

石油公司周报

2022年第10期（总第758期）

（每周三出版）2022.03.23

目 录

■ 美国	5
◆ EIA：油价将在几个月内保持在100美元以上	5
◆ EIA大幅上调今年布伦特油价预测	5
◆ EIA预计美国天然气产量将随出口需求增长而增加	6
◆ 美国将从战略储备出售3000万桶原油	7
◆ 美国墨西哥湾因出口增加而停泊着创纪录的LNG油轮	7
◆ 美国天然气价格因库存减少上涨2%	8
◆ 美国海上钻机数量下滑	9
◆ 埃克森美孚与必和必拓将斥资扩大澳大利亚天然气产量	9
◆ 埃克森美孚在获利后权衡巴肯资产出售	10
◆ 马拉松石油关闭美国伊利诺伊州输油管道	10
◆ 霍尼韦尔宣布改善石脑油蒸汽裂解性能新技术	11
◆ 霍尼韦尔推出氢燃烧解决方案	11
◆ Phillips 66 完成对 PSXP的收购	12
◆ APA公司完成美国特拉华盆地矿产资产剥离	12
◆ 贝克休斯获得美国维吉公司普拉克明LNG项目合同	12
◆ DL化工完成对科腾公司的收购	13
◆ 油价飙升导致美国页岩钻井活动猛增	14
■ 加拿大	14
◆ 加拿大考虑增加对美国石油出口	14
■ 巴西	15
◆ 巴国油和EIG就玻利维亚-巴西天然气管道达成交易	15
■ 俄罗斯	16
◆ 俄油公司将建3个CCUS试点实现2050年碳中和目标	16
■ 英国	16
◆ 英国燃油价格创纪录 一箱油近120美元	17
◆ bp和埃尼将合作创建安哥拉最大原油生产企业	17
◆ bp和埃尼将合并所属安哥拉的业务	17
◆ IOG与bp签订天然气销售协议	18
◆ ABL为港口行业推出碳排放跟踪软件	19
■ 法国	20

◆ CGG最新全球研究将有助于探索地热能源潜力	20
◆ 德希尼布将与印度Greenko合作开发绿氢	20
■ 德国	21
◆ 德国氢动力列车离客运服务又近一步	21
◆ 巴斯夫发布新型流化催化裂化催化剂	21
◆ 科思创计划到2035年实现气候中和	21
◆ 德国加快推进能源多元化	22
■ 荷兰	23
◆ 壳牌将与Keyera合作开发阿尔伯塔省低碳项目	24
■ 挪威	24
◆ Equinor将提高主要油田天然气产量	24
◆ Equinor和bp签署海上风电协议	24
◆ 挪威计划在不来梅港建德国首个碳转运中心	25
■ 意大利	26
◆ 埃尼集团出售发电业务部门49%的股份	26
◆ 意大利伊博姆与Aker BP签订海上钻井协议	26
◆ 意大利ERG将斥资30亿美元扩大在欧洲业务	26
■ 丹麦	27
◆ 维斯塔斯获得爱沙尼亚首个风电项目	27
◆ 马士基与6家能源公司合作以启动绿色燃料	28
■ 比利时	28
◆ 索尔维拟拆分为两家独立公司	28
■ 西班牙	29
◆ 西班牙汽油价格连续六周创下历史新高	29
◆ 西班牙在马略卡岛建立首座工业可再生氢工厂	30
◆ HAM在西班牙新建两个液化天然气站	30
■ 瑞典	30
◆ Northvolt北德建电池超级工厂	30
■ 希腊	31
◆ 希腊能源Energean与以色列最大买家签署天然气供应协议	31
■ 哈萨克斯坦	31
◆ 哈萨克斯坦石油产量同比增长14%	31
■ 印尼	32
◆ 印尼国油、PT Pupuk Indonesia 和三菱开发氢和氨业务	32
◆ 印尼普青循环锂电池回收与资源化项目正式开工	33
■ 沙特阿拉伯	33
◆ 沙特阿拉伯2021年第四季度经济增长1.6%	33
◆ 沙特阿美授予斯伦贝谢大型天然气钻井项目	33
◆ ACWA Power获得沙特阿拉伯太阳能项目	34
■ 阿联酋	34
◆ Adnoc签署6.58亿美元的固井服务交易协议	34
■ 日本	35
◆ 日本2月份LNG进口量下降12%	35
◆ 日本2月化学品出口增长19.8%	35

◆ 三菱和丰田将联合研究以生物乙醇为原料生产乙烯丙烯	36
◆ 6家公司联手建造日本首艘甲醇燃料油轮	36
◆ 吉诺玛蒂卡与日本旭化成合作开发可再生尼龙	37
■ 韩国	38
◆ 韩汽油价格连续八周上涨 全国均价突破每升1900韩元	38
◆ 韩国三星物产财团赢得LNG发电厂合同	38
■ 马来西亚	39
◆ 马国油与ENEOS合作进行首个商业规模氢制MCH项目	39
■ 越南	39
◆ 越南计划新建第三座炼油厂	39
■ 澳大利亚	40
◆ 桑托斯: Bayu-Undan CCS项目进入FEED阶段	40
■ 乌干达	40
◆ 2025年乌干达将增加油气勘探和生产投资	40
■ 中国石油	41
◆ 戴厚良与黑龙江省党政主要领导座谈	41
◆ 中国石油集团党组部署开展主题教育活动	42
◆ 中国石油集团召开标准化委员会第十四次会议	42
◆ 中国石油集团召开一季度事故案例警示教育视频会	43
◆ 中国石油集团召开党风廉政建设和反腐败工作协调小组会议	44
◆ 专属保险公司连续三年入选“中国保险业年度影响力赔案”榜单	45
◆ 中国石油集团党组向华油集团发出贺信	45
■ 中国石化	46
◆ 马永生会见江西省委书记易炼红	46
◆ 中国石化与中国船舶中远海运进行视频会谈	46
◆ 集团公司党组理论学习中心组（扩大）召开会议	47
◆ 在新时代新征程上再立新功再创佳绩	47
◆ 集团公司推进新疆库车绿氢示范项目建设	49
◆ 为中国石化再立新功再创佳绩凝聚奋进力量	49
◆ 保供有“底气” 万家暖如春	50
■ 中国海油	51
◆ 中国海油疫情防控工作领导小组（扩大）会议召开，汪东进提出要求	52
◆ 汪东进赴中海油国贸现场办公并提出要求	52
◆ “海基一号”建造完工 为亚洲首例300米级深水导管架	53
◆ 中国最大原油基地油气累产超5亿吨	55
◆ 蓝海风正起 长江万里清	56
■ 国家管网	58
◆ 应急管理部刘伟赴国家管网集团调研	58
◆ 李辉到北方管道唐山作业区开展“四不两直”检查	58
◆ 国家管网西气东输助力绘就美丽湖北新画卷入鄂18年供气500亿方	59
■ 延长石油	60
◆ 集团公司召开疫情防控工作专题会	60
◆ 集团公司专题研讨河南郑州“7·20”特大暴雨灾害警示案例	60
◆ 替代粮食制造乙醇保障国家粮食安全	61

■ 其他	62
◆ 道恩股份拟5亿元投建青岛即墨生物降解材料项目锚定“双碳”目标!	62
◆ 和远气体拟50亿元投建电子特气及功能性材料产业园	62
◆ 南通恒光大并购产线丰富聚氨酯产品链	63
◆ 三友化工抛出570亿元发展计划，构建“三链一群”产业布局	63
◆ 民营大炼化“顺流而下”再转型：从化纤到炼化再到新能源新材料	65

■ 美国

◆ EIA：油价将在几个月内保持在100美元以上

据今日油价网站3月16日消息：能源信息管理署（EIA）周三表示，未来几个月，油价将继续高于每桶100美元。

EIA上周在其最新的短期能源展望（STEO）中表示，布伦特原油今年的平均价格预计为每桶105.22美元，大大高于2月份82.87美元的预测。

在上周发布的3月份STEO报告中，EIA表示，预计布伦特原油3月份的平均价格为每桶117美元，今年第二季度将为每桶116美元，2022年下半年为每桶102美元。

美国基准WTI原油本月的平均价格为每桶113美元，2022年第二季度的平均价格将为每桶112美元。

周三早些时候，在EIA库存报告之前，WTI上涨2%，超过98美元；布伦特原油上涨1.6%，达到101.46美元。

然而，EIA的油价预测由于各种因素，不确定性程度会增加。

目前的布伦特原油价格预测也提高了对美国零售汽油价格的预测，EIA预计本月的平均价格为4.00美元/加仑，并在5月继续上升至4.12美元/加仑的预测高点，然后在今年剩余时间内逐渐下降。

美国常规汽油零售价格今年平均为3.79美元/加仑，2023年为3.33美元/加仑。EIA称，如果实现这一目标，2022年的平均汽油零售价格将是经过通胀调整后的2014年以来的最高平均价格。

根据美国汽车协会的数据，截至3月16日，全国平均汽油价格为4.305美元/加仑。

美国汽车协会发言人安德鲁·格罗斯周一表示：“这场战争正在搅乱本已紧张的全
球石油市场，使我们很难确定油价是接近峰值，还是继续走高，这一切都将取决于油价
的走向。” 

◆ EIA大幅上调今年布伦特油价预测

据美国钻井网站2022年3月9日报道，美国能源信息署（EIA）发布的3月短期能源展望（STEO）报告显示，EIA把今年布伦特原油现货平均价格预测每桶上调了22美元。

EIA目前预测，今年布伦特原油的平均现货价格将为每桶105.22美元，与2月份的STEO预测的今年布伦特原油的平均现货价格为每桶82.87美元相比，大幅上调了22.35美元。

EIA在最新的STEO报告中强调，2月份布伦特原油现货均价为每桶97美元，比1月份上涨了11美元。EIA在3月STEO报告中指出，布伦特原油现货价格在3月的第一周里报收于每桶近124美元。

EIA警告称，这些事件发生的背景是低石油库存和持续上涨的油价压力，并补充称，自2020年年中以来，全球石油库存一直在稳步下降。EIA强调，截至2月，经合组织的商业石油库存为26.4亿桶，这是自2014年年中以来的最低水平。

EIA在3月份的STEO报告中表示：“我们预计，3月份布伦特原油均价将达到每桶117美元，今年第二季度将为116美元，今年下半年将为102美元。”

EIA在STEO报告中补充道：“我们预计布伦特原油平均油价将在2023年跌至每桶89美元。然而，这一价格预测具有很大的不确定性。

此外，其他产油国对当前油价的反应程度，以及宏观经济发展可能对全球石油需求的影响，都将是未来几个月油价形成的重要因素。

但它仍预计，从2022年第二季度到2023年底，全球石油库存将以平均每天50万桶的速度增加。EIA强调，预计这将给原油价格带来下行压力。

EIA在3月份的STEO报告中表示：“然而，如果其他地区的石油生产中断超过我们的预测，那么原油价格将高于我们的预测。”

撰写本文时，布伦特原油价格为每桶130.09美元。去年这个时候，布伦特原油的价格在每桶67美元左右。

◆ EIA预计美国天然气产量将随出口需求增长而增加

据天然气加工新闻网3月10日报道，美国能源情报署(EIA)预计，到2050年，美国天然气产量将继续增加。模型化的天然气产量增长很大程度上源于对美国天然气出口需求的上升，尤其是液化天然气(LNG)的需求。EIA预计，天然气出口将在21世纪30年代初继续上升，之后才会持平。

EIA预计，到2050年，美国天然气年产量将增长近25%。这种增长主要来自阿巴拉契亚盆地(东部地区)和密西西比-路易斯安那盐盆地(墨西哥湾地区)。然而，这一增长的一半以上来自石油地层的天然气生产，即伴生气。

伴生天然气产量增长最显著的是美国西南部二叠纪盆地的Wolfcamp地层。Wolfcamp和Haynesville地层靠近德克萨斯州和路易斯安那州美国海湾沿岸的液化天然气出口终端，促进了这些地区的产量增长。

阿巴拉契亚盆地的天然气也进入出口市场；然而，EIA预计该地区的大部分新产品将流向国内市场，由于从阿巴拉契亚到出口终端的通道受到管道基础设施的限制。因此，该地区相对较低的生产成本是推动阿巴拉契亚地区天然气产量增长的主要因素。

2021年，美国天然气出口连续第七年创下新高，预计还将进一步增长。EIA预计，2033年之后，天然气出口将在预测期内保持相对平稳。大部分天然气出口增长来自LNG，但通过管道向墨西哥和加拿大出口的天然气也有所增加。

EIA预计，到2025年天然气出口的持续增长将受到目前在建设施的液化天然气产能增加的推动。路易斯安那州萨宾帕斯和卡尔克苏帕斯以及得克萨斯州金帕斯的其他液化天然气生产线现在预计将比预期更早投入使用，从而增加可用于将天然气转化为供出口的液化天然气的基础设施数量。最近完成的额外天然气管道基础设施也增加了进入墨西哥的量。

2025年后，EIA 预计美国天然气产量将增加，以满足不断增长的液化天然气出口需求。EIA预计全球对天然气的需求将继续保持高位，这使得在美国建造更多的液化天然气出口设施更加经济。这些液化天然气产能的扩大，加上国外对天然气需求的增加，将导致到2033年，液化天然气出口预计将达到5.86万亿立方英尺，比目前水平高出65%。

◆ 美国将从战略储备出售3000万桶原油

据油气新闻网3月17日报道，美国能源部周三表示，其已授予从美国战略石油储备中出售3000万桶原油的合同。

该部门在一份声明中表示，共有13家公司提交了109份评标申请，其中7家公司获得了合同。

其中马拉松石油公司1606万桶，雪佛龙公司127万桶，Motiva企业255万桶，菲利普斯66公司420万桶，瓦莱罗营销和供应公司475万桶。

其补充称，此次出售是与国际能源署(IEA) 30个成员国协调行动的一部分，旨在从战略石油储备中共同释放最初的6000万桶石油。

本月早些时候，美国和国际能源署的其他成员国同意释放6000万桶石油储备，以补偿地缘政治冲突后的供应中断。

去年11月，美国还宣布从美国战略石油储备中释放5000万桶石油，称此举是为了降低高油价。

◆ 美国墨西哥湾因出口增加而停泊着创纪录的LNG油轮

据管道&天然气杂志网3月16日休斯敦报道，根据Refinitiv Eikon的数据显示，周三，在装载或等待装载期间，接近创纪录数量的液化天然气(LNG)油轮继续堵塞在美国墨西哥湾。

根据数据显示，周三美国墨西哥湾沿岸约有27艘船在途中或液化天然气接收站终端附近。2月28日油轮数量达到峰值28艘。这与2月10日和去年11月11日的27-28艘船只的记录相符。

咨询公司Kpler的高级商品分析师Reid I'Anson表示，我们已经走出高点，但仍在走高。看到一波又一波的船只来来去去是很正常的。

根据数据显示，周三，有八艘液化天然气油轮停靠在得克萨斯州的自由港和加尔维斯顿港附近。在等待装载的船只中，有“全球海洋精神号”(Global Sea Spirit)和“Flex Aurora号”，它们都是在一个多星期前抵达的。

在墨西哥湾等待的船只数量一定程度上反映了美国输往亚洲的液化天然气量下降。克拉克森公司(Clarksons Plc)的液化天然气船舶经纪人爱德华·沃森(Edward Watson)表示，到欧洲的距离更短，意味着这些船可以跨越大西洋，并更快地返回重新装载。

Kpler表示，美国墨西哥湾沿岸加工厂的液化天然气出口量本月预计将达到约647万吨，超过1月份创纪录的630万吨。

根据Refinitiv和Kpler的数据显示，自去年12月以来，一直是美国液化天然气最大目的地的欧洲，预计3月份仍将是美国液化天然气的最大输往处。

◆ 美国天然气价格因库存减少上涨2%

据管道&天然气杂志网3月10日报道，美国天然气期货上涨约2%，因接近历史最高水平的液化天然气出口导致公用事业公司上周从库存中提取的燃料多于预期，而且预计未来两周供暖需求将增加。

近几个月来，美国的液化天然气出口一直强劲，因为由于全球石油和天然气价格已经达到或接近历史最高水平。

美国能源情报署(EIA)表示，截至3月4日当周，公用事业从储气库中提取了1240亿立方英尺天然气。

这高于分析师在路透调查中预测的1170亿立方英尺的提取量，而去年同一周减少590亿立方英尺，五年(2017-2021年)的平均减少量为890亿立方英尺。

美国即月天然气期货上涨10.5美分，涨幅2.3%，收于4.631美元/百万英热单位。

美国的天然气期货仍然不受创纪录的欧洲价格的影响，因为美国拥有国内使用所需的所有燃料，而且该国出口更多液化天然气的能力受到产能限制的限制。

美国已经在接近满负荷生产液化天然气，因此无论全球天然气价格上涨多高，它都无法在短期内生产更多的过冷燃料。

由于美国液化天然气出口已经接近最大产能，一些分析师表示，全球能源价格飙升将导致美国天然气价格下跌，因为美国钻探商寻求更多的石油供应。这将增加与石油一起从地下开采出来的伴生天然气的量。

据数据提供商Refinitiv表示，随着更多油气井在今年早些时候冻结后重新投入使

用，美国本土48个州的天然气日均产量有望从2月份的925亿立方英尺上升至3月份的934亿立方英尺。相比之下，去年12月纪录的962亿立方英尺。

周四，由于一些生产盆地的寒冷天气导致产量下降，天然气日产量有望降至923亿立方英尺。

据Refinitiv预计，包括出口在内的美国天然气日均需求将在本周和下周保持在1120亿立方英尺左右。该预测高于Refinitiv周三的展望。

流向美国液化天然气出口工厂的天然气量从2月的124.3亿立方英尺/天和1月创纪录的124.4亿立方英尺/天升至3月迄今的125.8亿立方英尺/天。美国有能力将约125亿立方英尺的天然气转化为液化天然气。流向设施的其余燃料用于运行核电站。

◆ 美国海上钻机数量下滑

据世界天然气网3月14日消息：贝克休斯上周五发布的每周钻机数量报告显示，在连续两周没有变化后，上周美国的海上钻机数量降至11部。

美国钻机数量较上周增加13部，至663部。其中石油钻机数量增加8部，达到527部；天然气钻机数量增加5部，达到135部；其他钻机数量保持不变，仍为1部。

美国钻机数量比去年同期的402部增加261部，其中石油钻机数量增加218部，天然气钻机数量增加43部，其他钻机数量保持不变，仍为1部。

加拿大钻机数量比上周的206部下降11部，其中石油钻机数量下降了7部，至127部；天然气钻机数量下降了3部，至79部；其他钻机数量下降了1部。

加拿大钻机数量比去年的116部增加90部，其中石油钻机数量增加了69部，天然气钻机数量增加了21部，其它钻机数量保持不变，仍为0部。

◆ 埃克森美孚与必和必拓将斥资扩大澳大利亚天然气产量

据世界能源3月17日消息：埃克森美孚和必和必拓周四表示，他们将继续推进一个项目，以提高其位于澳大利亚东南部Gippsland Basin Kipper气田的天然气产量，这将有助于填补当地市场迫在眉睫的天然气短缺。

埃克森美孚旗下的澳大利亚公司Esso表示，该项目将耗资约4亿澳元(2.81亿美元)，在未来五年内额外开采200 PJ天然气，并补充称，明年将生产约30 PJ天然气。

澳大利亚监管机构警告称，从2026年起，东澳大利亚将面临天然气短缺，这主要是因为吉普斯兰盆地(Gippsland Basin)合资企业的老化气田正在枯竭。几十年来，该公司一直是该市场最大的供应商。

Esso与全球矿商必和必拓以各占一半股权的合作方式运营这家合资企业。

来自Gippsland盆地的额外产量将先于五个拟议的液化天然气(LNG)进口终端投产，

以服务于相同的市场。其中只有一个已经开始初步建设工作。

必和必拓在Gippsland Basin合资公司的股份将被伍德赛德石油公司收购，该公司股东将于今年5月就与必和必拓的石油业务合并进行投票。

必和必拓发言人表示，只要必和必拓仍是Gippsland Basin合资企业的股东，它将继续贡献其50%的开发支出份额。

Esso Australia还表示，正在推进融资决定，以启动维多利亚近海巴斯海峡Turrum油田的生产。(1美元= 1.3723澳元) 

◆ 埃克森美孚在获利后权衡巴肯资产出售

据世界石油网站3月10日报道，据知情人士透露，埃克森美孚公司正在考虑出售北达科他州巴肯页岩的资产，此前相关方已与该公司接洽。

消息人士称，这家石油巨头可以从巴肯资产中获得大约50亿美元。其中一位知情人士表示，埃克森美孚正在对银行家进行最后一轮洽谈，以帮助启动销售流程。

知情人士称，埃克森美孚尚未就出售事宜做出最终决定，其计划仍有可能改变。

位于得克萨斯州欧文市的埃克森美孚公司的一名代表拒绝置评。

埃克森美孚正在大力削减成本，以期在油价上涨的情况下提高股东回报。该公司还专注于改善其油品的质量，并根据其第四季度业绩，在2021年期间从剥离资产中产生了30亿美元的现金收益。

随着原油价格飙升至2008年以来的最高水平，巴肯资产的并购活动开始升温。绿洲石油公司和惠廷石油公司上周宣布了他们“平等合并”，创建了一家专注于巴肯的新石油生产商，企业价值约60亿美元。

