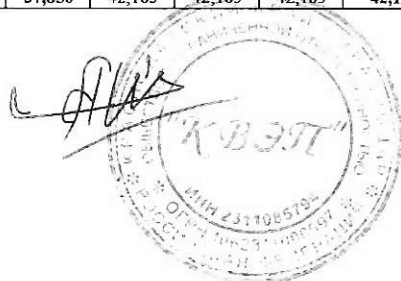


Предложения по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2023 г. ООО "КВЭП"

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Утв. на 2021 год	Факт за 2021 год	План 2023 Январь	План 2023 Февраль	План 2023 Март	I квартал	План 2023 Апрель	План 2023 Май	План 2023 Июнь	II квартал	План 2023 Июль	План 2023 Август	План 2023 Сентябрь	III квартал	План 2023 Октябрь	План 2023 Ноябрь	План 2023 Декабрь	IV квартал	План 2023 год
Электроэнергия																					
1.	Поступление в сеть	млн. кВтч	70,868	77,992	8,360	7,687	7,314	23,361	6,231	6,267	6,704	19,203	8,142	7,844	6,176	22,162	7,099	7,054	7,733	21,885	86,612
2.	Потери в электрической сети в т.ч. относимые на :	млн. кВтч	1,799	1,884	0,212	0,195	0,186	0,593	0,158	0,159	0,170	0,488	0,207	0,199	0,157	0,563	0,180	0,179	0,196	0,556	2,200
2.1.	относимые на собственное потребление																				
2.2.	относимые на передачу сторонним потребителям	млн. кВтч	1,799	1,884	0,212	0,195	0,186	0,593	0,158	0,159	0,170	0,488	0,207	0,199	0,157	0,563	0,180	0,179	0,196	0,556	2,200
3.	Относительные потери	%	2,54	2,42	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
4.	Отпуск из сети (полезный отпуск) в т.ч. на	млн. кВтч	69,069	76,108	8,148	7,492	7,128	22,768	6,073	6,108	6,534	18,715	7,935	7,645	6,019	21,600	6,918	6,875	7,536	21,329	84,412
4.1.	собственное потребление																				
4.2.	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВтч	69,069	76,108	8,148	7,492	7,128	22,768	6,073	6,108	6,534	18,715	7,935	7,645	6,019	21,600	6,918	6,875	7,536	21,329	84,412
Мощность																					
	Поступление в сеть	МВт	8,090	8,903	11,237	11,439	9,830	10,815	8,654	8,424	9,312	8,792	10,944	10,543	8,578	10,037	9,541	9,797	10,393	9,912	9,887
	Потери в электрической сети в т.ч. относимые на :	МВт	0,205	0,215	0,285	0,291	0,250	0,275	0,220	0,214	0,237	0,223	0,278	0,268	0,218	0,255	0,242	0,249	0,264	0,252	0,251
6.1.	собственное потребление																				
6.2.	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,205	0,215	0,285	0,291	0,250	0,275	0,220	0,214	0,237	0,223	0,278	0,268	0,218	0,255	0,242	0,249	0,264	0,252	0,251
7	Относительные потери	%	2,54	2,42	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
	Отпуск из сети (полезный отпуск) в т.ч. на	МВт	7,885	8,688	10,952	11,149	9,581	10,541	8,434	8,210	9,075	8,569	10,666	10,275	8,360	9,782	9,299	9,548	10,129	9,660	9,636
8.1.	собственное потребление																				
8.2.	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	7,885	8,688	10,952	11,149	9,581	10,541	8,434	8,210	9,075	8,569	10,666	10,275	8,360	9,782	9,299	9,548	10,129	9,660	9,636
9	Заявленная мощность	МВт	7,885	8,688	10,952	11,149	9,581	10,541	8,434	8,210	9,075	8,569	10,666	10,275	8,360	9,782	9,299	9,548	10,129	9,660	9,636
9.1.	собственное потребление																				
9.2.	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	7,885	8,688	10,952	11,149	9,581	10,541	8,434	8,210	9,075	8,569	10,666	10,275	8,360	9,782	9,299	9,548	10,129	9,660	9,636
10	Присоединенная мощность	МВА	37,850	37,850	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165
10.1.	собственное потребление																				
10.2.	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВА	37,850	37,850	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165	42,165

Генеральный директор



А.В. Шалякин