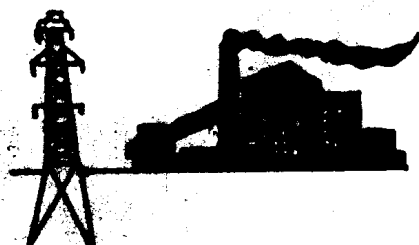


电力工程

投资估算指标

第二册 供热机组



能源部电力规划设计总院

委印单位：能源部电力规划设计总院

承印单位：西南电管局印刷厂

厂址：成都市东风路2段17号

电 话：443114 **电报挂号：**0500

编制说明

《电力工程投资估算指标》第二册供热机组是第一册凝汽机组及送变电工程的续篇。其编制目的、意义、依据及用途等基本条件均与第一册相同，仍由水利电力部电力规划设计院组织领导，西北电力设计院负责主编，华北、东北、华东、西南、中南电力设计院和江苏、山西、吉林、黑龙江、河北、河南、广东省电力设计院参加了编制工作。

一、指标的范围和内容

1、本指标选用了我国近年来已建设的有代表性的热电工程项目设计、工程预算和决算等资料，并结合多年来热电工程建设和技经工作的实践经验进行编制。以电力建设的“中等水平”为工作指导思想，努力反映近几年热电工程的实际投资水平，是控制工程项目投资、提高经济效益、降低工程造价的指导性文件。

2、本指标共分六章，包括：系统综合估算指标；热机、电气、建筑部份的扩大单位工程指标；单项工程指标和附录。其编制范围包括6 MW~200 MW不同容量的供热凝汽两用机组、抽汽式供热机组和背压式供热机组的各项指标，可基本满足不同容量、不同型式热电工程项目可行性研究阶段投资估算编制工作的需要。

3、本指标以新建两合同容量、同型号供热机组为主要编制对象和表现形式，未涉及进口机组和综合利用项目。指标中不包括为生产和施工而提前投资的工程及扩建工程引起的连接工程，也不包括厂外热网工程和某些特殊工程（如厂区护堤、防洪、人工防程、跨越江河、沟壑的大型除灰、供水管路工程等）。上述工程应视具体情况另行编制。本指标的某些系统、扩大单位工程指标不适用于扩建工程。

4、由于实际热负荷的数量和性质差异较为悬殊，热电工程项目的装机方案及机炉组合方案随之复杂多样，上述两合同容量、同型号供热机组的热电工程项目为数十分有限，考虑到这种情况，本指标中列出了不同容量、不同型号供热机组的单台扩大单位工程指标，供交叉排列组合时选用。

5、本指标在第一章系统综合估算指标中设置了供热指标，其目的主要是为了表示热电项目与凝汽电厂项目之间的投资构成和差别，促使热电工程项目的机组选型、机炉组合方案在“以热定电”的原则下进行优化，更趋合理和经济。供热指标基本按照以热量法为基础的现行热电厂电、热成本分摊比法进行计算，计算中所使用的供热量均采用机组的额定对外供热量（扣除厂内自用热量）。该指标基本代表热电工程项目中为电、热两部份产品所需的投资分摊，反映出了电、热两部份各自的投资水平。

二、指标的价格和定额水平

1、设备价格：本指标的锅炉、汽轮机、发电机、主变压器、电气除尘器、凝汽器等主要设备价格；均取用1985年度有关制造厂家的出厂价格；辅机价格经测算后，已调整到1985年度的价格水平。同时已将本指标中所使用的主要设备价格列于附录中，供使用时调整或替代。

2、材料价格：本指标的安装工程装置性材料价格，根据华北电业管理局颁发的《电力建设安装工程材料预算价格》（1984年版）中有关部分进行编制；建筑工程主要材料预算价格根据北京市城乡建设委员会颁发的《基本建设材料预算价格》（1984年版）中的有关部份编制。编制过程中，对安装工程材料预算价格进行了必要的调整，并已将主要材料预算价格列于附表中，供使用时调整。

