

中华人民共和国电力工业部設計鑑定司

---

# 架空送电綫設計技术 暫 行 規 程

電力工業出版社

中华人民共和国电力工业部設計鑑定司  
架空送電線設計技術暫行規程

535G79

电力工业出版社出版(北京市右安街26号)  
北京市印刷一厂排印 新华书店發行

\*

787×1092 $\frac{1}{2}$ 开本 \* 1印张 \* 9千字

1957年3月北京第1版

1957年3月北京第1次印制(0061—7,100册)  
统一书号: 15036·466 定价(第9类)0.07元

## 架空送電線設計技術暫行規程

**第一條** 本規程适用于新建及改建的 35(20)~220 千伏架空送電線工程。如因特殊原因，不能遵守本規程某些條文的規定時，應提出理由和根據，報請設計審批機關同意。

本規程不适用于臨時性送電線。

**第二條** 新建或改建線路的設計，均應充分利用已有的材料和設備，對上述材料和設備應有技術鑑定。

**第三條** 為了加快設計進度和保證設計質量，應盡先利用已有的標準設計和國內外較好的設計圖紙（如桿塔、基礎、金具、接地等）。

如無現成圖紙可資利用而必須進行新設計時，應考慮使其可能作為重複使用圖紙或發展為標準設計。

**第四條** 架空送電線的設計應遵照下列我國現行規程進行：

1. 电力工業技术管理暫行法規。
2. 35~220 千伏輸電線路設計範圍和內容暫行規程。
3. 輸電線路暫行保護規程。
4. 架空電力線與弱電線路交叉裝置規程。
5. 過電壓保護導則。
6. 防止通訊和信號設備遭受電力線危害影響保護規程。
7. 建築安裝工程施工及驗收暫行技術規範。

在我國尚未頒發相應規程以前，下列蘇聯規程可作設計的參考：

1. 电气装置安装規程。
2. 1933年安装規程基础部分。
3. 架空送电线路勘測規程。
4. 架空送电线路勘測規程工程地質部分。
5. 架空送电线路施工組織設計範圍和內容規程。
6. 35~110千伏送电线路木桿的制造与組裝規程。

#### 第五条 按下列原則考慮施工及維护道路：

1. 选择线路路徑时应尽量考虑能够利用已有的道路(或水路)作施工及維护线路之用。

上述道路并不要求具有正規的路面。

2. 对于一級线路，在各个季节內均应能通車(船)至 线路附近，下车(船)后步行到线路的距离一般不宜大于 0.5 公里。
3. 在巡護難于通行的地段(如跨越小河，通过积水区)必須沿着线路修筑人行小桥或土道。
4. 在大的山峪或陡峭山坡上，应有步行小徑。

#### 第六条 在山区选择送电线路路徑时，应遵守下列原則：

1. 线路必須繞过容易坍方的山坡和不稳固的悬崖地带。
2. 为了不致縮短档距，送电綫不宜沿 25~35° 及以上的斜坡通过。
3. 尽可能避免线路通过山峰或个别高聳的丘陵，以便減小風、冰、雷电对线路的影响。为了減弱結冰的危害性，最好將线路架在山岳向陽的一面。

4. 线路轉角点应定在山脊上，而不应定在山脊的附近。

5. 应沿断面圖繪制帶狀平面圖。为了能在断面圖上确定桿塔的位置，对于地形复杂地段，圖上应繪有实測等高綫。

#### 第七条 在线路初勘时，如遇到大跨越处(如跨越河流等)，必須在跨越点附近数公里范围内詳加勘察，选出兩個或三个較好

的跨越方案，繪出斷面圖，以資比較。在跨越斷面圖上，應註明河底標高、土壤地質資料、地下水位變動情況、平水位、常年洪水位、最大洪水位及流冰方向。

桿塔的安裝地點，不應選在經常遭受冲刷的河岸附近、經常有可能變動的河床上及河灣處。在不得已的情況下，允許在河灣處安裝桿塔，但該處必須經過地質人員詳細勘察，報告內說明應採用的基礎型式及埋置深度。

#### 第八條 氣象條件的選擇按下列原則進行：

1.對於每一送電線，均應調查並定出該線路的設計氣象條件。為了明確線路通過地區的氣象情況，應搜集該地區內氣象台的多年氣象記錄及現有電力線和郵電、鐵路等部門通訊線的運行資料；此外，並應詢問當地居民，調查當地氣象情況。

2.設計氣象條件應按平均五年發生一次的氣象條件來選用，對於稀有的情況（例如平均十年內僅觀測到一次），可不予考慮。但對於特殊重要的桿塔，例如特大的跨越档，應按此稀有情況進行驗算，此時安全系數與事故情況相同。對於台風區的線路亦需按台風風速進行驗算。

