

Costos asociados al proceso

- **Ingreso de Formulario 3-SCR** 90 UF neto (20% valor estudios).
- **Revisión de estudios** realizados por el interesado con un tercero:
 - Escenario a) 150 UF neto – caso base*.
 - Escenario b) 25 UF neto.
 - Escenario c) 25 UF neto.
 - Escenario d) 25 UF neto.
- **Revisión de PMGD INS:** 105 UF neto*.
- **Elaboración de estudios** técnicos por parte de la distribuidora:
 - Estudio de Flujo de Potencia:
 - Escenario a) 225 UF neto – caso base*.
 - Escenario b) 75 UF neto.
 - Escenario c) 75 UF neto.
 - Escenario d) 75 UF neto.
 - Estudio de Cortocircuitos: 90 UF neto.
 - Estudio de Protecciones: 135 UF neto.
- **Adecuaciones, ajustes y/o obras adicionales de red:** son determinados una vez realizados los estudios técnicos correspondientes y varían según el impacto del PMGD en las redes de la distribuidora.
- **Actualización de estudios por cambios en las condiciones de conexión:**
 - Elaboración de actualización de estudios técnicos por parte de la distribuidora (EFP, ECC, EP): 150 UF neto.
 - Revisión de actualización de estudios presentados por el interesado: 75 UF neto.
- **Puesta en Servicio:**
 - Supervisión de pruebas de conexión y firma formulario 21: 50 UF neto.
 - Estudio de Actualización de Factor de Referencia: 12 UF neto.

* Se descuenta el cobro por SCR del valor publicado.

Valores publicados vigentes durante 2021.