

## Disclosure

C168

证券代码:601991 证券简称:大唐发电 公告编号:2008-026  
**大唐国际发电股份有限公司  
电价调整公告**

特别提示  
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，国家发展与改革委员会发出通知，决定自2008年8月20日起，将全国火力发电企业上网电价平均每千瓦时提高2分钱。电网经营企业在对电力用户的销售电价不做强制调整。各省(区、市)电网火力发电企业上网电价具体上调标准依据该地区的煤炭价格上涨情况确定。除西藏、新疆自治区不作调整外，各地火力发电企业上网电价调整幅度每千瓦时在1分钱至2分钱之间。

按照本次批准的电价调整方案，大唐国际发电股份有限公司(“公司”)火电机组平均上网电价(含税，按照2008年电量计算加权平均)比调整前提高1933元/兆瓦时，增幅约5.7%。

公司及附属公司各运行燃煤电厂上网电价调整情况如下表(自2008年8月20日起执行):

发电厂/公司名称	调整前上网电价 (元/兆瓦时)	电价调整 (元/兆瓦时)	调整后上网电价 (元/兆瓦时)
高井热电	398.0	20.0	418.0
国电电力	347.2	-	347.2
1-2号机组	375.0	20.0	395.0
3-6号机组	390.0	20.0	410.0
7-8号机组	375.0	20.0	395.0
长治热电	375.0	20.0	395.0
张家口热电	375.0	20.0	395.0
1、3、4号机	348.0	20.0	368.0
2号机	365.5	20.0	385.5
6-8号机组	418.0	20.0	438.0
内蒙古国电岱山发电有限责任公司	366.8	20.0	386.8
内蒙古国电托克托发电有限责任公司	322.0	20.0	342.0
山西大同国电云冈热电有限责任公司	300.9	20.0	320.9
内蒙古国电呼伦贝尔热电有限责任公司	362.9	20.0	382.9
山西大同国电神头发电有限责任公司	322.9	20.0	342.9
甘肃大同国电连城热电有限责任公司	261.5	15.0	276.5
内蒙古国电准能集团有限责任公司	366.4	20.0	386.4
浙江大同国电江山发电有限责任公司	397.2	25.0	422.2
广东大同国电潮州发电有限责任公司	479.2	25.0	504.2
福建大同国电南平发电有限责任公司	402.3	20.0	422.3
云南大同国电红河发电有限责任公司	305.3	10.0	315.3
山西大同国电运城发电有限责任公司	256.3	20.0	276.3
浙江大同国电丽水发电有限责任公司	366.4	20.0	386.4
内蒙古国电呼伦贝尔和呼热电有限责任公司	259.9	-	259.9

注:1、由于陡河1-2号机组属于国家要求关停机组范围，因此电价不作调整。  
2、山西大唐国际神头发电有限责任公司、浙江大唐乌沙山发电有限责任公司自2008年7月1日电价调整后，又执行了15元/兆瓦时的脱硫加价。  
3、内蒙古大唐国际呼和浩特热电有限责任公司本次暂不做电价调整。  
特此公告。

大唐国际发电股份有限公司

2008年8月25日

证券代码:601991 证券简称:大唐发电 公告编号:2008-027

**大唐国际发电股份有限公司  
关联交易公告**

特别提示  
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，国家发展与改革委员会发出通知，决定自2008年8月20日起，将全国火力发电企业上网电价平均每千瓦时提高2分钱。电网经营企业在对电力用户的销售电价不做强制调整。各省(区、市)电网火力发电企业上网电价具体上调标准依据该地区的煤炭价格上涨情况确定。除西藏、新疆自治区不作调整外，各地火力发电企业上网电价调整幅度每千瓦时在1分钱至2分钱之间。

按照本次批准的电价调整方案，大唐国际发电股份有限公司(“公司”)火电机组平均上网电价(含税，按照2008年电量计算加权平均)比调整前提高1933元/兆瓦时，增幅约5.7%。

公司及附属公司各运行燃煤电厂上网电价调整情况如下表(自2008年8月20日起执行):

