

Предложения ЗАО "ГПЗ-Эстейт" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2019 год в регионе: Ростовская область

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2017 Год	Факт 2017 Год	План 2018 Год	План 2019 Январь	План 2019 Февраль	План 2019 Март	План 2019 Апрель	План 2019 Май	План 2019 Июнь	План 2019 Июль	План 2019 Август	План 2019 Сентябрь	План 2019 Октябрь	План 2019 Ноябрь	План 2019 Декабрь	План 2019 Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Электроэнергия																		
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	46,0475	44,8217	47,4500	3,5769	4,4706	4,5780	4,3569	3,5737	3,8958	4,5737	4,6485	4,5780	4,6863	4,4748	4,7863	52,1995
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	1,9190	2,1713	4,1500	0,1909	0,2356	0,2390	0,2279	0,1887	0,2048	0,2387	0,2425	0,2390	0,2443	0,2358	0,2513	2,7385
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,1230	0,1349	0,1567	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	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	1,7960	2,0364	3,9933	0,1909	0,2356	0,2390	0,2279	0,1887	0,2048	0,2387	0,2425	0,2390	0,2443	0,2358	0,2513	2,7385
3	Относительные потери	%	4,1674	4,8443	8,7460	5,3370	5,2700	5,2206	5,2308	5,2802	5,2569	5,2190	5,2167	5,2206	5,2131	5,2695	5,2504	5,2462
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	44,1285	42,6504	43,3000	3,3860	4,2350	4,3390	4,1290	3,3850	3,6910	4,3350	4,4060	4,3390	4,4420	4,2390	4,5350	49,4610
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	8,0000	8,7757	8,4000	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
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	36,1285	33,8747	34,9000	3,3860	4,2350	4,3390	4,1290	3,3850	3,6910	4,3350	4,4060	4,3390	4,4420	4,2390	4,5350	49,4610
Мощность																		
5	Поступление в сеть	МВт	8,9990	7,9833	8,5100	7,7060	9,6340	9,8660	9,3890	7,7010	8,3950	9,8550	10,0160	9,8680	10,0970	9,6450	10,3140	9,3738
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,2850	0,3867	0,2850	0,3350	0,4150	0,4220	0,4020	0,3320	0,3610	0,4210	0,4280	0,4230	0,4310	0,4160	0,4430	0,4024
6.1	собственное потребление	МВт	0,0183	0,0240	0,0260	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
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,2667	0,3627	0,2590	0,3350	0,4150	0,4220	0,4020	0,3320	0,3610	0,4210	0,4280	0,4230	0,4310	0,4160	0,4430	0,4024
7	Относительные потери	%	3,1670	4,8439	3,3490	4,3473	4,3077	4,2773	4,2816	4,3111	4,3002	4,2719	4,2732	4,2866	4,2686	4,3131	4,2951	4,2930
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	8,7140	7,5966	8,2250	7,3710	9,2190	9,4440	8,9870	7,3690	8,0340	9,4340	9,5880	9,4450	9,6660	9,2290	9,8710	8,9714
8.1	собственного потребления	МВт	1,1890	1,5630	1,1890	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
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	7,5250	6,0331	7,0360	7,3710	9,2190	9,4440	8,9870	7,3690	8,0340	9,4340	9,5880	9,4450	9,6660	9,2290	9,8710	8,9714
9	Заявленная мощность	МВт	8,7140	7,2221	8,2250	7,0360	8,8048	9,0218	8,5850	7,0372	7,6732	9,0129	9,1605	9,0220	9,2341	8,8141	9,4277	8,5691
9.1	собственное потребление	МВт	1,1890	1,1890	1,1890	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
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	7,5250	6,0331	7,0360	7,0360	8,8048	9,0218	8,5850	7,0372	7,6732	9,0129	9,1605	9,0220	9,2341	8,8141	9,4277	8,5691

Руководитель организации

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