

# 凝結水聚集和收回

苏联 A. M. 达林著

电力工业出版社

22.3.8  
113

# 凝結水聚集和收回

苏联 A. M. 达林工程师著

張德基譯



電力工業出版社

## 內 容 提 要

本書收集並闡明了有关凝結水从用戶聚集和收回回到熱源的資料以及有关蒸氣管疏水的資料。

本書着重对各种型式的疏水器、从用戶到电厂的凝結水聚集和收回系統之合理選擇、凝結水管的水压分布、蒸氣管網疏水、凝結水的抽出自动化、凝結水的品質監督、凝結水管內部腐蝕以及凝結水去油淨制等問題进行了研究。

本書可供工業企業和热力發电厂中从事設計及管理凝結水系統的热能技术工作人員参考用。

本書也可以作为高等学校热能專業的教材。

A. M. ДАЛИН

## СБОР И ВОЗВРАТ КОНДЕНСАТА

根据苏联國立动力出版社1949年莫斯科版翻譯

## 凝結水聚集和收回

張 德 基譯

\*

415R93

电力工业出版社出版 (北京府右街 26 号)

北京市書刊出版業營業許可證出字第 082 号

北京市印刷一厂印刷 新華書店發行

\*

787×1092<sub>25</sub>开本 \* 10印張 \* 176千字 \* 定价(第10类)1.40元

1956年9月北京第1版

1956年9月北京第1次印刷(1—6,100册)

## 原作者序

对凝結水的聚集和收回的問題，到現在為止還沒有給以应有的注意。我們蘇聯書籍中就沒有一本專門收集和闡明有關這方面的重要資料的書，個別問題只是在雜誌發表的論文上和在對其他一般或特殊問題有關的書籍上才敍述到。同時在設計和安裝時缺乏關於凝結水聚集和收回的書籍使得一些問題不能獲得令人滿意的解決。在運行時對凝結水的聚集和收回也缺乏足夠的注意以致引起大量的凝結水和熱損失，甚至有時引起供熱破壞並發生事故。

本書的任務就是收集在技術著作上有关這方面問題的資料，並闡明現代合理的凝結水收回方法。本書引用了熱電計劃托拉斯、蘇聯地區發電廠及線路改進局、全蘇熱工研究所、莫斯科動力學院和其他機關的許多資料，並參考了先進發電廠和製造廠的實際經驗。

必須指出，關於凝結水聚集和收回的許多問題直到現在為止研究還是不夠的，並且還是在繼續研究的時期。特別是關於過熱凝結水的引出和輸送、高壓蒸汽管疏水以及其他問題就有很多不清楚的地方。

如蒙讀者將關於這本書任何發現的缺點通知作者，作者是非常感謝的。

本書承蒙 E. I. 薩卡諾夫教授在審閱原稿時給予了許多寶貴的指示，並且仔細校閱本書，作者謹向他表示深忱的謝意。

作 者

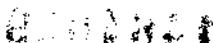
• 1 •

1464029

# 目 錄

## 原作者序

<b>第一章 防止凝結水和热損失</b>	1
第1節 概論	1
第2節 电厂里的凝結水和热損失	2
第3節 在用戶那里和在管網內的凝結水和热損失	3
第4節 因疏水器工作不良而引起的凝結水和热損失	7
第5節 技術上和經濟上凝結水收回的合理性	8
<b>第二章 集汽器內的凝結水疏出</b>	12
第6節 集汽器的特点	12
第7節 凝結水疏出裝置——疏水器的一般特點	13
第8節 沒有節流機構的疏水器	18
第9節 具有單級節流機構的疏水器	23
第10節 具有多級節流機構的疏水器	45
第11節 具有節流孔眼的疏水器之選擇和計算	51
第12節 疏水器的裝置方法	67
<b>第三章 用戶處凝結水聚集和收回至熱源的方法</b>	70
第13節 凝結水聚集和收回的原則性系統	70
第14節 具有混合加熱裝置的集汽器內凝結水的聚集和收回	76
第15節 凝結水的沸騰問題。二次沸騰蒸氣量的確定	78
第16節 利用過熱凝結水的熱量	81
第17節 凝結水收集系統中壓力的限定方法	83
<b>第四章 用戶處凝結水的收集設備</b>	83
第18節 彈脹箱——蒸汽分離器	86
第19節 分站和电厂的凝結水箱	89
第20節 安全閥	90
第21節 安全水封裝置	91



