

“欧佩克+”深化减产已成定局?

■本报记者 王林

近日,俄罗斯表态对于“延长现阶段770万桶/日减产”持开放态度,欧佩克则提出希望进一步加大减产力度。业界预期,“欧佩克+”减产联盟深化减产似乎已成定局。

俄罗斯释放延长减产信号

11月2日,俄罗斯能源部长诺瓦克召集俄众多石油生产商高管,围绕“是否延长、深化减产”展开磋商。诺瓦克提出3个选项,其一是将现阶段减产规模延长至2021年第一季度结束,其二是按计划于明年年初实施下阶段580万桶/日的减产,其三是明年年初实施新的减产规模,即介于“580万桶/日-770万桶/日”之间的减产。

国际文传电讯社指出,俄罗斯石油生产商对于维持现有减产规模持默认态度,即可以将770万桶/日的减产量延长下去,但对于在此基础上加大减产量的决议表示反对,认为这将影响俄石油行业发展。

随着俄罗斯释放“延长现阶段减产”

的积极信号,国际油价11月2日刷新4月以来最大升幅,布伦特原油和WTI价格上涨均超过3%。油价网指出,自10月下旬俄罗斯总统普京、俄油总裁谢钦对延长减产一事做出了支持的表态之后,市场对于减产联盟强化合作持乐观期待。

“如果市场状况表明有理由这么做,我们不排除保留当前产量限制的可能性,不会像原计划那样早取消。”普京于10月22日在瓦尔代国际辩论俱乐部年度会议上表示,“欧佩克是一个复杂而有效的稳定全球石油市场的机制。此前的减产还是有成效的。”

谢钦则一直对“欧佩克+”持保留态度,但他领导的俄油仍一直按照减产协议削减石油产量。他承认能源生产国之间必须合作,而且敦促所有国家采取行动稳定石油市场。“世界经济和石油需求可能会在明年开始复苏,但我们需要采取协调行动来实现这一结果。”油价网指出,9-10月俄罗斯对“欧佩克+”减产协议的整体遵守率达到了96%-97%。

路透社援引石油贸易商托克的预估

称,新冠肺炎疫情对欧洲的第二波冲击,可能导致全球石油需求降至9000万桶/日以下,甚至探底8800万桶-8900万桶/日,较去年下降11%-12%。

欧佩克希望加大减产力度

11月3日,第七次欧佩克-俄罗斯能源对话高级别会议召开,欧佩克秘书长巴金多和诺瓦克共同主持和出席。欧佩克和俄罗斯均意识到高度遵守减产协议的必要性,但认为挑战和不确定性仍然存在,“均衡和稳定”才是石油市场复苏的大前提。

巴金多表示,这次减产是石油工业史上最长的一次“产量调整”,极大缓解了新冠肺炎疫情给石油市场造成的冲击,并有助于引导全球经济走上可持续复苏的道路。

部分欧佩克高级官员表达了对延迟增产的支持。其中,欧佩克轮值主席国阿尔及利亚是首个公开支持这一提案的国家,该国在一份声明中表示,当前市场都在敦促将当前的减产协议延长至明年,而

不是像之前计划的那样逐步放松减产。

事实上,在现有基础上加大减产力度的提议,也已经摆上了欧佩克的桌面,巴金多表示这是“现实选择”。“最新一轮疫情几乎肯定会打压我们在第三季度积累的势头。”他说,“欧佩克正在准备‘改变路线’。”巴金多暗示将在11月30日-12月1日的“欧佩克+”新一轮部长级会议上敦促“深化减产规模”。

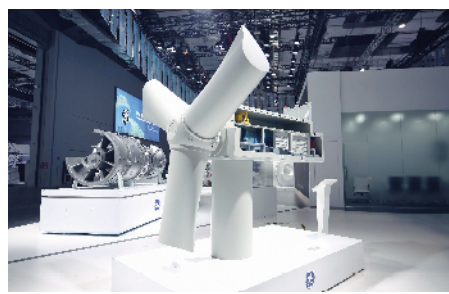
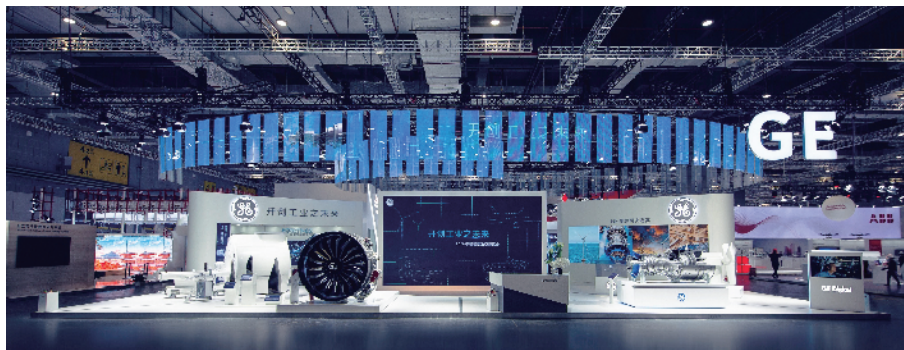
沙特和俄罗斯引领的减产联盟“欧佩克+”目前正在实施770万桶/日的减产,原计划明年1月开始实行下阶段580万桶/日的减产,但新冠肺炎疫情在多个国家持续反复,导致石油需求回升乏力,为了尽可能减少全球石油库存以稳定并提升油价,沙特和俄罗斯正在考虑维持现阶段减产规模至明年第一季度结束。

