

美国释放石油储备难撼油价

■本报记者 王林



是去年11月释放5000万桶,今年3月释放3000万桶。

国际能源署(IEA)指出,截至目前,美国战略石油储备仅余5.683亿桶,是2002年5月以来的最低水平。此次公布的石油储备释放完成后,美国战略石油储备将骤减约1/3,直接降至1984年以来的最低水平。油价网的统计显示,1980年代以来,美国战略石油储备从未低于5亿桶。

根据美国汽车协会的数据,去年至今,美国的汽油价格持续上涨,目前,加州的汽油价格接近每加仑6美元,全美平均价格也达到4.24美元/加仑。

盖洛普最新民意调查显示,85%的美国人敦促美国政府在降低能源成本方面有所作为。

有分析师指出,对于日消费石油2000万桶的美国而言,1.8亿桶石油基本上只够用9天,而对于全球石油消耗量而言,则仅够使用两天。释放石油储备的影响是短期且阶段性的,无法从根本上解决结构性供应短缺的问题。

高盛已将2022年下半年布伦特原油价格预期从120美元/桶小幅上调至125美元/桶,并强调释储不会解决结构性供应赤字。鉴于俄罗斯原油被美国为首的西方国家赶出市场,中期内基本很难找到如此规模的替代量,2023年布伦特原油价格预期仍高达115美元/桶。

IEA数据显示,截至1月,俄罗斯原油产量为1130万桶/日,美国石油产量为1760万桶/日,沙特产量为1200万桶/日。

产量增幅难追需求增速

值得一提的是,美国虽然高举对俄制裁大旗,但近期却大规模抢购俄罗斯原油。4月3日,俄罗斯安全委员会副秘书长Mikhail Popov表示,美国过去一周对俄罗斯原油的进口量增加了43%,达到每日10万桶。

受俄乌冲突影响,2月19日至25日期

间,美国曾暂停进口俄罗斯原油,但从3月初开始,美国从俄罗斯进口原油量已攀升至今年的最高水平,达到每日14.8万桶。Mikhail Popov表示:“美国迫使欧洲对俄罗斯实施制裁,但自己不仅继续从俄罗斯进口原油,而且过去一周交付量还大增43%。此外,美国还允许企业从俄罗斯进口‘矿物肥料’。”

即便如此,美国原油供应仍然难以赶上需求增速。《金融时报》报道称,即便当前美国多州汽油价格均创历史新高,但仍未影响燃料需求的持续回升。过去一个月,美国日均原油消费量接近2100万桶,比一年前增长8%,燃料需求更是已经恢复到疫前水平,汽油、柴油,尤其是航空燃料的消费量都在上升,而且随着暑期临近,这些燃料的消费量还将进一步增长。

加拿大皇家资本市场石油分析师Michael Tran表示,强劲的石油消费会持续下去,接下来的石油消费反弹可能会愈发显著。

在此背景下,美国大规模释放石油储备的影响力也将大打折扣。据了解,新冠疫情以及俄乌危机导致的供应链中断,仍在持续影响美国油气产量的增长。华尔街投行KeyBanc Capital Markets的数据显示,受钢材价格飞涨带动,3月,美国石油套管的价格较一年前增长了100%,达到2400美元/吨,这也重挫了石油生产商加快产能上线的能力。

关注

联合国:温室气体排放持续增加 全球气候行动刻不容缓

本报讯 记者董梓童报道:4月4日,联合国政府间气候变化专门委员会(IPCC)发布《气候变化2022:减缓气候变化》报告指出,全球温室气体排放持续增加,如不立即在各个领域进行深度减排,将全球升温幅度控制在1.5摄氏度的目标“根本无法实现”。

根据该报告,2010年-2019年期间,全球温室气体年平均排放量处于人类历史上最高水平,但平均增速低于上一个10年,从2000年-2009年的年均增速2.1%下降至1.3%。不过,要达到将全球升温幅度控制在1.5摄氏度的目标,全球温室气体排放量最迟要在2025年达到峰值,并在2030年前减少43%,而要将升温幅度控制在2摄氏度以内,就要在2030年前减少1/4的温室气体排放量。

