

小溪谷發電所

李在澈

緒論

電氣關係週聞紙의記事에依하면 今年度 小溪谷電源開發資金으로 二千萬圓을 確保한 商工部에서는 同資金受惠者인 各道에다 各其自己管轄地域에 3個候補地를 選定하여 報告할 것을 通告하는 한편 同報告가 提出되는대로 곧 技術者를 派遣하여 該當地點의 立地條件를 嚴密히 檢討한 後 適當하다고 認定하면 곧 資金을 令達하여 着工케 할 것이라는 것인데 이 計劃은 一個地點의 發電設備容量을 10kw 程度의 極히 작은 것을 目標로 하고 있어 現下 電力飢餓에 對해서는 別로 効果가 없다고 할 수 있으나 1,000kw 程度出力의 小溪谷發電計劃은 이러한 點을 떠나서 下記와 如한 意義가 있다고 볼 수 있다.

1) 無爲로 흐르는 水力資源을 그 規模는 작지만 有益하게 利用한다는 點이다. 즉 10kw 發電機 5臺의 利用率을 50%로 假定하면 年間 發電量은 21萬8千 kWh가 되고, 配電料金을 kWh當 25圓으로 보면, 年政入은 約 5百 40萬圓에 達하는 結果가 되니 이 電力은 左右間 韓國에 도움이 될 것이다.

2) 自然美化에 큰 役割을 할 것이다. 즉 韓國의 地理 및 氣候는 世界에 자랑할 수 있는 程度로 아름답고 各地에有名한 寺刹 古跡, 其他 名勝地 등이 많은데 이들 隣近地域에 있는 小水力電源을 開發하여 電氣를 供給使用케 하면 自然의 美는 人工의 精巧를 얻어 한層美化될 것이다.

3) 鎌山 또는 炭礦의 小規模自家用發電所로서 活躍할 可能性이 많다.

즉 鎌山이나 炭礦은 交通이 不便한 小嶽地帶에 位置하고 있는 傾向이 많은데 그 隣近에는 利用할 수 있는 小水力地點을 容易하게 發見할 수 있으리라 推測되고 한편 坑內에서 排水한 물을 利用하여 發電할 수 있는 個所도 있으리라고 생각되는데 本計劃은 이러한 方式의 實現에 있

어 그 基礎研究에 有益할 것이다.

4) 國產電機器製作發展에 有益하다.

小水力發電所는 그 出力이 적어 따라서 그 機器가 小型이고 또 誘導發電機를 使用하여 調速機等設置하지 않은 全自動式發電所로 하는 境遇가 많아 在來式發電所에 比하여 簡單함으로 南韓의 電機製作所에서 將次 이러한 機器를 比較的 容易하게 製作할 수 있다는 것이 考慮되는 바이다. 따라서 이러한 길을 跟으로써 將次의 電機器의 自給自足이라는 큰 希望에 많은 影響이 있으리라는 點이다.

以上의 理由로서 筆者は 南韓에 存在하고 있는 有利한 小水力電源이 한時라도 빠른 時日內에 開發될 것을 願하여 마지 않은 바이다.

過去에 있어 小水力地點이 等閑視되어 온 것은 大規模地點에 比較하여 發電原價가 大端히 비싸았는데 그 理由가 있었다. 그러나 時日이 經過함에 따라 機械 및 電氣部門에 있어 顯著하게 發達한 近代技術은 小水力開發이 無條件經濟的으로 收支가 맞지 않는다는 觀念에 큰 變化를 가져오게 하였다. 즉 現行電氣料金面으로 보아 收支打算是 맞는 境遇도 있다는 것이다.

外國에서는 큰 水力地點은 거의 開發되어 水力資源의 枯竭로 因하여 小水力地點開發에 關心을 가지오게 되어 現在 歐羅巴 各國에서는 많은 小水力發電所가 建設되어 왔고 또 將次 開發될 豫定에 있다. 그러나 現南韓에 있어서는 이 小水力發電所가 그 建設費總額이 比較的 적고 收支가 맞으므로써 自家資金으로 建設할 可能성이 많다는 妙味가 있다. 過去 南韓各地에 施設한 小水力發電所는 그 容量이 너무나 極小함으로 그 容量을 1,000kw 前後로 引下할 것이 希望된다. 그리고 既設小水力發電所에서 여러 가지 事故 즉 車軸의 折斷, 水車翼의 破損, 軸受의 過熱 等이 있었다는 것을 들었고 또 其지어 그 計劃 自體가 理論에 맞지 않아 Natural Energy의 數分의 一塊에 利用 못하고 있다는 例도 있

다. 本文은 이러한 計劃 및 設計에 少少라도 參考가 될가하여 起草한 것이다.

小水力發電所의 種類

有効落差를 H_m , 使用水量을 $Q \text{ m}^3/\text{sec}$ 그리고 發電機 및 水車能率을 η_G 및 η_T 라 하면 水力發電所의 出力(kw)은

$$\text{出力(kw)} = 9.8 \eta_G \eta_T H Q$$

로 表示되는 것은 이 方面에 從事하는 關係者는 다 잘아는 事實이다.

小水力發電所의 成立條件으로서는 上記公式으로부터 下記와 如히 區分할 수 있다.

(1) 有効落差는 比較的 높으나 그 使用水量이 작은 境遇.

(2) 使用水量은 比較的 많으나 그 有効落差가 大端히 낮은 境遇.

(3) 使用水量 및 有効落差가 다 같이 比較의 작은 境遇.

(4) 水車 및 發電機의 能率이 낮은 境遇.

以上과 如히 4種類를 考慮할 수 있는데 (4)의 境遇는 皮上的으로 成立될 뿐이고 現實面과는 距離가 면關係로 이 境遇는 檢討對象이 되지 않을 것이다.

本文 題目에는 從來의 直感을 살리기 為하여 本文 題目에는 小溪谷發電所라는 單語를 그대로 踏襲하여 使用하였으나 (2)에 境遇에 있어 外國의 實例를 보아사는 山嶽地帶와는 因緣이 면 平地에 많이建設되고 있음으로 原則的으로는 小水力發電所라 함이 適合하다고 생각된다.

小水力發電所에 使用되는 水車種類는 在來의 大容量水力發電所의 그것과는 大端히 다르지 않은가 하는 感이 드나 實地에 있어서는 別差異가 없고 그 有効落差에 따라 使用할 水車種類가 달라진다.

즉 小水力發電所에 있어서도 有効落差 100米以上에는 Pelton 水車가 28~500米까지에는 Francis 水車가 그리고 7~80米까지에는 Kaplan 水車 또는 固定翼 propeller 水車가 使用된다.