3.通過平原地區的線路，當觀測到的風速小於25公尺/秒時，設計風速應採用25公尺/秒。通過山區的線路，無當地氣象資料時，可根據附近平地的氣象資料和當地的地形採用30~35公尺/秒作為設計風速。

4.對於每一線路，根據所搜集的氣象資料，如其實際溫度、風速和結冰厚度等與表一所列的暫行標準氣象條件無顯著差異時，可按表一所列的條件選用。如有顯著差異，則應按實際氣象條件進行設計。

#### 第九條 架空送電線的導線與避雷線採用下列牌號的產品：

1. 采用 AC-35~AC-400 及 ACO-272~ACO-712 的鋼心鋁綫作为送電線的主要導線。鋼心鋁綫的鋁股破壞應力為 16 公斤/平方公厘，銅股破壞應力為 120 公斤/平方公厘。

表 1

計算氣象條件		區域氣象條件				
		0	I	II	III	IV
大 氣 溫 度 ( $^{\circ}\text{C}$ )	最高	+40				
	最低	-5	-20	-20	-40	-40
	導線與避雷繩復冰	-	-	-5	-	-
	最大風速時	+10	-	-5	-	-
	按安裝條件校核架空線各元件時	0°C	-	-15	-	-
	按過電壓條件及與杆塔距離時	大氣過電壓 +15	-	+15	-	-
風 速 (公尺/ 秒)	操作過電壓	+10	-	-5	-	-
	架空送電線在正常運行時	導線與避雷繩不復冰 25	25	28	30	35
		導線與避雷繩復冰 -	10	10	10	15
	架空送電線在事故運行時	導線與避雷繩復冰 -	-	-	0	-
		導線與避雷繩不復冰 20	-	-	-	-
	周圍空氣溫度在最高和最低時	-	-	0	-	-
按安裝條件校核架空線各元件時		10				
計 算 導 線 與 杆 塔 各 構 件 的 距 離 時 (導 線 不 復 冰)	操作過電壓條件	20	20	22	24	28
	大氣過電壓條件	10	10	10	10	15
冰 厚 度 (公 厘)	復冰厚度 (公厘)	0	5	5	10	10
	冰的比重	-	-	-	0.9	-

註(1)在計算導線因風偏移後與建築物的距離時，應採用最大風速，同時溫度取為 +15°C。

註(2)0級區事故條件，按以下條件驗算之：

- a. 擋距大於臨界擋距時，採用 $10^{\circ}\text{C}$ , 20m/S風速。
- b. 擋距小於臨界擋距時，採用 $-5^{\circ}\text{C}$ , 0m/S風速。

2. 一般採用 C-25, C-35, C-50 及 C-70 牌號的鍍鋅鋼絞線作為避雷線，其破壞應力為 120 公斤/平方公厘。

3. 鋼心鋁線及鋼絞線的物理特性，應採用廠家保證的數據。在無廠家資料時，應採用試驗數據作為機械計算的根據。

**第十條** 在鋼心鋁線易受侵蝕的地方（如海岸、化工廠及鹽場附近等），應以適當牌號的銅線代替。如化學氣體對銅、鋁線均有侵蝕時，應按具體情況採取特殊措施。上述地方對導線侵蝕影響的範圍，應根據該地區或類似地區的線路運行經驗來確定；當無經驗數據時，可按 3~5 公里考慮。

**第十一條** 高強度的特種導線與避雷線（如青銅線、鋼心青銅線、高強度鋼線等）只用于大跨越上。

**第十二條** 送電線導線截面的選擇按下列原則進行：

1. 送電線導線截面的選擇應考慮最近 5~10 年內電力系統的發展遠景。

2. 送電線的導線截面應根據經濟電流密度來選擇。其數值如表 2（單位：安/平方公厘）

表 2

導 線 材 料	年最大負荷利用小時數		
	3000 以下	3000—5000	5000 以上
鋁	1.65	1.15	0.90
銅	3.00	2.25	1.75
鋼	0.45	0.40	0.35

3. 按上述条件所选的导线截面，尚应以电压降加以校验。二次电压母线上的电压变动范围，应符合“电气装置安装规程”的规定；一般不允许根据电压调整的要求加大导线截面。

4. 如果采用按经济电流密度选择的导线截面因而使杆塔造价增加过多时，则不必按经济电流密度来选择导线的截面（如跨越大河等），但此时应注意跨越处的导线截面不应因发热条件而限制整个线路的可能输送容量。

