

我国能源安全保障增强 有力支撑经济平稳运行

□ 张 宇

能源领域好消息不断涌来。我国首个自营的南海“深海一号”气田，一季度天然气产量环比增长63%，占我国海洋天然气增量的九成；3月底刚投产的甘肃华能核桃峪煤矿，产能持续增加，5月初每天就能生产出1万吨优质煤炭；而在我国东部经济大省的渤海海域，由山东能源集团投资建设的渤中平价海上风电项目已进入全面建设阶段……

“今年以来，能源生产稳中有进，能源消费结构持续改善，能源企业全力以赴增加生产供应。煤电油气、新能源各类先进产能有序释放，供应保障能力明显在增强，有力支撑了我国经济平稳运行。”国家能源局规划司司长李福龙日前在国家能源局二季度网上新闻发布会如是表示。

4月29日，国家能源局召开二季度网上新闻发布会，发布2022年一季度能源形势、可再生能源并网运行情况以及煤层气开发情况，并详细解读《电力可靠性管理办法（暂行）》。

开局良好 供应增强

李福龙表示，前3个月，原油产量同比增长4.4%；原煤产量在去年同期高基数增长16%的基础上，同比增速达到10.3%；天然气产量同比增长6.6%；水电、核电发电量分别同比增长12.7%、6.9%，比全国发电量同比增速高9.6个、3.8个百分点。

来自国家能源局最新数据显示，一季度，全国能源消费总量同比增长2.4%。非化石能源消费占能源消费总量比重较上年同期提高0.8个百分点。

而随着绿色低碳转型相关产业政策持续完善，2022年我国新能源、氢能、新型储能等新兴产业发展也得到快速提升。据国家能源局新能源和可再生能源司副司长王大鹏介绍，一季度，我国可再生能源新增装机2541万千瓦，占全国新增发电装机的80%。其中，水电新增343万千瓦、风电新增790万千瓦、光伏发电新增1321万千瓦、生物质发电新增87万千瓦，分别占全国新增装机的10.8%、24.9%、41.6%和2.7%。截至2022年3月底，我国可再生能源发电装机达10.88亿千瓦。其中，水电装机3.94亿千瓦（其中抽水蓄能0.38亿千瓦）、风电装机3.37亿千瓦、光伏发电装机3.18亿千瓦、生物质发电装机3883万千瓦。

王大鹏同时给出了一连串的眼数据，一季度，全国可再生能源发电量达5336亿千瓦时，可再生能源

发电量稳步增长。其中，水电2212亿千瓦时，同比增长12.7%；风电1833亿千瓦时，同比增长6.2%；光伏发电841亿千瓦时，同比增长22.2%；生物质发电450亿千瓦时，同比增长18.3%。一季度，全国主要流域水能利用率约99.9%，较上年同期提高0.8个百分点；全国风电平均利用率96.8%，较上年同期提高0.8个百分点；全国光伏发电平均利用率97.2%，较上年同期降低0.3个百分点，可再生能源持续保持高利用率水平。

不仅如此，首批沙漠戈壁荒漠地区大型风电光伏基地项目加快建设，带动太阳能发电、陆上风电计划投资额同比增长202.6%、13.3%。抽水蓄能、核电等投资持续向好，计划投资额同比分别增长31%、20.5%。油气储运设施计划投资额同比增长51.5%。一季度，全国新增充电基础设施是去年同期4.6倍，同时，新能源汽车累计产销量同比均增长1.4倍。

国家能源局预计，今年能源项目投资总体向好，重点项目计划投资额同比增长10%左右，在促进能源高质量发展 的同时，将为我国经济提供强劲动能。

电力可靠 管控有效

电力可靠性管理是我国电力行业一项传统安全管理手段。多年来，我国电力可靠性管理工作取得了显著成效，形成了一整套符合中国电力工业特点的电力可靠性管理组织和技术体系，电力可靠性成果得到一定程度应用，设备隐患和缺陷得到有效管控，有效促进了电力行业安全、快速发展。

