

中国南方电网有限责任公司

2025 年年度报告



重要提示

中国南方电网有限责任公司承诺将及时、公平地履行信息披露义务，企业及其全体董事、监事、高级管理人员或履行同等职责的人员保证定期报告信息披露的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

全体董事、监事、高级管理人员已按照《公司信用类债券信息披露管理办法》及银行间市场相关自律管理要求履行了相关内部程序。



风险提示

报告期内，发行人未发生可能直接或间接对企业生产经营状况、财务状况、经营业绩、债务融资工具偿付能力和投资权益保护产生重大不利影响的风险。

目 录

重要提示	2
风险提示	3
目 录	4
释 义	5
第一章 企业及中介机构主要情况	6
一、企业基本情况	6
二、债务融资工具相关中介机构情况	8
第二章 债务融资工具存续情况	17
一、存续债券基本情况	17
二、信用评级	38
三、募集资金使用情况	38
四、含权条款、投保条款的触发及执行情况	77
五、报告期内增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施现状、执行情况和变化 情况分析	77
第三章 报告期内重要事项	78
一、财务报表重要事项	78
二、报告期内是否存在合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%的情况	78
三、受限资产情况	78
四、截至报告期末对外担保金额及重大诉讼情况	78
五、报告期内是否变更信息披露事务管理制度	78
第四章 财务报告	79
第五章 备查文件	80

释 义

公司/本公司/发行人	指	中国南方电网有限责任公司
非金融企业债务融资工具/债务融资工具	指	具有法人资格的非金融企业在银行间债券市场发行的，约定在一定期限内还本付息的有价证券
报告期	指	2025 年度
报告期末	指	2025 年 12 月末

第一章 企业及中介机构主要情况

一、企业基本情况

(一) 公司中文名称：中国南方电网有限责任公司

公司简称：南方电网

公司外文名称：China Southern Power Grid Co., Ltd

公司外文名称简称：CSG

(二) 法定代表人：孟振平

注册资本：902 亿元人民币

实缴资本：902 亿元人民币

注册地址：广东省广州市萝岗区科学城科翔路 11 号

办公地址：广东省广州市萝岗区科学城科翔路 11 号

邮政编码：510000

公司网址：<https://www.csg.cn/>

电子信箱：chensz@csg.com

(三) 债务融资工具信息披露事务负责人

姓名：单淑兰

职位：总会计师

联系地址：广东省广州市萝岗区科学城科翔路 11 号

电话：020-36621239

传真：020-36621510

电子信箱：chensz@csg.com

(四) 控股股东、实际控制人及高管变化情况

报告期内发行人控股股东、实际控制人无变化。董事、监事、高级管理人员或履行同等职责人员的变化情况如下：

姓名	担任的职务	变动情形
贺晓柏	董事、党组副书记	就任
李锐	副总经理、党组成员	就任
余德辉	外部董事	就任
李国红	外部董事	就任
王淼	职工董事	就任
刘启宏	董事	离任
曹培玺	外部董事	离任
周军平	外部董事	离任
梁传国	职工董事	离任

（五）报告期内独立性情况

报告期内，公司与控股股东、实际控制人在资产、人员、机构、财务、业务经营等方面相互独立，且不存在控股股东对发行人非经营性资金的占用情况。

（六）报告期内合法合规情况

报告期内发行人无违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况及发行文件约定或承诺的情况。

（七）报告期内主营业务变化情况

报告期内，发行人业务范围、主营业务情况、业务发展目标、行业状况、行业地位及面临的主要竞争状况未发生重大变化，不会对发

行人经营情况及偿债能力构成重大不利影响。

（八）报告期末除债券外的其他有息债务的逾期情况

无，报告期内，发行未发生除债券外的其他有息负债的逾期。

（九）企业环境信息披露情况

发行人不属于生态环境部发布的《企业环境信息依法披露管理办法》（生态环境部令第24号）中规定应当履行环境信息披露义务的主体。

二、债务融资工具相关中介机构情况

（一）会计师事务所

名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
注册地址	北京市海淀区知春路1号22层2206
签字会计师姓名	韩振平、吴梓豪

（二）评级机构

名称	中诚信国际信用评级有限责任公司
注册地址	北京市东城区南竹杆胡同2号1幢60101
联系人	赵曰鹏

（三）主承销商及存续期管理机构

1、机构列表

序号	债项简称	主承销商	存续期管理机构
1	26 南电 GNGN004(科创债)	中国银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司	中国银行股份有限公司
2	26 南电 MTN003	兴业银行股份有限公司、广发银行股份有限公司	兴业银行股份有限公司
3	26 南电 SCP006	招商银行股份有限公司、平安银行股份有限公司	招商银行股份有限公司
4	26 南电 SCP007	中国农业银行股份有限公司、广州农村商业银行股份有限公司	中国农业银行股份有限公司
5	26 南电 SCP005	中国光大银行股份有限公司、兴业银行股份有限公司、中信银行股份有限公司	中国光大银行股份有限公司
6	26 南电 GN003(科	中国建设银行股份有限公司、中	中国建设银行股份有限公司

序号	债项简称	主承销商	存续期管理机构
	创债)	国工商银行股份有限公司	公司
7	26 南电 MTN002	中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
8	26 南电 GN002(科创债)	中国银行股份有限公司、中国光大银行股份有限公司	中国银行股份有限公司
9	26 南电 SCP003	北京银行股份有限公司	北京银行股份有限公司
10	26 南电 SCP004	中国农业银行股份有限公司、广发银行股份有限公司	中国农业银行股份有限公司
11	26 南电 SCP002	中信银行股份有限公司、兴业银行股份有限公司、国家开发银行	中信银行股份有限公司
12	26 南电 GN001(科创债)	中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、江苏银行股份有限公司	中国农业银行股份有限公司
13	26 南电 MTN001(科创债)	江苏银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司	江苏银行股份有限公司
14	26 南电 SCP001	兴业银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、渤海银行股份有限公司、中信银行股份有限公司	兴业银行股份有限公司
15	25 南电 SCP007(科创债)	中国建设银行股份有限公司、兴业银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
16	25 南电 SCP008(科创债)	中国银行股份有限公司、招商银行股份有限公司	中国银行股份有限公司
17	25 南电 MTN021(科创债)	中国工商银行股份有限公司、中国银行股份有限公司	中国工商银行股份有限公司
18	25 南电 MTN020(科创债)	中国建设银行股份有限公司、招商银行股份有限公司、兴业银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
19	25 南电 SCP006(科创债)	江苏银行股份有限公司、广发银行股份有限公司	江苏银行股份有限公司
20	25 南电 SCP005(科创债)	中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、兴业银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
21	25 南电 GN012(科创债)	中国银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司	中国银行股份有限公司
22	25 南电 MTN019	中国工商银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司	中国工商银行股份有限公司
23	25 南电 CP011	兴业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司	兴业银行股份有限公司

序号	债项简称	主承销商	存续期管理机构
24	25 南电 MTN018	中国农业银行股份有限公司、兴业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司	中国农业银行股份有限公司
25	25 南电 CP010	中国工商银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司	中国工商银行股份有限公司
26	25 南电 GN011(科创债)	中国银行股份有限公司、中国邮政储蓄银行股份有限公司	中国银行股份有限公司
27	25 南电 MTN017	兴业银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司	兴业银行股份有限公司
28	25 南电 MTN016	中国农业银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司	中国农业银行股份有限公司
29	25 南电 CP008	中国建设银行股份有限公司、兴业银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
30	25 南电 CP009	中国工商银行股份有限公司、渤海银行股份有限公司	中国工商银行股份有限公司
31	25 南电 GN010(乡村振兴)	中国银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司	中国银行股份有限公司
32	25 南电 CP007	中国工商银行股份有限公司、兴业银行股份有限公司、中国光大银行股份有限公司	中国工商银行股份有限公司
33	25 南电 CP006	中国建设银行股份有限公司、兴业银行股份有限公司、中信银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
34	25 南电 MTN014	中国建设银行股份有限公司、广发银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
35	25 南电 MTN015	兴业银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司	兴业银行股份有限公司
36	25 南电 GN009(乡村振兴)	中信银行股份有限公司、兴业银行股份有限公司	中信银行股份有限公司
37	25 南电 MTN013	兴业银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司	兴业银行股份有限公司
38	25 南电 GN008(科创债)	中国农业银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、中国光大银行股份有限公司	中国农业银行股份有限公司
39	25 南电 MTN011(科创债)	中国农业银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、国家开发银行、中国光大银行股份有限公司	中国农业银行股份有限公司
40	25 南电 MTN012	浙商银行股份有限公司	浙商银行股份有限公司
41	25 南电 CP005	中国光大银行股份有限公司、中信银行股份有限公司	中国光大银行股份有限公司

序号	债项简称	主承销商	存续期管理机构
42	25 南电 GN007	中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、广州农村商业银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
43	25 南电 GN006	中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、广州农村商业银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
44	25 南电 MTN010	中国进出口银行、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司、中国邮政储蓄银行股份有限公司、中信银行股份有限公司、招商银行股份有限公司	中国进出口银行
45	25 南电 GN005	中国建设银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、国家开发银行	中国建设银行股份有限公司
46	25 南电 MTN009	中国进出口银行、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司、兴业银行股份有限公司	中国进出口银行
47	25 南电 MTN008	中国进出口银行、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司、兴业银行股份有限公司、广发银行股份有限公司	中国进出口银行
48	25 南电 MTN007	中国银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司、国家开发银行	中国银行股份有限公司
49	25 南电 CP003	兴业银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司	兴业银行股份有限公司
50	25 南电 CP004	中国建设银行股份有限公司、渤海银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
51	25 南电 MTN006	中国进出口银行、中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国银行股份有限公司	中国进出口银行

序号	债项简称	主承销商	存续期管理机构
		公司、中国农业银行股份有限公司、中国邮政储蓄银行股份有限公司、招商银行股份有限公司、中国光大银行股份有限公司、中国银河证券股份有限公司	
52	25 南电 GN004	中国建设银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
53	25 南电 MTN003	中国建设银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、国家开发银行	中国建设银行股份有限公司
54	25 南电 MTN005	中国农业银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司、国家开发银行、兴业银行股份有限公司、中国银河证券股份有限公司	中国农业银行股份有限公司
55	25 南电 MTN004	中国建设银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、国家开发银行	中国建设银行股份有限公司
56	25 南电 GN003	中国农业银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司、国家开发银行、中国银河证券股份有限公司	中国农业银行股份有限公司
57	25 南电 GN002	中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
58	25 南电 MTN002	中国进出口银行、中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、兴业银行股份有限公司、招商银行股份有限公司、中国邮政储蓄银行股份有限公司、中国银河证券股份有限公司	中国进出口银行
59	25 南电 MTN001	宁波银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司、招商银行股份有限公司	宁波银行股份有限公司

序号	债项简称	主承销商	存续期管理机构
60	25 南电 GN001	中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、交通银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
61	24 南电 GN010	中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、宁波银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
62	24 南电 GN008	中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、宁波银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
63	24 南电 GN009	中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、宁波银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
64	24 南电 GN007	中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、宁波银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
65	24 南电 GN005	中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、宁波银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
66	24 南电 GN006	中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、宁波银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
67	24 南电 GN004	中国农业银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、交通银行股份有限公司	中国农业银行股份有限公司
68	24 南电 GN003	中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银	中国建设银行股份有限公司

序号	债项简称	主承销商	存续期管理机构
		行股份有限公司、交通银行股份有限公司、中国银河证券股份有限公司	
69	24 南电 MTN008	中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、兴业银行股份有限公司、交通银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
70	24 南电 MTN007	中国进出口银行、中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、中国邮政储蓄银行股份有限公司、申万宏源证券有限公司	中国进出口银行
71	24 南电 GN002	中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、宁波银行股份有限公司	中国建设银行股份有限公司
72	24 南电 MTN006	中国建设银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国进出口银行、中国邮政储蓄银行股份有限公司、浙商银行股份有限公司、国泰君安股份有限公司、申万宏源证券有限公司	中国建设银行股份有限公司
73	24 南电 MTN005	中国进出口银行、国家开发银行、中国农业银行股份有限公司、中国邮政储蓄银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司、兴业银行股份有限公司	中国进出口银行
74	24 南电 MTN003	兴业银行股份有限公司、国家开发银行、中国进出口银行、中国邮政储蓄银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司	兴业银行股份有限公司
75	24 南电 MTN004	中国农业银行股份有限公司、国家开发银行、中国进出口银行、中国邮政储蓄银行股份有限公司	中国农业银行股份有限公司
76	24 南电 MTN002	中国农业银行股份有限公司、国家开发银行、中国邮政储蓄银行股份有限公司	中国农业银行股份有限公司
77	24 南电 MTN001	中国光大银行股份有限公司	中国光大银行股份有限公司

序号	债项简称	主承销商	存续期管理机构
78	24 南电 GN001(碳中和债)	中国农业银行股份有限公司	中国农业银行股份有限公司
79	22 南电 MTN005	广发银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司	广发银行股份有限公司
80	22 南电 MTN003	国家开发银行、兴业银行股份有限公司	国家开发银行

2、联系信息

机构名称	办公地址	联系人	联系电话
中国建设银行股份有限公司	北京市西城区闹市口大街1号院长安兴融中心东楼12楼	高广曦	010-67594972
中国工商银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街55号	吴思怡	010-81012556
中国农业银行股份有限公司	北京市东城区建国门内大街69号	刘兆莹	010-85109688
中国银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街1号	张舜	010-66595482
交通银行股份有限公司	中国(上海)自由贸易试验区银城中路188号	郑嘉俊	021-38873256
国家开发银行	北京市西城区复兴门内大街18号	周欣璐	020-32132386
中国进出口银行	北京市西城区复兴门内大街30号	刘承承	010-86437987
招商银行股份有限公司	深圳市深南大道7088号招商银行大厦	胡潜雨	0755-88026140
中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路10号院1号楼	张瑶	010-66635950
兴业银行股份有限公司	福建省福州市台江区江滨中大道398号兴业银行大厦	张昊、叶永健	010-89926615、 020-38160513
中国光大银行股份有限公司	北京市西城区太平桥大街25号光大中心	廖海波、曹翔	020-38731039、 010-63639308
广发银行股份有限公司	广州市越秀区东风东路713号广发银行大厦	陈羽、李勘、李勋博、汪祥波	020-38323250、 020-38328430、 020-38321885、 020-38322393
平安银行股份有限公司	广东省深圳市罗湖区深南东路5047号	王舒娟	0755-88677955
渤海银行股份有限公司	天津市河东区海河东路218号渤海银行大厦	王方	022-58563446
浙商银行股份有限公司	浙江省杭州市萧山区鸿宁路1788号	吴谈兵	020-89299807

机构名称	办公地址	联系人	联系电话
中国邮政储蓄银行股份有限公司	北京市西城区金融大街3号金鼎大厦	姜霄	010-68857446
江苏银行股份有限公司	江苏省南京市中华路26号	江易	025-58587447
北京银行股份有限公司	北京市西城区金融大街甲17号首层	任聪	010-66225520
宁波银行股份有限公司	浙江省宁波市鄞州区宁东路345号	张舒华	021-23262637
广州农村商业银行股份有限公司	广东省广州市黄埔区映日路9号	卢永骏	020-22389398
国泰海通证券股份有限公司	上海市静安区新闻路669号博华广场	凌天麟、朱杰、刘鸣飞	021-38031795
申万宏源证券有限公司	北京市西城区锦什坊街26号恒奥中心C座6层	邱源、曹豫波、李律亚	010-88013586
中国银河证券股份有限公司	北京市丰台区西营街8号院1号楼7至18层101	余俊琴、黄丹蕊、王予辰、宋宇佳	010-80927150

（四）报告期内，存续债务融资工具中介机构变化情况

报告期内，上述中介机构未发生变化。

第二章 债务融资工具存续情况

一、存续债券基本情况

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
1	中国南方电 网有限责任 公司 2026 年 度第三期中 期票据	26 南电 GN004(科 创债)	132680054.IB	2026-04-27	2026-04-28	2031-04-22	10.00	1.66	每年 付息 一 次， 到期 一次 还本	银 行 间 债 券	中国银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司	中国银行股份有限公司
2	中国南方电 网有限责任 公司 2026 年 度第三 期中期票据	26 南电 MTN003	102681652.IB	2026-04-23	2026-04-24	2031-04-18	10.00	1.75	每年付 息一 次，到 期一 次还 本	银 行 间 债 券	兴业银行股份有限公司、广发银行股份有限公司	兴业银行股份有限公司
3	中国南方电 网有限责任 公司 2026 年 度第六 期超短期融 资券	26 南电 SCP006	012681129.IB	2026-04-23	2026-04-24	2026-10-11	15.00	1.36	到期一 次还本 付息	银 行 间 债 券	招商银行股份有限公司、平安银行股份有限公司	招商银行股份有限公司
4	中国南方电 网有限责任 公司 2026 年 度第五	26 南电 SCP005	012681122.IB	2026-04-23	2026-04-24	2026-08-12	20.00	1.34	到期一 次还本 付息	银 行 间 债 券	中国光大银行股份有限公司、兴业银行股份有限公司、中信银	中国光大银行股份有限公司

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
	期超短期融资 券										行股份有限公司	
5	中国南方电网 有限责任公司 2026 年度第七 期超短期融资 券	26 南电 SCP007	012681119.IB	2026-04-23	2026-04-24	2026-10-11	15.00	1.36	到期一 次还本 付息	银行 间债 券	中国农业银行股份有 限公司、广州农村商 业银行股份有限公司	中国农业银 行股份有限 公司
6	中国南方电网 有限责任公司 2026 年度第二 期中期票据	26 南电 MTN002	102681174.IB	2026-03-26	2026-03-27	2031-03-21	10.00	1.83	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国建设银行股份有 限公司、中国工商银 行股份有限公司	中国建设银 行股份有限 公司
7	中国南方电网 有限责任公司 2026 年度第三 期绿色科技创 新债券(蓝色债 券/碳中和债)	26 南电 GN003(科 创债)	132680032.IB	2026-03-26	2026-03-27	2031-03-21	15.00	1.73	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国建设银行股份有 限公司、中国工商银 行股份有限公司	中国建设银 行股份有限 公司
8	中国南方电网 有限责任公司 2026 年度第二 期绿色科技创 新债券	26 南电 GN002(科 创债)	132680030.IB	2026-03-25	2026-03-26	2031-03-20	35.00	1.78	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国银行股份有限公司、中国光大银行股 份有限公司	中国银行股 份有限公司
9	中国南方电网	26 南电	012680775.IB	2026-03-24	2026-03-25	2026-08-12	20.00	1.45	到期一	银行	北京银行股份有限公	北京银行股

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
	有限责任公司 2026 年度第三 期超短期融资 券	SCP003							次还本 付息	间债 券	司	份有限公司
10	中国南方电网 有限责任公司 2026 年度第四 期超短期融资 券	26 南电 SCP004	012680758.IB	2026-03-23	2026-03-24	2026-10-15	40.00	1.48	到期一 次还本 付息	银行 间债 券	中国农业银行股份有 限公司、广发银行股 份有限公司	中国农业银 行股份有限 公司
11	中国南方电网 有限责任公司 2026 年度第二 期超短期融资 券	26 南电 SCP002	012680474.IB	2026-02-24	2026-02-25	2026-05-11	20.00	1.54	到期一 次还本 付息	银行 间债 券	中信银行股份有限公 司、兴业银行股份有 限公司、国家开发银 行	中信银行股 份有限公司
12	中国南方电网 有限责任公司 2026 年度第一 期绿色科技创 新债券	26 南电 GN001(科 创债)	132680007.IB	2026-01-27	2026-01-28	2031-01-22	20.00	1.83	每年付 息一 次，到 期一 次还 本	银行 间债 券	中国农业银行股份有 限公司、中国银行股 份有限公司、江苏银 行股份有限公司	中国农业银 行股份有限 公司
13	中国南方电网 有限责任公司 2026 年度第一 期科技创新债 券	26 南电 MTN001(科 创债)	102680345.IB	2026-01-26	2026-01-27	2031-01-21	25.00	1.86	每年付 息一 次，到 期一 次还 本	银行 间债 券	江苏银行股份有限公 司、中国农业银行股 份有限公司	江苏银行股 份有限公司

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
14	中国南方电网 有限责任公司 2026 年度第一 期超短期融资 券	26 南电 SCP001	012680268.IB	2026-01-26	2026-01-27	2026-08-20	100.00	1.54	到期一 次还本 付息	银行 间债 券	兴业银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、渤海银行股份有限公司、中信银行股份有限公司	兴业银行股 份有限公司
15	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第八 期科技创新债 券	25 南电 SCP008(科 创债)	012583163.IB	2025-12-24	2025-12-25	2026-09-11	20.00	1.64	到期一 次还本 付息	银行 间债 券	中国银行股份有限公司、招商银行股份有限公司	中国银行股 份有限公司
16	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第七 期科技创新债 券	25 南电 SCP007(科 创债)	012583160.IB	2025-12-24	2025-12-25	2026-09-11	20.00	1.64	到期一 次还本 付息	银行 间债 券	中国建设银行股份有限公司、兴业银行股 份有限公司	中国建设银 行股份有限 公司
17	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第五 期科技创新债 券	25 南电 SCP005(科 创债)	012583154.IB	2025-12-23	2025-12-24	2026-07-12	100.00	1.64	到期一 次还本 付息	银行 间债 券	中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、兴业银行 股份有限公司	中国建设银 行股份有限 公司

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
18	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第二 十一期科技创 新债券	25 南电 MTN021(科 创债)	102585334.IB	2025-12-23	2025-12-24	2030-12-18	20.00	2.00	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国工商银行股份有 限公司、中国银行股 份有限公司	中国工商银 行股份有限 公司
19	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第二 十期科技创新 债券	25 南电 MTN020(科 创债)	102585337.IB	2025-12-23	2025-12-24	2030-12-18	40.00	2.00	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国建设银行股份有 限公司、招商银行股 份有限公司、兴业银 行股份有限公司	中国建设银 行股份有限 公司
20	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第六 期科技创新债 券	25 南电 SCP006(科 创债)	012583138.IB	2025-12-23	2025-12-24	2026-09-10	10.00	1.61	到期一 次还本 付息	银行 间债 券	江苏银行股份有限公 司、广发银行股份有 限公司	江苏银行股 份有限公司
21	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第十 一期短期融资 券	25 南电 CP011	042580624.IB	2025-11-25	2025-11-26	2026-11-26	20.00	1.63	到期一 次还本 付息	银行 间债 券	兴业银行股份有限公 司、中国银行股份有 限公司	兴业银行股 份有限公司
22	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第十 二期绿色科技	25 南电 GN012(科 创债)	132580130.IB	2025-11-25	2025-11-26	2030-11-20	10.00	1.90	每年付 息一 次，到 期一次	银行 间债 券	中国银行股份有限公司、中国工商银行股 份有限公司	中国银行股 份有限公司

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
	创新债券								还本			
23	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第十 九期中期票据	25 南电 MTN019	102584985.IB	2025-11-25	2025-11-26	2030-11-20	40.00	1.95	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国工商银行股份有 限公司、中国建设银 行股份有限公司	中国工商银 行股份有限 公司
24	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第十 八期中期票据	25 南电 MTN018	102584957.IB	2025-11-24	2025-11-25	2030-11-19	50.00	1.95	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国农业银行股份有 限公司、兴业银行股 份有限公司、中国银 行股份有限公司	中国农业银 行股份有限 公司
25	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第十 期短期融资券	25 南电 CP010	042580617.IB	2025-11-24	2025-11-25	2026-11-25	20.00	1.63	到期一 次还本 付息	银行 间债 券	中国工商银行股份有 限公司、中国建设银 行股份有限公司	中国工商银 行股份有限 公司
26	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第十 一期绿色科技 创新债券	25 南电 GN011(科 创债)	132580116.IB	2025-10-29	2025-10-30	2030-10-24	10.00	1.93	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国银行股份有限公司、中国邮政储蓄银 行股份有限公司	中国银行股 份有限公司
27	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第十 七期中期票据	25 南电 MTN017	102584544.IB	2025-10-28	2025-10-29	2030-10-23	10.00	2.02	每年付 息一 次，到 期一次	银行 间债 券	兴业银行股份有限公 司、中国建设银行股 份有限公司	兴业银行股 份有限公司

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
									还本			
28	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第十 六期中期票据	25 南电 MTN016	102584547.IB	2025-10-28	2025-10-29	2030-10-23	10.00	2.02	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国农业银行股份有 限公司、中国工商银 行股份有限公司	中国农业银 行股份有限 公司
29	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第九 期短期融资券	25 南电 CP009	042580571.IB	2025-10-27	2025-10-28	2026-10-23	15.00	1.65	到期一 次还本 付息	银行 间债 券	中国工商银行股份有 限公司、渤海银行股 份有限公司	中国工商银 行股份有限 公司
30	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第八 期短期融资券	25 南电 CP008	042580570.IB	2025-10-27	2025-10-28	2026-10-23	15.00	1.65	到期一 次还本 付息	银行 间债 券	中国建设银行股份有 限公司、兴业银行股 份有限公司	中国建设银 行股份有限 公司
31	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第七 期短期融资券	25 南电 CP007	042580512.IB	2025-09-24	2025-09-25	2026-09-15	45.00	1.65	到期一 次还本 付息	银行 间债 券	中国工商银行股份有 限公司、兴业银行股 份有限公司、中国光 大银行股份有限公司	中国工商银 行股份有限 公司
32	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第六 期短期融资券	25 南电 CP006	042580513.IB	2025-09-24	2025-09-25	2026-09-15	45.00	1.65	到期一 次还本 付息	银行 间债 券	中国建设银行股份有 限公司、兴业银行股 份有限公司、中信银 行股份有限公司	中国建设银 行股份有限 公司
33	中国南方电网 有限责任公司	25 南电 GN010(乡	132580100.IB	2025-09-24	2025-09-25	2030-09-19	15.00	2.00	每年付 息一	银行 间债	中国银行股份有限公司、中国工商银行股	中国银行股 份有限公司

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
	2025 年度第十 期绿色中期票 据(乡村振兴)	村振兴)							次, 到 期一次 还本	券	份有限公司	
34	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第十 四期中期票据	25 南电 MTN014	102584074.IB	2025-09-23	2025-09-24	2030-09-18	10.00	2.02	每年付 息一 次, 到 期一次 还本	银行 间债 券	中国建设银行股份有 限公司、广发银行股 份有限公司	中国建设银 行股份有限 公司
35	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第十 五期中期票据	25 南电 MTN015	102584072.IB	2025-09-23	2025-09-24	2030-09-18	15.00	2.02	每年付 息一 次, 到 期一次 还本	银行 间债 券	兴业银行股份有限公 司、中国工商银行股 份有限公司	兴业银行股 份有限公司
36	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第九 期绿色中期票 据(乡村振兴)	25 南电 GN009(乡 村振兴)	132580084.IB	2025-08-27	2025-08-28	2030-08-22	15.00	1.90	每年付 息一 次, 到 期一次 还本	银行 间债 券	中信银行股份有限公 司、兴业银行股份有 限公司	中信银行股 份有限公司
37	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第十 三期中期票据	25 南电 MTN013	102583655.IB	2025-08-26	2025-08-27	2030-08-21	10.00	1.94	每年付 息一 次, 到 期一次 还本	银行 间债 券	兴业银行股份有限公 司、中国建设银行股 份有限公司	兴业银行股 份有限公司
38	中国南方电网	25 南电	102583117.IB	2025-07-25	2025-07-28	2030-07-22	55.00	1.82	每年付	银行	中国农业银行股份有	中国农业银

