



北京2022年冬奥会官方合作伙伴
Official Partner of the Olympic Winter Games Beijing 2022

7部门联合印发方案协同推进减污降碳

本报讯 近日,生态环境部、国家发展和改革委员会、工业和信息化部、住房和城乡建设部、交通运输部、农业农村部、国家能源局联合印发的《减污降碳协同增效实施方案》提出,到2025年,减污降碳协同推进的工作格局基本形成,重点区域和重点行业结构优化调整和绿色低碳发展取得明显成效,形成一批可复制、可推广的典型经验,减污降碳协同度有效提升;到2030年,减污降碳协同能力显著提升,大气污染防治重点区域碳达峰与空气质量改善协同推进取得显著成效,水、土壤、固体废物等污染防治领域协同治理水平显著提高。
《方案》统筹大气、水、土壤、固废与温室气体等多领域减排要求,将减污和降碳的目标有机衔接。坚持突出协同增效,强化源头防控、优化技术路径、注重机制创新、鼓励先行先试的工作原则,在加强源头防控、突出重点领域、优化环境治理等6个主要方面提出重要任务举措。
生态环境部有关负责人介绍,当前我国生态文明建设同时面临实现生态环境根本好转和碳达峰碳中和两大战略任务,协同推进减污降碳已成为新发展阶段经济社会发展全面绿色转型的必然选择。《方案》是碳达峰碳中和“1+N”政策体系的重要组成部分,对进一步优化生态环境治理、形成减污降碳协同推进工作格局、助力建设美丽中国和实现碳达峰碳中和具有重要意义。
(据《人民日报》)

奋进新征程
建功新时代

牢记嘱托 再立新功 再创佳绩 喜迎二十大

西北油田强势监管提升承包商管理能力

本报讯 记者王福全 通讯员孙元疆 报道:6月以来,西北油田认真贯彻落实集团公司党组关于安全生产工作的部署要求,扎实开展“安全生产月”活动,纪委监督部与安全环保质量管理部、安全环保督察大队等部门组成联合督查组,到油气生产一线对承包商施工作业开展了三轮“四不两直”检查,确保安全生产各项措施落地见效。
作为较早实行“油公司”管理模式的油田企业,西北油田目前管理的

各类承包商队伍超过850支,涉及钻井作业、地面工程建设、道路运输等领域。该公司坚持“以我为主、强势监管”不动摇,倒逼承包商提升自主管理能力,保障各项生产经营安全有序开展。
在源头管控方面,该公司建立了较为完善的承包商管理制度标准,特别是在去年新修订的HSE管理体系中,从建设管理、安全管理、专业管理三个维度对承包商管理制度进行了细化。在过程管控方面,坚持优选、

培育高质量承包商队伍,去年以来引进能力较强的钻修井及技术服务队伍34支,清理无业绩、能力差的承包商队伍123支,有力提升了承包商队伍整体水平;从队伍资质、人员和机具配备等7个方面入手,进一步强化承包商准入资格管理,通过检查抽查,对证件到期、违规违章的承包商予以处罚,确保资质能力与业务匹配。
同时,西北油田强化承包商业绩考核,建立了27个专业的施工队

伍业绩考核评分标准,从工程质量、安全环保等5个方面进行考核,对成绩突出的给予优质优价奖励,考核不合格的一律暂停或取消投标资格。2021年以来,约谈两家承包商单位负责人,3家单位被通报批评,13家单位被限制或取消投标资格。
在帮扶承包商能力提升方面,西北油田对37家承包商单位项目部、作业队伍、施工现场开展了HSE管理体系要素全覆盖审核,对不符合项

进行溯源分析,制定并落实纠正措施,对36家地面工程专业承包商开展安全审计。通过建设并控实操培训基地,对从事钻井等重点岗位的承包商管理人员、操作人员开展实操验证培训和考核;通过建设特殊作业实训基地,对甲乙双方特殊作业人员、监护人员开展取证培训和实操验证。2021年至今,参加两个基地培训、考核的员工近3000人次,有效推动了甲乙双方队伍整体技能水平和应急处置能力提升。

普光气田今年累计供应硫磺74.5万吨

本报讯 截至6月20日,普光气田今年累计供应硫磺74.5万吨,为稳定国内硫磺市场价格、促进地区经济社会发展提供重要保障。
在国内硫磺市场价格持续上涨的情况下,中原油田普光分公司坚决执行国家关于加强农资原料价格管控相关要求,持续向农资企业供应硫磺,保原料、保化肥、保夏种。应四川达州化肥企业申请,该公司优化资源调配,增加液硫装车量,减少固硫生产量,最大限度满足该企业液硫需求,在全气田停产检修期间,做到停产不停供,上半年共向该企业供应硫磺17.7万吨。
同时,该公司加大硫磺直销力度,跟踪市场价格变动趋势,积极与炼油销售公司对接,结合港口、铁路阶段性运输计划,制定合理销售、库存策略,优化调整销售结构,并开启液硫和固硫“双拳产品”,火车、液硫罐车、散料汽车“三线销售”模式,目前日产销硫磺量约5000吨。
(于建设 汪作庆)

