

今年央企将深入推进国有资本布局优化和结构调整，聚焦战略安全、产业引领、国计民生、公共服务等功能，加快培育现代产业链链长，积极开拓新领域新赛道，培育壮大战略性新兴产业

央企能源领域整合开新篇

■本报记者 姚金楠 实习记者 杨沐岩

新时代新征程新伟业

新年伊始，中央企业在能源领域的专业化整合动作不断。风电、光伏发电、生物质发电、水电等多个可再生能源领域更是成为专业化整合的重点对象。

央企专业化整合为何要在能源领域频频落地？整合后，企业发展又将面临怎样的机遇与挑战？

兼顾安全保供和“双碳”目标，能源是央企专业化整合重点领域

1月6日，中国华能与中交集团、中国海油、东方电气集团、中铝集团、通用技术集团、中国建筑、招商局集团、中国建材、中国中车集团、中交集团、南光集团、中国电气装备、中国铁塔等13家中央企业的22个项目签约。据记者了解，此次签约共涉及约28.8万千瓦光伏发电和风电项目的智慧运维服务。

1月10日，国家电网与国家电投进行生物质发电项目管理权交接。国能生物发电集团有限公司（以下简称“国能生物”）部分股权由国家电网划转至国家电投，国家电网成为国能生物控股股东。

1月14日，三峡集团与中交集团举行水利电力建设资源专业化整合项目签约仪式。三峡集团所属中国水利电力对外有限公司（以下简称“中水电公司”）整体划转至中交集团。据记者了解，中水电公司于2009年重组进入三峡集团，专注国际工程承包业务。重组以来，中水电公司累计新签国际合同额985亿元，利润总额从2009年的0.42亿元增加到2022年的8亿元，增长18倍，资产总额从80亿元增加到221亿元，增长1.8倍。

根据国务院国资委日前召开的中央企业负责人会议，2023年，央企的工作重点之一就是着眼加快实现产业体系升级发展，深入推进国有资本布局优化和结构调整，聚焦战略安全、产业引领、国计民生、公共服务等功能，加快培育现代产业链链长，积极开拓新领域新赛道，培育壮大战略性新兴产业，在建设现代化产业体系上发挥领头羊作用。

清华大学中国现代国有企业研究院研究总监周丽莎表示，此番央企的专业化整合将发力点集中在关乎国计民生的重点领



中国华能麻叶湖光伏电站实现了渔光互补光伏发电项目与鄱阳湖周边水域的完美融合。华能集团/供图

域和战略性新兴产业上。“当前，能源行业一方面肩负着安全保供重任，另一方面又是实现‘双碳’目标的关键所在，恰恰切中了央企专业化整合的产业方向。”

统筹事关国家战略的重要行业，核心意义在于提升企业的运作效率

记者注意到，在具体整合方式上，上述国家电网与国家电投、三峡集团与中交集团的整合均属行政划转方式。

“以行政划转的方式在中央企业间进行资源再配置，可以有效避免多方面的阻碍因素，使资源得以高效调配。资源重新配置的核心意义在于提升企业的运作效率，这也是采取非市场化方式整合后需要格外重视的问题。”国务院国有资产监督管理委员会研究中心研究员许保利也指出，与市场化的整合方式相比，非市场化的交易往往让企业在付出极少成本甚至零成本的情况下就获得了相应资源。“就好像是花钱买东西，既然付了钱，我就要算算账，要怎么样物有所值；但如果是没花钱直接送的，可能动力就会略显不足，账就算得

没那么精细。通过行政划转进行的专业化整合，就要更加注重调动的企业积极性，提升后续资源运行的效率。”

对此，周丽莎表示，按照我国相关政策要求，采取非市场化方式进行整合的双方必须都是国有独资或全资企业。其主要目标之一是为了统筹事关国家战略、社会责任的重要行业。

以国家电网和国家电投此次在生物质发电领域的整合为例，周丽莎表示，生物质发电行业的许多项目运行成本较高，投资周期较长，但生物质能是绿色的可再生能源，生物质发电又牵涉到民生、环保，不能单纯考量投资收益的市场化指标。所以，才会采取比较特殊的非市场化方式进行整合。国家电网董事长、党组书记辛保安也表示，推动国能生物重组进入国家电投，对于提升国有资本配置效率，更好地发挥国有经济战略支撑作用，具有重要意义。

