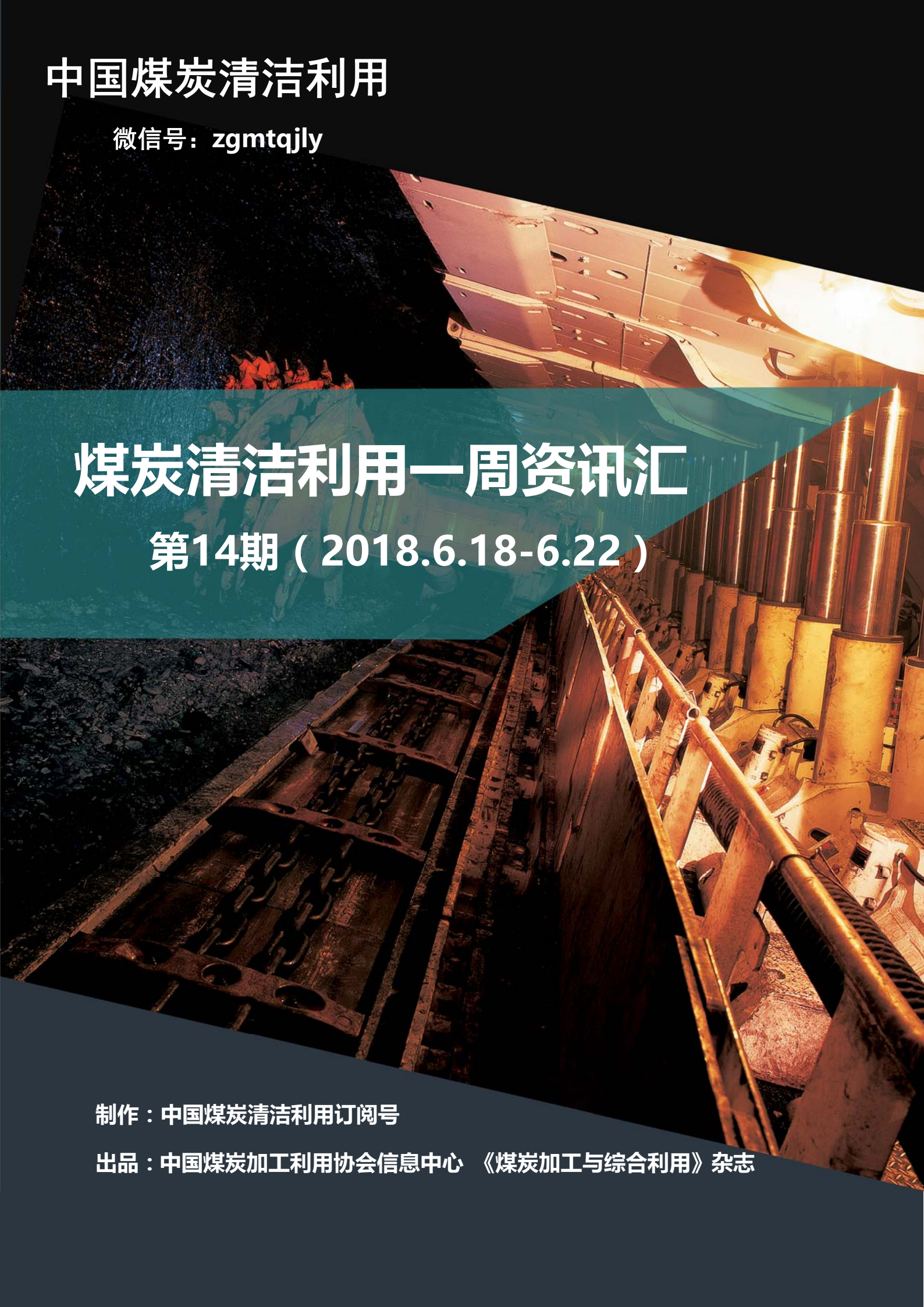




中国煤炭清洁利用

微信号: zgmtqjly

煤炭清洁利用一周资讯汇

第14期 (2018.6.18-6.22)

制作：中国煤炭清洁利用订阅号

出品：中国煤炭加工利用协会信息中心 《煤炭加工与综合利用》杂志

目 录

政策信息.....	1
湖北：年底前关闭 9 万吨/年及以下煤矿	1
能源局紧急发文：继续做好光伏发电项目并网等工作.....	1
山西鼓励可再生能源电力企业参与市场交易.....	2
山东淄博民用清洁煤炭奖补 120 元/吨.....	2
2020 年中国将关闭山西和陕西的小型燃煤企业.....	3
四川煤矿将全部实施机械化开采.....	3
山西批准发布《燃煤电厂大气污染物排放标准》	4
能源资讯.....	5
1-5 月全国电煤消耗同比增长 12%	5
《中国能源发展报告（2018）》发布 预计 2018 年煤炭需求增加.....	5
前 5 月 6 省区原煤产量超 5000 万吨 占全国总产量 80.36%.....	7
新疆总投资 13.46 亿元 建设规模 400 万吨/年的煤矿项目获批	9
社科院：我国能源需求总体已达峰 电力进一步过剩已成定局.....	9
企业新闻.....	11
中国新型海上风电运维船将出口欧洲.....	11
借助电动汽车电池组 奔驰将煤电厂改为储能设施.....	11
中国企业收购世界最大煤炭出口港.....	12
名家观点.....	14
中国工程院院士袁亮提出绿色煤炭资源量新概念.....	14
协会动态.....	16
张绍强理事长率队拜访生态环境部环境工程评估中心.....	16

