

# 石油公司周报

2022 年第 30 期 (总第 778 期)

(每周三出版) 2022. 08. 17

## 目 录

■ 美国	4
◆ 布伦特原油与WTI之间价差达到2014年以来最高点	4
◆ EIA预测明年美国石油、天然气和煤炭产量均将增长	4
◆ EIA上调今明两年美国汽油价格预测	4
◆ 上周美国石油库存大增550万桶, 但汽油库存大幅下降500万桶	4
◆ 上周美国原油和汽油期货价格下跌幅度超过10%	5
◆ 美国气候法案或难达预期	5
◆ 美国明年石油产量仍将达到创纪录水平	6
◆ 美国油价自3月以来首次跌至每加仑4美元以下	6
◆ 美国汽油价格下跌抑制了通货膨胀	7
◆ 美国页岩油产量能攀升多高?	8
◆ 市场分析预计油价将在冬季再次触及120美元	9
◆ 康菲石油第二季度利润同比增加30亿美元	10
◆ 德文能源公司将斥资18亿美元收购Validus能源公司	10
◆ NFE与Plug Power合作在墨西哥湾沿岸建造绿氢工厂	11
◆ 2020年美国能源产量创纪录下降	11
◆ 上周美国在用钻机减少3台	12
◆ 由于油价回落 美国油气钻井活动放缓	12
◆ 由于油田成本飙升 页岩钻探公司保持产量不变	13
■ 加拿大	14
◆ 加拿大艾伯塔省将很快成为加拿大可再生能源领导者	14
■ 巴西	16
◆ 巴西石油在哥伦比亚海上深水區获得新天然气发现	16
◆ 巴西下调草甘膦进口税率	16
■ 俄罗斯	17
◆ 俄罗斯减少供气欧洲天然气价格延续涨势	17
■ 英国	17
◆ 英国天然气公司森特里卡签署85亿美元进口美国LNG长期协议	17
◆ bp将其位于俄亥俄州炼油厂50%股份出售给Cenovus	18
■ 法国	18
◆ 法国Gasunie向Engie出售Eemshaven液化天然气终端剩余产能	19

◆ 道达尔能源净利润57亿美元 .....	19
■ <b>德国</b> .....	<b>19</b>
◆ 德国：已排除批准“北溪-2”天然气项目的可能性 .....	19
◆ 德国天然气存储设施储气量超70% .....	20
◆ 德国力避能源行业出现“雷曼时刻” .....	20
■ <b>荷兰</b> .....	<b>24</b>
◆ 壳牌完成对印度可再生能源平台Sprung的收购 .....	24
◆ 帝斯曼设定全新气候目标 .....	24
■ <b>挪威</b> .....	<b>25</b>
◆ Equinor罗斯班克油气项目投资将达52亿美元 .....	25
■ <b>匈牙利</b> .....	<b>25</b>
◆ 匈牙利能源集团自行支付过境费 俄石油供应或将恢复 .....	25
■ <b>意大利</b> .....	<b>26</b>
◆ 埃尼计划在莫桑比克近海建立第二个LNG平台 .....	26
■ <b>西班牙</b> .....	<b>26</b>
◆ Cepsa达成开发高效绿色氢项目的协议 .....	26
■ <b>沙特阿拉伯</b> .....	<b>27</b>
◆ 沙特和阿联酋表示目前将不会动用紧急石油产能 .....	27
◆ 沙特基础工业公司第二季度收入同比增加32%达到149亿美元 .....	28
◆ 沙特将9月出口亚洲原油OSP推至历史新高 .....	28
■ <b>卡塔尔</b> .....	<b>29</b>
◆ 卡塔尔成为世界上最大的液化天然气出口国 .....	29
■ <b>日本</b> .....	<b>30</b>
◆ 日本Inpex因油气价格走强而上调全年盈利预期 .....	30
■ <b>韩国</b> .....	<b>31</b>
◆ 韩国电池企业欧洲扩产电池 .....	31
◆ 浦项化学 通用汽车签订材料供应协议 .....	31
■ <b>印度</b> .....	<b>31</b>
◆ 印度紧盯海外石油投资机会 .....	32
■ <b>印尼</b> .....	<b>33</b>
◆ 印尼国油上半年油气日产量升至96.5万桶 .....	33
◆ 上半年印尼天然胶出口量下滑近10% .....	33
■ <b>新加坡</b> .....	<b>33</b>
◆ 新加坡雷克斯国际公司挪威子公司收购雷普索尔北海油田的股份 .....	33
■ <b>中国石油</b> .....	<b>34</b>
◆ 戴厚良会见云南省委书记王宁 .....	34
◆ 侯启军会见北京市市长陈吉宁 .....	34
◆ 即时通信系统助力低成本高效组织会议 .....	34
◆ 中油电能“双轮驱动”构建发展新格局 .....	35
◆ 中国石油推动黄河流域生态保护和高质量发展特别报道 .....	35
■ <b>中国石化</b> .....	<b>39</b>
◆ 马永生拜会新疆维吾尔自治区党委书记马兴瑞 .....	39
◆ 中国石化在乌鲁木齐召开援疆干部座谈会 .....	40
◆ 赵东到公司驻东营企业开展安全督导并调研 .....	41

◆ 赵东赴新星公司调研并座谈 .....	42
◆ 凌逸群参加油品销售企业经营分析会 .....	42
◆ 炼化工程集团及所属企业拓展优质市场保障重点工程建设 .....	43
◆ 援疆帮扶谱写乡村振兴新篇章 .....	44
■ <b>中国海油</b> .....	<b>47</b>
◆ 汪东进赴福建片区现场办公 .....	47
◆ 李勇赴东营片区现场办公并提出要求 .....	48
◆ 汪东进讲授中国海油青年精神素养提升 .....	49
■ <b>国家管网</b> .....	<b>50</b>
◆ 国家管网集团召开筹备组集中办公三周年座谈会 .....	50
◆ 张伟赴大连管网企业调研 .....	51
◆ 国家管网集团西气东输三线中段工程陕西段新增两条隧道开始掘进 .....	52
■ <b>延长石油</b> .....	<b>52</b>
◆ 延长石油举行反腐倡廉教育基地省级廉政教育基地揭牌仪式 .....	52
◆ 兰建文赴陕北部分基层单位调研 .....	53
◆ 开幕式惊艳驼城！延长石油为省十七运会加油 .....	54
◆ 省应急管理厅副厅长孟中华来集团检查指导工作 .....	54
◆ 凯越煤化公司召开庆祝建党101周年表彰会暨2022年半年工作会 .....	55
■ <b>其他</b> .....	<b>56</b>
◆ 中曼石油集团安全检查组赴钻井一线开展安全大检查 .....	56
◆ 中曼9队喜获斯伦贝谢长和油田甲方表彰 .....	56
◆ 填补温宿区块深井大修空白，中曼井下作业450修井机投入使用 .....	57
◆ 中曼装备集团通过上海市“专精特新”企业认定 .....	57
◆ 中曼钻井3队年进尺突破4万米大关 .....	57
◆ 万达石化丙烷脱氢项目获批 .....	58
◆ 泰山玻纤综改区基地项目启动 .....	58
◆ 罗克韦尔自动化携手济南重工，助力济南迈向“智慧城轨”新未来 .....	59
◆ 业界热议石化品航运发展 .....	59

## ■ 美国

### ◆ 布伦特原油与WTI之间价差达到2014年以来最高点

据美国钻井网站2022年8月10日报道，美国能源信息署（EIA）在其最新一期的短期能源展望（STEO）报告中强调，7月29日布伦特原油和西得克萨斯中质原油（WTI）之间的价差达到了每桶13.26美元，这是自2014年1月14日以来的最高价差。

EIA表示，布伦特原油与西得克萨斯中质原油之间的巨大价差反映了西北欧的供需动态。EIA在STEO报告中概述称，8月份头几个交易日，价差有所收窄，但仍处于高位。

EIA在STEO报告中指出：“爆发地缘政治冲突导致了贸易模式的转变，让欧洲不得不寻找产能大国石油的替代品。”

“这一变化已将布伦特原油合约价格推高到足以减少亚洲对布伦特原油的进口，并在欧洲保留更多原油的水平。布伦特原油-西得克萨斯中质原油的价差也已经扩大到足以吸引更多的原油从美国进口到欧洲。”EIA补充说。

### ◆ EIA预测明年美国石油、天然气和煤炭产量均将增长

据道琼斯8月10日消息，美国能源信息署（EIA）在其月度短期能源市场展望报告中预计，与今年相比，明年美国包括原油、天然气和煤炭在内的全部三种化石燃料产量都将增长。

EIA预测，明年美国原油产量将达到1270万桶/日，今年的产量预计为1190万桶/日；明年天然气产量将增至1000亿立方英尺/日，今年为970亿立方英尺/日；明年煤炭产量将达到6.01亿吨，今年预计为5.99亿吨。

### ◆ EIA上调今明两年美国汽油价格预测

据道琼斯8月10日消息，在其月度《短期能源展望》中，美国能源信息署（EIA）上调了对2022年和2023年美国全国平均汽油价格的预测，称其现在预计2022年汽油平均价格为4.07美元/加仑，上月预测为4.05美元/加仑，并预计2023年汽油平均价格为3.59美元/加仑，而上月预测为3.57美元/加仑。

由于汽油价格在过去八周内大幅下跌，上调汽油价格似乎有些不正常。但EIA仍在追赶年初时的低预期，当时该机构没有预料到4月、5月和6月初的创纪录价格飙升，6月14日美国全国平均汽油价格飙升至每加仑5.02美元的历史高点。

### ◆ 上周美国石油库存大增550万桶，但汽油库存大幅下降500万桶

据道琼斯8月11日消息，美国能源情报署（EIA）周三公布的数据显示，上周美国原油库存大幅上升，但汽油库存下降幅度为过去10个月以来最大。

EIA表示，上周美国原油库存大幅增加550万桶，至4.32亿桶，目前比五年平均水平低5%左右。接受《华尔街日报》调查的分析师此前预计，原油库存将较前一周增加20万桶。

EIA在其周报中称，上周储存在美国原油期货交割点俄克拉何马州库欣的石油为2520万桶，较前一周增加72.3万桶。

根据EIA的数据，上周美国原油产量增加了10万桶/天，达到1220万桶/天，为2020年4月以来的最高水平。

EIA表示，上周美国汽油库存大幅减少500万桶，至2.203亿桶，分析师此前预计库存仅较上周减少50万桶。

### ◆ 上周美国原油和汽油期货价格下跌幅度超过10%

据彭博新闻社2022年8月5日报道，由于越来越多的迹象表明全球经济放缓抑制了需求，油价创下了今年4月初以来的最大单周跌幅。原油价格接近6个月来的最低水平。

8月5日，西得克萨斯中质原油价格报收于每桶89美元，本周收盘下跌近10%。美国汽油消费量下降，引发了对需求的担忧，而低流动性加剧了波动性。来自某欧佩克成员国的供应有所增加，帮助缩小了关键原油期货的时间套利，缓解了市场的紧张局面。

这种回落在整个石油市场都很明显。在8月5日结束的一周里，汽油期货下跌18%。与此同时，原油现货价差已经收窄，布伦特原油现货价差——两份最接近合约的价差和衡量供应的指标——从一周前的每桶逾6美元降至每桶1.73美元。

加拿大帝国商业银行私人财富管理（CIBC Private Wealth Management）高级能源交易员丽贝卡·巴宾表示：“原油价格在一周内突破多个技术位，这对超级周期的信徒来说是一场血洗。”“然而，这一行动表明，这更像是买家罢工，而不是有意义的减仓，因为买家在围绕需求的整体情况好转之前会满足于袖手旁观。”

在今年前5个月大涨之后，原油价格涨势已逆转，继6月和7月下跌之后，本月油价跌幅进一步扩大。低于平均水平的交易量加剧了抛售，这可能会在一定程度上缓解全球经济中的通胀压力，这些压力已促使包括美联储（FED）在内的各国央行加息。

### ◆ 美国气候法案或难达预期

当地时间8月7日，美国参议院通过《通胀削减法案》。虽然名字叫《通胀削减法案》，但如摩根大通的分析师所言，这个法案对解决目前的通胀没什么帮助，但却是一个可能对美国气候减排产生历史性影响的法案。这一法案资金涉及规模超过7000亿美元，其中至少3800亿美元将会投资在气候变化和能源安全领域。根据学者研究，如果这一法案能够顺利实施，可助推美国温室气体排放在2030年减排40%左右。不过，笔者认为，这一法案的实际效果还需要商榷。

笔者不怀疑学者关于法案顺利实施即可使美国在2030年减排40%的判断。但是，



法案能否如愿顺利实施这一点本身就有疑问。仅就美国石化行业来说，并不是所有企业都愿意配合这一法案。近期，美国小型石油公司已经对这一法案表达了不满，并提出了他们的警告。因为他们发现，有能力进行碳捕获项目投资的几家大型石油企业可以从法案中获得大量补贴，诸多小型油气企业却要独自面对高额的税负和更多的附加费用，比如甲烷泄漏罚款。

然而，目前全球油气资源陷入相对短缺，经济通胀愈演愈烈。贡献了美国多数油气生产能力，对稳定通胀起到更大作用的小型油气企业警告，气候法案对美国1.5万家小型油气勘探公司的最终影响可能是未来钻井数量的减少。届时，需求上升和供应紧张会使美国原油价格在未来5年保持在平均100美元/桶或更高的水平，无法实现“通胀削减”，仍然会形成类似目前的依靠油气生产稳定能源价格，最终控制通胀的局面。到时，法案在2030年的减排效果就不会达到预期。

在新能源方面，标普全球大宗商品数据预计，2030年可再生能源的发电量或许会比目前的35%高，并且美国可再生能源的比例也会由23%上升到38%，依靠的是光伏和风能。这当然是好的一面，对全球相关行业发展帮助很大。但同时，法案又有大量鼓励美国制造的内容，与目前的行业格局相差甚大，必然引发业界的博弈。最后，考虑到该法案在参议院投票时仅以51比50通过，也预示着这份法案本身就有不确定性。如果未来美国政府换届，法案的很多措施有可能半途而废。笔者认为，过于看高或者看低法案的效果均不可取，实际效果如何还需要仔细观察每一个细分行业的表现，才能有更准确的判断。

#### ◆ 美国明年石油产量仍将达到创纪录水平

据美国彭博新闻社2022年8月10日报道，尽管在美国页岩领域成本飙升和劳动力短缺导致产量增长速度低于预期，但美国明年的石油产量仍有望达到创纪录水平。

美国能源信息署（EIA）公布的数据显示，明年美国石油产量预计将以平均每天84万桶的速度增长，低于此前预测的每天86万桶。尽管美国明年石油日产量仍将达到历史最高水平，但美国政府仍将其预测略降至1270万桶。目前的纪录是2019年创下的1230万桶。

美国以前是一个关键的摇摆油气生产国，通常能够在全世界需求变化时迅速增加供应。然而，近几年来，面对不断增长的股东回报和不断飙升的油田成本，美国页岩钻井公司的增长有限。

EIA还下调了今年美国原油产量预测，估计美国今年的平均日产量将为1186万桶。这是该机构1月份报告以来的最低预测。

与此同时，EIA预计今明两年全球石油日消费量将增加210万桶，但警告说，经济衰退会带来需求风险。EIA 8月10日表示：“在我们的预测中，经济活动不那么强劲，可能会导致能源消耗低于预期。”

#### ◆ 美国油价自3月以来首次跌至每加仑4美元以下

中新社华盛顿8月11日电（记者 沙晗汀）美国汽车协会（AAA）当地时间11日数据

显示，美国汽油平均价格当天回落至每加仑3.99美元。这是自今年3月以来，美国汽油价格首次跌至每加仑4美元以下。

据美国汽车协会数据显示，美国汽油价格在过去一周下跌15美分，在过去一月下跌了68美分。尽管美国汽油价格回落至每加仑3.99美元，但该数字仍高于一年前的每加仑3.20美元。今年6月14日，美国汽油平均价格曾创纪录地达到每加仑5.02美元，之后开始出现下跌。

受地缘政治冲突影响，原油价格在今年大幅上涨。美国西得克萨斯中间基原油（WTI）价格6月一度涨至每桶120美元，现已回落至每桶92美元。

白宫国家经济委员会主任迪斯（Brian Deese）当天表示，油价降至4美元以下对于美国民众而言是“重要进步”，接下来，油价还会进一步下降。迪斯还表示，白宫一直在密切关注油价以及能源供应情况。

美国汽车协会数据还表示，尽管油价下跌，上周汽油销售量则减少，意味着为应对高油价，美国民众正在改变驾驶习惯。

对于油价下跌，分析人士认为，美国政府释放战略石油储备（SPR）起到了重要作用。今年3月，白宫宣布在接下来的六个月里，平均每天在市场上增加释放100万桶战略石油储备，以应对原油和汽油价格上涨。

#### ◆ 美国汽油价格下跌抑制了通货膨胀

据油价网8月10日报道，美国劳工统计局（Bureau of Labor Statistics）周三公布的最新数据显示，美国7月份消费者价格指数（CPI）没有实质变化，这表明由于汽油价格下跌，通货膨胀正在缓解。

总体而言，跟踪汽油价格的CPI下降了7.7%，而包括食品在内的其他指数则出现了上涨。二手车和机票价格也随着汽油价格的下降而下降。

这可能意味着我们已经遭受了通货膨胀的顶峰，通货膨胀的减缓是汽油价格下跌的直接结果。


7月份消费者物价虽然比去年同期上涨8.5%，但比6月份（9.1%）有所下降。6月份的数据创下了40年来的新高。

富国银行（Wells Fargo）预计，由于能源价格大幅下跌，未来几个月美国的通胀率可能会降至5%。

据MSN报道，该银行的投资机构团队周一在给客户的报告中说：“如果12个月的消费者价格指数突然大幅下降，可能从6月份的9.1%下降到未来两三个月的5%或6%，我们不会感到惊讶。”

美国汽车协会（AAA）数据显示，美国汽油价格已连续57天下跌，周三跌至每加仑4.010

美元的全国平均价格。上月平均价格为每加仑4.684美元。周二，在GasBuddy跟踪的地点，每加仑汽油的平均价格为3.99美元。

CPI数据发布之前，上周发布了一份前景光明的就业报告。

### ◆ 美国页岩油产量能攀升多高？

美国能源信息署（EIA）在其最新一期的《短期能源展望》报告中预测，到明年年底前，美国页岩油产量将日增大约80万桶

这可能会成为现实，但在本文作者目前所查看的数据中并不明显

在本文中，作者将使用EIA生成的数据，讨论其最近在这些方面的研究结果

据美国油价网8月8日报道，由于疫情对全球经济的全面影响，在2020年3月结束的页岩钻井热潮导致了原油库存过剩，压低了原油价格。在美国和全球供应充足的情况下，原油现货交割价格降至前所未有的水平。2020年4月，原油现货价格首次出现负值。

由于经济的复苏，原油库存水平下降，在今年3月触底，美国所有地区的原油库存总量约为4.15亿桶。

在此期间，不仅库存量下降，美国的原油产量也急剧下降，因为低油价使钻井活动变得不经济。米德兰市郊区的闲置钻机堆积如山，截至2020年6月，在用钻机数量下降至252部。进入第三季度，WTI价格突破每桶40美元，钻机开始恢复钻井作业。在2021/22年期间，由于WTI价格在每桶80美元—120美元之间，尽管钻机日费率仍然较低，但钻井商开始利用这一优势，新增了500多部钻机，其中大约40%将在今年新增。这是一种并不经常出现的组合。

地缘政治冲突爆发以后，油价突破每桶100美元，导致汽油和柴油价格飙升，消费者在加油站遭受了巨大的痛苦。与此同时，经济复苏和对疫情限制的放松导致旅行人数激增，无论是在公路上还是在空中。监管机构和政界人士一直预计，石油公司将利用增加的收入，租用更多的钻机来压低油价。

