

证券代码：600863
债券代码：110041

股票简称：内蒙华电
债券简称：蒙电转债

编号：临2018-021

内蒙古蒙电华能热电股份有限公司 关于环保信息披露自查情况的公告

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

近日，中国证券监督管理委员会内蒙古证监局下发了《关于加强上市公司环境信息披露工作的通知》（内证监函【2018】198号文件）（以下简称《通知》），《通知》要求“涉及2016年、2017年上半年重点排污单位的上市公司对2016年年报、2017年半年报中涉及环境信息披露情况进行自查；涉及2017年重点排污单位的上市公司，应严格按照《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第2号》（年度报告的内容与格式（2017 年修订））的要求披露有关环境信息，未按规定披露的要及时补充披露”。

公司按照《通知》要求，依据《上市公司信息披露办法》、《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第2号》（半年度报告的内容与格式（2017 年修订））、《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第2号》（年度报告的内容与格式（2017 年修订）），对公司2016年年报、2017年半年报、2017年年报的环境信息披露情况均进行了自查，现将自查情况公告如下：

公司以火力发电、供热为主，兼顾部分风力发电及煤炭业务，承担着社会环境责任，公司一直注重环境信息披露，自 2010 年年报开

始至今，公司根据直属控股电厂的实际情况，均在定期报告中披露了相关的环境信息情况。

按照《通知》要求，公司重点自查了 2016 年年报、2017 年半年报、2017 年年报中的环境信息披露情况，公司均严格按照中国证券监督管理委员会关于半年度报告、年度报告编制要求进行了环境信息披露，不存在未按规定未及时披露环境信息的情况。

为了切实加强生态文明建设，履行公司环境信息披露义务，发挥公司在落实环境保护责任中的示范作用，按照《通知》及《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第 2 号》（年度报告的内容与格式（2017 年修订））的要求，公司进一步细化了 2017 年年报中已披露的环境信息，即：

2017 年年报已披露的环境信息内容：

“报告期，公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业，以实施超低排放技术改造为重点，降低运营火力发电机组的排放绩效，实现环保、可持续发展。

按照《上市公司信息披露办法》和《环境信息公开办法（试行）》的要求，报告期，公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业的环保信息报告如下：

1. 火力发电企业概况

	单位	装机容量	主要环保设施	备注
分支机构	内蒙古蒙电华能热电股份有限公司丰镇发电厂	4×200MW	电袋除尘器、脱硫系统、脱硝系统、污水处理系统、储煤场挡风抑尘设施。	其中两台为热电联产机组
	内蒙古蒙电华能热电股份有限公司乌海	2×330MW	电袋除尘器、脱硫系统、脱	均为热电联

	发电厂		硝系统、污水处理系统、储煤场挡风抑尘设施。	产机组
全资	内蒙古聚达发电有限责任公司	2×600MW	电除尘器、脱硫系统、脱硝系统、污水处理系统、储煤场挡风抑尘设施。	
控股	内蒙古丰泰发电有限公司	2×200MW	电袋除尘器、脱硫系统、脱硝系统、污水处理系统、储煤场挡风抑尘设施。	均为热电联产机组
	内蒙古京达发电有限责任公司	2×330MW	电除尘器、脱硫系统、脱硝系统、污水处理系统、储煤场挡风抑尘设施。	
	内蒙古蒙达发电有限责任公司	4×330MW	电除尘器、脱硫系统、脱硝系统、污水处理系统、储煤场挡风抑尘设施。	均为热电联产机组
	内蒙古上都发电有限责任公司	4×600MW	电除尘器、脱硫系统、脱硝系统、污水处理站系统、储煤场挡风抑尘设施。	其中两台为热电联产机组
	内蒙古上都第二发电有限责任公司	2×660MW	电除尘器、脱硫系统、脱硝系统、污水处理系统、储煤场挡风抑尘设施。	

2. 主要污染物排放情况

报告期，公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业主要污染物排放均达到《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）要求。

3. 企业环保设施的建设和运行情况

公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业机组的除尘、脱硫、脱硝等环保设施已建设完毕，均已通过环保验收。

报告期，公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业机组的除尘设施投运率为 100%，除尘效率为 99.5%；脱硫设施投运率为 100%，脱硫效率为 97.43%；脱硝投运率为 99.72%，脱硝效率为 80%，均符合国家环保的要求。

公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业的储煤场均装设了挡风抑尘墙和喷淋设施，有效地抑制了煤场的粉尘污染。在易产生粉

