

摘要

本公司将前次募集资金实际使用情况与定期报告和其他信息披露文件中披露的有关内容逐条对照，实际使用款项与公告内容不存在差异。

福建福能股份有限公司董事会
二〇一四年三月十六日

附件一：

前次募集资金使用情况对照表

金额单位：人民币万元

投资项目		募集资金投资总额			截止日募集资金累计投资额			项目达到预定可使用状态日期 / 或截止日项目完工比例
序号	承诺投资项目	实际投入项目	募集前承诺投资总额	募集后承诺投资总额	募集前承诺投资总额	募集后承诺投资总额		
			实际投入金额	实际投入金额	实际投入金额	实际投入金额		

项目	2016年	2015年	2014年	2013年	2012年	报告期差 额	度)
募集资金总额:			270,000.00		已累计使用募集资金总额:		191,180.10
募集资金净额:			268,133.64		各年度使用募集资金总额:		191,180.10
变更用途的募集资金总额:		0.00	2016年:				162,311.82
变更用途的募集资金总额比例:		0.00	2017年:				28,868.28
项目一	项目二						

[illegible]

3	莆田 莆田风电 场项目 (40MW)	莆田 莆田风电 场项目 (40MW)	34,900	34,900	30,864	34,900	34,900	30,864	-4,004 36	2016年10月
4	龙海新 厝风电 场项目 (47.6MW)	龙海新 厝风电 场项目 (47.6MW)	37,000	37,000	23,270.17	37,000	37,000	23,270.17	-13,729.82	2016年10月

5	龙海风电项目 (40MW)	龙海风电项目 (40MW)	32,500	32,500	12,922.16	32,500	32,500	12,922.16	-19,84	16台25MW级发电机组,2016年10月完成8台机组并网发电。尚有4台机组处于并网调试状态,另外4台已经完成风机基础及风机防雷接地网安装
---	------------------	------------------	--------	--------	-----------	--------	--------	-----------	--------	---

6	莆田港尾风电场项目 (30MW)	莆田港尾风电场项目 (30MW)	19,500	19,500	19,560	20,500	20台1.5MW风电发电机组,1台机组于2017年12月建成投产,4台机组处于并网调试阶段,剩余5台已经完成风机安装工程
7	莆田顶山风电场项目 (418MW)	莆田顶山风电场项目 (418MW)	42,500	42,500	44,377	42,500	2台1.5MW风电发电机组,8台风机于2017年12月建成投产,4台风机处于并网调试阶段,剩余3台已经完成风机安装工程

8	偿还借款	偿还借款	50,000	50,000	48,064.84	50,000	50,000	48,064.84	-0.15, 816.16	不适用
	合 计		270,000	270,000	191,180.10	270,000	270,000	191,180.10	-78,819.90	

附件二:

前次募集资金投资项目实际投资总额对照表

实际投资项目		截止日 投资项目 累计产 能利用 率	承诺益	最近三年实际效益			截止日 累计 实现效益	是否达 到预计 效益
				2015年 度	2016年 度	2017年 度		
序号	项目名称							
	莆田永祥山、望山坑	0.90%	0	0	0	0	0	是

1	北海市第一风电场项目 (40MW)	91567	58323	366.40	871.43	62006	1	是	(注 1)
2	北海市风电电场项目 (40MW)	1772.49	21439	27.030	227.70	36.90	2	是	(注 2)
3	廉州市风电电场项目 (40MW)	4.6800	0.00	2.7330	6.16	0.90	3	是	(注 3)
4	北海市福乐风电电场项目 (47.5MW)	1.9666	0.00	1.3900	0.0005	2.7403	4	否	(注 4)
5	北海市福乐风电电场项目 (40MW)	1.9813	893.94	-115.68	893.36	827.77	5	是	(注 5)
6	廉州市洋江风电电场项目 (30MW)	833.55	不适用	不适用	不适用	不适用	6	是	(注 6)
7	廉州市田顶山风电电场项目	3	不适用	不适用	不适用	不适用	7	是	(注 7)

7	项目(48MW)	720.20	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	7)
8	偿还借款	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	

注1:莆田大窟山风电场项目(48MW)于2015年9月达到预计可使用状态后,累计上网电量39,844.4万千瓦时,累计利用小时数(等效满负荷小时数)8,301小时,累计实现收益(项目净利率)15,820.06万元。

