

大开放 大改革 大发展 全面提升八大品质

渤海油田最大天然气处理厂正式供气

项目位于滨州北海 将为山东和环渤海地区提供稳定低碳能源供应



□晚报记者 张卫建 武浩
兰国辉 刘飞

晚报讯 3月18日,渤海油田规模最大天然气处理厂——滨州天然气处理厂正式向环渤海地区供气,标志着我国北方海上油气资源外输和保供能力得到新突破。

滨州天然气处理厂是渤海首个千亿方大气田——渤中19-6凝析气田的重要陆上终端配套工程,也是国家天然气产供储销体系建设的重点项目,位于山东省滨州市北海经济开发区临港高端石化产业园。

厂内设置天然气处理、二氧化碳回收、副产品罐区和装车等生产单元和功能区,上游产气通过1条总长约128公里输气管线输送至该处理厂,预计未来可实现天然气年处理规模达13亿立方米。

“滨州天然气处理厂正式对外供气,将为京津冀及环渤海地区提供更加稳定可靠的清洁能源供应,对保障国家能源安全、优化能源结构具有重要意义。与此同时,项目还将为塑强滨州市高端化工产业高质量发展新优势,推动新能源新材料产业快速发展提供重要能源保障。”渤西作业公司总经理姜安介绍。

滨州北海经济开发区党工委委员、管委会副主任路辉介绍,滨州天然气处理厂是滨州市深化与央企合作具有引领性、示范性的标杆性项目,将为滨州市乃至山东省和环渤海地区提供稳定可靠低碳的天然气资源。

据悉,渤中19-6凝析气田至滨州天然气处理厂海底管线,是渤海油田最长海底对陆输气管线。由于天然气在低温、高压的条件下,极易形成水合物,外观类似冰雪,在输气过程中容易引发管

线“冻堵”。对此,气田上下游工作人员从管理制度、参数监控、检查维护等多个维度,制定针对性措施,密切跟踪海管动态,确保海管安全稳定运行。

滨州天然气处理厂副产品包含丙烷、丁烷、LPG、稳定轻烃、液态二氧化碳及固体干冰,其中天然气脱碳产生的二氧化碳酸性气经过处理后,得到高纯度液态二氧化碳,用途广泛,投产后不仅可以产生一定的经济效益,预计每年还可减排二氧化碳约30万吨,对助力实现“双碳”战略具有重大意义。

据介绍,渤中19-6凝析气田位于渤海中部海域,距离滨州约84公里,区域平均水深约22.4米,是我国东部第一个大型、整装、高产、特高含凝析油的千亿方凝析气田,目前已探明天然气地质储量超2000亿立方米、探明凝析油地质储量超2亿立方米。

新闻+

渤中19-6凝析气田滨州天然气处理终端工程是2023年省优选项目、2024年省绿色低碳高质量发展重点项目,于2022年7月开工建设,2024年3月18日实现竣工投用,对滨州发展具有三大战略意义。一是优化地区能源消费结构。项目高峰年产凝析油248万立方米、天然气30亿立方米,可为滨州及周边地区提供稳定可靠的油气资源,对保障能源安全、实现“双碳”目标、优

化能源结构具有重要作用。二是推动化工产业高质量发展。项目年可产生9.9万吨丙烷和6.8万吨丁烷、8.4万吨其他轻烃,可直接作为原料供给北海辖区内的下游企业,实现就地深加工,补齐碳三碳四产业链。三是助力全市减煤降碳。北海将依托丰富低价天然气资源优势,促进辖区内重点企业进行煤改气。年可压减煤炭消费量110万吨,为全市煤炭压减和节能减排提供重要支撑。

绿色生活, 低碳出行

