

# ENERGÍAS RENOVABLES EN ARGENTINA

## Nuevo Marco Regulatorio y Perspectivas 2016+



**Subsecretaría de Energías Renovables**  
**Secretaría de Energía Eléctrica**  
**Ministerio de Energía y Minería- MINEM**



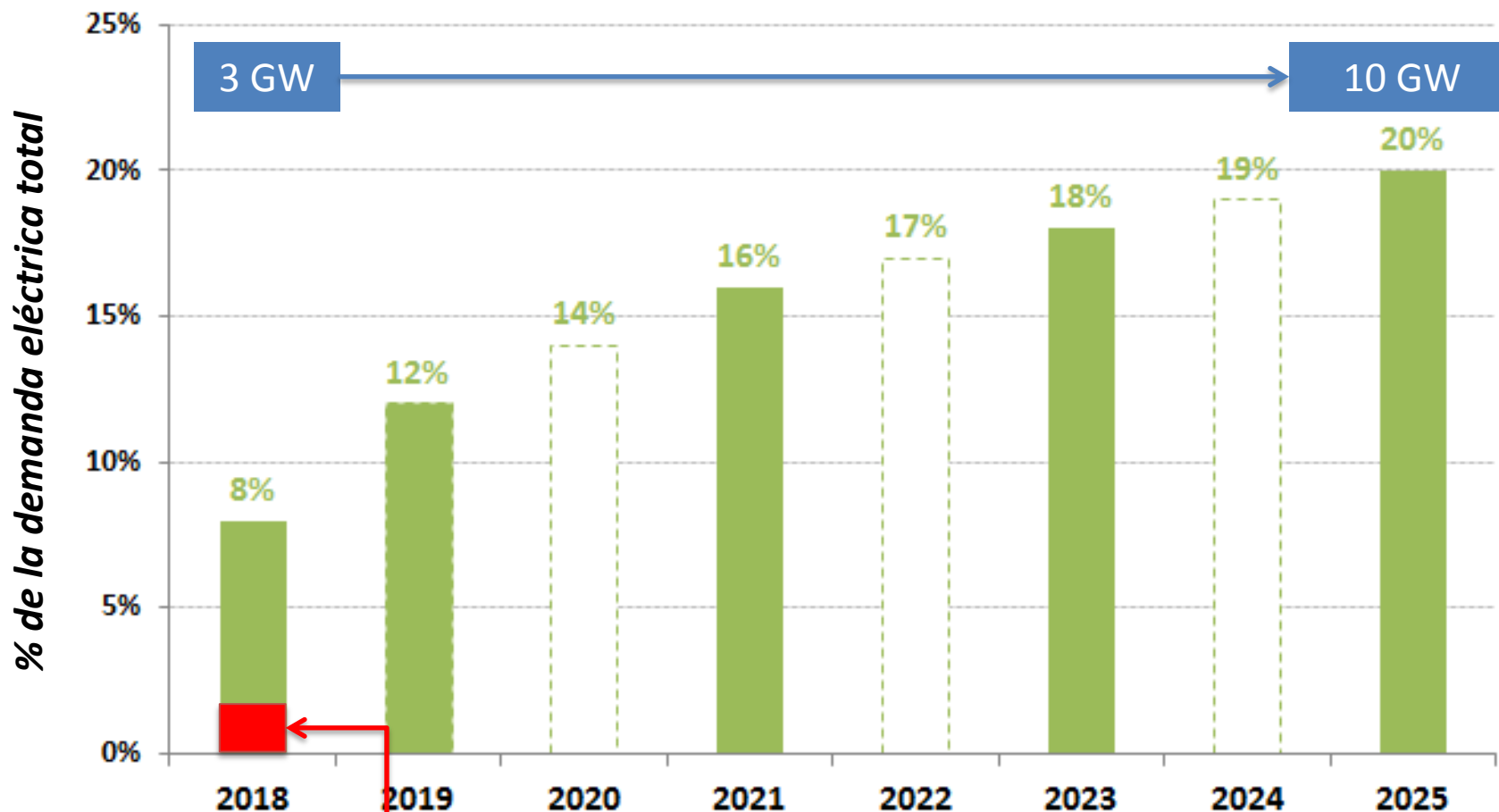
- Revisión completa del marco regulatorio de EERR
- **Metas nacionales obligatorias** para el 100% de la demanda, con objetivos de 8% para 2018 y 20% para 2025
- **Mejoras en el marco regulatorio:**
  - Mecanismos de contratación y reglas de mercado competitivas y transparentes
  - **Pass-through obligatorio del costo de los contratos** PPA a los usuarios finales
  - **Fondo fiduciario** específico del sector para proveer garantías de pago de los PPA y otorgar financiamiento a los proyectos
  - Importantes incentivos fiscales para los productores independientes de energía y para la cadena de valor de producción local
- **Perspectivas de mercado de EERR en Argentina**
  - Excepcionales recursos renovables disponibles e importante cartera de proyectos
  - La primera licitación se realizará el 2° trimestre de 2016
  - Se adicionarán entre 2-3 GW de capacidad instalada renovable entre los años 2017-2018