“‘十三五’期间，我国常规发电机组的等效可用系数保持在91%以上，变压器、断路器、架空送电线路等输变电设备等效可用系数长期保持99%以上，直流输电系统运行总体稳定，电网主网运行可靠性维持较高水平，用户供电可靠性提升明显。”国家能源局电力安全监管司司长童光毅表示，在我国经济发展与能源转型过程中，能源保供、乡村振兴、民生保障、优化营商环境等也对电力可靠性提出了更多、更高的要求，电力可靠性管理需要及时根据形势变化和最新要求作出优化调整。

同时，在新发展阶段，我国电力工业发生了巨大变化，新能源和分布式能源快速发展。为有效应对新形势下电力系统安全稳定运行面临的挑战与要求，为实现“双碳”目标和构建新型电力系统保驾护航，需



重庆首次完成两个特高压工程同步“关键一跨”

4月29日，在重庆市武隆区白马镇，正在建设中的两条特高压直流输电线路——±800千伏白江线、白浙线同时完成带电跨越作业，这是重庆首次实现两条特高压输电线路同步带电跨越。±800千伏白江线、白浙线起于白鹤滩水电站，旨在将清洁电能输送到江苏、浙江，是我国实施“西电东送”战略的重点工程和重大清洁能源项目。图为施工人员在电力铁塔上进行特高压线路架设作业。

新华社记者 刘 潺 摄

要进一步发挥电力可靠性管理的作用，完善电力可靠性管理体系和工作手段，系统落实电力可靠性管理措施要求，保障电力系统安全稳定运行和高质量发展。

而随着我国工业化、城镇化深入推进，电力需求将持续保持稳步增长。“去年以来，国际市场能源价格持续高位运行，全国电力负荷需求快速增长，电力供需持续偏紧，保障电力供应成为电力工作的重中之重。”童光毅进一步指出，电力可靠性管理作为电力生产运行的重要管理方法，需进一步延伸工作范围，扩充工作手段，明确各方职责，为保障电力供应提供系统性手段。

国产气“压舱” 煤层气增长

长期以来，复杂的国际关系、动荡的地缘政治、不平等的地区溢价、运输线路的不稳定等因素，都对我国进口原油的成本和进口渠道造成了不小的影响，进口油源的保供也常常面临着不确定性。为了保证能源安全稳定供应，国家能源局多年来坚定

不移贯彻落实党中央、国务院关于加快天然气产供储销体系建设和大力提升油气勘探开发力度有关决策部署，组织有关企业全力以赴，推动油气增储上产，加快管网设施等重大工程建设。

“在各方共同努力下，一季度国内石油天然气保持良好增产势头，叠加去年同期基数相对较低等因素，原油产量同比增速4.4%，天然气产量同比增速6.6%。”国家能源局综合司司长、新闻发言人梁昌新日前向媒体表示，“在国际天然气价格高企的背景下，国产气持续发挥‘压舱石’作用，有力保障了国内市场稳定。”

与此同时，近年来，我国煤层气产业发展资源基础不断夯实，煤层气开发利用规模实现快速增长，全国累计施工各类煤层气井达2万余口，已日益成为我国增强天然气自主保障能力的重要气源。据国家能源局煤炭司副司长刘涛透露，经过多轮资源评价，全国煤层气预测资源量约26万亿立方米，其中，已累计探明地质储量8039亿立方米。今年一季度，

全国煤层气产量达到23亿立方米，同比增长约20.8%，约占天然气国内供应的4.1%。2021年~2022年取暖季，煤层气日均供应量达到2360万立方米。

煤层气具有稳产期长、综合效益好等优势，加快开发利用，是保障煤矿安全生产的重要手段，也是增加清洁能源供应的有效途径。但刘涛同时也指出，煤层气面临着资源赋存条件复杂、开发技术难度大、项目经济效益不佳等困难。

