

Fecha: 01-11-2025
 Medio: La Prensa Austral
 Supl.: La Prensa Austral
 Tipo: Noticia general
 Título: Guía para entender las razones detrás del aumento en la cuenta de la luz

Pág.: 11
 Cm2: 445,3
 VPE: \$ 582.049

Tiraje: 5.200
 Lectoría: 15.600
 Favorabilidad: ☐ No Definida

Experto en energía de la **Universidad de Santiago** explica

Guía para entender las razones detrás del aumento en la cuenta de la luz

» Pulso Económico analiza con especialistas las causas de la subida, el impacto del gas y la generación eólica en la tarifa.
 ¿Cuánto podría bajar la cuenta producto del error metodológico de la Comisión Nacional de Energía?

Un sinfín de dudas existen sobre por qué, de un año a otro, la cuenta de la luz ha subido un 62% en Magallanes. Este tema volvió a salir al tapete luego de que se conociera que la Comisión Nacional de Energía cometió un error metodológico en el cálculo de las tarifas eléctricas.

¿Incide en la cuenta de la luz la utilización de gas subsidiado para producir electricidad? ¿El parque eólico construido gracias a una subvención del Gobierno Regional impacta en la generación de energía más barata? ¿Bajará la cuenta en enero producto de un error de cálculo cometido por la Comisión Nacional de Energía? ¿Cuánto se adeuda a Edelmag como consecuencia del congelamiento de la tarifa de 2019? Estas son algunas de las preguntas que surgen al hablar de la cuenta de la luz.

A través de la revisión de prensa, el análisis del decreto tarifario que regula el Sistema Eléctrico Mediano de Magallanes y consultas a un experto en la materia, Pulso Económico preparó esta guía práctica para entender: ¿por qué subió la cuenta de la luz?



» ¿Dónde comenzó todo?

En noviembre de 2019, en pleno estallido social, el gobierno de Sebastián Piñera aprobó la Ley 21.185, que congeló las tarifas eléctricas para revertir un alza del 9,2% en las cuentas de luz. Las tarifas son fijadas por la autoridad, no por las distribuidoras, que sólo las aplican. Con la presión de las protestas, el Congreso aprobó el Mecanismo de Precios Estabilizados al Cliente (Pec 1), que permitió al Estado mantener una deuda máxima de US\$1.350 millones con las eléctricas —a recuperar entre 2025 y 2027— y congelar los precios hasta diciembre de 2020.

Las generadoras debieron asumir el costo de la diferencia entre el precio real y el estabilizado. El 70% de la cuenta eléctrica corresponde a generación, un 20% a distribución y un 10% a transmisión. En diciembre de 2019, otra norma redujo la rentabilidad de las distribuidoras y mantuvo fijo el Valor Agregado de Distribución (Vad).

El costo de la energía se disparó por el alza del dólar, del IPC y del precio de los combustibles, agravado por la pandemia y luego por la guerra en Ucrania. El límite de US\$1.350 millones se alcanzó rápidamente, y el gobierno de Gabriel Boric impulsó el Pec 2, que extendió el congelamiento y fijó un nuevo tope de US\$5.500 millones, con plazo hasta 2032, creando el Fondo de Estabilización de Tarifas. Sin embargo, las presiones externas e internas aumentaron la deuda y, a mediados del año pasado, el fin del congelamiento derivó en un alza escalonada del 62% en las cuentas de la luz en Magallanes.

» ¿Qué consecuencias tuvo el congelamiento de las tarifas?

Según Héctor Chávez Oróstica, director del Laboratorio de Integración de Energías Sustentables de la Universidad de Santiago, al suspenderse los reajustes que normalmente se aplican cada seis meses —basados en factores como el precio del dó-

lar, el IPC y los combustibles—, los valores reales de la energía dejaron de reflejarse en las cuentas. Esto provocó que el Estado asumiera una obligación financiera creciente con el sector eléctrico, ya que los precios fijados en los contratos de suministro no fueron actualizados conforme a la regulación.

"En la práctica, se adquirió una deuda con las empresas, pues los usuarios continuaron pagando precios desfasados respecto de los costos reales de producción y transmisión", explica Chávez.

