

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового  
и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24  
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа)) на 2023 год долгосрочного периода 2022-2026 год

(расчетный период регулирования)

Муниципальное унитарное предприятие «Районные электрические сети» Хабаровского муниципального района Хабаровского края

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

МУП "РЭС"

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Мунципальное унитарное предприятие «Районные электрические сети» Хабаровского муниципального района  
Хабаровского края

Сокращенное наименование

МУП «РЭС»

Место нахождения 680509, Хабаровский край, Хабаровский район, с. Илгинка, ул. Угловая, дом 15, корпус А  
Фактический адрес 680509, Хабаровский край, Хабаровский район, с. Илгинка, ул. Угловая, дом 15, корпус А

ИНН 2720055448

КПП 272001001

Ф.И.О. руководителя Кутыко Олег Юрьевич

Адрес электронной почты [geskhv@geskhv.ru](mailto:geskhv@geskhv.ru)

Контактный телефон (4212) 29-33-29, 29-16-35

Факс (4212) 29-16-35

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

Муниципальное унитарное предприятие «Районные электрические сети» Хабаровского муниципального района Хабаровского края

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год, долгосрочного периода регулирования 2022-2026 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	119 996,31	119 996,31	127 685,38
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-4 364,00	-	-
1.3.	ЕВНПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	7 140,00	7 120,16	7 576,40
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	34	34,00	36,18
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	0,03	0,03	0,03
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	0	0,00	0,00
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	0	0,00	0,00
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	12,13	12,11	12,11
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	120097,85	104 479,00	104 479,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	87528,24	76 145,10	76 145,10
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием ревизийот приказа Минэнерго России, которым	процент	15,54(Приказ №674 от 30.09.2014г. «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по	12,57 (Приказ №674 от 30.09.2014г. «Об утверждении нормативов потерь	12,57 (Приказ №674 от 30.09.2014г. «Об утверждении нормативов потерь

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 год (электрическим сетям территориальных сетевых организаций)
утверждены нормативы) <sup>3</sup>					
электрическим сетям территориальных сетевых организаций. Приказ ФАС России от 30 ноября 2017г. № 1613/17-ДСП)					
электрическим сетям территориальных сетевых организаций.					
электрическим сетям территориальных сетевых организаций)					
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Приказ по МУП "РЭС" №104-ОД от 21 марта 2018 год	Приказ по МУП "РЭС" №60-ОД от 19 марта 2021 года	Приказ по МУП "РЭС" №60-ОД от 19 марта 2021 год
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка	МВт·ч	0	0,00	0,00
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		72 842,83	79 003,30	98 583,10
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> , подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	59 900,75	59 628,94	63 726,64
	в том числе:				
	оплата труда				
	ремонт основных фондов		32 810,93	47 437,81	50 697,74
	материальные затраты		5 210,17	5 675,29	6 065,30
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2, 4</sup> , неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	12 942,08	4 607,50	4 924,13
4.3.	Выплатяющие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	2 484,00	0,00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2022 год	Предложения на расчетный период на регулирование 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 год
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1199	-	8 716,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		утв. Министром ЖКХ Хабаровского края от 21.09.2018г. №1690-р	осутст.	Инвестиционная программа на период 2023-2026 годы находится на рассмотрении в Министерстве ЖКХ
	<i>Справочно:</i> Объем условных единиц <sup>3</sup> Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	у. е. тыс. рублей (у. е.)	3784,79 31,70	3784,79 31,70	4027,31 31,70
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	82,4	88,45	94,12
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,478	44,69	44,89
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		0	0	0
	<i>Справочно:</i> Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	5800	5 800,00	5 800,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	S=(0;1;1) Нормальная финансовая устойчивость, гарантированная платежеспособность предприятия	S=(0;1;1) Нормальная финансовая устойчивость, гарантированная платежеспособность предприятия	S=(0;1;1) Нормальная финансовая устойчивость, гарантированная платежеспособность предприятия

## Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

## Муниципальное унитарное предприятие «Районные электрические сети» Хабаровского муниципального района Хабаровского края

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения		
			за год, предшествующий базовому периоду 2021г.	по полугодие	по полугодие	по полугодие	на расчетный период регулирувания 2023г.	по полугодие	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий								
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021г.		Показатели, утвержденные на базовый период* 2022г.		Предложения на расчетный период регулирования 2023г.			
			1-е	2-е	1-е	2-е	1-е	2-е		
			полугодие		полугодие		полугодие		полугодие	
			полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие		
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывоза Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0		
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	453276,27	453276,27	453276,33	533862,17	618408,48	618408,48		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	334,28	349,66	274,66	291,44	304,48	304,48		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч								
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0		
3.	Для гарантирующих поставщиков									
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0		
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021г.		Показатели, утвержденные на базовый период* 2022г.		Предложения на расчетный период регулирования 2023г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			0	0	0	0	0	0
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	процент	0	0	0	0	0	0
		процент	0	0	0	0	0	0
		процент	0	0	0	0	0	0
		процент	0	0	0	0	0	0
		руб./тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0
		руб./тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0
		руб./МВт в мес.	0	0	0	0	0	0
		руб./Ткал	0	0	0	0	0	0
		руб./Ткал	0	0	0	0	0	0
		руб./Ткал	0	0	0	0	0	0
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением: 1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup> 2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup> 7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup> >13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Ткал	0	0	0	0	0	0
		руб./Ткал	0	0	0	0	0	0
		руб./Ткал	0	0	0	0	0	0
		руб./Ткал	0	0	0	0	0	0
		руб./Ткал	0	0	0	0	0	0
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Ткал	0	0	0	0	0	0
		руб./Ткал	0	0	0	0	0	0
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Ткал/ч	0	0	0	0	0	0
		в месяц	0	0	0	0	0	0
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Ткал	0	0	0	0	0	0
		руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе: вода пар	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0
		руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0
		руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0