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
	有限责任公司 2025 年度第十 一期科技创新 债券	MTN011(科 创债)							息一 次，到 期一次 还本	间债 券	限公司、中国建设银 行股份有限公司、中 国银行股份有限公 司、国家开发银行、 中国光大银行股份有 限公司	行股份有限 公司
39	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第八 期绿色科技创 新债券	25 南电 GN008(科 创债)	132580074.IB	2025-07-25	2025-07-28	2030-07-22	20.00	1.82	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国农业银行股份有 限公司、中国建设银 行股份有限公司、中 国银行股份有限公 司、中国光大银行股 份有限公司	中国农业银 行股份有限 公司
40	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第十 二期中期票据	25 南电 MTN012	102583043.IB	2025-07-23	2025-07-24	2035-07-24	20.00	2.05	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	浙商银行股份有限公 司	浙商银行股 份有限公司
41	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第五 期短期融资券	25 南电 CP005	042580368.IB	2025-07-23	2025-07-24	2026-07-14	25.00	1.50	到期一 次还本 付息	银行 间债 券	中国光大银行股份有 限公司、中信银行股 份有限公司	中国光大银 行股份有限 公司
42	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第七	25 南电 GN007	132580064.IB	2025-06-25	2025-06-26	2030-06-20	20.00	1.72	每年付 息一 次，到	银行 间债 券	中国建设银行股份有 限公司、中国工商银 行股份有限公司、中	中国建设银 行股份有限 公司

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
	期绿色中期票 据								期一次 还本		国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、广州农村商业银行股份有限公司	
43	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第六 期绿色中期票 据	25 南电 GN006	132580063.IB	2025-06-25	2025-06-26	2030-06-20	25.00	1.72	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、广州农村商业银行股份有限公司	中国建设银行 股份有限 公司
44	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第十 期中期票据	25 南电 MTN010	102582596.IB	2025-06-24	2025-06-25	2035-06-25	40.00	2.01	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国进出口银行、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司、中国邮政储蓄银行股份有限公司、中信银行股份有限公司、招商银行股份有限公司	中国进出口 银行

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
45	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第五 期绿色中期票 据	25 南电 GN005	132580049.IB	2025-05-28	2025-05-29	2030-05-23	50.00	1.81	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国建设银行股份有 限公司、中国农业银 行股份有限公司、中 国工商银行股份有 限公司、中国银行股 份有限公司、国家开 发银行	中国建设银 行股份有限 公司
46	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第九 期中期票据	25 南电 MTN009	102582164.IB	2025-05-26	2025-05-27	2035-05-27	20.00	2.11	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国进出口银行、中 国工商银行股份有 限公司、中国农业银 行股份有限公司、中 国银行股份有限公司、 中国建设银行股份 有限公司、兴业银行 股份有限公司	中国进出口 银行
47	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第七 期中期票据	25 南电 MTN007	102582163.IB	2025-05-26	2025-05-27	2030-05-21	75.00	1.82	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国银行股份有限公司、中国工商银行股 份有限公司、中国农 业银行股份有限公 司、中国建设银行股 份有限公司、国家开 发银行	中国银行股 份有限公司
48	中国南方电网 有限责任公司	25 南电 MTN008	102582156.IB	2025-05-26	2025-05-27	2032-05-20	50.00	1.97	每年付 息一	银行 间债	中国进出口银行、中 国工商银行股份有限	中国进出口 银行

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
	2025 年度第八 期中期票据								次，到 期一次 还本	券	公司、中国农业银行 股份有限公司、中国 银行股份有限公司、 中国建设银行股份有 限公司、兴业银行股 份有限公司、广发银 行股份有限公司	
49	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第三 期短期融资券	25 南电 CP003	042580284.IB	2025-05-26	2025-05-27	2026-05-17	40.00	1.53	到期一 次还本 付息	银行 间债 券	兴业银行股份有限公 司、中国工商银行股 份有限公司	兴业银行股 份有限公司
50	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第四 期短期融资券	25 南电 CP004	042580283.IB	2025-05-26	2025-05-27	2026-05-17	40.00	1.53	到期一 次还本 付息	银行 间债 券	中国建设银行股份有 限公司、渤海银行股 份有限公司	中国建设银 行股份有限 公司
51	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第五 期中期票据	25 南电 MTN005	102581949.IB	2025-04-29	2025-04-29	2030-04-23	40.00	1.97	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国农业银行股份有 限公司、中国工商银 行股份有限公司、中 国建设银行股份有限 公司、国家开发银行、 兴业银行股份有限公 司、中国银河证券股 份有限公司	中国农业银 行股份有限 公司
52	中国南方电网	25 南电	102581964.IB	2025-04-28	2025-04-29	2035-04-29	30.00	2.18	每年付	银行	中国进出口银行、中	中国进出口

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
	有限责任公司 2025 年度第六 期中期票据	MTN006							息一 次，到 期一次 还本	间债 券	国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国邮政储蓄银行股份有限公司、招商银行股份有限公司、中国光大银行股份有限公司、中国银河证券股份有限公司	银行
53	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第三 期中期票据	25 南电 MTN003	102581976.IB	2025-04-28	2025-04-29	2030-04-23	10.00	1.87	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国建设银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、国家开发银行	中国建设银行 股份有限 公司
54	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第四 期中期票据	25 南电 MTN004	102581979.IB	2025-04-28	2025-04-29	2030-04-23	40.00	1.87	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国建设银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国银行股份有限公司	中国建设银行 股份有限 公司

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
											有限公司、国家开发 银行	
55	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第四 期绿色中期票 据	25 南电 GN004	132580038.IB	2025-04-28	2025-04-29	2030-04-23	10.00	1.83	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国建设银行股份有 限公司、中国农业银 行股份有限公司、中 国工商银行股份有 限公司、中国银行股份 有限公司	中国建设银 行股份有限 公司
56	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第二 期绿色中期票 据	25 南电 GN002	132580026.IB	2025-03-26	2025-03-27	2030-03-16	35.00	1.95	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国建设银行股份有 限公司、中国工商银 行股份有限公司、中 国农业银行股份有限 公司	中国建设银 行股份有限 公司
57	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第三 期绿色中期票 据	25 南电 GN003	132580027.IB	2025-03-26	2025-03-27	2032-03-20	20.00	2.16	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国农业银行股份有 限公司、中国工商银 行股份有限公司、中 国银行股份有限公 司、中国建设银行股 份有限公司、国家开 发银行、中国银河证 券股份有限公司	中国农业银 行股份有限 公司
58	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第二	25 南电 MTN002	102581372.IB	2025-03-25	2025-03-26	2035-03-26	10.00	2.26	每年付 息一 次，到	银行 间债 券	中国进出口银行、中 国建设银行股份有限 公司、中国工商银行	中国进出口 银行

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
	期中中期票据								期一次 还本		股份有限公司、中国 银行股份有限公司、 中国农业银行股份有 限公司、兴业银行股 份有限公司、招商银 行股份有限公司、中 国邮政储蓄银行股份 有限公司、中国银河 证券股份有限公司	
59	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第一 期中中期票据	25 南电 MTN001	102580782.IB	2025-02-24	2025-02-25	2030-02-19	11.50	1.92	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	宁波银行股份有限公 司、中国工商银行股 份有限公司、中国农 业银行股份有限公 司、中国建设银行股 份有限公司、招商银 行股份有限公司	宁波银行股 份有限公司
60	中国南方电网 有限责任公司 2025 年度第一 期绿色中期票 据	25 南电 GN001	132580011.IB	2025-01-22	2025-01-23	2029-09-19	10.00	1.75	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国建设银行股份有 限公司、中国工商银 行股份有限公司、中 国农业银行股份有 限公司、中国银行股 份有限公司、交通银 行股份有限公司	中国建设银 行股份有限 公司
61	中国南方电网	24 南电	132480176.IB	2024-12-26	2024-12-27	2029-08-18	8.00	1.82	每年付	银行	中国建设银行股份有	中国建设银

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
	有限责任公司 2024 年度第八 期绿色中期票 据	GN008							息一 次，到 期一次 还本	间债 券	限公司、中国工商银 行股份有限公司、中 国农业银行股份有 限公司、中国银行股 份有限公司、宁波银 行股份有限公司	行股份有限 公司
62	中国南方电网 有限责任公司 2024 年度第九 期绿色中期票 据	24 南电 GN009	132480177.IB	2024-12-26	2024-12-27	2029-08-18	8.00	1.82	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国建设银行股份有 限公司、中国工商银 行股份有限公司、中 国农业银行股份有 限公司、中国银行股 份有限公司、宁波银 行股份有限公司	中国建设银 行股份有限 公司
63	中国南方电网 有限责任公司 2024 年度第十 期绿色中期票 据	24 南电 GN010	132480178.IB	2024-12-26	2024-12-27	2029-08-18	9.00	1.82	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国建设银行股份有 限公司、中国工商银 行股份有限公司、中 国农业银行股份有 限公司、中国银行股 份有限公司、宁波银 行股份有限公司	中国建设银 行股份有限 公司
64	中国南方电网 有限责任公司 2024 年度第六 期绿色中期票	24 南电 GN006	132480172.IB	2024-12-25	2024-12-26	2029-08-17	8.00	1.80	每年付 息一 次，到 期一次	银行 间债 券	中国建设银行股份有 限公司、中国工商银 行股份有限公司、中 国农业银行股份有限	中国建设银 行股份有限 公司

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
	据								还本		公司、中国银行股份有限公司、宁波银行股份有限公司	
65	中国南方电网 有限责任公司 2024 年度第五 期绿色中期票 据	24 南电 GN005	132480174.IB	2024-12-25	2024-12-26	2029-08-17	8.00	1.80	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、宁波银行股份有限公司	中国建设银行 股份有限 公司
66	中国南方电网 有限责任公司 2024 年度第七 期绿色中期票 据	24 南电 GN007	132480173.IB	2024-12-25	2024-12-26	2029-08-17	8.00	1.80	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国建设银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国农业银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、宁波银行股份有限公司	中国建设银行 股份有限 公司
67	中国南方电网 有限责任公司 2024 年度第四 期绿色中期票 据	24 南电 GN004	132480159.IB	2024-11-27	2024-11-28	2029-11-17	10.00	2.12	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国农业银行股份有限公司、中国工商银行股份有限公司、中国建设银行股份有限公司、中国银行股份有限公司、交通银行股份有限公司	中国农业银行 股份有限 公司

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
68	中国南方电网 有限责任公司 2024 年度第三 期绿色中期票 据	24 南电 GN003	132480100.IB	2024-10-28	2024-10-29	2029-10-18	22.00	2.26	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国建设银行股份有 限公司、中国工商银 行股份有限公司、中 国农业银行股份有 限公司、中国银行股 份有限公司、交通银 行股份有限公司、中 国银河证券股份有 限公司	中国建设银 行股份有限 公司
69	中国南方电网 有限责任公司 2024 年度第八 期中期票据	24 南电 MTN008	102484286.IB	2024-09-25	2024-09-26	2029-09-15	20.00	2.05	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国建设银行股份有 限公司、中国工商银 行股份有限公司、中 国银行股份有限公 司、兴业银行股份有 限公司、交通银行股 份有限公司	中国建设银 行股份有限 公司
70	中国南方电网 有限责任公司 2024 年度第七 期中期票据	24 南电 MTN007	102483215.IB	2024-07-25	2024-07-26	2029-07-26	14.00	2.13	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国进出口银行、中 国建设银行股份有 限公司、中国工商银 行股份有限公司、中 国农业银行股份有 限公司、中国银行股 份有限公司、中国邮 政储蓄银行股份有 限公司	中国进出口 银行

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
											司、申万宏源证券有 限公司	
71	中国南方电网 有限责任公司 2024 年度第二 期绿色中期票 据	24 南电 GN002	132480057.IB	2024-06-26	2024-06-27	2029-06-27	15.00	2.17	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国建设银行股份有 限公司、中国工商银 行股份有限公司、中 国农业银行股份有 限公司、中国银行股份 有限公司、宁波银行 股份有限公司	中国建设银 行股份有限 公司
72	中国南方电网 有限责任公司 2024 年度第六 期中期票据	24 南电 MTN006	102481719.IB	2024-04-22	2024-04-24	2034-04-24	10.00	2.48	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国建设银行股份有 限公司、中国农业银 行股份有限公司、中 国进出口银行、中国 邮政储蓄银行股份有 限公司、浙商银行股 份有限公司、国泰君 安股份有限公司、申 万宏源证券有限公司	中国建设银 行股份有限 公司
73	中国南方电网 有限责任公司 2024 年度第五 期中期票据	24 南电 MTN005	102481155.IB	2024-03-22	2024-03-26	2029-03-26	50.00	2.45	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国进出口银行、国 家开发银行、中国农 业银行股份有限公 司、中国邮政储蓄银 行股份有限公司、中 国建设银行股份有限	中国进出口 银行

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
											公司、兴业银行股份 有限公司	
74	中国南方电网 有限责任公司 2024 年度第三 期中期票据	24 南电 MTN003	102481114.IB	2024-03-21	2024-03-25	2029-03-25	50.00	2.45	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	兴业银行股份有限公 司、国家开发银行、 中国进出口银行、中 国邮政储蓄银行股份 有限公司、中国建设 银行股份有限公司	兴业银行股 份有限公司
75	中国南方电网 有限责任公司 2024 年度第四 期中期票据	24 南电 MTN004	102481023.IB	2024-03-19	2024-03-21	2029-03-21	50.00	2.47	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国农业银行股份有 限公司、国家开发银 行、中国进出口银行、 中国邮政储蓄银行股 份有限公司	中国农业银 行股份有限 公司
76	中国南方电网 有限责任公司 2024 年度第一 期中期票据	24 南电 MTN001	102480594.IB	2024-02-27	2024-02-28	2027-02-28	30.00	2.32	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国光大银行股份有 限公司	中国光大银 行股份有限 公司
77	中国南方电网 有限责任公司 2024 年度第二 期中期票据	24 南电 MTN002	102480585.IB	2024-02-27	2024-02-28	2029-02-28	30.00	2.53	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	中国农业银行股份有 限公司、国家开发银 行、中国邮政储蓄银 行股份有限公司	中国农业银 行股份有限 公司
78	中国南方电网	24 南电	132480008.IB	2024-02-04	2024-02-06	2027-02-06	10.00	2.35	每年付	银行	中国农业银行股份有	中国农业银

序号	债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	利率 (%)	付息兑 付方式	交易 场所	主承销商	存续期管理 机构
	有限责任公司 2024 年度第一 期绿色中期票 据(碳中和债)	GN001(碳 中和债)							息一 次，到 期一次 还本	间债 券	限公司	行股份有限 公司
79	中国南方电网 有限责任公司 2022 年度第五 期中期票据	22 南电 MTN005	102282392.IB	2022-10-26	2022-10-28	2027-10-28	35.00	2.85	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	广发银行股份有限公 司、中国农业银行股 份有限公司	广发银行股 份有限公司
80	中国南方电网 有限责任公司 2022 年度第三 期中期票据	22 南电 MTN003	102282212.IB	2022-10-09	2022-10-11	2027-10-11	25.00	2.95	每年付 息一 次，到 期一次 还本	银行 间债 券	国家开发银行、兴业 银行股份有限公司	国家开发银 行

截至本报告披露日，发行人不存在逾期未偿还债券。

二、信用评级

报告期内信用评级机构对发行人及其存续债务融资工具的信用评级级别及评级展望未发生变化。

三、募集资金使用情况

（一）报告期内存续（含报告期内到期）债务融资工具募集资金使用情况

募集资金使用情况（截至 2025 年 12 月 31 日）

单元：亿元

债务融资工具简称	募集总金额	资金用途	资金投向行业	计划使用金额	已使用金额	是否与承诺用途或最新披露用途一致	未使用金额
25 南电 SCP007(科创债)	20.00	用于补充发行人及下属单位营运资金	电力	20.00	20.00	是	-
25 南电 SCP008(科创债)	20.00	用于补充发行人及下属单位营运资金	电力	20.00	20.00	是	-
25 南电 MTN020(科创债)	40.00	用于补充发行人及下属单位营运资金	电力	40.00	40.00	是	-
25 南电 MTN021(科创债)	20.00	15 亿元用于补充发行人及下属单位营运资金、5 亿元用于发行人下属子公司的智能电网建设项目、农村电网改造项目及充电站建设项目的建设	电力	20.00	20.00	是	-
25 南电 SCP006(科创债)	10.00	用于补充发行人及下属单位营运资金	电力	10.00	10.00	是	-
25 南电 SCP005(科创债)	100.00	用于补充发行人及下属单位营运资金	电力	100.00	100.00	是	-

债务融资工具简称	募集总金额	资金用途	资金投向行业	计划使用金额	已使用金额	是否与承诺用途或最新披露用途一致	未使用金额
25 南电 MTN019	40.00	用于补充发行人及下属单位营运资金	电力	40.00	40.00	是	-
25 南电 GN012(科创债)	10.00	用于发行人下属子公司的智能电网建设项目、农村电网改造项目及充电站建设项目的建设	电力	10.00	5.92	是	4.08
25 南电 CP011	20.00	用于补充发行人营运资金	电力	20.00	20.00	是	-
25 南电 MTN018	50.00	用于补充发行人及下属单位营运资金	电力	50.00	50.00	是	-
25 南电 CP010	20.00	用于补充发行人营运资金	电力	20.00	20.00	是	-
25 南电 GN011(科创债)	10.00	用于发行人下属子公司智能电网建设项目和农村电网改造项目的建设	电力	10.00	5.38	是	4.62
25 南电 MTN017	10.00	用于补充发行人及下属单位营运资金	电力	10.00	10.00	是	-
25 南电 MTN016	10.00	用于补充公司营运资金	电力	10.00	10.00	是	-
25 南电 CP008	15.00	用于补充发行人营运资金	电力	15.00	15.00	是	-
25 南电 CP009	15.00	用于补充发行人营运资金	电力	15.00	15.00	是	-
25 南电 GN010(乡村振兴)	15.00	用于发行人下属子公司智能电网建设项目和农村电网改造项目的建设	电力	15.00	12.70	是	2.30
25 南电 CP007	45.00	用于补充发行人营运资金	电力	45.00	45.00	是	-
25 南电 CP006	45.00	用于补充发行人营运资金	电力	45.00	45.00	是	-

债务融资工具简称	募集总金额	资金用途	资金投向行业	计划使用金额	已使用金额	是否与承诺用途或最新披露用途一致	未使用金额
25 南电 MTN015	15.00	用于补充发行人营运资金	电力	15.00	15.00	是	-
25 南电 MTN014	10.00	用于补充发行人及下属单位营运资金	电力	10.00	10.00	是	-
25 南电 GN009(乡村振兴)	15.00	用于发行人下属子公司智能电网建设项目、农村电网改造项目的建设	电力	15.00	9.93	是	5.07
25 南电 MTN013	10.00	用于补充发行人及下属单位营运资金	电力	10.00	10.00	是	-
25 南电 MTN011(科创债)	55.00	用于补充发行人及下属单位营运资金	电力	55.00	55.00	是	-
25 南电 GN008(科创债)	20.00	用于发行人下属单位电网公司智能电网项目建设	电力	20.00	18.57	是	1.43
25 南电 MTN012	20.00	用于补充发行人及下属单位营运资金	电力	20.00	20.00	是	-
25 南电 CP005	25.00	用于补充发行人及下属单位营运资金	电力	25.00	25.00	是	-
25 南电 GN007	20.00	用于发行人下属单位电网公司智能电网项目建设	电力	20.00	17.55	是	2.45
25 南电 GN006	25.00	用于发行人下属单位电网公司智能电网建设项目、高效储能设施项目的建设	电力	25.00	16.74	是	8.26
25 南电 MTN010	40.00	用于补充发行人及下属单位营运资金	电力	40.00	40.00	是	-
25 南电 SCP004	15.00	用于补充发行人及下属单位营运资金	电力	15.00	15.00	是	-

债务融资工具简称	募集总金额	资金用途	资金投向行业	计划使用金额	已使用金额	是否与承诺用途或最新披露用途一致	未使用金额
25 南电 GN005	50.00	用于发行人下属单位电网公司智能电网项目建设	电力	50.00	27.06	是	22.94
25 南电 MTN009	20.00	用于补充发行人及下属单位营运资金	电力	20.00	20.00	是	-
25 南电 MTN008	50.00	用于补充发行人及下属单位营运资金	电力	50.00	50.00	是	-
25 南电 MTN007	75.00	用于补充发行人及下属单位营运资金	电力	75.00	75.00	是	-
25 南电 CP003	40.00	用于补充发行人营运资金	电力	40.00	40.00	是	-
25 南电 CP004	40.00	用于补充发行人营运资金	电力	40.00	40.00	是	-
25 南电 MTN006	30.00	用于补充发行人及下属单位营运资金	电力	30.00	30.00	是	-
25 南电 MTN005	40.00	用于补充公司营运资金	电力	40.00	40.00	是	-
25 南电 GN004	10.00	用于发行人下属单位电网公司智能电网项目建设	电力	10.00	5.08	是	4.92
25 南电 MTN004	40.00	用于补充发行人营运资金	电力	40.00	40.00	是	-
25 南电 MTN003	10.00	用于补充发行人营运资金	电力	10.00	10.00	是	-
25 南电 CP001	25.00	用于补充发行人营运资金	电力	25.00	25.00	是	-
25 南电 CP002	25.00	用于补充发行人营运资金	电力	25.00	25.00	是	-
25 南电 GN003	20.00	用于发行人下属子公司智能电网项目建设	电力	20.00	9.57	是	10.43
25 南电 GN002	35.00	用于发行人下属单位电网项目建设	电力	35.00	21.91	是	13.09

债务融资工具简称	募集总金额	资金用途	资金投向行业	计划使用金额	已使用金额	是否与承诺用途或最新披露用途一致	未使用金额
25 南电 MTN002	10.00	用于补充发行人营运资金	电力	10.00	10.00	是	-
25 南电 SCP003	20.00	补充公司营运资金	电力	20.00	20.00	是	-
25 南电 MTN001	11.50	用于补充发行人营运资金	电力	11.50	11.50	是	-
25 南电 GN001	10.00	用于发行人下属单位电网项目建设	电力	10.00	8.73	是	1.27
25 南电 SCP002	50.00	用于补充发行人营运资金	电力	50.00	50.00	是	-
25 南电 SCP001	52.00	用于补充发行人营运资金	电力	52.00	52.00	是	-
24 南电 GN010	9.00	用于发行人下属单位电网项目建设	电力	9.00	9.00	是	-
24 南电 GN009	8.00	用于发行人下属单位电网项目建设	电力	8.00	8.00	是	-
24 南电 GN008	8.00	用于发行人下属子公司智能电网项目建设、充换电站建设及新能源车辆采购项目	电力	8.00	7.54	是	0.46
24 南电 GN005	8.00	用于发行人下属单位电网项目建设	电力	8.00	6.98	是	1.02
24 南电 GN007	8.00	用于发行人下属单位电网项目建设	电力	8.00	8.00	是	-
24 南电 GN006	8.00	用于发行人下属单位电网项目建设	电力	8.00	8.00	是	-
24 南电 SCP005	60.00	用于补充发行人营运资金	电力	60.00	60.00	是	-
24 南电 SCP004	58.00	用于补充发行人营运资金	电力	58.00	58.00	是	-
24 南电 SCP003	55.00	用于补充发行人营运资金	电力	55.00	55.00	是	-

债务融资工具简称	募集总金额	资金用途	资金投向行业	计划使用金额	已使用金额	是否与承诺用途或最新披露用途一致	未使用金额
24 南电 GN004	10.00	用于发行人下属单位电网项目建设及电动车采购项目	电力	10.00	6.18	是	3.82
24 南电 CP013	50.00	用于补充发行人营运资金	电力	50.00	50.00	是	-
24 南电 GN003	22.00	用于发行人下属单位电网建设	电力	22.00	22.00	是	-
24 南电 MTN008	20.00	用于发行人下属单位电网建设和充电场站建设	电力	20.00	20.00	是	-
24 南电 CP012	10.00	用于补充发行人营运资金	电力	10.00	10.00	是	-
24 南电 MTN007	14.00	一部分用于发行人下属单位电网建设和新能源车购置、一部分用于补充总部或下属各单位营运资金	电力	14.00	14.00	是	-
24 南电 CP011	20.00	用于补充发行人营运资金	电力	20.00	20.00	是	-
24 南电 GN002	15.00	用于发行人下属单位电网基建项目技术改造	电力	15.00	15.00	是	-
24 南电 CP010	13.00	用于补充发行人营运资金	电力	13.00	13.00	是	-
24 南电 CP009	30.00	用于补充发行人营运资金	电力	30.00	30.00	是	-
24 南电 CP008	30.00	用于补充发行人营运资金	电力	30.00	30.00	是	-
24 南电 CP006	40.00	用于补充发行人营运资金	电力	40.00	40.00	是	-
24 南电 CP007	10.00	用于补充发行人营运资金	电力	10.00	10.00	是	-
24 南电 MTN006	10.00	用于补充发行人营运资金	电力	10.00	10.00	是	-
24 南电 CP005	60.00	用于补充发行人营运资金	电力	60.00	60.00	是	-

债务融资工具简称	募集总金额	资金用途	资金投向行业	计划使用金额	已使用金额	是否与承诺用途或最新披露用途一致	未使用金额
24 南电 CP003	50.00	用于补充发行人营运资金	电力	50.00	50.00	是	-
24 南电 MTN005	50.00	用于补充发行人营运资金	电力	50.00	50.00	是	-
24 南电 MTN003	50.00	用于补充发行人营运资金	电力	50.00	50.00	是	-
24 南电 MTN004	50.00	用于补充发行人营运资金	电力	50.00	50.00	是	-
24 南电 CP002	30.00	用于补充发行人营运资金	电力	30.00	30.00	是	-
24 南电 CP001	30.00	用于补充发行人营运资金	电力	30.00	30.00	是	-
24 南电 MTN002	30.00	用于补充发行人营运资金	电力	30.00	30.00	是	-
24 南电 MTN001	30.00	用于补充发行人营运资金	电力	30.00	30.00	是	-
24 南电 GN001(碳中和债)	10.00	用于偿还募投项目的有息债务	电力	10.00	10.00	是	-
22 南电 MTN008	20.00	用于补充发行人营运资金	电力	20.00	20.00	是	-
22 南电 MTN007	40.00	用于补充发行人营运资金	电力	40.00	40.00	是	-
22 南电 MTN005	35.00	用于补充发行人营运资金	电力	35.00	35.00	是	-
22 南电 MTN004	50.00	用于补充发行人营运资金	电力	50.00	50.00	是	-
22 南电 MTN003	25.00	用于补充发行人营运资金	电力	25.00	25.00	是	-
22 南电 MTN002(绿色)	20.00	用于智能电网项目及光伏发电项目建设	电力	20.00	20.00	是	-
22 南电 MTN001(乡村振兴)	30.00	用于乡村振兴领域及补充发行人流动资金	电力	30.00	30.00	是	-
20 南电 MTN008	40.00	用于补充发行人营运资金	电力	40.00	40.00	是	-
20 南电 MTN007	30.00	用于补充发行人营运资金	电力	30.00	30.00	是	-

债务融资工具简称	募集总金额	资金用途	资金投向行业	计划使用金额	已使用金额	是否与承诺用途或最新披露用途一致	未使用金额
20 南电 MTN005	40.00	用于补充发行人营运资金	电力	40.00	40.00	是	-

