



PANORAMA GASÍFERO

ENERO 2021

Coyuntura del sector

ÍNDICE

- 1 Demanda de Gas Natural
- 2 Oferta de Gas Natural

Este informe pretende ser una herramienta de análisis para aquellos y aquellas, sean o no especialistas, interesados en disponer de un panorama completo de demanda y oferta del sector gasífero argentino.

Tiene como objetivo analizar dicho sector desde una perspectiva general y su vinculación con variables macroeconómicas. Se observará la evolución de la producción, transporte y consumo de gas. El consumo de gas depende de varios factores extraeconómicos, destacándose principalmente la termosensibilidad, que no es objeto de análisis de este informe.

1

DEMANDA DE GAS NATURAL

ENERO 2021

EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL

El consumo de gas natural en Argentina para enero 2021 fue de 103,98 millones de m³/día, lo que significó una caída del 4,18% en relación al mismo período del año anterior, equivalente a una reducción en el consumo diario de 4,53 millones de m³.

Cabe aclarar que el consumo a partir del año 2020 se vio particularmente afectado por la irrupción de la pandemia (COVID-19).

Entre 2016-2019 se registra una caída en el consumo de gas natural del 6,28%, equivalentes a 7,01 millones de m³/día.

Consumo de gas natural en Argentina. En millones de m³/día de 9.300 kcal. Enero 2010-2021



Fuente: ENARGAS. Datos Operativos de Gas Natural: Total Sistema.

CONSUMO DE GAS POR TIPO DE CLIENTE

El consumo interno de gas natural se concentra mayoritariamente en tres tipos: residenciales (domiciliarios), industriales y centrales eléctricas.

El consumo de gas de usuarios residenciales, a diferencia de los otros dos, tiene un fuerte comportamiento estacional, con picos en las épocas invernales y valles en las estivales. Por lo tanto, el consumo de gas se comporta de manera inversa a la temperatura. Así, por ejemplo, en el año 2020, el consumo del mes de julio fue casi 6 veces el de enero. Por lo que la participación de este cliente en el total consumido de gas crece considerablemente en las épocas invernales.

En el mes de enero 2021 el consumo de gas de Centrales eléctricas tuvo un incremento interanual del 22,20% (equivalentes a 9,93 millones de m³/día) y el de usuarios residenciales del 8,64% (equivalentes a 0,82 millones de m³/día). Asimismo, en el período mencionado, los industriales registran una fuerte caída interanual en términos absolutos (5,76 millones de m³/día).

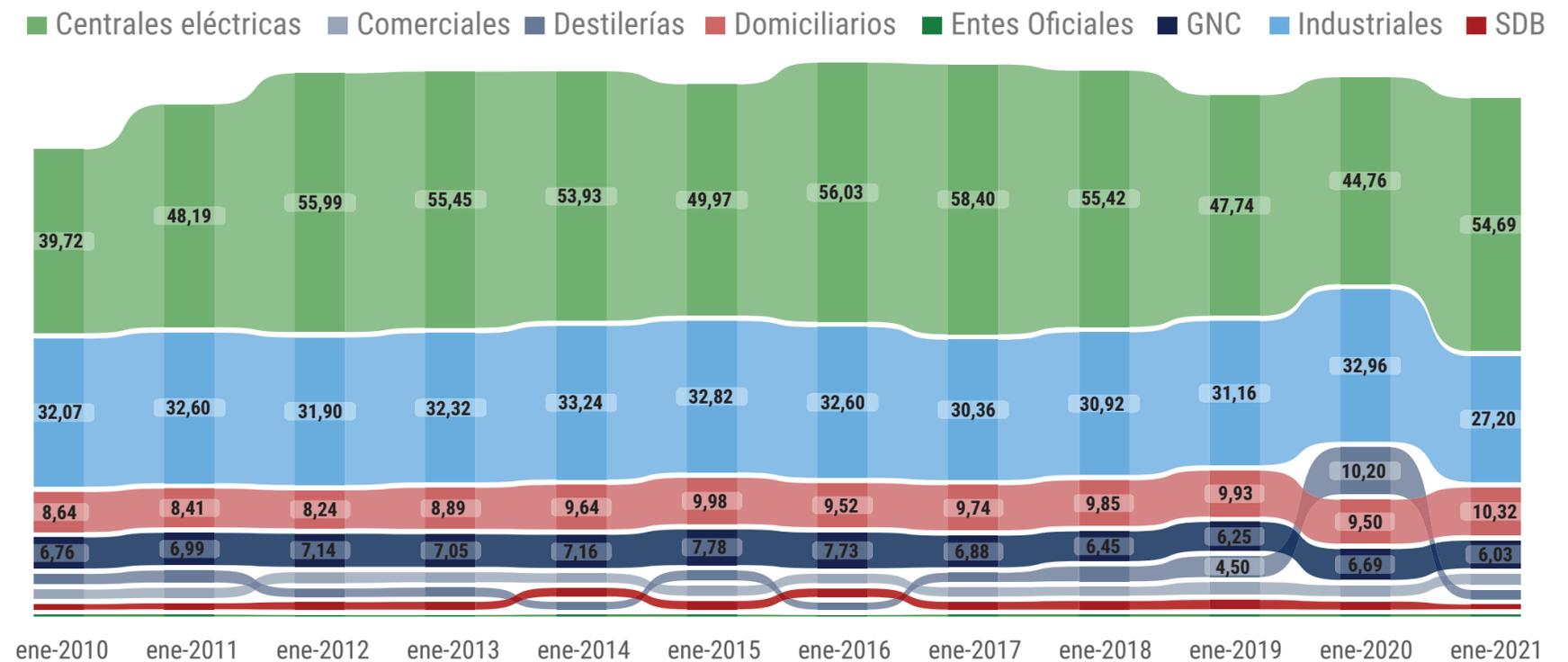
Asimismo, dado que en el gráfico se puede observar la evolución en el consumo que estos diferentes tipos de clientes registraron para en el mes de enero de cada año, se verifica que entre 2016-2019, el sector que registra la baja más fuerte en términos absolutos es Centrales eléctricas, equivalente a 8,29 millones de m³/día (-14,80%).

Por otro lado, se hace saber que en cuanto al sector destilería, la caída interanual de enero 2021 del 80,64%, se debió a cambios en la manera de informar el volumen de gas entre transportista y distribuidora.

Consumo promedio de gas natural en Argentina, total sistema, por tipo de cliente. En millones de m³/día de 9.300 kcal. Enero 2020-2021

	ENERO 2021	ENERO 2020	VAR. INTERANUAL
Centrales eléctricas	54,69	44,76	22,20%
Industriales	27,2	32,96	-17,48%
Residencial	10,32	9,5	8,64%
GNC	6,03	6,69	-9,90%
Comercial	2,31	2,36	-1,94%
Destilería	1,97	10,2	-80,64%
SDB	1,1	1,7	-35,39%
Entes oficiales	0,36	0,35	1,24%
CONSUMO TOTAL	103,98	108,51	-4,18%

Consumo promedio de gas natural en millones de m³/día de 9.300 kcal. Enero 2010-2021



ACTIVIDAD ECONÓMICA Y CONSUMO DE GAS

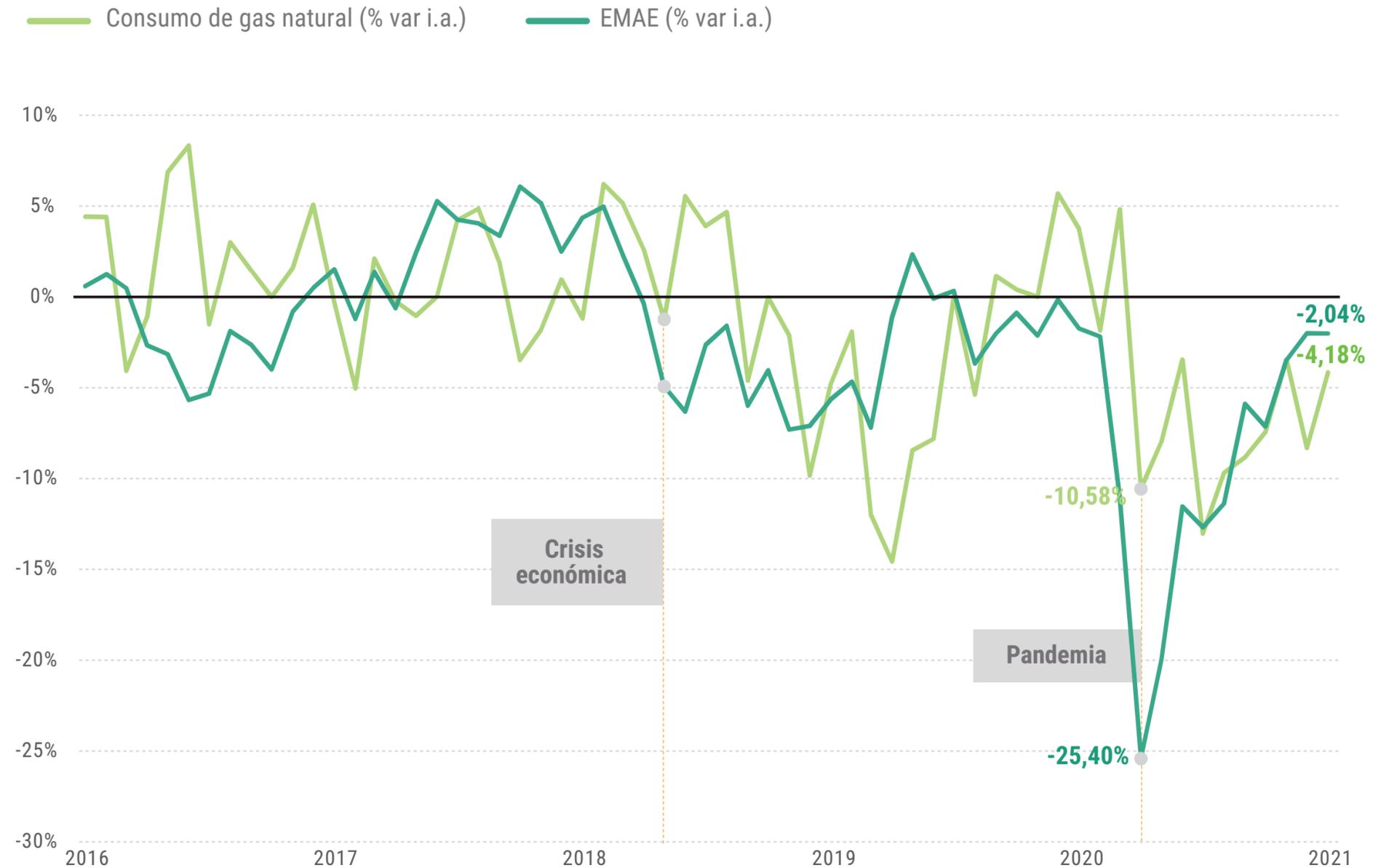
El consumo total de gas no siempre se encuentra influenciado por el nivel de actividad económica.

