



LA400 Puesta a tierra

NORMA TÉCNICA

Revisión #:	Entrada en vigencia:
4	19 Junio 2026



Esta información ha sido extractada de la plataforma Likinormas de Enel Colombia en donde se encuentran las normas y especificaciones técnicas. Consulte siempre la versión actualizada en <https://likinormas.enelcol.com.co>





El **sistema de puesta a tierra (SPT)** tiene por finalidad proteger la vida de las personas, evitar daños en los equipos por sobretensiones, mejorar la efectividad de las protecciones eléctricas y la **compatibilidad electromagnética**, al proporcionar una adecuada conducción de la corriente de **falla a tierra** .

Además sirve de referencia común al **sistema eléctrico**, transmite señales de RF en onda media y larga, presenta una conexión de baja resistencia con la **tierra** y con puntos de referencia de los equipos.

Por lo tanto lo fundamental es asegurar valores bajos y tolerables de las tensiones de paso, de contacto y transferidas que garanticen la **seguridad** de las personas. Además que valores de bajo de **resistencia de puesta a tierra** ayudan en caso de **falla** a tener valores de tensiones descritos dentro de los valores de **seguridad**.

De acuerdo a lo anterior, en una **instalación** de una **puesta a tierra** es deseable un valor bajo de la resistencia que se tenga con respecto a **tierra** ; independiente del número de electrodos y elementos que haya necesidad de utilizar para lograr éste propósito. Por ello, siempre que se instala un **sistema de puesta a tierra (SPT)** , se debe medir el valor de la resistencia a **tierra** y confrontarlo con los límites establecidos, para garantizar una buena **puesta a tierra** del **sistema eléctrico**.

En las redes de distribución, el **sistema de tierra** se compone de las puestas a **tierra** instaladas en los **pararrayos** , transformadores, condensadores, reguladores, equipos de **maniobra** , neutros y elementos metálicos, cuyos electrodos de **puesta a tierra** están generalmente constituidos por varillas enterradas.

Con la interconexión de las puestas a **tierra** (a través del **neutro**) se logra disminuir el valor de la resistencia entre **neutro** y **tierra** , que asegura la operación correcta de las protecciones y limita la **tensión a tierra** que puede aparecer entre las fases no falladas cuando ocurre una **falla a tierra** .

El **sistema** de distribución en M.T., es sólidamente puesto a **tierra** en las subestaciones y en B.T. es efectivamente puesto a **tierra** a lo largo de su recorrido.

Se utiliza como electrodo para **puesta a tierra** una varilla de cobre, cobrizada o de aluminio de acuerdo a **RETIE** de 5/8" x 2,44 m, con su respectivo conector y como medio de conexión hasta **tierra** se utiliza **alambre** de cobre, cobrizado (copperweld) No.4 AWG o aluminio de acuerdo con **RETIE**.

La ventaja de utilizar las varillas como electrodos de **tierra** es su facilidad de **instalación** , no necesita excavación y su economía con respecto a otras soluciones.

Instalación de puestas a tierra

Para la **instalación** de las puestas a **tierra** de los circuitos de distribución en M.T., B.T. y equipos conectados del **sistema** , se deben tener en cuenta los siguientes casos:



