Информация о согласованных объемах электроэнергии (мощности) на 2024 год

1. Полное наименование сетевой организации ООО "Трансэнерго"

2. Плановый объем поступления электроэнергии (мощности) в сеть на 2024 год

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Факт 2022 год	План 2024 год	План Январь 2024 год	План Февраль 2024 год	План Март 2024 год	План Апрель 2024 год	План Май 2024 год	План Июнь 2024 год	План 1 пол 2024 год	План Июль 2024 год	План Август 2024 год	План Сентябрь 2024 год	План Октябрь 2024 год	План Ноябрь 2024 год	План Декабрь 2024 год	План 2 пол 2024 год
	Электроэнергия																	
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	18,6543	40,3675	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на	млн.кВтч	[illegible]	[illegible]	0,3168	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	[illegible]	[illegible]	0,0000	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
3	Относительные потери	%	[illegible]	[illegible]	8,8000%	8,8000%	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	14,8022	[illegible]	3,2832	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,0000	[illegible]	0,0000	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам) в т.ч.	млн.кВтч	14,8022	[illegible]	3,2832	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
4.2.1	переток в смежные ТСО	млн.кВтч	[illegible]	1,6980	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
	Мощность																	
5	Поступление в сеть	МВт	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на	МВт	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
6.1	собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
7	Относительные потери	%	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
8.1	собственного потребления	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам) в т.ч.	МВт	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
8.2.1	переток в смежные ТСО	МВт	0,2880	0,3885	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]

Вышестоящие сетевые организации, из сети которого поступает энергия

№ п/п	Наименование	Ед.изм	ПАО "ФСК ЕЭС" факт 2022	ПАО "ФСК ЕЭС" план 2024	ООО "Полимерпор" факт 2022	ООО "Полимерпор" план 2024	ООО "НР ТЭЦ" факт 2022	ООО "НР ТЭЦ" план 2024	АО "РНПК" факт 2022	АО "РНПК" план 2024	ООО "Литейщик" факт 2022	ООО "Литейщик" план 2024	Филиал ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" ПП "Дягилевская ТЭЦ" факт 2022	Филиал ПАО "Квадра" план 2024	МУП "РГРЭС" факт 2022	МУП "РГРЭС" план 2024	Филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Рязаньэнерго" факт 2022	Филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" план 2024	ООО "ПЭС" факт 2022	ООО "ПЭС" план 2024	ООО "Вакуумные технологии" факт 2022	ООО "Электро..." факт 2022	ВСЕГО факт 2022	ВСЕГО план 2024
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн.кВтч	0,0000	0,0000	[illegible]	1,0660	[illegible]	7,5100	[illegible]	1,7000	[illegible]	1,1000	[illegible]	11,0000	[illegible]	0,6000	[illegible]	[illegible]	[illegible]	1,5000	[illegible]	[illegible]	[illegible]	40,3675
1.1	Поступление в сеть ВН (60-110кВ и выше)	млн.кВтч																					0,0000	0,0000
1.2	Поступление в сеть СН1 (вход 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 поставщика	млн.кВтч																					0,0000	0,0000
1.3	Поступление в сеть СН2 (вход 1-20кВ)	млн.кВтч	0,0000	0,0000	[illegible]	1,0660	[illegible]	7,5100	[illegible]	1,7000	[illegible]	1,1000	[illegible]	11,0000	[illegible]	0,6000	[illegible]	[illegible]	[illegible]	1,5000	[illegible]	[illegible]	[illegible]	40,3675
	в т.ч. с шин подстанций ВН поставщика	млн.кВтч	0,0000	0,0000	[illegible]	1,0660	[illegible]	7,5100	[illegible]	1,7000	[illegible]	1,1000	[illegible]	11,0000	[illegible]	0,6000	[illegible]	[illegible]	[illegible]	1,5000	[illegible]	[illegible]	[illegible]	40,3675
	в т.ч. с шин подстанций СН1 поставщика	млн.кВтч																					0,0000	0,0000
1.4	Поступление в сеть НН (вход 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 поставщика	млн.кВтч																					0,0000	0,0000
	в т.ч. с шин подстанций СН1 поставщика	млн.кВтч																					0,0000	0,0000
	в т.ч. с шин подстанций СН2 поставщика	млн.кВтч																					0,0000	0,0000

3. Плановый полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сетей на 2024 год

