

20个氢能项目！《绿色低碳先进技术示范项目清单（第二批）》发布

4月16日，国家发展和改革委员会印发《[绿色低碳先进技术示范项目清单（第二批）](#)》。

其中氢能相关的项目有：

项目名称：10万吨风光制氢一体化及乌兰察布市至京津冀地区氢气输送管道工程示范项目

方向：源头减碳

建设内容：绿氢制储输用一体化示范项目。项目采用碱性电解水技术、氢气管道输运技术。主要建设174台10兆瓦风力发电系统、964兆瓦光伏发电系统、50兆瓦/100兆瓦时电化学储能、108套2000标准立方米/时制氢设备，配套建设1132千米长输管道。项目建成后，每年可再生能源发电量约70亿千瓦时、生产绿氢10万吨，管道具备向京津冀地区每年输送绿氢50万吨的能力。

地区：内蒙古

实施主体：中石化新星（内蒙古）西氢东送新能源有限公司

项目名称：1.2万吨绿氢制储输用一体化示范项目

方向：源头减碳

建设内容：绿氢制储输用一体化示范项目。项目采用碱性电解槽和质子交换膜电解槽组合混联技术，实现制—储—加氢一体站负荷可调节。主要建设制氢站，供氢子母站各1座，配套建设200兆瓦风电和200兆瓦光伏、智慧运行管理平台、100公里输氢管道。项目建成后，可实现100%绿电制氢，制氢能力达到21100标准立方米/小时、储氢能力达到26万标准立方米以上，每年可生产绿氢1.2万吨。

地区：宁夏

实施主体：宁夏重塑氢能科技有限公司

项目名称：绿氢制储运用一体化示范项目（一期）

方向：源头减碳

建设内容：绿氢制储输用一体化示范项目。项目采用有机液体储氢技术、碱性电解槽气液分离技术。主要建设8000标准立方米/小时的碱液制氢装置、18万标准立方米储氢装置，配套建设200兆瓦滩涂光伏电站。项目建成后，储氢装置加氢能力5500标准立方米/小时、释氢能力2500标准立方米/小时，每年可生产绿氢2000吨，可满足下游化工项目的稳定绿氢供应需求。

地区：江苏

实施主体：盐城吉电氢能源科技有限公司

项目名称：兆瓦级长周期光伏—液氢耦合综合能源利用示范项目

方向：源头减碳

建设内容：可再生能源制氢示范项目。项目采用新型质子交换膜电解制氢技术、低功耗氢液化技术、液氢增压气化高效冷能梯级利用技术、兆瓦级燃料电池多堆协同发电技术及液氢储能系统电—氢—热—冷的多能耦合控制管理利用技术。主要建设3.8兆瓦屋顶光伏、质子交换膜电解水制氢系统、氢液化系统及储氢系统。项目建成后，每年可生产液氢62吨，实现兆瓦级液氢储能工程示范验证。

地区：广东

实施主体：中山先进低温技术研究院

项目名称：宁夏太阳山氢氨谷源网荷储一体化项目（一期）

方向：源头减碳

建设内容：可再生能源制氢示范项目。项目采用碱性电解槽和质子交换膜电解槽组合混联技术、绝缘栅双极型晶体制氢电源配套技术。主要建设1座制氢站、1座氢能装备测试基地、1座供氢母站和1座供氢子站，配套建设风光氢储协调控制与优化系统。项目建成后，可实现制氢24000标准立方米/小时、球罐储氢规模37万标准立方米以上，每年可生产绿氢近3万吨。

地区：宁夏

实施主体：赛拉弗重塑（宁夏）氢电能源有限公司

项目名称：柔性风光储氢氨醇一体化示范项目

方向：源头减碳

建设内容：绿色氢氨醇一体化示范项目。项目采用多稳态柔性甲醇工艺、单槽大容量碱液制氢技术、生物质干粉气化工艺、二氧化碳加氢合成甲醇工艺。主要建设碱性电解槽、生物质干粉气流床气化炉等设备，配套建设1吉瓦风电、0.4吉瓦光伏和优化调度系统。项目建成后，制氢系统具备10%—110%动态功率调节能力，每年可生产绿甲醇25万吨、绿氨10万吨。

