

# 浅谈——光伏产业链

——2023. 2. 26

——松子



- 保持独立思考

课程内容仅做学术讨论,并不做任何发贡决策建议、技资计保持独立思考。

● 投资请保持理性

跟风投资可能造成极大风险,请务必保持理性,扩大能力圈。谨慎投资,规避风险。

- 01 为什么投资光伏
- 02 光伏产业链
- 03 上游: 硅料、硅片
- 04 光伏产业上中下游的企业有哪些?





5年5倍的成长空间

### 为什么投资光伏?



#### 为什么投资光伏?

#### 1.国家能源安全自主可控

#### 2.发电成本逐年降低

光伏的发电成本逐年降低,已经可以逐步替代火电。从全球范围来说,光照条件好的地区,光伏发电已经非常便宜。

#### 3.市场空间巨大

现在光伏发电只占所有发电领域3%的份额,行业空间巨大。

### 为什么投资光伏?

#### 什么是光伏?

光伏 (Photovoltaic): 是太阳能光伏发电系统 (Solar power system) 的 简称,是一种利用太阳电池半导体材料的光伏效应,将太阳光辐射能直接 转换为电能的一种新型发电系统,有独立运行和并网运行两种方式。

太阳能光伏发电系统分类,一种是集中式,如大型西北地面光伏发电系统; 一种是分布式(以>6MW为分界),如工商企业厂房屋顶光伏发电系统, 民居屋顶光伏发电系统。

