

石油公司周报

2021年第40期（总第740期）

（每周三出版）2021.11.10

目 录

■ 美国.....	4
◆ 美国LNG开发商Tellurian三季度业绩强劲	4
◆ 美国天然气期货价格上涨3%	4
◆ 美国寻求在大西洋和墨西哥湾推进海上风电	5
◆ 美国银行预计到2022年6月油价将达120美元	5
◆ 埃克森美孚在2021年第三季度盈利68亿美元	6
◆ 埃克森美孚和印尼国油对CCS和氢项目进行评估	6
◆ 埃克森美孚将其低碳能源支出提高四倍	7
◆ 埃克森美孚将专注于碳氢化合物	7
◆ 埃克森美孚以10.6亿美元出售黑海深水天然气50%股份	7
◆ 埃克森美孚与雪佛龙股票回购达数十亿美元	8
◆ 雪佛龙公布8年来最高季度利润	8
◆ 康菲石油公司第三季度盈利	9
◆ 宾夕法尼亚州将建造60亿美元天然气燃料厂	9
◆ 高品质钻井的短缺对巴肯未来油气生产造成威胁	9
■ 墨西哥.....	10
◆ 墨西哥和康菲公司合作推进低碳液化天然气	10
■ 加拿大.....	11
◆ 加拿大因全球气价飙升增加对美天然气出口及钻探活动	11
■ 圭亚那.....	12
◆ 圭亚那明年第三季度前将拍卖新的海上石油勘探区块	13
◆ 圭亚那趁需求减弱前大力开发碳氢化合物资源	13
■ 俄罗斯.....	14
◆ 俄罗斯10月石油天然气凝析油日产量达1084万桶	14
◆ 俄气将扩大国内外市场的液化天然气生产	15
◆ 俄气前10个月天然气出口增长超过 10%	15
◆ 俄气为亚马尔油田组建合资企业	16
■ 法国.....	16
◆ 道达尔第三季度收益飙升	16
■ 英国.....	17
◆ 英国和印度计划连接世界的绿色电网	17

◆ 英国将推出2.2亿美元浮式风电基金	18
◆ bp第三季度盈利33亿美元	18
◆ bp部署哈里伯顿数字建井程序	18
◆ bp称全球石油需求已超过每天1亿桶	19
◆ 凯恩将北海油田权益出售给华尔道夫	20
◆ 英国研究推出首架甲烷探测无人机	20
◆ 英国预计到2030年氢需求将增长至10太瓦时	21
■ 德国	21
◆ 巴斯夫第三季度实现净利润12.5亿欧元	21
◆ 巴斯夫三季度销售额大幅增长	22
■ 意大利	23
◆ 意大利银行或将资助诺瓦泰克北极LNG-2项目	23
■ 挪威	24
◆ Equinor计划投资42亿美元投资NOAKA油气田	24
◆ Equinor在挪威获得今年第六个勘探发现	24
■ 荷兰	25
◆ 壳牌第三季度净亏损4.47亿美元	25
◆ 壳牌将在美国发展自己的零售网点	26
■ 瑞典	26
◆ 伦丁能源将派息提高25% 三季度利润增长近三倍	26
■ 西班牙	27
◆ 雷普索尔位于挪威的伊姆油田将重新投产	27
■ 印度	28
◆ 印度承诺2070年实现净零排放	28
◆ 印度石油公司将建立印度首个大型顺酐工厂	28
◆ 印度计划提升橡胶产量	29
■ 沙特阿拉伯	29
◆ 萨比克第三季度营收达到116.5亿美元 同比增长49%	29
◆ 沙特阿美计划开发绿色氢和氨项目	30
◆ 沙特加快能源转型步伐 承诺2060年实现“净零排放”	30
■ 阿联酋	32
◆ 阿联酋ADNOC签署最大清洁能源协议	32
■ 科威特	32
◆ 科威特和伊拉克支持OPEC+石油供应增加	32
■ 日本	33
◆ 日本承诺投入100亿美元支持亚洲零碳排放	33
◆ 日本寻求突破氢能源发展瓶颈	33
■ 韩国	35
◆ 韩国浦项获得马来西亚海上天然气勘探和生产权	35
■ 澳大利亚	36
◆ 澳大利亚公司计划在阿根廷生产绿色氢	36
◆ 澳大利亚和中东将成为绿氢出口引领者	36
◆ 澳大利亚麦格理收购德国天然气管道公司Thyssengas	36
■ 中国石油	37

◆ 戴厚良会见吉林省党政主要领导	37
◆ 侯启军会见交通银行董事长任德奇	38
◆ 中国石油集团党组党史学习教育领导小组印发专题通知	38
◆ 中国石油集团党组召开会议 戴厚良主持	39
◆ 中国石油高质量完成进博会筹备工作	40
◆ 中国石油全线发力增加柴油供应	40
◆ 宝石花温暖万千家	41
■ 中国石化	43
◆ 中国石化学习贯彻习近平总书记视察胜利油田重要指示精神大会召开	43
◆ 中国石化与美公司签署20年期LNG进口大单	45
◆ 集团公司召开炼销企业油品保供视频会	45
◆ 中国石化举办进博会主题论坛暨采购签约仪式	45
◆ 中国石化7个项目获年度国家科学技术奖	46
◆ 全力攻克关键核心技术 担当国家战略科技力量	47
◆ 牢记嘱托为国加油“争气” 全力提升能源保障能力	48
◆ 坚决落实好国家战略 蓄足高质量发展底气	49
■ 中国海油	50
◆ 汪东进赴能源经济研究院现场办公并提出要求	50
◆ 汪东进赴中海实业现场办公并提出要求	51
◆ 集团公司ERP系统技术升级项目启动, 李勇提出要求	52
◆ 李勇参加第四届进博会开幕式并赴驻沪企业现场办公	53
■ 国家管网	54
◆ 国务院国资委副主任翁杰明赴国家管网集团调研	54
◆ 国家管网集团党组专题研究部署安全环保工作	54
◆ 多点发力 今冬保供再添“底气”	55
■ 延长石油	56
◆ 省长赵一德在延安调研时到我公司调研	56
◆ 延长石油与榆林市交流座谈	56
◆ 集团公司党史学习教育领导小组召开会议	57
◆ 范京道荣获2020年度国家科学技术进步奖二等奖	57
■ 其他	58
◆ 兖矿鲁南化工30万吨/年己内酰胺项目流程全线贯通	58
◆ 五家化企前三季度利润超百亿元	59
◆ 鲁北盐碱滩涂地风光储项目开工	60

■ 美国

◆ 美国LNG开发商Tellurian三季度业绩强劲

据世界天然气网11月3日消息 美国液化天然气项目开发商Tellurian报告称，2021年第三季度液化天然气销售收入为1560万美元，2020年同期为730万美元。

Tellurian表示，其完成了前两座工厂Driftwood LNG产能的销售，公司与壳牌签署了300万吨/年的购销协议。因此，Tellurian在2021年第三季度的公开发行人中筹集了约1.16亿美元。

在季度末之后，Tellurian将其普通股上市从纳斯达克资本市场转移到了纽约证券交易所。

Tellurian在2021年第三季度结束时拥有约2.108亿美元的现金和现金等价物，且没有借款义务。

该公司的资产负债表强劲，总资产约为4.839亿美元。同时还报告了约1870万美元的净损失，这相当于每股0.04美元。

首席执行官Octávio Simões表示：“Tellurian最近将两口新完工的天然气井的产量上线，增加了我们的财务实力，为波动的全球价格提供了有价值的对冲。到2021年底，我们计划每日产量约为7000万立方英尺当量。”

◆ 美国天然气期货价格上涨3%

据天然气加工网站11月2日报道 美国天然气期货周二小幅上涨约3%，此前三个交易日合约下跌约16%后，卖空者获利回吐，全球价格上涨使美国液化天然气出口需求保持强劲。尽管产量不断上升，预计下周天气将比先前预期的温和，取暖需求也将下降，但价格仍出现上涨。

10月，全球天然气价格飙升至创纪录高点，因为公用事业公司争相购买液化天然气货物，以补充欧洲的低库存，并满足亚洲不断增长的需求。美国期货价格也上涨，10月初达到12年来高点，预计液化天然气需求将在未来几个月保持强劲。

然而，与海外市场相比，美国的价格涨幅受到抑制，因为美国有足够的冬季天然气储备和充足的产量来满足国内和出口需求。欧洲和亚洲的天然气价格约为美国的五倍。分析师预计，到11月冬季取暖季节开始时，美国天然气库存将超过3.6太亿立方英尺。他们表示，这将是一个舒适的水平，尽管低于5年平均水平。

美国目前的库存比每年这个时候的五年平均水平低约3%。在欧洲，分析师表示库存比正常水平低15%左右。美国东部夏令时上午6:57（格林威治标准时间10:57），天然气

期货价格上涨15.3美分，涨幅3.0%，至5.339美元/百万英热单位。

周一，该合约以10月21日以来的最低收盘价收盘。

数据提供商Refinitiv表示，美国48个州11月份的平均产量为949亿立方英尺/日，高于10月份的941亿立方英尺/日。相比之下，2019年11月的月度记录为954亿立方英尺/日。Refinitiv预计，包括出口在内的美国天然气平均需求将在本周和下周维持在964亿立方英尺/日左右。下周的预测远低于Refinitiv周一的预测。

到目前为止，11月份流向美国液化天然气出口工厂的天然气平均流量为110亿立方英尺/日，高于10月份的105亿立方英尺/日。相比之下，4月份的月记录为115亿立方英尺/日。

由于欧洲的天然气价格接近23美元/百万英热单位，亚洲接近29美元/百万英热单位，美国则约为5美元/百万英热单位，交易员表示，全球买家将继续购买美国能够生产的所有液化天然气。但无论全球天然气价格上涨多高，美国每天只能将约105亿立方英尺/日的天然气转化为液化天然气。流向出口工厂的其余天然气用于为生产液化天然气的设备提供燃料。

◆ 美国寻求在大西洋和墨西哥湾推进海上风电

就能源信息统计11月2日消息，美国内政部宣布了推动海上风能商业开发的三大里程碑。该部门将提议在北卡罗来纳州和南卡罗来纳州近海的卡罗莱纳长湾地区的开发风能租赁销售。该租赁区域约为127,865英亩(517平方公里)，包括威尔明顿东风能区的大部分区域，该区域有潜力释放超过1.5吉瓦的海上风电产能。

此外，该部门还将对Mayflower Wind公司提出的马萨诸塞州近海风力项目的提议进行环境审查。Mayflower Wind公司是壳牌和EDP可再生能源的合资企业。作为马萨诸塞州海上风电招标的一部分，804兆瓦的Mayflower海上风电项目于2019年10月中标，提供的电力低于84.23美元/兆瓦时的原始价格上限(中标价未指明)。该项目预计于2025年投入使用，发电价格为58.47美元/兆瓦时。

最后，美国将要求提供进一步评估墨西哥湾风能租赁的商业利益的信息。该区域由近3000万英亩(121000平方公里)组成，从密西西比河以西到德克萨斯/墨西哥边境。

美国计划到2025年，在缅因湾、纽约湾、大西洋中部和墨西哥湾以及卡罗来纳、加利福尼亚和俄勒冈州的近海地区，可能会有多达7个新的海上租赁销售区。该国的目标是到2030年部署30吉瓦的海上风能，到2025年许可至少25吉瓦的陆上可再生能源。

◆ 美国银行预计到2022年6月油价将达120美元

据今日油价网站11月1日消息，彭博社援引美国银行本周的一份研究报告称，布伦特原油基准价格将在2022年6月底达到每桶120美元。

美国银行上调价格预测主要基于当前的全球能源危机，随着市场收紧，原油、煤炭、

天然气和液化天然气价格飙升。

就在一个月前，美国银行曾预测，如果冬天比往常更为寒冷的话，未来六个月油价可能达到100美元。当时，这被认为是全球能源市场最重要的驱动力。

在未来一年半内，全球石油需求复苏将继续超过供应，导致库存减少，从而为油价上涨奠定基础，美国银行对此感觉更为强烈。

9月，美国银行指出了欧洲能源市场的严峻形势，库存耗尽引发了剧烈的价格波动，这是未来的迹象。

◆ 埃克森美孚在2021年第三季度盈利68亿美元

据油气新闻10月30日消息称，埃克森美孚公司今天宣布，预计2021年第三季度的收益为68亿美元，假设摊薄的话，每股收益为1.57美元。第三季度资本和勘探支出为39亿美元，2021年迄今投资为108亿美元，公司继续对其优势资产进行战略投资，包括圭亚那、二叠纪盆地和化工。

第三季度的石油当量产量为每天 370 万桶。剔除权益影响、撤资和政府授权，石油当量产量比上年同期增长 4%，包括二叠纪和圭亚那的增长。

董事长兼首席执行官Darren Woods表示：“我们的三项核心业务在本季度实现了正收益，运营和成本控制强劲，实现率提高，燃料需求改善。”

“自由现金流超过了股息和40亿美元的额外债务削减。随着我们在恢复资产负债表实力方面取得的进展，本周我们宣布增加股息，保持连续39年的年度股息增长。”

Woods补充道：“下个月，董事会将最终敲定我们的企业计划，支持对行业优势、高回报项目的投资，以及越来越多的战略和财务增值的低碳业务机会。我们核心业务产生的强劲回报提供了短期现金流，为利用我们在技术、工程和项目开发方面的竞争优势的低碳机会提供资金。

我们预计在低排放能源解决方案上的支出将比之前的计划增加四倍，增加高回报项目，并在需要进一步政策支持的大型枢纽项目上进行一些发展投资。保持灵活性以平衡我们不同的投资机会，同时保持强劲的资产负债表，这对确保我们的业务产生增值的长期回报，并在未来各种情况下保持弹性至关重要。我们预计，公司强劲的现金流前景将使我们能够通过从2022年开始的12-24个月内的股票回购计划，进一步增加高达100亿美元的股东分配。”

◆ 埃克森美孚和印尼国油对CCS和氢项目进行评估

据烃加工在线11月2日消息，埃克森美孚与印尼国家石油公司(Pertamina)签署了一份谅解备忘录，以评估在印尼大规模部署低碳技术的潜力。

两家公司已同意评估碳捕获、利用和存储（CCUS）和低碳氢等技术的潜力。通过联合检查地下数据，两家公司希望确定地下深处适合安全储存二氧化碳的地质构造，以及

安全、商业上可行的利用二氧化碳的潜力。

该谅解备忘录加强了埃克森美孚和印尼国家石油公司之间长达数十年的战略伙伴关系，并旨在推进印尼的净零目标。

◆ 埃克森美孚将其低碳能源支出提高四倍

据世界石油网站10月31日报道 埃克森美孚公司将在短短几个月内将低碳能源支出提高四倍，此前维权投资者Engine No.1取代了该石油巨头四分之一的董事会席位。

到2027年，埃克森美孚每年将在气候友好型投资上花费约30亿美元，而此前的目标是在五年内将这些投资分散开来。这家位于德克萨斯州欧文市的公司周五还表示，在提前四年实现之前的目标后，今年将宣布新的排放目标。

西方世界最大的石油钻井公司转向追求更多的绿色技术，这清楚地表明，新董事已经对公司战略产生了影响。鉴于埃克森美孚的长期资本预算保持不变（每年为200-250亿美元），用于低碳项目的新资金意味着用于化石燃料开发的资金减少。

◆ 埃克森美孚将专注于碳氢化合物

据安讯斯能源11月2日消息称，埃克森美孚公司仍将重点放在碳氢化合物上，并计划在莫桑比克推进一个价值300亿美元的液化天然气项目。

埃克森美孚高级副总裁Neil Chapman在意大利北部城市维罗纳举行的一次会议上说：“我们与碳氢化合物打交道已经超过130年了……这是我们业务的核心部分，而且在很长一段时间内都将如此。”

Chapman发表评论之前，有报道称由于投资者呼吁化石燃料公司提高成本意识和绿色能源友好性，埃克森董事会质疑是否要继续推进几个大型油气项目。

Chapman表示：“是的，我们在董事会中进行了改革，但为股东制定清晰的战略是管理层的责任。”他表示，埃克森美孚在石油和天然气方面的能力，将支持其转向正在研发的碳捕获和存储、氢和生物燃料等新技术。

“这是我们必须处理的速度问题，这需要一个灵活的战略，”他说。他说，随着石油和天然气需求在能源转型中下降，埃克森美孚认为，提供最低成本、最低排放的石油的公司会更好地服务世界。

Chapman表示，该集团没有改变在莫桑比克和越南投资数十亿美元天然气的计划。“我们现在还不知道（莫桑比克最终投资决定的）日期，但没有变化，美国媒体的报道是不正确的，”他补充说。

◆ 埃克森美孚以10.6亿美元出售黑海深水天然气50%股份

据钻机地带11月3日报道，埃克森美孚公司（Exxon Mobil Corp.）同意以10.6亿美元的价格将其在黑海深水天然气项目中50%的股份出售给罗马尼亚国有公司Romgaz SA。

根据周二提交给布加勒斯特证券交易所（Bucharest Stock Exchange）的一份监管声明，这笔交易取决于Romgaz SA能否获得股东的批准。埃克森美孚在一份电子邮件声明中确认了这一协议。

一旦交易完成，埃克森美孚将把海王星深水项目（Neptun Deep）的运营权移交给总部位于布加勒斯特的OMV Petrom，该公司将拥有另外50%的股份。据OMV Petrom称，自2008年埃克森美孚首次投资该项目以来，这两家公司在勘探和评估该项目上花费了超过15亿美元。

自去年战略重启以来，埃克森美孚正在优先考虑圭亚那、美国二叠纪盆地的关键项目以及炼油和化工建设，当时该公司公布了四十年来的首次年度亏损。该公司首席执行官达伦·伍兹（Darren Woods）上周表示，最近大宗商品价格的上涨为出售资产提供了更好的机会。

◆ 埃克森美孚与雪佛龙股票回购达数十亿美元

据世界石油网10月29日消息，埃克森美孚和雪佛龙正在将大额利润投入股票回购，因为飙升的能源价格增加了这两家公司的现金流。

埃克森美孚将自2016年以来首次恢复回购。该公司周五表示，计划从明年开始斥资100亿美元进行回购。雪佛龙正在考虑扩大其回购计划，因为飙升的天然气价格和炼油收益在上个季度将自由现金流推至历史最高水平。两家公司的股票在上市前交易中均有所上涨。

尽管欧洲出现能源危机，人们普遍担心通货膨胀和化石燃料供应，但美国这两个最大的油气生产商似乎更重视股东而不是资本支出。周五早些时候，两家公司的高管在与分析师的电话会议上透露，他们面临的关键问题将是：是否有一部分额外现金用于2022年提高原油和天然气产量。

埃克森美孚预计将利用其大部分额外现金流支付股息和偿还债务，债务净额在2020年底达到近700亿美元的峰值。该公司的四大主要竞争对手：雪佛龙、TotalEnergies SE、荷兰皇家壳牌公司和bp，也都在利用今年大宗商品涨势回购股票。壳牌和bp去年被迫削减股息。