与面积大得多的二叠纪盆地（石油产量最近超过了疫情前的高点）相比，更成熟的巴肯油田的产量仍然很低。根据雷斯塔能源的数据，截至2月，页岩公司每日从巴肯生产116万桶石油，而在与疫情相关的衰退之前，2019年11月的产量为每日153万桶。 

◆ 马拉松石油关闭美国伊利诺伊州输油管道

据世界石油网站3月13日报道，马拉松管道公司周六表示，公司目前已经关闭了伊利诺伊州一条将原油泄漏到当地运河的管道。

母公司马拉松石油公司在一份声明中表示，周五上午首次检测到卡霍基亚引水渠道的泄漏，并部署了围油栏试图控制泄漏。

伊利诺伊州环境保护局向当地新闻台KTVI表示，在围堵之前，估计有16.5万加仑石油被释放到运河中。

泄漏发生在爱德华兹维尔附近，这座城市共有26000多人。马拉松称，附近没有进水口或私人水井，管道破裂的原因正在调查中。

当局补充称：“部署到该地区进行清理活动的资源包括吊杆、真空卡车、撒渣机和挖掘设备。更多的人员和设备正在前往该地区，以协助清理活动。”

◆ 霍尼韦尔宣布改善石脑油蒸汽裂解性能新技术

据烃加工2022年3月16日报道，霍尼韦尔日前宣布了一套集成烯烃套件(IOS)新技术，该新技术可以增加石脑油蒸汽裂解装置的乙烯产量，并提高盈利能力。IOS将为客户提供提高投资回报、增加运营利润、减少二氧化碳排放量和提高副产品控制水平的机会。

IOS的特点是一组经过商业验证的技术，在石脑油蒸汽裂解性能上产生步长变化。通过经济地提高石脑油裂解原料的质量，提高乙烯产量，降低低价值副产品的产量。

IOS包括三个主要部分。原料优化部分将典型的石脑油转化为富含正链烷烃的石脑油裂解原料。正链烷烃将增加乙烯的产量，但降低大部分副产品的产量，有望产生更有价值的产品。

在UOP Oleflex装置中，协同处理部分通过处理丙烷显著增加丙烯，丙烷是在原料优化部分和其他原料来源生成的。与在蒸汽裂解装置中处理丙烷相比，Oleflex工艺将提供高得多的轻烯烃产量，同时也产生大量有价值的氢气。

副产品处理部分包括额外的处理解决方案，可以用来增加、减少或消除副产品的生产，如丁二烯、丁烯和苯，以匹配客户的战略目标。

霍尼韦尔UOP过程技术业务高级业务发展总监Alan Cepla表示：“IOS是行业内的首个此类产品，它创造差异化的产品，以提高石脑油裂解装置的性能，并提高其竞争力。”“霍尼韦尔UOP的IOS系统可以生产更有价值的产品，增加轻烯烃的产量，并定制副产品，以满足客户的战略目标。”

◆ 霍尼韦尔推出氢燃烧解决方案

3月14日，霍尼韦尔宣布推出氢燃烧解决方案服务组合，帮助终端用户在热加工过程中利用氢作为替代燃料，从而减少碳足迹。

霍尼韦尔端到端产品线的推出正值全球各类组织寻求制定或加强削减温室气体排放计划之际。改用氢基燃料进行热加工，可帮助用户实现行业和企业自身设定的碳减排目标，并满足监管要求。据了解，霍尼韦尔研发并测试了大量支持氢燃料的工业燃烧器产品组合，可为各类供热设备提供清洁热源。同样，霍尼韦尔的燃烧器管理控制系统、稳压阀和安全截止阀均已针对氢燃料应用进行了评估和验证，可有效保障氢气燃烧设备的安全启停和控制。

与此同时，霍尼韦尔持续依托“Thermal IQ驱动”平台推动热能行业数字化进程。Thermal IQ将热能资产与平台强大的分析功能互联，打造企业级数字化热能生态系统。用户可通过平台实时监测热能系统性能并估算使用包括氢在内的混合燃料实现的成

本节省和减排量。

“很多企业都意识到了碳减排的迫切性，却无从着手。”霍尼韦尔热能解决方案副总裁兼总经理Chad Briggs表示，“凭借品类齐全的燃烧器、阀门、控制器、软件及配套服务，霍尼韦尔热能解决方案业务能够结合其工程专长和实验室能力，为热加工市场提供完整、安全的创新氢燃烧解决方案，可以帮助客户兑现企业减碳承诺及目标。”

◆ Phillips 66 完成对 PSXP的收购

据油气工程3月10日消息称，康菲石油Phillips 66日前宣布，Phillips 66 Partners (PSXP)与Phillips 66的合并已经完成。

这次合并使得Phillips 66公司获得了PSXP公司所有的有限合伙权益，而这些权益并不属于Phillips 66公司及其附属公司。

合伙单位持有人为每个已发行的 PSXP 普通股获得 0.50 股 PSX 普通股，包括在收盘前以溢价转换为普通股的优先股。

从2022年3月9日起，PSXP的公共部门将不再在纽约证券交易所公开交易。

◆ APA公司完成美国特拉华盆地矿产资产剥离

据油田技术3月14日消息称，APA公司宣布，该公司的子公司于3月7日以约 8.05 亿美元的价格将特拉华盆地矿产出售给一位未披露的买家，但需进行交易后调整。

被剥离的资产主要包括得克萨斯州西部和新墨西哥州东南部的非经营性资产，预计日产量约为7000桶油当量。

在3月11日的第二笔交易中，APA子公司完成了400万股Kinetik a类普通股的出售，净收入为2.24亿美元。在此之前，Altus Midstream和BCP Raptor Holdco LP合并，形成Kinetik，并于2月底完成。在未来的24个月内，Apache将投资至少1亿美元用于特拉华盆地 Alpine High 区的新钻井和完井活动，Kinetik在该区块拥有独家天然气和天然气液化天然气采集和处理权。

APA公司首席执行官兼总裁John J. Christmann IV说：“这些交易的完成反映了我们正在进行的投资组合精简。我们仍致力于向股东返还自由现金流，并继续加强资产负债表。因此，我们计划将部分销售收入用于削减债务。”

首席财务官兼执行副总裁Steve Riney指出：“随着2022年第一季度的业绩，我们将开始拆分Altus Midstream的贡献，从而去杠杆化APA的资产负债表，简化我们的财务报告，并增强与纯粹的上游同行的可比性。截至 2022 年 3 月 31 日，除其他项目外，APA的资产负债表将不再反映 Altus 的 6.57 亿美元长期债务和与 Altus 先前在 2021 年底合并的优先股相关的 7.12 亿美元。”

◆ 贝克休斯获得美国维吉公司普拉克明LNG项目合同

据天然气资讯3月15日消息称，贝克休斯获得了一份由美国维吉Venture Global LNG授予的合同，为美国路易斯安那州普拉克明液化天然气项目的第一阶段提供液化天然气系统。

贝克休斯提供的高效液化生产线系统（LTS）采用模块化设计，通过“即插即用”的方式，能够更快地安装，有助于降低建设和运营成本。贝克休斯在其位于意大利的制造和组装工厂为Venture Global LNG生产、测试和运输预制和完全集成的模块化涡轮机械单元。

此外，贝克休斯还将提供现场服务，协助设备的调试。

贝克休斯涡轮机械和工艺解决方案执行副总裁 Rod Christie 说：“我们很高兴继续与Venture Global LNG进行强有力的合作。普拉克明LNG项目是我们在模块化液化天然气方面的丰富经验的又一个很好的例子，可提供完全集成的压缩和动力解决方案。作为一家能源技术公司，贝克休斯的职责是提供最高效、低碳的技术解决方案，以满足客户的特定需求，而液化天然气是能源未来的关键组成部分。我们看到一个新的液化天然气周期正在出现，预计未来几年需求将保持强劲。”

Venture Global LNG 首席执行官 Mike Sabel 表示：“贝克休斯一直是Venture Global的优秀合作伙伴，我们期待在这种合作关系的基础上，加大普拉克明LNG的建设。”

普拉克明LNG项目订单之前，贝克休斯曾于2019年为Venture Global的Calcasieu Pass LNG终端提供一份综合LNG技术解决方案的类似合同，该终端也位于路易斯安那州。



◆ DL化工完成对科腾公司的收购

据烃加工新闻3月16日消息称，科腾宣布，它已被DL化工以25亿美元的全现金交易收购。

此次合并使科腾能够利用DL化工在亚洲市场的制造能力和足迹以及其财务实力来加强其全球影响力，使科腾能够进一步投资于行业领先的可持续创新。

该交易于2021年9月27日宣布，并于2021年12月9日获得科腾股东的批准。交易完成后，科腾现在是DL化工的全资子公司。Marcello Boldrini先生和Holger Jung博士将领导科腾担任联席首席执行官，分别负责科腾的化学和聚合物部门。

科腾联合首席执行官Boldrini先生说：“今天标志着科腾激动人心的新篇章。我们很高兴能成为DL化工集团的一员，并期待与他们才华横溢的团队合作，进一步推进我们的可持续业务。”

科腾联合首席执行官Jung博士表示：“我们很高兴完成了这笔交易，并期待科腾和DL化工的未来。DL化工提供了资金实力和以增长为导向的重点，使科腾能够进一步投资于创新，并在全球市场上更有效地竞争。”

◆ 油价飙升导致美国页岩钻井活动猛增

据海湾新闻网2022年3月12日纽约报道，美国页岩勘探公司本周恢复了增长模式，一个月内增加了最多的钻机。

根据贝克休斯公司3月11日发布的数据，在3月11日结束的那周里美国在用石油钻机数增加了8部，达到了527部，这是自2月11日以来的最大增幅。继上周减少3部石油钻机后，此次增加的大部分来自世界上最忙的页岩盆地——位于西得克萨斯州和新墨西哥州的二叠纪盆地。

由于油价每桶突破100美元，美国敦促美国石油公司增加原油产量。美国西得克萨斯中质原油自去年11月初以来迄今已上涨66%。

不过，增加产量的呼吁与主要页岩勘探公司将财务纪律置于增长之上的承诺相冲突，而且考虑到对化石燃料历来的敌意，以及新钻井活动无法带来长期回报的风险，许多页岩勘探公司对此持谨慎态度。

随着时间的推移，钻井活动的效率提高了，因为勘探公司可以用更少的钻机和更少的支出做更多的事情。目前，美国钻井活动仍比疫情爆发前的高点低逾20%。

在用钻机数量是一个受到密切关注的指标，因为它预示着未来的原油产量。然而，这种关系并不完美，因为从钻一口井到开始生产之间存在时间差。过去一年左右，在用钻机数量的增长主要来自于少数人持股的勘探公司，这些公司希望提高产量，以期寻求收购机会。

■ 加拿大

◆ 加拿大考虑增加对美国石油出口

加拿大自然资源部长乔纳森·威尔金森表示：我们正在寻找增加输往美国的管道石油流量的方法。

今年早些时候，加拿大对美国的石油出口达到了创纪录的水平。

加拿大的石油出口基础设施已经或接近满负荷运转。

据美国油价网2022年3月11日报道，加拿大自然资源部长乔纳森·威尔金森在接受路透社记者采访时表示，加拿大正在寻求增加向其南部邻国输送原油的途径。

威尔金森表示：“我们正在考虑我们的管道网络是否得到充分利用。”他补充称，加拿大政府也在寻求“逐步”提高对欧洲的原油出口。

“我们的液体和天然气输送系统都已达到或接近产能，但我们正在探索可能为美国和欧洲提供更多能源的选择。这包括使用墨西哥湾沿岸的原油和天然气出口设施，”威尔金森如是说。

今年早些时候，加拿大对美国的石油出口达到了创纪录的水平，大量原油运往墨西哥湾沿岸，然后再从那里运往非北美市场。根据货物跟踪数据，去年加拿大从墨西哥湾沿岸地区的原油日出口量超过了18万桶，而前两年约为7万桶。

来自油砂的石油日产量也达到创纪录的350万桶，但管道输送能力仍然受到限制。加拿大大部分石油生产商每天通过安桥公司主线管道系统向美国出口的石油总量约为400万桶，其余的约59万桶/天通过基石管道。

据路透社报道，在美国和加拿大都在走反化石燃料路线的时候，并不是所有的加拿大石油生产商都愿意为提高产量而投资。

对于管道运营商来说，情况也不确定。路透社援引安桥公司的话说，该公司正与渥太华就如何缓解美国的能源危机进行谈判，但没有提供任何细节。通过铁路促进石油出口也被讨论为一种选择。

■ 巴西

◆ 巴国油和EIG就玻利维亚-巴西天然气管道达成交易

据管道新闻网3月14日消息称，三名知情人士对路透表示，巴西国家石油公司将达成协议，将向美国私募股权公司 EIG Energy Partners 出售连接玻利维亚和巴西南部的天然气管道的控制权。

一位不愿透露姓名的消息人士透露，巴西国家石油公司预计将获得超过 5 亿美元的 TBG 51% 股份。根据谈判的细节，出价可能高达 10 亿美元。

正在谈判的是玻利维亚-巴西天然气运输公司(TBG)，该公司经营Gasbol的巴西段管道。

这条大约2600公里(1600英里)长的管道系统是巴西南部天然气的主要运输网络。去年前9个月，它为所有者创造了超过9亿雷亚尔(1.8亿美元)的营业利润。

Gasbol每天可以将3000万立方米(11亿立方英尺)的天然气从玻利维亚输送到巴西的消费市场。

巴西国家石油公司拒绝就谈判置评。EIG没有立即回应置评请求。

TBG将是巴西近年来第三家私有化的天然气管道公司。

2016年，巴西国家石油公司以52亿美元的价格将横跨东南部各州的Nova Transportadora do Sudeste (NTS) 出售给了加拿大Brookfield资产管理公司和巴西Itausa SA牵头的一个财团。

2019年，巴西国家石油公司以87亿美元的价格将管道公司TAG出售给了法国的Engie和加拿大的养老基金CDPQ。

■ 俄罗斯

◆ 俄油公司将建3个CCUS试点实现2050年碳中和目标

俄油公司碳管理部门经理艾默生·米伦斯基近日在接受采访时表示，CCUS技术的引入对该公司减少碳排放至关重要，计划在尤甘斯克、萨莫特勒和萨哈林油田建设CCUS试点项目。

俄油公司第一副总裁迪迪埃·卡西米罗称，公司将通过减少直接排放、优化技术及能耗、发展低碳电力、森林碳汇、碳捕捉以及封存等一系列项目，实现2050年碳中和目标。卡西米罗表示，除了长远战略，该公司还设立了中期目标，即2030年前路线图。路线图中规定，将实现伴生气零燃除、降低甲烷排放强度以及将勘探开发中的碳排放减少到低于20千克二氧化碳/桶油当量。俄油公司将优先实施低碳技术、启动温室气体减排技术、启用CCUS以及二氧化碳运输试点项目，已经确定将于2030年启动碳捕集中心。这些项目也将促进蓝氢技术等低碳技术的发展。除此之外，该公司正在研究氨、低碳航空燃料、生物燃料等项目。

2021年底，俄油公司董事会批准了2030战略，该战略称，将在2050年前实现范围一和范围二的碳中和排放。计划到2030年前实施一系列战略项目支持这一目标：在2020年基础上减排25%，到2030年实现伴生气的零燃除，将甲烷排放强度降低到0.2%以下。战略的主要目标是：到2030年，油气产量达到3.3亿吨油当量，天然气在油气产量中所占比重上升至25%。在炼油领域，战略规定炼厂轻质油品产量占比增至69%。俄油公司的主要战略目标仍然是提高股东回报和盈利能力。预计到2030年，该公司的自由现金流将增加1倍以上。

■ 英国

◆ 英国燃油价格创纪录 一箱油近120美元

据钻机地带3月16日报道，在英国加满一辆车从来没有这么贵过。

据该国主要汽车组织RAC的数据，周二汽油价格升至创纪录的每升164.98便士。柴油价格达到176.04便士，也创下历史新高。

自3月初以来，这两种燃料都以有史以来最快的速度上涨。由于市场吃紧，油价已经处于历史高位。

如今，一辆家用汽车装满一箱无铅汽油的价格几乎是91英镑（119美元）。柴油车一箱油97英镑。

RAC燃料发言人西蒙·威廉姆斯（Simon Williams）在一份声明中表示，我们仍然希望，零售商很快就会开始将最近批发燃料价格的下调传递给下次购买燃料的司机。

◆ bp和埃尼将合作创建安哥拉最大原油生产企业

据世界天然气3月15日消息称，石油和天然气巨头英国石油公司(bp)和埃尼集团(Eni)签署了一项协议，通过合并两家公司在安哥拉的业务，在安哥拉成立一个新的、各占一半股权的独立公司。新公司将被命名为Azule Energy，预计将成为安哥拉最大的石油生产商。

该协议是在两家公司于2021年5月达成谅解备忘录之后达成的。

根据两家公司上周五的消息，Azule Energy将成为一家新的国际能源公司，独立管理，拥有超过20万桶/天的石油和天然气净产量和20亿桶的净资源。预计该公司将成为安哥拉最大的天然气生产商，持有16个许可证的股份，并参与安哥拉液化天然气合资企业。Azule Energy还将收购埃尼在Solenova的股份，Solenova是埃尼与安哥拉国家石油公司共同持有的一家太阳能公司。

Azule Energy 将在未来几年内启动一系列强大的新项目，包括分别位于 15/06 区块和 31 区块的新 Agogo 和 PAJ 石油项目。该公司还将开发安哥拉首个非伴生天然气项目New Gas Consortium (NGC)，该项目将支持安哥拉日益增长的经济的能源需求、其脱碳道路，并加强其作为全球液化天然气参与者的角色。

bp和埃尼集团相信，将他们的努力与长期远景相结合，将创造更高效的运营，并为安哥拉增加投资、创造就业和增长提供潜力。Azule Energy将继续开发该国上游行业的全部潜力，同时，随着天然气和可再生能源在其投资组合中扮演越来越重要的角色，该公司也将从能源转型中抓住新的机遇。

◆ bp和埃尼将合并所属安哥拉的业务

据油气新闻网3月13日报道，近日，埃尼集团和英国石油公司已达成协议，合并他们在安哥拉的石油和天然气业务，这证实了早些时候消息人士向路透社透露的独家消息。

这笔交易将创建一家名为Azule Energy的公司，预计该公司将成为安哥拉最大的天然气生产商，拥有16个许可证和安哥拉液化天然气合资企业的股权。

Azule Energy还将收购埃尼在Solenova的股份，该公司是埃尼与安哥拉Sonangol合资的一家太阳能公司。

早些时候，三位消息人士表示，这两个能源集团筹集约25亿美元的资金，以帮助为该合资企业提供资金，而且埃尼集团也即将达成收购阿尔及利亚天然气厂股份的单独协议。

两家公司去年宣布，计划将安哥拉业务合并为一家自备资金的公司，石油和天然气日产量约为20万桶油当量。

随着两家公司在未来几十年转向可再生能源和低碳能源，此次合并是其油气业务改革的一部分。这也将有助于他们减少债务。

阿尔及利亚天然气

据消息人士称，根据另一项协议，英国石油公司将向埃尼集团出售其在阿尔及利亚两大天然气开发项目的股份——Salah gas和Amenas gas。这笔交易的价值尚不清楚。

其中一位消息人士表示，两家公司正在进行深入谈判。bp和埃尼拒绝就阿尔及利亚发表评论。

据两名消息人士称，由于埃尼的业务和油气储量比英国石油的规模更大，价值更高，因此双方一直难以就平衡其安哥拉资产价值的方式达成一致。

两家公司周五发布的声明称，截至2021年底，bp在该交易中的总资产价值约为68亿美元，而埃尼集团的总资产价值为73亿美元。

消息人士称，阿尔及利亚南部两家天然气工厂的所有权变更将有助于埃尼集团开发阿尔及利亚的能源基础设施，并通过管道向南欧出口天然气。

与阿尔及利亚国有能源巨头Sonatrach签订了长期天然气合同的埃尼集团，与阿尔及利亚有历史渊源。去年，该公司签署了一系列旨在增加该国产量的协议。

◆ IOG与bp签订天然气销售协议

据油田技术3月11日消息称，IOG 已与 bp天然气营销有限公司(BPGM) 签署了一项新的天然气销售协议 (GSA)，该协议涵盖了来自 Saturn Banks Phase 1 的所有气田 (Blythe、Elgood、Southwark) 以及 Nailsworth 和 Elland 气田的第 2 阶段。

该 GSA 取代了最初在 2014 年 2 月与 BPGM 签署的协议，该协议仅涵盖 Blythe

油田，对公司而言是改进的条款。

根据该 GSA，天然气将在日前每日指定的基础上以与国家平衡点（NBP，英国交易天然气基准）挂钩的价格出售。GSA 根据公司的套期保值策略，在获得信贷批准的情况下，将实物天然气套期保值的潜力整合到不同时期预测产量的50%。

另外，IOG 表示，它在所需的监管和商业程序方面取得了良好进展，以在 Southwark 油田实施针对海底冲刷问题的倾倒岩石解决方案。

IOG 首席执行官 Andrew Hockey 评论说：“对于 IOG 而言，与bp天然气营销公司这样一个高度可信的合作伙伴签订更全面的天然气销售协议是又一个非常积极的步骤，我们已经与他们建立了长期的合作关系。与此同时，我可以确认反排气和启动过程的准备工作已按计划在本周进行。值得注意的是，我们在克服必要障碍方面取得了良好的进展，在接下来的几周内恢复了Southwark的安全钻井。”

◆ ABL为港口行业推出碳排放跟踪软件

据3月11日offshore energy消息：能源和海洋咨询公司AqualisBraemar LOC (ABL) 开发了一种软件，可以让港口跟踪其排放概况，计算其碳足迹的成本，并确定可持续发展的未来路线图。