上記에서 水車使用範圍가 重疊되는 區間(第一圖參照)은 兩者에 對한 發電所設計를 한 다음 그 經濟的 價值를 比較하여 決定할 問題이나 原則的으로 水車速度를 높이 擇할 수 있는 側이 有利하다.

過去에 建設된 水力發電所의 水車는 그 翼裏面에 真空으로 因하여 發生하는 腐蝕 即 Capitation 關係로 比較的 그 速度를 높이 잡지 못하였으나 最近에는 材料工學의 發達과 水車製作技術의 發達로 因하여 Francis 水車가 Pelton 水車使用範圍內에 그리고 Kaplan 水車가 Francis 水車使用範圍內에 많이 浸入하게 되었다. 即 水車의 使用速度가 過去의 同型의 그것보다 높이 採擇할 수 있게 되었다.

發電所建設費와 落差

水力發電所建設에 있어 kw當建設費는 그 地點의 規模가 클수록廉價이고, 따라서 그 發電原價도 싸진다는 것은 各種產業工場施設을 할 때에 成立되는 傾向과 같다. 따라서 小水力發電所에 있어서도 그 容量이 클수록建設單價가廉價이며 또 그 與件이 許容되는範圍內에서 水車發電機臺數를 줄이는 것이 有利하다.

이러한 實例를 從前 韓國에建設된 큰 發電所에서求하면 設備容量 70萬kw를 가진 水豐發電所는建設費單價가 165\$이고 같은 時期에着手되고 竣功한 華川(當時 108,000kw目標) 및 清平發電所(40,000kw)의 平均建設費單價는 3倍以上인 約 500\$였다. 이建設費單價의 差異는 그建設에 從事한 技術陣容의 能力差異에도 原因이 있다고 認定되나 根本的要素는 水豐의 施設容量이 華川 및 清平의 그것보다 越等 크다는 데 있다.

此外 水力發電所建設에 있어 興味있는 것은 그 發電所의 有効落差가 높을수록 그建設費單價가 싸진다는 點이다. 即 小水力發電所에 있어서도 그 有効落差가 높은 地點이 原則的으로 有利하다는 것이다. 大體로建設費單價는 有効落差(H)의 平方根에 正比例한다.

1939年에 完成된 虛川江系發電所群은 第一부터 第四發電所까지 總有効落差가 930米에 達하는데 그建設費單價는 261\$였다.

이 關係를 佛蘭西에서 이미建設한 發電所에서求하면 Pelton 水車使用의 發電所建設費單價는 200\$, Francis 水車使用의 것은 300\$, 그리고 Kaplan 水車使用의 것은 360\$이다.

그러나 上記의 原則을 벗어나 그 出力이 낮고 또 그 有効落差가 작음에도 불구하고 低落差小

水力發電所が 經濟的으로 成立이 되는 境遇가 있는데 그것은 既往에 設置한 水運關係의 壩堤等을 利用할 수 있는 地點에 水車發電機軸을 水流와 平行하도록 設置하고 發電機는 非同期機인 誘導發電機를 採擇하여 이것을 水中에다 두고 發電機의 速度調整은 電氣的으로 連結된 既設發送電系統이 擔當하도록 하여 無人全自動式發電所를 建設할 수 있는 境遇이다.

小水力發電所에 對한 立地條件

韓國은 平野地帶에 比하여 山嶽地帶가 大端히 많고 夏季 7.8 및 9月은 雨期이며 또 春季에는 解冰으로 因한 河川水量의 增加를 考慮하면 2米以上의 落差와 그리고 小水力發電에 必要한 用水을 確保할 수 있는 地點은 相當한 數에 達할 것이豫測된다. 地理的으로 보아 有利한 地點은

- 1) 寶城江 및 雲岩發電所 等 既設發電所에서 放出되는 用水를 再次利用할 수 있는 地帶.
- 2) 灌溉用貯水池에서 流出되는 用水를 利用할 수 있는 地點.
- 3) 在來式 木造水車가 設置되어 現在水力を 利用하고 있는 地點.
- 4) 森林이 좋은 山間溪谷에 따라 水流가 豐富한 地帶.
- 5) 近接하여 흐르는 二河川에 있어 兩者的 標高差가 大한 地點.

을 例擧할 수 있다.

誘導發電機를 使用할 豫定인 小水力發電所는 既設配電網하고 距離의으로 가까울수록 有利하다. 즉 誘導發電機使用小水力發電所는 同期機使用發電所에 比하면 励磁機 및 調速機가 必要 없는 代身에 既設配電網에서 無効電力의 供給을 받아야 된다는데 그 原因이 있다.

電力의 使用方面으로 보아서는 小水力發電所附近에 集團部落, 製材所, 精米所, 鎌山 또는 電氣化學工場이 있어 配電設備에 經費가 많이 들지 않고 또 그 負荷率이 좋은 地點이 適地라 하겠다.

小水力發電所設計

落差 및 河川水量에 있어 小水力發電所의 建設이 適合하다고 認定되었을 境遇 이 落差와 利用水量을 精密하게 測定하여야 된다. 總落差測

定에는 水準器(Level)가 使用되고, 流量測定에는 미리 測量한 流水斷面積에다 流水의 平均速度를 用한 것으로서 算出되는데 流水平均速度를 求む는 流速計測法(Current Meter Method), 浮子測法(Float Method), 壩測法(Weir Method) 또는 公式測法(Velocity Formula Method)이 使用된다. 以上으로서 落差 및 利用水量이 確定되면 水路 및 水壓鐵管의 크기 水車發電機의 樣式 및 other 施設을 設計할 수 있다.

土木施設 : —

壩堤, 水力發電에 있어서는 그 樣式의 如何를 莫論하고 壩堤가 大體로 必要하다. 우리가 利用할 수 있는 것은 土壩堤, 石造 또는 Concrete의 重力壩堤 또는 concrete Arch Dam을 構想할 수 있다. 여기에서는 外國서 많이 使用되는 Arch Dam 計算觀念에 對하여 說明하고자 한다. Arch Dam이 有する 境遇에는 圓筒公式을 使用할 수 있다. 即 水壓鐵管의 強度計算에 使用되는 公式과相通한다.

$$t = 0.1 \times \frac{W_0 h r_1}{\sigma_0}$$

t ; Arch 的 두께,	m
W_0 ; 물의 單位重量,	ton/m ³
h ; Arch 높이	m
r_1 ; Arch 的 半徑	m
σ_0 ; 許容應力	kg/cm ²

이 公式은 大規模 Arch Dam의 斷面推定用으로 使用된다. 그러나 大規模 Arch Dam의 計算에는 試算荷重法이 使用된다.

