

Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ООО "Интеграция"

п.п.	Локализации	Ед.изм.	2015 год					Базовый период 2017 год					Период регулирования 2018 год				
			ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего
1	Технические потери	З	9	14	15	16	17	18	19	20	21	17	18				
1.1	Потери холостого хода в трансформаторах (а*б*в)	млн кВтч	1,74	1,78		1,70	0,50	3,98	2,07		1,70	0,50	4,28				
а	Норматив потерь	млн кВтч	0,593	0,593		1,394	1,99	0,593	1,36		1,394	2,65	1,99				
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА	1,36	1,36		2,65	1,36	1,36	1,36		1,36	2,65	1,36				
в	Продолжительность перелома	МВА	50,00	50		65,55	115,55	50	50		65,55	115,55	50				
1.2	Потери в БСК и СТК (а*б)	млн кВтч	8760	8760		8040	0,096	8760	8760		8040	8760	8760				
а	Норматив потерь	тыс кВтч в год/шт				32,08	0,10				32,08	0,096					
б	Количество	шт				3					3						
1.3	Потери в соединительных проводах и сборных шинах распределительных устройств подстанций (СПС) (а*б)	млн кВтч	0,011	0,011		0,008	0,02	0,02	0,011		0,008	0,02	0,02				
а	Норматив потерь	тыс кВтч в год/шт	11,00	11,00		1,3	12,30	11,00	11,00		1,3	12,30	11,00				
б	Количество	тыс кВтч в год/шт	1	1		6	7,00	1	1		6	7,00	1				
1.4	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн кВтч															
1.4.1	Потери в СК номинальной мощностью Мвар (а*б)	тыс кВтч в шт															
а	Норматив потерь	тыс кВтч в шт															
б	Количество	шт															
1.4.2	Потери в СК номинальной мощностью Мвар (а*б)	тыс кВтч в шт															
а	Норматив потерь	тыс кВтч в шт															
б	Количество	шт															
1.4.3	...																
1.5	Потери электрической энергии на корону, всего	млн кВтч															
1.5.1	Потери в изоляции кабелей напряжением 10 кВ (а*б)	млн кВтч в год/км				0,144	2,104				0,144	2,104					
а	Норматив потерь	млн кВтч в год/км				2,104					2,104						
б	Протяженность линий	км				68,49					68,49						
1.5.2	...	млн кВтч															
1.6	Нагрузочные потери, всего		1,13	1,18		0,05	0,50	1,74	1,47		0,06	0,50	2,03				
1.6.1	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а*б*в)		1,13	1,179		0,05	1,23	1,469	1,469		0,06	1,53	1,53				
а	Норматив потерь	%	1,36	1,36		1,00	1,00	1,36	1,36		1,00	1,00	1,36				
б	Поправочный коэффициент		1,00	1,00		1,00	1,00	1,00	1,00		1,00	1,00	1,00				
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн кВтч	83,432	86,877		5,43	92,31	108,262	108,262		6,28	114,54	114,54				
1.6.2	Нагрузочные потери в сети НН (а*б)	млн кВтч				0,5019	0,50				0,5019	0,50					
а	Норматив потерь	тыс кВтч в год/км				0,19					0,19						
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км				2,713					2,713						
2	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн кВтч															
3	Потери в приборах учета	млн кВтч	0,02	0,02		0,06	0,01	0,09	0,02		0,06	0,01	0,09				
4	Итого	млн кВтч	1,757	1,803		1,756	0,512	4,072	2,094		1,765	0,512	4,370				
			1,68	1,73		1,68	0,49	3,896	1,97		1,66	0,48	4,109				
			0,08	0,08		0,08	0,02	0,176	0,13		0,11	0,03	0,262				

ООО "Интеграция"
 А.А. Евсеев
 Директор
 "Интеграция"
 для потерь на передачу
 доля потерь на собственное потребление

Согласовано
 АО "Татэнергобыт"
 Исполнитель ОП/КИПЭЭ
 А.В. Юдин
 Проверка учета
 на соответствие
 с фактом

Расчёт технологического расхода электрической энергии (потери) в электрических сетях ООО "Интеграл" по потребителям (субабонентам)

