Государственный комитет Республики Карелия
по ценам и тарифам

г. Петрозаводск

Протокол

заседания Правления Государственного комитета Республики Карелия
по ценам и тарифам

от 28 декабря 2017 г. **№ 191**

Утверждаю:
И.о. Председателя
Государственного комитета
Республики Карелия
по ценам и тарифам
Г.А. Суржко

Председательствовал: **Г.А. Суржко**

Члены Правления
Госкомитета Республики Карелия по ценам и тарифам: **Т.П. Крюков**
Е.А. Карева
Ю.Г. Порывкина
А.Б. Пряхин
К.Г. Волчегурский

от Госкомитета РК по ценам и тарифам:
главный специалист отдела регулирования
тарифов в электроэнергетике и
непромышленной сфере **О.Ф. Чекалева**
ведущий специалист отдела регулирования тарифов
в электроэнергетике и непромышленной сфере **А.Э. Галеева**

от ГАУ РК «Карельский центр СРМ»:
эксперт **Ю.П. Керцова**

от АО «ТНС энерго Карелия»:
управляющий директор **О.М. Доценко**
заместитель генерального директора
по экономике и финансам **Т.И. Тихонова**
начальник планово-экономического отдела **Т.Б. Матсон**

от ООО «Энергокомфорт. Единая Карельская
сбытовая компания»:
главный управляющий директор **А.В. Сафронов**
начальник финансово-экономического отдела **Е.А. Афанасьева**
директор по сбытовой деятельности **В.С. Зуев**

от Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго»:

начальник управления экономики и тарифообразования **А.А. Ковалёв**
начальник отдела тарифообразования **К.Н. Рой**

от АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска»:
заместитель генерального директора по экономике и финансам **Л.А. Скачкова**

от АО «Прионежская сетевая компания»:
заместитель генерального директора по экономике и финансам **Е.Л. Климова**
начальник планово-экономического отдела **Ю.С. Оськина**

Повестка заседания Правления:

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «ТНС энерго Карелия» на 2018 год.

Выступили: Г.А. Суржко, Т.П. Крюков, О.Ф. Чекалева, О.М. Доценко, Т.И. Тихонова.

Отметили:

1. Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.07.2017 № 863 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов и признании утратившим силу абзаца второго пункта 11 постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178» внесены изменения в действующее законодательство в части установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов.

2. Приказом ФАС России от 21 ноября 2017 года № 1554/17 утверждены Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов (далее – Методические указания).

Пунктом 65(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), регламентировано, что сбытовые надбавки рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями.

3. Абзацем 13 пункта 65 Основ ценообразования, пунктом 8 Методических указаний определено, что если эталонная выручка гарантирующего поставщика на 2018 год превышает необходимую валовую выручку, рассчитанную методом экономически обоснованных затрат, то эталонная выручка (необходимая валовая выручка)

гарантирующего поставщика с использованием метода сравнения аналогов определяется путем поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика.

График поэтапного доведения необходимой валовой выручки до эталонной выручки гарантирующих поставщиков предусматривает ежегодное увеличение доли эталонной выручки в совокупной величине необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика в течение (не более) 3 лет, начиная с 2018 года.

4. Указом Главы Республики Карелия от 28 декабря 2017 года № 220 утвержден График поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующих поставщиков электрической энергии до эталонной выручки гарантирующих поставщиков на 2018-2020 гг.

5. В соответствии с Графиком поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующих поставщиков электрической энергии до эталонной выручки гарантирующих поставщиков доля эталонной выручки гарантирующего поставщика АО «ТНС энерго Карелия» в совокупной величине необходимой валовой выручки на 2018 год составит 0,1. Соответственно, доля расходов гарантирующего поставщика, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки на 2018 год, составит 0,9.

6. При расчете сбытовых надбавок АО «ТНС энерго Карелия» на 2018 год приняты объемные показатели в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год, утвержденным приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП.