该数字解决方案名为emiTr，基于港口排放工具箱，使港口能够了解其排放状况的复杂性，从而根据国家和国际减排目标采取果断行动。

ABL的海事主管保罗·马丁表示，emiTr提供了港口排放的数字清单，列出了直接和间接来源，并确定了单个排放者的概况。

如前所述，数据被上传到软件中，计算出港口运营过程中排放的污染物和温室气体量。该系统还检索由英国和欧盟排放交易计划(ETS)确定的碳的实时市场价格，并使用它来为二氧化碳排放分配货币价值。

该门户确定并计算三种不同的排放范围，港口控制下的直接排放、间接排放和不在港口直接控制下的间接排放。

“尽管目前没有专门要求港口减少排放的立法，但作为国家计划的一部分，港口必须现在就开始了解自己的状况。emiTr将帮助港口和其他海事设施，如造船厂、海上风电场，甚至石油和天然气行业，走在趋势的前面，确定他们的碳足迹，以便他们能够采取明智的行动”，马丁解释道。

该解决方案是与Shoreham Port合作设计的，Shoreham Port将其视为了解其影响的重要数据，并计划使用这些数据为未来的决策提供信息，以减少港口足迹的污染。

■ 法国

◆ CGG最新全球研究将有助于探索地热能源潜力

据阿拉伯贸易网巴黎日前报道，全球第2大油气地质勘探公司法国地球物理总公司（CGG）新的GeoVerse地热资源评估研究将支持地热能源潜力的评估，并帮助确定未来开发的新地点和地区。

此次研究利用了CGG独特的井、地震和解释数据库，以及在130多个已完成的地热项目中的经验，并应用专有方法对70多万个地下温度数据点进行了评估。

CGG的地热科学专家研究了高能火山地热系统，以及与沉积盆地相关的温度较低但范围更广的系统，这些系统代表了一个重要的新兴资源机会。

通过GeoVerse平台交付的研究结果和能确证的原始数据允许用户在交互环境中查询数据，以解决关键的地热系统问题。

CGG的这项全球研究为勘探公司、作业公司和投资者发现、评估和比较机会提供了基线数据和分析资源评估帮助。

这是CGG地球数据库中GeoVerse新产品套件的第二个模块，旨在支持能源转换。在此之前，CGG发布了北海北部碳储存筛选研究报告。

CGG多客户端执行副总裁林德春表示：“这些数据丰富的研究利用了CGG丰富的地球科学数据、专业知识和数据科学专业知识，解决了从地热资源评估、关键矿产勘探到碳封存等广泛的应用领域。” 

◆ 德希尼布将与印度Greenko合作开发绿氢

据《能源年》3月15日新德里报道，法国工程技术公司德希尼布能源公司（Technip Energies）今天宣布，该公司已与印度可再生能源开发公司Greenko ZeroC Private签署谅解备忘录，在印度各地的工业设施中生产绿色氢气。

这些项目将建立在建设-拥有-运营模式之上，Greenko ZeroC Private将作为运营商，德希尼布能源公司将提供这些资产的EPC工程。

德希尼布能源公司（Technip Energies）印度董事总经理达文德拉·库马尔（Davendra Kumar）表示，能源转型是印度应对气候变化和寻求能源独立的关键。Greenko在可再生能源发电和储存方面拥有成熟的专业知识和资产基础，并投资于电解槽技术。 

■ 德国

◆ 德国氢动力列车离客运服务又近一步

据CNBC网站3月16日消息 在德国南部巴伐利亚州部署氢动力列车的计划又向前迈出了一步。此前，西门子移动和铁路运营商巴伐利亚铁路公司签署了一份租赁合同。

该合同于周二签署，以去年夏季的意向书为基础。

在周三的一份声明中，西门子表示，原型列车将于2023年年中开始在奥格斯堡和弗斯之间的线路上进行测试，该列车将于2024年1月正式开始客运服务。

两辆编组的列车基于西门子移动公司的Mireo Plus平台，将使用安装在屋顶上的燃料电池，并包含地板下的电池。

西门子移动公司的机车车辆首席执行官阿尔布雷希特·诺伊曼将Mireo Plus H描述为“高驱动功率、卓越的加速能力和广的工作范围”。

诺伊曼表示：“氢动力驱动是一种无排放、先进的列车推进方式，可使铁路运输脱碳，为实现我们的气候目标做出重大贡献。”

◆ 巴斯夫发布新型流化催化裂化催化剂

据烃加工网站3月14日报道 巴斯夫推出了一种新的流化催化裂化催化剂，旨在最大限度地利用渣油原料中的丁烯。Fourtitude是基于巴斯夫多框架拓扑（MFT）技术的最新产品，经过优化，在保持催化剂活性的同时，为丁烯提供了优异的选择性。

MFT技术通过使用多个框架拓扑结构共同调整催化剂选择性曲线来提高性能。Fourtitude结合了MFT和金属钝化技术的优点，为渣油原料应用提供了优异的丁烯选择性和耐金属性。通过使用一种特殊的沸石框架，可以更有效地将小烯烃裂解成丁烯，从而实现优异的丁烯选择性。

Fourtitude炼油厂的试验已经验证了其通过增加丁烯和丙烯产量、增加汽油辛烷值和提高焦炭选择性来改善炼油厂性能的能力。

巴斯夫工艺催化剂高级副总裁Detlef Ruff表示：“Fourtitude是巴斯夫行业领先的高级炼油催化剂产品组合的重要补充。我们很高兴推出一种创新产品，帮助我们的客户加工渣油原料，以提高丁烯选择性和炼油厂的整体性能。”

◆ 科思创计划到2035年实现气候中和

据安迅思能源3月11日消息称，科思创将其企业愿景的重点放在实现完全循环。据SpecialChem称，这家材料制造商希望将其整个生产和产品范围以及长期的所有领域都完全符合循环概念。

这条道路上的一项具体措施是气候中和。到2021年，科思创已经将温室气体排放量比2005年减少了54%，从而超额完成了之前设定的2025年可持续发展目标。

科思创现在确定了一个更大胆的目标，该集团的目标是到 2035 年实现气候中和并实现范围1和范围2的净零排放。

在实现这一目标的道路上，该公司计划到2030年将自身生产(范围1)和外部能源(范围2)的温室气体排放量减少60%，至220万吨。

此外，间接温室气体排放量价值链(范围 3)上游和下游过程的排放将进一步减少。科思创打算在 2023 年之前宣布减排目标。

为实现净零排放，科思创预计到 2030 年将累计投入 2.5 亿欧元至 6 亿欧元的专项投资，由于能源效率不断提高，预计每年运营费用将减少5000万至1亿欧元。

◆ 德国加快推进能源多元化

随着地缘政治局势升级，国际能源市场连日来大幅波动。能源一直被外界认为是左右地缘政治局势的一张“王牌”，包括德国在内的欧洲国家在能源领域高度依赖大国。有数据显示，在消费方面，德国国内50%以上的天然气、45%的硬煤以及34%的石油来自大国。

为加快能源来源多元化，减少对国外能源的依赖，日前德国政府推出了一系列新举措。

据德媒报道，近日，德国联邦经济与气候保护部(以下简称“联邦经济部”)提出《可再生能源法》(EEG)立法修正案草案，拟加速德国风能、太阳能等可再生能源基础设施建设，同时，将实现100%可再生能源供给并放弃化石燃料的目标提前至2035年，以尽快实现能源转型。

据了解，德国政府早在2010年就曾提出在2050年前完成100%可再生能源供给的目标，然而随着欧洲能源转型趋势愈演愈烈，其在2021年将目标提前至“2040年放弃化石燃料”，此次修改使该时间进一步提前。

根据该草案，到2030年德国国内风能或太阳能供给份额占比应达到80%。届时，德国陆上风能容量将翻一番，达到110吉瓦；海上风能将增加一倍以上，达到30吉瓦；太阳能将增加三倍以上，达到200吉瓦。到2035年，德国将实现100%可再生能源供给。

此外，该草案还规定德国将于今年暂停削减对屋顶新太阳能电池板的补贴，并将在7月初取消为扩大可再生能源而征收的税款。

联邦经济部部长哈贝克就该草案表示，能源政策就是安全政策，德国加速扩张可再生能源产能，是减少对国外化石燃料依赖的关键因素。

据联邦经济部人士透露，联邦经济部将加速推动该草案在联邦议会获得通过，以便

使其在7月前正式生效。

为了弥补在足够可再生能源投入使用之前的能源供给差距，德国政府在短时间增加传统能源供给方面同样制定了多项措施。

一是加快液化天然气接收站建设。近日，德国联邦总理朔尔茨在联邦议会宣布，德国必须改变路线，以克服对个别能源供应商的依赖。因此德国将加快推动布伦斯比特尔港和威廉港两个液化天然气接收站的建设工作，同时该接收站未来还可用于进口氢气。此外，据德媒报道，德国政府目前已要求德国能源公司Uniper恢复其在威廉港建造液化天然气码头的计划。朔尔茨称，德国还计划将天然气的储存量增加到20亿立方米，同时将与欧盟协商，在世界市场上购买更多天然气。

二是延长煤炭发电的使用期限。日前，哈贝克在参加欧盟能源部长会前表示，可能会将德国煤电厂的使用期限推迟到2030年后。但他同时表示，最终目标仍是通过可再生能源来实现能源独立。据了解，德国政府此前计划在2030年逐步淘汰燃煤电厂。

三是不排除继续使用核电的可能性。哈贝克表示，德国正在权衡是否延长其剩余核电站的使用寿命，他不会在“意识形态上”拒绝在德国进一步使用核电。他表示，目前德国关闭核电站的准备工作已进行得很深入，核电站只能在最高的安全关切下继续运行。据了解，德国目前仍有3座核电站（Isar 2、Emsland和Neckarwestheim II）在继续运行，德国政府此前宣布在2022年底前关闭所有核电站。

德国政府在能源领域推出的新举措显示出其摆脱能源依赖的决心，但最终效果如何还有待观察，德国实现能源安全之路仍任重道远。

首先，德国在短时间内无法真正找到来源，以替代能源进口。3月3日，哈贝克明确表态，反对禁止从大国进口化石能源产品，称相关禁令将危及德国的社会和平。他表示，即使迅速采取行动，依旧无法改变德国当前高度依赖进口的现状，至少短期内，德国仍须进口能源。

其次，建设液化天然气接收站等基础设施需较长时间。虽然德国政府规划的液化气接收站目前已进入建设期，但据德国能源公司Uniper表示，在威廉港建造液化天然气码头至少需要三年时间，而最终投入运营还需要通过德国政府长时间的审核。

最后，进口液化天然气并不能完全取代对管道天然气的需求。据联邦经济部透露，近日德国已与欧盟协商，加大在全球市场采购液化气的数量，并通过比利时或荷兰等现有终端运往德国。然而有分析指出，如果欧洲不再从大国进口天然气，即使所有液化气终端都得到充分利用，目前也只有40%的欧洲天然气需求可通过液化气来满足。

■ 荷兰

◆ 壳牌将与Keyera合作开发阿尔伯塔省低碳项目

据ICIS-MRC网站3月16日莫斯科报道，据市场观察新闻网站(MarketWatch)报道，Keyera Corp. 周二表示，已同意与壳牌加拿大有限公司就阿尔伯塔省的潜在低碳项目展开合作。

Keyera表示，两家公司已签署一份谅解备忘录，将利用现有资产和邻近土地实现低碳目标，并为该地区吸引新的投资机会。

此外，Keyera还将利用现有的管道，将氢气输送到该地区的氢制造和分销网络，该公司表示，这是脱碳业务的另一个机会。

该公司称，Keyera和壳牌将探索建立未来开放获取收集和分配网络的机会，将捕获的二氧化碳从Keyera和该地区的其他业务运输到壳牌拟议的Polaris CCS储存中心。

■ 挪威

◆ Equinor将提高主要油田天然气产量

据离岸工程网站3月16日消息 挪威运营商Equinor周三表示，挪威将在未来几个月提高天然气产量，在天然气短缺和价格飙升之际向欧洲输送更多天然气。

Equinor表示，政府调整后的生产许可证将允许Oseberg油田在9月30日之前的这段时间内增加约10亿立方米的天然气出口。同时，在2022财年，Heidrun油田可增加4亿立方米。

该公司在一份声明中表示：“14亿立方米的天然气将满足欧洲约140万户家庭的天然气需求。”

◆ Equinor和bp签署海上风电协议

据能源世界3月15日消息称，Equinor及其合作伙伴bp宣布了一项协议，将位于美国纽约布鲁克林的南布鲁克林海运终端(SBMT) 综合设施改造成一个主要的区域海上风能枢纽。

根据协议，该终端将转变为一个海上风电港口，能够为 Empire Wind 和 Beacon Wind 项目以及美国东海岸不断发展的海上工业提供大型、复杂的海上风电技术组件。

该协议由终端运营商可持续南布鲁克林海运终端(SSBMT)和纽约市经济发展公司(NYCEDC)共同签署。

美国东海岸的海上风电项目是加速可再生能源盈利增长的关键基石，而Equinor的雄心是到2030年实现可再生能源装机容量达到12吉瓦 - 16吉瓦。

Equinor 和 bp 将在 SBMT 建立运营和维护 (O&M) 枢纽和集装区，总投资为 2 亿美元至 2.5 亿美元用于基础设施升级，同时还将 SBMT 发展为低排放设施。该港口将成为 Equinor 和 bp 的 Empire Wind 和 Beacon Wind 项目的中转设施，这些项目将提供 3.3 吉瓦的能源——足以为纽约近 200 万户家庭供电——并成为该地区未来海上风力项目的首选目的地。

该项目将为日落公园滨水区注入来自新可再生能源经济的大量投资，创造新的就业机会，并为社区提供经济刺激。预计Equinor和bp在SBMT的活动每年将为该地区提供超过1000个工作岗位。

Equinor Wind美国公司总裁Siri Espedal kindm表示：“这项协议标志着我们向纽约州承诺的重大一步，即提供可再生能源，并在创造持久就业的同时激发新的经济活动。”



◆ 挪威计划在不来梅港建德国首个碳转运中心

据气体世界网2022年3月17日报道，挪威能源公司二氧化碳管理公司 (CO2M)将在德国不来梅港市建立一个二氧化碳(CO2)转运中心，用于利用或储存捕获的二氧化碳，这是德国首个此类设施。

这个项目旨在减少水泥、混凝土、化工、钢铁和废物管理等难以减少排放行业的碳排放。

为了实现2015年《巴黎协定》碳捕获和利用设定的目标，必须扩大碳捕获、利用和储存(CCUS)技术的规模。

在与不来梅港市签署合作意向书后，CO2M将使用新的二氧化碳转运中心来储存从工业场所收集的液化形式的二氧化碳，回收或装载到船上，并运送至永久储存设施。

不来梅港市的位置为这个新建CO2转运中心提供德国工业运营和欧洲计划中的各种海上二氧化碳储存设施提供直接连接。

在评论这一发展时，CO2M董事总经理Torsten Porwol博士说：“这一提议是无与伦比的，因为德国没有二氧化碳储存设施。”

由于规划、审批和建设仍处于初期阶段，CO2M透露，这个终端将在“几年内”开始运营。

为了促进发展，CO2M表示，目前对合作持开放态度，并寻求感兴趣的工业公司投资。

不来梅港总经理Robert Howe表示，对于脱碳而言，港口是“不可或缺的”基石，他

补充说：“不来梅港正在以各种方式准备胜任这一角色，并及时发挥作用。” 

■ 意大利

◆ 埃尼集团出售发电业务部门49%的股份

据世界能源3月16日消息：石油和天然气公司埃尼集团宣布同意出售其发电业务部门Enipower 49%的股份。

Enipower是意大利第二大电力生产商，拥有六家天然气工厂，总发电能力近5吉瓦。

这家意大利能源巨头没有透露与这家管理着600亿美元(460亿英镑)资产的全球投资公司达成的协议的财务细节。

埃尼首席财务官Francesco Gattei表示：“这笔交易是埃尼提升资产、释放新资源用于能源转型战略的一部分。”

埃尼补充称，它仍将控制Enipower的运营。 

◆ 意大利伊博姆与Aker BP签订海上钻井协议

据离岸工程网站3月17日消息，挪威石油和天然气公司Aker BP已授予意大利伊博姆公司一份价值3.25亿美元的海上钻井合同。

伊博姆周四表示，根据为期三年的合同，将由Scarabeo 8半潜式钻机进行的作业将于2022年第四季度末开始，届时该钻机目前参与的工程将终止。

Scarabeo 8是伊博姆半潜式钻机，能够在恶劣环境下工作，这是一个双井架深水装置，带有动态定位系统，并具有增强的系泊能力。

伊博姆表示，该合同还包括两次为期一年的延期选择，并包含潜在的好处，其中包括绩效奖金计划和从第三年起对市场利率进行利率调整的机制。

伊博姆表示：“公司之前曾在2018年与Aker BP成功合作。这项新的长期合同进一步巩固了与这家挪威公司的合作，还包括使用创新解决方案来提供更加高效、安全和环保的运营。” 

◆ 意大利ERG将斥资30亿美元扩大在欧洲业务

据油气新闻网3月15日报道，意大利可再生能源集团ERG已承诺在2026年前投入29亿欧元（31.9亿美元），以扩大其在欧洲的业务规模，并将收入提高40%。

这家意大利最大的风电运营商表示，其目标是欧洲约10个市场，到2026年，其一半的核心利润将来自海外。

在此期间，这家总部位于热那亚的集团将新增2.2吉瓦的绿色发电能力，其中近一半将来自其已拨款14亿欧元的收购。

该公司表示，新产能的三分之一将来自太阳能，并补充称，该公司还计划在储能、浮动风能和绿色氢领域开发新的业务线。

由Garrone家族控制的ERG，在将重点转向可再生能源之前，其曾经是意大利领先的炼油商之一。

该集团将股息支付从每股0.75欧元提高到0.9欧元，并表示计划通过招标和购电协议将85%-90%的核心收益半监管或担保。

■ 丹麦

◆ 维斯塔斯获得爱沙尼亚首个风电项目

据能源世界3月15日消息称，维斯塔斯公司从Enefit Green AS子公司Enefit Wind Purtse获得了一份21兆瓦的订单，用于在爱沙尼亚的Purtse风力项目，这代表维斯塔斯公司进入爱沙尼亚的市场。该订单也是维斯塔斯与Enefit Green的首次合作。

该订单包括在穀高82米处安装5台V136-4.2MW涡轮机的供应和安装。维斯塔斯还将根据一份30年主动输出管理5000 (AOM 5000)服务协议，为涡轮机提供服务。

维斯塔斯公司北欧和中欧地区西北销售副总裁Juan Furones说：“我们很高兴进入爱沙尼亚的风电市场，并在Purtse风电项目中与Enefit Green建立新的合作伙伴关系，因为维斯塔斯继续通过我们的产品组合将我们的产品扩展到新的地区。我们的V136-4.2 MW技术已被证明是Purtse项目的最佳匹配，我们致力于安全、按时交付该项目，以启动爱沙尼亚必要的风能转型。Enefit Green与我们签订了一份30年的全面服务协议，因此，与此同时，我们很高兴能够在爱沙尼亚建立长期的服务足迹。”

Enefit Wind Putse 监事会主席 Aavo Kärmas 表示：“Putse 风电场将是多年来在爱沙尼亚建造的第一个大型风电场，它证实了可以快速建设新的可再生能源产能。爱沙尼亚最强大和最现代化的风力涡轮机将在Purtse开始发电，可靠的安装合作伙伴确保该电场按时完成，并在爱沙尼亚的整个工作周期内为爱沙尼亚提供重要的环保能源。”

Purtse 风电项目的交付预计将于2023年第一季度开始，而调试计划于2023年1月开始。

Enefit Green于2021年3月从Raunistal手中收购了Purtse风电场的开发项目，并做出最终投资决定，于2022年1月开工建设。

◆ 马士基与6家能源公司合作以启动绿色燃料

据能源网3月11日哥本哈根报道，全球最大的石油消费商之一的A. P. 穆勒-马士基集团（A. P. Moller Maersk A/S）与六家能源公司合作，以启动绿色甲醇市场，帮助这家航运巨头摆脱化石燃料。

这家总部位于哥本哈根的公司周四表示，到2025年底，马士基每年将能够购买至少73万吨甲醇。这相当于其目前石油使用量的大约3.5%，远高于目前全球约3万吨的甲醇产量。

这一合作关系将有助于解决马士基所说的困扰绿色燃料市场的“鸡和蛋的问题”：由于目前需求很少，很少有能源公司生产绿色甲醇，而船东则不愿意建造绿色船舶，因为燃料市场太小。

马士基船队负责人Henriette Hallberg Thygesen在一份声明中表示：“为了向去碳化过渡，我们需要显著而及时地加快绿色燃料的生产。”这些伙伴关系是一个“重要的里程碑”。

马士基是世界上拥有船舶的最大航运公司，其目标是在2040年实现碳中和，其中包括自身和间接排放。它已将绿色甲醇确定为最可行的航运脱碳燃料之一，该燃料约占全球排放量的3%。

马士基表示，该公司正在建造12艘大型绿色集装箱船，每年73万吨绿色甲醇的订单将足以为这些船提供动力。

这些能源公司的业务遍布各大洲，为这种燃料提供一个全球网络，预计2025年后将加快生产。它们分别是丹麦公司Orsted A/S和欧洲能源，美国的WasteFuel和瑞士的Proman等。

