



PERÚ

Ministerio
de Economía y Finanzas

Agencia de Promoción
de la Inversión Privada



“DECENIO DE LAS PERSONAS CON DISCAPACIDAD EN EL PERÚ”
“AÑO DE LA CONSOLIDACIÓN ECONÓMICA Y SOCIAL DEL PERÚ”

Anexo N° 1

Especificaciones del Proyecto

1. Configuración de la Línea Eléctrica

El proyecto comprende la construcción de una línea de transmisión de 220 kV e instalaciones complementarias, desde las barras de 220 kV de la S.E. Tintaya Nueva hasta las barras de 220 kV de la S.E. Socabaya.

Las características principales de la Línea de Transmisión Tintaya – Socabaya son las siguientes:

a) Capacidad de transmisión en operación normal

La capacidad mínima de transmisión de la Línea Eléctrica en régimen de operación normal, en las barras de llegada de 220 kV de la S.E. Socabaya, será de 200 MVA por circuito. Los valores de capacidad nominal, corresponden a la operación normal, continua y en régimen permanente de cada circuito y serán utilizados para operación de las instalaciones por el COES, y se determina para las condiciones ambientales.

b) Capacidad de transmisión en contingencia

En condiciones de contingencia del SEIN, la Línea Eléctrica deberá tener la capacidad de transmitir una potencia igual a 240 MVA, por circuito.

c) Potencia de diseño

La potencia de diseño por ampacitancia de la línea y los componentes asociados, deberá ser mayor de 275 MVA. En condiciones de emergencia, por un período de treinta (30) minutos, deberá soportar una sobrecarga no menor de 30%, sobre la potencia de diseño. Se observarán las distancias de seguridad incluidas en el CNE, Suministro 2001.

d) Factores de evaluación

La línea se considerará aceptable cuando cumpla con lo siguiente:

d.1) Límite térmico

- La temperatura en el conductor en el régimen normal de operación no supere el valor máximo establecido de 75°C.
- Las pérdidas óhmicas no superen el valor máximo establecido en el numeral respectivo.
- Se debe observar las distancias de seguridad establecidas en las normas, en toda condición de operación.

d.2) Caída de tensión

- La diferencia de tensión entre extremos emisor y receptor no debe superar el 5 %, para la capacidad nominal.





PERÚ

Ministerio
de Economía y Finanzas

Agencia de Promoción
de la Inversión Privada



"DECENIO DE LAS PERSONAS CON DISCAPACIDAD EN EL PERÚ"
"AÑO DE LA CONSOLIDACIÓN ECONÓMICA Y SOCIAL DEL PERÚ"

En el Esquema N° 1, al final de presente anexo, se ilustra la configuración general del proyecto.

2. Línea de Transmisión

2.1 Alcance

Las características principales de la línea son las siguientes:

- Longitud aproximada: 206,7 km
- Numero de ternas: Dos (2)
- Configuración : vertical
- Tipo de conductor: Se podrá usar ACSR, AAAC ó ACAR.
- Cable de guarda: Uno de OPGW, de 24 fibras, de 106 mm². El otro será del tipo convencional cuyo material y sección será seleccionado por el Postor
- Subestaciones que enlaza: SE Tintaya Nueva y SE Socabaya, en 220 kV.

2.2 Requerimientos Técnicos

- a) La Sociedad Concesionaria será responsable de la selección de la ruta y recorrido de la línea de transmisión.

En la Preingeniería del proyecto se muestra el trazo preliminar para la Línea de Transmisión, el cual será evaluado por la Sociedad Concesionaria, quien definirá el trazo final.

- b) Asimismo será responsable de lo relacionado a la construcción de accesos, para lo cual deberá ceñirse a las normas vigentes. Entre otros, será responsable de las actividades siguientes:

- Gestión de los derechos de servidumbre y el pago de las compensaciones a los propietarios o posesionarios de los terrenos, para lo cual el Concedente podrá colaborar en las tareas de sensibilizar a los propietarios, a fin de tener una gestión de servidumbre expeditiva.
- Obtención del CIRA (certificación del INC sobre no afectación a restos arqueológicos).
- Estudio de Impacto ambiental y su plan de monitoreo. Se debe incluir la participación del INRENA y evitar cruzar parques nacionales.
- Obtención de la Concesión Definitiva de Transmisión Eléctrica.

- c) Faja de servidumbre: la faja de servidumbre será como mínimo de 25 m.

- d) La línea debe cumplir los requisitos del CNE-Suministro 2001 siguientes:

- | | |
|---|---------|
| ▪ Voltaje de operación nominal : | 220 kV |
| ▪ Voltaje máximo de operación : | 245 kV |
| ▪ Voltaje de sostenimiento de maniobra : | 750 kV |
| ▪ Voltaje de sostenimiento al impulso atmosférico : | 1050 kV |



PERÚ

Ministerio
de Economía y Finanzas

Agencia de Promoción
de la Inversión Privada



"DECENIO DE LAS PERSONAS CON DISCAPACIDAD EN EL PERÚ"
"AÑO DE LA CONSOLIDACIÓN ECONÓMICA Y SOCIAL DEL PERÚ"

Los valores anteriores serán corregidos para altitudes mayores a 1000 msnm. Las distancias de seguridad en los soportes y el aislamiento deberán corregirse por altitud.

El aislamiento en zonas contaminadas o donde la lluvia es escasa deberá verificarse por línea de fuga.

e) Se deberá cumplir con las siguientes condiciones de diseño:

- e.1) El máximo gradiente superficial en los conductores: 18,5 kVrms/cm. El valor indicado corresponde al nivel del mar por lo que para efectos de verificación deberá corregirse por altitud.
- e.2) Límites de radiaciones no ionizantes al límite de la faja de servidumbre, para exposición poblacional según el Anexo C4.2 del CNE-Utilización 2006.
- e.3) Ruido audible al límite de la faja de servidumbre, para zonas residenciales según el Anexo C3.3 del CNE –Utilización 2006.
- e.4) Límites de radio interferencia. Se cumplirá con las siguientes normas internacionales:
 - IEC CISPR 18-1 Radio interference characteristics of overhead power lines and high-voltage equipment Part 1: Description of phenomena.
 - IEC CISPR 18-2 Radio interference characteristics of overhead power lines and high-voltage equipment. Part 2: Methods of measurement and procedure for determining limits.
 - IEC CISPR 18-3 Radio Interference Characteristics of Overhead Power Lines and High-Voltage Equipment - Part 3: Code of Practice for Minimizing the Generation of Radio Noise.
- f) Las distancias de seguridad considerando un creep de 20 años, serán calculadas según la Regla 232 del CNE-Suministro vigente a la fecha de cierre. Para la aplicación de la regla 232 se emplearán los valores de componente eléctrica, indicados en la tabla 232-4 del NESC. Las distancias de seguridad no podrán ser menores a los valores indicados en la Tabla 2.1 anexa. En esta tabla se incluye también la regla 212 relativa a los niveles admisibles, de campos eléctricos y magnéticos que deben cumplirse.
- g) El diseño del aislamiento, apantallamiento de los cables de guarda, la puesta a tierra y el uso de materiales deberá ser tal que la tasa de salida de servicio de toda la línea (interrupciones del servicio), originada por descargas atmosféricas, que cumpla las siguientes tolerancias máximas:

- salida de un circuito: 1 salida /100km –año
- Salida simultanea de dos circuitos: 0,2 salidas / 100 km - año .

A manera de referencia se recomienda lo siguiente:

- Utilización de cables de guarda adicionales laterales en caso de vanos largos que crucen grandes quebradas o cañones.
- Utilización de puestas a tierra capacitivas en las zonas rocosas o de alta resistividad.





“DECENIO DE LAS PERSONAS CON DISCAPACIDAD EN EL PERÚ”
“AÑO DE LA CONSOLIDACIÓN ECONÓMICA Y SOCIAL DEL PERÚ”

- Selección de una ruta de línea que tenga un nivel cerámico bajo.
- Utilización de materiales (aisladores, espaciadores, ferretería, cables OPGW, etc.), de comprobada calidad para lo cual se deberá utilizar suministros de fabricantes con un mínimo de 15 años de fabricación a nivel mundial.

Las salidas de servicio no programadas que excedan estos límites serán penalizados, según se indica en la cláusula respectiva del contrato.

Las penalizaciones indicadas no excluyen las compensaciones por mala calidad de suministro o mala calidad del servicio, especificadas en la NTCSE.

- h) Se empleará 2 cables de guarda, uno del tipo convencional cuyo material y sección será seleccionado por el postor. El segundo cable será del tipo OPGW, tal que permita la protección diferencial de línea, el envío de datos al COES en tiempo real, telemando y telecomunicaciones. Los dos cables de guarda deberán ser capaces de soportar el cortocircuito a tierra hasta el año 2030, valor que será sustentado por la Sociedad Concesionaria.
- i) Para los servicios de mantenimiento de la línea se podrá utilizar un sistema de comunicación con celulares satelitales, en lugar de un sistema de radio UHF/VHF.
- j) Se podrá utilizar cables de ACSR, AAAC o ACAR según las cargas, vanos y tiros adecuados que presenten la mejor opción de construcción y operación, siempre y cuando se garantice un tiempo de vida útil de 30 años.

En el Anteproyecto elaborado se recomienda el empleo del conductor ACSR Curlew para los tramos de línea hasta los 4500 m de altitud, en tanto que para altitudes superiores se recomienda el ACSR Pheasant.

El Concesionario podrá emplear el conductor que estime apropiado, sin exceder el porcentaje de pérdidas Joule establecido.

- k) Los límites máximos de pérdidas Joule, por circuito de la línea en conjunto, calculado para un valor de potencia de salida igual a la capacidad nominal, con un factor de potencia igual a 1.00 p.u., será el indicado en el siguiente cuadro:

Línea	% de pérdidas a Pnom/circuito		
	Longitud (km)	Pnom (MVA)	Pérdidas máximas (%)
LT 220 kV Tintaya - Socabaya	206,70	200	5

El cumplimiento de este nivel de pérdidas será verificado por el Concedente, mediante los cálculos de diseño del conductor, según la longitud real de diseño incluyendo el incremento de longitud por desnivel, catenaria de cable y tolerancias de fabricación previo a la adquisición de los suministros por la Sociedad Concesionaria. No se autorizará la instalación del conductor en caso de incumplimiento de los valores de pérdidas límites.

La fórmula de cálculo para verificar el nivel de pérdidas Joule por cada circuito será la siguiente:



$$\text{Pérdidas} = (\text{Pnom}/\text{Vnom})^2 \times R / \text{Pnom} \times 100 (\%)$$

Donde:

Pnom = Capacidad nominal de la línea (MVA)

Vnom = Tensión nominal de la línea (500 kV)

R = Resistencia total de la línea por fase, a la temperatura de 75 °C y frecuencia de 60 Hz.

