



新奥天然气股份有限公司
ENN Natural Gas Co., Ltd.

2023 年度报告

客户牵引 产智融合 共创生态





ENN



目录

CONTENTS

第一节	8
释义	
第二节	10
公司简介和主要财务指标	
第三节	18
管理层讨论与分析	
第四节	56
公司治理	
第五节	80
环境与社会责任	
第六节	90
重要事项	
第七节	104
股份变动及股东情况	
第八节	116
优先股相关情况	
第九节	118
债券相关情况	
第十节	122
财务报告	

备查文件目录

载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人(会计主管人员)签名并盖章的会计报告。

载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。

载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的内部控制审计报告原件。

报告期内在中国证监会指定报纸上披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。



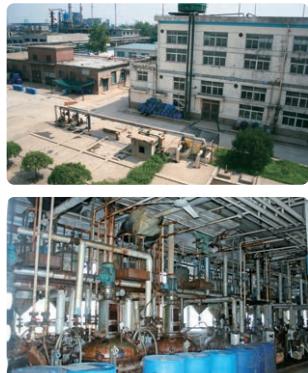
矢志创新清洁能源，绽放产业数智梦想

源起

矢志创新清洁能源的事业初心

1994年

公司在A股
主板上市，
是河北省最
早上市企业



2004年

新奥收购“威远生化”44.09%
股权获批



蝶变

全面布局煤基清洁能源
生产，进军能源上游

2006年

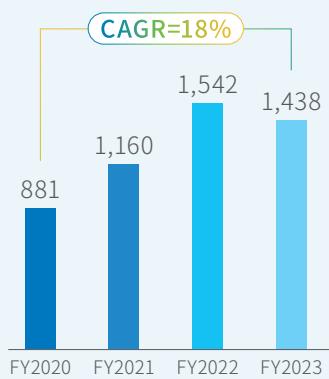
投资建设蚌埠、张家港二甲醚
项目，实现自主清洁能源生产
零突破



1994

天然气产业智能生态运营商战略执行，经营质量稳步提升

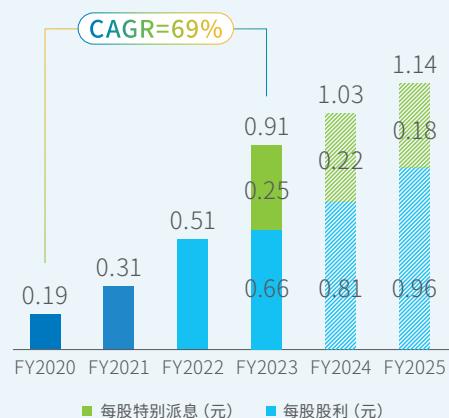
营业收入(亿元)



核心利润(亿元)



股东回报大幅提升(元/股)



*2021和2020年的营业收入、核心利润未经追溯调整

■ 每股特别派息(元) ■ 每股股利(元)



公司高质量发展的同时将可持续发展理念融入战略，ESG荣誉硕果累累



2023年中国民营企业500强



MSCI ESG评级
A级



入选恒生A股
可持续发展企业指数



业务保持高速发展，战略优势日益凸显

天然气销售量 386.71 亿立方米	城市燃气项目 259 个	年内新签海外长协资源 280 万吨/年	完成煤炭资产剥离获得现金约 105 亿
------------------------------	------------------------	-------------------------------	-------------------------------



财务表现



可持续发展



★★★ ESG表现 ★★★



*核心利润为归母净利润扣除汇兑损益、公允价值变动、矿业出售收益、减值损失、股票激励成本摊销及非流动资产处置净收益后的金额

★★★ 信用评级 ★★★

机构	标普	惠誉	穆迪	中诚信	中证鹏元
FY2023	BBB- (正面展望)	BBB- (正面展望)	Ba1 (正面展望)	AAA	AAA
FY2022	BBB-	BBB-	Ba1 (正面展望)	AAA	AAA

★★★ 核心竞争力 ★★★

贯通天然气全场景的四大支点

庞大的客户需求

- 气量需求近**400亿m³/年**
- 居民客户近**3000万**
- 工商业客户**24万+**

多元化的海内外资源

- 国际长协**1000万吨+/年**
- 国内长协**392亿m³(十年)**
- 自有液厂**145万m³/天**
- 非常规气**300万m³/天**

强大的履约交付网络

- 舟山接收站处理能力
1000万吨/年(含三期)
- 国际运力**10艘**
- 国网窗口执行量
30+万吨/年
- 托运上载点**16个**
- 储气能力**5.6亿m³**
- LNG槽车**1200+辆**

先进的国际风控体系

- 多元天然气交易产品：
- 产能预售
 - 拼单集采
 - LNG订单通
 - 期现通

支点撬动 广链需供 服务生态

全场景核心能力



客户服务能力

- 客户认知能力
- 市场智判能力
- 智能套餐能力
- 客户运营能力

需供匹配能力

- 需供聚合能力
- 资源组合能力
- 资源串换能力
- 价值最优匹配能力

履约交付能力

- 设施聚合能力
- 气态交付能力
- 液态交付能力
- 路径寻优能力

国际交易能力

- 国际信用能力
- 银行授信能力
- 国际商务能力
- 国际运力能力

智能风控能力

- 交易风控能力
- 大宗商品套期保值能力
- 安全合规能力
- 数智安全能力

基于业务支点，沉淀天然气全场景最佳实践，打造核心能力

致股东信

源自客户 成就彼此 未来可期

尊敬的股东：

岁月不居，时节如流，极不平凡的2023年已悄然远去。这一年机遇与挑战并存，全球经济整体呈现稳步复苏态势，同时地缘冲突加剧等因素导致国际局势依然复杂多变。中国宏观经济总体回升向好，高质量发展带动能源消费向绿色、低碳转型，天然气市场化改革步伐加速，上下游价格联动机制进一步完善，天然气消费恢复持续增长。同时，全球人工智能技术飞速突破，中国坚持创新引领、科技赋能，云计算、物联网、大数据、人工智能等新一代数智技术在天然气产业的创新应用不断落地，正在加速产业的智能化升级。

面对天然气产业持续发展所带来的宝贵机遇，公司全体事业伙伴同心同德、锐意进取，坚持以客户为中心，顺势而为、创新发展，乘势而上、再创佳绩。公司卓越的管理水平持续得到资本市场认可，国际信用评级保持投资级，ESG评级提升为A级。截至2023年12月31日，公司实现营业收入1,437.54亿元人民币，归母净利润达到人民币70.91亿元，基本每股收益达到人民币2.30元。为答谢您的一路甘苦与共、相依相随，董事会建议向全体股东每10股派发现金红利9.1元（含税），其中包含年内我们剥离煤矿资产获得105.05亿现金推出的特别派息，预计合计发放现金红利28.14亿元（含税）。与此同时，公司坚持发展与履责同步推进，积极践行社会责任，深入教育、赈灾等多个领域，巩固拓展脱贫攻坚成果，助力乡村振兴，以感恩之心回报社会。

展望2024年，天然气行业大发展的格局依然不变，随着市场化改革的深化，客户的话语权提升、选择权更多，实时感知客户需求，智能满足客户多元需求尤为关键。2024年是生成式人工智能的应用元年，我们将抓住这个机会，沉淀行业最佳实践，快速打造和落地应用天然气产业智能，持续迭代天然气产业智能生态平台—好气网，智能聚合产业需求、资源和设施生态，实现供需智能匹配，不断创新业务模式，向客户提供多元产品组合，推动产业高质量发展。当前，新奥股份基于在国内近400亿方的客户池规模，构建了多元化、自主灵活可控的海内外资源池，依托舟山接收站为支点的气液态交付网络，以及以天津国际油气交易中心为支点引入先进的国际风控体系，打通了国内外市场，公司形成了客户智能认知、市场智判、智能履约交付、智能风控等核心能力及智能产品。未来，公司将利用智能重构天然气产业发展模式，持续优化天然气产业大模型，坚定不移地做大平台交易天然气规模，提升天然气产业效率。

2024年是新奥股份上市30周年。30年来，公司始终坚持和不断践行创新清洁能源发展的事业初心，承蒙您的信任和支持，公司不断稳步前行，我谨代表公司董事会再次向您表示真挚的感谢！期待您与我们携手同行，用智慧、勇气和能力穿越市场波动，为各方创造确定性的价值和回报，为推动天然气产业生态繁荣、建设现代能源体系做出更大的贡献。

董事长：王玉锁

2024年3月22日



重要提示

- 一、本公司董事会、监事会及董事、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、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 二、公司全体董事出席董事会会议。
- 三、中喜会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 四、公司负责人于建潮、主管会计工作负责人宗波及会计机构负责人(会计主管人员)程志岩声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。
- 五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司第十届董事会第十四次会议审议通过了《新奥股份2023年度利润分配预案》：公司拟以2023年12月31日公司总股本3,098,397,607股扣减不参与利润分配的回购股份5,808,614股、拟回购注销的限制性股票782,500股，即以3,091,806,493股为基数，向全体股东每10股派发现金红利9.1元(含税)，其中每10股派发现金红利6.6元(含税)为公司2023年年度分红，每10股派发现金红利2.5元(含税)为按照《新奥股份未来三年(2023-2025年)股东特别派息规划》进行的特别派息。综上，公司合计发放现金红利2,813,543,908.63元(含税)，剩余未分配利润滚存至下一年度。本次利润分配不进行资本公积转增股本和送红股。

在实施分红派息的股权登记日前公司总股本、应分红股数发生变动的，最终分红方案将根据实施利润分配方案的股权登记日可参与利润分配股份数量，按照每股分红金额不变的原则对分红总额进行调整。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

年度报告中涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详细阐述公司在生产经营过程中可能面临的各种风险及应对措施，敬请查阅“第三节管理层讨论与分析”之“可能面对的风险”

十一、其他

适用 不适用

01

释义





在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
本公司、新奥股份	指	新奥天然气股份有限公司
新奥国际	指	ENN Group International Investment Limited, 中文翻译名称为“新奥集团国际投资有限公司”，为本公司控股股东
新奥舟山、舟山接收站	指	新奥(舟山)液化天然气有限公司
新奥能源	指	ENN Energy Holdings Limited, 中文名称为“新奥能源控股有限公司”，香港联交所上市公司，股票代码：02688.HK
精选投资	指	Essential Investment Holding Company Limited, 中文翻译名称为“精选投资控股有限公司”
新奥控股	指	新奥控股投资股份有限公司，为本公司股东
国家管网集团	指	国家石油天然气管网集团有限公司
新奥天津	指	新奥(天津)能源投资有限公司
好买气	指	好买气电子商务有限公司
新能源	指	新能源有限公司
新地工程	指	新地能源工程技术有限公司
新能(天津)	指	新能(天津)能源有限公司
沁水新奥	指	山西沁水新奥清洁能源有限公司
新能香港	指	新能(香港)能源投资有限公司
新奥集团	指	新奥集团股份有限公司
新奥新智	指	新奥新智科技有限公司
新奥科技	指	新奥科技发展有限公司，为本公司股东
上交所	指	上海证券交易所
中石油	指	中国石油天然气股份有限公司
中石化	指	中国石油化工股份有限公司
中海油	指	中国海洋石油集团有限公司
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元，中国法定流通货币单位
报告期	指	2023年1月1日至2023年12月31日

02

公司简介和主要财务指标





一、公司信息

公司的中文名称	新奥天然气股份有限公司
公司的中文简称	新奥股份
公司的外文名称	ENN Natural Gas Co.,Ltd.
公司的外文名称缩写	ENN-NG
公司的法定代表人	王玉锁

二、联系人和联系方式

董事会秘书		证券事务代表
姓名	梁宏玉	凌妍
联系地址	河北省廊坊市开发区华祥路118号B座	河北省廊坊市开发区华祥路118号B座
电话	0316-2595599	0316-2597675
传真	0316-2595395	0316-2595395
电子邮箱	enn-ng@enn.cn	enn-ng@enn.cn

三、基本情况简介

公司注册地址	河北省石家庄市和平东路383号
公司注册地址的历史变更情况	2020年9月，公司注册地址由河北省石家庄市和平东路393号变更为河北省石家庄市和平东路383号
公司办公地址	河北省石家庄市和平东路383号、河北省廊坊市开发区华祥路118号B座
公司办公地址的邮政编码	050031、065001
公司网址	http://www.enn-ng.com
电子邮箱	enn-ng@enn.cn

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	1、《上海证券报》 https://www.cnstock.com/ 2、《证券时报》 https://www.stcn.com/ 3、《证券日报》 http://www.zqrb.cn/
公司披露年度报告的证券交易所网址	http://www.sse.com.cn/
公司年度报告备置地点	上海证券交易所、公司投资者关系智能能力群

五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	新奥股份	600803	/

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所 (境内)	名称	中喜会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市崇文门外大街11号新城文化大厦A座11层
	签字会计师姓名	张增刚、王彦茹
报告期内履行持续督导职责 的财务顾问	名称	中信建投证券股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区安立路66号4号楼
	签字的财务顾问主办人姓名	曾琨杰、钟犇
	持续督导的期间	2022年8月16日—2023年12月31日
报告期内履行持续督导职责 的财务顾问	名称	中信证券股份有限公司
	办公地址	广东省深圳市福田区中心三路8号中信证券大厦
	签字的财务顾问主办人姓名	李宁、康昊昱
	持续督导的期间	2022年8月16日—2023年12月31日





七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：万元 币种：人民币

主要会计数据	2023年	2022年	本期比上年	
			同期增减(%)	2021年
营业收入	14,375,398	15,404,417	-6.68	11,578,863
归属于上市公司股东的净利润	709,111	584,391	21.34	463,178
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	245,925	467,089	-47.35	349,005
经营活动产生的现金流量净额	1,375,945	1,500,578	-8.31	1,416,504
归属于上市公司股东的核心利润	637,756	606,671	5.12	409,456

	本期末比 上年同期末			
	2023年末	2022年末	增减(%)	2021年末
归属于上市公司股东的净资产	2,365,482	1,757,812	34.57	1,671,659
总资产	13,457,350	13,619,744	-1.19	13,431,974





(二) 主要财务指标

主要财务指标	2023年	2022年	本期比上年	
			同期增减(%)	2021年
基本每股收益(元/股)	2.30	1.90	21.05	1.51
稀释每股收益(元/股)	2.30	1.89	21.69	1.51
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.80	1.60	-50.00	1.24
加权平均净资产收益率(%)	34.39	33.43	增加0.96个百分点	31.09
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	11.93	27.84	减少15.91个百分点	26.85
基本每股核心利润(元/股)	2.07	1.97	5.08	1.34

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

1、归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润本期较上年同期减少47.35%，扣除非经常性损益后的基本每股收益本期较上年同期减少50%，主要是本报告期公司所属子公司衍生品金融工具合约产生的结算损益及所属子公司计提资产减值损失较上年同期增加所致。

2、归属于上市公司股东的净资产本期期末较上期期末增加34.57%，主要是本报告期公司的天然气业务利润贡献和处置子公司收益较上年同期增加所致。

八、 境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、 2023年分季度主要财务数据

单位：万元 币种：人民币

	第一季度 (1-3月份)	第二季度 (4-6月份)	第三季度 (7-9月份)	第四季度 (10-12月份)
营业收入	3,435,091	3,281,872	2,874,168	4,784,267
归属于上市公司股东的净利润	145,632	74,721	89,952	398,806
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	83,767	54,337	69,274	38,547
经营活动产生的现金流量净额	257,137	373,971	81,181	663,656

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、 非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

非经常性损益项目	2023年金额	附注 (如适用)	2022年金额	2021年金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	440,602		-7,347	9,905
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	41,420		38,621	36,251
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	129,333		174,770	74,899
对外委托贷款取得的损益	829		1,002	1,977
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,724		3,170	4,367
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益			17,337	63,578
债务重组损益	28,723		2,051	-266
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	1,417			
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-883		-3,466	879

非经常性损益项目	附注			
	2023年金额	(如适用)	2022年金额	2021年金额
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,621		-3,010	-6,314
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-52,038			
减：所得税影响额	63,019		38,434	20,871
少数股东权益影响额(税后)	65,301		67,392	50,232
合计	463,186		117,302	114,173

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

十一、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	2,560	20,011	17,451	
衍生金融资产				
其中：非套期衍生工具	254,589	42,430	-212,159	
套期衍生工具	35,074	92,643	57,569	
应收款项融资	91,663	102,821	11,158	
其他权益工具投资				
其中：廊坊优柒商务策划股份有限公司		183	183	
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	1610	582	-1,028	
嘉兴市燃气集团股份有限公司	8,740	8,022	-718	
上海中油白鹤石油燃气有限公司	1,071	1,138	67	
上海石油天然气交易中心有限公司	4,411	4,398	-13	
重庆石油天然气交易中心有限公司	5,480	5,554	74	
湘潭德盛能源配售电有限公司	152	152		
三门峡市天鹅电力有限公司	977	980	3	
南京市江北新区配售电有限公司	468	471	3	

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
黑龙江电力交易中心有限公司	356	356		
隆昌瑞高能源开发有限公司	1,490		-1,490	
冀北电力交易中心有限公司	290	290		
浙江赫森能源有限公司	139	137	-2	
广西电力交易中心有限责任公司	264	267	3	
东莞丰能液化天然气有限公司	25	25		
东莞丰能液化天然气码头有限公司	25	25		
其他非流动金融资产				
其中：非套期衍生工具		2,861	2,861	
套期衍生工具		15,927	15,927	
国开思远(北京)投资基金有限公司	2,293	1,621	-672	
中国石化销售股份有限公司	417,000	417,000		
上海大众公用事业(集团)股份有限公司	13,394	14,760	1,366	
郴州市金贵银业股份有限公司	35	33	-2	
投资性房地产	27,632	26,814	-818	
衍生金融负债				
其中：非套期衍生工具	84,883	20,019	-64,864	
套期衍生工具	17,033	9,421	-7,612	
其他非流动负债				
其中：非套期衍生工具				
套期衍生工具	4,841	1,380	-3,461	
投资收益				279,933
公允价值变动收益				-149,322
财务费用				5,999
主营业务收入				59,568
主营业务成本				1,467
合计	976,495	790,321	-186,174	197,645

十二、 其他

适用 不适用

03

管理层讨论与分析



一、经营情况讨论与分析

2023年，全球经济步入复苏进程，在全球产业链调整、地缘政治等事件长期影响下，叠加大型经济体加息、货币政策收紧、债务风险上升等因素，能源大宗商品价格大幅波动。中国经济在面对国内外多重不确定因素的影响下于波动中曲折前进，稳中向好，为全球经济增长贡献动能。2023年国内生产总值(GDP)达126万亿元，同比增长5.2%。

国内天然气产业也迎来新的发展机遇，天然气表观消费量止跌回升，供应总量保持增长。中国加速推进天然气市场化改革和能源绿色低碳转型进程，着力推动天然气价格机制进一步理顺，支持天然气行业健康高质量发展。

在此背景下，公司稳步推进清洁能源全场景布局，加速需求、资源和设施聚合，以产业智能平台—好气网为支撑，沉淀最佳实践，打造更多智能能力，满足客户需求，驱动产业高效运转。此外公司完成煤矿资产剥离，进一步聚焦天然气主业，扎实推进“天然气产业智能生态运营商”战略落地。报告期内，公司实现营业总收入1,438.42亿元，同比减少6.7%；归属于上市公司股东的净利润70.91亿元，同比增长21.3%；扣除非现金项目及一次性项目影响后的核心利润63.78亿元，同比增长5.1%。

二、报告期内公司所处行业情况

1. 天然气销售业务

2023年，中国经济发展进入修复阶段，加之“双碳”政策推动能源转型，天然气需求呈现明显复苏态势，全国天然气表观消费量3,945.3亿立方米，同比增长7.6%，其中城镇燃气、工业燃料、发电和化工四大行业消费规模同比分别增长9.5%、3.8%、4.5%、和3.1%。

政策方面，国家发展改革委4月发布《关于建立健全上下游价格联动机制的指导意见（征求意见稿）》，进一步理顺天然气价格传导机制，上下游价格联动提速；11月出台《关于核定跨省天然气管道运输价格的通知》，首次分区域核定国家管网公司经营的跨省天然气管道运输价格，构建相对统一的运价结构；中央全面深化改革委员会通过《关于进一步深化石油天然气市场体系改革提升油气安全保障能力的实施意见》和国家能源局印发《加快油气勘探开发与新能源融合发展行动方案（2023 – 2025年）》，油气体制改革逐渐深化；国家能源局发布的《天然气利用政策（征求意见稿）》和国务院发布的《空气质量持续改善行动计划》中指出，持续增加天然气供应，严格合理控制煤炭消费总量，积极开展燃煤锅炉关停整合，积极稳妥推进以气代煤，以上政策的出台均有效促进天然气资源自由流动和市场竞争，助力行业高质量发展。

2. 天然气产业智能平台建设与运营

2023年4月，国家能源局印发的《关于加快推进能源数字化智能化发展的若干意见》中提出针对电力、煤炭、油气等行业数字化智能化转型发展需求，要推动数字化智能化技术在煤炭和油气产供储销体系全链条和各环节的覆盖应用，提高行业整体能效、安全生产和绿色低碳水平。10月，国家数据局正式揭牌，促进数字技术与实体经济深度融合。天然气产业在各项政策助推下，积极响应数智化建设要求，例如重庆石油天然气交易中心通过多种交易方式开展国内管道天然气、境内外液化天然气、储气服务、成品油和液化石油气等产品交易；天津国际油气交易中心在2023年底正式开启试运营，设计完成了“产能预售+LNG订单通+仓单交易+现货挂牌/单向竞价”的集成创新交易模式，填补了北方地区交易市场的空白。各城燃公司也积极进行天然气产业数智化布局，例如构建燃气GIS平台、数字运营管理平台、智能场站平台、安全



公司实现营业总收入
1,438.42亿元

归属于上市公司股东的净利润
70.91亿元

扣除非现金项目及一次性项目
影响后的核心利润
63.78亿元

数字化管理平台于一体的运营管控信息化管理体系；设立能源研究院，聚焦储能、氢能、光伏与节能、能源数智化等领域，推动关键技术研发与产业孵化。

天然气行业的数字化转型主要集中在信息技术、数字化处理和电子商务交易平台方面，但是并未成功渗透到整个产业链的上游、中游和下游领域。这种局限性导致行业难以通过全局智能化来满足不断变化的客户需求，也使得提升企业自身与整个产业生态的协同效率成为一项艰巨的任务。

3. 基础设施运营

在管网建设方面，我国天然气管道保持高速发展，干线管道和支线管网建设取得长足进步。国家管网集团重大项目建设稳步推进，以战略规划引领构建天然气“全国一张网”，加快中俄东线南段、西气东输三线中段、西气东输四线、川气东送二线等国家重大战略性工程建设和投产，积极引导和推动省级管网以市场化方式融入国家管网，有序推进湖南、山东、四川等省网融入工作，全国组网的“最后一公里”有序打通。

LNG接收站作为中国LNG进口的唯一通道，在整个天然气产业链中具有接卸、储存、气化和调峰功能，是产业链上重要的基础设施。沿海LNG接收站项目建设加速，唐山新天、浙能温州、广州燃气、北燃天津LNG接收站在2023年内陆续投产运行，中国大陆已投产LNG接收站总数达到28座，年设计接收能力总计超1.3亿吨。2023年，国际天然气市场受采暖季气温偏暖、欧美地下储气库库存高企、全球经济增速放缓等因素的影响，供需紧张形势显著缓解。俄乌冲突等地缘因素对国际能源市场影响的边际效应减弱，国际油气价格较去年整体回落，国内LNG进口资源供应增加明显，全年LNG进口量达7,132万吨，同比增长12.6%。

在储气设施建设方面，为提高能源安全保障能力，我国加快推动天然气增储上产，多个储气设施建设推进设施升级、技术改建扩容及配套管道建设。目前全国已建成各类储气库（群）28座，有效工作气量超250亿立方米。

4. 工程建造及安装

a) 工程建造业务

在天然气基础设施方面，8月，国务院安全生产委员会印发《全国城镇燃气安全专项整治工作方案》中提出精准补短板、强弱项，加快消除风险隐患、保障安全运行，全面提升燃气等市政基础设施本质安全水平，并安排2023年、2024年城市燃气管道等老化更新改造计划任务。

氢能、生物质天然气等重点开拓领域也迎来快速发展。截至2023年12月20日，年内新建成加氢站55座，国内累计建成加氢站397座，目前在建及进入招标阶段的加氢站数量达到80座，覆盖29个省份，数量排全球第一，站内制氢加氢一体站、油电气氢综合站等新模式开始示范。生物质天然气集清洁能源、负碳排放、防治农业面源污染、有机废弃物资源化利用、生产有机肥和发展乡村工业等功能于一身，是具有重要战略意义的新能源之一。在《“十四五”可再生能源发展规划》《“十四五”生物经济发展规划》等国家战略规划中，我国提出了加快生物天然气发展的关键行动领域；9月，国家能源局《关于组织开展可再生能源发



中国大陆已投产LNG接收站总数达到

28 座

年设计接收能力总计超

1.3 亿吨



全年LNG进口量达

7,132 万吨

同比增长

12.6%



年内新建成加氢站

55 座

国内累计建成加氢站

397 座

展试点示范的通知》中指出，因地制宜建设年产千万立方米级的生物天然气示范工程，带动农村有机废弃物处理、有机肥生产和消费、清洁燃气利用的循环产业体系建立。

b) 工程安装业务

2023年中国城镇化率达66.16%，和发达经济体80%左右的水平相比仍有进步空间，人民群众改善性住房需求比较迫切，同时正在推进的保障性住房建设、“平急两用”公共基础设施建设和城中村改造“三大工程”，形成房地产市场的重要推动力。7月发布的《关于扎实推进2023年城镇老旧小区改造工作的通知》和《关于在超大特大城市积极稳步推进城中村改造的指导意见》中要求，各地扎实推进城镇老旧小区和城中村改造。截至2023年底，3,500亿元“保交楼”专项借款绝大部分都已经投放到项目，保交楼专项借款项目总体复工率达到99.9%，商业银行也提供了相应商业配套融资，确保“保交楼”任务完成。12月全国住房城乡建设工作会议进一步明确住房保障政策发力，将有力支撑公司开展工程安装业务。

5. 综合能源业务

2023年，我国规模以上工业发电量8.9万亿千瓦时，同比增长5.2%。其中，火力发电量6.2万亿千瓦时，同比增长6.1%；水电、核电、风电和太阳能发电等清洁能源发电2.7万亿千瓦时，同比增长3.1%。全国水电、风电和太阳能发电等可再生能源发电装机规模再创新高，总装机年内达到14.5亿千瓦，占全国发电总装机超过50%，历史性超过火电装机。

近年来，国家和各级政府出台一系列政策支持鼓励多能互补、低碳智慧发展，为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策可大体分为三大类：一是限制传统高耗能，能耗、碳排放、节能环保、能源监管等政策趋严。7月召开的中央全面深化改革委员会第二次会议审议通过了《关于推动能耗双控逐步转向碳排放双控的意见》，显示我国生态文明建设已进入以降碳为重点战略方向的关键时期，完善能源消耗总量和强度调控，逐步转向碳排放总量和强度双控制度。二是鼓励发展新方式，构建新型电力系统、大力发展战略性新兴产业、用户侧节能、可再生能源利用和能源绿色低碳转型。4月，国家能源局印发《2023年能源工作指导意见》指出，将大力推进分布式光伏发电项目建设；7月，中央深化改革委会议审议通过《关于深化电力体制改革加快构建新型电力系统的指导意见》，强调要深化电力体制改革，加快构建清洁低碳、安全充裕、经济高效、供需协同、灵活智能的新型电力系统；9月，国家发展改革委等部门印发《电力需求侧管理办法（2023年版）》中提出，提升需求响应能力，到2025年各省需求响应能力达到最大用电负荷的3% – 5%，到2030年，形成规模化的实时需求响应能力，结合辅助服务市场、电能量市场交易可实现电网区域内需求侧资源共享互济。三是健全配套机制，补贴政策、金融机制、碳配额、碳交易机制日趋完善。8月，北京绿色交易所发布《关于全国温室气体自愿减排交易系统账户开立的通知》和《关于全国温室气体自愿减排交易系统交易相关服务安排的公告》，全国温室气体自愿减排交易系统开通开户功能；10月，生态环境部正式公布《温室气体自愿减排交易管理办法（试行）》，标志国家核证自愿减排量(CCER)正式重启。



截至2023年底，

3,500 亿元

“保交楼”专项借款绝大部分都已经投放到项目

总体复工率达到

99.9%



规模以上工业发电量

8.9 万亿千瓦时

火力发电量

6.2

（万亿千瓦时）



清洁能源发电

2.7

6. 智家业务



全年社会消费品零售总额

471,495 亿元

同比增长

7.2%



全国居民人均可支配收入

39,218 元

比上年名义增长

6.3%

2023年作为“消费提振年”，在一系列促消费的政策支持下，全年社会消费品零售总额471,495亿元，同比增长7.2%，整体恢复向好。同期全国居民人均可支配收入39,218元，比上年名义增长6.3%，扣除价格因素，实际增长6.1%。

12月底召开的中央经济工作会议明确提出，将围绕推动高质量发展，着力扩大国内需求，积极培育包括智能家居在内的新的消费增长点。随着人民生活水平不断提高，家居消费呈现智能化、绿色化、健康化趋势，智能家居需求空间巨大，为智家业务发展带来新机遇。

(行业发展信息摘自国家统计局、GGII《中国加氢站数据库》、中国能源报、氢智会、北京理工大学能源与环境政策研究中心、IDC、智研咨询、思亚能源等资讯，仅作参考)

三、 报告期内公司从事的业务情况

新奥股份(股票代码：600803.SH)于1994年上市，2024年恰逢公司上市30周年。1994-2004的第一个十年，公司源起于矢志创新清洁能源的事业初心；2005-2014的第二个十年经历全面布局煤基清洁能源生产，进军能源上游的过渡；2015—至今，公司贯通天然气全产业链，向着成为天然气产业智能生态运营商阔步迈进。

公司主要业务包括：天然气平台交易气、零售及批发、天然气产业智能平台建设与运营、基础设施运营、工程建造及安装、综合能源和智家业务，此外也积极在氢能、生物质等新能源领域储备技术并拓展业务。

1. 天然气销售业务

根据天然气资源采购、客户结构、商业模式等要素的区别，公司将天然气销售业务划分为天然气平台交易气、天然气零售及批发。



公司天然气厂站

a) 天然气平台交易气业务

公司向城市燃气运营商、能源集团与大工业、分销商、能源运营商、国际油气公司和公用事业公司等客户销售天然气。

平台交易气业务的天然气供应以采购国际天然气资源为主，配合国内自有和托管LNG液厂等资源。在国际采购方面，公司通过长期购销协议及现货采购的方式，向国际天然气生产商或贸易商采购天然气。在国内资源方面，公司通过权益投资、代加工等方式获取煤制气、煤层气、页岩气、散井气、LNG液厂资源。

平台交易气销售定价较为灵活及市场化，根据客户的类型和需求不同，采用浮动价格或固定价格。

b) 天然气零售及批发业务

天然气零售业务依托特许经营权在指定区域内建设管网，并将天然气加工、输送给工商业、居民、交通运输等终端用户。

天然气零售业务的天然气主要从中石油、中石化、中海油以及其他资源商购买，在采购定价方面，管道气价格正处于由国家发展改革委制定并调整各省门站价向灵活的价格机制过渡阶段，非管道气（以LNG为主）采购价格为市场化定价，主要受国内以及全球供需关系影响。2016年以来，随着国内天然气行业市场化改革的推进，国家正在逐步放宽门站价格管制，上游气源供应商根据供需情况在国家发展改革委制定的基准门站价格上一定比例内上浮，下浮不限。

在销售价格方面，原则上执行采购成本+配气价格方式核定，城镇燃气配气价格按照《关于加强配气价格监管的指导意见》执行，按照“准许成本加合理收益”的原则制定，校核周期原则上不超过3年。销售价格采取政府指导价，目前各城市基本已建立工商户销售价格联动机制，部分城市建立了居民销售价格联动机制，在上游门站价格变动时，公司可依据变动幅度申请燃气销售价格调整。

天然气批发业务作为零售气业务的气源调峰方式之一，公司从国内上游天然气生产及销售主体采购气源后，通过自有及第三方气源运输网络，批量向自有经营区内管网未覆盖的客户或贸易商等进行天然气销售。

2. 天然气产业智能平台建设与运营

好气网(www.greatgas.com.cn)是公司自主建设的天然气产业智能平台，用数智技术链接天然气需求侧和供给侧，提供场景数据，支持公司及行业的天然气全场景最佳创新实践打造智能产品，赋能并聚合天然气产业生态各方，提升产业整体能力和效率。

好气网为城燃、大型能源集团、分销商等用户提供在线智能招采，平台智能推荐，更多气源选择，链接更多供应商，通过在线议价、智能比价功能实现全程透明交付；降低了采购成本，提升客户议价权；同时为资源商、贸易商等用户提供专属交易店铺，打造在线智能分销体系，现货挂牌交易，通过个性化定价及快速智能交互，以提升业务效率。好气网通过团购、众筹、预售、竞价等交易，批量获取并提前锁定需求，提升交易规模，促进更快成交。目前平台已聚合2,000多家生态伙伴，共建公平、便捷、可靠、创新的天然气电商交易新生态。



好气网首页示意图



公司现有中输及主干管道

81,604 公里

供气能力达

18,204 万方/日



公司储气设施能力达

5.6 亿方

3. 基础设施运营

公司自有舟山LNG接收站，是国家能源局核准的首个由民营企业投资的大型LNG接收站项目。LNG接收站是对船运LNG进行接卸、储存、气化和外输等作业的场站，其主要功能是将LNG以液态或气态的方式，通过槽车或管道输送至下游用户，通过向使用者提供天然气接卸、运输、储存等服务收取费用。

公司现有中输及主干管道81,604公里，供气能力达18,204万方/日，自有长输管线4条，输气能力120亿方/年。

公司储气设施能力达5.6亿方，是调节天然气的生产、运输、销售及应用等各环节之间平衡的重要设施。

4. 工程建造及安装

公司拥有电力规划设计院、工程设计研究院、造价中心、装备集成公司、燃气设计院、化工设计院、技术研发中心，以及具有较高资质的工程公司，在燃气基础设施规划、设计、建造，以及综合能源、电网、氢能和化工等项目方面开展业务。工程建造及安装业务主要分为工程建造业务及工程安装业务。

a) 工程建造业务

工程建造主要涉及天然气基础设施工程、市政工程、新能源工程、数智化四大领域。公司主要以竞标形式获取项目，为客户提供技术、咨询、规划设计、装备制造与撬装集成、项目建造与数字化交付在内的项目全生命周期整体解决方案。

b) 工程安装业务

公司面向居民用户和工商业用户，提供燃气管网敷设及设备安装、室内管道及设施安装、售后维保等服务。居民用户工程安装对象包括新建商品房、原有未安装管道燃气的居民住宅等，主要是对居民小区建筑红线内的庭院管网、设备及户内管道、设施进行规划设计、安装建设，并收取工程安装费用。工商户工程安装业务是对工业、商业、福利性单位等客户进行管道燃气工程及相关设备安装。工程安装业务主要通过招标方式选定工程承包及物资供应商，其定价在部分地区依据省、市级发展改革委有关工程安装费等政策法规执行，部分地区已建立市场化定价机制。

5. 综合能源业务

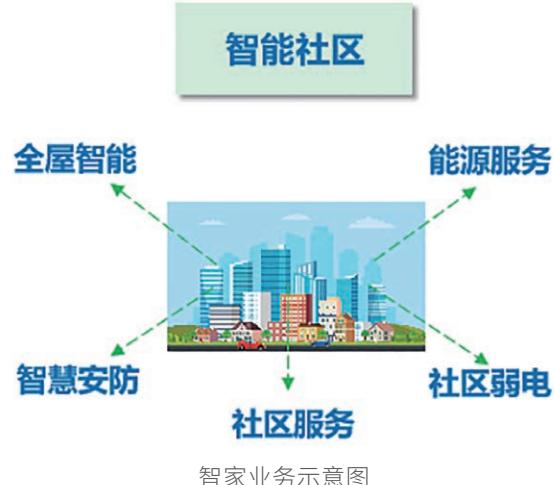
综合能源业务是公司从客户需求出发，以能量全价值链开发为核心，依托能碳产业智能生态平台，智能匹配满足客户需求的产品和服务，提供因地制宜、清洁能源优先、多能互补、用供一体的能碳一体化整体解决方案并落地实施和运营，服务客户降低用能成本，实现客户安全平稳地低碳转型，重点开发园区、工厂、建筑等多种客户。



综合能源业务示意图

6. 智家业务

公司坚持以客户为中心，面向家庭品质生活需要，聚焦“家庭安全、智慧厨房、家居环境”三大方案，形成了满足客户多元化、差异化需求的产品体系，包括e家卫士、360°厨房产品、管道暗装、暖冷风水光环境产品等产品和服务；社区方面，公司响应国家号召，积极开发社区能源、社区安防、社区健康专业化数智解决方案；协同生态伙伴，共同探索并打造社区智能充电桩、基于房产配套及社区公共安全一体化智能联动解决方案、净水服务等产品；依托广大工商企业用户的产品和服务资源，以需求牵引供给，以质量为抓手贯通家企，为家庭客户提供品质产品和服务。



四、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

1. 国际国内双资源联动，强化天然气上中下游一体化优势

首先，统筹优化资源结构，面向两个市场的资源弹性逐步增强。国际资源方面，2023年公司与美国切尔尼公司新签约长协180万吨/年，NextDecade 200万吨长协做出最终投资决策合同生效，与雪佛龙、道达尔的长协确定未来5年价格，并与阿布扎比国家石油公司签署长约资源框架协议，海外长协累计超1,000万吨/年。国内资源方面，在保证管道气合同年气量稳定基本盘的同时，与中石油签署中长期购销合同及舟山设施利用合作协议，扩大三桶油资源基本盘，支撑下游长期稳定市场开发；进一步强化自主资源池构建，优化新疆庆华、大唐能源、山西煤层气及重庆页岩气基础量成本，同时根据市场需求选择性补充优势资源，择机新增陕西、江苏、重庆等8个上载点，目前已覆盖全国非常规上载点共计16个，增强供应与调剂的灵活性。



海外长协累计超
1,000 万吨/年

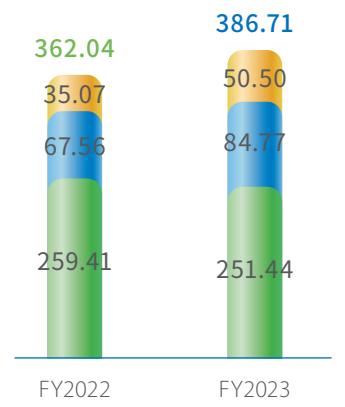


城市燃气项目

259个

总销售气量

(亿方)

● 零售气 ● 批发气 ● 平台交易气

其次，战略性布局并优化基础设施，提升履约交付能力。公司以舟山接收站为战略支点，均衡利用国网窗口，积极推进与国网龙口、北燃LNG等接收站合作，合理布局接收站设施使用能力，储备关键通路。

此外，公司拥有非常强大的下游分销能力，以全国拥有的259个城市燃气项目为基本盘积极拓展开发周边客户，市场覆盖全国20个省份，且大部分位于东南沿海经济发达地区。2023年天然气销售业务气量完成386.71亿方，约占中国天然气总消费量的9.8%，随着“双碳”政策的深入推进，市场占比将进一步扩大。同时，公司依托庞大的客户基础大力发展综合能源业务和智家业务，满足客户多元化、低碳绿色能源产品及服务需求。

2. 持续部署新能源技术，深入清洁能源转型与应用

在氢能方面，公司多年前已开始布局氢能全产业链并积极投入研发，在制氢工艺研究和生产、氢能技术装备和氢能项目建设等方面都取得了一定成果。一是在氢能产业链技术研发方面，以技术研发、工艺设计及装备制造为牵引，开展不同工艺的高效氢气制备解决方案研究。二是在氢能技术装备方面，公司完成500 kg/d天然气撬装制氢项目单系列装置运行与项目验收，整体装置运行平稳，产氢效率≥2.2，优于行业一般水平。同时，通过自主研发完成了百公斤重整催化剂的生产，催化剂转化率≥80%达到预期。三是在氢能项目建设方面，公司累计参与加氢综合站、光伏发电电解水制氢加氢一体站等氢能工程项目累计达60余个，积累了氢能相关的规划、设计、施工等经验，推动智能化低碳工程建造服务商的战略落地。

在生物天然气方面，公司积极投入高效干法生物天然气技术研发，完成试验项目的设计方案。于2023年4月联合沼气学会、中国农业大学起草编制了《农业有机废弃物厌氧发酵生产生物天然气温室气体减排方法学》上报国家生态环境部，为中国双碳标准及碳减排方法学编制贡献专业力量，共同推动行业低碳发展。

在SOFC项目方面，公司牵头负责国家科技部重点研发计划《固体氧化物燃料(SOFC)电池热电联供关键技术研究》课题，实现将天然气、焦炉煤气、生物沼气等多种复杂燃料的化学能高效转化为电能和热能，报告期内已完成30 kW SOFC工程样机的技术开发、建造，和以焦炉煤气为燃料的热电联供工业应用示范。整体系统的净发电功率平均达35.6 kW (最大达到47 kW)，发电效率达60.72%，热电联供效率超过95%，连续平稳运行时间达3,000小时，并于11月完成了科技部专家组现场见证工作，标志着公司在低热值工业尾气高效发电利用领域取得了重大突破，达到目前国内前沿水平。

3. 打造产业互联网生态，创新平台业务新模式

公司依托自身在能源全场景中沉淀的产业实践经验和海量大数据，结合行业低碳绿色高质量发展趋势，通用人工智能发展理念和创新实践，聚焦天然气行业核心场景，打造满足客户需求、驱动产业高效运转的天然气产业智能平台—好



气网。通过以数据驱动的“智能交易+交付”为核心的数智产品，提供多样化“能+碳+服务”产品组合，同时以“智能交易+产业积累”的最佳实践链接生态伙伴，提供多样化平台交易服务、SaaS产品、解决方案、信息咨询、运营服务及其他衍生服务等，提升产业整体能力和运转效率。

4. 公司ESG表现实现质的飞跃，助力公司可持续发展

公司积极响应国家低碳能源转型，秉持可持续发展的经营理念，精益完善治理架构与执行体系，持续提升ESG表现。在管治方面，新奥股份秉承可持续发展的经营理念，不断优化公司治理体系，将ESG理念传递和融入公司决策和业务运营各个环节。公司董事会积极贯彻落实可持续发展理念，对公司环境、社会和管治方面的重大事项进行审议和决策。同时，不断优化管理架构，切实践行了公司在环境、社会和管治领域的承诺。在环境方面，公司详细梳理及评估全业务场景可能面临的气候相关风险与机遇，将气候风险管理纳入公司整体风险管理框架，领先行业进行气候情景财务量化分析及完整披露；持续开展碳排放范围三测算和管理工作，通过识别和处理供应链中的碳热点，挖掘降低碳排放和提高运营效率的机会，深化与供应链伙伴的合作，共同推动减排行动。在社会方面，公司采用物联网、大数据、行业安全大模型、视频AI等技术，智控重大危险源和作业流程，推进业务智能化，实现安全生产的快感知、即时监测、预警和评估；持续推进ESG数智化建设，完成ESG数智系统上线，打通ESG数据管理全流程，实现填报、管理、审验、展示的全闭环。

在资本市场上，公司ESG表现实现质的飞跃，ESG管理水平及长期投资价值获得了ESG评级机构及专业机构的充分肯定，MSCI的ESG评级从BBB提升至A级，连续两年实现评级跃升，为A股燃气行业最高评级，并连续两年被纳入恒生A股可持续发展企业指数，跻身A股ESG表现最优的30家公司之一。



平台交易气销售量
同比增加

44.0%

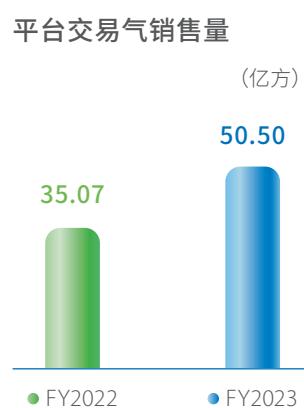
五、报告期内主要经营情况

(一) 公司经营分析

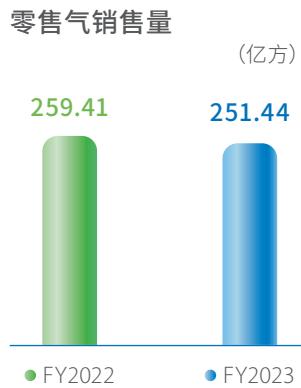
1. 天然气销售业务

a) 天然气平台交易气业务

随着“双碳”政策深入推进，政府重点强调绿色低碳发展，深化大气污染防治，加速各领域绿色转型，国内的大型工业、电厂、化工等平台交易气客户对更加清洁和供应方式更灵活的天然气资源有强劲的需求。公司依托上下游一体化的战略布局和天然气全场景服务的优势，前瞻布局、高效联动创造价值。报告期内，平台交易气销售气量达50.50亿方，同比增加44.0%，其中海外平台交易气销售气量达19.37亿方，国内平台交易气销售气量达31.13亿方，主要覆盖浙江、广东、福建、重庆、山西等省份。



b) 天然气零售及批发业务



公司紧抓行业整合的机遇，凭借敏锐的市场洞察力、卓越的安全运营管理及领先的综合能源理念，夯实天然气零售业务发展。报告期内，公司在全国共计拥有259个城市燃气项目，地域覆盖包括安徽、福建、广东、广西、河北、河南、湖南、江苏、江西、辽宁、山东、浙江、上海、天津等20个省市及自治区。报告期内，天然气零售气量达251.44亿方，同比减少3.1%。其中，工商业用户气量达194.86亿方，占天然气零售气量的77.5%；居民用户的零售气量达53.48亿方，占天然气零售气量的21.3%。

报告期内，公司批发气销售量达84.77亿方。

2. 天然气产业智能平台建设与运营

公司面向天然气全场景建设产业智能平台—好气网，提供智能能力，满足客户灵活、多元的用气需求，创新业务模式，解决供需错配，以提升产业整体能力和运转效率。



第二届“好气节”活动

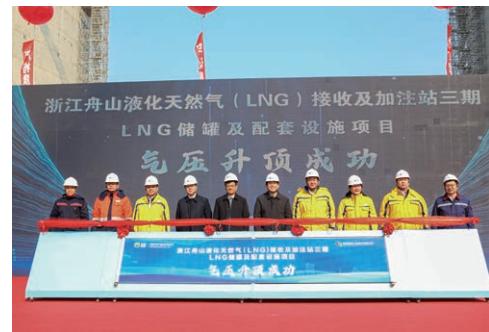
基于终端客户、城市燃气、贸易商、资源商、接收站等产业生态业务场景，公司持续快速迭代需求预知、智能匹配、智能交易、智能交付、好气网用能服务客户端、接收站运营、工程服务等数智产品，明确城燃分销与管网运营场景、管道气贸易场景、LNG贸易场景、接收站场景、交易平台、市场智判6个场景智能能力的服务和收费模式，赋能天然气产业生态高效协同。11月，公司以多现场互动和在线直播的形式成功举办第二届“好气节”活动，通过样板—区域重点—全国线上的运营模式，带动平台客户和交易规模的大幅度指数级增长。本届“好气节”首次全国同步进行，共有11个省40余家城市燃气、近百家天然气生态方参与，前后共举办7场线下活动，363场次贸易商线上活动，最终有超过5.8万人参与好气网线上销售互动。

3. 基础设施运营

舟山接收站一期项目于2018年10月正式投运，二期项目于2021年6月投产使用，设计处理能力500万吨/年，实际处理能力可达750万吨/年，配套海底管道输配能力达80亿方/年。三期项目新增设计处理能力350万吨/年，已于2022年10月开工建设，2023年9月完成三期LNG储罐及配套设施项目的承台混凝土浇筑，标志着项目正式由基础施工进入主体施工阶段；2024年3月，三期项目新增的四座22万立方米储罐全部完成气压升顶作业，标志着储罐主线作业由外罐土建施工阶段全面转入内罐安装阶段，整体三期建设预计在2025年9月投产，投用后实际处理能力累计可超过1,000万吨/年。

公司秉承“安全、数智、低碳、开放”理念，持续打造业内接收站数智化转型标杆及绿色低碳最佳示范站。报告期内，舟山接收站建成车棚光伏、消防站光伏、光伏路灯等绿色能源设施，发电量超26.6万kWh；建成低碳管理能效平台，实现绿色能源数智升级；自主研发的国际首台套冷能双环发电调试取得成功。

舟山接收站全年累计处理量155.68万吨，为长三角地区天然气稳定供应提供了有力支撑。同时，舟山接收站把握市场行情，积极开展罐容租赁、淡储旺销、船舶加注等多元创新业务，通过好气网平台、微信公众号、第二届好气节和第六届世界油商大会契机宣传接收站服务产品，为接收站基础设施服务产品的标准化、平台化奠定基础。



舟山接收站三期四座新增储罐气压升顶成功

4. 工程建造及安装

工程建造及安装业务主要分为工程建造业务及工程安装业务。

a) 工程建造业务

报告期内，公司签订哈尔滨、开封、湘潭等城市燃气管道老化更新改造项目17个，同时积极探索业务新赛道，在氢能、综合能源、新技术和基础设施智能化方面持续发力，通过领先技术、产业数智双轮驱动，推动建造业务加速转型，提升客户价值，打造低碳智能建造创新型标杆企业。



报告期内，公司通过技术牵引及生态合作全年签署在手订单累计达91.46亿，其中氢能项目订单达24.02亿元。建成华丰综合能源站标杆加氢项目；签约广汇绿电制氢一体化项目，该项目为首个风光发电并制氢加氢一体化项目，在绿氢综合利用方面有示范作用，为持续获得市场奠定基础；签订鞍钢1.8万Nm³/h天然气重整制合成气EPC项目，该项目为鞍钢矿业尾矿固废资源综合利用，是辽宁省重点项目，为首个“大型天然气制氢+数字孪生”项目，开拓了传统行业“绿色化+数字化”的创新业务模式。



华丰加氢综合能源服务区项目



广汇绿电制氢及氢能一体化示范项目

与此同时，公司重点布局综合能源业务市场，签约西藏首个纯低温余热发电EPC项目，积累电力行业项目经验；布局储能业务，在宁夏实现首个储能发电项目突破，为国内领先，实现新能源市场重大开拓；胜利油田先导试验工程实现CCUS首个项目成功应用；开拓海外业务，签约伊拉克萨桑油田火炬气综合处理项目，加大海外市场突破，为持续拓展海外业务奠定基础。



参与的氢能相关工程项目达到

60 余个



累计已开发家庭用户

2,977 万个

平均管道燃气气化率为

65.2%

覆盖人口

1.37 亿

报告期内，公司实现甘肃金塔焦炉煤气制LNG出液、长沙地铁1号线秀宿区间双线贯通、重庆涪陵长江定向钻工程输气管道回拖等示范项目，截止报告期末，公司参与的工程项目累计包含3座LNG接收站、10余座LNG液化工厂、30多座焦炉气综合利用项目，超过2,500公里长输管线及超过10,000公里中高压管网。同时，公司自2011年起承接氢能相关工程项目，经过10余年积累，目前已拥有成熟的氢能制取及加氢站项目建设经验，参与的氢能相关工程项目达到60余个。

b) 工程安装业务

报告期内，公司新开发18,706个工商业用户，开口气量1,756万方/日，累计达到242,983个工商户。受房地产政策调控及国内经济下行等因素影响，公司区域内的工程安装施工进度有所放缓，报告期内公司共完成185.38万户家庭用户的工程安装，累计已开发2,977万个家庭用户，平均管道燃气气化率为65.2%，覆盖1.37亿人口。

5. 综合能源业务

综合能源业务方面，公司充分发挥能源全场景优势，聚焦双高企业和低碳园区，以泛能微网切入，规划设计牵引，为客户提供低碳智能整体解决方案；基础设施智能化方面，从智能管网、数字孪生、物联集成等产品切入，在天然气基础设施方面得到应用验证的同时，积极向水、热、气、电等城市能源基础设施拓展。

报告期末，公司累计共有296个综合能源项目完成建设并投入运营，为公司带来冷、热、电等总共347亿千瓦时的综合能源销售量，为客户减少近267万吨的标准煤耗，实现CO₂减排1,099万吨。另有在建项目60个，这些项目的逐步落地将为全年综合能源业务收入的持续增长奠定坚实基础。

浙江某智造产业园是综合能源项目的典型案例。从政府、园区和用户三方客户的需求分析，政府需要响应“双碳”政策、实现产业升级，打造绿色低碳园区；园区需要专业的能源运营和服务质量，以保障园区的供能质量，帮助园区推动招商引资进度；用户则需要多种能源供给，降低单品能耗和运营成本，并且接入智能系统提升运营水平。公司提供落地“荷源网储”一体化拓展多品业务，提供光伏、储能、售电、绿电交易、制冷、直饮水、节能改造、智能运营等一体化解决方案，实现园区年供能规模电力800万千瓦时、供冷350万千瓦时、压缩空气122万立方米，帮助客户节约用能成本52万元，实现年碳减排745吨。公司内部收益率达到12.6%。



浙江某智造产业园综合能源项目示意图

6. 智家业务

公司积极践行以天然气业务切入客户，打造家庭服务场景解决方案，探索融合家庭康养服务和一站式旅游服务模式，持续提升便民惠民服务内容，在数智技术的助力下，业务发展取得明显进展。公司通过e城e家智购平台模式，打通选品、质控、仓配物流、销售运营、服务交付等全链路业务闭环，涵盖家庭生活的安全、用能、净水、智能家居、健康、环境、购物、运动、出游等十多个场景，并逐步完成质量、信用与数智物联机制，为平台客户提供了一键式智选购物服务模式。同时，公司结合政策机遇布局社区充电桩业务，以“硬件+自主充电桩+运营服务”模式快速开拓市场，抢占布局，建设直流充电桩155台。此外，积极推动基于LoRa物联微网项目建设，其中廊坊新奥于报告期内新增45台基站，扩充物联终端设备18大类，IoT平台新接入智能物联燃气表、户端调节阀、智能水表、智能烟感、物联水浸等1.2万台设备，为客户提供了更加便捷化、个性化的生活服务内容。

同时，公司开拓多种崭新的营销渠道，加强品牌宣传力度，以提高智家业务在现有客户群中的渗透率，提升客户黏性，进一步释放燃气用户的智家服务价值，满足消费者对生活品质不断提升的需求。目前智家业务在公司现有客户群体的渗透率为22.6%，而在报告期内新开发客户中的渗透率则有79.9%，业务增长潜力巨大。

7. 能源生产业务

公司在报告期内实现商品煤销售246.9万吨，并在四季度完成煤矿资产的出售：于2023年9月12日获得董事会批准并签署股权转让协议，同月28日获得股东大会批准，并于10月19日完成新能矿业有限公司100%股权交割，收到全部交易对价共计105.05亿元。

公司甲醇业务为甲醇的生产、销售业务。公司目前共拥有两套生产装置，客户主要集中于大中型终端化工企业，并已逐步开拓精细化工、甲醇燃料等新兴下游客户。报告期内，公司甲醇销售量为154.9万吨。



10月19日完成新能矿业有限公司100%股权交割，收到全部交易对价共计

105.05 亿元

(二) 财务表现分析

1、财务资源及流动性

公司主要资金来源包括经营所得、融资、投资所得及股本。经营收支、资本开支以及借贷偿还是影响公司未来货币资金的主要因素。

公司现金、融资情况的分析如下：

单位：万元 币种：人民币

项目	2023年12月31日	2022年12月31日	变动额
货币资金(不包含受限资金)	1,548,226	810,438	737,788
拆出资金 ^{注1}	329,449	285,117	44,332
卖出回购金融资产款		36,519	-36,519
短期借款	955,432	756,023	199,409
一年内到期的非流动负债	242,832	194,933	47,899
长期借款	874,591	1,211,218	-336,627
长期应付款	275	157,114	-156,839
应付债券	1,284,234	1,437,773	-153,539
借贷总额 ^{注2}	3,343,586	3,612,277	-268,691
借贷净额 ^{注3}	1,465,912	2,516,722	-1,050,810
总权益	5,853,665	5,156,222	697,443
借贷净额/总权益	25.04%	48.81%	-23.77%
未使用银行授信	4,276,653	4,683,227	-406,574

注1：公司执行企业会计准则解释第15号，将上市公司合并范围内的财务公司业务按照金融类企业的报表列报要求单独列示，部分货币资金重分类至拆出资金科目，该部分货币资金不受限。

注2：借贷总额剔除长期应付款及一年内到期的非流动负债中与融资行为无关的部分。

注3：借贷净额等于借贷总额减非受限的货币资金。



(1) 流动性管理

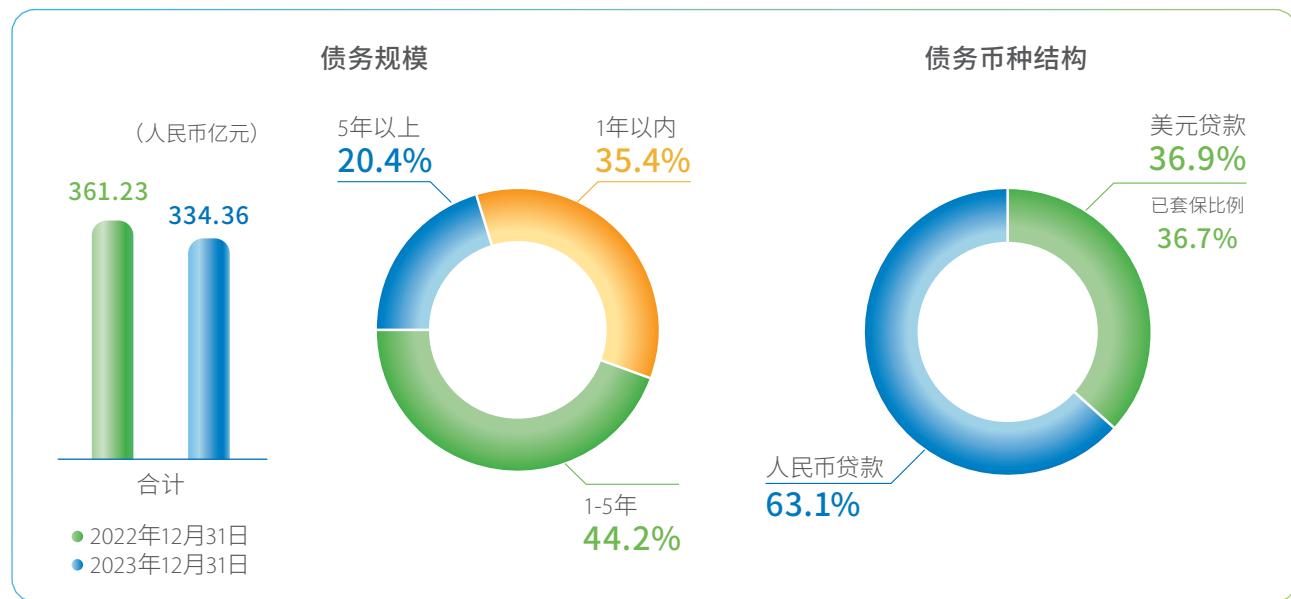
截至2023年12月31日，公司非受限货币资金（含拆出资金额）合计187.77亿元，较年初增加78.21亿元，主要为经营所得以及未使用的新能源矿业股权交割款。同时，储备未使用银行授信427.67亿元，保障公司各方面业务的融资授信需求。