相反，现在更明智的页岩钻井公司采取了一种资本约束的做法，其目标是在略有增长倾向的情况下将产量维持在当前水平。去年6月，在休斯敦举行的JP摩根能源会议上，先锋自然资源公司CEO谢菲尔德在《石油与天然气杂志》的一篇文章中谈到了这个问题。

谢菲尔德在6月22日的活动上告诉与会者：“我们（先锋自然资源公司）每年的资本支出只会增长5%；每次会议都有人问我这个问题。”“我们不会增长7%，8%，9%，10%或12%。”

谢菲尔德如是说，并指出当政府要求增加产量时，先锋自然资源公司对政府说了同样的话。“我们也拒绝了他们，”谢菲尔德继续说道，“我们试图让他们理解这个模式，以及模式改变的原因。”他在讨论过去的一个“繁荣—萧条”周期模式时说，在这个模式中，石油和天然气行业通过提高产量来应对，最终导致供应过剩。



其他CEO也做出了类似的评论，强调他们的资本配置重点不是产量增长，而是资本回报给股东。美国另一家大型页岩钻井公司德文能源公司也做出了同样的承诺。德文能源公司首席执行官里克·蒙克里夫在接受彭博社记者采访时指出，该公司将继续严格控制资本配置，今年的资本支出增长目标为-5%。

但外界对页岩产量增长的自然限制却没有引起太多关注。在经济不景气的时候，页岩钻井公司会选择开发他们最好的地点，以确保回报的收入超过钻井成本。

总而言之，按照2020年的预期速度，库存规模相当于18到25年的钻井量。如果一级钻井活动恢复到2019年的创纪录水平，那么鹰福特和巴肯页岩盆地的钻井能力可以维持68年，DJ盆地和二叠纪盆地的钻井能力可以维持11到15年。在二叠纪盆地，如果当前的井距策略没有改变，那么剩余的一级库存的总规模约为33000个地点。

数据显示，在过去一年的大部分时间里，美国所有关键盆地的产量都相对持平，尤其是2022年。由于墨西哥湾也包括在内，一些天气异常会暂时影响整体数据，冬季陆上生产也是如此。

根据EIA短期能源展望报告的建议，到明年年底，美国可能还会日增80万桶油当量。

这对油价的影响在短期内仍不明朗，因为在过去6周内，对经济可能衰退的担忧已使WTI和布伦特原油的价格每桶下跌了大约20美元。从长远来看，如果这种降低井产能的趋势得到证实，由于页岩产量的下降，我们可能会看到一个急剧的反转。

许多分析公司已把今年的退出价格目标维持在当前水平之上，高盛公司最为看好布伦特原油价格，认为布伦特原油价格在每桶135美元。如果所有这些因素加在一起，消费者的钱包可能会更痛苦，因为供应紧张导致价格上涨。

#### ◆ 市场分析预计油价将在冬季再次触及120美元

据油价网8月8日报道，Energy Aspects的Amrita Sen周一告诉彭博监测，虽然短期内石油和天然气价格可能会继续走低，但到冬季到来时，市场将变得异常紧张，每桶石油的价格应该会回到120美元左右。

据美国汽车协会称，周一美国全国平均每加仑汽油价格继续下跌，跌至4.059美元。

与此同时，原油价格远低于每桶90美元。

Sen表示，由于即将进行的季节性炼油厂维护，她预计价格不会“突然上涨”。然而，到冬天来临时，特别是11月之后，她预计供应将变得“非常非常紧张”。

11月1日，美国战略石油储备（SPR）的释放将停止。今年3月，美国政府下令每天从美国的紧急原油库存中释放100万桶原油，以降低天然气价格。根据美国能源部的数据，上周，SPR跌至近四十年来的最低水平。

在停止SPR释放之后，欧盟将于12月1日实施对产能大国原油的禁运。

“市场将很快收紧，” Sen告诉彭博社，“我们仍维持我们对每桶120美元的预测。”



#### ◆ 康菲石油第二季度利润同比增加30亿美元

据美国钻井网站2022年8月5日报道，美国超级石油巨头康菲石油（ConocoPhillips）报告称，其今年第二季度收益有所增长，第二季度利润为51亿美元，而去年第二季度的利润为21亿美元，同比增加30亿美元。

不包括特殊项目，康菲石油今年第二季度调整后的盈利为51亿美元，而去年第二季度调整后的盈利为17亿美元。第二季度的特别项目包括资产销售的收益，包括与先前处置相关的或有付款，部分由债务减免和挪威税收改革相关调整的损失抵消。

康菲石油宣布将今年计划的资本回报增加50亿美元，至150亿美元。康菲石油宣布在今年9月1日支付每股46美分的第三季度普通股息，以及每股1.40美元的第四季度现金支付可变回报。康菲石油第二季度经营活动产生的现金为78亿美元。

康菲石油董事长兼首席执行官瑞安·兰斯表示：“第二季度财报表现强劲，为加快我们的三重使命提供了绝佳机会，即可靠、负责地交付油气生产，以满足能源转型路径的需求，为我们的股东提供有竞争力的资本回报，并实现我们的净零运营排放目标。”

兰斯说：“我们将向股东额外增加50亿美元的今年目标回报，同时采取措施满足过渡需求，最近宣布扩大我们的全球液化天然气投资组合。我们还通过承诺采取一项重要举措，以可核查的方式衡量和报告甲烷排放，从而推进了我们的ESG优先事项，并发布了去年可持续发展和人力资本管理报告，以分享我们如何实现这些优先事项。”

通过参与卡塔尔能源公司的北方油田东液化天然气项目，这家美国超大型石油公司扩大了其全球液化天然气投资组合，并宣布与桑普拉基础设施公司签署了一份不具约束力的主管协议，有机会参与大型液化天然气项目，每年约500万吨的液化天然气供应和相关的碳捕获活动。

康菲石油第二季度的产量为17亿桶油当量/天，同时成功完成了计划中的维护周转。康菲石油还通过本季度18亿美元的债务偿还，继续朝着50亿美元的债务削减目标前进，自宣布该目标以来，目前已偿还债务30亿美元。

#### ◆ 德文能源公司将斥资18亿美元收购Validus能源公司

据美国彭博新闻社2022年8月10日报道，美国二叠纪盆地最大石油勘探公司之一的德文能源公司（Devon Energy Corp.）同意以大约18亿美元现金收购Validus能源公司，以扩大得克萨斯州南部鹰福特页岩探区。

德文能源公司周二在一份声明中表示，这笔交易将增加德文能源公司在第一年的现金流和收益，并根据当前的石油期货价格将可变股息提高多达10%。德文能源公司还表示，

该交易将通过现有的20亿美元股票回购计划，加速现金返还给投资者。德文能源公司股票盘前交易曾一度上涨1.6%。

这是德文能源公司自去年以85亿美元收购WPX能源公司以来最大的一次收购。

收购Validus能源公司将增加42000英亩探区面积，这些新增探区面积毗邻德文能源公司在鹰福特页岩远景区现有的租借区。Validus能源公司目前的日产量约为3.5万桶油当量，预计明年将平均增加到4万桶油当量/天。

去年5月，总部位于丹佛的Validus能源公司以8.8亿美元的价格从Ovintiv公司购买了鹰福特盆地的400多口油井，这个收购价格大约是Ovintiv公司2014年收购价格的三分之一。知情人士今年2月表示，Validus能源公司是在大宗商品价格上涨、公开市场更受欢迎的情况下出售这些资产的。

#### ◆ NFE与Plug Power合作在墨西哥湾沿岸建造绿氢工厂

据世界天然气8月5日消息称，美国能源公司新堡垒能源公司（NFE）已与同行氢公司Plug Power签署协议，在得克萨斯州博蒙特附近建造一座120兆瓦的工业规模绿色氢工厂。

8月4日，新堡垒能源公司宣布与Plug Power达成一项协议，Plug Power是一家氢解决方案的交钥匙供应商，有望成为北美最大的绿色氢工厂之一。

该设施将利用Plug公司的质子交换膜（PEM）电解技术，使每天的绿色氢产量超过50吨。随着附加配套基础设施的发展，该设施将可扩展到近500兆瓦。

绿色氢气项目地点位于得克萨斯州杰斐逊县内奇斯河岸边，具有战略意义。这使得它靠近工业终端用户，并获得可靠的电力和物流，包括铁路、海运和横跨美国墨西哥湾地区的现有管道。

#### ◆ 2020年美国能源产量创纪录下降

据美国钻井网站2022年8月10日报道，美国能源信息署（EIA）表示，与2019年相比，2020年美国能源产量创纪录下降，主要是由于疫情大流行期间经济活动低迷。

EIA说，2020年怀俄明州的总能源产量下降幅度最大，减少了1264万亿热能单位，主要是由于煤炭产量下降。根据EIA的数据，2020年美国7个州的年度能源产量出现了至少60年来最大的下降。

为了计算美国的总能源产量，并比较以不同物理单位（如桶、立方英尺、吨、千瓦时等）报告的不同类型的能源，EIA将能源转换为常见的热量单位，称为英热单位（Btu）。EIA使用化石燃料当量来计算风能、水力、太阳能和地热等不燃可再生能源的用电量。

美国煤炭产量在2020年下降了创纪录的25%，达到1965年以来的最低水平。2020年，由于几座煤矿关闭，印第安纳州、肯塔基州和怀俄明州的煤炭产量分别下降37%、33%和21%。

从绝对值来看，美国最大的煤炭生产州怀俄明州的煤炭产量下降超过1000万亿英热单位，是所有州中下降最多的。2020年，亚利桑那州最后一座煤矿关闭，煤炭生产完全停止。

2020年，美国原油产量创纪录地下降8%。在32个生产原油的州中，有29个州的原油产量下降，部分原因是疫情期间对运输燃料的需求减少。一个显著的例外是新墨西哥州，那里的原油产量增加216万亿英热单位，比2019年增加11%。新墨西哥州在2021年成为美国第二大产油州。

2020年，美国投入市场的天然气产量下降不到1%，原因是天然气需求和价格在稍暖的一年有所下降。俄克拉荷马州投入市场的天然气产量下降300万亿英热单位，该州页岩产量下降近20%。在俄亥俄州，尽管2020年下降289万亿英热单位（Btu），但该州投入市场的天然气产量仍是2010年的31倍。

2020年，美国可再生能源产量增长不到1%，其中太阳能产量增长19%，风能产量增长13%，但生物燃料产量下降10%，水电产量下降2%。2020年，加州的水力发电量下降45%，是所有州中降幅最大的，主要原因是大范围的干旱。

2020年，美国年核能发电量下降2%，主要原因是马萨诸塞州等两个核电站关闭。

#### ◆ 上周美国在用钻机减少3台

据钻机地带8月8日报道，根据贝克休斯8月5日发布的最新钻机数量显示，上周美国的钻机数量减少3台。

根据贝克休斯的最新统计显示，美国上周减少了两台内陆水域钻机和一台海上钻机，使美国钻机总数达到764台，其中包括746台陆地钻机，16台海上钻机和2台内陆水域钻机。

根据贝克休斯的数据显示，上周加拿大钻机数也有所下降，目前该国钻机总数为203台，其中包括140台石油钻机和63台天然气钻机。贝克休斯指出，北美现在的钻机总数为967台。

贝克休斯指出，与去年相比，北美增加了320台钻机，其中美国增加273台，加拿大增加47台。贝克休斯强调，与去年同期相比，美国增加了211台石油钻机、58台天然气钻机和4台杂项钻机，而加拿大增加45台石油钻机和3台天然气钻机，并减少1台杂项钻机。

自1944年以来就向石油行业发布钻机数量的贝克休斯公司，将这些数据描述为钻井行业及其供应商的重要业务晴雨表。该公司从 Enverus 获取工作钻机位置信息，使用GPS跟踪装置生成每日钻机数量。

#### ◆ 由于油价回落 美国油气钻井活动放缓

据美国油价网2022年8月5日报道，根据贝克休斯公司8月5日发布的最新统计数据，美国在用钻机总数在8月5日结束的当周减少了3部。



本周美国在用钻机总数降至764部，比去年同期增加273部。

本周，美国在用石油钻机数减少7部，至598部。在用天然气钻机数增加4部，至161部。其他在用钻机数稳定在5部。

本周，二叠纪盆地的在用钻机数减少4部，至347部。鹰福特盆地在用钻机数保持不变，为72部。二叠纪盆地在用石油和天然气钻机数比去年同期高出104部。

根据美国能源信息署（EIA）公布的最新数据，截至7月29日当周，美国原油平均日产量维持在1210万桶。

美国东部时间8月5日12点33分，尽管就业报告积极，但油价仍有上涨趋势，尽管本周油价有所下跌，但整体石油市场仍然吃紧。WTI以每桶89.63美元收盘，虽然当天上涨1.09美元（+1.03%），但本周却下跌了10美元。布伦特基准原油价格每桶报收于95.27美元，当天上涨1.15美元（+1.22%），但本周每桶下跌近15美元。

在美国东部时间下午1点04分，西得克萨斯中质原油的交易价格为每桶89.72美元，而布伦特原油的交易价格为每桶95.59美元——当天两者价格都有所上涨。

#### ◆ 由于油田成本飙升 页岩钻探公司保持产量不变

据能源网8月8日休斯敦报道，美国页岩油钻探公司仍没有表现出增加产量以应对全球油价高企的迹象，只是现在他们不仅专注于回报股东，而且还专注于飙升的成本。

尽管地缘政治冲突后，美国原油价格今年飙升至每桶120美元，但近日公布二季度业绩的十多家公司的石油和天然气产量预测与三个月前相比几乎没有变化，仅下降了0.6%。与此同时，柴油、钢铁、化工和劳动力成本的上涨促使这些公司将资本预算提高了7%。

页岩油高管不愿提高产量，意味着世界油市实际上已经失去了两大增长引擎。石油输出国组织（OPEC）本周承认“过剩产能严重受限”，并表示只能“非常谨慎”地利用剩余的少量产能。与此同时，美国钻探商得出结论，创纪录的利润和现金流最好用于股票回购和分红，而不是部署更多钻机。

Diamondback能源公司的首席财务官Kaes Van 't Hof在与分析师的电话会议上表示，“那里没有石油。油价每波动10美元、20美元、30美元，都不会改变我们的计划”。

目前，美国油田的日产量约为1200万桶，比一年前高出8%，但仍比疫情暴发前的最高日产量低100万桶。几乎只有埃克森美孚和雪佛龙等大型石油公司以及类似纽伯恩石油公司（Mewbourne Oil Co.）的家族企业计划大幅提高石油产量。

即便地缘政治冲突后油价飙升，以及美国政府要求增加供应，也没有吸引美国页岩油开采商回到长期以来惯用的增长模式。Smead Capital Management Inc. 管理着48亿美元资产的比尔·斯米德（Bill Smead）说，在接连发生的原油市场崩盘之后，他们终于学会了“纪律”。

管理着约3500亿美元资产的Janus Henderson的首席能源分析师诺亚·巴雷特（Noah Barrett）表示，页岩勘探者也不愿在现有钻井计划之外进行投资，因为在成本膨胀的情况下，“效率不断下降”。

页岩钻探公司目前正在获得巨额利润。在彭博集团追踪的35家独立钻井公司中，有一半已经公布了季度盈利，该集团有望报告创纪录的264亿美元自由现金流。其中大部分将通过股票回购和股息返还给投资者。

Devon能源公司首席执行官Rick Muncrief表示，“对我们来说，回归增长模式似乎是一项长期任务。我们肯定没有从投资者那里得到这样的反馈”。

## ■ 加拿大

### ◆ 加拿大艾伯塔省将很快成为加拿大可再生能源领导者

加拿大的可再生能源产能将从去年的19.6吉瓦上升到2025年的45吉瓦，其中大部分新增可再生能源产能将发生在加拿大著名石油省艾伯塔省

虽然艾伯塔省是加拿大化石燃料工业的中心，但它也将超过安大略省，成为加拿大最大的清洁能源来源地

艾伯塔省不受监管的电力市场、丰富的自然资源和熟练的能源劳动力使其成为新项目的首选地点

据美国油价网8月8日报道，数十年来一直是加拿大油气行业所在地的艾伯塔省，未来几年将迎来可再生能源产能的激增。考虑到艾伯塔省丰富的自然资源和有利的监管环境，这将吸引投资。

加拿大的可再生能源总产能预计将从去年的19.6吉瓦增长到2025年的近45吉瓦，主要是受陆上风能和太阳能项目产能增长的推动。对于一个电力结构主要以水力发电为主的国家来说，这并不令人意外，但引领这一潮流的地区却令人意外。

这些新增项目的大部分将在加拿大西部的艾伯塔省进行。艾伯塔省以加拿大化石燃料工业之乡而闻名，目前艾伯塔省的可再生能源产能仅为3吉瓦左右。该地区的大型项目计划于今年投产，这将使艾伯塔省的发电能力在2023年前达到近10吉瓦。到2025年，这一总量将再次翻倍，达到近21吉瓦，接近全国总发电产能的一半。

这一快速增长将使艾伯塔省超越加拿大其他省份，以几乎两倍的发电能力超过目前的领先者安大略省，成为加拿大绿色能源排行榜的榜首。

挪威著名能源研究和商业情报公司雷斯塔能源公司（Rystad）可再生能源分析师杰夫·赫伯特森表示，加拿大对可再生能源并不陌生，但直到现在，艾伯塔省还只是一个角色。这种情况即将改变。艾伯塔省不受监管的电力市场、最低限度的监管障碍和丰富的自然资源，加上现有的行业专业人员日益渴望适应绿色能源，使其对开发商具有吸引力的前景。如果有雄心吸引有利可图的绿色投资，加拿大其他省份可能会效仿。

艾伯塔省决策者的意图已经明确了一段时间，他们雄心勃勃地计划到2035年前实现净零排放，比全国2050年的目标提前15年，艾伯塔政府也已经采取了具体措施来实现这一目标。艾伯塔省的电力市场不受监管，类似于监管美国电网的德州电力可靠性委员会（ERCOT）。这使得私人投资者能够比其他省份更快地寻求绿色投资组合和建设能力。然而，这可能会在极端需求时期造成供应问题，就像最近得克萨斯州的冰冻和热浪所见证的那样。因此，艾伯塔省将需要确保足够的系统灵活性，以支持可再生能源发电的间歇性。虽然短期内不太可能，但如果为了达到碳中和目标而取消所有的天然气发电能力，将需要大量公用事业规模的电池来支持系统。

艾伯塔省的电力系统是独一无二的，因为公司可以直接与私人电力生产商签订协议，每年购买一定数量的电力，用于使用或抵消用电额度。这对希望抵消该省现有业务排放的化石燃料公司具有吸引力。这些合同提供的财务保障有助于生产商在市场风险更低的情况下建设更多的可再生能源项目，而买家则获得廉价的可再生能源或信用，以满足内部或外部的排放目标。

与艾伯塔省形成对比的是，目前加拿大可再生能源产能领先的安大略省，至少在2025年之前不太可能出现任何显著增长。安大略省利润丰厚的上网电价（FiT）最初允许大规模扩建开发项目，但在2016年到期。艾伯塔省引入的企业电力购买协议（PPAs）激励了开发商。PPAs是私营运营商以固定价格直接向当地电网出售能源的合同。

艾伯塔省目前可能不是加拿大最大的可再生能源市场，但该省的绿色投资组合预计到2025年前将达到近20吉瓦的太阳能和风能装机容量。这将远远超过安大略省，后者将滑到第2位，只有9吉瓦。

近一个世纪以来，加拿大的电力结构一直以水力发电为主，第一座水坝建于20世纪20年代。自2010年以来，水电对加拿大国内电力需求的贡献在60%至70%之间，其余主要由煤炭、天然气和核电提供。近年来，陆上风力发电总量有所增长，但仍相对微不足道，在2021年仅占约5%。预计到2025年底，新增的风电装机容量将会增加到大约9%，即60太瓦时。相反，随着加拿大逐步淘汰碳含量高的燃料，煤炭在电力结构中的作用也将下降。2010年，燃煤发电每年提供近80太瓦时的电力，但去年逐渐下降到30太瓦时左右。到2025年，煤炭预计将仅贡献14太瓦时，只占全国电力需求的2%。