Sin embargo, se advierte que según datos del Instituto Nacional de Estadística y Censos (INDEC), durante el mes de enero 2021, el Estimador Mensual de la Actividad Económica (EMAE) registró una contracción del 2,04% respecto al mismo período 2020, observándose una desaceleración de la fuerte caída registrada en abril 2020 (-25,40%) y de los meses posteriores, a excepción de diciembre 2020 que registró un valor similar (2,03%).

A su vez, en el consumo de gas, como ya se mencionó, durante el mes de enero se evidenció una caída del 4,18% respecto al mismo período de 2020.

De esta manera, puede observarse cómo la pandemia (COVID-19) afectó sensiblemente a ambas variables.

Estimador Mensual de la Actividad Económica (EMAE) y consumo de gas natural en Argentina. Total sistema. Variación interanual. 2016-2021



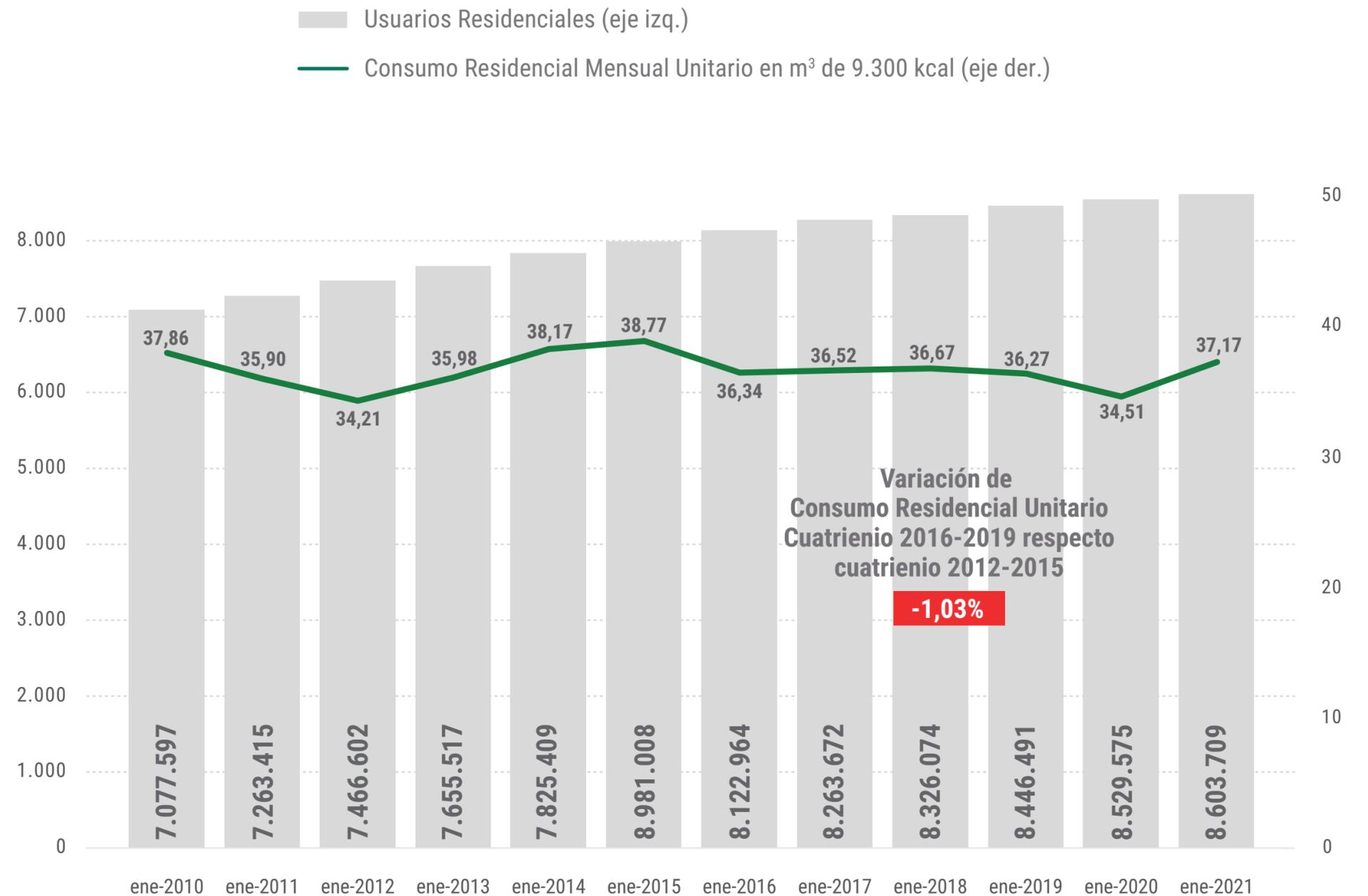
Fuente: Elaboración propia en base a INDEC y ENARGAS (Datos Operativos de Gas Natural: Total Sistema).

CANTIDAD Y CONSUMO DE USUARIOS RESIDENCIALES

El consumo unitario de gas de los usuarios residenciales (consumo promedio mensual de enero) muestra en el cuatrienio 2016-2019 una caída del 1,03% en relación al 2012-2015. Por otro lado, en enero 2021 se registra un crecimiento interanual del 7,71 %, alcanzando el valor más elevado desde enero 2016.

En relación con la cantidad de usuarios residenciales, se observa crecimiento en todo el período expuesto. Entre enero 2020 y enero 2021 el incremento fue del 0,87%, equivalente a 74.134 usuarios.

Usuarios residenciales (enero) y consumo unitario mensual de gas natural en Argentina. Enero 2010-2021



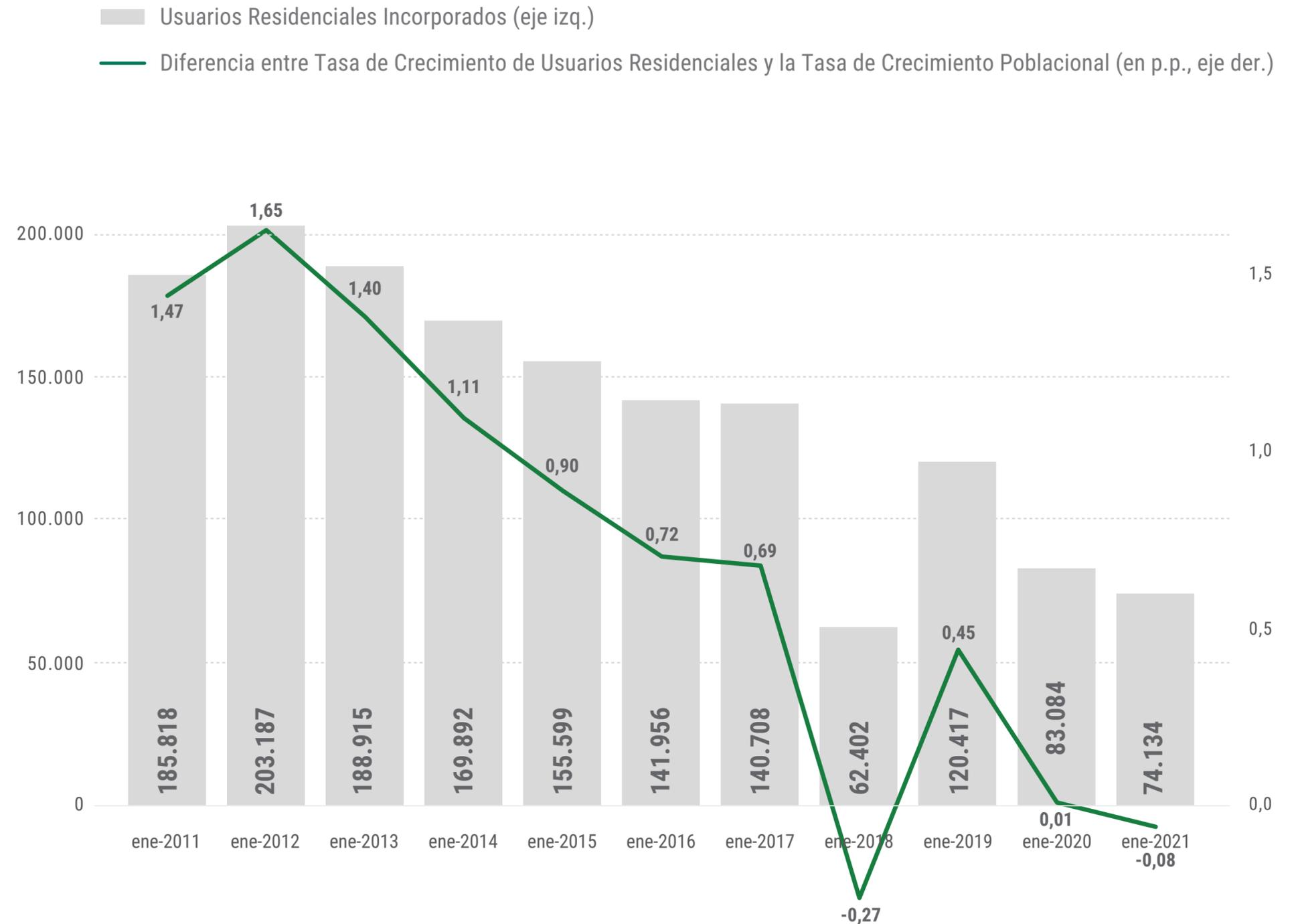
CRECIMIENTO DE USUARIOS RESIDENCIALES Y POBLACIÓN

La incorporación de usuarios residenciales a la red de gas natural, es decir su conexión a la misma, es un dato importante para analizar el grado de expansión de la red en la Argentina.

Para alcanzar a una mayor proporción de personas con servicio de gas de red, la tasa de crecimiento poblacional puede ser una buena referencia.

Los datos verifican que desde 2011 hasta 2017 la tasa de aumento de usuarios residenciales ha sido mayor a la tasa de crecimiento poblacional en al menos 0,69 puntos porcentuales. Posteriormente la diferencia ha sido menor, con una tendencia a la convergencia entre las dos variables. La menor incorporación de usuarios residenciales se registra en enero 2018.

Cantidad de usuarios residenciales incorporados a la red y diferencia entre su tasa de crecimiento y la tasa de crecimiento poblacional. Mes de enero 2011-2021



Fuente: Elaboración propia en base a INDEC y ENARGAS (Datos Operativos de Gas Natural: Licenciatarías de Distribución).