地区：黑龙江

实施主体：安达市天楹新能源有限公司

项目名称：200万千瓦风电制绿氢50万吨绿色甲醇示范项目

方向：源头减碳

建设内容：绿色氢氨醇一体化示范项目。项目采用固定床熔渣气化技术、部分氧化非催化转化技术，耦合绿氢合成绿色甲醇。主要建设绿色甲醇合成装置、空分设备等。项目建成后，每年可生产绿色甲醇50万吨。

地区：内蒙古

实施主体：金风绿能化工（兴安盟）有限公司

项目名称：绿氢装备与燃料电池技术实证基地示范项目

方向：源头减碳

建设内容：绿氢装备检测示范项目。项目采用制氢、储氢、运氢、用氢及燃料电池全技术链、全生命周期测评技术。主要建设绿氢装备与燃料电池技术实证示范基地。项目建成后，可形成涵盖电解槽测试、储氢系统及工艺检测、移动式加注系统评价、氢气品质分析测试等氢能及燃料电池测评能力，助力绿氢制储设备及燃料电池相关的检验检测。

地区：天津

实施主体：中汽研新能源汽车检验中心（天津）有限公司

项目名称：绿色氢能关键装备检测实证基地示范项目

方向：源头减碳

建设内容：绿氢装备检测示范项目。项目主要建设电解槽系统及模组测试平台、固定式氢气品质实验室、加氢站关键装备测试平台、储氢系统及工艺检测平台，并配置新能源电源，实现波动性工况响应和全生命周期绿色运行。项目建成后，可实现规模化碱性和质子交换膜电解槽测试、储氢系统及工艺检测、移动式加注系统评价、氢气品质分析测试等功能。

地区：内蒙古

实施主体：国家能源集团氢能科技有限责任公司

项目名称：6兆瓦副产氢固体氧化物燃料电池发电示范项目

方向：源头减碳

建设内容：固体氧化物燃料电池示范项目。项目采用固体氧化物燃料电池技术，利用工业副产氢进行高效发电。主要建设6兆瓦固体氧化物燃料电池发电机组及配套设施，单机功率100千瓦，并由能量管理系统灵活调度。项目建成后，发电效率可达60%，每年发电量约4700万千瓦时，相当于每年减少碳排放约3万吨。

地区：江西

实施主体：中广核新能源投资（深圳）有限公司江西分公司

项目名称：兆瓦级固体氧化物燃料电池发电系统关键技术研究及应用示范项目

方向：源头减碳

建设内容：固体氧化物燃料电池示范项目。项目采用固体氧化物燃料电池功率调节和分布式调峰技术。主要建设具备一定调峰能力的固体氧化物燃料电池发电系统，总功率5兆瓦，单机功率≥50千瓦。项目建成后，发电效率可达65%，每年发电量约4000万千瓦时，相当于每年减少碳排放约2万吨。

地区：广东

实施主体：广东能源集团科学技术研究院有限公司

项目名称：电—氢—氨融合微电网综合能源示范工程

方向：源头减碳

建设内容：微电网示范项目。项目采用高效低成本质子交换膜电解水制氢、高通量低能耗绿氢绿氨转换、跨温区燃料电池发电、氨氢复合内燃机发电等技术。主要建设新型氨氢储能装备和柔性氢管道输配系统，配套建设构网型储能变流器和智慧能源协调控制系统。项目建成后，电—氢—氨能源转换装备综合效率≥65%，实现电解水制氢装备成本下降70%、氨分解制氢装备能量利用率≥80%、跨温区燃料电池发电系统效率提升30%。

地区：广东

实施主体：佛山仙湖实验室

项目名称：零碳高等级薄钢板工厂示范项目

方向：过程降碳

建设内容：工业领域示范项目。项目采用氢基竖炉—电炉工艺、绿色低碳非高炉冶炼工艺，打造零碳高等级薄钢板工厂。主要建设百万吨级氢基竖炉，包括1座220吨废钢预热电炉、1座220吨钢包精炼炉、1座220吨真空循环脱气精炼装置、1台2150毫米1机1流板坯连铸机、1套125吨/小时的直接还原铁热送装置等。项目建成后，每年可生产绿色低碳汽

车板、硅钢产品180万吨，在全氢工况和全绿电条件下可实现每吨钢板碳排放在0.24吨以下。

地区：广东

实施主体：宝钢湛江钢铁有限公司

项目名称：高速公路绿色低碳智慧综合能源利用示范项目

方向：过程降碳

建设内容：交通领域示范项目（公路）。项目采用交能融合模式，在高速公路沿线建设光伏78兆瓦、储能56兆瓦、光储超充站12座，协同建设风电、氢能发电系统、可调节型冷热负荷、供配电、能碳采集系统以及运维管理平台，打造公路交通自洽能源系统应用示范工程。项目建成后，每年可再生能源发电量8800万千瓦时，相当于每年减少碳排放近5万吨。

