



# 光伏信息精选

(2021. 12. 27-2022. 01. 02)

嘉兴市光伏行业协会编

电话/传真：0573-82763426

邮箱：jxgfhyxh@163.com

网址：www.jxgfzxh.org

微信：嘉兴市光伏行业协会

地址：嘉兴市康和路 1288 号嘉兴光伏科创园 6 号楼 207 室

# 目 录

## 行业聚焦

1. 我市首个用户侧“光储充”一体项目投产..... 1
2. 浙江推动新型储能支撑能源绿色转型..... 1
3. 全国可再生能源发电装机突破 10 亿千瓦，能源结构调整加速..... 3
4. 京能国际嘉兴 17MWBIPV 光伏项目顺利并网..... 5
5. 光伏产业年度展望：硅料价格成重要变量 新一轮技术周期蓄势待发..... 6
6. 研究人员开发出可自修复钙钛矿太阳能电池..... 9

## 企业动态

7. 晶科能源与中国石化新星公司在京签订战略合作协议..... 11
8. 阿特斯集团全资子公司 Recurrent Energy 成功出售弗吉尼亚州 150 兆瓦  
太阳能光伏电站项目..... 12

## 政策信息

9. 嘉兴市重点用能单位节能目标评价考核实施办法（试行）..... 15
10. 关于坚决遏制能耗过快增长严格落实能源“双控”目标任务的通知.... 18

“ ”

近日，崇福镇农创园农创大院里，几名身着工作服的工人正为我市首个用户侧“光储充”一体项目忙碌着。

据了解，该项目由光伏系统、储能系统以及充电桩系统组成，集清洁能源发电、储能、充电设备于一体，源端、荷端均做到100%清洁能源。

现场，记者看到农创园的储能系统就像一个大号版的充电宝。据崇福供电所副所长陈振强介绍，项目装设容量13.65千瓦光伏和8千瓦时配套储能，预计年发电量超1.3万度，总储存量5万度，可满足农创大院日常办公用电，同时实现削峰填谷和清洁能源交换，保障园区内可靠供电。此外，项目还配置120千瓦充电桩1座，可供2辆电动汽车同时快充。

除了能为电动汽车充电，该项目还可通过光伏发电自发自用，余电灵活存储调用，每年为农创园节约用电成本超1万元。陈振强还为记者算了一笔绿色账，该项目预计每年平均可减少标煤用量4吨，减少二氧化碳排放量10.66吨，相当于每年植树67.5棵。

据悉，接下来用户侧“光储充”一体项目也将进一步扩大辐射面，让更多用户受益，助力乡村振兴建设。

（本文摘选自《今日桐乡》）

“新能源+储能”联合运营，共享储能，储能并网“一

站式”服务……一批新型储能应用试点示范项目正在浙江加快建设。新型储能的落地，将为能源绿色低碳转型和保障电网安全稳定运行提供支撑。

嘉兴海宁长啸村在农光互补食用菌示范基地基础上，进一步建设了“新能源+储能”联合运营项目，利用村庄公园的水面、木屋、花架建设分布式光伏项目。同时，建设风光储路灯 7 杆、光储路灯 32 杆、光储垃圾桶 8 个、光储座椅 12 套。

“新型储能发展是提升能源电力系统调节能力、综合效率和安全保障能力，支撑新型电力系统建设的重要举措。”国网海宁市供电公司袁花供电所工作人员张寅说。

浙江多地出台政策支持新型储能示范项目，推动全社会参与建设。针对山区就地消纳能力有限的难题，丽水与开发业主共建“风光水储氢输”一体化能源汇集站，挖掘光与风、光与光、风与风之间的互济支援能力，减小调峰缺口。湖州探索拓宽储能成本疏导路径，助力解决储能发展“堵点”。

“储能产业要实现规模化发展，资金、安全、商业模式创新缺一不可。”国网浙江经研院副院长孙可说，浙江多个部门正协同推进解决储能发展运营中的运行模式单一、状态评估手段缺乏等问题。