政策信息

湖北：年底前关闭 9 万吨/年及以下煤矿

日前，湖北省人民政府办公厅发布关于依法有序推进煤矿总体关停退出的意见，根据意见，将停止审批新的煤矿探矿权，停止核准新建煤矿项目、新增产能的技术改造项目。2018 年底前关闭退出包括 9 万吨/年及以下的煤矿；不符合安全、技术、环保、质量等条件的煤矿；长期停工停产、连年亏损、资不抵债、没有生存能力和发展潜力的“僵尸企业”。鼓励有条件的产煤市（州）煤矿整体关闭退出。

其中，对保障民生用煤的煤矿推迟关闭退出。对高山运输困难地区，确因承担群众生产生活用煤保障任务，且符合安全、技术、环保、质量等条件的煤矿，作为应急和保障煤矿，按照“破立结合，先立后破”的原则，推迟到替代能源建成后关闭退出。

意见提出，各地要按照“用得上、用得起、用得好”的总体要求，立足资源状况，宜煤则煤、宜电则电、宜气则气，落实好资源和运力，加快替代能源项目建设，确保在 5 年时间内完成替代能源建设，保障山区群众生产生活用能需求。同时，各地要因地制宜编制好关闭退出煤矿及其周边地区转型发展规划，引导关闭退出煤矿企业转型发展，职工就地就近转岗。

此外，充分发挥奖补资金对煤矿关闭退出的支持作用。中央奖补资金用于关闭退出煤矿的职工安置。省级和各地设立的专项奖补资金、产能置换指标交易资金等，在确保职工安置的前提下，可用于债务化解和转型发展等。2018 年以后关闭退出的煤矿，省级财政原则上不再安排奖补资金。

支持退出煤矿用好存量土地，促进矿区土地再开发利用。划拨用地可依法转让或由当地政府收回，当地政府收回原划拨土地使用权后的出让收入，可按规定通过预算安排用于支付关闭退出煤矿企业职工安置费用。对用地手续完备的腾让土地，转产为生产性服务业等国家鼓励发展行业的，可在 5 年内继续按原用途和土地权利类型使用。依据国家相关产业政策，积极支持有条件的关闭退出煤矿利用废弃的场所发展现代农业、休闲产业等项目。（长江商报）

能源局紧急发文：继续做好光伏发电项目并网等工作

据国家能源局网站消息，国家能源局综合司日前发布关于做好光伏发电相关工作的紧急通知，要求各地、各电网企业应依法依规继续做好光伏发电项目并网、（代）备案和地方补贴垫付等工作，不得以项目未纳入国家补贴建设规模范围为由擅

自停止。

通知称，近日，国家发展改革委、财政部、国家能源局联合印发了《关于 2018 年光伏发电有关事项的通知》(发改能源〔2018〕823 号，以下简称《通知》)。据反映，部分电网企业以《通知》为由停止了分布式光伏发电的并网、代备案和补贴垫付等相关工作。

通知要求各地、各电网企业应依法依规继续做好光伏发电项目并网、(代)备案和地方补贴垫付等工作，不得以项目未纳入国家补贴建设规模范围为由擅自停止。

通知表示，各派出能源监管机构要加强对电网企业的监管，发现问题及时纠正。(中国新闻网)

山西鼓励可再生能源电力企业参与市场交易

山西省经信委近日制定了《可再生能源电力参与市场交易实施方案》，引导和促进山西省可再生能源电力(风电和光伏发电)积极参与电力市场，逐步建立和形成可再生能源电力与其他电源、电力用户互动共生、利益共享的市场机制，实现可再生能源电力全额消纳。

根据实施方案，山西省将在煤改电试点领域，推进风电(政府定价利用小时以外电量)与电采暖用户通过挂牌交易等方式开展电力交易(可由电网企业或售电公司打包代理参加)，降低居民电采暖用电成本，同时促进低谷风电的消纳。山西省电力运行管理部门在每年制定电力交易工作方案时，具体安排可再生能源电力参与煤改电用电市场交易。逐步推进可再生能源电力与工业领域煤改电、电能替代新增用户开展市场交易。

同时，山西省还将引导可再生能源发电企业参与辅助服务补偿交易。逐步推进建立辅助服务交易市场，可再生能源电力通过市场交易方式向为其提供调峰服务的煤电机组进行利益补偿，激发山西省煤电机组进行灵活性改造，提升调峰能力，促进冬季供热期可再生能源电力全额消纳和电力平衡。同时，探索可再生能源电力参与现货交易。随着可再生能源技术和电储能技术的成熟，鼓励可再生能源电力参与山西省现货交易试点。(经济参考报)

山东淄博民用清洁煤炭奖补 120 元/吨

日前，2018 年山东淄博民用清洁煤炭推广使用工作方案正式出台。年底前，该市将完成全市民用清洁煤炭推广 25 万吨目标任务。

根据方案，山东淄博将在集中供暖及气代煤、电代煤覆盖不到的区域，推广使用民用清洁煤炭(含型煤、优质无烟块和兰炭)，确保人民群众温暖过冬；2018 年底前完成全市民用清洁煤炭推广 25 万吨目标任务，推广节能环保炉具 1 万台。

在奖励补贴政策方面，市财政设立专项资金用于民用清洁煤炭和节能环保炉具奖补：民用清洁煤炭奖补 120 元/吨、节能环保炉具奖补 150 元/台。

方案提出，各区县要结合实际，统筹制定民用清洁煤炭推广使用方案，配套相应专项资金；根据清洁煤炭价差变化，积极探索阶梯式煤炭价格机制，提高财政奖补资金使用效率。

方案要求各区县建立网格化清洁煤炭供应点，负责宣传清洁煤炭推广政策和基本知识，帮助用户了解各类清洁煤炭的特点和使用方法，并提供清洁煤炭供应配送服务。

民用清洁煤炭应当符合《淄博市煤炭质量要求》，相关部门应加强煤质溯源监管，民用清洁煤炭原则上实行装袋配送，包装袋上注明生产厂家的名称、地址、联系电话、煤质指标等信息或在包装内放标识卡。（中国煤炭报）

