中国石油天然气股份有限公司 2024年半年度A股利润分配方案的

其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

- 無文字等確認。"
 每股分配比例:2024年半年度 A 股每股派发现金红利人民币0.22元(含税)。
 本次利润分配以2024年9月18日(以下简称账权登记日)登记的总股本为基数。
 如股权登记日前中国石油天然"股份有限公司(以下简称公司)总股本发生变动的,公司拟维持每股分配比例不变,相应调整分配总额,并将另行公告具体调整情况。

、利润分配方案内容 一、利润分配方案内容 按照中国企业会计准则,截至2024年6月30日,公司母公司报表中期末未分配利润为人民币7, 915.83亿元。经公司第九届董事会第八次会议决议,公司2024年半年度拟以股权登记日登记的总股本为基数分配利润。本次利润分配方案如下; 公司拟向全体股东每股派发现金红利人民币0.22元(含税)。截至2024年6月30日,公司总股本

183,020,977,818股,以此计算合计拟派发现金红利人民币402.65亿元(含税),其中A股现金红利人民

润分配有关事宜,本次利润分配方案无需提交股东大会审议。

配用大平且,中众小师团加入李允师就定取永人云甲以。 二、公司履行的决策程序 (一)董事会会议的召开、审议和表决情况 公司于2024年8月26日召开第九届董事会第八次会议,全体董事审议并一致通过《关于公司 2024年中期利润分配方案的议案》,本次利润分配方案符合《中国石油天然气股份有限公司章程》规定

(二)监事会意见 公司于2024年8月23日召开第九届监事会第七次会议,全体监事审议并一致通过《公司2024年

本次利润分配方案综合考虑公司发展阶段、未来的资金需求等因素,不会对公司现金流产生重大

特此公告。中国石油天然气股份有限公司董事会

二〇二四年八月二十六日

中国石油天然气股份有限公司 第九届监事会第七次会议决议 公告 本公司监事会及全体监事保证本公告内容不存在任何虚假记载。误导性陈术或者重大溃漏。并对

其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任 · 监事令会议召开情况

中国石油天然与股份有限公司(以下简称公司)监事会于2024年8月12日向公司全体监事发出 会议通知、会议于2024年8月23日在北京以现场会议的方式召开。应到会监事与人实际强争人员会议通知、会议于2024年8月23日在北京以现场会议的方式召开。应到会监事与人、实际到会人人、监事李战明先生和金彦江先生因其他公务不能到会、已分别书面委托王城全先生和蔡勇先生代为出席会议并行使表决权。会议由监事会主席周松先生主持。本次会议符合《中华人民共和国公司法》和《中国石油天然"银份有限公司章程的切规定"合法、有效。

[国石祖大宗一成7中限公司单定计79规定, 百法、有公。 二、监事会会议申议情况 出席会议的监事计论了以下议案,并形成如下决议; (一)申议通过《公司2024年中期州济报告》; 议案表决情况,同意》案,反对0票,赤权0票。 (二)申议通过《公司2024年中期利润分配方案》;

议案表决情况,同意9票,反对0票,弃权0票

)审议通过《公司2024年半年度报告》及《公司2024年中期业绩公告》(以下合称公司2024年

经审查,监事会认为:公司2024年中报及摘要的编制和审议程序符合法律,法规及上市地相关监管规定;公司2024年中报及摘要的内容能够真实,准确,完整地反映公司当期的主要经营情况和财务状况等公司实际情况;未发现公司2024年中报及摘要所载资料存在虚假记载,误导性陈述或者重大

议案表决情况:同意9票,反对0票,弃权0票。

三、备查文件 中国石油天然气股份有限公司第九届监事会第七次会议决议

中国石油天然气股份有限公司监事会

中国石油天然气股份有限公司 第九届董事会第八次会议决议公告

一、董事会设召开情况 中国石油天然气股份有限公司(以下简称公司)董事会于2024年8月12日向公司全体董事、监事 中国心田太常一股炒有限公司以下饲料公司/重申安丁2024平5月12口同公司运行起野、加尹和高级管理人员发出第一届董事会第7人次会议通加。发达于2024年5月26日在北京以现场会发现 频连线方式召开。应出席会议董事12人,实际出席会议董事8人,董事侯自军先生。段良伟先生、任立新先生和张道伟先生对美位全安支持朱统和保会议、其中董事侯自军先生,段良伟先生书面委托董事资大章先生代为出席并袭决。董事任立新托条公司,其中董事侯自军先生,段良伟先生书面委托董事资大章先生代为出席并袭决。董事任立新任第六年代为出席并袭大。 民共和国公司法》和《中国石油天然气股份有限公司章程》的规定,合法、有效。

民共和国公司法为机(中国石油天然气股份有限公司章程)的规定,合法、有效。

二、董事会会议审议情况
出席会议议的董事讨论了以下议案,并形成知下决议;
(一)审议通过(关于公司2024年中期财务报告的议案》;
议案表决情况,同意12票,反对0票,奔找0票。
本议案已经公司审计委员会审议进,可愿提交董事会审议。
(二)审议通过(关于公司2024年中期利润分配方案的议案》;
具体内容请见公司于2024年8月26日刊版于上海证券交易所网站的《中国石油天然气股份有限公司2024年年度入股利润分配方案的公告》(公告编号:临2024-020)。
议案表决情况,同意12票,反对0票,奔投0票。
(三)审议通过(关于公司2024年半年度报告及中期业绩公告的议案》;
议案表决情况,同意12票,反对0票,奔权0票。
本义案已是公司审计委员会审议通过,并同意提交董事会审议。

本议案已经公司审计委员会审议通过,并同意提交董事会审议。 (四)审议通过《关于中油财务有限责任公司风险持续评估报告的议案》;

、12.0年上2月25日 1 中は1992 7 中陸の11年20 日内破行等疾呼后报告的汉案》; 具体内容请见公司于2024年8月26日刊载于上海证券交易所网站的《中油财务有限责任公司风险持续评估报告》。

除将实评估报告》。 议案表决情况:同意5票,反对0票,弃权0票。 款本项议案,戴厚良先生、侯启军先生、段良伟先生、黄永章先生、任立新先生、谢军先生和张道伟 先生作为关联董事回避表决。除上述关联董事回避小,其余有表决权的非关联董事(含独立非执行董 事)一致表决同意通过了该议案,无反对票或弃权票。 (五)审议通过(关于大庆油田收购中油电能100%股权交易的议案); 根据(上海证券交易所股票上市规则)和(香港联合交易所有限公司证券上市规则)的规定。本次 及股份的公司的公司公司。

交易构成公司的关联交易,本次交易金额未达到《上海证券交易所股票上市规则》规定的关联交易按 露标准,仅需按照《香港联合交易所有限公司证券上市规则》的规定提交公司董事会审议并披露关联

本议案已经公司独立董事专门会议审议通过,并同意提交董事会审议。

熟本项汉案。戴厚良先生、侯启军先生、段良伟先生、黄水章先生、任立新先生、谢军先生和张道伟 先生作为关联董事回避表决。除上述关联董事回避外,其余有表决权的非关联董事(含独立非执行董