发电厂/公司名称	调整前上网电价 (元/兆瓦时)	电价调整 (元/兆瓦时)	调整后上网电价 (元/兆瓦时)
高井热电	398.0	20.0	418.0
国电电力	347.2	-	347.2
1-2号机组	375.0	20.0	395.0
3-6号机组	390.0	20.0	410.0
7-8号机组	375.0	20.0	395.0
长治热电	375.0	20.0	395.0
张家口热电	375.0	20.0	395.0
1、3、4号机	348.0	20.0	368.0
2号机	365.5	20.0	385.5
6-8号机组	418.0	20.0	438.0
内蒙古国电岱山发电有限责任公司	366.8	20.0	386.8
内蒙古国电呼伦贝尔和呼热电有限责任公司	259.9	-	259.9

注:与中国大唐集团公司继续签署《除灰协议》补充协议的建议》，出席会议的8名非关联董事包括4名独立董事对议案一致表决通过。

3、因该项关联交易的总金额占公司最近一期经审计净资产绝对值(截至2007年12月31日，公司经审计净资产为人民币340.07亿元)的0.5%以上但低于5%，故不需提交公司股东大会审议。

二、关联方基本情况

大唐集团是2004年3月在北京成立的一家国有企业，法定代表人为翟若愚，注册资本为人民币120亿元，经营范围主要为从事电力能源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力、热力生产和销售；电力技术开发、咨询等。截至本公司公告日，大唐集团持有本公司3,969,241,160股股份，占本公司总股本的33.70%，为本公司最大股东。截至2007年12月31日，大唐集团的总资产为人民币29865.29亿元，净资产为人民币61837.37亿元，2007年实现净利润人民币14.09亿元(未经审计)。

三、关联交易的基本情况

1、公司与中国华北电力集团公司(“华北电力”，现更名为华北电网有限公司)于1996年8月5日签署了《除灰协议》，公司、大唐集团及华北电力又于2004年3月16日共同签署了《〈除灰协议〉及〈房屋及构筑物租赁协议〉之变更协议》(“《变更协议》”)。根据《变更协议》，华北电力将其于《除灰协议》项下之全部权利和义务转移予大唐集团。根据《变更协议》修訂后的《除灰协议》内容有关大唐集团根据中国国家及地方环保规定及工业政策处理本公司全资拥有和运营管理之所有发电厂产生之煤灰提供处理服务，每年向大唐集团支付的除灰服务费为人民币57,890,000元。

2、因《除灰协议》签署日在香港联合交易所有限公司证券上市规则(“联交所上市规则”)2004年3月31日若干修订生效前订立，《除灰协议》并无指定定期期限，并只会在本公司及华北电力双方同意下(或按照法律规定)终止。《除灰协议》同时载有确定煤灰处理单方收费的计算方法。《除灰协议》详情载于招股章程(有关公司于1997年3月10日刊发的新发行和配售本公司1,244,060,000股H股招股章程)。

3、公司与大唐集团于2005年12月20日签署了一项《除灰协议》的补充协议，旨在修订《除灰协议》若干条款，以促使其符合2004年3月31日开始生效的联交所修订的上市规则中对持续关联交易作出的规定。《除灰协议》(经2005年补充协议修訂)将于2008年12月19日到期，本公司于2008年8月22日与大唐集团订立了《补充协议》，协议有效期自签署之日起三年，至2011年8月21日止。

四、关联交易的主要内容及定价政策

1、2008年8月22日，公司与大唐集团持有本公司33.70%股份，为本公司主要股东，根据《上海证券交易所股票上市规则》(“上市规则”)的相关规定，本次交易构成关联交易。本次交易已经本公司第六届六次董事会审议，出席会议的非关联董事一致表决通过，关联董事翟若愚、胡拖木及方庆海先生已回避表决。

五、进行关联交易的目的及本次关联交易对上市公司的影响

《除灰协议》签署于1999年，在联交所上市规则则作出若干修订于2004年3月31日开始生效前订立。《除灰协议》并无指定定期期限，并只会在我公司及华北电力双方同意下(或按照法律规定)终止，或由本公司及华北电力签署《购售电协议》终止而自动终止。