马士基首席执行官索伦·斯库（Soren Skou）表示，航运业可以负担得起向使用甲醇或氨的船舶过渡的费用，这一转变估计会增加10%-12%的运输成本。该公司每年消耗约1100万吨海洋石油，大致相当于世界上一天生产的所有石油。

■ 比利时

◆ 索尔维拟拆分为两家独立公司

3月15日，比利时化工巨头索尔维宣布，该公司将拆分为两家独立的上市公司

电话：010-63716716

邮箱：1950153509@qq.com

EssentialCo和SpecialtyCo。两家公司的董事会成员、管理团队以及正式命名都将于日后公布。索尔维计划于拆分完成前，向投资者报告SpecialtyCo和EssentialCo两家公司的策略。交易计划于2023年下半年完成。

其中，EssentialCo将包括领先的单一技术业务，如纯碱及衍生物、过氧化物、白炭黑和消费化学品，以及高性能织物及工业服务。这些业务目前归属于索尔维的化学品业务和特种化学品业务，在2021年共创造了约41亿欧元的净销售额。SpecialtyCo将包括公司目前材料板块的业务，包括其高增长高利润的特种聚合物、高性能复合材料，以及解决方案板块的大部分业务，包括消费及工业专用化学品、技术解决方案、香料及功能化学品以及石油和天然气。这些业务在2021年合计创造了约60亿欧元的净销售额。

索尔维方面表示，公司拆分计划完成后将造就两家强大的行业领袖公司。它们将具备更强的战略和财务灵活性，聚焦于各自的业务模式、市场及股东偏好。EssentialCo将为众多具有吸引力和稳健的终端市场提供技术支撑。该公司将加速天然纯碱和碳酸氢钠业务的增长，专注于亚太地区业务增长，进一步扩大其在过氧化物这一整合市场中的领导地位。还将加速其从纯碱业务的能源转型，以在2050年前实现碳中和方面发挥关键作用。

SpecialtyCo的定位为具有加速增长潜力的特种化学品领导者。据称，该公司将提供创新的增值解决方案，以支持更可持续的世界，创造高于市场的增长和强劲回报。SpecialtyCo将由材料、消费化学品与资源两个业务部门组成：材料部门是先进材料的行业领导者，拥有基于高性能聚合物和碳纤维复合材料技术的独特专利材料组合。消费化学品与资源由目前索尔维解决方案板块内的业务组成，专注于提供更自然和可持续特种成分解决方案。

索尔维方面表示，两家公司将采用各自量身定制的资本结构，这将为它们各自的价值创造目标提供最佳支持。SpecialtyCo将致力于得到稳定的投资级评级。EssentialCo将继承审慎的财务政策。根据拆分计划，索尔维股东将继续持有现在的索尔维股票，这些股票也将继续在布鲁塞尔和巴黎泛欧交易所交易。

■ 西班牙

◆ 西班牙汽油价格连续六周创下历史新高

当地时间3月10日，国际市场原油价格不断上涨，西班牙的汽油和柴油价格大幅上涨。欧盟当地时间10日发布的数据显示，本周西班牙95号汽油平均价格达到每升1.680欧元，汽油价格连续第六周创下历史新高；本周西班牙柴油平均价格达到每升1.581欧元，同样创下有记录以来的历史新高。

受到通货膨胀等因素的影响，西班牙的汽油和柴油价格相比于2021年同期均上涨了

30%左右，自2021年12月20日以来，西班牙的汽油和柴油价格一直处于上涨趋势。

◆ 西班牙在马略卡岛建立首座工业可再生氢工厂

据氢能网3月17日消息称，西班牙副总统特蕾莎·里贝拉(Teresa Ribera)在略塞塔参加了新设施的落成仪式。

该项目由Enagás和ACCIONA Energía领导，IDAE和CEMEX也是参与者。

工业可再生氢工厂于2021年12月首次生产氢气。这是马略卡岛绿色氢能项目的成果。这将是西班牙成为南欧绿色氢气枢纽的更广泛努力的一个有意义的组成部分。它也是欧洲绿色Hyland项目的一部分，并成为首个由欧洲资助的地中海国家可再生能源氢气项目。

◆ HAM在西班牙新建两个液化天然气站

据世界天然气3月11日消息：液化天然气(LNG)服务站开发商HAM集团在西班牙开设了两个服务站。

其中一个位于萨拉曼卡(Salamanca)的液化天然气站全天候运行，拥有一个60立方米的储罐，一个用于液化天然气的水下泵，以及两个用于卡车和重型车辆的创新液化天然气加气点。另一个是位于塞维利亚Dos Hermanas的移动设备，也可以为卡车和重型车辆加注液化天然气。

移动单元还包含一个热电联产系统，该系统能够在需求高时为该单元供电。

这两个设施都设有支付终端，可以接受任何借记卡或信用卡，以及专业人士使用的HAM卡。

这些新加油站是HAM目前在西班牙和欧洲主要航线上的90多个加油点网络的补充。

天然气的二氧化碳排放量比燃料油少30%，比煤炭少45%，被认为是最清洁的化石燃料，液化后的天然气可能是能源转型的关键一步。

■ 瑞典

◆ Northvolt北德建电池超级工厂

近日，瑞典电池制造商Northvolt宣布，该公司将在德国北部石勒苏益格—荷尔斯泰因州的海德市建造一座60吉瓦规模电池工厂“Northvolt Drei”。该工厂将是该公司第三座电池工厂，也是瑞典以外的第一个生产设施。项目耗资约40亿欧元。

Northvolt首席执行官Peter Carlsson表示，石勒苏益格—荷尔斯泰因地理位置优越，拥有丰富的可再生能源供应，且拥有高素质人才，有助于该公司生产高度环保的汽车电池。该决定也受到该城市靠近大都市汉堡的影响。工厂选址也获得了德国联邦外贸与投资署的帮助。

据德国《商报》报道，德国是欧洲领先的电动汽车电池生产地，现有和计划中的设施产能为485吉瓦时。最近在德国建造或计划生产设施的其他公司包括宁德时代、蜂巢能源科技、PSA集团和特斯拉。

■ 希腊

◆ 希腊能源Energean与以色列最大买家签署天然气供应协议

据世界天然气网3月15日消息，在伦敦上市的勘探与生产公司Energean与以色列最大的天然气买家以色列电力公司（IEC）签署了天然气供应协议，这标志着其以色列天然气业务发展又进一步。

因此，以色列电力公司现在将有权从Energean油气田购买天然气。该协议是在Energean运营的Karish气田与以色列国家天然气管道（INGL）连接之后所达成，这是促进以色列近海油田开发准备就绪的一个重要里程碑。

Energean周一宣布与以色列电力公司达成协议时表示，天然气价格将在每个购买时期确定，购买量当日确定。从Karish的首次天然气生产开始，该协议的初始有效期为一年，可选择延长，但须经双方批准。

据Energean称，这是该公司第一份此类协议，代表着该公司在以色列天然气市场地位发展的重要一步。该协议将优化Energean的天然气销售组合，并确保其FPSO产能的充分利用。

■ 哈萨克斯坦

◆ 哈萨克斯坦石油产量同比增长14%

据俄罗斯油气网3月13日消息称，哈萨克斯坦1月份的原油产量为670万吨，较上年同期增长14.2%。

按地区划分，产量最大的是该国油气储量丰富的阿特劳地区——460万吨，同比增长

23.4%。在阿特劳之后，有曼吉斯套地区为140万吨，还有阿克特布地区为39.55万吨。

2021年1月至12月，这些企业总共生产了7370万吨原油。

根据 Worldometers 数据，哈萨克斯坦在2022年的石油日产量在127个国家中排名第18位。排名靠前的是美国、沙特阿拉伯等。

在独联体国家中，哈萨克斯坦排名第二。阿塞拜疆的石油产量为8.435亿桶，土库曼斯坦为2.664亿桶，乌兹别克斯坦为7150万桶，白俄罗斯为3260万桶，吉尔吉斯斯坦为97.2万桶，塔吉克斯坦为17.3万桶。

石油和天然气是哈萨克斯坦的主要出口产品之一。在此期间，该国出口了6570万吨原油，价值311亿美元。只有13.16万吨原油出口到独联体地区。

另向其他国家出口6560万吨原油，价值310亿美元。意大利、荷兰、法国和土耳其是哈萨克斯坦石油的最大进口国。

■ 印尼

◆ 印尼国油、PT Pupuk Indonesia 和三菱开发氢和氨业务

据烃加工新闻3月8日消息称，印尼国家石油公司、PT Pupuk Indonesia 和三菱公司已同意在印度尼西亚开发绿色氢和绿色氨价值链以及碳捕获利用和储存（CCUS）业务。该协议符合政府到2030年减排29%的目标。

该合作协议于2022年3月2日星期三在日本雅加达由印尼国家石油公司的战略、投资组合和业务发展总监Iman Rachman、PT Pupuk Indonesia的投资组合和业务发展总监Jamsaton Nababan和三菱公司的印度尼西亚代表Takuji Konzo签署。

出席此次合作签署的有BUMN I副部长Pahala N. Mansury、国有企业部能源、石油和天然气工业助理副部长Abdi Mustakim和国有企业部食品和化肥工业助理副部长Zuryati Simbolon。

印尼国有企业副部长I Pahala Nugraha Mansury在讲话中表示，印尼国家石油公司、Pupuk Indonesia和三菱之间的谅解备忘录(MoU)是未来合作的第一步。这份谅解备忘录也是由PT perusahaan Listrik Negara、印尼国家石油公司和Pupuk Indonesia先前达成并启动的绿色产业集群任务的一部分。

Pahala强调，在将于明年10月举行的G20轮值主席国活动中，印尼政府和国有企业希望向世界展示正在进行的能源转型的成功，其中一项转型是提前从燃煤电厂退役。然而，

所有这一切都可以通过国家和私营部门之间的强有力合作和协同作用来实现。

印尼国家石油公司战略、投资组合和业务发展总监 Iman Rachman 代表印尼国家石油公司总裁在场时表示，随着公司之间的谅解备忘录的签署，希望短期和长期的合作将很快实现，都将大力支持实现国家目标。

Iman表示，根据政府的脱碳项目，印尼国家石油公司与CCUS合作开发蓝/绿氢、蓝/绿氨，并在PLTU促进Pupuk Indonesia的合成氨生产和联合燃烧。

NRE工厂生产的绿色氢将用于生产绿色氨。同时，采用碳排放处理设施的低碳发电机生产的蓝氢将用于生产绿色氨，可用于PLTU的氨共燃。

◆ 印尼普青循环锂电池回收与资源化项目正式开工

近日，由中化二建承建的印尼普青循环锂电池回收与资源化项目正式开工。该项目位于印尼中苏拉威西省青山工业园区，中化二建承建项目全部土建、钢结构、安装及电仪工程，计划于今年年底建成投产。该项目是中化二建在印尼市场承揽的又一项工程，为进一步壮大印尼市场奠定了基础。

■ 沙特阿拉伯

◆ 沙特阿拉伯2021年第四季度经济增长1.6%

据彭博社3月16日消息，沙特阿拉伯2021年第四季度的国内生产总值与前三个月相比增长了1.6%，因为高油价帮助该国从疫情的影响中恢复过来。

按年度计算，非石油行业增速达到5.1%，整体经济增长6.7%。这些数字与上个月公布的初步估计相符。

随着石油迷反弹，沙特经济增长保持在近十年来的高位。

◆ 沙特阿美授予斯伦贝谢大型天然气钻井项目

据世界石油2022年3月15日报道，全球领先的油田技术服务公司斯伦贝谢公司3月15日宣布，该公司从沙特阿拉伯国家石油公司（沙特阿美）获得了一项大型合同，根据合同，斯伦贝谢公司将在一个天然气钻井项目中向沙特阿美提供综合钻井和井建设服务。

这个综合项目范围包括钻机与技术和服务，包括钻头、随钻测量(MWD)和随钻测井(LWD)、钻井液、固井和完井。斯伦贝谢公司将利用数字解决方案来提高钻井综合性能，包括DrillOps*目标井交付解决方案，该解决方案使用数据分析、学习系统和自动化来执行数字井计划，提高钻井效率、一致性和性能。

斯伦贝谢公司中东和北非地区总裁塔里克·里茨克表示：“这份合同是斯伦贝谢公司与沙特阿美合作的延续。通过我们忠诚的团队、差异化的技术和综合钻井和井建设服务，我们将与沙特阿美在交付油井方面密切合作，并建立新的性能基准。”

这份大型合同是斯伦贝谢公司在中东地区气井开发中所采用的适合盆地的技术和领域专业知识的重要认可。

◆ ACWA Power 获得沙特阿拉伯太阳能项目

据能源全球3月11日消息称，一家发电、淡化水和绿色氢工厂的开发商、投资者和运营商 ACWA Power 与主要买家沙特电力采购公司 (SPPC) 签署了一份电力购买协议 (PPA)，在沙特阿拉伯阿尔卡西姆省的阿尔拉斯开发一个700兆瓦的太阳能光伏(PV)独立发电厂(IPP)。该协议是在沙特能源部长萨勒曼亲王殿下的见证下签署的。

根据协议条款，ACWA Power将向SPPC出售该项目产生的能源，期限为25年。Ar Rass 价值 4.5 亿美元（17 亿沙特里亚尔），是沙特阿拉伯国家可再生能源计划(NREP)迄今为止招标的最大光伏项目之一，ACWA Power已指定为该项目交付总计58.7吉瓦目标的70%。

ACWA Power 将持有该设施 40.1% 的股份，PIF投资组合公司全资拥有的水电控股公司(Badeel)将持有20%的股份，中国国家电力投资公司将持有39.9%的股份。该项目全面投入使用后，将为沙特阿拉伯中部约13.2万户家庭提供电力。

在签字仪式上，能源部长宣布，能源部门的目标是启动几个可再生能源项目，在2022年至2023年期间生产大约1.5万兆瓦的清洁能源，以实现能源结构多样化，并实现其指定目标。Ar Rass IPP 预计将于2022年第四季度完成财务结算。

■ 阿联酋

◆ Adnoc签署6.58亿美元的固井服务交易协议

据阿拉伯贸易3月17日消息，阿布扎比国家石油公司(Adnoc)今天宣布，将授予价值6.58亿美元（24亿迪拉姆）的固井服务框架协议，该公司将继续投资，以实现钻井增长并扩大其原油生产能力。

经过竞争性招标，框架协议被授予哈里伯顿全球有限公司阿布扎比、贝克中东、阿联酋西部油井钻井和维护公司、NESR能源服务公司和Emjel油田服务公司。

固井是油气井钻井和完井的重要步骤。它涉及将水泥浆、添加剂和水混合在一起，并在岩层和井套管之间泵送混合物，以保护和密封井筒。

这些协议涵盖Adnoc的陆上和海上油田，为期五年，可选择再延长两年。Adnoc表示，

在协议期间，根据Adnoc的国内价值计划，超过65%的资金可能会回流到阿拉伯联合酋长国经济。

此外，它还表示，成功的公司将为阿联酋国民创造技术就业机会，这些公司还将努力寻找当地的制造业机会。

Adnoc上游执行董事Yaser Saeed Almazrouei表示：“固井服务协议资金将支持Adnoc钻井活动的持续扩张，因为我们提高了产能，巩固了我们作为世界上一些碳效率最高的桶的可靠全球供应商的地位。根据阿联酋领导层的明智指示，作为我们战略的一部分，我们优先考虑国内价值，这些奖项将为阿联酋国民提供职业生涯并为私营部门提供新机会，直接支持阿联酋50年原则的目标。”

该合同将使Adnoc能够节省数亿美元的成本。作为其2030年战略的一个组成部分，Adnoc正在优化其采购战略，以反映市场动态，重点是与优化数量的供应商签订长期合同，以极具竞争力的价格提供稳定可靠的交付。

自2021年11月起将Adnoc的钻井相关框架协议和采购金额总值超过85亿美元（312亿迪拉姆）。将支持Adnoc在2030年前将其原油产能提高至每天500万桶（mmbpd），并推动阿联酋天然气自给自足。

■ 日本

◆ 日本2月份LNG进口量下降12%

据世界天然气3月16日消息：根据日本财务省公布的数据，日本2月份液化天然气进口量为710万吨，同比下降11.9%。然而，进口环比增长4.7%。

日本上个月出货量为6762.2亿日元(57.2亿美元)，同比增长65.3%。2021年，日本进口量为7431万吨，同比下降约0.2%。

◆ 日本2月化学品出口增长19.8%

据ICIS网站3月16日消息：周三的官方数据显示，日本2月份的化学品出口同比增长19.8%，达到9134亿日元，支撑了海外发货量的整体增长。

日本财政部在一份声明中表示，2月份有机化学品出口同比增长32.3%，至1797亿日元。塑料材料的出货量增长17.4%，至2547亿日元。

以数量计，2月份塑料材料的出口量为479071吨，同比增长4.5%。

2月日本的总出口同比增长19.1%，达到7.19万亿日元，进口增长34%，至7.86万亿日

元。

这导致2月份的贸易逆差约为6700亿日元，去年同期为1759亿日元。

2月份对美国的发货量增长了16%。

◆ 三菱和丰田将联合研究以生物乙醇为原料生产乙烯丙烯

据ICIS-MRC网站3月17日莫斯科报道，据《印度化学新闻》报道，三菱化学公司（MCC）和丰田通商株式会社（Toyota Tsusho Corporation）已开始联合考虑以生物乙醇为原料生产和销售乙烯、丙烯及其衍生物，目标是在2025年开始运营。

为了实现可持续的循环型社会，对塑料的再利用和回收的需求越来越大。也有强烈的期望通过使用植物衍生材料实现可持续的生命周期。

MCC和丰田通商正致力于各种回收工艺的商业化，旨在通过将源自化石燃料的原材料转换为源自植物的材料来实现循环型社会。

为了使一系列产品更具可持续性，包括在包装/容器和卫生用品中通常难以收集和回收的产品，两家公司都决定研究如何将乙烯、丙烯及其由植物衍生原材料制成的衍生生物的制造和销售商业化。

MCC和丰田通商将评估以生物乙醇为原料的100%植物源乙烯（生物乙烯）及其衍生物的生产，以及以生物乙烯为原料的日本首个植物源丙烯（生物丙烯）及其衍生物的生产 and 销售。

两家公司将调查生物乙烯、生物丙烯及其衍生物的市场需求，并进行具体的可行性评估，目标是到2025年实现商业化。

◆ 6家公司联手建造日本首艘甲醇燃料油轮

据世界天然气网3月11日消息，六家日本公司决定结成战略联盟，旨在通过开发日本第一艘甲醇燃料油轮来减少环境影响。

该联盟的合作伙伴包括航运公司商船三井（MOL）、海运服务公司MOL Coastal、Tabuchi Kaiun、海运服务提供商Niihama Kaiun、造船和修船服务提供商Murakami Hide以及船舶发动机制造商阪神柴油机公司。

据了解，新造船计划于2024年交付。

该船舶开发项目被选中，通过日本经济产业省（METI）和国土、基础设施、交通和旅游部（MLIT）获得公共资金。

该资金通过引入软件方面的措施（如船舶运行规划和货物装卸操作优化）以及基于硬件的步骤（如节能船舶设计）来补贴开展示范项目所需的成本，以优化整体运输，高

效推进系统，以及增强货物装卸操作的系统和设备。

与使用常规燃油的船舶相比，甲醇可减少高达99%的二氧化硫、高达95%的颗粒物（PM）、高达80%的氮氧化物和高达15%的二氧化碳排放量，而传统燃油目前是船舶的主要燃料。甲醇作为燃料具有优异的性能，因为它在常温和常压下为液体。

据两家公司称，甲醇燃料作为一种环境友好型燃料已被更广泛地引入远洋船舶，包括四艘MOL操作的船舶，但这将是第一艘以甲醇为燃料的国内船舶。

此外，甲醇可以以二氧化碳和氢气为原料生产。因此在未来，可以通过利用二氧化碳捕获和运输业务合成氢气来生产甲醇，氢气使用来自可再生资源的电力，如海上风力发电和波浪发电。这些公司解释称，如果这种甲醇可以用作燃料，就可以建立一种环境循环型商业模式，从而减少二氧化碳净排放。

六家公司将各自协调各自在技术、专业知识和网络方面的优势，以实现脱碳。

◆ 吉诺玛蒂卡与日本旭化成合作开发可再生尼龙

据烃加工3月15日消息称，吉诺玛蒂卡和日本旭化成宣布建立战略合作伙伴关系，将由吉诺玛蒂卡的生物基六亚甲基二胺（HMD）构件制成的可再生资源尼龙 6,6 商业化。旭化成希望通过这种合作伙伴关系来支持其目标，即在基于植物基HMD的基础上，为汽车和电子行业提供更可持续的尼龙6,6，并加速实现其企业可持续发展目标。

HMD是尼龙6,6(也称为聚酰胺6,6)和多种其他类型尼龙的关键成分，全球市场为200万吨/年。传统的 HMD 由化石燃料制成，例如原油或天然气。采用吉诺玛蒂卡技术制造的可再生 HMD 源自可再生原料，例如植物糖，可以提高由它制成的许多材料的可持续性。

基于吉诺玛蒂卡最近宣布的成功生产大量植物性 HMD 的突破性进展，旭化成打算应用 GENO HMD 工艺技术，为高温汽车零部件、电子产品或生产安全气囊的纱线等产品制造更可持续的材料。利用旭化成开发成功尼龙应用的经验，旭化成将优先获得早期可再生来源的 HMD 并进行尼龙应用测试。旭化成预计将获得吉诺玛蒂卡的 GENO HMD 工艺技术的许可，以将生物基尼龙 6,6 商业化。

