

Информация сетевой организации АО «Кировградский завод твердых сплавов»,
 согласно Постановлению Правительства РФ № 24 от 21.01.2004 (в ред. Постановлений Правительства РФ от 01.02.2005
 № 49, от 21.04.2009 № 334, от 09.08.2010 № 609, от 30.01.2019 №64 с изм. от 27.12.2019г.)

III	Информации	ДЕКАБРЬ 2021 г.
п.19"Г" абз.9	Ввод в ремонт и вывод из ремонта электросетевых объектов.	Согласно утвержденному графику ППР (выкопировка графика ППР с отметками о фактическом его выполнении за отчетный месяц прилагается)
п.19"Д" абз.1	О наличии технической возможности доступа к регулируемым услугам. О регистрации и ходе заявок на технологическое присоединение в отношении трансформаторных подстанций до и выше 35 кВ.	Техническая возможность доступа к регулируемым услугам в отношении сетей 35 кВ и выше отсутствует. Заявок на технологическое присоединение к сетям 35 кВ и выше не зарегистрировано. Договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям не заключалось.
п.19"Д" абз.2	Количество поданных заявок и объем мощности, необходимого для их удовлетворения	0
п.19"Д" абз.3	Заключенные договоры об осуществлении технологического присоединения. (объем присоединяемой мощности, сроки и плата по договору)	0
п.19"Д" абз.4	Аннулированных заявок на технологическое присоединение	0
п.19"Д" абз.5	Выполненных присоединений и присоединенной мощности	Заявок не поступало
п.19"Р"	Лица намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, включая: наименование лица; объем планируемой к перераспределению максимальной мощности; наименование и место нахождения центра питания	Заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям классах напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта сетевой организации, следуя информации, указанной в ссылке: http://kztc.rf/core/user_files/techsloujia.doc
п.19"К"	Возможность подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта сетевой организации	

<p>п.19"б"</p> <p>Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение (и подлежащие учету (учтенные) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии), с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, содержащего информацию о размере таких расходов.</p>	<p>0 руб.</p> <p>(Данные расходы на 2021г. для АО «КЭТЭС» не определены Постановлением РЭК СО от 23.12.2020г. №251-ПК).</p>
<p>п.19"г"</p> <p>Объем и стоимость электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционированных на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя.</p>	<p>Договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенных с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционированных на основе использования возобновляемых источников энергии не заключались.</p> <p>Объем и стоимость электрической энергии (мощности) за расчетный период 0,00 руб.</p>
<p>п.19"ж"</p> <p>Результаты контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения.</p>	<p>Контрольный замер проведен 15.12.2021г. Результаты замера фактического потокораспределения мощностей, уровней напряжения и нагрузок объектов электросетевого комплекса АО «КЭТЭС» и замера нагрузки, подключенной под АЧР за контрольные часы суток, отправлен в ОАО «МРСК Урала»- филиал «Свердловэнерго», действующего в соответствии с указанием системного оператора АО «СО ЕЭС».</p> <p>(в соотв. с п.22 ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)</p>

№	Оборудование	Зав. №	Инд. №	Время монтажа на ремонт	I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			Дата и время окончания работ	К-во ремонтов и ТО		
					Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		ТО	Ремонт	
19	Ячейка №19 (КТП-18.Т-1 цех №1)			По плану Факт													17	1	19	
20	Ячейка №20 (ТН-2)			По плану Факт														16	25	25
21	Ячейка №21 (ТП-12.Т-1 НСПВ)			По плану Факт														17	7	7
22	Ячейка №22 ТП-3157-2 (ТП-МКР-5)			По плану Факт														17	25	25
23	Ячейка №23 (ЭН II СШ-6кВ)			По плану Факт														16	25	25
24	I СШ-6кВ			По плану Факт														16	4.2	4.2
25	II СШ-6кВ			По плану Факт														16	40	40
	ПТ-5																	16	48	48
1	Ячейка №1 (ТП-7.Т-13 цех №6)			По плану Факт														17	25	25
2	Ячейка №2 (КТП-25.Т-1 цех №8)			По плану Факт														17	25	25
3	Ячейка №3 (КТП-26.Т-1 цех №8)			По плану Факт														17	25	25
4	Ячейка №4 (КТП-27.Т-1 цех №8)			По плану Факт														17	25	25
5	Ячейка №5 (КТП-28.Т-1 цех №8)			По плану Факт														17	25	25
6	Ячейка №6 (ВВОЛ с ТП ст. №5)			По плану Факт														17	25	25
7	Ячейка №7 (ТН-1)			По плану Факт														17	28	28
8	Ячейка №8 СВ-6кВ			По плану Факт														17	7	7
9	Ячейка №9 (ТН-2)			По плану Факт														17	28	28
	Ячейка №10			Факт														17	7	7