## ■ 巴西

### ◆ 巴国油在哥伦比亚海上深水区块获得新天然气发现

据美国钻井网站2022年8月2日报道，巴西国家石油公司（巴国油/Petrobras）8月2日证实，该公司日前在位于哥伦比亚海上深水区的Tyrona区块的Uchuva-1勘探井获得了新的天然气发现。

作为运营商，巴国油拥有44.44%的开采权益，而哥伦比亚国家石油公司则拥有56.54%的权益，发现井位于距离哥伦比亚海岸19.9英里处海域，距离圣玛尔塔市47.2英里，水深大约2723英尺。

巴国油在声明中表示，这个发现是该国际财团通过应用新的地质和地球物理技术解决方案提高数据利用率的结果，增加了深水区块作业的专门技能。

Tyrona区块是巴西国油积极投资组合管理的投资组合之一，这个新领域的开发与公司的战略支柱相一致，即将其价值最大化，专注于深水和超深水资产的勘探和开发。取得的成果增加了在哥伦比亚开发勘探和生产新前沿的远景构造。

国际财团将继续在Tyrona区块开展油气活动，旨在评估新的天然气聚集的规模。

哥伦比亚国家石油公司总裁Felipe Bayón说：“这一发现对哥伦比亚国家石油公司和哥伦比亚来说意义重大，因为它证实了加勒比地区作为我国主要天然气来源之一的重要性。我们非常高兴在Chuchupa-Ballenas附近地区开辟这一新的疆域，这些天然气田标志着我们海上作业40年的历史达到里程碑，并对国家的‘气化’作出了重大贡献。这对1000多万在日常生活中使用天然气的哥伦比亚家庭来说是个好消息。”

### ◆ 巴西下调草甘膦进口税率

近日，巴西经济部下属外贸商会(Camex)执行管理委员会批准降低5种工业投入品的进口税率，其中包括草甘膦及草甘膦异丙胺盐。根据Camex的决定，巴西草甘膦进口税率将从9.6%降至3.8%。此项降低关税措施于8月5日起生效，有效期为一年。这次巴西降低进口税是通过将这些产品纳入南方共同市场共同对外关税的例外清单来实现的。

Camex在一份说明中表示，这些措施是为了解决国内某些产品生产链中的供应问题，以及来自其他生产链的投入成本增加的问题。巴西可能会采用不同的税率来降低多达100种商品的进口税。除草甘膦外，本次进口税率调整还包括其他4种塑料树脂，分别是：聚对苯二甲酸乙二酯树脂、聚丙烯树脂、软聚氯乙烯树脂以及乙烯和 $\alpha$ -烯烃的共聚物。



## ■ 俄罗斯

### ◆ 俄罗斯减少供气欧洲天然气价格延续涨势

上周，美国天然气市场价格震荡下行，亚洲、欧洲天然气市场价格上涨。美国亨利中心天然气期货价格环比上周下跌2.01%，5日收于8.064美元/百万英热单位。荷兰TTF天然气期货价格环比上周上涨2.83%，5日收于196.320欧元/兆瓦时。上海石油天然气交易中心发布的中国进口现货LNG到岸价格大幅上涨8.95%，5日为44.770美元/百万英热单位。

8月3日，美国自由港LNG出口终端就重启运作达成协议，这一消息使得美国市场担忧出口欧洲天然气增加，加剧其国内供应紧张问题。但在美国本土天然气产量预期增加的支撑下，加之国际油价大幅下跌，美国地区天然气价格上周震荡下行。自由港LNG出口终端预计10月重启的消息缓解了欧洲地区天然气短缺的焦虑。然而，受到高温天气影响，下游发电需求强劲，叠加俄罗斯削减“北溪-1”管道天然气供应支撑欧洲天然气价格延续涨势。亚洲地区受到高温干旱天气影响，加之冬季供求紧张的担忧，亚洲国家采购加速，天然气价格大幅上涨。

## ■ 英国

### ◆ 英国天然气公司森特里卡签署85亿美元进口美国LNG长期协议

据美国油价网2022年8月9日报道，英国天然气集团公司（BG Group）的母公司森特里卡8月9日与美国Delfin中游公司签署了一项协议，从2026年开始从路易斯安那州海上计划的浮式液化天然气出口设施进口液化天然气（LNG），协议为期15年，价值85亿美元（70亿英镑）。

两家公司周二在一份联合声明中表示，Delfin中游公司因此获得了另一个长期客户，预计将在今年年底前为Delfin深水港（美国首个浮式液化天然气出口设施）达成最终投资决定（FID）。

声明说，“市场对长期LNG的需求持续强劲，过去几个月，欧洲和其他地区的购买活动加快。作为一个模块化项目，该协议可以实现3.5万吨/年的LNG增量，该协议大大推进了我们的第一艘LNG船在今年晚些时候实现FID的道路”。

近几个月来，欧洲和亚洲的LNG买家越来越多地回到长期采购协议，以确保非产能大国的天然气长期供应，并使自己免受波动的现货价格飙升的影响。

对森特里卡来说，另一项新天然气进口协议符合其和英国的战略，即通过可靠、稳定的未来天然气供应来源，加强英国国内能源安全。

森特里卡集团首席执行官Chris O'shea表示：“美国额外的天然气出口能力将有助于提高英国、欧洲和全球的能源安全，这反映了LNG在全球天然气供应链中日益重要的地位。”

今年6月，森特里卡与挪威能源巨头Equinor签署了一项协议，在未来三个冬季，后者每年向英国额外提供10亿立方米的天然气。

森特里卡还获得了英国当局授予的北海南部Rough气田的天然气存储许可证，Rough气田于2017年关闭，但最早可能在今年冬天重新开放。

#### ◆ bp将其位于俄亥俄州炼油厂50%股份出售给Cenovus

据全球能源新闻网8月9日报道，英国石油公司已达成一项协议，将其在俄亥俄州bp-husky Toledo炼油厂50%的权益出售给其在该炼油厂的合资伙伴、总部位于卡尔加里的Cenovus。

根据该协议条款，Cenovus将支付3亿美元购买英国石油公司在该炼油厂的股份，加上存货价值，并在交易结束时接管业务，交易预计将在2022年早些时候完成。bp和Cenovus还将签订一份多年产品供应协议。

这家bp旗下的企业，100多年来一直是该地区经济的重要组成部分，支持就业，并安全供应汽油、柴油和其他基本燃料和产品。

bp美国公司董事长兼总裁戴夫劳勒表示，公司在Toledo建立的业务感到自豪，数十年来提供了数千个高薪工作岗位，并为俄亥俄州经济和美国的能源安全作出了重大贡献。作为在俄亥俄州的合作伙伴，Cenovus处于将这一重要业务引入未来的理想位置。

在此之前，英国石油公司与Cenovus最近达成了另一项协议，两项协议一起将有助于重塑英国石油公司的北美石油和天然气投资组合，以实现长期盈利增长。

今年6月，英国石油公司达成协议，将其在加拿大艾伯塔省Sunrise油砂项目中的权益出售给Cenovus，并同意收购Cenovus在纽芬兰和拉布拉多近海的Bay du Nord项目的权益。该交易预计也将于2022年完成，届时bp将不再拥有油砂生产的权益，并将重点转移到加拿大未来潜在的海上业务增长。在美国，在剥离其在bp - Husky Toledo炼油厂的股份后，bp的炼油业务组合将从3家减少到2家。展望未来，bp将重点投资于位于印第安纳州的Whiting炼油厂和位于华盛顿的Cherry Point炼油厂，这两家炼油厂的战略定位是为中西部和太平洋西北部的客户服务。

## ■ 法国

### ◆ 法国Gasunie向Engie出售Eemshaven液化天然气终端剩余产能

据世界天然气8月1日消息称，法国能源巨头Engie已经预定了Eemshaven液化天然气终端的剩余产能，该终端属于Gasunie子公司EemsEnergyTerminal。

EemsEnergyTerminal将Eemshaven液化天然气终端剩余的产能出售给Engie，后者购买了最后10亿立方米。Eemshaven终端液化天然气的总供应量为80亿立方米，目前已售罄。

通过该终端的首批售出剩余液化天然气最早将于9月中旬交付。

随着这些新产能增加到现有的液化天然气组合中，Engie希望加强其能源多样化战略，并提高其向欧洲供应液化天然气的能力。

### ◆ 道达尔能源净利润57亿美元

近日，道达尔能源召开会议，公布2022财年第二季度业绩。该公司董事长兼首席执行官潘彦磊在董事会会议上表示，由于本季度平均油价超过110美元/桶，其炼油利润率达到历史最高水平，欧洲和亚洲天然气价格维持在油价对等以上水平。在此背景下，道达尔能源积极增加能源产出。上半年，该公司液化天然气销售量增至2500万吨以上，炼油设施利用率提高到近90%。第二季度，该公司调整后净利润为98亿美元，在国际财务报告准则下录得净利润57亿美元。排除俄罗斯业务后，其调整后净利润为91亿美元。

第二季度，道达尔能源还批准启动了一些项目，包括美国Ballymore项目、安哥拉CLOV三期项目以及挪威Eldfisk North项目。根据董事会确定的加快公司转型优先事项，道达尔能源宣布了三项重大投资计划：启动卡塔尔大型NFE液化天然气项目，入股美国第五大可再生能源企业Clearway，以及与阿达尼在印度合作建设大规模绿氢生产项目。

## ■ 德国

### ◆ 德国：已排除批准“北溪-2”天然气项目的可能性

德国联邦政府发言人当地时间8月8日表示，德国总理朔尔茨日前已经排除了批准“北溪-2”天然气项目的可能性。与此同时，“北溪-1”天然气管道项目的涡轮机仍未被运送至俄罗斯。

该名发言人当天强调，即使今年秋季能源短缺情况恶化，管道仍将保持停止运行的状态，“我们将面临艰难的几个月。但显而易见，我们坚定地站在乌克兰一边，并且支持与欧盟和国际社会共同商定的制裁措施。”此前，包括德国前总理施罗德、德国联邦议院能源委员会主席恩斯特以及多位市长在内的多位政界人士都曾要求联邦政府启用“北溪-2”项目，以应对德国目前的能源供应危机。

同一天，负责对“北溪-1”天然气管道涡轮机进行维护修理的西门子能源公司

透露称，该涡轮机仍然存放在德国而未被运送至俄罗斯。集团首席执行官克里斯蒂安·布鲁赫表示：“与俄罗斯方面的讨论正在进行中，涡轮机目前仍在德国。关于是否可以运输仍有待商讨。”

另外，根据欧洲天然气储存运营商8日最新公布的数据，德国目前的天然气储存量达到71.99%，比前一天提高0.66%。这也是德国近两个月以来达到的天然气储存量单日最大增幅——上一次出现如此高的增长还是在6月12日，当时的单日增幅为0.69%。

与此同时，德国媒体当天还报道称，一直处于低位的德国东部地区天然气储存量同样有所上升，位于下萨克森州雷登地区的最大天然气储存设施目前存储量已经达到49%。

按照德国联邦政府最新的规定，到9月1日，德国的储气量必须达到至少75%，10月1日之前应至少达到85%，11月1日之前应至少达到95%。

#### ◆ 德国天然气存储设施储气量超70%

中新社柏林8月5日电，据德国电视一台5日报道，在刚刚过去的周三，德国天然气存储设施的填充水平达到70.4%。这一数据由欧洲天然气存储运营商公布。

德国能源监管机构联邦网络局局长穆勒2日时表示，德国四分之三的天然气存储设施填充水平已经超过80%，有些已经超过85%。不过，此前隶属于俄罗斯的少数存储设施的填充水平明显较低。例如，下萨克森州的雷登地区和巴伐利亚州的沃尔夫斯堡地区的存储设施。

联邦网络局报告称，目前德国天然气供应稳定，供应安全有保障。与此同时，其对天然气供应形势作出警告。

据报道，一段时间以来，俄罗斯输气量急剧减少。自上周三起，通过北溪1号天然气管道的输气量仅为其最大运输量的20%左右。联邦网络局报告称，目前形势紧张，不排除进一步恶化的可能。

虽然目前德国部分天然气存储设施的填充水平明显高于2018年、2021年等年份，但联邦网络局警告称，如果俄罗斯通过北溪1号的输气量继续保持在这么低的水平，在不采取额外措施的情况下，至11月将很难实现95%的存储目标。

联邦网络局表示，供应量减少使天然气批发价格持续保持高位。企业和私人消费者必须为天然气价格大幅上涨做好准备。

根据德国7月21日宣布的新的能源方案，德国天然气存储设施储备目标至9月1日达到75%的储气量，至10月1日达到85%，至11月1日达到95%。

#### ◆ 德国力避能源行业出现“雷曼时刻”

近日，德国联邦政府敲定了能源巨头尤尼珀(Uniper)的救助方案，尤尼珀暂



时得救，避免了其成为德国乃至欧洲能源行业倒下的第一块多米诺骨牌。此前，这一能源集团因无法获得足量的俄罗斯天然气供应而陷入困境。

一段时间以来，德国不少行业分析师与政客担忧，德国以及欧洲能源市场会出现类似美国次贷危机中的“雷曼时刻”，引发能源企业破产潮，进而让德国乃至欧洲多国经济陷入衰退。

德国总理奥拉夫·朔尔茨7月22日在新闻发布会上公布了德国联邦政府救助尤尼珀的细节。根据该救助方案，德国联邦政府斥资2.67亿欧元，以每股1.70欧元的价格增持尤尼珀的股份至30%，提供77亿欧元的混合资本，同时还将尤尼珀在德国复兴信贷银行的信贷额度提高至90亿欧元。尤尼珀的母公司芬兰的富腾(Fortem)将保留56%的股权，富腾此前拥有尤尼珀约80%的股份。

朔尔茨说，这些措施将对救助这家企业起到实质性的作用，稳定这家企业的未来。他强调，尤尼珀对于德国国家发展和民众都有着至关重要的作用。

### 重要的尤尼珀

尤尼珀究竟有多重要?这家企业倒下后会产生什么样的后果呢?

尤尼珀是德国最大的天然气进口商，是俄罗斯天然气最大的德国客户，总部位于德国西部的杜塞尔多夫。尤尼珀2016年从德国电力巨头意昂集团(E.ON)中独立出来，后者希望企业“瘦身”，把主营业务转向新能源行业的网络、服务，尤尼珀则被保留了天然气、石油和煤炭等传统化石能源业务。

据德国媒体介绍，尤尼珀旗下的电站总发电装机33千兆瓦，大致相当于33个核电站的发电装机规模。尤尼珀在德国、奥地利和英国等地都拥有天然气存储设施，总存储容量78亿立方米，其中德国存储容量59亿立方米。德国近年来每年天然气用量在1000亿立方米。尤尼珀在约40个国家为逾万人提供就业岗位，在德国雇用5000人。客户大概有1000家，许多是城市供电站和企业等。

从这些数据可以看出尤尼珀的规模之大，其供应网络遍布全欧。这种大型的天然气供应企业一旦供应源头出现问题，其波及面注定不小。

2021年，尤尼珀营收约1640亿欧元，共亏损41亿欧元。特别是，受到对俄制裁引发市场上天然气价格高企的影响，尤尼珀仅今年第一季度就亏损约30亿欧元。今年以来，尤尼珀股价已下跌超过七成。

尤尼珀首席执行官克劳斯-迪特尔·冒巴赫说，由于俄罗斯天然气供应大幅减少，业务发展明显恶化。

为填补潜在的资金空缺，尤尼珀曾向德国复兴信贷银行申请延长一笔未提取的20亿欧元信贷额度有效期，该笔贷款原本定于今年4月底到期。然而这笔款项已经消耗殆

尽，尤尼珀仍未走出困境，一些评级机构宣布对尤尼珀的信誉重新评估，信誉降级势必大大提高其在资本市场筹集资金的成本。7月初，企业开始向德国联邦政府寻求救助。

是否对尤尼珀救助，德国政府的选择并不多。按照尤尼珀的说法，其天然气存储量可满足2200万个德国家庭取暖用量。俄罗斯向欧洲供应的天然气中，尤尼珀与俄方签订的长期进口合同的份额巨大，对德国市场尤为重要。

俄乌冲突升级后，德国政府决定摆脱对俄罗斯天然气的依赖，希望能够在冬天到来前使天然气存储设施达到九成的储气量，尤尼珀在政府这项努力中作用巨大，为使供气来源“多元化”，尤尼珀准备恢复在德国威廉港修建液化天然气接收站的计划。

从以上情况来看，如果尤尼珀倒下，不仅德国当下的天然气供应将受到巨大影响，而且未来的天然气供应能否摆脱对俄罗斯的依赖也难说。

德国总理朔尔茨、副总理兼经济和气候保护部长罗伯特·哈贝克一再强调该集团对德国能源安全的重要性。罗伯特·哈贝克警告，尤尼珀会引发一种能源市场“雷曼效应”，从而推倒多米诺骨牌，致使德国陷入严重的经济衰退。

节能妙招挽救不了“缺气”危机

眼下，德国政府对于尤尼珀的境况为何如此紧张？德国天然气又究竟紧缺到了何种程度？

罗伯特·哈贝克在接受《明镜》周刊采访时表示，他已经在自己的部门内提出了很多节能建议，这样可以大幅减少天然气的用量。他以自己举例，说洗澡从未超过5分钟，夏天在空调房内很不舒服（可以少开空调），冬天也要省着开暖气。

哈贝克此番言论之后，不少德国媒体纷纷给出节能妙招。德国小报《图片报》甚至发文，指导德国民众“洗澡只洗臀部、腋窝、脚和腹股沟四个部位”，以帮助德国减少对俄罗斯能源的依赖。

观察德国政府的一些相关政策，就更能看出政府的紧张心态。

现阶段，德国已经进入了天然气的二级警报级别。德国天然气紧急状态共分为三级：

第一级是预警级别，已于3月30日启动。这一级别启动前，俄罗斯总统普京宣布，俄方向欧盟成员国等“不友好”国家和地区供应天然气时将改用卢布结算。这一阶段德国政府不会干预天然气市场，但规定天然气企业需要设法在冬天来临之前保障储气设备有九成的储气量；

第二级是警报级别，已于6月23日启动。当时，俄方宣布将对“北溪-1”管线天然气运输量降低到四成。在这一阶段，德国政府可采用市场调节手段进行干预，例如可

以采取措施加强电力供应，恢复煤电生产，从而降低天然气需求。

第三级是紧急级别，眼下尚未宣布启动。在这一阶段，德国政府可以使用非市场手段确保天然气供给，德国联邦网络管理局将有权决定哪个领域可以优先使用天然气。这意味着，国家可以设定各类行业用气的优先级和用量多少，一些特定人群和机构的天然气使用将得到优先保证，包括家庭取暖用气和医院等社会机构用气。

德国联邦议会7月8日还批准了修改能源安全法案，法案提高了风力和太阳能发电建设目标，同时为天然气紧急状态进入第三级后国家采取干预手段提供法律依据。按照德国电视一台的报道，在第三级紧急状态下，一些企业即使与天然气供应企业签署了固定价格的长期供应合同，供应企业也可以从用气企业收取一些超出预期的成本，政府还可以规定办公室的空调室温，要求一些行业必须使用其他燃料代替天然气。

#### 各方担心推倒多米诺骨牌

从用气量上看，天然气紧缺将对德国钢铁、制铝、化学、造纸等行业造成较大影响，陶瓷和食品工业也可能受到波及。

德国钢铁行业巨头蒂森克虏伯的发言人说，用石油和煤炭取代天然气用于生产不可行，如果此后申请的天然气配给量遭到拒绝，可能致使一些工厂被迫关闭。德国化工巨头巴斯夫也表示工厂至少需要五成的天然气供给才能维持其运作，如果天然气供给进一步缩减，企业旗下的全部工厂需启动应急计划。铝业方面，德国的铝业年营收约220亿欧元，雇用约6万人，熔炼和回收都依赖天然气，如果天然气供应减少三成，意味着半数以上的铝厂将停工。而德国造纸行业年营收约为155亿欧元，雇用约4万人，其中不少产品用于食品包装、医疗器械和卫生用品。

