|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Formulario N°** | **3B** | **SOLICITUD DE CONEXIÓN A LA RED – ANEXO B** |
| **IDENTIFICACIÓN DE PROCESO** |
| Proceso de Conexión previo (1): |  | N° Solicitud (2) |  |

|  |
| --- |
| **DATOS DE LA EMPRESA SOLICITANTE** |
| **IDENTIFICACIÓN DE LA EMPRESA SOLICITANTE** |
| Nombre Empresa: |  |
| RUT: |  | Giro: |  |
| Código SII: |  | Código Postal: |  |
| Dirección: |  |
| Comuna: |  | Región: |  |
| Correo Electrónico: |  | Teléfono: |  |
| **IDENTIFICACIÓN DEL OPERADOR DEL PMGD** |
| Nombre Empresa: |  | RUT: |  |
| Dirección: |  |
| Comuna: |  | Región: |  |
| Correo Electrónico: |  | Teléfono: |  |
| **IDENTIFICACIÓN DEL CONSTRUCTOR DEL PMGD** |
| Nombre Empresa: |  | RUT: |  |
| Dirección: |  |
| Comuna: |  | Región: |  |
| Correo Electrónico: |  | Teléfono: |  |

|  |
| --- |
| **DESCRIPCIÓN DEL PMGD** |
| * **Generalidades de las unidades de generación**
 |
| Fabricante: |  | Modelo: |  |
| N° de Unidades Idénticas: |  | Cogeneración Eficiente: |  Si |  No |
| * **Energético primario**
 |
|  Solar |  Eólico |  Hidroeléctrico  |  Biomasa  |
|  Gas Natural  |  Diesel  |  Residuos |  GLP |
|  Mareomotriz | Otro: |
| * **Modo de Operación**
 |
| Operación es en Isla prevista (3) |  Si |  No |
| Inyección de energía a la red |  Si |  No |
| * **Datos técnicos del Inversor**
 |
| Ubicación de la unidad de control |  Generador |  Red  |
| Tipo de operación del Inversor |  6 pulsos |  Modulación Pulsos |
|  12 pulsos |  Otros: |
| Potencia Aparente de Salida (kW): | Tensión Nominal Salida (kV): |  |
| Potencia Activa de Salida (kW): | Corriente Nominal Salida (A): |  |
| Inversor posee protecciones anti-islas |  Si |  No |
| Certificación de la protección anti-islas, si corresponde: |  |
| El PMGD implementará las protecciones del Inversor |  Si |  No |
| Rango de operación de frecuencia, expresado en Hz | Superior:  | Inferior: |
| Rango de operación de factor de potencia. | Superior:  | Inferior: |
| Rango de operación en voltaje, expresado en V | Superior:  | Inferior: |
| Corriente Armónicas corresponden a: |  Norma Eléctrica Nacional  |  Estándar IEC N°: |
| Indique Certificado de Armónicos, adjuntando copia del documento:  |
| * **Datos Técnicos Transformador de la planta (solo si correspondiese)**
 |
| Fabricante: | Modelo: |
| Indicar Estándar de Diseño  |  ANSI |  IEC |  Otro: |
| Potencia Nominal (kW): |  | Tensión Nominal AT (kV): |  |
| Impedancia Cortocircuito: |  | Tensión Nominal BT (kV): |  |
| * **Datos Técnicos de las protecciones del Punto de Conexión**
 |
| **Interruptor de Acoplamiento** | **Protección RI** |
| Fabricante: |  | Fabricante: |
| Modelo: |  | Modelo: |
| Ubicación: |  MT |  BT | Punto de Medición |  MT |  BT (\*) |
| Corriente Nominal (kA): |  | Funciones de Protección: |  |
| Corriente Int. Peak (kA): |  | Protección Anti-Isla: |  |
| Corriente Int. Simétrica (kA): |  | Ajuste Preliminar: |  |
| ¿El interruptor de acoplamiento corresponde a un equipo reconectador? \* |  Si |  No |
| ¿El interruptor de acoplamiento y la protección conforman un único sistema? \* |  Si |  No |
| ¿Se prevé comunicación entre la protección RI y el sistema de gestión de la Concesionaria? \* |  Si |  No |
| ¿La protección RI requiere de más de un equipo relé para su implementación? \* |  Si |  No |
| (\*) **Nota:** Condición solo aplicable conforme las condiciones establecidas en el artículo 7-16 de la NTCO. |
| * **Datos de la Unida de Compensación de Reactivos (solo si correspondiese)**
 |
| Fabricante: | Modelo: |
| Controlada  |  Si |  No |
| Acoplada inductivamente |  Si |  No |
| Circuito de Absorción |  Si | (hz) |  No |
| * **Datos de las Líneas de Interconexión**
 |
| Disposición de la línea de interconexión de la central |  Aérea |  Subterránea |  Otro: |
| Tipo de aislación del conductor: |  |
| Calibre o sección transversal del conductor (mm2): |  |
| Corriente Nominal de Operación (A): |  |
| Longitud del tramo de interconexión: |  |

|  |
| --- |
| **DOCUMENTOS ANEXOS** |
| **Listado de validación de adjuntos al presente documento.** |
|  | Ficha técnica de las Unidades de Generación. |
|  | Ficha técnica Unidades de convertidores estáticos. |
|  | Ficha técnica de los Transformadores, en caso de ser correspondiente. |
|  | Ficha técnica del Interruptor de Acoplamiento. |
|  | Ficha técnica de la protección RI, incluyendo todos los relés que forman la unidad si correspondiese. |
|  | Ficha técnica del conductor utilizado en la línea de interconexión. |
|  | Informe o certificados de pruebas en caso de ser necesario. |
|  | Otros: |
|  |  |
|  |  |

|  |
| --- |
| **COMENTARIOS Y ACLARACIONES ADICIONALES** |
|  |

|  |
| --- |
| **ENVIO Y RECEPCION** |
| **EMPRESA SOLICITANTE** | **EMPRESA DISTRIBUIDORA** |
|  |  |
|  **FIRMA / TIMBRE** | **FIRMA / TIMBRE** |
| Nombre Representante: |  | Nombre Encargado: |  |
| RUN Representante: |  | RUT Empresa Distribuidora: |  |
| Fecha Emisión: |  | Fecha de Recepción: |  |

|  |
| --- |
| **CONSIDERACIONES** |
| () | Se debe especificar solo en caso de que la solicitud sea un “Complemento de SCR” o una “Modificación de las condiciones previas a las establecidas” el número de proceso de conexión asignado por la Empresa Distribuidora. |
| () | Número único asignado por la Empresa Distribuidora para identificar el presente formulario, esto mientras no se encuentre habilitada la Plataforma de Procesos de Conexión de PMGD |
| () | De acuerdo con lo señalado en el artículo 7-36 de la NTCO 2024 |
| Para más información acceda a <https://www.sec.cl/pequenos-medios-de-generacion/> |