

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

РЕШЕНИЕ

28 декабря 2017г.

№ 57

г. Тюмень

Об установлении на 2018-2022годы долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, применяющих 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», Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам России от 30.03.2012 N 228-э:

1. Установить на 2018 - 2022 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 N 1.

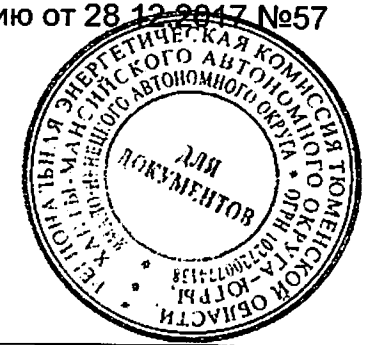
2. Установить на 2018 - 2022 годы необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению №2.

3. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2018 года.

Председатель



Ю.П. Мыльников



**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПРИМЕНЯЮЩИХ МЕТОД
ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА (РАВ) ПРИ РАСЧЕТЕ
ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

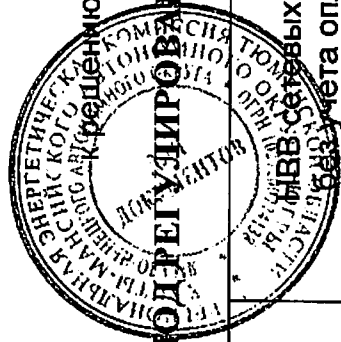
N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень операционных расходов млн. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Размер инвестированного капитала млн. руб.	Чистый оборотный капитал млн. руб.	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Уровень потерь электрической энергии %	Срок возврата инвестированного капитала лет	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)		
							Нд1	НД				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети
							%	%						
1	ПАО "Сибирско-Уральская энергетическая компания"	2018	1 693,438	2,00	x	295,191	11	11	75	12,33	35	0,9259	0,5122	1,0000
		2019	x	2,00	x	306,999	11	11	75	12,33	35	0,9120	0,5045	1,0000
		2020	x	2,00	x	319,279	11	11	75	12,33	35	0,8983	0,4969	1,0000
		2021	x	2,00	x	332,050	11	11	75	12,33	35	0,8849	0,4895	1,0000
		2022	x	2,00	x	345,332	11	11	75	12,33	35	0,8716	0,4822	1,0000
2	АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск	2018	747,924	2,00	x	115,44	11	11	75	8,07	35	0,1456	0,0898	1,0000
		2019	x	2,00	x	120,06	11	11	75	8,07	35	0,1434	0,0885	1,0000
		2020	x	2,00	x	124,86	11	11	75	8,07	35	0,1412	0,0871	1,0000
		2021	x	2,00	x	129,86	11	11	75	8,07	35	0,1391	0,0858	1,0000
		2022	x	2,00	x	135,05	11	11	75	8,07	35	0,1370	0,0845	1,0000



3	ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети"	2018	2458,179	2,00	x	334,73	11	11	75	10,9	35	1,2818	0,2847	1,0000
		2019	x	2,00	x	348,12	11	11	75	10,9	35	1,2626	0,2804	1,0000
		2020	x	2,00	x	362,04	11	11	75	10,9	35	1,2436	0,2762	1,0000
		2021	x	2,00	x	376,53	11	11	75	10,9	35	1,2250	0,2721	1,0000
		2022	x	2,00	x	391,59	11	11	75	10,9	35	1,2066	0,2680	1,0000
4	ООО "Сургутские городские электрические сети"	2018	480,773	2,00	x	25,33	11	11	75	6,9	35	0,0625	0,0428	1,0000
		2019	x	2,00	x	26,35	11	11	75	6,9	35	0,0615	0,0422	1,0000
		2020	x	2,00	x	27,40	11	11	75	6,9	35	0,0606	0,0415	1,0000
		2021	x	2,00	x	28,49	11	11	75	6,9	35	0,0597	0,0409	1,0000
		2022	x	2,00	x	29,63	11	11	75	6,9	35	0,0588	0,0403	1,0000



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



№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	тыс. руб.
			НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
1	ПАО "Сибирско-Уральская энергетическая компания"	2018	3 867 280,44
		2019	4 750 891,48
		2020	4 939 989,93
		2021	5 388 084,20
		2022	6 148 320,66
2	АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск	2018	1 994 827,46
		2019	2 255 302,86
		2020	2 290 861,49
		2021	2 400 036,77
		2022	2 662 752,20
3	ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети"	2018	4 475 340,91
		2019	4 876 467,78
		2020	5 195 774,27
		2021	5 450 703,90
		2022	5 798 169,13
4	ООО "Сургутские городские электрические сети"	2018	1 405 382,67
		2019	1 652 669,14
		2020	1 747 399,57
		2021	1 835 232,49
		2022	2 072 730,47