

# КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

## ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

г. Мурманск

30.12.2020

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Комитета  
по тарифному регулированию  
Мурманской области

Е.С. Стукова

30 декабря 2020 года с 12-45

Председатель Правления:

СТУКОВА Е.С. Председатель Комитета по тарифному регулированию  
Мурманской области

На заседании Правления присутствовали:

Члены Правления:  
ШУШКОВА Т.И.ЗАБОЛОТСКАЯ Н.В. Заместитель председателя Комитета – начальник отдела  
Комитета по тарифному регулированию Мурманской областиПОГУДИНА Н.А. Заведующий сектором Комитета по тарифному регулированию  
Мурманской областиХРУСТАЛЕВА М.В. Начальник отдела Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской областиЛУШНИКОВА О.В. Заместитель начальника отдела Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской областиТИШКОВА Е.А. Консультант сектора Комитета по тарифному регулированию  
Мурманской областиЧЕЧЕНИНА С.А. Главный специалист отдела Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской областиАВДЕЕВА Л.А. Руководитель Управления Федеральной антимонопольной  
службы по Мурманской области

Секретарь заседания: Представитель НП «Совет рынка»

СЕРЕБРЯКОВ А.Е. Ведущий эксперт сектора Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области

Представители организаций (в режиме видеоконференцсвязи):

ШУЙСКАЯ О.А. Начальник отдела тарифообразования Мурманского филиала  
ПАО «МРСК Северо-Запада»

БЫКОВ А.А. Генеральный директор АО «МЭС»

СМИРНОВА И.Н. Ведущий экономист АО «МЭС»

СТАРОДУБЦЕВА Н.В. И.о. заместителя директора по экономике и финансам –  
начальник финансово-экономического управления АО  
«Оборонэнерго»

ГЛЕБОВА Ю.В. Заместитель директора МУП «АЭСК»

ЧУГУНОВА Н.А.  
ЧЕРНОВА Г.В.

СПРЫГИН М.Г.

БОГДАНОВА А.В.

МАДЯР В.И.

ПАШКОВА Е.С.

БАЮКОВ С.В.

ХАНЗАДЕЕВ А.И.

КОЛЕСНИК Т.В.

КАЗАКОВ Н.Г.

ТЕСАЛОВСКИЙ С.А.

СИНЦИНА Ю.А.

ТАРАБАНЫКО А.М.

БОРОДИНА М.Р.

ЛАРИОНОВА Е.А.

МОРОЗОВА И.В.

Начальник ПЭО МУП «АЭСК»  
Заместитель генерального директора по экономике и  
перспективному развитию АО «МОЭСК»Начальник отдела тарифообразования и перспективного развития  
АО «МОЭСК»Заместитель начальника отдела тарифообразования и  
перспективного развития АО «МОЭСК»

Врио директора МУП «Горэлектросеть» ЗАТО г. Островной

Ведущий экономист МУП «Горэлектросеть» ЗАТО г. Островной

Директор ООО «ФинСан»

Главный энергетик ООО «ФинСан»

Заместитель начальника дирекции ОАО «РЖД»

Начальник сектора тарифного регулирования ОАО «РЖД»

Главный специалист АО «Апатит»

Ведущий инженер энергетик АО «Апатит»

Директор МУП «Кировская горэлектросеть»

Инженер МУП «Кировская горэлектросеть»

Начальник ПЭО МУП «Кировская горэлектросеть»

Начальник отдела экономики и тарифообразования АО «ММРП»

### ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

1. О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области от 29.12.2018 № 56/2.2. О внесении изменений в отдельные постановления Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области.3. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче  
электрической энергии для потребителей Мурманской области на 2021 год.4. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче  
электрической энергии на 2021 год.

### РАССМОТРЕНИЕ:

1. О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области от 29.12.2018 № 56/2.2. О внесении изменений в отдельные постановления Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области.3. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче  
электрической энергии для потребителей Мурманской области на 2021 год.

Лушникова О.В. – консультант сектора Комитета

На основании решения Правления Комитета от 03.12.2019 письмом Комитета от 09.12.2020 № 06-03/2966-ЕС было направлено в адрес ФАС России заявление о согласовании решения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Мурманской области на 2021 год на уровне выше максимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

В связи с отсутствием до настоящего времени решения ФАС России о согласовании (либо отказе в согласовании) превышения предельных уровней тарифов Комитетом был произведен пересчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической

энергии для потребителей Мурманской области на 2021 год в рамках установленных ФАС России предельных уровней.