公司持续控制短期债务规模，在借款期限与融资成本之间取得平衡。公司动态监控并预测货币资金的储备情况，基于货币资金增加的现状及可持续的规划与预期，适当增加短期债务，用以置换其他高息债务，以降低融资成本，节约财务费用，因此，公司期末短期债务较年初增加22.15亿元。2024年，公司将继续使用自有资金及银行信贷资源偿付到期债务，充足的资金和信贷资源储备以及具有前瞻性的偿付规划能够保障债务偿付。

(3) 币种结构

截至2023年12月31日，公司以外币计价的融资金额为17.43亿美元（2022年末为23.87亿美元），折合人民币123.32亿元（2022年末折合人民币为165.89亿元），其中长期债务占比100%（2022年末为86.72%）。

公司合理使用外汇衍生产品对以美元计价的应付债券所面临的外汇风险进行套期保值，以此来规避公司承担的人民币对美元汇率波动的风险。鉴于人民币兑美元的汇率波动风险仍在，公司将持续密切关注外汇市场走势，并适时采用外币衍生品合约来降低其对公司经营的影响，同时使用境外美元资金偿还美元债务。



(2) 债务规模

截至2023年12月31日，公司借贷总额334.36亿元，较年初减少26.87亿元，借贷净额146.59亿元，较年初减少105.08亿元，降幅明显，反映了公司在债务规模控制方面的良好表现。报告期内，公司通过自有资金提前还款、发行国内债券、低成本贷款置换等多种措施，完成了高成本贷款的置换工作，有效降低了债务规模和融资成本；其中，公司持续关注境外美元债务，通过美元收入和贷款置换净偿还美元债务6.44亿美元，有效控制了美元债务的规模和成本。公司会持续关注市场变化，规避汇率及利率风险，维持债务规模在一个合理水平。

(4) 信用评级

报告期内，公司国际评级维持稳定，标普维持公司BBB-的国际评级，评级展望正面；惠誉维持公司BBB-的国际评级，评级展望正面；穆迪维持公司Ba1的国际评级，评级展望正面。公司下属子公司新奥能源国际评级同样维持稳定，惠誉维持新奥能源BBB+的国际评级，评级展望正面；标普维持新奥能源BBB+的国际评级，评级展望稳定；穆迪维持新奥能源Baa1的国际评级，评级展望稳定。



公司境内评级同样维持稳定。中诚信国际信用评级有限责任公司维持公司AAA(稳定)评级, 中证鹏元资信评估股份有限公司维持公司AAA(稳定)评级。

上述评级结果反映了公司健康的财务状况、高度可预见且稳定的营运现金流以及强大的信用融资能力所带来的充足财务资源。

(一) 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位:万元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	14,375,398	15,404,417	-6.68
营业成本	12,370,740	13,070,263	-5.35
税金及附加	54,371	78,411	-30.66
销售费用	142,868	148,501	-3.79
管理费用	420,250	412,141	1.97
财务费用	165,060	293,320	-43.73
财务费用—利息收入	23,071	13,618	69.42
研发费用	96,130	122,014	-21.21
投资收益	792,202	84,651	835.84
对联营企业和合营企业的投资收益	23,348	13,268	75.97
公允价值变动收益	-147,905	116,912	-226.51
资产减值损失	-206,885	-24,287	-
营业外收入	16,494	9,850	67.45
营业外支出	19,115	12,637	51.26
其他综合收益的税后净额	87,061	-13,664	-
经营活动产生的现金流量净额	1,375,945	1,500,578	-8.31
投资活动产生的现金流量净额	233,122	-688,109	-
筹资活动产生的现金流量净额	-827,846	-965,216	-

1、税金及附加本期较上期减少30.66%,主要是本报告期公司原子公司新能矿业煤炭销售额降低,相应资源税较上年同期减少所致。

2、财务费用本期较上年同期减少43.73%,主要是本报告期公司所属子公司美元债规模较上年同期下降,同时汇率变动较上年同期减少,从而产生的汇兑损益较上年同期减少所致。

3、财务费用—利息收入本期较上年同期增加69.42%,主要是本报告期公司所属子公司因美元存款利率上升,产生的利息收入增加所致。

4、投资收益本期较上年同期增加835.84%，主要是本报告期公司处置子公司和所属子公司衍生品实现的收益增加所致。

5、对联营企业和合营企业的投资收益本期较上年同期增加75.97%，主要是本报告期公司所属子公司的联营、合营公司利润增加导致确认的投资收益增加所致。

6、公允价值变动收益较上年同期减少226.51%，主要由于上年未到期的衍生金融工具产生的浮动收益于本期到期结算，冲减公允价值变动收益所致。

7、资产减值损失较上年同期增加18.26亿元，主要是本报告期公司所属子公司计提资产减值准备所致。

8、营业外收入本期较上年同期增加67.45%，主要是本报告期公司所属子公司收到赔偿款增加所致。

9、营业外支出本期较上年同期增加51.26%，主要是本报告期公司及所属子公司对外捐赠增加所致。

10、其他综合收益的税后净额本期较上年同期增加10.07亿元，主要是上年同期公司所属子公司现金流量套期储备减少所致。

11、投资活动产生的现金流量净额本期较上年同期增加92.12亿，主要是本报告期公司及所属子公司收到的股权转让款增加所致。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2. 收入和成本分析

适用 不适用

收入和成本分析：

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：万元 币种：人民币

分行业	主营业务分行业情况					
	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入 比上年 增减(%)	营业成本 比上年 增减(%)	毛利率 比上年 增减(%)
天然气零售	6,945,229	6,176,215	11.07	-0.85	-1.31	增加0.41个百分点
天然气批发	2,917,313	2,792,765	4.27	-13.78	-10.33	减少3.67个百分点
平台交易气	1,064,878	872,474	18.07	-34.73	-33.94	减少0.98个百分点
工程建造与安装	851,725	505,105	40.70	0.91	2.34	减少0.83个百分点
综合能源销售及服务	1,519,206	1,319,613	13.14	26.06	26.96	减少0.62个百分点
智家业务	395,988	134,609	66.01	12.06	0.73	增加3.83个百分点
能源生产	509,543	473,447	7.08	-40.41	-26.28	减少17.81个百分点
基础设施运营	20,648	6,324	69.37	-8.86	-34.87	增加12.23个百分点
合计	14,224,530	12,280,552	13.67			

分产品	主营业务分产品情况					
	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入 比上年 增减(%)	营业成本 比上年 增减(%)	毛利率 比上年 增减(%)
天然气	10,927,420	9,841,454	9.94	-9.09	-7.97	减少1.10个百分点
工程建造与安装	851,725	505,105	40.70	0.91	2.34	减少0.83个百分点
综合能源销售及服务	1,519,206	1,319,613	13.14	26.06	26.96	减少0.62个百分点
煤、化工产品	509,543	473,447	7.08	-40.41	-26.28	减少17.81个百分点
基础设施运营	20,648	6,324	69.37	-8.86	-34.87	增加12.23个百分点
其他	395,988	134,609	66.01	12.06	0.73	增加3.83个百分点
合计	14,224,530	12,280,552	13.67			

分地区	主营业务分地区情况					
	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入 比上年 增减(%)	营业成本 比上年 增减(%)	毛利率 比上年 增减(%)
国内	13,059,324	11,387,410	12.80	0.04	1.37	减少1.14个百分点
国际	1,165,206	893,142	23.35	-48.13	-49.77	增加2.50个百分点
合计	14,224,530	12,280,552	13.67			

销售模式	主营业务分销售模式情况					
	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入 比上年 增减(%)	营业成本 比上年 增减(%)	毛利率 比上年 增减(%)
直销	9,529,313	8,368,302	12.18	-3.17	-2.90	减少0.25个百分点
经销	3,843,492	3,407,145	11.35	-16.71	-12.64	减少4.13个百分点
其他	851,725	505,105	40.70	0.91	2.34	减少0.83个百分点
合计	14,224,530	12,280,552	13.67			

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	自耗量	库存量	生产量比		销售量比		自耗量比		库存量比	
						上年增减	(%)	上年增减	(%)	上年增减	(%)	上年增减	(%)
自产煤炭	万吨	245	247			-53.15		-52.86				-100.00	
自产甲醇	万吨	158	155	3	3	3.27		9.93		-72.73			
自产LNG	万方	15,872	15,993		82	2.59		3.89				-59.61	
稳定轻烃	万吨	1	1			-66.67		-66.67					

产销量情况说明

1、自产煤炭生产量比上年减少 53.15%，销售量比上年减少 52.86%，主要原因是：本报告期公司出售新能矿业有限公司 100%股权，自交割日后至报告期末的数据不再纳入合并报表，从而导致自产煤炭的生产量和销售量较上年同期减少。

2、自产LNG库存量比上年减少59.61%，主要原因是：2023年国内经济开始复苏，天然气需求同比增加，公司所属子公司销售量增加，库存量减少。

3、稳定轻烃生产量比上年减少66.67%，销售量比上年减少66.67%，主要原因是：财政部、税务总局于2023年6月30日下发了《关于部分成品油消费税政策执行口径的公告》(财政部 税务总局公告2023年第11号)，首次将稳定轻烃明确按照石脑油征收消费税，致使公司所属子公司生产稳定轻烃产品不具备经济性，其生产量和销售量较上年同期减少。

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用 不适用

(4). 成本分析表

单位：万元

分行业	分行业情况							情况说明	
	成本构成		本期金额	占总成本比例(%)	上年同期金额	占总成本比例(%)	较上年同期变动比例(%)		
	项目	本期金额							
天然气零售	天然气	6,072,378	98.32	6,146,888	98.22		-1.21		
	天然气运营成本	103,837	1.68	111,344	1.78		-6.74		
	合计	6,176,215	100.00	6,258,232	100.00		-1.31		
天然气批发	天然气	2,792,765	100.00	3,114,630	100.00		-10.33		
平台交易气	天然气	872,474	100.00	1,320,699	100.00		-33.94		
	材料	135,189	26.76	147,819	29.95		-8.54		
	工程施工成本	369,916	73.24	345,719	70.05		7.00		
工程建造与安装	合计	505,105	100.00	493,538	100.00		2.34		

分行业	分行业情况							
	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明	
综合能源销售及服务	泛能业务成本	1,319,613	100.00	1,039,373	100.00	26.96		
智家业务	智家业务成本	134,609	100.00	133,636	100.00	0.73		
	材料	214,957	45.40	235,263	36.63	-8.63		
	人工	8,254	1.74	16,035	2.50	-48.53		
	折旧	28,218	5.96	43,327	6.75	-34.87		
能源生产	能源	49,062	10.36	51,843	8.07	-5.36		
	制造费用	57,419	12.13	59,733	9.30	-3.87		
	贸易产品	115,537	24.41	236,030	36.75	-51.05		
	合计	473,447	100.00	642,231	100.00	-26.28		
基础设施运营	基础设施运营成本	6,324	100.00	9,710	100.00	-34.87		

分产品	分产品情况							
	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明	
天然气	天然气运营及输送成本	9,841,454	100.00	10,693,561	100.00	-7.97		
工程建造与安装	材料	135,189	26.76	147,819	29.95	-8.54		
	工程施工成本	369,916	73.24	345,719	70.05	7.00		
	合计	505,105	100.00	493,538	100.00	2.34		
	泛能业务成本	1,319,613	100.00	1,039,373	100.00	26.96		
煤、化工产品	材料	214,957	45.40	235,263	36.63	-8.63		
	人工	8,254	1.74	16,035	2.50	-48.53		
	折旧	28,218	5.96	43,327	6.75	-34.87		
	能源	49,062	10.36	51,843	8.07	-5.36		
基础设施运营	制造费用	57,419	12.13	59,733	9.30	-3.87		
	贸易产品	115,537	24.41	236,030	36.75	-51.05		
	合计	473,447	100.00	642,231	100.00	-26.28		
	基础设施运营成本	6,324	100.00	9,710	100.00	-34.87		
其他	其他	134,609	100.00	133,636	100.00	0.73		



成本分析其他情况说明

1、平台交易气业务本期较上年同期减少33.94%，主要是公司所属子公司平台交易气采购单价下降及适用净额法业务增加所致。

2、基础设施运营业务本期较上年同期减少34.87%，主要是本期内部客户收入占比增加，按收入占比分摊至外部客户的成本较上年同期减少所致。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

1、本报告期主要子公司股权变动：为进一步有效聚焦天然气主业，优化资产结构，公司于本报告期出售新能矿业有限公司100%股权，并于2023年10月19日完成股权交割，不再将新能矿业有限公司纳入公司合并报表范围。

2、新能矿业有限公司2023年度和2022年度利润贡献情况：

单位：万元 币种：人民币

项目	营业收入	营业成本	营业利润	净利润
2023年	113,002	53,170	34,209	30,308
2022年	298,248	90,298	158,655	133,522

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A.公司主要销售客户情况

适用 不适用

前五名客户销售额855,324万元，占年度销售总额5.95%；其中前五名客户销售额中关联方销售额0万元，占年度销售总额0%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的50%、前5名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

适用 不适用

B.公司主要供应商情况

适用 不适用

前五名供应商采购额3,837,765万元，占年度采购总额31.02%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额0万元，占年度采购总额0%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的50%、前5名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

适用 不适用

其他说明

无

3. 费用

适用 不适用

1、销售费用同比减少3.79%，主要是本报告期公司不再将长沙新奥燃气有限公司及其子公司纳入合并报表范围，相应维修费减少，同时本报告期公司所属子公司更换燃气表数量减少，用户换表费减少所致。

2、管理费用同比增长1.97%，主要是本报告期公司所属子公司管理人员职工薪酬、无形资产摊销增加所致。

3、财务费用同比减少43.73%，主要原因是本报告期公司所属子公司美元债规模较上年同期下降，同时汇率变动较上年同期减少，从而产生的汇兑损益较上年同期减少所致。

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位：万元

本期费用化研发投入	96,130
本期资本化研发投入	39,232
研发投入合计	135,362
研发投入总额占营业收入比例(%)	0.94
研发投入资本化的比重(%)	28.98

(2). 研发人员情况表

适用 不适用

公司研发人员的数量	4,091
研发人员数量占公司总人数的比例(%)	10.68



研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	1
硕士研究生	149
本科	1,970
专科	1,460
高中及以下	511

研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下(不含30岁)	855
30-40岁(含30岁, 不含40岁)	1,994
40-50岁(含40岁, 不含50岁)	881
50-60岁(含50岁, 不含60岁)	352
60岁及以上	9

(3). 情况说明

适用 不适用

本报告期, 公司所属子公司在天然气行业、综合能源行业以及工程行业开展技术研发和数字化建设, 涵盖智能运营中心、智慧燃气运营调度系统、好气网生态平台、工控安全统一运维监控平台、30kW SOFC工程样机、高压场站调压器远程调压技术等项目的研究与应用。在清洁用能、发电系统方面, 通过30kW SOFC工程样机、高压场站调压器远程调压技术等相关工艺系统的研究, 解决多电堆系统集成中的关键科学课题; 在远程结算、远程安全监控、分销场景数字化、天然气产业数智生态平台构建等方面, 利用大数据、人工智能等技术建立数据集成平台和预测监控系统, 结合线下及时调配管理, 实现数据整合、优化资源配置。上述研发投入及相关成果为公司发展提供了源源不断的创新动力。

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

5. 现金流

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	变动金额	变动比率(%)
客户存款和同业存放款项净增加额		4,376	-4,376	-
客户贷款及垫款净减少额		33,383	-33,383	-
收到的税费返还	75,585	226,539	-150,954	-66.63
客户存款和同业存放款项净减少额	6,020		6,020	-
客户贷款及垫款净增加额	7,185		7,185	-
回购业务资金净减少额	36,519	18,971	17,548	92.50
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	30,196	56,231	-26,035	-46.30
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	655,979	7,962	648,017	8138.87
收到其他与投资活动有关的现金	386,709	42,941	343,768	800.56
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	14,749	9,070	5,679	62.61
收到其他与筹资活动有关的现金	227,614	79,286	148,328	187.08
支付其他与筹资活动有关的现金	181,858	516,463	-334,605	-64.79

其他说明：

1、客户存款和同业存放款项净增加额本期较上年同期减少1.04亿，主要是本报告期公司所属财务公司吸收存款净增加额较上年同期减少所致。

2、客户贷款及垫款净减少额本期较上年同期减少4.06亿，主要是本报告期公司所属子公司开展的保理业务未到期部分增加导致的资金净流出增加所致。

3、收到的税费返还本期较上年同期减少66.63%，主要是本报告期公司所属子公司收到的增值税留抵退税及进口增值税返还减少所致。

4、回购业务资金净减少额较上年同期增加92.50%，主要是本报告期公司所属财务公司再贴现票据余额增加所致。

5、处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额本期较上年同期减少46.3%，主要是上年同期公司所属子公司处置机器设备及土地使用权收到的现金增加所致。

6、处置子公司及其他营业单位收到的现金净额本期较上年同期增加8138.87%，主要是本报告期公司及所属子公司收到股权转让款增加所致。

7、收到其他与投资活动有关的现金本期较上年同期增加800.56%，主要是本报告期公司处置子公司收回对其的债权款所致。

8、子公司吸收少数股东投资收到的现金本期较上年同期增加62.61%，主要是本报告期公司所属子公司收到少数股东投资增加所致。

9、收到其他与筹资活动有关的现金本期较上年同期增加187.08%，主要是本报告期公司所属子公司收到的票据贴现款增加所致。

10、支付其他与筹资活动有关的现金本期较上年同期减少64.79%，主要是本报告期公司支付同一控制下股权收购款减少所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：万元

项目名称	本期期末数	占总资产 的比例(%)	上期期末数	占总资产 的比例(%)	本期期末	
					金额较上期 期末变动 比例(%)	情况说明
货币资金	1,667,344	12.39	923,809	6.78	80.49	
交易性金融资产	20,011	0.15	2,560	0.02	681.68	
衍生金融资产	135,073	1.00	289,663	2.13	-53.37	
应收票据	46,564	0.35	32,507	0.24	43.24	
其他应收款	127,752	0.95	326,770	2.40	-60.90	
应收股利	14,701	0.11	25,912	0.19	-43.27	
一年内到期的非流动资产	1,785	0.01	8,417	0.06	-78.79	
长期应收款	5,940	0.04	439	0.00	1,253.08	
无形资产	762,453	5.67	1,106,248	8.12	-31.08	
开发支出	49,859	0.37	18,507	0.14	169.41	
长期待摊费用	30,790	0.23	77,407	0.57	-60.22	
衍生金融负债	29,440	0.22	101,916	0.75	-71.11	
卖出回购金融资产款			36,519	0.27	-100.00	
其他应付款	198,530	1.48	304,457	2.24	-34.79	
应付股利	16,354	0.12	26,304	0.19	-37.83	
长期应付款	275	0.00	157,114	1.15	-99.82	
其他综合收益	133,723	0.99	45,835	0.34	191.75	
盈余公积	51,590	0.38	33,111	0.24	55.81	
未分配利润	1,847,301	13.73	1,344,725	9.87	37.37	



其他说明

- 1、货币资金本期期末较上期期末增加80.49%，主要是本报告期公司处置子公司和日常经营回款产生的现金增加所致。
- 2、交易性金融资产本期期末较上期期末增加681.68%，主要是本报告期公司所属子公司结构性存款增加所致。
- 3、衍生金融资产本期期末较上期期末减少53.37%，衍生金融负债本期期末较上期期末减少71.11%，主要是本报告期公司所属子公司商品衍生工具合约公允价值下降所致。
- 4、应收票据本期期末较上期期末增加43.24%，主要是本报告期公司所属部分子公司收取的银行票据增加所致。
- 5、其他应收款本期期末较上期期末减少60.9%，主要是本报告期商品衍生金融工具合约的收款期缩短导致对应合约的已结算未收款余额减少所致。
- 6、应收股利本期期末较上年期末减少43.27%，主要是公司所属子公司上期末应收股利款于本报告期收回所致。
- 7、一年内到期的非流动资产本期期末较上期期末减少78.79%，主要是本报告期公司所属子公司收回到期的融资租赁款所致。
- 8、长期应收款本期期末较上期期末增加1253.08%，主要是本报告期公司所属子公司发放融资租赁款增加所致。
- 9、无形资产本期期末较上年期末减少31.08%，主要是本报告期公司处置子公司其对应的无形资产减少所致。
- 10、开发支出本期期末较上期期末增加169.41%，主要是本报告期公司所属子公司开展技术研发和数智化建设投入增加所致。
- 11、长期待摊费用本期期末较上年期末减少60.22%，主要是本报告期公司处置子公司其对应的长期待摊费用减少所致。

12、卖出回购金融资产款本期期末较上期期末减少100.00%，主要是本报告期公司所属财务公司再贴现票据到期，向央行回购所致。

13、其他应付款本期期末较上期期末减少34.79%，主要是本报告期商品衍生金融工具合约的付款期缩短导致对应合约的已结算未支付余额减少所致。

14、应付股利本期期末较上年期末减少37.83%，主要是公司所属子公司上期末应付股利款于本报告期支付所致。

15、长期应付款本期期末较上年期末减少99.82%，主要是本报告期公司处置子公司其对应的长期应付款减少所致。

16、其他综合收益本期期末较上期期末增加191.75%，主要是本报告期公司所属子公司现金流量套期储备增加所致。

17、盈余公积本期期末较上期期末增加55.81%，主要是本报告期公司计提法定盈余公积所致。

18、未分配利润本期期末较上期期末增加37.37%，主要是本报告期归属于母公司所有者的净利润较上年同期增加所致。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 1,308,777 (单位：万元 币种：人民币)，占总资产的比例为9.73%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末					期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	
货币资金	119,118	119,118	其他	保证金、法定准备金	113,371	113,371	其他	保证金、法定准备金	
交易性金融资产					2,560	2,560	质押	结构性存款质押	
应收票据	12	12	质押	票据质押					
应收款项融资	5,272	5,272	质押	票据质押					
固定资产	9,948	9,948	抵押	借款抵押	14,902	14,902	抵押	借款抵押	
无形资产	469	469	抵押	借款抵押	26,052	26,052	抵押	借款抵押	
合计	134,819	134,819	/	/	156,885	156,885	/	/	

其他说明：

1、受限货币资金主要为公司在各类金融机构的准备金及保证金，主要包括存放在中央银行法定准备金4.36亿元，银行承兑汇票保证金2.71亿元。

2、公司质押部分子公司的燃气收费权，作为获得银行信贷的担保。

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

详见本报告第三节“二、报告期内公司所处行业情况”内容。

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

本期对外股权投资总额	上年同期对外股权投资总额	同比增减(%)
604,397	1,128,278	-46.43

其他说明：

对外股权投资总额本期较上年同期减少46.43%，主要是上年同期公司通过发行股份及支付现金的方式向新奥科技、新奥集团及新奥控股购买其持有的新奥舟山90%股权所致。

1. 重大的股权投资

适用 不适用

2. 重大的非股权投资

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	项目金额	项目进度(%)	本年度投入金额	累计实际投资金额	项目收益情况	资金重大变动的详细说明
隆平高科项目	17,695	99.82		15,787	部分在建	自有资金
台商调压站至惠安门站高压天然气管道工程	21,267	100.00	2,944	20,390	转固	自有资金
大庆林源化工园区综合能源微网1号综合能源主站项目	108,928	99.00	1,502	94,086	部分在建	自有资金、银行贷款
浙江舟山液化天然气(LNG)接收及加注站三期LNG储罐及配套设施项目	292,096	40.18	58,275	61,180	在建	自有资金、银行贷款
新奥科技园研发工作室	42,000	60.00	5,837	11,104	在建	自有资金
宁洲气电项目天然气供应管道工程	118,014	96.23	54,852	114,286	部分在建	自有资金、银行贷款
东莞市天然气高压管网工程环城北路、中洪支线项目	33,600	81.90	15,095	24,673	部分在建	自有资金
东莞市天然气高压管网工程桑茶快速路、东延线项目	17,160	0.00	98	98	在建	自有资金
新奥研究总院项目(1#)	80,984	1.00	1,532	1,532	在建	自有资金
新奥研究总院项目(2#)	65,614	5.00	3,768	3,768	在建	自有资金
中俄东线兴化门站至竹泓门站高压天然气管道项目	16,220	30.00	4,622	4,622	在建	自有资金
合计	813,578	/	148,525	351,526	/	/

3. 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期		计入权益		本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	本期结算金额	其他变动	期末数
		公允价值变动损益	的累计公允价值变动								
股票	22,169	1,364	3,909								22,815
衍生工具	182,678	-149,637	84,848						330,300		123,006
期货	228	-193							1,144		35
其他											
其中：货币基金		11				10,000					10,011
结构性存款	2,560					7,440					10,000
应收款项融资	91,663					11,158					102,821
其他权益工具投资	16,758		1,005			222	1,400				14,558
其他非流动金融资产	419,293	-78						594			418,621
合计	735,349	-148,533	89,762			28,820	1,994	331,444			701,867

证券投资情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初		期初公允价值	本期		本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
			投资成本	资金来源		变动损益	价值变动					
资本证券	01635.HK	大众公用	41,054	自有资金	13,394	1,366				392	14,760	其他非流动金融资产
资本证券	002716	金贵银业	29	自有资金	35	-2					33	其他非流动金融资产
资本证券	09908.HK	嘉兴燃气	4,113	自有资金	8,740		3,909			462	8,022	其他权益工具投资
合计	/	/	45,196	/	22,169	1,364	3,909			854	22,815	/

证券投资情况的说明

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

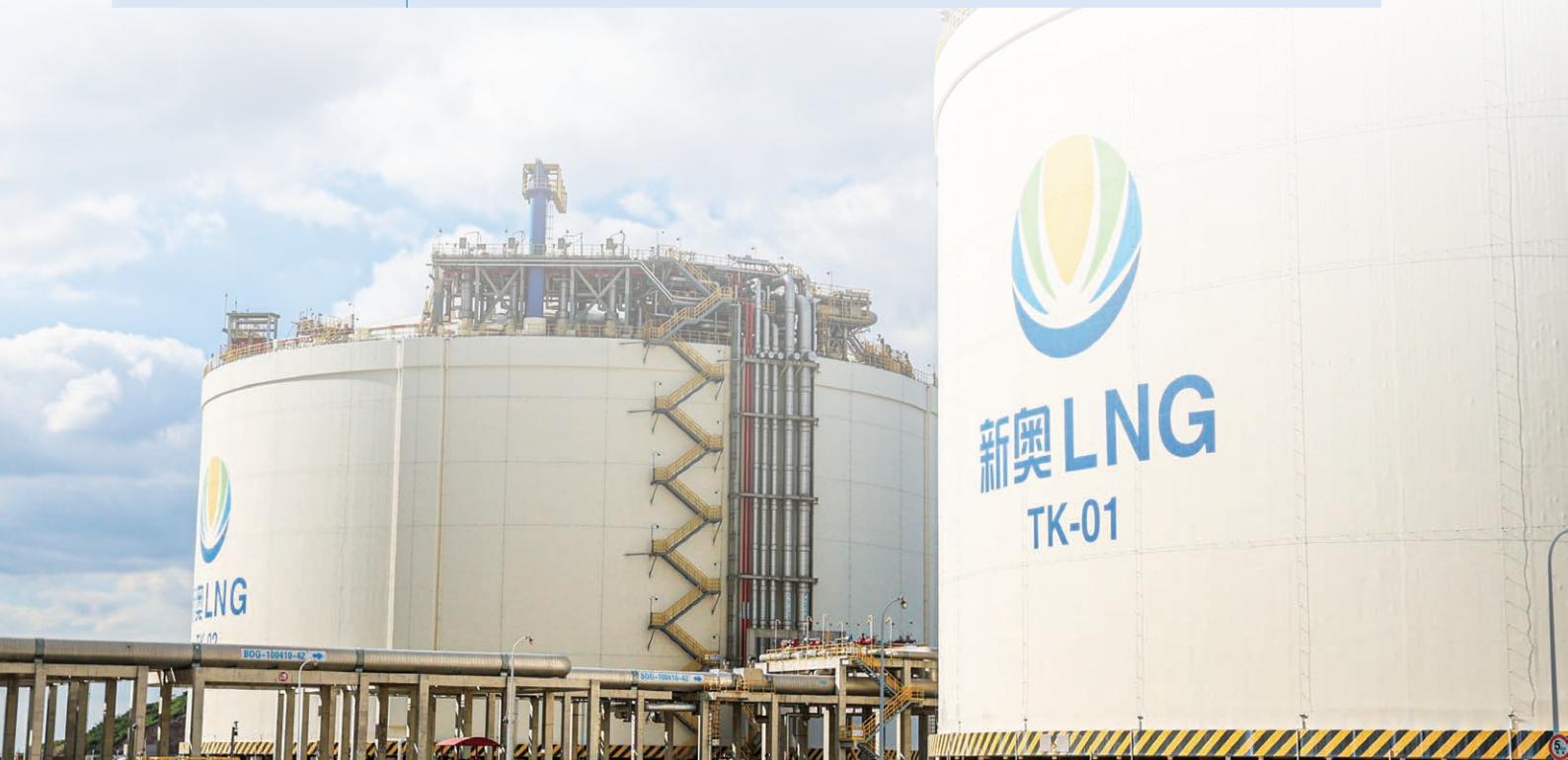
适用 不适用

(1). 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

衍生品投资类型	初始投资金额	期初账面价值	本期公允价值变动损益	累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	报告期内结算金额	期末	占公司报告期末净资产比例(%)
								账面价值	
商品衍生品合约		187,747	-150,493	103,945			330,543	122,391	2.09
外汇衍生品合约		-4,841	663	-19,097			901	650	0.01
合计		182,906	-149,830	84,848			331,444	123,041	2.10
报告期内套期保值业务的会计政策、会计核算具体原则，以及与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	公司根据《企业会计准则第22号--金融工具确认和计量》、《企业会计准则第24号--套期会计》、《企业会计准则第37号--金融工具列报》相关规定及其指南，对套期保值业务进行相应的核算和披露，与上一报告期相比未发生变化。								
报告期实际损益情况的说明	套期工具与被套期项目价值变动加总后的实际损益为320,470万元								
套期保值效果的说明	<p>1、商品衍生品交易 公司通过以商品套期交易对采购及销售合同进行套期保值，实现了对原油和天然气部分价格风险敞口的有效管理，进一步减小了油气价格波动对经营收益的不确定性影响。</p> <p>2、外汇衍生品交易 公司通过使用外汇套期保值产品，减少了公司因汇率、利率波动导致美元债务还本付息等业务带来的现金流量大幅波动的风险。</p>								
衍生品投资资金来源	自有资金								





衍生品投资类型	投资金额	期初账面价值	本期公允价值变动损益	累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	报告期内结算金额	期末账面价值	期末净资产比例(%)	期末	账面价值	占公司报告
										初始	期初	本期公允价值
										投资金额	账面价值	值变动损益
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明(包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等)										一、商品衍生品交易		
										1、风险分析		
										(1) 操作风险：由于套保业务交易复杂，专业性强，容易出现因不完善的内部流程、员工、系统以及外部事件导致损失的操作风险。		
										(2) 信用风险：交易过程中存在由于对手方违约造成损失的风险。		
										(3) 市场风险：市场行情变动较大，如果突发极端事件，可能产生市场价格巨幅波动，带来交易损失的风险。		
										(4) 技术风险：从交易成交到最终结算完成交易，存在着因系统崩溃、程序错误、信息风险、通信失效等可能导致损失的技术风险。		
										2、风险控制措施		
										(1) 公司制定了《商品套保制度》，对套保业务细则、组织架构及职责、授权管理、实施流程、风险识别和风险管理等做出明确规定，公司将严格按照此制度进行套保业务。		
										(2) 严格控制套期保值的交易头寸规模，公司将在生产经营中存在的风险敞口范围内进行套保交易。		
										(3) 涉及套期保值业务的实纸货交易将全部进入ETRM风控系统进行全流程风险管理，保障过程留痕，并使用自研的ETMO移动端APP产品进行实时风险监控。		
										(4) 公司对各类套保工具提前进行情景模拟测算，做好各类场景策略规划。在套保业务操作中设置止损机制，实时监控市值、仓位、现金流等，控制最大可能亏损额度。		
										(5) 制定完善的套保业务决策流程、套保交易流程和资金收付流程，以及配套的计算机信息服务设施系统，避免业务流程中存在的操作风险。		
										(6) 公司定期进行内部审计，及时进行风险控制和管理。		
										二、外汇衍生品交易		
										1、风险分析		
										(1) 市场风险：随着人民币汇率制度的改革进程，人民币以市场供给为基础，参考一篮子货币进行调节，人民币汇率双向波动为常态。当市场波动方向与外汇套期保值合约方向不一致时，意味着公司虽然锁定了外汇风险，但是放弃了汇率向着公司有利方向波动的正面影响和收益。		
										(2) 操作风险：外汇及利率套期保值业务专业性较强，复杂程度高，可能会由于操作人员水平而造成一定风险。		
										(3) 履约风险：外汇或利率套期保值交易对手出现违约，不能按照约定履行支付公司套期保值义务。		
										2、风险控制措施		
										(1) 为避免市场风险，公司将加强对汇率的研究分析，实时关注国际市场环境变化，适时调整经营策略，同时，公司也将选择部分进行套期保值，通过套期保值的运用，在套期高度有效情况下，套期工具公允价值变动将抵消被套期项目公允价值变动，使整个交易的公允价值变动不再对公司损益产生重大影响。		
										(2) 为避免操作风险，公司制定了《外汇套期保值管理制度》，对外汇套期保值业务操作规定、组织机构、业务流程、保密制度、风险管理等方面做出了明确规定。		
										(3) 为避免履约风险，公司套期保值业务均选择信用级别高的大型商业银行。		
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定										公司投资的衍生品交易，市场公开透明、流动性高，成交价格和当日结算单价能充分反映衍生品的公允价值。公司衍生品业务按照《企业会计准则第22号—金融工具确认和计量》、《企业会计准则第24号—套期保值》、《企业会计准则第37号—金融工具列报》等相关会计政策及核算原则及披露要求执行。		
涉诉情况(如适用)										无		

衍生品投资类型	初始投资金额	期初账面价值	本期公允价值变动损益	累计公允价值变动	计入权益的			期末占公司报告期末	期末净资产账面价值	期末占比例(%)
					报告期内购入金额	报告期内售出金额	报告期内结算金额			
衍生品投资审批董事会公告披露日期(如有)		2022年12月9日								
衍生品投资审批股东会公告披露日期(如有)		2022年12月28日								

(2). 报告期内以投机为目的的衍生品投资

适用 不适用

其他说明

无

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

(1) 公司通过资产置换、发行股份及支付现金并募集配套资金的方式向新奥国际及精选投资购买其持有的新奥能源合计369,175,534股股份。公司于2020年9月10日完成重大资产重组标的资产新奥能源的过户手续，向新奥国际发行股份购买资产的新增股份于2020年9月18日办理完成股份登记手续。非公开发行募集配套资金新增股份于2021年2月1日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完成股份登记手续。本次交易完成后，新奥能源纳入公司合并报表范围，其在天然气下游拥有强大的天然气分销网络和相关基础设施，资产规模较大，盈利能力较强，与公司在产业链上形成了较强的协同效应。截至目前，本次重组整合效果显著，公司发展状况良好，业务发展符合预期，新奥能源基本情况及报告期内主要财务指标可详见本报告第十节“十、在其他主体中的权益—在子公司中的权益”。本次交易不涉及盈利预测及利润预测实现情况。

(2) 公司通过发行股份及支付现金的方式购买新奥科技、新奥集团及新奥控股合计持有的新奥舟山90%股权。2022年8月2日，新奥舟山90%股权已完成过户。2022年8月16日，公司向新奥科技发

行股份购买资产的新增股份252,808,988股在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完成股份登记手续。该次重大资产重组实施过程中未发生实际情况与披露的重组方案存在实质差异的情形。标的资产过户后，公司积极推进与标的公司重组整合，对标的公司实施有效管理，充分发挥协同效应，不存在整合风险。业绩承诺方面，交易对方新奥科技、新奥集团、新奥控股承诺新奥舟山2023年度扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润不低于63,943万元。根据中喜会计师事务所(特殊普通合伙)出具的《新奥天然气股份有限公司关于新奥(舟山)液化天然气有限公司2023年度业绩承诺实现情况的说明专项审核报告》，新奥舟山2023年实现的扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润为67,142.74万元，实际完成业绩承诺63,943万元的105%。

独立董事意见

(1) 公司通过资产置换、发行股份及支付现金并募集配套资金的方式向新奥国际及精选投资购买其持有的新奥能源合计369,175,534股股份，符合公司经营发展战略，提升了公司资产质量和持续盈利能力。本次重组整合效果良好，不存在损害公司及全体股东利益的情形。

(2) 公司通过发行股份及支付现金的方式购买新奥科技、新奥集团及新奥控股合计持有的新奥舟山90%股权，有利于优化公司资产结构，符合公司长远发展利益。实施情况符合《上市公司重大资产重组管理办法》《上海证券交易所上市公司自律监管指引第6号—重大资产重组》等相关规定。本次重组整合效果良好，不存在损害公司及全体股东利益的情形。



(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

根据公司发展战略，公司与广东凯鸿科技有限公司（以下简称“凯鸿科技”）于2023年9月12日签订《新奥天然气股份有限公司与广东凯鸿科技有限公司关于新能矿业有限公司100%股权之转让协议》，将公司持有的新能矿业100%股权转让给凯鸿科技。本次交易经公司第十届董事会第九次会议、2023年第二次临时股东大会审议通过，公司已收到凯鸿科技支付的本次股权转让全部价款，并于2023年10月19日协助凯鸿科技办理完成新能矿业100%股权的工商变更登记，换发新的营业执照。公司不再持有新能矿业股权。

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

(1) ENN LNG (SINGAPORE) PTE LTD

系本公司全资孙公司，成立于2019年9月11日，注册资本为3,000万美元，主要从事：液化天然气的营销与销售、船舶运输与租船业务。截至报告期末，ENN LNG

(SINGAPORE) PTE LTD总资产850,145万元，净资产706,691万元；报告期内实现营业收入1,295,496万元，营业利润257,336万元，净利润228,783万元。

(2) ENN Global Trading Pte. Ltd.

系本公司控股公司，成立于2020年12月，注册资本为100万美元，主要从事：液化天然气的采购与销售。截至报告期末，ENN Global Trading Pte. Ltd.总资产139,246万元，净资产118,967万元，报告期内实现营业收入676,323万元，营业利润126,417万元，净利润106,632万元。

(3) 新地能源工程技术有限公司

系本公司全资孙公司，成立于1999年4月7日，注册资本为30,000万人民币，主要从事：能源工程技术的研究、开发、集成与转化；对外承包工程；建筑工程施工总承包；工程咨询；市政行业公用设计；市政公用工程施工总承包，石油化工工程施工总承包等。截至报告期末，新地工程总资产711,140万元，净资产191,000万元；报告期内实现营业收入492,706万元，营业利润47,730万元，净利润43,184万元。

利润贡献10%以上的子公司及联营企业情况

单位：万元 币种：人民币

项目	ENN LNG (SINGAPORE) PTE LTD	ENN Global Trading Pte. Ltd.
营业收入	1,295,496	676,323
营业成本	1,116,119	555,566
营业利润	257,336	126,417
净利润	228,783	106,632
总资产	850,145	139,246
净资产	706,691	118,967

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

1. 天然气

从需求侧来看，随着《碳达峰碳中和标准体系建设指南》《国家碳达峰试点建设方案》等一系列政策相继出台，我国“双碳”政策深入推进，节能降碳压力不断增大。天然气作为新型能源体系中的低碳清洁能源，在“替煤”和“融合新能源”（提升电力系统灵活性）方面为中国能源转型和能源安全两者平衡中发挥至关重要的作用。未来我国天然气消费量将稳步增长，预计2024年我国天然气需求量在4,200亿立方米，2025年有望达到4,500亿立方米，达峰时将达6,000亿立方米，占一次能源消费的比例升至13%。

从供给侧来看，目前中国是全球第四大天然气生产国，随着近年来政策加码和技术进步，中国大力实施天然气增储上产的能源保供战略，塔里木盆地、四川盆地的页岩气等非常规资源产量快速提升。管道气进口方面，2024年进口管道气较去年预计增加70-80亿方，其增量主要来自中俄东线的增供和将要建设的中俄远东和中俄中线管道，但中亚管道仍然存在短供的风险；LNG进口方面，随着LNG价格走低带来现货进口机会，以及新增的长协合同供给将进一步带动LNG进口供应增量。

在产业互联网方面，“十四五”期间中国能源互联网投资可达7~8万亿元，到2060年，累计投资约为120万亿元，拉动全社会投资超过400万亿元，对GDP增长贡献率超过2%，为经济持续增长注入强劲动能。

2. 工程建造及安装

国家推进天然气基础设施的建设和新能源高速发展，将为公司持续带来业务机会。在天然气管网方面，到2025年，国家管网公司计划实现输气干线全互联的目标，形成“四大（进口）通道”和“五纵五横”的干线管网格局。此外，还将规划实现区域用气负荷中心之间互联的干线管道双向输送，直辖市和省会城市双气源双通道供气，以及百万人或年供气3亿方以上地县级城市双通道供气。在储气设施建设方面，储气库作为天然气调峰保供中不可或缺的一环，随着地下储气库冬季调峰能力在年消费量中逐步上涨，中国将进一步加快建设布局储气库资源，

为公司工程建造业务带来机会。氢能基础设施方面，国家发展改革委、国家能源局联合印发《氢能产业发展中长期规划（2021-2035年）》指出，“十四五”时期，我国将初步建立以工业副产氢和可再生能源制氢就近利用为主的氢能供应体系；全国范围2025年的氢燃料电池车规划量近11.6万辆，共计建设加氢站1,339座，氢能产业规模共计达到1.34万亿。

工程安装方面，从国家规划来看，我国城镇化水平仍将逐渐提高，带动天然气消费人口稳步增长。根据《中国天然气发展报告（2023）》，应发挥天然气灵活调节作用，逐步使天然气成为当前及中长期解决新能源调峰问题的途径之一。未来天然气行业要进一步深化改革和加快市场体系建设，坚持产业链互利共赢的基本原则，共同维护好天然气市场发展良好形势，同时中央政府、地方政府及有关企业三方共担，针对性、差异化解决个别地区农村“煤改气”可持续运营难题。清洁取暖及城镇化推进仍将推动公司工程安装业务增长。

3. 综合能源及智家业务

在“双碳”政策的大背景下，开发利用非化石能源成为推动绿色低碳转型的主要途径，中国把清洁能源放在发展优先位置，大力推进低碳能源替代高碳能源、可再生能源替代化石能源的进程。《十四五现代能源体系规划》明确指出，“十四五”是碳达峰的关键期、窗口期，能源绿色低碳发展是关键，重点是做好增加清洁能源供应能力的“加法”和减少能源产业链碳排放的“减法”，推动形成绿色低碳的能源消费模式；大力发展战略性新兴产业，到2025年将非化石能源消费比重提高到20%左右。绿电、绿证、碳交易等能源市场化机制不断完善，绿电交易与绿证、消纳保障机制、碳交易机制充分衔接，产业有序发展。随着系列政策的逐渐落地，综合能源服务市场进入蓬勃发展阶段，预计到2025年，中国综合能源服务市场潜力规模可达0.8万亿元；到2035年，市场潜力规模达到1.8万亿元。

伴随家庭品质生活需求升级，依托长期积累的客户粘性优势，打造家庭服务场景解决方案，助力家庭品质生活提升。在2023年底召开的中央经济工作会议中也强调，积极培育智能家居、文化旅游、体育赛事、国货“潮品”等新的消费增长点。我国正加速进入老龄化社会，在居住环境适老化改造方面存在巨大需求，这为智能家居行业提供了广阔的市场空间。未来，智能家居行业的发展将更加注重生态系统的构建，预计2024年中国智能家居

市场设备出货量同比增长6.5%。2025年中国智能家居市场规模将达到约1.2万亿元。国家大力推动智慧家庭、智慧社区打造，给智家业务发展带来新机遇。

4. 基础设施运营

天然气长输管道建设持续推进，西气东输四线、川气东送二线等长输管道加快建设，中俄远东管道（虎林—长春段）开工在即，根据《“十四五”现代能源体系规划》，预计到2025年，全国油气管网规模将达到21万公里。储气库建设明显提速，张兴储气库、应城储气库等一批项目加紧推进，预计到2025年，全国集约布局的储气能力达到550～600亿方，占天然气消费量的比重约13%。

中国大陆LNG接收站将在“十四五”末期迎来投产浪潮，预计2024-2025年国内或将有16座新建接收站投产，到2025年国内设计大陆接收能力每年有望增加0.7亿达到2.1亿吨/年。届时地理位置有利、港口条件优越、区位优势突出且功能齐备的接收站将更具有优势。随着中国天然气行业的快速发展和市场化程度的提高，LNG接收站将呈现新的变化和新趋势。在天然气市场“X+1+X”体系的背景下，LNG接收站更加注重大型储罐建设，从基本的加工功能逐步向储气功能服务拓展，同时为即将上市的LNG期货提供交割设施；接收站通过保税业务，将逐渐从单纯的接收终端转变向集散枢纽，对打造国际LNG储备转运中心奠定基础。在完善接收站设施和功能的同时，通过不断创新和完善自身运营模式和服务产品体系，LNG接收站将为中国天然气行业的发展注入新的动力和活力。

（二）公司发展战略

适用 不适用

三秩风华正青春，守正创新向未来。面向日新月异的数智时代，新奥股份乘势而上，从新出发，立足“基于天然气全场景支点能力和物联数据，利用智能技术打造产业大模型，成为天然气产业智能生态运营商”的战略定位，坚持以客户需求为牵引，加快产业数智化转型升级，心怀“创建现代能源体系，提高人民生活品质，成为一家受人尊敬的创新型智慧企业”的使命愿景，与生态伙伴携手共进，在产业数智新征程上实现新的精彩绽放。

（三）经营计划

适用 不适用

1. 以智能为支撑，平台模式实现生态繁荣，满足客户多元需求

在需求聚合方面，深化对各类客户的认知，联合滚动开展客户需求挖掘，通过多元资源产品和创新服务，实现客户用能成本最优。针对工业客户，通过灵活的量价机制，以资源+技术组合提供整体解决方案，智能匹配调峰、储备、峰谷平衡等多元化及创新性产品，提升客户服务能力；针对电厂客户，通过购气、联采、代采、代输、泛能、风控等产品组合，链接更多资源，利用资源池组合锁定年度供应，利用市场智判和气液联动满足调峰需求；针对城燃客户，依托智能提供多元化供气产品及组合，依托舟山支点和风控系统提供国际长协及现货代采等服务，依托管网互联互通，实现调峰互济、冬季联合运营，提供最优资源组合。

在资源聚合方面，统筹国内和国际资源组合，通过优化资源结构释放增量价值。国内进一步夯实与三大油的战略合作，以需定采灵活补充非常规资源，推动资源省内、跨省调剂，获取并高效利用国内规模性优质资源，降低资源成本。国际方面，加强国际长中短期LNG资源获取，保证资源连续和健康稳定，并研判国际市场变化，择机进口船货资源，同时利用风控及套期保值管理国际资源成本，降低资源风险。

在设施聚合方面，以舟山接收站为战略支点，利用好气网平台拓展生态合作，与国家管网开展多维度、深层次合作，打通跨域设施关键通路，虚实结合，提升管网交付能力，同时基于市场智判，长短结合，多频操作，发挥储库调峰能力，高效匹配供需，降低运营成本。

2. 持续迭代智能能力，赋能产业智能发展

公司将从客户成功出发，深入理解客户需求，基于天然气行业大模型，沉淀行业专家客户认知最佳实践，共创产品、共创生态、共建智能，聚合需供，构建天然气产业智能平台。通过创新机制迭代产品，实现灵活交易模式和多元交易品类、丰富智能能力和生态服务，持续做大平台生态。

3. 以泛能微网牵引产智融合，实现综合能源业务规模发展

公司基于泛能理念，立足客户成功目标，沉淀智能能力，通过数智平台，聚合生态和能力，为客户创造更多

价值。围绕园区、工厂、建筑等场景，从客户需求出发，以泛能微网模式为牵引，创新荷源网储一体化解决方案，快速复制推广，实现“气、电、水、冷、热”等多能互补，并进一步多维延伸创值。同时，充分挖掘存量项目潜力，强化智能产品及综合能源技术应用，实现降本增效。

4. 立足智能创新模式，推动智家业务高质量发展

公司深度认知客户需求，通过平台和智能升级安全、健康、智能家居等多元化产品和服务，帮助家庭客户理性消费；围绕健康、旅游等场景，与生态伙伴合力精准匹配产品，实现规模销售、能力延伸。同时，逐步构建家庭物联网，提供多场景智家私域运营，形成物联聚数—需求认知—产品匹配的循环，持续发现和满足客户需求，提升客户体验与信任。

5. 布局新赛道，打造建造业务低碳发展新增长极

公司发挥天然气行业基础及全场景优势，聚焦天然气业务延伸创新，聚合内外部生态能力，拓宽业务领域，持续做大业务规模。同时公司推动拓展新赛道，通过规划设计牵引做大综合能源利用业务规模，以技术牵引加快布局氢能新业务。围绕客户绿色低碳需求，打造能源低碳核心技术及建造业务智能能力，为客户提供智能化低碳建造服务，推动建造业务转型升级。

（四）可能面对的风险

适用 不适用

1. 气源获取及价格波动风险

公司的天然气主要依靠国际采购和中石油、中石化以及中海油（以下简称“三大油”）的合作为主，若国内天然气开采受到多种影响产生波动、进口管道气运输以及海外LNG发生不可抗力风险，则会对公司的经营产生不利影响。受国内外地缘和突发事件等影响，近几年天然气价格大幅波动，但天然气零售价格调整进度受政府制约较大，采购价格调整滞后或幅度小，天然气零售价格的调整幅度不能覆盖公司在管道及非管道气销售业务中所付出的原材料、劳动力等成本的变动幅度，原材料价格波动可能会影响公司的经营业绩。

针对气源获取，公司不断深化与三大油的合作关系，积极拓展海外并获取中长期稳定资源，夯实可控资源规模；大规模聚合国内各类非常规资源，与煤层气、煤制

气、页岩气等相关资源供应商建立价格机制，实现稳定供气并依托弹性交付网络灵活串换、调剂；同时持续优化国际资源池，不断拓展长协规模力求实现资源多定价组合，从而降低对单一供应方的依赖性，同时通过实纸结合的方式控制因国际价格波动带来成本攀升的风险。针对价格波动风险，公司通过资源、需求、设施聚合与优化，降低采购端成本，并在销售端加强价格联动机制建设，有效推动需求生态市场化。

2. 安全经营的风险

天然气属于易燃、易爆气体，天然气的储存、输配对安全经营要求很高。尽管报告期内新奥能源没有因为储存、输配设备设施意外发生故障、员工操作不当等原因，导致发生火灾、爆炸等安全事故或者因为上述原因被政府有关部门要求停工、停产的情形，但未来如果由于储存、输配设备设施意外发生故障、员工操作不当或者自然灾害等原因，导致发生火灾、爆炸等安全事故，威胁生产人员的健康和安全，政府部门可能要求停工、停产，将会给生产经营带来损失，从而影响企业的日常经营。

工程建造业务涉及高处作业、临时用电、起重吊装、受限空间、脚手架、基坑等危险作业，报告期内没有因为作业不当等原因，导致发生安全事故或者因为上述原因被有关部门要求停工的情形。

针对可能存在的安全经营风险，公司秉持：“看得见、知重点、有人管”理念，始终将安全合规运营放在企业发展的首位，通过深化安全数智化应用不断提升安全运营水平。公司全年建设完成46家智能运营中心；实现管网、厂站等物联接入5万余个，完成185座智能厂站改造；迭代升级3项安全数智化科技成果列入省部级项目或通过行业协会鉴定，承接石家庄、沧州、葫芦岛等多市政府监管平台建设，安全数智化工作成果显著。工程业务建设上线智慧安全工地产品，包括塔吊物联、作业AI监控、工艺模拟演示等6项模块，接入无缝质量产品8个模块数据，实现9类AI示险功能。

3. 汇率波动的风险

截至报告期末，公司存续美元融资余额为17.43亿美元，随着人民币汇率形成机制的市场化程度不断提高，人民币的币值受国内和国际经济、政治形势和货币供求关系影响，未来人民币兑美元的汇率可能与现行汇率产生较大差异，公司可能面临一定的汇率波动风险。针对可能

存在的汇率风险，公司拟通过加强汇率趋势研究、控制资金收付节奏、匹配资金收付币种，采取有利的币种和结算方式并根据汇率变动走势，适时利用金融工具进行套期保值、约定保护性合同条款等措施降低汇率波动对公司业绩的不利影响。

4. 利率风险

公司的利率风险产生于银行借款等带息债务。浮动利率的金融负债使公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使公司面临公允价值利率风险。公司根据市场环境来调整固定利率及浮动利率贷款的相对比例，并利用利率掉期等衍生产品进行套期保值。

5. 衍生产品风险

公司的衍生产品是以降低外汇敞口和商品价格风险为目的，与若干金融机构签订的多份外币衍生合约和商品衍生合约。外币衍生合约允许公司在到期日以约定人民币/美元汇率购买美元，绝大部分该合约指定为套期工具；商品衍生合约则可以对冲与Henry Hub、TTF、JKM等多种指数挂钩的LNG合约，以稳定其未来LNG采购成本并管理采购销售不匹配而产生的价格敞口风险，部分该合约指定为套期工具。公司衍生产品面对的风险主要为大宗商品价格变动带来的市场风险、流动性风险、信用风险、交易对手方风险与操作风险。为了控制风险，公司设立交易风控部门，对各类风险进行把控。针对市场风险，

公司深化迭代商品、外汇、宏观等市场风险分析体系，依托高阶量化分析模型提炼市场数据，建立了24小时全球市场风险应急响应机制。针对信用及交易对手方风险，公司严格执行对手方交易风险限制、建立信用额度追踪监测模型，通过分析信用违约及各类财务指标等监控交易对手方风险变化；针对操作风险，公司沉淀交易规则，设置《套期保值制度及细则》及交易授权制度，规范套保交易，明确交易方向与止损额度，引入国际领先的大宗商品能源贸易风险管理系统，并自主研发了配套的ETMO数字化风控平台Web端和移动端App，进行逐日盯市及各项风险指标监控，通过数字化技术对公司的衍生品业务与风险进行全流程管理，减少了不适当的人工干预，从而进行风险规避，最大程度提升风险管理精准度。

（五） 其他

适用 不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用



04

公司治理





一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司根据《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律、法规及规范性文件的要求，建立了由股东大会、董事会、监事会和公司管理层组成的法人治理机构及运作机制，形成了决策机构、监督机构和管理层之间权责明确、运作规范、相互协调的公司治理体系。董事会向股东大会负责，对公司经营活动中的重大事项进行审议，并做出决定或提交股东大会审议。监事会是公司的监督机构，负责对公司董事、管理层的行为及公司的财务进行监督。公司联席首席执行官、总裁和其他高级管理人员由董事会聘任，在董事会的领导下，全面负责公司的日常经营管理活动。

根据相关法律、法规及规范性文件的规定，公司已建立并根据实际经营需求逐步完善以《公司章程》为核心，包括《股东大会议事规则》《董事大会议事规则》《监事大会议事规则》以及专门委员大会议事规则等制度的公司治理制度体系，为公司的规范化运作提供了制度保证。

（一）股东大会的运作情况

2023年公司共召开股东大会4次，对购买董监高责任险、股东分红回报规划、特别派息规划、担保额度预计等事项均表决通过，公司充分保障股东依法行使权益，尊重中小股东权益，未发生损害中小股东权益的情况。

（二）董事会的运作情况

董事会由11名董事组成，其中包含4名独立董事，符合法律、法规及规范性文件的规定。公司董事具备能源、金融、法律、财务、公司治理等不同的专业背景及相关经验，对公司发展给予宝贵意见。公司董事依照法律法规及《公司章程》勤勉尽职地履行职责和义务。

董事会下设战略委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会、审计委员会（关联交易控制委员会于2023年3月取消，其职责合并至审计委员会）和ESG委员会（全称“环境、社会及治理委员会”）五个委员会，各司其责，确保董事会决策的客观性和科学性。

2023年度，公司共召开7次董事会，审议通过55项议案，主要事项包括购买董监高责任险、股东分红回报规划、转让子公司股权、特别派息规划、股份回购、制度修

订、股权激励计划限制性股票的回购注销与解除限售条件成就、关联交易、内控报告、定期报告等。董事均严格按照《公司章程》等相关规定，以维护股东利益为立足点，认真负责地审议各项议案，勤勉、忠实地履行职责。

（三）监事会运作情况

2023年度，公司共召开6次监事会，审议通过21项议案，监事依照《公司章程》及《监事大会议事规则》的规定，对公司股东分红回报规划、特别派息规划、股权激励计划限制性股票的回购注销与解除限售条件成就、定期报告等事项进行审议。

（四）信息披露及透明度

公司依照相关法律、法规和《公司章程》的有关规定，真实、准确、完整、及时地披露公司重大信息，维护中小投资者利益。

（五）内幕信息知情人管理

公司制定了《内幕信息知情人登记管理制度》，并按照相关要求，对内幕信息在公开前的报告、传递、编制、审核、披露等各环节的内幕信息知情人进行登记，并按照监管要求将相关内幕信息知情人名单报送备案。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

