

热电联产方式下的物耗定额管理 在南纤公司的应用

沈晓佶■

摘 要:本文通过设立组织机构、确定物耗范围、选择物耗定额建立方法、数据收集与筛选、建立定额模型与测试,建立了一套紧密结合热电联产实际、切合工艺变化的物耗定额体系,揭示能源投入产出的演变过程,并在此基础上实施成本管理。

关键词:热电联产;物耗;定额;成本管理

中图分类号:F275 文献标志码:A 文章编号:1003-286X(2021)01-0044-05

热电联产是优化能源利用的重要方 式之一,相比热电分产用更高的效率将 一次能源转换为热能和电能,已经成为 全球能源发展的主要趋势。目前的热电 联产企业的成本管理多是以会计核算结 果为依据,即分别计量原辅材料的投入 量和热能电能的产出量, 然后运用 方法进行成本分摊,将原辅材料成本 摊至热能和电能,并以此为基础进行成 本管理。这些企业中目前还没有依据不 同生产运行方式来进行过程的管控。从 定额成本管理发展现状看, 定额管理向 精细化、应用化发展,与业务实际联系 更为紧密。定额管理将实际业务分解和 细化,围绕主要作业、主要设备、主要 工艺等展开,寻找成本变化的动因。在 能源消耗中因为实际工艺并不稳定,而 是在一定区间内波动, 所以往往采用建 模方式来测算能源使用情况。笔者尝试

分解热电联产这一反应过程,按不同模式建立物耗定额,以此为基础进行成本 管理

一、热电联产物耗定额体系的 建立

(一)设立组织机构

物耗定额体系建立需要成立相应的 定额编制组织,由财务人员作为牵头和 负责人,具体成员应包括财务人员、生 产人员、工艺人员、信息人员等,以便从 各个专业角度提供支持。

- (二)确定物耗范围和重要性分析
- 1. 物耗范围的确定。热电联产物耗 定额开始于财务,过程于业务,终止于 财务。因此,物耗范围的确定是以会计 信息为基础进行的。
- 2.重要性分析。热电联产物耗范围 确定后,依据重要性原则,对于重要的

物耗应围绕生产工艺过程建立更为精细的定额体系,重要性的判断标准一般以成本金额大小为标准。但对于一些成本金额相对不大,但属于其他层面重要性的物耗,也应成为管理的重点,如对安全、环保等影响较大的物耗等。对于相对不重要的一般物耗可以采取相对简易方法确定定额,如实际均值法、作业法等。

(三)选择物耗定额建立方法和目标 设定

热电联产物耗定额建立方法应考虑 三个维度:一是物资消耗维度;二是产 品产出维度;三是系统维持和能量传递 维度。物资消耗维度是要寻找物资消耗 的主要过程和方式,要围绕主要设备和 主要工艺开展,深入了解物资消耗的理 化反应和具体方式,结合考虑主要设备 运行参数、运行方式、生产工艺参数等,

基金项目: 江苏省社科应用研究精品工程财经发展专项课题 (18SCB-28) 作者简介: 沈晓信, 南通醋酸纤维有限公司账务部部长, 高级会计师。

表1

煤粉炉数据表

单位: 吨

2015年	煤粉炉产汽量	煤粉炉耗 标煤量	2016年	煤粉炉产汽量	煤粉炉耗 标煤量
1月	249 587	26 441	1月	248 534	25 800
2月	255 841	26 314	2月	219 261	22 725
3月	285 726	30 812	3月	272 417	28 402
4月	247 273	26 543	4月	231 756	24 012
5月	263 535	27 727	5月	217 073	22 557
6月	255 334	27 011	6月	230 055	23 855
7月	243 346	25 258	7月	235 094	24 441
8月	241 564	25 521	8月	236 464	25 298
9月	208 397	21 604	9月	237 614	24 733
10月	234 271	24 384	10月	118 541	14 087
11月	236 788	24 629	11月	241 593	25 513
12月	232 058	24 149	12月	239 437	25 207

