

证券代码：600995

证券简称：南网储能

编号：2023-30

南方电网储能股份有限公司 关于参加中国南方电网有限责任公司控股上市公司 2022 年度集体业绩说明会情况的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容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。

南方电网储能股份有限公司（以下简称“公司”）于 2023 年 4 月 19 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）和《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》《证券时报》披露了《南方电网储能股份有限公司关于参加中国南方电网有限责任公司控股上市公司 2022 年度集体业绩说明会的公告》（公告编号：2023-24）。说明会于 2023 年 4 月 26 日（星期三）下午 15:00-17:30 在全景网“投资者关系互动平台”（<http://ir.p5w.net>）以网络文字互动与视频相结合方式召开，公司董事长刘国刚同志，董事、总经理李定林同志，独立董事陈启卷同志，总会计师唐忠良同志，董事会秘书钟林同志出席了说明会。公司董事长刘国刚同志以视频的形式就公司 2022 年度业绩情况等进行了说明，与会人员在信息披露允许的范围内就投资者普遍关注的问题进行了回答。

现对投资者提出的主要问题和公司的回答进行梳理、归类，公告如下：

一、公司发展规划方面

1. 未来电化学储能站的选址是以南方五省为主还是会在全国范围内拿项目？

答：目前公司的电化学储能建设和储备项目主要以南方五省区为主，同时公司也在积极开拓南方五省区以外的新型储能业务，将根据各地市场和政策环境稳步推进南方区域外业务。

2. 2023-2025 年的抽水蓄能和电化学储能装机预期？十四五期间准备投产的 200 万千瓦的电化学储能大致是什么样的投产进度？

答：抽水蓄能方面，“十四五”期间，努力实现抽水蓄能装机容量新增 600 万千瓦的发展目标，前两年已经新增投产 240 万千瓦，接下来的 360 万千瓦将力争在 2025 年投产。新型储能方面，计划 2025 年装机达到 200 万千瓦以上。公司新型储能项目储备达到 700 万千瓦以上，目前政策和市场环境均持续向好，公司紧密跟踪政策出台情况，一旦具有可行的投资回报模式，将加快推进项目落地建设，规划 2023-2025 年均均有项目建成投产，具体到每年的投产进度，还要看相关政策的落地情况。

3. 未来调峰水电板块业绩能够保持大致多少的增速？

答：公司目前没有进一步扩大调峰水电业务的计划，在装机容量保持不变的情况下，经营业绩主要看电站所在流域天然来水情况。

4. 公司后续是否会加大建设混合式抽水蓄能电站力度？

答：混合式抽蓄电站建设需要以较好地形及地质条件的水电站为基础，同时需要考虑水电站自身的运行调度情况。公司目前正在开展混合式抽蓄选点。

5. 后续是否会做中小型抽水蓄能电站示范项目？后续中小型抽水蓄能电站是否会成为未来建设重点？

答：从电力系统需求、抽蓄特点以及目前开展前期工作的项目来看，抽水蓄能还是以建设大型项目为主。今后公司会结合电力系统建设和新能源发展需求，因地制宜规划建设中小型抽水蓄能电站。

6. 后续是否会和光伏风电发电企业联合开发抽水蓄能，以达成部分光伏风电项目的并网条件？

答：在合适的场景中，公司可以联合光伏风电发电企业共同开发抽水蓄能，更好地协同合作，服务“双碳”。

7. 现在不少发电侧平台也在如火如荼做抽蓄规划，作为电网侧抽蓄平台，公司的优势或者差异性体现在何处（调度的优先级是否会有差异）？

答：公司在 2022 年年报中披露了公司的核心竞争力，主要体现在以下六个方面：一是领先的投资开发建设能力；二是先进的资产运营能力；三是扎实的安全管理能力；四是持续的科技创新能力；五是高效的运营管理能力；六是优秀的干部人才团队。详细内容请查阅公司 2022 年年度报告，不再赘述。以上六个方面竞争力保证公司建立起从站点筛选、规划建设到运营管理全流程的竞争优势。另外，公司拥有丰富的项目储备，这也是公司重要的竞争优势。截至 2022 年底，除了在建项目外，公司抽水蓄能和新型储能储备分别达到 2800 万千瓦和 700 万千瓦，为公司持续做强做优做大奠定了坚实基础。

