

# 国家能源局文件

国能发科技〔2024〕63号

## 国家能源局关于发布国家重点研发计划 “可再生能源技术”重点专项2024年度 项目申报指南的通知

各省、自治区、直辖市及新疆生产建设兵团能源主管部门、科技厅（委、局），国务院各有关部门：

根据《国家重点研发计划管理暂行办法》（国科发资〔2024〕28号）和有关通知要求，现将“可再生能源技术”重点专项（以下简称重点专项）2024年度项目申报指南予以公布，请根据指南要求组织项目申报工作。有关事项通知如下。

### 一、项目组织申报工作流程

（一）申报单位根据指南支持方向的研究内容以项目形式组织

申报。项目应整体申报，须覆盖相应指南方向的全部研究内容和考核指标。项目设 1 名负责人，每个课题设 1 名负责人，项目负责人可担任其中 1 个课题的负责人。

（二）整合优势创新团队，并积极吸纳女性科研人员参与项目研发，聚焦指南任务，强化基础研究、共性关键技术研发和典型应用示范各项任务间的统筹衔接，集中力量，联合攻关。鼓励有能力的女性科研人员作为项目（课题）负责人领衔担纲承担任务。

（三）本指南所涉及国家重点研发计划重点专项项目，采用一轮申报的程序，项目申报评审具体工作流程如下。

1. 项目申报。申报单位根据指南相关申报要求，通过国家科技管理信息系统公共服务平台（<http://service.most.gov.cn>，以下简称国科管系统）一次性提交项目申报材料（含预算书），阐述说明申报项目的目标和指标、创新思路、技术路线和研究基础等（申报材料要求详见国科管系统内说明）。从指南发布日到申报材料受理截止日不少于 50 天。

申报材料应包括相关协议和承诺。项目牵头申报单位应与所有参与单位签署联合申报协议，并明确协议签署时间；项目牵头申报单位、课题申报单位、项目负责人及课题负责人须签署诚信承诺书，项目牵头申报单位及所有参与单位要落实《关于进一步加强科研诚信建设的若干意见》《关于进一步弘扬科学家精神加强作风和学风建设的意见》等要求，加强对申报材料审核把关，杜绝夸大不实，严禁弄虚作假。

申报材料须经相关单位推荐。各推荐单位加强对所推荐的项目申报材料审核把关，按时将推荐项目通过国科管系统统一报送。

2. 专业机构受理项目申报材料。专业机构对受理的申报材料进行形式审查。为确保合理的竞争度，对于单个指南方向，若申报团队数量不高于拟支持的项目数量，该指南方向不启动后续项目评审立项程序。若申报团队数量高于拟支持项目数量的3~4倍，专业机构根据申报情况可开展首轮评审工作，择优遴选出3~4倍于拟支持项目数量的申报团队进入答辩评审。若申报团队数量低于拟支持项目数量的3~4倍，专业机构可不组织首轮评审，直接开展答辩评审。

3. 专业机构组织答辩评审，根据专家评议情况择优形成拟立项建议，经国家能源局审核后，由专业机构组织完成立项程序。对于拟支持1~2项的指南方向，原则上只支持1项，如申报项目的评审结果前两位相近，且技术路线明显不同，可同时支持立项，并建立动态调整机制，结合过程管理开展关键节点考核评估，根据评估结果确定后续支持方式。

## 二、组织申报的推荐单位

- (一) 国务院有关部门的科技主管司局；
- (二) 各省、自治区、直辖市及新疆生产建设兵团能源主管部门、科技厅（委、局）；
- (三) 原工业部门转制成立的行业协会；
- (四) 纳入科技部试点范围并且评估结果为A类的产业技术创新联盟，以及纳入科技部、财政部开展的科技服务业创新发展行业

试点联盟。

各推荐单位应在本单位职能和业务范围内推荐，并对所推荐项目的真实性等负责。推荐单位名单在国科管系统上公开发布。

### 三、申报资格要求

（一）项目牵头申报单位和参与单位应为中国大陆境内注册的科研院所、高等学校和企业等，具有独立法人资格，注册时间为 2023 年 6 月 30 日前，有较强的科技研发能力和条件，运行管理规范。国家机关不得牵头或参与申报。

项目牵头申报单位、参与单位以及项目团队成员诚信状况良好，无在惩戒执行期内的科研严重失信行为记录和相关社会领域信用“黑名单”记录。

申报单位同一个项目只能通过单个推荐单位申报，不得多头申报和重复申报。

（二）项目（课题）负责人须具有高级职称或博士学位，1964 年 1 月 1 日以后出生，每年用于项目的工作时间不得少于 6 个月。

（三）项目（课题）负责人原则上应为该项目（课题）主体研究思路的提出者和实际主持研究的科技人员。中央和地方各级国家机关的公务人员（包括行使科技计划管理职能的其他人员）不得申报项目（课题）。

