



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 декабря 2017 г.

№ 71/21

город Челябинск

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», от 28 марта 2013 г. № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений о установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», с постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 28 декабря 2017 г. № 71 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми

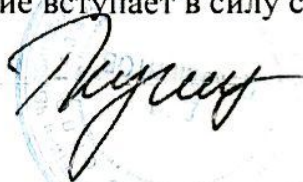
организациями, расположенными на территории Челябинской области, согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Челябинской области с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с приложением 2.

3. Установить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций Челябинской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в соответствии с приложением 3.

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2018 г.

Министр



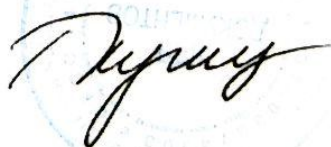
Т.В. Кучиц

Приложение 3
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 28 декабря 2017 г. № 71/21

**Необходимая валовая выручка территориальных 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	«УКВЗ им. С.М. Кирова» -филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»	2018	6 076,66
		2019	7 407,57
		2020	7 400,06
		2021	7 392,57
		2022	7 385,09
2	ООО «Магнитогорская Сетевая Компания»	2018	10 528,37
		2019	10 387,28
		2020	10 249,35
		2021	10 114,51
		2022	9 982,70
3	ООО «Региональная сетевая компания»	2018	9 125,27
		2019	9 176,78
		2020	8 889,77
		2021	8 612,19
		2022	8 343,70
4	ООО «Уральская энергетическая сетевая компания»	2018	15 097,81
		2019	15 169,25
		2020	15 241,32
		2021	15 314,02
		2022	15 387,36

Министр



Т.В. Кучиц

Данные о величине затрат, полезном отпуске энергии, мощности и нормативном технологическом расходе (потерях) электрической энергии на ее передачу по сетям ТСО на 2018-2022 гг.

без НДС

Сетевая организация	Стоимость покупки потерь*, руб/кВт·ч	Полезный отпуск на сторону, тыс. кВт·ч	Ср. месячная мощность за период, МВт	Потери, тыс. кВт·ч	Ставка содерж. (руб./МВт·мес.)	Ставка потерь (руб./МВт·ч)	Одност. тариф (руб./кВт·ч)	НВВ содержания, тыс.руб	НВВ потерь, тыс.руб	НВВ всего, тыс.руб
ООО "РСК"										
2018	2,24414	28372,32	4,355	551,00				9125,27	1236,17	10361,44
1 полугодие	2,25638	13 761,94	4,22	261,20	180021	42,83	0,37440	4562,63	589,37	5152,00
2 полугодие	2,23190	14 610,39	4,49	289,80	169532	44,27	0,35660	4562,63	646,80	5209,43
2019	2,33391	28372,322	4,355	551	175605	45,33	0,3688	9176,78	1285,98	10462,76
2020	2,42726	28372,322	4,355	551	170113	47,14	0,3605	8889,77	1337,42	10227,19
2021	2,52435	28372,322	4,355	551	164801	49,02	0,3526	8612,19	1390,92	10003,11
2022	2,62533	28372,322	4,355	551	159664	50,98	0,3451	8343,70	1446,55	9790,25

к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
от 28 декабря 2017 г. № 71/дд

[illegible]

Примечание: Организации применяют общий режим налогообложения и являются плательщиками НДС

Министр

Т.В. Кучиц

Приложение 2

к постановлению Министрства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 28 декабря 2017 года № 71/28

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 расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения к сети
							Средняя продолжительность прекращения подачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации	Средняя частота прекращения подачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации	
1	«УКВЗ им. С.М. Кирова» - филиал АО «КНПЦ им. М.В. Хруничева»	2018	5,7982	10,00	75,00	2,47	0,0000	0,0000	1,0000
		2019	X	4,00	75,00	2,47	0,0000	0,0000	1,0000
		2020	X	4,00	75,00	2,47	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	X	4,00	75,00	2,47	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	4,00	75,00	2,47	0,0000	0,0000	1,0000
		2018	6,1296	3,00	75,00	7,30	2,3310	0,7850	1,0000
		2019	X	6,00	75,00	7,30	2,3239	0,7371	1,0000
2	ООО «Магнитогорская Сетевая Компания»	2020	X	6,00	75,00	7,30	2,3028	0,6963	1,0000
		2021	X	6,00	75,00	7,30	2,2606	0,6638	1,0000
		2022	X	6,00	75,00	7,30	2,1912	0,6405	1,0000
		2018	8,0361	7,00	75,00	2,00	0,0000	0,0000	1,0000
		2019	X	7,00	75,00	2,00	0,0000	0,0000	1,0000
3	ООО «Региональная сетевая компания»	2020	X	7,00	75,00	2,00	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	X	7,00	75,00	2,00	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	7,00	75,00	2,00	0,0000	0,0000	1,0000
		2018	6,6420	3,00	75,00	15,22	5,8508	0,7850	1,0000
		2019	X	3,00	75,00	15,22	5,8330	0,7827	1,0000
4	ООО «Уральская энергетическая сетевая компания»	2020	X	3,00	75,00	15,22	5,7799	0,7755	1,0000
		2021	X	3,00	75,00	15,22	5,6741	0,7613	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	15,22	5,5000	0,7380	1,0000
		2018	X	3,00	75,00	15,22	5,5000	0,7380	1,0000

Трунц

Министр

Т.В. Кучин