海南炼化严抓承包商管理保障施工安全

本报讯 今年以来,海南炼化同时开展第四周期大修改造和百万吨级乙烯项目建设,现场施工人员数量最高峰时超过两万人,做好承包商管理、保障施工安全成为重中之重。海南炼化认真贯彻落实集团公司党组关于做好疫情防控、安全环保相关工作部署要求,扎实开展“安全生产月”活动,以抓安全、保安全实际行动保障大修、乙烯项目建设高质量推进。
该公司领导班子成员分成七组,每周一、周四分别带队深入现场联合

承包商开展安全大检查,聚焦直接作业环节、交通安全、制度诊断等,制定检查问题清单,安排专人逐项对照落实整改。同时,在现场实施网格化管理,明确业主、承包商网格长、网格员职责,进一步强化现场安全检查,全方位、全天候、全过程督促安全管控措施落实,确保现场各项工作安全有序推进。
针对承包商施工中存在的问题,该公司安排第三方安全监管人员重点监督、约谈承包商负责人,组织相关人员进行“安全回炉”再培训,严格

落实承包商考核机制,每月在信息门户更新承包商排名,持续优化承包商资源库,将承包商安全业绩与承包商选用联动挂钩。每周二、周五组织承包商、监理、第三方安全监管人员按照网格分工开展集中安全喊话,对高处、起重、交叉作业的违章行为进行升级管理、顶格处罚,并实施停工半天的反思整改机制,对严重违章的承包商项目经理、安全总监通过公司内部媒体开展“安全回炉”,制作视频在厂区和承包商单位内部滚动播放,同时推出大修及乙烯项目建设“安全

e课堂”视频,讲解高处、吊塔、受限空间等作业过程中的安全注意事项,引导员工、承包商在作业中做好风险识别,按照操作规程操作。
针对乙炔项目现阶段施工安全风险,海南炼化相关部门研列出17处重点施工区域及7大直接作业环节,对重点施工区域设置巡检二维码打卡点,监理单位、各施工单位的网格长、网格员在现场不间断开展安全巡查并扫码签到,进一步强化安全监管意识,压实各级安全责任,确保“围墙”内人人安全、物物安全、事事安全。
(李强 刘海龙)

安全生产月 企业在行动

看“硬核”工程
石化V视
现场视频



江汉油田首批光伏发电项目并网发电

6月以来,江汉油田首批分布式光伏发电项目相继并网发电,规模合计0.93兆瓦,年发电能力93万千瓦时。该油田今年分布式光伏发电项目共分三批建设,建成后将进一步挖掘新能源资源,减少碳排放、降低购电成本。图为6月20日,正在运行中的江汉采油厂广华联合站分布式光伏电站。
宋国梁摄 蒋健康文

河北石油建成67个光伏发电项目

本报讯 记者吴树彬报道:今年以来,河北石油大力推进光伏发电项目建设,目前已在6座油库、61座加油站建成分布式光伏发电项目,实现总装机规模2590千瓦,并网1757千瓦,1月至5月累计发电量52.73万千瓦时,可减少二氧化碳排放量169.79吨。
该公司扎实落实绿色低碳发展战略,大力推进分布式光伏发电项目建设,因地制宜,科学合理选择项目建设站点,项目均采用“自发自用,余电上网”模式。
其中,4座油库实现了100%自消纳,1月至5月自发自用电量20.49万千瓦时,节省电费14万元,在实现节能降本的同时进一步推进企业绿色低碳转型。

北京石油爱跑98汽油销量增幅居首

本报讯 记者于慧报道:今年以来,北京石油克服疫情、成品油需求不振等影响,以加油站服务提升百日竞赛活动为契机,优化经营布局,提升客户体验,强化目标管理,截至5月底,爱跑98汽油销量实现同比增长,增幅位列销售企业首位。
北京石油密切关注市场动态,分区域对油品需求进行调研,“一站一策”精准优化油品、油枪布局,截至目前,爱跑98汽油经营网点达256座,在营网点覆盖率达56%。通过易捷