3、定额水平：本指标的定额依据，仍沿用原电力工业部1982年9年出版的《电力建设专业预算定额》第一、二、三册。

三、指标的使用和调整

1、本指标的编制与工程技术条件紧密相关，因此在使用指标前，应首先明确热电厂的装机方案和机炉组合方案、热负荷等重大原则技术特点，同时应对各生产系统有一个完整的了解，特别对系统出力、技术条件、主要工程量、结构特征等主要因素，切忌盲目采用。然后选择与具体工程相同或相近似的指标进行套用或活用。对与指标不同的部份可根据单项工程指标进行增减调整。

2、本指标扩大单位工程中的每个单位指标都具有相对的独立性，可供单独选用或与其它指标中的同项工程进行置换或重新组合。

3、本指标是编制热电工程项目投资估算的指导性文件，使用时应注意调整，能否根据实际工程的具体情况加以正确的调整是维持投资估算准确性的关键。本指标中基价的调整内容主要有：建筑工程费、设备购置费和安装工程费。调整时应注意各项调整系数之间的相互关系及影响，以免造成重复和遗漏。各项调整系数参见第一册第六章，本册不在重复赘述。

4、建筑工程费调整，主要指地区万元调整和自然条件调整，其中地区万元指标调整的具体方法与编制概算相同，但必须使用第一册第七章附录中列示的“地区差价万元指标表”进行计算，以免造成误差。自然条件调整包括地震烈度、地耐力及风压调整。当地基处理费用单列时，应以处理后的地耐力作为调整依据，以免重复计算投资。其它局部自然条件的变化，如地下水水位高、排水量变化等，可采用增列或增大局部建筑工程费的办法解决。

5、安装工程费的调整，包括主材价格和安装工程量的调整。使用本指标时，应对照附录中的主要常用材料预算价格，采用加权平均法求得合适的主材价格调整系数后再

行调整。安装工程量的调整指的是除灰、供水、汽水管路、保温及电缆工程量的调整，可根据工程条件与本指标的单项工程估算加以增减。

6、设备价格调整，应在进行投资估算前，收集工程使用的锅炉、汽轮发电机、主变压器等主要设备的出厂价格资料。对数量、型号繁杂的辅机价格，在已收集到的出厂价格基础上测算出价格上升指数，统一进行调整。单纯性的设备价格上升不应影响安装工程费。设备价格的调整可采用分别进入单位工程和单列设备价差指数两种不同的表现形式。

7、定额水平调整，由于本指标的编制依据是《电力建设专业预算定额》，目前国家计委已颁发执行《全国统一安装工程预算定额》。因此，使用本指标时，对定额水平应进行调整，其调整系数应与概算编制相同，包括工人工资。同时也应按照有关规定调整建筑工程的定额水平。

8、投资水平测算。为了宏观控制热电工程项目的投资水平，本指标中列示了不同容量、不同型式供热机组的投资水平测算表。其中包括两组数据：一组是1985年投资造价水平，它是完全建立在本指标的定额、价格基础上，反映1985年热电工程项目实际造价的数据；另一组是1988年投资造价水平，它是综合了主材价格、定额、其它费用等调整系数之后测算出的数据。因此在分析工程造价时应注意工程项目的投资年度。

四、注意事项

1、本指标中的基价为基本直接费，除个别有说明者外，均不包括其它直接费、间接费、计划利润、税金和设备运杂费，使用时应注意增列。

2、除投资水平测算表外，本指标中均未包括其它费用，该费用标准的计取，应按有关规定编制。

3、本指标各章节的用途及表现形式各不相同，使用指标时，应按各章节、各指标的有关说明进行编制。

F60761
4505-1
12

水利电力部文件

(86)水电电规字第32号

80-12.3
0000740
5-600

关于颁发试行《大型火电工程综合 造价指标》的通知

各电管局，山东、广西、福建省（自治区）电力局，各直属电力设计院：

为了促使“七五”期间建设的大型火电工程掌握恰当的标准，采用适用的技术，有效地控制基建投资，我部电力规划设计院组织编制了《大型火电工程综合造价指标》（二十万、三十万千瓦国产机组），现颁发试行。