#### 不同类型的光伏

# 集中式光伏发电系统



# 分布式光伏发电系统

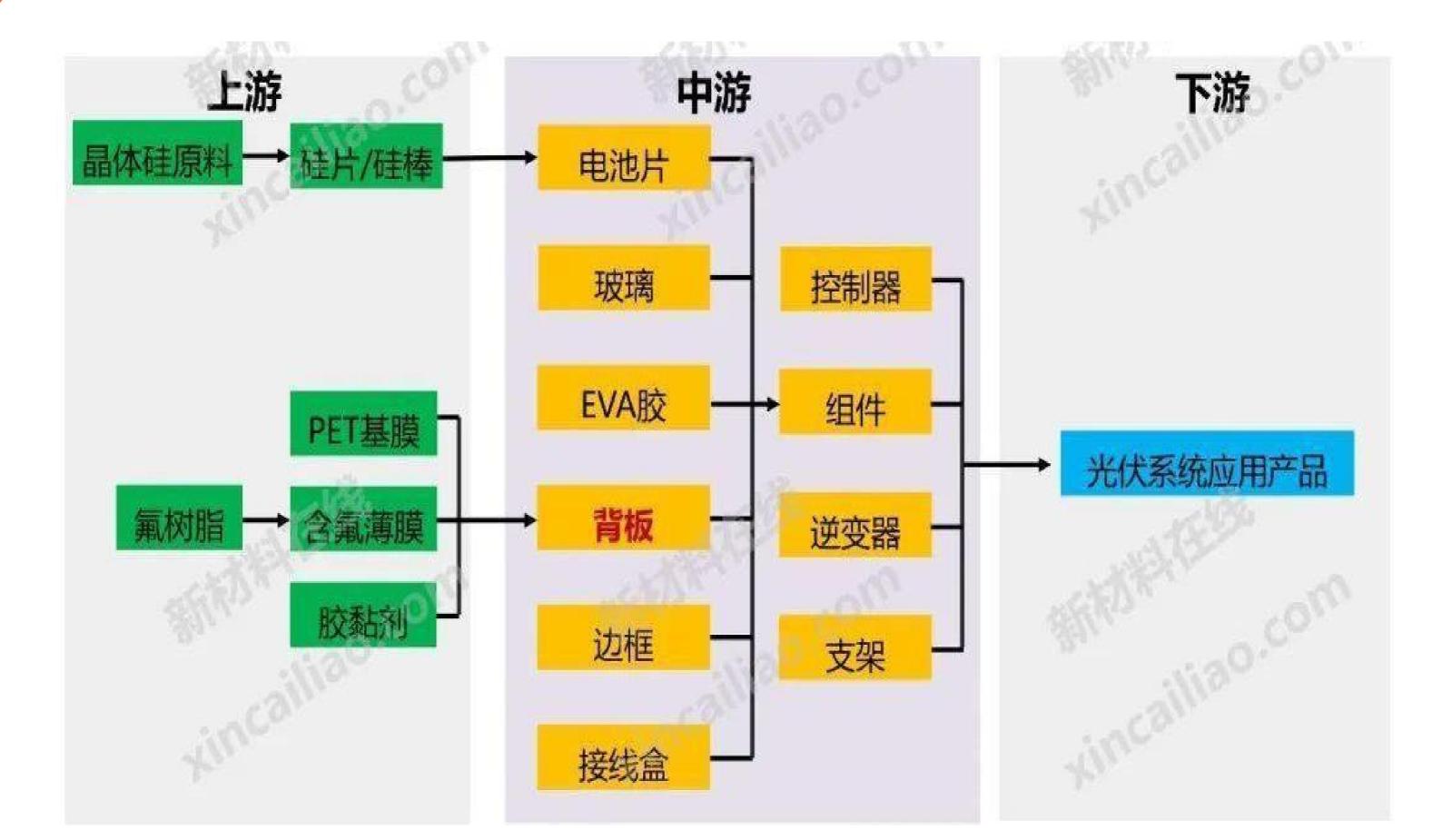




带你了解产业的上中下游









上游: 硅料、硅片之争







- 硅料算是化工行业的一种,资金和技术壁垒较高,扩产周期较长,投产周期 是一年半左右。
- 生产工艺: 石头加工、酸洗等(改良西门子法、硅烷流化床法)
- 光伏常用的多晶硅纯度要在99.9999%以上,这就是人们常说的6个9,电子级要求则更高,需要达到9个甚至11个9。
- •市场占有率:现在全球光伏硅料70%以上的产能都是中国的。

致密料外表光滑、颜色明亮, 纯度高,制备成本高。通常用于单晶硅片



菜花料表面粗糙呈菜花状,颜色偏灰,纯度较低,制备成本低。通常 用于多晶硅片



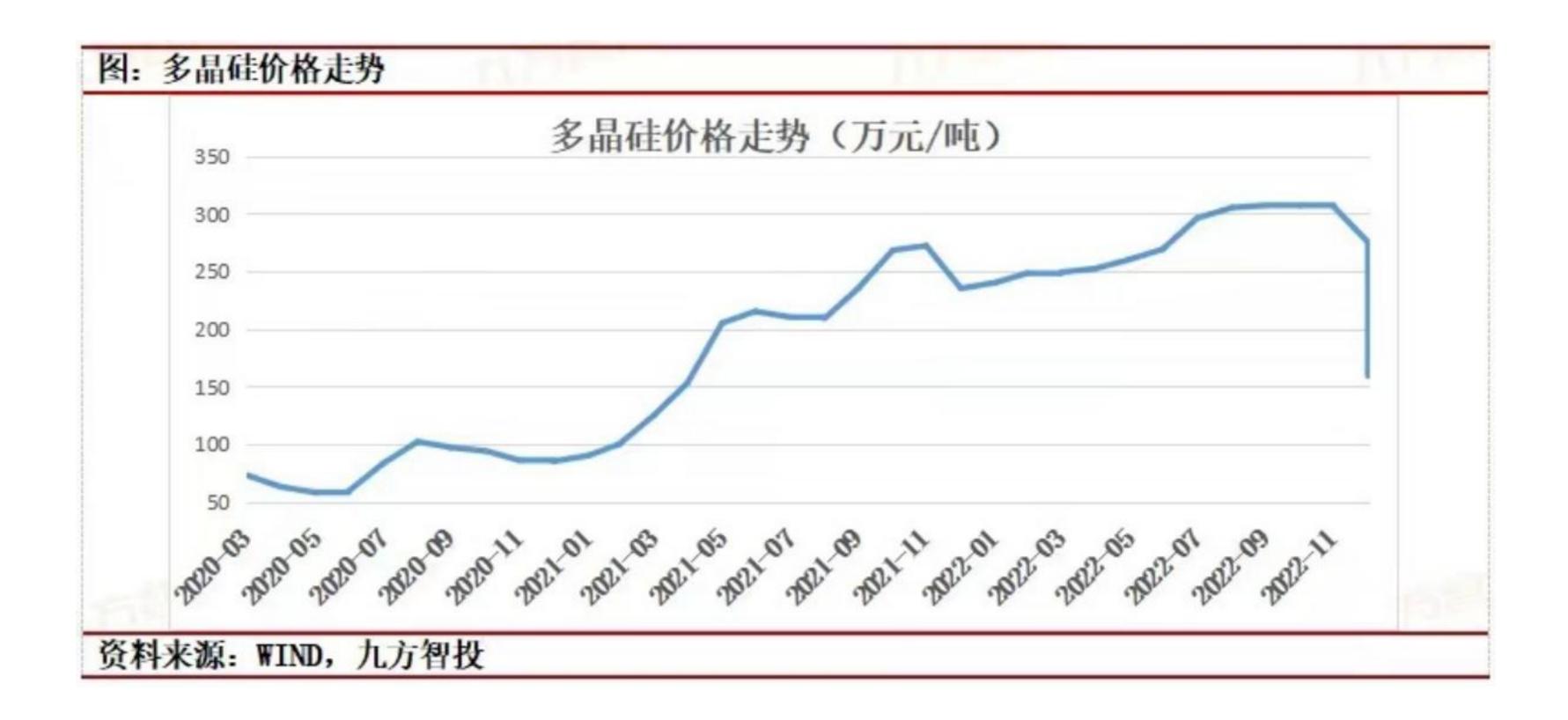
多晶硅的生产技术目前的主流是改良西门子法。多晶硅的生产成本,主要包括电力、金属硅、人力等,其中电力成本占比最高,占多晶硅成本的 40%左右,这是因为生产过程要耗电升温,硅芯要通电加热,炉体要冷却 控温,这些都非常耗电。