- En los DPS-Dispositivos de Protección contra **Sobretensión** Transitorias (antes llamados **pararrayos**), los puntos de **tierra** de cada uno de ellos se deben conectar entre sí mediante **alambre** de cobre, cobrizado (copperweld) No.4 AWG o aluminio acorde al **RETIE**, y se lleva a **tierra** evitando dobleces agudos en el **alambre**, hasta la varilla previamente enterrada utilizando para la unión a la varilla un conector apropiado.
- En los transformadores de distribución se deben conectar entre sí el **neutro** y la carcasa, mediante un fleje de cobre (de fábrica) o **alambre** de cobre o cobrizado (copperweld) No. 4 AWG y desde allí hasta la varilla de **puesta a tierra** . Se realiza una sola bajante para **puesta a tierra** de los DPS (**pararrayos**) y del transformador.
- En algunos equipos instalados a lo largo del circuito de MT, tales como Reconectores, los fabricantes solicitan la **instalación** de **puesta a tierra** independientes para los DPS y para el **equipo** y su control. También solicitan valores menores de **resistencia de puesta a tierra** y calibres más gruesos de conductores de **puesta a tierra**.
- El **neutro** de la red de B.T. se debe poner a **tierra** cada tres postes, igualmente los puntos finales de los neutros del circuito.
- Para disminuir el vandalismo se usan postes de concreto con la **puesta a tierra** inmersa en el concreto. Se deben empalmar los cables en las cajas de paso (referencia 5800) dispuesta con los conectores adecuados, a fin de prolongar el conductor al **neutro** y a la varilla de **puesta a tierra**. Ver norma **LA408** .
- Como alternativa para el conductor del **electrodo de puesta a tierra** se usa el fleje de acero conectado al **neutro** o punto de **tierra** de equipos y en el otro extremo a la varilla de **tierra**
- En los postes de concreto que tengan tubo PVC incorporado en su interior para la **puesta a tierra** se recomienda el uso del **alambre** cobrizado, ver Norma **LA401** . Cuando los postes no tengan tubo PVC en su interior el conductor deberá protegerse con un tubo metálico y galvanizado de 1/2" x 3,00 m . Ver Norma **LA402** .
- En las transiciones de los cables subterráneos de M.T., los alambres de la pantalla metálica del blindaje del conductor en los terminales deben conectarse a **tierra** a través de la **puesta a tierra** de los **pararrayos** , ver norma **LA117** , **LA118** **LA119** , **LA120** , **LA121** , **LA218** , **LA219** , **LA220** y **LA221** . La pantalla del terminal del **cable** de M.T solo debe aterrizar en uno de los extremos del **cable** , con el fin de evitar circulación de corriente a través de la pantalla y disminuir la capacidad del **cable**.
- En los bancos de condensadores, la **puesta a tierra** se debe hacer mediante **cable** de cobre No.2/0 AWG, conectado a una o varias varillas de 5/8" x 2,44 m interconectadas previamente enterradas, hasta alcanzar el valor de 5 Ohmios. En casos con resistividades altas del terreno se deben realizar tratamiento para bajar su resistividad.

Medida de resistencia de puesta a tierra



La medida de la **resistencia de puesta a tierra** se efectúa con un medidor de tierras (conocido como teluometro), utilizando preferiblemente el **método** de los tres puntos o "Caída de **Tensión** ", que se describe a continuación con la ayuda de la figura 1 y el formato de **consignación** de resultados presentado al final.

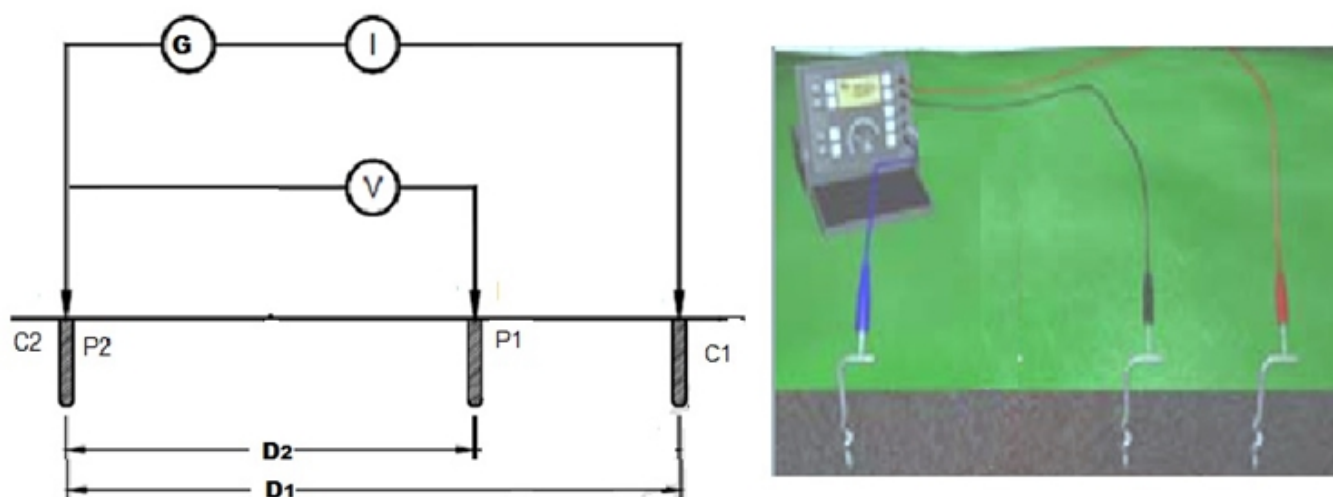


Figura 1. Funcionamiento del Método de Caída de tensión

Los bornes de los extremos marcados como C1 y C2 son los terminales de corriente y los bornes centrales marcados como centrales P1 y P2 son los terminales de **tensión**.