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на содержание электрических сетей с учетом пересчета единых (котловых) тарифов составит:

Наименование	Экономически обоснованный уровень НВВ 2021 год (по итогам заседаний Правления Комитета 02, 06, 13, 27 ноября 2020 года)	Уровень НВВ, предлагаемый к утверждению	Выпалоющие, перенесенные на последние периоды регулирования
МУП «Кировская городская электрическая сеть»	74 381,61	68 757,76	5 623,85
УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск	16 501,85	15 254,18	1 247,67
МУП «Городская электрическая сеть» ЗАТО г. Островной	60 187,45	55 636,8	4 550,65
АО «Кольская ГМК»	11 261,94	10 410,45	851,49
АО «Апатит»	14 624,78	13 519,03	1 105,75
АО «Мурманский морской рыбный порт»	24 220,53	22 389,26	1 831,27
ООО «ФинСан»	6 768,52	6 256,77	511,75
ОАО «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская железная дорога)	24 473,77	22 623,36	1 850,41
АО «Мурманская областная электросетевая компания»	717 491,71	663 243,59	54 248,12
МУП «АЭСК»	85 180,69	78 740,35	6 440,34
АО «Мончегорские электрические сети»	115 059,36	106 359,95	8 699,41
АО «Оборонэнерго»	552 399,52	510 633,69	41 765,83
АО «Мурманэнергосбыт»	177 746,36	164 307,31	13 439,05
ООО «Мурманская судорверф-Энергосеть»	6 549,14	6 053,97	495,17
Мурманский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»	6 013 241,75	5 558 592,52	454 649,23
Всего	7 900 088,98	7 302 778,99	597 309,99

Указанные выше выпадающие средства будут учтены Комитетом при установлении цен (тарифов) на следующие периоды регулирования.

Расчет затрат на компенсацию потерь в сетях сетевых организаций Мурманской области выполнен экспертной группой Комитета согласно разделу 4 и формуле 11 Методических указаний № 98-э.

Потери электрической энергии в сетях сетевых организаций приняты в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования и СПБ.

Таким образом по расчету экспертной группы расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии составят:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Величина технологического расхода (потери) электроэнергии на 2021 год				Нерегулируемая цена потерь				Необходимая валовая выручка ТСО Мурманской области за оплату технологического расхода (потери) электроэнергии на 2021 год			
		млн. кВтч		год		руб./МВтч		год		тыс. руб.		год	
		1 кв	2 кв	1 кв	2 кв	1 кв	2 кв	1 кв	2 кв	1 кв	2 кв	1 кв	2 кв
1	МУП «Кировская городская электрическая сеть»	6,994	6,9752	13,9346	2108,57	2033,36	2070,97	14 674,41	14 183,10	28 857,51			
2	УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск	1,063	1,1068	2,191	2530,29	2440,03	2485,16	2 718,65	2 700,63	5 449,28			
3	МУП «Городская электрическая сеть» ЗАТО Островной	1,390	0,9961	2,2551	2108,57	2033,36	2070,97	2 865,55	1 822,09	4 687,65			
4	АО «Кольская ГМК»	0,2276	0,2256	0,4532	2807,46	2807,46	2807,46	633,36	633,36	1 272,74			
5	АО «Апатит»	0,4962	0,4330	0,9342	2108,57	2033,36	2070,97	1 066,27	890,61	1 956,89			