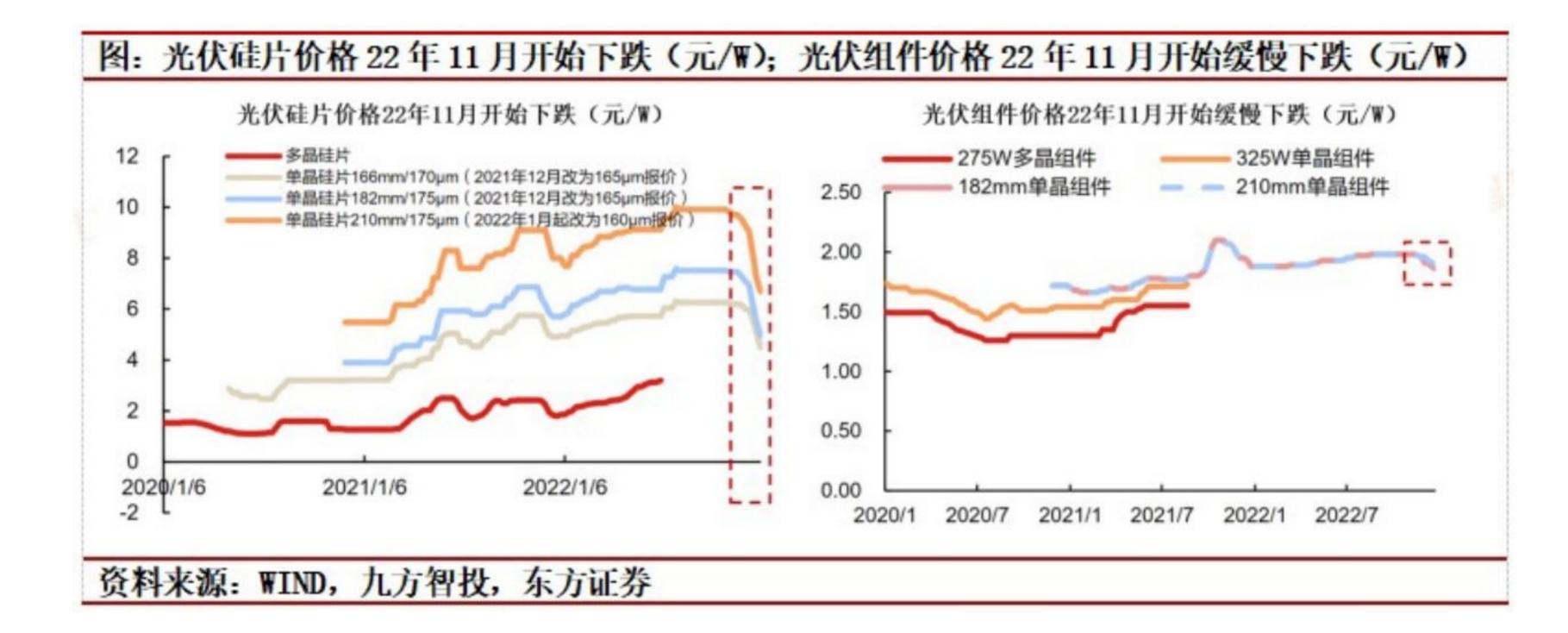
<mark>通威股份</mark>是A股上市的硅料龙头,使用的是主流的西门子法,**生产成本是行业最低水平,毛利排 名第一**。