# La nueva Ley de Energías Renovables establece una nueva etapa



- La Ley N° 27.191 fue aprobada en **septiembre de 2015**  
A pesar del hecho de que la votación se dio tan sólo 3 semanas antes de las elecciones presidenciales, obtuvo un apoyo multipartidista extraordinario lo que establece bases sólidas para la estabilidad del sector a largo plazo
- El nuevo marco legal permite planificar el desarrollo de mercado a largo plazo proporcionando **visibilidad para las inversiones**
- **La normativa que regula las contrataciones se encuentra bajo elaboración.** La **primera licitación** está prevista para el **2° trimestre de 2016**
- **Los requisitos técnicos para los proyectos** y la bases preliminares para la licitación se publicarán en mayo de 2016.
- **Creciente interés de inversores en EERR** dadas las expectativas de mejoras macroeconómicas y del sector renovable en particular

# Metas Nacionales de EERR 2018-2025



## Situación actual (2016)

Participación de EERR en la demanda = 1,8%  
Capacidad Instalada de ER= 0,8 GW



- Adapta y mejora el **marco regulatorio** para aumentar la participación de las EERR y diversificar de la matriz energética nacional.
- Establece **metas nacionales obligatorias para el 100%** de la demanda.
- Instruye a la Autoridad de Aplicación a establecer los mecanismos de contratación para cumplir las metas y a promover la **diversificación tecnológica y geográfica** en el desarrollo del sector.
- Habilita a los **Grandes Usuarios** (>300 kW) a contratar en forma directa con los generadores (y penaliza su incumplimiento).
- Introduce **incentivos fiscales** para reducir el precio de la energía.
- Introduce incentivos para el desarrollo de la **cadena de valor local**.
- Crea un fondo fiduciario (**FODER**) para financiar y garantizar las inversiones.



- **Exención de aranceles a la importación** de equipos, partes, repuestos, componentes y materias primas (previo control de falta de oferta local) hasta el 31/12/2017
- **Amortización acelerada** de bienes aplicables
- **Devolución anticipada de IVA**
- **Exención del Impuesto a las Ganancias Mínimas Presuntas**
- **Exención del Impuesto a los Dividendos (sujeto a reinversión en infraestructura)**
- **Extensión a 10 años en la duración de los quebrantos impositivos**
- **Deducción de la carga financiera en el Impuesto a las Ganancias**
- **Certificado Fiscal** sujeto a acreditación de componente nacional

