中国石油天然气股份有限公司 二零二一年度业绩公告(年度报告摘要)

(于中华人民共和国注册成立之股份有限公司)

(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 重要提示

1.1 本业绩公告(年报摘要)摘自二零二一年度报告全文,投资者欲全面了解中国石油天然气股份有限公司("本公司")的经营成果、财务状况及未来发展规划,应仔细阅读本公司二零二一年度报告全文。年度报告全文同时刊载于上海证券交易所网站(网址 http://www.sse.com.cn)、香港联合交易所有限公司("香港联交所")"披露易"网站(网址 http://www.hkexnews.hk)及本公司网站(网址 http://www.petrochina.com.cn)。

1.2 本公司董事会、监事会及其全体董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性,不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并承担个别和连带的法律责任。

1.3 除非执行董事刘跃珍、执行董事兼总裁黄永章因工作原因未能出席外,其余董事会成员均出席了本公司第八届董事会第十四次会议。

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准则编制财务报告。本集团按中国企业会计准则及国际财务报告准则编制的二零二一年度财务报告已分别经普华永道中天会计师事务所(特殊普通合伙)及罗兵咸永道会计师事务所进行审计并出具标准无保留意见的审计报告。

1.5 公司简介

本公司是于 1999 年 11 月 5 日在中国石油天然气集团公司(现已变更为中国石油天然气集团有限公司,变更前后均简称"中国石油集团")重组过程中按照《中华人民共和国公司法》成立的股份有限公司。本集团是中国油气行业占主导地位的最大的油气生产和销售商,是中国销售收入最大的公司之一,也是世界最大的石油公司之一。本集团主要业务包括:原油及天然气的勘探、开发、输送、生产及销售;原油及石油产品的炼制,基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售;炼油产品和非油品的销售以及贸易业务;天然气的输送及销售。

本公司发行的美国存托证券、H 股及 A 股于 2000 年 4 月 6 日、2000 年 4 月 7 日及 2007 年 11 月 5 日分别在纽约证券交易所、香港联交所及上海证券交易所挂牌上市。

股票简称	中国石油股份	PetroChina	中国石油
股票代码	857	PTR	60
股票上市交易所	香港联交所	纽约证券交易所	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	柴守平	梁刚	魏方
联系地址	中国北京东城区东直门北大街 9 号		香港金钟道 89 号力宝中心 2 座 3705 室
邮政编码	100007		
电话	86(10)5998 2622	86(10)5998 6959	(852)
传真	86(10)6209 9557	86(10)6209 9559	(852)
电子信箱	zhouyunpeng@petrochina.com.cn	liangg@petrochina.com.hk	hko@petrochina.com.hk

1.6 经统筹考虑经营业绩、财务状况、现金流量等情况,为回报股东,本公司第八届董事会第十四次会议建议以本公司 2021 年 12 月 31 日的总股本 183,020,977,818 股为基数,向全体股东派发 2021 年末期股息每股人民币 0.09622 元(含适用税项)的现金红利,总派息额人民币 176.10 亿元。拟派发的末期股息须经股东于 2022 年 6 月 9 日召开的 2021 年年度股东大会上审议通过。2 主要财务数据和股东变化

2.1 按国际财务报告准则编制的主要财务数据

单位:人民币百万元

项目	2021 年	2020 年	本年比上年增减	2019 年
营业收入	2,614,349	1,933,836	35.2%	2,516,810
归属于母公司股东的净利润	92,170	19,006	73,164	45,682
经营活动产生的现金流量净额	341,469	318,575	7.2%	359,610
基本每股收益(人民币元)	0.50	0.10	0.40	0.25
摊薄每股收益(人民币元)	0.50	0.10	0.40	0.25
净资产收益率(%)	7.3	1.6	5.7 个百分点	3.7
项目	2021 年末	2020 年末	本年末比上年末增减	2019 年末
总资产	2,502,262	2,488,126	0.6%	2,732,910
归属于母公司股东权益	1,263,561	1,215,158	4.0%	1,230,156

