

**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель правления

  
А.И. Лукашов

**ПРОТОКОЛ № 86**

заседания правления департамента жилищно-коммунального хозяйства,  
энергетики и регулирования тарифов Ярославской области

г. Ярославль

19.06.2017

**Заседание вел:** председатель правления – директор департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области (далее – департамент) Лукашов А.И.

**Присутствовали:**

<b>Члены правления:</b>	
Метельков А.Ю.	-заместитель директора департамента – председатель комитета оперативного управления, жилищной сферы и благоустройства
Околухин А.В.	-начальник отдела развития и регулирования сферы электроэнергетики комитета энергетики
Плетнева М.Е.	-заместитель председателя комитета инфраструктуры - начальник отдела развития и регулирования отрасли водоснабжения (водоотведения)
Роздова Е.В.	-начальник отдела правовой и кадровой работы
<b>Секретарь правления:</b>	
Шкунова М.А.	-главный специалист отдела организационной работы
<b>Присутствующие:</b>	
<b>Департамент жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области</b>	
Крапивина И.А.	-заместитель начальника отдела развития и регулирования сферы электроэнергетики комитета энергетики
<b>Организации, осуществляющие регулируемую деятельность</b>	
<b>ПАО «ТНС энерго Ярославль»</b>	
Доберштейн В.В.	Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Нигматуллин А. А.	заместитель директора по экономике и финансам
Щеболева Е. Н.	заместитель директора по правовой работе
Фролова Н. Ф.	начальник планово-экономического управления

**Кворум для принятия решения имелся.**

**ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ**

**Начало заседания правления в 16.00.**

№ n/n	Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения	Докладчик
<b>Электроэнергетика</b>		
1.	О пересмотре сбытовых надбавок, установленных для ПАО «ТНС энерго Ярославль» на 2017 год (повторное рассмотрение)	Крапивина И.А.

### По 1 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Лукашов А.И., Метельков А.Ю. Околухин А.В., Плетнева М.Е., Роздова Е.В., Шкунова М.А., Крапивина И.А., Доберштейн В.В., Нигматуллин А.А., Щеболева Е. Н., Фролова Н.Ф.

Вопрос рассматривается повторно, решение о перерыве принято правлениями 08.06.2017 (протокол № 8), 16.06.2017 (протокол № 8а)

Крапивина И.А. представила членам правления расчет по размеру сбытовой надбавки для гарантирующего поставщика электрической энергии – публичного акционерного общества «ТНС энерго Ярославль» на 2017 год (приведен в приложении 1 к приказу).

Представителями ПАО «ТНС энерго Ярославль» были переданы материалы по судебной практике для ознакомления.

Представитель НП «Ассоциация «Совет рынка» - Рощенко Н.П. ранее представил письменные возражения по данному вопросу (приведено в приложении 2 к протоколу № 8а от 16.06.2017)

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Установить на второе полугодие 2017 года из расчета НВВ 2017 года, увеличенного на 370829,00 тыс.руб., в размере 1422378,289 тыс.руб., в том числе население – 474918,584 тыс.руб.:

1. сбытовую надбавку для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» в размере 0,58753 руб./кВт × ч.;

2.  $K^{рег}$  – коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, определяемый в отношении группы «прочие потребители» в размере 2,25.

**Голосовали за указанное решение:**

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЖКХЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Лукашов А.И.	ДЖКХЭиРТ	«за»		Голосование: «за» – 5 чел., <b>Решение принято</b>
2.	Метельков А.Ю.	ДЖКХЭиРТ	«за»		
3.	Околухин А.В.	ДЖКХЭиРТ	«за»		
4.	Плетнева М.Е.	ДЖКХЭиРТ	«за»		
5.	Роздова Е.В.	ДЖКХЭиРТ	«за»		

И.о. секретаря правления



М.А. Шкунова

**Программы, расчеты и иные материалы  
по установлению тарифов  
(заседание правления № 86 от 19.06.2017)**

## Расчет

по размеру сбытовой надбавки гарантирующего поставщика  
электрической энергии – публичного акционерного общества  
«ТНС энерго Ярославль» на 2017 год