CANTIDAD Y CONSUMO DE USUARIOS INDUSTRIALES TOTALES

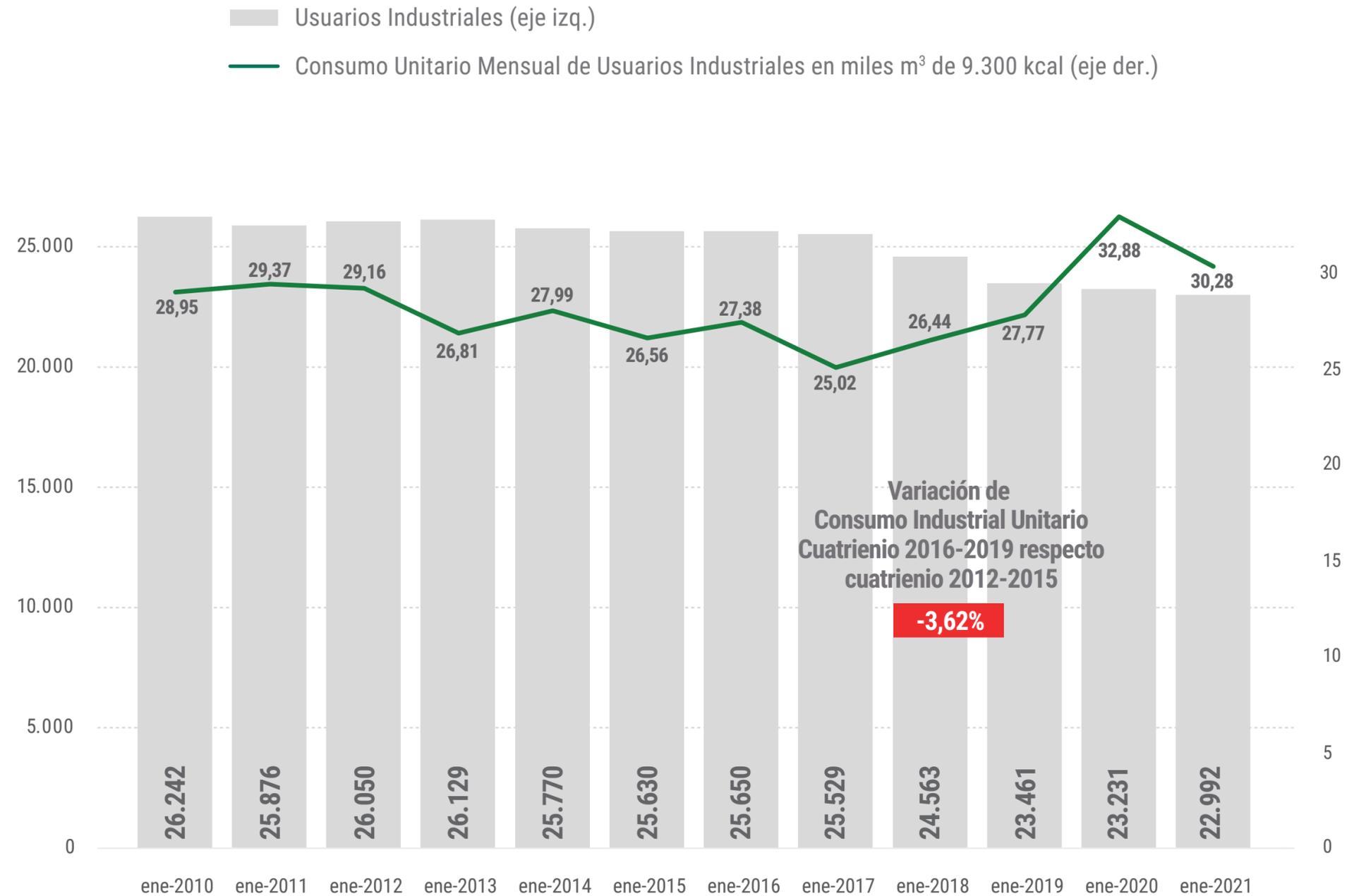
El consumo unitario de gas del total de usuarios industriales (sin destilerías) en el cuatrienio 2016-2019 registra una baja del 3,62% en relación al 2012-2015. A su vez, a enero 2021 se registra una baja interanual del 7,91%. Cabe destacar que, en la serie expuesta, en enero 2020 el consumo unitario alcanza el valor más elevado.

En relación con la cantidad usuarios, se observa que a partir de enero 2017 comienza a descender. Respecto de la variación interanual de enero 2021, esta registra una modesta baja (-1,03%).

Cabe señalar que al interior de la industria existen dos grupos con comportamientos disímiles. Por un lado, los grandes usuarios industriales, que en 2020 concentraron el 94,82% del consumo industrial. Por el otro, los pequeños usuarios industriales, que en ese mismo periodo representaron el 90,40% del total de usuarios industriales.

Asimismo, se aclara que esta evaluación se hizo en base al consumo registrado a través licenciatarias de distribución, que representan aproximadamente el 80% del consumo total del sector.

Usuarios industriales totales (enero) y consumo unitario mensual de gas natural en Argentina. Enero 2010-2021



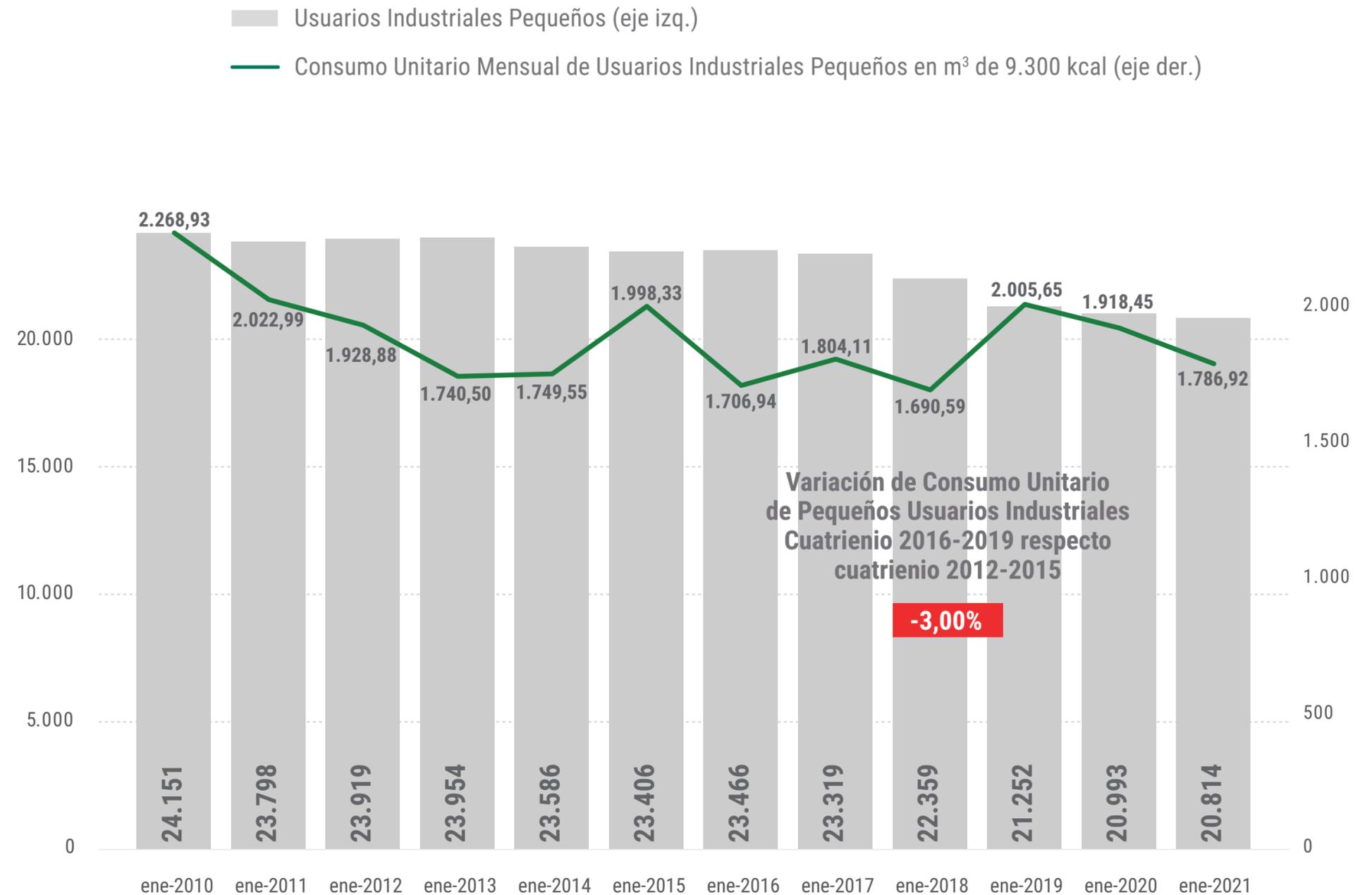
CANTIDAD Y CONSUMO DE USUARIOS INDUSTRIALES PEQUEÑOS

En la serie expuesta la cantidad de usuarios industriales pequeños se mantiene prácticamente estable hasta enero 2017. A partir de ese momento se registran dos años consecutivos de fuertes bajas, con una disminución acumulada del 8,86%, equivalente a 2.067 usuarios industriales pequeños menos. En enero 2021 se observa una modesta baja interanual (-0,85%).

Además del proceso de desconexión que se expone, durante el período mencionado, se destaca que el consumo unitario también tiende a la baja, ya que en el cuatrienio 2016-2019 cayó un 3,00% con relación al 2012-2015. Por su parte, en enero 2021 se observa una nueva caída interanual del 6,86%.

En conclusión, se observa durante el período una menor cantidad de usuarios industriales pequeños que a su vez en promedio consumen menos.

Usuarios industriales pequeños (enero) y consumo unitario mensual de gas natural en Argentina. Enero 2010-2021

