|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Formulario N°** | **14** | **INFORME DE CRITERIOS DE CONEXIÓN** | | | |
| **IDENTIFICACIÓN DE PROCESO** | | | | | |
| N° Proceso de Conexión (1): | | |  | N° Solicitud ICC (2): |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **VIGENCIA DEL INFORME DE CRITERIOS DE CONEXIÓN** | | | | | | | | |
| Clasificación Impacto Proceso de Conexión | | | No Significativo | | Significativo | | Alto Impacto | |
| Vigencia del ICC | | | 9 meses | | 12 meses | | 18 meses | |
| Actualización ICC | | | Manifestación | | Controversia | | Vigencia ICC | |
| Fecha Actualización ICC: |  | (dd/mm/aa) | | Fecha Expiración ICC: | |  | | (dd/mm/aa) |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **RESUMEN DEL PROCESO DE CONEXIÓN** | | | |
| Fecha Solicitud Conexión Red: |  | N° Solicitud Conexión Red (3): |  |
| Fecha Admisibilidad: |  | N° Solicitud Admisibilidad (4): |  |
| Fecha Resp. Solicitud Conexión Red: |  | N° Solicitud Resp. Solicitud Conexión Red (5): |  |
| Fecha Resultados Finales Conexión: |  | N° Solicitud Resultados Finales Conexión (6): |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **DATOS DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA** | | | |
| **IDENTIFICACIÓN DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA** | | | |
| Nombre Empresa: |  | | |
| RUT: |  | Giro: |  |
| Código SII: |  | Código Postal: |  |
| Dirección Empresa: |  | | |
| Comuna: |  | Región: |  |
| Correo Electrónico: |  | Teléfono: |  |
| **DATOS DEL REPRESENTANTE LEGAL** | | | |
| Nombre: |  | RUN: |  |
| Dirección: |  | | |
| Comuna: |  | Región: |  |
| Correo Electrónico: |  | Teléfono: |  |
| **DATOS DEL INGENIERO RESPONSABLE** | | | |
| Nombre: |  | Cargo: |  |
| Correo Electrónico: |  | Teléfono: |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **DESCRIPCIÓN GENERAL DEL PMGD** | | | | |
| Nombre: |  | | | |
| Dirección: |  | | | |
| Comuna: |  | | Región: |  |
| Medio de Generación (7): | ERNC | Convencional | Energético Primario (8): |  |
| Tecnología Generación (9): |  | | | |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **DESCRIPCIÓN DE PUNTO DE CONEXIÓN** | | | |
| Estructura Conexión | Poste | Cámara | Otro: |
| Nombre Alimentador: |  | Nombre Subestación: |  |
| Código Nodo (PIP) (10): |  | Código Placa Registro: |  |
| Latitud ° (11): |  | Longitud ° (12): |  |
| ¿Circuito corresponde a un Subalimentador? (13) | | Si | No |
| Alimentador de Cabecera (Subalimentador): | |  | |
| Propietario del Alimentador de Cabecera (Subalimentador): | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **OPERACIÓN PERMITIDA DEL PMGD** | | | | | | | | | | |
| Capacidad Instalada PMGD (kW): | |  | Vida útil proyectada PMGD (años): | | | | | | |  |
| Inyección Máxima Permitida PMGD (kW) (14): | |  | Predicción energía anual inyecciones (MWh) (15): | | | | | | |  |
| PMGD contempla almacenamiento de energía | | | Si | | | No | | | | |
| Capacidad Instalada Almacenamiento (kW): | |  | Horas autonomía sistema almacenamiento: | | | | | | |  |
| PMGD restringe inyecciones a bloques horarios | | | Si | | | No | | | | |
| Identifique los bloques de horario de generación (16): | | | B1 | B3 | | | | B5 | | |
| B2 | B4 | | | | B6 | | |
| Hora inicio operación (hh/mm): |  | | Hora termino operación (hh/mm): | | | |  | | | |
| **Se detallan los requisitos técnicos que deben implementarse para el control y monitoreo del PMGD, estableciendo las características técnicas de los sistemas de comunicación para la interrogación de los parámetros eléctricos y la actuación del interruptor de acoplamiento (reconectador).** | | | | | Si | | | | No | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **CONDICIONES DE OPERACIÓN EN LA RED DE DISTRIBUCIÓN** | | | | |