调度是公开透明的，抽蓄的调度主要是根据电网的需要，还要考虑抽蓄电站自身的性能，公司不会因为是电网的控股公司而享受额外的调度优先级。

8. 抽水蓄能项目投资主体增多，公司在拿项目的时候是否感受到压力？

答：随着“双碳”目标的提出，抽水蓄能迎来了爆发式增长的大好机遇。其他投资者纷纷进军抽水蓄能，正说明抽水蓄能发展的前景很好，是朝阳产业。我们认为，存在良性竞争的市场更加健康，大家可以在竞争中相互促进提升，有利于整个行业的发展。

我们在拿项目的时候确实感受到压力，但是基于自身的实力，我们相信能在竞争中胜出。首先是先发优势。公司是国内最早进入抽水蓄能行业的公司，广州抽水蓄能电站（一期）首台机组 1993 年投产至今已经 30 年了，30 年来，我们在抽水蓄能电站的建设、运营中积累了丰富的技术与管理优势，这些优势将为公司未来发展提供有力支撑。其次是规模优势。目前南方五省区投产的 1028 万千瓦抽水蓄能全部是公司投资建设并运营的，在建以及储备的项目中，公司也占有较大份额。基于发展规模，公司对项目建设、运营采取集约化、专业化管理模式，可以有效提升建设、运营管理效率，发挥规模效应。

二、经营业绩方面

9. 能否对 22 年的业绩做一个拆分？抽水蓄能、电化学储能和调峰水电各自贡献的归母净利润有多少？

答：2022 年，公司抽水蓄能、电化学储能和调峰水电各自贡献的归母净利润大约分别为 9.76 亿元、0.07 亿元和 5.88 亿元，分别占比 58.73%、0.43%和 35.39%。

10. 目前电化学储能的收益率？

答：公司目前建成的几个示范项目，按照全生命周期核定 5%左右的资本金内部收益率。

11. 请问一季度报告中，我们抽蓄业务营收的增长，超过装机增长的原因是什么？

答：您好，不同抽水蓄能电站的单位千瓦收入不同，因此公司一季度报告中营业收入与装机不是等比例增长。

12. 为什么一季度营业额下降了好多？

答：2022 年 9 月，公司完成了重大资产置换及发行股份购买资产。2023 年公司需按照同一控制下企业合并的会计准则要求编制合并报表并依据可比性原则对 2022 年同期数据进行追溯调整，本报告期营业收入同比降低 26.11%，主要是合并范围及口径调整所致。

按照南网储能当前业务范围，剔除 2022 年 1-3 月文山电力置出业务相关数据，南网储能公司一季度营业收入同比增加 7.83%。

详见 2023 年第一季度报告重要内容提示。

13. 请问今年的经营有没有什么新的业绩增长点？公司的检修分公司会不会独立法人承接外部运维服务？公司的储能新技术产品有没有全国推广的可能？抽蓄的突破国外垄断技术能否转化为产值？

答：1. 公司 2023 年没有新增抽蓄投产，我们将努力扩大新型储能投产规模，贡献新的利润。2. 公司检修试验分公司已经对外承接了一些调试检修业务，贡献了一定的收入和利润，但是在公司总的收入、利润中占比很小，今后将进一步加大业务拓展力度。3. 公司积极推动抽水蓄能和新型储能创新技术产品孵化和成果转化，预计短期内对公司收入、利润不会产生明显影响。

14. 请问抽蓄电站的使用年限问题，一般来说，一座抽水蓄能电站建成之后大概能用多少年？另外，按照发改委 633 号文，里面的容量电价是按照 40 年给的，那 40 年以后呢，40 年以后如果这个电站仍然能正常使用，那么它靠什么盈利呢？是没有容量电价然后 100% 电量电价全部自己拿，这么盈利吗？谢谢。

答：根据《水利水电工程合理使用年限及耐久性设计规范》（SL654-2014），抽水蓄能电站的地下厂房、大坝等水工建筑物设计寿命为 100 年。根据公司的设备采购技术规范要求，水泵水轮机等关键主设备使用寿命一般不少于 40 年。我公司最早建设投产的广州抽水蓄能电站（一期）首台机组于 1993 年投产，至今已安全稳定运行达 30 年，目前运行状态保持良好。我们理解，未来抽蓄电站经营期超过 40 年后，国家会有相应的价格政策。