2.2 按中国企业会计准则编制的主要财务数据

单位:人民币百万元

项目	2021 年	2020 年	本年比上年增减	2019 年
营业收入	2,614,349	1,933,836	35.2%	2,516,810
营业利润	182,180	64,783	117,397	115,520
归属于母公司股东的净利润	92,161	19,002	73,159	45,677
归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润/(亏损)	99,531	(11,991)	111,522	53,485
经营活动产生的现金流量净额	341,469	318,575	7.2%	359,610
加权平均净资产收益率(%)	7.4	1.6	5.8 个百分点	3.7
期末总股本(亿股)	1,830.21	1,830.21	–	1,830.21
基本每股收益(人民币元)	0.50	0.10	0.40	0.25
稀释每股收益(人民币元)	0.50	0.10	0.40	0.25
项目	2021 年末	2020 年末	本年末比上年末增减	2019 年末
总资产	2,502,533	2,488,400	0.6%	2,733,190
归属于母公司股东权益	1,263,815	1,215,421	4.0%	1,230,428
项目	2021 年第一季度	2021 年第二季度	2021 年第三季度	2021 年第四季度
营业收入	551,923	644,658	683,760	734,008
归属于母公司股东的净利润	27,719	25,317	22,086	17,039
归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润	28,011	17,220	23,013	31,287
经营活动(使用)/产生的现金流量净额	(1,800)	117,834	110,713	114,722

2.3 股东数量和持股情况

于 2021 年 12 月 31 日,本公司的股东总数为 618,008 名,其中境内 A 股股东 612,015 名,境外 H 股记名股东 5,993 名(包括美国存托证券股东 142 名)。本公司最低公众持股量已满足《香港联合交易所有限公司证券上市规则》("《联交所上市规则》")及《上海证券交易所股票上市规则》的规定。

2021 年末股东总数	618,008 名	本公告披露前一个月末(2022 年 2 月 28 日)股东总数	634,195 名

2021 年末前 10 名股东持股情况

股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股总数(股)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结的股份数量
中国石油集团	国有法人	80.25	146,882,339,136 (1)	0	0
香港中央结算(代理人)有限公司(2)	境外法人	11.42	20,899,426,821 (3)	0	0
中石油集团–中信建投证券–17 中油 E2 担保及信托财产专户	国有法人	2.09	3,819,965,034	0	3,819,965,034
中石油集团–中信建投证券–17 中油 EB 担保及信托财产专户	国有法人	1.12	2,051,488,354	0	2,051,488,354
中国证券金融股份有限公司	国有法人	0.56	1,020,165,128	0	0
香港中央结算有限公司(4)	境外法人	0.46	840,233,256	0	0
中国冶金科工集团有限公司	国有法人	0.31	560,000,000	0	0
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.11	201,695,000	0	0
博时基金–鞍钢集团有限公司–博时基金鑫安 1 号单一资产管理计划	国有法人	0.10	182,729,700	0	0
黄长富	境内自然人	0.05	100,000,087	0	0

注:(1)此数不包括中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 间接持有的 H 股股份。

(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 股股票。

(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 股股票。

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公司均为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司外,本公司未知上述其他前 10 名股东之间存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。

2.4 根据香港《证券及期货条例》披露主要股东持股情况

于 2021 年 12 月 31 日,据董事所知,除本公司董事、监事或高级管理人员以外,以下人士在公司的股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:

股东名称	持股性质	股份数目	持有身份	占同一类别股份已发行股本比例(%)	占总股本比例(%)
中国石油集团	A 股	146,882,339,136(好仓)	实益拥有人	90.71	80.25
	H 股	291,518,000(好仓)(1)	大股东所控制的法团的权益	1.38	0.16
The Bank of New York Mellon Corporation (2)	H 股	1,267,777,801(好仓)	大股东所控制的法团的权益/核准借出代理人	6.01	0.69
		892,090,100(淡仓)		4.23	0.49
		345,286,695(可供借出的股份)		1.64	0.19
BlackRock, Inc. (3)	H 股	1,238,578,552(好仓)	大股东所控制的法团的权益	5.87	0.68
		188,000(淡仓)		0.00	0.00

