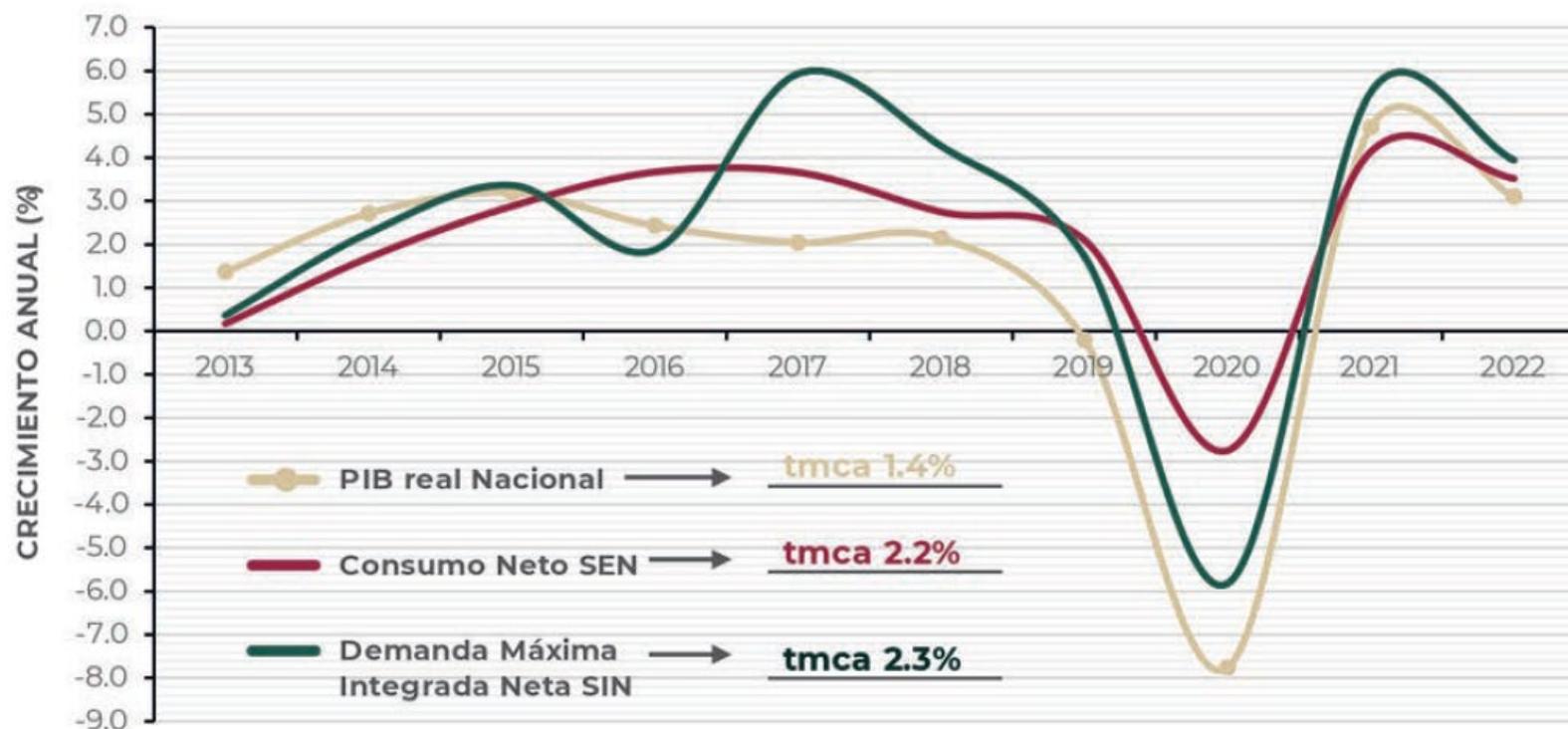


RETOS EN MATERIA DEL MERCADO ÉCTRICO

FIGURA 3.2 EVOLUCIÓN DEL CRECIMIENTO DEL PIB NACIONAL, DEL CONSUMO NETO DEL SEN Y DE LA DEMANDA MÁXIMA INTEGRADA NETA DEL SIN 2013-2022

