

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.)

III	Информация	Апрель 2021 г.
п.19"г" абз.9	Ввод в ремонт и вывод из ремонта электросетевых объектов.	Согласно утверждённому графику ПППР (выкопировка графика ПППР 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/techsloujia.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 «КЭТС» 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, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемам 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 <u>не заключались</u>.</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 поточкораспределения, нагрузок и уровней напряжения.</p>	<p>Контрольный замер проведен 16.12.2020г. Результаты замера фактического поточкораспределения мощностей, уровней напряжения и нагрузок объектов электросетевого комплекса АО «КЭТС» и замера нагрузок, 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>

№	ОБЪЕКТ ЗАДАНИЕ	№ п/п	№	Месяцы												Итого					
				Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	периода	ТО	Т	К		
29	Ячейка №45 (ПТ-7, ячейка №3)		По плану															2017	12	12	12
30	Ячейка №46 (Резерв)		По плану															2017	12	12	12
31	Ячейка №47 (ЛК-1)		По плану															2017	12	12	12
32	Ячейка №49 (Резерв)		По плану															2018	7,2	7,2	7,2
33	Ячейка №50 (Резерв)		По плану															2006	7,2	7,2	7,2
34	Ячейка №4 (ПТ-1, ПИМИТ-10)		По плану															2017	7,2	7,2	7,2
35	Ячейка №6 (ПТ-3, (3 НОМ-6))		По плану															2017	7,2	7,2	7,2
36	Ячейка №19		По плану																		
37	Ячейка №19		По плану																		
38	Ячейка №44 (ПТ-3152-1 (ПТ-МКР-3, яч. №7))		По плану															2019	12	12	12
39	Ячейка №44 (ПТ-3152-1 (ПТ-МКР-3, яч. №7))		По плану															2018	12	12	12
40	Ячейка №45 (ПТ-7, ячейка №3)		По плану															2017	12	12	12
41	Ячейка №46 (Резерв)		По плану															2017	12	12	12
42	Ячейка №47 (ЛК-1)		По плану															2017	12	12	12
43	Ячейка №49 (Резерв)		По плану															2018	7,2	7,2	7,2
44	Ячейка №50 (Резерв)		По плану															2006	7,2	7,2	7,2
45	Ячейка №4 (ПТ-1, ПИМИТ-10)		По плану															2017	7,2	7,2	7,2
46	Ячейка №6 (ПТ-3, (3 НОМ-6))		По плану															2017	7,2	7,2	7,2
47	Ячейка №19		По плану																		
	ПТ-1, (3 НОМ-6)		Факт																		