巴伐利亚工业联盟预测，如果俄罗斯彻底切断天然气供给，德国2022年下半年经济总量将下降12.7%。同时政界也担心，天然气供给减少将会加大社会分裂，左翼和右翼政党的势力会上升，侵蚀中间政党的民意支持率。

不少分析人士指出，俄罗斯眼下向欧洲供气虽然保持在一定水平，但欧洲追随美国制裁俄罗斯招致的能源危机及其溢出效应远未消退，相关应对措施也面临重重困难。

欧盟委员会7月中旬提出了一项旨在节省天然气的指导方案。按照方案，欧盟27个成员国应该在8月1日至明年3月31日的8个月内，将本国天然气使用量与前5年同期平均水平相比减少15%以上，以保障今冬供暖。各国暂时按照“自愿”原则执行这一指标，但如果发生俄罗斯进一步切断对欧供气等状况，导致欧洲能源缺口过大，这一指标可能变成强制性要求，以助力欧盟内部协调应对能源危机。

欧盟理事会7月26日宣布，欧盟各成员国当天达成协议，同意今年8月至明年3月“自愿削减”15%天然气用量，以应对能源短缺问题。协议规定，一旦出现有关能源供应安全的“警报”，减少天然气用量将成为“强制要求”。

事实上，在当前俄罗斯能源供应缩减的情况下，德国政府并不是欧洲唯一一个向能源企业注资的政府。7月中旬，法国政府宣布将支付97亿欧元将法国电力公司(EDF)全面国有化，法国政府希望通过这项收购协议，能在欧洲大陆能源危机时可以自由经营这家全欧最大的核电运营商。

## ■ 荷兰

### ◆ 壳牌完成对印度可再生能源平台Sprung的收购

据全球能源新闻网8月10日报道，壳牌公司的全资子公司壳牌海外投资公司，已经完成了对Solenergi电力私人有限公司的100%收购，以及对Actis太阳能有限公司(Actis)的Sprng能源集团的收购。

Sprng能源公司由Actis于2017年成立的，是一个总部位于印度浦那的可再生能源平台，负责开发和管理太阳能和风力发电厂等可再生能源设施以及基础设施资产。

壳牌通过这笔交易收购的太阳能和风能资产将使壳牌目前可再生能源的运营能力提高两倍，并有助于实现其“Powering Progress”战略。Powering Progress的一个重要组成部分是发展综合电力业务，这将帮助壳牌实现到2050年成为一家盈利的净零排放能源企业的目标。

### ◆ 帝斯曼设定全新气候目标

近日，荷兰皇家帝斯曼集团宣布，该公司将重新设定更加严格的2030年可持续发展目标，旨在实现全球100%的可再生能源电力购买比例，以进一步降低自身运营过程中产生的温室气体排放。

据帝斯曼介绍，与2019年设定的75%可再生能源电力购买率目标相比，此次设立的100%的目标体现了帝斯曼实现更大突破的决心。多年来，帝斯曼一直积极采取行动应对气候变化。截至2022年6月底，帝斯曼在全球范围内可再生能源电力购买率已达到了总购电量的77%，比最初预期的进度提前了8年，其旗下在荷兰和北美的工厂均已率先达到了100%。

同时，帝斯曼还将进一步加快温室气体减排的进程。2021年，帝斯曼曾宣布将企业直接和间接排放的温室气体绝对减排目标从既定的30%提高到50%(以2016年为基线)。如今，基于自身在温室气体减排方面的强劲表现，帝斯曼宣布继续将该目标提升至59%。相关计划已提交至科学碳目标倡议组织(SBTi)进行审核。

另外，帝斯曼还将把其“到2030年，每吨产品间接价值链排放量减少28%”的温室气体排放相对强度目标，转变为绝对减排目标。该目标尚有待最后确定，计划于明年向SBTi组织提交审核。据悉，帝斯曼是首批拥有经独立核实的科学减碳目标，并将目标



与高管薪酬挂钩的企业之一。

帝斯曼联合首席执行官马洁岚和傅瑞德评论称：“最近几周，极端天气席卷全球。这又一次印证了帝斯曼多年来一直强调的：针对气候变化的行动刻不容缓。作为以使命为导向的科学公司，帝斯曼旨在实现可持续增长，因此我们时常进行自我评估，以在实现净零排放的道路上走得更快更远。今天，我们之所以能够重新设定目标，就表明我们已经取得了重大进展，践行了我们的承诺。”

## ■ 挪威

### ◆ Equinor 罗斯班克油气项目投资将达52亿美元

8月4日，挪威国家石油公司（Equinor）向英国有关部门提交了一份与罗斯班克油气项目（Rosebank）开发有关的环境计划，使其在英国北海的这一大型深水项目向前迈出了关键一步。据路透社消息，Equinor英国上游业务主管Arne Guertner表示，该项目的资本支出将达到52.2亿美元。

罗斯班克油气田被认为是英国最大的未开发油田之一，位于英国北海设德兰群岛西北约130公里处，水深约1115米，可采石油储量可能超过3亿桶。该油田于2004年发现，Equinor于2019年初收购了雪佛龙在该项目40%的运营权益。此外，专注于北海的独立能源公司Ithaca Energy和加拿大生产商Suncor分别持有罗斯班克油气田20%和40%的股份。

Equinor计划2023年2月就该项目第一阶段的发展作出最终投资决定（FID），并于2026年投产，使石油日产量达到约7万桶，天然气日产量达到170万立方米。第二阶段的FID将由第一阶段的数据决定。根据初步计划，罗斯班克油气项目开发的第一阶段将钻4口生产井和3口注水井，第二阶段将再钻3口生产井和2口注水井。Equinor希望以尽可能低的碳足迹开发罗斯班克油气田，将使罗斯班克油气项目实现电气化，电力来自岸电或海上风力发电，而不是使用化石燃料来为作业提供动力。同时，将重新部署和再利用现有的FPSO，而不是使用新造船，这将避免25万吨二氧化碳排放。

## ■ 匈牙利

### ◆ 匈牙利能源集团自行支付过境费 俄石油供应或将恢复

据英国《卫报》报道，匈牙利能源集团MOL表示，已自行支付过境乌克兰沿“友谊”输油管道运输俄罗斯石油的费用，并希望近期可恢复运输。

MOL公司的声明称，“通过付款，MOL公司得以快速解决问题，乌克兰方面承诺在几日内恢复原油运输，几天前银行方面出现技术问题导致运输暂停。”

此前报道，俄罗斯石油管道运输公司9日在其官网发布通告说，乌方自8月4日起禁止俄方石油从过境乌克兰的“友谊”输油管道南线输送给匈牙利、斯洛伐克和捷克。由于遭受欧盟的金融制裁，该公司无法向乌方支付过境费，此前支付的过境费已被退回。乌克兰石油运输公司以未收到过境费为由，决定停止提供石油运输服务。

## ■ 意大利

### ◆ 埃尼计划在莫桑比克近海建立第二个LNG平台

据世界石油8月2日消息称，埃尼集团一位高管说，该公司计划在莫桑比克近海建造第二艘液化天然气生产船，可能在不到四年的时间内建成，以帮助欧洲实现燃料供应的多样化。

这家意大利油气生产商的潜在项目将补充其停泊在莫桑比克北部海岸的70亿美元的Coral-Sul FLNG平台，该平台计划于今年开始出口燃料。

埃尼集团自然资源首席运营官Guido Brusco上周在接受彭博社在线采访时表示：“这是一个开发其资源并带来可观收入的绝佳机会。这也是欧洲实现供应多样化的一个大好机会。在这种情况下，一个可以在不到四年的时间内交付的项目拥有巨大的机会窗口。”

在做出最终投资决定之前，该公司需要与埃克森美孚公司、莫桑比克国有企业Empresa Nacional de Hidrocarbonetos等合作伙伴达成协议。埃尼负责海上项目，埃克森美孚负责陆上资产。ENH没有回复记者的置评请求。

## ■ 西班牙

### ◆ Cepsa达成开发高效绿色氢项目的协议

据安迅思能源8月5日消息称，致力于可持续移动和能源的国际领先企业（西班牙石油公司）Cepsa和PEM电解槽设计、制造和部署的Ohmium international宣布，双方达成协议，将在伊比利亚半岛开发高效绿色氢气项目。

两家公司将合作开发并初步建立小型项目，旨在利用Ohmium的先进模块化PEM电解槽

开发绿色氢气平台，并有可能为Cepsa提供高达300兆瓦的氢气生产装机容量。根据协议，两家公司还将在绿色氢研究和开发计划方面进行合作。

Cepsa的Positive Motion计划中包含了大胆的绿色制氢目标，明确承认绿色制氢是多种行业脱碳的理想方式，包括重型运输、航空和海上交通等复杂行业。用成本有效的可再生氢取代“灰色”氢——利用可再生能源电解水制成的无碳氢——对于实现全球碳排放目标至关重要。此外，绿色氢气可以直接提高当地和地区的能源安全和独立性。

## ■ 沙特阿拉伯

### ◆ 沙特和阿联酋表示目前将不会动用紧急石油产能

消息人士说：如果今年冬天全球石油市场遭遇严重的供应危机，沙特和阿联酋准备“显著增加”原油产量

欧佩克成员国的备用日产能合计在200万桶至270万桶之间

分析师认为，欧佩克备用产能的信息“至关重要”

据美国油价网8月4日报道，3位匿名消息人士向路透社记者透露，沙特和阿联酋有能力生产更多的原油，但他们不会开发这一紧急原油产能——至少目前不会。

这是欧佩克产油国向市场传达的一个关键信息，不能被视为欧佩克已失去对市场的控制，这种控制只来自于在需求出现时有多余的产能来影响市场。

消息人士称，如果今年冬天市场遭遇严重的供应危机，沙特和阿联酋准备“显著增加”原油产量。消息人士称，只有在出现供应危机的情况下，上述两国才会动用这些备用产能。

一位消息人士对路透社说：“由于欧洲今年冬天可能没有天然气供应，而明年可能对产能大国原油销售实施价格上限，我们现在不能把所有的原油都投放到市场上。我们唯一能证明我们有更多备用产能的时候，就是面对一场持久危机的时候。”

消息人士称，欧佩克成员国的备用日产能合计为200万桶—270万桶。

尽管如此，欧佩克+并没有达到两年前欧佩克+协议制定的当前产量目标。最新数据显示，欧佩克+对减产协议的履行率为320%，但比目标产量低了250多万桶。

尽管欧佩克+产量不足，但全球油价在最近一周有所回落。然而，沙特向包括亚洲在

内的全球大多数市场上调了其9月份出口大部分原油等级的官方售价。

### ◆ 沙特基础工业公司第二季度收入同比增加32%达到149亿美元

据阿拉伯贸易网2022年8月10日利雅得报道，全球领先的多元化化工企业之一的沙特基础工业公司（沙比克）第二季度的收入达到559.8沙特里亚尔（149.3亿美元），比上一季度增加6%，同比增加32%。

统计数据显示，沙比克第二季度净利润总计79.3亿沙特里亚尔（21.1亿美元）。沙比克表示，这一数字高于上一季度的净利润64.7亿里亚尔和去年第二季度的净利润76.4亿里亚尔。

沙比克副董事长兼首席执行官Yousef Abdullah Al-Benyan表示：“第二季度强劲的财务业绩表明，沙比克在不同领域的运营表现强劲。我们在享有盛誉的爱迪生奖中获得两项银奖和三项铜奖，体现了我们对可持续发展和创新的承诺。这些奖项也反映了我们致力于帮助实现到2050年前碳中和的长期目标。”

Al-Benyan继续表示：“向股东派发股息仍是沙比克的优先事项。今年6月，沙比克董事会批准了今年上半年每股2.25沙特里亚尔的现金股利分配，比去年上半年每股1.75沙特里亚尔的现金股利分配高出约29%。”

为了保持公司的增长和营销势头，沙比克继续投资可持续的业务解决方案和战略伙伴关系，为世界各地的客户提供创新技术。

沙比克第二季度的主要进展是推出了世界上第一种由聚丙烯制成的包装标签材料。今年7月，沙比克还获得了全球首份认可“蓝色”氨生产的独立资质认可证书。

在整个第二季度，沙比克还在继续创新其产品。今年5月，沙比克推出了一种新的升级回收LNP ELCRIN IQ树脂，由海洋塑料垃圾制成，以帮助减少污染，支持全球循环经济。沙比克还宣布了一种新的水泥增强解决方案——炭黑等级为N330——将改善沙特阿拉伯王国未来的混凝土基础设施的质量和强度。

今年6月，沙比克推出了Bluehero，这是一个集成的汽车产品和服务组合，旨在加快世界能源向电力的过渡。此外，在2022年伦敦电动方程式赛车大奖赛（Formula E-prix）之前，沙比克与世界上第一项零净赛车大奖赛——方程式E-prix——建立了长期创新合作关系。

沙比克表示，在报告所述期间，沙比克有力地实现了其企业社会责任目标，在45个不同的项目中投资了1920万美元。

### ◆ 沙特将9月出口亚洲原油OSP推至历史新高

沙特将其9月份装船出口亚洲原油的官方售价（OSP）上调至历史新高

出口到远东地区的阿拉伯轻质原油的OSP现在比阿曼/迪拜基准价格每桶高出9.80美



元

沙特还提高了9月运往美国、西北欧和地中海地区原油的OSP


据美国油价网8月4日报道，欧佩克最多产的原油生产国和出口国沙特8月4日将其9月份出口到亚洲原油的官方售价（OSP）提高到历史新高。

沙特上调了9月份出口到其珍视的亚洲市场的所有原油等级的OSP。沙特将9月份出口到远东地区的阿拉伯轻质原油的OSP每桶上调了0.50美元，至每桶9.80美元，高于阿曼/迪拜基准价格。

欧佩克最大的产油国沙特通常会在月度欧佩克+会议举行后的第二天调整其原油销售价格。8月3日，欧佩克+开会讨论了9月份的生产计划，最终决定将9月份的原油日产量配额提高10万桶，其中分配给沙特的配额是2.6万桶/天。

沙特也上调了9月份运往美国、西北欧、地中海地区的原油OSP。其他欧佩克产油国通常也会在沙特采取定价行动后重新调整他们的原油出口价格。这也在很大程度上被视为沙特如何看待未来石油需求的风向标。

此次价格调整更全面地描绘了市场可能走向的图景。8月3日，欧佩克提高了产量配额，表明产量需求超过了8月份的产量目标（7月份已经达到64.8万桶/天），这一举动通常表明欧佩克+认为全球对其原油需求量更大。但8月4日，沙特向市场传递的信息有点不同：沙特希望通过提高价格来降低全球对其原油出口的需求。这通常是向市场发出的信号，表明沙特认为没有必要增加原油产量。

沙特对9月出口欧洲西北部和地中海地区的超轻级别原油OSP做了一些下调。 

## ■ 卡塔尔

### ◆ 卡塔尔成为世界上最大的液化天然气出口国

据油气新闻8月10日消息称，根据Kamco Invest的数据，卡塔尔在今年4月超过美国，成为世界上最大的液化天然气出口国。在其液化天然气设施完成季节性维护后，其液化天然气出口飙升至5年来的最高水平。

2022年4月，卡塔尔液化天然气出口总额达到119亿美元，而2021年4月为58亿美元。卡塔尔的液化天然气出口大多流向亚洲，其次是印度和日本。

IEA预计亚太地区在此期间将推动天然气需求增长高达50%。就行业而言，IEA预计，2021年至2025年期间，工业行业将占全球天然气增长的60%左右。

卡塔尔在2021年的液化天然气出口市场份额中占21%，已成为欧盟（EU）试图从该国进口更多液化天然气的关键国家之一，因为他们正在努力寻找新的供应商，并增加液化天然气进口。

## ■ 日本

### ◆ 日本Inpex因油气价格走强而上调全年盈利预期

据OE网站8月8日报道，日本最大的油气勘探公司Inpex周一将其全年净利润预期上调17%，由于石油和天然气价格上涨提振了其上半年收益，同时日元走软也提供了支撑。

疫情封锁结束后，需求迅速复苏，以及地缘政治冲突导致能源价格飙升，提振了全球能源公司的利润。

Inpex目前预计其2022年净利润将达到3500亿元（合26亿美元），高于5月份预估的3000亿元，但低于Refinitiv调查9位分析师预测的4080亿元。

上半年的净利润为1840亿日元，是去年同期的三倍多。

Inpex执行总裁Daisuke Yamada在新闻发布会上表示，该预测的上调是因为修正了对油价和外汇汇率的假设。

Inpex将今年的布伦特原油平均价格从每桶85美元上调至95美元，日元对美元汇率从120日元上调至125日元。

Yamada称，由于天然气价格上涨，其在澳大利亚的Ichthys液化天然气项目将为其带来超过2600亿日元的利润，比之前的计划多200亿日元。

尽管由于长期薪酬纠纷导致澳大利亚Prelude浮式液化天然气设备产量下降，导致全年天然气销量预期下降了6%，但该公司的前景依然乐观。

由于利润丰厚，Inpex将年度股息预期从之前的每股54日元上调至60日元，同时宣布计划在今年回购多达8.7%的股票。

## ■ 韩国

### ◆ 韩国电池企业欧洲扩产电池

近日，多家韩国电池企业宣布，将继续在欧洲市场进军，进一步扩大电动汽车电池产能。

LG能源解决方案计划扩大其设在波兰弗罗茨瓦夫工厂的袋式电池产能，并在欧洲建立单独的圆柱形电动汽车电池生产基地。继韩国、中国和北美之后，LG能源解决方案计划大幅扩大欧洲的电池产能，到2025年，其产能将达100千兆瓦时以上。该公司计划明年将波兰工厂面向福特供应的电池生产设施数量增加一倍，并逐步扩大产能。为最大限度地提高投资效率，该公司决定利用现有的生产线进行设备升级改造。LG能源解决方案的一位官员称，欧洲圆柱形电池生产基地的具体投资计划尚未最后确定。

另一家韩国电池制造商SK On表示，该公司通过与德国贸易保险公司Euler Hermes、韩国贸易保险公司和韩国进出口银行的密切协商，成功筹集到了20亿美元的投资基金。利用这笔资金，SK On计划在匈牙利伊万乔投资欧洲第三工厂。伊万乔工厂计划从2024年开始投产30千兆瓦时级袋式电池，每年可满足43万辆电动汽车的使用。

三星SDI设在匈牙利格德的第二工厂计划从今年下半年开始投入批量生产，正式销售具有高附加值的电动汽车电池“Gen5”。业内人士预测，三星SDI在匈牙利的产能在今年将达到37千兆瓦时，未来该工厂还将进一步扩建。

### ◆ 浦项化学 通用汽车签订材料供应协议

近日，浦项化学表示，该公司与通用汽车签署了价值约13.8万亿韩元的正极材料供应协议。这相当于该公司去年销售额的近7倍，合同期至2025年12月31日。

协议规定，从2023年到2025年，浦项化学光阳工厂生产的高镍正极材料将供应给通用与LG能源解决方案的电池合资企业Ultium Cells。浦项化学公司的官员表示，此次投资旨在扩大正极材料前体的自主生产，并利用浦项集团的镍生产和回收价值链，最大限度地提高原材料的竞争力。

今年5月，浦项化学还与通用汽车签订了供应合同，从2025年起，通过设在加拿大魁北克的合资企业，将每年生产的3万吨正极材料供应给Ultium Cells，合同期为8年。以去年的原材料价格为基准，该合同价值达8万亿韩元。加上此次的供货合同，浦项化学从GM获得的正极材料订单规模超过21.8万亿韩元。浦项化学宣布，在光阳工厂年产6万吨、加拿大工厂年产3万吨的正极材料供应体系的基础上，还将推进在北美的合资公司增设新的生产线，以应对通用电动汽车业务的扩大和订单的增加。

