

证券代码:600803 证券简称:新奥股份 公告编号:临2024-019

新奥天然气股份有限公司 关于续聘会计师事务所的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

重要内容提示: 拟聘任的会计师事务所名称:中喜会计师事务所(特殊普通合伙) 拟聘任的会计师事务所名称:中喜会计师事务所(特殊普通合伙)

一、续聘会计师事务所的基本情况 (一)机构信息 1.基本信息 会计师事务所名称:中喜会计师事务所(特殊普通合伙)

2023年度末注册会计师人数:379人 2023年度末通过证券业务审计报告注册会计师人数:247人 2023年度末总收入:37,578.08万元 2023年度末净资产:2,025.8251万元 2023年度末营业收入:12,291.31万元 2023年度末上市公司审计客户家数:39家 2023年度末挂牌公司审计客户:164家 2023年度末上市公司审计客户前五大主要行业:

Table with 3 columns: 代码, 行业门类, 营业收入. Lists top 5 industries for audit clients.

2023年度末挂牌公司审计客户前五大主要行业:

Table with 3 columns: 代码, 行业门类, 营业收入. Lists top 5 industries for listed company audit clients.

2023年度末上市公司审计客户前五大主要行业:

2023年度末上市公司行业上市公司审计客户家数:1家

2.投资者保护机制 2023年中期会计师事务所购买的职业保险累计赔偿额8,500万元,能够覆盖因审计失败导致投资者的损失。

3.诚信记录 中喜会计师事务所未受到刑事处罚或行政处罚。

中喜会计师事务所近三年因执业行为受到监督管理措施6次,20名从业人员近三年因执业行为受到监督管理措施11次。

中喜会计师事务所近三年因执业行为受到行政处罚1次,2名从业人员近三年因执业行为受到行政处罚1次。

(二)项目信息 1.基本信息 项目合伙人:张增刚,1995年成为注册会计师,1998年开始从事上市公司审计,1995年开始在中喜会计师事务所执业。

2.诚信记录 项目合伙人:签字注册会计师,项目质量控制复核人近三年未受到过刑事处罚,未受到过证监会及其派出机构、行业自律组织等的行政处罚、监督管理措施,未受到过证券交易所、行业协会等自律组织的自律监管措施、纪律处分。

3.独立性 中喜会计师事务所及项目合伙人、签字注册会计师、项目质量控制复核人等不存在可能影响独立性的情形。

4.审计收费 2023年度实际发生审计费用738万元,其中年报审计费用588万元,内控审计费用150万元。

2024年度实际发生审计费用738万元,其中年报审计费用588万元,内控审计费用150万元,与上年保持一致,严格按照会计师事务所提供审计服务的专业技能、工作性质、承担的工作量,以及所需工作人员人数、日均按2024年工作日均收费率合理确定。

二、续聘会计师事务所履行的程序 (一)审计委员会审议情况 公司于2024年3月19日召开第十届董事会2024年第一次审计委员会对中喜会计师事务所工作情况进行审议。

2024年3月22日召开第十届董事会第十四次会议,董事会以1票同意、0票反对、0票弃权审议通过《关于续聘会计师事务所的议案》,经审计委员会、同意续聘中喜会计师事务所为公司2024年度审计机构,并同意将该议案提交股东大会审议。

(三)生效日期 本次续聘会计师事务所事项尚需提交股东大会审议,并经公司股东大会审议通过之日起生效。特此公告。

新奥天然气股份有限公司 董事会 2024年3月23日

公司简称:新奥股份 公司代码:600803

新奥天然气股份有限公司 2023年年度报告摘要

1.重要提示 1.1.本报告摘要来自年度报告全文,为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划,投资者应当到http://www.sse.com.cn网站仔细阅读年度报告全文。

1.2.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。

1.3.公司全体董事出席了本次会议。

1.4.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。

1.5.董事会决议通过的本报告利润分配预案或公积金转增股本预案 公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.6.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.7.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.8.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.9.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.10.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.11.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.12.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.13.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.14.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.15.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.16.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.17.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.18.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.19.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.20.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.21.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.22.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.23.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.24.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.25.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.26.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.27.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.28.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.29.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.30.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.31.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.32.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.33.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.34.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.35.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.36.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.37.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.38.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.39.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.40.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.41.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.42.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.43.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.44.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.45.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.46.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.47.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.48.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.49.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.50.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.51.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.52.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.53.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.54.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.55.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.56.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

