

Информация сетевой организации АО «Кировградский завод твердых сплавов» за 2022 год (сроком раскрытия до 1 марта 2023г.)  
 согласно Постановлению Правительства РФ № 24 от 21.01.2004 (редакция от 31.01.2021г.)

III	Критерий	Информация							
		2023г				2023г			
	Договор	1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		Двухставочный тариф	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрической сети	Ставка на оплату технологического расхода(потерь)	Ставка за содержание электрической сети	Ставка на оплату технологического расхода(потерь)	Ставка за содержание электрической сети	Ставка на оплату технологического расхода(потерь)	Ставка за содержание электрической сети	Ставка на оплату технологического расхода(потерь)
		Руб/МВт мес.	Руб/МВтч	Руб/кВт*ч	Руб/кВт*ч	Руб/МВт мес.	Руб/МВтч	Руб/кВт*ч	Руб/кВт*ч
	Договор	0	0	0	0	0	0	0	0
п19 (А)	Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии, источник официального опубликования (текущий период регулирования )	С 01.01.2023г. организация утратила статус сетевой. Тарифы на 2023г. РЭК Свердловской области не установлены (Постановление РЭК СО от 28.11.2022г.№ 239-ПК. опубликования: официальный сайт РЭК Свердловской области <a href="https://рек.mdigital.ru/urloads/document/9627/2022_239.doc">https://рек.mdigital.ru/urloads/document/9627/2022_239.doc</a> Источник							
п19 (А)	Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (текущий период регулирования )	Стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2023 год утверждены постановлением РЭК СО от 28.11.2022г. №234-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 28.11.2022г.№ 234-ПК для АО "КЗТС" не установлены. Источник опубликования: официальный сайт РЭК Свердловской области <a href="https://рек.mdigital.ru/urloads/document/9632/2022_234.doc">https://рек.mdigital.ru/urloads/document/9632/2022_234.doc</a>							
п19 (А)	Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии (текущий период регулирования).	Двухставочный тариф Ставка за содержание электрической сети Руб/МВт мес. 0							
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		0		0		0		0	

		Баланс электрической энергии и мощности в том числе:		
п.19 (Г) Абз. 1-2	Основные потребительские характеристики регулируемых товаров, работ и услуг и их соответствие государственным и иным стандартам качества в отчетном периоде	Отпуск электроэнергии в сеть:		
		Отпуск электроэнергии из сети:		
п.19 (Г) Абз. 2	Объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в отчетном периоде	ВН-	69197.302 тыс. кВт*ч.	
		СН2-	56004.333 тыс. кВт*ч.	
		НН-	2635.445 тыс. кВт*ч.	
		ВН-	68647.404 тыс. кВт*ч.	
		СН2-	54763.979 тыс. кВт*ч.	
		НН-	2591.73 тыс. кВт*ч.	
		Отпуск электрической мощности в сеть:		
		ВН-	8.924 МВт	
		СН2-	7.246 МВт	
		НН-	0.343 МВт	
п.19 (Г) Абз. 3	Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях	Отпуск электрической мощности из сети:		
		ВН-	8.853 МВт	
		СН2-	7.086 МВт	
		НН-	0.337 МВт	
п.19 (Г) Абз. 2	Потери электрической энергии в сетях в абсолютном и относительном выражении, используемым для целей ценообразования в отчетном периоде	ВН-	12593.728 тыс. кВт*ч.	
		СН2-	4660.018 тыс. кВт*ч.	
п.19 (Г) Абз. 2	Потери электрической энергии в сетях в абсолютном и относительном выражении, используемым для целей ценообразования в отчетном периоде	НН-	2111.048 тыс. кВт*ч.	
		ВН- 0,568260 млн.кВтч (0,788415%) СН2- 1,264548 млн.кВтч (2,166758%) НН- 0,058999 млн.кВтч (1,631638%)		
п.19 (Г) Абз. 3	Затраты на покупку потерь в собственных сетях в отчетном периоде	534 842,99 руб. (без учета НДС)		
		Уровень нормативных потерь электрической энергии на текущий период		
п.19 (Г) Абз. 3	Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях	Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях АО "КЭТС" на 2023 год утверждены приказом Федеральной антимонопольной службы от 27 октября 2022 № 767/22-ДСП : Потери в электрической сети. 0.228 млн.кВтч; Потери мощности в сети 0.0291 МВт		
		1. Организация, модернизация, эксплуатация систем учета электроэнергии, плановая проверка приборов учета по истечению МПЦ, 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).		
п.19 (Г) Абз. 3	Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях	3. Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций, выравнивание фазных нагрузок в распределительных сетях. (Срок- постоянно, источник финансирования- собственные средства предприятия).		

<p>п.19 (Г) Абз. 3</p>	<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: ООО "Энергосбытовая компания "Евразия" Средневзвешенная цена: 2,5864190 руб./кВтч Объем потерь: 206789 кВтч Стоимость: 534842,99 руб. (без НДС)</p> <p>ВН – 12593,728 тыс.кВтч СН2- 4660,018 тыс.кВтч НН- 211,048 тыс.кВтч</p>
<p>п.19 (Г) Абз. 4</p>	<p>Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями в отчетном периоде при осуществлении расчетов за электроэнергию по уровням напряжения</p>	<p>Свердловская область Кировградский городской округ г. Кировград</p>
<p>п.19 (Г) Абз. 5</p>	<p>Зона деятельности сетевой организации</p>	<p>Электрические сети находятся в технически исправном состоянии. Аварийных отключений не было</p>
<p>п.19 (Ж)</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>Контрольные замеры 15 июня 2022г. и 21 декабря 2022г. выполнены в полном объеме. Результаты замеров предоставлены системному оператору в отведенный их официальным запросом срок.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Узел коммерческого учета на границе балансовой принадлежности.</li> <li>2. Класс точности прибора учета электроэнергии не ниже 0,5.</li> <li>3. Дистанционное снятие показаний приборов коммерческого учета.</li> </ol>
<p>п.19 (З)</p>	<p>О результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства.</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 № 35-ФЗ (ред. от 27.12.2018) "Об электроэнергетике" (с изм. на 30.12.2020) <a href="http://kats.rbf/sole/user_files/typovoi%20dоговор%20на%20услуг%20передаче%20электроенергии.docx">http://kats.rbf/sole/user_files/typovoi%20dоговор%20на%20услуг%20передаче%20электроенергии.docx</a> Форма типового договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ( в соответствии с ПП РФ от 27.12.2004г. № 861) <a href="http://kats.rbf/sole/user_files/typovoi%20dоговор%20присоединения%20к%20электросетям.docx">http://kats.rbf/sole/user_files/typovoi%20dоговор%20присоединения%20к%20электросетям.docx</a></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) <u>получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации объектов заявителя.</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  <a href="http://ктгс.рф/cote/user_files/rasprotl.xls">http://ктгс.рф/cote/user_files/rasprotl.xls</a></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>

Порядок выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям. (в соответствии с ПП РФ от 27.12.2004г. № 861)