Информация о согласованных объемах электрической энергии (мощности):

1. Полное наименование сетевой организации ООО "Транспорт"

2. Плановый объем поступления электроэнергии (мощности) в сеть на 2022 год

№ п/п	Наименование	Ед.изм.		Факт 2020 год	План 2022 год	План Январь 2022год	План Февраль 2022 год	План Март 2022 год	План Апрель 2022 год	План Май 2022 год	План Июнь 2022	План 1 п/г 2022 год	План Июль 2022 год	План Август 2022 год	План Сентябрь 2022 год	План Октябрь 2022 год	План Ноябрь 2022 год	План Декабрь 2022 год	План 2 п/г 2022 год
	Электроэнергия																		
1	Поступление в сеть	млн кВтч		19,1726	18,1069	1,6000	1,6000	1,5000	1,5000	1,4388	1,4000	9,0388	0,0500	1,4000	1,4000	1,5000	1,5000	1,6000	9,9500
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на	млн кВтч		1,0894	1,3928	0,1408	0,1408	0,1320	0,1320	0,1278	0,1252	0,7966	0,1252	0,1252	0,1320	0,1564	0,1408	0,1408	0,7964
2.1	собственное потребление	млн кВтч		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2.2	внешнего отношения потребителям (субабонентам)	млн кВтч		1,0894	1,3928	0,1408	0,1408	0,1320	0,1320	0,1278	0,1252	0,7966	0,1252	0,1252	0,1320	0,1564	0,1408	0,1408	0,7964
		%		10,3764%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%
3	Относительные потери																		
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн кВтч		17,1832	16,3072	1,4592	1,4592	1,3680	1,3680	1,3224	1,2760	8,2536	1,2760	1,2760	1,3680	1,4136	1,4592	1,4592	8,2536
4.1	собственного потребления	млн кВтч			0,0000							0,0000							0,0000
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам) в т.ч.	млн кВтч		17,1832	16,3072	1,4592	1,4592	1,3680	1,3680	1,2224	1,2760	8,2536	1,2760	1,2760	1,3680	1,4136	1,4592	1,4592	8,2536
4.2.1	энергии в смежные ТСО	млн кВтч		2,6279	1,2500	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1000	0,6500	0,1000	0,1000	0,1000	0,1060	0,1100	0,1100	0,6260
	Мощность																		
5	Поступление в сеть	МВт		4,3522	3,6810[00]	3,6810	3,6810	3,6810	3,6810	3,6810	3,6810	3,6810	3,6810	3,6810	3,6810	3,6810	3,6810	3,6810	3,6810
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт		0,4516	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240
6.1	собственное потребление	МВт			0,0000							0,0000							0,0000
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт		0,4516	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240	0,3240
7	Относительные потери	%		10,3764%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%	8,8000%
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт		3,9006	3,3578	3,3578	3,3578	3,3578	3,3578	3,3578	3,3578	3,3578	3,3578	3,3578	3,3578	3,3578	3,3578	3,3578	3,3578
8.1	собственного потребления	МВт			0,0000							0,0000							0,0000
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам) в т.ч.	МВт		3,9006	3,357800	3,3578	3,3578	3,3578	3,3578	3,3578	3,3578	3,357800	3,3578	3,3578	3,3578	3,3578	3,3578	3,3578	3,357800
8.2.1	энергии в смежные ТСО	МВт		0,4830	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000

№ п/п	Наименование	Ед.изм.		Вышестоящие сетевые организации, из сетей которых поступает энергия																ВСЕГО	
				ООО "Электро-энергосбыт"		ООО "Полюсэнерго"		ЯР ТЭЦ		ЗАО "РИВС"		ООО "Литейщик"		ПАО "ФСК ЕЭС"		Дизельная ТЭЦ		ООО "Вакуумные технологии"		ПАО "МРСК Центра и Приволжья"		ООО "ЖКС"			
				факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022
1	Поступление электроэнергии всего	млн кВтч		2,1362	2,1200	0,9680	1,0800	7,1130	7,5000	0,8214	1,3000	0,6405	0,9000	2,0759	0,0000	2,4166	2,7000	0,6348	0,8000	1,4290	0,2000	0,9767	1,5000	19,1726	18,1000
1.1	Поступление в сеть ВН (60-110кВ и выше)	млн кВтч																						0,0000	0,0000
1.2	Поступление в сеть СН I (менее 1 35 кВ)	млн кВтч		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	в т.ч. с шин подстанций ВН поставщиков	млн кВтч																						0,0000	0,0000
	в т.ч. с шин подстанций СН поставщиков	млн кВтч																						0,0000	0,0000
1.3	Поступление в сеть СН 2 (менее 1 1-2кВ)	млн кВтч		2,1362	2,1200	0,9680	1,0800	7,1130	7,5000	0,8214	1,3000	0,6405	0,9000	2,0759	0,0000	2,4166	2,7000	0,6348	0,8000	1,4290	0,2000	0,9767	1,5000	19,1726	18,1000
	в т.ч. с шин подстанций ВН поставщиков	млн кВтч						7,1130	7,5000	0,8214	1,3000	0,6405	0,9000	2,0759	0,0000	2,4166	2,7000	0,6348	0,8000	1,4290	0,2000	0,9767	1,5000	16,1854	14,9000
	в т.ч. с шин подстанций СН трансформации	млн кВтч																						0,0000	0,0000
1.4	Поступление в сеть НН (менее 1 0,4кВ)	млн кВтч		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	в т.ч. с шин подстанций ВН поставщиков	млн кВтч																						0,0000	0,0000
	в т.ч. с шин подстанций СН 1 поставщиков	млн кВтч																						0,0000	0,0000
	в т.ч. с шин подстанций СН 2 поставщиков	млн кВтч																						0,0000	0,0000