2020 年中国将关闭山西和陕西的小型燃煤企业

作为抗雾霾战役的下一阶段，到 2020 年中国将关闭严重依赖煤炭的省份山西省和陕西省的分散的小型燃煤企业。

生态环境部副部长赵英民表示，山西省和陕西省已被选作国家 2018-2020 年抗雾霾计划的重要目标。这两个省份的煤炭依赖度达 90%，也是京津冀地区之后的第二大排放地区。

强制要求发电厂及炼钢厂等工业规模煤炭用户部署抑制排放的技术后，中国已把重心转向所谓的分散污染源，包括非法作坊等。（电缆网）

四川煤矿将全部实施机械化开采

新华社供本报专电四川省近日公布了《关于开展煤矿机械化改造三年攻坚行动的实施意见》，提出到 2020 年底，四川省应实施机械化开采的矿井 100% 实现机械化开采改造，不能实施机械化开采改造的落后小煤矿将引导其关闭退出。

根据行动计划，到 2018 年底，四川机械化开采煤矿和按机械化设计建设的煤矿占应实施机械化开采矿井总量的 50%，2019 年底达到 80%，2020 年底达到 100%。三年攻坚行动期间，四川将暂停核准新建项目，停止核准所有非机械化改造的改扩建项目，同时将严格煤炭资源管理。

据四川省安全监管局有关负责人介绍，为解决部分煤矿存在关键作业环节、重点部位用人多，机械化、自动化程度低，事故风险较大的问题，四川省通过大力推动煤矿机械化改造，以提高煤炭行业的生产效率和水平，加快推动煤炭行业转型升级。

在落后产能限制上，对年产 9 万吨及以下的煤矿，通过兼并重组、产能置换、关闭退出、应急储备等方式分类处置。对资源枯竭煤矿，不符合资源配置的，按规定关闭退出；对位于自然保护区、风景名胜区、饮用水水源保护区内的煤矿实施有序退出；对灾害严重的煤矿原则上不再提高生产能力，不再配置煤炭资源，重点引导退出。

同时，对符合条件的生产或建设矿井，在兼并重组或产能置换后，通过机械化改造提高生产能力或扩大建设规模；对已实现综合机械化开采的优质产能，可按照国家相关规定核增生产能力。（中国煤炭报）

山西批准发布《燃煤电厂大气污染物排放标准》

经山西省人民政府同意，山西省质监局与省环境保护厅联合批准发布了山西省地方标准《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14/T 1703-2018），该标准将于 7 月 30 日实施。该标准由山西省环保厅提出，并由山西省质监局于 2017 年批准立项。

近年来，人们对空气质量的关注度不断提高，山西省委、省政府对大气污染治理工作高度重视，省政府办公厅先后印发了《关于推进全省燃煤发电机组超低排放的实施意见》和《关于进一步加快推进工作的通知》，要求加快全省单机 30 万千瓦及以上燃煤发电机组除尘、脱硫、脱硝设施升级改造，升级改造后达到燃煤电厂超低排放限值。山西省环境科学研究院在大量调查研究和广泛征求意见的基础上，起草了《燃煤电厂大气污染物排放标准》。该标准主要包括烟尘、二氧化硫、氮氧化物、汞及其化合物、烟气黑度 5 项控制指标，排放限值分别为 5 mg/m³、35 mg/m³、50 mg/m³、0.03 mg/m³ 和 1 级，并根据山西实际提出了低热值煤燃煤发电锅炉烟尘排放限值为 10 mg/m³、W 型火焰炉膛的燃煤发电锅炉氮氧化物排放限值为 100 mg/m³。其中烟尘、二氧化硫、氮氧化物分别超过现行的《火电厂大气污染物排放标准》（GB 13223-2011）要求，达到超低排放限值要求，汞及其化合物、烟气黑度两项指标与《火电厂大气污染物排放标准》（GB 13223-2011）保持一致。

该标准的批准发布，为规范和促进全省燃煤发电机组超低排放改造提供了技术支撑，为燃煤电厂排放监管考核工作提供技术依据，对全省大气污染防治工作具有重要的促进作用。（中国质量报）

能源资讯

1-5 月全国电煤消耗同比增长 12%

6月21日，国家发改委发布数据显示，1-5月，全国电煤消耗8.7亿吨，同比增加9056万吨，增长12%，增速为2011年以来最高水平。据了解，1-5月，我国全社会用电量2.66万亿千瓦时，同比增长9.8%，增速较去年同期提高3.4个百分点。其中，5月当月全社会用电量5533.9亿千瓦时，同比增长11.4%，增速同比提高6.4个百分点。分析认为，受市场预期向好、高温等影响，全社会用电总量迅速走高，电煤消耗也随之上升。

国家发改委相关负责人表示，1-5月，一产、二产、三产和居民生活用电量同比分别增长10.6%、7.7%、15.1%和13.9%。其中，第二产业用电量增长7.7%，拉动全社会用电量增长5.4个百分点，是全社会用电增长的最主要拉动因素；制造业31个大类行业中28个行业用电有不同程度增长，新兴产业用电也保持较快增长势头；计算机通信和其他电子设备制造业、电气机械和器材制造业、通用设备制造业、汽车制造业用电量增速均在10%以上。此外，第三产业用电量同比增长15.1%，一些新产业、新业态用电量高速增长，软件和信息技术服务业用电同比增长66.1%，互联网和相关服务业用电同比增长63.3%，其中互联网数据服务业用电同比增长207.1%。