议案表决情况:同意12票,反对0票, 弃权0票。

1. 中国石油天然与股份有限公司第九届董事会第八次会议冲议 、中国石油天然气股份有限公司第八届董事安审计委员会第六次会议决议 3、中国石油天然气股份有限公司第六届董事专门会议决议

中国石油天然气股份有限公司董事会

中国石油天然气股份有限公司 PETROCHINA COMPANY LIMITED .零二四年中期业绩公告(半年度报告摘要)

(于香港联交所股票代码:857;于上海证券交易所股票代码:601857)

1.1 本中期业绩公告(半年度报告摘要)摘白中国石油天然气股份有限公司("本公司")二零二四 THE PERMISSION OF THE PRINCIPLE THE PERMISSION OF THE PERMISSION 1.2 本公司董事会、监事会及其全体董事、监事、高级管理人员保证二零二四年半年度报告内容

1.2 本公可重事会、温事会及具全体重事、温事、高级宣鬼人员保证——李一四午平平度报查內各 的真实性、推确性、完整性,不存在處假已载、误导性除述或重大遗漏,并承担个别和连带的法律责任。 1.3 本中期业绩公告已经本公司带九届董事会第八次会议审议通过。除副董事长兼非执行董事 侯启军先生、非执行董事段良伟先生、执行董事任立新先生及张道伟先生因其他公务安排未能出席 外,其余董事会成员均出席了本次董事会会议。 1.4 本公司及其附属公司("本集团")分别按中国企业会计准则及国际财务报告会计准则编制财

务报告。本中期业绩公告中的财务报告未经审计

1.5 公司简介				
股票简称	中国石油股份			中国石油
股票代码	857			601857
股票上市交易所	香港联交所		_	上海证券交易所
联系人及联系方式	董事会秘书	证券事	务代表	香港代表处总代表
姓名	王华		MI	魏方
联系地址	中国北京东城区东直门北大街 9号	中国北京东城區		中国香港金钟道89号力宝中 心2座3705室
邮政编码	100007	100	0007	
电话	86(10)5998 2622	86(10)59	998 2622	(852)2899 2010
传真	86(10)6209 9557	86(10)62	209 9557	(852)2899 2390
电子信箱	ir@petrochina.com.cn	ir@petroch	nina.com.en	hko@petrochina.com.hk

本公司2024年6月30日的总股本183.020.977.818股为基数派发2024年中期股息每股人民币0.22元

(含适用税项),总派息额约人民币402.65亿元。 2 主要财务数据和股东变化 2.1 按国际财务报告会计准则编制的主要财务数据

项目	报告期	上年同期	报告期比上年 同期增减(%)
营业收入	1,553,869	1,479,871	5.0
归属于母公司股东的净利润	88,611	85,272	3.9
经营活动产生的现金流量净额	217,329	221,706	(2.0)
基本每股收益(人民币元)	0.48	0.47	3.9
摊薄每股收益(人民币元)	0.48	0.47	3.9
净资产收益率(%)	5.9	6.0	(0.1)个百分点
项目	报告期末	上年度期末	报告期末比上年度 期末増减(%)
总资产	2,768,039	2,752,448	0.6
归属于母公司股东权益	1,489,661	1,446,163	3.0

单位:人民币百万元

项目	报告期	上年同期	报告期比上年 同期增减(%)
营业收入	1,553,869	1,479,871	5.0
归属于母公司股东的净利润	88,607	85,276	3.9
归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润	91,590	87,393	4.8
经营活动产生的现金流量净额	217,329	221,706	(2.0)
基本每股收益(人民币元)	0.48	0.47	3.9
稀释每股收益(人民币元)	0.48	0.47	3.9
加权平均净资产收益率(%)	6.0	6.1	(0.1)个百分点
项目	报告期末	上年度期末	报告期末比上年度 期末增减(%)
总资产	2,768,297	2,752,710	0.6
归属于母公司股东权益	1,489,904	1,446,410	3.0
a a nn Aski et rail-nn i-tori			

2.3.1 普通股股东总数及前10名股东持股情况表于2024年6月30日,本公司的股东总数为477.453名,其中境内A股股东472.095名,境外H股记名股东5.358名。于2024年6月30日,本公司前10名股东持股情况如下:

单位:股						
股东名称	股东性质	持股 比例 (%)	持股总数	报告期内 增减(+,-)	持限 有条份 数量	质押、标记或 冻结的股份数 量
中国石油天然气集团有限公司 ("中国石油集团")	国有法人	82.46	150,923,565,570 (1)	0	0	0
香港中央结算(代理人)有限公司(2)	境外法人	11.43	20,915,273,808 (3)	+7,707,832	0	0
中国石油化工集团有限公司	国有法人	1.00	1,830,210,000	0	0	0
香港中央结算有限公司(4)	境外法人	0.61	1,122,096,969	-83,747,664	0	0
中国证券金融股份有限公司	国有法人	0.56	1,020,165,128	0	0	0
国新投资有限公司	国有法人	0.15	267,376,675	+76,553,876	0	0
中国人寿保险股份有限公司— 传统—普通保险产品—005L—	其他	0.12	223.005.254	_	0	0

0.10 国有法人 181,920,963 +43,748,864 上证50指数增强型证券投 其他 0.09 166,523,601 +16,200,300 0 (1) 此数不包括中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Inve

国有法人

(2) 香港中央结算(代理人)有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司,以代理人身份代其他公司或个人股东特有本公司 I BBB/I/L

(2) 香港中央结算(代理人)有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司,以代理人身份代其他公司或个人股东持有本公司 H股股份。 (3) 中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有 291,518,000 股 H股, 占本公司股本总额的0.16%,该等股份包含在香港中央结算(代理人)有限公司持有的股份总数中。 (4) 香港中央结算有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司,作为名义持有人持有 香港联交所投资者投资的上海证券交易所本公司 A股股份。 上述股东回购专户情况的说明:上述股东中,不存在回购专户。 上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明;本公司未知上述股东存在委托表决权、受 托表出权 协会索出状的情况。

托表决权,放弃表决权的情况。 上述股东关联关系或一致行动的说明:除香港中央结算(代理人)有限公司和香港中央结算有限

早位:股								
		前10名图	と东参与转融	通业务出信	昔股份情况			
股东名称(全称)	期初普通账户、 信用账户持股		通账户、 期初转融通出借 户持股 股份且尚未归还		期末普通账户、 信用账户持股		期末转融通出借 股份且尚未归还	
胶水石桥(主桥)	数量合计	占总股本 的比例	数量合计	占总股本 的比例	数量合计	占 总 股 本 的比例	数量合计	占总股本 的比例
上国工商银行一上 E-30 交易型开放式 指84,72,099 0.08% 928,600 0.0005% 181,920,963 0.10% 0 0 指数此身投资金								
2.3.3 前10名股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化情况								

2.4 根据香港《证券及期货条例》披露主要股东持股情况

2.4 你语音的知识分类例以來的複数產工委取來行取用U 于2024年6月30日,据董事所知,除本公司董事、监事及高级管理人员以外,以下人士在本公司 份或相关股份中拥有根据《证券及期货条例》第XV部第2及第3分部须予披露的权益或淡仓; 股份数目

