Информация о согласованных объемах электрической энергии (мощности)

1. **Полное наименование сетевой организации ООО "Трансэнерго"**

2. **Плановый объем поступления электроэнергии (мощности) в сеть на 2016 год**

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Факт 2014 год	План 2016 год	План Январь 2016 год	План Февраль 2016 год	План Март 2016 год	План Апрель 2016 год	План Май 2016год	План Июнь 2016 год	План 1 п/г 2016 год	План Июль 2016 год	План Август 2016 год	План Сентябрь 2016 год	План Октябрь 2016 год	План Ноябрь 2016 год	План Декабрь 2016 год	План 2 п/г 2016 год
	Электроэнергия																	
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	1,579	6,820	0,612	0,585	0,615	0,572	0,493	0,483	**3,360**	0,475	0,525	0,560	0,625	0,625	0,650	**3,460**
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	0,171	0,487	0,044	0,042	0,044	0,040	0,037	0,036	**0,243**	0,036	0,039	0,040	0,042	0,043	0,044	**0,244**
2.1	собственное потребление	млн.кВтч		0,000							**0,000**							**0,000**
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	0,171	0,487	0,044	0,042	0,044	0,040	0,037	0,036	**0,243**	0,036	0,039	0,040	0,042	0,043	0,044	**0,244**
3	Относительные потери	%	11%	7%	7%	7%	7%	7%	8%	7%	**7%**	8%	7%	7%	7%	7%	7%	**7%**
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	1,408	6,334	0,568	0,543	0,571	0,532	0,456	0,447	**3,117**	0,439	0,486	0,520	0,583	0,582	0,606	**3,217**
4.1	собственного потребления	млн.кВтч		0,000							**0,000**							**0,000**
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	1,408	6,334	0,568	0,543	0,571	0,532	0,456	0,447	**3,117**	0,439	0,486	0,520	0,583	0,582	0,606	**3,217**
	Мощность																	
5	Поступление в сеть	МВт	0,857	4,749	4,749	4,752	4,749	4,750	4,749	4,750	**4,750**	4,747	4,747	4,748	4,747	4,748	4,747	**4,747**
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,003	0,336	0,337	0,339	0,337	0,338	0,337	0,338	**0,338**	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	**0,335**
6.1	собственное потребление	МВт		0,000							**0,000**							**0,000**
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,003	0,336	0,337	0,339	0,337	0,338	0,337	0,338	**0,338**	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	**0,335**
7	Относительные потери	%	0,35%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	**7%**	7%	7%	7%	7%	7%	7%	**7%**
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	0,854	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	**4,412**	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	**4,412**
8.1	собственного потребления	МВт		0,000							**0,000**							**0,000**
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,854	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	**4,412**	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	**4,412**

№п/п	Наименование	Ед.изм.	Вышестоящие сетевые организации, из сетей которых поступает энергия										ВСЕГО	
			ООО "Электрон-энергосбыт"		ЗАО "ПДТ"		Филиал "Рязаньэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"		ООО "Агротехстрой"		ЗАО "РНПК"			
			факт 2014	план 2016	факт 2014	план 2016	факт 2014	план 2016	факт 2014	план 2016	факт 2014	план 2016	факт 2014	план 2016
1.	Поступление электроэнергии всего	млн.кВтч	1,579	3,101	0,000	1,142	0,000	1,800		0,377		0,400	1,579	6,821
1.1	Поступление в сеть ВН (60-110кВ и выше)	млн.кВтч												
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	1,579	3,101		1,142		1,800		0,377		**0,400**	1,579	6,821
	в т.ч. с шин подстанций ВН поставщика	млн.кВтч												
	в т.ч. с шин подстанций СН 1поставщика	млн.кВтч												
1.4	Поступление в сеть НН (всего) (0,4кВ)	млн.кВтч												
	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												

5. Перечень потребителей с максимальной мощностью не менее 670 МВт

№п/п	Наименование	Максимальная
1		
2		
3		

3. **Плановый полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сетей на 2016 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 2014	план 2016	факт 2014	план 2016	факт 2014	план 2016
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	собственного потребления						
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)						
4.	НН (0,4 кВ)	1,408	6,334	0,854	4,808	0,854	4,412
	собственного потребления						
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	1,408	6,334	0,854	4,808	0,854	4,412
5.	Всего	1,408	6,334	0,854	4,808	0,854	4,412
	собственного потребления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	1,408	6,334	0,854	4,808	0,854	4,412

По тарифным уровням напряжения							
№ п/п	Уровень напряжения	Отпуск из сети (полезный отпуск), млн.кВт.ч.		Максимальная** мощность, МВт		Заявленная (расчетная) мощность, МВт	
		факт 2014	план 2016	факт 2014	план 2016	факт 2014	план 2016
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)		1,408	6,044	0,854	7,209	0,854	4,199
собственного потребления							
передачи сторонним потребителям (субабонентам)		1,408	6,044	0,854	7,209	0,854	4,199
4. НН (0,4 кВ)		0,000	0,290	0,000	0,216	0,000	0,213
собственного потребления							
передачи сторонним потребителям (субабонентам)			0,290		0,216		0,213
5. Всего		1,408	6,334	0,854	7,425	0,854	4,412
собственного потребления		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
передачи сторонним потребителям (субабонентам)		1,408	6,334	0,854	7,425	0,854	4,412

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

№п/п	Наименование вышестоящей сетевой организации, к сетям которой осуществлено присоединение	Номинальная установленная мощность трансформаторов, МВА	Максимальная мощность,МВт
1	ООО "Электрон-энергосбыт"	6,540	2,037
2	ЗАО "ПДТ"	1,500	0,450
3	Филиал "Рязаньэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	3,590	1,050
4	ООО "Агротехстрой"	1,120	0,657
5	ЗАО "РНПК"	1,000	0,614
	ИТОГО	13,750	4,808

* 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. Крюкина