

公司代码：600803

公司简称：新奥股份

新奥天然气股份有限公司 2021 年年度报告

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、公司负责人王玉锁、主管会计工作负责人王冬至及会计机构负责人（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

公司第九届董事会第四十二次会议审议通过了《2021年度利润分配预案》：以2021年12月31日公司总股本2,845,853,619.00 股向全体股东每10股派发现金红利3.075元（含税），合计发放现金红利875,099,987.84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及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

公司在“管理层讨论与分析”一节中详细说明了公司未来发展中所面临的汇率波动、利率、衍生产品等方面的风险，敬请投资者予以关注。

十一、 其他

适用 不适用

目录

第一节	释义	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	6
第三节	管理层讨论与分析.....	11
第四节	公司治理.....	44
第五节	环境与社会责任.....	71
第六节	重要事项.....	82
第七节	股份变动及股东情况.....	111
第八节	优先股相关情况.....	123
第九节	债券相关情况.....	124
第十节	财务报告.....	124

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。
--------	---

第一节 释义

一、 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。
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：2688.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，原“新奥控股投资有限公司”
国家管网公司	指	国家石油天然气管网集团有限公司
新能矿业	指	新能矿业有限公司
新能能源	指	新能能源有限公司，新奥(天津)能源投资有限公司之控股子公司
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
联信创投	指	United Faith Ventures Limited
中喜事务所	指	中喜会计师事务所（特殊普通合伙）
LNG	指	液化天然气
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
新智认知	指	新智认知数字科技股份有限公司
西藏旅游	指	西藏旅游股份有限公司
新奥集团	指	新奥集团股份有限公司
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	2021 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日

第二节 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
电子信箱	lianghongyu@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	河北省石家庄市和平东路393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
电子信箱	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.《中国证券报》 https://www.cs.com.cn/ 2.《上海证券报》 https://www.cnstock.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、公司投资者关系赋能群

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、邓海伏
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号卓越时代广场(二期)北座
	签字的财务顾问主办人姓名	李宁、康昊昱、周焱
	持续督导的期间	2020年9月18日-2021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	2021年	2020年	本期比上年同期增减(%)	2019年
营业收入	11,591,963	8,809,877	31.58	8,865,218
归属于上市公司股东的净利润	410,165	210,696	94.67	290,558
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	353,118	130,528	170.53	78,700
经营活动产生的现金流量净额	1,351,038	1,244,768	8.54	1,431,073
	2021年末	2020年末	本期末比上年同期末增减(%)	2019年末
归属于上市公司股东的净资产	1,483,322	813,229	82.40	1,670,342
总资产	12,793,392	10,952,385	16.81	10,616,249

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2021年	2020年	本期比上年同期增减(%)	2019年
基本每股收益(元/股)	1.46	0.82	78.05	1.12
稀释每股收益(元/股)	1.46	0.82	78.05	1.12
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	1.26	0.84	50.00	0.65
加权平均净资产收益率(%)	41.11	16.51	增加24.60个百分点	18.36
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	35.39	14.18	增加21.21个百分点	9.02

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.营业收入本报告期较上年同期增加31.58%，主要是本报告期公司所属子公司天然气业务（零售、批发、直销）气量增加、单价上涨，以及综合能源业务快速增长所致。

2.归属于上市公司股东的净利润本报告期较上年同期增加94.67%，主要是：（1）本报告期公司天然气直销业务、煤炭业务等利润贡献较上年同期增加较多；（2）上年同期公司重要联营公司Santos计提减值损失而确认投资损失以及本报告期公司出售联营公司联泓（山东）化学有限公司（原新能凤凰（滕州）能源有限公司）确认收益致投资收益增加较多；（3）本报告期衍生品业务公允价值变动收益较上年同期增加较多。

3.归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润本报告期较上年同期增加170.53%，主要是：除归属于上市公司股东的净利润增长的原因外，公司上年同期将同一控制下企业合并产生的新奥能源2020年1月1日至2020年6月30日归属于上市公司股东的净利润按规则列入非经常性损益。

4.归属于上市公司股东的净资产本报告期较上年同期增长82.40%，主要是：（1）归属于上市公司股东的净利润较上年同期大幅增长；（2）本报告期公司非公开发行股票致实收资本及资本公积增加。

5.基本每股收益本报告期较上年同期增加78.05%，主要是归属于上市公司净利润较上年同期增加较多所致。

6.稀释每股收益本报告期较上年同期增加78.05%，主要是归属于上市公司净利润较上年同期增加较多所致。

7.扣除非经常性损益后的基本每股收益本报告期较上年同期增加50%，主要是归属于上市公司净利润较上年同期增加较多所致。

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、2021 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	2,584,867	2,598,710	2,780,858	3,627,528
归属于上市公司股东的净利润	60,251	147,515	113,295	89,104
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	56,146	116,586	78,912	101,474
经营活动产生的现金流量净额	48,533	468,372	211,164	622,969

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	2021 年金额	附注(如适用)	2020 年金额	2019 年金额
非流动资产处置损益	9,905		-7,525	9,085
越权审批, 或无正式批准文件, 或偶发性的税收返还、减免				
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	36,251		23,681	15,867
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				243
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益				
非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益				
因不可抗力因素, 如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				
债务重组损益	-266		-859	
企业重组费用, 如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
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			350,984	734,301
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外, 持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益, 以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	74,899		-415	-595
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	4,367			
对外委托贷款取得的损益	1,977			
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	879		-1,017	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
受托经营取得的托管费收入	94		47	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-6,314		-15,034	-613
其他符合非经常性损益定义的损益项目				
减: 所得税影响额	20,871		4,211	302

少数股东权益影响额（税后）	43,874		265,483	546,128
合计	57,047		80,168	211,858

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项目的情况说明

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	7,000	15,510	8,510	
衍生金融资产				
其中：非套期衍生工具	33,424	168,781	135,357	
套期衍生工具	152	112,847	112,695	
应收款项融资	88,040	86,389	-1,651	
其他权益工具投资				
其中：新奥（内蒙古）石墨烯材料有限公司	132	26	-106	
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	243	494	251	
嘉兴市燃气集团有限公司	6,179	11,293	5,114	
上海中油白鹤石油燃气有限公司	1,004	1,230	226	
上海石油天然气交易中心有限公司	4,397	4,362	-35	
重庆石油天然气交易中心有限公司	5,408	5,474	66	
湘潭德盛能源配售电有限公司	152	144	-8	
三门峡市天鹅电力有限公司	1,176	1,177	1	
南京市江北新区配售电有限公司	461	464	3	
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	288	290	2	
浙江赫森能源有限公司	169	166	-3	
Santos Limited 股权投资	6,671		-6,671	
广西电力交易中心有限责任公司		262	262	
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	29,197	102,441	73,244	
套期衍生工具		9,804	9,804	
国开思远(北京)投资基金有限公司	5,881	5,445	-436	
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	24,369	18,072	-6,297	
弘毅美元夹层基金	28,709		-28,709	
郴州市金贵银业股份有限公司		38	38	
投资性房地产	26,087	28,807	2,720	
衍生金融负债				
其中：非套期衍生工具	26,977	196,935	169,958	
套期衍生工具	13,516	12,116	-1,400	
其它非流动负债				
其中：非套期衍生工具	42,667	85,875	43,208	

套期衍生工具	10,479	49,260	38,781	
投资收益				50,928
公允价值变动收益				45,650
财务费用				-10,520
主营业务成本				64,812
合计	781,624	1,336,598	554,974	150,870

十二、 其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2021 年，全球疫情持续反复，经济复苏放缓，世界百年变局加速演进。世纪疫情冲击下，经济环境更趋复杂严峻和不确定。受供需错配、极端气候、能源转型等因素影响，能源价格波动剧烈，能源危机席卷全球。中国沉着应对百年变局和世纪疫情，构建新发展格局迈出新步伐，经济发展和疫情防控保持全球领先地位，国家战略科技力量加快壮大，产业链韧性得到提升，实现了“十四五”良好开局，全年 GDP 同比增长 8.1%。中国“双碳”承诺驱动能源结构调整，气、电、碳市场化改革深入推进，天然气迎来历史发展新机遇。同时，数字技术与产业发展深度融合，助力能源数字化加速转型。

在“双碳”目标引导下，中国天然气消费量持续增加，国家管网公司加大中游基础设施开放力度，国家和地方持续出台天然气行业相关文件，这些都为中国天然气市场参与主体增加、市场规模不断扩大、市场稳定高效运行奠定基础。

面对复杂多变、极具挑战的外部环境，公司紧抓机遇，坚持“天然气产业智能生态运营商”的战略定位，深入推进清洁能源全场景布局，加快数智化产品打造，天然气产业智能生态运营格局逐渐成型。

二、报告期内公司所处行业情况

1. 天然气

由全世界 178 个缔约方共同签署的《巴黎协定》，承诺把全球平均气温较工业化水平前升高控制在 2 摄氏度之内，实现本世纪后半叶全球温室气体净零排放。在此背景下，越来越多的国家政府将净零排放转化为国家战略，提出无碳未来的愿景。基于天然气经济性、清洁性的特点，能源系统的低碳转型将给天然气产业带来广阔的发展前景。

根据国际能源署发布的数据，2021 年，全球天然气消费量同比上涨 4.6%，达到 4.1 万亿立方米。在亚洲地区，2021 年，亚洲天然气需求呈稳健上涨态势，同比涨幅高达 7%。其中，东北亚地区国家是消费“主力”，天然气需求增量占亚洲净增长量的 82% 以上。在供应端，产能增速放缓及 LNG 设施检修共同导致全球供应紧平衡。

2021 年，中国天然气保持高速增长，表观消费量 3726 亿立方米，同比增长 12.7%，工业燃料和城市燃气贡献了主要增量。从供应端看，2021 年鄂尔多斯盆地和四川盆地增产上量助力中国天然气总产量同比增长 8.2%，达 2053 亿立方米（国家统计局数据）。与此同时，由于国内天然气产量增速不及天然气消费增速，2021 年中国天然气进口量及天然气净进口依存度均保持增长。根据思亚能源数据，2021 年中国天然气净进口依存度达到 43.6%，为近 6 年来最高水平。根据海关总署数据，2021 年我国天然气进口 12,136 万吨，较 2020 年增加 19.9%，其中 LNG 进口 7893 万吨，进口管道气 4243 万吨。目前中国已超越日本，成为全球第一大 LNG 进口国。

在天然气市场化改革方面，国家管网公司通过资产并入、调度权等方式整合省网，在原有省长输管网的基础上，持续完善全国一张网布局。同时，国家管网首次开放跨省管线托管能力、文 23 储气库库容能力和接收站中长期窗口申请机制，为市场参与方在资源采购、输配、储存、供应方面增加更多灵活性。在政策层面，2021 年，国家及地方先后出台《天然气管网和 LNG 接收站公平开放专项监管工作方案》、《天然气管道运输价格管理办法（暂行）》等相关政策，上述政策将进一步推动天然气管网设施公平开放，促进管网设施高效利用，加速推动中国天然气市场化改革推进和深化。

2. 工程建设及安装

天然气基础设施是带动天然气快速发展的基本要素之一。在中国天然气需求快速增长的背景下，中国天然气基础设施建设也取得了亮眼的成果。根据国家能源局发布的《中国天然气发展报告（2021）》，截至 2020 年底，国内长输天然气管道总里程约为 11 万千米，天然气“全国一张网”骨架初步形成。在储气设施方面，截至 2020 年采暖季前，全国储气能力达到 234 亿立方米。中国天然气基础设施建设虽发展迅猛，但在管线互联互通、调峰能力方面，距离发达国家仍有一些滞后。以储气设施为例，目前我国天然气调峰总储气量仅占天然气总消费量 7% 左右，远低于国际水平（15%-20%）。在中国天然气需求高速增长的情况下，完善管网布局、增加储气调峰设施将是天然气行业发展的关键举措。

工程安装方面，根据国家统计局数据显示，2021 年末中国常住人口城镇化率为 64.72%，比上一年末提高 0.83 个百分点，城镇常住人口达到 9.1 亿人，比 2020 年末增加 1205 万人；乡村常住人口 5 亿人，减少 1157 万人。人口持续向沿江、沿海地区和内地城区集聚。随着城镇化水平的不断提高，天然气使用人口也在不断提升。根据国家住建部数据，2020 年中国城市天然气用气人口数为 4.1 亿人，较 2019 年增加 5.8%。

3. 综合能源

2021 年 3 月，中共中央政治局常委、国务院总理李克强主持召开节能减排及应对气候变化工作会议，指出要调整优化能源结构，积极发展风电、核电、水电、光伏发电，大力推广分布式能源，发展智能电网。各地也先后出台相关政策，加快推动光伏、风电等新能源产业发展。在强力政策引导下，2021 年末，全国发电装机容量较上年末增长 7.9%，其中并网风电

容量增长 16.6%、并网光伏容量增长 20.9%，新增光伏容量中，分布式光伏发展亮点突出，年内新增装机规模约占光伏新增装机 55%。在发电量方面，2021 年可再生能源发电量稳步增长，占全社会用电量的近 30%。在用电量方面，中国用电需求快速增长，2021 年全国全社会用电量 8.31 万亿千瓦时，同比增长 10.3%。（数据来源：国家发改委、国家统计局、国家能源局）

同时，电力市场化改革大局已基本确定，《能源领域深化“放管服”改革优化营商环境实施意见》、《绿色电力交易试点工作方案》等众多重磅电改政策的密集出台，指出要完善市场交易机制，推动开展分布式发电就近交易，建立适应可再生能源微电网、存量地方电网、增量配电网与大电网开展交易的机制，对综合能源业务打破“隔墙售电”政策限制带来新机遇。

4. 能源生产

2021 年，煤炭市场经历过山车行情，煤价呈现倒“V”走势。从 2021 年初至 10 月，供需不平衡推动煤炭价格持续上涨，并在 10 月达到高点。需求增量主要由于国内疫情控制较好，用电需求快速增长，而水电发力不足，导致对煤炭的需求大幅增加。在供应方面，国内煤炭生产在安全、环保、煤票管控等因素共同作用下，产能释放缓慢。同时，进口煤炭量由于疫情、天气、地缘政治等因素影响，增量有限。10 月份后，随着国家出台相关政策保障动力煤供应，主产区煤炭新增产能开始快速释放，叠加国家加强政策调控力度，煤炭价格开始回调。2021 年全年，国内原煤生产原煤 40.7 亿吨，进口煤炭 3.2 亿吨（国家统计局数据）。未来几年，煤炭供需将维持相对平衡的状态，2021 年煤炭价格暴涨也将持续推动煤炭价格形成机制的调整和优化，促使未来煤炭价格中枢上涨。

2021 年，甲醇市场整体呈现走高行情，煤炭、天然气等甲醇的基础原料价格推涨整个产业链条价格走高。10 月份后，随着国家对煤炭调控，间接导致甲醇价格开始回落。在供应方面，国内甲醇整体开工较低，2021 年中国甲醇产能在 9770.5 万吨，较 2020 年略有下滑，加之业内碳中和、能耗双控等政策影响，行业步入调整期，后续新增产能也有放缓势头。同时，国际供应偏紧也导致甲醇进口量减小，2021 年中国甲醇进口量或减少至 1150 万吨以内，同比减少 150 余万吨。需求方面，2021 年整体需求较为平稳，我国甲醇表观消费量大约 7826 万吨，烯烃仍占我国甲醇需求的半壁江山，传统下游需求稳中有增。

三、报告期内公司从事的业务情况

公司主要业务包含天然气销售业务、综合能源业务、工程建造及安装业务、能源生产业务、增值及数智化业务。

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进一步划分为天然气直销、天然气零售及天然气批发。

a) 天然气直销

公司以采购国际天然气资源为主，配合国内自有和托管 LNG 液厂资源及非常规资源等，向国内工业、城市燃气、电厂、交通能源等客户销售天然气。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。目前公司已与切尼尔能源和诺瓦泰克公司合计签署了 150 万吨/年的长约采购协议。在此基础上，公司根据下游客户需求、国内外天然气市场形势等因素，灵活进行现货的招标及采购。公司的国际天然气资源与原油、JKM、HH、TTF 等国际主流能源指数挂钩，以达到分散价格风险的目的。在国内资源方面，公司进行煤制气、煤层气、散井气等资源采购，同时，公司通过控股、包销等方式获取 LNG 液厂资源。

b) 天然气零售

公司天然气零售业务为采购天然气，经过气化、调压、除杂、脱水、加臭等环节后，通过管网输送给工商业、居民、交通运输等终端用户。

现有上游气源供应企业包含中石油、中石化、中海油，公司也与道达尔、锐进及雪佛龙、BP 签署了长期及短期购销协议。同时，公司会结合下游客户需求、国内外天然气市场形势等因素，采购 LNG 现货资源进行补充。

在采购定价方面，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。管道气价格正处于由国家发改委制定并调整各省门站价向灵活的价格形成机制过渡。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，采取国家发改委制基准定门站价格，上游气源供应单位根据供需情况在此基础上在一定比例内上浮，下浮不限。

在销售价格方面，工商业用户的销售价格采取政府指导价，目前各城市已经基本建立非居民用气销售价格联动机制，在上游门站价格变动时，公司可依据变动幅度申请非居民用户燃气销售价格调整。居民用户销售价格采取政府定价的方式。

c) 天然气批发

作为零售气业务的气源补充，公司从国内近百个 LNG 液厂、沿海接收站等供应方采购天然气，利用庞大气源网络优势、智能调度系统以及强大的物流运输能力，向天然气贸易商等客户销售天然气。

2. 综合能源业务

在综合能源业务中，公司以泛能理念为牵引，以天然气为切入，根据客户当地风、光、地源热、生物质等可再生资源禀赋，将天然气与多种可再生能源相融合，根据客户用能需求、用能规律、节能减排等诉求，因地制宜的为客户提供冷、热、气、电综合能源供应及解决方案，实现多能协同供应和能源综合梯级利用。同时，利用泛能站集成技术，形成多个泛能站之间的能源调配，以最优的运行和控制策略来满足用户安全、高效、清洁、经济的能源需求，实现能效提高和排放下降。

3. 工程建造及安装业务

工程建造及安装业务主要分为工程建造业务及燃气安装业务。

a) 工程建造业务

工程建造主要涉及天然气工程、市政工程、化工医药工程及低碳与数智化四大工程领域。公司以竞标形式获取项目，为客户提供咨询与设计、装备集成、项目建造与数字化交付、采购、技术研发在内的项目全生命周期建设整体解决方案。截至目前，公司参与的工程项目包含 3 座 LNG 接收站，10 余座 LNG 液化工厂，超过 2500 公里长输管线及超过 8000 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工程项目经验，参与的制氢工程项目达到 32 个，覆盖煤制氢、天然气制氢、电解水制氢在内的所有主流氢能制取路径。未来，工程建造业务将通过自主研发及合作的方式获取更多绿氢制取、储能、CCUS、地热等方面的前沿低碳技术，以核心技术为牵引，依托行业领先的智能化项目管理和交付能力，为客户交付低碳工程设计、碳足迹追踪、碳交易、智慧安全生产运营、数字孪生工厂等全周期碳链贯通的智能工程项目。

b) 燃气安装业务

公司面向居民用户和工商业用户，提供燃气使用相关设备的安装、管道建设服务。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及户内设施进行安装建设，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安装。工程安装业务主要由通过招标方式选定工程承包及物资供应商。工程安装业务的定价在部分地区依据省、市级发改委有关工程安装费等有关政策法规执行，部分地区已建立市场化定价机制。

4. 能源生产业务

a) 煤炭业务

公司拥有王家塔煤矿采矿权，煤炭的开采、洗选、外输等均委托第三方运营。王家塔煤矿矿区地质构造简单稳定，煤质较好，主要煤种为不粘煤，极少数为长焰煤。公司主要煤炭产品包括混煤和洗精煤，其中混煤因灰分较高通常用作动力煤，洗精煤的灰分及其他杂质含量较低，适合作为一些专门用途的优质煤炭，可以用作煤化工原材料。公司根据国内和周边区域煤炭市场价格走势、环渤海动力煤价格走势以及周边煤矿相似煤质的煤炭售价作为参考，拟定隔日煤炭销售价格，向终端客户或贸易商销售煤炭，交易方式以先款后货为主。

b) 甲醇业务

甲醇业务为甲醇的生产、销售业务。公司甲醇产品主要原料为煤炭，集中在内蒙古鄂尔多斯市及周边采购。公司目前共拥有两套生产装置，合计设计产能为 120 万吨/年。公司目前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。

5. 增值及数智化业务

a) 增值业务

公司在保障燃气安全服务基础上，不断创新服务模式，拓展服务产品品类，以安全、低碳和智慧为切入点和核心价值，形成了满足客户多元化、差异化需求的创值产品族，包括 360° 厨房产品、管道暗装、供暖产品、安防产品、精装房全屋配套、LoRa 数智物联、NFC 惠民卡等，进一步释放燃气用户延伸服务价值。

b) 数智化业务

公司依托自身在能源全场景中沉淀的海量业务数据，结合行业发展趋势，综合运用物联网、大数据、人工智能、边缘计算、联合学习等技术，构建能源全场景数字化产业智能平台，提供多样化“能+碳”交易，云化数智 SaaS 产品、解决方案、信息咨询、信息服务、数据服务、运营服务、金融服务、其他衍生服务等。

对内提供多样化能+碳+服务产品组合，及智能交易、智能交付服务，助推公司数字化转型升级，提高产业智能化水平；对外以智能交易+产业积累的最佳实践链接生态伙伴，提供平台化 SaaS 产品及解决方案服务，共建产业智能生态。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1. 布局天然气产业全场景，持续业务创新与协同打造核心竞争力

2021 年度，公司持续延长和纵深在天然气产业全场景的布局，在需求、资源、输储等方面不断进行业务探索与创新，同时促进各业务场景中的协同，不断放大产业聚合效应。

(1) 创新模式，挖掘客户需求

客户是公司业务稳定发展的基石。过去一年，公司依托深耕天然气下游 20 余年的发展经验，对城市燃气、工业、电厂、交通能源等客户的用能需求进行精准认知，根据客户在能源供应、经济性等方面的诉求，为客户提供个性化的能源供应方案。例如，公司为广东地区客户提供代输、代采等新型业务模式；在山东、江苏等地通过“基础量+增量”细分客户需求，采用差异化定价；为浙江地区客户利用海外资源直供当地大客户。这些创新型业务模式帮助公司持续扩大客户规模、增加客户粘性，为公司天然气销售量增长奠定坚实基础。

(2) 多元开拓，优化资源结构

在资源获取方面，公司不断扩大并优化资源构成，以匹配日益增长的下游需求。在管道气方面，公司继续夯实与三大油的战略合作，获取优势存量及增量资源。同时，公司紧抓国家天然气市场化改革契机，在新疆、内蒙、山西等地获取非常规资源，将内陆资源直接供应至河北、山东、浙江、福建等中国东部地区客户。2021 年度，公司累计获取的非常规资源接近 5 亿立方米，为公司形成灵活的资源补充。在国际资源方面，2021 年全球天然气市场动荡起伏，在面临诸多不确定性，公司沉着应对、前瞻布局，落地 150 万吨/年长约资源。其中与切尼尔能源的长约协议是公司首单 FOB (Free On Board, 又称“离岸价”) 长期资源。基于 FOB 资源的灵活性，未来公司可将该资源运至世界各地，为公司开拓国际市场打下良好基础。与

诺瓦泰克公司的长约协议则指定新奥舟山接收站作为卸载港，为保障国内供应提供长期、稳定基础。2021 年度，公司国际资源获取量达到 500 万吨。同时，为进一步锁定资源成本，平抑采购与销售之间的风险，公司持续开展实纸结合业务。公司的实纸结合团队在国际采购、市场研判、衍生产品设计及交易等方面拥有丰富经验，自主研发的能源交易和风险管理系统，ETMO，为实纸结合业务决策提供准确的数据支持。2021 年度，国际 LNG 价格持续走高，JKM 由 2021 年 2 月最低点 5 美元/百万英热一路升高至超过 50 美元/百万英热，对所有资源采购方都形成了巨大的成本压力。公司实纸结合团队在能源价格处于低点时已对市场进行了准确判断，提前布仓，将公司全年的海外采购资源进行成本锁定，成功帮助公司抵御国际资源价格大幅上涨对公司产生的不利因素，进一步为公司稳定的盈利能力保驾护航。

（3）气液齐驱，打造交付网络

作为链接客户与资源的途径，依托国家管网公司基础设施向第三方公平开放的契机，公司也在不断探索资源输储方面的可能。在国内管容能力获取方面，2021 年度，公司根据上游资源所在地，合理规划资源流向，成功获取西气东输一线、二线、榆济线等多个管容，累计获取的管网托运能力超过 200 万方/日，实现资源跨省、跨区域的灵活调度，成为目前除三大油以外唯一具备全国跨省陆上管输网络的运营商。

在国际资源交付方面，公司以新奥舟山接收站为支点，通过向国家管网公司接收站获取增量窗口期、与生态伙伴进行窗口期申换等模式，打通全国沿海接收站进口通路。2021 年度，公司申请并使用了 10 个国家管网公司接收站窗口期，是除三大油以外，使用国网接收站窗口期最多的托运商，良好的履约能力也为公司未来与国网及其他接收站的合作打下良好基础。

（4）多措并举，提升调峰能力

在资源储备方面，作为目前国家管网公司唯一对第三方开放的地下储气库，文 23 也成为公司链接资源与客户，储气调峰、平抑供需错配的重要环节。2021 年度，公司成功获取 5000 万方文 23 储库租赁库容，以库容及配套管容能力为切入点，进一步贯通非常规资源和客户需求，在国际 LNG 价格高企的背景下，首次实现将更具经济性的非常规资源供应至浙江省，在保证客户供应的同时降低整体资源成本。同时，公司在华北地区落实河南储运、河北金藁、淄博诚意等多个储库库容，配合自有资源储备能力，极大降低需求、资源、通道间的供需错配，提升多元化调节能力。截至报告期末，公司自有中输及主干管道长度约 7.3 万公里，自有、托管及租赁储气能力超过 6 亿立方米。

全产业链上深耕不辍的探索与创新帮助公司持续拓展在天然气行业中的深度与广度，成为公司天然气业务稳健发展的核心驱动力。

2. 紧抓“双碳”机遇，推动综合能源业务高质量发展

公司根据综合能源项目所在地的资源条件、客户的能源需求、负荷预测等设计最优的供能技术路线。年内投产的综合能源项目规划方案融合了生物质、光伏、地热、天然气、储能等低碳能源及技术。其中已于去年投运的北京大兴国际机场临空经济区是国家级临空经济示

范区，该项目依托智慧城市+“LoRa”物联网技术及数字化终端，搭建智慧能源系统，综合利用地热能、太阳能等可再生能源，为区域综合能源管理和“双碳”目标提供支撑。项目达产后每年用能规模为 4,431 万千瓦时，预计每年可节约 0.9 万吨标准煤，减少二氧化碳排放 2.4 万吨。

3. 启动新奥舟山接收站重大资产重组项目

为进一步完善天然气全产业链布局，打造天然气产业智能生态运营商，公司在继 2020 年完成对新奥能源的重大资产重组后，在 2021 年启动了对新奥舟山 LNG 接收站的置入工作。依托舟山接收站，公司在“国际国内、气态液态、自有三方、现货长约、实货纸货”等方面拥有更多业务选择权和灵活性。舟山接收站在帮助公司保障客户供应、灵活调整业务策略、夯实战略定位等方面贡献了不可或缺的力量。

4. 加速布局新能源业务

在综合能源业务方面，公司重点开发低碳园区、低碳工厂、低碳建筑、低碳交通四大类客户，以绿色低碳整体解决方案切入，大力发展终端节能、工艺优化、能源设施托管运营等用能侧服务业务。公司发挥综合能源方案的协同优势，积极布局分布式光伏，年内已签约光伏装机规模达 380 兆瓦；策略性布局储能业务，探索“荷源网储”的整体解决方案以提升项目收益；推动交通行业的低碳转型，以统一模式、统一标准、统一数据，在泉州、上海建设充、换电站的试点项目，目前共投运 20 座，在建超过 25 座。

氢能方面，公司在氢能制取技术、工程等方面均有完善且深入的布局。在制氢技术方面，公司拥有 14 项专利技术，这些专利已在 21 个项目中得到成熟应用。在制氢工程方面，公司拥有丰富的项目积累，在建和已经为客户交付的制氢工程项目达 32 个。强大的制氢工程能力也吸引了中国船舶重工集团公司第七一八研究所（以下简称“718 所”）。718 所是集科研开发、设计生产、技术服务于一体的国家级军工科研院所，在氢能产业咨询、规划设计等方面拥有核心优势。公司与 718 所合作，在河北张家口建设氢能产业化应用示范园并配套加氢站项目。该项目在 2020 年开始试生产，2021 年正式投入运营，制氢规模为 2000 标方/小时，为张家口地区 300 余辆氢燃料公交车在北京冬奥会期间及后期提供原料。同时，公司与 718 所全资子公司中船派瑞氢能科技有限公司签署战略合作协议，未来双方将在氢能技术开发、技术产业化推广及服务等领域扩大合作的深度和广度，实现资源共享、合作共赢。在辽宁葫芦岛，公司以自有天然气为原料，依托自有制氢专利技术，自主设计并建设制氢工厂，为药化行业客户提供 1200 万方/年的氢气供应。同时，为促进公司天然气业务与氢能利用更好结合，公司与国内知名院校合作，公司将在石家庄建设氢能实验室，依托现有资源，发挥能源全场景优势，开展氢能全产业链相关技术研发工作。

在储能技术研发方面，公司依托自身拥有的丰富天然气资源，瞄准固体氧化物燃料电池（SOFC）在国内市场的空缺，自主设计并研发 6kW SOFC 系统，同时申报相关技术专利 9 项。该系统发电效率在国内首次达到 60% 以上，并实现连续稳定运行。领先的核心技术优势

帮助公司获得国家科技部 2020 年国家重点研发项目“固体氧化物燃料电池发电系统技术”，承接 30kW SOFC 的研发工作。SOFC 以天然气为原料，通过电化学反应直接将化学能转化为电能，这也使得 SOFC 比传统化学能-热能-机械能-电能的发电技术，拥有更高的发电效率。据研究，SOFC 发电效率可超过 60%，远超出质子交换膜燃料电池、传统燃气轮机等 40% 以下的发电效率。基于其发电效率高、运行安静、灵活模块化设计等优势，SOFC 在欧美已得到广泛应用，客户以数据中心、大型仓储、医疗中心为主，应用项目包含美国苹果总部、纽约市政大楼、AT&T 数据中心、诺基亚办公大楼等。在国内，由于较高的技术壁垒，SOFC 暂未达到商用规模。公司对 SOFC 的研究旨在发开满足商业用电的系统输出标准，并形成具有自主知识产权的 SOFC 系统集成技术。公司计划在明年完成 30kW 的系统集成，力争在 2024 年实现外部商业化运行。

5. 全面推进数智化转型，赋能产业升级

报告期内，公司已基本实现城市燃气、天然气贸易、物流输配、基础设施运营、设计与建造、安全运营等业务领域的天然气核心场景数智化。城燃数智安全体系、需供输储智能匹配、运输安全管控、基础设施智慧运营、工厂网络设计平台等数智化产品的升级、应用均取得了显著进展。

后续公司将以构建数智能源生态、推动商业创新发展为目标，利用数智产品贯穿天然气业务全场景，通过需供输储智能匹配和智能交易与交付，实现供应链智能协同与优化创值，助推公司业务转型升级；同时深入推进安全运营数智化，以物联为基础，沉淀产业智能，迭代安全数智产品，完善数智安全防控体系，打造行业安全品牌，赋能生态伙伴安全运营。

6. 不断提升 ESG 治理水平

2021 年，公司深入推行可持续发展战略，参照国际标准搭建了完整的治理架构与执行体系，通过设立 ESG 委员会及管理团队，不断强化 ESG 的战略引领作用，将 ESG 要素根植于核心业务与企业文化中。公司在 2021 年初首次发布《2020 环境、社会及管治报告》，获评 MSCI 的 ESG 管理水平 BB 级，同时被纳入 MSCI 中国 A 股指数及恒生 A 股可持续发展企业基准指数，反映出资本市场专业机构对公司 ESG 管理水平、长期投资价值的充分肯定。

为积极应对气候变化，实现“2050 年自身净零排放”的宏伟目标，公司于本月发布了《绿色行动 2030—新奥股份的碳中和之路》或《绿色行动 2030—新奥股份碳中和白皮书》（暂定）。该项行动计划全面覆盖公司各业务板块及办公层面范围一、范围二排放的 2030 年阶段性目标，旨在推进自身实现净零排放进度，同时服务于社会清洁低碳发展取得更大进展。

展望未来，新奥股份将踔厉奋发、全力以赴，为实现经济、环境与社会可持续发展贡献更多力量，努力推动中国乃至世界的绿色低碳能源的高效发展和社会经济的进步，共建清洁美丽新世界。

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) 天然气直销

2021 年，公司依托庞大的下游客户及新奥舟山为业务支点，在资源、需求、实纸结合方面前瞻布局、灵活决策，全年直销气量达 41 亿方，同比增加 3.4 倍。

b) 天然气零售

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灵活的项目开发策略，配合领先的泛能理念，于年内获取了河南汝阳产业聚集区等 17 个城市燃气项目独家经营权。截至 2021 年末，公司在全国拥有 252 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。2021 年度，天然气零售气量达 252.7 亿立方米，同比增长 15.1%。

1) 工商业用户

“双碳”背景下，政府重点突出绿色低碳发展，深化大气污染防治，加速各领域绿色转型。随着新开发的工商业用户逐步用气及新项目获取，公司的客户规模和燃气分销网络将进一步扩大。报告期内，公司对工商业用户的零售气量达 199 亿立方米，同比增长 17.9%，占天然气零售气量的 78.8%。

2) 居民用户

报告期内，受惠于新开发居民用户逐步开始使用天然气，公司对居民用户的零售气量达 47 亿立方米，同比增长 12.4%，占天然气零售气量的 18.6%。

c) 天然气批发

报告期内，公司批发气销售量达 78.3 亿立方米，同比增长 2.8%。

2. 综合能源业务

2021 年，公司把握碳中和、产业转移、清洁供热、能源体制改革推进等多重机遇，充分运用数智技术，强化泛能理念牵引，紧抓政府、客户绿色低碳需求，聚焦双高行业及园区客户，能碳融合升级，积极发展综合能源业务。年内，公司共有 31 个综合能源项目完成建设并投入运营，累计已投运综合能源项目达 150 个，为公司带来冷、热、电等总共 190.65 亿千瓦时的综合能源销售量，同比增长 58.3%。另有在建综合能源项目 42 个，当在建及已投运项目全部达产后，综合能源需求量可达 360 亿千瓦时。

3. 工程建设及安装业务

报告期内，公司开发 25,331 个工商业用户（已装置日设计供气量 2103.6 万立方米之燃气器具）。“煤改气”的新用户开口气量约 568 万立方米/日，占新开发工商业用户的 27%。截至 2021 年底，公司服务的工商业用户累计达到 202,459 个（已装置日设计供气量 1.63 亿立方米之燃气器具）。

报告期内，公司区域内的房地产市场平稳，完成 262 万户新开发家庭用户的工程安装，较去年同期增加 32.9 万户。当中新房、老房及“农村煤改气”用户分别占新开发家庭用户的 71%、

15%及 14%。每户平均工程安装费为 2,536 元。截至 2021 年底，公司累计已开发 2,583.5 万个家庭用户，平均管道燃气气化率为 62.4%。

2021 年度，工程建造业务逐步实现外部转型。报告期内，公司成功签约邯钢焦炉煤气制氢项目，该采用焦炉气制 LNG 后配套 PSA 制氢及充装装置，设计 LNG 生产规模 14 吨/小时，氢气生产 1 吨/小时。该项目将有力推动当地焦炉煤气的综合利用，通过利用焦炉煤气中一氧化碳、氢气等有效成本，同时脱除焦炉煤气中硫等有害成分，实现“双向减排”，为焦炉煤气制氢行业打造标杆项目。同时，公司承接中海油石化工程项目管理服务项目（PMC 项目），为中海油石化总承包的接收站、石化、原油储备等多个项目派驻土建、安装、质量、安全、进度、费控等各类专业项目管理人员。该 PMC 项目是公司首次进入专业项目管理服务领域，将极大提升公司工程建造业务项目管理水平，同时为公司后续发掘工程业务商机奠定良好基础。

4. 能源生产业务

2021 年度，公司通过精益运营充分释放资源价值。报告期内，公司实现商品煤销量 390 万吨，甲醇销量 142 万吨，自有及托管液厂 LNG 销量 40 万吨。

5. 增值及数智化业务

公司坚持以客户为中心，持续深化客户需求认知，在保障燃气安全服务基础上，不断创新服务模式，拓展服务产品品类，以安全、低碳和智慧为切入点和核心价值，形成了满足客户多元化、差异化需求的创值产品族。报告期内，公司推广了包括 360°厨房产品、管道暗装、供暖产品、安防产品、精装房全屋配套、LoRa 数智物联、NFC 惠民卡等产品及服务，进一步释放了燃气用户的延伸服务价值。目前，增值服务在公司现有客户群的渗透率仅为 9%，在年内新开发客户中的渗透率则有 21%，业务正在快速发展阶段，相信增长潜力巨大。

数智化业务方面，公司持续开拓外部客户，2021 年度，好气网实现新增注册企业用户 900 余家。针对 LNG 接收站、化工工厂的多用户智慧运营系统也成功推广至多个外部接收站、化工园区。在危化品运输方面，运途云平台 2021 年新增物联危化品运力 2703 台，LNG 槽车行业覆盖率达到 75%。

（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

项目	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日	变动额
货币资金（不包含受限资金）	1,012,660	923,928	88,732
拆出资金 ^{注 1}	222,099	239,171	-17,072

短期借款	797,234	936,250	-139,016
一年内到期的非流动负债	727,155	717,317	9,838
长期借款	569,828	471,804	98,024
长期应付款	162,870	14,457	148,413
应付债券	984,096	1,078,424	-94,328
借贷总额 ^{注2}	3,055,841	3,209,161	-153,320
借贷净额 ^{注2}	1,821,082	2,046,062	-224,980
总权益	4,616,554	3,527,180	1,089,374
借贷净额/总权益	39.45%	58.01%	-18.56%
未使用银行授信	4,246,041	1,960,246	2,285,795

注1：本报告期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：借贷总额及借贷净额为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。

(1) 流动资金管理

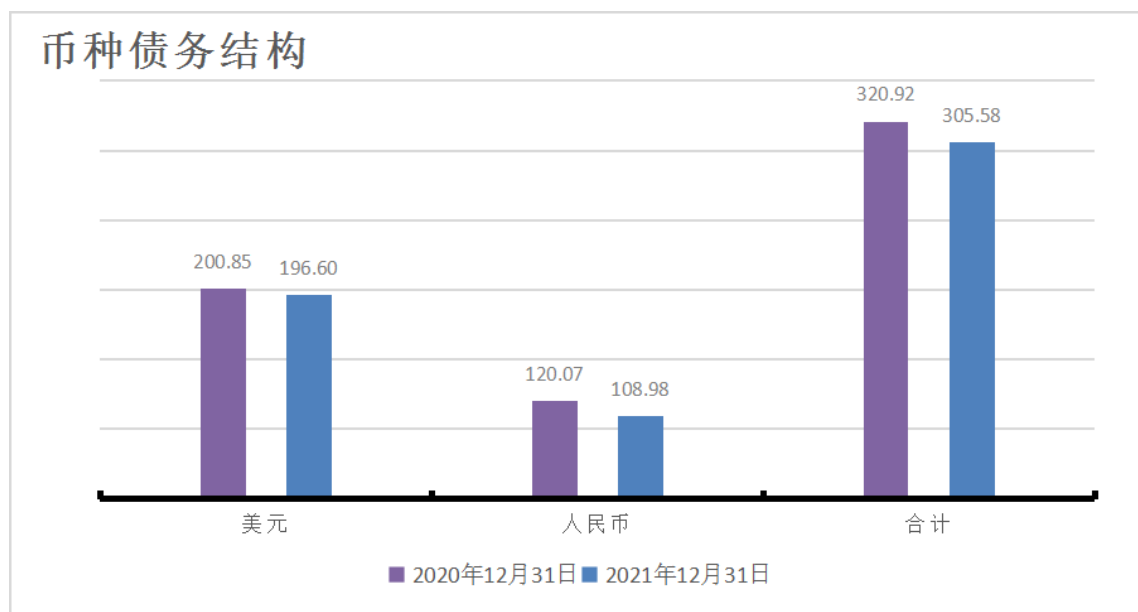
截止2021年12月31日，公司不受限货币资金合计123.48亿元，较年初增加7.17亿元，主要为经营所得。报告期内，公司合理高效的使用经营收入及银行信贷资源，实现有息负债规模下降15.33亿元，同时储备未使用银行授信424亿元（2020年：196亿元），以满足公司各方面业务的融资需求。公司无需过度依赖借贷，而会维持适度的债务规模来为公司经营提供资金。

(2) 债务规模

截止2021年12月31日，公司借贷总额为305.58亿元，较去年初下降15.33亿元，主要由于公司稳定的自由现金产出能力、优秀的流动性管理以及严格稳健的财务政策所致。同时，受公司重大资产重组项目影响，公司2020年总权益较19年同期有所下降，截止本报告期末已恢复并增加至461.66亿元，导致净资产负债比率较去年同期下降18.56%至39.45%。

(3) 债务结构

截止2021年12月31日，公司以外币计价的融资金额为30.84亿美元（2021年年初为30.78亿美元），相当于人民币196.61亿元（2021年年初相当于人民币200.85亿元），其中长期债务占比59.62%（2020年为54.34%）。



公司使用外汇衍生产品对本公司以美元计价的应付债券及银行借款面临的外汇风险进行管理，以此来规避本公司承担的随着美元汇率变化波动，美元计价的应付债券和银行借款偿还带来的预计未来现金流量发生波动的风险。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。

公司致力于严格控制债务水平，在借款期限与融资成本之间取得平衡。在管理借款时，尽可能将还款时间分散，以降低短期流动性压力。2021年，公司持续控制短期债务规模：报告期内，公司完成重大重组项目非公开发行A股股票工作，募集资金用于支付交易价款并置换部分前期自有及自筹资金投入，有效减少融资需求；公司在境外成功发行5年期美元债券8亿美元，募集资金全部用于偿还当年到期的美元债券5亿美元及其他借款，实现降低财务费用，优化债务结构；公司使用2.27亿美元的6年期借款完成公司重大重组项目的短期并购借款置换工作，降低财务费用，并合理安排未来的偿付计划，将还款时间均衡分散于不同年份。公司多措并举，年末短期债务较年初下降14.26亿元人民币。2022年，公司即将到期的银行及其他金融机构借款将继续使用自有资金及银行信贷资源偿付。因此，公司具有前瞻性的偿付规划及充足的信贷资源储备足够支持借贷偿付。

(4) 信用评级

报告期内，公司国际评级取得提升，穆迪于2021年2月将公司国际评级由Ba2上调至Ba1，评级展望稳定；惠誉维持公司BBB-的国际评级，评级展望稳定。公司下属子公司新奥能源控股有限公司亦取得评级提升，穆迪于2021年12月将新奥能源国际评级由Baa2上调至Baa1，评级展望稳定；惠誉维持新奥能源BBB的国际评级，评级展望稳定，并于2022年1月将新奥能源BBB的国际评级上调至BBB+，评级展望稳定；标普维持新奥能源BBB的国际评级，评级展望稳定。境内评级方面，联合信用评级有限公司给予公司下属子公司新奥（中国）燃气投资有限公司AAA（稳定）评级。上述评级结果反映了公司稳健的财务状况，高度可预见和稳定的营运现金流产出能力，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	11,591,963	8,809,877	31.58
利息收入	11,051		不适用
营业成本	9,651,302	7,178,244	34.45
利息支出	1,784		不适用
销售费用	144,589	121,019	19.48
管理费用	376,355	330,939	13.72
财务费用	50,504	37,710	33.93
研发费用	103,532	58,508	76.95
投资收益（损失以“-”号填列）	117,887	40,438	191.53
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	53,844	25,243	113.30
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	45,650	-8,104	-
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-13,470	-20,480	-
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-45,016	-6,315	-
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-2,943	-12,543	-
加：营业外收入	16,457	8,320	97.80
1. 归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）	410,165	210,696	94.67
六、其他综合收益的税后净额	41,385	8,173	406.36
经营活动产生的现金流量净额	1,351,038	1,244,768	8.54
投资活动产生的现金流量净额	-804,111	-720,906	-
筹资活动产生的现金流量净额	-470,140	-420,967	-

其他说明：

1. 营业收入本期较上年同期增加 31.58%，营业成本本期较上年同期增加 34.45%，主要是本报告期公司所属子公司天然气业务（零售、批发、直销）气量增加、单价上涨，以及综合能源业务快速增长所致。

2. 利息收入本期较上年同期增加 1.11 亿元，利息支出本期较上年同期增加 0.18 亿元，主要是本报告期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所致。

3. 研发费用本期较上年同期增加 76.95%，主要是本报告期公司所属子公司研发投入增加所致。

4. 财务费用本期较上年同期增加 33.93%，主要是本报告期公司所属子公司因人民币升值幅度较上年同期降低，汇兑收益减少所致。

5. 投资收益本期较上年同期增加 191.53%，主要是①上年同期公司重要联营公司 santos 计提减值损失而确认投资损失（该联营公司已于 2020 年 6 月 30 日置出）；②本报告期公司处置部分联营公司等确认投资收益；③本报告期公司所属子公司衍生金融工具结算收益增加所致。

6. 对联营企业和合营企业的投资收益本期较上年同期增加 113.30%，主要是上年同期公司重要联营公司 santos 计提减值损失而确认投资损失(该联营公司已于 2020 年 6 月 30 日置出)所致。

7. 公允价值变动收益本期较上年同期增加 5.38 亿元，主要是本报告期公司所属子公司持有的衍生金融工具公允价值上涨所致。

8. 信用减值损失本期较上年同期减少 0.70 亿元，主要是本报告期公司所属子公司收回长账龄应收账款坏账准备转回所致。

9. 资产减值损失本期较上年同期增加 3.87 亿元，主要是本报告期公司所属子公司计提存货跌价准备增加所致。

10. 资产处置收益本期较上年同期增加 0.96 亿元，主要是本报告期公司所属子公司固定资产处置净损失减少所致。

11. 营业外收入本期较上年同期增加 97.80%，主要是本报告期公司所属子公司收到的赔偿款增加所致。

12. 归属于母公司所有者的净利润本期较上年同期增加 94.67%，主要原因详见“第二节 七、近三年主要会计数据和财务指标(一)主要会计数据”说明。

13. 其他综合收益的税后净额本期较上年同期增加 406.36%，主要是本报告期公司所属子公司持有的套期工具公允价值上升所致。

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

主营业务分行业情况						
分行业	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	5,674,876	4,957,063	12.65	23.71	30.16	减少 4.33 个百分点
天然气批发	2,456,143	2,416,966	1.60	39.47	40.28	减少 0.56 个百分点
天然气直销	578,461	449,181	22.35	265.20	212.86	增加 12.99 个百分点
工程施工与安装	1,040,868	516,393	50.39	8.27	-4.61	增加 6.70 个百分点
综合能源销售及服务	872,560	714,877	18.07	52.74	54.77	减少 1.08 个百分点
增值业务	228,428	49,308	78.41	43.57	86.38	减少 4.96 个百分点
煤炭	220,682	67,183	69.56	43.34	-4.81	增加 15.40 个百分点
能源化工	279,875	287,111	-2.59	40.07	52.38	减少 8.29 个百分点
化工贸易	189,414	182,771	3.51	-7.66	-10.08	增加 2.60 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入	营业成本	毛利率比上年增减 (%)

