

部分电厂无煤可用 半数电厂库存告急 大停电将重演？印度再陷燃“煤”之急

部分电厂无煤可用，半数电厂存煤量告急……近日，以燃煤发电为主力电源的印度正徘徊在能源危机的边缘。

10月8日，西北部拉贾斯坦邦成为印度首个正式安排停电的地区。印煤预计，在未来数月，煤电短缺问题将进一步影响印度民众的日常生活，并给疫情常态化下有所恢复的印度经济带来冲击。

2012年的大停电会重演吗？时隔九年，印度人再次陷入对黑暗的恐惧中。

能源危机？

通常，为保证正常供电，印度中央电力局建议燃煤电厂需保持22天的存煤量。

可短短三个月，印度电厂的存煤量却开始急速下滑——从7月初的15天降至仅剩4天。

印度电力部门最新数据显示，截至目前，印度全国135家燃煤电厂中有108家煤炭库存严重不足，其中28家燃煤电厂仅存有一天的供应量。

作为世界第二大煤炭生产国，煤炭占据印度电力产量的70%以上。

印度中央电力局报告指出，（全国大批）燃煤电厂煤炭存量逼近“超临界”水平表明，如若煤炭供应问题无法得到快速解决，印度恐面临能源危机。

“如果库存量少于3天，印度就无法安全。”“燃煤之急”着实让印度联邦电力部长辛格“捏了把汗”。

对此，他发出预警：“情况一触即发，印度应在未来五至六个



印度的煤炭工人在贾坎德邦煤田采煤。

月内做好应对准备。”

供需失调

在上海外国语大学国际关系与公共事务学院教授陈金英看来，此次波及印度全国的煤电短缺问题或已酝酿许久，主要由煤电供应不足和需求增长两大原因所致。

其中，煤电供应不足受印度国内外环境变化的影响。

从印度国内来看，今年4至6月，受困于新冠肺炎疫情的肆虐，印度煤矿产量有所下降，燃煤电厂的煤炭库存量低于平均水平，到了8至9月，这个南亚国家又迎来雨季，强降雨及伴随而来的自然灾害限制了印度的煤炭开采及全国运输。

从国际环境来看，长期以来，

印度在煤炭方面一直有进口的需求，而近期国际市场煤炭价格的不断走高却让印度的煤炭企业“望而却步”。

据英国广播公司报道，与2019年同期相比，过去两个月全球煤炭价格上涨近40%，而印度的煤炭进口量随之降至两年来的最低点。印度尼西亚、南非、澳大利亚是印度的主要煤炭进口国，而印尼的煤炭进口价从4月的每吨86.68美元暴涨至9月的每吨近162美元，“翻了约一倍，可见成本之高”。

“现在的煤炭真的很贵。”印度经济学家奥罗德普·南迪分析道，“对于进口昂贵煤炭的企业来说，抬高销售价格便在所难免，企业最终会将这些成本转嫁到消费者身上。”

值得注意的是，印度国内的

煤电需求增长也是不容忽视的因素之一。

一方面，随着国内疫情常态化，印度国内的经济活动逐渐恢复，从而导致了工业用电需求的激增；另一方面，过去几年印度政府大力推举“全民用电”政策，电网的普及也造成家庭用电需求的持续上升。

据印度电力部门统计，今年7月至8月，印度国内电力需求同比分别增长了10%和18%。

南迪表示：“（印度）电力行业正面临一场完美风暴。我们陷入了这样一种情况：需求高，国内供应低，而且没有通过进口补充库存。”

影响广泛

谈及此次煤电短缺对印度的影响，陈金英认为，这会给印度全

社会包括经济发展及印度民众日常生活带来一定冲击。

从社会经济发展角度分析，工业用电不仅会造成企业被迫减产，还会迫使政府采取优先供应发电的政策，“当一些行业得到足够的电能时，另一些诸如水泥、铝等行业的煤炭工业将会受到进一步压缩。”彭博社在报道中列出印度此次煤电短缺可能受到影响的主要商品清单，其中包括石油、钢铁、铝、肉、糖等大宗商品。

陈金英指出，此次煤电短缺在一定程度上会影响印度经济复苏的进程，这对刚从疫情中看到一些曙光的印度来说是非常不利的。

从居民日常生活角度分析，当煤电供应持续紧张无法在短期内得到缓解时，暂时停止供电或无法避免。“即便是在正常情况下，印度的电力供应也时常会不稳定，印度一些城市的机关单位、学校、研究机构等通常都会自备小型发电机，以备不时之需，更别说是非常时期了。”

据报道，眼下印度政府正在与印度国营企业合作，以扩大煤炭采集和电力生产，缩小供需差距。但专家认为，短期解决方案或许能帮助印度度过当前的危机，但其更需要寻找一个长期替代方案，满足不断增长的国内电力需求。

“是时候减少对煤炭的过度依赖并积极推行可再生能源战略。”印度煤炭有限公司前负责人佐拉·查特吉称当前的形势是向印度敲响的警钟。

据《新民晚报》

供需失衡加剧转型阵痛 欧洲拉响能源危机警报

据新华社电 欧洲天然气、电力价格飙升，民众在加油站抢购汽油，能源供应商倒闭……近期欧洲能源市场异象频生，拉响能源供应警报。分析人士指出，欧洲市场面临供给受限、需求攀升、库存不足及能源转型等因素共振，短期内恐难摆脱能源供应紧张局面，可能影响经济复苏进程。