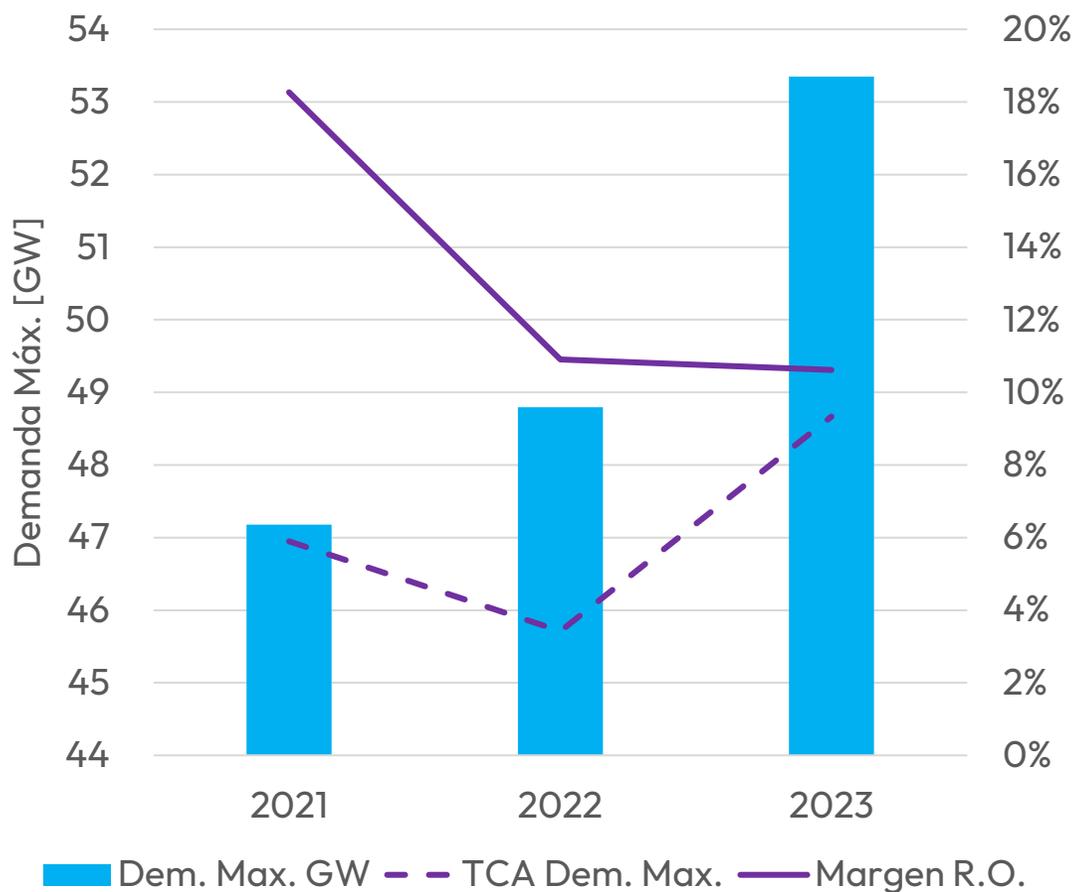


2013-2022

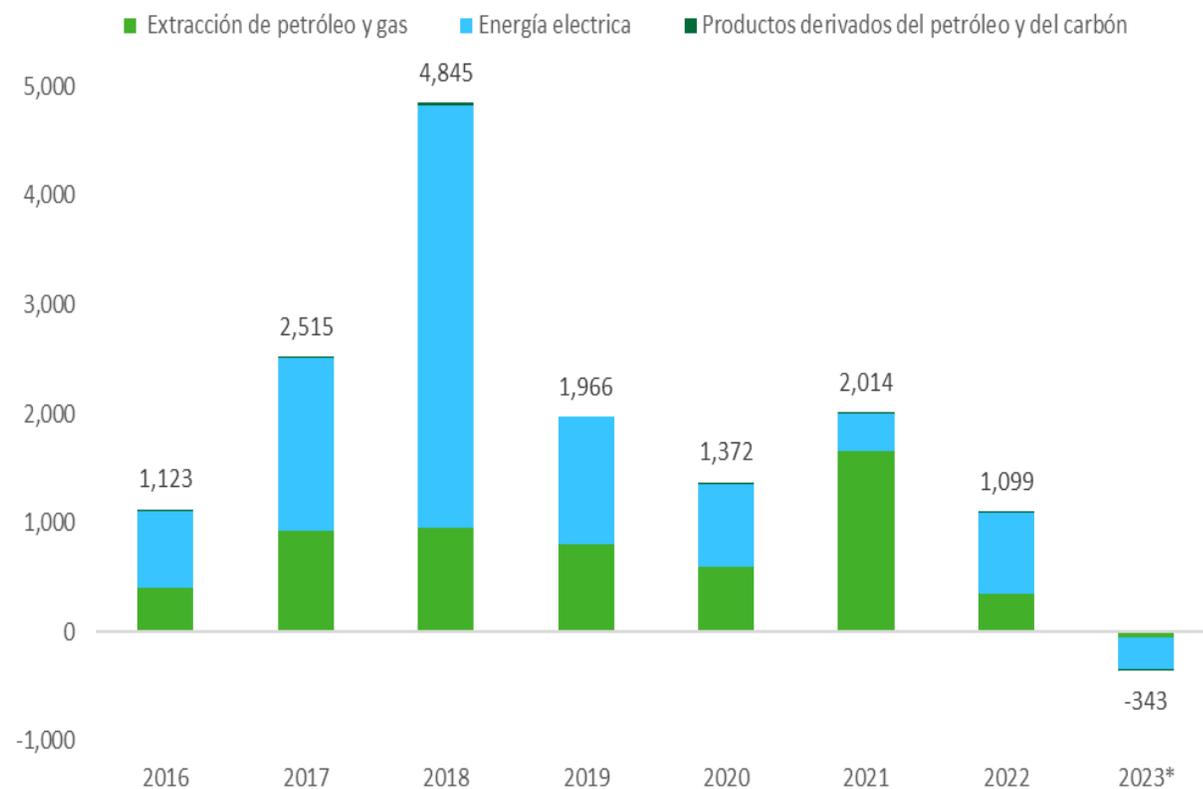
	tmca
PIB real	1.4%
Consumo neto SEN	2.2%
Demanda Máxima Integrada neta SIN	2.3%