注2:龙海新利风电场项目(48MW)于2015年11月达到预计可使用状态后,累计上网电量20,526.9万千瓦时,累计利用小时数(等效满负荷小时数)4,460小时,累计实现收益(项目净利率)6,365.59万元。

注3:莆田大窟山风电场项目(48MW)于2016年10月达到预计可使用状态后,累计上网电量10,102.06万千瓦时,累计利用小时数(等效满负荷小时数)4,680小时,累计实现收益(项目净利率)1,102.06万元。

注4：龙南新塘风电场项目（475MW）于2016年10月达到预计可使用状态后，累计上网电量9,480万千瓦时，累计产能利用率（等效满负荷小时数）1,996小时，累计实现效益（项目净利润）2,740.31万元。截至2017年12月31日，该项目未达到预计经济效益。

注5：龙南港尾风电场项目（40MW）8台25MW风力发电机组于2016年10月达到预计可使用状态后，累计上网电量3,962万千瓦时，累计产能利用率（等效满负荷小时数）1,981小时，累计实现效益（项目净利润）837.77万元。截至2017年12月31日，该项目整体未达到预计效益。

注6：莆田平海风电场项目（30MW）14台机组于2017年末建成投产，4台机组处于并网调试阶段，剩余2台已完成风机安装工程。截至2017年12月31日止，该项目未达到预计投产。

注7：莆田平海风电场项目（30MW）14台机组于2017年12月31日达到预计可使用状态后，截至2017年12月31日，该项目未达到预计效益。

本公司股票于2017年12月31日停牌一天，自2018年1月2日起复牌。停牌期间，本公司未发生任何重大事项，敬请投资者留意。

修订前	修订后
第九十一条 董事、监事候选人名单以提案的方式提请股东大会表决。 股东大会就选举董事、监事进行表决时,根据本章程的规定实行累积投票制。	第九十一条 董事、监事候选人名单以提案的方式提请股东大会表决。 股东大会选举或更换两名以上非独立董事或独立非执行董事时实行累积投票制。

<p>总股本的百分之规定或者股东大会决议,可以采取累积投票制。</p> <p>前款所称累积投票制是指股东大会选举董事或者监事时,每一股份拥有与应选董事或者监事人数相同的表决权,股东拥有的表决权可以集中使用。董事会应当向股东公告候选董事、监事的简历和基本情况。</p>	<p>董事或监事,且控股股东持股比例在30%以上时,应当采用累积投票制。</p> <p>前款所称累积投票制是指股东大会选举董事或者监事时,每一股份拥有与应选董事或者监事人数相同的表决权,股东拥有的表决权可以集中使用。董事会应当向股东公告候选董事、监事的简历和基本情况。</p>
<p>第六章 董事会</p> <p>第三节 董事会</p>	<p>第六章 董事会</p>

第一百三十一条 ... (十)聘任或者解聘公司经理、董事会秘书；根据经理的提名，聘任或者解聘公司副经理、财务负责人等高级管理人员，并决定其报酬事项和奖惩事项； ...	第二节 董事会 第一百三十一条 ... (十)聘任或者解聘公司总经理、董事会秘书；根据总经理的提名，聘任或者解聘公司副经理、财务负责人等高级管理人员，并决定其报酬事项和奖惩事项；
第一百三十二条 ...	第八章 监事会

第一百八十四条 公司设监事会。监事会由5名监事组成，监事会设主席1人，由非职工监事3人，由股东大会选举产生；职工监事2人，由职工代表大会选举产生。监事会主席和全体监事均须年满30周岁，具有完全民事行为能力，监事会主席不得履行职务或者不履行职务的，由半数以上监事共同推荐一名监事召集和主持监事会会议。

本次修订尚需提交公司股东大会审议。
特此公告。

福建福能股份有限公司董事会
2018年3月16日

证券代码:600483 证券简称:福能股份 公告编号:2018-015

福建福能股份有限公司

关于会计政策变更的公告

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

重要内容提示:

- 本次会计政策变更对公司损益、总资产、净资产不产生影响。
- 会计政策变更概述

财政部于2017年度发布了《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》,自

2017年6月28日起实施,对于执行中仍存在待讨论待研究的政策,及时交流和修正意见,要求未来采用适用法处理。

财政部于2017年发布了《财政部关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》,对一般企业财务报表格式进行了修订,适用于2017年度及以后期间的财务报表。

2018年3月14日,福能股份股份有限公司(以下简称“公司”)召开第八届董事会第八次会议和第八届监事会第八次会议,审议并通过了《关于会计准则变更的议案》,同意公司依据财政部的相关规定,于规定的起始日开始执行上述会计政策。独立董事对此议案发表了同意的独立意见。

二、会计准则变更对公司影响

公司在编制 2017 年年度财务报告时开始执行上述财政部新规。本次会计政策变更对公司主要影响如

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
(1)在利润表中分别列示“持续经营净利润”和“终止经营净利润”，比较数据和相应调整。	列示持续经营净利润本年金额949,261,658.03元； 列示终止经营净利润本年金额0.00元。
(2)满足持有待售条件的非流动资产或处置组划分为持有待售资产。比较数据不调整。	持有待售资产：32,700,111.45元。

本次会计政策变更,仅对上述财务报表项目列示产生影响,对公司2017年12月31日净资产、2017年度及

3、独立董事、监事会和会计师事务所的结论性意见
公司独立董事认为：公司本次会计政策变更是执行财政部相关规定的合理变更和调整，不存在损害公司及股东利益的情形，我们同意本次变更。
公司监事会认为：公司本次会计政策变更是根据财政部颁布的规定进行的合理变更和调整，执行会计政策变更充分反映了公司的财务状况和经营成果。不存在损害公司及股东利益的情形，同意本次变更。
会计师事务所认为：本次会计政策变更是根据财政部颁布的规定进行的合理变更和调整，执行会计政策变更充分反映了福能股份的财务状况和经营成果。
特此公告。

福建福能股份有限公司董事会
2018年3月16日

证券代码:600483 证券简称:福能股份 公告编号:2018-016

福建福能股份有限公司关于与福建省能源集团财务有限公司重新签订

《金融服务协议》关联交易的公告

(一) 关联交易履行的审批程序

2018年3月14日,公司第八届董事会第八次会议审议了《关于与福建节能能源集团财务有限公司重新签订〈金融服务协议〉(关联交易)的议案》,关联董事林金荣先生、黄友良先生回避表决,非关联董事以7票同意,0票反对,0票弃权的表决结果通过了该议案。本议案尚需提交公司股东大会审议,关联股东福建节能能源集团有限責任公司将对关联交易回避表决。

公司董事会审计委员会和独立董事事前认可上述事项,独立董事发表独立意见如下:公司因实际经营需要,与福建节能能源集团财务有限公司重新签订《金融服务协议》,符合关联交易的相关原则,不存在损害公司利益,损害中小股东利益的情形。董事会审议关联交易事项时,关联董事林金荣先生、黄友良先生的相关回避表决,该议案的审议符合相关法律、法规和《公司章程》的规定,同意上述关联交易。

(二) 2017年度履行《金融服务协议》情况

经公司2016年度股东大会审议通过,公司与福建省能源集团有限公司(以下简称“福能财务公司”)签订《金融服务协议》,协议到期日为2020年5月31日。

截至2017年12月末,福能财务公司为公司及控股子公司提供金融服务情况如下:

1. 存款服务:在福能财务公司有存款14.38亿元,占公司货币资金总额的69.23%。

2. 结算服务:福能财务公司根据公司指令为公司提供付款服务和收款服务,以及其他与结算业务相关的辅助服务。

3. 信贷服务:福能财务公司提供给公司贷款余额为8.72亿元。为公司开具的保函2.78亿元提供担保服务。

(一) 关联方及关联关系介绍

公司名称: 福建省能源集团有限责任公司

法定代表人: 罗敏文, 注册资本: 壹拾亿元整, 公司类型: 有限责任公司, 住所: 福建省福州市晋平路20号方厦16楼, 经营范围: 对成员单位办理财务和融资顾问、信用鉴证及相关咨询、代理服务; 协助成员单位实现交易款项的收付; 经批准的担保代理业务; 对成员单位提供担保; 办理成员单位之间的委托贷款及委托投资; 对成员单位办理票据承兑及贴现; 办理成员单位之间的内部转账结算及相应的结算、清算方案设计; 吸收成员单位的存款; 对成员单位办理贷款及融资租赁; 从事同业拆借; 承销成员单位的企业债券; 有价证券投资