6	АО «Мурманский морской рыбный порт»	0,3803	0,3192	0,6995	2108,57	2033,36	2070,97	801,89	649,05	1 450,94
7	ООО «ФинСан»	0,5668	0,5192	1,0860	2530,29	2440,03	2485,16	1 434,17	1 266,87	2 701,03
8	ОАО «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская железная дорога)	2,4587	2,1703	4,6290	2073,32	2073,32	2073,32	5 107,51	4 598,41	9 615,91
9	АО «Мурманская областная электросетевая компания»	46,8154	44,1142	90,9296	2108,57	2033,36	2070,97	98 711,73	89 700,09	188 413,82
10	МУП «АЭСК»	4,5897	4,3969	8,9866	2108,57	2033,36	2070,97	9 677,72	8 940,48	18 618,21
11	АО «Мончегорские электрические сети»	5,0424	4,6202	9,6626	2073,46	2073,46	2073,46	14 156,34	12 971,03	27 127,36
12	АО «Оборонэнерго» (филиал "Северо-Западэнерго")	45,9319	41,5799	87,5118	2108,57	2033,36	2070,97	96 455,02	84 546,94	181 001,97
13	АО «Мурманэнергосбыт»	5,3586	5,5632	10,9218	2108,57	2033,36	2070,97	11 311,99	11 575,33	22 611,00
14	ООО «Мурманская судорверф-Энергосеть»	0,8529	0,6457	1,4986	2530,29	2440,03	2485,16	2 158,08	1 575,33	3 733,61
15	Мурманский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»	197,2802	185,5933	382,8735	2108,57	2033,36	2070,97	415 979,88	377 378,16	793 358,04
	Итого	319,4074	299,1638	618,5712				678 157,20	613 078,35	1 291 235,55

В целях расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии Комитетом приняты следующие показатели объемов электрической энергии и мощности на 2021 год:

Показатель	Ед. изм.	1 полугодие 2021 года	2 полугодие 2021 года	2021 год
Покупка ЭЭ с ОРЭМ (СПБ)	млн. кВтч	5 515,7426	5 242,8345	10 758,5771
Покупка ЭЭ с РРЭМ (СПБ)	млн. кВтч	68,5428	50,5695	119,1123
Итого покупка	млн. кВтч	5 584,2854	5 293,4040	10 877,6894
Поступление ЭЭ в сеть	млн. кВтч	5 584,2854	5 293,4040	10 877,6894
Потери ЭЭ в сетях ТСО (СПБ)	млн. кВтч	319,4074	299,1638	618,5712
Полезный отпуск ЭЭ (котловый) всего:	млн. кВтч	5 264,8780	4 994,2402	10 259,1182
в т.ч. полезный отпуск ЭЭ населению	млн. кВтч	532,4102	522,6515	1055,0617
в т.ч. полезный отпуск ЭЭ прочим потребителям:	млн. кВтч	4 732,4678	4 471,5887	9 204,0565
в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн. кВтч	329,1427	194,3138	523,4566

Показатель	Ед. изм.	1 полугодие 2021 года	2 полугодие 2021 года	2021 год
Поступление мощности в сеть	МВт	1 584,9318	1 602,6701	1 593,8009
Потери мощности в сетях ТСО (СПБ)	МВт	90,2057	84,3562	87,2809
Полезный отпуск заявленной мощности всего (СПБ):	МВт	1 494,7261	1518,3139	1 506,5200
в т.ч. заявленная мощность населения	МВт	165,4420	162,3555	163,8988
в т.ч. заявленная мощность прочими потребителями:	МВт	1 329,2841	1355,9584	1 342,6213
в т.ч. потребителями, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	МВт	81,1451	87,4623	84,3037

Тарифы.

Согласно пункту 81 Основ ценообразования, предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по



электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, устанавливаются ФАС России дифференцированно по субъектам Российской Федерации и уровням напряжения на долгосрочный период или очередной год. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках установленных предельных уровней в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам, устанавливают единые (котловые) тарифы, а также иные тарифы в соответствии с регламентом, утверждаемым Федеральной службой по тарифам.

Предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии утверждены приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1162/20.

Определение единых котловых тарифов с учетом расходов из прибыли на выполнение инвестиционных программ на 2021 год выполнено экспертной группой Комитета в соответствии Методическими указаниями № 20-э/2.

С учетом п. 81 и п. 11(1) Основ ценообразования единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных организаций Мурманской области на 2021 год составят:

Наименование		с 01.01.2021 - 30.06.2021				с 01.07.2021 - 31.12.2021			
		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка за содержание, руб/МВт в месяц	289 714,68	799 257,17	832 444,08	646 630,84	289 363,33	757 408,32	817 087,26	635 640,14	
Ставка за потерь, руб/МВтч	78,73	127,44	185,82	365,07	67,36	124,32	179,42	362,14	
Оптовый тариф, руб/МВтч	496,87	1 722,61	2 276,32	2 542,69	500,60	1 747,34	2 390,14	2 669,79	

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Внести изменение в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 29.12.2018 № 56/2 в соответствии с предлагаемым проектом постановления.

