Информация о согласованных объемах электрической энергии (мощности)

1. **Полное наименование сетевой организации** ООО "Рязанская Промышленная Корпорация"

2. **Плановый объем поступления электроэнергии (мощности) в сеть на 2017 год**

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Факт 2015 год	**План 2017 год**	План Январь 2017 год	План Февраль 2017 год	План Март 2017 год	План Апрель 2017 год	План Май 2017год	План Июнь 2017 год	**План 1 п/г 2017 год**	План Июль 2017 год	План Август 2017 год	План Сентябрь 2017 год	План Октябрь 2017 год	План Ноябрь 2017 год	План Декабрь 2017 год	**План 2 п/г 2017 год**
	Электроэнергия																	
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	5,141	9,805	0,842	0,823	0,810	0,758	0,738	0,732	**4,703**	0,759	0,787	0,812	0,890	0,910	0,944	**5,102**
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	0,115	0,700	0,062	0,059	0,055	0,052	0,050	0,047	**0,325**	0,053	0,056	0,061	0,065	0,068	0,072	**0,375**
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,006	0,018	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	**0,009**	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	**0,009**
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	0,109	0,682	0,061	0,058	0,054	0,051	0,049	0,046	**0,316**	0,052	0,055	0,060	0,064	0,067	0,071	**0,366**
3	Относительные потери	%	5,22%	7,14%	7,36%	7,17%	6,79%	6,86%	6,78%	6,42%	**6,91%**	6,98%	7,12%	7,51%	7,30%	7,47%	7,63%	**7,35%**
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	5,026	9,105	0,780	0,764	0,755	0,706	0,688	0,685	**4,378**	0,706	0,731	0,751	0,825	0,842	0,872	**4,727**
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,001	0,018	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	**0,008**	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	**0,010**
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	5,025	9,087	0,778	0,762	0,754	0,705	0,687	0,684	**4,370**	0,705	0,730	0,749	0,823	0,840	0,870	**4,717**
	Мощность																	
5	Поступление в сеть	МВт	0,784	1,714	1,674	1,654	1,554	1,514	1,514	1,414	**1,554**	1,592	1,760	1,868	1,936	2,002	2,086	**1,874**
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,052	0,122	0,130	0,120	0,112	0,112	0,110	0,110	**0,116**	0,114	0,122	0,128	0,132	0,134	0,136	**0,128**
6.1	собственное потребление	МВт	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,044	0,122	0,130	0,120	0,112	0,112	0,110	0,110	**0,116**	0,114	0,122	0,128	0,132	0,134	0,136	**0,128**
7	Относительные потери	%	6,63%	7,098%	7,766%	7,255%	7,207%	7,398%	7,266%	7,779%	**7,443%**	7,161%	6,932%	6,852%	6,818%	6,693%	6,520%	**6,813%**
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	0,732	1,592	1,544	1,534	1,442	1,402	1,404	1,304	**1,438**	1,478	1,638	1,740	1,804	1,868	1,950	**1,746**
8.1	собственного потребления	МВт	0,018	0,003	0,005	0,004	0,003	0,003	0,002	0,002	**0,003**	0,002	0,002	0,003	0,003	0,005	0,005	**0,003**
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,714	1,589	1,539	1,530	1,439	1,399	1,402	1,302	**1,435**	1,476	1,636	1,737	1,801	1,863	1,945	**1,743**
			6,557397959	5,720536756	0,502986858	0,49758162	0,521235521	0,500660502	0,487450462	0,517680339	3,026383526	0,476758794	0,447159091	0,434689507	0,459710744	0,454545455	0,452540748	2,722518677

№п/п	Наименование	Ед.изм.	Вышестоящие сетевые организации, из сетей которых поступает энергия *						ВСЕГО	
			Филиал"Рязаньэнерго"		**МУП "РГРЭС"**					
			факт 2015	план 2017	факт 2015	план 2017	факт 2015	план 2017	факт 2015	план 2017
1.	Поступление электроэнергии всего	млн.кВтч	5,141	9,445	0	0,36	0	0	5,141	9,805
1.1	Поступление в сеть ВН	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	5,141	9,445		0,36			5,141	9,805
	в т.ч. с шин подстанций ВН поставщика	млн.кВтч	5,141	9,445		0,36			5,141	9,805
	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 потребителей	Максимальная мощность,кВт
1	ООО "Квартал"	1 283
2	ООО "Дашки-5"	1 104
3	ООО "УК Единство сервис"	1127,1
4	ООО "Рубикон"	1000

3. **Плановый полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сетей на 2017 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 2015	план 2017	факт 2015	план 2017	факт 2015	план 2017
1.	ВН (60-110кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	собственного потребления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	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)	0,001	0,018	0,020	6,463	0,018	0,003
	собственного потребления	0,001	0,018	0,020	0,003	0,018	0,003
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)				6,460		
4.	НН (0,4 кВ)	5,025	9,087	5,530	2,418	0,714	1,589
	собственного потребления						
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	5,025	9,087	5,530	2,418	0,714	1,589
5.	Всего	5,026	9,105	5,550	8,881	0,732	1,592
	собственного потребления	0,001	0,018	0,020	0,003	0,018	0,003
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	5,025	9,087	5,530	8,878	0,714	1,589

По тарифным уровням напряжения

№ п/п	Уровень напряжения	Отпуск из сети (полезный отпуск), млн.кВт.ч.		Максимальная** мощность, МВт		Заявленная (расчетная) мощность, МВт	
		факт 2015	план 2017	факт 2015	план 2017	факт 2015	план 2017
1. ВН (60-110кВ и выше)		0,001	0,018	0,020	0,000	0,018	0,018
собственного потребления		0,001	0,018	0,020	0,000	0,018	0,018
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)		1,043	4,889	3,375	6,463	0,292	1,144
собственного потребления					0,003		0,000
передачи сторонним потребителям (субабонентам		1,043	4,889	3,375	6,460	0,292	1,144
4. НН (0,4 кВ)		3,982	4,198	2,155	2,418	0,422	0,430
собственного потребления							
передачи сторонним потребителям (субабонентам)		3,982	4,198	2,155	2,418	0,422	0,430
5. Всего		5,026	9,105	5,550	8,881	0,732	1,592
собственного потребления		0,001	0,018	0,020	0,003	0,018	0,018
передачи сторонним потребителям (субабонентам)		5,025	9,087	5,530	8,878	0,714	1,574

4. **Объем установленной мощности трансформаторов 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	**ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Рязаньэнерго"**	**11,83**	**8,5905**
2	**МУП "РГРЭС"**	**1,26**	**0,29**
	ИТОГО:	**13,09**	**8,881**

* 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 ООО "Рязанская Промышленная Корпорация" / Г.В. Ефремов /

Филиал "Рязаньэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" / В.С. Воронков /

ОАО "Рязанская энергетическая сбытовая компания" / В.Ю. Карасев /

Г.П. Хрюкина