表 2

旋风炉数据表 单位

2015年	旋风炉产汽量	旋风炉耗 标煤量	2016年	旋风炉产汽量	旋风炉耗 标煤量
1月	88 310	10 588	1月	104 971	11 417
2月	73 557	7 879	2月	91 014	9 571
3月	64 140	7 060	3月	68 160	7 400
4月	63 594	6 791	4月	96 478	10 236
5月	62 780	6 939	5月	97 933	11 581
6月	54 401	5 674	6月	91 049	10 185
7月	97 788	10 373	7月	96 001	10 713
8月	97 721	10 442	8月	101 445	11 029
9月	82 609	9 148	9月	89 150	9 685
10月	99 939	11 347	10月	60 060	7 232
11月	84 423	10 715	11月	90 913	10 090
12月	84 741	10 520	12月	82 458	8 806

较为复杂的反应可以运用线性回归等统计工具建立定额。产品产出维度是在单位时间内产品产出能力,与设备能力、工艺参数设定等条件有关,可以根据设备设计要求、实际工艺参数设定等条件确定。系统维持和能量传递维度是系统维持自身所需能力以及能量是如何在生产系统中传递和变化的,主要考虑能量的走向和附加工艺的调整。

以热电联产最重要、最常见的燃料 煤炭为例,煤炭的消耗维度主要是围绕 锅炉进行的,煤炭在锅炉内通过燃烧消 耗,产生热能。煤炭的消耗与锅炉的能力直接相关,考虑到燃烧产生热能是在一定波动范围内进行的,较为复杂,可以运用线性回归测算消耗定额标准。电能产出维度主要是锅炉生产蒸汽,推动汽轮机产生电能,围绕汽轮机,可以建立进汽量与发电数量之间的定额关系。锅炉和汽轮机维持运行以及蒸汽从锅炉进入汽轮机的第三维度要考虑二者生产工艺、匹配生产方式、能量传递的路径等。

(四)数据收集与筛选

1.数据收集。主要依靠生产人员完成,从生产管控系统、工艺路线、生产日志、设备资料等方面取得。数据收集是否充分取决于企业生产工艺控制系统的数据管理水平,越精细的生产工艺控制和充分的生产数据提供,越有助于定额体系的建立。此外,也需要积累一定的数据期间,数据期间太少不利于定额的建立。生产人员提供的大量数据需要由财务人员进行核对。核对时重点关注生产数据与会计信息数据的一致性,特别是数据的最终演变结果需要与会计信息结果保持一致。

2.数据筛选。把是否满足定额建立的条件作为筛选标准,即须排除掉非正常的数据。非正常的数据主要包括:停车检修等非正常生产期间的数据、生产工艺发生重大改造、工艺参数标准调整等。

(五)建立定额模型与测试

建立定额模型常用的工具为MINITAB,测算线性拟合公式,评价R-SQ值,确定定额模型。定额模型建立后,应运用实际数据进行有关测试,测试实际偏差率是否满足目标值的要求。对于偏差率较大的,应找到原因,对定额体系进行修正。

二、热电联产物耗定额体系在 南纤公司的应用分析

南通醋酸纤维有限公司(以下简称南纤公司)是国内成立最早、规模最大的提供醋酸纤维产品研发制造与服务的中美合资企业。南纤公司热电联产规模年产蒸汽300万吨,电力4亿度,均为后续生产丝束、醋片使用,少量为电力并网。南纤公司热电站是企业自备热电站,利用热电联产机组为主产品生产区提供符合质量标准的0.4MPa蒸汽、1.0MPa蒸汽和6kV电力,总装机规模八炉八机。公司采用"以热定电"方式运行,即首先满足热能需要,在热电联产