三、生产运营方面

15. 请问市场化的条件下，如何和民营资本的抽蓄电站进行竞争？

答：南网储能是南方电网公司旗下唯一的抽水蓄能运营平台，也是国内首个主营抽水蓄能和新型储能业务的上市公司。南方五省区已投运的抽水蓄能电站全部由我公司投资建设和运维管理。已建成、在建及开展前期工作的抽水蓄能电站装机容量近 3000 万千瓦，公司在抽水蓄能行业处于领先地位。同时，抽水蓄能电站建设周期长、工程建设难度大、运行工况复杂，目前公司已建成并投运 7 座抽水蓄能电站，积累了丰富的工程建设管理经验，培育了大批的专业管理、运维人员，这些因素能够保证公司在竞争中处于优势。感谢您的关注。

16. 抽蓄电站作为一种差异化很小的标准品，目前在建的抽蓄电站的单位建设成本大致为多少？相对于其他企业建设的抽蓄电站，我们的电站有成本上的优势吗？

答：您好，以 120 万千瓦装机抽蓄电站为例，目前的动态总投资约 80 亿元人民币，单位千瓦投资约 6700 元。抽水蓄能电站单位千瓦投资成本与选址开发难度、原材料市场价格、工程建设周期、征地移民条件、开发建设技术水平等关系密切，未来造价变化受多因素综合

影响。公司将充分发挥集约化专业化管理的规模效应，以提高资产全生命周期综合效益为原则，强化工程全过程造价管控，确保将造价控制在合理水平。

17. 公司抽蓄电站转化效率都在 75%以上，整体效率比较高的原因是什么？未来还能有多大的提升空间？

答：抽蓄电站的能量转换效率主要是机组性能决定的，另外与上水库天然来水量也有关系。公司建设的抽蓄电站主要在南方五省区，上水库天然来水条件一般较好，加之随着科技进步，机组性能改善，公司后续新建抽蓄的能量转换效率应该能够保持甚至高于当前的水平。

18. 造成不同抽蓄电站同一年份年利用小时数的不同以及同一抽蓄电站不同年度之间年利用小时数波动的原因是什么？

答：抽水蓄能的主要功能是为电力系统提供调峰调频服务，保证电力系统安全可靠运行。不同抽蓄电站因其地理位置和在网架结构中所处位置的不同，电网对其调节需求也不同，因此同一年份不同电站年利用小时数有所不同。受电网负荷供需平衡变化影响，每年对抽水蓄能电站的调节需求也随之变化，同时电站设备年度检修计划安排也存在一定差异，因此同一电站不同年度之间的年利用小时数也不完全相同。

19. 去年定增完成之后大概能够支撑多长时间的建设运营？往后看每年的资本开支会在多大的规模？

答：公司在 2022 年通过非公开定增方式募集资金净额 79.49 亿元，上述募集资金专项用于梅蓄一期、阳蓄一期、南宁抽蓄、梅州五华独立储能、佛山南海独立储能等募投项目，根据募投项目进展情况，募集资金预计将在 2025 年前全部使用完毕。公司 2023 年拟安排固定

资产投资 81 亿元，后续公司将根据固定资产投资规划安排资本开支。根据规划，公司十四五、十五五分别新增投产抽蓄 600 万千瓦、1500 万千瓦，分别新增投产新型储能 200 万千瓦、300 万千瓦。目前公司建设的 120 万千瓦抽蓄电站的造价大约是 80 亿元，电化学储能站的造价大约是 2.5 元/Wh，长期来看单位成本可能存在变化。

20. 梅州和佛山两个电化学储能站平均建设成本在 2.8 元/瓦时，建设成本高于目前平均水平的原因是什么？往后是否有下行的空间？

答：2022 年两个项目在完成可行性研究前，根据当时项目的建设条件（当时电池材料价格水平及定额等），估算造价约 2.85 元/Wh。

在项目实施过程中，一方面严格依据规程规范要求，以较高的技术标准开展建设，确保设备可靠性、稳定性；另一方面加强建设管理，严格控制造价水平。目前，梅州五华储能项目已投产，预估结算价约为 2.42 元/Wh，佛山南海储能项目初步设计概算造价约为 2.47 元/Wh。