（二）关联关系介绍

金融服务公司为建设福建省能源集团有限责任公司控股子公司，根据上海证券交易所《关联交易实施指引》第八条第三款，金融服务公司与本公司构成关联关系。

三、拟重新签订《金融服务协议》的原因及协议主要内容

因公司新增福建能源东南热电有限责任公司、华润电力（六枝）有限公司等权益单位，原《金融服务协议》不能满足公司实际经营需要，经与金融服务公司协商，拟重新签订《金融服务协议》，主要内容如下：

（一）金融服务公司（乙方）向公司及其子公司（甲方）提供以下金融服务：

1、存款服务；

1. 甲方在乙方开立存款账户,并本着款随自由的原则,将资金存入在乙方开立的存款账户,存款形式可以是活期存款、定期存款、通知存款、协定存款等。

2. 乙方为甲方提供存款服务的存款利率将不低于中国人民银行统一颁布的同期同类存款的存款利率,不低于同期中国银行业监督管理委员会公布的存款利率,也不低于福建省能源集团同其他类企业因同在乙方开立存款账户而享受的存款利率。

3. 对于甲方在乙方之资金,乙方应将其全部在乙方境内正式批准设立的商业银行,包括中国建设银行、中国工商银行、中国工商银行、中国农业银行、中信银行等,乙方确保甲方资金的安全。

4. 乙方未能按时足额向甲方支付存款的,甲方有权终止本协议,并可按照法律规定对乙方应付甲方的存款与甲方在乙方的贷款进行抵消。

(6) 因乙方其他违约行为而导致甲方遭受经济损失的,乙方应进行全额补偿,同时甲方有权终止本协议。

2. 结算服务

(1) 乙方根据甲方指令为甲方提供付款服务和收款服务,以及其他与信贷业务相关的辅助服务;

(2) 乙方按照业务约定标准向甲方提供上述结算服务;

(3) 乙方应确保资金清算网络安全稳定,保障资金安全,控制资产负债风险,满足甲方支付需求。

3. 信贷服务

(1) 在中国有关法律法规的前提下,乙方根据甲方经营和发展的需要,为甲方提供综合授信服务,乙方承诺在本协议有效期内,给甲方人民币50亿元的综合授信额度(其中:給予福建福耀股份有限公司授信额度10亿元,给予福建省鸿山机电有限责任公司授信额度5亿元,給予福建省晋江汇天然气开发有限公司授信额度5亿元,给予福建省晋江汇天然气开发有限公司授信额度5亿元);

101(元)(含增值税)5元,给予福建省新能源发电有限公司授信额度10元(含三创6元0元),给予福建南坊发电有限公司授信额度5元,给予福建南安发电有限公司授信额度2元,给予广东洪兆有限公司授信额度1元,给予华国大机电有限公司授信额度10元)。甲方可以使用乙方提供的综合授信额度办理贷款、票据承兑、票据担保及其他所有人民币资金业务,乙方将在自身资金能力范围内尽量优先满足甲方需求;

(二)乙方向甲方提供的贷款利率,按照中国人民银行对商业银行贷款利率的有关规定执行;

(三)有关信贷服务的具体事项由双方另行签署协议。

4.其他金融服务

乙方同意为甲方提供包括但不限于提供银行承兑汇票的委托贷款业务(注:给予银行授信额度后由

（1）乙方就提供其他金融服务平台收取的费用，不高于中国主要金融机构就同类服务所收取的费用的合理范围。

（二）《金融服务协议》经双方签署并履行相关法律法规程序后生效，有效期一年。原签署《2020年5月31日到期》的《金融服务协议》自本协议生效之日起终止。

四、关联交易的目的以及对公司的影响

和融资风险。

该关联交易事项符合关联交易的相关原则，不存在损害公司及股东利益的情形，不会对公司财务及经营情况产生不利影响，亦不会对关联方形成依赖。

特此公告。

福建福能股份有限公司董事会
2018年3月16日