尘污染的输煤系统各转运站落煤点和原煤仓等地点，均安装了高效的除尘器。

火力发电企业生产废水主要来源于输煤系统废水、化学水处理系统废水、脱硫系统废水、湿式冷却塔排污水、含油废水等。公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业生产废水经处理站处理后用于干灰调湿、除出渣系统、输煤栈桥冲洗和绿化浇灌等功能的用水需要。

火力发电企业生活污水主要来源于办公生产区域及职工生活区域的排污水。公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业生活污水经污水处理站处理后收集至储水池，用于厂区及周边绿化、部分区域抑尘用水。

火力发电企业固体废弃物主要为炉灰渣、脱硫石膏，公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业生产过程中产生的炉灰渣、脱硫石膏等副产品均综合利用。

火力发电企业噪声源主要来自汽轮机、发电机、励磁机及各类风机、泵等设备旋转发出的声音，以及卸压排汽所发生的噪声。重点从噪声源、噪声传播途径以及受声体三方面进行防噪减噪，选用低噪声设备、车间与办公区分离、安装高效消音器等主要防治措施。报告期，公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业的噪声全部达标。

4. 环境污染事故应急预案

报告期，公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业均制定了环境污染事故应急预案。预案涉及总则、应急处置基本原则、事件类型和危害程度分析、应急指挥组织机构及职责、预防及预警、应急信

息报告、应急处置、应急响应分级、处置措施、现场恢复、结束应急、信息上报、应急保障、培训及演练、奖励与处罚等内容。针对重大污染源，定期进行事故演习。

报告期，公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业针对各自污染源的特殊性，还制定了危险化学品泄漏应急预案、液氨泄漏应急预案、氢气泄露应急预案、灰坝坍塌应急预案、异常气候应急预案、脱硫后硫化物超标排放应急预案、制氢站爆炸应急预案、燃油区火灾应急预案、食物中毒事件应急预案、传染病疫情应急预案、群体性不明原因疾病事件应急预案及恐怖事件应急预案等专项应急预案。

对于特殊情况下，如：重污染天气时段和重大社会活动期间等，公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业均制定了空气保障措施。

5. 环保技术改造情况

报告期，公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业机组的环保技术改造情况重点如下：

（1）内蒙古蒙电华能热电股份有限公司丰镇发电厂环保技术改造工作主要启动了三台机组超低排放改造工程，报告期，工程在实施过程中。

（2）内蒙古蒙电华能热电股份有限公司乌海发电厂主要完成了一台机组超低排放改造工程，报告期，工程已完工并通过环保行政部门验收。至此，该厂两台机组超低排放改造工程全部结束。改造后效果明显，锅炉烟气中二氧化硫、氮氧化物、烟尘排放浓度低于《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）中燃煤锅炉的排放标准，

达到了《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）燃气轮机组的排放标准。

（3）内蒙古聚达发电有限责任公司主要完成了一台机组超低排放改造工程，报告期，工程已完工并通过环保行政部门的验收。至此，该公司两台机组超低排放改造工程全部结束。改造后效果明显，锅炉烟气中二氧化硫、氮氧化物、烟尘排放浓度低于《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）中燃煤锅炉的排放标准，达到了《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）燃气轮机组的排放标准。

（4）内蒙古丰泰发电有限公司主要完成了一台机组超低排放改造工程并启动了煤场全封闭改造工程，报告期，一台机组超低排放改造工程已完工并通过环保行政部门的验收，煤场全封闭工程在实施过程中。

（5）内蒙古京达发电有限责任公司主要完成了一台机组超低排放改造工程，报告期，工程已完工并通过环保行政部门的验收。至此，该公司两台机组超低排放改造工程全部结束。改造后效果明显，锅炉烟气中二氧化硫、氮氧化物、烟尘排放浓度低于《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）中燃煤锅炉的排放标准，达到了《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）燃气轮机组的排放标准。

（6）内蒙古蒙达发电有限责任公司主要完成了三台机组超低排放改造工程，报告期，工程已完工并通过环保行政部门的验收。至此，该公司四台机组超低排放改造工程全部结束。改造后效果明显，锅炉烟气中二氧化硫、氮氧化物、烟尘排放浓度低于《火电厂大气污染物

排放标准》（GB13223-2011）中燃煤锅炉的排放标准，达到了《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）燃气轮机组的排放标准。

（7）内蒙古上都发电有限责任公司主要完成了一台机组超低排放改造工程，报告期，工程已完工并通过环保行政部门的验收。至此，该公司四台机组超低排放改造工程全部结束。改造后效果明显，锅炉烟气中二氧化硫、氮氧化物、烟尘排放浓度低于《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）中燃煤锅炉的排放标准，达到了《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）燃气轮机组的排放标准。