彭博社指出,欧佩克希望再加大减产力度也是现实选择,美国能源信息署的数据显示,欧佩克成员国今年石油净出口收入预计将同比“砍半”,从去年的5950亿美元降至3230亿美元,创下2002年以来最低水平。对严重依赖石油收入的产油国而言,提高油价和石油需求是当务之急。

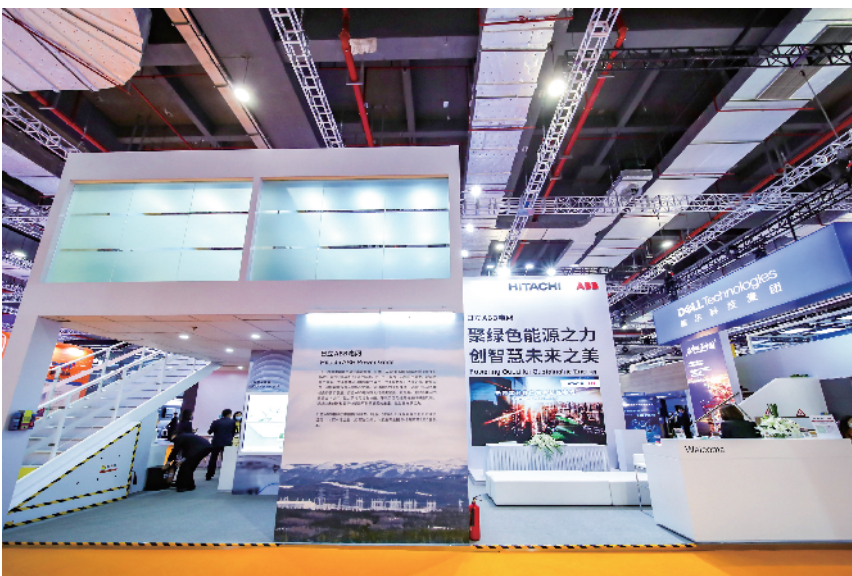
图片新闻

外企“组团”再上进博会

11月5日,第三届中国国际进口博览会如期举行。众多世界500强及行业龙头企业热情依旧,积极参展。



▲通用电气(GE)公司作为连续三年参展的跨国公司,本次携双展台,以“开创工业之未来”为主题,全面展示了其在航空、能源、医疗等领域的创新技术和解决方案。其中,代表GE最领先、最高效燃气发电技术的9HA.01燃机模型,以及GE迄今容量最大、功率最强的Cypress柏树平台陆上风电机组模型也悉数亮相。 GE/供图



▲7月1日开始独立运营的日立ABB电网,此次以全新身份亮相本届进博会,全方位展示了其在电力领域的创新技术与数字化解决方案。

▲首次亮相的日立ABB电网最新环保干式变压器产品(KDry),可大幅降低变压器油的用量,防火环保,同时体积小,可为海上风电提供稳定的电力保障。 日立ABB电网/供图

亚洲能源互联网建设方案正式“出炉”

2035年前清洁能源发电将成为亚洲主导电源,2050年亚洲人均用电成本下降40%以上

■本报记者 路郑

“亚太地区处于对抗气候变化危机的第一线,为了实现可持续发展与《巴黎协定》目标,各成员国必须提高可再生能源占比,并确保获得普遍可靠的电力,打造包容、韧性、低碳的能源系统。”

11月2日,2020全球能源互联网(亚洲)大会在京召开。本届大会由全球能源互联网发展合作组织(以下简称“合作组织”)发起召开,旨在深化全球及亚洲能源电力合作,加快能源变革转型,推动全球能源互联网中国倡议落地实施。