（二）报告期内存续（含报告期内到期）债务融资工具募集资金用途变更情况

不涉及。

（三）特定用途的债务融资工具募集资金使用情况

募集资金特定用途使用情况（截至 2025 年 12 月 31 日）

单元：亿元

债务融资工具简称	募集总金额	特定用途类型	约定用于该特定用途的金额	实际用于该特定用途的金额	实际用于该特定用途的金额占总金额比例
25 南电 SCP007(科创债)	20.00	科技创新债券	20.00	20.00	100.00%
25 南电 SCP008(科创债)	20.00	科技创新债券	20.00	20.00	100.00%
25 南电 MTN020(科创债)	40.00	科技创新债券	40.00	40.00	100.00%
25 南电 MTN021(科创债)	20.00	科技创新债券	20.00	20.00	100.00%
25 南电 SCP006(科创债)	10.00	科技创新债券	10.00	10.00	100.00%
25 南电 SCP005(科创债)	100.00	科技创新债券	100.00	100.00	100.00%
25 南电 GN012(科创债)	10.00	科技创新债券	10.00	10.00	100.00%
25 南电 GN011(科创债)	10.00	科技创新债券	10.00	10.00	100.00%
25 南电 GN010(乡村振兴)	15.00	乡村振兴债券	15.00	15.00	100.00%
25 南电 GN009(乡村振兴)	15.00	乡村振兴债券	15.00	15.00	100.00%
25 南电 MTN011(科创债)	55.00	科技创新债券	55.00	55.00	100.00%
25 南电 GN008(科创债)	20.00	科技创新债券	20.00	20.00	100.00%
25 南电 GN007	20.00	绿色债券	20.00	20.00	100.00%
25 南电 GN006	25.00	绿色债券	25.00	25.00	100.00%
25 南电 GN005	50.00	绿色债券	50.00	50.00	100.00%
25 南电 GN004	10.00	绿色债券	10.00	10.00	100.00%
25 南电 GN003	20.00	绿色债券	20.00	20.00	100.00%
25 南电 GN002	35.00	绿色债券	35.00	35.00	100.00%
25 南电 GN001	10.00	绿色债券	10.00	10.00	100.00%
24 南电 GN010	9.00	绿色债券	9.00	9.00	100.00%
24 南电 GN009	8.00	绿色债券	8.00	8.00	100.00%
24 南电 GN008	8.00	绿色债券	8.00	8.00	100.00%
24 南电 GN005	8.00	绿色债券	8.00	8.00	100.00%
24 南电 GN007	8.00	绿色债券	8.00	8.00	100.00%

债务融资工具简称	募集总金额	特定用途类型	约定用于该特定用途的金额	实际用于该特定用途的金额	实际用于该特定用途的金额占总金额比例
24 南电 GN006	8.00	绿色债券	8.00	8.00	100.00%
24 南电 GN004	10.00	绿色债券	10.00	10.00	100.00%
24 南电 GN003	22.00	绿色债券	22.00	22.00	100.00%
24 南电 GN002	15.00	绿色债券	15.00	15.00	100.00%
24 南电 GN001(碳中和债)	10.00	碳中和债券	10.00	10.00	100.00%
22 南电 MTN002(绿色)	20.00	绿色债券	20.00	20.00	100.00%
22 南电 MTN001(乡村振兴)	30.00	乡村振兴债券	10.25	10.25	34.17%

（四）用于项目建设的募集资金使用情况

1、募投绿色项目进展

（1）22南电MTN002（绿色）

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025年度）
广东电网有限责任公司	广东电网直流背靠背东莞工程（大湾区南通道直流背靠背工程）	已投产	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）1,118.36万吨，年节能量（替代标煤量）为637.96万吨，年二氧化硫减排量为1,624.42吨，年氮氧化物减排量为2,637.04吨，年颗粒物减排量为274.26吨。 根据募集资金金额占各项目公司2025年末总资产金额或项目总投资比例对环境效益进行折算后加和，本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）3.86万吨，年节能量（替代标煤量）为2.60万吨，年二氧化硫减排量为6.61吨，年氮氧化物减排量为10.73吨，年颗粒物减排量为1.12吨。
广西电网有限责任公司	500千伏漓江输变电工程	已投产	
贵州电网有限责任公司	贵州兴仁换流站至独山变500kV输变电工程（黔西南段）	已投产	
	兴仁换流站至独山变500千伏线路工程（黔南段）	已投产	
海南电网有限责任公司	海口220kV潭连输变电新建工程	在建	
深圳供电局有限公司	110kV田园二输变电工程	已投产	
	110kV福保输变电工程	已投产	
云南电网有限责任公司	永宁风电场接网工程	已投产	
	弥勒西风电场接网工程项目	已投产	
广西电网有限责任公司	贵港市港北区东山70MW光伏发电项目	在建	

（2）24南电GN001（碳中和债）

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025年度）
南方电网储能股份有限公司	梅州抽水蓄能项目	已投产	本期绿色中期票据募投项目总投资146.76亿元，本期发行金额为10.00亿元人民币，按照各个募投项目使用募集资金金额占该项目总投资的比例进行折算并汇总，该票据募集资金投向绿色产业项目所带来的年

	阳江抽水蓄能项目	已投产	标准煤节约量约34,048.98吨，年二氧化碳减排量约75,248.25吨，年二氧化硫减排量约972.42吨，年氮氧化物减排量约157.30吨，年细颗粒物减排量约1.91吨。
--	----------	-----	---

(3) 24南电GN002

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025年度）
贵州电网有限责任公司	贵州电网数字化改造项目	在建	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）870.79万吨，年节能量（替代标煤量）为496.29万吨，年二氧化硫减排量为1,263.69吨，年氮氧化物减排量为2,051.43吨，年颗粒物减排量为213.35吨。
云南电网有限责任公司	云南地区变电站设备更换综合改造项目	已投产	
广东电网有限责任公司	广东地区变电站设备更换综合改造项目	已投产	
海南联网二回项目管理有限公司	海南联网二回工程500kV福徐乙线海底电缆全线强化保护技改项目	在建	根据募集资金金额占各项目公司2025年末总资产金额比例对环境效益进行折算后加和，本期绿色中期票据预计可实现年减排二氧化碳（当量）1.38万吨，年节能量（替代标煤量）为0.78万吨，年二氧化硫减排量为2.00吨，年氮氧化物减排量为3.24吨，年颗粒物减排量为0.34吨。

(4) 24南电GN003

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025年度）
云南电网有限责任公司	永善500千伏网架加强工程	已投产	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）261.40万吨，年节能量（替代标煤量）为148.98万吨，年二氧化硫减排量为379.34吨，年氮氧化物减排量为615.82吨，年颗粒物减排量为64.05吨。
	220kV巫家坝输变电工程	在建	
	220kV腊普（春独）输变电工程	在建	
	500千伏白邑变220千伏接入系统工程	在建	
	220kV勐角输变电工程	在建	
	220kV查姆输变电工程	已投产	
	220kV光禄输变电工程	在建	
	220kV麦地输变电工程	已投产	
广西电网有限责任公司	220kV东营输变电工程	已投产	根据募集资金金额占各项目公司2025年末总资产金额比例对环境效益进行折算后加和，本期绿色中期票据预计可实现年减排二氧化碳（当量）2.13万吨，年节能量（替代标煤量）为1.22万吨，年二氧化硫减排量为3.10吨，年氮氧化物减排量为5.03吨，年颗粒物减排量为
	“十三五”农网改造升级工程第十六批项目（都安县）	已投产	

			0.52 吨。
--	--	--	---------

(5) 24南电GN004

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025年度）
深圳供电局有限公司	110千伏金融二（麒麟）输变电工程	在建	本期绿色中期票据募投项目预计可实现二氧化碳（当量）减排量为563.62万吨，节能量（替代标煤量）为321.18万吨，二氧化硫减排量为817.82吨，氮氧化物减排量为1,327.63吨，颗粒物减排量为138.07吨。 根据募集资金金额占各项目公司2025年末总资产金额或募投项目总投资比例对环境效益进行折算后加和，本期绿色中期票据智能电网建设项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）0.57万吨，年节能量（替代标煤量）为0.29万吨，年二氧化硫减排量为0.74吨，年氮氧化物减排量为1.20吨，年颗粒物减排量为0.12吨。 相较传统燃油车，新能源汽车在行驶过程中几乎不会产生温室气体。若能完全替代燃油车，新能源汽车将有效解决道路交通的减排难题，并且新能源汽车运行过程中不消耗或消耗更少的燃油，可有效减少能源消耗以及大气污染物（主要为颗粒物和NOx）的排放。
	110千伏黎光二（鄱阳）输变电工程	在建	
	110千伏启运输变电工程	在建	
	110千伏章阁二（耕耘）输变电工程	在建	
	110千伏桃园输变电工程（深汕）	在建	
	220千伏松湖（华英）输变电工程（第一步）	在建	
南方电网产业投资集团有限责任公司	贵州电网公司生产及公务用车租赁项目下新能源电动车辆采购项目	已投产	

(6) 24南电GN005

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025年度）
广东电网有限责任公司	阳江三山岛海上风电柔直输电工程（陆上工程）	在建	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）2.59万吨，年节能量（替代标煤量）为1.94万吨，年二氧化硫减排量为4.93吨，年氮氧化物减排量为8.00吨，年颗粒物减排量为0.83吨。 根据募集资金金额占募投项目总投资比例对环境效益进行折算后加和，本期绿色中期票据预计可实现

			年减排二氧化碳（当量）0.41 吨，年节能量（替代标煤量）为 0.31 吨，年二氧化硫减排量为 0.08 千克，年氮氧化物减排量为 0.13 千克，年颗粒物减排量为 0.01 千克。
--	--	--	---

（7）24南电GN006

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025年度）
贵州电网有限责任公司	500千伏六盘水变第三台主变扩建输变电工程	已投产	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）103.81 万吨，年节能量（替代标煤量）为 59.16 万吨，年二氧化硫减排量为 150.65 吨，年氮氧化物减排量为 244.55 吨，年颗粒物减排量为 25.43 吨。
	500千伏金元织金电厂送出工程	已投产	根据募集资金金额占各项目公司 2025 年末总资产金额比例对环境效益进行折算后加和，本期绿色中期票据预计可实现年减排二氧化碳（当量）0.65 万吨，年节能量（替代标煤量）为 0.37 万吨，年二氧化硫减排量为 0.94 吨，年氮氧化物减排量为 1.53 吨，年颗粒物减排量为 0.16 吨。

（8）24南电GN007

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025年度）
云南电网有限责任公司	220kV双桥输变电工程	已投产	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）187.00 万吨，年节能量（替代标煤量）为 106.58 万吨，年二氧化硫减排量为 271.37 吨，年氮氧化物减排量为 440.54 吨，年颗粒物减排量为 45.82 吨。
	220kV猴桥输变电工程	已投产	
	500kV普洱至思茅线路工程	在建	
	500kV圭山变扩建主变工程	已投产	根据募集资金金额占各项目公司 2025 年末总资产金额比例对环境效益进行折算后加和，本期绿色中期票据预计可实现年减排二氧化碳（当量）0.82 万吨，年节能量（替代标煤量）为 0.46 万吨，年二氧化硫减排量为 1.18 吨，年氮氧化物减排量为 1.92 吨，年颗粒物减排量为
	500千伏喜平变扩建第三台主变工程	已投产	

			0.20 吨。
--	--	--	---------

(9) 24南电GN008

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025年度）
广东电网有限责任公司	东莞220千伏上洞（湖美）输变电工程	在建	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）684.08万吨，年节能量（替代标煤量）为389.81万吨，年二氧化硫减排量为992.32吨，年氮氧化物减排量为1,612.29吨，年颗粒物减排量为167.58吨。
贵州电网有限责任公司	贵州500千伏乌撒变电站主变扩建工程	已投产	
	习水500kV变220kV送出工程	已投产	
	220kV虾子输变电工程	在建	
海南电网有限责任公司	海南500千伏三亚输变电工程	在建	根据募集资金金额占各项目公司2025年末总资产或总投资金额比例对环境效益进行折算后加和，本期绿色中期票据预计可实现年减排二氧化碳（当量）0.33万吨，年节能量（替代标煤量）为0.19万吨，年二氧化硫减排量为0.48吨，年氮氧化物减排量为0.89吨，年颗粒物减排量为0.09吨。
南方电网产业投资集团有限责任公司	南方电网云南电动汽车服务有限公司充换电站建设及车辆租赁项目	已投产	
	南方电网产业投资集团有限责任公司充电站建设及电动公务用车采购项目	已投产	充换电站/充电桩基础设施建设是“新基建”的重要内容，也是助力实现碳达峰、碳中和目标的重要载体。新能源汽车在汽车行业碳排放总量控制中发挥着重要作用，其下游产业链充电桩行业也是不容忽视的一环，对扩大新能源汽车使用规模起到了支撑保障作用。随着公共充换电站/充电桩规模的增长，可为区域内新能源公交、运营车辆及社会车辆提供完善的充电配套设施，间接促进了一定规模燃油车辆的清洁化替代，减少了区域内交通工具的碳排放。

(10) 24南电GN009

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025年度）
--------	------	------	----------------

广东电网有限责任公司	220千伏天河棠下柔直背靠背工程	在建	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）563.55万吨，年节能量（替代标煤量）为321.18万吨，年二氧化硫减排量为817.82吨，年氮氧化物减排量为1,327.63吨，年颗粒物减排量为138.07吨。
深圳供电局有限公司	110千伏九龙山输变电工程	在建	根据募集资金金额占各项目公司2025年末总资产金额比例对环境效益进行折算后加和，本期绿色中期票据预计可实现年减排二氧化碳（当量）0.79万吨，年节能量（替代标煤量）为0.45万吨，年二氧化硫减排量为1.14吨，年氮氧化物减排量为1.85吨，年颗粒物减排量为0.19吨。

（11）24南电GN010

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025年度）
云南电网有限责任公司	220kV堂琅输变电工程	在建	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）187.00万吨，年节能量（替代标煤量）为106.58万吨，年二氧化硫减排量为271.37吨，年氮氧化物减排量为440.54吨，年颗粒物减排量为45.82吨。
	500kV隆阳变(保东变)220kV接入系统工程	在建	
	220kV佛城输变电工程	在建	
	500千伏版纳变扩建主变工程	在建	根据募集资金金额占各项目公司2025年末总资产金额比例对环境效益进行折算后加和，本期绿色中期票据预计可实现年减排二氧化碳（当量）0.92万吨，年节能量（替代标煤量）为0.52万吨，年二氧化硫减排量为1.33吨，年氮氧化物减排量为2.16吨，年颗粒物减排量为0.22吨。

（12）25南电GN001

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025年度）
广东电网有限责任公司	阳江三山岛海上风电柔直输电工程（陆上工程）	在建	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）563.55万吨，年节能量（替代标煤量）为321.18万吨，年二氧化硫减排量为

			817.82 吨，年氮氧化物减排量为 1,327.63 吨，年颗粒物减排量为 138.07 吨。 已投项目按照 2025 年度债券存续时间及资金使用比例对所产生的环境效益进行折算，本期绿色中期票据预计可实现年减排二氧化碳（当量）0.81 万吨，年节能量（替代标煤量）为 0.46 万吨，年二氧化硫减排量为 1.17 吨，年氮氧化物减排量为 1.90 吨，年颗粒物减排量为 0.20 吨。
--	--	--	---

（13）25南电GN002

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025 年度）
广东电网有限责任公司	肇庆 500 千伏德庆站 220 千伏配套工程项目	在建	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）870.79 万吨，年节能量（替代标煤量）为 496.29 万吨，年二氧化硫减排量为 1,263.69 吨，年氮氧化物减排量为 2,051.43 吨，年颗粒物减排量为 213.35 吨。
	佛山 500 千伏雄伟输变电工程	在建	
	中山 220 千伏泉林输变电工程	在建	
云南电网有限责任公司	220kV 倚象输变电工程	已投产	已投项目按照 2025 年度债券存续时间及资金使用比例对所产生的环境效益进行折算，本期绿色中期票据预计可实现年减排二氧化碳（当量）1.13 万吨，年节能量（替代标煤量）为 0.65 万吨，年二氧化硫减排量为 1.65 吨，年氮氧化物减排量为 2.67 吨，年颗粒物减排量为 0.28 吨。
	泗南江片区电网优化工程	已投产	
	110kV 云龙坝扩建工程	在建	
	110kV 大树营输变电工程	已投产	
	110kV 吉冲变二期工程	已投产	
	110kV 永安（仁和）输变电工程	在建	
	110kV 果林输变电工程	在建	
贵州电网有限责任公司	220 千伏碧云变 110 千伏接入系统工程	在建	
	林卡-青岩 220kV 线路工程	已投产	
	中心区美佳 220kV 输变电工程	在建	
	龙里 220kV 比孟（哪旁）输变电工程	在建	
	德江 220kV 龙泉变第二台主变扩建工程	在建	
海南电网有限责任公司	三江乡牵引变电站外 220 千伏联络开关站工程	在建	
	海南 500 千伏三亚输变电工程	已投产	

（14）25南电GN003

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025年度）
--------	------	------	----------------

广东电网有限责任公司	500千伏楚庭第二电源通道工程	在建	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）563.55万吨，年节能量（替代标煤量）为321.18万吨，年二氧化硫减排量为817.82吨，年氮氧化物减排量为1,327.63吨，年颗粒物减排量为138.07吨。 已投项目按照2025年度债券存续时间及资金使用比例对所产生的环境效益进行折算，本期绿色中期票据预计可实现年减排二氧化碳（当量）0.72万吨，年节能量（替代标煤量）为0.41万吨，年二氧化硫减排量为1.05吨，年氮氧化物减排量为1.71吨，年颗粒物减排量为0.18吨。
------------	-----------------	----	--

（15）25南电GN004

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025年度）
广西电网有限责任公司	110kV 彩虹（谷麻）送变电工程	在建	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）637.95万吨，年节能量（替代标煤量）为363.58万吨，年二氧化硫减排量为925.79吨，年氮氧化物减排量为1,5021.91吨，年颗粒物减排量为156.30吨。 已投项目按照2025年度债券存续时间及资金使用比例对所产生的环境效益进行折算，本期绿色中期票据预计可实现年减排二氧化碳（当量）0.20万吨，年节能量（替代标煤量）为0.11万吨，年二氧化硫减排量为0.28吨，年氮氧化物减排量为0.46吨，年颗粒物减排量为0.05吨。
	110 千伏产城（六塘）送变电工程	在建	
	110kV 广郁（青桐）送变电工程	在建	
	110kV 高岭（洛满）送变电工程	已投产	
	110 千伏万福送变电工程	在建	
	110 千伏银东送变电工程	已投产	
	220 千伏玲珑（覃东）送变电工程	在建	
	江口变电站第二回 220 千伏电源线路工程	在建	
	柳州北部新能源送出 220 千伏网架完善工程	在建	
	220 千伏成均（铁联）送变电工程	未开工	
广东电网有限责任公司	500 千伏楚庭第二电源通道工程	在建	

（16）25南电GN005

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025年度）
广东电网有限责任公司	500千伏东南输变电工程	在建	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）928.76万吨，年节能量（替代标煤量）为
	500千伏徐闻东输变电工程	已投产	
	中山220千伏兴中（中华）输变电工程	在建	

	江门新会200千伏锦丰输变电工程	在建	529.32 万吨，年二氧化硫减排量为 1,347.81 吨，年氮氧化物减排量为 2,188.00 吨，年颗粒物减排量为 227.55 吨。 已投项目按照 2025 年度债券存续时间及资金使用比例对所产生的环境效益进行折算，本期绿色中期票据预计可实现年减排二氧化碳（当量）1.53 万吨，年节能量（替代标煤量）为 0.87 万吨，年二氧化硫减排量为 2.23 吨，年氮氧化物减排量为 3.62 吨，年颗粒物减排量为 0.38 吨。
	500千伏梅州蓄能二期接入系统工程	在建	
广西电网有限责任公司	220kV荣津（马板）送变电工程	在建	
	220千伏通海（临港）送变电工程	在建	
贵州电网有限责任公司	贵州500千伏仁义~独山第二回500千伏线路工程	在建	
	220kV都匀凤山变第二台主变扩建输变电工程	在建	
云南电网有限责任公司	220kV佺山（勐角）输变电工程	在建	
	220kV威楚输变电工程	在建	
	220kV芳华（大马路）输变电工程	在建	
	220kV金江（金沙）输变电工程	在建	

（17）25南电GN006

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025 年度）
广东电网有限责任公司	清远 220 千伏英西输变电工程	在建	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）759.77 万吨，年节能量（替代标煤量）为 432.11 万吨，年二氧化硫减排量为 1,100.29 吨，年氮氧化物减排量为 1,786.17 吨，年颗粒物减排量为 185.76 吨。 已投项目按照 2025 年度债券存续时间及资金使用比例对所产生的环境效益进行折算，本期绿色中期票据涉及的智能电网建设项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）0.82 万吨，年节能量（替代标煤量）为 0.21 万吨，年二氧化硫减排量为 0.53 吨，年氮氧化物减排量为 0.87 吨，年颗粒物减排量为 0.09 吨。 高效能储能设施项目通过消纳风电、光伏等清洁能源发电量，减少了因无法消纳而浪费的绿色清洁电力，间接减少了为满足电力需求而增加的化石能源发电所产生的温室气体排放及大气污染物排放。
海南电网有限责任公司	海南 500 千伏三亚输变电工程	已投产	
贵州电网有限责任公司	500 千伏舟溪变第二台主变扩建输变电工程	在建	
	500 千伏八一变至 220 千伏新蒲变 220 千伏输变电工程	在建	
	都匀 220 千伏双龙输变电工程	在建	
广西电网有限责任公司	110kV 庆旺（西冲）送变电工程	在建	
	220kV 恒祥送变电工程	在建	
	220kV 碧竹变电站扩建工程	已投产	
	110kV 开泰（江门）送变电工程	在建	
	110kV 回龙（西山）送变电工程	在建	
	110kV 祥雷送变电工程	在建	
	110 千伏金垌（汉豪）送变电工程	在建	
	110kV 风岭送变电工程	已投产	
	110kV 和平（六陈）送变电工程	在建	
	110kV 花山送变电工程	已投产	
	110kV 静州送变电（韦恩云数据中心业扩配套）工程	已投产	

	35kV 人和送变电工程	在建
	220kV 南宁西部电网网架完善工程	在建
	40MWh 级钠离子电池储能示范工程	在建

(18) 25南电GN007

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025年度）
广东电网有限责任公司	韶关220千伏阳岗输变电工程	在建	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）563.55万吨，年节能量（替代标煤量）为321.18万吨，年二氧化硫减排量为817.82吨，年氮氧化物减排量为1,327.63吨，年颗粒物减排量为138.07吨。 已投项目按照2025年度债券存续时间及资金使用比例对所产生的环境效益进行折算，本期绿色中期票据预计可实现年减排二氧化碳（当量）1.53万吨，年节能量（替代标煤量）为0.87万吨，年二氧化硫减排量为2.23吨，年氮氧化物减排量为3.62吨，年颗粒物减排量为0.38吨。
	韶关220千伏阳岗输变电工程	在建	
	韶关220千伏阳岗输变电工程	在建	

(19) 25南电GN008（科创债）

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025年度）
广东电网有限责任公司	阳江三山岛海上风电柔直输电工程（海上工程）	在建	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）750.55万吨，年节能量（替代标煤量）为427.76万吨，年二氧化硫减排量为1,089.19吨，年氮氧化物减排量为1,768.17吨，年颗粒物减排量为183.89吨。 已投项目按照2025年度债券存续时间及资金使用比例对所产生的环境效益进行折算，本期绿色中期票据预计可实现年减排二氧化碳（当量）0.82万吨，年节能量（替代标煤量）为0.47万吨，年二氧化硫减排量为1.18吨，年氮氧化物减排量为1.92吨，年颗粒物减排量为0.20
云南电网有限责任公司	110kV 玉龙输变电工程	在建	
	111kV 黄山输变电工程	在建	
	普洱西部 220 千伏网架加强工程	在建	
	110kV 三星（羊场）输变电工程	已投产	
	110kV 石花输变电工程	在建	
	220kV 龙讯输变电工程	在建	
	110kV 官坝（山水）输变电工程	在建	
	220kV 力石开关站扩建主变工程（元谋片区网架优化过程）	已投产	

			吨。
--	--	--	----

(20) 25南电GN009 (乡村振兴)

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益 (2025 年度)
广西电网有限责任公司	220kV 临海 (港区) 送变电工程	在建	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳 (当量) 365.21 万吨, 年节能量 (替代标煤量) 为 208.14 万吨, 年二氧化硫减排量为 529.99 吨, 年氮氧化物减排量为 860.37 吨, 年颗粒物减排量为 89.48 吨。
	220kV 拓东 (安马) 送变电工程	在建	
	110kV 湖岸 (车田坪) 送变电工程	在建	
云南电网有限责任公司	云南某农村电网巩固提升工程	在建	已投项目按照 2025 年度债券存续时间及资金使用比例对所产生的环境效益进行折算, 本期绿色中期票据预计可实现年减排二氧化碳 (当量) 0.31 万吨, 年节能量 (替代标煤量) 为 0.18 万吨, 年二氧化硫减排量为 0.46 吨, 年氮氧化物减排量为 0.74 吨, 年颗粒物减排量为 0.08 吨。
	云南某农村电网巩固提升工程	在建	
	云南某农村电网巩固提升工程	在建	
	云南某农村电网巩固提升工程	在建	
	云南某农村电网巩固提升工程	在建	
贵州电网有限责任公司	贵州某农村电网巩固提升工程	在建	

(21) 25南电GN010 (乡村振兴)

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益 (2025 年度)
广西电网有限责任公司	110kV 黄排变电站扩建工程	在建	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳 (当量) 365.21 万吨, 年节能量 (替代标煤量) 为 208.14 万吨, 年二氧化硫减排量为 529.99 吨, 年氮氧化物减排量为 860.37 吨, 年颗粒物减排量为 89.48 吨。
	220kV 凯歌站扩建工程项目	已投产	
	35kV 秧家站增容改造工程	未开工	
	35kV 纳碍变电站扩建工程	已投产	已投项目按照 2025 年度债券存续时间及资金使用比例对所产生的环境效益进行折算, 本期绿色中期票据预计可实现年减排二氧化碳 (当量) 0.31 万吨, 年节能量 (替代标煤量) 为 0.18 万吨, 年二氧化硫减排量为 0.45 吨, 年氮氧化物减排量为 0.73 吨, 年颗粒物减排量为 0.08 吨。
	35kV 六里站 10kV 新出 03 线新建工程 (含配电自动化及通信)	已投产	
	35kV 大坝站增容改造工程	在建	
	35kV 合江站增容改造工程	在建	
	110kV 太平站增容改造工程	已投产	
	110kV 城南站 T 接探花~筋竹 II 回线 110kV 线路工程	已投产	
	百定站 π 接七门~在妙 35kV 线路新建 π 接段线路工程	在建	
	北江站 10kV 北江线支线改造工程	已投产	
	安平站 10kV 三寿线支线改造工程	已投产	

	松山站 10kV 万秀线支线改造工程	已投产
	长桥站 10kV 北山线支线改造工程	已投产
	220kV 楚越站扩建工程	在建
	上岸站 10kV 龙坪线新建工程（含配电自动化及通信）	在建
	110kV 潞桥变电站扩建工程	已投产
	35kV 渠洋站扩建工程	已投产
云南电网有限责任公司	110kV 铜厂输变电工程	已投产
	110kV 三川输变电工程	已投产
	110kV 布都输变电工程	已投产
	110kV 玉龙寺（款庄）输变电工程	在建
	35kV 伍寨输变电工程	在建
	35kV 柳溪输变电工程	在建
	35kV 冰岛输变电工程	在建
	35kV 箴厂输变电工程	已投产
	35kV 柏林输变电工程	在建
	35kV 羊岔街输变电工程	已投产
	35 千伏峨德输变电工程	已投产
	35kV 格朗和输变电工程	在建
贵州电网有限责任公司	贵州某农村电网巩固提升工程	在建