2. Внести изменение в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2019 № 57/2 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь), долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области и о внесении изменения в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40» в соответствии с предлагаемым проектом постановления.

3. Внести изменение в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области» в соответствии с предлагаемым проектом постановления.

4. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с представленным проектом.

С предварительными расчетами и проектами постановлений регулирующие организации ознакомлены.

К настоящему заседанию Правления Комитета представлены особые мнения от следующих организаций: МУП «АЭСК» - письмо от 29.12.2020 № 04/1-2771, АО «Оборонэнерго» - письмо от 30.12.2020 № СЗФ/030/6177, АО «ММРП» - письмо от 29.12.2020 № 01-11/2185, АО «МЭС» - письмо от 30.12.2020 № 6-55-00/27203,

МУП «Горэлектросеть» ЗАТО г. Островной – письмо от 29.12.2020 № 1090, Мурманский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» - письмо от 30.12.2020 № МР2/4/01-05/9892.

АО «МЭС» письмом от 29.12.2020 № 6-55-00/27131 выразило просьбу провести заседание Правления Комитета без участия представителей Общества.

**ОБСУЖДЕНИЕ:**

Чеченина С.А. с проектами решений, материалами и расчетами, представленными экспертной группой Комитета, ознакомлена, возражений не имеет.

**После обсуждения**

**РЕШИЛИ:**

1. Внести изменение в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 29.12.2018 № 56/2 в соответствии с предлагаемым проектом постановления.

2. Внести изменение в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2019 № 57/2 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь), долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области и о внесении изменения в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40» в соответствии с предлагаемым проектом постановления.

3. Внести изменение в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области» в соответствии с предлагаемым проектом постановления.

4. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с представленным проектом.

Решение принято большинством голосов: «за» – 6 (Лушников О.В. отстранена от голосования), «против» – 1, «воздержался» – 0 (позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» представлена в Комитет).

4. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год.

Лушников О.В. – консультант сектора Комитета

Для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями приняты следующие показатели:

- размер НВВ на содержание электрических сетей, размер затрат на компенсацию потерь, принятые на текущем заседании Правления Комитета;
- заявленная мощность и сальдо-переток электроэнергии - в соответствии с согласованной между смежными сетевыми организациями формой П.1.30 и договорными отношениями смежных сетевых организаций;
- величина потерь – в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год.



№ п/п	Наименование сетевой организации	Заявленная мощность ТСО на 2021 год				Сaldo-перекос электроэнергии ТСО на 2021 год				Величина технологического расхода (потери) электроэнергии на 2021 год			
		МВт		год	полугодие	млн. кВтч		год	полугодие	млн. кВтч		год	полугодие
		1	2			1	2			1	2		
1	МУП "Кировская городская электрическая сеть"	16,5265	16,6665	16,5965	52,1130	52,1130	52,1870	104,3060	6,9594	6,9594	6,9752	13,946	13,946
2	УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	5,5600	5,6060	5,5830	17,8020	18,1330	35,9350	35,9350	1,0863	1,0863	1,1068	2,1931	2,1931
3	МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО Островной	5,6170	3,4030	4,5100	18,1501	11,9458	30,0959	30,0959	1,3590	1,3590	0,8961	2,2551	2,2551
4	АО "Кольская ГМР"	12,3656	12,1767	12,2712	31,8058	31,5221	63,3280	63,3280	0,2276	0,2276	0,2256	0,4532	0,4532
5	АО "Апатит"	20,9533	20,2354	20,5944	57,7227	54,7944	112,5171	112,5171	0,4962	0,4962	0,4380	0,9342	0,9342
6	АО "Мурманский морской рыбный порт"	6,0122	5,0459	5,5291	19,2441	16,1514	35,3955	35,3955	0,3803	0,3803	0,3192	0,6995	0,6995
7	ООО "ФинСин"	7,2040	6,1770	6,6905	13,5230	12,3890	25,9120	25,9120	0,5668	0,5668	0,5192	1,0860	1,0860
8	ОАО "Российские железные дороги" (филиал Октябрьская железная дорога)	6,6408	5,7701	6,2055	23,0818	19,8972	42,9791	42,9791	2,4587	2,4587	2,1703	4,6390	4,6390
9	МУП "АЭС"	20,5535	19,6664	20,1100	61,9239	59,3162	121,2401	121,2401	4,5897	4,5897	4,3969	8,9865	8,9865
10	АО "Мончегорское электрическое сеть"	16,3668	15,4252	16,1960	59,3163	54,4628	113,7791	113,7791	5,0424	4,6202	9,6626	9,6626	9,6626
11	АО "Оборонэнерго"	152,1860	145,9260	149,0560	401,8660	364,4000	766,2660	766,2660	45,9339	41,5799	87,5138	87,5138	87,5138
12	АО "Мурманскоблгаз"	20,8568	21,8495	21,3532	59,9670	60,2425	120,2095	120,2095	5,3586	5,3586	5,5632	10,9218	10,9218
13	ООО "Мурманская судоперевозки-Энергосеть"	3,5198	2,5678	3,0438	13,8236	10,4654	24,2890	24,2890	0,8529	0,8529	0,6457	1,4986	1,4986
14	АО "МОГЭС"	178,0003	162,8087	170,4045	557,1674	526,4935	1083,6609	1083,6609	46,8154	44,1142	90,9296	90,9296	90,9296