“中国倡议”推动实现跨洲能源互济

大会提出,亚洲能源互联网是全球能源互联网的重要组成部分,是推动亚洲能源转型的必由之路。记者在会上获悉,目前全球能源互联网已纳入落实联合国“2030年议程”、促进《巴黎协定》实施、推动全球环境治理和“一带一路”建设等工作框架,涵盖全球、各大洲及重点地区的能源互联网顶层设计已经完成,“中国倡议”将走向全球行动。

“亚太地区处于对抗气候变化的第一线,为了实现可持续发展与《巴黎协定》目标,各成员国必须提高可再生能源占比,并确保获得普遍可靠的电力,打造包容、韧性、低碳的能源系统。”联合国亚太经社委执行秘书阿里沙赫巴纳表示。

合作组织主席刘振亚指出,全球能源互联网将统筹利用资源差、时区差、季节差、电价差,促进全球清洁能源集约化开发和大规模高效配置;集清洁发电、电能替代、能效提升等减排手段于一体,实现减排

方式与成本最优化,以更快速度、更低成本、更优路径促进实现《巴黎协定》目标;有力促进新能源、新材料、高端装备等新兴产业发展,加快特高压、清洁发电、储能、电动汽车、人工智能等前沿技术突破,为世界经济注入新动力。

“合作组织对全球200多个待开发的大型水能、风能、太阳能基地的发电经济性进行了测算,到2035年其平均度电成本分别为4美分、2.5美分、1.8美分,经济效益显著。”刘振亚说。

如何规划发展好亚洲能源互联网?合作组织提出,加快开发西亚、中亚、蒙古、俄罗斯、中国西部北部等地区资源条件好、经济效益优的清洁能源基地,向南亚、东南亚、中国东部、韩国、日本等用能中心送电,形成洲内“西电东送、北电南供、多能互补、区域互联”的能源发展格局。在此基础上建设亚洲与欧洲、非洲、大洋洲电力互联互通,实现跨洲能源互济。

电气化时代已经到来

“电气化时代已经到来,全球能源互联网将迎来巨大发展机会,对亚洲乃至全球落实碳中和、拉动经济增长至关重要。”合作组织副主席布达尔金说。

与此同时,在大会主题演讲环节上嘉宾围绕加快能源清洁转型、应对气候变

化、促进人类可持续发展分享了相关研究与观点。

合作组织副主席、中国华能集团有限公司董事长舒印彪表示,按照碳达峰和碳中和目标,需要在生产侧大规模开发、利用清洁能源,在消费侧实现电能对化石能源的深度替代,构建以清洁能源为主体的高度电气化社会。

联合国气候变化框架公约秘书处副秘书长萨尔蒙德表示,联合国倡导各国政府在经济恢复决策中,将财政资金由灰色经济转向绿色经济,实现绿色就业和可持续发展。

中国长江三峡集团有限公司副总经理范夏夏表示,亚洲是全球负荷增长最快的地区,拥有丰富的可再生能源资源,未来有潜力形成以洲内大型可再生能源基地为电源基地、连接各大负荷中心的亚洲能源互联网。

国家电网有限公司总会计师罗乾宜表示,构建全球能源互联网,是关系全人类可持续发展的重要事业,国家电网将重点推进电网向能源互联网升级,推进能源生产和消费革命,加强关键技术研发,提升国际化发展水平,努力推动能源绿色、低碳转型。

亚洲清洁能源发展推动全球绿色转型

在全体大会上,合作组织发布亚洲及各区域能源互联网研究与展望系列报告、全球及各大洲清洁能源开发与投资研究系列报告和电网融合研究成果。

亚洲及各区域能源互联网研究与展望系列报告分析研判了2035年和2050年亚

洲及东亚、南亚、中亚、西亚、东南亚、东北亚能源电力发展趋势,提供了清洁能源基地开发及电网互联方案。报告预计,通过构建亚洲能源互联网,2035年前清洁能源发电将成为亚洲主导电源,亚洲人均用电成本将下降40%以上,累计创造1.8亿个就业岗位。

全球及各大洲清洁能源开发与投资研究系列报告对全球及六大洲水、风、光清洁能源资源条件和开发重点进行了全面研究,回答了“清洁能源在哪里、有多少、经济性怎么样、给谁用、投资条件如何”等关键问题。提出了经济性好的35个水电、94个风电、90个光伏基地选址结果,总装机规模超过20亿千瓦,同时给出了送电方向和输电方案。

三网融合报告则提出了能源、交通、信息三网融合发展的创新理论,即能源网、交通网、信息网由条块分割的各自发展转变为集成共享的协同发展,在形态和功能上深度融合,形成广泛互联、智能高效、清洁低碳和开放共享的新型综合基础设施体系,实现能源流、人流、物流、信息流高效协同、价值倍增。