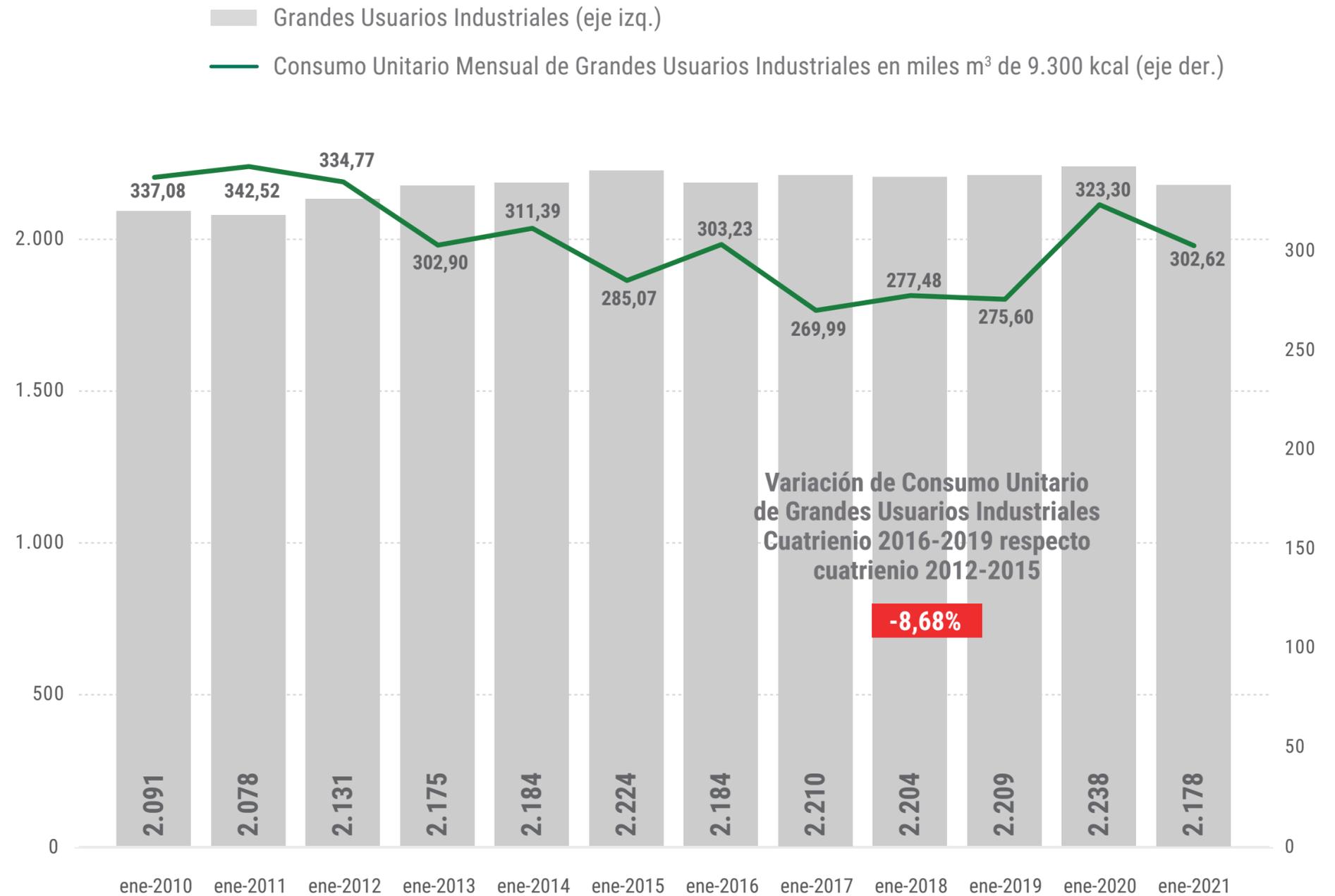


CANTIDAD Y CONSUMO DE GRANDES USUARIOS INDUSTRIALES

La cantidad de grandes usuarios industriales (sin destilerías) en el período expuesto presenta bajas y subas interanuales, pero su comportamiento es relativamente estable. En enero 2021 se registra una baja interanual del 2,68%.

En relación al consumo unitario de grandes usuarios industriales, se puede notar que entre el cuatrienio 2012-2015 y el 2016-2019 el consumo unitario cayó un 8,68%. En enero 2021 se registra un baja interanual del 6,40%. Cabe destacar que, en la serie expuesta, en enero 2020 el consumo unitario alcanza el valor más elevado de los últimos 9 años.

Grandes usuarios industriales (enero) y consumo unitario promedio de gas natural en Argentina. Enero 2010-2021



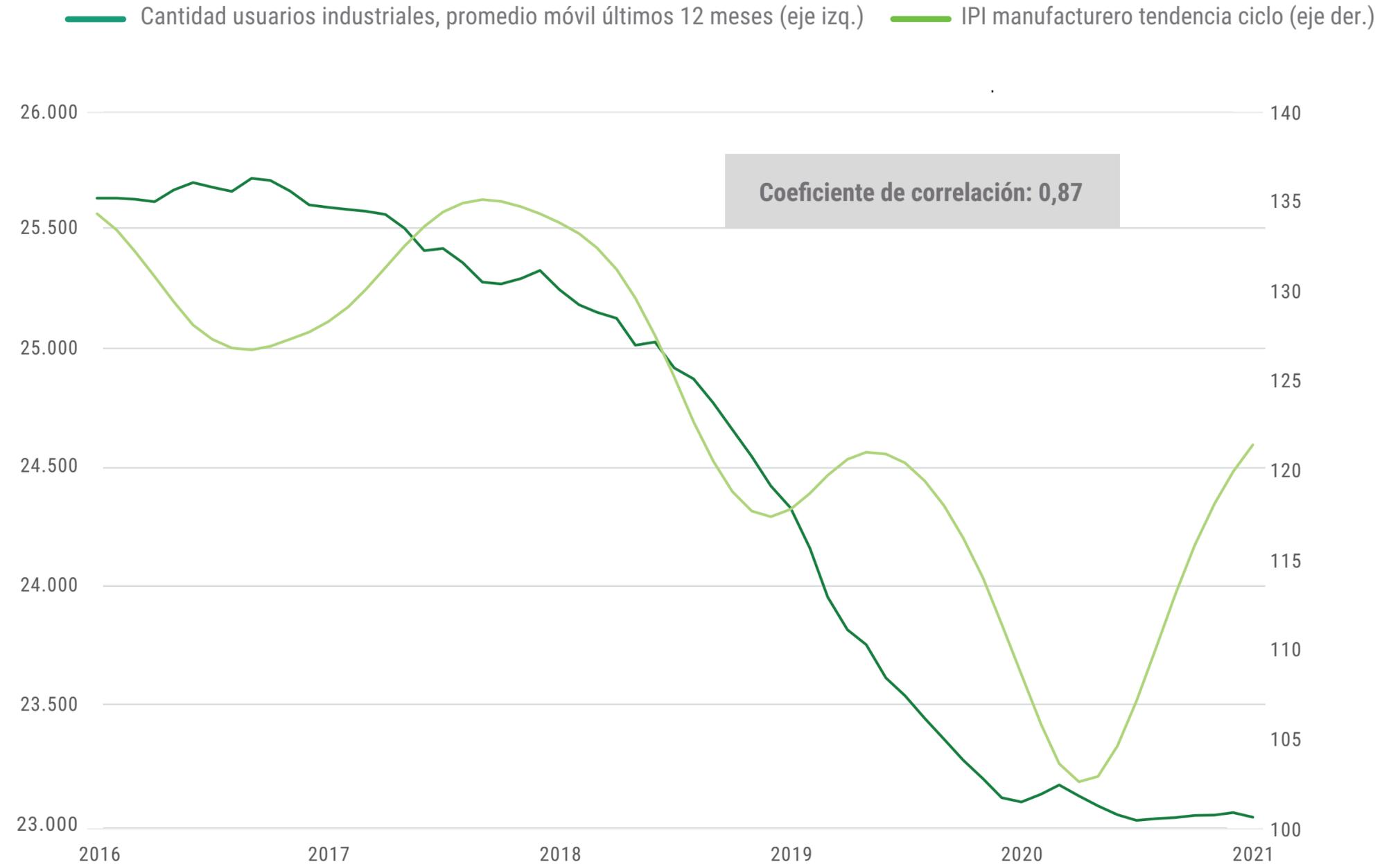
VÍNCULO ENTRE CANTIDAD DE USUARIOS INDUSTRIALES TOTALES Y ACTIVIDAD INDUSTRIAL

En el gráfico se observa una aparente relación directa entre el promedio móvil de 12 meses de la cantidad de usuarios industriales y la actividad industrial, medida a través del Índice de Producción Industrial Manufacturero (IPIM- tendencia ciclo), elaborado por el INDEC. Así, se verifica que el coeficiente de correlación entre ambas variables es elevado (0,87), teniendo en cuenta que la cantidad de usuarios industriales varía en el mismo sentido que el nivel de producción del sector.

A su vez, en términos tendenciales se puede ver cómo desde fines de 2017 hasta diciembre 2019 ambas series experimentan un marcado descenso.

Desde mayo 2020 no se observa correlación entre las series, debido a que a partir de este momento se evidencia una mejora significativa en el IPIM, mientras que el promedio móvil de 12 meses de la cantidad de usuarios industriales se mantiene en caída hasta julio 2020, mes en el que adquiere una relativa estabilidad.

Comportamiento de la cantidad de usuarios industriales y del Índice de Producción Industrial Manufacturero (IPIM). 2016-2021



Fuente: Elaboración propia en base a INDEC y ENARGAS (Datos Operativos de Gas Natural: Licenciatarías de Distribución).

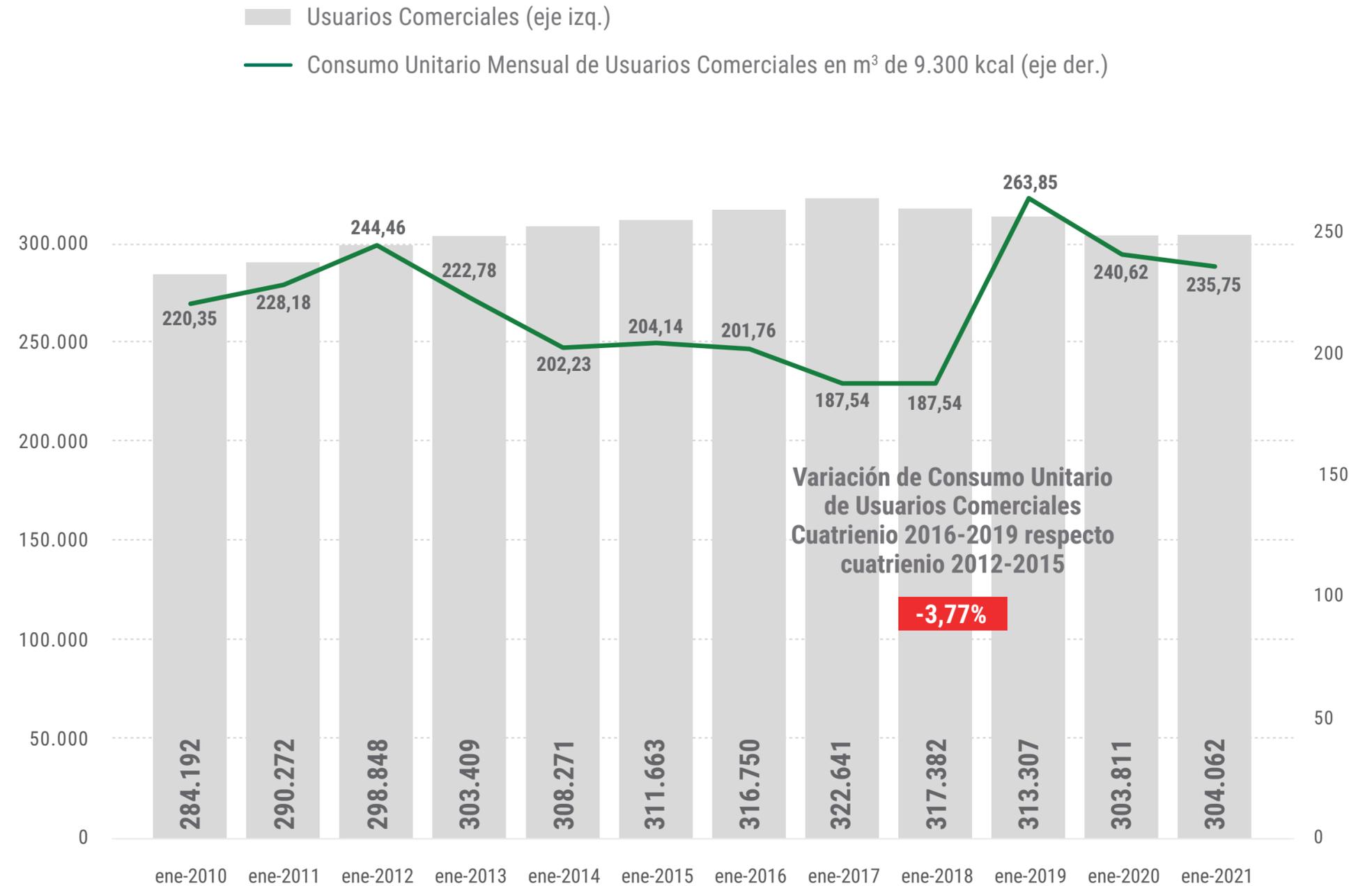
CANTIDAD Y CONSUMO DE USUARIOS COMERCIALES

La serie muestra un comportamiento ascendente en la cantidad de usuarios comerciales hasta enero 2017, alcanzando un total de 322.641. Desde ese período hasta enero 2020 se verifica una caída de 18.830 usuarios comerciales, es decir un 5,84% menos. En enero 2021 se registra una leve mejora interanual del 0,08%.

