

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	Информация	ОКТАБРЬ 2021 г.
п.19"г" абз.9	Ввод в ремонт и вывод из ремонта электросетевых объектов.	Согласно утверждённому 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 договора 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	0
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	Заявок не поступало
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	Имеется возможность подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта сетевой организации, следуя информации, указанной в ссылке: http://kztc.pf/core/user_files/techusloviija.doc

<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 «КЗТС» 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, осуществяющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих 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, осуществяющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированными производством электрической энергии (мощности) 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 16.06.2021г. Результаты замера фактического потокораспределения мощностей, уровней напряжения и нагрузок объектов электросетевого комплекса АО «КЗТС» и замера нагрузок, подключенной под АЧР за контрольные часы суток, отпавлен 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	инв. №	выполнен ли ремонт	I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			Дата и период послед. ремонта	К-во ремонтов и простоев				Остаток простоев оборудования в ремонте в часах
				Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		ТО	Т	К	21	
1	Ячейка №1 (ЗН I С Ш - 6кВ)		По плану Факт.												2006						
2	Ячейка №2 (КТП-23, Т-2 цех №5)		По плану Факт.												2016						
3	Ячейка №3 (КТП-21, Т-2 цех №1)		По плану Факт.												2018						
4	Ячейка №4 (КТП-22, Т-2 цех №5)		По плану Факт.												2019						
5	Ячейка №5 (КТП-19, Т-1 цех №1)		По плану Факт.												2018						
6	Ячейка №6 (КТП-20, Т-1 цех №5)		По плану Факт.												2019						
7	Ячейка №7 ТП-3157-1 (ТП-МКР-5)		По плану Факт.												2019						
8	Ячейка №8 (ВВОД с ТПП яч. №39)		По плану Факт.												2019						
9	Ячейка №9 (КТП-18, Т-2 цех №1)		По плану Факт.												2018						
10	Ячейка №10 (ТН-1)		По плану Факт.												2006						
11	Ячейка №11 СВ - 6кВ		По плану Факт.												2016						
12	Ячейка №12 (СШР-II 6кВ)		По плану Факт.												2016						
13	Ячейка №13 (КТП-23, Т-1 цех №5)		По плану Факт.												2019						
14	Ячейка №14 (КТП-21, Т-1 цех №1)		По плану Факт.												2016						
15	Ячейка №15 (ВВОД с ТПП яч. №35)		По плану Факт.												2017						
16	Ячейка №16 (КТП-22, Т-1 цех №5)		По плану Факт.												2019						
17	Ячейка №17 (КТП-19, Т-2 цех №1)		По плану Факт.												2016						
18	Ячейка №18 (КТП-20, Т-2 цех №5)		По плану Факт.												2016						