根据浙江省发展改革委、浙江省能源局联合印发的《关于开展新型储能设施示范应用的实施意见》，2021 年至 2023 年，浙江将建成并网 100 万千瓦新型储能示范项目，“十四五”期间力争实现 200 万千瓦左右新型储能示范项目发展目

标。

( 本文摘选自《新华社》 )

## 10

12月24日下午,2022年全国能源工作会议在北京召开。会议全面总结2021年能源工作取得的重要成效。中电传媒记者第一时间带您速览2021年能源发展成绩单。

### **煤油气产量齐升, 能源生产供应能力持续提升**

加强煤炭兜底保障, 坚决消除不合理限产措施, 分类加快煤矿产能释放, 煤炭产量稳步增加。12月份以来全国煤炭日均产量较9月份增加了200万吨, 全国统调电厂存煤较9月末增加9000万吨, 超去年最高水平。

加大油气勘探开发, 预计全年原油产量1.99亿吨、连续3年回升, 天然气产量2060亿方左右、连续5年增产超百亿方, 页岩油产量240万吨、页岩气产量230亿方、煤层气利用量77亿方, 继续保持良好增长势头。

加强油气管网重大工程建设和互联互通, 建成南气北上中通道潜江-韶关段、西气东输西段增压等25项工程, 新增原油输送能力1000万吨/年、天然气管输能力4000万方/日。储气设施采暖季前实现应储尽储, 地下储气库提前超额完成注气计划。

### **可再生能源装机突破10亿千瓦, 能源结构调整加速**

非化石能源发展迈上新台阶，全国可再生能源发电装机规模历史性突破 10 亿千瓦，水电、风电装机均超 3 亿千瓦，海上风电装机规模跃居世界第一，新能源年发电量首次突破 1 万亿千瓦时大关，继续保持领先优势。

清洁能源消纳取得新进展，风电、光伏和水能利用率分别达到 96.9%、97.9%和 97.8%，核电年均利用小时数超过 7700 小时。

新型电力系统建设跨出新步伐，全国抽水蓄能电站累计装机规模达到 3479 万千瓦，新型储能累计装机超过 400 万千瓦，新增电能替代电量大约 1700 亿千瓦时，电动汽车充电设施预计 250 万台左右。

**市场化交易电量同比增长 15.7%，占全社会用电量的 40% 以上**

2021 年，全年市场化交易电量约 3.5 万亿千瓦时，同比增长 15.7%，占全社会用电量的 40%以上。

深化辅助服务市场建设，挖掘调峰能力约 9000 万千瓦，增发清洁能源电量约 800 亿千瓦时。

**全年为用户节省办电成本超 650 亿元**

积极优化营商环境，提升“获得电力”服务水平，全年为用户节省办电成本超 650 亿元。全面推行资质许可告知承诺制，方便企业群众办事创业。

**“一带一路”能源合作走深走实，大国能源合作统筹推进**

2021 年，成功举办第二届“一带一路”能源部长会议，

与 29 个国家共同发布《“一带一路”绿色能源合作青岛倡议》，建立“一带一路”能源合作伙伴关系合作网络，首批合作网络覆盖 76 家中外方成员单位。重大合作项目稳步推进，中巴经济走廊首个大型输电项目默拉直流工程正式送电，首个水电投资项目卡洛特水电站启动蓄水，华龙一号海外首堆巴基斯坦卡拉奇核电站 2 号机组建成投运。

中俄能源务实合作再上新台阶，两国元首共同见证中俄核能合作项目开工仪式。两国能源贸易逆势增长，前三季度贸易额达 349 亿美元，占双边贸易总额的 34.3%，成为稳定两国贸易的“压舱石”。积极探索中美能源合作新路径，第一时间落实两国元首视频会晤精神，与美方就能源安全、天然气和新能源等领域加强合作开展对话交流。搭建中欧能源技术创新合作网络，务实推进中欧企业在氢能、储能、智慧能源、风电等领域合作。