5. 必要时导线的截面可以通过技术经济比较来加以决定。

6. 架空送电线的导线截面不需根据短路电流进行验算。

**第十三条** 架设在海拔标高不大的地区的送电线，其导线直径根据电量限制不得小于下列数值：

1. 35千伏以下	不受限制
2. 60千伏	5.4公厘
3. 110千伏	10.6公厘
4. 154千伏	14公厘
5. 220千伏	24.4公厘

架设在高海拔地区的线路，其导线的最小直径应以电量损失计算加以确定。

**第十四条** 送电线避雷线截面的选择按下列原则进行：

表 3

导线牌号	AC-35 AC-50 M-25 M-35 M-50	AC-70 AC-95 AC-120 AC-150 M-70 M-95 M-120	AC-185 AC-240 ACO-272 ACO-332 M-150 M-185	AC-300 AC-400 ACO-332 及以上 M-240
相应避雷线牌号	C-25	C-35	C-50	C-70

注(1)按上表选择的避雷线，其最大使用应力一般不超过32公斤/平方公厘。如此，其在+15°C无风时的平均运行应力不致超出20—25公斤/

平方公厘，故可不加裝防震鉗。

(2) 根據設計中選用的不同氣象條件及系統故障電流，經過詳細計算，可以採用與表 3 所列不同的避雷線。

1. 避雷線的安全系數應比導線為高，其最大使用應力不宜超出 32 公斤/平方公厘，在故障時，其瞬時溫度不得高於  $400^{\circ}$ 。

2. 避雷線的截面，可按採用的導線牌號根據表 3 選擇。

#### 第十五條 送電線絕緣子的選擇按下列原則進行：

1. 在無污穢空氣影響時，線路直線桿懸垂絕緣子串的絕緣子 (II-4.5 或 C-5) 數量按照海拔高度，根據表 4 選擇。

表 4

額定電壓 (千伏)	220	154	110	60	35	(20)
海拔高度 (公尺)						
鋼筋混凝土桿和鐵塔						
0—500	14	10(11)	7	5	3	2
501—1000	15	11(12)	7	5	3	2
1001—1500	16	12(13)	7	5	3	2
1501—2000	16	12(13)	8	6	4	2
2001—2500	17	13(14)	9	6	4	3
木 桿						
0—500			6	4	2	2
501—1000			6	4	2	2
1001—1500			6	4	2	2
1501—2000			7	5	3	2
2001—2500	*		8	5	3	3

註(1)耐張絕緣子串的絕緣子數目，在 154 千伏及以下時，比直線絕緣子串增加一個，在 220 千伏時增加兩個。

(2) 35(20)~60 千伏為中性點不接地或經消弧線圈接地的系統。

(3) 110~220 千伏为中性点直接接地系统。

(4) 154 千伏内括号中数字用于中性点经消弧线圈接地系统。

2.35(20) 千伏送电线当采用木横担时可用针式绝缘子。

3. 架设在空气污秽地区或沿海地带的线路应采用特殊型式绝缘子或按可能污染的程度加强绝缘。

**第十六条** 导线支持线夹可以采用固定型、释放型或滑动型的，但在下列情况不得使用释放型和滑动型线夹：

1. 线路经过居民区时；
2. 导线成垂直排列时；
3. 在难于检查和修理的地段上（如泥潭池沼地、山岳地区、河滩等）；
4. 当线路跨越电力线、弱电流线、河流及铁路等障碍物时；
5. 在相邻杆塔高差及档距相差过大等情况下，经过计算不能使用时。

表 5

标准气象条件	0	I	II	III
导线标号	AC-35 M-25	AC-35 M-35	AC-50 M-35	AC-95 M-50

注(1)按III级气象条件(山区)设计的线路其位于开阔地区的段，对于 AC-120、M-50 及以上的导线应采取防震措施。

(2) 导线的平均运行应力(+15 °C、无冰、无风时)超过下列数值时考虑采取防震措施：

钢心铝线 4·2 公斤/公厘<sup>2</sup> (假想应力)