**El MINEM evaluará y aprobará el acceso de los proyectos al Régimen de Fomento.**

**Los incentivos son mayores en la primera etapa como incentivo a la celeridad.**

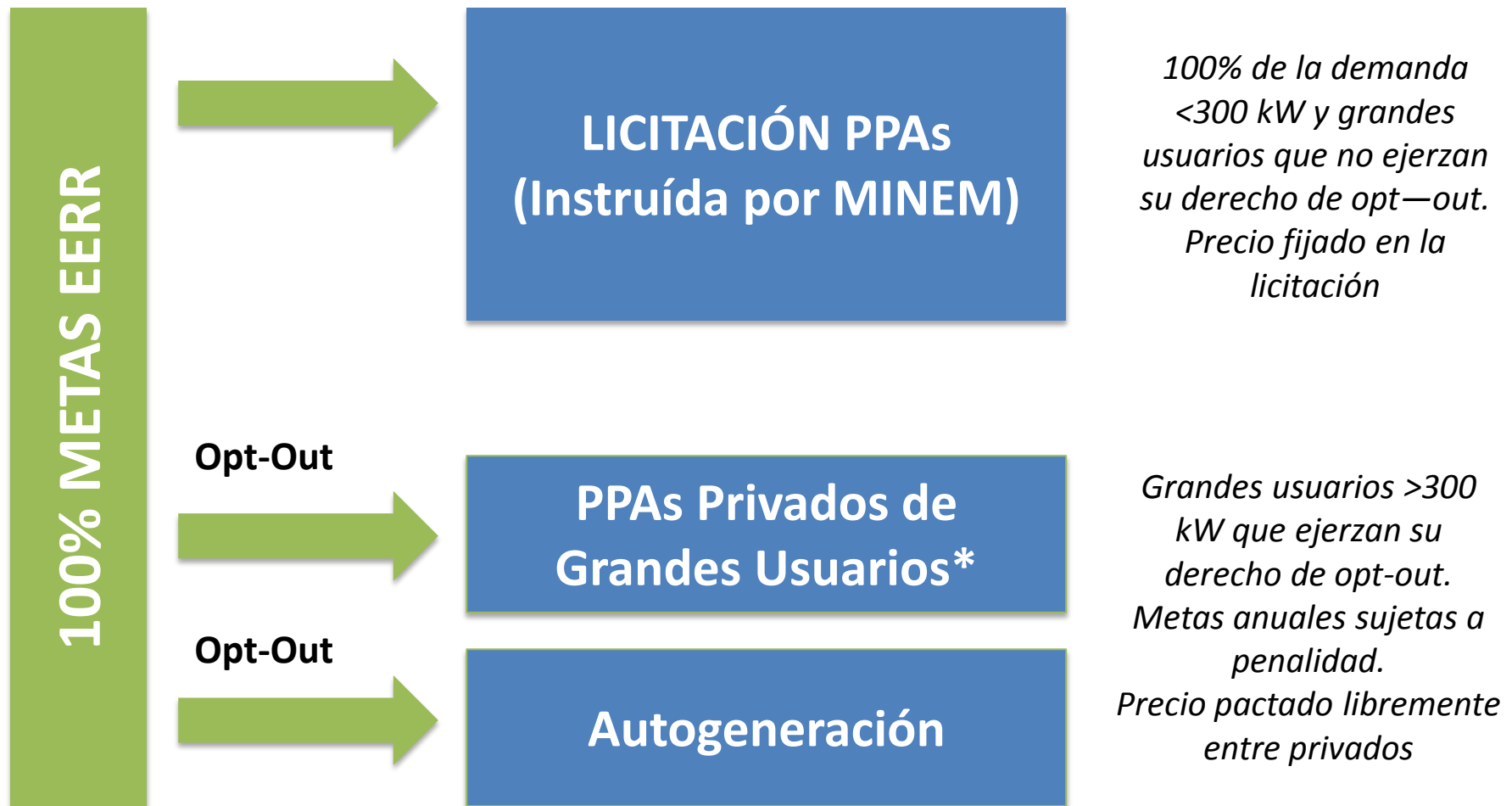


- **Incentivos a los proyectos de generación** para integrar componente nacional:
  - **Prioridad de acceso a financiamiento vía FODER**
  - **Certificado Fiscal** atado al cumplimiento de un mínimo de 30% de componente nacional en cada proyecto (excluyendo obra civil y otros).
- **Incentivos a los proveedores locales:**
  - **Líneas de crédito** a través de FODER
  - **Exención de aranceles** a la importación de bienes de capital, partes, componentes y materias primas