◆ 雪佛龙公布8年来最高季度利润

据离岸工程网10月29日报道，雪佛龙公司上周五公布了八年来最高季度利润，原因是石油和天然气价格飙升，以及汽车燃料需求的复苏提振了炼油利润率。

雪佛龙的盈利部分反映了去年疫情期间该行业大幅减产后需求增加带来的收益。

该公司公布的净收入为61.1亿美元（每股3.19美元），一年前的亏损为2.07亿美元（每股12美分）。雪佛龙的石油价格几乎为一年前的两倍，其美国产天然气销售价格为一年前的三倍。

◆ 康菲石油公司第三季度盈利

据离岸工程网11月2日报道 康菲石油公司周二公布第三季度盈利，而去年同期则出现亏损，原因是原油价格反弹至疫情前的水平。

受全球需求上升和供应瓶颈的推动，油价自年初以来已上涨近63%，布伦特原油价格突破86美元，创下近三年来的最高点。在油价上涨的同时，世界各地的天然气价格也达到了高点。

该公司于9月同意收购荷兰皇家壳牌公司的二叠纪盆地资产。该公司表示其第三季度日产量增长41.36%，达到151万桶油当量/日。

该季度，其石油和天然气价格平均为56.92美元/桶油当量，而去年同期为30.94美元。

这家总部位于德克萨斯州休斯敦的公司在截至9月30日的季度公布了调整后收益24亿美元（每股1.77美元），而去年同期亏损3.31亿美元（每股31美分）。 

◆ 宾夕法尼亚州将建造60亿美元天然气燃料厂

据原油新闻10月29日消息称，总部位于德克萨斯州的一家公司宣布，计划在宾夕法尼亚州东北部一座前煤矿所在地建造一座价值数十亿美元的工厂，以开发天然气燃料。官员们说，这将为该地区带来数千个就业机会。

官员们在周五的在线新闻发布会上宣布，总部位于休斯敦的 Nacero公司计划在纽波特镇的工厂投资60亿美元，该工厂将使用马塞勒斯页岩储层的天然气，该储层的天然气产量超过美国任何其他储层。

董事会主席Thomas Tureen说：“我们将从天然气和可再生天然气中生产汽油，这是我们最大的消费品。”

Nacero成立于2015年，计划在美国建立9家工厂，利用天然气生产可用于现有车辆的汽油。这些项目将创造数千个建筑和其他工作岗位，每个工厂最终将雇佣约450人，Tureen说。

他说：“明年年初，我们将在德克萨斯州破土动工。所以，这不是一个白日梦，它离我们不远了。我们已经准备好了。” 

◆ 高品质钻井的短缺对巴肯未来油气生产造成威胁

据世界管道11月4日报道，根据能源经济与金融分析研究所(IEEFA)的一项分析，高质量钻井地的短缺对巴肯（Bakken）油田的生产前景构成了长期风险。

巴肯油田自13年前蓬勃发展以来，生产商一直专注于那些水平井可以更容易获得石油的核心区域。然而，IEEFA分析表明，目前仅有700口顶级油井可用。但巴肯的生产商仅在2019年就钻了600口大口径井。

该报告主要作者、IEEFA能源金融分析师克拉克·威廉姆斯·德里（Clark Williams Derry）表示，“随着巴肯石油行业顶级油井余量逐渐枯竭，他们将别无选择，只能将钻井转向产量较低的地区。新井的油气产量将会减少，需要稳定的高油价才能证明，在巴肯油田，一口井达700万美元的钻井和完井成本是合理的。”

大口径井的减少会对财政、金融和政策产生重大影响。投资者将不得不降低预期。地方政府预算将失去石油和天然气收入。监管机构将需要重新考虑现有管道经济合理性，包括有争议的达科他管道(DAPL)。

北达科他州官员曾预测，巴肯的石油产量将从2007年的20万桶/日增加到2019年的150万桶/日，到2030年将增至200万桶/日。然而，巴肯的石油产量已经下降到110万桶/日，比峰值水平低25%，低于2014年初的水平。即使以每天100万桶的产量计算，IEEFA估计，到2024年底，巴肯的顶级钻探地很可能被开发完。

顶级油井数量下降可能会影响管道和铁路基础设施，这些基础设施能够从油田每天输送280万桶石油，石油管道每天的潜在运输量为150万桶；目前，达科他州接入管道计划增加18万桶日产量，其所有者建议将其总产能提高至110万桶/日。

威廉姆斯·德里表示，“如果近期产量继续下降，该管道的产能可能会变得多余。考虑到管道产能严重过剩，即使产量略有下降，该地区也可以在没有DAPL的情况下处理原油生产。”

由于该地区已钻未完井(DUC)的井供应量急剧下降，顶级油井的数量正在减少。

自2020年6月以来，该行业已将开钻但尚未完工(出油)的油井(DUC)减少了约40%，但据IEEFA估计，巴肯地区在2020年6月拥有近900口DUC井，目前约有350口DUC井可被列为顶级井。

威廉姆斯·德里表示，“如今的高油价支撑着巴肯地区目前的钻井水平，但长期来看，油价是不可预测的。有一件事是肯定的，巴肯油田将逐渐耗尽其剩余的最佳钻井前景。如果出现这种情况，新井的质量和生产率将会下降，巴肯石油生产的经济性将面临新的、越来越大的挑战。”

■ 墨西哥

◆ 墨西哥和康菲公司合作推进低碳液化天然气

据气体世界网2021年10月27日报道，为了推进全球能源转型并帮助石油工业脱碳，墨西哥液化天然气(LNG)出口项目开发商墨西哥太平洋有限公司(MPL)与美国康菲公司签

署了一项协议，批准在未来阶段就MPL液化天然气项目进行合作。

此次合作旨在通过减少向亚洲市场运输LNG的运输时间来减少排放，并探索由康菲公司开发、柏克德公司设计的能源转型减少排放技术。

MPL首席执行官兼总裁Douglas Shanda认识到LNG将在全球能源转型中发挥重要作用，他说：“我们正在不断改进我们的业务战略，以进一步减少我们的碳足迹。这项领先的新方案提供了机会，通过寻求减少排放的产生来减少温室气体排放，而不仅仅是捕获或报告它们。”

康菲公司将根据其OCP Pro技术设计LNG生产线，以帮助支持该项目。OCP Pro技术将燃气轮机驱动与制冷剂压缩系统相匹配，为LNG生产线提供更高的年度可用性和更大的调节能力。

■ 加拿大

◆ 加拿大因全球气价飙升增加对美天然气出口及钻探活动

据管道&天然气杂志网10月25日卡尔加里、阿尔伯塔省/纽约路透社联合报道，对相对廉价的加拿大天然气的需求激增，推动加拿大对美国的天然气出口升至三年高点，并促使加拿大生产商增加资本支出和钻探活动。

随着世界经济从去年疫情期间的放缓中复苏，全球天然气价格达到多年来的高点。如今，欧洲的天然气库存低得危险，而亚洲的需求一直无法满足，因此世界各地的公用事业公司都在争夺出口液化天然气。

加拿大的天然气地处偏远，阿尔伯塔省的AECO中心的价格是北美最便宜的，其生产距离美国主要需求中心和美国墨西哥湾沿岸的液化天然气出口终端很远，距离约2,500英里（约合4,023公里）。加拿大没有液化天然气出口终端。

尽管如此，AECO的价格仍在每百万英热单位5加元（约合4.12美元）左右，远高于2021年迄今的均价3.38加元（2.73美元），而包括Tourmaline Oil Corp在内的一些加拿大最大的天然气生产商正寻求资本化。

卡尔加里资源投资银行Tudor、Pickering、Holt&Co（TPH）分析师马特·墨菲（Matt Murphy）表示，许多生产商正在加速第四季度的资金投入，以增加冬季高价市场的产量。

根据追溯到2013年的TPH记录，10月中旬，TC能源公司的NGTL管道系统的供气量达到了127.5亿立方英尺/天的历史新高。NGTL系统是加拿大西部天然气运往市场的主要

通道，可以作为该地区产量的指数代表。

TPH预计，12月天然气供应量将进一步增长至129亿立方英尺/天，并在2022年创下新高。

据数据提供商Refinitiv表示，今年迄今为止，加拿大对美国的日均出口量为83亿立方英尺，为2018年以来同期的最高水平。根据美国能源情报署(U. S. Energy Information Administration)的数据显示，2020年，由于疫情的影响，加拿大的出口降至1993年以来的最低水平。

加拿大钻探活动的增加与美国天然气生产商更为谨慎的做法形成鲜明对比，美国天然气生产商在2020年疫情使需求锐减并使该行业陷入困境后仍对资本持谨慎态度。

根据能源服务公司贝克休斯公司(Baker Hughes Co.)的数据显示，加拿大天然气钻机数量目前为70台，较去年同期增长75%，而美国天然气钻机数量同期增长约32%，达到98台。

根据加拿大最大的天然气生产商电气石公司(Tourmaline)在9月份的一份报告中表示，该公司将在下半年加快钻井速度，并将原定于2022年的资本支出带入今年。

Tourmaline称，该公司将监测天然气供需平衡，并在冬季和2022年平衡期间适当安排新的生产项目。

该公司预计明年的平均产量为50万-51万桶油当量，高于2021年的44万-44.5万桶油当量。

据行业分析师表示，加拿大其他主要天然气生产商也在增加活动，包括加拿大自然资源有限公司(Canadian Natural Resources Ltd.)和ARC资源公司。ARC拒绝置评，CNRL也没有回应置评请求。

然而，加拿大缺乏操作钻机的熟练工人可能会限制天然气产量的增长，一些生产商仍对增加供应可能抑制价格持谨慎态度。

佩托勘探与开发公司(Peyto Exploration and Development Corp.)首席执行官达伦·吉(Darren Gee)表示，即使我们想做得更多，我们怎么能做得更多呢？我们现有的人手有限。

■ 圭亚那

◆ 圭亚那明年第三季度前将拍卖新的海上石油勘探区块

据海上工程师网2021年的11月2日报道，圭亚那副总统Bharrat Jagdeo周一晚些时候表示，圭亚那计划在2022年第三季度之前拍卖新的海上石油勘探区块。

自2019年圭亚那斯塔布鲁克区块开始石油生产以来，由埃克森美孚公司牵头的一个国际财团负责拉丁美洲新石油边缘地区圭亚那的所有石油产量。斯塔布鲁克区块迄今已发现大约100亿桶可采石油资源。

这个南美国家的副总统在首都乔治敦举行的新闻发布会上说：“我们希望，最晚在明年第三季度，我们将能够拍卖这些新的石油勘探区块。”

Jagdeo表示，圭亚那政府已从那些未能找到储量或没有继续他们勘探计划的公司手中把探区接收回来。

在新的区块拍卖中发放的勘探许可证将持续10年，分为两个初始阶段，并可选择最终延期。如果在第一阶段结束时承包商想要延期，它必须交出最初的20%探区面积。

如果没有发现石油，储量不能被宣布为商业储量，或者部分区块不能被开发，这个区块必须全部或部分归还圭亚那政府，以供未来对外拍卖。

Jagdeo表示：“这要求我们现在就在所有合同中积极执行放弃条款。”他补充说，归还的探区，加上现有的可用区块池，将形成一个可以对外提供的大区块群。

Jagdeo表示，圭亚那政府一直在努力建立管理该行业的架构。

Jagdeo今年8月曾表示，他的国家已经成为全球石油勘探热点，今年将设立一个能源监管机构，同时就未来原油和天然气项目的新利润分享协议(PSA)取得进展。

Jagdeo表示：“我们现在需要进入下一阶段，即执行阶段，然后是拍卖——执行放弃条款和拍卖。”

◆ 圭亚那趁需求减弱前大力开发碳氢化合物资源

据《石油世界期刊》10月28日乔治城报道，圭亚那将参加下周在格拉斯哥举行的第26届联合国气候变化框架公约(COP26)气候会议，并承诺在致力于可持续发展的同时“尽快”开发其碳氢化合物资源。

这个南美国家表示，在美国和沙特阿拉伯等国继续开发其化石燃料资源时，其不会“袖手旁观”。

副总裁巴拉特·贾格迪奥(Bharrat Jagdeo)表示，我们不能关闭这个行业。否则我们会搬起石头砸自己的脚。石油和天然气对我们的未来至关重要，圭亚那需要来自石油和天然气的资金来帮助我们脱碳。

贾格迪奥称，圭亚那等发展中国家并不是造成当前温室气体浓度上升的因素，他们最近才开始开发化石燃料，但他们被告知应该把重点放在可持续发展上。我们不知道我们将以多快的速度到达一个脱碳的世界，但我们必须利用这一时期，因为仍有需求从地下开采尽可能多的资源。这就是我们支持该行业快速发展的原因。圭亚那可以在倡导零碳经济的同时成为石油生产国。

埃克森美孚于2019年12月开始在Stabroek深水区块生产，并正在进行积极的勘探活动。

目前的原油产量为12万桶/天，预计到2026年，四个项目的原油产量将逾80万桶/天。

圭亚那总统伊尔法恩·阿里表示，圭亚那在大力开发碳氢化合物资源方面具有天然优势，能够履行其应对气候变化的承诺。圭亚那是一个净碳汇集之地，我国80%以上的面积——相当于英格兰的面积——被森林覆盖，这些森林能够产生氧气、捕获和储存碳——这些常备森林提供了关键的环境和生物多样性服务。

圭亚那更新了2016年制定的最初目标，即到2025年全部使用可再生能源发电。Jagdeo表示，这是不可能实现的，政府的目标是通过天然气、水电和太阳能项目的发展，到2027年减排70%。

■ 俄罗斯

◆ 俄罗斯10月石油天然气凝析油日产量达1084万桶

据油气新闻11月3日消息称，根据路透社援引国际文传电讯社援引能源部数据的报告计算，俄罗斯上个月的石油和天然气凝析油产量从9月份的每天 1072 万桶增至每天 1084 万桶。

据国际文传电讯社报道，上个月石油和凝析油总产量为 4586 万吨，而 9 月份为 4386 万吨，10月比9月少一天。上个月的产量是自2020年4月1134万桶/天以来的最高水平。

包括俄罗斯在内的欧佩克+主要产油国集团将于周四举行会议，以决定进一步的生产政策。

根据目前的协议，欧佩克每月将累计产量提高40万桶/日——尽管美国呼吁增加供应以冷却不断上涨的油价，但科威特和伊拉克表示将支持这一举措。

据国际文传电讯社(Interfax)报道，上月，俄罗斯天然气产量为658.1亿立方米，高

于9月份的610.5亿立方米。

◆ 俄气将扩大国内外市场的液化天然气生产

据俄罗斯油气网10月28日消息称，俄罗斯是液化天然气市场的重要参与者，这就是为什么俄罗斯天然气工业股份公司将生产活动多元化是一项重要任务。该公司有多个液化天然气生产项目正在进行中。

俄气和RusGazDobycha正在建设Ust-Luga综合工厂，用于处理含乙烷的天然气。该综合体将包括一个大型液化天然气生产工厂，其产能为每年1300万吨液化天然气，旨在成为西北欧洲最大的此类工厂。

与此同时，在列宁格勒地区，在Portovaya CS附近建设液化天然气生产、储存和运输综合设施的项目仍在继续。该综合设施每年将生产 150 万吨液化天然气。目前正在考虑在符拉迪沃斯托克附近建设另一个中型液化天然气工厂的可能性。

俄气还特别关注中型 LNG 综合设施的开发，例如，那些旨在将天然气输送到远离天然气干线地区的设施。

其中第一个项目在彼尔姆地区实施：自 2014 年以来，一座小型液化天然气工厂和 3 个天然气接收、储存和再气站在这里投入运营。俄气目前正努力在托木斯克和库页岛地区实施类似项目。

该公司正积极努力扩大LNG在运输中的使用，即在汽车、水和铁路运输中。例如，来自Amur GPP的装有液氮的保温容器，正由以液化天然气为动力的KAMAZ专用卡车运输。

◆ 俄气前10个月天然气出口增长超过 10%

据阿纳多卢新闻11月2日消息称，据俄罗斯能源巨头俄罗斯天然气工业股份公司周一发布的最新数据显示，今年1月至10月，该公司的天然气出口量同比增长10.4%，达到1588亿立方米。

数据显示，俄罗斯天然气工业股份公司同期的产量也增长了15.8%，达到4226亿立方米。

对独联体 (FSU) 国家的天然气出口增长10.4%，达到1588亿立方米。

今年前10个月，该公司对土耳其的天然气出口飙升了110.4%，对德国的天然气出口增长了23.4%，对罗马尼亚增长了272.2%，对塞尔维亚增长了101.7%。

根据 Gas Infrastructure Europe 的数据，截至 10 月 30 日，欧洲地下储气库 (USG) 设施的储量比去年减少了 182 亿立方米，而乌克兰 UGS 设施的库存比 2020 年减少了101亿立方米。

石油和天然气出口占俄罗斯联邦预算的40%左右。

2020年，俄罗斯天然气工业股份公司的天然气出口收入下降至252亿美元，同比下降39.6%。

◆ 俄气为亚马尔油田组建合资企业

据世界天然气11月3日消息称，俄罗斯天然气工业股份公司(Gazprom)与俄罗斯私营合作伙伴RusGazDobycha 成立了一家新的合资企业，共同开发亚马尔半岛的Tambeyskoye油田。

Gazprom Nedra 和 RusGazDobycha 成立了名为 Gazprom Dobycha Tambey 的新合资企业。因此，Gazprom Nedra 将在 2022 年将这些地区的地下使用许可证移交给合资企业。

该合资企业将专门开发亚马尔半岛的 Tambeyskoye 油田。该油田随后将在 2026 年开始生产天然气。

此外，该油田位于三个 Gazprom Nedra 区块内。其中包括 Severo-Tambeysky、Zapadno-Tambeysky 和 Tasiysky。

Tambeyskoye 的天然气含有大量的乙烷。这就是为什么该油田除了 Nadym-Pur-Taz 地区的油田之外，还将成为列宁格勒地区 Ust-Luga 定居点附近的含乙烷气体加工综合设施 (CPECG) 的资源基地。

■ 法国

◆ 道达尔第三季度收益飙升

据OE网站10月28日报道，法国能源集团道达尔能源(totalenergy)周四表示，该公司第三季度盈利大幅增长。因为其从电价飙升中获益，并预计欧洲和亚洲的天然气价格将在明年春季保持高位。