Arch Dam에서 許容되는 壓縮力은 最高 45 kg/cm² 引張應力은 重力 Dam에서는 全然許容되지 않으나, Arch Dam에서는 4 kgr/cm² 이다.

導水路 : —

開放水路의 斷面과 勾配; 水路式發電所의 水路斷面은 勾配 즉 물의 流速을 參照하여 定해지는 것이다. 特히 流量이 작고 施工面에서 斷面의 最少限度가 定해지는以外는 一般的으로 經濟的勾配가 定해지고 이에 따라 斷面의 크기가 決定된다. 즉 一定流量에 對하여 勾配가 急하면 水路의 斷面은 작아 그 工費가 減少될 수 있으나 落差의 損失이 크거나 發電力이 減少되는 理由로 經濟的이 아니다. 따라서 이 問題에 對하여 理論的으로 檢討決定하여야 되나 一般的으로

로는 水路의 流速이 1.5~3.0 m/sec 程度가 適當하다. 따라서 流速은 이 程度가 되도록 適當한 勾配가 定해진다. 大略 小水量의 水路에서는 勾配가 1/1,000 以下로 되어 있는 것도 있으나一般的으로 1/1,000 이 제일 많고 大水量의 것은 1/1,500~1/2,000 이 採用된다. 勾配가 定해지면, 計劃使用水量부터 通水斷面을 求하고, 水路의 斷面을 定할 수 있다. 이 境遇 最終流速은 Manning 公式에 依하여 一般的으로 決定된다.

$$V = C \sqrt{RI} \quad C = \frac{1}{n} R^{\frac{2}{3}} I^{\frac{1}{2}}$$

$$\text{따라서 } V = \frac{1}{n} R^{\frac{2}{3}} I^{\frac{1}{2}}$$

I: 水面勾配,

R: 徑深(hydraulic mean depth)

n: 粗度係數(Coefficient of Roughness)

n의 値은

鋼管: 0.011~0.014

concrete 水路: 0.013~0.016

無卷隧道: 0.030~0.045

自然河川: 0.030~0.050 이다.

壓力水路: —

壓力水路의 斷面과 勾配:

發電所에 貯水池, 調整池가 있을 境遇에는 壓力水路를 設置하고, 負荷에 應하여 流量을 調整할 수 있도록 한다. 壓力水路는 普通圓形 concrete 卷立隧道가 使用되고, 流速은 水路의 勾配하고는 關係없고, 動水勾配에 左右된다. 즉 斷面 및 粗度가 同等한 直線壓力水路를 一定流量이 흐를 時에는

$$Q = Av, \quad v = \frac{1}{n} R^{\frac{2}{3}} I^{\frac{1}{2}}$$

이며, I는 動水勾配(Hydraulic Gradient)이며, 水路의 勾配와는 關係없고, n, R는 開放水路의 數가 同一한 것이다. 따라서 水路勾配로서는 無壓水路에 比하여 急勾配이다. 流速은 2.5~3.5 m로하고, 斷面은 簡單히 $A = Q/v$ 로서 定한다.

調壓水池

貯水池, 調整池가 있는 發電所에서, 壓力水路를 使用하고, 貯水池利用水深에 該當하는 落差도 利用하는 데에 水槽水深은 自然히 커진다.

萬若 水路가 어느 程度 깊고, 水槽가 없으면 水車急停止時 水槌作用(Water Hammering)에 依하

여, 鐵管과 隧道內에 異常壓力을 誘起한다. 이 壓力上昇을 防止하고, 發電所負荷의 急變時 水量의 調節을 할 目的으로 水槽을 設置한다. 이 水槽가 있으면 負荷急斷時 壓力波는 水槽水面에서 反射하고 鐵管內 또는 隧道內에 壓力上昇이 있고, 且 負荷急增時, 水槽內의 水量이 瞬間의 으로 應하여 鐵管內에 大量의 壓力低下가 發生되지 않는다.

水壓管(Peustock)

水槽부터, 發電所의 水車까지 給水하는 水壓管은 可能하면, 勾配가 急하고, 地質이 良好한 地帶 즉 산등(山脊)을 選擇하는 境遇가 많다. 負荷가 急斷되는 또는 急增하는 境遇에 管內의 물이 急히 減速 또는 加速되는 때문에 管內의 壓力이 急上昇 또는 急降下 하여 發生하는 水衝壓은 約 千米의 速度로 上方에 傳播하는 一種의 減衰振動이고 數十回 되풀이 한 다음에 消滅한다. 管의 全長을 L라고하고, 壓力波의 速度를 v_p 라면 水車 Guide Vane의 閉塞時間 T가 $2L/v_p$ 보다 작을 때에는 水衝壓이 極히 크다. 즉 閉塞前의 管內流速을 v 라 하면

$$h = -\frac{v_g}{g} v \approx \frac{1000}{9.8} v \approx 1000 v$$

가 되어 鐵管을 破裂할 念慮가 있다. 따라서 guide vane의 閉塞時間은 $2L/v_p$ 보다 길게 한다.一般的으로 guide vane直背의 水壓上昇은 Allievi 公式에 依하여 算出한다.

$$h = \frac{NH}{2} \pm \frac{H}{2} \sqrt{N^2 + 4N},$$

$$N = \left(\frac{Lv}{gTH} \right)^2$$

여기서 H는 guide vane 上流의 靜水頭이다. 水壓管의 設計水壓은 이 水衝壓에 靜水壓을 加한 것을 採擇한다.

水壓管內의 流速은 2.5~4.0 m/sec 程度이나, 高落差에서는 下部에 갈수록 管徑이 작아져서 流速도 커진다. 水壓管의 두께는 下式에 依하여 計算된다. 水衝壓을 加算한 最大水壓에 對하여, 普通 安全率 4로 定하고, 腐蝕에 對하에서는 1~2 mm의 餘裕를 둔다.