（22）25南电GN011（科创债）

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025 年度）
深圳供电局有限公司	110 千伏盐田东港输变电工程	在建	本期绿色中期票据募投项目预计可实现年减排二氧化碳（当量）535.16 万吨，年节能量（替代标煤量）为 305.00 万吨，年二氧化硫减排量为 776.61 吨，年氮氧化物减排量为 1,260.73 吨，年颗粒物减排量为 131.12 吨。
	110 千伏宝民输变电工程	未开工	
	220 千伏腾飞至远丰线路工程	在建	
	220 千伏丽晶站扩建工程	在建	
广西电网有限责任公司	城北供电所十里村秧地坡公变台区改造工程	已投产	已投项目按照 2025 年度债券存续时间及资金使用比例对所产生的环境效益进行折算，本期绿色中期票据预计可实现年减排二氧化碳（当量）0.11 万吨，年节能量（替代标煤量）为 0.06 万吨，年二氧化硫减排量为 0.16 吨，年氮氧化物减排量为 0.26 吨，年颗粒物减排量为 0.03
	城南供电所千秋村榄塘公变改造工程	已投产	
	黎村供电所珊萃村坡头公变台区改造工程	已投产	
	黎村供电所同心村同心公变台区改造工程	已投产	
	松山供电所岑冲村岑冲公变台区改造工程	已投产	

吨。

	松山供电所慈堂村吉安公变台区改造工程	已投产
	松山供电所新光村新光公变台区改造工程	已投产
	西山站 10kV 西山圩线改造工程	已投产
	县底供电所东安村东安公变台区改造工程	已投产
	县底供电所古练村大桂公变台区改造工程	已投产
	县底供电所康塘村桥座公变台区改造工程	已投产
	县底供电所旺黎村旺黎公变台区改造工程	已投产
	县底供电所县底村石塘公变台区改造工程	已投产
	县底供电所竹山村西垌公变台区改造工程	已投产
	县底站 10kV 康塘II线新建工程	已投产
	杨梅供电所成美村六谷公变改造工程	已投产
	杨梅供电所金库村华甲公变台区改造工程	已投产
	杨梅供电所谭禾村方四公变改造工程	已投产
	杨梅供电所旺罗权村六勒公变台区改造工程	已投产
	诚站 10kV 沙田线改造工程	已投产
	大隆站 10kV 六各线改造工程	已投产
	吉太站 10kV 吉太区县改造工程	已投产
	旦村站 10kV 泗城I、II线同塔双回新建工程（含配电自动化及通信）	在建
	35kV 巴头站 10kV 荣纳线德龙支、大吉支、登学支等 5 条支线改造工程	已投产
	35kV 巴头站 10kV 多荣线坡力支、多命支、登贡支等 5 条支线改造工程	已投产
	逻楼站 10kV 陇朗 992 线改造工程（含配电自动化及通信）	已投产

	板桃站 10kV 石头林 904 线根 堍支线改造工程	已投产
	新电力集团三江县光缆完善 工程二期	在建
	2024 年桂林网区新电力输电 管理二所 110kV 蜜瑶线防冰 改造统一建设项目	在建
	110kV 马岭变电站扩建工程	已投产
	110kV 红渡站 10kV 临港工业 园 01 线新建工程（含配电自 动化及通信）	在建
	35kV 东庙变电站扩建工程	已投产
	35kV 八圩站扩建工程	已投产
	那林站 10kV907 刘岗线改造 工程（含配电自动化及通信）	已投产
	龙北站 10kV903 蕉林县改造 工程（含配电自动化及通信	已投产
	110kV 龙圩站增容改造工程	在建
	35kV 水口站及配套线路异地 新建工程	在建
	35kV 左州站增容改造工程	已投产
	京基智农二期项目 35kV 业 扩配套工程	在建
	35kV 昭富线改造工程	在建
	35kV 公安站改造工程	在建
	110kV 岷蒙站改造工程	在建
	35kV 渠洋站扩建工程	已投产
	35kV 逻西变电站扩建工程	已投产
云南电网有限 责任公司	中老 500kV 联网工程（国内 段）	已投产
	220kV 启程输变电工程	在建
贵州电网有限 责任公司	贵州某农村电网巩固提升工 程	在建

（23）25南电GN012（科创债）

使用单位名称	项目名称	建设进展	债券环境效益（2025 年度）
深圳供电局有 限公司	110 千伏方正微（方正）输变 电工程（第二步）	在建	本期绿色中期票据募投项目预计可 实现年减排二氧化碳（当量）244.35 万吨，年节能量（替代标煤量）为 139.26 万吨，年二氧化硫减排量为 354.59 吨，年氮氧化物减排量为 575.64 吨，年颗粒物减排量为 59.87 吨。
	110 千伏环观中路输变电工 程	在建	
	220 千伏宝城输变电工程	部分投产	
广西电网有限 责任公司	新电力集团融水县光缆完善 工程二期	在建	

2024 年桂林网区新电力输 管理二所 110kV 蜜瑶线防冰 改造统一建设项目	在建	已投项目按照 2025 年度债券存续时间及资金使用比例对所产生的环境效益进行折算，本期绿色中期票据预计可实现年减排二氧化碳（当量）0.10 万吨，年节能量（替代标煤量）为 0.06 万吨，年二氧化硫减排量为 0.15 吨，年氮氧化物减排量为 0.25 吨，年颗粒物减排量为 0.03 吨。 充换电站/充电桩基础设施建设是“新基建”的重要内容，也是助力实现碳达峰、碳中和目标的重要载体。新能源汽车在汽车行业碳排放总量控制中发挥着重要作用，其下游产业链充电桩行业也是不容忽视的一环，对扩大新能源汽车使用规模起到了支撑保障作用。随着公共充换电站/充电桩规模的增长，可为区域内新能源公交、运营车辆及社会车辆提供完善的充电配套设施，间接促进了一定规模燃油车辆的清洁化替代，减少了区域内交通工具的碳排放。
110kV 马岭变电站扩建工程	已投产	
220kV 凯歌站扩建工程项目	已投产	
35kV 秧家站增容改造工程	未开工	
110kV 大西江站扩建工程	在建	
新电力集团巴马县光缆完善工程二期	在建	
110kV 洋桥站扩建工程	在建	
110kV 励志站扩建工程	已投产	
夏宜~文圩 35kV 线路新建工程	已投产	
35kV 东大线改造工程	在建	
35kV 水口站及配套线路易地新建工程	在建	
35 千伏石家站扩建工程	在建	
35 千伏文竹站增容改造工程	在建	
35kV 龙临站增容改造工程	在建	
新电力集团上思县光缆完善工程二期	未开工	
百定站 π 接七门~在妙 35kV 线路新建 π 接段线路工程	在建	
35kV 龙楼站 10kV 龙良线改造工程（含配电自动化及通信）	已投产	
35kV 龙楼站 10kV 龙琴线后段线路改造工程	在建	
大塘站 10kV 南洲线横斗至吉林支线等改造工程	在建	
110kV 龙庆站 10kV 新出国际瑶医线和 35kV 桐木站 10kV 水厂 161 线网架完善工程	已投产	
百省站 10kV 下华线桐油支线改造工程	在建	
潞桥站 10kV 三瑶 990 线百昂支线改造工程	已投产	
那甲站 10kV 林样线念溪支线等 6 条支线改造工程（含配电自动化及通信）	已投产	
龙光站 10kV 妙怀线多目支、陇目支改造工程	建设中	
龙合站 10kV 忠合线果朗支	已投产	

	线改造工程	
	35kV 下冻站扩建工程	已投产
	大岭站 10kV 古城 I 线改造工程	在建
	城北站 10kV 锦门线三花水支线改造工程（含配电自动化及通信）	已投产
	城西站 10kV 金山线改造工程（含配电自动化及通信）	已投产
	35kV 练乡站 10kV 大理石线改造工程	已投产
	三堡站 10kV 塘袍 936 线和三堡站 10kV 顶茂 935 线环网工程	已投产
	坡结站 10kV 常里 993 线龙茶支线改造工程	在建
	长坪站 10kV 东护线改造工程	已投产
	诚谏站 10kV 孔任线改造工程	已投产
	110kV 长岗岭站增容改造工程	在建
南方电网云南电动汽车服务有限责任公司	昆明安宁官庄充电站建设项目	已投产
	红河石屏六美尼村重卡充电站建设项目	已投产
	玉溪市元江大酒店充电站建设项目	已投产
	大理宾川海稍水库充电站建设项目	已投产
	文山砚山阿猛迷法村重卡充电站建设项目	已投产
	红河开远大道充电站建设项目	已投产
	楚雄世纪星大酒店停车场充电站建设项目	已投产
	昆明副食禽蛋总公司冷冻厂充电站建设项目	已投产
	昆明能源技术科技创新园充电站建设项目	已投产
	昆明空港新区云鼎加油站充电站建设项目	已投产
	昆明空港云鼎广场地下停车场充电站二期建设项目	已投产

	大理永平博南镇重卡充电站建设项目	已投产
	普洱思茅永丰坊不夜城充电站建设项目	已投产
	楚雄南华沙桥重卡充电站建设项目	已投产
	昆明北收费站充电站建设项目	已投产
	普洱思茅鱼水路国金停车场充电站建设项目	已投产
	大理祥云驼峰宾馆充电站二期建设项目	已投产
	昆明五华协信天地停车场充电站建设项目	已投产
	曲靖宣威花椒充电站建设项目	已投产
	丽江古城玉雪大道充电站建设项目	已投产
	丽江龙潭停车区（华丽高速丽江方向）充电站建设项目	暂未实施
	丽江服务区（华丽高速华坪方向）充电站建设项目	暂未实施
	丽江服务区（华丽高速丽江方向）充电站建设项目	暂未实施
	昭通鲁甸雨露社区充电站建设项目	已投产
	曲靖宣威环城东路充电站建设项目	已投产
	曲靖富源金博盛璟二期综合停车场建设项目	暂未实施
	昭通鲁甸景新社区充电站建设项目	已投产
	昭通鲁甸福泽社区充电站建设项目	已投产
	香格里拉萨龙大酒店充电站建设项目	已投产
	曲靖富源胜境关充电站建设项目	已投产
	昆明寻甸倘甸凤仪大酒店充电站建设项目	已投产
	丽江永胜凯泰停车场充电站建设项目	已投产
	楚雄双柏东和大酒店充电站建设项目	已投产

	普者黑风景区仙人洞村充电站建设项目	已投产
	文山广南八宝客运中心重卡充电站建设项目	已投产
	红河国侨酒店充电站建设项目	已投产
	昆明五华二环西路充电站建设项目	已投产
	昆明长水航城二期充电站建设项目	已投产
	红河卷烟包装厂充电站建设项目	已投产
	武警云南总队医院充电站建设项目	已投产

2、用于项目建设的募集资金使用情况

公司于2022年9月23日发行了中国南方电网有限责任公司2022年度第二期绿色中期票据,发行金额20亿元，期限3年，募集资金用于智能电网项目及光伏发电项目建设。募集资金于2022年9月26日划入资金监管账户，截止报告期末，资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途全部使用完毕。

公司于2024年2月4日发行了中国南方电网有限责任公司2024年度第一期绿色中期票据（碳中和债），发行金额10亿元，期限3年，募集资金用于偿还2024年2月9日到期的中国南方电网有限责任公司2021年度第一期绿色中期票据（碳中和债），穿透用于梅州抽水蓄能项目和阳江抽水蓄能项目的建设或置换项目建设贷款。募集资金于2024年2月6日划入资金监管账户，截止报告期末，资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途全部使用完毕。

公司于2024年6月26日发行了中国南方电网有限责任公司2024年度第二期绿色中期票据,发行金额15亿元，期限5年，募集资金用于下

属单位电网基建项目技术改造。募集资金于2024年6月27日划入资金监管账户，截止报告期末，资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途全部使用完毕。

公司于2024年10月28日发行了中国南方电网有限责任公司2024年度第三期绿色中期票据,发行金额22亿元，期限1815天，募集资金用于下属单位电网建设。募集资金于2024年10月29日划入资金监管账户，截止报告期末，资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途全部使用完毕。

公司于2024年11月27日发行了中国南方电网有限责任公司2024年度第四期绿色中期票据,发行金额10亿元，期限1815天，募集资金用于下属单位电网建设及电动车采购项目。募集资金于2024年11月28日划入资金监管账户，截止报告期末，资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途使用6.18亿元。

公司于2024年12月25日发行了中国南方电网有限责任公司2024年度第五期绿色中期票据,发行金额8亿元，期限1695天，募集资金用于下属单位电网项目建设。募集资金于2024年12月26日划入资金监管账户，截止报告期末，资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途使用6.98亿元。

公司于2024年12月25日发行了中国南方电网有限责任公司2024年度第六期绿色中期票据,发行金额8亿元，期限1695天，募集资金用于下属单位电网项目建设。募集资金于2024年12月26日划入资金监管账户，截止报告期末，资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定

用途全部使用完毕。

公司于2024年12月25日发行了中国南方电网有限责任公司2024年度第七期绿色中期票据,发行金额8亿元,期限1695天,募集资金用于下属单位电网项目建设。募集资金于2024年12月26日划入资金监管账户,截止报告期末,资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途全部使用完毕。

公司于2024年12月26日发行了中国南方电网有限责任公司2024年度第八期绿色中期票据,发行金额8亿元,期限1695天,募集资金用于下属单位电网项目建设、充换电站建设及新能源车辆采购项目。募集资金于2024年12月27日划入资金监管账户,截止报告期末,资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途使用7.54亿元。

公司于2024年12月26日发行了中国南方电网有限责任公司2024年度第九期绿色中期票据,发行金额8亿元,期限1695天,募集资金用于下属单位电网项目建设。募集资金于2024年12月27日划入资金监管账户,截止报告期末,资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途全部使用完毕。

公司于2024年12月26日发行了中国南方电网有限责任公司2024年度第十期绿色中期票据,发行金额9亿元,期限1695天,募集资金用于下属单位电网项目建设。募集资金于2024年12月27日划入资金监管账户,截止报告期末,资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途全部使用完毕。

公司于2025年1月22日发行了中国南方电网有限责任公司2025年

度第一期绿色中期票据,发行金额10亿元, 期限1700天, 募集资金用于下属单位电网项目建设。募集资金于2025年1月23日划入资金监管账户, 截止报告期末, 资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途使用8.73亿元。

公司于2025年3月26日发行了中国南方电网有限责任公司2025年度第二期绿色中期票据,发行金额35亿元, 期限1815天, 募集资金用于下属单位电网项目建设。募集资金于2025年3月27日划入资金监管账户, 截止报告期末, 资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途使用21.91亿元。

公司于2025年3月26日发行了中国南方电网有限责任公司2025年度第三期绿色中期票据,发行金额20亿元, 期限2550天, 募集资金用于下属子公司智能电网项目建设。募集资金于2025年3月27日划入资金监管账户, 截止报告期末, 资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途使用9.57亿元。

公司于2025年4月28日发行了中国南方电网有限责任公司2025年度第四期绿色中期票据,发行金额10亿元, 期限1820天, 募集资金用于下属单位电网公司智能电网项目建设。募集资金于2025年4月29日划入资金监管账户, 截止报告期末, 资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途使用5.08亿元。

公司于2025年5月28日发行了中国南方电网有限责任公司2025年度第五期绿色中期票据,发行金额50亿元, 期限1820天, 募集资金用于下属单位电网公司智能电网项目建设。募集资金于2025年5月29日

划入资金监管账户，截止报告期末，资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途使用27.08亿元。

公司于2025年6月25日发行了中国南方电网有限责任公司2025年度第六期绿色中期票据,发行金额25亿元，期限1820天，募集资金用于下属单位电网公司智能电网建设项目、高效储能设施项目的建设。募集资金于2025年6月26日划入资金监管账户，截止报告期末，资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途使用16.74亿元。

公司于2025年6月25日发行了中国南方电网有限责任公司2025年度第七期绿色中期票据,发行金额20亿元，期限1820天，募集资金用于下属单位电网公司智能电网项目建设。募集资金于2025年6月26日划入资金监管账户，截止报告期末，资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途使用17.55亿元。

公司于2025年7月25日发行了中国南方电网有限责任公司2025年度第八期绿色中期票据,发行金额20亿元，期限1820天，募集资金用于下属单位电网公司智能电网项目建设。募集资金于2025年7月28日划入资金监管账户，截止报告期末，资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途使用18.57亿元。

公司于2025年8月27日发行了中国南方电网有限责任公司2025年度第九期绿色中期票据（乡村振兴）,发行金额15亿元，期限1820天，其中12亿元专项用于乡村振兴领域，其余3亿元用于下属子公司智能电网建设项目，用于乡村振兴的募集资金占本期中期票据发行总额的80%。募集资金于2025年8月28日划入指定账户，截止报告期末，15

亿元募集资金已按募集说明书约定用途使用9.93亿元。

公司于2025年9月24日发行了中国南方电网有限责任公司2025年度第十期绿色中期票据（乡村振兴），发行金额15亿元，期限1820天，其中7亿元专项用于乡村振兴领域，其余8亿元用于下属子公司智能电网建设项目，用于乡村振兴的募集资金占本期中期票据发行总额的47%。募集资金于2025年9月25日划入指定账户，截止报告期末，15亿元募集资金已按募集说明书约定用途使用12.7亿元。

公司于2025年10月29日发行了中国南方电网有限责任公司2025年度第十一期绿色科技创新债券，发行金额10亿元，期限1820天，募集资金用于下属单位电网公司智能电网建设项目和农村电网改造项目的建设。募集资金于2025年10月30日划入资金监管账户，截止报告期末，资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途使用5.38亿元。

公司于2025年11月25日发行了中国南方电网有限责任公司2025年度第十二期绿色科技创新债券，发行金额10亿元，期限1820天，募集资金用于下属单位电网公司智能电网建设项目、农村电网改造项目及充电站建设项目。募集资金于2025年11月26日划入资金监管账户，截止报告期末，资金监管账户中募集资金已按募集说明书约定用途使用5.92亿元。

（五）募集资金专项账户运作情况

发行人“22 南电 MTN002(绿色)”，2022 年 9 月 23 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2022 年度第二期

绿色中期票据募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国建设银行股份有限公司）签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付，并进行专项管理。截至报告期末，发行人“22 南电 MTN002(绿色)”募集资金专项账户运作正常。

发行人“24 南电 GN001(碳中和债)”，2024 年 2 月 4 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2024 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国农业银行股份有限公司）签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付，并进行专项管理。截至报告期末，发行人“24 南电 GN001(碳中和债)”募集资金专项账户运作正常。

发行人“24 南电 GN002”，2024 年 6 月 26 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2024 年度第二期绿色中期票据续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国建设银行股份有限公司）签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付，并进行专项管理。截至报告期末，发行人“24 南电 GN002”募集资金专项账户运作正常。

发行人“24 南电 GN003”，2024 年 10 月 28 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2024 年度第三期绿色中期票据续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国建设银行股份有限公司）签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付，并进行专项管理。截至报告期末，发行人“24 南电 GN003”募集资金专项账户运作正常。

发行人“24 南电 GN004”，2024 年 11 月 27 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2024 年度第四期绿色中期票据续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国农业银行股份有限公司）签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付，并进行专项管理。截至报告期末，发行人“24 南电 GN004”募集资金专项账户运作正常。

发行人“24 南电 GN005”，2024 年 12 月 25 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2024 年度第五期绿色中期票据续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国建设银行股份有限公司）签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿

付，并进行专项管理。截至报告期末，发行人“24 南电 GN005”募集资金专项账户运作正常。

发行人“24 南电 GN006”，2024 年 12 月 25 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2024 年度第六期绿色中期票据续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国建设银行股份有限公司）签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付，并进行专项管理。截至报告期末，发行人“24 南电 GN006”募集资金专项账户运作正常。

发行人“24 南电 GN007”，2024 年 12 月 25 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2024 年度第七期绿色中期票据续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国建设银行股份有限公司）签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付，并进行专项管理。截至报告期末，发行人“24 南电 GN007”募集资金专项账户运作正常。

发行人“24 南电 GN008”，2024 年 12 月 26 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2024 年度第九期绿色中期票据续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国建设银行股份有限公司）

签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付，并进行专项管理。截至报告期末，发行人“24 南电 GN008”募集资金专项账户运作正常。

发行人“24 南电 GN009”，2024 年 12 月 26 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2024 年度第九期绿色中期票据续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国建设银行股份有限公司）签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付，并进行专项管理。截至报告期末，发行人“24 南电 GN009”募集资金专项账户运作正常。

发行人“24 南电 GN010”，2024 年 12 月 26 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2024 年度第十期绿色中期票据续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国建设银行股份有限公司）签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付，并进行专项管理。截至报告期末，发行人“24 南电 GN010”募集资金专项账户运作正常。

发行人“25 南电 GN001”，2025 年 1 月 22 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2025 年度第一期绿色中期

票据续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国建设银行股份有限公司）签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付，并进行专项管理。截至报告期末，发行人“25 南电 GN001”募集资金专项账户运作正常。

发行人“25 南电 GN002”，2025 年 3 月 26 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2025 年度第二期绿色中期票据续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国建设银行股份有限公司）签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付，并进行专项管理。截至报告期末，发行人“25 南电 GN002”募集资金专项账户运作正常。

发行人“25 南电 GN003”，2025 年 3 月 26 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2025 年度第三期绿色中期票据续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国农业银行股份有限公司）签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付，并进行专项管理。截至报告期末，发行人“25 南电 GN003”募集资金专项账户运作正常。

发行人“25 南电 GN004”，2025 年 4 月 28 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2025 年度第四期绿色中期票据续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国建设银行股份有限公司）签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付，并进行专项管理。截至报告期末，发行人“25 南电 GN004”募集资金专项账户运作正常。

发行人“25 南电 GN005”，2025 年 5 月 28 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2025 年度第五期绿色中期票据续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国建设银行股份有限公司）签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付，并进行专项管理。截至报告期末，发行人“25 南电 GN005”募集资金专项账户运作正常。

发行人“25 南电 GN006”，2025 年 6 月 25 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2025 年度第六期绿色中期票据续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国建设银行股份有限公司）签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付，

并进行专项管理。截至报告期末，发行人“25 南电 GN006”募集资金专项账户运作正常。

发行人“25 南电 GN007”，2025 年 6 月 25 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2025 年度第七期绿色中期票据续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国建设银行股份有限公司）签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付，并进行专项管理。截至报告期末，发行人“25 南电 GN007”募集资金专项账户运作正常。

发行人“25 南电 GN008（科创债）”，2025 年 7 月 25 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2025 年度第八期绿色科技创新债券续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国农业银行股份有限公司）签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付，并进行专项管理。截至报告期末，发行人“25 南电 GN008（科创债）”募集资金专项账户运作正常。

发行人“25 南电 GN009（乡村振兴）”，2025 年 8 月 27 日发行，为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2025 年度第九期绿色中期票据（乡村振兴）续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中信银

行股份有限公司)签订募集资金专项账户监管协议,发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户,用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付,并进行专项管理。截至报告期末,发行人“25 南电 GN009 (乡村振兴)”募集资金专项账户运作正常。

发行人“25 南电 GN010 (乡村振兴)”,2025 年 9 月 24 日发行,为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2025 年度第十期绿色中期票据(乡村振兴)续发募集说明书》中陈述的用途一致,规避市场风险、保证持有人的合法权利,发行人与监管银行(中国银行股份有限公司)签订募集资金专项账户监管协议,发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户,用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付,并进行专项管理。截至报告期末,发行人“25 南电 GN010 (乡村振兴)”募集资金专项账户运作正常。

发行人“25 南电 GN011 (科创债)”,2025 年 10 月 29 日发行,为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2025 年度第十一期绿色科技创新债券续发募集说明书》中陈述的用途一致,规避市场风险、保证持有人的合法权利,发行人与监管银行(中国银行股份有限公司)签订募集资金专项账户监管协议,发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户,用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付,并进行专项管理。截至报告期末,发行人“25 南电 GN011 (科创债)”募集资金专项账户运作正常。

发行人“25 南电 GN012 (科创债)”,2025 年 11 月 25 日发行,为确保募集资金的使用与《中国南方电网有限责任公司 2025 年度第

十二期绿色科技创新债券续发募集说明书》中陈述的用途一致，规避市场风险、保证持有人的合法权利，发行人与监管银行（中国工商银行股份有限公司）签订募集资金专项账户监管协议，发行人在监管银行对募集资金设立募集资金专项账户，用于债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付，并进行专项管理。截至报告期末，发行人“25南电 GN012（科创债）”募集资金专项账户运作正常。

四、含权条款、投保条款的触发及执行情况

无。

五、报告期内增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施现状、执行情况和变化情况分析

无。

第三章 报告期内重要事项

一、财务报表重要事项

（一）报告期内会计政策、会计估计变更或会计差错更正情况不涉及。

（二）财务报告是否被会计师事务所出具了非标准意见审计报告否。

（三）报告期内合并报表范围是否发生重大变化否。

二、报告期内是否存在合并报表范围亏损超过上年末净资产 10% 的情况

否。

三、受限资产情况

截至报告期末，发行人合并报表范围内不存在单项资产的受限金额超过报告期末净资产 10% 的情况。

四、对外担保金额情况

不涉及。

五、报告期内是否变更信息披露事务管理制度

否。

第四章 财务报告

- 一、中国南方电网有限责任公司 2025 年审计报告（附后）
- 二、中国南方电网有限责任公司 2025 年财务报表（附后）
- 三、中国南方电网有限责任公司 2025 年财务报表附注（附后）

第五章 备查文件

一、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）签名并盖章的财务报表。

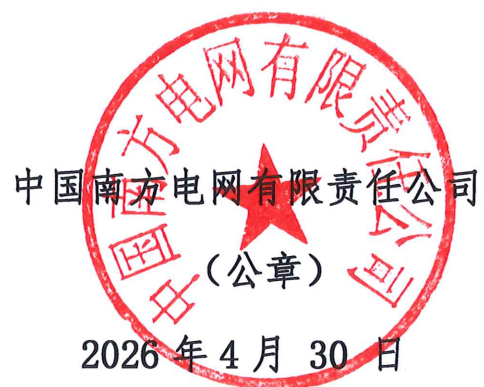
二、中国南方电网有限责任公司非金融企业债务融资工具信息披露相关制度；

三、报告期内在中国银行间市场交易商协会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

四、按照境内外其他监管机构、交易场所等的要求公开披露的半年度报告、半年度财务信息。

五、查询地址：广东省广州市萝岗区科学城科翔路 11 号，020-36621239。

（本页无正文，为《中国南方电网有限责任公司 2025 年年度报告》盖章页）



中国南方电网有限责任公司

审 计 报 告

众环审字(2026)0500180号

目 录

	起始页码
审计报告	1
财务报表	
合并资产负债表	1
母公司资产负债表	3
合并利润表	5
母公司利润表	6
合并现金流量表	7
母公司现金流量表	8
合并所有者权益变动表	9
母公司所有者权益变动表	11
财务报表附注	13



审 计 报 告

众环审字(2026)0500180 号

中国南方电网有限责任公司：

一、 审计意见

我们审计了中国南方电网有限责任公司（以下简称“南方电网”）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者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，公允反映了南方电网 2025 年 12 月 31 日合并及母公司的财务状况以及 2025 年度合并及母公司的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独立性准则和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于南方电网，并履行了职业道德方面的其他责任，我们同时遵循了适用于公众利益实体的独立性要求。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、 管理层和治理层对财务报表的责任