En relación a la evolución del consumo unitario de usuarios comerciales, en el cuatrienio 2016-2019 este cayó un 3,77% en relación con el 2012-2015.

En enero 2021 el consumo unitario registra una caída interanual del 2,02%.

Usuarios comerciales (enero) y consumo unitario mensual de gas natural en Argentina. Enero 2010-2021



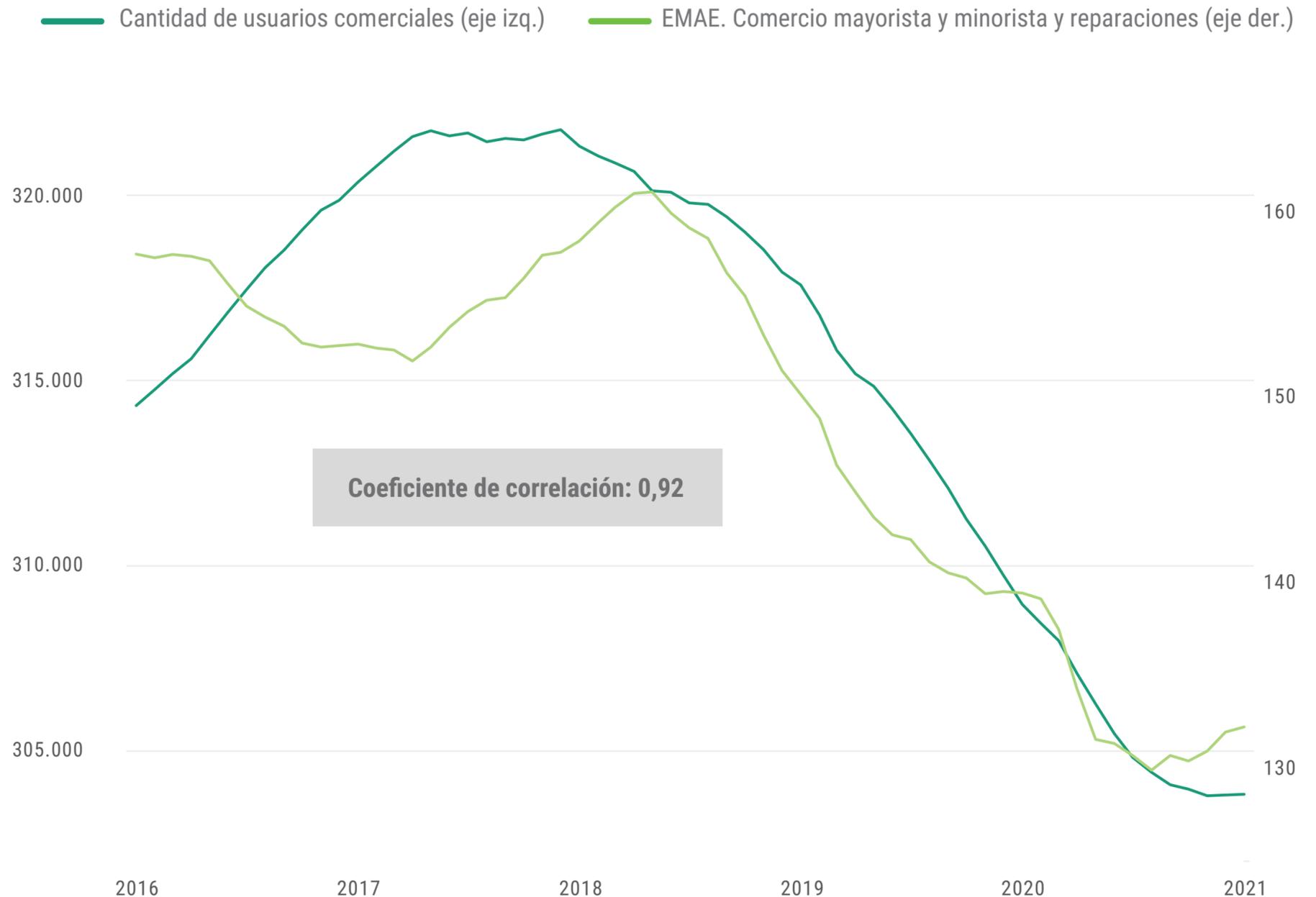
VINCULO ENTRE LA CANTIDAD DE USUARIOS COMERCIALES Y LA ACTIVIDAD COMERCIAL

En el gráfico se observa una aparente relación directa entre el promedio móvil de 12 meses de la cantidad de usuarios comerciales y el índice de actividad comercial que mide el Estimador Mensual de la Actividad Económica de INDEC (EMAE-Comercio). En este sentido, el coeficiente de correlación entre ambas variables es de 0,92.

A su vez, en términos tendenciales se puede ver cómo desde mediados de 2018 hasta mediados de 2020 ambas series experimentan un fuerte descenso.

Asimismo, se observa que EMAE-Comercio a partir de agosto 2020 comienza a registrar subas, mientras que se advierte una desaceleración en la caída del promedio móvil de 12 meses de la cantidad de usuarios comerciales y un estacamiento en esta a partir de noviembre 2020.

Comportamiento de la cantidad de usuarios comerciales y el Estimador Mensual de Actividad Económica de Comercio mayorista y minorista y reparaciones (EMAE Comercio). Promedio móvil últimos 12 meses 2016-2021



Fuente: Elaboración propia en base a INDEC y ENARGAS (Datos Operativos de Gas Natural: Licenciatarias de Distribución).

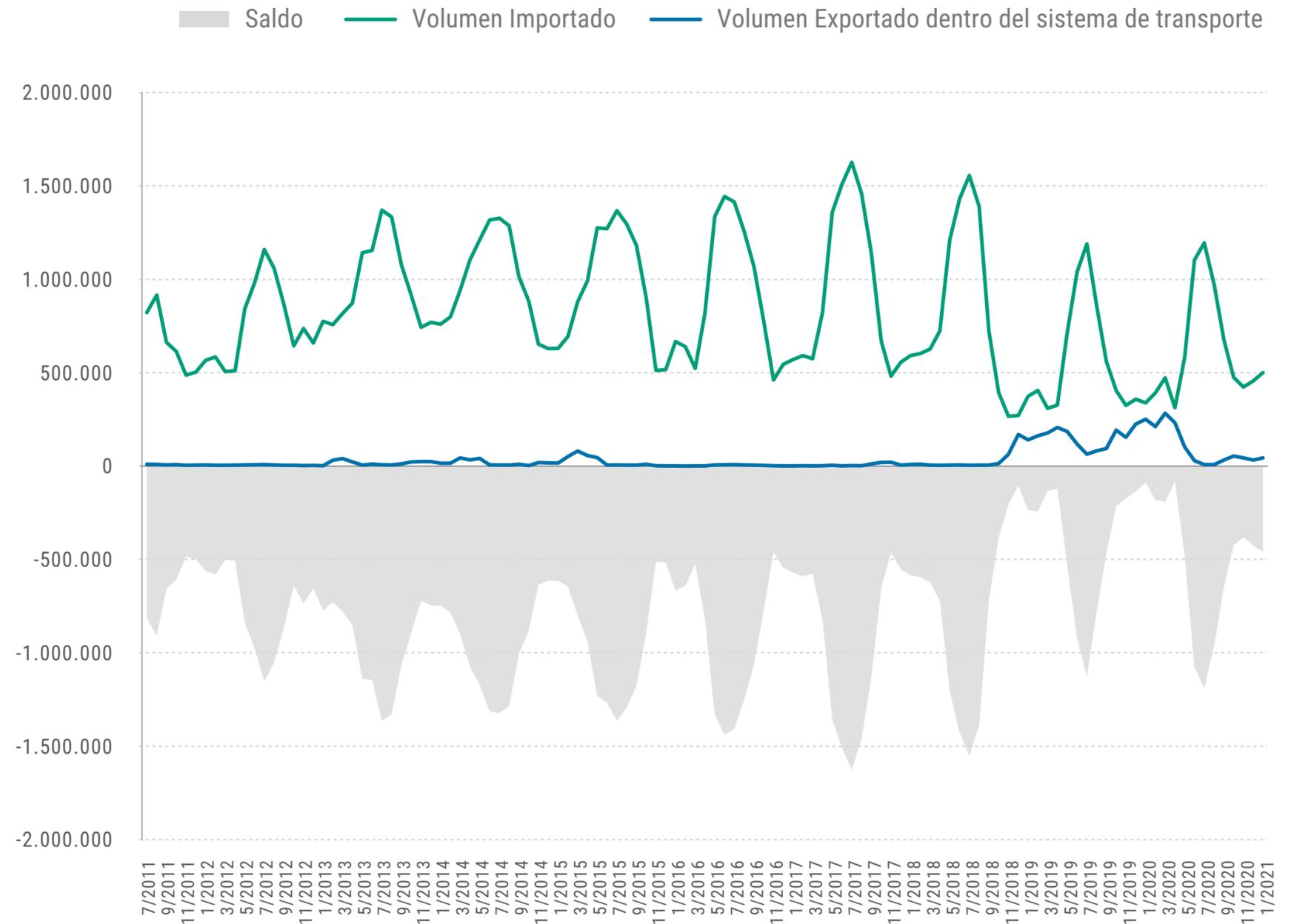
BALANZA COMERCIAL DE GAS

Analizando la evolución del saldo de gas natural en Argentina (el volumen exportado menos el importado), se observa que el volumen importado supera ampliamente al exportado, lo que genera un importante déficit, sobre todo durante el período invernal.

A partir de octubre 2018 se verifica que las exportaciones comenzaron a incrementarse y que bajó el volumen consumido, lo que permitió disminuir el saldo deficitario de la balanza de gas.

La caída en el consumo interno y las obras realizadas para poder exportar gas licuado (que permitieron complementar la capacidad de exportar a través de gasoductos) generaron un aumento de las exportaciones desde mediados de 2018 hasta comienzos de 2020.

