

Procedimiento para reducir Scope 2 con activos solares remotos propios (I-RECs)

1) Resumen ejecutivo

- **Qué logra:** Reducir **Scope 2 market-based** con **I-RECs retirados a nombre de Alsea** (1 I-REC = 1 MWh).
- **Qué no cambia:** **Scope 2 location-based** (IFRS S2) **no baja** con plantas remotas.
- **Gobernanza:** **Activo remoto en balance** (100% Alsea), **operación** tercerizada a través de contrato de arrendamiento con Finsolar. **Atributos exclusivos, anti-doble conteo y retiro documentado.**

2) Marco normativo esencial

- **GHG Protocol (Scope 2):** doble reporte (**location-** y **market-based**) + **criterios de calidad** (exclusividad, vintage, geografía, retiro).
- **IFRS S2 (NIS):** publicar **Scope 2 location-based** y **describir instrumentos** (PPAs/RECs/I-RECs). **Market-based** puede incluirse como explicación adicional.
- **I-REC México:** emisor acreditado **NORMEX**; **emisión → depósito → retiro (redemption)** habilita un claim válido. Finsolar ya está registrado en sistema de Evident, I-track y Normex para emisión de I-RECs.
- **Anti-doble conteo CEL ↔ I-REC (no-legacy):** para plantas **nuevas**, dejar constancia de que nosé emitirán CELs.

3) Procedimiento paso a paso (operativo-legal-contable)

A. Planeación y metas (1–2 semanas)

Ficha de línea base (llenar por sitio/país):

Campo	Valor
País / Región	_____
Consumo eléctrico (MWh/año)	_____
Factor de red (LB) + fuente/periodo	_____

Campo	Valor		
Meta MB (% MWh con I-RECs) 2026–2030	2026: ____%	2027: ____%	2028: ____%
	2029: ____%	2030: ____%	
¿Usar residual mix para no cubiertos (Sí/No)	_____		
Owner del cálculo / Revisor	Owner: _____	Revisor: _____	

Tip: Dejar documentada la **fuentes del factor de red** y el **periodo** para auditoría.

B. Estructura de propiedad y contratos (en paralelo)

Requisitos ya integrados en contrato de Finsolar (wording en el contrato puede ser distinto pero se mantiene el espíritu):

1. **Titularidad de atributos (exclusiva de Alsea):**
 “Alsea es el titular exclusivo de los I-RECs asociados a la energía generada por la Instalación, incluyendo su **emisión, depósito y retiro.**”
2. **Renuncia de terceros:**
 “El Operador/Offtaker **renuncia** a reclamar reducciones de emisiones o el uso de dichos atributos para cualquier reporte, certificación o meta climática.”
3. **Retiro previo a claim:**
 “Alsea **retirá** los I-RECs del periodo **antes** de cualquier comunicación pública o reporte que dependa de dichos atributos.”
4. **Anti-doble conteo (incluir en contratos, actualmente no se tiene):**
 “Para los MWh certificados como I-RECs, se **desistirá/cancelará voluntariamente** su certificación como **CEL** en **S-CEL** (con **acuse**) antes de su emisión I-REC.”

C. Registro I-REC (Evident) y dossier técnico

- **Documentación para NORMEX/Evident (checklist): Responsabilidad de Finsolar.**
- Datos Alsea (razón social, RFC, poderes)
- **Ficha de instalación:** Solar FV, MWp/MWac, COD, ubicación (Estado/Municipio/GPS), nodo/punto de interconexión
- Contrato/título de interconexión **CFE**
- **Medición:** ID de medidor, clase, CTs, zona horaria, responsable de lecturas
- **Diagrama unifilar** firmado

- **Carta de atributos** (exclusividad + renuncia de terceros)
- Contacto técnico y **compliance**

D. Política de retiro (sugerida)

- **Frecuencia:** Trimestral (Q); anual si prefieren simplicidad.
- **Asignación:** Retirar I-RECs \geq MWh que se reportarán a **0** en **market-based**.
- **Vintage & geografía:** año de reporte y **México**.
- **Evidencia:** **Redemption Statement** (folio/QR).

RACI I-RECs (segregación):

- Emisión/depósito: **Operaciones/Finsolar** · Revisor: **Compliance**
- **Retiro:** **ESG/Contabilidad Alsea** · Revisor: **IR**
- Revisor: **Auditor externo**

E. Cálculo y disclosure (GHG Protocol + IFRS S2)

Nota metodológica (plantilla):

1. **Location-based (obligatorio):** MWh \times **factor de red publicado** [fuente/periodo].
2. **Market-based :**
 - I-RECs retirados \Rightarrow **0 tCO₂/MWh**
3. **Instrumentos/Contratos:** I-RECs (NORMEX), política de **retiro** (Q/Anual), **renuncia de terceros**.
4. **Evidencia:** **Redemption Statements** (folios), contratos de atributos

Conciliación MB (ejemplo):

País	Consumo (MWh)	I-RECs retirados	% Cubierto	Emisiones MB (tCO ₂)	Emisiones LB (tCO ₂)	Evidencias (folios)
México	100,000	100,000	100%	0	43,800*	RS Q1-Q4 #...

* Ejemplo con factor ~ 0.438 tCO₂/MWh (sustituir por el oficial del periodo).

4) Casos comparables (activo propio + operación tercerizada + certificados)

- **México | Industrias Peñoles — Fuerza Eólica del Istmo (80 MW, Oaxaca): Propiedad directa** (FEISA), **O&M tercerizado**; gobernanza robusta de atributos. (Eólico pero análogo en estructura).
- **EE. UU. | Ingka Group (IKEA) — 2 parques FV (403 MW, UT/TX): Propiedad 49%**, operación por **CIP**, **RECs retirados** para Scope 2 **market-based**.
- **EE. UU. | Apple — Granjas FV (~2×20 MW, NC): Propiedad directa**, O&M por terceros, **RECs retirados** para data centers **100%** renovables (MB).

5) Lo que mira el auditor (lista de verificación)

- **LB obligatorio (IFRS S2)** + explicación de **instrumentos**
- **I-RECs retirados** (no solo emitidos): **Redemption Statements** por periodo
- **Anti-doble conteo: carta/acuse S-CEL**
- **Criterios MB: vintage/geografía** correctos; **política de retiros**
- **Conciliación: MWh consumo vs MWh retirados** (por país/periodo)
- **Controles: segregación de funciones; evidencias archivadas**