南方电网管理层（以下简称“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，管理层负责评估南方电网的持续经营能力，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南方电网、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督南方电网的财务报告过程。

四、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：

（一）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。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（三）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。

（四）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，就可能导致对南方电网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南方电网不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反



映相关交易和事项。

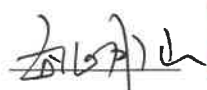
(六)就南方电网中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计。我们对审计意见承担全部责任。

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。



中国注册会计师: 
韩振平


中国注册会计师: 
吴梓豪


中国注册会计师: 
姚月仙


中国·武汉

二〇二六年四月十五日





合并资产负债表

2025年12月31日

编制单位：中国南方电网有限责任公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	年末余额	年初余额
流动资产：			
货币资金	七、（一）	24,212,657,597.94	18,170,876,760.65
△结算备付金			
△拆出资金			
交易性金融资产	七、（二）	29,504,900,289.67	26,664,779,526.31
衍生金融资产		7,388,707.00	223,920.01
应收票据	七、（三）	96,766,149.50	1,394,916,096.74
应收账款	七、（四）	73,390,984,553.80	74,660,453,054.97
应收款项融资		1,100,984,994.49	411,952,472.02
预付款项	七、（五）	2,573,031,559.14	2,274,039,192.67
▲应收保费		210,965,394.74	237,264,208.43
▲应收分保账款		506,330,833.77	407,692,077.36
▲应收分保合同准备金		1,779,401,824.57	1,603,017,115.71
应收资金集中管理款			
其他应收款	七、（六）	1,610,569,820.15	1,690,173,025.77
其中：应收股利		54,642,323.84	206,412,080.74
△买入返售金融资产		5,048,156,560.13	5,024,089,548.26
存货	七、（七）	3,940,720,491.07	5,983,879,663.95
其中：原材料		2,123,900,209.16	2,643,676,927.69
库存商品(产成品)		200,085,441.61	1,080,046,487.35
合同资产	七、（八）	938,257,330.55	4,276,699,917.85
△保险合同资产			
△分出再保险合同资产			
持有待售资产		13,030,916.43	5,217,956.84
一年内到期的非流动资产		2,554,960,535.99	3,409,622,083.07
其他流动资产	七、（九）	13,095,592,504.15	11,315,890,948.63
流动资产合计		160,584,700,063.09	157,530,787,569.24
非流动资产：			
△发放贷款和垫款			
债权投资	七、（十）	790,896,862.72	896,167,702.80
其他债权投资	七、（十一）	5,609,785,758.42	4,406,211,453.16
长期应收款	七、（十二）	8,863,143,560.70	10,967,908,403.35
长期股权投资	七、（十三）	77,753,686,496.96	73,240,748,474.77
其他权益工具投资		8,830,126,782.64	9,003,339,060.93
其他非流动金融资产		212,223,370.69	8,419,836.31
投资性房地产	七、（十四）	1,226,637,393.36	1,880,848,356.88
固定资产	七、（十五）	959,723,307,645.78	888,601,946,464.26
其中：固定资产原价		2,086,208,077,114.11	1,937,330,460,821.63
累计折旧		1,124,295,230,093.43	1,046,125,869,547.08
固定资产减值准备		3,108,773,985.04	3,265,952,483.83
在建工程	七、（十六）	119,874,983,937.67	106,706,127,900.36
生产性生物资产			11,202,308.26
油气资产			
使用权资产	七、（十七）	2,130,741,469.20	2,054,607,554.64
无形资产	七、（十八）	67,728,015,203.17	63,394,297,268.40
开发支出		494,953,878.79	1,459,261,131.58
商誉	七、（十九）	2,904,737,163.29	2,599,736,284.79
长期待摊费用		606,190,017.39	627,321,344.19
递延所得税资产	七、（二十）	24,238,366,299.66	21,872,741,389.44
其他非流动资产		6,776,648,076.53	4,382,635,909.37
其中：特准储备物资			
非流动资产合计		1,287,764,443,916.97	1,192,113,520,843.49
资产总计		1,448,349,143,980.06	1,349,644,308,412.73

单位负责人：

高伟平

主管会计工作负责人：

谢卓

会计机构负责人：

王承斌





合并资产负债表(续)

2025年12月31日

编制单位：中国南方电网有限责任公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	年末余额	年初余额
流动负债：			
短期借款	七、（二十一）	18,681,106,691.27	11,203,242,843.79
△向中央银行借款			
△拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债		7,235,649.68	3,255,684.51
应付票据	七、（二十二）	322,146,553.74	16,102,115,383.15
应付账款	七、（二十三）	94,924,291,150.95	98,476,452,516.05
预收款项	七、（二十四）	266,715,285.55	437,012,498.53
合同负债	七、（二十五）	11,645,823,166.37	9,439,546,595.54
△卖出回购金融资产款			
△吸收存款及同业存放		1,297,229,909.02	7,875,956,852.07
△代理买卖证券款			
△代理承销证券款			
△预收保费			
应付职工薪酬		6,118,965,003.47	6,524,936,891.95
其中：应付工资		2,556,785,629.48	2,606,320,998.57
应付福利费		9,415,359.60	2,063,397.27
#其中：职工奖励及福利基金			
应交税费	七、（二十六）	9,838,457,779.21	10,033,862,553.60
其中：应交税金		9,645,326,946.71	9,719,693,749.69
其他应付款	七、（二十七）	39,128,420,610.59	33,537,877,781.38
其中：应付股利		398,173,651.32	625,277,391.78
▲应付手续费及佣金		84,214,068.63	89,727,568.47
▲应付分保账款		498,568,452.50	448,421,477.63
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、（二十八）	137,203,159,052.60	116,601,420,438.24
其他流动负债	七、（二十九）	50,203,969,257.24	56,352,361,818.62
流动负债合计		370,220,302,630.82	367,126,190,903.53
非流动负债：			
▲保险合同准备金		5,454,277,140.23	5,271,474,724.44
长期借款	七、（三十）	280,404,994,831.34	318,309,953,423.02
应付债券	七、（三十一）	139,466,259,263.08	58,192,254,260.24
其中：优先股			
永续债			
△保险合同负债			
△分出再保险合同负债			
租赁负债	七、（三十二）	1,586,844,414.16	1,634,982,574.75
长期应付款	七、（三十三）	556,307,674.05	928,860,057.36
长期应付职工薪酬		396,337,704.34	434,777,429.50
预计负债	七、（三十四）	401,093,276.20	417,118,957.02
递延收益	七、（三十五）	77,889,282,010.28	67,718,214,722.91
递延所得税负债	七、（二十）	9,702,774,751.43	10,713,254,437.35
其他非流动负债		103,136,061.83	267,420,260.20
其中：特准储备基金			
非流动负债合计		515,961,307,126.94	463,888,310,846.79
负 债 合 计		886,181,609,757.76	831,014,501,750.32
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、（三十六）	90,200,000,000.00	90,200,000,000.00
国家资本		46,002,000,000.00	46,002,000,000.00
国有法人资本		44,198,000,000.00	44,198,000,000.00
集体资本			
民营资本			
外商资本			
#减：已归还投资			
实收资本（或股本）净额		90,200,000,000.00	90,200,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、（三十七）	202,735,814,673.67	186,908,288,865.54
减：库存股			
其他综合收益		3,327,711,832.60	1,020,062,812.78
其中：外币报表折算差额		3,159,832,307.89	603,101,804.36
专项储备		585,042,060.43	465,288,581.11
盈余公积	七、（三十八）	105,363,086,093.28	104,372,245,200.05
其中：法定公积金		16,595,216,510.87	15,604,375,617.64
任意公积金		88,767,869,582.41	88,767,869,582.41
#储备基金			
#企业发展基金			
#利润归还投资			
△一般风险准备		1,713,897,849.05	1,692,573,409.82
未分配利润	七、（三十九）	124,970,061,756.00	105,250,290,885.14
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		528,895,614,265.03	489,908,749,754.44
*少数股东权益		33,271,919,957.27	28,721,056,907.97
所有者权益（或股东权益）合计		562,167,534,222.30	518,629,806,662.41
负债和所有者权益（或股东权益）总计		1,448,349,143,980.06	1,349,644,308,412.73

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





母公司资产负债表

2025年12月31日

编制单位：中国南方电网有限责任公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	年末余额	年初余额
流动资产：			
货币资金		29,201,761,446.45	29,570,896,669.87
△结算备付金			
△拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款		678,869,808.12	1,454,310,428.93
应收款项融资			
预付款项		117,911,843.38	50,706,227.86
▲应收保费			
▲应收分保账款			
▲应收分保合同准备金			
应收资金集中管理款			
其他应收款		40,780,129,292.39	53,102,581,887.77
其中：应收股利		462,673,758.42	719,576,696.50
△买入返售金融资产			
存货		706,905,502.32	709,121,578.24
其中：原材料		705,821,302.16	708,048,204.29
库存商品(产成品)			
合同资产			
△保险合同资产			
△分出再保险合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		108,256,385,831.09	110,870,660,395.91
其他流动资产		288,350,712.97	260,791,779.53
流动资产合计		180,030,314,436.72	196,019,068,968.11
非流动资产：			
△发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		308,681,877,905.46	246,792,125,202.11
长期股权投资		361,677,923,231.02	343,172,256,246.69
其他权益工具投资		620,835,472.16	612,382,265.52
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		45,626,228,281.10	47,437,295,976.42
其中：固定资产原价		138,670,593,168.57	136,624,017,935.13
累计折旧		92,423,444,343.30	88,552,470,788.26
固定资产减值准备		637,097,652.26	638,528,538.80
在建工程		2,188,149,523.34	1,400,682,640.33
生产性生物资产			11,202,308.26
油气资产			
使用权资产		389,552,179.19	384,336,104.50
无形资产		3,215,443,689.44	3,219,199,958.10
开发支出		318,451,996.19	751,169,518.04
商誉			
长期待摊费用		11,855,194.38	13,016,703.93
递延所得税资产		214,495,573.65	161,933,989.50
其他非流动资产		18,624,950.00	3,106,085.60
其中：特准储备物资			
非流动资产合计		722,963,437,995.93	643,958,706,999.00
资产总计		902,993,752,432.65	839,977,775,967.11

单位负责人：

李永平

主管会计工作负责人：

郭兰

会计机构负责人：

王斌





母公司资产负债表(续)

2025年12月31日

编制单位：中国南方电网有限责任公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	年末余额	年初余额
流动负债：			
短期借款			3,753,724,305.56
△向中央银行借款			
△拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		13,956,948.35	545,798,043.04
应付账款		3,212,098,810.60	5,509,913,324.43
预收款项		2,984,826.80	3,476,833.45
合同负债		3,726,083.72	8,418,599.34
△卖出回购金融资产款			
△吸收存款及同业存放			
△代理买卖证券款			
△代理承销证券款			
△预收保费			
应付职工薪酬		815,539,607.03	1,136,127,457.83
其中：应付工资		737,115,323.09	737,115,323.09
应付福利费			
#其中：职工奖励及福利基金			
应交税费		730,916,187.84	497,060,069.39
其中：应交税金		706,747,517.32	430,264,069.99
其他应付款		29,513,956,849.93	34,659,219,797.96
其中：应付股利			
▲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		120,309,250,322.64	112,712,318,350.69
其他流动负债		48,215,728,872.75	54,969,182,267.72
流动负债合计		202,818,158,509.66	213,795,239,049.41
非流动负债：			
▲保险合同准备金			
长期借款		211,939,730,422.00	240,914,551,305.07
应付债券		128,650,000,000.00	47,554,910,463.34
其中：优先股			
永续债			
△保险合同负债			
△分出再保险合同负债			
租赁负债		405,934,342.08	411,475,847.66
长期应付款		3,899,137,870.43	4,363,084,126.54
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		1,963,064,852.71	1,789,165,222.88
递延所得税负债		196,334,709.80	199,148,526.81
其他非流动负债			
其中：特准储备基金			
非流动负债合计		347,054,202,197.02	295,232,335,492.30
负 债 合 计		549,872,360,706.68	509,027,574,541.71
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		90,200,000,000.00	90,200,000,000.00
国家资本		46,002,000,000.00	46,002,000,000.00
国有法人资本		44,198,000,000.00	44,198,000,000.00
集体资本			
民营资本			
外商资本			
#减：已归还投资			
实收资本（或股本）净额		90,200,000,000.00	90,200,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		150,066,434,126.99	134,049,935,654.50
减：库存股			
其他综合收益		133,521,444.88	634,317,770.12
其中：外币报表折算差额			
专项储备		7,096,462.05	21,272,902.24
盈余公积		81,219,118,002.61	80,228,277,109.38
其中：法定公积金		14,178,516,734.02	13,187,675,840.79
任意公积金		67,040,601,268.59	67,040,601,268.59
#储备基金			
#企业发展基金			
#利润归还投资			
△一般风险准备			
未分配利润		31,495,221,689.44	25,816,397,989.16
所有者权益（或股东权益）合计		353,121,391,725.97	330,950,201,425.40
负债和所有者权益（或股东权益）总计		902,993,752,432.65	839,977,775,967.11

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





合并利润表

2025年度

编制单位：中国南方电网有限责任公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	本年金额	上年金额
一、营业总收入		853,872,271,553.14	853,380,667,066.88
其中：营业收入	七、（四十）	850,038,580,247.19	849,207,926,484.28
△利息收入	七、（四十）	528,403,551.48	666,790,186.34
△保险服务收入			
▲已赚保费	七、（四十）	3,305,287,754.47	3,498,824,696.36
△手续费及佣金收入	七、（四十）		7,125,699.90
二、营业总成本		832,562,832,826.34	836,446,946,460.71
其中：营业成本	七、（四十）	783,407,105,783.08	791,104,716,599.61
△利息支出	七、（四十）	60,815,042.16	48,163,017.87
△手续费及佣金支出	七、（四十）	756,641,909.71	810,891,057.21
△保险服务费用			
△分出保费的分摊			
△减：摊回保险服务费用			
△承保物损失			
△减：分出再保险财务收益			
▲退保金			
▲赔付支出净额	七、（四十）	3,054,504,315.99	3,327,595,465.51
▲提取保险责任准备金净额	七、（四十）	134,697,367.81	412,454,316.83
▲保单红利支出			
▲分保费用	七、（四十）	-469,546,525.39	-516,107,311.56
税金及附加		3,797,639,216.08	3,680,684,747.81
销售费用		991,289,345.14	1,224,729,004.59
管理费用		18,665,102,129.76	18,259,744,835.72
研发费用		9,509,280,535.00	5,294,021,875.93
财务费用		12,655,303,707.00	12,800,052,851.19
其中：利息费用		12,325,937,967.14	12,619,123,428.01
利息收入		20,938,214.77	193,559,835.37
汇兑净损失（净收益以“-”填列）		34,734,249.49	39,200,200.40
其他			
加：其他收益		4,617,160,566.47	3,608,213,885.94
投资收益（损失以“-”号填列）	七、（四十一）	6,200,700,557.24	5,460,956,148.10
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		3,810,916,275.73	3,339,598,869.79
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			-672,738.36
△汇兑收益（损失以“-”号填列）		-1,428,754.89	218,796.14
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）		682,855,812.36	561,031,623.27
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、（四十二）	-362,513,587.58	-444,803,871.19
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、（四十三）	-683,163,038.81	-1,079,414,287.68
资产处置收益（损失以“-”号填列）		101,201,440.77	115,952,354.26
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		31,864,251,722.36	25,155,875,255.01
加：营业外收入	七、（四十四）	2,027,958,627.58	2,470,440,146.96
其中：政府补助		376,492.43	29,884,362.63
减：营业外支出	七、（四十五）	1,388,182,219.82	2,801,661,418.58
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		32,504,028,130.12	24,824,653,983.39
减：所得税费用	七、（四十六）	6,094,253,372.15	5,391,778,389.01
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		26,409,774,757.97	19,432,875,594.38
（一）按所有权归属分类			
归属于母公司所有者的净利润		23,997,235,218.45	17,700,776,446.39
*少数股东损益		2,412,539,539.52	1,732,099,147.99
（二）按经营持续性分类			
持续经营净利润		26,409,774,757.97	19,433,981,190.04
终止经营净利润			-1,105,595.66
六、其他综合收益的税后净额		2,226,551,635.47	696,691,484.87
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、（四十七）	2,286,620,243.50	683,479,410.65
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		47,685,820.25	412,410,198.35
1、重新计量设定受益计划变动额		4,463,658.97	-34,757,140.58
2、权益法下不能转损益的其他综合收益		5,024,961.46	-2,606,942.96
3、其他权益工具投资公允价值变动		38,197,199.82	449,774,281.89
4、企业自身信用风险公允价值变动			
△5、不能转损益的保险合同金融变动			
6、其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		2,238,934,423.25	271,069,212.30
1、权益法下可转损益的其他综合收益		-254,215,173.26	196,686,220.47
2、其他债权投资公允价值变动		-20,303,631.58	29,903,366.85
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		587,150.73	-262,172.70
5、现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）		5,647,551.24	-5,748,209.09
6、外币财务报表折算差额		2,507,218,526.12	50,490,006.77
△7、可转损益的保险合同金融变动			
△8、可转损益的分出再保险合同金融变动			
9、其他			
*归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-60,068,608.03	13,212,074.22
七、综合收益总额		28,636,326,393.44	20,129,567,079.25
归属于母公司所有者的综合收益总额		26,283,855,461.95	18,384,255,857.04
*归属于少数股东的综合收益总额		2,352,470,931.49	1,745,311,222.21

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





母公司利润表
2025年度

编制单位：中国南方电网有限责任公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	本年金额	上年金额
一、营业总收入		100,735,671,644.36	96,627,381,602.94
其中：营业收入		100,735,671,644.36	96,627,381,602.94
△利息收入			
△保险服务收入			
▲已赚保费			
△手续费及佣金收入			
二、营业总成本		98,647,158,199.30	96,872,266,938.80
其中：营业成本		93,513,595,897.38	92,684,757,383.28
△利息支出			
△手续费及佣金支出			
△保险服务费用			
△分出保费的分摊			
△减：摊回保险服务费用			
△承保财物损失			
△减：分出再保险财务收益			
▲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		257,340,493.69	233,588,202.74
销售费用			
管理费用		1,425,200,391.62	1,352,520,829.08
研发费用		1,668,530,349.14	1,026,585,118.18
财务费用		1,782,491,067.47	1,574,815,405.52
其中：利息费用		1,615,741,149.74	10,650,419,682.07
利息收入		80,551,537.06	9,320,591,381.22
汇兑净损失（净收益以“-”填列）		26,944,293.29	225,028,056.19
其他			
加：其他收益		119,384,643.88	117,902,651.54
投资收益（损失以“-”号填列）		8,116,599,022.62	20,132,507,753.31
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		198,025,986.96	173,305,622.68
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）			
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）		-569,589.81	92,455,588.12
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-8,847,268.32	-7,030,441.03
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-1,412,422.72	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		10,313,667,830.71	20,090,950,216.08
加：营业外收入		39,274,699.03	17,272,129.81
其中：政府补助			425,000.00
减：营业外支出		169,070,753.49	89,447,455.59
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		10,183,871,776.25	20,018,774,890.30
减：所得税费用		275,461,382.74	11,802,007.79
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		9,908,410,393.51	20,006,972,882.51
持续经营净利润		9,908,410,393.51	20,006,972,882.51
终止经营净利润			
六、其他综合收益的税后净额		-500,796,325.24	550,854,302.05
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		5,838,648.71	116,966,624.65
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		-516,280.73	
3、其他权益工具投资公允价值变动		6,354,929.44	116,966,624.65
4、企业自身信用风险公允价值变动			
△5、不能转损益的保险合同金融变动			
6、其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-506,634,973.95	433,887,677.40
1、权益法下可转损益的其他综合收益		-506,634,973.95	433,887,677.40
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（现金流量套期损益的有效部分）			
6、外币财务报表折算差额			
△7、可转损益的保险合同金融变动			
△8、可转损益的分出再保险合同金融变动			
9、其他			
七、综合收益总额		9,407,614,068.27	20,557,827,184.56

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

马维军

王承斌

王承斌





合并现金流量表

2025年度

编制单位：中国南方电网有限责任公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	本年金额	上年金额
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		965,999,057,393.00	962,483,478,274.84
△客户存款和同业存放款项净增加额		1,564,353,172.25	900,820,123.14
△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			
△收到签发保险合同保费取得的现金			
△收到分入再保险合同的现金净额			
▲收到原保险合同保费取得的现金		4,191,240,153.34	4,818,265,907.00
▲收到再保业务现金净额		-93,014,374.87	-107,258,993.81
▲保户储金及投资款净增加额			
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
△收取利息、手续费及佣金的现金		496,995,688.79	792,053,161.28
△拆入资金净增加额			
△回购业务资金净增加额			
△代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		594,716,845.39	1,926,977,742.61
收到其他与经营活动有关的现金		89,355,200,730.98	57,808,913,546.79
经营活动现金流入小计		1,062,108,549,608.88	1,028,623,249,761.85
购买商品、接受劳务支付的现金		741,126,963,989.71	717,621,318,424.86
△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		-593,953,425.13	-815,656,236.85
△支付签发保险合同赔款的现金			
△支付分入再保险合同的现金净额			
△保单质押贷款净增加额			
▲支付原保险合同赔付款项的现金		3,595,053,940.90	3,227,449,515.57
△拆出资金净增加额			
△支付利息、手续费及佣金的现金		542,025,083.07	911,425,996.13
▲支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		95,649,777,572.98	93,212,733,799.35
支付的各项税费		37,337,094,201.79	37,351,554,747.07
支付其他与经营活动有关的现金		86,104,923,772.61	54,848,781,765.60
经营活动现金流出小计		963,761,885,135.93	906,357,608,011.73
经营活动产生的现金流量净额	七、（五十）	98,346,664,472.95	122,265,641,750.12
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		37,443,750,579.55	33,222,750,109.76
取得投资收益收到的现金		3,210,133,125.31	4,082,353,331.74
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		553,284,337.17	826,794,058.92
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			1,228,307,934.28
收到其他与投资活动有关的现金		9,784,655,928.04	12,977,008,602.66
投资活动现金流入小计		50,991,823,970.07	52,337,214,037.36
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		144,047,400,279.99	127,382,479,263.49
投资支付的现金		50,585,227,492.41	48,410,185,321.90
▲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			25,486,161,831.59
支付其他与投资活动有关的现金		577,640,288.06	3,817,365,393.11
投资活动现金流出小计		195,210,268,060.46	205,096,191,810.09
投资活动产生的现金流量净额		-144,218,444,090.39	-152,758,977,772.73
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		5,528,489,430.92	1,090,738,006.00
*其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		4,262,276,448.86	103,375,600.00
取得借款收到的现金		284,886,662,689.91	263,043,027,488.36
收到其他与筹资活动有关的现金		8,650,158.19	9,963,452,612.08
筹资活动现金流入小计		290,423,802,279.02	274,097,218,106.44
偿还债务支付的现金		218,283,328,734.69	213,761,044,119.29
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		17,499,359,081.15	18,666,013,798.24
*其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		738,213,763.61	583,116,220.23
支付其他与筹资活动有关的现金		1,917,005,103.10	10,020,898,613.07
筹资活动现金流出小计		237,699,692,918.94	242,447,956,530.60
筹资活动产生的现金流量净额		52,724,109,360.08	31,649,261,575.84
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		50,560,960.23	-624,021,872.96
五、现金及现金等价物净增加额	七、（五十）	6,902,890,702.87	531,903,680.27
加：期初现金及现金等价物余额	七、（五十）	17,717,698,924.12	17,185,795,243.85
六、期末现金及现金等价物余额	七、（五十）	24,620,589,626.99	17,717,698,924.12

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

高伟军

张望

王斌





母公司现金流量表

2025年度

编制单位：中国南方电网有限责任公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	本年金额	上年金额
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		108,046,664,597.14	102,009,819,021.62
△客户存款和同业存放款项净增加额			
△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			
△收到签发保险合同保费取得的现金			
△收到分入再保险合同的现金净额			
▲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			
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
△收取利息、手续费及佣金的现金			
△拆入资金净增加额			
△回购业务资金净增加额			
△代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		702,730.88	479,901.54
收到其他与经营活动有关的现金		22,730,834,034.38	18,841,086,276.89
经营活动现金流入小计		130,778,201,362.40	120,851,385,200.05
购买商品、接受劳务支付的现金		94,778,733,739.36	88,283,868,508.24
△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			
△支付签发保险合同赔款的现金			
△支付分出再保险合同的现金净额			
△保单质押贷款净增加额			
▲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		2,882,068,209.07	2,824,161,973.97
支付的各项税费		1,943,166,552.64	1,841,342,324.97
支付其他与经营活动有关的现金		29,532,628,619.33	19,172,107,839.65
经营活动现金流出小计		129,136,597,120.40	112,121,480,646.83
经营活动产生的现金流量净额		1,641,604,242.00	8,729,904,553.22
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		7,947,703,035.66	20,053,762,130.63
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		12,410,144.71	6,159,972.23
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		178,696,533,822.65	180,969,260,774.82
投资活动现金流入小计		186,656,647,003.02	201,029,182,877.68
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,751,800,739.70	2,799,079,796.37
投资支付的现金		3,994,146,496.00	32,770,516,388.68
▲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			
支付其他与投资活动有关的现金		216,350,000,000.00	206,859,760,368.03
投资活动现金流出小计		224,095,947,235.70	242,429,356,553.08
投资活动产生的现金流量净额		-37,439,300,232.68	-41,400,173,675.40
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,162,774,496.00	987,362,406.00
*其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		243,853,472,000.00	236,270,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			59,990,000.00
筹资活动现金流入小计		245,016,246,496.00	237,317,352,406.00
偿还债务支付的现金		194,979,910,971.94	183,125,967,242.55
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		13,357,988,975.82	14,373,892,944.30
*其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金		1,249,785,780.98	960,758,909.39
筹资活动现金流出小计		209,587,685,728.74	198,460,619,096.24
筹资活动产生的现金流量净额		35,428,560,767.26	38,856,733,309.76
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			-246,125,396.19
五、现金及现金等价物净增加额		-369,135,223.42	5,940,338,791.39
加：期初现金及现金等价物余额		29,570,896,669.87	23,630,557,878.48
六、期末现金及现金等价物余额		29,201,761,446.45	29,570,896,669.87

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

高伟军

张健

王斌





合并所有者权益变动表

2025年度

编制单位：中国南方电网有限责任公司

金额单位：人民币元

项 目	本年金额										所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益										所有者权益合计
	实收资本 (或股本)	其他权益工具 优先股 永续债 其他	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	小计	
一、上年年末余额	90,200,000,000.00		186,908,288,865.54		1,020,062,812.78	465,288,581.11	104,372,245,200.05	1,692,573,409.82	105,250,290,885.14	489,908,749,754.44	518,629,806,662.41
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年年初余额	90,200,000,000.00		186,908,288,865.54		1,020,062,812.78	465,288,581.11	104,372,245,200.05	1,692,573,409.82	105,250,290,885.14	489,908,749,754.44	518,629,806,662.41
三、本年年末余额											
(一) 综合收益总额			15,827,525,808.13		2,307,649,019.82	119,735,479.32	990,840,893.23	21,324,439.23	19,719,770,870.86	38,986,864,510.59	43,557,727,559.89
(二) 所有者投入和减少资本			15,827,525,808.13		2,286,620,243.50				23,997,235,218.45	26,283,855,461.95	28,636,326,393.44
1、所有者投入的普通股											
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											
(三) 专项储备提取和使用			15,827,525,808.13		-5,524,438.81	-88,978,548.25					
1、提取专项储备											
2、使用专项储备											
(四) 利润分配											
1、提取盈余公积											
其中：法定盈余公积											
任意盈余公积											
储备基金											
企业发展基金											
利润归还投资											
△2、提取一般风险准备											
3、对所有者(或股东)的分配											
4、其他											
(五) 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											
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											
四、本年年末余额	90,200,000,000.00		202,735,814,673.67		3,327,711,832.60	585,042,060.43	105,363,086,093.28	1,713,897,849.05	124,970,061,756.00	528,895,614,265.03	562,167,534,222.30