根据2004年3月31日开始生效之联交所上市规则修订案，经《变更协议》修訂后的《除灰协议》为一项持续关联交易，持续关联交易须符合联交所上市规则的新规定，包括(i)有关持续关联交易之定期期限为固定年期，且不得超过三年，及(ii)必须设定条款持续关联交易之最高年度上限限制，且必须披露其基准。故本公司需与大唐集团签署《补充协议》，以使《除灰协议》符合联交所上市规则。

由于大唐集团拥有之灰场位置邻近本公司拥有和管理的发电厂，本公司继续使用大唐集团的灰场，并由大唐集团向本公司提供除灰服务，可降低公司的运营实际成本，增加公司的整体利益。

六、独立董事意见

本公司独立董事执行董事认为：

(1) 签署《补充协议》乃属本公司日常业务中按一般商务条款进行的交易，有利于本公司盈利的增长；

(2) 《补充协议》的条款乃公平、合理及符合本公司股东的整体利益。

七、备查文件目录

1. 本公司第六届六次董事会会议决议；

2. 独立董事意见(即第六届六次董事会会议决议)；

3. 《除灰协议》补充协议。

特此公告。

大唐国际发电股份有限公司

2008年8月25日

证券代码:601083 证券简称:中国神华 公告编号:临2008-022

**中国神华能源股份有限公司电价调整公告**

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。

中国神华能源股份有限公司(以下简称“公司”)于近日接到国家发展和改革委员会《关于同意国家发改委“发改办”发出的《国家发展改革委关于提高火力发电企业上网电价有关问题的通知》(发改办电[2008]259号)，自2008年8月20日起适当提高火力发电企业上网电价水平。

一、本公司所在地区的电网统调燃煤机组上网电价(含热电联产机组，下同)上网电价提高人民币20元/兆瓦时；

1、本公司位于河北省北部地区的电网统调燃煤机组上网电价提高人民币20元/兆瓦时；

2、本公司位于河北省南部地区的电网统调燃煤机组上网电价提高人民币20元/兆瓦时；

3、本公司位于内蒙古自治区西部地区的电网统调燃煤机组上网电价提高人民币20元/兆瓦时；

4、本公司位于北京市的电网统调燃煤机组上网电价提高人民币20元/兆瓦时；

5、本公司位于天津市的电网统调燃煤机组上网电价提高人民币20元/兆瓦时；

6、本公司位于辽宁省的电网统调燃煤机组上网电价提高人民币20元/兆瓦时；

7、本公司位于浙江省的电网统调燃煤机组上网电价提高人民币25元/兆瓦时；

本公司上网电价(不含增值税)调整具体情况

电厂	所在电网	地理位置	于2008年7月31日装机容量	本次调整前上网电价 (人民币元/兆瓦时)	调幅幅度	本次调整后上网电价 (人民币元/兆瓦时)
黄骅电力	华北电网	河北	1,200	313.5	17.1	330.6
盘山电力	华北电网	天津	1,000	351.1	29.9 <sup>1</sup>	381.0
三河电力	华北电网	河北	1,300	324.2	17.1	341.3
其中，三河一期	华北电网	河北	700	333.6	17.1	350.7
三河二期	华北电网	河北	600	313.2	17.1	330.3
准能电力	内蒙古	内蒙古	500	213.8	8.6	222.4
其中，准能电厂	内蒙古	内蒙古	200	183.3	8.6	191.9
准能矸石电厂	内蒙古	内蒙古	300	234.2	8.6	242.8
国华准格	内蒙古	内蒙古	1,320	232.6	8.6	241.2
其中，#1和#2机组	内蒙古	内蒙古	660	230.3	8.6	238.9
#3和#4机组	内蒙古	内蒙古	660	235.0	8.6	243.5
北京热电	华北电网	北京	400	390.4	17.1	407.5
定洲电力	华北电网	河北	1,200	286.2	17.1	303.3
绥中电力	东北电网	辽宁	1,600	313.8	17.1	330.9