



全球最大海上钻井平台承包商瓦拉里斯(Valaris)日前宣布,将根据美国《破产法》第11章寻求破产保护。这已经是今年以来第三家被迫走向破产的海上钻井平台。业界认为,受石油供需严重失衡影响,海工钻井市场正陷入新一轮低迷期。

大型承包商接连破产

瓦拉里斯公司在其破产申请书中列出了78.5亿美元的债务,并提议将其中约65亿美元的债务转换为股权,这将使得部分债权人成为债务人。

根据该公司的官方数据,截至6月30日,瓦拉里斯总资产近130.4亿美元,总债务超过了总资产的一半。自6月1日没有按时支付利息之后,该公司就一直在与债方和债券持有人就重组进行谈判,同时还在寻求各种成本削减措施。

油价网报道称,瓦拉里斯一半以上的债权人同意将超过65亿美元债务转换为股权,同时计划投入5亿美元的新融资,目前该公司手中已经没有多少可用的新

关注

委内瑞拉重启汽油生产

本报讯 据路透社报道,委内瑞拉国家石油公司(PDVSA)近日宣布已恢复其Cardon炼油厂的汽油生产,此举将部分缓解该国的燃料短缺问题。

据悉,由于新冠肺炎疫情导致汽油需求降低,加上PDVSA资金短缺,多年来对炼油厂的维护和维修缺乏投资,委内瑞拉的炼油产能此前大多处于停产状态。

根据PDVSA的数据,Cardon炼油厂的产能为31万桶/天,目前每天能生产约2.5万桶的汽油供应委内瑞拉国内市场。

另据悉,委内瑞拉另一个日产量为14.6万桶的El Palito炼油厂,近期也有望恢复生产,该炼油厂每天可生产约2万桶汽油。(仲蕊)

挪威国家能源公司拟开发全球最大海上风电项目

本报讯 据路透社报道,挪威国家能源公司Equinor日前向巴西申请环境许可证,计划在巴西开发全球最大海上风电项目。

据悉,这个规划中的项目名为Aracatu,距里约热内卢东南20公里,场址水深15到35米,总装机规模为4—4.66吉瓦,将分两期建设。根据规划的装机规模,Aracatu项目将超过目前正在英国北海开发的3.6吉瓦的Dogger Bank海上风电项目,成为全球最大的海上风电项目。

巴西联邦环境主管机构Ibama公布的信息显示,Aracatu项目使用的海域面积达1173平方公里,刚好位于Equinor公司拥有油气勘探权的区域。据了解,早在2018年,Equinor公司就与巴西国家石油公司(Petrobras)签署了一项谅解备忘录,以共同开发巴西的海上风能领域。

Equinor公司表示,目前还在寻求更多商业伙伴,合作进行Aracatu海上风电项目。

据了解,由于担心项目对环境造成影响等原因,巴西迄今尚未批准任何海上风电项目。不过,业界十分看好巴西的海上风电开发潜力。世界银行曾在对全球海上风电发展的预测中,将巴西列为“最有发展前景的国家”之一。

据悉,西班牙能源巨头Iberdrola已经通过当地子公司福尔萨,正在为三个总计装机9吉瓦的海上风电项目申请许可。另有巴西当地开发商Asa Branca和Bi Energia也在分别申请开发400兆瓦和18吉瓦的海上风电项目;Petrobras则正在计划进行5兆瓦的试验项目。(穆黎)

大型承包商接连破产 新一波重组浪潮来袭

全球海上钻井市场

恐陷长期萧条

■本报记者 王林

尽管海上钻井承包商们都期待市场尽快复苏,但前所未有的危机使得油气生产商对新投资十分警惕,昂贵的海上钻井项目首当其冲被砍。可以预见的是,在全球经济萎缩的大环境下,低价油将进一步削弱海上钻井市场的复苏预期,未来很长一段时间该市场都将维持萧条状态。

复苏步伐或再延缓

战略公司,并不热衷于并购扩张,也不进行大规模投资,专注于存量经营,但仍然没有逃过大环境萎靡带来的冲击。戴蒙德公司在墨西哥湾拥有大量钻井业务,但市场对海上钻井平台和钻井船的需求枯竭,导致美国近海石油生产商纷纷关闭位于墨西哥湾的海上油井,从而导致其现金流断裂。

据悉,戴蒙德在美国钻井公司中位居第三,资产规模位居第四,而瓦拉里斯、越洋钻井、Seadrill、诺布尔钻井和巴士基钻井则在全球10大海工企业之列。

事实上,自2014年国际油价暴跌开始,海上钻井市场就已经进入了低迷期,直至2019年供需逐渐趋稳之后才有所改善。但今年暴发的新冠肺炎疫情则再次抬高了该市场的下行风险。行业咨询机构雷斯塔能源预计,2020至2021年间,全球海上钻井公司将会有多达10%的合同量被取消,相当于总收入损失约30亿美元,这意味着将有更多海上钻井公司走向破产。

