



LUZ DEL SUR

Llevamos más que luz

DPMC.3352914

Exp.0338256-MT

Lima, 22 de setiembre de 2022

Señores

CONIDA

Calle Luis Felipe Villarán N° 1069

San Isidro

Referencia: Punto de diseño en 22,9kV(Operación inicial 10kV), con una máxima demanda en media tensión de 443,64KW, para el predio ubicado en el Km. 5.5 de la Carretera Lima-Pucusana, distrito de Pucusana, provincia y departamento de Lima.

De nuestra consideración:

En atención a su solicitud, nos es grato manifestarle que hemos fijado el punto de diseño en 22,9kV (Operación inicial 10kV), para el predio de la referencia en un puesto de medición a la intemperie(PMI) proyectado, de acuerdo a lo indicado en el croquis adjunto a la presente. Este nuevo requerimiento deja sin efecto al punto de diseño emitido con carta DPMC.3156905 del 12 de julio de 2021.

Cabe resaltar que Luz del Sur ha definido la zona en la cual se ubica vuestro predio como zona de desarrollo en 22,9 kV, por lo que deberán elaborar su proyecto de sistema de utilización para el nivel de tensión de 22,9 kV, el cual operará inicialmente en 10 kV.

Asimismo, es oportuno mencionar que la vigencia del punto de diseño es de dos (02) años y que las condiciones técnico-económicas de atención le serán informadas cuando solicite el correspondiente presupuesto de conexión en media tensión.

Por otro lado, para continuar con su atención es necesario cumplir con las etapas indicadas en la norma R.D.N°018-2002-EM/DGE¹, secciones 11² y 12³. y presentar su requerimiento de manera digital al correo electrónico conexiones@luzdelsur.com.pe.

Los requisitos técnicos a cumplir para la elaboración de su proyecto son:

- De acuerdo a lo indicado en la norma R.D. N° 018-2002-EM/DGE¹ el proyecto del sistema de utilización en media tensión debe contener:
 - Memoria Descriptiva.
 - Especificaciones técnicas de equipos, materiales y de montaje.
 - Planos del recorrido de las líneas primarias (aéreas, subterráneas o ambas), con indicación de la ubicación de las subestaciones, cortes transversales de vías, curvas de nivel, plano de ubicación con coordenadas geográficas, leyenda y notas.
 - Planos con detalles de montaje de estructuras, subestaciones, retenidas, cimentaciones de estructuras, puestas a tierra, ductos, diagrama unifilar y otros que fueran necesarios.
 - Cálculos justificativos eléctricos y mecánicos.
 - Cronograma de obra y plazo de ejecución de obra.
 - Metrado.

Nota: le informamos que, para proceder con la revisión y/o aprobación del proyecto, deberá remitir el contenido del mismo en un (01) solo documento unificado en formato PDF (memorias, especificaciones, cálculos, cronograma, metrado, planos, anexos, etc), firmado y sellado por el ingeniero proyectista. Adicionalmente, remitir en un (01) archivo DWG – versión 2010, los planos de recorrido de la red del proyecto en referencia.

Deberá considerar los siguientes parámetros eléctricos en el punto de diseño:

- | | | |
|-----------------------------|---|------------------------------------|
| - Potencia de cortocircuito | : | 100 MVA – 10kV (Operación Inicial) |
| | | 200 MVA – 22,9kV |
| - Tiempo de apertura | : | 0,02 segundos |