- l) Indisponibilidad por mantenimiento programado: El número de horas por año fuera de servicio por mantenimiento programado de cada línea de transmisión, no deberá exceder de dos jornadas de ocho horas cada una
- m) Tiempo máximo de reposición post falla: El tiempo de reposición del tramo de línea que haya tenido una falla fugaz que ocasione desconexión de un circuito, debe ser menor a 30 minutos.

3. Subestaciones

3.1 Alcances

Consiste en la implementación de las subestaciones Tintaya Nueva 220 kV, Ampliación de la Subestación Socabaya 220 kV existente y Ampliación de la Subestación Tintaya 138 kV existente.

a) Subestación Tintaya Nueva 220 kV

Estará ubicada a una distancia aproximada de 0,5 km de la Subestación Tintaya Existente, a una altitud comprendida entre los 4000 y los 4150 msnm. Será una subestación de doble barra 220 kV, equipada con un transformador de 75 MVA ONAN, 220/138 kV que enlazará por medio de una línea corta de 0,5 km, con la Subestación Tintaya 138 kV existente. El transformador estará diseñado y equipado para entregar además las potencias 100 MVA ONAF1 y 125 MVA ONAF2.

Esta subestación estará equipada de las siguientes celdas:

- Dos (02) celdas de salida de línea 220 kV a Socabaya en doble terna
- Una (01) celda de acoplamiento de barras
- Dos (02) celdas de reactor de línea 220 kV
- Dos (02) reactores de 20 MVAR, 220 kV
- Una (01) celda de transformación 220 kV
- Un (01) banco de transformación, capacidad de 75 MVA ONAN, 220/138 kV, constituido por tres (03) unidades monofásicas, mas una (01) unidad de reserva.
- Una (01) celda línea - transformación 138 kV para el enlace con la Subestación Tintaya existente
- Deberá preverse el espacio suficiente para la implementación de ocho (8) celdas de reserva de 220 kV, como mínimo.





PERÚ

Ministerio
de Economía y Finanzas

Agencia de Promoción
de la Inversión Privada



"DECENIO DE LAS PERSONAS CON DISCAPACIDAD EN EL PERÚ"
"AÑO DE LA CONSOLIDACIÓN ECONÓMICA Y SOCIAL DEL PERÚ"

b) Subestación Tintaya existente 138 kV

Esta subestación está ubicada a 4060 msnm, en el borde nor-este del área de explotación de la Mina Tintaya y rodeada de instalaciones procesadoras de mineral; a pesar de esta situación cuenta con los espacios suficientes para ampliar el patio de llaves de 138 kV.

El equipamiento previsto en esta subestación es el siguiente:

- Una (01) celda de línea 138 kV para la llegada del enlace proveniente de la Subestación Tintaya Nueva.

c) Subestación Socabaya 220 kV

Esta subestación es existente y está ubicada al sur de Arequipa, a unos 1300 m al sur-este de la localidad de Socabaya y a 2382 msnm; cuenta con los espacios suficientes para ampliar el patio de llaves de 220 kV y puede albergar las ampliaciones requeridas.

El sistema de conexiones de barras es el de doble barra y el equipamiento estará constituido por lo siguiente:

- Dos (02) celdas de línea 220 kV de llegada de la línea doble terna proveniente de la Subestación Tintaya Nueva.

d) Enlace entre subestaciones

Como parte del proyecto se incluye el enlace de línea 138 kV, de aproximadamente 0,5 km, entre la Subestación Tintaya Nueva y la Subestación Tintaya 138 kV existente, cuya capacidad de transmisión será mayor a la potencia ONAF2 del transformador 220/138 kV.

3.2 Requerimientos técnicos

a) Características técnicas generales

- En el presente acápite se especifican los requerimientos técnicos que deberán soportar y cumplir los equipos de las subestaciones. Sin embargo, durante el desarrollo del estudio definitivo la Sociedad Concesionaria deberá realizar todos aquellos estudios que determinen el correcto comportamiento operativo del sistema propuesto.
- Se deberá instalar equipos de fabricantes que tengan un mínimo de experiencia de fabricación y suministro de quince (15) años.
- Los equipos deberán ser de última tecnología; sin embargo, no se aceptarán equipos con poca experiencia de operación. Se deberán presentar referencias de suministros similares y de referencias acreditadas, de operación exitosa de equipos por parte de operadores de sistemas de transmisión.
- Los equipos deberán contar con informes certificados por institutos internacionales reconocidos, que muestren que han pasado exitosamente las Pruebas de Tipo. Todos los equipos serán sometidos a las Pruebas de Rutina.



PERÚ

Ministerio
de Economía y Finanzas

Agencia de Promoción
de la Inversión Privada



“DECENIO DE LAS PERSONAS CON DISCAPACIDAD EN EL PERÚ”
“AÑO DE LA CONSOLIDACIÓN ECONÓMICA Y SOCIAL DEL PERÚ”

- Las normas aplicables que deberán cumplir los equipos, serán principalmente las siguientes: ANSI/IEEE, IEC, VDE, NEMA, ASTM, NESC, NFPA.

b) Ubicación y espacio para ampliaciones futuras

b.1) Ampliación de subestaciones existentes.

- Será de responsabilidad de la Sociedad Concesionaria gestionar, coordinar o adquirir bajo cualquier título el derecho a usar los espacios disponibles, estableciendo los acuerdos respectivos con los titulares de las subestaciones, así como coordinar los requerimientos de equipamiento, estandarización, uso de instalaciones comunes y otros.
- La Sociedad Concesionaria será también la responsable de adquirir los terrenos adyacentes, donde esto resulte necesario o sea requerido, y efectuar las obras de modificación y adecuación de las subestaciones.

b.2) Subestaciones nuevas.

- La Sociedad Concesionaria será responsable de seleccionar la ubicación final, determinar el área requerida, adquirir el terreno, habilitarlo y construir la infraestructura necesaria.
- Deberá preverse el espacio de terreno para ampliaciones futuras, según lo indicado en el numeral 3.1, a).

c) Niveles de tensión y aislamiento.

Todo nivel de aislamiento del equipamiento deberá ser calculado a la altura final de las subestaciones teniendo en cuenta los factores de corrección de la norma ANSI/IEEE

Nivel de 138 kV

- Tensión nominal: 138 kV.
- Máxima tensión de servicio: 145 kV.
- Resistencia a tensión de impulso 1,2/50 μ s: 650 kVpico
- Resistencia a sobretensión a 60 Hz: 275 kV.

Nivel de 220 kV

- Tensión nominal: 220 kV.
- Máxima tensión de servicio: 245 kV.
- Resistencia a tensión de impulso 1,2/50 μ s: 1050 kVpico
- Resistencia a sobretensión a 60 Hz: 460 kV.

c.1) Nivel de Protección.

- Línea de fuga: 25 mm/kV.
- Protección contra descargas atmosféricas: mínimo Clase 3.





Los niveles de aislamiento exterior de los equipos (bushings, aisladores, etc.) deberán ser corregidos para alturas superiores a 1000 msnm

c.2) Distancias de seguridad.

- Las separaciones entre fases para conductores y barras desnudas al exterior serán las siguientes:
 - En 138 kV: 3,00 m.
 - En 220 kV: 4,00 m.
- Todas las distancias eléctricas, conductor – estructura, fase – fase, deberán cumplir con lo establecido en las normas ANSI/IEEE.

d) Niveles de corriente.

Todos los equipos de alta tensión, maniobra (interruptores y seccionadores), medición y protección, a efectos de soportar los requerimientos de esfuerzos por cortocircuito y capacidad de resistencia térmica, deberán cumplir con las siguientes características:

	220 kV	138 kV
▪ Corriente nominal no menor de:	2500 A	1200 A
▪ Capacidad mínima de ruptura de cortocircuito trifásico, 1s, simétrica:	40 kA	31,5 kA
▪ Capacidad mínima de ruptura de cortocircuito trifásico:	104kApico	82kApico

Los interruptores de conexión de los reactores deberán cumplir con la Norma IEEE Std. C37.015 relacionada con los requerimientos de cierre y apertura de corrientes

e) Transformadores de corriente

Los transformadores de corriente deberán tener por lo menos cuatro núcleos secundarios:

- Tres núcleos de protección 5P20.
- Un núcleo de medición clase 0.2

f) Requerimientos sísmicos.

Teniendo en cuenta que el proyecto esta localizado en áreas con diferentes características sísmicas, todos los equipos deberán cumplir con los requerimientos sísmicos establecidos en la norma IEEE Std. 693-1997, y estar diseñados para trabajar bajo las siguientes condiciones sísmicas:

- Aceleración horizontal: 0.5 g.
- Aceleración vertical: 0.3 g.
- Frecuencia de oscilación: 10 Hz.
- Calificación sísmica: Alta, de acuerdo a la norma



PERÚ

Ministerio
de Economía y Finanzas

Agencia de Promoción
de la Inversión Privada



"DECENIO DE LAS PERSONAS CON DISCAPACIDAD EN EL PERÚ"
"AÑO DE LA CONSOLIDACIÓN ECONÓMICA Y SOCIAL DEL PERÚ"

g) Transformadores y reactores.

g.1) Transformadores

En las alternativas para interconectar el sistema proyectado de 220 kV con el sistema existente de 138 kV se emplearán autotransformadores de 220/138 kV. El grupo de conexión de los autotransformadores será en estrella (Y), neutro sólidamente puesto a tierra, y también tendrán además un devanado terciario en 22,9 kV con conexión en Delta (Δ), con bornes accesibles, para compensación de armónicas. Se empleará unidades trifásicas o un banco conformado por unidades monofásicas con una capacidad total de 75 MVA ONAN, 100 MVA ONAF1 y 125 MVA ONAF2.

Los autotransformadores tendrán en principio, regulación bajo carga; si embargo su definición deberá estar respaldada por los resultados de los estudios de pre-operatividad y de operatividad.

g.2) Compensación Reactiva Inductiva - Reactores.

En la subestación de Tintaya Nueva se ha previsto instalar dos (02) reactores de línea trifásicos de 20 MVAR, 220 kV cada uno con neutro sólidamente puesto a tierra.

Los reactores tendrán la capacidad que será determinada en los estudios de pre-operatividad; estas inductancias serán controladas por automatismo de control y protección, y sincronizadores de maniobra de interruptores para conexión y desconexión de inductancias con fines de regulación.

g.3) Pérdidas.