吉诺玛蒂卡首席执行官 Christophe Schilling 表示：“正如可持续能源转型正在彻底改变我们的生活方式一样，我们正处于可持续材料转型的开端，这将彻底改造我们每天使用的产品和它们的来源。”

吉诺玛蒂卡开发完整、集成的工艺和制造工厂设计，利用生物技术、发酵和可再生原料来制造具有较低碳足迹的广泛使用的成分和材料。旭化成希望吉诺玛蒂卡的创新能够帮助公司实现到 2050 年实现碳中和的目标。

■ 韩国

◆ 韩汽油价格连续八周上涨 全国均价突破每升1900韩元

中新网3月14日电 据韩媒报道，受地缘紧张局势的影响，国际油价骤涨，韩国国内汽油售价也随之连续八周上涨。

韩国石油公社油价信息服务网站Opinet的数据显示，3月第二周加油站汽油售价较前一周上涨97.6韩元，达1861.6韩元/升。一周平均价格虽然未超过1900韩元，但是后半周首尔地区的价格超过2000韩元(约合人民币10.27元)/升、全国超过1900韩元/升。这是全国汽油价格自2013年10月第三周以来，时隔八年五个月再次突破1900韩元。

报道称，韩国进口原油价格的基准——迪拜油价本周达122.8美元/桶，较前一周上涨16.6美元。尽管进入本周国际油价有所回调，但是反映到国内油价至少需要2-3周的时间，预计韩国国内油价将继续上涨。

报道指出，韩国国内汽油价格自21年11月中旬燃油税下调措施实施后连续九周下跌，今年初重新反弹。尤其是最近受地缘局势的影响，国际油价大幅上涨，国内汽油价格涨幅进一步扩大，上周起已超过去年11月11日燃油税下调措施实施前的平均价格1810韩元。

据悉，韩国政府决定，若油价持续走高，燃油税下调20%的措施将延长至7月底，并考虑扩大下调幅度。

◆ 韩国三星物产财团赢得LNG发电厂合同

据天然气加工网站3月15日报道：越南机械安装公司在一份声明中表示，韩国三星物产和越南机械安装公司组成的一个财团赢得了一份价值9.40亿美元的合同，建造越南第一座液化天然气发电厂。

声明称，根据越南国家石油天然气公司周一签署的EPC合同，该财团将在东奈省建设总容量为1500兆瓦的Nhon Trach 3和Nhon Trach 4电厂。

越南目前大部分电力来自煤炭，该国正在起草一项新的国家电力发展计划，其中包括22座液化天然气发电厂。

越南机械安装公司表示，Nhon Trach 3和Nhon Trach 4将使用通用电气生产的涡轮机，并指出这些工厂应在2024-2025年之间开始商业发电。

越南国家石油天然气公司上周表示，计划在2022年第四季度试运行该国第一个液化天然气终端，该终端将向两座发电厂供应进口液化天然气。

■ 马来西亚

◆ 马国油与ENEOS合作进行首个商业规模氢制MCH项目

据安迅思能源3月14日消息称，马来西亚国家石油氢能源公司和 ENEOS公司签署了一份联合可行性研究协议（JFSA），以推进商业氢气生产和转化项目的研究。

马来西亚国家石油公司表示，根据 JFSA，双方将进行详细的技术和商业可行性研究，以从 马来西亚国家石油公司现有设施生产低碳氢，从新的水力电解槽设施生产绿色氢，以及氢转化转化为甲基环己烷（MCH）。

该公司在一份声明中表示：“该协议是去年8月签署的长期谅解备忘录的一部分，该备忘录旨在马来西亚和日本之间发展清洁氢供应链。”

根据这份声明，到2027年，这些设施的总氢气生产和转换能力预计将达到每年5万吨，以MCH的形式出口到日本，在日本，清洁的氢气将通过ENEOS的炼油厂分配到日本的工业。

通过 ENEOS，氢制 MCH 项目被日本政府选为绿色创新基金项目之一，这证明了该项目的可行性和竞争力，这是新兴清洁氢供应链发展的关键方面。这2万亿日元的资金用于支持绿色研发项目以及设施开发，以推动日本雄心勃勃的脱碳计划，其中包括到2030年实现每年300万吨清洁氢需求的目标。

马来西亚国家石油公司和 ENEOS 也在国内外探索其他氢能项目和技术机会。马来西亚国家石油公司表示，自 2020 年以来，该公司已与国际和国内的几家企业建立了战略合作伙伴关系，以扩大其氢气生产能力和输送网络，覆盖低碳和绿色氢气。

■ 越南

◆ 越南计划新建第三座炼油厂

据烃加工网站3月16日报道：越南正寻求建设第三座炼油厂，以满足国内消费需求，因为该国正面临供应短缺和能源价格飙升的问题。

该工厂将位于越南头顿市南部，设计产能为1000万立方米（350万吨/年）。

越南国家石油公司正在起草投资程序，计划在今年10月前完成。

据政府称，越南的两座炼油厂分别于2009年和2018年投入运营，但都只能满足国内需求的70%左右。

有了这座新工厂，越南的原油总产能将达到2300万立方米，预计足以满足国内使用。

目前的原油勘探仅满足国内石油生产原料的50%。

由于股东在原油采购融资问题上存在分歧，这个东南亚国家正面临汽油短缺，不得不动用其燃料储备，因为其最大的炼油厂在1月份减产。

官方数据显示，越南前两个月进口石油产品135万立方米，较平均每月50万立方米大幅增加。

■ 澳大利亚

◆ 桑托斯：Bayu-Undan CCS项目进入FEED阶段

据世界天然气网站3月9日消息，澳大利亚能源巨头桑托斯宣布称，拟议中的Bayu-Undan碳捕获和储存（CCS）项目将进入前端工程和设计（FEED）阶段。

Bayu-Undan CCS项目每年可能安全、永久地储存多达1000万吨的二氧化碳，这相当于澳大利亚每年约1.5%的碳排放量。因此，它有可能成为世界上最大的CCS项目，同时也是帮助世界实现气候目标的众多关键因素之一。

IEA的净零排放规划预计，到2050年，CCUS将增长至每年76亿吨二氧化碳，目前为4000万吨/年左右。

Bayu-Undan FEED将包括达尔文液化天然气额外二氧化碳处理能力的工程和设计。此外，它还将包括在天然气生产停止后，重新利用Bayu-Undan设施进行碳封存作业。

桑托斯正在与东帝汶监管机构ANPM合作，为Bayu-Undan CCS项目达成必要的协议和监管框架。该项目还需要东帝汶政府和澳大利亚政府之间的协议，以及澳大利亚的一些监管安排。

■ 乌干达

◆ 2025年乌干达将增加油气勘探和生产投资

据世界石油3月10日消息称，根据非洲能源商会（AEC）的2022年第一季度展望《非

洲能源状况》，随着该地区的批准活动相对增加，到 2025 年非洲的累计资本支出增加了 230 亿美元。

在这种情况下，乌干达等新兴石油和天然气生产国的新项目和绿地投资将在 2022 年及以后增加非洲的资本支出，因为非洲大陆寻求确保安全的天然气和石油供应，以满足当地需求并扩大出口。

乌干达的绿地投资将在扩大非洲石油和天然气勘探和生产方面发挥越来越大的作用，因为这个东非国家正在寻求扩大其新兴市场，以促进当地、区域和大陆层面的经济转型和能源可靠性。乌干达大约有65亿桶石油储量，其中14亿桶是经济可采的，估计有5000亿标准立方英尺天然气储量。随着尼日利亚和安哥拉等主要产油国的传统项目产量到2025年都在下降，政府寻求利用这些资源来确保可靠的石油和天然气供应，以满足当地和整个非洲的需求。

自 2000 年代初以来，乌干达在生产和基础设施发展方面的投资不足，导致该国石油和天然气市场停滞不前。然而，乌干达政府近年来采取的政策改革和各种举措吸引了大量投资，并鼓励国际石油勘探巨头的进入，以及基础设施的发展，使这个东非国家能够在2025年开始生产。

AEC执行主席NJ Ayuk说：“现在是乌干达优化投资和勘探并启动其生产引擎的时机。全球价格的不确定性和非洲的能源贫困为乌干达提供了一场完美的风暴，促进其石油和天然气市场，并成为地区和全球能源供应国。”

该国的石油和天然气储量有潜力每天生产23万桶(桶/天)，持续15年。尽管与尼日利亚和安哥拉等主要产油国相比，尼日利亚的油气产能相对较低，但它将对稳定整个非洲大陆(尤其是东非)的供应产生重大影响。

■ 中国石油

◆ 戴厚良与黑龙江省党政主要领导座谈

中国石油网消息（记者黄祺茗 陈玉强）3月12日，中国石油集团董事长、党组书记戴厚良，总经理、党组副书记侯启军在北京会见了黑龙江省委书记、省人大常委会主任许勤，省委副书记、省长胡昌升。

戴厚良感谢黑龙江省委、省政府长期以来对中国石油驻黑龙江企业的支持和帮助，简要介绍了中国石油发展历程和基本情况。他说，中国石油认真贯彻落实习近平总书记致大庆油田发现60周年贺信等重要指示批示精神，大力弘扬大庆精神铁人精神，扎实推进黑龙江地区油气勘探开发、炼化转型升级、市场供应等，全力奋进高质量发展。

希望双方继续加强沟通对接，深化油气和新能源业务合作，坚决保障国家能源安全。

许勤对中国石油给予黑龙江的大力支持表示感谢。他说，中国石油作为国有重要骨干企业，为我国石油工业和经济社会发展作出了巨大贡献。黑龙江与中国石油拥有深厚的合作基础，希望双方发挥各自优势，进一步推动页岩油勘探开发、“气化龙江”等，共同促进东北全面振兴。

黑龙江省委常委、常务副省长、省政协副主席李海涛，省委常委、秘书长徐建国，中国石油集团副总经理、党组成员焦方正、任立新参加会见。

◆ 中国石油集团党组部署开展主题教育活动

中国石油网消息（记者孙梦宇 黄祺茗）3月15日，为深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想，动员百万石油员工全力开创高质量发展新局面，以优异成绩迎接党的二十大胜利召开，集团公司党组印发《关于开展“转观念、勇担当、强管理、创一流”主题教育活动的通知》，对主题教育活动作出部署安排。

2022年主题教育活动是完整、准确、全面贯彻新发展理念，推进高质量发展的实践举措，是实现企业发展战略目标的路径抓手。今年主题教育活动与2020年、2021年主题教育活动一脉相承、一以贯之，又与时偕行、接续拓展。今年把“强管理”作为主题教育活动重要内容，就是结合对标世界一流管理提升行动、创建示范行动，聚焦价值创造，突出质效双增，打牢高质量发展根基；就是把精益管理作为永恒追求，深入实施坚持依法合规治企兴企方略，防范各类风险，不断提升管理科学化、规范化、法治化水平。

《通知》指出，转观念是全面加强管理、开创高质量发展的思想先导，要持续在“七个牢固树立、七个持续强化、七个坚决克服”上发力，把广大干部员工思想和行动统一到高质量发展上来。勇担当是推进管理提升、开创高质量发展新局面的行动彰显，要坚持问题导向、坚持事不避难，以刀刃向内的勇气、自我革命的态度，高标准开展管理提升行动。强管理是夯实企业根基、开创高质量发展新局面的重大举措，突出战略战术执行力提升，强化对标管理，推进提质增效价值创造行动，坚持低成本发展，突出依法治企合规管理，强化基础管理，不断增强战斗力、执行力。创一流是实施精益管理、开创高质量发展新局面的奋斗目标，锚定建设基业长青的世界一流企业目标，在各自领域和岗位打造一流的业绩、一流的管理、一流的技术、一流的人才、一流的品牌。

《通知》要求，要紧扣集团公司2022年工作会议部署要求，聚焦全面从严管理，突出精益管理落实落地，重点抓好深入学习、统一思想，层层宣讲、广泛讨论，对标对表、查摆问题，制定方案、整改提升，全员行动、岗位实践等五项工作。今年主题教育活动覆盖全员、贯穿全年，在集团公司年中领导干部会议前集中开展，下半年巩固深化。各级党组织要精心组织，加强组织领导，注重示范引领，广泛发动群众，加强宣传引导，确保主题教育活动取得实效。

◆ 中国石油集团召开标准化委员会第十四次会议

焦方正强调：以“一流标准”支撑一流企业建设

中国石油网消息（记者朱钊 黄祺茗 特约记者汪威）3月16日，集团公司标准化委员会第十四次会议以视频方式召开，深入学习贯彻《国家标准化发展纲要》，认真落实集团公司工作会议精神，总结回顾2021年集团公司标准化工作，研究部署2022年重点任务。集团公司党组成员、副总经理、标准化委员会主任焦方正出席会议并强调，要全面提高标准化工作水平，开创标准化工作新局面，为集团公司奋进高质量发展、建设基业长青的世界一流企业提供标准支撑。

焦方正指出，2021年，集团公司广大标准化工作者克服疫情造成的不利影响，主导和参与制定发布了一批重要的国家、行业标准，积极拓展标准化工作领域，强化国际标准化管理，企业标准化发展的基础不断夯实，标准化创新能力进一步提升，标准化主导地位更加稳固，标准化“走出去”步伐持续加快，实现了“十四五”良好开局。

焦方正指出，去年10月发布的《国家标准化发展纲要》描绘了新时期标准化发展的宏伟蓝图，为做好标准化工作指明了方向，要充分认识其实施的重大意义，准确把握其深刻内涵，精准理解重点任务，并推动全面贯彻落实。

针对2022年标准化重点工作，焦方正提出三个方面要求。一是坚持系统谋划，深入推进标准体系建设，处理好不同层级标准之间、企业标准与规章制度、综合性标准和专业性标准三个方面的关系。二是着力高水平科技自立自强，持续提升标准化创新能力，把更多的自主创新成果、核心关键技术转化为标准，依靠科技创新提高标准的“含金量”；健全技术创新与标准化互动支撑机制，推动科学研究与标准化全过程有机融合；加强标准化政策、理论和应用研究。三是深化国际合作，加快推动标准国际化进程，加强国际标准化技术组织秘书处建设，统筹推进国际标准制修订工作，引导更多单位参与到国际标准化工作中，努力推动中国标准“走出去”，服务海外业务优质高效发展。

会议听取了标准化委员会办公室工作报告，审议了相关议案。集团公司标准化委员会委员、标准化委员会办公室有关人员、部分专标委（工作组）秘书长在主分会场参加会议，与会同志围绕会议主题进行交流讨论。

◆ 中国石油集团召开一季度事故案例警示教育视频会

黄永章强调：树立红线意识 确保安全环保形势稳定向好

中国石油网消息（记者孙梦宇）3月11日，集团公司召开2022年一季度事故案例警示教育视频会，深入贯彻落实国家有关安全风险防范工作视频会议精神，研判当前安全环保风险，安排部署重点工作，确保安全环保形势持续稳定向好。集团公司党组成员、副总经理、安全总监黄永章出席会议并讲话，强调要牢固树立红线意识和底线思维，坚决落实各项工作部署，切实提高防范化解安全风险的责任感和使命感，推进安全环保工作迈上新台阶。

黄永章指出，要提高政治站位，切实增强政治领悟力，更加坚定落实好“人民

至上、生命至上”，坚持“一切事故都是可以避免的”理念，始终追求“零事故、零伤害、零污染”的HSE目标，切实把统筹发展和安全放在更突出的位置。当前，集团公司油气保供任务十分艰巨，多重压力持续向安全环保领域传导，要认清严峻形势，始终保持对重大安全环保风险的清醒认识。

结合国家有关要求和集团公司安全环保形势，黄永章强调，要持续抓好特殊时段之后安全风险管控力度不放松，完善升级管控项目清单，巩固良好措施，形成长效机制。扎实抓好安全生产专项整治三年行动收官，全面梳理完成情况，抓好5个重点领域的集中整治。扎实开展好危险化学品安全风险集中治理，各单位要成立工作专班，明确时间表，挂图作战，确保按时间节点完成任务。扎实开展QHSE管理体系审核，坚持领导带队，统筹体系审核与日常监督检查，认真落实既定审核方案计划。持续强化VOCs管控和生态环保工作，严守合规底线。持续抓好节能降碳，强化节能是“第一能源”意识，对标国家重点领域能效基准水平和标杆水平。毫不松懈抓好疫情防控，进一步完善应急预案，加强环境消杀和场所管控，积极开展宣传教育。

集团公司安全副总监张明禄主持会议，并就落实会议精神提出要求。会上播放了事故案例警示教育片，一家企业主要负责人做事故检查。总部有关部门、专业公司以及各单位相关负责同志等分别在主分会场参会。

◆ 中国石油集团召开党风廉政建设和反腐败工作协调小组会议

钱朝阳强调：整合监督力量 推动建立贯通协同的监督体系

中国石油网消息（记者杨碧泓）3月11日，集团公司召开党风廉政建设和反腐败工作协调小组2022年第1次会议，深入学习贯彻习近平总书记关于坚持和完善党和国家监督体系的重要论述，以及近期中央纪委国家监委、国务院国资委有关会议精神，总结监督工作情况，安排部署下一步工作。集团公司党组成员、纪检监察组组长钱朝阳出席会议并强调，要落实集团公司党组要求，发挥好协调小组平台作用，整合各类监督力量，推动建立贯通协同的监督体系，更好为集团公司高质量发展保驾护航。

钱朝阳要求，各业务部门和单位要主动落实监督主体责任，切实增强协同监督自觉性，系统梳理业务领域中需要重点关注的问题和风险，加强沟通对接。针对重点领域、突出问题，要主动查摆风险，分类应对，注重抓早抓小，贴近业务监督，信息互通共享，增强监督力度，实现关口前移，变被动为主动。协调小组办公室要迅速对接运转，充分发挥协调小组平台作用，定期组织召开会议，加强议定事项考核评价，实现监督体系与治理体系对接，坚决减存遏增，有效防范和化解风险。

钱朝阳强调，集团公司各级党组织要加强党对监督工作的领导，统筹协调各类监督，使监督工作在决策部署指挥、资源力量整合、措施手段运用和以案促改落实上更加贯通协同，确保党中央重大决策部署、党组重点工作安排得到坚决贯彻执行。要厘清职责界面，打造业务监督、职能监督、专职监督“三道防线”的监督格局。业务监督要突出“常”和“专”，针对风险较大的关键业务环节加强常态化监督检查，聚焦巡视巡察发现的突出问题，深化专项治理，及时采取措施、堵塞漏洞。职能监督要增强从政治

角度看经济问题的能力，强化合规管理，做好风险预案，提高防范和化解重大风险的水平。专职监督要进一步突出审计监督和巡视监督的专业性、独立性，发挥纪检监察机关专责监督作用，督促各方严格履行监督责任，实现监督的再监督。前两道防线尤其要切实发挥作用，坚持严的主基调不动摇，防范化解风险于未然；第三道防线要发挥后墙支撑作用，共同筑牢依法合规经营的坚实堤坝。协调小组办公室要优化日常沟通、协作配合、成果共享、责任追究和考核评价五项机制，注重以数字化赋能监督工作，推动问题整改和执行力提升。以协调小组为平台贯通各类监督、提高监督实效，服务保障集团公司高质量发展大局。

集团公司总经理助理、人力资源部总经理杨华，协调小组成员，有关部门单位相关负责同志参加会议。

◆ 专属保险公司连续三年入选“中国保险业年度影响力赔案”榜单

中国石油网消息（记者王歌 通讯员李政君 韩超）3月14日，记者在“2022中国银行业保险业服务创新峰会”上获悉，中石油专属财产保险股份有限公司（简称专属保险公司）选送的“快速处置某炼化企业生产损失案例”从300余个选送案例中脱颖而出，入选“中国保险业年度影响力赔案”榜单。这是专属保险公司连续第三年入选该榜单，充分彰显了中国保险行业对该公司能源险服务能力的高度认可。

专属保险公司历年选送案例，在立足产业金融定位、切实扶持实体经济发展、实现金融与客户互利共赢方面具有代表性和引领性，发挥了重要示范作用。

“中国保险业年度影响力赔案”榜单于2014年由中国银行保险报发起。入选案例具有很强的专业性、权威性及行业代表性，是中国保险行业的一份权威榜单。

◆ 中国石油集团党组向华油集团发出贺信

华油集团：

冰雪奥运，举世瞩目。在冬奥会、冬残奥会举办期间，你们高质量高水平完成北京冬奥村及北京地区六大竞赛场馆住宿餐饮服务保障任务，为我国向世界奉献一届简约、安全、精彩的奥运盛会作出了重要贡献，为中国石油赢得了荣誉。集团公司党组、集团公司向你们表示热烈的祝贺和亲切的慰问！

赋能冬奥，激情奉献。你们坚决贯彻习近平总书记关于冬奥筹办备赛重要指示精神，着力提高精准化、精细化管理和服务水平，全力打造安全、温馨、舒适的运动员之家，精心呈现丰盛、营养、美味的“舌尖上的冬奥”，向世界展示了中华文化和大国自信。你们认真落实集团公司党组决策部署，克服筹备时间紧、防疫压力大、工作任务重等各种困难，及时解决人员调配复杂、出餐需求不确定、运输保温难等实际问题，彰显了中国速度、中国效率，诠释了中国石油的责任与担当。你们大力弘扬石油精神和大庆精神铁人精神，阳光冬奥服务团队的每个人都恪尽职守、拼搏奉献，涌现出许多感人事迹，以过硬的品质和作风树立了当代石油人的良好形象。集团公司党组、集团公司对你们在本届冬奥会、冬残奥会期间的艰苦付出和出色工作给予充分肯定！