对旁方会计 理财案例 Finance & Accounting

产电不能满足电能需要的情况下,采用凝汽发电或外购电以补充电力缺口。

(一)确定主要物耗

南纤公司热电联产物耗种类共22种,主要包括:煤炭、外购电、压缩空气硅藻土、柴油、滤布、脱硝剂等。其中煤炭和外购电达到物耗总成本的81.54%,确定为重要物耗,运用基于热电工艺的统计分析法确定定额和实施管理。其他为一般物耗,运用较为简单的实际均值法、作业法等确定定额和实施管理。

(二)主要物耗定额建立

1.物资消耗维度定额。主要包括 煤粉锅炉耗煤量、旋风锅炉耗煤量等。 以煤粉炉为例,选择2014~2015年两 年24期实际数据,如表1所示,运用 MINITAB测试相关性,得出煤粉炉煤量 定额。煤粉炉标煤消耗定额公式为:

煤粉炉标煤消耗量=1 566+0.09847 ×煤粉炉产汽量, R-sq: 97.94%

运用同样方法,采集2014~2015 年两年24期旋风炉实际数据(如表2所示),可以计算出旋风炉标煤消耗定额公式为:

旋风炉标煤消耗量=58+0.11071× 旋风炉产汽量, R-sq:91.26%

2.产品产出维度定额。主要包括产汽量定额、汽轮机发电量定额等,根据设备额定工艺参数,并结合公司实际设定的工艺水平,确定有关定额如下:煤粉炉产汽量120吨蒸汽/小时、旋风炉产汽量70吨蒸汽/小时、高温高压机组发电量150度电/4KG吨小时、中温中压机组发电量110度电/4KG吨小时、中温中压机组发电量10度电/10KG吨小时等。

3. 系统维持和能量传递维度。主要包括锅炉自用电、锅炉自用汽、汽轮机自用电、供汽量与产汽量的配比关系、热电联产焓值标准等,根据公司实际设定的工艺水平,有关定额如下:

锅炉自用汽量定额:煤粉炉自用汽量25~38吨蒸汽/小时、旋风炉自用汽

表3

热电联产主要定额表

		, , -	- (
序号	主要设备	锅炉产汽量 (吨 / 小时)	汽机发电量 (度 / 吨)	自用汽量 (吨/小时)	自用电量 (度/小时)	
定额1	#4锅炉	70		15	1 000	
定额2	#5 锅炉	70		15	1 000	
定额3	#6锅炉	70		15	1 000	
定额4	#7锅炉	70		15	1 000	
定额5	#8 锅炉	120		25	1 800	
定额6	#9锅炉	120		25	1 800	
定额7	#10 锅炉	120		38	2 200	
定额8	#11 锅炉	120		38	2 200	
定额9	#4发电机(纯凝)		215		700	
定额10	#5发电机		110/60		700	
定额11	#6发电机	4	110/60	•	700	
定额12	#7发电机		110/60		700	
定额13	#8发电机(纯凝)		215		1 700	
定额 14	#9发电机		110/60		1 700	
定额15	#10 发电机		150		1 500	
定额 16	#11 发电机		150		1 500	
定额17	旋风炉与煤炭 消耗拟合公式	旋风炉标煤消耗量 = 58 + 0.11071 旋风炉产汽量 R-sq: 91.26%				
定额18	煤粉炉与煤炭 消耗拟合公式	煤粉炉标煤消耗量 = 1 566 + 0.09847 煤粉炉产汽量 R-sq: 97.94%				
定额 19	产汽量与供汽量拟合公式	总产汽量 =	-4 666 + 1.3000) 总供汽量 R-s	sq: 94.69%	



图1 预算编制流程

量15吨蒸汽/小时;

锅炉自用电量定额:煤粉炉自用电量1 800~2 200度电/小时、旋风炉自

用电量1000度电/小时;

