

Информация сетевой организации АО «Кировградский завод твёрдых 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.)

Информация		ФЕВРАЛЬ 2022 г.
III		
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 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.rf/core/user_files/techsluvija.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 2022г. для АО «КЭТС» не определены Постановлением РЭК СО от 29.12.2021г. № 258-ПК). https://рек.midural.ru/uploads/document/8949/2021_258.doc</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, 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, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих 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 потококораспределения, нагрузок и уровней напряжения.</p>	<p>Контрольный замер проведен 15.12.2021г. Результаты замера фактического потококораспределения мощностей, уровней напряжения и нагрузок объектов электросетевого комплекса АО «КЭТС» и замера нагрузки, подключенной под АЧР за контрольные часы суток, отпущен в ОАО «МРСК Урала» - филиал «Свердловэнерго», действующего в соответствии с указанием системного оператора АО «СО ЕЭС». (в соотв. с п.22 ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)</p>

№	Оборудование	Зад. №	инв. №	Время выполнения ремонта	I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			Дата и продолж. работ	К-во ремонтов и простоев	Оценки
					Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь			
1	2																		
5	Ячейка №5 (КТП-17,Т-1 цех №1)			По плану Факт.		14.02										2018		25	
6	Ячейка №6 (КТП-14,Т-1 цех №1)			По плану Факт.		28.02										2019		25	
7	Ячейка №7 (КТП-13,Т-1 цех №1)			По плану Факт.												2016		25	
8	Ячейка №8 (ВВОД с ГПП яч. №41)			По плану Факт.												2016		28	
9	Ячейка №9 РЕЗЕРВ			По плану Факт.		14.02										2010		25	
10	Ячейка №10 ТП-3153-1 (ТП-146кв, Т-1)			По плану Факт.												2018		25	
11	Ячейка №11 СВ - 6кВ			По плану Факт.												2018		28	
12	Ячейка №12 (ТН-2)			По плану Факт.												2018		7	
13	Ячейка №13 (ВВОД с ГПП яч. №34)			По плану Факт.												2006		28	
14	Ячейка №14 (КТП-13,Т-2 цех №1)			По плану Факт.		15.02										2016		25	
15	Ячейка №15 (КТП-14,Т-2 цех №1)			По плану Факт.		9.1.02										2018		25	
16	Ячейка №16 РЕЗЕРВ			По плану Факт.		15.02										2010		25	
17	Ячейка №17 (ТП-15,Т-2 НОВОС)			По плану Факт.												2018		25	
18	Ячейка №18 (КТП-17,Т-2 цех №1)			По плану Факт.		9.1.02										2018		25	
19	Ячейка №19 РЕЗЕРВ			По плану Факт.												2018		25	
20	Ячейка №20 ТП-3153-2 (ТП-146кв, Т-2)			По плану Факт.												2010		25	
21	Ячейка №21 (ЗН II С.Ш.-6кВ)			По плану Факт.												2018		4,2	
22	1 С.Ш.-6кВ			По плану Факт.												2006		38	
23	II С.Ш.-6кВ			По плану Факт.												2016		32	