Объем полезного отпуска электрической энергии для расчета сбытовых надбавок АО «ТНС энерго Карелия» принимается в размере 1887,3130 млн. кВт·ч, в том числе:

- населению – 655,6745 млн. кВт·ч;

- сетевым организациям в целях компенсации потерь - 417,0577 млн. кВт·ч;

- прочим потребителям – 814,5808 млн. кВт·ч, в том числе с максимальной мощностью энергопринимающих устройств:

- менее 670 кВт – 510,9275 млн. кВт·ч,

- от 670 кВт до 10 МВт – 208,6893 млн. кВт·ч,

- не менее 10 МВт – 94,964 млн. кВт·ч.

7. Особое мнение АО «ТНС энерго Карелия» на заключение Госкомитета Республики Карелия по ценам и тарифам по рассмотрению предложений АО «ТНС энерго Карелия» по установлению сбытовых надбавок на 2018 год.

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 регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 21.07.2017 № 863 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов и признании утратившим силу абзаца второго пункта 11 постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178», приказом ФАС России от 21.11.2017 N 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», постановлением Правительства Республики Карелия от 1 ноября 2010 года № 232-П «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Карелия по ценам и тарифам» **Правление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам решило:**

1. Заключение экспертной группы ГК РК по ценам и тарифам от 22 декабря 2017 года принять за основу расчета необходимой валовой выручки и сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «ТНС энерго Карелия» на 2018 год.

2. Утвердить на 2018 год необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика электрической энергии АО «ТНС энерго Карелия» в размере **692 921 413,69 руб.** (согласно приложению № 1), в том числе по группам потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей – 256 348 789,73 руб.,
- прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 155 918 323,03 руб.,
- прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 42 246 051,84 руб.,
- прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 10 375 902,85 руб.,
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии - 228 032 346,24 руб.

3. Установить и ввести в действие сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии акционерного общества «ТНС энерго Карелия» на 2018 год со следующей календарной разбивкой:

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года согласно приложению № 2;

с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года согласно приложению № 3.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2018 года постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 31 июля 2017 года № 45 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии акционерного общества «ТНС энерго Карелия» (Карелия, 2017, 3 августа).

5. Направить АО «ТНС энерго Карелия» протокол заседания Правления Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 28 декабря 2017 года № 191 и постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 28 декабря 2017 года № 220.

Результаты голосования:

«за» - Суржко Г.А., Крюков Т.П., Карева Е.А., Порывкина Ю.Г.

«против» - Волчегурский К.Г.

«воздержались» - нет

«без права на голосование» - Пряхин А.Б.

Протокол вела: *Чекалева О.Ф.*

Приложение № 2 к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам
от 28 декабря 2017 года № 191

СБЫТОВАЯ НАДБАВКА
гарантирующего поставщика электрической энергии акционерного общества «ТНС энерго Карелия»

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года

№ п/п	Наименование организации	Сбытовая надбавка		
		тарифная группа «население»	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»
		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5
1	АО «ТНС энерго Карелия»	0,29217	0,50358	*

* Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств и устанавливаются в виде формулы как процент от цен на электрическую энергию и (или) мощность:

$$СН^{проч}_{i,j,k} = ДП_{i,k} \times К^{рег}_{k} \times Ц^{э(м)}_{j,k}$$

Группа потребителей	с 01.01.2018 по 30.06.2018	
	Процент ($ДП_{i,k} \times К^{рег}_{k}$)	
	Доходность продаж ($ДП_{i,k}$)	Коэффициент параметров деятельности ($К^{рег}_{k}$)
потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	17,38 %	1,61
потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	15,97 %	1,61
потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	10,87 %	1,61
потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	6,36 %	1,61

Цена на электрическую энергию и (или) мощность ($Ц^{э(м)}_{j,k}$) определяется в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующим поставщиком нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1179, исходя из ценовой категории, применяемой для расчетов с потребителем.