<b>第五章</b>	<b>凝結水从用戶輸送到電力發電廠</b>	<b>93</b>
第22節	凝結水管閉式和開式系統的水壓分布	93
第23節	凝結水管的水力計算	104
第24節	幾個疏水器在一根總凝結水管上並聯工作的計算	112
第25節	凝結水泵的布置和裝配方法。水泵和馬達的選擇	113
第26節	凝結水泵的並聯工作	118
第27節	凝結水分站的布置地點、數目和組合	126
<b>第六章</b>	<b>發電廠集汽器內的凝結水疏出及其收回到底爐給水系統內</b>	<b>130</b>
第28節	一般情況	130
第29節	回熱循環系統的加熱器和蒸汽產生器內的凝結水疏出方法	130
第30節	汽輪機的凝汽器內以及抽氣器的冷卻器內的凝結水疏出	133
第31節	低壓加熱器內的凝結水疏出	134
第32節	軸封蒸汽加熱器內和中壓加熱器內的凝結水疏出	135
第33節	高壓加熱器內的凝結水疏出	135
第34節	蒸發設備的凝汽器內和其他的公用加熱器內的凝結水疏出	142
第35節	暖氣設備加熱器內的凝結水疏出	142
<b>第七章</b>	<b>蒸汽網疏水。凝結水網放水和放氣</b>	<b>150</b>
第36節	蒸汽管疏水	150
第37節	輸送乏汽的蒸汽管疏水	153
第38節	凝結水管的放水、放氣	154
<b>第八章</b>	<b>發電廠內的蒸汽管疏水和疏水設備</b>	<b>157</b>
第39節	一般情況	157
第40節	疏水的種類、作用和實行方法	158
第41節	疏水的原則性系統	161
第42節	疏水的能量利用	163
第43節	高壓蒸汽管疏水	171
第44節	中壓、低壓以及貯空蒸汽管疏水。汽輪機疏水	175
第45節	凝結水管和給水管疏水	177
第46節	疏水設備	177
<b>第九章</b>	<b>凝結水的品質及其淨制</b>	<b>181</b>

第47節	凝結水的品質	181
第48節	凝結水去油淨制	185
<b>第十章</b>	<b>凝結水聚集和收回的控制、自动化和監督</b>	<b>193</b>
第49節	控制与自动化	193
第50節	監督	207
<b>第十一章</b>	<b>凝結水系統的安裝和运行</b>	<b>217</b>
第51節	安裝和运行	217
第52節	凝結水的物質和热量平衡表	219
第53節	疏水器的运行	221
第54節	疏水器的監督	225
第55節	防止凝結水系統內的腐蝕	230
<b>附錄 1</b>		<b>235</b>
<b>附錄 2</b>		<b>236</b>
<b>附錄 3</b>		<b>237</b>
<b>附錄 4</b>		<b>242</b>

# 第一章 防止凝結水和热損失

## 第1節 概論

在动力设备設計、安裝和运行时，蒸汽用戶处的凝結水聚集和收回以及蒸汽管疏水之合理化應該是毫無疑义而且是必需的。但是到現在为止，關於凝結水聚集和收回以及蒸汽管疏水這方面的問題，在設計、安裝和运行时解决是不够合理的。在發电厂里、在管網中以及在用戶处發生大量的凝結水損失，以致給水需要大量的补充。同时和凝結水一塊还要损失掉很多的热。干净凝結水的均衡收回对现代化發电厂而言同样具有重大的意义。因为凝結水在收回时中断或者它的品質不良，發电厂都会被迫減少送出的蒸汽量，以致破坏用户的供热狀況。有些發电厂的疏水設備使用是不够令人滿意的：疏水器和附件工作时沒有足够的監督；進行修理和檢查也不完善；大量的凝結水损失掉；附件流汗。在很多情況下疏水布置是不合理的，因此洩出的凝結水和热不能加以利用。因而發电厂內沒有收回的凝結水損失有时达到 8~10% 的鍋爐蒸汽生產量（鍋爐排污沒有計算在內），可是在最好的發电厂內这种損失可以降低到 0.5~1%。疏水設備的不良情况也会引起蒸汽管系的故障——水击、法蘭連接漏汽。