$$t = 0.05 \frac{hD}{6\varphi}$$

여기서 t: 管두께

h: 最大水頭

cm

m

D: 管의 直徑

cm

σ : 管材의 引張許容應力

kg/cm²

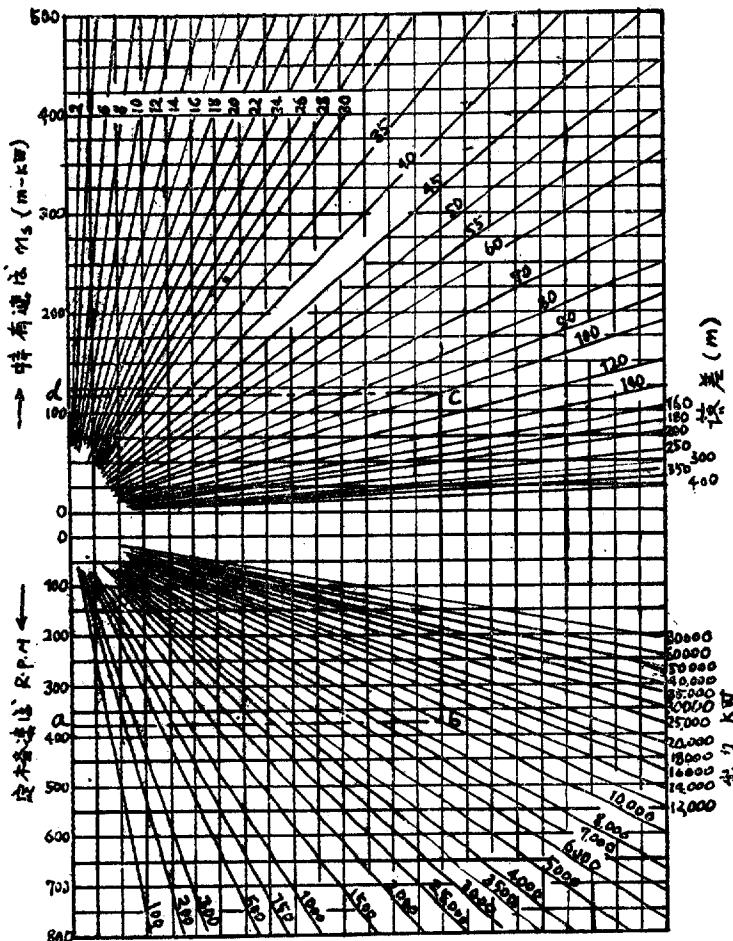
φ : 接合效率 90 % 이다.

水車種類의 選定

發電地點의 出力 및 落差가 決定되면 어떤 種類의 水車를 使用하여야 되는지 즉 그 特有速度를 定할 수 있다. 이 特有速度라 함은 어떤 水車를 考慮하여, 이것과 相似形이나, 單只 그 크기를 縮少하여, 單位落差에서 單位出力を 有する 小水車를 生覺하고 能率이 最高인 境遇의 回轉數 n_s 를 그 水車의 特有速度라 하며, 어떤 水車의 回轉數를 n , 特有速度를 n_s 라하면 兩者的 關係는

$$n_s = n \cdot \frac{P^{\frac{1}{2}}}{H^{\frac{5}{8}}} \quad \dots \dots \dots (1)$$

여기서 P는 定格出力이고, H는 定格落差이

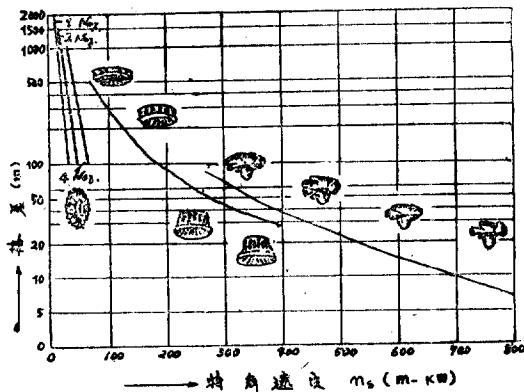


第2도 特有速度線圖

제2도 特有速度線圖

다. 特有速度를 比較하면 그 水車의 速度, 出力, 落差에 對한 特性을 알 수 있다.

이 特有速度와 落差의 相互關係를 表示한 독일서 最近發表한 圖表한 圖表를 第1圖에 揭載



제 1 도

한다.

水車의 回轉數를 決定하는 데 있어서는 落差에 따라 採擇할 水車의 特有速度를 決定하고 (即, Pelton 水車에 對

水車發電機의 標準速度

第1表

速 度 RPM	磁極數	
50~	60~	
1,000	1,200	6
750	900	8
600	720	10
500	600	12
※ 428.5	514	14
375	450	16
※ 333	400	18
300	360	20
250	300	24
※ 214	257	28
187.5	225	32
※ 167	200	36
150	180	40
125	150	48
※ 107	128.5	56
93.8	112.5	64
※ 83.3	100	72
75	90	80
※ 68.2	82	88

(※印은 可能限 避免 것)

하여, 20~70, Francis 水車에 對하여 80~400,
그리고 Kaplan 水車에 對하여서는 26~300) 다음
에는 (1)式에 依하여 그 使用速度를 計算하여 도
좋으나, 第2圖에 依하여 判斷하는 것이 簡便하
다. 이 水車의 速度는 또 使用되는 發電機의 磁
極數와 周波數에 따라 最終決定이 내려진다.

(第1表参照)

水車 Runner 의 크기는 下記式으로서 定해진다. 이 式에서 最高能率을 얻을 수 있는 K의 値은 普通 Pelton 水車에서 0.42~0.47 Francis 水車에서는 0.55~0.9 Kaplan 水車에서는 1.50~3.00 이다.

$$D = \frac{60 k_1 \sqrt{2 g H}}{\pi n} = \frac{84.577 k_1 \sqrt{H}}{n} \quad (3)$$

여기서 U : runner 周邊速度 m/s

D; runner 入口直徑

H; 有效落差

n；定格速度 rpm

g：地球加速度

K；周速係數

D 는, Francis 水車에서 는 runner 入口中央部의 直徑, pelton 水車에서 는 runner 節圓의 直徑을 採擇한다.

水車軸크기를 決定하는데는 下記 公式이 使用된다.

(가) 傳動軸은 振力(Torque)外에 燥曲力도 받지마는 普通은 振力만 받은 것으로서 좀 餘裕 있게 設計한다. N 을 傳動馬力數, n 을 1分間의 回轉數라하면, 強度面으로 본 軸의 直徑(d)은

$$d = \sqrt{\frac{365,000}{f_s} \times \frac{N}{n}} = k \sqrt{\frac{N}{n}} \text{ cm}$$

이다.

k 는剪斷內力 f_s 에 따라 아래와 같이變化한다.

f_s	130	210	270	360	500
k	14	12	11	10	9

(나) 傳導軸은 適當한 強度를 가지는 同時に
適當한 剛度를 가져야 된다. 普通軸의 길이 1米
에 對하여 0.25 度의 振度를 採擇한다. 軸材料
의 橫彈性係數를 80,000 kg/cm² 의 鍛鋼이 라 하
면 軸直徑 (d_2)는

$$d_2 = 12 \sqrt{\frac{N}{n}} \text{ cm} \text{로 표시할 수 있다.}$$

即傳導軸의 設計에 있어서는 上記 (가) (나)
의 두 條件을 다 滿足하여야 된다.
水車 thrust bearing에 및 이는 推力;
水車 thrust bearing에는 水車 runner에 水壓이
加해짐으로 因하여 軸方向으로 推力이 發生하는
데 이 크기는 다음式에 依하여 決定되고 따라서
thrust bearing는 이 推力에 對하여 計되어야 한
다.

