



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ

ул. Мира, дом 104, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628007

Телефон: (3467) 32-85-11
Факс: (3467) 32-85-10
e-mail: rst@admhmao.ru

24/РСТ Югры



104043 723202
№ 24-Исх-4627
от: 05/11/2019

Генеральному директору
АО «Юграэнерго»

А.Е. Голубеву

Уважаемый Андрей Евгеньевич!

В соответствии с п. 26 Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1, направляю выписки из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2020 год, утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2019 № 1452/19-ДСП.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Руководитель службы

А.А. Березовский

Исполнитель:
консультант отдела регулирования и контроля
тарифов в электроэнергетике и газовой сфере
Долгополова Ольга Сергеевна, тел.: (3467) 36-01-36 доб. 4666

Выписка из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2020 год,
утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2019 № 1452/19-ДСП

№	Наименование	Ед. измерения	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	Выработка	млн.кВтч	4,8946	4,5315	3,8844	3,5414	2,9562	2,2573	1,2787	1,6955	2,4949	3,4226	4,0127	4,3123	39,2821	22,0654	17,2167
	собственные нужды	млн.кВтч	0,0941	0,0751	0,0578	0,0518	0,0401	0,0278	0,0127	0,0205	0,0306	0,0410	0,0563	0,0695	0,5773	0,3467	0,2306
	проценты	%	1,92%	1,66%	1,49%	1,46%	1,36%	1,23%	0,99%	0,99%	1,21%	1,23%	1,20%	1,40%	1,61%	1,47%	1,34%
	Отпуск в сеть	млн.кВтч	4,8005	4,4564	3,8266	3,4896	2,9161	2,2295	1,2660	1,2660	1,6750	2,4643	3,3816	3,9564	4,2428	38,7048	21,7187
2	Потери в сети	млн.кВтч	0,5647	0,5144	0,4128	0,3469	0,2710	0,1900	0,1044	0,1765	0,2751	0,3952	0,4894	0,5403	4,2807	2,2998	1,9809
	Относительные потери	%	11,76%	11,54%	10,79%	9,94%	9,29%	8,52%	8,25%	10,54%	11,16%	11,69%	12,37%	12,73%	11,06%	10,59%	11,66%
3	Полезный отпуск	млн.кВтч	4,2358	3,9420	3,4138	3,1427	2,6451	2,0395	1,1616	1,4985	2,1892	2,9864	3,4670	3,7025	34,4241	19,4189	15,0052
	население	млн.кВтч	3,0146	2,8000	2,4250	2,2499	1,8956	1,4631	0,8092	1,0430	1,5285	2,0804	2,4135	2,5775	24,3003	13,8482	10,4521
	прочие	млн.кВтч	1,2212	1,1420	0,9888	0,8928	0,7495	0,5764	0,3524	0,4555	0,6607	0,9060	1,0535	1,1250	10,1238	5,5707	4,5531
Мощность																	
1	Выработка	МВт	10,0054	9,4098	7,8621	7,8471	6,0693	4,7111	2,6339	3,3911	5,3600	6,9597	8,2424	8,7073	6,7666	7,6508	5,8824
	собственные нужды	МВт	0,1730	0,1490	0,1156	0,1060	0,0733	0,0568	0,0308	0,0416	0,0712	0,1018	0,1227	0,1484	0,0992	0,1123	0,0861
	проценты	%	1,73%	1,58%	1,47%	1,35%	1,21%	1,17%	1,21%	1,23%	1,33%	1,46%	1,49%	1,70%	1,47%	1,47%	1,46%
2	Покупка	МВт	9,8324	9,2608	7,7465	7,7411	5,9960	4,6543	2,6031	3,3495	5,2888	6,8579	8,1197	8,5589	6,6674	7,5385	5,7963
	потери в сети	МВт	1,2540	1,1021	0,8320	0,7966	0,5767	0,4041	0,2146	0,3158	0,5566	0,7651	0,9614	1,0699	0,7374	0,8276	0,6472
3	Относительные потери	%	12,75%	11,90%	10,74%	10,29%	9,62%	8,68%	8,24%	9,43%	10,52%	11,16%	11,84%	12,50%	11,06%	10,98%	11,17%
	Полезный отпуск	МВт	8,5784	8,1587	6,9145	6,9445	5,4193	4,2502	2,3885	3,0337	4,7322	6,0928	7,1583	7,4890	5,9300	6,7109	5,1491
	население	МВт	5,6085	5,3467	4,5136	4,4648	3,6914	2,8977	1,6060	2,0200	3,0279	3,9699	4,6497	5,0010	3,8998	4,4205	3,3791
	прочие	МВт	2,9699	2,8120	2,4009	2,4797	1,7279	1,3525	0,7825	1,0137	1,7043	2,1229	2,5086	2,4880	2,0302	2,2905	1,7700