（本文摘自国家能源局）

## 17MWBIPV

2021 年 12 月 27 日 11:28，京能国际嘉兴 17MWBIPV 光伏项目顺利并网发电。该项目位于浙江省嘉兴市秀洲区，采用新型 BIPV 光伏组件，通过创新一体化安装方式，有效增加屋顶利用面积、降低屋顶负载，建设总装机容量达到 17.73MW，是华东区域单体最大的光伏建筑一体化项目，并网后预计年平均发电量约 1712 万千瓦时。

作为市国资委科技项目，该项目整体结构轻便稳定、维护方便，可替代传统工业屋顶，具有优良的隔热、耐火性能，还同步安装智能巡检、监控、预警系统，可实现无人值守和数字化管控，能大幅提升项目运营效率，降低运营成本。

自项目开工以来，先后克服了新冠疫情致使的人员组织、管控难度大，以及设备原料涨价、限电停产造成的设备供货滞后等诸多不利因素，积极调整施工组织方式，最终按计划目标实现全容量并网发电。

嘉兴 BIPV 项目是京能国际首个光伏建筑一体化项目，也是京能国际构筑绿色为主、多能互补、智慧协同清洁能源产业生态体系的重要探索，对于京能国际加大以用户侧为主的分布式能源业务开发力度，积累高效发电功能与可靠建材功能应用结合经验，创新光伏业务模式、丰富应用场景起到了示范引领作用。

（本文摘自京能国际）

2021 年是我国“碳中和元年”，被视为最清洁能源之一的太阳能产业随之迎来发展机遇。光伏终端需求持续爆发，驱动产业链扩产潮涌起，多环节迎来量价齐升，产业整体迈入景气阶段。

回望光伏产业近一年来的走势，自年初短暂调整之后，

板块指数一路走高至 5988.16，较年初涨幅接近 70%；而四季度，板块分歧加剧，行情颠簸。

临近年末，上游硅片端率先发起降价。11 月 30 日、12 月 16 日，龙头隆基股份(81.550, 0.00, 0.00%)连发两则降价函，硅片产品累计降价 12-15%，引发光伏板块跳水，12 月 17 日-20 日仅两个交易日，板块指数便跌近 8%。

据悉，硅片的降价会在一定程度上反导到硅料，但具体还要等明年下半年才知分晓。

那么，迈过波澜起伏的 2021 年之后，2022 年的光伏产业有何投资机会？机构对此又有何展望？

### **装机需求有望抬升 光伏产业景气获青睐**

在行业整体研判上，多家机构认为 2022 年光伏产业景气依旧不减。

中信证券(26.050, 0.00, 0.00%)崔逸凡认为，今年硅料包括硅片的整体价格偏高，影响整体装机意愿。如果组件、硅片、硅料等环节价格回归到一个非常具有性价比的水平，加之下游终端装机意愿比较强，明年装机情况有可能达到更乐观的水平。

长城证券(12.910, 0.00, 0.00%)也做出了景气向上的分析，分析师预计 2022 年全球光伏市场有望在原材料价格下行和政策支持双驱动下迎来需求大年，明年全球光伏新增装机量 225GW，国内光伏新增装机 110GW。

长期来看，未来 5 年可再生能源迎来快速发展期，光伏有望起到引领作用。IEA 数据显示，2021-2026 年全球平均

可再生能源新增装机量为 305GW-380GW，同比过去五年增长近 58%-100%，其中光伏新增装机将占近 60%。

估值方面，国金证券认为，在行业规模增长、集中度提升驱动的业绩增长下，大部分核心标的在成长行业中处于相对低位。2022 年随着企业业绩增长兑现和龙头领先优势逐步验证，板块仍有较大概率的整体提估值机会，龙头更有望逐步享有估值溢价。