### 1. Расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика при условии включения в НВВ 370 829 тыс.руб.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Базовый период 2016 год	Период регулирования		Динамика показателей
				Решение департамента до перерегулирования	Решение департамента новое	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль	руб.	928 136 353	868 390 983	1 036 683 983	119,38
2.	Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль	руб.	473 931 036	149 113 140	194 481 140	130,43
3.	Необходимая прибыль	руб.	208 309 485	34 045 166	191 213 166	561,65
4.	<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) (п. 1 + п. 2 + п. 3)</b>	<b>руб.</b>	<b>1 610 376 874</b>	<b>1 051 549 289</b>	<b>1 422 378 289</b>	<b>135,27</b>
4.1.	Необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех групп потребителей	руб.	1 747 675 232	1 324 953 017	1 650 414 017	124,56
4.2.	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению (со знаком "+") в НВВ, или экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению (со знаком "-") из НВВ	руб.	-137 298 358	-273 403 728	-228 035 728	83,41
5.	Рентабельность (п. 3 / п. 4 x 100 %)	%	12,94%	9,61%	3,24%	-

## 2. Расчет экономически обоснованного размера сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для группы население

Таблица 5

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования		Динамика показателей %
				Решение департамента до перерегулирования	Решение департамента новое	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на реализацию электроэнергии населению, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль	руб.	510 292 618	439 469 586	439 469 586	100,0%
2.	Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика населению, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль	руб.	229 422 269	32 754 188	32 754 188	100,0%
3.	Необходимая прибыль	руб.	3 496 354	2694810	2694810	100,0%
4.	Необходимая валовая выручка по сбытовой надбавке для населения (НВВ) (п. 1 + п. 2 + п. 3)	руб.	743 211 241	474 918 584	474 918 584	100,0%
4.1.	Необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание населения	руб.	781 013 303	551 319 894	551 319 894	100,0%
4.2.	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению (со знаком "+") в НВВ, или экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению (со знаком "-") из НВВ	руб.	-37 802 062	-76 401 310	-76 401 310	100%
5.	Рентабельность (п. 3 / п. 4 x 100 %)	%	0,5	0,6	0,6	-
6.	Объем электрической энергии, поставляемой населению	кВтч	1342 819 900	1 362 900 000	1 362 900 000	100%
6.1.	- в первом полугодии	кВтч	685 903 400	698 400 000	698 400 000	100%
6.2.	- во втором полугодии	кВтч	656 916 500	664 500 000	664 500 000	100%
7.	Максимальная сбытовая надбавка для населения	руб./кВтч	-	-	-	-
8.	Величина сбытовой надбавки для населения:	руб./кВтч	x	x	x	x

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования		Динамика показателей %
				Решение департамента до перерегулирования	Решение департамента новое	
1	2	3	4	5	6	7
8.1.	- в первом полугодии	руб./кВтч	0,64449	0,45843	0,45843	100%
8.2.	- во втором полугодии	руб./кВтч	0,45843	0,23288	0,23288	100%

### 3. Расчет значений коэффициента параметров деятельности ГП

Таблица 6

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Обозначение в Методических указаниях	Базовый период	Период регулирования	
					Решение департамента до перерегулирования	Решение департамента новое
1	2	3	4	5	6	7
1.	Доходность продаж ГП по подгруппам группы «прочие потребители» на первое полугодие периода регулирования	х	$\text{ДП}_{i,k}^{1n/z}$	х	х	х
1.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	%	$\text{ДП}_{i,k}^{1n/z}$	15,04%	14,73%	14,73%
1.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	%	$\text{ДП}_{i,k}^{1n/z}$	13,82%	13,53%	13,53%
1.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	%	$\text{ДП}_{i,k}^{1n/z}$	9,41%	9,22%	9,22%
1.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	%	$\text{ДП}_{i,k}^{1n/z}$	5,51%	5,39%	5,39%