п.п.	Показатели	Ед.изм.	Базовый период 2017 год						Период регулирования 2018 год					
			ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего		
1	Технические потери	3	14	15	16	17	18	19	20	21	17	18		
1.1	Потери холостого хода в трансформаторах (а*б*в)	млн кВтч	1,65		1,70	0,46	3,81	1,86		1,70	0,46	4,02		
а	Норматив потерь	кВт/МВА	0,594		1,395		1,99	0,594		1,395		1,99		
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА	1,36		2,65		115,55	1,36		2,65		115,55		
в	Продолжительность периода	час	50		65,55		8760	50		65,55		8760		
1.2	Потери в БСК и СТК (а*б)	млн кВтч	8760		8040		8760	8760		8040		8760		
а	Норматив потерь	тыс кВтч в год/шт			0,096		0,10			0,096		0,10		
б	Количество	шт			32,08					32,08				
1.3	Потери в соединительных проходах и сборных шинах распределительных устройств подстанций (СППС) (а*б)	млн кВтч	0,011		0,008		0,02	0,011		0,008		0,02		
а	Норматив потерь	тыс кВтч в год/шт	11,00		1,3		12,30	11,00		1,3		12,30		
б	Количество	шт	1		6		7,00	1		6		7,00		
1.4	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн кВтч												
1.4.1	Потери в СК номинальной мощностью ___ Мвар (а*б)	тыс кВтч в												
а	Норматив потерь	тыс кВтч в												
б	Количество	шт												
1.4.2	Потери в СК номинальной мощностью ___ Мвар (а*б)	тыс кВтч в												
а	Норматив потерь	тыс кВтч в												
б	Количество	шт												
1.4.3	...													
1.5	Потери электрической энергии на корону, всего	млн кВтч												
1.5.1	Потери в изоляции кабелей напряжением 10 кВ (а*б)	млн кВтч			0,144			0,144		0,144				
а	Норматив потерь	млн кВтч в год/км			2,104			2,104		2,104				
б	Протяженность линий	км			68,494			68,494		68,494				
1.5.2	...	млн кВтч												
1.6	Нагрузочные потери, всего		1,05		0,05	0,46	1,56	1,25		0,06	0,46	1,77		
1.6.1	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а*б*в)		1,049		0,05		1,10	1,253		0,06		1,31		
а	Норматив потерь	%	1,56		1,00		1,56	1,56		1,00		1,56		
б	Поправочный коэффициент	млн кВтч	1,00		1,00		72,75	80,551		6,14		86,69		
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн кВтч	67,419		5,33	0,4562	72,75	80,551		6,14	0,4562	86,69		
1.6.2	Нагрузочные потери в сети НН (а*б)	тыс кВтч в год/км				0,19	0,46				0,19	0,46		
а	Норматив потерь	тыс кВтч в год/км				0,19					0,19			
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км				2,466					2,466			
2	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн кВтч												
3	Потери в приборах учета	млн кВтч	0,02		0,06	0,01	0,09	0,02		0,06	0,01	0,09		
4	Итого	млн кВтч	1,674		1,756	0,466	3,896	1,878		1,764	0,466	4,109		

ООО "Интеграл"
 Директор
 А.А. Евсеев

А.А. Евсеев

Лицевой энергетик
 ООО "Интеграл"
 М.С. Сидоров

М.С. Сидоров

Согласовано

АО "Атэнепробуд"
 Начальник ОПиКПЭЭ

А.В. Юдин

Формат сетевых аф газ
 Кемлерова газ водопровод
 аф газ водопровод

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ООО "Интеграция"

п.п.	Показатели	Базовый период 2017 год						Период регулирования 2018 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	2	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17	
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВтч	86,877	86,877		5,430	0,655	108,262	108,262	0,000	6,280	0,687
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВтч	0,000	0,000		5,430	0,655	0,000	0,000		6,280	0,687
	в том числе из сети	млн.кВтч				5,430					6,280	
	ВН	млн.кВтч										
	СН1	млн.кВтч										
	СН11	млн.кВтч				0,655						0,687
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	млн.кВтч										
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	86,877	86,877			108,262	108,262				
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	4,072	1,803		1,756	0,512	4,370	2,094		1,765	0,512
	то же в % (п.1./п.1.3)	%	4,69	2,08		32,35	78,18	4,04	1,93		28,10	74,46
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч										
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВтч	82,80	85,07317		3,67	0,142864	103,892	106,169		4,515	0,176
4.1.	на собственное потребление	млн.кВтч	19,28	19,28164				27,450	27,450			
4.2.	потребителям всего	млн.кВтч	47,48	45,13304		2,20	0,142864	59,252	56,026		3,050	0,176
	в том числе	млн.кВтч										
	население	млн.кВтч										
4.3.	в сетевые организации	млн.кВтч	16,043	15,228		0,815		17,190	16,413		0,777	
	в том числе	млн.кВтч										
	ЗАО "Электросетевая компания"	млн.кВтч	0,815			0,815		0,777			0,777	
4.4.	в ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	15,228	15,228				16,413	16,413			
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН	млн.кВтч		5,430		0,655	0,000		6,280		0,687	0,000
	Проверка		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00

Директор
 ООО "Интеграция"
 А.А. Евсеев

Главный энергетик
 ООО "Интеграция"
 М.С. Сидоров

Согласовано
 АО "Татэнергообъял"
 Начальник ОПиКПЭЭ
 А.В. Юдин

Согласовано
 ОАО "Сетевая компания"
 Зам. директора по учету и передаче эл.эн. -
 Начальник СУОИЭТЭ
 Р.Н. Камалиев

Владимир Сидоров

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ООО "Интеграция" (показатель ВЭ)