1.57.在利润分配预案中,公司拟以2023年12月31日总股本3,098,397,607股按每10股派现金股利5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元,扣回回购注销股数后实际派现5.808614元。

LNG接收站作为我国LNG进口的唯一通道,在整个天然气产业链中具有接收、储存、气化和调峰功能,是产业链上重要的基础设施。

2023年,国际天然气市场受地缘冲突影响,美国天然气库存高企,全球 LNG 接收站运营紧张,供需关系紧张态势加剧。俄乌冲突等事件也对国际能源市场造成深远影响,国际油价高位运行,国内 LNG 进口量同比增长,全年 LNG 进口量达 7.132 万吨,同比增长 12.6%。

在接收站建设方面,为提高能源安全保障能力,我国加快推动天然气增储上产,多个 LNG 接收站建设推进升级,技术改造及配套设施建设,目前全国已建成各类 LNG 接收站 28 座,有效工作气量超 250 亿立方米。

(4) 工程建造及安装 a) 工程建造及安装 在天然气基础设施方面,8月,国务院安全生产委员会印发《全国城镇燃气安全专项整治工作方案》,提出精准补短板,强监管,加快消除风险隐患,保障安全运行,全面提升燃气等市政基础设施本质安全水平,并安排 2023 年、2024 年城镇燃气安全专项整治计划任务。

2023 年中国城镇化率达 66.16%,发达经济体 80% 左右的水准仍有进步空间,人民群众对美好生活的向往日益强烈,正在推进的乡村振兴中,“急用先行”公共基础设施建设加快推进“三大工程”,形成城乡发展一体化新格局。7月发布的《关于推进 2023 年城镇老旧小区改造工作的通知》和关于“超大特大城市积极稳步推进城中村改造的指导意见”中要求,各地扎实推进城中村老旧小区改造和城中村改造。截至 2023 年底,3,500 亿元“保交楼”专项借款大部分已经投放到项目,保交楼专项借款项目总体复工率达 99.9%,商业银行也提供了相应金融配套服务,确保“保交楼”任务完成。12月全国住房城乡建设工作会议进一步明确住房保障政策发力,将有力支撑工作开展工程实施。

(5) 综合能源业务 2023 年,我国规模以上工业发电量 8.9 万亿千瓦时,同比增长 5.2%,其中,火力发电量 6.2 万亿千瓦时,同比增长 6.1%;水电、核电、风电和太阳能发电等清洁能源发电量 2.7 万亿千瓦时,同比增长 3.1%。全国水电、风电和太阳能发电等可再生能源发电装机容量创新高,总装机年内达到 14.5 亿千瓦,清洁能源发电占比达 50%,历史性超过火电装机。

近年来,国家和各级政府出台一系列政策支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

三是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

四是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

五是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

六是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

七是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

八是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

九是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

十是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

十一是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

十二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

十三是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

十四是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

十五是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

十六是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

十七是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

十八是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

十九是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

二十是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策大体分为三大类:一是限制传统高耗能、高耗水、碳排放、环境不友好、能源监管等政策;二是支持新能源发展,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

二十一、二十二、二十三、二十四、二十五、二十六、二十七、二十八、二十九、三十、三十一、三十二、三十三、三十四、三十五、三十六、三十七、三十八、三十九、四十、四十一、四十二、四十三、四十四、四十五、四十六、四十七、四十八、四十九、五十、五十一、五十二、五十三、五十四、五十五、五十六、五十七、五十八、五十九、六十、六十一、六十二、六十三、六十四、六十五、六十六、六十七、六十八、六十九、七十、七十一、七十二、七十三、七十四、七十五、七十六、七十七、七十八、七十九、八十、八十一、八十二、八十三、八十四、八十五、八十六、八十七、八十八、八十九、九十、九十一、九十二、九十三、九十四、九十五、九十六、九十七、九十八、九十九、一百。

三十二 报告期末资产的主要会计数据 单位:万元 币种:人民币

Table with 5 columns: 项目, 2023年, 2022年, 比上年同期增减(+/-), 2021年. Shows financial data for 2023.

三十三 报告期末负债的主要会计数据 单位:万元 币种:人民币

Table with 5 columns: 项目, 2023年, 2022年, 比上年同期增减(+/-), 2021年. Shows financial data for 2023.

三十四 截至报告期末前十大普通股股东(%)

Table with 5 columns: 股东名称, 持股数量, 持股比例, 持有有限售条件的股份数量, 质押、冻结等限制性情况. Lists top 10 shareholders.

三十五 截至报告期末前十大优先股股东(%)