该公司第三季度调整后净利润从去年的8.48亿美元飙升至48亿美元，核心利润增长了一倍多，达到112亿美元。

该机构预计，供应不足和需求持续旺盛将使欧洲和亚洲的天然气价格保持高位，直至明年第二季度，除非出现异常温和的冬季。

正积极向电力和可再生能源领域扩张的该集团预计其天然气和原油产量将达到2020年第二季度以来的最高水平。

该公司表示，在第三季度达到281.4万桶油当量/天后，2021年最后三个月的日产量应在285万-290万桶之间。

道达尔还预测，最后一季度液化天然气（LNG）的销售均价将从前三个月的9.10美元进一步升至每百万英热单位12美元以上。

该公司证实，计划在今年最后三个月回购价值15亿美元的股票。该公司在9月底宣布了回购计划，由于电价居高不下。

■ 英国

◆ 英国和印度计划连接世界的绿色电网

据油气新闻11月3日消息称，英国和印度周二启动了一项计划，以改善全球电网之间的连接，加快向绿色能源的过渡。

将这些电网连接起来，将使世界上那些拥有过剩可再生能源的地区能够将其输送到缺乏可再生能源的地区。例如，太阳已经落山的国家可以从其他仍能产生太阳能的国家获取电力。

印度总理Narendra Modi在一份声明中说：“如果世界必须走向清洁和绿色的未来，这些相互关联的跨国电网将成为关键的解决方案。”

Modi和英国首相Boris Johnson此前曾概述了跨国电网的努力。周一，Modi还表示，印度将在2070年实现碳净零排放，这比科学家认为需要的时间晚了20年。

Impax资产管理公司负责可持续投资的高级副总裁Julie Gorte表示，电网计划表明，只要发达国家提供帮助，Modi愿意让这个世界第二大人口大国远离化石燃料。

她说：“印度要靠自己的力量来建造燃煤电厂。”

该计划是加快普及低碳技术的更广泛努力的一部分，低碳技术覆盖了全球经济的70%以上。

Johnson宣布该计划的前五个目标，被称为“格拉斯哥突破”，提出了推动清洁能源、零排放汽车、近零排放钢铁、低碳氢和气候适应型农业的目标。

与此同时，美国和阿拉伯联合酋长国启动了一项计划，获得40亿美元的支持，以帮助这里的农业适应气候变化。

◆ 英国将推出2.2亿美元浮式风电基金

据离岸工程网11月1日报道 英国政府周五表示，将启动一项1.6亿英镑（2.2亿美元）的基金，帮助海上风电技术的开发商，作为提高可再生能源和实现气候目标努力的一部分。

宣布这一消息之际，英国寻求在周日开始在格拉斯哥举办联合国第26届缔约方会议气候峰会之前提高其环保信誉。

能源部长Kwasi Kwarteng在一份声明中表示：“海上浮式风电是开发英国风能资源的关键，尤其是在苏格兰和威尔士海岸附近的深水区。”

英国有一个目标，即到2030年，海上风电发电量将从目前的约10吉瓦增加到40吉瓦，这将足以为每个家庭提供电力。浮式风电场预计将占其中的1吉瓦。

浮式风电场是一项新兴技术，其成本远高于固定在海底的发电厂，但随着更多项目上线，成本预计将下降，从而打开了进一步开发海上发电站的潜力。

政府表示，有关如何分配资金的细节将在与业界协商后公布，新资金是周三公布的14亿英镑全球英国投资基金的一部分。

英国皇家财产局今年启动了一项海岸海底许可证招标，招标价高达10吉瓦，吸引了可再生能源公司和石油巨头的投标，其中许多场地可能需要使用浮式风电技术。

英格兰、威尔士和北爱尔兰的皇家地产也启动了一轮租赁，仅针对凯尔特海的浮式风电项目，租赁0.3吉瓦项目。（1美元=0.7257英镑）

◆ bp第三季度盈利33亿美元

据CNBC网站11月2日消息 受能源价格飙升的推动，石油天然气巨头bp周二称，第三季度盈利超预期。

据Refinitiv称，bp第三季度的基础重置成本利润（净利润的代表）为33亿美元，高于分析师估计的31亿美元。相比之下，上一季度净利润为28亿美元，2020年同期净利润为1亿美元，当时油价因新冠疫情而暴跌。

今年以来，国际基准布伦特原油价格迄今已上涨约60%。

该公司首席执行官伯纳德·鲁尼在公司盈利报告中表示：“大宗商品价格上涨当然有帮助，但我最高兴的是，每个季度我们都在提供大量资金，以加强我们的财务状况，增加对股东的分配，并投资于我们的战略转型。”

◆ bp部署哈里伯顿数字建井程序

据全球能源新闻网11月3日报道，近日，哈里伯顿(Halliburton)公司宣布成功部署

Landmark的数字建井程序（Digital Well Program），作为英国石油公司油井设计优化器项目的核心组成部分。

油井设计优化器简化并自动化了井规划过程，使用户能够优化井的布局和生产设计。该解决方案使用Landmark的数字建井程序（Digital Well Program），这是一个DecisionSpace 365云应用程序，其将规划和设计流程结合在一个单一的开放平台上，以改变油井的建造和交付方法。

数字建井程序通过自动化工作流程、多场景分析和数字孪生模型帮助 bp 加快端到端的油井交付并提高效率。

哈里伯顿数字解决方案和咨询公司Landmark高级副总裁 Nagaraj Srinivasan表示，哈里伯顿很高兴能与英国石油公司合作，缩短规划时间，加快设计周期，提高油井设计精度。这种开放和灵活的协作突出了基于标准和基于云的软件套件的数字 workflows 和数据驱动决策的运营影响。

数字建井程序是DecisionSpace 365云应用程序，提供业界唯一真正集成的数字建井程序软件，充分利用了长期以来开放式体系结构的全部优势。

这种开放的体系结构提供了共同创新的灵活性，以创建满足独特 workflow 需求的定制解决方案。微服务、机器学习和人工智能都有助于规划、设计和生产安全、经济、高效的油井。

◆ bp称全球石油需求已超过每天1亿桶

据世界石油11月2日消息称，据英国石油公司称，随着世界各国领导人讨论应对气候变化的斗争，全球石油需求已反弹至疫情之前每天 1 亿桶的关键水平以上。

尽管遏制温室气体排放的努力日益紧迫，但化石燃料的消耗正在恢复。由于能源供应受到严重限制，油价的回升正将油价推至多年来的高点，并威胁到世界经济的复苏。

这对 bp及其同行来说是一个福音，它们刚刚报告利润大幅增长，但促使主要消费者呼吁欧佩克+打开油阀开关。

bp首席财务官Murray Auchincloss在周二的电话会议上说：“明年某个时候我们将超过疫情之前的水平。欧佩克+在平衡管理方面做得很好，因此我们对油价保持建设性态度。”

尽管航空旅行还没有完全从疫情中恢复过来，但石油产量仍飙升至每天1亿桶。这凸显出，过去两年，柴油和石化产品的需求推动了石油消费。

上一次消费量如此之高时，美国页岩钻探公司正在全力开采，而欧佩克及其盟国仅持有适度的产能储备。

今天的情况大不相同。美国的石油产量比疫情前的水平低了170万桶左右，因为页岩企业专注于提高投资者的回报，而不是追求增长。欧佩克+正在恢复在疫情期间闲置的供应，但速度对于许多主要能源消费国来说太慢了。

根据高盛集团的数据，结果是全球每天供应短缺约 250 万桶。

高盛的石油分析师Damien Courvalin在一份报告中表示：“冬季季节性和国际飞机需求的复苏”意味着消费量将在明年初创下历史新高。

◆ 凯恩将北海油田权益出售给华尔道夫

据OE网站11月3日报道，英国石油天然气公司凯恩能源公司（Cairn）已将其在英国北海Catcher和Kraken油田的权益出售给华尔道夫（Waldorf）生产公司。

这项拟议的出售和收购交易于今年3月首次宣布，在2021年10月28日举行的股东大会之后，凯恩能源周三宣布交易完成。

根据协议，凯恩能源出售了其在Catcher油田20%的非经营性权益和Kraken油田29.5%的权益。

凯恩能源表示，应支付给凯恩能源的公司对价为4.55亿美元，将根据2020年1月1日起的经济日期的营运资本和中期现金流进行调整。

在2021年-2025年间，当布伦特原油的均价超过52美元/桶时，华尔道夫将支付额外的、无上限的或有对价。

凯恩表示，假设产量符合凯恩的预测，按60美元/桶布伦特价格计算，该或有对价预计将再产生约1亿美元，按70美元/桶布伦特价格计算，将产生1.75亿美元，按80美元/桶布伦特价格计算，将产生2.4亿美元。

据路透社报道，截至周三格林威治时间7点24分，布伦特原油期货价格下跌1.03美元，跌幅1.2%，至每桶83.69美元。

华尔道夫生产公司表示，在Kraken和Catcher的权益增加后，该公司资产的平均日产量达到2.2万桶油当量，截至2020年底，2P储量增至5200万桶油当量。

◆ 英国研究推出首架甲烷探测无人机

据EnergyYear网2021年11月2日伦敦报道，海王星能源集团今天宣布，该公司已与美国环境保护基金合作，在北海的一个海上平台上使用气体传感无人机测量甲烷排放。

这项为期5天的研究涉及无人航空系统工程公司Flylogix、无人机平台供应商Texo DSI和分析技术供应商SeekOps。

研究的主要目标是为测量海上环境中的甲烷排放建立一个准确的基准。

海王星能源集团负责欧洲运营副总裁皮特·琼斯说：“减少甲烷排放对实现《巴黎协定》的目标至关重要，鉴于甲烷排放的寿命很短，我们知道今天采取有意义的行动可以在短短9年内带来积极的成果。”

“与行业平均0.23%的甲烷排放量相比，海王星能源集团的甲烷排放量为0.01%，是该行业中甲烷排放量最低的公司之一，并设定了到2030年前实现甲烷净零排放的目标。”

据悉，此次研究结果将在2022年发表在一篇同行评审的论文中。

◆ 英国预计到2030年氢需求将增长至10太瓦时

据世界天然气10月28日消息称，到2030年，英国工业的低碳氢需求将达到10太瓦时，到2050年将增加到37太瓦时。根据 Cornwall Insight 的一份新报告，工业脱碳是英国低碳氢的关键。

Insight论文研究了目前消耗氢气或有可能增加低碳氢气使用的行业。

到2030年，英国工业的低碳氢需求将达到约10太瓦时

到2050年，这一数字可能会增加到37太瓦时。

最大的需求（36太瓦时）预计来自高温工业过程，氢将替代天然气和其他化石燃料。

根据英国商业、能源与工业战略部(BEIS)和国际能源署(IEA)提供的电解器和海上风能的资本支出值，我们估计建立这些基础设施的投资约为230亿英镑。

Cornwall Insight的建模分析师Deva Devaraj说：

“英国工业为GDP贡献了3310亿英镑(17%)，同时也占了18%的碳排放，这可以通过多种脱碳途径来减少。例如，使用化石燃料发电和发热的工业过程可以转换为可再生资源，需要化石燃料发电的过程也可以电气化。然而，氢在工业脱碳中有重要作用。

“氢是万能的；它可以作为原料，还原剂，并产生热量。在工业中使用低碳氢将是扩大其生产的催化剂，并导致氢技术在其他最终用途部门的采用。”

■ 德国

◆ 巴斯夫第三季度实现净利润12.5亿欧元

据ICIS-MRC网站10月28日莫斯科报道，全球最大的化工公司巴斯夫(BASF)表示，由

于所有业务部门(尤其是化工、表面技术和材料)价格上涨,该公司第三季度实现净利润12.5亿欧元,而去年同期为亏损21.2亿欧元。

2021年的预计销售额为760-780亿欧元。扣除一次性影响后的息税前利润增至19亿欧元,该公司预计今年的息税前利润为75-80亿欧元。

今年第三季度的销售额为197亿欧元,较去年同期增加了59亿欧元。该公司在一份声明中表示,增长主要是由于所有领域的价格上涨。销售增长也受到几乎所有部门销量显著增长的推动。

巴斯夫公司执行董事会主席Martin Brudermüller表示,由于化学品和材料部门的巨大贡献,2021年第三季度的总收入与2021年第二季度相当。我们的下游业务继续面临原材料、能源和运输成本的持续增长。这些业务中的大多数产品仅抵消了增加的成本的部分。

2021年第三季度一次性EBIT影响为-4300万欧元。成本主要涉及重组措施,以及解体和整合成本。其他收入具有补偿作用。去年的一次性影响为-32亿欧元,主要是由于所有部门资产价值下降以及重组措施。

与2020年第三季度相比,折旧、摊销和非经常性影响前的营业利润(不包括一次性影响的息税折旧摊销前利润)增加了12亿欧元,达到28亿欧元,息税折旧摊销前利润增加了17亿欧元,达到27亿欧元。净利润为13亿欧元,而去年同期为亏损。

◆ 巴斯夫三季度销售额大幅增长

近日,巴斯夫欧洲公司执行董事会主席薄睦乐博士(Dr. Martin Brudermüller)发布了第三季度财务业绩——公司延续了此前强劲的业绩表现,市场在夏季对于巴斯夫产品的需求依旧稳固。薄睦乐表示:“稳定的市场需求保证了我们收益的持续增长。与2020年第三季度相较,我们的价格上涨了36%,销量提升了6%。第三季度销售额为197亿欧元,较去年同期增长59亿欧元。”

他分析称,这一销售额增长主要得益于各个业务领域价格的大幅提升,其中化学品业务领域、表面处理技术业务领域以及材料业务领域价格水平提升尤为明显。而几乎所有业务领域的销量提升同样带动了销售额增长。

据悉,该公司第三季度不计特殊项目的息税前收益为19亿欧元,较去年同期提升了13亿欧元。这主要是由于化学品业务领域不计特殊项目的息税前收益显著提升;材料业务领域、工业解决方案业务领域以及其他业务领域同样增长显著,也一定程度上提升了收益。与之相对的是,农业解决方案业务领域、表面处理技术业务领域以及营养与护理业务领域不计特殊项目的息税前收益大幅下降。薄睦乐表示:“得益于化学品业务领域和材料业务领域强劲的收益表现,2021年第三季度的收益组合与此前第二季度相当。我们的下游业务仍然面临着原材料、能源和货运成本持续上升的挑战。下游业务的价格上涨只能部分抵消这些由成本上升带来的影响。”

巴斯夫预计供应链瓶颈2021年第四季度会对全球经济复苏持续产生负面影响。

基于集团稳健的业绩表现，以及源自于稳定需求的可预期业务增长(特别是化学品业务领域及材料业务领域)，2021财年展望调整如下：销售额预计提升至760亿~780亿欧元；不计特殊项目的息税前收益预计为75亿~80亿欧元。

■ 意大利

◆ 意大利银行或将资助诺瓦泰克北极LNG-2项目

据海上工程师网2021年10月22日报道，意大利最大的银行集团联合圣保罗银行(Intesa Sanpaolo)可能为俄罗斯第2大天然气公司诺瓦泰克的北极液化天然气(LNG)-2项目提供资金，尽管一些欧洲国家政府对俄罗斯这个大型天然气项目表现出不太热情的支持。

联合圣保罗银行旗下的俄罗斯分行Banca Intesa Russia董事长Antonio Fallico周三对路透社记者表示：“我们时下正在研究这项融资交易，尽管迄今还没有做出任何决定。”

Fallico表示，意大利国有出口信贷机构SACE已邀请该行考察这笔融资交易。他说：“如果这家银行认为这个项目在某种程度上没有违反我们的政策，我们就会资助这个项目。”

Fallico说，“这个项目是96-97%的脱碳……我们这里说的是天然气，不是石油。”

今年早些时候，诺瓦泰克股东批准了110亿美元的外部融资，用于北极项目，预计将在2023年开始生产LNG。

投资210亿美元的北极LNG-2项目在2019年获得最终投资批准，预计到2026年将达到每年近2000万吨的满负荷生产能力。

今年10月，这家俄罗斯最大的LNG生产商的高管访问了罗马，以争取支持。

米赫尔松在9月份曾表示，诺瓦泰克对三分之一的俄罗斯银行融资开放了信贷额度，并补充称，日本银行可能提供其余资金。

近几年来，气候游说团体要求机构投资者停止资助化石燃料公司的压力明显加大。

Fallico表示，联合圣保罗银行也在考虑资助在俄罗斯建设氢气生产厂的项目。

俄罗斯有雄心勃勃的计划，要成为所谓的蓝绿氢生产的世界领导者，目标是占全球份额的20%。

■ 挪威

◆ Equinor计划投资42亿美元投资NOAKA油气田

据天然气工业10月29日消息称，挪威国家石油公司Equinor计划投资250-350亿挪威克朗(约合30 - 42亿美元)，与合作伙伴共同开发北海的NOAKA油气田。

NOAKA项目(Alvheim Krafla Askja北部)将于2027年投产，并将成为自2019年Equinor巨型Johan Sverdrup油田投产以来挪威近海最大的油气开发项目。该地区的另一家运营商Aker BP表示，在Oseberg和Alvheim油田之间发现的石油集群总开发成本约为100亿美元。

Aker BP将运营其中两个许可证:North of Alvheim和Fulla (NOA Fulla)，该公司表示，其部分投资总额可能为400-550亿挪威克朗。Equinor将经营Krafla许可证，而包括波兰Lotos在内的合作伙伴将协调海上平台的加工、出口和电气化。

Equinor的一位发言人在一封电子邮件中说：“我们可以确定，我们(为Krafla)选择了一个概念。它将使用无人生产平台进行生产。”

Krafla将通过Aker BP在NOA的生产平台加工和出口石油，同时将天然气直接输送到挪威的陆上工厂进行加工，然后从那里出口到欧洲。周四，Aker BP将NOAKA对总可采储量的总体估计从之前的“超过”5亿桶油当量修正为约6亿桶油当量。

Aker BP表示，在NOA Fulla油田的生命周期内，其目标产量为2.5 - 3.7亿桶油当量，而Equinor表示，其目标是Krafla地区的产量约为3亿桶油当量。

Aker BP首席执行官Karl Johnny Hersvik说，Aker BP认为未来NOAKA的储量有大幅增加的潜力。

Equinor和Aker BP计划在2022年底前分别提出Krafla和NOA Fulla地区的两个独立开发计划。

◆ Equinor在挪威获得今年第六个勘探发现

据钻机地带11月1日报道，挪威能源巨头Equinor周一透露，其在挪威大陆架上获得了今年第六次发现。

Equinor概述说，其与合作伙伴PGNiG上游挪威公司和Longboat能源挪威公司一起，在6407/1-9号探井-埃及Vulture中发现了石油。Equinor强调，据初步估计，该井已探明

可采石油当量在300万-1000万标准立方米之间，相当于1900万-6200万桶。

6407/1-9号井在挪威海Tyrihans油田以北约6英里，Kristin油田以东约14英里处钻探。据Equinor透露，该井垂直钻至海平面以下12739英尺的测量深度，在Lange地层的砂岩中遇到了约118英尺的油柱。

Equinor强调称，该井的目的是检测Lange地层晚白垩世砂岩储层中的碳氢化合物。Equinor指出，将对其进行进一步评估，并评估其与该地区现有油田的连接。

Equinor北部勘探和生产区总监克里斯汀·韦斯特维克（Kristin Westvik）在一份公司声明中表示，我们的目标是将大陆架从石油和天然气省转变为广泛的能源省，以确保在未来几十年从大陆架创造价值。