（四）参与重点专项实施方案或本年度项目指南编制的专家，原则上不能申报该重点专项项目（课题）。

（五）受聘于内地单位的外籍科学家及港、澳、台地区科学家

可作为项目（课题）负责人，全职受聘人员须由内地聘用单位提供全职聘用的有效材料，非全职受聘人员须由双方单位同时提供聘用的有效材料，并作为项目申报材料一并提交。

（六）申报项目受理后，原则上不能更改申报单位和负责人。

（七）项目申报查重要求详见附件 1。各申报单位在正式提交项目申报书前，可利用国科管系统查询相关科研人员承担国家科技重大专项、国家重点研发计划重点专项等在研项目情况，避免重复申报。

（八）具体申报要求详见各申报指南，有特殊规定的，从其规定。

#### **四、具体申报方式**

（一）网上填报。请各申报单位按要求通过国科管系统进行网上填报，项目申报材料及附件按格式要求填写完整。专业机构将以网上填报的申报材料作为后续形式审查、项目评审的依据。申报材料中所需的附件材料，全部以电子扫描件上传。

项目申报单位网上填报申报材料的受理时间为：2024 年 8 月 29 日 8:00 至 2024 年 10 月 8 日 16:00。

（二）组织推荐。请各推荐单位于 2024 年 10 月 11 日 16:00 前通过国科管系统逐项确认推荐项目，并将加盖推荐单位公章的推荐函以电子扫描件上传。

（三）技术咨询电话及邮箱：

010-58882999（中继线），[program@istic.ac.cn](mailto:program@istic.ac.cn)

(四) 业务咨询电话：010-68104408

附件： 1. “可再生能源技术”重点专项 2024 年度项目申报查  
重要求

2. “可再生能源技术”重点专项 2024 年度项目申报指南



(主动公开)

## 附件 1

# “可再生能源技术”重点专项 2024 年度 项目申报查重要求

一、项目（课题）负责人限申报 1 个项目（课题）；国家科技重大专项、国家重点研发计划的在研项目负责人不得牵头或参与申报项目（课题），课题负责人可参与申报项目（课题）。

项目（课题）负责人、项目骨干的申报项目（课题）和国家科技重大专项、国家重点研发计划在研项目（课题）总数不得超过 2 个。国家科技重大专项、国家重点研发计划的在研项目（课题）负责人和项目骨干不得因申报新项目而退出在研项目；退出项目研发团队后，在原项目执行期内原则上不得牵头或参与申报新的国家重点研发计划项目。

二、涉及与“政府间国际科技创新合作”“战略性科技创新合作”2 个重点专项项目查重时，对于中央财政专项资金预算不超过 400 万元的“政府间国际科技创新合作”重点专项项目、中央财政专项资金预算不超过 400 万元的“战略性科技创新合作”重点专项港澳台项目，与国家重点研发计划其他重点专项项目（课题）互不限项，但其他重点专项项目的在研项目负责人不得参与申报此类不限项项目。

三、与国家自然科学基金部分项目实施联合查重。对于国家重

点研发计划项目的项目（课题）负责人，需与国家自然科学基金重大项目（限项目负责人和课题负责人）、基础科学中心项目（限学术带头人和骨干成员）、国家重大科研仪器研制项目（限部门推荐项目的项目负责人和具有高级职称的主要参与者）实施联合限项，科研人员同期申报和在研的项目（课题）数原则上不得超过 2 项，但国家重点研发计划中的青年科学家项目、科技型中小企业项目、国际合作类项目 3 类项目不在与国家自然科学基金联合限项范围内。

四、项目任务书执行期（包括延期后执行期）到 2024 年 12 月 31 日之前的在研项目（含任务或课题）不在限项范围内。



## 附件 2

# “可再生能源技术”重点专项 2024 年度项目申报指南

(仅国家科技管理信息系统注册用户登录可见)

为落实“十四五”期间国家科技创新有关部署安排，国家重点研发计划启动实施“可再生能源技术”重点专项。根据本重点专项实施方案的部署，现发布 2024 年度项目申报指南。

本重点专项总体目标是：聚焦我国可再生能源产业升级和大规模开发的重大科学技术需求，强基础、谋前沿、重交叉，突破新型和薄膜光伏电池、可量产高效晶硅电池、新型大功率风能利用、深远海超大型风电机组以及生物质制备液体燃料等系列关键技术，解决制约产业发展的基础、前沿与瓶颈技术问题，全面提升太阳能光伏、风能、生物质燃料等可再生能源自主创新能力。推动光伏利用效率不断提升、海上风电大规模开发、生物质制备燃料实现产业化及可再生能源多元化开发利用。

2024 年度指南部署坚持问题导向、分步实施、重点突出的原则，围绕太阳能光伏、风能、生物质燃料、交叉与基础前沿 4 个技术方向，拟启动 21 项指南任务，拟安排国拨经费 3.76 亿元。其中，拟部署 2 个青年科学家任务，拟安排国拨经费 600 万元，每个项目不超过 300 万元。原则上，基础研究类（含青年科学家项目）项目不要

求配套经费，共性关键技术类项目和应用示范类项目要求配套经费与国拨经费比例不低于 1:1。

项目统一按指南二级标题（如 1.1）的研究任务申报。除特殊说明外，每个指南任务拟支持项目数为 1~2 项，实施周期不超过 4 年。申报项目的研究内容必须涵盖二级标题下指南所列的全部研究内容和考核指标。基础研究类项目下设课题不超过 4 个，项目参与单位总数不超过 6 家；共性关键技术类和应用示范类项目下设课题数不超过 5 个，项目参与单位总数不超过 10 家。项目设 1 名项目负责人，每个课题设 1 名课题负责人。

