



## ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

29.11.2022

№ 6-639

город Томск

О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке 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», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области по вопросам электроэнергетики от 29.11.2022 № 40/2

#### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить с 1 января 2023 года 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 с 1 января 2023 года необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 2.

Начальник департамента



М.Д.Вагина

Приложение 1 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 29.11.2022 № 6-639

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 Томской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	2023	1 965 136,12	1,00	75,00	8,93	0,65766	0,76804	1,0610
		2024	X	1,00	75,00	8,93	0,64780	0,75652	1,0450
		2025	X	1,00	75,00	8,93	0,63808	0,74517	1,0290
		2026	X	1,00	75,00	8,93	0,62851	0,73399	1,0140
		2027	X	1,00	75,00	8,93	0,61908	0,72298	1,0000
2	АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722)	2023	7 740,15	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
		2026	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
		2027	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
3	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	2023	205 449,80	1,00	75,00	7,14	0,09188	0,07007	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	7,14	0,09050	0,06902	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	7,14	0,08914	0,06798	1,0000
		2026	X	1,00	75,00	7,14	0,08780	0,06696	1,0000
		2027	X	1,00	75,00	7,14	0,08648	0,06596	1,0000

Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 29.11.2022 № 6-639

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
1	ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	2023	5 545 148,17
		2024	5 467 083,72
		2025	5 503 316,32
		2026	5 548 193,67
		2027	5 585 039,33
2	АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722)	2023	9 816,07
		2024	10 876,72
		2025	11 180,27
		2026	11 492,81
		2027	11 814,60
3	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	2023	293 780,36
		2024	327 400,95
		2025	334 952,82
		2026	343 386,17
		2027	351 435,15