在行业技术装备水平提升、电芯原材料价格下降的情况下，设备采购价格会下降，同时公司会不断总结储能建设管理经验，提升管理水平，未来公司储能建设项目建设成本有望进一步降低。

21. 公司独立储能上量很快，调用需求如何？

答：公司已投运的电化学储能站主要是解决属地变压器过载、新能源消纳等问题，并作为事故应急备用电源，目前各储能电站均按照调度下达的计划曲线运行，启动频次及出力吻合属地负荷变化情况，实现了其设计功能，有效满足了电网需求。

22. 2022 年发电年利用小时数 1600 低于抽水蓄能电站平均年利用小时数 2700 的原因？

答：抽水蓄能电站机组运行方式大致可分为发电和抽水两个工况。发电年利用小时数是指机组在发电工况的年利用小时数，平均年利用小时数是指机组在发电和抽水两种工况的年利用小时数，因此发电年利用小时数低于平均年利用小时数。

23. 请问其他电力公司或者民营资产，在建设抽蓄电站的时候，会跟电网签约 PPA 协议吗？电网会优先使用我们的电站进行调峰吗？

答：您好！感谢您的关注。所有的新建抽蓄电站在投产前都需要与电网公司签订 PPA 协议。电网调度机构调用抽蓄电站是按照电网的实际需求和电站的实际情况进行调用的，如果未来进入电力市场后则是按照市场规则和出清结果进行调用的。

24. 请问公司有考虑引入一只专门的市值管理团队来运营公司在资本市场的股价、市值吗？

答：您好，公司始终坚信专注主业是增强公司价值创造能力的基石，而增强公司价值创造能力是提升市值的关键。未来公司管理层将带领全体员工继续加强核心竞争力，同时以积极主动的态度增进与资本市场的良好沟通，推动公司价值与市值均衡发展。感谢您对公司的关注。

25. 请问公司在建设抽蓄电站的时候，电站下库是我们自己建的，还是租用已有水库的，如果是自己建的没问题，如果是租用已有水库的，那是不是还得到期重新跟他们签订租约（有可能租金还会涨）？

答：您好，目前公司除深蓄下水库外，已投运电站水库均为新建。对于深蓄电站下水库，深蓄与水库所有权人签订了长期使用合同，每年缴纳固定的运行管理分摊费（即租金），到期后需要重新签订。

26. 请问我们公司，目前从银行等金融机构借来的贷款，利息是多少？

答：您好，公司长期与国内主要商业银行保持良好合作，债务融资成本较低，目前公司 25 年期固定资产贷款利率处于较低水平。

27. 请问我们现有的电站，目前是一抽一发，还是两抽两发，有电站开始实行两抽两发了吗？

答：抽水蓄能电站一般在电力负荷高峰期发电，在电力负荷低谷时抽水，因此运行方式与电力负荷变化相关。目前公司抽蓄电站一般分别在上午和下午用电高峰时段启动发电工况运行，晚上用电低谷时段启动抽水工况运行。抽水蓄能电站每天开机次数随电网需求变化，无明显的一抽一发或两抽两发。

28. 请问人均工资薪酬是否合理？在行业中属于什么水平？

答：公司以发展战略为引领，积极构建“效益升、工资升，效益降、工资降”的工资总额决定机制，工资总额严格与企业经营效益、人工成本投入产出效率密切挂钩。近年来，公司健全以岗位价值为基础、以绩效贡献为依据的分配体系，实行薪酬业绩双对标，切实做到员工工资能增能减，工资水平与行业对标和市场价位相适应。公司人均工资薪酬在行业中属于合理水平。

四、电力市场及电价方面

29. 预计什么时候抽蓄能够进入到现货市场，享受电量收益？目前市场化交易电量的主要来源？后续市场化交易电量比重是否会上升？

答：广东电力现货市场处于结算试运行阶段，根据现行的市场规则，抽水蓄能尚不具备参与电力现货市场的主体资格。我们将密切关注电力现货市场规则的政策变化动向，积极研究抽水蓄能电站参与电

力现货市场策略。目前，广东地区参与电能量市场交易的电源主要是煤电、气电以及少量风电和核电机组。我们认为，随着电力市场化改革的深入推进，后续市场化交易电量比重会进一步上升。