适用 不适用

三、 股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023年第一次临时股东大会	2023-4-11	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 公告编号：临2023-017	2023-4-12	<p>1、审议通过《关于购买董监高责任险的议案》；</p> <p>2、审议通过《关于变更注册资本暨修订<新奥天然气股份有限公司章程>的议案》。</p>
2022年年度股东大会	2023-6-9	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 公告编号：临2023-025	2023-6-10	<p>1、审议通过《新奥股份2022年年度报告》及摘要；</p> <p>2、审议通过《新奥股份2022年度董事会工作报告》；</p> <p>3、审议通过《新奥股份2022年度监事会工作报告》；</p> <p>4、审议通过《新奥股份2022年度财务决算报告》；</p> <p>5、审议通过《新奥股份2022年度利润分配预案》；</p> <p>6、审议通过《关于续聘会计师事务所的议案》；</p> <p>7、审议通过《关于公司2022年度董事薪酬的议案》；</p> <p>8、审议通过《关于公司2022年度监事薪酬的议案》。</p>
2023年第二次临时股东大会	2023-9-28	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 公告编号：临2023-049	2023-9-29	<p>1、审议通过《新奥股份未来三年（2023-2025年）股东分红回报规划》；</p> <p>2、审议通过《关于修订<新奥天然气股份有限公司章程>的议案》；</p> <p>3、审议通过《关于转让新能矿业有限公司100%股权的议案》；</p>

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023年第三次临时股东大会	2023-12-26	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 公告编号：临2023-079	2023-12-27	<ol style="list-style-type: none"> 审议通过《关于2024年度担保额度预计的议案》； 审议通过《关于2024-2026年度日常关联交易额度预计的议案》； 审议通过《关于2024年度外汇套期保值额度预计的议案》； 审议通过《关于2024年度大宗商品套期保值额度预计的议案》； 审议通过《关于2024年度化工产品套期保值额度预计的议案》； 审议通过《关于新增反担保事项的议案》； 审议通过《关于修订<新奥天然气股份有限公司独立董事制度>的议案》； 审议通过《未来三年（2023-2025年）股东特别派息规划》； 审议通过《关于修订<新奥天然气股份有限公司章程>的议案》； 审议通过《关于选举非独立董事的议案》；

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

报告期内，公司共召开4次股东大会，股东大会的召集和召开程序、召集人资格、出席会议人员资格和决议表决程序均符合有关法律法规、规范性文件及《公司章程》的规定，表决结果合法有效。

公司2022年年度股东大会首次采用直播形式召开，该次股东大会回放可访问网址<https://l.qsh1.cn/activity/4kqNXG1>或<https://s.comein.cn/A1vKJ>在线观看。

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

适用 不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期		年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
				起始日期	终止日期						
王玉锁	董事长	男	59	2008-11-26	2025-07-24	1,911,750	1,911,750	0	-	290.00	是
于建潮	副董事长(执行董事长)	男	55	2023-12-26	2025-07-24	1,400,000	1,550,000	150,000	二级市场买入	300.00	否
	副董事长			2017-11-30	2023-12-26						
	联席首席执行官(离任)			2020-09-29	2023-12-08						
韩继深	董事 联席首席执行官	男	59	2020-09-29	2025-07-24	1,400,000	1,050,000	-350,000	个人资金需求	300.00	否
蒋承宏	董事	男	48	2020-11-30	2025-07-24	910,068	910,068	0	-	29.05 ^①	否
	联席首席执行官			2023-12-08	2025-07-24						
张宇迎	董事 总裁	男	50	2023-12-26	2025-07-24	437,500	375,000	-62,500	个人资金需求	25.53	否
				2023-12-08	2025-07-24						
张瑾	董事	女	50	2020-11-30	2025-07-24	600,000	510,000	-90,000	个人资金需求	60.10	是
王子峥	董事	男	35	2018-06-26	2025-07-24	0	0	0	-	50.00	是
唐稼松	独立董事	男	49	2019-07-26	2025-07-24	0	0	0	-	24.00	否
张余	独立董事	男	65	2020-11-30	2025-07-24	0	0	0	-	24.00	否
初源盛	独立董事	男	60	2022-07-25	2025-07-24	0	0	0	-	24.00	否
王春梅	独立董事	女	59	2022-07-25	2025-07-24	0	0	0	-	24.00	否
李岚	监事会主席	女	54	2022-07-25	2025-07-24	0	0	0	-	43.63	否
王曦	监事	女	51	2013-06-29	2025-07-24	0	0	0	-	0	是
刘杰	职工代表监事	男	46	2022-07-25	2025-07-24	0	0	0	-	43.63	否
苏莉	常务副总裁	女	51	2021-12-20	2025-07-24	500,000	500,000	0	-	200.00	否
黄保光	副总裁	男	53	2018-12-25	2025-07-24	250,000	250,000	0	-	153.00	否
张晓阳	副总裁	男	48	2019-12-27	2025-07-24	600,010	600,010	0	-	150.00	否
郑文平	副总裁	男	54	2021-12-20	2025-07-24	600,000	600,000	0	-	160.00	否
梁宏玉	董事会秘书 总裁助理	女	44	2021-06-18	2025-07-24	100,000	100,000	0	-	130.00	否
				2024-02-06	2025-07-24						
宗波	总裁助理 财务总监	男	40	2023-03-24	2025-07-24	0	0	0	-	140.00	否
				2023-12-08	2025-07-24						
郑洪弢	董事(离任) 总裁(离任)	男	48	2020-09-29	2023-12-08	1,000,000	1,000,000	0	-	349.60	否
				2020-09-13	2023-12-08						
王冬至	首席财务官(离任)	男	55	2020-09-13	2023-12-08	800,000	800,000	0	-	289.80	否
王世宏	副总裁(离任)	男	59	2021-02-03	2023-02-01	200,000	150,000	-50,000	个人资金需求	10.00	否



姓名	职务	性别	年龄	任期		年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额		是否在公司关联方获取报酬
				起始日期	终止日期					(万元)	公司关联方获取报酬	
王贵歧	副总裁(离任)	男	61	2017-12-22	2023-03-24	400,000	400,000	0	-	31.50	否	
门继军	总裁助理(离任)	男	44	2019-12-27	2023-03-24	500,000	500,000	0	-	18.75	否	
合计	/	/	/	/	/	11,609,328	11,206,828	-402,500	/	2,870.60	/	

注：蒋承宏先生于2023年12月前只担任公司董事，仅在关联方获取薪酬；2023年12月担任公司高管后，从公司获取税前报酬总额为29.05万元，不在关联方获取薪酬。

姓名	主要工作经历
 王玉锁	<p>王玉锁先生，1964年出生，天津财经大学管理学博士。新奥集团股份有限公司创始人，曾任第九届、十届、十二届全国政协委员、第十一届全国政协常委、第九届全国工商联副主席、中国民间商会副会长、第十二届河北省政协常委、河北省工商联副主席、廊坊市政协副主席。王玉锁先生在燃气业务投资和管理方面拥有30余年经验，现任新奥集团董事局主席、新奥集团国际投资有限公司董事、新奥控股投资股份有限公司董事长、新奥科技发展有限公司董事长、廊坊市天然气有限公司董事长、廊坊新奥能源发展有限公司董事长、新奥赢创科技有限公司董事长、新奥能源控股有限公司董事会主席及执行董事。2008年11月起任本公司董事长。</p>
 于建潮	<p>于建潮先生，1968年出生，中欧国际工商学院工商管理硕士学位、清华大学五道口金融学院EMBA。曾任新奥集团股份有限公司副总会计师、总会计师、督察委员会主席、首席财务官、财务与审计委员会主席、副总裁；新奥能源控股有限公司副总裁；新奥股份副总裁、首席执行官等职务。于建潮先生在公司管理、资本运作等方面拥有丰富经验。现任新奥(舟山)液化天然气有限公司董事长。2020年9月至2023年12月担任本公司联席首席执行官；2017年2月起任本公司董事，当年11月至2023年12月担任本公司副董事长；2023年12月起任本公司副董事长(执行董事长)。</p>
 韩继深	<p>韩继深先生，1964年出生，新加坡南洋理工大学EMBA。于1993年加入新奥能源控股有限公司，曾在新奥能源控股有限公司多家下属公司担任高级管理人员，曾任新奥能源控股有限公司总裁、CEO、联席副主席及执行董事。韩继深先生在能源行业市场研究、业务拓展及经营管理方面拥有丰富经验。2020年9月起任本公司联席首席执行官、董事。</p>

姓名	主要工作经历
蒋承宏	 <p>蒋承宏先生，1975年出生，武汉大学经济学士，厦门大学EMBA。曾任中国中化集团公司资金部副总经理、资金部总经理、财务部总监、中化石油勘探开发公司董事、中化泉州石化有限公司董事、中国对外经济贸易信托有限公司董事。蒋承宏先生在财务管理、资本运作、大宗商品价格风险及外汇风险管理等方面拥有丰富经验，具有敏锐的风险洞察力、出色的组织协调及分析决策能力。蒋承宏先生于2017年9月加入新奥集团，曾任新奥集团国际投资有限公司董事、新奥集团股份有限公司首席财务官，现任西藏旅游股份有限公司董事、新奥能源控股有限公司执行董事；2020年11月起任本公司董事，2023年12月起任本公司联席首席执行官。</p>
张宇迎	 <p>张宇迎先生，1973年出生，中国人民大学工商管理学硕士学位。2003年加入新奥集团后，主要担任集团经营计划及战略管理等重要岗位，深耕城市燃气领域多年，曾任新奥能源控股有限公司执行董事兼总裁、新奥集团股份有限公司常务副总裁、新智认知数字科技股份有限公司董事长。张宇迎先生在战略规划、市场拓展、安全运营、数智化转型等领域具有丰富经验，拥有精准的客户认知与市场洞察力，突出的战略思维及部署执行能力。现任新奥能源控股有限公司执行董事兼首席执行官。2023年12月起任本公司总裁、董事。</p>
张瑾	 <p>张瑾女士，1973年出生，中国人民大学管理学硕士及经济学学士。曾任盛大网络集团高级副总裁、盛大集团人力资源副总裁、联想集团人力资源副总裁。张瑾女士在人才激发、企业管理等方面拥有丰富经验。于2016年9月加入新奥集团股份有限公司，现任新奥集团股份有限公司董事局副主席、首席人力资源官、新智认知数字科技股份有限公司董事、新奥能源控股有限公司执行董事。2020年11月起任本公司董事。</p>
王子峰	 <p>王子峰先生，1988年出生，同济大学城市规划专业毕业。曾任新奥集团股份有限公司总裁、新奥能源控股有限公司董事会执行主席、新智认知数字科技股份有限公司董事长、新奥科技发展有限公司副总经理、美国Transfuels.LLC绿色交通能源战略规划总监、新奥集团国际投资有限公司董事、新奥数能科技有限公司董事。王子峰先生在海外液化天然气加气站投资、并购和运营管理方面拥有丰富经验。现任新奥集团股份有限公司董事、新奥能源控股有限公司非执行董事、河北省人大代表、河北省工商联执委会委员、廊坊市政协常委、廊坊市工商联副主席。2018年6月起任本公司董事。</p>

姓名	主要工作经历
唐稼松	唐稼松先生，1974年出生，具有注册会计师资格。曾为多个国有企业、私营企业、跨国企业提供合并报表审计及A股、港股IPO审计服务。1995年9月至2015年8月，就职于德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)，于2007年6月晋升为权益合伙人。唐稼松先生擅长财务报表审计、财务风险识别和防控管理，在公司的审计与内控管理方面有专业的知识和丰富的经验。2019年7月起任本公司独立董事。
张余	张余先生，1958年出生，北京大学EMBA。长期从事采油工艺研究、油气田开发、油气储运生产管理、天然气输管道建设等方面的工作，曾任中石油北京天然气管道有限公司副总经理、安全总监、总经理及董事。张余先生对油气行业发展具有独到的见解，在企业管理、工程基本建设管理方面有丰富的经验，拥有高级工程师职称。2020年11月起任本公司独立董事。
初源盛	初源盛先生，1963年出生，北京大学法学硕士，具有中国律师执业资格。拥有长达12年世界500强外企法律部经验，通晓大陆法系与普通法系，曾任军事科学院研究员、中国惠普有限公司法律顾问。现任北京君益诚律所执业律师。2022年7月起任本公司独立董事。
王春梅	王春梅女士，1964年出生，中国人民大学国民经济计划经济学学士，具有高级工程师专业技术职务任职资格。曾任浙江浙能燃气有限公司副总经理、浙江省天然气开发有限公司总经理。王春梅女士拥有资深能源背景与长达32年能源行业工作经验，了解市场发展规律与趋势，准确理解并把握行业政策。2022年7月起任本公司独立董事。
李岚	李岚女士，1969年出生，北京机械工程学院工科学士。拥有21年跨国企业和9年的本土企业的服务经验，曾任Acer宏基中国营销总监、HP惠普全球产品线市场推广总监、IBM中国营销管理总监、渠道管理总监、渠道大学校长。李岚女士在企业管理、战略规划、市场营销、组织与人才发展等领域有丰富的积累。2022年7月起任本公司监事会主席。
王曦	王曦女士，1972年出生，北京大学EMBA，2000年加入新奥集团股份有限公司，曾任新奥集团督委会主任、长沙新奥燃气有限公司副总经理、新奥集团股份有限公司财务管理部总经理、首席财务总监兼新奥财务有限责任公司总经理、西藏旅游股份有限公司监事会主席、新智认知数字科技股份有限公司常务副总裁。现任新智认知数字科技股份有限公司副董事长、新奥控股投资股份有限公司监事；2013年7月起至今任本公司监事。
刘杰	刘杰先生，1977年出生，北方工业大学学士，长期从事财务、投资、内控、市场开发、风险管理等方面的工作，曾任新能凤凰(滕州)能源有限公司财务副总监、绩效副总监，新奥股份投资管理部主任、总监，新能(天津)能源有限公司副总经理。刘杰先生在财务管理、投资管理、风控管理等方面有丰富的经验。2022年7月起任本公司职工代表监事。
苏莉	苏莉女士，1972年出生，上海交通大学EMBA。于2002年加入新奥能源控股有限公司，曾任新奥能源控股有限公司多家成员企业副总经理、总经理。苏莉女士在能源企业运营及市场拓展方面拥有丰富经验。现任新奥能源控股有限公司高级副总裁、新奥股份有限公司浙江省公司总经理，负责浙江省接收站、城市燃气、综合能源等业务的开发。2021年12月起任本公司常务副总裁。

姓名	主要工作经历
黄保光	黄保光先生，1970年出生，意大利马泰高等学院硕士学历。曾任中国海洋石油总公司法律部合同主管、法律部合作处处长(合作经理)、法律部咨询处处长(咨询经理)、中海石油气电集团有限责任公司法律部总经理、中海石油气电集团有限责任公司总法律顾问兼法律部总经理和股权管理部总经理。2016年7月至2018年12月，历任新奥能源控股有限公司副总裁、执行副总裁。黄保光先生在能源项目并购、法律风险控制等方面拥有丰富经验。2018年12月起任本公司副总裁。
张晓阳	张晓阳先生，1975年出生，毕业于武汉大学工业工程硕士。曾任山西漳山发电有限公司总经理助理、党委委员、新奥能源化工集团市场与战略绩效部副主任、主任、新能矿业有限公司总经理、株洲新奥燃气有限公司总经理、新能凤凰(滕州)能源有限公司总经理、新能能源有限公司总经理、CEO。张晓阳先生在化工行业研究、化工资产及企业管理等方面积累了丰富经验。2019年12月27日起任本公司副总裁。
郑文平	郑文平先生，1969年出生，对外经济贸易大学EMBA。曾任中国石化集团旗下北京石油化工工程公司项目管理部副部长、工程建设公司PMC项目主任、炼化工程集团公司副总工程师及项目管理中心总经理、延长石油集团北京石油化工工程有限公司副总经理、北京中挥科技有限公司总经理。郑文平先生在能源行业业务拓展、项目运营、企业运营等方面拥有丰富的经验。2021年12月起任本公司副总裁。
梁宏玉	梁宏玉女士，1979年出生，英国兰卡斯特大学国际贸易与公司法硕士和香港中文大学工商管理硕士学位，具有法律职业资格证。梁宏玉女士在资本市场交易和法律工作方面拥有超过15年的经验，于2011年加入新奥能源控股有限公司，曾任新奥财务有限责任公司副总经理兼法律总监、新奥能源控股有限公司联席财务总监兼公司秘书，2021年6月起任本公司董事会秘书，2024年2月起任本公司总裁助理。
宗波	宗波先生，1983年出生，清华大学会计硕士学位。宗波先生在金融和财务管理、公司运营等方面拥有丰富经验。曾任新奥欧洲交通能源有限公司财务总监；新奥集团股份有限公司资本运营与投资管理总监、高级财务总监、首席会计总监；新奥能源控股有限公司创值运营专业召集人，2022年2月—2023年3月任本公司首席财务与创值运营总监。2023年3月起任本公司总裁助理，2023年12月起任本公司财务总监。
郑洪弢	郑洪弢先生，1975年出生，清华大学博士学历。曾任中海石油气电集团国际贸易分公司副总经理、常务副总经理。2019年1月加入新奥集团股份有限公司，负责国际及国内天然气贸易，曾任新奥集团股份有限公司首席天然气业务理正师，新奥能源控股有限公司执行主席、执行董事，新奥(舟山)液化天然气有限公司董事。郑洪弢先生在能源规划、国际LNG资源采购及贸易、LNG船运、国内天然气销售及相关资产并购方面拥有非常丰富的经验。2020年9月至2023年12月任本公司董事、总裁。

姓名	主要工作经历
王冬至	王冬至先生，1968年出生，中欧国际工商学院工商管理硕士，中国注册会计师资格。于2000年8月加入新奥集团股份有限公司，曾任新奥集团股份有限公司财务部副主任、财务管理部总经理、首席财务总监、新奥能源控股有限公司CFO。王冬至先生在财务及金融管理方面有丰富经验。现任新奥集团国际投资有限公司董事、新奥控股投资股份有限公司董事、新奥能源控股有限公司执行董事兼首席财务官。2020年9月至2023年12月任本公司CFO。
王世宏	王世宏先生，1964年出生，中国人民大学工业经济管理学士。曾在国家经委企管局、国家计委办公厅及国家发展改革委顾问办公室任职，曾任中国高新投资集团总经理助理、山东晨鸣纸业集团副总经理。王世宏先生在公司战略规划、企业运营方面拥有丰富的经验。于2012年9月加入新奥集团股份有限公司，曾任新奥集团股份有限公司高级副总裁。2021年2月至2023年2月任本公司副总裁。
王贵歧	王贵歧先生，1962年出生，清华大学EMBA。曾任中国轻工建设工程总公司总经济师，新地能源工程技术有限公司董事长、总经理。王贵歧先生在能源工程市场开发、工程项目管理、企业运营方面有丰富的经验。2017年12月至2023年3月任本公司副总裁。
门继军	门继军先生，1979年出生，对外经贸大学EMBA。拥有17余年工程及项目管理经验。曾任新地能源工程技术有限公司物资采购分公司副总经理、穿越分公司副总经理、项目管理分公司副总经理、新奥燃气工程有限公司湖南分公司总经理、综合工程分公司总经理、新奥股份工程市场开发总经理。2019年12月至2023年3月任本公司总裁助理。

其它情况说明

适用 不适用

公司于2024年2月6日召开了第十届董事会第十三次会议，审议通过了《关于聘任公司高级管理人员的议案》，同意聘任姜杨先生、孙典飞先生、林燕女士、梁宏玉女士为公司总裁助理。姜杨先生、孙典飞先生、林燕女士简历如下：

姜杨先生，1985年出生，西南石油大学油气储运工程专业学士学位。姜杨先生在天然气贸易、能源分销领域拥有丰富经验，于2008年加入新奥能源控股有限公司，曾任新奥能源贸易有限公司副总经理、天然气贸易全国资源及设施利用统筹群总经理、天然气贸易智能业务群副总经理，现任本公司天然气贸易智能业务群常务副总经理，2024年2月起任本公司总裁助理。

孙典飞先生，1977年出生，大连理工大学化学工程与工艺专业学士学位。孙典飞先生在LNG国际贸易方面拥有丰富经验，于2021年加入公司，曾任中国国际石油化工联合有限责任公司天然气部副总经理、联合石化英国有限公司副总经理、联合石化（新加坡）有限公司副总经理、CITIC Commodities LNG部总经理，现任本公司天然气贸易智能业务群副总经理兼国际贸易智能业务群总经理，2024年2月起任本公司总裁助理。

林燕女士，1974年出生，中欧国际工商学院工商管理硕士学位。林燕女士在人力资源管理、人才激发方面拥有超过25年的丰富经验，于2009年加入新奥能源控股有限公司，曾任海尔集团公司下属公司的人力总监、新奥能源控股有限公司首席人力资源总监。现任本公司首席人力资源总监，2024年2月起任本公司总裁助理。

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

1. 在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位 担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
王玉锁	ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	董事	2000-08-01	—
王冬至	ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	董事	2020-02-28	—
王玉锁	新奥控股投资股份有限公司	董事长、总经理	2000-01-13	—
王子峰	新奥控股投资股份有限公司	董事	2015-07-30	—
王冬至	新奥控股投资股份有限公司	董事	2020-08-04	—
王曦	新奥控股投资股份有限公司	监事	2018-06-25	—
王玉锁	新奥科技发展有限公司	董事长	2006-08-02	—
于建潮	河北威远集团有限公司	董事长	2010-07-19	—
在股东单位任职 情况的说明	无			

2. 在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位 担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
王玉锁	新奥集团股份有限公司	董事局主席	1998-12	—
王玉锁	廊坊市天然气有限公司	董事长	1992-12	—
王玉锁	廊坊新奥能源发展有限公司	董事长	2010-01	—
王玉锁	新奥赢创科技有限公司	董事长	2021-07	—
于建潮	新奥保险经纪有限公司	董事长	2016-05	—
蒋承宏	新奥集团股份有限公司	首席财务官	2017-09	2023-12
蒋承宏	西藏旅游股份有限公司	董事	2018-07-30	2024-06-21
蒋承宏	新奥赢创科技有限公司	经理	2021-07	—
张宇迎	新智认知数字科技股份有限公司	董事长	2022-05	2023-12
张宇迎	新奥新智科技有限公司	常务副总裁	2021-12	2023-12
张瑾	新奥集团股份有限公司	首席人才激发理正师	2019-01	—

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位		任期起始日期	任期终止日期
		担任的职务	任期		
张瑾	新智认知数字科技股份有限公司	董事	2020-03-16	2026-03-29	
张瑾	新奥集团股份有限公司	董事局副主席	2021-12	—	
王子峥	新奥集团股份有限公司	董事	2016-11	—	
王子峥	一城一家网络科技有限公司	董事长、经理	2014-10	—	
王子峥	上海叁零肆零科技有限公司	执行董事、总经理	2021-04	—	
李岚	新奥集团股份有限公司	董事局秘书长	2024-01	—	
王曦	新智认知数字科技股份有限公司	副董事长	2023-12-11	2026-03-29	
王曦	新智认知数字科技股份有限公司	董事	2020-03	—	
王曦	新智认知数字科技股份有限公司	常务副总裁	2019-07	2023-12-11	
初源盛	北京市君益诚律师事务所	执业律师	2020-09	—	
王冬至	新奥集团股份有限公司	董事	2020-08	—	
王冬至	新奥赢创科技有限公司	董事	2021-07	—	
在其他单位任职 情况的说明	上述仅列示董事、监事、高级管理人员主要任职情况。				

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

适用 不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据《公司章程》有关规定，本公司董事、监事的报酬由股东大会决定，高级管理人员的报酬由董事会决定。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	薪酬与考核委员会依据同行薪酬水平、年度考核业绩等指标对董事及高级管理人员薪酬进行确认及审议，薪酬的确认及支付等均符合相关要求
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	(1) 据公司及各控股子公司主要经营场所所在地同类企业薪酬水平； (2) 根据各自岗位职责所处同行业类似岗位职责的薪酬水平； (3) 年度目标完成情况，包括业绩指标达成情况、ESG工作创值评估（如低碳发展、安全、反贪腐、合规、员工和客户满意度）等。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	报告期内，公司为董事、监事和高级管理人员发放的薪酬符合规定，不存在违反公司薪酬管理制度的情形。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	2,870.60万元

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
王世宏	副总裁	离任	工作调整
王贵歧	副总裁	离任	工作调整
门继军	总裁助理	离任	工作调整
于建潮	联席首席执行官	离任	工作调整
郑洪弢	董事、总裁	离任	合同到期
王冬至	首席财务官	离任	工作调整
于建潮	副董事长(执行董事长)	选举	新聘
张宇迎	董事、总裁	选举	新聘
蒋承宏	联席首席执行官	选举	新聘
宗波	总裁助理、财务总监	选举	新聘
姜杨	总裁助理	选举	新聘
孙典飞	总裁助理	选举	新聘
林燕	总裁助理	选举	新聘
梁宏玉	总裁助理	选举	新聘

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

(六) 其他

适用 不适用





五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第十届董事会 第六次会议	2023-03-24	<ol style="list-style-type: none"> 审议通过《新奥股份2022年年度报告》及摘要 审议通过《新奥股份2022年度董事会工作报告》 审议通过《新奥股份2022年度内部控制评价报告》 审议通过《新奥股份2022年度财务决算报告》 审议通过《新奥股份2022年度利润分配预案》 审议通过《关于续聘会计师事务所的议案》 审议通过《关于会计政策变更的议案》 审议通过《关于新奥舟山2022年度业绩承诺实现情况的议案》 审议通过《新奥股份2022年度关联交易情况报告》 审议通过《关于公司2022年度董事薪酬的议案》 审议通过《关于公司2022年度高级管理人员薪酬的议案》 审议通过《关于调整董事会专门委员会及委员并修订<新奥天然气股份有限公司董事会审计委员会议事规则>的议案》 审议通过《关于审议<新奥股份2022年度环境、社会及管治报告>暨授权管理层发布的议案》 审议通过《关于购买董监高责任险的议案》 审议通过《关于变更注册资本暨修订<新奥天然气股份有限公司章程>的议案》 审议通过《关于聘任公司高级管理人员的议案》 审议通过《关于提请召开2023年第一次临时股东大会的议案》
第十届董事会 第七次会议	2023-04-27	<ol style="list-style-type: none"> 审议通过《新奥股份2023年第一季度报告》 审议通过《关于提请召开2022年年度股东大会的议案》
第十届董事会 第八次会议	2023-08-24	<ol style="list-style-type: none"> 审议通过《新奥股份2023年半年度报告》及摘要 审议通过《新奥股份未来三年(2023-2025年)股东分红回报规划》 审议通过《关于修订<新奥天然气股份有限公司章程>的议案》 审议通过《关于提请召开公司2023年第二次临时股东大会的议案》



会议届次	召开日期	会议决议
第十届董事会 第九次会议	2023-09-12	1. 审议通过《关于转让新能矿业有限公司100%股权的议案》
第十届董事会 第十次会议	2023-10-27	1. 审议通过《新奥股份2023年第三季度报告》 2. 审议通过《关于向控股子公司提供财务资助的议案》
第十届董事会 第十一次会议	2023-12-08	1. 审议通过《关于2024年度担保额度预计的议案》 2. 审议通过《关于2024年度委托理财额度预计的议案》 3. 审议通过《关于使用自有资金进行债券投资的议案》 4. 审议通过《关于2024-2026年度日常关联交易额度预计的议案》 5. 审议通过《关于2024年度外汇套期保值额度预计的议案》 6. 审议通过《关于2024年度大宗商品套期保值额度预计的议案》 7. 审议通过《关于2024年度化工产品套期保值额度预计的议案》 8. 审议通过《关于2024年度开展套期保值业务的可行性分析报告》 9. 审议通过《关于新增反担保事项的议案》 10. 审议通过《关于控股子公司计提资产减值准备的议案》 11. 审议通过《关于以集中竞价交易方式回购股份方案的议案》 12. 审议通过《关于提名公司董事及调整专门委员会委员的议案》 13. 审议通过《关于聘任公司高级管理人员的议案》 14. 审议通过《关于制定<新奥天然气股份有限公司选聘会计师事务所管理办法>的议案》 15. 审议通过《关于制定<新奥天然气股份有限公司证券投资管理制度>的议案》 16. 审议通过《关于修订<新奥天然气股份有限公司独立董事制度>的议案》 17. 审议通过《关于制定<新奥天然气股份有限公司独立董事专门会议议事规则>的议案》 18. 审议通过《关于修订<新奥天然气股份有限公司审计委员会议事规则>的议案》 19. 审议通过《关于修订<新奥天然气股份有限公司提名委员会议事规则>的议案》 20. 审议通过《关于修订<新奥天然气股份有限公司薪酬与考核委员会议事规则>的议案》 21. 审议通过《关于修订<新奥天然气股份有限公司关联交易管理制度>的议案》 22. 审议通过《未来三年(2023-2025年)股东特别派息规划》 23. 审议通过《关于修订<新奥天然气股份有限公司章程>的议案》 24. 审议通过《关于选举公司第十届董事会副董事长(执行董事长)的议案》 25. 审议通过《关于提请召开2023年第三次临时股东大会的议案》
第十届董事会 第十二次会议	2023-12-22	1. 审议通过《关于调整2021年限制性股票激励计划首次及预留授予股份回购价格的议案》 2. 审议通过《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》 3. 审议通过《关于2021年限制性股票激励计划首次及预留授予部分第二个解除限售期解除限售条件成就的议案》 4. 审议通过《关于提请召开2024年第一次临时股东大会的议案》

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况							参加股东 大会情况	
		本年应参加 董事会次数		以通讯方式 参加次数			缺席次数	是否连续 两次未亲自 参加会议		
		亲自出席次数	委托出席次数	参加次数						
王玉锁	否	7	7	7	0	0	否	1		
于建潮	否	7	7	4	0	0	否	4		
韩继深	否	7	7	7	0	0	否	3		
张宇迎	否	0	0	0	0	0	否	0		
蒋承宏	否	7	7	7	0	0	否	1		
张瑾	否	7	7	6	0	0	否	2		
王子峥	否	7	7	7	0	0	否	2		
唐稼松	是	7	7	6	0	0	否	4		
张余	是	7	7	6	0	0	否	4		
初源盛	是	7	7	6	0	0	否	3		
王春梅	是	7	7	6	0	0	否	4		
郑洪弢	否	6	6	4	0	0	否	2		

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	7
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	4
现场结合通讯方式召开会议次数	3

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

七、 董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	唐稼松、张余、初源盛、王春梅
提名委员会	初源盛、于建潮、张瑾、唐稼松、张余
薪酬与考核委员会	王春梅、唐稼松、张余、初源盛
战略委员会	于建潮、王玉锁、张宇迎、韩继深、蒋承宏、张瑾、王子峰
ESG委员会	于建潮、张宇迎、王子峰、唐稼松、张余、王春梅、初源盛

(二) 报告期内审计委员会召开5次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023-03-22	1. 审议《新奥股份2022年年度报告》及摘要 2. 审议《新奥股份2022年度董事会审计委员会履职情况报告》 3. 审议《新奥股份2022年度内部控制评价报告》 4. 审议《新奥股份2022年度财务决算报告》 5. 审议《新奥股份2022年度利润分配预案》 6. 审议《关于续聘会计师事务所的议案》 7. 审议《关于会计政策变更的议案》 8. 审议《关于新奥舟山2022年度业绩承诺实现情况的议案》	审查、监督公司年度报告的审计、聘请外部审计机构、业绩承诺实现等方面工作，认同和支持公司发展战略和下一年度重点工作。	无
2023-04-26	1. 审议《公司2023年第一季度报告》	详细了解公司财务状况和经营情况，审议通过公司第一季度报告。	无
2023-08-23	1. 审议《公司2023年半年度报告》及摘要	详细了解公司财务状况和经营情况，审议通过公司半年度报告。	无
2023-10-27	1. 审议《公司2023年第三季度报告》	详细了解公司财务状况和经营情况，审议通过公司第三季度报告。	无

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023-12-07	<ol style="list-style-type: none"> 审议《关于2024年度担保额度预计的议案》 审议《关于2024年度委托理财额度预计的议案》 审议《关于使用自有资金进行债券投资的议案》 审议《关于2024-2026年度日常关联交易额度预计的议案》 审议《关于2024年度外汇套期保值额度预计的议案》 审议《关于2024年度大宗商品套期保值额度预计的议案》 审议《关于2024年度化工产品套期保值额度预计的议案》 审议《关于2024年度开展套期保值业务的可行性分析报告》 审议《关于新增反担保事项的议案》 审议《关于控股子公司计提资产减值准备的议案》 审议《关于制定<新奥天然气股份有限公司选聘会计师事务所管理办法>的议案》 审议《关于聘任公司高级管理人员的议案》 	审查担保额度预计、委托理财额度测算、套期保值额度测算依据及各项业务风险防控提出要求，同时审议制定选聘会计师事务所管理办法，并启动2024年度会计选聘工作。	无

(三) 报告期内提名委员会召开2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023-03-22	1. 审议《关于聘任公司高级管理人员的议案》	审查高级管理人员的任职资格及聘任程序，同意聘任高级管理人员。	无
2023-12-07	<ol style="list-style-type: none"> 审议《关于提名公司董事及调整专门委员会委员的议案》 审议《关于聘任公司高级管理人员的议案》 关于选举公司第十届董事会副董事长(执行董事长)的议案 	审查非独立董事的提名程序、任职资格及聘任程序，切实履行责任和义务，同意提名非独立董事及委员会委员调整。	无

(四) 报告期内薪酬与考核委员会召开2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023-03-22	<ol style="list-style-type: none"> 审议《关于公司2022年度高级管理人员薪酬的议案》 审议《关于公司2022年度董事薪酬的议案》 	对公司高级管理人员、非独立董事报告期内的工作情况进行评估，依据公司经营状况、管理岗位的范围与职责重要性等评价指标对公司非独立董事、高级管理人员的岗位薪酬方案提出了建议。	无
2023-12-22	1. 审议《关于2021年限制性股票激励计划首次及预留授予部分第二个解除限售期解除限售条件成就的议案》	核查股权激励首次及预留授予部分第二个解除限售期解除限售条件成就情况，同意为相应激励对象办理解除限售事宜。	无

(五) 报告期内战略委员会召开2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023-03-24	1. 审议《2022年年度报告》及摘要	审议通过2022年年度报告及摘要，认同和支持公司发展战略。	无
2023-08-24	1. 审议《公司2023年半年度报告》及摘要	经对2023年上半年度经营情况进行审核，同意披露公司2023年半年度报告及摘要。	无

(六) 报告期内关联交易控制委员会召开1次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023-03-24	1. 审议《新奥股份2022年度关联交易情况报告》	对2022年度的关联交易发生情况进行审议，关联交易程序合法合规，不存在损害公司及非关联股东的利益的情形。	无

注： 公司于2023年3月24日召开第十届董事会第六次会议审议通过《关于调整董事会专门委员会及委员并修订<新奥天然气股份有限公司董事会审计委员会议事规则>的议案》，合并关联交易控制委员会及其职责至审计委员会。

(七) 报告期内ESG委员会召开2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023-03-22	审议《新奥股份2022年度环境、社会及管治报告》	审议《公司2022年度环境、社会及管治报告》，讨论公司ESG工作未来方向以及具体开展的问题。	无
2023-11-28	1. 审议《2023年ESG工作情况及2024年工作计划》	审议本年度ESG开展情况及次年工作计划，推进、监督公司ESG工作的实施开展。	无

(八) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、 监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。



九、 报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	207
主要子公司在职员工的数量	38,114
在职员工的数量合计	38,321
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0

专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	23,295
销售人员	2,354
技术人员	7,614
财务人员	2,261
行政人员	2,797
合计	38,321

教育程度	
教育程度类别	数量(人)
硕士及以上	1,085
本科	13,221
大专	12,957
大专以下	11,058
合计	38,321

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司综合考虑发展和实际支付能力，针对不同岗位人员及市场供应情况制定不同的薪酬政策，对董事、高级管理人员采取综合评估的薪酬考核方式，结合业绩指标、ESG挂钩指标(包括低碳发展、安全、反贪腐、合规、员工和客户满意度等)，制定薪酬策略。对核心关键岗位及市场供应稀缺人员采取薪酬市场领先策略；对市场供应充足的岗位人员采取薪酬市场跟随策略。保证企业既避免关键人才流失，又有效控制及节约人工成本，为企业发展提供有力保障。

(三) 培训计划

适用 不适用

公司建立了分层分类的培训体系，以内部培训为主、外部培训为辅的方式，制定出符合员工成长和企业发展的培训计划，促进员工能力快速提升和企业健康稳定发展。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

十、 利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

根据《公司章程》的规定，除公司出现可以不实施分红的情况外，公司每年现金分红不少于当年实现的可分配利润的10%，公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的30%。同时，每年现金分红比例不少于当年归属于上市公司股东的核心利润的30%。公司于2023年8月24日召开第十届董事会第七次会议、2023年9月28日召开2023年第二次临时股东大会，审议通过了《新奥股份未来三年（2023-2025年）股东分红回报规划》，2023年至2025年公司可以采取现金、股票或者现金股票相结合或者法律、法规允许的其他方式分配股利，股利分配以现金分红为主。除公司出现可以不实施分红的情况外，公司每年现金分红不少于当年实现的可分配利润的10%，公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的30%。未来三年（2023-2025年）分配现金红利每年增加额不低于0.15元/股（含税）。同时，每年现金分红比例不少于当年归属于上市公司股东的核心利润的30%；公司于2023年12月8日召开第十届董事会第十一次会议、2023年12月26日召开2023年第三次临时股东大会，审议通过了《未来三年（2023-2025年）股东特别派息规划》，在公

司2023年8月25日披露的《新奥股份未来三年（2023-2025年）股东分红回报规划》基础上，将新能矿业股权出售交易取得的投资收益进行特别派息，2023年—2025年每股现金分红0.25元（含税）、0.22元（含税）、0.18元（含税）。

公司于2023年6月9日召开2022年年度股东大会，本次会议审议通过了《新奥股份2022年度利润分配预案》，以实施利润分配方案的股权登记日可参与的股份数量为基数分配利润，集中竞价交易方式回购的股份及拟回购注销限制性股票不参与利润分配，即2022年度利润分配方案为以总股本3,098,662,607股扣减不参与利润分配的集中竞价回购股份5,808,614股、回购注销的限制性股票265,000股，即以3,092,588,993股为基数，向全体股东每10股派发现金红利5.1元（含税），剩余未分配利润滚存至下一年度。本次利润分配不进行资本公积转增股本和送红股。

公司于2023年7月5日披露《新奥天然气股份有限公司2022年年度权益分派实施公告》，因公司存在集中竞价回购股份的情况，公司2022年度利润分配方案为：以本次利润分配实施前的总股本3,098,397,607股扣减不参与利润分配的回购股份5,808,614股，即以3,092,588,993股为基数，向全体股东每10股派发现金红利5.1元（含税），合计发放现金红利1,577,220,386.43元。剩余未分配利润滚存至下一年度。本次利润分配不进行资本公积转增股本和送红股。

公司最近三年以现金方式累计分配的利润达到最近三年实现的年均可分配利润的30%，符合《公司章程》的相关规定。

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

每10股送红股数(股)	
每10股派息数(元)(含税)	9.1
每10股转增数(股)	
现金分红金额(含税)	281,354
分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	709,111
占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率(%)	39.68
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额(含税)	281,354
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率(%)	39.68

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

事项概述	查询索引
经公司与中国证券登记结算有限责任公司上海分公司申请，2021年限制性股票激励计划首次及预留授予的不满足解除限售条件的7名激励对象已获授但尚未解除限售的全部或部分限制性股票合计26.50万股，由公司回购注销。	具体内容详见公司于2023年3月2日在上海证券交易所网站披露的临时公告《新奥股份关于2021年限制性股票激励计划首次授予及预留授予部分股票回购注销实施的公告》(公告编号：临2023-003)。
公司于2023年12月22日召开第十届董事会第十二次会议、第十届监事会第十次会议，审议通过了《关于调整2021年限制性股票激励计划首次及预留授予股份回购价格的议案》《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》《关于2021年限制性股票激励计划首次及预留授予部分第二个解除限售期解除限售条件成就的议案》。	具体内容详见公司于2023年12月23日在上海证券交易所网站披露的临时公告《新奥股份关于2021年限制性股票激励计划首次及预留授予部分第二个解除限售期解除限售条件成就的公告》(公告编号：临2023-076)、《新奥股份关于调整2021年限制性股票激励计划首次及预留授予股份回购价格的公告》(公告编号：临2023-077)、《新奥股份关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的公告》(公告编号：临2023-078)。
经公司与上海证券交易所及中国证券登记结算有限责任公司上海分公司申请，2021年限制性股票激励计划首次授予的满足解除限售条件的41名激励对象第二个解除限售期可解除限售的限制性股票数量为415.25万股，预留授予的8名激励对象在第二个解除限售期可解除限售的限制性股票数量为24.2517万股，于2024年1月5日起上市流通。	具体内容详见公司于2023年12月30日在上海证券交易所网站披露的临时公告《新奥股份关于2021年限制性股票激励计划首次及预留授予部分第二个解除限售期解锁暨上市的公告》(公告编号：临2023-080)。

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

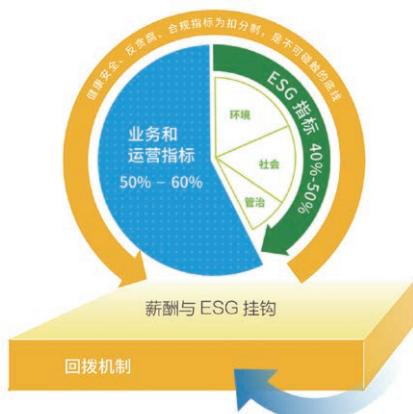
(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制, 以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

报告期内, 公司董事会薪酬与考核委员会按照《上市公司治理准则》《公司章程》及《董事会薪酬与考核委员会议事规则》等相关规定, 对高级管理人员的业绩和绩效进行综合考评, 本报告书中披露的公司高级管理人员的薪酬均严格按照相关规定的创值评价标准和程序评定、发放。



2021年公司制定并实施了限制性股票激励计划, 激励对象为在公司(含分、子公司)任职的公司董事、高级管理人员、核心管理/业务人员, 并制定了公司《2021年限制性股票激励计划实施考核管理办法》, 规定了明确的绩效考评评价指标及标准。报告期内公司依照《2021年限制性股票激励计划实施考核管理办法》, 从公司层面业绩、激励对象所负责的业务层面创值、激励对象个人层面创值等三方面对相应人员进行评估及其所持限制性股票的解锁与回购。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

具体内容详见公司于2024年3月23日披露于上海证券交易所网站的《新奥股份2023年度内部控制评价报告》, 敬请广大投资者查阅。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

报告期内, 公司坚持以风险防范为导向, 以提升管理实效为目的, 增强内控制度执行力和内控管理有效性, 形成事前风险防控、事中监控预警、事后评价优化的管理闭环, 从管理层面至业务层面建立了系统的内部控制体系及长效的内控监督机制。公司加强对各子公司重要岗位人员的选用、任免和考核; 建立《重大信息内部报告制度》等制度, 利用数智化手段加强对子公司的管理和协同, 提高公司整体合规水平和经营管理能力。

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

具体内容详见公司于2024年3月23日披露于上海证券交易所网站的《新奥股份2023年度内部控制评价报告》，敬请广大投资者查阅。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不涉及

十六、其他

适用 不适用



05

环境与社会责任



一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金(单位:万元)	2,742

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

1. 排污信息

适用 不适用

公司名称	污染物名称	排放方式	排放口数量	排放口位置	主要污染物及特征污染物的名称	执行的污染物排放标准
新能源	废气	集中排放	2	一期厂区西侧、二期厂区东侧	二氧化硫	《火电厂大气污染物排放标准(GB13223-2011)》
			2		烟尘	
			2		氮氧化物	
	一般固废	综合利用	6	气化炉排渣口	气化粗渣	《一般工业固体废物储存、处置场污染控制标准》(GB18599-2020)
			5		气化细渣	
		协议处理	5	锅炉排渣口	锅炉灰渣	
			5		粉煤灰	
		综合利用	2	锅炉除尘	脱硫石膏	
			2		压滤机出口	
		协议处理	2	气化炉本体	净水站及中水回用污泥	
			3		气化炉砖	
	危险废物	自行处置	2	污水处理	生化污泥	《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)
			—		杂醇油	
			—		化验废液	
			—		杂盐	
			—		废矿物油	
			—		粗苯废水	
			—		合成废催化剂	
			—		硫回收废催化剂	
			—		废蓄电池	
			—		废旧纳滤、反渗透膜	
			—		废矿物油桶	
	噪声	—	—	厂界四周	—	工业企业厂界环境噪声排放标准(GB12348-2008)

(续)

公司名称	污染物名称	国家或地方标准限制 排放浓度	排放浓度	排放总量(t)	核定的排放总量/排放 浓度	超标排放情况
新能源	废气	50mg/m ³	28.05mg/m ³	101.52358	455.06t/a 50mg/m ³	无
		20mg/m ³	4.61mg/m ³	19.7559	130.01t/a 20mg/m ³	无
		100mg/m ³	77.79mg/m ³	296.73176	650.07t/a 100mg/m ³	无
一般固废		—	—	263,094.23	—	无
		—	—	181,144.11	—	无
		—	—	42,950.68	—	无
		—	—	5,679.46	—	无
		—	—	145,332.25	—	无
		—	—	10,941.8	—	无
		—	—	8,937.3	—	无
		—	—	12,745.74	—	无
		—	—	80.36	—	无
		—	—	486.46	—	无
危险废物		—	—	4,116.66	—	无
		—	—	0.04035	—	无
		—	—	184	—	无
		—	—	41.9793	—	无
		—	—	78	—	无
		—	—	205.46	—	无
		—	—	10	—	无
		—	—	0.9	—	无
		—	—	43.94	—	无
		—	—	7.514	—	无
噪声	昼间65dB(A) 夜间55dB(A)	昼间58.22dB(A) 夜间49.16dB(A)	—	昼间65dB(A) 夜间55dB(A)	无	

2. 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

(1) 大气污染物治理措施

新能源一期项目有3台160 t/h循环硫化床锅炉，采用石灰石—石膏法炉外烟气脱硫，二期项目有2台260 t/h循环硫化床锅炉，采用炉内石灰石法+炉外氨法脱硫；新能源一、二期项目每台锅炉都配置了高效电袋除尘器，采用低氮燃烧技术控制和SNCR脱硝系统，锅炉烟气排放可达到《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)要求；生产系统外排颗粒物、甲醇等通过生产工艺的污染控制措施，排放浓度可达到《大气污染综合排放标准》(GB16297-1996)二级标准的要求。

(2) 水污染物治理措施

新能源严格执行“清污分流、雨污分流、一水多用”的原则，提高水的重复利用率。含甲醇、氨氮、硫化物、悬浮固体等生产废水采用A/O生化处理工艺，用于生产回用；对产生的浓盐水采用鄂尔多斯市永胜污水处理有限公司自主研发的回收技术，实现了废水“零排放”，产生的工业盐进行资源化利用，用于氯碱行业的原料。

(3) 噪声治理措施

新能源主要噪声源有磨煤机、空压机、风机及各种机泵等。在满足工艺要求的前提下，除选用低噪声型号的设备外，还在锅炉安全阀放散管、除尘器风机和鼓风机出口处，以及空压机进出口处设置消声器消声，将噪声较大的设备置于室内隔声，并采用隔声、吸声材料制作门窗、砌体等，防止噪声的扩散和传播。

(4) 固体废物治理措施

新能源生产过程中的废催化剂、杂盐等委托有资质的单位处置并签订处置协议；气化粗渣、气化细渣通过采取残碳提纯、环保型煤、水泥制造等方式全部实现综合利用；部分脱硫石膏、粉煤灰通过开展水泥制造、制砖等方式实现综合利用，剩余脱硫石膏、粉煤灰及其他一般固废运输至达拉特经济技术开发区指定渣场进行处置。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

适用 不适用

新能源严格按照《环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》的规定，对建设项目进行环境影响评价，并积极完成环保行政主管部门的审批和验收手续，环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。

新能源于2021年8月10日取得排污许可证，于2023年12月7日完成排污许可证变更工作。目前新能源通过污染物排放口在线监控设备，实时对污染物进行监测并上传监测数据到生态环境局管理平台，按照污染排放浓度核算排放量向税务部门缴纳环境保护税。

4. 突发环境事件应急预案

适用 不适用

新能源制定的《新能源有限公司突发环境事件应急预案》于2023年12月26日在鄂尔多斯市生态环境局达拉特旗分局完成备案并于同日批准发布实施。公司于2023年4月11日组织开展杂醇油重大危险源原料罐区废甲醇罐(V0201A)出口切断阀阀后泄漏现场处置演练；2023年6月13日组织开展加氢气化高压煤斗初期火灾放射源应急演练；2023年10月13日组织开展废矿物油泄漏应急演练，通过演练促进员工熟悉应急处置程序和方法，提高了突发环境事件应急处置能力。

5. 环境自行监测方案

适用 不适用

新能源按照环境保护部《国家重点监控企业自行监测及信息公开办法(试行)》(环发〔2013〕81号)要求，公司委托内蒙古庚泰环保科技有限公司开展自行监测。2023年，地下水、噪声及大气按照每季度一次频次进行监测；土壤按照每年一次频次进行监测；废水按照每月1次频次进行监测。检测结果均合格，满足相关标准要求，并通过“化多多直播间”向公众发布。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

报告期内，重点排污单位之外的子公司沁水新奥、新奥舟山存在排污情况，具体排污信息及防治措施如下：

(1) 排污信息

公司名称	污染物名称	排放方式	排放口		主要污染物及特征污染物的名称	执行的污染物排放标准	国家或地方标准限制		排放总量(t)	核定的排放总量/排放浓度	超标排放情况
			数量	排放口位置			排放浓度	排放浓度			
沁水新奥	废水	集中排放	1	厂区西南角	COD	DB141928-2019污水综合排放标准(山西省)	40mg/L	一季度：36mg/L 二季度：34mg/L 三季度：10mg/L 四季度：22mg/L	0.0652	0.077t	无
					氨氮		2.0mg/L	一季度：0.274mg/L 二季度：1.28mg/L 三季度：0.903mg/L 四季度：1.36mg/L			
					二氧化硫	《锅炉大气污染物排放标准》(DB14/1929-2019)	35mg/m ³	上半年： 1#：11mg/m ³ 2#：14mg/m ³ 下半年： 1#：12mg/m ³ 2#：16mg/m ³	0.3775	—	无
							50mg/m ³	上半年： 1#：31mg/m ³ 2#：36mg/m ³ 下半年： 1#：26mg/m ³ 2#：31mg/m ³			
					氮氧化物		5mg/m ³	上半年： 1#：2.5mg/m ³ 2#：2.8mg/m ³ 下半年： 1#：1.7mg/m ³ 2#：1.9mg/m ³			
							5mg/m ³	上半年： 1#：2.5mg/m ³ 2#：2.8mg/m ³ 下半年： 1#：1.7mg/m ³ 2#：1.9mg/m ³	0.0634	0.56t	无
							5mg/m ³	上半年： 1#：2.5mg/m ³ 2#：2.8mg/m ³ 下半年： 1#：1.7mg/m ³ 2#：1.9mg/m ³			
	废气	集中排放	2	导热油炉	颗粒物			上半年： 1#：11mg/m ³ 2#：14mg/m ³ 下半年： 1#：12mg/m ³ 2#：16mg/m ³	0.3775	—	无
	危废	协议处理	—	—	废矿物油	《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)	—	—	20.44	—	无
					废MDEA溶液		—	—			
	噪声	—	—	厂界四周	—	《工业企业厂界噪声标准》(GB12348—2008)	昼间60dB(A) 夜间50dB(A)	昼间53.9dB(A) 夜间44.6dB(A)	—	昼间60dB(A) 夜间50dB(A)	无
							—	—			

公司名称	污染物名称	排放方式	排放口		主要污染物及特征污染物的名称		执行的污染物排放标准	国家或地方标准限制		排放总量(t)	核定的排放总量/排放浓度	超标排放情况
			数量	排放口位置	排放浓度	排放浓度		排放浓度	排放浓度			
新奥舟山	危废	协议处理	危化品仓库	废油漆桶	《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)	—	—	—	1.79826	—	无	
				废稀盐酸(5%)		—	—	—	7.119	—	无	
				废包装物		—	—	—	0.158	—	无	
				废润滑油		—	—	—	3.3679	—	无	
				含油废物		—	—	—	0.4026	—	无	
				废粘合剂, 密封剂		—	—	—	0.0076	—	无	
				废油漆, 稀释剂		—	—	—	0.626	—	无	
				油水混合物		—	—	—	0.0726	—	无	
			镇海末站	废旧铅酸蓄电池		—	—	—	2.28	—	无	
				废液压油		—	—	—	0.1655	—	无	
			马目分输站	废滤芯		—	—	—	0.27	—	无	
				废旧铅酸蓄电池		—	—	—	1.6	—	无	
噪声	—	—	BOG压缩机、膜制氮、取水口	—	《工业企业厂界噪声标准》(GB12348 — 2008)	昼间65dB(A)	昼间52.4dB(A)	/	昼间65dB(A)	夜间的55dB(A)	无	
				—		夜间55dB(A)	夜间41.6dB(A)					

(2) 防治污染设施的建设和运行情况

大气污染物治理措施

沁水新奥：目前有两台期导热油炉运行，采用2台YY(Q)W-1400(125)Y(Q)型燃气锅炉，经过低氮燃烧器技术改造，有效地减少锅炉排放的烟气污染物对环境空气的污染。

水污染物治理措施

沁水新奥：污水主要来源于生活用水，污水处理设施建设完成后经过技术改造，使用状况良好，采用先进的A2O处理系统，能更好的脱除水中的化学需氧量和氨氮等。设计处理能力为：24吨/天(实际处理情况为：5-10吨/天)，达到山西省污水综合排放标准(DB141928-2019)后排放。为配合当地政府开展沁河生态保护工作，公司积极响应政府号召，及时完成污水接入嘉峰镇污水管网的改造施工项目，实现全厂污水“零排放”。现管网处于局部受损后的恢复状态，厂区污水设施运行正常，各项指标满足运行要求。

噪声治理措施

沁水新奥：主要噪声源有原压机、氮压机、制冷剂压缩机、制氮机、空压机及各种及泵类等。在满足工艺要求的前提下，除选用低噪声型号的产品外，还在膨胀机增压端设置消音棉，空压机进出口处设消声器消声；将噪声较大的设备置于室内隔声，并采用隔声、吸声材料制作门窗、砌体等，防止噪声的扩散和传播。公司对循环水凉水塔进行改造，将原有的开式凉水塔改为闭式凉水塔，大大减少了噪声对厂区周边居民的影响。

新奥舟山：新奥舟山接收站现场进入营运期后，噪声主要来自加注站的机械设备，如BOG压缩机、空压机组、二级外输高压泵、高压海水泵、火炬、气化器等。此外，站场检修、系统超压放空时，放空立管会产生瞬时强噪声，噪声值可达110dB(A)~120dB(A)。为降低噪声影响，设计上已采取诸如通过控制气体流速、选用低噪声设备等降噪措施，对异常放空噪声采取了加装消声器的降噪措施，可使噪声值降低到100dB(A)左右。同时在满足工艺要求的前提下，除选用低噪声型号的产品外，还在膨胀机增压端设置消音棉，空压机进出口处设消声器消声；同时做好现场噪声职业危害因素安全告知牌和安全警示标志管理，给予各岗位员工防护耳器等必要的劳动保护用品。

将舟山接收站的主要噪声源代入模式，结合该站场的平面布置计算，可得站界噪声贡献值，结果见下表：

站场	东厂界	南厂界	西厂界	北厂界
声源距离厂界距离	396m	290m	850m	235m
LNG接收站	43	45.8	36.4	47.6

舟山接收站噪声影响预测 (dB(A))

由上表可见，舟山接收站运行过程中，厂界四周的噪声贡献值均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 3类标准中的夜间值 (55dB(A)) 的要求。

危险废物治理措施

沁水新奥：产生的危险废物为废矿物油、废油桶、废MDEA溶液、含汞活性炭，均委托有资质的单位处置并签订处置协议。2023年共处置废矿物油20.44吨，废MDEA溶液16.96吨。

新奥舟山：产生的危险废物为废油漆桶、废稀盐酸、废包装物、废润滑油、含油废物、废液压油、废粘合剂、密封剂、废油漆、稀释剂、废旧铅酸蓄电池等，均委托有资质的单位定期转运处置并签订处置协议。

(3) 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

沁水新奥：沁水新奥一期、二期项目均严格执行环保相关法律法规要求，全部按照规定完成了环境影响评价和竣工环境保护验收工作，并在全国排污许可证管理信息系统平台进行了登记，登记编号：9114052167018913XQ001X，有效期至2025年4月12日。

新奥舟山：新奥舟山一期、二期项目均严格执行环保相关法律法规要求，全部按照规定完成了环境影响评价和竣工环境保护验收工作，并在全国排污许可证管理信息系统平台进行了登记，登记编号：913309000692086510001W，有效期至2025年7月26日。

(4) 突发环境事件应急预案

沁水新奥：2022年5月13日发布《山西沁水新奥清洁能源有限公司突发环境事件应急预案》，同日正式实施；2022年5月19日在晋城市生态环境局完成备案工作（备案编

号：140500-2022-008M）。于2023年6月14日组织了一次储罐管道泄漏综合应急演练，2023年12月20日组织了一次外管线泄漏综合应急演练。

新奥舟山：《新奥（舟山）液化天然气有限公司突发环境事件应急预案》已在舟山市生态环境局完成备案工作（备案编号：330900-2021-004-M）。并于2023年6月21日组织了一次储罐泄漏火灾应急演练。新奥（舟山）天然气管道有限公司目前实施的《新奥（舟山）天然气管道有限公司突发环境事件应急预案》分别在舟山市生态环境局（备案编号：330902-2021-033-L）、宁波市生态环境局镇海分局（备案编号：330211-2021-050-L）、舟山市生态环境局岱山分局（备案编号：330921-2021-008-L）备案完成。