（8）内蒙古上都第二发电有限责任公司主要完成了一台机组超低排放改造工程，报告期，工程已完工并通过环保行政部门的验收。至此，该公司两台机组超低排放改造工程全部结束。改造后效果明显，锅炉烟气中二氧化硫、氮氧化物、烟尘排放浓度低于《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）中燃煤锅炉的排放标准，达到了《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）燃气轮机组的排放标准。”

自查后进一步细化的环境信息内容：

按照《上市公司信息披露办法》、《环境信息公开办法（试行）》和《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第 2 号》（年度报告的内容与格式（2017 年修订））的要求，报告期，公司的环保信息报告如下：

1. 公司分支机构、全资及控股火力发电企业概况

	单位	装机容量	主要环保设施	备注
分支机构	内蒙古蒙电华能热电股份有限公司丰镇发电厂	4×200MW	电袋除尘器、脱硫系统、脱硝系统、污水处理系统、储煤场挡风抑尘设施。	其中两台为热电联产机组

	内蒙古蒙电华能热电股份有限公司乌海发电厂	2×330MW	电袋除尘器、脱硫系统、脱硝系统、污水处理系统、储煤场挡风抑尘设施。	均为热电联产机组
	内蒙古蒙电华能热电股份有限公司和林发电厂	2×600MW		电厂在建
全资	内蒙古聚达发电有限责任公司	2×600MW	电除尘器、脱硫系统、脱硝系统、污水处理系统、储煤场挡风抑尘设施。	
	北方魏家峁煤电有限责任公司	2×660MW	电袋除尘器、脱硫系统、脱硝系统、污水处理系统	煤电一体化项目
控股	内蒙古丰泰发电有限公司	2×200MW	电袋除尘器、脱硫系统、脱硝系统、污水处理系统、储煤场挡风抑尘设施。	均为热电联产机组
	内蒙古京达发电有限责任公司	2×330MW	电除尘器、脱硫系统、脱硝系统、污水处理系统、储煤场挡风抑尘设施。	
	内蒙古蒙达发电有限责任公司	4×330MW	电除尘器、脱硫系统、脱硝系统、污水处理系统、储煤场挡风抑尘设施。	均为热电联产机组
	内蒙古上都发电有限责任公司	4×600MW	电除尘器、脱硫系统、脱硝系统、污水处理站系统、储煤场挡风抑尘设施。	其中两台为热电联产机组
	内蒙古上都第二发电有限责任公司	2×660MW	电除尘器、脱硫系统、脱硝系统、污水处理系统、储煤场挡风抑尘设施。	

2. 排污信息

报告期，公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业主要污染物排放均达到《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）要求。各火力发电企业排污信息如下：

	单位	主要污染物或特征污染物名称	排放方式	排放口数量和分布情况	实际排放浓度和总量	超标排放情况	执行的污染物排放标准	排污许可证核定排放总量	排污许可证编号
分支机构	内蒙古蒙电华能热电股份有限公司丰镇发电厂	烟尘	有组织排放	数量：2 个；分布情况：#3 机组和#4 机组共用一个排放口，#5 机组和#6 机组共用一个排放口。	浓度：13mg/Nm ³ ； 总量：171.2 吨	总量未超标	30 mg/Nm ³	518 吨	91150981701396626W001P
		氮氧化物	有组织排放		浓度：95mg/Nm ³ ； 总量：1219.36 吨		200 mg/Nm ³	3448 吨	
		二氧化硫	有组织排放		浓度：93mg/Nm ³ ； 总量：1261.58 吨		200 mg/Nm ³	3448 吨	
		废水	处理后达标排放	数量：1 个，全厂废水共用一个排口。	COD 排放浓度： 54.07mg/L，COD 排放总量：50.13 吨；氨氮排放浓度：2.56 mg/L，氨氮排放总量：2.37 吨。	达标排放	COD： 150mg/L；氨氮：25mg/L		
	内蒙古蒙电华能热电股份有限公司乌海发电厂	烟尘	有组织排放	数量：1 个；分布情况：两机组共用一个排放口。	浓度：12.03 mg/Nm ³ ； 总量：37.48 吨	总量未超标	30 mg/Nm ³	456 吨	91150300772232426Y001P
		氮氧化物	有组织排放		浓度：56.16 mg/Nm ³ ； 总量：529.36 吨		100 mg/Nm ³	1522 吨	
		二氧化硫	有组织排放		浓度：70.68mg/Nm ³ ； 总量：554.66 吨		200 mg/Nm ³	3046 吨	