为了达到節省因疏水而损失的凝結水和热这种目的，疏水布置必須实行得合理，运行必須調整得正常，以及凝結水和热必須利用得合理。电厂里蒸汽和凝結水的損失或收回的凝結水品質不良都需要將大量的化学淨制水补充到鍋爐內，以致引起增加鍋爐排污量。排污量的增加就会引起过多的热損失。許多从事發电

厂、热力網和工業企業的工作人员对电厂里凝結水和热损失过大沒有加以注意，因而使人民經濟受到很大的損害。

若全体工作人員对蒸汽和凝結水的各种損失、汽化、漏汽和漏水不很熟悉的話，那么不断的收回凝結水並減少其損失，只有在凝結水聚集和收回系統的設計正确、安裝適當以及运行注意下才有可能。

多多節省热和減少鍋爐給水系統內的补給水，可以用全面合理解决關於凝結水聚集和收回以及蒸汽管疏水方面問題的方法來达到目的。

1944年4月17日國防委員會(ГОКО)關於發电厂方面提高凝結水收回量的決議就是动力系統和工業企業方面力能工作者改進凝結水設備的行动綱領。

## 第2節 电厂里的凝結水和热损失

电厂里的凝結水和热損失可能大大地減少。引起損失的原因及其消除方法在下面敍述。

在鍋爐和蒸發器排污时，热和給水(包括凝結水在內)的損失可以採用下列方法來減少：根据化学分析關於鍋爐用水和蒸汽發生器用水的允許含鹽濃度資料來精确地規定排污水量標準額，力求能够大为減少連續和定期排污量；採用合理的排污方法和改進完善的鍋爐蒸汽引出方法；提高引進的給水品質。例如，在卡施尔斯克(Каширск)發电厂里实行檢驗監督之后，定期排污已經縮減到每月1~2次而沒有發現鍋爐的工作情況惡化。在这个电厂里連續排污系嚴格按照化学分析資料來進行。結果因排污而損失的鍋爐水只佔給水总流量的0.3~0.4%。

在重油加热时所發生的凝結水損失可以用凝結水去油淨制方法來消除。若沒有凝結水淨制設備，这种損失可以靠節省重油加热的蒸汽來減少。

在霧化器中因石油霧化消耗蒸汽而引起的凝結水損失可以靠調整燃燒過程來減少，也可用機械式霧化器來代替蒸汽式霧化器。但是必須注意到，在採用煤粉燃燒設備下重油霧化器只是輔助設備，若用機械式霧化器來代替蒸汽式霧化器是不合理的。當鍋爐在低負荷下工作以及燃燒室內溫度很低時，機械式霧化器也是不經濟的。

在燃燒室中因鼓風消耗蒸汽而引起的凝結水損失可以部分或全部用空氣鼓風來代替蒸汽鼓風的辦法減少之。

在鍋爐和省煤器吹灰方面因用蒸汽吹灰而產生的凝結水損失具有很大的數量。因此必須嚴格地根據需要來建立吹灰制度，應尽可能改用空氣吹灰。

由於輔助機械採用蒸汽拖動消耗蒸汽而引起的凝結水損失可以採用電力拖動代替蒸汽拖動來減少，或者採用將蒸汽拖動的排汽在熱交換器中加以利用的辦法來減少。

首先在石油泵那裡必須用電力拖動來代替蒸汽拖動。在電廠里往往是汽動石油泵（портянтон）經常工作，甚至於在裝設有電動石油泵的情況下都是如此。具有蒸汽拖動的石油泵必須準備有，但是必須規定只有在電流供給停止的情況下，經常工作中的電動石油泵停下來時，才能加入運行。

備用的給水汽動泵以及帶動循環水泵和凝結水泵的汽輪機，如果它的構造不需要預熱來起動，那麼應該實行自動起動。這樣就使得汽輪機在起動時完全有可能不會消耗蒸汽，因此就能夠減少凝結水的損失。