钢 线 8-10 公斤/公厘<sup>2</sup>

钢 线 20-25 公斤/公厘<sup>2</sup>

(3) 按照第十四条选择的避雷线，其最大应力一般不超过20-25公斤/公厘<sup>2</sup>，因而可不采取防震措施。

6. 其他不能使用释放型和滑动型线夹的地方。

**第十七条** 設計線路時應搜集該線路附近的現有線路運行情況，按其進行防震設計。在沒有當地的運行經驗時，按下列原則進行防震設計：

1. 位於開闊地區的档距大于 120 公尺的 35 千伏及以上線路，其導線牌號等於或大於表 5 所列數值時應採取防震措施。

2. 导線結冰厚度大于 10 公厘的地區以及導線按松弛拉力架設時，由於運行應力較低，一般可不採取防震措施。

3. 大跨越處的導線和避雷線，無論其導線牌號、運行應力及地形如何，均應採取防震措施。

**第十八条** 為合理使用結構材料，送電線的桿塔，一般以使用鋼筋混凝土結構為原則。

采用鐵塔與木桿時，必須提出充分理由。

**第十九条** 在鐵塔結構中，採用標號為“尤-3”的鋼材，在缺乏“尤-3”時，可採用“尤-0”或“尤-2”標號的鋼材。

鐵塔結構最好採用電焊連接。

154、220 千伏送電線的鐵塔及其他電壓線路的特高鐵塔宜鍍鋅。

**第二十条** 為了合理使用結構材料，在交通及行人不繁縝的

表 6

桿型	破壞原因			
	混凝土達到受壓強度限值或鋼筋達到屈服點		混凝土達到受拉強度限值(主應力)	
	正常	事故	正常	事故
直桿	2.0	1.5	2.4	1.8
耐張，轉角，終端	2.0	1.8	2.4	2.2

居民区，按具体情况也可采用带拉线的电杆。

**第二十一条** 拉线安全系数在正常受力时采用3，在事故受力时采用2.5(註：按破坏强度計算)。

**第二十二条** 钢筋混凝土杆結構的安全系数采用表6所列数值。

**第二十三条** 铁塔基础强度的安全系数采用下列数值：

1. 钢筋混凝土基础。

表 7

杆型	破坏原因			
	混凝土达到受压强度限值或钢筋达到屈服点		混凝土达到受拉强度限值(主应力)	
	正常	事故	正常	事故
直杆	2.0	1.6	2.4	1.8
耐张、转角、终端	2.0	1.8	2.4	2.2

2. 空心混凝土基础：

表 8

破坏原因			
受压时碎裂		由于偏心受拉弯曲及偏心受压时之受拉，以及受拉主应力所引起的折断	
正常	事故	正常	事故
2.5	2.1	3.5	3.1

**第二十四条** 杆塔的混凝土基础的稳定安全系数采用表9中数值。

**第二十五条** 使用木杆的线路，应注意下列各点：

1. 线路所用木材一般采用落叶松或杉木(不得使用未经工厂方法处理的白松)。

2. 線路所用木材應以工廠方法或其他方法加以防腐劑浸注處理。

表 9

抵抗因素 桿型		正 常	事 故
直 線	土壤	2.5	2.0
	自重	1.3	1.1
耐 張	土壤	3.0	2.5
	自重	1.3	1.2
轉角，終端及跨越	土壤	4.5	4.5
	自重	1.3	1.3

3. 木桿線路的接腿應采用鋼筋混凝土制做。

**第二十六條** 为了提高送电线的运行可靠性，应在所有35—220千伏架空送电线上安装自动重合闸装置。

**第二十七条** 送电线的大气过电压保护，应按下列原则采取保护措施：

1. 利用木质绝缘的35~110千伏的线路上，一般只在进入变电所1~2公里長的线段上悬挂避雷线。

2. 在110、154、220千伏钢筋混凝土杆和铁塔线路上，一般沿全线悬挂避雷线。

**第二十八条** 有避雷线的送电线，所有杆塔都应接地，接地电阻的数值应符合下述标准：

1. 根据防雷保护的要求，在雷雨季节，杆塔的工频接地电阻（不与避雷线连接）一般不应大于10欧。在土壤电阻率高的地区接地电阻值可增大到：

$$\rho > 5 \times 10^4 \text{ 欧} \cdot \text{公分}$$

15 欧

$$\rho > 30 \times 10^4 \text{ 欧} \cdot \text{公分} \quad 20 \text{ 欧}$$

註：在土壤电阻率太高，难于达到上述要求时，可用加强絕緣的办法满足防雷要求。

2. 在居民区的线路，由于人身安全的要求，除满足上述防雷要求外，接地装置在与避雷线相连的情况下，其工频接地电阻值在任何季节不得大于10欧，并应作成环形接地。此时可不计算接触电压和跨步电压。

無避雷线的送电线采用铁塔或钢筋混凝土电杆时，应有保护接地。

**第二十九条** 为了保证送电线路的正常运行，须设有巡线站，检修站及运行通讯设备。其选择原则如下：

1. 巡线站间的距离按照交通及地势情况，在20~40公里的范围内选定。其位置应与运行单位协商决定。

2. 检修站的设立应尽可能照顾到电力网内各个送电线。为个别线路而建设检修站时，须有充分理由。

3. 巡线站与检修站应尽先考虑利用现有的建筑物，或尽量使用当地的建筑材料建造。

4. 线路用的通讯目前仍以租用或自设通讯线为主，在携带型载波机取得经验后，亦可以携带型载波机作通讯工具。

5. 为节约架设通讯线的投资，应尽可能租用其他单位通讯线或租用架线。

6. 巡线站、检修站与线路保护区应有通讯联系。

7. 通讯设计一般应根据“电网通讯系统设计”来进行，在无通讯系统设计时，应与运行部门协议进行。