### 技术驱动光伏企业长期成长

从过去历史来看，影响光伏企业成长的重要因素是技术迭代。因此，对于产业链各环节而言，技术进步方向依旧值得跟踪。

上海证券指出，当前光伏产业正在酝酿新一轮技术周期。硅料端，颗粒硅运用改良西门子法并在商业化应用逐渐成型；拉晶方面，CZZ 技术成为新的方向；电池片上，PERC 技术转换效率接近瓶颈，以 HJT 技术为代表的 N 型技术正实现玩到超车。

分析师建议围绕颗粒硅、CCZ、切片、N 型电池、MLPE、智能算法跟踪支架等布局，并看好技术进步、行业主线、下游应用三大方向。

### 辅材环节更具确定性

2021 年受到光伏主产业供应紧张的影响，光伏中下游产业承压，伴随上游降价带来的产能释放，2022 年中下游的光伏组件、光伏应用产品等有望成为获益最大环节。

其中，光伏辅材备受关注，各大研报也调高了对这一环

节的预期。

国开证券认为，光伏辅材较光伏制造业有更强的确定性，叠加光伏电站运行期间周期内替换需求持续增长，2022 年建议重点关注逆变器行业；另一方面，光伏玻璃、光伏胶膜等组件企业受需求和市场占比提升也值得关注。

国金证券也提及逆变器及辅材确定性受益放量：2022 年 IGBT 供给继续紧张，逆变器头部企业供应链优势维持，储能第二曲线放量；胶膜 2022H2 盈利具备向上弹性；玻璃双寡头格局清晰，整体供需偏松，大尺寸续享溢价；跟踪支架 2022 年外部环境全面边际改善，量/利修复弹性大。

（本文摘选自《财联社》）

近日，中科院合肥研究院固体所能源材料与器件制造研究部胡林华和团队通过聚乙烯吡咯烷酮（PVP）的功能组合开发出一种可自修复钙钛矿太阳能电池。

据悉，钙钛矿材料被认为是最有应用前景的光电材料之一。然而，当它们暴露在空气中时，它们很容易降解。科学家们一直在努力使它们稳定并具有更好的自我修复能力，以抵御恶劣的操作环境。

空气湿度是钙钛矿太阳电池在空气环境中工作时的关键问题之一。鉴于此，研究人员将聚乙烯吡咯烷酮引入钙钛矿吸光材料，使得制作的太阳电池具有较强的自修复功能，

湿度稳定性得到明显提升。

此外，聚乙烯吡咯烷酮能够与碘甲烷形成中间络合物，抑制钙钛矿晶体的成核速度。聚乙烯吡咯烷酮的引入，实现了电池多次自修复，不仅显著提升了电池的工作寿命，还使得钙钛矿薄膜缺陷减少，晶粒增大，提高了电池的光电转化效率。

据研究人员称，这些太阳能电池在运行 500 小时后表现出惊人的湿度稳定性和自愈性能。

目前，相关结果发表在《能源化学杂志》上。

（本文摘选自《环球网》）

近日，晶科能源股份有限公司与中国石化集团新星石油有限责任公司在北京签订战略合作协议。晶科能源首席执行官陈康平，中国石化新星石油公司执行董事、党委书记党力强等领导出席本次签约仪式。

“30·60”双碳目标掀起新一轮能源革命，传统能源企业绿色转型已是大势所趋，中国石化新星公司与晶科能源的合作标志着新能源企业开启耦合发展新模式。未来双方将协力实现新能源互补发展。双方本着“战略合作、互利互惠、强强联合、共同发展”的理念，不断拓宽新能源应用场景，助力构建以光伏等绿色能源为主体的新型电力系统，发展低碳循环经济，抢占新能源价值高地。

作为全球极具创新力的光伏企业，晶科能源拥有垂直一体化产业链与国际尖端科研团队，聚焦技术研发、项目运维、构建绿色产业链等多维领域，在光伏制氢、5G建设、储能等新场景具备领先优势。公司持续以技术创新引领产业升级，在研发过程中18次打破电池和组件效率世界纪录；一年内4次刷新N型电池效率世界纪录，引领行业N型升级。截至目前，公司累计出货量突破80GW，帮助全球160多个国家客户实现“高效发电、智能营维、安全可靠”的价值。