## ■ 印度

## ◆ 印度紧盯海外石油投资机会

近日，据普氏能源消息，印度政府消息人士和分析师们表示，印度正寻求通过国有炼油商向海外石油项目投资更多资金以获取更多权益石油。此举将有助于弥补因印度国内油田老化导致石油产量下降的影响，并降低对进口原油的整体依赖。根据普氏能源的报告，印度最近宣布在巴西的一个石油项目中投资16亿美元，以获得权益石油，凸显了印度在海外寻找石油投资机会的战略兴趣。分析人士表示，印度也渴望在其他拉美国家探索这样的机会。

7月底，印度内阁批准了一项投资16亿美元开发巴西一个石油区块的提议，试图获得海外权益石油。投资将通过巴拉特石油资源公司(BPRL)进行，该公司持有巴西BM-SEAL-11项目40%的股份，其余股份由该区块的运营商巴西国家石油公司持有。BPRL是印度国有巴拉特石油公司的勘探公司。2008年，BPRL收购了巴西该石油项目的部分股权。该油田预计将于2026~2027年投产。对此，普氏分析公司亚太石油市场顾问Lim Jit Yang表示：“除了扩大战略石油储备和实现原油供应来源多元化外，印度政府正努力寻求投资海外石油项目，并获得权益石油来供应印度国内市场。此外，在石油需求不断增长的情况下，印度老化的油井难以保持国内石油产量的稳定。”

印度是世界第三大原油进口国和消费国，65%的原油需求来自中东。近几个月来，印度一直在购买廉价的俄罗斯石油，尽管西方在俄乌冲突后对与俄罗斯的石油贸易实施了制裁。分析师们表示，印度最近获准在巴西投资石油项目，将有助于印度在中期实现原油供应来源的多元化。因为该国近85%的石油需求都是通过进口实现的。

印度政府一份声明称：“权益石油将加强印度的能源安全，并使印度的原油供应多样化。印度石油公司已经表示有兴趣从巴西采购更多的原油。”此外，印度加强在巴西的立足点将进一步打开在邻近拉美国家的商业渠道。

此举也将深化印度与巴西的能源关系。前不久，印度明确表示有意探索与巴西达成长期原油贸易的机会。不过，分析师们表示，高昂的运输成本、漫长的航行期以及巴西原油的可获得性，将限制印度与巴西达成原油贸易的规模。地区贸易商们表示，运往亚洲的大部分巴西原油主要运往中国，可能没有太多空间让巴西向印度提供大量原油。市场消息人士称，目前从中东运输原油到印度的成本不到4美元/吨，需要4~6天，但从巴西到亚洲目的地的运输成本为15~20美元/吨，需要超过25天。

目前，印度老化油田难以保持产量稳定也是印度寻求权益石油的原因。

印度最大的私营油气上游生产商韦丹塔集团7月末表示，由于其位于西部拉贾斯坦邦的油田产量下降，今年4~6月份该公司的油气产量下降了10%，至14.8万桶油当量/日。该公司表示，产量下降是由于自然下降。韦丹塔集团表示：“像所有油气资产一样，公司旗下凯恩石油和天然气公司正在开采的油田产量在自然下降。然而，通过与全球技术伙伴合作，提高采收率、勘探和页岩作业，我们仍然有信心在中短期内将产量提高到30万桶油当量/日。”韦丹塔集团贡献了印度1/4的油气产量，而国有的印度石油天然气公司(ONGC)则占据了印度大部分的油气产量。



由于全球原油和天然气价格高企，印度的国内投资可减少外部进口，因此颇具吸引力。韦丹塔集团计划在未来3年投资约40亿美元，将产量提高两倍以上。该公司管理人士表示，他们还计划在全国51个区块钻探更多的油井，以勘探新的油气储量。

## ■ 印尼

### ◆ 印尼国油上半年油气日产量升至96.5万桶

据OE网站8月8日报道，印尼国家石油公司（Pertamina）周一表示，该公司的油气日产量为96.5万桶油当量，高于去年同期的85万桶。

印尼国家石油公司在一份声明中表示，在加强了包括Rokan区块在内的钻井活动后，该公司公布了更高的产量，并扩建了生产设施和基础设施。

### ◆ 上半年印尼天然胶出口量下滑近10%

印度尼西亚海关近日公布的数据显示，印尼2022年上半年天然胶出口总量为113.59万吨，同比下滑9.48%，略高于2020年同期水平，但较2019、2021年同期下滑明显。

2022年，印尼树龄结构老化、棕榈效益好导致劳工分流，令印尼天然橡胶产量出现下滑。同时因天然橡胶加工效益不佳，加工厂生产积极性不高，部分订单分流至泰国，导致出口量下滑。

各门类中，标准胶是印尼天然橡胶出口的主要胶种，占印尼天然橡胶总出口量的95%；其他胶种烟片胶、混合胶、复合胶等占比5%，均呈现下滑趋势。市场人士预计，印尼下半年天然橡胶出口难有亮点，全年出口量同比下滑可能性较大。

印尼是全球天然橡胶主要的生产国以及供应国之一，2021年产量占全球总供应量的23%左右。

## ■ 新加坡

### ◆ 新加坡雷克斯国际公司挪威子公司收购雷普索尔北海油田的股份

据世界天然气8月5日消息称，新加坡雷克斯国际公司在挪威的子公司Lime Petroleum已签署协议，收购雷普索尔在挪威北海运营的一块油田的权益。

雷克斯周三透露，Lime Petroleum已与KUFPEC挪威公司签订买卖协议，以6800万美元（约合6.33亿挪威克朗）收购后者在雷普索尔经营的Yme油田10%的权益。

雷克斯国际公司执行主席Dan Broström表示：“Lime Petroleum收购更多生产资产是雷克斯集团资本管理和投资战略的一部分，旨在抓住机遇，为我们的利益相关者创造和释放价值。作为收购的一部分，Lime Petroleum将承担3.09亿挪威克朗（3300万美元）的税收余额（截至2022年1月1日）。”

该交易预计将进一步加强Lime作为挪威大陆架（NCS）“成熟勘探和生产公司”的地位，此前该公司收购了Brage油田的权益，该油田于2021年底完成。

## ■ 中国石油

### ◆ 戴厚良会见云南省委书记王宁

中国石油网8月8日消息，（记者李妍楠 李春文 特约记者曹军）8月7日，中国石油集团董事长、党组书记戴厚良在昆明会见了云南省委书记、省人大常委会主任王宁。双方表示，要深入学习贯彻习近平总书记重要讲话精神，落实碳达峰碳中和重大决策部署，加强企地合作，实现共同发展。

云南省委常委、昆明市委书记刘洪建，省委常委、省委秘书长邱江，云南石化、云南销售主要负责同志等参加会见。

### ◆ 侯启军会见北京市市长陈吉宁

中国石油网8月10日消息，（记者徐远震）8月9日，中国石油集团总经理、党组副书记侯启军会见了北京市委副书记、市长陈吉宁。

侯启军表示，中国石油将积极落实碳达峰碳中和等重大决策部署，加快推进转型升级，全力服务首都经济社会发展。

陈吉宁表示，中国石油在首都天然气保供和北京冬奥服务保障中作出了突出贡献。双方要进一步加强合作，实现互利共赢。

北京市常务副市长崔述强，副市长谈绪祥，中国石油集团副总经理、党组成员谢军，双方有关部门负责同志参加会见。

### ◆ 即时通信系统助力低成本高效组织会议

中国石油网8月10日消息（通讯员李文鹏）7月28日，集团公司2022年领导干部会议顺利闭幕。在本次会议上，由大庆油田承建的中油即时通信系统，在文件分发、信

息传递、互动交流等方面提供了有力的技术支撑。

7月8日，即时通信项目团队接到领导干部会议文件分发、信息传递等任务，立刻调用研发资源，用15天时间，依托即时通信平台，自主研发了“会议文件助手”功能。该功能实现了将会议文件转换为二维码，并对文件查看权限和时效性进行精细化划分和管理，参会人员通过即时通信扫一扫即可浏览文件，确保会议管理机制灵活分明，降低了会议资料外泄风险，同时有效减少了纸张浪费。

目前，通过信息化手段解决问题已逐渐融入集团公司日常办公。本次会议的创新应用，为集团公司部署各项工作提供了崭新的路径和方法，将跨级、跨域、跨部门的会议文件传输变得安全便捷，让传达精神、部署工作越来越便利高效。

### ◆ 中油电能“双轮驱动”构建发展新格局

中国石油网8月12日消息，（记者张云普 通讯员田园）截至8月9日，中油电能售电公司5年来业务拓展至全国24个省、市、自治区，合作用户达到530家，累计交易电量达1750亿千瓦时，为中国石油企业降低了用电成本。

5年来，中油电能售电公司稳步实施“立足中国石油用电市场，放眼全国售电市场，全方位开展增值服务”的三步走战略，走出了一条从无到有、从弱到强的发展之路。

全面深入研究政策，成功破解瓶颈难题。中油电能售电公司组织成立售电业务政策研究领导小组，建立“国家、区域、业务”3个层面的研究架构，形成了“超前研究、精准把控、全员参与”的政研体系。这个公司积极参与各地电改政策及交易规则制定，推动了甘肃、青海两地电改政策落地；成功破解了大庆油田多年来无法全电量入市的瓶颈问题，获得了东北地区第一张企业电网《电力业务许可证》（供电类）。

加大市场开发力度，拓展业务范围。中油电能售电公司推行“领导率先、重点突破、全员包干”的市场开发模式，划分市场开发“责任田”，打破岗位壁垒，全员参与市场开发，用专业、诚信、优质服务促进合作，实现了平台“交易品种全覆盖、用户行业全覆盖、电源类型全覆盖”。如今，中油电能售电公司业务拓展至全国多地，社会用户达到380余家，实现经济效益、社会效益双增长。

依托全产业链优势，构建发展新格局。公司成功打造“售电+运维”“售电+光伏+充电桩”、配电网运营、高低压检修等多个盈利能力强、专业水平高的“售电+”模式合作样板。目前，这个公司正在积极推进塔里木油田博孜天然气处理厂“投建运”一体化供电项目靠实落地。公司还为用户量身定制能源综合利用与电力服务智慧方案，帮助用户解决难点、痛点问题，提供“菜单式”“全能型”服务，全力构建售电业务与增值服务“双轮驱动”的发展新格局。

### ◆ 中国石油推动黄河流域生态保护和高质量发展特别报道

黄河落天走东海，万里写入胸怀间。党的十八大以来，习近平总书记一直关心、牵挂着黄河流域的生态保护和高质量发展，足迹遍布黄河上中下游沿线九省区，“让黄河成为造福人民的幸福河”的殷殷嘱托回荡在黄河两岸。

黄河沿线分布着中国石油数十家企业，涵盖油气开发全产业链。中国石油牢固树立“绿水青山就是金山银山”的理念，持续推进118项黄河流域重点污染防治项目实施。从三江源的绿色井场，到坐落两岸的花园式炼厂，再到齐鲁大地的地热新城……中国石油绿色发展动能澎湃，奏响新时代“黄河大合唱”的石油乐章。

像保护眼睛一样保护生态环境

——守护三江源，确保一泓清水向东流

黄河之水青海来。青海是国家重要生态安全屏障，也是黄河的发源地，被誉为“中华水塔”。习近平总书记强调，青海最大的价值在生态、最大的责任在生态、最大的潜力也在生态。

对于青海油田来说，油泥砂是最大的污染源。2018年以来，青海油田持续加大技术、资金投入力度，建立油泥砂处理厂，先后引进微生物处理技术和油泥砂处理热洗、热解装置，油泥砂处理能力持续提升。

“在作业过程中，我们铺设了可回收的防渗地膜，不让油污落地。油泥砂也被直接运送到处理厂处理。我们还在作业区旁临水、近水区域搭设了10公里的围栏。”青海油田采油一厂监督管理中心副主任马文采说。截至2021年12月21日，青海油田通过持续加强油泥砂处置的制度约束、环境监测和现场监管，实现油泥砂处置过程全面受控，历史遗留油泥砂全部清零。

守护三江源，确保一泓清水向东流，既要污染高原土壤，又要改善高原植被环境。

“十三五”期间，青海油田统筹推进基地和矿区绿化工作，规划建绿、见缝插绿，扩大绿化面积，实现绿化多样性。

“油田成立初期，只有帐篷，四周都是荒地。现在到处绿树成荫，以前根本就不敢想。”今年90岁的退休员工王礼泉见证了青海油田由荒滩到绿洲的转变。

经过几代高原石油人的不懈努力，青海油田基地总绿化面积达316.5万平方米，绿化率为58.74%；英东油田入选国家级绿色矿山名录。

治理黄河，重在保护，要在治理

——因地制宜，共护黄河流域水净山青

不许银河霄汉流，人工引落到兰州。兰州是黄河唯一穿城而过的省会城市。习近平总书记指示，兰州要在保持黄河水体健康方面先发力、带好头。



在黄河南岸的兰州石化全面推进清洁生产，加大污染防治力度，提升排污智能化监控水平，积极打造安全绿色低碳的城市型炼化企业。

“我们在废水外排口、废气排放口和厂界安装了在线监测设施，并与政府环保部门、中国石油总部监控平台联网，实现了污染物24小时监测监管。”兰州石化安全环保处处长沈建明说，“一旦触发污染预警值，管理人员的手机上就会有短信提示，便于及时处置异常情况。”

近年来，兰州石化围绕环保新标准达标升级及挥发性有机物（VOCs）管控治理，投入资金14.67亿元，完成119项环保项目，外排废水达标率达到100%，为黄河水体健康作出重要贡献。

兰州石化的智能化监测监管系统只是中国石油加强环保大数据监测预警管理的一个缩影。截至今年6月，中国石油已有813个重点污染源实现在线监测联网，全部完成国家对重点污染源在线监测的目标要求，在线监测数据完整率达100%。

穿过兰州，黄河逐渐北上，来到贺兰山东麓的“塞上江南”宁夏。

天下黄河富宁夏。习近平总书记在宁夏考察时强调，推进水资源节约集约利用，统筹推进生态保护修复和环境治理，努力建设黄河流域生态保护和高质量发展先行区。

黄河是宁夏石化公司生产用水的源头。宁夏石化强化全过程节水理念，大力推进节能节水工程和废水回收工程，加大新技术应用力度，多措并举降低水资源消耗。今年，宁夏石化计划启动“水资源绿色低碳循环利用”项目，届时装置废水回收再利用率将提升至80%，每小时增加废水回收量350吨。

在紧靠腾格里沙漠的中卫市，宁夏石化持续推进植树造林，在3000多亩沙地上播种下绿色和希望，实现了林进沙退。

从最初的没水没电、没房没路，只有肆虐的风沙，到如今郁郁葱葱的绿林，2008年到2012年，宁夏石化累计种植沙地乔木和沙生灌木89.5万棵，在茫茫大漠上筑起一道绿色天然屏障。

银川向北，河套平原上，正在内蒙古巴彦淖尔施工的长城钻探，实施电代油、泥浆及油污跑冒不落地等措施，实现了“不渗漏一滴污染物、不污染一寸土地”，为“塞外粮仓”贡献着“石油绿”。

守住生态保护这条红线

——统筹推进黄河中游水土保持和污染治理

出河套，抵吕梁，下关中，黄河画了个“几”字弯，将鄂尔多斯盆地揽在怀里。习近平总书记强调，把大保护作为关键任务，通过打好环境问题整改、深度节水控水、

生态保护修复攻坚战，明显改善流域生态面貌。

近年来，处在“几”字弯中的长庆油田，年新增绿地300万平方米以上，油气区绿化覆盖率达95%，先后建成“中国石油长庆林”“长庆碳汇林”等10多个大型生态屏障，形成“林缘区”“水源区”等6种生态环境保护模式，8个矿区入选国家绿色矿山名录。

“刚来这里时，一吹沙尘暴，黄沙漫天飞。现在，这里建成了开发区，旁边的沙河公园成了大家休闲健身的好去处。”长庆油田榆林气田一名工作了20年的老员工感慨道。

保护生物多样性，才能让黄河流域的生态可持续发展。近年来，为保护野生动物栖息地，长庆油田先后调整避让气井100余口。矿权区内，国家二级保护动物蓑羽鹤由最初的25只增长到现在的200多只。

在延安，长庆油田先后投资数亿元，对市饮用水源地王窑水库库区的400余口油井进行关停搬迁和连片治理，修建6道阻拦闸、6座拦污坝，让50万老区人民喝上了“放心水”。在榆林，长庆姬塬油田黄3区CCUS示范工程将二氧化碳注入地下驱油，已累计注入液态二氧化碳16.2万吨，实现变“碳”为宝。

目前，长庆油田已彻底退出生态红线内713口油气水井，建成清洁文明井场8036个，成为首批入选“中国石油绿色企业”的8家单位之一。长庆采气二厂还获得第十届“母亲河奖”绿色贡献奖。

一道残阳铺水中，半江瑟瑟半江红。傍晚，渭河北岸的渭柳湿地公园里，人们或运动或聊天，享受着悠闲时光。与公园隔路相望的长庆石化公司掩映在绿茵花丛中。

VOCs是造成炼厂“有气味”的主要原因。2016年以来，长庆石化连续开展5轮VOCs检测和治理，监测密封点160多万个，治理泄漏点1600多个，并建成投用VOCs网格化监控预警平台，从根本上提升了VOCs治理水平。

“十三五”期间，长庆石化VOCs排放量由2016年的3200吨降至2021年的642吨，无异味工厂建设成效显著。

坚定走绿色低碳发展道路

——呵护黄河流域的蓝天净土

星垂平野阔，月涌大江流。黄河浩荡奔涌，过三门峡、小浪底，入齐鲁，滚滚东流，奔腾入海。

习近平总书记在深入推动黄河流域生态保护和高质量发展座谈会上指出，沿黄河省区要落实好黄河流域生态保护和高质量发展战略部署，坚定不移走生态优先、绿色发展的现代化道路。

在黄河山东段南岸，山东销售菏泽分公司牡丹南路加油站内，加油员薛丹正在向司机陈师傅介绍公司鼓励顾客夜间加油的活动内容。近年来，中国石油各销售企业积极引导客户错时加油，减少挥发性有机物的产生，助力改善环境质量。

油品质量关乎空气质量。自2014年起，中国石油持续加强原创技术攻关，从国III到国V的“二连跳”，再到两年内实现国V到国VI的全面升级，走完了发达国家数十年才完成的油品质量升级之路，为改善大气环境、推动绿色发展贡献着石油力量。

为防止油气渗漏造成污染，中国石油各销售企业全面推进加油站双层罐防渗改造工程。2020年年底，2.03万座在运加油站全部完成地下储油罐防渗改造，实现全密闭运、销、存管理。

绿色发展势头劲，碧水蓝天景色新。近年来，中国石油将“绿色低碳”纳入公司发展战略，明确“清洁替代、战略接替、绿色转型”三步走总体部署，加快新能源发展，黄河流域沿线企业绿色发展活力竞相迸发。

在黄河北岸的山东德州市武城县，冀东油田地热清洁供暖项目已顺利完成232.52万平方米首个供暖季任务，为5万多名居民送上来自地下的“绿色温暖”。这个项目投用后，每年可替代5.4万吨标准煤，减排二氧化碳14万吨。“没想到效果这么好，家里热乎乎的。”武城县居民李爱华说。

奋进新时代迈步新征程，中国石油深入推进黄河流域生态环境保护工作，将以“功成不必在我”的精神境界和“功成必定有我”的历史担当，谱写黄河流域生态保护新篇章。（中国石油报记者集体采写 陈钦强 肖遥执笔）

## ■ 中国石化

### ◆ 马永生拜会新疆维吾尔自治区党委书记马兴瑞

本报讯 记者赵士振报道：8月8日，集团公司党组书记、董事长马永生在乌鲁木齐拜会新疆维吾尔自治区党委书记马兴瑞、自治区政府主席艾尔肯·吐尼亚孜，共商深化央企与地方合作，推动新疆油气产业高质量发展。

集团公司副总经理、股份公司总裁喻宝才介绍公司在疆投资和产业发展情况。自治区党委常委、政府常务副主席陈伟俊介绍新疆油气产业发展规划。自治区和新疆生产建设兵团领导玉苏甫江·麦麦提、伊力扎提·艾合买提江、哈丹·卡宾、哈增友等出席。