注:(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)The Bank of New York Mellon Corporation 通过若干附属公司在本公司的 H 股中享有利益,其中 1,267,777,801 股 H 股(好仓)及 892,090,100 股 H 股(淡仓)以大股东所控制的法团的权益的身份持有,345,286,695 股 H 股(可供借出的股份)以核准借出代理人的身份持有。

(3)BlackRock, Inc.通过若干附属公司在本公司的 H 股中享有利益,其中 1,238,578,552 股 H 股(好仓)及 188,000 股 H 股(淡仓)以大股东所控制的法团的权益的身份持有。

于 2021 年 12 月 31 日,据董事所知,除上述所披露者之外,概无任何人士(本公司董事、监事及高级管理人员除外)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 本公司与实际控制人之间的产权及控制关系

注:此数包括中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有的 291,518,000 股 H 股。

2.6 未到期债券相关情况

单位:人民币亿元

债券名称	简称	代码	起息日	到期日	债券余额	利率(%)
2012 年公司债券(第一期)(10 年期)	12 中油 02	122210.SH	2012–11–22	2022–11–22	20	4.90
2012 年公司债券(第一期)(15 年期)	12 中油 03	122211.SH	2012–11–22	2027–11–22	20	5.04
2013 年公司债券(第一期)(10 年期)	13 中油 02	122240.SH	2013–03–15	2023–03–15	40	4.88
2016 年公司债券(第一期)(10 年期)	16 中油 02	136165.SH	2016–01–19	2026–01–19	47	3.50
2016 年公司债券(第二期)(10 年期)	16 中油 04	136254.SH	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	2016–03–24	2026–03–24	20	3.60
2019 年度第一期中期票据	19 中油股 MTN001	101900113.IB	2019–01–24	2024–01–24	100	3.45
2019 年度第二期中期票据	19 中油股 MTN002	101900114.IB	2019–01–24	2024–01–24	100	3.45
2019 年度第三期中期票据	19 中油股 MTN003	101900222.IB	2019–02–22	2024–02–22	100	3.66
2019 年度第四期中期票据	19 中油股 MTN004	101900221.IB	2019–02–22	2024–02–22	100	3.66
2019 年度第五期中期票据	19 中油股 MTN005	101900586.IB	2019–04–23	2024–04–23	100	3.96
2020 年度第一期中期票据	20 中油股 MTN001	102000621.IB	2020–04–09	2023–04–09	100	2.42
2020 年度第二期中期票据	20 中油股 MTN002	102000622.IB	2020–04–09	2023–04–09	100	2.42

报告期内债券的付息兑付情况

21 中油股 SCP001、21 中油股 SCP002、16 中油股 MTN001、16 中油 01、16 中油 03、16 中油 05 已按时足额完成付息兑付;20 中油股 MTN001、20 中油股 MTN002、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、16 中油 02、16 中油 04、16 中油 06、13 中油 02、12 中油 02、12 中油 03 已按时足额完成付息。

跟踪评级情况

本报告期内,信用评级机构对本公司或债券作出的信用评级结果无调整。

反映发行人偿债能力的指标

主要指标	2021 年末	2020 年末
资产负债率(%)	43.69	45.07
主要指标	2021 年	2020 年
EBITDA 全部债务比	1.12	0.76
EBITDA 利息保障倍数	36.05	17.55

关于逾期债项的说明

□适用 √不适用

3 董事会报告

3.1 经营情况讨论与分析

2021 年,世界经济持续复苏,但受新型冠状病毒肺炎疫情("疫情")防控形势及经济政策差异影响,各经济体发展走势分化;国际原油市场需求稳步恢复,国际原油价格持续回升。中国宏观经济持续恢复发展,全年国内生产总值(GDP)同比增长 8.1%;成品油市场需求逐步复苏,基本恢复至疫情之前水平;天然气市场需求保持快速增长。