291,518,000(好仓)(1) 1.38 BlackRock, Inc.(2) H股 1,275,255,732(好仓) 6.04 0.70 (1) 中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有 291,518,000 股 H股

(好仓)。中国石油集团被视为拥有 Fairy King Investments Limited 持有的 H股。 (2) BlackRock, Inc. 通过若干附属公司在本公司的 H股中享有利益,1,275,255,732 股 H股(好仓) 以大股东所控制的法团的权益的身份持有,包括其通过非上市衍生工具(以现金交收)而拥有的 15. 管理人员除外)于《证券及期货条例》第336条规定存置的股份权益及淡仓登记册上记录权益

2.5 控股股东及实际控制人变更情况 在报告期内,本公司的控股股东及实际控制人未发生变动。

单位:人民币亿元							
债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债 券 余额	利率(%)
2012年公司债券(第一期)(15年 期)	12中油03	122211.SH	2012-11-22	2012-11-22	2027-11-22	20	5.04
2016年公司债券(第一期)(10年 期)	16中油02	136165.SH	2016-01-18	2016-01-19	2026-01-19	47	3.50
2016年公司债券(第二期)(10年 期)	16 平/田 04	136254.SH	2016-03-01	2016-03-03	2026-03-03	23	3.70
2016年公司债券(第三期)(10年 期)	16中油06	136319.SH	2016-03-22	2016-03-24	2026-03-24	20	3.60
2022年度第一期绿色中期票据	22 中油股 GN001	132280041.IB	2022-04-27	2022-04-28	2025-04-28	5	2.26
2022年度第二期绿色中期票据	22 中油股 GN002	132280055.IB	2022-06-15	2022-06-16	2025-06-16	20	2.19
债券的付息兑付情况							

在截至2024年6月30日止半年度("报告期"),19中油股MTN001、19中油股MTN002、19中油股 MTN003、19中油股 MTN004、19中油股 MTN005 已按时足额完成付息兑付。16中油02、16中油04、16 中油06、22中油股GN001、22中油股GN002已按时足额完成付息。

报告期内,信用评级机构对本公司或债券作出的信用 反映发行人偿债能力的指标	平级结果无调整。	
主要指标	2024年6月30日	2023年12月31日
资产负债率(%)	39.38	40.76
主要指标	2024年上半年	2023年上半年
EBITDA 全部债务比(a)	1.20	0.82
EBITDA 利息保障倍数	45.36	35.69
Commercial Administration of the	efa John An Littl Little 1 July 197 An	

(a) EBITDA 全部债务比增幅较大主要是由于本集团有息债务规模大幅下降。

关于逾期债项的说明 本公司发行的债券不存在逾期未偿还债券。

2024年上半年,世界经济保持增长,中国经济运行总体平稳、延续回升向好态势,国内生产总值("GDP")同比增长5.0%。全球石油市场需求回暖、供应偏紧,叠加地缘政治影响,国际原油价格总体 [GIP] 用记者で3.0%。至环己油田场市场。因次回廊系、登加地多级人后影响。国际外田户恰应体是上行走势,场价比上年间期有的增长。 本集团主动应对各种风险挑战,落实高质量发展要求,坚持稳中求进工作总基调,加强市场形势分析研判,练筹推进安全环保、生产经营、提质增效,改革创新等工作。油气两大产业链平稳高效运行。 中储盐户库保持良好态势,炼油化工转型升级扎实推进,成品油销售市场份额持续提升,天然气销售量效双增、新能商新材料等新兴产业快速发展,产业维土下成品油销售市场份额持续提升,天然气销售量效双增,新能商新材料等新兴产业快速发展,产业维土下涉一体化协同优势有效发解。主要成本费用有效控制,安全环保形势保持稳定,签署《石油天然气脱碳宪章》,FSG工作深入开展,经营效益实 现稳定增长,再创历史同期新高,各业务分部全面盈利,财务状况健康良好

(1)原油市场 2024年上半年,世界经济增长带动原油需求回暖,产油国联盟延续减产策略导致供应偏紧,地缘 政治冲突多点频发,国际油价同比上升。布伦特原油现货平均价格为84.06美元/桶,比上年同期的 79.66美元/桶上升5.5%;美国西得克萨斯中质原油现货平均价格为78.95美元/桶,比上年同期的74.76

79.05美元/相上升5.6%。 美元/桶上升5.6%。 堰国家统计局资料显示,2024年上半年国内规模以上工业原油产量10,705万吨,同比增长1.9%; 原油进口量27,548万吨,同比下降2.3%。

2024年上半年,受替代能源竞争影响,国内成品油市场消费受到抑制,供需维持宽松格局,行业监 管持续发力,成品油市场竞争秩序不断规范。 据国家统计局资料显示、2024年上半年国内规模以上工业原油加工量 36,009 万吨,同比下降 0.4%。国内成品油价格走势与国际市场油价变化趋势基本保持一致,国家10次调整国内汽油、柴油

价格,汽油、柴油标准品价格分别累计上调人民币590元/吨、570元/吨。 (3)代土印初 2024年上半年,化工产品市场需求稳步提高,供应侧新增产能投放不及预期,装置检修规模明显 5、供需基本面有所好转,国内化工市场主要产品价格普遍上涨,生产利润从历史低位缓慢回升。

、快商基平即用列河至4、60/711上,10/9/2-20/ 由即刊日用地上的上, 7-179/20/ (4)天然 11/6/ (长。据国家统计局、国家发展和改革委员会资料显示、2024年上半年国内规模以上工业天然气消费快速增长。据国家统计局、国家发展和改革委员会资料显示、2024年上半年国内规模以上工业天然气产量1,236亿立方米,同比增长 16.3%;天然气速口量 6.465 万吨,同比增长 14.3%;天然气表观消费量 2.137.5亿立方米,同比增长 10.1%。

国内油气业务 2024年上半年,本集团国内油气业务聚焦储采平衡,大力实施高效勘探,在塔里木盆地、四川盆 地、推噶尔盆地取得多项重大突破和重要发现。落实多个规模油气储量区;扎实推进万米深地记 按预探工程,深地塔科1井突破万米大关并刷新亚洲最深直井记录;系统优化开发部署,按照效益情况安排产能建设项目,加强老油气田控制递减率和提高采收率。上半年国内实现原油产量392.8百万 年同期的392.3百万桶增长0.1%; 量 2,486.8 十 417.3十亿 立方英尺增长 2.9%: 油气当量产量 807.3 百万桶, 比上年同期的 795.1 百万桶增长 1.5%。

2024年上半年,本集团海外油气业务突出效益勘探、规模增储,乍得PSA项目获得高产油流;科学统筹油气生产,伊拉克哈法亚天然气处理厂投产运行。积极推动新项目开发,持续优化海外资产结构,卡塔尔北方气田扩容项目顺利交制。上半年海外实现原油产量82.0百万桶,与上年同期的82.0百万桶基本持平;可销售天然气产量97.4十亿立方英尺、比上年同期的99.8十亿立方英尺下降2.2%;油气

