

Информация сетевой организации АО «Кировградский завод твёрдых сплавов»,
согласно Постановлению Правительства РФ № 24 от 21.01.2004 (редакция от 30.01.2019г и 27.12.2019г.)

ПП		Критерий	Информация			
		Договор	Договор оказания услуг по передаче электрической энергии с филиалом ОАО «МРСК Урала» Свердловэнерго № 22ПЭ от 24 ноября 2006 г.			
п19	(А)	Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии, источник официального опубликования	Постановление РЭК Свердловской области № 274-ПК от 27.12.2019 г. Опубликовано на официальном сайте РЭК СО https://рек.midural.ru/crloads/document/7231/2019_274.doc			
п19	(А)	Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "КЭТС" Постановлением РЭК на текущий период не установлен.			
			2020г			
			1 полугодие		2 полугодие	
			Двухставочный тариф		Двухставочный тариф	
			Ставка за содержание технологического расхода(потерь)	Ставка за содержание электрический сетей	Ставка на оплату технологического расхода(потерь)	Ставка на оплату электрический сетей
			Руб/МВт мес.	Руб/МВт мес.	Руб/МВт мес.	Руб/МВтч
			100048	28	100048	28
п19	(А)	Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.				

<p>п.19 (Г) Абз. 1-2</p> <p>Основные потребительские характеристики регулируемых товаров, работ и услуг и их соответствие государственным и иным стандартам качества</p>	<p>Баланс электрической энергии и мощности в том числе:</p> <p>Отпуск электроэнергии в сеть: ВН – 72171,596 тыс. кВт*ч. СН2 – 58442,799 тыс. кВт*ч НН – 3586,611 тыс. кВт*ч</p> <p>Отпуск электроэнергии из сети: ВН – 71608,656 тыс. кВт*ч. СН2 – 57186,278 тыс. кВт*ч. НН – 3533,887 тыс. кВт*ч.</p> <p>Отпуск электрической мощности в сеть: ВН – 9,413 МВт. СН2 – 7,899 МВт НН – 0,470 МВт</p> <p>Отпуск электрической мощности из сети: ВН – 9,339 МВт. СН2 – 7,729 МВт. НН – 0,463 МВт.</p>
<p>п.19 (Г) Абз. 2</p> <p>Объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации</p> <p>Потери электрической энергии в сетях в абсолютном и относительном выражении, используемым для целей ценообразования</p>	<p>ВН – 13112,376 тыс.кВтч СН2 – 5276,418 тыс.кВтч НН – 250,971 тыс.кВтч</p> <p>ВН – 0,533 млн.кВтч (0,788%) СН2 – 1,187 млн.кВтч (2,138%) НН – 0,055 млн.кВтч (1,514%)</p>
<p>Затраты на покупку потерь в собственных сетях</p>	<p>506186,50 руб. (без учета НДС)</p>
<p>п.19 (Г) Абз. 3</p> <p>Нормативные потери на передачу электрической энергии.</p> <p>Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях</p>	<p>Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии для АО "КЭТС" на 2019 год Минэнерго России не утверждался</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Организация, модернизация, эксплуатация систем учета электроэнергии, плановая поверка приборов 2. Выявление и пресечение неучтенного потребления электроэнергии. Анализ и устранение небалансов 3. Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций, выравнивание фазных нагрузок в распределительных сетях. (Срок – постоянно, источник финансирования – собственные средства предприятия).

	<p>Информация о закупке электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости</p> <p>Договор продажи электроэнергии №16/1 от 01.02.2018г. Продавец: АО «Свердловская Энергогазовая Компания» Среднедневная цена: 2,3070663 руб./кВтч Объем потерь: 219407 кВтч Стоимость: 506186,50 руб. (без НДС)</p>
<p>п.19 (Г) Абз. 4</p>	<p>Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электроэнергию по уровням напряжения</p> <p>ВН – 13112,376 тыс.кВтч СН2- 5276,418 тыс.кВтч НН- 250,971 тыс.кВтч</p>
<p>п.19 (Г) Абз. 5</p>	<p>Зона деятельности сетевой организации</p> <p>Свердловская область Кировградский городской округ г. Кировград</p>
<p>п.19 (Г) Абз. 5</p>	<p>Сведения о техническом состоянии сетей, и том числе об аварийных отключениях по границам зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства</p> <p>Электрические сети находятся в технически исправном состоянии. Аварийных отключений не было</p>
<p>п.19 (Ж)</p>	<p>О результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства.</p> <p>Контрольные замеры 19 июня и 18 декабря 2019 г. выполнены в полном объеме. Результаты замеров предоставлены системному оператору в отведенный срок.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Узел коммерческого учета на границе балансовой принадлежности. 2. Класс точности прибора учета электроэнергии не ниже 0,5. 3. Дистанционное снятие показаний приборов коммерческого учета.
<p>п.19 (З)</p>	<p>Условия, на которых предоставляется поставка регулируемых услуг.</p> <p>Форма типового договора на оказание услуг по передаче электрической энергии: (в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ (ред. от 27.12.2018) "Об электроэнергетике" (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.01.2019) http://kats.rf/cont/user_files/typovoi%20dоговор%20на%20услуги%20редакше%20электроэнергии.docx Форма типового договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (в соответствии с ПП РФ от 27.12.2004г. № 861) http://kats.rf/cont/user_files/typovoi%20dоговор%20присоединения%20к%20электросетям.docx</p>

<p>Порядок выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям.</p> <p>(в соответствии с ПП РФ от 27.12.2004г. № 861)</p>	<p>а) подача заявки юридическим или физическим лицом;</p> <p>б) заключение договора;</p> <p>в) выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором;</p> <p>г) получение разрешения органа <u>федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации объектов заявителем.</u></p> <p>д) фактический прием (подача) напряжения и мощности;</p> <p>е) составление акта о технологическом присоединении, акта разграничения балансовой принадлежности, акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, а также акта согласования технологической и (или) аварийной брони .</p> <p>Ссылка на информацию об оказании услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям http://kztc-rf/core/user_files/raprot1.xls</p>
<p>п.19 (И)</p> <p>Инвестиционные программы</p> <p>Отчет о реализации инвестиционной программы</p>	<p>Инвестиционных программ нет</p>
<p>п.19 (М,Н)</p> <p>Выполнение капитальных вложений и планов капитального ремонта, касающиеся расширения пропускной способности электрических сетей.</p>	<p>Капитальных вложений и капитальных ремонтов, касающихся расширения пропускной способности электрических сетей не было.</p>
<p>п.19 (О)</p> <p>Способы приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче</p>	<p>Заключение прямых договоров на поставку продукции (оказание услуг) . Безналичный расчет.</p>