本《指标》系在一九八五年价格水平基础上编制的，在使用时，应按当年价格水平进行调整。

《大型火电工程综合造价指标》应作为编制和审查项目可行性研究投资估算的宏观控制尺度。在编报具体项目可行性研究投资估算时，原则上不应超过本《指标》。如有特殊情况，投资超过《指标》时，编制单位应同时提出影响造价项目的技术经济分析，说明超出的具体原因。审查部门应从严掌握。

附件：大型火电工程综合造价指标

抄报：国家计委。

抄送：建设银行，中国国际工程咨询公司，各省、自治区、直辖市电力局、电力设计院。中纪委驻部纪检组。

目 录

编制说明	(4)
第一章 系统综合估算指标	(1)
说 明	(1)
第一节 供热凝汽两用机组热力系统	(5)
第二节 抽汽式供热机组热力系统	(13)
第三节 背压式供热机组热力系统	(43)
第四节 燃料供应系统	(55)
第五节 除灰系统	(65)
第六节 水处理系统	(71)
第七节 供水系统	(77)
第八节 电气系统	(83)
第九节 热工控制系统	(89)
第十节 交通运输系统	(95)
第十一节 辅助及附属生产工程	(96)
第十二节 生活福利工程	(97)
第二章 热机部份扩大单位工程估算指标	(98)
说 明	(98)
第一节 锅炉机组	(99)
第二节 供热凝汽式汽轮发电机组	(121)
第三节 抽汽式汽轮发电机组	(125)
第四节 背压式汽轮发电机组	(139)
第五节 热力系统保温油漆	(151)
第六节 热网系统	(175)
第七节 输煤系统	(191)
第八节 点火油系统	(206)
第九节 除灰系统	(207)
第十节 水处理系统	(221)
第十一节 供水系统	(231)
第十二节 辅助及附属生产工程	(242)
第三章 电气部份扩大单位工程估算指标	(247)
说 明	(247)
第一节 发电机—主变压器系统	(248)

第二节	厂用电系统	(266)
第三节	配电装置	(280)
第四节	控制与直流系统	(287)
第五节	电缆及接地	(293)
第六节	通讯远动系统	(297)
第七节	热工控制系统	(306)
第八节	辅助生产工程	(313)
第四章	建筑部份扩大单位工程估算指标	(314)
	说明	(314)
第一节	主厂房建筑	(315)
第二节	排烟除尘系统建筑	(340)
第三节	热网系统建筑	(364)
第四节	燃料供应系统建筑	(383)
第五节	除灰系统建筑	(401)
第六节	水处理系统建筑	(418)
第七节	供水系统建筑	(437)
第八节	电气系统建筑	(456)
第九节	附属生产系统建筑	(476)
第十节	厂区工程	(481)
第五章	单项工程估算指标	(486)
	说明	(486)
第一节	热网管道	(487)
第二节	热网管道支架	(488)
第三节	输煤皮带机	(489)
第四节	烟囱	(490)
第五节	冷却塔	(491)
第六节	进出线间隔	(492)
第七节	主厂房单跨指标	(495)
第八节	热电工程定员指标	(496)
第六章	附录	(497)
	说明	(497)
	一、热电厂生产成本计算方法	(498)
	二、售热成本、热价参考资料	(500)
	三、供热机组技术性能表	(501)
	四、主要设备价格表	(503)
	五、主要材料价格表	(512)
	六、热电工程三材耗量参考资料	(513)

第一章 系统综合估算指标

说 明

热电厂工程各系统及工程综合估算指标，按照规定的工程技术组合方案，结合近年来热电工程的建设实践进行编制。

热电厂工程的热力系统比较复杂，其范围包括锅炉机组、汽水管道、保温油漆及热网系统等扩大单位工程。编制中以锅炉机组和汽轮发电机组的不同组合方案为基础，形成了不同的指标。以 $2 \times CC12MW$ 机组为例（额定进汽量为 $2 \times 120T/H$ ），其配套锅炉有 $3 \times 75T/H$ ， $2 \times 130T/H$ ， $3 \times 130T/H$ 等三种方案，三种锅炉机组方案均能满足额定电、热负荷的进汽要求，但由于裕量不同，设备装备水平的差异，形成的指标基价有较大的差别，因此在使用热力系统综合估算指标前，应首先确定机炉组合方案等技术条件。