除了改良西门子法,还有另外一种硅料生产技术,就是<mark>硅烷流化床法</mark>,用硅烷流化床法生产出来的就是**颗粒硅。**该方法大概可以节约2/3的电费,但是,颗粒硅的生产工艺决定了硅料的杂质含量很难控制,还有在包装运输过程中会有一些污染,因为颗粒硅的表面积大,更容易吸附杂质。

所以现阶段,颗粒硅只能作为填充料掺一部分,从下游硅片厂的交流记录来看,比例最多只能用到20%。显然现在这个技术还不够成熟,国内仅有 blxx (港股)号称可以量产。

#### 多晶硅的价格走势





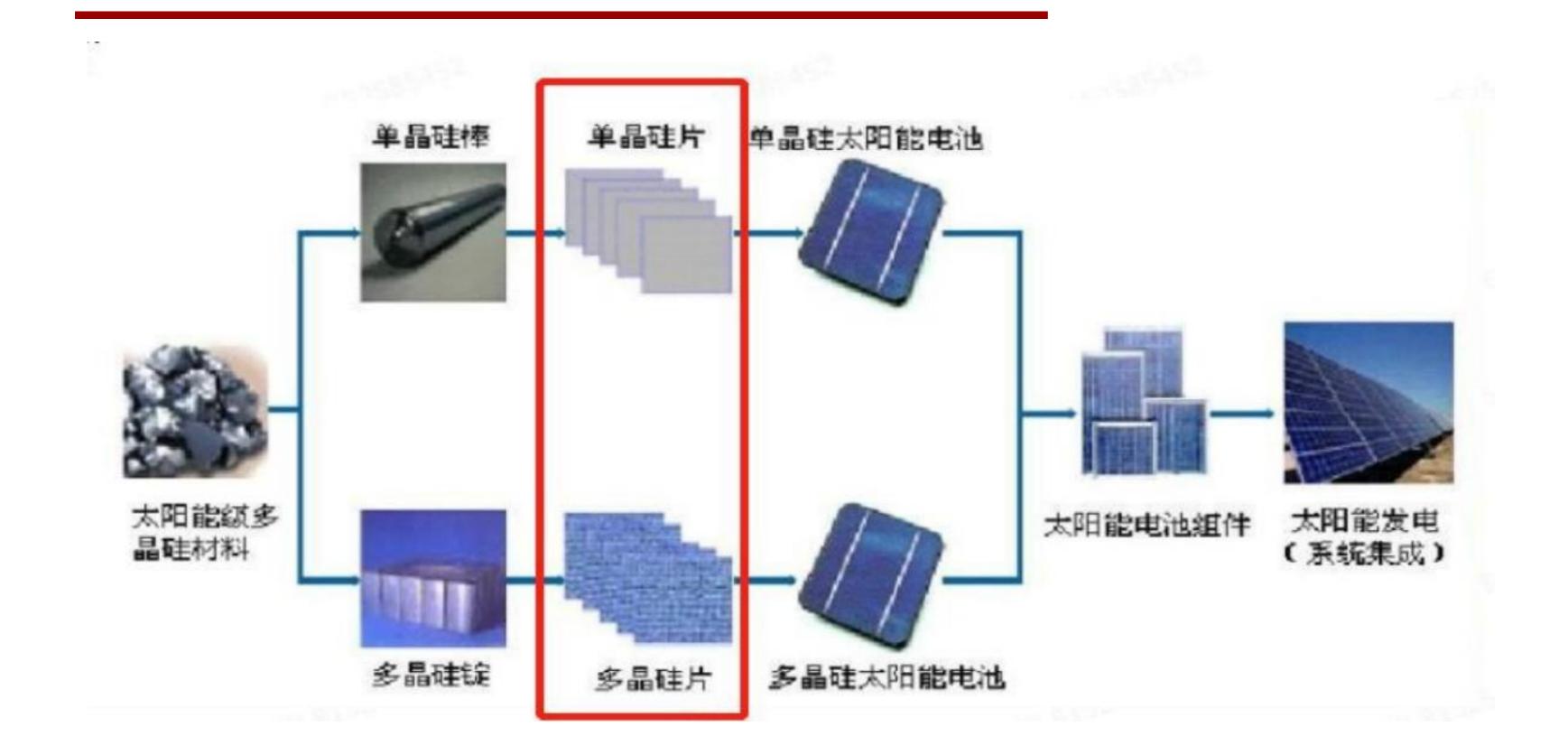
#### 上下游达到平衡后——光伏重启

光伏前一段时间为什么涨不动?

硅料由于产能的紧缺,疯狂涨价,而且现在硅料涨价已经传导到了硅片,硅片厂家普遍涨价,可是在电池片和组件环节,价格提不上去,等于说成本的上升都靠电池片和组件厂商承担了,长时间下去肯定会影响电池片以及组件的产量,这样反过头来又会抑制硅料以及硅片的涨价。

说到底光伏是需要不断降本才能跟传统火电去竞争的,这个特性导致涨价很难往下游去传导,现在硅料,硅片赚的多了,电池片和组件自然赚的少甚至还要亏钱,整体需求就会收到影响。