		废水	零排放						
全资子公司	内蒙古聚达发电有限责任公司	烟尘	有组织排放	数量：1 个；分布情况：两机组共用一个排放口。	浓度：7.10 mg/Nm ³ ； 总量：112.33 吨	总量未超标	10 mg/Nm ³	576 吨	911506215756981470001P
		氮氧化物	有组织排放		浓度：41.56 mg/Nm ³ ； 总量：736.90 吨		50 mg/Nm ³	1920 吨	
		二氧化硫	有组织排放		浓度：34.28mg/Nm ³ ； 总量：626.60 吨		35 mg/Nm ³	3840 吨	
		废水	零排放						
	北方魏家峁煤电有限责任公司	烟尘	有组织排放	数量：1 个；分布情况：两机组共用一个排放口。	浓度：5.61 mg/Nm ³ ； 总量：114.60 吨	总量未超标	10 mg/Nm ³	792 吨	911506226928597128001P
		氮氧化物	有组织排放		浓度：40.20 mg/Nm ³ ； 总量：1159.88 吨		50 mg/Nm ³	2640 吨	
		二氧化硫	有组织排放		浓度：15.65 mg/Nm ³ ； 总量：359.34 吨		35 mg/Nm ³	2640 吨	
		废水	零排放						
控股	内蒙古丰泰发电有限公司	烟尘	有组织排放	数量：1 个；分布情况：两机组共用一个排放口。	浓度：11.50 mg/Nm ³ ； 总量：23 吨	总量未超标	30 mg/Nm ³	278 吨	91150100710920928A001P
		氮氧化物	有组织排放		浓度：121.50 mg/Nm ³ ； 总量：741.30 吨		200 mg/Nm ³	1848 吨	
		二氧化硫	有组织排放		浓度：63 mg/Nm ³ ； 总量：379.67 吨		200 mg/Nm ³	1848 吨	
		废水	零排放						
	内蒙古京达发电有限责任公司	烟尘	有组织排放	数量：1 个；分布情况：两机组共用一个排放口。	浓度：3.17 mg/Nm ³ ； 总量：36.78 吨	总量未超标	10 mg/Nm ³	316.8 吨	91150621736136736Q001P
		氮氧化物	有组织排放		浓度：37.19 mg/Nm ³ ；		50 mg/Nm ³	2112 吨	

			排放		总量: 352.40 吨				
		二氧化硫	有 组 织 排放		浓度: 22.92 mg/Nm ³ ; 总量: 233.10 吨		35 mg/Nm ³	2112 吨	
		废水	零排放						
	内蒙古蒙达发电 有限责任公司	烟尘	有 组 织 排放	数量: 2 个; 分布情况: #1 机组和#2 机组共用 一个排放口, #3 机组和 #4 机组共用一个排放 口。	浓度: 3.14 mg/Nm ³ ; 总量: 66.25 吨	总量 未超标	10 mg/Nm ³	610.52 吨	91150621114121054C001P
		氮氧化物	有 组 织 排放		浓度: 32.91 mg/Nm ³ ; 总量: 514.80 吨		50 mg/Nm ³	4070.24 吨	
		二氧化硫	有 组 织 排放		浓度: 22.42 mg/Nm ³ ; 总量: 520.60 吨		35 mg/Nm ³	4070.24 吨	
		废水	处理后 达标排 放	数量: 1 个, 全厂废水 共用一个排口。	COD 排放浓度: 30.23mg/L, COD 排放总 量: 15.53 吨; 氨氮排放 浓度: 0.68 mg/L, 氨氮 排放总量: 0.35 吨。	总量 未超标	COD: 150mg/L; 氨 氮: 25mg/L。	COD 排放总量 117.9 吨; 氨 氮排放总量 3.01 吨。	
	内蒙古上都发电 有限责任公司	烟尘	有 组 织 排放	数量: 2 个; 分布情况: #1 机组和#2 机组共用 一个排放口, #3 机组和 #4 机组共用一个排放 口。	浓度: 6.01mg/Nm ³ ; 总量: 236.99 吨	总量 未超标	10 mg/Nm ³	720 吨	91152500747941116B001P
		氮氧化物	有 组 织 排放		浓度: 40.08 mg/Nm ³ ; 总量: 1733.84 吨		50 mg/Nm ³	3000 吨	
		二氧化硫	有 组 织 排放		浓度: 22.05 mg/Nm ³ ; 总量: 1508.67 吨		35 mg/Nm ³	3660 吨	
		废水	零排放						
	内蒙古上都第二 发电有限责任公 司	烟尘	有 组 织 排放	数量: 1 个; 分布情况: 两机组共用一个排放	浓度: 5.12 mg/Nm ³ ; 总量: 60.55 吨	总量 未超标	10 mg/Nm ³	264 吨	91152530570635913F001P
		氮氧化物	有 组 织 排放		浓度: 35.11 mg/Nm ³ ; 总量: 754.82 吨		50 mg/Nm ³	1320 吨	