Volumen de gas importado, exportado y saldo. En miles de m³ de 9.300 kcal. 2011-2021



2

OFERTA DE GAS NATURAL

ENERO 2021

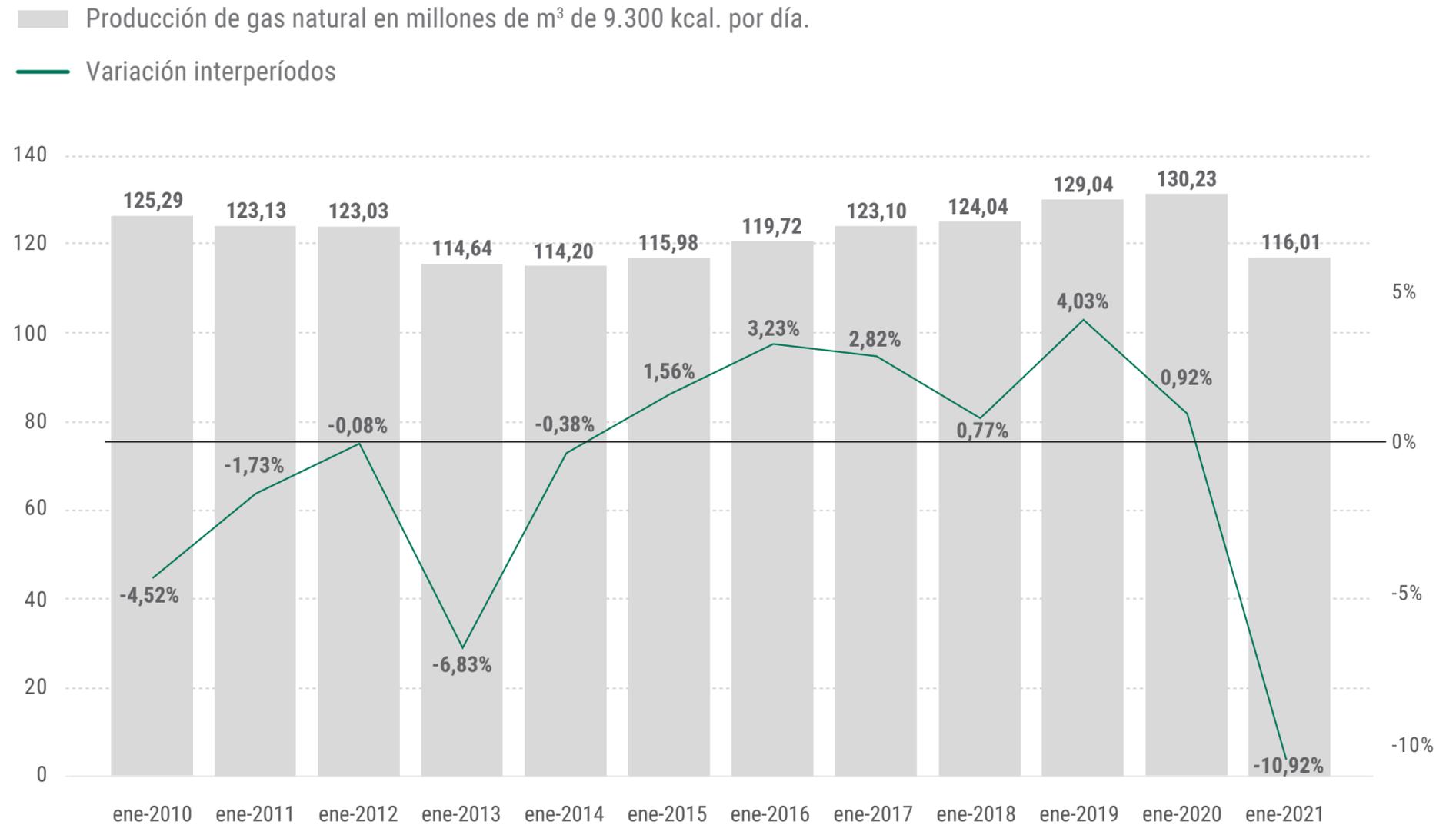
PRODUCCIÓN BRUTA DE GAS NATURAL

La producción bruta de gas en enero 2021 fue de 116,01 millones de m³/día, lo que significó una caída del 10,92% en relación al mismo período del año anterior, donde se registra el valor más alto de la serie.

Por último, entre 2016-2019 se registra un aumento en la producción de gas natural del 7,78%, equivalentes a 9,32 millones de m³/día.

Producción bruta de gas natural en Argentina. En millones de m³/día de 9.300 kcal. Enero 2010-2021

	ENERO 2021	VAR. INTERANUAL
PRODUCCIÓN BRUTA	116,01	-10,92%



Fuente: ENARGAS. Datos Operativos de Gas Natural: Total Sistema.

EVOLUCIÓN PRINCIPALES PRODUCTORES

La producción bruta de gas natural en Argentina se concentra principalmente en cuatro (4) operadores: YPF, Total Austral, Tecpetrol y Pan American Energy (PAE), que en el mes de enero 2021 realizaron el 77,00% del total de la producción bruta.

En relación a las variaciones interanuales, como se observa en la tabla, en ese período tres (3) de los operadores principales registraron bajas (YPF, Tecpetrol y PAE), mientras que Total Austral incrementó su producción bruta en un 6,25%.

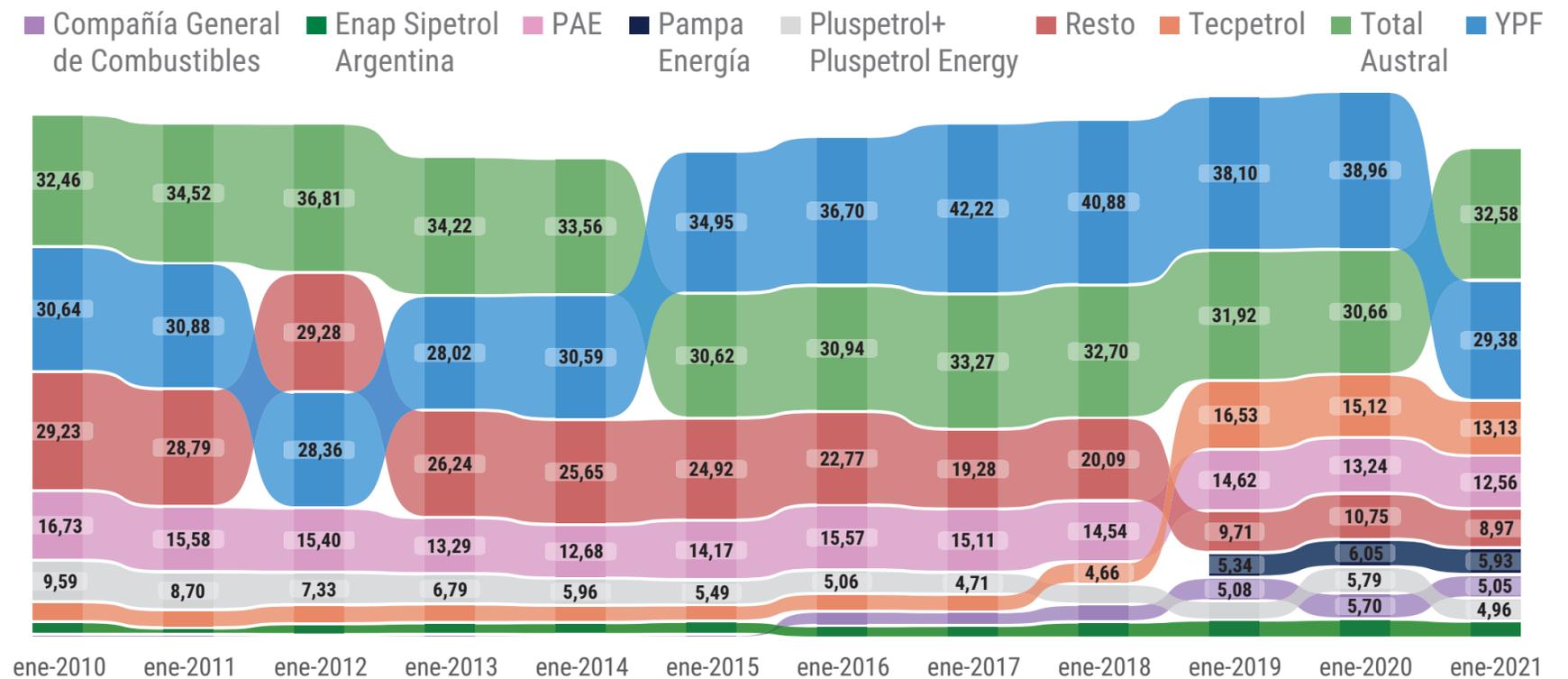
En la serie gráfica (producción bruta en millones de m³/día para enero de cada año) se destaca el aumento Tecpetrol. Así, entre 2016-2019 la producción de Tecpetrol creció 12,92 millones de m³/día (357,89%).

Producción bruta de gas natural, por principales productores. En millones de m³/día de 9.300 kcal. Enero 2020-2021

	ENERO 2021	ENERO 2020	VAR. INTERANUAL
Total Austral	32,58	30,66	6,25%
YPF	29,38	38,96	-24,59%
Tecpetrol	13,13	15,12	-13,12%
PAE	12,56	13,24	-5,16%
Resto	8,97	10,75	-16,50%
Pampa Energía	5,93	6,05	-2,05%
Compañía General De Combustibles	5,05	5,7	-11,39%
Pluspetrol + Pluspetrol Energy	4,96	5,79	-14,43%
Enap Sipetrol Argentina	3,45	3,95	-12,78%

CONSUMO TOTAL 116,01 130,23 -10,92%

Producción bruta de gas natural en millones en m³/día de 9.300 kcal. Enero 2010-2021



Fuente: Elaboración propia en base a Secretaría de Energía.

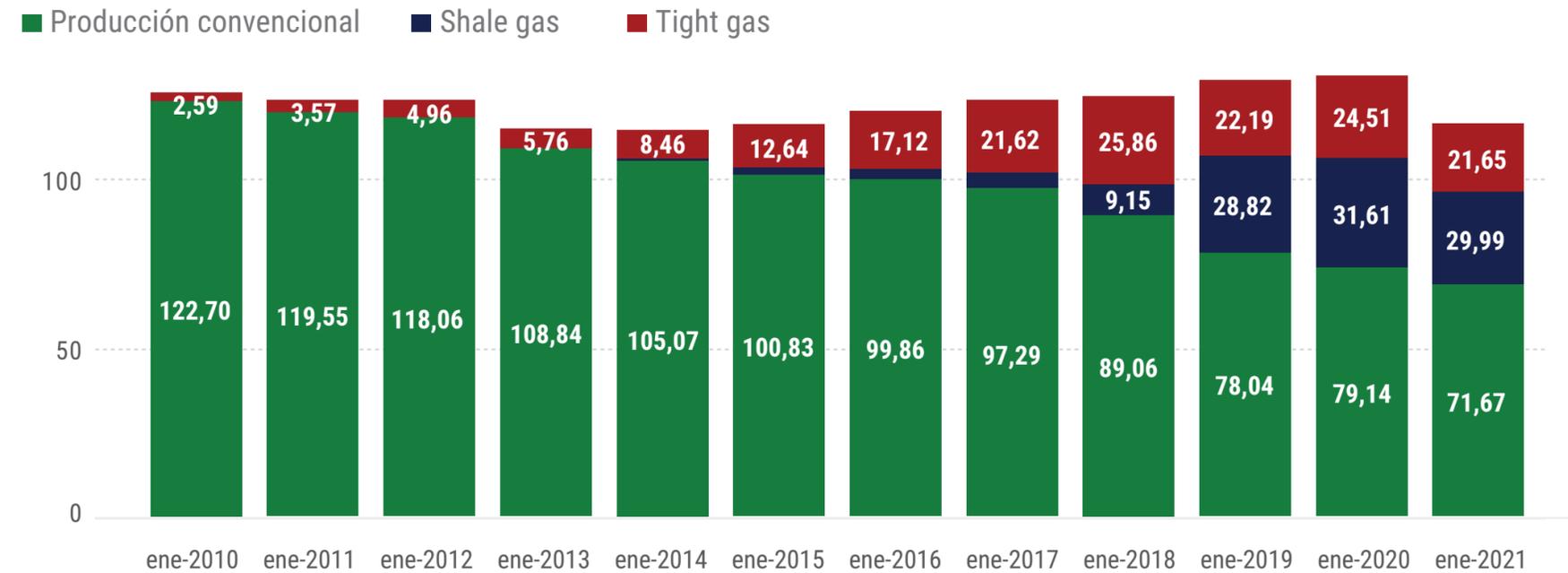
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR TIPO DE RECURSO

La producción bruta de gas en Argentina proviene de tres (3) tipos de recursos: convencional, shale gas y tight gas.