п.п.	Показатели	Базовый период 2017 год							Период регулирования 2018 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН		
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17		
1.1.	из смежной сети, всего	95,045	95,045		92,294	5,494	108,262	108,262	0,000	105,221	5,527		
	в том числе из сети	0,000	0,000		92,294	5,494	0,000	0,000		105,221	5,527		
	ВН									105,221			
	СН1												
	СН11					5,494					5,527		
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"												
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	95,045	95,045				108,262	108,262					
2.	Потери электроэнергии в сети	4,072	1,803		1,756	0,512	4,370	2,094		1,765	0,512		
	то же в % (п.1./п.1.3)	4,28	1,90		1,90	9,32	4,04	1,93		1,68	9,26		
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды												
4.	Подлезный отпуск из сети	90,973	93,241		90,537	4,983	103,892	106,169		103,456	5,015		
4.1.	на собственное потребление	27,450	0,948		21,662	4,840	27,450	0,948		21,662	4,840		
4.2.	потребителям всего	47,480			47,337	0,143	59,252			59,076	0,176		
	в том числе												
	население												
4.3.	в сетевые организации	16,043			16,043		17,190			17,190			
	в том числе												
	ЗАО "Электросетевая компания"	0,815			0,815		0,777			0,777			
4.4.	в ОАО "Сетевая компания"	15,228			15,228		16,413			16,413			
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН		92,294		27,157	0,000		105,221		27,189	0,000		
	Проверка	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		



 Директор
 ООО "Интеграция"
 А.А. Евсеев

Главный энергетик
 ООО "Интеграция"
 М.С. Сидоров

млн.кВтч.

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ООО "Интеграция" по потребителям (по форме В.9)

п.п.	Показатели	Базовый период 2017 год						Период регулирования 2018 год					
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН		
1	2	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17		
1.	Поступление э.энергии в сеть, ВСЕГО	67,419	67,419		65,694	0,633	80,551	80,551		78,582	0,657		
1.1.	из смежной сети, всего	0,000	0,000		65,694	0,633	0,000	0,000		78,582	0,657		
	в том числе из сети												
	ВН				65,694					78,582			
	СН1												
	СН11					0,633				0,657			
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"												
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	67,419	67,419				80,551	80,551					
2.	Потери электроэнергии в сети	3,896	1,726		1,681	0,490	4,109	1,968		1,659	0,481		
	то же в % (п.1./п.1.3)	5,78	2,56		2,56	77,42	5,10	2,44		2,11	73,27		
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды												
4.	Полезный отпуск из сети	63,523	65,694		64,013	0,143	76,442	78,582		76,923	0,176		
4.1.	на собственное потребление												
4.2.	потребителям всего	47,480			47,337	0,143	59,252			59,076	0,176		
	в том числе												
	население												
4.3.	в сетевые организации	16,043			16,043		17,190			17,190			
	в том числе												
	ЗАО "Электросетевая компания"	0,815			0,815		0,777			0,777			
4.4.	в ОАО "Сетевая компания"	15,228			15,228		16,413			16,413			
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН												
	Проверка	0,00	0,00		0,633	0,000		78,582		0,657	0,000		



 Директор
 ООО "Интеграция"
 А.А. Евсеев

Главный энергетик
 ООО "Интеграция"
 М.С. Сидоров

Электрическая мощность по диапазонам напряжения по ООО "Интеграция"

п.п.	Показатели	Базовый период 2017 год							Период регулирования 2018 год			
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	2	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17	
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт 14,590	МВт 14,590		0,914	0,112	18,183	МВт 18,183		1,050	0,117	
1.1.	из смежной сети, всего	МВт 0,000	МВт 0,000		0,914	0,112	0,000	МВт 0,000		1,050	0,117	
	в том числе из сети	МВт										
	ВН	МВт			0,914					1,050		
	СН1	МВт										
	СН2	МВт				0,112					0,117	
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	МВт										
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	МВт 14,590	МВт 14,590		0,304	0,089	18,183	МВт 18,183		0,305	0,089	
2.	Потери в сети	МВт 0,704	МВт 0,312		33,25	79,41	0,756	МВт 0,362		29,08	75,83	
	то же в %	% 4,83	% 2,14				4,16	% 1,99				
3.	Мощность на произвольные и хозяйственные нужды	МВт										
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	МВт 13,886	МВт 14,278		0,610	0,023	17,427	МВт 17,821		0,745	0,028	
	в т.ч.											
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственного потребления	МВт 3,413	МВт 3,413				4,858	МВт 4,858				
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей (субабонентов)	МВт 7,633	МВт 7,256		0,354	0,023	9,526	МВт 9,007		0,490	0,028	
	из них:	МВт										
	население	МВт										
4.3.	в сетевые организации	МВт 2,839	МВт 2,695		0,144		3,043	МВт 2,905		0,138		
	в том числе	МВт										
	ЗАО "Электросетевая компания"	МВт 0,144			0,144		0,138			0,138		
4.4.	в ОАО "Сетевая компания"	МВт 2,695	МВт 2,695				2,905	МВт 2,905				
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН	МВт			0,112	0,000				0,117	0,000	
	Проверка	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	



Директор
ООО "Интеграция"
А.А. Евсеев

Главный энергетик
ООО "Интеграция"
М.С. Сидоров

Согласовано
ОАО "Сетевая компания"
Зам. директора по учету и передаче эл. эн. -
Начальник СУОиАПЭ
Р.Н. Камалиев

Владислав Сидорова

Электрическая мощность по диапазонам напряжения по ООО "Интеграция" (субабонентам)