国家发改委相关负责人介绍，初步预计，今年“迎峰度夏”期间，最大用电负荷将会比去年明显增加，部分地区有可能会出现高峰时段电力紧张情况，但这只是区域性、时段性问题，从满足全社会总量需求的角度看，当前我国电力供应能力是充足的。

“为积极应对今年的迎峰度夏高峰，国家发改委目前正会同有关方面，制定针对性的保障措施。”国家发改委相关负责人指出，要从供给侧和需求侧两个方面入手，在发电侧推动落实一定能力的调峰和应急储备机组，在需求侧组织可调节或可中断用电负荷，以保障电力供需平衡。（北京商报）

《中国能源发展报告（2018）》发布 预计2018年煤炭需求增加

近日，《中国能源发展报告2018》在京隆重发布。作为中能智库系列丛书，《报告》由中国能源研究会编写，自2011年至今已连续发布7年。该报告由历任我国能源主管部门主要领导担任顾问，由中国能源研究会领导任编委会主任，已成为各级政府部门、能源企业及相关机构从事能源科学决策和管理的重要参考和权威依据。

《报告》通过对中国能源各领域的梳理，对中国能源发展的总体状况作出客观分析与评价。2017 年以来，我国经济保持稳中向好态势，新业态、新动能不断出现，经济结构持续优化，全年 GDP 增速达到 6.9%。经济中高速增长带动能源消费大幅增加，国内能源供应稳步回升，供需形势从全面宽松转为局部、季节性偏紧，部分能源价格波动性上涨，能源行业继续朝着“清洁低碳、安全高效”的方向发展。

煤炭方面，据《报告》数据显示，2017 年，煤炭行业整体形势向好，去产能持续稳步推进，但行业调控重心已由 2016 年的“去产能，限产量”逐渐调整为“保供应，稳煤价”。2016-2017 年这两年内煤炭去产能超过 5 亿吨，提前完成了煤炭去产能五年任务三年“大头落地”的目标，煤炭市场严重过剩局面得到有效遏制，煤炭有效供给质量大幅提高。供给方面，原煤生产恢复性增长，全年原煤产量 34.5 亿吨，同比增长 3.3%，是自 2014 年以来首次正增长。需求方面，煤炭消费 38.6 亿吨，较去年增长 0.4%。

作为供给侧结构性改革主抓领域之一，2018 年煤炭行业有望迎来深化改革的关键一年。预计 2018 年，煤炭需求将比 2017 年有所增加，占比有所下降，而供应预计有 3.6% 左右的增长，将有助于煤价高位回落。在全球煤炭供需紧平衡状态下，2018 年煤炭进口难以继续维持高增速。

石油方面，据《报告》数据显示，2017 年，中国炼油总能力达 7.72 亿吨，全年原油加工量达到 5.68 亿吨，同比增长 5%。中国石油消费量达到 5.9 亿吨，增速为 5.2%。石油消费增速回升的同时，原油产量连续两年下降达 1.91 亿吨，由此导致石油对外依存度进一步上升，中国原油进口量超过美国，跃居世界第一，原油进口量累计达到 4.2 亿吨，同比增长 10%，石油对外依存度同比上升 2.4 个百分点至 67.4%。全年成品油表观消费量 3.25 亿吨，同比增长 3.2%，回升 3.7 个百分点。国际油价呈 V 形走势，其中 WTI 同比涨幅 15%，布伦特同比涨幅 20%。

据中能智库综合预计，2018 年国际原油市场供需形势趋于平衡，国际油价将在 70 美元/桶左右波动，总体呈上涨趋势。国内方面，国内炼油能力及成品油消费量仍将保持增长，但原油产量增长动力不足，成品油产能过剩问题依旧突出，炼油行业迎接新变革，加速国内油品质量升级。预计 2018 年中国炼油能力将保持增长，预计将继续增加 3700 万吨，达到 8.2 亿吨/年。

天然气方面，据《报告》数据显示，2017 年，由于我国宏观经济增速回升、环保政策推动、天然气价格竞争力回升等因素共同推动，我国天然气消费增量创历史最高，达到 1474 亿立方米，同比增长 7.51%。我国天然气消费总量持续增长，达到 2407 亿立方米，较 2016 年增加 321 亿立方米，同比增长 16.96%，城市燃气量迅速增长，工业燃料用气稳步增长。同时，我国天然气的消费呈现出“淡季不淡”的特征，进入冬季以来，市场需求快速增长，北方很多地区出现天然气供不应求的问题，天然气市场的供需矛盾较为突出。

预测 2018 年全国天然气消费量为 2648 亿立方米，同比增长 10%，增速较

2017 年下降 7 个百分点。在政策上，国家将持续推进环保政策的落实。在城市燃气方面，预测 2018 年将延续快速增长态势，消费量将同比增长 12.4% 至 995 亿立方米。工业领域由于煤改气工作的推进，其用气需求较 2017 年增长 10.8%。另外发电用气需求也将增长 8.8%。而化工用气的增幅较小，受其产品市场需求抑制，化工用气预计 2018 年可能仅增长 2.2%。

电力方面，据《报告》数据显示，2017 年全年发电量 62758 亿千瓦时，同比增长 5.7%。其中，火电发电量 46115 亿千瓦时，同比增长 4.6%；水电发电量 10819 亿千瓦时，同比增长 3.6%；核电发电量 2481 亿千瓦时，同比增长 16.3%；风力发电量 2695 亿千瓦时，同比增长 21.4%；太阳能发电量 648 亿千瓦时，同比增长 38%。2017 年全国全社会用电量 6.3077 万亿千瓦时、增长 6.6%，增速比 2016 年提高 1.6 个百分点。第二产业、制造业用电量分别增长 5.5% 和 5.8%，均实现较快增长，增速分别比 2016 年提高 2.6 和 3.3 个百分点。