Se unen los bornes C2 y P2 se conectan a la varilla de **tierra** (o malla de **tierra**) cuya resistencia se requiere medir. La varilla más lejana conectada al **borne** C1, actúa como electrodo de corriente, la otra varilla conectada al **borne** P1 (localizada entre la varilla de corriente y la **puesta a tierra** a medir) actúa como electrodo de **tensión**.

Se utilizan para medir la resistencia de **tierra** , dos varillas como electrodos auxiliares C1 y P1, que se clavan en el terreno, alineados con el punto de **puesta a tierra** a medir.

Para el **equipo** mostrado los bornes de los extremos marcados como J_c y J_{xc} son los terminales de corriente y los bornes centrales marcados como J_T y J_{xT} son los terminales de **tensión**.

Primero se unen los bornes J_{xc} y J_{xT} y se conectan a la varilla de **tierra** (o malla de **tierra**) cuya resistencia se requiere medir. La varilla más lejana conectada al **borne** J_c actúa como electrodo de corriente, la otra varilla conectada al **borne** J_T actúa como electrodo de **tensión** .



De acuerdo a la figura 1 de la norma **LA 400** , midiendo desde la varilla de puesta **tierra** (o malla de **tierra**) D_1 , es la distancia hasta la varilla de corriente y D_2 es la distancia hasta la varilla de **tensión** .

Al circular la corriente generada por el Medidor de tierras, se producen gradientes de potencial alrededor de los electrodos, pero existen zonas entre ellos donde el potencial es constante. Se ha determinado que a una distancia del 62% de D_1 , no se producen perturbaciones y allí debe instalarse el electrodo de **tensión** .

Se realizan tres mediciones con las siguientes distancias:

1- $D_1 = 25$ m $D_2 = 15$ m

2- $D_1 = 30$ m $D_2 = 18$ m

3- $D_1 = 36$ m $D_2 = 22$ m

Si los valores no difieren en ± 5 % del valor promedio (Obtenido de la suma de las tres mediciones y dividiendo por 3) debe considerarse que este valor promedio es el valor verdadero.

Si el **error** es mayor, existe superposición de los gradientes de **tensión** y debe aumentarse D_1 y D_2 manteniendo su relación $D_2 = 0,62D_1$ y repitiendo el procedimiento hasta cumplir la condición que el **error** sea $<5\%$.

Todas las medidas deben realizarse sin **tensión** , ni circulación de corriente, es decir, la varilla de **tierra** debe estar desconectada de bajantes de DPS, neutros, tierras de equipos en funcionamiento, igual sucede si se miden mallas de **tierra** .

De acuerdo con el **RETIE** en algunas instalaciones se deben cumplir los siguientes valores:

Medida de resistividad del terreno

Es de gran importancia conocer las características del terreno donde se va a instalar una varilla de **tierra** o malla de **tierra** para predecir el número de varillas que se deben instalar o la configuración de los electrodos y la necesidad o no, de realizar tratamientos al suelo. La resistividad varía con el tipo de suelo, la temperatura, la humedad, la homogeneidad y acidez del terreno.

El **método** más empleado para medir la resistividad del terreno (Ohmios*m) es el **método** de Wenner (o de los cuatro puntos). Se instalan cuatro varillas alineadas e igualmente espaciadas a una distancia (a). Los bornes de los extremos del aparato marcados como C_1 y C_2 son los terminales de corriente y los bornes



centrales P_1 y P_2 son los terminales de **tensión**, que se instalan a las varillas como se **muestra** en la fig. 2 y en el formato de **consignación** de resultados.