Se deberá garantizar que los niveles de pérdidas en los transformadores y reactores, para los siguientes niveles de carga permanente: 100%, 75%, y 50% de la operación del sistema.

Los valores garantizados deberán cumplir con lo establecido en la norma IEC 60070 o su equivalente ANSI/IEEE.

g.4) Protección contra incendios.

Cada transformador y cambiadores de derivaciones bajo carga, si hubiera, serán equipados de un sistema contra explosión e incendio que despresurice a través de un disco de ruptura evacuando una cantidad de aceite y gases explosivos debido a un corto circuito de baja impedancia.

Un Tanque de Separación Aceite-Gas recogerá la mezcla de aceite despresurizado y gases explosivos e inflamables, y separará el aceite de los gases explosivos, los cuales serán conducidos por medio de una tubería de evacuación, a un área segura.





PERÚ

Ministerio
de Economía y Finanzas

Agencia de Promoción
de la Inversión Privada



"DECENIO DE LAS PERSONAS CON DISCAPACIDAD EN EL PERÚ"
"AÑO DE LA CONSOLIDACIÓN ECONÓMICA Y SOCIAL DEL PERÚ"

Este tanque asegurará que el aceite quede confinado y no entre en contacto con el medio ambiente y tampoco se permitirá ninguna fosa en tierra para la recolección del aceite y gases despresurizados, respetándose que se cumpla con los requerimientos de protección del medio ambiente.

El equipo estará provisto de un dispositivo de Eliminación de Gases Explosivos para garantizar la seguridad de las personas y evitar el efecto bazuca causado por el contacto del gas explosivo con el aire al abrir el tanque después del incidente. Se puede emplear dos tipos de inyección de nitrógeno: la inyección manual y/o la automática.

Cuando sea necesario, la prevención contra explosión también puede diseñarse para proteger las Cajas de Cables de Aceite.

g.5) Recuperación de aceite.

Todas las unidades de transformación deberán tener un sistema, de captación y recuperación del aceite de los transformadores en caso de falla.

g.6) Se construirán muros cortafuego para aislar los transformadores entre si.

h) Celdas de 220 kV.

El equipamiento recomendado de las celdas de conexión a líneas de 220 kV podrá ser de dos tipos:

h.1) Convencional al exterior

- Pararrayos
- Transformador de Tensión Capacitivo
- Trampa de Onda, sólo para líneas
- Seccionador de Línea, con cuchilla de tierra
- Transformador de Corriente
- Interruptor de Operación unitripolar
- Seccionador de barras

h.2) Encapsulado en Gas SF6, Tipo GIS

Equipos al Exterior

- Pararrayos
- Transformador de Tensión Capacitivo
- Trampa de Onda.

Equipos al Interior, encapsulado GIS

- Seccionador de Línea con cuchilla de tierra
- Transformador de Corriente
- Interruptor de Operación unitripolar
- Seccionador de Barras, con cuchilla de tierra



**i) Celdas de 138 kV.**

El equipamiento recomendado de las celdas de conexión a líneas de 138 kV será del tipo convencional, instalado al exterior y similar a los existentes:

- Pararrayos
- Transformador de Tensión Capacitivo
- Trampa de Onda, sólo para líneas
- Seccionador de Línea, con cuchilla de tierra; sólo para líneas
- Transformador de Corriente
- Interruptor de Operación unitripolar. Para reactor es de operación tripolar sincronizado
- Seccionador de barras

j) Telecomunicaciones.

Se deberá contar con un sistema de telecomunicaciones principal y secundario en simultáneo y no excluyentes, más un sistema de respaldo en situaciones de emergencia, que permitan la comunicación permanente de voz y datos entre las subestaciones, basado en fibra óptica, satelital y onda portadora.

k) Servicios auxiliares.

Para nuevas instalaciones se recomienda emplear el sistema que se describe a continuación.

- k.1) En corriente alterna 400-230 V, 4 conductores, neutro corrido, para atender los servicios de luz y fuerza de la subestación. Las subestaciones nuevas deberán contar con un grupo diesel de emergencia para atender la carga completa de la subestación
- k.2) En corriente continua 110- 125 VCC, para atender los servicios de control y mando de la subestación.
- k.3) Para telecomunicaciones se recomienda la tensión de 48 V cc.
- k.4) Los servicios de corriente continua serán alimentados por dobles conjuntos de cargadores – rectificadores individuales de 380 V, 60 Hz, a 110 Vcc y a 48 Vcc, respectivamente, con capacidad cada uno para atender todos los servicios requeridos y al mismo tiempo, la carga de sus respectivos bancos de acumuladores (baterías).

Para el caso de ampliación de instalaciones existentes, el sistema a emplear deberá ser compatible con el existente.

l) Control.

- l.1) Los tableros de protección y medición estarán ubicados al lado de cada bahía de conexión, y se conectarán por fibra óptica radial hasta la sala de control. Se proveerán los siguientes niveles de operación y control:
 - Local: manual, sobre cada uno de los equipos
 - Remoto: automático, desde:





PERÚ

Ministerio
de Economía y Finanzas

Agencia de Promoción
de la Inversión Privada

"DECENIO DE LAS PERSONAS CON DISCAPACIDAD EN EL PERÚ"
"AÑO DE LA CONSOLIDACIÓN ECONÓMICA Y SOCIAL DEL PERÚ"

- la sala de control de la subestación
- un centro de control remoto a la subestación

- I.2) Las subestaciones nuevas deberán contar con un sistema de vigilancia y seguridad externo e interno, que permita el control permanente y la operación de la subestación desde el interior y desde un centro de control remoto.
- I.3) Las subestaciones estarán integradas a un sistema SCADA para el control, supervisión y registro de las operaciones en la subestación. Para esto se deberá diseñar un sistema que cumpla con los últimos sistemas tecnológicos de acuerdo con la norma IEC 61850.
- I.4) Además deberán estar conectadas al sistema y centro de control operativo del COES SINAC, de conformidad con lo establecido en la Norma de Operación en Tiempo Real, aprobado mediante Resolución Directoral N° 049-99-EM/DGE.

m) Protección y medición.

La protección del sistema de transmisión de refuerzo deberá contar con sistemas de protección, primaria y secundaria del mismo nivel sin ser excluyentes, a menos que se indique lo contrario. Deberá cumplirse con los Requisitos Mínimos para los Sistemas de Protección del COES establecidos en el documento "Requerimientos mínimos de equipamiento para los sistemas de protección del SEIN".

m.1) Líneas de transmisión.

La protección de las líneas estará basada en una protección primaria y secundaria, del mismo nivel sin ser excluyentes, así como en protección de respaldo, entre otros, los siguientes:

- Protección primaria: relés de distancia.
- Protección secundaria: relés de corriente diferencial.
- Protección de respaldo: relés de sobrecorriente.
relés de sobrecorriente direccional a tierra.
relés de desbalance.
relés de mínima y máxima tensión.
relé de frecuencia.

Todas las líneas deberán contar con relés de recierre monofásico, coordinados por el sistema de teleprotección, que actúen sobre los respectivos interruptores, ubicados a ambos extremos de la línea.

m.2) Autotransformadores y reactores.

Los autotransformadores y reactores deberán contar con la siguiente protección, entre otros:

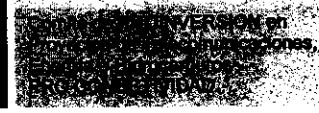
- Protección principal: relés de corriente diferencial.



PERÚ

Ministerio
de Economía y Finanzas

Agencia de Promoción
de la Inversión Privada



“DECENIO DE LAS PERSONAS CON DISCAPACIDAD EN EL PERÚ”
“AÑO DE LA CONSOLIDACIÓN ECONÓMICA Y SOCIAL DEL PERÚ”

- Protección secundaria: relé de bloqueo.
relé de sobrecorriente.
relé de sobrecorriente a tierra.

n) Malla de tierra.

- n.1) Todas las subestaciones nuevas deberán contar con una malla de tierra profunda, que asegure al personal contra tensiones de toque y de paso. Al mismo tiempo, la malla de tierra deberá permitir la descarga segura a tierra de las sobretensiones de origen atmosférico sin que los equipos instalados sean afectados.
- n.2) A la malla de tierra se conectarán todos los elementos sin tensión de todos los equipos.
- n.3) Todos los pararrayos serán también conectados a electrodos de tierra individuales.
- n.4) Todas las subestaciones contarán con blindaje contra descargas atmosféricas.

o) Obras civiles.

- o.1) Todas las subestaciones deberán contar con un cerco perimétrico de ladrillos, con protección por concertina, portones de ingreso y caseta de control.
- o.2) Interiormente deberán contar con vías de circulación interna y facilidades de transporte, para el mantenimiento y construcción de ampliaciones futuras.
- o.3) Se construirá un edificio o sala de control que alojará a los sistemas de baja tensión, control centralizado local y comunicaciones.
- o.4) Las subestaciones nuevas deberán contar con las obras sanitarias necesarias que se requieran.
- o.5) Todas las subestaciones contarán con un sistema de drenaje interno para la evacuación de las aguas pluviales y un sistema de drenaje externo para evitar el ingreso de agua de lluvia.
- o.6) Las plataformas de las subestaciones tendrán una pendiente del 2% para el drenaje interno.

4. Especificaciones Técnicas Generales

Las obras del proyecto deberán cumplir como mínimo con las siguientes especificaciones Técnicas.

El Concedente podrá aceptar modificaciones a las presentes especificaciones, que sean solicitadas o propuestas por la Sociedad Concesionaria, debidamente sustentadas.



4.1 Línea de Transmisión

4.1.1 Configuración de los Soportes

Para la Línea de Transmisión 220 kV Tintaya Nueva - Socabaya, se adopta la configuración Doble Terna.

4.1.2 Estructuras metálicas

4.1.2.1 Alcance

Comprende los requerimientos técnicos para el suministro de las estructuras de la línea, del tipo autosoportado, incluyendo el suministro de las fundaciones tipo parrilla o tipo "stub" y accesorios.

4.1.2.2 Normas

Para el diseño, fabricación, inspección, pruebas, embalaje, transporte y entrega se utilizarán, sin ser limitativas, las siguientes Normas:

CNE Suministro 2001, ASTM A 36, ASTM A572-Grado 50, ASTM A6, ASTM A394, ANSI B18.21.1, ANSI B18.2.1, ANSI B.18.2.2, ASTM A123, ASTM A153, ASTM B201, ASCE NO. 52, IEC P-652.

4.1.2.3 Características principales

Las estructuras serán diseñadas para doble circuito en 220 kV, en disposición pino, con dos (02) cables de guarda, uno OPGW y otro convencional.

