

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

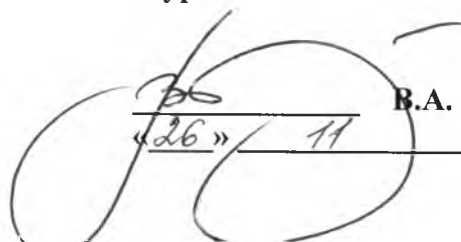
ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

г. Мурманск

26.11.2019
14-45

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области


В.А. Губинский
«26» / 11 2019 г.

Председатель Правления:
ГУБИНСКИЙ В.А.

Председатель Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области

На заседании присутствовали:

Члены Правления:

СТУКОВА Е.С.

Заместитель председателя Комитета – начальник отдела
Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
Заведующий сектором Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области

ЗАБОЛОТСКАЯ Н.В.

ПОГУДИНА Н.А.

Консультант отдела Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области

ХРУСТАЛЕВА М.В.

Консультант отдела Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области

ЧЕЧЕНИНА С.А.

Руководитель Управления Федеральной антимонопольной
службы по Мурманской области

АВДЕЕВА Л.А.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Секретарь заседания:

СУЛЕЙМАНОВА Л.Г.

Главный специалист сектора Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области

Сотрудники Комитета:

ЧЕРЯСОВА О.В.

Главный специалист сектора Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области

Представители организаций:

Михайлов А.Ю.

Заместитель генерального директора АО «АтомЭнергоСбыт»

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

1. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «АтомЭнергоСбыт» на 2020 год.

РАССМОТРЕНИЕ:

1. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «АтомЭнергоСбыт» на 2020 год.

Черясова О.В. – главный специалист сектора Комитета по тарифному регулированию Мурманской области

В соответствии с изменениями, внесенными в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), с 2018 года установление сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков производится с использованием метода сравнения аналогов, Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов утверждены приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания).

Комитетом расчет выполнен в соответствии с Методическими указаниями, в ходе проведения экспертизы отмечено следующее.

В соответствии с п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования), АО «АтомЭнергоСбыт» (далее – Общество) в срок до 1 мая текущего года обратилось с заявлением от 29.04.2019 г. № 23/10870 (вх. № 06/2355 от 29.04.2019) об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2020 год. На основании заявления Общества Комитет открыл дело об установлении сбытовых надбавок, о чем Общество в соответствии с п. 20 Правил регулирования извещено письмом от 08.05.2019 № 06-03/1375-ВГ.

Для расчета экспертная группа Комитета использовала следующие данные.

1. Объемы полезного отпуска электрической энергии.

2018 год

№ п/п	Наименование групп потребителей/ Показатели	Итого	Население	Подгруппы				Прочие	Подгруппы			Сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь
				Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Прочие потребители, приравненные к населению		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
план	Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПБ 2018	4 094 000 000	997 000 100					2 525 458 900	1 427 237 115	861 503 763	236 718 022	571 541 000
	1 полугодие	2 168 339 700	508 470 100					1 366 535 900	772 283 705	466 163 128	128 089 067	293 333 700
	2 полугодие	1 925 660 300	488 530 000					1 158 923 000	654 953 410	395 340 635	108 628 955	278 207 300
факт	Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПБ 2018	3 925 626 691	981 499 930					2 427 304 355	1 310 469 495	882 416 053	234 418 807	516 822 406
	1 полугодие	2 108 690 263	513 061 480					1 340 593 643	738 554 646	476 888 816	125 150 187	255 035 131
	2 полугодие	1 816 936 428	468 438 450					1 086 710 712	571 914 849	405 527 243	109 268 620	261 787 275

2019 год

№ п/п	Наименование групп потребителей/ Показатели	Итого	Население	Подгруппы				Прочие	Подгруппы			Сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь
				Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Прочие потребители, приравненные к населению		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
план	Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПБ 2019	4 065 692 200	999 744 600					2 451 057 400	1 363 142 237	761 830 927	326 084 237	614 890 200
	1 полугодие	2 139 460 300	505 710 700					1 313 231 500	730 346 553	408 175 607	174 709 940	320 518 100
	2 полугодие	1 926 231 900	494 033 900					1 137 825 900	632 795 683	353 655 320	151 374 297	294 372 100

2020 год

№ п/п	Наименование групп потребителей/ Показатели	Итого	Население	Подгруппы				Прочие	Подгруппы			Сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь
				Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Прочие потребители, приравненные к населению		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
	Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПБ в млн	4 006 419 900	979 138 600					2 417 540 100	1 282 742 116	819 816 419	314 981 565	609 741 200
	1 полугодие	2 100 636 200	495 287 300					1 286 261 800	672 215 344	453 991 942	160 054 514	319 087 100
	2 полугодие	1 905 783 700	483 851 300					1 131 278 300	610 526 773	365 824 476	154 927 051	290 654 100

2. Количество точек поставки и группа масштаба деятельности гарантирующего поставщика.

