

(上接A61版)

(一)项目介绍

项目名称:宣化北区集中供热工程

项目总投资:45亿元

主要建设内容:新建换热站106座,增容换热机组7套。

(二)项目基本情况和市场前景

项目建设地位于张家口市宣化区,项目以张家口电厂作为热源,建设工程主要包括换热站106座,增容换热机组7套,具体建设内容包括:

序号	项目	建设内容	规模	备注
1	供热量(万瓩)	764.02	新增764.02万瓩	
2	一级管网(km)	70.53	热源“至范围”47.14km,“非四至”并网工程23.39km	
3	热力站(座)	106	热源“至范围”47.14km,“非四至”并网工程50座	
4	调度中心及附属(座)	1	占地面积约20亩	
5	一级网改造工程(km)	4.5	改造现网管径约4.5km,增设联络阀门6座	
6	热力站增容机架(套)	7	—	
项目建成后新增供热能力764.02万千瓦。				

本项目的建设符合国家与北京联合申奥的背景和《张家口市宣化区城市集中供热规划(2011-2020年)》的要求,可以有效解决宣化集中供暖的状况,提高集中供热普及率;既节约能源,又改善大气环境质量,社会效益、环境效益和经济效益显著,对宣化区的经济建设和发展将起到积极的推动作用。

(三)项目资格文件取得情况

截至本预案签署日,宣化北区集中供热工程尚未取得发改部门备案文件及环评批复。

(四)项目投资估算及经济效益评价

该项目工程总投资约5亿元。截至本预案签署日,该项目尚未开展。该项目拟使用本次募集资金6亿元。若本次发行募集资金尚未到位前,公司将以自有资金投资于上述项目,则募集资金到位后将予以置换。

该项目内部收益率预计为10%。

五、节能环保技术改造项目基本情况**(一)项目介绍**

项目名称:宣化北区环保技术改造项目

项目总投:0.76亿元

主要建设内容:1.2号机组加装除盐水除尘器

1.2号机组锅炉低氮燃烧器及锅炉提效改造

项目实施主体:河北建投热电有限公司

河北建投热电有限公司于2006年9月30日设立,系建投能源全资子公司。

(二)项目基本情况和市场前景

该项目建设地点位于张家口市宣化区,建设工程包括宣化热电1.2号机组加装除盐水除尘器,1.2号机组锅炉低氮燃烧器及锅炉提效改造,详情如下:

序号	项目名称	总投资(万元)	募集资金使用金额(万元)	项目建设内容
1	1号机组锅炉低氮燃烧器及锅炉提效改造	3,880	3,000	在1.2号机组加装除盐水除尘器
2	1号机组加装除盐水除尘器	1,980	1,000	在1号机组加装除盐水除尘器
3	2号机组加装除盐水除尘器	2,500	2,000	在2号机组加装除盐水除尘器
合计				7,580 6,000

本项目有利于实现热电企业保持绿色的先进产能,对于宣化热电的长期可持续发展与当地经济和社会的绿色发展均具有重要的作用。

(三)项目资格文件取得情况

截至本预案签署日,宣化北区集中供热工程尚未取得发改部门备案文件。

(四)项目投资估算

该项目工程总投资约0.76亿元,该项目拟使用本次募集资金约6亿元。若本次发行募集资金尚未到位前,公司以自有资金投资于上述项目,则募集资金到位后将予以置换。

(五)项目社会效益评价

国家发改委、环保部和能源局于2014年9月份联合印发了《燃煤节能减排减碳提升与改造行动计划(2014-2020年)》。

2015年3月,河北省全面启动燃煤电厂超低排放改造工程工作,2015年年底前完成对所有燃煤发电机组除尘、脱硫、脱硝设施升级改造与治理基本完成,烟气二氧化硫排放浓度小于35mg/Nm³,烟气氯化物排放浓度小于30mg/Nm³,烟尘排放浓度小于5mg/Nm³。项目建成后,宣化热电燃煤机组除尘、脱硫、脱硝设施升级改造与治理基本完成,烟气二氧化硫排放将小于35mg/Nm³,烟气氯化物达到50mg/Nm³,烟尘排放小于5mg/Nm³,从而满足河北省的日趋严格的节能减排要求,保证宣化热电的长期持续发展。**(六)项目基本情况和市场前景**

该项目建设地点位于河北省石家庄市,建设工程详细如下:

序号	项目名称	总投资(万元)	募集资金使用金额(万元)	项目建设内容
1	1.2号机组加装除盐水除尘器	10,203	8,162	在脱硫出口净烟道加装除盐水除尘器
2	1.2号机组加装除盐水除尘器改造工程	3,606	2,985	吸收塔加一层喷淋,除雾器改为高效除雾器,废水系统改造等
3	1.2号机组电气脱硫系统提效改造工程	4,421	3,537	增建SCR系统并加装催化装置等
合计				18,230 14,000

本项目有利于沙河发电保持绿色的先进产能,对于沙河发电的长期可持续发展与当地经济和社会的绿色发展均具有重要的作用。

(三)项目资格文件取得情况

截至本预案签署日,宣化北区环保技术改造项目均尚未取得发改部门备案文件。

(四)项目投资估算

该项目工程总投资约1.82亿元,该项目拟使用本次募集资金约1.4亿元。若本次发行募集资金尚未到位前,公司以自有资金投资于上述项目,则募集资金到位后将予以置换。

(五)项目社会效益评价

国家发改委、环保部和能源局于2014年9月份联合印发了《燃煤节能减排减碳提升与改造行动计划(2014-2020年)》。

2015年3月,河北省全面启动燃煤电厂超低排放改造工程工作,2015年年底前完成对所有燃煤发电机组除尘、脱硫、脱硝设施升级改造与治理基本完成,烟气二氧化硫排放浓度小于35mg/Nm³,烟气氯化物达到50mg/Nm³,烟尘排放浓度小于5mg/Nm³。项目建成后,沙河发电燃煤机组除尘、脱硫、脱硝设施升级改造与治理基本完成,烟气二氧化硫排放将小于35mg/Nm³,烟气氯化物达到50mg/Nm³,烟尘排放小于5mg/Nm³,从而满足河北省的日趋严格的节能减排要求,保证沙河发电的长期持续发展。**(六)项目基本情况和市场前景**