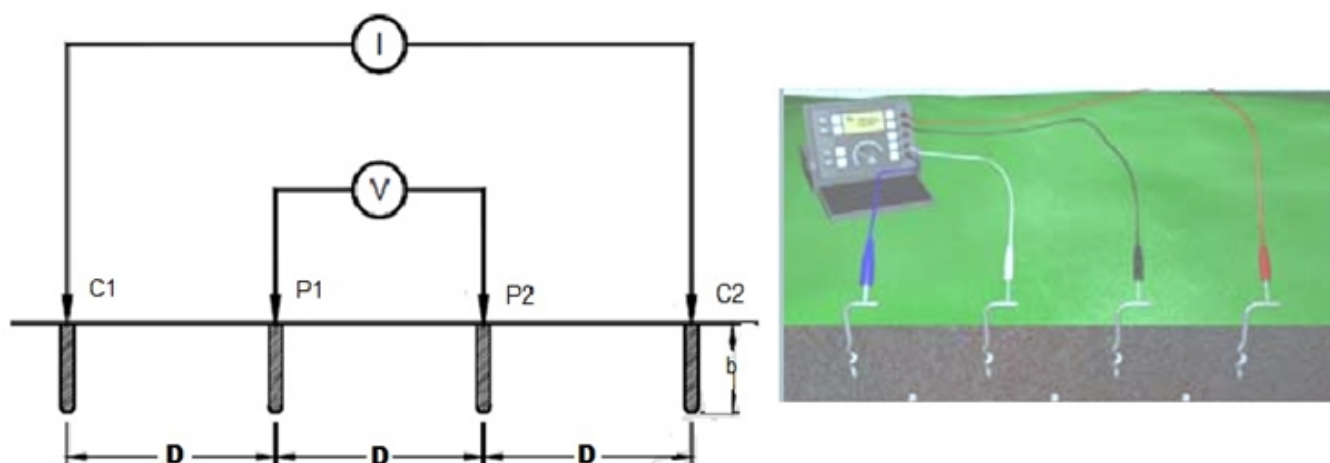


Figura 2. Funcionamiento del Método de Wenner

Los electrodos se colocan en línea recta a igual distancia (D) y a una misma profundidad (b). Los resultados dependen de la distancia entre electrodos y del contacto con la **tierra**.

El **método** consiste en inyectar corriente que pase por los electrodos $C1$ y $C2$. Entre los electrodos de prueba $P1$ y $P2$ se mide la **tensión** resultante del paso de la corriente. Con éstos datos se calcula la resistencia y el valor de resistividad del terreno a una profundidad (b), y a una distancia entre electrodos (D). Se aplican las metodologías adecuados para obtener la resistividad promedio.

El **equipo** con el que se realiza la medición de la resistividad se llama Telurómetro y de acuerdo a la marca y la identificación de sus terminales, difiere en algunos casos de los mostrados como $C1$, $C2$, $P1$, $P2$.

Para obtener el valor de la resistividad se deben realizar varias medidas con diferentes distancias D . Se sugiere hacer medidas con $D=1m$, $D=2m$, $D=5m$, $D=10m$, $D=20m$ y $D=30m$.

Las varillas de prueba deben ser enterradas a una profundidad no mayor de 10% de la distancia entre varillas y firmemente enterradas. Una vez realizadas todas las conexiones, se lee la resistencia (R) en el Telurómetro y la resistividad se calcula mediante la expresión $\rho = 2 \pi D R$.

Los resultados deben consignarse en la tabla anexa con las observaciones y condiciones del medio ambiente. Además se debe realizar una curva de resistividad contra distancia para determinar el valor promedio y descartar valores por errores de mediciones.

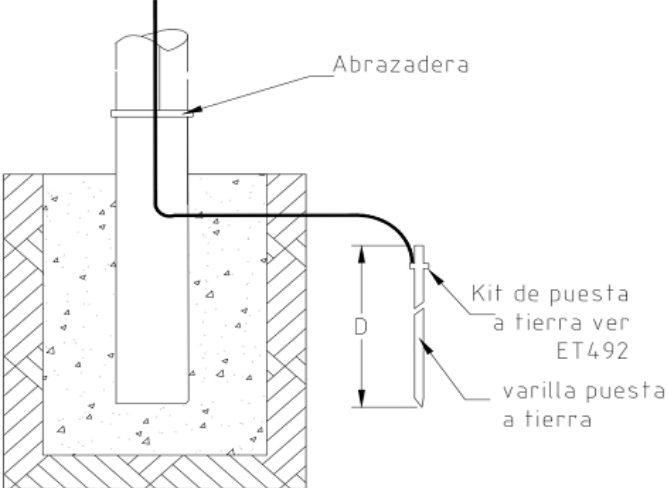
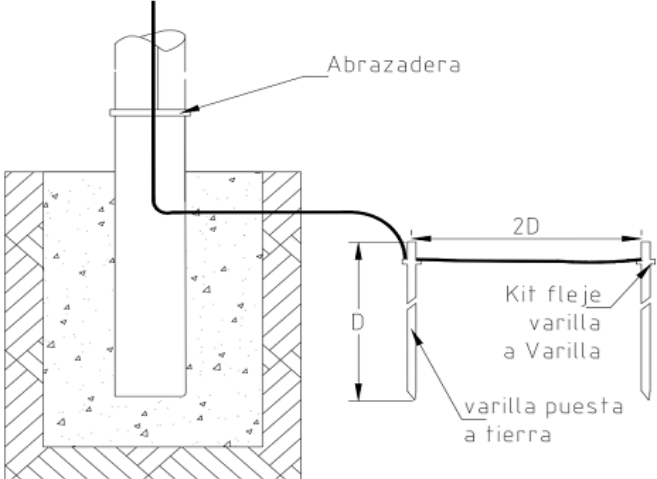
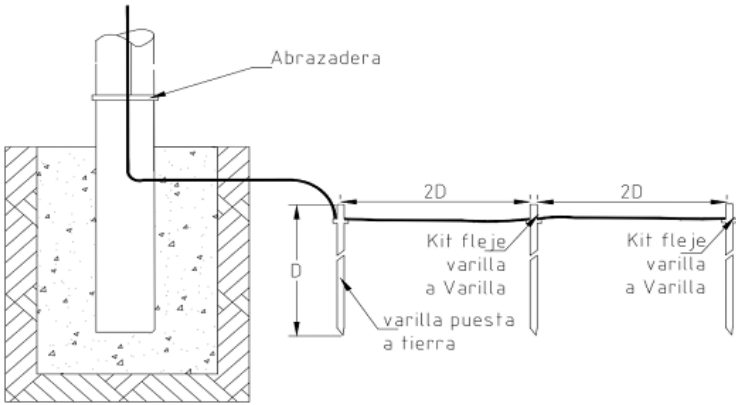