本集团抓住国际油价上行、中国经济持续稳定恢复、油气市场需求旺盛等有利时机,认真落实高质量发展要求,统筹推进生产经营、绿色低碳转型、改革创新、提质增效、安全环保、疫情防控等各项工作,油气两条产业链平稳高效运行,ESG 管理持续提升,经营业绩创近七年最好水平。2021 年,本集团实现营业收入人民币 26,143.49 亿元,比上年同期增长 35.2%,归属于母公司股东的净利润为人民币 921.70 亿元,比上年同期增加人民币 731.64 亿元;资产负债结构进一步优化,财务状况持续稳健;现金流状况良好,自由现金流比上年同期增长 13.8%。

3.1.1 市场回顾

(1)原油市场

2021 年,世界石油需求渐进复苏,库存大幅下降,市场供求基本面持续改善。全球流动性充裕、叠加年底欧洲能源危机带来超预期提振,共同支撑国际油价同比大幅上涨。2021 年布伦特原油现货平均价格为 70.91 美元/桶,同比上升 69.7%;美国西得克萨斯中质原油("WTI")现货平均价格为 68.12 美元/桶,同比上升 73.4%。

据国家发展与改革委员会("国家发改委")资料显示,2021 年国内原油产量 19,898 万吨,同比增长 2.4%。

(2)成品油市场

2021 年,国内宏观经济继续呈现稳中向好态势,推动成品油需求逐步复苏,国内成品油供应平稳,市场供过于求形势缓解。成品油出口配额大幅收缩 36%,成品油净出口量出现近十年以来首次回落。

据国家发改委和国家统计局资料显示,2021 年原油加工量 70,355 万吨,同比增长 4.3%;成品油表观消费量 34,148 万吨,同比增长 3.2%,其中汽油同比增长 5.7%,柴油同比增长 0.5%。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 21 次调整国内汽油、柴油价格,汽油标准品价格累计上调人民币 1,485 元/吨,柴油标准品价格累计上调人民币 1,430 元/吨。

(3)化工市场

2021 年,全球能源和大宗商品价格大幅上涨,带动国内化工市场价格整体上行;年末聚烯烃等主要产品价格有所回落,毛利空间收窄。化工市场运行环境总体改善,新材料、新工艺需求推动行业转型升级。

(4)天然气市场

2021 年,受经济复苏、疫情受控、油价回升等因素影响,全球天然气市场需求强劲复苏,供需形势呈区域结构性紧张,天然气价格保持在较高位置运行。在宏观经济、环保政策、双碳战略影响下,国内天然气需求保持快速增长态势。

据国家发改委资料显示,2021 年国内天然气产量 2,053 亿立方米,同比增长 8.2%;天然气进口量 12,136 万吨,同比增长 19.9%;表观消费量 3,726 亿立方米,同比增长 12.7%。

3.1.2 业务回顾

(1)勘探与生产业务

国内勘探开发业务

2021 年,本集团国内勘探开发业务坚持创新驱动,大力提升油气勘探开发力度,全力推进高效勘探和油气增储上产,在鄂尔多斯、塔里木、准噶尔、四川等重点盆地取得多项重大突破和重要发现,落实多个规模储量区,储量接替率明显改善。深入推进老油气田稳产和新区效益建产,坚持稳油增气,天然气产量占比继续提升。2021 年,国内业务实现原油产量 753.4 百万桶,比上年同期增长 1.3%;可销售天然气产量 4,222.2 十亿立方英尺,比上年同期增长 5.7%;油气当量产量 1,457.4 百万桶,比上年同期增长 3.4%。

积极发展新能源业务,成立深圳新能源研究院,积极推进新能源新产业项目开发,不断提升新能源开发利用能力。玉门 20 万千瓦光伏发电项目建成投产,实现了对外清洁电力供应零的突破,京津冀地热供暖示范基地和吉林、大庆等一批风光发电项目及 CCUS 项目稳步推进。

海外油气业务

2021 年,本集团海外油气业务稳中有进,在尼日尔和乍得等项目取得重大发现,有序推进油气开发,推动乍得 PSA 等新建项目投产,获取鲁迈拉项目部分权益,转让和处置了一批低效项目,海外油气资产结构持续优化。2021 年,海外业务实现原油产量 134.5 百万桶,比上年同期下降 24.4%;可销售天然气产量 197.8 十亿立方英尺,比上年同期下降 12.9%;油气当量产量 167.4 百万桶,比上年同期下降 22.4%,占本集团油气当量产量 10.3%,海外油气产量降幅较大主要由于国际油价上升,部分海外项目产品分成减少,以及部分资源国限产政策影响。

