

# 北方多地陆续进入采暖季,发电供热用煤需求回升 煤炭行业绷紧安全保供弦

■本报记者 朱妍

随着北方多地陆续进入采暖季,煤炭保供力度不断加大。以主产地内蒙古为例,据内蒙古自治区统计局近日公布的数据,为保障四季度供暖用煤,9月原煤产量达到9937.2万吨,同比增长16.3%,增速较上月提升4.4个百分点。在供暖需求带动下,11个产煤盟市中,有7个原煤产量增速提升,尤其是鄂尔多斯、锡林郭勒和呼伦贝尔三大主产区,产量均保持两位数增长。

中国煤炭运销协会对9-10月煤市运行的分析也显示,各地煤炭增产保供工作深入推进,煤炭产能加快释放,全国煤炭产量同比快速增长,煤炭库存维持高位。供暖季用煤需求回升,但供应也将快速增长,供需总体相对平衡。

今冬明春保供战役已经打响,煤炭产销环节能否顶得住?目前仍有哪些薄弱环节需要关注?记者就此采访上下游企业展开了解。

## ■想方设法精准增产保供

刚刚投运1个多月的国产8米超大采高智能化综采成套设备精准发力、智能开采,井下快速掘进系统开足马力、高效运转,主胶带运输系统将滚滚乌金送往地面……在产煤大省陕西,张家峁矿业公司主动响应迎峰度冬保障任务。“目前,每天大概发运火车7列,汽车900辆,日发运煤炭产品4.5万吨。”该公司副总经理刘在良说,“我们还积极与延安老区、天津市和神木市供暖企业协调对接,了解企业需求情况,及时解决供应过程中出现的问题。”

类似的忙碌景象正在多处矿井上演。位于锡林郭勒盟西乌旗的白音华露天煤矿,近1个月来保持着满负荷生产。当地已降冬雪,该矿迅速启动低温作业管控措施,日均产煤稳定在4万多吨。连接矿区的锦白铁路沿线,每天都能见到电煤“长龙”由此开往西港口站,再发往辽宁西部保供电厂。同期,扎哈淖尔矿业公司地煤销售装车现场一派繁忙,每天有1.5万吨暖煤分别运往通辽9个旗县市区、33万户农牧民家中。

“9月7日、9月23日,我们完成了首批城镇供热用煤、农牧民取暖用煤的交付工作,分别比去年提前20天和28天。”国家电投内蒙古公司煤炭部主任冯树清介绍,通过与属地住建局、能源局等部门密切联系,并深入现场全面摸排,公司逐一对接编排计划、签订合同、交付煤炭等环节,实现了各区域点对点保供,确保不漏一村、不落一户。

东北地区历来是保供重点,吸取前短期时供应紧张教训,今冬更要做足准备。“我们早早着手冬煤夏储工作,比去年提前了1个多月,200万吨应急储备煤现已到位。不能说完全没压力,但我们有信心不再发生拉闸限电。”黑龙江省重点保供企业、龙煤集团相关负责人告诉记者。

## ■落实中长期合同有缺口

上游生产持续发力,但据记者了解,在做实做细保暖保供工作方面,目前仍存在一些薄弱环节。

“按照要求,发电供热企业年度用煤应实现煤炭中长期供需合同全覆盖。当地供暖已经开始,我们的合同却还未落实,只能先购买一些市场煤。”辽宁盖州市九仓供热有限公司副总经理孙凤伟无奈表示,该公司实际供暖面积320万平方米,用煤需求7.5万吨,截至目前仍有6万吨缺口。“每平方米供暖成本已接近40元,采暖费按照25元/平方米收取,收上来的钱只够买3个月左右的煤。加上水电、人工、环保等费用,非但无法覆盖成本,还要倒贴两个月煤钱。”

龙基能源集团总裁傅玉清坦言:“准确说,不是没有煤,而是我们没在中长期合同名单里。同为供暖企业,货源和价格却无保障。说实话,目前库存量还比较低,不是我们不想买,而是供暖成本严重倒挂,资金压力太大了。”