По физическим уровням напряжения

№ п/п	Уровень напряжения	Отпуск из сети (полезный отпуск), млн.кВтч факт 2022	план 2024	В т.ч. переток в смежные ТСО, млн.кВтч факт 2022	план 2024	Максимальная** мощность по полезному отпуску, МВт факт 2022	план 2024	В т.ч. максимальная** мощность по перетоку в смежные ТСО, МВт факт 2022	план 2024	Заявленная (расчетная) мощность по полезному отпуску, МВт факт 2022	план 2024	В т.ч. заявленная (расчетная) мощность по перетоку в смежные ТСО, МВт факт 2022	план 2024
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)												
2	СН1 (35 кВ)	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)												
3	СН2 (1-20кВ)	1,5080	[illegible]	1,2113	1,6980	[illegible]	2,8165	0,2880	0,3885	[illegible]	0,7096	0,2880	0,3885
	собственного потребления												
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	1,5080	[illegible]	1,2113	1,6980	[illegible]	2,8165	0,2880	0,3885	[illegible]	0,7096	0,2880	0,3885
4	НН (0,4кВ)	13,2942	33,0801	0,0000	0,0000	8,4920	17,4181	0,0000	0,0000	[illegible]	6,1532	0,0000	0,0000
	собственного потребления												
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	13,2942	33,0801			8,4920	17,4181			[illegible]	6,1532		
5	Всего	14,8022	36,8774	1,2113	1,6980	9,4555	20,2346	0,2880	0,3885	[illegible]	6,8628	0,2880	0,3885
	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)	14,8022	36,8774	1,2113	1,6980	9,4555	20,2346	0,2880	0,3885	[illegible]	6,8628	0,2880	0,3885

По тарифным уровням напряжения

№ п/п	Уровень напряжения	Отпуск из сети (полезный отпуск), млн.кВтч факт 2022	план 2024	В т.ч. переток в смежные ТСО, млн.кВтч факт 2022	план 2024	Максимальная** мощность по полезному отпуску, МВт факт 2022	план 2024	В т.ч. максимальная** мощность по перетоку в смежные ТСО, МВт факт 2022	план 2024	Заявленная (расчетная) мощность по полезному отпуску, МВт факт 2022	план 2024	В т.ч. заявленная (расчетная) мощность по перетоку в смежные ТСО, МВт факт 2022	план 2024
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)												
2	СН1 (35 кВ)	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)												
3	СН2 (1-20кВ)	14,6245	[illegible]	1,2113	1,6980	9,2324	19,8504	0,2880	0,3885	[illegible]	6,7674	0,2880	0,3885
	собственного потребления												
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	14,6245	[illegible]	1,2113	1,6980	9,2324	19,8504	0,2880	0,3885	[illegible]	6,7674	0,2880	0,3885
4	НН (0,4кВ)	0,1777	0,5135	0,0000	0,0000	0,2231	0,3842	0,0000	0,0000	0,0816	0,0954	0,0000	0,0000
	собственного потребления												
	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	0,1777	0,5135			0,2231	0,3842			0,0816	0,0954		
5	Всего	14,8022	36,8774	1,2113	1,6980	9,4555	20,2346	0,2880	0,3885	[illegible]	6,8628	0,2880	0,3885
	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)	14,8022	36,8774	1,2113	1,6980	9,4555	20,2346	0,2880	0,3885	[illegible]	6,8628	0,2880	0,3885

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	Филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Рязаньэнерго"	27,1300	10,0553
2	ООО "Полимерпор"	1,5000	1,2700
3	ООО "Новорязанская ТЭЦ"	4,8900	2,4300
4	АО "РНПК"	1,0000	0,6135
5	ООО "Литейщик"	0,8000	0,7500
6	Филиал ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" ПП "Дягилевская ТЭЦ"	4,4100	2,7000
7	ООО "ПЭС"	2,7500	0,3700
8	ПАО "ФСК ЕЭС"	2,4700	1,3550
9	МУП "РГРЭС"	2,3200	1,0793
	ИТОГО	44,5500	20,6231

Примечание: * Заявленная мощность - величина мощности потребляемой в часы пиковой нагрузки [illegible]
** Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию [illegible] в соответствии с документами о технологическом присоединении
Значения указывать до 3-х знаков после запятой

Согласовано:

Сетевая организация ООО "Трансэнерго"

Филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Рязаньэнерго"

Гарантирующий поставщик

Г.П. Хрюкина

5. Перечень потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт

№п/п	5. Перечень потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт	Максимальная мощность, МВт
1	ЗАО "Пиломат"	3,2400
2	ООО "Шипиль"	2,3050
3		
4		