2021 年,本集团原油产量 887.9 百万桶,比上年同期下降 3.7%;可销售天然气产量 4,420.0 十亿立方英尺,比上年同期增长 4.7%,油气当量产量 1,624.8 百万桶,与上年同期基本持平。截至本报告期末,本集团拥有石油和天然气(含煤层气)探矿权、采矿权面积 263.4 百万英亩,其中探矿权面积 227.0 百万英亩,采矿权面积 36.4 百万英亩;正在钻探的净井数为 615 口。本报告期内完成的多层完井数为 7,172 口。

勘探与生产运营情况

	单位	2021 年	2020 年	同比增减(%)
原油产量	百万桶	887.9	921.8	(3.7)
其中:国内	百万桶	753.4	743.8	1.3
海外	百万桶	134.5	178.0	(24.4)
可销售天然气产量		4,420.0	4,221.0	4.7
其中:国内		4,222.2	3,993.8	5.7
海外		197.8	227.2	(12.9)
油气当量产量	百万桶	1,624.8	1,625.5	–
其中:国内	百万桶	1,457.4	1,409.7	3.4
海外	百万桶	167.4	215.8	(22.4)
原油证实储量	百万桶	6,064	5,206	16.5
天然气证实储量	十亿立方英尺	74,916	76,437	(2.0)
证实已开发原油储量	百万桶	5,375	4,654	15.5
证实已开发天然气储量	十亿立方英尺	42,576	42,077	1.2

注:原油按 1 吨 =7.389 桶,天然气按 1 立方米 =35.315 立方英尺换算

(2)炼油与化工业务

2021 年,本集团炼油业务坚持市场导向,密切产销衔接,积极推进减油增化,进一步降低成品油收率,持续优化炼油产品结构,柴汽比降至 0.98,大幅提升航空煤油、润滑油基础油和石蜡产量。不断优化资源配置,坚持将原油资源向效益好的企业倾斜。2021 年,本集团加工原油 1,225.0 百万桶,比上年同期增长 4.0%,其中加工本集团勘探与生产业务生产的原油 684.0 百万桶,占比 55.8%,产生了良好的协同效应;生产成品油 10,871.2 万吨,比上年同期增长 1.6%。

化工业务密切关注市场需求及价格变化,提前研判市场走势,保持化工装置高负荷运行,适时增产增销高端高附加值化工产品。积极推进新材料业务,成立上海新材料研究院,加大科技创新力度,启动多项技术攻关,积极开展化工新产品新材料研发。积极转变经营理念,分区域制定化工产品营销策略,推动"中油 e 化"上线运行,积极开拓化工产品高端市场和终端渠道。2021 年,本集团化工产品高品量比上年同期增长 6.7%,乙烯、合成树脂、合成橡胶及尿素等产量均较上年同期有所增长,功能性合成树脂、高性能合成橡胶、特种纤维、高端碳材料等新材料产量大幅增长。

长庆和塔里木乙烷制乙烯项目建成投产,广东石化等重点项目建设加快推进。

炼油与化工生产情况

	单位	2021 年	2020 年	同比增减(%)
原油加工量	百万桶	1,225.0	1,177.5	4.0
汽、煤、柴油产量	千吨	108,712	107,042	1.6
其中:汽油	千吨	49,388	46,280	6.7
煤油	千吨	11,079	10,043	10.3
柴油	千吨	48,245	50,719	(4.9)
原油加工负荷率	%	82.5	79.9	2.6 个百分点
轻油收率	%	77.0	78.4	(1.4)个百分点
石油产品综合商品收率	%	93.9	93.5	0.4 个百分点
乙烯	千吨	6,713	6,345	5.8
合成树脂	千吨	10,903	10,287	6.0
合成纤维原料及聚合物	千吨	1,146	1,278	(10.3)
合成橡胶	千吨	1,044	1,001	4.3
尿素	千吨	2,422	2,163	12.0