Westvik继续说道，在这一雄心壮志中，我们的勘探活动至关重要，并补充道，未来的价值创造将主要来自于现有油田的提高采收率，以及与现有基础设施附近的新发现。

早在6月份，Equinor就透露，其与合作伙伴Var Energi和Aker BP已经在554号生产许可区发现了石油。4月，Equinor宣布，其与合作伙伴道达尔E&P Norge AS和Var Energi在挪威海Tyrihans油田的一个新区块发现了石油和天然气，3月，该公司宣布在北海Fram油田附近发现了“大量”石油。同月，Equinor与合作伙伴Var Energi和Petoro在巴伦支海532号生产许可区的7220/7-4号探井发现了石油。Equinor今年的第一个发现是在北海的Troll油田附近。

■ 荷兰

◆ 壳牌第三季度净亏损4.47亿美元

据能源世界网10月29日伦敦报道，荷兰皇家壳牌（Royal Dutch Shell）周四公布第三季度净亏损，因该能源巨头注销的巨额款项抵消了油价飙升的影响。

壳牌表示，在注销52亿美元与大宗商品衍生品相关的资产后，截至9月底的三个月内，其税后亏损达到4.47亿美元。

除去费用，调整后的收益从2020年第三季度的9.55亿美元飙升至41.3亿美元。本月早些时候，该公司已经警告称，最近的飓风艾达将造成约4亿美元的经济损失。

壳牌表示，调整后的收益得益于石油和天然气价格上涨。能源价格在过去一年中飙升，推高了通货膨胀，这有可能给全球经济复苏带来压力。

壳牌首席执行官本·范·贝尔登（Ben van Beurden）表示，该公司第三季度“创造了创纪录的现金流，并保持了资本纪律”。

与竞争对手一样，由于冠状病毒大流行大幅削减了能源需求和价格，壳牌在2020年也陷入了巨额亏损。由于工厂关闭和飞机停飞，壳牌去年净亏损217亿美元。

这导致该集团裁掉了数千个工作岗位，这也反映了英国竞争对手bp的情况。

在去年第一季度末封锁开始蔓延后，油价大幅下跌，甚至短暂转为负值。

此后油价大幅反弹，北海布伦特原油基准合约价格在每桶85美元左右。

近几个月天然气和电力价格也出现大幅上涨，增加了能源巨头的收入，但对企业成本和个人消费能力构成压力。

◆ 壳牌将在美国发展自己的零售网点

据烃加工新闻10月26日消息称，壳牌零售和便利运营有限责任公司是壳牌石油产品美国公司的全资子公司，该公司签署了一项协议，将从Landmark集团公司收购248家公司拥有的燃料和便利零售店，Landmark集团在德克萨斯州以Timewise品牌经营便利店。该协议还包括与另外117个独立运营的燃料和便利设施的供应协议。

此次收购使壳牌能够继续其现有的、值得信赖的优质产品供应。作为全球最大的燃料和便利零售市场之一，在美国的增长使壳牌有机会建立其成功的品牌地位，并利用其正在进行的业务关系的优势。

壳牌下游主管Huibert Vigeveno表示：“今天的声明增加了我们在核心市场的存在，并显示了我们的增长战略的行动。这让我们更接近更多的客户，并加强了我们的满足他们快速变化需求的能力。该协议还允许我们与客户携手合作，帮助形成对低碳能源产品和服务的需求，同时与他们一起实现有利可图的脱碳。”

通过加强壳牌在美国的影响力，此次收购从三个方面推进了壳牌的能源进步战略：通过扩大其核心市场的零售足迹，为客户提供更多的燃料选择(包括电动汽车充电、氢、生物燃料和低碳优质燃料)，并通过提供更便利的产品来促进非燃料销售的增长。

■ 瑞典

◆ 伦丁能源将派息提高25% 三季度利润增长近三倍

据离岸工程网10月29日报道 瑞典独立石油公司伦丁能源周五表示，公司第三季度营业利润较一年前增长近三倍后，将在2021年提高25%的股息。

伦丁7-9月的息税前利润（EBIT）从一年前的3.623亿美元上升至10.7亿美元，这得

益于创纪录的季度产量和不断上涨的石油和天然气价格。

该公司表示，将提议将2021年的每股股息从2020年的1.8美元提高到2.25美元，相当于6.4亿美元。

伦丁首席执行官尼克·沃克表示：“我们的世界级生产资产继续表现出色，具有卓越的生产效率和业界领先的低运营成本，在第三季度创造了创纪录的产量。”

伦丁持有挪威巨型Johan Sverdrup油田20%的股份，该公司表示，在第三季度产量升至创纪录的19.4万桶/日后，预计全年产量将接近其指导值18-19.5万桶/日的上限。

该公司周四宣布以3.2亿美元从OMV手中进一步购买巴伦支海Wisting石油开发公司25%的股份。

该交易使伦丁在Equinor运营的5亿桶石油开发项目中的股份达到35%，预计2028年开始生产。

■ 西班牙

◆ 雷普索尔位于挪威的伊姆油田将重新投产

据油气新闻10月27日消息称，西班牙能源公司雷普索尔在一份声明中表示，该公司周一开始在挪威伊姆油田生产石油，并应用新技术使该北海油藏在首次停产20年后重新投产。

2001年，由于原油价格暴跌，Equinor在伊姆油田投产仅6年后关闭了该油田，而加拿大的塔利斯曼能源公司后来放弃了恢复该油田的尝试。

“第一桶油的成功是伊姆新开发项目精益运营的真实证明，”雷普索尔补充说，“通过使用新技术和创新”，这是可能的。

该公司表示，该西班牙公司及其合作伙伴的目标是额外生产约6300万桶可采石油储量，稳定产量为56000桶油当量/天。

雷普索尔挪威业务主管Vidar Nedreboe表示：“不幸的是，COVID-19导致项目被推迟，成本也高于预期，但我们仍然以安全可靠的方式交付了该项目。”

雷普索尔拥有该油田55%的股份并运营该油田，波兰Lotos拥有20%，挪威OKEA拥有15%，科威特KUFPEC拥有剩余的10%。

OKEA首席执行官Svein Liknes表示：“随着生产在非常有利的市场条件下开始，伊姆将在未来增加大量正现金流，并进一步加强OEA对下一个增长阶段的定位。”

挪威独立石油公司表示，预计未来12个月，该公司在伊姆的净产量份额将平均约为5600桶/天，而2021年第三季度的总产量为16315桶/天。

挪威当局于2018年批准了伊姆油田的再开发计划，此前加拿大塔利斯曼能源公司推出的一个项目因技术问题被放弃。

■ 印度

◆ 印度承诺2070年实现净零排放

11月1日，印度总理纳伦德拉·莫迪承诺，印度将到2070年实现净零碳排放。莫迪还宣布，到2030年，印度可再生能源装机容量的目标将从450万吉瓦提高到500万吉瓦，目标是满足该国50%的能源需求，比之前的40%有所提高。莫迪指出，印度占世界人口的17%，但排放量仅占5%。

莫迪表示，印度将在2030年前将碳强度降低45%。莫迪表示：“从现在到2050年，印度预计将减少10亿吨碳排放，到2070年，印度将实现净零排放的目标。”

到目前为止，印度一直没有承诺净零排放的目标，而是选择将重点放在一个雄心勃勃的可再生能源项目上，同时呼吁发达国家加快对发展中国家的资助努力。莫迪表示：“印度希望发达国家尽快提供1万亿美元的气候融资。正如我们跟踪气候恶化减缓进展一样，我们也必须跟踪气候融资。”

◆ 印度石油公司将建立印度首个大型顺酐工厂

据能源经济11月2日消息称，印度石油委员会批准在其帕尼帕特炼油厂和石油综合工厂(PRPC)建立印度第一个大型顺酐工厂，以生产增值化工产品。

从第一阶段投资批准开始，该项目将在54个月内投入使用，资本支出368.1亿卢比。

该项目计划年产120万吨马来酸酐(MAH)，用于生产特种产品，如聚酯树脂、表面涂料、增塑剂、农用化学品和润滑油添加剂。该工厂还将每年生产2万吨的1,4-丁二醇(BDO)，用于聚氨酯、聚对苯二甲酸丁二酯(PBT)——一种工程级塑料和生物可降解纤维。

该工厂还将生产另一种增值化学品四氢杜兰(THF)，以加速制药行业的增长。四氢呋喃还广泛应用于黏合剂和乙烯基薄膜。

对于新批准的项目，印度石油公司主席S.M. Vaidya说：“目前，这些高需求的化学品主要由印度进口。即将投产的MAH工厂将减少对进口的依赖，每年节省约1.5亿美元的外汇，从而加强公司的使命。此外，鉴于印度石化行业的巨大潜力，石化一体化是我们未来增长战略的基石。”

“该项目将巩固印度石油的一揽子利基产品，并在炼油厂扩张计划实施后将Panipat炼油厂的润滑油和石化完整性指数提高到15%以上。”

◆ 印度计划提升橡胶产量

近日，印度橡胶管理局(Indian Rubber Board)执行董事KN Raghavan表示，应当缩小印度本国天然橡胶产量与消费量之间的差距，以降低进口规模。在当前财年，该局估计橡胶产量为79万吨，而消费量为119万吨，供应缺口为40万吨，印度橡胶产量不及消费量。

Raghavan称，轮胎和非轮胎行业均展现出相对强劲的增长势头。未来橡胶消费量增长可能会导致印度进口规模增大。因此，种植户应当立即对管理局提出的长期和短期策略进行考量，以实现橡胶增产。

短期战略方面，如采用良好农业规范、推广防雨和病害管理、割胶手段的改进等是提升产量的重要主题。长期战略方面，扩大橡胶种植园的新植和补植、在高龄老旧种植园重植高产品种橡胶、在东北等地区种植适宜的橡胶品种等，是该国提升天然胶产量可以采取的长期计划。

■ 沙特阿拉伯

◆ 萨比克第三季度营收达到116.5亿美元 同比增长49%

据阿拉伯贸易网2021年的10月28日利雅得报道，沙特阿拉伯石化巨头沙特基础工业公司(萨比克/Sabiq)今天在利雅得公布的统计数据显示，萨比克今年第三季度的营业收入为437亿里亚尔(116.5亿美元)，比今年第二季度增长了3%。

与去年第三季度相比，萨比克今年第三季度营业收入增长了49%。

得益于较高的平均售价，萨比克第三季度的税后利润从去年同期的11亿里亚尔跃升至56亿里亚尔(合15亿美元)，增长了五倍。

然而，萨比克表示，其第三季度净利润低于今年第二季度的76.4亿里亚尔(20.4亿美元)。

与今年第二季度相比，萨比克第三季度的平均销售价格上涨了5%。与第二季度相比，

今年第三季度的销量略有下降2%。

与去年前9个月相比，萨比克今年前9个月的平均销售价格上涨了50%，销量下降了4%。



◆ 沙特阿美计划开发绿色氢和氨项目

据ICIS网站10月27日消息 沙特阿美石油公司周三表示，公司计划在沙特阿拉伯开发一个新的绿色氢和氨生产装置。

这家位于沙特阿拉伯的公司已与企业集团现代工业投资控股集团和绿色氢气专家洲际能源签署了谅解备忘录(MoU)。

这些计划是在沙特阿拉伯利雅得未来投资论坛上宣布。本周早些时候有消息称，该公司的目标是到2050年实现直接业务的净零排放。

但沙特阿美并没有透露拟议项目的产能、位置或规模的细节。



◆ 沙特加快能源转型步伐 承诺2060年实现“净零排放”

来源：中国经济网—《经济日报》

记者 罗怀伟

近年来，面对气候变化和新冠肺炎疫情的双重挑战，作为全球主要能源生产国，沙特将能源转型作为主要抓手，加大新能源领域投资力度，研发清洁氢能制造等高新技术，大力发展绿色经济。

“绿色”倡议雄心勃勃

今年3月，沙特提出“绿色沙特倡议”和“绿色中东倡议”，致力于推动清洁能源使用，降低化石燃料影响，强化地区国家多边合作，应对全球气候变化。

在10月23日举行的“绿色沙特倡议”论坛上，沙特王储穆罕默德·本·萨勒曼公布了“绿色沙特倡议”的行动路线图：一是到2030年实现每年减少2.78亿吨碳排放，到2060年实现温室气体“净零排放”；二是到2030年种植4.5亿棵树木，恢复800万公顷退化土地，减少2亿吨碳排放，并在未来几年宣布更多举措；三是进一步加强对陆地、海洋和沿海环境的保护，计划加入全球海洋联盟，建立海洋探索基金会等。

10月25日，“绿色中东倡议”峰会在沙特首都利雅得举行。穆罕默德提出，将打造落实碳循环经济理念的区域合作平台，分享经验技术，提高协调水平。同时，沙特将设立一只区域性碳循环经济技术解决方案投资基金，提出一项关于清洁燃料解决方案的全球性倡议，两项举措将耗资390亿沙特里亚尔（约665亿元人民币），沙特将贡献其中的15%，以延续其在全球能源市场发展中的主导作用。

能源转型多措并举

能源转型是沙特实现减排目标的主要途径。沙特始终将能源转型作为国家战略的重要组成部分，2016年发布的“2030愿景”就提出要大力发展天然气和包括太阳能、核能等在内的新能源。新冠肺炎疫情引发的油价波动进一步提高沙特对能源转型的重视程度，4月，穆罕默德对媒体表示，将重视本国经济对石油依赖的风险以及石油行业在未来四五十年面临的挑战。沙特能源大臣阿卜杜勒阿齐兹·本·萨勒曼6月表示，“沙特阿拉伯不再是一个石油国家，而是一个能源生产国”，再次强调了沙特能源转型的坚定立场。

一方面，沙特将大力推动传统能源低碳化利用。阿卜杜勒阿齐兹10月24日表示，沙特计划将贾富拉（Jafurah）天然气田开采的大部分天然气用于制造蓝氢。蓝氢由天然气通过蒸汽甲烷重整或自热蒸汽重整制成，产生的二氧化碳被捕获储存，能有效减少碳排放。贾富拉气田是世界上最大的天然气项目之一，总估值超过1100亿美元，天然气蕴藏量预估达200万亿立方英尺（约5.66万亿立方米），预计将于2024年开始投产。此外，沙特政府将增加对本国市场的天然气供应，目标是到2030年底停止使用石油发电，使天然气发电量占全国电网供电总量的一半以上，切实减少碳排放。

另一方面，沙特将积极探索太阳能、风能等清洁能源的有效利用。沙特国际电力和水务公司去年与美国空气产品公司签署了一项50亿美元的合资协议，启动沙特太阳神绿色燃料项目。该项目利用太阳能和风能生产绿氢（使用可再生能源制造的氢气），计划于2025年投产，届时将实现650吨绿氢的日产量，为沙特北部新未来城提供清洁能源，并向全球市场出口。

沙特未来将积极推动清洁能源出口，加强国际合作。根据“2030愿景”，沙特将推动氢能生产链本地化，并成为全球清洁氢能供应商，沙特阿美公司去年已向日本出口了世界首批40吨蓝氢。3月，沙特阿美公司首席执行官阿敏·纳赛尔在中国发展高层论坛上表示，该公司计划扩大和加强与中国在天然气制氢和制氨、合成燃料以及碳捕获利用和储存方面的合作。

减排目标任重道远

沙特将氢能作为其能源转型的主要抓手，但鉴于全球氢能研究应用尚处于起步阶段，氢能产业开发仍面临一定困难。

在市场层面，虽然沙特有意开拓全球氢能市场，但传统化石能源仍占据主导地位。2019年全球原油出口额为9860亿美元，氢气出口额仅为100亿美元。当前全球能源类基础设施基本围绕传统化石能源，若要大力推动氢能普及，各国政府和企业需在电网构建、港湾建设、管道铺设、补给站建造等诸多方面投入大量资金，培育巨大的全球氢能市场任重道远。

在技术层面，当前制氢过程仍易引发环境问题。绿氢生产依赖纯净水或去离子水电解，沙特淡水资源匮乏，需利用淡化海水为绿氢生产提供原料。沙特海水淡化仍依赖传

统化石能源，且过程中产生的高盐废水易引发海洋环境问题，如何实现倡议中提到的陆地、海洋和沿海环境的保护仍需进一步探索。

值得注意的是，沙特在推动能源转型的同时，仍将扩大其石油和天然气产能，保持其在全球石油市场安全和稳定方面的领导作用。阿敏·纳赛尔指出，随着全球经济复苏，石油需求将逐步回升，阿美石油将在维持1200万桶日产量的基础上增加100万桶产能。他认为，温室气体“净零排放”的目标与沙特阿美增加石油产量的战略并不矛盾，沙特阿美原油的污染程度低于其他类型的石油。他指出，将石油产业“妖魔化”只会适得其反，实现减碳目标需要全球各方共同努力。

■ 阿联酋

◆ 阿联酋ADNOC签署最大清洁能源协议

据《能源年》10月27日阿布扎比报道，阿联酋国有石油公司阿布扎比国家石油公司（ADNOC）今天宣布，其已与阿联酋水电公司签署协议，将确保其电网100%的电力来自核能和太阳能。

根据协议，阿联酋水电公司将从2022年1月开始供应ADNOC的所有电力需求。

这取决于ADNOC到2030年将其温室气体排放量减少25%的努力以及阿联酋到2050年实现净零排放的倡议。

该交易是碳氢化合物行业同类交易中规模最大的一笔。

该协议的成本和所需的电量并未披露。

■ 科威特

◆ 科威特和伊拉克支持OPEC+石油供应增加

据ICIS-MRC网站11月2日莫斯科报道，据路透社报道，在上周四举行的欧佩克+会议上，科威特和伊拉克支持坚持将石油日产量提高40万桶的计划，而美国再次呼吁增加石油供应，以冷却不断上涨的油价。

据科威特国家通讯社KUNA报道，科威特石油部长Mohammad Abdulatif al-Fares周一

表示，欧佩克成员国支持提高产量的计划，这将确保充足的原油供应，以平衡全球市场。

伊拉克国有石油销售公司SOMO周六表示，该欧佩克成员国认为，按照计划提高产量足以满足需求并稳定市场。

美国于上周六敦促20国集团中拥有闲置产能的主要能源生产国提高产量，以确保全球经济更强劲的复苏，声明是白宫向欧佩克及其盟友施压增加供应的广泛努力的一部分。

周一布伦特原油价格接近每桶85美元，尽管亚洲大国宣布释放燃料储备以增加市场供应，并支持一些地区的价格稳定。

欧佩克重量级国家沙特阿拉伯已经驳回了该组织要求增加石油供应的呼吁，称石油市场供应充足。

■ 日本

◆ 日本承诺投入100亿美元支持亚洲零碳排放

据世界天然气11月4日消息：日本首相岸田文雄11月2日在第26届COP峰会上表示，日本将在未来五年内提供100亿美元的资金，帮助亚洲实现零碳排放。

岸田文雄表示，日本将尽最大努力解决气候变化问题。他补充说，东京将促进向清洁能源的过渡，帮助创建无碳社会并推动可再生能源的使用，主要是在亚洲。

在这100亿美元的援助之前，日本在6月份宣布了600亿美元的气候融资。岸田文雄说，这是为了让发达国家更接近于兑现每年筹集1000亿美元气候资金的承诺。

首相重申了日本的目标，即到2050年实现碳中和，到2030年温室气体排放量比2013年减少46%。他说，日本将拨款1亿美元用于氨和氢发电项目。

◆ 日本寻求突破氢能源发展瓶颈

作为日本新版能源基本计划草案的重点领域，氢能源战略备受各界关注。按照计划，未来液态氢价格将大幅下降，最终与汽油、液化天然气等价格基本持平。目前来看，虽然日本氢能源技术已基本成型，但从实验转向全面普及仍面临不少瓶颈：一是成本过高，二是缺乏规模效应，三是仍有技术难题亟待解决，需要日本政府从财政、行政等方面加大对氢能源产业的全方位支持力度。

