Форма 3.1

Предложения АО "Находкинский морской торговый порт" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2024 год в субъекте РФ: Приморский край

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2022 Год	Факт 2022 Год	План 2023 Год	План 2024 Январь	План 2024 Февраль	План 2024 Март	План 2024 Апрель	План 2024 Май	План 2024 Июнь	План 2024 Июль	План 2024 Август	План 2024 Сентябрь	План 2024 Октябрь	План 2024 Ноябрь	План 2024 Декабрь	План 2024 Год	Комментарии
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Предложение регулятора																			
	Электроэнергия																		
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	6,5050	5,5707	6,6248	0,5622	0,4769	0,4407	0,3754	0,3210	0,4008	0,4516	0,4969	0,4370	0,5060	0,6619	0,8759	6,0062	
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	0,3254	0,2785	0,3312	0,0281	0,0238	0,0220	0,0188	0,0160	0,0200	0,0226	0,0248	0,0219	0,0253	0,0331	0,0438	0,3003	
2.1	собственное потребление	млн.кВтч																0,0000	
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	0,3254	0,2785	0,3312	0,0281	0,0238	0,0220	0,0188	0,0160	0,0200	0,0226	0,0248	0,0219	0,0253	0,0331	0,0438	0,3003	
3	Относительные потери	%	5,0023	5,0000	4,9994	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	6,1796	5,2922	6,2936	0,5341	0,4531	0,4186	0,3566	0,3049	0,3807	0,4290	0,4720	0,4152	0,4807	0,6288	0,8321	5,7059	
4.1	собственного потребления	млн.кВтч																0,0000	
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	6,1796	5,2922	6,2936	0,5341	0,4531	0,4186	0,3566	0,3049	0,3807	0,4290	0,4720	0,4152	0,4807	0,6288	0,8321	5,7059	
	Мощность																		
5	Поступление в сеть	МВт	1,1857	1,1857	1,4266	1,3025	1,1846	1,0363	0,8468	0,7795	0,7300	0,7795	0,7658	0,8784	1,0679	1,3036	1,5878	1,0219	
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,0419	0,0419	0,3003	0,0435	0,0369	0,0341	0,0290	0,0248	0,0310	0,0349	0,0384	0,0338	0,0391	0,0512	0,0677	0,0387	
6.1	собственное потребление	МВт																0,0000	
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,0419	0,0419	0,3003	0,0435	0,0369	0,0341	0,0290	0,0248	0,0310	0,0349	0,0384	0,0338	0,0391	0,0512	0,0677	0,0387	
7	Относительные потери	%	3,5338	3,5338	21,0505	3,3367	3,1125	3,2874	3,4270	3,1834	4,2442	4,4783	5,0161	3,8464	3,6627	3,9253	4,2646	3,7865	
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	1,1438	1,1438	1,1263	1,2590	1,1477	1,0022	0,8178	0,7547	0,6990	0,7446	0,7274	0,8446	1,0288	1,2524	1,5201	0,9832	
8.1	собственного потребления	МВт																0,0000	
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	1,1438	1,1438	1,1263	1,2590	1,1477	1,0022	0,8178	0,7547	0,6990	0,7446	0,7274	0,8446	1,0288	1,2524	1,5201	0,9832	
9	Заявленная мощность	МВт	1,1436	1,1436	1,0460	1,2590	1,1477	1,0022	0,8178	0,7547	0,6990	0,7446	0,7274	0,8446	1,0288	1,2524	1,5201	0,9832	
9.1	собственное потребление	МВт																0,0000	
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	1,1436	1,1436	1,0460	1,2590	1,1477	1,0022	0,8178	0,7547	0,6990	0,7446	0,7274	0,8446	1,0288	1,2524	1,5201	0,9832	

Руководитель организации

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