等什么时候才能顺畅呢,要等行业的上下游达成新的平衡,只是时间问题。光伏整体的需求不是没有了,而是延后了。



#### 硅片-外观差异

#### 单晶硅片:

#### 四个角呈现圆弧状,表面没有花纹;

单晶硅原子结构排列,单晶是有序排列,杂质较少。



#### 多晶硅片:

四个角呈现方角,表面有类似冰花一样的花纹。多晶硅的原子结构排列无序,杂质多。



#### 硅片-生产工艺差异

### 单晶硅:

高温熔化硅料后,引导原子同向排列。成本高(近年有所降低), 品质更好,转化效率更高

#### 多晶硅:

高温熔化硅料后,原子排列方向不同。成本低,品质较低,转化效率略低。





#### 硅片-生产工艺差异

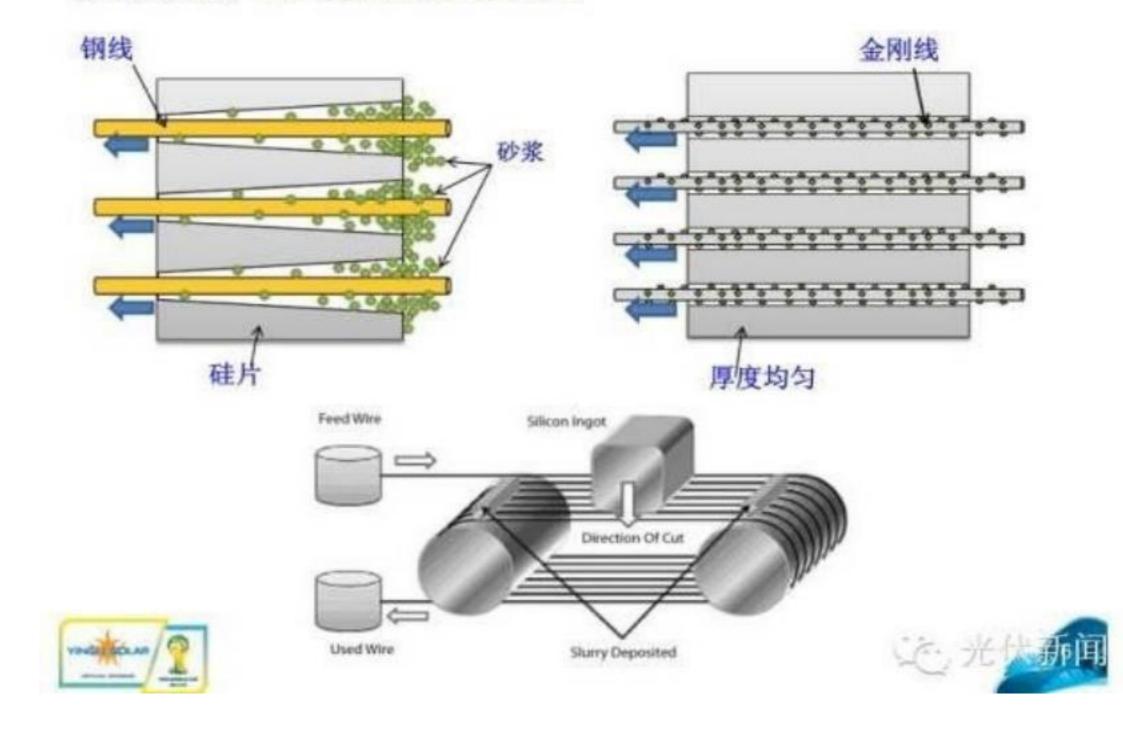
单晶硅: 金刚线切割技术

多晶硅: 砂浆线切割技术

单晶硅原子排序整 齐, 所以用金刚 线可以切得 更整 齐, 硅片也可以更 薄。

而多晶的杂质多, 内部的硅原子排列 是杂乱的,如果用 金刚线切的话, 碎片率会非常高

#### 砂浆切割与金刚线切割过程



#### 总结:

- → 外观,单晶硅深蓝色,近乎黑色,多晶硅天蓝色,颜色鲜艳,单晶电池片四角圆弧状,多晶电池片正方形。
- ➡看转化率,单晶效率高于多晶,大概在10%-20%左右。
- → 看性价比,之前来说多晶性价比略高于单晶,仅仅是之前而已,随着单晶组件成本的降低,最近几年已经发生逆转。
- ➡ 看未来, 单晶是趋势, 多晶要逐渐被淘汰。