30. 请问 633 号文中写到的，抽蓄电站的容量费纳入输配电成本里面，这块具体是怎么操作的呢？

答：您好，根据 633 号文，“政府核定的抽水蓄能容量电价对应的容量电费由电网企业支付，纳入省级电网输配电价回收”。抽蓄电站容量电费在实际操作中随输配电价一同疏导给用户。

31. 2023 年 633 号文开始实施，抽水蓄能重新核定的容量电价与旧的电价水平相比相差大吗？633 号文核定的电量电价能否为抽水蓄能电站带来收益，还是仅能收支平衡？

答：目前国家发展改革委对公司抽蓄电站的核价结果尚未明确。公司收到核价结果后，将按照相关规定及时公告。

根据 633 号文，在电力现货市场运行的地方，抽水蓄能电站的抽水电价、上网电价按现货市场价格及规则结算。但目前抽蓄尚未进入电力现货市场，抽水电价按燃煤发电基准价的 75% 执行，上网电价按燃煤发电基准价执行。因此，如果电站效率高于 75% 的话，电量电价是可以带来收益的，由于这部分收益与容量电价相比占比较小，所以总的来说电量电价在电站收益中占比较小。

32. 现在电化学储能电站的收益机制和商业模式具体是怎样的？

答：公司目前建设了几个电化学储能电站示范项目，主要是通过示范项目掌握电化学储能的运行特性。示范项目参照抽水蓄能电站的电价机制，按照项目全生命周期资本金内部收益率 5% 测算容量电价（租赁费）。

市场化方面，2023 年 3 月，南网总调发布《独立储能参与南方区域调频市场的模拟试运行方案》，在模拟试运行后，独立储能参与调频市场政策将有望正式出台。同月，广东电力交易中心印发了《关于发布南方（以广东起步）电力现货市场试运行关键配套实施细则的通知》，广东省能源局和南方能监局也联合发布了《广东省新型储能参与电力市场交易实施方案》，这两份文件均明确提出独立储能可作为独立市场主体参与广东电力中长期和现货电能量市场交易，并提出了交易和结算的基本规则，但目前独立储能暂不具备市场注册和交易条件，储能真正参与电能量市场还需专项交易实施细则的出台。公司将积极推动储能电站试点参与电能量市场交易，为后续储能电站项目参与市场积累经验。

33. 调峰水电年利用小时数变化原因主要是气候？如何展望调峰水电后续售电价格？

答：调峰水电年利用小时数主要受三方面因素影响：一是受气候直接影响的流域来水情况，二是电力市场需求情况，三是电站自身设备运行维护情况。今年以来主要是受流域来水的影响。调峰水电价格政策由国家或省级价格主管部门核定，随着电力市场化改革进一步深入，未来调峰水电有可能参与现货市场，售电价格按现货市场价格及规则结算。

34. 在 633 号文中，有一条收益率 6.5%是按照资本金来算的，这个资本金究竟是怎么定义的呢，资本金还能再贷款吗？还是必须我们公司直接出？如果说资本金这一块，我们公司还能再拿出更少的钱然后加贷款去实现这个资本金（也就是说再加一层杠杆），那最后的收益不就是能比 6.5%还要再高了吗？谢谢。

答：您好，根据《关于加强固定资产投资项目资本金管理的通知》（国发[2019]26号）规定，投资项目资本金作为项目总投资中由投资者认缴的出资额，对投资项目来说必须是非债务性资金。

35. 请教一下，抽水蓄能进入电力市场需要满足怎么样的先决条件？如果开展，会以哪个城市为试点呢。

答：我们理解，需要满足以下基本条件：首先，电力市场主管部门需同意抽水蓄能进入市场；其次，电力市场需要发展成熟到一定阶段，抽蓄可以通过市场获取合理收益。2022年南方区域新版“两个细则”正式发布，抽水蓄能被纳入“两个细则”管理，为下一步参与市场创造了条件。未来会以哪个城市为试点，公司目前无法作出判断。

五、其他方面

36. 请问管理层知道资本市场中最重要的就是预期吗？如果要做股权激励就快点做，不要在别的地方发了招标和中标公告，然后一直不公布股权激励方案，这样整个市场都知道你要做股权激励，自然会相应压制股价。

答：您好，股权激励目前公司还在研究阶段，是否会实施还没有结论。如果实施，公司将严格履行相关程序并按规定进行公告。另外，公司股价走势与股权激励没有必然联系。感谢您的关注。

