

# Reglamento de la Ley del Sector Eléctrico (RLESE)

Holland & Knight

[www.hklaw.com](http://www.hklaw.com)



**Diario Oficial de la Federación: 3 de octubre de 2025**

Este reglamento deroga el Reglamento de la Ley de la Industria Eléctrica (LIE), reestructura el marco regulatorio del sector eléctrico y establece coordinación entre la Secretaría de Energía (SENER), la Comisión Nacional de Energía (CNE), el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE), para actualizar las reglas del mercado conforme a los objetivos de la LESE.

1

## Inversión mixta

- La CFE y privados desarrollan centrales en conjunto
- La CFE debe mantener al menos 54 por ciento de participación (directa o indirecta)
- Participación puede acreditarse vía aportaciones monetarias, fideicomisos o SPVs

2

## Producción de largo plazo

- Centrales financiadas, construidas y operadas por privados
- Toda la energía debe destinarse exclusivamente a la CFE
- No se permite contratar capacidad excedente con terceros

3

## Planeación vinculante

La SENER publica en mayo el Plan de Desarrollo del Sector Eléctrico

- Recibe propuestas de proyectos (último trimestre del año)

Debe considerar:

- Demanda proyectada y precios
- Polos de desarrollo
- Criterios de costo mínimo a largo plazo



4

## Prevalencia del Estado

- Equilibrio 54 por ciento estatal y 46 por ciento privado en generación y comercialización
- Cálculo anual con base en la energía efectivamente inyectada.

5

## Permisos e inhabilitación

- No se definen plazos claros para otorgar permisos → incertidumbre regulatoria
- Revocación de un permiso inhabilita al titular y controladores por cinco años

6

## Esquemas de financiamiento

- La CFE puede establecer financiamiento con terceros con previa autorización de la SENER
- Aplica a transmisión y distribución
- Los activos permanecen en propiedad estatal

7

## Cogeneración

- Sistemas de almacenamiento de energía (SAEE) pueden participar en generación, comercialización o infraestructura pública
- Permiso requerido  $\geq 0.7$  megavatios (MW)
- Umbral estimado en 30 por ciento de la capacidad de cada central

8

## Almacenamiento

- La CFE y privados desarrollan centrales en conjunto
- La CFE debe mantener al menos 54 por ciento de participación (directa o indirecta)
- Participación puede acreditarse vía aportaciones monetarias, fideicomisos o SPVs

9

## Manifestación de impacto social

- Requisito obligatorio para proyectos de generación y comercialización

Excepciones:

- Centrales sin necesidad de permiso
- Ampliaciones o mantenimiento sin impacto social significativo
- Debe obtenerse autorización definitiva antes de iniciar construcción y operación

## Contáctenos

**Rodolfo Rueda**

Socio

Ciudad de México

+52.55.3602.0634

Houston

+1.713.244.8208

[rodolfo.rueda@hklaw.com](mailto:rodolfo.rueda@hklaw.com)

**Lizeth Cordova**

Senior Policy Advisor

Ciudad de México

+52.55.3602.8070

[lizeth.cordova@hklaw.com](mailto:lizeth.cordova@hklaw.com)

**Mariana Salinas**

Asociada

Ciudad de México

+52.55.3602.8041

[mariana.salinas@hklaw.com](mailto:mariana.salinas@hklaw.com)

**Gerardo Prado**

Socio

Monterrey

+52.81.8215.7709

[gerardo.prado@hklaw.com](mailto:gerardo.prado@hklaw.com)

**Mercedes Barcena**

Senior Policy Advisor

Ciudad de México

+52.55.3602.8079

[mercedes.barcena@hklaw.com](mailto:mercedes.barcena@hklaw.com)

**Alejandro Marín**

Asociado

Ciudad de México

+52.55.3602.0630

[alejandro.marinmendez@hklaw.com](mailto:alejandro.marinmendez@hklaw.com)

**Gabriel Ruiz**

Socio

Monterrey y Ciudad de México

+52.81.8215.7724

[gabriel.ruiz@hklaw.com](mailto:gabriel.ruiz@hklaw.com)

**Santiago Isusi**

Policy Advisor

Ciudad de México

+52.55.3602.0625

[santiago.isusijimenez@hklaw.com](mailto:santiago.isusijimenez@hklaw.com)