п.п.	Показатели	Базовый период 2017 год							Период регулирования 2018 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН		
1	2	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17		
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	11,147	11,147		0,897	0,108	13,279	13,279		1,027	0,111	
1.1.	из смежной сети, всего	МВт	0,000	0,000		0,897	0,108	0,000	0,000		1,027	0,111	
	в том числе из сети	МВт				0,897					1,027		
	ВН	МВт									1,027		
	СН1	МВт										0,111	
	СН2	МВт					0,108						
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	МВт											
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	МВт	11,147	11,147				13,279	13,279				
2.	Потери в сети	МВт	0,674	0,299		0,291	0,085	0,711	0,341		0,287	0,083	
	то же в %	%	6,05	2,68		32,41	78,68	5,35	2,56		27,96	74,68	
3.	Мощность, на производственные и хозяйственные нужды	МВт											
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	МВт	10,473	10,848		0,606	0,023	12,569	12,939		0,739	0,028	
4.1.	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственного потребления	МВт											
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей (субабонентов)	МВт	7,633	7,256		0,354	0,023	9,526	9,007		0,490	0,028	
	из них:	МВт											
	население	МВт						0,000					
4.3.	в сетевые организации	МВт	2,839	2,695		0,144		3,043	2,905		0,138		
	в том числе	МВт											
	ЗАО "Электросетевая компания"	МВт	0,144			0,144		0,138			0,138		
4.4.	в ОАО "Сетевая компания"	МВт	2,695	2,695				2,905	2,905				
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН	МВт	0,00	0,897		0,108	0,000	0,00	1,027		0,111	0,000	

Проверка

Директор
 ООО "Интеграция"
 А.А. Евсеев

Главный энергетик
 ООО "Интеграция"
 М.С. Сидоров

Согласовано
 ОАО "Сетевая компания"
 Зам. директора по учету и передаче эл. эн. -
 Начальник СУОИАНЭ
 Р.Н. Камалиев

В связи отсутствия подписи

Электрическая мощность по диапазонам напряжения по ООО "Интеграция" (по формуле Б.9)

Таблица № ПП.5.

п.п.	Показатели	Базовый период 2017 год						Период регулирования 2018 год					
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН		
1	2	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17		
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	16,036	16,036	15,556	0,968	18,183	18,183	17,653	0,973	0,973		
1.1.	из смежной сети, всего	МВт	0,000	0,000	15,556	0,968	0,000	0,000	17,653	0,973			
	в том числе из сети	МВт											
	ВН	МВт			15,556				17,653				
	СН1	МВт											
	СН2	МВт				0,968				0,973			
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	МВт											
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	МВт	16,036	16,036			18,183	18,183					
2.	Потери в сети	МВт	0,704	0,312	0,304	0,089	0,756	0,362	0,305	0,089			
	то же в %	%	4,39	1,95	1,95	9,15	4,16	1,99	1,73	9,10			
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт											
4.	Погребный отпук мощности потребителям	МВт	15,331	15,724	15,252	0,880	17,427	17,821	17,348	0,885			
	в т.ч.												
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственного потребления	МВт	4,858	0,168	3,834	0,857	4,858	0,168	3,834	0,857			
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей (субабонентов)	МВт	7,633		7,611	0,023	9,526		9,498	0,028			
	из них:	МВт											
	население	МВт											
4.3.	в сетевые организации	МВт	2,839		2,839		3,043		3,043				
	в том числе	МВт											
	ЗАО "Электросетевая компания"	МВт	0,144		0,144		0,138		0,138				
4.4.	в ОАО "Сетевая компания"	МВт	2,695		2,695		2,905		2,905				
5.	Трансформировано из сети ВП/СН, С/ПН	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,807	0,857			
	Проверка		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			



Директор
ООО "Интеграция"
А.А. Евсеев

Главный энергетик
ООО "Интеграция"
М.С. Сидоров

Электрическая мощность по диапазонам напряжения по ООО "Интеграция" (субабонентам) (необязательный файл)

Таблица № ПП.5.

п.п.	Показатели		Базовый период 2017 год							Период регулирования 2018 год			
			Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	2		13	14	15	16	17	13	14	15	16	17	
1.	Посупление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	11,147	11,147		10,848	0,108	13,279	13,279		12,939	0,111	
1.1.	из смежной сети, всего	МВт	0,000	0,000		10,848	0,108	0,000	0,000		12,939	0,111	
	в том числе из сети	МВт				10,848					12,939		
	ВН	МВт											
	СН1	МВт											
	СН2	МВт					0,108					0,111	
1.2.	от ОАО "Тенерпующая компания"	МВт											
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	МВт	11,147	11,147		0,291	0,085	13,279	13,279		0,287	0,083	
2.	Потери в сети	МВт	0,674	0,299		2,68	78,68	0,711	0,341		2,22	74,68	
	то же в %	%	6,05	2,68		2,68	78,68	5,35	2,56		2,22	74,68	
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт											
4.	Полный отпуск мощности потребителям	МВт	10,473	10,848		10,558	0,023	12,569	12,939		12,652	0,028	
	в т.ч.												
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственного потребления	МВт											
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей (субабонентов)	МВт	7,633			7,611	0,023	9,526			9,498	0,028	
	из них:	МВт											
	население	МВт											
4.3.	в сетевые организации	МВт	2,839			2,839		3,043			3,043		
	в том числе	МВт											
	ЗАО "Электросетевая компания"	МВт	0,144			0,144		0,138			0,138		
4.4.	в ОАО "Сетевая компания"	МВт	2,695			2,695		2,905			2,905		
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН	МВт	0,00	0,00		0,108	0,000	0,00	0,00		0,111	0,000	

Проверка



Директор
ООО "Интеграция"

А.А. Евсеев

Главный энергетик
ООО "Интеграция"

М.С. Сидоров

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ООО "Интеграция"

Таблица № III.6.