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Обозначение в Методических указаниях	Базовый период	Период регулирования	
					Решение департамента до перерегулирования	Решение департамента новое
1	2	3	4	5	6	7
2.	Доходность продаж ГП по подгруппам группы «прочие потребители» на второе полугодие периода регулирования	х	$\text{ЦП}_{i,k}^{2n/z}$	х	х	х
2.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	%	$\text{ЦП}_{i,k}^{2n/z}$	14,73%	14,89%	14,89%
2.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	%	$\text{ЦП}_{i,k}^{2n/z}$	13,53%	13,68%	13,68%
2.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	%	$\text{ЦП}_{i,k}^{2n/z}$	9,22%	9,31%	9,31%
2.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	%	$\text{ЦП}_{i,k}^{2n/z}$	5,39%	5,45%	5,45%
3.	Прогнозный объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители» на первое полугодие периода регулирования	кВтч	$\text{Э}_{\text{проч},1n/z}^{i,k}$	1367 539 100	1 349 010 800	1 349 010 800
3.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	кВтч	$\text{Э}_{\text{проч},1n/z}^{i,k}$	259 832 429	465 084 100	465 084 100

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Обозначение в Методических указаниях	Базовый период	Период регулирования	
					Решение департамента до перерегулирования	Решение департамента новое
1	2	3	4	5	6	7
3.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	кВтч	$\Sigma_{i,k}^{проч.1n/z}$	218 806 256	260 261 500	260 261 500
3.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	кВтч	$\Sigma_{i,k}^{проч.1n/z}$	717958028	314 378500	314 378500
3.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	кВтч	$\Sigma_{i,k}^{проч.1n/z}$	170 942 388	309 286 700	309 286 700
4.	Прогнозный объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители» на второе полугодие периода регулирования	кВтч		1 320 141 000	1 303 947 600	1 303 947 600
4.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	кВтч	$\Sigma_{i,k}^{проч.2n/z}$	250 826 790	430 147 567	430 147 567
4.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	кВтч	$\Sigma_{i,k}^{проч.2n/z}$	211 222 560	259 858 580	259 858 580
4.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	кВтч	$\Sigma_{i,k}^{проч.2n/z}$	693 074 026	284 882 478	284 882 478
4.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее	кВтч	$\Sigma_{i,k}^{проч.2n/z}$	165 017 624	329 058 975	329 058 975



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Обозначение в Методических указаниях	Базовый период	Период регулирования	
					Решение департамента до перерегулирования	Решение департамента новое
1	2	3	4	5	6	7
	10 МВт					
5.	Прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются ГП на оптовом и розничном рынках	руб./кВтч	$C_k^{(м)}$	1,970	2,061	2,061
6.	Прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой потребителями (покупателями) ГП, не относящимися к населению	кВтч	$HBB_k$	3 534 347 000	3 499 042 700	3 499 042 700
7.	Необходимая валовая выручка ГП в расчетном периоде регулирования, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех категорий потребителей	руб.	$\Xi_k$	1 610 376 874	1 051 549 289	1 422 378 289
8.	Необходимая валовая выручка ГП, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание населения	руб.	$HBB_k^{mac}$	743 211 241	474 918 584	474 918 584
9.	Расчетная необходимая валовая выручка ГП в расчетном периоде регулирования для определения коэффициента параметров деятельности ГП	руб.	$HBB_k^{pez}$	-110 463 071	105 249 794	386 410 670

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерени я	Обозна- чение в Методи- ческих указа- ниях	Базовый период	Период регулирования	
					Решение департамента до перерегулиров ания	Решение департамента новое
1	2	3	4	5	6	7
10.	Коэффициент параметров деятельности ГП	х	х	х	х	х
10.1.	- в первом полугодии		$K_k^{раз,1n/2}$	1,73	0,07	0,07
10.2.	- во втором полугодии		$K_k^{раз,2n/2}$	0,59/0,07	1,34	2,25