热力系统综合估算指标中所列的对外额定供热量是指在额定工况下，扣除热电厂自用蒸汽、厂区热网损失及热网加热器损失之后的机组对外供热能力（未扣除厂外热网损失）。供计算供热指标或已知热负荷选择供热机组时使用，在正常情况下，并不影响指标的选用。

本章指标均按两台同容量、同型号供热机组的新建工程编制。在实际工程建设中，由于热负荷的性质和数量变化很大，一项热电厂工程往往选用不同容量及型号的供热机组，例如 $1 \times CC50 + 1 \times B25MW$ 机组或 $C12 + B12MW$ 机组。为适应这一需要，在热力系统指标中，均列出了不同容量、不同型号锅炉机组、汽轮发电机组的单台扩大单位工程指标，以便进行排列组合。编制这些指标时，对建筑工程费仍采用了投资估算指标第一册的划分方法，即当主厂房采用除氧煤仓合并框架时，除氧煤仓框架的建筑工程费用的60%划入锅炉机组，40%划入汽轮发电机组，原属各机组的建筑工程费归属不变。

本章燃料供应、除灰、水处理、供水等生产系统的系统出力均按常规煤质、标准汽水损失量等与机组容量配套。使用时，应注意核定工程实际系统出力，特别是当热电厂燃用劣质煤或汽水损失量出入较大而超过指标中所列系统出力时，应注意调整，并从第二、三、四章扩大单位工程指标中选择适当的指标加以替代。

本章指标与热电厂工程的造价水平有直接联系，因此使用时应注意整个工程投资的宏观控制，并保持各系统及各项费用之间的适当比例，维持造价水平的合理性。为此，特将测算的本章指标所对应的热电厂工程造价指标的上下限列于下表中，供宏观控制时参考。

供热机组投资水平测算表

单位: 元/千瓦

序号	工程或费用名称	2×200MW机组		2×100MW机组		2×CC50MW机组		2×C50MW机组	
		上限	下限	上限	下限	上限	下限	上限	下限
一	热力系统	440.5	418.55	436.	419.7	552	540.4	524.8	481.8
二	燃料供应系统	56.3	39.2	66.15	46.7	65.6	56.2	65.6	56.2
三	除灰系统	51.95	37.55	62	55	112	79.8	112	79.8
四	水处理系统	25.35	18.15	29.2	25.9	72.6	64.6	72.6	64.6
五	供水系统	58.33	45.75	92.25	56.7	59.6	55.6	59.6	55.6
六	电气系统	61	54	67.95	59.2	93.4	92.6	93.4	92.6
七	热工控制系统	43.65	32.05	34.65	21.2	27.8	25.2	27.8	25.2
八	交通运输系统	44.75	36.38	67.5	53.75	88.5	66.8	88.5	66.8
九	辅助及附属生产工程	22.6	22.6	31.1	31.1	48.8	48.8	48.5	48.8
十	生活福利工程	18.4	17.8	31.4	30.4	53.2	53.2	53.2	53.2
	合计	822.83	722.03	908.7	800.25	1173.5	1083.2	1146.3	1024.6
十一	测算工程造价指标 (1985年水平)	1176.18	1043.26	1304.38	1166.45	1624.22	1492.95	1597.02	1434.35
十二	测算工程造价指标 (1988年水平)	1440.87	1333.32	1597.92	1428.95	1859.57	1709.28	1828.43	1669.66

