



Предложения МУП "Лискинская горэлектросеть" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2019 год в регионе: Воронежская область

Форма 3.1

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	план 2017	факт 2017	план 2018	план 2019												год
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
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	128,4400	140,7573	135,2949	13,7933	12,6644	13,0576	10,1561	8,9410	8,7462	9,5752	9,4783	9,4689	13,1203	13,5775	13,8628	136,4417
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	16,4400	19,7390	17,3177	2,1582	1,6839	1,8274	1,0815	0,9670	0,9408	1,0893	1,0359	1,1203	1,6168	1,7105	2,2332	17,4645
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	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	16,4400	19,7390	17,3177	2,1582	1,6839	1,8274	1,0815	0,9670	0,9408	1,0893	1,0359	1,1203	1,6168	1,7105	2,2332	17,4645
3	Относительные потери	%	12,7998	14,0234	12,8000	15,6465	13,2961	13,9947	10,6485	10,8151	10,7564	11,3761	10,9290	11,8312	12,3227	12,5979	16,1091	12,8000
4	Отпуск из сети(полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	112,0000	121,0183	117,9772	11,6352	10,9806	11,2303	9,0747	7,9741	7,8054	8,4859	8,4424	8,3486	11,5035	11,8670	11,6297	118,9772
4.1	собственного потребления	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
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	112,0000	121,0183	117,9772	11,6352	10,9806	11,2303	9,0747	7,9741	7,8054	8,4859	8,4424	8,3486	11,5035	11,8670	11,6297	118,9772
Мощность																		
5	Поступление в сеть	МВт	15,7900	19,1974	16,4900	15,2950	15,5478	14,4792	11,6372	9,9144	10,0217	10,6176	10,5102	10,8497	14,5487	15,5575	15,3721	12,8498
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	2,0211	2,6921	1,9988	2,3931	2,0673	2,0263	1,2392	1,0723	1,0780	1,2079	1,1487	1,2837	1,7928	1,9599	2,4763	1,6448
6.1	собственное потребление	МВт	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
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	2,0211	2,6921	1,9988	2,3931	2,0673	2,0263	1,2392	1,0723	1,0780	1,2079	1,1487	1,2837	1,7928	1,9599	2,4763	1,6448
7	Относительные потери	%	12,7999	14,0233	12,1213	15,6465	13,2961	13,9947	10,6485	10,8151	10,7564	11,3761	10,9290	11,8312	12,3227	12,5979	16,1091	12,8985
8	Отпуск из сети(полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	13,7689	16,5053	14,4912	12,9019	13,4806	12,4529	10,3980	8,8422	8,9437	9,4097	9,3615	9,5661	12,7560	13,5976	12,8958	11,2172
8.1	собственного потребления	МВт	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
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	13,7689	16,5053	13,6018	12,9019	13,4806	12,4529	10,3980	8,8422	8,9437	9,4097	9,3615	9,5661	12,7560	13,5976	12,8958	11,2172
9	Заявленная мощность	МВт	15,7900	19,1974	16,6012	15,2950	15,5478	14,4792	11,6372	9,9144	10,0217	10,6176	11,4125	10,8497	14,5487	15,5575	15,3721	12,8498
9.1	собственное потребление	МВт	15,7900	19,1974	16,6012	15,2950	15,5478	14,4792	11,6372	9,9144	10,0217	10,6176	11,4125	10,8497	14,5487	15,5575	15,3721	12,8498
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	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

Руководитель организации

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