

阿联酋阔步向清洁能源转型

作为首个承诺净零排放的欧佩克成员国,拟投入 1630 亿美元发展可再生能源

■本报记者 李丽曼

近日,作为全球主要产油国之一的阿联酋,再次加快了向清洁能源转型的脚步。该国宣布,将加大可再生能源领域投资,到2050年在可再生能源领域至少投资6000亿迪拉姆(约合1630亿美元),并将实现温室气体净零排放。

据了解,阿联酋是目前全球前十大石油生产国之一,这一承诺让阿联酋成为首个承诺净零排放的欧佩克成员国。

力推可再生能源发展

综合多家外媒报道,阿联酋总理 Mohammed bin Rashid Al Maktoum 表示,阿联酋希望成为海湾地区产油国中首个承诺全面脱碳的经济体。“我们将抓住现在这个机会,巩固我们在海湾地区气候变化问题上的领导地位,并利用这一关键的经济机会推动发展、增长和新增就业机会。未来,我们的经济和国家将全面转向净零排放。”

随后,他还在社交媒体上表示:“阿联酋未来的国家发展模型将考虑到零碳目标,所有的机构企业都将合作以达成这一目标。”

阿联酋政府官方数据显示,在过去的15年里,阿联酋在清洁能源领域的投资总额已经达到400亿美元,在全球70个国家合作投资建设了各类清洁能源项目。

据了解,目前,阿联酋清洁能源领域的发展集中在光伏和核电两方面。位于阿布扎比的宰夫拉光伏电站是目前全球最大的单体光伏电站,总规划装机规模为200万千瓦,由阿布扎比国家能源公司与马斯达尔主导建设,中国企业晶科与法国电力公司也参与其中,预计将在明年正式投入使用。另外,阿联酋首座核电站巴拉卡核电站2号机组也于今年正式并网,根据阿联酋此前的规划,到2030年,该核电项目预计将为阿联酋提供至少1400万千瓦的电力。

阿联酋工业和先进技术部长兼气候变化特使 Sultan Al Jaber 透露称:“阿联酋将把净零排放的道路作为创造经济价值、提高产业竞争力和增加投资的途径。”

另据了解,阿联酋目前还在积极



申办第28届联合国气候变化大会,希望借此机会进一步增强其在应对气候变化方面的影响力。

油气仍将占据一席之地

不过,阿联酋的净零排放计划并不意味着不再使用化石燃料。值得注意的是,在阿联酋政府目前发布的能源战略中,油气也仍占有一席之地。

根据阿联酋政府发布的《2050年能源战略计划》,到2050年,阿联酋低碳能源在总体能源消耗中的占比将从目前的25%提升至50%以上,其电力领域的碳足迹将减少70%以上。同时,阿联酋也表示,将把企业和个人的能源消费效率提升40%以上。

另外,到2050年,阿联酋要实现44%的能源供给来自于可再生能源,6%来自于核电,38%来自于天然气,约有12%来自于煤炭清洁利用。

美国媒体 CNN 援引阿联酋气候变化与环境部长 Mariam bint Mohammed Saeed Hareb Almheiri 的话称:“我们不能简单地停止油气生产。现在国家面临转型,如果需要的话,阿联酋仍不会放弃生产石油与天然气。”

实际上,去年底,阿联酋国家石油公司 ADNOC 还曾表示,将新增1220亿美元投资用于开发新的油气资源,到2030年,阿联酋全国原油产量预计将增长至500万桶/日。

虽然阿联酋在清洁能源领域做出了诸多努力,但从其政府公布的数据来看,石油与天然气出口仍是阿联酋经济的主要支撑点。每年,阿联酋油气出口收入占该国总体 GDP 的30%左右。与此同时,多家外媒也指出,阿联酋目前是全球人均碳排放最高的国家之一,要达成气候目标实际上可并不容易。

其他欧佩克成员国承压

尽管挑战尚在,阿联酋作为首个宣布实现净零排放的欧佩克成员国,也是海湾地区第一个公布减排目标的国家,仍然收获了大量赞誉。与此同时,在业内看来,阿联酋此举也很可能给包括卡塔尔、沙特等在内的其他海湾地区国家带来压力。

据阿联酋新闻媒体《国家报》报道,阿联酋发布了净零排放目标后,英国首相鲍里斯表示:“这是一项重大的

对抗气候变化举措,希望沙特等阿联酋的邻国也能作出类似减排承诺。”

第26届联合国气候变化大会主席 Alok Sharma 则在社交媒体上表示:“这是一个历史性的时刻。阿联酋成为海湾地区第一个做出碳中和承诺的国家。我期待这一区域内其他国家也做出这样的决定。”

联合国秘书长古特雷斯则指出:“我期待阿联酋提交一份新的气候行动计划,并鼓励海湾地区其他国家能够在第26届联合国气候变化大会前作出类似的承诺。”