整合进程有望提速，多方面深度融合并非朝夕之功

中泰证券分析师耿鹏智分析指出，

2023年开年以来，央企间专业化整合项目迅速签约落地，后续央企专业化整合、重组进程有望进一步提速。

厦门大学中国能源政策研究院院长林伯强对记者表示，中央企业在国务院国资委统一管理下，可以更高效地实现人才和资源的灵活整合与划分。而专业化的整合往往需要建立在充分调研的基础之上，资源统一划拨后，更要提升企业的专业化经营和管理能力，最大限度地减少整合后的不确定性因素。“央企间的资源整合是出于企业自身发展的需要，是企业不断进行的动态调整表现，但是当下的整合规模还有待提升。”

“‘整’只是过程，‘合’才是关键。以中国华能此次与13家央企在光伏、风电智慧运维服务领域的整合为例，中国华能作为产业链链长企业，要统筹起14家企业的‘合’。”周丽莎强调，在完成资产归属的变更后，企业的综合管控、人才队伍建设、岗位设置、薪资体系以及企业文化的深度融合等方面都将面临新一轮的调整优化。“这是央企专业化整合的必经之路，并非一朝一夕之功。”

重大能源工程建设 春节“不打烊”

本报讯 为保障我国能源安全稳定供应，春节期间，全国各地多项重大能源工程加快建设，为经济社会发展提供强劲动能。

为了向地下万米深井冲刺，春节期间，新疆富满油田加速推进试验工程。目前，我国万米特深油气钻探还是空白，这项工程将破解超高温、超高压、高含硫等多项技术难题。

在海上，我国首个自营超深水大气田——“深海一号”二期工程春节假期里也在加紧向5000米的海底深处挺进。今年，我国将保持重点盆地和海域的油气稳产增产，加快非常规油气快速上产，预计全年原油产量将达到2.05亿吨、天然气增产60亿立方米以上，保障我国能源安全稳定供应。

春节假期里，在传统能源加快开发的同时，清洁能源建设更是突飞猛进。

在广东，建设中的两台“华龙一号”核电机组每年发电量可达近100亿度，建成后将为大湾区提供更加清洁稳定的电能。目前，国内有9台“华龙一号”机组在广西、福建等地同步建设。

位于山东荣成的“国和一号”示范工程，是我国16个国家科技重大专项之一，这里将建起我国自主设计的单机容量最大的核电机组。目前，项目安全质量总体可控在控，工程建设按计划有序推进，关键路径符合里程碑计划要求。在春节万家团圆之时，“国和一号”的建设紧锣密鼓地进行着，建设者们选择了坚守岗位，确保现场安全质量，有序推进工程进度。

在海拔3300米的青海玛尔挡水电站，运输车辆往返穿梭，高架塔吊巨臂挥舞，3600多名建设者放弃与家人团聚的机会，克服高寒缺氧、人员设备降效等困难，坚守在零下二十多度的工程建设一线，全力推进关键项目施工，工程建设安全有序。目前，大坝填筑至3251米高程，地下厂房机电安装工程1#机组、5#机组蜗壳全部安装完成，4#机组座环吊装成功，其他作业面正扎实有序推进。

青海玛尔挡水电站是国家重点能源项目，位于青海省果洛州同德县与玛沁县交界处的黄河干流上，是黄河流域在建海拔最高、装机规模最大的水电站，也是国家西电东送骨干电源点。

世界最大、海拔最高的水光互补电站——雅砻江柯拉电站施工面积相当于2000个足球场，光伏支架用钢量近5万吨，相当于在4000多米的高海拔地区再造一座“鸟巢”体育场。

根据国家能源局预测，2023年风电、太阳能发电装机规模将达到9.2亿千瓦左右，新增1.6亿千瓦以上。随着这些重大能源工程的陆续建成，势必给我国经济社会发展提供更多的绿色电能。（综合）