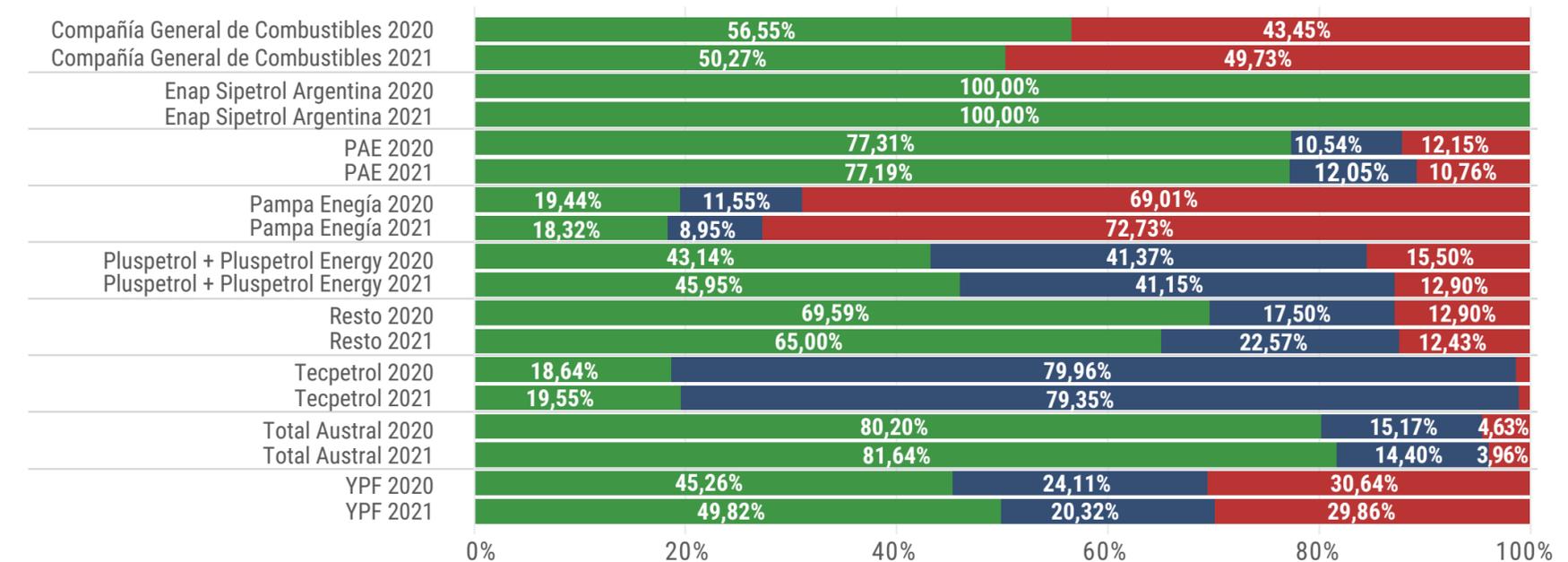
La producción convencional representó el 59,19% del total de la producción bruta de gas durante enero 2021, concentrando el mayor volumen aportado. Como se puede observar en el primer gráfico, esta participación se ha ido reduciendo en el tiempo debido a la baja en la producción convencional y al incremento en la producción con los otros dos tipos de recursos.

Sin embargo, la mayoría de los principales operadores en enero 2021 produjeron gas natural a partir de los tres (3) tipos de fuentes.

Producción bruta de gas por tipo de recurso en m³/día. Enero 2010-2021



Distribución tipo de recurso por operador. Enero 2020-2021



Fuente: Elaboración propia en base a Secretaría de Energía

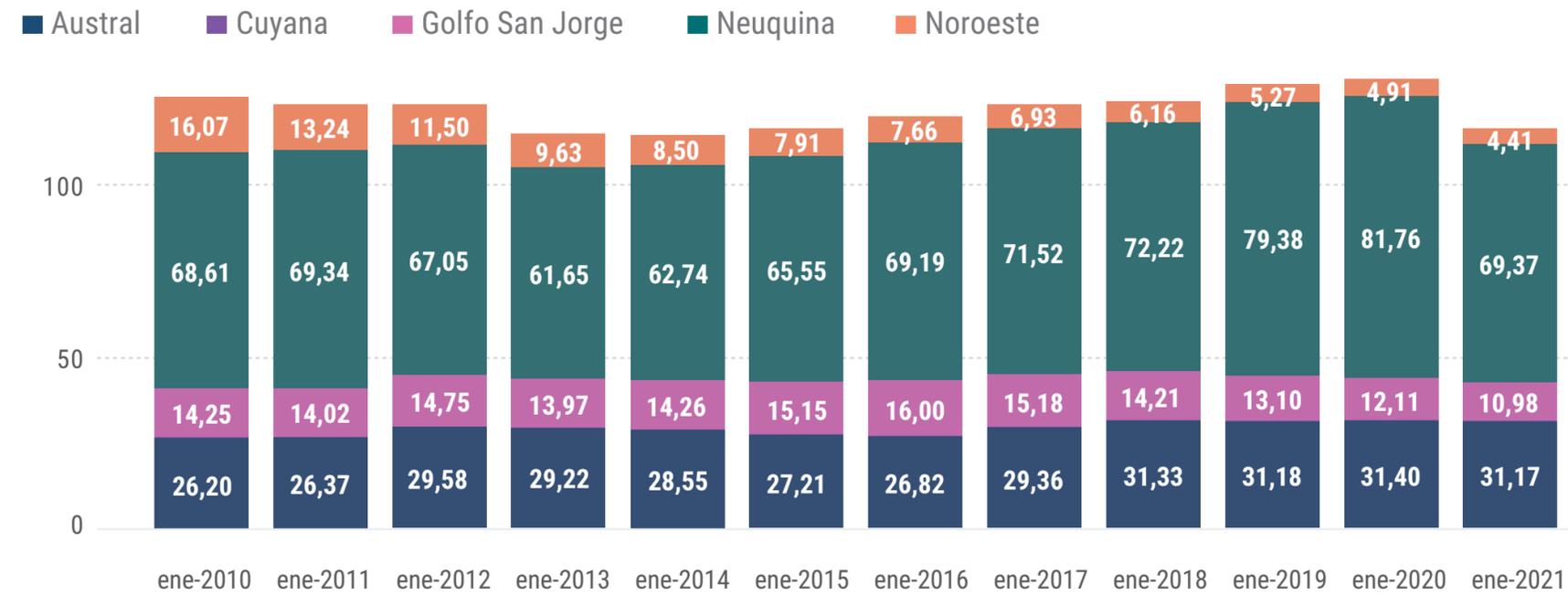
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR CUENCA

La producción bruta de gas en Argentina desde 2010 proviene de 5 cuencas: Austral, Cuyana, Golfo San Jorge, Neuquina y Noroeste. La producción proveniente de la cuenca Cuyana, en la serie expuesta, es muy baja. A modo de ejemplo, en el mes de enero 2021 fue de 0,13 millones de m³/día (por este motivo no se llega a observar en los gráficos).

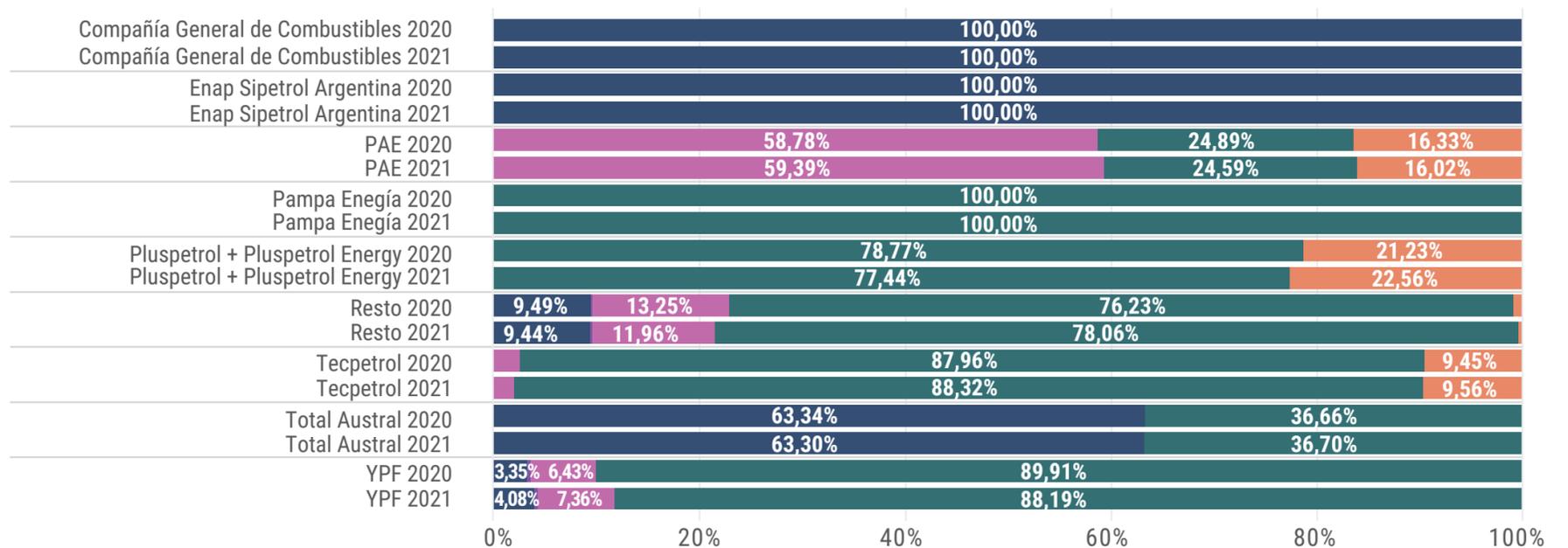
La mayor producción de gas natural proviene de la cuenca Neuquina, representando el 59,77% de la producción bruta total de enero 2021.

De los principales operadores, Pampa Energía, Compañía General De Combustibles y Enap Sipetrol Argentina producen en una sola cuenca, el resto lo hace en al menos dos.