#### 大尺寸目前是发展的方向,对于降本增效也是起到了积极的作用。

这几年从M2单晶硅片(边长156.75mm),到G1单晶硅片(边长158.75mm),到M6单晶硅片(边长166mm),再到到现在隆基的M10(边长182mm)和中环的G12单晶硅片(边长210mm)

大尺寸和薄片化是未来的发展趋势,光伏硅片大尺寸有助于提升硅片产能, 降低单位投资,降低拉晶能耗,从而降低电池非硅成本。

### 硅片尺寸之争

一、光电转化效率,衡量的是太阳能电池把太阳能转化成电能的能力,其值是一个百分数。

太阳能电池的测试设备,采用AM1.5G的标准光谱,其光强为1000W/平方米。一块M6硅片的面积是274.16平方厘米,如果用AM1.5G的标准光照射后,它上面的能量是27.4瓦,假设硅片的功率是5.6瓦,则其转换效率为5.6/27.4=20.44%。

硅片尺寸之争

二、产能的单位,光伏产业链上除了硅料的产能单位是吨,硅片、电池片、组件的产能都是瓦。

这是因为各家公司的硅片尺寸和光电在转换效率都不一样,所以最简单直接的就是说能产出来多少电能就好,电池片和组件也是同理。

### 硅片尺寸之争

三、单瓦成本, 衡量的就是得到一单位电能需要多少成本。

比如硅片A和硅片B的面积、厚度等都相同,但区别在于硅片A由于使用了更先进的技术和生产工艺,使得光电转换效率比硅片B要高。假设硅片A的功率为5W,而硅片B的功率只有4W,但是由于工艺更复杂,硅片A生产成本也会更高,硅片A的生产成本是2元,而硅片B的成本是1.5元。

如果计算单瓦成本,硅片A是成本2/功率5=0.4元/W,硅片B是成本1.5/功率4=0.375元/W,所以我们应该选择单瓦成本更低的硅片B,而不是技术更先进的硅片A。