Приложение № 3 к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам
от 28 декабря 2017 года № 191

СБЫТОВАЯ НАДБАВКА
гарантирующего поставщика электрической энергии акционерного общества
«ТНС энерго Карелия»

с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года

№ п/п	Наименование организации	Сбытовая надбавка				
		тарифная группа «население»	Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»			тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»
			потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч			руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
1	АО «ТНС энерго Карелия»	0,50452	0,01	0,01891	0,01	0,59609

Приложение № 1 к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики Карелия по ценам и
тарифам от 28 декабря 2017 года № 191

Необходимая валовая выручка АО "ТНС энерго Карелия на 2018 год

Наименование показателя	Ед. изм.	Всего:	в том числе по группам потребителей				
			население и приравненные к нему категории потребителей	прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки на расчетный период регулирования, определенная методом экономически обоснованных затрат (ЭОЗ)	**руб.**	**573 010 620,74**	238 932 701,26	151 259 835,63	46 363 091,86	8 961 807,87	127 493 184,11
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки на расчетный период регулирования (ЭВ), всего	**руб.**	**818 095 185,25**	326 371 914,68	372 087 093,48	44 160 027,11	11 007 039,20	64 469 110,78
в том числе:							
постоянные (ЭПЗ)	**руб.**	**543 574 551,89**	270 615 577,60	251 462 277,90	4 454 899,69	119 730,06	16 922 066,65
переменные	**руб.**	**213 177 951,43**	42 356 511,09	101 702 308,35	30 243 873,80	7 733 557,94	31 141 700,25
в том числе:							
расходы на обслуживание кредитов	**руб.**	**87 181 122,38**	17 677 586,58	40 991 255,12	12 877 160,14	2 742 920,57	12 892 199,96
расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	**руб.**	**125 996 829,05**	24 678 924,51	60 711 053,23	17 366 713,66	4 990 637,37	18 249 500,29
расчетная предпринимательская прибыль (РПП)	**руб.**	**61 342 681,93**	13 399 825,99	18 922 507,23	9 461 253,62	3 153 751,21	16 405 343,88
Неподконтрольные расходы ГП, всего	**руб.**	**44 005 946,68**	16 814 404,37	8 533 655,85	161 083,89	5 685,31	18 491 117,26
в том числе:							
амортизация основных средств и нематериальных активов	**руб.**	**25 500 100,00**	13 043 301,15	5 609 296,52	105 882,79	3 737,04	6 737 882,50
налоги (включая налог на прибыль)	**руб.**	**10 265 350,00**	3 771 103,22	2 924 359,33	55 201,10	1 948,27	3 512 738,09
внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций	**руб.**	**8 240 496,68**					8 240 496,68
Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы, всего	**руб.**	**51 396 389,82**	-8 142 237,24	-25 957 894,24	-4 057 817,44	1 203 886,53	88 350 452,20
в том числе:							
обусловленные установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей в 2018 году	**руб.**	**47 602 807,22**					47 602 807,22
недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования	**руб.**	**-22 009 244,64**	-16 950 142,05	-21 300 921,63	-3 969 720,76	1 206 924,35	19 004 615,45
отклонение фактической величины перекрестного субсидирования от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика в отношении сетевых организаций за 2016 год	**руб.**	**27 120 977,25**					27 120 977,25
Неподконтрольные расходы за 2016 год (∆ НР)	**руб.**	**-1 318 150,00**	8 807 904,81	-4 656 972,60	-88 096,68	-3 037,82	-5 377 947,71
График поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующих поставщиков электрической энергии до эталонной выручки гарантирующих поставщиков, в том числе:							
коэффициент d для ЭОЗ	**dэоз**	**0,9**	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
коэффициент d для ЭВ	**dэв**	**0,1**	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
НВВ (для расчета СН), в том числе	**руб.**	**692 921 413,69**	**256 348 789,73**	**155 918 323,03**	**42 246 051,84**	**10 375 902,85**	**228 032 346,24**
доля ЭОЗ	**руб.**	**515 709 558,66**	215 039 431,14	136 133 852,07	41 726 782,68	8 065 627,09	114 743 865,70
доля ЭВ	**руб.**	**81 809 518,52**	32 637 191,47	37 208 709,35	4 416 002,71	1 100 703,92	6 446 911,08
Неподконтрольные расходы ГП	**руб.**	**44 005 946,68**	16 814 404,37	8 533 655,85	161 083,89	5 685,31	18 491 117,26
Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы	**руб.**	**51 396 389,82**	-8 142 237,24	-25 957 894,24	-4 057 817,44	1 203 886,53	88 350 452,20
НВВ без учета выпадающих доходов по населению в 2018 году	**руб.**	**645 318 606,48**	256 348 789,73	155 918 323,03	42 246 051,84	10 375 902,85	180 429 539,03