不过,截至目前,阿联酋政府并未给出明确的净零排放具体路径,此举也招致了一定质疑。

总部位于迪拜的 Qamar 能源公司首席执行官 Robin Mills 评论称,阿联酋这一决定是一次巨大的进步,同时也存在重大的挑战。阿联酋选择在第26届联合国气候变化大会之前宣布这一决定将收获很多支持,但也可能引来一定的怀疑。

路透社则援引全球最大的 LNG 出口国卡塔尔官员的话称:“很多国家只是提出气候目标但并没有给出具体策略,快速承诺温室气体净零排放是错误的行为。”

关注

法国计划注资 10 亿欧元发展核电产业

本报讯 据油价网报道,法国总统马克龙日前公布了“法国2030计划”(以下简称“计划”)。在未来5年内,法国将投入高达300亿欧元的政府资金用于再工业化,其中,拟将80亿欧元用于助力能源转型和经济脱碳。具体来看,20亿欧元将投入氢能领域,10亿欧元将投入核电产业,两者将成为法国实现零碳目标的重要推手。

值得注意的是,截至目前,欧盟对能否将核电视为绿色能源的争议尚无定论。在此背景下,法国称,打出“亲核牌”是实现气候目标的必经之路,“要赢得气候战,我们需要核电”。马克龙表示,虽然预计到本世纪末,法国将成为绿氢生产的领先国家,但欧洲的可再生能源电力远不能满足绿氢生产的需求,核电将会是生产绿氢的关键。

事实上,核电一直是法国的主要电力来源,占比高达70%。同时,法国还是世界主要的核电出口国,包括英国在内的国家均是法国核电的主要购买方。英国《金融时报》曾形容法国是欧洲核电的“堡垒”。

然而,在能源转型、核电反应堆技术等多种因素的影响下,近年来,法国核电政策摇摆不定。据了解,早在2018年,法国政府就曾提出,到2035年,要将核电在总发电量中的占比降至50%,关闭核反应堆十余座。当时,法国政府并未公布拟关闭反应堆的名单,只是要求法国最大核电运营商法国电力公司将关闭重点放在初代核反应堆上。此外,法国政府还要求法国电力在2021年之前提出新的核电发展建议。

2019年,法国电力公司运营的核电反应堆技术问题频发,一时引起社会各界的关注。法国政府曾一度重申了上述削减核电的态度,并强调到2035年,法国核电占比将减少一半。但与此同时,法国政府却仍有意要求法国电力公司在3个地点筹备新建6座核反应堆。

如今,在马克龙提出的计划中,核电再次被放在法国未来能源发展的核心位置。另有知情人透露称,预计短期内,法国政府将重新新建核电站计划,在法国国内建设6座核反应堆,情况基本与2年前一致。

油价网撰文称,在日本福岛核事故发生后,全球各国对核能的讨论从未终止。和德国全面弃核的选择不同,法国不曾放弃核电。而在欧洲天然气和电力价格不断上涨、屡创新高情况下,一些公共事业单位甚至被迫启动了已经退役的煤电厂,相比之下,或许法国的决定是正确的。(董梓童)

巴西天然气市场不确定性增强

■本报记者 仲蕊

巴西天然气市场改革法即将于2022年1月生效,但上涨的天然气价格和低迷的工业天然气需求给巴西的天然气市场带来更多不确定性。

工业天然气需求停滞

由于巴西用于取暖的天然气需求有限,因此巴西的大部分天然气需求严重依赖工业消费。但近年来,巴西的工业天然气需求一直停滞不前。

根据巴西矿业和能源部的数据显示,从2011年到2018年,巴西工业天然气需求介于4000万-4300万立方米/天之间,在2019年降至3700万立方米/天,2020年新冠肺炎疫情期间进一步降至3600万立方米/天。

基于此,巴西希望开发大型天然气消费用户,以稳定其即将开放的天然气市场,但这一努力也受到市场开放进程和经济增长缓慢等问题的挑战。

虽然大型能源和天然气消费者对巴西即将开放的天然气市场寄予厚望,但根据巴西全国工业联合会最近的一项研究,建立监管和发展市场流动性可能需要一些时间。在新市场的第一阶段,随着巴西石油公司影响力的下降,巴西的天然气价格实际上可能会上涨。

巴西咨询公司 OtSeas 的分析师 Antonio Souza 表示:“受天然气成本高企影响,目前巴西有潜力转向应用天然气的行业或企业都还没有进行任何改变。”

一位了解巴西油气生产行业的消息人士透露:“巴西天然气交易市场相对而言是比较小的。在巴西找到稳定

的天然气大型消费用户是一件比较复杂的事情,天然气生产商依赖于大型工业消费者,但他们的天然气需求一般非常稳定,很少会有大幅波动。”