FUENTE: Elaboración propia con información del CENACE.

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA MÁXIMA



Inversión Extranjera Directa en el sector energía (mdd)



SEN en 2022

Capacidad Instalada
87,130 MW

Generación de Energía Eléctrica
333 TWh

Demanda Máxima
53 GWh/h (2023)

Líneas de Transmisión
107,042 km

Líneas de Distribución
829,925 km

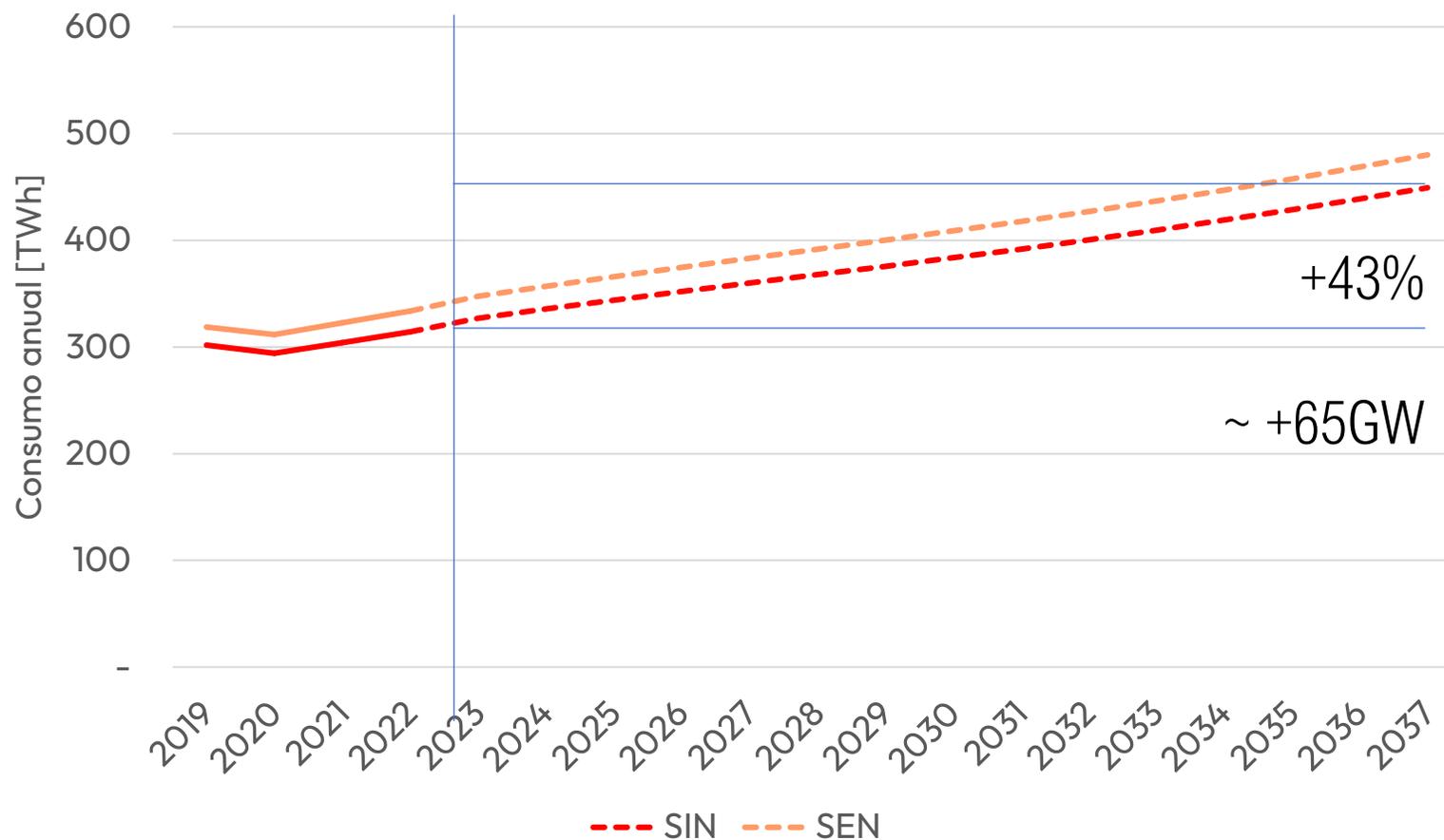
Superficie Nacional
2 Millones de km²

Población
131 Millones

TMCA de la Demanda
2.4 % (planeación)

Usuarios Finales
47.4 Millones

PRONÓSTICO DEL CONSUMO NETO 2023-2037 ESCENARIO DE PLANEACIÓN (TMCA 2.4%)



RETOS EN MATERIA DEL MERCADO ÉCTRICO

Ing. Marcos Ricardo Valenzuela Ortiz

Consultor Independiente

Qué está funcionando

Cumplimiento de objetivos del mercado

- Descubrir precios (indicadores para localización de generación y cargas)
- Descubrir congestiones
- Facilitar instrumentos para administración de riesgos y cumplimiento de requerimientos regulatorios
- Gestionar la concurrencia de compradores y vendedores

Qué está pendiente

Aspectos centrales para continuar el desarrollo del mercado

GENERADORES

- Desarrollo de nueva generación (ampliación de liquidez en el mercado)
- Opciones:
 - Mediante subastas incorporando nuevos mecanismos para distribución de riesgos, financiamiento y tecnologías.
 - Por el Estado permitiendo la adquisición de potencia y energía a SSC y no solo a SSB (podría ser mediante mecanismos de APPs)
- Cambio de régimen de generación en modalidad PIE, Autoabasto, Pequeña Producción y Cogeneración a LIE

Aspectos centrales para continuar el desarrollo del mercado

GENERADORES

- Desarrollo de nuevos Servicios Conexos (incentivar nueva generación y nuevas tecnologías, así como mejorar flujos de caja de generación actual) tales como:
 - Regulación rápida
 - Soporte de voltaje
- Desarrollo de generación distribuida con nuevos mecanismos de gestión.