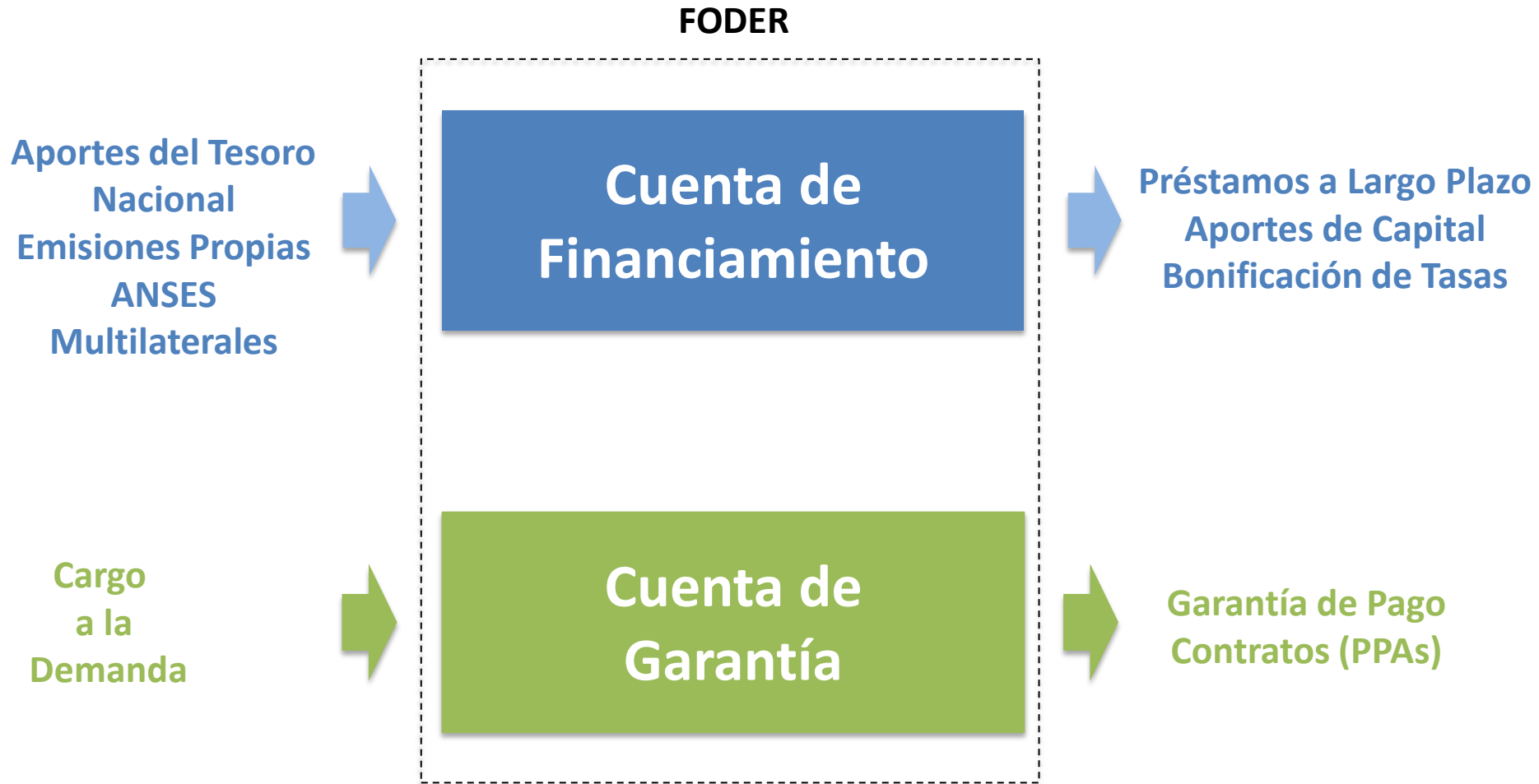
- **Compra Conjunta**
  - MINEM licitará el 100% de los objetivos de EERR
  - El costo de los PPA se trasladará a todos los consumidores
  - Proyectos adjudicados en licitación tendrán acceso automático a los beneficios fiscales y a la financiación y las garantías del FODER
  - La evaluación de ofertas contendrá criterios relacionados al precio y otros elementos tal como el porcentaje de integración local, el tiempo para puesta en marcha, el monto de financiamiento solicitado al FODER y la eficiencia del proyecto.
  - La duración de los contratos PPA será de al menos 15 años
- **Mercado Grandes Usuarios (> 300 kW-medios)**
  - **Los GU podrán salirse (Opt-Out) de la compra conjunta instruida por el MINEM (fecha y detalles en elaboración)**
  - La contratación será **libre y directa** entre GU y Generadores / Comercializadores
  - Los GU tendrán posibilidad de **autogeneración** (in situ o distribuida).
  - Se permitirá la **comercialización de excedentes** con precio garantizado (idem compra conjunta) hasta 10% de la energía contratada, resto a spot.