| Red de distribución posee una condición preexistente | | Si | No | |
| Indique cuál es la condición preexistente detectada | | Regulación Tensión | Sobrecarga Componente | |
| Red de distribución posee una restricción técnica | | Si | No | |
| Ubicación de restricción técnica | | Cabecera | Otro: | |
| Potencia máxima disponible (kW) (17): |  | Potencia máxima inyección posible (kW) (18): | |  |
| Son especificadas Obras Adicionales en la red adyacente | | Si | No | |
| Son especificadas Adecuaciones al punto de conexión | | Si | No | |
| Son especificadas Ajustes en la red adyacente | | Si | No | |
| Red Distribución requiere de Inversiones Estructurales | | Si | No | |
| Comentarios de las condiciones consignadas: | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **CONDICIONES DE OPERACIÓN EN EL SISTEMA DE TRANSMISIÓN ADYACENTE** | | | | | | |
| Limitación asociada a servicios auxiliares de generadores | | Si | | No | | |
| Adjunta comunicación con propietario de instalación | | Si | | No | | |
| Limitación asociada a análisis de transmisión zonal | | Si | | No | | |
| Nivel de congestión zonal (solo marcar una opción) | | Nivel 1 | Nivel 2 | | Ambos | |
| Potencia máxima disponible (kW) (19): |  | Potencia máxima inyección posible (kW) (20): | | | |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **RESUMEN DE COSTOS DE CONEXIÓN** | | | | | |
| Criterio de Valorización (artículo 89° del D.S. N°88) | | VNR | | Informe CNE | |
| Costo por concepto de Obras Adicionales, expresado en: | |  | (Pesos) |  | (UF) |
| Costo por concepto de Adecuaciones, expresado en: | |  | (Pesos) |  | (UF) |
| Costo por concepto de Ajustes, expresado en: | |  | (Pesos) |  | (UF) |
| Horizonte de Evaluación, expresado en años: |  | Tasa de Actualización: | |  | (%) |
| Valor costos inversión, operación y mantenimiento c/PMGD: | |  | (Pesos) |  | (UF) |
| Valor costos inversión, operación y mantenimiento s/PMGD: | |  | (Pesos) |  | (UF) |
| Costo Total de Conexión del PMGD, expresado en: | |  | (Pesos) |  | (UF) |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **CRONOGRAMA DE EJECUCIÓN DE OBRAS** | | | | | | |
| Incluye plan de maniobras en Red de Distribución | | | Si | No | | |
| Requiere de solicitud de permisos de terceros | | | Si | No | | |
| Requiere modificación de la servidumbre existente | | | Si | No | | |
| Requiere coordinación con obras distribuidora o terceros | | | Si | No | | |
| Ingresos permisos requeridos obras: |  | (Meses) | Plazo obtención permisos obras: | |  | (Meses) |
| Compra equipamientos requeridos: |  | (Meses) | Plazo recepción de equipamientos: | |  | (Meses) |
| Inicio de obras adicionales requeridas: |  | (Meses) | Plazo ejecución obras adicionales: | |  | (Meses) |
| Inicio adecuaciones punto de conexión: |  | (Meses) | Plazo ejecución adecuaciones: | |  | (Sem) |
| Inicio ajustes en la red de distribución: |  | (Meses) | Número de ajustes previstos: | |  | |
| Plazo total término obras de conexión: |  | (Meses) | Fecha prevista para término obras: | |  | (mm/aa) |

|  |  |
| --- | --- |
| **DOCUMENTOS ANEXOS** | |
|  | Informe de criterios de conexión a la red de distribución. (obligatorio) |
|  | Informe de costos de conexión a la red de distribución. (obligatorio) |
|  | Incluye anexo de especificaciones de Obras de Conexión. |
|  | Contrato de conexión o modificación del PMGD, según corresponda. (obligatorio) |
|  | Contrato para la realización de obras adicionales, adecuaciones y ajustes, en caso de ser necesarios. (obligatorio) |
|  | Cronograma de ejecución de las obras adicionales, adecuaciones y ajustes, en caso de ser necesarios. (obligatorio) |
|  | Plan de maniobras para ejecución de obras adicionales, en caso de ser necesario. |