加油未来，谱写新篇。当前，集团公司正在以习近平总书记为核心的党中央坚强领导下，全力奋进高质量发展新征程。希望你们再接再厉、乘势而上，把服务保障的好做法、好经验固化下来，完善工作机制，打造一流专业服务保障队伍，为集团公司建设世界一流综合性国际能源公司作出新贡献。衷心祝愿华油集团全体干部员工身体健康、工作顺利、家庭幸福！

中共中国石油天然气集团有限公司党组

中国石油天然气集团有限公司

2022年3月14日 

■ 中国石化

◆ 马永生会见江西省委书记易炼红

3月11日，集团公司董事长、党组书记马永生在总部会见江西省委书记、省人大常委会主任易炼红一行。双方围绕传统产业转型升级、成品油与天然气服务保障等展开深入交流，表示将深入贯彻落实全国两会精神，深化能源合作，稳步推动重大产业项目实施，促进中国石化驻赣企业绿色发展转型升级，为江西省实现高质量发展作出更大贡献。

集团公司副总经理凌逸群，江西省委常委、常务副省长梁桂参加。（本报记者 章 铮 摄 符 慧 文） 

◆ 中国石化与中国船舶中远海运进行视频会谈

本报讯 记者符 慧报道：3月17日，集团公司董事长、党组书记马永生与中国船舶董事长、党组书记雷凡培，中远海运董事长、党组书记万敏进行视频连线，就进一步深化LNG运输领域合作等进行商谈。

马永生对中国船舶、中远海运多年来对中国石化改革发展的大力支持表示感谢，特别是三方精诚协作，在LNG运输领域合作迈出了坚实步伐，打造了央企合作的典范。“十四五”和今后一个时期，中国石化将大力发展LNG业务，全力保障国家能源安全。希望进一步加强沟通、增进互信，推动合作迈上新的更高水平，加快实现高质量发展，把能源饭碗牢牢端在自己手里，共同为我国经济社会发展作出央企应有的贡献。

雷凡培说，三家企业互为重要战略合作伙伴，长期以来建立了良好的合作关系，有着共同的时代使命与责任担当，在服务国家能源结构调整、保障国家能源安全上承担着义不容辞的责任。希望发挥各自专业化优势，加快合作进程，共同推动绿色航运建设、

促进国家能源转型。

万敏说，三方合作历史悠久、成果丰硕，为进一步深化合作积累了丰厚经验、打下了坚实基础。希望继续强化交流沟通，积极探索跨领域合作，充分挖掘央企间合作潜力，在LNG贸易、船舶制造等方面不断开创合作新局面，为我国建设能源强国作出更大贡献。

集团公司副总经理凌逸群、中国船舶副总经理孙伟参加。中远海运副总经理黄小文主持。

◆ 集团公司党组理论学习中心组（扩大）召开会议

本报讯 记者赵士振报道：3月17日，集团公司党组理论学习中心组（扩大）召开会议，深入学习贯彻全国两会期间习近平总书记重要讲话精神和李克强总理政府工作报告部署要求。集团公司党组书记、董事长马永生主持并讲话，强调要切实将思想和行动统一到党中央对形势的分析判断上来、对工作的决策部署上来，心怀“国之大者”、扛稳责任担当，保持发展定力、抢抓发展机遇，稳字当头、稳中求进，推动公司高质量发展迈出更加有力的步伐，为党和国家事业发展再立新功、再创佳绩，以优异成绩迎接党的二十大胜利召开。

会议指出，今年全国两会，是在国际形势继续发生深刻复杂变化、中华民族伟大复兴进入不可逆转历史进程的关键时期召开的一次重要会议。我们要深入学习领会、认真贯彻落实全国两会期间习近平总书记重要讲话精神和全国两会精神，切实把学习成果转化成为应对各类风险挑战、加快推进高质量发展的强大动力和有效举措。

会议强调，要加强形势研判，保持发展定力。我们要不断加深对习近平总书记“五个必由之路”“五个战略性有利条件”重要论述的学习领悟，进一步提升从政治上、战略上分析研判形势的能力和水平，始终做到头脑特别清醒、立场特别坚定。要心怀“国之大者”，扛稳责任担当，正确认识发展的主流大势，理性看待阶段性困难挑战，坚定信心，增强动力，努力把中国石化的事情办得更好，为保障国家能源安全、产业安全、粮食安全、生态安全再立新功、再创佳绩。

会议指出，要把握政策取向，抢抓发展机遇。我们要抓住确保粮食能源安全、推动降低企业生产经营成本、推进财税金融体制改革、加大企业创新激励力度、积极扩大有效投资、有序推进碳达峰碳中和工作等政策机遇，把基础工作做扎实，抓住重点，踩准节拍，在服务党和国家大局的同时进一步拓展发展空间，把各项事业继续推向前进。

会议强调，要坚持稳中求进，勇开发展新局。我们要把学习贯彻全国两会精神与学习贯彻党的十九届六中全会精神贯通起来，与学习贯彻习近平总书记视察胜利油田重要指示精神结合起来，坚持稳字当头、稳中求进，不断巩固“稳”的基础，持续提高“进”的水平，有效应对各种风险挑战，全面完成全年目标任务。要把全国两会精神融入“牢记嘱托、再立新功、再创佳绩，喜迎二十大”主题行动之中，激发正能量，提振精气神，推动公司高质量发展迈出更加有力的步伐。

◆ 在新时代新征程上再立新功再创佳绩

本报3月15日讯，记者符慧报道：近日，公司领导分别参加并指导总部部门、直属单位领导班子党史学习教育专题民主生活会，强调要大力弘扬伟大建党精神，坚持和发展党的百年奋斗历史经验，牢记习近平总书记视察胜利油田时的殷殷嘱托，坚定历史自信，践行时代使命，厚植为民情怀，勇于担当作为，团结带领广大干部员工在建设能源强国中主动作为，奋力开创企业高质量发展新局面，走好新的赶考之路。

公司领导把参加并指导民主生活会作为履行全面从严治党责任的重要内容，作出统筹安排，坚持高标准、严要求，把中央精神传导到位，把压力动力传递到位，推动部门、单位领导班子严肃党内政治生活，不断加强自身建设，增强政治能力，发扬党内民主，加强党内监督，进一步激发在新时代新征程上再立新功、再创佳绩的动力。

马永生在指导党组巡视办、中原油田领导班子专题民主生活会时指出，要提高政治站位，增强对“国之大者”的认识把握能力，通过树立更高目标、制定更有效措施，提振精气神、激发新状态，扛稳扛好使命担当。增强斗争本领，提高思想认识，做到敢于斗争、善于斗争，精准发现深层次问题，不折不扣推动问题整改到位。强化队伍建设，锻造严细实的过硬作风，传承弘扬石油石化优良传统，推动中国石化各项事业实现高质量发展。

赵东在指导党群工作部、党组宣传部、北海炼化领导班子专题民主生活会时指出，要坚持学党史悟思想，坚定捍卫“两个确立”，坚决做到“两个维护”。坚持守初心担使命，积极融入发展大局，更好发挥党建优势。坚持强作风守纪律，带头开展自我革命，以高质量党建引领保障高质量发展。

喻宝才在指导工程部、化工事业部领导班子专题民主生活会时指出，要学习掌握党的基本理论，贯彻中央路线方针政策，坚定捍卫“两个确立”，坚决做到“两个维护”，坚决守住依法依规经营底线，有效履行社会责任，巩固党史学习教育成果，全力以赴稳增长创效益，不断开创高质量发展新局面。

蒋亮平在指导党组组织部、纪检监察组、党组巡视办、上海海洋石油局领导班子专题民主生活会时指出，要提高政治站位，强化担当精神，在践行“两个维护”上做好表率。提高学习能力，增强综合能力，做忠诚干净担当的示范标杆。列出详细清单，拿出具体措施，推动整改到位。

凌逸群在指导炼油事业部、联合石化领导班子专题民主生活会时指出，要深刻把握“两个确立”的决定性意义，坚决做到“两个维护”。坚持民主集中制，打造团结和谐、坚强有力的领导班子。坚持世界领先发展方略，提升风险防控力和党建引领力，为公司高质量发展作出更大贡献。

张少峰在指导集团公司财务部、审计部、股份公司财务部、资本和金融事业部、甘肃石油领导班子专题民主生活会时指出，要切实提高政治能力，明晰职责定位，创造性地用好党的创新思想。发挥头雁效应，带头真抓实干，坚决完成全年目标任务。推动全面从严治党，主动担当作为，助力集团公司转型升级。

李永林在指导安全监管部、物装（国事）领导班子专题民主生活会时指出，要加强理论武装，系统学习、应用党的创新理论。抓好领导班子和干部队伍建设，激发干事创业活力。加强党风廉政建设，完善大监督体系。抓实问题整改，确保落实见效，推动公司高质量发展。

刘宏斌对相关部门领导班子专题民主生活会提出要求。陈革指导企改和法律部领导班子专题民主生活会并提出要求。

◆ 集团公司推进新疆库车绿氢示范项目建设

本报讯 记者符 慧报道：3月16日，集团公司新疆库车绿氢示范项目推进视频会在总部召开。集团公司副总经理凌逸群出席并讲话。

凌逸群对项目建设前期各项工作进展表示肯定，指出建设库车绿氢示范项目，是中国石化发展氢能业务的重点工程，也是企地合作新的重大战略成果，对传统能源企业绿色低碳转型具有非常强的示范作用，对全面提升绿氢产业整体发展质量、助力新疆经济发展、保障国家能源安全具有重大意义。要提高政治站位，将项目建设作为“牢记嘱托、再立新功、再创佳绩，喜迎二十大”主题行动重要内容来推进，迎难而上、奋勇攻坚，把项目打造成精品工程、标杆工程。要强力联合，充分发挥“大兵团作战”整体优势；锚定目标，抓实全生命周期QHSE体系，加快项目建设进度，确保实现任务目标；严控投资，严细实进行过程管控，促进项目提质增效，为中国石化绿氢项目建设和发展探索出可复制、能推广的模式。

该项目于2021年11月30日启动，投产后将成为全球最大绿氢生产项目，具备2万吨年生产规模，能够有效扩大绿氢应用场景。

◆ 为中国石化再立新功再创佳绩凝聚奋进力量

3月11日，中国石化报社召开2022年新闻工作会，总结部署工作。集团公司党组副书记赵东强调，要重点把握迎接、宣传、贯彻党的二十大这条主线，聚焦集团公司主题行动，更充分展示党组坚决捍卫“两个确立”、坚决做到“两个维护”的具体行动，更广泛传播中国石化坚守“旗帜、栋梁”定位、担当“大国重器”“顶梁柱”的生动实践，最大限度地让广大员工凝聚到建设“具有强大战略支撑力、强大民生保障力、强大精神感召力的中国石化”的使命上来，以更加优异的成绩迎接党的二十大胜利召开。

2021年，中国石化报社和全系统广大新闻工作者坚持正确的政治方向、舆论导向、新闻志向、工作取向，以真挚的情感、朴实的文风，礼赞百年风华，谱写石化新篇，为中国石化打造世界领先企业提供了有力支撑。

赵东要求，要始终做到胸怀“国之大者”，牢牢坚持党性原则，坚持党管媒体，牢记新闻舆论工作职责使命，聚焦石化担当彰显国企担当，聚焦石化故事讲好中国故事，为保持平稳健康的经济环境、国泰民安的社会环境、风清气正的政治环境作出新贡献。要服务大局当好“舆论先锋”，紧贴党组决策部署，扎实做好内聚人心、外树形象工作，当好中国石化践行习近平新时代中国特色社会主义思想重要阵地的舆论先锋。要守正创新做好“融合”文章，抓住做优内容这个根本、锚定做强传播这个目标、坚持做深

融合这个关键，加快推进媒体融合发展。全系统新闻工作者要常走基层练脚力、学好理论练眼力、拓展知识练脑力、创新表达练笔力，以再立新功、再创佳绩的新作为，更加出色完成党组交给的新闻宣传任务。

会议表彰新闻宣传先进集体和个人。优秀记者站和记者代表作交流发言。

◆ 保供有“底气” 万家暖如春

本报记者 闫坪卉 通讯员 王卓然 曹海峰

3月中旬，我国北方大部分地区供暖季接近尾声。

面对供暖季能源需求持续增长的形势，中国石化作为骨干能源央企，千方百计落实天然气、地热能资源，国内气田开发高效推进，天然气产销运行安全平稳，储气库接收站等配套设施建设提速，地热能供应能力不断提升。从去年11月初供暖季开始到今年2月底，中国石化累计向市场供应天然气236亿立方米，同比增长6.2%，新增地热能供应能力1076万平方米，同比增长18%，用实际行动践行保供责任，让寒冬里的万家灯火更温暖。

高效推进国内气田开发，抢抓天然气保供主动权

资源是保供的前提和基础，进入供暖季以来，中国石化强化各气田精细管理，持续加快产能建设节奏，高效推进天然气开发。从供暖季开始到2月底，中国石化上游气田自产气量达119.3亿立方米，同比增长6.9%，为国内市场供暖季天然气保供提供了有力资源支撑。

西南石油局元坝气田是中国石化的主力气田之一，每天超过千万立方米的天然气进行脱硫处理后，输入川气东送管线，保障沿线上千家企业和2亿多居民的生产、生活用气需求；中原油田普光气田成立天然气冬季保供小组，在加强海相页岩气勘探的同时，全力推进陆相页岩气开发，日供商品气量峰值达1880万立方米；江汉涪陵页岩气田根据自身特点，多举措开展低效井治理，从供暖季开始到2月底，已实施低效井治理36井次，低效井月生产时率由48%上升到70%，累计增产天然气640万立方米；华北油气分公司大牛地气田高效推进老井分类治理，有序推进海相领域天然气接替开发，实现少井高产，东胜气田创新运用新技术提高储量动用程度，供暖季以来天然气生产保持超计划运行状态。

此外，胜利油田、西北油田、江苏油田、河南油田、东北油气分公司等油气生产企业，精细组织生产，深入挖掘生产潜力，有力推动天然气稳产上产。

液化天然气进口节奏加快，储气库接收站等配套设施建设提速

2月25日至26日，两艘来自国外的LNG（液化天然气）运输船相继靠泊天然气分公司天津LNG接收站1、2号泊位，实现国内首次LNG双船双泊位同时接卸，接卸的14.3万吨LNG资源，可满足华北地区1300万户家庭一个月的用气需求。

供暖季开始以来，中国石化在协调实现国产陆上气全产全销的同时，紧盯国际LNG市场，持续优化海外资源采购，充分发挥LNG接收站接卸能力和储气库调峰能力，实现满负荷生产。从供暖季开始到2月底，天然气分公司累计进口LNG资源106.9亿立方米，同比增长6.7%。供暖季开始前，该公司还在文96、金坛、港华、文23等储气库储备有效工作气量18亿立方米，为供暖季储气调峰、稳定供气备足“底气”。

为更好满足供暖季供气和市场调峰需求，中国石化不断推进储气能力建设。去年山东LNG接收站二期工程新增储气能力1.98亿立方米，金坛储气库、文96储气库、黄场储气库等3座储气库新增储气能力2.25亿立方米。去年10月18日，中原油田卫11储气库建成注气，标志我国华北地区最大天然气地下储气库群——中原储气库群建成，中国石化天然气的调峰保供能力进一步提升。

此外，中国石化不断提升LNG储运能力，重点工程建设相继实现新突破。山东南干线及皖东北管道等项目施工超计划运行，烟台龙口、广西北海三期LNG项目获得核准并开工建设，舟山LNG项目获得国家泊位指标批复，为今后供暖季中国石化稳定供气奠定良好基础。

地热能供应能力大幅提升，雄县模式列入全球推广项目名录

去年12月27日，新星公司参与建设运营的雄安新区容东片区供热（冷）项目地热系统3-7卫星站投用，新星公司成为首家为雄安新区本级提供地热供暖的企业。截至目前，新星公司在雄安新区建成清洁供暖供热站超百座，为超5万户居民提供清洁供暖服务，供暖面积超700万平方米，减排二氧化碳量相当于植树17.5万棵。

近年来，中国石化积极融入国家发展战略，立足北方地区“2+26”城市及汾渭平原11城市冬季清洁取暖需求，不断探索区域地热能供应发展新路径，成功将雄县建成全国首个清洁供暖地热城，2021年7月，雄县模式被国际可再生能源机构列入全球推广项目名录。截至目前，中国石化已累计建成地热能供应能力8000万平方米，年可替代标煤185万吨，减排二氧化碳352万吨。

新星公司作为中国石化以地热能开发利用为主的清洁能源专业公司，在本供暖季来临前主动作为、提前部署，根据各地区水质、环境等因素，“一井一策”提前解决管网、地热井结垢腐蚀问题，完善应急预案，提前做好足“冬储”文章，全力保障供暖服务。去年11月初，北方寒潮来袭，河北、陕西、山东等地气温骤降，新星公司提前启动以上地区地热能供应服务，在河北、山东建成智慧供暖综合管理一体化平台，提高供暖保障工作效率。与此同时，加大地热产能建设力度，本供暖季开始到今年2月底，新星公司累计在全国投运地热站796座，同比增加17.6%。

■ 中国海油

◆ 中国海油疫情防控工作领导小组（扩大）会议召开，汪东进提出要求

进一步压紧压实责任 抓紧抓实抓到位疫情防控各项措施

李勇主持会议 徐可强周立伟出席会议

3月14日，中国海油疫情防控工作领导小组（扩大）会议在集团总部召开，深入学习贯彻习近平总书记关于疫情防控工作的重要指示精神，传达全国疫情防控工作电视电话会议精神及国务院国资委有关会议精神，针对企业实际，对公司疫情防控工作进行再动员、再部署、再落实。中国海油党组书记、董事长、疫情防控工作领导小组组长汪东进出席会议并提出要求，强调要坚决贯彻落实习近平总书记重要指示精神，进一步提高抓好疫情防控工作的政治自觉、思想自觉和行动自觉，进一步压紧压实责任，抓紧抓实抓到位疫情防控各项措施，为疫情防控大局作出海油贡献，以实际行动迎接党的二十大胜利召开。

集团公司总经理、党组书记李勇主持会议并传达有关会议精神。集团公司党组副书记、有限公司首席执行官徐可强，集团公司副总经理、党组成员周立伟出席会议。

汪东进强调，要深刻认识当前疫情防控工作面临的形势，以高度的责任感和紧迫感，始终保持高度警醒，坚决防止出现麻痹思想、厌战情绪、侥幸心理、松劲心态，始终绷紧常态化疫情防控这根弦，从严从紧、科学精准，把各项防控工作抓细抓实抓到位。

汪东进要求，要压紧压实防疫责任，切实加强人员管理，减少人员聚集，做好人、物、环境同防，加强驻京等地区各单位疫情防控，加强驻海外单位疫情防控，切实守牢公司工作场所新冠肺炎疫情“零感染”的底线。各单位、各部门要进一步提高政治站位，深刻认识做好疫情防控工作的重要性，坚持“外防输入、内防反弹”总策略和“动态清零”总方针不动摇，压实“四方责任”，落实“四早”要求，采取坚决有力措施，确保不发生聚集性疫情，守护好员工生命安全和身体健康。各单位要按照所在地政府有关要求，做好联防联控。各单位主要负责同志要切实担负起第一责任人的责任，进一步落实落细各项防控举措，坚持疫情防控与安全生产两手抓，牢牢守住公司工作场所新冠肺炎疫情“零感染”的底线。对隐瞒疫情和违反有关规定导致群体感染事件的，要严肃追责问责。

汪东进强调，要履行央企责任，扎实做好能源保供和安全生产。各项工作必须坚持稳字当头、稳中求进的工作原则，要全力做好能源保供工作，有力保障人民群众基本生产生活需求；要全力支持好地方抗疫工作，认真履行央企责任；要统筹抓好疫情防控和安全生产工作，切实采取有效措施，消除安全生产隐患，坚决防止各类安全生产事故发生。

集团公司、有限公司管理层，总部有关部门主要负责同志，各所属单位主要负责同志、分管负责同志及有关部门负责同志分别在主会场和视频分会场参加会议。

◆ 汪东进赴中海油国贸现场办公并提出要求

加强销贸储运融一体化运营 为建设中国特色国际一流能源公司贡献贸易价值

3月17日，中国海油党组书记、董事长汪东进赴中海油国贸现场办公，与中海油国贸领导班子成员座谈，深入了解公司经营目标任务分解、销贸储运融一体化运营、合规管理、队伍建设和党建工作等情况，听取意见建议，部署重点工作。

听取工作汇报和座谈交流后，汪东进对中海油国贸全体干部员工的辛勤付出和取得成果表示肯定。他指出，过去一年，中海油国贸领导班子团结带领广大干部员工在加强党的建设、队伍建设、深化改革、创新发展、开拓市场、经营管理等方面取得了新成效，干部员工队伍的凝聚力、战斗力进一步加强，为集团公司高质量发展作出重要贡献。

汪东进就下一步重点工作提出要求。要加强党的建设。进一步在学懂弄通做实习近平新时代中国特色社会主义思想上下功夫，坚持做到学思用贯通、知信行统一，深化理论学习，提高政治判断力、政治领悟力、政治执行力，进一步提升干部人才队伍素质和稳妥应对市场复杂形势的能力。

要有效防范风险。保持战略定力，坚持底线思维，坚持不断强化合规经营意识，进一步提高风险控制能力，结合国际贸易的特点完善制度体系，制订风险防范预案，强化执行力建设，保持良好的企业形象。