Para las hipótesis de cálculo y los grados de construcción deberán ceñirse a lo indicado en el CNE Suministro, y en Normas internacionales como la Guía de Diseño de Torres de Transmisión de la ASCE.

Para las estructuras se utilizarán perfiles de acero galvanizado de lados iguales y placas, conforme a las normas Internacionales (ejemplo DIN 17100 o equivalente), con las características mínimas siguientes:

	Acero Normal Acero Alta resistencia	
	(St-37)	(St-52)
Esfuerzo de ruptura daN/mm ²)	37-45	52-62
Limite elástico	24	36
Alargamiento a ruptura (Lo=5do)	25%	22%

El espesor mínimo permitido para perfiles y placas será de 6 mm.

No se utilizarán perfiles inferiores a 60x60x6 mm para elementos de montantes y crucetas.

Todos los elementos constitutivos de las estructuras serán galvanizados en caliente, de acuerdo a lo establecido en el CNE Suministro y las Normas Internacionales.

Caso de moho blanco: si se encontraran perfiles o piezas con formación de "moho blanco" durante el envío o en el almacenamiento en el sitio, OSINERGMIN o el Concedente, tendrá la facultad de:





PERÚ

Ministerio
de Economía y Finanzas

Agencia de Promoción
de la Inversión Privada

INVERSIÓN en
Infraestructuras,
Industria y
Servicios

“DECENIO DE LAS PERSONAS CON DISCAPACIDAD EN EL PERÚ”
“AÑO DE LA CONSOLIDACIÓN ECONÓMICA Y SOCIAL DEL PERÚ”

- a) Aprobar un sistema de limpieza y pintura protectora, de probada calidad, a aplicarse en el terreno.
- b) Ordenar inmediatamente la prohibición del empleo de las partes afectadas, y que todos los futuros embarques reciban un tratamiento especial mediante pulverización a baño de los elementos individuales, antes del despacho.

4.1.2.4 Accesorios

Cada torre será completada con los accesorios siguientes:

- Pernos de escalamiento ubicados a 5 m del nivel del suelo.
- Dispositivos antiescalamiento.
- Placas de indicación del número de la torre, de alta tensión y peligro, nombre de la Línea, la disposición de fases y código de la Línea.
- Todas las pacas serán de aluminio anodizado.
- Estribos del tipo y dimensiones adecuadas para la conexión de las cadenas de aisladores de suspensión y de anclaje.

4.1.3 Conductores

4.1.3.1 Alcance

Establecer las características técnicas de los conductores a suministrarse para la línea de Transmisión.

La selección de los conductores deberá estar de acuerdo con los criterios especificados en el numeral 2.2 literal e).

La sociedad Concesionaria podrá utilizar cables de ACSR, AAAC o ACAR, según las cargas, vanos y tiros adecuados que presenten la mejor opción de construcción.

4.1.3.2 Normas

Para el diseño, fabricación y transporte de los conductores se utilizarán, sin ser limitativas, las Normas siguientes: CNE Suministro 2001, ASTM B524/524M, ASTM B-398M-92, ASTM B-233-92, ASTM B-230, ASTM B232, ASTM B-341, ASTM B401, ASTM B-498, ASTM B-500, IEC 1597.

4.1.3.3 Características de los conductores seleccionados

Se recomienda el empleo del conductor ACSR Curlew para los tramos de línea hasta los los 4500 msnm de altitud, mientras que para altitudes superiores se recomienda el ACSR Pheasant.

Sin embargo la Sociedad Concesionaria podrá optar por otro conductor que cumpla con los requerimientos técnicos.



4.1.4 Cable de guarda OPGW

4.1.4.1 Alcance

Comprende los requerimientos técnicos para el suministro del cable OPGW, de manera de asegurar que el cable óptico funcionará satisfactoriamente como un transmisor óptico y como un cable de guarda durante la vida técnica de la línea de transmisión.

4.1.4.2 Constitución básica

El cable OPGW está compuesto por fibras ópticas para telecomunicaciones, contenidas en una unidad óptica dieléctricas.

La unidad óptica deberá ser totalmente dieléctrica y su configuración debe ser tipo "loose".

El cable debe poseer características eléctricas y mecánicas adecuadas al diseño de una línea de transmisión de 220 kV, y debe garantizar que la fibra no sufra esfuerzos durante la vida útil del cable.

El cable debe ser longitudinalmente sellado contra agua.

La Sociedad Concesionaria debe determinar las características técnicas y especificaciones finales del cable OPGW, en base a las presentes especificaciones referenciales.

4.1.4.3 Fibras ópticas

La fibra óptica debe cumplir con las características siguientes:

a. Cable Completo

Características Generales

- Tipo OPGW
- Regulaciones de Fabricación ITU-T G.652

Características de Dimensión

- Diámetro nominal del cable 14,70 mm
- Aproximación total de la sección 106 mm²

Características mecánicas

- Peso aproximado del cable 457 kg/km
- Carga de rotura mínima a la tracción ≥ 6 370 kgf
- Módulo de elasticidad (E) 11 500 – 12 700 kg/mm²
- Coeficiente de expansión térmica lineal 14x10⁻⁶-16x10⁻⁶ 1/°C
- Radio de curvatura mínimo ≤12 Mn

Características térmicas y eléctricas

- Resistencia eléctrica 20°C 0,37 Ohm/km





• Capacidad de corriente de cortocircuito	≥ 60 kA ² s
• Temperatura máxima del cable	210 °C
b. Tubo De Protección	
• Material	Aluminio
• Construcción	Extruido
c. Núcleo Óptico	
• Número de unidades ópticas	1
• Número de fibras por unidad óptica	24
• Construcción	Holgado
• Llenado de tubo	Gel antihumedad
• Material del tubo	Acero Inoxidable
• Barrera térmica	Incorporada
• Protección mecánica	Incorporada
• Máxima temperatura soportable por La fibra y sus recubrimientos	140 °C
d. Fibra Óptica	
Características Geométricas y Ópticas	
• Diámetro del campo monomodo	9 a 10 ± 10% μm
• Diámetro del revestimiento	125 ± 2,4% μm
• Error de concentricidad del campo monomodal	≤ 1 μm
• No circularidad del revestimiento	< 2%
• Longitud de onda de corte	1 100 – 1 280 nm
• Proof test	≥ 1%
• Código de colores	Estándar
Características de Transmisión	
• Atenuación para λ = 1 310 nm	≤ 0,28 dB/km
• Atenuación para λ = 1 550 nm	≤ 0,40 dB/km
• Dispersión total para λ = 1 310 nm	≤ 3,50 ps/km.nm
• Dispersión total para λ = 1 550 nm	≤ 18,0 ps/km.nm
Condiciones Ambientales	
• Humedad relativa mínima	75% a 40 °C





- Humedad relativa máxima 99% a 40 °C
- Rango de temperatura de funcionamiento 5 – 50 °C
- Instalación Intemperie

4.1.5 Cable de guarda convencional

El segundo cable de guarda será del tipo convencional cuyo material y sección será seleccionado por la sociedad Concesionaria. Los dos cables de guarda deberán ser capaces de soportar el cortocircuito a tierra hasta el año 2030, valor que será sustentado por la Sociedad Concesionaria.

4.1.6 Aisladores

4.1.6.1 Alcance

Establecer las características técnicas de los aisladores a suministrarse para la línea de Transmisión.

4.1.6.2 Normas

Para el diseño, fabricación y transporte de los aisladores se utilizarán, sin ser limitativas, las Normas siguientes: CNE Suministro 2001, IEC60120, IEC 60305, IEC 60372, IEC 60383, IEC 60437, IEC 60507, ASTM A 153.

4.1.6.3 Características de los aisladores

En forma general el tipo y material de los aisladores será seleccionado de acuerdo a las características de la zona por donde se ubica la línea y tomará en cuenta la práctica y experiencia de líneas de transmisión construidas en zonas similares del Perú.

Los aisladores podrán ser de vidrio templado o porcelana, del tipo Standard o antineblina (Anti fog) para zonas de alta contaminación.

Para la selección del aislamiento de la línea, la cantidad de cadenas de aisladores y el número de aisladores por cadena, se tendrán en cuenta lo especificado en el punto 2.2 literal g).

Se recomienda lo siguiente:

- Cadenas de suspensión (hasta 4500 msnm): 21 aisladores
- Cadenas de suspensión (MÁS DE 4500 MSNM): 23 aisladores
- Cadenas De anclaje: 2 aisladores adicionales

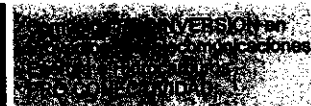
Los aisladores tipo Ball and Socket tendrán enganche perno-caperuza conforme a la Norma IEC 60120.

4.1.7 Accesorios del conductor

4.1.7.1 Alcance

Comprende los requerimientos técnicos para el suministro de los accesorios de los conductores, tales como: varillas de armar, manguitos de empalme, manguitos de reparación y herramientas para su aplicación, espaciadores, amortiguadores, etc., para ser utilizados con el conductor seleccionado.





4.1.7.2 Normas

Para el diseño, fabricación y transporte de los accesorios se utilizarán, sin ser limitativas, las Normas siguientes: CNE Suministro 2001, ASTM A 36, ASTM A 153, ASTM B201, ASTM B230, ASTM B398, IEC 61284, UNE 21-159.

4.1.7.3 Características Técnicas

- a) Varillas de armar: serán de aleación de aluminio de forma helicoidal y del tipo preformado, para ser montado fácilmente sobre los conductores. Las dimensiones de las varillas de armar serán apropiadas para las secciones de los conductores seleccionados.

Una vez montadas, las varillas deberán proveer una capa protectora uniforme, sin intersticios y con una presión adecuada para evitar aflojamiento debido a envejecimiento

- b) Manguito de empalme: serán del tipo compresión, del material y diámetro apropiados para el conductor seleccionado. La carga de rotura mínima será de 95% de la del conductor correspondiente.
- c) Manguito de reparación: serán del tipo compresión. Su utilización será solamente en casos de daños leves en la capa externa del conductor. La característica mecánica será similar a la del manguito de empalme.

4.1.8 Accesorios para cadenas de aisladores

4.1.8.1 Alcance

Comprende los requerimientos para el diseño y fabricación de los accesorios de ensamble de las cadenas de aisladores, tanto en suspensión como en anclaje, incluyendo adaptadores, grilletes, grapas de suspensión y anclaje, contrapesos, descargadores, etc.

4.1.8.2 Normas

Para el diseño, fabricación y transporte de los accesorios se utilizarán, sin ser limitativas, las Normas siguientes: CNE Suministro 2001, ASTM B6, ASTM A 153, ASTM B201, ASTM B230.

