РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

РЕШЕНИЕ

28 декабря 2017г. № 58

г. Тюмень

Об установлении на 2018-2022годы долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э:

1. Установить на 2018 - 2022 годы долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению №1.
2. Установить на 2018 - 2022 годы необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению №2.
3. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2018 года.

Председатель Ю.П. Мыльников

Приложение № 1
к решению от 28.12.2017 №58

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УСТАНАВЛИВАЮТСЯ НА ОСНОВЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)		
							Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети
			млн руб.	%	%	%			
1	АО «ЮРЭСК»	2018	1 343,75	3	75	7,92	0,00416	0,04444	1,2090
		2019	X	3	75	7,92	0,00410	0,04378	1,1915
		2020	X	3	75	7,92	0,00404	0,04312	1,1736
		2021	X	3	75	7,92	0,00398	0,04247	1,1566
		2022	X	3	75	7,92	0,00392	0,04184	1,1392
2	АО "Черногорзнерго"	2018	624,00	2	75	0,0	4,4379	0,9928	1,0000
		2019	X	2	75	0,0	3,1792	0,8329	1,0000
		2020	X	2	75	0,0	2,2775	0,6988	1,0000
		2021	X	2	75	0,0	1,6316	0,5862	1,0000
		2022	X	2	75	0,0	1,1688	0,4918	1,0000

Приложение № 2
к решению от 28.12.2017 №58

НВВ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ (БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	АО «ЮРЭСК»	2018	2 660 153,62
		2019	3 433 642,03
		2020	3 457 951,24
		2021	3 505 519,74
		2022	3 538 273,64
2	АО "Черногорэнерго"	2018	900 278,98
		2019	906 118,30
		2020	922 857,47
		2021	940 012,22
		2022	957 594,30