证券代码:601228

证券简称:广州港 公告编号:2020-034

广州港股份有限公司关于第三届董事会第三次会议决议的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。
—、董事会召开情况
(一)本次会议的召集、召开符合《中华人民共和国公司法》、《公司章程》及相关法律、法规的要求。
(二)会议通知已于2020年7月3日以书面或电子邮件方式送交公司全体董

(三)会议时间; 2020 年 7 月 10 日 14:30 会议地点:广州市越秀区沿江东路 406 号港口中心 2706 会议室 会议召开方式: 现场结合通讯表决 (四)本次会议应出席会议的董事 8 名, 实际出席会议的董事 8 名, 其中樊霞女

士以通讯方式参加本次会议。 (五)会议由公司董事长李益波先生主持。公司监事和高级管理人员列席了会

□、董事会审议情况 经全体董事认真审议并表决,一致通过全部议案并形成以下决议; (一)审议通过《关于调整广州港新沙港区11号12号通用泊位及驳船泊位工程投资概算的议案》

表决结果:8票同意.0票反对,0票弃权。 详见同日披露于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和《证券日报》以及上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 的广州港股份有限公司关于调整广州港新沙港区 11号,12号通用泊位及驳船泊位工程投资概算的公告》。 (二)审议通过《关于都骑通用码头二期工程概算的议案》 董事会同意公司控股子公司——云浮市港盛港务有限公司投资的都骑通用码头二期工程项目投资概算为 48488.23 万元,后续工程建设和项目总投资按该概算进行控制。

头二斯工程项目投资概算为 48488.23 万元,后续工程建设和项目总投资按该概算进行控制。 表决结果:8 票同意,0 票反对,0 票弃权。 (三)审议通过《关于确定广州港南沙国际汽车物流产业园汽车滚装码头工程概算的议案》

公司控股子公司广州港海嘉汽车码头有限公司(下称"海嘉码头公司")建设的广州港南沙国际汽车物流产业园汽车滚装码头工程项目(下称"海嘉码头工程")已基本完工,海嘉码头公司委托广东省航运规划设计院有限公司对工程概算进行核算、经建行广东省分行进行第二方申核、审核后工程总服算为65406.37 万元,最终工程实际造价以竣工决算为准。表决结果:8 票同意,0 票反对,0 票弃权。特此公告。

广州港股份有限公司

证券简称:广州港 公告编号:2020-035 证券代码:601228 广州港股份有限公司关于调整广州港新沙港区 11号、12号通用泊位及驳船泊位工程投资概算的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述 或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任

重要内容提示: 广州港新沙港区 11号、12号通用泊位及驳船泊位工程取得《广州港务局关于 广州港新沙港区 11号、12号通用泊位及驳船泊位初步设计的批复》(穗港局(2017)

广州港新沙港区 11 号、12 号通用泊位及驳船泊位初步设计的批复》(穗港局(201/) 163 号)。 因新沙港区近年来散粮作业特别是进口粮食作业需求大幅增长,需及时调整货类结构,提高本项目粮食作业的专业化水平和通过能力,优化调整本项目粮食装卸系统工艺设备配置、智能化控制方案、完善增强仓储作业功能,以及主要建筑材价格人涨等原因,需对本项目的投资进行调整。公司委托中交争四航务工程勘察设计院有限公司编制了概算调整报告,并经第三方咨询公司广东省国际工程咨询有限公司审核,审核后的工程总投资概算为 253298.78 万元。广州港新沙港区 11号、12号通用泊位及驳船泊位工程投资概算,由原投资 186392.23 万元调整为253298.78 万元。最终工程实际造价以竣工决算为准。
—、新沙港区 11号 12号通用泊位及驳船泊位工程原概算情况

模 18.63 亿元。
工程拟建设 2 个 7 万吨级通用泊位(结构按 10 万吨级设计),驳船码头建设 4 个 3 干吨级通用驳船泊位、5 个 2 干吨级集装箱驳船泊位及 4 个工作船泊位。拟建粮食简仓和粮食仓库,总仓容 42.8 万吨,其中简仓 28 座,仓容 28 万吨;仓库 2 座,建筑面积 1.88 万平方米,容量 14.8 万吨。该项目设计突出粮食装卸功能,年设计通过能力1405 万吨,其中通用杂货,655 万吨,集装箱 50 万标箱。项目建成后粮食卸船能力达到 420 万吨,装船 235 万吨。详情请见公司于 2017 年 10 月 21 日刊登在《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》《证券时报》及上海证券交易所网站www.sse.com.cn 的《广州港股份有限公司关于资建设新沙港区 11 号、12 号通用泊位及驳船泊位工程项目的公告》(2017-052 号)。