汽轮机维持运行电量定额:高温高 压机组维持运行电量1500度电/小时、 表4

成本分析表

电量单位:度汽量单位:吨

株務庁 八重信年 祖初宇 11 160 11	水 4		人 本 分 州 衣	电里半位, 及 汽里半位, 吃
# 新見用式電	项目	2015年1月	定额值	备注说明
果中: 送條汽 4KG 合行	外部总用电量	33 608 260	33 608 260	
選供売	外部总用汽量	277 980	277 980	
及产汽量传算	其中:总供汽4KG 合计	240 005	240 005	
株 様	总供汽10KG 合计	37 975	37 975	
株	总产汽量估算	380 386	386 218	运用定额19,代入外部用汽总量得出
#5 編分	根据产汽量估算值初步确定锅炉运行方式	三大两小31天	三大两小31天	使用三台大锅炉(煤粉炉#8、#10、#11),二台小锅炉 (旋风炉#4、#5),全月31天满负荷运行,共744小时
#8 解於 89 599 89 280 远用稱於产品 逾減 5, 全月共744小时计算得出 #10 關於 89 599 89 280 远用稱於产品 逾減 5, 全月共744小时计算得出 #11 解於 89 599 89 280 远用解於产品 凌減 8, 全月共744小时计算得出 近往方式考虑自用汽精确测算 数额分类: 并4 解於 11 160 远时隔於自用汽量定额1, 全月共744小时计算得出 并5 解於 11 160 远时隔於自用汽量定额2, 全月共744小时计算得出 并8 解於 18 600 远用锅炉自用汽量定额2, 全月共744小时计算得出 第 2 8 2 2 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5	按锅炉分类:#4锅炉	55 794	52 080	运用锅炉产汽量定额1,全月共744小时计算得出
#10 锅炉	#5 锅炉	55 794	52 080	运用锅炉产汽量定额2,全月共744小时计算得出
#11 福沙 89 599 89 280 适用锅炉产润面定额8、全月共744小时计算得出	#8 锅炉	89 599	89 280	运用锅炉产汽量定额5,全月共744小时计算得出
产汽格算合计 380 386 372 000 2.204% 运行方式考虑自用汽精确测算 11 160 运用物炉自用汽壶定额1, 全月共744小时计算停出 运用物炉自用汽壶定额2, 全月共744小时计算停出 运用锅炉自用汽壶定额2, 全月共744小时计算停出 运用锅炉自用汽壶定额5, 全月共744小时计算停出 经用锅炉自用汽壶定额5, 全月共744小时计算停出 经用锅炉自用汽壶定额5, 全月共744小时计算停出 经用锅炉自用汽壶定额8, 全月共744小时计算停出 对外供汽 力外供汽 28 272 运用锅炉自用汽壶定额5, 全月共744小时计算停出 经用锅炉自用汽壶定额8, 全月共744小时计算停出 经用锅炉自用汽壶定额8, 全月共744小时计算停出 分外供汽 支产汽分布 24 005 24 536 运供汽 0KG 合计 37 975 自用汽油保险合计 94 020 场炉用刨到算 46 000 运用锅炉自用电壶定额1, 全月共744小时计算停出 经锅炉 1 339 200 运用锅炉自用电壶定额2, 全月共744小时计算停出 报场炉 1 636 800 排1锅炉 1 636 800 运用锅炉自用电壶定额7, 全月共744小时计算停出 1 636 800 运用锅炉自用电壶定额7, 全月共744小时计算停出 日由电合计 7 661 024 7 320 960 4.439% 用电高来合计 41 269 284 40 929 220 0.824% 发电力流 744 744 村方支电机运行小时(中) 744 744 村方支电机运行小时(中) 744 744 村方支电机运行小时(中) 744 744 村方支电机运行小时(中) 744 744 H8 发电机运行小时(中) 744 744 H7 发电机运行小时(中) 744 744 H7 发电机运行小时(中) 744 744 H7 发电机运行小时(中) 744 744 H7 发电机运行小时(中) 744	#10 锅炉	89 599	89 280	运用锅炉产汽量定额7,全月共744小时计算得出