刘涛表示，下一步国家能源局将会同有关部门从加强勘探开发技术攻关、推动产业发展模式创新、健全完善开发扶持政策等方面，努力将煤层气打造成为增强天然气自主保障能力的重要气源。例如，继续加大煤层气勘查区块竞争性出让，鼓励社会资本进入煤层气领域；引导金融机构积极运用支持煤炭清洁高效利用再贷款工具，加大煤层气项目融资支持；加强油气管网公平开放监管，落实好煤层气市场定价机制等。

展，适度把握煤炭等化石能源的投资，引导化石能源价格控制在合理范围内。

其五，进一步细化稳定能源价格的相关工作。应全力保障运输通道畅通，提高能源物资流通效率，降低中间流通成本。充分发挥能源中长期合同的作用，对涉及民生和经济发展重点领域的用煤、用电、用气，实现中长期合同全覆盖。牢牢抓住煤价这个能源“保供稳价”的关键性要素，落实好煤炭市场价格监测制度和生产流通成本调查制度，全面及时准确掌握煤炭生产企业和产业链各环节价格、成本变化，引导煤炭价格保持在合理区间。进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革，让电力价格更加合理地反映供需和成本变化。要强化能源市场监管，严防资本投机炒作，从而合理有效控制能源价格的非理性波动。

（作者单位：国家发展改革委价格监测中心）

重点推荐

太平洋不是日本的“排污场”

日本政府和东京电力公司出于一己私利，罔顾国内外强烈反对，坚持推进核污水排海，持续遭到多方批评。多国环保人士、学者纷纷呼吁国际社会阻止日本政府这一不负责任的行为。

能源动态

两部门推进新能源领域“国企+民企”增量混改

本报讯 国家发展改革委和国家能源局日前印发《关于做好新能源领域增量混合所有制改革重点推进项目工作的通知》(以下简称《通知》)。《通知》提出，充分发挥国有企业、民营企业在新能源领域的各自优势，鼓励以合作新设市场主体等增量混合所有制方式推进项目建设，以集中式和分布式能源项目为主。

根据《通知》，重点推进项目选择主要包括三个方面：一是有关省(区、市)发展改革委、能源局重点推荐地方国企和民企已开展或拟开展的增量混改项目；二是有关中央发电企业重点推荐集团下属企业与民企已开展或拟开展的增量混改项目，并与地方政府做好沟通；三是国家电网、南方电网可在新能源接入消纳等领域，推荐与民企已开展或拟开展的增量混改项目。

同时，重点推进项目条件主要为光伏、风电开发运营项目，配套电网建设项目、接入消纳项目，“源网荷储一体化”“风光储一体化”、“风光储数”融合、“风光储园”、农(牧)光互补、渔光互补等项目，以及大型风电光伏基地配套的风光防沙、防风、固草等项目。

《通知》明确，探索高质量风电光伏发电等新能源项目开发建设的有效方式。探索形成新能源领域增量混改的实施路径。打造一批新能源领域增量混改的标杆项目。

《通知》要求，持续跟进重点推进项目进展情况，积极协调解决项目面临的共性问题 和困难，帮助项目协调落实引战对接、合作改制、激励机制相关配套支持举措。同时，强化财政金融政策支持力度。

（朱 黎）

全国油气管道规划建设 和保护工作会议召开

本报讯 记者焦红霞报道 近日，国家能源局组织召开全国油气管道规划建设和保护工作会议，贯彻党中央、国务院决策部署，推动油气“十四五”规划落地实施，加快管道基础设施建设，统筹做好管道保护工作。国家能源局党组书记、局长章建华出席会议并讲话，局党组成员、副局长任京东主持会议。

会议强调，油气是现代能源体系的重要组成部分，事关国计民生。管道作为油气行业承上启下的关键一环，发挥着输送油气资源、连接供需两端的桥梁纽带作用。加快油气管道建设意义重大，是产业高质量发展的重要支撑，是保障能源安全的必然要求，是碳达峰碳中和工作的有机组成，是经济稳增长的有效助力。