IPCC主席李会晟认为,目前,全球多国已经拥有了控制气候变暖所需的技术,如果能通过政策法规、市场手段大力推广这些技术和相关措施,将促进深度减排目标并激发技术及市场创新。

报告提出,能源领域转型是实现气候目标的关键,该领域可贡献全球约3/4的二氧化碳减排潜力。要将全球升温幅度控制在1.5摄氏度以内,到2050年,需要在2019年的基础上将煤炭、石油和天然气的用量分别下降95%、60%和45%;而要将全球升温水平控制在2摄氏度以内,到2050年,上述用量则需在2019年的基础上分别下降85%、30%和15%。

联合国秘书长古特雷斯表示,在气候行动倒退的情况下,投资新的化石燃料基础设施是疯狂之举。“这些投资很快就会成为搁浅的资产。只有转向可再生能源才能优化全球能源结构,为达到目标,对可再生能源的投资必须成倍增长。”

据了解,IPCC成立于1988年,是联合国专门评估气候变化的机构,旨在为各国提供有关气候变化的科学技术和社会经济认知状况、气候变化原因、潜在影响和应对策略的综合评估。该机构每6年-7年发布一次关于气候变化的综合报告,2014年完成的第五次评估报告为巴黎协定提供了主要科学依据。

资讯

伊拉克

3月石油产量下降

本报讯 近日,伊拉克国家石油营销组织公布数据显示,3月,伊拉克石油产量为415万桶/天,较2月下降了11.2万桶/天,比“欧佩克+”的配额低22.2万桶/天。

据路透社报道,伊拉克3月石油产量下降,主要是因为位于南部的两个日产量接近50万桶的油田生产中断。

值得注意的是,受投资不足、地缘政治和不可抗力等因素影响,今年3月,除伊拉克外,全球多国石油产量出现下降。其中,哈萨克斯坦因遭遇风暴,石油日产量减少了32万桶,哈萨克斯坦已将其今年的石油产量预测从之前的8750万吨下调至8570万吨。此外,受停电影响,利比亚3月的石油产量也减少了30万桶/天。

路透社援引相关分析师的话称,多重因素影响下,全球石油供应损失可能达到500万桶/天,而需求却正在接近历史峰值。(仲蕊)

韩国

燃油税下调30%

本报讯 据路透社报道,为缓解通胀压力,韩国政府日前宣布,进一步加大燃油税减免力度,从目前的20%扩大至30%,以削弱能源价格上涨带来的影响。

据了解,去年11月,韩国政府将燃油税临时下调了20%,并暂定于今年4月末结束,但由于近日国际油价波动,韩国政府将下调幅度扩大到现行法律允许的最大值30%,并将下调时间段延长至7月末。

据韩国媒体报道,这是韩国有史以来最大幅度的燃油税减免,统计显示,减税后韩国每升汽油的价格将降低约574韩元。

韩国副总理洪楠基表示,下调燃油税的同时,还将向使用柴油的货车、巴士、沿海货船运营商提供油价联动补助。

韩国统计部门公布的数据显示,受商品、服务成本和燃料、原材料价格上涨影响,韩国消费者价格指数已连续12个月上涨,3月,该指数更是创下10多年来的新高。(仲蕊)

尼日尔筹建首座风电场、南非首次实现微电网并网——

能源“绿色革命”席卷非洲

■本报记者 王林

4月初,非洲绿色能源领域迎来两个突破:其一是尼日尔宣布投建其首座风电场,开始加码清洁能源布局,另一个是南非首次实现了“光伏+储能”微电网与大型电网并网,绿色电力产业发展迈上了新台阶。

尼日尔将投建首座风电场

据《非洲电力杂志》报道,尼日尔准备投建的首座风电场 Parc Eolien de la Tarka 设计装机容量为25万千瓦,由60台风力涡轮机组组成,将坐落于尼日尔南部 Tahoua 地区,最快明年获批开建,预计2025年并网发电。