广州港新沙港区 11 号、12 号通用泊位及驳船泊位工程于 2018 年 6 月开工建设,目前水工、土建工程进展顺利,已完成 2000 吨级集装箱驳船泊位工程建设,计划 2021 年完工。在实施过程中,由于新沙港区近年来散粮作业特别是进口粮食作业需求大幅增长,需及时调整货类结构,提高本项目粮食作业的专业化水平和通过能力,优化调整本项目粮食装卸系统工艺设备配置、智能化控制,完善增强仓储作业功能,以及主要建筑材料价格上涨,提高码头防进标准,调增港区配套、增加土地址计金等原因。需对本项目的投资概算进行调整、经委托设计单位中交第四航务工程勘察设计院有限公司编制初步设计概算调整报告,并经第三方造价咨询公司广东省国际工程咨询有限公司审核、审核后的工程总投资概算为 253298.78 万元。调整后,码头年设计通过能力提高到 1550 万吨/年,其中粮食 800 万吨,集装箱50 万 TEU、件杂货的装卸设备设施在项目投产后根据需要配置,同时粮食的装卸效率、装卸质量较原设计方案有较大的提高。

253298.78 万元。表决结果:8.票同意.0.票反对.0.票弃权。 三、工程投资概算调整对公司的影响 公司本次对新沙港区 11 号,12 号通用泊位及驳船泊位工程概算进行调整,主 要是由于调整提高粮食作业的专业化水平和通过能力以及主要建筑材料价格上涨 等因素影响,该调整没有改变投资主体和码头泊位规模,不存在损害公司和公司股 东利益的情形。调整后,两头年设计通过能力提高,提升了公司粮食装卸,仓储作业 能力及智能化控制水平。经测算,本项目在投资概算调整后具备经济可行性。本次 概算调整是公司根据行业发展趋势、市场变化所做出的审慎决定,有利于进一步增 强公司的市场竞争能力,符合公司未来发展的战略要求,符合公司的长远利益和全 体股东的利益。 特此公告。

董事会 2020 年 7 月 11 日

证券代码:002822 证券简称:中装建设 公告编号:2020-127 深圳市中装建设集团股份有限公司重大工程项目中标公告

本公司及董事会全体成员保证公告内容真实、准确和完整,没有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏

::人民币万元		
建设单位	项目名称	中标金额
成都市开元房地产开发有限责任公司	东盟艺术学院项目精装修工程施工I标段	16,141.99
湖北汇农农业科技开发有限公司	湖北汇农农业科技开发有限公司食用菌生态循环产业园建设项目 EPC 总承包	12,885.60
成都宜华置业有限公司	成华奥园广场 1、6、7# 幕墙工程	6,997.85
陕西陕煤曹家滩矿业有限公司	曹家滩矿井 4# 公寓楼装修设计及施工	4,096.24
中国二冶集团有限公司	中国二冶集团胶州巴黎城 5.6 区总承包项目水电暖工程专业分包	3,500.00
厦门融乡置业有限公司	厦门翔安融侨铂樾府户内批量精装及公区精装工程	2,973.07
	建设单位 成都市开元房地产开发有限责任公司 湖北汇农农业科技开发有限公司 成都宜华置业有限公司 陕西陕煤曹家滩市"业有限公司 中国二冶集团有限公司	建设单位 成都市开元房地产开发有限责任公司

7	丽致干灯湖酒店管理(佛山)有限公司万豪分 公司	千灯湖国际五星级酒店佛山万豪酒店 31 层至 34 层精装修工程	2,790.00
8	西咸新区能源金贸实业有限公司	西咸金融服务港 4-A 办公楼室内装饰装修工程(一标段)	2,778.98
9	厦门国际银行股份有限公司	厦门国际银行科技研发中心项目(一期)9#办公楼装修工程	2,557.48
10	广州宝供电子商务发展有限公司	宝供云商汇项目货量区铝合金门窗及幕墙工程	2,068.36
11	丽致千灯湖酒店管理(佛山)有限公司奥卓分 公司	干灯湖国际五星级酒店佛山奥克伍德华庭酒店公寓 15 层至 18 层精装修工程	2,050.00
井山	V.八.生		