克拉克森研究公司在一份报告中指出,海上钻井市场正在遭遇十多年来的第三次重度萎靡,未来很长一段时间资产减记、装置退役、破产重组等活动将持续增加。

行业分析机构IHS Markit也作出了同样的预测,称海上钻井市场至少要等到2021年才有望开始复苏,而考虑到目前暂未缓解的新冠肺炎疫情,复苏时间还可能进一步推迟。其在报告中写道:“2021年只有部分国家和地区的钻机需求有望恢复,如南美和西非,但美国墨西哥湾海上钻机需求仍将保持低迷。”

IHS Markit预计,到2022年全球对钻井船的需求为73台,而2021年为66台,今年仅为59台,大部分钻井船需求将集中在南美和西非。到2022年,美国墨西哥湾的钻井船需求预计将从2021年的17台下降到14台。

“海上钻井市场在结构上受到了破坏,恢复前景不明,但市场也是时候进行一场‘清理’了。”行业机构伯恩斯坦的分析师Nicholas Green表示,“石油需求和价格‘双降’,让大批海上作业暂停,预计这一情况将至少持续两年。”

300亿美元债务面临违约

的勘探合同。瓦拉里斯首席执行官Tom Burke表示,“疫情加剧了能源业的萎缩,我们必须采取措施,创建一家能够适应行业长期低迷的更强大的公司。我们承诺将在申请破产期间继续为客户提供服务。”

据了解,总部位于英国伦敦的瓦拉里斯公司于2019年由美国石油和天然气钻井公司恩斯克(Enesco)和海上钻井承包商罗文(Rowan)合并而成,拥有一支由超深水钻井船、多功能半潜式钻井船和现代浅水自升式钻井平台组成的高质量钻井船队,在几乎所有主要海上盆地都拥有丰富的操作经验。

然而,今年以来,受新冠肺炎疫情蔓延影响,全球油气需求遭受重创,瓦拉里斯公司已经不是海上钻井领域的第一个“受害者”。今年4月,美国老牌海上钻井巨头戴蒙德海底钻井公司(Diamond Offshore Drilling)申请了破产保护。据《金融时报》披露,戴蒙德公司债务总额超过26亿美元,宣布破产前其股价今年累计下跌80%以上。

8月初,美国诺布尔钻井公司(Noble Corporation)也宣布申请破产保护,称“大宗商品价格的严重低迷以及新冠肺炎疫情”是导致破产的主因。

彭博社指出,目前,整个海上钻井行业大约有300亿美元的债务面临违约风险,该领域迎来2017年以来最大重组浪潮,承包商们正以3年来最快速度走向破产。业务量骤降,闲置设备和人员不断增加等问题严重拖累整体运营,而国际油价历史性暴跌则使得近海石油开采在短期内复苏的可能性愈发渺茫。

美国加州再现大规模停电

可再生能源电力占比过高,同时调峰能力不足或是主因

■本报记者 李丽曼

近日,持续的高温天气席卷美国加州南部,电力需求不断攀升,然而,当地数十万居民却遭遇分区轮流限电。事实上,这已是自2001年以来,加州再度遭遇大规模停电,一时引发热议。

需求高峰期遭遇停电

综合多家外媒消息,8月14日至16日期间,加州多地气温超过38°C,局部地区最高气温可达54°C,居民用电需求持续走高。从14日起,加州居民因电力供给不足而遭遇分区轮流停电,直至18日停电情况才有所缓解。

据美国新闻网站KTLA5报道,加州独立电力系统运营商(CAISO)作为加州主要的电网运营企业,于8月16日晚间宣布加州进入三级紧急状态,并要求公用事业部门实施电力中断计划。同时,加州电力部门也向加州居民以及企业发布通知称,呼吁全州居民节约用电或自愿断电。在加州出现大规模停电之时,居民也更多地涌入公共区域聚集纳凉,这也导致加州新冠肺炎疫情风险骤增。

到8月18日,路透社援引CAISO首席执行官Steve Berberich的话称,该公司与加州当地居民以及企业配合实施了多项节能措施,才避免了新一轮的大规模停电。

彭博社撰文称,受新冠肺炎疫情影响,今年以来,加州整体电力需求走低。8月上旬,加州电力市场期货价格已跌至近两年

来的新低,但此次停电事故后,电力期货价格出现了暴涨。8月15日晚间数据显示,加州各地的现货电价飙升至每兆瓦时1000美元以上,达到近几个月来的新高。另外,南加州的天然气的价格也短期内出现了大幅上涨。

电力供应“严重不足”

据了解,近几年来,加州已多次因为山火蔓延而导致大规模停电,但对居民实施轮流限电却是首次发生。

《纽约时报》援引CAISO发布的电网数据指出,加州全境部分发电机构并未满负荷运行,出现停电状况期间,加州电网系统中约有15%左右发电设备处于停机状态。针对此次停电,加州州长Gavin Newsom指责该州电力企业:“在没有事先预警,也没有给人们预留足够准备时间的情况下就直接停电,是不可接受的。”

CAISO的数据显示,加州全境最高用电需求为4.76兆瓦左右,而加州电力总装机能够达到约5.19兆瓦,理论上电力供给是充足的。然而,CAISO在停电后曾致信加州州长Gavin Newsom承认,“电力供给不足”是导致出现大规模停电的主要原因。