4.1.8.3 Características Técnicas

- a) Mecánicas: las grapas de suspensión no permitirán ningún deslizamiento ni deformación o daño al conductor activo.
- b) Eléctricas: ningún accesorio atravesado por corriente eléctrica deberá alcanzar una temperatura superior al conductor respectivo en las mismas condiciones.

La resistencia eléctrica de los empalmes y de las grapas de anclaje no será superior al 80% correspondiente a la longitud equivalente del conductor.

Para evitar descargas parciales por efecto corona, la forma y el diseño de todas las piezas bajo tensión será tal que evite esquinas agudas o resaltos que produzcan un excesivo gradiente de potencial eléctrico.

- c) Se recomienda la utilización de cadenas provistas de descargador y anillos de campo.



4.1.8.4 Prescripciones constructivas

- a) Piezas bajo tensión mecánica: serán fabricadas en acero forjado, o en hierro maleable, adecuadamente tratado para aumentar su resistencia a impactos y a rozamientos.
- b) Piezas bajo tensión eléctrica: los accesorios y piezas normalmente bajo tensión eléctrica serán fabricados de material antimagnético.
- c) Resistencia a la corrosión: los accesorios serán fabricados con materiales compatibles que no den origen a reacciones electrolíticas, bajo cualquier condición de servicio.
- d) Galvanizado: una vez terminado el maquinado y marcado, todas las partes de hierro y acero de los accesorios serán galvanizados mediante inmersión en caliente según Norma ASTM A 153.

El galvanizado tendrá textura lisa, uniforme, limpia y de un espesor uniforme en toda la superficie. La preparación del material para el galvanizado y el proceso mismo del galvanizado no afectarán las propiedades mecánicas de las piezas trabajadas. La capa de zinc tendrá un espesor mínimo de 600 g/m².

4.1.9 Puestas a tierra

4.1.9.1 Alcance

Comprende los requerimientos mínimos para el diseño y fabricación de los accesorios necesarios para el sistema de puesta a tierra de las estructuras de la línea de transmisión.

4.1.9.2 Normas

Para el diseño, fabricación y transporte de los accesorios se utilizarán, sin ser limitativas, las Normas siguientes: CNE Suministro 2001, ANSI C33.8-1972.

4.1.9.3 Materiales a utilizarse

- a) Cable de puesta a tierra: de preferencia se especifica cable de alma de acero con recubrimiento de cobre, de 70 mm² de sección mínima, con una conductividad aproximada del 30 %.
- b) Electrodo o jabalinas: serán de alma de acero con recubrimiento de cobre con una conductividad aproximada del 30% y fabricados según la última versión de las Normas ASTM.
- c) Conector electrodo-cable: será de bronce y unirá el cable con el electrodo.
- d) Conector doble vía: será de cobre estañado para el empalme de los cables de puesta a tierra.
- e) Cemento conductor: se usará como alternativa para mejorar la resistencia de puesta a tierra de las estructuras.
- f) En aquellos casos donde la resistividad del terreno sea muy alta se podrán utilizar otros medios para lograr un valor aceptable de resistencia de puesta a tierra, como el uso de puestas a tierra capacitivas.



4.2 Subestaciones

4.2.1. Interruptores de potencia

4.2.1.1. Alcance

Estas especificaciones cubren la aplicación para el diseño, fabricación y ensayos de los interruptores de 138 kV y 220 kV, incluyendo los equipos auxiliares necesarios para su correcto funcionamiento y operación.

4.2.1.2. Normas

Para el diseño, fabricación y transporte de los interruptores se utilizarán, las Normas siguientes: IEC 62271-100, IEC 60158-1, IEC 60376, IEC 60480, IEC 60694, ANSI C37.04, ANSI C37.90A, ANSI C37.06.

4.2.1.3. Características Técnicas

Los interruptores a utilizarse serán, de preferencia de tanque vivo, con extinción del arco en SF6, con accionamiento uni-tripolar para la maniobra de las líneas de transmisión y tripolares para la maniobra de los bancos de transformadores y reactores, y tendrán mando local y remoto. De ser el caso, se deberá justificar el uso de interruptores de tanque muerto. Serán del tipo a presión única con auto soplado del arco.

Todos los interruptores deberán poder soportar el valor pico de la componente asimétrica subtransitoria de la corriente máxima y deberán poder interrumpir la componente asimétrica de la corriente de ruptura.

También deberá ser capaz de interrumpir pequeñas corrientes inductivas y soportar sin reencendido las tensiones de recuperación (Transient Recovery Voltaje).

Los interruptores serán diseñados para efectuar reenganches automáticos ultrarrápidos, y poseerán mando independiente por polo y debiendo contar con dispositivos propios para detección de discordancia, en caso de mal funcionamiento de los mecanismos de apertura y cierre.

Los equipos tendrán las siguientes características generales:

<u>Descripción</u>	<u>220 kV</u>	<u>138 kV</u>
Medio de extinción	SF6	SF6
Tensión nominal	220 kV	138 kV
Máxima tensión de servicio	245 kV	145 kV
Corriente en servicio continuo	2500 A	1200 A
Poder de ruptura kA asimétrica	40 kA	31,5 kA
Duración del cortocircuito	1 s	1 s
Tiempo total de apertura	50 ms	50 ms

Secuencia de operación:

a) Maniobra de autotransformadores	CO-15S-CO	CO-15S-CO
b) Maniobra de líneas	O-0,3s-CO- 3 min-CO	O-0,3s-CO- 3 min-CO



4.2.1.4. Características constructivas

- a) Cámaras de extinción: serán diseñadas con factores de seguridad adecuados, de forma de obtener una solidez mecánica y eléctrica que permita la interrupción de cualquier corriente comprendida entre cero y el valor nominal de la corriente de cortocircuito y todas las operaciones previstas en las Normas IEC y ANSI.
- b) Contactos: deberán cumplir con los requerimientos de la Norma ANSI C37.04., en lo que respecta a apertura y conducción de corrientes nominales y de cortocircuito.
- c) Soportes y anclajes: todos los interruptores contarán con soportes de columnas de fase de las dimensiones y alturas apropiadas para los niveles de tensión, que serán galvanizados en caliente.

Los pernos de anclaje contarán con tuercas de nivelación que quedarán embebidas en el "grouting" de las fundaciones, luego de realizado el nivelado de los soportes.

- d) Los armarios y cajas de control serán de un grado de protección IP-54.

4.2.2. Seccionadores y aisladores soporte

4.2.2.1. Alcance

Estas especificaciones son aplicables al diseño, fabricación y ensayos de los seccionadores y aisladores soporte de 138 kV y 220 kV, incluyendo los equipos auxiliares necesarios para su correcto funcionamiento y operación.

4.2.2.2. Normas

Para el diseño, fabricación y transporte de los seccionadores y aisladores soporte interruptores se utilizarán, sin ser limitativas, las Normas siguientes: CNE Suministro 2001, IEC 62271-102, IEC 60168, IEC 60273, IEC 60694, IEC 60158-1, IEC 60255-4, ANSI C37.90a.

Para los aisladores soporte son de aplicación las normas IEC 60168 e IEC 60273 antes citadas, y además la IEC 60437.

4.2.2.3. Características Técnicas

Serán para montaje al exterior, de tres columnas, de apertura central de preferencia, serán motorizados con mando local y remoto.

Los seccionadores serán diseñados para conducir en forma permanente la corriente nominal para la cual han sido diseñados y podrán ser operados bajo tensión.

No se requerirá, sin embargo, que interrumpan corrientes mayores que la de carga de las barras colectoras y conexiones a circuito ya abierto por el interruptor que corresponda.

En el caso particular de las cuchillas de puesta a tierra deberán ser capaces de establecer o interrumpir las corrientes indicadas que puedan existir, como consecuencia de una línea conectada a un campo adyacente al considerado.



Las características principales de los seccionadores serán las siguientes:

<u>Descripción</u>	<u>220 kV</u>	<u>138 kV</u>
Tipo de instalación	Intemperie	Intemperie
Tensión nominal	220 kV	138 kV
Corriente en servicio continuo	2000 A	1200 A
Poder de ruptura kA en cortocircuito	40 kA	31,5 kA
Duración del cortocircuito	1 s	1 s

4.2.2.4. Bloqueos y enclavamientos

Para el caso de la cuchilla de puesta a tierra se deberá proveer un bloqueo mecánico, que impida:

- Cerrar las cuchillas si el seccionador principal esta cerrado.
- Cerrar el seccionador principal si las cuchillas de puesta a tierra están cerradas.

Para todos los seccionadores y cuchillas de puesta a tierra existirá un bloqueo eléctrico que será necesario liberar para efectuar la operación manual de apertura o cierre o para efectuar la apertura o cierre de las cuchillas de puesta a tierra.

Para los seccionadores de linea, se dispondrá un bloqueo por cerradura de mando local, tanto manual como eléctrico.

Se proveerá un enclavamiento mecánico automático para impedir cualquier movimiento intempestivo del seccionador en sus posiciones extremas de apertura o cierre.

4.2.2.5. Aisladores soporte

Serán de piezas torneadas ensamblables, no se aceptaran aisladores del tipo multicono.

Serán del tipo de alma llena (solid core) y serán calculados para soportar las cargas requeridas, incluyendo los respectivos coeficientes de seguridad.

Los aisladores soporte cumplirán con lo especificado en el numeral 3.2, literal c) Niveles de tensión y aislamiento.

4.2.3. Transformadores de Corriente y de Tensión

4.2.3.1. Alcance

Estas especificaciones se aplican al diseño, fabricación y ensayos de los transformadores de medida de 138 kV y 220 kV, incluyendo los elementos auxiliares necesarios para su correcto funcionamiento y operación.

4.2.3.2. Normas

Para el diseño, fabricación y transporte de los transformadores de medida se utilizarán, sin ser limitativas, las Normas siguientes: CNE Suministro 2001, IEC 60044-1, IEC 60044-2, IEC 60044-3, IEC 60044-5, IEC-60044-5, IEC 60137, IEC 60168, IEC 60233, IEC 60270, IEC 60358, IEC 61264.





4.2.3.3. Características Técnicas

Los transformadores de medida serán monofásicos, para montaje a la intemperie, en posición vertical, del tipo aislamiento en baño de aceite o gas SF6, y herméticamente sellados.

La cuba será de acero soldado o de fundición de aluminio, hermética, con suficiente resistencia para soportar las condiciones de operación y serán provistas de orejas y orificios para permitir el izaje del transformador completo.

Todas las uniones abulonadas y tapas tendrán empaquetaduras de goma sintética resistente al aceite.