青年科学家项目不再下设课题，项目参与单位总数不超过 3 家。项目设 1 名项目负责人，青年科学家项目负责人年龄要求：男性应为 1984 年 1 月 1 日以后出生，女性应为 1982 年 1 月 1 日以后出生。原则上团队其他参与人员年龄要求同上。

指南中“拟支持数为 1~2 项”是指：在同一研究任务下，当出现申报项目评审结果前两位评价相近、技术路线明显不同的情况时，可同时支持这 2 个项目。2 个项目将采取分两个阶段支持的方式。第一阶段完成后将对 2 个项目执行情况进行评估，根据评估结果确定后续支持方式。

## **1.太阳能光伏**

### **1.1 基于数智化技术的光伏电站运维和功率预测技术（共性关键技术类）**

研究内容：提高光伏电站设计精细化、运维智能化、预测精准

化水平。具体包括：多源数据融合与云、气溶胶等关键因素参数化方案，长序列、高时空分辨率的全国太阳能资源数据库；气象要素对光伏电站输出功率影响的物理机理和统计机制研究，光伏系统模型链，复杂场景、支持电站智能安装的光伏电站设计软件；基于光伏电站设计参数和数智化技术的组件隐裂等缺陷巡检定位、电站评估技术；多时间尺度太阳总辐照度和光伏发电功率预测技术，转折气象条件下的光伏发电功率爬坡事件预报方法；光伏电站精细化设计、智能化运维、精准化功率预测技术体系研究，基于数智化技术的光伏电站智慧运维和功率预测应用服务平台，在大型光伏发电基地示范应用。

考核指标：建立全国太阳能资源数据库，空间分辨率不大于 1 公里，时间分辨率不大于 1 小时，时间跨度不小于 30 年，年总辐射量计算误差不大于 5%；光伏系统模型链包含子模型 100 个以上，设计软件适用复杂场景及新型技术不少于 7 种；组件巡检速度 8 小时大于 16000 片，准确率不小于 96%，安装速度达到 4 人 8 小时 1000 片；实现全国任意点位 0~90 天时间无缝隙太阳总辐照度和光伏发电功率预报，总辐照度预测均方根误差：4 小时不大于 100 瓦/平方米、24 小时不大于 110 瓦/平方米、240 小时不大于 160 瓦/平方米，转折天气下最大均方根误差不大于 200 瓦/平方米；光伏电站功率预测准确度：4 小时不小于 95%、24 小时不小于 92%、240 小时不小于 85%，转折天气下最低准确率不小于 80%；构建光伏电站智慧运维和功率预测应用服务平台，在 3 个以上不同气候区的光伏发电基地开展示

范应用，建立典型光伏发电实证数据库，基地规模不小于百万千瓦。

关键词：太阳能资源，气象预报，功率预测，设计软件，数智化技术

## **1.2 高可靠晶硅组件及其电池成套制备技术（共性关键技术类）**

研究内容：针对提升晶硅太阳电池转换效率至接近理论极限的技术难题，开展兼具高短路电流密度和高开路电压的晶硅太阳电池及高可靠组件关键技术研究。具体包括：高体寿命单晶硅材料制备技术；兼具高短路电流密度和高开路电压的晶硅太阳电池结构与工作机理；高质量光管理、表面钝化、载流子选择性接触结构等集成及电池成套制备技术和核心装备；适合于不同气候和多场景应用的高可靠高效率双面组件成套制备技术；组件在光、电、热、力作用下的性能变化机制及组件稳定性检测与提升方法。

考核指标：单晶硅材料体少子寿命不小于 10 毫秒；在 IEC60904-1 测试标准下，电池最高转换效率不小于 28%（面积不小于 4 平方厘米），短路电流密度不低于 42 毫安/平方厘米、开路电压不低于 755 毫伏；开发出可产业化太阳电池表面钝化介质膜及其真空沉积装备，建立百兆瓦级及以上规模示范线，电池批次量产平均转换效率不小于 27.2%（电池面积不小于 182 毫米×91 毫米）；耐候双面组件全面积最高转换效率不小于 25%（组件面积不小于 2 平方米），在 2 倍 IEC61215 标准（冷热循环、湿热、紫外、电势诱导衰减、机械负载）测试下组件功率衰退率低于 5%。

关键词：晶硅太阳电池，超高效率，高可靠组件，中试

### 1.3 新型无机化合物薄膜太阳能电池（基础研究类）

研究内容：开展铜锌锡硫硒和硒化锑两种新型无机化合物薄膜太阳能电池的研究，提高无机化合物薄膜电池的竞争力。具体包括：硫族化合物多晶薄膜生长机制，高质量化合物薄膜生长技术；无机化合物的前驱体设计，组分、掺杂、热退火和生长工艺等对硫族化合物薄膜的晶体、能带、缺陷态的调控机制；化合物薄膜结构特性对载流子高效传输和收集的影响关系，薄膜体和界面缺陷钝化技术；新型化合物薄膜电池结构设计，薄膜电池和模块低成本、可重复制备技术，形成可产业化的技术路线。