重点推荐

海上风电 推动造船热

5

煤矿智能化建设 进入新发展阶段

7

看更大的能源世界



□主编：张子瑞 □版式：徐政

去年全国市场交易电量同比增长 39%

本报讯 记者卢奇秀报道 1月28日，中国电力企业联合会发布2022年1—12月全国电力市场交易简况。数据显示，去年全国各电力交易中心累计组织完成市场交易电量52543.4亿千瓦时，同比增长39%，占全社会用电量比重为60.8%，同比提高15.4个百分点。其中，全国电力市场中长期电力直接交易电量合计为41407.5亿千瓦时，同比增长36.2%。

2022年12月，全国各电力交易中心组织完成市场交易电量4817.7亿千瓦时，同比增长17.9%。省内交易电量合计为3793.5亿千瓦时，其中电力直接交易3628.6亿千瓦时（含绿电交易28.4亿千瓦

时、电网代购电872.9亿千瓦时）、发电权交易150.9亿千瓦时、抽水电量交易4亿千瓦时、其他交易9.9亿千瓦时。省间交易电量合计为1024.2亿千瓦时，其中省间电力直接交易102.7亿千瓦时、省间外送交易911.5亿千瓦时、发电权交易10亿千瓦时。

2022年1—12月，省内交易电量合计为42181.3亿千瓦时，其中电力直接交易40141亿千瓦时（含绿电交易227.8亿千瓦时、电网代购电8086.2亿千瓦时）、发电权交易1908.4亿千瓦时、抽水电量交易9.6亿千瓦时、其他交易122.4亿千瓦时。省间交易电量合计为10362.1亿千瓦时，

其中省间电力直接交易1266.7亿千瓦时、省间外送交易8999.8亿千瓦时、发电权交易95.7亿千瓦时。

2022年1—12月，国家电网区域各电力交易中心累计组织完成市场交易电量41618.2亿千瓦时，同比增长42.7%，占该区域全社会用电量的比重为60.8%，其中北京电力交易中心组织完成省间交易电量合计为9609亿千瓦时，同比增长50.6%；南方电网区域各电力交易中心累计组织完成市场交易电量8536.3亿千瓦时，同比增长27.4%，占该区域全社会用电量的比重为58.3%，其中广州电力交易中心组织完成省间交易电量合计为753.1亿千瓦时，同比增长27.6%；内蒙古电力交易中心累计组织完成市场交易电量2388.9亿千瓦时，同比增长24.9%，占该区域全社会用电量的比重为71.9%。

电力中长期交易是电力安全稳定运行的重要保障。具体来看，2022年12月，全国电力市场中长期电力直接交易电量合计为3731.4亿千瓦时，同比增长17.5%。其中，省内电力直接交易（含绿电、电网代购）电量合计为3628.6亿千瓦时，省间电力直接交易（外受）电量合计为102.7亿千瓦时。2022年1—12月，全国电力市场中长期电力直接交易电量合计为41407.5亿千瓦时，省内电力直接交易（含绿电、电网代

购）电量合计为40141亿千瓦时，省间电力直接交易（外受）电量合计为1266.5亿千瓦时。

2022年1—12月，国家电网区域中长期电力直接交易电量合计为31995.3亿千瓦时，同比增长38.5%；南方电网区域中长期电力直接交易电量合计为7367.5亿千瓦时，同比增长28.3%；蒙西电网区域中长期电力直接交易电量合计为2044.7亿千瓦时，同比增长31%。

电力市场是新型电力系统建设的重要支撑。自2015年新一轮电力体制改革以来，我国电力市场建设稳步推进，取得显著成效。为确保能源电力安全保供，结合电力供需形势和行业发展趋势，中国电力企业联合会建议，进一步完善电力市场机制和市场价格形成机制。加快推进适应能源结构转型的电力市场建设，建立适应新能源特性的市场交易机制和合约调整机制。持续完善绿色电力交易机制，常态化开展绿电、绿证交易，充分发挥电力市场对新型能源体系建设的支撑作用。分阶段推动跨省跨区输电价格由单一制电量电价逐步向容量电价和电量电价的两部制电价过渡，降低跨省跨区交易的价格壁垒。完善峰谷分时电价政策，适度拉大峰谷价差，通过价格信号引导储能、虚拟电厂等新兴主体发挥调节性作用。

2021年和2022年市场交易电量对比