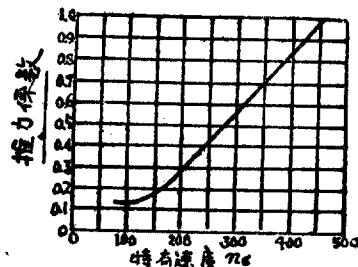
$$T = \frac{k\pi D^2 H}{40}$$

여기서 T : 推力 kgf

K；推力係數 第3圖參照

D; runner 입구의 直徑 cm

H; 落差 m



제 3 도

吸出管(Draft tube)

Pelton 水車에서는 Nozzle 의 先端부터 放水面까지의 높이차는 損失落差가 되나, 그 落差가 높음으로 因하여 이 程度의 落差의 損失은 別問題가 안되나, Francis 또는 Kaplan 水車에서는 Runner 의 出口부터, 放水面까지의 높이를 有効하게 利用한다는 것은 極히 重要하다. 따라서 Runner 의 出口에 吸出管을 施設하고, 水車出口부터 放水面까지 連結한다.

이 吸出管의 利用水頭는 理論面으로 보아서는
最高大氣壓에 該當하는 것이나, 標高, 損失水頭
및 Cavitation 等 關係로 實地利用할 수 있는 吸
出高는 8m가 限度이다.

發電機；—

普通發電所에서는同期發電機를 使用하여 그回轉數는 同期速度 즉 $n = \frac{120f}{p}$ 에 固定되어 있는 것이다. 따라서一定한 水車回轉速度를 維持하기 為하여, 水車附帶施設로서 複雜하고, 精密한 調速機가 必要한데, 最近 外國에 있는 小水力

發電所에서는 非同期誘導發電機를 使用하고 있어, 調速機 및 勵磁機가 必要없다. 그러나 이發電機는 既設의 큰 電力系統하고, 並行運轉을 하여야 된다. 이發電機의 構造는 多相誘導電動機와 같으며, 즉 固定子를 交流電源에 接續하고 그回轉子를 同期速度以上으로 回轉하는 것이며 Slip는 負가 되고, 回轉子捲線은 誘導電動機의 境遇와는 反對方向으로 界磁束을 끊고, 그誘起電壓 및 電流의 方向이 界磁束에 對하여 反對가 되고, 二次電流에 依한 回轉力의 方向이 回轉子의 回轉方向과 相反하는 現象으로 他原動機로부터의 機械的 input은 電氣的 output으로 變하여 固定子에서 나오게 된다. 回轉子는 籠形이나, 捲線型이나 關係 없다. 또 同期發電機와 如히 勵磁에 直流를 使用하지 않음으로 勵磁機가 必要 없어 機械的으로나, 電氣的으로나 大端히 簡便하여 진다.

以上 大體로 水力發電所에 使用되는 主要施設 및 機器에 對하여 說明하였으며, 此外 여려가지 必要한 事項이 있으나, 이것은 版機會에 밀고, 다음에는 佛蘭西에서 使用하고 있는 小水力發電所(micro centrale)에 對하여 言及하고자 한다. 本文을 起草할 始初에는 出力千 kw 前後의 Pelton 水車 또는 Francis 水車를 使用한 發電所地點을 選擇하여, 大略 上記한 設計方法에 따라, 計算을 하여, 本文에 表示할 意慾을 가졌으나, 時間의 餘裕가 없어 省略한다.

低落差小水力發電所

從來에 있어 落差가 15米以下의 水力地點은 그 機器가 大形이고, 土木工事費가 比較的 많아

지는 關係로 經濟的打算이 맞이 않아 等閑視되어 왔으나 新型의 tubuler型 水力機器의 發達로 因하여 經濟的으로 開發이 可能하게 되었다. 이發電機方式은 西歐에서 發達하여 온것이며, 1936年에 最初의 것이 製作되고, 그 後 많은 研究가 있어 長足의 進步하였다.

低落差地點에는 Kaplan水車가 適當하며 普通建物面積을 縮少하기 為하여 堅軸이 採用되어 있으나, 落差가 낮아짐에 따라 流速을 작게 잡아야 되는 關係로 機器가 커지고 그 建物도 큰 것이 必要하였다.

그리고 流路 Spiral casing水車 및 吸出管等에서 發生한 損失이 有効落差에 對하여 그 比重이 커짐으로 이 損失을 輕減하기 為하여, 물을 軸方向에 따라 흐르게 하는 水車가 考察되었다. 이것은 流路의 模樣이 簡單하고, 損失도 작아졌다. 그리고 그 能率을 一層 올리기 為하여 發電機를 防水覆中에 넣어 水中에 施設하여 吸出管의 屈曲部가 없도록 하였다.

以上이 tubuler水車發電機의 發達經緯인데, 그長點을 一括하면 如下하다.

1) 水車入口부터 吸出管出口까지의 流路에 있어 急한 屈曲部가 없는 關係로 그 損失이 작고 効率이 좋다.

2) 建物面積을 縮少할 수 있다. 境遇에 따라서는 建物을 省略할 수도 있어 建設費가 작다.

3) 建物 또는 機器全體가 水中에 淹水되어도 支障이 없음으로 大量의 물을 排水할 수 있다.

4) 組立時間이 大端이 짧다, 小容量의 것은 工場에서 組立한채 現場으로 輸送할 수 있다.

5) 水車位置가 낮아 Copitation의 念慮가 없다.

第二表

國名	發電所名	河川名	水車要項						建設年度	製作者
			臺數	落差 (m)	流量 m ³ /s	出力 kw	回轉數 rpm	增速比		
France	Marcillac		5	2.07	4.8	5×107 cv cv	254	R=0.825	2,000,000 kwh	Neyropic
"	La Caillade		4	2.80	5.0	4×155 kw	257	R=0.82	1,800,000 kwh	1957-7-2 Neyropic
"	Malet	La Baisa	1	2.11	6.2	57 kw	750	0.57	302,000 kwh	1954-12
"	La Maignan- nerie	同左	2	1.95	4.5	54 kw	225	0.82	2×348,000 2,000,000 1956	1954-4- Neyropic
"	Rethel	L'aigne	2	2.80	9.0	2×200	180			
Poland	Rostin	Persante	2	3.75	6.3	200	258	1	1935~1936	EW