考核指标：开发铜锌锡硫硒和硒化锑无机化合物前驱体，以及相应的薄膜制备工艺，掌握多晶薄膜晶界钝化以及界面钝化修饰技术；铜锌锡硫硒电池转换效率不小于18%（面积不小于0.5平方厘米），电池模块效率不小于14%（面积不小于10平方厘米）；硒化锑电池转换效率不小于14%（面积不小于0.5平方厘米），电池模块效率不小于10%（面积不小于10平方厘米）；完成铜锌锡硫硒和硒化锑薄膜电池的关键技术产业化可行性报告。

关键词：无机化合物薄膜太阳能电池，新电池结构，光电转换效率

### 1.4 新型高效叠层太阳能电池设计与关键技术（基础研究类）

研究内容：开展新型叠层太阳能电池研究，探索高效率、高稳定性、低成本的叠层电池新型技术途径（不含钙钛矿电池、有机电池和III-V族电池）。具体包括：新型高效叠层太阳能电池结构设计，子

电池带隙与电流匹配、隧穿结结构等仿真模拟；吸光层薄膜的生长动力学，组分可控的多晶薄膜生长技术；缺陷态密度和分布等对载流子收集的影响关系，多晶薄膜晶界和表面钝化技术；新型透明导电薄膜制备及其生长机理分析，新型高效电池可规模化制备及测试技术；在不同气候下，高效叠层电池的可靠性评估。

考核指标：完成新型高效叠层电池结构及技术研究报告，论证理论效率不低于 40%；开发不少于 2 种高性能电荷选择传输材料；宽禁带（带隙大于 1.60 电子伏特）薄膜电池效率不低于 18%；新型两端叠层电池效率不低于 28%（面积不小于 1 平方厘米），两端叠层电池模块效率不低于 24%（面积不小于 10 平方厘米）；叠层电池成本不高于 2 元每瓦；叠层电池模块通过 IEC61215 标准稳定性测试。

关键词：低成本，高稳定，效率，叠层电池，效率衰退率

### **1.5 钙钛矿基薄膜叠层太阳电池设计与关键技术（基础研究类）**

研究内容：为满足分布式光伏、BIPV 等快速发展的需求，开展钙钛矿与其他薄膜电池组成薄膜型叠层太阳电池及其关键技术的研究。具体包括：钙钛矿与其他薄膜电池构成叠层太阳电池的新结构设计；新型宽和窄带隙的光吸收层、宽禁带载流子传输层和缓冲层的材料设计和薄膜制备技术；两端叠层电池用高复合低光吸收的中间复合层制备技术；钙钛矿和其他薄膜在叠层电池中元素互扩散对各子电池性能的影响机制和失效机理，各子电池的内应力调控和耐机械应力的技术，薄膜叠层电池的稳定性评估；低成本、工艺匹配和具有产业化潜力的薄膜叠层太阳电池成套技术。

考核指标：设计两端和四端钙钛矿基薄膜叠层太阳能电池的新结构；高性能串联子电池的复合层，电阻率不大于  $5 \times 10^{-4}$  欧厘米；两端叠层电池效率不低于 29%（面积不小于 1 平方厘米），两端模块效率不低于 24%（面积不小于 10 平方厘米）；四端叠层电池效率不低于 31%（面积不小于 1 平方厘米），四端模块效率不低于 25%（面积不小于 10 平方厘米）；在  $50 \pm 10^\circ\text{C}$ 、AM1.5G（1000 瓦每平方米）模拟太阳光条件下，钙钛矿子电池效率在最大功率点持续输出 3000 小时后衰减率不高于 5%，两端和四端叠层电池模块效率在最大功率点持续输出 2000 小时后衰减率不高于 5%；柔性薄膜叠层电池弯折次数不小于 10000 次，曲率半径不大于 5 毫米，效率衰减率不高于 10%。

关键词：低成本，高稳定，效率，叠层电池，效率衰退率

### 1.6 先进铜铟镓硒薄膜太阳能电池关键技术（基础研究类）

研究内容：开展铜铟镓硒薄膜太阳能电池的新型电池结构和关键技术的研究，提高铜铟镓硒电池的市场竞争力。具体包括：制备铜铟镓硒薄膜用前驱体设计，在各衬底上铜铟镓硒多晶薄膜生长机理、相关高质量生长技术；铜铟镓硒薄膜组分与带隙、施受主浓度和分布的关系，以及铜铟镓硒组分（镓、铜、银等）的精确调控技术；薄膜晶界、缺陷态、界面能级与电池载流子收集效率的关系，铜铟镓硒薄膜体和界面缺陷钝化技术，低损高透过导电薄膜沉积技术；新型高效铜铟镓硒电池结构，具有规模化潜力的激光划线、封装等组件制备技术。

