

Информация сетевой организации АО «Кировградский завод твердых сплавов»,
согласно Постановлению Правительства РФ № 24 от 21.01.2004 (редакция от 31.01.2021г.)

ПП	Критерий	Информация																																				
	Договор	Договор оказания услуг по передаче электрической энергии с филиалом ОАО «МРСК Урала» Свердловэнерго № 21ПЭ от 24 ноября 2006 г.																																				
п19 (А)	Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии, источник официального опубликования	Постановление РЭК Свердловской области № 271-ПК от 29.12.2020 г. Источник опубликования: официальный сайт РЭК Свердловской области https://рек.midural.ru/cploads/document/8060/2020_271.doc																																				
п19 (А)	Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2021 год утверждены Постановлением РЭК СО от 23.12.2020г. №251-ПК. Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение и подлежащих учету (учтенных) в тарифе на оказание услуг по передаче электроэнергии, постановлением РЭК СО от 23.12.2020г. № 251-ПК для АО "КЭТС" не установлены. Источник опубликования: официальный сайт РЭК Свердловской области https://рек.midural.ru/cploads/document/8037/2020_251.doc																																				
п19 (А)	Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="4">2021г</th> </tr> <tr> <th colspan="2">1 полугодие</th> <th colspan="2">2 полугодие</th> </tr> <tr> <th colspan="2">Двухставочный тариф</th> <th colspan="2">Двухставочный тариф</th> </tr> <tr> <th>Ставка за содержание электрической сетей</th> <th>Ставка на оплату технологического расхода(потерь)</th> <th>Ставка за содержание электрической сетей</th> <th>Ставка на оплату технологического расхода(потерь)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Руб/МВт мес.</td> <td>Руб/МВтч</td> <td>Руб/кВт*ч</td> <td>Руб/МВт мес.</td> </tr> <tr> <td>77713</td> <td>27</td> <td>0.146</td> <td>77713</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Руб/МВт мес.</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Руб/МВтч</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>0.146</td> </tr> </tbody> </table>	2021г				1 полугодие		2 полугодие		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Ставка за содержание электрической сетей	Ставка на оплату технологического расхода(потерь)	Ставка за содержание электрической сетей	Ставка на оплату технологического расхода(потерь)	Руб/МВт мес.	Руб/МВтч	Руб/кВт*ч	Руб/МВт мес.	77713	27	0.146	77713				Руб/МВт мес.				Руб/МВтч				0.146
2021г																																						
1 полугодие		2 полугодие																																				
Двухставочный тариф		Двухставочный тариф																																				
Ставка за содержание электрической сетей	Ставка на оплату технологического расхода(потерь)	Ставка за содержание электрической сетей	Ставка на оплату технологического расхода(потерь)																																			
Руб/МВт мес.	Руб/МВтч	Руб/кВт*ч	Руб/МВт мес.																																			
77713	27	0.146	77713																																			
			Руб/МВт мес.																																			
			Руб/МВтч																																			
			0.146																																			

<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 style="text-align: center;">Баланс электрической энергии и мощности в том числе:</p> <p>Отпуск электроэнергии в сеть:</p> <p style="padding-left: 20px;">ВН – 69427,661 тыс. кВт*ч, СН2- 55871,179 тыс. кВт*ч НН- 3335,488 тыс. кВт*ч</p> <p>Отпуск электроэнергии из сети:</p> <p style="padding-left: 20px;">ВН – 68879,182 тыс. кВт*ч, СН2 – 54653,188 тыс. кВт*ч, НН – 3284,123 тыс. кВт*ч.</p> <p>Отпуск электрической мощности в сеть:</p> <p style="padding-left: 20px;">ВН – 9,051 МВт. СН2- 7,561 МВт НН – 0,427 МВт</p> <p>Отпуск электрической мощности из сети:</p> <p style="padding-left: 20px;">ВН – 8,980 МВт. СН2 – 7,396 МВт. НН – 0,420 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 style="padding-left: 20px;">ВН – 12952,800 тыс.кВтч СН2- 4902,491 тыс.кВтч НН- 230,897 тыс.кВтч</p> <p style="padding-left: 20px;">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>Нормативные потери на передачу электрической энергии.</p>	<p style="padding-left: 20px;">529064,32 руб. (без учета НДС)</p> <p>Норматив технологического расхода (потери) электрической энергии для АО "КЭС" на 2020 год Минэнерго России не утверждался</p>
<p>п.19 (Г) Абз. 3</p> <p>Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Организация, модернизация, эксплуатация систем учета электроэнергии, плановая поверка приборов учета по истечению МПН, замена не прошедших поверку приборов. (Срок- постоянно, источник финансирования- собственные средства) 2. Выявление и пресечение неучтенного потребления электроэнергии. Анализ и устранение небалансов перетока электроэнергии по подстанциям и участкам сети предприятия. (Срок- постоянно, источник финансирования- собственные средства). 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: До 31.07.2020г.- АО «Свердловская Энергогазовая Компания»; с 01.08.2020г.- ООО "Энергосбытовая компания "Евразия" Средневзвешенная цена: 2,4867070 руб./кВтч Объем потерь: 212757 кВтч Стоимость: 529064.32 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 – 12952,800 тыс.кВтч СН2- 4902,491 тыс.кВтч НН- 230,897 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 отключением 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 17 июня и 16 декабря 2020 г. выполнены в полном объеме. Результаты замеров предоставлены системному оператору в оговоренный срок.</p>
<p>п.19 (З)</p>	<p>Условия, на которых предоставляется поставка регулируемых услуг.</p>	<p>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> <p>Форма типового договора на оказание услуг по передаче электрической энергии: (в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ (ред. от 27.12.2018) "Об электроэнергетике" (с изм. на 30.12.2020) http://kzts.rf/sgot/user_files/iprovoj%20dodovolo%20na%20uslugi%20po%20peredache%20elektoenergii.docx Форма типового договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (в соответствии с ПП РФ от 27.12.2004г. № 861) http://kzts.rf/sgot/user_files/iprovoj%20dodovolo%20prisoedinenija%20k%20electrosel.docx</p>

	<p>Порядок выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям. (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 федерального государственного энергетического надзора на Допуск к эксплуатации объектов заявителя;</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/rasprotl.xls</p>
п.19 (М,Н)	<p>Инвестиционные программы Отчет о реализации инвестиционной программы</p>	<p>Инвестиционных программ нет</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>
п.19 (О)	<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>