№	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн.кВтч.							Заявленная (расчетная) мощность, тыс.кВт.					Число часов использо- вания, час	Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %					
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН		СН1	СН11	НН			
Базовый период 2017 год																				
1.	Собственное потребление	19,282	19,282						3,413	3,413				5650	100,0	100,00				
2.1.	Прочие потребители (субабоненты)	47,480	45,133					2,204	0,143				6220	100,0	95,06		4,64	0,30		
2.2.	ЗАО "Электросетевая компания"	0,815						0,815					5650	100,0			100,0			
2.3.	в ОАО "Сетевая компания"	15,228	15,228					2,695	2,695				5650	100,0	100,00					
3.	Итого	82,805	79,643	0,000				3,019	0,143	13,886	13,364		5780	100,0	96,18		3,65	0,17		
Период регулирования 2018 год																				
1.	Собственное потребление	27,450	27,450						4,858	4,858			5650	100,0	100,00					
2.1.	Прочие потребители (субабоненты)	59,252	56,026					3,050	0,176	9,526	9,007		6220	100,0	94,56		5,15	0,30		
2.2.	ЗАО "Электросетевая компания"	0,777						0,777		0,138			5650	100,0			100,0			
2.3.	в ОАО "Сетевая компания"	16,413	16,413					2,905	2,905				5650	100,0	100,00					
3.	Итого	103,892	99,888	0,000				3,828	0,176	17,427	16,771		5780	100,0	96,15		3,68	0,17		


 Директор
 ООО "Интеграция"
 А.А. Евсеев

Главный энергетик
 ООО "Интеграция"
 М.С. Сидоров

Согласовано
 ОАО "Сетевая компания"
 Зам. Директора по учету и передаче эл. эн. -
 Начальник СУОИАПЭ
 Р.Н. Камалиев

Согласовано
 АО "Татэнергообит"
 Начальник ОПКИПСЭ
 А.В. Юдин

В части отпуска поф. -

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ООО "Интеграция" по потребителям (субабонентам)

№	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн.кВтч.							Заявленная (расчетная) мощность, тыс.кВт.							Число часов использо- вания, час	Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %						
		Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II		НН						
																		3	4	5	6	7	8
Базовый период 2017 год																							
1	2																						
1.1.	Прочие потребители (субабоненты)	47,480	45,133				2,204	0,143	7,633	7,256		0,354	0,023	6220	100,0	95,06		4,64	0,30				
1.2.	ЗАО "Электросетевая компания"	0,815					0,815		0,144			0,144		5650	100,0	100,0		100,0					
1.3.	в ОАО "Сетевая компания"	15,228	15,228						2,695	2,695				5650	100,0	100,00							
2.	Итого	63,523	60,361	0,000			3,019	0,143	10,473	9,951		0,499	0,023	6066	100,0	95,02		4,75	0,22				
Период регулирования 2018 год																							
1.1.	Прочие потребители (субабоненты)	59,252	56,026				3,050	0,176	9,526	9,007		0,490	0,028	6220	100,0	94,56		5,15	0,30				
1.2.	ЗАО "Электросетевая компания"	0,777					0,777		0,138			0,138		5650	100,0			100,0					
1.3.	в ОАО "Сетевая компания"	16,413	16,413						2,905	2,905				5650	100,0	100,00							
2.	Итого	76,442	72,439	0,000			3,828	0,176	12,569	11,912		0,628	0,028	6082	100,0	94,76		5,01	0,23				



Директор
ООО "Интеграция"
А.А. Евсеев

Главный энергетик
ООО "Интеграция"
М.С. Сидоров

Согласовано

ОАО "Сетевая компания"

Зам. директора по учету и передаче эл.эн. -

Начальник СУОИАПЭ

Р.Н. Камалиев

Согласовано

АО "Татэнергобыт"

Начальник ОПИКПЭЭ

А.В. Юдин

Handwritten signatures in blue ink.

Отпуск (передача) электроэнергии по сетям ООО "Интеграция" на 2018 год

№		Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт	Присоединенная мощность, МВА	Товарная продукция, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	80550,67	13,279		
	в т.ч. из				
1.1	не сетевых организаций				
1.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
1.2.1	ОАО "Сетевая компания"				
1.2.2	сетевой организации 2				
	...				
2	Потери электроэнергии - всего	4108,59	0,711		
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	76442,08	12,569		
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям				
3.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
3.2.1	сетевой организации 1				
3.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.1 - п. 1.2.1)				
3.2.2	сетевой организации 2				
3.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
	...				
4	Поступление электроэнергии в ЕНЭС				
	в т.ч. из				
4.1	не сетевых организаций				
4.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
4.2.1	сетевой организации 1				
4.2.2	сетевой организации 2				
	...				
5	Потери электроэнергии				
6	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
6.1	не сетевым организациям				
6.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
6.2.1	сетевой организации 1				
6.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.1 - п. 4.2.1)				
6.2.2	сетевой организации 2				
6.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.2 - п. 4.2.2)				
	...				
7	Трансформировано из сети ЕНЭС в:				X
8	- ВН				X