尼日尔石油、能源和可再生能源部表示,Tahoua地区拥有充沛的风能资源,可以生产极具竞争力的清洁电力。Parc Eolien de la Tarka 项目投产后有望将尼日尔的发电能力增加40%以上,建设阶段将创造超过500个工作岗位,每年能减少超过40万吨的二氧化碳排放量。

“这是一个转型项目,将显著提高我们的并网发电能力,并将在未来10年创造数千个直接和间接就业机会,进而刺激尼日尔经济快速增长。”尼日尔石油、能源和可再生能源部部长 Sani Mahamadou 强调。

此外,尼日尔首座风电场还能够以具有竞争力的价格向邻国出口电力,进一步助力尼日尔能源结构多样化。据悉,这座风电场是西非电力联营项目(WAPP)的一部分,WAPP旨在打造一个电力网络,通过顶层设计以及必要的基础设施建设,建立起西非地区的区域电力市场。

根据尼日尔的能源战略规划,到2030年,该国30%的电力将来自可再生能源,本土电力装机将至少提高5倍至200万千瓦。

南非首次实现微电网并网

同一时期,南非第三大城市艾库鲁勒尼装机1800千瓦的太阳能电站和电池系统实现并网,这是南非最大微电网之一,也是该国首次实现微电网并网,将极大稳定当地发电能力。

随着可再生能源成本大幅降低,加上南非电网不稳定以及电价持续上涨,大型能源消费者开始倾向于自发电,这极大提高了“风光+储能”微电网的投资回报率。在南非运营微电网的拥有者,还可以将多余电力卖给大型电网,这也从一定程度上带动了微电网的投建积极性。

伍德麦肯兹能源转型实践首席分析师 Benjamin Attia 表示,微电网不仅可以重塑非洲的能源未来,还可以为公用事业的运营模式提供可持续发展的途径。

眼下,越来越多在非洲开展业务的企业和机构开始寻求建立自发电设施,以获得更可靠的电力。

根据伍德麦肯兹的数据,非洲如果要实现电力繁荣,至少需要3500亿美元投资,其中近20%将投向离网发电。“越来越多在非企业和机构开始寻求离网发电解决方案。”Benjamin Attia 称,“非洲严重缺电一方面因为基础设施老化和落后,另一方面是公用事业公司没有能力和资金扩大和改善供电能力,这凸显了微电网的优势。”



非洲首个氢能战略指明方向

值得一提的是,非洲国家对于氢能发展也予以了前所未有的重视,其中,南非于2月中下旬公布了非洲首个国家氢能发展路线图,为非洲大陆的氢能事业进一步指明了方向。

根据路线图,南非氢能产业为经济腾飞的关键一环,将基于矿产资源 and 可再生能源,刺激本国制氢产业,带动经济快速增长和转型,目标包括建立绿氢和绿氨出口市场,强化绿色和智能电网建设、加速重型运输和能源密集型产业脱碳,打造氢产品和燃料电池组件制造本地化、提升氢气在南非能源结构的地位。

据悉,南非正在打造具有成本效益的氢气生产和出口基地——“氢谷”,这是非洲大陆5大氢能项目之一,该基地涉及交通、工业和建筑三大领域并包括9个潜在的氢能项目。

另一与“氢谷”比肩的项目是纳米比亚的 SCDI 绿氢项目,这是该国首个氢气项目,旨在打造全球成本最低的制氢项目,预计投产后每年能够生产约30万吨绿氢,第一阶段将在2026年前实现200万千瓦可再生能源发电产能,到2029年这一数字将增至500万千瓦,并将电解槽产能扩大至300万千瓦。

另外3个项目分别是埃及装机10万千瓦的电解制氢工厂、毛里塔尼亚装机1万千瓦的 Nour 绿色氢能项目,以及摩洛哥最大绿氢和绿氨项目。