

油气探矿权市场化出让仍待完善

■ 本报记者 渠沛然

专家观点

目前油气探矿权出让的多为构造复杂、低资源禀赋区块,对企业资金和技术是不小挑战。

近日,自然资源部通过新疆维吾尔自治区政务服务和公共资源交易中心挂牌出让7个新疆石油天然气探矿权勘查区块。此举旨在贯彻落实《自然资源部关于推进矿产资源管理改革若干事项的意见(试行)》,积极推进油气探矿权竞争出让。

这是继2020年底自然资源部组织贵州省自然资源厅实施2020年贵州页岩气探矿权6个区块的挂牌出让工作后,再次挂牌出让油气探矿权勘查区块。据悉,今年年底前,自然资源部

还将继续面向社会公开出让油气探矿权。

为缓解油气供需矛盾,国家相关部门开展了多次改革试点,在市场准入、探矿权管理体制、激励措施等方面不断释放政策红利,以推进油气资源勘探开发市场化改革。“自2011年油气探矿权改革‘破冰’以来,十年间相关政策不断完善。但目前也存在市场化机制不健全、常规油气市场化程度低、非常规油气资源市场化运行状况欠佳等问题。”一位长期从事新疆油气勘探工作的人士介绍。

多次“试水”

此前,随着我国油气对外依存度不断走高,油气勘探开发增长缺乏新驱动力。同时,油气资源上游勘查开采市场主体单一、竞争不强、活力不足。“上游企业部分石油探矿权区块长期投入不足,资源的不合理配置阻碍了勘探步伐。”上述人士说。

为实现油气资源高效优化配置、打破油气上游市场垄断、放开竞争环节、构建更加公平开放的市场化格局,自2011年起,国家开展了15轮市场化改革尝试,成功出让83个区块,出让方式由招标向拍卖、挂牌不断拓展。

有业内人士指出,改革中放开油气勘查开采市场,积极引入社会投资主体,推行以招标、拍卖、挂牌为主的竞争方式出让探矿权,实行合同管理等措施,体现了政府对油气市场化改革的决心。

在此过程中,除国有石油公司外,多家地方国企、民企获得了油气探矿权。政策也一改以往“申请在先”的方式,逐步实行油气探矿权竞争出让,并将新疆作为油气管理改革试点省区面向社会企业公开招标。在非常规气方面,煤层气的审批权限则委托省级自然资源主管部门。

挑战仍存

但目前看来,油气探矿权的竞争性出让也存在一定问题。一方面,招标方式为择优中标,拍卖、挂牌方式为价高者得,增加了企业成本;另一方面,由于油气探矿权流动性进一步增强,市场参与主体不断增多,获取竞争性出让探矿权的难度也随之大幅增加,企业迎来新机遇的同时也面临多重挑战。

另有业内人士指出,我国目前的油气探矿权竞争性出让,多数

是按照相关部委或者省厅的工作计划进行,未能形成良性的油气探矿权市场,也使得有意向的企业无从下手,无法有针对性地开展计划性工作,容易导致为获取探矿权过高报价,扰乱市场。若大多数企业勘探工作进展缓慢,导致违约现象频发,则会进一步给政府监管带来一定难度。

“目前出让的多为构造复杂、低资源禀赋区块,对企业资金和技术是不小挑战,同时也给油气管理制

度的合法性、科学性、标准化和规范化带来很大困难。”前述从事油气勘探工作人士表示。

据了解,按照相关规定,对于多轮次的油气探矿权出让,在勘查期满时,如果探矿权人未能按竞争时的承诺完成勘查投入,须按未完成比例退出相应面积。贵州省页岩气和山西省煤层气的出让,均规定如果探矿权人未能完成承诺工作量的30%,则退出全部中标面积,勘查许可证将会被吊销。

有序出让

“从两轮页岩气探矿权市场化改革试点效果来看,仅有大型国有石油公司的少数钻井达到工业标准可实现页岩气商业开发,而通过改革进入这一市场的社会资本,在资金、技术、风险承担能力等因素影响下投入不足,致使勘查开采领域难有突破性进展,造成当下非常规油气勘查开采市场化运行情况并不理

想的局面。”上述人士表示。业内人士建议,应加大出让前期地质调查及资料公开力度,建立开放的资料收集、流转和共享体系,保证信息对称,以便企业合理评估区块风险和价值,规避风险并选择合适的参与方式。同时,应逐步建立合理的区块出让规划,有秩序、有计划地组织油气探矿权竞争性出让。

同时,为支持非常规天然气开发利用,财政部应按照“多增多补”原则,对超过上年开采利用量的,根据超额程度给予梯级奖补。将定额征收的探矿权、采矿权使用费,整合为根据矿产品价格变动情况和经济发展需求进行动态调整的矿业权占用费,防范“圈而不探”行为,提高矿产资源利用效率。

关注

湖南确定天然气上下游价格联动机制

本报讯 10月13日,湖南省发改委发布《关于建立健全湖南省天然气上下游价格联动机制的通知》(湘发改价调规〔2021〕771号)(下称《通知》),旨在顺畅传导天然气上下游价格,促进行业高质量发展。

《通知》明确,居民用气按门站价格核定采购成本,非居民用气按气源平均采购成本(含LNG等气源)核定。当居民用气门站价格波动达到8%及以上,或者连续两年波动5%及以上,非居民用气平均采购成本波动达到5%及以上,同步同向调整天然气终端销售价格。原则上居民气价每年联动上调不超过1次,上调幅度不超过第一档基准终端销售价格的10%;非居民气价每年联动上调不超过2次,上调幅度不超过基准终端销售价格的20%。同时,依据已经听证并生效的定价机制实施居民气价联动不再听证,由价格主管部门根据国家发改委要求,报经同级人民政府批准后执行。非居民气价联动不再履行价格听证、规范性文件“三统一”等程序,由价格主管部门确定后实施。