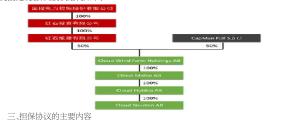
深圳市中装建设集团股份有限公司董事会 2020年7月10日

编号:2020-024 股票代码:600886 股票简称:国投电力 国投电力控股股份有限公司关于为 CASB 公司提供担保的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重 大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。 重要内容提示: 被担保人名称:Cloud Snurran AB(以下简称 CSAB 公司) 本次担保金额及已实际为其提供的担保余额:本次担保金额不超过 200 万欧元,公司 已实际为其提供的担保余额为 0。 本次担保是否有反担保:无 对外担保逾期的累计数量:截至 2020 年 7 月 10 日,公司作为担保人为东源曲靖能源 有限公司向兴业金融租赁有限责任公司支付了 49,789.98 万元的逾期未付款项。 — 担保情况能还 国投电力控股股份有限公司(以下简称公司)的全资子公司 Red Rock Power Limited (以下简称红石能源)拟收购 CSAB 公司 50%股权。为保证交割完成、红石能源拟为 CSAB 公司与 Centrica Energy Trading A/S (以下简称 Centrica) 签订的售电协议提供不超过 200 万欧元的履约担保,以确保 CSAB 公司对 Centrica 的持续售电义务。 以上担保事项已经公司第十一届董事会第十四次会议审议通过,尚需提交公司股东 大会审议。

大会审议。 二、被担保人基本情况 二、被担保人基本情况 被担保人名称: Cloud Snurran AB 注册时间: 2017年12月7日 注册编号: 559137–8897 注册资本: 50,000 万瑞典克朗 注册地点:瑞典 注册办公地址:Arise AB, Box 808, 301 18 Halmstad 经营范围;可再生能源生产(陆上风电开发和运营) 截至 2019 年 12 月 31 日, CSAB 公司未经审计的财务数据为;资产总额 15,365.5 万 欧元,负债总额 14,747.6 万欧元(银行贷款总额 13,054.4 万欧元,流动负债总额 1,693.2 万欧元),资产净额为 617.8 万欧元;2019 年全年实现营业收入 0,净利润 152.5 万欧元。 截至 2020 年 4 月 30 日,CSAB 公司未经审计的财务数据为;资产总额 18,111.0 万欧 元,负债总额 16,684.6 万欧元;银行贷款总额 14,950.5 万欧元,流动负债总额 1,734.1 万欧 元)资产净额为 1,426.5 万欧元;2020 年 1-4 月实现营业收入 0,净利润 264.6 万欧元 CSAB 项目位于瑞典中部,装机容量 240.8MW,预计 2020 年正式商业运营。本次股权交割完成后,其股权结构如下:



担保期限:担保合同签订日至 2032 年底

担保内容:根据 CSAB 公司与 Centrica 签署的售电协议等,约定 CSAB 公司股东按 照股权比例向 Centrica 提供不超过 400 万欧元的信用支持(根据项目情况逐年递减),用 以担保 CSAB 公司对 Centrica 的售电义务和支付其出现售电协议中约定的其他重大违 约事项对 Centrica 造成的损失,担保期限不超过 13年。红石能源拟在股权交割后,作为 母公司为 CSAB 公司与 Centrica 签订的售电协议提供不超过 200 万欧元的现金质押,用 以担保上述义务。

四、董事会意见及独立董事意见

1.董事会意见 2020 年 7 月 10 日,公司第十一届董事会第十四次会议审议通过了《关于为 CSAB公司提供担保的议案》,董事会认为: CSAB 项目的售电协议能长期保障其电量消纳和电 价稳定,未来运营收入和现金流都较为稳定,该履约担保触发担保责任的可能性小,因 此不会对公司财务状况产生重大不利影响;公司及红石能源致力于清洁能源发展,CSAB项目是红石能源在北欧市场的首家陆上风电,被担保对象 CSAB 公司违约的可能性较 低,公司和红石能源为其提供担保风险可控,不存在损坏公司及股东利益的情形。

公司三名独立董事认为:本次对外担保符合公司发展战略,符合相关法律法规,未 损害公司及公司股东尤其是中小股东的利益。董事会本次表决程序符合相关法律法规及《公司章程》的规定,形成的决议合法、有效。

五、累计担保数量及逾期担保情况

截至2020年7月10日,本公司(含对控股子公司提供担保)对外担保余额250,388万元,对控股子公司担保余额(不包括本次担保金额)250,388万元,分别占公司最近一 期经审计的归属于母公司所有者权益的比例为 6.20%、6.20%。