(5) 环境自行监测方案

沁水新奥：按照环境保护部《排污单位自行监测技术指南总则（发布稿）》(HJ819-2017)和《国家重点监控企业自行监测及信息公开办法（试行）》(环发〔2013〕81号)的要求，沁水新奥对所排放的污染物组织开展自行监测及信息公开，并制定自行监测方案。2023年委托山西梦盛环保科技有限公司分别于3月份完成一季度废水和厂界噪声检测、6月份完成二季度废水、废气和厂界噪声的检测，9月份完成三季度废水和厂界噪声检测、12月份完成四季度废水、废气和厂界噪声的检测，检测结果均合格。

新奥舟山：按照环境保护部《排污单位自行监测技术指南总则（发布稿）》(HJ819-2017)和《国家重点监控企业自行监测及信息公开办法（试行）》(环发〔2013〕81号)的要求，新奥舟山对所产生的危废组织转运处理并开展自行监测及信息公开。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用



（三）有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

1、新奥能源

新奥能源始终坚持绿色发展理念，秉承高度社会责任感，积极承担环境责任。遵循《中华人民共和国环境保护法》及其他环境管理相关法律法规，制定《文明施工管理办法》等多项内部管理制度，并逐步完善全流程环境管理体系建设。在设计、建造、运营方面进行全流程环境风险管控，把节能环保理念及举措贯穿全业务链，主要措施如下：

- (1) 秉承在保证质量安全的前提下，最大限度节约资源并减少对环境负面影响的原则，使用数智化技术进行全面环境监测，精准识别大气污染、噪声污染、废弃物污染、动植物破坏等环境风险并施行有效管理措施，保证废水、废气和固体废弃物等各类污染物排放符合国家标准；
- (2) 积极应用各项数智化产品及时监测厂站、管网、户内等场景设备，减少天然气泄露；极力回收储运与输配输配气过程中的挥发气(BOG)，减少甲烷排放。最大限度降低工程和运营过程中天然气的排放和泄露，在保障运营安全的同时最大程度减少对周边生态环境的影响；
- (3) 推动清洁能源的应用，大量安装应用光伏项目，部分厂站和办公地点实现零碳排放。在河南、山

东、江苏、福建、上海、浙江、河北等多地开展自有建筑光伏发电项目，并不断提升新能源车的应用比例；

- (4) 加强废弃物管理，针对有害废弃物，进行垃圾分类及集中收集，最终交由有环保资质的机构统一收回处置。

2、新能源

新能源严格执行“清污分流、雨污分流、一水多用”的原则，提高水的重复利用率。含甲醇、氨氮、硫化物、悬浮固体等生产废水采用A/O生化处理工艺，用于生产回用；污水处理及回用采取北京永新环保有限公司自主开发技术；对产生的浓盐水采用鄂尔多斯市永胜污水处理有限公司自主研发的回收技术，实现了废水“零排放”，产生的工业盐进行资源化利用，用于氯碱行业的原料。

3、沁水新奥

为降低排水对环境造成的影响，沁水新奥主动与当地政府接洽，将生活污水排入污水管网中实现污水“零外排”，大大减少了对沁河污染物的排放。

4、新奥舟山

为增加溢油污染应急处置能力，舟山接收站新建防溢油物资库房，配备了收油机、围油栏等防溢油设备设施；同时制定海洋增殖放流计划，以保护海洋渔业资源。

（四）在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量(单位：吨)	
减碳措施类型(如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产有助于减碳的新产品等)	研发生产有助于减碳的新产品 生产过程中使用减碳技术

具体说明

适用 不适用

新奥股份高度关注并推动可持续发展、绿色生态建设，全面响应国家双碳目标与能源转型战略，深入探索减碳之路。公司注重自主研发与示范验证，利用自主研发的双环冷能发电技术，对舟山接收站LNG冷能进行回收利用，该套自研的双环冷能发电装置为国际首创。装置于2023年11月进行发电调试实现了并网发电，目前正在开展调试问题的消缺整改。该技术可以更好的利用两个独立循环实现冷能的梯级利用，回收冷能转化为电能，避免了能量损失。

报告期内，新能源深挖节能降耗，于2023年4月完成煤浆提浓技术改造项目立项，并于8月完成改造及调试工作，改造后煤浆浓度提高约1.5%，同时解决了老旧设备维修成本高耗电高的问题，从而提高有效气量，降低比煤耗、比氧耗，实现综合能耗进一步降低，增加项目收益的同时实现了装置进一步的节能降碳。2023年5月，新能源完成“放空燃料气微燃机发电”技术改造项目，目前进行了项目调试与试运行，已实现放空燃料气回收利用，放空气回收后通过微燃机进行发电，电力并网自用，可替代部分外购电量，从而实现节能降碳。

注：公司将于后续披露2023年环境、社会及管治报告（ESG报告），报告中将披露公司自身及助力客户在报告期内的减碳情况。

二、社会责任工作情况

（一）是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或ESG报告

适用 不适用

报告期内，公司于2023年4月20日在上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）披露了《新奥天然气股份有限公司2022年环境、社会及管治报告》。

公司持续积极履行社会责任，结合公司实际编制2023年环境、社会及管治报告（ESG报告），并在后续进行披露。

（二）社会责任工作具体情况

适用 不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	7,397	
其中：资金（万元）	7,393	
物资折款（万元）	4	食用油等物资
惠及人数（人）		

具体说明

适用 不适用

报告期内，公司秉持绿色发展理念，坚定贯彻可持续发展战略，根据业务范畴，全方位探索低碳和清洁能源解决方案。公司积极倡导绿色办公，运用数智化手段进行环境监测及能耗管理，并依据各子公司实际情况制定节能目标，为公司稳健、可持续发展奠定坚实基础。

公司坚守安全生产底线思维，制定系列安全运营及职业健康相关管理规定，强化风险预判和防控意识，不断探索数智化安全管理模式，提升本质安全水平。公司搭建安全数智化管理平台，打造覆盖管网、厂站、工程、户内、综合能源在内的多业务场景全生态安全管理智能产品体系，借助物联网技术实时收集业务运营及用户使用数据，并传输至智能运营中心，利用先进的数据智能分析，精准识别、预警安全风险，持续提升公司安全风险管理能力。

员工权益保障方面，公司将员工视为可持续发展的基石，不断构建和完善人才能力建设体系，健全各项薪酬福利保障计划，重视员工培训与发展，努力成就每位员工的价值。公司坚决秉持平等雇佣原则，确保在员工聘用、晋升、解聘等过程中不因性别、地域、民族、宗教、年龄、怀孕或婚姻状况、残疾、政治立场等因素而产生任何形式的歧视。同时，公司高度重视员工诉求和身心健康，通过举办各类节日活动，开展员工关怀，建立健康驿站等方式不断增强员工的认同感、归属感和幸福感。公司依法依规全面保障员工权益，努力为员工提供公平、尊重和包容的职场环境，致力于让每位员工在多元、平等、和谐的工作环境中充分发挥自己的价值，感受到关爱与支持，不断成长并分享成功。

公司一如既往积极投身慈善公益事业，深入教育、环保、赈灾、文化等多个领域，持续回馈社会，推动社会可持续发展。报告期内，公司及子公司教育类公益活动支出约4,243万元，环保类公益活动支出约1,396万元，廊坊地区暴雨洪涝救灾及灾后重建等赈灾救灾类支出约1,010万元，关爱社区老人、助残助老等社会援助及公共基础设施建设等其他公益活动支出约748万元。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入(万元)	327	
其中：资金(万元)	327	
物资折款(万元)		
惠及人数(人)		
帮扶形式(如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等)	产业扶贫、教育扶贫、弱势群体救济	

具体说明

适用 不适用

公司积极响应国家号召，倾力守护祖国青山绿水，巩固拓展脱贫攻坚成果，助力乡村振兴。报告期内，公司资助乡村困难学生及教师，为弱势群众提供救助，资助乡村基础设施建设，并参与广东省2023年“6·30”助力乡村振兴活动，合计支出327万元支持脱贫攻坚和乡村振兴工作。



06

重要事项



一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

适用 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	如未能及时履行应说明		
							是否及时	未完成履行的具体原因	下一步计划
与重大资产重组相关的承诺	股份限售	新奥国际	本次通过资产置换、发行股份及支付现金的方式购买新奥能源股份重组事项中取得的上市公司股份，锁定期为36个月。	2019年12月9日	是	股份发行(2020年9月18日)后36个月	是		
	其他	王玉锁	本次通过资产置换、发行股份及支付现金的方式购买新奥能源股份重组事项完成后60个月内，维持本人作为上市公司实际控制人的地位。	2019年12月9日	是	重组完成(2020年9月18日)后60个月	是		
解决土地等产权瑕疵	新奥国际		新奥能源及其控股子公司存在的房屋、土地、租赁、业务资质、行政处罚等方面瑕疵，承诺督促办理相关证书，如无法取得，将承担相应损失。	2019年12月9日	否	长期	是		
解决土地等产权瑕疵	精选投资		新奥能源及其控股子公司存在的房屋、土地、租赁、业务资质、行政处罚等方面瑕疵，承诺督促办理相关证书，如无法取得，将承担相应损失。	2019年12月9日	否	长期	是		
解决土地等产权瑕疵	新奥控股		确保新能矿业房屋权属现状不会影响新能矿业的正常生产经营，新奥控股将对于上述权属证书无法办理而造成的损失承担相应法律责任。	2013年1月21日	是	至新能矿业相关房屋产权证办理完毕	是		
解决同业竞争	新奥国际		本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，本公司及本公司控制的企业避免与新奥股份及其控股子公司产生实质性同业竞争。	2021年10月26日	否	长期	是		
解决同业竞争	王玉锁		作为实际控制人，本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，本人及本人控制的企业避免与新奥股份及其控股子公司产生实质性同业竞争。	2021年10月26日	否	长期	是		
解决同业竞争	新奥科技、新奥集团和新奥控股		本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，本公司及本公司控制的企业避免与新奥股份及其控股子公司产生实质性同业竞争。	2021年10月26日	否	长期	是		
解决关联交易	新奥国际		作为控股股东，本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，规范本公司及一致行动人、本公司及一致行动人控制的企业与新奥股份及其子公司之间的关联交易。	2021年10月26日	否	长期	是		
解决关联交易	王玉锁		作为实际控制人，本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，规范本人及本人控制的企业与新奥股份及其子公司之间的关联交易。	2021年10月26日	否	长期	是		
解决关联交易	新奥科技、新奥集团和新奥控股		本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，规范本公司及本公司的关联企业与新奥股份及其子公司之间的关联交易。	2021年10月26日	否	长期	是		
其他	新奥国际		本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，继续保持新奥股份的独立性。	2021年10月26日	否	长期	是		

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限		是否及时履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
					履行期限	承诺期限			
与再融资相关的承诺	其他	王玉锁	本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，继续保持新奥股份的独立性。	2021年10月26日	否	长期	是		
	其他	新奥科技、新奥集团和新奥控股	本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，继续保持新奥股份的独立性。	2021年10月26日	否	长期	是		
	股份限售	新奥科技	在本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项中所获得的上市公司的股份，锁定期为36个月。	2021年10月26日	是	股份发行(2022年8月16日)后36个月	是		
	股份限售	新奥国际	本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组期间不减持已持有的新奥股份股票，且原有股份在重组完成后18个月内不转让。	2021年10月26日	是	重组完成(2022年8月16日)后18个月	是		
	股份限售	王玉锁	本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组期间不减持已持有的新奥股份股票，且原有股份在重组完成后18个月内不转让。	2021年10月26日	是	重组完成(2022年8月16日)后18个月	是		
	解决土地等产权瑕疵	新奥科技、新奥集团和新奥控股	将督促并协助新奥舟山及其子公司办理房屋建筑物、土地、海域等方面的相关权属证明，如无法取得，将承担相应损失。	2021年10月26日	是	新奥舟山及/或其子公司相关房屋产权证办理完毕	是		
	其他	王玉锁	本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组交易完成后36个月内，维持本人作为新奥股份实际控制人的地位。	2021年10月26日	是	重组完成(2022年8月16日)后36个月	是		
	其他	新奥科技	本公司保证通过本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项获得的对价股份优先用于履行业绩补偿承诺。	2021年10月26日	是	股份发行(2022年8月16日)后至业绩补偿承诺完成	是		
	盈利预测及补偿	新奥科技、新奥集团、新奥控股	承诺标的公司新奥舟山2022年度、2023年度、2024年度、2025年度扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润分别不低于34,967万元、63,943万元、93,348万元和119,643万元。	2021年10月26日	是	2022年-2025年	是		
	解决关联交易	新奥控股	本次通过资产置换、发行股份及支付现金的方式购买新奥能源股份重组完成后，减少和规范新奥控股及其子公司与新奥股份及子公司的关联交易。	2019年12月9日	否	长期	是		
	解决关联交易	王玉锁	本次通过资产置换、发行股份及支付现金的方式购买新奥能源股份重组完成后，减少和规范本人及本人控制的企业与新奥股份及子公司的关联交易。	2019年12月9日	否	长期	是		
	解决同业竞争	新奥控股	本次通过资产置换、发行股份及支付现金的方式购买新奥能源股份重组完成后，本公司及控股子公司避免与新奥股份及其子公司产生同业竞争。	2019年12月9日	否	长期	是		
	解决同业竞争	王玉锁	本次通过资产置换、发行股份及支付现金的方式购买新奥能源股份重组完成后，本人及控股子公司避免与新奥股份及其子公司产生同业竞争。	2019年12月9日	否	长期	是		
	解决土地等产权瑕疵	新奥控股	将督促并协助公司及其子公司办理相关房屋建筑物之建设/施工许可及权属证明。如无法取得，将承担相应损失。	2017年5月17日	是	相关权属证书办理完毕之日止	是		

注：公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在参与公司购买新奥能源股权及新奥舟山股权的重大资产重组事项中，在保持独立性、解决关联交易、解决同业竞争等方面承诺内容存在重复，公司已将重复内容整合并按照承诺相关方最新的承诺时间在上表中进行列示。相关方所做的所有承诺具体内容详见公司披露在上海证券交易所网站的《新奥股份重大资产重组、发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书》《新奥股份发行股份及支付现金购买资产暨关联交易报告书》。

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

新奥舟山已完成业绩承诺，具体详见下述(三)

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

经审计的新奥舟山2023年度实现的扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润为67,142.74万元，完成业绩承诺金额的105%，高于业绩承诺金额，业绩承诺方无需履行补偿义务。

二、 报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、 违规担保情况

适用 不适用

四、 公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、 公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注 (受重要影响的报表项目名称和金额)
按照《企业会计准则解释第16号》规定的实施日期，其中“单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”内容自2023年1月1日起施行	第十届董事会第六次会议审议	详见第十节财务报告五、重要会计政策及会计估计、40 (3)2023年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 审批程序及其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

现聘任	
境内会计师事务所名称	中喜会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬	588
境内会计师事务所审计年限	26年
境内会计师事务所注册会计师姓名	张增刚、王彦茹
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	张增刚(3年)、王彦茹(1年)

名称		报酬
内部控制审计会计师事务所	中喜会计师事务所(特殊普通合伙)	150
财务顾问	中信证券股份有限公司	0
财务顾问	中信建投证券股份有限公司	0

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司于2023年3月24日召开公司第十届董事会第六次会议，审议通过了《关于续聘会计师事务所的议案》，该议案提交2022年度股东大会审议并获得通过。公司续聘中喜会计师事务所(特殊普通合伙)为公司2023年度财务报表审计和内部控制审计的会计师事务所，审计服务费用预计为738万元整，其中财务报表审计费用为588万元整，内部控制审计费用为150万元整，与2022年度实际发生费用保持不变，系按照会计师事务所提供审计服务所需的专业技能、工作性质、承担的工作量，以及所需工作人数、天数和2023年工作人日均收费标准合理确定。2023年度实际发生审计费用与预计发生费用一致。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降20%以上(含20%)的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项



十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

报告期内，公司及公司控股股东、实际控制人诚信状况良好，不存在重大失信情况，不存在未履行法院生效判决、未按期偿还大额债务等情况。

十二、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

(一) 关联交易预计及新增关联交易审议情况

- (1) 公司于2021年11月17日召开第九届董事会第三十七次会议，审议通过了《关于公司2022-2023年年度日常关联交易预计的议案》，具体内容详见公司于2021年11月18日在上海证券交易所网站披露的临时公告《新奥股份关于2022-2023年年度日常关联交易预计的公告》(公告编号：临2021-083)；
- (2) 公司于2021年12月28日召开2021年第三次临时股东大会，审议通过了《关于公司2022-2023年年度日常关联交易预计的议案》，具体内容详见公司于2021年12月29日在上海证券交易所网站披露的临时公告《新奥股份2021年第三次临时股东大会决议公告》(公告编号：临2021-102)；
- (3) 公司于2022年12月9日召开第十届董事会第五次会议，审议通过了《关于调整2023年度日常关联交易预计额度的议案》，具体内容详见公司于2022年12月10日在上海证券交易所网站披露的临时公告《新奥股份关于调整2023年度日常关联交易预计额度的公告》(公告编号：临2022-107)；
- (4) 公司于2023年12月8日召开第十届董事会第十一次会议，审议通过了《关于2024-2026年年度日常关联交易额度预计的议案》，具体内容详见公司于2023年12月9日在上海证券交易所网站披露的临时公告《新奥股份关于2024-2026年年度日常关联交易额度预计的公告》(公告编号：临2023-060)；

(二) 2023年度关联交易执行情况

2023年度公司及子公司与关联方实际发生的日常关联交易金额为111,898万元，较2023年度日常关联交易预计金额减少112,402万元。

2023年度日常关联交易的预计和实际执行情况对比表

单位：万元 币种：人民币

日常关联交易类别	关联人	2023年预计金额	2023年实际发生金额
设计、施工、销售材料和物资	公司实际控制人控制的下属企业	10,100	4,223
小计		10,100	4,223
提供技术、综合服务	新绎控股有限公司及下属子公司	28,500	13,313
	公司实际控制人控制的下属企业	12,900	3,416
小计		41,400	16,729
提供融资租赁、商业保理	公司实际控制人控制的下属企业	17,000	11,939
	上海叁零肆零科技有限公司	1,000	1,854
小计		18,000	13,793
销售燃气及其他商品	公司实际控制人控制的下属企业	3,400	3,008
小计		3,400	3,008
收入小计		72,900	37,753
接受工程施工	公司实际控制人控制的下属企业	3,600	1,681
小计		3,600	1,681
	新绎控股有限公司及下属子公司	16,900	5,921
	新智认知数字科技股份有限公司及下属子公司	31,100	23,119
接受技术、综合服务	公司实际控制人控制的下属企业	57,800	24,542
	上海叁零肆零科技有限公司	900	589
	上海石油天然气交易中心有限公司	400	4
小计		107,100	54,175
	新奥阳光易采科技有限公司及下属子公司	10,300	127
采购设备、材料、天然气	公司实际控制人控制的下属企业	13,400	9,922
	上海叁零肆零科技有限公司	17,000	8,240
小计		40,700	18,289
支出合计		151,400	74,145
总计		224,300	111,898

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	关联交易		关联交易定价原则	转让资产的账面价值	转让资产的评估价值	关联交易转让价格	结算方式	转让资产获得的收益	经营成果和财务状况的影响情况	交易对上市公司评估价值、市场公允价值差异较大的原因
		类型	关联交易内容								
新奥新智科技有限公司	股东的子公司	股权转让	转让好买气电子商务有限公司49%的股权	评估价值	67	100	49	转账	/	无	无

资产收购、出售发生的关联交易说明

2023年5月31日，廊坊华源能源技术有限公司与新奥新智科技有限公司（以下简称“新奥新智”）签署了《关于好买气电子商务有限公司之股权转让协议》，新奥新智收购廊坊华源能源技术有限公司持有的好买气电子商务有限公司（以下简称“好买气”）49%股权，双方以截至2022年12月31日经审计的合并口径净资产值为基础并经双方友好协商，合理确定标的49%股权的交易价格为49万元。因各方进一步确认并同意，考虑到好买气相关权益实质系由公司控股子公司新奥（中国）燃气投资有限公司（以下简称“新奥中国投”）通过协议控制以VIE结构持有以及控股子公司新奥能源自VIE结构搭建以来对好买气的持续性投入，基于好买气股权转让的交易实质，新奥新智将好买气股权转让价款全额支付给新奥中国投。同时，新奥新智为公司实际控制人王玉锁先生控制的企业，根据《上交所股票上市规则》相关规定，新奥新智为公司关联法人，本次交易构成关联交易。

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

公司通过发行股份及支付现金的方式购买新奥科技、新奥集团及新奥控股合计持有的新奥舟山90%股权。交易对方新奥科技、新奥集团、新奥控股承诺新奥舟山2023年度扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润不低于63,943万元。根据中喜会计师事务所(特殊普通合伙)出具的《新奥天然气股份有限公司关于新奥(舟山)液化天然气有限公司2023年度业绩承诺实现情况的说明专项审核报告》，新奥舟山2023年实现的扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润为67,142.74万元，实际完成业绩承诺63,943万元的105%。

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

共同投资方	关联关系	被投资企业的		被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产	被投资企业的净资产	被投资企业的净利润	被投资企业的重大在建项目的进展情况	
		名称	名称						被投资企业的重大在建项目的进展情况	
新奥新智科技有限公司	股东的子公司	好买气电子商务有限公司	好买气电子商务有限公司	一般项目：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；互联网销售(除销售需要许可的商品)；软件开发；软件销售；数据处理和存储支持服务；计算机软硬件及辅助设备零售；信息技术咨询服务；信息系统集成服务；信息系统运行维护服务；安全系统监控服务；工程管理服务；教育咨询服务(不含涉许可审批的教育培训活动)；广告发布；财务咨询；国内贸易代理；国内货物运输代理；电子产品销售；机械设备销售；安防设备销售；五金产品批发；金属材料销售；煤炭及制品销售；润滑油销售；石油制品销售(不含危险化学品)；化工产品销售(不含许可类化工产品)。(除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动) 许可项目：互联网信息服务；危险化学品经营；第二类增值电信业务。	12,800	9,647	2,676	-1,111	/	



共同对外投资的重大关联交易情况说明

2023年8月26日，公司全资子公司新奥天津、关联方新奥新智与好买气共同签署《关于好买气电子商务有限公司之债转股及增资协议》，向好买气公司分批次同比例增资入股。本次增资，新奥天津以现金形式入股，新奥新智以债权增资入股。新奥天津和新奥新智协议将好买气公司注册资本增加至人民币23,004万元，新奥新智将其持有的人民币5,000万元债权转为对好买气公司的出资，新奥（天津）同比例以现金增资5,204万元。协议约定于2023年9月30日前完成上述注册资本的实缴，新奥天津已于2023年9月28日完成向好买气公司的转款。

2023年12月8日，新奥天津、新奥新智与好买气公司共同签署《好买气电子商务有限公司增资协议》，新奥天津和新奥新智协议将好买气公司注册资本增加至人民币28,004万元，双方按股权比向好买气公司实缴出资。本次增资，新奥天津和新奥新智同比例增资入股，增资金额合计为5,000万元，其中新奥天津增资2,550万元，新奥新智增资2,450万元，双方已按约定完成上述注册资本的实缴。

共同投资方新奥新智为公司实际控制人王玉锁先生控制的企业，根据《上交所股票上市规则》相关规定，新奥新智为公司关联法人，本次交易构成关联交易。

（四）关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

（五）公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

（六）其他

适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况

（一）托管、承包、租赁事项

1、托管情况

适用 不适用



2、承包情况

□适用 √不适用

3、租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

✓ 适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

公司及其子公司对外公司的担保情况

担保情况说明

1. 报告期内担保发生额和报告期末担保余额包括子公司的对外担保，其担保金额为子公司对外担保金额乘以公司持有该公司的股份比例。

2. 报告期末公司对子公司担保余额738,462万元。具体为：

- (1) 新奥能源控股有限公司为ENN Global Trading Pte. Ltd提供了200,777万元的担保额度。
- (2) 文安新奥锦顺燃气有限公司为文安县星通燃气有限公司提供了1,000万元的担保额度。
- (3) 河北新奥能源发展有限公司为秦皇岛新奥燃气有限公司提供了2,000万元的担保额度。
- (4) 常州新奥燃气发展有限公司为常州新奥燃气工程有限公司提供了7,000万元的担保额度。
- (5) 常州新奥燃气有限公司为常州新奥燃气工程有限公司提供了40,306万元的担保额度。
- (6) 东莞新奥燃气有限公司为东莞市能能能源管理有限公司提供了73,100万元的担保额度。
- (7) 新奥(天津)能源投资有限公司为新奥(舟山)液化天然气有限公司提供了51,200万元的担保额度。
- (8) 新奥(中国)燃气投资有限公司为包括新奥燃气发展有限公司在内的14家子公司提供了71,724万元的担保额度。
- (9) 新奥燃气发展有限公司为浙江新奥(舟山)燃气有限公司提供了74,804万元的担保额度。
- (10) 新地能源工程技术有限公司为新奥(天津)能源投资有限公司提供了31,430万元的担保额度。
- (11) 新能(香港)能源投资有限公司为ENN LNG (Singapore) Pte Ltd提供了707,121万元的担保额度。
- (12) 新乡新奥清洁能源有限公司为新乡新奥燃气有限公司提供了10,000万元的担保额度。
- (13) 株洲新奥燃气有限公司为株洲新奥燃气发展有限公司提供了2,000万元的担保额度。

3. 报告期末直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保余额655,790万元。具体为：

- (1) 公司境外全资子公司ENN Clean Energy International Investment Limited于2021年5月12日发行8亿元高级无抵押固息债券，期末余额人民币453,379万元，公司提供连带责任保证担保。该笔担保于2020年7月21日召开第九届董事会第十六次会议及2020年8月6日召开的2020年第二次临时股东大会审议通过。
- (2) 公司为全资子公司新能(天津)能源有限公司提供了71,738万元的担保额度。
- (3) 株洲新奥燃气有限公司为株洲新奥燃气发展有限公司提供了2,000万元的担保额度。
- (4) 常州新奥燃气发展有限公司为常州新奥燃气工程有限公司提供了73,000万元的担保额度。
- (5) 常州新奥燃气工程有限公司为常州新奥燃气有限公司提供了40,306万元的担保额度。
- (6) 文安新奥锦顺燃气有限公司为文安县星通燃气有限公司提供了7,000万元的担保额度。
- (7) 新奥(中国)燃气投资有限公司为大庆高新区热电有限公司提供了67,654万元的担保额度。
- (8) 新乡新奥清洁能源有限公司为新乡新奥燃气有限公司提供了10,000万元的担保额度。
- (9) 新奥(中国)燃气投资有限公司为新奥燃气有限公司提供了47,000万元的担保额度。
- (10) 新奥(中国)燃气投资有限公司为洋浦新奥燃气有限公司提供了7,452万元的担保额度。
- (11) 新奥(中国)燃气投资有限公司为玉田新奥燃气有限公司提供了7,000万元的担保额度。
- (12) 新奥(中国)燃气投资有限公司为唐山丰南新奥燃气有限公司提供了7,000万元的担保额度。
- (13) 新奥(中国)燃气投资有限公司为容城新奥燃气有限公司提供了100万元的担保额度。

4. 报告期末公司所属子公司金华市新亚天然气有限公司对金华市新亚天然气有限公司提供700万元的担保额度。

5. 报告期末公司为参股公司重庆中电能能源科技有限公司按持股比例向重庆涪陵能源实业集团有限公司提供1,345万元连带责任保证反担保。本次反担保事项已经公司2020年8月28日召开的第九届董事会第十七次会议和2020年9月29日召开的2020年第三次临时股东大会审议通过。

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财	自有资金	10,000	10,000	
公募基金产品	自有资金	265,904	10,011	

其他情况

适用 不适用

公司于2022年12月9日召开了第十届董事会第五次会议，审议通过了《关于2023年度委托理财额度预计的议案》，同意公司及子公司在不影响正常经营资金需求及确保资金安全的前提下，使用单日最高余额上限为53亿元的临时闲置自有资金进行委托理财，具体内容详见于12月10日在上海证券交易所网站披露的《新奥天然气股份有限公司关于2023年度委托理财额度预计的公告》(公告编号：临2022-103)。报告期内，公司在以上董事会决议范围内合规进行自有资金委托理财，提高了闲置资金的使用效率和现金资产收益。

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
短期	自有资金	7,635	2,635	



其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

	账面余额	坏账准备
短期委贷	2,635	1,138
合计	2,635	1,138

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、募集资金使用进展说明

适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用



07

股份变动及股东情况



一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+,-)		
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股
一、有限售条件股份	1,637,380,719	52.84	0	0	0
1、国家持股					
2、国有法人持股					
3、其他内资持股	266,754,039	8.61	0	0	0
其中：境内非国有法人持股	252,808,988	8.16	0	0	0
境内自然人持股	13,945,051	0.45	0	0	0
4、外资持股	1,370,626,680	44.23	0	0	0
其中：境外法人持股	1,370,626,680	44.23	0	0	0
境外自然人持股					
二、无限售条件流通股份	1,461,281,888	47.16	0	0	0
1、人民币普通股	1,461,281,888	47.16	0	0	0
2、境内上市的外资股					
3、境外上市的外资股					
4、其他					
三、股份总数	3,098,662,607	100	0	0	0



(续)

		本次变动后		
		其他	小计	数量
				比例(%)
一、有限售条件股份	-1,370,891,680	-1,370,891,680	266,489,039	8.60
1、国家持股				
2、国有法人持股				
3、其他内资持股	-265,000	-265,000	266,489,039	8.60
其中：境内非国有法人持股	0	0	252,808,988	8.16
境内自然人持股	-265,000	-265,000	13,680,051	0.44
4、外资持股	-1,370,626,680	-1,370,626,680	0	0.00
其中：境外法人持股	-1,370,626,680	-1,370,626,680	0	0.00
境外自然人持股				
二、无限售条件流通股份	+1,370,626,680	+1,370,626,680	2,831,908,568	91.40
1、人民币普通股	+1,370,626,680	+1,370,626,680	2,831,908,568	91.40
2、境内上市的外资股				
3、境外上市的外资股				
4、其他				
三、股份总数	-265,000	-265,000	3,098,397,607	100.00

2. 股份变动情况说明

适用 不适用

- (1) 公司2021年限制性股票激励计划首次授予激励对象中5名激励对象第一个解除限售期个人绩效评价结果为“不合格”，预留授予激励对象中1名因退休而离职不再符合激励对象条件、1名激励对象第一个解除限售期个人绩效评价结果为“不合格”，根据《公司2021年限制性股票激励计划(草案)》的规定，上述激励对象已获授但尚未解除限售的全部或部分限制性股票合计26.50万股不得解除限售，已由公司于2023年3月6日完成回购注销，公司有限售条件股份数量由1,637,380,719股减少至1,637,115,719股，股份总数由3,098,662,607股减少至3,098,397,607股。

- (2) 公司通过资产置换、发行股份及支付现金方式购买公司董事长暨实际控制人王玉锁先生控制的新奥国际、精选投资合计持有的新奥能源

369,175,534股股份，并向包括新奥控股在内的不超过35名特定投资者发行股份募集配套资金。其中向新奥国际发行股份购买资产的新增有限售条件流通股1,370,626,680股于2020年9月18日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完成股份登记手续。2023年9月18日，该部分有限售条件流通股上市流通。公司有限售条件股份数量由1,637,115,719股变为266,489,039股，无限售条件流通股份由1,461,281,888股变为2,831,908,568股，股份总数仍为3,098,397,607股。

3. 股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响(如有)

适用 不适用

公司2021年限制性股票激励计划首次授予激励对象中5名激励对象第一个解除限售期个人绩效评价结果为“不合格”，预留授予激励对象中1名因退休而离职不再符合激励对象条件、1名激励对象第一个解除限售期个人绩效

评价结果为“不合格”，根据《公司2021年限制性股票激励计划（草案）》的规定，上述激励对象已获授但尚未解除限售的全部或部分限制性股票合计26.50万股不得解除限售，已由公司于2023年3月6日完成回购注销，公司有限售条件股份数量由1,637,380,719股减少至1,637,115,719股，股份总数由3,098,662,607股减少至3,098,397,607股。

根据以上股份的变动影响计算的公司报告期每股收益、每股净资产等财务指标详见本报告“第二节公司简介和主要财务指标—近三年主要会计数据和财务指标”。

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

公司于2023年12月22日召开了第十届董事会第十二次会

议和第十届监事会第十次会议，审议通过了《关于2021年限制性股票激励计划首次及预留授予部分第二个解除限售期解除限售条件成就的议案》，2021年限制性股票激励计划首次及预留授予部分第二个解除限售期解除限售条件已满足，首次授予的41名激励对象在第二个解除限售期可解除限售的限制性股票数量为399.00万股，预留授予的8名激励对象在第二个解除限售期可解除限售的限制性股票数量为24.2517万股，合计423.2517万股限制性股票已于2024年1月5日上市流通。公司有限售条件股份由266,489,039股变为262,256,522股，无限售条件股份由2,831,908,568股变为2,836,141,085股，股份总数不变为3,098,397,607股。

由于本次解除限售事项发生于报告期后至年度报告披露日期间，故本章节所列示报告期内股份变动情况及说明均未包含此次解除限售情况。

（二）限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加			限售原因	解除限售日期
			限售股数	限售股数	年末限售股数		
2021年限制性股票激励对象	13,945,051	0	-265,000	13,680,051	股权激励限售	注1	
ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	1,370,626,680	1,370,626,680	0	0	非公开发行股票募集配套资金，锁定期36个月	2023年9月18日	
合计	1,384,571,731	1,370,626,680	-265,000	13,680,051	/	/	

注1：2021年实施的股权激励计划授予的限制性股票须按公司《新奥天然气股份有限公司2021年限制性股票激励计划（草案）》的相关规定进行分批解锁。

二、证券发行与上市情况

（一）截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

报告期内公司债券发行情况参见第九节。

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

债券发行情况参见第九节。

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

公司2021年限制性股票激励计划首次授予激励对象中5名激励对象第一个解除限售期个人绩效评价结果为“不合格”，预留授予激励对象中1名因退休而离职不再符合激励对象条件、1名激励对象第一个解除限售期个人绩效评价结果为“不合格”，根据《公司2021年限制性股票激励计划（草案）》的规定，上述激励对象已获授但尚未解除限售的全部或部分限制性股票合计26.50万股不得解除限售，已由公司于2023年3月6日完成回购注销，公司有限售条件股份数量由1,637,380,719股减少至1,637,115,719股，股份总数由3,098,662,607股减少至3,098,397,607股。

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、 股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	21,539
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	17,666
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东(或无限售条件股东)持股情况表

单位：股

股东名称(全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售		数量	股东性质
				条件股份数量	股份状态		
ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	0	1,370,626,680	44.24	0	质押	13,000,000	境外法人
新奥控股投资股份有限公司	0	430,737,451	13.90	0	质押	213,100,000	境内非国有法人
新奥科技发展有限公司	0	252,808,988	8.16	252,808,988	无	0	境内非国有法人
香港中央结算有限公司	-16,078,065	131,618,714	4.25	0	无	0	其他
廊坊合源投资中心(有限合伙)	0	98,360,656	3.17	0	质押	63,840,000	其他
河北威远集团有限公司	0	89,004,283	2.87	0	质押	52,510,000	境内非国有法人
弘创(深圳)投资中心(有限合伙)	-478,798	78,463,417	2.53	0	无	0	其他
全国社保基金一零六组合	+14,447,482	69,235,738	2.23	0	无	0	其他
基本养老保险基金一五零二二组合	-2,162,100	26,755,519	0.86	0	无	0	其他
中信证券－中信银行－中信证券卓越成长两年持有期混合型集合资产管理计划	+22,016,100	22,785,400	0.74	0	无	0	其他

前十名无限售条件股东持股情况

股东名称	股份种类及数量		
	持有无限售条件		种类
	流通股的数量	种类	
ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	1,370,626,680	人民币普通股	1,370,626,680
新奥控股投资股份有限公司	430,737,451	人民币普通股	430,737,451
香港中央结算有限公司	131,618,714	人民币普通股	131,618,714
廊坊合源投资中心(有限合伙)	98,360,656	人民币普通股	98,360,656
河北威远集团有限公司	89,004,283	人民币普通股	89,004,283
弘创(深圳)投资中心(有限合伙)	78,463,417	人民币普通股	78,463,417
全国社保基金一零六组合	69,235,738	人民币普通股	69,235,738
基本养老保险基金一五零二二组合	26,755,519	人民币普通股	26,755,519
中信证券－中信银行－中信证券卓越成长 两年持有期混合型集合资产管理计划	22,785,400	人民币普通股	22,785,400
华能贵诚信托有限公司	19,161,414	人民币普通股	19,161,414
前十名股东中回购专户情况说明	无		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1、ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED(中文名称“新奥集团国际投资有限公司”)、新奥控股投资股份有限公司、新奥科技发展有限公司、廊坊合源投资中心(有限合伙)、河北威远集团有限公司均为公司实际控制人王玉锁先生控制的企业。</p> <p>2、王玉锁、赵宝菊夫妇与新奥控股于2018年11月30日签署《关于ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENTLIMITED(新奥集团国际投资有限公司)之股权托管协议》，王玉锁先生、赵宝菊女士分别将其持有的新奥国际全部股权(包括对应的权利和权益)委托给新奥控股管理，托管期限至2040年12月31日。</p> <p>3、公司未知其他股东之间是否存在关联关系或者一致行动关系。</p>		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

注：2023年12月19日，新奥控股与新奥科技签署了《股份转让协议》，因内部持股结构调整，新奥控股拟通过协议转让的方式将其持有的25,000,000股公司无限售流通股股份转让给新奥科技。2024年1月12日，该笔股权转让已完成，新奥控股持股数量变为405,737,451股，新奥科技持股数量变为277,808,988股。

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东较上期发生变化

适用 不适用

单位：股

股东名称(全称)	本报告期 新增/退出	期末转融通出借 股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、 信用账户持股以及转融 通出借尚未归还的股份数量	
		数量合计		比例(%)	
		数量合计	比例(%)	数量合计	比例(%)
中信证券－中信银行－中信证券卓越成长两年 持有期混合型集合资产管理计划	新增	0	0.00	22,785,400	0.74
华能贵诚信托有限公司	退出	0	0.00	19,161,414	0.62

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售 条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况			限售条件
			可上市 交易时间	新增可上市 交易股份数量		
1	新奥科技发展有限公司	252,808,988	2025年8月16日	252,808,988		发行股份购买资产，锁定 期36个月
2	于建潮	1,050,000	注1	0		股权激励
3	韩继深	1,050,000	注1	0		股权激励
4	郑洪弢	750,000	注1	0		股权激励
5	蒋承宏	682,551	注1	0		股权激励
6	王冬至	600,000	注1	0		股权激励
7	张瑾	450,000	注1	0		股权激励
8	郑文平	450,000	注1	0		股权激励
9	张晓阳	450,000	注1	0		股权激励
10	尹明	412,500	注1	0		股权激励
上述股东关联关系或一致行动的说明		无				

注1：公司2021年实施的股权激励计划授予的限制性股票须按《新奥天然气股份有限公司2021年限制性股票激励计划（草案）》的相关规定进行分批解锁。

2023年12月，公司2021年限制性股票激励计划首次及预留授予部分第二个解除限售期解除限售条件已满足，首次授予的41名激励对象在第二个解除限售期可解除限售的限制性股票数量为399.00万股，预留授予的8名激励对象在第二个解除限售期可解除限售的限制性股票数量为24.2517万股，合计423.2517万股。经公司向上海证券交易所申请，上述限制性股票已于2024年1月5日上市流通，具体新增可上市交易股份数量及内容详见公司于2023年12月30日在上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn/>）披露的《新奥股份关于2021年限制性股票激励计划首次及预留授予部分第二个解除限售期解锁暨上市的公告》（公告编号：临2023-080）。

（三）战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

（一）控股股东情况

1 法人

适用 不适用

名称	ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED
单位负责人或法定代表人	王玉锁、赵宝菊
成立日期	2000年7月18日
主要经营业务	投资控股
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	持有 Santos Limited（澳大利亚证券交易所上市公司，股票代码：STO.AX）合计109,995,778股股票，持股比例为3.38%。
其他情况说明	无

2 自然人

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

适用 不适用

ENN Group International Investment Limited

4 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

44.24%



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

2 自然人

适用 不适用

姓名	王玉锁
国籍	中国
是否取得其他国家或地区居留权	否
主要职业及职务	新奥集团董事局主席、新奥股份董事长
过去10年曾控股的境内外上市公司情况	<p>1、新奥能源控股有限公司 上市地点：香港联合交易所 证券简称：新奥能源 证券代码：02688 法定代表人：王玉锁 成立日期：2000年2月7日</p> <p>2、新智认知数字科技股份有限公司 上市地点：上海证券交易所 证券简称：新智认知 证券代码：603869 法定代表人：史玉江 成立日期：1986年5月10日</p> <p>3、西藏旅游股份有限公司 上市地点：上海证券交易所 证券简称：西藏旅游 证券代码：600749 法定代表人：胡晓菲 成立日期：1996年6月27日</p>

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

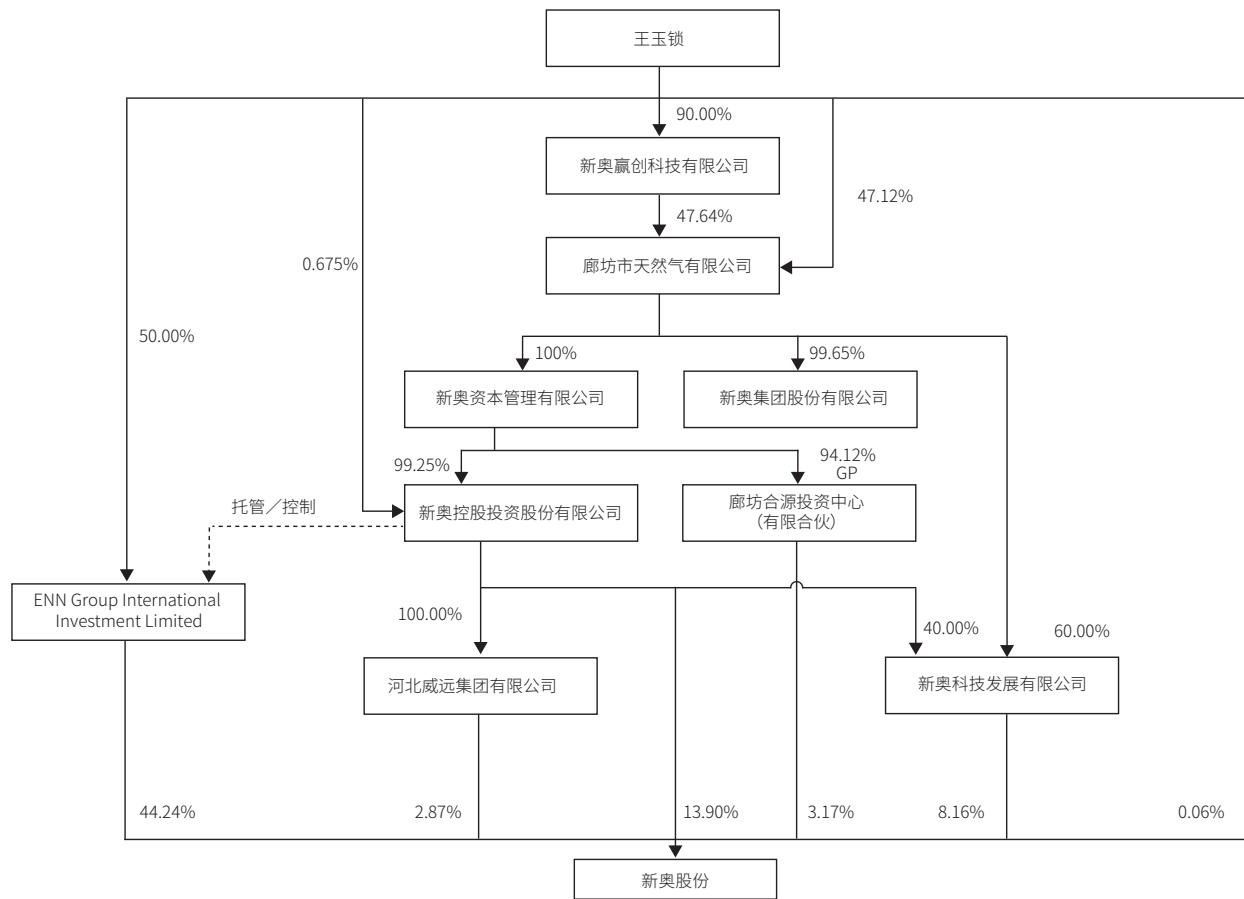
适用 不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到80%以上

适用 不适用

六、 其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人					主要经营业务或管理活动等情况
	或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本		
新奥控股投资股份有限公司	王玉锁	2000年1月13日	91131001721660105E	800,000万		对城市基础设施建设、能源开发、市政工程建设、旅游、饮食、电子机械制造、化工、建材制造等行业的投资、信息技术咨询服务；销售工程设备、工程材料、化工设备、环保设备、钢材、电线电缆、仪器仪表、电子产品、电工器材、照明电器、建筑材料、五金材料、装修材料、管件管材、门窗、办公设备、燃料油、润滑油、柴油、化工原料及产品（化学危险品及易燃易爆化学品除外）。
情况说明	<p>截至2023年12月31日，新奥控股持有430,737,451股公司股份，持股比例为13.90%。</p> <p>2023年12月19日新奥控股与新奥科技签署了《股份转让协议》，因内部持股结构调整，新奥控股拟通过协议转让的方式将其持有的25,000,000股公司无限售流通股股份（占公司当前总股本的0.81%）转让给新奥科技。2024年1月12日，该笔股权转让已完成，新奥控股持股数变为405,737,451股，持股比例为13.10%。</p>					





七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

回购股份方案名称	关于以集中竞价交易方式回购股份的方案
回购股份方案披露时间	2023年12月9日
拟回购股份数量及占总股本的比例(%)	16,363,637-27,272,727 ; 0.53-0.88
拟回购金额	人民币3.6亿元(含)-6亿元(含)
拟回购期间	2023年12月8日至2024年12月7日
回购用途	用于实施股权激励或员工持股计划
已回购数量(股)	541,800
已回购数量占股权激励计划所涉及的标的股票的比例(%) (如有)	不适用
公司采用集中竞价交易方式减持回购股份的进展情况	不适用

注：详细内容请见公司于2023年12月9日在上海证券交易所网站披露的《新奥股份关于以集中竞价交易方式回购股份的回购报告书》(公告编号：临2023-066)。

截至2024年2月29日，公司已累计回购股份541,800股，占公司总股本的比例为0.0175%，购买的最高价为18.70元/股、最低价为17.96元/股，已支付的总金额为9,991,529.00元(不含交易费用)。



08

优先股相关情况





适用 不适用

09

债券相关情况



一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(一) 企业债券

适用 不适用

(二) 公司债券

适用 不适用

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：万元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本		投资者适当性		是否存在终止上市
								付息方式	交易场所	安排(如有)	交易机制	
新奥天然气股份有限公司2023年度第一期绿色中期票据	23新奥天然气GN001	132380028	2023年04月25日	2023年04月26日	2026年04月26日	50,000	3.30	本期中期票据按年付息，到期一次还本	全国银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
新奥天然气股份有限公司2024年度第一期绿色中期票据	24新奥天然气GN001	132480026	2024年03月21日	2024年03月22日	2027年03月22日	100,000	2.65	本期中期票据按年付息，到期一次还本	全国银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中国银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街1号	不适用	荀雅梅	010-66592749
中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路10号院1号楼	不适用	贾元翔	010-66635912
兴业银行股份有限公司	福建省福州市台江区江滨中大道398号	不适用	杜红辉	0311-89915622
中国邮政储蓄银行股份有限公司	北京市西城区金融大街3号	不适用	郑亚荣、胡潇	010-68857446
北京银行股份有限公司	北京市西城区金融大街甲17号首层	不适用	李雪婷	18301664651
中国光大银行股份有限公司	北京市西城区太平桥大街 25 号	不适用	常一尧	010-63639516
招商银行股份有限公司	深圳市福田区深南大道7088号招商银行大厦	不适用	缪建民	0755-88026559
中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区南竹杆胡同2号1幢60101	不适用	金波、葛兴	010-66428877
中诚信绿金科技(北京)有限公司	北京市东城区南竹杆胡同2号1幢4层50532	不适用	刘成浩	010-66428855
中喜会计师事务所(特殊普通合伙)	北京市东城区崇文门外大街11号11层1101室	张增刚、邓海伏	邓海伏	010-67085873
北京国枫律师事务所	北京市建国门内大街26号新闻大厦7层	不适用	张莹、梁静	010-88004488

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

债券名称	募集资金 总金额	募集资金		募集资金违规 使用的整改 情况(如有)	募集资金违规 使用的整改 情况(如有)	是否与募集 说明书承诺的 用途、使用计划 及其他约定一致
		已使用 金额	未使用 金额			
新奥天然气股份有限公司2023年度 第一期绿色中期票据	50,000	50,000		不适用	不适用	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及其影响

适用 不适用

7. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产10%

适用 不适用

(五) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

(六) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

适用 不适用

(七) 截至报告期末公司近2年的会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

主要指标	2023年	2022年	增减(%)	本期比
				上年同期
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	245,925	467,089	-47.35	
流动比率	0.95	0.80	18.75	
速动比率	0.90	0.75	20.00	
资产负债率(%)	56.50	62.14	-9.08	
EBITDA全部债务比	0.64	0.56	14.29	
利息保障倍数	11.26	11.16	0.90	
现金利息保障倍数	13.01	13.49	-3.56	
EBITDA利息保障倍数	14.10	14.00	0.71	
贷款偿还率(%)	100.00	100.00	0.00	
利息偿付率(%)	100.00	100.00	0.00	

其他说明：

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润变动原因详见第二节 七、近三年主要会计数据和财务指标。

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

10

财务报告



一、审计报告

适用 不适用

审计报告

中喜财审2024S00291号

新奥天然气股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了新奥天然气股份有限公司（以下简称“新奥股份”）财务报表，包括2023年12月31日合并及母公司资产负债表，2023年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了新奥股份2023年12月31日的合并及母公司财务状况以及2023年度合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于新奥股份，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是根据我们的职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

（一）收入确认

1、 事项描述

新奥股份2023年度实现营业总收入为人民币1,438.42亿元，详见财务报表附注三之31、收入及附注五之57、58、59，新奥股份的收入主要来自于天然气零售、天然气批发、平台交易气、工程建造与安装、综合能源销售及服务、智家业务、能源生产、基础设施运营等。由于营业收入是新奥股份的关键业绩指标之一，从而存在管理层为了达到特定目标而操作收入确认的固有风险，所以我们将新奥股份收入确认识别为关键审计事项。

2、 审计应对

我们对于新奥股份收入的确认所实施的审计程序主要包括：

- (1) 我们了解、评估了新奥股份管理层销售流程的关键内部控制的设计，并测试了关键控制执行的有效性；
- (2) 我们通过抽样检查销售合同及与管理层访谈，识别与收入确认相关的关键合同条款及履约义务并进行核实，以评价新奥股份收入确认政策是否符合企业会计准则的要求，且得到一贯执行；

- (3) 我们结合业务类型对收入以及毛利情况执行分析性复核程序，判断本期销售收入和毛利率变动的合理性；
- (4) 从本年度确认收入的明细中选取样本，检查与营业收入确认相关的支持性文件，包括合同、订单、销售发票、抄表缴费通知单、结算对账单、客户签收单、竣工报告等，且检查根据履约进度确认的工程收入计算的准确性；
- (5) 结合应收账款审计，选择主要客户函证其销售收入及应收账款余额，以检查收入的真实性；
- (6) 对资产负债表日前后记录的销售收入执行截止性测试，以评估销售收入是否在恰当的期间确认。

(二) 股权处置投资收益的确认

1、 事项描述

如财务报表附注三、19及附注五、66所述，新奥股份在报告期财务报表确认了处置长期股权投资产生的投资收益42.77亿元，主要系报告期处置了新能矿业有限公司（以下简称“新能矿业”）形成，新能矿业股权处置产生的投资收益对报告期利润产生重大影响，故我们将新能矿业股权处置投资收益的确认识别为关键审计事项。

2、 审计应对

我们对股权处置投资收益的确认事项执行的审计程序主要包括：

- (1) 了解并评价新奥股份与重大资产处置及其账务处理相关的内部控制；
- (2) 获取股权转让交易相关的董事会决议、股东大会决议、股权转让协议和评估报告，复核交易定价的原则和依据；
- (3) 结合股权转让协议、股权转让对价支付情况、股权交割手续等复核管理层对股权处置日判断的准确性；
- (4) 对交易方信息进行工商查询，评价新奥股份对股权交易是否构成关联方交易的判断；
- (5) 结合股权转让对价及新奥股份于处置日享有被处置子公司的净资产份额等关键因素，重新计算处置损益金额是否准确；复核新奥股份的账务处理，并检查相关信息在财务报表中的列报和披露情况。

(三) 长期资产减值

1、 事项描述

新奥股份子公司新能能源有限公司（以下简称“新能能源”）的长期资产主要为甲醇及稳定轻烃等生产相关的固定资产与在建工程，该等资产于2023年度计提减值准备18.48亿元。受所处能源化工行业波动以及国家税收政策变化等影响，管理层认为该等与甲醇及稳定轻烃等生产相关的长期资产存在减值迹象，长期资产的账面价值可能无法通过使用资产所产生的未来现金流量或处置资产来全部收

回。管理层针对存在减值迹象的长期资产根据其公允价值减去处置费用后的净额与长期资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定可收回金额，并以此为基础确认减值准备。因长期资产公允价值以及预计未来现金流量的现值需要管理层运用判断和估计，如确定成新率、预计未来现金流量以及选择恰当的折现率，上述估计很大程度上依赖管理层的判断及假设，故我们将资产减值准备识别为关键审计事项。相关披露参见财务报表附注三、26及附注五、21、22。

2、 审计应对

我们对长期资产减值事项执行的审计程序主要包括：

- (1) 了解、评价并测试新奥股份与长期资产减值相关的内部控制制度的设计和运行情况；
- (2) 对长期资产情况进行了解，对重要资产进行抽盘，检查资产的状况及本年度使用情况等；
- (3) 与管理层进行沟通，了解甲醇、稳定轻烃行业的未来发展前景与产能利用率情况；
- (4) 获取第三方机构对该资产的评估报告，对评估的方法及依据和关键指标进行分析复核，评价其合理性；评价管理层聘请的第三方估值专家的胜任能力、专业素质和客观性；与外部评估专家讨论，就标的长期资产减值测试采用的评估方法和选取的关键参数的合理性进行沟通；
- (5) 检查与长期资产及长期资产减值相关的信息是否已在财务报表中做出恰当列报。

四、其他信息

新奥股份管理层对其他信息负责。其他信息包括2023年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

新奥股份管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估新奥股份的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算新奥股份、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督新奥股份的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据合并财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

- (1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。
- (2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。
- (3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。
- (4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对新奥股份持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意合并财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致新奥股份不能持续经营。
- (5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容（包括披露），并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。
- (6) 就新奥股份中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面影响超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

中喜会计师事务所(特殊普通合伙)

中国 北京

中国注册会计师：
(项目合伙人)

张增刚

中国注册会计师： 王彦茹

二零二四年三月二十二日

二、财务报表

合并资产负债表

2023年12月31日

编制单位：新奥天然气股份有限公司

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2023年12月31日	2022年12月31日
流动资产：			
货币资金	七-1	1,667,344	923,809
结算备付金			
拆出资金	七-2	329,449	285,117
交易性金融资产	七-3	20,011	2,560
衍生金融资产	七-4	135,073	289,663
应收票据	七-5	46,564	32,507
应收账款	七-6	660,894	637,603
应收款项融资	七-8	102,821	91,663
预付款项	七-9	528,640	498,758
应收保费			
发放贷款和垫款	七-10	3,623	4,410
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七-11	127,752	326,770
其中：应收利息			
应收股利		14,701	25,912
买入返售金融资产			
存货	七-12	216,657	241,660
合同资产	七-7	245,318	302,998
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七-14	1,785	8,417
其他流动资产	七-15	268,451	232,383
流动资产合计		4,354,382	3,878,318
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七-16	254	
其他债权投资			
长期应收款	七-18	5,940	439
长期股权投资	七-19	739,750	602,109
其他权益工具投资	七-20	22,580	25,498
其他非流动金融资产	七-21	452,202	432,722
投资性房地产	七-22	26,814	27,632

项目	附注	2023年12月31日	2022年12月31日
固定资产	七-23	6,132,633	6,612,822
在建工程	七-24	498,372	478,612
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七-27	52,221	42,442
无形资产	七-28	762,453	1,106,248
开发支出	七-29	49,859	18,507
商誉	七-30	55,802	57,385
长期待摊费用	七-31	30,790	77,407
递延所得税资产	七-32	248,063	225,454
其他非流动资产	七-33	25,235	34,149
非流动资产合计		9,102,968	9,741,426
资产总计		13,457,350	13,619,744
流动负债：			
短期借款	七-35	955,432	756,023
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	七-37	29,440	101,916
应付票据	七-38	78,148	85,737
应付账款	七-39	1,070,281	1,048,430
预收款项			
合同负债	七-41	1,495,238	1,742,053
卖出回购金融资产款	七-42		36,519
吸收存款及同业存放	七-43	17,664	23,684
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七-44	119,892	124,770
应交税费	七-45	260,509	288,649
其他应付款	七-46	198,530	304,457
其中：应付利息			
应付股利		16,354	26,304
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七-48	242,832	194,933
其他流动负债	七-49	135,259	159,635
流动负债合计		4,603,225	4,866,806
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七-50	874,591	1,211,218

项目	附注	2023年12月31日	2022年12月31日
应付债券	七-51	1,284,234	1,437,773
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七-52	36,206	30,977
长期应付款	七-53	275	157,114
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七-56	122,329	111,884
递延所得税负债	七-32	313,943	358,215
其他非流动负债	七-57	368,882	289,535
非流动负债合计		3,000,460	3,596,716
负债合计		7,603,685	8,463,522
所有者权益(或股东权益)：			
实收资本(或股本)	七-58	309,840	309,866
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七-60	15,160	19,396
减：库存股	七-61	15,755	19,182
其他综合收益	七-62	133,723	45,835
专项储备	七-63	4,771	5,222
盈余公积	七-64	51,590	33,111
一般风险准备	七-65	18,852	18,839
未分配利润	七-66	1,847,301	1,344,725
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计		2,365,482	1,757,812
少数股东权益		3,488,183	3,398,410
所有者权益(或股东权益)合计		5,853,665	5,156,222
负债和所有者权益(或股东权益)总计		13,457,350	13,619,744