			(%)	入比上年 增减 (%)	本比上年 增减 (%)	
天然气	8,709,480	7,823,210	10.18	33.86	37.85	减少 2.60 个百分点
工程施工与安装	1,040,868	516,393	50.39	8.27	-4.61	增加 6.70 个百分点
综合能源销售及服务	872,560	714,877	18.07	52.74	54.77	减少 1.08 个百分点
自产煤炭	220,682	67,183	69.56	43.34	-4.81	增加 15.40 个百分点
自产甲醇	279,875	287,111	-2.59	45.56	56.77	减少 7.34 个百分点
化工贸易	189,414	182,771	3.51	-7.66	-10.08	增加 2.60 个百分点
其他	228,428	49,308	78.41	37.07	55.34	减少 2.54 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	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	11,362,754	9,483,770	16.54	31.35	33.87	减少 1.57 个百分点
国际	178,553	157,083	12.02	67.17	90.21	减少 10.66 个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	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	7,125,897	6,121,121	14.10	34.02	38.68	减少 2.88 个百分点
经销	3,374,542	3,003,339	11.00	36.12	35.79	增加 0.22 个百分点
其他	1,040,868	516,393	50.39	8.27	-4.61	增加 6.70 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明
无

(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	库存量	生产量比 上年增减 (%)	销售量比 上年增减 (%)	库存量比 上年增减 (%)
自产煤炭	万吨	392	390	3	-38.07	-38.39	200.00
自产甲醇	万吨	142	142	2	-4.05	-4.05	0.00
自产 LNG	万方	16,204	16,080	159	11.78	10.80	354.38

产销量情况说明

1. 2021 年自产煤炭生产量比上年减少 38.07%，销售量比上年减少 38.39%，主要是：①2021 年井下夹矸层变厚，矸石率增加，商品煤转化率降低；②2021 年井下地质条件变差，为保证安全生产，适当降低了回采速度；③2021 年初公司委托的第三方承包商发生井下事故，公司对煤矿进行了停产整顿，以便进一步加强安全教育、提升安全措施。以上因素导致商品煤的生产量及销售同同比减少。

2. 2021 年自产 LNG 库存量比上年增加 354.38%，主要是：①2021 年全国城燃储气调峰工作提前准备充足；②2021 年春节较往年提前，下游工业企业提前放假；③主要销售地区出现新冠肺炎疫情。以上因素减少了自产 LNG 的需求，造成步入传统供暖季后销量走低，库存量同比增加。

(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

分行业情况							
分行业	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
天然气零售	天然气	4,863,834	98.12	3,702,654	97.22	31.36	
	天然气运营成本	93,229	1.88	105,811	2.78	-11.89	
	合计	4,957,063	100.00	3,808,465	100.00	30.16	
天然气批发	天然气	2,416,966	100.00	1,723,016	100.00	40.28	
天然气直销	天然气	449,181	100.00	143,574	100.00	212.86	
工程施工与安装	材料	159,066	30.80	160,941	29.73	-1.17	
	工程施工成本	357,327	69.20	380,403	70.27	-6.07	
	合计	516,393	100.00	541,344	100.00	-4.61	
综合能源销售及	泛能业务成本	714,877	100.00	461,890	100.00	54.77	
服务							
增值业务	增值业务成本	49,308	100.00	26,456	100.00	86.38	
煤炭	材料	546	0.81	485	0.69	12.58	
	人工	8,270	12.31	8,633	12.23	-4.20	
	折旧	13,877	20.66	12,966	18.37	7.03	
	能源	11,574	17.23	5,836	8.27	98.32	
	制造费用	32,916	48.99	42,658	60.44	-22.84	
	合计	67,183	100.00	70,578	100.00	-4.81	
能源化工	材料	198,147	69.01	109,847	59.98	80.38	
	人工	5,432	1.89	5,074	2.77	7.06	
	折旧	25,939	9.03	26,034	14.22	-0.36	
	能源	42,545	14.82	25,189	13.75	68.90	
	制造费用	15,048	5.25	16,992	9.28	-11.44	
	合计	287,111	100.00	183,136	100.00	56.77	
化工贸易	贸易产品成本	182,771	100.00	203,269.00	100.00	-10.08	
分产品情况							
分产品	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	7,823,210	100.00	5,675,055	100.00	37.85	
工程施工与安 装	材料	159,066	30.80	160,941	29.73	-1.17	
	工程施工成本	357,327	69.20	380,403	70.27	-6.07	
	合计	516,393	100.00	541,344	100.00	-4.61	
综合能源销售 及服务	泛能业务成本	714,877	100.00	461,890	100.00	54.77	
自产煤炭	材料	546	0.81	485	0.69	12.58	
	人工	8,270	12.31	8,633	12.23	-4.20	
	折旧	13,877	20.66	12,966	18.37	7.03	
	能源	11,574	17.23	5,836	8.27	98.32	
	制造费用	32,916	48.99	42,658	60.44	-22.84	
	合计	67,183	100.00	70,578.00	100.00	-4.81	
自产甲醇	材料	198,147	69.01	109,847	59.98	80.38	
	人工	5,432	1.89	5,074	2.77	7.06	
	折旧	25,939	9.03	26,034	14.22	-0.36	
	能源	42,545	14.82	25,189	13.75	68.90	
	制造费用	15,048	5.25	16,992	9.28	-11.44	
	合计	287,111	100.00	183,136	100.00	56.77	
化工贸易	贸易煤炭	29,040	15.89	9,232	4.54	214.56	
	贸易甲醇	89,543	48.99	82,487	40.58	8.55	
	其他贸易产品	64,188	35.12	111,550	54.88	-42.46	
	合计	182,771	100.00	203,269	100.00	-10.08	
其他	其他	49,308	100.00	26,456	100.00	86.38	

成本分析其他情况说明

1. 天然气零售、批发和直销业务本期较上年同期增加，主要是气量增加、单价上涨所致。
2. 综合能源及服务业务本期较上年同期增加，主要是综合能源业务快速增长所致。
3. 增值业务本期较上年同期增加，主要是增值业务快速增长所致。
4. 能源化工业务本期较上年同期增加，主要是本期原料煤价格大幅增加所致。

(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

(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

前五名客户销售额 1,127,261 万元，占年度销售总额 9.72%；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

前五名供应商采购额 1,405,782 万元，占年度采购总额 14.58%；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

3. 费用

适用 不适用

(1) 销售费用同比增加 19.48%，主要是本报告期能源分销业务和贸易业务加大市场开发力度，市场开发人员薪酬增加以及能源分销企业表具维修费用增加所致。

(2) 管理费用同比增长 13.72%，主要是本报告期管理人员职工薪酬、购股权摊销费、折旧及摊销增加以及停工损失增加所致。

(3) 财务费用本期较上年同期增加 33.93%，主要是本报告期公司所属子公司因人民币升值幅度较上年同期降低，汇兑收益减少所致。

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	115,126
本期资本化研发投入	1,114
研发投入合计	116,240
研发投入总额占营业收入比例 (%)	1.00
研发投入资本化的比重 (%)	0.96

(2). 研发人员情况表

适用 不适用

公司研发人员的数量	3,682
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	9.33
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	2
硕士研究生	140
本科	1,618
专科	1,310
高中及以下	612

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）	860
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	1,738
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	777
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	305
60 岁及以上	2

(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、化工行业以及工程行业开展技术研发和数字化建设，涵盖新型耐硫甲烷合成催化剂技术、二氧化硫超低排放技术、燃气管道防腐技术、数据集成平台、远程安全监控等项目的研究与应用。通过新型甲烷合成催化剂和工艺等核心技术的自主开发，构建特色的甲烷合成技术链，保持技术领先地位，引领煤制天然气行业发展；在清洁用能、安全用能、智慧用能方面，通过二氧化硫超低排放技术、燃气管道防腐技术、智慧运营调度系统等相关工艺系统的研究，构建清洁能源生态圈，实现节能减排、降本增效；在远程结算、远程安全监控、分销场景数字化等方面，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，实现数据整合示险、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，也使公司做出了更大的社会贡献。

(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	上年同期发生额	变动比率（%）
客户存款和同业存放款项净增加额	4,604		不适用
收取利息、手续费及佣金的现金	9,182		不适用
回购业务资金净增加额	31,228		不适用
客户贷款及垫款净减少额	1,448		不适用
收到的税费返还	49,351	14,367	243.50
购买商品、接受劳务支付的现金	10,737,019	8,077,452	32.93
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	3,247	35,978	-90.98

吸收投资收到的现金	332,419	20,013	1,561.02
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金	7,758	20,013	-61.24
收到其他与筹资活动有关的现金	47,316	1,129,045	-95.81
偿还债务支付的现金	2,826,484	2,068,084	36.67
支付其他与筹资活动有关的现金	275,873	1,474,931	-81.30

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增加 0.46 亿,收取利息、手续费及佣金的现金本期较上年同期增加 0.92 亿,回购业务资金净增加额本期较上年同期增加 3.12 亿,客户贷款及垫款净减少额本期较上年同期增加 0.14 亿,主要是本报告期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所致。

2. 收到的税费返还本期较上年同期增加 243.50%,主要是本报告期公司所属子公司收到的进口增值税返还增加所致。

3. 购买商品、接受劳务支付的现金本期较上年同期增加 32.93%,主要是报告期公司所属子公司天然气业务(零售、批发、直销)气量增加、单价上涨,以及综合能源业务快速增长所致。

4. 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减少 90.98%,主要是本报告期处置的子公司减少所致。

5. 吸收投资收到的现金本期较上年同期增加 1561.02%,主要是本报告期公司收到重大资产重组非公开发行股票募集配套资金所致。

6. 子公司吸收少数股东投资收到的现金本期较上年同期减少 61.24%,主要是本报告期公司所属子公司收到少数股东出资款减少所致。

7. 收到其他与筹资活动有关的现金本期较上年同期减少 95.81%,主要是公司本报告期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在经营性现金流的“向其他金融机构拆入资金净增加额”项目中以净额列示。

8. 偿还债务支付的现金本期较上年同期增加 36.67%,主要是本报告期公司所属子公司偿还到期美元债及贷款增加所致。

9. 支付其他与筹资活动有关的现金本期较上年同期减少 81.30%,主要是公司本报告期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在经营性现金流的“向其他金融机构拆入资金净增加额”项目中以净额列示。

(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	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	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
拆出资金	222,099	1.74			不适用	
交易性金融资产	15,510	0.12	7,000	0.06	121.57	
衍生金融资产	281,628	2.20	33,576	0.31	738.78	
应收账款	669,802	5.23	380,591	3.47	75.99	
发放贷款和垫款 (流动资产)	5,586	0.04			不适用	
其中：应收股利	21,708	0.17	34,314	0.31	-36.74	
存货	313,840	2.45	199,861	1.82	57.03	
发放贷款和垫款 (非流动资产)	1,097	0.01			不适用	
债权投资	293	0.00	1,648	0.02	-82.22	
长期应收款	36,018	0.28	22,304	0.20	61.49	
在建工程	447,743	3.50	782,341	7.14	-42.77	
使用权资产	42,302	0.33			不适用	
无形资产	1,060,407	8.29	814,510	7.44	30.19	
开发支出	1,437	0.01	323	0.00	344.89	
其他非流动资产	14,770	0.12	4,584	0.04	222.21	
衍生金融负债	209,051	1.63	40,493	0.37	416.26	
卖出回购金融资产款	55,490	0.43			不适用	
吸收存款及同业存放	19,308	0.15			不适用	
应交税费	266,271	2.08	202,755	1.85	31.33	
其他应付款	237,047	1.85	385,318	3.52	-38.48	
其中：应付股利	24,669	0.19	10,513	0.10	134.65	
租赁负债	32,060	0.25			不适用	
长期应付款	162,870	1.27	14,457	0.13	1,026.58	
资本公积	285,538	2.23			不适用	
库存股	12,545	0.10	19,958	0.18	-37.14	
专项储备	4,291	0.03	8,449	0.08	-49.21	
盈余公积	22,415	0.18			不适用	
一般风险准备	17,464	0.14			不适用	
未分配利润	854,115	6.68	535,146	4.89	59.60	

其他说明

1. 拆出资金期末较上期期末增加 22.21 亿元, 发放贷款和垫款合计期末较上期期末增加 0.67 亿元, 卖出回购金融资产款期末较上期期末增加 5.55 亿元, 吸收存款及同业存放期末较上期期末增加 1.93 亿元, 一般风险准备期末较上期期末增加 1.75 亿元, 主要是本报告期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所致。

2. 交易性金融资产期末较上期期末增加 121.57%，主要是本报告期公司所属子公司结构性存款增加所致。
3. 衍生金融资产期末较上期期末增加 738.78%，衍生金融负债期末较上期期末增加 416.26%，主要是本报告期公司所属子公司随进口天然气量的增加，商品衍生工具合约量增加以及基础资产价格上涨所致。
4. 应收账款期末较上期期末增加 75.99%，主要是本报告期公司所属子公司应收的天然气批发、直销销售款以及工程施工与安装款等增加所致。
5. 应收股利期末较上期期末减少 36.74%，主要是本报告期公司收回联营公司宣布派发的股利款增加所致。
6. 存货期末较上期期末增加 57.03%，主要是本报告期公司所属子公司的天然气存货增加所致。
7. 债权投资期末较上期期末减少 82.22%，主要是本报告期公司所属子公司收回保理款及保理款、委托贷款重分类至一年内到期的非流动资产所致。
8. 长期应收款期末较上期期末增加 61.49%，主要是本报告期公司所属子公司融资租赁业务增加所致。
9. 在建工程期末较上期期末减少 42.77%，主要是本报告期公司所属子公司部分重大在建工程项目转入固定资产所致。
10. 使用权资产期末较上期期末增加 4.23 亿元，主要是本报告期公司首次执行新租赁准则，确认使用权资产所致。
11. 无形资产期末较上期期末增加 30.19%，主要是本报告期公司所属子公司确认矿山权益金所致。
12. 开发支出期末较上期期末增加 344.89%，主要是本报告期公司所属子公司线上 LNG 数据平台项目及运途云物流平台等项目投入增多所致。
13. 其他非流动资产期末较上期期末增加 222.21%，主要是本报告期公司所属子公司预付设备工程款增加所致。
14. 应交税费期末较上期期末增加 31.33%，主要是本报告期公司所属子公司营业利润增加导致企业所得税和应交增值税相应增加所致。
15. 其他应付款期末较上期期末减少 38.48%，主要是本报告期公司支付应付的重大资产重组现金对价所致。
16. 应付股利期末较上期期末增加 134.65%，主要是本报告期公司所属子公司宣告分派股利，应付股利增加所致。
17. 租赁负债期末较上期期末增加 3.21 亿元，主要是本报告期公司首次执行新租赁准则，确认租赁负债所致。
18. 长期应付款期末较上期期末增加 1026.58%，主要是本报告期公司所属子公司分期缴纳矿山权益金所致。

19. 资本公积期末较上期期末增加 28.55 亿元，主要是本报告期公司将非公开发行股票的股本溢价部分计入资本公积所致。

20. 库存股期末较上期期末减少 37.14%，主要是本报告期公司向激励对象授予限制性股票激励减少库存股所致。

21. 专项储备期末较上期期末减少 49.21%，主要是本报告期公司所属子公司投入的安全支出增加所致。

22. 盈余公积期末较上期期末增加 2.24 亿元，主要是本报告期公司计提法定盈余公积所致。

23. 未分配利润期末较上期期末增加 59.60%，主要是本报告期公司净利润增加所致。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 1,242,189（单位：万元 币种：人民币），占总资产的比例为 9.71%。

(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	2021 年 12 月 31 日	受限原因
货币资金	131,361	存放在中央银行法定准备金、银行承兑汇票保证金等
固定资产	57,125	融资租赁及借款抵押
无形资产	254	借款抵押
交易性金融资产	15,160	结构性存款质押
合计	203,900	

其他说明

1. 受限货币资金主要为公司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 4.43 亿元，银行承兑汇票保证金 3.36 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

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 (%)
394,220	2,584,027	-84.74%

说明：对外股权投资总额较上年同期减少 84.74%，主要是：公司上年同期通过资产置换、发行股份及支付现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 股份所致。

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

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
廊坊 LNG 储气站项目	23,000	99.00		22,221	部分在建	自有资金
隆平高科项目	17,695	99.50	606	15,184	部分在建	自有资金
洛阳市伊川鸣皋-嵩县-栾川高压燃气管道工程	32,000	99.00	3,900	30,949	部分在建	自有资金 银行贷款
霞美门站至台商调压站高压管道工程	17,256	99.00	6,436	17,522	部分在建	自有资金
晋南片区次高压天然气管网项目	11,248	99.00	542	12,732	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	15.00	4,749	4,749	在建	自有资金
马目一鱼山次高压天然气管道工程	18,000	80.22	3,134	14,440	部分在建	自有资金 银行贷款
舟山大船重工 8500m ³ LNG 加注船新建项目	37,480	33.05	4,401	12,388	在建	自有资金
海南省儋州市洋浦经济开发区综合能源微网一期项目	19,523	99.00	1,567	17,879	部分在建	自有资金 银行贷款
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	98.14	22,427	83,987	部分在建	自有资金 银行贷款
西三环高压项目	11,900	60.05		7,146	部分在建	自有资金 银行贷款
正定县西部供热项目	28,322	34.49		9,769	部分在建	自有资金 银行贷款
石家庄鹿泉区新奥燃气有限公司鹿泉区高压燃气管线工程	30,000	32.49		9,747	部分在建	自有资金
东莞市天然气高压管网工程沿江高速、水乡大道、沙望路项目	16,100	99.00	4,390	19,343	部分在建	自有资金
东莞市天然气高压管网工程北王	26,600	99.00	3,402	17,358	部分在建	自有资金

路、广深高速项目						银行贷款
生产期开拓工程	29,593	71.40	21,131	21,131	部分在建	自有资金
年产 20 万吨稳定轻烃项目	376,306	100.00	16,741	473,143	已转入公司整体收益	募集资金 自有资金 银行贷款
粉浆气化项目	21,808	98.00	289	28,150	在建	自有资金 银行贷款
水系统环保技改项目	15,954	99.00	1,741	17,784	部分在建	自有资金 银行贷款
合计	862,980	/	95,456	835,622	/	/

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

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动
交易性金融资产	7,000	15,510	8,510
衍生金融资产			
其中：非套期衍生工具	33,424	168,781	135,357
套期衍生工具	152	112,847	112,695
应收款项融资	88,040	86,389	-1,651
其他权益工具投资			
其中：新奥（内蒙古）石墨烯材料有限公司	132	26	-106
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	243	494	251
嘉兴市燃气集团有限公司	6,179	11,293	5,114
上海中油白鹤石油燃气有限公司	1,004	1,230	226
上海石油天然气交易中心有限公司	4,397	4,362	-35
重庆石油天然气交易中心有限公司	5,408	5,474	66
湘潭德盛能源配售电有限公司	152	144	-8
三门峡市天鹅电力有限公司	1,176	1,177	1
南京市江北新区配售电有限公司	461	464	3
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	288	290	2
浙江赫森能源有限公司	169	166	-3
Santos Limited 股权投资	6,671		-6,671
广西电力交易中心有限责任公司		262	262
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	29,197	102,441	73,244
套期衍生工具		9,804	9,804
国开思远（北京）投资基金有限公司	5,881	5,445	-436
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	24,369	18,072	-6,297
弘毅美元夹层基金	28,709		-28,709
郴州市金贵银业股份有限公司		38	38

衍生金融负债			
其中：非套期衍生工具	26,977	196,935	169,958
套期衍生工具	13,516	12,116	-1,400
其它非流动负债			
其中：非套期衍生工具	42,667	85,875	43,208
套期衍生工具	10,479	49,260	38,781
合计	755,537	1,307,791	552,254

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

公司于 2020 年 9 月 10 日完成重大资产重组标的资产过户，该次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。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，公司与标的公司实现有效整合，不存在整合风险。

独立董事意见

独立董事对此发表了意见为同意的独立意见。

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

(1) 新奥（天津）能源投资有限公司

系本公司全资子公司，成立于 2019 年 9 月 29 日，注册资本为 500,000 万元人民币，主要从事：“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；化工产品（危险化学品除外）的销售；煤炭经营”。截至报告期末，新奥（天津）总资产 1,213,945 万元，净资产 984,660 万元，报告期内实现营业收入 293,486 万元，营业利润 52,844 万元，净利润 51,637 万元。

(2) 新奥（中国）燃气投资有限公司

系本公司控股公司，成立于 2004 年 01 月 08 日，注册资本为 43,177.8124 万美元，主要从事城市燃气供应、电力供应、自来水供应及其他城市基础设施领域进行投资；物资采购与销售等。截至报告期末，新奥燃气投资总资产 3,401,551 万元，净资产 1,687,672 万元，报告期内实现营业收入 67,409 万元，营业利润 152,149 万元，净利润 151,224 万元。

(3) 新奥能源控股有限公司

系本公司控股公司，在开曼群岛注册成立，于 1992 年开始从事城市管道燃气业务，2001 年 5 月 10 日在香港联交所创业板上市，2002 年 6 月 3 日转主板，股票代码 2688.HK。法定股本：

300,000,000 港元，截至 2021 年 12 月 31 日已发行股数 1,130,135,775 股。目前从事业务包括但不限于管道燃气销售、燃气接驳、汽车燃气加气站的建设及运营、燃气批发、其他能源销售、燃气器具和材料销售。截至报告期末，新奥能源控股总资产 1,664,277 万元，净资产-12,017 万元，报告期内实现营业收入 889 万元，净利润 98,030 万元。

(4) 新能矿业有限公司

系本公司全资子公司，成立于 2008 年 5 月，主要从事：“煤炭生产与销售”。注册资本 79,000 万人民币。截至报告期末，新能矿业总资产 735,155 万元，净资产 166,858 万元；报告期内实现营业收入 220,570 万元、营业利润 130,528 万元，净利润 112,407 万元。

(5) 新能源有限公司

系本公司控股公司，成立于 2006 年 7 月，主要从事：“甲醇、硫磺、液氩、液氧、液氮、氨水、水蒸气、炉渣、炉灰、中油、重油、粗茈油、硫酸铵、工业氯化钠、工业硫酸钠、脱盐水的生产与销售”。注册资本 32,516 万美元。截至报告期末，新能源总资产 717,347 万元，净资产 180,030 万元；报告期内实现营业收入 305,671 万元、营业利润-50,984 万元，净利润-48,121 万元。

(6) 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，主要从事：“能源工程技术的研究、开发与转化；对外承包工程；工程咨询；市政公用行业设计；市政公用工程总承包；化工石油工程总承包等以上自产产品的销售及技术服务”。注册资本为 30,000 万人民币。截至报告期末，新地工程总资产 562,316 万元，净资产 185,512 万元；报告期内实现营业收入 347,205 万元，营业利润 53,836 万元，净利润 44,821 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	新奥燃气	新能矿业
营业收入	67,409	220,570
营业成本	28,777	67,569
营业利润	152,149	130,528
净利润	151,224	112,407
总资产	3,401,551	735,155
净资产	1,687,672	166,858

(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

2022 年 2 月,在欧盟发表的绿色新能源方案中,天然气相关基础设施也被纳入“绿色投资”范围,这也进一步验证了天然气作为低碳转型路径中,关键过渡能源的地位,天然气在未来将有更大的发展空间。随着减碳目标的深入推进,亚洲的 LNG 需求仍将保持强劲,对全球 LNG 市场产生强劲的稳定和拉动作用。2022 年,随着全球多条 LNG 生产线投产,天然气供应将有较大增长。根据 FGE 数据,未来 2 年,新投产 LNG 产能超过 2700 万吨,为全球市场带来一定的供应宽松。

在中国“双碳”目标牵引下,作为能源转型过渡的首选,中国天然气消费量仍将保持快速增长。能耗“双控”等政策将加速拉动工业用气增长。在城市燃气领域,随着中国城镇化进程以及更加完善的供气网络,全国总用气人口将不断增加,创造增量刚性需求。与此同时,可再生能源发电的占比增加也进一步带动启停灵活、供应稳定的燃气发电需求增加,天然气需求在“十四五”及未来更长一段时间内将稳步提升。与天然气市场日益增长的需求相比,国产天然气仍存在缺口。虽然国内上游勘探开发资本支出预计仍会增加,但受制于资源禀赋,2022 年度,国产气仍将保持超百亿立方米增量(数据来源:思亚能源)。与此同时,中国将持续增加天然气进口。据公开数据统计,2021 年度,中国 LNG 买家新签 27 份长期合同,合同量达到 2813 万吨/年,创下历史最高水平。在进口管道气方面,中国也在持续扩大天然气进口。近期与俄罗斯签订了远东天然气购销协议,合同量至多可达到 100 亿立方米/年。与土库曼斯坦也重启了中亚 D 线谈判。随着中国天然气市场化改革不断推进,中国天然气行业仍将处于高质量快速发展时期。

2. 工程建造及安装

在中国天然气需求高速增长的前提下,优化天然气管网、储气库等天然气相关基础设施将变得尤为重要。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”的干线管网络格局。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,作为天然气调峰保供中不可或缺的一环,中国将加快建设,东北、华北两个百亿立方米级储气库基地、环渤海等重点地区 LNG 储运体系建设工程,为公司工程建造业务带来机会。

同时,国务院在 2021 年 2 月发布的《关于加快建立健全绿色低碳循环发展经济体系的指导意见》中,提出加快基础设施绿色升级,大力推动风电、光伏发电发展,因地制宜发展水能、地热能、海洋能、氢能、生物质能、光热发电。加快大容量储能技术研发推广,这也为工程业务在新能源方面的布局提供支持。

数据作为新时代的重要生产要素，数智化转型也成为工程建设行业的大势所趋。根据国家工业和信息化部发布的《“十四五”大数据产业发展规划》，支持管网、危化品等企业综合运用设备物联、生产经营等数据，建立分析模型，提升全流程智能化，实现工艺优化、节能减排和安全生产。同时，在工信部发布的《“十四五”信息化和工业化深度融合发展规划》中提出，希望企业通过智能传感、物联网等技术推动全业务链数据的实时采集和全面贯通，构建数字化供应链管理体系，引导企业打造数字化驾驶舱。国家政策的有力引导将为公司工程建设业务数字化转型升级提供有力保障。

工程安装方面，从国家规划来看，我国未来城镇化仍有较大空间，未来中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。同时，根据《中国天然气发展报告（2021）》，2040年前，中国城镇燃气重点满足新型城镇化建设、北方清洁取暖推进、长江流域采暖需求释放等带来的城镇燃气用能缺口；稳步拓展工业“煤改气”，以打造低碳工业园区为着力点，助力重点工业领域碳达峰。满足化工产业需要，合理引导化工原料用气发展。这一系列需求将进一步推动公司工程安装业务增长。

3. 综合能源

2021年党中央国务院出台的《关于完整准确全面贯彻新发展理念 做好碳达峰碳中和工作的意见》及《国务院 2030年前碳达峰行动方案》等双碳纲领性文件体现了中国在碳治理理念和方式上的深刻变化。国家提出在以能源安全和经济发展为底线的情况下，同时重视供能侧及用能侧优化。2021年3月，国家发展改革委、国家能源局联合发布了《关于推进电力源网荷储一体化和多能互补发展的指导意见》，《指导意见》指出，源网荷储一体化和多能互补是促进能源行业转型和社会经济发展的重要举措。一方面，建设综合能源系统就是整合区域内可再生能源、天然气等多种能源资源，实现异质能源子系统间的协调规划、优化运行、协同管理、交互响应和互补互济，有效提升能源利用效率、促进能源可持续发展。另一方面，依托综合能源系统，通过天然气冷热电联供、分布式能源和能源智能微网等方式，结合数智技术，可实现多能协同供应和能源综合梯级利用，提高能源系统效率，降低能源生产与消费成本。国家碳治理思路的逐步落地也为公司综合能源业务快速发展带来机会。

在新能源方面，2021年3月，中央首次提出“构建以新能源为主体的新型电力系统”。在此基础上，各省中纷纷将光伏、风电等装机规模纳入“十四五”规划中。例如山东计划到2025年，风电累计装机容量达到25GW，光伏累计装机容量达到57GW以上，整县分布式光伏规模化开发容量达到20GW以上。浙江计划到“十四五”末，力争光伏装机达到2750万千瓦以上，新增装机在1200万千瓦（12GW）以上。广东计划到2025年，新能源发电装机规模约10250万千瓦，新增的风电、光伏、生物质装机将达到29.11GW。

在储能方面，2022年2月，国家发改委、能源局发布《“十四五”新型储能发展实施方案》，要求到2025年，新型储能由商业化初期步入规模化发展阶段，具有大规模商业化应用条件，

新型储能技术创新能力显著提高，核心技术装备自主可控水平大幅提升，标准体系基本完善，产业体系日趋完备，市场环境和商业模式基本成熟；到 2030 年，新型储能全面市场化发展。

展望未来，光伏、风电等新能源发电以及储能业务仍将有极大的发展机遇，这也将提升公司在综合能源业务中融合新能源的速度和力度。

4. 能源生产

2022 年，煤炭供需矛盾将得到缓和，煤炭供应在政策支持下将稳定增加，但受极端天气频发、进口煤资源紧张、需求持续增长等因素影响，季节性、区域性供求关系紧张仍然存在。需求方面，由于我国经济结构调整步伐加快以及能源结构调整，固定资产投资回落将带动电力、冶金、建材、化工等高耗能产业增速回落，新能源、可再生能源快速发展，消费比重提高，对煤炭的替代作用逐渐增强。但作为我国主要能源，煤炭产业在短期内不会有很大的转变或直接被替代。煤价方面，受政府引导煤价回归合理区间的坚定决心，2022 年电煤中长期合同执行新的长效定价机制、依据《价格法》引导市场煤价等实质性措施影响，2022 年动力煤价格将逐步回归合理区间。

2022 年，甲醇产业将进入有序调整期，但市场仍有不确定性，价格预计宽幅震荡。从供应角度看，国内供给端大概率出现收缩，国际供给因运力、仓储等问题也将进入稳定期。在需求端，甲醇下游消费大类预计总体变化不大，围绕传统下游、烯烃、燃料三类。传统下游需求或稳中有增，部分小类品种值得关注，如 BDO、DMF、有机硅等高利润下游未来可能成为引起市场价格变化的波动点。甲醇制烯烃新项目的投建或将引领中国甲醇需求格局的调整和优化。除甲醇基本面外，随着甲醇衍生品交易的增加，期货、期权以及互换等，预计 2022 年甲醇交易模式或进一步多样化。

(二) 公司发展战略

适用 不适用

新奥股份定位于天然气产业智能生态运营商，公司以能源全场景为“一体”，两大创新数智平台为“两翼”，以泛能理念为牵引，通过“需供互通、多能互补，智能匹配”，不断提升核心竞争力。借助庞大的分销能力，深化客户认知，夯实客户需求管理，持续扩大需求生态；发挥舟山接收站支点作用，统筹优化资源，提升资源可控度，着力构建长期稳定、有竞争力的资源生态；多措并举构建包括储气库、接收站、城燃储罐在内的多级储备网络，做强储备生态；构建气液态互补的智能交付网络，加快区域基础设施的互联互通，持续做大交付生态；加速聚合天然气需求/资源/储备/交付生态，基于全国动、静态产业数据，通过智能算法，进行全国资源统筹优化、通路智能寻优、需供输储智能匹配，实现生态伙伴的高效互动和精准赋能。不断沉淀产业智能，打造天然气行业智能平台。同时，立足能量全价值链，从单个企业和园区优化、到区域优化，再到广域优化，逐级延展，扩展可再生为主的综合能源形态，加速布局泛能产业，打造智能化低碳解决方案，实现能效最高、价值最优。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2022 年，公司将积极把握低碳发展和天然气市场化改革机遇，通过数智技术，加速聚合天然气产业生态。为确保上述目标达成，公司将重点做好如下工作：

一、 加速聚合天然气产业生态，创新业务模式，促进产业升级

在客户需求方面，深度挖掘客户需求，充分运用数智技术，创新业务模式，推动可再生能源、天然气、余热等低碳能源替代高碳能源，因地制宜为客户提供多产品组合的能源解决方案。同时紧抓行业窗口期，依托安全、高效等核心能力，以安全品牌、数智化运营、灵活资本手段等方式切入，满足生态伙伴对清洁能源的需求。

在资源统筹方面，通过生态协同，公司将持续深化与三大油的合作，并与非常规资源商、LNG 液厂等伙伴建立长期合作关系，同时也将持续加强在国际资源中获取长中短期 LNG 资源的能力，着力构建起长期稳定、多元、可控的资源生态。此外，公司将积极获取 LNG 接收站、管容、资源上下载点等关键中游设施基础能力，从而实现资源灵活组合和优化。

在输储方面，公司将多措并举构建地下储库、接收站、城燃储罐为主的多级储备网络，同时加快区域管网互联互通，打造高效、便捷的托运网络，实现资源高弹性和最优化配置，满足客户需求与资源的高效链接。

二、 抢抓综合能源业务发展机遇，实现大规模、高质量发展

随着中国“双碳”政策的密集推出，能耗双控日益严格，气、电、碳市场化改革深入推进，公司将精准把握低碳产业主动权，紧抓市场窗口期，因地制宜，从安全、热能、光伏、电能、碳、数智化等六个切入点加速拓展客户。新客户多点切入、灵活扩展，存量客户深耕细作、多维延伸，重点开发低碳工厂和低碳园区业务，培育低碳建筑业务，探索低碳交通业务。

低碳工厂业务以制造业、高耗能企业为重点，从热力托管向电能服务方向扩展、从运维向托管延伸，由点及面，逐步实现冷、热、气、电多能源协同、用供一体优化。园区作为节能减碳的主战场，公司将立足区域视角，因地施策，以低碳规划、低碳资源、用能侧服务等方式切入，实现高质量发展。同时公司将把握低碳、绿色发展契机，快速落地低碳建筑解决方案，既有建筑采用平台、方案、设施租赁等多点切入，新建筑从规划设计入手，向能源托管延伸，通过节能、低碳能源替代等拓展。对于低碳交通业务，公司将聚焦重点城市持续推动换电站布局，快速落地以换电为基础的交通泛能新模式。

三、 扩大清洁能源供应品类和规模，提升服务能力

能源生产业务，公司将坚持以需求为牵引，通过供需高效互动，提升能源生产服务能力。公司通过持续提升精益运营水平、稳产提效，释放资产价值；通过深化工贸融合，构建全国煤炭资源网络，聚焦西北、华东等区域建立重要储运支点，实现多能源快速调配供应。同时公司将积极探索甲醇在交通、燃料、储能等领域潜在市场，进一步扩大能源产品供应品类和规模，提升产品价值。

四、 以技术为牵引，转型升级工程建造业务

工程建设业务，一方面通过技术研发、联盟合作等方式快速获取核心技术，做强工程能力生态，重点聚焦 LNG 接收站、储气库、大管线等天然气优势领域，加快区域化布局，实现天然气建造业务的快速增长与延伸发展。另一方面公司将发挥全场景业务协同优势，重点聚焦高耗、高排产业和园区，加速布局光伏、氢能、生物质等综合能源业务，内联外拓、创新模式，落地标杆示范项目，探索增长新赛道。

五、构建天然气产业智能平台，助推业务转型升级

公司将以客户需求为原点，聚焦用能服务、交易和供应链三大核心业务场景，以提升客户体验为目标，持续迭代能源客户认知、需供输储智能匹配、智能交易交付、城燃智能管网调度、接收站多用户运营、安全生产等核心数智产品。同时基于新奥自身业务场景，通过全场景数智产品应用，打通业务闭环，沉淀产业智能，例如通过智能交易交付产品，实现天然气线上采购、运力跟踪与结算支付，确保灵活交易、便捷交付，提升客户用能服务体验，助推天然气产业转型升级。

(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向上游供应商采购，对上游供应商的依赖性较强。若上游气源单位出现供应短缺，则会对公司的经营产生不利影响。受国内外复杂经济形势影响，天然气价格近年来波动较大。未来公司不能积极应对天然气价格改革，灵活采取价格策略，天然气销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。

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、配送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、配送运输设备意外发生故障、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有关部门要求停工、检修的情形，但未来如果由于储存、配送运输设备意外发生故障、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，安监部门可能要求停工、检修，将会给生产经营带来损失，从而影响企业的日常经营。

3. 汇率波动的风险

截至本报告报出日，公司存续美元融资余额为 29.19 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原油、HH、TTF、JKM等多种指数挂钩的 LNG 合约，以稳定其未来 LNG 采购成本，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风险与操作风险。针对大宗商品价格风险，公司依据市场情况及公司上游采购与下游销售需求，择机、分批建仓，并在控制风险的前提下灵活调整仓位。针对操作风险，公司通过认真研究基差的变化规律，合理选择远期品种，并在基差可能出现重大不利变化时及时调整保值操作，将套期工具与被套期产品之间价格波动不同步所带来的风险降至最低。而对于降低电脑系统或内部控制系统的完善而导致的操作风险，公司通过减少不适当的人工干预和完善电子信息系统来规避此风险。

(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

第四节 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》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、专门委员会实施细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

2021 年公司共召开股东大会 4 次，对关联交易、担保、限制性股票激励计划等事项均表决通过，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 12 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。公司董事具备能源行业、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。公司董事年龄集中在 46-60 岁之间，平均年龄 52 岁，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。

公司于 2021 年设立环境、社会及治理委员会（简称“ESG 委员会”），全面落实环境、社会及治理相关工作。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和 ESG 委员会六个专门委员会，各司其责，确保董事会决策的客观性和科学性。

2021 年度，公司共召开 18 次董事会，审议通过 68 项议案，主要事项包括股权激励计划、重大资产重组事项、资产出售、对外担保、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

报告期内，共召开监事会 10 次，监事依照《公司章程》及《监事会议事规则》的规定，对公司限制性股票激励计划、募集资金使用、会计政策变更、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
2021 年第一次临时股东大会	2021 年 3 月 26 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2021 年 3 月 27 日	1. 审议通过了《关于公司<2021 年限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》 2. 审议通过了《关于公司<2021 年限制性股票激励计划实施考核管理办法>的议案》 3. 审议通过了《关于提请股东大会授权董事会办理股权激励相关事宜的议案》
2021 年第二次临时股东大会	2021 年 4 月 15 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2021 年 4 月 16 日	审议通过了《关于滕州公司股权出售事项签署股权转让协议暨关联交易的议案》
2020 年年度股东大会	2021 年 6 月 24 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2021 年 6 月 25 日	1. 审议通过了《2020 年度董事会工作报告》 2. 审议通过了《2020 年度监事会工作报告》 3. 审议通过了《2020 年年度报告》及摘要 4. 审议通过了《公司 2020 年度财务决算报告》 5. 审议通过了《公司 2020 年度利润分配预案》 6. 审议通过了《关于续聘会计师事务所的议案》 7. 审议通过了《关于公司 2020 年度董事薪酬的议案》 8. 审议通过了《关于公司 2020 年度监事薪酬的议案》 9. 审议通过了《公司 2020 年度募集资金存放与使用情况的专项报告》 10. 审议通过了《关于为控股子公司提供担保暨关联交易的议案》
2021 年第三次临时股东大会	2021 年 12 月 28 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2021 年 12 月 29 日	1. 审议通过了《关于 2022-2023 年年度日常关联交易预计的议案》 2. 审议通过了《关于 2022 年度担保额度预计的议案》 3. 审议通过了《关于 2022 年度委托理财额度预计的议案》 4. 审议通过了《关于 2022 年度大宗商品套期保值额度预计的议案》 5. 审议通过了《关于 2022 年度外汇套期保值额度预计的议案》

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

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(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	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
王玉锁	董事长	男	57	2008/11/26	2022/7/25	1,911,750	1,911,750	0	——	290	是
于建潮	副董事长	男	53	2017/11/30	2022/7/25	0	1,400,000	+1,400,000	限制性股票激励	330	否
	董事			2017/2/8	2022/7/25						
	联席首席执行官			2020/9/29	2022/7/25						
韩继深	董事	男	57	2020/9/29	2022/7/25	0	1,400,000	+1,400,000	限制性股票激励	330	否
	联席首席执行官			2020/9/29	2022/7/25						
郑洪弢	董事	男	46	2020/9/29	2022/7/25	0	1,000,000	+1,000,000	限制性股票激励	478	否
	总裁			2020/9/13	2022/7/25						
蒋承宏	董事	男	46	2020/11/30	2022/7/25	0	910,068	+910,068	限制性股票激励	0	是
张瑾	董事	女	48	2020/11/30	2022/7/25	0	600,000	+600,000	限制性股票激励	50	否
王子峥	董事	男	33	2018/6/26	2022/7/25	0	0	0	——	50	否
赵令欢 (ZHAOJOHNHUAN)	董事	男	58	2017/12/18	2022/7/25	0	0	0	——	11.2	否
李鑫钢	独立董事	男	60	2016/10/18	2022/7/25	0	0	0	——	11.2	否
乔钢梁	独立董事	男	60	2019/7/26	2022/7/25	0	0	0	——	11.2	

唐稼松	独立董事	男	47	2019/7/26	2022/7/25	0	0	0	——	11.2	否
张余	独立董事	男	63	2020/11/30	2022/7/25	0	0	0	——	11.2	否
蔡福英	监事会主席	女	55	2013/6/29	2022/7/25	0	0	0	——	0	否
王曦	监事	女	49	2013/6/29	2022/7/25	0	0	0	——	0	否
董玉武	职工监事	男	59	2013/6/29	2022/7/25	0	0	0	——	43.06	否
王冬至	首席财务官	男	53	2020/9/13	2022/7/25	0	800,000	+800,000	限制性股票激励	330	否
苏莉	高级副总裁	女	49	2021/3/26	2021/12/20	0	500,000	+500,000	限制性股票激励	180	否
	常务副总裁			2021/12/20	2022/7/25						
梁宏玉	董事会秘书	女	42	2021/6/18	2022/7/25	0	100,000	+100,000	限制性股票激励	65	否
郑文平	常务副总裁	男	52	2021/2/3	2021/12/20	0	600,000	+600,000	限制性股票激励	160	否
	副总裁			2021/12/20	2022/7/25						
王世宏	副总裁	男	57	2021/2/3	2022/7/25	0	200,000	+200,000	限制性股票激励	150	否
王贵歧	副总裁	男	59	2017/12/22	2022/7/25	0	400,000	+400,000	限制性股票激励	172	否
黄保光	副总裁	男	51	2018/12/25	2022/7/25	0	250,000	+250,000	限制性股票激励	153	否
张晓阳	副总裁	男	46	2019/12/27	2022/7/25	10	600,010	+600,000	限制性股票激励	155	否
门继军	总裁助理	男	42	2019/12/27	2022/7/25	0	500,000	+500,000	限制性股票激励	123	否

									励		
刘建军	总会计师（离任）	男	57	2013/7/1	2022/1/24	0	400,000	+400,000	限制性股票激励	130	否
王硕	董事会秘书（离任）	女	42	2019/3/8	2021/6/18	0	200,000	+200,000	限制性股票激励	60	否
合计	/	/	/	/	/	1,911,760	11,771,828	+9,860,068	/	3,305.06	/

姓名	主要工作经历
 <p>王玉锁</p>	<p>1964 年出生，博士学历。新奥集团创办人，曾任第十二届全国政协委员，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、新奥国际董事、新奥控股董事长、新智认知董事、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、新奥科技发展有限公司董事长、新奥能源董事会主席及执行董事、DiDi Global Inc. 独立董事；2008 年 11 月起任本公司董事长。</p>



于建潮

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。历任新奥集团副总会计师、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、新奥能源副总裁、本公司副总裁、本公司首席执行官等职务。于建潮先生在公司管理、资本运作等方面拥有丰富经验。现任河北威远集团有限公司董事长、新奥（舟山）液化天然气有限公司董事长。2017 年 2 月起任本公司董事；2017 年 11 月起任本公司副董事长；2020 年 9 月起任本公司联席首席执行官。



韩继深

1964 年出生，新加坡南洋理工大学 EMBA。于 1993 年加入新奥能源，曾在新奥能源多家下属公司担任高级管理人员，曾任新奥能源总裁、CEO、联席副主席及执行董事，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。



郑洪弢

1975 年生，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，负责国际及国内天然气贸易，曾任新奥集团首席天然气业务理正师。郑洪弢先生在国际 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丰富经验。现任新奥能源副主席、执行董事；新奥（舟山）液化天然气有限公司董事。2020 年 9 月起任本公司总裁，2020 年 9 月起任本公司董事。



蒋承宏

1975 年出生，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、中化集团财务公司董事、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、资产并购等方面拥有丰富经验。于 2017 年 9 月加入新奥集团，曾任新奥国际董事，现任新奥集团首席财务官，西藏旅游董事；2020 年 11 月起任本公司董事。



张瑾

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，现任新奥集团董事局副局长、首席人力资源官、新奥能源首席人力资源官、新智认知董事。2020 年 11 月起任本公司董事。



王子峥

1988 年出生，同济大学城市规划专业毕业。曾任新奥集团智能能源有限公司总裁助理、美国 Transfuels. LLC 绿色交通能源战略规划总监、新奥科技发展有限公司副总经理、新奥能源副总裁、新智认知董事长、新奥国际董事等职务。王子峥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。现任新奥集团董事、新奥能源非执行董事、新奥数能科技有限公司董事；河北省政协委员、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>赵令欢</p>	<p>1963 年出生，南京大学物理系毕业，美国北伊利诺依州大学电子工程硕士和物理学硕士学位，美国西北大学凯洛格商学院工商管理硕士学位。现任弘毅投资董事长，拥有丰富的项目投资、企业管理经验。2017 年 12 月起任本公司董事。</p>
<p>李鑫钢</p>	<p>1961 年出生，博士学历。历任天津大学讲师、副教授、天津大学精馏技术国家工程研究中心副主任。李鑫钢先生在化工分离过程和环境分离技术等基础应用研究方面资历颇深，获得 30 余项专利并在大型项目上应用，他在技术创新的同时也获得了多项科技奖励。现任天津大学教授、天津大学精馏技术国家工程研究中心主任，北洋国家精馏技术工程发展有限公司总经理。2016 年 10 月起任本公司独立董事。</p>
<p>乔钢梁</p>	<p>1961 年出生，美国华盛顿特区乔治城大学法学院法学博士，具有美国华盛顿特区和中国的律师执业资格，兼任北京仲裁委员会、中国国际经济贸易仲裁委员会、深圳国际仲裁院、海南国际仲裁院、大连仲裁委员会外籍仲裁员。2000 年至 2013 年间，曾先后担任通用电气医疗集团、金融集团大中华区副总裁兼法律总监，西门子东北亚区执行副总裁兼法律总监。2013 年 11 月至 2019 年 11 月担任丹纳赫集团副总裁兼中国及亚太区总法律顾问，2019 年 11 月至今担任丹纳赫集团副总裁兼全球高增长市场总法律顾问。乔钢梁先生在法律风险识别与防控、反贪腐机制的完善等方面拥有丰富经验。2019 年 7 月起任本公司独立董事。</p>
<p>唐稼松</p>	<p>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），曾于 2007 年 6 月晋升为权益合伙人。唐稼松先生在报表审计、财务风险识别和防控方面资历颇深，对公司的审计与内控工作提出诸多宝贵建议。2019 年 7 月起任本公司独立董事。</p>
<p>张余</p>	<p>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</p>