展望 2018 年，电能替代实施力度将加大，电力需求将扩大，三产和居民生活用电量增长加快。新业态、新模式、新产业也不断涌现，高技术制造行业用电增速也将进一步加快。综合预计 2018 年全社会用电量增长 7% 左右。综合供电煤耗、库存、发电量等因素，预计 2018 年电力行业动力煤消费量增速将在 2% 左右，增长量约 4000 万吨。

可再生能源方面，据《报告》数据显示，2017 年，我国可再生能源发电装机达到 6.5 亿千瓦，同比增长 14%；其中，水电装机 3.41 亿千瓦、风电装机 1.64 亿千瓦、光伏发电装机 1.3 亿千瓦、生物质发电装机 1488 万千瓦，分别同比增长 2.7%，10.5%，68.7% 和 22.6%。可再生能源发电装机约占全部电力装机的 36.6%，同比上升 2.1 个百分点，可再生能源的清洁能源替代作用日益突显。

展望 2018 年，在火电、风电、核电投资大幅度下滑的环境下、水电已经成为我国电源投资最重要的驱动力。预计，2018 年抽水蓄能电站开工将会有所提升，抽水蓄能电站投资也将进一步增长。光伏行业因部分产能过剩，整个光伏行业预计将面临严峻的洗牌形势；分布式能源系统目前虽然处于起步阶段，但作为一种重要的能源供应模式将促使现有的能源供应体系重塑，并将朝着智慧能源或者智能微网的方向发展。（中能智库）

前 5 月 6 省区原煤产量超 5000 万吨 占全国总产量 80.36%

国家统计局近日公布了 2018 年 5 月份全国分省原煤产量，数据显示 5 月份全国原煤产量 29 699 万吨，同比增长 3.5%，环比增长 1.26%。2018 年 1-5 月全国累计原煤产量 139 829 万吨，同比增长 4%。

2018 年 5 月份单月原煤产量 1 000 万吨以上的省份有 6 个，合计生产原煤 24 143.6 万吨，占全国产量的 81.29%。分别为内蒙古、山西、陕西、贵州、新疆、山

东，产量分别为 7 836.5 万吨、7 589 万吨、5 153 万吨、1257.9 万吨、1 232.5 万吨、1 074.7 万吨。

上述省份 5 月份原煤产量除山东、贵州外同比均呈上涨态势，增幅最大的为陕西省，同比增长 16.2%，其次是内蒙古，同比增长 6.1%；增幅最小的为新疆，同比增长 1%，其次为山西省，同比增长 2.2%；贵州省同比下降 7.2%，山东省同比下降 1.9%。

从环比来看，陕西省原煤产量较上月增加 237.2 万吨，增长 4.83%；山西省煤产量较上月增加 177.6 万吨，增长 2.4%；内蒙古原煤产量较上月增加 116.7 万吨，增长 1.51%；贵州省原煤产量较上月增加 13.9 万吨，增长 1.12%；山东省原煤产量较上月减少 3.7 万吨，下降 0.34%；新疆原煤产量较上月减少 10.8 万吨，下降 0.87%。

5 月份全国 11 省份原煤产量同比增长。其中，增幅最大的为陕西省，其次为黑龙江省，同比增长 9%，原煤产量为 461.9 万吨。同比降幅最大的为湖北省，同比下降 61.5%，原煤产量为 8.3 万吨，其次为江西省，同比下降 20%，原煤产量为 41.8 万吨。

环比方面，11 省区原煤产量环比增长。其中，增幅最大的为湖北省，环比增长 45.61%；其次为江苏省，环比增长 20.72%，原煤产量为 114.2 万吨。环比降幅最大的为青海省，环比下降 24.1%，原煤产量为 82.2 万吨；其次为湖南省，环比下降 12.44%，原煤产量为 133.7 万吨。

从累计数据来看，2018 年 1-5 月产量最大的依次为内蒙古、山西省、陕西省。其中内蒙古原煤产量 37 260.9 万吨，占全国累计产量的 26.65%，同比增长 5.8%；山西原煤产量 34 582.1 万吨，占全国累计产量的 24.73%，同比增长 0.8%；陕西原煤产量 23 154.6 万吨，占全国累计产量的 16.56%，同比增长 15.3%。三省区上半年生产原煤 94 997.6 亿吨，占全国原煤产量的 67.94%。

2018 年 1-5 月累计原煤产量超过 5 000 万吨的共有 6 个省区，分别是内蒙古、山西、陕西、新疆、贵州，山东，其产量达 112 370.3 亿吨，约占全国总产量的 80.36%。

从同比来看，有 13 省区 2018 年 1-5 月原煤累计产量同比增长，增幅最大的是广西，1-5 月累计生产原煤 193.8 万吨，同比增长 38.2%；其次是云南省，1-5 月累计生产原煤 1 885.8 万吨，同比增长 19.3%；增幅最小的是山西省，其次是江苏省，1-5 月累计生产原煤 534.4 万吨，同比增长 1%。降幅最大的是湖北省，1-5 月累计生产原煤 29.7 万吨，同比下降 59%；其次是北京市，1-5 月累计生产原煤 89.5 万吨，同比下降 24.2%。