截至 2020 年 7月 10日,公司作为担保人为东源曲增能源有限公司向兴业金融租赁有限责任公司支付了 49,789.98 万元的逾期未付款项。

大、备查文件 1、公司第十一届董事会第十四次会议决议; 2、被担保人营业执照扫描件;

3、被担保人的一年又一期财务报表;

4、公司独立董事关于公司为 CSAB 公司提供担保的独立意见。

国投电力控股股份有限公司 董事会 2020年7月10日

国投电力控股股份有限公司

证券代码:600886 证券简称:国投电力 公告编号:2020-026 国投电力控股股份有限公司关于召开 2020 年第一次临时股东大会的通知

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或 者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

重要内容提示: 股东大会召开日期:2020年7月28日 本次股东大会采用的网络投票系统:上海证券交易所股东大会网络投票系统 一、召开会议的基本情况

(一)股东大会类型和届次 2020年第一次临时股东大会 (二)股东大会召集人:董事会

(三)投票方式:本次股东大会所采用的表决方式是现场投票和网络投票相结合

5元 (四)现场会议召开的日期、时间和地点 召开的日期时间:2020年7月28日14点0分 召开地点:北京市西城区西直门南小街147号楼207会议室 (五)网络投票的系统、起止日期和投票时间。 网络投票系统:上海证券交易所股东大会网络投票系统 网络投票起止时间:自2020年7月28日

网络投票起止时间:自2020年7月28日至2020年7月28日至2020年7月28日采用上海证券交易所网络投票系统,通过交易系统投票平台的投票时间为股东大会召开当日的交易时间段,即9:15-9:25,9:30-11:30,13:00-15:00;通过互联网投票平台的投票时间为股东大会召开当日的9:15-15:00。(六)融资融券,转融通、约定购回业多账户和沪股通投资者的投票程序涉及融资融券、转融通业务、约定购回业多相关账户以及沪股通投资者的投票,应按照《上海证券交易所上市公司股东大会网络投票实施细则》等有关规定执行。

(七)涉及公开征集股东投票权

二、会议审议事项 本次股东大会审议议案及投票股东类型 序号 议案名称 A 股股东 1、各议案已披露的时间和披露媒体 相关议案公司将披露于上海证券交易所网站(网址:www.sse.com.cn)

2、特别决议议案:无 3、对中小投资者单独计票的议案:议案1 4、涉及关联股东回避表决的议案: 无 应回避表决的关联股东名称: 无 5、涉及优先股股东参与表决的议案: 无

3. 他及此元成股份等之表决的权条:允 三.股东大会投票注意事项 (一)本公司股东通过上海证券交易所股东大会网络投票系统行使表决权的,既 可以登陆交易系统投票平台(通过指定交易的证券公司交易终端)进行投票,也可 以登陆互联网投票平台(网址:vote.sseinfo.com)进行投票。首次登陆互联网投票平 台进行投票的,投资者需要完成股东身份认证。具体操作请见互联网投票平台网站

[50円]。 (二)股东通过上海证券交易所股东大会网络投票系统行使表决权,如果其拥有 多个股东账户,可以使用持有公司股票的任一股东账户参加网络投票。投票后,被 为其全部股东账户下的相同类别普通股或相同品种优先股均已分别投出同一意见

(三)同一表决权通过现场、本所网络投票平台或其他方式重复进行表决的,以第一次投票结果为准。

(四)股东对所有议案均表决完毕才能提交。 四、会议出席对象

四、云以田烯对家 (一) 股权登记日收市后在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司登记在 册的公司股东有权出席股东大会(具体情况详见下表),并可以以书面形式委托代
 理人出席会议和参加表决。该代理人不必是公司股东。

 股份类别
 股票代码
 股票简称

 A股
 600886
 国投电力

(二)公司董事、监事和高级管理人员 (三)公司聘请的律师。

(四)其他人员 五、会议登记方法

1、登记方式: 法人股东由法定代表人出席会议的,应持营业执照复印件(加盖法人印制),本 人身份证和法人股东账户卡;法人股东委托代理人出席会议的,委托代理人应持营 业执照复印件(加盖法人印章),本人身份证、法定代表人依法出具的授权委托书和法人股东账户卡。个人股东亲自出席会议的,应持本人身份证、股票账户卡、委托代理人出席会议的,应持本人身份证、授权委托书和委托人股东账户卡、委托人身份