地区：四川

实施主体：四川蜀道清洁能源集团有限公司

项目名称：10万吨绿色生物甲醇生产示范项目

方向：过程降碳

建设内容：减污降碳协同示范项目。项目采用生物质废弃物炭热联产技术、生物炭气流床技术、生物甲醇宽幅催化剂技术、生物质合成气耦合绿氢合成甲醇技术。主要建设生物质废弃物炭热联产装置、生物炭气化装置和年产10万吨级绿色生物甲醇装置。项目建成后，每年可处理生物质废弃物43万吨、生产绿色生物甲醇10万吨。

地区：甘肃

实施主体：海槿（张掖）生物燃料有限公司

项目名称：电氢耦合可持续航空燃料一体化示范项目

方向：过程降碳

建设内容：减污降碳协同示范项目。项目采用油脂加氢工艺、新型无硫脱氢催化工艺、地沟油净化技术、组合加氢技术等，以废弃油脂为原料生产可持续航空燃料。主要建设56台构网型风电机组、构网型储能系统、制氢装置、智能微电网、可持续航空燃料生产装置、80套2万标准立方米/小时制氢装置等。项目建成后，每年可生产可持续航空燃料100万吨，出油率达到73%。

地区：辽宁

实施主体：海派集团有限公司

项目名称：100万吨弃油脂加工可持续航空燃料示范项目

方向：过程降碳

建设内容：减污降碳协同示范项目。该项目采用油脂加氢工艺，以废弃油脂为原料生产燃料油。主要建设100万吨/年生物新能源加氢预处理装置、50万吨/年生物新能源加氢精制装置、60万吨/年生物新能源加氢异构装置、45000标准立方米/小时制氢装置。项目建成后，每年可处理废弃油脂100万吨、生产生物液化气（粗）2万吨、烃基生物柴油3万吨以上、生物尾油约4万吨、生物轻油（石脑油）7万吨以上、可持续航空燃料67万吨。

地区：河南

实施主体：河南省君恒实业集团生物科技有限公司

项目名称：50万吨工业级油脂制生物柴油及可持续航空燃料示范项目

方向：过程降碳

建设内容：减污降碳协同示范项目。项目采用自主研发的油脂加氢技术，灵活生产生物柴油、轻生物柴油、可持续航空燃料等多种生物液体燃料。主要建设加氢脱氧反应器、加氢异构反应器等。项目建成后，每年可处理废弃油脂50万吨、生产生物液体燃料40万吨，其中可持续航空燃料出油率达到75%。

地区：浙江

实施主体：蓝鲸生物能源（浙江）有限公司

项目名称：生活垃圾制绿氢和高纯度二氧化碳工程示范项目

方向：过程降碳

建设内容：减污降碳协同示范项目。项目采用生活垃圾提质—干粉气化制氢工艺技术。主要建设垃圾接收贮存及输送系统、干燥系统、垃圾提质系统、干粉气化装置、变换装置、烟气净化系统、脱硫脱碳提氢装置（含硫磺回收单元）、制氧装置、液体二氧化碳制备装置及相关配套的公用工程和辅助工程。项目建成后，每年处理原生生活垃圾16.65万吨，生产氢气7300万标方（6518万吨，99.99%纯度），液态二氧化碳10万吨，每年可减少碳排放12万吨。

地区：广东

实施主体：中鹏未来（广东南海）科技有限公司

项目名称：60万吨二氧化碳回收制绿色有机缓释化肥示范项目

方向：末端固碳

建设内容：二氧化碳资源化利用示范项目。项目采用二氧化碳加氢逆变换技术、膜分离系统工艺、草酸二甲酯氨解制备草酰胺技术。主要建设60万吨/年二氧化碳回收装置、6.2万吨/年电解水制氢及储氢装置、20万吨/年绿氨及储氨装置、50万吨/年绿色草酰胺装置、80万吨/年有机高效缓释肥料装置等。项目建成后，每年可有效利用二氧化碳60万吨，可生产绿氨6万吨、绿色草酰胺50万吨、有机高效缓释肥80万吨。

地区：新疆

实施主体：新疆天科隆化学有限公司

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/225258.html>