在硅片环节的方向基本上还是以降本增效为主。

### 硅片产业格局

单晶硅片市场目前呈现双寡头格局,从2019年的产能来看,隆基股份和中环股份的市场份额加起来超过了70%,行业集中度非常高,基本上他们也掌握了单晶硅片的定价权。

但从毛利率来看,隆基股份比中环股份要高10个点左右,因为隆基股份在硅片领域,单位综合成本比其他同行低15%以上,其中非硅成本比中环股份低10%。 所以一旦如果硅片打起价格战来的话,没有谁可以是隆基股份的对手。

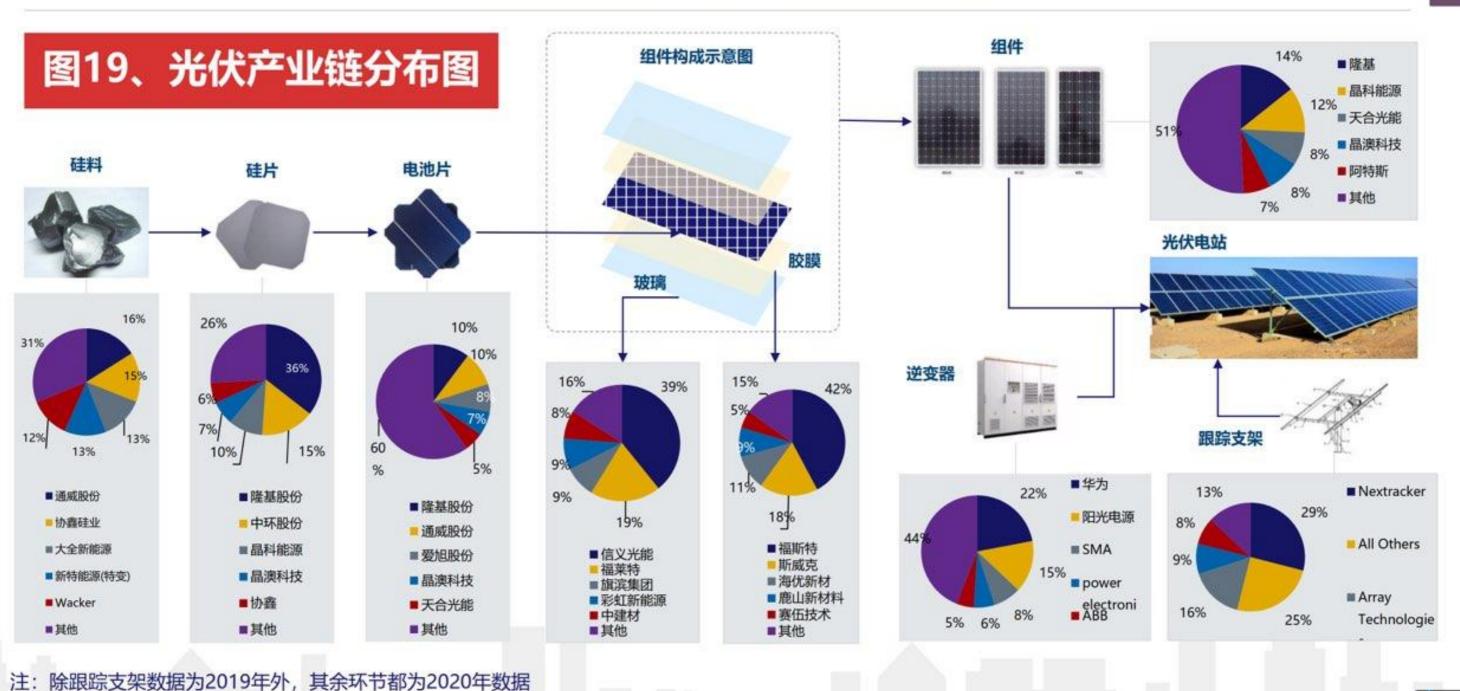


光伏产业上中下游的企业有哪些?

#### 产业链-各公司主营业务

#### 产业链解析







答疑互动



# 泡泡独家福利

下一场: 五年看涨十倍的储能行业



# 感谢观看