接待分文表 應自用汽精确测算	#11 锅炉	89 599	89 280	运用锅炉产汽量定额8,全月共744小时计算得出
接納分矣: #4 锅炉	产汽估算合计	380 386	372 000	2.204%
#5 稿於	运行方式考虑自用汽精确测算			1753
#8 編幹	按锅炉分类:#4锅炉		11 160	运用锅炉自用汽量定额1,全月共744小时计算得出
#10 編炉 #11 編炉	#5 锅炉		11 160	运用锅炉自用汽量定额2,全月共744小时计算得出
#11 編幹	#8 锅炉		18 600	运用锅炉自用汽量定额5,全月共744小时计算得出
自札汽合计	#10 锅炉		28 272	运用锅炉自用汽量定额7,全月共744小时计算得出
对外供汽 277 980 274 536 总产汽分布 总供汽4KG合计 240 005 总供汽10KG合计 37 975 自用汽4KG合计 102 406 94 020 锅炉用电测算 按锅炉分类: #4 锅炉 744 000 运用锅炉自用电量定额1, 全月共744小时计算得出 #8 锅炉 1 339 200 运用锅炉自用电量定额5, 全月共744小时计算得出 #10 锅炉 1 636 800 运用锅炉自用电量定额7, 全月共744小时计算得出 #11 锅炉 1 636 800 运用锅炉自用电量定额7, 全月共744小时计算得出 #11 锅炉 1 636 800 运用锅炉自用电量定额8, 全月共744小时计算得出 #15 发电机运行小时(中) 744 744 744 744 744 744 744 744 744 74	#11 锅炉		28 272	运用锅炉自用汽量定额8,全月共744小时计算得出
送件汽分布	自耗汽合计	102 406	97.464	
总供汽 4KG 合计 240 005 总供汽 10KG 合计 37.975 自用汽 4KG 合计 102 406 编炉用电测算 744 000 按 6 分	对外供汽	277 980	274 536	
总供汽10KG 合计	总产汽分布			
自用汽4KG合计 102 406 94 020 64分 94 020 64	总供汽4KG合计	240 005	240 005	
锅炉用电测算 按锅炉分类: #4 锅炉	总供汽10KG 合计	37.975	37 975	
按锅炉分类: #4 锅炉 744 000 运用锅炉自用电量定额1, 全月共744小时计算得出 #5 锅炉 744 000 运用锅炉自用电量定额2, 全月共744小时计算得出 #8 锅炉 1 339 200 运用锅炉自用电量定额5, 全月共744小时计算得出 #10 锅炉 1 636 800 运用锅炉自用电量定额7, 全月共744小时计算得出 #11 锅炉 1 636 800 运用锅炉自用电量定额8, 全月共744小时计算得出 自用电合计 7 661 024 7 320 960 4.439% 用电需求合计 41 269 284 40 929 220 0.824% 发电方式 #5 发电机运行小时(中) 744 744 744 #6 发电机运行小时(中) 744 744 744 #8 发电机运行小时(中) 0 0	自用汽4KG合计	102 406	94 020	
#5 锅炉 744 000 运用锅炉自用电量定额2,全月共744小时计算得出 #8 锅炉 1 339 200 运用锅炉自用电量定额5,全月共744小时计算得出 #10 锅炉 1 636 800 运用锅炉自用电量定额7,全月共744小时计算得出 #11 锅炉 1 636 800 运用锅炉自用电量定额8,全月共744小时计算得出 自用电合计 7 661 024 7 320 960 4.439% 用电需求合计 41 269 284 40 929 220 0.824% 发电方式 #5 发电机运行小时(中) 744 744 744 #7 发电机运行小时(中) 744 744 744 #8 发电机运行小时(中) 744 744 744 744 744 744 744 744 744 74	锅炉用电测算			