· 量量产量98.2百万桶,比上年同期的98.7百万桶下降0.5%,占本集团油气当量产量的10.8%。 空边4年上半年,本集团原油产量474.8百万桶,比上年同期的474.3百万桶增长0.1%;河销售天然 气产量2.584.2十亿立方英尺,比上年同期的2.517.1十亿立方英尺增长2.7%;油气当量产量905.5百万桶,比上年同期的893.8百万桶增长1.3%。天然气产量占油气当量产量的比重进一步905. 气策略扎实有效推进。

新化原压:2.7 2024年上半年,本集团积极推动新能源大基地布局和新能源指标宽配,新获风光发电指标725万 千瓦,签订地热供暖合同面积4.615万平方米。加快推进重点项目实施,大庆油田林间160万千瓦风 电,新疆油田粮电一体化24万千克光代项目开工建设、华里木油田喀什110万千克光代项目全容量 并网,新开工建设库尔勒130万千瓦光代项目。2024年上半年风光发电量21.7亿千瓦时,比上年同期 的8.5亿千瓦时增长154.5%。深入推进全产业链碳捕集、利用及封存(CCUS)业务发展,注入二氧化碳

油气和新能源分部	主要数据			
	单位	2024年上半年	2023年上半年	比上年同期增减(%)
原油产量(a)	百万桶	474.8	474.3	0.1
其中:国内	百万桶	392.8	392.3	0.1
海外	百万桶	82.0	82.0	持平
可销售天然气产量(a)	十亿立方英尺	2,584.2	2,517.1	2.7
其中:国内	十亿立方英尺	2,486.8	2,417.3	2.9
海外	十亿立方英尺	97.4	99.8	(2.5)
油气当量产量	百万桶	905.5	893.8	1.3
其中:国内	百万桶	807.3	795.1	1.5
海外	百万桶	98.2	98.7	(0.5)
风光发电量	亿千瓦时	21.7	8.5	154.5
(a) 原油按1 m=73	80届 天然与按1	立方米=35 315 立□	片茁尺拖筲	

(2)炼油化工和新材料业务

2024年上半年,本集团密切关注市场需求变化,统筹优化原油资源、加工负荷、产品结构和装置检 2024年上午中, 本集团密切天庄印物需水安化, 统寿加化原油欧源, 加上页何, 广始拾海科聚直盘 维修。强化产业性签分符榜。上半年加工原油693.3 百万桶。比上年同期的673.0 百万桶增长30%。生 产成品油6.011.9 万吨, 比上年同期的5.885.6 万吨增长2.1%, 其中航空煤油产量大幅增长42.4%。加 强原料互供, 保持乙烯, 污烃等装置高负荷运行, 积极开发化乙新产品, 新材料, 注册成立篮海新材料 (通州湾)有限责任公司。谜海新材料7), 化工产品商品量。1904.3 万吨, 比上年间期的1.728.6 万吨 长10.2%, 其中合成树脂产量659.0 万吨, 比上年同期的622.6 万吨增长5.8%; 合成纤维原料及聚合物 产量 S8.4 万吨,比上年同期的 S4.6 万吨增长 7.0%;新材料产量 107.4 万吨,自从严重原中及分型的产量 S8.4 万吨,比上年同期的 S4.6 万吨增长 7.0%;新材料产量 107.4 万吨,比上年同期的 S2.4 万吨增长 7.0%;新材料产量 107.4 万吨,比上年同期的 S2.4 万吨增长 72.0%。 优化完善化工产品营销机制,抢抓市场回暖机遇,加大直销客户开发力度,拓展高端和特色产品用重大幅增长。 坚持高端化、智能化、绿色化方向,持续推动炼化转型升级,吉林石化公司炼油化工转型升级项

目、广西石化公司炼化一体化转型升级项目、独山子石化公司塔里木120万吨/年二期乙烯项目等重点

炼油化工和新材料分部主要数据

(3)销售业务

2024年上半年,本集团强化成品油市场形势分析研制,深入实施差异化营销策略,加强批发零售 204年上十年,李杲位到记成后面旧》加尔另为前时冯,永入李朓至并代言谓宋明,加亚讯众多鲁宁一体,油品非由品一体,线上线下一体营制,加大新客户开发力度。在市场宽争输宽的情况下另为多是 成品油销量,提高市场占有率,保障产业链平稳高效运行,加快绿色低碳转型,积极推进加油(气)站、 光代库站,无(晚)电站,加密战。"油气宽电非"综合能源站布局、持续完善营销网络体系,不断增强服 务能力。推进"便利店书"运营模式,深耕重点品类,托展站外销售,非油业务毛利大幅增长。

2024年上半年,本集团优化布局全球市场,丰富拓展贸易品种,努力降低采购成本,优化成品油和

化工产品出口,增加出口量域。 推动产业维整体价值提升。 化工产品出口,增加出口量效,推动产业维整体价值提升。 2024年上半年,本集团销售汽油、煤油、柴油7,905.3万吨,比上年同期的8,066.8万吨下降2.0%, 其中国内销售汽油、煤油、柴油5,844.7万吨,比上年同期的5,934.5万吨下降1.5%。

销售万部土安奴店					
生产经营数据		单位	2024年上半年	2023年上半年	比上年同期增减(%)
汽油、煤油、柴油总销售量		千吨	79,053	80,668	(2.0)
其中:汽油		千吨	32,503	33,396	(2.7)
煤油		千吨	10,243	8,797	16.4
柴油		千吨	36,307	38,475	(5.6)
汽油、煤油、柴油国内销售量	t	千吨	58,447	59,345	(1.5)
其中:汽油		千吨	25,217	25,546	(1.3)
煤油		千吨	5,173	4,804	7.7
柴油		千吨	28,057	28,995	(3.2)
加油站及便利店数量	单位	7. 20	24年6月30日	2023年12月31日	比上年末增减(%)
加油站数量	座		22,842	22,755	0.4
其中:自营加油站	座		20,608	20,367	1.2
便利店数量	座		19,610	19,583	0.1

(4)天然气销售业务 2024年上半年,本集团全面优化天然气销售流向和用户结构,积极开拓高端高效市场,加大直销 客户.终端客户开发力度,积极利用线上交易渠道,有效提升销售量效。 2024年上半年,本集团销售天然气1,472.17亿立方米,比上年同期的1,303.52亿立方米增长

12.9%,其中国内销售天然气1,149.37亿立方米,比上年同期的1,086.46亿立方米增长5.8%。 以下涉及的财务数据摘自本集团按国际财务报告会计准则编制的中期简明合并财务报表

2024年上半年,本集团实现营业收入人民币15,538.69亿元,比上年同期的人民币14,798.71亿元 增长5.0%;归属于母公司股东净利润人民币886.11亿元,比上年同期的人民币852.72亿元增长3.9%;

实现基本每股收益人民币0.48元。 营业收入 2024年上半年本集团的营业收入为人民币15,538.69亿元,比上年同期的人民币14, 98.71亿元增长5.0%,主要由于本集团原油、汽油价格上涨、天然气销量增加,以及煤油、聚乙烯等产品量价齐增。下表列示了本集团2024年上半年及2023年上半年主要产品对外销售数量、平均实现价