由於盤根漏汽而產生的凝結水損失可以採用將盤根漏汽引進到回熱系統上加熱器或凝汽器內的辦法來消除。

由於水泵盤根用汽封而產生的凝結水損失可以用收集盤根後的凝結水經過除油淨制並把它引進到鍋爐給水系統內的辦法來消除。

由於电厂疏水系統不完善以及操作不正确而引起的凝結水損失，如果設計、安裝和运行部門对疏水系統多多注意的話，是可以大大地減少的。不要忘記疏水系統既是电厂的重要部分，也是蒸汽和給水的主要系統。發电厂起動時應該具有完善的疏水系統。疏水系統應該要保証凝結水收回最大、熱損失最小、运行時安全可靠。

电厂疏水系統內引起过多損失而最常發生的毛病就是：

- a) 許多疏水沒有收集並把疏水排到下水道內。
- b) 蒸汽過熱器的洩水管漏汽。
- c) 疏水器裝設不正確並對它缺乏監督。
- d) 沒有疏水器只用簡單的閥作為疏水器以致經常發生凝結水的損失，這是由於經常有蒸汽漏進到大氣的緣故。
- e) 鍋爐和蒸發器排污的熱量沒有利用。
- f) 因疏水而產生的二次沸騰蒸汽沒有利用。
- g) 對不同壓力的疏水收集到公共疏水箱內缺乏足夠的檢查。
- h) 疏水在水箱內很大的蒸汽壓力作用下放出，以致造成凝結水很快蒸發並發生水衝擊。
- i) 當清洗或修理時，疏水在每只水箱之間的轉換沒有可能。
- j) 沒有利用放出的疏水，特別是低位置的疏水，把它放到下水道內。
- k) 干淨的和不干淨的疏水混合在一起。

消除上述這些毛病就可以大大地減少疏水方面凝結水和熱損失。

由於蒸汽管和凝結水管的連接不緊密而引起的凝結水損失可以採用焊接連接代替法蘭連接、經常監視法蘭連接和其他連接的狀況並及時消除毛病等辦法來減少。

由於熱交換設備中凝結水弄髒而引起的凝結水損失可以對凝結水的品質採用自動的和人工的監督辦法並及時採取消滅所有引

起不潔的因素（管子和管板連接不緊密、管子因腐蝕而發生孔隙等）措施來消除。

### 第3節 在用戶那里和在管網內的凝結水和熱損失

从用戶收回回到電廠或到鍋爐間內凝結水的百分數是很低的，並且在大多數情況下沒有超過30~50%，在許多企業里凝結水收回的百分數降低到特別小的數值——15~20%。在落後的企業里凝結水收回完全沒有。例如，關於蘇聯電站部的13項基本熱力系統在1944年第一季度內收回的凝結水為25%，而在1946年第一季度內——41%。同時根據論文上的資料①，以及根據計劃實行的和用戶調查的資料，可以得到下列從各個用戶收回凝結水的百分數（表1）。

大的百分數系屬於具有新式完善設備的企業，而小的百分數系屬於具有舊式設備的企業。所列舉的凝結水收回數據不是極限值，若對凝結水收回問題給以應有的重視是可以超過的。實際上可能遇到這樣的情況，例如在蒸汽消耗量很小而用戶距發電廠相當遠的情況下，若從用戶將凝結水收回回到熱源是不合理的。但是在各種具體情況下放棄凝結水收回應該要有經濟上的理由。當放棄凝結水收回時，必須設法利用在用戶那里的凝結水。

工業和公共用戶那里的凝結水沒有收回通常是由於下列的原因：

- 1) 在用戶系統內完全或部分沒有凝結水管；
- 2) 沒有水泵輸水站；
- 3) 沒有疏水器或者疏水器安裝不正確以及對它們的工作監督不夠；
- 4) 採用混合加熱代替表面加熱；