单位负责人：王斌

主管会计工作负责人：王斌

会计机构负责人：王斌





合并所有者权益变动表 (续)

2025年度

编制单位: 中国南方电网有限责任公司

金额单位: 人民币元

项 目	上年金额									
	归属于母公司所有者权益									
	实收资本 (或股本)	其他权益工具 优先股 永续债 其他	资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	小计
一、上年年末余额	90,200,000,000.00		167,959,538,890.63		356,602,736.74	511,278,097.98	102,383,794,898.55	1,612,896,322.69	92,419,724,501.73	455,443,835,448.32
加: 会计政策变更										
前期差错更正			-187,169,295.05				-12,246,986.76		122,603,463.58	-76,752,818.23
其他										
二、本年年初余额	90,200,000,000.00		167,772,369,595.58		356,602,736.74	511,278,097.98	102,371,547,911.79	1,612,896,322.69	92,542,387,965.31	455,367,082,630.09
三、本年增减变动金额 (减少以“-”号填列)			19,135,919,269.96		663,460,076.04	-45,989,516.87	2,000,697,288.26	79,677,087.13	12,207,902,919.83	34,541,667,124.35
(一) 综合收益总额					683,479,410.65				17,700,776,446.39	18,384,255,857.04
(二) 所有者投入和减少资本			19,135,919,269.96		-27,179,896.03	-33,606,018.43			79,177,710.25	19,154,310,465.75
1、所有者投入的普通股										
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			19,135,919,269.96		-27,179,896.03	-33,606,018.43				
(三) 专项储备提取和使用					-27,179,896.03	-33,606,018.43			79,177,710.25	19,154,310,465.75
1、提取专项储备						-12,382,898.44				-12,382,898.44
2、使用专项储备						4,259,777,559.19				4,259,777,559.19
(四) 利润分配						-4,272,160,357.63				-4,272,160,357.63
1、提取盈余公积							2,000,697,288.26	79,677,087.13	-5,064,890,675.39	-2,984,516,300.00
其中: 法定公积金							2,000,697,288.26		-2,000,697,288.26	
任意公积金										
储备基金										
企业发展基金										
专项储备										
盈余公积										
提取一般风险准备								79,677,087.13	-79,677,087.13	
3、对所有者 (或股东) 的分配									-2,984,516,300.00	-2,984,516,300.00
4、其他										
(五) 所有者权益内部结转					7,160,561.42					7,160,561.42
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、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					7,160,561.42					7,160,561.42
6、其他										
四、本年年末余额	90,200,000,000.00		186,908,288,865.54		1,020,062,812.78	465,288,581.11	104,372,245,200.05	1,692,573,409.82	105,250,290,885.14	489,908,749,754.44

单位负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

王斌

王斌

王斌





母公司所有者权益变动表

2025年度

编制单位：中国南方电网有限责任公司

金额单位：人民币元

项 目	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	所有者权益合计
		优先股	永续债								
一、上年年末余额	90,200,000,000.00			134,049,935,654.50		634,317,770.12	21,272,902.24	80,228,277,109.38		25,816,397,989.16	330,950,201,425.40
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年年初余额	90,200,000,000.00			134,049,935,654.50		634,317,770.12	21,272,902.24	80,228,277,109.38		25,816,397,989.16	330,950,201,425.40
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）				16,016,498,472.49		-500,796,325.24	-14,176,440.19	990,840,893.23		5,678,823,700.28	22,171,190,300.57
（一）综合收益总额						-500,796,325.24				9,908,410,393.51	9,407,614,068.27
（二）所有者投入和减少资本				16,016,498,472.49							16,016,498,472.49
1、所有者投入的普通股											
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											
（三）专项储备提取和使用				16,016,498,472.49							16,016,498,472.49
1、提取专项储备							-14,176,440.19				-14,176,440.19
2、使用专项储备							610,542,847.04				610,542,847.04
（四）利润分配							-624,719,287.23				-624,719,287.23
1、提取盈余公积								990,840,893.23		-4,229,586,693.23	-3,238,745,800.00
其中：法定公积金								990,840,893.23		-990,840,893.23	
任意公积金								990,840,893.23		-990,840,893.23	
储备基金											
企业发展基金											
利润归还投资											
△2、提取一般风险准备										-3,238,745,800.00	-3,238,745,800.00
3、对所有者（或股东）的分配											
4、其他											
（五）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、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											
四、本年年末余额	90,200,000,000.00			150,066,434,126.99		133,521,444.88	7,096,462.05	81,219,118,002.61		31,495,221,689.44	353,121,391,725.97

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

郭伟平

郭伟平

王永文





母公司所有者权益变动表 (续)

2025年度

金额单位: 人民币元

项 目	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	所有者权益合计
		优先股	永续债								
一、上年年末余额	90,200,000,000.00			122,301,003,956.68		83,463,468.07	9,241,593.95	78,239,826,807.88		10,904,861,575.75	301,738,397,402.33
加: 会计政策变更											
前期差错更正								-12,246,986.76		-110,222,880.84	-122,469,867.60
其他											
二、本年初余额	90,200,000,000.00			122,301,003,956.68		83,463,468.07	9,241,593.95	78,227,579,821.12		10,794,638,694.91	301,615,927,534.73
三、本年增减变动金额 (减少以“-”号填列)				11,748,931,697.82		550,854,302.05	12,031,308.29	2,000,697,288.26		15,021,759,294.25	29,334,273,890.67
(一) 综合收益总额						550,854,302.05				20,006,972,882.51	20,557,827,184.56
(二) 所有者投入和减少资本				11,748,931,697.82							11,748,931,697.82
1、所有者投入的普通股				987,362,406.00							987,362,406.00
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				10,761,569,291.82							10,761,569,291.82
(三) 专项储备提取和使用							12,031,308.29				12,031,308.29
1、提取专项储备							397,355,345.91				397,355,345.91
2、使用专项储备							-385,324,037.62				-385,324,037.62
(四) 利润分配								2,000,697,288.26		-4,985,213,588.26	-2,984,516,300.00
1、提取盈余公积								2,000,697,288.26		-2,000,697,288.26	
其中: 法定公积金								2,000,697,288.26		-2,000,697,288.26	
任意公积金											
#储备基金											
#企业发展基金											
#利润归还投资											
☆2、提取一般风险准备											
3、对所有者 (或股东) 的分配											
4、其他										-2,984,516,300.00	-2,984,516,300.00
(五) 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、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											
四、本年年末余额	90,200,000,000.00			134,049,935,654.50		634,317,770.12	21,272,902.24	80,228,277,109.38		25,816,397,989.16	330,950,201,425.40

单位负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

王永斌

张坤

第 12 页



中国南方电网有限责任公司

2025年度财务报表附注

（除特别说明外，金额单位为人民币元）

一、 企业的基本情况

（一）公司概况

中国南方电网有限责任公司（以下简称本公司）是根据《国务院关于组建中国南方电网有限责任公司有关问题的批复》（国函〔2003〕114号）精神，由广东省、海南省和国家电网公司在广西、贵州、云南所属的电网资产为基础所组建的国有企业。本公司于2004年6月18日在广东省工商行政管理局登记注册，企业法人营业执照注册号：9144000076384341X8；注册资本902.00亿元人民币。目前公司股权结构为国务院国有资产监督管理委员会持股51.00%、广东恒健投资控股有限公司持股25.57%、中国人寿保险（集团）公司持股21.30%、海南省发展控股有限公司持股2.13%。

公司地址：广东省广州市黄埔区科学城科翔路11号。

法定代表人：孟振平。

营业期限：2004年6月18日至长期。

（二）企业的业务性质和主要经营活动

投资、建设和经营管理南方区域电网，经营相关的输配电业务；参与投资、建设和经营相关的跨区域输变电和联网工程；从事电力购销业务，负责电力交易和调度，管理南方区域电网电力调度交易中心；根据国家有关规定，经有关部门批准，从事国内外投融资业务；经国家批准，自主开展外贸流通经营、国际合作、对外工程承包和对外劳务合作等业务；从事与电网经营和电力供应有关的科学研究、技术开发、电力生产调度信息通信、咨询服务和培训业务；经营国家批准或允许的其他业务（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）。

（三）财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日

本年度财务报表经公司董事会于2026年4月15日决议批准。



二、 财务报表的编制基础

本公司财务报表以持续经营为基础，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》和具体会计准则等规定（以下合称企业会计准则），并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

三、 遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了本公司 2025 年 12 月 31 日的财务状况、2025 年度的经营成果和现金流量等相关信息。

四、 重要会计政策和会计估计

（一） 会计期间

本公司会计年度为公历年度，即每年 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

（二） 记账本位币

本公司下属子公司、合营企业及联营企业，根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

（三） 记账基础和计价原则

本公司的会计核算以权责发生制为基础，除交易性金融资产/负债、衍生金融工具、其他债权投资、其他权益工具投资及以现金结算的股份支付等以公允价值计量外，其余均以历史成本为计价原则。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

（四） 企业合并

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

1. 同一控制下企业合并

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。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均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账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积



（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

2. 非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的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，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。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍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，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会〔2012〕19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注四、（五）“合并财务报表的编制方法” 2），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注四、（十四）“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：



在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

（五）合并财务报表编制方法

1. 合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司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该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

2. 合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司（及吸收合并下的被合并方），其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司拟采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

本公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中



属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，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有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。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注四、（十四）“长期股权投资”或本附注四、（九）“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注四、（十四）“长期股权投资”）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

（六） 合营安排的分类及共同经营的会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司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，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以



及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

（七） 现金及现金等价物的确定标准

本公司在编制现金流量表时所确定的现金，是指本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款。在编制现金流量表时所确定的现金等价物，是指持有的期限短、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。

（八） 外币业务和外币报表折算

1. 外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（或实际情况）折算为记账本位币金额。

2. 对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目，除摊余成本（含减值）之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

3. 外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：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；所有者权益类项目除“未分配利润”项目外，



其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率（或实际情况）折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；年末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和所有者权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中所有者权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

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（或实际情况）折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本公司在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中所有者权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，在合并财务报表中，其因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

（九）金融工具

在本公司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。

1. 金融资产的分类、确认和计量

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量特征，将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产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，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产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，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

（1）以摊余成本计量的金融资产



本公司管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即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。本公司对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

（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

本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，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本公司对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本公司将部分非交易性权益工具投资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。本公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当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将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

（3）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，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。此外，在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产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。对于此类金融资产，本公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

2.金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时分类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。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。



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。

（2）其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或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，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。

3. 金融资产减值

本公司需确认减值损失的金融资产系以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具、租赁应收款，主要包括应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、债权投资、其他债权投资、长期应收款等。此外，对合同资产及部分财务担保合同，也按照本部分所述会计政策计提减值准备和确认信用减值损失。

（1）减值准备的确认方法

本公司以预期信用损失为基础，对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法（一般方法或简化方法）计提减值准备并确认信用减值损失。

信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指，本公司在每个资产负债表日评估金融资产（含合同资产等其他适用项目，下同）的信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后已显著增加，本公司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；如果信用风险自初始确认后未显著增加，本公司按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本公司在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，选择按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备/不选择简化处理方法，依据其信用风险自初始确认后是否已显著增加。



（2）信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。除特殊情况外，本公司采用未来 12 个月内发生的违约风险的变化作为整个存续期内发生违约风险变化的合理估计，来确定自初始确认后信用风险是否显著增加。

（3）以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本公司对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如：应收关联方款项；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

除了单项评估信用风险的金融资产外，本公司基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，在组合的基础上评估信用风险。

（4）金融资产减值的会计处理方法

期末，本公司计算各类金融资产的预计信用损失，如果该预计信用损失大于其当前减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失；如果小于当前减值准备的账面金额，则将差额确认为减值利得。

4. 金融资产转移的确认依据和计量方法

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；②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；③该金融资产已转移，虽然企业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，但是放弃了对该金融资产的控制。

若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

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而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。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而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之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。



本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；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的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

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，才能终止确认该金融负债或其一部分。本公司（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，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.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，且目前可执行该种法定权利，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。

7.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各种分配（不包括股票股利），减少股东权益。本公司不确认权益工具的公允价值变动额。

（十） 预期信用损失的确定方法及会计处理方法

1.预期信用损失的确定方法

本公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产（含应收款项）、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（含应收款项融资）、租赁应收款、进行减值会计处理并确认损失准备。

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是否显著增



加，将金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具减值采用不同的会计处理方法：（1）第一阶段，金融工具的信用风险自初始确认后未显著增加的，本公司按照该金融工具未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入；（2）第二阶段，金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但未发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额和实际利率计算利息收入；（3）第三阶段，初始确认后发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其摊余成本（账面余额减已计提减值准备）和实际利率计算利息收入。

（1）较低信用风险的金融工具计量损失准备的方法

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司可以不用与其初始确认时的信用风险进行比较，而直接做出该工具的信用风险自初始确认后未显著增加的假定。

如果金融工具的违约风险较低，债务人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便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流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险

（2）应收款项、租赁应收款计量损失准备的方法

应收款项包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、应收融资租赁款、应收利息等。其中，应收利息、应收票据-银行承兑汇票、应收财政部农网还贷资金等财政性补贴款不提损失准备。预付账款一般情况下不计提损失准备，确实发生预付账款无法收回情况时，按个别认定法计提损失准备。

本公司对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项（无论是否含重大融资成分），以及由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款，均采用简化方法，即始终按整个存续期预期信用损失计量损失准备。

①对于可收回性与其他各笔应收款项存在明显的差别、并能取得相关有力证据的，企业对该笔应收账款进行个别测试并确定其应计提的坏账准备。对中国南方电网有限责任公司合并范围外单位的应收款项按个别认定法计提坏账准备的，不应少于该笔应收款项按预期信用损失法计提的金额。

有确凿证据表明该项应收款项不能够收回或收回的可能性很小，如债务单位撤销、破产、资不抵债、现金流量严重不足、发生严重的自然灾害等导致停产而在短时间内无法偿付债务等；债务人死亡或者被依法宣告失踪、死亡，其财产或者遗产情况不明等，应全额计提坏账准备。



②对个别认定法以外的应收款项，按信用风险特征的相似性和相关性对金融资产进行分组，采用组合法，进行减值测试。

A.对于划分为组合的应收账款，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

应收账款组合法计提预期信用减值准备对照表

账龄	应收账款计提比例（%）
1 年以内（含 1 年）	1.00
1-2 年（含 2 年）	30.00
2-3 年（含 3 年）	40.00
3-4 年（含 4 年）	70.00
4-5 年（含 5 年）	100.00
5 年以上	100.00

B.对于划分为组合的其他应收款项，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

其他应收款组合法计提预期信用减值准备对照表

账龄	应收账款计提比例（%）
1 年以内（含 1 年）	9.00
1-2 年（含 2 年）	30.00
2-3 年（含 3 年）	50.00
3-4 年（含 4 年）	80.00
4-5 年（含 5 年）	100.00
5 年以上	100.00

2.预期信用损失的会计处理方法

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债或计入其他综合收益。

（十一）套期会计

为规避某些风险，本公司把某些金融工具作为套期工具进行套期。满足规定条件的套



期，本公司采用套期会计方法进行处理。本公司的套期包括公允价值套期、现金流量套期以及对境外经营净投资的套期。

本公司在套期开始时，正式指定套期工具与被套期项目，并准备关于套期关系和本公司从事套期的风险管理策略和风险管理目标的书面文件。此外，在套期开始及之后，本公司会持续地对套期有效性进行评估。

1. 公允价值套期

被指定为公允价值套期且符合条件的套期工具，其产生的利得或损失计入当期损益。如果套期工具是对选择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（或其组成部分）进行套期的，套期工具产生的利得和损失计入其他综合收益。被套期项目因被套期风险敞口形成的利得或损失计入当期损益，同时调整被套期项目的账面价值。如果被套期项目是以公允价值计量的，则被套期项目因被套期风险形成的利得或损失，无需调整被套期项目的账面价值，相关利得和损失计入当期损益或者其他综合收益。

当本公司撤销对套期关系的指定、套期工具已到期或被出售、合同终止或已行使、或不再符合运用套期会计的条件时，终止运用套期会计。

2. 现金流量套期

被指定为现金流量套期且符合条件的套期工具，其产生的利得或损失中属于套期有效的部分作为现金流量套期储备，计入其他综合收益，无效套期部分计入当期损益。

如果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，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。除此之外的现金流量套期，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。

如果预期原计入其他综合收益的净损失全部或部分在未来会计期间不能弥补的，则将不能弥补的部分转出，计入当期损益。

当本公司对现金流量套期终止运用套期会计时，已计入其他综合收益的累计现金流量套期储备，在未来现金流量预期仍会发生时予以保留，在未来现金流量预期不再发生时，从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3. 境外经营净投资套期

境外经营净投资的套期采用与现金流量套期类似的方法进行核算。套期工具的利得或损失中，属于套期有效的部分确认为其他综合收益，套期无效部分的利得或损失则计入当



期损益。

已计入其他综合收益的利得和损失，在处置境外经营时，自其他综合收益转出，计入当期损益。

（十二） 存货

1. 存货的分类

存货是指本公司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和物料等。主要包括原材料、周转材料（包装物、低值易耗品）、委托加工材料、在产品、自制半成品、产成品（库存商品）等。

2. 发出存货的计价方法

存货领用或发出时，采用先进先出法确定其实际成本。

3. 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提存货跌价准备；对在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，可合并计提存货跌价准备。

4. 存货的盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

（十三） 合同资产和合同负债

1. 合同资产

本公司将已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示。合同资产的减值准备计提参照金融工具预期信用损失法。本公司对于合同资产（无论是否含重大融资成分），均采用简化方法计量损失准备。

合同资产发生减值损失，按应减记金额，借记“资产减值损失”，贷记合同资产减值准备；转回已计提的资产减值准备时，做相反分录。

2. 合同负债

本公司将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。

本公司将同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

（十四） 长期股权投资



1. 初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当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的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本；非同一控制下的企业合并，应当按购买日确定的合并成本确认为初始成本；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照《企业会计准则第 12 号——债务重组》的有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》的有关规定确定。

2. 后续计量及损益确认方法

本公司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，对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。本公司对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、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，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，本公司应当按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定处理，并对其余部分采用权益法核算。

3. 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

对被投资单位具有共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，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；对被投资单位具有重大影响，是指当持有被投资单位 20% 以上至 50% 的表决权资本时，具有重大影响。或虽不足 20%，但符合下列条件之一时，具有重大影响：在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表；参与被投资单位的政策制定过程；向被投资单位派出管理人员；被投资单位依赖投资公司的技术或技术资料；与被投资单位之间发生重要交易。

（十五） 投资性房地产

本公司投资性房地产的类别，包括出租的土地使用权、出租的建筑物、持有并准备增值后转让的土地使用权。投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量。本公司投资性房地产中出租的建筑物采用年限平均法计提折旧，具体核算政策与固定资产部分相同。投资性房地产中出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权采用直线法摊销，具体核算政策与无形资产部分相同。

（十六） 固定资产



1. 固定资产确认条件

固定资产指为生产商品、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。同时满足以下条件时予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

2. 固定资产的分类和折旧方法

本公司固定资产主要分为：土地资产、房屋及建筑物、机器设备、运输工具、电子设备、办公设备等；折旧方法采用年限平均法。根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，本公司对所有固定资产计提折旧。

固定资产类别	预计使用寿命（年）	预计净残值率（%）	年折旧率（%）
土地资产	长期	-	-
房屋及建筑物	20-45	5.00	2.11-4.75
机器设备	4-30	5.00	3.17-23.75
运输工具	5-8	5.00	11.88-19.00
电子设备	4-8	5.00	11.88-23.75
办公设备	5-8	5.00	11.88-19.00
其他	5-30	5.00	3.17-19.00

（十七） 在建工程

1. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

2. 资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

（十八） 借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，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，是指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。

2. 资本化金额计算方法



资本化期间，是指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间。借款费用暂停资本化的期间不包括在内。在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，应当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照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；占用一般借款按照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，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

实际利率法是根据借款实际利率计算其摊余折价或溢价或利息费用的方法。其中实际利率是借款在预期存续期间的未来现金流量，折现为该借款当前账面价值所使用的利率。

（十九） 无形资产

1. 无形资产的计价方法

本公司无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额。

本公司无形资产后续计量方法分别为：使用寿命有限无形资产采用直线法摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整；使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命，按直线法进行摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

类别	预计使用寿命（年）	摊销方法
土地使用权	20-70	直线法
专利权	3-10	直线法
非专利权	2-18	直线法
软件	2-10	直线法
特许经营权	25-28	直线法
其他	10-64	直线法

2. 使用寿命不确定的判断依据

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定等无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为：来源于合同性权利或



其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定的无形资产使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

3.内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准，以及开发阶段支出符合资本化条件的具体标准

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；内部研究开发项目开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。同时满足下列条件的，确认为无形资产：（1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；（3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；（4）有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；（5）归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段的具体标准：本公司根据研发人员提供的项目立项文件、内部审批文件等资料及进入开发阶段并在符合资本化五个条件时开始将开发支出进行资本化。

（二十） 长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、采用成本模式计量的生产性生物资产、无形资产等长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。

可收回金额为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。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，



确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

（二十一） 长期待摊费用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

（二十二） 职工薪酬

职工薪酬，是指企业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。职工薪酬主要包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

1. 短期薪酬

在职工为本公司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，企业会计准则要求或允许计入资产成本的除外。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。企业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。

2. 离职后福利与辞退福利

本公司在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。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。

本公司向职工提供辞退福利时，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本公司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；本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

3. 其他长期职工福利

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。



（二十三） 应付债券

本公司所发行的债券，按照实际发行价格总额，作负债处理；债券发行价格总额与债券面值总额的差额，作为债券溢价或折价，在债券的存续期间内按实际利率法进行摊销。

（二十四） 预计负债

当与或有事项相关的义务是公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，同时其金额能够可靠地计量时确认该义务为预计负债。本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，如所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；如涉及多个项目，按照各种可能结果及相关概率计算确定最佳估计数。

资产负债表日应当对预计负债账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数，应当按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

（二十五） 收入

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。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。履约义务是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品的承诺。交易价格是指本公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括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。

履约义务是在某一时段内履行、还是在某一时点履行，取决于合同条款及相关法律规定。如果履约义务是在某一时段内履行的，则本公司按照履约进度确认收入。否则，本公司于客户取得相关资产控制权的某一时点确认收入。

收入包括电力（含电力产品销售、电网辅助）、其他商品销售、建筑施工劳务、金融业务以及其他服务等取得的收入。

1. 电力业务收入

（1） 电力销售收入。

电力产品销售收入包括电网企业售电收入、输电收入、发电企业售电收入等。由于电力企业履约的同时客户即取得并消耗企业履约所带来的经济利益，且企业在整个合同期间内有权就累计至今完成的履约部分收入款项，企业将其作为在某一时段内的履约义务，按照履约进度确认收入，即每月按交易双方认可的结算单确认计量收入。

（2） 电网辅助收入，

电网辅助收入，是指电网企业为保障电力系统安全稳定运行和电力供应质量必不可少



的一种服务，指除正常电能生产外所提供的频率控制、备用容量、无功支持、黑启动、高可靠性供电等服务而收取的服务费。电网辅助收入确认方式与电力产品销售一致，作为在某一时段内的履约义务，按照履约进度确认收入，根据每月交易双方认可的结算单确认计量收入。

2.其他商品销售收入

企业与客户之间的销售商品合同通常仅包含转让商品的履约义务。企业通常在综合考虑了下列因素的基础上，以商品控制权转移给购买方时点确认收入：取得商品现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

3.建筑施工劳务收入

企业与客户之间的建造合同通常包含土建安装等履约义务，由于客户能够控制企业履约过程中在建的商品或企业履约的同时客户即取得并消耗企业履约所带来的经济利益，且企业在整个合同期间内有权就累计至今完成的履约部分收入款项，企业将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。企业按照投入法确定提供服务的履约进度。对于履约进度不能合理确定时，企业已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

4.金融业务收入

（1）融资租赁服务收入

融资租赁服务包括让渡资产使用权收入和手续费收入；收入确认方法如下：a.让渡资产使用权收入包括其他利息收入、融资租赁利息收入等，在同时满足以下条件时，才能予以确认：与交易相关的经济利益能够流入公司；收入的金额能够可靠地计量。让渡资产使用权收入具体确认方法：其他利息收入金额，按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。融资租赁利息收入，本公司按实际利率法在租赁期内分配租赁期开始日确认的未确认融资收益，并确认当期的融资租赁利息收入。b.本公司通过在特定时点或一定期间内向客户提供各类服务收取手续费。此类手续费收入于提供有关服务后收款金额可以合理的估计时确认收入的实现。

（2）保险业务收入。

保费收入及分保费收入于保险合同成立并承担相应保险责任，与保险合同相关的经济利益很可能流入，并与保险合同相关的净收入能够可靠计量时予以确认。非寿险原保险合同



同，根据原保险合同约定的保费总额确定保费收入金额。分入业务根据相关再保险合同的约定，计算确定分保费收入金额。

（3）利息收入。

利息收入按他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。

（4）保险经纪服务收入。

保险经纪公司通过在特定时点或一定期间内向保险公司提供经纪服务费收取手续费及佣金，此类手续费及佣金收入于提供有关服务后取钱的金额可以合理的估计时确认收入的实现；向其他客户提供各类服务收取手续费，于履约完成并结算时确认收入。

（5）股权投资基金托管服务。

基金公司和股权投资基金合伙企业签订托管协议，按协议约定管理人报酬率在基金存续期内分期计提确认管理费收入，可变收入在符合合同条款及相关法律规定，以商品控制权转移给购买方时点确认收入。

5. 技术及其他服务收入

企业与客户之间的提供服务合同通常包含软件开发、设计、物业管理等履约义务，满足企业履约的同时客户即取得并消耗企业履约所带来的经济利益，或企业履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且企业在整个合同期间内有权就累计完成的履约部分收取款项，企业将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外；对于不满足一时段内履行的履约义务的合同，以商品控制权转移给购买方时点确认收入。企业按照投入法确定提供服务的履约进度。对于履约进度不能合理确定时，企业已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

6. 相关的特定交易

（1）重大融资成分。

对于合同中存在重大融资成分的，企业按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同期间内采用实际利率法摊销。

对于预计客户取得商品控制权与客户支付价款间隔未超过一年的，企业无需考虑合同中存在的重大融资成分。

（2）主要责任人/代理人。

对于企业自第三方取得大宗贸易商品或其他资产控制权后，再转让给客户，企业有权



自主决定所交易商品的价格，即企业在向客户转让贸易商品前能够控制该商品，因此企业是主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入。否则，企业为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入金额，该金额应当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。

（3）可变对价。

合同中存在可变对价的，企业按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。每一资产负债表日，企业应重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