	面的工作，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。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。2020 年 11 月起任本公司独立董事。
蔡福英	1966 年出生，研究生学历，中欧国际工商学院 EMBA。曾任新奥燃气控股有限公司副总经理、副总裁；新奥集团董事局督察委员会副主席。现任新奥集团股东理事会理事、河北威远集团有限公司监事、新智认知监事会主席。2013 年 7 月起任公司监事会主席。
王曦	1972 年出生，北京大学 EMBA，曾在新奥集团及下属公司担任高级管理人员，曾任长沙新奥燃气有限公司副总经理、新奥集团财务管理部总经理、首席财务总监、西藏旅游监事会主席；现任新智认知常务副总裁兼董事、新奥控股监事；2013 年 7 月起至今任本公司监事。
董玉武	1962 年出生，曾任新能矿业有限公司财务总监、新能矿业副总经理，2014 年 7 月至今任公司审计与风险管理部督查总监，在内控审计、经营合规风险防控等方面拥有丰富经验。2013 年 6 月 29 日起任本公司监事。
王冬至	1968 年出生，硕士研究生学历，中国注册会计师资格，并于 2016 年取得中欧国际工商学院工商管理硕士。2000 年 8 月加入新奥集团，曾任新奥集团财务部副主任、新奥集团财务管理部总经理、新奥集团首席财务总监、新奥能源 CFO 等职务，有丰富的财务及金融管理方面的经验。现任新奥国际董事、新奥控股董事、新奥能源执行董事。2020 年 9 月起任本公司 CFO。
苏莉	1972 年出生，上海交通大学 EMBA。于 2002 年加入新奥能源，曾担任新奥能源多家成员企业的副总经理、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。现任新奥能源区域总经理，负责浙江区域的市场与销售及园区等业务开发。曾任本公司高级副总裁，2021 年 12 月起任本公司常务副总裁。
梁宏玉	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，具有法律职业资格。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，曾任新奥财务有限责任公司副总经理兼法律总监、新奥能源联席财务总监兼公司秘书，2021 年 6 月起任新奥股份董事会秘书。
郑文平	1969 年出生，对外经济贸易大学 EMBA，曾任中国石化集团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，曾任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。2020 年 10 月加入新奥股份，曾任本公司常务副总裁，2021 年 12 月起任本公司副总裁。
王世宏	1964 年出生，本科学历，毕业于中国人民大学工业经济管理专业，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。2012 年 9 月加入新奥集团，曾任新奥集团高级副总裁。2021 年 2 月起任新奥股份副总裁。
王贵歧	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。2021 年 1 月起任新地能源工程技术有限公司董事长；2017 年 12 月起任本公司副总裁。

黄保光	1970 年出生，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。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。2016 年 7 月至 2018 年 12 月，历任新奥能源副总裁、执行副总裁。2018 年 12 月起任本公司副总裁。
张晓阳	1975 年出生，研究生学历，毕业于武汉大学工业工程专业。曾任山西漳山发电有限公司总经理助理、党委委员。曾任新奥能源化工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。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丰富经验。2019 年 12 月 27 日起任本公司副总裁。
门继军	1979 年出生，本科学历，拥有 17 余年工程及项目管理经验。曾任新奥燃气工程有限公司项目部经理、物资管理部主任；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；本公司工程市场开发总经理。2019 年 12 月 27 日起任本公司总裁助理。
刘建军	1964 年出生，本科学历，高级会计师。曾任开封新奥燃气有限公司计财部副主任、新乡新奥燃气有限公司总会计师兼计财部主任、新奥能源服务有限公司财务副总监；曾任新奥集团所属能源化工集团财务部主任、财务副总监。刘建军先生在财务管理、报表审计等方面拥有丰富经验。2013 年 7 月至 2022 年 1 月任本公司总会计师。
王硕	1979 年出生，美国明德大学蒙特雷国际研究院和英国威斯敏斯特大学双硕士学位。曾担任中国人民大学讲师。2006 年至 2013 年 2 月作为美国能源部分包人支持中美政府能源合作项目；历任新奥集团北美业务总监、投资总监、高级海外事务总监；曾任新奥股份投资者关系总监。王硕女士在能源行业研究、项目投资与并购、投资者关系管理、公司合规管理等方面有丰富的经验。2019 年 3 月至 2021 年 6 月任本公司董事会秘书。

其它情况说明

适用 不适用

(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 INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED GROUP	董事	2000-8-1	---
王冬至	ENN INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED GROUP	董事	2020-2-28	---
蒋承宏	ENN INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED GROUP	董事	2020-2-28	2021-5-14
王子峥	ENN INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED GROUP	董事	2014-2-28	2021-5-14
王玉锁	新奥控股投资股份有限公司	董事长、总经理	2000-1-13	---
王子峥	新奥控股投资股份有限公司	董事	2015-7-30	---
王冬至	新奥控股投资股份有限公司	董事	2020-8-4	---
王曦	新奥控股投资股份有限公司	监事	2018-6-25	---
于建潮	河北威远集团有限公司	董事长	2010-7-19	---
蔡福英	河北威远集团有限公司	监事	2016-3-4	---
赵令欢	联想控股股份有限公司	非执行董事	2020-01-01	---
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	新智认知数字科技股份有限公司	董事	2010-12-20	2023-3-15
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	2010-1	---
王玉锁	新奥科技发展有限公司	董事长	2010-1	---
王玉锁	DiDiGlobalInc.	独立董事	2021-7	---
于建潮	新奥（舟山）液化天然气有限公司	董事长	2019-7	---
于建潮	新奥保险经纪有限公司	董事长	2016-5	---
王子峥	新智控股投资有限公司	董事	2015-6	---
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	新奥数能科技有限公司	董事	2018-3	---
王子峥	上海叁零肆零科技有限公	执行董事、总经理	2021-4-30	---

	司			
郑洪波	新奥（舟山）液化天然气有限公司	董事	2019-7	——
蒋承宏	新奥集团股份有限公司	首席财务官	2020-3	——
蒋承宏	西藏旅游股份有限公司	董事	2018-7-30	2024-6-22
蒋承宏	新奥（舟山）液化天然气有限公司	董事	2020-07-28	——
张瑾	新奥集团股份有限公司	常务副总裁、首席人才激发改正师	2019-1	——
张瑾	新智认知数字科技股份有限公司	董事	2020-3-16	2023-3-15
蔡福英	新奥集团股份有限公司	股东理事会理事长助理	2018-2	——
蔡福英	新智认知数字科技股份有限公司	监事会主席	2013-12-19	2023-3-15
王曦	新智认知数字科技股份有限公司	董事、常务副总裁	2020-3-16	2023-3-15
王曦	西藏旅游股份有限公司	监事会主席	2018-7-30	2021-5-23
李鑫钢	天津大学	教授	1999	——
乔钢梁	任丹纳赫集团	副总裁	2013-11	——
在其他单位任职情况的说明	上述仅列示董事、监事主要任职情况。			

(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	根据公司章程的有关规定，本公司的董事、独立董事、监事的报酬由公司股东大会决定，高级管理人员的报酬由董事会决定。
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) 年度考核完成情况，包括业绩指标达成情况、ESG 工作考核（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	3305.06 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
关宇	副总裁	离任	工作变动
郑文平	常务副总裁	聘任	新聘
郑文平	副总裁	聘任	工作调整
王世宏	副总裁	聘任	新聘
苏莉	高级副总裁	聘任	工作调整

苏莉	常务副总裁	聘任	工作调整
梁宏玉	董事会秘书	聘任	新聘
王硕	董事会秘书	离任	工作调整

(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
第九届董事会第二十三次会议	2021年1月20日	1. 审议通过了《关于公司<2021年限制性股票激励计划(草案)>及其摘要的议案》 2. 审议通过了《关于公司<2021年限制性股票激励计划实施考核管理办法>的议案》 3. 审议通过了《关于提请股东大会授权董事会办理股权激励相关事宜的议案》 4. 审议通过了《关于暂不提请召开临时股东大会的议案》
第九届董事会第二十四次会议	2021年2月3日	1. 审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募投项目的自有及自筹资金的议案》 2. 审议通过了《关于聘任公司高级管理人员的议案》 3. 审议通过了《关于聘任证券事务代表的议案》 4. 审议通过了《关于提请召开临时股东大会的议案》
第九届董事会第二十五次会议	2021年2月18日	审议通过了《关于滕州公司股权出售事项拟签署股权转让框架协议暨关联交易的议案》
第九届董事会第二十六次会议	2021年3月22日	1. 审议通过了《2020年度董事会工作报告》 2. 审议通过了《2020年年度报告》及摘要 3. 审议通过了《2020年度内部控制评价报告》 4. 审议通过了《公司2020年度财务决算报告》 5. 审议通过了《公司2020年度利润分配预案》 6. 审议通过了《关于续聘会计师事务所的议案》 7. 审议通过了《关于公司2020年度高级管理人员薪酬的议案》 8. 审议通过了《关于公司2020年度董事薪酬的议案》 9. 审议通过了《公司2020年度募集资金存放与使用情况的专项报告》 10. 审议通过了《关于暂不提请召开2020年年度股东大会的议案》
第九届董事会第二十七次会议	2021年3月26日	1. 审议通过了《关于调整2021年限制性股票激励计划相关事项的议案》 2. 审议通过了《关于向激励对象首次授予限制性股票的议案》 3. 审议通过了《关于聘任公司高级管理人员的议案》
第九届董事会第二十八次会议	2021年3月29日	1. 审议通过了《关于滕州公司股权出售事项拟签署股权转让框架协议暨关联交易的议案》 2. 审议通过了《关于提请召开临时股东大会的议案》
第九届董事会第二十九次会议	2021年4月28日	1. 审议通过了《公司2021年第一季度报告》 2. 审议通过了《关于修订<新奥股份信息披露管理制度>及董事会专门委员会议事规则的议案》 3. 审议通过了《关于设立环境、社会及治理委员会并制定议事

		<p>规则的议案》</p> <p>4. 审议通过了《调整 2021 年度日常关联交易预计额度的议案》</p> <p>5. 审议通过了《关于会计政策变更的议案》</p>
第九届董事会第三十次会议	2021 年 6 月 1 日	<p>1. 审议通过了《关于为控股子公司提供担保暨关联交易的议案》</p> <p>2. 审议通过了《关于提请召开 2020 年年度股东大会的议案》</p>
第九届董事会第三十一次会议	2021 年 6 月 18 日	审议通过了《关于聘任董事会秘书的议案》
第九届董事会第三十二次会议	2021 年 6 月 25 日	<p>1. 审议通过了《公司 2020 年度环境、社会及管治报告》</p> <p>2. 审议通过了《公司 2019-2020 年度可持续发展报告》</p>
第九届董事会第三十三次会议	2021 年 8 月 23 日	<p>1. 审议通过了《公司 2021 年半年度报告》及摘要</p> <p>2. 审议通过了《公司 2021 年半年度募集资金存放与使用情况的专项报告（配股）》</p> <p>3. 审议通过了《公司 2021 年半年度募集资金存放与使用情况的专项报告（非公开发行股份）》</p> <p>4. 审议通过了《关于调整公司 2021 年度日常关联交易预计额度的议案》</p> <p>5. 审议通过了《关于子公司开展聚丙烯、塑料套期保值业务的议案》</p>
第九届董事会第三十四次会议	2021 年 9 月 22 日	<p>1. 审议通过了《关于调整 2021 年限制性股票激励计划预留授予价格的议案》</p> <p>2. 审议通过了《关于向激励对象授予预留部分限制性股票的议案》</p>
第九届董事会第三十五次会议	2021 年 10 月 26 日	<p>1. 审议通过了《关于公司符合发行股份及支付现金购买资产条件的议案》</p> <p>2. 逐项审议通过《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》</p> <p>3. 审议通过了《关于公司本次发行股份及支付现金购买资产构成关联交易的议案》</p> <p>4. 审议通过了《关于〈新奥天然气股份有限公司发行股份及支付现金购买资产暨关联交易预案〉及其摘要的议案》</p> <p>5. 审议通过了《关于本次交易符合〈关于规范上市公司重大资产重组若干问题的规定〉第四条规定的议案》</p> <p>6. 审议通过了《关于本次交易符合〈上市公司重大资产重组管理办法〉第十一条规定的议案》</p> <p>7. 审议通过《关于本次交易符合〈上市公司重大资产重组管理办法〉第四十三条规定的议案》</p> <p>8. 审议通过《关于本次交易不构成〈上市公司重大资产重组管理办法〉第十三条规定的重组上市的议案》</p> <p>9. 审议通过了《关于公司股票价格波动是否达到〈关于规范上市公司信息披露及相关各方行为的通知〉第五条相关标准的议案》</p> <p>10. 审议通过了《关于本次交易履行法定程序的完备性、合规性及提交的法律文件的有效性的说明的议案》</p> <p>11. 审议通过了《关于签署附生效条件的〈新奥天然气股份有限公司发行股份及支付现金购买资产协议〉的议案》</p> <p>12. 审议通过了《关于提请股东大会授权董事会全权办理本次交易相关事宜的议案》</p> <p>13. 审议通过了《关于聘请本次交易相关证券服务机构的议案》</p> <p>14. 审议通过了《关于暂不召开股东大会审议本次交易相关事</p>

		项的议案》
第九届董事会第三十六次会议	2021年10月28日	审议通过了《公司2021年第三季度报告》
第九届董事会第三十七次会议	2021年11月17日	1. 审议通过了《关于2022-2023年年度日常关联交易预计的议案》 2. 审议通过了《关于控股子公司购买股权暨关联交易的议案》 3. 审议通过了《关于暂不提请召开临时股东大会的议案》
第九届董事会第三十八次会议	2021年12月9日	1. 审议通过了《关于2022年度担保额度预计的议案》 2. 审议通过了《关于2022年度委托理财额度预计的议案》 3. 审议通过了《关于2022年度大宗商品套期保值额度预计的议案》 4. 审议通过了《关于2022年度煤化工产品套期保值额度预计的议案》 5. 审议通过了《关于2022年度外汇套期保值额度预计的议案》 6. 审议通过了《关于子公司记账本位币变更的议案》 7. 审议通过了《关于提请召开2021年第三次临时股东大会的议案》
第九届董事会第三十九次会议	2021年12月20日	审议通过了《关于公司部分高级管理人员调整的议案》
第九届董事会第四十次会议	2021年12月24日	审议通过了《关于新增公司2021年度日常关联交易预计额度的议案》

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	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
王玉锁	否	18	18	17	0	0	否	0
王子峥	否	18	18	18	0	0	否	0
于建潮	否	18	18	14	0	0	否	4
郑洪波	否	18	18	15	0	0	否	0
韩继深	否	18	18	17	0	0	否	0
蒋承宏	否	18	18	17	0	0	否	0
张瑾	否	18	18	17	0	0	否	0
赵令欢	否	18	18	18	0	0	否	0
乔钢梁	是	18	17	17	1	0	否	0
李鑫钢	是	18	18	18	0	0	否	0
唐稼松	是	18	18	17	0	0	否	0
张余	是	18	18	18	0	0	否	0

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	18
其中：现场会议次数	0

通讯方式召开会议次数	14
现场结合通讯方式召开会议次数	4

年内董事积极履行职责，参加董事会的出席率为 100%，其中乔钢梁通过委托其他董事出席会议 1 次，其他董事均亲自（现场出席或通讯方式）出席会议。

(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

(1). 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、韩继深、蒋承宏、乔钢梁、张余
提名委员会	乔钢梁、于建潮、张瑾、唐稼松、张余
薪酬与考核委员会	乔钢梁、王子峥、张瑾、唐稼松、张余
战略委员会	王玉锁、于建潮、韩继深、王子峥、赵令欢、郑洪弢、张瑾、蒋承宏、李鑫钢、乔钢梁、唐稼松、张余
关联交易控制委员会	唐稼松、蒋承宏、李鑫钢、乔钢梁、张余
环境、社会及治理委员会 (ESG 委员会)	乔钢梁、于建潮、郑洪弢、李鑫钢、张余

(2). 报告期内审计委员会召开 7 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
2021 年 2 月 3 日	审议《关于使用募集资金置换预先投入募投项目的自有及自筹资金的议案》	审查、监督募集资金使用，审议通过该次会议议案。	无
2021 年 3 月 19 日	1. 审议《2020 年年度报告》及摘要 2. 审议《2020 年度内部控制评价报告》 3. 审议《公司 2020 年度财务决算报告》 4. 审议《公司 2020 年度利润分配预案》 5. 审议《关于续聘会计师事务所的议案》 6. 审议《公司 2020 年度募集资金存放与使用情况的专项报告》 7. 审议《2020 年度董事会审计委员会履职情况报告》	审查、监督公司年度报告的审计、聘请外部审计机构、募集资金使用等方面工作，认同和支持公司发展战略和下一年度重点工作。	无
2021 年 4 月 28 日	1. 审议《公司 2021 年第一季度报告》 2. 审议《关于会计政策变革的议案》	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及会计政策的变更。	无
2021 年 8 月 23 日	1. 审议《公司 2021 年半年度报告》及摘要	审查公司财务状态及募集资金使用情况，审	无

	2.审议《公司 2021 年半年度募集资金存放与使用情况的专项报告（配股）》 3.审议《公司 2021 年半年度募集资金存放与使用情况的专项报告（非公开发行股份）》	议通过该次会议议案。	
2021 年 10 月 28 日	审议《公司 2021 年第三季度报告》	审议通过公司第三季度报告。	无
2021 年 11 月 17 日	1.审议《关于 2022-2023 年年度日常关联交易预计的议案》 2.审议《关于控股子公司购买股权暨关联交易的议案》	针对关联交易公允性和必要性重点了解和审核，审议通过该次会议议案。	无
2021 年 12 月 9 日	1.审议《关于 2022 年度担保额度预计的议案》 2.审议《关于 2022 年度委托理财额度预计的议案》 3.审议《关于 2022 年度大宗商品套期保值额度预计的议案》 4.审议《关于 2022 年度煤化工产品套期保值额度预计的议案》 5.审议《关于 2022 年度外汇套期保值额度预计的议案》 6.审议《关于子公司记账本位币变更的议案》	对套期保值额度测算、委托理财额度测算依据及各项业务风险控制提出要求，要求说明委托理财预计产品种类。根据公司的反馈情况，审议通过该次会议议案。	无

(3). 报告期内提名委员会召开 4 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
2021 年 2 月 3 日	1.审议《关于聘任公司高级管理人员的议案》 2.审议《关于聘任证券事务代表的议案》	审查高级管理人员、证券事务代表的任职资格及聘任程序，同意聘任高级管理人员及证代。	无
2021 年 3 月 26 日	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切实履行责任和义务，同意聘任高级管理人员。	无
2021 年 6 月 18 日	审议《关于聘任董事会秘书的议案》	审查董事会秘书的任职资格及聘任程序，同意聘任董秘。	无
2021 年 12 月 20 日	审议《关于公司部分高级管理人员调整的议案》	审查高级管理人员的任职资格及调整程序，同意调整高级管理人员。	无

(4). 报告期内薪酬与考核委员会召开 4 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
2021 年 1 月 20 日	1.审议《关于公司<2021 年限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》 2.审议《关于公司<2021 年限制性股票	对限制性股票激励计划、实施考核办法及激励对象名单进行了审	无

	激励计划实施考核管理办法>的议案》 3.审议《关于核实公司 2021 年限制性股票激励计划激励对象名单>的议案》	议,同意本次限制性股票激励计划。	
2021 年 3 月 22 日	1.审议《关于公司 2020 年度高级管理人员薪酬的议案》2.审议《关于公司 2020 年度董事薪酬的议案》	遵照《薪酬与考核委员会议事规则》的规定对公司高级管理人员报告期内的工作情况进行了评估,同意公司高级管理人员的业绩考核,并依据公司经营情况、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、监事、高级管理人员的岗位薪酬方案提出了建议。	无
2021 年 3 月 26 日	1.审议《关于调整 2021 年限制性股票激励计划相关事项的议案》2.审议《关于向激励对象首次授予限制性股票的议案》	同意对限制性股票激励计划进行调整;核查首次授予条件,同意首次授予事项。	无
2021 年 9 月 22 日	1.审议《关于调整 2021 年限制性股票激励计划预留授予价格的议案》2.审议《关于向激励对象授予预留部分限制性股票的议案》	核查预留授予价格调整情况,同意价格调整,并同意预留股份的授予事项。	无

(5). 报告期内战略委员会召开 3 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
2021 年 3 月 22 日	审议《2020 年年度报告》及摘要	审议通过《2020 年年度报告》及摘要。	无
2021 年 4 月 28 日	审议《关于设立环境、社会及治理委员会并制定议事规则的议案》	支持 ESG 委员会的设立,并明确 ESG 委员会职责。	无
2021 年 8 月 23 日	审议《公司 2021 年半年度报告》及摘要	经对 2021 年上半年度经营情况进行审核,同意披露《公司 2021 年半年度报告》及摘要。	无

(6). 报告期内关联交易控制委员会召开 7 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
2021 年 2 月 18 日	审议《关于滕州公司股权出售事项拟签署股权转让框架协议暨关联交易的议案》	同意签署框架协议。	无
2021 年 3 月 29 日	审议《关于滕州公司股权出售事项拟签署股权转让协议暨关联交易的议案》	对此项关联交易的协议合理性、价格公允性、程序合规性等方面进行严格把关,同意本次股权出售事项。	无
2021 年 4 月 28 日	审议《调整 2021 年度日常关联交易预计额度的议案》	对新增额度部分的日常关联交易合理性、价格公允性、程序合规性	无

		等方面进行严格把关，同意调整关联交易额度。	
2021年6月1日	审议《关于为控股子公司提供担保暨关联交易的议案》	同意本次担保事项。	无
2021年8月23日	审议《关于调整公司2021年度日常关联交易预计额度的议案》	同意关联交易额度调整事项。	无
2021年11月17日	1.审议《关于2022-2023年年度日常关联交易预计的议案》 2.审议《关于控股子公司购买股权暨关联交易的议案》	审核关联交易的必要性和公允性，审议通过该次会议议案。	无
2021年12月24日	审议《关于新增公司2021年度日常关联交易预计额度的议案》	同意本次关联交易新增事项。	无

(7). 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
2021年6月24日	审议《公司2020年度环境、社会及管治报告》	审议《公司2020年度环境、社会及管治报告》，围绕公司ESG工作未来方向以及具体开展的问题提出建议。	无
2021年12月6日	审议《2021年ESG工作情况及2022年工作计划》	审议本年度ESG开展情况及次年工作计划，在反贪腐和举报人保护等方面提出意见建议，推进、监督公司ESG工作的实施开展。	无

(8). 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	375
主要子公司在职员工的数量	39,099
在职员工的数量合计	39,474
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	24,537
销售人员	2,548
技术人员	7,615
财务人员	2,033
行政人员	2,741
合计	39,474
教育程度	
教育程度类别	数量(人)

硕士及以上	898
本科	11,310
大专	12,601
大专以下	14,665
合计	39,474

(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《新奥股份公司章程》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%。公司于 2019 年 11 月 21 日召开第九届董事会第八次会议、2019 年 12 月 9 日召开 2019 年第六次临时股东大会,审议通过了《公司未来三年(2019 年-2021 年)分红回报规划》,2019 年至 2021 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,现金分红比例遵守公司章程的规定。

公司于 2021 年 6 月 24 日召开 2020 年度股东大会,本次会议审议通过了《公司 2020 年度利润分配预案》,以实施权益分派股权登记日登记的可参与分配的股份为基数分配利润,以集中竞价交易方式回购的股份不参与利润分配,即 2020 年度利润分配方案为以总股本 2,845,853,619 股扣减不参与利润分配的回购股份 1,130,068 股,即 2,844,723,551 股为基数,向全体股东每 10 股派发现金红利 1.9 元(含税),合计发放现金红利 540,497,474.69 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。因公司重大资产置换、发行股份及

支付现金取得新奥能源控股有限公司 369,175,534 股股份，实际支付 2,794,640,000 元的股权交易价款，投资支出较大，使得公司本年度现金分红比例低于归属于上市公司股东净利润的 30%，公司严格按照《上海证券交易所上市公司现金分红指引》召开现金分红说明会，对公司现金分红及公司经营情况向投资者公开说明。2021 年 8 月 23 日，公司向 2021 年 8 月 20 日收市后在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司登记在册的本公司全体股东派发 2020 年度现金红利。

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》及《公司未来三年（2019 年-2021 年）股东回报规划》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

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
公司于 2021 年 1 月 20 日召开第九届董事会第二十三次会议，审议通过《关于公司<2021 年限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》及相关事项。	具体内容详见公司于 2021 年 1 月 21 日在上海证券交易所网站披露的《新奥股份 2021 年限制性股票激励计划（草案）》及相关公告（公告编号：临 2021-004、005、006）
公司于 2021 年 2 月 3 日召开第九届董事会第二十四次董事会会议，提请召开股东大会审议本次限制性股票相关事项。	具体内容详见公司于 2021 年 2 月 4 日在上海证券交易所网站披露的临时公告（公告编号：临 2021-012、014、015）
公司于 2021 年 1 月 27 日至 2021 年 2 月 8 日在公司内部对本次拟激励对象的姓名和职务进行了公示。经监事会核查，公司监事会认为，列入《激励对象名单》的人员均符合相关法律、法规及规范性文件所规定的条件，符合《激励计划（草案）》规定的激励对象条件，其作为本次限制性股票激励计划的激励对象合法、有效。	具体内容详见公司于 2021 年 2 月 9 日在上海证券交易所网站披露的《新奥股份监事会关于公司 2021 年限制性股票激励计划激励对象名单的公示情况说明及核查意见》（公告编号：临 2021-017）
公司于 2021 年 3 月 26 日召开 2021 年第一次临时股东大会，审议本次限制性股票相关事项。同日，公司召开第九届董事会第二十七次会议、第九届监事会第十五次会议，审议通过了《关于调整 2021 年限制性股票激励计划相关事项的议案》、《关于向激励对象首次授予限制性股票的议案》，公司监	具体内容详见公司于 2021 年 3 月 27 日在上海证券交易所网站披露的临时公告（公告编号：临 2021-025、026、027、028、029、030）

事会对调整后的首次授予激励对象名单再次进行了核实并发表了明确同意的意见。公司独立董事对此发表了独立意见，认为激励对象主体资格合法有效，董事会确定的授予日符合相关规定。	
公司就首次授予的1,721万股限制性股票向中国证券登记结算有限责任公司上海分公司申请办理登记，经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确认，本次拟授予的1,721万股限制性股票将由无限售条件流通股变更为有限售条件流通股。	具体内容详见公司于2021年6月11日在上海证券交易所网站披露的临时公告《新奥股份关于完成股份性质变更暨2021年限制性股票激励计划首次授予进展情况的公告》（公告编号：临2021-047）
公司于2021年6月16日完成公司2021年限制性股票激励计划首次授予登记工作，于2021年6月17日收到中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具的《证券变更登记证明》。	具体内容详见公司于2021年6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2021年限制性股票激励计划首次授予结果的公告》（公告编号：临2021-048）
公司于2021年9月22日召开第九届董事会第三十四次会议、第九届监事会第十八次会议，审议通过了《关于调整2021年限制性股票激励计划预留授予价格的议案》、《关于向激励对象授予预留部分限制性股票的议案》，公司监事会对调整后的预留授予激励对象名单进行了核实并发表了明确同意的意见。公司独立董事对此发表了独立意见，认为激励对象主体资格合法有效，董事会确定的授予日符合相关规定。	具体内容详见公司于2021年9月23日在上海证券交易所网站披露的临时公告（公告编号：临2021-069、070、071、072）
公司于2021年9月23日至2021年10月11日在公司内部对本次拟激励对象的姓名和职务进行了公示。经监事会核查，公司监事会认为，列入《激励对象名单》的人员均符合相关法律、法规及规范性文件所规定的条件，符合《激励计划（草案）》规定的激励对象条件，其作为本次限制性股票激励计划的激励对象合法、有效。	具体内容详见公司于2021年10月12日在上海证券交易所网站披露的《新奥股份监事会关于公司2021年限制性股票激励计划预留授予激励对象名单的公示情况说明及核查意见》（公告编号：临2021-073）
公司就预留授予的113.0068万股限制性股票向中国证券登记结算有限责任公司上海分公司申请办理登记，经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确认，本次拟授予的113.0068万股限制性股票将由无限售条件流通股变更为有限售条件流通股。	具体内容详见公司于2021年12月1日在上海证券交易所网站披露的临时公告《新奥股份关于股份性质变更暨2021年限制性股票激励计划预留权益授予的进展公告》（公告编号：临2021-089）
公司于2021年12月3日完成公司2021年限制性股票激励计划预留授予登记工作，于2021年12月6日收到中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具的《证券变更登记证明》。	具体内容详见公司于2021年12月7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预留授予结果公告》（公告编号：临2021-090）

（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

单位:股

姓名	职务	年初持有 限制性股 票数量	报告期新 授予限制 性股票数 量	限制性 股票的 授予价 格 (元)	已解锁 股份	未解锁股 份	期末持有 限制性股 票数量	报告期末市 价(元)
于建潮	董事	0	1,400,000	7.03	0	1,400,000	1,400,000	25,704,000
韩继深	董事	0	1,400,000	7.03	0	1,400,000	1,400,000	25,704,000
郑洪弢	董事	0	1,000,000	7.03	0	1,000,000	1,000,000	18,360,000
张瑾	董事	0	600,000	7.03	0	600,000	600,000	11,016,000
蒋承宏	董事	0	700,000	7.03	0	700,000	700,000	12,852,000
蒋承宏	董事	0	210,068	6.84	0	210,068	210,068	3,856,848
郑文平	高管	0	600,000	7.03	0	600,000	600,000	11,016,000
王冬至	高管	0	800,000	7.03	0	800,000	800,000	14,688,000
苏莉	高管	0	500,000	7.03	0	500,000	500,000	9,180,000
王世宏	高管	0	200,000	7.03	0	200,000	200,000	3,672,000
王贵歧	高管	0	400,000	7.03	0	400,000	400,000	7,344,000
张晓阳	高管	0	600,000	7.03	0	600,000	600,000	11,016,000
黄保光	高管	0	250,000	7.03	0	250,000	250,000	4,590,000
门继军	高管	0	500,000	7.03	0	500,000	500,000	9,180,000
刘建军	高管	0	400,000	7.03	0	400,000	400,000	7,344,000
王硕	高管	0	200,000	7.03	0	200,000	200,000	3,672,000
梁宏玉	高管	0	100,000	6.84	0	100,000	100,000	1,836,000
合计	/	0	9,860,068	/	0	9,860,068	9,860,068	/

(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工作细则》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绩效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《新奥天然气股份有限公司 2021 年限制性股票激励计划实施考核管理办法》，该办法规定了明确的绩效考评评价指标及标准，从公司层面业绩、激励对象所负责的业务层面绩效、激励对象个人层面绩效等三方面制定考核及解锁标准，具体内容详见公司于 2021 年 1 月 21 日在上海证券交易所网站披露的相关文件。

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

公司《2021 年度内部控制评价报告》全文与本报告同日披露于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn），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。同时，以全面预算为抓手，提升财务预警能力，注重财务数据分析，加强资金使用监管，健全全覆盖的风险管理体系，进一步夯实全面风险管理能力。

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，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

详见公司 2022 年 3 月 19 日披露的《新奥股份 2021 年度内部控制评价审计报告》。

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

第五节 环境与社会责任**一、环境信息情况**

(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	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	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

					量						度					
新能能源有限公司	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)》	50mg/m ³	13.04mg/m ³	42.42	116t/50mg/m ³	无					
			2		烟尘		20mg/m ³	4.57mg/m ³	13.225	46t/20mg/m ³	无					
			2		氮氧化物		100mg/m ³	39.39mg/m ³	135.428	231t/100mg/m ³	无					
	一般固废	集中存储	—	渣场填埋处置	气化渣	《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)	—	—	290286.66	—	无					
					锅炉灰渣		—	—	35674.4	—	无					
					煤泥		—	—	235515.22	—	无					
					粉煤灰		—	—	109426.48	—	无					
					净水站污泥		—	—	19074.88	—	无					
	危险废物	自行处置	—	压滤机出口	一期生化污泥	《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)	—	—	41	—	无					
				回收塔出口	杂醇油		—	—	3448.99	—	无					
		—	机组油箱	废矿物油	—		—	24.4567	—	无						
			压滤机出口	二期生化污泥	—		—	28.38	—	无						
			合成塔底部出口	一期合成废催化剂	—		—	95.42	—	无						
			变换炉底部出口	一期变换废催化剂	—		—	91.26	—	无						
	噪声	—	—	厂界四周	—	工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)	昼间 65dB (A) 夜间 55dB (A)	昼间 60.96dB(A) 夜间 52.21dB(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

新能能源一期项目采用 3 台 160t/h 循环硫化床锅炉，采用石灰石-石膏法炉外烟气脱硫，新能能源二期项目采用 2 台 260t/h 高温高压循环硫化床锅炉，采用炉内石灰石法+炉外氨法脱硫；新能能源一、二期项目每台锅炉配高效电袋除尘器，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) 标准的要求；生产系统外排废气 SO₂、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、氰化物、悬浮固体等生产废水采用序批式间歇活性污泥法生化处理工艺，用于生产回用。对产生的浓盐水采取永新环保自主开发的回收技术，实现了废水“零排放”。

(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，还在锅炉安全阀放散管出口处、除尘器风机出口处，鼓风机出口处、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；为防止振动产生噪音，将风机、磨机等振动较大的设备设置单独基础，以防止振动产生噪音向外传播。

(4) 固体废物治理措施

新能源生产过程中的甲醇合成废催化剂、变换废催化剂、废矿物油、废油桶等委托有资质的单位处置并签订处置协议；气化渣、锅炉灰渣运到达拉特经济技术开发区指定渣场处置。

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。

新能源根据《内蒙古自治区环境保护厅关于开展主要污染物排污权核定工作的通知》（内环办[2015]242号）的要求对自治区范围内现有排污单位初始排污权进行核定，核定后允许一定量的污染物排放，且可通过有偿方式取得污染物排放量，于2021年9月10日取得排污许可证。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排污税。

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2021年8月2日在鄂尔多斯市生态环境局达拉特旗分局完成备案工作；并于2021年8月3日批准发布，同日正式实施。2021年6月23日一期甲醇成品罐区V9101B入口前法兰泄漏生产事故综合应急演练，2021年10月29日进行了废矿物油泄漏应急演练、2021年10月30日进行了放射源火灾应急演练；通过演练促进员工熟悉应急处置程序和方法，提高了应对突发环境事件的应急能力。

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。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

√适用 □不适用

新能源一期 2020 年因 SO₂排放超标，鄂尔多斯市生态环境局达拉特旗分局于 2021 年 2 月 1 日出具《行政处罚决定书》，对新能源处以 31.2 万元罚款，公司已完成罚款缴纳，2021 年 1 月 1 日完成一期锅炉烟气超低排放改造，解决了 SO₂总量超标问题。

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

本年度，公司部分子公司的个别工程项目因未有效抑制扬尘、油气回收装置故障等原因违反当地环境保护政策，共受到 6 起行政处罚，罚款金额在 10 万元以上有 1 起，累计处罚金额约为 47 万元。截止目前，所有项目已经完成整改，并依法缴纳罚款。

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新能矿业、沁水新奥存在排污情况，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/处理方式	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	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
新能矿业	废气	集中排放	1	工业场区锅炉房	颗粒物	《锅炉大气污染物排放标准》 GB13271-2014	80mg/m ³	15.8mg/m ³	2.78145	9.242535t/a	无
					二氧化硫		400mg/m ³	13mg/m ³	3.62425	36.970140t/a	无
					氮氧化物		400mg/m ³	225mg/m ³	26.78565	46.212674t/a	无
	固体废物	集中处置	—	—	矸石	《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》 (GB18599-2001)	—	—	1411744.92	—	无
					锅炉灰渣				—	—	584.3
	噪声	—	—	—	厂界四周	—	《工业企业厂界噪声标准》 (GB12348—2008)	昼间 65dB(A) 夜间 55dB(A)	昼间 45.8dB(A) 夜间 43.2dB(A)	—	昼间 65dB(A) 夜间 55dB(A)
危废	协议处理	—	—	废矿物油	《危险废物贮存污染控制标准》 (GB18597-2001)	—	—	28.7525	—	—	无
				废油桶				—	—	222 (个)	—
山西沁	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: 18mg/L 二季度: 26mg/L 三季度: 18mg/L	0.063966	0.077t	无

水							四季度：38mg/L			
					氨氮	2.0mg/L	一季度：1.44mg/L 二季度：1.4mg/L 三季度：1.8mg/L 四季度：1.4mg/L	0.0038598	0.021t	无
	废气	集中排放	2	导热油炉	二氧化硫	50mg/m ³	上半年： 1#：14mg/m ³ 2#：19mg/m ³ 下半年： 1#：13mg/m ³ 2#：12mg/m ³	0.296769096	—	无
					氮氧化物	35mg/m ³	上半年： 1#：23mg/m ³ 2#：26mg/m ³ 下半年： 1#：30mg/m ³ 2#：33mg/m ³	0.747090864	1.22t	无
					颗粒物	5mg/m ³	上半年： 1#：1.9mg/m ³ 2#：1.7mg/m ³ 下半年： 1#：2.3mg/m ³ 2#：3.2mg/m ³	0.0651335256	0.56t	无
	固废	协议处理	—	—	废矿物油	—	—	2.98	—	无
			—	—	含汞活性炭	—	—	15.12	—	无
	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 60dB(A) 夜间 50dB(A)	无

(2) 防治污染设施的建设和运行情况

废水处理措施：

新能矿业建设期建设矿井水处理站，矿井水处理能力达到 13000m³/d，反渗透处理能力达到 10000m³/d，产水达到地表Ⅲ类标准。生活污水设计处理能力 954m³/d。

1) 生活污水处理工艺流程

采用二段式接触氧化+两级过滤+消毒处理工艺。

工业场地所排放的生活污水通过各级化粪池处理收集后通过机械格栅截留大块杂质和漂浮物后分别进入生活污水调节池；然后生活污水由污水提升泵根据进水池液位自动提升至 A/O 生物接触氧化组合池；A/O 生物接触氧化组合池由缺氧池、好氧池、沉淀池、中间水池和消毒回用水池组成。污水依次流经缺氧池、好氧池、沉淀池，最后汇集至中间水池；中间水池内储水由提升泵根据进水池液位自动提升至串联的多介质过滤器和活性炭过滤器，过滤器出水汇至消毒池，消毒出水流入回用水池；沉淀池污泥排入污泥池，最终排放至污泥处理系统进行处理。

2) 井下疏干水

处理能力：预处理能力为 13000m³/d，深度处理能力为 10000m³/d。

矿井水处理工艺流程：采用平流沉淀调节池预处理+混凝沉淀过滤一体化处理装置+自清洗过滤器+超滤+两级反渗透的处理工艺。矿井污水经矿区内的管网或地下沟渠汇集到污水处理站，进入到平流沉淀调节池中进行均质调节，同时去除大部分煤渣和悬浮物；调节池的出水由管道泵进入高效沉淀过滤一体化净水装置，在管道混合器中加药对污水进行絮凝，投加絮凝剂 PAC 和混凝

剂 PAM，起到加快污水的沉淀、絮凝的作用，加药后的水再进入到高效沉淀过滤一体化净水装置中经沉淀、过滤等一系列处理后，汇集到中间水池。

生活污水及矿井水均达标处理，实现零排放。同时矿井水采取冬储夏灌，厂区外建设三个生态蓄水池，合计容量 31.4 万 m³。

沁水新奥污水主要来源于生活用水，污水处理设施于 2008 年 1 月建设完成并投入运行，2015 年 6 月对污水处理设施进行改造，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。2021 年 5 月，为配合当地政府开展沁河生态保护工作，实现河流保护区污水“零排放”，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”。

废气处理措施：

新能矿业通过 4 台燃煤锅炉为厂区内供热，其中为 3 台 SZL14-1.0-110/70 型 20t/h 高温热水链条锅炉（2 台运行 1 台备用），1 台 SZL7-1.0-110/70 型 10t/h 高温热水链条锅炉，4 台锅炉共用一座高 50m、上口直径 1.7m 的烟囱，除尘器均为气箱式脉冲布袋除尘器（设计除尘效率 98%），脱硫工艺为单碱法脱硫。

沁水新奥一期导热油炉于 2008 年 1 月建设完成并投入运行，二期导热油炉于 2011 年 6 月建设完成并投入运行，采用 2 台 YY(Q)W-1400(125)Y(Q) 型燃气锅炉，于 2019 年 6 月完成低氮燃烧器改造，有效地减少锅炉排放的烟气污染物对环境空气的污染。

固体废物处理措施：

新能矿业选煤厂洗选出的矸石，排入工业厂区东北方向的新能矿业有限公司王家塔煤矿煤矸石综合利用土地复垦项目，该项目由鄂尔多斯市生态环境局以鄂环审字（2020）302 号《鄂尔多斯市生态环境局关于新能矿业有限公司王家塔煤矿煤矸石综合利用项目环境影响报告书的批复》进行了批复。锅炉产生的炉渣用于平整井下巷道路面，便于混凝土硬化巷道。新能矿业产生的危险废物为废矿物油、废油桶，均委托有资质的单位处置并签订处置协议。

沁水新奥产生的危险废物为废矿物油、废油桶、废 MDEA 溶液，均委托有资质的单位处置并签订处置协议。

噪声处理措施：

新能矿业合理规划布局，为控制工业噪声，选择低噪声设备，采取消声、隔声等措施，确保厂界噪声符合《工业企业厂界噪声标准》。工厂在正常运行状态，厂界噪声夜间和白昼均低于《工业企业厂界噪声标准》（GB12348—2008）III 类标准[昼间 65dB（A），夜间 55dB（A），南、北风井风机隔音罩工程施工完成并投入使用，南北风井工业广场厂界噪音大大降低。

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。

（3）建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

新能矿业和沁水新奥严格按照《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。

新能矿业于 2019 年 9 月 30 日在“全国排污许可证管理信息平台”里申报了企业大气污染物排放总许可量，最终批复公司大气污染物排放总量：颗粒物 9.242535t/a、SO₂36.970140t/a、NO_x46.212674t/a。目前新能矿业锅炉烟气通过污染物排放口在线监控设备，实时对污染物进行数据监测并上传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排污税。

山西晋城市环保局分别于 2008 年 2 月 4 日以晋环函【2008】139 号文对《新奥（中国）燃气投资有限公司山西晋城 15 万 Nm³/dLNG 项目环境影响报告书》及 2010 年 9 月 1 日以晋市环函【2010】112 号文对《山西新奥燃气有限公司 25 万 Nm³/dLNG 扩建项目（总规模 40 万 Nm³/d）环境影响报告书》进行了批复。晋城市环保局分别于 2010 年 3 月 15 日以环验【2010】16 号文和 2013 年 10 月 22 日以晋市环函【2013】386 号文进行了竣工环境保护验收。2020 年 4 月 13 日，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。

（4）突发环境事件应急预案

新能矿业修订的《突发环境事件应急预案》于 2021 年 2 月 2 日批准执行，同日正式实施；2021 年 2 月 5 日完成在鄂尔多斯市生态环境局伊金霍洛旗分局备案。新能矿业建立了突发环境事件应急体系，配置了相关应急物质及装备，2021 年 6 月份组织了应急演练，通过演练促进员工熟悉应急处置程序和方法，提高了应对突发环境事件的处理能力。

沁水新奥于 2019 年 5 月 20 日批准发布《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；2019 年 5 月 20 日在晋城市生态环境局沁水分局完成备案工作（备案编号：140521-2019-013-M）。沁水新奥于 2021 年 6 月 24 日组织了一期储罐上进液管道远传压力表根部阀泄漏综合应急演练，通过演练，促进员工熟悉应急处置程序和方法，提高了应对突发环境事件的处理能力。

（5）环境自行监测方案

新能矿业按照鄂尔多斯市环境保护局关于印发《鄂尔多斯市 10 蒸吨/小时以上燃煤锅炉达标整治方案》的通知要求，对 4 台（3 台 20 吨，1 台 10 吨）用于厂区内生活供热的燃煤锅炉安装了锅炉烟气在线监测系统，在线监测数据与旗、市生态环境局联网，在线监测设备于 2020 年 8 月进行设备升级，并于 2020 年 11 月通过旗、市生态环境局验收，公司委托第三方鄂尔多斯市环保投资有限公司进行日常维护。2021 年上半年对锅炉烟气例行监测委托了第三方有资质单位“内蒙古

中政检验检测有限公司”进行检测，检测结果均合格，并对所排放的污染物“内蒙古自治区污染源监测数据管理与信息共享平台”进行公布。

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。自行监测方式为委托有资质的第三方进行监测，内部监测依托公司化验室自有人员、场所、设备开展。

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

新奥能源确保拥有控股权益的公司均进行与其业务运营相关的生物多样性评估，并落实相关举措促进生态系统修复；采取降低碳排放、保护自然资源、减少有害化学物质等系列举措，把节能环保理念及举措贯穿全业务链各个环节，主要措施如下：

(1) 大型项目前期开展环境影响评价工作，全面评估项目地周围动植物种类及项目可能对土地、水源地、自然资源以及周边社区造成的影响。尽可能采取非开挖方式进行管道施工，避免对动植物和土地的破坏，选择环保的 PE 管、卡压式涂塑钢管作为天然气管网材料，减轻传统钢管和镀锌管对土地可能产生的潜在污染。

(2) 优先选用绿色环保原材料及工艺，限制和淘汰落后原材料及工艺；对所有废弃物实行分类管理，并重复利用可回收利用的无毒无害废弃物；

(3) 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。同时，最大限度的降低工程和运营过程中天然气的排放和泄露，最大程度地减少了对周边生态环境的影响。

(4) 推动可再生能源利用，发展生物质能源技术开发，开展生物质热电联产业务。

(5) 贯彻落实国家、地方政府关于环保治理政策和要求，加大对环保设施和环保技改项目的投入，保证企业各项污染排放指标均控制在国家标准限值之内，且在同行业中处于治理领先水平。

2、新能能源

新能能源严格执行“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、氰化物、SS 等生产废水采用 SBR 生化处理工艺，用于生产回用。对产生的浓盐水采取永新环保自主开发的回收技术，实现了废水“零排放”。

新能能源严格履行“内蒙古三年攻坚任务”的社会责任，对锅炉烟气大气污染物采取超低排放，减少大气污染物排放量，进一步减少对环境空气的污染。

新能能源有限公司采取对生产过程中产生的挥发性有机物污染物治理，进一步减少对空气环境的污染。

3、新能矿业

新能矿业 2019 年度列入内蒙古自治区绿色矿山名录，2021 年公司严格按照《绿色矿山建设方案》开展矿区周边环境治理、绿化及土地复垦恢复治理，对沉陷区进行综合治理及植被恢复，确保了沉陷区生态及时修复。

4、沁水新奥

2021 年 5 月，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。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

√适用 □不适用

公司始终坚持绿色可持续发展理念，在国家“2030 碳中和、2060 碳达峰”目标引导下深入思考、积极行动，对公司整体温室气体排放数据及能耗结构进行了全方位的梳理分析，多措并举，助力国家建立健全绿色低碳循环发展经济体系，主要措施如下：

1. 精准发力，果断提出有雄心的碳中和目标并制定行动计划

报告期内，为顺应低碳发展的长远需求，增强公司碳中和时代竞争力，公司将“低碳”作为一项必要责任纳入公司发展战略蓝图，并最终制定了绿色行动计划，对公司低碳可持续发展工作进行了详细部署。公司提出了 2050 年实现自身净零碳排放的宏伟远景目标，并将从能源生产能效提升、城市燃气甲烷管理、综合能源业务能源结构转型、绿色技术应用、绿色办公等方面持续开展减排行动。公司将不依赖购买绿证等抵消手段，在使用现有减排方案大幅减少排放的同时，使用基于自然和技术方法中和难以避免的碳排放。