37. 请问独立董事，您对南网储能公司上市这一年的股价怎么评价？那么究竟公司内部管理、经营也如股价表现这么差吗？

答：您好，非常抱歉，作为公司的独立董事，不宜对公司的股价作出评价。目前公司的生产经营活动一切正常。感谢您的提问。

38. 抽蓄电站现阶段在电网中的作用？如调峰调频参与占比等？

答：抽蓄电站现阶段在电网中主要起调峰、填谷、调频、调相、事故备用和储能等作用。抽水蓄能电站的作用随着电力系统需求情况而变化，各种功能没有固定占比。

39. 在 2022 年 11 月，中国电力企业联合会发布的《新能源配储能运行情况调研报告》指出，新能源配储能等效利用系数仅为 6.1%，这个比例是否为事实？那是不是意味着在电网实际的储能调度中，90%以上都是使用的抽水蓄能，谢谢。

答：感谢您的提问。关于新能源配储的等效利用系数，我们目前不掌握相关情况。关于电网的储能调度，目前公司已经投产的新型储能电站利用率较为充分，每日根据调度指令稳定运行。根据中电联《2023 年度全国电力供需形势分析预测报告》统计数据，截至 2022 年 12 月底，全国累计已投运抽水蓄能电站达 45.79GW。根据中国能源研究会储能专委会/中关村储能产业技术联盟全球储能数据库的不完全统计，截至 2022 年 12 月底，国内已投运新型储能累计装机规模达到 12.7GW。抽水蓄能装机超过新型储能装机，因此抽水蓄能的调度超过新型储能的调度，但具体占比情况我们没有查询到相关数据。

40. 现在市场上流传出两种据说比我们抽蓄成本还要低的储能方式，一种是火电的灵活性改造，一种是原有水电站加装可逆式机组，请问这两种方式跟抽水储能相比优势和劣势分别在哪？谢谢。

答：火电的灵活性改造不是储能方式，抽水蓄能和火电灵活性改造各有特点，抽蓄机组在系统中作用更加多样，具有调峰、填谷双向调节功能，调节能力更强，同时还具备储能功能，可有力支撑新能源消纳。原有水电站加装可逆式机组，即混合式抽水蓄能电站，目前仍在探索阶段，尚无建成项目的造价数据，另外，此类站址资源一般较为偏远，远离负荷中心，不能完全满足电力系统对抽蓄的建设需求。

41. 现在有些省市在试点，让新能源发电企业自己先调峰好，再纳入电网中，请问南方五省的政策是怎么样的，如果以后都是让新能源企业直接先调峰好再纳入电网，那还需要我们的抽蓄电站做什么呢？

答：您好，新能源配套新型储能由于建设周期短、选址简单灵活、调节响应速度快，可以较好平滑风电和光伏出力的波动性和间歇性。但整个电网系统需要综合考虑电源出力和负荷间的平衡，特别是在新能源渗透率较高的电力系统中，在调节负荷峰谷差等方面，配套的新型储能在电量支撑上还是显得不足，需要依靠装机容量更大的抽蓄电站进行调节，新型储能和抽水蓄能在电力系统调节中优势互补、协同发展。国家能源局《抽水蓄能中长期发展规划（2021-2035年）》明确提出：到2025年，抽水蓄能投产总规模较“十三五”翻一番，达到6200万千瓦以上；到2030年，抽水蓄能投产总规模较“十四五”再翻一番，达到1.2亿千瓦左右；到2035年，形成满足新能源高比例大规模发展需求的，技术先进、管理优质、国际竞争力强的抽水蓄能现代化产业，培育一批抽水蓄能大型骨干企业。可见，我国抽水蓄能行业正处于快速发展期。

42. 江苏省不再将抽水蓄能作为市场化并网项目的配套储能，这对我们南方区域会有什么影响吗。

答：尊敬投资者您好！我们理解，您指的是《省发展改革委关于进一步做好光伏发电市场化并网项目配套调峰能力建设有关工作的通知》（苏发改能源发[2023]404号）。抽水蓄能主要是为电网提供调节服务，在电网的统一调度下，发挥抽水蓄能服务清洁能源消纳的功能。在南方区域，抽水蓄能是为整个电网服务的，没有作为市场化并网项目的配套储能。感谢您的关注。

特此公告。

南方电网储能股份有限公司董事会

2023年4月29日