Deutsch	Iller	Iller	4×4	8.07~9.2	25	1,490	2143.~250	1	1937~1951	"
"	Lech	Lech	6×9	8.25	20	1,160	214.3	1	1941~1950	"
오수트리	Saalach	Saalach	3	8.45	2×20 1×15	2×1350 1×1,000	214.3	1	1940~1951	"
France	Castet	Oosau	2	7.50	12.5	820	254	1	1953	Neyrpic
Deutsch	Ooberghau- oen	Agger	1	7.25	6.5	400	312	3.25	1956	EW
"	Bürgleu	Thur	1	2.71~3.06	6.0	368~441	113	8.86	1956	"
France	Cambeyrac	Truyere	1	10.75		9,400			1956	Neyrpic
Deutsch	Wolofeld	Nins- Mosel	1	2.6	3.5	105	220	4.55		Maier
"	Trier	Mosel	4	7.2~2.0	30~100		78	9.6	1956	EW
France	Argentat	Dordogne	1	12~16.5	100	14,300	150	1	1056	Neyrpic
Deutsch	Sylvenstein	Isar	1	12.4~40	5~12.5	2,800	450	2.22	1957	JWV
"	Reutte	Lech	1	6.07	24.0	1,210	165	6.07	1957	EW
"	Rhumemühle	Rhume- Leine	1	3.8	15.4	634	176	4.26	1957	JMV
France	Wasrineau		4	4.5		1,500	100			Neyrpic
"	Lagarde		4	2.5		186	176.5			"
USA			1	10.2		1,800	(4,160) 230		1949	Allis chal- mers
			1	6.0		100	(4,800) 514			

現在 西歐一帶에 ی러한 小水力發電所가 相當히 많은데, 그 代表的 tubeler 水車使用發電所의 例를 들면 第2表와 같다,

佛蘭西에 있는 低落差小水力發電所

佛國中央地帶를 흐르는 l'isle 江에는 船運을 便利하기 為하여 其他 河川과 같이 江에 따라 各處에 堤防을 築造하고, 一定한 水深을 維持하고 있는데 江물은 이 堤防을 溢流하여 無爲로 흘렀다, 溢流하는 이 물을 有効하게 使用하기 為하여 既設堤防의 一隅에다 小水力發電所(佛語 Micro centrale)를 建設하였다. 利用할 수 있는 落差는 2.8米이고, 使用水量은 每秒 5立方米이며, 使用發電機는 誘導型이고, 그 出力은 5×107 kw 이고 年間發電量은 2,000 MWH이며, 220v로 發電하여, 15kv 配電線에 送電하게 되는 것이며, 이 發電所는 全自動으로 運轉되는 無人發電所이다.

本發電所의 諸資料 그 運轉方法에 對하여 記述하고자 한다.

1. 諸資料

A. 水理

流域面積

3,455 km²

平均流下量	38 m ³
5 m ³ /sec/1,000 日	350 日
10 m ³ /sec/1,000 日	310 日
15 m ³ /sec/1,000 日	270 日
20 m ³ /sec/1,000 日	230 日

B. 發電量

最高落差	2.07 m
年間發電量	2,000 MWH
運轉開始日	1957年 7月
Tubeler 式水中 Unit System	5臺
配電電壓	15 kv

C. 水車

水 量	4.8 m ³ /sec
有効出力	107 HP
回轉數	254 rpm
Runner 直徑	1.12 m
翼取材部軸直徑	0.47 m
Runner 翼數	4
水車重量	1,595 kgr
取水 및 吸出管部重量	4,241 kgr
能 率	0.825
案內 및 水車翼	固定

製作所 Nicrylic
發電機 : —

型 式	NFH
極 數	24
相間 電壓	220 v
周波數	50
出 力	75 kw (109 KVA)
必要無効電力	74.5 kvar
無負荷速度	250 rpm
負荷時速度	254 "
全出力時能率	0.866
" p.f	0.675
發電機外徑	0.875 m
重量(bearing 油不包含)	1.580 kgr
軸受油	400 l
製作所	Alsthom
土木關係 : —	
250 kgr/cm ² の concrete	87 m ³
350 " "	286 m ³
400 " "	358 m ³
合 計	731 m ³
型枠組	866 m ²
特種型枠組	270 m ²
鐵筋網面積	625 m ²
鐵 筋	40 tons
寄運搬	1933 m ³

動作機能

各 Unit 는 그兩端의 取水口와 放水口에 連結되어 있는 Siphon 속에 設置되어 있다. (第4圖 參照) 起動時 Siphon 注水는 共用 電氣 Pump 에 依하여 實現되며 Siphon 內空氣는 電氣辨을 通하여 抽出되는 것이다.

運轉中止는 電氣辨을 通하여 Siphon 上部에 空氣를 供給함으로써 達成된다.

各機의 起動 및 運轉中止는 取水口水位에 左右된다. 이 小水力發電所는 그 動作에 있어 下記 두條件이 具備되어야 한다.

1) 外部送電網으로부터 無效電力を 받아야 된다.

2) 導水口水位가 充分히 높아야 된다.

發電機에 吸收되는 無效電力은 發電機端子에 並列로 連結된 각 80 KVA 의 靜電容量群에 依하여 補償된다.

發電機는 15 kV 配電線에 109 KVA 15,000v/ 127~220 V 의 變壓器를 通하여 連結된다.

起動方法

各機에 한個式 附隨되는 浮子가 導水口附近에 設置되고 이것이 遮斷器를 働作시킨다. 各機의 遮斷器는 水位標高에 따라 投入되도록 調整되어 있다. (第5圖 參照)

第一號機에 있어 浮子 10에 依하여 遮斷器가 投入되면 Relay 22 및 23의 接觸子가 閉路하고, 運轉中止用 24의 電氣辨이 空氣疎通을 막고 始動用 26 電氣辨이 空氣拔出用 pump 8를 働作시킨다. 따라서 Siphon 內부의 空氣가 稀薄하여 침에 따라 물은 올라오고 水車가 起動하게 된다. 速度가 同期에 達할 時에는, Siphon 上部에 適當한 높이에 設置한 流水點檢電極 28에 물이 接觸하여 遮斷器 29가 自動投入되고 靜電器量이 回路에 들어오게 된다. (起動後 約 75 秒補) 29의 补助接觸子가 始動用電氣辨 26의 電氣를 끊어 空氣拔出用 Pump 는 運轉中止하게 된다.

第2, 3, 4 및 5號機는 各自의 浮子와 連絡되는 遮斷器에 依하여 第1號機에서 說明한바와 如하 繼續해서 運轉에 들어가게 된다.

水位가 높을 時에 發電中止하고 即時로 起動할 時에는 5機器의 浮子連絡遮斷器를 殆半同時에 閉路하는 때가 있는데 이와한 境遇에는 時間調整을 할 수 있는 Relay 22에 依하여 各機間 約 2秒의 時間差를 두고 順次的으로 起動된다.