公司负责人：于建潮

主管会计工作负责人：宗波

会计机构负责人：程志岩

母公司资产负债表

2023年12月31日

编制单位：新奥天然气股份有限公司

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2023年12月31日	2022年12月31日
流动资产：			
货币资金		296,515	35,233

项目	附注	2023年12月31日	2022年12月31日
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九-1	2,299	47
应收款项融资			
预付款项		79	82
其他应收款	十九-2	1,103,775	823,340
其中：应收利息			
应收股利		88,911	170,586
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		1,110	275
流动资产合计		1,403,778	858,977
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		51,404	
长期股权投资	十九-3	1,115,687	1,371,630
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		194	235
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			200
无形资产		2,790	3,160
开发支出		1,940	688
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,172,015	1,375,913
资产总计		2,575,793	2,234,890
流动负债：			
短期借款		59,531	60,020
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		117,500	14,100

项目	附注	2023年12月31日	2022年12月31日
应付账款		1,387	961
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		318	553
应交税费		24,842	51
其他应付款		539,259	619,711
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		17,189	229
其他流动负债			
流动负债合计		760,026	695,625
非流动负债：			
长期借款		19,700	60,061
应付债券		51,030	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		316,933	480,537
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		479	670
递延所得税负债			
其他非流动负债		95,472	
非流动负债合计		483,614	541,268
负债合计		1,243,640	1,236,893
所有者权益(或股东权益)：			
实收资本(或股本)		309,840	309,866
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		446,288	444,027
减：库存股		15,755	19,182
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		101,789	53,167
未分配利润		489,991	210,119
所有者权益(或股东权益)合计		1,332,153	997,997
负债和所有者权益(或股东权益)总计		2,575,793	2,234,890

合并利润表

2023年1-12月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022年度
一、营业总收入		14,384,188	15,416,881
其中：营业收入	七-67	14,375,398	15,404,417
利息收入	七-68	8,790	12,454
已赚保费			
手续费及佣金收入	七-69		10
二、营业总成本		13,250,627	14,127,096
其中：营业成本	七-67	12,370,740	13,070,263
利息支出	七-68	962	2,135
手续费及佣金支出	七-69	246	311
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七-70	54,371	78,411
销售费用	七-71	142,868	148,501
管理费用	七-72	420,250	412,141
研发费用	七-73	96,130	122,014
财务费用	七-74	165,060	293,320
其中：利息费用		140,341	137,166
利息收入		23,071	13,618
加：其他收益	七-75	54,207	42,219
投资收益（损失以“-”号填列）	七-76	792,202	84,651
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		23,348	13,268
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）	七-77	-11	-41
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七-79	-147,905	116,912
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七-80	-39,636	-30,829
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七-81	-206,885	-24,287
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七-82	-6,293	-7,944
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,579,240	1,470,466
加：营业外收入	七-83	16,494	9,850
减：营业外支出	七-84	19,115	12,637
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,576,619	1,467,679
减：所得税费用	七-85	323,606	360,272
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,253,013	1,107,407

项目	附注	2023年度	2022年度
(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		827,302	973,885
2. 终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)		425,711	133,522
(二) 按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润(净亏损以“-”号填列)		709,111	584,391
2. 少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		543,902	523,016
六、其他综合收益的税后净额		87,061	-13,664
(一) 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		87,888	17,265
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-365	-603
(1) 重新计量设定受益计划变动额			
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3) 其他权益工具投资公允价值变动		-365	-603
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		88,253	17,868
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备		76,630	-4,097
(6) 外币财务报表折算差额		11,613	21,888
(7) 其他		10	77
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-827	-30,929
七、综合收益总额		1,340,074	1,093,743
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		796,999	601,656
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		543,075	492,087
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		2.30	1.90
(二) 稀释每股收益(元/股)		2.30	1.89

公司负责人：于建潮

主管会计工作负责人：宗波

会计机构负责人：程志岩

母公司利润表

2023年1-12月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022年度
一、营业收入	十九-4	2,359	1,859
减：营业成本	十九-4	5	9
税金及附加		499	72

项目	附注	2023年度	2022年度
销售费用			
管理费用		6,258	10,708
研发费用		498	
财务费用		15,835	15,272
其中：利息费用		15,236	15,340
利息收入		3,323	1,656
加：其他收益		313	28
投资收益（损失以“-”号填列）	十九-5	534,480	131,206
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-960	2,120
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）			
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			-94
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		514,057	106,938
加：营业外收入		7	15
减：营业外支出		3,000	
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		511,064	106,953
减：所得税费用		24,848	
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		486,216	106,953
(一) 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		486,216	106,953
(二) 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			-26
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益			-26
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			-26
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		486,216	106,927
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益（元/股）			
(二) 稀释每股收益（元/股）			

合并现金流量表

2023年1-12月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		17,685,800	17,907,997
客户存款和同业存放款项净增加额			4,376
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金		7,582	10,019
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
客户贷款及垫款净减少额			33,383
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		75,585	226,539
收到其他与经营活动有关的现金	七-87	105,902	82,390
经营活动现金流入小计		17,874,869	18,264,704
购买商品、接受劳务支付的现金		15,001,153	15,228,788
客户存款和同业存放款项净减少额		6,020	
客户贷款及垫款净增加额		7,185	
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
回购业务资金净减少额		36,519	18,971
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		608,190	597,407
支付的各项税费		641,946	681,615
支付其他与经营活动有关的现金	七-87	197,911	237,345
经营活动现金流出小计		16,498,924	16,764,126
经营活动产生的现金流量净额		1,375,945	1,500,578
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	七-87	972,645	1,073,761
取得投资收益收到的现金	七-87	220,657	170,348
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		30,196	56,231
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		655,979	7,962
收到其他与投资活动有关的现金	七-87	386,709	42,941
投资活动现金流入小计		2,266,186	1,351,243

项目	附注	2023年度	2022年度
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		925,866	871,924
投资支付的现金	七-87	1,035,081	1,107,630
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		6,402	7,652
支付其他与投资活动有关的现金	七-87	65,715	52,146
投资活动现金流出小计		2,033,064	2,039,352
投资活动产生的现金流量净额		233,122	-688,109
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		16,846	13,844
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		14,749	9,070
取得借款收到的现金		2,050,187	2,443,775
收到其他与筹资活动有关的现金	七-87	227,614	79,286
筹资活动现金流入小计		2,294,647	2,536,905
偿还债务支付的现金		2,332,919	2,487,819
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		607,716	497,839
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		303,325	261,699
支付其他与筹资活动有关的现金	七-87	181,858	516,463
筹资活动现金流出小计		3,122,493	3,502,121
筹资活动产生的现金流量净额		-827,846	-965,216
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		901	6,960
五、现金及现金等价物净增加额		782,122	-145,787
加：期初现金及现金等价物余额		1,095,554	1,241,341
六、期末现金及现金等价物余额		1,877,676	1,095,554

公司负责人：于建潮

主管会计工作负责人：宗波

会计机构负责人：程志岩

母公司现金流量表

2023年1-12月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		137	109
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		359,275	3,579
经营活动现金流入小计		359,412	3,688

项目	附注	2023年度	2022年度
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		417	1,387
支付的各项税费		493	426
支付其他与经营活动有关的现金		15,576	11,011
经营活动现金流出小计		16,486	12,824
经营活动产生的现金流量净额		342,926	-9,136
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		325,314	90,835
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			85
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		672,868	
收到其他与投资活动有关的现金		3	
投资活动现金流入小计		998,185	90,920
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		363	20
投资支付的现金			10,000
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			318
投资活动现金流出小计		363	10,338
投资活动产生的现金流量净额		997,822	80,582
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		329,880	238,000
收到其他与筹资活动有关的现金		796,925	1,175,594
筹资活动现金流入小计		1,126,805	1,413,594
偿还债务支付的现金		332,032	237,590
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		159,590	92,870
支付其他与筹资活动有关的现金		1,710,290	1,261,633
筹资活动现金流出小计		2,201,912	1,592,093
筹资活动产生的现金流量净额		-1,075,107	-178,499
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-4,355	8
五、现金及现金等价物净增加额		261,286	-107,045
加：期初现金及现金等价物余额		32,457	139,502
六、期末现金及现金等价物余额		293,743	32,457

公司负责人：于建潮

主管会计工作负责人：宗波

会计机构负责人：程志岩

合并所有者权益变动表

2023年1-12月

单位:万元 币种:人民币

项目	实收资本 (或股本)	2023年度											归属于母公司所有者权益											
		归属于母公司所有者权益																						
		其他权益工具	减：	其他	一般	未分配	少数	所有者	优先股	永续债	其他	资本公积	库存股	综合收益	专项储备	盈余公积	风险准备	利润	其他	小计	股东权益	权益合计		
(四) 所有者权益内部结转																								
1. 资本公积转增资本 (或股本)																								
2. 盈余公积转增资本 (或股本)																								
3. 盈余公积弥补亏损																								
4. 设定受益计划变动 额结转留存收益																								
5. 其他综合收益结转 留存收益																								
6. 其他																								
(五) 专项储备						-451														-451	-115	-566		
1. 本期提取						20,798														20,798	2,278	23,076		
2. 本期使用						21,249														21,249	2,393	23,642		
(六) 其他																								
四、本期期末余额	309,840		15,160	15,755	133,723	4,771	51,590	18,852	1,847,301										2,365,482	3,488,183	5,853,665			

项目	实收资本 (或股本)	2022年度										所有者 权益合计		
		其他权益工具			减：		其他		一般		未分配			
		优先股	永续债	其他	资本公积	库存股	综合收益	专项储备	盈余公积	风险准备	利润	其他	小计	股东权益
4. 设定受益计划变动 额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转 留存收益							1,111				-1,111			
6. 其他														
(五) 专项储备							931				931	431	1,362	
1. 本期提取							24,130				24,130	3,055	27,185	
2. 本期使用							23,199				23,199	2,624	25,823	
(六) 其他														
四、本期期末余额	309,866		19,396	19,182	45,835	5,222	33,111	18,839	1,344,725		1,757,812	3,398,410	5,156,222	

公司负责人：于建潮

主管会计工作负责人：宗波

会计机构负责人：程志岩

母公司所有者权益变动表

2023年1-12月

单位：万元 币种：人民币

项目	实收资本 (或股本)	2023年度						未分配 利润	所有者 权益合计		
		其他权益工具	优先股	永续债	其他	资本公积	减： 库存股	其他 综合收益	专项储备	盈余公积	
一、上年年末余额	309,866					444,027	19,182		53,167	210,119	997,997
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	309,866					444,027	19,182		53,167	210,119	997,997
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-26					2,261	-3,427		48,622	279,872	334,156
(一)综合收益总额										486,216	486,216
(二)所有者投入和减少资本	-26					2,261	-3,427				5,662
1.所有者投入的普通股	-26					-154	-180				
2.其他权益工具持有者投入资本											
3.股份支付计入所有者权益的金额						2,415	-3,247				5,662
4.其他											
(三)利润分配									48,622	-206,344	-157,722
1.提取盈余公积									48,622	-48,622	
2.对所有者(或股东)的分配										-157,722	-157,722
3.其他											
(四)所有者权益内部结转											
1.资本公积转增资本(或股本)											
2.盈余公积转增资本(或股本)											
3.盈余公积弥补亏损											
4.设定受益计划变动额结转留存收益											
5.其他综合收益结转留存收益											
6.其他											
(五)专项储备											
1.本期提取											
2.本期使用											
(六)其他											
四、本期期末余额	309,840					446,288	15,755		101,789	489,991	1,332,153

项目	2022年度									
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			减： 资本公积	其他 综合收益	专项储备	盈余公积	未分配 利润	所有者 权益合计
一、上年年末余额	284,585				35,554	12,545	-1,085	42,471	202,297	551,277
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年期初余额	284,585				35,554	12,545	-1,085	42,471	202,297	551,277
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	25,281				408,473	6,637	1,085	10,696	7,822	446,720
(一)综合收益总额							-26		106,953	106,927
(二)所有者投入和减少资本	25,281				408,473	6,637				427,117
1.所有者投入的普通股	25,281				402,219					427,500
2.其他权益工具持有者投入资本										
3.股份支付计入所有者权益的金额					6,254	-3,427				9,681
4.其他						10,064				-10,064
(三)利润分配								10,696	-98,020	-87,324
1.提取盈余公积								10,696	-10,696	
2.对所有者(或股东)的分配									-87,324	-87,324
3.其他										
(四)所有者权益内部结转							1,111			-1,111
1.资本公积转增资本(或股本)										
2.盈余公积转增资本(或股本)										
3.盈余公积弥补亏损										
4.设定受益计划变动额结转留存收益										
5.其他综合收益结转留存收益							1,111			-1,111
6.其他										
(五)专项储备										
1.本期提取										
2.本期使用										
(六)其他										
四、本期期末余额	309,866				444,027	19,182		53,167	210,119	997,997

公司负责人：于建潮

主管会计工作负责人：宗波

会计机构负责人：程志岩



三、公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

新奥天然气股份有限公司(以下简称“公司”“本公司”或“新奥股份”)于1992年7月经河北省体改委以冀体改委(1992)1号文和40号文批准设立,原名河北威远实业股份有限公司。1993年12月经中国证券监督管理委员会(以下简称“中国证监会”)证监发审字[1993]52号文复审通过,向社会公开发行人民币普通股票2,000万股,于1994年1月3日在上海证券交易所挂牌交易,股票代码600803。1999年3月改为河北威远生物化工股份有限公司,并更换了企业法人营业执照,注册号为:1300001000524。同年10月18日,经中国证券监督管理委员会证监字[1999]117号文批准,公司以1998年度末的股本总额为基数实施配股,配股后总股本为11,822.17万元,其中:国有法人股5,212.57万元,社会公众股6,609.60万元。国有法人股由河北威远集团有限公司持有。

2004年5月12日,国务院国有资产监督管理委员会以国资产权[2004]365号文件批复同意公司控股股东河北威远集团有限公司产权变动方案及公司国有股权性质变更,新奥集团股份有限公司及石家庄新奥投资有限公司通过整体收购河北威远集团有限公司而构成公司实际控制人变动。2004年12月28日,中国证券监督管理委员会以证监公司字[2004]116号文件批复同意豁免新奥集团股份有限公司、石家庄新奥投资有限公司因收购河北威远集团有限公司股权而控制5,212.57万股公司股份而应履行的要约收购义务。新奥集团股份有限公司因收购河北威远集团有限公司80%股权而成为河北威远生物化工股份有限公司的间接控股股东。

2006年4月4日,公司股权分置改革相关股东会议审议通过《河北威远生物化工股份有限公司股权分置改革方案》,非流通股股东河北威远集团有限公司为其持有的非流通股获得流通权向流通股股东每10股送2.5股,送出股份总数16,524,000股。方案实施后,公司总股本不变。

2006年5月30日,公司2005年度股东大会审议通过《2005年度利润分配及资本公积金转增股本方案》,公司以2005年末总股本为基数,向全体股东每10股转增10股,共转增118,221,713股。方案实施后,公司总股本变更为236,443,426股。

2010年12月27日,中国证券监督管理委员会向公司下发证监许可[2010]1911号批复文件,同意河北威远生物化工股份有限公司向新奥控股投资有限公司(简称“新奥控股”)合计发行75,388,977股股份用于购买其持有的新能(张家港)能源有限公司75%的股权和新能(蚌埠)能源有限公司100%的股权。公司于2011年1月6日办理完成新增股东的证券登记变更手续,1月28日办理完成新奥控股投资有限公司增资的工商变更登记手续,公司股本总数变更为311,832,403股。

根据2012年第二次临时股东大会决议及中国证券监督管理委员会证监许可[2013]211号《关于核准河北威远生物化工股份有限公司向新奥控股投资有限公司等发行股份购买资产的批复》核准,公司向新奥控股投资有限公司非公开发行股份229,872,495股、向北京新奥建银能源发展股权投资基金(有限合伙)(简称“新奥基金”)发行股份98,360,656股、向廊坊合源投资中心(有限合伙)(简称“合源投资”)发行股份78,688,525股、向涛石能源股权投资基金(上海)合伙企业(有限合伙)(简称“涛石基金”)发行股份100,182,149股、向深圳市平安创新资本投资有限公司(简称“平安资本”)发行股份63,752,277股、向联想控股有限公司(简称“联想控股”)发行股份19,672,131股、向泛海能源投资股份有限公司(简称“泛海投资”)发行股份19,672,131股,用于收购七家公司合计持有的新能矿业有限公司(简称“新能矿业”)100%的股权并通过新能矿业间接获得新能源有限公司75%的股权。2013年7月4日公司在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成股权登记变更手续。2013年8月12日办理完成新奥控股、新奥基金、合源投资、涛石基金、平安资本、联想控股、泛海投资向公司合计增资610,200,364元的工商变更登记手续,公司股本变更为922,032,767股。

根据2012年第二次临时股东大会决议及中国证券监督管理委员会证监许可〔2013〕211号《关于核准河北威远生物化工股份有限公司向新奥控股投资有限公司等发行股份购买资产的批复》的核准，公司于2013年12月26日非公开发行人民币普通股（A股）合计63,752,276股，每股面值人民币1元，每股发行价人民币10.98元。2013年12月31日完成非公开发行股份的股权登记变更手续及注册资本的工商变更登记手续，股本变更为985,785,043股。

经2014年第二次临时股东大会审议通过，2014年12月24日公司名称变更为“新奥生态控股股份有限公司”，取得石家庄市工商行政管理局换发的新《企业法人营业执照》。经上海证券交易所核准，公司证券简称自2015年1月16日起由“威远生化”变更为“新奥股份”，证券代码保持不变。

根据公司2017年4月17日召开的第八届董事会第八次会议和2017年5月3日召开的2017年第三次临时股东大会以及2017年8月2日召开的第八届董事会第十三次会议审议通过的《关于公司2017年度配股公开发行证券方案的议案》和《关于调整公司2017年度配股公开发行证券方案的议案》，2017年8月30日，公司第八届董事会第十五次会议审议通过了《关于确定公司配股比例的议案》。2018年1月19日公司收到中国证监会出具的《关于核准新奥生态控股股份有限公司配股的批复》（证监许可〔2018〕115号）核准文件。本次配股以股权登记日2018年2月1日上海证券交易所收市后新奥股份股本总数985,785,043股为基数，按每10股配2.5股的比例向全体股东配售，配股价格9.33元/股。截至2018年2月12日止，全部无限售条件的流通股股东实际认购人民币普通股243,570,740股，公司实际收到配股认购款为人民币2,272,515,004.20元，扣除各项发行费用人民币33,684,570.74元（含税），实际募集资金净额为人民币2,238,830,433.46元，其中：计入股本人民币243,570,740.00元，计入资本公积人民币1,997,166,367.26元。同时公司注册资本变更为人民币1,229,355,783.00元。

根据公司第九届董事会第四次会议审议通过的《关于公司重大资产置换、发行股份及支付现金购买资产并配套募集资金方案的议案》、第九届董事会第八次会议审议通过的《关于修订公司重大资产置换、发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金方案的议案》、中国证券监督管理委员会出具的《关于核准新奥生态控股股份有限公司向 ENN Group International Investment Limited（新奥集团国际投资有限公司）发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可〔2020〕806号）的核准文件和公司《关于2019年年度权益分派实施后调整发行股份购买资产发行价格及发行数量的公告》的规定，公司向新奥国际发行1,370,626,680股人民币普通股（A股）购买资产。公司申请增加注册资本1,370,626,680.00元，由新奥国际以其持有的新奥能源相应股权出资认购。变更后的注册资本为人民币2,599,982,463.00元。

经2020年第四次临时股东大会审议通过，2020年12月2日公司名称变更为“新奥天然气股份有限公司”，取得石家庄市市场监管局换发的新《营业执照》。

根据公司2019年9月9日召开的第九届董事会第四次会议决议、2019年11月21日召开的第九届董事会第八次会议决议、2019年12月9日召开的2019年第六次临时股东大会决议、2020年3月12日召开第九届董事会第十一次会议决议及2020年3月30日召开的2020年第一次临时股东大会会议决议和中国证券监督管理委员会出具《关于核准新奥生态控股股份有限公司向ENN Group International Investment Limited（新奥集团国际投资有限公司）发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可〔2020〕806号）的核准，公司采用非公开发行方式向特定对象发行人民币普通股（A股）245,871,156.00股，每股面值为人民币1.00元，发行价格为12.50元/股，募集资金总额为人民币3,073,389,450.00元，扣除发行费用人民币45,029,544.86元（不含税）后，实际募集资金净额为人民币3,028,359,905.14元。公司以本次非公开发行股票所募集资金中的245,871,156.00元用于增加注册资本，其余部分扣除发行费用作为发行溢价增加公司资本公积。变更后的注册资本为人民币2,845,853,619.00元。

根据公司第九届董事会第四十四次会议审议通过的《关于公司发行股份及支付现金购买资产暨关联交易方案的议案》、中国证券监督管理委员会出具的《关于核准新奥天然气股份有限公司向新奥科技发展有限公司发行股份购买资产的批复》（证监许可〔2022〕1660号）的核准文件和公司《关于2021年年度权益分派实施后调整发行股份及支付现金购买资产暨关联交易股份发行价格和发行数量的公告》的规定，公司向新奥科技发展有限公司



(以下简称“新奥科技”)发行252,808,988股人民币普通股(A股)购买资产。公司申请增加注册资本252,808,988.00元,由新奥科技以其持有的新奥(舟山)液化天然气有限公司(以下简称“新奥舟山”)45%股权出资认购。变更后的注册资本为人民币3,098,662,607.00元。

根据公司第九届董事会第四十七次会议、第九届监事会第二十六次会议、2022年第三次临时股东大会审议通过的《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》以及公司第十届董事会第五次会议、第十届监事会第四次会议、2022年第六次临时股东大会审议通过的《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》,2023年2月24日回购注销限制性股票265,000股,变更后的注册资本为人民币3,098,397,607.00元,股本人民币3,098,397,607.00元。

截至2023年12月31日,公司注册资本人民币3,098,397,607.00元;法定代表人:王玉锁;公司注册地:石家庄市和平东路383号;公司总部地址:廊坊市广阳区华祥路118号。

本公司及子公司主要经营活动包括:以天然气为主的清洁能源销售、综合能源销售及服务,工程建造与安装、能源生产、天然气基础设施运营以及相关智家服务。

本财务报表及财务报表附注已经本公司第十届董事会第十四次会议于2024年3月22日批准。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

公司以持续经营为基础,根据实际发生的交易和事项,按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”),以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》(2023修订)的披露规定编制财务报表。

2. 持续经营

适用 不适用

本公司对自报告期末起12个月的持续经营能力进行了评价,未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。因此,本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

3、记账基础和计价原则

本公司会计核算以权责发生制为记账基础。除某些金融工具、投资性房地产以公允价值计量外,本财务报表以历史成本作为计量基础。资产如果发生减值,则按照相关规定计提相应的减值准备。

在历史成本计量下,资产按照购置时支付的现金或者现金等价物的金额或者所付出的对价的公允价值计量。负债按照因承担现时义务而实际收到的款项或者资产的金额,或者承担现时义务的合同金额,或者按照日常活动中为偿还负债预期需要支付的现金或者现金等价物的金额计量。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

适用 不适用

本公司根据自身生产经营特点，确定固定资产折旧、无形资产摊销以及收入确认政策，具体会计政策参见附注五、21、附注五、26和附注五、34。

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司以12个月为一个经营周期。

4. 记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外部分子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定美元为其记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的在建工程	预算金额10,000万元以上
账龄超过1年的重要其他应付款	其他应付款期末账面价值的1%以上
重要的非全资子公司	利润贡献10%以上
重要的资本化研发项目	预算金额10,000万元以上
重要的投资活动相关的现金	100,000万元以上

6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

(1) 同一控制下的企业合并：参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。公司在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，均按合并日被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的被合并方的账面价值计量。公司在企业合并中取得的资产和负债，按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，自所发行权益性证券的发行收入中扣减，在权益性工具发行有溢价的情况下，自溢价收入中扣除，在权益性证券发行无溢价或溢价金额不足以扣减的情况下，应当冲减盈余公积和未分配利润。



- (2) 非同一控制下企业合并：本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后，计入当期损益。为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

被购买方可辨认净资产公允价值，是指合并中取得的被购买方可辨认资产的公允价值减去负债及或有负债公允价值后的余额；企业合并发生当期的期末，因合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值或企业合并成本只能暂时确定的，购买方以所确定的暂时价值为基础对企业合并进行确认和计量。购买日后12个月内对确认的暂时价值进行调整的，视为在购买日确认和计量。

7. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

适用 不适用

(1) 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制，是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。所称相关活动，是指对被投资方的回报产生重大影响的活动。被投资方的相关活动应当根据具体情况进行判断，通常包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。当相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化时，本公司将进行重新评估。

在判断是否将结构化主体纳入合并范围时，本公司综合所有事实和情况，包括评估结构化主体设立目的和设计、识别可变回报的类型、通过参与其相关活动是否承担了部分或全部的回报可变性等的基础上评估是否控制该结构化主体。

(2) 合并财务报表的编制方法

本公司以自身和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

- ① 合并母公司与子公司的资产、负债、所有者权益、收入、费用和现金流量等项目。
- ② 抵销母公司对子公司的长期股权投资与母公司在子公司所有者权益中所享有的份额。
- ③ 抵销母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响。内部交易表明相关资产发生减值损失的，应当全额确认该部分损失。
- ④ 站在企业集团角度对特殊交易事项予以调整。

(3) 合并抵销中的特殊考虑

因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的，在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债，同时调整合并利润表中的所得税费用，但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当全额抵销“归属于母公司所有者的净利润”。子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司对该子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司对出售方子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。

子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余额仍应当冲减少数股东权益。

对于购买子公司少数股权或因处置部分股权投资但没有丧失对该子公司控制权的交易，作为权益性交易核算，调整归属于母公司所有者权益和少数股东权益的账面价值以反映其在子公司中相关权益的变化。少数股东权益的调整额与支付/收到对价的公允价值之间的差额调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在购买日作为取得控制权的交易进行会计处理，购买日之前持有的被购买方的股权按该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益；购买日前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益、其他所有者权益变动的，转为购买日所属当期收益。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，剩余股权按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时转为当期投资收益。

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

合营方确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目：确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

9. 现金及现金等价物的确定标准

现金是指企业库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用



(1) 外币交易时折算汇率的确定方法

本公司外币交易初始确认时采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算为记账本位币。

(2) 资产负债表日外币货币性项目的折算方法

在资产负债表日，对于外币货币性项目，采用资产负债表日的即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。

(3) 外币报表折算方法

对企业境外经营财务报表进行折算前先调整境外经营的会计期间和会计政策，使之与企业会计期间和会计政策相一致，再根据调整后会计政策及会计期间编制相应货币（记账本位币以外的货币）的财务报表，再按照以下方法对境外经营财务报表进行折算：

- ① 资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。
- ② 利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。
- ③ 产生的外币财务报表折算差额，在编制合并财务报表时，在合并资产负债表中所有者权益项目下单独列示“其他综合收益”。
- ④ 外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额应当作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

11. 金融工具

适用 不适用

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。本公司在成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。因销售商品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，按照预期有权收取的对价金额进行初始计量。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备(仅适用于金融资产)。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等)的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。



(1) 金融资产的分类与计量

金融资产在初始确认时以公允价值计量。初始确认后，本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流特征，将金融资产划分为：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

债务工具

以摊余成本计量的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则本公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。

该类金融资产采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，发生减值时或终止确认产生的利得或损失，计入当期损益。本公司此类金融资产包括货币资金、拆出资金、发放贷款及垫款、应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资和长期应收款等。本公司将自资产负债表日起一年内(含一年)到期的债权投资和长期应收款，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内(含一年)的债权投资列示为其他流动资产。

本公司对分类为以摊余成本计量的金融资产按照实际利率法确认利息收入。除下列情况外，本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：a) 该金融资产在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，本公司在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入；b) 若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，并且这一改善可与应用上述规定之后发生的某一事件相联系，本公司转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且本公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标的，则该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产相关的减值损失或利得、采用实际利率法计算的利息收入及汇兑损益计入当期损益，除此以外该金融资产的公允价值变动均计入其他综合收益。该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。本公司此类金融资产主要包括应收款项融资、其他债权投资等。本公司将自资产负债表日起一年内(含一年)到期的债权投资和长期应收款，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内(含一年)的债权投资列示为其他流动资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将持有的未划分为以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，列示为交易性金融资产。自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产。

本公司以公允价值对该等金融资产进行后续计量，并将公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

权益工具投资

本公司将对其没有控制、共同控制和重大影响的权益工具投资按照公允价值计量且其变动计入当期损益，列示为交易性金融资产；自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产。

此外，于初始确认时，本公司可以单项金融资产为基础不可撤销地将非交易性权益工具指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，列示为其他权益工具投资。

进行指定后，该金融资产的公允价值变动在其他综合收益中进行确认，该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。本公司持有该权益工具投资期间，在本公司收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入本公司，且股利的金额能够可靠计量时，确认股利收入并计入当期损益。

(2) 金融工具减值

本公司对分类为以摊余成本计量、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资以及财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

预期信用损失的确定

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

- 对于金融资产，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- 对于财务担保合同，信用损失为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。
- 对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

本公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；货币时间价值；在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本公司对由收入准则规范的交易形成的未包含重大融资成分的应收账款、合同资产和应收票据按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。若该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照

相当于该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益，除分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将信用损失准备抵减相关金融资产的账面余额；对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在前一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

本公司对已经发生信用减值的应收票据、应收账款、合同资产按照单项考虑预期信用损失，对于未发生减值的应收票据、应收账款、合同资产在组合基础上采用减值矩阵确定相关信用损失。本公司以共同风险特征为依据，将按组合考虑的应收票据、应收账款、合同资产分为不同组别，采用的共同信用风险特征包括：应收票据、应收账款、合同资产对应的业务类型和业务渠道、债务人是否为关联方等。确定组合的依据如下：

A. 应收票据

- 组合1：银行承兑汇票
- 组合2：商业承兑汇票

B. 应收账款

- 组合1：关联方款项
- 组合2：非关联方款项

应收账款非关联方款项组合中包含：燃气销售组合、燃气批发组合、综合能源销售及服务组合、能源工程组合、能源生产组合等。

C. 合同资产

合同资产为能源工程。

应收账款、合同资产的账龄自确认之日起计算。

本公司对已经发生信用减值的其他应收账款按照单项考虑预期信用损失，对于未发生减值的其他应收账款在组合基础上采用减值矩阵确定相关信用损失。本公司以共同风险特征为依据，将按组合考虑的其他应收账款分为不同组别，采用的共同信用风险特征包括：其他应收账款对应的款项性质、债务人是否为关联方等。

- 其他应收款组合1：关联方款项
- 其他应收款组合2：非关联方款项

对于其他金融资产(包括发放贷款及垫款、债权投资、长期应收款等)和其他债权投资对已经发生信

用减值的按照单项考虑预期信用损失，对于未发生减值的按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

信用风险显著增加

本公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于财务担保合同，本公司在应用金融工具减值规定时，将本公司成为做出不可撤销承诺的一方之日作为初始确认日。

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- 同一金融工具或具有相同预计存续期的类似金融工具的信用风险的外部市场指标是否发生显著变化；
- 金融工具外部信用评级实际或预期是否发生显著变化；
- 预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化；
- 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；
- 债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；
- 合同付款是否发生逾期超过(含) 30 日，除非本公司无需付出过多成本或努力即可获得合理且有依据的信息，证明虽然超过合同约定的付款期限30天，但信用风险自初始确认以来并未显著增加。

于资产负债表日，若本公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则本公司假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金义务，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

已发生信用减值的金融资产

当本公司预期对金融资产未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

本公司认为如果一项金融工具逾期超过90日，则已发生违约，除非本公司有合理且有依据的信息，表明以更长的逾期时间作为违约标准更为恰当。

减记金融资产

当本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

(3) 金融资产的转移

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：收取该金融资产现金流量的合同权利终止；该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对该金融资产的控制。

若本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，且保留了对该金融资产控制的，则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认该被转移金融资产，并相应确认相关负债。

本公司按照下列方式对相关负债进行计量：

被转移金融资产以摊余成本计量的，相关负债的账面价值等于继续涉入被转移金融资产的账面价值减去本公司保留的权利（如果本公司因金融资产转移保留了相关权利）的摊余成本并加上本公司承担的义务（如果本公司因金融资产转移承担了相关义务）的摊余成本，相关负债不指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

被转移金融资产以公允价值计量的，相关负债的账面价值等于继续涉入被转移金融资产的账面价值减去本公司保留的权利（如果本公司因金融资产转移保留了相关权利）的公允价值并加上本公司承担的义务（如果本公司因金融资产转移承担了相关义务）的公允价值，该权利和义务的公允价值为按独立基础计量时的公允价值。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。针对指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值在终止确认部分和继续确认部分之间按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额与分摊的前述账面金额之和的差额计入当期损益。若本公司转移的金融资产是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，之前计入其他综合收益的累计利得或损失应终止确认的部分从其他综合收益中转出，计入留存收益。

金融资产整体转移未满足终止确认条件的，本公司继续确认所转移的金融资产整体，因资产转移而收到的对价在收到时确认为负债。

(4) 金融负债的分类、确认及计量

本公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

在初始确认时，符合下列条件之一的金融负债可不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：(a)该指定可以消除或明显减少由于该金融负债的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认和计量方面不一致的情况；(b)根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在本公司内部以此为基础向关键管理人员报告；(c)符合条件的包含嵌入衍生工具的混合工具。

交易性金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利或利息支出计入当期损益。

被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，该负债由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动应当计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。

其余公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利或利息支出计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

其他金融负债

除继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

财务担保合同是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，财务担保的签发人向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，在初始确认后按照损失准备金额以及初始确认金额扣除担保期内的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

(5) 金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本公司（借入方）与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，本公司终止确认原金融负债，并同时确认新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认的，将终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

(6) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。本公司不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理，发放的股票股利不影响股东权益总额。

(7) 衍生工具及套期工具

本公司相关衍生金融工具为期权合同、掉期、远期等。衍生工具于相关合同签署日以公允价值进行初始计量，并以公允价值进行后续计量。衍生工具的公允价值变动计入当期损益。

对于嵌入衍生工具与主合同构成的混合合同，若主合同属于金融资产的，本公司不从该混合合同中分拆嵌入衍生工具，而将该混合合同作为一个整体适用关于金融资产分类的会计准则规定。

若混合合同包含的主合同不属于金融资产，且同时符合下列条件的，本公司将嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理：嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不紧密相关；与该嵌入衍生工具具有相同条款的单独工具符合衍生工具的定义；该混合合同不是以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

嵌入衍生工具从混合合同中分拆的，本公司按照适用的会计准则规定对混合合同的主合同进行会计处理。本公司无法根据嵌入衍生工具的条款和条件对嵌入衍生工具的公允价值进行可靠计量的，该嵌入衍生工具的公允价值根据混合合同公允价值和主合同公允价值之间的差额确定。使用了上述方法后，该嵌入衍生工具在取得日或后续资产负债表日的公允价值仍然无法单独计量的，本公司将该混合合同整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具。

套期会计方法，是指本公司将套期工具和被套期项目产生的利得或损失在相同会计期间计入当期损益（或其他综合收益）以反映风险管理活动影响的方法。本公司采用了现金流量套期，将某些衍生工具指定用于对已确认资产或负债、极可能发生的预期交易的现金流量相关的特定风险进行套期。

被套期项目，是指使本公司面临现金流量变动风险，且被指定为被套期对象的、能够可靠计量的项目。本公司指定为被套期项目有使本公司面临现金流量变动风险的预期以尚未确定的未来市场价格进行的购买或销售等。

套期工具是本公司为进行套期而指定的或现金流量变动预期可抵销被套期项目的现金流量变动的金融工具。

套期同时满足下列条件的，本公司认定套期关系符合套期有效性要求：

被套期项目和套期工具之间存在经济关系。该经济关系使得套期工具和被套期项目的价值因面临相同的被套期风险而发生方向相反的变动。

被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位。

套期关系的套期比率，等于本公司实际套期的被套期项目数量与对其进行套期的套期工具实际数量之比，但不反映被套期项目和套期工具相对权重的失衡。

现金流量套期

现金流量套期，是指对现金流量变动风险敞口进行的套期。该现金流量变动源于与已确认资产或负债、极可能发生的预期交易，或与上述项目组成部分有关的特定风险，且将影响本公司的损益。套期工具产生的利得或损失中属于套期有效的部分，本公司将其作为现金流量套期储备，计入其他综合收益。现金流量套期储备的金额为下列两项的绝对额中较低者：

- 套期工具自套期开始的累计利得或损失；
- 被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。

每期计入其他综合收益的现金流量套期储备的金额为当期现金流量套期储备的变动额。

套期工具产生的利得或损失中属于套期无效的部分，计入当期损益。

被套期项目为预期交易，且该预期交易使本公司随后确认一项非金融资产或非金融负债的，或者非金融资产或非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价值套期会计的确定承诺时，本公司将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。

对于不属于上述情况的现金流量套期，本公司在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入当期损益。

当因风险管理目标发生变化导致套期关系不再满足风险管理目标时（即，主体不再寻求实现该风险管理目标）、套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使时，被套期项目与套期工具之间不再存在经济关系，或者被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响开始占主导地位时、或套期不再满足套期会计方法的条件时，本公司终止使用套期会计。如果被套期的未来现金流量预期仍然会发生的，在其他综合收益中确认的累计现金流量套期储备金额予以保留，并按上述现金流量套期的会计政策处理。如果被套期的未来现金流量预期不再发生的，累计现金流量套期储备的金额从其他综合收益中转出，计入当期损益。如果被套期的未来现金流量预期不再极可能发生但可能预期仍然会发生，在预期仍然会发生的情况下，累计现金流量套期储备的金额予以保留，并按上述现金流量套期的会计政策处理。

(8) 金融工具的公允价值

存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

估值技术包括参考市场参与者最近进行的有序交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。对于现金流量折现分析，估计未来现金流量乃根据管理层最佳估计，其所使用的折现率乃类似工具的市场折现率。若干金融工具(包括衍生金融工具)，使用考虑合约及市场价格、相关系数、货币时间价值、信用风险、收益曲线变化因素及/或提前偿还比率的定价模型进行估值。使用不同定价模型及假设可能导致公允价值估计的重大差异。

对于在估值方法中，使用了重大不可观察输入值的金融工具，将其在公允价值层次中分类为第三层级。

(9) 金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

12. 应收票据

适用 不适用

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

应收票据的按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

应收票据的按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

13. 应收账款

适用 不适用

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

应收账款的按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准 适用 不适用

应收账款的按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

14. 应收款项融资 适用 不适用

对于合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，且公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标的应收票据及应收账款，本公司将其分类为应收款项融资，以公允价值计量且其变动计入其他综合收益。终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。

应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法 适用 不适用

应收款项融资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据 适用 不适用

应收款项融资的按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法 适用 不适用**按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准** 适用 不适用

应收款项融资的按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

15. 其他应收款 适用 不适用**其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法** 适用 不适用

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据 适用 不适用

其他应收款的按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

其他应收款的按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

16. 存货

适用 不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

适用 不适用

- (1) 公司存货是指企业在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料、物料等。具体划分为原材料、库存商品、产成品、发出商品及周转材料等。
- (2) 存货的计价：存货区分不同构成内容、取得方式以其成本初始计量。原材料、库存商品发出计价采用加权平均法。
- (3) 存货的盘存制度采用永续盘存制。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

存货可变现净值的确定依据：资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低原则计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。存货按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取存货跌价准备。计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用



17. 合同资产

适用 不适用

合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。

合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注“五、11、金融工具（2）金融工具减值”。

合同资产和合同负债在资产负债表中单独列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。不同合同下的合同资产和合同负债不能相互抵销。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

合同资产的按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据详见附注“五、11、金融工具（2）金融工具减值”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

合同资产的按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准详见附注“五、11、金融工具（2）金融工具减值”。

18. 持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

本公司划分为持有待售的非流动资产、处置组的确认条件：①根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；②出售计划需获相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准；③出售极可能发生，即企业已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产、采用公允价值减去出售费用后的净额计量的生物资产、职工薪酬形成的资产、递延所得税资产、由金融工具相关会计准则规范的金融资产及由保险合同相关会计准则规范的保险合同所产生的权利的计量分别适用于其他相关会计准则。初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：

①划分为持有待售类别前的 账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；②可收回金额。

本公司将符合持有待售条件的非流动资产或处置组在资产负债表日单独列报为流动资产中“持有待售资产”，与划分为持有待售类别的资产直接相关的负债列报在流动负债中“持有待售负债”。

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

终止经营，是指满足下列条件之一的已被公司处置或划归为持有待售的、在经营和编制财务报表时能够单独区分的组成部分：该组成部分代表一项独立的主要业务或一个主要经营地区；该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个主要经营地区进行处置计划的一部分。

如果终止经营划分为持有待售类别，应当按照上述持有待售类别的列报要求处理。如果终止经营没有划分为持有待售类别，而是被处置，无论当期或是可比会计期间的资产负债表中都不应当列报与之相关的持有待售资产或负债。

企业应当分别列示持续经营损益和终止经营损益，在利润表“净利润”项下增设“持续经营净利润”和“终止经营净利润”项目，以税后净额分别反映持续经营相关损益和终止经营相关损益。

19. 长期股权投资

适用 不适用

长期股权投资是投资方对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资，以及对其合营企业的权益性投资。

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。在判断是否存在共同控制时，首先判断是否由所有参与方或参与方组合集体控制该安排，其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制 该安排的参与方一致同意。如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排；如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持

有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

(2) 投资成本确定

企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A、同一控制下的企业合并，公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。长期股权投资投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方在最终控制方合并财务报表中的所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

B、非同一控制下企业合并，以购买日为取得对被购买方控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值作为投资成本。如果购买成本的公允价值大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额，其差额作为商誉；如果购买成本的公允价值小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额，其差额计入当期损益。

非企业合并形成的长期股权投资，以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为投资成本；发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本，合同或协议约定价值不公允的除外；具有商业实质且其公允价值能够可靠计量的非货币资产交换取得的长期股权投资，以其公允价值和支付的相关税费作为该项投资的投资成本，换出资产账面价值与公允价值的差额计入当期损益；以债务重组方式取得的长期股权投资，以其公允价值作为投资成本，公允价值与重组债务账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 后续计量及损益确认方法

采用成本法核算的长期股权投资按照初始投资成本计价。追加或收回投资调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

采用权益法核算的长期股权投资，其初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期“营业外收入”，同时调整长期股权投资的成本。

取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入“资本公积-其他资本公积”。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

被投资单位采用的会计政策及会计期间与母公司不一致的，按照母公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益等。确认被投资单位发生的净亏损，以

长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，母公司负有承担额外损失义务的除外。被投资单位以后实现净利润的，母公司在其收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

计算确认应享有或应分担被投资单位的净损益时，与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于母公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。母公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失属于资产减值损失的，予以全额确认。

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，在转换日，按照原股权的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原股权分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资的，与其相关的原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按权益法核算时转入留存收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日起改按《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》进行会计处理，公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；原股权投资相关的其他所有者权益变动转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日起的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

因其他投资方增资而导致本公司持股比例下降、从而丧失控制权但能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，按照新的持股比例确认本公司应享有的被投资单位因增资扩股而增加净资产的份额，与应结转持股比例下降部分所对应的长期股权投资原账面价值之间的差额计入当期损益；然后，按照新的持股比例视同自取得投资时即采用权益法核算进行调整。

本公司与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照持股比例计算归属于本公司的部分，在抵销基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

持有待售的权益性投资

对联营企业或合营企业的权益性投资全部或部分分类为持有待售资产的，相关会计处理见本附注五、18“持有待售的非流动资产或处置组”。

对于未划分为持有待售资产的剩余权益性投资，采用权益法进行会计处理。

已划分为持有待售的对联营企业或合营企业的权益性投资，不再符合持有待售资产分类条件的，从被分类为持有待售资产之日起采用权益法进行追溯调整。

长期股权投资的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注“五、27长期资产减值”。

(4) 长期股权投资的处置

公司处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

20. 投资性房地产

(1). 如果采用公允价值计量模式的：

选择公允价值计量的依据

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。本公司投资性房地产包括已出租的土地使用权和建筑物。

(1) 投资性房地产的确认

投资性房地产同时满足下列条件，才能确认：与投资性房地产有关的经济利益很可能流入企业；该投资性房地产的成本能够可靠计量。

(2) 投资性房地产初始计量

外购投资性房地产的成本，包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出。

自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

以其他方式取得的投资性房地产的成本，按照相关会计准则的规定确定。

与投资性房地产有关的后续支出，满足投资性房地产确认条件的，计入投资性房地产成本；不满足确认条件的，在发生时计入当期损益。

(3) 投资性房地产的后续计量

本公司在资产负债表日采用公允模式对投资性房地产进行后续计量。

本公司有确凿证据表明投资性房地产的公允价值能够持续可靠取得的，对投资性房地产采用公允价值模式进行后续计量。

采用公允价值模式计量的，应当同时满足下列条件：

投资性房地产所在地有活跃的房地产交易市场；

企业能够从房地产交易市场上取得同类或类似房地产的市场价格及其他相关信息，从而对投资性房地产的公允价值作出合理的估计。

采用公允价值模式计量的，不对投资性房地产计提折旧或进行摊销，应当以资产负债表日投资性房地产的公允价值为基础调整其账面价值，公允价值与原账面价值之间的差额计入当期损益。

(4) 投资性房地产的转换

本公司有确凿证据表明房地产用途发生改变，将投资性房地产转换为其他资产，采用公允价值模式计量的投资性房地产转换为自用房地产时，应当以其转换当日的公允价值作为自用房地产的账面价值，公允价值与原账面价值的差额计入当期损益。

自用房地产或存货转换为采用公允价值模式计量的投资性房地产时，投资性房地产按照转换当日的公允价值计价，转换当日的公允价值小于原账面价值的，其差额计入当期损益；转换当日的公允价值大于原账面价值的，其差额计入所有者权益。

21. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。

(2). 折旧方法

适用 不适用

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	30~40年	5%-10%	2.38%~3.17%
机器和仪器设备	年限平均法	6~30年	5%-10%	3.17%~15.83%
办公及电子通讯设备	年限平均法	6~8年	5%-10%	11.88%~15.83%
运输工具	年限平均法	6~8年	5%-10%	11.88%~15.83%
燃气管道	年限平均法	20~30年	0%-10%	3.00%~4.50%

从固定资产达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法（矿井建筑物除外）提取折旧，并按固定资产类别预计使用年限和预计净残值率确定折旧率。

根据财政部（89）财工字第302号文件规定，矿井建筑物按产量法计提折旧，计提比例为2.5元/吨。

22. 在建工程

适用 不适用

- (1) 在建工程指正在兴建中的资本性资产，以实际成本入账。成本包括建筑工程、安装工程、机器设备的购置成本、建筑费用及其他间接费用，以及资本化利息与汇兑损益。
- (2) 在建工程结转固定资产的时限：所购建的固定资产在达到预定可使用状态之日起结转固定资产，次月开始计提折旧，若尚未办理竣工决算手续，则先预估价值结转固定资产并计提折旧，办理竣工决算手续后按实际成本调整原估计价值，但不再调整原已计提折旧额。

23. 借款费用

适用 不适用

- (1) 借款费用是指因借款而发生的利息及其他相关成本。包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用(包括手续费等)，以及因外币借款而发生的汇兑差额等。
- (2) 借款费用可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，包括需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。
- (3) 借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而已支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

借款费用已经发生；

为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

- (4) 借款费用资本化期间为购建或者生产符合资本化条件的资产发生的借款费用，满足上述资本化条件的，在该资产达到预定可使用或者可销售状态前所发生的，计入该资产的成本，在达到预定可使用或者可销售状态后所发生的，于发生当期直接计入财务费用。
- (5) 符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。如果中断是所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态必要的程序，借款费用的资本化继续进行。购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用应当停止资本化。以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。
- (6) 借款费用资本化金额按照下列方法确定：为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

24. 生物资产

适用 不适用

25. 油气资产

适用 不适用

26. 无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

公司的无形资产指公司拥有或控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。包括土地使用权、专利权、采矿权、经营权、产能指标、软件等。

无形资产按照成本进行初始计量，并于取得无形资产时分析判断其使用寿命。使用寿命为有限的，自无形资产可供使用时起，采用能反映与该资产有关的经济利益的预期实现方式的摊销方法，在预计使用年限内摊销；无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销；使用寿命不确定的无形资产，不作摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

项目	预计使用寿命	使用寿命的确定依据	摊销方法
土地使用权	30-50年	产权登记期限	年限平均法
专利权	6-10年	预计受益年限	年限平均法
经营权	10-30年	经营许可期限	年限平均法
软件	5-6年	预计受益年限	年限平均法
采矿权	可采储期限	可采储量	工作量法
产能指标	可采储期限	可采储量	工作量法

公司于每年年度终了，对无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命不同于以前的估计，则对于使用寿命有限的无形资产，改变其摊销年限；对于使用寿命不确定的无形资产，如果有证据表明其使用寿命是有限的，则按照使用寿命有限无形资产的处理原则处理。截至资产负债表日，公司无使用寿命不确定的无形资产。

公司年末检查各项无形资产预计给企业带来未来经济利益的能力，对预计可收回金额低于其账面价值的，按单项预计可收回金额与账面价值差额计提减值准备。无形资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

适用 不适用

公司将研究开发项目区分为研究阶段与开发阶段。公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准为：为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，确定为研究阶段，该阶段具有计划性和探索性等特点；在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等阶段，确定为开发阶段，该阶段具有针对性和形成成果的可能性较大等特点。

公司自行研究开发的无形资产，其研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；其开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产（专利技术和非专利技术）：

- (1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，证明其有用性；
- (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

27. 长期资产减值

适用 不适用

本公司于每一资产负债表日对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

当存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：(1) 资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；(2) 本公司经营所处的经济、技术或法律等环境以及资产所处的市场在当期或将在近期发生重大变化，从而对本公司产生不利影响；(3) 市场利率或者其他市场投资回报率在当期已经提高，从而影响企业用来计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；(4) 有证据表明资产已经陈旧过时或其实体已经损坏；(5) 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；(6) 公司内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润(或者损失)远远低于预计金额等；(7) 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

本公司对单项资产的可收回金额进行测试的，以资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者作为资产的可收回金额。难以对单项资产的可收回金额进行测试的，以该资产所属的资产组或资产组组合为基础测试。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

28. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用指公司已经发生应由本期和以后各期负担的分摊期限在1年以上的各项费用，长期待摊费用按实际成本计价，在项目受益期内平均摊销。

29. 合同负债

适用 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。



30. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

职工基本薪酬（工资、奖金、津贴、补贴）：本公司在职工为其提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，其他会计准则要求或允许计入资产成本的除外。

职工福利费：本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。

医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及工会经费和职工教育经费：本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为其提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

短期带薪缺勤：本公司在职工提供服务从而增加了其未来享有的带薪缺勤权利时，确认与累积带薪缺勤相关的职工薪酬，并以累积未行使权利而增加的预期支付金额计量。本公司在职工实际发生缺勤的会计期间确认与非累积带薪缺勤相关的职工薪酬。

(2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

离职后福利计划包括设定提存计划和设定受益计划。其中，设定提存计划是指向独立的基金缴存固定费用后，本公司不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。

设定提存计划：本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为其提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划：本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

(3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

辞退福利是指公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿。本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：企业不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；企业确认与涉及支付辞退福利的相关的成本或费用时。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

31. 预计负债

适用 不适用

公司与或有事项相关义务同时满足以下条件的确认为预计负债：该义务是企业承担的现时义务；履行该义务很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，于资产负债表日对预计负债进行复核，按照当前最佳估计数对账面价值进行调整。

32. 股份支付

适用 不适用

(1) 以权益结算的股份支付

为了获取职工提供的服务，本公司向雇员（包括董事）做出以权益结算、以股份为基础的购股权计划。对于用以换取职工提供的服务的以权益结算的股份支付，本公司以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内每个资产负债表日，本公司根据相关的非市场性质归属条件的评估，修订对原预期最终归属的权益工具数量。上述估计的影响计入当期相关成本或费用，并相应调整资本公积。

当购股权行使时，原来确认的购股权准备转拨至股本及股本溢价；如果购股权于归属日后被没收或者于届满日期尚未行使，原确认的购股权准备转拨至留存收益。

(2) 以现金结算的股份支付

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。

授予后立即可行权的以现金结算的股份支付，在授予日以本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。

完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用和相应的负债。

在资产负债表日，后续信息表明本公司当期承担债务的公允价值与以前估计不同的，应当进行调整，并在可行权日调整至实际可行权水平。

本公司在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

33. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

34. 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

本公司的收入主要来源于天然气零售、天然气批发、平台交易气、工程建造与安装、综合能源销售及服务、智家业务、能源生产、基础设施运营等业务。本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时间段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：(1) 客户在本公司履约的同时即取得并消耗所带来的经济利益；(2) 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；(3) 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

本公司不同业务合同履约责任及收入确认时点：

(1) 天然气零售业务

本公司通过管道向客户销售天然气，包括住宅、商业及工业客户。当管道天然气输送至客户，并被客户耗用即客户取得产品的控制权时确认收入，已售燃气量按照安装于客户处所的燃气表计算。

本公司亦营运汽车燃气加气站，为汽车加注LNG及CNG。于加气站加气（即LNG或CNG转移至客户）后，确认收入。

(2) 天然气批发业务

本公司向批发客户供应 LNG。当 LNG 的控制权转移（即 LNG 已批量交付客户特定的位置）时，确认收入。

(3) 平台交易气业务

本公司以采购国际天然气资源为主，配合国内自有和托管LNG液厂等资源，通过向城市燃气运营商、能源集团与大工业、分销商、能源运营商、国际油气公司和公用事业公司等客户销售天然气。当天然气的控制权转移（即天然气交付客户特定的位置）时，确认收入。

(4) 综合能源销售及服务

本公司供应多种能源产品，如燃气、电力、冷能、热能及蒸汽等，当能源输送至客户，并被客户耗用即客户取得产品的控制权时，确认收入。能源服务在合同期内按服务提供的进度确认收入。

(5) 能源生产

本公司进行煤炭、甲醇等产品的生产和销售业务以及贸易产品的销售业务，根据具体业务性质与合同规定，在商品控制权转移给购货方时确认收入。

(6) 工程建造与安装

工程建造与安装业务，主要包括与天然气、新型化工、节能环保等相关的工程设计、设备制造与集成、工程建设和安装业务。本公司的工程施工与安装业务主要属于在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度，在合同期内确认收入。

(7) 智家业务

本公司向客户提供各种智家服务，包括但不限于厨房产品、供暖产品及安防产品，如涉及安装服务，在客户接受服务的时点确认收入。此外，本公司对商业及工业客户销售建材及其他能源产品等，当客户取得商品控制权时确认收入。

(8) 基础设施运营

本公司通过运营天然气接收站为客户提供液化天然气液态接卸服务、液化天然气液态仓储服务、液化天然气气态外输服务和天然气管道输送服务。本公司在该等服务已提供且经客户确认时确认相关收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，但不包含代第三方收取的款项以及本公司预期将退还给客户的款项。合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。

合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期内采用实际利率法摊销。合同开始日，本公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

对于附有质量保证条款的销售，如果该质量保证在向客户保证所销售商品或服务符合既定标准之外提供了一项单独的服务，该质量保证构成单项履约义务。否则，本公司按照《企业会计准则第13号—或有事项》规定对质量保证责任进行会计处理。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

35. 合同成本

适用 不适用

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本。②该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。③该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司将其在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失，并进一步考虑是否应计提亏损合同有关的预计负债：①因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

上述资产减值准备后续发生转回的，转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“存货”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“其他流动资产”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

36. 政府补助

适用 不适用

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与资产相关的政府补助，公司在收到政府补助时确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入“其他收益”。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

与本公司日常活动相关的政府补助，分别下列情况处理：(1) 用于补偿公司以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入“其他收益”；(2) 用于补偿公司已发生的相关费用或损失的，直接计入当期“其他收益”；(3) 对于综合性项目的政府补助，需要将其分解为与资产相关的部分和与收益相关的部分，分别进行会计处理；难以区分的，将政府补助整体归类为与收益相关的政府补助，或者在项目期内分期确认为“其他收益”。

与本公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

37. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

(1) 公司采用资产负债表债务法进行所得税的会计处理。

(2) 确认递延所得税资产和负债的依据：

资产负债表日，资产、负债的账面价值与其计税基础存在可抵扣暂时性差异或应纳税暂时性差异的，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率，计算暂时性差异，据以确认递延所得税资产或递延所得税负债。

(3) 每年年度终了，公司对递延所得税资产和负债的账面价值进行复核，预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率发生变化的，对已确认的递延所得税资产和递延所得税负债进行重新计量，除直接在权益中确认的交易或者事项产生的递延所得税资产和递延所得税负债以外，将其影响数计入变化当期的所得税费用。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额转回。

38. 租赁

适用 不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

适用 不适用

租赁的识别

在合同开始日，本公司作为承租人或出租人评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则本公司认定合同为租赁或者包含租赁。

(1) 本公司作为承租人

在租赁期开始日，本公司对所有租赁确认使用权资产和租赁负债，简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

短期租赁是指不包含购买选择权且租赁期不超过12个月的租赁。低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。本公司对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，相关租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入相关资产成本或当期损益。

本公司对除上述以外的短期租赁和低价值资产租赁确认使用权资产和租赁负债。

使用权资产

使用权资产是指公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。除短期租赁和低价值资产租赁外，本公司在租赁期开始日对租赁确认使用权资产。使用权资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。公司使用权资产类别主要包括房屋及建筑物、机器和仪器设备、租赁土地及运输设备。

使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- (1) 租赁负债的初始计量金额；
- (2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- (3) 本公司发生的初始直接费用；
- (4) 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

公司后续采用成本模式对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。

公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值时，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，公司将剩余金额计入当期损益。

租赁负债

在租赁开始日，公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁付款额是指本公司向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

- (1) 固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- (2) 本公司合理确定将行使的购买选择权的行权价格；
- (3) 租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权的，行使终止租赁选择权需支付的款项。

租赁期开始日后，本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将差额计入当期损益。

租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：①该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；②增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。