|  | Memoria de actualización del Informe de Criterios de Conexión, en caso de ser necesario. |
|  | Estándar constructivo de la Empresa Distribuidora aplicado para la confección del ICC. |
|  | Listado de medios de generación distribuidos considerados para la confección del ICC. |
|  | Desglose de las obras adicionales, adecuaciones y ajustes, en caso de ser necesario. |
|  | Otros: |
|  |  |
|  |  |

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

|  |  |
| --- | --- |
| **CONSIDERACIONES** | |
| () | Número único otorgado por la Empresa Distribuidora para identificar la Solicitud de Conexión a la Red (Formulario N°3). |
| () | 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. |
| () | Número único de documento asignado por la Empresa Distribuidora para el Formulario N°3. La codificación debe ser asignada por Distribuidora mientras no se encuentre habilitada la “Plataforma de Conexión”. |
| () | Número único de documento asignado por la Empresa Distribuidora para el Formulario N°4. La codificación debe ser asignada por Distribuidora mientras no se encuentre habilitada la “Plataforma de Conexión”. |
| () | Número único de documento asignado por la Empresa Distribuidora para el Formulario N°7. La codificación debe ser asignada por Distribuidora mientras no se encuentre habilitada la “Plataforma de Conexión”. |
| () | Número único de documento asignado por la Empresa Distribuidora para el Formulario N°13. La codificación debe ser asignada por Distribuidora mientras no se encuentre habilitada la “Plataforma de Conexión”. |
| () | Debe especificar si el sistema es Convencional o Basado en ERNC. |
| () | Debe indicar la fuente de energía primaria: Solar, Eólica, Hidroeléctrica, Diesel. Otros. |
| () | Debe especificar si la tecnología corresponde a Eólica, Fotovoltaica, Hidráulica de Pasada, Turbina Gas, Motores Diésel, Cogeneración, o un Complemento de Almacenamiento de Energía. |
| () | Código del nodo eléctrico definido en la Plataforma de Información Pública (PIP). |
| () | Se debe especificar la coordenada GPS de latitud asociada al punto de conexión del PMGD localizada en la red de distribución. |
| () | Se debe especificar la coordenada GPS de longitud asociada al punto de conexión del PMGD localizada en la red de distribución. |
| () | Se debe especificar si la conexión del PMGD se encuentra ubicada en un sub – alimentador. Conforme lo establecido en el artículo 2-6 de la NTCO de 2024 la tramitación del proceso debe llevarlo la empresa distribuidora que disponga el alimentador que se conecte a la S/E. |
| () | Indicar la potencia máxima que el PMGD puede inyectar al Sistema de Distribución. |
| () | Se debe especificar la energía máxima proyectada por la planta, considerando los recursos energéticos primarios y el efecto en las inyecciones del sistema de almacenamiento. |
| () | Corresponden a B1: 00:00 y las 3:59 horas; B2: las 4:00 y las 7:59 horas; B3: las 8:00 y 11:59 horas; B4: las 12:00 y las 15:59 horas; B5: las 16:00 y las 19:59 horas; y B6: las 20:00 y las 23:59 horas. (Se puede elegir un bloque o más de uno, en este último caso deben seleccionarse bloques continuos) |
| () | Corresponde a la capacidad máxima de generación permitida en la cabecera del alimentador. |
| () | Corresponde a la máxima capacidad de inyección posible en el Sistema de Distribución considerando obras adicionales y ajustes. |
| () | Corresponde a la capacidad máxima de generación permitida por el componente serie aguas arriba de la cabecera del alimentador, perteneciente a la Subestación. |
| () | Corresponde a la máxima capacidad de inyección posible en el Sistema de Transmisión considerando obras adicionales y ajustes. |
| Para más información acceda a <https://www.sec.cl/pequenos-medios-de-generacion/> | |