

1. Полное наименование сетевой организации ООО "Трансэнерго"
 2. Плановый объем поставки электроэнергии (мощности) в сеть на 2017 год

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Плановый объем поставки электроэнергии (мощности) в сеть на 2017 год														
			факт 2015 год	план 2017 год	План Рязань 2017 год	План Мирот 2017 год	План Арсень 2017 год	План Май 2017 год	План Рязань 1 кв 2017 год	План Июль 2017 год	План Август 2017 год	План Сентябрь 2017 год	План Октябрь 2017 год	План Ноябрь 2017 год	План Декабрь 2 кв 2017 год		
1	Получение в сеть	кВт.ч	1 845	7 120	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
2	Потери в электропроводах	кВт.ч	0,150	0,435	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
3	Потери в электроустановках	кВт.ч	0,198	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
4	Отпуск на сети (потери ст. 1, в т.ч. для потребителей)	кВт.ч	1,795	9,645	6,12%	6,12%	6,12%	6,12%	6,12%	6,12%	6,12%	6,12%	6,12%	6,12%	6,12%	6,12%	6,12%
5	Потребление в сети	кВт.ч	1,738	6,985	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577
6	Потери в электросети в т.ч. отпущены на:	кВт.ч	0,867	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597
7	Потребление в сети	кВт.ч	0,052	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
8	Отпуск на сети (потери ст. 1, в т.ч. для потребителей)	кВт.ч	0,785	0,052	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
9	Потери в электропроводах	кВт.ч	0,052	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
10	Потери в электроустановках	кВт.ч	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
11	Итого	кВт.ч	0,965	4,302	4,302	4,302	4,302	4,302	4,302	4,302	4,302	4,302	4,302	4,302	4,302	4,302	4,302

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Выполнение сетевой организацией, из сети которой подвезут энергию														
			факт 2015 год	план 2017 год	3АО "ГПТ"	Филиал "Трансэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ООО "Уралэлектр"	3АО "РПНК"	ВСЕГО	факт 2015 год	план 2017 год	факт 2015 год	план 2017 год				
1	Получение в сеть ВЛ (60-110кВ и выше)	кВт.ч	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
2	Потери в электропроводах	кВт.ч	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
3	Потребление в сети СН (всего) (1-20кВ)	кВт.ч	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
4	Потребление в сети СН (всего) (1-20кВ)	кВт.ч	1,682	3,101	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442
5	Потребление в сети СН (всего) (1-20кВ)	кВт.ч	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	Итого	кВт.ч	1,682	3,101	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442

№ п/п	Уровень напряжения	Отпуск на сети (потребный отпуск), кВт.ч	По географическим уровням напряжения														
			факт 2015	план 2017	факт 2015	план 2017	факт 2015	план 2017	факт 2015	план 2017	факт 2015	план 2017	факт 2015	план 2017			
1	ВЛ (60-110кВ и выше)	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	0,000
2	предела створовых подстанций (С/подстанции)	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	0,000
3	СН 1 (35 кВ)	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	0,000
4	предела створовых подстанций (С/подстанции)	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	0,000
5	СН 2 (1-20 кВ)	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	0,000
6	предела створовых подстанций (С/подстанции)	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	0,000
7	СН 2 (1-20 кВ)	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	0,000
8	предела створовых подстанций (С/подстанции)	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	0,000
9	СН 2 (1-20 кВ)	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	0,000
10	предела створовых подстанций (С/подстанции)	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	0,000
11	Итого	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	0,000

№ п/п	Уровень напряжения	Отпуск на сети (потребный отпуск), кВт.ч	По географическим уровням напряжения														
			факт 2015	план 2017	факт 2015	план 2017	факт 2015	план 2017	факт 2015	план 2017	факт 2015	план 2017	факт 2015	план 2017			
1	ВЛ (60-110кВ и выше)	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	0,000
2	предела створовых подстанций (С/подстанции)	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	0,000
3	СН 1 (35 кВ)	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	0,000
4	предела створовых подстанций (С/подстанции)	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	0,000
5	СН 2 (1-20 кВ)	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	0,000
6	предела створовых подстанций (С/подстанции)	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	0,000
7	СН 2 (1-20 кВ)	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	0,000
8	предела створовых подстанций (С/подстанции)	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	0,000
9	СН 2 (1-20 кВ)	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	0,000
10	предела створовых подстанций (С/подстанции)	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	0,000
11	Итого	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	0,000

Сетевая организация
 Филиал "Рязаньэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
 Плановый объем поставки