《通知》还提出了压实地方责任、控制采购成本、强化价格监测、加强民生保障、广泛宣传政策五项保障措施。其中,建立价格信息定期发布制度,在湖南省发改委网站每月发布天然气市场价格信息,价格发生变化时适时更新。对故意瞒报、虚报信息以及公布虚假信息企业,将依法实施失信惩戒。(王莉)

广东首批8艘内河船率先实施LNG动力改造

本报讯 10月14日,广州港集团与中国船舶集团就广州港集团旗下广州港船务有限公司正在运营的8艘内河船舶天然气(LNG)动力改造项目达成合作协议,标志着广东省首批内河船舶LNG动力改造项目正式实施,广东内河港航产业迈进“油改气”新阶段。

据了解,该项目计划投资超过4000万元,即将投入改造的8艘船舶主要用于运营“广州港穿梭巴士”业务,根据初步测算8艘船舶全部完成LNG动力改造后,对比柴油每年碳排放量减少将超过10%,改造项目将于2022年完成。

今年以来,广东省政府大力推动提升内河航运能力和内河航运绿色发展工作,陆续出台《提升内河航运能力和推动内河航运绿色发展总体分工方案》《内河航运能力提升实施方案》等重要文件,是调整广东省运输结构,打赢蓝天保卫战、构建“一核一带一区”区域发展格局的重要战略举措。(肖滨)

辽河油田汛后复产高效有序

本报讯 10月13日18时,辽河油田曙光厂采油作业七区69口油井复产成功。历经82小时的奋战,关停近半个月的油井恢复运转。

今年汛期,辽河油田受极端天气和洪水影响,关停采油站22座、油井568口,锅炉23台,最高影响日产量1921吨,日注汽8900吨。

面对汛情,辽河油田18家单位迅速反应。一方面,油地联动,通过关闭锦盘河、月牙河闸等实现限流;另一方面,固堤护堰,调运砂石料44万立方米、水泥466吨,并安排千余人昼夜巡护。同时,紧急调用4台水上挖掘机,竭力疏通河道,并打开2处涵闸、切割百孔闸,适时分流,最终将水位控制在4.1米。尤其是面对回字形挡潮堤突发管涌溃堤重大险情,快速调集500余人轮番上阵,历经8小时,最终控制险情。截至目前,辽河油田已复站22座,复产油井384口,超2/3油井恢复运转。(雷凤颖)

塔里木油田哈一联油系统一次性投产成功



日前,塔里木油田哈得逊油田玉科区块开发地面工程哈一联油系统一次性投产成功。塔里木油田油气田产能建设事业部在该系统建设期间,持续强化安全和质量管控,助力塔里木油田进一步释放产能,提升油气生产能力。图为10月12日,扩建中的塔里木油田哈一联合站鸟瞰图。 谭辉 徐继威/图文

应用云计算、大数据、物联网、人工智能、5G、北斗等信息技术为传统油田赋能,助力渤海油田上产4000万吨——

我国建成首个海上智能油田

本报讯 10月15日,我国首个海上智能油田建设项目——秦皇岛32-6智能油田(一期)项目全面建成投用。该项目应用云计算、大数据、物联网、人工智能、5G、北斗等信息技术为传统油田赋能,实现流程再造,在渤海湾打造了一个现代化、数字化、智能化的新型油田,助力渤海油田上产4000万吨。

据中国海油科技信息部副总经理陈溯透露,到2025年,中国海油将投入24亿元人民币,初步完成该集团范围智能油田建设。

据了解,秦皇岛32-6是渤海已开发20年的老油田。中国海油采用先进的技术平台,将信息技术与油气生产核心业务深度融合,使这个20年的老油田具备了全面感知、整体协同、科学决策和自主优化等显著的智能特征。通过物联网技术,2个足球场大小的油田生

产平台上安装400余个智能摄像头,26000多个数据自动采集点,24小时实时获取生产数据。

这些实时的生产数据,汇总形成大数据湖,从而实现预警诊断、主动优化和辅助决策等智能化应用。

“比如对原油主机、电潜泵、原油外输泵等关键设备,依靠实时监测和大数据,可以做到风险故障事前预警,维保策略根据大数据优化,能把设备维修总成本控制到最优,全面提升设备全生命周期管理的科学性。”秦皇岛32-6智能油田项目组组长林杨表示。

同时,秦皇岛32-6还配备了智能安全管理系统,通过应用UWB定位、AI人工智能识别、角位移感知等技术,融合三维数字引擎实现海上平台人员精准定位、视频智能报警、风险分级管控、应急状态联动,对人的不安全行为、物的

不安全状态、管理漏洞自动报警,实现安全管理智能化。

“比如人员在生产区吸烟、不戴安全帽等不安全行为以及发生人员跌落等紧急情况,系统都会自动报警。”秦皇岛32-6作业公司总经理姜安介绍。

林杨进一步介绍,通过大数据、人工智能、物联网、云计算等赋能的智能油田,可降低操作维护成本5%-10%、提高生产效率30%,减少用工20%。

据介绍,作为行业内的开创性示范项目,该智能油田管理系统具有完全自主知识产权,项目组总计编写了130多万行代码,形成了8大核心技术,构建了100余组算法模型,开发了1600多个业务功能点,涵盖了生产运行全业务链条,项目获得29项知识产权。(宗和)