La caja de conexiones será de acero galvanizado de 2,5 mm de espesor como mínimo o de fundición de aleación de aluminio, apta para instalación al exterior del aparato. La tapa de la caja será empernada o abisagrada y el cierre con junta de neopreno. El acceso de cables será por la parte inferior.

La caja de conexiones tendrá un grado de protección IP54 según IEC-60259.

4.2.3.4. Transformadores de corriente

Deberán poder conducir la corriente nominal primaria y la de rango extendido durante un minuto, estando abierto el circuito secundario.

Los núcleos de protección serán utilizados con un sistema de protecciones ultrarrápido, serán aptos para dar respuesta al régimen transitorio.

El núcleo será toroidal y estará formado por láminas magnéticas de acero de muy bajas pérdidas específicas.

Todas las partes metálicas serán galvanizadas en caliente según Normas ASTM o VDE, y los arrollamientos serán de cobre aislado.

Los transformadores de corriente tendrán las características principales siguientes:

<u>Descripción</u>	<u>220 kV</u>	<u>138 kV</u>
Tipo de instalación	Intemperie	Intemperie
Tensión nominal	220 kV	138 kV
Corriente en servicio continuo	2500 A	1200 A
Corriente secundaria	1 A	1 A
Características núcleos de medida		
a) Clase de precisión	0,2	0,2
b) Potencia	30 VA	30 VA
Características núcleos de protección		
c) Clase de precisión	5P20	5P20
d) Potencia	30 VA	30 VA

4.2.3.5. Transformadores de tensión

Se proveerán transformadores del tipo inductivo y capacitivo.





Se deberá tener en cuenta que los transformadores no deben producir efectos ferro resonancia asociados a las capacidades de las líneas aéreas.

Todas las partes metálicas serán galvanizadas en caliente según Normas ASTM o VDE, y los arrollamientos serán de cobre, aislados con papel impregnado en aceite, o según corresponda si el dieléctrico es SF6.

Los transformadores serán diseñados para soportar los esfuerzos térmicos y mecánicos debidos a un cortocircuito en los terminales secundarios durante periodo de un segundo con plena tensión mantenida en el primario. transformadores no presentaran daños visibles y seguirán cumpliendo con los requerimientos de esta especificación. La temperatura en el cobre de los arrollamientos no excederá los 250 ° C bajo estas condiciones de cortocircuito (para una condición inicial de 95°C en el punto mas caliente).

La reactancia podrá ser aislada en aceite, en aire o gas SF6.

Los transformadores de tensión tendrán las características principales siguientes:

<u>Descripción</u>	<u>220 kV</u>	<u>138 kV</u>
Tipo de instalación	Intemperie	Intemperie
Tensión secundaria	110/√3 V	110/√3 V
Características núcleos de medida		
a) Clase de precisión	0,2	0,2
b) Potencia	30 VA	30 VA
Características núcleos de protección		
a) Clase de precisión	3P	3P
b) Potencia	30 VA	30 VA

4.2.4. Banco de transformación

Únicamente en la Subestación Tintaya Nueva 220 kV se instalarán bancos de transformación compuestos por tres unidades monofásicas, más una de reserva.

4.2.4.1 Alcance

Estas especificaciones cubren el alcance de las características mínimas considerar para el diseño, fabricación y ensayos de los autotransformadores monofásicos de potencia, incluyendo los elementos auxiliares necesarios para correcto funcionamiento y operación.

4.2.4.2 Normas

Para el diseño, fabricación y transporte de los autotransformadores monofásicos se utilizarán, sin ser limitativas, las Normas siguientes: CNE Suministro 2001, IEC 60076-1, IEC 60076-2, IEC 60076-3, IEC 60076-3-1, IEC- 60076-4, IEC 60076-5, IEC 60137, IEC 60214, IEC 60354, IEC 60551, IEC 60044, IEC-60296, IEC 60542.

4.2.4.3 Características constructivas

En forma general se suministrarán autotransformadores del tipo sumergidos en aceite, refrigerados por circulación natural del aceite y aire (ONAN) y su diseño debe permitir incrementar su capacidad mediante ventilación forzada (ONAF 1 y ONAF 2).





PERÚ

Ministerio
de Economía y Finanzas

Agencia de Promoción
de la Inversión Privada

"DECENIO DE LAS PERSONAS CON DISCAPACIDAD EN EL PERÚ"
"AÑO DE LA CONSOLIDACIÓN ECONÓMICA Y SOCIAL DEL PERÚ"

El banco de autotransformadores monofásicos estará diseñado y equipado para entregar las siguientes potencias:

- ONAN: 75 MVA
- ONAF1: 100 MVA
- ONAF2: 125 MVA.

a) Núcleos

Los núcleos serán construidos de manera que reduzcan al mínimo las corrientes parásitas, y serán fabricados en base a láminas de acero al silicio con cristales orientados, libres de fatiga al envejecimiento, de alto grado de magnetización, de bajas pérdidas por histéresis y de alta permeabilidad.

El circuito magnético estará sólidamente puesto a tierra con las estructuras de ajuste del núcleo y con el tanque, de una forma segura, de tal manera que permita una fácil desconexión a tierra, cuando se necesite retirar el núcleo del tanque.

b) Arrollamientos

Todos los cables, barras o conductores que se utilicen para los arrollamientos serán de cobre electrolítico de alta calidad y pureza.

El aislamiento de los conductores será de papel de alta estabilidad térmica y resistente al envejecimiento, podrán darse un baño de barniz para mejorar la resistencia mecánica.

El conjunto de arrollamientos y núcleo, completamente ensamblado deberá secarse al vacío para asegurar la extracción de la humedad y después ser impregnado y sumergido en aceite dieléctrico.

c) Tanque

El tanque será construido con planchas de acero estructural de alta resistencia, reforzado con perfiles de acero.

Todas las aberturas que sean necesarias en las paredes del tanque y en la cubierta, serán dotadas de bridas soldadas al tanque, preparadas para el uso de empaquetaduras, las que serán de material elástico, que no se deterioren bajo el efecto del aceite caliente. No se aceptarán empaquetaduras de goma sintética resistente al aceite.

El tanque estará provisto de dos tomas de puesta a tierra con sus respectivos conectores ubicados en los extremos opuestos de la parte inferior del tanque.

El tanque estará provisto de las válvulas y accesorios siguientes (la lista no es limitativa), y de ser necesario el fabricante implementará los accesorios necesarios para la óptima operación del autotransformador:

- Válvula de descarga de sobrepresión interna, ajustada para $0,5 \text{ kg/cm}^2$ de sobrepresión interna.
- Válvulas para las conexiones de filtración del aceite, situadas una en la parte superior y otra en la parte inferior del tanque.



PERÚ

Ministerio
de Economía y Finanzas

Agencia de Promoción
de la Inversión Privada



"DECENIO DE LAS PERSONAS CON DISCAPACIDAD EN EL PERÚ"
"AÑO DE LA CONSOLIDACIÓN ECONÓMICA Y SOCIAL DEL PERÚ"

- Válvula de tres vías para la conexión de la tubería de conexión al relé Buchholz.
- Válvulas de cierre (separación) de aceite para cada tubería del sistema de enfriamiento.
- Grifos de toma de aceite y de purga.

d) Aisladores pasatapas y cajas terminales

Los aisladores pasatapas serán del tipo condensador y de acuerdo a la Norma IEC 60137.

Deberán ser diseñados para un ambiente de mediana contaminación, y con línea de fuga no menor a 25 mm/kV. La porcelana empleada en los pasatapas deberá ser homogénea, libre de cavidades, protuberancias, exfoliaciones o resquebrajaduras y deberán ser impermeables a la humedad.

Todas las piezas de los pasatapas que sean expuestas a la acción de la atmósfera deberán ser fabricadas de material no higroscópico.

e) Sistema de enfriamiento

El sistema de enfriamiento será ONAN (circulación natural de aceite y aire), el que operará de acuerdo al régimen de carga del mismo, y su diseño debe permitir incrementar su capacidad mediante ventilación forzada (ONAF 1 y ONAF 2).

La construcción de los radiadores deberá permitir facilidades de acceso para su inspección y limpieza con un mínimo de interrupciones.

Cada uno de los radiadores contará con válvulas dispuestas convenientemente, de tal forma que el radiador pueda colocarse o sacarse fuera de servicio sin afectar la operación del autotransformador.

f) Aceite aislante

El autotransformador será suministrado con su dotación completa de aceite aislante más una reserva de mínimo 5% del volumen neto, los cuales serán embarcados separadamente en recipientes de acero herméticamente cerrados.

El autotransformador será embarcado sin aceite y en su lugar será llenado con gas nitrógeno para su transporte.

El aceite dieléctrico a proveerse será aceite mineral refinado, que en su composición química no contenga sustancias inhibitorias y deberá cumplir con las Normas IEC 60354 e IEC 60296.

g) Sistema de regulación

Los autotransformadores deberán contar con un sistema de regulación bajo carga con mando local y remoto, con un rango de regulación del $\pm 10\%$, en pasos de 1%.

El conmutador de tomas cumplirá con las Normas IEC 60214 y será de un fabricante de reconocida calidad y experiencia.



El motor y sus mecanismos de control se instalarán en un gabinete hermético para instalación a la intemperie clase IP 55, y será montado en el exterior de la cuba del transformador.

La información del indicador de posiciones del conmutador deberá ser visualizada en los siguientes puntos: localmente en la caja de mando, en el tablero de mando ubicado en la sala de control, y adicional mente señales para ser integrado al sistema SCADA y para su envío al Centro de Control (COES).

h) Características Técnicas

Los bancos de transformación serán compuestos por tres unidades monofásicas, más una unidad de reserva, y contarán con un devanado terciario para compensación de armónicos y de secuencia cero, no cargable.

Las características principales de las unidades serán las siguientes:

Descripción

- Potencia de transformación requerida (MVA):
 - Primario : 75/100/125
 - Secundario: : 75/100/125
 - Terciario: 15/20/25
- Tensión devanado primario (kV) 220/V3 (*)
- Tensión devanado secundario (kV) 138/V3 (*)
- Tensión devanado terciario (kV) (*) 22,9/V3 (*)
- Refrigeración ONAN/ONAF1/ONAF2
- Grupo de conexión Ynynd
- Regulación
 - Tipo: bajo carga
 - Rango: +10,-10%, en pasos de 1%.

(*) Valores de referencia, los valores finales serán definidos por la Sociedad Concesionaria.

4.2.5. Reactores

4.2.5.1. Alcance

Estas especificaciones cubren las características mínimas a considerar para el diseño, fabricación y ensayos de los reactores trifásicos de línea de 220 kV, incluyendo los elementos auxiliares necesarios para su correcto funcionamiento y operación.