该项目建设地点位于河北省石家庄市,建设工程详细如下:

序号	项目名称	总投资(万元)	募集资金使用金额(万元)	项目建设内容
1	1.2号机组加装除盐水除尘器	323,500	300,000	由上市公司全资子公司承德热电实施
2	河北建投邢台热电联产项目	315,700	300,000	由上市公司全资子公司邢台热电实施
3	定州市集中供热工程	61,884	40,000	由上市公司全资子公司定州热电实施
4	宣化北区集中供热工程	65,035	60,000	由上市公司全资子公司宣化热电实施
5	宣化热电环保技术改造项目	7,580	6,000	由上市公司全资子公司宣化热电实施
6	沙河发电环保技术改造项目	18,230	14,000	由上市公司全资子公司沙河发电实施
合计				79,929 72,000

本项目有利于沙河发电保持绿色的先进产能,对于沙河发电的长期可持续发展与当地经济和社会的绿色发展均具有重要的作用。

(三)项目资格文件取得情况

截至本预案签署日,宣化北区环保技术改造项目均尚未取得发改部门备案文件。

(四)项目投资估算

该项目工程总投资约1.82亿元,该项目拟使用本次募集资金约1.4亿元。若本次发行募集资金尚未到位前,公司以自有资金投资于上述项目,则募集资金到位后将予以置换。

(五)项目社会效益评价

国家发改委、环保部和能源局于2014年9月份联合印发了《燃煤节能减排减碳提升与改造行动计划(2014-2020年)》。

2015年3月,河北省全面启动燃煤电厂超低排放改造工程工作,2015年年底前完成对所有燃煤发电机组除尘、脱硫、脱硝设施升级改造与治理基本完成,烟气二氧化硫排放浓度小于35mg/Nm³,烟气氯化物达到50mg/Nm³,烟尘排放浓度小于5mg/Nm³。项目建成后,沙河发电燃煤机组除尘、脱硫、脱硝设施升级改造与治理基本完成,烟气二氧化硫排放将小于35mg/Nm³,烟气氯化物达到50mg/Nm³,烟尘排放小于5mg/Nm³,从而满足河北省的日趋严格的节能减排要求,保证沙河发电的长期持续发展。**(六)项目基本情况和市场前景**

该项目建设地点位于河北省石家庄市,建设工程详细如下:

序号	项目名称	总投资(万元)	募集资金使用金额(万元)	项目建设内容
1	1.2号机组加装除盐水除尘器	10,203	8,162	在脱硫出口净烟道加装除盐水除尘器
2	1.2号机组加装除盐水除尘器改造工程	3,606	2,985	吸收塔加一层喷淋,除雾器改为高效除雾器,废水系统改造等
3	1.2号机组电气脱硫系统提效改造工程	4,421	3,537	增建SCR系统并加装催化装置等
合计				18,230 14,000

本项目有利于沙河发电保持绿色的先进产能,对于沙河发电的长期可持续发展与当地经济和社会的绿色发展均具有重要的作用。

(三)项目资格文件取得情况

截至本预案签署日,宣化北区环保技术改造项目均尚未取得发改部门备案文件。

(四)项目投资估算

该项目工程总投资约1.82亿元,该项目拟使用本次募集资金约1.4亿元。若本次发行募集资金尚未到位前,公司以自有资金投资于上述项目,则募集资金到位后将予以置换。

(五)项目社会效益评价

国家发改委、环保部和能源局于2014年9月份联合印发了《燃煤节能减排减碳提升与改造行动计划(2014-2020年)》。

2015年3月,河北省全面启动燃煤电厂超低排放改造工程工作,2015年年底前完成对所有燃煤发电机组除尘、脱硫、脱硝设施升级改造与治理基本完成,烟气二氧化硫排放浓度小于35mg/Nm³,烟气氯化物达到50mg/Nm³,烟尘排放浓度小于5mg/Nm³。项目建成后,沙河发电燃煤机组除尘、脱硫、脱硝设施升级改造与治理基本完成,烟气二氧化硫排放将小于35mg/Nm³,烟气氯化物达到50mg/Nm³,烟尘排放小于5mg/Nm³,从而满足河北省的日趋严格的节能减排要求,保证沙河发电的长期持续发展。**(六)项目基本情况和市场前景**

该项目建设地点位于河北省石家庄市,建设工程详细如下:

序号	项目名称	总投资(万元)	募集资金使用金额(万元)	项目建设内容
1	1.2号机组加装除盐水除尘器	10,203	8,162	在脱硫出口净烟道加装除盐水除尘器
2	1.2号机组加装除盐水除尘器改造工程	3,606	2,985	吸收塔加一层喷淋,除雾器改为高效除雾器,废水系统改造等
3	1.2号机组电气脱硫系统提效改造工程	4,421	3,537	增建SCR系统并加装催化装置等
合计				18,230 14,000

本项目有利于沙河发电保持绿色的先进产能,对于沙