**Daniel Mancilla**

Legislative Assistant

Ciudad de México

+52.55.3602.0639

[daniel.mancilla@hklaw.com](mailto:daniel.mancilla@hklaw.com)

# Regulation of the Electricity Sector Law (RLESE)



**The Federal Registry: October 3, 2025**

This regulation repeals the Electricity Industry Law (LIE) regulations. Restructures the regulatory framework for the electricity sector and establishes coordination between the Secretary of Energy (SENER), the National Energy Commission (CNE), the National Center for Energy Control (CENACE) and the Federal Electricity Commission (CFE), to update market rules in accordance with the LESE.

1

## Mixed Investment

- The CFE and private entities jointly develop power plants
- The CFE must maintain at least 54 percent ownership (direct or indirect)
- Participation may be credited through monetary contributions, trusts or SPVs

2

## Long-Term Production

- Plants financed, built and operated by private entities
- All energy must be supplied exclusively to the CFE
- Contracting excess capacity with third parties is not allowed

3

## Mandatory Planning

- The SENER publishes the Electricity Sector Development Plan in May
- Receives project proposals (last quarter of the year)

Must consider:

- Projected demand and prices
- Development hubs
- Minimum long-term cost criteria



4

## State Prevalence

- Balance of 54 percent state-owned and 46 percent private in generation, and commercialization
- Annual calculation based on effectively injected energy

5

## Permits and Disqualifications

- No clear deadlines for granting permits → regulatory uncertainty
- Revocation of a permit disqualifies the holder and controlling entities for five years

6

## Financing Schemes

- The CFE may establish financing with third parties (subject to authorization from SENER)
- Applies to transmission and distribution
- Assets remain under state ownership

7

## Cogeneration

- Applicable to distributed generation, self-supply, and the wholesale electricity market (MEM)
- Limited to the usable capacity of residual thermal energy
- Rules defined by CNE and SENER

8

## Storage

- Energy storage systems may participate in generation, commercialization or public infrastructure
- Permit required for  $\geq 0.7$  megawatts (MW)
- Estimated threshold: 30 percent of the capacity of each plant

9

## Social Impact Assessment

- Mandatory requirement for generation and commercialization projects

Exceptions:

- Plants that do not require a permit
- Expansions or maintenance without significant social impact
- Definitive authorization must be obtained before starting construction and operation

## Contáctenos



**Rodolfo Rueda**

Socio

Ciudad de México

+52.55.3602.0634

Houston

+1.713.244.8208

[rodolfo.rueda@hklaw.com](mailto:rodolfo.rueda@hklaw.com)



**Lizeth Cordova**

Senior Policy Advisor

Ciudad de México

+52.55.3602.8070

[lizeth.cordova@hklaw.com](mailto:lizeth.cordova@hklaw.com)



**Mariana Salinas**

Asociada

Ciudad de México

+52.55.3602.8041

[mariana.salinas@hklaw.com](mailto:mariana.salinas@hklaw.com)



**Gerardo Prado**

Socio

Monterrey

+52.81.8215.7709

[gerardo.prado@hklaw.com](mailto:gerardo.prado@hklaw.com)



**Mercedes Barcena**

Senior Policy Advisor

Ciudad de México

+52.55.3602.8079

[mercedes.barcena@hklaw.com](mailto:mercedes.barcena@hklaw.com)



**Alejandro Marín**

Asociado

Ciudad de México

+52.55.3602.0630

[alejandro.marinmendez@hklaw.com](mailto:alejandro.marinmendez@hklaw.com)



**Gabriel Ruiz**

Socio

Monterrey y Ciudad de México

+52.81.8215.7724

[gabriel.ruiz@hklaw.com](mailto:gabriel.ruiz@hklaw.com)



**Santiago Isusi**

Policy Advisor

Ciudad de México

+52.55.3602.0625

[santiago.isusijimenez@hklaw.com](mailto:santiago.isusijimenez@hklaw.com)



**Daniel Mancilla**

Legislative Assistant

Ciudad de México

+52.55.3602.0639

[daniel.mancilla@hklaw.com](mailto:daniel.mancilla@hklaw.com)