

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ
ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2017 года

№ 224

г. Петрозаводск

О долгосрочных параметрах регулирования для филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» «Карелэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам **постановляет:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» «Карелэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2018-2022 гг. согласно приложению № 1.

2. Установить необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» «Карелэнерго» на долгосрочный период регулирования 2018 – 2022 гг. согласно приложению № 2.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2018 года.

**И.о. Председателя Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам**



Г.А. Суржко

Долгосрочные параметры регулирования для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов		Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi})	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)
			млн. руб.	%						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
I.	Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго»	2018	1 503,14	3,00	0,75	7,63	9,356	2,195	1,000	
		2019	X	3,00	0,75	7,63	8,518	2,127	1,000	
		2020	X	3,00	0,75	7,63	7,755	2,062	1,000	
		2021	X	3,00	0,75	7,63	7,060	1,999	1,000	
		2022	X	3,00	0,75	7,63	6,428	1,938	1,000	

**Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»
«Карелэнерго» на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ без учета оплаты потерь
			тыс.руб.
1.	Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго»	2018	3 270 289,44
		2019	3 281 866,68
		2020	3 322 238,97
		2021	3 363 731,16
		2022	3 406 383,68