

№ п/п	Наименование	Единица	Факт 2017 год	План 2019 год	План Январь 2019 год	План Февраль 2019 год	План Март 2019 год	План Апрель 2019 год	План Май 2019 год	План Июнь 2019 год	План 1 кв 2019 год	План Июнь 2019 год	План Август 2019 год	План Сентябрь 2019 год	План Октябрь 2019 год	План Ноябрь 2019 год	План Декабрь 2019 год	План 2 кв 2019 год
Электронергия																		
1	Поступление в сеть	млн кВтч	38,379	38,936	3,155	3,193	3,276	3,144	2,955	3,020	18,743	3,152	3,213	3,377	3,460	3,513	3,478	20,192
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн кВтч	0,294	0,354	0,029	0,029	0,034	0,029	0,027	0,027	0,171	0,029	0,029	0,031	0,031	0,032	0,032	0,184
2.1	собственное потребление	млн кВтч	0,016	0,037	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,018	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,018
2.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн кВтч	0,278	0,317	0,026	0,026	0,027	0,026	0,024	0,024	0,152	0,026	0,026	0,028	0,028	0,029	0,029	0,165
3	Относительные потери	%	0,77%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для:	млн кВтч	31,066	34,641	2,732	2,814	2,911	2,811	2,643	2,707	16,618	2,833	2,889	3,036	3,098	3,121	3,046	18,824
4.1	собственного потребления	млн кВтч	2,853	3,600	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	1,806	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	1,806
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн кВтч	28,213	31,041	2,432	2,514	2,611	2,511	2,343	2,407	14,818	2,533	2,589	2,736	2,798	2,821	2,746	16,224
5	Переход в смежные ТСО	млн кВтч	7,019	3,940	0,395	0,350	0,335	0,305	0,285	0,285	1,955	0,290	0,295	0,310	0,330	0,380	0,400	1,985
Мощность																		
6	Поступление в сеть	МВт	5,813	5,899	5,623	6,302	5,839	5,792	5,268	5,562	5,731	5,619	5,727	6,220	6,167	6,471	6,200	6,067
7	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,045	0,054	0,051	0,057	0,053	0,053	0,048	0,051	0,052	0,051	0,052	0,057	0,056	0,059	0,056	0,055
7.1	собственное потребление	МВт	0,002	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006	0,005	0,005	0,006	0,005	0,006	0,006	0,006
7.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,042	0,048	0,046	0,051	0,048	0,047	0,042	0,045	0,047	0,046	0,047	0,051	0,051	0,053	0,051	0,050
8	Относительные потери	%	0,77%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%
9	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для:	МВт	4,706	5,249	4,870	5,554	5,189	5,177	4,712	4,987	5,081	5,090	5,149	5,593	5,523	5,749	5,430	5,416
9.1	собственного потребления	МВт	0,432	0,545	0,535	0,592	0,535	0,533	0,535	0,533	0,550	0,535	0,535	0,553	0,535	0,533	0,535	0,541
9.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	4,273	4,703	4,335	4,962	4,654	4,625	4,177	4,434	4,531	4,515	4,615	5,040	4,988	5,197	4,895	4,875
10	Переход в смежные ТСО	МВт	1,063	0,597	0,704	0,691	0,597	0,562	0,508	0,525	0,598	0,517	0,526	0,571	0,588	0,663	0,713	0,596

№п/п	Наименование	Ед. изм.	Вышестоящие сетевые организации (потребители), из сетей которых поступает энергия						ВСЕГО	
			фискал "Рязаньэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"		Рязанский фискал ООО "НРТЭИ"					
			факт 2017	план 2019	факт 2017	план 2019	факт 2017	план 2019	факт 2017	план 2019
1.	Поступление электроэнергии всего	млн кВтч	31,869	32,936	6,511	6,000	0,000	0,000	38,379	38,936
1.1	Поступление в сеть ВЛ (60-110кВ и выше)	млн кВтч								
1.2	Поступление в сеть СН I (исого) (35 кВ)	млн кВтч								
	в т.ч. с шин подстанций ВЛ поставщика	млн кВтч								
1.3	Поступление в сеть СН II (исого) (1-20кВ)	млн кВтч	31,869	32,936	6,511	6,000				
	в т.ч. с шин подстанций ВЛ поставщика	млн кВтч	31,869							
	в т.ч. с шин подстанций СН I поставщика	млн кВтч								
1.4	Поступление в сеть ВЛ (исого) (0,4кВ)	млн кВтч								
	в т.ч. с шин подстанций ВЛ поставщика	млн кВтч								
	в т.ч. с шин подстанций СН I поставщика	млн кВтч								
	в т.ч. с шин подстанций СН II поставщика	млн кВтч								