考核指标：完成新型铜铟镓硒电池结构设计及技术研究报告，

开发不少于 2 种新型铜铟镓硒前驱体；铜铟镓硒薄膜太阳能电池效率不小于 23.6%（面积不小于 0.5 平方厘米）；模块效率不小于 20%（面积不小于 10 平方厘米）；铜铟镓硒电池模块通过 IEC61215 标准稳定性测试。

关键词：铜铟镓硒，薄膜太阳能电池，光电转换效率

## 2.风能

### 2.1 大功率海上漂浮式垂直轴风电机组关键技术与装备（共性关键技术类）

研究内容：面向新型风力发电实现机理和关键技术需求，研制大功率海上漂浮式垂直轴风电机组。具体包括：探索海上漂浮式垂直轴风电机组高效风能捕获及转化技术；海上漂浮式垂直轴风电机组构型设计、传动机理与载荷特性分析技术；垂直轴风电机组与漂浮式基础一体化设计和控制技术；海上漂浮式垂直轴风电机组气动与水动耦合试验工况下缩比模型高保真验证技术；海上漂浮式垂直轴风电机组样机研制、安装和测试验证技术。

考核指标：提出 20 兆瓦级海上漂浮式垂直轴风电机组设计方案，气动与水动耦合试验工况下缩比模型载荷对整机仿真载荷的复现准确度不小于 90%；研制额定功率不低于 2 兆瓦的海上漂浮式垂直轴风电机组样机，最大风能利用系数不低于 0.40，设计寿命不低于 25 年，发电工况时漂浮式基础最大倾斜角不大于 10 度，极端工况时最大倾斜角不大于 15 度，通过第三方机构认证，并进行应用验证。

关键词：大功率海上漂浮式垂直轴风电机组，高保真，轻重量，



低重心

## 2.2 大功率前端调速高电压海上风电机组关键技术与装备（共性关键技术类）

研究内容：面向大型海上风电机组对低损耗、高效率及高经济性发电机系统的重大需求，突破前端调速高电压海上风电机组关键技术。具体包括：前端调速高电压大功率海上风电机组集成设计技术；具备前端调速功能的传动链构型、设计及制造技术；高电压发电机结构与电磁、绝缘及冷却技术；前端调速系统控制技术；前端调速系统、高电压发电机样机研制及实验技术。

考核指标：提出前端调速高电压海上风电机组设计方案，额定功率不小于 20 兆瓦，传动链的前端调速系统额定功率不大于 20% 机组额定功率，高电压发电机额定输出电压不低于 35 千伏；研制额定功率不小于 6 兆瓦、具备前端调速功能的传动链和高电压发电机，进行实验验证，满足整机并网  $50 \pm 0.5$  赫兹精度要求，传动链输出转速精度不大于 1%，发电机额定输出电压不低于 35 千伏、绝缘等级不低于 H 级。

关键词：前端调速，高电压发电机，海上风机，直连并网型

## 2.3 风电机组叶片覆冰灾害数值模拟与主动除冰技术（共性关键技术类）

研究内容：面向风电机组叶片对低温、高湿环境适应性发展的需求，突破风电场覆冰灾害模拟、风电机组叶片高效、微能耗智能主动除冰关键技术。具体包括：复杂气象与环境条件下风电机组叶

片覆冰增长机理与数值模拟方法；覆冰长柔叶片气弹颤振与整机失谐的特征辨识与监测技术；叶片高效、微能耗快速主动除冰装置及智能控制策略；抗冰冻型风电机组叶片防冰/除冰/防雷系统优化与叶片结构一体化设计技术；抗冰冻型风电机组叶片与智能除冰装备研制及风电场应用示范。

考核指标：风电机组叶片结冰的三维动态仿真结果与实测值误差不大于 10%；研制叶片微能耗快速高效智能除冰系统装置，单支叶片除冰装置功率不大于 100 瓦，单支叶片除冰时间不超过 20 分钟；开发长度不低于 70 米的低温、高湿环境适应性风电机组叶片；防冰/除冰有效率不小于 90%，叶片表面结冰厚度检测精度达到 1 毫米；除冰/抗冰冻型叶片满足风电机组防雷设计国家或国际标准要求，完成抗冰冻型叶片型式试验验证；抗冰冻型叶片在不少于 3 个不同海拔、不同叶片长度的严重覆冰风电场进行应用示范。

关键词：风电机组叶片，覆冰机理，微能耗，防/除冰，防雷，抗冰冻型

#### **2.4 多场景风电场规划设计关键技术及软件开发（共性关键技术类）**

研究内容：面向我国沙戈荒大基地、山地、海上等多场景，以及气候环境、风资源、装机规模等差异化因素下风电场高质量开发的需求，突破多场景风电场规划设计关键技术。具体包括：陆地、海上多种典型开发场景下风电场流场测量与数据处理技术；数据驱动与物理模型融合的多场景风电场宏观规划设计技术；基于计算流

体力学与人工智能的多场景下风电场流场及其尾流效应高效高保真仿真技术；多场景下风电场机组选型、微观选址、道路与集电系统等多目标一体化协同优化设计技术；多场景风电场规划设计及微观选址自主软件开发与应用示范。