3. Плановый полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сетей на 2022 год

По физическим уровням напряжения

№ п/п	Уровень напряжения		Отпуск из сети (полезный отпуск), млн кВт·ч		В т.ч. переток в смежные ТСО, млн кВт·ч		Максимальная** мощность по полезному отпуску, МВт		В т.ч. максимальная** мощность по перетоку в смежные ТСО, МВт		Заявленная (расчетная) мощность по полезному отпуску, МВт		В т.ч. заявленная (расчетная) мощность по перетоку в смежные ТСО, МВт	
			факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022
1.	ВН (60-110кВ и выше)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	собственного потребления													
	внешнего отношения потребителям (субабонентам)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2.	СН I (35 кВ)													
	собственного потребления													
	внешнего отношения потребителям (субабонентам)		0,3917	0,1000	0,2678	0,1200	0,1000	0,1000	0,4830	0,5000	0,0900	0,1000	0,4830	0,5000
3.	СН 2 (1-2кВ)													
	собственного потребления		0,3917	0,1000	0,2678	0,1200	0,1000	0,1000	0,4830	0,5000	0,0900	0,1000	0,4830	0,5000
	внешнего отношения потребителям (субабонентам)		16,7815	16,4072	0,0000	0,0000	9,1605	9,1435	0,0000	0,0000	3,8100	3,2578	0,0000	0,0000
4.	НН (0,4 кВ)													
	собственного потребления										3,8100	3,2578		
	внешнего отношения потребителям (субабонентам)		16,7815	16,4072			9,1605	9,1435			3,8100	3,2578		
5.	Всего:		17,1832	16,5072	0,2678	0,1200	9,2605	9,2435	0,4830	0,5000	3,9000	3,3578	0,4830	0,5000
	собственного потребления		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)		17,1832	16,5072	0,2678	0,1200	9,2605	9,2435	0,4830	0,5000	3,9000	3,3578	0,4830	0,5000

По территориальным уровням напряжения

№ п/п	Уровень напряжения		Отпуск из сети (полезный отпуск), млн кВт·ч		В т.ч. переток в смежные ТСО, млн кВт·ч		Максимальная** мощность по полезному отпуску, МВт		В т.ч. максимальная** мощность по перетоку в смежные ТСО, МВт		Заявленная (расчетная) мощность по полезному отпуску, МВт		В т.ч. заявленная (расчетная) мощность по перетоку в смежные ТСО, МВт	
			факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022	факт 2020	план 2022
1.	ВН (60-110кВ и выше)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	собственного потребления													
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2.	СН I (35 кВ)													
	собственного потребления													
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)		17,1726	16,2072	0,2678	0,1200	9,1605	9,1435	0,4830	0,5000	3,7006	3,1578	0,4830	0,5000
3.	СН 2 (1-2кВ)													
	собственного потребления													
	внешнего отношения потребителям (субабонентам)		17,1726	16,2072	0,2678	0,1200	9,1605	9,1435	0,4830	0,5000	3,7006	3,1578	0,4830	0,5000
4.	НН (0,4 кВ)		0,0106	0,3000	0,0000	0,0000	0,1000	0,1000	0,0000	0,0000	0,2000	0,2000	0,0000	0,0000
	собственного потребления													
	внешнего отношения потребителям (субабонентам)		0,0106	0,3000			0,1000	0,1000			0,2000	0,2000		
5.	Всего:		17,1832	16,5072	0,2678	0,1200	9,2605	9,2435	0,4830	0,5000	3,9006	3,3578	0,4830	0,5000
	собственного потребления		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)		17,1832	16,5072	0,2678	0,1200	9,2605	9,2435	0,4830	0,5000	3,9006	3,3578	0,4830	0,5000

4. Объем установленной мощности трансформаторов и максимальной мощности сетевой организации

№ п/п	Наименование вышестоящей сетевой организации, в сетях которой осуществлено присоединение	Номинальная установленная мощность трансформаторов, МВА	Максимальная мощность,МВт
1	ООО "Электро-энергосбыт"	2,4399	0,5700
2	ООО "Вакуумные технологии"	0,6300	0,5000
3	ООО "Литейщик"	1,5000	0,4500
4	Новороманская ТЭЦ	2,0000	2,4300
5	ЗАО "РИВС"	1,0000	0,0335
6	ООО "Литейщик"	1,0000	0,7500
7	Дизельная ТЭЦ	1,0000	2,7000
8	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал Рязаньэнерго	1,0000	0,5000
9	ООО "ЖКС"	2,7000	0,3700
	ИТОГО:	17,3699	5,7435

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

** Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная с учетом ограничений пропускной способности электрических сетей и (или) ограничений функционирования приборов учета, 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

В.С. Воронков