中国建筑节能协会清洁供热产业委员会秘书长周春进一步证实,上述情况并非个例。“10月中旬,协会组织召开了东北地区今冬明春供热形势分析线上座谈会,36家供热企业提交了供暖用煤情况说明。共



国家电投内蒙古公司露天煤矿开采现场

性问题是,企业的供暖用煤普遍未纳入中长期保障,进而导致购煤存在困难,采购价格较高或热值难以保障。”

此外,还有中长期合同履行执行层面的问题。“合同是签了,但合同量并不能完全按约定兑现。说起来是发电供热用煤中长期全覆盖,但我们现在还得想办法购买一部分市场煤。”山东某电厂负责人举例,今年9月,该电厂补签了两份中长期合同,按规定本应对月度履约率有所考核,“目前还没见到煤,不知何时能落实。”

## ■加强保障燃料可靠供应

采访中,多家下游企业表达了对煤炭中长期合同的迫切需求,在上游增产保供的同时,也希望面向下游签实合同,并真正执行到位。

“据我了解,不是个别电厂面临中长期合同执行不到位的状况。”上述电厂人士表示,根据国家发改委要求,中长期合同须保证“三个100%”要求,即发电供热用煤100%签订中长期合同,所有电煤中长期合同100%履约,100%执行中长期合同价格政策。“要求真正落到实处才能保证稳定、稳价供应,恳请主管部门能够进一步加强

对合同真实性的考核。”

周春认为,热企长期亏损经营,易陷入被动困难局面,进而影响供应。对此,中国建筑节能协会已形成建议报告并上报国家发改委相关部门。其中提出,既已明确北方地区冬季供暖用煤全部纳入中长期合同体系,对待供暖企业、特别是中小民营热企一视同仁,建议全部纳入中长期合同体系。同时,各地要加强今冬明春供暖用煤平衡测算分析,不虚报、不瞒报、不漏报,妥善应对极寒天气、热企断供等特殊问题,确保群众供暖不受影响。

中国电力企业联合会近期也强调了保障电力燃料可靠供应的重要性。据其预测,四季度全社会用电量将延续平稳增长态势,预计迎峰度冬期间全国电力供需总体紧平衡。其中,华北、东北区域电力供需基本平衡,华东、华中、西北、南方区域电力供需偏紧。对此,除了继续加大煤炭先进产能释放力度,还应对煤炭资源大省开展中长期合同签订情况的督查,确保“三个100%”政策落地,提高长协兑现,确保电煤稳定供应。同时,加强煤质监督管理工作,加大煤质抽查力度,严控劣质煤进入电煤市场。根据热值明确不同的系数对电煤价格进行折算,引导中长期合同履约的煤质提升。

## ●关注

### 渤海南部最大油气枢纽 完成停产技改助保供

本报讯 记者全晓波报道:记者11月1日从中国海油天津分公司获悉,渤海南部最大油气枢纽渤中28/34油田群顺利完成停产技改工作并成功复产。目前,油田群达到天然气百万方级供气能力,生产作业运行平稳性较改造前提升50%,为今冬山东、天津等地的工业、民用天然气保障提供支撑。

本次停产计划60个小时,需完成老旧设备更换、电力框架优化、流程适应性改造等工作,时间紧、任务重。此外,渤中28/34油田群有21座海上设施,平台间物流关系相互交织,变配电系统盘根错节也为本次检修增添了难度。

为高质量完成停产技改“大修”工作,渤南作业公司成立专项小组,实施精确的“网格化管理”,对检修项目统筹规划、挂图作战、高效推进,围绕多油田停产协同、施工方案优化、现场安全管理、检修质量把控、后勤物资保障等方面多次召开专题研讨,不断完善各项准备工作。

渤中28/34油田群投产至今外输原油超5000万方,输送天然气超70亿方。此次停产技改工作完成不仅全面夯实了渤中28/34油田群的本质安全基础,还为环渤海地区今年冬季能源供应保障提供了坚实支撑。