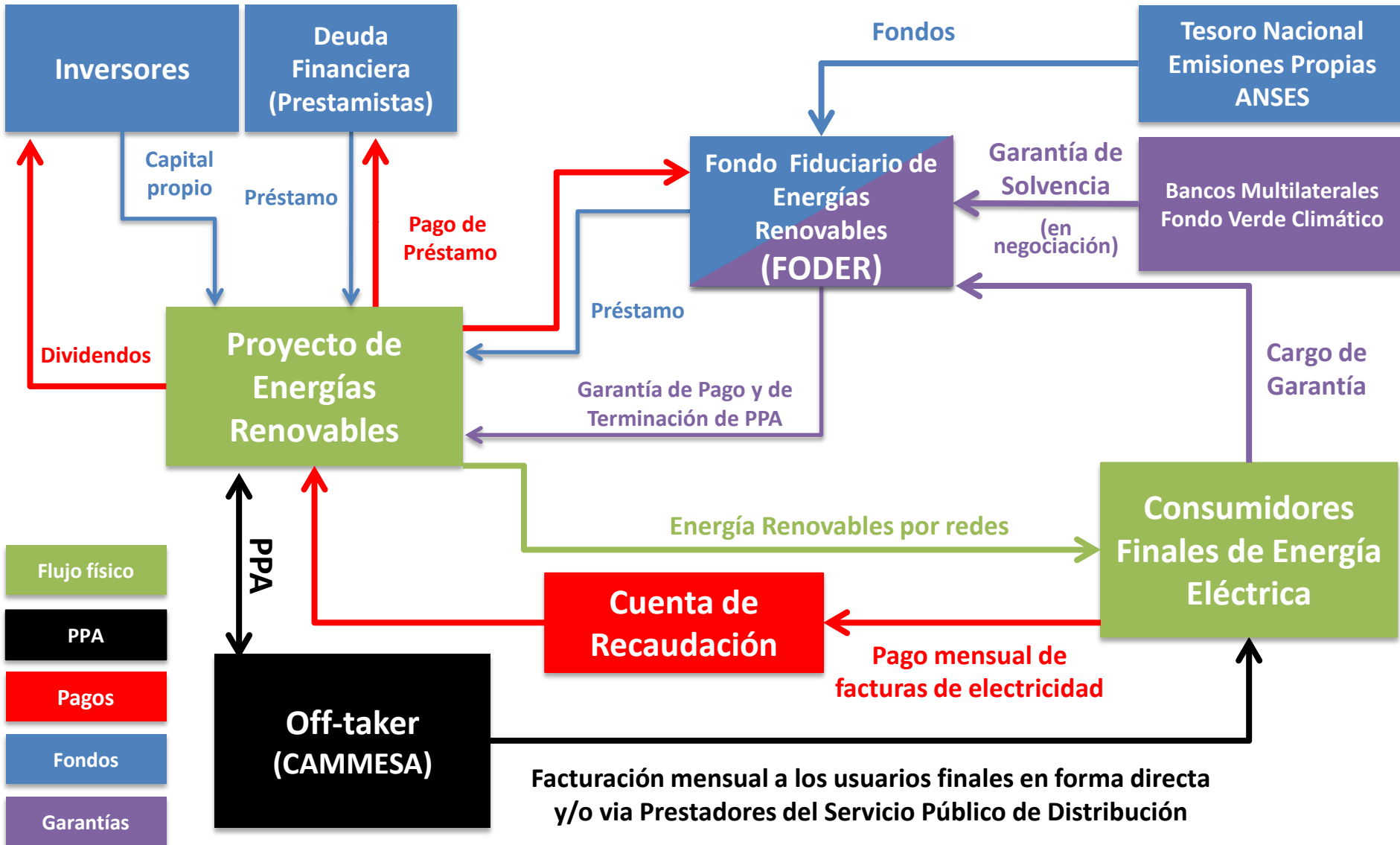


*\* Con generadores privados, comercializadores y/o distribuidores*

# Ley 27.191 – Fondo Fiduciario de EERR



# Licitaciones PPAs – Diagrama de Flujo de Fondos





**Muchas Gracias**



**Subsecretaría de Energías Renovables**  
**Secretaría de Energía Eléctrica**  
**Ministerio de Energía y Minería**

Subsecretaría de Energías Renovables  
Paseo Colón 171 Piso 8 Oficina 812  
Tel. (011) 4349-8033/8186  
[privadarenovables@minem.gob.ar](mailto:privadarenovables@minem.gob.ar)