9	- СН1				X
10	- СН2				X
11	- НН				X
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ	80550,67	13,28		
	в т.ч. из				
12.1	не сетевых организаций				
12.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
12.2.1	сетевой организации 1				
12.2.2	сетевой организации 2				
	...				
13	Потери электроэнергии	1968,17	0,34		
14	Отпуск (передача) электроэнергии	78582,50	12,94		
	в т.ч.				
14.1	не сетевым организациям	56025,75	9,01		
14.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
12.2.1	сетевой организации 1				
14.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.1 - п. 12.2.1)				
14.2.2	сетевой организации 2				
14.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.2 - п. 12.2.2)				
	...				
15	Трансформировано из 100 кВ в:				X
16	- СН1				X
17	- СН2	6143,61	1,03		X
18	- НН				X
19	Поступление электроэнергии в сеть СН1				
	в т.ч. из				
19.1	не сетевых организаций				
19.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
19.2.1	сетевой организации 1				
19.2.2	сетевой организации 2				
	...				
20	Потери электроэнергии				
21	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
21.1	не сетевым организациям				
21.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
21.2.1	сетевой организации 1				
21.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.1- п. 19.2.1)				
21.2.2	сетевой организации 2				
21.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.2 - п. 19.2.2)				
	...				
22	Трансформировано из 35 кВ в:				X
23	- СН2				X
24	- НН				X
25	Поступление электроэнергии в сеть СН2	6143,61	1,03		

	в т.ч. из				
25.1	не сетевых организаций				
25.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
25.2.1	сетевой организации 1				
25.2.2	сетевой организации 2				
	...				
26	Потери электроэнергии	1659,18	0,29		
27	Отпуск (передача) электроэнергии	4484,43	0,74		
	в т.ч.				
27.1	не сетевым организациям	3050,49	0,49		
27.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
27.2.1	сетевой организации 1				
27.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
27.2.2	сетевой организации 2				
27.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
	...				
28	Трансформировано из 10-6 кВ в:				X
29	- НН	656,78	0,11		X
30	Поступление электроэнергии в сеть НН				
		656,78	0,11		
	в т.ч. из				
30.1	не сетевых организаций				
30.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
30.2.1	сетевой организации 1				
30.2.2	сетевой организации 2				
	...				
31	Потери электроэнергии	481,24	0,083		
32	Отпуск (передача) электроэнергии	175,55	0,03		
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям	175,55	0,03		
3.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
32.2.1	сетевой организации 1				
32.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 32.2.1 - п. 30.2.1)				
32.2.2	сетевой организации 2				
32.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 32.2.2 - п. 30.2.2)				
	...				



Директор
ООО "Интеграция"

А.А. Евсеев

Главный энергетик
ООО "Интеграция"

М.С. Сидоров

Согласовано

ОАО "Сетевая компания"

Зам. директора по учету и передаче эл.эн. -
Начальник СУОиАПЭ

Р.Н. Камалиев

В части отпуска побор...

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество	Количество	Объем у		
				у/ед.изм.	ед.изм.			
1	2	3	4	5	6	7=5*6		
1	Подстанция	П/ст	1150	1000				
			750	600				
			400 - 500	500				
			330	250				
			220	210				
			110 - 150	105	1	105		
			35	75				
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60				
			750	43				
			400 - 500	28				
			330	18				
			220	14				
			110 - 150	7,8	2	15,6		
			35	2,1				
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180				
			750	130				
			400 - 500	88				
			330	66				
			220	43				
			110 - 150	26				
			35	11				
4	Масляный, вакуумный, элегазовый выключатель	- " -	1150	180				
			750	130				
			400 - 500	88				
			330	66				
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	220	23				
			110 - 150	14	2	28		
			35	6,4				
			1 - 20	3,1	194	601,4		
6	Выключатель нагрузки	- " -	400 - 500	35				
			330	24				
			220	19				
			110 - 150	9,5	6	57		
7	Синхронный компенсатор	- " -	35	4,7				
			1 - 20	2,3	82	188,6		
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	26				
			1 - 20	48				
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4				
			1 - 20	2,4	0,03	0,072		
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5				
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	1	2,3		
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	35	105		
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5				
14.	Итого		ВН	-	-	366,600	366,809	0,270462
			СН	-	-	742,372	982,099	
			СН I			0	0,000	0
			СН II			742,372	982,099	0,724137
			НН	-	-	0	7,325	0,005401
			Всего			1356,233	1,00	

Нет. ПП: Юли Воеводич!