4.2.5.2. Normas

Para el diseño, fabricación y transporte de los reactores se utilizarán, sin ser limitativas, las Normas siguientes: IEC 60289, IEC 600076-1, IEC 60076-2, IEC 60076-3, IEC 60076-3-1, IEC-60076-5, IEC-60551, IEC-60722, Publicación C57.21.



4.2.5.3. Características constructivas

En forma general se suministrarán reactores para servicio exterior, devanado sumergido en aceite, diseñado para circulación natural de aceite y aire (ONAN).

a) Núcleos

Los núcleos serán construidos de manera que reduzcan al mínimo las corrientes parásitas, y serán fabricados en base a láminas de acero al silicio con cristales orientados, libres de fatiga al envejecimiento, de alto grado de magnetización, de bajas pérdidas por histéresis y de alta permeabilidad.

El circuito magnético estará solidamente puesto a tierra con las estructuras de ajuste del núcleo y con el tanque de una forma segura, de tal manera que permita una fácil desconexión a tierra, cuando se necesite retirar el núcleo del tanque.

b) Arrollamientos

Todos los cables, barras o conductores que se utilicen para los arrollamientos serán de cobre electrolítico de alta calidad y pureza.

El aislamiento de los conductores será de papel de alta estabilidad térmica y resistente al envejecimiento, podrán darse un baño de barniz para mejorar la resistencia mecánica.

El conjunto de arrollamientos y núcleo, completamente ensamblado deberá secarse al vacío para asegurar la extracción de la humedad y después ser impregnado y sumergido en aceite dieléctrico.

c) Tanque

El tanque será construido con planchas de acero estructural de alta resistencia, reforzado con perfiles de acero.

Todas las aberturas que sean necesarias en las paredes del tanque y en la cubierta, serán dotadas de bridas soldadas al tanque, preparadas para el uso de empaquetaduras, las que serán de material elástico, que no se deterioren bajo el efecto del aceite caliente. No se aceptarán empaquetaduras de goma sintética resistente al aceite.

El tanque estará provisto de dos tomas de puesta a tierra con sus respectivos conectores ubicados en los extremos opuestos de la parte inferior del tanque.

El tanque estará provisto de las válvulas y accesorios siguientes (la lista no es limitativa), y de ser necesario el fabricante implementará los accesorios necesarios para la óptima operación del reactor:

- Válvula de descarga de sobrepresión interna, ajustada para 0,5 kg/cm² de sobrepresión interna.
- Válvulas para las conexiones de filtración del aceite, situadas una en la parte superior y otra en la parte inferior del tanque.
- Válvula de tres vías para la conexión de la tubería de conexión al relé Buchholz.
- Grifos de toma de aceite y de purga.



**d) Aisladores pasatapas y cajas terminales**

Los aisladores pasatapas serán del tipo condensador y de acuerdo a la Norma IEC 60137.

Deberán ser diseñados para un ambiente de mediana contaminación, y con una línea de fuga no menor a 25 mm/kV. La porcelana empleada en los pasatapas deberá ser homogénea, libre de cavidades, protuberancias, exfoliaciones o resquebrajaduras y deberán ser impermeables a la humedad.

Todas las piezas de los pasatapas que sean expuestas a la acción de la atmósfera

e) Aceite aislante

El reactor será suministrado con su dotación completa de aceite aislante más un reserva de mínimo 5% del volumen neto, los cuales serán embarcados separadamente en recipientes de acero herméticamente cerrados.

El reactor será embarcado sin aceite y en su lugar será llenado con gas nitrógeno para su transporte.

El aceite dieléctrico a proveerse será aceite mineral refinado, que en su composición química no contenga sustancias inhibitoras y deberá cumplir con las Normas IEC 60354 e IEC 60296.

f) Características Técnicas

Los reactores serán trifásicos, para instalación exterior, sumergidos en aceite aislante y de las características principales siguientes:

Descripción

Potencia nominal (MVAR)	20 (*)
Tensión devanado primario (kV)	220/V3 (*)
Tipo:	Derivación (Shunt reactor)
Refrigeración	ONAN
Conexión de neutro:	a través de reactor de neutro
Accesorios:	transformadores de corriente (BCT)

(*) Valores de referencia, los valores finales serán definidos por la Sociedad Concesionaria

4.2.6. Reactores de neutro**4.2.6.1. Alcance**

Estas especificaciones cubren el alcance de las características mínimas a considerar para el diseño, fabricación y ensayos de los reactores de neutro incluyendo los elementos auxiliares necesarios para su correcto funcionamiento y operación.



4.2.6.2. Normas

Para el diseño, fabricación y transporte de los reactores de neutro se utilizarán, sin ser limitativas, las Normas siguientes: IEC 60289, IEC 60076-1, IEC 60076-2, IEC 60076-3, IEC 60076-3-1, IEC- IEC 60076-5, IEC 60772, IEC 60156, IEC 60354, IEC 60551, IEC 60044, IEC-60296, IEC 60542.

4.2.6.3. Características constructivas

Se suministrarán reactores de neutro supresor de arco monofásico, para instalación exterior, sumergido en aceite aislante refrigerado por circulación natural del aceite y aire (ONAN).

Formarán parte del suministro:

- Aceite aislante para el primer llenado, con una reserva mínima de 5% para reposición.
- Placas aislantes para apoyo de los equipos.

4.2.7. Pararrayos

4.2.7.1. Alcance

Estas especificaciones cubren el alcance de las características mínimas a considerar para el diseño, fabricación y ensayos de los descargadores de sobretensiones para 220 kV, incluyendo los elementos auxiliares necesarios para su correcto montaje y funcionamiento.

4.2.7.2. Normas

Para el diseño, fabricación y transporte de los reactores se utilizarán, sin ser limitativas, las Normas siguientes: CNE Suministro 2001, IEC 60099, IEC 60099-4, ANSI C.62.11.

4.2.7.3. Características constructivas

En forma general se suministrarán descargadores de Oxido de zinc (ZnO) para instalación exterior.

Serán adecuados para protección de los equipos contra sobretensiones atmosféricas y sobretensiones de maniobra. La corriente permanente deberá retornar a un valor constante no creciente luego de la disipación del transitorio producido por una descarga.

Los descargadores serán aptos para sistemas rígidos a tierra, la tensión residual las corrientes de impulso deben ser lo mas baja posible.

No deberá presentar descargas por efecto corona. Los puntos agudos en terminales, etc, deberán ser adecuadamente blindados mediante el uso de anillos anticorona anticorona para cumplir con los requerimientos de radio interferencia y efecto corona.

El material de la unidad resistiva será óxido de zinc, y cada descargador podrá estar constituido por una o varias unidades, debiendo ser cada una de ellas un descargador en sí misma. Estarán provistos de contadores de descarga.



PERÚ

Ministerio de Economía y Finanzas

Agencia de Promoción de la Inversión Privada

"DECENIO DE LAS PERSONAS CON DISCAPACIDAD EN EL PERÚ"
"AÑO DE LA CONSOLIDACIÓN ECONÓMICA Y SOCIAL DEL PERÚ"

Esquema N° 1

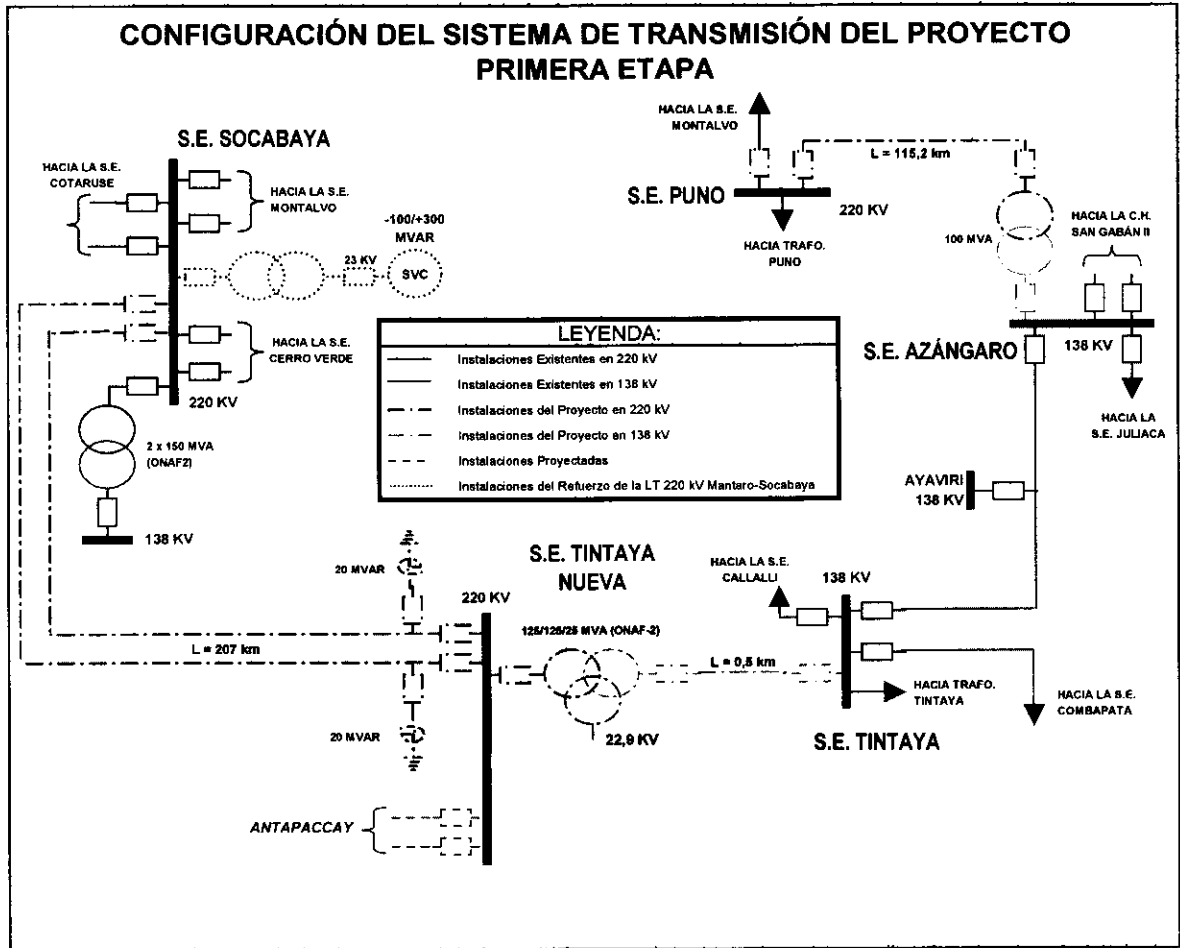




Tabla 2.1 – Distancias de Seguridad
Código Nacional de Electricidad

232.B. Distancias de seguridad de alambres, conductores, cables, equipos y crucetas instalados en estructuras de soporte

232.B.1. Distancias de seguridad en los alambres, conductores y cables

La distancia vertical de los alambres, conductores y cables por encima del nivel del piso en los lugares generalmente accesibles, camino, riel, o superficies de agua, no será menor a la que se muestra en la Tabla 232-1.