马兴瑞指出，当前，新疆正深入贯彻习近平总书记在新疆考察时的重要讲话精神，完整准确贯彻新时代党的治疆方略，加快推动经济社会高质量发展。新疆能源资源在服

务全国经济大局中地位重要，希望中国石化持续加大在疆项目、资金、技术、人才等投入，为建设美好新疆、服务国家重大战略实施作出更大贡献。新疆将努力为中国石化在疆发展创造更好条件，推动互利共赢、共同发展。

马永生表示，新疆工作在党和国家工作全局中具有特殊重要的战略地位，完整准确贯彻新时代党的治疆方略、助力美好新疆建设，既是中国石化作为大国重器必须扛好的责任担当，也是加快公司在疆产业高质量发展的重要机遇。中国石化同新疆合作良好、前景光明，将继续把新疆作为主战场之一，围绕油气勘探开发、炼化一体化布局、成品油供应体系建设、新能源开发利用等持续发力，助力新疆能源基地建设和经济社会发展绿色转型，为建设美好新疆贡献石化力量。

### ◆ 中国石化在乌鲁木齐召开援疆干部座谈会

本报8月8日讯，记者赵士振报道：8月6日，中国石化援疆干部座谈会在乌鲁木齐召开。集团公司党组书记、董事长马永生强调，要以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻落实习近平总书记重要讲话精神和新时代党的治疆方略，不断提高政治站位、切实扛好光荣使命，为建设美好新疆作出新的更大贡献。

集团公司副总经理、股份公司总裁喻宝才主持，集团公司纪检监察组组长蒋亮平参加，并分别提出要求。

对口援疆是以习近平同志为核心的党中央着眼党和国家工作大局作出的战略部署。多年来，集团公司党组深入贯彻落实习近平总书记重要讲话精神和新时代党的治疆方略，从讲政治的高度做好援疆工作，并从2005年开始，按照中组部统一部署，选派6批共22名干部支援新疆建设。此外，中国石化驻疆企业也累计向新疆地区派出干部人才（含“访惠聚”驻村干部）并接收地方交流干部400多人次。公司援疆干部按照自治区党委、政府和集团公司党组工作部署，牢记使命、忘我工作、无私奉献，为助力脱贫攻坚和乡村振兴、发展重点产业项目、服务当地群众、促进新疆经济社会发展付出大量心血，作出积极贡献，树立了良好形象。

座谈会上，集团公司第六批（中央第十批）援疆干部李建山、于永生、赵大毅、杨有亮、戈宝存、龙亮先后发言，介绍工作情况，畅谈援疆感受，一致表示将以慎终如始的工作态度、只争朝夕的奋斗状态，胸怀大局、埋头苦干，为建设美好新疆倾智倾力。

马永生指出，新疆在党和国家工作全局中具有举足轻重的战略地位，习近平总书记对新疆工作高度重视，多次作出重要指示，赋予这片土地深远期望。干部援疆是新疆工作的重要组成部分，是一项无上光荣的事业，公司援疆干部要保持定力，稳住心神，按照习近平总书记指引的方向，持续把各项事业推向前进。

要提高站位、胸怀大局，把讲政治贯穿援疆工作全过程。新疆发展稳定事关国家发展大局，援疆工作必须始终把讲政治放在第一位，按照习近平总书记的要求，紧紧围绕社会稳定和长治久安这个总目标，持续精准发力，务求取得实效，以实际行动践行“两个维护”。要不断提高政治站位，增强政治责任感和历史使命感，自觉把本职工作置于总目标之下谋划和推动，自觉把习近平总书记的重要指示内化于心、外化于行，扎根挂



职岗位，找准发力方向，以攻坚克难的实际行动，推动党中央决策部署落到实处。

要提高本领、发挥优势，扎实推动援疆工作再上新台阶。集团公司党组对援疆干部寄予厚望，自治区党委和政府也高度重视。援疆干部要不负重托、勇挑重担，在地方产业发展、乡村振兴等工作中展现中国石化干部队伍敢打硬仗、能打胜仗的素质和水平。要把能力提上来，勇于挑最重的担子、敢于啃最硬的骨头，在复杂困难的环境中练就过硬本领。把优势发挥好，抓住新疆经济社会稳步发展、资源禀赋优势突出等有利因素，积极思考如何将企业实践经验、石化产业优势与地方发展需要紧密结合起来，多谋长远之计、多施务实之策，助力新疆经济社会实现高质量可持续发展。

要提高修为、严格自律，更加自觉地守住办成事、不出事的底线。援疆干部的一言一行、一举一动，代表着中国石化的形象，一定要坚守中国石化艰苦创业的优良传统和严细实的工作作风，务实工作、拼搏进取，做到让新疆各级领导和人民群众充分认可。要锤炼品德修为，把小我融入大我，涵养无私奉献的精神，不断修炼心性和品行，心无旁骛投身火热的援疆事业。坚守廉洁底线，严于律己、慎始慎终，树立中国石化干部清正廉洁的形象。

马永生强调，援疆干部远到边疆，集团公司各级组织要给予更多的关心和帮助。驻疆企业要主动担当“联络员”，做好企业与地方之间的桥梁纽带，为援疆干部更好履职创造良好环境，并积极推动企地合作共赢，共同把新疆建设好、把中国石化发展好。总部相关部门要主动做好服务工作，在政治上信任、生活上关心、工作上支持援疆干部。要关心援疆干部家庭，帮助解决实际困难，将党组的关爱传递到位，让援疆干部消除后顾之忧，全身心投入工作。总部相关部门和公司驻疆企业负责人参加座谈会。

#### ◆ 赵东到公司驻东营企业开展安全督导并调研

本报8月8日讯，记者符慧报道：8月2日至5日，集团公司总经理、党组副书记赵东到公司驻东营企业开展安全督导并调研，看望慰问一线员工，与胜利油田、胜利石油工程公司领导班子进行座谈交流，强调要坚决贯彻落实习近平总书记视察胜利油田重要指示精神，以高质量开展主题行动为抓手，全力做好安全环保、增储上产、攻坚创效、改革管理、党的建设等各项工作，坚定扛起保障国家能源安全核心职责，以优异成绩迎接党的二十大胜利召开。

顶着烈日，赵东一行先后前往胜利油田勘探开发研究院、莱113区块、牛页一区试验井组、百万吨级CCUS项目，了解页岩油勘探开发、二氧化碳驱油等方面工作，仔细询问技术装备、安全环保等情况。调研东营原油库迁建工程，慰问作业人员并为劳动竞赛获奖集体和个人颁奖。登上中心1号海上平台、胜利9号海上钻井平台，开展安全督导检查。走进胜利采油厂坨二联合站、油气井下作业中心东辛作业区，了解新技术新装备应用进展及新能源发展情况。来到胜利油田优良传统展厅、胜利油田发现井华八井，回顾光荣历史，感悟石油精神、石化传统。探望退休老同志，赴共享东营分公司、玉景社区党群服务中心听取有关情况介绍。

赵东听取胜利油田、胜利石油工程公司专题工作汇报，对两家企业取得的成绩给予充分肯定。他强调，要进一步提高政治站位，发挥领导干部安全引领力，切实把责任分

解落实到位，全面推动各项安全措施落实到现场、到班组、到岗位，牢牢守住安全环保红线底线。要扛牢核心职责，以高质量勘探增储量，以高效益开发增产量，以高水平工程强保障，坚持一体化高效协同，坚定不移保障国家能源安全。要把握发展机遇，持续推进效益开发，在攻坚创效上担当主力军，为集团公司完成全年目标任务作出更大贡献。要勇于探索实践，在提升现代企业治理能力、打造原创技术策源地、做好新时代人才工作中展现更大作为，充分激发改革创新活力动力。要传承光荣传统，推动党的建设取得更大成效，以高质量党建引领保障高质量发展，向党和人民交出一份高分成绩单。

### ◆ 赵东赴新星公司调研并座谈

本报讯 记者符慧 通讯员曹海峰 贺宇慧报道：8月9日，集团公司总经理、党组副书记赵东赴新星公司调研并座谈，强调要扛起集团公司新能源业务发展主力军重任，统一思想、开拓创新、苦干实干，抢占发展制高点，为推动集团公司新能源业务高质量发展作出新的更大贡献。

赵东听取新星公司工作汇报并给予肯定，就推动新能源业务高质量发展提出明确要求，指出要统一思想、凝聚共识，把握战略机遇，找准发展定位，加快培育巩固先发优势，统筹平衡规模与效益、近期与长期的关系，推动集团公司新能源业务高质量发展。要解放思想、积极探索，做好改革管理文章，在市场化选人用人、薪酬分配机制等方面加大改革力度，进一步激发队伍活力动力；在创新上加快攻克一批核心技术，形成一系列成果，使创新优势成为新能源业务发展的核心优势，把发展主动权掌握在自己手中。要牢牢守住安全环保底线，狠抓“三基”工作，落实HSE管理体系，全面排查整治风险隐患，以良好的安全环保业绩赢得更大发展机遇。要牢牢守住依法合规经营红线，夯实行稳致远的基础。

赵东强调，要坚持党的领导、加强党的建设，以高质量党建引领新能源业务高质量发展。要加强基层党组织建设，将基层党组织的战斗堡垒作用充分发挥出来，把政治优势转化为发展优势。要促进党建与业务深度融合，破解“两张皮”问题。要加强领导班子和干部队伍建设，领导班子要带头树立正确政绩观，既考虑当下又考虑未来，创造实实在在的业绩。要坚持从严治党，紧盯关键环节、重点岗位和人员，把好廉洁关、合规关，打造廉洁工程、阳光工程。

座谈前，赵东前往中国科学技术馆，参观由中国科学技术协会、中国石化共同举办的“拥抱双碳 共赢未来”地热科普公益展，了解地热能产生原理、资源分布利用、发展现状和未来前景。该展览设置地心热涌、产业热浪、低碳热潮3个展区，已接待观众超过10万人次。

### ◆ 凌逸群参加油品销售企业经营分析会

本报讯 记者闫坪卉报道：8月5日，油品销售企业经营分析会在京召开，总结上半年工作，部署下半年任务。集团公司副总经理凌逸群要求胸怀“国之大者”，主动担当作为，高效统筹疫情防控与生产经营，向打造“油气氢电服”综合能源服务商勇毅前行，坚决担当产业链稳定器、压舱石。

今年以来，油品销售企业坚决贯彻落实党组决策部署，以主题行动为抓手，坚持一

盘棋运作，扎实开展攻坚创效行动，增强一体联动，巩固提升产业链竞争能力；强化责任担当，彰显“党和人民好企业”形象；狠抓风险管控，坚守安全平稳局面；提质升级网络，积蓄转型发展核心优势；提升党建质量，促进政治优势有效转化，先后推出零售工作基本法、百日竞赛等一系列服务提升措施，创新运用易捷“养车节”、爱跑俱乐部等营销活动，以超常规举措应对超预期挑战，生产经营业绩好于预期，圆满完成保供任务。

下半年，油品销售企业将狠抓安全稳定、市场开拓、客户服务、转型发展、改革管理、党的建设不放松，力争确保安全平稳运行、年度目标任务完成，形成上下同欲、干事创业、风清气正的崭新局面。

凌逸群对油品销售企业上半年工作成绩给予充分肯定，要求坚守安全平稳大局，树牢红线意识，强化责任心和责任制，力戒形式主义，减轻基层负担。抓住市场调整大势，加强产销之间、量价之间、企业之间的联动，推动市场开拓取得更大成效。践行转型发展大计，加快综合能源网络发展，打造易捷服务高质量平台，以改革创新的方法破壁清障、开辟新路。扛稳党的建设大任，把党的各级组织建设好，把真抓实干的作风树立好，形成迎难而上、克难奋进的强大精神动力，高质量完成各项目标任务，以优异成绩迎接党的二十大胜利召开。

浙江石油、广东石油、贵州石油等10家企业作书面经验交流。

#### ◆ 炼化工程集团及所属企业拓展优质市场保障重点工程建设

本报8月12日讯，集团公司年中工作会议和人才工作会议召开后，炼化工程集团及所属的工程建设公司、广州（洛阳）工程公司、上海工程公司、宁波工程公司、五建公司等企业认真组织学习研讨，从强化项目管控、全力拓展市场、创新工程技术、抓好安全生产等方面细化措施，扎实做好贯彻落实工作，全力保障集团公司重点工程建设，以实际行动成效迎接党的二十大胜利召开。

炼化工程集团发挥“大兵团”作战优势，着力保障集团公司重点项目建设，全力以赴完成全年各项目标任务。持续强化安全质量管理，加强工程质量管控，做好环保依法合规工作，抓好疫情常态化防控。加强统筹协调，加大市场开拓力度，全力做好境外项目开发与执行，夯实项目基础管理。持续推进科技创新，加快完善科技创新配套机制，全力做好炼化转型新技术开发应用，推进新能源新材料领域攻关布局，做好“双碳”目标战略研究和技术储备，推进数字化建设。持续做好干部人才工作，优化干部培养，推进第一批“墩苗计划”实施，加快培养一批战略科学家、工程技术领军人才、卓越工程师。

工程建设公司集中优势资源和力量，努力在服务国家能源战略和集团公司主业发展中发挥工程建设主力军作用。进一步强化项目管控，稳步推进海南炼化百万吨乙烯及炼油改扩建等重点工程建设；在科技成果转化中发挥桥梁纽带作用，积极参与开发“油转化”“油转特”新技术新工艺新装备，形成石油炼化一体化新流程，助力打造原创技术策源地企业；发挥炼化一体化技术和专家优势，探索新能源与传统能源耦合一体化发展模式，积极推进制氢成套技术、分布式光伏技术集成耦合等新能源技术；推行“注册制+首席制”“揭榜挂帅”，积极培养炼化工程领域的战略科学家、科技领军人才和创新团




队，全力建设工程技术人才集聚中心和创新高地。

广州（洛阳）工程公司树牢成本意识、效益意识、风险意识，从项目设计、采购、施工等全生命周期进行资源统筹、成本控制、系统优化。强化统筹协调，高质量推进集团公司重点项目建设，确保项目全生命周期本质安全和一次开车成功。围绕“新型化工、化工新材料、氢能、节能环保、碳中和”5个新领域，持续深化与科研院所及大型炼化企业的合作交流，加快化工新材料技术攻关，推动工程技术服务向石油化工产业链高端延伸。注重氢能、海上风电等新能源技术攻关和工程转化，贯彻落实“双碳”目标下能源转型要求，积极服务炼化业务转型升级。

上海工程公司聚焦能力提升、价值创造，奋力打造技术先导型工程公司，服务集团公司打造原创技术策源地。加快打造产业链竞争优势，在传统石油化工和医药化工、新能源和新材料“两个领域”发力，积极探索跨领域项目有机融合。加速自主创新，推动绿氢、可降解、碳纤维等各类高端化工材料的工程化和大型化研究，推动优势品种和优势产业链进一步向两端延伸。以“十条龙”项目为中心，持续在“油转化”、CCUS等领域积极发挥工程转化优势，提升科技成果转化效率，推进标准制定，增强技术核心竞争力。强化“三基”工作，实施“揭榜挂帅”，持续培育青年技术骨干，建强行业领军人才梯队，打造具有国际化视野的专业技术、运营管理、项目管理三支人才队伍。

宁波工程公司充分发挥研发、设计、施工、制造一体化协同优势，全力打造精品工程。推进镇海基地二期、天津南港乙烯、海南炼化百万吨乙烯及炼油改扩建等重点工程建设。抓好“十条龙”项目攻关，加快工程技术类课题开发，加大可再生能源、氢能和固碳技术、高端新材料、节能环保及化工产业链延伸等领域技术研发力度。深入推进数字化转型升级，持续开展智能化设计及相关产业链的研发与应用。加大领军人才、拔尖人才和青年人才培养力度，不断推进各类人才通道建设。突出抓好安全生产，强化全员安全生产责任，狠抓承包商管理和直接作业环节管控，夯实安全生产基础。狠抓“三基”建设，推动党建与生产经营深度融合。

五建公司把安全工作作为头等大事来抓，统筹推进生产经营各项工作。切实加强“一把手”带班制度，加强分包商管理和直接作业环节安全监管，持续开展“反三违、防事故”全员大讨论，狠抓责任落实。加强绿色工地创建，建立常态化监督和考核机制，细化检查考核办法，做到“硬兑现，强奖惩”。充分发挥华南安全仿真与实操培训基地作用，通过创新管理模式，加强现场人员培训和安全应急演练。以“高、严、细、实”的作风狠抓“三基”工作，严守安全底线，保障集团公司重点工程建设安全高效推进。（王茜 王桂根 李孟雨 郭晓 钟剑锋 王晓珍 李进学）

## ◆ 援疆帮扶谱写乡村振兴新篇章

本报记者 高国雪 王福全 通讯员 马克伟 袁文来

“特别感谢中国石化的帮助，滴水之恩，当涌泉相报！”说这话的是新疆岳普湖县阿其克乡中学学生买地那木·麦麦提。2021年，中国石化投入资金对学校修缮改造，崭新的教学楼、整洁的宿舍、可口的饭菜，让1100多名学生和教职工从中受益。



这是中国石化援疆帮扶的缩影。1996年，中国石化启动援疆帮扶工作。26年来，中国石化定点帮扶喀什地区岳普湖县，驻疆企业西北石油局、塔河炼化、新疆石油开展驻村帮扶，统筹联动开展援疆帮扶工作，推动帮扶地区2020年脱贫摘帽。

2021年以来，中国石化在新疆定点帮扶及驻村地区大力推进产业振兴、教育振兴、消费振兴，以及富有地区特色的“访惠聚”（访民情、惠民生、聚民心）帮扶，切实巩固脱贫攻坚成果，助力援疆帮扶乡村振兴工作高水平开展，共有1个县和58个村、超27万群众受益。

### 产业兴旺，口袋鼓起来

“自从网红巴扎建成后，我就在家门口卖水果，预计今年能多赚一万多元。”今年3月，岳普湖县铁热木镇的脱贫户麦热妮萨·托合提一家，开启了家门口的致富路。

岳普湖县是中国石化的定点帮扶县，地处塔克拉玛干沙漠西缘，位于新疆喀什地区中部，是前往国家4A级达瓦昆沙漠旅游风景区的必经之地。麦热妮萨·托合提口中的网红巴扎是中国石化在这里开展产业帮扶的重点项目之一，集休闲、娱乐、餐饮、住宿于一体，为游客提供便捷服务的同时，解决了周边农民的就业。

除网红巴扎外，中国石化在岳普湖县还开展了饕文化产业园及民宿建设、铁热木镇美丽乡村提升改造等多个项目，带动近百家农户实现稳定就业增收，助力当地特色旅游产业发展。

乡村振兴，关键是产业振兴。2021年以来，中国石化大力推进“一县一链”特色产业帮扶。岳普湖县红枣种植面积达12万亩，中国石化立足这一特色农产品资源优势，倾力打造“阳光巴扎”红枣品牌，提升产品市场竞争力，带动当地农民实现就近就业增收。

与此同时，3家驻疆企业在58个帮扶村因地制宜推进产业振兴。西北石油局打造“阳光小微商圈”等特色店铺、建立核桃深加工厂等，去年解决了18个帮扶村近300人就业。新疆石油发动帮扶村群众参与和田“十万百万千万亿”产业工程，出资助农购买家禽，邀请专业人员指导养殖，发展特色家禽畜牧产业。塔河炼化在沙雅县达板库木村发展肉鸽养殖项目，在为农户送去养殖技术的同时帮助销售，每户年均增收8000元。