Директор
 ООО "Интеграция"
 А.А. Евсеев

Главный энергетик
 ООО "Интеграция"
 М.С. Сидоров



Главный инженер
 КЭС
 И.А. Евдокимов

Handwritten signature

Handwritten signature

**Предложения сетевой компании по технологическому расходу
электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях**

Субъект РФ	Республика Татарстан
Период регулирования	2018
	Выбор организации
Наименование организации	ООО "Индустриальный парк "Химград"
ИНН	1658033712
КПП	165801001
	Адрес организации
Юридический адрес	420095, Казань, Восстания, 100
Почтовый адрес	420095, Казань, Восстания, 100
	Руководитель
Фамилия, имя, отчество	Евсеев Алексей Александрович
Должность	директор
	Главный бухгалтер
Фамилия, имя, отчество	Кулякина Наталья Николаевна
Должность	главный бухгалтер
	Должностное лицо, ответственное за составление формы
Фамилия, имя, отчество	Главный энергетик
Должность	Сидоров Михаил Сергеевич
Контактный телефон	8 (843) 212-53-00
e-mail	sidorov@integration-kzn.ru

Предложения ООО "Индустриальный парк "Хингад" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2018 год в регионе: Республика Татарстан

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Электросети															
			План 2016 Год	Факт 2016 Год	План 2017 Год	План 2018 Январь	План 2018 Февраль	План 2018 Март	План 2018 Апрель	План 2018 Май	План 2018 Июнь	План 2018 Июль	План 2018 Август	План 2018 Сентябрь	План 2018 Октябрь	План 2018 Ноябрь	План 2018 Декабрь	План 2018 Год
1	Поступление в сеть	млн.кВтч			67,4194	5,5130	5,9959	6,2478	6,5671	6,0061	6,6405	6,7077	6,6952	7,0616	7,6776	7,6334	7,8048	80,5507
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	0,0000	0,0000	3,8961	0,2822	0,3066	0,3190	0,3350	0,3062	0,3385	0,3414	0,3408	0,3593	0,3913	0,3894	0,3988	4,1086
2.1	собственное потребление	млн.кВтч			3,8961	0,2822	0,3066	0,3190	0,3350	0,3062	0,3385	0,3414	0,3408	0,3593	0,3913	0,3894	0,3988	4,1086
2.2	передачи сторонним потребителям	млн.кВтч																
3	Относительные потери	%	0,0000	0,0000	5,7789	5,1181	5,1141	5,1057	5,1018	5,0985	5,0980	5,0897	5,0895	5,0883	5,0969	5,1014	5,1097	5,1006
4	Отпуск из сети (полный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	0,0000	0,0000	63,5232	5,2309	5,6892	5,9288	6,2320	5,6998	6,3020	6,3663	6,3545	6,7023	7,2863	7,2440	7,4060	0,0000
4.1	собственного потребления	млн.кВтч																
4.2	передачи сторонним потребителям	млн.кВтч			63,5232	5,2309	5,6892	5,9288	6,2320	5,6998	6,3020	6,3663	6,3545	6,7023	7,2863	7,2440	7,4060	0,0000
Мощность																		
5	Поступление в сеть	МВт			11,1470	13,6804	13,4673	13,4395	13,4256	13,0135	12,8806	12,8130	12,9192	13,0784	13,4116	13,5451	13,6785	13,2794
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,0000	0,0000	0,6741	0,7348	0,7228	0,7201	0,7188	0,6963	0,6891	0,6844	0,6900	0,6984	0,7174	0,7252	0,7319	0,7108
6.1	собственное потребление	МВт																0,0000
6.2	передачи сторонним потребителям	МВт			0,6741	0,7348	0,7228	0,7201	0,7188	0,6963	0,6891	0,6844	0,6900	0,6984	0,7174	0,7252	0,7319	0,7108
7	Относительные потери	%	0,0000	0,0000	6,0471	5,3712	5,3670	5,3582	5,3541	5,3506	5,3502	5,3414	5,3412	5,3400	5,3490	5,3537	5,3507	5,3524
8	Отпуск из сети (полный отпуск), в т.ч. для	МВт	0,0000	0,0000	10,4729	12,9456	12,7445	12,7194	12,7068	12,3172	12,1915	12,1286	12,2292	12,3800	12,6942	12,8199	12,9466	12,5686
8.1	собственного потребления	МВт																0,0000
8.2	передачи сторонним потребителям	МВт			10,4729	12,9456	12,7445	12,7194	12,7068	12,3172	12,1915	12,1286	12,2292	12,3800	12,6942	12,8199	12,9466	12,5685
9	Заявленная мощность	МВт	0,0000	0,0000	10,4729	12,9456	12,7445	12,7194	12,7068	12,3172	12,1915	12,1286	12,2292	12,3800	12,6942	12,8199	12,9456	12,5685
9.1	собственное потребление	МВт																0,0000
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	0,0000	0,0000	10,4729	12,9456	12,7445	12,7194	12,7068	12,3172	12,1915	12,1286	12,2292	12,3800	12,6942	12,8199	12,9456	12,5685

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

С.С.С.А.А.




Предложения ООО "Индустриальный парк "Химград" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2018 год в регионе: Республика Татарстан (поквартально)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	I квартал 2018	II квартал 2018	III квартал 2018	IV квартал 2018
1	2	3	4	5	6	7
Электроэнергия						
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	17,7567	19,2136	20,4645	23,1158
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	0,9078	0,9798	1,0415	1,1795
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	0,9078	0,9798	1,0415	1,1795
3	Относительные потери	%	5,1124	5,0995	5,0892	5,1027
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	16,8489	18,2338	19,4231	21,9363
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	16,8489	18,2338	19,4231	21,9363
Мощность						
5	Поступление в сеть	МВт	13,5291	13,1066	12,9369	13,5451
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,7259	0,7014	0,6909	0,7248
6.1	собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,7259	0,7014	0,6909	0,7248
7	Относительные потери	%	5,3655	5,3517	5,3409	5,3511
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	12,8032	12,4051	12,2459	12,8202
8.1	собственного потребления	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	12,8032	12,4051	12,2459	12,8199
9	Заявленная мощность	МВт	12,8032	12,4051	12,2459	12,8199
9.1	собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	12,8032	12,4051	12,2459	12,8199

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов


Евсеев А.А.