#8 锅炉 1 339 200 运用锅炉自用电量定额5,全月共744小时计算得出 #10 锅炉 1 636 800 运用锅炉自用电量定额7,全月共744小时计算得出 #11 锅炉 1 636 800 运用锅炉自用电量定额8,全月共744小时计算得出 自用电合计 7 661 024 7 320 960 4.439% 用电需求合计 41 269 284 40 929 220 0.824% 发电方式 #5 发电机运行小时(中) 744 744 #6 发电机运行小时(中) 744 744 #7 发电机运行小时(中) 744 744 #8 发电机运行小时(中) 0 0	按锅炉分类:#4锅炉		744 000	运用锅炉自用电量定额1,全月共744小时计算得出
#10 锅炉 1 636 800 运用锅炉自用电量定额7,全月共744小时计算得出 #11 锅炉 1 636 800 运用锅炉自用电量定额8,全月共744小时计算得出 自用电合计 7 661 024 7 320 960 4.439% 用电需求合计 41 269 284 40 929 220 0.824% 发电方式 *** 744 744 #6 发电机运行小时(中) 744 744 #7 发电机运行小时(中) 744 744 #8 发电机运行小时(中) 744 744 #8 发电机运行小时(中) 0 0	#5 锅炉		744 000	运用锅炉自用电量定额 2, 全月共744 小时计算得出
#11锅炉 1 636 800 运用锅炉自用电量定额8,全月共744小时计算得出自用电合计 6月电合计 7 661 024 7 320 960 4.439% 用电需求合计 41 269 284 40 929 220 0.824% 发电方式 #5 发电机运行小时(中) 744 744 #6 发电机运行小时(中) 744 744 #7 发电机运行小时(中) 744 744 #8 发电机运行小时(中) 0 0	#8 锅炉		1 339 200	运用锅炉自用电量定额5,全月共744小时计算得出
自用电合计 7 661 024 7 320 960 4.439% 用电需求合计 41 269 284 40 929 220 0.824% 发电方式 744 744 #6 发电机运行小时(中) 744 744 #7 发电机运行小时(中) 744 744 #8 发电机运行小时(中) 0 0	#10 锅炉		1 636 800	运用锅炉自用电量定额7,全月共744小时计算得出
用电需求合计 41 269 284 40 929 220 0.824% 发电方式 #5 发电机运行小时(中) 744 744 #6 发电机运行小时(中) 744 744 #7 发电机运行小时(中) 744 744 #8 发电机运行小时(中) 0 0	#11 锅炉		1 636 800	运用锅炉自用电量定额8,全月共744小时计算得出
发电方式 #5 发电机运行小时(中) 744 744 #6 发电机运行小时(中) 744 744 #7 发电机运行小时(中) 744 744 #8 发电机运行小时(中) 0 0	自用电合计	7 661 024	7 320 960	4.439%
#5 发电机运行小时(中) 744 744 #6 发电机运行小时(中) 744 744 #7 发电机运行小时(中) 744 744 #8 发电机运行小时(中) 0 0	用电需求合计	41 269 284	40 929 220	0.824%
#6 发电机运行小时(中) 744 744 #7 发电机运行小时(中) 744 744 #8 发电机运行小时(中) 0 0	发电方式			
#7 发电机运行小时(中) 744 744 #8 发电机运行小时(中) 0 0	#5发电机运行小时(中)	744	744	
#8 发电机运行小时(中) 0 0	#6发电机运行小时(中)	744	744	
	#7发电机运行小时(中)	744	744	
49 岁由机运行小时(中) 744 744	#8 发电机运行小时(中)	0	0	
177 /TT /TT	#9发电机运行小时(中)	744	744	
#10发电机运行小时(高) 744 744	#10 发电机运行小时(高)	744	744	
#11 发电机运行小时(高) 744 744	#11 发电机运行小时(高)	744	744	