晶科能源首席执行官陈康平表示：“晶科能源高度重视与中国石化新星公司的战略合作，基于广阔的市场前景与双方扎实的产业基础，我们对未来携手引领能源产业升级非常有信心。通过与中国石化新星公司资源共享、生态互通，晶

科能源的创新能力得到进一步提升，并将以高效光伏 N 型产品开发和综合运营思维助力中国石化新星公司补强自身新能源产业链，双方优势互补，加速传统能源产业绿色转型。”

中国石化集团新星石油有限责任公司是中国石化集团旗下新能源专业公司，积极构建“以地热产业为基础，以氢能产业为方向，以风电、光伏为支撑”的“热氢风光”新能源产业体系，致力于打造中国石化绿色能源示范企业。

中国石化新星石油公司执行董事、党委书记党力强表示：“中国石化新星公司通过与晶科能源合作，可有效加速产业转型升级，产品更绿色低碳、产品生产过程将更绿色环保，以‘零碳’附加值增强核心竞争力。双方在技术、资源、渠道的独特优势将显著推进合作纵深，在多领域实现互利共赢，共同助力碳中和目标高质量实现。”

（本文摘自晶科能源 JinkoSolar）

## Recurrent Energy

150

阿特斯阳光电力集团 2022 年 1 月 5 日发布新闻，宣布其全资子公司 Recurrent Energy, LLC 与阿巴拉契亚电力公司签订合同，成功出售 150 兆瓦“萤火虫”光伏电站项目。

该项目位于美国弗吉尼亚州 Pittsylvania 县，是阿巴拉契亚电力公司迄今收购的最大的光伏电站项目，将帮助该电力公司实现弗吉尼亚州清洁经济法案要求的清洁能源目

标。

Recurrent Energy 将根据签订的“建设转让协议”开发、建设“萤火虫”项目。项目完工后，阿巴拉契亚电力公司将成为该光伏电站业主。

该电站项目预计将于 2023 年初开建，2024 年实现商业运营(也取决于当地和州政府相关许可以及其他行政审批)。

Pittsylvania 县参事委员会上个月批准了 Recurrent Energy 关于“萤火虫”项目的选址协议。根据协议，Pittsylvania 县将收到 225 万美元(约合人民币 1433 万元)预付款，此外还有电站存续期间的公共服务收入。

阿特斯阳光电力集团董事长兼首席执行官瞿晓铨博士表示：“我们凭借弗吉尼亚州 150 兆瓦‘萤火虫’项目，进一步扩展了公司在美国东部市场的布局，为电力公司和投资人提供光伏电站资产。很高兴阿特斯能在激烈的竞争中脱颖而出，帮助阿巴拉契亚电力公司增加太阳能光伏资产。我们会继续推进该项目的开发和建设，向阿巴拉契亚电力公司交付完工电站，帮助其更好地服务弗吉尼亚州用户。”

弗吉尼亚州参议院于 2020 年通过了“弗吉尼亚州清洁经济法案(VCEA)”，目标是弗吉尼亚州的电力公司停止使用以排放二氧化碳为副产品的燃料为动力的发电方式。阿巴拉契亚电力公司计划通过投资太阳能光伏、风电、储能等方式达到 VCEA 的目标。

阿巴拉契亚电力公司总裁兼首席执行官 Chris Beam 表示：“‘萤火虫’项目是我们迄今收购的最大的光伏电站项

目，将为我们的用户提供清洁、可靠的太阳能电力。我们很高兴与 Recurrent Energy 合作，该项目的建设也会为当地社区带来更大的经济效益。”