。异地股东可用传真方式或邮寄复印件方式登记。 2、登记时间: 2020年7月24日(星期五)上午9:00-11:30,下午1:30-5:00 3、登记地点: 北京市西城区西直门南小街 147 号 1203 室 公司证券部 电话:(010)88006378 传真:(010)88006368

出席现场会议的股东食宿及交通费自理。

董事会 2020 年 7 月 10 日

附件 1:授权委托书 报备文件: 公司第十一届董事会第十四次会议决议 附件 1:授权委托书

授权委托书 国投电力控股股份有限公司:

特此公告。

圖汉电刀经取取份有限公司: 兹委托 先生(女士)代表本单位(或本人)出席 2020 年 7 月 28 日召开的贵公司 2020 年第一次临时股东大会,并代为行使表决权。委托人持普通股数: 委托人持优先股数:

委托人股东帐户号

委托人签名(盖章): 委托人身份证号: 受托人身份证号:

委托日期: 年月日

备注: 委托人应在委托书中"同意"、"反对"或"弃权"意向中选择一个并打"V",对于 委托人在本授权委托书中未作具体指示的,受托人有权按自己的意愿进行表决。

股票简称:国投电力 编号 . 2020-025 国投电力控股股份有限公司第十一届董事会第十四次会议决议公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或 者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

者重大遗漏,开对其内容的真实性,准确性和完整性本担个别及建市责性。 国投电力控股股份有限公司(以下简称公司)第十一届董事会第十四次会议于 2020年7月10日以通讯方式召开。会议应参会董事8人,实际参会董事8人。会议 2020年7月10日以週刊为刊台,公民应参云里事6人,朱两参云里事6人。云以符合有关法律、法规、规章和《公司章程》规定,审议并通过了以下议案:
—、以8票赞成。0票反对、0票弃权、审议通过了《关于为 CSAB 公司提供担保的 係》。 详见公司同日公告的《关于为 CSAB 公司提供担保的议案》。 该议案还须提交公司股东大会审议。 二、以 8 票赞成、0 票反对、0 票弃权、审议通过了《关于续聘会计师事务所的议

。 同意公司继续聘请立信会计师事务所(特殊普通合伙)作为公司 2020 年度审

该议案还须提交公司股东大会审议。 三、以 8 票赞成、0 票反对、0 票弃权、审议通过了《关于提请召开公司 2020 年 第一次临时股东大会的议案》。 一人间时成水人云可以来》。 同意于 2020 年 7 月 28 日召开公司 2020 年第一次临时股东大会。 详见公司同日公告的《关于召开 2020 年第一次临时股东大会的通知》。

国投电力控股股份有限公司 2020年7月10日

股票代码:600886 股票简称:国投电力 编号:2020-023 国投电力控股股份有限公司 2020 年二季度主要经营数据公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。根据国投电力控股股份有限公司(以下简称公司)境内控股企业初步统计、2020年4-6月、公司境内控股企业累计完成发电量364.62亿千瓦时,上网电量354.89亿千瓦时,与去年同期相比分别增加了5.25%和5.85%。若剔除已转让项目对电量的影响,则同比分别增加了16.30%。2020年1-6月,公司境内控股企业累计完成发电量646.35亿千瓦时,上网电量629.04亿千瓦时,与去年同期相比分别减少了10.86%和10.45%,活剔除已转让项目对电量的影响,则同比分别增加了1.06%、1.01%。2020年4-6月、公司境内控股企业平均上网电价0.306元/千瓦时,与去年同期相比减少了3.20%;2020年1-6月,公司境内控股企业平均上网电价0.306元/千瓦时,与去年同期相比减少了3.20%;2020年1-6月,公司境内控股企业平均上网电价0.306元/千瓦时,与去年同期相比减少了3.20%;2020年1-6月,公司境内控股企业平均上网电价0.306元/千瓦时,与去年同期相比减少了3.20%;2020年1-6月,公司境内控股企业平均上网电价0.306元/千瓦时,与去年同期相比减少了3.20%;2020年1-6月,公司境内控股企业平均上网电价0.306元/千瓦时,与去年同期相比减少了3.20%;2020年1-6月,公司境内控股企业平均上网电价0.306元/千瓦时,与去

