Информация о согласованных объемах электрической энергии (мощности)

1. Полное наименование сетевой организации ООО "Трансэнерго"

2. **Плановый объем поступления электроэнергии (мощности) в сеть на 2018 год**

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Факт 2016 год	План 2018 год	План Январь 2018 год	План Февраль 2018 год	План Март 2018 год	План Апрель 2018 год	План Май 2018 год	План Июнь 2018 год	План 1 п/г 2018 год	План Июль 2018 год	План Август 2018 год	План Сентябрь 2018 год	План Октябрь 2018 год	План Ноябрь 2018 год	План Декабрь 2018 год	План 2 п/г 2018 год
	Электроэнергия																	
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	4,990	20,200	1,800	1,800	1,700	1,600	1,600	1,600	10,100	1,600	1,600	1,600	1,700	1,800	1,800	10,100
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	0,371	2,014	0,179	0,179	0,169	0,160	0,160	0,160	1,007	0,160	0,160	0,160	0,169	0,179	0,179	1,007
2.1	собственное потребление	млн.кВтч		0,000							0,000							0,000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	0,371	2,014	0,179	0,179	0,169	0,160	0,160	0,160	1,007	0,160	0,160	0,160	0,169	0,179	0,179	1,007
3	Относительные потери	%	7,44%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	4,618	18,186	1,621	1,621	1,531	1,440	1,440	1,440	9,093	1,440	1,440	1,440	1,531	1,621	1,621	9,093
4.1	собственного потребления	млн.кВтч		0,000							0,000							0,000
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	4,618	18,186	1,621	1,621	1,531	1,440	1,440	1,440	9,093	1,440	1,440	1,440	1,531	1,621	1,621	9,093
	Мощность																	
5	Поступление в сеть	МВт	0,857	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,052	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
6.1	собственное потребление	МВт		0,000							0,000							0,000
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,052	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
7	Относительные потери	%	6,12%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%	10%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%	9,97%
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	0,805	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601
8.1	собственного потребления	МВт		0,000							0,000							0,000
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,805	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601

№п/п	Наименование	Ед.изм.	Вышестоящие сетевые организации, из сетей которых поступает энергия																	
			ООО "Электрон-энергосбыт"		ООО "Полимердор"		ПАО "МРСК Центра и Приволжья"		ООО"Агро техстрой" НР ТЭЦ		ЗАО "РНПК"		ООО "Литейщик"		ПАО "ФСК ЕЭС"		Дягилевская ТЭЦ		ВСЕГО	
			факт 2016	план 2018	факт 2016	план 2018	факт 2016	план 2018	факт 2016	план 2018	факт 2016	план 2018	факт 2016	план 2018	факт 2016	план 2018	факт 2016	план 2018	факт 2016	план 2018
1.	Поступление электроэнергии всего	млн.кВтч	2,030	2,500	0,805	1,000	1,229	1,500	0,202	6,000	0,724	0,800	0,000	0,900	0	7,3	0	0,2	4,990	20,200
1.1	Поступление в сеть ВН (60-110кВ и выше)	млн.кВтч	0,000																	
1.2	Поступление в сеть СН 1 (всего) (35 кВ)	млн.кВтч																		
	в т.ч. с шин подстанций ВН поставщика	млн.кВтч																		
1.3	Поступление в сеть СН 2 (всего) (1-20кВ)	млн.кВтч	2,030	2,500	0,805	1,000	1,229	1,500	0,202	6,000	0,724	0,800	0,000	0,900	0	7,3		0,2	4,990	20,200
	в т.ч. с шин подстанций ВН поставщика	млн.кВтч																		
	в т.ч. с шин подстанций СН 1поставщика	млн.кВтч							0,202	6,000	0,724	0,800	0,000	0,900	0	7,3		0,2	4,990	20,200
1.4	Поступление в сеть НН (всего) (0,4кВ)	млн.кВтч									0,724	0,800	0	0,9	0	7,3		0,2	0,926	15,000
	в т.ч. с шин подстанций ВН поставщика	млн.кВтч																		
	в т.ч. с шин подстанций СН 1 поставщика	млн.кВтч																		
	в т.ч. с шин подстанций СН 2 поставщика	млн.кВтч																		

3. **Плановый полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сетей на 2018 год**

По физическим уровням напряжения

№ п/п	Уровень напряжения	Отпуск из сети (полезный отпуск), млн.кВт.ч.		Максимальная** мощность, МВт		Заявленная (расчетная) мощность, МВт	
		факт 2016	план 2018	факт 2016	план 2018	факт 2016	план 2018
1.	ВН (60-110кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	собственного потребления						
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)						
2.	СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	собственного потребления						
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)						
3.	СН 2 (1-20 кВ)	0,000	1,100	0,000	0,273	0,000	0,160
	собственного потребления						
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)		1,100		0,273		0,160
4.	НН (0,4 кВ)	4,618	17,086	0,805	3,328	0,805	3,441
	собственного потребления						
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	4,618	17,086	0,805	3,328	0,805	3,441
5.	Всего	4,618	18,186	0,805	3,601	0,805	3,601
	собственного потребления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	4,618	18,186	0,805	3,601	0,805	3,601

По тарифным уровням напряжения

№ п/п	Уровень напряжения	Отпуск из сети (полезный отпуск), млн.кВт.ч.		Максимальная** мощность, МВт		Заявленная (расчетная) мощность, МВт	
		факт 2016	план 2018	факт 2016	план 2018	факт 2016	план 2018
1.	ВН (60-110кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	собственного потребления						
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)						
2.	СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	собственного потребления						
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)						
3.	СН 2 (1-20 кВ)	4,514	17,896	0,805	3,385	0,805	3,388
	собственного потребления						
	передачи сторонним потребителям (с	4,514	17,896	0,805	3,385	0,805	3,388
4.	НН (0,4 кВ)	0,104	0,290	0,000	0,216	0,000	0,213
	собственного потребления						
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	0,104	0,290		0,216		0,213
5.	Всего	4,618	18,186	0,805	3,601	0,805	3,601
	собственного потребления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	4,618	18,186	0,805	3,601	0,805	3,601

4. **Объем присоединенной и максимальной мощности сетевой организации**

№п/п	Наименование вышестоящей сетевой организации, к сетям которой осуществлено присоединение	Номинальная установленная мощность	Максимальная мощность,МВт
1	ООО "Электрон-энергосбыт"	6,540	1,811
2	ООО "Полимердор"	1,500	0,450
3	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	3,590	1,050
4	Новорязанская ТЭЦ	2,780	2,430
5	ЗАО "РНПК"	1,000	0,614
6	ООО "Литейщик"	0,880	0,460
	ПАО "ФСК ЕЭС"	14,560	1,900
	Дягилевская ТЭЦ	1,200	0,750
	ИТОГО	30,950	9,465

* Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования.

** Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами в соответствии с документами о технологическом присоединении.

Значения указывать до 3-х знаков после запятой

Согласовано:

Сетевая организация

Филиал "Рязаньэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

В.С. Воронков

Гарантирующий поставщик

Г.П.Хрюкина