考核指标：开发多场景风电场规划设计及微观选址软件，通过第三方专业机构认证；在不少于 5 个陆上或海上风电场进行应用验证，覆盖平坦地形、复杂地形等不同地形，平均风速计算值与实测值误差不大于 5%，湍流度计算值与实测值误差不大于 15%；风电场正常发电条件下，海上风电场年发电量计算值与实测值误差不大于 5%，复杂地形风电场年发电量计算值与实测值误差不大于 10%，1000 兆瓦级风电基地年发电量计算值与实测值误差不大于 10%；软件在不少于 10 家单位、100 个风电项目上进行推广应用。

关键词：多场景风电场，尾流测试，风电场规划设计，自主软件

## 2.5 大功率海上风电机组高转矩密度发电机设计理论与技术（基础研究类）

研究内容：面向海上风电机组大功率发展需求，突破发电机转矩密度提升关键技术，探索新的导电导磁材料、励磁结构及冷却方式等技术方案，掌握高转矩密度、高效率、轻量化大功率海上风电机组新型发电机设计理论及关键技术。具体包括：大功率发电机新型结构形式及转矩密度提升与高效能量转换机理；高品质励磁新技术与新型拓扑设计方法；发电机功能结构、高效冷却与可靠绝缘一

体化协同优化设计技术；大功率海上风电机组新型高转矩密度发电机样机研制与测试技术。

考核指标：提出 25 兆瓦级高转矩密度发电机技术路线及全套设计方案，通过设计认证评估；研制额定功率不小于 10 兆瓦的发电机样机，额定转速不低于 200 转每分钟，转矩密度不低于 15 牛米每千克，温升不超过 95 开尔文，功率因数不低于 0.9，额定效率不低于 95%；完成样机的功能和性能测试。

关键词：大功率海上风电机组，发电机，高转矩密度，高品质励磁，高效冷却

### 3. 生物质燃料

#### 3.1 非食用油脂制备烃类燃料联产高附加值化学品关键技术（共性关键技术类）

研究内容：针对非食用油脂价值低、应用范围窄等瓶颈，开展油脂高值化利用新技术研究。其中包括：油脂分子结构定向设计及功能化，基于可控催化反应的高效催化剂制备与应用技术；油脂催化加氢异构化制备低冰点生物航空燃料关键技术；可控链结构油脂基二元酸制备关键技术；油脂结构重整转化胺化技术；油脂基高品质航空燃料示范验证。

考核指标：催化反应温度不高于 320℃，异构烃选择性不低于 60%；生物航空燃油产品冰点不高于 -47℃、热值不低于 40 兆焦/公斤；油脂基二元酸收率不低于 60%，酸值不低于 180 毫克氢氧化钾/克；油脂基二元胺含量不低于 95%，胺值不低于 380 毫克氢氧化钾/克；

建成万吨级生物航空燃料产品示范线，其中二元酸和二元胺产品中试示范线的规模分别为 1000 吨/年和 600 吨/年。

关键词：非食用油脂，生物航油，中长链二元酸

### **3.2 水热多途径耦合制备液体燃料技术（共性关键技术类）**

研究内容：针对生物质资源全组分高效利用和交通运输行业燃料等替代需求，开展木质纤维素生物质水热催化等多途径耦合制备液体燃料关键技术研发。其中包括：木质纤维素生物质三组分低成本绿色水热分离技术；半纤维素与纤维素水热解聚技术；解聚产物氢化脱氧制备 C<sub>5</sub>-C<sub>6</sub> 一元醇技术；木质素催化解聚-加氢制备烷基 C<sub>6</sub>-C<sub>9</sub> 环己醇技术；全流程系统物质、能量优化与各单元技术系统集成。

考核指标：生物质拆解后综纤维素和木质素收率分别不小于 85% 和 90%；解聚产物（糖衍生物平台分子）收率不小于 70%；糖衍生物平台分子制备 C<sub>5</sub>-C<sub>6</sub> 一元醇收率不低于 70%；单酚平台分子收率不低于 40%，单酚平台分子制备烷基 C<sub>6</sub>-C<sub>9</sub> 环己醇收率不低于 85%；建立千吨级 C<sub>5</sub>-C<sub>9</sub> 一元醇中试系统，生物质全组分间接液化制液体燃料综合收率不低于 50%，催化剂寿命不低于 1000 小时。

关键词：生物质，含氧液体燃料，水热催化

### **3.3 生物质化学链气化合成汽柴油关键技术（共性关键技术类）**

研究内容：以建立百吨级生物质化学链气化合成汽柴油中试系统为目标，研究生物质热化学转化制备汽柴油的关键技术。其中包括：催化剂、工艺及反应气氛的协同作用机制及其高性能长寿命载

氧体/催化剂的定向设计方法和规模化制备技术；双流化床反应器间高温物料循环技术及其核心反应器设备；合成气组份调控技术；绿色汽柴油合成技术；生物质化学链气化合成汽柴油关键技术集成验证。

考核指标：形成高活性长寿命载氧体/催化剂的设计和制备关键技术，载氧体生产规模不低于 100 吨/年，生物质转化合成气效率不低于 80%；不使用外界氢源，反应氢压低于 2 兆帕，合成气转化率不低于 60%，二氧化碳选择性不高于 20%，烃中汽柴油选择性不低于 75%；生物质热化学转化制备汽柴油过程汽柴油能量效率不低于 35%；完成百吨级生物质化学链气化合成汽柴油中试验证，连续热态运行不低于 72 小时，形成热力计算软件包及万吨级成套工艺包。