2. 科学谋划，通过智慧化手段提效减排

公司子公司新奥能源将甲烷控排纳入碳减排发展规划，力争与中国油气企业甲烷控排联盟伙伴共同实现“2025 年天然气生产过程甲烷平均排放强度降到 0.25% 以下”的目标。针对业务运营当中出现的甲烷排放源，新奥能源在厂站试点部署云台激光式甲烷监测系统，对厂站展开甲烷排放实测，计划在 2022 年年底实现所有厂站全面覆盖。同时，新奥能源还利用天然气管网仿真技术 PSIganesi，简化对复杂管网的运营管理，对天然气管网的气流压力和流速等数据进行实时在线监控与计算，为管网安全运营、甲烷排放和泄漏管理提供监测数据，不断优化管网运营效率。

此外，新奥能源通过能源管理系统对办公楼宇能源需求进行精细管理、倡导使用新能源车辆，在贸易运输中运用智能调度平台等方式逐步降低运营过程中产生的碳排放。

3. 充分发挥用能侧业务优势，共建低碳社会

公司子公司新奥能源运用数智技术，以泛能业务为桥梁，凭借自身低碳经验与技术将绿色低碳延伸至应用端，以低碳产品和服务为媒介，与各类客户共同打造低碳园区、绿色工厂，绿色建筑和绿色家庭，帮助当地政府和用户实现节能减排目标。其中已投产的北京大兴国际机场临空经济区是国家级临空经济示范区，该项目依託智慧城市+“LoRa”物联网技术及数位化终端，搭建智

慧能源系统，综合利用地热能、太阳能等可再生能源，为区域综合能源管理和碳达峰碳中和目标提供支撑。项目达产后每年用能规模为 4,431 万千瓦时，预计每年可节约 0.9 万吨标准煤，减少二氧化碳排放 2.4 万吨。

4. 厚积薄发，深入布局氢能全产业链

氢能源作为清洁能源，对“碳达峰”和“碳中和”的实现起到重要作用，也是推动能源体系绿色低碳转型的重点。新奥股份始终重视清洁能源技术的研究与应用，多年来在氢能的全产业链布局 and 积极研发投入，在制氢工艺研究和生产、氢储运、氢能项目工程建设等方面都取得了一定的成果。冬奥会、冬残奥会提供氢能供应的张家口氢能产业化应用示范园建设项目，由公司子公司新地能源工程 EPC 总承包建设。该项目采用电解水制氢技术每小时可生产 2000 标准立方米的氢气，氢气纯度高达 99.999%，每日产氢量达 4 吨，长管拖车每日可灌装外运 10-16 辆车，最多可供 300 辆氢燃料电池汽车使用。冬奥会期间，项目累计供应氢气超过 100 万标准立方米，为盛会的顺利举办提供有力保障。在张家口氢能基础设施建设方面，新地能源工程还陆续参与了张家口市交投氢能新能源科技有限公司纬三路加氢站项目、创坝加氢站项目，国华投资河北公司赤城风氢储多能互补示范项目等多个重点工程项目的建设，在积累丰富工程建设经验的同时，也为推进张家口氢能全产业链发展做出积极贡献，助力“绿色办奥”由愿景变为现实。

5. 加强技术研发迭代升级，探索有新奥特色的碳回收利用解决方案

公司子公司新能源与共同低碳技术公司就碳回收开展合作，利用二氧化碳回收再利用装置，对甲醇生产过程中排放的二氧化碳进行回收再利用，有效降低了运营生产环节碳排放强度。新奥股份将积极跟踪并研究碳捕捉回收利用技术发展的最新进展、并将持续探索碳捕捉、利用与封存（CCUS）与新能源耦合的的负排放技术的深度整合，助力我国“3060”两碳目标实现。

二、社会责任工作情况

√适用 □不适用

2021 年是“十四五”开局第一年，新奥股份积极践行社会责任，响应各利益相关方，秉持绿色发展理念，助力可持续发展。

公司积极推动绿色低碳发展战略，充分把握碳中和、能源体制改革机遇。在应对气候变化与环境保护方面，公司建立了体系化的气候变化风险治理体系，设立碳减排目标，全面应对气候变化转型要求。同时，加大行业绿色低碳能源转型的技术研发，以期通过不断优化能源与业务结构，帮助自身和价值链实现节能减排。

安全是公司平稳运行的底线。公司始终贯彻“安全无小事”的安全管理思路，加强安全文化宣传、安全管理体系认证，健全安全管理组织，完善安全管理制度，建立责任机制。同时，公司以安全管理体系为基础，以智能安全示险智能产品为牵引，从安全智能运营、风险防控、应急能力提升方面实现“低风险生产运营”。

公司关注员工个人发展与健康，保障员工合法权益。一方面，公司所属企业均按《职业病防治法》建立了“劳动保护管理制度”并规范执行，为员工安排健康体检，一线员工进行职业健康体检，开展心理健康讲座等，保障员工身心健康。另一方面，公司营造开放、透明、多元、平等的工作环境，不断完善培训制度，充分创造条件激励员工成长成才，持续建立员工关怀长效机制，积极开展有益身心健康的文体活动，实现员工与企业共同发展。

公司不断优化客户服务管理水平，尊重和保护客户权益，以优质服务、稳定安全的能源供应为客户创造价值。公司严格遵守法律法规，妥善保护和管理客户信息安全。同时，公司坚持从客户需求端出发，根据客户用能特点，运用数字化技术辅助实现智慧用能管理。

新奥股份严格遵守各项法律法规，落实依法合规管理，不断提升反腐败、反不正当竞争等合规管理，坚守合规底线，积极推进负责任的企业运营管理。报告期内有效执行内控规范体系涵盖的业务及事项，不断加强合规风险识别和审计监察，实现风险预警和事后问责有效结合。与此同时，积极进行数字示险产品的开发和推广，有效保障公司的健康发展。

随着企业社会价值构架的多元化发展，新奥股份不断提升完善企业价值观，热心参与社会公益慈善事业，传递企业核心价值观和企业文化。聚焦环境及生物多样性保护、文化公益、社区帮扶、抗疫救灾等为社会可持续发展贡献力量。我们坚持将自身发展与回馈社会融为一体，在巩固脱贫攻坚中主动担当作为，用实际行动落实党和国家关于巩固脱贫攻坚成果的号召。通过产业援助、基础设施建设、帮扶敬老院、支持教育事业、结对共建等多种形式，让脱贫基础更加稳固、成效更可持续。报告期内，新奥股份及子公司教育类公益活动支出约 6210 万元，防疫、救灾类支出约 2139 万元，文化类公益活动支出约 1231 万元，环保类公益活动支出约 284 万元，卫生类公益活动支出约 200 万元，扶贫及共同富裕公益活动支出约 246 万元。同时，为进一步推动公益慈善事业的开展，更好地体现公益慈善事业的社会效益，制定了新奥股份公益慈善活动管理制度。

国家双碳目标确立、能源结构调整、市场化改革带来了新的行业发展机遇，新奥股份始终把可持续发展作为事业初心和发展目标，秉承“用我所能，善待明天”的核心价值观，以企业高质量发展，服务清洁能源发展。

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

报告期内，公司积极响应贯彻十九届五中全会提出的“实现巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接”，在做好巩固脱贫攻坚成果的同时，积极投身乡村振兴战略，寻找新机会、作出新贡献。通过乡村道路设施建设、乡村卫生室建设、敬老院设备添置等乡村振兴举措，合计支出 246 万元。

第六节 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	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	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
与重大资产重组相关的承诺	解决关联交易	新奥国际	重组完成后，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。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
	解决关联交易	精选投资	重组完成后，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。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
	解决关联交易	王玉锁	重组完成后，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。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
	解决同业竞争	新奥国际	重组完成后，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。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
	解决同业竞争	精选投资	重组完成后，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。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
	解决同	王玉锁	重组完成后，本人及本人	2019年12月9日	否	是		

	业竞争		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。	期限：长期				
	其他	新奥国际	重组完成后，保持新奥股份的独立性。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
	其他	精选投资	重组完成后，保持新奥股份的独立性。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
	其他	王玉锁	重组完成后，继续保持新奥股份的独立性。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
	股份限售	新奥控股	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锁定18个月	2019年12月9日 期限：重组完成后18个月	是	是		
	股份限售	王玉锁	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锁定18个月	2019年12月9日 期限：重组完成后18个月	是	是		
	股份限售	新奥国际	在重组中所认购的新奥股份股票，锁定期为36个月。	2019年12月9日 期限：股份发行后36个月	是	是		
	其他	王玉锁	交易完成后60个月内，维持本人作为新奥股份实际控制人的地位。	2019年12月9日 期限：重组完成后60个月	是	是		
	其他	新奥控股	承诺不越权干预上市公司经营管理活动，不侵占上市公司利益。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
	其他	王玉锁	承诺不越权干预上市公司经营管理活动，不侵占上市公司利益。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
	其他	新奥股份董事、高	承诺对公司本次重组摊薄即期回报填补措施能够得	2019年12月9日 期限：长期	否	是		

	级管理人员	到切实履行。						
其他	新奥国际	承诺不越权干预上市公司经营管理活动，不侵占上市公司利益。	2019年12月9日 期限：长期	否	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、行政处罚等方面的瑕疵，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 期限：长期	否	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、行政处罚等方面的瑕疵，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 期限：长期	否	是			
解决土地等产权瑕疵	新奥股份	确认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，对因无法办理而造成的损失承担法律责任。	2013年1月21日 期限：至新能矿业相关房屋产权证办理完毕	是	是			
其他	新奥股份	为本次重组提供的材料真实、准确、完整。	2021年10月26日 期限：长期	否	是			
其他	新奥股份董事、监事及高级管理人员	为本次重组提供的材料真实、准确、完整。	2021年10月26日 期限：长期	否	是			
其他	新奥科技	为本次重组提供的材料真实、准确、完整。	2021年10月26日 期限：长期	否	是			
其他	新奥集团	为本次重组提供的材料真	2021年10月26日	否	是			

			实、准确、完整。	期限：长期				
	其他	新奥控股	为本次重组提供的材料真实、准确、完整。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
	其他	新奥国际	为本次重组提供的材料真实、准确、完整。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
	其他	王玉锁	为本次重组提供的材料真实、准确、完整。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
	其他	新奥舟山	为本次重组提供的材料真实、准确、完整。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
	解决同业竞争	新奥国际	作为控股股东，重组完成后，本公司及一致行动人、本公司及一致行动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 期限：长期	否	是		
	解决同业竞争	王玉锁	作为实际控制人，重组完成后，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 期限：长期	否	是		
	解决同业竞争	新奥科技	重组完成后，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 期限：长期	否	是		
	解决同业竞争	新奥集团	重组完成后，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 期限：长期	否	是		
	解决同业竞争	新奥控股	重组完成后，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	2021年10月26日 期限：长期	否	是		

			生实质性同业竞争。					
解决关联交易	新奥国际		作为控股股东，重组完成后，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 期限：长期	否	是		
解决关联交易	王玉锁		作为实际控制人，重组完成后，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 期限：长期	否	是		
解决关联交易	新奥科技		重组完成后，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 期限：长期	否	是		
解决关联交易	新奥集团		重组完成后，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 期限：长期	否	是		
解决关联交易	新奥控股		重组完成后，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 期限：长期	否	是		
其他	新奥国际		重组完成后，继续保持新奥股份的独立性。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
其他	王玉锁		重组完成后，继续保持新奥股份的独立性。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
其他	新奥科技		重组完成后，保持新奥股份的独立性。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
其他	新奥集团		重组完成后，保持新奥股份的独立性。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		

	其他	新奥控股	重组完成后，保持新奥股份的独立性。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
	其他	新奥科技	关于拥有的交易资产权属合法、完整，不存在转让限制的承诺。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
	其他	新奥集团	关于拥有的交易资产权属合法、完整，不存在转让限制的承诺。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
	其他	新奥控股	关于拥有的交易资产权属合法、完整，不存在转让限制的承诺。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
	股份限售	新奥科技	在本次重组中所认购的新奥股份股票，锁定期为36个月。	2021年10月26日 期限：股份发行后36个月	是	是		
	股份限售	新奥集团	在本次重组中所认购的新奥股份股票，锁定期为36个月。	2021年10月26日 期限：股份发行后36个月	是	是		
	股份限售	新奥控股	在本次重组中所认购的新奥股份股票，锁定期为36个月。	2021年10月26日 期限：股份发行后36个月	是	是		
	其他	新奥国际	不存在不得参与本次重大资产重组的情形。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
	其他	新奥国际全体董事	不存在不得参与本次重大资产重组的情形。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
	其他	新奥股份	不存在不得参与本次重大资产重组的情形。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
	其他	新奥股份董事、监事及高级管理人员	不存在不得参与本次重大资产重组的情形。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
	其他	新奥科技	不存在不得参与本次重大	2021年10月26日	否	是		

			资产重组的情形。	期限：长期				
其他	新奥集团		不存在不得参与本次重大资产重组的情形。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
其他	新奥控股		不存在不得参与本次重大资产重组的情形。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
其他	新奥科技		最近五年不存在行政处罚、刑事处罚、重大民事诉讼、仲裁或其他重大失信行为。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
其他	新奥集团		最近五年不存在行政处罚、刑事处罚、重大民事诉讼、仲裁或其他重大失信行为。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
其他	新奥控股		最近五年不存在行政处罚、刑事处罚、重大民事诉讼、仲裁或其他重大失信行为。除2018年4月16日收到上海证券交易所通报批评外，本公司最近五年内不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证监会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
其他	新奥科技 除王玉锁之外的全体董事、监事和高级管理人员		最近五年不存在行政处罚、刑事处罚、重大民事诉讼、仲裁或其他重大失信行为。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		

其他	新奥集团除王玉锁之外的全体董事、监事和高级管理人员	最近五年不存在行政处罚、刑事处罚、重大民事诉讼、仲裁或其他重大失信行为。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
其他	新奥控股除王玉锁之外的全体董事、监事和高级管理人员	最近五年不存在行政处罚、刑事处罚、重大民事诉讼、仲裁或其他重大失信行为。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
其他	王玉锁	最近五年不存在行政处罚、刑事处罚、重大民事诉讼、仲裁或其他重大失信行为。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
其他	新奥股份	作为本次重组的收购方，本公司不存在违法违规行为。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
其他	新奥股份全体董事、监事和高级管理人员	作为新奥股份的董、监、高，不存在违法违规行为。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
其他	新奥国际	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锁定18个月。	2021年10月26日 期限：重组完成后18个月	是	是		
其他	王玉锁	重组期间不减持已持有的	2021年10月26日	是	是		

			新奥股份股票，且原有股份在重组完成后锁定 18 个月。	期限：重组完成后 18 个月				
其他	新奥股份全体董事、监事和高级管理人员	重组期间不减持新奥股份股票。		2021 年 10 月 26 日 期限：本次重组期间	是	是		
其他	新奥国际	重组过程中，未泄露内幕信息及未进行内幕交易。		2021 年 10 月 26 日 期限：长期	否	是		
其他	新奥国际全体董事	重组过程中，未泄露内幕信息及未进行内幕交易。		2021 年 10 月 26 日 期限：长期	否	是		
其他	新奥科技	重组过程中，未泄露内幕信息及未进行内幕交易。		2021 年 10 月 26 日 期限：长期	否	是		
其他	新奥集团	重组过程中，未泄露内幕信息及未进行内幕交易。		2021 年 10 月 26 日 期限：长期	否	是		
其他	新奥控股	重组过程中，未泄露内幕信息及未进行内幕交易。		2021 年 10 月 26 日 期限：长期	否	是		
其他	新奥科技全体董事、监事和高级管理人员	重组过程中，未泄露内幕信息及未进行内幕交易。		2021 年 10 月 26 日 期限：长期	否	是		
其他	新奥集团全体董事、监事和高级管理人员	重组过程中，未泄露内幕信息及未进行内幕交易。		2021 年 10 月 26 日 期限：长期	否	是		
其他	新奥控股全体董事、监事	重组过程中，未泄露内幕信息及未进行内幕交易。		2021 年 10 月 26 日 期限：长期	否	是		

		和高级管理人员						
	其他	新奥股份	重组过程中，未泄露内幕信息及未进行内幕交易。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
	其他	新奥股份全体董事、监事和高级管理人员	重组过程中，未泄露内幕信息及未进行内幕交易。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
	其他	新奥舟山	重组过程中，未泄露内幕信息及未进行内幕交易。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
	其他	新奥舟山全体董事、监事和高级管理人员	重组过程中，未泄露内幕信息及未进行内幕交易。	2021年10月26日 期限：长期	否	是		
	其他	王玉锁	本次交易完成后 60 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 期限：重组完成后 60 个月	是	是		
与再融资相关的承诺	解决关联交易	新奥控股	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 期限：长期	否	是		
	解决关联交易	王玉锁	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 期限：长期	否	是		
	解决同业竞争	新奥控股	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 期限：长期	否	是		

解决同业竞争	王玉锁	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 期限：长期	否	是		
股份限售	新奥控股	本公司在本次重组配套募集资金中认购的股份自新增股份发行结束之日起18个月内不得转让。	2019年12月9日 期限：股份发行后18个月	是	是		
股份限售	广发基金管理有限公司、中国国际金融香港资产管理有限公司、华泰证券股份有限公司等17家特定投资者	取得的非公开发行的股票于非公开发行结束之日起6个月内不进行转让。本次非公开发行结束后，由于公司送红股、资本公积金转增股本等原因增加的公司股份，亦应遵守上述限售期安排。	2019年12月9日 期限：股份发行后6个月	是	是		
解决土地等产权瑕疵	新奥控股	解决产权瑕疵。	2017年5月17日 期限：相关权属证书办理完毕之日止	是	是		

(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

(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

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)
根据新租赁准则,公司自 2021 年 1 月 1 日起对所有租入资产按照未来应付租金的最低租赁付款额现值(选择简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外)确认使用权资产及租赁负债,并分别确认折旧及未确认融资费用,不调整可比期间信息。	第九届董事会第二十九次会议、第九届监事会第十六次会议	详见(3)2021 年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况
本公司自 2021 年 12 月 31 日起执行财政部 2021 年发布的《企业会计准则解释第 15 号》	经公司第九届董事会第四十二次会议	根据解释第 15 号的规定,结合本公司实际情况,将 2021 年末上市公司母公司通过资金结算中心对成员单位进行资金集中管理的期末余额,在母公司资产负债表的“其他应付款”列示,对于成员单位从上市公司母公司账户拆借的资金的期末余额,在母公司资产负债表的“其他应收款”列示;同时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

(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) 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	24 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	——

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司于 2021 年 3 月 22 日召开公司第九届董事会第二十六次会议，审议通过了《关于续聘会计师事务所的议案》，该议案提交 2020 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 2021 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柒佰叁拾捌万元整（不包括审计过程中会计师代垫的差旅费用、食宿费等费用），其中财务报表审计费用为伍佰捌拾捌万元整，内部控制审计费用为壹佰伍拾万元整，与 2020 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 2021 年工作人日均收费标准合理确定。2021 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

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

公司于 2020 年 12 月 15 日召开第九届董事会第二十二次会议，审议通过了《关于公司 2021 年度日常关联交易预计的议案》，该议案已经公司 2020 年第五次临时股东大会审议通过。具体内容详见公司于 2020 年 12 月 16 日在上海证券交易所网站及公司指定信息披露媒体披露的《关于 2021 年度日常关联交易预计的公告》。

公司于 2021 年 4 月 28 日召开第九届董事会第二十九次会议，审议通过了《关于调整 2021 年度日常关联交易预计额度的议案》，本次增加关联交易额度 21,248.35 万元。具体内容详见公司于 2021 年 4 月 29 日在上海证券交易所网站及公司指定信息披露媒体披露的《关于 2021 年度日常关联交易预计额度调整的公告》。

公司于 2021 年 8 月 23 日召开第九届董事会第三十三次会议，审议通过了《关于调整公司 2021 年度日常关联交易预计额度的议案》，本次增加关联交易额度 9,393.71 万元。具体内容详见公司于 2021 年 8 月 24 日在上海证券交易所网站及公司指定信息披露媒体披露的《关于 2021 年度日常关联交易预计额度调整的公告》。

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》，该议案已经公司 2021 年第三次临时股东大会审议通过。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及公司指定信息披露媒体披露的《关于 2022-2023 年年度日常关联交易预计的公告》。

公司于 2021 年 12 月 24 日召开第九届董事会第四十次会议，审议通过了《关于新增公司 2021 年度日常关联交易预计额度的议案》，本次增加关联交易额度 7,557 万元。具体内容详见公司于 2021 年 12 月 25 日在上海证券交易所网站及公司指定信息披露媒体披露的《关于 2021 年度新增日常关联交易预计额度的公告》。

二、2021 年度关联交易执行情况

2021 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 262,315 万元，较 2021 年度日常关联交易预计金额减少 244,751 万元。

2021 年度日常关联交易的预计和实际执行情况对比表

关联交易类别	关联方	2021 年度预计发生金额	2021 年度实际发生金额
设计、施工、销售材料和物资	固安健康郡房地产开发有限公司	104	
	河北省金融租赁有限公司	27,425	1,400
	开新城市开发建设有限公司及下属子公司	876	635
	廊坊新奥房地产开发有限公司及下属子公司	1,444	834
	廊坊新奥能源发展有限公司及下属子公司	620	
	新奥博为技术有限公司	90	74
	新奥光伏能源有限公司	287	343
	新奥科技发展有限公司及下属子公司	3,262	1,845
	新奥能源动力科技(上海)有限公司及下属子公司	273	248
	新奥石墨烯技术有限公司及下属子公司	594	328
	新奥文化产业发展有限公司	2,531	2,031
	新奥文化产业园运营有限公司及下属子公司	353	
	新奥阳光易采科技有限公司及下属子公司	771	711
	新地环保技术有限公司及下属子公司	2,834	83
	新绎健康科技有限公司	160	145
	新智控股投资有限公司及下属子公司	165	136
	一城一家网络科技有限公司及下属子公司	479	401
提供房屋租赁	新奥(舟山)液化天然气有限公司及下属子公司	69,207	26,747
	新奥集团股份有限公司	300	300
	新奥石墨烯技术有限公司及下属子公司	20	21
	新地环保技术有限公司及下属子公司	51	7
提供技术、综合服务	新绎七修酒店管理有限公司及下属子公司	25	25
	鄂尔多斯市新能物流有限公司	40	33
	开新城市开发建设有限公司及下属子公司	132	175
	廊坊新奥房地产开发有限公司及下属子公司	534	496
	联泓(山东)化学有限公司	1,328	79
	西藏博康智能信息技术有限公司及下属子公司	46	
	西藏旅游股份有限公司及下属子公司	14	41
	新奥集团股份有限公司	30	51
	新奥科技发展有限公司及下属子公司	18	45
	新奥能源动力科技(上海)有限公司及下属子公司	25	22
	新奥石墨烯技术有限公司及下属子公司	104	12
	新奥数能科技有限公司及下属子公司	1,471	44
	新奥文化产业园运营有限公司及下属子公司	46	28
	新奥阳光易采科技有限公司及下属子公司	70	84
	新地环保技术有限公司及下属子公司	432	10
	新绎七修酒店管理有限公司及下属子公司	75	20
	新智控股投资有限公司及下属子公司	82	12
新智认知数字科技股份有限公司及下属子公司	36	29	
一城一家网络科技有限公司及下属子公司	12,811	12,813	
新奥(舟山)液化天然气有限公司及下属子公司	1,333	711	
提供融资租赁	联泓(山东)化学有限公司	10,000	

	新奥科技发展有限公司及下属子公司	2,000	
	新奥能源动力科技(上海)有限公司及下属子公司	3,000	
	新奥文化产业运营有限公司及下属子公司	5,000	
	新地环保技术有限公司及下属子公司	6,500	
提供商业保理	北海新聚安全技术服务有限公司	1,000	
	河北省金融租赁有限公司	10,000	
	联泓(山东)化学有限公司	10,000	
	南翔(舟山)天然气销售有限公司	20,000	
	新地环保技术有限公司及下属子公司	6,500	
	新智认知数字科技股份有限公司及下属子公司	20,000	
提供信息数字技术服务	新奥新智科技有限公司	477	405
	新奥(舟山)液化天然气有限公司及下属子公司	1,350	829
提供行政后勤服务	新奥集团股份有限公司	150	150
销售煤炭	联泓(山东)化学有限公司	27,360	14,259
销售其他商品、材料	新奥石墨烯技术有限公司及下属子公司	84	32
	新地环保技术有限公司及下属子公司	205	5
销售燃气	开新城市开发建设有限公司及下属子公司	20	33
	廊坊新奥房地产开发有限公司及下属子公司	365	363
	西藏博康智能信息技术有限公司及下属子公司	18	
	新奥光伏能源有限公司	160	63
	新奥集团股份有限公司	60	62
	新奥科技发展有限公司及下属子公司	268	126
	新奥能源动力科技(上海)有限公司及下属子公司	408	503
	新奥文化产业发展有限公司	1,302	918
	新绎七修酒店管理有限公司及下属子公司	300	297
收入小计		257,025	69,064
采购甲醇	联泓(山东)化学有限公司	16,000	8,726
采购煤炭	鄂尔多斯市新能物流有限公司	14,400	1,991
采购设备、材料	北海新聚安全技术服务有限公司	22	
	上海叁零肆零科技有限公司	223	1,939
	新奥科技发展有限公司及下属子公司	49	
	新奥能源动力科技(上海)有限公司及下属子公司	3,970	359
	新奥数能科技有限公司及下属子公司	153	164
	新奥阳光易采科技有限公司及下属子公司	2,216	1,436
	新地环保技术有限公司及下属子公司	498	800
	新智认知数字科技股份有限公司及下属子公司	400	1,256
	一城一家网络科技有限公司及下属子公司	1,425	591
采购 LNG	上海石油天然气交易中心有限公司	1,484	
	新奥(舟山)液化天然气有限公司及下属子公司	564	
接受安装服务	开新城市开发建设有限公司及下属子公司	4,500	1,052
	一城一家网络科技有限公司及下属子公司	6,064	559
接受电子商务服务	上海石油天然气交易中心有限公司	84	
	新奥数能科技有限公司及下属子公司	109	105
	一城一家网络科技有限公司及下属子公司	1,383	906

接受技术、综合服务	北海新聚安全技术服务有限公司	80	
	河北省金融租赁有限公司	600	
	联泓(山东)化学有限公司	300	4
	新奥数能科技有限公司及下属子公司	31	
	新地环保技术有限公司及下属子公司	236	223
	一城一家网络科技有限公司及下属子公司	487	
接受接收站使用服务	舟山霞云码头有限公司	600	
	新奥(舟山)液化天然气有限公司及下属子公司	123,480	123,455
接受外包服务	新奥阳光易采科技有限公司及下属子公司	3,500	
	一城一家网络科技有限公司及下属子公司	2,513	2,160
	新奥(舟山)液化天然气有限公司及下属子公司	17	
接受委托运营服务	新地环保技术有限公司及下属子公司	8,500	5,909
接受信息数字技术服务	北海新聚安全技术服务有限公司	136	146
	新奥数能科技有限公司及下属子公司	83	16
	新奥新智科技有限公司	10	23
	新智控股投资有限公司及下属子公司	22,953	14,492
	新智认知数字科技股份有限公司及下属子公司	13,158	13,338
	新智我来网络科技有限公司	2,533	1,416
	一城一家网络科技有限公司及下属子公司	2,046	462
接受行政后勤服务	北海新聚安全技术服务有限公司	12	
	鄂尔多斯市新能物流有限公司	16	
	开新城市开发建设有限公司及下属子公司	544	191
	来康生命科技有限公司及下属子公司	21	
	廊坊市天然气有限公司	163	86
	廊坊新奥房地产开发有限公司及下属子公司	619	49
	廊坊易通程商务服务有限公司	3,766	3,791
	西藏旅游股份有限公司及下属子公司	177	241
	新奥科技发展有限公司及下属子公司	29	
	新奥文化产业园运营有限公司及下属子公司	223	209
	新绎健康管理有限公司及下属子公司	370	536
	新绎来康(廊坊)体育休闲运动发展有限公司及下属子公司	128	110
	新绎七修酒店管理有限公司及下属子公司	2,210	2,619
	新绎文化发展有限公司及下属子公司	592	485
	新苑阳光农业有限公司及下属子公司	186	76
	新智认知数字科技股份有限公司及下属子公司	165	1
	一城一家网络科技有限公司及下属子公司	133	63
	新奥(舟山)液化天然气有限公司及下属子公司	86	73
接受运输服务	鄂尔多斯市新能物流有限公司	3,302	1,596
租赁房屋	开新城市开发建设有限公司及下属子公司	10	20
	新奥博为技术有限公司	455	236
	新奥集团股份有限公司	249	238
	新奥科技发展有限公司及下属子公司	430	357
	新绎文化发展有限公司及下属子公司	10	13
	新奥(舟山)液化天然气有限公司及下属子公司	138	

租赁设备	河北省金融租赁有限公司	1,200	733
支出小计		250,041	193,251
合计		507,066	262,315

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

事项概述	查询索引
<p>公司向联泓新材料科技股份有限公司（以下简称“联泓新科”）出售所持有的参股公司滕州公司 40%股权，交易价款为 57,588.62 万元。滕州公司主要从事甲醇的生产和销售业务。联泓新科为联想控股股份有限公司全资子公司联泓集团有限公司（以下简称“联想控股”）之控股子公司，公司董事长王玉锁先生、董事赵令欢先生担任联想控股董事，根据《上交所股票上市规则》第 10.1.3 条的规定，联泓新科为公司关联法人，本次交易构成关联交易。</p> <p>本事项已经第九届董事会第二十五次会议、第九届董事会第二十八次会议、2021 年第二次临时股东大会审议通过。滕州公司已于 2021 年 5 月 10 日完成工商变更/备案登记手续，取得新的营业执照。</p>	<p>具体内容详见公司分别于 2021 年 2 月 19 日、3 月 30 日、4 月 16 日披露的公告（公告编号：临 2021-018、032、036）。</p>
<p>公司拟通过发行股份及支付现金的方式购买新奥科技发展有限公司、新奥集团股份有限公司及新奥控股投资股份有限公司合计持有的新奥（舟山）液化天然气有限公司 90%股权（以下简称“本次交易”）。公司于 2021 年 10 月 26 日召开第九届董事会第三十五次会议，审议通过了《关于〈新奥天然气股份有限公司发行股份及支付现金购买资产暨关联交易预案〉及其摘要的议案》等与本次交易相关的议案，经公司申请，公司股票于 2021 年 10 月 27 日开市起复牌。</p> <p>公司于 2021 年 11 月 4 日收到上海证券交易所《关于新奥天然气股份有限公司重组预案信息披露的问询函》（上证公函【2021】2850 号）（以下简称“《问询函》”），并于 2021 年 11 月 19 日披露了《新奥股份关于上海证券交易所〈关于对新奥天然气股份有限公司重组预案信息披露的问询函〉回复的公告》及相关文件。</p> <p>截至本公告披露日，公司及各中介机构正在全面推进本次交易所涉及的尽职调查、审计及评估等各项工作。待审计、评估等相关工作完成后，公司将再次召开董事会审议本次交易的相关事项，并由董事会提请召开股东大会审议本次交易的相关议案。</p>	<p>具体内容详见公司分别于 2021 年 10 月 21 日、10 月 27 日、11 月 5 日、11 月 12 日、11 月 19 日、11 月 26 日、12 月 25 日、2022 年 2 月 19 日披露的公告（公告编号：临 2021-074、075、076、077、078、080、081、085、087、100、临 2022-008）。</p>
<p>公司控股子公司新奥能源贸易有限公司拟购买新奥高科工业有限公司（以下简称“高科工业”）持有的廊坊新奥高博科技有限公司（以下简称“高博科技”或“标的公司”）100%股权。双方在评估值的基础上协商确定本次交易价款为 6,176.84 万元。交易对方高科工业为公司董事长王玉锁先生控制的企业，根据《上交所股票上市规则》第 10.1.3 条的规定，高科工业为公司关联法人，本次交易构成关联交易，不构成重大资产重组。</p> <p>本事项已经第九届董事会第三十七次会议审议通过。公司正在推进落实</p>	<p>具体内容详见公司于 2021 年 11 月 18 日披露的公告（公告编号：临 2021-084）。</p>

标的资产交割。	
---------	--

3、 临时公告未披露的事项适用 不适用**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**(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**(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

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）

担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
新奥天然气股份有限公司	公司本部	重庆涪陵能源实业集团有限公司	2,324	2020/10/8	2021/3/8	2025/12/31	连带责任担保		否	否	0	有反担保	否	
新奥(中国)燃气投资有限公司	控股子公司	石家庄昆仑新奥燃气有限公司	1,980	2019/9/15	2019/10/15	2031/10/15	连带责任担保		否	否	0	无反担保	否	
新奥(中国)燃气投资有限公司	控股子公司	石家庄昆仑新奥燃气有限公司	2,000	2019/9/15	2020/4/15	2031/10/15	连带责任担保		否	否	0	无反担保	否	
金华新奥燃气有限公司	控股子公司	金华市高亚天然气有限公司	1,047	2012/12/24	2012/12/24	2024/12/23	连带责任担保		否	否	0	无反担保	否	
金华新奥燃气有限公司	控股子公司	金华市高亚天然气有限公司		2012/12/24	2013/10/14	2025/6/29	连带责任担保		否	否	0	无反担保	否	
金华新奥燃气有限公司	控股子公司	金华市高亚天然气有限公司		2012/12/24	2013/12/6	2025/6/29	连带责任担保		否	否	0	无反担保	否	
金华新奥燃气有限公司	控股子公司	金华市高亚天然气有限公司		2012/12/24	2013/12/9	2025/6/29	连带责任担保		否	否	0	无反担保	否	

限公司		亚天然气有限公司				任担保					保		
金华新奥燃气有限公司	控股子公司	金华市高亚天然气有限公司	2012/12/24	2013/12/11	2025/6/29	连带责任担保		否	否	0	无反担保	否	
金华新奥燃气有限公司	控股子公司	金华市高亚天然气有限公司	2012/12/24	2014/3/28	2025/6/29	连带责任担保		否	否	0	无反担保	否	
金华新奥燃气有限公司	控股子公司	金华市高亚天然气有限公司	2012/12/24	2014/4/23	2025/6/29	连带责任担保		否	否	0	无反担保	否	
金华新奥燃气有限公司	控股子公司	金华市高亚天然气有限公司	2012/12/24	2014/4/24	2025/6/29	连带责任担保		否	否	0	无反担保	否	
金华新奥燃气有限公司	控股子公司	金华市高亚天然气有限公司	2012/12/24	2014/9/19	2025/6/29	连带责任担保		否	否	0	无反担保	否	
金华新奥燃气有限公司	控股子公司	金华市高亚天然气有限公司	2012/12/24	2014/9/19	2025/6/29	连带责任担保		否	否	0	无反担保	否	
金华新奥燃气有限公司	控股子公司	金华市高亚天然气有限公司	2012/12/24	2015/1/28	2025/6/29	连带责任担保		否	否	0	无反担保	否	
金华新奥燃气有限公司	控股子公司	金华市高亚天然气有限公司	2012/12/24	2015/4/2	2025/6/29	连带责任担保		否	否	0	无反担保	否	
金华新奥燃气有限公司	控股子公司	金华市高亚天然气有限公司	2012/12/24	2015/12/23	2025/6/29	连带责任担保		否	否	0	无反担保	否	
金华新奥燃气有限公司	控股子公司	金华市高亚天然气有限公司	2012/12/24	2016/6/30	2025/6/29	连带责任担保		否	否	0	无反担保	否	

		有限公司												
金华新奥燃气有限公司	控股子公司	金华市高亚天然气有限公司		2012/12/24	2016/7/27	2025/6/29	连带责任担保		否	否	0	无反担保	否	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							3,072							
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							7,351							
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计							1,815,654							
报告期末对子公司担保余额合计（B）							1,352,958							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）							1,360,309							
担保总额占公司净资产的比例（%）							91.71							
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							31,933							
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金额（D）							844,729							
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							336,252							
上述三项担保金额合计（C+D+E）							1,212,914							
未到期担保可能承担连带清偿责任说明							无							
担保情况说明							<p>1. 报告期内子公司的担保余额为该子公司对外担保总额乘以公司持有该子公司的股权比例。</p> <p>2. 报告期内子公司对子公司担保余额592,947万元。具体为：</p> <p>（1）新奥（中国）燃气投资有限公司为包括新奥能源贸易有限公司在内的15家子公司提供了共计260,373万元的担保额度。</p> <p>（2）新奥燃气发展有限公司为浙石化新奥（舟山）燃气有限公司和ENNGlobalTradingPte. Ltd. 提供了两笔共计29,984万元的担保额度。</p> <p>（3）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一笔3,000万元的担保额度。</p> <p>（4）常州新奥燃气工程有限公司为常州新奥燃气发展有限公司提供了十二笔共计</p>							

36,000万元的担保额度。

(5) 石家庄新奥燃气有限公司为石家庄市鹿泉区新奥燃气有限公司提供了一笔10,000万元的担保额度。

(6) 新奥能源控股有限公司为新奥液化天然气贸易有限公司提供了两笔共计151,548万元的担保额度。

(9) 长沙新奥燃气发展有限公司为长沙新奥燃气有限公司提供了三笔共计25,000万元的担保额度。

(10) 长沙新奥燃气有限公司为长沙新奥燃气发展有限公司提供了三笔共计45,000万元的担保额度。

(11) 长沙新奥长燃能源发展有限公司为长沙新奥湘江新能源发展有限公司提供了两笔共计3,098万元的担保额度。

(12) 新能(香港)能源投资有限公司为新奥(新加坡)贸易有限公司提供了三笔共计28,944万元的担保额度。

3. 报告期内直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1,001,928万元。具体为:

(1) 公司境外全资子公司EnnCleanEnergyInternationalInvestmentLimited于2021年5月12日发行8亿美元高级无抵押固息债券(折合人民币510,056万元);公司提供跨境连带责任保证担保。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7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14,152万元银行承兑汇票提供担保。

(3) 公司为全资子公司新奥(新加坡)贸易有限公司提供了三笔共计191,271万元的担保额度。

(4) 公司为全资子公司新能矿业有限公司提供了一笔共计10,000万元的担保额度。

(5) 公司及新奥(中国)燃气投资有限公司分别为新奥新能(浙江)能源贸易有限公司及舟山新奥能源贸易有限公司77,200万元关税保证保险提供担保。

(6) 新奥(中国)燃气投资有限公司为大庆高新博源热电有限公司提供了四笔共计17,468万元的担保额度。

(7) 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两笔8,500万元的担保额度。

(8) 新奥(中国)燃气投资有限公司为新奥能源贸易有限公司、舟山新奥能源贸易

有限公司、新奥融资租赁有限公司和新奥财物有限责任公司提供了一笔30,000万元的担保额度。

(9) 新奥(中国)燃气投资有限公司为新奥燃气发展有限公司提供了一笔59,250万元的担保额度。

(10) 新奥(中国)燃气投资有限公司为洋浦新奥能源发展有限公司提供了六笔7,362万元的担保额度。

(11) 长沙新奥燃气有限公司为长沙新奥燃气发展有限公司提供了三笔45,000万元的担保额度。

(12) 石家庄新奥燃气有限公司为石家庄市鹿泉区新奥燃气有限公司提供了一笔10,000万元的担保额度。

(13) 新奥(中国)燃气投资有限公司为新乡新奥燃气有限公司提供了一笔9,000万元的担保额度。

(14) 常州新奥燃气工程有限公司为常州新奥燃气发展有限公司提供了四笔共计9,669万元的担保额度。

(15) 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一笔3,000万元的担保额度。

4. 报告期内公司所属子公司金华新奥燃气有限公司对金华市高亚天然气有限公司提供1,047万元的担保额度。

5. 报告期内公司所属子公司新奥(中国)燃气投资有限公司对石家庄昆仑新奥燃气有限公司提供3,980万元的担保额度。

6. 报告期内公司为参股公司重庆龙冉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2,324万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	103,510	15,510	
货币基金	自有资金	124,000		
收益凭证	自有资金	10,000		
资管计划	自有资金	22,000		
	合计	259,510	15,510	

其他情况

√适用 □不适用

公司于 2020 年 12 月 16 日召开第九届董事会第二十二次会议，审议通过了《关于 2021 年度开展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 34 亿元的临时闲置自有资金进行委托理财，具体内容请详见同日刊登在上海证券交易所网站的《新奥天然气股份有限公司关于 2021 年度开展委托理财额度预计的公告》。（公告编号：临 2020-096）。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，提高了资金使用效率。

(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
短期委贷	自有资金	8,104	1,761	
中长期委贷	自有资金		598	
	合计	8,104	2,359	

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

类型	账面余额	坏账准备
短期委贷	1,761	58
中长期委贷	598	16
合计	2,359	74

3. 其他情况适用 不适用**(四) 其他重大合同**适用 不适用**十四、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**第七节 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（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	1,370,626,680	52.72	+245,871,156			-202,943,972	+42,927,184	1,413,553,864	49.67
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股			+172,643,116			-129,715,932	+42,927,184	42,927,184	1.51
其中：境内非国有法人持股			+172,643,116			-148,056,000	+24,587,116	24,587,116	0.86
境内自然人持股						+18,340,068	+18,340,068	18,340,068	0.65
4、外资持股	1,370,626,680	52.72	+73,228,040			-73,228,040	0	1,370,626,680	48.16
其中：境外法人持股	1,370,626,680	52.72	+73,228,040			-73,228,040	0	1,370,626,680	48.16
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	1,229,355,783	47.28				+202,943,972	+202,943,972	1,432,299,755	50.33
1、人民币普通股	1,229,355,783	47.28				+202,943,972	+202,943,972	1,432,299,755	50.33
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	2,599,982,463	100.00	+245,871,156			0	+245,871,156	2,845,853,619	100.00

2、 股份变动情况说明

适用 不适用

(1) 2021 年 2 月完成非公开发行股份募集配套资金

公司向新奥控股等 18 名特定投资者非公开发行股份募集配套资金的新增股份于 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。本次非公开发行新增有限售流通股 245,871,156 股,有限售条件流通股数量由 1,370,626,680 股增加到 1,616,497,836 股,无限售条件流通股不变仍为 1,229,355,783 股,公司股份总数由 2,599,982,463 股增加到 2,845,853,619 股。

(2) 限制性股票激励计划完成首次授予登记

2021 年限制性股票激励计划首次授予 17,210,000 股回购股份性质变更为有限售条件流通股,并于 2021 年 6 月 16 日完成首次授予登记工作。本次限制性股票首次授予登记完成后,公司有限售条件流通股由 1,616,497,836 股增加到 1,633,707,836 股,无限售条件流通股由 1,229,355,783 股减少到 1,212,145,783 股,公司股份总数不变,仍为 2,845,853,619 股。

(3) 2021 年 8 月募集配套资金非公开发行部分限售股上市流通

参与公司 2021 年 2 月非公开发行募集配套资金的 18 名特定投资者,除新奥控股外,其余 17 名特定投资者持有的限售股于 2021 年 8 月 2 日解锁上市。本次限售股上市流通数量为 221,284,040 股,公司有限售条件流通股由 1,633,707,836 股减少至 1,412,423,796 股,无限售条件流通股由 1,212,145,783 股增加至 1,433,429,823 股,公司股份总数不变,仍为 2,845,853,619 股。

(4) 限制性股票激励计划完成预留授予登记

2021 年限制性股票激励计划预留授予 1,130,068 股回购股份性质变更为有限售条件流通股,并于 2021 年 12 月 3 日完成预留授予登记工作。本次限制性股票预留授予登记完成后,公司有限售条件流通股由 1,412,423,796 股增加到 1,413,553,864 股,无限售条件流通股由 1,433,429,823 股减少到 1,432,299,755 股,公司股份总数不变,仍为 2,845,853,619 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

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

(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	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
JPMorgan Chase Bank, National Association	0	14,400,000	14,400,000	0	非公开发行股票募集配套资金锁定期 6 个月	2021 年 8 月 2 日
广发基金管理有限公司	0	6,400,000	6,400,000	0	非公开发行股票募集配套资金锁定期 6 个月	2021 年 8 月 2 日
中国国际金融香港资产管理有限公司	0	9,216,000	9,216,000	0	非公开发行股票募集配套资金锁定期 6 个月	2021 年 8 月 2 日
河北中冀财工业升级股权投资基金合伙企业（有限合伙）	0	6,400,000	6,400,000	0	非公开发行股票募集配套资金锁定期 6 个月	2021 年 8 月 2 日
华泰证券股份有限公司	0	6,400,000	6,400,000	0	非公开发行股票募集配套资金锁定期 6 个月	2021 年 8 月 2 日
山东能源集团创元投资有限公司	0	8,000,000	8,000,000	0	非公开发行股票募集配套资金锁定期 6 个月	2021 年 8 月 2 日
富国基金管理有限公司	0	10,800,000	10,800,000	0	非公开发行股票募集配套资金锁定期 6 个月	2021 年 8 月 2 日
华能贵诚信托有限公司	0	9,600,000	9,600,000	0	非公开发行股票募集配套资金锁定期 6 个月	2021 年 8 月 2 日
财通基金管理有限公司	0	9,544,000	9,544,000	0	非公开发行股票募集配套资金锁定期 6 个月	2021 年 8 月 2 日
UBS AG	0	16,160,000	16,160,000	0	非公开发行股票募集配套资金锁定期 6 个月	2021 年 8 月 2 日
汇安基金管理有限责任公司	0	6,400,000	6,400,000	0	非公开发行股票募集配套资金锁定期 6 个月	2021 年 8 月 2 日
嘉实基金管理有限公司	0	65,312,000	65,312,000	0	非公开发行股票募集配套资金锁定期 6 个月	2021 年 8 月 2 日

杭州金投盛澜股权投资合伙企业（有限合伙）	0	6,400,000	6,400,000	0	非公开发行股票募集配套资金锁定期 6 个月	2021 年 8 月 2 日
易方达基金管理有限公司	0	6,400,000	6,400,000	0	非公开发行股票募集配套资金锁定期 6 个月	2021 年 8 月 2 日
珠海金藤股权投资基金合伙企业（有限合伙）	0	6,400,000	6,400,000	0	非公开发行股票募集配套资金锁定期 6 个月	2021 年 8 月 2 日
Morgan Stanley & Co. International PLC	0	8,804,000	8,804,000	0	非公开发行股票募集配套资金锁定期 6 个月	2021 年 8 月 2 日
Merrill Lynch International	0	24,648,040	24,648,040	0	非公开发行股票募集配套资金锁定期 6 个月	2021 年 8 月 2 日
新奥控股	0	0	24,587,116	24,587,116	非公开发行股票募集配套资金锁定期 18 个月	2022 年 8 月 1 日
2021 年限制性股票激励对象	0	0	18,340,068	18,340,068	股权激励限售	注 2
合计	0	0	264,211,224	42,927,184	/	/

注 1：(1) 嘉实基金管理有限公司的认购主体或产品名称包含：基本养老保险基金八零七组合等 13 只公募、社保及养老产品；嘉实基金中邮理财研究驱动 1 号集合资产管理计划；嘉实睿思 9 号资产管理计划。

(2) 富国基金管理有限公司的认购主体或产品名称包含：富国城镇发展股票型证券投资基金等 9 只公募产品、富国基金-安信证券资产管理计划、富国基金西部证券定增精选资产单一资产管理计划。