合同中包含两项或多项履约义务的，企业在合同开始日，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。但在有确凿证据表明合同折扣或可变对价仅与合同中一项或多项（而非全部）履约义务相关的，企业将该合同折扣或可变对价分摊至相关一项或多项与义务。单独售价，是指企业向客户单独销售商品或服务的价格，单独售价无法直接观察的，企业综合考虑能够合理取得的全部相关信息，并最大限度的采用观察的输入值估计单独售价。

（4）附有质量保证条款的销售。

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的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，企业按照《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。

（5）客户未行使的合同权利。

企业向客户预收销售商品或服务款项的，首先对该款项确认为负债，待履行的相关履约义务时再转为收入。企业预收款项无需退回，且客户可能会放弃全部或部分合同权利时，企业预期将有权获得与客户放弃的权利合同权利相关的金额的，按照客户行使合同权利的模式，按比例将上述金额确认为收入；否则，企业只有在客户要求履行剩余履约义务的可能性极低时，才将上述负债的相关余额转为收入。

（二十六） 合同成本

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。

为履行合同发生的成本不属于《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》之外的其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，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。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，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，本公司就超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：（一）本公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；（二）为转让该相关商品估计将要发生的成本。以前期间减值的因素之后发生变化，使得上述（一）减（二）的差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不应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。

（二十七） 政府补助

1.政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本），政府补助为货币性资产的，应当按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

2.政府补助采用总额法：

（1）与资产相关的政府补助，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损益。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。

（2）与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

3.政府补助采用净额法：

（1）与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值；

（2）与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，冲减相关成本；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接冲减相关成本。



4.对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

5.本公司将与本公司日常活动相关的政府补助按照经济业务实质计入其他收益或冲减相关成本费用；将与本公司日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收入。

6.本公司将取得的政策性优惠贷款贴息按照财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本公司两种情况处理：

（1）财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司选择按照下列方法进行会计处理：

1）以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

2）以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用。

（2）财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

7.政府补助的确认时点

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到补助款项时予以确认。

（二十八） 递延所得税资产和递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。



与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来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，则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，减记的金额予以转回。

（二十九） 租赁

1. 租入资产的会计处理

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产和租赁负债，并在租赁期内分别确认折旧费用和利息费用。

本公司在租赁期内各个期间采用直线法，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额计入当期费用。

（1）使用权资产

使用权资产，是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。在租赁期开始日，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承租人发生的初始直接费用；④承租人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。

本公司使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；对于无法合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，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。

（2）租赁负债

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：①固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项；④购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；⑤行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；

本公司采用租赁内含利率作为折现率；如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。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，并计入财务费用。该周期性利率是指公司所采用的折现率或修订后的折现率。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。当本公司对续租选择权、终止租赁选择权或者购买选择权的评估结果发生变化的，则按变动后的租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。当实质租赁付款额、担保余值预计的应付金额或者取决于指数或比率的可变租赁付款额发生变动的，则按变动后的租赁付款额和原折现率计算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。

2.出租资产的会计处理

（1）经营租赁会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期收益。

（2）融资租赁会计处理

本公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。本公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始入账价值中。

（三十） 持有待售和终止经营

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：一是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；二是出售极可能发



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。有关规定要求企业相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，应当已经获得批准。初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，应当将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。资产负债表中持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产列示为持有待售资产，持有待售的处置组中的负债列示为持有待售负债。

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：

- 1.该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- 2.该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；
- 3.该组成部分是专为转售而取得的子公司。

（三十一） 公允价值计量

本公司于每个资产负债表日以公允价值计量衍生金融工具。公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。本公司以公允价值计量相关资产或负债，假定出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行；不存在主要市场的，本公司假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。主要市场（或最有利市场）是本公司在计量日能够进入的交易市场。本公司采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

以公允价值计量非金融资产的，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

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，优先使用相关可观察输入值，只有在可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值，相关资产或负债的不可观察输入值。



每个资产负债表日，本公司对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

五、 税项

（一） 主要税种及税率

税种	计税依据及税率
增值税	应税收入按 6%、9%、13% 的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税，简易征收的按 3%、5% 两档征收率计算应纳税额。
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的 1%、5%、7% 计缴
企业所得税	按应纳税所得额的 10%-25% 计缴
教育费附加	按实际缴纳的流转税的 3% 计缴
地方教育所得税附加	按实际缴纳的流转税的 1.5%、2% 计缴
其他税费	按国家有关具体规定计缴



六、 企业合并及合并财务报表

(一) 子企业情况

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质	实收资本	认缴持股比例 (%)	实缴持股比例 (%)	享有的表决权 (%)	取得方式
1	鼎和财产保险股份有限公司	2级	境内金融子企业	深圳市	深圳市	保险	6,000,000,000.00	65.00	65.00	65.00	投资设立
2	越南永新一期电力有限公司	2级	境外子企业	越南	越南	电力	2,292,284,841.84	54.97	54.97	54.97	其他
3	贵州电网有限责任公司	2级	境内非金融子企业	贵阳市	贵阳市	电力	28,465,380,539.84	100.00	100.00	100.00	其他
4	深圳供电局有限公司	2级	境内非金融子企业	深圳市	深圳市	电力	10,975,881,649.01	100.00	100.00	100.00	其他
5	海南电网有限责任公司	2级	境内非金融子企业	海口市	海口市	电力	9,872,880,562.14	100.00	100.00	100.00	其他
6	广西电网有限责任公司	2级	境内非金融子企业	南宁市	南宁市	电力	22,503,284,642.41	100.00	100.00	100.00	其他
7	广州电力交易中心有限责任公司	2级	境内非金融子企业	广州市	广州市	电力服务	51,307,692.30	44.00	44.00	44.00	投资设立
8	广东藏粤直流电力运营有限公司	2级	境内非金融子企业	广州市	广州市	电力	2,200,000,000.00	51.00	51.00	51.00	投资设立
9	广东美居物业管理有限公司	2级	境内非金融子企业	广州市	广州市	物业管理	3,000,000.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
10	广东电网有限责任公司	2级	境内非金融子企业	广州市	广州市	电力	109,490,990,633.00	100.00	100.00	100.00	其他
11	广东新天河宾馆有限公司	2级	境内非金融子企业	广州市	广州市	宾馆服务	21,500,000.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
12	广东天广能源科技发展有限公司	2级	境内非金融子企业	广州市	广州市	监理服务	20,000,000.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
13	广东南方电力通信有限公司	2级	境内非金融子企业	广州市	广州市	电力通信	16,000,000.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
14	云南电网有限责任公司	2级	境内非金融子企业	昆明市	昆明市	电力	36,697,395,931.55	100.000	100.00	100.00	其他
15	南方鼎元资产运营有限责任公司	2级	境内非金融子企业	广州市	广州市	资产经营及处置	2,520,000,000.00	100.00	100.00	100.00	其他
16	南方电网财务有限公司	2级	境内金融子企业	广州市	广州市	金融	7,000,000,000.00	100.00	100.00	100.00	其他



序 号	企 业 名 称	级 次	企 业 类 型	注 册 地	主 要 经 营 地	业 务 性 质	实 收 资 本	认 缴 持 股 比 例 (%)	实 缴 持 股 比 例 (%)	享 有 的 表 决 权 (%)	取 得 方 式
17	南方电网能源发展研究院有限责任公司	2 级	境内非金融子企业	广州市	广州市	技术研究及咨询	100,000,000.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
18	南方电网综合能源股份有限公司	2 级	境内非金融子企业	广州市	广州市	节能减排	3,787,878,787.00	41.26	41.26	41.26	投资设立
19	南方电网科学研究院有限责任公司	2 级	境内非金融子企业	广州市	广州市	电网科学研究	100,000,000.00	100.00	100.00	100.00	其他
20	南方电网电碳服务有限公司	2 级	境内非金融子企业	广州市	广州市	其他专业咨询与调查	120,000,000.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
21	南方电网用户生态运营有限责任公司	2 级	境内非金融子企业	广州市	广州市	电力	150,000,000.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
22	南方电网澜湄国际能源有限责任公司	2 级	境内非金融子企业	瑞丽市	瑞丽市	电力	1,684,588,713.00	100.00	100.00	100.00	其他
23	南方电网新型电力系统（北京）研究院有限公司	2 级	境内非金融子企业	北京市	北京市	技术培训	200,000,000.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
24	南方电网数字电网集团有限公司	2 级	境内非金融子企业	广州市	广州市	技术研发及咨询	3,000,000,000.00	100.00	100.00	100.00	其他
25	南方电网数字传媒科技有限公司	2 级	境内非金融子企业	广州市	广州市	传媒产业	100,000,000.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
26	南方电网国际（香港）有限公司	2 级	境外子企业	香港	香港	投资开发	33,523,159,156.72	100.00	100.00	100.00	投资设立
27	南方电网国际金融有限公司	2 级	境外子企业	香港	香港	金融	63,682,000.83	100.00	100.00	100.00	投资设立
28	南方电网国际有限责任公司	2 级	境内非金融子企业	广州市	广州市	投资开发	600,000,000.00	100.00	100.00	100.00	其他
29	南方电网储能股份有限公司	2 级	境内非金融子企业	广州市	广州市	电力	3,196,005,805.00	71.21	71.21	71.21	其他
30	南方电网供应链集团有限公司	2 级	境内非金融子企业	广州市	广州市	物资销售	300,000,000.00	100.00	100.00	100.00	其他
31	南方电网产融控股集团有限公司	2 级	境内金融子企业	广州市	广州市	投资及投资管理	24,500,000,000.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
32	南方电网产业发展集团有限公司	2 级	境内非金融子企业	广州市	广州市	投资开发	2,546,000,000.00	100.00	100.00	100.00	其他



七、合并财务报表重要项目的说明

以下注释项目除特别注明之外，金额单位为人民币元：“期初”指 2024 年 12 月 31 日，“期末”指 2025 年 12 月 31 日，“上年”指 2024 年度，“本年”指 2025 年度。

（一）货币资金

项目	期末余额	期初余额
库存现金		89,220.37
银行存款	24,045,757,356.71	18,075,639,077.21
其他货币资金	166,900,241.23	95,148,463.07
合计	24,212,657,597.94	18,170,876,760.65
其中：存放在境外的款项总额	1,185,134,279.54	1,360,984,061.18

（二）交易性金融资产

项目	期末公允价值	期初公允价值
分类以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	29,504,900,289.67	26,664,779,526.31
其中：债务工具投资	200,000,000.00	200,000,000.00
权益工具投资	5,819,231,209.88	5,467,523,286.40
其他	23,485,669,079.79	20,997,256,239.91
合计	29,504,900,289.67	26,664,779,526.31

（三）应收票据

种类	期末数		
	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑汇票	94,346,499.50		94,346,499.50
商业承兑汇票	2,547,000.00	127,350.00	2,419,650.00
合计	96,893,499.50	127,350.00	96,766,149.50

（续）

种类	期初数		
	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑汇票	1,394,892,960.27	443,103.27	1,394,449,857.00
商业承兑汇票	1,713,488.88	1,247,249.14	466,239.74
合计	1,396,606,449.15	1,690,352.41	1,394,916,096.74

（四）应收账款



类别	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率/计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	1,768,614,385.68	2.32	1,202,765,112.99	68.01	565,849,272.69
按组合计提坏账准备的应收账款	74,593,850,715.09	97.68	1,768,715,433.98	2.37	72,825,135,281.11
其中：账龄组合	74,593,850,715.09	97.68	1,768,715,433.98	2.37	72,825,135,281.11
合计	76,362,465,100.77	——	2,971,480,546.97	——	73,390,984,553.80

(续)

类别	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率/计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	1,568,511,535.12	2.03	988,886,392.67	63.05	579,625,142.45
按组合计提坏账准备的应收账款	75,851,925,837.53	97.97	1,771,097,925.01	2.33	74,080,827,912.52
其中：账龄组合	75,851,925,837.53	97.97	1,771,097,925.01	2.33	74,080,827,912.52
合计	77,420,437,372.65	——	2,759,984,317.68	——	74,660,453,054.97

(五) 预付款项

账龄	年末数		年初数	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	2,283,033,744.91	88.71	1,867,348,277.50	81.40
1-2 年	156,812,622.27	6.09	251,049,057.16	10.94
2-3 年	81,530,936.58	3.17	64,129,328.45	2.80
3 年以上	52,297,482.35	2.03	111,591,368.96	4.86
小计	2,573,674,786.11	100.00	2,294,118,032.07	100.00
减：减值准备	643,226.97	——	20,078,839.40	——
合计	2,573,031,559.14	——	2,274,039,192.67	——

(六) 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息	978,000.21	1,911,188.21



项目	期末余额	期初余额
应收股利	54,642,323.84	206,412,080.74
其他应收款项	1,554,949,496.10	1,481,849,756.82
合计	1,610,569,820.15	1,690,173,025.77

1. 应收利息

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	6,358,909.04	6,358,909.04
其他		933,188.00
小计	6,358,909.04	7,292,097.04
减：坏账准备	5,380,908.83	5,380,908.83
合计	978,000.21	1,911,188.21

2. 应收股利

项目	期末余额	期初余额	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
账龄一年以内的应收股利	27,207,006.84	60,164,384.40	——	——
账龄一年以上的应收股利	27,435,317.00	146,247,696.34	——	——
合计	54,642,323.84	206,412,080.74	——	——

3. 其他应收款项

类别	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失率(%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	383,448,114.71	12.87	210,189,551.96	54.82	173,258,562.75
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	2,595,241,993.40	87.13	1,213,551,060.05	46.76	1,381,690,933.35
合计	2,978,690,108.11	——	1,423,740,612.01	——	1,554,949,496.10

(续)

类别	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失率(%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	231,473,291.28	7.20	207,064,807.94	89.46	24,408,483.34



类别	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用 损失率 (%)	
按信用风险特征组合 计提坏账准备的其他应收款项	2,985,572,248.99	92.80	1,528,130,975.51	51.18	1,457,441,273.48
合计	3,217,045,540.27	——	1,735,195,783.45	——	1,481,849,756.82

(七) 存货

项目	期末数		
	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	2,567,628,243.39	443,728,034.23	2,123,900,209.16
自制半成品及在产品	196,061.25		196,061.25
库存商品（产成品）	213,392,383.40	13,306,941.79	200,085,441.61
其中：开发产品			
周转材料（包装物、低值易耗品等）	12,757,548.59		12,757,548.59
合同履约成本	1,067,623,279.81	50,287,473.19	1,017,335,806.62
其他	586,445,423.84		586,445,423.84
合计	4,448,042,940.28	507,322,449.21	3,940,720,491.07

(续)

项目	期初数		
	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	3,119,192,466.34	475,515,538.65	2,643,676,927.69
自制半成品及在产品	211,412,155.96	24,093,785.36	187,318,370.60
库存商品（产成品）	1,279,641,392.89	199,594,905.54	1,080,046,487.35
其中：开发产品	796,188,560.47	31,852,587.10	764,335,973.37
周转材料（包装物、低值易耗品等）	11,556,469.56		11,556,469.56
合同履约成本	1,438,745,330.77	54,096,669.48	1,384,648,661.29
其他	676,632,747.46		676,632,747.46
合计	6,737,180,562.98	753,300,899.03	5,983,879,663.95

(八) 合同资产



项目	期末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
未到期质保金	238,330,163.53	7,266,479.04	231,063,684.49
已完工未结算资产	697,401,112.56	6,766,525.75	690,634,586.81
其他	16,868,285.74	309,226.49	16,559,059.25
合计	952,599,561.83	14,342,231.28	938,257,330.55

(续)

项目	期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
未到期质保金	734,704,873.02	15,425,876.22	719,278,996.80
已完工未结算资产	3,550,310,751.26	42,006,431.57	3,508,304,319.69
其他	49,407,158.17	290,556.81	49,116,601.36
合计	4,334,422,782.45	57,722,864.60	4,276,699,917.85

(九) 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
待抵扣待认证增值税进项税额	5,295,320,726.92	8,272,059,186.39
预缴税金	1,433,541,422.05	335,957,519.13
债权投资	20,000,000.00	
委托贷款	42,623,981.09	42,623,981.09
增值税重分类(留抵税额)	5,735,965,536.12	1,681,157,658.12
待处理财产损溢、待报废物资		78,292,550.78
定期存款	390,880,599.94	
其他	177,260,238.03	905,800,053.12
合计	13,095,592,504.15	11,315,890,948.63

(十) 债权投资

项目	期末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
债权投资计划	791,055,073.73	158,211.01	790,896,862.72
合计	791,055,073.73	158,211.01	790,896,862.72

(续)



项目	期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
债权投资计划	696,542,099.52	571,669.79	695,970,429.73
信托计划	200,310,849.32	113,576.25	200,197,273.07
合计	896,852,948.84	685,246.04	896,167,702.80

(十一) 其他债权投资

项目	期末余额	期初余额
债券	4,613,156,135.14	3,317,521,853.16
同业存单	996,629,623.28	1,088,689,600.00
合计	5,609,785,758.42	4,406,211,453.16

(十二) 长期应收款

项目	期末余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值
融资租赁款	9,156,816,831.10	767,099,689.72	8,389,717,141.38
其中：未实现融资收益	2,583,272,333.66		2,583,272,333.66
分期收款销售商品	4,322,000.00	43,220.00	4,278,780.00
分期收款提供劳务	202,767,951.29	2,346,151.11	200,421,800.18
其他	285,382,131.70	16,656,292.56	268,725,839.14
合计	9,649,288,914.09	786,145,353.39	8,863,143,560.70

(续)

项目	期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值
融资租赁款	11,226,529,839.74	678,594,786.16	10,547,935,053.58
其中：未实现融资收益	3,301,308,575.20		3,301,308,575.20
分期收款销售商品	11,901,402.76	119,014.03	11,782,388.73
分期收款提供劳务			
其他	424,014,381.15	15,823,420.11	408,190,961.04
合计	11,662,445,623.65	694,537,220.30	10,967,908,403.35

(十三) 长期股权投资

项目	期初余额	本年增加	本年减少	期末余额
对合营企业投资	4,023,572,422.28	817,528,111.09	66,886,124.43	4,774,214,408.94



项目	期初余额	本年增加	本年减少	期末余额
对联营企业投资	70,308,532,466.97	7,661,876,477.45	3,586,788,710.49	74,383,620,233.93
小计	74,332,104,889.25	8,479,404,588.54	3,653,674,834.92	79,157,834,642.87
减：长期股权投资减值准备	1,091,356,414.48	351,847,074.89	39,055,343.46	1,404,148,145.91
合计	73,240,748,474.77	8,127,557,513.65	3,614,619,491.46	77,753,686,496.96

(十四) 投资性房地产

项目	期初余额	本年增加	本年减少	期末余额
一、账面原值合计	3,743,825,840.40	400,495,867.99	1,129,242,315.65	3,015,079,392.74
其中：房屋、建筑物	3,288,159,516.48	379,534,207.94	1,053,178,503.90	2,614,515,220.52
土地使用权	455,666,323.92	20,961,660.05	76,063,811.75	400,564,172.22
二、累计折旧（摊销）合计	1,856,095,710.33	391,789,350.72	461,101,920.78	1,786,783,140.27
其中：房屋、建筑物	1,708,361,361.63	378,046,713.33	448,483,915.91	1,637,924,159.05
土地使用权	147,734,348.70	13,742,637.39	12,618,004.87	148,858,981.22
三、投资性房地产账面净值合计	1,887,730,130.07	—	—	1,228,296,252.47
其中：房屋、建筑物	1,579,798,154.85	—	—	976,591,061.47
土地使用权	307,931,975.22	—	—	251,705,191.00
四、投资性房地产减值准备累计金额合计	6,881,773.19	365,030.12	5,587,944.20	1,658,859.11
其中：房屋、建筑物	6,881,773.19	365,030.12	5,587,944.20	1,658,859.11
土地使用权				
五、投资性房地产账面价值合计	1,880,848,356.88	—	—	1,226,637,393.36
其中：房屋、建筑物	1,572,916,381.66	—	—	974,932,202.36
土地使用权	307,931,975.22	—	—	251,705,191.00

(十五) 固定资产

项目	期末账面价值	期初账面价值
固定资产	958,804,073,035.64	887,938,638,790.72
固定资产清理	919,234,610.14	663,307,673.54
合计	959,723,307,645.78	888,601,946,464.26

1. 固定资产情况

项目	期初余额	本年增加	本年减少	期末余额
一、账面原值合计	1,937,330,460,821.63	169,394,295,644.77	20,516,679,352.29	2,086,208,077,114.11
其中：土地资产	3,128,711,635.01	65,391,286.35	27,655,158.41	3,166,447,762.95



项目	期初余额	本年增加	本年减少	期末余额
房屋及建筑物	216,070,194,654.07	13,851,786,394.40	1,480,783,190.57	228,441,197,857.90
机器设备	1,640,743,738,592.60	144,223,887,858.49	15,780,120,730.47	1,769,187,505,720.62
运输工具	15,362,304,444.49	1,432,699,874.15	1,203,163,750.43	15,591,840,568.21
电子设备	44,367,515,077.91	7,679,409,457.75	1,447,154,579.57	50,599,769,956.09
办公设备	17,109,609,713.71	1,977,993,197.41	541,539,687.10	18,546,063,224.02
酒店业家具	231,122.15	124,697.18	234,755.74	121,063.59
其他	548,155,581.69	163,002,879.04	36,027,500.00	675,130,960.73
二、累计折旧合计	1,046,125,869,547.08	94,657,998,347.17	16,488,637,800.82	1,124,295,230,093.43
其中：土地资产	——	——	——	——
房屋及建筑物	102,581,327,670.02	8,724,480,769.87	852,977,655.13	110,452,830,784.76
机器设备	888,188,346,237.68	78,620,931,794.63	12,762,841,580.78	954,046,436,451.53
运输工具	11,272,605,997.48	1,141,190,985.78	1,056,266,288.75	11,357,530,694.51
电子设备	31,095,320,263.02	4,512,777,436.54	1,305,406,358.82	34,302,691,340.74
办公设备	12,673,462,523.60	1,592,079,100.43	491,856,158.78	13,773,685,465.25
酒店业家具	24,283.40	16,428.70	785.00	39,927.10
其他	314,782,571.88	66,521,831.22	19,288,973.56	362,015,429.54
三、减值准备合计	3,265,952,483.83	114,543,730.94	271,722,229.73	3,108,773,985.04
其中：土地资产	——	——	——	——
房屋及建筑物	587,776,701.54	2,364,531.46	11,106,241.01	579,034,991.99
机器设备	2,641,546,008.17	109,868,495.84	259,123,763.10	2,492,290,740.91
运输工具	3,991,064.28		383,489.01	3,607,575.27
电子设备	21,060,544.13	2,165,555.96	597,534.40	22,628,565.69
办公设备	11,290,744.52	145,147.68	511,202.21	10,924,689.99
酒店业家具				
其他	287,421.19			287,421.19
四、固定资产账面价值合计	887,938,638,790.72	——	——	958,804,073,035.64
其中：土地资产	3,128,711,635.01	——	——	3,166,447,762.95
房屋及建筑物	112,901,090,282.51	——	——	117,409,332,081.15
机器设备	749,913,846,346.75	——	——	812,648,778,528.18
运输工具	4,085,707,382.73	——	——	4,230,702,298.43
电子设备	13,251,134,270.76	——	——	16,274,450,049.66
办公设备	4,424,856,445.59	——	——	4,761,453,068.78
酒店业家具	206,838.75	——	——	81,136.49



项目	期初余额	本年增加	本年减少	期末余额
其他	233,085,588.62	——	——	312,828,110.00

2. 固定资产清理情况

项目	期末账面价值	期初账面价值	转入清理的原因
房屋、建筑物	13,009,955.37	12,606,126.69	技术更新、正常报废、危楼拆除等
机器设备	851,706,960.53	612,976,049.24	已报废资产未完成处置等
运输工具	15,522,241.98	10,497,843.97	技术更新、正常报废等
电子设备	30,493,740.64	18,062,613.63	技术更新、正常报废等
办公设备	6,727,191.04	4,930,631.57	技术更新、正常报废等
其他	1,774,520.58	4,234,408.44	技术更新、正常报废等
合计	919,234,610.14	663,307,673.54	——

(十六) 在建工程

项目	期末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
基建工程	81,955,065,178.38	77,836,430.60	81,877,228,747.78
技改工程	14,421,250,863.80	9,410,167.84	14,411,840,695.96
其他在建工程	14,304,708,445.92	136,136,087.08	14,168,572,358.84
预付款项重分类至在建工程	8,048,883,758.42	96,744.00	8,048,787,014.42
工程物资	1,383,517,011.41	14,961,890.74	1,368,555,120.67
合计	120,113,425,257.93	238,441,320.26	119,874,983,937.67

(续)

项目	期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
基建工程	72,197,740,273.97	117,110,369.09	72,080,629,904.88
技改工程	14,123,239,123.82	12,225,889.93	14,111,013,233.89
其他在建工程	14,329,580,313.61	187,027,155.51	14,142,553,158.10
预付款项重分类至在建工程	5,496,849,117.22	1,194,185.61	5,495,654,931.61
工程物资	888,033,386.07	11,756,714.19	876,276,671.88
合计	107,035,442,214.69	329,314,314.33	106,706,127,900.36

(十七) 使用权资产



项目	期初余额	本年增加额	本年减少额	期末余额
一、账面原值合计	3,646,866,897.57	1,428,532,514.91	1,363,510,736.40	3,711,888,676.08
其中：土地使用权	353,191,063.53	45,728,867.77	54,434,892.02	344,485,039.28
房屋及建筑物	1,853,103,534.48	696,402,978.94	1,063,321,881.46	1,486,184,631.96
机器运输办公设备	554,832,041.91	418,501,882.75	232,274,038.91	741,059,885.75
其他	885,740,257.65	267,898,785.45	13,479,924.01	1,140,159,119.09
二、累计折旧和累计摊销合计	1,592,259,342.93	1,150,651,418.06	1,161,763,554.11	1,581,147,206.88
其中：土地使用权	59,000,350.33	25,771,283.83	13,716,105.74	71,055,528.42
房屋及建筑物	441,567,194.79	537,724,653.74	916,768,391.95	62,523,456.58
机器运输办公设备	371,147,948.83	346,975,229.34	217,850,659.01	500,272,519.16
其他	720,543,848.98	240,180,251.15	13,428,397.41	947,295,702.72
三、使用权资产减值准备合计				
其中：土地使用权	—	—	—	—
房屋及建筑物				
机器运输办公设备				
其他				
四、使用权资产账面价值合计	2,054,607,554.64	—	—	2,130,741,469.20
其中：土地使用权	294,190,713.20	—	—	273,429,510.86
房屋及建筑物	1,411,536,339.69	—	—	1,423,661,175.38
机器运输办公设备	183,684,093.08			240,787,366.59
其他	165,196,408.67	—	—	192,863,416.37

(十八) 无形资产

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
一、原价合计	86,545,600,676.63	9,652,937,252.83	1,533,509,907.06	94,665,028,022.40
其中：软件	28,031,522,002.37	5,516,127,604.59	552,568,299.37	32,995,081,307.59
土地使用权	22,905,069,487.04	2,606,672,358.43	414,224,166.34	25,097,517,679.13
专利权	304,826,934.68	40,133,144.57	2,908,442.47	342,051,636.78
非专利技术	39,038,956.93			39,038,956.93
商标权	6,024.00	198,722.21	3,024.00	201,722.21
著作权	47,127.50	5,876,418.49		5,923,545.99
特许权	35,063,273,897.13	1,467,164,844.60	502,032,879.11	36,028,405,862.62
数据资源	1,865,160.09	243,425.17		2,108,585.26
其他	199,951,086.89	16,520,734.77	61,773,095.77	154,698,725.89
二、累计摊销合计	22,533,841,931.95	4,323,178,464.42	536,419,351.66	26,320,601,044.71