会议要求，进一步压实工作责任，强化规划落地实施，抓好重大工程建设，确保供需高效衔接。国家管网集团要切实承担起油气干线管网建设主体责任和社会管网联通责任。各管道企业、地方管道保护主管部门要以管道保护法为遵循，坚决落实企业管道保护主体责任，坚决完成管道占压清理专项任务，坚决做好重大活动期间管道保护，推动管道保护工作再上新台阶。

会上，国家管网集团汇报了“十四五”管道建设安排和管道保护工作情况，天津、广东、四川、甘肃4个省级能源主管部门作了典型发言，自然资源部、生态环境部、交通运输部、国家铁路 局、国家文物局等部门对做好管道建设和保护工作提出了建议。

能源发展编辑部
主任：张 宇
执行主编：焦红霞
新闻热线：(010)63691897
监督电话：(010)63691830
电邮：ceeq66@sina.com
网址：www.nationalee.com

能源时评

能源保供稳价尚需细化

□ 刘满平

日前召开的国务院常务会议明确指出，能源是经济社会发展的基础支撑。要立足我国国情，应对外部环境新挑战，抓住重点，强化能源保供，未雨绸缪推进条件成熟、发展需要的能源项目开工建设，促进能源结构持续优化。这些重要表述，对进一步提升我国能源保障能力，优化能源安全可靠稳定供应，优化能源保供稳价指明了方向。

不难发现，与2021年相比，今年我国能源“保供稳价”依旧面临一定的挑战。一方面，面对俄乌冲突、国际地缘政治局势变化等多重因素影响，在全球能源市场，化石能源投资增速放缓、产能扩张受限，价格持续上涨，国际能源市场贸易风险存在的

不确定性与不稳定性，或将进一步上升。另一方面，国内能源市场的结构性矛盾仍然存在，受新冠肺炎疫情影响，一些工业企业利润受到影响，能源价格向下游疏导遭遇一定的阻碍。对煤电企业而言，一季度电煤价格涨幅高于售电价格涨幅，部分企业亟须解决现金流的流动性问题。对煤炭企业来说，部分煤炭企业增产的积极性有待提升，一些中长期合同履行率亟待提高。

不过也要看到，过去一年，面对复杂严峻的国内外能源供需形势，我国在较短时间内扭转了局部地区能源供应紧张局面。今年以来，能源生产保持总体稳定。一季度煤电油气电等主要能源产品产量持续增长。可见，我国完全有条件、有能力，也有信心、有办法保障国内能源的安全可靠

供应和价格基本稳定。进一步做好我国能源保供稳价工作，须多措并举，妥善施策。

其一，努力增加产能，夯实能源生产基础。要发挥煤炭“压舱石”作用，加强考核力度，在保障煤炭主产区安全生产前提下，要督促其积极推动具备增产潜力的煤矿释放先进产能。大幅增加油气勘探开发投入，优化生产作业措施，推动油气增储上产。大力推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设，大幅增加抽水蓄能等调峰电源，统筹增加各类发电。

其二，着力增强能源储备，提升抗风险水平。应加快推进2亿吨以上政府可调度煤炭储备能力建设，新增50亿立方米以上储气设施，推动全国应急备用和调峰电源达到3亿

千瓦以上，引导重点能源生产企业和能源大用户加强社会责任储备，进一步提高应对风险的能力。

其三，推动能源进口多元化，提升能源安全保障。应加快推进中亚—中国天然气管道D线项目建设，有序推进中俄东线天然气进口规模稳步增长，推动远东线管道开工建设，依托中蒙俄经济走廊建设，适时开展中蒙俄天然气管道建设谈判。继续巩固和加强同第三世界能源生产国家和地区的密切合作，积极推动全产业链合作，不断推动能源的多角度合作。

其四，稳步推进能源转型，避免化石能源价格的波动。在保证能源安全的前提下，着力统筹好能源转型和能源禀赋关系，坚持在保证生产力的前提下减碳去煤，保持电力供应保障能力，稳妥推动高碳能源企业的发