报告提出,三网融合是更具资源配置力、产业带动力、价值创造力的发展模式,是基础设施发展的高级形态,可通过能源、设施、数据、业务、产业5类融合模式,实现网网协同、提升经济发展效率。报告勾勒了十余类三网融合应用场景,包括集交通、电力、通信等管道于一体的综合管廊、集变电站、充电站、大数据中心等功于一体的多站融合,以及车联网、光伏公路、智慧物流、智能照明、智慧路灯、共享铁塔等。

委内瑞拉10月原油出口创新低

本报讯 据路透社报道,由于委内瑞拉国家石油公司PDVSA与多位长期客户暂停石油交易,10月,委内瑞拉原油出口跌至35.9万桶/日的历史新低点。

船舶跟踪数据机构Refinitiv Eikon的数据显示,包括西班牙最大油企雷普索尔公司、意大利埃尼集团,以及印度的信实集团在内的众多PDVSA的长期客户,10月都没有购买委内瑞拉原油;而与此同时,10月仅有26艘油轮只从委内瑞拉装载原油驶出。

PDVSA内部文件则显示,PDVSA及其合资企业6月和7月的原油日出口量分别为38.1万桶和38.8万桶,但得益于长期客户在最后一刻的原油采购,8月和9月的日出口量分别反弹至44万桶和70.3万桶。

据悉,委内瑞拉10月原油出口的主要目的地是亚洲,约占其总出口的1/3,其次是古巴,日出口量约为10.4万桶。(仲蕊)

日本煤油需求或将大幅上涨

本报讯 据行业机构标普全球普氏报道,为满足冬季取暖需求,今年11月至明年3月期间,日本至少需进口1200万桶煤油,如果遭遇严寒,则进口量会更大。

日本最大炼油商ENEOS的数据显示,由于气温下降导致供暖需求增加,10月日本的煤油需求较上年同期增长24%。

不过,受新冠肺炎疫情影响,航空燃油需求大幅下降,近几个月来,日本炼油厂的运行率一直在低水平徘徊。日本石油协会的数据显示,日本炼油厂近期的平均开工率维持在60%左右;8月中旬消费高峰期,这些炼油厂的平均开工率曾短暂升至71.8%。

标普全球普氏预估,如果未来几个月炼油厂的平均运行率低于70%,日本可能会面临煤油供应短缺。

日本一家炼油厂的人士透露:“炼油厂已考虑到未来数月内可能存在的需求增长,如果需求大大超出预期,将增加煤油进口量。”(仲蕊)

道达尔在南非再获油气储量

本报讯 据标普全球普氏报道,法国石油巨头道达尔日前在南非海岸附近的Luiperd区块发现了第二处油气资源储备。此次有所发现的油气井与道达尔2019年初首次发现天然气的Brulpadda井相邻。道达尔表示,将很快对该井进行测试,以评估其具体产能。

道达尔勘探与生产业务总裁Arnaud Breuillac表示:“在南非的第二次油气发现,证明了这一海上区块拥有庞大的油气资源。这一发现和成功勘探,将有助于推进公司在南非的天然气管道开发,并与南非有关部门就天然气商业化的可能条件进行磋商。”Breuillac表示。

据了解,南非一直以来以煤炭发电为主,占该国总发电量的80%以上。近年来,为摆脱对煤炭的依赖,南非正致力于推动大规模使用天然气发电。业界普遍认为,此次道达尔在海上的油气资源斩获,有望推进南非天然气发电计划的启动,并将减少南非对液化天然气的进口需求。(仲蕊)

孟加拉国LNG市场增势迅猛

本报讯 全球商品情报研究机构ICIS日前发布报告称,孟加拉国已经成为亚洲第二大LNG进口增长市场,在2018年8月至2019年4月期间,该国增加了750万吨的LNG进口能力。

报告指出,孟加拉国是世界上人口最密集的国家之一,该国的经济增长点正从农业向制造业和服务业转移,这意味着保障能源安全将成为该国的重要目标。

近年来,孟加拉国停止了建设燃煤电厂的计划,转向采用天然气发电。而随着其国内天然气产量的逐渐下降,预计孟加拉国将持续增加进口LNG进口,以弥补需求上升带来的供应短缺。

孟加拉国能源和电力国务部长Nasrul Ha表示,相比煤电项目的融资困难,天然气发电项目因LNG价格低廉且不断下跌,加上污染小,如今更容易获得银行贷款和吸引投资。

ICIS预计,未来,孟加拉国的燃气发电将持续增长,进而带动天然气需求不断上升;此外,孟加拉国工业和化工领域的LNG需求预计也将呈现两位数的增长。(仲蕊)