

GB/T 41314-2022 建筑光伏组件用镀膜玻璃测试要求

产品名称	GB/T 41314-2022 建筑光伏组件用镀膜玻璃测试要求
公司名称	深圳市天润标准技术服务有限公司
价格	.00/件
规格参数	服务1:包通过 服务2:包整改 服务3:一次性收费
公司地址	深圳市龙华区龙华街道富康社区东环一路100号 良基大厦101C04
联系电话	13828872873 13828872873

产品详情

GB/T 41314-2022 英语版 工程建筑太阳能组件用镀膜玻璃

带来更多规范英语版。

1范畴

本政策规定了工程建筑太阳能组件用镀膜玻璃的种类、规定,测试方法、检查标准及标示、外包装、存储、运送。

本文档适用工程建筑太阳能组件用镀膜玻璃。

2规范性引用文档

以下文档里面的内容根据文章中的规范性引用而组成本文档不可缺少的条文。在其中,注日期引用文件,仅该日期相对应的版本号适用本文档;不注日期引用文件,其*新版(包含每一个改动单)适用本文档。

GB/T 2790胶黏剂180"抗张强度测试方法柔性原材料对刚性材料

GB/T 2828.1记数抽样检查程序流程、第1一部分:按接受品质限(AQL)查找的逐批检测取样方案

GB/T 6739——2006清漆和面漆签字笔法测定漆层强度

GB/T 8170标值修约规则与极限值标值地表示和判断

GB/T 9056金属材料刻度尺

GB/T 9266—2009工业涂料镀层耐洗刷性的测量

GB/T 10125—2012人工合成氛围腐蚀试验盐雾测试

GB 15763.2—2005工程用钢化玻璃第 一部分:钢化夹胶玻璃

GB/T 17841——2008半钢化玻璃

GB/T 30983—2014光伏发电用玻璃电子光学性能测试方法

JB/T 2369读数显微镜

IEC 60068-2-78验证试验第2-78一部分;实验实验室:稳定寒湿(Environmental testing—Part2-78;Tests—Test Cab: Damp heat,steady state)

IEC 61215-2;2021路面用太阳能组件 , 设计方案评定和定形、 第 2 一部分;实验程序流程[Terrestrial photovoltaic(PV) modules—Design qualification and type approval—Part 2;Test procedures]

IEC 62716;2013光伏发电(PV)部件、 二氧化氮腐蚀试验[Photovoltaic(PV) modules—Ammonia corrosion testing]

EN 1096-2;2012房屋建筑夹层玻璃 , 镀层夹层玻璃第 一部分;A,B,S涂层要求及测试方法(Glassinbuilding—Coated glass—Part 2;Requirements and test methods for class A ,B, and S coatings>