8以及各自的变化率:						
	崔	销售量(千吨)	平均实现	价格(人民)	币元/吨)
	2024年	2023年	变化率	2024年	2023年	变化率
	上半年	上半年	(%)	上半年	上半年	(%)
原油(a)	67,129	74,057	(9.4)	4,207	3,893	8.1
天然气(亿立方米、人民币元/千立方米)(b)	1,472.17	1,303.52	12.9	2,219	2,373	(6.5)
汽油	32,503	33,396	(2.7)	8,341	7,989	4.4
煤油	10,243	8,797	16.4	5,833	5,728	1.8
柴油	36,307	38,475	(5.6)	6,857	6,894	(0.5)
聚乙烯	3,132	3,071	2.0	7,434	7,368	0.9
聚丙烯	1,866	1,886	(1.1)	6,801	6,862	(0.9)
润滑油	1,010	763	32.4	8,526	9,439	(9.7)

(b) 天然气为本集团全部外销天然气, 天然气实现价格为本集团对外销售价格, 价格下降主要是 由于国际贸易销售价格下降。

2024年上半年本集团的经营支出为人民币14,289.40亿元,比上年同期的人民币13. 空宫文面 2024年上午中午秦国的完宫文面为人民们 14,285,40亿元,比上午间期的人民们 15,592,54亿元操作5,166,其中: 采购,服务及其他 2024年上半年本集团的采购,服务及其他为人民币 10,644.17亿元,比上年同

采购、服务及其他 2024年上半年本集团的采购、服务及其他为人民币 10.644.17亿元,比上平间期的人民币 10.048.23亿元增长5.9%。主要由于本集团外购原油、原料油等采购支出增加。员工费用 2024年上半年本集团的员工费用(包括员工以及市场化临时性、季节性用工的工资、各类保险、住房各积金、培训费等附加费)为人民币820.39亿元,比上年同期的人民币777.98亿元增长5.5%。主要由于员工薪酬的效益联办变化。 勘探费用 2024年上半年本集团的勘探费用为人民币79.42亿元,比上年同期的人民币90.98亿元域少人民币11.56亿元,主要由于本集团账券收益勘探、优化油气勘探工作部署。 标记 14年以下地等。2024年上半年本集团的扩展,扩展下降15年以下1656.69亿元,比上年同期

60(之)人民刊1136(2元,主要由了本菜团265对公益60)等。以代田飞69/年17日6469(亿元,比上年同期 的月民币1,130.17亿元增长3.1%。主要由于油气产量增加以及固定资产、油气资产原值同比增加。 销售、一般性和管理费用 2024年上半年本集团的销售、一般性和管理费用为人民币217.79亿元。 比上年同期的人民币286.47亿元下降5.1%。主要由于本集团医特低成本发展,持续压降非生产性支

除所得税外的其他税赋 2024年上半年本集团的除所得税外的其他税赋为人民币1,347.94亿元, 除所得税外的其他税额。2024年上半年本集组的除所得税外的其他税额为人民币1,34734亿元。 比上年同期的人民币1,302.20 亿元增长,3.5%。其中,消费税汤人民币689.36亿元,比上年间期的人民币882.56亿元下降1.5%;资源税为人民币153.96亿元,比上年同期的人民币145.09亿元增长6.1%;石油特别收益金为人民币92.77亿元,比上年同期的人民币67.58亿元增加人民币25.19亿元;矿业权出让收益为人民币21.64亿元。 其他收入净值2024年上半年本集团的其他收入净值为人民币40.00亿元,比上年同期的人民币

43.49亿元下降8.0%,主要由于本年衍生品业务公允价值变动影响。 经营利润 2024年上半年本集团的经营利润为人民币1,249.29亿元,比上年同期的人民币1,

验管利润 2024年上半年本集团的经营利润为人民币1,249.29亿元,比上年间期的人民币1,206.17亿元,被5,36%。 1.1亿元增收益 2024年上半年本集团的汇兑净收益为人民币2.47亿元,比上年同期的人民币0.58亿 元增加人民币1.89亿元:主要是由于美元兑人民币平均汇率变进参约。 利息净支出 2024年上半年本集团的利息净支出为人民币6.29亿元,比上年同期的人民币85.87 亿元下降26.3%,主要由于本集团降低有息债务规模及债务融资单位成本。

12.7.1 [中华43.78] 土安田 1 中朱田中联日志顷 79000及顷 7000页中山成平。 税前利润 2024年上半年本集团的税前利润为人民币 1,291.39 亿元,比上年同期的人民币 1, 217.55 亿元增长 6.1%。 所得税费用 2024年上半年本集团的所得税费用为人民币295.25亿元,比上年同期的人民币

净利润 2024年上半年本集团的净利润为人民币996.14亿元,比上年同期的人民币945.79亿元增 (S.3.%。 归属于非控制性权益的净利润 2024年上半年本集团归属于非控制性权益的利润为人民币 110.03亿元,比上年同期的人民币93.07亿元增长18.2%,主要由于本集团非全资附属公司利润增长。 归属于母公司股东的净利润 2024年上半年本集团归属于母公司股东的净利润为人民币886.11 亿元,比上年同期的人民币852.72亿元增长3.9%。

12.万. 化工牛印房的人民们 852.72亿.万亩 75.9%。 (21)分部业绩 油气和新能源 营业收入 2024年上半年,油气和新能源分部营业收入为人民币 4.497.23亿元,比上年同期的人 民币 4.247.83亿元增长5.9%,主要由于原油价格上升、天然气销量增长。平均实现原油价格为77.45 美元/桶,比上年同期的74.15美元/桶增长4.5%。

美元桶,比上年同期的74.15美元桶增长4.5%。 经营支出2024年上半年,油气和新能源分部经营支出为人民币3.580.64亿元,比上年同期的人 民币3.592.67亿元增长5.5%,主要由于采购支出,折旧护耗及摊销以及税费支出增加。单位油气操作 成本为11.03美元/桶,比上年同期的10.82美元桶增长1.9%,主要由于作业费等基本运营费增加。 经营利润 2024年上华用,油气和耐能源分部股份持高效勘探。效益开发,优化完整油气勘探开发方 案,持续加强投资和成本费用管控,努力提升成本竞争力。实现经营利润人民币916.59亿元,比上年 同期的人民币855.15亿元增长7.2%

海州出土土州州省平 营业收入 2024年上半年,炼油化工和新材料分部营业收入为人民币6,355.66亿元,比上年同期 的人民币5,750.05亿元增长10.5%,主要由于炼油产品价格上升,以及大部分化工产品价格上升、产销

经营支出 2024年上半年,炼油化工和新材料分部经营支出为人民币6,219.37亿元,比上年同期

的人民币。5.566.55亿元增长11.7%。主要由于原油。原料油采购支出增加。烧油电处现金加工成分人民币。21.591元吨、比上年同期的人民币。220.71元吨下降。2.2%。 经营利润。2024年上半年、炼油化工和新材料分配整料以市场为导向,持续优化生产方案和产品结构,努力提升高端、高附加值炼油特色产品和化工新产品、新材料产销量、加强生产过程精益化管 理,有效控制加工成本。实现经营和润人民币136.29亿元,比上年同期的人民币183.50亿元减少人民币47.21亿元,其中,统油业务实现经营利润人民币105.03亿元,比上年同期的人民币185.11亿元减少人民币40.28亿元,主要由于统油业务手规控间收算,仁工业务实现经营利润人民币31.26亿元,让年间期的经营亏损人民币16.1亿元,社亏增利人民币32.87亿元,主要由于国内化工市场改善,化工业年间期的经营亏损人民币1.61亿元,社亏增利人民币32.87亿元,主要由于国内化工市场改善,化工业