	Итого по всем группам потребителей	Население всего	Городское население	Сельское население	ИКУ	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие всего	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	Сетевые организации, приобретающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии
Количество точек поставки	61397	38768	27065	6898	3143	1042	21401	21050	344	7	1338

Точки поставки приняты экспертной группой Комитета по имеющимся данным в соответствии с пунктом 24 Правил регулирования на уровне принятых точек поставки при утверждении сбытовых надбавок на 2018 и 2019 годы.

По Методическим указаниям экспертной группой Комитета определено приведенное количество точек поставки (28 197), что соответствует 3 группе масштаба деятельности гарантирующего поставщика.

3. Необходимая валовая выручка АО «АтомЭнергоСбыт» определяется на основе эталонной выручки гарантирующего поставщика. Постоянные компоненты эталонов затрат установлены ФАС России в Методических указаниях отдельно для групп потребителей:

- население, проживающее в городских населенных пунктах;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах;
- исполнители коммунальных услуг;
- иные потребители, приравненные к населению;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;
- сетевые организации.

Эталонная выручка гарантирующего поставщика включает:

- расходы по постоянным компонентам с учетом ИПЦ;
- расходы на уплату процентов по заемным средствам;
- резерв по сомнительным долгам;
- расчетную предпринимательскую прибыль.

Согласно Методическим указаниям необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика кроме эталонной выручки включает неподконтрольные расходы, выпадающие доходы за предыдущий период регулирования (2018 год) и выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков для сетевых организаций на 2020 год.

3.1. Постоянные затраты на 2020 год по расчету экспертной группы Комитета составляют 597 334 912 руб. Затраты определены в соответствии с Методическими указаниями с учетом 3 группы масштаба деятельности гарантирующего поставщика.

№ п/п	Наименование группы потребителей (Показатели)	Итого	Исходящие	Подгруппы				Прочие	Подгруппы			Сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях оказания поощр.
				Исходящие, приравненные к исходящим в соответствии с условиями	Исходящие, приравненные к исходящим в соответствии с условиями	Использованные в соответствии с условиями	Прочие, приравненные к исходящим		месяц кВт кВт	от кВт кВт	по кВт кВт	
1	Итого	61 297	28768	27688	6898	3143	1842	2140	21080	344		1228
2	Итого	28 197										
3	Итого	3										
4	Итого	108 060	37129,78	726,66	1063,78	15188,88	20132,47	51517,56	18667,05	27602,22	15381,28	19412,25
4.1	Итого	75 770	25132,63	116,72	451,84	11218,15	13185,86	35999,71	13065,43	12803,66	10759,60	14437,87
4.2	Итого	6 625	2111,34	51,18	74,77	977,04	1208,39	3196,60	1458,48	1083,08	254,83	1110,04
4.3	Итого	8 795	1179,60	36,64	74,47	666,84	3597,71	4530,00	1637,92	1532,28	1349,81	839,39
4.4	Итого	39	99,24	49,60	49,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Итого	229	228,51	43,60	182,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6	Итого	212	221,57	128,34	95,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	Итого	16 354	5556,64	80,43	134,85	2330,81	3030,59	776,16	2825,16	2642,83	2728,17	3690,97
5	Итого	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030
5.1	Итого	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030
5.2	Итого	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030
5.3	Итого	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030
5.4	Итого	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030
6	Итого	597 334 912	118 685 544	23 150 153	8 443 454	54 927 645	2 416 428	459 218 224	451 173 747	6 012 557	122 991,6	27 439 133
6.1	Итого	411 576 052	70 251 544	10 990 060	1 586 783	40 573 794	16 002 669	320 920 434	310 052 996	8 859 060	86 599	20 402 254,11
6.2	Итого	17 284 946	7 206 700	1 630 500	593 511	5 513 733	1 448 048	28 406 986	28 080 700	326 286	7 095	1 381 271,65
6.3	Итого	40 396 648	7 888 078	1 808 454	596 655	2 599 115	5 102 854	40 297 683	39 678 265	606 543	10 871	1 214 922,53
6.4	Итого	1 977 469	1 977 469	1 583 016	394 453							
6.5	Итого	2 906 080	2 906 080	1 454 630	1 451 450							
6.6	Итого	4 780 898	4 780 898	4 024 077	756 821							
6.7	Итого	89 412 78	11 672 051	2 962 363	1 078 752	8 030 011	5 609 823	80 899 111	68 434 190	1 046 178	18 754	4 240 704,99

3.2. Расходы на уплату процентов по заемным средствам

Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2020 год по заявке Общества рассчитаны исходя из средневзвешенной ключевой ставки Банка России 2019 года – 7,34 %, 1/12 доли валовой выручки от продажи электрической энергии потребителям и составляют 144 330 668 руб.

По расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями расходы на уплату процентов по заемным средствам составили 143 916 108 руб., исходя из:

- средневзвешенной ключевой ставки Банка России 2018 года – 7,34 %;
- 1/12 доли валовой выручки от продажи электрической энергии потребителям в соответствии с предложением Общества;
- планируемой валовой выручки Общества от продажи электроэнергии потребителям, определенной исходя из сводного прогнозного баланса и цены на электрическую энергию (мощность) на базовый (2019 год) период регулирования, рассчитанной в том числе на основании формы статистической отчетности № 46-ЭЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей».

3.3. Расходы по формированию резерва по сомнительным долгам

Расходы по формированию резерва по сомнительным долгам на 2020 год по заявке Общества составляют 232 959 114 руб.

По расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями расходы по формированию резерва по сомнительным долгам составили 238 599 131 руб. (1,5 % от планируемой валовой выручки Общества от продажи электроэнергии потребителям, определенной исходя из сводного прогнозного баланса и цен на электрическую энергию (мощность) на базовый (2019 год) период регулирования, рассчитанной в том числе на основании формы статистической отчетности № 46-ЭЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» с учетом ИПЦ 2020/2019 103,0%).

Согласно Методическим указаниям в необходимой валовой выручке должно учитываться минимальное значение по группам потребителей.

Таким образом, на 2020 год расходы по формированию резерва по сомнительным долгам приняты экспертной группой Комитета в размере 231 481 675 руб.

3.4. Расчетная предпринимательская прибыль на 2020 год по заявке Общества составляет 158 889 648 руб.

По расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями расчетная предпринимательская прибыль на 2020 год составила 136 109 667 руб. (1,5 % от НВВ с учетом стоимости покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей).

Согласно Методическим указаниям в необходимой валовой выручке должно учитываться минимальное значение по группам потребителей.

Таким образом на 2020 год расчетная предпринимательская прибыль принята экспертной группой Комитета в размере 135 375 029 руб.

3.5. Неподконтрольные расходы

По предложению Общества неподконтрольные расходы составляют 32 476 197 руб., в том числе:

- амортизация – 15 606 154 руб.;
- налоги – 8 695 834 руб.;
- капитальные вложения из прибыли – 8 174 209 руб.

Амортизация.

Амортизация ОС рассчитана Комитетом в соответствии с п. 27, п.45, п.53 МУ 1554/17 исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств.

Результаты переоценки основных средств не учтены ЭГ Комитета так как в представленных регулирующему органу материалах отсутствуют документы, подтверждающие, что переоценка основных средств и нематериальных активов проводилась в рамках мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

Амортизация по планируемым к вводу основным средствам учтена в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Налоги.

Налог на прибыль принят по предложению АО «АтомЭнергоСбыт» в соответствии с п. 20 Основ ценообразования.

Расходы по транспортному налогу, налогу на имущество, платежи за негативное воздействие на ОС приняты по предложению Общества в части расходов филиала «КолАтомЭнергоСбыт» (региональный бюджет г. Мурманск).

Расходы ЦАУ по транспортному налогу, налогу на имущество (региональный бюджет г. Москва) не приняты Комитетом ввиду того, что Филиалом не представлена расшифровка граф 4 «нерегулируемая деятельность», 5 «регулируемая деятельность» сводной информации доходов и расходов АО «АтомЭнергоСбыт» за 2018 год, сформированной на основании данных раздельного учета, отдельно по всем филиалам АО «АтомЭнергоСбыт» (в разбивке по каждому филиалу АО «АтомЭнергоСбыт»), несмотря на необходимость предоставления указанной информации в соответствии с письмами Комитета от 08.05.2019 №06-03/1375-ВГ, от 30.05.2019 № 06-03/1735-ВГ.

Капитальные вложения из прибыли.

Расходы по указанной статье приняты ЭГ Комитета по предложению Общества в соответствии с утвержденной инвестиционной программой (приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 30.10.2019 № 203) в размере 8 174 209 руб.

Таким образом по расчету ЭГ Комитета неподконтрольные расходы составили 28 351 083 руб., в том числе:

- амортизация – 11 518 706 руб.;
- налоги – 8 658 168 руб.;
- капитальные вложения из прибыли – 8 174 209 руб.

3.6. Недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2018 год по расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями составили (- 58 799 970 руб.), в том числе:

- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска за 2018 от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2018 год – (+51 923 712 руб.);

- отклонение точек поставки и индекса потребительский цен – (-3 167 398 руб.)