3术语和定义

以下术语和定义适用本文档。

3.1

工程建筑太阳能组件用镀膜玻璃coated glass for photovoltaic modules in building

3.2

光伏发电透光率PV transmittance

在太阳能电池的回应区段380 nm~1 100 nm波段范围之内自然光立即透光率。

3.3

光伏发电反射比PV reflectancep

在太阳能电池的回应区段380 nm~1 100 nm波段范围之内玻璃镀膜面自然光立即反射比。

4产品类别

商品按成型方法分成方法镀膜玻璃和压铸镀膜玻璃。 商品按热处理方法分成防爆玻璃镀膜玻璃或半防爆

玻璃镀膜玻璃。商品按安装方式分成前板镀膜玻璃和侧板镀膜玻璃。

5规定

5.1总体思路

薄厚大于等于2 mm建筑太阳能组件用镀膜玻璃技术性能必须符合5.2~5.2l的相关规定,壁厚低于2 mm建筑太阳能组件用镀膜玻璃技术性能由甲乙双方商谈。

5.2尺寸及允许误差

5.2.1周长允许误差

周长允许误差必须符合表1的相关规定。

5.3外观检查

5.3.1 工程建筑太阳能组件用压铸镀膜玻璃的外观检查必须符合表5的相关规定。

5.4弯曲度

弯曲度必须符合下列规定。

a)弓型弯折:弓型弯曲度不得超过0.25%。

b)波型弯折:波型弯曲度不得超过0.20%。

5.5涂层强度

前板镀膜玻璃受滑面的涂层强度应不少于3H。

侧板镀膜玻璃受亮面(内侧边)的涂层强度应不少于9H。

5.6光学特性

5.6.1前板镀膜玻璃受滑面的光学特性

前板镀膜玻璃受滑面的光学特性以光伏发电透光率来描述,必须符合表7的相关规定。

5.7耐洗刷性

前板镀膜玻璃耐洗刷实验后光伏发电透光率的均值损耗应不超过1.0%,且涂层没有明显掉下来、脱离状况,无不可消除的脏污。

5.8耐酸性雾特性

前板镀膜玻璃耐酸性雾实验后光伏发电透光率的均值损耗应不超过1.0%,且涂层没有明显掉下来、脱离状况,无不可消除的脏污。

5.9耐紫外线辐照度特性

前板镀膜玻璃耐紫外线辐照度实验后光伏发电透光率的均值损耗应不超过1.0%,且涂层没有明显掉下来、脱离状况,无不可消除的脏污。

5.10耐湿冻特性

前板镀膜玻璃耐湿冻实验后光伏发电透光率的均值损耗应不超过1.0%,且涂层没有明显掉下来、脱离状况,无不可消除的脏污。

5.11耐湿热特性

前板镀膜玻璃耐湿热实验后光伏发电透光率的均值损耗应不超过1.0%,且涂层没有明显掉下来、脱离状况,无不可消除的脏污。

5.12耐中性盐雾特性

前板镀膜玻璃耐中性盐雾试验后光伏发电透光率的均值损耗应不超过1.0%,且涂层没有明显掉下来、脱离状况,无不可消除的脏污。

5.13抗冲击性

实验后试件应不损害。

5.14 残片情况

取产品为试件进行测试,总数4片。

针对防爆玻璃镀膜玻璃,进行测试的一片试件在所有的50 mm × 50 mm区域内的至少残片数应不得少于40,且容许有少量长条状残片,其长短不得超过100 mm。

5.15霰弹袋抗冲击性能

针对薄厚不低于3.0 mm的防爆玻璃镀膜玻璃,试件必须符合以下a)或b)中任何一条的相关规定。

a)玻璃破碎时,一片样品的较大10片残片品质之和不得超过等同于试件65 cm²总面积的品质,保存在框中的所有无围绕裂痕的碎玻璃长度不得超过120 mm。

b)霰弹袋降落高度在1 200 mm时,试件不损害。

针对薄厚低于3.0 mm的防爆玻璃镀膜玻璃及半防爆玻璃镀膜玻璃,不作要求。

5.16耐高温抗冲击性能

针对防爆玻璃镀膜玻璃,应耐200 °C温度差不损害。针对半防爆玻璃镀膜玻璃,应耐100 °C温度差不损害。

5.17耐二氧化氮腐蚀能

前板镀膜玻璃耐二氧化氮腐蚀试验后光伏发电透光率的均值损耗应不超过1.0%,且涂层没有明显掉下来、脱离状况,无不可消除的脏污。

5.18夹层玻璃/胶纸的抗张强度

侧板镀膜玻璃(镀晶地区)与胶纸的抗张强度应不小于70 N/cm.

5.19 耐砂尘特性(可选项目)>

耐砂尘特性必须符合表8的相关规定。

6测试方法

6.1尺寸及允许误差6.1.1周长允许误差

以产品为试件,应用示值为l mm金属刻度尺或卷尺,沿试件边一部分别**测量四条边长,并测算平均误差与公称压力值差值。

6.1.2对角允许误差

应用卷尺**测量夹层玻璃两条对角线,并按式(l)测算对角误差。

6.1.3薄厚允许误差及厚度差

用精密度为0.01 mm的内径千分尺或拥有相同测量精度仪器设备,在距金属板边15 mm里的四边中心点**测量。测量值的算数平均值即是薄厚值,并且以mm(mm)为基准修约到小数点后2位。计算厚度值与公称压力薄厚差值。同一片夹层玻璃厚度差为四个测量结果中*高值和极小值差值。

6.2外观检查

以产品为试件。将试件竖直放置在距显示屏600 mm位置。显示屏为黑色暗淡无光显示屏,显示屏与试件间以充裕漫射光照明灯具。在距试件600 mm部位进行看着观查。视野与试件法向交角为0~60°。选用合乎GB/T9056所规定的示值为l mm金属刻度尺或同样具有之上测量精度测量仪器和合乎JB/T 2369所规定的分隔值0.01 mm的读数显微镜测量偏差的尺寸和总宽。外观检查做好记录压印,皱褶,天虹,发霉,线框、线道、裂痕、废弃物、脱膜等缺点状况。

6.3弯曲度

按GB 15763.2——2005中6.4要求方法进行测量。

6.4涂层强度

6.4.1试件

以产品或者与产品同样原材料,同样工艺参数下制造出来的宽度为300 mm × 300 mm试品为试件,数量达到3片。