不久前，日本能源资源厅出台了新版能源基本计划草案，以求实现经济与环境的良性循环。

事实上，从去年开始，日本在新能源领域就多有动作。

去年10月，时任日本首相菅义伟在国会施政演说中首次宣布2050年碳中和目标。他说：“应对全球变暖不应成为经济发展的制约因素，积极应对全球变暖可以带动产业结构和经济社会变革，并带动日本经济实现更大的发展。政府将通过技术革新加快研究成果转化速度，通过放宽行政限制等政策总动员促进绿色投资的普及，实现脱碳。同时，日本还要通过环境领域的数字化革命提高绿色转型发展效率，从而引领世界绿色产业发展，创造经济与环境的良性循环。”

今年4月，日本政府公布了新的温室气体减排目标，力争到2030年比2013年减排46%。目前，日本经济产业省已经以此为目标着手制定新产业政策。有消息称，该绿色成长战略设定了14个领域的最高目标，并从预算、税收、放宽政府限制、制定产业标准、加强国际合作等角度提出了促进战略落地的具体建议。

在众多领域中，氢能源战略是重点之一。氢能源战略包括2050年远景目标和2030年前的行动计划，其目标是使每立方纳米液态氢的价格从目前的100日元（1日元约合人民币0.056元）降至2030年的30日元，未来还将进一步降至20日元，与汽油、液化天然气等价格基本持平。为降低成本，日本政府提出从供给和消费两方面施策，包括加大生产力度，增加进口，构建制造、运输一体化的产业链，完善运输船、管道、加氢站建设，同时促进汽车、发电、炼铁等产业的氢气消费，力争使氢消费量于2030年达到300万吨，2050年达到2000万吨。为此，日本还修订了氢燃料电池路线图，并制定了氢燃料电池技术开发战略。

多年来，日本政府为氢能源开发提供了巨额财政支持，仅经济产业省对氢燃料电池项目的财政补助就从2020年的700亿日元增至2021年的848亿日元。此外，环境省、文部科学省及地方政府的补助金额也相当可观。

截至2020年底，日本国内已建成氢加气站162座，2030年目标是建成900座，使氢燃料电池汽车从目前的3800台增加到80万台，同时增加新能源公交车1100台，产业用叉车1万台。未来，家庭用氢发电机组将从目前的33万台增加到530万台。

2020年3月，为开发氢能源国际市场，日本三菱商事等民间公司与5家新加坡公司签订了新加坡氢能源经济发展合作备忘录。同年10月，日本住友商事与马来西亚多家公司签订氢能源产业链合作备忘录。

虽然日本氢能源技术已基本成型，但从实验转向全面普及仍面临不少瓶颈。一是成本过高，如丰田汽车公司最先开发的“未来号氢燃料电池汽车”每台售价比油电混合汽车高300万日元。新战略路线图提出，到2025年将其价差压缩到70万日元以内，但如何降低技术和原材料成本仍然困扰着厂商。二是缺乏规模效应，目前每座加氢站建设成本为3.5亿日元，每年的运营费用约为3500万日元。即便按照计划，到2030年建成900座加氢站，其建设及运营成本仍远高于目前加油站水平，短期内难以实现市场化独立自营。三是仍有不少工业用氢能源的相关技术亟待解决。

日本新当选首相岸田文雄10月8日在国会发表施政演说表示，将科技立国作为经济增长战略的重要内容。他强调，要在绿色能源、人工智能、量子计算机、宇宙等尖端科技领域大胆增加研究开发投资。为实现2050年碳中和目标，应把应对地球变暖作为经济增长的动力，制定新能源战略并强力推进落实。评论认为，日本产业界正期待着日本政府从财政、行政等方面加大对氢能产业的全方位支持力度。

■ 韩国

◆ 韩国浦项获得马来西亚海上天然气勘探和生产权

据俄罗斯油气网11月2日消息称，浦项国际与马来西亚国家石油公司签署协议，在马来西亚开发和运营天然气田。

根据该合同，浦项制铁将对马来西亚东海岸50~80米深的区块PM524(4738平方米)天然气田进行勘探和运营。

马来西亚石油管理公司高级副总裁Mohamed Firouz Asnan说：

“我们欢迎浦项国际进入马来西亚的上游油气行业，作为马来西亚的新参与者，他们带来了在该地区其他地区经营气田的经验，包括碳捕获和存储技术的发展。

该合同进一步增强了马来西亚作为寻求扩大能源组合并在能源转型中蓬勃发展的公司目的地的吸引力。

在我们正确的资产、正确的参与者战略下，在渐进财政制度的支持下，我们希望充分最大化马来西亚的碳氢化合物资源的长期价值，特别是在马来西亚半岛，那里的需求预计将增加。”

韩国浦项拥有气田勘探权4年，自然资源开发生产权24年。韩国浦项是运营商，拥有80%的参与权益，而Petronas Carigali 持有剩余的 20%。

这是韩国浦项在马来西亚的第一个自然资源勘探交易，标志着除了在缅甸的现有业务外，还向其他东南亚市场扩张。

■ 澳大利亚

◆ 澳大利亚公司计划在阿根廷生产绿色氢

据俄罗斯油气网11月2日消息称，澳大利亚福斯克未来工业公司计划在阿根廷的里奥内格罗省投资超过 80 亿美元用于绿色氢生产。

阿根廷计划在2022年启动该项目的试点阶段，生产3.5万吨绿色氢。

里奥内格罗省有望在2030年成为全球绿色氢气出口国，产能为220万吨/年。

这一产量几乎相当于德国每年耗电量的10%。

回想一下，绿色氢是利用电解水的可再生能源产生的，它被认为是最清洁的。

福斯克可能成为英国最大的氢气供应商。 

◆ 澳大利亚和中东将成为绿氢出口引领者

据能源新闻10月28日消息称，根据能源咨询公司伍德麦肯兹的一项分析，未来几年，澳大利亚和中东最有可能成为“绿色”氢气的主要出口国。

绿色氢气是使用可再生能源而不是化石燃料生产的。它可以作为制造和运输等行业的清洁能源，但它的生产成本高，运输难度大。

尽管如此，对低碳氢(包括绿色氢)需求的预期激增，已促使几个国家宣布了建立氢出口能力的计划。Wood Mackenzie在一份报告中说，近60%的此类项目位于澳大利亚和中东。

该咨询公司亚太地区市场和转型负责人Prakash Sharma表示，澳大利亚和中东都靠近东北亚和欧洲的潜在主要进口国。

Sharma周四在CNBC的“亚洲Squawk Box”节目中表示：“距离近会有帮助……澳大利亚靠近东北亚市场，但中东也可能向任何方向发展，可能向欧洲，也可能向东北亚市场发展。”

他补充说，主要问题是哪个市场能够克服运输氢的成本和挑战，尤其是长途运输。



◆ 澳大利亚麦格理收购德国天然气管道公司Thyssengas

据管道&天然气杂志网10月29日柏林报道，澳大利亚投资银行麦格理资产管理公司(Macquarie Asset Management)周五表示，已同意从DIF和EDF Invest手中收购德国第二大天然气管道运营商蒂森加斯(Thyssengas)，利用该公司的电网运输气候友好型天然气。

在2011年至2016年间已拥有蒂森加斯的麦格理并未具体说明价格，但知情人士周五表示，销售价格处于上限或高于6月份知情人士提到的10亿-12亿欧元。

DIF和EDF Invest所有者决定出售蒂森加斯的一些原因是关于德国天然气基础设施命运的悬而未决的问题，一些化石燃料在更严格的气候立法下被逐步淘汰。

以前的所有者认为保留天然气可能会有风险，而新的所有者认为拥有天然气管道是有利的，拥有锁定的消费者，他们可以从投资和转化为氢气中获利。麦格理正押注于缺乏工业替代能源，以及立法者和产业界采取果断行动，从可再生能源中开发氢气作为未来的替代燃料。

一位人士表示，有兴趣参与竞标的各方被氢气的前景吸引，因此有健康的需求。

随着决策者寻求将从疫情中恢复与加速转向绿色燃料相结合，氢燃料正在获得替代天然气的动力。

如果氢是用可再生能源生产的，那么它是零排放的，可以帮助工业过程脱碳。

麦格理董事总经理希尔科·舒默勒斯在一份声明中表示，鉴于可再生能源资源有限，以及与天然气网络的广泛连接，低碳氢等气候友好型气体是一个有吸引力的替代选择。这是一个让蒂森加斯的网格适应未来的机会。

该公司每年在德国西部和邻国的 4,200 公里监管资产网络中输送约100亿立方米的天然气。

加拿大皇家银行资本市场(RBC Capital Markets)为售股股东提供建议。

■ 中国石油

◆ 戴厚良会见吉林省党政主要领导

中国石油网消息（记者陈玉强 黄祺茗 常正乐）11月6日下午，中国石油集团董事长、党组书记戴厚良在北京会见了吉林省委书记景俊海，省委副书记、省长韩俊。双方表示，要认真学习贯彻习近平总书记重要讲话和指示批示精神，完整准确全面贯彻新发展理念，落实碳达峰碳中和重大决策部署，加强在炼化业务转型升级、成品油销售、新能源发展等方面互利合作，进一步推动高质量发展，实现“十四五”良好开局。

吉林省委常委、常务副省长吴靖平，省委常委、省委秘书长胡家福，中国石油集团董事长、党组书记段良伟，总会计师、党组成员刘跃珍，副总经理、党组成员焦方

正，杨继钢、徐新福以及双方有关单位负责同志参加会见。

◆ 侯启军会见交通银行董事长任德奇

中国石油网消息（记者楚海虹 金添）11月3日下午，中国石油集团总经理、党组副书记侯启军在上海会见了交通银行董事长、党委书记任德奇，行长、党委副书记刘珺一行。双方就进一步深化合作交换了意见。

侯启军介绍了中国石油发展情况。他表示，中国石油完整准确全面贯彻新发展理念，切实担负起保障国家能源安全的重大责任。希望双方充分发挥各自优势，深化产融合作，共同实现更高质量发展。

任德奇表示，将落实好双方战略合作协议，进一步推进金融创新，促进金融更好服务实体经济发展。

交通银行副行长、党委委员郝成，中国石油集团副总经理、党组成员黄永章，以及双方有关部门负责同志参加会见。

◆ 中国石油集团党组党史学习教育领导小组印发专题通知

对深入开展党史学习教育进行再动员、再部署、再落实、再推进，持续深入扎实推进党史学习教育

中国石油网11月3日消息（记者黄祺茗 特约记者杜红印）近日，集团公司党组党史学习教育领导小组印发专题通知，就贯彻落实中央企业党史学习教育第二指导组中国石油座谈会精神作出整体安排，并将重点任务细化分解为11项29条措施，明确责任部门和落实主体，对深入开展党史学习教育进行再动员、再部署、再落实、再推进，确保取得扎实效果。

通知指出，要深入学习贯彻习近平总书记“七一”重要讲话精神、全国国有企业党的建设工作会议精神、习近平总书记关于党史学习教育的重要论述以及对石油战线的重要指示批示精神。要同“四史”学习结合起来，做到学史明理、学史增信、学史崇德、学史力行。各级领导干部要以上率下，切实把学习成效转化为抓好主责主业、推进企业高质量发展的实际行动。要超前谋划，精心部署，做好党的十九届六中全会精神等学习。

通知要求，要切实贯彻“全覆盖、贯到底、不留死角”的工作要求。对于党史学习教育和党建工作中央企业存在的共性问题，要认真对照、举一反三，逐项检查、坚决整改，力戒形式主义、官僚主义。要重点抓好领导干部这个“关键少数”，高标准高质量开好专题民主生活会。集团公司党史学习教育指导组要认真履职尽责，加强分类指导、精准指导、重点指导，确保党史学习教育进一步取得实效。

通知指出，要牢固树立以人民为中心的发展思想，聚焦“急难愁盼”办实事。要进一步加强的调研，聚焦重点领域和重点群体，精准制定政策，切实解决员工群众的痛点、难点、堵点，努力为员工群众排忧解难。

落实好实践活动工作方案中五项既定任务，不断增强员工群众获得感幸福感安全感。抓好冬季天然气保供这个当前最大的实事之一，以强烈的政治担当、使命意识，确保“宝石花温暖万千家”。

通知要求，要坚持“两促进、两不误”，推动党史学习教育进一步走深走实。要认真学习贯彻习近平总书记在胜利油田视察时的重要指示精神，完整、准确、全面贯彻新发展理念，努力建设基业长青的世界一流企业。将党史学习教育同推动工作结合起来，加大勘探开发力度，大力推动绿色低碳发展，着力推进高水平科技自立自强，不断深化企业改革，努力完成全年目标任务，实现“十四五”良好开局。

◆ 中国石油集团党组召开会议 戴厚良主持

中国石油集团党组传达学习贯彻习近平总书记重要讲话精神，强调要坚持和加强党的全面领导，坚定创新自信紧抓创新机遇，着力高水平科技自立自强 全力保障国家能源安全

中国石油网消息（记者杨碧泓）10月30日，集团公司党组召开会议，传达学习贯彻习近平总书记在参观国家“十三五”科技创新成就展时的重要讲话精神、在10月25日党组会（扩大）学习基础上再次深入学习贯彻习近平总书记视察胜利油田时的重要指示精神，学习贯彻《中国共产党统一战线工作条例》。集团公司党组书记、董事长戴厚良主持。

会议指出，要认真学习贯彻习近平总书记在参观国家“十三五”科技创新成就展时的重要讲话精神，进一步提高政治站位，深刻认识面临的挑战，坚定创新自信，切实增强实现高水平科技自立自强的使命感和责任感，以高质量的科技供给支撑引领集团公司高质量发展。坚持“四个面向”，紧抓创新机遇，更好地发挥科技创新支撑当前、引领未来的作用，做好相关重大项目布局，建设国家战略科技力量和能源与化工创新高地。聚焦国家和集团公司战略需求，围绕产业链部署创新链、依靠创新链提升价值链，整合集聚创新资源，创新机制破解难题，全面提升自主创新能力，为我国建成世界科技强国贡献智慧和力量。

会议强调，要进一步深入学习贯彻习近平总书记在视察胜利油田时的重要指示精神，深刻领会精神实质，准确把握核心要义，自觉对标对表，坚决贯彻落实能源安全新战略，统筹谋划推动集团公司高质量发展，切实保障国家能源安全。加快推动高水平科技自立自强，加快突破关键核心技术，持续深化国家重大科技项目实施和数字化转型智能化发展，积极抢占科技创新制高点，牢牢把握创新和发展主动权。大力弘扬伟大精神，赓续红色血脉，把传承弘扬石油精神和大庆精神铁人精神作为责任使命，深化伟大精神再学习、再教育、再实践，凝聚新时代干事创业强大精神力量。

会议强调，要深入学习贯彻《中国共产党统一战线工作条例》，牢牢把握学习贯彻《条例》的原则要求，加强党的领导，以党的旗帜为旗帜、以党的方向为方向、以党的意志为意志，确保统一战线始终沿着正确的政治方向前进。以学习贯彻《条例》为契机，推进《条例》学习贯彻走深走实。深刻认识中国共产党的领导和中国特色社会主义制度的优势，围绕中心工作，履行统战职能，防范化解风险，推动集团公司统战工作

质量持续提升。

集团公司党组领导侯启军、段良伟、刘跃珍、焦方正、黄永章、钱朝阳、任立新出席会议。

◆ 中国石油高质量完成进博会筹备工作

中国石油网消息（记者杨碧泓 楚海虹）11月1日，随着第四届中国国际进口博览会进入“倒计时”，中国石油认真贯彻落实习近平总书记关于进博会“越办越好”的重要指示精神，按照国务院国资委相关要求，超前谋划、周密部署，压紧压实各级主体责任，精心组织论坛及签约准备工作，严格抓好疫情防控，全力保障能源供应，目前各项筹备工作已基本完成。中国石油各参会企业、代表整装待发，将以饱满的状态向世界传播石油声音，展现石油人良好精神面貌。

中国石油高度重视进博会参会工作，将其视为加强国际商务合作、展现企业良好形象的重要窗口和平台。自2018年第一届进博会成功举办以来，中国石油已连续3年组成交易分团集中参加进博会这场国家级重大展览，共与近80家供应商签署协议。其中，中国石油国际合作论坛暨签约仪式作为每年的“王牌项目”，已成为能源领域共谋高质量发展的重要论坛之一，得到业内高度关注和赞誉。

据了解，本次进博会将于11月5日至10日在上海举办，目前共有58个国家和3个国际组织参加国家展，来自127个国家和地区的近3000家参展商亮相企业展，国别、企业数均超过上届。为做好今年筹备工作，中国石油建立完善组织和工作协调机制，分别成立工作推进组和交易分团筹备领导小组，积极做好参会准备工作。综合管理部、工程和物装管理部、国际部等总部部门精心组织统筹谋划论坛和现场签约工作，明确各阶段时间节点任务目标，协调各方力量优化细化参会方案，推动工作有序高效开展；物资采购中心、国际事业公司、寰球公司等积极落实合同采购和签约仪式的准备工作，做好与外商沟通联络协调；华油公司充分发挥专业优势，继续加强完善服务质量，全力做好会务准备。

为高质量做好进博会服务保障工作，驻沪企业充分发挥属地优势，全力抓好资源保障供应，树立企业良好品牌形象。上海销售公司建立油品配送四级响应机制，以进博馆为中心划分配送区域，分区制定配送方案，确保安全高效完成油品配送任务；持续提升加油站窗口服务水平，全力打造“最美服务窗口”。天然气销售上海分公司在秋季安检中，提前做好冬防保温工作，持续加强隐患排查和整改，全力确保进博会期间安全生产。

◆ 中国石油全线发力增加柴油供应

中国石油网消息（记者徐远震）11月2日，记者从相关业务板块了解到，为应对近期国内柴油市场供需矛盾，中国石油强化责任担当，持续加大国内市场的柴油投放量。10月份柴油供应量同比超两成，增幅达23%，积极保障社会生产及居民需求。

提高政治站位保民生。9月以来，国内柴油市场出现局部供不应求现象，集团公司积极响应国家相关部委工作安排，要求产业链以保民生、保稳定为要务，加强协调运

作，做好市场风险的防范及应对。中国石油炼油与化工分公司紧盯市场，指导各炼化企业统筹组织原油采购、运输、加工，优化生产组织，优化调整加工路线，提升加工负荷，加大柴油产量，确保关键时刻供得上。中国石油销售公司下发专项通知，要求各地区公司制定柴油销售专项预案，明确销售纪律，严控投机需求，严禁不规范销售行为，做好机构、持卡、固定客户以及公交、国家重点工程等重要民生领域的保供工作。