(3) 财通基金管理有限公司的认购主体或产品名称包含：财通基金天合尊享定制 1 号单一资产管理计划、财通基金天禧定增天合精选 1 号单一资产管理计划、财通基金玉泉 908 号单一资产管理计划、财通基金天禧定增 66 号单一资产管理计划、财通基金凯盛逆行者一号单一资产管理计划、财通基金财华 3 号单一资产管理计划、财通基金安吉 102 号单一资产管理计划、财通基金韶夏 1 号单一资产管理计划、财通基金财达定增 1 号单一资产管理计划、财通基金安吉 123 号单一资产管理计划。

(4) 广发基金管理有限公司的认购主体或产品名称包含：广发沪港深新起点股票型证券投资基金等 3 只公募产品、广发基金稳融 1 号集合资产管理计划、广发基金富盈 1 号单一资产管理计划。

(5) 汇安基金管理有限责任公司的认购主体或产品名称包含：汇安基金汇鑫 55 号单一资产管理计划。

(6) 易方达基金管理有限公司的认购主体或产品名称包含：易方达瑞享灵活配置混合型证券投资基金等 2 只公募产品。

注 2：2021 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

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生 证券的种类	发行日期	发行价格 (或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交 易数量	交易终止 日期
普通股股票类						
A 股	2021 年 2 月 1 日	12.5 元/ 股	245,871,156	详见“截 至报告期 内证券发 行情况的 说明”	245,871,156	——

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

公司向新奥控股等 18 名特定投资者非公开发行股份募集配套资金的新增股份于 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。本次非公开发行新增有限售流通股 245,871,156 股，有限售条件流通股数量由 1,370,626,680 股增加到 1,616,497,836 股，无限售条件流通股不变仍为 1,229,355,783 股，公司股份总数由 2,599,982,463 股增加到 2,845,853,619 股。

参与本次非公开发行募集配套资金的 18 名特定投资者，除新奥控股外，其余 17 名特定投资者持有的限售股于 2021 年 8 月 2 日解锁上市。本次限售股上市流通数量为 221,284,040 股，公司有限售条件流通股由 1,633,707,836 股减少至 1,412,423,796 股，无限售条件流通股由 1,212,145,783 股增加至 1,433,429,823 股，公司股份总数不变，仍为 2,845,853,619 股。新奥控股持有的 24,587,116 股将于 2022 年 8 月 1 日解锁上市。

(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

公司向新奥控股等 18 名特定投资者非公开发行股份募集配套资金的新增股份于 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。本次非公开发行新增有限售流通股 245,871,156 股，有限售条件流通股数量由 1,370,626,680 股增加到 1,616,497,836 股，无限售条件流通股不变仍为 1,229,355,783 股，公司股份总数由 2,599,982,463 股增加到 2,845,853,619 股。参与本次非公开发行募集配套资金的 18 名特定投资者，除新奥控股外，其余 17 名特定投资者持有的限售股于 2021 年 8 月 2 日解锁上市。本次限售股上市流通后，公司有限售条件流通股由 1,633,707,836 股减少至 1,412,423,796 股，无限售条件流通股由 1,212,145,783 股增加至 1,433,429,823 股，公司股份总数不变，仍为 2,845,853,619 股。

本次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，合计增加公司净资产 3,028,359,905.14 元。

(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)	32,776
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	30,799
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

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条 件股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性 质
					股份状 态	数量	
ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	0	1,370,626,680	48.16	1,370,626,680	无	0	境外法人
新奥控股投资股份有限公司	24,587,116	430,737,451	15.14	24,587,116	质押	225,240,000	境内非 国有法 人
香港中央结算有限公司	54,292,706	134,715,737	4.73	0	无	0	其他
弘创（深圳）投资中心（有限合伙）	-12,300,000	106,900,820	3.76	0	无	0	境内非 国有法 人
廊坊合源投资中心（有限合伙）	0	98,360,656	3.46	0	质押	67,300,000	境内非 国有法 人
河北威远集团有限公司	0	89,004,283	3.13	0	质押	61,200,000	境内非 国有法 人
全国社保基金一零六组合	-	33,908,800	1.19	0	无	0	其他
中国银行股份有限公司-国泰江源优势精选灵活配置混合型证券投资基金	-	20,000,056	0.7	0	无	0	其他
联想控股股份有限公司	-6,942,630	17,647,534	0.62	0	无	0	境内非 国有法 人

华能贵诚信托有限公司	-	14,833,214	0.52	0	无	0	境内非 国有法 人
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
新奥控股投资股份有限公司	406,150,335	人民币普通股	406,150,335				
香港中央结算有限公司	134,715,737	人民币普通股	134,715,737				
弘创（深圳）投资中心（有限合伙）	106,900,820	人民币普通股	106,900,820				
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				
全国社保基金一零六组合	33,908,800	人民币普通股	33,908,800				
中国银行股份有限公司-国泰江源 优势精选灵活配置混合型证券投资 基金	20,000,056	人民币普通股	20,000,056				
联想控股股份有限公司	17,647,534	人民币普通股	17,647,534				
华能贵诚信托有限公司	14,833,214	人民币普通股	14,833,214				
中信证券股份有限公司-社保基金 1106 组合	14,810,557	人民币普通股	14,810,557				
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、新奥控股投资股份有限公司、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 INVESTMENT LIMITED（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						

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	ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	1,370,626,680	2023 年 9 月 18 日	0	非公开发行股份购买资产，锁定期 36 个月。
2	新奥控股投资股份有限公司	24,587,116	2022 年 8 月 1 日	0	非公开发行股份募集配套资金，锁定期 18 个月。
3	韩继深	1,400,000	注 1	0	股权激励

4	于建潮	1,400,000	注 1	0	股权激励
5	郑洪弢	1,000,000	注 1	0	股权激励
6	蒋承宏	910,068	注 1	0	股权激励
7	王冬至	800,000	注 1	0	股权激励
8	张瑾	600,000	注 1	0	股权激励
9	张晓阳	600,000	注 1	0	股权激励
10	郑文平	600,000	注 1	0	股权激励
上述股东关联关系或一致行动的说明		ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED、新奥控股投资股份有限公司均为公司实际控制人王玉锁先生控制的企业。			

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。

(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）股份合计 207,617,857 股股票，持股比例为 6.13%。
其他情况说明	无

2 自然人

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

4 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

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

**(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	1、王玉锁先生控制的新奥能源供应链有限公司、天津亿恩锐投资中心（有限合伙）、宿迁新毅德辉投资管理中心（有限合伙）、新奥资本管理有限公司、新奥控股投资股份有限公司、新奥新智合计持有新智认知（603869.SH）53.24%的股权； 2、王玉锁先生控制的企业新奥控股投资股份有限公司间接持有西藏旅游（600749.SH）26.41%的股权。

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

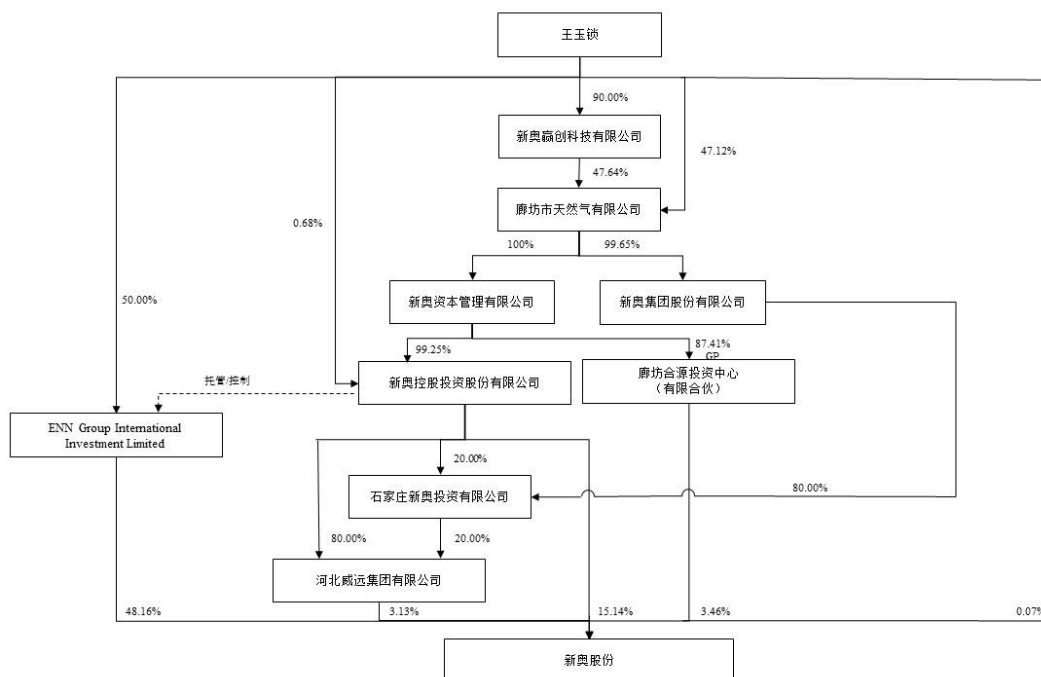
□适用 √不适用

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	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
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）。（依

					法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动)
情况说明	截至 2021 年 12 月 31 日，新奥控股直接持有新奥股份 430,737,451 股，持股比例为 15.14%。				

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

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 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

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

(一) 转债发行情况

适用 不适用

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

适用 不适用

(三) 报告期转债变动情况

适用 不适用

报告期转债累计转股情况

适用 不适用

(四) 转股价格历次调整情况

适用 不适用

(五) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

适用 不适用

(六) 转债其他情况说明

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

审 计 报 告

中喜财审 2022S00142 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 2021 年 12 月 31 日合并及母公司资产负债表，2021 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 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2021 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。

收入确认

1、事项描述

新奥股份 2021 年度实现营业总收入为人民币 1,160.31 亿元，详见财务报表附注五、57、58，新奥股份的收入主要来自于天然气零售、天然气批发、天然气直销、工程施工与安装、综合能源销售及服务、增值业务、煤炭、能源化工、化工贸易等。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时点的固有风险，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

针对该关键审计事项，我们执行的审计程序主要包括：

(1) 我们了解、评估了新奥股份管理层对销售流程中的内部控制的设计，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进行核实，以判断公司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) 我们将新奥股份销售的毛利率与上年同期毛利率、同行业毛利率进行了比较，分析毛利率变动趋势是否正常；

(4) 根据收入明细表选取样本，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，检查根据履约进度确认的工程收入计算的准确性；

(5) 选取报告期收入中的部分客户进行函证或客户走访，以检查收入的真实性；

(6) 检查与收入确认相关的成本结转的及时性和完整性；

(7) 针对资产负债表日前后确认的销售收入核对至客户签收单等支持性文件，执行了截止性测试，以评估销售收入是否在恰当的期间确认。

四、其他信息

新奥股份公司管理层对其他信息负责。其他信息包括 2021 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不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后果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。

(此页无正文，为《新奥天然气股份有限公司审计报告》签字盖章页)

中喜会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：_____

（项目合伙人） 张增刚

中国 北京

中国注册会计师：_____

邓海伏

二零二二年三月十八日

二、财务报表

合并资产负债表

2021 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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七-1	1,144,021	1,262,867
结算备付金			
拆出资金	七-2	222,099	
交易性金融资产	七-3	15,510	7,000
衍生金融资产	七-4	281,628	33,576
应收票据	七-5	32,535	32,999
应收账款	七-6	669,802	380,591
应收款项融资	七-7	86,389	88,040
预付款项	七-8	401,128	340,343
应收保费			
发放贷款及垫款	七-9	5,586	
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七-10	238,273	200,753
其中：应收利息			
应收股利		21,708	34,314
买入返售金融资产			
存货	七-11	313,840	199,861
合同资产	七-12	270,466	258,704
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七-14	12,061	14,813
其他流动资产	七-15	290,030	274,713
流动资产合计		3,983,368	3,094,260
非流动资产：			
发放贷款和垫款	七-16	1,097	
债权投资	七-17	293	1,648
其他债权投资			
长期应收款	七-19	36,018	22,304

长期股权投资	七-20	599,550	555,972
其他权益工具投资	七-21	27,278	28,126
其他非流动金融资产	七-22	552,800	505,156
投资性房地产	七-23	28,807	26,087
固定资产	七-24	5,683,330	4,820,703
在建工程	七-25	447,743	782,341
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七-28	42,302	
无形资产	七-29	1,060,407	814,510
开发支出	七-30	1,437	323
商誉	七-31	57,385	56,501
长期待摊费用	七-32	59,695	60,475
递延所得税资产	七-33	197,112	179,395
其他非流动资产	七-34	14,770	4,584
非流动资产合计		8,810,024	7,858,125
资产总计		12,793,392	10,952,385
流动负债：			
短期借款	七-35	797,234	960,512
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	209,051	40,493
应付票据	七-38	126,108	97,540
应付账款	七-39	1,190,150	924,586
预收款项	七-40		
合同负债	七-41	1,651,456	1,545,419
卖出回购金融资产款	七-42	55,490	
吸收存款及同业存放	七-43	19,308	
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七-44	110,869	100,765
应交税费	七-45	266,271	202,755
其他应付款	七-46	237,047	385,318
其中：应付利息			
应付股利	七-46	24,669	10,513
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	727,155	708,226
其他流动负债	七-49	149,171	139,871
流动负债合计		5,539,310	5,105,485
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七-50	569,828	471,804
应付债券	七-51	984,096	1,078,424
其中：优先股			

永续债			
租赁负债	七-52	32,060	
长期应付款	七-53	162,870	14,457
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七-56	96,747	88,261
递延所得税负债	七-33	337,696	278,387
其他非流动负债	七-57	454,231	388,387
非流动负债合计		2,637,528	2,319,720
负债合计		8,176,838	7,425,205
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七-58	284,585	259,998
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七-60	285,538	
减：库存股	七-61	12,545	19,958
其他综合收益	七-62	27,459	29,594
专项储备	七-63	4,291	8,449
盈余公积	七-64	22,415	
一般风险准备	七-65	17,464	
未分配利润	七-66	854,115	535,146
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		1,483,322	813,229
少数股东权益		3,133,232	2,713,951
所有者权益（或股东权益）合计		4,616,554	3,527,180
负债和所有者权益（或股东权益）总计		12,793,392	10,952,385

公司负责人：王玉锁主管会计工作负责人：王冬至会计机构负责人：程志岩

母公司资产负债表

2021 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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		139,502	27,323
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七-1		
应收款项融资			
预付款项		35	27
其他应收款	十七-2	576,851	276,559

其中：应收利息			
应收股利		131,500	15,720
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		15,025	101,806
其他流动资产		77	8
流动资产合计		731,490	405,723
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		123,883	163,883
长期股权投资	十七-3	1,360,345	910,216
其他权益工具投资		26	132
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		398	455
在建工程		2,230	3,199
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		69	
无形资产		1,872	1,154
开发支出		191	
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		1,489,014	1,079,039
资产总计		2,220,504	1,484,762
流动负债：			
短期借款		89,658	210,279
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		15,000	17,200
应付账款		935	150
预收款项			
合同负债		31	
应付职工薪酬		547	745
应交税费		258	690
其他应付款		1,064,679	411,841
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		20	1,020
其他流动负债			
流动负债合计		1,171,128	641,925
非流动负债：			

长期借款		30,008	56,057
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		71	
长期应付款		467,350	459,923
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		670	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		498,099	515,980
负债合计		1,669,227	1,157,905
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		284,585	259,998
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		35,554	13,131
减：库存股		12,545	19,958
其他综合收益		-1,085	-979
专项储备			
盈余公积		42,471	20,056
未分配利润		202,297	54,609
所有者权益（或股东权益）合计		551,277	326,857
负债和所有者权益（或股东权益）总计		2,220,504	1,484,762

公司负责人：王玉锁

主管会计工作负责人：王冬至

会计机构负责人：程志岩

合并利润表

2021年1—12月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020年度
一、营业总收入		11,603,099	8,809,877
其中：营业收入	七-67	11,591,963	8,809,877
利息收入	七-68	11,051	
已赚保费			
手续费及佣金收入	七-69	85	
二、营业总成本		10,391,720	7,783,356
其中：营业成本	七-67	9,651,302	7,178,244
利息支出	七-68	1,784	
手续费及佣金支出	七-69	170	
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	63,484	56,936
销售费用	七-71	144,589	121,019
管理费用	七-72	376,355	330,939
研发费用	七-73	103,532	58,508
财务费用	七-74	50,504	37,710
其中：利息费用		101,253	120,548
利息收入		13,015	16,604
加：其他收益	七-75	39,469	38,971
投资收益（损失以“-”号填列）	七-76	117,887	40,438
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		53,844	25,243
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	3	
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	45,650	-8,104
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七-80	-13,470	-20,480
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七-81	-45,016	-6,315
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七-82	-2,943	-12,543
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,352,959	1,058,488
加：营业外收入	七-83	16,457	8,320
减：营业外支出	七-84	22,771	23,343
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,346,645	1,043,465
减：所得税费用	七-85	293,600	260,158
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,053,045	783,307
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,053,045	783,307
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（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）		410,165	210,696
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		642,880	572,611
六、其他综合收益的税后净额		41,385	8,173
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		598	7,165
1. 不能重分类进损益的其他综		1,282	3,246

合收益			
(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		1,282	3,246
(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		-684	3,919
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			17,273
(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		9,104	-1,214
(6) 外币财务报表折算差额		-9,788	-12,140
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		40,787	1,008
七、综合收益总额		1,094,430	791,480
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		410,763	217,861
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		683,667	573,619
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		1.46	0.82
(二) 稀释每股收益(元/股)		1.46	0.82

公司负责人：王玉锁

主管会计工作负责人：王冬至

会计机构负责人：程志岩

母公司利润表

2021 年 1—12 月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2021 年度	2020 年度
一、营业收入	十七-4	17,198	20,243
减：营业成本	十七-4	11	11
税金及附加		457	396
销售费用			
管理费用		12,388	8,012
研发费用			
财务费用		15,972	21,488
其中：利息费用		16,422	21,149
利息收入		2,189	976
加：其他收益			23
投资收益（损失以“－”号填	十七-5	235,784	8,480

列)			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		3,558	-1,266
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)		6	18
资产减值损失(损失以“-”号填列)			
资产处置收益(损失以“-”号填列)			
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		224,160	-1,143
加：营业外收入			2
减：营业外支出		7	134
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		224,153	-1,275
减：所得税费用			
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		224,153	-1,275
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		224,153	-1,275
(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		-106	-120
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		-106	-120
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		-106	-120
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		224,047	-1,395
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：王玉锁

主管会计工作负责人：王冬至

会计机构负责人：程志岩

合并现金流量表

2021 年 1—12 月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020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		13,185,034	10,356,587
客户存款和同业存放款项净增加额		4,604	
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		9,182	
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额		31,228	
客户贷款及垫款净减少额		1,448	
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		49,351	14,367
收到其他与经营活动有关的现金	七-87	72,700	74,537
经营活动现金流入小计		13,353,547	10,445,491
购买商品、接受劳务支付的现金		10,737,019	8,077,452
客户贷款及垫款净增加额			
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			
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		535,726	463,068

支付的各项税费		494,607	451,883
支付其他与经营活动有关的现金	七-87	235,157	208,320
经营活动现金流出小计		12,002,509	9,200,723
经营活动产生的现金流量净额		1,351,038	1,244,768
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,199,649	1,037,044
取得投资收益收到的现金		48,848	61,676
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		22,117	23,048
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		3,247	35,978
收到其他与投资活动有关的现金	七-87	121,638	167,444
投资活动现金流入小计		1,395,499	1,325,190
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		842,258	692,199
投资支付的现金		1,129,131	1,078,215
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		75,591	70,521
支付其他与投资活动有关的现金	七-87	152,630	205,161
投资活动现金流出小计		2,199,610	2,046,096
投资活动产生的现金流量净额		-804,111	-720,906
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		332,419	20,013
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		7,758	20,013
取得借款收到的现金		2,715,500	2,414,313
收到其他与筹资活动有关的现金	七-87	47,316	1,129,045
筹资活动现金流入小计		3,095,235	3,563,371
偿还债务支付的现金		2,826,484	2,068,084
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		463,018	441,323
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		282,287	255,415
支付其他与筹资活动有关的现金	七-87	275,873	1,474,931
筹资活动现金流出小计		3,565,375	3,984,338
筹资活动产生的现金流量净额		-470,140	-420,967
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-5,128	2,542
五、现金及现金等价物净增加额		71,659	105,437
加：期初现金及现金等价物余额		1,163,099	1,057,662

额			
六、期末现金及现金等价物余额		1,234,758	1,163,099

公司负责人：王玉锁

主管会计工作负责人：王冬至

会计机构负责人：程志岩

母公司现金流量表

2021 年 1—12 月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020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		152	
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		173,748	7,547
经营活动现金流入小计		173,900	7,547
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		3,392	3,189
支付的各项税费		893	1,076
支付其他与经营活动有关的现金		4,824	3,249
经营活动现金流出小计		9,109	7,514
经营活动产生的现金流量净额		164,791	33
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		58,460	
取得投资收益收到的现金		108,355	86,851
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		166,815	86,851
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		141	1,992
投资支付的现金		513,156	1,955
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		224	3,344
投资活动现金流出小计		513,521	7,291
投资活动产生的现金流量净额		-346,706	79,560
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		315,570	

取得借款收到的现金		335,998	248,300
收到其他与筹资活动有关的现金		3,224,703	1,499,381
筹资活动现金流入小计		3,876,271	1,747,681
偿还债务支付的现金		483,438	194,062
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		62,493	38,646
支付其他与筹资活动有关的现金		3,036,244	1,591,578
筹资活动现金流出小计		3,582,175	1,824,286
筹资活动产生的现金流量净额		294,096	-76,605
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-2	-38
五、现金及现金等价物净增加额		112,179	2,950
加：期初现金及现金等价物余额		27,323	24,373
六、期末现金及现金等价物余额		139,502	27,323

公司负责人：王玉锁

主管会计工作负责人：王冬至

会计机构负责人：程志岩

合并所有者权益变动表
2021 年 1—12 月

单位:万元 币种:人民币

项目	2021 年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
	优先股	永续债	其他													
一、上年年末余额	259,998					19,958	29,594	8,449			535,146		813,229	2,713,951	3,527,180	
加: 会计政策变更										15,024	-15,024					
前期差错更正																
同一控制下企业合并																
其他																
二、本年期初余额	259,998					19,958	29,594	8,449		15,024	520,122		813,229	2,713,951	3,527,180	
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	24,587				285,538	-7,413	-2,135	-4,158	22,415	2,440	333,993		670,093	419,281	1,089,374	
(一) 综合收益总额							598				410,165		410,763	683,667	1,094,430	
(二) 所有者投入和减少资本	24,587				285,538	-7,413							317,538	30,827	348,365	
1. 所有者投入的普通股	24,587				278,249								302,836	7,704	310,540	
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					-146	-7,413							7,267		7,267	
4. 其他					7,435								7,435	23,123	30,558	
(三) 利润分配									22,415	2,440	-78,905		-54,050	-296,365	-350,415	
1. 提取盈余公积									22,415		-22,415					

2021 年年度报告

2. 提取一般风险准备										2,440	-2,440				
3. 对所有者（或股东）的分配											-54,050		-54,050	-296,365	-350,415
4. 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	284,585				285,538	12,545	27,459	4,291	22,415	17,464	854,115		1,483,322	3,133,232	4,616,554

项目	2020 年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益												小计			
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他				
优先股		永续债	其他													
一、上年年末余额	122,935				177,906	19,958	21,699	5,404	14,420		612,947		935,353	77,397	1,012,750	

加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并				9,480		730	1,937			722,842		734,989	2,242,192	2,977,181
其他														
二、本年期初余额	122,935			187,386	19,958	22,429	7,341	14,420		1,335,789		1,670,342	2,319,589	3,989,931
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	137,063			-187,386		7,165	1,108	-14,420		-800,643		-857,113	394,362	-462,751
(一)综合收益总额						7,165				210,696		217,861	573,619	791,480
(二)所有者投入和减少资本	137,063			-187,386				-14,420		-985,908		-1,050,651	21,137	-1,029,514
1.所有者投入的普通股	137,063											137,063	18,602	155,665
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														
4.其他				-187,386				-14,420		-985,908		-1,187,714	2,535	-1,185,179
(三)利润分配										-25,431		-25,431	-200,960	-226,391
1.提取盈余公积														
2.提取一般风险准备														
3.对所有者(或股东)的分配										-25,431		-25,431	-200,960	-226,391
4.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							1,108					1,108	566	1,674	
1. 本期提取							23,293					23,293	2,182	25,475	
2. 本期使用							22,185					22,185	1,616	23,801	
(六) 其他															
四、本期期末余额	259,998					19,958	29,594	8,449			535,146		813,229	2,713,951	3,527,180

公司负责人：王玉锁

主管会计工作负责人：王冬至

会计机构负责人：程志岩

母公司所有者权益变动表

2021 年 1—12 月

单位：万元 币种：人民币

项目	2021 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	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
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	259,998				13,131	19,958	-979		20,056	54,609	326,857
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	259,998				13,131	19,958	-979		20,056	54,609	326,857
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	24,587				22,423	-7,413	-106		22,415	147,688	224,420
(一) 综合收益总额							-106			224,153	224,047
(二) 所有者投入和减少资本	24,587				22,423	-7,413					54,423
1. 所有者投入的普通股	24,587				278,249						302,836
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					-146	-7,413					7,267
4. 其他					-255,680						-255,680

(三) 利润分配									22,415	-76,465	-54,050
1. 提取盈余公积									22,415	-22,415	
2. 对所有者(或股东)的分配										-54,050	-54,050
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、本期末余额	284,585				35,554	12,545	-1,085		42,471	202,297	551,277

项目	2020 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	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
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	122,935				433,947	19,958	-859		20,056	81,315	637,436
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	122,935				433,947	19,958	-859		20,056	81,315	637,436
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	137,063				-420,816		-120			-26,706	-310,579
(一) 综合收益总额							-120			-1,275	-1,395

(二) 所有者投入和减少资本	137,063				-420,816						-283,753
1. 所有者投入的普通股	137,063										137,063
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											
4. 其他					-420,816						-420,816
(三) 利润分配									-25,431		-25,431
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配									-25,431		-25,431
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	259,998				13,131	19,958	-979		20,056	54,609	326,857

公司负责人：王玉锁

主管会计工作负责人：王冬至

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。

经第六届董事会第二十五次会议、二十六次会议审议通过，公司于 2013 年 7 月 24 日投资人民币 3,000 万元设立全资子公司河北威远生化农药有限公司（简称“农药公司”）。经 2013 年第一次临时股东大会审议通过，公司将“农药生产及销售、生物化工产品、精细化工产品的生产及销售以及其他相关业务”等农化业务（含下属生物药业三厂、鹿泉制剂分公司、循环化工园区分公司）相关经营性资产、负债及相关资质注入农药公司，以经审计的净资产账面价值 22,723 万元对河北威远生物化工有限公司进行增资，由其承接原有农化业务生产定点、生产许可等一系列生产资质，专门负责农化业务的研发、生产、经营等相关活动。2013 年 12 月农药公司完成工商变更登记手续，注册资本变更为 25,723 万元。公司本部不再从事农化业务的研发、生产、经营等相关活动。

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。

根据 2014 年 9 月第一次临时股东大会审议通过的《关于新能矿业有限公司收购相关 LNG 工厂股权之关联交易的议案》，公司之子公司新能矿业有限公司以 16,138.30 万元受让新奥（中国）燃气投资有限公司持有的山西沁水新奥燃气有限公司（简称“沁水新奥”）100%股权，于 2014 年 10 月在山西省沁水县工商行政管理局完成股权过户登记手续；新能矿业有限公司以 6,860.70 万元受让新奥（中国）燃气投资有限公司持有的中海油新奥（北海）燃气有限公司（简称“中海油新奥”）45%股权，截至 2016 年 6 月 30 日中海油新奥（北海）燃气有限公司在北海市工商行政管理局已办理完成股权过户登记手续，同时更名为中海油气电北海燃气有限公司，且换取了新的《企业法人营业执照》。自 2016 年 7 月 1 起中海油气电北海燃气有限公司成为本公司的联营公司。

根据 2014 年 9 月第一次临时股东大会审议通过的《关于新能矿业有限公司收购新能凤凰（滕州）能源有限公司部分股权的议案》，公司之子公司新能矿业有限公司以 16,000.83 万元收购联想控股股份有限公司持有的新能凤凰（滕州）能源有限公司（以下简称“新能凤凰”）17.5%的股权；以 11,429.16 万元收购联想控股（天津）有限公司持有的新能凤凰 12.5%的股权；以 9,000 万元收购山东滕州辰龙能源集团有限公司持有的新能凤凰 10%的股权。截至 2014 年 10 月 16 日新能凤凰在山东省滕州市工商行政管理局办理完毕 40%股权过户登记手续。

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。

2014 年 12 月 3 日公司第七届董事会第十二次会议审议通过《关于同意经营层开展相关 LNG 项目前期运作的议案》，同意经营层开展相关焦炉煤气制 LNG 以及其他非常规天然气制 LNG 项目的前期运作。2015 年 3 月 25 日公司第七届董事会第十四次会议审议通过《关于设立控股子公司徐州新能龙山清洁能源有限公司的议案》，同意公司与徐州市龙山制焦有限公司共同投资设立徐州新能龙山清洁能源有限公司。新能龙山注册资本 11,000 万元人民币，公司以货币方式出资 5,610 万元人民币，持股比例为 51%。因合作条件变化，2015 年 8 月 18 日公司第七届董事会第十九次会议审议通过《关于注销控股子公司徐州新奥龙山清洁能源有限公司的议案》，同意对控股子公司徐州新能龙山清洁能源有限公司注销、清算。

2015 年 6 月 8 日公司召开第七届董事会第十八次会议审议通过《关于设立控股子公司迁安新奥清洁能源有限公司的议案》，同意公司与天津物产迁安物流有限公司、迁安市驿旺投资有限公司共同投资设立迁安新奥清洁能源有限公司，注册资本金 11,000 万元人民币。2018 年 11 月公司与天道仓储物流（迁安）有限公司签定股权转让协议，公司将持有的迁安新奥清洁能源有限公司的全部股权以 2,200.28 万元的价格转让给了天道仓储物流（迁安）有限公司，并于当月完成工商变更登记手续。

根据 2015 年 4 月公司第七届董事会第十七次会议和 2015 年 5 月第一次临时股东大会审议通过的《关于新能矿业有限公司收购新地能源工程技术有限公司 100%股权的议案》，公司之子公司新能矿业有限公司以人民币 106,080.00 万元收购新奥集团股份有限公司持有的新地能源工程技术有限公司（简称“新地工程”）60%股权，以人民币 70,720.00 万元收购新奥光伏能源有限公司持有的新地能源工程技术有限公司 40%股权。2015 年 5 月 14 日新地工程在廊坊市开发区工商行政管理局办理完毕 100%股权变更登记手续，并换取新的《企业法人营业执照》。

根据 2015 年 8 月第七届董事会第十九次会议审议通过的《关于设立全资子公司天津自贸区新奥新能贸易有限公司的议案》，同意公司设立全资子公司天津自贸区新奥新能贸易有限公司，注册资本金 8,000 万元。因注册地危化品经营环境和监管政策变化，安全生产经营监管部门暂停在

其管辖范围内核发危险化学品经营生产许可证，致使天津自贸的经营目的无法实现，2018年3月28日第八届董事会第二十一次会议审议通过的《关于注销子公司天津自贸区新奥新能贸易有限公司的议案》，同意对子公司天津自贸区新奥新能贸易有限公司注销、清算。

根据2016年3月22日公司召开的第七届董事会第二十三次会议，2016年4月召开2016年第一次临时股东大会会议审议通过的《关于设立全资子公司新能（天津）能源有限公司的议案》，同意公司设立全资子公司新能（天津）能源有限公司，注册资本为捌仟万元人民币，截至2019年12月31日公司实际出资人民币8,000万元。

根据公司2016年3月第七届董事会第二十三次会议、2016年4月第七届董事会第二十五次会议、2016年第一次临时股东大会和第二次临时股东大会审议通过的《关于公司重大资产购买方案的议案》、《关于与Robust Nation Investments Limited签署附条件生效的股权转让协议的议案》、《关于公司拟指定境外全资子公司新能（香港）能源投资有限公司为重大资产收购实施主体的议案》，公司之全资子公司新能（香港）能源投资有限公司（以下简称“新能香港”）以现金方式收购Robust Nation Investment sLimited持有的United Faith Ventures Limited（以下简称“联信创投”）100%股权，从而间接持有的澳大利亚上市公司Santos Limited（以下简称“Santos”）11.82%的股权（持股数209,734,518股）。新能香港购买联信创投100%股权为非同一控制下企业合并，实际支付股权购买价款754,809,895美元，2016年4月29日完成股权交割，确定合并日为2016年4月30日。截至2016年12月31日公司已完成对新能香港人民币160,000万元的增资。2018年5月11日新能香港公司董事会决议对新能香港增资532,367,984美元，5月16日新能香港公司已收到增资532,367,984美元，并办理完成注册变更登记手续。截至2019年12月31日，公司累计对新能香港出资人民币为498,181.52万元。

根据公司2017年11月30日第八届董事会第十七次会议审议通过的《关于转让新能（蚌埠）能源有限公司100%股权的议案》，公司将全资子公司新能（蚌埠）能源有限公司100%股权以人民币5,545.32万元的价格转让给安徽泓润石油化工销售有限公司，2017年12月11日，公司与安徽泓润石油化工销售有限公司、新能蚌埠签署《股权转让协议》。2018年1月完成上述股权转让的工商变更登记手续，股权转让款已全部到账，本次股权转让完成后，公司不再持有新能（蚌埠）能源有限公司股权。

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 2019 年 3 月 12 日第八届董事会第四十次会议决议审议通过的《关于就农兽药资产出售事项与利民股份等相关主体签署股权转让协议的议案》，公司将全资子公司河北威远生物化工有限公司的 100%股权、河北威远动物药业有限公司的 100%股权、内蒙古新威远生物化工有限公司的 100%股权，以人民币 75,855.78 万元的价格，转让给利民化工股份有限公司 60%股权、新疆欣荣仁和股权投资有限合伙企业 25%股权、嘉兴金榆新威股权投资合伙企业（有限合伙）15%股权。2019 年 3 月 12 日，公司与利民化工股份有限公司、新疆欣荣仁和股权投资有限合伙企业、嘉兴金榆新威股权投资合伙企业（有限合伙）签署《股权转让协议》。2019 年 6 月完成上述股权转让的工商变更登记手续，股权转让款已全部到账，本次股权转让完成后，公司不再持有河北威远生物化工有限公司、河北威远动物药业有限公司、内蒙古新威远生物化工有限公司三家公司（以下简称“农兽药三家公司”）股权。

根据 2019 年 8 月 15 日公司召开第九届董事会第二次会议，2019 年 9 月召开 2019 年第四次临时股东大会会议审议通过的《关于设立全资子公司的议案》。同意公司设立全资子公司新奥（天津）能源投资有限公司，注册资本为 50 亿元人民币。

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

ENNGroupInternationalInvestmentLimited（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。更后的注册资本为人民币2,845,853,619.00元。

根据公司2021年1月20日召开的第九届董事会第二十三次会议决议、2021年3月26日召开的2021年第一次临时股东大会决议、2021年3月26日召开的第九届董事会第二十七次会议决议审议通过的《关于公司〈2021年限制性股票激励计划（草案）〉及其摘要的议案》、《关于调整2021年限制性股票激励计划相关事项的议案》，公司拟首次授予49名激励对象17,210,000股限制性股票，授予价格为每股人民币7.03元，股票来源为公司从二级市场回购公司A股普通股。因本次发行股票来源为公司从二级市场回购公司A股普通股，公司股本总额不变，增加股权激励限售股股本人民币17,210,000.00元，减少无限售条件的流通股股本人民币17,210,000.00元。

根据公司2021年1月20日召开的第九届董事会第二十三次会议决议、2021年3月26日召开的2021年第一次临时股东大会决议、2021年3月26日召开的第九届董事会第二十七次会议决议审议通过的《关于公司〈2021年限制性股票激励计划（草案）〉及其摘要的议案》《关于调整2021年限制性股票激励计划相关事项的议案》、2021年9月22日召开的第九届董事会第三十四次会议决议审议通过的《关于调整2021年限制性股票激励计划预留授予价格的议案》《关于向激励对象授予预留部分限制性股票的议案》，公司拟授予10名激励对象1,130,068股限制性股票，授予价格为每股人民币6.84元，股票来源为公司从二级市场回购公司A股普通股。因本次发行股票来源为公司从二级市场回购公司A股普通股，公司股本总额不变，增加股权激励限售股股本人民币1,130,068.00元，减少无限售条件的流通股股本人民币1,130,068.00元。

截至2021年12月31日，公司注册资本人民币2,845,853,619.00元；统一社会信用代码：91130100107744755W；法定代表人：王玉锁；公司住所：石家庄市和平东路383号；公司主要经营范围：以天然气为主的清洁能源项目建设，清洁能源管理服务，天然气清洁能源技术研发、技术咨询、技术服务、技术转让，企业管理咨询，商务咨询服务（证券、投资、期货、教育、培训除外）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

子公司全称	注册资本 (万元)	持股比例 (%)
-------	--------------	----------

		直接	间接
主要子公司			
新能矿业有限公司	79,000	100.00	
新能能源有限公司	USD 32,516		79.90
山西沁水新奥清洁能源有限公司	9,000		100.00
新地能源工程技术有限公司	30,000		100.00
新能（香港）能源投资有限公司	USD 77,818	100.00	
新能（天津）能源有限公司	8,000		100.00
新奥（天津）能源投资有限公司	500,000	100.00	
重庆新奥龙新清洁能源有限公司	1,000	51.00	
上海国际化建工程咨询有限公司	1,000	64.00	
ENN LNG (SINGAPORE) PTE. LTD	USD 5,000		100.00
Xinneng Capital Management Limited	USD 0.01		100.00
ENN Natural Gas Investment Inc	USD 0.01		100.00
ENN Clean Energy International Investment Limited	USD 0.01		100.00
新奥（海南）能源贸易有限公司	USD 2,000		100.00
新奥新能（浙江）能源贸易有限公司	5,000		100.00
新奥新能（广东）能源贸易有限公司	5,000		100.00
新奥能源控股有限公司	HKD 30,000		32.67

合并范围的具体变化情况详见“本附注八、合并范围的变更”、“本附注九、在其他主体中的权益”。

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》的披露规定编制财务报表。

2. 持续经营

√适用 □不适用

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

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

1. 遵循企业会计准则的声明

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

公司以 12 个月为一个经营周期。

4. 记账本位币

公司的记账本位币为人民币。

5. 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在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。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 合并范围的确定

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定,不仅包括根据表决权（或类似表决权）本身或者结合其他安排确定的子公司，也包括基于一项或多项合同安排决定的结构化主体。

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。子公司是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及企业所控制的结构化主体等），结构化主体是指在确定其控制方时没有将表决权或类似权利作为决定性因素而设计的主体（注：有时也称为特殊目的主体）。

(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。

7. 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。

8. 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。

9. 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。

10. 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。本公司此类金额资产包括货币资金、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。

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，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。

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。

预期信用损失的确定

本公司对已经发生信用减值的应收账款按照单项考虑预期信用损失，对于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，将按组合考虑的应收账款分为不同组别，采用的共同信用风险特征包括：应收账款对应的业务类型和业务渠道、债务人所处地理位置等。

本公司对于其他应收款项(包括发放贷款及垫款、应收票据、应收款项融资、其他应收款、一年内到期的非流动资产、其他流动资产、长期应收款等)和其他债权投资按照单项考虑预期信用损失。

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。

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：①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。

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。

11. 应收票据

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“五-10、金融工具（2）金融资产及其他项目减值”。

12. 应收账款

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“五-10、金融工具（2）金融资产及其他项目减值”。

13. 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。

14. 其他应收款

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“五-10、金融工具（2）金融资产及其他项目减值”。

15. 存货

√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。

（4）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。

16. 合同资产

(1). 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。

(2). 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五-10、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。

17. 持有待售资产

√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。

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”。

18. 债权投资

(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注“五-10、金融工具（2）金融资

产及其他项目减值”。

19. 其他债权投资

(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

(1). 长期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

详见附注“五-10、金融工具（2）金融资产及其他项目减值”。

21. 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）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。

（2）后续计量及损益确认方法

能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，采用成本法核算。对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算；对联营企业的权益性投资中，通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，以公允价值计量且其变动计入损益。

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。

（3）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。

(4) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

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。投资企业与其他方对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的权益性投资，即对合营企业投资。

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，应当考虑投资方和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。投资方能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为其联营企业。

22. 投资性房地产

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

如果采用公允价值计量模式的：选择公允价值计量的依据

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。

23. 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。

固定资产的初始计量：固定资产按照购建时的实际成本进行初始计量。

(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（矿井建筑物除外）	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	10%	3.00%~4.50%

折旧方法：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。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

公司在租入的固定资产实质上转移了与资产有关的全部风险和报酬时确认该项固定资产的租赁为融资租赁。

公司融资租赁取得的固定资产的成本，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者确定。

公司融资租入的固定资产采用与自有固定资产应计提折旧相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

24. 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。

25. 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。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

自 2021 年 1 月 1 日起执行

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。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

(1) 核算内容：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。包括专利权、非专利技术、商标权、著作权、特许权、土地使用权、产能指标、特许经营权、技术、客户基础等。

(2) 计量：公司无形资产按照成本进行初始计量。使用寿命有限的无形资产，按照经济利益的预期实现方式，在其使用寿命内系统合理摊销；使用寿命不确定的无形资产不进行摊销。

①企业内部研究开发项目研究阶段的支出费用化，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出符合资本化条件的，确认为无形资产。资本化条件具体为：①从技术上来讲，完成该无形资产以使其能够使用或出售具有可行性；②有意完成该无形资产并使用或销售它。③该无形资产可以产生可能未来经济利益。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对归属于该无形资产开发阶段的支出，可以可靠地计量。

②土地使用权的核算及摊销：公司购入的土地使用权，或以支付土地出让金方式取得的土地使用权，按成本进行初始计量。自行开发建造厂房等建筑物，相关土地使用权不计入建筑物成本，而作为无形资产单独核算并按土地使用权出让年限进行摊销。

③采矿权的核算及摊销：公司购入的采矿权按取得成本进行初始计量，购买采矿权的价款超过正常信用条件延期支付的，以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款现值之间的差额，在信用期内摊销计入当期损益。公司采矿权以取得的可采储量为基础按产量法进行摊销。

④置换产能指标及摊销：公司为扩大产能置换的产能指标，以取得成本进行初始计量，按主管部门批准的有效期限进行摊销。

⑤非同一控制下企业合并形成的无形资产

非同一控制下企业合并中收购的无形资产与商誉分开确认，形成的特许经营权、技术、客户基础等无形资产，初步以收购日的公允价值确认为其入账成本，拥有固定使用年期的无形资产，以成本减累计摊销及减值列账，按预计可使用年期以直线法摊销。

(3) 无形资产使用寿命的复核：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。

(4) 无形资产减值准备的确认标准、计提方法

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). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

详见五-29. 无形资产（1）计价方法、使用寿命、减值测试中内部研究开发支出会计政策

30. 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。

31. 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。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

√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。

33. 职工薪酬

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿，包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

(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**34. 租赁负债**√适用 不适用**自 2021 年 1 月 1 日起执行**

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。

35. 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。

36. 股份支付

适用 不适用

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。

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 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、天然气直供、工程施工与安装、综合能源销售及服务、增值业务、煤炭、能源化工、化工贸易等业务。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）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。

（3）煤炭、甲醇、二甲醚等产品的生产和销售业务以及贸易产品的销售业务

本公司向批发客户供应批量 LNG、煤炭、甲醇、二甲醚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。

（4）工程施工与安装

工程施工与安装业务，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。

（5）增值业务

本公司向住宅客户销售燃气器具，如灶具、热水器、抽油烟机及采暖炉。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。

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，在合同期间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导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 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。

40. 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。

41. 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。

42. 租赁

2020 年 12 月 31 日之前执行

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

本公司作为承租人，对于经营租赁的租金，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；发生的初始直接费用，计入当期损益；或有租金在实际发生时计入当期损益。

本公司作为出租人，按资产的性质将用作经营租赁的资产包括在资产负债表中的相关项目内；

对于经营租赁的租金，在租赁期内各个期间按照直线法确认为当期损益；发生的初始直接费用，计入当期损益；对于经营租赁资产中的固定资产，采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，采用系统合理的方法进行摊销；或有租金在实际发生时计入当期损益。

(2). 融资租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司作为承租人，在租赁期开始日将租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用；在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的手续费、律师费、差旅费、印花税等初始直接费用，计入租入资产价值；未确认融资费用在租赁期内各个期间进行分摊，采用实际利率法计算确认当期的融资费用；或有租金在实际发生时计入当期损益。

在计算最低租赁付款额的现值时，能够取得出租人租赁内含利率的，采用租赁内含利率作为折现率；否则，采用租赁合同规定的利率作为折现率。无法取得出租人的租赁内含利率且租赁合同没有规定利率的，采用同期银行贷款利率作为折现率。

本公司采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产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，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

本公司作为出租人，在租赁期开始日将租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益；未实现融资收益在租赁期内各个期间进行分配；采用实际利率法计算确认当期的融资收入；或有租金在实际发生时计入当期损益。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

①本公司作为承租人

在租赁期开始日，公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。详见“五-28、使用权资产”及“五-34、租赁负债”。

②本公司作为出租人

公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。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为融资租赁，融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。

融资租赁

在租赁期开始日，公司对融资租赁应收确认应收融资租赁款项并终止确认融资租赁资产。公司以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。后续计量按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

经营租赁

在租赁期内各个期间，本公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。本公司发生的与经营租赁有关的初始直接费用于发生时予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

本公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁收款额，在实际发生时计入当期损益。

43. 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国家安全生产监督管理总局联合发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》(财企[2012]16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企[2012]16号第七条的规定，以建筑安装工程造价为计提依据，适用“市政公用工程、冶炼工程、机电安装工程、化工石油工程、港口与航道工程、公路工程、通信工程为1.5%”的计提比例提取安全费用。

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、安全监管总局关于印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知(财企[2012]16号)的规定，经伊金霍洛旗安全生产监督管理局、伊金霍洛旗煤炭局、伊金霍洛旗财政局核实确认公司符合财企(2012)16号第十四条的相关规定，自2018年起按15元/吨的标准提取安全生产费用。公司依据原煤产量按月提取安全生产费，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

公司所属危险品生产企业按照财企[2012]16号第八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%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%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 0.5%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企[2012]16 号第七条的规定，以上年度实际营业收入为计提依据，适用“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，计入当期损益和专项储备。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“专项储备”项目单独反映安全生产费的期末余额。

(2) 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。

(3) 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

(4) 终止经营

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。

44. 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

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)
根据新租赁准则，公司自 2021 年 1 月 1 日起对所有租入资产按照未来应付租金的最低租赁付款额现值（选择简化处理的短期租赁和低价值租赁外）确认使用权资产及租赁负债，并分别确认折旧及未确认融资费用，不调整可比期间信息。	第九届董事会第二十九次会议、第九届监事会第十六次会议	详见(3) 2021 年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况
本公司自 2021 年 12 月 31 日起执行财政部 2021 年发布的《企业会计准则解释第 15 号》	第九届董事会第四十二次会议 第九届监事会第二十三次会议	根据解释第 15 号的规定，结合本公司实际情况，将 2021 年末上市公司母公司通过资金结算中心对成员单位进行资金集中管理的期末余额，在母公司资产负债表的“其他应付款”列示，对于成员单位从上市公司母公司账户拆借的资金的期末余额，在母公司资产负债表的“其他应收款”列示；同时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