注:原油按 1 吨 =7.389 桶换算

(3)销售业务

国内业务

2021 年,本集团销售业务加大市场营销力度,在保障产业链顺畅运行的基础上全力扩销增效。积极创新经营模式,加快直销批发 APP 推广应用,灵活调整汽柴油销售策略,首批商用智能加油机器人上岗运行,不断提升零售业务质量和效率。加大优势市场和高效地区加油站开发力度,运营加油站数量达到 22,800 座。加快发展新能源业务,首座油气氢电非综合服务示范站在北京建成投运,一批加氢站、换电站、光伏站投入运营。深化油非一体互促营销,推进自有商品、扶贫商品和特色商品营销,非油业务毛利同比大幅增长。

国际贸易业务

2021 年,本集团国际贸易业务立足两种资源、两个市场,深化全球一体化合作,优化供应链管理,加大油气销售力度,优化成品油出口节奏,拓宽炼油化工产品海外市场。

2021 年,本集团共销售汽油、煤油、柴油 16,330.7 万吨,比上年同期增长 1.3%,其中国内销售汽油、煤油、柴油 11,249.3 万吨,比上年同期增长 6.2%。

销售业务情况

	单位	2021 年	2020 年	同比增减(%)
汽、煤、柴油销量	千吨	163,307	161,230	1.3
其中:汽油	千吨	65,981	66,084	(0.2)
煤油	千吨	15,598	14,350	8.7
柴油	千吨	81,728	80,796	1.2
汽、煤、柴油国内销量	千吨	112,493	105,896	6.2
其中:汽油	千吨	52,626	49,188	7.0
煤油	千吨	9,005	8,331	8.1
柴油	千吨	50,862	48,377	5.1
零售市场份额	%	35.3	35.9	(0.6)个百分点
单站加油量	吨/日	8.05	8.48	(5.1)

	单位	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日	同比增减(%)
加油站数量	座	22,800	22,619	0.8
其中:资产型加油站	座	20,734	21,042	(1.5)
便利店数量	座	20,178	20,212	(0.2)

(4)天然气与管道业务

2021 年,本集团天然气与管道业务抓住市场需求复苏的有利时机,大力开拓批发、零售市场和直供直销客户,强化油气混合、气电综合、气电与新能源融合,积极开展线上竞价交易。持续优化气源结构,有力保障天然气安全平稳供应。有序推进重点项目建设,唐山 LNG 应急调峰保障工程、江苏 LNG 接收站三期和相关支线管道建成投产。

2021 年,本集团销售天然气 2,739.74 亿立方米,比上年同期增长 10.1%,其中国内销售天然气 1,945.91 亿立方米,比上年同期增长 12.7%。2021 年末,本集团国内油气管道总长度为 26,076 公里,其中:天然气管道长度为 17,329 公里,原油管道长度为 7,340 公里,成品油管道长度为 1,407 公里。

3.1.3 经营业绩回顾

以下讨论与分析应与本集团年度报告及其他章节所列之本集团经审计的财务报表及其附注同时阅读,涉及的财务数据摘自本集团按国际财务报告准则编制并经过审计的财务报表。

(1)合并经营业绩

2021 年,本集团实现营业收入人民币 26,143.49 亿元,比上年同期增长 35.2%;实现归属于母公司股东的净利润人民币 921.70 亿元,比上年同期增长 385.0%;实现每股基本收益人民币 0.50 元,比上年同期增加人民币 0.40 元。

营业收入 2021 年本集团营业收入为人民币 26,143.49 亿元,比上年同期增长 35.2%,主要由于本集团大部分油气产品销售量增加、价格大幅上涨以及提质增效工作效果显著。下表列示了本集团 2021 年及 2020 年主要产品对外销售数量、平均实现价格以及各自的变化率:

	销售量(千吨)			平均实现价格(人民币元/吨)		
	2021 年	2020 年	变化率(%)	2021 年	2020 年	变化率(%)
原油*	158,342	158,266	基本持平	3,198	2,070	54.5
天然气(亿立方米,人民币元/千立方米)**	2,739.74	2,487.45	10.1	1,729	1,170	47.8
汽油	65,981	66,084	(0.2)	7,018	5,561	26.2
柴油	81,728	80,796	1.2	5,395	4,221	27.8
煤油	15,598	14,350	8.7	3,661	2,652	38.0
聚乙烯	5,808	5,659	2.6	7,835	6,725	16.5
聚丙烯	4,272	4,200	1.7	7,830	7,002	11.8
润滑油	1,565	1,404	11.5	6,858	6,426	6.7

* 原油为本集团全部外销原油。

** 天然气为本集团全部外销天然气,平均实现价格涨幅较大主要是由于海外转口贸易价格大幅上涨,国内天然气销售价格比上年同期上涨 6.5%。

经营支出 2021 年本集团经营支出为人民币 24,531.96 亿元,比上年同期增长 32.0%。其中:

采购、服务及其他 2021 年本集团采购、服务及其他为人民币 17,700.19 亿元,比上年同期增长 39.6%,主要由于随着本集团油气产品销售量增加和原料价格上升,油气产品采购支出及贸易支出增加。

员工费用 2021 年本集团员工费用(包括员工以及市场化临时性、季节性用工的工资、各类保险、住房公积金、培训费等附加费)为人民币 1,548.35 亿元,比上年同期增长 4.9%,主要由于 2020 年国家为应对疫情出台了阶段性社会保险优惠政策(2021 年优惠政策已取消)以及 2021 年员工薪酬随企业效益联动变化。

勘探费用 2021 年本集团勘探费用为人民币 242.48 亿元,比上年同期增长 25.4%,主要由于本集团加大勘探开发力度,积极推动油气增储上产。

折旧、折耗及摊销 2021 年本集团折旧、折耗及摊销为人民币 2,312.69 亿元,比上年同期增长 8.1%,主要由于资产增加、油气资源储量结构变化及资产减值综合影响。

销售、一般性和管理费用 2021 年本集团销售、一般性和管理费用为人民币 578.02 亿元,比上年同期下降 10.2%,主要由于本集团深入推进提质增效工作,非生产性支出有所下降。

除所得税外的其他税赋 2021 年本集团除所得税外的其他税赋为人民币 2,280.03 亿元,比上年同期增长 16.4%,其中:消费税为人民币 1,616.23 亿元,比上年同期增长 11.1%;资源税为人民币 237.23 亿元,比上年同期增长 28.5%;石油特别收益金为人民币 46.55 亿元,比上年同期增加人民币 44.77 亿元。

其他收入净值 2021 年本集团其他收入净值为人民币 129.80 亿元,比上年同期下降 74.5%,主要由于 2021 年本集团附属公司昆仑能源有限公司("昆仑能源")管道资产交易产生收益以及 2020 年本集团管道重组收益综合影响。

经营利润 2021 年本集团经营利润为人民币 1,611.53 亿元,比上年同期增长 112.2%。

外汇净收益 2021 年本集团外汇净收益为人民币 5.38 亿元,比上年同期增长 398.1%,主要由于美元兑人民币汇率变动影响。

利息净支出 2021 年本集团利息净支出为人民币 167.55 亿元,比上年同期下降 28.7%,主要由于本集团控制有息债务规模,优化债务结构,降低债务成本。

税前利润 2021 年本集团税前利润为人民币 1,582.03 亿元,比上年同期增长 182.1%。

所得税费用 2021 年本集团所得税费用为人民币 435.07 亿元,比上年同期增长 92.6%,主要由于本集团税前利润比上年同期大幅增长。

本年利润 2021 年本集团净利润为人民币 1,146.96 亿元,比上年同期增长 242.5%。

归属于非控制性权益的净利润 2021 年本集团归属于非控制性权益的净利润为人民币 225.26 亿元,比上年同期增长 55.6%,主要由于本公司附属公司利润随油气价格上升比上年同期大幅增长。