		二氧化硫	有 组 织 排 放	口。	浓度：19.78 mg/Nm ³ ； 总量：410.65 吨		35 mg/Nm ³	924 吨	
		废水	零排放						

备注：

- 1. 因机组启停、负荷调整、煤质变化等原因出现的瞬间超标情况，已按环保部门的相关要求整改完毕；
- 2. 内蒙古蒙华海勃湾发电有限责任公司于 2017 年 3 月 31 日完成股权转让，不再是本公司的控股公司。

3. 防治污染设施的建设和运行情况

公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业机组的除尘、脱硫、脱硝等环保设施已建设完毕，均已通过环保验收。

报告期，公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业机组的除尘设施投运率为 100%，除尘效率为 99.5%；脱硫设施投运率为 100%，脱硫效率为 97.43%；脱硝投运率为 99.72%，脱硝效率为 80%，均符合国家环保的要求。

公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业生产废水经处理站处理后用于干灰调湿、除出渣系统、输煤栈桥冲洗和绿化浇灌等功能的用水需要；生活污水经污水处理站处理后收集至储水池，用于厂区及周边绿化、部分区域抑尘用水；生产过程中产生的炉灰渣、脱硫石膏等副产品均综合利用；噪声全部达标。

公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业的储煤场均装设了挡风抑尘墙和喷淋设施，有效地抑制了煤场的粉尘污染。在易产生粉尘污染的输煤系统各转运站落煤点和原煤仓等地点，均安装了高效的除尘器。

4. 公司所属建设项目和林发电厂环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司分支机构和林发电厂于 2008 年 8 月 29 日取得了国家环保部《关于北方联合电力和林电厂一期 2×600MW 燃煤发电工程环境影响报告书的批复》（环审[2008]321 号），该项目现处于基建期。

5. 突发环境事件应急预案

报告期，公司分支机构、全资及控股火力发电企业均制定了突发环境事件应急预案。预案涉及总则、应急处置基本原则、事件类型和危害程度分析、应急指挥组织机构及职责、预防及预警、应急信息报告、应急处置、应急响应分级、处置措施、现场恢复、结束应急、信息上报、应急保障、培训及演练、奖励与处罚等内容。针对重大污染源，定期进行事故演习。

针对各自污染源的特殊性，还制定了危险化学品泄漏应急预案、液氨泄漏应急预案、氢气泄露应急预案、灰坝坍塌应急预案、异常气候应急预案、脱硫后硫化物超标排放应急预案、制氢站爆炸应急预案、燃油区火灾应急预案、食物中毒事件应急预案、传染病疫情应急预案、群体性不明原因疾病事件应急预案及恐怖事件应急预案等专项应急预案。

对于特殊情况下，如：重污染天气时段和重大社会活动期间等，还制定了空气保障措施。

6. 环境自行监测方案

公司所属分支机构、全资子公司及控股子公司火力发电厂均已按要求完成自行监测方案的编制，所有重点污染源全部安装在线监控设施，且通过环保部门验收，每季度由有资质的第三方对在线装置进行有效性审核，数据真实有效，并实时上传至地方环保部门监控平台，报告期，设施运行正常，所有火力发电厂均按照国家环保要求，取得排污许可证。

7. 其他应当公开的环境信息

报告期，公司所属运营分支机构、全资子公司及控股子公司火力发电机组共计 24 台，公司全资子公司北方魏家峁煤电有限责任公司两台机组按照超低排放的要求投产，其余 22 台机组，2017 年完成超低排放改造 20 台，并通过环保部门组织的超低环保验收。

公司持续深化环保水平全面提升工作，实现了所有现役燃煤机组均能稳定达标排放，环保设施运行维护可靠性水平进一步提高，二氧化硫、氮氧化物、烟尘排放绩效较上一年度大幅度下降。

特此公告

内蒙古蒙电华能热电股份有限公司董事会

二〇一八年五月九日