Mejoramiento de la **resistencia de puesta a tierra**

La elección entre aumentar electrodos o tratar el suelo debe hacerse en función de la resistividad medida, tal como se resume en la **Tabla No. 1 de Determinación del número y disposición de varillas de puesta a tierra según resistividad del terreno** donde se indica el número de varillas o el tipo de tratamiento requerido para alcanzar los valores de **resistencia de puesta a tierra** establecidos.

Tabla No. 1 de Determinación del número y disposición de varillas de puesta a tierra según resistividad del terreno



Resistividad del Terreno [$\Omega \cdot m$]	No de Varillas	Disposición
$\rho < 63$	1	
$63 \geq \rho < 110$	2	
$110 \geq \rho < 150$	3	
$\rho \geq 150$		<p>Nota: Si con las medidas de contrapesos o incremento de electrodos anteriores, no se logra la medida requerida de resistencia se sugiere usar tierras compuestas como bentonita, gel, concretos o similares con el fin de reducir la resistividad del suelo.</p>



Notas:

- La longitud **D** es la longitud de las varillas de **puesta a tierra** en metros ($D = 2,44$ m). Ver [ET492](#)
- La conexión entre el fleje de bajante y la varilla de **puesta a tierra** dependerá de lo establecido en la [ET492](#).

DEPENDENCIA: _____ FECHA: _____

MEDIDA DE LA RESISTENCIA DE PUESTA A TIERRA MÉTODO DE LA CAÍDA DE TENSIÓN

Lugar de medición: _____ Punto significativo: _____

Dirección: _____

Estado superficial del terreno Húmedo ___ Seco ___

Equipo utilizado: _____

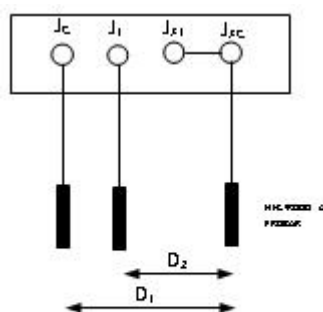


FIG. 1

FIGURA 1

RESULTADO DE LAS MEDICIONES

D_1 (m)	D_2 (m)	R(Ohmios)	D_1 (m)	D_2 (m)	R(Ohmios)	OBSERVACIONES
25	15		36	22		
30	18		42	25		
36	22		50	30		
PROMEDIO						



*SEGUNDA MEDICIÓN, SI LA PRIMERA DIFIERE EL 5%> DEL PROMEDIO.

MEDIDA DE RESISTIVIDAD DEL TERRENO MÉTODO DE LOS 4 PUNTOS

Lugar de medición: _____ Punto significativo: _____

Dirección: _____

Estado superficial del terreno Húmedo ___ Seco ___

Equipo utilizado: _____

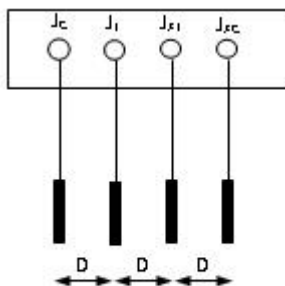


FIG. 2

FIGURA 2

D(m)	R(Ohmios)	$Rho=2 \pi DR$ (Ohmios x m)	OBSERVACIONES
2			
5			
10			
20			
36			