要加强队伍建设。进一步解放思想、开拓思路，加强队伍建设和专业化管理，加强专业人才培养，切实完善制度保障和激励机制，鼓励青年干部员工到海外、基层工作锻炼，打造国际一流的高素质贸易人才队伍。

要注重科学规划。践行集团公司“1534”总体发展思路，进一步加强销贸储运融一体化建设，拓展海外业务，提升国际竞争力，为建设中国特色国际一流能源公司贡献贸易价值。

要加强廉政建设。党员领导干部要带好头、作表率，从作风建设抓起，强化政治担当，进一步推进党风廉政建设和反腐败工作，坚持不懈把全面从严治党向纵深推进，勇担当、善作为，保持清正廉洁，做忠诚干净担当的好干部。

汪东进还就公司业务发展、资源配置、干部队伍建设等问题，在完善机制、优化配置、发挥市场资源统筹协调作用、切实提升基层管理能力等方面与大家深入交换意见，并要求总部相关部门进一步加强协同、推动落实。

集团公司管理层、集团公司总部有关部门负责同志参加现场办公。

◆ “海基一号”建造完工 为亚洲首例300米级深水导管架

科技日报记者，近日从中国海洋石油集团有限公司（以下简称中国海油）获悉，我国自主设计建造的亚洲第一深水导管架——“海基一号”在广东珠海顺利完工，这标志着我国在超大型海洋油气平台导管架设计建造技术上取得新突破，开创了我国中深海

油气资源开发的新模式，对保障国家能源安全、提升深海资源开发能力具有重要意义。

导管架相当于固定式海上油气平台的“基座”，用于支撑平台的庞大身躯与巨大吨位。“海基一号”总高度达302米，与北京国贸大厦高度接近，重量达3万吨，所用钢铁可以制造1艘中型航空母舰，是亚洲首例300米级深水导管架。“海基一号”将服役于我国南海东部中国海油陆丰油田群区域的陆丰15—1平台，该平台上部组块重1.1万吨，甲板面积达7700平方米，平台建成后，将刷新我国海上原油生产平台的重量纪录。

据中国海油陆丰油田群区域开发项目经理高爽介绍，“海基一号”所在海域距离香港东南200多公里，水深约284米，这是国内首次在此水深海域设计、建造、安装固定式导管架平台。陆丰油田群区域开发项目年产原油的高峰达185万吨，将为粤港澳大湾区经济社会发展注入新的动力。

据悉，导管架平台是世界范围内应用最广泛的海洋油气开发设施，具有甲板面积大、可变载荷大、结构安全可靠等优点，可设置钻机、修井机和干式井口等各类设备。目前，全球有数千座导管架生产平台，应用水深超过280米的仅有10座。

近年来，我国海洋油气勘探开发不断向深水区挺进。中国海油首次尝试300米级深水导管架平台开发模式，成功建造了“海基一号”，把生产系统从水下移至水面以上，与同等水深油气田常用的“水下生产系统+浮式生产平台”开发模式相比，将大大降低钻完井、工程以及后续的生产操作成本，对经济有效开发南海200米至400米中深海海域的油气资源具有重要战略意义。

“海基一号”于2020年3月在珠海启动建设工作，历经近2年工期后迎来全面完工。

据介绍，“海基一号”位于台风多发区域，海况恶劣、风浪和内波流巨大，且面临大型可移动沙波沙脊等世界级海洋工程难题。

“中国海油统筹国内外优质资源，组织开展技术攻关，创新性提出300米级深水导管架设计建造方案，并攻克超大型导管架总体设计、大尺寸大跨度大吨位结构物多台吊机联合吊装、超大型结构物尺寸控制等一系列技术难题，填补了国内超大型深水导管架设计建造的多项技术空白，完善了导管架设计建造的技术和管理体系，同时首次应用数字孪生健康管理技术，为导管架安全运维提供坚强保障。”陆丰油田群区域工程总包项目经理阳连丰说。

其中，数字孪生健康管理技术是中国海油基于数字孪生技术开发的一套导管架健康管理系统，通过结构数字孪生技术监控工程设施运行状态，实现导管架结构状态在线实时监测与安全预警，为导管架平台结构的安全风险管控、全生命周期完整性管理和数字化智能化维护提供支撑。

据了解，“海基一号”将于3月下旬进行海上安装。目前，导管架装船、运输、海上安装等技术方案已通过专家审查，海管铺设、海管终端及防沉板安装等海上施工也

已按计划完成。（记者 操秀英）

◆ 中国最大原油基地油气累产超5亿吨

我国第一大原油生产基地累产油气当量创下新高。

3月14日，中国证券报记者从中国海洋石油集团有限公司(简称“中海油”)获悉，其下属渤海油田累产油气当量超5亿吨，年油气产量保持稳步上升趋势，为保障国家能源安全、推动经济社会发展作出重要贡献。中海油方面表示，5亿吨油气可以满足14亿中国人一年的基本需求。

原油产量超3000万吨

“5亿吨油气可以满足14亿中国人一年的基本需求，可以供天津这样千万人口级别的超大城市使用近一个世纪，渤海油田成为保障国家能源安全的重要支撑力量。”中海油天津分公司生产部经理王玉表示。

渤海油田始建于1965年，是我国现代海洋石油工业的发源地。据了解，渤海油田投产50余年来已建成50余个在生产油气田、180余座生产设施，累计探明石油地质储量超44亿吨、天然气地质储量近5000亿方，成为我国海域产量最高、规模最大、效益最好的主力油田。

王玉介绍，渤海湾盆地地质构造复杂，油藏分布零散，加之该海域原油粘度大，以稠油油藏为主，开发难度极大。渤海油田油气产量由最初的十万吨级不断爬升，1995年跨入千万吨级“俱乐部”，2010年实现上产3000万吨并持续稳产12年。2021年，渤海油田原油产量达到3013.2万吨，一举成为我国第一大原油生产基地，原油增量约占全国原油增量的近50%。

确保油气上产4000万吨

“十三五”期间，渤海油田创新形成“湖盆成气”“汇聚脊”油气勘探成藏理论，指导发现了渤中19-6千亿方凝析气田和垦利6-1、垦利10-2两个亿吨级油田，连续两年获得“中国十大地质找矿成果”；创新形成“以精细油藏描述为主线、提高采收率为目标”的海上高含水后期油田开发技术体系，支撑绥中36-1等老油田持续稳产上产。

同时，渤海油田推动首套国产化水下井口和采油树海试项目、“新优快”钻完井试点项目等一批重大科技成果取得矿场试验新进展，建成秦皇岛/曹妃甸海上油田群岸电示范应用项目、秦皇岛32-6智能油田(一期)、旅大21-2油田国内首个海上稠油热采集示范平台等一批重大示范工程，向绿色开发、高效开发、智能开发迈出历史性变革，助力加速实现“双碳”目标。

中海油天津分公司总经理阎洪涛表示，渤海油田将围绕“原油上产4000万吨，建设渤/黄海万亿大气区，坐稳国内第一大原油生产基地”战略目标，开启高质量发展新

征程。

中海油方面介绍，下一步，渤海油田将继续大力推动“七年行动计划”，在“两提一降”工作上持续发力，深化精细油藏研究，进一步挖掘老油田潜力，加快新油田建产速度，确保2025年实现油气上产4000万吨目标，为“把能源的饭碗牢牢端在自己手里”贡献力量。

◆ 蓝海风正起 长江万里清

中国海油积极助力长江经济带发展“十四五”开局工作纪实

长三角地区是我国经济发展最活跃、开放程度最高、创新能力最强的区域之一，长江经济带更是中国最宽广、最有发展潜力的经济带之一。

“使长江经济带成为引领我国经济高质量发展的生力军。”2018年4月，习近平总书记在深入推动长江经济带发展座谈会上发表重要讲话，亲自谋划、亲自部署、亲自推动长江经济带高质量发展。2019年12月，中共中央、国务院印发了《长江三角洲区域一体化发展规划纲要》。

为深入学习贯彻习近平总书记的重要讲话和重要指示批示精神，贯彻落实党中央、国务院的战略部署，中国海油结合公司发展需要，编制完成了《中国海油“十四五”长三角区域一体化发展规划》，旨在更好地统筹资源，协同推进中国海油全产业链在此区域高质量发展，提升公司的整体实力和服务水平。

2021年是“十四五”规划的开局之年，中国海油推进油气生产、LNG（液化天然气）进口及利用、炼油化工、成品油销售、海上风电等业务，持续助力长江经济带高质量发展。

让“蓝海”力量与长江经济带绿色发展紧密相融

一滴水自唐古拉山脉的峰峦间落下，开始了一条大江的奔涌，最终“白浪茫茫与海连”，汇入东海。这也是一条海上天然气产运大动脉，中国海油的“蓝海”力量早已融入长江经济带绿色发展之中。

中国海油深入贯彻落实习近平总书记提出的“四个革命、一个合作”能源安全新战略。作为重要的清洁能源供应商之一，中国海油全力推进天然气产供储销体系建设，在以往发展的基础上，不断做强做优做大以江苏LNG、浙江LNG、上海LNG为核心的清洁能源基地，为优化能源结构，保护生态环境，加快长江经济带产业转型升级、助力我国实现“双碳”目标“加油争气”。

天然气保供能力“再增强”，能源绿色转型“再提速”。2021年，我国在建规模最大的LNG储备基地——中国海油盐城“绿能港”即江苏滨海LNG接收站项目主体全面开建。“绿能港”不仅具有LNG接收、储存、外输等功能，还配套冷能利用、燃气发电、燃气制

氢等多功能设施于一体，是综合性绿色清洁能源供应场站和重要枢纽。“绿能港”建成后将为长三角乃至整个华东地区持续提供稳定的清洁能源。一期项目整体投产后，LNG年处理能力可达600万吨，可实现减排二氧化碳2850万吨，二氧化硫23.25万吨，相当于植树6000万棵，绿色低碳效应显著。

同时，为建成华东地区清洁能源基地，中国海油加大投资力度，发挥江苏LNG、浙江LNG、上海LNG三个基地和海上天然气的协同优势。此外，中国海油通过沿海LNG接收站扩建，支持内陆省份储气设施建设，实施跨省域资源统筹调配，以提升中原地区保供能力。

2021年，中国海油与合作方共同探讨LNG动力船舶换罐加注模式，加速批量化投入运营，可助力江苏省能源结构和运输结构优化，对我国绿色航运产业实现多元化、市场化、规模化发展发挥积极作用。同时创新尝试LNG罐箱江海联运，旨在将沿海地区LNG富余产能沿水路输送至内河流域，满足长江经济带天然气消费快速增长的需求。

天然气正如长江之水一般，奔流在一条条运输动脉之中，为长江经济带高质量发展注入源源动能。

传统炼化产业转型升级的步伐正在提速

2021年，中国海油加快推进宁波大榭国家级炼化一体化产业基地建设，积极推动上下游企业协调发展、产销联动，畅通炼厂与销售企业合作渠道，构建营销网络。传统炼化产业转型升级的步伐也在提速，同时促进销售业务向清洁化、智能化、数字化方向转型。

大榭（舟山）石化立足千万吨炼油、百万吨芳烃产能规模，持续推进炼化一体化总流程规划。聚丙烯装置、歧化装置进入施工收尾阶段，芳烃项目施工进入土建收尾阶段，炼化一体化项目炼油部分已进入全面实施阶段。中国海油积极打造以大榭（舟山）石化为中心的低硫船用燃料油生产和销售基地，2021年低硫船用燃料产量超过百万吨。

探索业务升级转型新方向。湖北阳光加油站实现首个加油站光伏发电；上海星城星峰综合能源站首次采用光伏发电、大功率快充充电桩、智慧自助洗车机、5G网络覆盖、无感支付等软硬件和数字化技术，更好地为顾客服务；上海中黎加油站成功试点数字货币支付功能。

加快新能源业务发展 推动能源绿色低碳转型再提速

风从海上来，中国海油着眼绿色发展区域定位，充分发挥优势，探索开拓新能源、新模式、新业态，为长江经济带和公司高质量可持续发展培育新动能。

2021年10月，中国海油首个海上风电项目江苏海上风电场实现全容量投产运行，标志着中国海油绿色低碳战略在长三角进一步落地。该项目年上网电量可达8.6亿千瓦时，每年可减排二氧化碳57.1万吨。“十四五”期间，中国海油还将大力推动深远海浮式风电技术的研究与示范，持续推动新能源业务发展，探索融合发展新模式，推动能源绿色

转型再提速。

“十四五”期间，在长江经济带，中国海油要深入贯彻“创新、协调、绿色、开放、共享”新发展理念、顺应全球能源行业发展趋势，抓住长江三角洲一体化发展的重要战略机遇，大力实施“三大工程”“一个行动”，聚力油气勘探开发、清洁能源开发与利用、炼化产业转型升级和金融发展，创新体制机制，积极支持和参与长江三角洲一体化发展建设，服务国家重大战略。在现有产业转型升级基础上，基本建成以海气、LNG双气源、高品质石化产品为主，以低碳及新能源电力为辅的清洁高效能源稳定供给体系。同时推动贸易与金融融合发展，做好国内原油贸易，助力长江经济带强劲发展、活跃增长。

一叶漂摇扬子江，白云尽处是苏洋。在江海汇流之处，强劲而绵长的海油力量正源源不断汇入长江经济带，共同谱写高质量发展的新篇章。（见习记者 王子君 记者 刘颖）



■ 国家管网

◆ 应急管理部刘伟赴国家管网集团调研

3月10日，应急管理部党委委员、副部长刘伟带队赴国家管网集团开展危险化学品安全风险集中治理专项调研。集团公司董事长、党组书记张伟，总经理、党组副书记刘中云参加调研。

刘伟一行参观了国家管网集团企业文化展厅和油气调控中心，听取了安全工作有关情况汇报。刘伟要求，要坚持以高水平安全管理服务高质量发展，统筹发展和安全，加快大型油气储存基地风险排查，加大储气库和LNG储罐风险管控力度，发挥好“国家队”和专业化公司的作用；要集中力量抓好油气长输管道安全风险集中治理，深入开展老旧管道和城区段管道综合整治，突出解决管道占压问题，消除事故隐患；要稳步推进“工业互联网安全生产”试点建设，深化完善重点场景建设方案并加快推广应用，在隐患管控、安全预警、施工管理等方面建成国家级数字化平台。

张伟表示，国家管网集团作为新“国家队”，坚决深入贯彻落实习近平总书记关于安全生产重要论述，在应急管理部的指导下，坚持安全生产先于一切、高于一切、重于一切，聚焦有效化解油气管网存量风险和防范增量风险，始终保持从严管理的高压态势，全力筑牢安全生产底线，以实际行动迎接党的二十大胜利召开。

国家管网集团副总经理、党组成员杜业栋，应急管理部有关司局和国家管网集团有关部门负责同志参加调研。

◆ 李辉到北方管道唐山作业区开展“四不两直”检查

3月9日下午，集团公司董事、党组副书记李辉到北方管道秦皇岛分公司唐山作业区

开展冬季保供“四不两直”检查，并看望慰问基层一线员工，强调要以更高政治站位，坚守岗位，确保安全平稳运行。

在中俄东线天然气管道唐山联络压气站，李辉就冬季保供措施落实情况、站场设备设施管理情况及基层党建工作开展情况进行检查，详细询问站场生产运行、标准化建设情况，查看了压缩机厂房、站控室等区域。在站控室，李辉认真听取生产运营情况和值班人员的岗位描述，并与员工亲切交谈，了解员工住宿、生活情况。在党建活动室，详细了解党支部工作和特色活动后，他要求，要突出党建引领，抓好业务融入，扎实做好安全生产工作，用实际行动践行“两个维护”。李辉勉励唐山作业区站场管理人员，要在冬季天然气保供工作中站排头、立新功，全体干部员工要提高政治站位，戮力同心、坚守岗位，绷紧安全之弦，保障冬季天然气保供任务圆满完成。

◆ 国家管网西气东输助力绘就美丽湖北新画卷入鄂18年供气500亿方

3月15日，国家管网西气东输武汉输气分公司圆满完成了去冬今春天然气冬季保供任务，自2021年11月15日冬季保供季开启以来，累计为湖北省供气27亿方，同比增长20.2%。与此同时，西气入“鄂”18年，为湖北省供气总量突破500亿方，相当于替代了7322万吨标煤燃烧，减少了8045万吨二氧化碳等酸性气体和3988万吨粉尘排放，为绘就美丽湖北新画卷贡献着重要力量。

据了解，该公司负责运营西二线(湖北段)、忠武线2条干线、4条支线、4条联络线，管辖34座工艺站场、70座阀室、4个维抢修单位，管理管道总长2030公里，途经湖北省近80个市县。该公司所辖管网，北承中亚、西连川渝、东通川气、南接海气，在湖北省内形成了互联互通、互保互供的多气源供应格局，承担着为湖北省内55家下游用户供气的任务，供气量占湖北省内总用气量的73%。

在冬季保供期间，该公司认真落实天然气保供方案和生产计划管理，全面开展冬防保温专项检查和设备维护保养，梳理排查整治管网运行风险，针对冬季用户用气量增大情况开启双路分输，严密监控高负荷管道运行状况，储备充足的关键设备备品备件，积极落实外部应急资源，强化应急演练及应急保供联动，确保输气安全平稳运行。同时，该公司积极响应“全国一张网”“保供一盘棋”的号召，充分发挥“X1X”油气市场体系中“1”的作用，加强与政府部门的沟通协调，提前与托运商对接气源，了解下游用户用气需求，科学合理调配天然气资源，做好上下游的天然气对接及备用气源供应协调工作，保障湖北人民温暖过冬。

目前，西气东输三线中段（湖北段）天然气管道工程正在加紧建设，与前期建成投产的西气东输三线西段及东段联通后，将加强湖北在国家天然气主干网的枢纽地位，进一步提升天然气供应能力，为湖北实现“双碳”目标、绘就美丽湖北水清岸绿、风光旖旎的新画卷注入清洁新动能。（国家管网西气东输武汉输气分公司 刘志方）

■ 延长石油

◆ 集团公司召开疫情防控工作专题会

【本网西安讯】3月13日，集团公司召开疫情防控工作专题视频会，传达贯彻全省疫情防控工作有关会议、文件和领导批示精神，对统筹做好安全生产与疫情防控工作进行再要求、再安排。

集团公司党委书记、董事长、疫情防控领导小组组长兰建文出席会议，传达郭永红副省长在分管部门疫情防控专题会上的讲话精神并讲话。集团公司总经理助理、疫情防控领导小组成员李军通报集团当前疫情防控情况，并结合实际重点对企业生产营销、项目建设、机关办公等方面相关工作提出具体要求。油田、燃气、销售、物资、地产、物流及泰兴轻烃深加工项目等单位作了汇报发言。集团公司党委副书记、疫情防控领导小组副组长詹俊，集团疫情防控领导小组办公室成员在主会场参加会议。

会议强调，本轮疫情在国内呈多点散发态势，防控形势异常严峻复杂，集团当前正处于生产及项目建设黄金期，“外防输入、内防反弹”压力较大。各单位要认真学习贯彻习近平总书记关于疫情防控工作的重要指示精神，全面落实中省及省国资委疫情防控工作的部署要求，切实增强做好疫情防控工作的责任感和紧迫感，在落实属地政府疫情防控要求的基础上，更加精准落实符合自身实际的防控措施，重点在防控范围上突出“全”，在防控措施上突出“严”，在应急反应上突出“快”，形成闭环管理，力争不感染，确保不传染。要统筹抓好生产经营和疫情防控工作，坚持目标不变、任务不减，科学制定阶段性运行方案和预案，精心组织生产，强化产销衔接，化挑战为机遇，做好“保价、促量、低库”等工作，为冲刺首季“开门红”和我省工业稳增长多作贡献。要加强组织领导，夯实主体责任，做到守土有责不动摇、守土担责不含糊、守土尽责不懈怠，坚决筑牢安全生产和疫情防控“双防线”。要坚持人民至上、生命至上的发展理念，用心用情做好职工防疫物资保障、看病就医、食宿交通、抚养老人等方面工作，凝聚打赢疫情防控歼灭战和生产经营攻坚战的强大合力。

集团其他领导班子成员，总经理助理，总法律顾问，董事会秘书，总经济师，副总师，集团机关各部门主要负责人；集团所属二、三级单位疫情防控领导小组组长及相关部门负责人，重点项目（含指挥部）负责人及主要承建单位负责人通过视频参加会议。



◆ 集团公司专题研讨河南郑州“7·20”特大暴雨灾害警示案例

【本网西安讯】3月11日，集团公司以视频形式召开河南郑州“7·20”特大暴雨灾害警示案例专题研讨会。会议深入学习习近平总书记关于安全生产和防灾减灾救灾的重要论述，围绕国务院调查组《河南郑州“7·20”特大暴雨灾害调查报告》开展讨论分析，认真查找集团在安全生产、防灾减灾、应急响应等工作中存在的问题与不足，动员集团上下树立敬畏之心，保持警醒状态，全力以赴抓好安全生产工作，坚决遏制各类事故发生，切实维护职工群众生命安全和大局稳定。

集团公司党委书记、董事长、安委会主任兰建文出席会议并讲话，总经理、党委副书记、安委会副主任张恺颢主持会议并传达省委、省政府关于做好疫情防控、安全生产

和稳增长等工作的通知精神。总经理助理李军领学《河南郑州“7·20”特大暴雨灾害调查报告》。

1月下旬，国务院《河南郑州“7·20”特大暴雨灾害调查报告》公布后，集团党委高度重视，及时将《调查报告》下发各单位，组织开展警示案例教育，并成立四个督察组，对生产运行单位和在建项目进行了拉网式、全覆盖督导检查，推动安全生产大排查大整治专项行动深入开展。