项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
其中：软件	13,746,691,526.26	3,192,198,513.05	428,116,377.13	16,510,773,662.18
土地使用权	5,082,152,651.58	475,551,219.12	96,171,157.82	5,461,532,712.88
专利权	236,066,129.35	18,570,320.08	503,408.03	254,133,041.40
非专利技术	37,803,506.91	184,641.00		37,988,147.91
商标权	625.00	66,121.18		66,746.18
著作权	45,088.70	1,755,872.41		1,800,961.11
特许权	3,362,190,973.50	618,448,293.14	6,968,015.49	3,973,671,251.15
数据资源	31,086.00	379,117.63		410,203.63
其他	68,860,344.65	16,024,366.81	4,660,393.19	80,224,318.27
三、无形资产减值准备合计	617,461,476.28	4,764,268.73	5,813,970.49	616,411,774.52
其中：软件	82,002,107.86	4,546,427.91	2,163,562.90	84,384,972.87
土地使用权	16,097,468.42		629,266.77	15,468,201.65
专利权		75,341.51	75,341.51	
非专利技术				
商标权				
著作权				
特许权	519,361,900.00		2,803,300.00	516,558,600.00
数据资源				
其他		142,499.31	142,499.31	
四、账面价值合计	63,394,297,268.40	—	—	67,728,015,203.17
其中：软件	14,202,828,368.25	—	—	16,399,922,672.54
土地使用权	17,806,819,367.04	—	—	19,620,516,764.60
专利权	68,760,805.33	—	—	87,918,595.38
非专利技术	1,235,450.02	—	—	1,050,809.02
商标权	5,399.00	—	—	134,976.03
著作权	2,038.80	—	—	4,122,584.88
特许权	31,181,721,023.63	—	—	31,538,176,011.47
数据资源	1,834,074.09	—	—	1,698,381.63
其他	131,090,742.24	—	—	74,474,407.62

(十九) 商誉

1. 商誉情况



被投资单位名称或 形成商誉的事项	商誉账面原值			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
麻栗坡供电有限公司	2,560,560.53			2,560,560.53
贵州创星电力科学研究院有限公司	23,238,940.85			23,238,940.85
秘鲁博路兹能源股份有限公司	2,353,182,166.15	217,315,577.51		2,570,497,743.66
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	27,503,121.95			27,503,121.95
歙县江核点亮光伏科技有限公司	6,043,463.52			6,043,463.52
广西新电力投资集团有限责任公司	172,761,307.76			172,761,307.76
广西广能工程有限公司	2,665,120.08		2,665,120.08	
广东鼎云能源科技有限公司	2,093,423.69			2,093,423.69
广东信通通信有限公司		91,756,123.58		91,756,123.58
南方电网储能股份有限公司	9,174,624.66			9,174,624.66
南宁市联众小额贷款股份有限公司	1,405,702.51		1,405,702.51	
马关供电有限公司	7,955,574.82			7,955,574.82
云南农垦电力有限责任公司	18,209,304.87			18,209,304.87
上海南能新能源科技有限公司	446,095.35			446,095.35
合计	2,627,239,406.74	309,071,701.09	4,070,822.59	2,932,240,285.24

2. 商誉减值准备情况

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉减值准备			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	27,503,121.95			27,503,121.95
合计	27,503,121.95			27,503,121.95

(二十) 递延所得税资产和递延所得税负债

1. 递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示

项目	期末余额	
	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债
一、递延所得税资产	108,433,659,185.23	24,672,299,785.49



项目	期末余额	
	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债
信用减值准备	3,183,773,738.32	635,277,452.46
资产减值准备	3,956,851,464.21	799,389,488.57
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	27,278,749.76	7,145,291.68
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	314,726,294.49	78,431,573.62
租赁负债	1,948,249,372.11	382,875,823.96
可抵扣亏损	386,096,299.57	87,119,749.45
应付职工薪酬	5,312,975,626.97	1,179,765,961.84
其他应付款	894,098,347.58	134,311,012.43
递延收益	14,542,396,023.40	2,884,996,174.83
预计负债	165,095,287.05	40,632,116.01
未实现内部利润	19,398,629,735.47	4,257,812,890.74
拆迁补偿款	53,097,025,230.57	12,965,606,525.35
其他	5,206,463,015.73	1,218,935,724.55
二、递延所得税负债	44,095,447,746.31	10,136,708,237.26
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	1,373,145,011.62	343,402,290.19
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	1,296,168,877.57	239,504,624.20
使用权资产	1,935,792,810.34	368,732,226.01
适用一次性税前扣除政策提前扣除的折旧摊销	35,464,481,662.57	8,232,024,427.80
其他	4,025,859,384.21	953,044,669.06

(续)

项目	期初余额	
	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债
一、递延所得税资产	97,922,360,146.76	22,191,670,168.38
信用减值准备	2,900,941,924.27	545,046,665.32
资产减值准备	4,038,492,503.35	825,084,561.69
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	23,089,323.26	5,775,295.77
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	242,968,867.92	60,492,216.98



项目	期初余额	
	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债
租赁负债	2,079,277,685.17	421,175,521.30
可抵扣亏损	147,954,095.25	33,517,784.10
应付职工薪酬	3,979,344,478.97	876,225,225.49
其他应付款	869,104,805.60	130,367,240.84
递延收益	13,606,103,529.55	2,660,017,728.52
预计负债	134,818,398.06	32,607,650.65
未实现内部利润	16,758,199,933.52	3,725,841,286.70
拆迁补偿款	45,470,318,133.66	11,024,069,096.29
其他	7,671,746,468.18	1,851,449,894.73
二、递延所得税负债	50,650,072,975.65	11,032,183,216.29
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	861,096,094.84	214,205,545.16
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	3,240,308,878.26	414,535,707.60
使用权资产	1,822,936,254.26	346,505,161.67
适用一次性税前扣除政策提前扣除的折旧摊销	38,887,050,977.18	8,664,036,090.08
其他	5,838,680,771.11	1,392,900,711.78

2. 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	433,933,485.83	24,238,366,299.66	318,928,778.94	21,872,741,389.44
递延所得税负债	433,933,485.83	9,702,774,751.43	318,928,778.94	10,713,254,437.35

(二十一) 短期借款

项目	期末余额	期初余额
质押借款	20,012,894.45	51,169,246.48
保证借款	126,088,193.65	
信用借款	18,535,005,603.17	11,152,073,597.31
合计	18,681,106,691.27	11,203,242,843.79

(二十二) 应付票据



种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	51,017,770.71	112,426,938.36
银行承兑汇票	271,128,783.03	15,989,688,444.79
合计	322,146,553.74	16,102,115,383.15

(二十三) 应付账款

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	88,614,481,493.11	91,273,926,955.81
1-2 年	4,813,483,303.00	4,622,634,511.04
2-3 年	905,095,840.80	1,069,313,526.41
3 年以上	591,230,514.04	1,510,577,522.79
合计	94,924,291,150.95	98,476,452,516.05

(二十四) 预收款项

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	126,709,064.35	269,643,802.79
1 年以上	140,006,221.20	167,368,695.74
合计	266,715,285.55	437,012,498.53

(二十五) 合同负债

项目	期末余额	期初余额
用户电费预收款	9,218,324,782.36	7,124,720,273.76
高可靠性供电服务预收款	326,256,354.20	165,746,592.32
工程施工建造预收款	667,086,751.95	1,043,946,873.26
工程监理设计类预收款	147,295,597.90	127,566,290.37
技术服务预收款	588,581,623.96	219,940,860.22
设备销售预收款	455,971,705.20	373,455,149.42
其他	242,306,350.80	384,170,556.19
合计	11,645,823,166.37	9,439,546,595.54

(二十六) 应交税费

项目	期末余额	期初余额
增值税	2,101,823,140.95	2,061,461,696.67
资源税	27,696,425.72	3,542,254.91
企业所得税	5,297,696,401.23	5,768,467,604.88



项目	期末余额	期初余额
城市维护建设税	173,139,851.27	168,733,692.95
房产税	132,393,718.62	117,604,882.69
土地使用税	31,762,755.72	29,940,497.80
个人所得税	1,785,209,567.25	1,608,008,629.03
教育费附加（含地方教育费附加）	125,631,814.21	121,469,911.74
其他税费	163,104,104.24	154,633,382.93
合计	9,838,457,779.21	10,033,862,553.60

（二十七） 其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付利息	11,609,967.16	
应付股利	398,173,651.32	625,277,391.78
其他应付款项	38,718,636,992.11	32,912,600,389.60
合计	39,128,420,610.59	33,537,877,781.38

1.应付利息

项目	期末余额	期初余额
借款利息	11,609,967.16	
合计	11,609,967.16	

2.应付股利

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	383,726,901.50	612,667,781.34
其他	14,446,749.82	12,609,610.44
合计	398,173,651.32	625,277,391.78

3.其他应付款项

项目	期末余额	期初余额
国有资本收益金	6,782,223,000.00	6,782,223,000.00
代收政府各项基金	7,258,890,550.76	6,301,703,637.28
物资结清款	6,065,008,022.31	5,167,922,796.35
质保金	1,436,903,916.16	3,377,914,964.88
小区配套设施费	78,979,529.36	1,767,071,690.77
应付保证金及押金	972,231,547.91	1,171,046,400.68



项目	期末余额	期初余额
党组织工作经费	1,139,630,282.02	1,058,372,249.78
其他	14,984,770,143.59	7,286,345,649.86
合计	38,718,636,992.11	32,912,600,389.60

(二十八) 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	131,978,103,933.34	85,839,655,561.69
一年内到期的应付债券	4,627,813,998.51	29,896,072,914.62
一年内到期的长期应付款	6,573.33	38,595,515.53
一年内到期的租赁负债	597,234,547.42	827,096,446.40
合计	137,203,159,052.60	116,601,420,438.24

(二十九) 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
短期融资券	48,697,711,052.03	54,969,182,267.72
待转销项税	1,444,969,955.72	1,351,358,030.49
应付赔付款	41,201,589.56	25,016,133.01
其他	20,086,659.93	6,805,387.40
合计	50,203,969,257.24	56,352,361,818.62

(三十) 长期借款

借款类别	期末余额	期初余额	期末利率区间
质押借款	2,886,417,055.89	2,866,674,256.60	2.21%-4.2%
抵押借款	3,404,195,942.51	4,291,068,685.09	1.固定利率：2.85%-6.5% 2.浮动利率：（3.7+Sofr+0.4286）%
保证借款	2,498,521,563.36	3,020,647,114.81	2.75%
信用借款	271,615,860,269.58	308,131,563,366.52	1.2%-3.10%
合计	280,404,994,831.34	318,309,953,423.02	——

(三十一) 应付债券

项目	期末余额	期初余额
中期票据	126,650,000,000.00	42,528,243,751.02
企业债券	12,816,259,263.08	15,664,010,509.22
合计	139,466,259,263.08	58,192,254,260.24

(三十二) 租赁负债

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	2,534,148,915.62	2,948,515,836.47
减：未确认的融资费用	350,069,954.04	486,436,815.32
重分类至一年内到期的非流动负债	597,234,547.42	827,096,446.40
租赁负债净额	1,586,844,414.16	1,634,982,574.75

(三十三) 长期应付款

项目	期末余额	期初余额
长期应付款项	80,540,550.22	338,226,449.83
专项应付款	475,767,123.83	590,633,607.53
合计	556,307,674.05	928,860,057.36

(三十四) 预计负债

项目	期末余额	期初余额
未决诉讼	109,962,130.22	101,892,552.62
产品质量保证	40,302,235.88	44,802,004.62
待执行的亏损合同	14,392,425.90	12,918,095.24
其他	236,436,484.20	257,506,304.54
合计	401,093,276.20	417,118,957.02

(三十五) 递延收益

项目	期初余额	本年增加	本年减少	期末余额
1.政府补助	8,039,522,760.44	1,682,243,681.72	1,144,624,846.25	8,577,141,595.91
2.其他递延收益	59,678,691,962.47	14,643,100,187.22	5,009,651,735.32	69,312,140,414.37
其中：迁改补偿款	53,771,218,702.87	12,651,667,606.83	4,035,816,611.40	62,387,069,698.30
新居配项目资金	2,768,017,120.58	1,613,163,639.11	638,408,554.29	3,742,772,205.40
其他	3,139,456,139.02	378,268,941.28	335,426,569.63	3,182,298,510.67
合计	67,718,214,722.91	16,325,343,868.94	6,154,276,581.57	77,889,282,010.28

(三十六) 实收资本

投资者名称	期初余额		本年增加	本年减少	期末余额	
	投资金额	所占比例 (%)			投资金额	所占比例 (%)
合计	90,200,000,000.00	100.00			90,200,000,000.00	100.00



投资者名称	期初余额		本年增加	本年减少	期末余额	
	投资金额	所占比例 (%)			投资金额	所占比例 (%)
国务院国有资产监督管理委员会	46,002,000,000.00	51.00			46,002,000,000.00	51.00
广东恒健投资控股有限公司	23,064,140,000.00	25.57			23,064,140,000.00	25.57
中国人寿保险(集团)公司	19,212,600,000.00	21.30			19,212,600,000.00	21.30
海南省发展控股有限公司	1,921,260,000.00	2.13			1,921,260,000.00	2.13

(三十七) 资本公积

项目	期初余额	本年增加	本年减少	期末余额
一、资本(或股本)溢价	25,969,042,492.46			25,969,042,492.46
二、其他资本公积	160,939,246,373.08	15,827,525,808.13		176,766,772,181.21
合计	186,908,288,865.54	15,827,525,808.13		202,735,814,673.67

(三十八) 盈余公积

项目	期初余额	本年增加	本年减少	期末余额
法定盈余公积金	15,604,375,617.64	990,840,893.23		16,595,216,510.87
任意盈余公积金	88,767,869,582.41			88,767,869,582.41
合计	104,372,245,200.05	990,840,893.23		105,363,086,093.28

(三十九) 未分配利润

项目	本年金额	上年金额
上年期末余额	105,250,290,885.14	92,419,724,501.73
期初调整金额		122,663,463.58
本年期初余额	105,250,290,885.14	92,542,387,965.31
本年增加额	23,997,235,218.45	17,772,793,595.22
其中：本年净利润转入	23,997,235,218.45	17,700,776,446.39
其他调整因素		72,017,148.83
本年减少额	4,277,464,347.59	5,064,890,675.39
其中：本年提取盈余公积数	990,840,893.23	2,000,697,288.26



项目	本年金额	上年金额
本年提取一般风险准备	21,324,439.23	79,677,087.13
本年分配现金股利数	3,238,745,800.00	2,984,516,300.00
其他减少	26,553,215.13	
本年期末余额	124,970,061,756.00	105,250,290,885.14

(四十) 营业收入、营业成本

项目	本年发生额	
	收入	成本
1、主营业务小计	850,296,493,786.49	785,263,481,962.94
其中：电力	834,835,259,976.85	781,453,131,610.86
施工	15,278,656,261.77	13,388,085,431.27
技术服务	13,411,258,554.91	9,194,395,831.78
金融	9,646,168,679.36	5,498,188,621.38
其他	17,277,869,865.38	11,883,064,762.95
合并抵销数据	-40,152,719,551.78	-36,153,384,295.30
2、其他业务小计	3,575,777,766.65	1,680,735,930.42
其中：投资性房地产	389,956,026.82	106,060,653.03
固定资产出租	651,281,675.20	93,100,353.96
销售材料	914,719,679.23	936,014,195.62
代建用户工程	24,377,786.02	4,441,686.36
手续费	46,987,181.68	5,072,794.91
其他	1,548,455,417.70	536,046,246.54
合计	853,872,271,553.14	786,944,217,893.36

(续)

项目	上年发生额	
	收入	成本
1、主营业务小计	850,355,676,174.45	793,906,302,496.79
其中：电力	831,825,585,594.20	785,742,540,274.33
施工	29,046,779,022.18	26,002,602,619.83
技术服务	11,582,064,412.63	7,893,826,704.77
金融	10,325,885,013.01	6,015,379,921.51
其他	18,029,501,944.97	12,281,817,290.03



项目	上年发生额	
	收入	成本
合并抵销数据	-50,454,139,812.54	-44,029,864,313.68
2、其他业务小计	3,024,990,892.43	1,281,410,648.68
其中：投资性房地产	429,142,637.12	145,824,839.41
固定资产出租	618,605,265.81	67,147,656.24
销售材料	685,942,712.98	729,922,787.32
代建用户工程	51,073,139.69	40,478,130.27
手续费	11,029,869.88	3,506,798.94
其他	1,229,197,266.95	294,530,436.50
合计	853,380,667,066.88	795,187,713,145.47

（四十一） 投资收益

项目	本年发生额	上年发生额
权益法核算的长期股权投资收益	3,809,658,753.81	3,339,598,869.79
处置长期股权投资产生的投资收益	826,293,339.37	1,115,076,608.54
交易性金融资产及其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	330,169,088.31	426,029,117.40
处置交易性金融资产取得的投资收益	210,609,920.89	-9,501,459.93
其他权益工具投资持有期间的投资收益	121,941,315.44	133,408,150.38
债权投资持有期间的投资收益	66,723,447.45	157,573,259.33
其他债权投资持有期间的投资收益	144,343,986.96	145,794,663.96
处置其他债权投资取得的投资收益	597,551.73	41,226,571.21
取得控制权时股权按公允价值重新计量产生的利得	104,760,864.29	8,468,070.28
债务重组产生的投资收益	215,849.59	2,579,488.35
其他	585,386,439.40	100,702,808.79
合计	6,200,700,557.24	5,460,956,148.10

（四十二） 信用减值损失

项目	本年发生额	上年发生额
坏账损失	-352,077,421.30	-448,953,170.15
债权投资信用减值损失	527,035.03	854,672.74
其他债权投资减值损失	-566,111.24	537,790.16
其他	-10,397,090.07	2,756,836.06
合计	-362,513,587.58	-444,803,871.19



(四十三) 资产减值损失

项目	本年发生额	上年发生额
存货跌价损失	-17,118,125.99	-29,575,508.34
合同资产减值损失	-143,107,762.57	-124,157,691.69
合同履约成本减值损失	-23,321,280.76	-57,319,107.19
长期股权投资减值损失	-351,847,074.89	
固定资产减值损失	-114,540,186.90	-610,183,646.85
在建工程减值损失	-29,885,496.07	-89,574,050.86
无形资产减值损失	-4,764,268.73	-8,097,837.96
商誉减值损失		-12,682,921.95
其他	1,421,157.10	-147,823,522.84
合计	-683,163,038.81	-1,079,414,287.68

(四十四) 营业外收入

项目	本年发生额	上年发生额	计入当年非经常性损益的金额
往来款清理收益	217,157,205.63	368,464,079.58	217,157,205.63
赔偿金、违约金收入	333,044,470.55	356,398,006.50	333,044,470.55
核电转让补偿费	395,121,712.91	355,389,892.45	395,121,712.91
非流动资产毁损报废利得	349,307,391.28	205,694,579.51	349,307,391.28
保险赔款收入	90,090,378.22	75,085,440.88	90,090,378.22
电费滞纳金收入	160,859,631.24	136,349,015.46	160,859,631.24
废旧物资报废处置	83,831,211.26	80,280,146.33	83,831,211.26
罚款净收入	25,449,869.91	48,045,576.39	25,449,869.91
与企业日常活动无关的政府补助	376,492.43	29,884,362.63	376,492.43
其他	372,720,264.15	814,849,047.23	372,720,264.15
合计	2,027,958,627.58	2,470,440,146.96	2,027,958,627.58

(四十五) 营业外支出

项目	本年发生额	上年发生额	计入当年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	803,205,380.67	1,040,454,862.67	803,205,380.67
公益性捐赠支出	121,340,183.99	78,385,772.67	121,340,183.99



项目	本年发生额	上年发生额	计入当年非经常性损益的金额
行政性罚款、滞纳金	135,570,754.73	44,309,411.39	135,570,754.73
非常损失	1,366,052.18	1,300,444,346.32	1,366,052.18
盘亏损失	820,447.74	3,080,693.92	820,447.74
罚款支出	46,307,726.04	26,788,630.88	46,307,726.04
赔偿金、违约金支出	50,914,561.50	34,839,599.83	50,914,561.50
其他	228,657,112.97	273,358,100.90	228,657,112.97
合计	1,388,182,219.82	2,801,661,418.58	1,388,182,219.82

(四十六) 所得税费用

项目	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	9,307,061,933.13	10,145,738,604.84
递延所得税调整	-3,212,808,560.98	-4,753,960,215.83
合计	6,094,253,372.15	5,391,778,389.01



(四十七) 归属于母公司所有者的其他综合收益

项目	本年发生额			上年发生额		
	税前金额	所得税	税后净额	税前金额	所得税	税后净额
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-59,265,254.30	-106,951,074.55	47,685,820.25	-371,748,413.88	-784,158,612.23	412,410,198.35
1、重新计量设定受益计划变动额	4,463,658.97		4,463,658.97	-34,757,140.58		-34,757,140.58
2、权益法下不能转损益的其他综合收益	5,024,961.46		5,024,961.46	-2,606,942.96		-2,606,942.96
3、其他权益工具投资公允价值变动	-68,753,874.73	-106,951,074.55	38,197,199.82	-334,384,330.34	-784,158,612.23	449,774,281.89
4、企业自身信用风险公允价值变动						
5、其他						
二、将重分类进损益的其他综合收益	2,234,599,046.44	-4,335,376.81	2,238,934,423.25	279,660,451.02	8,591,238.72	271,069,212.30
1、权益法下可转损益的其他综合收益	-254,215,173.26		-254,215,173.26	196,686,220.47		196,686,220.47
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计	-254,215,173.26		-254,215,173.26	196,686,220.47		196,686,220.47
2、其他债权投资公允价值变动	-25,588,541.29	-6,397,135.34	-19,191,405.95	81,742,316.61	20,435,579.15	61,306,737.46
减：前期计入其他综合收益当期转入损益	1,482,967.50	370,741.87	1,112,225.63	41,610,820.89	10,207,450.28	31,403,370.61
小计	-27,071,508.79	-6,767,877.21	-20,303,631.58	40,131,495.72	10,228,128.87	29,903,366.85
3、金融资产重分类计入其他综合收益的金额						
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计						



项目	本年发生额			上年发生额		
	税前金额	所得税	税后净额	税前金额	所得税	税后净额
4、其他债权投资信用减值准备	648,125.44	-38,078.02	686,203.46	-349,563.60	-87,390.90	-262,172.70
减：前期计入其他综合收益当期转入损益	132,070.31	33,017.58	99,052.73			
小计	516,055.13	-71,095.60	587,150.73	-349,563.60	-87,390.90	-262,172.70
5、现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）	8,151,147.24	2,503,596.00	5,647,551.24	-7,297,708.34	-1,549,499.25	-5,748,209.09
减：转为被套期项目初始确认金额的调整额						
前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计	8,151,147.24	2,503,596.00	5,647,551.24	-7,297,708.34	-1,549,499.25	-5,748,209.09
6、外币财务报表折算差额	2,507,218,526.12		2,507,218,526.12	50,490,006.77		50,490,006.77
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计	2,507,218,526.12		2,507,218,526.12	50,490,006.77		50,490,006.77
7、其他						
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计						
三、其他综合收益合计	2,175,333,792.14	-111,286,451.36	2,286,620,243.50	-92,087,962.86	-775,567,373.51	683,479,410.65



(四十八) 借款费用

本期资本化的借款费用金额为 1,247,278,015.38 元。

(四十九) 外币折算

项目	本期金额	上期金额
1.计入当期损益的汇兑差额	34,734,249.49	39,200,200.40
2.处置境外经营对外币财务报表折算差额的影响		

(五十) 合并现金流量表

补充资料	本年发生额	上年发生额
1.将净利润调节为经营活动现金流量：	——	——
净利润	26,409,774,757.97	19,432,875,594.38
加：资产减值准备	683,163,038.81	1,079,414,287.68
信用减值损失	362,513,587.58	444,803,871.19
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	92,750,871,842.01	92,090,384,636.57
使用权资产折旧	843,854,214.46	1,454,877,800.00
无形资产摊销	4,231,254,470.08	3,917,108,873.11
长期待摊费用摊销	141,148,715.35	136,358,535.43
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）	-101,201,440.77	-115,952,354.26
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	453,897,989.39	834,760,283.16
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）	-682,855,812.36	-561,031,623.27
财务费用（收益以“—”号填列）	12,325,937,967.14	12,619,123,428.01
投资损失（收益以“—”号填列）	-6,200,700,557.24	-5,460,956,148.10
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-2,357,202,734.55	-3,410,989,772.27
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	-855,605,826.43	-1,342,970,443.56
存货的减少（增加以“—”号填列）	726,745,895.13	-1,327,228,435.00
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	2,572,747,724.00	-2,877,745,096.96
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	-32,957,679,357.62	5,352,808,314.01
其他		
经营活动产生的现金流量净额	98,346,664,472.95	122,265,641,750.12
2.现金及现金等价物净变动情况：	——	——



补充资料	本年发生额	上年发生额
现金的期末余额	19,863,627,626.99	12,723,611,924.12
减：现金的期初余额	12,723,611,924.12	15,250,844,103.99
加：现金等价物的期末余额	4,756,962,000.00	4,994,087,000.00
减：现金等价物的期初余额	4,994,087,000.00	1,934,951,139.86
现金及现金等价物净增加额	6,902,890,702.87	531,903,680.27

八、或有事项

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司无需要披露的重大或有事项。

九、资产负债表日后事项

资产负债表日后发行的票据和融资券

本公司于 2026 年 1 月 26 日发行了中国南方电网有限责任公司 2026 年度第一期超短期融资券，本次发行金额 100 亿元，期限 205 日，单位面值人民币 100 元，发行利率 1.54%。

本公司于 2026 年 1 月 26 日发行了中国南方电网有限责任公司 2026 年度第一期科技创新债券，本次发行金额 25 亿元，期限 1820 日，单位面值人民币 100 元，发行利率为 1.86%。

本公司于 2026 年 1 月 27 日发行了中国南方电网有限责任公司 2026 年度第一期绿色科技创新债券，本次发行金额 20 亿元，期限 1820 日，单位面值人民币 100 元，发行利率 1.83%。

本公司于 2026 年 2 月 24 日发行了中国南方电网有限责任公司 2026 年度第二期超短期融资券，本次发行金额 20 亿元，期限 75 日，单位面值人民币 100 元，发行利率 1.54%。

本公司于 2026 年 3 月 23 日发行了中国南方电网有限责任公司 2026 年度第四期超短期融资券，本次发行金额 40 亿元，期限 205 日，单位面值人民币 100 元，发行利率 1.48%。

本公司于 2026 年 3 月 24 日发行了中国南方电网有限责任公司 2026 年度第三期超短期融资券，本次发行金额 20 亿元，期限 140 日，单位面值人民币 100 元，发行利率 1.45%。

本公司于 2026 年 3 月 25 日发行了中国南方电网有限责任公司 2026 年度第二期绿色科技创新债券，本次发行金额 35 亿元，期限 1820 日，单位面值人民币 100 元，发行利率 1.78%。

本公司于 2026 年 3 月 26 日发行了中国南方电网有限责任公司 2026 年度第三期绿色科技创新债券，本次发行金额 15 亿元，期限 1820 日，单位面值为人民币 100 元，发行利率



1.73%。

本公司于 2026 年 3 月 26 日发行了中国南方电网有限责任公司 2026 年度第二期中期票据，本次发行金额 10 亿元，期限 1820 日，单位面值为人民币 100 元，发行利率 1.83%。

十、 财务报表的批准

本财务报表已经本公司董事会批准报出。