	项目		发电量 (亿千瓦时)			上网电量 (亿千瓦时)		平均上网电价 (元/干瓦时,含税)			
		本期	去年 同期	同比 増减	本期	去年 同期	同比 増减	本期	去年 同期	同比 増减	
电	雅砻江水电	182.25	138.50	31.59%	181.33	137.74	31.65%	0.254	0.262	-2.9	
	推宕江水电 其中:	182.25	138.30	31.39%	181.33	137.74	31.03%	0.254	0.262	-2.9	
	二滩	36.96	32.78	12.76%	36.74	32.61	12.67%	0.216	0.237	-8.6	
멜川	桐子林	5.79	5.12	13.11%	5.77	5.09	13.24%	0.222	0.278	-20.0	
	官地	30.81 42.31	22.25 28.83	38.46% 46.73%	30.67 42.20	22.14 28.73	38.52% 46.86%	0.266 0.266	0.270 0.270	-1.5 -1.5	
	排屏二级 锦屏二级	66.39	49.52	34.07%	65.94	49.15	34.16%	0.266	0.270	-1. -1.	
云南	国投大朝山	16.30	22.04	-26.04%	16.18	21.88	-26.07%	0.187	0.217	-14.	
	国投小三峡	11.46	12.00	-4.51%	11.34	11.88	-4.53%	0.270	0.263	2.	
甘肃	白银大峡	0.48	0.46	5.47%	0.48	0.45	5.32%	0.328	0.321	2.	
	甘肃区域小计	11.94	12.46	-4.14%	11.82	12.33	-4.17%	0.272	0.265	2.	
ŧ	水电小计	210.49	172.99	21.68%	209.33	171.95	21.73%	0.250	0.257	-2.	
天津	国投北疆	47.02	46.70	0.68%	44.52	44.15	0.82%	0.366	0.382	-4.	
广西	国投钦州发电	40.20	37.61	6.88%	37.75	35.36	6.76%	0.361	0.373	-3.	
	华夏电力	11.35	13.52	-16.07%	10.65	12.74	-16.40%	0.374	0.381	-1.	
福建	湄洲湾电力	36.03	25.84	39.42%	34.04	24.46	39.16%	0.378	0.382	-1.	
	福建区域小计	47.38	39.37	20.36%	44.69	37.20	20.13%	0.377	0.382	-1.	
	国投盘江	7.01	7.64	-8.30%	6.37	7.02	-9.19%	0.329	0.333	-1.	
贵州	贵州新源	0.23	-		0.19	-	-	0.650	-		
	贵州区域小计	7.24	7.64	-5.32%	6.56	7.02	-6.55%	0.338	0.333	1	
i.	火电小计	141.84	131.32	8.00%	133.51	123.73	7.90%	0.369	0.369	-0	
5	国投白银	0.39	0.40	-2.16%	0.38	0.39	-1.92%	0.358	0.435	-17	
I I eta	国投洒泉一	0.57	0.53	8.11%	0.56	0.51	8.65%	0.368	0,363	1	
甘肃	国投酒泉二	1.22	1.03	18.85%	1.20	1.01	19.22%	0.335	0.345	-2	
	甘肃区域小计	2.18	1.95	11.66%	2.14	1.91	12.08%	0.348	0.368	-5	
	国投哈密风电	3.90	2.16	80.49%	3.81	2.12	80.16%	0.507	0.511	-0	
新疆	国投吐鲁番	0.38	0.47	-18.73%	0.37	0.46	-18.77%	0.477	0.461	3	
photo:	新疆区域小计	4.28	2.63	62.77%	4.19	2.58 0.50	62.49%	0.505	0.502	0	
广西 青海	国投广西风电 国投青海风电	0.65 0.55	0.52	25.94% -6.52%	0.63 0.54	0.50	26.20% -6.32%	0.593 0.521	0.600 0.570	-1 -8	
日印	国投云南风电	0.81	0.82	-1.01%	0.79	0.80	-0.96%	0.484	0.478	1	
云南	国投楚雄风电	0.42	0.46	-7.34%	0.42	0.45	-7.08%	0.495	0.469	5	
	云南区域小计	1.23	1.27	-3.27%	1.21	1.25	-3.15%	0.487	0.475	2	
	风电小计	8.90	6.96	27.76%	8.71	6.81	27.85%	0.471	0.471	0	
(发电											
宁夏	国投石嘴山	0.14	0.11	18.59%	0.13	0.11	18.87%	0.953	1.004	-5	
青海	国投格尔木 国投敦煌	0.19	0.19 0.12	0.54% 13.26%	0.19	0.19 0.12	0.64% 13.07%	1.051 0.956	1.069 0.975	-1 -1	
甘肃	国投大理光伏	0.13 0.17	0.12	-10.81%	0.13	0.12	-10.60%	0.727	0.709	-1 2	
云南	南庄光伏	1.17	1.26	-6.86%	1.16	1.25	-6.91%	0.829	0.822	0	
20113	云南区域小计	1.34	1.44	-7.37%	1.33	1.43	-7.38%	0.816	0.808	1	
	会理光伏	0.08	0.08	-6.66%	0.08	0.08	-4.16%	0.950	0.960	-1	
四川	冕宁光伏	0.04	0.04	-6.81%	0.04	0.04	-5.98%	0.906	0.906	0	
	四川区域小计	0.12	0.13	-6.71%	0.12	0.12	-4.77%	0.935	0.942	-0	
新疆	托克逊光伏	0.61	0.24	153.12%	0.60	0.24	151.91%	0.884	0.820	7	
浙江	湖州光伏 恒能光伏	0.31	_	-	0.31 0.11	-	-	1.098 1.076	_		
江苏	永能光伏	0.02			0.02			1.298			
£LL93*	江苏区域小计	0.02			0.02			1.113			
陕西	定边光伏	0.42	_	_	0.41	_	_	0.950	_		
	光伏发电小计	3.40	2.23	51.96%	3.36	2.21	51.92%	0.911	0.860	5	
	已退出项目		32.91			30.60	-		-		
	控股企业合计	364.62	346.43	5.25%	354.89	335.30	5.85%	0.306	0.317	-3	
司境内控制	投企业 2020 年 1-6 月份主	要经营数据									
			发电量			上网电量			平均上网电价		
	项目		(亿千瓦时)			(亿千瓦时)		(元/干瓦时,含税)			
		本期 去年 同比 一			本期	去年同期	同比	本期 去年 同比 地域			

