

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

РЕШЕНИЕ

30 декабря 2020г.

№ 34

г. Тюмень

Об установлении на 2021-2025 годы 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 2021 - 2025 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 2021 - 2025 годы необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 2.

3. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2021 года.

Заместитель председателя

А.В.Литвяков





Приложение № 1
к решению от 30.12.2020 №34

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль ных расходов	Индекс эффективно сти подконтроль ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль ных расходов по количеству активов	Уровень потерь электричес кой энергии при ее передаче по электричес ким сетям	Показатель средней продолжительн ости прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращени я передачи электрическ ой энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час	Шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «СеверСетьРазвитие»	2021	0,12577	3	0,75	0,47	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	3	0,75	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	3	0,75	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	3	0,75	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	3	0,75	X	0,0000	0,0000	1,0000
2	АО «Распределительная сетевая компания Ямала»	2021	551,29217	4	0,75	14,91	0,1418	0,1308	1,0000
		2022	X	4	0,75	X	0,1397	0,1288	1,0000
		2023	X	4	0,75	X	0,1376	0,1269	1,0000
		2024	X	4	0,75	X	0,1356	0,1250	1,0000
		2025	X	4	0,75	X	0,1335	0,1231	1,0000

3	ООО «Энергонефть Томск»	2021	14,57899	5	0,75	4,34	0,0310	0,2645	1,0000
		2022	X	5	0,75	X	0,0305	0,2605	1,0000
		2023	X	5	0,75	X	0,0301	0,2566	1,0000
		2024	X	5	0,75	X	0,0296	0,2527	1,0000
		2025	X	5	0,75	X	0,0292	0,2490	1,0000
4	ООО «Региональная энергетическая компания»	2021	54,75588	3	0,75	7,98	0,4243	0,1108	1,0000
		2022	X	3	0,75	X	0,4180	0,1092	1,0000
		2023	X	3	0,75	X	0,4117	0,1075	1,0000
		2024	X	3	0,75	X	0,4055	0,1059	1,0000
		2025	X	3	0,75	X	0,3995	0,1043	1,0000



Приложение № 2
Длж решению от 30.12.2020 №34

**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	ООО «СеверСетьРазвитие»	2021	745,90
		2022	296,25
		2023	297,37
		2024	298,50
		2025	299,63
2	АО «Распределительная сетевая компания Ямала»	2021	944 837,52
		2022	966 759,95
		2023	970 217,52
		2024	966 317,27
		2025	967 940,60
3	ООО «Энергонефть Томск»	2021	17 146,68
		2022	15 783,38
		2023	15 583,62
		2024	15 386,25
		2025	15 191,25

4	ООО «Региональная энергетическая компания»	2021	93 368,48
		2022	118 578,24
		2023	118 525,98
		2024	112 507,77
		2025	112 455,61