① C. A. 沙卡特，“力能經濟”第6期，1939年。

- 5) 为了技术上的目的，使用凝结水代替准备专用的水，例如，把凝结水当作过滤水用等等；
- 6) 集汽器中存在有引起凝结水不洁的毛病（管道和管子中的毛病等）；
- 7) 由于凝结水聚集和收回设备的情况不好；
- 8) 蒸汽管和管件的情况不好；
- 9) 蒸汽罐和蒸汽压缩机排出的乏汽没有利用，或者是没有乏汽除油净化设备；
- 10) 把蒸汽用到非备用机械的蒸汽原动机方面；
- 11) 凝结水聚集和收回系统布置得不正确和不合理；
- 12) 在工业企业和发电厂方面对热用户一般的和车间内部的情况考虑得不够好。

消除所有的上述凝结水没有收回原因可以综合地采用不复杂的、不要求缺乏的设备和巨大投资而在工厂条件能够做到的情况下达到目的。

表 1

次序号碼	使用蒸汽生产部門的性質	凝結水收回百分數, %	
		由	到
1	机器制造	50	80
2	汽车	60	70
3	冶金	10	50
4	鋸	60	85
5	紡織	50	80
6	造紙	30	60
7	人造橡膠	30	60
8	化学	30	60
9	人造汽油和油	45	55
10	石油提炼(分解蒸餾)	10	50
11	水工	80	90
12	食品	60	80
13	浴室、洗衣店、厨房	80	90

各種企業必須擬訂達到提高凝結水的收回量和改進凝結水的品質的具体辦法。

凝結水疏出自動化、凝結水除油淨制自動化以及凝結水除去某些其他特殊污物自動化可以得出很大效果。

各種企業應該訂出勞動報酬獎金制度，給予在改進凝結水設備方面的工人、技術員、工程師等建立物質上興趣，並且鼓勵它們為提高電廠干淨的凝結水收回量而進行鬥爭。預防的計劃檢修必須擴大到凝結水系統的各部分，並且所有的檢查、校正、臨時修理和大修應該按時完成。

業務處和熱力網工作人員應該系統地來進行下列工作：

- 1) 企業方面蒸汽和凝結水的平衡分析，蒸汽消耗和凝結水收回定額的檢查；
- 2) 在企業之間組織經驗交流，並在凝結水系統的調整和運行方面對它們給予幫助；
- 3) 為企業節省熱能和提高凝結水收回量開展社會主義競賽；
- 4) 經常檢查凝結水收回量不足的企業，並和工廠力能工作者共同研究擬訂保證完成有關凝結水質量和數量方面的計劃任務之措施；
- 5) 對執行擬定的措施計劃實行監督。

#### 第4節 因疏水器工作不良而引起的凝結水和熱損失

疏水器是凝結水疏出系統內很重要的組成部分。在大多數的企業里對疏水器的監督認為是次要問題，其實疏水器運行不正常以及對它不注意會引起很大的凝結水和熱損失。

疏水器往往裝設在地下室、隱蔽的地方或在暗道內，在那些地方對疏水器監督是很困難的。通常也不安裝監督疏水器工作的儀表。平常只在加熱設備停止工作，或者蒸汽經過疏水系統排洩到大氣中而引起周圍的人注意時，才想起疏水器。疏水器是具有靈敏機

構的自動裝置。含有泥渣、鐵鏽及其他雜質而具有高速流动的凝結水会很快地把緊密的表面破坏。疏水器因不緊密而引起的蒸汽和凝結水損失是超过了疏水器的价值和它本身的裝置費好多倍。

若是有大多数的疏水器工作不好，就可能引起破坏正常生產工作。由於疏水器內部結構不緊密的緣故，每只疏水器的蒸汽漏出可以达到 500~1000 公斤/小时。若用工作良好的新式疏水器代替旧式的，蒸汽漏出实际上往往可以減少一半。为了消除通过疏水器的热損失必須規定每天对疏水器的工作加以檢查。疏水器應該有監視裝置，並且應該裝設在便於看管的地点上。保証集汽器迅速預熱的旁通裝置應該要便於維护人員容易操作，这样就是保証維护人員能够及时开啓和关闭。疏水器中已被發現的毛病必