Para el caso de conductores de suministro expuestos de más de 23 kV, la distancia vertical de los alambres, conductores y cables por encima del nivel del piso en los lugares generalmente accesibles, camino, riel, o superficies de agua, será calculada de acuerdo a los criterios dados en la Regla 232.B y no deberá ser menor a los valores que se muestran en la Tabla 232-1a.

212. Tensiones inducidas – Campos Eléctricos y Magnéticos

En esta regla se establecen los valores máximos de radiaciones no ionizantes referidas a campos eléctricos y magnéticos (Intensidad de Campo Eléctrico y Densidad de Flujo Magnético), los cuales se han adoptado de las recomendaciones del ICNIRP (International Comisión on Non - Ionizing Radiation Protección) y del IARC (International Agency for Research on Cancer) para exposición ocupacional de día completo o exposición de público.

En zonas de trabajo (exposición ocupacional), así como en lugares públicos (exposición poblacional), no se debe superar los Valores Máximos de Exposición a Campos Eléctricos y Magnéticos a 60 Hz dados en la siguiente tabla:

Tipo de Exposición	Intensidad de Campo Eléctrico (kV/m)	Densidad de Flujo Magnético (µT)
- Poblacional	4,2	83,3
- Ocupacional	8,3	416,7

En el caso de Exposición Ocupacional, la medición bajo las líneas eléctricas se debe realizar a un metro de altura sobre el nivel del piso, en sentido transversal al eje de la línea hasta el límite de la faja de servidumbre.

En el caso de Exposición Poblacional, para la medición se debe tomar en cuenta las distancias de seguridad o los puntos críticos, tales como lugares habitados o edificaciones cercanas a la línea eléctrica.





Tabla 232-1a
Distancias verticales de seguridad de alambres, conductores y cables sobre el nivel del piso, camino, riel o superficie de agua
(en metros)

Naturaleza de la superficie que se encuentra debajo de los alambres, conductores o cables	1 000	3 000	4 000	4 500	1 000	3 000	4 000	4 500
	m.s.n.m.	m.s.n.m.	m.s.n.m.	m.s.n.m.	m.s.n.m.	m.s.n.m.	m.s.n.m.	m.s.n.m.
	60 kV				138 kV			
Cuando los alambres, conductores o cables cruzan o sobresalen								
1. Vías Férreas de ferrocarriles (excepto ferrovías electrificadas que utilizan conductores de trole aéreos)	8,90	9,00	9,10	9,10	9,70	10,00	10,10	10,15
2.a. Carreteras y avenidas sujetas al tráfico de camiones ²³	7,50	7,60	7,70	7,70	7,80	8,10	8,20	8,25
2.b. Caminos, calles y otras áreas sujetas al tráfico de camiones ²³	7,50	7,60	7,70	7,70	7,80	8,10	8,20	8,25
3. Calzadas, zonas de parqueo, y callejones	7,50	7,60	7,70	7,70	7,80	8,10	8,20	8,25
4. Otros terrenos recorridos por vehículos, tales como cultivos, pastos, bosques, huertos, etc.	7,50	7,60	7,70	7,70	7,80	8,10	8,20	8,25
5.a. Espacios y vías peatonales o áreas no transitables por vehículos	5,45	5,50	5,60	5,60	6,30	6,55	6,70	6,75
5.b. Calles y caminos en zonas rurales	7,50	7,60	7,70	7,70	7,80	8,10	8,20	8,25
6. Áreas de agua no adecuadas para barcos de vela o donde su navegación está prohibida	7,45	7,50	7,55	7,60	8,30	8,55	8,70	8,75
7. Áreas de agua para barcos de vela incluyendo lagos, charcas, represas, aguas de marea, ríos, corrientes y canales con un área superficial no obstruida de:								
a. Menos de 8 hectáreas	7,95	8,00	8,05	8,10	8,80	9,05	9,15	9,25
b. Más de 8 a 80 hectáreas	9,45	9,50	9,55	9,60	10,30	10,55	10,65	10,75
c. Más de 80 a 800 hectáreas	11,45	11,50	11,55	11,60	12,30	12,55	12,70	12,75
d. Más de 800 hectáreas	12,95	13,00	13,05	13,10	13,80	14,05	14,20	14,25
8. Rampas para barcos y áreas asociadas para aparejar; áreas destinadas para aparejar o botar barcos de vela	La distancia de seguridad sobre el nivel del piso será de 1,5 m mayor que en 7 anteriormente indicado, para el tipo de áreas de agua servidas por sitios de botadura							
Cuando los alambres o cables recorren a lo largo y dentro de los límites de las carreteras u otras fajas de servidumbre de caminos pero que no sobresalen del camino								
9.a. Carreteras y avenidas	6,95	7,00	7,10	7,15	7,80	8,10	8,20	8,25
9.b. Caminos, calles o callejones	6,95	7,00	7,10	7,15	7,80	8,10	8,20	8,25
9.c. Espacios y vías peatonales o áreas no transitables por vehículo	5,45	5,50	5,60	5,60	6,30	6,55	6,70	6,75
10.a. Calles y caminos en zonas rurales	6,45	6,50	6,55	6,60	7,30	7,55	7,70	7,75
10.b. Caminos no carrozables en zonas rurales	5,45	5,50	5,60	5,60	6,30	6,55	6,70	6,75



PERÚ

Ministerio
de Economía y Finanzas

Agencia de Promoción
de la Inversión Privada

"DECENIO DE LAS PERSONAS CON DISCAPACIDAD EN EL PERÚ"
"AÑO DE LA CONSOLIDACIÓN ECONÓMICA Y SOCIAL DEL PERÚ"

Tabla 232-1a
(Continuación)
Distancias verticales de seguridad de alambres, conductores y cables sobre el nivel del piso, camino, riel o superficie de agua (en metros)

Naturaleza de la superficie que se encuentra debajo de los alambres, conductores o cables	1 000 m.s.n.m.	3 000 m.s.n.m.	4 000 m.s.n.m.	4 500 m.s.n.m.	1 000 m.s.n.m.	3 000 m.s.n.m.	4 000 m.s.n.m.	4 500 m.s.n.m.
	220 kV				500 kV (*)			
Cuando los alambres, conductores o cables cruzan o sobresalen								
1. Vías Férreas de ferrocarriles (excepto ferrovías electrificadas que utilizan conductores de trole aéreos)	10,20	10,50	10,70	11,10	11,75	12,65	13,10	13,30
2.a. Carreteras y avenidas sujetas al tráfico de camiones ²³	8,25	8,50	8,65	8,7	9,25	10,15	10,60	10,80
2.b. Caminos, calles y otras áreas sujetas al tráfico de camiones ²³	8,25	8,50	8,65	8,7	9,25	10,15	10,60	10,80
3. Calzadas, zonas de parqueo, y callejones	8,25	8,50	8,65	8,7	9,25	10,15	10,60	10,80
4. Otros terrenos recorridos por vehículos, tales como cultivos, pastos, bosques, huertos, etc.	8,25	8,50	8,65	8,7	9,25	10,15	10,60	10,80
5.a. Espacios y vías peatonales o áreas no transitables por vehículos	6,80	7,0	7,15	7,20	7,75	8,65	9,10	9,35
5.b. Calles y caminos en zonas rurales	8,25	8,5	8,65	8,7	9,25	10,15	10,60	10,8
6. Áreas de agua no adecuadas para barcos de vela o donde su navegación está prohibida	8,65	9,0	9,15	9,20	8,75	9,65	10,10	10,35
7. Áreas de agua para barcos de vela incluyendo lagos, charcas, represas, aguas de marea, ríos, corrientes y canales con un área superficial no obstruida de:								
a. Menos de 8 hectáreas	9,15	9,50	9,65	9,70	9,75	10,65	11,10	11,35
b. Más de 8 a 80 hectáreas	10,65	11,00	11,15	11,20	12,25	13,15	13,60	13,85
c. Más de 80 a 800 hectáreas	12,65	13,0	13,15	13,2	13,75	14,65	15,10	15,35
d. Más de 800 hectáreas	14,15	14,50	14,65	14,70	15,75	16,65	17,10	17,35
8. Rampas para barcos y áreas asociadas para aparejar; áreas destinadas para aparejar o botar barcos de vela	La distancia de seguridad sobre el nivel del piso será de 1,5 m mayor que en 7 anteriormente indicado, para el tipo de áreas de agua servidas por sitios de botadura							
Cuando los alambres o cables recorren a lo largo y dentro de los límites de las carreteras u otras fajas de servidumbre de caminos pero que no sobresalen del camino								
9.a. Carreteras y avenidas	8,25	8,50	8,65	8,70	9,25	10,15	10,60	10,85
9.b. Caminos, calles o callejones	8,25	8,50	8,65	8,70	9,25	10,15	10,60	10,85
9.c. Espacios y vías peatonales o áreas no transitables por vehículo	6,80	7,0	7,15	7,20	7,75	8,65	9,10	9,35
10.a. Calles y caminos en zonas rurales	7,65	8,0	8,15	8,20	9,25	10,15	10,60	10,85
10.b. Caminos no carrozables en zonas rurales	6,80	7,0	7,15	7,20	7,75	8,65	9,10	9,35



PERÚ

Ministerio
de Economía y Finanzas

Agencia de Promoción
de la Inversión Privada



"DECENIO DE LAS PERSONAS CON DISCAPACIDAD EN EL PERÚ"
"AÑO DE LA CONSOLIDACIÓN ECONÓMICA Y SOCIAL DEL PERÚ"

²³ A efectos de esta regla, los camiones se definen como cualquier vehículo que sobrepase de 2,45 m de altura. Las áreas no sujetas al tráfico de camiones son áreas por donde generalmente no se encuentra el tráfico de camiones ni se espera de manera razonable,

(*) Los valores para 500 kV han sido calculados considerando un factor de sobretensión transitoria de conmutación en por unidad igual (P,U,) a 2,4, para valores superiores de dicho factor de sobretensión deberán efectuarse los cálculos correspondientes,

Nota: Las distancias verticales de seguridad determinadas de acuerdo con los criterios de la Regla 232.B no deberán ser menores que los valores dados en esta tabla,