续表

项目	2015年1月	定额值	备注说明
背压发电量	39 751 334	39 340 647	运用发电机发电量定额10—12、定额14—16计算发电量, 同时减去发电机自用量定额10—12、定额14—16计算的自用电量
外购电量	1 517 951	1 588 574	
煤粉炉产汽总量	268 798	267 840	汇总#8#11 锅炉定额产量
旋风炉产汽总量	111 588	104 160	汇总#4#7锅炉定额产量
煤粉炉消耗标煤		27 940	运用定额18,代入煤粉炉产汽总量计算得出
旋风炉消耗标煤		11 590	运用定额17,代入旋风炉产汽总量计算得出
标煤合计	39 916	39 530	
折合原煤(按 0.7093936)	56 268	55 723	0.967%
电分摊原煤	19 218	18 232	按热量法分配
汽分摊原煤	37 049	37 491	按热量法分配
单位汽耗煤(公斤)	0.1232	0.1247	1.193%
单位发电耗煤(公斤,原值×1000)	0.5718	0.5425	5.132%

中温中压机组维持运行电量 $700 \sim 1700$ 度电 / 小时;

根据用汽需要量测算供汽量从而进行初步排产,需要测算二者之间的关系。选择2014~2015年两年有关供汽量与产汽量的实际数据,运用MINITAB测试相关性,得出供汽量与产汽量的传递定额公式为:

总产汽量=-4 666+1.3×总供汽量, R-sq: 94.69%

热电联产重要物耗定额标准汇总如 表 3 所示。

(三)物耗成本管理分析(以重要物 耗煤炭为例)

以2015年1月实际数据为例,单位 汽耗煤下降了1.193%,单位发电耗煤增加了5.132%。运用热电定额体系分析,可以从全过程看出差异产生的原因,如 表4所示。

通过分析可以看出,1月份单位汽耗煤下降主要是锅炉实际产汽效率提高,产汽量从定额折算月产量的37.2万吨提升到38万吨。但锅炉自用电比定额测算量增加了4.49%,即产汽增加多产的电大部分为自用,因此联产发电耗煤增加了5.132%,导致煤炭消耗总量较定额增加0.967%,增量544吨,今后降低

自用电是成本控制的重点。

一般物耗的成本管理分析运用量差 分析方法即可,本文不再详述。

(四)运用热电联产物耗定额体系实 施预算管理

1.客户申报用热、用电需求量。主要由下游生产部门以及行政管理部门、服务部门和研发部门根据年度和月度生产计划和工作计划来测算用热和用电需求量,在测算的过程中主要是需求部门根据产品的能耗定额来计算。能耗需求量是否准确取决于产品生产耗能这一环节能耗定额的准确性。

2.确定锅炉、汽轮机的运行方式。 采用什么运行方式是决定物耗水平的关键。这一环节之前完全是由生产人员自 主完成,在拥有热电联产物耗定额体系 后,财务人员可以参与到运行方式的设 计过程中,对生产人员选择的方式是否 合理和最优进行有关的监督和评判。包 括锅炉和汽轮机的组合是否最优、效率 最高;锅炉和汽轮机的参数设定是否合 理;在"以热定电"方式下,解决电力缺 口问题可以从成本和工艺安全角度考虑 用凝汽发电或是外购电,在外购电方式 确定后,根据测算的外购电量和价格来 制定外购电电费预算。 3.运用具体定额制定预算。在锅炉、汽轮机的运行方式确定后,即可按照定额体系具体计算热能、电能以及耗用的煤炭数量。预算制定流程图如图1所示。

4.对于一般物耗可以直接使用有关 定额作为预算标准。

5. 预算管理分析。预算分析按月进行,将实际数据与预算数据和预算采用的工艺参数进行比对,查看实际操作与预算标准的偏离程度,对执行结果进行评价,具体过程同成本分析流程。 ◘

责任编辑 刘霁

主要参考文献

[1] 罗必雄,梁辉.热电联产成本分摊探讨[J].热力发电,2012, (2):4-7.

[2] 肖序,曾玉.钢铁企业能源 消耗的价值流核算与评价[J].财会 月刊,2017,(22):76-81.

[3] 刘振全, 胡淞城, 王丽. 热 电联产系统的热电分摊机制[J]. 兰 州理工大学学报, 2009, (3):51-54.