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2021 年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位:万元 币种:人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			

货币资金	1,262,867	1,023,696	-239,171
结算备付金			
拆出资金		239,171	239,171
交易性金融资产	7,000	7,000	
衍生金融资产	33,576	33,576	
应收票据	32,999	32,999	
应收账款	380,591	380,591	
应收款项融资	88,040	88,040	
预付款项	340,343	338,306	-2,037
应收保费			
发放贷款及垫款		5,889	5,889
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	200,753	200,753	
其中：应收利息			
应收股利	34,314	34,314	
买入返售金融资产			
存货	199,861	199,861	
合同资产	258,704	258,704	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	14,813	14,813	
其他流动资产	274,713	268,824	-5,889
流动资产合计	3,094,260	3,092,223	-2,037
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	1,648	1,648	
其他债权投资			
长期应收款	22,304	22,304	
长期股权投资	555,972	555,972	
其他权益工具投资	28,126	28,126	
其他非流动金融资产	505,156	505,156	
投资性房地产	26,087	26,087	
固定资产	4,820,703	4,820,703	
在建工程	782,341	782,341	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		49,475	49,475
无形资产	814,510	814,510	
开发支出	323	323	
商誉	56,501	56,501	
长期待摊费用	60,475	58,319	-2,156
递延所得税资产	179,395	179,395	
其他非流动资产	4,584	4,584	
非流动资产合计	7,858,125	7,905,444	47,319
资产总计	10,952,385	10,997,667	45,282
流动负债：			

短期借款	960,512	936,250	-24,262
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	40,493	40,493	
应付票据	97,540	97,540	
应付账款	924,586	909,882	-14,704
预收款项			
合同负债	1,545,419	1,545,419	
卖出回购金融资产款		24,262	24,262
吸收存款及同业存放		14,704	14,704
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	100,765	100,765	
应交税费	202,755	202,755	
其他应付款	385,318	385,318	
其中：应付利息			
应付股利	10,513	10,513	
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	708,226	717,317	9,091
其他流动负债	139,871	139,871	
流动负债合计	5,105,485	5,114,576	9,091
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	471,804	471,804	
应付债券	1,078,424	1,078,424	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		36,191	36,191
长期应付款	14,457	14,457	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	88,261	88,261	
递延所得税负债	278,387	278,387	
其他非流动负债	388,387	388,387	
非流动负债合计	2,319,720	2,355,911	36,191
负债合计	7,425,205	7,470,487	45,282
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	259,998	259,998	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积			
减：库存股	19,958	19,958	

其他综合收益	29,594	29,594	
专项储备	8,449	8,449	
盈余公积			
一般风险准备		15,024	15,024
未分配利润	535,146	520,122	-15,024
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	813,229	813,229	
少数股东权益	2,713,951	2,713,951	
所有者权益（或股东权益）合计	3,527,180	3,527,180	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	10,952,385	10,997,667	45,282

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

母公司资产负债表

单位：万元 币种：人民币

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	27,323	27,323	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项	27	27	
其他应收款	276,559	276,559	
其中：应收利息			
应收股利			
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	101,806	101,806	
其他流动资产	8	8	
流动资产合计	405,723	405,723	
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	163,883	163,883	
长期股权投资	910,216	910,216	
其他权益工具投资	132	132	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	455	455	
在建工程	3,199	3,199	
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产		269	269
无形资产	1,154	1,154	
开发支出			
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	1,079,039	1,079,308	269
资产总计	1,484,762	1,485,031	269
流动负债：			
短期借款	210,279	210,279	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	17,200	17,200	
应付账款	150	150	
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	745	745	
应交税费	690	690	
其他应付款	411,841	411,841	
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	1,020	1,020	
其他流动负债			
流动负债合计	641,925	641,925	
非流动负债：			
长期借款	56,057	56,057	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		269	269
长期应付款	459,923	459,923	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	515,980	516,249	269
负债合计	1,157,905	1,158,174	269
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	259,998	259,998	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	13,131	13,131	
减：库存股	19,958	19,958	
其他综合收益	-979	-979	

专项储备			
盈余公积	20,056	20,056	
未分配利润	54,609	54,609	
所有者权益（或股东权益）合计	326,857	326,857	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	1,484,762	1,485,031	269

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

45. 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
本公司及境内子公司		
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%
耕地占用税	按煤矿塌陷区占用土地面积征收	27 元/平方米
境外子公司		
香港利得税	在香港地区产生的利得	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、工资等征税	0%
新加坡公司所得税	来源于新加坡的所得	17%
美国公司所得税	来源于美国的所得	28%

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（%）
新能矿业有限公司	15
新地能源工程技术有限公司	15

新新能源有限公司	15
新能（香港）能源投资有限公司	16.5
ENN Clean Energy International Investment Limited	0
ENN LNG(SINGAPORE) PTE LTD	17
新能（廊坊）技术服务有限公司	15
山西沁水新奥清洁能源有限公司	15
重庆新奥龙新清洁能源有限公司	15
新乡新奥丽华能源发展有限公司	15
肇庆新奥清洁能源有限公司	15
东莞新奥燃气有限公司	15
青岛新奥能源有限公司	15
廊坊新奥智能科技有限公司	15
葫芦岛新奥燃气发展有限公司	15
湖南银通科技有限责任公司	15
湘潭新奥燃气有限公司	15
长沙新奥燃气有限公司	15
新奥新能源工程技术有限公司	15
株洲新奥燃气有限公司	15
新乡新奥燃气工程有限公司	15
开封新奥燃气有限公司	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
贵港新奥燃气工程有限公司	15
桂林新奥燃气发展有限公司	15
长沙星沙新奥燃气有限公司	15
通辽新奥燃气发展有限公司	15
开封新奥燃气工程有限公司	15
怀化新奥燃气有限公司	15
广州新奥燃气有限公司	15
怀集新奥燃气有限公司	15
永州新奥燃气有限公司	15
广州番禺新奥燃气有限公司	15
青岛新奥清洁能源有限公司	15
上海新奥新能源技术有限公司	15
洛阳新奥能源发展有限公司	15
新奥泛能网络科技有限公司	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
内蒙古华亿能源股份有限公司	15
洛阳新奥华油燃气有限公司	15
宁乡新奥燃气有限公司	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
聊城市东昌府区新奥能源有限公司	15
福建省新元能源发展有限公司	15

新奥（广西）能源销售有限公司	15
洛阳新奥燃气发展有限公司	15
新奥卓信投资有限公司	16.5
新奥卓诚投资有限公司	16.5
嘉品控股有限公司	16.5
香港天成能源投资集团有限公司	16.5
新奥燃气香港投资有限公司	16.5
新奥燃气投资集团有限公司	16.5
新奥能源中国投资有限公司	16.5
新奥液化天然气贸易有限公司	16.5
新奥能源控股有限公司	16.5
新奥燃气北美投资有限公司	28
ENN Global Trading Pte. Ltd.	17
新奥廊坊投资有限公司	0
新奥浙江投资有限公司	0
新奥燃气中国投资有限公司	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：亳州皖华燃气有限公司、亳州新奥能源发展有限公司等公司适用《国家税务总局关于实施小型微利企业普惠性所得税减免政策有关问题的公告》（国家税务总局公告 2019 年第 2 号）、《财政部 税务总局关于实施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 2021 年第 12 号）以及《国家税务总局关于落实支持小型微利企业和个体工商户发展所得税优惠政策有关事项的公告》（国家税务总局公告 2021 年第 8 号）的规定：自 2021 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 50% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

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矿业有限公司、新能能源有限公司、重庆新奥龙新清洁能源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：葫芦岛新奥燃气发展有限公司、新奥泛能网络科技有限公司、新地能源工程技术有限公司、山西沁水新奥清洁能源有限公司等公司因获发高新技术企业证书，在证书有效期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：亳州皖华燃气有限公司、亳州新奥能源发展有限公司等公司适用《国家税务总局关于实施小型微利企业普惠性所得税减免政策有关问题的公告》（国家税务总局公告 2019 年第 2 号）、《财政部 税务总局关于实施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 2021 年第 12 号）以及《国家税务总局关于落实支持小型微利企业和个体工商户发展所得税优惠政策有关事项的公告》（国家税务总局公告 2021 年第 8 号）的规定：自 2021 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 50% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

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	1,130	826
银行存款	1,022,848	927,525
其他货币资金	75,753	48,907
存放在中央银行法定准备金	44,290	46,438
合计	1,144,021	1,023,696
其中：存放在境外的款项总额	188,828	78,830

其他说明

其中因抵押、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	44,290	46,438
银行承兑汇票保证金	33,612	23,129
进口代付保证金	16,647	
其他保证金	11,122	7,455
矿山地质环境恢复治理基金	6,597	
定期存单质押	5,232	4,000
售电代理保证金	4,459	4,655
特许经营权保证金	3,734	5,920
农民工工资保证金	2,418	1,776
借款保证金存款	1,562	1,305
期货保证金	1,437	2,024
保函保证金	212	1,118
存出投资款	39	39
外埠存款		259
信用证保证金		1,650
合计	131,361	99,768

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	222,099	239,171
合计	222,099	239,171

其他说明：

无

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
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	15,510	7,000
其中：		
结构性存款	15,160	7,000
理财产品	350	
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	15,510	7,000

其他说明：

√适用 □不适用

交易性金融资产期末较上期期末增加 121.57%，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	218,144	33,424
其中：商品衍生合约	218,139	33,424
外汇衍生合约	5	
套期衍生工具	63,484	152
其中：商品衍生合约	63,484	
外汇衍生合约		152
合计	281,628	33,576

其他说明：

1. 本公司面临的商品价格风险主要来自与原油、天然气等指数挂钩的 LNG 买卖合同，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. 衍生金融资产期末较上期期末增加 738.78%，衍生金融负债期末较上期期末增加 416.27%，主要是本报告期公司所属子公司随进口天然气量的增加，商品衍生工具合约量增加以及基础资产价格上涨所致。

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
银行承兑票据	30,775	29,547
商业承兑票据	1,760	3,452
合计	32,535	32,999

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(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
银行承兑票据		12,579
商业承兑票据		419
合计		12,998

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末转应收账款金额
商业承兑票据	632
合计	632

(5). 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		账面价值
	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										

按组合计提坏账准备	32,553	100.00	18	0.05	32,535	33,034	100.00	35	0.11	32,999
其中：										
商业承兑票据	1,778	5.46	18	1.00	1,760	3,487	10.56	35	1.00	3,452
银行承兑票据	30,775	94.54			30,775	29,547	89.44			29,547
合计	32,553	/	18	/	32,535	33,034	/	35	/	32,999

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：商业承兑票据

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 (%)
商业承兑票据	1,778	18	1.00
合计	1,778	18	

按组合计提坏账的确认标准及说明

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(6). 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	
应收票据坏账准备	35		17		18
合计	35		17		18

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	608,634
1 至 2 年	55,963
2 至 3 年	32,345
3 年以上	23,339
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	13,922
合计	734,203

其他说明：

应收账款期末较上期期末增加 75.99%，主要是本报告期公司所属子公司应收的天然气批发、直销销售款以及工程施工与安装款等增加所致。

(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				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	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	7,862	1.07	7,862	100.00			9,243	2.14	9,243	100.00
按组合计提坏账准备	726,341	98.93	56,539	7.78	669,802	422,973	97.86	42,382	10.02	380,591
合计	734,203	100.00	64,401	8.77	669,802	432,216	100.00	51,625	11.94	380,591

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	7,862	7,862	100	收回难度大，发生坏账的可能性较大的款项
合计	7,862	7,862	100	/

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

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	606,664	11,966	1.97
1-2 年	53,109	10,806	20.35
2-3 年	31,859	7,898	24.79
3-5 年	23,285	14,445	62.04
5 年以上	11,424	11,424	100.00
合计	726,341	56,539	7.78

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

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	9,243	3,057	4,367	71		7,862
按组合计提坏账准备	42,382	14,935		778		56,539
合计	51,625	17,992	4,367	849		64,401

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	849

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	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
第一名	65,477	8.92	36
第二名	65,199	8.88	355
第三名	24,643	3.36	1,304
第四名	24,146	3.29	569
第五名	21,948	2.99	456
合计	201,413	27.44	2,720

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

7、 应收款项融资

√适用 □不适用

(1) 应收款项融资分类

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	86,389	88,040
合计	86,389	88,040

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(2) 已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

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	94,830	
合计	94,830	

8、 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	392,182	97.77	327,839	96.91
1 至 2 年	6,197	1.54	6,833	2.02
2 至 3 年	1,196	0.30	1,561	0.46
3 年以上	1,553	0.39	2,073	0.61
合计	401,128	100.00	338,306	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

单位名称	金额	未结算原因
第一名	1,209	未到结算期
第二名	595	未到结算期
第三名	321	未到结算期
第四名	182	未到结算期
第五名	150	未到结算期
合计	2,457	

(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	102,377	25.52
第二名	31,839	7.94
第三名	20,594	5.13
第四名	16,178	4.03
第五名	15,360	3.84
合计	186,348	46.46

其他说明

□适用 √不适用

9、发放贷款和垫款

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业贷款	5,700	6,050
发放贷款和垫款总额	5,700	6,050
减：贷款损失准备	114	161
发放贷款和垫款账面价值	5,586	5,889

10、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	21,708	34,314
其他应收款	216,565	166,439
合计	238,273	200,753

其他说明：

适用 不适用

1. 应收股利期末较上期期末减少 36.74%，主要是本报告期公司收回联营公司宣布派发的股利款增加所致。

2. 其他应收款期末较上期期末增加 30.12%，主要是本报告期末新增应收衍生品已实现未收款的收益。

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). 坏账准备计提情况

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
烟台新奥燃气发展有限公司	6,900	6,900
盐城新奥压缩天然气有限公司		36
中石化新奥(天津)能源有限公司	541	541
联泓(山东)化学有限公司		15,720
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	5,171	2,788
汕头市华润新奥燃气有限公司	240	387
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	1,470
河北中石油昆仑天然气有限公司		2,015
聊城实华天然气有限公司		2,450
上海石油天然气交易中心有限公司	131	
湖州南浔新奥燃气有限公司	3,249	
湖州南浔新奥燃气发展有限公司	1,266	
郴州三湘新奥清洁能源有限公司	243	
合计	21,708	34,314

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	139,067
1 至 2 年	27,566
2 至 3 年	8,037
3 年以上	26,619
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	19,073
合计	220,362

(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	71,919	
履约保证金或押金	67,848	79,795
往来款	58,046	63,698
资产处置款	5,497	3,169
职工借款及备用金	1,777	3,980
单位其他	15,275	19,466
合计	220,362	170,108

(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	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)	

2021年1月1日余额	1,712		1,957	3,669
2021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	447		154	601
本期转回			49	49
本期转销				
本期核销			424	424
其他变动				
2021年12月31日余额	2,159		1,638	3,797

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	3,669	601	49	424		3,797
合计	3,669	601	49	424		3,797

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	424

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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
第一名	已结算未收款的衍生品合约	30,580	1年以内	13.88	306
第二名	已结算未收款的衍生品合约	23,936	1年以内	10.86	239
第三名	已结算未收款的衍生品合约	17,403	1年以内	7.9	174
第四名	往来款	11,245	1年以内、1-2年、3-5年、5年以上	5.10	5
第五名	往来款	9,325	1年以内、1-2年、2-3年、3-5年	4.23	310
合计	/	92,489	/	41.97	1,034

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11. 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	130,809		130,809	126,038		126,038
在产品	7,271		7,271	4,356		4,356
库存商品	212,580	39,110	173,470	64,926		64,926
在途物资				710		710
自制半成品				1,082		1,082
发出商品	1,663		1,663	2,592		2,592

委托加工物资	610		610	50		50
其他	17		17	107		107
合计	352,950	39,110	313,840	199,861		199,861

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料						
在产品						
库存商品		39,110				39,110
在途物资						
自制半成品						
发出商品						
委托加工物资						
其他						
合计		39,110				39,110

其他说明：

本期计提库存商品存货跌价准备金额较大，主要原因是公司所属子公司的进口天然气存货因国际环境影响导致进口气现货采购成本涨幅较高，而国内的销售价格上涨幅度低于国际采购价格上涨幅度。

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□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

存货期末较上期期末增加 57.03%，主要是本报告期公司所属子公司的天然气存货增加所致。

12、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	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	275,271	4,805	270,466	262,245	3,541	258,704
合计	275,271	4,805	270,466	262,245	3,541	258,704

(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). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
合同资产坏账准备	1,264			
合计	1,264			/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□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

(1) 一年内到期的非流动资产情况

单位：万元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的非流动资产	12,061	14,813
合计	12,061	14,813

(2) 本期一年内到期的非流动资产减值准备计提情况：

减值准备	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)	
2021 年 1 月 1 日余额	129			129
2021 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				
本期转回	18			18
本期转销				
本期核销				

其他变动	956		956
2021 年 12 月 31 日余额	1,067		1,067

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

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	199,768	180,066
预交企业所得税	82,103	65,968
预缴营业税	4,516	5,047
预缴个人所得税	359	728
预交代扣工程税金		7
预缴社保及公积金	323	94
委托贷款	1,692	3,976
应收保理款	601	12,626
其他	668	312
合计	290,030	268,824

(2) 其他流动资产减值准备计提情况：

减值准备	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)	
2021 年 1 月 1 日余额	287		762	1,049
2021 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	43			43
本期转回	266		655	921
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021 年 12 月 31 日余额	64		107	171

16、发放贷款和垫款

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业贷款	1,119	
发放贷款和垫款总额	1,119	
减：贷款损失准备	22	
发放贷款和垫款账面价值	1,097	

17、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
委托贷款	305	12	293	1,669	21	1,648
合计	305	12	293	1,669	21	1,648

(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	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)	
2021年1月1日余额	21			21
2021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	2			2
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	-11			-11
2021年12月31日余额	12			12

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

其他说明

√适用 □不适用

债权投资期末较上期期末减少 82.22%，主要是本报告期公司所属子公司收回保理款及保理款、委托贷款重分类至一年内到期的非流动资产所致。

18、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

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

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

其他说明：

适用 不适用

19、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	36,382	364	36,018	23,385	1,081	22,304	5.00%-9.2%
其中：未实现融资收益	2,742		2,742	3,204		3,204	
合计	36,382	364	36,018	23,385	1,081	22,304	/

(2). 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	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)	
2021年1月1日余额	1,081			1,081
2021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	228			228

本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	-945			-945
2021年12月31日余额	364			364

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

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

长期应收款期末较上期期末增加 61.49%，主要是本报告期公司所属子公司融资租赁业务增加所致。

20、长期股权投资

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额	
		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	其他			
一、合营企业												
盐城新奥压缩天然气有限公司	1,937			-159							1,778	
鹿泉富新燃气有限公司	10,241			2,559							12,800	
宁波新奥燃气有限公司	11,317			1,718			2,940				10,095	
烟台新奥燃气发展有限公司	47,205			9,433			4,250				52,388	
开封新奥银海车用燃气有限公司	270			-45							225	
唐山新奥一运清洁能源有限公司	866		788	-78								
云南云投新奥燃	12,891			774							13,665	

气有限公司										
海宁市新欣天然气有限公司	2,867			116						2,983
唐山新奥永顺清洁能源有限公司	5,986			-754						5,232
河北中石油昆仑天然气有限公司	25,100			2,749						27,849
河南京宝新奥新能源有限公司	4,006			1,478						5,484
杭州萧山环能实业有限公司	707			-38						669
衢州新奥中石化车用燃气有限公司	1,005			130			131			1,004
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	21,118			554			1,078			20,594
嘉兴中国石化新奥燃气有限公司	496			-29						467
廊坊华港新奥燃气投资有限公司	2,036			5						2,041
保定新奥燃气有限公司	13,767	7,713		2,168						23,648
廊坊新奥龙禹清洁能源有限公司	911			-55						856
金华中石化新奥车用天然气有限公司	544			-10			23			511
聊城实华天然气有限公司	5,593	1,470		1,935						8,998
广西西江新奥清洁能源有限公司	1,712			-139						1,573
安徽省皖能新奥天然气有限公司	3,732			945						4,677
台州新奥石化车用燃气有限公司	308		308							
洛阳弘鑫燃气有限公司	885			-5						880
北京北燃新奥清洁能源有限公司	2,056		2,014	-42						
徐州国投新奥能源有限公司	2,268			115						2,383
青岛国际机场新能源发展有限公司	6,417			72						6,489
江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	3,503			-71						3,432
东莞市豪丰新奥能源有限公司	2,979			217						3,196

云南省天然气宣威新奥燃气有限公司	3,879			41					3,920	
郴州三湘新奥清洁能源有限公司	2,018			-101			459		1,458	
南京新奥三鑫交通科技有限公司	563		580	17						
五莲润奥能源发展有限公司	757	735		-24					1,468	
宣城市合众天然气管网有限公司	3,603			519			750		3,372	
东莞中电新奥热力有限公司	2,980			634					3,614	
长沙南能新奥新能源科技有限公司	431		431							
株洲泰奥能源有限责任公司	202			24					226	
东莞市常平豪丰新奥能源发展有限公司	49								49	
连云港城新燃气有限公司		3,900		-1					3,899	
中石化粤西管网有限公司		10,881		-386					10,495	
淮安中油天淮燃气有限公司		680							680	
河南省中原天然气开发有限公司		44,000							44,000	
东莞新德燃气工程项目管理有限公司	203			-7					196	1,307
小计	207,408	69,379	4,121	24,259			9,631		287,294	1,307
二、联营企业										
联泓(山东)化学有限公司	47,645		50,369	2,724						
中海油气电北海燃气有限公司	6,595			-578				1,563	4,454	1,563
北京中农大生物技术股份有限公司	1,150			-475					675	
鄂尔多斯市新能物流有限公司	274		211	-63						
重庆龙冉能源科技有限公司	1,504			1,310					2,814	
临沂中孚天然气开发利用有限公司	7,487			247			800		6,934	
长沙市鑫能车用	1,572			59			30		1,601	

燃气有限公司											
湛江新怡房地产开发有限公司	3,568			-48							3,520
湛江中油新奥天然气有限公司	3,223			-171			438				2,614
越南城市燃气投资发展股份公司(PVGAS)	2,997	3	3,007	7							
辽宁辽油新奥圣宇天然气有限公司	1,528			-47							1,481
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	35,293			7,324							42,617
淮安中油天淮燃气有限公司	661	60	680	103			144				
中石化新奥(天津)能源有限公司	4,063			-342							3,721
台州市城市天然气有限公司	4,636			-326		-941					3,369
广州港华燃气有限公司	5,758			-249			1,000				4,509
泰州银杏树燃气有限公司	459			107			83				483
中海油新润辽宁燃气有限责任公司	1,220			129			41				1,308
新余新奥清洁能源有限公司	635			-173							462
常州美路新奥能源有限公司	510			13							523
宿州皖能天然气有限公司	3,221			110							3,331
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	5,806			2,779			2,383				6,202
梧州中石油昆仑新奥燃气有限公司	4,079			543							4,622
汕头市华润新奥燃气有限公司	15,863			2,900			2,450				16,313
恩纽诚服(廊坊)公共服务技术有限公司	48			-7							41
宁波新奥燃气发展有限公司	1,642			1,935			784				2,793
广西溢隆元售电有限公司	1,188			176			109				1,255
上海卓效能源科技有限公司	441			24							465

石家庄市蓝天新奥天然气管网有限公司	4,234			354						4,588	
山东鲁乐天然气有限公司	812			-39						773	
舟山天然气交易市场有限公司	487		468	-19							
舟山市蓝焰燃气有限公司	52,183			1,600						53,783	
湖南益为配售电有限公司	2,960			32						2,992	
浙江新甬舟物流有限公司	911			-180						731	
黑龙江省天然气管网有限公司	23,535		23,576	41							
广西大任能源有限责任公司	3,610			86						3,696	
洛阳市天然气储运有限公司	3,239			16						3,255	
河池市宜州华智清洁能源有限公司	151									151	
滕州市华智清洁能源有限公司	77			-4						73	
常熟华智清洁能源有限公司	143		143								
湖州燃气股份有限公司	33,256			5,350						38,606	
湖州南浔新奥燃气有限公司	25,713			2,517			5,787			22,443	
湖州南浔新奥燃气发展有限公司	7,907			693			2,377			6,223	
山东机场智慧能源发展有限公司	671			-37						634	
蚌埠瑞源配售电有限公司	540									540	
连云港中新燃气有限公司	8,826	2,702		905						12,433	
开封市兴宋城市商贸有限公司	96			20			22			94	
盐城国能新奥能源发展有限公司	374			-283						91	
安徽金石宣燃天然气管道有限公司	2		2								
宁波新奥新瑞能源发展有限公司	842			640						1,482	
亳州兴旅新能源有限公司	95			1						96	
山东鲁新天然气	1,498			156						1,654	

有限公司										
金华市高亚天然气有限公司	1,357			-67					1,290	
湖北公路客运(集团)盛世通运输有限公司	439		439							
常州市中吴配售电有限公司	360			3					363	
常熟中石油昆仑天然气发展有限公司		290		24					314	
丹江口新奥能源发展有限公司	97			-6					91	
盱眙国联新奥天然气管网有限公司	5,378			1					5,379	
民商(广东)投资合伙企业(有限合伙)	5,705			-239					5,466	
北京陕京汇盛管道技术开发有限公司		600		-18					582	
常州市储气有限公司		875							875	
池州前江燃气有限公司		2,450		25					2,475	
新盛天然气销售有限公司		750		47					797	
盐城市国投天然气管网有限公司		21,524		-4					21,520	
钦州中石油昆仑燃气有限公司		2,700		-41					2,659	
小计	348,564	31,954	78,895	29,585		-941	16,448	1,563	312,256	1,563
合计	555,972	101,333	83,016	53,844		-941	26,079	1,563	599,550	2,870

其他说明
无

21、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	期末余额	期初余额
嘉兴市燃气集团有限公司	11,293	6,179
重庆石油天然气交易中心有限公司	5,474	5,408
上海石油天然气交易中心有限公司	4,362	4,397
隆昌瑞高能源开发有限公司	1,490	1,490
上海中油白鹤石油燃气有限公司	1,230	1,004

三门峡市天鹅电力有限公司	1,177	1,176
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	494	243
南京市江北新区配售电有限公司	464	461
黑龙江电力交易中心有限公司	356	356
冀北电力交易中心有限公司	290	288
广西电力交易中心有限责任公司	262	
浙江赫森能源有限公司	166	170
湘潭德盛能源配售电有限公司	144	152
新奥(内蒙古)石墨烯材料有限公司	26	132
东莞丰能液化天然气有限公司	25	
东莞丰能液化天然气码头有限公司	25	
Santos Limited		6,670
合计	27,278	28,126

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	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	其他综合收益转入留存收益的原因
嘉兴市燃气集团有限公司	310	7,181			战略投资	
重庆石油天然气交易中心有限公司	40	224			战略投资	
上海石油天然气交易中心有限公司	265	162			战略投资	
隆昌瑞高能源开发有限公司		90			战略投资	
上海中油白鹤石油燃气有限公司		780			战略投资	
三门峡市天鹅电力有限公司			-323		战略投资	
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	53	369			战略投资	
南京市江北新区配售电有限公司		14			战略投资	
黑龙江电力交易中心有限公司					战略投资	
冀北电力交易中心有限公司			-1		战略投资	
广西电力交易中心有限责任公司		2			战略投资	
浙江赫森能源有			-74		战略投资	

限公司						
湘潭德盛能源配售电有限公司			-16		战略投资	
新奥(内蒙古)石墨烯材料有限公司			-1,086		战略投资	
东莞丰能液化天然气有限公司					战略投资	
东莞丰能液化天然气码头有限公司					战略投资	
Santos Limited	68	2,733		2,733	战略投资	资产处置
合计	736	11,555	-1,500	2,733		

其他说明：

适用 不适用

22、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	112,246	29,197
非套期衍生工具	102,442	29,197
其中：商品衍生合约	102,442	29,197
套期衍生工具	9,804	
其中：商品衍生合约	9,804	
公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	440,554	475,959
合计	552,800	505,156

其他说明：

适用 不适用

其中，公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产明细如下：

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	18,072	24,369
国开思远(北京)投资基金有限公司	5,444	5,881
郴州市金贵银业股份有限公司	38	
弘毅美元夹层基金		28,709
合计	440,554	475,959

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。

23、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	26,087			26,087
二、本期变动	2,720			2,720
加：外购				
存货\固定资产\在建工程转入	1,841			1,841
企业合并增加				
减：处置				
其他转出				
公允价值变动	879			879
外汇损益调整				
三、期末余额	28,807			28,807

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
出租的建筑物	3,430	正在与政府部门沟通办理事宜

其他说明

√适用 □不适用

无

24、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	5,683,330	4,820,703
固定资产清理		
合计	5,683,330	4,820,703

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	1,006,221	1,034,389	187,424	63,385	3,876,891	6,168,310
2. 本期增加金额	174,001	289,086	20,379	7,795	683,186	1,174,447
(1) 购置	14,426	41,321	14,324	6,540	43,689	120,300
(2) 在建工程转入	156,477	241,369	5,803	1,126	574,061	978,836
(3) 企业合并增加	3,098	6,396	252	129	65,436	75,311
(4) 投资性房地产转入						
3. 本期减少金额	9,864	15,521	4,814	7,301	57,219	94,719
(1) 处置或报废	7,940	14,951	4,814	7,301	57,219	92,225
(2) 投资性房地产转出	1,841					1,841
(3) 技改转出	83	570				653
4. 期末余额	1,170,358	1,307,954	202,989	63,879	4,502,858	7,248,038
二、累计折旧						
1. 期初余额	161,499	331,367	126,907	34,401	689,791	1,343,965
2. 本期增加金额	30,215	78,714	17,523	6,037	126,752	259,241
(1) 计提	30,215	78,714	17,523	6,037	126,752	259,241
3. 本期减少金额	1,821	8,827	3,505	6,336	22,692	43,181
(1) 处置或报废	1,625	8,655	3,505	6,336	22,692	42,813
(2) 投资性房地产转出	167					167
(3) 技改转出	29	172				201
4. 期末余额	189,893	401,254	140,925	34,102	793,851	1,560,025
三、减值准备						
1. 期初余额		3,642				3,642
2. 本期增加金额	577	1,191				1,768
(1) 计提	577	1,191				1,768
3. 本期减少金额		727				727
(1) 处置或报废		727				727
4. 期末余额	577	4,106				4,683
四、账面价值						
1. 期末账面价值	979,888	902,594	62,064	29,777	3,709,007	5,683,330
2. 期初账面价值	844,722	699,380	60,517	28,984	3,187,100	4,820,703

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 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	20,418
合计	20,418

(5). 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	136,833	正在与政府部门沟通办理事宜
倒班宿舍	1,185	正在与政府部门沟通办理事宜
合计	138,018	

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

□适用 √不适用

25、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	419,548	755,172
工程物资	28,195	27,169
合计	447,743	782,341

其他说明：

√适用 □不适用

在建工程期末较上期期末减少 42.77%，主要是本报告期公司所属子公司部分重大在建工程项目转入固定资产所致。

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	43,101		43,101	135,882		135,882
燃气工程	315,152		315,152	414,481	663	413,818
年产 20 万吨稳定轻烃项目				143,681		143,681
粉浆气化项目（浆粉耦合改造项目）	28,149		28,149	27,860		27,860
生产期开拓工程	2,986		2,986	514		514
煤场全封闭项目	228		228	183		183
公用工程（园区一体化）	1,216		1,216	1,938		1,938
水系统环保技改项目	10,986		10,986	16,043		16,043
其他工程	19,040	1,310	17,730	15,253		15,253
合计	420,858	1,310	419,548	755,835	663	755,172

(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	本期增加金额	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(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
廊坊 LNG 储气站项目	23,000	2,760			46	2,714	96.61	99.00%				自筹
隆平高科项目	17,695	4,325	606	56	1,854	3,021	85.81	99.50%				自筹
洛阳市伊川鸣皋-嵩县-栾川高压燃气管道工程	32,000	870	3,900	4,770			96.71	99.00%	141			自筹、贷款
霞美门站至台商调压站高压管道工程	17,256	11,086	6,436	17,502		20	101.54	99.00%				自筹
晋南片区次高压天然气管网项目	11,248	1,795	542	2,337			113.20	99.00%				自筹
台商调压站至惠安门站高压天然气管道工程	21,267		4,749			4,749	22.33	15.00%				自筹
马目一鱼山次高压天然气管道工程	18,000	11,306	3,134	14,440			80.22	80.22%	611	324	4.65	自筹、贷款
舟山大船重工 8500m3LNG 加注船新建项目	37,480	7,987	4,401			12,388	33.05	33.05%				自筹
海南省儋州市洋浦经济开发区综合能源微网一期项目	19,523	16,311	1,567	17,849		29	91.58	99.00%	392	135	4.50	自筹、贷款
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	61,559	22,427	83,417		569	77.10	98.14%	2,811	1,917	4.80	自筹、贷款
西三环高压项目	11,900	3,793			2,752	1,041	60.05	60.05%	229			自筹、贷款
正定县西部供热项目	28,322	234		234			34.49	34.49%	322			自筹、贷款

石家庄鹿泉区新奥燃气有限公司鹿泉区高压燃气管线工程	30,000	7,760			7,094	666	32.49	32.49%				自筹
东莞市天然气高压管网工程沿江高速、水乡大道、沙望路项目	16,100		4,390	4,390			120.14	99.00%				自筹
东莞市天然气高压管网工程北王路、广深高速项目	26,600		3,402	3,156		246	65.26	99.00%	427	427	3.60	自筹、贷款
生产期开拓工程	29,593	514	21,131	18,659		2,986	71.40	71.40%				自筹
年产 20 万吨稳定轻烃项目	376,306	143,681	16,741	160,422			125.73	100.00%	28,771			自筹、贷款、募集资金
粉浆气化项目	21,808	27,860	289			28,149	129.08	98.00%	2,099			自筹、贷款
水系统环保技改项目	15,954	16,043	1,741	6,798		10,986	111.48	99.00%	401	326	6.32	自筹、贷款
合计	862,980	317,884	95,456	334,030	11,746	67,564	/	/	36,204	3,129	/	/

(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	本期计提金额	计提原因
合成塔项目	1,310	进口设备维修中，未来给企业带来的经济利益有不确定性。
合计	1,310	/

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	27,786		27,786	26,596		26,596
专用设备	409		409	573		573
合计	28,195		28,195	27,169		27,169

26、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

27、油气资产

□适用 √不适用

28、使用权资产

√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	24,022	22,082	2,803	564	4	49,475
2. 本期增加金额	365	10,422	239			11,026
3. 本期减少金额	3,522	1,099				4,621
4. 期末余额	20,865	31,405	3,042	564	4	55,880

二、累计折旧						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额	3,475	9,486	1,045	440	2	14,448
(1) 计提	3,475	9,486	1,045	440	2	14,448
3. 本期减少金额	494	376				870
(1) 处置	494	376				870
4. 期末余额	2,981	9,110	1,045	440	2	13,578
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	17,884	22,295	1,997	124	2	42,302
2. 期初账面价值	24,022	22,082	2,803	564	4	49,475

其他说明：

无

29、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	252,961	23,695	68,600	90,877	9,670	552,457	22,776	1,021,036
2. 本期增加金额	20,614	2,986	237,203	22,318		19,862	272	303,255
(1) 购置	11,090	2,403	237,203	19,919			272	270,887
(2) 内部研发				2,393				2,393
(3) 企业合并增加	2,674	583				19,862		23,119
(4) 在建工程转入	6,850			6				6,856
3. 本期减少金额	8,380			540		810	15	9,745
(1) 处置	7,124			540		810	15	8,489
(2) 其他减少	1,256							1,256
4. 期末余额	265,195	26,681	305,803	112,655	9,670	571,509	23,033	1,314,546
二、累计摊销								
1. 期初余额	40,390	6,694	8,927	29,531	275	110,636	10,073	206,526
2. 本期增加金额	5,183	3,397	1,385	12,028	174	25,596	1,294	49,057
(1) 计提	5,040	3,289	1,385	12,028	174	25,596	1,294	48,806
(2) 企业合并增加	143	108						251
3. 本期减少金额	727			103		611	3	1,444
(1) 处置	727			103		611	3	1,444
4. 期末余额	44,846	10,091	10,312	41,456	449	135,621	11,364	254,139
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	220,349	16,590	295,491	71,199	9,221	435,888	11,669	1,060,407
2. 期初账面价值	212,571	17,001	59,673	61,346	9,395	441,821	12,703	814,510

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 0.18%

(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	15,493	正在办理中
合计	15,493	

其他说明：

√适用 □不适用

无形资产期末较上期期末增加 30.19%，主要是本报告期公司所属子公司确认矿山权益金所致。

30、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	
综合能源技术服务项目		2,311		2,311		
线上 LNG 数据平台项目	282	368	170		7	813
其他项目	41	588	169	82	92	624
合计	323	3,267	339	2,393	99	1,437

其他说明

开发支出期末较上期期末增加 344.89%，主要是本报告期公司所属子公司线上 LNG 数据平台项目及运途云物流平台等项目投入增多所致。

31、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	
安徽省安燃燃气有限公司	3,363			3,363
广州新奥燃气有限公司	2,064			2,064
贵港新奥燃气有限公司	756			756
杭州萧山管道燃气发展有限公司	3,701			3,701
开封新奥燃气有限公司	1,583			1,583
廊坊新奥燃气有限公司	425			425

连云港新奥燃气有限公司	1,763			1,763
萍乡新奥长丰燃气有限公司	1,275			1,275
临沂华油众德燃气有限公司	1,549			1,549
聊城金奥燃气发展有限公司	1,369			1,369
聊城开发区金奥能源有限公司	1,071			1,071
洛阳新奥液化气有限公司	678			678
青岛新奥胶南燃气有限公司	589			589
衢州新奥燃气有限公司	441			441
泉州市燃气有限公司	985			985
湘潭新奥燃气有限公司	498			498
新乡新奥燃气有限公司	919			919
宣城新奥燃气股份有限公司	10,024			10,024
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
浙江省浦江高峰管道燃气有限公司	2,748			2,748
内蒙古华亿能源股份有限公司	2,066			2,066
上海国际化建工程咨询有限公司	283			283
江苏能源控股有限公司	5,184			5,184
双城中庆燃气有限公司	1,914			1,914
上海中芬热电有限公司	2,958			2,958
中广核双闽燃气江苏有限公司		974		974
其他	3,384		90	3,294
合计	56,501	974	90	57,385

(2). 商誉减值准备

□适用 √不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

资产组或者资产组的构成是与商誉相关的长期资产，认定的资产组或资产组组合能够独立产生现金流量。

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

√适用 □不适用

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。

进行商誉减值测试时，资产组的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据 5 年期现金流量预测为基础，预测期以后的现金流量按预测期最后一年现金净流量保持不变。

减值测试中采用的其他关键数据包括：产品预计售价、销量、成本及其他相关费用。公司根据历史经验及对市场发展的预测确定上述关键数据。公司采用的折现率是反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税前利率。

(5). 商誉减值测试的影响

√适用 □不适用

经测试，商誉未减值。

其他说明

□适用 √不适用

32、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	5,021	3,928	2,755		6,194
软件	1,915	52	244	613	1,110
道路建设	3,713		362		3,351
拆迁与生态环境恢复治理补偿费	23,711		1,248		22,463
维修、改造费	12,415	3,377	2,594		13,198
服务费	3,739	2,235	1,320		4,654
加气站建设	543	102	163		482
其他	7,262	4,825	2,031	1,813	8,243
合计	58,319	14,519	10,717	2,426	59,695

33、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	递延所得税	可抵扣暂时性	递延所得税

	差异	资产	差异	资产
资产减值准备	64,146	14,573	49,028	10,860
内部交易未实现利润	318,298	70,030	243,212	53,424
可抵扣亏损	500	75	500	75
递延收益	448,081	111,516	449,488	112,592
长期挂帐往来	6,118	918	6,118	918
公允价值变动			9,053	1,526
合计	837,143	197,112	757,399	179,395

(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	336,085	84,021	334,514	83,628
固定资产一次性税前扣除的影响	680,068	166,340	541,790	131,473
资本化利息	108,101	27,025	99,014	24,754
股息税	746,514	37,326	666,401	33,320
金融资产公允价值变动	91,696	19,120	6,654	1,664
其他	18,896	3,864	17,873	3,548
合计	1,981,360	337,696	1,666,246	278,387

(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	431,403	328,665
资产减值准备	58,600	17,895
内部交易未实现利润		23,344
其他		3,715
合计	490,003	373,619

(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
2021 年		21,970	
2022 年	26,585	35,518	
2023 年	49,134	66,844	
2024 年	88,171	92,722	
2025 年	79,099	111,611	

2026 年	188,414		
合计	431,403	328,665	/

其他说明：

适用 不适用

34、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
支付的固定资产、土地使用权保证金	1,357		1,357	640		640
预付土地款				950		950
预付设备工程款	12,630		12,630	2,994		2,994
其他	783		783			
合计	14,770		14,770	4,584		4,584

其他说明：

其他非流动资产期末较上期期末增加 222.21%，主要是本报告期公司所属子公司预付设备工程款增加所致。

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
质押借款	95,678	65,891
抵押借款	200	
保证借款	229,917	621,523
信用借款	469,939	247,336
抵押加保证借款	1,500	1,500
合计	797,234	936,250

短期借款分类的说明：

1. 质押借款：59,600 万元借款是子公司石家庄新奥燃气有限公司、东莞新奥燃气有限公司、潍坊新奥天然气管网有限公司以及宿迁双沟管道燃气有限公司以其燃气收费权质押取得；19,385 万元借款是由票据贴现产生；16,693 万元借款是子公司新奥（天津）能源投资有限公司质押保证金取得。

2. 抵押借款：200 万元借款以淮安工业园区淮海南路东侧通衢大道南侧的土地使用权作为抵押物取得。

3. 保证借款：70,055 万元借款是由新奥（海南）能源贸易有限公司提供担保；25,362 万元借款是由新奥天然气股份有限公司提供担保；55,000 万元借款是由长沙新奥燃气有限公司提供担保；2,000 万元借款是由合肥市兴泰科技融资担保有限公司提供担保；36,000 万元借款是由常州新奥燃气工程有限公司提供担保；20,000 万元借款是由长沙新奥燃气发展有限公司提供担保；8,500 万元是由新奥（中国）燃气投资有限公司提供担保；10,000 万元的借款是由石家庄新奥燃气有限公司提供担保，3,000 万元借款由常州新奥燃气发展有限公司提供担保。

4. 抵押加保证借款：1,500 万元借款由新奥（中国）燃气投资有限公司提供担保，同时以上海市金山区金山卫镇华创路 505 号厂房作为抵押物取得。

(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

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	196,935	26,977
其中：商品衍生合约	196,935	26,977
套期衍生工具	12,116	13,516
其中：商品衍生合约	2,443	4,331
外汇衍生合约	9,673	9,185
合计	209,051	40,493

其他说明：

外汇衍生合约和商品衍生合约说明详见“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		10,104
银行承兑汇票	126,108	87,436
合计	126,108	97,540

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 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	1,190,150	909,882
合计	1,190,150	909,882

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√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	7,323	未达到付款条件
第二名	2,908	未达到付款条件
第三名	2,618	未达到付款条件
第四名	2,523	未达到付款条件
第五名	2,167	未达到付款条件
合计	17,539	/

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

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	349,743	362,569
天然气销售款等	1,224,237	1,154,816
已结算未完工款	396,572	363,274
重分类：计入其他非流动负债的合同负债	-319,096	-335,240
合计	1,651,456	1,545,419

(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

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	55,785	24,410
应计利息	-295	-148
合计	55,490	24,262

其他说明：

卖出回购金融资产款本期期末较期初增加 128.71%，主要原因是：1. 企业票据结算量增加，贴现票据增加。2. 人民银行重点扶持民营小微企业，投放增加。

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	12,666	10,255
-公司	12,666	10,255
-个人		
定期存款	4,156	4,097
-公司	4,156	4,097
-个人		
其他存款	2,486	352
小计	19,308	14,704
合计	19,308	14,704

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	99,968	492,184	482,379	109,773
二、离职后福利-设定提存计划	797	52,248	51,969	1,076
三、辞退福利		1,397	1,386	11
四、一年内到期的其他福利		50	41	9
合计	100,765	545,879	535,775	110,869

(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	91,697	382,088	374,379	99,406
二、职工福利费	56	29,455	29,500	11
三、社会保险费	512	24,165	24,084	593
其中：医疗保险费	353	22,050	21,968	435
工伤保险费	94	1,558	1,559	93
生育保险费	65	557	557	65
四、住房公积金	925	45,643	45,177	1,391
五、工会经费和职工教育经费	6,778	10,807	9,213	8,372
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他		26	26	
合计	99,968	492,184	482,379	109,773

(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	677	49,736	49,603	810
2、失业保险费	116	2,175	2,028	263
3、企业年金缴费	4	337	338	3
合计	797	52,248	51,969	1,076

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	53,377	40,177
营业税	748	822
企业所得税	194,463	153,439

个人所得税	532	1,865
城市维护建设税	1,158	491
教育费附加	372	310
房产税	125	93
资源税	10,147	1,468
印花税	87	72
环境保护税	15	134
水资源税	264	452
耕地占用税	4,660	3,234
其他	323	198
合计	266,271	202,755

46、其他应付款

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
应付利息		
应付股利	24,669	10,513
其他应付款	212,378	374,805
合计	237,047	385,318

其他说明：

√适用 □不适用

1. 其他应付款期末较上期期末减少 38.48%，主要是本报告期公司支付应付的重大资产重组现金对价所致。

2. 其中：应付股利期末较上期期末增加 134.65%，主要是本报告期公司所属子公司宣告分派股利，应付股利增加所致。

应付利息

(1). 分类列示

□适用 √不适用

应付股利

(1). 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	24,669	10,513
合计	24,669	10,513

其他应付款**(1). 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	77,396	41,148
保证金及押金	30,579	22,323
股权转让款	67,807	264,258
代收代扣款	4,723	4,542
限制性股票回购义务	12,545	
其他	19,328	42,534
合计	212,378	374,805

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

√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	15,844	未达到付款条件
第二名	3,571	未达到付款条件
第三名	2,450	未达到付款条件
第四名	1,242	未达到付款条件
第五名	916	未达到付款条件
合计	24,023	/

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	110,314	123,079
1年内到期的应付债券	581,217	574,480
1年内到期的长期应付款	26,413	10,667
1年内到期的租赁负债	9,211	9,091
合计	727,155	717,317

其他说明：

一年内到期的应付债券情况：

1. VEYONG 7.5% 2021

公司第八届董事会第二十七次会议、2018 年第二次临时股东大会先后审议通过了《公司关于境外全资子公司拟在境外发行债券的议案》和《公司关于拟为境外全资子公司发行境外债券提供担保的议案》，同意全资子公司新能（香港）能源投资有限公司（以下简称“新能香港”）在英属维尔京群岛注册成立境外全资子公司 ENN Clean Energy International Investment Limited，以其为发行人在中国境外发行不超过 5 亿美元（含 5 亿美元）债券，并由公司为本次债券发行提供无条件及不可撤销的跨境连带责任保证担保。（具体内容详见公司分别于 2018 年 8 月 21 日、9 月 6 日 在上海证券交易所网站披露的《第八届董事会第二十七次会议决议公告》、《关于境外全资子公司拟在境外发行债券的公告》、《关于拟为境外全资子公司发行境外债券提供担保的公告》、《2018 年第二次临时股东大会决议公告》）。