油田公司、矿业公司、榆能化公司、物流集团及集团安质部、工程部、保卫部结合本单位、本部门警示教育开展情况进行了交流汇报，兰建文逐一进行了点评。

会议强调，要深入学习习近平总书记关于防范风险挑战、应对突发事件的一系列重要论述，深刻汲取河南郑州“7·20”特大暴雨灾害事故教训，认真组织学习讨论，围绕《调查报告》中指出的“应对部署不紧不实、应急响应严重滞后、应对措施不精准不得力、关键时刻统一指挥缺失、缺少有效的组织动员、迟报瞒报因灾死亡失踪人数”等问题全面开展对照检查，加强安全过程管理和全要素分析，推动形成“闭环管理”，进一步夯实责任，切实提升安全生产治理能力；要聚焦提升政治站位，做到敢担当、会担当、能担当；要聚焦能力建设，抓好本质安全；要聚焦隐患排查，抓好责任落实，加强设备管理和队伍培训，防范化解好安全环保重大风险。要把握市场上行和全球产业链、供应链深刻调整的发展机遇，认真贯彻落实中、省及集团公司关于稳增长工作的安排部署，更好地统筹安全、发展和疫情防控各项工作，加强对外合作，开足马力生产，为全省工业稳增长多作贡献。

集团公司安委会（环委会、消委会）全体成员在主会场参加会议。集团所属各单位在视频分会场参加会议。

◆ 替代粮食制造乙醇保障国家粮食安全

——国内最大煤基乙醇项目建设进入加速跑模式

央广网北京3月13日消息（记者黄立新 温超）据中央广播电视总台中国之声《新闻和报纸摘要》报道，将原煤代替玉米谷物转化为乙醇，既为清洁煤炭资源开辟了新途径，也有效保障了国家粮食安全。目前，我国规模最大的50万吨煤基乙醇项目核心装置正在陕西进行最后的安装调试。

在陕西榆神工业区榆神50万吨煤基乙醇项目现场，工人们正抢抓工期，对核心装置进行最后的安装和调试。该装置采用了具有我国自主知识产权的新法合成乙醇路线，技术水平国际领先。

陕西延长石油（集团）有限责任公司总工程师扈广法：煤基乙醇技术的全面突破以及成功应用，对煤的清洁高效转化、低碳绿色发展，对保障粮食安全、替代粮食具有重要的意义。

在建的榆神50万吨煤基乙醇项目是我国目前最大的替代粮食生产乙醇的工业化装置、全流程转化项目，具有重要的示范引领作用。扈广法介绍，煤基乙醇工艺包已转让5套。扈广法：随着技术进一步推广，将来每年节约粮食几千万吨。

■ 其他

◆ 道恩股份拟5亿元投建青岛即墨生物降解材料项目锚定“双碳”目标！

3月16日，道恩股份发布公告称，完成了全资子公司道恩周氏(青岛)环保新材料有限公司的工商注册手续，这意味着公司在青岛即墨拟投5亿元建设的生物降解材料项目有了新进展。新公司的成立有利于拓展业务空间，提升盈利能力和综合能力，推动“双碳”目标下绿色低碳发展。

此前的3月11日，道恩股份与青岛市即墨区大信街道办事处签订了《生物降解材料项目投资合作协议》。该项目位于青威路以东、蓝鳌路以北地块，占地面积约100亩，分为两期建设生物降解原料及制品生产车间、研发中心、辅助设施、仓库等配套设施。

据介绍，该项目集研发、原料生产及改性、制品生产等全产业链为一体，生产生物降解原料粒子、软包装制品、生物降解吸管、刀叉勺、餐盒餐盘等餐饮用品，项目投产后预计产值10亿元/年。未来，公司将推行绿色设计，加强可循环、易回收、可降解替代材料和产品研发，降低应用成本，有效增加绿色产品供给。

作为国家认定高新技术企业，道恩股份是国内第一家热塑性弹性体A股上市公司，专业从事高分子新材料的研发及应用，产品涉及热塑性弹性体、改性塑料、色母料、熔喷料及可降解材料等，广泛应用于汽车交通、家电通讯、航天航空、医疗卫生、大消费等领域。

据国家重点人才工程专家、道恩股份总经理田洪池介绍，近年来公司研发了可降解材料（PLA发泡片材）、生物降解PLA/PBAT薄膜改性料、淀粉填充生物降解薄膜改性料、生物降解地膜改性料、PE基淀粉填充母粒、生物降解吸塑/注塑/3D打印等材料，部分产品取得了欧盟TUV生物降解认证，快速将生物降解改性料和母料推向市场。

“随着可降解塑料市场需求快速增长，道恩股份积极响应国家‘双碳’目标，加速布局可降解材料领域。”道恩股份董事长于晓宁表示，此次在青岛即墨投资生物降解材料项目，是公司进一步延伸产品链、企业链和产业链的重要举措。道恩股份正在形成一体化、平台化发展，实现规模化协同效应，持续增强企业的核心竞争力，为我国生物降解材料产业高质量发展贡献一份力量。

◆ 和远气体拟50亿元投建电子特气及功能性材料产业园

湖北和远气体3月12日公告，与宜昌高新技术产业开发区管理委员会于3月11日在宜

昌市签订协议，拟投资建设电子特气及功能性材料产业园项目。该项目总投资约50亿元，其中一期项目投资20亿元，二期项目投资30亿元。

◆ 松滋史丹利新能源材料项目开建

近日，松滋史丹利宜化新材料科技有限公司20万吨/年新能源材料及配套项目开建。

该项目总投资60亿元，是史丹利农业集团股份有限公司与湖北宜化松滋肥业有限公司的合作项目，建设内容包括20万吨/年磷酸铁、120万吨/年硫酸、100万吨/年磷复合肥及150万吨/年磷石膏综合利用等。

据了解，去年12月，松滋市与史丹利农业集团达成投资意向。今年1月11日，史丹利农业集团参加荆州市2022年招商引资“开门红”集中签约活动，现场签订投资协议，落户于松滋市乐乡街道临港工业园。该项目3月7日进场清表，3月15日开始场平。

◆ 南通恒光大并购产线丰富聚氨酯产品链

3月16日，南通恒光大聚氨酯材料有限公司与惠阳富顺新型材料有限公司在安徽恒光聚氨酯材料有限公司签署合并协议，将连富田先生旗下惠阳富顺新型材料有限公司和惠州添富新型材料有限公司所有聚氨酯板块全部合并到恒光大集团。此次并购将完善恒光大聚氨酯板块产品线，在胺、锡、硅产品系列的基础上，又增加了聚氨酯色浆、抗黄剂、抗氧剂等产品。

恒光大集团董事长李光表示，富顺新材的紫外线吸收剂、抗黄心剂、鞋材抗黄剂、内衣棉抗黄剂、增白剂、聚醚厂用抗氧剂、石化厂抗氧剂、聚酯多元醇厂抗黄剂、氨纶厂抗黄剂、色浆、硅胶粉、开孔剂等产品在业内具有良好的市场口碑。此次合并将进一步提升恒光大在聚氨酯原料领域的实力，扩展产业链条。恒光大将利用自身在科技研发与销售渠道的优势，优化提升市场竞争力，进一步扩大产品市场占有率。

并购后，恒光大将扩大两公司产能和销售渠道，增加业务和技术人员，连富田先生将继续担任总经理一职，主要负责产品研发工作，包括用于军工行业的防污油漆等。原料使用四川恒光生产的N-苯基马来酰亚胺（N-PMI），主要应用于热改性塑料和水上船舶油漆，并进一步扩大产能，将色浆产能扩大到1万吨/年、抗黄剂产能扩大到5000吨/年、抗氧剂产能扩大到1万吨/年。

通过此次并购，双方强强联合，共同打造强大的聚氨酯产业链，深耕细作，达到1+1大于2的效果，助推恒光大进一步实现全国布局 and 全产业链的战略规划。

◆ 三友化工抛出570亿元发展计划，构建“三链一群”产业布局

三友化工3月15日晚间发布“三链一群”产业发展计划，加快发展特色海洋经济，壮大循环经济规模，构建“三链一群”产业布局，即“两碱一化”循环经济产业链、有机硅新材料产业链、精细化工产业链、新能源新材料“双新”战略产业集群，努力打造成河北省沿海经济带盐化工、化工新材料领域的领军企业，计划总投资规模约570亿元。

三友化工计划投资100亿元，完善“两碱一化”循环经济产业链。

“十四五”期间，结合园区耗氯、耗碱产品项目，发展30万吨烧碱及下游产品项目，谋划30万吨/年新溶剂法绿色纤维素纤维项目，推进建设一期单线6万吨/年新溶剂法绿色纤维素纤维生产线。推进纯碱副产物资源化利用技术开发项目，开发碱渣基新型环保工程材料等绿色建筑材料技术，实现碱渣资源化利用。推进功能性树脂及氯下游产品技术开发项目，发展功能性特种树脂及氯下游高端产品。

“十五五”期间根据一期6万吨/年新溶剂法绿色纤维素纤维项目产品市场拓展情况，推进二、三期合计24万吨/年新溶剂法绿色纤维素纤维项目发展。

三友化工计划投资约90亿元，重点谋划上游硅石基地、单体产能扩建、发展下游硅橡胶等新材料产业。

“十四五”期间，投资约80亿元，重点发展年产20万吨有机硅扩建工程等项目及部分下游项目。

“十五五”期间，投资约15亿元，在南堡开发区新征500亩土地重点发展四期年产20万吨单体扩建项目及下游项目。

三友化工计划投资160亿元，依托在盐化工领域发展经验及产业优势，高标准建设区域循环经济示范区，与曹妃甸化学园区石油化工、煤化工相结合，在曹妃甸发展精细化工产业。

“十四五”期间，以30万吨/年离子膜烧碱为核心带动，配套氯下游高端新材料、功能性树脂等精细化工产品项目，基本达到氯平衡。

“十五五”期间，视市场及周边配套项目实施情况，择机扩建25万吨离子膜烧碱项目；谋划氯下游、氢下游高端新材料、功能性树脂等精细化工产品，保障氯平衡，远期发展氢能产业链。择机配套发展或参与园区热电联产项目。

三友化工计划投资约 220 亿元，发展新能源、新材料“双新”产业集群。

“十四五”期间，以光伏、海水淡化等项目为重点，谋划发展500MW光伏发电、5万吨/日海水淡化、溴素、镁等下游高附加值新材料等项目。

“十四五”至“十五五”期间，适时逐步发展3.5GW光伏发电、10万吨/日海水淡化、绿电制氢、氢能利用等项目。

此外，三友化工将成立绿色化工与新材料研究院，组建有机硅新材料、海水综合利用等实验室，为“三链一群”发展提供技术支撑。

当日三友化工还公告，为做大做强有机硅新材料产业，拟分拆硅业公司至境内证券交易所上市。硅业公司有机硅单体产能20万吨/年，在建单体产能20万吨，达产后年产能

将达到40万吨/年。下游产品逐渐形成六大类近100个品种，涵盖DMC、二甲基二氯硅烷水解物、107胶、110胶、高含氢硅油、高沸硅油、电气零部件封装胶等。

三友化工当日公布了2021年的年报，公司实现营业收入231.82亿元，增长30.38%，2021年公司净利润16.71亿元，同比增长133.04%。

◆ 民营大炼化“顺流而下”再转型：从化纤到炼化再到新能源新材料

近几年，包括恒力石化、东方盛虹等龙头企业在内的民营大炼化企业，开始由石油炼化、轻烃裂解等领域转向下游新能源新材料方向发展。民营大炼化企业大多起家于化纤行业，搭乘当年政策之东风，以进军上游对二甲苯(PX)领域为契机，打造上下游一体化全产业链新格局。如今，它们当中的领军企业，又开始“顺流而下”，积极布局新能源新材料项目，掀起新一轮转型潮。

新一轮转型风潮 悄然兴起

回溯民营大炼化企业的发展史，有一个非常重要的节点，就是2014年8月8日。这一天，国务院发布《关于近期支持东北振兴若干重大政策举措的意见》。《意见》提出，地方和企业要做好恒力炼化一体化项目前期工作并力争尽早开工。这是我国民营企业在重大炼化项目上的首次突破，具有重要的历史意义。2015年12月9日，恒力石化炼化一体化项目举行开工仪式，成为我国第一家进入石油炼化领域的民营企业。

自此之后，很多来自化纤行业的民营企业，开始向上游炼化领域转型，他们当中的佼佼者更是打通炼化一体化产业链，实现了规模和利润的飞跃。目前，民营大炼化板块已形成以恒力石化、荣盛石化、恒逸石化、东方盛虹、桐昆股份等龙头企业为代表的强势格局。数据显示，这些龙头企业具有强大的盈利能力。即使在历史极端周期底部(2020年前三季度)，这几家龙头企业仍然合计获取约204亿元利润。

此外，下游纺织企业向上游拓展的这轮转型，是当时政策引导下的大势所趋。“国家对民营炼化项目的支持力度逐步加大，民营炼油企业频频获得政策红利，得以解开上游各类原料供给约束。”恒力石化相关负责人表示。而从2015年开始，油气改革深入推进，原油进口“双权”逐步放开，解决了炼化项目原材料的问题，也为民营企业大炼化提供了广阔的发展空间。

而与上一轮有关键时间节点和项目节点的转型不同，如今的民营大炼化，悄然兴起新一轮转型风潮。

盛虹集团作为民营炼化企业的龙头之一，拥有国内单流程规模最大的年产1600万吨炼化一体化项目。该项目是国家石化产业规划布局重点推进的项目。盛虹集团采用国际领先工艺技术，使紧缺型化工产品结构占比从50%左右提高到70%以上，为后续“延链”发展新能源新材料等战略性新兴产业提供原料保障。

除了民营大炼化企业正在积极酝酿转型，轻烃一体化龙头卫星石化也开始布局新能源新材料一体化项目。2021年3月20日，浙江卫星石化股份有限公司和法国液化空气

集团合作建设的年产175万吨新材料新能源一体化项目举行签约仪式。该项目计划总投资115亿元，计划在2024年6月前投产运营。

民营大炼化转型 势在必行

“‘双碳’目标落地，将加速我国能源结构低碳化发展，对能化行业发展方式将产生重大影响，推动企业由传统的能源消耗型向绿色新能源、高端新材料领域转型。”盛虹集团相关负责人谈到。在此形势下，民营大炼化企业向下游新能源新材料方向发展，是适应国家政策的最佳选择。

民营大炼化企业向下游新能源新材料领域转型，具有得天独厚的优势。首先，其产业链一体化优势明显。据中国石油规划总院炼化所副所长宋艳萍介绍，荣盛石化、恒逸石化、桐昆股份等民营大炼化企业，大多数是以聚酯为“起点”，从下游向上游拓展。这些企业通常已具备“纺丝—聚酯—精对苯二甲酸—芳烃—炼化”完整产业链。

中石化北京化工研究院副院长马鸣表示，深度炼化一体化是民营大炼化向下游新能源新材料方向转型的最大优势。这种深度炼化一体化使炼化企业向“少油多化”方向转型更具优势，能够实现工艺、能量等方面的相互匹配。此外，深度炼化一体化企业弹性大、韧性好，产品具有多样性、可灵活操作也是向下游新能源、新材料方向转型的优势之一。民营炼化企业应将深度炼化一体化作为自己发展的目标和转型的方向，实现企业进一步发展。

其次，得益于产业规模和技术优势，民营大炼化企业在能耗能效等方面具有出色表现，这将使其更容易成为行业中的能效领跑者及绿色标杆企业。盛虹集团相关负责人介绍，目前盛虹集团已经启动了部分碳捕获、利用与封存(CCUS)项目研究，探索碳减排前沿技术和长期实现零碳生产的技术路径。2021年9月，盛虹集团与冰岛碳循环国际公司达成合作，建设全球首条二氧化碳制新能源材料产业链项目。该项目可将工业尾气中的二氧化碳进行回收，生产出光伏面板的核心组件材料光伏级乙烯—醋酸乙烯共聚物(EVA)树脂，最终用于光伏发电。项目设计规模为15万吨/年，回收的二氧化碳相当于15套大型石化装置1年的排放量。

最后，大炼化企业在人才、资金等方面也具有相当的优势。尤其在人才方面，马鸣认为，无论是民营炼化企业还是国营炼化企业，在资金方面相对充沛，因此人才的重要性得到进一步凸显。民营大炼化企业可以重点引进一些高端人才，更高效地帮助企业实现转型和发展。

新能源新材料发展 “危” “机” 并存

从资本市场的角度来看，随着产品结构向下游高附加值方向深度转型，民营大炼化企业的估值也将得到显著提升。

国金证券研报显示，当前民营大炼化板块主营业务仍集中于原油—对二甲苯—精对苯二甲酸—化纤长丝及大宗化工品产业链，其静态市盈率倍数基本为6~13倍。而伴

随民营大炼化企业持续向下游产业链深加工项目布局，终端产品有望逐步从大宗化工品转为用于半导体、光伏、新能源等产业新材料。而新能源及光伏产业链相关行业及公司静态市盈率平均水平超过30倍，光学膜及离型膜平均市盈率超过20倍，锂电隔膜(湿法)行业受益于锂电池下游行业持续高增长，行业静态市盈率维持在90倍水平，市盈率倍数均显著高于民营炼化板块市盈率倍数。

从市场需求的角度来看，高端化工新材料的需求正在持续增长。根据平安研究发布的行业报告，2022年化工新材料将迎来投资机遇，民营大炼化将继续保持行业领先地位。该份报告指出，在“双碳”背景下，新材料将成为驱动民营炼化企业成长的主要动力。预计乙烷裂解凭借其成本优势将长期保持高盈利能力，有利于产业龙头布局下游的氢能源和化工新材料业务。新材料方面，大力发展化工新材料和高端精细化学品，将是“十四五”期间的两大重点任务，目前该领域受到政策大力支持和资本的助力，有望加速发展。

此外，近期刚刚生效的《区域全面经济伙伴关系协定》(RCEP)以及“一带一路”的潜在增量市场等，也将带动高端新材料产业的发展。可以说，民营大炼化企业正面向新能源新材料的一片广阔蓝海。

需求体量的提升、贸易壁垒的降低，除了带来巨大的想象空间，也带来了切实的竞争升级。恒力负责人谈到，在转型过程中，民营大炼化企业面临着产品同质化严重、高端化短缺的结构不平衡问题。“这些虽然是挑战，但同样也是机遇，民营炼化企业可以通过新技术、新工艺的突破，在下游产品差异化、高端化、精细化、高附加值化等方面下功夫，寻求新的发展高地。”该负责人对未来的竞争报以积极应对态度。

宋艳萍也关注到竞争的问题。“外资正全面进入中国，布局发展新材料，行业竞争越来越激烈。”宋艳萍表示，外资企业将产品生产基地迁入中国后，可以消除高额的关税影响、规避外汇风险，以及节省运费支出，提高了外资企业产品的竞争力。同时，外企可以运用其研发能力与技术优势，贴合下游市场的需求开展更有针对性的研发与生产。随着RCEP协议正式生效，加上我国正积极考虑加入《全面与进步跨太平洋伙伴关系协定》(CPTPP)，这种来自外企的竞争将更加激烈，国内企业将承受更大的压力。

“新能源新材料是世界化工强国和跨国公司竞争的战略高地之一。我国新能源新材料市场庞大，但相关方面一大批前沿技术有待突破，‘卡脖子’问题依然严峻，需要企业具备进行灵活调整产业需求、快速反应的研发和生产能力。”盛虹集团相关负责人表示，当前技术在大国博弈中的重要性越发凸显，西方国家对我国高新技术长期封锁压制不会改变，我国对这些新材料高端技术的引进难度也比较大。这将会制约民营大炼化企业在新能源、新材料领域的进一步发展。

链接：

2021年9月14日，恒力(长三角)国际新材料产业基地项目在苏州市吴江区开工。项目总投资200亿元，主要建设年产100万吨高端功能性聚酯薄膜、工程塑料项目以及研发、仓储、营销中心，全面运营后可实现销售收入500亿元。

2021年12月21日，浙江荣盛控股集团与舟山市政府签约金塘新材料园区项目。根据合作协议，该项目投资总额约500亿元，将利用舟山绿色石化基地年产4000万吨的炼化能力，主要投资建设7条化工产业链项目以及配套工程，预计总产品量达到450万吨。

2021年12月28日，由桐昆集团股份有限公司与福建福化古雷石油化工有限公司共同出资成立的福建恒海新材料有限公司举行成立揭牌仪式。该公司计划在古雷投资年产240万吨新型智能化功能性纤维及20万吨涤纶低弹丝差别化纤维项目，总投资超百亿元。

2022年1月26日，恒力石化公告称其下属公司恒力石化(大连)新材料科技有限公司拟投资约240亿元建设年产160万吨高性能树脂及新材料项目、年产260万吨高性能聚酯工程，向精细化工新材料下游再扩张。

近期，东方盛虹对斯尔邦100%股权的收购也引发了市场的高度关注。这一收购标志着东方盛虹正式进军化工新材料领域。斯尔邦是国内最大的光伏级EVA树脂生产企业。作为承载盛虹集团战略转型的一个重要平台，斯尔邦正在推进新能源新材料产业布局。此笔交易完成后，东方盛虹正式进军化工新材料领域，形成“炼化+聚酯+新材料”的产业矩阵。