	雅砻江水电	330.52	310.59	6.42%	328.79	308.96	6.42%	0.252	0.260	-3.0
	其中:									
	二滩	76.32	77.58	-1.63%	75.86	77.23	-1.76%	0.233	0.248	-6.1
四川	桐子林	11.44	11.09	3.15%	11.40	11.05	3.19%	0.254	0.282	-10.2
	官地	51.42	47.13	9.11%	51.19	46.91	9.13%	0.258	0.263	-1.6
	锦屏一级	77.81	69.14	12.55%	77.58	68.92	12.56%	0.258	0.263	-1.6
	锦屏二级	113.52	105.65	7.45%	112.76	104.86	7.54%	0.258	0.263	-1.6
云南	国投大朝山	28.30	42.16	-32.87%	28.08	41.87	-32.92%	0.185	0.217	-14.8
	国投小三峡	18.28	18.29	-0.07%	18.06	18.08	-0.09%	0.264	0.268	-1.
甘肃	白银大峡	0.78	0.67	16.21%	0.77	0.66	16.11%	0.316	0.324	-2
	甘肃区域小计	19.06	18.96	0.50%	18.83	18.74	0.49%	0.267	0.270	-1.
	水电小计	377.87	371.71	1.66%	375.70	369.56	1.66%	0.248	0.255	-2.
电			•			•	,	•	•	
天津	国投北疆	79.32	87.23	-9.07%	74.83	82.44	-9.24%	0.372	0.379	-1.
广西	国投钦州发电	73.19	65.31	12.08%	68.74	61.41	11.94%	0.361	0.376	-3.
	华夏电力	22.90	24.67	-7.18%	21.59	23.27	-7.25%	0.379	0.383	-0.
福建	湄洲湾电力	56.19	58.52	-3.99%	53.09	55.52	-4.38%	0.383	0.377	1.
	福建区域小计	79.08	83.19	-4.93%	74.68	78.80	-5.23%	0.382	0.379	0.
	国投盘江	14.32	14.96	-4.29%	13.05	13.76	-5.17%	0.333	0.338	-1
贵州	贵州新源	0.47	-	-	0.39	-	-	0.650	_	
	贵州区域小计	14.79	14.96	-1.14%	13.43	13.76	-2.36%	0.342	0.338	1
	火电小计	246.39	250,69	-1.71%	231.68	236.41	-2.00%	0.372	0.364	2
ŧ			•			•	,	•	•	
	国投白银	0.79	0.77	2.82%	0.77	0.75	2.93%	0.367	0.442	-16
Alberta	国投洒泉一	1.03	1.01	1.95%	1.01	0.99	2.34%	0.358	0.382	-6
甘肃	国投洒泉二	2.11	1.83	15.24%	2.07	1.79	15.57%	0.333	0.371	-10
	甘肃区域小计	3.93	3.61	8.87%	3.85	3.53	9.19%	0.346	0.389	-10
	国投哈密风电	5.88	3.26	80,49%	5.74	3.18	80,43%	0.510	0.519	-1
新疆	国投吐鲁番	0.53	0,60	-12.42%	0.51	0.58	-12.62%	0.485	0.455	- 6
491000	新疆区域小计	6.41	3.86	66.00%	6.25	3.76	65,97%	0.508	0.509	-0
广西	国投广西风电	1.28	1.01	27,36%	1.25	0.98	27,55%	0.594	0.600	-1
青海	国投青海风电	0.93	1.04	-11.07%	0.90	1.01	-11.13%	0.524	0.542	-3