其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

适用 不适用

本公司在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

① 经营租赁

本公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

② 融资租赁

于租赁期开始日，本公司确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

39. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

(1) 安全生产费用的计提与使用

本公司按照财政部和应急部联合发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》(财资[2022]136号)提取安全生产费，各相关业务安全生产费用的计提与使用情况如下：

A、工程施工

公司所属建设工程施工企业按照财资[2022]136号十七条的规定，以建筑安装工程造价为计提依据，适用“（二）铁路工程、房屋建筑工程、城市轨道交通工程3%；（四）冶炼工程、机电安装工程、化工石油工程、通信工程2%；（五）市政公用工程、港口与航道工程、公路工程1.5%”的计提比例于月末按工程进度计算提取企业安全生产费用。

建设工程施工企业计提的安全生产费用用于工程施工过程中安全生产及防护直接相关的支出。

B、煤矿开采

依据财政部、国家发展改革委、国家煤矿安全监察局关于印发《煤炭生产安全费用提取和使用管理办法》和《关于规范煤矿维简费管理问题的若干规定》的通知(财建[2004]119号),及财政部和应急部联合发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》(财资[2022]136号)第七条的规定,公司依据原煤产量依据当月开采的原煤产量,适用“(二)高瓦斯矿井,水文地质类型复杂、极复杂矿井,容易自燃煤层矿井吨煤30元”的标准于月末提取企业安全生产费用,专门用于煤矿安全生产设施投入,煤与瓦斯突出及高瓦斯矿井落实“两个四位一体”综合防突措施支出等十项支出;公司根据原煤实际产量按吨煤9.50元(其中井巷费用吨煤2.50元)从成本中提取煤矿维简费,主要用于煤矿生产正常接续的开拓延深、技术改造等。

C、危险品生产与储存

公司所属危险品生产与储存企业按照财资[2022]136第二十一条的规定计提安全生产费用,以上年度实际营业收入为计提依据,采取超额累退方式按照以下标准平均逐月提取:

- 1) 全年实际销售收入在1,000万元及以下的,按照4.5%提取;
- 2) 全年实际销售收入在1,000万元至10,000万元(含)的部分,按照2.25%提取;
- 3) 全年实际销售收入在10,000万元至100,000万元(含)的部分,按照0.55%提取;
- 4) 全年实际销售收入在100,000万元以上的部分,按照0.2%提取。

公司所属危险品生产企业计提的安全生产费用用于危险品生产过程中安全生产及防护直接相关的支出。

D、危险品运输

本公司所属危险品运输企业按照财资[2022]136号第二十四条的规定,以上年度实际营业收入为计提依据,适用“客运业务、管道运输、危险品等特殊货运业务为1.5%”的计提比例提取安全生产费。

公司所属危险品运输企业计提的安全生产费用用于与危险品运输安全与防护直接相关的支出。

公司按上述规定计提的安全生产费用,计入当期成本(费用)和专项储备。使用提取的安全生产费时,属于费用性支出的,直接冲减专项储备。使用提取的安全生产费形成固定资产的,通过“在建工程”科目归集所发生的支出,待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产;同时,按照形成固定资产的成本冲减专项储备,并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。公司在资产负债表所有者权益项下设“专项储备”项目单独反映安全生产费的期末余额。

(2) 回购股份

本公司回购的股份在注销或者转让之前,作为库存股管理,回购股份的全部支出转作库存股成本。

股份回购中支付的对价和交易费用减少股东权益,回购、转让或注销本公司股份时,不确认利得或损失。

转让库存股,按实际收到的金额与库存股账面金额的差额,计入资本公积,资本公积不足冲减的,冲减盈余公积和未分配利润。注销库存股,按股票面值和注销股数减少股本,按注销库存股的账面余额与面值的差额,冲减资本公积,资本公积不足冲减的,冲减盈余公积和未分配利润。



(3) 限制性股票

股权激励计划中，本公司授予被激励对象限制性股票，被激励对象先认购股票，如果后续未达到股权激励计划规定的解锁条件，则本公司按照事先约定的价格回购股票。向职工发行的限制性股票按有关规定履行了注册登记等增资手续的，在授予日，本公司根据收到的职工缴纳的认股款确认股本和资本公积（股本溢价）；同时就回购义务确认库存股和其他应付款；用回购的库存股向职工授予的限制性股票按有关规定履行了注册登记等手续的，在授予日，本公司根据收到的职工缴纳的认股款调整库存股价值，同时就回购义务确认其他应付款。

(4) 分部信息

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：(1)该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2)管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3)能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

(5) 利润分配

公司的税后利润，有外商参股的子公司根据董事会决议进行分配，其他公司在弥补以前年度亏损后按以下顺序分配：

项目	计提比例
提取法定公积金	10%
提取任意盈余公积金	由股东大会决定
支付普通股股利	由股东大会决定

40. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

2022年11月30日，财政部发布了《企业会计准则解释第16号》(财会[2022]31号，以下简称解释16号)，其中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”内容自2023年1月1日起施行。

本公司于2023年1月1日执行解释16号的该项规定，对于在首次施行解释16号的财务报表列报最早期间的期初(即2022年1月1日)至2023年1月1日之间发生的适用解释16号的单项交易，本公司按照解释16号的规定进行调整。对于2022年1月1日因适用解释16号的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，本公司按照解释16号和《企业会计准则第18号——所得税》的规定，将累积影响数调整2022年1月1日的留存收益及其他相关财务报表项目。执行上述会计政策对2022年12月31日合并资产负债表和2022年度利润表的影响如下：



单位：万元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
按照《企业会计准则解释第16号》规定的实施日期，其中“单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”内容自2023年1月1日起施行	递延所得税资产	10,290
	递延所得税负债	10,468
	未分配利润	-178
	所得税费用	178

除上述会计政策变更外，报告期内本公司无重要的会计政策发生变更。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2023年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

调整当年年初财务报表的原因说明

按照《企业会计准则解释第16号》规定的实施日期，其中“单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”内容自2023年1月1日起施行。

合并资产负债表

单位：万元 币种：人民币

项目	2022年12月31日	2023年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	923,809	923,809	
结算备付金			
拆出资金	285,117	285,117	
交易性金融资产	2,560	2,560	
衍生金融资产	289,663	289,663	
应收票据	32,507	32,507	
应收账款	637,603	637,603	
应收款项融资	91,663	91,663	
预付款项	498,758	498,758	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
发放贷款和垫款	4,410	4,410	

项目	2022年12月31日	2023年1月1日	调整数
其他应收款	326,770	326,770	
其中：应收利息			
应收股利	25,912	25,912	
买入返售金融资产			
存货	241,660	241,660	
合同资产	302,998	302,998	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	8,417	8,417	
其他流动资产	232,383	232,383	
流动资产合计	3,878,318	3,878,318	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	439	439	
长期股权投资	602,109	602,109	
其他权益工具投资	25,498	25,498	
其他非流动金融资产	432,722	432,722	
投资性房地产	27,632	27,632	
固定资产	6,612,822	6,612,822	
在建工程	478,612	478,612	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	42,442	42,442	
无形资产	1,106,248	1,106,248	
开发支出	18,507	18,507	
商誉	57,385	57,385	
长期待摊费用	77,407	77,407	
递延所得税资产	225,454	235,744	10,290
其他非流动资产	34,149	34,149	
非流动资产合计	9,741,426	9,751,716	10,290
资产总计	13,619,744	13,630,034	10,290
流动负债：			
短期借款	756,023	756,023	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	101,916	101,916	
应付票据	85,737	85,737	
应付账款	1,048,430	1,048,430	
预收款项			

项目	2022年12月31日	2023年1月1日	调整数
合同负债	1,742,053	1,742,053	
卖出回购金融资产款	36,519	36,519	
吸收存款及同业存放	23,684	23,684	
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	124,770	124,770	
应交税费	288,649	288,649	
其他应付款	304,457	304,457	
其中：应付利息			
应付股利	26,304	26,304	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	194,933	194,933	
其他流动负债	159,635	159,635	
流动负债合计	4,866,806	4,866,806	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	1,211,218	1,211,218	
应付债券	1,437,773	1,437,773	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	30,977	30,977	
长期应付款	157,114	157,114	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	111,884	111,884	
递延所得税负债	358,215	368,683	10,468
其他非流动负债	289,535	289,535	
非流动负债合计	3,596,716	3,607,184	10,468
负债合计	8,463,522	8,473,990	10,468
所有者权益(或股东权益)：			
实收资本(或股本)	309,866	309,866	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	19,396	19,396	
减：库存股	19,182	19,182	
其他综合收益	45,835	45,835	
专项储备	5,222	5,222	
盈余公积	33,111	33,111	



项目	2022年12月31日	2023年1月1日	调整数
一般风险准备	18,839	18,839	
未分配利润	1,344,725	1,344,547	-178
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计	1,757,812	1,757,634	-178
少数股东权益	3,398,410	3,398,410	
所有者权益(或股东权益)合计	5,156,222	5,156,044	-178
负债和所有者权益(或股东权益)总计	13,619,744	13,630,034	10,290

母公司资产负债表

单位：万元 币种：人民币

项目	2022年12月31日	2023年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	35,233	35,233	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	47	47	
应收款项融资			
预付款项	82	82	
其他应收款	823,340	823,340	
其中：应收利息			
应收股利	170,586	170,586	
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	275	275	
流动资产合计	858,977	858,977	
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	1,371,630	1,371,630	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	235	235	
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	200	200	
无形资产	3,160	3,160	

项目	2022年12月31日	2023年1月1日	调整数
开发支出	688	688	
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计	1,375,913	1,375,913	
资产总计	2,234,890	2,234,890	
流动负债：			
短期借款	60,020	60,020	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	14,100	14,100	
应付账款	961	961	
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	553	553	
应交税费	51	51	
其他应付款	619,711	619,711	
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	229	229	
其他流动负债			
流动负债合计	695,625	695,625	
非流动负债：			
长期借款	60,061	60,061	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	480,537	480,537	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	670	670	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	541,268	541,268	
负债合计	1,236,893	1,236,893	
所有者权益(或股东权益)：			
实收资本(或股本)	309,866	309,866	
其他权益工具			

项目	2022年12月31日	2023年1月1日	调整数
其中：优先股			
永续债			
资本公积	444,027	444,027	
减：库存股	19,182	19,182	
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	53,167	53,167	
未分配利润	210,119	210,119	
所有者权益(或股东权益)合计	997,997	997,997	
负债和所有者权益(或股东权益)总计	2,234,890	2,234,890	

41. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	增值税应税收入	13%、9%、6%、3%
城市维护建设税	应纳流转税额	7%和5%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%、20%
教育费附加	应纳流转税额	5%
房产税	出租房产租金收入和自用房产原值的70%	12%和1.2%
资源税	自产煤销售收入和自产煤销售收入的90%	10%
印花税	经济合同，以合同上所列的金额为计税依据；产权转移书据以书据中所载的金额为计税依据；应税营业账簿以实收资本(股本)、资本公积合计金额为计税依据	万分之零点五、万分之三、万分之五、千分之一、万分之二点五
土地使用税	实际占用的土地面积	0.6元-30元/平方米
境外子公司		
香港利得税	在香港产生的利得	16.50%
股息税	香港居民企业在中国境内取得的股息所得	10%或5%
英属维尔京群岛	目前未对设立于英属维尔京群岛的离岸公司的利润、资本利得、工资等计税	0%
开曼群岛	目前未对设立于开曼群岛的离岸公司的利润、资本利得、工资等计税	0%
新加坡公司所得税	来源于新加坡的所得	17%、10%
美国公司所得税	来源于美国的所得	21%



存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率(%)
新能源有限公司	15
山西沁水新奥清洁能源有限公司	15
上海国际化工工程咨询有限公司	15
新地能源工程技术有限公司	15
重庆新奥龙新清洁能源有限公司	15
新奥(海南)能源贸易有限公司	15
新奥(舟山)液化天然气有限公司	15
东莞新奥燃气有限公司	15
肇庆新奥清洁能源有限公司	15
廊坊新奥智能科技有限公司	15
通辽新奥燃气有限公司	15
海宁新奥燃气有限公司	15
湖南银通科技有限责任公司	15
商丘新奥燃气工程有限公司	15
桂林新奥燃气有限公司	15
湛江新奥燃气有限公司	15
贵港新奥燃气有限公司	15
桂林新奥燃气发展有限公司	15
通辽新奥燃气发展有限公司	15
洛阳新奥华油燃气有限公司	15
新安新奥燃气有限公司	15
广州新奥燃气有限公司	15
怀集新奥燃气有限公司	15
广州番禺新奥燃气有限公司	15
石家庄新奥能源发展有限公司	15
北海新奥华恒物流有限公司	15
盐城新奥能源发展有限公司	15
聊城市东昌府区新奥能源有限公司	15
洛阳新奥能源发展有限公司	15
洛阳新奥燃气发展有限公司	15
牡丹江新奥能源发展有限公司	15
龙游新奥智慧能源有限公司	15
廊坊新奥泛能网络科技服务有限公司	15
隆昌中欧油气能源有限公司	15
包头新奥燃气有限公司	15
广州新瑞新能源发展有限公司	15
洋浦新瑞能源发展有限公司	15
一城一家网络科技有限公司	15
新奥燃气北美投资有限公司	16.5



纳税主体名称	所得税税率(%)
新奥液化天然气贸易有限公司	16.5
江苏能源控股有限公司	16.5
ENN LNG (SINGAPORE) PTE LTD	17、10
ENN Global Trading Pte. Ltd.	17
ENN Clean Energy International Investment Limited	0

享受国家税务总局关于小型微利企业所得税优惠情况：

本公司部分子公司：淮安新奥淮阴车用燃气有限公司、山东省鑫峰工程设计有限公司、岳阳新奥燃气有限公司等公司适用《财政部 税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告2023年第6号)、《财政部 税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告2022年第13号)的规定：对小型微利企业年应纳税所得额减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。上述小型微利企业指从事国家非限制和禁止行业，且同时符合年度应纳税所得额不超过300万元、从业人数不超过300人、资产总额不超过5000万元等三个条件的企业。

2. 税收优惠

适用 不适用

- (1) 根据财政部、税务总局、国家发展改革委2020年第23号公告《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》、《产业结构调整指导目录(2019年本)》以及《西部地区鼓励类产业目录(2020年本)》相关规定，自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。公司所属子公司新能源有限公司、包头新奥燃气有限公司、通辽新奥燃气发展有限公司等公司减按15%的税率缴纳企业所得税。
- (2) 本公司部分子公司：新地能源工程技术有限公司、新奥(舟山)液化天然气有限公司、东莞新奥燃气有限公司、廊坊新奥智能科技有限公司等公司因获发高新技术企业证书，在证书有效期三年内享受高新技术企业15%的所得税优惠税率。
- (3) 本公司部分子公司：淮安新奥淮阴车用燃气有限公司、山东省鑫峰工程设计有限公司、岳阳新奥燃气有限公司等公司适用《财政部 税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告2023年第6号)、《财政部 税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告2022年第13号)的规定：对小型微利企业年应纳税所得额减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。上述小型微利企业指从事国家非限制和禁止行业，且同时符合年度应纳税所得额不超过300万元、从业人数不超过300人、资产总额不超过5000万元等三个条件的企业。
- (4) 本公司子公司新奥(海南)能源贸易有限公司适用《财政部 税务总局关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》(财税〔2020〕31号)、《鼓励外商投资产业目录(2022年版)》的规定：对注册在海南自由贸易港并实质性运营的鼓励类产业企业，减按15%的税率征收企业所得税。
- (5) 本公司子公司ENN LNG (SINGAPORE) PTE LTD获得新加坡企业发展局批准，具有“全球贸易商”资格，自2023年1月1日至2025年12月31日，公司的液化天然气业务适用10%的所得税率。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	142	926
银行存款	1,543,429	804,426
其他货币资金	80,203	76,780
存放在中央银行法定准备金	43,570	41,677
合计	1,667,344	923,809
其中：存放在境外的款项总额	547,756	192,765

其他说明：因抵押、质押或冻结对使用有限制的货币资金明细如下：

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
存放在中央银行法定准备金	43,570	41,677
银行承兑汇票保证金	27,097	22,607
信用证保证金	300	
其他保证金	23,571	19,026
购气专用款	8,256	11,475
特许经营权保证金	1,546	3,747
售电代理保证金	6,633	3,372
保函保证金	3,091	2,834
矿山地质环境恢复治理基金		2,166
期货保证金	344	2,055
工程施工保证金	3,037	1,361
借款保证金存款		1,149
定期存单质押		1,000
农民工工资保证金	1,673	899
存出投资款		3
合计	119,118	113,371

其他说明：

货币资金本期期末较上期期末增加80.49%，主要是本报告期公司处置子公司和日常经营回款产生的现金增加所致。

2、拆出资金

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
境内银行	329,449	285,117
合计	329,449	285,117

3、交易性金融资产

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	20,011	2,560	/
其中：			
结构性存款	10,000	2,560	/
货币基金	10,011		
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
其中：			
合计	20,011	2,560	/

其他说明：

适用 不适用

交易性金融资产本期期末较上期期末增加681.68%，主要是本报告期公司所属子公司结构性存款增加所致。

4、衍生金融资产

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
非套期衍生工具	42,430	254,589
其中：商品衍生合约	42,430	254,589
外汇衍生合约		
套期衍生工具	92,643	35,074
其中：商品衍生合约	92,643	35,074
外汇衍生合约		
合计	135,073	289,663

其他说明：

1、本公司面临商品价格风险主要来自与原油、天然气指数挂钩的LNG买卖合约，为管理及降低商品价格风险，本公司与若干金融机构签订多份商品衍生合约，部分商品衍生合约指定为套期工具。

- 2、本公司面临的外汇风险主要来自各种以美元计值的债券及银行贷款。为管理及降低外汇敞口，本公司与若干金融机构签订多份外币衍生合约，绝大部分外币衍生合约指定为套期工具。
- 3、衍生金融资产本期期末较上期期末减少53.37%，衍生金融负债本期期末较上期期末减少71.11%，主要是本报告期公司所属子公司商品衍生工具合约公允价值下降所致。

5、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	45,620	30,006
商业承兑汇票	944	2,501
合计	46,564	32,507

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑汇票	12
商业承兑汇票	
合计	12

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票		25,000
商业承兑汇票		954
合计		25,954

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备			账面 价值	账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	计提		金额	比例(%)	金额	比例(%)
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	46,574	100.00	10	0.02	46,564	32,532	100.00	25	0.08	32,507
其中：										
银行承兑汇票	45,620	97.95			45,620	30,006	92.24			30,006
商业承兑汇票	954	2.05	10	1.00	944	2,526	7.76	25	1.00	2,501
合计	46,574	/	10	/	46,564	32,532	/	25	/	32,507

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：商业承兑汇票

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例(%)
商业承兑汇票	954	10	1.00
合计	954	10	

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

类别	期初余额	计提	本期变动金额			期末余额
			收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收票据坏账准备	25	-15				10
合计	25	-15				10

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用**(6). 本期实际核销的应收票据情况**适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

应收票据本期期末较上期期末增加43.24%，主要是本报告期公司所属部分子公司收取的银行票据增加所致。

6、应收账款**(1). 按账龄披露**适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	536,065	545,455
1年以内小计	536,065	545,455
1至2年	118,706	103,964
2至3年	74,182	25,214
3至5年	24,885	30,976
5年以上	18,953	13,721
合计	772,791	719,330

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

类别	期末余额				期初余额				账面 价值	
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	22,180	2.87	22,180	100.00		14,978	2.08	14,978	100.00	
按组合计提坏账准备	750,611	97.13	89,717	11.95	660,894	704,352	97.92	66,749	9.48	637,603
其中：										
关联方款项	54,839	7.10	2,154	3.93	52,685	81,164	11.28	4,650	5.73	76,514
非关联方款项	695,772	90.03	87,563	12.59	608,209	623,188	86.64	62,099	9.96	561,089
合计	772,791	/	111,897	/	660,894	719,330	/	81,727	/	637,603

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
单项金额不重大但单独计提的坏账准备	22,180	22,180	100.00	收回难度大，发生坏账的可能性较大的款项。
合计	22,180	22,180	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：关联方款项

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	38,400	298	0.78
1至2年	8,292	250	3.01
2至3年	5,775	557	9.65
3至5年	2,130	807	37.89
5年以上	242	242	100.00
合计	54,839	2,154	3.93

组合计提项目：非关联方款项

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	495,887	8,706	1.76
1至2年	103,315	21,264	20.58
2至3年	58,967	21,834	37.03
3至5年	19,094	17,250	90.34
5年以上	18,509	18,509	100.00
合计	695,772	87,563	12.59

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额					期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动		
按单项计提坏账准备	14,978	7,310		108			22,180
按组合计提坏账准备	66,749	27,107		2,666	1,473		89,717
其中：							
关联方款项	4,650	-2,479		11	6		2,154
非关联方款项	62,099	29,586		2,655	1,467		87,563
合计	81,727	34,417		2,774	1,473		111,897

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用



单位：万元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	2,774

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	应收账款 期末余额	合同资产 期末余额	应收账款和 合同资产 期末余额	占应收账款和 合同资产 期末余额 合计数的 比例(%)	坏账准备 期末余额
第一名	82,879		82,879	8.00	41
第二名	28,174		28,174	2.72	8,970
第三名	25,296		25,296	2.44	13
第四名	10,047	3,808	13,855	1.34	22
第五名	9,422	2,908	12,330	1.19	20
合计	155,818	6,716	162,534	15.69	9,066

其他说明

适用 不适用

7、 合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
合同资产	262,762	17,444	245,318	319,422	16,424	302,998
合计	262,762	17,444	245,318	319,422	16,424	302,998

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		计提比例(%)	账面价值	账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)			金额	比例(%)	金额	比例(%)
按单项计提坏账准备	12,788	4.87	12,788	100.00		14,404	4.51	14,404	100.00	
按组合计提坏账准备	249,974	95.13	4,656	1.86	245,318	305,018	95.49	2,020	0.66	302,998
其中：										
能源工程	249,974	95.13	4,656	1.86	245,318	305,018	95.49	2,020	0.66	302,998
合计	262,762	/	17,444	/	245,318	319,422	/	16,424	/	302,998

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
单项金额不重大但单独计提的坏账准备	12,788	12,788	100.00	收回难度大，发生坏账的可能性较大的款项。
合计	12,788	12,788	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：能源工程

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	207,710	2,036	0.98
1至2年	20,305	866	4.26
2至3年	15,870	646	4.07
3至5年	6,089	1,108	18.20
合计	249,974	4,656	/

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销
按单项计提坏账准备	-1,616		
按组合计提坏账准备	2,636		
合计	1,020		

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

8、应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据	102,821	91,663
合计	102,821	91,663

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑汇票	5,272
合计	5,272

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	75,372	
合计	75,372	

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资
账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

(8). 其他说明：

适用 不适用

9、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	508,282	96.15	483,619	96.96
1至2年	11,362	2.15	10,457	2.10
2至3年	5,309	1.00	2,031	0.41
3年以上	3,687	0.70	2,651	0.53
合计	528,640	/	498,758	/

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额
		合计数的比例(%)
第一名	120,882	22.87
第二名	45,547	8.62
第三名	22,118	4.18
第四名	21,709	4.11
第五名	21,108	3.99
合计	231,364	43.77

其他说明

适用 不适用

10、发放贷款和垫款

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
企业贷款	3,697	4,500
发放贷款和垫款总额	3,697	4,500
减：贷款损失准备	74	90
发放贷款和垫款账面价值	3,623	4,410

11、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	14,701	25,912
其他应收款	113,051	300,858
合计	127,752	326,770

其他说明：

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

其他应收款本期期末较上期期末减少60.90%，主要是本报告期商品衍生金融工具合约的收款期缩短导致对应合约的已结算未收款余额减少所致。

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

适用 不适用



(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**应收股利**

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中石化新奥(天津)能源有限公司	541	541
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	4,356	2,383
汕头市华润新奥燃气有限公司	240	240
鹿泉富新燃气有限公司	2,007	2,007
宁波新奥燃气有限公司	1,960	1,960
湖州南浔新奥燃气有限公司		2,282
湖州南浔新奥燃气发展有限公司		1,308
长沙市鑫能车用燃气有限公司		50
湖州燃气股份有限公司		7,107
广州港华燃气有限公司		1,000
中国石化销售股份有限公司		5,164
新乡新奥丽华能源发展有限公司	878	878
山东鲁新天然气有限公司	120	120
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司		872
深圳新奥海运有限公司	259	
烟台新奥燃气发展有限公司	4,250	
湖南益为配售电有限公司	90	
合计	14,701	25,912

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利本期期末较上年期末减少43.27%，主要是公司所属子公司上期末应收股利款于本报告期收回所致。

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	42,489	227,812
1年以内小计	42,489	227,812
1至2年	13,903	26,013
2至3年	18,713	19,371
3至5年	28,795	15,958
5年以上	20,485	18,950
合计	124,385	308,104



(2). 按款项性质分类情况

 适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
已结算未收款的衍生品合约	269	178,774
履约保证金或押金	52,342	64,083
往来款	45,159	39,141
资产处置款	13,538	11,507
职工借款及备用金	3,074	2,812
其他	10,003	11,787
合计	124,385	308,104

(3). 坏账准备计提情况

 适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段		
				未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)
2023年1月1日余额		1,784			5,462
2023年1月1日余额在本期					7,246
— 转入第二阶段					
— 转入第三阶段					
— 转回第二阶段					
— 转回第一阶段					
本期计提		1,232			3,799
本期转回					5,031
本期转销					
本期核销		719			719
其他变动		224			224
2023年12月31日余额		2,073			9,261
					11,334

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

 适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

 适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额					期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动		
其他应收款坏账准备	7,246	5,031		719	224		11,334
合计	7,246	5,031		719	224		11,334

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	719

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
第一名	8,566	6.89	往来款	1年以内、1-2年、2-3年、3-5年	274
第二名	8,312	6.68	往来款、履约保证金或押金	1年以内、3-5年	125
第三名	7,321	5.89	往来款	1-2年、2-3年、3-5年、5年以上	33
第四名	5,000	4.02	资产处置款	1年以内	
第五名	3,800	3.06	往来款	2-3年	
合计	32,999	26.54	/	/	432



(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

12、存货

(1). 存货分类

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	108,492		108,492	141,486		141,486
在产品	5,386		5,386	4,359		4,359
库存商品	101,531		101,531	93,684		93,684
发出商品	737		737	1,798		1,798
委托加工物资	497		497	315		315
其他	14		14	18		18
合计	216,657		216,657	241,660		241,660

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

本期转回或转销存货跌价准备的原因

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

适用 不适用

(3). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

13、持有待售资产

适用 不适用

14、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资	528	
一年内到期的发放贷款和垫款	980	38
一年内到期的长期应收款	277	8,379
合计	1,785	8,417

一年内到期的债权投资

适用 不适用

(1). 一年内到期的债权投资情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
一年内到期的债权投资	539	11	528			
合计	539	11	528			

一年内到期的债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一年内到期的债权投资减值准备		11		11
合计		11		11

(2). 期末重要的一年内到期的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额				
2023年1月1日余额在本期				
－转入第二阶段				
－转入第三阶段				
－转回第二阶段				
－转回第一阶段				
本期计提		11		11
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023年12月31日余额		11		11

对本期发生损失准备变动的账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的一年内到期的债权投资情况

适用 不适用

其中重要的一年内到期的债权投资情况核销情况

适用 不适用

一年内到期的债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

一年内到期的发放贷款和垫款

(1). 一年内到期的发放贷款和垫款情况

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
一年内到期的 发放贷款和垫款	1,300	320	980	339	301	38
合计	1,300	320	980	339	301	38

一年内到期的发放贷款和垫款减值准备本期变动情况

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一年内到期的发放贷款和垫款减值准备	301	19		320
合计	301	19		320

(2). 减值准备计提情况

单位：万元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段 未来12个月 预期信用损失	第二阶段 整个存续期 预期信用损失 (未发生 信用减值)	第三阶段 整个存续期 预期信用损失 (已发生 信用减值)	合计	
				201	301
2023年1月1日余额				301	301
2023年1月1日余额在本期					
— 转入第二阶段					
— 转入第三阶段		-300		300	300
— 转回第二阶段					
— 转回第一阶段					
本期计提		19		19	19
本期转回					
本期转销					
本期核销					
其他变动					
2023年12月31日余额		20		300	320

一年内到期的长期应收款

(1). 一年内到期的长期应收款情况

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
一年内到期的长期应收款	2,266	1,989	277	10,449	2,070	8,379
合计	2,266	1,989	277	10,449	2,070	8,379

一年内到期的长期应收款减值准备本期变动情况

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一年内到期的长期应收款减值准备	2,070	1	82	1,989
合计	2,070	1	82	1,989

(2). 减值准备计提情况

单位：万元 币种：人民币

坏账准备	2023年1月1日余额	第一阶段			第二阶段			第三阶段			合计
		未来12个月	预期信用损失	整个存续期	预期信用损失	整个存续期	预期信用损失	未来12个月	预期信用损失	整个存续期	
	2,070										2,070
2023年1月1日余额											
2023年1月1日余额在本期											
— 转入第二阶段											
— 转入第三阶段			-1,986						1,986		
— 转回第二阶段											
— 转回第一阶段											
本期计提			-82							-82	
本期转回											
本期转销											
本期核销											
其他变动			-1							-1	
2023年12月31日余额			3						1,986		1,989

其他说明：

一年内到期的非流动资产本期期末较上年期末减少78.79%，主要是本报告期内公司所属子公司收回到期的融资租赁款所致。

15、其他流动资产

适用 不适用

(1). 其他流动资产情况

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣、待认证或预缴增值税	209,349	185,328
预交企业所得税	38,213	35,659
预缴营业税	3,383	4,009
预缴社保及公积金	326	352
委托贷款	1,465	684
应收保理款	14,867	5,433
应收融资租赁款		644
其他	848	274
合计	268,451	232,383

(2). 其他流动资产减值准备计提情况

单位：万元 币种：人民币

减值准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	整个存续期 预期信用损失	整个存续期 预期信用损失	预期信用损失	
	未来12个月 预期信用损失	(未发生 信用减值)	(已发生 信用减值)	
2023年1月1日余额	942			942
2023年1月1日余额在本期				
— 转入第二阶段				
— 转入第三阶段				
— 转回第二阶段				
— 转回第一阶段				
本期计提	208			208
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023年12月31日余额	1,150			1,150

16. 债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
应收保理款	260	6	254			
合计	260	6	254			

债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
债权投资减值准备		6		6
合计		6		6

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

减值准备	未来12个月预期信用损失	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
		整个存续期预期信用损失	整个存续期预期信用损失	整个存续期预期信用损失	
2023年1月1日余额					
2023年1月1日余额在本期					
— 转入第二阶段					
— 转入第三阶段					
— 转回第二阶段					
— 转回第一阶段					
本期计提		6			6
本期转回					
本期转销					
本期核销					
其他变动					
2023年12月31日余额		6			6

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

18、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	6,000	60	5,940	443	4	439	5.00%
其中：未实现融资收益	1,088		1,088	23		23	
合计	6,000	60	5,940	443	4	439	/

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额	4			4
2023年1月1日余额在本期				
— 转入第二阶段				
— 转入第三阶段				
— 转回第二阶段				
— 转回第一阶段				
本期计提	57			57
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	1			1
2023年12月31日余额	60			60

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额					期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动		
融资租赁款	4	57				1	60
合计	4	57				1	60

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

长期应收款本期期末较上期期末增加1253.08%，主要是本报告期公司所属子公司发放融资租赁款增加所致。

19、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	投资损益	权益法下确认的其他综合收益调整	其他权益变动	现金股利或利润	计提减值准备		
一、 合营企业										
东莞新德燃气工程项目管理有限公司	257									
重庆长电涪新天然气有限公司	763			154					917	
盐城新奥压缩天然气有限公司	2,242			-120					2,122	

被投资单位	本期增减变动								期末 余额	减值准备 期末余额		
	期初 余额	权益法下 确认的 投资损益		其他综合 收益调整	其他 权益变动	宣告发放 现金股利 或利润		其他				
		追加投资	减少投资			现金股利 或利润	计提减值准备					
鹿泉富新燃气有限公司	15,348		2,703						18,051			
宁波新奥燃气有限公司	6,494		-6,494									
烟台新奥燃气发展有限公司	57,093		5,458			4,250			58,301			
开封新奥银海车用燃气有限公司	158		-158									
云南云投新奥燃气有限公司	13,757		130			4,730			9,157			
海宁市新欣天然气有限公司	2,604	2,409	-195									
唐山新奥永顺清洁能源有限公司	3,189		-650						2,539			
河北中石油昆仑天然气有限公司	29,114		4,075			1,576			31,613			
河南南京宝新奥新能源有限公司	6,076		678						6,754			
杭州萧山环能实业有限公司	464		-371						93			
衢州新奥中石化车用燃气有限公司	963		175			51			1,087			
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	18,111		-63						18,048			
嘉兴中国石化新奥燃气有限公司	445		-133						312			
保定新奥燃气有限公司	8,611		-8,611									
廊坊新奥龙禹清洁能源有限公司	136		-136									
金华中石化新奥车用天然气有限公司	489		-219						270			
聊城实华天然气有限公司	11,981		2,507			2,793			11,695			
广西西江新奥清洁能源有限公司	361		-361									
安徽省皖能新奥天然气有限公司	6,091		1,621						7,712			
徐州国投新奥能源有限公司	2,174		-171						2,003			
青岛国际机场新能源发展有限公司	6,680		-30						6,650			
江西西鄱阳湖液化天然气有限公司	3,589		17						3,606			
东莞市豪丰新奥能源有限公司	2,686		140						2,826			
云南省天然气宣威新奥燃气有限公司	4,191		127						4,318			
郴州三湘新奥清洁能源有限公司	1,190		-343						847			
五莲润奥能源发展有限公司	1,393		-48						1,345			
宣城市合众天然气管网有限公司	3,245		1,117			1,200			3,162			
东莞中电新奥热力有限公司	4,248		542						4,790			
株洲泰奥能源有限责任公司	294		8			30			272			
东莞市常平豪丰新奥能源发展有限公司	45	45										
连云港城新燃气有限公司	4,026	2561	829						7,416			
蚌埠新奥中油石油销售有限公司	631		130			86			675			
中石化粤西管网有限公司	8,505	2257	-2,656						8,106			
淮安中油淮瓦燃气有限公司	686		104			61			729			
河南省中原天然气开发有限公司	48,184		4,916						53,100			
山西恒憬能源有限公司		255	836						1,091			
深圳新奥海运有限公司	6,932		1,527			259			8,200			
北京新智数信数据科技有限公司	10		-10									
长沙新奥长能能源有限公司		500	23					-523				
新乡新奥丽华能源发展有限公司	358		-115						243			
海宁光耀热电有限公司		5,000	-1,577						3,423			
小计	283,814	10,573	2,711	5,356		15,036	-523		281,473			

被投资单位	期初余额	追加投资	减少投资	本期增减变动					期末余额	减值准备期末余额
				权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
二、 联营企业										
中海油气电北海燃气有限公司	2,058			-892					1,166	1,563
北京中农大生物技术股份有限公司	631			-431					200	
重庆龙冉能源科技有限公司	4,143			-529			663		2,951	
临沂中孚天然气开发利用有限公司	7,315			331			432		7,214	
长沙市鑫能车用燃气有限公司	616			-616						
湛江新怡房地产开发有限公司	2,500			25					2,525	
湛江中油新奥天然气有限公司	2,056			-969					1,087	
辽宁辽油新奥圣宇天然气有限公司	1,462			-1,462						
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	50,014			7,710			2,555		55,169	
台州市城市天然气有限公司	2,987			-95		-84			2,808	
广州港华燃气有限公司	3,025			1,147					4,172	
泰州银杏树燃气有限公司	495			104			93		506	
中海油新润辽宁燃气有限责任公司	1,058			74			131		1,001	
常州美路新奥能源有限公司	500			-500						
宿州皖能天然气有限公司	3,287			45					3,332	
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	9,205			1,076			4,356		5,925	
梧州中石油昆仑新奥燃气有限公司	4,764			213			449		4,528	
汕头市华润新奥燃气有限公司	18,380			3,134			1,470		20,044	
恩纽诚服(廊坊)公共服务技术有限公司	43			-43						
宁波新奥燃气发展有限公司	3,750			631			490		3,891	
广西溢隆元售电有限公司	1,116			-1,116						
上海卓效能源科技有限公司	497			-60					437	
石家庄市蓝天新奥天然气管网有限公司	4,659			139					4,798	
舟山市蓝焰燃气有限公司	53,931			711					54,642	
湖南益为配售电有限公司	3,160			56			90		3,126	
浙江新甬角物流有限公司	372			-372						
广西大任能源有限责任公司	3,765			53					3,818	
洛阳市天然气储运有限公司	3,189			-235					2,954	
湖州燃气股份有限公司	34,809			4,069			1,816		37,062	
湖州南浔新奥燃气有限公司	20,496			2,380			821		22,055	
湖州南浔新奥燃气发展有限公司	5,839			1,983			1,539		6,283	
山东机场智慧能源发展有限公司	531			-51					480	
蚌埠瑞源配售电有限公司	540								540	
连云港中新燃气有限公司	15,335			1,012					16,347	
开封市兴宋城市商贸有限公司	71	77	6							
宁波新奥新瑞能源发展有限公司	1,909			757					2,666	
亳州兴旅新能源有限公司	99			-99						
山东鲁新天然气有限公司	1,925			376			360		1,941	
金华市高亚天然气有限公司	1,097	630	40						1,767	
常州市中吴配售电有限公司	367			10					377	
常熟中石油昆仑天然气发展有限公司	350			12			47		315	

被投资单位	本期增减变动								期末 余额	减值准备 期末余额
	期初 余额	追加投资	减少投资	权益法下 确认的 投资损益	其他综合 收益调整	其他 权益变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值准备		
丹江口新奥能源发展有限公司	55			-18					37	
盱眙国联新奥天然气管网有限公司	5,387			-8					5,379	
民商(广东)投资合伙企业(有限合伙)	4,830			-72					4,758	
北京陕京汇盛管道技术开发有限公司	585			-11					574	
常州市储气有限公司	872	375		-21					1,226	
池州前江燃气有限公司	2,537			68			62		2,543	
新盛天然气销售有限公司	794			47					841	
盐城市国投天然气管网有限公司	21,530			194					21,724	
海安市惠海天然气管网有限公司	700	2,800		-43					3,457	
钦州中石油昆仑燃气有限公司	2,379			839					3,218	
石家庄新奥城市燃气发展有限公司	6,280			132					6,412	
宿迁市供热管网有限公司		2,441		-35					2,406	
灌云中石油昆仑燃气有限公司	12,100			24					12,124	
长沙新奥燃气有限公司	119,179			-1,728					117,451	
小计	318,295	137,525	77	17,992		-84	15,374		458,277	1,563
合计	602,109	148,098	2,788	23,348		-84	30,410	-523	739,750	1,563

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

20、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期增减变动								指定为以 公允价值 计量且其 变动计入 其他综合 收益的原因	
	期初余额	追加投资	减少投资	本期计入 其他综合 收益的利得	本期计入 其他综合 收益的损失	其他	期末余额	本期确认的 股利收入		
嘉兴市燃气集团股份有限公司	8,740				-718		8,022	462	3,909	战略投资
上海中油白鹤石油燃气有限公司	1,071			67			1,138	35	688	战略投资
上海石油天然气交易中心有限公司	4,411				-13		4,398	124	198	战略投资
重庆石油天然气交易中心有限公司	5,480			74			5,554	120	305	战略投资
湘潭德盛能源配售电有限公司	152						152		-8	战略投资
三门峡市天鹅电力有限公司	977			3			980		-521	战略投资
南京市江北新区配售电有限公司	468			3			471		21	战略投资
黑龙江电力交易中心有限公司	356						356			战略投资
隆昌瑞高能源开发有限公司	1,490		-1,400		-90					战略投资

项目	期初余额	本期增减变动					本期确认的股利收入	期末余额	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	变动计入其他综合收益的原因	指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他						
冀北电力交易中心有限公司	290							290			-1	战略投资
浙江赫森能源有限公司	139				-2			137			-103	战略投资
广西电力交易中心有限责任公司	264			3				267		7		战略投资
廊坊优柒商务策划股份有限公司		222			-39			183			-39	战略投资
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	1,610				-1,028			582	1,420	457		战略投资
东莞丰能液化天然气有限公司	25							25				战略投资
东莞丰能液化天然气码头有限公司	25							25				战略投资
合计	25,498	222	-1,400	150	-1,890			22,580	2,161	5,585	-672	/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	因终止确认转入留存收益的累计利得	因终止确认转入留存收益的累计损失	终止确认的原因	
			终止确认转入留存收益的累计利得	终止确认的原因
隆昌瑞高能源开发有限公司	0	0		出售
合计	0	0		/

其他说明：

适用 不适用

21、其他非流动金融资产

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
计入其他非流动金融资产的衍生金融资产	18,788	
非套期衍生工具	2,861	
其中：商品衍生合约	2,861	
外汇衍生合约		
套期衍生工具	15,927	
其中：商品衍生合约	12,130	
外汇衍生合约	3,797	
公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	433,414	432,722
合计	452,202	432,722



其中，公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产具体明细如下：

单位：万元 币种：人民币

被投资单位名称	期末余额	期初余额
中国石化销售股份有限公司	417,000	417,000
上海大众公用事业(集团)股份有限公司	14,760	13,394
国开思远(北京)投资基金有限公司	1,621	2,293
郴州市金贵银业股份有限公司	33	35
合计	433,414	432,722

其他说明：

适用 不适用

- 1、外汇衍生合约及商品衍生合约说明详见“附注七-4、衍生金融资产”。
- 2、公司持有非上市公司中国石化销售股份有限公司1.13%权益股权。公司持有上市公司上海大众公用事业(集团)股份有限公司4.38%股权。公司持有上市公司郴州市金贵银业股份有限公司0.01%股权。

22、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用公允价值计量模式的投资性房地产

单位：万元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、期初余额	27,632			27,632
二、本期变动	-818			-818
加：外购				
存货\固定资产\在建工程转入	65			65
企业合并增加				
减：处置				
其他转出				
公允价值变动	-883			-883
三、期末余额	26,814			26,814

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

(3). 转换为投资性房地产并采用公允价值计量模式的情况说明

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	转换前核算科目	金额	转换理由	审批程序	对损益的影响	对其他综合收益的影响
房屋、建筑物	固定资产	4	自用转出租	总经理审批	0	61
合计	/	4	/	/	/	/

其他说明

适用 不适用

23、固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	6,132,633	6,612,822
固定资产清理		
合计	6,132,633	6,612,822

其他说明：

适用 不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器和仪器设备	办公及电子通讯设备	运输工具	燃气管道	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	1,432,028	1,519,140	238,939	63,469	5,260,949	8,514,525
2. 本期增加金额	235,574	234,635	44,855	4,515	352,631	872,210
(1) 购置	8,313	91,038	14,545	4,104	4,303	122,303
(2) 在建工程转入	225,862	143,570	30,295	141	348,328	748,196
(3) 企业合并增加	1,399	27	15	270		1,711
(4) 投资性房地产转入						
3. 本期减少金额	320,822	237,676	19,766	22,919	536,276	1,137,459
(1) 处置或报废	4,352	23,793	7,285	11,299	14,072	60,801
(2) 转入投资性房地产						
	4					

项目	房屋及建筑物	机器和仪器设备	办公及电子通讯设备	运输工具	燃气管道	合计
(3) 企业合并减少	316,466	213,883	12,481	11,620	522,204	1,076,654
4. 期末余额	1,346,780	1,516,099	264,028	45,065	5,077,304	8,249,276
二、累计折旧						
1. 期初余额	235,607	509,083	159,854	35,663	947,520	1,887,727
2. 本期增加金额	36,941	113,784	25,317	7,597	159,729	343,368
(1) 计提	36,941	113,784	25,317	7,597	159,729	343,368
3. 本期减少金额	50,640	110,210	15,443	16,163	132,704	325,160
(1) 处置或报废	1,180	13,832	5,517	9,087	5,311	34,927
(2) 投资性房地产转出						
(3) 企业合并减少	49,460	96,378	9,926	7,076	127,393	290,233
4. 期末余额	221,908	512,657	169,728	27,097	974,545	1,905,935
三、减值准备						
1. 期初余额	999	6,349			6,628	13,976
2. 本期增加金额	27,924	168,113	187	569	3,352	200,145
(1) 计提	27,924	168,113	187	569	3,352	200,145
3. 本期减少金额	438	2,975				3,413
(1) 处置或报废		1,598				1,598
(2) 企业合并减少	438	1,377				1,815
4. 期末余额	28,485	171,487	187	569	9,980	210,708
四、账面价值						
1. 期末账面价值	1,096,387	831,955	94,113	17,399	4,092,779	6,132,633
2. 期初账面价值	1,195,422	1,003,708	79,085	27,806	4,306,801	6,612,822

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末账面价值
经营租赁租出	6,024

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
生产及办公用房	101,952	正在与政府部门沟通办理事宜

(5). 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
稳定轻烃装置及配套设施	51,862		51,862	成本法	资产的处置价值	资产残值
矿业生产设备与构筑物	1,816		1,816	成本法	资产的处置价值	资产残值
加气站	1,769		1,769	成本法	资产的处置价值	资产残值
综合能源业务资产	6,918		6,918	成本法	资产的处置价值	资产残值
燃气业务资产	1,518		1,518	成本法	资产的处置价值	资产残值
合计	63,883		63,883	/	/	/

其他说明：

财政部、税务总局于2023年6月30日下发了《关于部分成品油消费税政策执行口径的公告》(财政部税务总局公告2023年第11号)，首次将稳定轻烃明确按照石脑油征收消费税，致使稳定轻烃装置及配套设施的稳定轻烃产品生产不具备经济性。2023年7至9月，公司开展了稳定轻烃调油、改产乙醇、甲胺及二甲基甲酰胺等技术探讨以及经济性论证。2023年10月30日，公司结合上述方案对比结果，得出转产也不具备经济性的结论，故决定停用该装置，导致可收回的金额低于其账面价值。

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
甲醇整体装置及相关资产	502,385	371,905	130,480	5年	单价、销量	折现率	行业平均投资回报率
综合能源业务资产	15,159	10,878	4,281	5年	单价、销量	折现率	行业平均投资回报率
燃气业务资产	8,052	6,551	1,501	5年	单价、销量	折现率	行业平均投资回报率
合计	525,596	389,334	136,262	/	/	/	/

**前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因** 适用 不适用

甲醇作为大宗商品具有一定的周期性属性，以前年度减值测试时价格假设是基于周期内的平均价，测算现金流折现的可收回金额能够覆盖甲醇整体装置及相关资产的账面价值。2023年国内经济进入修复期，由于出口放缓、房地产低迷对塑料、纤维、建筑材料、家居装饰等产业带来不利影响，甲醇市场需求处于低位。从供应端来看，由于美国、伊朗等国家正处于甲醇装置扩能周期，且新增产量主要供应中国，甲醇进口量的增加对国内煤制甲醇的需求带来压力。其次，公司甲醇装置以煤为原料，煤炭价格自2021年来整体走高，从中远期来看，煤炭价格将会在较高价格区间内波动，导致煤制甲醇成本较高。此外，随着国家推动落实“双碳”目标，甲醇生产领域逐步明确了节能降碳工作方向和技术路径，公司煤制甲醇装置持续加大技改投入力度，运营成本增加。上述因素导致本年度资产减值测试时对以前年度测试中的单价、销量等关键参数进行了修正。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因 适用 不适用

2023年国内经济进入修复期，由于出口放缓、房地产低迷对塑料、纤维、建筑材料、家居装饰等产业带来不利影响，甲醇市场需求处于低位。从供应端来看，由于美国、伊朗等国家正处于甲醇装置扩能周期，且新增产量主要供应中国，甲醇进口量的增加对国内煤制甲醇的需求带来压力。其次，公司甲醇装置以煤为原料，煤炭价格自2021年来整体走高，从中远期来看，煤炭价格将会在较高价格区间内波动，导致煤制甲醇成本较高。此外，随着国家推动落实“双碳”目标，甲醇生产领域逐步明确了节能降碳工作方向和技术路径，公司煤制甲醇装置持续加大技改投入力度，运营成本增加。上述因素直接导致了2023年的实际数据与以前年度减值测试采用信息出现明显偏差。

其他说明：

 适用 不适用**固定资产清理** 适用 不适用**24、在建工程****项目列示** 适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	479,891	453,165
工程物资	18,481	25,447
合计	498,372	478,612

其他说明：

适用 不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
分布式能源项目	99,209	66	99,143	78,686	66	78,620
燃气工程	284,737		284,737	345,423		345,423
舟山三期项目	60,528		60,528	2,253		2,253
水系统环保技改项目	9,610	1,488	8,122	10,392		10,392
其他工程	28,369	1,008	27,361	17,787	1,310	16,477
合计	482,453	2,562	479,891	454,541	1,376	453,165

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	增加金额	本期 转入固定 资产金额	本期其他 减少金额	期末余额	工程累计 投入占预算 比例(%)		其中： 利息资本化 本期利息 资本化率(%)			资金来源
							工程进度	累计金额	资本化金额	本期利息	资本化率(%)	
隆平高科项目	17,695	2,901		161		2,740	89.21	99.82%				自筹
台商调压站至惠安门站高压 天然气管道工程	21,267	17,446	2,944	20,390			95.88	100.00%				自筹
大庆林源化工园区综合能源微网 1号综合能源主站项目	108,928	5,853	1,502			7,355	86.37	99.00%	2,817			自筹、贷款
浙江舟山液化天然气(LNG)接收及加注站 三期LNG储罐及配套设施项目	292,096	2,253	58,275			60,528	20.95	40.18%	18	18	3.00	自筹、贷款
新奥科技园研发工作室	42,000	5,267	5,837			11,104	26.44	60.00%				自筹
宁洲气电项目天然气供应管道工程	118,014	59,434	54,852	112,110		2,176	96.84	96.23%	1,063	814	4.50	自筹、贷款
东莞市天然气高压管网工程环城北路、 中洪支线项目	33,600	9,444	15,095	320		24,219	73.43	81.90%				自筹
东莞市天然气高压管网工程桑茶快速路、 东延线项目	17,160		98			98	0.57	0.00%				自筹
新奥研究总院项目(1#)	80,984		1,532			1,532	1.89	1.00%				自筹
新奥研究总院项目(2#)	65,614		3,768			3,768	5.74	5.00%				自筹
中俄东线兴化门站至竹泓门站 高压天然气管道项目	16,220		4,622			4,622	28.49	30.00%				自筹
合计	813,578	102,598	148,525	132,981		118,142	/	/	3,898	832	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
分布式能源项目	66			66	
合成塔项目	1,310		1,310		本期设备报废
稳定轻烃装置及配套设施		176		176	稳定轻烃产品生产及转产不具备经济性
甲醇整体装置及相关资产		2,320		2,320	甲醇整体装置及相关资产的经济效益下降
合计	1,376	2,496	1,310	2,562	/

(4). 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
稳定轻烃装置及配套设施	176		176	成本法	资产的处置价值	资产残值
合计	176		176	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
甲醇整体装置及相关资产	19,845	17,525	2,320	5年	单价、销量	折现率	行业平均投资回报率
合计	19,845	17,525	2,320	/	/	/	/

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	18,481		18,481	24,962		24,962
专用设备				485		485
合计	18,481		18,481	25,447		25,447

25、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

26、油气资产

(1) 油气资产情况

适用 不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

27、使用权资产

(1) 使用权资产情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	土地	房屋建筑物	设备	运输工具	其他	合计
一、 账面原值						
1. 期初余额	21,023	44,977	648	589	755	67,992
2. 本期增加金额	4,410	21,353	229		347	26,339
3. 本期减少金额	2,452	201	19			2,672
4. 期末余额	22,981	66,129	858	589	1,102	91,659
二、 累计折旧						
1. 期初余额	6,031	18,472	388	564	95	25,550
2. 本期增加金额	3,000	10,827	130	18	223	14,198
(1) 计提	3,000	10,827	130	18	223	14,198
3. 本期减少金额	265	26	19			310
(1) 处置	265	26	19			310
4. 期末余额	8,766	29,273	499	582	318	39,438
三、 减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额						
四、 账面价值						
1. 期末账面价值	14,215	36,856	359	7	784	52,221
2. 期初账面价值	14,992	26,505	260	25	660	42,442

(2) 使用权资产的减值测试情况适用 不适用**28、无形资产****(1). 无形资产情况**适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	采矿权	软件	产能指标	经营权	其他	合计
一、 账面原值								
1. 期初余额	324,241	26,687	305,803	158,126	9,670	583,767	23,556	1,431,850
2. 本期增加金额	30,535	379		16,066	33	265	3,265	50,543
(1) 购置	29,564	22		8,542	33	265	171	38,597
(2) 企业合并增加	971	1					3,094	4,066
(3) 开发支出转入		356		7,524				7,880

项目	土地使用权	专利权	采矿权	软件	产能指标	经营权	其他	合计
3. 本期减少金额	26,270	68	305,803	6,337	9,703	11,697	203	360,081
(1) 处置	4,184			100		2,312	37	6,633
(2) 企业合并减少	22,086	68	305,803	6,237	9,703	9,385	166	353,448
4. 期末余额	328,506	26,998		167,855		572,335	26,618	1,122,312
二、 累计摊销								
1. 期初余额	56,823	12,760	13,537	62,244	623	162,031	12,652	320,670
2. 本期增加金额	8,898	2,607	1,503	22,570	139	25,358	1,202	62,277
(1) 计提	8,754	2,606	1,503	22,570	139	25,358	1,202	62,132
(2) 企业合并增加	144	1						145
3. 本期减少金额	5,276	19	15,040	3,270	762	5,209	85	29,661
(1) 处置	768			33		172	30	1,003
(2) 企业合并减少	4,508	19	15,040	3,237	762	5,037	55	28,658
4. 期末余额	60,445	15,348		81,544		182,180	13,769	353,286
三、 减值准备								
1. 期初余额				1,623		3,309		4,932
2. 本期增加金额						1,641		1,641
(1) 计提						1,641		1,641
(2) 企业合并增加								
3. 本期减少金额								
(1) 处置								
4. 期末余额				1,623		4,950		6,573
四、 账面价值								
1. 期末账面价值	268,061	11,650		84,688		385,205	12,849	762,453
2. 期初账面价值	267,418	13,927	292,266	94,259	9,047	418,427	10,904	1,106,248

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是1.00%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	9,563	正在办理中
合计	9,563	/

(3) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	公允价值和处置 减值金额	费用的确定方式	关键参数	关键参数的 确定依据
经营权	1,593		1,593	成本法	资产的处置价值	资产残值
合计	1,593		1,593	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

 适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期 的年限	预测期的 关键参数	稳定期的 关键参数	稳定期的关键参数的 确定依据
经营权	48		48	5年	单价、销量	折现率	行业平均投资回报率
合计	48		48	/	/	/	/

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

 适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

 适用 不适用

其他说明：

 适用 不适用

无形资产本期期末较上年期末减少31.08%，主要是本报告期公司处置子公司其对应的无形资产减少所致。

29、开发支出

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		
		内部 开发支出	其他	确认为 无形资产	转入 当期损益	期末余额
安全数智化项目	77		2,771	117		2,731
管理数智化项目	8,391	352	20,519	1,255		28,007
好气网生态平台项目	5,528	1,750	8,119	3,213		12,184
泛能数智化项目	379		307	177		509
智能客户服务交易平台项目	991	1,951	913	1,951		1,904
其他项目	3,141	1,574	1,474	1,167	498	4,524
合计	18,507	5,627	34,103	7,880	498	49,859

其他说明：

开发支出本期期末较上期期末增加169.41%，主要是本报告期公司所属子公司开展技术研发和数智化建设投入增加所致。

30、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资单位名称或 形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
廊坊新奥燃气有限公司	425			425
青岛新奥燃气有限公司	153			153
青岛新奥胶南燃气有限公司	589			589
蚌埠新奥燃气有限公司	501			501
盐城新奥燃气发展有限公司	350			350
淮安新奥燃气有限公司	241			241
连云港新奥燃气有限公司	1,763			1,763
台州新奥燃气有限公司	303			303
湘潭新奥燃气有限公司	498			498
株洲新奥燃气有限公司	127			127
新乡新奥燃气有限公司	919			919
开封新奥燃气有限公司	1,583			1,583
贵港新奥燃气有限公司	756			756
洛阳新奥液化气有限公司	1,001			1,001
新安新奥燃气有限公司	135			135
安徽省安燃燃气有限公司	3,363			3,363
聊城金奥燃气发展有限公司	2,440			2,440
宣城新奥燃气股份有限公司	10,024			10,024
内蒙古华亿能源股份有限公司	2,066			2,066
江苏能源控股有限公司	5,184			5,184
泉州市燃气有限公司	985			985
广州新奥燃气有限公司	2,064			2,064
临沂新奥能源发展有限公司	1,549			1,549
萍乡新奥长丰燃气有限公司	1,275			1,275
衢州新奥燃气有限公司	441			441
浙江省浦江高峰管道燃气有限公司	2,748			2,748
洪泽新奥燃气有限公司	350			350
哈尔滨新奥燃气有限公司	1,914			1,914
常州新奥燃气发展有限公司	129			129
青岛新奥胶城燃气有限公司	33			33
兰溪新奥燃气有限公司	69			69
杭州萧山管道燃气发展有限公司	3,701			3,701
桂林新奥燃气有限公司	61			61
晋江新奥燃气有限公司	384			384

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		处置	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	其他			
上海中芬热电有限公司	2,958					2,958
北京新奥京谷燃气有限公司	78					78
通辽新奥燃气有限公司	57					57
双润燃气江苏有限公司	974					974
江苏大通管输天然气有限公司	1,183					1,183
东莞新奥燃气有限公司	2,462					2,462
德化广安天然气有限公司	1,266					1,266
上海国际化工工程咨询有限公司	283					283
合计	57,385					57,385

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		处置	本期减少	期末余额
		计提	其他			
开封新奥燃气有限公司		1,583				1,583
合计		1,583				1,583