- отклонение неподконтрольных расходов за 2018 год – (-3 167 398 руб.);

- недополученные доходы в части поставки электроэнергии потребителям ЗАТО г. Островной в период плановых погашений потребителей за 2019-2020 гг. (+ 13 641 313 руб.);

- экономически необоснованные доходы и расходы по п. 7 Основ ценообразования: учтенные и неиспользованные в 2015-2018 гг. средства по расходам по сомнительным долгам (за период 2015-2017 – -37 091 253 руб., за 2018 год – -82 649 990 руб.).

3.7. Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные установлением цен (тарифов) для населения, по расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями составили + 17 088 173 руб.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка Общества по расчету экспертной группы Комитета составила 1 094 747 010 руб., в том числе:

1. Эталонная выручка – 1 108 107 724 руб., в том числе:

- расходы по постоянным компонентам с учетом ИПЦ – 579 334 912 руб.;

- расходы на уплату процентов по заемным средствам – 143 916 108 руб.;

- резерв по сомнительным долгам – 231 481 675 руб.;

- расчетная предпринимательская прибыль – 135 375 029 руб.

2. Неподконтрольные расходы – 28 351 083 руб.

3. Недополученные (излишне полученные) доходы – (-41 711 797 руб.)

Необходимая валовая выручка по группам потребителей составила:

- население – 164 653 631 руб.

- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 715 643 039 руб.;

- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 85 988 719 руб.;

- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 24 764 327 руб.;

- сетевые организации – 103 697 295 руб.

3.8. Расчет сбытовых надбавок.

В соответствии с Методическими указаниями расчет сбытовых надбавок на 2020 год предусматривается в одноставочном выражении.

К утверждению на 2020 год экспертной группой Комитета предлагаются следующие сбытовые надбавки:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка									
		тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	АО "АтомЭнергоСбыт"	0,1607083	0,1757913	0,15826	0,18303	0,48871	0,49060	0,18744	0,16907	0,16290	0,16353

Собираемость НВВ обеспечена.

С предварительным расчетом и проектом постановления Общество ознакомлено.

ОБСУЖДЕНИЕ

А.Ю. Михайлов отметил, что АО «АтомЭнергоСбыт» является на 100% государственной собственностью и, соответственно, проходит все надлежащие проверки и аудиты. Последней проверкой установлено, что отдельные филиалы компании, в том числе филиал в Мурманской области «КолАтомЭнергоСбыт» является систематически убыточным

ввиду значительной долговой нагрузки. Основными должниками филиала являются предприятия Министерства обороны и сферы ЖКХ (электрокотельные и водоснабжающие организации). Общая дебиторская задолженность филиала по состоянию на 01.11.2019 превысила 3,3 млрд. рублей. В том числе 3,1 млрд. рублей просроченная. Только электрокотельные, несмотря на выделяемые регионом значительные субсидии, ежегодно увеличивают задолженность на 285 млн. рублей. Ожидаемая задолженность электрокотельных по итогам 2019 года превысит 860 млн. рублей, в том числе более 180 млн. рублей по расторгнутым договорам. Кроме того, за 2015-2019 годы филиалом уже списано в убыток более 270 млн. рублей задолженности электрокотельных. Задолженность водоснабжающих организаций превысила 112 млн. рублей и сохраняется негативная тенденция к ее росту: доля оплаты потребляемой электроэнергии не превышает 94%.

А.Ю. Михайлов обратился с просьбой пересмотреть расчет НВВ и увеличить НВВ филиала на 162 070 417 рублей (в том числе в части исключения неиспользованных, по мнению Комитета, средств резерва по сомнительным долгам).

По параметрам расходов по постоянным компонентам затрат возражений от АО «АтомЭнергоСбыт» не поступило.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Доучесть в составе необходимой валовой выручки Общества:
 - величину расходов на уплату процентов по заемным средствам на 2020 в размере 4 561 267 руб. в связи с допущенной технической ошибкой в расчете НВВ;
 - величину расходов по формированию резерва по сомнительным долгам на 2020 год в размере 12 294 075 руб. (рассчитанную с учетом прогнозного роста цен на электрическую энергию в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации);
 - величину амортизации в размере 4 087 448 руб. с учетом пунктов 27, п.45, п.53 Методических указаний и утвержденной инвестиционной программой;
2. Выполнить частичный учет выпадающих доходов по п. 7 Основ ценообразования в размере (-32 423 800) руб.
3. Установить необходимую валовую выручку Обществу в размере 1 201 364 399 руб., предложенную экспертной группой Комитета, и следующие сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «АтомЭнергоСбыт» на 2020 год:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка									
		тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	АО "АтомЭнергоСбыт"	0,1607083	0,1677421	0,15826	0,23202	0,53388	0,53529	0,22807	0,21133	0,17796	0,17843

Решение принято большинством голосов: «за» – 5, «против» – 1, «воздержался» – 0 (позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» представлена в Комитет 26.11.2019).

Секретарь заседания



Л.Г. Сулейманова