		ставка за содержание электрических сетей		ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей		ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)
		руб/МВт.мес.	руб/МВтч	руб/МВтч	руб/МВтч	руб/МВт.мес.	руб/МВтч	руб/МВтч	руб/МВтч	руб/МВт.мес.	руб/МВтч	руб/МВтч	руб/МВт.мес.	руб/МВтч	руб/МВтч
1	2														
1	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Муниципальное унитарное предприятие "Кировская городская электрическая сеть"	345 242,27	281,59	0,93850	0,93850	345 242,27	271,77	0,93332	0,93332	345 242,27	271,77	0,93332	345 242,27	271,77	0,93332
2	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Унитарное муниципальное производственное предприятие "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	227 687,92	154,40	0,58108	0,58108	227 687,92	148,93	0,57129	0,57129	227 687,92	148,93	0,57129	227 687,92	148,93	0,57129
3	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Муниципальное унитарное предприятие "Городская электрическая сеть" закрытого административно-территориального образования город Островной	1 028 026,61	157,88	2,06677	2,06677	1 028 026,61	152,53	1,90965	1,90965	1 028 026,61	152,53	1,90965	1 028 026,61	152,53	1,90965
4	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Акционерное общество "Кольская горно-металлургическая компания"	70 697,33	20,09	0,18501	0,18501	70 697,33	20,09	0,18395	0,18395	70 697,33	20,09	0,18395	70 697,33	20,09	0,18395
5	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Акционерное общество "Апатит"	54 703,64	18,13	0,13727	0,13727	54 703,64	16,25	0,13746	0,13746	54 703,64	16,25	0,13746	54 703,64	16,25	0,13746
6	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Акционерное общество "Мурманский морской рыбный порт"	337 448,87	41,67	0,67422	0,67422	337 448,87	40,19	0,67272	0,67272	337 448,87	40,19	0,67272	337 448,87	40,19	0,67272
7	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ООО "ФинСин"	77 931,02	106,05	0,35515	0,35515	77 931,02	102,26	0,33559	0,33559	77 931,02	102,26	0,33559	77 931,02	102,26	0,33559
8	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (филиал Октябрьская железная дорога)	303 810,36	221,28	0,74573	0,74573	303 810,36	226,58	0,75521	0,75521	303 810,36	226,58	0,75521	303 810,36	226,58	0,75521
9	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Муниципальное унитарное предприятие города Апатиты «Апатитская электросетевая компания»	326 291,01	156,28	0,80609	0,80609	326 291,01	150,73	0,79982	0,79982	326 291,01	150,73	0,79982	326 291,01	150,73	0,79982
10	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Акционерное общество "Оборонэнерго"	285 511,90	241,01	0,88975	0,88975	285 511,90	232,02	0,91788	0,91788	285 511,90	232,02	0,91788	285 511,90	232,02	0,91788
11	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Акционерное общество "Мурманскоблгаз"	641 229,79	188,42	1,52656	1,52656	641 229,79	187,77	1,58319	1,58319	641 229,79	187,77	1,58319	641 229,79	187,77	1,58319
12	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Общество с ограниченной ответственностью "Мурманская судоперевозки-Энергосеть"	165 745,94	156,12	0,40933	0,40933	165 745,94	150,55	0,39455	0,39455	165 745,94	150,55	0,39455	165 745,94	150,55	0,39455
13	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Акционерное общество "Мончегорское электрическое сеть"	547 254,21	238,66	1,17788	1,17788	547 254,21	238,16	1,16814	1,16814	547 254,21	238,16	1,16814	547 254,21	238,16	1,16814

