

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 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2021 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	106767	61 196,12	68 524,71
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-2455	322,00	363,86
1.3.	ЕВГПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 055,00	2 822,00	2 863,86
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	3694	257,60	299,46
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	3,46	1,00	0,44
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	12,22	12,19	12,19
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	100371,49	98 080,00	98 080,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	71817,957	67 675,20	67 675,20
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которыми	процент	15,78(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 электрической энергии при ее передаче по	15,54 (Приказ №674 от 30.09.2014г «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2021 год
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, 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)					
3.7.	Реализованы 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" №104-ОД от 21 марта 2018 год	Приказ по МУП "РЭС" №104-ОД от 21 марта 2018 год
3.8.	Суммарный объем произведенной и потребленной электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	0	0,00	0,00
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		61 357,58	61 518,12	68 888,57
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; полконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты	тыс. рублей	48849,93	49 895,60	56 380,92
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. <sup>2, 4</sup> ; неконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	27397,44 4658,19 5055,64 12507,65	26 893,21 5 267,97 3 664,11 11 622,52	30 389,33 5 952,81 4 139,31 12 507,65
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год допериодного периода регулирования 2019-2021 год
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	2 233,90	1 347,50
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Сравочно:</i> Объем условных единиц <sup>3</sup> Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	у. е. тыс. рублей (у. е.)	0 2822,98 37,82	у.тв. Министром ЖСКХ Хабаровского края от 21.09.2018г. №1690-р 3109,74 19,68	у.тв. Министром ЖСКХ Хабаровского края от 21.09.2018г. №1690-р 3457,28 19,82
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	человек	81,2	81,20	81,20
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	81,2	81,20	81,20
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	43,67	43,67	45,42
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		0	0	0
	<i>Сравочно:</i> Уставный капитал (скаладочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей тыс. рублей	9371 S=(0;1;1) Нормальная финансовая устойчивость, гарантирует платежеспособность предприятия	5 800,00 S=(0;1;1) Нормальная финансовая устойчивость, гарантирует платежеспособность предприятия	5 800,00 S=(0;1;1) Нормальная финансовая устойчивость, гарантирует платежеспособность предприятия

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняется сетевой организацией, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).