关键词：生物质，化学链气化，汽柴油合成，百吨级热态运行

### 3.4 可再生能源驱动的生物质制备液体燃料技术（共性关键技术类）

研究内容：面向可再生能源高效存储和生物质基液体燃料重大需求，开展可再生能源热驱动生物质精准热解、电催化选择性加氢制备烃类液体燃料关键技术研发。其中包括：可再生能源热驱动生物质精准热解制取羰基类化合物关键技术与装备；光热驱动纤维素乙醇供氢技术；热解气电催化加氢缩合技术；加氢产物催化深度加氢脱氧制备汽柴油和航油组分可调的烃类液体燃料技术；可再生能源驱动的生物质制备烃类液体燃料系统集成与示范验证。

考核指标：热解醛酮类化合物产率不低于 30%；光热驱动制氢

每摩尔纤维乙醇产出不低于 5.4 摩尔氢气；醛酮类羰基化合物电催化 C<sub>7</sub>-C<sub>18</sub> 加氢产物选择性不低于 80%；催化深度加氢脱氧率不低于 85%，异构烃比例可在 0~70% 内可调；建成年产百吨级可再生能源驱动的生物质制备烃类液体燃料示范系统，生物质到烃类液体燃料收率不低于 40%。

关键词：生物质热解，羰基类化合物，脱氧，液体燃料

### 3.5 光电强化木质纤维素制备液体燃料关键技术（基础研究类）

研究内容：针对木质纤维素转化制备液体燃料选择性差及能耗高等问题，开展光电强化促进木质纤维素制备液体燃料的基础研究。其中包括：光电催化转化元件技术；光电化学催化木质素制备生物航煤前体技术；光电-酶/全细胞催化木质纤维素水解糖衍生物产液体燃料或前驱体技术；光电强化微生物发酵木质纤维素水解糖产生生物基燃料醇技术；光电催化制备木质纤维素基液体燃料炼制系统构建。

考核指标：阐明光电协同的界面电荷转移机制和生物质化学键重构机制；创制 3 种光电催化生物质新体系；光电催化制高碳液体燃料前驱体（C<sub>8</sub>-C<sub>20</sub>）每克木质素的收率不低于 0.25 克；构建适用于光电-酶/细胞催化耦合液体燃料前驱体制备的酶或全细胞催化剂 2 种，光电-酶/全细胞催化木质纤维素水解糖产液体燃料或前驱体（如糠醇等呋喃化合物）的质量收率不低于 0.45 克每克秸秆水解单糖；光电强化微生物发酵制乙醇和丁醇的每克秸秆水解糖得率分别不低于 0.45 克和 0.30 克；基于光电催化的木质纤维素制液体燃料炼制系

统的液体燃料综合质量收率不低于 30%(液体燃料产物自绝干秸秆), 液体燃料所含能量不低于干基秸秆所含能量的 40%。

关键词: 木质纤维素, 光电催化, 化学-生物协同催化, 液体燃料

### 3.6 生物质高效分离并解聚制备结构单元关键技术(青年科学家项目)

研究内容: 针对木质素利用率低和附加值低以及生物质综合利用质量利用率低等问题, 研究木质纤维素类生物质组分选择性分离和定向转化关键技术。具体包括: 生物质组分选择性分离新技术; 木质素高效解聚制备酚类结构单元技术; 纤维素和半纤维素高效解聚制备结构单元技术; 木质素酚类结构单元制备高值化学品技术; 生物质分离和解聚的技术路线的试验验证。

考核指标: 分离后木质素醚键保留率不低于 90%; 木质素的酚类结构单元(松柏醇、芥子醇和对香豆醇)收率不低于 80%的理论收率(基于木质素中的 $\beta$ -O-4 键含量); 六碳糖和五碳糖收率分别不低于 95%和 90%; 木质素基酚类化学品的质量收率不低于 85%(基于结构单元); 单次进料 50~100 公斤生物质的选择性分离和组分解聚制备结构单元的技术验证。

关键词: 生物质, 木质素, 分离, 解聚, 结构单元

## 4.交叉与基础前沿

### 4.1 分布式可再生综合能源系统设计和能量管理一体化平台技术(共性关键技术类)



研究内容：针对多元场景下分布式可再生能源综合利用系统的设计与能量管理需求，研发通用化、智能化、平台化的系统设计与能量管理装置。具体包括：面向分布式可再生能源综合利用的系统设计与能量管理一体化平台架构及通用信息模型；融合电/热/燃料多能转化与动态平衡的综合优化设计技术；可定制协调控制策略的轻量化智能能量管理技术；支撑电/热/燃料全工况精细化模拟的闭环测试技术；一体化平台与能量管理装置的研制及工程验证。