### 塔里木油田今年 外输天然气达250亿立方米

本报讯 截至11月1日,塔里木油田今年累计外输天然气达250亿立方米,其中向西气东输管网输气209亿立方米,向南疆天然气利民管网输气41亿立方米。

按照“早启动、早部署、早实施”原则,塔里木油田早在9月中旬就召开了冬季保供启动会,并编制冬季运行、冬季保供、极端天气应对三套方案,部署天然气保供重点工作。在确保做好疫情防控条件下,各项保供重点工作稳步推进。

10月28日,塔里木油田年度一级重点工程——博孜1集气站扩建天然气脱水站工程顺利完工,比原计划提前2天。该工程设计日处理量398万立方米,投产后将进一步释放博孜区块产能,为冬季保供再添底气。

今年1-10月,塔里木油田累计生产天然气265.7亿立方米,完成阶段计划的100.1%,同比增加3.1亿立方米。目前,塔里木油田天然气日产能已提升至9559万立方米/天,较2021年底增加39万立方米/天。(于江艳)

### 湖南2025年支撑性煤电 装机达3000万千瓦左右

本报讯 湖南省发改委日前发布的《关于印发〈湖南省推动能源绿色低碳转型做好碳达峰工作的实施方案〉的通知》(以下简称《通知》)提出,筑牢能源安全供应保障底线,推动煤电向基础保障性和系统调节性电源并重转型。加强应急备用和支撑性煤电建设,重点推进平江、华容电厂和株洲、益阳、石门等电厂扩能升级改造项目建成投产,储备一批支撑性煤电项目,优化大型支撑性煤电布局;加强煤电机组与可再生能源融合发展,提升煤电机组兜底保供、主力调峰作用,增强全省电力稳定供应和可再生能源消纳能力。到2025年,湖南省支撑性煤电装机规模达到3000万千瓦左右。

针对煤电灵活性改造,《通知》明确,优先提升30万千瓦级煤电机组深度调峰能力,“十四五”期间力争完成26台煤电机组灵活性改造任务,实现省内存量公用煤电机组“应改尽改”,改造后最小技术出力达到额定容量的35%,增加系统调峰能力47万千瓦以上。对于气电,《通知》提出,加快推进华电长沙、湘投衡东、华能湘阴等大型燃气调峰电站建设,确保“十四五”期间投产296万千瓦,推动其它具备条件的开展前期工作。

《通知》明确,到2025年,湖南能源安全保供能力持续增强,能源绿色低碳发展成效显著。非化石能源消费比重达到22%左右,新能源占比逐步提高,新型电力系统建设稳步推进,电能占终端能源消费比重达到22%左右,能源生产环节持续降碳提效,能源利用效率大幅提升,为实现碳达峰奠定坚实基础。到2030年,清洁低碳安全高效能源体系初步形成,能源领域碳排放如期实现达峰。新型电力系统建设取得重要进展,非化石能源消费比重达到25%左右,电能占终端能源消费比重显著提升,能源绿色低碳技术创新能力显著增强。(湘讯)

## 浙江三澳核电1号机组穹顶吊装就位



## 图片新闻

11月3日,中广核浙江三澳核电1号机组完成穹顶吊装,标志着该机组从土建施工阶段全面转入设备安装阶段。项目建设中逐步应用了一批新技术和新工艺。

三澳核电项目规划建设6台华龙一号核电机组,一期工程两台机组分别于2020年、2021年主体工程开工。项目全部建成后,每年将为长三角地区提供绿色电力约525亿千瓦时,超过2021年温州市全社会用电量。图为吊装现场。 苍南核电/图

## 煤电度冬保供需多方综合施策

■本报记者 杨晓丹

新一轮迎峰度冬保供已经开启,煤炭、电力供应备受关注。中电联日前发布的《2022年三季度全国电力供需形势分析预测报告》(以下简称“《预测报告》”)指出,四季度是电力行业迎峰度冬的关键期,电力行业要密切跟踪宏观经济走势及电力消费形势,把握天气、燃料变化趋势。

记者从业内了解到,与去年相比,今冬电力总体供需压力有所减小,度冬保供的关键在于煤电,仍需要煤电价格成本疏导、电力需求侧响应以及省间电力市场多方面机制综合施策应对。

