

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2021 год
(расчетный период регулирования))

Филиал публичного акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" -
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
Филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Горно-Алтайские электрические сети "

I. Информация об организации

Полное наименование ПАО "МРСК Сибири"-"Горно-Алтайские электрические сети"
Сокращенное наименование ПАО "МРСК Сибири"-"ГАЭС"
Место нахождения 649100, Республика Алтай, Майминский район, с.Майма, ул.Энергетиков, д.15
Фактический адрес 649100, Республика Алтай, Майминский район, с.Майма, ул.Энергетиков, д.15
ИНН 2460069527
КПП 041143001
ФИО руководителя Н.В.Шепырев (и.о. заместителя генерального директора - директора филиала)
Адрес электронной почты DOC_GAES@BA.MRSKS.RU
Контактный телефон 8-38822-61733
Факс 8-38822-64403

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период, 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2021 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка ¹	тыс. рублей	1 008 319	1 010 017	3 998 315
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	9 007	22 207	45 201
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	278 071	219 406	297 719
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	20 820	0	0
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	0,89%	2,20%	1,13%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	62	нет данных	66
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	456 284	447 212	444 860
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	146 579	нет данных	146 579
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	15,11%	16,84%	16,84%

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период, 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2021 год
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Решение Совета Директоров ПАО «МРСК Сибири» от 29.12.2017 (протокол № 263/17), в рамках утверждения бизнес-плана Общества на 2018г. и прогноз на 2020-2022 гг.		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего ²		1 008 319	1 010 017	3 998 315
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные)	тыс. рублей	421 812	497 267	507 693
	в том числе:				
	оплата труда		270 593	316 624	323 029
	ремонт основных фондов ³		95 322	52 227	53 284
	материальные затраты ⁴		50 133	50 162	51 177
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	507 337	358 377	2 074 993
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-108 064	-91 267	1 192 033
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	266 487	231 295	146 622
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@		Данные по п. 4.4 соответствуют предложению по корректировке ИПР, направленной в Минэнерго РФ
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	22 454	22 899	23 019
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	18,8	21,7	22,1
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	499	523	523
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45,2	50,5	51,5
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС утв. 21.12.2018 года, срок действия до 31.12.2021г.		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	Данные по уставному капиталу отсутствуют, т.к. регулируемая организация является филиалом		
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом		

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<*> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<***> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям

<****> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечание:

1. Отражена выручка филиала по ставкам на содержание и по ставкам на оплату потерь (без учета оплаты услуг территориальных сетевых организаций)

2. Отражена необходимая валовая выручка с учетом расходов на оплату потерь (без учета расходов на услуги территориальных сетевых организаций)

3. Ремонт основных фондов: отражены расходы на ремонт в части затрат на материалы и услуг производственного характера.

4. Материальные затраты: отражены расходы без учета затрат на ремонт основных фондов. Расходы на ремонт указаны в предыдущей строке

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год		Показатели, утвержденные на 2020 год *		Предложения на 2021 год	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1 547 342,70	1 645 091,51	1 563 183,26	1 608 369,36	4 772 013,24	4 772 013,24
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	571,05	623,41	529,08	558,71	502,62	502,62
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 686,86	2 743,67	2 742,18	2 799,12	8 987,81	8 987,81

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.