续上表

序号	工程或费用名称	2×B50MW机组		2×CC25MW机组		2×B25MW机组		2×CC12MW机组	
		上限	下限	上限	下限	上限	下限	上限	下限
一	热力系统	572.96	547.16	836.8	800.8	766.8	661.8	778.33	718.33
二	燃料供应系统	65.6	56.2	94.4	88.8	94.4	88.8	179.58	173.75
三	除灰系统	112	79.8	104.6	96.4	104.6	96.4	143.33	133.33
四	水处理系统	72.6	64.6	103.6	102	103.6	102	185.83	107.92
五	供水系统	59.6	55.6	110.8	110.8	28	28	191.67	191.67
六	电气系统	93.4	92.6	126.4	98.2	126.4	98.2	161.67	147.5
七	热工控制系统	27.8	25.2	53.2	37.4	53.2	37.4	62.02	55.83
八	交通运输系统	88.5	66.8	103.2	77.6	103.2	77.6	113.33	86.7
九	辅助及附属生产工程	48.8	48.8	75.6	75.6	75.6	75.6	115	115
十	生活福利工程	51.2	51.2	92	92	89	89	159.2	159.2
	合计	1192.46	1087.96	1700.6	1579.6	1544.8	1354.8	2090.02	1889.23
十一	测算工程造价指标 (1985年水平)	1626.72	1481.58	2275.62	2102.6	2067.75	1813.43	2679.36	2480.45
十二	测算工程造价指标 (1988年水平)	1862.43	1755.63	2605.35	2491.52	2367.37	2221.53	3067.6	2939.26

续上表

序号	工程或费用名称	2×C12MW机组		2×B12MW机组		2×C6MW机组		2×B6MW机组	
		上限	下限	上限	下限	上限	下限	上限	下限
一	热力系统	762.5	695	882.92	719.16	845	811.67	996.67	878.33
二	燃料供应系统	179.58	173.75	179.58	173.75	163.33	131.67	163.33	131.67
三	除灰系统	143.33	133.33	143.33	133.33	158.33	122.5	158.33	122.5
四	水处理系统	185.83	107.92	185.83	107.92	206.67	165	206.67	165
五	供水系统	191.67	191.67	31.25	31.25	185	185	53.33	53.33
六	电气系统	161.67	147.5	161.67	147.5	188.33	157.5	188.33	157.5
七	热工控制系统	62.08	55.83	62.08	55.83	111.67	91.67	111.67	91.67
八	交通运输系统	113.33	86.7	113.33	86.7	12.7	41.7	126.7	41.7
九	辅助及附属生产工程	115	115	115	115	165	165	165	165
十	生活福利工程	159.2	159.2	154.2	154.2	266.17	266.7	256	250
	合计	2074.19	1865.9	2029.19	1724.64	2416.73	2138.41	2420.03	2056.7
十一	测算工程造价指标 (1985年水平)	2659.07	2449.78	2597.36	2264.35	3151.23	2806.48	3155.49	2699.24
十二	测算工程造价指标 (1988年水平)	3044.37	2902.91	2973.72	2773.93	3607.84	3438.06	3612.72	3306.69

第一节 供热凝汽两用机组热力系统

1. 200MW机组

指标编号	1-1-11	机组台数	2	基价 (万元)	16980
锅炉型号及台数	HG670/140-3型, 2台		构架型式	钢架	系统综合指标 (元/千瓦)
	HG670/140-3型, 2台		布置方式	半露天	
砌筑工程量 (m ³)	1866	送风机型号及台数	G4-73-25F型, 4台		发电指标 (元/千瓦)
	1866	引风机型号及台数	G4-73-25F型, 4台		
Y4-60-02N630型, 4台, 除尘器型号及台数	Y4-60-02N630型, 4台, 除尘器型号及台数		LD/STSI-1-194.4-3 制粉系统		18.95
	Y4-60-02N630型, 4台, 除尘器型号及台数		LD/STSI-1-194.4-3 制粉系统		
双速电动机	双速电动机		数量	三电场194.4m ² , 4台。	2314
	双速电动机		数量	三电场194.4m ² , 4台。	
ZQM-216型中速磨煤机, 10台	烟风煤管	汽轮机	C145/N200-130/		57.85
	数量	型号	535/535/2F, 2台		
发电机	凝汽器	打孔抽汽参数及抽汽量		单项目指标 (元/千瓦)	13.63
	型号	数量	抽汽量		
2.5kgf/cm ² , 258°C	QFSN-200型, 2台	N-12400型, 2台	2 × 160300	额定供热量 (百万大卡/时)	478.98
2 × 440T/H	容量	2 × 160300	2 × 160300	所占比例 (%)	13.63