Индивидуальные тарифы для межсетевых расчетов за услуги по передаче электрической энергии на 2020 год

Индивидуальные тарифы рассчитываются в соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, одновременно в двух вариантах: двухставочный и одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям  $TC_{col}$ ;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВтч, без разбивки по напряжениям  $TC_{pot}$ .

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями. Оплата услуг осуществляется за фактический объем сальдированного перетока.

Экспертной группой Комитета в соответствии с положениями пункта 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, по формулам (15.23), (15.24) и (13.4) рассчитаны индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие		2 полугодие	
		Двухставочный тариф	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф

14	Акционерное общество "Мурманская областная электросетевая компания" - ПАО "МРСК Северо-Запада"	219 339,93	71,22	0,49166	252 390,43	95,68	0,56396
----	--	------------	-------	---------	------------	-------	---------

С предварительными расчетами и проектами постановлений регулируемые организации ознакомлены.

#### ОБСУЖДЕНИЕ:

Чеченниа С.А. с проектами решений, материалами и расчетами, представленными экспертной группой Комитета, ознакомлена, возражений не имеет.

#### После обсуждения

#### РЕШИЛИ:

Установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие				2 полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)
		руб./МВт.мес.	руб./МВтч	руб./кВтч		руб./МВт.мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	
1	2			5		6	7	8	
1	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Муниципальное унитарное предприятие "Кировская городская электрическая сеть"	345 242,27	281,59	0,93850		345 242,27	271,77	0,93332	
2	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Унитарное муниципальное производственное предприятие "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск Мурманской области	227 687,92	154,40	0,58108		227 687,92	148,93	0,57129	
3	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Муниципальное унитарное предприятие "Городская электрическая сеть" закрытого административно-территориального образования город Островной	1 028 026,61	157,88	2,06677		1 028 026,61	152,53	1,90965	
4	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Акционерное общество "Кольская горно-металлургическая компания"	70 697,33	20,09	0,18501		70 697,33	20,09	0,18395	
5	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Акционерное общество "Апатит"	54 703,64	18,13	0,13727		54 703,64	16,25	0,13746	
6	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Акционерное общество "Мурманский морской рыбный порт"	337 448,87	41,67	0,67422		337 448,87	40,19	0,67272	
7	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ООО "ФинСан"	77 931,02	106,05	0,35515		77 931,02	102,26	0,33539	
8	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (филиал Октябрьская железная дорога)	303 810,36	221,28	0,74573		303 810,36	226,58	0,75521	

9	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Муниципальное унитарное предприятие города Апатиты «Апатитская электросетевая компания»	326 291,01	156,28	0,80609	326 291,01	150,73	0,79982
10	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Акционерное общество "Оборонэнерго"	285 511,90	241,01	0,88975	285 450,85	232,02	0,91788
11	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"	641 229,79	188,42	1,52656	641 229,79	187,77	1,58319
12	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Общество с ограниченной ответственностью "Мурманская судоверфь-Энергосеть"	165 745,94	156,12	0,40933	165 745,94	150,55	0,39455
13	ПАО "МРСК Северо-Запада" - Акционерное общество "Монеторские электрические сети"	547 254,21	238,66	1,17788	547 254,21	238,16	1,16814
14	Акционерное общество "Мурманская областная электросетевая компания" - ПАО "МРСК Северо-Запада"	219 339,93	71,22	0,49166	252 390,43	95,68	0,56396

Решение принято большинством голосов: «за» – 6 (Лушников О.В. отстранена от голосования), «против» – 1, «воздержался» – 0 (позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» представлена в Комитет).

Секретарь

А.Е. Серебряков