营业收入 2024年上半年,销售分部营业收入为人民币12.691.26亿元。比上年同期的人民币12

营业收入 2024年上半年,销售分部营业收入为人民币12,691.26亿元,比上年同期的人民币12,53.10亿元增长,36%,主要由于国内成品油销售价格及销量变化以及国际贸易收入增加综合影响。 经营支出 2024年上半年,销售分部经营支出为人民币12,590.22亿元,比上年同期的人民币12, 143.65亿元增长3.7%,主要由于成品油采购支出及国际贸易采购支出增加。 经营利宜 2024年上半年,销售分部程及应对激烈的市场竞争形势,起前开展市场分析研判,优化营销策略,努力提升国内市场占有率;持续提升国际国内两个市场跨市场运作能力,根据效益情况统 出口。实现经营利润人民币101.04亿元,比上年同期的人民币109.45亿元下降7.7%

营业收入 2024年上半年,天然气销售分部营业收入为人民币2,980.79亿元,比上年同期的人民

市2.763.41亿元增长7.9%。实明吉国内天然气销售金0次分尺5门2.960.79亿元,比上午间期的人民币2.763.41亿元增长7.9%。主要由于国内天然气销售与俗形合。 经营支出 2024年上半年,天然气销售分部经营支出为人民币2.812.74亿元,比上年同期的人民币2.622.21亿元增长7.3%。主要由于天然气采购量增加。 经营利润 2024年上半年,天然气销售分部班住国际天然气价格下行的有利时机,持续优化资源池结构,降低综合采购成本;加大高端高效市场开拓力度,大力开发直销客户和终端用户,不断提升客户服务水平。实现经营利润人民币168.05亿元,比上年同期的人民币141.20亿元增长19.0%。 2024年上半年,本集团国际业务(a)实现营业收入人民币5,730.79亿元,占本集团总营业收入的36.9%;实现税前利润人民币243.20亿元,占本集团税前利润的18.8%。

(a) 国际业务不构成本集团 分部财务数据中。 (3)资产、负债及权益情况 永业务不构成本集团独立的经营分部,国际业务的各项财务数据已包含在前述各相关经营

下表列示本集团合并资产负债表中主要项目: | 2024年6月30日 | 2023年12月31日 | 変化率 | 人民币百万元 | 人民币百万元 | %

总资产	2,768,039	2,752,448	0.6
流动资产	672,371	658,520	2.1
非流动资产	2,095,668	2,093,928	0.1
总负债	1,090,130	1,122,075	(2.8)
流动负债	716,641	689,007	4.0
非流动负债	373,489	433,068	(13.8)
母公司股东权益	1,489,661	1,446,163	3.0
股本	183,021	183,021	-
储备	340,910	343,738	(0.8)
留存收益	965,730	919,404	5.0
权益合计	1,677,909	1,630,373	2.9

流动资产人民币6.723.71亿元,比上年末的人民币6.585.20亿元增长2.1%,主要由于应收账款 总负债人民币10.901.30亿元,比上年末的人民币11.220.75亿元下降2.8%。其中

流动负债人民币7.166.41亿元,比上年末的人民币6.890.07亿元增长4.0%。主要由于应付账款及 负债增加。 负债增加。 非流动负债人民币3,734.89亿元,比上年末的人民币4,330.68亿元下降13.8%,主要由于降低债

于研念房间水公司。 务规模、优化债务结构、长期借款减少。 母公司股东权益人民币14,896.61亿元,比上年末的人民币14,461.63亿元增长3.0%,主要由于留 (4)现金流量情况 截至2024年6月30日,本集团的主要资金来源是经营活动产生的现金以及短期和长期借款等。 本集团的资金主要用于经营活动、资本性支出、偿还短期和长期借款以及向本公司股东分配股利。 下表列出了本集团2024年上半年和2023年上半年的现金流量以及各个时期末的现金及现金等

	截至6月3	0日1	上6个月期间
	2024年		2023年
	人民币百万元		人民币百万元
经营活动产生的现金流量净额	217,329		221,706
投资活动使用的现金流量净额	(140,285)		(119,409)
融资活动使用的现金流量净额	(133,006)		(78,692)
外币折算差额	(935)		4,378
期末现金及现金等价物	192,104		219,173

2024年上半年,本集团经营活动产生的现金流量净额为人民币2,173.29亿元,比上年同期的人民 币2.217.06亿元下降2.0%,主要由于报告期利润增加及营运资金变动综合影响。2024年6月30日,本 集团拥有的现金及现金等价物为人民币1.921.04亿元,其中美元约占49.7%,人民币约占46.0%,港币 约占2.1%,其他币种约占2.2%。 投资活动使用的现金流量净额

2024年上半年,本集团投资活动使用的现金流量净额为人民币1,402.85亿元,比上年同期的人民 币1.194.09亿元增长17.5%,主要由于到期日为三个月以上的定期存款增加以及购建物业、厂房及机

2024年上半年,本集团融资活动使用的现金流量净额为人民币1,330.06亿元,比上年同期的人民币786.92亿元增长69.0%,主要由于本集团降低债务规模、优化债务结构、短期借款净减少。 下表列出了本集团于2024年6月30日和2023年12月31日的债务净额:

148,780 143,198 折现的合同现金流量,包括借款本金和利息

本集团于2024年6月30日的债务总额中,约38.0%为固定利率贷款,约62.0%为浮动利率贷款;人 币债务约占55.9%,美元债务约占41.2%,其他币种债务约占2.9%。

本集团于2024年6月30日资本负债率(资本负债率=有息债务/(有息债务+权益总额))为11.3%

(2023年12月31日:15.2%)。 (2023年12月31日:13.2%)。 (5)资本性支出 2024年上半年,本集团坚持严谨投资、精准投资、效益投资理念,优化投资规模和结构,提升投资 回报。资本性支出为人民币789.42亿元,比上年同期的人民币851.37亿元下降7.3%。2024年全年资 本性支出预计为人民币2,580.00亿元。下表列出了2024年上半年和2023年上半年本集团资本性支 出情况以及2024年全年本集团各业务分部资本性支出的预测值

| 年全年本集団各业务分部资本性支出的預測値。 | 2024年上半年 | 2023年上半年 | 2024年全年預測値 | 人民币 | (常) | 日万元 | (元) | (

2024年上坐年, 本集团油气和新能源分部资本性支出为人民币67413亿元, 主要用于国内松子 型24年上千年,未集团油一个种制能研刀和效率注义口为八片(1104.13亿元)。主要用了国内化过、 需尔多斯、准噶尔、塔里木、四川、渤海湾等重点盆地的规模效益勘探开发,加大页岩气、页岩油等非常 规资源开发力度、加快储气能力建设、推进滑洁电力、地热余热利用、CCUS等新能源工程;海外突出效 益勘探、规模增储、推进中东、中亚、非洲、美洲、亚太等合作区现有重点工程。 预计2024年全年本集团油气和新能源分部的资本性支出为人民币2.130.00亿元。