### 今冬电力供需总体紧平衡

《预测报告》指出,冬季气温将是影响四季度电力消费需求增长的重要因素之一。根据电力需求预测,综合考虑中长期交易合同边界、新投产装机、跨省跨区电力交换、发电受阻及合理备用等因素,预计迎峰度冬期间全国电力供需总体紧平衡,部分区域用电高峰时段电力供需偏紧。分区域看,预计迎峰度冬期间华北、东北区域电力供需基本平衡;华东、华中、西北、南方区域电力供需偏紧。

“据相关分析预测,今冬是否出现极寒天气等因素都将会影响电力总体负荷。

华东区域如浙江、江苏、上海几个较大的受电省(区、市)或将出现电力供应缺口。”一位电力行业分析人士告诉记者。

中国能源研究会理事陈宗法指出,冬季历来都是用电及供热高峰。“现在电力系统中新能源占比较大,从电源端看,冬季风电的发电量会增加,水电发电量会减少,煤电需要发挥调节电力系统并托底保供的作用。”

就煤电保供,陈宗法进一步分析:“今年以来,煤电企业采购的电煤综合单价始终超过基准价上限,前三季度全国煤电企业因煤价上涨导致电煤采购成本增加,现金流比较紧张。但由于今年1-9月全社会用电量增长不多,煤电有效利用小时数有所下滑,目前煤机负荷率约为65%-70%。加之去年以来国家出台了一系列能源保供稳价政策,各大发电集团也做好了能源保供准备工作,今冬能源保供的总体压力比去年而言有所减小。”

### 度冬关键主要在于煤电

“四季度,综合考虑多种因素,能源保供、安全度冬的关键在于电煤的平稳供应与煤电政策的完善。”陈宗法指出。陈宗法进一步举例分析了电煤市场

情况:“10月底,5500大卡北方港口动力煤价出现较大幅度上涨,超过了国家规定的550-770元/吨合理区间。由于受电价上浮20%的限制,煤电企业整体入不敷出,对保供造成一定影响。”陈宗法指出,当前煤电企业不得不提升冬季供暖区域库存煤水平,但采购电煤及资金周转面临较大压力。

“此前国家出台了电煤中长期合同三个100%政策,但实际履约率离100%差距较大。”有业内专家坦言。

### 电力相关机制待完善

中电联《预测报告》建议,为平稳度冬保供,要做好需求侧管理,确保可调节负荷规模足额覆盖电力供需缺口。对此,上述电力行业分析人士指出,度冬的需求侧响应侧重于对负荷缺口发生的时间地点进行预判,形成预案措施。“从发电侧而言,电网的调度和发展部门要尽量协调电源,增加火电出力和开机,确保发电企业储好煤炭,保证发电能力的调度。”

该人士进一步分析,我国目前的需求响应政策和试点办法由于每年执行次数少,补贴标准不够高,导致用户参与积极

性较低,负荷聚合商未能形成社会化的大量投资。未来,随着新型电力系统的逐步建立,并伴随工业物联网、楼宇自动化系统的成熟、智能化系统及设备的进步,需求侧能够主动跟随电力系统波动及电网情况调整用电负荷。

在上海电力大学能源电力科创中心常务副主任谢敬东看来,度冬保供工作还需要省间电力现货市场进一步完善机制。“建议按照‘交易组织+市场治理’模式开展度冬保供工作,要优化电力现货市场价格水平控制。由于电力、电量的商品属性不同,电力、电量的价格水平存在较大差异,建议市场规则中差异化设置电力和电量交易价格上限,合理界定电力需求以控制电力交易规模,避免短时间的电力需求抬高整体的电量市场价格。”

谢敬东还指出,要建立电力现货价格与市场治理衔接机制,如做好电力现货市场运营监测和价格的宏观调控工作,采取全过程的市场监管措施,严厉处置中长期市场交易违约行为,防止电力市场力风险,必要时实施价格干预措施。

陈宗法则建议,建议国家平均燃煤基准电价从0.38元/千瓦时上调至0.45元/千瓦时,并在此基础上上下浮动20%,实现“基准对基准,区间对区间”。