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
廊坊新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
青岛新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
青岛新奥胶南燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
蚌埠新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
盐城新奥燃气发展有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
淮安新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
连云港新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
台州新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
湘潭新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
株洲新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
新乡新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
开封新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
贵港新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
洛阳新奥液化气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
新安新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
安徽省安燃燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
聊城金奥燃气发展有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
宣城新奥燃气股份有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
内蒙古华亿能源股份有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
江苏能源控股有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
泉州市燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
广州新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
临沂新奥能源发展有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
萍乡新奥长丰燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
衢州新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
浙江省浦江高峰管道燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
洪泽新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
哈尔滨新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
常州新奥燃气发展有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
青岛新奥胶城燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
兰溪新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
杭州萧山管道燃气发展有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
桂林新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
晋江新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
上海中芬热电有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	综合能源销售及服务业务	是
北京新奥京谷燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
通辽新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
双润燃气江苏有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
江苏大通管输天然气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气批发业务	是
东莞新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
德化广安天然气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
上海国际化工建工程咨询有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	智家业务	是

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数 (增长率、利润率等)	预测期内的 参数的确定依据	稳定的 关键参数 (增长率、利润率、 折现率等)	稳定的 关键参数的确定依据
廊坊新奥燃气有限公司	140,499	154,247		2024-2028年	收入增长率：4.28%~5.73% 利润率：4.28%~7.09%	根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：7.09% 折现率：11.49%	①稳定的收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
青岛新奥燃气有限公司	51,702	56,759		2024-2028年	收入增长率：0.26%~4.49% 利润率：7.29%~7.55%	根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：7.29% 折现率：11.49%	①稳定的收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
青岛新奥胶南燃气有限公司	65,136	73,086		2024-2028年	收入增长率：0.61%~3.00% 利润率：8.80%~9.00%	根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：8.80% 折现率：11.61%	①稳定的收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
蚌埠新奥燃气有限公司	88,068	108,028		2024-2028年	收入增长率：1.39%~4.55% 利润率：2.96%~3.16%	根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：2.96% 折现率：11.49%	①稳定的收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
盐城新奥燃气发展有限公司	64,522	71,326		2024-2028年	收入增长率：1.78%~2.36% 利润率：4.38%~4.88%	根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：4.88% 折现率：11.61%	①稳定的收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
淮安新奥燃气有限公司	76,442	86,454		2024-2028年	收入增长率：3.70%~6.57% 利润率：10.23%~11.98%	根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：11.98% 折现率：11.49%	①稳定的收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
连云港新奥燃气有限公司	74,519	106,809		2024-2028年	收入增长率：2.52%~6.39% 利润率：5.97%~7.45%	根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：7.45% 折现率：11.72%	①稳定的收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
台州新奥燃气有限公司	16,515	19,020		2024-2028年	收入增长率：0.85%~5.82% 利润率：4.70%~6.94%	根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：5.11% 折现率：11.72%	①稳定的收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
湘潭新奥燃气有限公司	64,997	71,883		2024-2028年	收入增长率：2.29%~6.29% 利润率：7.69%~8.54%	根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：7.90% 折现率：11.72%	①稳定的收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数 (增长率、利润率等)		预测期内的 参数的确定依据	稳定期的关键参数 (增长率、利润率、 折现率等)	稳定的 关键参数的确定依据
株洲新奥燃气有限公司	119,938	130,709		2024-2028年	收入增长率：3.00%~7.23% 利润率：7.23%~8.60%		根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：8.58% 折现率：11.72%	①稳定期收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
新乡新奥燃气有限公司	56,678	79,931		2024-2028年	收入增长率：1.22%~6.02% 利润率：5.76%~6.40%		根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：5.76% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
开封新奥燃气有限公司	76,198	74,537	1,684	2024-2028年	收入增长率：-1.54%~20.41%利 润率：9.70%~20.66%		根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：17.94% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
贵港新奥燃气有限公司	23,221	25,218		2024-2028年	收入增长率：6.21%~7.06% 利润率：9.89%~10.22%		根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：9.89% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
洛阳新奥液化气有限公司	175,018	218,647		2024-2028年	收入增长率：2.54%~6.20% 利润率：4.54%~5.90%		根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：5.87% 折现率：11.72%	①稳定期收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
新安新奥燃气有限公司	17,683	19,323		2024-2028年	收入增长率：5.18%~7.22% 利润率：4.80%~5.70%		根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：5.70% 折现率：11.72%	①稳定期收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
安徽省安燃燃气有限公司	34,260	37,792		2024-2028年	收入增长率：6.48%~7.15% 利润率：9.23%~12.15%		根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：12.15% 折现率：11.72%	①稳定期收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
聊城金奥燃气发展有限公司	39,364	44,470		2024-2028年	收入增长率：1.29%~4.12% 利润率：2.85%~4.90%		根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：4.15% 折现率：11.72%	①稳定期收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
宣城新奥燃气股份有限公司	112,498	127,344		2024-2028年	收入增长率：2.41%~4.58% 利润率：9.22%~9.77%		根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：9.77% 折现率：11.72%	①稳定期收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
内蒙古华亿能源股份有限公司	16,674	19,595		2024-2028年	收入增长率：0.09%~2.86% 利润率：7.02%~7.44%		根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：7.27% 折现率：11.61%	①稳定期收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	预测期内的参数的确定依据	稳定的期的关键参数(增长率、利润率、折现率等)	稳定的期的关键参数的确定依据
					(增长率、利润率等)		(增长率、利润率、折现率等)	
江苏能源控股有限公司	52,342	54,782		2024-2028年	收入增长率：3.19%~6.13% 利润率：9.05%~10.56%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：9.05% 折现率：11.72%	①稳定的期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
泉州市燃气有限公司	140,254	155,073		2024-2028年	收入增长率：2.9%~3.16% 利润率：2.13%~2.31%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：2.25% 折现率：11.49%	①稳定的期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
广州新奥燃气有限公司	50,035	54,617		2024-2028年	收入增长率：2.20%~6.31% 利润率：4.88%~5.88%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：5.67% 折现率：11.72%	①稳定的期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
临沂新奥能源发展有限公司	13,651	16,006		2024-2028年	收入增长率：1.80%~6.47% 利润率：2.93%~3.46%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：3.46% 折现率：11.72%	①稳定的期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
萍乡新奥长丰燃气有限公司	26,000	29,162		2024-2028年	收入增长率：1.87%~5.86% 利润率：4.34%~5.28%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：5.28% 折现率：11.49%	①稳定的期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
衢州新奥燃气有限公司	24,718	30,866		2024-2028年	收入增长率：0.36%~6.34% 利润率：5.81%~6.34%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：5.81% 折现率：11.49%	①稳定的期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
浙江省浦江高峰管道燃气有限公司	29,154	31,849		2024-2028年	收入增长率：5.89%~6.83% 利润率：15.55%~16.18%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：15.55% 折现率：11.61%	①稳定的期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
洪泽新奥燃气有限公司	14,050	15,043		2024-2028年	收入增长率：5.87%~6.42% 利润率：5.39%~7.51%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：5.60% 折现率：11.61%	①稳定的期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
哈尔滨新奥燃气有限公司	19,799	21,804		2024-2028年	收入增长率：4.28%~7.09% 利润率：13.73%~17.29%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：17.29% 折现率：11.72%	①稳定的期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
常州新奥燃气发展有限公司	9,119	264,888		2024-2028年	收入增长率：0.96%~5.02% 利润率：13.36%~13.80%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：13.80% 折现率：11.49%	①稳定的期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数 (增长率、利润率等)		预测期内的 参数的确定依据	稳定期的关键参数 (增长率、利润率、 折现率等)		稳定期的 关键参数的确定依据
					收入增长率：0.26%~3.35% 利润率：1.91%~2.59%			收入增长率：0% 利润率：2.59% 折现率：11.61%		
青岛新奥胶城燃气有限公司	9,195	10,013		2024-2028年	收入增长率：0.26%~3.35% 利润率：1.91%~2.59%		根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：2.59% 折现率：11.61%		①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
兰溪新奥燃气有限公司	24,811	27,516		2024-2028年	收入增长率：0.62%~4.42% 利润率：2.97%~4.90%		根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：3.58% 折现率：11.61%		①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
杭州萧山管道燃气发展有限公司	85,128	87,023		2024-2028年	收入增长率：2.38%~6.90% 利润率：17.69%~20.18%		根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：17.69% 折现率：11.72%		①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
桂林新奥燃气有限公司	27,694	29,049		2024-2028年	收入增长率：1.87%~4.08% 利润率：3.52%~4.37%		根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：4.37% 折现率：11.49%		①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
晋江新奥燃气有限公司	44,253	56,123		2024-2028年	收入增长率：1.29%~4.21% 利润率：4.63%~5.19%		根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：5.19% 折现率：11.61%		①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
上海中芬热电有限公司	17,251	31,716		2024-2028年	收入增长率：1.05%~2.88% 利润率：5.49%~7.48%		根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：5.90% 折现率：11.72%		①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
北京新奥京谷燃气有限公司	6,199	7,619		2024-2028年	收入增长率：0.93%~4.33% 利润率：5.57%~6.41%		根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：5.57% 折现率：11.61%		①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
通辽新奥燃气有限公司	4,905	5,438		2024-2028年	收入增长率：3.54%~5.30% 利润率：6.34%~7.16%		根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：7.16% 折现率：11.49%		①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
双润燃气江苏有限公司	18,805	24,503		2024-2028年	收入增长率：6.59%~7.14% 利润率：2.68%~3.19%		根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：2.68% 折现率：11.72%		①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
江苏大通管输天然气有限公司	19,313	27,440		2024-2028年	收入增长率：3.03%~5.70% 利润率：10.36%~11.74%		根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：11.36% 折现率：11.49%		①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数 (增长率、利润率等)	预测期内的 参数的确定依据	稳定期的关键参数 (增长率、利润率、 折现率等)	稳定期的 关键参数的确定依据
东莞新奥燃气有限公司	398,588	463,617		2024-2028年	收入增长率：5.07%~5.87% 利润率：2.97%~4.30%	根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：4.28% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
德化广安天然气有限公 司	13,310	53,437		2024-2028年	收入增长率：2.23%~6.70% 利润率：12.22%~13.41%	根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：13.41% 折现率：11.72%	①稳定期收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
上海国际化工工程咨询 有限公司	449	2,022		2024-2028年	收入增长率：10.00%~20.00% 利润率：11.79%~20.10%	根据公司以前年度的经 营业绩、增长率、行 业水平以及管理层对 市场发展的预期	收入增长率：0% 利润率：20.10% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利 润率与预测期最后一年一致② 折现率：反映当前市场货币 时间价值和相关资产组特定 风险的税后利率
合计	2,362,955	3,024,784	1,684	/	/	/	/	/

其他说明：

公司期末对与商誉相关的各资产组进行了减值测试，首先将该商誉及归属于少数股东的商誉包括在内，调整各资产组至账面价值，然后将调整后的各资产组账面价值与其可收回金额进行比较，以确定各资产组(包括商誉)是否发生了减值。

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

31、长期待摊费用

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修	8,835	4,913	4,646	441	8,661
道路建设	2,989		299	1,896	794
拆迁与生态环境恢复治理补偿费	32,502	7,458	1,133	38,721	106
维修、改造费	15,715	3,760	3,028	11,963	4,484
定期检验检测费	4,659	6,356	2,575	972	7,468
供电线路项目	964		36		928
其他	11,743	9,178	2,734	9,838	8,349
合计	77,407	31,665	14,451	63,831	30,790

其他说明：

长期待摊费用本期期末较上年期末减少60.22%，主要是本报告期公司处置子公司其对应的长期待摊费用减少所致。

32、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	130,354	29,968	97,889	21,646
内部交易未实现利润	460,783	97,383	447,992	95,588
递延收益	417,393	103,726	432,070	106,152
长期挂账往来	25,076	3,813	6,746	1,075
在建工程试运行收入	6,096	914	6,618	993
租赁负债	49,275	12,259	41,541	10,290
合计	1,088,977	248,063	1,032,856	235,744

(2). 未经抵销的递延所得税负债

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业 合并资产评估增值	294,469	73,617	323,823	80,955
固定资产一次性税前 扣除的影响	742,614	185,005	771,872	189,733
使用权资产	51,830	12,900	42,242	10,468
资本化利息	110,101	27,525	115,148	28,788
股息税	127,455	6,373	403,532	20,177
金融资产公允价值变动	30,933	5,570	205,092	35,013
其他	13,830	2,953	17,396	3,549
合计	1,371,232	313,943	1,879,105	368,683

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

适用 不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	1,036,655	872,787
资产减值准备	235,345	34,095
合计	1,272,000	906,882

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2023年		54,155	
2024年	57,269	73,393	
2025年	72,994	84,959	
2026年	130,250	166,148	
2027年	362,263	494,132	
2028年	413,879		
合计	1,036,655	872,787	/

其他说明：

适用 不适用

33、其他非流动资产

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付股权投资款、 股权收购款				998		998
支付的固定资产、 土地使用权保证金	1,379		1,379	7,336		7,336
预付设备工程款	10,106		10,106	11,721		11,721
待抵扣、待认证或 预缴增值税	13,700		13,700	13,868		13,868
其他	50		50	226		226
合计	25,235		25,235	34,149		34,149

34、所有权或使用权受限资产

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	119,118	119,118	其他	保证金、 法定准备金	113,371	113,371	其他	保证金、 法定准备金
交易性金融资产					2,560	2,560	质押	结构性存款质押
应收票据	12	12	质押	票据质押				
应收款项融资	5,272	5,272	质押	票据质押				
固定资产	9,948	9,948	抵押	借款抵押	14,902	14,902	抵押	借款抵押
无形资产	469	469	抵押	借款抵押	26,052	26,052	抵押	借款抵押
合计	134,819	134,819	/	/	156,885	156,885	/	/

其他说明：

1、 受限货币资金主要为公司在各类金融机构的准备金及保证金，主要包括存放在中央银行法定准备金4.36亿

元，银行承兑汇票保证金2.71亿元。

2、 公司质押部分子公司的燃气收费权，作为获得银行信贷的担保。

35、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	607,643	415,136
保证借款	89,408	230,977
质押借款	257,381	109,910
抵押借款	1,000	
合计	955,432	756,023

短期借款分类的说明：

- 1、 保证借款：2,002万元借款是由新奥（海南）能源贸易有限公司提供担保；2,000万元借款是由株洲新奥燃气有限公司提供担保；40,306万元借款是由常州新奥燃气工程有限公司提供担保；10,000万元借款由新乡新奥清洁能源有限公司提供担保；3,000万元借款是由常州新奥燃气发展有限公司提供担保；17,000万元是由新奥（中国）燃气投资有限公司提供担保；13,100万元借款由东莞新奥燃气有限公司提供担保；1,000万元借款由肥东县中小企业融资担保有限公司提供担保；1,000万元借款由文安新奥铭顺燃气有限公司提供担保。
- 2、 质押借款：63,420万元借款是子公司东莞新奥燃气有限公司、怀化新奥燃气有限公司、永州新奥燃气有限公司、潍坊新奥天然气管网有限公司以及新乡县中能服热力有限公司以其收费权质押取得；193,961万元是由票据贴现产生。
- 3、 抵押借款：1,000万元借款是子公司邹平新奥燃气有限公司以其土地使用权和房屋所有权抵押取得。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

36、交易性金融负债

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

37、衍生金融负债

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
非套期衍生工具	20,019	84,883
其中：商品衍生合约	20,019	84,883
外汇衍生合约		
套期衍生工具	9,421	17,033
其中：商品衍生合约	6,893	17,033
外汇衍生合约	2,528	
合计	29,440	101,916

其他说明：

详见附注七-4、衍生金融资产。

38、应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	4,000	
银行承兑汇票	74,148	85,737
合计	78,148	85,737

本期末已到期未支付的应付票据总额为0万元。

39、应付账款

(1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付账款	1,070,281	1,048,430
合计	1,070,281	1,048,430

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

40、预收款项

(1). 预收账款项列示

适用 不适用

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

适用 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

41、合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
递延收入	23,971	31,688
天然气销售款等	1,256,215	1,339,071
已结算未完工工程款	215,052	371,294
合计	1,495,238	1,742,053

(2). 账龄超过1年的重要合同负债

适用 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

42、卖出回购金融资产款

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
票据		36,800
应计利息		-281
合计		36,519

其他说明：

卖出回购金融资产款本期期末较上期期末减少100.00%，主要是本报告期公司所属财务公司再贴现票据到期，向央行回购所致。

43、吸收存款及同业存放

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
活期存款	14,435	19,337
— 公司	14,435	19,337
定期存款	3,229	3,184
— 公司	3,229	3,184
其他存款		1,163
小计	17,664	23,684
合计	17,664	23,684

44、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	122,905	538,883	543,561	118,227
二、离职后福利—设定提存计划	1,860	61,497	61,692	1,665
三、辞退福利		2,202	2,202	
四、一年内到期的其他福利	5		5	
合计	124,770	602,582	607,460	119,892

(2). 短期薪酬列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	110,129	417,346	422,148	105,327
二、职工福利费	3	31,826	31,829	
三、社会保险费	795	27,980	28,314	461
其中：医疗保险费	624	25,502	25,715	411
工伤保险费	96	1,984	2,048	32
生育保险费	75	494	551	18
四、住房公积金	3,443	51,238	51,601	3,080
五、工会经费和职工教育经费	8,535	10,431	9,607	9,359
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他		62	62	
合计	122,905	538,883	543,561	118,227

(3). 设定提存计划列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	1,580	58,834	58,941	1,473
2、失业保险费	273	2,403	2,491	185
3、企业年金缴费	7	260	260	7
合计	1,860	61,497	61,692	1,665

其他说明：

适用 不适用

45、应交税费

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	32,379	37,538
营业税	642	690
企业所得税	224,504	229,425
个人所得税	1,199	1,695

项目	期末余额	期初余额
城市维护建设税	194	786
教育费附加	101	302
房产税	112	106
资源税		6,881
印花税	155	252
环境保护税	30	13
水资源税		184
耕地占用税		2,237
消费税		7,780
其他	1,193	760
合计	260,509	288,649

46、其他应付款

(1). 项目列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	16,354	26,304
其他应付款	182,176	278,153
合计	198,530	304,457

其他说明：

适用 不适用

其他应付款本期期末较上期期末减少34.79%，主要是本报告期商品衍生金融工具合约的付款期缩短导致对应合约的已结算未支付余额减少所致。

(2). 应付利息

分类列示

适用 不适用

逾期的重要应付利息：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 应付股利

分类列示

 适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	16,354	26,304
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
合计	16,354	26,304

其他说明：

应付股利本期期末较上年期末减少37.83%，主要是公司所属子公司上期末应付股利款于本报告期支付所致。

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

 适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
往来款	75,993	86,432
保证金及押金	26,653	31,322
股权转让款	33,342	18,001
代收代扣款	7,151	9,047
限制性股票回购义务	6,063	9,343
已结算未支付的衍生品合约	11,731	107,047
其他	21,243	16,961
合计	182,176	278,153

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

 适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
第一名	17,594	未达到付款条件
第二名	5,575	未达到付款条件
第三名	5,295	未达到付款条件
第四名	3,751	未达到付款条件
第五名	3,298	未达到付款条件
合计	35,513	/

其他说明：

适用 不适用

47、持有待售负债

适用 不适用

48、1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	229,329	170,744
1年内到期的长期应付款	122	13,416
1年内到期的租赁负债	13,381	10,773
合计	242,832	194,933

一年内到期的长期借款分类的说明：

1、保证借款：64,216万元借款由新奥股份提供担保；1,146万元借款由子公司新奥燃气发展有限公司（担保比例60%）以及浙江荣盛控股集团有限公司（担保比例40%）提供担保；18,361万元借款由子公司新奥（中国）燃气投资有限公司提供担保；300万元借款由子公司湘潭新奥燃气发展有限公司提供担保。

2、质押借款：5,984万元借款是子公司东莞新奥燃气有限公司以及定州市富源天然气有限公司以其燃气收费权质押取得。

3、抵押借款：20万元借款是子公司滨州新奥燃气工程有限公司抵押其设备并抵押邹平新奥燃气有限公司的土地及设备取得。

4、抵押加质押借款：400万元借款是子公司邹平新奥燃气有限公司以其燃气收费权质押并抵押滨州新奥燃气工程有限公司管道资产取得。

5、质押加保证借款：400万元借款是子公司河北新奥能源发展有限公司提供担保并质押燃气收费权取得；200万元借款由子公司石家庄市鹿泉区新奥燃气有限公司、正定新奥燃气有限公司及石家庄新奥能源发展有限公司提供担保并质押燃气收费权取得。

6、抵押加保证借款：1,160万元是子公司上海中芬热电有限公司抵押住宅取得，同时由新奥（中国）燃气投资有限公司提供担保。

49、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待结转销项税	135,259	154,938
其他		4,697
合计	135,259	159,635

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

50、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	392,166	311,410
保证借款	380,720	730,509
质押借款	18,328	5,734
抵押借款	959	
抵押加质押借款	3,000	3,400
质押加保证借款	29,400	4,402
抵押加保证借款	50,018	155,763
合计	874,591	1,211,218

长期借款分类的说明：

1、保证借款：203,300万元借款由新奥股份提供担保；31,430万元借款由新地能源工程技术有限公司提供担保；6,861万元借款由新奥燃气发展有限公司（担保比例60%）以及浙江荣盛控股集团有限公司（担保比例40%）提供担保；135,289万元借款由新奥（中国）燃气投资有限公司提供担保；2,640万元由湘潭新奥燃气发展有限公司提供担保；1,200万元是由新奥天然气股份有限公司及新奥（天津）能源投资有限公司共同保证担保。

2、质押借款：18,328万元借款是子公司东莞新奥燃气有限公司以及定州市富源天然气有限公司以其燃气收费权质押取得。

3、抵押借款：959万元借款是子公司滨州新奥燃气工程有限公司抵押其设备并抵押邹平新奥燃气有限公司的土地及设备取得。

4、抵押加质押借款：3,000万元借款是子公司邹平新奥燃气有限公司以其燃气收费权质押并抵押滨州新奥燃气工程有限公司管道资产取得。

5、质押加保证借款：27,800万元借款是子公司石家庄市鹿泉区新奥燃气有限公司、正定新奥燃气有限公司及石家庄新奥能源发展有限公司提供担保并质押燃气收费权取得；1,600万元借款是子公司河北新奥能源发展有限公司提供担保并质押燃气收费权取得。

6、抵押加保证借款：50,018万元是子公司新奥（舟山）液化天然气有限公司以三期项目资产（建成后）抵押取得，同时由公司及新奥（天津）能源投资有限公司提供担保。

报告期内，本公司无未按期偿还的长期借款。

其他说明：

适用 不适用

51、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中期票据	51,030	
境外债	1,233,204	1,437,773
合计	1,284,234	1,437,773

(2). 应付债券的具体情况：(不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具)

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

债券名称	票面利率						按面值 计提利息	摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
	面值	(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额					
23新奥天然气GN01	100元	3.300	2023/4/25	3年	5.00亿元		50,000	1,118	-88	51,030	否
VEYONG 3.375% 2026	100美元	3.375	2021/5/12	5年	8.00亿美元	535,172		18,435	10,213	90,235	455,259
2030优先票据	100美元	2.625	2020/9/17	10年	7.50亿美元	520,431		13,526	12,767	143,556	388,635
2027优先票据	100美元	4.625	2022/5/17	5年	5.50亿美元	382,170		17,919	7,103		389,310
合计	/	/	/	/	21.00亿美元， 5.00亿人民币	1,437,773	50,000	50,998	29,995	233,791	1,284,234

应付债券的说明：

1、23新奥天然气GN01

经中国银行间市场交易商协会下发的《接受注册通知书》(中市协注[2022]GN28号)文核准,公司绿色中期票据注册额度为30.00亿元,注册额度自通知书落款之日起2年内有效。公司聘用中国银行股份有限公司为主承销商、聘用中信银行股份有限公司为联席主承销商,于2023年4月25日发行面值人民币5.00亿元分期付息到期还本的三年期绿色中期票据(23新奥天然气GN01),本次中期票据的票面利率为3.30%,发行价格为100元/百元。

2、VEYONG 3.375% 2026

2021年5月12日,公司所属子公司ENN Clean Energy International Investment Limited发行8亿美元的优先票据,票面利率3.375%;利息支付日期为自2021年11月12日起于每年的5月12日和11月12日支付;计息日期为4月27日和10月28日。该债券于2026年到期,由新奥天然气股份有限公司提供无条件担保。自2024年5月12日起,发行人可以随时选择赎回全部或部分票据,每年5月12日开始的12个月内选择赎回,赎回价格将按照2024年101.688%价格,2025年100.844%价格;发行人可以选择在2024年5月12日前的任何时间赎回全部而非部分债券,赎回价格等于赎回票据本金的100%,加上适用于赎回日期(但不包括赎回日期)的、应计及未付利息(如有)的保险费。

报告期内公司子公司于公开市场回购本金金额12,705.40万美元(相当于人民币9.02亿元)。

3、2030优先票据

2020年9月17日,公司所属子公司新奥能源控股有限公司按面值发行总面值为7.5亿美元,利率2.625%优先票据。扣除发行成本后所得款项净额7.39亿美元。“2030优先票据”于2030年9月17日到期。根据“2030优先票据”的条款和条件,子公司新奥能源控股有限公司可向“2030优先票据”持有人发出不少于30天或不超过60天的通知,随时及不时按债券于截止赎回日期(不包括当日)之整体价格,赎回全部(非部分)债券,并在赎回当日全数支付提前赎回金额以及计算到但不包括赎回当日的应付未付利息。报告期内,公司子公司于公开市场回购票面金额20,000.00万美元(相当于人民币14.36亿元),并于11月份完成回购债券的注销工作。

4、2027优先票据

2022年5月17日,公司所属子公司新奥能源控股有限公司按面值发行总面值为5.5亿美元的优先票据,利率4.625%。扣除发行成本后所得款项净额5.45亿美元。“2027优先票据”于2027年5月17日到期。根据“2027优先票据”的条款和条件,发行人可向2027优先票据持有人发出不少于30天但不多于60天的通知,随时按债券于截止赎回日期(不包括当日)的整体价格,赎回全部(非部分)无抵押债券,并在赎回当日全数支付提前赎回金额以及计算到赎回当日(不包括当日)的应付未付利息。

(3). 可转换可转换公司债券的说明

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(5). 公司债券的说明

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

(6). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

52、租赁负债

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	36,206	30,977
合计	36,206	30,977

53、长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	275	157,114
专项应付款		
合计	275	157,114

其他说明：

适用 不适用

长期应付款本期期末较上年期末减少99.82%，主要是本报告期公司处置子公司其对应的长期应付款减少所致。

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付分期付款并购咨询费	275	385
应付分期付款购无形资产		156,729
合计	275	157,114

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

54、长期应付职工薪酬

适用 不适用

55、预计负债

适用 不适用

56、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	111,884	30,308	19,863	122,329	与资产相关、与收益相关的政府补助
合计	111,884	30,308	19,863	122,329	/

其他说明：

适用 不适用

57、其他非流动负债

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
计入其他非流动负债的衍生金融负债	1,380	4,841
非套期衍生工具		
其中：外汇衍生合约		
商品衍生合约		
被指定为套期工具的衍生产品	1,380	4,841
其中：外汇衍生合约	619	4,841
商品衍生合约	761	
计入其他非流动负债的合同负债	272,030	284,694
其他	95,472	
合计	368,882	289,535

其他说明：

外汇衍生合约及商品衍生合约说明详见“附注七-4、衍生金融资产”。

58、股本

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

	本次变动增减(+、-)					期末余额
	期初余额	发行新股	送股	公积金转股	其他	
股份总数	309,866				-26	-26 309,840

其他说明：

股本本期减少是本报告期公司回购注销 2021 年限制性股票激励计划首次授予及预留授予部分股票所致。

59、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

60、资本公积

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	2,522	4,336	6,858	
其他资本公积	16,874	2,649	4,363	15,160
合计	19,396	6,985	11,221	15,160

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

- 1、 资本溢价(股本溢价)本期增加，主要是本报告期公司2021年限制性股票激励计划首次授予及预留部分第二个解除限售期解除限售条件成就，将计入其他资本公积的股权激励费用转入资本溢价所致。
- 2、 资本溢价(股本溢价)本期减少，主要是本报告期公司所属子公司新能香港增持控股子公司新奥能源股份，将购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日开始持续计算的净资产份额之间的差额，冲减资本公积所致。
- 3、 其他资本公积本期增加，主要是本报告期公司分摊确认限制性股票费用，同时公司所属子公司新奥能源分摊确认股票期权费用以及股票期权行权所致。
- 4、 其他资本公积本期减少，主要是本报告期公司2021年限制性股票激励计划首次授予及预留授予部分第二个限售期解除限售条件成就，将计入其他资本公积的股权激励费用转入资本溢价所致。

61、库存股

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
库存股	19,182		3,427	15,755
合计	19,182		3,427	15,755

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

库存股本期减少的主要原因是：

- 1、本报告期公司2021年限制性股票激励计划首次授予及预留授予部分第二个解除限售期解除限售条件成就，将确认的回购义务冲销。
- 2、本报告期公司计提2021年限制性股票激励计划首次授予及预留授予部分股票分红款。
- 3、本报告期公司回购注销26.5万股2021年限制性股票激励计划首次授予及预留授予部分股票。

62、其他综合收益

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额	
		减：前期		减：前期		税后归属于母公司	税后归属于少数股东		
		本期所得税	计入其他综合收益当期	计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用				
一、不能重分类进损益的其他综合收益	1,440	-1,740			-264	-365	-1,111	1,075	
其中：重新计量设定受益计划变动额									
权益法下不能转损益的其他综合收益									
其他权益工具投资公允价值变动	1,440	-1,740			-264	-365	-1,111	1,075	
企业自身信用风险公允价值变动									
二、将重分类进损益的其他综合收益	44,395	161,597	65,805		7,255	88,253	284	132,648	
其中：权益法下可转损益的其他综合收益									
其他债权投资公允价值变动									
金融资产重分类计入其他综合收益的金额									
其他债权投资信用减值准备									
现金流量套期储备	3,793	143,441	65,805		7,240	76,630	-6,234	80,423	
外币财务报表折算差额	39,777	18,095				11,613	6,482	51,390	
其他	825	61			15	10	36	835	
其他综合收益合计	45,835	159,857	65,805		6,991	87,888	-827	133,723	

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

其他综合收益本期期末较上期期末增加191.75%，主要是本报告期公司所属子公司现金流量套期储备增加所致。

63、专项储备

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	5,222	18,466	18,917	4,771
煤矿维简费		2,332	2,332	
合计	5,222	20,798	21,249	4,771

64、盈余公积

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	33,111	48,622	30,143	51,590
合计	33,111	48,622	30,143	51,590

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

- 盈余公积本期增加，主要是本报告期公司计提法定盈余公积所致。
- 盈余公积本期减少，主要是本报告期公司所属子公司新能香港增持控股子公司新奥能源股份及新奥能源回购股票，支付的对价与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日开始持续计算的净资产份额之间的差额，由于资本公积不够冲减，冲减盈余公积所致。

65、一般风险准备

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期提取	本期减少	期末余额
一般风险准备	18,839	13		18,852
合计	18,839	13		18,852

其他说明：按财政部《金融企业准备金计提管理办法》(财金[2012]20号)的规定提取一般准备金。

66、未分配利润

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,344,725	854,115
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)	-178	6,725
调整后期初未分配利润	1,344,547	860,840
加：本期归属于母公司所有者的净利润	709,111	584,391
减：提取法定盈余公积	48,622	10,696
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备	13	1,375

项目	本期	上期
应付普通股股利	157,722	87,324
转作股本的普通股股利		
其他		1,111
期末未分配利润	1,847,301	1,344,725

1、 调整期初未分配利润明细：

(1) 由于会计政策变更，影响期初未分配利润178万元。

2、 未分配利润本期期末较上期期末增加37.37%，主要是本报告期归属于母公司所有者的净利润较上年同期增加所致。

67、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	14,224,530	12,280,552	15,300,214	13,012,048
其他业务	150,868	90,188	104,203	58,215
合计	14,375,398	12,370,740	15,404,417	13,070,263

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

合同分类	新奥天然气股份有限公司		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
天然气零售	6,945,229	6,176,215	6,945,229	6,176,215
天然气批发	2,917,313	2,792,765	2,917,313	2,792,765
平台交易气	1,064,878	872,474	1,064,878	872,474
工程建造与安装	851,725	505,105	851,725	505,105
综合能源销售及服务	1,519,206	1,319,613	1,519,206	1,319,613
智家业务	395,988	134,609	395,988	134,609
能源生产	509,543	473,447	509,543	473,447
基础设施运营	20,648	6,324	20,648	6,324
合计	14,224,530	12,280,552	14,224,530	12,280,552

其他说明

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
天然气零售	管道天然气输送至客户，并被客户耗用	1. 使用智能IC卡客户：采用预收款方式 2. 未使用智能IC卡客户：定期为客户抄表，抄表之后按合同约定时间结算	天然气	是	0	无
天然气批发	LNG已批量交付客户特定的位置	1. 国内销售：采用预收款方式，按照合同约定提前预收天然气款项 2. 国外销售：在约定的窗口期前，客户会按照合同要求开立信用证。客户收到发票后按照合同约定的时间付款	天然气	是	0	无
平台交易气	天然气交付客户特定的位置	1. 国内销售：采用预收款方式，按照合同约定提前预收天然气款项 2. 国外销售：在约定的窗口期前，客户会按照合同要求开立信用证。客户收到发票后按照合同约定的时间付款	天然气	是	0	无
工程建造与安装	属于在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度，在合同期内确认收入	客户分期付款，按照合同约定进度付款	工程建造与安装	是	0	保证类质保，按国家规定履行保修义务
综合能源销售及服务	1. 能源产品：能源输送至客户，并被客户耗用 2. 能源服务：属于一段时间内的履约义务，在合同期内按服务提供的进度确认收入	1. 能源产品：采用预收款方式，按照合同约定提前预收能源款项 2. 能源服务：客户分期付款，按照合同约定进度付款	综合能源	是	0	能源服务：保证类质保，按国家规定履行保修义务
智家业务	1. 智家产品：客户取得商品控制权 2. 智家服务：客户接受服务的时点	按照合同的约定付款	各种智家服务	是	0	智家产品：保证类质保，按国家规定履行保修义务
能源生产	商品控制权转移给购货方	款到发货，合同签订后，客户应于提货前将合同约定的全额货款分批支付	煤炭、甲醇等	是	0	无
基础设施运营	服务已提供并经客户确认	客户在收到月收款通知书或其他收款通知后，在合同约定的期间内全额支付	天然气接收站运营服务	是	0	无
合计	/	/		/	/	/

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为902,098万元。

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

68、利息收入和利息支出

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	8,790	12,454
其中：贷款利息收入	283	327
贴现利息收入	13	30
金融机构往来利息收入	3,346	2,789
租赁利息收入	706	2,399
保理利息收入	4,442	6,909
利息支出	962	2,135

69、手续费及佣金收入和手续费及佣金支出

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
手续费及佣金收入		10
其中：委托贷款业务		5
其他		5
手续费及佣金支出	246	311

70、税金及附加

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	9,619	10,942
教育费附加	7,361	8,211
资源税	9,860	26,663
房产税	5,463	5,109
土地使用税	5,241	5,269
印花税	12,805	9,588
地方政府收取的规费	1,337	1,796
环境保护税	125	47
水资源税	232	463
耕地占用税		967
消费税	994	7,780
其他	1,334	1,576
合计	54,371	78,411

其他说明：

税金及附加本期较上期减少30.66%，主要是本报告期公司原子公司新能矿业煤炭销售额降低，相应资源税较上年同期减少所致。

71、销售费用

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	87,257	86,228
差旅费	2,311	1,808
广告宣传促销费	1,853	1,950
业务招待费	1,000	779
租赁费	2,091	1,427
维修费	15,600	27,719
折旧费	21,111	18,720
委托代销手续费	477	599
通讯费	472	539
其他	10,696	8,732
合计	142,868	148,501

72、管理费用

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	239,516	226,736
修理费	9,925	11,876
折旧及摊销	65,999	60,912
办公及差旅费	19,552	15,892
业务招待费	21,114	20,878
车辆费用	7,095	6,989
聘请中介机构费	17,307	19,409
水电费	3,048	2,903
财产保险费	3,398	3,599
租赁费	2,689	3,065
购股权摊销	2,601	9,230
其他	28,006	30,652
合计	420,250	412,141

73、研发费用

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	40,864	43,318
折旧费	12,970	13,242
物料	33,055	55,096
试验检验费	516	616
水电费	2,441	2,456
咨询费	744	962
委外加工费	2,252	926
其他	3,288	5,398
合计	96,130	122,014

74、财务费用

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	140,341	137,166
加：利息收入	-23,071	-13,618
汇兑损失（或收益）	38,995	159,780
银行手续费	8,057	8,139
其他	738	1,853
合计	165,060	293,320

其他说明：

- 1、 财务费用本期较上年同期减少43.73%，主要是本报告期公司所属子公司美元债规模较上年同期下降，同时汇率变动较上年同期减少，从而产生的汇兑损益较上年同期减少。
- 2、 财务费用-利息收入本期较上年同期增加69.42%，主要是本报告期公司所属子公司因美元存款利率上升，产生的利息收入增加所致。

75、其他收益

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额	与资产/收益相关
一、计入其他收益的政府补助	51,404	38,821	
其中：与递延收益相关的政府补助	8,125	4,208	与资产/收益相关
增值税返还	7,438	5,952	与收益相关
直接计入当期损益的政府补助	35,841	28,661	与收益相关
二、其他与日常活动相关且计入其他收益的项目	2,803	3,398	
合计	54,207	42,219	/

76、投资收益

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	23,348	13,268
处置长期股权投资产生的投资收益	427,654	385
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	2,161	717
处置交易性金融资产取得的投资收益	3,887	3,002
衍生金融工具产生的结算损益	273,885	52,357
重新计量先前持有股权产生的利得或损失	19,241	213
债务重组的利得或损失	28,723	2,051
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	13,303	12,658
合计	792,202	84,651

其他说明：

投资收益本期较上年同期增加835.84%，主要是本报告期公司处置子公司和所属子公司衍生品实现的收益增加所致。

77、汇兑收益

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
汇兑收益	-11	-41

78、净敞口套期收益

适用 不适用

79、公允价值变动收益

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产	-883	-3,466
以公允价值计量的金融资产的公允价值变动收益	-145,218	116,912
现金流量套期的无效部分的未实现收益	-3,221	2,498
负债中以现金结算的股份支付产生的公允价值变动收益	1,417	968
合计	-147,905	116,912

其他说明：

公允价值变动收益较上年同期减少226.51%，主要由于上年未到期的衍生金融工具产生的浮动收益于本期到期结算，冲减公允价值变动收益所致。

80、信用减值损失

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	15	-7
应收账款坏账损失	-34,417	-23,828
其他应收款坏账损失	-5,031	-5,337
债权投资减值损失	-6	-288
发放贷款和垫款坏账损失	16	46
长期应收款坏账损失	-57	275
其他流动资产坏账损失	-208	-771
一年内到期的非流动资产坏账损失	52	-919
合计	-39,636	-30,829

81、资产减值损失

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	-1,020	-11,619
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-200,145	-9,293
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	-2,496	-66
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失	-1,641	-3,309
十一、商誉减值损失	-1,583	
十二、其他		
合计	-206,885	-24,287

其他说明：

资产减值损失较上年同期增加18.26亿元，主要是本报告期公司所属子公司计提资产减值准备所致。

82、资产处置收益

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得	-7,106	-14,765
无形资产处置利得	813	6,821
合计	-6,293	-7,944

83、营业外收入

营业外收入情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
盘盈利得	443	347	443
违约收入	1,047	742	1,047
无法支付的应付款项	4,139	4,000	4,139
废旧物资处置收入	1,228	1,200	1,228
赔偿收入	4,205	1,862	4,205
其他	5,432	1,699	5,432
合计	16,494	9,850	16,494

其他说明：

适用 不适用

营业外收入本期较上年同期增加67.45%，主要是本报告期公司所属子公司收到赔偿款增加所致。

84、营业外支出

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	2,177	440	2,177
其中：固定资产处置损失	2,177	440	2,177
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	7,724	2,442	7,724
罚款支出	752	3,790	752
废旧物资处置损失	1,684	2,439	1,684
赔偿支出	2,026	1,755	2,026
其他	4,752	1,771	4,752
合计	19,115	12,637	19,115

其他说明：

营业外支出本期较上年同期增加51.26%，主要是本报告期公司及所属子公司对外捐赠增加所致。

85、所得税费用

(1). 所得税费用表

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	366,472	344,255
递延所得税费用	-42,866	16,017
合计	323,606	360,272

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	1,576,619
按法定/适用税率计算的所得税费用	394,155
子公司适用不同税率的影响	-56,559
调整以前期间所得税的影响	-20,165
非应税收入的影响	-42,161
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	4,344
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-27,068

项目	本期发生额
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	75,207
其他	-4,147
所得税费用	323,606

其他说明：

适用 不适用

86、其他综合收益

适用 不适用

详见附注七-62、其他综合收益

87、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
银行存款利息收入	22,854	13,618
政府补助收入	69,055	54,049
收到的履约保证金、押金等	13,993	14,723
合计	105,902	82,390

支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
付现的管理费用	112,133	115,338
付现的销售费用	34,499	43,553
付现的研发费用	42,296	65,454
金融机构手续费	8,057	8,225
付现的履约保证金、押金等	926	4,775
合计	197,911	237,345

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品收回	971,619	1,068,195
衍生合约	169,712	135,955
合计	1,141,331	1,204,150

支付的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品投入	989,059	1,055,245
合计	989,059	1,055,245

收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到关联方资金拆借款项	2,659	20,324
第三方实体偿还款项		312
受限制银行存款减少		17,990
其他	384,050	4,315
合计	386,709	42,941

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

收到其他与投资活动有关的现金本期较上年同期增加800.56%，主要是本报告期公司处置子公司收回对其的债权款所致。

支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付关联方资金拆借款项	36,400	43,722
期权金		6,824
受限制银行存款增加	5,746	
其他	23,569	1,600
合计	65,715	52,146

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到关联公司与筹资有关的现金	32,204	21,182
收到的票据贴现款、票据到期承兑、银行承兑汇票保证金	193,961	41,810
收到融资租赁款		1,483
其他	1,449	14,811
合计	227,614	79,286

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

收到其他与筹资活动有关的现金本期较上年同期增加187.08%，主要是本报告期公司所属子公司收到的票据贴现款增加所致。

支付的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付给关联公司与筹资有关的现金	22,311	13,821
回购股票	22,935	10,067
同一控制下股权收购款	82,685	433,677
融资租赁本金、租息及手续费	6,255	34,866
银行承兑汇票到期解付	41,810	19,385
其他	5,862	4,647
合计	181,858	516,463

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

支付其他与筹资活动有关的现金本期较上年同期减少64.79%，主要是本报告期公司支付同一控制下股权收购款减少所致。

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	756,023	1,822,066	5,460	1,529,422	98,695	955,432
一年内到期的非流动负债	194,933		219,861	171,671	291	242,832
长期借款	1,211,218	372,202		485,731	223,098	874,591
应付债券	1,437,773	49,880	28,935	203,631	28,723	1,284,234
租赁负债	30,977	16,617		3,946	7,442	36,206
长期应付款	157,114		5,486		162,325	275
合计	3,788,038	2,260,765	259,742	2,394,401	520,574	3,393,570

(4). 以净额列报现金流量的说明

适用 不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

适用 不适用

88、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,253,013	1,107,407
加：资产减值准备	206,885	24,287
信用减值损失	39,636	30,829
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	343,368	320,092
使用权资产摊销	14,198	13,536
无形资产摊销	62,132	61,817
长期待摊费用摊销	14,451	13,739
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失 (收益以“-”号填列)	6,293	7,944
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	2,634	1,679
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	147,905	-116,912
财务费用(收益以“-”号填列)	179,336	296,946

补充资料	本期金额	上期金额
投资损失 (收益以“-”号填列)	-792,202	-84,651
递延所得税资产减少 (增加以“-”号填列)	-32,354	-8,549
递延所得税负债增加 (减少以“-”号填列)	-11,422	18,452
存货的减少 (增加以“-”号填列)	13,470	74,158
经营性应收项目的减少 (增加以“-”号填列)	-11,295	-189,433
经营性应付项目的增加 (减少以“-”号填列)	-60,103	-70,763
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,375,945	1,500,578
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,877,676	1,095,554
减：现金的期初余额	1,095,554	1,241,341
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	782,122	-145,787

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	2,775
山东省鑫峰工程设计有限公司	2,775
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	137
山东省鑫峰工程设计有限公司	137
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	3,764
双城中庆燃气有限公司	2,946
怀化中油振宇清洁能源有限公司	13
阜阳市新奥阜康能源发展有限公司	805
取得子公司支付的现金净额	6,402

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

金额	
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	674,945
永登新奥能源发展有限公司	50
新能矿业有限公司	674,895
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	18,966
新能矿业有限公司	18,966
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	18,966
处置子公司收到的现金净额	655,979

(4). 现金和现金等价物的构成

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,877,676	1,095,554
其中：库存现金	142	926
可随时用于支付的银行存款	1,520,189	787,400
可随时用于支付的其他货币资金	27,896	22,111
存放同业款项	329,449	285,117
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	1,877,676	1,095,554
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

适用 不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

89、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

90、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

单位：万元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	71,497	7.0827	506,392
港币	31,180	0.9062	28,255
欧元	5	7.8592	39
澳元	19	4.8484	92
加元	1	5.3673	5
英镑	2	9.0411	18
新加坡元	304	5.3772	1,635
应收账款			
其中：美元	14,263	7.0827	101,021
其他应收款			
其中：美元	7	7.0827	50
港币	300	0.9062	272
应付账款			
其中：美元	11,857	7.0827	83,980
其他应付款			
其中：美元	1,618	7.0827	11,460
应付债券			
其中：美元	174,115	7.0827	1,233,204

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

适用 不适用

境外经营实体	主要经营地	记账本位币
新能（香港）能源投资有限公司	香港	人民币
嘉品控股有限公司	香港	人民币
新奥燃气投资集团有限公司	香港	人民币
新奥能源中国投资有限公司	香港	人民币
新奥液化天然气贸易有限公司	香港	美元
新奥能源控股有限公司	香港	人民币
ENN LNG (SINGAPORE) PTE LTD	新加坡	美元
ENN Global Trading Pte. Ltd.	新加坡	美元

91、租赁

(1) 作为承租人

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额本期发生额为1,936万元。

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用本期发生额为7,396万元。

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额14,320(单位：万元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋建筑物	6,304	
机器设备	2,547	
土地	525	
运输工具	803	
总计	10,179	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	销售损益	融资收益	未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额的相关收入
机器设备		706	
合计		706	

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	2,839	2,054
第二年	1,629	1,401
第三年	1,555	994
第四年	1,417	761
第五年	1,319	693
五年后未折现租赁收款额总额	6,224	4,231

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

92、其他

适用 不适用

八、研发支出

(1). 按费用性质列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	45,768	45,268
折旧费	13,260	13,242
物料	32,927	55,096
试验检验费	516	616
水电费	2,433	2,456
咨询费	757	962
委外加工费	36,355	18,224
其他	3,346	5,680
合计	135,362	141,544
其中：费用化研发支出	96,130	122,013
资本化研发支出	39,232	19,531

(2). 符合资本化条件的研发项目开发支出

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
安全数智化项目	77		2,771	117		2,731
管理数智化项目	8,391	352	20,519	1,255		28,007
好气网生态平台项目	5,528	1,750	8,119	3,213		12,184
泛能数智化项目	379		307	177		509
智能客户服务服务平台项目	991	1,951	913	1,951		1,904
其他项目	3,141	1,574	1,474	1,167	498	4,524
合计	18,507	5,627	34,103	7,880	498	49,859

重要的资本化研发项目

适用 不适用

项目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	具体依据
智能运营中心3.0	测试阶段	2024年6月	降本增效	2023年1月	项目已成立立项可行性研究报告

开发支出减值准备

适用 不适用

(3). 重要的外购在研项目

适用 不适用

项目	预期产生经济利益的方式	项目资本化或费用化的判断标准	项目资本化或费用化的具体依据
智能运营中心3.0	降本增效	(一) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；(二) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；(三) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，应当证明其有用性；(四) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；(五) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。	(一) 智能运营中心3.0项目是基于目前已经具备并且推广、应用的安全数智化产品建设；(二) 1、智能运营中心3.0项目中的核心产品已与客户签订技术开发(委托)合同；2、具有清晰的推广计划；(三) 具有清晰的收益分析；(四) 人力资源及财务成本已完成预算计划，立项可行性研究报告已分析项目计划及技术资源；(五) 公司已制定完善的预算编制、成本费用核算及审批制度。

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权比例(%)	取得方式	购买日	购买目的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
天津国际油气交易中心有限公司	2022年11月28日	2,625	80	收购	2023年1月5日	完成交接并实际构成控制	-720	1,227	
海宁市新欣天然气有限公司	2023年5月17日	8,442	60	收购	2023年5月17日	完成股权变更登记	387	220	117
山东省鑫峰工程设计有限公司	2023年7月18日	3,750	100	收购	2023年7月18日	完成股权变更登记	772	-115	316

(2). 合并成本及商誉

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

合并成本	天津国际油气交易中心有限公司	海宁市新欣天然气有限公司	山东省鑫峰工程设计有限公司
— 现金	1		3,750
— 非现金资产的公允价值		5,065	
— 发行或承担的债务的公允价值	2,624		
— 发行的权益性证券的公允价值			
— 或有对价的公允价值			
— 购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		3,377	
— 其他			
合并成本合计	2,625	8,442	3,750
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	2,625	8,442	3,750
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额			

合并成本公允价值的确定方法：

适用 不适用

业绩承诺的完成情况：

适用 不适用

大额商誉形成的主要原因：

适用 不适用

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

	天津国际油气 交易中心有限公司		海宁市新欣 天然气有限公司		山东省鑫峰 工程设计有限公司	
	购买日 公允价值	购买日 账面价值	购买日 公允价值	购买日 账面价值	购买日 公允价值	购买日 账面价值
资产：	3,281	3,281	11,811	9,371	5,298	1,472
货币资金			583	583	137	137
应收票据					138	138
应收账款					909	909
预付款项			137	137	116	116
其他应收款	3,281	3,281	6	6	18	18
存货			1	1		
其他流动资产			340	340		
长期股权投资			5,000	3,510		
固定资产			1,439	917	886	154
在建工程			3,460	3,460		
无形资产			845	417	3,094	
负债：			3,369	3,369	1,548	592
应付款项			64	64	368	368
预收款项			191	191	15	15
应付职工薪酬					1	1
应交税费					8	8
其他应付款			3,114	3,114	200	200
递延所得税负债					956	
净资产	3,281	3,281	8,442	6,002	3,750	880
减：少数股东权益	656	656				
取得的净资产	2,625	2,625	8,442	6,002	3,750	880

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

被购买方名称	购买日之前 原持有股权的 取得时点	购买日之前 原持有股权的 取得比例(%)	购买日之前 取得成本	购买日之前 取得方式	购买日之前 账面价值	购买日之前 原持有股权在 购买日的 公允价值	购买日之前 原持有股权 的利得或损失	购买日之前	购买日之前	购买日之前
								原持有股权在 购买日的 重新计量产生 及主要假设	原持有股权在 购买日的公允 价值的确定方法	原持有股权相 关的其他综合收益 转入投资收益或 留存收益的金额
海宁市新欣 天然气 有限公司	2010年5月19日	40	800	出资	2,409	3,377	968	本次购买股权确定 的公允价值		

(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	处置价款与 处置投资对 应的合并										丧失控制权 之日合并财 务报表层面	与原子公司 相关的其他
	财务报表层										丧失控制权	按照公允价 值重新计量
	丧失控制权	时点的	丧失控制权	丧失控制权	子公司	时点的	丧失控制权之 日之日剩余	日合并财务报 表	财务报表层	剩余股权	综合收益	
丧失控制权	时点的	处置比例	时点的	时点的	净资产份	股权的比例	表层面剩余股	面剩余股权	产生的利得	确定方法	转入投资	
的时点	处置价款	(%)	处置方式	判断依据	额的差额	(%)	权的账面价值	的公允价值	或损失	及主要假设	损益或留存	
收益的金额												
盐城市亭湖区新城智 能家居有限公司	2023年 1月9日	133	100	出让股权	完成股权 变更登记	80						

子公司名称	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层										丧失控制权与原子公司之日合并财务报表层面相关的其他综合收益		
	丧失控制权的时点	时点的处置价款	处置比例(%)	丧失控制权的时点的处置方式	时点的判断依据	面享有该子公司的净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的股权比例(%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	按照公允价值重新计量的公允价值	剩余股权的公允价值的产生的利得或损失	确定方法	转入投资收益或留存收益的金额	
	2023年4月11日	50	100	出让股权	完成股权变更登记	50							
永登新奥能源发展有限公司	2023年8月24日	1,000	6	出让股权	完成股权变更登记	-7,334	49	68,063	86,336	18,273	以评估报告为基础确定		
长沙新奥燃气有限公司及其子公司	2023年10月19日	674,895	100	出让股权	完成股权变更登记	541,020							

其他说明：

适用 不适用

- 1、公司所属子公司新奥(中国)燃气投资有限公司与盐城铭人智能家居有限公司签署了《盐城市亭湖区新城智能家居有限公司股权转让协议》，出售盐城市亭湖区新城智能家居有限公司100%股权，交易价格为133万元。盐城市亭湖区新城智能家居有限公司于2023年1月9日完成工商变更登记手续，公司已收到交易对方支付的股权转让价款133万元。公司不再持有盐城市亭湖区新城智能家居有限公司股权，不再将盐城市亭湖区新城智能家居有限公司纳入公司合并报表范围。
- 2、公司所属子公司天津新奥燃气发展有限公司与甘肃新控能源集团有限公司签订《永登新奥能源发展有限公司股权转让协议》，出售永登新奥能源发展有限公司100%股权，交易价格为50万元。永登新奥能源发展有限公司于2023年4月11日完成工商变更登记手续，公司已收到交易对方支付的股权转让价款50万元。公司不再持有永登新奥能源发展有限公司股权，不再将永登新奥能源发展有限公司纳入公司合并报表范围。
- 3、公司所属子公司新奥(中国)燃气投资有限公司与长沙先导产业投资有限公司签订《股权转让协议》，出售长沙新奥燃气有限公司6%股权，交易价格为1000万元。长沙新奥燃气有限公司于2023年8月24日完成工商变更登记手续，公司失去对长沙新奥燃气有限公司的控制权，公司不再将长沙新奥燃气有限公司纳入公司合并报表范围。
- 4、公司与广东凯鸿科技有限公司签订《新奥天然气股份有限公司与广东凯鸿科技有限公司关于新能矿业有限公司100%股权之转让协议》，出售新能矿业有限公司100%股权，交易价格为674,895万元。新能矿业有限公司于2023年10月19日完成工商变更登记手续，公司已收到交易对方支付的股权转让价款674,895万元。公司不再持有新能矿业有限公司股权，不再将新能矿业有限公司纳入公司合并报表范围。

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动(如，新设子公司、清算子公司等)及其相关情况：

适用 不适用



(1) 本年新成立的子公司

新奥新能(河北)天然气有限公司	新奥新能(江苏)能源贸易有限公司
新奥新能(山东)能源贸易有限公司	新奥新能(廊坊)天然气有限公司
新奥新能(福建)能源贸易有限公司	新安县新瑞光伏能源有限公司
钦州新奥清洁能源有限公司	如东新奥管输天然气有限公司
宁乡新瑞新能源有限公司	桐庐新奥睿能能源发展有限公司
博爱县新瑞能源发展有限公司	青岛新融能源发展有限公司
上饶市新奥能源发展有限公司	海宁新奥智城科技有限公司
云浮新奥能源发展有限公司	海盐新奥智城科技发展有限公司
江苏新奥天然气管网有限公司	全椒新奥智城科技有限公司
汝阳县新瑞能源发展有限公司	宿迁新奥城市能源发展有限公司
龙游新奥新睿能能源发展有限公司	丽水新瑞光伏能源有限公司
罗定新奥能源发展有限公司	临颍县新瑞能源发展有限公司
阜阳阜奥新能源发展有限公司	深圳新奥能源销售有限公司
沈阳市沈北新区新恒能源发展有限公司	温岭新奥睿能能源发展有限公司
宁陵县新瑞能源发展有限公司	泗水新瑞能源发展有限公司
新奥(舟山)供应链管理有限公司	天津新瑞能源发展有限公司
天津滨海新奥新能能源有限公司	周口市新瑞能源发展有限公司
新奥(廊坊)新能源科技有限公司	新奥智城有限公司
桐庐新瑞光伏能源有限公司	江苏奥兴智城低碳科技有限公司
鞍山新奥能源发展有限公司	建德新瑞光伏能源有限公司
嘉善新瑞明源能源发展有限公司	江苏新海新奥智城科技有限公司
怀集新奥恒新能源有限公司	洛阳新鑫新奥清洁能源有限公司
金寨新汇能源发展有限公司	伊川县新瑞能源发展有限公司
宝丰县新瑞能源发展有限公司	盐城大丰新奥恒新燃气有限公司
合肥新恒能源发展有限公司	淮安新奥智城科技有限公司
天津滨海新奥能源贸易有限公司	库伦新奥能源有限公司
洛阳新奥龙泽清洁能源有限公司	廊坊开发区新奥智城科技有限公司

(2) 本年注销的子公司

泰州新奥能源发展有限公司	亳州创智新能源有限公司
金昌新奥能源发展有限公司	上海新晟文化用品有限公司
连云港新奥港清洁能源有限公司	新乡新奥车用燃气有限公司
江西新奥车用燃气有限公司	石家庄新奥管道有限公司
南宁新奥车用清洁能源有限公司	丹东新奥燃气有限公司
洋浦新奥企业管理服务合伙企业(有限合伙)	泉州市新奥交运清洁能源有限责任公司
许昌新奥能源发展有限公司	新地(舟山)天然气管道维修有限公司
界首新能企业管理咨询服务中心(有限合伙)	

6、 其他

适用 不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		
					直接	间接	取得方式
新奥(天津)能源投资有限公司	天津市	500,000	天津市	能源投资；资产管理(金融资产除外)；清洁能源管理服务；天然气和清洁能源技术研发、技术咨询、技术服务；煤炭经营；燃气经营；危险化学品经营	100		投资设立
新奥(中国)燃气投资有限公司	河北	USD 43,178	北京市	投资控股	33.98		同一控制下的企业合并
新奥能源控股有限公司	中国香港	HKD 30,000	英属开曼群岛	投资控股	33.98		同一控制下的企业合并