**4. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт»**

Таблица 7

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Обозначение в Методических указаниях	Базовый период	Период регулирования	
					Решение департамента до перерег.	Решение департамента
1	2	3	4	5	6	7
1.	Базовая доходность продаж	%	$B_{i,k}$	13,80%	13,80%	13,80%
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП		$K_{i,k}^{поп}$	1,06	1,06	1,06
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП		$K_{i,k}^{нас}$	1,06	1,06	1,06
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП		$K_{i,k}^{тер}$	0,95	0,96	0,96
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП	x	x	x	x	x
5.1.	- в первом полугодии		$K_k^{рез,1п/з}$	1,73	0,07	0,07
5.2.	- во втором полугодии		$K_k^{рез,2п/з}$	0,59/0,07	1,34	2,25
6.	Доходность продаж	x	x	x	x	x
6.1.	- в первом полугодии	%	$ДП_{i,k}^{1п/з}$	15,04%	14,73%	14,73%
6.2.	- во втором полугодии	%	$ДП_{i,k}^{2п/з}$	14,73%	14,89%	14,89%

**5. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт»**

Таблица 8

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Обозначение в Методических указаниях	Базовый период	Период регулирования	
					Решение департамента до перерег.	Решение департамента
1	2	3	4	5	6	7
1.	Базовая доходность продаж	%	$BДП_{i,k}$	12,80%	12,80%	12,80%
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП		$K_{i,k}^{номр}$	1,05	1,05	1,05
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП		$K_{i,k}^{нас}$	1,06	1,06	1,06
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП		$K_{i,k}^{тер}$	0,95	0,96	0,96
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП	x	x	x	x	x
5.1.	- в первом полугодии		$K_k^{рег,1л/г}$	1,73	0,07	0,07
5.2.	- во втором полугодии		$K_k^{рег,2л/г}$	0,59/0,07	1,34	2,25
6.	Доходность продаж	x	x	x	x	x
6.1.	- в первом полугодии	%	$ДП_{i,k}^{1л/г}$	13,82%	13,53%	13,53%
6.2.	- во втором полугодии	%	$ДП_{i,k}^{2л/г}$	13,53%	13,68%	13,68%

**6. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт»**

Таблица 9

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Обозначение в Методических указаниях	Базовый период	Период регулирования	
					Решение департамента до перерег.	Решение департамента
1	2	3	4	5	6	7
1.	Базовая доходность продаж	%	$BДП_{i,k}$	8,80%	8,80%	8,80%
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП		$K_{i,k}^{потр}$	1,04	1,04	1,04
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП		$K_{i,k}^{нас}$	1,06	1,06	1,06
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП		$K_{i,k}^{тер}$	0,95	0,96	0,96
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП	x	x	x	x	x
5.1.	- в первом полугодии		$K_k^{рез,1л/з}$	1,73	0,07	0,07
5.2.	- во втором полугодии		$K_k^{рез,2л/з}$	0,59	1,34	2,25
6.	Доходность продаж	x	x	x	x	x
6.1.	- в первом полугодии	%	$ДП_{i,k}^{1л/з}$	9,41%	9,22%	9,22%
6.2.	- во втором полугодии	%	$ДП_{i,k}^{2л/з}$	9,22%	9,31%	9,31%

**7. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт»**

Таблица 10

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Обозначение в Методических указаниях	Базовый период	Период регулирования	
					Решение департамента до перерег.	Решение департамента
1	2	3	4	5	6	7
1.	Базовая доходность продаж	%	$BДП_{i,k}$	5,20%	5,20%	5,20%
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП		$K_{i,k}^{поп}$	1,03	1,03	1,03
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП		$K_{i,k}^{нас}$	1,06	1,06	1,06
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП		$K_{i,k}^{тер}$	0,95	0,96	0,96
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП	x	x	x	x	x
5.1.	- в первом полугодии		$K_k^{пер,1n/z}$	1,73	0,07	0,07
5.2.	- во втором полугодии		$K_k^{пер,2n/z}$	0,59	1,34	2,25
6.	Доходность продаж	x	x	x	x	x
6.1.	- в первом полугодии	%	$ДП_{i,k}^{1n/z}$	5,51%	5,39%	5,39%
6.2.	- во втором полугодии	%	$ДП_{i,k}^{2n/z}$	5,39%	5,45%	5,45%

