

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

РЕШЕНИЕ

29 ноября 2022г.

№ 39

г. Тюмень

Об установлении на 2023-2027 годы долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 №2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022г. по 31 декабря 2023г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам России от 30.03.2012 № 228-э, приказом ФАС России от 14.11.2022 №806/22 «О согласовании ФАС России предложений органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала и согласовании соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»:

1. Установить на 2023 - 2027 годы долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, согласно приложению № 1.

2. Установить на 2023 - 2027 годы необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 2.

Заместитель председателя



А.В.Литвяков

Приложение № 1
к решению от 29.11.2022 №39

Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала (RAV) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии

N п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Норма доходности на инвестированный капитал	Срок возврата инвестированного капитала	Коэффициент эластичности по расходам по количеству электрических сетей	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
							инвестированный до перехода к регулированию с применением доходности инвестированного капитала	созданный после перехода к регулированию с применением доходности инвестированного капитала						
			млн. руб.	%	млн. руб.	млн. руб.	%	%	лет	%	%	шт		
1.	АО «СУЭНКО»	2023	2 160,28	1	x	381,16	11	11	X	35	75	12,00	0,8703	1,0023
		2024	x	1	x	399,08	11	11		35	75	x	0,8572	1,0000
		2025	x	1	x	415,04	11	11		35	75	x	0,8444	1,0000
		2026	x	1	x	431,64	11	11		35	75	x	0,8317	1,0000
		2027	x	1	x	448,91	11	11		35	75	x	0,8192	1,0000
2.	АО «Городские электрические сети» г. Нижегородск	2023	917,11	1	x	186,66	11	11		35	75	7,30	0,0525	1,0000
		2024	x	1	x	195,44	11	11		35	75	x	0,0517	1,0000
		2025	x	1	x	203,25	11	11		35	75	x	0,0509	1,0000
		2026	x	1	x	211,38	11	11		35	75	x	0,0502	1,0000
		2027	x	1	x	219,84	11	11		35	75	x	0,0494	1,0000
3.	АО «ЮТЭК-Региональные Сети»	2023	3 122,92	1	x	422,05	11	11		35	75	10,55	0,9375	1,0000
		2024	x	1	x	441,89	11	11		35	75	x	0,9234	1,0000
		2025	x	1	x	459,56	11	11		35	75	x	0,9096	1,0000
		2026	x	1	x	477,94	11	11		35	75	x	0,8960	1,0000
		2027	x	1	x	497,06	11	11		35	75	x	0,8825	1,0000

4.	ООО «Сургутские городские электрические сети»	2023	601,73	1	x	133,25	11	11	35	75	7,30	0,0421	0,0213	1,0000	
		2024	x	1	x	139,52	11	11	35	75	x	x	0,0415	0,0210	1,0000
		2025	x	1	x	145,10	11	11	35	75	x	x	0,0409	0,0207	1,0000
		2026	x	1	x	150,90	11	11	35	75	x	x	0,0403	0,0204	1,0000
		2027	x	1	x	156,94	11	11	35	75	x	x	0,0396	0,0201	1,0000

Приложение № 2
к решению от 29.11.2022 №39

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	АО «СУЭНКО»	2023	6 556 089,07
		2024	7 145 917,85
		2025	7 571 540,32
		2026	8 032 177,59
		2027	8 478 504,31
2	АО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск	2023	2 574 704,38
		2024	2 993 738,90
		2025	3 322 308,01
		2026	3 680 891,61
		2027	4 129 035,83
3	АО «ЮТЭК-Региональные Сети»	2023	5 860 134,37
		2024	6 445 380,24
		2025	6 870 387,75
		2026	7 246 933,46
		2027	7 498516,17
4	ООО «Сургутские городские электрические сети»	2023	1 941 740,36
		2024	2 125 434,78
		2025	2 326 136,63
		2026	2 540 841,63
		2027	2 885 955,37