Таблица 3.1 к Приложению 2 к Порядку формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации

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

Акционерное общество "Шахтинский завод Гидропривод"

на 2020 год в регионе: Ростовская область

N пп	Показатели	Ед. измерения	План 2018 Год	Факт 2018 Год	План 2019 Год	План январь 2020	План февраль 2020	План март 2020	План 1 квартал 2020	План апрель 2020	План май 2020	План июнь 2020	План 2 квартал 2020	План июль 2020	План август 2020	План сентябрь 2020	План 3 квартал 2020	План октябрь 2020	План ноябрь 2020	План декабрь 2020	План 4 квартал 2020	План 2020 Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Электроэнергия																						
1	Поступление в сеть	млн. кВтч	75,2833	68,3771	72,0930	7,8128	7,3203	7,8766	23,0097	6,4502	6,0899	6,2583	18,7983	6,6113	6,5359	5,6472	18,7944	6,3350	7,1838	8,7013	22,2201	82,8225
2	Потери в электрической сети, в т ч относимые на	млн. кВтч	2,1996	1,4908	1,6000	0,1740	0,1636	0,1752	0,5128	0,1429	0,1337	0,1383	0,4149	0,1470	0,1460	0,1249	0,4180	0,1405	0,1606	0,1936	0,4947	1,8404
2.1	собственное потребление	млн. кВтч	0,2339	0,2607	0,2659	0,0256	0,0241	0,0258	0,0754	0,0210	0,0197	0,0203	0,0610	0,0216	0,0215	0,0184	0,0615	0,0207	0,0236	0,0285	0,0728	0,2707
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВтч	1,9657	1,2301	1,3341	0,1484	0,1395	0,1494	0,4374	0,1219	0,1140	0,1180	0,3539	0,1254	0,1246	0,1065	0,3565	0,1199	0,1370	0,1651	0,4220	1,5697
3	Относительные потери	%	2,9218	2,1803	2,2194	2,2276	2,2343	2,2244	2,2286	2,2154	2,1949	2,2105	2,2071	2,2241	2,2344	2,2116	2,2239	2,2183	2,2354	2,2252	2,2265	2,2221
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т ч для	млн. кВтч	73,0837	66,8863	70,4930	7,6388	7,1568	7,7014	22,4969	6,3073	5,9562	6,1199	18,3834	6,4642	6,3899	5,5223	18,3764	6,1945	7,0232	8,5077	21,7254	80,9821
4.1	собственного потребления	млн. кВтч	8,0070	11,9584	11,9805	1,0251	1,1026	1,2117	3,3395	0,9121	0,8571	0,7964	2,5656	0,9431	0,9839	0,8848	2,8119	1,0395	1,1245	1,3021	3,4661	12,1830
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВтч	65,0767	54,9279	58,5125	6,6136	6,0541	6,4897	19,1575	5,3952	5,0991	5,3235	15,8178	5,5211	5,4059	4,6375	15,5645	5,1550	5,8987	7,2056	18,2593	68,7991
Мощность																						
5	Поступление в сеть	МВт	13,4310	13,4310	12,8690	16,7840	17,4180	16,9350	17,0457	14,6520	13,5950	14,2550	14,1673	14,5230	14,4620	13,1810	14,0553	14,1810	16,1080	18,5670	16,2853	15,3884
6	Потери в электрической сети, в т ч относимые на	МВт	0,5068	0,5068	0,2370	0,3040	0,3160	0,3060	0,3087	0,2570	0,2330	0,2490	0,2463	0,2560	0,2540	0,2250	0,2450	0,2450	0,2890	0,3380	0,2907	0,2727
6.1	собственное потребление	МВт	0,0539	0,0886	0,0394	0,0450	0,0460	0,0450	0,0454	0,0380	0,0340	0,0370	0,0362	0,0380	0,0370	0,0330	0,0360	0,0360	0,0430	0,0500	0,0428	0,0401
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,4529	0,4182	0,1976	0,2590	0,2700	0,2610	0,2633	0,2190	0,1990	0,2120	0,2101	0,2180	0,2170	0,1920	0,2090	0,2090	0,2460	0,2880	0,2479	0,2326
7	Относительные потери	%	3,7734	3,7734	1,8416	1,8112	1,8142	1,8069	1,8108	1,7540	1,7139	1,7468	1,7387	1,7627	1,7563	1,7070	1,7431	1,7277	1,7941	1,8204	1,7848	1,7719
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т ч для	МВт	12,9242	12,9242	12,6320	16,4800	17,1020	16,6290	16,7370	14,3950	13,3620	14,0060	13,9210	14,2670	14,2080	12,9560	13,8103	13,9360	15,8190	18,2290	15,9947	15,1158
8.1	собственного потребления	МВт	1,1890	1,1890	2,0530	2,0670	2,4610	2,4420	2,3233	1,9000	1,7270	1,6590	1,7620	1,9010	1,9840	1,8430	1,9093	2,0960	2,3420	2,6250	2,3543	2,0873
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	11,7352	11,7352	10,5790	14,4130	14,6410	14,1870	14,4137	12,4950	11,6350	12,3470	12,1590	12,3660	12,2240	11,1130	11,9010	11,8400	13,4770	15,6040	13,6403	13,0285
9	Заявленная мощность	МВт	12,9242	12,9242	12,6330	16,4800	17,1020	16,6290	16,7370	14,3950	13,3620	14,0060	13,9210	14,2670	14,2080	12,9560	13,8103	13,9360	15,8190	18,2290	15,9947	15,1158
9.1	собственное потребление	МВт	1,1890	1,1890	2,0530	2,0670	2,4610	2,4420	2,3233	1,9000	1,7270	1,6590	1,7620	1,9010	1,9840	1,8430	1,9093	2,0960	2,3420	2,6250	2,3543	2,0873

9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	11,7352	11,7352	10,5800	14,4130	14,6410	14,1870	14,4137	12,4950	11,6350	12,3470	12,1590	12,3660	12,2240	11,1130	11,9010	11,8400	13,4770	15,6040	13,6403	13,0285
10	Присоединенная мощность	МВА	54,3100	54,3100	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100
10.1	собственное потребление	МВА	15,4400	15,4400	15,4400	15,4400	15,4400	15,4400	15,4400	15,4400	15,4400	15,4400	15,4400	15,4400	15,4400	15,4400	15,4400	15,4400	15,4400	15,4400	15,4400	15,4400
10.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВА	38,8700	38,8700	39,8700	39,8700	39,8700	39,8700	39,8700	39,8700	39,8700	39,8700	39,8700	39,8700	39,8700	39,8700	39,8700	39,8700	39,8700	39,8700	39,8700	39,8700

Примечание

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам, кварталам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

Месячное значение заявленной мощности рассчитывается как сумма месячных предельных значений потребляемой мощности энергопринимающих устройств потребителей, определенной соглашением между сетевой организацией и потребителями услуг по передаче электрической энергии, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети.

П 2.1, 4.1, 6.1, 8.1, 9.1, 10.1 заполняются в случаях, когда оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности организации

Исполнительный директор А.В. Визнер

_____

МП

Руководитель органа исполнительной власти
субъекта Российской Федерации в области

_____

МП