須消除，而用坏了旧的疏水器必定要更換新的。落到疏水器中的固体泥渣、水垢等必須預先防止。因此可以建議在疏水器前裝設過濾器(圖 1)。

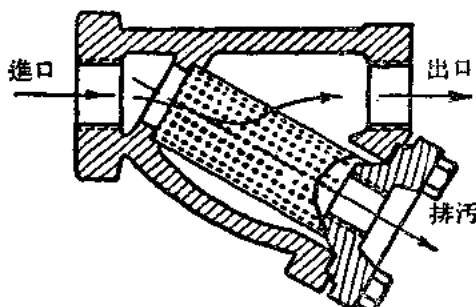


圖 1 自淨式過濾器

疏水器不應該裝設在对它的工作条件是困难的地方，例如在过热蒸汽管那里凝結水就很少生成。疏水器必須保温，因为外殼冷却的緣故，沒有保温的疏水器就会產生很大的热損失；疏水器、凝結水管以及凝結水箱由於沒有保温而產生的热損失可以达到每公斤凝結水損失 30 大卡热量。

## 第 5 節 技術上和經濟上凝結水收回的合理性

凝結水收回的合理性是由很多因素來決定的，其中主要因素就是：

- 1)收回的凝結水量;
- 2)由用戶到發電廠或鍋爐間的距離;
- 3)給水的價值;
- 4)用戶每年使用時數;
- 5)凝結水去油去雜質的淨制價值;
- 6)熱量的價值;
- 7)收回凝結水的溫度;
- 8)因凝結水沒有收回而損失的電能和熱能。

為了確定凝結水收回的合理性，必須計算到凝結水收回系統的基本建設費、全年因凝結水收回而節省若干以及規定投資收回期限。

為了估計凝結水收回的利潤可以作出如下的近似計算。

a)關於因收回凝結水而支出的基本建設費(以盧布計):

$$S_a = 40\ 000L + C_k(d - 40)L, \quad (1)$$

式中  $d$  ——凝結水管直徑以公厘計;

$L$  ——凝結水管長度以仟公尺計;

$C_k$  ——凝結水管每公厘——仟公尺的價值。

$C_k$  值採用如下:

對於工業基地、新建城市及村庄(敷設條件單純)，

若  $d = 40$ — $100$  公厘,  $C_k = 400$  蘆布/公厘·仟公尺;

若  $d = 125$ — $300$  公厘,  $C_k = 700$  蘆布/公厘·仟公尺;

對於舊有的城市(敷設條件複雜)，

$C_k = 800$  蘆布/公厘·仟公尺 和

$C_k = 1400$  蘆布/公厘·仟公尺。

b)關於凝結水去油去雜質淨制設備的基本建設費(以蘆布計):

---

● 沃茲涅辛斯基著：石油提煉工業中節省燃料的方法，1945年蘇聯國立燃料工業出版社出版。

$$S_0 = 1000G + 6000, \quad (2)$$

式中  $G$ ——凝結水量以噸/小時計。

全部基本建設費為

$$S = S_0 + S_1. \quad (3)$$

精确的基本建設費系在根據財政計算或預算擬定好設計任務和技術設計之後才能確定。

全年維持費系接下列方法來確定：

a) 在電能方面：

$$\vartheta = N \times n_u \times C_s \text{ 盧布/年}, \quad (4)$$

式中  $N$ ——屬於凝結水泵的電動機之總功率以瓩計；

$n_u$ ——水泵工作小時數以一年計；

$C_s$ ——每度(瓩·小時)電的價值以盧布計。

b) 在折舊、臨時修理和管理方面的費用折成基本建設費來計算：

$$A = \frac{S \times P}{100} \text{ 盧布/年}, \quad (5)$$

式中  $P$ ——全年折成熱水管價值的百分數。

$P$  值和管子敷設方式有關，為了節省計算，其值採用不要大於 12%。

c) 在凝結水去油去雜質淨制方面：

$$M = C_0 \times n \times G \text{ 盧布/年}, \quad (6)$$

式中  $C_0$ ——凝結水淨制的價值(以盧布計)可按下式來確定，

$$C_0 = \frac{864G + 500}{n \times G}, \quad (7)$$

$n$ ——全年內最高使用小時數。

全年全部維持費為

$$Z = \vartheta + A + M \text{ 盧布/年}. \quad (8)$$

因凝結水收回而節省的費用：

a) 用淨制水而節省的基本建設費：