一大批正在蓬勃发展壮大的特色产业，拓展了乡村产业增值增效的空间，也鼓起了农民的口袋。

### 教育振兴，脑袋富起来

“祝你生日快乐……”新疆和田地区洛浦县布亚乡的儿童之家传来孩子们欢快的歌声。

儿童之家是新疆石油“访惠聚”驻村工作队开设的，不仅可以让孩子们休闲玩耍，还能提供餐食、作业辅导等。2021年至今，驻村工作队已在这里开设4个儿童之家，为60

多个留守儿童家庭提供帮助。“为了让外出就业人员无后顾之忧，工作队会定期到留守儿童家庭走访沟通，让孩子们健康成长。”新疆石油驻村工作队总领队、第一书记马克伟说。

乡村振兴必先振兴乡村教育，农民富了口袋还要富脑袋。

实施乡村振兴战略以来，中国石化着力办好农民家门口的学校，大力开展集团化立体式教育帮扶。在新疆重点帮扶铁热木镇初级中学等4所学校，大力改善办学条件，提升师资力量和管理水平，关爱学生成长成才，让脱贫地区的孩子们享有更好的教育。2021年，中国石化在新疆投入400余万元改善学校硬件条件。

用心办好农民满意的教育，用优质教育为乡村振兴“强筋壮骨”。西北石油局结对帮扶轮台县阳霞镇中心学校，今年已投入专项资金100万元，开展教育帮扶项目4个，受益学生2700余人。塔河炼化结对帮扶岳普湖县也克先拜巴扎镇中心小学，在改善学校硬件的同时，积极打造“春蕾加油站”，今年受益女童达549人。

助农解困，生活美起来

“有事找方书记，放心！”这是莎车县阿拉买提镇扎满库木村百姓的共识，更是方学辉给大家的一剂“定心丸”。

方学辉是塔河炼化选派的驻村第一书记。每天按照自己的“固定路线”在村里挨家挨户走访，解决每家的的问题，是他的日常，村民的情况他了如指掌。他带领村民发展甜瓜种植产业，让大家的收入有了保障，被大家亲切地称为“甜瓜书记”。

人才是乡村振兴的“火种”。2021年，中国石化向新疆选派挂职干部和驻村人员138人。同时，在帮扶地区大力开展乡村振兴人才储备。在岳普湖县，投入资金对近2000名基层干部和致富带头人开展技能培训。西北石油局常态化利用农牧民夜校、走访入户等形式，开展农技农科培训教育活动500多场，参与人数达4万人次。

在新疆，中国石化已打造出“消费带动产业发展”援疆帮扶模式。帮助遴选特色农副产品，形成重点商品库，发挥易捷便利店、易捷商城等线上线下渠道优势，加大“阳光巴扎”红枣等重点商品帮销力度。2021年以来，累计实现消费帮扶额2600万元，助力脱贫群众增收。

值得一提的是，中国石化还持续开展民生帮扶，让乡村振兴更有“温度”。去年以来累计投入帮扶资金近350万元，用于脑瘫儿童相关康复设备优化、资金捐助等。2022年计划投入帮扶资金200万元，在岳普湖县铁热木镇9个村开展人居环境提升治理工程，同时实施“同舟工程救急难”项目，对困难家庭和困难学生进行救助。

“十四五”期间，中国石化将在新疆投入帮扶资金7000万元，聚焦产业、教育、消费振兴，夯实民生保障，谱写新时代新疆地区乡村振兴新篇章。

## ■ 中国海油

### ◆ 汪东进赴福建片区现场办公

——并出席中海油（福建）新能源有限公司揭牌仪式

坚持统筹推进 强化协同配合 为集团高质量发展贡献更大价值  
俞进参加现场办公并出席揭牌仪式

8月9日，中国海油党组书记、董事长汪东进赴福建片区现场办公，宣贯集团公司领导干部会议精神，听取集团驻闽企业工作汇报，与各单位领导班子成员、相关单位负责人座谈交流，详细了解企业生产经营、改革发展、基层党建等情况，听取意见建议，部署重点工作。随后，汪东进出席中海油（福建）新能源有限公司揭牌仪式，并实地调研中国海油驻闽加油站、分输站，看望慰问一线员工。汪东进强调，要深入贯彻落实习近平总书记关于建设海洋强国、加快深海油气资源勘探开发重要指示精神和连线“深海一号”生产平台重要指示精神，坚决扛起助力国民经济稳增长这一政治担当，按照集团公司“1534”总体发展思路，围绕实施“三大工程、一个行动”主轴主线、积极推动“四个中心”建设，争当海洋强国建设排头兵，为助力经济社会发展贡献海油力量，以优异成绩迎接党的二十大胜利召开。

集团公司副总经理、党组成员俞进参加现场办公，出席揭牌仪式，并就相关工作提出要求。

上午，在听取气电集团、有限新能源分公司、中海炼化、中海油服等驻闽企业工作汇报后，汪东进充分肯定了中国海油驻闽各单位的发展业绩。汪东进指出，驻闽企业广大干部员工紧紧围绕集团党组决策部署，在党的建设、队伍建设、改革发展、疫情防控、生产经营、天然气保供等方面取得了明显成效，为中国海油高质量发展作出了积极贡献。

下午，汪东进先后来到福建LNG监控调度中心、中国海油南江滨加油站和福建LNG青口分输站，亲切慰问一线员工，检查指导安全生产。在加油站，汪东进详细了解加油站日常管理和经营状况，关切询问员工工作生活情况；在福建LNG青口分输站，汪东进与一线员工亲切交谈，详细了解管网互联互通工程和天然气供应保障情况，检查指导安全生产管理工作。

对驻闽各单位下一步重点工作，汪东进提出要求：

要进一步提高政治站位。坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入学习贯彻习近平总书记关于国有企业、能源行业、油气领域的重要指示批示精神，立足当前，谋划长远，坚定不移做好能源保障工作，争当海洋强国建设排头兵。驻闽各单位

要深入学习领会习近平生态文明思想，为推动绿色低碳发展贡献海油力量。

要统筹谋划推动新发展。要做好顶层设计，站在全局的高度谋划当前和未来一个时期的发展，在整合资源、协同联动“一盘棋”上下功夫；要加强协同发展，发挥合力，实现优势互补；要积极开拓市场，更好满足市场需求；要加强新能源产业发展，发挥比较优势，加快推进海上风电项目。

要抓紧抓实保安全护稳定促发展各项工作。要坚决贯彻落实党中央关于“疫情要防住、经济要稳住、发展要安全”的重要要求，严格落实属地疫情防控要求；要毫不松懈抓好安全生产工作，严格落实安全生产责任，坚决守住安全生产底线，做好高温、台风等极端天气下的安全生产工作；要紧盯降本增效和生产经营目标，牢固树立“一切成本皆可降”理念，锲而不舍完成全年生产经营目标任务，为中国海油高质量可持续发展贡献更大价值。

要自觉遵守廉洁自律各项要求。强化全面从严治党永远在路上的政治自觉，党员领导干部要以身作则，做忠诚干净担当的好党员、好干部。

揭牌仪式上，中海油（福建）新能源有限公司汇报工作开展情况。座谈交流中，汪东进就发挥企业比较优势、统筹资源整合等方面和与会人员充分交流，要求总部部门、相关单位进一步加强协同、推动落实。

有限公司管理层，集团公司、有限公司总部有关部门及相关所属单位负责同志参加活动。（记者 刘建坤 通讯员 吴小凡）

## ◆ 李勇赴东营片区现场办公并提出要求

强化安全管理 深化协同合作 奋力实现全年目标任务

8月10日，集团公司总经理、党组副书记李勇赴东营片区现场办公，宣传、贯彻集团公司领导干部会议精神，详细了解集团驻东营企业生产经营、重点项目建设、改革发展和基层党建等重点工作情况，与各单位领导班子成员、相关部门负责人座谈，听取意见建议，部署重点工作。

在听取中海炼化所属东营港有限责任公司、中海油石化工程有限公司、有限天津分公司渤南作业公司东营原油终端工作汇报后，李勇表示，驻东营各企业广大干部员工主动作为，重点工程项目建设、生产经营管理、常态化疫情防控、基层党建等工作取得积极成效，希望大家再接再厉，持续提升基层基础管理水平，筑牢安全防线，安全高效做好能源供应工作，助力中国海油高质量可持续发展。

座谈会前，李勇一行前往东营港有限责任公司、东营原油终端，深入了解重点项目建设进展和企业生产经营情况，开展现场安全检查，并慰问一线员工。




就驻东营企业下一步重点工作，李勇提出要求：

要着力夯实基层基础工作。稳步推进重点工程项目建设，落实好基层基础管理提升工作相关要求，确保项目进展平稳有序，积极推进数字化转型、智能化发展，展现中国海油的良好形象和高质量管理水平。

要抓紧抓实安全生产工作。压紧压实安全生产责任，加强隐患排查和风险整治，建立安全生产长效机制，夯实安全管理基础，牢牢守住安全生产的底线和红线。

要深化协同，加强协作。各单位之间要强化沟通协调，在整合资源、发挥合力，实现优势互补上下功夫，做好原油进港、储、销、运营等环节的配合，不断推动资源共享，高效协同，共同为实现全年生产经营目标任务提供强大助力和坚强保障。

集团公司总部有关部门负责人，相关所属单位负责同志参加现场办公。（记者 杨瑞君 通讯员 徐秋萍）

#### ◆ 汪东进讲授中国海油青年精神素养提升

——暨2022届新员工入职教育“第一课”，勉励青年员工向史而新、奋楫笃行  
在开发蓝色国土的奋斗中谱写青春壮丽篇章  
徐可强主持

8月11日，中国海油青年精神素养提升暨2022届新员工入职教育“第一课”在集团公司总部开讲。中国海油党组书记、董事长汪东进以《提升精神素养 矢志能源报国》为题作专题授课，紧紧围绕习近平总书记在庆祝中国共产主义青年团成立100周年大会上的重要讲话精神和关于青年工作的重要论述，深入贯彻落实国务院国资委关于实施中央企业青年精神素养提升工程的部署要求，回顾历史，展望未来，为广大青年启智润心、培根铸魂。

集团公司党组副书记、董事徐可强主持。

汪东进从不忘来时路、坚定脚下路、走好未来路三个方面，讲述老一辈石油人和新时代的海油人的青春奋斗故事，点燃了青年一脉相承的精神火炬；通过深入分析海油青年自身具有的独特优势，坚定了青年乘风破浪的信心决心；系统阐述新征程上的公司发展愿景与形势任务，明确了青年逐梦前行的职责使命。

汪东进指出，青年正处在价值观形成和精神素养养成的关键时期，精神素养的高低，不仅与个人的职业生涯发展息息相关，也与公司的兴衰紧密相连。这节课既是送给广大海油青年的“精神素养提升第一课”，也是给新入职青年的“思想政治教育第一课”。广大海油青年要在入职初期就扣好“第一粒扣子”，点亮精神素养之光，照亮砥砺前行之路。

汪东进强调，一部石油工业发展史，就是一部饱含精神力量的奋斗史诗。以“苦干实干”“三老四严”为核心的石油精神已经成为石油人心中历久弥坚、执着笃行的信念，

“爱国、担当、奋斗、创新”的海油精神已经成为全体海油人超越小我、奉献报国的价值选择和情怀坚守，大庆精神、铁人精神已经成为中华民族伟大精神的重要组成部分，是全体石油人在能源报国事业中执着打拼而孕育出的宝贵精神财富，值得海油青年学习、继承并不断发扬光大。

汪东进指出，海油青年是今天建设海洋强国、保障国家能源安全的生力军，更是明天的主力军。为全面建设社会主义现代化强国而奋斗，既是时代赋予的历史使命，也是个人实现全面发展的最好舞台。海油青年生逢其时，更重任在肩。

结合介绍公司发展愿景与形势任务，汪东进着重向青年员工阐释了建设“四个中心”、争当建设海洋强国“排头兵”的重要意义和主要任务。他强调，全面开启“四个中心”建设是中国海油深入贯彻落实习近平总书记关于建设海洋强国、加快深海油气资源勘探开发重要指示精神和连线“深海一号”生产平台重要指示精神的关键部署、具体举措。海油青年要在建设“四个中心”的主战场上不辱使命、勇挑重担，积极顺应能源转型大势、加快突破关键核心技术、主动适应日趋激烈的竞争环境，在开发蓝色国土的奋斗中谱写青春壮丽篇章。

汪东进勉励青年员工，要牢记总书记殷殷嘱托，砥砺进军“国际一流”之志气，淬炼“端稳能源饭碗”之骨气，厚植“碧海丹心、能源报国”之底气，争做信念坚定的先锋、脚踏实地的先锋、向上向善的先锋，传承“吃苦在前、享乐在后”的优良作风，努力做一颗钻得进、钉得住、能承重的螺丝钉，主动在急难险重任务中“淬火”，到基层艰苦岗位“墩苗”，投身到“三大工程、一个行动”的主战场和“四个中心”最前沿，在公司最需要的时刻冲得出来、顶得上去。

徐可强就贯彻落实授课精神提出要求，广大团员青年要争做赓续海油精神血脉的传承者，汲取砥砺前行青春力量；要争做把握发展大势的奋进者，扛起能源报国的青春担当；要争做走在时代前列的先锋者，接续强国有我的青春荣光。

课后，海油青年纷纷表示，将始终牢记总书记嘱托，大力弘扬石油精神、发扬海油精神，不断提升精神素养、砥砺奋斗品格，在青春的赛道上跑出最好成绩，展现海油青年应有的精神风貌。

集团公司管理层，党组工作部门负责同志，各级党团组织负责同志，2022届新员工、青年员工代表分别在主会场和视频分会场参加专题授课。（记者 冯哲 见习记者 刘益政 徐伟竞）

## ■ 国家管网

### ◆ 国家管网集团召开筹备组集中办公三周年座谈会

### 追忆起点悟初心 奋勇前行担使命

7月29日，国家管网集团董事长、党组书记张伟率队赴筹备组工作期间的办公地——新康街5号，主持召开“追忆起点悟初心 奋勇前行担使命”筹备组集中办公三周年座谈会。

张伟指出，三年前，国家管网集团筹备组肩负贯彻落实习近平总书记“四个革命、一个合作”能源安全新战略职责使命，从“新康街5号”出发，圆满完成了集团公司组建和资产交易，取得了油气管网运营机制改革重大成果，创造了油气体制改革历史上的“管网速度”，以实际行动向党中央、国务院交上了一份满意的答卷。

张伟强调，当前集团公司正处在由“建企”向“立企”跨越的关键时期，总部作为贯彻落实党组决策部署的“最先一公里”，要坚持从政治上看改革，把思想和行动统一到党中央重大决策部署以及集团公司党组部署要求上来，进一步凝聚思想共识，强化责任担当，大力传承和弘扬创业时期的“信仰坚定、团结一心、实事求是、攻坚克难、勇于奉献”的优良作风，坚持问题导向、目标导向、结果导向，力戒形式主义、官僚主义，确保决策部署不折不扣落实到位，努力打造具有国家管网集团特色的现代企业治理体系，齐心协力推动国家管网集团做强做优做大。

集团公司总经理、党组副书记刘中云，党组成员姜昌亮、王德华、陈萍萍、王振声，总部有关部门负责同志参加上述活动。

### ◆ 张伟赴大连管网企业调研

8月4日，国家管网集团董事长、党组书记张伟一行赴北方管道大连输油气分公司和液化天然气接收站管理公司大连LNG接收站调研，检查安全生产工作，督办隐患整改落实，要求以打造高水平“平安管网”的实际行动迎接党的二十大胜利召开。

调研期间，张伟先后来到大沈线新港至松岚段高后果区、松岚输气站和大连LNG接收站，详细了解高后果区管理、生产运营、党建工作等情况。他指出，安全生产是集团发展的根基和底线，没有安全生产这个“1”，再多的发展成果也难免成为毫无意义的“0”。他强调，要深入贯彻落实习近平总书记系列重要讲话精神，从讲政治的高度抓好安全生产，坚持安全生产先于一切、高于一切、重于一切，压紧压实安全生产责任，强化高后果区风险管控，加快推进重大隐患整治，巩固拓展“三湾改编”成果，坚决守住底线红线，助力保持国泰民安的社会环境。

张伟要求，要心怀“国之大者”，把坚决捍卫“两个确立”、坚决做到“两个维护”体现到贯彻落实党中央决策部署的实际成效上，充分发挥党建工作的价值和作用，大力实施红色动脉党建品牌创建工程，用好“学思践悟验”党建工作五步法，深耕基层“三化”和准军事化管理，推动各级党组织和党员队伍作用充分发挥，坚定做“最讲政治、最有信仰”的能源革命军，坚定做“听党指挥、能打胜仗、作风优良”的管网铁军。

集团公司副总经理、党组成员姜昌亮、王振声，有关部门和企业相关人员参加调研。



### ◆ 国家管网集团西气东输三线中段工程陕西段新增两条隧道开始掘进

7月31日，记者从国家管网集团建设项目管理分公司西气东输三线中段工程（以下简称西三中）陕西项目部获悉：西三中陕西段管家坪1#隧道出口、管家坪2#隧道正式进入掘进阶段。

西三中陕西段工程是国家重点工程，也是陕西省“十四五”重大项目，该工程线路长度514.5千米，途经宝鸡、咸阳、渭南、西安、商洛5市14个县区，设置5座工艺站场，25座线路监控阀室，山岭隧道82座。

管家坪1#、2#隧道是西三中陕西段专用隧道，管家坪1#隧道全长629.9米，管家坪2#隧道全长789.22米，隧道洞身采用直墙圆弧拱形断面，隧道内布设1条D1219毫米管道，两条隧道均由中铁北京局承建。

据西三中陕西项目部副经理张强介绍，西三中陕西段工程建设自2021年全面启动以来，线路工程四个标段正在加紧施工，山岭隧道控制性工程流峪口、赵家院等隧道加速掘进，管家坪1#隧道、管家坪2#隧道正式掘进，工程建设所有工作面均已展开，预计2024年6月份投运，届时，对于进一步完善我国中东部地区管网布局，构建我国天然气管网“五纵五横”新格局，加快“全国一张网”建设具有重要意义，同时将有效缓解陕西省天然气用气压力。



## ■ 延长石油

### ◆ 延长石油举行反腐倡廉教育基地省级廉政教育基地揭牌仪式

【本网西安讯】为深入践行全面从严治党战略方针，进一步加强企业廉洁文化建设，推动廉洁教育和廉洁文化建设创新发展，8月5日，延长石油集团反腐倡廉教育基地获评省级廉政教育基地揭牌仪式在延长石油研究中心举行。

省纪委监委田沐臣，省纪委监委宣传部部长刘志彬，省纪委监委第三监督检查室主任闫恒光，省国资委党委委员、驻省国资委纪检监察组组长徐永兵，驻省国资委纪检监察组一室主任张海涛及集团公司领导班子成员等出席揭牌仪式并参观延长石油廉政教育基地。活动现场，省纪委监委田沐臣与集团公司党委书记、董事长兰建文共同为延长石油反腐倡廉教育基地省级廉政教育基地揭牌，省纪委监委宣传部部长刘志彬宣读了《中共陕西省纪委关于新命名一批陕西省廉政教育基地的决定》。集团公司党委副书记、总经理张恺颢主持仪式。

田沐臣指出，此次延长石油反腐倡廉教育基地作为新命名的陕西廉政教育基地之一，是在层层申报、实地考察基础上，经省纪委会研究决定的。希望延长石油集团以特



色突出、展品丰富、陈列先进、影响广泛、作用显著为标准，不断强化基地管理，使之成为全省廉政教育基地的重要阵地、引领廉政文化建设向纵深发展的重要标杆，为一体推进“三不”体制机制建设，推动陕西纪检监察工作高质量发展发挥积极作用。兰建文在致辞中表示，延长石油反腐倡廉教育基地被省纪委监委命名为省级廉政教育基地，既是对企业的信任和重托，也是鞭策和鼓励，延长石油将倍加珍惜组织赋予的光荣职责，坚持站在讲政治谋发展的高度，更高站位、更高定位、更高标准，将基地建设好、管理好、使用好，全力打造具有陕西特色、在全国有影响力的“廉洁地标”。同时将以此次揭牌为契机，认真落实省纪委监委关于示范基地建设的新任务、新标准，深化运用党的自我革命历史经验，不断创新工作机制，全方位建设和弘扬廉洁文化，推动全面从严治党、党风廉政建设和反腐败斗争向纵深发展，以实际行动迎接党的二十大胜利召开。