- Ajustes en el Mercado de Balance de Potencia para reflejar de mejor forma el requerimiento de firmeza en el sistema.
- Mejoras en la gestión y operación de Protocolo Correctivo
- Continuación del desarrollo del Mercado de Tiempo Real

Aspectos centrales para continuar el desarrollo del mercado

SUMINISTRADORES DE SERVICIO CALIFICADO Y CARGAS

- Desarrollo de las Subastas de Derechos Financieros de Transmisión como mecanismos de gestión de riesgos ante congestión de MDA y MTR.
- Participación para soluciones de congestión en transformación y red.
- Opciones:
 - Mecanismos ágiles para el desarrollo de subestaciones para ventas a terceros.
 - Actualización del mecanismo de subestaciones compartidas.
 - Nuevos mecanismos con participación pública-privada.
 - Nuevos mecanismos de aportaciones para desarrollo de obras.

Aspectos centrales para continuar el desarrollo del mercado

SUMINISTRADORES DE SERVICIO CALIFICADO Y CARGAS

- Flexibilidad para implementación de Contratos de Acceso Abierto para cargas existentes.
- Visibilidad en la capacidad disponible de transformación en media tensión.
- Flexibilidad en movimientos de cargas de autoabasto.

Conclusiones

- Es necesario buscar el equilibrio entre el Estado y el Mercado con una Política P'ublica con visión de Largo Plazo y estrategias para lograrlo.
- Es vital la participación de las Instituciones para fijar reglas y vigilar su cumplimiento.
- Resolver en el corto plazo las acciones urgentes para no afectar la liquidez en la oferta de venta y en la oferta de compra.
- Es necesario cumplir el reto de crecimiento de demanda con la exigencia de incorporación de generación limpia.
- En la operación del mercado y procesos de gestión mantener la transparencia como requerimiento vital.
- En el desarrollo del mercado incrementar la participación de los Participantes del Mercado en conjunto con las instituciones.