

ПРЕДЛОЖЕНИЕ¹

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
сбытовых надбавок на 2020 год
(расчетный период регулирования)

Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Урала»,
ОАО «МРСК Урала»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная компания Урала»
Сокращенное наименование	ОАО «МРСК Урала»
Место нахождения	620026, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140
Фактический адрес	620026, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140
ИНН	6671163413
КПП	668501001
Ф.И.О. руководителя	Дрегваль Сергей Георгиевич
Адрес электронной почты	delo@mrsk-ural.ru
Контактный телефон	(343) 293-26-00
Факс	(343) 293-26-61

Примечание:

¹ предложение в зоне деятельности: границы части территории г. Нижний Тагил, Невьянский ГО и Горноуральский ГО

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)	
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	573 301	805 460	828 027	
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	262 678	372 510	372 533
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	262 678	372 510	372 533
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	91 135	192 260	198 969
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	171 543	180 250	173 563
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	184 089	265 582	247 434
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	184 089	265 582	247 434
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	63 946	137 072	132 154
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	120 143	128 510	115 280
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	44 649	60 874	65 728
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	44 649	60 874	65 728
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	15 342	31 418	35 105
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	29 307	29 456	30 623
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	20 632	28 382	39 196
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	20 632	28 382	39 196
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	7 621	14 649	20 934
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	13 011	13 733	18 261
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	13 308	17 672	20 174
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	13 308	17 672	20 174
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	4 226	9 121	10 775
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	9 082	8 551	9 399
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	244 747	329 938	345 495
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	205 736	277 188	295 547
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	64 702	143 486	149 908
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	141 034	133 702	145 639
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	39 011	52 750	49 947
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	12 190	27 306	25 334
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	26 821	25 444	24 613
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	65 876	103 012	110 000,06
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	14 855	49 613	51 734,24
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	51 022	53 400	58 265,82
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		34,473	-	34,502
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	31,075	-	31,077
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	3,393	-	3,420
	менее 670 кВт	тыс. штук	3,378	-	3,405
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,015	-	0,015
	не менее 10 МВт	тыс. штук	-	-	-
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,005	-	0,005
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		49 622	49 602	49 707
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	33 946	33 929	33 953
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	15 409	15 406	15 487
	менее 670 кВт	штук	15 355	15 352	15 433
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	54	54	54
	не менее 10 МВт	штук	-	-	-
4.	Количество точек подключения	штук	49 622	49 602	49 707
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	135 542	426 147	795 835

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	96,8	x ¹	x ¹
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45,1	x ¹	x ¹
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		<p>2018 год: Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы утверждено 18 марта 2013 года (Зарегистрировано в Роструде (№222/13-15 от 9 апреля 2013 года)). Соглашением № 1 от 29 августа 2014 года внесены изменения и дополнения в Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы (Зарегистрировано в Роструде (№23/13-15 от 5 сентября 2014 года)). Соглашением от 22 декабря 2014 года утверждены порядок, условия и продление срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 гг. (Зарегистрировано в Роструде (№147-ТЗ от 22 января 2015 года)).</p> <p>2019-2020 гг.: Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы утверждено 21 декабря 2018 года (Зарегистрировано в Роструде (№23/19-21 от 22 января 2019 года))</p>		
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	1 382	x ²	36 939
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	79 824	x ³	63 338
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	8 180	18 229	39 300
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 37 537	-	-
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	-3,29%	0,00%	0,00%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа по виду деятельности сбыт электрической энергии отсутствует		

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Примечание:

¹ в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, расходы на оплату труда формируются исходя из установленных постоянных компонентов эталона затрат без выделения численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

² в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки на расчетный период регулирования определяется с использованием доли расходов ГП, определенных методом экономически обоснованных затрат на 2019 год. ОАО «МРСК Урала» не располагает достоверной информацией о процентах по обслуживанию кредитов, учтенных в необходимой валовой выручке на 2019 год, определенной методом экономически обоснованных затрат. Расходы на уплату процентов по заемным средствам, учтенные в эталонной выручке ГП на 2019 год составляют 31 144,09 тыс. рублей.

³ в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки на расчетный период регулирования определяется с использованием доли расходов ГП, определенных методом экономически обоснованных затрат на 2019 год. ОАО «МРСК Урала» не располагает достоверной информацией о резерве по сомнительным долгам, учтенному в необходимой валовой выручке на 2019 год, определенной методом экономически обоснованных затрат. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, учтенные в эталонной выручке ГП на 2019 год составляют 47 372,02 тыс. рублей.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год) ¹		Показатели, утвержденные на базовый период * (2019 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)		
		Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие	
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	214,58	214,58	214,58	483,90	483,90	606,48
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	744,13	646,88	282,76	282,76	282,76	1 790,22
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	x^2	315,25	315,25	1 531,98	1 476,15	1 531,52
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	x^2	79,69	79,69	640,70	640,70	600,77
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	x^2	105,08	105,08	510,66	492,05	510,51

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Примечание:

¹ указана информация в соответствии с тарифно-балансовыми решениями в отношении АО «Роскоммунэнерго» Нижнетагильский филиал «Тагилэнергообьт».

² В рамках тарифно-балансового решения на 1 полугодие 2018 года сбытовая надбавка в отношении прочих потребителей установлена в виде формулы $CH = ДП_i \times K^{ber} \times Ц_j^{(st)}$

Справочно:

Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)	
		Первое полугодие	
1.	Прочие потребители, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:	Доходность продаж для группы «прочие потребители»	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика
1.1.	менее 150 кВт	процент	17,68
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	процент	16,25
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	процент	11,07
1.4.	не менее 10 МВт	процент	6,42

0,68