从大牛地到东胜,“磨刀石”里采出天然气

——探访华北石油局鄂尔多斯盆地致密砂岩气藏开发

油气勘探开发一线行

本报记者 闫坪 马献珍
通讯员 闫志洪 李文昕

6月的鄂尔多斯盆地生机勃勃。在陕蒙交界处的毛乌素沙漠,放眼望去,覆盖沙丘的植被已经染绿,像是铺上了一层厚厚的绒毡。地下2000多米处,就是大片的致密砂岩气藏。
致密砂岩气藏属于“三低”气藏:低压、低渗、低丰度,单井产量低、稳产难度大,实现效益开发世界级难题,开发过程被业内专家称为从“磨刀石”里采气。
2002年,华北石油局来到这里,开始了艰苦的创业历程。20年间,他们在这片“老少边穷”区块,建成大牛地气田和东胜气田,实现了致密砂岩气藏的效益开发与稳产。辽阔的毛乌素沙漠,书写着石化人敢为人先、永不屈服的故事。

大牛地气田地层古老而坚硬,创业初期,受地质认识和技术水平所限,钻完一口普通直井需要半年多时间,投资高达1000多万元,气田是否可以实现效益开发存在很大争议。
2003年,华北石油局成功探索出优快钻井技术,使气田效益开发成为可能。2007年,针对气田上古生界7套气层,他们实施直井多层合采,2012年开始进行大规模水平井开发,2013年正式建成30亿立方米产能。

目前,大牛地气田开发进入稳产阶段。由于致密砂岩气藏综合递减率远高于其他类型气藏,新井产能建设速度跟不上老井产量递减速度,稳产难度很大。
大牛地气田研究院院长张家伟介绍,为破解难题,他们重点推进老井措施维护作业,同时对气井进行二次增压,“吃干榨净”低气压藏中的难采资源。

顺着起伏的气田道路,记者走进DK13-PP13井场集气站。DK13-PP13井刚实施完措施作业,施工前,技术人员对井区地质特征开展再评价,决定对部分地层进行补孔。施工中,他们采用了大排量、高砂比储层改造技术。施工完

后,这口井的日产量为3.1万立方米,效果明显。

张家伟告诉记者,目前,大牛地气田气井综合递减率维持在8%左右,气田连续9年稳产30亿立方米。“产出的天然气源源不断送往内蒙古、山西、河南、山东等6省区,保障华北地区民生用气。”

在毛乌素沙漠的另一边,东胜气田也上产正酣。
从大牛地气田出发一路向北,在毛乌素沙漠中行驶200多公里后,就是东胜气田的锦30井区。

2015年,东胜气田进入规模开发阶段,成为中国石化在鄂尔多斯盆地又一重要的天然气上产阵地。

同为致密砂岩气藏,东胜气田勘探开发比大牛地气田情况更为复杂。气田占地面积超7700平方公里,地质条件复杂,处于生经过渡带、构造过渡带、成藏过渡带交叉区域,成藏理论不成熟。成藏类型和气水关系复杂,生产井水气比是普通气田的4倍至5倍,常见的排水手段难以完成气田的日常开发,被称为气藏类型和排水采气的大观园。
“勘探开发难度之大业内罕见,找起气来就像大海捞针。”华北石油局采气二厂副厂长曹桐生介绍。

成藏理论不成熟?那就创新基础认识。目前,他们已经形成独具特色的鄂尔多斯盆地过渡带差异化成藏理论。

地气耦合隐蔽?那就分区分类精细描述。他们在广袤的土地上做三维地震,立体混合部署井网,把可能有的储量“吃干榨净”。

气水关系复杂?那就试遍国内外30多种排水方式,从中优选出13种分类施策。

开采成本高?那就加强智能化建设,以400余人的员工规模,运行年产量20亿立方米的大气田。

采访了几个井场后,记者发现,除施工作业现场外,广袤的大地上,只有采气树安静伫立,并没有员工驻守。
曹桐生告诉记者,由于气田面积大,他们采用先进的远传系统,实时采集每口井的生产数据,员工只需要在中控室操作,劳动生产率大幅提升。“现在东胜



系列专题报道详见2版

气田年产量实现连续5年增长,员工数量比气田最初成立时还少。”

在气田,记者还可以看到抽油机的踪影。这是东胜气田根据气田高含水情况,探索实施的抽油机排水采气方式。目前,他们把抽油机排水采气与其他机械排水采气方式进行对照试验,以寻求更优工艺。

二十年,从艰难起步,到低开高走,华北石油局在鄂尔多斯盆地年产天然气近51亿立方米、年产原油超10万吨,探索出了一条复杂致密砂岩气藏效益开发之路。

目前,华北石油局不断加大资源储备力度,加快增量评价节奏。“下一步,我们将加大对盆地及外围新区的勘探力度,培育新的资源接替阵地,力争在大牛地和富县下古生界、盆地南部中生界、盆地西部古生界取得新突破。与此同时,强化油气田全生命周期管理,努力在盆地建成年产千万吨级油气田。”华北石油局总地质师何发岐表示。

江苏油田:扎实开展主题行动 聚焦重点项目创新创效