加强组织调运保供应。东北销售与西北销售积极发挥大区公司的“桥梁”“纽带”作用，密切衔接炼厂与市场，一体化统筹平衡资源，做好运行服务保障。东北销售组织两级业务运行部门协调各炼化企业按需生产，增加柴油交货、稳控发运节奏，并与地区销售公司共同研究降库保供措施，10月份向东部地区调运柴油227.7万吨。西北销售充分发挥管输、铁路运输优势，协调提高兰州枢纽管输进出排量，新疆油品调入四川较常规缩短5天；加强与铁路部门衔接，20天集结1145辆罐车，将广西石化的柴油资源快速配送至川渝腹地，10月份向西部地区调运柴油277万吨。

做好产销衔接保市场。炼销企业积极行动起来，加强产销衔接，从产、运、销各个环节入手，全力以赴确保柴油市场稳定。独山子石化10月份交货量达到26.2万吨，较原计划增加8.3万吨。云南石化提高加工负荷，单月增产柴油近5万吨。兰州石化、大庆炼化、广西石化等企业及时调整柴油产品结构，为稳定市场提供坚实后盾。四川销售党委召开专题会议，制定“2345”保供措施，确立“零挂枪、零脱销”目标。新疆销售所属14家地州分公司及多家合资公司积极应对当前柴油资源供应紧张形势，多措并举，全力保障重点工程、民生项目、工矿企业等客户。甘肃销售、辽宁销售、浙江销售等企业也积极行动，全力以赴保障市场稳定。

◆ 宝石花温暖万千家

11月4日起，我国迎来下半年最强寒潮天气。此轮寒潮影响范围广、持续时间长、降温剧烈，部分地区还将出现较强雨雪天气。寒潮来势汹汹，冬供系着各界的心。中国石油天然气生产和供应企业开足马力，统筹协调，促上产，稳供应，把滚滚蓝金送向千家万户，保民生用气无忧，为群众温暖过冬增“底气”。

冀东油田储气库备足“粮草”迎冬供

中国石油网消息（记者朱米福 通讯员谷攀然）冀东油田储气库建设项目部火力全开，加速推进储气库先导试验，为冬季保供攒“底气”、蓄“锐气”。截至11月4日，冀东油田南堡1-29储气库累计注气4031.3万立方米，堡古2储气库累计注气1845.6万立方米。

冀东油田储气库建设项目部以加强天然气产供储销体系建设、提高天然气保供能力为己任，全力加快储气库先导试验和高水平建设。

奋力攻关老井、疑难井处置难题。项目部通过优化技术措施、精选施工队伍、全程现场跟踪等手段，集中力量攻坚克难，顺利完成南堡32-3646、南堡12-198等老井大修施工，刷新了国内电泵打捞最深纪录，实现国内首次无源磁导向技术精准定位重入老井眼。

采用“5+2”“白+黑”全周期管理模式，强化施工组织。项目部狠抓各项工作落实，精准做好注气效果分析，及时调整地面工艺流程，实施分压注气，提高了油藏注气能力。截至目前，已顺利完成6口老井注气，成功率100%，注气能力均好于预期。

成立联合技术攻关组，提升完井质量和建库标准。项目部从地层承压、固井方案、工具选择、应急处置等方面反复论证，与现场定向、录井等队伍紧密对接，及时掌握岩屑录井、气测等基础资料，为可行性研究设计参数提供了坚实基础。与此同时，超前谋划钻机搬迁、物资准备等工作，7天内完成海运搬迁，刷新了冀东钻机海运搬迁纪录。

加快推进地面建设和设施配套。项目部通过分解任务目标、倒排运行计划、挂图作战等措施，加速方案设计、选商定商和物资采购，强化现场管理。截至目前，先导试注工程优质完成，二阶段管道建设有序推进，南堡1-29储气库日注气能力达150万立方米，堡古2储气库日注气能力达15万立方米。

即使只有一个人，也要把气供好

11月的哈尔滨，夜寒如冰，寂静的街道上，1人1车静静地行驶。3日18时，天然气销售分公司哈中庆平房营业分公司巡线员白杨刚刚完成全区300公里外围管线的巡检任务。

疫情反复，哈尔滨平房区发现两例新冠阳性感染者后，实行了严格的区域封闭和交通管制措施。一天内，50个小区进入封闭管理状态。哈中庆平房营业分公司的127名员工中，有102人或是被隔在区域外进不来，或是被封闭在家出不去。保障辖区内9万多燃气用户用气安全的重担压在了在岗的25个人肩上。

“即使只有一个人，也是一支队伍，也要把气供好！”留守的25个人，干脆住在了单位，拼凑起的桌子、沙发、行军床成了临时床铺。为合理分配资源，平房营业分公司班子经过研究决定，将这25人分成维修组、巡检组、圈存组和后勤保障组，尽全力保障辖区燃气平稳运行。

“这天，嘎嘎冷啊！”3日清晨，维修员王元喜一出单位大门，就被冷空气激得打了个喷嚏。一旁的郑君广开玩笑说：“一会儿进了用户家，可别打喷嚏了……”2名维修员、1台维修车，担负起整个辖区用户的用气维修任务。他们每天穿着防护服，奔波在为用户维修的路上。当天的第一个工单是一个无火故障。为家住东方小区的王大爷复位好切断报警器后，老人家感激地说：“小伙子，谢谢啊！这时候你们还肯上门，真是好样的！”

同一时间，一支由14人组成的圈存收费小组穿梭在街道。8台移动式圈存机是他们的“好朋友”。他们的任务是帮助封闭小区的IC卡用户交费和圈存。由于区域内实行交通管制，组员们每天都要经历很多次被截停。

有人在外面奔波，也有人在“家”坚守。老调度陈平就是其中一员，一个人扛

起了接听辖区用户咨询和报修电话的大旗。“我这工作可重要了，就是要帮助大家解决问题。”此时的他，声音沙哑，胡子拉碴。

这25人中，有人在区域封闭第一天就被派往区政府参与核酸检测车辆的引导服务，有人完成日常工作后继续负责办公楼消杀工作……他们为了家家户户灶上的蓝色火苗选择了勇敢，守护着辖区燃气安全的“生命线”。（通讯员 郝悦 马晓琳 宋玉凤）

稳产蓄能暖万家

11月4日，新疆油田公司采气一厂的天然气日产量稳定在549万立方米，24小时“稳产蓄能”守护北疆地区千家万户平稳用气。这是新疆油田公司全力以赴迎冬供的一个缩影。

为坚决打赢迎峰度冬天然气保供攻坚战，新疆油田公司借鉴往年安全生产经验，逐一排查各管线阀门，针对可能出现冻堵的薄弱部位重点排查、加强保温措施，并落实冬防保温物资储备消耗情况。同时，完善应急举措，突出抓好灾害性天气跟踪预警和安全生产升级管理，切实提高应急保障能力。此外，加强全员换季操作培训，加密生产系统和管网巡检巡护频次，强化关键设备、设施监控与维护，全面落实好各项保供举措，确保安全平稳供气。

■ 中国石化

◆ 中国石化学习贯彻习近平总书记视察胜利油田重要指示精神大会召开

本报讯 10月29日，集团公司党组召开学习贯彻习近平总书记视察胜利油田的重要指示精神大会。集团公司总经理、党组书记马永生强调，要把深入学习贯彻习近平总书记重要指示精神作为当前和今后一个时期的首要政治任务，从中感悟真理、汲取力量，切实把重要指示精神转化为接续奋斗的强大动力和高质量发展的务实之举，用勇立潮头、奋勇争先的实际行动，开辟中国石化改革发展新境界，在建设社会主义现代化国家新征程中再立新功、再创佳绩。

集团公司党组书记赵东主持会议，传达习近平总书记视察胜利油田的重要指示精神，提出要求。公司领导喻宝才、蒋亮平、刘宏斌、凌逸群、张少峰、李永林和陈革参加。

马永生指出，10月21日，习近平总书记到胜利油田视察并作出重要指示，我们备受鼓舞、倍感光荣。10月22日以来，集团公司党组组织了两次专题学习研讨，公司各级党组织也开展了有声有色的学习宣传贯彻工作，并在学习中深感使命神圣、责任重大。我们要持续不断地全面系统学习、深入思考领悟，全力推动学习宣传贯彻工作取得新的更大成果。

马永生强调，要强化使命担当，坚决把习近平总书记重要指示精神转化为再立新功、再创佳绩的不竭动力。习近平总书记指出，石油战线始终是共和国改革发展的一面旗帜，这面旗帜也是国家的栋梁，还要在新时代继续飘扬，希望大家再立新功、再创佳绩。这是从党和国家全局出发，对石油石化行业提出的总方向、总目标、总要求，为我们精准标定了石油石化行业在新发展阶段的前进方向和使命担当。我们要以历史的大视野读懂使命，在新发展阶段再立新功、再创佳绩；以时代的新标尺认清使命，在顺应时代大势、加快高质量发展中再立新功、再创佳绩；以党和人民的新期待强化使命，在报效国家、服务社会、造福人民中再立新功、再创佳绩。

马永生指出，要把握精神实质，坚决把习近平总书记重要指示精神转化成谋事干事的根本遵循。我们要深刻领会、准确把握习近平总书记关于保障国家能源安全的重要指示精神，坚决当好国内油气增储上产的推动者、洁净能源供应的引领者、国际能源合作的重要参与者；深刻领会、准确把握习近平总书记关于加快科技创新的重要指示精神，坚决扛起担当国家战略科技力量的核心职责；深刻领会、准确把握习近平总书记关于绿色低碳发展的重要指示精神，更好地引领带动能源化工行业向绿色低碳转型；深刻领会、准确把握习近平总书记关于弘扬石油精神的重要指示精神，以精神上的主动赢得发展上的争先；深刻领会、准确把握习近平总书记关于安全生产的重要指示精神，坚决守住不发生重大生产安全事故的底线；深刻领会、准确把握习近平总书记关于做好群众工作的重要指示精神，使中国石化成为广大员工施展才华、建功立业的“大舞台”，专业精业、成长成才的“大学校”，身之所立、心之所归的“大家庭”。

马永生强调，要坚持真抓实干，坚决把习近平总书记重要指示精神转化为高质量发展的务实之举。当前，中国石化正处于迈向高质量发展的紧要关口，我们要坚定沿着习近平总书记指引的方向，加快转型发展，在保障国家能源安全、产业安全中发挥更大作用，提高再立新功、再创佳绩的成色；深化改革创新，与时俱进提升管理水平，增强再立新功、再创佳绩的动力；严密防范风险，坚决守住不发生系统性风险的底线，加固再立新功、再创佳绩的底板；全面从严治党，坚持党的全面领导不动摇，在讲政治上更加旗帜鲜明、在抓党建上更加理直气壮，强化再立新功、再创佳绩的保障。

马永生指出，要加强组织领导，坚决把习近平总书记重要指示精神转化成广大干部员工的自觉行动。学习宣传贯彻好习近平总书记重要指示精神，是当前和今后一个时期的首要政治任务，各级党组织要加强组织领导，精心制定方案，周密安排部署，迅速掀起热潮。抓实学习培训，推动学习贯彻不断往深里走、往实里走、往心里走；强化宣传引导，推动习近平总书记重要指示精神进企业、进车间、进井站、进班组；拿出切实举措，使各项事业呈现出再立新功、再创佳绩的新气象；坚持领导带头，带动全系统形成学指示、开新局的生动局面。

赵东强调，要把学习贯彻习近平总书记重要指示精神同学习贯彻党的十九届六中全会精神结合起来，同总结今年工作、谋划明年思路结合起来，坚定不移把总书记的重要指示落实到实际工作中去，把总书记的殷殷嘱托转化为推动高质量发展的思路举措，以强烈的历史自觉扛稳扛好保障国家能源安全、引领我国石化工业高质量发展、担当国家战略科技力量核心职责，加快建设世界领先洁净能源化工公司，努力创造让总书记放心、

让党和人民满意的新业绩。

总师级领导，总部相关部门、单位负责同志在主会场参加；各直属单位领导班子成员等在分会场参加。

◆ 中国石化与美公司签署20年期LNG进口大单

新华社北京11月4日电（记者戴小河）记者从中国石化获悉，公司4日与美国维吉液化天然气公司（Venture Global LNG）共同签署了为期20年、400万吨/年的液化天然气（LNG）长期购销协议。

这是迄今为止中美双方签订的规模最大的LNG长约协议。维吉液化天然气公司将通过其位于路易斯安那州的普拉克明斯郡项目，向中国石化供应LNG长约资源。

此外，中国石化旗下的联合石化还将从维吉液化天然气公司Calcasieu Pass项目购买总计380万吨的LNG资源。

中国石化总裁马永生告诉新华社记者，此次与维吉公司签署一揽子LNG购销协议，体现了两家公司助力全球能源转型的高度共识，对于推进“双碳”目标实现具有重大意义。

维吉液化天然气公司首席执行官迈克·萨贝尔表示，维吉公司很高兴与中国石化合作，这一合作有利于为中国提供低成本、可靠和安全的清洁能源，助力中国的能源转型。

维吉液化天然气公司是美国墨西哥湾地区重要的LNG供应商，致力于利用北美丰富的天然气资源，为世界提供清洁、经济的LNG资源。

◆ 集团公司召开炼销企业油品保供视频会

本报讯 10月31日，集团公司召开炼销企业油品保供视频会，分析当前国内成品油市场形势，对保障柴油市场稳定供应进行再研究再部署。

集团公司副总经理凌逸群主持会议，要求炼油和销售企业坚决服从集团公司统一指挥、统一协调，共同统筹安排资源，在保障安全环保稳定生产的前提下，做好柴油市场保供工作，切实扛好保障国家能源安全的核心职责。

◆ 中国石化举办进博会主题论坛暨采购签约仪式

本报讯11月4日，第四届中国国际进口博览会中国石化主题论坛暨中国石化交易分团采购签约仪式在上海举行。论坛以“携手能源转型，共创绿色未来”为主题，邀请能源企业高级管理者和业界知名专家围绕油气行业转型、低碳引领、创新发展等主题作线上或线下演讲，分享对能源行业转型发展的观点。集团公司副总经理刘宏斌出席并作主题演讲，集团公司副总经理李永林主持。

刘宏斌说，应对气候变化、保护地球环境、注重可持续发展渐成全球共识，油气行

业在“双碳”目标新要求 and 能源转型趋势推动下，加快推进绿色油气生产、发展绿色炼化产业、打造绿色储运体系、提升绿色技术支撑、加强绿色国际合作，将成为油气行业迈向绿色低碳发展的重要路径。中国石化一直致力于绿色低碳发展，大力实施“能效提升”计划，扎实开展“碧水蓝天”环保专项行动，深入推进“绿色企业行动”计划，中国石化将继续实施绿色洁净发展战略，推进传统业务低碳转型升级，不断增强绿色能源供给能力，加快提升能源利用效率，深入推进碳减排与利用，积极推进化石能源洁净化、洁净能源规模化、生产过程低碳化，为实现碳达峰碳中和目标、促进经济社会持续健康发展作出新的更大贡献。

论坛结束后，中国石化与来自14个国家和地区的34家合作企业进行采购签约，涉及原油、天然气、化工、装备材料等11大类42种产品。

◆ 中国石化7个项目获年度国家科学技术奖

本报讯 11月3日，2020年度国家科学技术奖励大会在北京人民大会堂隆重举行，中国石化7个项目获得2020年度国家科学技术奖。其中，中国石化牵头、提名的“复杂原料百万吨级乙烯成套技术研发及工业应用”项目获科学技术进步奖一等奖，“大型复杂碳酸盐岩油藏高效开发关键技术及应用”“高含水油田提高采收率关键工程技术与工业化应用”“断陷盆地油气精细勘探理论技术及示范应用——以济阳坳陷为例”等3个项目获科学技术进步奖二等奖。中国石化作为参与单位，还获得技术发明奖二等奖1项、科学技术进步奖二等奖2项。

科技事业在党和人民事业中始终具有十分重要的战略地位，发挥了十分重要的战略作用。中国石化坚决扛起担当国家战略科技力量的核心职责，牢牢把握“四个面向”，以只争朝夕的责任感紧迫感，乘势而上、奋勇争先，加快关键核心技术攻关，在石油石化重要技术领域不断实现跨越，迈入世界领先行列，并努力推动创新成果不断转化为经济社会发展动力。

乙烯装置是石化工业龙头，70%以上的基本有机化工原料源自乙烯装置，而2019年我国乙烯自给率仅49%，急需先进技术支持产业发展。“复杂原料百万吨级乙烯成套技术研发及工业应用”项目针对轻烃和石脑油等轻质原料、柴油和加氢尾油等重质原料及高含烯烃非常规原料等，研发了复杂原料百万吨级乙烯成套技术，使我国率先成为全面掌握复杂原料乙烯成套技术的国家。项目获境内外授权专利206件，总体处于国际领先水平，拉动下游相关产业产值超万亿元，有力支撑了我国石化工业高质量发展。

我国石油对外依存度在2019年已超70%，能源供应安全面临严峻挑战。“大型复杂碳酸盐岩油藏高效开发关键技术及应用”项目解决了储层分布规律与有效预测、资料稀缺条件下强非均质性优质储层描述和井轨迹优化等难题，获国家授权发明专利22件，对国内外类似油气田高效勘探开发具有重要的借鉴和示范意义。

伴随着我国油田深度开发，高含水老油田油水关系复杂、非均质加剧等矛盾愈发突出，对工艺技术的依赖性越来越强。“高含水油田提高采收率关键工程技术与工业化应用”项目创新形成了高含水油田提高采收率完井、注水、修井关键工程技术，累计应用9.2万井次，提高采收率1.17个百分点，并已推广至国内外其他油田。

我国东部陆相断陷盆地是油气勘探开发的重要战场，年油气产量占全国的40%以上。济阳拗陷是断陷盆地典型代表，针对其剩余资源分布隐蔽性强、油气富集规律复杂等难题，“断陷盆地油气精细勘探理论技术及示范应用——以济阳拗陷为例”项目创立断陷盆地“咸化富烃、酸碱控储、有序成藏、精细勘探”理论和技术体系，新增石油地质储量15.81亿吨，对我国东部断陷盆地精细高效勘探起到引领示范作用，奠定我国油气精细勘探理论技术的国际领先地位。

◆ 全力攻克关键核心技术 担当国家战略科技力量

本报讯 习近平总书记视察胜利油田时指出，要集中资源攻克关键核心技术，加快清洁高效开发利用，提升能源供给质量、利用效率和减碳水平。石化科技工作者表示，要准确把握习近平总书记关于加快科技创新的重要指示精神，坚决扛起担当国家战略科技力量的核心职责，只争朝夕攻克石油天然气、基础原材料等领域关键核心技术，坚定迈向高水平科技自立自强。