運轉中止 : —

이것은 取水口水位의 低下에 依하여 起起된다. 各機는 水位低下에 따라 順次的으로 또는 同時에 運轉中止되는데 그 順序는 浮子 10하고 連絡된 遮斷器가 開放되면, 22 및 23 Relay에 對한 電源이 끊기어 運轉中止用 電氣辨이 열리고, 空氣가 Siphon 속에 들어와 機器는 停止된다.

保護裝置 : —

發電機保護는 過電壓 및 低電壓에 對하여 Relay RV₃에, 速度上昇에는 RF₂(4)에, 速度低下에는 RF₂(5) 接地에 對하여서는 BT₂(45) 및 RP₁(46)에 依하여 그 目的을 達成한다.

運轉中止는 Relay 22 또는 23에 對한 電源을 遮斷하면 그 目的을 達成한다.

各機에 對한 特種保護裝置는 電壓不均衡에 對하여서는 RM₃(35) 電流不均衡에 對하여서는 RM

小水力縱斷圖

圖4第

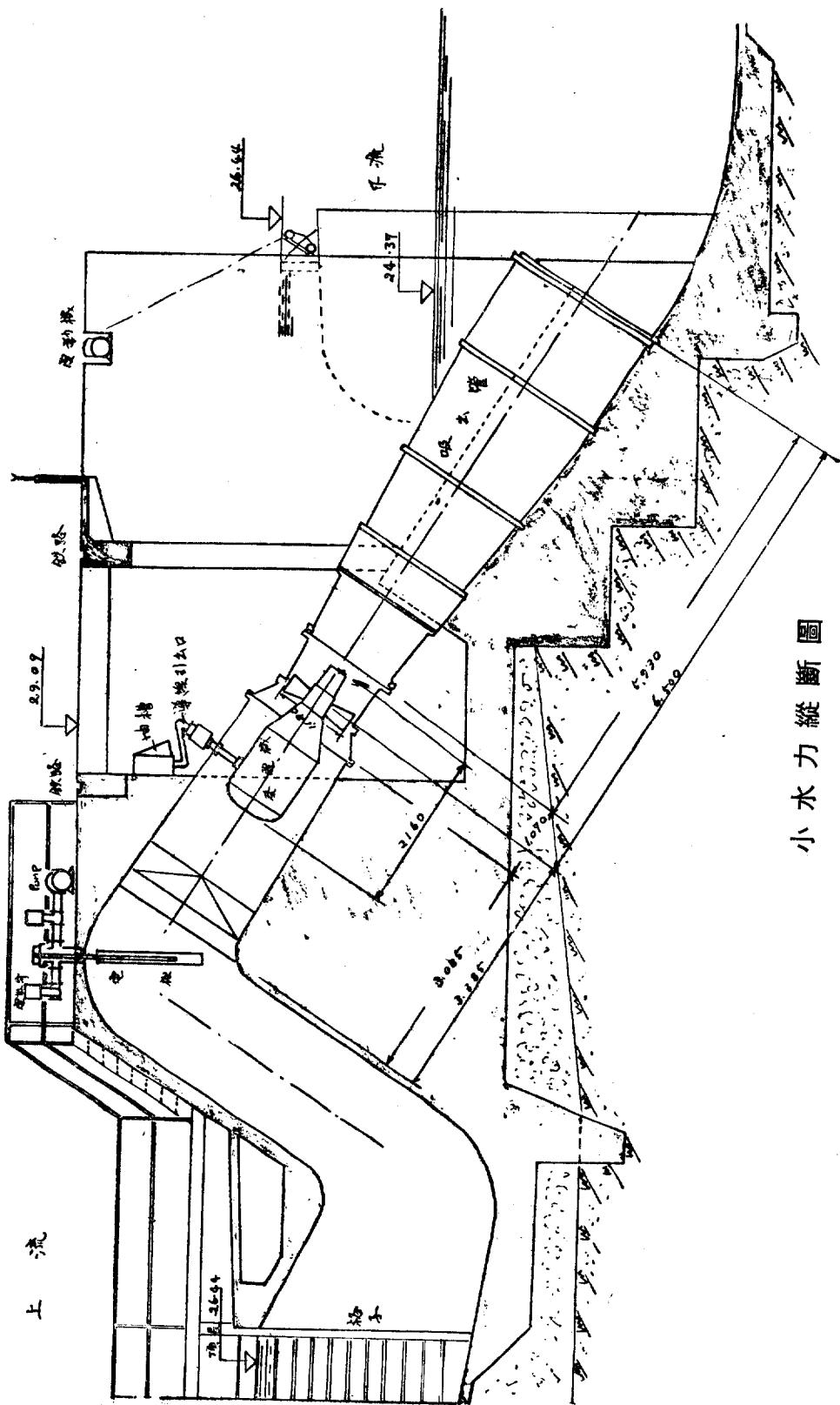
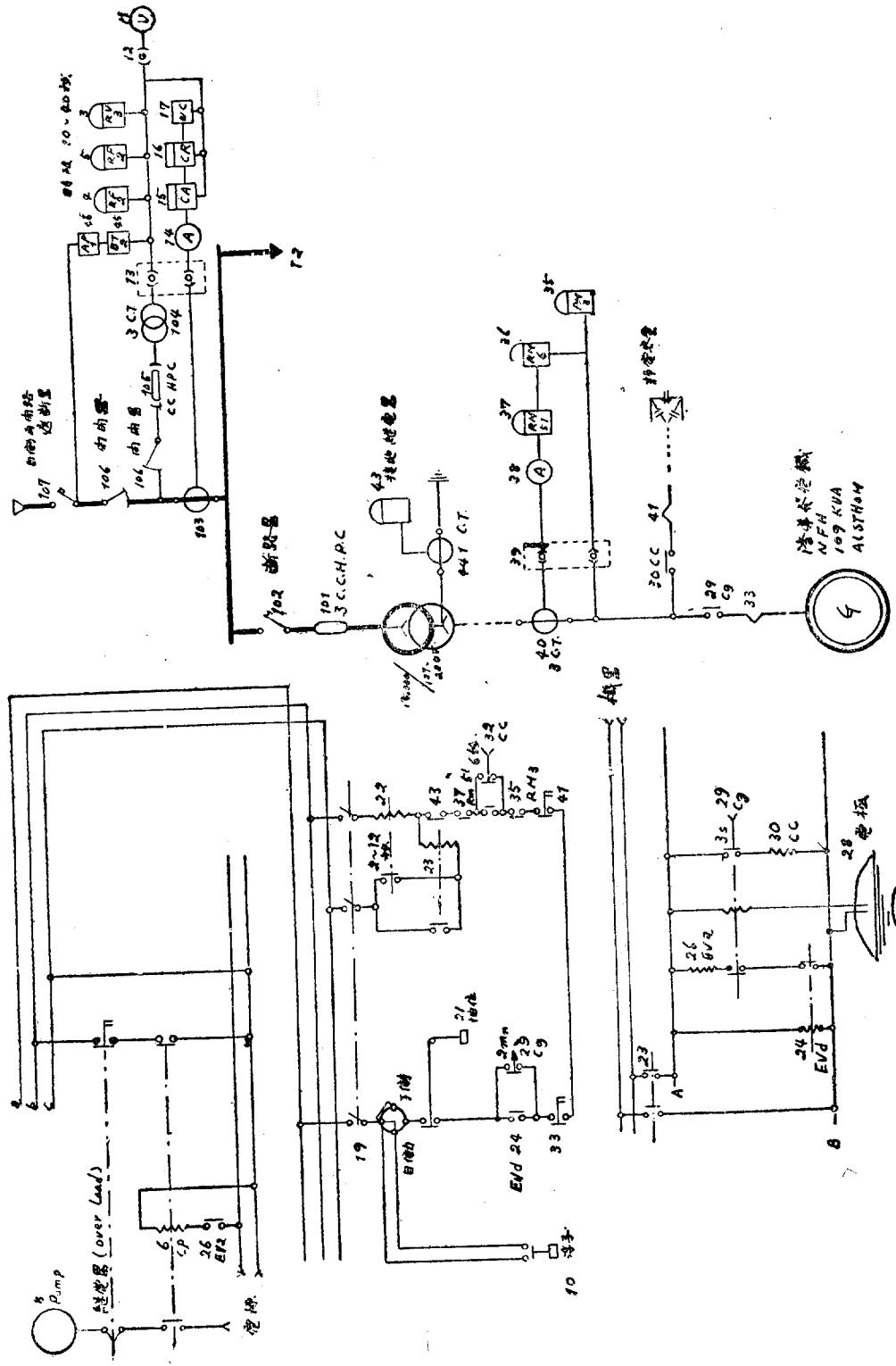