阿巴拉契亚电力公司隶属于美国电力公司 (American Electric Power, 简称 AEP), 也叫作 AEP Appalachian Power, 主要向弗吉尼亚州、西弗吉尼亚州和田纳西州 100 万用户提供电力。美国电力公司致力于建设更加智能的能源基础设施, 向用户提供最先进的电力解决方案。美国电力公司拥有雇员 16,800 人, 运营维护全美国最大的输电系统, 以及超过 223,000 英里的配电线, 向 11 个州共计 550 万的用户提供安全、可靠的电力。美国电力公司也是全美最大的发电商之一, 累计装机量达 30,000 兆瓦, 其中包括 5,500 兆瓦的可再生能源资产。

(本文摘自阿特斯阳光电力集团)

为加强我市“十四五”重点用能单位节能管理，严格实行节能目标责任制和节能考核评价制度，提高能源利用效率，控制能源消费总量，促进产业转型升级和经济高质量发展，根据《中华人民共和国节约能源法》等有关法律、法规，制定本办法。

### 一、总体要求

各县（市、区）应当根据省、市下达能源“双控”目标任务，将能耗总量控制和节能目标按年度分解到各重点用能单位，对重点用能单位分级开展节能目标责任评价考核。评价考核工作按照客观公正、科学规范、突出重点、注重实效、奖惩并举的原则进行，推动重点用能单位加强节能管理工作。

### 二、考核对象、内容及方法

（一）考核对象。纳入我市公布的年综合能耗 5000 吨标准煤以上的重点用能单位。

（二）考核内容。主要考核重点用能单位能耗总量控制和节能目标完成情况、能源利用效率及节能措施落实情况。

1. 企业自查。各地按照考核办法要求，指导重点用能单位每年度对年度节能目标完成情况和节能措施落实情况进行自查。重点用能单位对照考核指标及评分标准，及时向当地报送考核自评表（附件 2）和节能措施落实情况台账资料；

2. 各县（市、区）负责书面审核重点用能单位自查报告

和评价考核，并报送市级节能主管部门复核，可适当组织现场评价。其中，年综合能耗5万吨标煤以上单位由市级节能主管部门开展现场复核，各地应当对年综合能耗5万吨标煤以下单位按不低于20%的比例进行现场抽查，经市、县两级公示后确定重点用能单位考核得分和结果等级。

（三）考核方法。采用量化评价方法，相应设置目标任务完成情况和节能措施落实情况，满分为100分。目标任务完成情况为定量考核指标，分值为70分；节能措施落实情况为定性考核指标，根据企业落实各项节能政策措施情况进行评分，满分为30分。

（四）考核结果。根据考核得分情况，考核结果分为4个等级，90分及以上为优秀等级、70-90分为合格等级、60-70分为基本合格等级、60分以下为不合格等级。

### 三、考核程序

企业所在地发展改革部门于每年结束后的3月份组织开展重点用能单位现场或书面评价考核，并于每年6月底前将考核结果报送我委。市发展改革委复核上一年度能源“双控”目标责任评价考核结果后，向全社会公布考核结果。