攻关地震勘探核心技术，抢占物探科技创新制高点

石油物探技术研究院干部员工表示，将牢记习近平总书记殷殷嘱托，大力攻关地震勘探关键核心技术，加快推进科技创新体制机制改革，全力打好关键核心技术实用化攻坚战，积极抢占物探科技创新制高点。速度建模主任师郭恺说：“我们将深刻领悟习近平总书记关于加快科技创新的重要指示精神，大力发展地震处理一体化软件，打破国外垄断，为中国石化难点探区勘探提供技术服务支撑。”全波形反演主任师何兵红说：“科技创新是高质量发展的关键，我们将继续保持扎实严谨的科学态度，以生产需求为导向，积极开展全波形反演技术创新。”

加快科技成果转化，深入推进科改示范行动

北京化工研究院干部员工表示，将坚定不移把习近平总书记重要指示精神作为工作统领，紧紧围绕在担当国家战略科技力量中发挥主力军作用的职责定位，积极承担科研攻关任务，全力加快科技成果转化，深入推进科改示范行动，坚决打赢关键核心技术攻坚战。材料科学研究所党支部表征突击队负责人李娟博士说：“习近平总书记的殷殷嘱托让我真切地感到，平凡无奇的基础研究工作实则使命光荣。我和我的团队将坚守表征测试阵地，高质量地把未知材料微观结构‘看’明白，为关键核心技术攻关夯实基础。”

突出应用型研究，为高质量发展提供强劲驱动力

中石化宁波新材料研究院干部员工一致认为，习近平总书记的重要指示饱含深切关怀和厚望，要坚决落实习近平总书记的重要指示精神，突出应用型研究，加快成果转化，持续以科技创新为高质量发展提供强劲驱动力。集团公司高级专家、中石化宁波新材料研究院副院长黄朝晖说：“我们将围绕镇海基地产业发展，突出应用型研究，加快科研成果从‘实验室’到‘生产线’的转化。”集团公司优秀党务工作者、合成材料部党总支委员李秀军说：“我们一定会牢记习近平总书记的殷殷嘱托，不断增强责任感、使命感，集中力量攻克核心技术，开发更多、更高端的聚烯烃新产品。”

◆ 牢记嘱托为国加油“争气” 全力提升能源保障能力

本报讯 “能源的饭碗必须端在自己手里。”“解决油气核心需求是我们面临的重要任务。要加大勘探开发力度，夯实国内产量基础，提高自我保障能力。”习近平总书记视察胜利油田时的重要指示，让石化人倍感使命光荣、责任重大。干部员工表示，要全方位提升能源供给保障能力，高质量落实七年行动计划，持续加大勘探开发力度，全力推动油气增储上产，加快能源产供储销体系建设，坚决当好国内油气增储上产的推动者、洁净能源供应的引领者、国际能源合作的重要参与者。

聚焦核心技术攻关，打好效益稳产攻坚战

习近平总书记的重要指示在胜利油田持续引发热烈反响。干部员工表示，要聚焦保障国家能源安全核心职责，坚持稳定东部发展西部，加快非常规、拓展新领域，大力提升油气勘探开发力度，确保东部规模增储稳产、西部快速增储上产、页岩油形成接替能力，坚决当好国内油气增储上产推动者。第六届感动石化人物、集团公司高级专家曹绪龙表示，将带领团队进一步深化聚合物驱技术攻关，突破高温高盐油藏开发“禁区”；开展大幅提高采收率技术攻关，实现“吃干榨尽”；加快聚合物驱技术推广应用，丰富拓展聚合物驱油阵地，支撑老油田长期效益稳产。

加快新领域突破，持续上产为国“争气”

四川盆地是天然气增储上产主阵地。习近平总书记的殷殷嘱托极大激发了江汉油田涪陵页岩气田干部员工为国“争气”的热情。涪陵页岩气公司总工程师李远照说：“习近平总书记的重要指示，进一步坚定了我们在武陵山深处保障国家能源安全的信心和决心。我们要加倍努力，在电驱压裂技术、‘套中固套’重复压裂技术上持续优化，打造气田开发‘新利器’，努力提高气田产量和采收率。”涪陵页岩气公司技术中心气藏工程所高级主管、湖北省五一劳动奖章获得者葛兰表示：“我们要切实将习近平总书记的重要指示精神落实到行动上，积极寻找气田开发接替阵地，加快新领域突破，采取措施不断提高老井的产量贡献率，持续推进气田立体开发。”

完善产供储销体系，全力保障民生需求

天然气分公司以多种形式专题学习习近平总书记视察胜利油田时的重要指示精神，干部员工表示，要在推进重点工程建设上再加力，在抓实冬季保供上再加力，为天然气产供储销体系建设进一步完善再立新功、再创佳绩。储气库分公司经理王瑞杰说：“储气库作为天然气产供储销体系中的重要一环，在保障国家能源安全方面有着至关重要的作用，要严格落实各项生产指标，按照‘应储尽储’原则，加大储气库注气力度，加强安全管理，积极做好设施维护、保养及测试工作，为今冬明春天然气保供及应急调峰提供坚实的能源保障。”

深化国际能源合作，坚持高质量走出去

习近平总书记视察胜利油田时的重要指示精神，为国勘公司推进国际能源合作注入

强大动力。勘探部总经理李中元说：“要大力加强技术攻关和科技创新，通过高效勘探、效益开发、能效提升等举措，切实推进海外油气业务高质量发展。”业务发展部总经理陈琳说：“‘我为祖国献石油’也是海外石油人的庄严承诺，要立足‘双碳’目标，依托现有资源及对外合作关系，着力推进天然气、LNG等清洁能源项目，积极探索新能源领域国际合作，为中国石化打造世界领先洁净能源化工公司作出新的更大贡献。”

推广绿色设备工艺，当好保障勘探开发“主力军”

石油工程公司认真贯彻落实习近平总书记视察胜利油田时的重要指示精神，第一时间制定重点措施，探索推进新型研发机构建设，聚焦“卡脖子”工程技术难题，推进“大兵团”作战模式，打好关键技术攻坚战，大力推广网电钻机、CCUS等绿色低碳设备和工艺，用一流的队伍、装备、技术全力保障勘探开发。全国五一劳动奖章获得者、华东工程泰国项目部经理孙宝林表示，要探索完善适合当地区块的优快钻井技术，推广绿色钻井技术和绿色钻井液体系，以优良业绩打响“水乡铁军”的质量品牌、绿色品牌、责任品牌。

◆ 坚决落实好国家战略 蓄足高质量发展底气

本报讯 连日来，习近平总书记视察胜利油田时的重要指示，持续在中国石化引发热烈反响。干部员工表示，要牢记嘱托、谋划长远、做在当前、精准施策，坚决落实好黄河流域生态保护和高质量发展战略部署，以扎实的作为大力推进企业安全环保绿色发展，蓄足端稳能源饭碗的底气，全力保障天然气和成品油市场供应，在确保国家能源安全、保障经济社会发展上再立新功、再创佳绩。

落实国家战略，争当黄河流域生态保护标杆

济南炼化第一时间召开党委中心组扩大会议和干部大会，深入学习习近平总书记视察胜利油田时的重要指示精神，观看黄河流域生态保护和高质量发展战略解读视频。大家表示，作为沿黄企业、城市型炼厂，要牢记习近平总书记嘱托，努力争当黄河流域生态保护和高质量发展的绿色标杆企业。公用工程部党支部书记刘长路说：“扎实推动黄河流域生态保护和高质量发展，是对我们践行习近平生态文明思想是否自觉、是否深入、是否持久的一场大考，我们将筑牢绿色环保底线、生命线、幸福线，加快城市中水利用，加大污水回用力度，以安全环保、节能降碳、节水减排的实际行动，为黄河成为滋养万代的幸福河不懈奋斗。”

夯实稳产基础，扎实做好冬季天然气保供

华北石油局组织干部员工认真学习习近平总书记视察胜利油田时的重要指示精神。大家表示，要以实际行动将习近平总书记的重要指示精神落实在冬季保供中，落实在超额完成全年的油气产量任务上，以实实在在的作为牢牢端稳能源的饭碗，坚决保障国家能源安全和民生需求。华北采气一厂开发研究所所长张家伟说：“将立足本职岗位，推进老区‘四个精细’管理模式，持续开展老井综合治理，加强地质工程一体化，夯实老井稳产基础，为实现大牛地气田硬稳产30亿立方米目标作出应有贡献。”

提供高效服务，全力保障成品油市场供应

山东石油把学习贯彻习近平总书记视察胜利油田时的重要指示精神作为第一议题。干部员工表示，要把抓好黄河流域生态保护与全面贯彻新发展理念深度融合，加强黄河流域油库、加油站生态环境保护，扎实推进节能减排，提升清洁能源供应能力，全面打造绿色企业、绿色油库、绿色加油站，加快向“油气氢电服”综合能源服务商转型；要全力保障成品油市场供应，始终以客户为中心，优化保供方案，完善服务措施，想方设法保障消费者用油需求。

发挥专业优势，以高质量监管护航高质量发展

习近平总书记在胜利油田考察时的重要指示精神，在工程质量监督总站全体干部员工中引起热烈反响。大家表示，要继续发挥总站、公司专业化优势，坚决扛起“工程质量守护者”责任担当，不断创新监管方式、提升监管效能，加快智能监督、智慧检验、信息化平台建设，全面提高工程质量总体水平，以高质量监管护航集团公司高质量发展。第五届感动石化人物、宁波监督站党支部书记、副站长胡联伟说：“要紧紧抓住依法合规行权这一核心职责，创新质量监管制度机制，服务保障工程项目建设，为中国石化加快打造世界领先洁净能源化工公司作出贡献。”

■ 中国海油

◆ 汪东进赴能源经济研究院现场办公并提出要求

——强化战略研究 建设中国特色国际一流能源公司智库

11月3日，中国海油党组书记、董事长汪东进赴中国海油集团能源经济研究院（简称能源经济研究院）现场办公，调研人才队伍建设、能源经济和战略研究、智库建设、基层党建和党史学习教育情况，听取有关建议，一一回应基层关切，并慰问干部员工。

汪东进在听取工作汇报及座谈交流后指出，成立能源经济研究院是中国海油贯彻落实党中央决策部署的重要举措，也是践行集团公司“1534”总体发展思路的重要部署。自去年成立以来，能源经济研究院在党的建设、人才队伍建设、发挥智库作用等方面取得了显著成效。希望能源经济研究院继续加强队伍建设、能力建设，为中国海油高质量发展贡献更多价值。

汪东进就能源经济研究院下步重点工作提出要求，要深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想，深刻领会新理念新思想新战略，深化党史学习教育，提高政治判断力、政治领悟力、政治执行力，增强党员干部应对复杂形势、驾驭复杂情况的能力，持续提升党员干部的素质。

要拓展战略思维。中国海油作为国家重要的能源企业之一，肩负着保障国家能源安

全的重要责任和使命。要实现建设中国特色国际一流能源公司的奋斗目标，就要求我们用战略思维、全局眼光进行科学部署、谋划全局，为集团公司高质量发展赢得战略主动。要把公司发展放在党和国家发展大局、全球经济发展格局及能源行业发展趋势中谋划，要充分发挥战略支撑作用。

要强化能力建设。充分利用社会资源，加强与外部智库、研究院所的合作，在高尖人才队伍的建设上大胆探索，建设一流队伍。要强化战略研究，在提升战略研究水平和深度上下功夫，以开放的心态、创新的思维，确保研究成果上水平、研究实力上台阶。要深化改革创新，加强对自身能力和研究方向的评估，充分发挥比较优势，建设中国特色国际一流能源公司智库。

要持续抓好廉政建设。党员干部要坚定理想信念，增强宗旨意识，锤炼忠诚干净担当的政治品格。能源经济研究院要不断压实主体责任，扎实推进全面从严治党向纵深发展。集团公司总部有关部门负责同志参加现场办公。

◆ 汪东进赴中海实业现场办公并提出要求

——提升保障能力办实事 强化品牌建设拓市场

11月4日，中国海油党组书记、董事长汪东进赴中海实业有限责任公司（简称中海实业）现场办公，与中海实业领导班子成员及有关部门负责同志座谈，深入了解落实常态化疫情防控措施、加强基层党建和开展党史学习教育等情况，听取运营管理、综合保障、人才建设等方面的意见建议，回应基层关切，部署重点工作。

汪东进在听取工作汇报和座谈交流后指出，近年来，中海实业领导班子团结带领干部员工贯彻落实集团党组决策部署，在党的建设、队伍建设、生产经营、常态化疫情防控、改革创新等方面取得了新成绩，做到了工作有思路、发展有创新、员工有情怀、责任有担当、作为有自信。特别是在今年防疫的关键时刻，中海实业以强有力的执行力，扎实推进常态化疫情防控各项措施有效落地，为集团公司抓好常态化疫情防控工作发挥了重要作用。

汪东进就中海实业下步重点工作提出要求：

要持续深化党史学习教育。把深入学习贯彻习近平总书记“七一”重要讲话精神作为当前和今后的重中之重，在提高思想觉悟、思想境界上下功夫，在为民办实事、创新发展上下功夫，在打造服务品牌、提升服务质量上下功夫，扎实推进党史学习教育和“四史”宣传教育走深走实，进一步把学习教育成果转化为加强党的建设、解难题办实事的不竭动力。

要抓实常态化疫情防控工作。深刻认识到做好常态化疫情防控工作是推进各项工作的关键。要进一步提高政治站位，注重科学防控和精准防控，以更大责任、更大担当，毫不松懈地把常态化疫情防控各项措施落实落细，为推动公司高质量发展提供坚强保障力量。

要持续提升服务保障能力。聚焦保障能力和服务质量，在当前各项工作良好基础上，

更好地服务基层，更多地服务员工，提升基层员工满意度。要强化品牌建设，实现标准化服务。要积极开拓市场，赢得更大、更广阔的发展空间，努力把公司做强做优。

要强化作风建设。在党风廉政建设方面，党员领导干部要严于律己，带好头、作表率，履行好“一岗双责”。要持续发扬“严实快新”工作作风，营造风清气正的政治生态和干事创业的良好氛围。

集团公司党组成员、副总经理霍健参加现场办公并就相关工作提出要求。

集团公司总部有关部门负责同志参加现场办公。

◆ 集团公司ERP系统技术升级项目启动，李勇提出要求

——打造数字化转型智能化发展的“提速引擎”

10月29日，集团公司ERP系统技术升级项目启动会在集团公司总部召开，认真贯彻落实党中央决策部署及国务院国资委有关工作要求，解读集团公司ERP系统技术升级项目实施方案的要点，统一思想认识，明确目标任务，动员广大干部员工精心组织，科学实施，确保项目高质量如期完成，为公司数字化转型、智能化发展提供有力支撑。集团公司总经理、党组副书记李勇讲话并宣布项目正式启动。

李勇强调，要把握大势，深刻认识ERP系统技术升级的重要意义。ERP系统技术升级是贯彻落实党和国家关于数字化转型工作指示要求的重要体现，是集团公司发展的必然要求，是建设中国特色国际一流能源公司的内在需要。要准确把握数字化变革大势、保持定力、抢抓机遇，借助ERP系统升级进一步开展业务数字化转型创新实践，促进管理模式、生产模式和商业模式变革，助力集团公司高质量发展。

李勇要求，要系统谋划，统筹推进ERP系统技术升级各项工作。要坚持目标导向，以安全高效为目标，加强新技术应用；以易用好用为目标，提高用户友好性；以持续创新为目标，把ERP系统技术升级放到集团数字化转型的全局中来考量；以集成、统一、共享为目标，为中国海油向数字化、智能化跨越提供有效支撑。

要统筹好项目实施。各单位要成立项目领导小组和项目执行组，坚决服从总部项目组的统筹安排，保障项目顺利进行。

要加强复合型人才培养。要以打造数字化转型、智能化发展的提速引擎为目标，通过系统升级工作加强自身能力建设；要强化融合意识，实现技术与业务知识的相互融合、共同提升。

李勇指出，要着眼长远，加快推动公司数字化转型和智能化发展。要深入推进以智能油田、智能工厂、智能工程为目标的生产信息化建设。要加强信息化基础管理，强化数据治理、系统集成共享应用，突出抓好数据标准建设，构建一体化经营管理平台和共享服务平台。要持续深化业务系统应用，充分发挥电商平台等现有系统的应用实效，加大下游零售终端的数字化建设步伐。要进一步落实网络安全责任制，加强关键信息基础设施保护，完善网络安全防护体系，切实筑牢集团网络安全防线。

会上，集团公司科技信息部作项目整体情况报告，集团公司物资装备部、财务共享服务中心、中海油信息科技有限公司就做好ERP系统技术升级项目保障工作发言。

集团公司总部相关部门负责同志，所属单位分管网信工作负责人、网信部门负责人，实施方代表，所属单位业务部门ERP关键用户、项目联系人分别在主会场和视频分会场参会。

◆ 李勇参加第四届进博会开幕式并赴驻沪企业现场办公

再接再厉 全力完成年度生产经营任务

11月4日晚，第四届中国国际进口博览会在国家会展中心（上海）开幕。集团公司总经理、党组书记李勇参加开幕式。

11月3日至4日上午，李勇赴中国海油驻沪企业现场办公，听取有限上海（含融风公司）、中海信托，中海油服、海油工程、中海炼化、财务共享服务中心等驻沪单位的工作汇报并座谈交流，详细了解各单位生产经营、改革发展、党的建设等工作情况，听取意见建议，安排部署下步重点工作。

李勇指出，今年以来，中国海油各驻沪单位认真落实集团党组决策部署，积极发展在沪业务，各项工作都取得了新成果新进展，希望下一步再接再厉、乘势而上，做好年终生产经营工作，全力完成年度生产经营任务，确保“十四五”开好局、起好步。

李勇强调，各驻沪单位要提高政治站位，充分发挥东海地区党工委职能，积极将“十四五”规划融入长三角一体化发展战略，聚焦主责主业，发挥协同增效，加强科技创新，保障国家能源安全。

要毫不放松、盯紧盯好各项重点工作，全力保供，保持生产经营良好势头，确保完成年度生产经营任务。要树牢底线思维，层层落实安全责任，狠抓体系、制度、程序执行，科学防范极端天气，确保安全生产。

要按照国企改革三年行动方案的要求，持续深化改革创新，针对自身实际，真改、实改，改出动力，改出活力，改出效益。要不断强化合规经营的理念和能力，建立与公司发展、市场环境相匹配的风险管控体系。

要持续加强政治建设，扎实落实“第一议题”学习制度，充分发挥党建引领作用，推动党建与生产经营深度有效融合。

4日上午，李勇一行先后前往上海宝山月浦加油站和有限上海岩心库，慰问一线员工，详细了解生产经营、安全管理、科研服务、基层党建、常态化疫情防控等情况。

集团公司党组成员、副总经理陈壁参加现场办公并就相关工作提出要求。

集团公司总部有关部门和单位负责人、驻沪单位相关负责人参加有关活动。

■ 国家管网

◆ 国务院国资委副主任翁杰明赴国家管网集团调研

11月2日，国务院国资委副主任翁杰明赴国家管网集团开展重组整合专项调研。国家管网集团董事长、党组书记张伟汇报了公司重组整合的经验做法、工作成效及冬季保供的准备情况。

