



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ-АЛАНИЯ  
(РСТ РСО-Алания)**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72**

от 30 декабря 2021 года

г. Владикавказ

**Об установлении долгосрочных параметров регулирования  
деятельности и необходимой валовой выручки на долгосрочный период  
территориальных сетевых организаций, функционирующих на  
территории Республики Северная Осетия – Алания**

В соответствии с Федеральным Законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФСТ России от 18 марта 2015 года № 421-э, приказом ФАС России от 19 июня 2018 г. №834/18 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта российской федерации в области государственного регулирования тарифов», на основании Положения о Региональной службе по тарифам Республики Северная Осетия-Алания, утвержденного постановлением Правительства Республики Северная Осетия-Алания от 02 февраля 2016 года № 24, протокола заседания Правления РСО-

Алания от 30 декабря 2021 года № 72, Региональная служба по тарифам  
Республики Северная Осетия-Алания

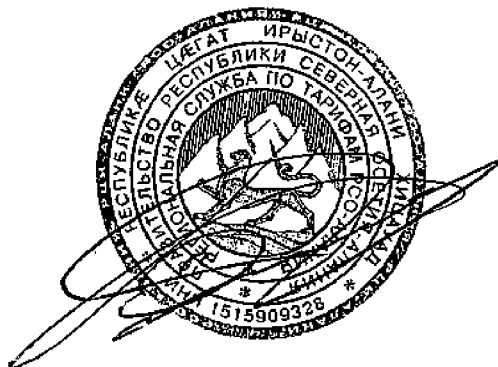
**ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, согласно приложению 1.

2. Установить необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) согласно приложению 2.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2022 года.

Врио руководителя



С.Х. Бадоев



**Долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, функционирующих на территории РСО-Алания на 2022-2024 года**

№	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	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 оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	штг	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	МУП "Моздокские электрические сети"	2022	68 477.43	3	0.75	15.62	0.0147	0.0111	1.0000
		2023	x	3	0.75	x	0.0145	0.0109	1.0000
		2024	x	3	0.75	x	0.0143	0.0108	1.0000
2	ООО "Осетия Энергосети"	2022	9 590.93	1.00	0.75	10.40	7.8831	0.1007	1.0000
		2023	x	1.00	0.75	x	7.7649	0.0992	1.0000
		2024	x	1.00	0.75	x	7.6484	0.0977	1.0000
3	ООО "Просвет"	2022	179 774.23	7	0.75	3.99	0.0000	0.0000	1.0000
		2023	x	7	0.75	x	0.0000	0.0000	1.0000
		2024	x	7	0.75	x	0.0000	0.0000	1.0000
4	ООО "Тплос"	2022	55 286.83	4	0.75	15.30	2.3310	0.5644	1.0000
		2023	x	4	0.75	x	2.2960	0.5559	1.0000
		2024	x	4	0.75	x	2.2616	0.5476	1.0000
5	Филнал "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго"	2022	31 096.12	3	0.75	6.82	6.4826	0.3723	1.0000
		2023	x	3	0.75	x	6.3853	0.3668	1.0000
		2024	x	3	0.75	x	6.2896	0.3613	1.0000
6	ОАО "РЖД" филиал трансэнерго структурное подразделение Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению	2022	18 606.21	1	0.75	4.56	0.5396	0.1750	1.0000
		2023	x	1	0.75	x	0.5315	0.1724	1.0000
		2024	x	1	0.75	x	0.5235	0.1698	1.0000

№	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	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 оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	штг	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	ООО "Бесланэнерго"	2022	54 069.96	4	0.75	5.94	0.0000	0.0000	1.0000
		2023	x	4	0.75	x	0.0000	0.0000	1.0000
		2024	x	4	0.75	x	0.0000	0.0000	1.0000
8	ООО "Просвет Плюс"	2022	62 557.07	10	0.75	5.88	2.3310	0.7850	1.0000
		2023	x	10	0.75	x	2.2960	0.7733	1.0000
		2024	x	10	0.75	x	2.2616	0.7617	1.0000
9	ООО "Ампер"	2022	12 008.00	4	0.75	12.41	2.3310	0.5644	1.0000
		2023	x	4	0.75	x	2.2960	0.5559	1.0000
		2024	x	4	0.75	x	2.2616	0.5476	1.0000



Приложение №2  
к постановлению И.С.О.-Алания  
от 20 декабря 2024 года № 72

**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	МУП "Моздокские электрические сети"	2022	114 081.55
		2023	104 814.65
		2024	106 750.22
2	ООО "Осетия Энергосети"	2022	23 347.32
		2023	13 201.92
		2024	13 592.70
3	ООО "Просвет"	2022	247 285.56
		2023	213 542.53
		2024	200 339.34
4	ООО "Тплюс"	2022	109 531.11
		2023	65 818.96
		2024	65 713.65
5	Филиал "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго"	2022	28 767.57
		2023	42 876.82
		2024	43 291.64
6	ОАО "РЖД" филиал трансэнерго структурное подразделение Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению	2022	44 292.86
		2023	24 010.60
		2024	24 669.24
7	ООО "Бесланэнерго"	2022	66 513.08
		2023	72 412.17
		2024	72 296.31
8	ООО "Просвет Плюс"	2022	88 604.29
		2023	65 650.80
		2024	61 479.87
9	ООО "Ампер"	2022	20 886.82
		2023	14 865.84
		2024	14 842.06