### 四、奖惩措施

（一）对考核结果为优秀等级的重点用能单位进行通报表扬，并在全国节能宣传周期间积极宣传先进经验、典型做法。

（二）对考核结果为不合格等级的重点用能单位进行通报批评，暂停审批或核准新建扩建高耗能项目，限制参与政

府性的各项扶持奖励政策，对违法违规等节能失信行为进行认定和记录，并通过公共信用平台向全社会披露，实施联合惩戒并进行限期整改。

（三）对考核工作中提供虚假材料、弄虚作假的相关单位和直接责任人予以通报批评，情节严重的，依法依规追究责任。

附件

嘉兴市重点用能单位节能目标责任评价考核指标

考核指标	序号	考核内容	分值	评分标准	评分细则
目标任务（70分）	1	年度能耗总量控制目标	30	年度能耗总量完成控制目标，30分。	1. 根据企业上报统计部门的统计口径报表核算企业年度能耗总量，完成能耗总量控制目标，得30分； 2. 超出能耗总量控制目标0至10%的，按照超出比例扣分，每超出1个点扣3分，扣完为止。 3. 当年度光伏可再生能源增量部分可在能耗总量考核中抵扣。
		年度单耗控制目标	40	完成年度单耗控制目标，30分。	1. 根据统计口径核算企业年度工业增加值能耗较上年的同比降幅，完成下降4%目标的，得30分； 2. 工业增加值能耗下降率 $\geq 0\%$ 且 $< 4\%$ 的，按完成比例得分。 3. 工业增加值能耗不降反升的，得0分。
				单位能耗在同行业先进性，10分。	1、根据统计口径核算企业年度增加值能耗绝对值，优于我市同行业平均水平的得10分（一般按国民经济行业大类比较，特殊行业按中类如印染等），差于同行业平均水平的按超出比例扣分，每超出10%扣1分，扣完为止。 2、单位增加值能耗水平先进，且排名居同行业前10%的可不作单耗下降目标考核，即年度单耗控制目标可按得30分计。
节能措施（30分）	2	节能制度	5	建立节能工作领导小组并设立能源管理岗位，能源管理制度健全的，得2分。 建立节能目标责任制并组织内部考核、奖惩，得3分。	
	3	淘汰落后用能	5	无落后用能设备的得5分；有落后设备但已制定淘汰计划且正实施的得2分；有落后设备但无淘汰计划的不得分。	
	4	错峰生产	5	落实政府部署错峰生产措施的，得5分，每预警通报未执行1次扣1分，扣完为止。	
	5	节能技术进步	5	开展能效对标或用能诊断，推动实施节能技术改造计划，得3分。 开展光伏新能源或余热余能利用，得2分。	
	6	智慧能源应用	5	建设能耗数据在线监测系统并接入国家、省平台运行，得3分；正在建设得1分；未建设不得分。 建设企业内部智慧能源管理系统或接入嘉兴市能源监管平台的，得2分。	
	7	执行节能法律法规	5	未发现节能违法违规行为、未存在节能失信行为，得3分。 落实节能审查批复意见和节能报告中承诺各项节能措施、用能平衡方案的，得2分。	

考核指标	序号	考核内容	分值	评分标准	评分细则
合计			100		
加分项	1	单耗下降率		根据统计口径报表核算企业年度单耗，超额完成单耗控制目标，每超出 0.1 个点加 0.5 分，最高加 10 分。	
	2	单耗水平		根据统计口径报表核算企业年度单耗，企业单耗水平进入行业规上企业前 5%，加 1-5 分。	
	3	电力需求响应		参与电力需求响应、签订需求响应协议等，加 1 分	
实际总得分 S					
评价结果					

注：实际总得分 S, 其中， $S \geq 90$ ，评价结果为优秀； $70 \leq S < 90$  评价结果为合格； $60 \leq S < 70$  评价结果为基本合格； $S < 60$  评价结果为不合格。

(本文摘自嘉兴市发展和改革委员会)

“ ”

各县（市、区）人民政府，市级有关部门（单位）：

为贯彻落实国家和省关于能源消费总量和能耗强度控制决策部署，坚决把能耗过快增长势头降下来，确保完成年度单位 GDP 能耗强度降低目标，经市政府同意，现就坚决遏制能耗过快增长，严格落实能源“双控”目标任务通知如下：

**一、着力提高政治站位。**党中央国务院高度重视碳达峰碳中和、能源双控工作，要求把确保完成年度能源“双控”目标任务和遏制“两高”项目盲目发展摆上重要位置。各地要进一步提高政治站位，把能耗强度降低目标作为一条必须坚守的底线，坚决把能耗过快增长的势头降下来，坚决把不

符合要求的“两高”项目拿下来，确保完成年度单位 GDP 能耗降低目标，为实现碳达峰阶段性目标打下坚实基础。

**二、细化目标压实责任。**结合上半年能源“双控”形势，按照全市今年单位 GDP 能耗下降 3.5%、下半年能源消费总量下降 5.8%、全年煤炭消费零增长的目标，分解下达全社会用电量、规上工业能耗增速、规上煤炭消费总量等控制指标。各地按照市下达能耗控制目标，倒排时间将任务逐月逐季进行分解，压实主体责任，落实各项工作举措。强化定期监测和预警通报督查，对工作落实不力、控制指标进度严重滞后的地区进行专项督查和通报约谈。