11/11/4	国投云南风电	2.14	2.23	-3.92%	2.10	2.19	-3.96%	0.494	0.485	1
云南	国投楚雄风电	1.04	1.12	-7.78%	1.02	1.10	-7,35%	0.500	0.484	- 3
24111	云南区域小计	3.18	3.36	-5.21%	3.12	3.29	-5.10%	0.496	0.485	- 2
	风电小计	15.72	12.87	22.16%	15.37	12.58	22.24%	0.473	0.478	-1
犬发电	W-B1 VI	13.72	12.07	22.10/0	13.37	12.50	22.24/t	0.473	0.470	
宁夏	国投石嘴山	0.24	0.22	6.63%	0.23	0.22	6.91%	0.989	1.008	-1
青海	国投格尔木	0.38	0.37	0.30%	0.37	0.37	0.58%	1.044	1.046	-(
17:肃	国投敦煌	0.26	0.23	15.33%	0.25	0.22	15.28%	0.954	0.979	-2
LI /M	国投大理光伏	0.36	0.37	-4.68%	0.35	0.36	-4.51%	0.735	0.717	
云南	南庄光伏	2.32	2.58	-10.05%	2.31	2.57	-10.08%	0.836	0.829	- (
ム門	云南区域小计	2.68	2.96	-9.37%	2.66	2.93	-9.39%	0.823	0.825	(
	会理光伏	0.16	0.17	-6.29%	0.16	0.17	-4.31%	0.950	0.960	-1
四川		0.18	0.17	-6.29% -4.16%	0.16	0.17	-3.36%	0.930	0.935	-(
	四川区域小计	0.25	0.26	-5.59%	0.24	0.25	-3.99%	0.930	0.952	-(
新疆	托克逊光伏	1.13	0.24	368.94%	1.10	0.23	365.39%	0.876	0.932	-0
浙江	胡州光伏	0.53	0.24	306.9470	0.53	0.24	303.39%	1.099	0.820	
(I)17.L	恒能光伏	0.55			0.55	_		1.076		
71°-45		0.02			0.02	_		1.298		
江苏	永能光伏 江苏区域小计				0.02	_				
#4: TEC		0.14	_	-		_	-	1.113		
陕西	定边光伏	0.77	-	-	0.76		-	0.950		
	光伏发电小计	6.36	4.28	48.74%	6.29	4.23	48.64%	0.906	0.863	4
	已退出项目	646.25	85.55	10.9601	620.04	79.65	10.450/	0.206	0.212	
	#☆UL A.J. A.社									2

| 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.50 | 10.

3、风电发电量总体同比增长的主要原因:国投厂内龙门风电一期目 2018 年 6 月~2019 年 2 月逐步开网,二期目 2020 年 5 月开始逐步投运;2019 年 6~8 月烟嗽及景峡风扬新机组陆续投运。
4、光伏发电总体同比增长的主要原因:公司对托克逊光伏、湖州光伏、定边光伏、恒能光伏、永能光伏的收购。
2020 年二季度境内电厂平均上网电价同比变动情况说明:
受疫情影响,本年各省区市场化交易开展程度不一,电价结算方式较同期差异较大,此外受结算价格调整及结算周期影响各电厂上网电价有所波动。
2020 年二季度境外电厂经营情况:
公司于 2018 年 10 月完成对英国 Afton 5 万千瓦陆上风电项目的收购,该项目经营状况良好,2020 年 1~6 月共计完成发电量 0.80 亿千瓦时;公司于 2019 年 7 月完成对泰国委合 0.98 万千瓦垃圾发电项目的收购,该项目经营状况良好,2020 年 1~6 月共计完成发电量 0.37 亿千瓦时。