此外，天津市、上海市、浙江省、广东省、海南省、西藏自治区无原煤产量。

（国家统计局）

新疆总投资 13.46 亿元 建设规模 400 万吨/年的煤矿项目获批

国家能源局 6 月 21 日发布通知称，为推进新疆大型煤炭基地建设，保障能源稳定供应，优化煤炭产业结构，同意实施煤炭产能置换，建设伊宁矿区北区二号露天煤矿一期工程项目。

根据批复，项目单位为伊犁庆华能源开发有限公司，建设地点位于新疆维吾尔自治区伊犁哈萨克自治州伊宁县境内。

伊宁矿区北区二号露天煤矿一期工程建设规模 400 万吨/年，配套建设选煤厂。工业场地位于矿田首采区东北部。露天矿采煤采用单斗—卡车—半固定式破碎站—带式输送机半连续开采工艺，剥离采用单斗—卡车开采工艺，选煤采用风力分选工艺。双回路电源分别引自双河 110kV 变电站和潘津 35kV 变电站。

煤矿一期工程总投资 13.46 亿元（不含矿业权费用），其中，资本金 4.19 亿元，占总投资的 31.1%，由项目单位以企业自有资金出资；资本金以外的 9.27 亿元，申请银行贷款解决。

通知强调，项目单位要从严控制建设用地规模，做到节约集约用地，不得超标用地；要采取节能措施，选用节能设备，强化节能管理，各项能耗指标必须达到规定标准。

项目建设要认真落实环境保护措施，严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的“三同时”制度；要进一步优化设计，提高煤炭资源回收率，加强矿坑水、煤矸石等资源综合利用。

项目单位要严格遵守安全生产有关法律法规和规程规范，落实安全生产主体责任，建立健全管理制度，落实滑坡、火灾、水灾等灾害防治措施，保证煤矿建设和生产期间安全生产。

通知要求，煤矿一期工程按 400 万吨/年进行生产能力登记公告，不得超能力生产。移交生产后 5 年内不得通过生产能力核定扩大生产规模。后期建设手续按照有关规定办理。

通知明确，本项目属未经核准擅自开工建设的违规煤矿，项目单位要深刻吸取教训，严格执行煤矿项目基本建设程序，杜绝此类行为再次发生，有关部门和单位要按规定进行处罚和问责。（国家能源局）

社科院：我国能源需求总体已达峰 电力进一步过剩已成定局

近日，中国社科院发布《中国能源前景 2018—2050》研究报告（下称，报告）。报告指出，目前中国的能源需求总体已经达峰，并将呈现下降态势。

根据报告预测，预计到 2020 年，中国的能源需求总量将下降至 44.7 亿吨标准煤，到 2030 年，将下降至 41.8 亿吨标准煤，而到 2050 年，将进一步下降至 38.7

亿吨标准煤，并基本稳定下来。

值得关注的是，受中国的减煤增气政策推动，天然气成为中国近年来需求增长最快的能源产品。

报告指出，未来 30 年，我国天然气消费仍将呈现持续快速增长。预计到 2050 年将中国的天然气消费需求将有望增长至超过 8000 亿方，届时天然气在一次能源消费中的比重将提高至超过 25%。基于此需求预测，报告认为，未来 30 年，中国的能源进口需求也将从以油为主逐步过渡到以天然气为主，预计到 2050 年中国进口天然气将增至超过 6300 亿方，进口依存度达到 78.5%。

“中国的能源转型与安全需要国际市场。”报告项目组首席研究员、中国社科院数量经济与技术经济研究所资源技术经济研究室主任刘强在接受记者采访时说。他指出，由于天然气生产、销售和传输的技术经济特点，天然气需要大规模的基础设施配套来保障稳定供给，且比石油、煤炭、电力等更容易受外来冲击和人为干扰。

因此未来 30 年，中国能源安全的主要影响因素将来自天然气。“我国有必要加强国内天然气输配能力建设，探索新型陆海联运天然气运输方式，推动国际尤其是亚太天然气互联互通网络建设，以此提高国内市场的天然气可及性。”

就电力消费而言，报告认为，未来 30 年，随着工业化、城市化进程的结束，高耗能商品需求下降，电力需求将也将呈现下降态势，预计将从 2017 年的约 6.4 万亿千瓦时下降到 2050 年的 4.47 万亿千瓦时。

在此情况下，中国无疑将出现电力产能过剩，目前，中国东北、环渤海、西南地区已经出现电力过剩，未来随着中国新常态的持续，报告认为，电力进一步过剩几乎是肯定的。藉此，报告提出建议，我国应借助“一带一路”倡议，在东北地区、西南地区建设区域性电力交易中心，与周边国家如俄罗斯远东、蒙古、朝鲜、中南半岛国家等国开展电力互联互通合作，实现共赢局面。（中国能源报）

企业新闻

中国新型海上风电运维船将出口欧洲

据中国水运网报道，中国一船企近日签下欧洲大合同，将为英国制造一艘新型全铝合金专业海上风电运维船。经过为期半年的三轮筛选，击败东欧、美国和中国的多家船厂，中国船企彰显了我中国海上风电运维船的制造生产能力。这家船企就是中远海运重工所属英辉南方造船(广州番禺)有限公司。

该风电运维船长 25.43 米，宽 11 米，可装载 6 名船员并运送 24 名工程技术人员，甲板设计载货量达到 50 吨，远超出国际同类型船舶。该船型经过了为期四年的研究和设计优化，相比传统的风电运维船，其高海况适航性、安全性、承载能力和效率显著提升，同时，该船配备了固定式螺旋桨驱动，在保证船舶使用效率的同时，降低了建造和使用成本。目前同类船型在英国北海水域的风电场使用效率高、操作稳定。