圖 5 圖小水力發電所結構線圖



51(37), 60% 程度의 低負荷에 對하여서는, RM 6(36), 接地에는 43, Bearing 油位에는 21, 遮斷器 및 靜電容量에는 33 및 41이 働作한다. 以上의 Relay 가 働作하면, 22 및 23 Relay 의 電源을 遮斷하여 그 機는 運轉中止되는 것이다.

以上으로서 이 Micro Centrale 가 從前의 發電所에 比하여 機械 또는 電氣面에 있어 얼마나 簡便하게 設計되어 있는지 理解할 수 있을 것이다.

小水力發電所의 建設費

既存堰堤를 利用하여 建設되고, 그 發電機는 誘導型인 것을 例舉한다.

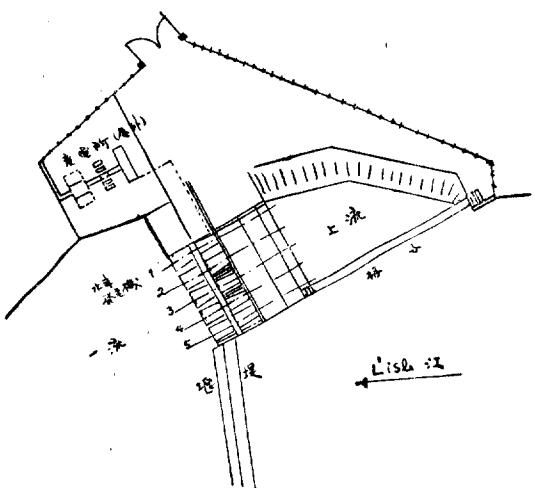
1) 1951年에 美國 Wisconsin michigan 電力會社에서 完成한 落差 10.2m, 設備量 1,200 KW 은 建設費가 KW當 \$ 198이며 年間 發電量은 12,797,000 KWH 였다.

2) 1952年 上記電力會社에서 運轉하게 된 落差 6m 設備容量 100 KW 은 建設費가 KW當 \$ 247弗이고 年間發電量 85,000 KWH 이다.

3) 1954年 佛蘭西 EDF에서 建設한 14個所의 低落差發電所(落差 2.76~1.50m)의 會計設備容量은 1,977 KW 인데 建設費平均은 KW當 \$ 320이고 年間合計發電量은 10,878,000 KWH 이다.

參考로 150,000 KW 的 設備容量을 가진 忠州發電所의 建設費單價는 \$ 490이고, 年間發電量은 444,000,000 KWH 이다.

平 面 圖
圖 6



結論

以上으로서 大略小規模水力發電所設計 等에 必要한 主要項目에 對하여 論及하였다고 보며 이 方面에 從事하는 技術者에 多少라도 參考가 되기를 願하는 바이다. 遲遲不進한 우리나라 水力電源開發이 '이려한 길을 밟더라도 그 命脈이 維持되어, 近世文明의 精隨라고 할 수 있는 電氣의 惠擇이 山間僻地까지 하루속히 펴져나갈 것을 願하면서 本文을 끝마치고자 한다.

—56頁續繼—

端司 有利한 것이다.

直流送電設備의 建設費

本施設의 建設費는 總額 $\$ 3.8 \times 10^6$ 에 達하였다.

兩變電所의 電氣機器	$\$ 1.5 \times 10^6$
" " " 其他機器	$\$ 1.1 \times 10^6$
電纜	$\$ 1.0 \times 10^6$
歸還電流에 對한 施設	$\$ 0.1 \times 10^6$
通信設備	$\$ 0.1 \times 10^6$

假令陸地에서 130 KV 3相 架空線을 施設한다면 그 經費는 受電裝置를 包含하여 $\$ 1.6 \times 10^6$

程度이며 海中에, 直流高壓의 電纜을 使用하는 것은 같은 條件下에서 $\$ 2.2 \times 10^6$ 가 되는다는 結論이 나온다. 이 直流高壓의 送電設備가 設置되어 稼働된 다음에는 Goland 섬에 電氣料金은 陸地와 같은 率이 되었으며 그 結果는 KWH當約 $\phi 2$ 低下되었다. 그리고 石炭輸入도 每年 4萬屯이 減少된다는 것이다. 將次 需要增加가 繼續되면 이 施設의 增設이 必要하게 되나 이 것은 미리豫測하여 建物및 兩變電所容量을 두倍로 設計하였음으로 第一次의 施設費에 比하여相當히廉價로 送電容量을 增加할 수 있을 것이다.

— 끝 —