市场监管细则缺失

尽管在巴西天然气市场中,卖家和买家正在努力适应即将开放的市场,但市场监管细则的缺失可能会导致巴西天然气市场的发展面临风险。

事实上,巴西石油和天然气监管机构 ANP,为市场开放制定的市场监管规则落后于计划。根据该机构的监管议程,共有9项措施需要实施,其中两项按计划应该已经付诸实施,其余7项应该在今年9-12月陆续实施。然而,迄今为止,这些措施尚未完全制定出台,更不必说具体实施。同时,巴西在天然气运输费用等问题上也缺乏具体规定。

不过,尽管有各种担忧,但目前巴西,已有天然气买卖双方开始尝试开展业务。9月,两家西班牙天然气分销公司——SCGás 和 Potigas 分别宣布与巴西的公司签订了天然气购买合同。其中,SCGás 公司和美国新堡全能源公司签订了合同,将运输液化天然气至前者正在建设的新设施中进行再气化。

值得注意的是,迄今为止,巴西对于如果管理外资企业使用管道运输天然气,并未出台任何具体规则,目前也只有巴西石油公司在巴西运营液化天然气的再气化设备。

此外,巴西宪法还规定,天然气分销由27个州负责,因此如何平衡各州对公开市场购买所需的最低天然气消费量等问题亟待解决。



巴西管道天然气分销商协会战略和市场总监 Marcelo 表示:“从分销到开放市场的这一转变过程中仍存在许多疑问,需要为天然气消费用户提供更多潜在的风险提示与保障。”

据了解,在圣保罗和里约热内卢这两个州,由于有些监管规则悬而未决,尚未确定经销商如何转移过去一年积累的成本,包括天然气价格波动和运输成本。

部分用户转向使用其它燃料

由于巴西天然气市场监管存在高度的不确定性,一些巴西的工业天然气用户开始转向使用生物质燃料。

在圣保罗州,天然气运营商 Naturgy 表示,该公司已经收到了5个企业的咨询,希望在2022年1月天然气市场开放生效后寻求签订新的合同。根据 Naturgy 的说法,这表明天然气消费者对于即将到来的开放市场仍有顾虑。

资讯

欧盟

首个绿色债券 获超千亿欧元认购

本报讯 据油价网报道,10月12日,欧盟委员会宣布,其发行的首只15年期绿色债券共吸引了1350亿欧元的认购,这些资金将用于27个欧盟成员国的绿色经济发展和可持续投资。

据悉,欧盟首只绿色债券的市场需求和发行规模都超过了预期。根据目前规划,欧盟首只绿色债券将在2037年2月到期,预计到2026年年底前,欧盟将发行总额约2500亿欧元的绿色债券,下一批绿色债券的发售时间将在明年。

顾名思义,绿色债券指将所得资金专门用于资助符合规定条件的绿色项目或为这些项目进行再融资的债券工具。而本次欧盟发行的绿色债券是经济复苏计划的一部分,其所获资金将全部作为经济复苏计划的启动资金,分配给欧盟成员国开发高效率的清洁能源项目,以减缓气候变化。

油价网撰文称,在全球能源转型步伐加速的背景下,绿色债券已经成为全球实现低碳目标的重要融资工具。近两年,投资者对绿色债券的认可度和接受度越来越高,即使欧洲新冠肺炎疫情尚未结束,但也并没有阻碍市场对绿色债券的热情。(董梓童)

美国

煤价走高难掩增产乏力

本报讯 行业分析机构标普全球普氏日前发布数据称,截至10月第一周,美国主要煤炭产区阿巴拉契亚中部地区煤炭价格达到73.25美元/吨,较今年年初涨幅高达35%,创下自2019年来的新高。同时,美国其他产煤区煤炭价格也持续上涨。

标普全球普氏分析认为,美国煤价不断上涨的原因包括煤电需求走高、资本投入走低、增产速度不及预期以及存在严重的劳动力不足等问题。同时,随着欧美多国天然气价格不断攀升,煤炭需求也因此进一步受到推动。

标普全球普氏援引美国电力公司发言人 Scott Blake 的话称,过去数年里,美国煤炭业始终在下调需求预期,尤其经历了新冠肺炎疫情后,美国煤炭业更是大受打击,在此情况下,即使煤价回暖,煤炭生产供应也很难快速增加。

另据油价网报道,受到收入有限、行业前景不确定等因素影响,美国煤炭行业劳动力市场规模也不断收缩,截至今年8月,美国煤炭领域就业规模已从2015年前后的18万骤降至4.25万。即使美国煤炭生产商有意扩大生产,煤炭业却也存在着严重的劳动力短缺现象。目前,美国煤炭业岗位空缺已达到9500个。(李丽曼)