Предложения ООО "Индустриальный парк "Хингад" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2018 год в регионе: Республика Татарстан

№ п/п	Наименование организации	Показатель	Ед. изм.	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
				План 2016 Год	Факт 2016 Год	План 2017 Год	План 2018 Январь	План 2018 Февраль	План 2018 Март	План 2018 Апрель	План 2018 Май	План 2018 Июнь	План 2018 Июль	План 2018 Август	План 2018 Сентябрь	План 2018 Октябрь	План 2018 Ноябрь	План 2018 Декабрь	План 2018 Год
1	Всего	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0000	0,0000	10,4729	12,9456	12,7445	12,7194	12,7068	12,3172	12,1915	12,1286	12,2292	12,3800	12,6942	12,8199	12,9456	12,5685
×	1 ЭРЭС КЭС	Заявленная мощность потребителей	МВт			2,6953	2,9921	2,9456	2,9398	2,9369	2,8469	2,8178	2,8033	2,8265	2,8614	2,9340	2,9631	2,9921	2,9050
×	2 ЗАО "Электросетевая компания"	Заявленная мощность потребителей	МВт			0,1379	0,1417	0,1395	0,1392	0,1391	0,1348	0,1334	0,1327	0,1338	0,1355	0,1389	0,1403	0,1417	0,1376
×	3 ИП Давтов Д.С.	Заявленная мощность потребителей	МВт			0,1300	0,1339	0,1318	0,1316	0,1314	0,1274	0,1261	0,1255	0,1265	0,1281	0,1313	0,1326	0,1339	0,1300
×	4 ООО "Промышленная база "Сери и Молот"	Заявленная мощность потребителей	МВт			0,0700	0,0752	0,0740	0,0739	0,0738	0,0715	0,0708	0,0704	0,0710	0,0719	0,0737	0,0745	0,0752	0,0730
×	5 ЗАО "Диафракс-Наню"	Заявленная мощность потребителей	МВт			2,6000	2,9870	2,9406	2,9348	2,9319	2,8420	2,8130	2,7985	2,8217	2,8565	2,9290	2,9580	2,9870	2,9000
×	6 ООО "НПП "Траки"	Заявленная мощность потребителей	МВт			0,8400	0,8755	0,8619	0,8602	0,8594	0,8330	0,8245	0,8203	0,8271	0,8373	0,8585	0,8670	0,8755	0,8500
×	7 ООО "ТЭНУ"	Заявленная мощность потребителей	МВт			0,0710	0,0731	0,0720	0,0719	0,0718	0,0696	0,0689	0,0685	0,0691	0,0699	0,0717	0,0724	0,0731	0,0710
×	8 ООО "ПАОП Инвест"	Заявленная мощность потребителей	МВт			2,5500	2,6265	2,5857	2,5806	2,5761	2,4990	2,4735	2,4608	2,4812	2,5118	2,5755	2,6010	2,6265	2,5500
×	9 ООО "Экоплат"	Заявленная мощность потребителей	МВт			0,7000	0,8240	0,8112	0,8096	0,8088	0,7940	0,7760	0,7720	0,7794	0,7880	0,8080	0,8160	0,8240	0,8000
×	10 остальное в сумме	Заявленная мощность потребителей	МВт			0,6787	2,2166	2,1821	2,1778	2,1757	2,1090	2,0874	2,0767	2,0939	2,1197	2,1735	2,1951	2,2166	2,1520
Добавить организацию																			



Предложения ООО "Индустриальный парк "Химград" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2018 год в регионе: Республика Татарстан (поквартирно)

№ п/п	Наименование организации	Показатель	Ед. изм.	I квартал 2018	II квартал 2018	III квартал 2018	IV квартал 2018	
1		2	3	4	5	6	7	8
	Всего	Заявленная мощность потребителей	МВт	12,8032	12,4051	12,2459	12,8199	
1	ЗРЭС КЭС	Заявленная мощность потребителей	МВт	2,9592	2,8672	2,8304	2,9631	
2	ЗАО "Электросетевая компания"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,1401	0,1358	0,1340	0,1403	
3	ИП Даутов Д.С.	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,1324	0,1283	0,1267	0,1326	
4	ООО "Промышленная база "Серп и Молот"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0744	0,0721	0,0711	0,0745	
5	ЗАО "Данафлекс-нано"	Заявленная мощность потребителей	МВт	2,9541	2,8623	2,8256	2,9580	
6	ООО "НПП "Тасма"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,8659	0,8390	0,8282	0,8670	
7	ООО "ТСНРУ"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0723	0,0701	0,0692	0,0724	
8	ООО "ТАЛП Инвест"	Заявленная мощность потребителей	МВт	2,5976	2,5169	2,4846	2,6010	
9	ООО "Экопласт"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,8149	0,7896	0,7795	0,8160	
10	остальное в сумме	Заявленная мощность потребителей	МВт	2,1922	2,1240	2,0968	2,1951	