2019 年 2 月 27 日，公司境外全资子公司 ENN Clean Energy International Investment Limited 完成境外发行 2.5 亿美元的高级无抵押固息债券，债券期限为 2 年，票面利率为 7.5%。本次发行的债券由公司提供无条件及不可撤销的跨境连带责任保证担保。本次债券发行依据美国证券法 S 条例，面向美国以外合格机构投资者发行，并在香港联合交易所有限公司上市，上市日期为 2019 年 2 月 28 日。（具体内容详见 2019 年 2 月 28 日在上海证券交易所网站披露的《新奥生态控股股份有限公司关于境外全资子公司美元债券发行情况的公告》）。2019 年 9 月 24 日，公司境外全资子公司 ENN Clean Energy International Investment Limited 完成境外增加发行 2.5 亿美元的高级无抵押固息债券，增发完成后本次美元债发行规模合计为 5 亿美元。增发债券与原始债券到期日一致，于 2021 年 2 月 27 日到期，票面利率为 7.5%，本次增发债券由公司提供无条件及不可撤销的跨境连带责任保证担保。本次增发债券发行依据美国证券法 S 条例，面向美国以外合格机构投资者发行。根据香港联合交易所有限公司通知，增发债券于 2019 年 10 月 31 日在香港联合交易所有限公司上市，并与原有债券合并为同一系列，共享同一债券代码。（具体内容详见 2019 年 9 月 25 日、11 月 1 日在上海证券交易所网站披露的《新奥生态控股股份有限公司关于境外全资子公司美元债券增发情况的公告》、《新奥生态控股股份有限公司关于境外全资子公司美元债券发行的进展公告》）。该债券 2020 年 12 月 31 日余额为 334,303 万元，在一年内到期的非流动负债列示，于本期 334,303 万元全部偿还。

2. 2021 优先票据

2011 年 5 月 13 日，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（相当于约人民币 48.63 亿元）、利率 6% 优先票据（“2021 优先票据”）。扣除发行成本后所得款项净额 7.35 亿美元（相当于约人民币 47.65 亿元）。“2021 优先票据”于 2021 年 5 月 13 日到期。在新加坡证券交易所上市，并于场外市场由金融机构作为主要代理人交易。

根据“2021 优先票据”的条款，子公司新奥能源控股有限公司可于票据届满前随时或不时选择按等同票据金额 100% 之赎回价，另加适用溢价以及截至赎回日期止之应计及未付利息，赎回该等票据。

2015 年 9 月及 2016 年 12 月，子公司新奥能源控股有限公司于公开市场回购本金金额 3,500 万美元及 34,946 万美元（相当于约人民币 2.22 亿元及 24.10 亿元）。于 2019 年及 2018 年 12 月 31 日，“2021 优先票据”未偿还本金金额为 3.66 亿美元（相当于约人民币 23.85 亿元）。该债券 2020 年 12 月 31 日余额为 240,177 万元，在一年内到期的非流动负债列示，于本期 240,177 万元全部偿还。

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	149,171	139,871
合计	149,171	139,871

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
质押借款	7,500	7,682
保证借款	341,276	371,003
信用借款	213,768	89,059
抵押加保证借款	2,160	4,060
质押加保证借款	5,124	
合计	569,828	471,804

长期借款分类的说明：

1. 质押借款：7,500 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。

2. 保证借款：198,039 万元借款由新奥天然气股份有限公司提供担保；8,903 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；129,334 万元借款由新奥（中国）燃气投资有限公司提供担保；5,000 万元借款由长沙新奥燃气发展有限公司提供担保。

3. 抵押加保证借款：2,160 万元是子公司上海中芬热电有限公司以其上海市浦东新区新场镇众安路 879 弄 23 号 1702 室住宅抵押取得，同时由上海中芬新能源投资有限公司、李春萱、张勤、李春兵提供担保。

4. 质押加保证借款：5,124 万元借款由长沙新奥长燃能源发展有限公司（担保比例 55%）、湖南湘江新区投资集团有限公司（担保比例 55%）提供担保，并质押部分应收账款。

其他说明，包括利率区间：

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
公司债		215,581
境外债	984,096	862,843
合计	984,096	1,078,424

(2). 应付债券的增减变动：（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	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末调整到一年内到期的非流动负债	期末余额
2022 无抵押债券	100 美元	2017/7/24	5 年	6 亿美元	376,451		11,714	-8,007	3,188	365,256	
19 新燃 01	100 元	2019/1/22	3 年	5 亿元人民币	51,937		2,095	112		52,049	
19 新燃 02	100 元	2019/3/8	3 年	10 亿元人民币	103,345		4,200	203		103,548	
19 新燃 03	100 元	2019/11/11	3 年	6 亿元人民币	60,299		2,388	65		60,364	
2030 年优先票据	100 美元	2020/9/17	10 年	7.5 亿美元	486,392		12,552	-10,580			475,812
VEYONG 3.375% 2026	100 美元	2021/5/12	5 年	8 亿美元		510,056	11,189	-1,772			508,284
合计	/	/	/	21.50 亿美元, 21.00 亿人民币	1,078,424	510,056	44,138	-19,979	3,188	581,217	984,096

1. 2022 无抵押债券

2017 年 7 月 24 日，子公司新奥能源控股有限公司发行总面值 6 亿美元（约人民币 40.66 亿元）、利率 3.25%、无抵押债券（“2022 无抵押债券”）。经折让及扣除发行成本后净额 5.96 亿美元（相当于约人民币 40.37 亿元）。“2022 无抵押债券”将于 2022 年 7 月 24 日到期。

根据“2022 无抵押债券”之条款，子公司新奥能源控股有限公司可向无抵押债券持有人发出不少于 30 天但不多于 60 天之通知，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）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但不包括赎回当日的应付未付利息。

2020 年 10 月及 2020 年 11 月子公司新奥能源控股有限公司于公开市场回购本金金额 1,956 万美元及 1,010 万美元（相当于人民币 1.33 亿元及 0.68 亿元），截至 2021 年 12 月 31 日，2022 无抵押债券未偿还本金金额为 5.65 亿美元（约人民币 36.04 亿元），重分类至一年内到期非流动负债列示。

2.19 新燃 01/02/03

2019 年 1 月 22 日，子公司新奥（中国）燃气投资有限公司发行人民币 5 亿元的公司债券，为无抵押债券，按年利率 4.19% 的固定年利率计息并应于 2022 年 1 月 22 日偿还。利息按年支付。扣除发行成本款项净额 4.98 亿元。2019 年 2 月 20 日公司债券已在上海证券交易所上市。

2019 年 3 月 8 日，子公司新奥（中国）燃气投资有限公司发行人民币 10 亿元的公司债券，为无抵押债券，按年利率 4.20% 的固定年利率计息并应于 2022 年 3 月 8 日偿还。利息按年支付。扣除发行成本款项净额 9.96 亿元。2019 年 3 月 29 日公司债券已在上海证券交易所上市。

2019 年 11 月 11 日，子公司新奥（中国）投资有限公司发行人民币 6 亿元的公司债券，为无抵押债券，按年利率 3.98% 的固定年利率计息并应于 2022 年 12 月 8 日偿还。利息按年支付。扣除发行成本款项净额 5.99 亿元。2019 年 11 月 22 日公司债券已在上海证券交易所上市。

截至 2021 年 12 月 31 日，2019 新燃无抵押债券合计余额 215,961 万元，重分类至一年内到期非流动负债列示。

3. 2030 优先票据

2020 年 9 月 17 日，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（相当于约人民币 51.37 亿元）、利率 2.625% 优先票据（“2030 优先票据”）。扣除发行成本后所得款项净额 7.39 亿美元（相当于约人民币 50.65 亿元）。“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。

4. VEYONG 3.375% 2026

2021 年 5 月 12 日，子公司 ENN Clean Energy International Investment Limited 发行 8 亿美元的优先票据（“VEYONG 3.375% 2026”），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 个月期间内选择赎回，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。

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

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

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	32,060	36,191
合计	32,060	36,191

其他说明：

无

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	162,870	14,457
专项应付款		
合计	162,870	14,457

其他说明：

适用 不适用

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	期初余额	期末余额
融资租赁款	14,457	

应付分期付款购无形资产		162,870
合计	14,457	162,870

其他说明：

长期应付款期末较上期期末增加 1026.58%，主要是本报告期公司所属子公司分期缴纳矿山权益金所致。

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	88,261	13,179	4,693	96,747	与资产、收益相关的政府补助
合计	88,261	13,179	4,693	96,747	/

涉及政府补助的项目：

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
土地返还款	2,317			53		2,264	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	279			30		249	与资产相关
电力需求侧专项补贴	39			9		30	与资产相关

水污染防治资金	162			36		126	与资产相关
工业互联网创新发展工程示范项目	21			4		17	与资产相关
煤改气补贴	24,266	680		840		24,106	与资产相关
管网拆建补贴	7,034			264		6,770	与资产相关
应急储气设施补贴	9,814			57		9,757	与资产相关
管线迁改补贴	11,648	4,876		354		16,170	与资产相关
土地补贴	2,854			83		2,771	与资产相关
天然气分布式能源项目补助	2,970			110		2,860	与资产相关
能源站项目	968			140		828	与资产相关
新朝阳综合能源微网示范项目	1,024			41		983	与资产相关
新客站项目补助	841			120		721	与资产相关
燃煤供热锅炉淘汰补贴	3,348			104		3,244	与资产相关
老旧小区改造项目		743		12		731	与资产相关
保供补贴		1,906			-763	1,143	与收益相关
瓶改管补贴		1,416		10		1,406	与资产相关
SOFC 热电联供项目		670				670	与资产相关
其他	20,676	2,888		1,615	-48	21,901	与资产相关、与收益相关
合计	88,261	13,179		3,882	-811	96,747	

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	135,134	53,146
非套期衍生工具	85,875	42,667
其中：外汇衍生合约		567
商品衍生合约	85,875	42,100
被指定为套期工具的衍生产品	49,259	10,479
其中：外汇衍生合约	530	4,296
商品衍生合约	48,729	6,183
计入其他非流动负债的合同负债	319,097	335,241
合计	454,231	388,387

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

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	259,998	24,587				24,587	284,585

其他说明：

无

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）		278,249	7,087	271,162
其他资本公积		16,300	1,924	14,376
合计		294,549	9,011	285,538

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）本期增加是公司将非公开发行股票的资本溢价部分计入资本公积所致；

2. 资本溢价（股本溢价）本期减少是公司授予限制性股票激励与库存股的成本差异影响所致；

3. 其他资本公积本期增加主要是公司分摊确认本期限制性股票激励费用、公司子公司新奥能源控股有限公司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是公司子公司新奥能源控股有限公司授予的股票期权行权，导致公司对新奥能源控股有限公司的股权稀释，减少资本公积以及公司所属子公司收购少数股东股权所致。

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	19,958	12,872	20,285	12,545
合计	19,958	12,872	20,285	12,545

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1. 库存股本期增加是公司向激励对象授予限制性股票激励确认回购义务所致。

2. 库存股本期减少主要是公司向激励对象授予限制性股票激励减少库存股所致。

3. 库存股期末较上期期末减少 37.14%，主要是本报告期公司向激励对象授予限制性股票激励减少库存股所致。

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
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	2,383	2,644		2,733	442	-1,451	920	932
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	2,383	2,644		2,733	442	-1,451	920	932
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	27,211	130,169	80,848		10,139	-684	39,867	26,527

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	-1,214	139,895	80,848		10,139	9,104	39,805	7,890
外币财务报表折算差额	27,677	-9,726				-9,788	62	17,889
其他	748							748
其他综合收益合计	29,594	132,813	80,848	2,733	10,581	-2,135	40,787	27,459

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：
无

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	8,449	14,213	18,371	4,291
煤矿维简费		3,739	3,739	
合计	8,449	17,952	22,110	4,291

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

专项储备期末较上期期末减少 49.21%，主要是本报告期公司所属子公司投入的安全支出增加所致。

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		22,415		22,415
合计		22,415		22,415

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

盈余公积期末较上期期末增加2.24亿元，主要是本报告期公司计提法定盈余公积所致。

65、一般风险准备

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本年增加	本年减少	期末余额
----	------	------	------	------

一般风险准备	15,024	2,440		17,464
合计	15,024	2,440		17,464

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	535,146	612,947
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)	-15,024	722,842
调整后期初未分配利润	520,122	1,335,789
加:本期归属于母公司所有者的净利润	410,165	210,696
减:提取法定盈余公积	22,415	
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备	2,440	
应付普通股股利	54,050	25,431
转作股本的普通股股利		
其他	-2,733	985,908
期末未分配利润	854,115	535,146

其他说明:

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 15,024 万元。

2. 未分配利润期末较上期期末增加 59.60%,主要是本报告期公司净利润增加所致。

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	11,541,307	9,640,853	8,757,292	7,167,013
其他业务	50,656	10,449	52,585	11,231
合计	11,591,963	9,651,302	8,809,877	7,178,244

其他说明:

营业收入本期较上年同期增加 31.58%,营业成本本期较上年同期增加 34.45%,主要是本报告期公司所属子公司天然气业务(零售、批发、直销)气量增加、单价上涨,以及综合能源业务快速增长所致。

(2). 合同产生的收入的情况

√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
商品类型		
天然气零售	5,674,876	5,674,876
天然气批发	2,456,143	2,456,143
天然气直销	578,461	578,461
工程施工与安装	1,040,868	1,040,868
综合能源销售及服务	872,560	872,560
能源化工	279,875	279,875
增值业务	228,428	228,428
化工贸易	189,414	189,414
煤炭	220,682	220,682
合计	11,541,307	11,541,307

合同产生的收入说明：

□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

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601,258万元。

其他说明：

无

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	11,051	
其中：贷款利息收入	803	
贴现利息收入	28	
金融机构往来利息收入	2,726	
租赁利息收入	1,870	
保理利息收入	5,624	
利息支出	1,784	

其他说明：

利息收入本期较上年同期增加 1.11 亿元，利息支出本期较上年同期增加 0.18 亿元，主要是本报告期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所致。

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	85	
其中：委托贷款业务	5	
租赁业务	70	
其他	10	
手续费及佣金支出	170	

其他说明：

手续费及佣金收入较上年同期增加 85 万元，手续费及佣金支出较上年同期增加 170 万元，主要是本报告期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所致。

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	10,500	8,057
教育费附加	8,403	6,139
资源税	19,767	13,874
房产税	4,612	4,018
土地使用税	4,911	4,513
印花税	8,375	8,995
地方政府收取的规费	3,451	2,453
环境保护税	56	423
水资源税	544	800
耕地占用税	1,427	6,165
其他	1,438	1,499
合计	63,484	56,936

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	86,592	77,234
差旅费	2,005	1,730
广告宣传促销费	3,084	4,863
业务招待费	661	599

租赁费	1,576	1,516
维修费	27,668	18,228
折旧费	14,003	10,029
委托代销手续费	487	909
通讯费	379	354
其他	8,134	5,557
合计	144,589	121,019

其他说明：

无

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	195,085	180,862
修理费	17,000	12,921
折旧及摊销	52,034	40,825
办公及差旅费	15,247	14,233
业务招待费	20,299	17,874
车辆费用	6,813	7,436
聘请中介机构费	16,353	19,779
水电费	2,405	1,640
财产保险费	2,965	2,331
租赁费	901	7,002
购股权摊销	12,665	7,000
停工损失	16,133	4,886
其他	18,455	14,150
合计	376,355	330,939

其他说明：

无

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	37,691	19,081
折旧费	9,734	4,429
物料	36,889	26,458
试验检验费	89	3
水电费	1,338	942
咨询费	1,379	125
其他	16,412	7,470
合计	103,532	58,508

其他说明：

研发费用本期较上年同期增加 76.95%，主要是本报告期公司所属子公司研发投入增加所致。

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	101,253	120,548
加：利息收入	-13,015	-16,604
汇兑损失（或收益）	-47,142	-71,968
银行手续费	9,298	5,381
其他	110	353
合计	50,504	37,710

其他说明：

财务费用本期较上年同期增加 33.93%，主要是本报告期公司所属子公司因人民币升值幅度较上年同期降低，汇兑收益减少所致。

75、其他收益

√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
直接计入损益的政府补助	26,528	23,360
增值税返还	8,090	11,761
递延收益摊销	3,882	3,850
其他	969	
合计	39,469	38,971

其他说明：

无

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	53,844	25,243
处置长期股权投资产生的投资收益	12,847	-2,713
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	736	251
债权投资在持有期间取得的利息收入	365	
处置交易性金融资产取得的投资收益	4,144	30

债务重组收益	-266	-859
衍生金融工具产生的结算损益	26,902	13,246
重新计量先前持有股权产生的利得或损失	168	-2,247
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	19,749	7,311
处置其他非流动金融资产产生的投资收益	-603	
其他	1	176
合计	117,887	40,438

其他说明：

投资收益本期较上年同期增加191.53%，主要是①上年同期公司重要联营公司santos计提减值损失而确认投资损失（该联营公司已于2020年6月30日置出）；②本报告期公司处置部分联营公司等确认投资收益；③本报告期公司所属子公司衍生金融工具结算收益增加所致。

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	3	
合计	3	

其他说明：

汇兑收益较上年同期增加3万元，主要是本报告期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所致。

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
以公允价值计量的金融资产的公允价值变动收益	-4,353	-4,420
衍生金融工具产生的公允价值变动收益	43,059	4,081
现金流量套期的无效部分的未实现收益	5,749	-6,748
按公允价值计量的投资性房地产	879	-1,017
负债中以现金结算的股份支付产生的公允价值变动收益	316	
合计	45,650	-8,104

其他说明：

公允价值变动收益本期较上年同期增加 5.38 亿元，主要是本报告期公司所属子公司持有的衍生金融工具公允价值上涨所致。

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	17	526
应收账款坏账损失	-13,625	-18,953
其他应收款坏账损失	-553	-1,192
债权投资减值损失	-2	66
长期应收款坏账损失	-228	-174
发放贷款和垫款贷款损失准备和坏账损失	25	
其他流动资产坏账损失	878	-688
一年内到期的非流动资产坏账损失	18	-65
合计	-13,470	-20,480

其他说明：

信用减值损失本期较上年同期减少 0.70 亿元，主要是本报告期公司所属子公司收回长账龄应收账款坏账准备转回所致。

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、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-39,111	
三、长期股权投资减值损失	-1,563	
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-1,768	-6,468
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	-1,310	-663
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		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
十四、合同资产减值损失	-1,264	816
合计	-45,016	-6,315

其他说明：

资产减值损失本期较上年同期增加 3.87 亿元，主要是本报告期公司所属子公司计提存货跌价准备增加所致。

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	-6,308	-14,634
无形资产处置利得	3,365	2,091
合计	-2,943	-12,543

其他说明：

资产处置收益本期较上年同期增加 0.96 亿元，主要是本报告期公司所属子公司固定资产处置净损失减少所致。

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	447	242	447
违约收入	2,156	2,670	2,156
无法支付的应付款项	3,759	515	3,759
废旧物资处置收入	1,886	1,102	1,886
赔偿收入	5,500	2,002	5,500
收购溢价			
其他	2,709	1,789	2,709
合计	16,457	8,320	16,457

计入当期损益的政府补助

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

营业外收入本期较上年同期增加 97.80%，主要是本报告期公司所属子公司收到的赔偿款增加所致。

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	1,239	4,245	1,239
其中：固定资产处置损失	1,239	4,245	1,239
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	11,039	7,434	11,039
罚款支出	1,329	1,064	1,329
废旧物资处置损失	3,010	4,066	3,010
赔偿支出	2,979	3,224	2,979
其他	3,175	3,310	3,175
合计	22,771	23,343	22,771

其他说明：

无

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	262,589	197,582
递延所得税费用	31,011	62,576
合计	293,600	260,158

(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	1,346,645
按法定/适用税率计算的所得税费用	336,661
子公司适用不同税率的影响	-54,236
调整以前期间所得税的影响	-7,128

非应税收入的影响	-13,461
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	14,103
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-16,090
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	36,670
其他	-2,919
所得税费用	293,600

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). 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	13,380	16,604
政府补助收入	41,271	35,175
收到的履约保证金、押金等	18,049	22,758
合计	72,700	74,537

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 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	121,360	94,536
付现的销售费用	45,641	33,687
付现的研发费用	56,988	34,998
金融机构手续费	9,641	5,381
付现的履约保证金、押金等	1,527	39,718
合计	235,157	208,320

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 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	35,863	23,133
第三方实体偿还款项	1,344	102,552
受限制银行存款减少	84,431	41,759
合计	121,638	167,444

收到的其他与投资活动有关的现金说明：
无

(4). 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	35,610	56,383
垫付第三方实体款项		117,718
期权金	995	700
受限制银行存款增加	116,025	30,360
合计	152,630	205,161

支付的其他与投资活动有关的现金说明：
无

(5). 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
同业拆入款项		1,083,000
行使购股权所得款项		11,300
收到关联公司与筹资有关的现金	27,931	21,142
收到的票据贴现款、票据到期承兑、 银行承兑汇票保证金	19,385	13,603
合计	47,316	1,129,045

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减少 95.81%，主要是公司本报告期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在经营性现金流中的向其他金融机构拆入资金净增加额中以净额列示。

(6). 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
同业拆入回收款项		1,083,000
支付给关联公司与筹资有关的现金	21,683	37,710

回购股票		1,743
同一控制下股权收购款	218,525	279,587
融资租赁本金、利息及手续费	22,878	62,890
银行承兑汇票到期解付	10,843	
其他	1,944	10,001
合计	275,873	1,474,931

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 81.30%，主要是公司本报告期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在经营性现金流的向其他金融机构拆入资金净增加额中以净额列示。

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	1,053,045	783,307
加：资产减值准备	45,016	6,315
信用减值损失	13,470	20,480
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	259,241	227,823
使用权资产摊销	14,448	-
无形资产摊销	48,805	46,315
长期待摊费用摊销	10,717	11,890
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）	2,943	12,543
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	1,124	4,245
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-45,650	8,104
财务费用（收益以“-”号填列）	54,111	13,666
投资损失（收益以“-”号填列）	-117,888	-40,438
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-10,077	-19,569
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	53,109	61,262
存货的减少（增加以“-”号填列）	-154,097	-29,981
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-410,528	-213,201
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	533,249	352,007
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,351,038	1,244,768
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	1,234,758	1,163,099
减: 现金的期初余额	1,163,099	1,057,662
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	71,659	105,437

(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	57,132
河南新奥中裕燃气管道有限公司	34,320
彩虹(南通)能源有限公司	3,708
廊坊恒盛供热有限公司	2,981
洛阳顺和能源有限公司	6,190
唐山新奥新能源发展有限公司	300
中广核双闽燃气江苏有限公司	9,633
减: 购买日子公司持有的现金及现金等价物	1,139
彩虹(南通)能源有限公司	156
廊坊恒盛供热有限公司	14
洛阳顺和能源有限公司	1
唐山新奥新能源发展有限公司	46
中广核双闽燃气江苏有限公司	922
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	19,598
内蒙古华亿能源股份有限公司	1,507
上海中芬热电有限公司	8,500
唐山市兰天燃气有限公司	1,086
双城中庆燃气有限公司	4,840
临城国源燃气有限公司	1,385
池州新奥能源发展有限公司等公司	2,280
取得子公司支付的现金净额	75,591

其他说明:

无

(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	3,074
滕州新奥能源发展有限公司	500
广州裕准贸易有限公司	800
淮安新奥车用燃气有限公司	1,000

衡水新奥车用燃气有限公司	100
上海大众九环化工储运经营有限公司	674
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	1,156
广州裕准贸易有限公司	75
湛江新奥燃气高压管网有限公司	787
衡水新奥车用燃气有限公司	157
上海大众九环化工储运经营有限公司	137
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	1,329
处置子公司收到的现金净额	3,247

其他说明：

无

(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	1,234,758	1,163,099
其中：库存现金	1,130	826
可随时用于支付的银行存款	1,010,203	920,786
可随时用于支付的其他货币资金	1,326	2,316
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项	222,099	239,171
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	1,234,758	1,163,099
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		23,598

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. 所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	131,361	存放在中央银行法定准备金、银行承兑汇票保证金等
固定资产	57,125	融资租赁及借款抵押
无形资产	254	借款抵押

交易性金融资产	15,160	结构性存款质押
合计	203,900	/

其他说明：

1. 受限货币资金主要为公司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 4.43 亿元，银行承兑汇票保证金 3.36 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。

91、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	32,668	6.3757	208,281
欧元	9	7.2197	65
港币	5,859	0.8176	4,790
澳元	19	4.6220	88
新加坡元	8	4.7179	38
英镑	2	8.6064	17
应收账款			
其中：美元	10,226	6.3757	65,198
其他应收款			
其中：美元	11,280	6.3757	71,918
应付账款			
其中：美元	20,931	6.3757	133,450
其他应付款			
其中：美元	6	6.3757	38
短期借款			
其中：美元	60,233	6.3757	384,028
长期借款			
其中：美元	29,493	6.3757	188,039
一年内到期的非流动负债			
其中：美元	64,294	6.3757	409,919
应付债券			
其中：美元	154,351	6.3757	984,096

其他说明：

无

(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	美元

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	人民币
新奥能源控股有限公司	香港	人民币

92、套期

√适用 □不适用

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的相关的定性和定量信息：

本公司使用外汇衍生产品对本公司以美元计值的应付债券及银行贷款面临的外汇风险进行套期保值，以此来规避本公司承担的随着人民币对美元汇率变化的波动，美元计值的应付债券和银行贷款归还带来的预计未来现金流量发生波动的风险。LNG 的定价与原油、天然气等指数挂钩，使用商品衍生产品对公司承担的商品价格风险进行套期保值，以此来规避本公司承担的随着原油、天然气等市场价格的波动，LNG 的预期采购带来的预计未来现金流量发生波动的风险。公司将这些交易指定为现金流量套期。

截止资产负债表日，持仓套期保值外汇衍生合约和商品衍生合约资产的公允价值为 73,288 万元，外汇衍生合约和商品衍生合约负债的公允价值为 61,375 万元。本期计入其他综合收益的现金流量套期储备税前利得为 59,047 万元，并预期将在资产负债表日后逐步转入利润表。

93、政府补助

(1). 政府补助基本情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
土地返还款	2,264	其他收益	53
引风机和整体式电袋复合除尘器装置政府补助	249	其他收益	30
电力需求侧专项补贴	30	其他收益	9
水污染防治资金	126	其他收益	36
工业互联网创新发展工程示范项目	17	其他收益	4
煤改气补贴	24,106	其他收益	840
管网拆建补贴	6,770	其他收益	264
应急储气设施补贴	9,757	其他收益	57
管线迁改补贴	16,170	其他收益	354
土地补贴	2,771	其他收益	83
天然气分布式能源项目补助	2,860	其他收益	110
能源站项目	828	其他收益	140
新朝阳综合能源微网	983	其他收益	41

示范项目			
新客站项目补助	721	其他收益	120
燃煤供热锅炉淘汰补贴	3,244	其他收益	104
老旧小区改造项目	731	其他收益	12
保供补贴	14,342	营业成本	13,961
瓶改管补贴	1,406	其他收益	10
SOFC 热电联供项目	670	其他收益	
其他	21,901	其他收益	1,615
政府贴息	595	财务费用	643
增值税返还	8,090	其他收益	8,090
直接计入损益的政府补助	26,528	其他收益	26,528
进口增值税退税	41,261	营业成本	41,261
合计	186,420		94,365

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

94、其他

□适用 √不适用

八、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

√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	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	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
廊坊恒盛供热有限公司	2021年9月6日	3,138	100	收购	2021年9月6日	完成股权变更登记	144	118
彩虹(南通)能源有限公司	2021年6月25日	3,708	100	收购	2021年6月25日	完成股权变更登记	2,523	-763
河南新奥中裕燃气管道有限公司	2021年7月16日	34,320	60	收购	2021年7月16日	完成股权变更登记	6,905	504
唐山新奥新能源发展有限公司	2021年9月26日	300	40	收购	2021年9月26日	完成股权变更登记	1,674	785
洛阳顺和能源有限公司	2021年9月29日	7,669	100	收购	2021年9月29日	完成股权变更登记	95	67
中广核双闽燃气江苏有限公司及其下属子公司	2021年12月13日	9,633	100	收购	2021年12月13日	完成股权变更登记		

其他说明：

无

(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	廊坊恒盛供热有限公司	彩虹（南通）能源有限公司	河南新奥中裕燃气管道有限公司	唐山新奥新能源发展有限公司	洛阳顺和能源有限公司	中广核双湾燃气江苏有限公司及其下属子公司
—现金	3,138	3,708	34,320	300	7,669	9,633
—非现金资产的公允价值						
—发行或承担的债务的公允价值						
—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						
—其他						
合并成本合计	3,138	3,708	34,320	300	7,669	9,633
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	3,138	3,708	34,320	300	7,669	8,659
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						974

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

无

大额商誉形成的主要原因：

无

其他说明：

无

(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

	廊坊恒盛供热有限公司		彩虹(南通)能源有限公司		河南新奥中裕燃气管道有限公司		唐山新奥新能源发展有限公司		洛阳顺和能源有限公司		中广核双闽燃气江苏有限公司及其下属子公司	
	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	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：	7,666	2,795	5,843	820	57,200	40,500	1,712	2,078	9,461	4,196	24,393	14,753
货币资金	14	14	156	156			46	46	1	1	921	921
应收票据											106	106
应收款项			10	10			201	201			2,576	2,576
预付款项			5	5							377	377
其他应收款	377	377	12	12					7	7	643	643
存货	1	1	57	57			1	1			804	804
其他流动资产	110	110	48	48			24	24	2	2	25	25
固定资产	2,110	1,941	451	451	57,200	40,500	1,422	1,788	4,809	3,536	9,260	7,053
在建工程	352	352					18	18	285	285	625	625
无形资产	4,702		5,104	81			-	-	4,357	365	8,721	1,288
长期待摊费用											20	20
其他非流动资产											315	315
负债：	4,528	3,310	2,135	879			962	962	1,792	476	15,734	13,324
借款											500	500
应付款项	3	3	468	468			952	952	458	458	9,557	9,557
预收款项			410	410			10	10	18	18	914	914
应交税费											12	12
应付职工薪酬	16	16									93	93
其他应付款	3,291	3,291	1	1							2,060	2,060
递延收益											188	188

递延所得税负债	1,218		1,256						1,316		2,410	
净资产	3,138	-515	3,708	-59	57,200	40,500	750	1,116	7,669	3,720	8,659	1,429
减：少数股东权益					22,880	16,200						
取得的净资产	3,138	-515	3,708	-59	34,320	24,300	750	1,116	7,669	3,720	8,659	1,429

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

无

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

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

(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

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

子公司名称	股权处 置价款	股权处 置比例 (%)	股权处 置方 式	丧失控制权 的时点	丧失控制 权时点 的确定 依据	处置价款与 处置投资对 应的合并财 务报表层面 享有该子公 司净资产份 额的差额	丧失控制 权之日剩 余股权的 比例 (%)	丧失控制 权之日剩 余股权的 账面价值	丧失控制 权之日剩 余股权的 公允价值	按照公允价 值重新计量 剩余股权产 生的利得或 损失	丧失控制权 之日剩余股 权公允价值 的确定方法 及主要假设	与原子 公司股 权投资 相关的 其他综 合收益 转入投 资损益 的金额
滕州新奥能源发展有限公司	1,382	100	出让股权	2021年3月15日	完成股权变更登记	72						
东光县新奥燃气有限公司	150	100	出让股权	2021年2月5日	完成股权变更登记	-257						
衡水新奥车用燃气有限公司	100	80	出让股权	2021年7月15日	完成股权变更登记	-52						
淮安新奥清河车用燃气有限公司	1,000	100	出让股权	2021年7月8日	完成股权变更登记	610						
广州裕淮贸易有限公司	5,432	100	出让股权	2021年12月30日	完成股权变更登记	3,189						
湛江新奥燃气高压管网有限公司	10,881	100	出让股权	2021年8月6日	完成股权变更登记	570						
上海大众九	674	60	出让股权	2021年9月8日	完成股权	-22						

环化工储运 经营有限公 司					变更登记							
---------------------	--	--	--	--	------	--	--	--	--	--	--	--

其他说明：

√适用 □不适用

- 1、公司子公司北京新奥新能源投资有限公司于 2021 年 1 月 5 日与滕州祺圆热电有限公司签订《滕州新奥能源发展有限公司股权转让协议书》，出售滕州新奥能源发展有限公司 100%股权，交易价格拟定为 1,382 万元人民币。滕州新奥能源发展有限公司于 2021 年 3 月 15 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 500 万元和转让的债权 882 万元。公司不再持有滕州新奥能源发展有限公司股权，不再将滕州新奥能源发展有限公司纳入公司合并报表范围。
- 2、公司子公司天津新奥清洁能源有限公司与河北中冀新能源科技有限公司签订《东光县新奥燃气有限公司股权转让协议》，出售东光县新奥燃气有限公司 100%股权，交易价格拟定为 150 万元人民币。东光县新奥燃气有限公司于 2021 年 2 月 5 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 135 万元。公司不再持有东光县新奥燃气有限公司股权，不再将东光县新奥燃气有限公司纳入公司合并报表范围。
- 3、公司子公司天津新奥清洁能源有限公司与石家庄永宁能源科技有限公司签订《衡水新奥车用燃气有限公司股权转让协议》，出售衡水新奥车用燃气有限公司 80%股权，交易价格为 100 万元人民币。衡水新奥车用燃气有限公司于 2021 年 7 月 15 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 100 万元。公司不再持有衡水新奥车用燃气有限公司股权，不再将衡水新奥车用燃气有限公司纳入公司合并报表范围。
- 4、公司子公司天津新奥清洁能源有限公司于 2021 年 3 月 2 日与淮安市天福燃气有限公司签订《淮安新奥清河车用燃气有限公司股权转让协议》，出售淮安新奥清河车用燃气有限公司 100%股权，交易价格为 1000 万元人民币。淮安新奥清河车用燃气有限公司于 2021 年 7 月 8 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 1000 万元。公司不再持有淮安新奥清河车用燃气有限公司股权，不再将淮安新奥清河车用燃气有限公司纳入公司合并报表范围。

- 5、公司子公司广州新奥燃气有限公司与广州禾盛置业有限公司签订《广州裕淮贸易有限公司股权转让协议》，出售广州裕淮贸易有限公司 100%股权，交易价格为 5432 万元人民币。广州裕淮贸易有限公司于 2021 年 12 月 30 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 4000 万元。公司不再持有广州裕淮贸易有限公司股权，不再将广州裕淮贸易有限公司纳入公司合并报表范围。
- 6、公司子公司容城新奥燃气有限公司于 2021 年 6 月 29 日与中石化粤西管网有限公司签订《容城新奥燃气有限公司与中石化粤西管网有限公司股权转让协议》，出售湛江新奥燃气高压管网有限公司 100%股权，评估价值为 10881.06 万元人民币。湛江新奥燃气高压管网有限公司于 2021 年 8 月 6 日完成工商变更登记手续。公司不再将湛江新奥燃气高压管网有限公司纳入公司合并报表范围。
- 7、公司子公司新奥燃气发展有限公司与上海甬浔实业有限公司签订《上海大众九环化工储运经营有限公司股权转让协议》，出售上海大众九环化工储运经营有限公司 60%股权，交易价格为 673.8 万元人民币。上海大众九环化工储运经营有限公司于 2021 年 9 月 8 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 673.8 万元。公司不再将上海大众九环化工储运经营有限公司纳入公司合并报表范围。

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、公司之控股子公司新奥（中国）燃气投资有限公司于 2021 年 1 月 21 日与天津市静海区大邱庄生态城发展建设管理局共同投资设立天津静海新奥能源有限公司，天津静海新奥能源有限公司注册资本金 2000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 2、公司之控股子公司洛阳新奥能源发展有限公司于 2021 年 4 月 7 日与洛阳睿达开发建设有限公司共同投资设立洛阳新奥睿达新能源有限公司，洛阳新奥睿达新能源有限公司注册资本金 1000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 3、公司之全资子公司新奥（天津）能源投资有限公司于 2021 年 4 月 12 日投资设立新奥新能（广东）能源贸易有限公司，新奥新能（广东）能源贸易有限公司注册资本金 5000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。

- 4、公司之控股子公司新奥（中国）燃气投资有限公司于 2021 年 5 月 14 日与重庆市潼南区工业投资开发（集团）有限公司共同投资设立重庆新奥新瑞能源发展有限公司，重庆新奥新瑞能源发展有限公司注册资本金 2000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 5、公司之控股子公司北京新奥新能源投资有限公司于 2021 年 5 月 25 日投资设立上海新奥新能源发展有限公司，上海新奥新能源发展有限公司注册资本金 5000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 600 万元，占已登记注册资本总额的 15%。
- 6、公司之控股子公司新奥（中国）燃气投资有限公司于 2021 年 6 月 7 日与聊城实华天然气有限公司、山东聊城市住建城市建设投资开发有限公司共同投资设立聊城新奥高铁新能源有限公司，聊城新奥高铁新能源有限公司注册资本金 10,000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 7、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 7 月 12 日投资设立大连新瑞能源发展有限公司，大连新瑞能源发展有限公司注册资本金 400 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 400 万元，占已登记注册资本总额的 100%。
- 8、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 8 月 2 日投资设立广西钦州新瑞光伏能源有限公司，广西钦州新瑞光伏能源有限公司注册资本金 200 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 200 万元，占已登记注册资本总额的 100%。
- 9、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 7 月 2 日投资设立海安新瑞新能源有限公司，海安新瑞新能源有限公司注册资本金 1500 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 1500 万元，占已登记注册资本总额的 100%。
- 10、公司之控股子公司新奥（中国）燃气投资有限公司于 2021 年 7 月 22 日投资设立苏州吴江新奥能源发展有限公司，苏州吴江新奥能源发展有限公司注册资本金 2000 万美元。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 11、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 8 月 5 日投资设立宁波新瑞新能源有限公司，宁波新瑞新能源有限公司注册资本金 520 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 520 万元，占已登记注册资本总额的 100%。
- 12、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 8 月 5 日投资设立新乡新瑞太阳能发电有限公司，新乡新瑞太阳能发电有限公司注册资本金 1000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 500 万元，占已登记注册资本总额的 50%。
- 13、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 8 月 6 日投资设立延津县新瑞光伏能源有限公司，延津县新瑞光伏能源有限公司注册资本金 200 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 144 万元，占已登记注册资本总额的 77%。

- 14、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 8 月 10 日投资设立舟山新瑞光伏能源有限公司，舟山新瑞光伏能源有限公司注册资本金 300 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的注册资本变更为 2000 万，实收资本为 840 万元，占已登记注册资本总额的 42%。
- 15、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 8 月 2 日投资设立商丘新瑞能源发展有限公司，商丘新瑞能源发展有限公司注册资本金 1000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 16、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 8 月 30 日投资设立浦江新瑞光伏能源有限公司，浦江新瑞光伏能源有限公司注册资本金 500 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 330 万元，占已登记注册资本总额的 66%。
- 17、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 8 月 19 日投资设立泉州新瑞能源发展有限公司，泉州新瑞能源发展有限公司注册资本金 4500 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 1200 万元，占已登记注册资本总额的 26.67%。
- 18、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 8 月 27 日投资设立金华新瑞光伏能源有限公司，金华新瑞光伏能源有限公司注册资本金 1600 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 19、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 8 月 19 日投资设立威县新瑞能源发展有限公司，威县新瑞能源发展有限公司注册资本金 1000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 234.6 万元，占已登记注册资本总额的 23.46%。
- 20、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 8 月 31 日投资设立海盐新瑞光伏能源有限公司，海盐新瑞光伏能源有限公司注册资本金 500 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 350 万元，占已登记注册资本总额的 70%。
- 21、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 8 月 13 日投资设立衢州新瑞光伏能源有限公司，衢州新瑞光伏能源有限公司注册资本金 500 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 22、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 7 月 6 日投资设立兰溪新瑞光伏能源有限公司，兰溪新瑞光伏能源有限公司注册资本金 150 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 150 万元，占已登记注册资本总额的 100%。
- 23、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 8 月 5 日投资设立龙游新瑞光伏能源有限公司，龙游新瑞光伏能源有限公司注册资本金 200 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。

- 24、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 8 月 12 日投资设立淮安新奥新瑞新能源有限公司，淮安新奥新瑞新能源有限公司注册资本金 500 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 400 万元，占已登记注册资本总额的 80%。
- 25、公司之控股子公司新奥恒新投资有限公司于 2021 年 8 月 18 日投资设立安徽新奥清洁能源有限公司，安徽新奥清洁能源有限公司注册资本金 2000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 26、公司之控股子公司新奥（中国）燃气投资有限公司于 2021 年 8 月 18 日投资设立盐城响水新奥能源有限公司，盐城响水新奥能源有限公司注册资本金 1008 万美元。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 6519.4416 万元人民币。
- 27、公司之控股子公司新奥（中国）燃气投资有限公司于 2021 年 9 月 13 日投资设立淮安新奥光能科技有限公司，淮安新奥光能科技有限公司注册资本金 500 万美元。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 1911.87 万元人民币。
- 28、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 9 月 17 日投资设立龙岩新瑞能源发展有限公司，龙岩新瑞能源发展有限公司注册资本金 2000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 190 万元，占已登记注册资本总额的 9.5%。
- 29、公司之控股子公司新奥（中国）燃气投资有限公司于 2021 年 8 月 30 日投资设立江苏新瑞光伏科技有限公司，江苏新瑞光伏科技有限公司注册资本金 5000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 5000 万元，占已登记注册资本总额的 100%。
- 30、公司之控股子公司新奥（中国）燃气投资有限公司于 2021 年 9 月 26 日投资设立玉田新瑞能源发展有限公司，玉田新瑞能源发展有限公司注册资本金 1000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 500 万元，占已登记注册资本总额的 50%。
- 31、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 9 月 9 日投资设立淄博新瑞能源发展有限公司，淄博新瑞能源发展有限公司注册资本金 1000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 760 万元人民币，占已登记注册资本总额的 76%。
- 32、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 9 月 13 日投资设立枣庄市山亭区新瑞能源发展有限公司，枣庄市山亭区新瑞能源发展有限公司注册资本金 500 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 33、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 9 月 8 日投资设立莱阳新瑞能源发展有限公司，莱阳新瑞能源发展有限公司注册资本金 1500 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。

- 34、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 9 月 24 日投资设立青岛胶城新瑞能源发展有限公司，青岛胶城新瑞能源发展有限公司注册资本金 300 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 300 万元，占已登记注册资本总额的 100%。
- 35、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 10 月 22 日投资设立东莞新瑞光伏能源科技有限公司，东莞新瑞光伏能源科技有限公司注册资本金 4000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 36、公司之控股子公司新奥（中国）燃气投资有限公司于 2021 年 11 月 9 日投资设立邳州新恒能源发展有限公司，邳州新恒能源发展有限公司注册资本金 500 万美元。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 37、公司之控股子公司北京新奥新能能源投资有限公司于 2021 年 11 月 9 日与泰兴市襟江投资有限公司共同投资设立泰兴新奥襟江能源有限公司，泰兴新奥襟江能源有限公司注册资本金 3000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 38、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 11 月 10 日与浙江银晟新能源科技有限公司共同投资设立福州新瑞银晟光伏能源有限公司，福州新瑞银晟光伏能源有限公司注册资本金 2500 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司实收资本为 2500 万元，占已登记注册资本总额的 100%，其中新奥新瑞能源发展有限公司出资 2125 万元，浙江银晟新能源科技有限公司出资 375 万元。
- 39、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 11 月 15 日投资设立东营新瑞清洁能源有限公司，东营新瑞清洁能源有限公司注册资本金 4000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 40、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 9 月 16 日投资设立宁德新瑞能源发展有限公司，宁德新瑞能源发展有限公司注册资本金 3000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 41、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 11 月 11 日投资设立兴化新瑞新能源有限公司，兴化新瑞新能源有限公司注册资本金 1000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 42、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 9 月 28 日投资设立青岛新奥新瑞能源发展有限公司，青岛新奥新瑞能源发展有限公司注册资本金 3000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 800 万元，占已登记注册资本总额的 26.67%。
- 43、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 11 月 16 日投资设立青岛城阳新奥新瑞能源发展有限公司，青岛城阳新奥新瑞能源发展有限公司注册资本金 360 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。

- 44、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 11 月 10 日投资设立河源新瑞光伏能源有限公司，河源新瑞光伏能源有限公司注册资本金 3000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 45、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 10 月 19 日投资设立邹平新瑞能源发展有限公司，邹平新瑞能源发展有限公司注册资本金 200 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 46、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 10 月 12 日投资设立杭州新瑞光伏能源有限公司，杭州新瑞光伏能源有限公司注册资本金 500 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 47、公司之控股子公司北京新奥新能源投资有限公司于 2021 年 10 月 10 日与界首市华融投资管理有限公司共同投资设立太和县新奥泛能能源发展有限责任公司，太和县新奥泛能能源发展有限责任公司注册资本金 200 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 48、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 9 月 18 日投资设立永康新瑞光伏能源有限公司，永康新瑞光伏能源有限公司注册资本金 200 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 49、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 11 月 17 日投资设立湛江新瑞光伏能源科技有限公司，湛江新瑞光伏能源科技有限公司注册资本金 5000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 50、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 10 月 28 日投资设立广州新瑞光伏能源有限公司，广州新瑞光伏能源有限公司注册资本金 4000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 51、公司之控股子公司新奥恒新投资有限公司于 2021 年 8 月 10 日与东莞新锋能源科技有限公司共同投资设立广东省新志能源服务有限公司，广东省新志能源服务有限公司注册资本金 1400 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司实收资本为 1400 万元，占已登记注册资本总额的 100%，其中新奥恒新投资有限公司出资 910 万元，东莞新锋能源科技有限公司出资 490 万元。
- 52、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 11 月 3 日投资设立洛阳新瑞光伏能源有限公司，洛阳新瑞光伏能源有限公司注册资本金 3000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 53、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 10 月 22 日投资设立肇庆新瑞光伏科技有限公司，肇庆新瑞光伏科技有限公司注册资本金 2000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 600 万元，占已登记注册资本总额的 30%。

- 54、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 10 月 19 日投资设立三明新瑞能源发展有限公司，三明新瑞能源发展有限公司注册资本金 2000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 55、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 9 月 24 日投资设立盐城新瑞新能源有限公司，盐城新瑞新能源有限公司注册资本金 2000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 500 万元，占已登记注册资本总额的 25%。
- 56、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 9 月 16 日投资设立扬州新瑞能源发展有限公司，扬州新瑞能源发展有限公司注册资本金 2000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 57、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 9 月 15 日投资设立泰安新瑞能源发展有限公司，泰安新瑞能源发展有限公司注册资本金 1530 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 58、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 9 月 16 日投资设立昌乐新瑞能源发展有限公司，昌乐新瑞能源发展有限公司注册资本金 1500 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 59、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 9 月 8 日投资设立故城新瑞能源发展有限公司，故城新瑞能源发展有限公司注册资本金 1500 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 1500 万元，占已登记注册资本总额的 100%。
- 60、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 11 月 12 日投资设立汝州市新瑞光伏能源有限公司，汝州市新瑞光伏能源有限公司注册资本金 1000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 61、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 11 月 1 日投资设立哈尔滨新瑞能源发展有限公司，哈尔滨新瑞能源发展有限公司注册资本金 1000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 62、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 9 月 23 日投资设立诸城新瑞能源发展有限公司，诸城新瑞能源发展有限公司注册资本金 1000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 63、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 11 月 12 日投资设立海宁新瑞光伏能源有限公司，海宁新瑞光伏能源有限公司注册资本金 800 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。