续上表

主要技术特征	高低压加热器数	高加6台, 低加8台	减温减压器型号及台数	WY-160/6-220型, 220T/H4台	设备购置费 (万元)	12150
	给水泵型号及台数	DG750-180型电动机, 4台	主厂房汽管道量 (T)	1540	单项指标 (元/千瓦)	303.75
	N-229-10/27-1703型, 3台, DJ-110型, 2台, N-234-10/27-2647型, 2台	热网水泵型号及台数	SDCH400/500型, 4台	主厂房及厂区热网管道量 (T)	所占比例 (%)	71.55
	主厂房结构型式	钢结构、双框架、内煤仓	主厂房体积 (m³)	282000	安装工程费 (万元)	2516
	柱距 (m)	9	汽机房跨度 (m)	30	单项指标 (元/千瓦)	62.9
	除氧间跨度 (m)	8	主厂房档数	17	所占比例 (%)	14.82
	热力系统保温主材	微孔硅酸钙及岩棉制品	烟筒规格 (m)	φ7/210, 浇制, 单滑	备注	电分摊比为46.55%
	热力系统保温主材	微孔硅酸钙及岩棉制品	保温油漆工程量 (m³)	7553		

续上表

指标编号	1-1-12	机组台数	2		基价 (万元)
炉炉型号及台数	HG670/140-9型, 2台	构架型式	钢架	布置方式	系统综合指标 (元/千瓦)
砌筑工程量 (m ³)	1913	送风机型号及台数	G4-73-11, M28D型, 4台	引风机型号及台数	发电指标 (元/千瓦)
Y4-73-11, M29.5D型, 4台	除尘器型号及台数	LDI/JL14-151-3型, 3台	160 m ² , 4台	制粉系统型式	供热指标 (元/百万大卡)
DTM-350/700型钢球磨机, 8台	烟风煤管道量 (T)	1674	汽轮机型号 C145/200-130/1535/2 F710型, 2台	建筑工程费 (万元)	2818
发电机型号	QFQN-200/2型, 2台	凝汽器型号	N11220-1型, 2台	打汽抽汽参数及抽汽量	单项目指标 (元/千瓦)
2.5kgf/cm ² , 256C° 2×404T/H	额定抽汽量时发电容量 (kw)	2×146170	2×146170	额定供热量 (百万大卡/时)	所占比例 (%)
高低压加热器台数	4台	减温减压器	140/275~8.7kgf/cm ² , 540/363°C, 110 T/H2台, 25.2~9.7/5kgf/cm ² , 140H/T, 2台	设备购置费 (万元)	11516
给水泵型号及台数	40 CHTA/6型电动机, 6台	主厂房汽水管道量 (T)	1763	热网加热器型号	单项目指标 (元/千瓦)
JR-1250型, 2台, JR-2600型, 2台	热网水泵型号及台数	14Sh-6型, 6台	主厂房及厂区热网 管道量(T)	所占比例 (%)	287.9
594	主厂房预制装配结构, 单框架	主厂房体积 (m ³)	338600	迭转层标高 (m)	68.79
10	柱距 (m)	锅炉房跨度 (m)	49	汽机房跨度 (m)	2408
除氧间跨度 (m)	主厂房档数	18	烟筒规格 (m)	Φ7/210, 浇制, 双滑	60.2
热力系统保温主材	微孔硅酸钙及岩棉制品	保温油漆工程量 (m ³)	7930	电分摊比为	14.38
				注 备	51.67%