归属于母公司股东的净利润 2021 年本集团归属于母公司股东的净利润为人民币 921.70 亿元,比上年同期增长 385.0%。

(2)板块业绩

勘探与生产

营业收入 2021 年,勘探与生产板块实现营业收入人民币 6,883.34 亿元,比上年同期增长 29.7%,主要由于油气产品价格上涨、天然气销量增加。2021 年,本集团勘探与生产板块进口原油 3,713 万吨,比上年同期下降 4.9%;销售收入人民币 1,195.47 亿元,比上年同期增长 40.5%。

2021 年本集团平均实现原油价格为 65.58 美元/桶,比上年同期增长 62.6%。

经营支出 2021 年,勘探与生产板块经营支出为人民币 6,198.82 亿元,比上年同期增长 22.1%,主要由于采购支出、所得税以外的税费增加。2021 年,本集团勘探与生产板块进口原油采购成本人民币 1,193.54 亿元,比上年同期增长 38.2%。

2021 年本集团单位油气操作成本为 12.30 美元/桶,比上年同期增长 10.8%,剔除人民币兑美元汇率变化影响后,比上年同期增长 3.6%。

经营利润 2021 年,勘探与生产板块国内业务积极适应"碳达峰、碳中和"目标要求,稳步推进油气业务绿色低碳转型,持续优化油气产品结构,大力加强天然气勘探开发,天然气产量保持快速增长,实现增产增利;海外业务积极开展油气项目效益跟踪评价,努力优化资产结构;持续加强成本管控,不断增强创效能力。实现经营利润人民币 684.52 亿元,比上年同期增长 196.4%。

炼油与化工

营业收入 2021 年,炼油与化工板块实现营业收入人民币 9,749.72 亿元,比上年同期增长 25.8%,主要由于炼化产品价格上升以及部分产品销售量增加。其中:炼油业务营业收入为人民币 7,360.04 亿元,比上年同期增长 23.9%;化工业务营业收入为人民币 2,389.68 亿元,比上年同期增长 32.2%。

经营支出 2021 年,炼油与化工板块经营支出为人民币 9,252.32 亿元,比上年同期增长 19.1%,主要由于原油、原料油采购成本以及所得税以外的税费增加。

2021 年本集团炼油单位现金加工成本为人民币 166.65 元/吨,比上年同期增长 1.7%,主要由于燃料动力价格上涨。

经营利润 2021 年,炼油与化工板块坚持以市场为导向、以效益为中心,持续开展生产经营优化增效,大力加强成本费用管控。实现经营利润人民币 497.40 亿元,比上年同期增加人民币 515.74 亿元,主要由于产品销量和毛利增加。其中炼油业务实现经营利润人民币 377.30 亿元,比上年同期增加人民币 505.31 亿元;化工业务实现经营利润人民币 120.10 亿元,比上年同期增加人民币 10.43 亿元。

销售

营业收入 2021 年,销售板块实现营业收入人民币 21,700.62 亿元,比上年同期增长 44.9%,主要由于成品油价格上升及销售量增加。

经营支出 2021 年,销售板块经营支出为人民币 21,567.85 亿元,比上年同期增长 43.7%,主要由于外购成品油支出增加。

经营利润 2021 年,销售板块抓住国内成品油市场需求逐步恢复的有利时机,大力加强精细营销,积极开发零售和终端客户;统筹国内国际市场,合理安排成品油批发和出口;优化成品油配置和流向,努力控制营销成本。实现经营利润人民币 132.77 亿元,比上年同期增加人民币 161.83 亿元。

天然气与管道

营业收入 2021 年,天然气与管道板块实现营业收入人民币 4,170.22 亿元,比上年同期增长 12.5%,主要由于天然气销售量价齐增。

经营支出 2021 年,天然气与管道板块经营支出为人民币 3,730.57 亿元,比上年同期增长 25.0%,主要由于天然气采购支出增加。

经营利润 2021 年,天然气与管道板块抓住国内经济稳定增长、市场需求回升的有利时机,积极开拓直销和终端客户,不断提升服务质量,努力增加销量;大力加强天然气采购成本管控,持续提升销售效益;顺利完成昆仑能源管道资产股权交割。实现经营利润人民币 439.65 亿元,比上年同期下降 39.3%,主要由于 2021 年管道资产重组收益比 2020 年减少。2021 年本集团进口天