- 64、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 11 月 10 日投资设立聊城新奥新瑞能源发展有限公司，聊城新奥新瑞能源发展有限公司注册资本金 600 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 65、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 11 月 24 日投资设立新沂市新瑞能源发展有限公司，新沂市新瑞能源发展有限公司注册资本金 500 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 66、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 9 月 26 日投资设立临沂市高新区新瑞能源发展有限公司，临沂市高新区新瑞能源发展有限公司注册资本金 500 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 67、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 9 月 8 日投资设立南京新奥新瑞新能源有限公司，南京新奥新瑞新能源有限公司注册资本金 500 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 68、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 9 月 17 日投资设立宁波大榭开发区新瑞光伏有限公司，宁波大榭开发区新瑞光伏有限公司注册资本金 200 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 69、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 9 月 16 日投资设立温州新瑞光伏能源有限公司，温州新瑞光伏能源有限公司注册资本金 200 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 70、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 10 月 13 日投资设立滨州市沾化区新瑞能源发展有限公司，滨州市沾化区新瑞能源发展有限公司注册资本金 100 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 71、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 11 月 9 日投资设立泰兴新奥新瑞新能源有限公司，泰兴新奥新瑞新能源有限公司注册资本金 500 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 72、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 11 月 29 日投资设立台州新瑞光伏能源有限公司，台州新瑞光伏能源有限公司注册资本金 500 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 73、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 12 月 10 日投资设立金乡新瑞能源发展有限公司，金乡新瑞能源发展有限公司注册资本金 1000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。

- 74、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 12 月 27 日投资设立池州新恒新能源有限公司，池州新恒新能源有限公司注册资本金 2000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 75、公司之控股子公司北京新奥新能能源投资有限公司于 2021 年 12 月 1 日投资设立襄阳新奥新能能源发展有限公司，襄阳新奥新能能源发展有限公司注册资本金 10000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 76、公司之控股子公司北京新奥新能能源投资有限公司于 2021 年 12 月 7 日投资设立黄冈新奥新能源有限公司，黄冈新奥新能源有限公司注册资本金 3000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 77、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 12 月 15 日投资设立邯郸新志能源发展有限公司，邯郸新志能源发展有限公司注册资本金 200 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 78、公司之控股子公司新奥（中国）燃气投资有限公司于 2021 年 12 月 20 日投资设立南通新奥清洁能源有限公司，南通新奥清洁能源有限公司注册资本金 3200 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 3200 万元，占已登记注册资本总额的 100%。
- 79、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 12 月 20 日投资设立广西南宁新瑞光伏能源有限公司，广西南宁新瑞光伏能源有限公司注册资本金 4850 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 80、公司之控股子公司新奥（中国）燃气投资有限公司于 2021 年 10 月 28 日投资设立盐城市亭湖区新城智能家居有限公司，盐城市亭湖区新城智能家居有限公司注册资本金 10 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 10 万元，占已登记注册资本总额的 100%。
- 81、公司之控股子公司新奥（中国）燃气投资有限公司于 2021 年 12 月 10 日与瑞安市公用事业投资集团有限公司共同投资设立瑞安新奥燃气发展有限公司，瑞安新奥燃气发展有限公司注册资本金 5000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。
- 82、公司之控股子公司新奥（中国）燃气投资有限公司于 2021 年 12 月 13 日与赵雨菁共同投资设立河南升中新能源技术开发有限公司，河南升中新能源技术开发有限公司注册资本金 12415.15 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司的实收资本为 12415.15 万元，占已登记注册资本总额的 100%，其中新奥（中国）燃气投资有限公司出资 12291 万元，赵雨菁出资 124.15 万元。
- 83、公司之控股子公司新奥新瑞能源发展有限公司于 2021 年 12 月 20 日投资设立北京新瑞光伏能源有限公司，北京新瑞光伏能源有限公司注册资本金 1000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。

84、公司之控股子公司河南升中新能源技术开发有限公司于 2021 年 12 月 21 日投资设立河南升东新能源技术开发有限公司，河南升东新能源技术开发有限公司注册资本金 7800 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。

85、公司之控股子公司霸州新荣能源发展有限公司于 2021 年 12 月 9 日投资设立玉田新荣能源发展有限公司，玉田新荣能源发展有限公司注册资本金 1000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。

86、公司之控股子公司北京新奥新能能源投资有限公司于 2021 年 12 月 28 日与衡水九奥新能源科技有限公司共同投资设立衡水新奥能源发展有限公司，衡水新奥能源发展有限公司注册资本金 1000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。

87、公司之控股子公司长沙新奥长燃能源发展有限公司于 2021 年 11 月 12 日与湖南筱豪新能源有限公司共同投资设立长沙新奥筱豪新能源发展有限公司，长沙新奥筱豪新能源发展有限公司注册资本金 5000 万元人民币。截至 2021 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。

88、公司之控股子公司葫芦岛中油新奥燃气有限责任公司、南阳新奥清洁能源有限公司、东莞市凤岗新奥热力有限公司、韶关新奥能源发展有限公司、贵州新奥能源发展有限公司、定西新奥能源发展有限公司、神木新奥新能能源发展有限公司、廊坊市蓝天股权投资基金中心（有限合伙）、天津新奥能源贸易有限公司、滕州市广泛企业管理中心（有限合伙）、吉林新奥新能能源有限公司、京山新奥能源发展有限公司、内蒙古鑫能矿业有限公司、嘉禾新奥能源发展有限公司、颍上新奥交通清洁能源有限公司、惠州龙门新奥能源发展有限公司、新奥（杭州）网络信息咨询服务合伙企业（有限合伙）、平顶山新奥清洁能源有限公司、金华新奥燃气发展有限公司、荥阳新奥坛山能源发展有限公司、邵阳新奥能源发展有限公司、新奥（天津）能源销售有限公司、张家口崇礼区新奥能源销售有限公司、霞浦县中气新能源有限公司、寿宁县中气新能源有限公司、葫芦岛新奥交通能源有限公司、长沙新奥金满地清洁能源有限公司在本报告期已注销，期末上述公司不再纳入合并报表范围。

6、其他

适用 不适用

九、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

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
新奥(天津)能源投资有限公司	天津市	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；化工产品(危险化学品除外)的销售；煤炭经营	100		投资设立
新奥(中国)燃气投资有限公司	河北	北京市	投资控股		32.67	同一控制下的企业合并
新奥能源贸易有限公司	河北	廊坊	批发及零售燃气、燃气管道设施、燃气设备、器具及其他		32.67	同一控制下的企业合并
新奥能源控股有限公司	香港	英属开曼群岛	投资控股		32.67	同一控制下的企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(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	67.33%	66,004	189,915	-8,091
新奥(中国)燃气投资有限公司	67.33%	101,819		1,136,311

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	193,447	1,470,830	1,664,277	1,186,119	490,175	1,676,294	550,733	1,058,456	1,609,189	474,419	970,404	1,444,823
新奥(中国)燃气投资有限公司	1,416,480	1,985,072	3,401,552	1,219,041	494,838	1,713,879	1,395,796	1,689,752	3,085,548	1,091,014	374,994	1,466,008

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
新奥能源控股有限公司	889	98,030	98,030	-1,169	1,040	190,570	194,157	-1,234
新奥(中国)燃气投资有限公司	67,409	151,224	151,221	5,758	78,711	132,741	137,118	-9,700

其他说明:

无

(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

1、本公司之控股子公司新奥能源控股有限公司股份激励对象行权，使本公司对新奥能源控股有限公司的持股比例由 32.72%变为 32.67%，但未丧失对新奥能源控股有限公司的控制权。

2、本报告期对控股子公司新乡新奥丽华能源发展有限公司进行增资，使本公司对新乡新奥丽华能源发展有限公司的持股比例由 16.67%变为 23.20%。

(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

	新奥能源控股有限公司	新乡新奥丽华能源发展有限公司
购买成本/处置对价		
--现金		272
--非现金资产的公允价值		
购买成本/处置对价合计		272
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	-2,524	185
差额	2,524	87
其中：调整资本公积	2,524	87
调整盈余公积		
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	287,294	207,408
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	24,259	19,235
--其他综合收益		
--综合收益总额	24,259	19,235
联营企业：		
投资账面价值合计	312,256	348,564
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	29,585	6,008
--其他综合收益		850
--综合收益总额	29,585	6,858

其他说明

无

(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	本期末确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	321	89	410
洛阳通豫新奥煤层气输配有限公司	1,919	23	1,942
河南新奥恒基交通新能源有限公司	337	-337	0
围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	136	36	172
连云港中新燃气有限公司	3	-3	
合计	2,716	-192	2,524

其他说明

无

(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、与金融工具相关的风险

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

项目	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	849,938	545,732
公允价值计量变动计入其他综合收益的金融资产	113,668	116,165
按摊余价值计量的金融资产	2,342,368	1,904,152
金融负债		
公允价值计量变动计入当期损益的金融负债	344,186	93,639
其他金融负债	4,835,406	4,630,354

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。除账面值为最能代表信用风险最大敞口的金融资产以外，将对本公司造成财务损失的信用风险最大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、应收款项及若干实体之权益作抵押，若干应收款项之偿付由信誉优良之金融机

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及中国的银行。截至 2021 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，本公司之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“附注五-10、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、10、12”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，公司管理层认为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。2021 年 12 月 31 日，公司部分银行贷款、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 2021 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“附注七-91、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。

十一、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	18,644	393,339	437,955	849,938
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	534	393,339	15,510	409,383
(1) 债务工具投资			15,510	15,510
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产	534	393,339		393,873
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	18,110		422,445	440,555
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	18,110		422,445	440,555
其中：上海大众公用事业(集团)股份有限公司	18,072			18,072
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	38			38
其他非上市权益投资-按公允价值变动计入损益			5,445	5,445
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资	11,293		16,055	27,348
嘉兴市燃气集团有限公司	11,293			11,293
其他非上市权益投资-按公允价值计入其他综合收益			16,055	16,055
(四) 应收款项融资			86,389	86,389
(五) 投资性房地产			28,807	28,807
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物			28,807	28,807
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	29,937	393,339	569,206	992,482
(六) 交易性金融负债		344,186		344,186
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债		344,186		344,186
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债		209,051		209,051
其他				
计入其他非流动负债的衍生金融负债		135,135		135,135
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		344,186		344,186
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	<p>(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。</p> <p>(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</p>
其他衍生金融负债	<p>(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。</p> <p>(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</p>

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平值
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行估值而确定。公平值乃根据收入法确定，当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。

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	2021 年 12 月 31 日		2020 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	483,440	470,447	679,314	666,861
优先票据	475,812	476,289	726,569	734,441
无抵押债券	873,540	872,263	710,754	709,346
公司债券	215,961	210,702	215,581	210,667

上表中，除所披露的银行贷款的公平值属第三等级公平值外，其余所披露之公平值属第二等级公平值。优先票据和无抵押债券的公平值基于场外市场的报价，及公司债券的公平值基于上海证券交易所非活跃的报价。其余按摊销成本计值的金融负债公平值，参考于报告期末届满期相若的贷款的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

十二、 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：人民币

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 万美元	48.16	48.16

本企业最终控制方是王玉锁

其他说明：

无

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、在其他主体中的权益

□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九、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
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
东莞市豪丰新奥能源有限公司	合营企业
广西西江新奥清洁能源有限公司	合营企业
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
江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	合营企业
昆明新奥燃气有限公司	合营企业
廊坊新奥龙禹清洁能源有限公司	合营企业
聊城实华天然气有限公司	合营企业
鹿泉富新燃气有限公司	合营企业
宁波新奥车用能源有限公司	合营企业
上海九环汽车天然气发展有限公司	合营企业
文山云投新奥燃气有限公司	合营企业
烟台市诚信燃气工程有限公司	合营企业
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
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
洛阳弘鑫燃气有限公司	合营企业
曲靖云投新奥能源开发有限公司	合营企业
上海九环市北汽车天然气销售有限公司	合营企业
唐山新奥永顺清洁能源有限公司	合营企业
徐州国投新奥能源有限公司	合营企业
蚌埠新奥中油石油销售有限公司	合营企业
湛江新奥燃气高压管网有限公司	合营企业
南京新奥三鑫交通科技有限公司	合营企业
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	合营企业
盐城新奥压缩天然气有限公司	合营企业
连云港城新燃气有限公司	合营企业
东莞新德燃气工程项目管理有限公司	合营企业
定州昆仑新奥能源发展有限公司	联营企业
鄂尔多斯市新能物流有限公司	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
湖州南浔新奥燃气有限公司	联营企业
湖州中石化新奥天然气有限公司	联营企业
淮安中油天淮燃气有限公司	联营企业
金华市高亚天然气有限公司	联营企业
连云港中新燃气有限公司	联营企业
洛阳通豫新奥煤层气输配有限公司	联营企业
山东鲁新天然气有限公司	联营企业
汕头市华润新奥燃气有限公司	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
盱眙国联新奥天然气管网有限公司	联营企业
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
浙江新甬舟物流有限公司	联营企业
中石化新奥（天津）能源有限公司	联营企业
重庆龙冉能源科技有限公司	联营企业
舟山市蓝焰岛北燃气有限公司	联营企业
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
湖州燃气股份有限公司	联营企业
临沂中孚天然气开发利用有限公司	联营企业
常熟中石油昆仑天然气发展有限公司	联营企业
河南新奥恒基交通新能源有限公司	联营企业
山东鲁乐天然气有限公司	联营企业
石家庄空港天然气有限公司	联营企业
围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	联营企业
梧州中石油昆仑新奥燃气有限公司	联营企业
盐城国能新奥能源发展有限公司	联营企业
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	联营企业
衡水建投蓝天股权投资基金中心（有限合伙）	联营企业
莒南大店中孚天然气开发利用有限公司	联营企业
石家庄昆仑新奥能源发展有限公司	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
盐城市国投天然气管网有限公司	联营企业
广州港华燃气有限公司	联营企业
上海卓效能源科技有限公司	联营企业

其他说明

√适用 □不适用

唐山新奥新能源发展有限公司在 2021 年 9 月 26 日由合营企业变更为本公司的子公司。

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
北京永新环保有限公司	同一实际控制人
必拓电子商务有限公司	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（蚌埠）公共服务技术有限公司	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
恩纽诚服公共服务技术有限公司	同一实际控制人
恩纽诚服石家庄科技有限公司	同一实际控制人
开新城市开发建设有限公司	同一实际控制人
来康科技（北京）有限公司	同一实际控制人

廊坊艾力枫社物业服务有限公司	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
廊坊新奥房地产开发有限公司	同一实际控制人
廊坊新奥龙河环保科技有限公司	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
新奥（内蒙古）石墨烯材料有限公司	同一实际控制人
新奥（舟山）天然气管道有限公司	同一实际控制人
新奥（舟山）液化天然气有限公司	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
新奥能源动力科技（上海）有限公司	同一实际控制人
新奥数能科技有限公司	同一实际控制人
新奥文化产业发展有限公司	同一实际控制人
新奥阳光易采科技有限公司	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
新智超脑科技有限公司	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
新智认知数字科技股份有限公司	同一实际控制人
新智我来网络科技有限公司	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
一城一家网络科技有限公司	同一实际控制人
中至和保险公估（北京）有限公司	同一实际控制人
固安健康郡房地产开发有限公司	同一实际控制人
泉州恩纽诚服网络科技有限公司	同一实际控制人
上海新奥数能科技有限公司	同一实际控制人
恩纽诚服（巢湖）公共服务技术有限公司	同一实际控制人
北海新奥阳光智采科技有限公司	同一实际控制人
新奥新智科技有限公司	同一实际控制人
ESSENTIAL INVESTMENT HOLDING COMPANY LIMITED	同一实际控制人
新智认知数据运营有限公司	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
联泓（山东）化学有限公司	其他关联方
南翔（舟山）天然气销售有限公司	其他关联方
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

其他说明

无

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	上期发生额
新奥阳光易采科技有限公司	采购材料	558	1,846
联泓（山东）化学有限公司	采购甲醇	8,726	9,208
鄂尔多斯市新能物流有限公司	采购煤炭	1,991	7,037
安徽省皖能新奥天然气有限公司	采购燃气	28,021	20,880
保定新奥燃气有限公司	采购燃气	1,471	1,489
海宁市新欣天然气有限公司	采购燃气	98,674	55,537
河北中石油昆仑天然气有限公司	采购燃气	91,650	94,721
河南京宝新奥新能源有限公司	采购燃气	10,016	9,353
江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	采购燃气	1,424	4,669
金华市高亚天然气有限公司	采购燃气	9,567	2,868
连云港中新燃气有限公司	采购燃气	34,460	8,532
聊城实华天然气有限公司	采购燃气	27,615	24,557
洛阳通豫新奥煤层气输配有限公司	采购燃气	1,548	4,724
山东鲁新天然气有限公司	采购燃气	2,039	3,428
上海九环汽车天然气发展有限公司	采购燃气	368	1,380
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	采购燃气	21,262	12,537
石家庄市藁城区中燃翔科燃气有限公司	采购燃气	939	875
台州市城市天然气有限公司	采购燃气	14,521	2,094
湛江中油新奥天然气有限公司	采购燃气	1,609	1,698
常熟中石油昆仑天然气发展有限公司	采购燃气	1,219	
盱眙国联新奥天然气管网有限公司	采购燃气	3,028	
恩纽诚服（蚌埠）公共服务技术有限公司	采购设备	5	896
上海叁零肆零科技有限公司	采购设备	1,939	
新奥（舟山）天然气管道有限公司	接受接收站使用服务	25,979	
新奥（舟山）液化天然气有限公司	接受接收站使用服务	97,477	82,538
恩纽诚服（廊坊）公共服务技术有限公司	接受外包服务	405	889
恩纽诚服公共服务技术有限公司	接受外包服务	1,473	4,046
博康智能信息技术有限公司	接受信息数字技术服务	10,442	3,493
新智超脑科技有限公司	接受信息数字技术服务	3,887	4,150
新智认知数据服务有限公司	接受信息数字技术服务	2,896	1,375
新智我来网络科技有限公司	接受信息数字技术服务	1,416	1,804
新智云数据服务有限公司	接受信息数字技术服务	4,663	6,188
新智认知数字科技股份有限公司	接受信息数字技术服务		4,869
上海新智数能科技有限公司	接受信息数字技术服务	5,942	
鄂尔多斯市新能物流有限公司	接受运输服务	1,596	2,368
浙江新甬舟物流有限公司	接受运输服务	4,745	4,450
廊坊艾力枫社物业服务有限公司	接受行政后勤服务	49	2,300
廊坊汇佳物业服务有限公司	接受行政后勤服务	187	1,573
廊坊易通程商务服务有限公司	接受行政后勤服务	3,791	279
新绎七修酒店管理有限公司	接受行政后勤服务	2,613	2,473
新奥集团股份有限公司	采购 LNG		10,669
重庆龙冉能源科技有限公司	采购 LNG	13,442	
南翔（舟山）天然气销售有限公司	采购 LNG		2,925

其他-未列示明细项目的公司交易额		13,500	12,554
------------------	--	--------	--------

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、工程施工及销售收入	2,220	7,711
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	设计、工程施工及销售收入	3,226	1,953
连云港中新燃气有限公司	设计、工程施工及销售收入	4,975	1,287
南京新奥环保技术有限公司	设计、工程施工及销售收入		1,626
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	设计、工程施工及销售收入	4,393	2,191
石家庄新奥环保科技有限公司	设计、工程施工及销售收入	34	940
新奥（舟山）天然气管道有限公司	设计、工程施工及销售收入	11,118	61,547
新奥（舟山）液化天然气有限公司	设计、工程施工及销售收入	15,629	24,774
新奥科技发展有限公司	设计、工程施工及销售收入	1,476	311
重庆龙冉能源科技有限公司	设计、工程施工及销售收入	679	16,055
台州市城市天然气有限公司	设计、工程施工及销售收入	1,009	
新奥保险经纪有限公司	提供技术服务	6,879	6,330
重庆龙冉能源科技有限公司	提供技术服务	1,345	3
保定新奥燃气有限公司	提供燃气接驳服务	23,269	493
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供燃气接驳服务	438	1,121
文山云投新奥燃气有限公司	提供燃气接驳服务	1,859	208
新奥文化产业发展有限公司	提供燃气接驳服务	2,031	
新奥保险经纪有限公司	提供支援服务	1,828	4,769
中至和保险公估（北京）有限公司	提供支援服务	3,406	
湖州燃气股份有限公司	提供支援服务	1,016	3
保定新奥燃气有限公司	销售材料	293	1,280
定州昆仑新奥能源发展有限公司	销售材料	249	5,857
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	销售材料	1,921	3,049
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	销售材料	3,182	9,071
石家庄市鹿泉区昆仑新奥燃气有限公司	销售材料	2,723	1,865
石家庄新奥中泓燃气有限公司	销售材料	1,667	1,137
文山云投新奥燃气有限公司	销售材料	833	1,092
烟台新奥燃气发展有限公司	销售材料	3,213	573
联泓（山东）化学有限公司	销售煤炭	114	689
安徽省皖能新奥天然气有限公司	销售燃气	28,761	24,837
保定新奥燃气有限公司	销售燃气	11,534	1,311
郴州三湘新奥清洁能源有限公司	销售燃气	3,447	2,602
定州昆仑新奥能源发展有限公司	销售燃气	2,064	1,769
东莞市豪丰新奥能源有限公司	销售燃气	7,999	8,957
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	销售燃气	585	11,272
广西西江新奥清洁能源有限公司	销售燃气	2,234	520
河北中石油昆仑天然气有限公司	销售燃气	8,834	1,099
湖州南浔新奥燃气有限公司	销售燃气	1,374	1,528
淮安中油天淮燃气有限公司	销售燃气	8,912	7,293
江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	销售燃气	1,801	3,138
昆明新奥燃气有限公司	销售燃气	976	1,350

廊坊新奥龙禹清洁能源有限公司	销售燃气	1	1,358
连云港中新燃气有限公司	销售燃气	43,137	82
临沂中孚天然气开发利用有限公司	销售燃气	1,108	144
宁波新奥车用能源有限公司	销售燃气	2,763	2,482
汕头市华润新奥燃气有限公司	销售燃气	13,043	8,783
上海九环汽车天然气发展有限公司	销售燃气	646	4,079
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	销售燃气	9,565	323
文山云投新奥燃气有限公司	销售燃气	7,273	3,522
新奥(舟山)液化天然气有限公司	销售燃气		983
新奥文化产业发展有限公司	销售燃气	918	121
盱眙国联新奥天然气管网有限公司	销售燃气	3,025	
烟台新奥燃气发展有限公司	销售燃气	6,837	4,839
烟台新奥实业有限公司	销售燃气	3,267	3,264
云南省天然气宣威新奥燃气有限公司	销售燃气	6	727
云南云投新奥燃气有限公司	销售燃气	4,656	5,009
湛江中油新奥天然气有限公司	销售燃气	3,327	3,756
长沙市鑫能车用燃气有限公司	销售燃气	1,114	1,130
中石化新奥(天津)能源有限公司	销售燃气	84	2,044
重庆龙冉能源科技有限公司	销售燃气	5,405	
舟山市蓝焰岛北燃气有限公司	销售燃气	8,984	11,124
舟山市蓝焰千岛工业气体有限公司	销售燃气	10,627	476
舟山市蓝焰燃气有限公司	销售燃气	8,438	886
湖州燃气股份有限公司	销售燃气	110,129	33,206
南翔(舟山)天然气销售有限公司	销售燃气		4,005
其他-未列示明细项目的公司交易额		19,772	15,602

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

单位: 万元 币种: 人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
新奥(舟山)液化天然气有限公司	新奥天然气股份有限公司	其他资产托管	2020/10/29	2022/10/29	托管合同	94

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
新能能源有限公司	北京永新环保有	其他资产托管	2021/1/1	2021/12/31	托管合同	5,909

	限公司					
--	-----	--	--	--	--	--

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
保定新奥燃气有限公司	房屋	4	
北京永新环保有限公司	房屋	7	6
博康智能信息技术有限公司	房屋		395
鄂尔多斯市新能物流有限公司	房屋		4
恩纽诚服(巢湖)公共服务技术有限公司	房屋		5
固安健康郡房地产开发有限公司	车辆	12	
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	车辆	4	4
广西溢隆元售电有限公司	车辆		3
河北中石油昆仑天然气有限公司	房屋	7	0
河南京宝新奥新能源有限公司	车辆	74	72
湖州南浔新奥燃气有限公司	车辆		2
湖州中石化新奥天然气有限公司	车辆		8
廊坊新奥房地产开发有限公司	车辆		25
连云港中新燃气有限公司	车辆		4
联泓(山东)化学有限公司	融资租赁设备		202
临沂中孚天然气开发利用有限公司	车辆		1
鹿泉富新燃气有限公司	车辆	6	
泉州恩纽诚服网络科技有限公司	房屋		1
唐山新奥新能源发展有限公司	车辆		146
新奥(内蒙古)石墨烯材料有限公司	车辆		3
新奥(内蒙古)石墨烯材料有限公司	房屋	21	
新奥保险经纪有限公司	房屋	3	
新奥集团股份有限公司	房屋	300	286
新奥科技发展有限公司	融资租赁设备	435	132
新绎七修酒店管理有限公司	车辆	25	
新智认知数据服务有限公司	房屋	29	20
新智我来网络科技有限公司	房屋		91
烟台市诚信燃气工程有限公司	车辆		33
烟台市诚信燃气工程有限公司	房屋	41	
烟台新奥实业有限公司	车辆	51	9

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	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
河北省金融租赁有限公司	设备	733	47
来康科技(北京)有限公司	房屋	13	14

廊坊汇佳物业服务有限公司	房屋	20	5
新奥博为技术有限公司	房屋	236	210
新奥集团股份有限公司	房屋	238	
新奥科技发展有限公司	房屋	357	422
新智云数据服务有限公司	房屋		6
烟台新奥燃气发展有限公司	房屋	4	4
云南云投新奥燃气有限公司	房屋	2	2
廊坊易通程商务服务有限公司	房屋	13	
新奥能源动力科技（上海）有限公司	房屋	12	
新奥（舟山）液化天然气有限公司	房屋	150	

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	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	2,324	2021/3/8	2025/12/31	否
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	3,980	2019/10/15	2031/10/15	否
		2020/4/15	2031/10/15	否
		2012/12/24	2024/12/23	否
		2013/10/14	2025/6/29	否
		2013/12/6	2025/6/29	否
		2013/12/9	2025/6/29	否
		2013/12/11	2025/6/29	否
		2014/3/28	2025/6/29	否
		2014/4/23	2025/6/29	否
金华市高亚天然气有限公司	1,047	2014/4/24	2025/6/29	否
		2014/9/19	2025/6/29	否
		2014/9/19	2025/6/29	否
		2015/1/28	2025/6/29	否
		2015/4/2	2025/6/29	否
		2015/12/23	2025/6/29	否
		2016/6/30	2025/6/29	否
		2016/7/27	2025/6/29	否

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	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
新奥控股投资股份有限公司	20,000	2020/6/15	2022/5/25	否
新奥控股投资股份有限公司	17,000	2020/7/20	2022/5/25	否
王玉锁夫妇	475	2020/12/24	2022/12/19	否
王玉锁夫妇	475	2020/12/24	2022/2/19	否
王玉锁夫妇	32	2021/3/29	2024/1/28	否

王玉锁夫妇	34	2021/3/29	2024/1/27	否
王玉锁夫妇	1	2021/4/26	2024/1/20	否
王玉锁夫妇	142	2021/6/2	2022/12/19	否
王玉锁夫妇	142	2021/6/2	2022/2/19	否
王玉锁夫妇	20	2021/6/11	2022/6/10	否
新奥控股投资股份有限公司、 王玉锁夫妇	4,624	2021/3/10	2022/3/31	否
新奥控股投资股份有限公司、 王玉锁夫妇	5,090	2021/3/11	2022/3/2	否
新奥控股投资股份有限公司、 王玉锁夫妇	4,901	2021/6/30	2022/3/30	否
新奥控股投资股份有限公司、 王玉锁夫妇	5,877	2021/6/30	2022/3/30	否
王玉锁夫妇	2	2021/8/13	2022/5/31	否
王玉锁夫妇	5	2021/8/19	2022/1/31	否
王玉锁夫妇	80	2021/9/6	2023/8/31	否
王玉锁夫妇	111	2021/9/7	2022/2/20	否
王玉锁夫妇	158	2021/9/15	2023/9/18	否
王玉锁夫妇	568	2021/9/16	2022/10/19	否
王玉锁夫妇	654	2021/9/24	2022/3/16	否
王玉锁夫妇	16	2021/9/24	2022/2/28	否
王玉锁夫妇	953	2021/10/9	2022/7/27	否
王玉锁夫妇	2,599	2021/10/21	2022/11/30	否
王玉锁夫妇	30	2021/11/4	2022/10/20	否
王玉锁夫妇	120	2021/11/4	2022/6/30	否
王玉锁夫妇	75	2021/11/22	2022/8/30	否
王玉锁夫妇	30	2021/11/24	2022/11/30	否
王玉锁夫妇	171	2021/12/15	2022/6/7	否

关联担保情况说明

√适用 □不适用

2021年1-12月关联方为公司提供担保共计713,134万元人民币。其中：已履行完毕的648,749万元人民币；未履行完毕的64,385万元人民币。2021年1-12月公司为关联方提供担保共计7,351万元。

(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				
云南云投新奥燃气有限公司	2,558	2020/9/15	2023/9/14	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	3,602	2021/5/27	2022/5/25	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	501	2021/5/27	2021/6/18	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	6,116	2020/5/28	2021/5/27	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	921	2020/6/15	2021/6/15	
石家庄市蓝天新奥天然气管网有限公司	3,651	2018/12/25	2021/12/24	

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	446	2020/3/23	2021/3/23	
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	460	2021/3/24	2022/3/23	
辽宁辽油新奥圣宇天然气有限公司	312	2020/11/29	2021/11/28	
辽宁辽油新奥圣宇天然气有限公司	301	2021/11/29	2022/11/28	
东莞市豪丰新奥能源有限公司	549	2018/3/30	2021/3/29	
东莞市豪丰新奥能源有限公司	115	2018/12/28	2021/3/29	
东莞市豪丰新奥能源有限公司	303	2019/1/25	2021/3/29	
东莞市豪丰新奥能源有限公司	396	2019/3/1	2021/3/29	
洛阳弘鑫燃气有限公司	847	2020/12/26	2021/12/18	
洛阳弘鑫燃气有限公司	801	2021/12/26	2022/12/18	
梧州中石油昆仑新奥燃气有限公司	313	2019/5/22	2022/5/20	
围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	313	2020/1/17	2023/1/16	
河南新奥恒基交通新能源有限公司	1,031	2020/7/3	2021/8/9	
河南新奥恒基交通新能源有限公司	121	2020/7/3	2021/9/28	
河南新奥恒基交通新能源有限公司	502	2020/7/3	2021/9/29	
河南新奥恒基交通新能源有限公司	1,556	2020/9/30	2021/9/28	
河南新奥恒基交通新能源有限公司	209	2020/9/30	2021/9/29	
河南新奥恒基交通新能源有限公司	309	2020/12/31	2021/8/16	
石家庄市藁城区中燃翔科燃气有限公司	1,027	2021/1/4	2021/7/14	
石家庄市藁城区中燃翔科燃气有限公司	2,021	2021/1/4	2021/3/19	
梧州中石油昆仑新奥燃气有限公司	228	2021/1/12	2022/1/11	
保定新奥燃气有限公司	3,127	2021/3/25	2021/12/27	
东莞市豪丰新奥能源有限公司	1,265	2021/3/29	2021/12/22	
围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	1,340	2020/7/1	2021/6/30	
围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	1,340	2021/7/1	2022/6/30	
盐城国能新奥能源发展有限公司	831	2021/3/10	2024/3/10	
盐城国能新奥能源发展有限公司	1,048	2020/7/23	2023/7/22	
保定新奥燃气有限公司	2,574	2020/7/14	2021/7/13	
保定新奥燃气有限公司	10,243	2020/7/14	2021/6/8	
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	5,143	2021/5/8	2021/12/30	
石家庄市藁城区中燃翔科燃气有限公司	1,022	2021/7/27	2022/7/26	
新奥科技发展有限公司	6,961	2020/7/2	2023/6/30	
廊坊新奥龙河环保科技有限公司	2,108	2020/7/2	2021/12/18	
南京新奥环保技术有限公司	3,161	2020/7/17	2021/12/18	
石家庄新奥环保科技有限公司	1,581	2020/7/17	2021/12/18	

(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
-----	--------	-------	-------

新智认知数据运营有限公司	出售南京新奥三鑫交通科技有限公司 51% 股权	510	
ESSENTIAL INVESTMENT HOLDING COMPANY LIMITED ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	购买新奥能源控股有限公司 32.8% 股权		1,165,053

(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	3,305	2,146

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

6、关联方应收应付款项

(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	重庆龙冉能源科技有限公司	2,057	46	60	1
应收款项	肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	430	15	430	65
应收款项	湛江新奥燃气高压管网有限公司	892	16		
应收款项	云南省天然气宣威新奥燃气有限公司	2,102	58	1,831	81
应收款项	一城一家网络科技有限公司	9		423	58
应收款项	盐城国能新奥能源发展有限公司	1,800	41	1,000	10
应收款项	烟台新奥燃气发展有限公司	3,717	50	771	37
应收款项	徐州国投新奥能源有限公司	412	13	412	27
应收款项	盱眙国联新奥天然气管网有限公司	936	9		
应收款项	新智超脑科技有限公司			370	4
应收款项	新绎七修酒店管理有限公司	9		1,088	60
应收款项	新奥新智科技有限公司	468	5		
应收款项	新奥文化产业发展有限公司	2,092	42	316	4
应收款项	新奥科技发展有限公司	7,895	87	6,939	81
应收款项	新奥保险经纪有限公司	842	8	265	3
应收款项	新奥（舟山）液化天然气有限公司	9,227	142	12,536	125
应收款项	新奥（舟山）天然气管道有限公司	13,500	135	7,666	77
应收款项	梧州中石油昆仑新奥燃气有限公司	518	13	298	15
应收款项	文山云投新奥燃气有限公司	1,415	14	742	7
应收款项	围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	1,729	56	1,743	227

应收款项	唐山新奥永顺清洁能源有限公司	118	4	4,218	4,120
应收款项	唐山新奥新能源发展有限公司			926	116
应收款项	台州市城市天然气有限公司	908	9	198	2
应收款项	石家庄新奥中泓燃气有限公司	1,434	22	950	18
应收款项	石家庄新奥环保科技有限公司	23		1,558	17
应收款项	石家庄市鹿泉区昆仑新奥燃气有限公司	4,572	78	2,107	38
应收款项	石家庄市藁城区中燃翔科燃气有限公司	1,039	20	55	1
应收款项	石家庄昆仑新奥燃气有限公司	33,471	881	47,865	2,367
应收款项	石家庄空港天然气有限公司	1,162	34	933	74
应收款项	上海卓效能源科技有限公司	1,500	15		
应收款项	上海石油天然气交易中心有限公司	1,084	11		
应收款项	上海九环市北汽车天然气销售有限公司	1,040	36	1,040	156
应收款项	山东鲁乐天然气有限公司	378	13	378	30
应收款项	曲靖云投新奥能源开发有限公司	2,322	2,322	2,322	2,322
应收款项	南京新奥环保技术有限公司	19		3,121	32
应收款项	洛阳弘鑫燃气有限公司	806	28	805	120
应收款项	鹿泉富新燃气有限公司	942	28	1,061	95
应收款项	聊城实华天然气有限公司	1,064	11	858	9
应收款项	连云港中新燃气有限公司	3,149	33	1,274	13
应收款项	廊坊新奥龙河环保科技有限公司	76	2	2,208	27
应收款项	廊坊新奥房地产开发有限公司	233	2	1,205	93
应收款项	开新城市开发建设有限公司	676	11	927	78
应收款项	金华市高亚天然气有限公司	149	1	723	7
应收款项	淮安中油天淮燃气有限公司	5		1,182	12
应收款项	河南新奥恒基交通新能源有限公司			3,886	67
应收款项	河南京宝新奥新能源有限公司	268	3	1,462	17
应收款项	河北中石油昆仑天然气有限公司	18,489	338	7,725	77
应收款项	河北省金融租赁有限公司	1,681	36	923	9
应收款项	海宁市新欣天然气有限公司	5,402	54	4,567	46
应收款项	广州港华燃气有限公司	525	5		
应收款项	广西北部湾新奥燃气发展有限公司	2,951	38	791	10
应收款项	恩纽诚服(廊坊)公共服务技术有限公司	103	3	653	31
应收款项	东莞市豪丰新奥能源有限公司	4,278	60	4,307	85
应收款项	定州昆仑新奥能源发展有限公司	1,382	29	4,699	47
应收款项	郴州三湘新奥清洁能源有限公司	851	9	58	1
应收款项	北海新奥阳光智采科技有限公司	713	7		
应收款项	保定新奥燃气有限公司	22,813	406	22,511	265
应收款项	蚌埠新奥中油石油销售有限公司	510	5		
应收款项	安徽省皖能新奥天然气有限公司	1,965	24	3,500	35
应收款项	其他未单独列示的关联方	6,090	109	5,788	280

(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	ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED		218,647
应付款项	安徽省皖能新奥天然气有限公司	97	2,058
应付款项	保定新奥燃气有限公司	2,620	2,081
应付款项	北京永新环保有限公司	3,199	3,341
应付款项	必拓电子商务有限公司	355	2
应付款项	博康智能信息技术有限公司	9,499	1,740
应付款项	郴州三湘新奥清洁能源有限公司	1,268	502
应付款项	定州昆仑新奥能源发展有限公司	451	983
应付款项	东莞新德燃气工程项目管理有限公司	363	158
应付款项	恩纽诚服石家庄科技有限公司	308	
应付款项	广西北部湾新奥燃气发展有限公司	900	1,189
应付款项	广西溢隆元售电有限公司	1,806	1,011
应付款项	河北省金融租赁有限公司	645	865
应付款项	衡水建投蓝天股权投资基金中心(有限合伙)		960
应付款项	淮安中油天淮燃气有限公司	430	781
应付款项	莒南大店中孚天然气开发利用有限公司	244	288
应付款项	昆明新奥燃气有限公司	268	30
应付款项	廊坊新奥房地产开发有限公司	583	271
应付款项	廊坊新奥龙禹清洁能源有限公司	1,246	565
应付款项	廊坊易通程商务服务有限公司	265	42
应付款项	连云港中新燃气有限公司	4,069	119
应付款项	临沂中孚天然气开发利用有限公司	438	146
应付款项	南京新奥三鑫交通科技有限公司	471	1,011
应付款项	汕头市华润新奥燃气有限公司	4,302	4,371
应付款项	上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	3,554	6,931
应付款项	上海叁零肆零科技有限公司	1,614	
应付款项	石家庄昆仑新奥能源发展有限公司	310	1,530
应付款项	石家庄昆仑新奥燃气有限公司	7,706	8,451
应付款项	石家庄市蓝天新奥天然气管网有限公司		3,500
应付款项	石家庄市鹿泉区昆仑新奥燃气有限公司	388	667
应付款项	文山云投新奥燃气有限公司	1,356	54
应付款项	新奥集团股份有限公司	223	231
应付款项	新奥科技发展有限公司	410	1,497
应付款项	新奥数能科技有限公司	343	5,930
应付款项	新奥阳光易采科技有限公司	1,334	59
应付款项	新智认知数据服务有限公司	1,005	658
应付款项	新智认知数字科技股份有限公司	363	2,497
应付款项	新智我来网络科技有限公司	1,628	119
应付款项	新智云数据服务有限公司	2,358	1,261
应付款项	盱眙国联新奥天然气管网有限公司	7,634	4,693
应付款项	烟台市诚信燃气工程有限公司	644	485
应付款项	烟台新奥燃气发展有限公司	1,089	352
应付款项	盐城新奥压缩天然气有限公司	1,019	1,019
应付款项	云南云投新奥燃气有限公司	2,887	2,886
应付款项	舟山市蓝焰千岛工业气体有限公司	1,560	
应付款项	舟山市蓝焰燃气有限公司	2,979	1,101

应付款项	湖州燃气股份有限公司	3,173	3,449
应付款项	上海石油天然气交易中心有限公司	383	132
应付款项	连云港城新燃气有限公司	3,960	
应付款项	盐城市国投天然气管网有限公司	21,500	
应付款项	台州市城市天然气有限公司	953	
应付款项	重庆龙冉能源科技有限公司	250	
	其他未单独列示的关联方合计	4,763	7,566

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

单位：股 币种：人民币

公司本期授予的各项权益工具总额	19,206,668
公司本期行权的各项权益工具总额	1,861,667
公司本期失效的各项权益工具总额	1,501,317
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	40.34 港元/至 2025 年 12 月 8 日 76.36 港元/至 2029 年 3 月 27 日
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	6.84-7.03 元人民币/至 2025 年 3 月 25 日

其他说明

本公司之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 2021 年 12 月 31 日，该批购股权计划累计行权 6,590,250 份，作废 4,594,715 份，尚未行使 815,035 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 2021 年 12 月 31 日，该批购股权计划累计行权 1,492,667 份，作

废 2,401,542 份，尚未行使 8,433,791 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 2021 年 12 月 31 日，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 2021 年 12 月 31 日，该以现金结算的股份奖励计划累计行权 91,000 份，尚未行使 837,600 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：在假设现货价、行使价、无风险利率、预期波动率、预期股息率、提早行使行为的最佳估计条件下利用二项模式计算的购股权公平值。对于限制性股票：采用授予日股票的公允价值确定。
------------------	--

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	7,588
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	8,922

其他说明

无

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
负债中以现金结算的股份支付产生的累计负债金额	2,918
本期以现金结算的股份支付而确认的费用总额	3,427

其他说明

无

4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十四、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

资本承诺

单位：万元 币种：人民币

项目	2021年12月31日	2020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	89,836	92,284
-对外投资承诺	119,592	93,475
其中：与对合营和联营企业投资相关的未确认的承诺	67,854	67,532

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

十五、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	87,510
经审议批准宣告发放的利润或股利	87,510

根据第九届董事会第四十二次会议决议，公司拟以本公告披露日的总股本 2,845,853,619.00 股为基数向全体股东每 10 股派发现金红利 3.075 元（含税），合计发放现金红利 87,510 万元（含税）。在实施利润分配的股权登记日前公司总股本及应分配股数发生变动的，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，按照每股分配金额不变的原则对分配总额进行调整。本次利润分配方案尚需提交公司股东大会审议通过后方可实施。

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

十六、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、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

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、天然气直销、工程施工与安装、综合能源销售及服务、增值业务、煤炭、能源化工、化工贸易九个报告分部。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	天然气直销	工程施工与安装	综合能源销售及服务	增值业务	煤炭	能源化工	化工贸易	分部间抵销	合计
对外交易主营业务收入小计	5,674,876	2,456,143	578,461	1,040,868	872,560	228,428	220,682	279,875	189,414		11,541,307
分部间交易主营业务收入	2,930,506	3,675,684	1,317,314	360,161	8,916	610,562	-1,453	-1,007	86,086	8,986,769	
报告分部主营业务收入	8,605,382	6,131,827	1,895,775	1,401,029	881,476	838,990	219,229	278,868	275,500	8,986,769	11,541,307
对外交易主营业务成本小计	4,957,063	2,416,966	449,181	516,393	714,877	49,308	67,183	287,111	182,771		9,640,853
分部间交易主营业务成本	3,007,012	3,625,796	1,319,796	327,979	10,179	593,904	19	-577	84,479	8,968,587	
报告分部主营业务成本	7,964,075	6,042,762	1,768,977	844,372	725,056	643,212	67,202	286,534	267,250	8,968,587	9,640,853
毛利	641,307	89,065	126,798	556,657	156,420	195,778	152,027	-7,666	8,250	18,182	1,900,454
分类资产	4,474,857	384,563	2,346,463	969,566	1,142,750	1,336,352	732,133	725,512	75,627	613,844	11,573,979
分类负债	1,867,884	75,711	738,205	607,324	454,118	1,549,032	565,313	545,123	65,478	432,035	6,036,153

(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

(1) 为便于投资者了解公司的经营业绩，公司将经营活动产生的归母净利润 410,165 万元，扣除应收、其他应收坏账计提，固定资产等长期资产计提减值，衍生品、以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产以及投资物业的公允价值调整，汇率波动，股票激励成本摊销，资产处置收益以及其他事项对归母净利润的影响共计 52,958 万元（均摘自经公司审计师审计的财务报表），得出公司 2021 年度核心利润为 357,207 万元。

(2) 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 2020 年度评估利润为 220,596 万元。2021 年度公司将经营活动产生的归母净利润 410,165 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 44,279 万元（均摘自经公司审计师审计的财务报表），得出公司 2021 年度评估利润为 365,886 万元，2021 年度较 2020 年度评估利润增长率为 65.86%。

8、其他

□适用 √不适用

十七、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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	39
合计	39

(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				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	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										
按组合计提坏账准备	39	100.00	39	100.00		39	100.00	39	100.00	
合计	39	/	39	/		39	/	39	/	

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

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			
1-2 年			
2-3 年			
3-5 年			
5 年以上	39	39	100.00
合计	39	39	100.00

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

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

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
第一名	39	100	39
合计	39	100	39

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

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	131,500	15,720
其他应收款	445,351	260,839
合计	576,851	276,559

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). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(4). 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	131,500	
联泓(山东)化学有限公司		15,720
合计	131,500	15,720

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 坏账准备计提情况

□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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	445,352
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	445,352

(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	445,352	260,846
合计	445,352	260,846

(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	合计
	未来12个月预	整个存续期预期信用损失(未发生信	整个存续期预期信用损失(已发生信	

	期信用损失	用减值)	用减值)	
2021年1月1日余额	7			7
2021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				
本期转回	6			6
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021年12月31日余额	1			1

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		6			1
合计	7		6			1

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

(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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
第一名	往来款项	207,432	1年以内	46.58	
第二名	往来款项	120,023	1年以内	26.95	
第三名	往来款项	41,610	1年以内	9.34	
第四名	往来款项	40,262	1年以内	9.04	

第五名	往来款项	15,109	1 年以内	3.39	
合计	/	424,436	/	95.3	

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□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	1,357,006		1,357,006	860,066		860,066
对联营、合营企业投资	3,339		3,339	50,150		50,150
合计	1,360,345		1,360,345	910,216		910,216

(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
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(天津)能源投资有限公司	360,503	242,620		603,123		
重庆新奥龙新清洁能源有限公司	510			510		
上海国际化建工程咨询有限公司	871			871		
合计	860,066	496,940		1,357,006		

(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	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	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		
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	1,000			-475						525
联泓(山东)化学有限公司	47,645		50,369	2,724						
重庆龙冉能源科技有限公司	1,505			1,309						2,814
小计	50,150		50,369	3,558						3,339
合计	50,150		50,369	3,558						3,339

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	17,198	11	20,243	11
合计	17,198	11	20,243	11

(2). 合同产生的收入的情况

□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、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	224,135	
权益法核算的长期股权投资收益	3,558	-1,266
处置长期股权投资产生的投资收益	8,091	
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
其他		9,746
合计	235,784	8,480

6、其他

□适用 √不适用

十八、 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
非流动资产处置损益	9,905	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	36,251	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		

债务重组损益	-266	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
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		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	74,899	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	4,367	
对外委托贷款取得的损益	1,977	
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	879	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入	94	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-6,314	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	20,871	
少数股东权益影响额	43,874	
合计	57,047	

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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

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	41.11	1.46	1.46
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	35.39	1.26	1.26

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：2022 年 3 月 18 日

修订信息

适用 不适用