

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

Сокращенное наименование

МУП «РЭС»

Место нахождения 680509, Хабаровский край, Хабаровский район, с. Ильинка, ул. Угловая, дом 15, корпус А

Фактический адрес 680509, Хабаровский край, Хабаровский район, с. Ильинка, ул. Угловая, дом 15, корпус А

ИНН 2720055448

КПП 272001001

Ф.И.О. руководителя Кошельков Станислав Витальевич

Адрес электронной почты reskhv@reskhv.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 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	110116	120 546,65	120 546,65
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-4473	-	-
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	7 580,98	7 580,98	7 580,98
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	230	251,79	251,79
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	0,21	0,21	0,21
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	0	0,00	0,00
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	0	0,00	0,00
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	12,13	12,12	12,20
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	110713,56	100 930,00	100 921,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	81220,799	74 043,46	74 036,86
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым	процент	15,54(Приказ №674 от 30.09.2014г «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по	15,54 (Приказ №674 от 30.09.2014г «Об утверждении нормативов потерь	15,54 (Приказ №674 от 30.09.2014г «Об утверждении нормативов потерь

8102

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 год
утверждены нормативы) ³ электрическим сетям территориальных сетевых организаций, Приказ ФАС России от 30 ноября 2017г. № 1613/17-ДСП) электрическим сетям территориальных сетевых организаций, Приказ ФАС России от 30 ноября 2017г. № 1613/17-ДСП) электрическим сетям территориальных сетевых организаций)					
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Приказ по МУП "РЭС" №104-ОД от 21 марта 2018 год	Приказ по МУП "РЭС" №104-ОД от 21 марта 2018 год	Приказ по МУП "РЭС" №60-ОД от 19 марта 2021 год
3.8.	Суммарный объем производства и потребления оптового рынка участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	0	0,00	0,00
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		67 171,35	71 979,22	94 979,94
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты	тыс. рублей	55353,45	60 575,82	73 924,30
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	29755,74 4990,03 5260,87 11817,9	32 649,74 6 395,58 4 448,42 11 403,40	41 366,02 6 464,45 4 116,12 15 225,14
4.3.	Выпавшие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	369,11	0,00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год	Предложения на расчетный период на период регулирования 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 год
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1292	1 120,00	5 830,50
4.4.1.	Реализованные инвестиционные программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		утв. Министром ЖКХ Хабаровского края от 21.09.2018г. №1690-р	утв. Министром ЖКХ Хабаровского края от 21.09.2018г. №1690-р	На период регулирования 2022-2026 годы инвестиционная программа не утверждена
<i>Справочно:</i>		у. е.	3457,30	3784,79	3784,79
	Объем условных единиц ³	тыс. рублей (у. е.)	31,85	31,85	31,85
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	83	94,00	94,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	47,42	48,84	50,31
5.3.	Реализованные отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		0	0	0
<i>Справочно:</i>		тыс. рублей	5800	5 800,00	5 800,00
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)				
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	S=(0;1;1) Нормальная финансовая устойчивость, гарантирует платежеспособность предприятия	S=(0;1;1) Нормальная финансовая устойчивость, гарантирует платежеспособность предприятия	S=(0;1;1) Нормальная финансовая устойчивость, гарантирует 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 2020г.	2021г.	на базовый период 2021г.	2022г.		
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		0	0	0	0	0	0
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления техническими 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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020г.		Показатели, утвержденные на базовый период* 2021г.		Предложения на расчетный период регулирования 2022г.		
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф ставка на содержание сетей ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	руб./МВт ч	0	0	0	0	0	0	
			руб./МВт в мес.	422110,97	500053,9	453276,27	453276,33	648770,08	648770,08
			руб./МВт ч	318,8	334,87	334,28	349,66	341,64	341,64
			руб./МВт ч						
			руб./МВт ч	0	0	0	0	0	0
			руб./МВт ч						
			руб./МВт ч	0	0	0	0	0	0
			руб./МВт ч						
			руб./МВт ч	0	0	0	0	0	0
			руб./МВт ч						
3.1.	Для гарантирующих поставщиков величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт ч	0	0	0	0	0	0	
			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	
			0	0	0	0	0	0	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020г.		Показатели, утвержденные на базовый период* 2021г.		Предложения на расчетный период регулирования 2022г.						
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие					
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
									процент	0	0	0	0
									процент	0	0	0	0
									руб./тыс. кВт·ч	0	0	0	0
									руб./тыс. кВт·ч	0	0	0	0
									руб./МВт в мес.	0	0	0	0
									руб./Гкал	0	0	0	0
									руб./Гкал	0	0	0	0
									руб./Гкал	0	0	0	0
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением: 1,2—2,5 кг/см ² 2,5—7,0 кг/см ² 7,0—13,0 кг/см ² >13 кг/см ²	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0					
			руб./Гкал	0	0	0	0	0					
			руб./Гкал	0	0	0	0	0					
			руб./Гкал	0	0	0	0	0					
			руб./Гкал	0	0	0	0	0					
4.3.3.	тариф на острый и регулированный пар	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0					
			0	0	0	0	0	0					
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	0	0	0	0	0	0					
			0	0	0	0	0	0					
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0					
			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					
			руб./куб. метра	0	0	0	0	0					