石化公司炼油化工转型升级项目、广西石化公司炼化一体化转型升级项目等大型项目,开工新建独山 子石化公司塔里木120万吨/年二期乙烯项目。 预计2024年全年本集团炼油化工和新材料分部的资本性支出为人民币290.00亿元。

旅油化工和新材料 2024年上半年,本集团炼油化工和新材料分部的资本性支出为人民币96.66亿元,主要用于吉林

2024年上半年,本集团销售分部的资本性支出为人民币8.27亿元,主要用于国内"油气氢电非"综

合能源站建设,充换电站建设,优化终端网络布局。 预计2024年全年本集团销售分部的资本性支出为人民币70.00亿元。

天然气销售 2024年上半年,本集团天然气销售分部的资本性支出为人民币5.76亿元,主要用于福建液化天然 气("LNG")接收站及外輪管道、天然气支线建设,城市燃气终端市场开拓项目等预计2024年全年本集团天然气销售分部的资本性支出为人民币60.00亿元

总部及其他 2024年上半年,本集团用于总部及其他的资本性支出为人民币4.60亿元,主要用于科研设施及信 息系统建设。

预计2024年全年本集团总部及其他的资本性支出为人民币30.00亿元。

预计2024年全年中条组运即及共1000以4年14人11/2022。 3.1.4 下半年业务展望 2024年下半年,世界经济将保持温和增长,中国经济将延续回升向好态势,但面临的内外部形势 依然错综复杂。国际原油市场供需总体平衡,预计国际油价将保持高位震荡运行。国内成品油市场 面临激烈竞争、天然气市场需求保持较快增长。本集团将积极应对市场变化、落实高质量发展要求, 及时调整优化生产经营策略、保持油气两大产业链及各项业务安全平稳高效运行,着力提升业务发展 质量和效益。加快推动那兴产业布局,努力为股东的造价值。 在油气和新能源业务方面,本集团将坚持高效勘探、效益开发、紧紧围绕增加规模经济可采储量、 提高储采化。避化风险勘探、深人推进客里木、鄂尔多斯。四川等盆地规模增储领域集中勘探、深化东 部盆地富油。但阳陷精细勘探、统筹推进老区高效稳产和新区效益建产,努力提高老油气田采收率、突

出抓好重大建产工程;抓好乍得PSA、哈萨克斯坦阿克纠宾等项目集中勘探,提高效益增储规模,强化 伊拉克西古尔纳等重点产能建设,加快推动加拿大LNG项目一期投产,加大新项目获取力度,持续优

益安开约至亚则则等, 1.1亿原任加工岭炎外厂—654份, 1里厂商外等/1倍, 80.52%和、石雪、180加(日热等均等的等的。者 为提高乙烯、对二甲苯化伊尔等 化工速复色荷、大力发展 化工新材料业务, 努力提升 化工产品销量、市场份额和效益。坚持高端化、智能化、绿色化方向, 加快推动转型升级, 有序推进蓝海新材料等项目建设。深入推进智能工厂和绿色企业创建, 开展炼化企业绿色低碳转型试点。在销售业务方面, 本集团将深化市场研判和银分市场研究, 381化制定实施营销策略, 加大高效区域, 增量市场资源投放力度。 新好有标号汽油和航空煤油营销、努力稳定销量、提升市场份额、增加销售、转线、经、经济股内制度。1810年6月,181 观、增重印场页面实及万度、预定市局等与气油中加定学品自有,多分移走。特重、提广印场页部、增加相 售效益。优化激励机制和即价体系、完善全全金高限期内分级分类客户管理、全力扩大客户规模、提升服 务质量、增强客户黏性;加快绿色低碳转型、积极推动东电业务布局、加大加气业务发展力度、稳健推 进加氢业务、深化油品、非油、充电等业多融色分度、全面构建、油气氢电非"综合服务体系,持续优化 填內外网络布局。强化全水一体化运营和资源跨区域运作、努力提升产业整整体改造 在天然气销售业务方面,本集团将统筹资源供应和需求对接、突出市场化手段、丰富完善观货代

采、专场交易等组合营销策略、加大线上交易和顺价销售力度、不断提高天然气销售效益水平。强化市场开拓,大力开发存量市场增量客户、加快增量市场项目落地,全力拓展沿海高端高效市场、直销客户及终端用户,着力发展气电新能源业务,巩固提升市场份额。稳妥有序推进LNG接收站、销售支线

(a) 毛利率=主营业务利润/主营业务收入。

(b) 总部及共他土昌业务权入增幅权入土安定由于平朱凶件研业务权入入幅增加。				
3.2.2 按中国企业会	;计准则分地区情况表			
对外交易收人	2024年上半年	2023年上半年		比上年同期增减
	人民币百万元	人民币百万元		%
中国大陆	980,790	954,624		2.7
其他	573,079	525,247		9.1
合计	1,553,869	1,479,871		5.0

二三年度末期股息分配方案实施情况

32.3 二等—二十度未期股息分配万条头施育的 经于2024年6月5日举行的2023年年度股东大会批准,本公司派发的2023年度末期股息为每股 人民币0.23元(含适用税项),总计人民币420.95亿元,已分别于2024年6月26日(A股)和2024年7月 3.2.4 二零二四年中期股息分配方案及暂停办理股份过户登记

3.2.4 二零二四年中期股息分配方案及暂停办理股份过户登记本公司董事会于2024年6月5日举行的2023年年度股东大会上,获股东授权决定2024年中期股息有关事宜。为回报股东、董事会决定以本公司2024年6月30日的总股本183,020,977,818股为基数派发2024年中期股息每股人民币0.22元(含适用税项),总派息额约人民币402.65亿元,拟分别于2024年9月19日(6股)和2024年10月28日左右(1股)支付。本公司中期股息将发发了2024年9月18日收市后登记在本公司股东名册的股东。本公司将于2024年9月13日至2024年9月18日(包括首尾两日)暂停办理11股股份过户登记手续。若要获取中期股息的资格,11股股东必须将所有股票过户文件连同有关股票于2024年9月12日下午村130分或之前送达香港证券登记有限公司。被至2024年9月18日下午上海证券交易房的农市后。在中国证券登记结算有限责任公司("中国结算")登记在册的本公司全体A股股东可获得本次派发的股息。根据(中国公油天然"股份有限公司章程》及相关法律、法规规定、本公司以人民币向股东宣布股电。A股的股息以人民币为股大官方使,从于高水平成为股外。大公司该

息。A股的股息以人民币之代,对于高维联交所投资者投资的上海证券交易所本公司A股,本公司将通过中国结算按股票名义特有人账户以人民币派发股息。除上海证券交易所投资者及深圳证券交易所投资者投资的香港联交所本公司 H股(治股)外,本公司 H股股息以港币支付,适用的汇率为董事会宣报股息。的 用,是明中国人民任务任务的人民币兑港市的中国价的平均值,接股通用股股息将以人民币支付,本公司将根据与中国结算签订的《港股通H股股票现金红利派发协议》,由中国结算签订的《港股通H股股票现金红利派发协议》,由中国结 算作为港股通H股投资者名义持有人接收本公司派发的港股通H股股息,并由中国结算协助将港股 通日股股息发放给港股通日股投资者。于董事会宣派2024年中期股息之日前一星期,中国人民银行公布的人民币兑港币的中间价的平均值为0.91542元人民币兑1.00港币。因此,本公司每股日股中期 公布的人民币兑港市的中间价的平均值为0.91542元人民币兑1.00港币。因此,本公司每股 H股中期 股息为港币0.24033元(含适用税项)。 本公司已委任中国银行(香港)信托有限公司为香港的预收款代理人("预收款代理人"),并会将