翁杰明指出，国家管网集团组建成立以来，在领导班子带领下，广大干部员工迅速进入状态，苦干实干，改革创新，各项工作取得了重要阶段性成果。全面完成资产重组，“全国一张网”的大格局初步形成；坚决落实国家战略，有力完成天然气保供等各项重大任务；真抓实干深化改革，整合融合工作取得实质进展。在这一过程中，国家管网集团干部员工发挥时不我待、只争朝夕的精神，做了大量艰苦细致、卓有成效的工作，打开了局面、夯实了基础，成绩来之不易、难能可贵。

对下步工作，翁杰明强调，要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，发挥党组领导作用，持续深化党史学习教育，激励广大干部员工弘扬伟大建党精神，为保障国家能源安全作出新的更大贡献。要深入学习领会以习近平同志为核心的党中央关于今冬明春能源电力保供的重要指示批示精神，把落实今冬明春能源保供作为首要任务，打好保供攻坚战，严防供应风险，落实安全生产措施，确保人民群众温暖过冬。要坚持整合融合与改革发展工作同谋划、同部署、同推进，深入推进中国特色现代企业制度建设，深化三项制度改革，扎实推进对标世界一流企业管理提升行动，持续加强科技创新。

国家管网集团党组成员刘中云、何仲文、姜昌亮、陈萍萍，国务院国资委有关厅局负责人，集团公司总部有关部门负责人参加调研。

◆ 国家管网集团党组专题研究部署安全环保工作

11月2日，国家管网集团董事长、党组书记张伟主持召开集团公司安全生产（HSE）委员会第三次会议和集团公司“11·2”安全警示日视频会议，深入学习贯彻习近平总书记10月22日在深入推动黄河流域生态保护和高质量发展座谈会上的重要讲话精神，研究部署集团公司生态环保和安全生产工作。

张伟强调，要切实提高政治站位，完整准确全面贯彻习近平生态文明思想，不折不扣落实党中央、国务院关于长江、黄河大保护的重大决策部署，切实吸取有关企业破坏长江、黄河生态环境的典型事件教训，坚持将环境风险管控、隐患治理作为生态环保工作的核心，坚决守住生态安全底线。

张伟要求，要强化有感领导，制定集团公司党组、各级党委在党组（党委）会、安

委会专题讨论生态环保事项制度，建立各级领导班子成员挂牌督办重大环境风险管控和环保隐患治理机制。要认真开展集团公司长江、黄河流域环境隐患大排查、大整治、大攻坚行动，发挥好各部门、各单位及各安全环保监督分中心的职能，形成铁腕落实重大决策部署的合力。要在工程建设领域落实“建设绿色管道”总体要求，开展生态环境保护专项业务提升活动，形成避让生态红线、保护重要水体、关切林木植被的工程建设顶层设计理念。要继续深入开展环保历史遗留问题整改和重大环保风险降级工作，推进销项管理，坚决杜绝环保事件。

在随后召开的集团公司“11·2”安全警示日视频会议上，张伟强调，要深刻领悟习近平总书记关于安全生产工作一系列重要批示指示精神内涵，坚守红线底线，坚持安全生产先于一切、高于一切、重于一切实的理念，提高政治站位，心怀“国之大者”，不断深化对安全工作规律性认识，建立起管道安全生产的专业化管控体系，全力打好安全生产攻坚战，以实际行动践行“两个维护”。

围绕近期安全生产重点工作，张伟要求，要加快体系建设，不断推进安全生产队伍“三湾改编”，狠抓重点领域和关键环节升级管控，压实各级管理责任；强化隐患整改，建立安全风险分级管控和隐患排查治理双重预防机制，及时消除生产安全事故隐患，提升本质安全水平；突出严防死守，抓好高后果区、高风险作业区、承包商管理、第三方施工、冬季安全生产等重点领域的专业安全监管；加强应急管理，加大应急物资、装备、队伍建设等方面的投入力度，提高处置复杂局面的能力；推动作风转变，深入开展冬季保供“驻站跟班”活动，把从严监管要求落到实处；继续保持高度警惕，抓好疫情常态化防控措施落实，确保生产经营安全平稳、受控运行。

集团公司党组成员刘中云、何仲文、姜昌亮、陈萍萍，总部各部门负责人和有关人员参加会议。

◆ 多点发力 今冬保供再添“底气”

近日，国家管网集团深入贯彻落实党中央、国务院决策部署，按照国家发改委、国务院国资委工作要求，充分发挥天然气管网集中调控优势，统筹资源供应、市场需求等核算管输能力，优化资源流向，设计管输路径，利用在线仿真技术和管网互联互通优势，解决管网气源结构复杂、内外转供点多的实际情况，提升管网整体供气保障能力。

国家管网集团各所属单位及沿线各站场全面扛起属地责任，狠抓责任落实，聚焦输量提升和平稳运行，全力以赴筑牢冬季保供“防护墙”，牢牢守住安全生产“生命线”。

天津LNG接收站在采暖季到来之际，在严格做好疫情防控基础上进一步提升接船频次及船舶到港、接卸和离泊效率，从保障LNG（液化天然气）资源等方面全力迎战冬季保供。这个采暖季，天津LNG接收站计划接卸LNG船45艘，为京津冀及华北地区输送300万吨、约合45亿立方米天然气，同比增长32%，华北地区的天然气保供能力大幅提升。

与此同时，远在千里之外的西气东输靖边联络站正在组织开展设备秋检，确保“不放过一个隐患，不漏检一台设备”。这个站承载着向华北地区转供天然气的重任，日转供最大气量可达1.5亿立方米。截至目前，已完成包括3台压缩机组、4套计量撬、4套调

压撬、31台气液联动阀等在内的站内全部设备维护保养，夯实冬季保供基础，切实发挥好“枢纽”作用。

作为我国中东部地区最大的“天然气银行”，文23储气库严格按照计划开展注气工作，于10月24日完成年度注气任务。注气完成后，文23储气库今冬最大调峰能力可达2200万立方米/天，为华北地区今冬明春日天然气调峰保供备足“底气”。

加强资源调度，组织高峰期“南气北上”，多渠道保障冬季北方地区取暖用气需求。在西南管道江津作业区，岗位员工正在苦练压缩机操作技能，保证关键设备以最佳状态“应战”。随着近年来管网不断完善，江津已经成为“川气出川”的重要出口，每秒钟有650立方米天然气通过这里上载到中贵天然气管道，进而一路北上输送到北方地区。同时，中贵线通过优化输送工艺，已由从北至南单一流向调整为川渝地区南北向同时进气，北上可支持北方地区采暖用气，南下可保障云桂滇地区供气，有效扩大了管道的供气辐射范围，提高了区域管网的供应保障能力。

■ 延长石油

◆ 省长赵一德在延安调研时到我公司调研

【本网西安讯】11月1日至2日，省长赵一德到延安市调研黄河流域生态保护和高质量发展工作。期间，到我公司永坪炼油厂、油田气化工科技公司调研，详细了解企业生产经营情况，希望延长石油强化科技创新，加强稳产保供，推进油气资源清洁高效开发利用。

集团公司党委书记、董事长兰建文，总经理、党委副书记张恺颢，总经理助理李军现场汇报工作。

◆ 延长石油与榆林市交流座谈

【本网西安讯】10月29日，榆林市委书记李春临一行到访延长石油，与集团公司党委书记、董事长兰建文，总经理、党委副书记张恺颢等围绕企地高质量发展进行了交流座谈。

会上，延长石油和榆林市分别通报了前三季度经济运行情况，就工业稳增长、推进重点项目提产达产、能源安全保供、“四季度”再多做贡献等方面工作进行了对接交流，协调解决有关问题，并达成诸多共识。

双方表示，榆林是延长石油生产建设的主战场，地企业要深入贯彻落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略，立足“双碳”战略目标，准确把握“两高”“双控”政策要求，融入畅通“两个循环”，科学谋划好煤油气综合化工、炼油化工、煤电、新能源新材料等高质量发展项目。要充分发挥工作专班沟通协调机制，携手做好生产和产能建

设要素保障等工作，推动陕北能源化工基地向高端化、多元化、低碳化迈进，为奋力谱写陕西高质量发展新篇章作出新的更大贡献。

榆林市政协副主席、市发改委主任杨扬，榆林市资源规划局、生态环境局、榆林能源集团；集团公司副总经理王香增，党委委员、油田公司董事长李文明，总经理助理李军，集团所属榆能化、榆煤化、矿业公司等单位和机关有关部门负责人参加会议。

◆ 集团公司党史学习教育领导小组召开会议

【本网西安讯】11月3日，集团公司党史学习教育领导小组召开会议，听取党史学习教育进展情况汇报，专题研究深化党史学习教育及推进“我为群众办实事”走深走实工作，对下一阶段工作进行部署。集团公司党委书记、董事长、党史学习教育领导小组组长兰建文出席会议并讲话，集团党史学习教育领导小组副组长张恺颢、陈杭、詹俊及成员单位负责人参加会议。

会议指出，党史学习教育开展以来，集团及所属各单位党委坚决贯彻落实习近平总书记关于党史学习教育的重要讲话重要指示重要批示精神和党中央重大决策部署，自觉扛起政治责任，切实加强组织领导，紧扣“学史明理、学史增信、学史崇德、学史力行”的总要求，把握“学党史、悟思想、办实事、开新局”的总目标，坚持高起点部署、高质量推进，推动党史学习教育取得阶段性成果，带动集团公司各项工作取得新的成绩。

下一阶段党史学习教育工作，会议强调，要突出政治引领，把深入学习宣传习近平总书记来陕考察重要讲话重要指示作为首要政治任务，与学习贯彻习近平总书记在党史学习教育动员大会上的重要讲话、“七一”重要讲话和即将召开的党的十九届六中全会精神结合起来，与习近平总书记前两次来陕考察重要讲话结合起来，与习近平总书记近期对煤炭、煤化工、石油行业发展的重要指示结合起来，学深悟透，学出成效。要持续用力，聚焦干部职工“急难愁盼”问题、历史长期遗留问题、企业发展亟待破题问题，扎实抓好“我为群众办实事”实践活动，要学习政策、研究政策，解放思想，改革创新，把党的政策用足用好，要通过制度创新、机制创新和作风转变把企业发展的事情办好，把干部职工切身利益的事情办好。要传承红色基因、赓续精神血脉，持续推进用延安精神和“埋头苦干 不怕困难”优良作风建设发展延长石油，深入挖掘陈振夏、罗成德、李德生、段长明等企业百余年来各个时期涌现的先驱模范、英雄榜样的典型事迹，讲好他们艰辛创业、建功立业、埋头苦干、不怕困难的故事；要积极主动将“埋头苦干 不怕困难”优良作风的学习引入各级党委中心组学习课堂，班子之间交流学习体会，层层带动支部学习、党员学习、职工学习，让“埋头苦干、不怕困难”优良作风深入基层、深入职工、深入人心，成为党史学习教育及企业文化建设的特色。要互融互促，搞好结合，完整准确全面贯彻新发展理念，深入推进集团“十四五”战略实施和年度目标任务顺利完成，推动党史学习教育与中心工作两不误、两促进。

◆ 范京道荣获2020年度国家科学技术进步奖二等奖

【本网北京讯】中共中央、国务院11月3日在北京隆重举行国家科学技术奖励大会。习近平、李克强、王沪宁、韩正等党和国家领导人出席大会并为获奖代表颁奖。

根据《国务院关于2020年度国家科学技术奖励的决定》（国发〔2021〕22号）文件，

延长石油集团副总经理、矿业公司党委书记、执行董事范京道作为“煤与油型气共生矿区安全智能开采关键技术与工程示范项目”的第一完成人，荣获2020年度国家科学技术进步奖二等奖。

范京道一直致力于煤矿机械化、自动化、智能化技术创新与工程管理实践，创新提出采场复杂动态条件自适应开采工艺模型，首创地面远程智能采煤方法和技术，主持建成我国井工煤矿第一个智能化开采工作面，实现地面远程操控智能采煤常态化，形成了“无人跟机作业，有人安全巡视”的智能化生产模式，实现了智能化开采从0到1的突破，填补了我国煤矿智能化开采技术的空白。

针对黄陵矿区面临的油型气难以实现精准防治、煤机无法实现连续高效运行和缺乏复杂条件安全智能开采工程配套与保障技术等三大难题，范京道带领攻关团队揭示了含煤地层和采掘扰动区油型气分布涌出规律，创新了“预-探-抽”一体化精准防治技术，释放可安全开发的煤炭资源超过1.2亿吨。发明了油型气不均匀涌出工作面连续高效开采方法，研发了超前预测多机联动智能控制系统，首创了煤与油型气共生矿区安全高效智能开采技术体系。研发了煤与油型气共生矿井安全保障及智能开采配套技术与装备，制定了安全智能开采技术和管理标准体系，建成了首个国家智能化开采示范基地，形成了智能开采“黄陵模式”。

该项目的研究实践消除了油型气威胁，减少油型气矿区灾害防御面积30%；生产效率提高20%，人员减少70%，解决了煤与油型气共生矿区安全高效开采难题。项目成果在黄陇基地广泛应用，累计回采40多个工作面，产量达1.1亿吨，取得直接经济效益115亿元。

该项目获发明专利16项，实用新型专利34项，制定国家企业标准6项，论文37篇。经鉴定，成果达到国际领先水平，先后获得省部级奖励4项。项目实现了煤与油型气共生矿区安全智能开采从理论技术到工程实践的重大突破，引领了行业科技进步；推动了采煤作业由井下向地面的转变，创新并推广安全智能开采“黄陵模式”；为新时代煤炭行业高质量发展、保障国家能源安全做出了重要贡献。

2020年度国家科学技术奖励评审工作在延续有关做法基础上，进一步推出严控奖励数量，三大奖授奖率下降至14.9%、向外籍人士开放、调整评审方式等新举措。同时从获奖项目上来看主要呈现出激励基础研究、强调成果应用积淀、强化国际科技合作三大特点。

■ 其他

◆ 兖矿鲁南化工30万吨/年己内酰胺项目流程全线贯通

10月31日，兖矿鲁南化工有限公司30万吨/年己内酰胺项目流程全线贯通，产出合格产品。

己内酰胺及配套工程项目以苯、液氨、氢气为原料，采主体建设40万吨/年硫酸装置、32万吨/年双氧水装置、27万吨/年环己酮装置、30万吨/年己内酰胺装置、45万吨/年硫铵装置、变压吸附制氢装置、锅炉装置以及配套公用工程及辅助设施。

项目总投资40.45亿元，于2019年6月29日开工建设，2021年9月22日陆续组织化工投料试车。项目达产后可实现年产30万吨己内酰胺、45万吨硫铵的生产规模，并可根据市场情况实现硫酸、双氧水、环己酮、己内酰胺柔性生产。

◆ 五家化企前三季度利润超百亿元

受益于经济复苏，下游需求回暖，化工行业景气度持续高企。最新季报数据显示，前三季度，中国石油和中国石化两家公司的化工板块、万华化学、恒力石化、荣盛石化利润均超百亿元。

中国石油2021年前三季度，按国际财务报告准则，实现营业收入1.88万亿元，同比增长31.8%；归属于母公司股东的净利润751.26亿元，同比增长646.3%。

前三季度，中国石油炼油与化工业务实现经营利润319.90亿元，同比增加336.58亿元。其中，化工业务经营创历史同期最好水平，贡献利润118.57亿元；化工产品商品量2269.5万吨，同比增长5.5%。

中国石化前三季度营业收入2万亿元，同比上升29%；归母净利润598.92亿元，同比上升154.9%。前三季度，中国石化天然气产量同比增长13.7%；加工原油1.91亿吨，同比增长9.3%；乙烯产量975万吨，同比增长10.2%。

前三季度，中国石化化工板块息税前利润为人民币230.64亿元，化工产品经营总量为6077万吨。炼油板块息税前利润为人民币542.68亿元。

万华化学今年前三季公司实现营收1073.18亿元，同比增长117.99%；净利润195.4亿元，同比增长265.32%。其中，第三季度实现净利润60.11亿元，同比增长139.13%。

万华化学目前已形成产业链高度整合，主要业务涵盖聚氨酯业务板块、石化业务板块和精细化学品及新材料业务板块。其中，生产聚氨酯系列297.73万吨，销售290.61万吨，实现营业收入440.96亿元；生产石化系列277.59万吨，销售770.02万吨，实现营业收入426.90亿元；生产精细化学品及新材料系列55.23万吨，销售53.27万吨，实现营业收入108.03亿元。三大业务营收同比增长达102%、168%、99%。

恒力石化前三季度累计实现营业收入1514.89亿元，同比增长46.60%；实现归属于上市公司股东的净利润127.12亿元，同比增长28.46%

具体来看，期内，其炼化产品销量为2016.81万吨，营业收入为859.59亿元；PTA产品销量为886.06万吨，营业收入为355.69亿元；新材料产品销量为227.91万吨，营业收入为195.18亿元。其新材料产品含聚酯新材料、工程塑料、功能性薄膜和可降解新材料

等。

荣盛石化前三季度营业收入为1293.57亿元，同比增长66.66%。归属于上市公司股东的净利润为101.22亿元，同比增长79.08%。

荣盛石化此前在业绩预告中称，依托特大型“少油多化”炼化一体化装置，优化能源利用，降低单位产品排放，实现绿色低碳发展。控股子公司浙江石油化工有限公司“4000万吨炼化一体化项目”投入运行后，各装置生产进展顺利，开工负荷稳步提升，报告期内效益释放明显。

今年以来，受益于国际油价上行和市场消费修复，叠加国内石化产能供给稳定与海外需求回暖回流，我国各类主要化工品价格与价差波动维持在高位区间，支撑了企业盈利稳定与增长。同时，下游化工新材料市场也受益于原料成本推动、终端复苏拉动以及我国新能源、高端制造、绿色环保等新型材料消费需求的强劲增长，新材料市场空间与盈利能力都明显增长和提升。

展望后市，四季度化工板块景气度依旧向好。中金公司研报显示，部分省市加强能耗双控工作，将导致高能耗化工品供应减量，以及原材料价格上涨，预计四季度化工品价格指数整体将继续呈现上涨趋势。

◆ 鲁北盐碱滩涂地风光储项目开工

10月28日，鲁北盐碱滩涂地千万千瓦风光储一体化基地项目开工仪式，在山东海化集团300MW光伏发电项目现场举行。

据了解，鲁北盐碱滩涂地千万千瓦风光储一体化基地是山东省“十四五”规划的重大可再生能源基地，首批200万千瓦项目已纳入国家大型风电光伏基地集中开工项目。基地主要在潍坊、东营、滨州等市盐碱滩涂地上建设，总占地面积约750平方千米，总装机容量3000万千瓦以上。其中，潍坊市滨海风光储智慧能源示范基地项目，依托山东海化集团制卤区建设，装机容量3GW，拟投资140亿元，建设周期为2021~2025年，分四期建成。项目建成后年可发电40亿千瓦时，年可替代煤炭指标160万吨。