### 8. Расчет размера сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для сетевых организаций

Таблица 11

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Обозначение в Методических указаниях	Базовый период	Период регулирования	
					Решение департамента до перерег.	Решение департамента
1	2	3	4	5	6	7
1.	Средневзвешенная доходность продаж	%	$СДП_k$	6,18%	14,90%	14,90%
2.	Прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются ГП на оптовом и розничных рынках в целях компенсации потерь электрической энергии	руб./кВт.ч	$Ц_k^{р(м)}$	1,967	2,0613	2,0613
3.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (22) Методических указаний	руб./кВт.ч	$\Delta CH_k^{нас}$	0,04225	0,04990	0,04990
4.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (24) Методических указаний	руб./кВт.ч	$\Delta CH_k^{проч}$	0	0	0
5.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (25) Методических указаний	руб./кВт.ч	$\Delta CH_k^{потери}$	0,00238	0,00006	0,00006
6.	Сбытовая надбавка	х	х	х	х	х
6.1.	- в первом полугодии	руб./кВт.ч	$CH_k^{потери,1п/з}$	0,32115	0,05906	0,05906
6.2.	- во втором полугодии	%	$CH_k^{потери,2п/з}$	0,16623/ 0,05906	0,37011	0,58753

## 9. Выводы и предложения

Выполнен расчет сбытовой надбавки Организации в границах Ярославской области на 2017 год.

Сбытовые надбавки Организации (без учёта налога на добавленную стоимость) составят:

– на первое полугодие 2017 года:

Сбытовая надбавка		
тарифная группа «население» и приравненные к нему категории потребителей	тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	тарифная группа «прочие потребители»
руб./кВт х ч	руб./кВт х ч	руб./кВт х ч
0,45843	0,05906	размер сбытовой надбавки определяется по формуле 1

Формула 1

$$CH_{i,j}^{\text{проч}} = ДП_i \times K^{\text{рег}} \times Ц_j^{\text{э(м)}},$$

где:

$CH_{i,j}^{\text{проч}}$  – сбытовая надбавка для i-ой подгруппы группы «прочие потребители», соответствующая j-тому виду цены на электрическую энергию и (или) мощность Организации руб./кВт.ч или руб./кВт;

$ДП_i$  – доходность продаж, определяемая в отношении i-ой подгруппы группы «прочие потребители» Организации, приведена в таблице:

Подгруппы группы «прочие потребители» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств			
менее 150 кВт (i = 1)	от 150 до 670 кВт (i = 2)	от 670 кВт до 10 МВт (i = 3)	не менее 10 МВт (i = 4)
14,73%	13,53%	9,22%	5,39%

$K^{\text{рег}}$  – коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, определяемый в отношении группы «прочие потребители» Организации в размере **0,07**;

$Ц_j^{\text{э(м)}}$  – j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность Организации, руб./кВтч или руб./кВт.

– на второе полугодие 2017 года в размере:

Сбытовая надбавка		
тарифная группа «население» и приравненные к нему категории потребителей	тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	тарифная группа «прочие потребители»
руб./кВт х ч	руб./кВт х ч	руб./кВт х ч
0,23288	0,58753	размер сбытовой надбавки определяется по формуле 1



$$CH_{i,j}^{\text{проч}} = ДП_i \times K^{\text{рег}} \times Ц_j^{\text{э(м)}},$$

где:

$CH_{i,j}^{\text{проч}}$  – сбытовая надбавка для  $i$ -ой подгруппы группы «прочие потребители», соответствующая  $j$ -тому виду цены на электрическую энергию и (или) мощность Организации, руб./кВт.ч или руб./кВт;

$ДП_i$  – доходность продаж, определяемая в отношении  $i$ -ой подгруппы группы «прочие потребители» Организации, приведена в таблице:

Подгруппы группы «прочие потребители» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств			
менее 150 кВт ( $i = 1$ )	от 150 до 670 кВт( $i = 2$ )	от 670 кВт до 10 МВт( $i = 3$ )	не менее 10 МВт ( $i = 4$ )
14,89%	13,68%	9,31%	5,45%

$K^{\text{рег}}$  – коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, определяемый в отношении группы «прочие потребители» Организации в размере **2,25**;

$Ц_j^{\text{э(м)}}$  –  $j$ -ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность Организации, руб./кВтч или руб./кВт.

**Письма организаций, мнения участников  
(заседание правления № 86 от 19.06.2017)**