考核指标：支持分布式可再生能源综合利用的场景数（指可再生能源类型与负荷类型的组合）不低于 10 种；可再生能源电/热/燃料联产系统的多能转化类型不少于 5 种，动态平衡的时间分辨率不大于 15 分钟；日前 24 小时优化策略的求解时间不大于 3 分钟，实时优化控制指令的求解时间不大于 1 秒；可根据设计需求生成测试场景集，支持电/热/燃料全工况运行的硬件在环测试，时间精度为毫秒级到分钟级动态可变；研发设计与能量管理一体化平台，构建模型库和算法库，研制通用能量管理装置，控制指令响应时间不大于 3 秒，可支撑数千瓦级到百兆瓦级的系统优化设计与能量管理，节点数不低于 100，在 3 类具有不同可再生能源或用户类型的工程进行应用验证。

关键词：分布式可再生能源，系统设计，能量管理，通用平台

#### **4.2 海上可再生能源对海洋生物环境影响研究（基础研究类）**

研究内容：面向我国东部海上生态环保重点区域，开展大规模海上可再生能源与生态环境协同发展的基础研究，探索生态环境友

好型的海上低碳能源技术方案。具体包括：海上风电系统建设和运行期间水下辐射噪声对海洋生物生存环境影响机理、噪声控制机制；海上光伏系统布置对近海表面水体、潮汐潮流等海洋动力环境、海床/潮间带冲淤和生物分布的影响机制；潮流能发电系统连续运行对水下流场、声场、电磁场耦合环境的扰动机理及对海洋生物的影响；海上可再生能源发电系统生态环境影响因素的监测识别方法验证及海上低碳能源技术方案生态友好性评估。

考核指标：揭示海上风电、海上光伏、潮流能发电系统对海洋生态环境交互作用机理，建立精细化预测模型，形成多种海上可再生能源与海洋生态环境协同发展成套理论方法；构建海上风电噪声的海洋生态环境影响评估模型，提出风电施工打桩引起的水下辐射噪声控制技术，模型试验噪声降低不少于 5 分贝（100 赫兹 ~ 1k 赫兹）；形成不同结构形式海上光伏阵列对近海表面光照、初级生产力、海洋动力环境、海床/潮间带冲淤以及生物群落影响的精确评估方法；建立潮流能发电系统对水下流场、声场、电磁场耦合影响机制的评估模型；建立面向海上可再生能源的海洋生态环境多要素实证监测平台，环境与生物多样性监测因子不少于 10 个，监测周期不少于 1 年；建立海上可再生能源发电系统生态环境友好性的评价体系，形成生态环境友好型的海上低碳能源技术方案。

关键词：海上风电，海上光伏，潮流能，海洋生物环境影响

**4.3 集群式中（深）层闭式取热系统地热能开发关键技术（基础研究类）**

研究内容：以拓宽中（深）层地热能开发利用途径，提升中（深）层地热能开发利用效率与经济性为目标，研究集群式闭式取热系统高效开发中（深）层地热能关键技术。具体包括：集群式闭式取热系统内热质传输特性及优化方法；集群式闭式取热系统在不同地质地热条件下的热储传热机制及传热强化理论与方法；地热赋存条件与集群式闭式取热系统间的交互作用机制及协同控制方法；集群式闭式取热系统地热取用一体化系统匹配技术与协同控制技术，完成现场工程验证。

考核指标：集群式闭式取热系统热传输效率不小于 90%；形成不同地热地质条件下的地热增强传热方案至少 2 套；形成至少 2 种不同地热地质条件下集群式闭式取热系统技术方案（含结构设计优化与协同控制方法等）；实现集群式闭式取热系统在每个采暖季（120 天）稳定取热功率大于 5 兆瓦，包含地热发电的能量利用系统炯效率不小于 65%或地热供暖系统热效率不小于 80%；对于井深不大于 3000 米的地热井，全井段平均延米取热功率不小于 240 瓦每米。

关键词：集群式闭式取热系统，稳定取热功率，炯效率

#### **4.4 中低温地热磁悬浮发电技术（青年科学家项目）**

研究内容：以提高中低温地热资源的热电转换效率为目标，研究中低温地热磁悬浮 ORC（有机朗肯循环，Organic Rankine Cycle）发电技术，具体包括：中低温地热高效 ORC 发电系统循环工质材料的多指标评价和优化筛选；中低温地热高效 ORC 发电系统径向透平和轴向透平多级（多台）膨胀机协同高效优化设计技术；径向透平

和轴向透平膨胀机协同运行下磁悬浮轴系设计技术；中低温地热磁悬浮轴承动静间隙控制技术；中低温地热磁悬浮复合梯级发电系统多层次耦合优化技术。

考核指标：完成不少于 3 种中低温地热高效 ORC 发电系统循环工质材料的评价和筛选；磁悬浮电机转速达到 20000 转/分钟；形成单台 5 兆瓦中低温地热磁悬浮复合梯级发电装置方案，在地热水 110℃、冷却水 20℃ 工况下，吨水发电量不低于 3.5 千瓦时，热效率不低于 8%；研制中低温地热磁悬浮径向和轴向透平耦合的复合梯级发电装置原理样机，透平等熵效率不低于 75%，功率不小于 15 千瓦。

关键词：ORC 发电系统，径向透平和轴向透平，磁悬浮