主要技术特征

续上表

指标编号	1-1-13	机组台数		1		基价 (万的)
锅炉型号及台数	HG-670/140-3型, 1台	构架型式	钢架	布置方式	半露天	8810
砌筑工程量 (m ³)	934	送风机型号及台数	G4-73-25F型, 2台	引风机型号及台数		440.5
Y4-60-02№30型, 2台, 双速电动机	除尘器型 号及台数	LD/STSI-3-194.4-3型 三电场194.4m ² , 2台	制粉系统型式			193.73
ZQM-216型中速磨煤机, 5台	除尘器型 号及台数	610	汽轮机型号	NC200-130/535/535/ 2F型, 1台		19.63
发电机型号	QFSN-200型, 1台	凝汽器型号	N12586型, 1台	打孔抽汽参数及 抽汽量		1252
4kgf/cm ² 296°C, 6kgf/cm ² 340°C, 445T/H 443T/H	额定抽汽量 时发电容量 (kw)	150300 141100	额定供热量(百万大卡/时)	251.46		62.6
高低压加热器 数	高加3台, 低加4台	减温减压器 型号及台数	WY-160/6-220型, 220T/H, 2台			14.21
给水泵型号及 台数	DG750-180型, 2台 速率, 2台	电动机 型号及台数	主厂房汽水管道量 (T)	812	热网加热器 号	6250
N-229-10/27-1703型, 2台, DJ -110型, N-234-10/27-2647 型, 各1台,	热网水泵 型号及台数	SDCH400/500 型, 2台	主厂房及厂区热 网管道量 (T)			312.5
320. 主厂房结构型式	预制装配式, 双 框架, 内煤仓	主厂房体积 (m ³)	176100	运转层标高 (m)		70.94
10 柱距 (m)	8 锅炉房跨度 (m)	39	汽机房跨度 (m)	33	煤仓间跨度 (m)	1308
除氧间跨度 (m)	9 主厂房档数	9	烟囱规格 (m)	φ5/210, 钢筋混凝土结构		65.4
热力系统保温主材	微孔硅酸钙及岩棉制品	保温油漆工程量 (m ²)	4266	电分摊比为43.98%		14.85

主要技术特征

2、100MW机组

指标编号	1-1-21	机组台数	2	基价 (万元)	8462	
主要技术特征	锅炉型号及台数	BG-410/100-M型, 2台	构架型式	布置方式	露天	
	砌筑工程量 (m ³)	1496	送风机型号及台数	G4-73-11M22D型, 4台	引风机型号及台数	
	Y4-73-11M28D型, 4台	除尘器型号及台数	LD180-4型, 4台	四电场, 制粉系统型式		
	DTM320/580型钢球磨机, 4台	烟风煤管道量 (T)	944	汽轮机型号	N100-90/535型, 2台	
	发机电型号	SQF-100-2型, 2台	凝汽器型号	N6815-1型, 2台	打孔抽汽	
	2.07kgf/cm ² , 2×230T/H	额定抽汽量 (kw)	2×74830	额定供热量 (百万大卡/时)	239.6	
	高低压加热器 高加4台, 低加8台	减温减压器 100/2-4kgf/cm ² , 540/166°C, 型号及台数	30T/H, 3台			
	给水泵型号及台数	DG400-140型电动机, 4台	主厂房汽管道量 (T)	902	热网加热器号	
	JR-480型, 4台; GR-660型, 4台	热网水泵 型号及台数	KS3000-190型, 3台	主厂房及厂管	热网流量	
	408 主厂房结构型式	预制装配式, 双框架, 内煤仓	主厂房体积 (m ³)	270130	运转层标高 (m)	
	9 柱距 (m)	8	锅炉房跨度 (m)	26.45	汽机房跨度 (m)	
	除氧间跨度 (m)	9	主厂房档数	12	烟囱规格 (m)	
	热力系统保温主材微孔硅酸钙, 水泥珍珠岩, 蛭石制品				保温油漆工程量 (m ²)	6063
	电分推比为				57.61%	