

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
на услуги по передаче электрической энергии 2020 - 2024 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Кировские электрические сети»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «КИРЭС»

в границах Кировской области

1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Кировские электрические сети»

Сокращенное наименование: ООО «КИРС»

Место нахождения: 610020, Россия, Кировская область, г. Киров, ул. Шведли сл., территория Подстанция 110/6 кВ, помещение: ЛИТЕР А

Фактический адрес: 610020, Россия, Кировская область, г. Киров, ул. Шведли сл., территория Подстанция 110/6 кВ, помещение: ЛИТЕР А

ИНН: 4345479720

КПП: 434501001

Ф.И.О. Директор - Ефимов Олег Валерьевич

Адрес электронной почты: info@kires.ru

Контактный телефон: 8 800 350 41 95

Факс: нет

5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	-	-	-	-	-	-	-
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	102 489,63	102 489,63	102 489,63	102 489,63	102 489,63
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-

1 Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

2 Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

3 Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

4 Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Директор ООО «КПРС»



О.В. Ефимов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Локалит, утвержденные на базовый период		Продолжения на расчетный период регулирования													
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	2021 год			2020 год			2019 год			2018 год				
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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 опративно-диспетчерскому управлению в электросетях		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тариф на услуги по опративно-диспетчерскому управлению в электросетях в части объектов технологических режимов работы объектов электросетей и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказания открытым акционерным обществом "Системный оператор Ентро" услуг по обеспечению выезда Ентрой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва оптового рынка	руб/МВт в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	прежельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по опративно-диспетчерскому управлению в электросетях в части организации сбора информации и оплаты услуг по обеспечению сетевой надежности, услуг по обеспечению выезда Ентрой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва оптового рынка	руб/МВт в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	услуги по передаче электрической энергии" энергетической системы"	руб/МВт в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб/МВт в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб/МВт в мес.	85 273,34	85 273,34	85 273,34	85 273,34	229 751,87	229 751,87	229 751,87	234 523,36	234 523,36	241 166,47	241 166,47	246 751,34	246 751,34	258 522,47	258 522,47	258 522,47	258 522,47	258 522,47
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб/МВт в мес.	76,31	76,31	76,31	76,31	102,28	102,28	102,28	105,34	105,34	108,50	108,50	111,76	111,76	115,11	115,11	115,11	115,11	115,11
	оноставочный тариф	руб/МВт в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	На услуги конкурсного оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб/МВт в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	всина сбытовой наладки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб/МВт в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	всина сбытовой наладки для тарифной группы потребителей "остальные организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"	руб/МВт в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	доимость продаж для прочих потребителей:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Для гарантирующих объектов	процент	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	нана на электрическую энергию	руб/мес. кВт в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб/мес. кВт в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