已宣派的中期股息支付予预收款代理人,以待支付H股股东。预收款代理人将于2024年10月28日左右支付H股股东的中期股息。H股股东的中期股息将于该日以平邮方式寄予H股股东,邮误风险

根据自2008年1月1日起施行并于2017年2月24日及2018年12月29日修正的《中华人民共和 根据自2008年1月1日起應行升下2017年2月24日及2016年12月29日除止即以十十八5058年 国企业所得稅法》及其实施条例,本公司向名列于日股股东名股上股东家及股股东家投稅。 义务代扣代缴企业所得稅,稅率为10%。任何以非个人股东名义,包括以香港中央结算(代理人)有限 公司,其他代理人或受托人,其他组织及团体名义登记的股份皆被视为非居民企业股东所持的股份。 因此,其应得股息将被扣除企业所得稅。如日股股东需要更改股东身份,请向代理人或信托机构查询 相关手续。本公司将严格依法或根据政府相关部门的要求,并依照截至2024年9月18日的本公司日 股股东名册代扣代缴企业所得稅。 444年25年26年公司共产工程的投行(1003)045 是次代率。由后每至204年9月18日的本公司日 根据国家税务总局《关于国税发[1993]045号文件废止后有关个人所得税征管问题的通知》(国税

对于任何因股东身份未能及时确定或确定不准而提出的任何要求或对代扣代缴安排的争议,本 公司将不承扣责任 亦不会予以受理。 公司将不承担司注:外不尝了以交理。 根据2014年11月17日起施行的《财政部 国家税务总局 证监会关于沪港股票市场交易互联互通 机制试点有关税收政策的通知》(财税(2014) 81号以及2016年12月5日起施行的《财政部 国家税务 总局 证监会关于深港股票市场交易互联互通机制试点有关税收政策的通知》(财税(2016) 127号,对 于内地个人投资者通过沪港通、深港通投资香港联交所上市的本公司 H股取得的股息红利、本公司将 于內地个人投資者通过产港通、深港通投资香港联交所上市的本公司目散取得的股息红利,本公司特 根据中国结婚规律的成为是一个人投资者在国外已缴纳的预提税,可持有效扣税凭证到中国结算的主管税务机关申请税收抵免。本公司对内地证券投资基金通过产港通、深港通投资香港联交所上市的本公司日股取得的股息红利所得,比照个人投资者征税。本公司对内地企业投资者不代扣股息红利所得税款,应纳税款由内地企业自行申报缴纳。对于香港联交所投资者包括企业和个人投资上海证券交易所本公司A股取得的股息红利,本公司按照10%的税率代扣所得税,并向主管税务机关办理扣缴申报。对于香港投资者中属于其他国

家税收居民且其所在国与中国签订的税收协定规定股息红利所得税率低于10%的,企业或个人可以

2024年8月26日,本公司全资附属公司大庆油田有限责任公司("大庆油田")与大庆石油管理局

4024年6月20日,华公马王贝时两公马大四山村晚记太马、大风面山 月9次周山 月9次周山 月9次日面自建向有限公司(大庆石油管理局)。为中国石油规团全营特局公司)、中国石油规团电能有限公司(中油电能)。为大庆石油管理局全资附属公司)签署收购合同。大庆油由收购大庆石油管理局专育的中油电能1000%股权,收购合同项下的股权收购对价为人民币597纪元(不会被费)、本次交易已经本公司第九届董事会第八次会议审议通过,具体情况见本公司于2024年8月26 日在香港联交所及上海证券交易所网站披露的公告。 这事而不影响本集团业务的连续批及管理目的趋空批 有利于太集团共统健康发展和经营成果

r。 中国政府修订发布《天然气利用管理办法》 2024年6月3日、国家发展和改革委员会印发(天然气利用管理办法)》(中华人民共和国国家发展和改革委员会令2024年第21号)、保留了"优先类、限制类、禁止类、允许类"四类天然气利用方向,并 补充明确了四类天然气利用方向内涵及具体工作要求,强化了政策指导性和可操作性,自2024年8月1日起生行

该事项不影响本集团业务的连续性及管理层的稳定性,有利于本集团天然气业务持续健康发展 5 财务报告

5 财务报告 5.1 与上一会计期间相比,会计政策,会计估计和核算方法发生变化的具体说明 5.1.1 中国企业会计准则变化及影响 财政部于2023 年发布了(关于印发)企业会计准则解释第17号)的通知》("解释17号")等文件, 本集团及本公司已采用解释17号编制据至2024年6月30日止六个月期间财务报表。财政部于2024 年出版了《企业会计准则应用指南汇编(2024)》("应用指南"),本集团及本公司已按照应用指南编制 截至2024年6月30日止六个月期间财务报表。上述文件及指引对本集团及本公司财务报表无重大 5.1.2 国际财务报告会计准则变化及影响 除下文疗法的会计政策变更外,编制本中期财务报表所采用的会计政策与本集团截至2023年12 月31日止年度财务报表所采用的、由国际会计准则理事会发布的(国际财务报告会计准则)规定一致。这些会计政策的变更预期也将体现于本集团截至2024年12月31日止年度合并财务报表中。

国际会计准则理事会发布了以下对《国际财务报告会计准则》的修订,这些修订在本集团当前会 计期间首次 1 住民见走甲云及中 1 及下外国间的约为176 口云 1 住民沙西沙岭 1 ,这全球 1 在平朱田 1 則立 计期间首次 经 2 外 (国际会计准则第 1 号——财务报表列报》中关于"流动负债和非流动负债的分类"以及"附有

契约条件的非流动负债"的修订; ?对《国际会计准则第7号——现金流量表》和《国际财务报告会计准则第7号——金融工具;按 等於了下人」POEIDINGUIQ 578-13784日 这些修订为未对本集团本期或前期的经营业绩和财务状况。在中期财务报表中的编制或列报中 产生重大影响。一些新会计准则、会计准则修订及解释已于2024年6月30日报告期内发布但在本报 告期未强制执行,且本集团尚未提前采用。本集团仍在评估这些准则,修订及解释对当前或未来报告

5.2 报告期内重大会计差错的内容、更正金额、原因及其影响

不追用。 5.3 披露比较式资产负债表、利润表 5.3.1 按国际财务报告会计准则编制的简明财务报表 (1)简明合并综合收益表

归属于母公司股东的每股基本及摊薄盈利(人民币

1,553,869 1,479,871 (1,428,940) 124,929 4,976 (4,729) 4,426 (10,755) (29,525) 99,614 (27,176) 94,579 (259) 2,894 3,412 88,611 9,307 94,579 99,614

> 0.47 (下转D135版

0.48