5. Перечень потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт

№п/п	Наименование потребителей	Максимальная мощность, МВт
1	ООО "Тавистон"	1,400
2	ООО "КомТехЛит"	1,384
3	ООО "Свято Трест"	1,642
4	ООО "ДЖИ ПИ АЙ"	1,000
5	МУП "РГРЭС"	0,710

Планируемый полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сетей на 2019 год

По физическим уровням напряжения													
№ п/п	Уровни напряжения	Отпуск из сети (полезный отпуск), млн кВт.ч		Переход в смежные ТСО, млн кВт.ч		Максимальная** мощность по полезному отпуску, МВт		Максимальная** мощность по переходу в смежные ТСО, МВт		Заявленная (расчетная) мощность по полезному отпуску, МВт		Заявленная (расчетная) мощность по переходу в смежные ТСО, МВт	
		факт 2017	план 2019	факт 2017	план 2019	факт 2017	план 2019	факт 2017	план 2019	факт 2017	план 2019	факт 2017	план 2019
1.	ВЛ (60-110кВ и выше)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственного потребления												
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)												
2.	СН I (35 кВ)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственного потребления												
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)												
3	СН 2 (1-20 кВ)	29,007	32,900	7,019	3,940	19,475	23,069	3,423	1,160	4,394	4,985	1,063	0,597
	собственного потребления	2,829	3,600			12,942	15,575			0,429	0,545		
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	26,178	29,300	7,019	3,940	6,533	7,494	3,423	1,160	3,965	4,439	1,063	0,597
4	ВЛ (0,4 кВ)	2,059	1,741	0	0	1,642	1,326	0	0	0,312	0,264	0	0
	собственного потребления	0,024				0,029	0			0,004	0,000		
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	2,035	1,741			1,613	1,326			0,308	0,264		
5	Всего	31,066	34,641	7,019	3,940	21,117	24,395	3,423	1,160	4,706	5,249	1,063	0,597
	собственного потребления	2,853	3,600	0	0	12,971	15,575	0	0	0,432	0,545	0	0,000
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	28,213	31,041	7,019	3,940	8,146	8,820	3,423	1,160	4,273	4,703	1,063	0,597

По тарифным уровням напряжения													
Уровень напряжения		Отпуск из сети (полезный отпуск), млн кВт.ч.		Переток в смежные ТСО, млн кВт.ч		Максимальная** мощность по полезному отпуску, МВт		Максимальная** мощность по перетоку в смежные ТСО, МВт		Заявленная (расчетная) мощность по полезному отпуску, МВт		Заявленная (расчетная) мощность по перетоку в смежные ТСО, МВт	
		факт 2017	план 2019	факт 2017	план 2019	факт 2017	план 2019	факт 2017	план 2019	факт 2017	план 2019	факт 2017	план 2019
1	ВН (60-110кВ и выше)	2,853	3,600	0	0	12,971	15,575	0	0	0,432	0,545	0	0
	собственного потребления	2,853	3,600			12,971	15,575			0,432	0,545		
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)												
2	СН I (35 кВ)	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственного потребления												
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)												
3	СН 2 (1-20 кВ)	28,020	30,833	7,019	3,940	8,108	8,782	3,423	1,160	4,244	4,672	1,063	0,597
	собственного потребления												
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	28,020	30,833	7,019	3,940	8,108	8,782	3,423	1,160	4,244	4,672	1,063	0,597
4	НН (0,4 кВ)	0,193	0,209	0	0	0,038	0,038	0	0	0,029	0,032	0	0
	собственного потребления												
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	0,193	0,209			0,038	0,038			0,029	0,032		
5	Всего	31,066	34,641	7,019	3,940	21,117	24,395	3,423	1,160	4,706	5,249	1,063	0,597
	собственного потребления	2,853	3,600	0	0	12,971	15,575	0	0	0,432	0,545	0	0
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	28,213	31,041	7,019	3,940	8,146	8,820	3,423	1,160	4,273	4,703	1,063	0,597

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"	31,820 (в т.ч. субаб-13,820)	18,055
2	Рязанский филиал ООО "Ново-Рязанская ТЭЦ"	17,390 (в т.ч. субаб-5,380)	7,500
			25,555

* Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем году при нормальном режиме работы.

** Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одному источнику использования энергопринимающих устройств 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"

Гарантирующий поставщик



М.С. Буторин

В.С. Воронков