英国是全球最大的海上风电市场，目前已经有大量海上风机出质保，海上风电后市场开始兴起，这也拉动了英国对海上风电运维船的需求。中国船企能得到欧洲高端海上风电市场的认可，对中国船企和海上风电行业来说都是一件幸事。

陆上靠车，海上靠船，是全球风电后市场的普遍共识。运维船也决定着海上风电后市场的兴衰。

2010 年，中国首个海上风电场东海大桥海上风场诞生。如今中国海上风电快速发展，已经成为全球第三海上风电大国。据预测，中国海上风电后市场也将在 2019 年起逐步释放，届时对海上风电运维船的需求也会激增。经过欧洲先进海上风电市场洗礼的中国船企也将在自家地盘上大显身手了。(Wind Daily)

借助电动汽车电池组 奔驰将煤电厂改为储能设施

据报道，戴姆勒的子公司梅赛德斯-奔驰能源公司和合作伙伴正通过电动车电池组的 1000 多个模块，将煤电厂变成一个大型储能设施。

像特斯拉及其“特斯拉能源”部门一样，梅赛德斯-奔驰将其在电动汽车电池组方面的经验用于固定式储能项目上。戴姆勒创建了一家名为“梅赛德斯-奔驰能源”的子公司并启动了几个项目。其中一个项目是与特斯拉的 Powerwall 竞争的住宅电池组。

今年早些时候，梅赛德斯-奔驰能源公司承认，他们的产品太过昂贵并且在其应用过度工程化，之后中止了该项目。虽然该公司离开了住宅能源市场，但它仍然

在进行更大规模的项目。

梅赛德斯-奔驰能源公司在今天展示了其最新的项目，包括一个储能项目，该项目通过总共 1920 个电池模块对 Elverlingsen 火力发电站进行了改造，这座发电站于 1912 年建造并在最近关闭。

戴姆勒谈到了该项目选址的意义：“我们的大型储能设备是能源储存和使用方式的划时代标志——淘汰落后的电网供应，并向可持续发展的有助于减少二氧化碳排放的电动汽车价值链延伸。”

该项目将用于德国电网的 primary balancing power 供应，近年来这种电网补充了大量的可再生能源。

由于太阳能和风能发电是间歇性的，因此当能源储存能力过剩且不需要立即生产时，可以用来储存能源，并且在能源生产量较低但需求较高时释放能源。

该项目由梅赛德斯奔驰能源公司与 ENERGIE 和 The Mobility House 共同完成。

之前戴姆勒梅赛德斯-奔驰能源公司还进行过其他几个大型能源储存项目。去年，他们在德国海恩豪森区完成了一个类似但规模更大的 17.4 兆瓦时的储能设施。（Electre）

中国企业收购世界最大煤炭出口港

近日，招商局港口控股有限公司在官网宣布，已于 6 月 14 日正式完成对澳大利亚纽卡斯尔港（Port of Newcastle）的收购。据悉，这家国有企业以总代价 6.075 亿澳元（约合 29 亿元人民币）收购了这个港口 50% 的总权益。

纽卡斯尔港位于澳大利亚的东海岸，是澳大利亚历史最悠久的港口，有货物出口的记载可追溯至 1799 年；这个港口还是澳大利亚的第二大港口，承担着澳大利亚 40% 的煤炭出口。在 2017 年，纽卡斯尔港实现吞吐量 1.67 亿吨，其中煤炭就达到了 1.59 亿吨，是全球范围内最大的煤炭出口港。

纽卡斯尔港为什么对中国如此重要呢？事实上，中国的煤炭资源虽然非常丰富，但同时也是一个煤炭进口大国。数据显示，2017 年中国进口煤炭 27090 万吨，其中约 8006 万吨来自澳大利亚，占进口总量的 30% 左右。拿下纽卡斯尔港之后，澳大利亚的优质煤就能源源不断地输送过来，支撑中国经济发展的需求。

值得一提的是，纽卡斯尔港的经营模式为“地主港”，也就是说中国企业自 2014 年开始拥有这个港口 98 年的管理以及土地租赁权。资料显示，纽卡斯尔港的 4 个港区、21 个码头泊位（其中 9 个为煤炭专用泊位）、792 公顷土地（其中包括约 200 公顷的空地），在以后接近一百年的时间内都是属于中国的！

对招商局集团来说，算上这次收购的澳大利亚港口，他们的海外港口布局终于“圆满”了。在此之前，招商局先后拿下了斯里兰卡的科伦坡港和汉班托塔港、非

洲的吉布提港、土耳其的昆波特港和巴西的巴拉那瓜港等 49 个港口，遍布亚洲、非洲、欧洲和美洲的 19 个国家和地区。如今，地处大洋洲的纽卡斯尔港也被他们收入囊中，已经实现了全球六大洲的全覆盖！

这些年来，以招商局集团和中远海运为代表的中国企业，先后投入巨资布局“一带一路”沿线港口。据统计，仅在 2016 年 6 月到 2017 年 6 月的一年内，中国企业就宣布了 9 个海外港口收购计划，总价值高达 201 亿美元（约合 1299 亿元人民币）。在希腊、缅甸、以色列、吉布提、摩洛哥、西班牙、意大利、比利时、科特迪瓦、埃及等国家的港口背后都有中国的支持。

港口对经济的带动效应无需赘言，而中国在海外港口的大手笔布局，更是我们强大经济实力的体现。目前，中国已经是全球第一港口大国了，全球前 10 大集装箱港口中国占据了 7 席，上海港已经连续多年保持第一；而在全球前 50 大集装箱港口中，近 2/3 都有中国的投资。对此，英国的《金融时报》刊文表示，“中国成为海上超级大国的雄心比以前要大得多！”（凤凰网）