DPMC.3352914
Exp.0338256-MT

- El desarrollo del sistema de utilización se proyectara en cumplimiento de las normas técnicas legales vigentes: R.D. N° 018-2002 EM/DGE¹, RM N° 214-2011-MEM/DM⁴, D.L. 25844⁵, D.S.9-93-EM⁶ y otras que fueran necesarias.
- Cualquier modificación de la máxima demanda, sobre la actualmente considerada podría conllevar a un cambio del punto y/o nivel de tensión de diseño, cuyas condiciones técnicas de atención serán definidas cuando formalice vuestro nuevo requerimiento.
- La red de energía a instalar en la vía pública deberá estar señalizada en todo su recorrido y contar con la autorización municipal.
- La red a diseñar solo tendrá protección por cortocircuito en el punto de entrega, de ser necesarias protecciones adicionales por la naturaleza de su diseño deberán incluirlas en el proyecto.
- Se recomienda considerar en su proyecto de Sistema de Utilización la implementación de equipos de protección contra fallas a tierra (fallas homopolares), conforme a lo indicado en la sección 017.C. del CNE Suministro.
- Elaborar un programa de capacitación en operación y mantenimiento de la subestación a instalar.
- Equipos de protección personal para maniobras en media tensión (mayores a 22,9 kV) de su subestación.
- La subestación deberá estar ubicada dentro de su predio, con fácil y libre acceso para el montaje de los equipos desde la vía pública.
- Se ha asignado a vuestro proyecto el número de expediente 0338256, por lo cual, deberán numerar los planos del proyecto con los códigos 0338256-01, 02, etc.
- De acuerdo a lo indicado en la sección 117.C. de la RM N° 214-2011-MEM/DM⁴, los transformadores a ser usados al interior de edificaciones con afluencia de público o edificaciones de vivienda deberán ser del tipo seco u otro dieléctrico de alto punto de ignición y baja emisión de humos tóxicos y corrosivos.
- Deberá verificar interferencias en el recorrido de la red de media tensión particular con redes de Gas Natural de Cálidda.
- **Deberá solicitar la autorización municipal distrital para la instalación del puesto de medición a la intemperie en el lugar señalado en el croquis adjunto.**

En caso tenga alguna consulta sobre el particular, agradeceremos comunicarse a nuestra área de atención telefónica FONOLUZ al 617-5000 Opción 3 o mediante correo electrónico conexiones@luzdelsur.com.pe.

Atentamente

Jaime Basaldúa Espinoza
Subgerente de Ingeniería y Construcción Distribución

/embl

¹ R.D. N° 018-2002-EM/DGE – “Norma de Procedimientos para la Elaboración de Proyectos y Ejecución de Obras en Sistemas de Distribución y Sistemas de Utilización en Media Tensión en Zonas de Concesión de Distribución”