可再生能源电力“背锅”

加州此次发生停电事故后,尽管业界普遍认为,加州此次再度发生大规模停电



事故,是包括电力需求激增、调度不足等多方面因素造成的,但也有质疑称可再生能源电力占比过高、天然气的调峰不足也是导致停电的一个重要原因。

据了解,加州近年来积极推动能源转型,该州电网中超过30%电力来自于可再生能源,主要为风电和光伏。根据加州2018年颁布的气候法令,加州将在2030年将该州可再生能源发电在电网中发电占比提升至60%,而到2045年则计划实现100%“零碳”能源供应,包括大量使用核能、大型水电以及光伏、风电等。

有业内人士认为,可再生能源电力占比过高是导致此次停电的主要诱因,因为光伏、风电等供电都有一定的波动性。美国新闻网站Politico援引电力企业的数据称,8月15日停电前,加州约有1000兆瓦风电设备停机。加州制造与科技协会主席Lance Hastings表示:“尽管我们对加州可再生能源目标表示支持,但我们也需要系统有一定的空间保证电力供给充足。”

同时,有业内人士表示,除了可再生能源电力占比过高,加州电力系统没有针对

聚焦

全球能源互联网发展合作组织: 为小岛屿国家应对气候变化提供中国方案

本报讯 记者路郑报道:日前,由全球能源互联网发展合作组织(以下简称“合作组织”)举办的“小岛屿国家应对气候变化的路径及选择”网络研讨会召开。会议针对小岛屿国家能源发展特点及应对气候变化、低碳转型需求,邀请基里巴斯、瓦努阿图等小岛屿国家政府官员、资深专家通过视频连线方式参与讨论。

合作组织副秘书长程志强在致辞中表示:“近年来,全球升温加速,只有转变发展方式,走绿色低碳的创新之路,才能从根本上应对全球气候变化。构建全球能源互联网为落实《巴黎协定》提供了系统解决方案,可以为小岛屿国家推动能源转型、促进清洁发展提供切实参考。小岛屿国家近年来为应对全球气候变化做出了卓有成效的探索。以基里巴斯、瓦努阿图为代表的太平洋岛国,太阳能、风能、生物质能等可再生能源丰富,清洁能源发展前景广阔。加快清洁能源开发利用,既能推动当地工业体系建设,加快工业化、电气化、城镇化发展,促进交通、医疗、卫生、教育等基础设施建设,让人人享有现代文明生活。”

针对气候变暖导致的海平面上升问题,基里巴斯基础设施与可再生能源部部长代表凯利在主题演讲中表示,气候变化问题正威胁着全人类的可持续发展,尤其是对于处在第一线的小岛屿国家而言,更是生死攸关的挑战。近期,基里巴斯已经批准了一个太阳能发电项目,旨在推广清洁能源,解决农村地区电力供应和无电人口用电问题,加快提升电气化水平,基里巴斯希望与有类似项目投资建设经验的国际伙伴开展务实合作。

瓦努阿图气候能源部能源司长葛瑞德表示,近年来瓦努阿图大力推进清洁能源发展,规划到2030年实现100%采用清洁能源发电。“未来,瓦努阿图将尽快采取更有力的措施,引导、推进清洁能源发展。期待与中国相关行业企业在投融资、技术援助、能力建设等方面建立联系,共同推动瓦努阿图实现能源发展目标。”

世界能源与气象理事会创始人兼执行总经理特洛克力在主题演讲中说,工业革命以来,全球升温超过1°C,2015—2019年是有记录以来最热的五年,全球36个国家或地区的气温创历史新高,冰川继续融化,海平面仍在上升。为应对气候变化,国际社会应在治理机制、政策协调、技术创新等方面加大力度,持续推进能源转型和清洁能源发展。

据悉,本次研讨会得到了中国驻基里巴斯大使馆、瓦努阿图驻华大使馆等单位的大力支持,国家电网有限公司、中国通用技术集团、巴哈马信托银行等50多个合作组织会员单位代表在线参会。

极端事件保留有足够多的电力储备可能也是导致此次停电的原因之一。CAISO的信息显示,该公司旗下仅有216兆瓦商用储能装机,这对于整体需求而言简直是“杯水车薪”。

不过,也有业内专家指出,此次加州的停电也有可能是天然气电力供应不足导致。斯坦福大学气候与能源项目主管Michael Wara表示,此次加州电力短缺情况首先于傍晚,当时加州光伏发电大幅下降,而天然气发电电厂调峰之时,但却出现了停电的情况,这也意味着天然气发电量不足可能是此次电力供给不足的主要原因。

Steve Berberich也表示,此前加州有一不确定燃料电厂遭遇“困难”,导致该发电设施停工。有外界推测称,夏季高温可能导致天然气电厂面临运行障碍,天然气电厂的下线可能导致调峰失败。

清洁能源资讯网站GTM撰文称,未来加州电动汽车需求以及建筑节能可能呈现持续上涨趋势,未来数年内加州电网负荷预计持续上涨,在此情况下,加州电力企业可能面临更加严峻的挑战。