Министерство тарифной политики
Красноярского края

ПРИКАЗ

04.02.2022 г. Красноярск № 4-э

Об исправлении технических ошибок в приказе Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 430-п «Об установлении (пересмотре) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края за исключением тарифной группы потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей»

В соответствии с Положением о министерстве тарифной политики Красноярского края, утвержденным постановлением Правительства Красноярского края от 03.07.2018 № 380-п, распоряжением Губернатора Красноярского края от 24.01.2022 № 33-рг, решением правления министерства тарифной политики Красноярского края от 04.02.2022 в целях исправления технических ошибок ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 430-п «Об установлении (пересмотре) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края за исключением тарифной группы потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей» следующие изменения:

приложение № 4.1 изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Опубликовать приказ в краевой государственной газете «Наш Красноярский край» и на «Официальном интернет-портале правовой информации Красноярского края» (www.zakon.krskstate.ru).

3. Приказ вступает в силу в день, следующий за днем его официального опубликования, и применяется к правоотношениям, возникшим со дня вступления в силу приказа министерства тарифной политики Красноярского края от 29.12.2021 № 92-э.

Заместитель
министра тарифной политики
Красноярского края И.В. Отводникова

Приложение
к приказу министерства тарифной
политики Красноярского края
от 04.02.2022 № 4-э
Приложение № 4.1
к приказу Региональной энергетической
комиссии Красноярского края
от 19.12.2013 № 430-п

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям на территории Красноярского края, поставляемой прочим потребителям на 2022-2025 годы

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	582 491,63	590 928,47	1 049 175,85	2 215 869,66
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	72,65	168,51	501,97	1 088,52
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	1,07974	1,23509	2,41237	4,76397
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.		0,00	0,00	58 022,00	2 580 436,37
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч		0,00	0,00	33,23	5 741,90
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	602 878,84	611 610,97	1 085 897,00	2 293 425,10
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	76,06	176,43	525,56	1 139,68

2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,11753	1,27832	2,49680	4,93071
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.		0,00	0,00	180 195,26	3 902 116,15
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч		0,00	0,00	111,74	9 906,32

Примечание. При расчете тарифов учтены объемы полезного отпуска электрической энергии в размере 9 466,99156 млн кВт.ч, величина мощности в размере 1 300,31095 МВт, в том числе:

1 полугодие 2022 года – 4 801,30622 млн кВт.ч и 1 303,41163 МВт, в том числе по уровням напряжения:

ВН – 2 456,28946 млн кВт.ч и 748,08048 МВт,

СН1 – 149,76590 млн кВт.ч и 46,78491 МВт;

СН2 – 1 745,84625 млн кВт.ч и 413,28624 МВт;

НН – 449,40461 млн кВт.ч и 95,26000 МВт;

2 полугодие 2022 года – 4 665,68534 млн кВт.ч и 1 297,21026 МВт, в том числе по уровням напряжения:

ВН – 2 516,63048 млн кВт.ч и 750,04192 МВт,

СН1 – 142,54781 млн. кВт.ч и 47,19516 МВт;

СН2 – 1 612,60531 млн кВт.ч и 401,80066 МВт;

НН – 393,90174 млн кВт.ч и 98,17252 МВт.