多重因素困扰

经历去年漫长寒冬，再迎今年高热酷暑，欧洲能源储备水平降至历史低位。欧洲天然气基础设施协会数据显示，当前欧洲区域性天然气库存仅为满负荷水平的74.7%，为10多年来最低水平，冬季能源储备亟待补充。

今年夏季，欧洲风能、水力发电量偏低，一定程度助推能源价格持续上涨。而疫情管制放松后，经济复苏刺激能源需求，进一步加剧供需失衡。

此外，为应对气候变化，欧洲国家加强对碳排放的管理，制定相应减排目标，提高了对低排放能源的需求，供需矛盾更加紧张。

分析人士指出，短期内欧洲难以摆脱能源供应紧张局面，能源价格将维持高位。近期，欧洲天然气价格大幅上涨，电价攀升

至10多年来最高水平。其中，9月德国和西班牙的电价约是2019年、2020年平均价格的3至4倍。西班牙能源运营商的数据显示，10月7日西班牙电价涨至每兆瓦时288.53欧元，较9月初的大约120欧元上涨一倍多。

通胀担忧加剧

能源价格攀升加剧市场对通胀以及欧洲经济复苏进程的担忧。欧盟统计局10月1日公布的初步统计数据，9月欧元区通胀率按年率计算达3.4%，创13年新高。其中，能源价格同比上涨17.4%，是推升通胀的主因。

分析人士指出，随着冬季来临，欧洲面临能源价格继续上涨，天然气、煤炭、电力短缺将波及更多领域，届时可能迫使工厂调整生产计划甚至关停，对供应链造成冲击。同时，能源价格上涨正转化为高通胀，影响消费者信心。

根据比利时佛兰芒电力监管局的数据，当前一个家庭必须支付的平均燃气费已上升至每年1500多欧元，比新冠疫情前多出近500欧元。意大利今年一般家庭的电费年度支出约为631欧元，同比增长30%。

近期，能源价格高企已引发

欧盟层面广泛关注。欧元集团日前召开会议，重点讨论能源问题。欧元集团主席帕斯卡尔·多诺霍说，能源价格高企正对经济和社会造成影响，有必要监控能源价格变化，保护脆弱家庭及中小企业利益，确保能源问题不影响欧洲经济复苏进程。

欧洲多国政府正努力通过限价、补贴、减税等手段，尽可能减少能源价格上涨对消费者及中小企业的冲击。英国政府已召集本国最大的几家天然气供应和运营企业会谈，还将指派公司接管已倒闭小型能源公司的用户；法国政府宣布对天然气价格实行限价，通过大幅减税将2022年2月至2023年2月间的电价上涨上限控制在4%；意大利政府已拨款数十亿欧元，作为补贴发放给相关企业。

明年情况好转？

分析人士认为，近期欧洲“缺气”局面有望在“北溪-2”天然气管道项目全面通气后得到一定缓解。

俄罗斯政府6日表示准备通过出口稳定全球能源市场，国际天然气价格由此开始下跌。目前，俄罗斯天然气工业股份公司已开始向“北溪-2”第一条支线注气，第二条支线的安装调试

工作正在进行中。

法国能源监督管理委员会预计，今年秋冬季欧洲天然气价格将继续保持高位，明年春夏季有望好转，2023年恢复正常水平。

市场研究机构凯投宏观高级市场经济学家奥利弗·琼斯预计，能源价格将在明年出现回落。对于石油市场，他预计石油输出国组织（欧佩克）与非欧佩克产油国的供应将大幅增加，美国原油产量也将从受飓风影响中恢复。



10月1日，车辆在德国首都柏林一家加油站加油。
新华社发

欧洲多国出手 应对能源涨价

据新华社北京10月11日电 近期欧洲能源市场拉响供应警报，天然气、煤炭等紧缺，能源价格上涨幅度较大。法国、意大利等国正计划或实施国家补贴措施，以减缓成本上升影响。

希腊政府日前宣布一揽子补贴计划，以保护希腊家庭免受油、气、电价格近期飙升影响，减轻民众经济负担。

据路透社报道，西班牙政府此前决定，在今年年底前下调电费增值税，并暂时取消能源公司发电税。

法国政府宣布对天然气价格实行限价，并针对较穷困家庭提供能源补贴和减免税。意大利政府已拨款数十亿欧元，作为补贴发放给相关企业，以保护本国公民免受用电成本上升影响。

英国政府已与几家最大天然气供应和运营企业举行紧急会谈。

三名经济学家分享 诺贝尔经济学奖

新华社斯德哥尔摩10月11日电 瑞典皇家科学院11日在斯德哥尔摩宣布，将2021年诺贝尔经济学奖授予三名经济学家戴维·卡德、乔舒亚·D·安格里斯特和吉多·W·因本斯，以表彰他们在劳动经济学与实证方法研究领域作出的突出贡献。