Producción bruta de gas por cuenca en m³/día. Enero 2010-2021



Distribución por cuenca por operador. Enero 2020-2021



Fuente: Elaboración propia en base a Secretaría de Energía

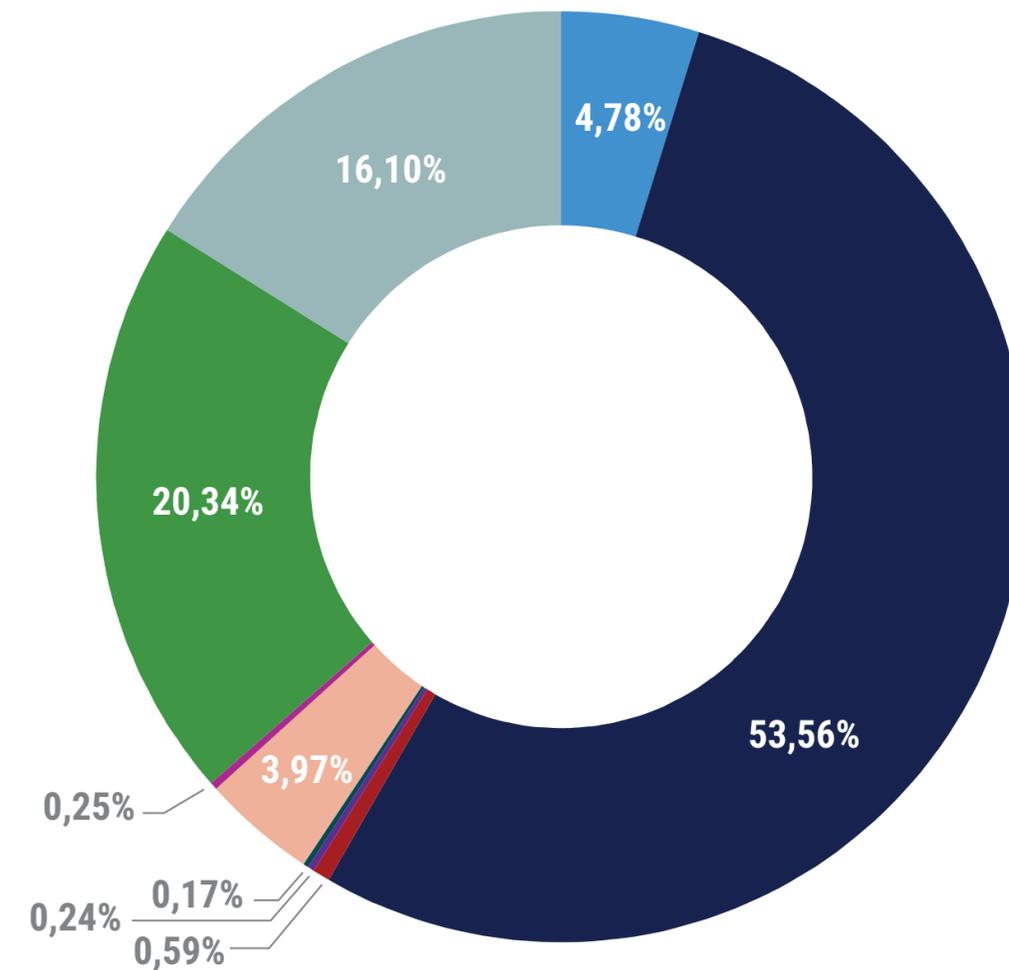
GAS NATURAL TRANSPORTADO POR TIPO DE CARGADOR

El transporte de gas natural en Argentina está a cargo de dos empresas licenciatarias: Transportadora Gas del Norte S.A. (TGN) y Transportadora Gas del Sur S.A. (TGS).

Del total de gas natural inyectado en los gasoductos de transporte en el período febrero 2020-enero 2021, el 53,56% fue entregado a empresas distribuidoras, mientras que un 36,44% fue entregado a grandes usuarios, mediante By Pass Físico (conexiones directas al sistema de transporte) y By Pass Comercial (compras de gas y/o transporte por cuenta propia, sin intervención de la empresa distribuidora).

Distribución del gas natural entregado por Licenciatarias de Transporte, por tipo de cargadores.
Acumulado febrero 2020-enero 2021

- Comercializadores
- Distribuidoras
- Exportación
- Productores
- Redengas
- Reinyección a formación
- RTP Cerri
- SDB TGS
- By Pass Físico
- By Pass Comercial



DISTRIBUCIÓN DEL GAS TRANSPORTADO POR TIPO DE CARGADOR

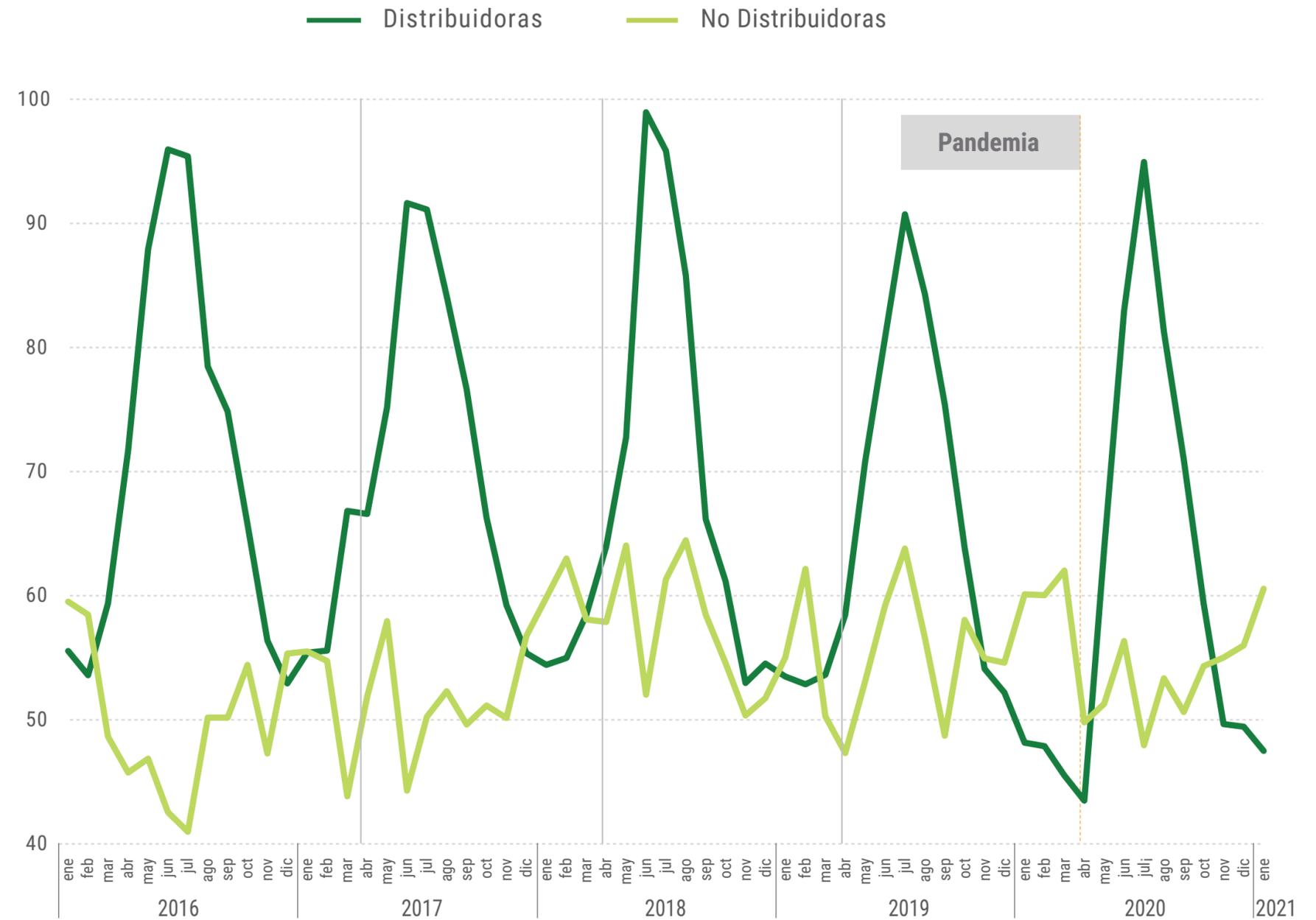
Una parte del gas natural producido en Argentina va destinado a las empresas licenciatarias encargadas de la distribución, que brindan servicios a todos los usuarios residenciales y a una parte de los usuarios industriales y comerciales.

Sin embargo, las empresas transportistas también entregan una parte del gas de manera directa a grandes usuarios comerciales y a otros consumidores no residenciales.

Durante el período invernal, se entrega mayoritariamente el gas hacia las distribuidoras, mientras que en temporada estival, en general, toman mayor dimensión los cargadores alternativos.

La irrupción de la pandemia (COVID-19) afectó sensiblemente la demanda de las distribuidoras en todos los segmentos de servicio completo (no unbundling), por lo que no se observó el comportamiento habitual de crecimiento para los meses de marzo/abril por las variables que normalmente afectan a esta época del año, esencialmente el factor temperatura.

Gas entregado por transportistas a cargadores Distribuidores vs. No Distribuidores
En millones de m³/día de 9.300 kcal. 2016-2021



Fuente: ENARGAS (Datos Operativos de Gas Natural: Licenciatarias de Transporte)

CANTIDAD DE USUARIOS POR DISTRIBUIDORA

En Argentina existen 9 empresas licenciatarias de la distribución de gas natural a lo largo de todo el territorio nacional.

El 60,93% de los usuarios en enero 2021 fueron abastecidos por las empresas Metrogas, Naturgy BAN y Camuzzi Gas Pampeana, que brindan servicios en el Área Metropolitana de Buenos Aires (AMBA) y la mayor parte de provincia de Buenos Aires, las regiones del país que mayor población concentran.

En los últimos 12 meses, el 81,67% de los usuarios nuevos fueron incorporados por Camuzzi Gas del Sur, Camuzzi Gas Pampeana, Naturgy Ban, Distribuidora Gas del Centro y Gasnor, que sumaron en conjunto 60.820 incorporaciones.

Total de usuarios por distribuidora a enero 2021 y participación en el total del consumo de los últimos 12 meses a enero 2021

DISTRIBUIDORA	TOTAL DE USUARIOS ENERO 2020	USUARIOS NUEVOS (ENE-20 / ENE-21)	VARIACIÓN INTERANUAL	PARTICIPACIÓN TOTAL DE CONSUMO ANUAL
Metrogas	2.403.957	1.448	0,06%	26,79%
Naturgy Ban	1.679.905	10.665	0,64%	18,72%
Camuzzi Gas Pampeana	1.384.549	15.671	1,14%	15,43%
Distribuidora Gas del Centro	753.096	10.047	1,35%	8,39%
Litoral Gas	738.347	5.617	0,77%	8,23%
Camuzzi Gas del Sur	727.848	15.749	2,21%	8,11%
Distribuidora Gas Cuyana	604.946	4.645	0,77%	6,74%
Gasnor	569.147	8.688	1,55%	6,34%
GasNea	112.809	1.937	1,75%	1,26%
TOTAL	8.974.604	74.467	0,84%	100,00%