名家观点

中国工程院院士袁亮提出绿色煤炭资源量新概念

“绿色煤炭资源量是指能够满足煤矿安全、技术、经济、环境等综合条件，并支撑煤炭科学产能和科学开发的煤炭资源量。”在日前召开的中国工程院重点咨询研究项目“我国煤炭资源高效回收及节能战略研究”成果发布会上，中国工程院院士、项目负责人袁亮提出绿色煤炭资源量新概念，更用通俗易懂的语言解释了绿色煤炭资源，并用绿色煤炭资源指数衡量绿色煤炭资源量在保有煤炭资源量中所占的比重。

该项目研究成果显示，我国可供开采的绿色煤炭资源量极其有限。我国预测煤炭资源量约 5.97 万亿吨，探明煤炭储量 1.3 万亿吨。而我国绿色煤炭资源量只有 5048.95 亿吨，仅占全国煤炭资源量的约 10%。按照目前我国的能源需求和煤炭资源回收状况，绿色煤炭资源仅可采 40 年~50 年，未来或将大面积进入非绿色煤炭资源赋存区开采，势必造成煤矿安全面临巨大难题。

对此，袁亮提出了我国煤炭资源开发布局战略：以绿色资源量为基础，绿色资源量丰富的区域保持或适当增加开发规模，绿色资源量不足的区域控制或减少开发规模；以精准开采技术为支撑，统筹考虑不同地质条件的煤炭开采扰动、致灾、开采引发生态环境破坏等因素，采用高效智能开采与灾害防控一体化的采矿新模式；以总量控制为导向，引导非绿色资源的煤炭产能有序退出，总量上严控新增产能，结构性新增产能与退出产能总体平衡。

袁亮表示，晋陕蒙宁甘区重点开发，华东区和华南区限制开发，东北区收缩退出，新青区（新疆、青海）作为资源储备。

晋陕蒙宁甘区资源丰富，煤种齐全，煤炭产能高，是我国煤炭资源的富集区、主要生产区和调出区，区内查明煤炭资源量 8947.74 亿吨，绿色资源量指数达 0.57，占全国绿色资源量的 73.2%，资源禀赋最为优异。当前至 2050 年该区域保持既有开发规模和强度，区域煤炭以调出为主，满足国内市场需要，同时确保实现可持续发展，既充分利用资源，又保护环境。

华东区查明煤炭资源量 1191.35 亿吨，其中绿色煤炭资源量 418.32 亿吨，绿色资源量指数 0.44。区内主要赋存石炭二迭系含煤地层。由于华东区煤炭开发时间长，区内浅部资源已所剩不多，主力矿区已进入开发中后期，转入深部开采。该地区应限制煤炭资源开采强度，以供应本地为主，同时承接晋陕蒙宁甘区的调出资源。

华南区保有资源量 1143.11 亿吨，绝大多数分布于川东、贵州和滇东地区，其他各省属贫煤区，保有资源和剩余资源的绝对量普遍较低。煤层赋存典型特点是煤

与瓦斯突出、突水等灾害严重，绿色煤炭资源量为 253.15 亿吨，绿色资源量指数仅 0.31。该地区为煤炭资源净输入区，煤炭开发布局的调整思路是限制煤炭资源开采强度，为当地能源供给提供保障。

东北地区经过一个多世纪的高强度开采，现保有煤炭资源量普遍较差，开采深度大，很多矿井瓦斯、水、自然发火、冲击地压、顶板等多种灾害并存，治理难度大。该地区绿色煤炭资源量仅为 46.1 亿吨。东北地区对本地区煤炭的依存度下降，调整煤炭开发布局迫在眉睫，其调整思路为大幅降低东北地区煤炭开采强度，逐步退出。

新青区查明煤炭资源量 3749.69 亿吨，其中绿色煤炭资源量 671.19 亿吨，绿色煤炭资源量指数 0.55。从资源开发难度来讲，新疆地区的准东、三塘湖、淖毛湖、大南湖、沙尔湖、野马泉等大煤田多为巨厚煤层赋存条件，缺乏成熟的开发技术。为保护青藏高原冻土环境，青海煤田暂不开发；新疆地区煤田暂不进行大规模开发，当前至 2030 年施行限制开采强度，到 2050 年可作为华东区的资源接续区，实现规模化开采。（中国矿业报）

协会动态

张绍强理事长率队拜访生态环境部环境工程评估中心

2018 年 6 月 21 日上午，中国煤炭加工利用协会理事长张绍强率队拜访了生态环境部环境工程评估中心，并与该中心党委书记凌江、能源部主任孔令辉等人进行了座谈。

座谈期间，张绍强理事长介绍了协会成立和发展的历史，以及当前环保形势下煤炭行业遇到的问题；凌江书记从生态文明建设、碳排放、绿色煤矿建设等方面对煤炭行业健康可持续发展给予了中肯的建议和殷切的期待。双方充分肯定了战略合作取得的初步成果，并提出未来要在政策制定、技术推广、学术交流等多个领域继续开展合作，共同推动煤炭行业节能环保工作取得新进展。

协会节能环保部主任谭杰等人陪同拜访并参加了座谈。



专注于煤炭能源清洁高效利用的移动资讯平台，及时分享国内外有关煤炭生产、流通和消费等环节的清洁高效生产、转化、利用技术动态，传递能源领域涉及煤炭清洁高效利用的政策规章和新闻信息，助力煤炭能源生产和消费革命，建设美丽中国。

微信订阅号：**中国煤炭清洁利用** 欢迎关注！

本资讯所载信息均摘录自网络和相关媒体，相关内容仅供参考

联络电话：010-84282171 投 稿：369181566@qq.com