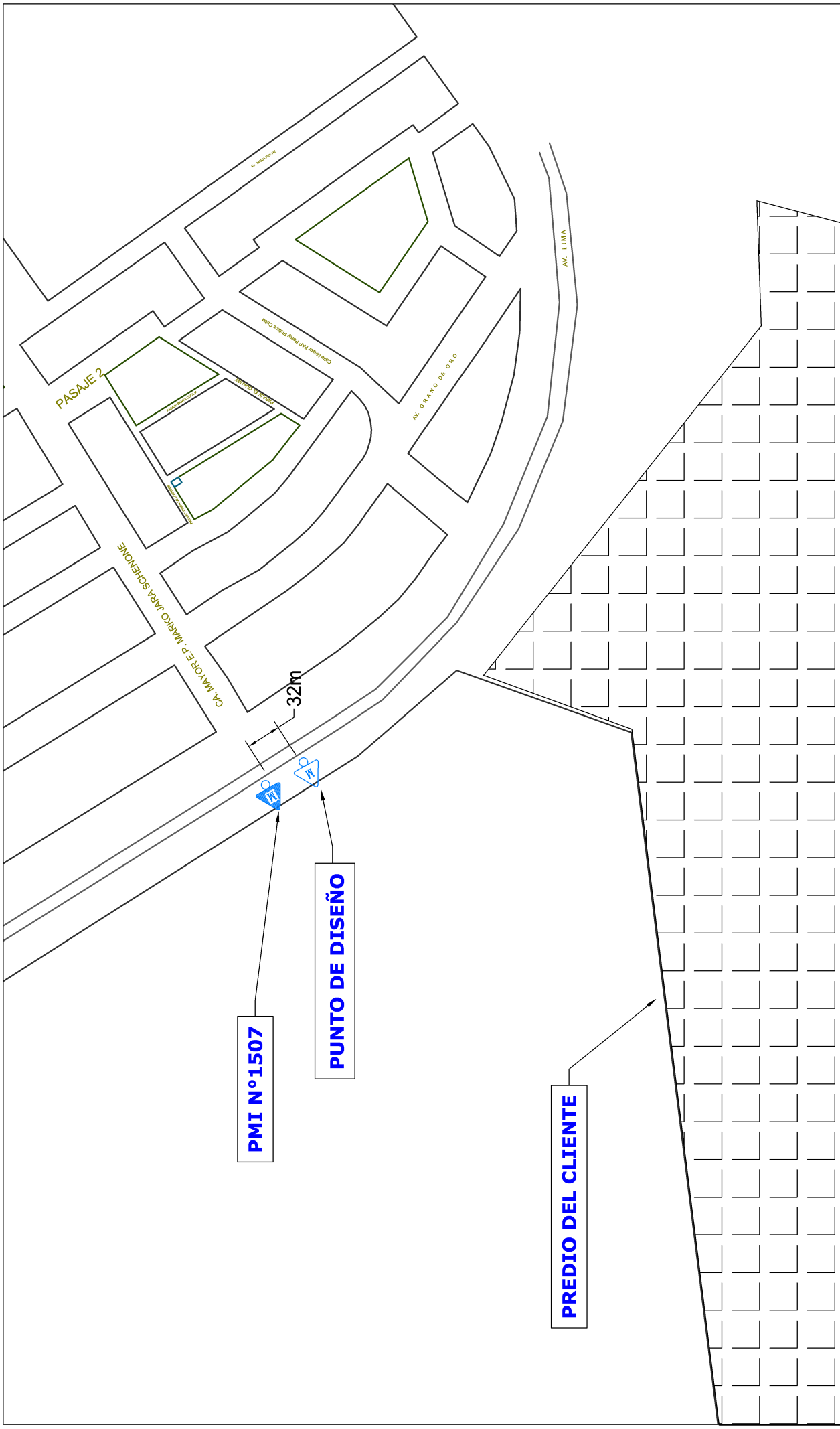
² R.D. N° 018-2002-EM/DGE – Sección 11: Elaboración de Proyectos: 11.1. Consideraciones de Diseño / 11.2. Contenido del Proyecto / 11.3. Revisión del proyecto / 11.4. Aprobación del Proyecto


³ R.D. N° 018-2002-EM/DGE – Sección 12: Ejecución de Obras: 12.1. Inicio de obra / 12.2. Ejecución y Control de las Obras / 12.3. Ejecución de Pruebas / 12.4. Recepción o Conformidad y Puesta en Servicio.

⁴ RM N° 214-2011-MEM/DM – “Código Nacional de Electricidad Suministro 2011”

⁵ D.L.25844 – “Ley de Concesiones Eléctricas”

⁶ D.S.9-93-EM – “Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas”



| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|---|--|--|--|---------------------------------------|--|
|  LUZ DEL SUR S.A.A. DPTO. INGENIERÍA Y CONSTRUCCIÓN CLIENTES MAYORES A 50 KW | | DPMC: 3352914 EXP.: 0338256 | | CLIENTE CONIDA DISTRITO PUCUSANA | | ELAB. E. BERRIOS APROB. M. Calderon | | ESC.: S/E PLANO: 1/1 | |
| PREDIO DEL CLIENTE | | DATOS DEL PUNTO DE DISEÑO | | FECHA 22/09/2022 | | OBSERVACIONES: | | | |
| PUESTO DE MEDICIÓN A LA INTemperie (PMI) | | DM = 443,64kW | | | | • Cabe resaltar que el cliente deberá solicitar la autorización municipal, para la instalación del puesto de medición a la intemperie (PMI) proyectado en el lugar señalado. | | | |
| POSTE CONCRETO DE MEDIA TENSION | | Pcc = 200MVA - 22.9kV | | | | | | | |
| SUBESTACIÓN AÉREA BIPOSTE | | ta = 0.02 s | | | | | | | |
| PROY. EXIST. | | DESCRIPCIÓN | | | | | | | |
| | | LEYENDA | | | | | | | |