### ◆ 兰建文赴陕北部分基层单位调研

【本网榆林讯】8月6日至8日，集团公司党委书记、董事长兰建文先后到定边盐化工有限公司、榆能化公司、油气勘探公司调研，实地了解定盐生产经营、榆能化装置大检修、150亿方天然气产能增能建设项目推进等情况。

在定边盐化工有限公司，兰建文听取了生产经营、国家工业遗产展馆和三五九旅大讲堂等情况介绍，要求大家认真贯彻赵一德省长在定盐调研时的重要指示精神，按照“保护传承红色工业遗产文化，打造盐光风储一体化基地”的总体思路认真谋划“十四五”发展，结合自身资源优势，抓好红色文化教育基地建设，产品结构调整，光伏、风电、储能互补项目等重点工作，不断推动企业转型升级高质量发展。

在榆能化公司，兰建文先后来到烯烃中心、甲醇中心、公用工程中心大检修技改作业现场，看望慰问参与检修技改的干部员工和协作单位施工人员，向他们送上防暑降温物品，并详细查验检修作业票办理情况。他要求严格工作流程，落实好“作业票”制度，切实把好安全检修第一道“关卡”。要紧绷“安全这根弦”，进一步完善业务外包人员安全管理制度，把好检修质量关，力争实现“三年一修”目标，以高质量检修保障装置长周期安全稳定运行，努力为全省稳住经济大盘多做贡献。

在油气勘探公司采气四厂直罗净化厂现场，兰建文了解了装置生产运行、安全管理、产能释放及厂站智能化建设情况，叮嘱现场人员抓好本质安全和现场安全工作，确保装置平稳高效运行。在随后召开的座谈会上，听取了油气勘探公司关于150亿方产能增能项目建设进展情况汇报，与油气勘探公司班子成员、各采气厂厂长、总工程师进行了深入交流，协调解决存在的问题。

他强调，一是要提高政治站位，奋力建成百亿方大气田。油气勘探公司各级领导干部要牢记“国之大事”，把自己摆进去，保持战略定力，加快推进150亿方天然气产能建设项目，完成好集团公司既定战略部署，推动天然气产业成为支撑集团发展的重要一极。二是要科学统筹推进，安全高效上产稳产。要将稳产上产一并规划，对标世界一流，加强有效投资控制、管理创新和机制创新，建设适应自身地质条件的勘探开发技术体系，在强化基础管理的基础上推进数字化建设，加大页岩气、致密气勘探开发研究，优化分级分类考核和人力资源管理，按照高质量发展要求建好天然气上产项目。三是要以高质量党建引领高质量发展，打造过硬干部职工队伍。要充分发挥各级党委“把方向、管大

局、促落实”职责，切实加强党风廉政建设，以开放胸怀抓好三支队伍建设，践行“忠诚、干净、担当”新时代好干部的要求，用高质量人才队伍，建设高质量项目，推动高质量发展。

集团公司总经理助理李军，董事会秘书、发展规划部部长鲁尚荣，资源与勘探开发部、安全环保部、生产经营部相关负责人参加调研活动。

### ◆ 开幕式惊艳驼城！延长石油为省十七运会加油

【本网榆林讯】8月6日晚，陕西省第十七届运动会开幕式燃爆驼城榆林，点亮三秦大地，让人惊艳震撼、热血沸腾。在这场热情与梦想的体育盛典中，延长石油集团组织二百余名职工走进省运村，在榆林体育中心现场见证开幕式盛况。

当晚的榆林体育中心，华灯绽放、人声鼎沸，省委书记、省人大常委会主任刘国中宣布开幕。

延长石油党委书记、董事长兰建文作为嘉宾出席开幕式。在榆林体育中心看台上，还有来自延长石油各板块的240多名职工加油方阵。他们统一着装，队伍整齐，胸前火红的山丹丹花与省十七运会会徽相映成辉，大家高举宣传牌匾，挥舞国旗，齐声高喊“延长石油为省十七运会加油！延长石油为美好生活加油！”充分展现出新时代延长石油人昂扬向上、积极进取的蓬勃朝气。

延长石油作为省十七运会高级合作伙伴，及时成立工作专班统筹对接赛事筹委会，助推各项工作顺利开展。

特别是火炬传递环节，延长石油在陕西融媒体集团冠名直播火炬传递，所属单位在沿线15个站点积极助威，王香增，乌忠理，魏东，张发珠等7名延长石油人担任了火炬手，八百余名职工参与了为火炬手助威活动。

据悉，本届省运会共设置青少年组、群众组和大学生组3个组别，开设38个竞赛大项、815个竞赛小项，参赛运动员、教练员、裁判员共计1.5万人。

其中，延长石油冠名羽毛球、乒乓球、皮划艇三项赛事，并负责三个项目赛事场馆场地布置、组织职工参与冠名赛事相关活动及颁奖嘉宾的接待工作等，集团形象大使参与赛事服务，多举措助力赛事有序开展。同时，开展为省十七运会加油的路演促销、“延长石油加油站”的快闪店促销等活动，推动延长石油产品销量和品牌价值提升。

同时，延长石油充分利用新媒体矩阵，火炬传递沿线各单位接续报道传递进程，并在腾讯、搜狐、今日头条、抖音、陕西电视台、西安电视台、陕西日报、榆林日报、省十七运官方网站刊发短讯、快讯，投放宣传广告等，展示了良好的企业形象。

### ◆ 省应急管理厅副厅长孟中华来集团检查指导工作

【本网西安讯】8月4日，省应急管理厅党委委员、副厅长孟中华带领省应急管理厅危化处、执法局以及安全专家，对延长石油集团进行安全生产督导检查并召开座谈会。

集团公司副总经理罗万明、总经理助理李军参会。

督导组通过听取汇报、查阅资料、座谈交流等形式，就学习贯彻落实中省有关安全生产工作要求、督导权属企业建立并落实企业全员安全生产责任制、开展全系统安全风险隐患排查整治等七个方面工作进行了督导检查。会上，省应急管理厅危化处处长陈坤山、执法局局长韩琳分别从业务角度对安全生产工作提出要求。

孟中华强调，一是切实提高政治站位，坚决守牢安全生产的红线、底线。要认真落实习近平总书记关于安全生产的重要论述，抓好“疫情要防住、经济要稳住、发展要安全”三件大事，深入研究分析、细化分解任务，切实抓好落实。二是严格落实“三管三必须”，压紧压实各方责任。建立健全安全生产责任体系，推动集团、二级单位、三级单位、四级单位、班组、员工责任落实，解决最后一毫米问题，形成工作闭环，力争零差错。三是突出工作重点，全面完成今年各项工作任务。要聚焦两办《意见》，国务院安委会安全生产“十五条”硬措施、全省五十条具体举措和危险化学品集中治理等要求，从根本上消除事故隐患，全面提升本质安全管理水平。四是强化政企联动，狠抓工作落实，采取更加务实有力的举措，全力确保安全生产万无一失，以实际行动和实际效果迎接党的二十大胜利召开。

罗万明表示，集团公司将以本次检查为契机，严格按照督导组要求全力抓好安全生产各项工作。一是深入学习贯彻习近平总书记关于安全生产重要论述；二是坚持安全环保“零容忍”；三是对标一流企业提升安全管理水平；四是扎实开展安全生产专项整治；五是深入推进危险化学品安全风险集中治理；六是加强安全管理队伍建设；七是抓好防汛、防暑等各项工作。

集团公司安全环保部、生产经营部、投资与项目管理部、人力资源部、科技部、宣传部相关负责人参会。

#### ◆ 凯越煤化公司召开庆祝建党101周年表彰会暨2022年半年工作会

【本网榆林讯】8月10日，榆煤化公司所属凯越煤化公司召开庆祝建党101周年表彰会暨2022年半年工作会。会议全面贯彻落实集团公司半年工作会精神和榆煤化2022年半年工作会精神，回顾总结上半年工作，分析研判当前形势，对下半年工作进行了安排部署。

上半年，该公司认真贯彻落实集团及榆煤化两级公司年度工作会议精神，紧紧围绕健康发展总目标，以“稳产高产降本增效和推动项目落地落实”为两条主线，全力稳运行、保产量、强管理、降成本、推项目、防隐患、谋发展，上半年装置有效运行179.7天，甲醇产量35.85万吨，完成了榆煤化下达计划的59.75%；销售甲醇34.86万吨，实现营业收入8.13亿元，产销实现了“硬过半”，荣获了集团公司2022年一季度工业稳增长奖励。同时，乙醇项目用能预审已顺利通过，并纳入园区总规；立项备案、安全条件审查已完成；目前正在办理项目环评和节能审查，各项前期工作均快速、高效推进。

下半年，凯越煤化全体干部职工将以更加坚定的信心、真抓实干，一如既往的锚定健康发展总目标，强化执行力，再接再厉完成全年目标任务。一是排除万难，力争全年



目标任务完成超预期；二是走深走实，扎实推进三支队伍建设再突破；三是精准严管，切实强化安全环保管控不放松；四是持之以恒，强力推进企业作风建设再提升，为榆煤化高质量发展，为集团接续奋斗再造一个新延长贡献力量，以实干实绩迎接党的二十大胜利召开。

## ■ 其他

### ◆ 中曼石油集团安全检查组赴钻井一线开展安全大检查

为进一步加强安全管理工作，全面提高管理水平，7月19日至8月2日，由集团井控、HSE、装备、技术四部门组成的安全检查小组，克服疫情带来的不便，先后赶赴内蒙古苏里格、陕西延安、新疆温宿、玛湖等项目，深入井队施工现场，采取有力措施清除各类风险隐患，确保钻井系统安全生产形势稳定。

集团总工程师张东海带队，对现场出现的问题查找、分析，并提出整改意见，对表现好的井队给予表扬。检查中，张东海强调：各井队要把井控安全放在工作首位，要反复做好各种工况下的关井演练，做到迅速、准确，万无一失。本次检查中发现，SCP项目两支井队，虽然在山区作业，自然条件非常艰苦，但是的现场标志齐全，设备防腐、清洁保养到位；玛湖项目四支钻井队在甲方和相关方严格监管下，不论是硬件还是软件都满足了甲方要求。

本次检查过程中，检查组还格外关心员工的身心健康工作，要求各井队在保障生产的同时进一步加强生活管理，特别是夏季来临后注意防暑，做好餐饮卫生和宿舍保洁，保障员工身心健康，为井队顺利生产提供有力的支持。


此次检查使集团对现场井控、HSE、装备、技术管理起到了督促作用，同时也提升员工的安全思想和安全责任意识。

### ◆ 中曼9队喜获斯伦贝谢长和油田甲方表彰

8月4日，由中曼钻井9队承钻的YK29-20H2井以提前6.59天的成绩顺利完钻，甲方斯伦贝谢长和油田延北项目部第一时间发来贺信，并给予8.5万元奖励。

YK29-20H2井位于延安子长市，该井设计井深4559米，自5月31日开钻以来，中曼9队克服地层条件复杂、四开研磨性强、可钻性差等困难，于8月4日完成1200米水平段施工。由于该井水平段砂岩钻遇率高、气测显示好，甲方临时决定在此基础上对水平段继续加深300米。为保证水平段加深钻进施工的顺利完成，钻井公司、延安项目在加深钻进前充分分析施工存在的风险和施工难点，科学详细地制定施工方案，施工中不断强化岗位操作，确保了水平段加长任务的顺利完成。




中曼9队进入延北项目区块10年来，一直秉承中曼“铁血之旅”精神，施工业绩一直名列前茅，多次打破该区块的施工纪录，受到甲方的嘉奖。（钻井公司 周小建）

#### ◆ 填补温宿区块深井大修空白，中曼井下作业450修井机投入使用

8月8日，随着中曼21队450修井机在温北油田红6井场投入使用，标志着温宿井下作业深井施工能力再上新台阶，填补了温宿井下作业项目高端设备空白的同时，为下半年增储上产提供了作业保障。

目前，中曼井下作业原有的5套修井机均为350型，其施工能力仅限于浅井、中深井的新井投产作业以及简单的措施井施工。随着温宿区块产能建设的不断加快，深井、水平井、高难度井的钻井开发节奏也在不断加快，现场亟需高端设备提高作业能力。这台450修井机抵达新疆现场后，迅速投入到红6-1井和温27-8井等深井的修井作业中。


据了解，修井450设备由新成立的中曼修井21队使用，队员全部从5部350修井机队伍选调，温宿井下作业经理苗文祯表示：将以新设备投入使用为契机，充分发扬铁血之旅精神，做好每一口井的修井工作，为油田增储上产建设再立新功。（钻井公司温宿井下作业项目 文/李文 图/刘星星）

#### ◆ 中曼装备集团通过上海市“专精特新”企业认定

8月4日，上海市2022年“专精特新”企业名单发布，中曼装备集团等510家企业榜上有名，这标志着中曼装备在专业技术水平、创新能力、制造能力等方面进一步获得了社会的认可。

本次中曼装备通过上海市“专精特新”企业认定，是继获得上海市高新技术企业认定后在科技创新领域取得的又一殊荣。装备集团将以此为契机，进一步提高自主创新能力，提升产品科技含量，努力为石油钻采行业贡献力量。

近年来，中曼装备以“造中国最好的石油钻机”为目标，采用国际先进的设计理念和制造技术，不断创新，持续改进，向“高端制造”迈出了可喜的步伐。自主研发设计的ZM0350离线智能钻机改变了传统钻井模式，可实现钻井作业和接单根作业同时进行，不仅提高了钻井作业效率，而且推动了钻机的自动化、智能化进程；研发的ZM-EQ2200型钻井泵具有功率大、排量大、可靠性强、效率高等特点，而且在钻井提速提效、节能减排、井下压力安全控制等方面功能明显。此外研制的自动猫道、顶驱系列产品，实现了同类产品的升级换代，整体技术处于国内领先水平。


据了解，“专精特新”是指具有“专业化、精细化、特色化、新颖化”的“四化”特征的企业，由上海市经济和信息化委员会组织评选，每年评选一次。（技术中心 余永振）

#### ◆ 中曼钻井3队年进尺突破4万米大关

8月9日7点，从新疆阿克苏中曼温北油田传来好消息，中曼3队今年施工的第23口井温35-5井钻进至井深45米，年累计进尺突破4万米大关，成为钻井公司今年首创4万米施工纪录的钻井队。

目前，参与温宿会战的中曼钻井队共有9支，大家以安全运行、提速增效、保护油气层为目标，你追我赶，勇于争先。其中，中曼3队在保证井下安全前提下，屡创施工纪录，成为2022年钻井一线的标杆队伍。


日常生产中，他们强抓施工计划，抢抓生产时机，实施科学钻井，搬迁工作合理有序，大幅度减少了可能影响工期的各类因素，不仅在非生产时效及单井纯钻纪录始终保持领先，施工期间的泥浆性能也充分满足了油气层保护的要求。

中曼3队平台经理苏以才表示，中曼3队将进一步加强队伍的精细化管理，发扬中曼“铁血之旅”精神，争做国内钻井队伍的“领头羊”，努力为中曼温北油田的发展做出应有的贡献。（图/文 中曼3队 姚新宇）

#### ◆ 万达石化丙烷脱氢项目获批

8月4日，万达石化集团旗下的山东天弘化学有限公司收到东营港经济开发区应急管理局下发的《危险化学品建设项目试生产(使用)方案备案告知书》，确认同意45万吨/年丙烷脱氢项目试生产(使用)予以备案，标志着该项目进入试生产阶段。


该项目总投资15亿元，以自产及周边企业生产的丙烷为原料生产聚合级丙烯，副产优质氢气。产品丙烯供给万达集团与中石化的合资公司——山东科鲁尔化学有限公司生产丙烯腈使用，副产氢气可为公司加氢装置提供氢源。项目投产后可新增销售收入30余亿元，新增利税10余亿元。

该项目的实施将完善万达集团生产丙烷、丙烯、丙烯腈、甲基丙烯酸甲酯、聚甲基丙烯酸甲酯的碳三产业链。

#### ◆ 泰山玻纤综改区基地项目启动

近日，泰山玻璃纤维有限公司60万吨/年高性能玻璃纤维智能制造生产线项目在山西综改示范区签约。这标志着泰山玻纤综改区基地项目启动。

该项目拟投资70亿元，分期建设4条单线15万吨/年高性能玻纤智能制造池窑拉丝生产线，主要生产合股纱、短切纤维、长切纤维及针刺毡等各类玻璃纤维制品，达产后可实现年产值36亿元。

据了解，该项目是山西综改区新材料产业的标志性项目，将有力推动技术创新、人才集聚和产业升级，通过“凯赛生物基树脂+泰山玻璃纤维”的有效耦合，推动产业链融合发展，构建起企业联合、要素聚合、利益黏合、全链受益的发展格局。

## ◆ 罗克韦尔自动化携手济南重工，助力济南迈向“智慧城轨”新未来

近日，罗克韦尔自动化与济南重工集团有限公司（简称“济南重工”）签署战略合作协议，共同推进重工高端装备智能化升级，联合打造智慧地铁项目，推进轨道交通产业加速迈向“智慧城轨”新未来。

罗克韦尔自动化将为济南重工提供覆盖智能机器、智能生产、智能服务、智能管理等维度的解决方案，助力后者的矿山设备、轨道交通装备向数字化、智能化升级发展。中国轨道交通装备制造业是中国高端装备制造业领域自主创新程度高、国际竞争能力强、产业带动效应明显的行业之一。政策支持并鼓励各大企业加强数字信息技术的应用，推动用能设备等的信息化、数字化改造升级，同时不断推进智能轨道交通建设，为智慧轨道交通建设注入新鲜活力。

罗克韦尔自动化在中国地铁应用市场深耕二十余年，为多个城市地铁提供高效、安全的控制系统，这些丰富的运营经验将助力济南重工进一步开拓地铁行业应用、抢占城市智慧轨道交通行业发展先机。此次合作在推动企业数字化转型的同时，也为加速推进济南智慧地铁、智慧交通城市的建设，为全国智慧城市轨道交通产业发展提供新思路。罗克韦尔自动化是工业自动化、信息化和数字化转型领域的全球领先企业之一，济南重工集团有限公司是国有大型高端装备制造商。

## ◆ 业界热议石化品航运发展

今年以来，面对新冠肺炎疫情和俄乌冲突双重压力，国际原油价格高位震荡，导致石化航运市场波动加剧，企业竞争激烈。面对严峻的市场形势，石化航运企业该如何应对？在近日于福建厦门召开的2022年（第17届）中国石化储运发展论坛上，来自行业内的企业代表和专家积极建言献策，以促进石化仓储和物流行业健康发展。

据了解，2021年，航运业呈现出前所未有的繁荣景象，投资者信心倍增，各主要港口吞吐量稳中有升，集装箱运输效益创历史之最。据油化52Hz数据显示，2021年液体化工产品内贸海运量4100万吨（含省际+省内海运量）。从内贸海运增量上来看，中国液体散装化学品主要增量来自对二甲苯、苯乙烯、乙二醇，合计贡献率超过50%。

今年，在新冠肺炎疫情肆虐、国际贸易大幅萎缩的背景下，石化航运行业该如何发展？

中远海运福州江阴建滔化工码头有限公司董事长、总经理赵春波提倡，通过提升设施设备水平、科技赋能应用和提炼管理水平等，使企业在不断趋紧的行业标准中保持发展势头。

荣盛国际贸易有限公司物流商务总经理施新华表示，2022年，在沿海炼化新增项目投产带动下，散装液体化学品、液化气运输需求预计持续增加。随着新增运力陆续投放市场，供需将处于动态平衡中，运力结构也将进一步优化，运价或会保持基本稳定。后期行业发展应在加强顶层设计、制订行业标准、实现资源整合和打造智慧平台上下功

夫。

也有业内人士认为，面对竞争激烈的液体化工品国内国际航运市场，应借助科技力量提升经营管理水平。“随着‘一带一路’建设、区域全面经济伙伴关系协定(RCEP)落地，海上丝绸之路沿线出口货量持续增加，预计2022年液体化工产品内贸海运量将达到4700万吨。因此，尽管面临市场震荡格局，但依然有‘机’可循。”这位业内人士指出。