(2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
新奥能源控股有限公司	66.02%	307,128	199,553	153,597
新奥(中国)燃气投资有限公司	66.02%	240,608	133,688	1,065,049

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
新奥能源控股有限公司	183,702	1,339,336	1,523,038	512,442	777,944	1,290,386	12,549	1,562,053	1,574,602	587,560	902,601	1,490,161
新奥(中国)燃气投资有限公司	1,548,787	2,056,232	3,605,019	1,405,741	586,057	1,991,798	1,278,640	1,966,768	3,245,408	1,381,447	485,836	1,867,283
子公司名称	本期发生额						上期发生额					
	营业收入	净利润	收益总额	综合	经营活动	现金流量	营业收入	净利润	综合	经营活动	现金流量	
新奥能源控股有限公司	3,530	465,205	465,007	-441			880	366,807	354,826		-1,208	
新奥(中国)燃气投资有限公司	67,798	364,448	364,448	7,863			65,199	142,622	142,625		-15,994	

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

适用 不适用

序号	公司名称	原持股比例 (%)		现持股比例 (%)		变动原因
		直接	间接	直接	间接	
1	新奥能源控股有限公司		32.64		33.98	增持及股份激励对象行权
2	广东省新志能源服务有限公司		21.22		33.98	收购少数股东股权
3	常州新奥同仁燃气设备有限公司		15.67		20.39	收购少数股东股权
4	海宁新奥燃气有限公司		26.11		25.24	股权被动稀释及处置部分股权
5	好买气电子商务有限公司		32.64		51.00	内部股权转让及处置部分股权
6	天津国际油气交易中心有限公司		56.00		70.00	收购少数股东股权
7	怀化中油振宇清洁能源有限公司		22.85		33.98	收购少数股东股权
8	宣城新奥燃气股份有限公司		31.88		33.98	收购少数股东股权

序号	公司名称	原持股比例(%)		现持股比例(%)		变动原因
		直接	间接	直接	间接	
9	睢宁万丰天然气有限公司		22.85		33.98	收购少数股东股权
10	隆昌中欧油气能源有限公司		19.58		33.98	收购少数股东股权
11	孟村回族自治县盛德燃气有限公司		31.95		33.98	股权转让
12	新乡县中能服恒新热力有限公司		16.97		13.86	处置部分股权

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

	广东省新奥能源控股有限公司	常州新奥服务有限公司	海宁新奥设备有限公司	好买气燃气有限公司	天津国际电子商务有限公司	怀化中油中心有限公司	宣城新奥燃气有限公司	睢宁万丰天然气有限公司	中欧油气能源有限公司	隆昌盛德燃气有限公司	孟村回族自治县有限公司	新乡县中能服恒新热力有限公司
购买成本/处置对价												
- 现金	82,685	498	40	733	49	700	165	2,829	797	12,000		264
- 非现金资产的公允价值												92
购买成本/处置对价合计	82,685	498	40	733	49	700	165	2,829	797	12,000	92	264
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额												
子公司净资产份额	54,280	477	43	2,746	-779	656	387	2,651	678	7,713	185	272
差额	28,405	21	-3	-2,013	828	44	-222	178	119	4,287	-93	-8
其中：调整资本公积	6,857	21	-3	-2,013	828	44	-222	178	119	4,287	-93	-8
调整盈余公积	21,548											
调整未分配利润												

其他说明

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用



(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

 适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	281,473	283,814
下列各项按持股比例计算的合计数		
- 净利润	5,356	-1,820
- 其他综合收益		
- 综合收益总额	5,356	-1,820
联营企业：		
投资账面价值合计	458,277	318,295
下列各项按持股比例计算的合计数		
- 净利润	17,992	15,088
- 其他综合收益		
- 综合收益总额	17,992	15,088

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

 适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

 适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期 累计的损失	本期未确认的 损失 (或本期 分享的净利润)	本期未累积 未确认的损失
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	395	-255	140
洛阳通豫新奥煤层气输配有限公司	1,942		1,942
围场满族蒙古族自治县启宏燃气有限公司	276	-276	
盐城国能新能源发展有限公司	602	519	1,121
合计	3,215	-12	3,203

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

 适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

 适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益：							
其中：土地返还款	2,211		53			2,158	与资产相关
引风机和整体式电袋复合除尘器装置政府补助	219		29			190	与资产相关
电力需求侧专项补贴	21		10			11	与资产相关
水污染防治资金	91		35			56	与资产相关
工业互联网创新发展							
工程示范项目	12		4			8	与资产相关
煤改气补贴	23,327	4,517	848			26,996	与资产相关
管网拆建补贴	6,505		264	-300		5,941	与资产相关
应急储气设施补贴	9,632		125			9,507	与资产相关
管线迁改补贴	20,797	6,253	888	-3,817		22,345	与资产相关
土地补贴	2,681		44	-2,522		115	与资产相关
天然气分布式能源项目补助							
	3,487		79	-2,743		665	与资产相关

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
能源站项目	688			140		548	与资产相关
新朝阳综合能源 微网示范项目	941			42		899	与资产相关
新客站项目补助	601			120		481	与资产相关
燃煤供热锅炉淘汰补贴	3,192			121		3,071	与资产相关
老旧小区改造项目	8,707	13,613		2,376		19,944	与资产相关
保供补贴	1,397				-1,397		与收益相关
瓶改管补贴	1,740	4,248		40		5,948	与资产相关
SOFC热电联供项目	670	99		290		479	与资产相关
天然气接收站 项目投资奖励	2,369			119		2,250	与资产相关
其他	22,596	1,578		2,498	-959	20,717	与资产相关
合计	111,884	30,308		8,125	-11,738	122,329	

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

类型	项目名称	本期发生额	上期发生额	列报项目
与收益相关	增值税返还	7,438	5,952	其他收益
与收益相关	直接计入损益的政府补助	35,841	28,661	其他收益
与收益相关	政府贴息	103	66	财务费用
与收益相关	进口增值税退税	43,341	76,224	营业成本
与收益相关	保供补贴等	51,829	20,700	营业成本
与资产相关	递延收益摊销	8,125	4,208	其他收益
合计	/	146,677	135,811	/

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

适用 不适用

除衍生工具外，公司的金融工具主要包括银行借款、公司债券、其他计息借款、货币资金等。这些金融工具的主要目的在于为公司的运营提供资金支持。此外，公司具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收票据和应收账款、其他应收款、应付账款和其他应付款等。

报告期末，本公司金融资产和金融负债账面价值如下：

单位：万元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
金融资产		
公允价值计量变动计入当期损益的金融资产	607,286	724,945
公允价值计量变动计入其他综合收益的金融资产	125,401	117,161
按摊余价值计量的金融资产	2,859,938	2,225,833
金融负债		
公允价值计量变动计入当期损益的金融负债	30,821	106,757
其他金融负债	4,708,606	5,245,115

公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险和市场风险。

1、信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司的信用风险主要来自货币资金、应收账款、其他应收款和应收票据。本公司所承受的最大信用风险敞口为该等金融资产的账面金额。此外，本公司所承受的最大财务损失的信用风险敞口为本公司所提供的财务担保合约。除与应收贷款相关的信用风险以设备、应收款项和若干实体的权益作抵押，以及若干应收款项的偿付由信誉优良的金融机构发行的票据作担保外，本公司并无持有任何抵押品或其他增信措施为其金融资产相关信用风险提供保障。管理层会持续监控信用风险敞口。

本公司货币资金包括库存现金、银行存款和其他货币资金，本公司的信用风险管理政策要求将货币资金主要存放于具有高信用等级的国际、国内银行。截至2023年12月31日，本公司管理层认为货币资金面临的信用风险为低风险且具备较强的流动性，预计在未来12个月内的预期信用损失极小。

为尽量降低应收款及来自客户合约之合同资产的信用风险，本公司管理层已指派队伍负责厘定信用额度及信用审批。另外亦设有其他监察程序，确保就追讨逾期债务采取跟进行动。此外，本公司在执行新金融工具准则后，根据预期信贷损失模型按减值矩阵就应收款项进行减值评估。本公司使用债务人的账龄评估其客户与营运相关的减值，因该等客户包括大量具共同风险特征的小客户，该共同风险特征反映客户按合约条款全数支付应付金额之能力。

为尽量降低其他应收款项、应收关联方款项的减值风险，本公司在执行新金融工具准则后，根据预期信贷损失模型就其他应收款项、应收关联方款项独立进行减值评估。

本公司评估信用风险自初始确认后是否已显著增加的具体方法、确定金融资产已发生信用减值的依据、划分组合为基础评估预期信用风险的金融工具的组合方法，直接减记金融工具的政策等参见“附注五-11、金融工具”。本公司因应收票据、应收账款、其他应收款、合同资产等产生的信用风险敞口参见“附注七-5、6、7、11”的披露。

2、流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的结算义务时发生的资金短缺风险。



管理流动风险时，本公司管理层认为需保持充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

3、市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括外汇风险、利率风险和商品价格风险。

(1) 外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。公司的主要业务活动以人民币计价结算。2023年12月31日，公司优先票据、无抵押债券、应收款项及应付款项，以及部分银行存款以外币计值。

截至2023年12月31日，本公司持有的外币金融资产、外币金融负债详见“附注七-90、外币货币性项目”的披露。

为降低外汇敞口，公司已与若干金融机构签订数份外币衍生合约。公司及时关注汇率波动的风险，将根据汇率变动走势，择机决定是否采用套期保值等措施降低汇率风险，并尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低外汇风险。

(2) 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。公司的净利润受利率变动的影响，即短期存款、其他计息金融资产及负债的利息收入及费用均受利率变动的影响。

公司的利率风险主要是浮动利率的银行贷款。管理层认为，公司无与短期且按基本稳定的市场利率计息的银行存款有关的重大现金流利率风险。公司对现金流量利率风险的敏感度根据浮动利率银行贷款承受的利率风险而决定。

公司已签订了部分利率掉期合约以适当地降低利率风险，并会定期检测市场利率，以把握潜在机会减低借贷成本。

(3) 商品价格风险

在日常业务过程中，公司进口LNG以满足下游客户根据长期“照付不议”购买协议的需求。因此，公司面临常用原油/天然气市场价格波动的风险(用作厘定LNG的价格)。公司运用衍生金融工具管理此风险敞口。该等衍生工具产生的损益取决于商品价格在任何特定范围产生的回报的合约组合。

衍生金融工具仅用于财务风险管理用途，公司并无持有或发行衍生金融工具作投机用途。公司管理层定期监察商品价格风险，并将于有需要时考虑对冲其商品价格风险。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

项目	相应风险管理策略和目标	被套期项目				相应套期活动对风险敞口的影响
		被套期风险的定性	和定量信息	及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	
商品套期保值业务	为有效防范天然气的交易价格风险，公司通过金融衍生品交易，锁定天然气价格，对天然气价格风险敞口进行管理。	公司使用与天然气、原油价格挂钩的金融衍生品对预期在未来发生的采购、销售业务中天然气价格部分进行套期保值。公司采用商品价格风险敞口动态套保的策略，根据预期销售、采购价格敞口的一定比例调整衍生品合约持仓量，敞口*套期保值比例与衍生品持仓量所代表的商品数量基本保持一致。	公司主要通过JKM天然气、Henry Hub天然气、TTF天然气等品种的掉期对天然气、原油价格进行套期保值，被套期项目与套期工具的买卖方向相反，价格指数、名义量、日期匹配，因此被套期项目与套期工具之间存在明显的经济性关系。	公司已建立商品套期相关内控制度，套保交易操作严格按照《商品套保制度》进行，并通过ETMO 风险管理系统，对套期保值过程中的实纸货交易进行全面的数字化管理，持续对套期有效性进行评价，确保套期关系在被指定的会计期间有效，具备较强风险管理能力，确保预期的风险管理目标有效实现。	公司通过买入或卖出相关商品衍生品合约，对冲公司买货端存在的价格风险，实现对天然气、原油部分价格风险敞口的有效管理，降低天然气价格波动对经营收益的不确定性影响。	
外汇套期保值业务	为有效防范汇率波动对公司美元债务还本付息等业务造成的风险，公司通过金融衍生工具，锁定汇率、利率波动范围，对相关的汇率、利率风险敞口进行管理。	公司使用与汇率、利率挂钩的金融衍生品对美元债务还本付息等业务中的汇率、利率部分进行套期。公司根据债务的规模，对一定比例的名义金额进行汇率和利率套期。	公司主要通过远期、掉期、期权等金融衍生工具对美元债务还本付息等业务因汇率、利率波动产生的风险进行套期保值，被套期项目的关键条款（包括名义金额、到期日）与套期工具相符，因此被套期项目与套期工具之间存在明显的经济性关系。	公司严格按照《外汇套期保值管理制度》相关规定，通过金融衍生工具对汇率、利率波动风险开展套期保值交易，确保风险敞口得到有效管理。	公司通过使用买入外汇衍生品合约，对冲公司美元债务还本付息等业务中汇率、利率波动的风险，实现对美元债务等业务带来的现金流量大幅波动的风险敞口的有效管理，降低汇率、利率波动对公司经营的影响。	

其他说明

适用 不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	已确认的被套期项目账面价值与被套期项目中所包含的被套以及套期工具相关账面价值				套期有效性和套期累计公允价值套期调整	套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
	套期风险类型	套期有效性	套期公允价值	套期调整			
商品价格风险	97,119	不适用			套期有效性：套期工具和被套期项目存在明显的经济性关系，具有相关性。套期无效部分来源：(1) 现金流时间不匹配：被套保项目的现金流发生于销售结算发生时，套保工具的现金流发生于金融产品结算日，基于两者时间差有限，时间差的资金价值被认为不显著。(2) 公司自身信用风险及对手方信用风险对套保工具的影响。		54,365
汇率风险	650	不适用			套期有效性：套期工具和被套期项目存在明显的经济性关系，具有相关性。套期无效部分来源：(1) 被套期项目的减少或者变化；(2) 公司或者对手方信用风险的变化；(3) 到期日和支付日的不同(4) 套保期权费的递延		6,596



其他说明

适用 不适用

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

项目	未应用套期会计的原因	对财务报表的影响
商品价格风险	由于套期工具与被套期项目价值面临的被套期风险不完全一致，以及预期交易发生变化等原因导致不满足适用套期会计要求	130,127

其他说明

适用 不适用

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

适用 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一)交易性金融资产	14,828	153,826	438,632	607,286
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	35	153,826	20,011	173,872
(1) 债务工具投资			20,011	20,011
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产	35	153,826		153,861
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	14,793		418,621	433,414
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	14,793		418,621	433,414
其中：上海大众公用事业(集团)股份有限公司	14,760			14,760
中国石化销售股份有限公司			417,000	417,000
郴州市金贵银业股份有限公司	33			33
其他非上市权益投资-按公允价值变动计入损益			1,621	1,621
(二)其他债权投资				
(三)其他权益工具投资	8,022		14,558	22,580
其中：嘉兴市燃气集团股份有限公司	8,022			8,022
其他非上市权益投资-按公允价值变动计入损益			14,558	14,558
(四)应收款项融资			102,821	102,821
(五)投资性房地产			26,814	26,814
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物			26,814	26,814
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(六)生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	22,850	153,826	582,825	759,501
(七)交易性金融负债			30,820	30,820
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债		30,820		30,820
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债		29,440		29,440
其他				
计入其他非流动负债的衍生金融负债		1,380		1,380
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额			30,820	30,820
二、非持续的公允价值计量				
(一)持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				



2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

项目	确定依据
上海大众公用事业(集团)股份有限公司	公平值基于股票市场的报价而确定
嘉兴市燃气集团股份有限公司	公平值基于股票市场的报价而确定
郴州市金贵银业股份有限公司	公平值基于股票市场的报价而确定
衍生金融资产-期货	公平值基于期货市场的报价而确定
衍生金融负债-期货	公平值基于期货市场的报价而确定

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

项目	估值信息
其他衍生金融资产	(1) 掉期使用现金流量贴现法：根据未来现金流量乃基于交割日之远期商品价格及远期汇率、合同行使率、封顶利率和溢价，按各交易方所预期之孳息曲线贴现而估计。 (2) 期权使用Black-Scholes模型：公平值按行使价格、商品价格、到期时间、波幅及无风险利率估算。
其他衍生金融负债	(1) 掉期使用现金流量贴现法：根据未来现金流量乃基于交割日之远期商品价格及远期汇率、合同行使率、封顶利率和溢价，按各交易方所预期之孳息曲线贴现而估计。 (2) 期权使用Black-Scholes模型：公平值按行使价格、商品价格、到期时间、波幅及无风险利率估算。

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

项目	估值信息
中国石化销售股份有限公司	按可比上市公司市账率及流动性折让估算
其他非上市权益投资-按公允价值变动计入损益	公平值基于在市场交易的类似资产的价格倍数
其他非上市权益投资-按公允价值变动计入其他综合收益	公平值基于投资对象持有的相关资产及负债的公允值
应收款项融资	现金流量贴现法：按未来现金流量及贴现率折现而估计，因票据期限较短，可简化为账面价值为公允价值的最佳估计数
投资性房地产	公平值根据独立估值师估值而确定。公平值乃根据收入法确定，其中物业所有可出租单位的市场租金乃按投资者所预期有关该类型物业的市场收益率进行评估及贴现。
债务工具投资	现金流量贴现法：按未来现金流量及贴现率折现而估计，因投资期限较短，可简化为账面价值为公允价值的最佳估计数

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	2023年12月31日		2022年12月31日	
	账面价值	公允价值	账面价值	公允价值
固定利率银行及其他贷款	672,686	652,699	696,366	672,551
优先票据	777,944	720,002	902,601	792,669
无抵押债券	455,260	427,109	535,172	472,565
中期票据	51,030	50,359		

上表中，除所披露的银行贷款的公允值属第三层次公允值外，其余所披露之公允值属第二层次公允值。优先票据和无抵押债券的公允值基于场外市场的报价，及公司债券的公允值基于上海证券交易所非活跃的报价。其余按摊余成本计值的金融负债公允值，参考于报告期末届满期相同或类似的贷款市场利率以及相关集团实体的信贷风险以贴现现金流量技术计算。

9、其他

适用 不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：美元

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	英属维尔京群岛	控股投资	5	44.24	44.24

本企业最终控制方是王玉锁



2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、在其他主体中的权益。

适用 不适用

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
安徽省皖能新奥天然气有限公司	合营企业
蚌埠新奥中油石油销售有限公司	合营企业
保定新奥燃气有限公司	合营企业
郴州三湘新奥清洁能源有限公司	合营企业
池州前江燃气有限公司	联营企业
定州昆仑新奥能源发展有限公司	联营企业
东莞市豪丰新奥能源有限公司	合营企业
灌云中石油昆仑燃气有限公司	联营企业
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	联营企业
广西溢隆元售电有限公司	联营企业
海宁市新欣天然气有限公司	合营企业
河北中石油昆仑天然气有限公司	合营企业
河南京宝新奥新能源有限公司	合营企业
河南省中原天然气开发有限公司	合营企业
湖州南浔新奥燃气有限公司	联营企业
湖州燃气股份有限公司	联营企业
淮安中油天淮燃气有限公司	合营企业
江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	合营企业
焦作市中能天然气开发有限公司	合营企业
金华市高亚天然气有限公司	合营企业
廊坊新奥龙禹清洁能源有限公司	合营企业
连云港城新燃气有限公司	合营企业
连云港中新燃气有限公司	联营企业
聊城实华天然气有限公司	合营企业
临沂中孚天然气开发利用有限公司	联营企业
洛阳弘鑫燃气有限公司	合营企业
宁波新奥车用能源有限公司	合营企业
宁乡新奥燃气有限公司	联营企业

合营或联营企业名称	与本企业关系
钦州中石油昆仑燃气有限公司	联营企业
衢州新奥中石化车用燃气有限公司	合营企业
山东鲁新天然气有限公司	联营企业
山西恒憬能源有限公司	合营企业
汕头市华润新奥燃气有限公司	联营企业
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	合营企业
上海昆仑新奥新能源发展有限公司	合营企业
上海阳光九环能源发展有限公司	合营企业
上海卓效能源科技有限公司	联营企业
深圳新奥海运有限公司	合营企业
石家庄空港天然气有限公司	联营企业
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	联营企业
石家庄市藁城区中燃翔科燃气有限公司	联营企业
石家庄市蓝天新奥天然气管网有限公司	联营企业
石家庄市鹿泉区昆仑新奥燃气有限公司	联营企业
石家庄新奥中泓燃气有限公司	联营企业
台州市城市天然气有限公司	联营企业
围场满族蒙古族自治县启宏燃气有限公司	联营企业
文山云投新奥燃气有限公司	合营企业
新盛天然气销售有限公司	联营企业
盱眙国联新奥天然气管网有限公司	联营企业
烟台新奥燃气发展有限公司	合营企业
烟台新奥实业有限公司	合营企业
盐城国能新奥能源发展有限公司	联营企业
盐城市国投天然气管网有限公司	联营企业
盐城新奥压缩天然气有限公司	合营企业
云南省天然气宣威新奥燃气有限公司	合营企业
云南云投新奥燃气有限公司	合营企业
湛江新奥燃气高压管网有限公司	合营企业
湛江中油新奥天然气有限公司	联营企业
长沙市鑫能车用燃气有限公司	联营企业
长沙新奥燃气发展有限公司	联营企业
长沙新奥燃气有限公司	联营企业
长沙新奥长城能源有限公司	联营企业
长沙新奥长燃能源发展有限公司	联营企业
长沙星沙新奥燃气有限公司	联营企业
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	联营企业
浙江新甬舟物流有限公司	联营企业
重庆龙冉能源科技有限公司	联营企业
重庆长电涪新天然气有限公司	联营企业
舟山市蓝焰岛北燃气有限公司	联营企业



合营或联营企业名称	与本企业关系
舟山市蓝焰千岛工业气体有限公司	联营企业
舟山市蓝焰燃气有限公司	联营企业
辽宁辽油新奥圣宇天然气有限公司	联营企业

其他说明

适用 不适用

海宁市新欣天然气有限公司于2023年5月19日由合营公司变更为本公司的子公司，长沙新奥燃气有限公司、长沙新奥燃气发展有限公司、长沙星沙新奥燃气有限公司、长沙新奥长燃能源发展有限公司、宁乡新奥燃气有限公司于2023年8月23日由本公司的子公司变更为联营公司，围场满族蒙古族自治县启宏燃气有限公司于2023年9月19日由本公司的联营企业变更为非关联方。

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
北海新奥阳光智采科技有限公司	同一实际控制人
北京永新环保有限公司	同一实际控制人
博康智能信息技术有限公司	同一实际控制人
恩纽诚服(廊坊)公共服务技术有限公司	同一实际控制人
开新房地产开发经营有限公司	同一实际控制人
廊坊汇佳物业服务有限公司	同一实际控制人
廊坊开发区京御房地产开发有限公司	同一实际控制人
廊坊新奥房地产开发有限公司	同一实际控制人
廊坊新奥建筑工程有限公司	同一实际控制人
廊坊易通程商务服务有限公司	同一实际控制人
南京新奥环保技术有限公司	同一实际控制人
石家庄新奥环保科技有限公司	同一实际控制人
天津黄埔盐化工程技术有限公司	同一实际控制人
天津新怡家智能科技有限公司	同一实际控制人
天津新智感知科技有限公司	同一实际控制人
西藏圣地国际旅行社有限责任公司	同一实际控制人
新奥保险经纪有限公司	同一实际控制人
新奥博为技术有限公司	同一实际控制人
新奥动力科技(廊坊)有限公司	同一实际控制人
新奥高科工业有限公司	同一实际控制人
新奥光伏能源有限公司	同一实际控制人
新奥集团股份有限公司	同一实际控制人
新奥科技发展有限公司	同一实际控制人
新奥控股投资股份有限公司	同一实际控制人
新奥能源动力科技(上海)有限公司	同一实际控制人

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
新奥数能科技有限公司	同一实际控制人
新奥文化产业发有限公司	同一实际控制人
新奥文化产业园运营有限公司	同一实际控制人
新奥新智科技有限公司	同一实际控制人
新地(廊坊)园林绿化工程有限公司	同一实际控制人
新怡家保险公估(北京)有限公司	同一实际控制人
新绎健康科技有限公司	同一实际控制人
新绎七修酒店管理有限公司	同一实际控制人
新绎天成(廊坊)文化交流有限公司	同一实际控制人
新绎置业(北海)有限公司	同一实际控制人
新智认知数据服务有限公司	同一实际控制人
新智云数据服务有限公司	同一实际控制人
上海叁零肆零科技有限公司	其他关联方
上海石油天然气交易中心有限公司	其他关联方
新奥聚能科技(廊坊)有限公司	同一实际控制人
河北省金融租赁有限公司	实际控制人的参股企业

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度(如适用)	是否超过交易额度(如适用)	上期发生额
保定新奥燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	1,469			5,956
灌云中石油昆仑燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	4,497			
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	采购设备、材料、天然气	5,723			3,166
海宁市新欣天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	34,889			134,985
河北中石油昆仑天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	114,288			109,210
河南京宝新奥新能源有限公司	采购设备、材料、天然气	10,352			13,212
金华市高亚天然气有限公司	采购设备、材料、天然气				9,328
连云港中新燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	77,925			45,983
聊城实华天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	33,403			38,736
临沂中孚天然气开发利用有限公司	采购设备、材料、天然气	3,887			1,258
山东鲁新天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	2,805			3,147
山西恒憬能源有限公司	采购设备、材料、天然气	44,331			
上海叁零肆零科技有限公司	采购设备、材料、天然气	8,239	17,000	否	8,006
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	29,091			30,019

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度(如适用)	是否超过交易额度(如适用)	上期发生额
石家庄市鹿泉区昆仑新奥燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	4,701			171
台州市城市天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	19,352			25,861
新盛天然气销售有限公司	采购设备、材料、天然气	5,548			
湛江中油新奥天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	1,822			2,714
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	3,865			
重庆长电涪新天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	14,599			
公司实际控制人控制的下属企业	采购设备、材料、天然气	10,049	23,700	否	4,787
公司实际控制人控制的下属企业	接受工程施工	1,681	3,600	否	1,166
安徽省皖能新奥天然气有限公司	接受技术、综合服务	5,060			3,706
上海叁零肆零科技有限公司	接受技术、综合服务	588	900	否	
上海石油天然气交易中心有限公司	接受技术、综合服务	4	400	否	179
深圳新奥海运有限公司	接受技术、综合服务	4,719			1,455
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	接受技术、综合服务	1,568			4,934
浙江新甬舟物流有限公司	接受技术、综合服务	2,624			2,892
公司实际控制人控制的下属企业	接受技术、综合服务	47,248	98,725	否	50,270
其他 - 未列示明细项目的公司交易额		16,315			11,838

出售商品/提供劳务情况表

√ 适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
保定新奥燃气有限公司	设计、施工、销售材料和物资	1,012	7,018
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	设计、施工、销售材料和物资	4,360	1,135
湖州南浔新奥燃气有限公司	设计、施工、销售材料和物资	4,688	
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	设计、施工、销售材料和物资	817	2,968
台州市城市天然气有限公司	设计、施工、销售材料和物资	183	2,316
公司实际控制人控制的下属企业	设计、施工、销售材料和物资	4,223	6,423
公司实际控制人控制的下属企业	提供技术、综合服务	14,163	18,121
安徽省皖能新奥天然气有限公司	销售燃气及其他商品	1,748	2,062
保定新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	11,093	12,339
郴州三湘新奥清洁能源有限公司	销售燃气及其他商品	1,150	4,053
定州昆仑新奥能源发展有限公司	销售燃气及其他商品	2,811	467
东莞市豪丰新奥能源有限公司	销售燃气及其他商品	6,176	7,266
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	销售燃气及其他商品	3,313	4,072
海宁市新欣天然气有限公司	销售燃气及其他商品		4,380
湖州南浔新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	73,603	2,730
湖州燃气股份有限公司	销售燃气及其他商品	2,965	47,066
淮安中油天淮燃气有限公司	销售燃气及其他商品	14,224	13,802

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	销售燃气及其他商品	5,324	2,691
焦作市中能天然气开发有限公司	销售燃气及其他商品	2,524	
连云港城新燃气有限公司	销售燃气及其他商品	5,760	3,930
连云港中新燃气有限公司	销售燃气及其他商品	82,592	40,845
临沂中孚天然气开发利用有限公司	销售燃气及其他商品	2,739	2,128
宁波新奥车用能源有限公司	销售燃气及其他商品	359	2,357
山西恒憬能源有限公司	销售燃气及其他商品	33,861	
汕头市华润新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	8,531	10,743
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	21,387	31,908
石家庄市藁城区中燃翔科燃气有限公司	销售燃气及其他商品	3,055	3,222
石家庄市鹿泉区昆仑新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	1,102	4,832
石家庄新奥中泓燃气有限公司	销售燃气及其他商品	3,544	7,380
台州市城市天然气有限公司	销售燃气及其他商品	12,997	608
文山云投新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	3,142	16,694
新盛天然气销售有限公司	销售燃气及其他商品	8,631	
烟台新奥燃气发展有限公司	销售燃气及其他商品	18,960	14,249
烟台新奥实业有限公司	销售燃气及其他商品	1,331	2,537
云南云投新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	4,789	4,231
湛江中油新奥天然气有限公司	销售燃气及其他商品	1,599	3,928
长沙市鑫能车用燃气有限公司	销售燃气及其他商品		3,088
长沙新奥燃气发展有限公司	销售燃气及其他商品	1,146	
重庆龙冉能源科技有限公司	销售燃气及其他商品	938	13,152
舟山市蓝焰岛北燃气有限公司	销售燃气及其他商品	24,712	15,936
舟山市蓝焰千岛工业气体有限公司	销售燃气及其他商品	7,306	20,971
舟山市蓝焰燃气有限公司	销售燃气及其他商品	2,065	10,511
公司实际控制人控制的下属企业	销售燃气及其他商品	3,011	2,523
其他－未列示明细项目的公司交易额		28,537	21,154

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

委托方/ 出包方名称	受托方/ 出包方名称	委托/ 出包资产类型	委托/ 出包起始日	委托/ 出包终止日	托管费/ 出包费 定价依据	本期确认的 托管费/ 出包费
新能源有限公司	北京永新环保有限公司	其他资产托管	2023/1/1	2023/12/31	托管合同	5,420

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的 租赁收入	上期确认的 租赁收入
蚌埠新奥中油石油销售有限公司	房屋/设备	373	142
池州前江燃气有限公司	房屋	2	
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	房屋	1	
淮安中油天淮燃气有限公司	房屋	18	
衢州新奥中石化车用燃气有限公司	房屋	47	33
文山云投新奥燃气有限公司	房屋	7	14
湛江中油新奥天然气有限公司	房屋	29	
长沙新奥长城能源有限公司	房屋	2	
浙江新甬舟物流有限公司	房屋	58	
公司实际控制人控制的下属企业	房屋/设备	2,565	430

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

出租方名称	租赁 资产种类	简化处理的短期租赁 未纳入租赁负债计量的 和低价值资产租赁的 租金费用(如适用)				可变租赁付款额 (如适用)		支付的租金		承担的租赁 负债利息支出		增加的 使用权资产	
		本期 发生额	上期 发生额	本期 发生额	上期 发生额	本期 发生额	上期 发生额	本期 发生额	上期 发生额	本期 发生额	上期 发生额	本期 发生额	上期 发生额
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	房屋	1											
河南省中原天然气开发有限公司	房屋					19		2				66	

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用(如适用)		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额(如适用)		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	房屋	6									
上海阳光九环能源发展有限公司	房屋	6									
连云港中新燃气有限公司	设备	92									
河北省金融租赁有限公司	设备					567					
公司实际控制人控制的下属企业	房屋/设备	774	313			217	508	10	27		460

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

被担保方	合同金额	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
重庆涪陵能源实业集团有限公司	4,200	1,345	2021/3/8	2025/12/31	否
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	8,000	0	2019/10/15	2029/10/15	是
金华市高亚天然气有限公司	1,875	700	2023/12/22	2024/12/21	否

本公司参股公司重庆龙冉能源科技有限公司向银行申请融资贷款，其控股股东重庆涪陵能源实业集团有限公司为其提供全额连带责任保证担保，本公司按持股比例向重庆涪陵能源实业集团有限公司提供连带责任保证反担保。

本公司作为被担保方

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

担保方	合同金额	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
王玉锁夫妇	40,000	3,889	2020/9/27	2024/9/18	否
新奥集团股份有限公司、新奥控股投资股份有限公司、王玉锁夫妇	321,000	0	2015/12/23	2026/12/31	是
新奥集团股份有限公司、新奥控股投资股份有限公司、王玉锁夫妇	117,000	0	2019/8/30	2031/12/31	是
新奥控股投资股份有限公司、新奥聚能科技(廊坊)有限公司、王玉锁夫妇	181,000	0	2020/8/19	2035/12/31	是

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
广西溢隆元售电有限公司	1,100	2023/3/31	2024/3/31	
石家庄市蓝天新奥天然气管网有限公司	3,425	2023/7/8	2024/7/7	
连云港城新燃气有限公司	1,500	2023/4/17	2024/3/21	
新奥新智科技有限公司	1,000	2023/12/26	2026/12/31	
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	20,000	2023/12/29	2024/12/28	

单位：万元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆出				
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	441	2023/3/24	2024/3/23	
辽宁辽油新奥圣宇天然气有限公司	94	2023/11/29	2024/11/28	
洛阳弘鑫燃气有限公司	800	2023/12/19	2024/12/18	
保定新奥燃气有限公司	3,000	2023/9/21	2023/12/27	
保定新奥燃气有限公司	2,000	2023/11/22	2023/12/27	
围场满族蒙古族自治县启宏燃气有限公司	300	2023/1/17	2024/1/16	
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	3,000	2023/11/17	2023/12/16	
围场满族蒙古族自治县启宏燃气有限公司	1,288	2023/7/1	2024/6/30	
盐城国能新奥能源发展有限公司	1,000	2023/7/23	2024/7/22	
上海卓效能源科技有限公司	1,000	2023/3/16	2024/3/15	
保定新奥燃气有限公司	8,000	2023/10/26	2024/10/25	
东莞市豪丰新奥能源有限公司	980	2023/3/29	2025/3/28	
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	5,805	2023/1/1	2023/12/31	
钦州中石油昆仑燃气有限公司	1,875	2023/1/16	2028/1/15	
钦州中石油昆仑燃气有限公司	1,350	2023/1/16	2026/1/15	

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
新奥新智科技有限公司	出售新奥（中国）燃气投资有限公司持有的 好买气电子商务有限公司49%股权	49	
新奥科技发展有限公司	购买新奥科技发展有限公司持有的新奥 (舟山)液化天然气有限公司70%股权		665,000

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
新奥集团股份有限公司	购买新奥集团股份有限公司持有的新奥(舟山)液化天然气有限公司15%股权		142,500
新奥控股投资股份有限公司	购买新奥控股投资股份有限公司持有的新奥(舟山)液化天然气有限公司5%股权		47,500
新奥高科工业有限公司	购买新奥高科工业有限公司持有的廊坊新奥高博科技有限公司100%股权		6,177
新奥聚能科技(廊坊)有限公司	购买新奥聚能科技(廊坊)有限公司持有的—城一家网络科技有限公司50%股权		65
深圳新奥海运有限公司	出售深圳新奥海运有限公司液化天然气加注船		29,800

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	2,871	3,040

(8). 其他关联交易

适用 不适用

本公司融资租赁、商业保理的情况

单位：万元 币种：人民币

关联方	交易内容	金额	开始时间	结束时间
北京永新环保有限公司	提供融资租赁、商业保理	101	2023/9/6	2023/11/15
北京永新环保有限公司	提供融资租赁、商业保理	91	2023/9/5	2023/11/15
开新房地产开发经营有限公司	提供融资租赁、商业保理	39	2023/3/29	2023/4/3
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供融资租赁、商业保理	132	2023/3/30	2023/6/14
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供融资租赁、商业保理	23	2023/4/28	2023/6/30
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供融资租赁、商业保理	26	2023/4/26	2023/6/1
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供融资租赁、商业保理	41	2023/4/25	2023/7/10
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供融资租赁、商业保理	89	2023/6/12	2023/11/29
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供融资租赁、商业保理	99	2023/8/8	2024/7/23
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供融资租赁、商业保理	101	2023/7/20	2023/10/11
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供融资租赁、商业保理	166	2023/7/11	2024/6/21
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供融资租赁、商业保理	59	2023/7/5	2023/10/18
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供融资租赁、商业保理	64	2023/7/5	2024/6/17
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供融资租赁、商业保理	110	2023/8/24	2024/8/8
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供融资租赁、商业保理	45	2023/8/28	2024/7/23
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供融资租赁、商业保理	15	2023/9/28	2023/10/10
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供融资租赁、商业保理	15	2023/11/29	2024/11/13
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供融资租赁、商业保理	18	2023/11/29	2024/7/23
廊坊新奥建筑工程有限公司	提供融资租赁、商业保理	104	2023/1/4	2023/3/16



关联方	交易内容	金额	开始时间	结束时间
廊坊新奥建筑工程有限公司	提供融资租赁、商业保理	8	2023/2/15	2023/4/16
廊坊新奥建筑工程有限公司	提供融资租赁、商业保理	18	2023/2/15	2023/4/16
廊坊新奥建筑工程有限公司	提供融资租赁、商业保理	19	2023/2/20	2023/5/18
廊坊新奥建筑工程有限公司	提供融资租赁、商业保理	91	2023/4/27	2023/7/17
廊坊新奥建筑工程有限公司	提供融资租赁、商业保理	48	2023/5/30	2023/6/29
廊坊新奥建筑工程有限公司	提供融资租赁、商业保理	182	2023/9/8	2024/9/5
廊坊易通程商务服务有限公司	提供融资租赁、商业保理	35	2023/2/13	2023/2/16
石家庄新奥环保科技有限公司	提供融资租赁、商业保理	314	2023/1/17	2024/1/12
石家庄新奥环保科技有限公司	提供融资租赁、商业保理	56	2023/6/12	2023/6/28
石家庄新奥环保科技有限公司	提供融资租赁、商业保理	102	2023/7/28	2024/1/12
天津黄埔盐化工程技术有限公司	提供融资租赁、商业保理	92	2023/7/17	2023/7/28
天津新智感知科技有限公司	提供融资租赁、商业保理	10	2023/8/15	2023/11/6
天津新智感知科技有限公司	提供融资租赁、商业保理	101	2023/8/24	2023/11/6
新奥科技发展有限公司	提供融资租赁、商业保理	8,697	2023/7/7	2026/6/30
新奥科技发展有限公司	提供融资租赁、商业保理	41	2023/1/6	2023/6/12
新奥科技发展有限公司	提供融资租赁、商业保理	56	2023/5/11	2023/6/15
新奥科技发展有限公司	提供融资租赁、商业保理	4	2023/5/31	2023/6/12
新奥科技发展有限公司	提供融资租赁、商业保理	29	2023/5/31	2023/6/15
新奥科技发展有限公司	提供融资租赁、商业保理	92	2023/6/29	2023/7/12
新奥科技发展有限公司	提供融资租赁、商业保理	80	2023/8/17	2023/8/25
新奥数能科技有限公司	提供融资租赁、商业保理	15	2023/4/27	2023/5/5
新奥数能科技有限公司	提供融资租赁、商业保理	4	2023/8/17	2023/8/22
新奥数能科技有限公司	提供融资租赁、商业保理	23	2023/8/17	2023/8/22
新地(廊坊)园林绿化工程有限公司	提供融资租赁、商业保理	257	2023/3/20	2023/9/11
新绎置业(北海)有限公司	提供融资租赁、商业保理	227	2023/6/21	2023/12/18
上海叁零肆零科技有限公司	提供融资租赁、商业保理	98	2023/1/30	2023/2/6
上海叁零肆零科技有限公司	提供融资租赁、商业保理	7	2023/4/4	2023/4/17
上海叁零肆零科技有限公司	提供融资租赁、商业保理	15	2023/4/4	2023/4/17
上海叁零肆零科技有限公司	提供融资租赁、商业保理	452	2023/4/4	2023/4/17
上海叁零肆零科技有限公司	提供融资租赁、商业保理	262	2023/4/27	2023/5/15
上海叁零肆零科技有限公司	提供融资租赁、商业保理	1,020	2023/4/27	2023/5/15

6、应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收款项	保定新奥燃气有限公司	16,179	257	17,507	210
应收款项	定州昆仑新奥能源发展有限公司	158	6	839	34
应收款项	东莞市豪丰新奥能源有限公司	1,794	308	2,064	201

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收款项	灌云中石油昆仑燃气有限公司	961			
应收款项	广西北部湾新奥燃气发展有限公司	1,188	13	2,721	15
应收款项	海宁市新欣天然气有限公司			6,969	12
应收款项	河北中石油昆仑天然气有限公司	22,118		17,765	143
应收款项	金华市高亚天然气有限公司	863		979	
应收款项	开新房地产开发经营有限公司	535	74	1,306	40
应收款项	廊坊新奥房地产开发有限公司	1,579	68	726	19
应收款项	廊坊新奥建筑工程有限公司	1,025	9	614	5
应收款项	连云港城新燃气有限公司	3,556	26	3,797	30
应收款项	连云港中新燃气有限公司	422	10	1,268	12
应收款项	聊城实华天然气有限公司	3,317		2,340	
应收款项	临沂中孚天然气开发利用有限公司	670	10	351	3
应收款项	洛阳弘鑫燃气有限公司	808	800	808	800
应收款项	宁乡新奥燃气有限公司	1,346	15		
应收款项	钦州中石油昆仑燃气有限公司	3,225	64		
应收款项	山西恒憬能源有限公司	1,677			
应收款项	上海昆仑新奥新能源发展有限公司	443	16	840	29
应收款项	上海石油天然气交易中心有限公司			1,232	21
应收款项	上海卓效能源科技有限公司	1,000	20	1,000	20
应收款项	石家庄空港天然气有限公司	875	137	782	167
应收款项	石家庄昆仑新奥燃气有限公司	10,893	86	29,663	2,971
应收款项	石家庄市鹿泉区昆仑新奥燃气有限公司	612	23	2,682	187
应收款项	天津新智感知科技有限公司	3,667	33	1,421	3
应收款项	围场满族蒙古族自治县启宏燃气有限公司			1,833	1,833
应收款项	文山云投新奥燃气有限公司	2,126	118	1,730	61
应收款项	新奥科技发展有限公司	6,760	64	8,010	85
应收款项	新奥文化产业发展有限公司	3,244	286	2,743	141
应收款项	新盛天然气销售有限公司	2,214	16	800	2
应收款项	新绎七修酒店管理有限公司	859	17	454	6
应收款项	新智认知数据服务有限公司	52	1	2,448	
应收款项	烟台新奥燃气发展有限公司	759	41	1,576	18
应收款项	盐城国能新奥能源发展有限公司	1,809	59	1,802	50
应收款项	云南省天然气宣威新奥燃气有限公司	147	2	1,272	165
应收款项	湛江新奥燃气高压管网有限公司	6		789	17
应收款项	长沙新奥燃气发展有限公司	1,398	16		
应收款项	长沙新奥燃气有限公司	12,672	306		
应收款项	长沙新奥长燃能源发展有限公司	630	22		
应收款项	长沙星沙新奥燃气有限公司	1,076	9		
应收款项	重庆龙冉能源科技有限公司	399	4	1,287	3
其他未单独列示的关联方合计		11,485	793	9,730	450

(2). 应付项目

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付款项	蚌埠新奥中油石油销售有限公司	923	842
应付款项	保定新奥燃气有限公司	1,411	1,990
应付款项	北京永新环保有限公司	4,494	2,715
应付款项	博康智能信息技术有限公司	4,766	4,368
应付款项	广西北部湾新奥燃气发展有限公司	21,054	1,367
应付款项	广西溢隆元售电有限公司	1,118	1,442
应付款项	湖州南浔新奥燃气有限公司	2,744	107
应付款项	湖州燃气股份有限公司	1,062	1,017
应付款项	廊坊新奥龙禹清洁能源有限公司	1,097	1,170
应付款项	连云港城新燃气有限公司	1,983	6,784
应付款项	连云港中新燃气有限公司	2,129	68
应付款项	临沂中孚天然气开发利用有限公司	3,310	877
应付款项	山西恒憬能源有限公司	3,807	
应付款项	上海叁零肆零科技有限公司	3,199	2,691
应付款项	上海阳光九环能源发展有限公司	1,804	1,804
应付款项	深圳新奥海运有限公司	2,053	662
应付款项	石家庄昆仑新奥燃气有限公司	3,061	10,861
应付款项	石家庄市蓝天新奥天然气管网有限公司	3,486	3,486
应付款项	台州市城市天然气有限公司	2,223	1,399
应付款项	天津新智感知科技有限公司	5,156	2,463
应付款项	新奥高科工业有限公司	4,686	4,686
应付款项	新奥控股投资股份有限公司	5,575	5,575
应付款项	新奥数能科技有限公司	8,132	6,522
应付款项	新奥新智科技有限公司	2,321	1,161
应付款项	新智认知数据服务有限公司	1,432	431
应付款项	新智云数据服务有限公司	5,088	4,410
应付款项	盱眙国联新奥天然气管网有限公司	5,271	6,944
应付款项	烟台新奥燃气发展有限公司	880	1,897
应付款项	盐城市国投天然气管网有限公司	17,594	21,500
应付款项	盐城新奥压缩天然气有限公司	1,018	1,019
应付款项	长沙新奥燃气发展有限公司	5,084	
应付款项	肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	1,167	
应付款项	舟山市蓝焰燃气有限公司	1,085	1,044
其他未单独列示的关联方合计		11,774	35,350

(3). 其他项目

适用 不适用

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十五、股份支付

1、各项权益工具

适用 不适用

数量单位：股 金额单位：万元 币种：人民币

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员			805,600	3,091	6,707,859	9,710	2,360,166	762
合计			805,600	3,091	6,707,859	9,710	2,360,166	762

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

授予对象类别	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
管理人员	40.34港元	至2025年12月8日	7.03元人民币	至2025年3月25日
	76.36港元	至2029年3月27日	6.84元人民币	至2025年9月21日

其他说明

公司所属子公司新奥能源控股有限公司根据2012年6月26日公司年度股东大会通过的一项普通决议，采纳一项购股权计划（“2012年计划”）；本公司之子公司新奥能源控股有限公司根据2018年11月30日的董事会决议，采纳了股份奖励计划（“股份奖励计划”）；本公司根据2021年1月20日的董事会决议，采纳了一项限制性股票激励计划（“2021年计划”）。

(1) 2012年计划

2015年12月9日新奥能源根据2012年计划向董事及若干雇员（即“2015获授人”）授出12,000,000份购股权，每股面值0.1港元；股票期权的授予取决于获授人相关要约函中规定的某些授予条件的实现，这些条件可能涉及绩效评价的实现。已授出股权的行权价为40.34港元/股。截至本期末，该批购股权计划累计行权6,722,150份，作废4,594,715份，尚未行使683,135份。

2019年3月28日新奥能源根据2012年计划向董事、员工及对公司作出贡献的业务顾问（即“2019获授人”）授出12,328,000份购股权，每股面值0.10港元。股票期权的授予取决于获授人相关要约函中规定的某些授予条件的实现，这些条件可能涉及绩效评价的实现。已授出股权的行权价为76.36港元/股。截至本期末，该批购股权计划累计行权2,444,367份，作废4,307,192份，尚未行使5,576,441份。

(2) 股份奖励计划

根据股份奖励计划，新奥能源于2019年3月12日与受托人订立信托合约。新奥能源董事会可以在该计划的有效期内（自计划采纳日起十年或提前终止的期间）不时向信托注资并指示受托人于联交所或场外交易购回新奥能源股份。该等股份不可转让且不具有投票权，将无偿授予董事会选定的员工，该部分选定员工需要完成相关服务或达到董事会制定的业绩要求。

该信托根据约定2019年5月3日在场外通过总回报掉期合约购买2,415,100股新奥能源股份，2020年3月18日回购270,000股新奥能源股份，股份的回购成本确认为库存股。截至本期末，928,600股股份以授予价格76.36港元名义授予指定的董事会成员和员工，此奖励取决于相应绩效情况和可行权日之前的持续服务情况。因此，该批授予股份的等待期为从授予日至可行权日。该批股份兑现最早可能发生在相应绩效情况达成的财年之后一年的4月1日。

在从可行权日开始的行权期间，如果被授予人通过名义售出已兑现奖励股份来行权，该批股份在行权日的公允价值超过授予价格的名义收益将以现金结算。该期权的到期日为2029年3月27日。截至本期末，该以现金结算的股份奖励计划累计行权188,500份，尚未行使676,000份。

(3) 2021年计划

新奥股份根据2021年计划，于2021年3月26日向符合条件的49名激励对象授予1,721万股限制性股票；于2021年9月22日向符合条件的10名激励对象授予113万股限制性股票。本激励计划有效期自限制性股票首次授予登记完成之日起至激励对象获授的限制性股票全部解除限售或回购注销之日止，最长不超过72个月。本激励计划授予的限制性股票限售期分别为自激励对象获授的限制性股票授予登记完成之日起12个月、24个月、36个月、48个月。激励对象根据本激励计划获授的限制性股票在解除限售前不得转让、用于担保或偿还债务。激励对象因获授的尚未解除限售的限制性股票而取得的资本公积转增股本、派发股票红利、股票拆细等股份同时按本激励计划进行锁定。限售期满后，公司为满足解除限售条件的激励对象办理解除限售事宜，未满足解除限售条件的激励对象持有的限制性股票由公司回购注销，限制性股票解除限售条件未成就时，相关权益不得递延至下期。

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	对于购股权：二项式期权定价模型 对于限制性股票：采用授予日股票的公允价值确定
授予日权益工具公允价值的重要参数	股票价格、行权价格、无风险利率、剩余年限、预期波动率、预期股息率、预期、历史行权行为
可行权权益工具数量的确定依据	以公司与各获授人约定的行权条件达成后，方可获得行使权，其中可能涉及目标达成情况和可行权职工人数变动
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无重大差异
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	17,011

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用



单位：万元 币种：人民币

公司承担的、以股份或其他权益工具为基础计算确定的 负债的公允价值确定方法	二项式期权定价模型
公司承担的、以股份或其他权益工具为基础计算确定的 负债的公允价值重要参数	股票价格、行权价格、无风险利率、剩余年限、预期波动 率、预期股息率、预期、历史行权行为
负债中以现金结算的股份支付产生的累计负债金额	778

4、本期股份支付费用

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

授予对象类别	以权益结算的 股份支付费用	以现金结算的 股份支付费用
管理人员	3,116	-1,848
合计	3,116	-1,848

5、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

单位：万元 币种：人民币

项目	2023年12月31日	2022年12月31日
已签约但尚未于财务报表中确认的		
-购建长期资产承诺	69,559	81,965
-对外投资承诺	92,383	96,023
其中：与对合营和联营企业投资相关的未确认的承诺	92,223	68,275
合计	161,942	177,988

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	281,354
经审议批准宣告发放的利润或股利	281,354

说明：

根据第十届董事会第十四次会议决议，公司拟以2023年12月31日公司总股本3,098,397,607股扣减不参与利润分配的回购股份5,808,614股，拟回购注销的限制性股票782,500股，即以3,091,806,493股为基数，向全体股东每10股派发现金红利9.1元（含税），其中每10股派发现金红利6.6元（含税）为公司2023年年度分红，每10股派发现金红利2.5元（含税）为按照《新奥股份未来三年（2023-2025年）股东特别派息规划》进行的特别派息。综上，公司合计发放现金红利2,813,543,908.63元（含税），剩余未分配利润滚存至下一年度。

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、重要债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	经营利润	归属于母公司所有者的终止
新能矿业有限公司	113,002	78,831	35,839	5,531	30,308	30,308	

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

本公司根据内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定了天然气零售、天然气批发、平台交易气、工程建造与安装、综合能源销售及服务、智家业务、能源生产、基础设施运营八个报告分部。每个报告分部为单独的业务分部，提供不同的产品和劳务，由于每个分部需要不同的技术及市场策略而需要进行单独的管理，同时，本公司各分部之间按照对独立第三方的销售或转移价格，即现行市场价格，确定分部间销售和转移商品之价格。本公司管理层将会定期审阅不同分部的财务信息以决定向其配置资源、评价业绩。

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	天然气零售	天然气批发	平台交易气	工程建造		综合能源		基础设施		合计
				与安装	销售及服务	智家业务	能源生产	运营	分部间抵销	
对外交易主营业务收入小计	6,945,229	2,917,313	1,064,878	851,725	1,519,206	395,988	509,543	20,648		14,224,530
分部间交易主营业务收入	4,541,022	2,923,176	1,433,753	393,349	70,597	778,623	78,399	94,628	10,313,547	
报告分部主营业务收入	11,486,251	5,840,489	2,498,631	1,245,074	1,589,803	1,174,611	587,942	115,276	10,313,547	14,224,530
对外交易主营业务成本小计	6,176,215	2,792,765	872,474	505,105	1,319,613	134,609	473,447	6,324		12,280,552
分部间交易主营业务成本	4,649,164	2,879,116	1,468,625	364,060	72,502	764,028	78,697	33,866	10,310,058	
报告分部主营业务成本	10,825,379	5,671,881	2,341,099	869,165	1,392,115	898,637	552,144	40,190	10,310,058	12,280,552
报告分部交易毛利	660,872	168,608	157,532	375,909	197,688	275,974	35,798	75,086	3,489	1,943,978
对外交易毛利	769,014	124,548	192,404	346,620	199,593	261,379	36,096	14,324		1,943,978
分类资产	4,698,322	375,354	1,007,826	2,163,876	1,044,529	493,628	521,187	856,151	936,882	10,223,991
分类负债	1,815,948	20,611	219,112	1,828,334	276,898	259,096	568,538	455,387	244,297	5,199,627

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

公司依据2021年1月21日公布的《2021年限制性股票激励计划》评估利润的计算方法，得出公司2023年度评估利润为1,021,599万元。2023年度公司将经营活动产生的归母净利润709,111万元，扣除外币资产负债损益、套保产品公允价值变动、资产减值准备计提、股票激励成本摊销对归母净利润的影响共计312,488万元（均摘自经公司审计师审计的财务报表），得出公司2023年度评估利润为1,021,599万元。

8、 其他

适用 不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	2,299	47
1年以内小计	2,299	47
5年以上	39	39
合计	2,338	86

(2). 按坏账计提方法分按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额						
	账面余额		坏账准备		计提比例 (%)	账面价值	账面余额		坏账准备		计提比例 (%)	账面价值
	金额	比例(%)	金额	比例(%)			金额	比例(%)	金额	比例(%)		
按单项计提坏账准备												
其中：												
按组合计提坏账准备	2,338	100.00	39	1.67	2,299	86	100.00	39	45.35	47		
其中：												
关联方款项	2,299	98.33			2,299	47	54.65			47		
其他款项	39	1.67	39	100.00		39	45.35	39	100.00			
合计	2,338	/	39	/	2,299	86	/	39	/	47		

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：关联方款项

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
1年以内		2,299	
合计		2,299	

组合计提项目：其他款项

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
5年以上	39	39	100.00
合计	39	39	/

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用**(3). 坏账准备的情况**适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款坏账准备	39					39
合计	39					39

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用**(4). 本期实际核销的应收账款情况**适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用**(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况**适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	应收账款 期末余额	合同资产 期末余额	应收账款和 合同资产 期末余额	占应收账款 和合同资产 期末余额合计 数的比例(%)	坏账准备 期末余额
第一名	1,242		1,242	53.12	
第二名	855		855	36.57	
第三名	108		108	4.62	
第四名	52		52	2.22	
第五名	42		42	1.80	
合计	2,299		2,299	98.33	

其他说明

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	88,911	170,586
其他应收款	1,014,864	652,754
合计	1,103,775	823,340

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
新能矿业有限公司		91,500
新奥(天津)能源投资有限公司	79,086	79,086
新能(香港)能源投资有限公司	9,825	
合计	88,911	170,586

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值 及其判断依据
新奥(天津)能源投资有限公司	79,086	1-2年	尚未收回	否
合计	79,086	/	/	/

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	664,731	409,679
1年以内小计	664,731	409,679
1至2年	253,130	243,075
2至3年	97,003	
合计	1,014,864	652,754

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	1,014,711	652,601
其他	153	153
合计	1,014,864	652,754

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例		款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
		(%)	合计数的比例			
第一名	459,453	45.27	往来款	1年以内， 1-2年， 2-3年		
第二名	332,931	32.81	往来款	1年以内		
第三名	64,098	6.32	往来款	1年以内		
第四名	59,600	5.87	往来款	1年以内		
第五名	37,486	3.69	往来款	1年以内		
合计	953,568	93.96	/	/		

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	1,112,686		1,112,686	1,367,006		1,367,006
对联营、合营企业投资	3,001		3,001	4,624		4,624
合计	1,115,687		1,115,687	1,371,630		1,371,630

(1). 对子公司投资

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
上海国际化建工程咨询有限公司	871			871		
新能矿业有限公司	254,320		254,320			
新能(香港)能源投资有限公司	498,182			498,182		
新奥(廊坊临空自贸区)天然气销售有限公司	10,000			10,000		
新奥(天津)能源投资有限公司	603,123			603,123		
重庆新奥龙新清洁能源有限公司	510			510		
合计	1,367,006		254,320	1,112,686		

(2). 对联营、合营企业投资

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

投资单位	本期增减变动									减值准备期末余额	
	期初余额	追加投资	减少投资	投资损益	确认的其他综合收益调整	其他权益变动	现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
北京中农大生物技术股份有限公司	481			-431						50	
重庆龙冉能源科技有限公司	4,143			-529			663			2,951	
合计	4,624			-960			663			3,001	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务				
其他业务	2,359	5	1,859	9
合计	2,359	5	1,859	9

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

5、投资收益

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	217,625	129,086
权益法核算的长期股权投资收益	-960	2,120
处置长期股权投资产生的投资收益	317,815	
合计	534,480	131,206

6、其他

适用 不适用

二、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	440,602	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	41,420	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	129,333	
对外委托贷款取得的损益	829	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,724	
债务重组损益	28,723	
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	1,417	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-883	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,621	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-52,038	
减：所得税影响额	63,019	
少数股东权益影响额(税后)	65,301	
合计	463,186	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均 净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	34.39	2.30	2.30
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	11.93	0.80	0.80

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：王玉锁

董事会批准报送日期：2024年3月22日

修订信息

适用 不适用



新奥股份
ENN Natural Gas