**三、实施用能预算错峰生产。**对年综合能耗 5000 吨标煤以上重点用能企业进行用能预算管理，核定年度能耗总量控制目标，各地要于本文件下发之日起 10 个工作日内，将本地区重点用能企业能耗总量控制清单报送至市发展改革委。实施高耗能行业错峰生产，突出重点、精准施策，各地要以全市用能量、用电量排名前 200 位的高耗能行业企业为重点，排出 9 至 12 月重点企业错峰生产压减清单和压减电量计划，狠抓计划落实，有效降低生产负荷；对错峰生产重点用能企业的实际同比压减电量，由各地给予补助。

**四、严格执行缓批限批措施。**严格落实省对市高耗能行业项目缓批限批措施，对全市范围内工业增加值能耗超省控目标的八大高耗能行业、数据中心等新增能耗项目实行缓批限批，对单耗不降反升地区的“两高”项目全部实行缓批限批。对各地新上项目新增能耗情况严格审查并进行月度通

报。

**五、推进两高整改关停并转。**对各地上半年实施高耗能行业整治提升情况开展推磨式检查，核查企业腾退用能，推进用能权确权。加大对用能违法违规行为查处力度，开展“两高”项目清理整治，对未批先建项目要立即停工停产，对发现不符合节能审查意见等问题坚决进行整改，控制违法违规项目释放能耗。鼓励“两高”企业走出去发展，完善关停并转政策措施，对腾退高耗能企业除合法腾退补偿外，对腾出能耗可参照省用能权交易基准指导价给予补助，对重大腾退项目实行“一企一策、一事一议”。

**六、鼓励资源综合利用提升效益。**加大资源综合利用支持力度，加强统计指导，鼓励企业实施余热余压余气等资源综合利用发电，促进资源能源高效节约和循环利用。聚焦经营效益好但增加值率偏低的企业，开展增加值统计普查和能效测评，加强核算辅导如实反映企业经营效益，提升单位增加值能耗水平。

**七、加快可再生新能源推广应用。**全域推进整县（市、区）规模化屋顶分布式光伏开发试点，因地制宜推进集中式光伏地面电站建设，推动能源绿色低碳转型。2021年各县（市、区）光伏电站要达到开工规模10万千瓦、并网规模5万千瓦，嘉兴经济技术开发区（国际商务区）和嘉兴港区要达到开工规模2万千瓦、并网规模1.5万千瓦。各地要出台支持分布式家庭屋顶光伏应用补助政策。鼓励各地探索购买绿证、绿电，引导绿色能源消费。

八、完善目标责任制考核办法。进一步强化约束性指标考核，能耗强度未完成降幅目标的，在市对县（市、区）、经开区、港区年度工作目标责任制考核中按每相差 0.1%扣 0.1 分标准实行倒扣分，封顶扣 5 分。对能耗强度不降反升的地区取消流动红旗奖和年度目标责任制考核先进的评选资格，并严肃追责问责。对逆势上马“两高”项目，高耗能行业投资占比上升的，在年度扩大有效投资考核进行扣分。

附件：1. 2021 年 8-12 月全社会用电量监测目标

2. 2021 年 8-12 月规上工业能耗控制目标

3. 2021 年规上煤炭消费总量控制目标

（附件详见 [www.jiaxing.gov.cn/art/2021/12/31/art\\_12229547952\\_59507685](http://www.jiaxing.gov.cn/art/2021/12/31/art_12229547952_59507685)）

嘉兴市应对气候变化及节能减排工作联席会议办公室

（嘉兴市发展和改革委员会代章）

2021 年 8 月 27 日

（本文摘自嘉兴市人民政府网站）