Este congelamiento provocó que los usuarios contrajeran dos deudas: una con las generadoras y otra con las distribuidoras. En el caso de Magallanes, ambas acreencias se suscribieron con el mismo

» En Punta Arenas, la proyección es una baja del 2,2% a partir de 2026, según un análisis de la Fundación Energía para Todos. Por ejemplo, si la clásica señora "Juanita" paga \$30.000 de luz al mes, se le rebajarían \$660

» Sigue en la P12

Fecha: 01-11-2025
 Medio: La Prensa Austral
 Supl.: La Prensa Austral
 Tipo: Noticia general
 Título: Guía para entender las razones detrás del aumento en la cuenta de la luz

Pág.: 12
 Cm2: 517,5
 VPE: \$ 676.404

Tiraje: 5.200
 Lectoría: 15.600
 Favorabilidad: ☐ No Definida

Viene de la P11

operador, dado que en la región la Empresa Eléctrica de Magallanes (Edelmag) presta ambos servicios. Sólo por generación, los magallánicos acumularon una deuda de US\$29 millones.

A nivel nacional, esta deuda asciende a US\$6.000 millones. El año pasado se comenzó a pagar cuando el

Congreso aprobó cobrar, hasta 2027, un recargo adicional de \$22 por cada kilovatio hora, que entre 2028 y 2035 bajará a \$9.

Se trata de una deuda adquirida por cada cliente con la empresa eléctrica como consecuencia de una decisión gubernamental del gobierno de Sebastián Piñera, que la actual administración recién destrabó a mediados de 2024.

¿Cómo se definen las tarifas?

Magallanes tiene un Sistema Eléctrico Mediano, no conectado a las redes de transmisión eléctrica que van de Arica a Puerto Montt. La extensión y geografía de la región dificultan la conexión entre sus principales centros poblados, lo que ha derivado en sistemas eléctricos aislados en Punta Arenas, Natales, Porvenir y Puerto Williams. Magallanes y Aysén son las únicas zonas del país donde una sola empresa se encarga de la generación, transmisión y distribución de energía.

El sistema eléctrico de Magallanes tiene una capacidad instalada de 116 MW, de los cuales el 84% proviene de gas natural. Según el académico Héctor Chávez Oróstica, las tarifas en Magallanes se calculan "con el mismo espíritu que en el Sistema Interconectado Central, aunque su implementación es distinta", ya que en este caso la Comisión Nacional de Energía (CNE) debe determinar cuál es el valor "justo" que permita a la empresa cubrir sus costos de operación, obtener una ganancia razonable y asegurar el desarrollo del sistema. Para ello, la CNE realiza cada cuatro años un estudio tarifario que fija los precios de generación, transmisión y distribución, considerando las inversiones necesarias para mantener un suministro seguro y eficiente.

Magallanes y Aysén son las únicas zonas del país donde una sola empresa se encarga de la generación, transmisión y distribución de energía



¿Incide o no el gas subsidiado?

Sí, el gas subsidiado incide de manera significativa en el costo de producción de la electricidad en Magallanes. Según Héctor Chávez, este factor es relevante porque el gas natural es el principal insumo utilizado en la generación eléctrica de la región.

A la hora de calcular los costos de producción de la electricidad, se considera el precio del gas subsidiado. En Magallanes, producir un millón de unidades térmicas británicas de energía (Btu) a partir de ese gas cuesta entre 2,5 y 3 dólares. Si no estuviera subsidiado, el valor se incrementaría entre 6 y 10 dólares. "Si realizamos un cálculo promedio considerando estas cifras, podríamos estimar que el precio de la electricidad tiene un subsidio de unas 50 pesos por kilovatio-hora".

¿Repercute la generación eólica de Vientos Patagónicos en una menor tarifa?

La generación eólica del parque Vientos Patagónicos tiene un impacto limitado sobre la tarifa eléctrica en Magallanes. Según Héctor Chávez, la central eólica cubre aproximadamente el 15% de la demanda de energía de Punta Arenas, por lo que su aporte no es suficiente para provocar una baja significativa en el precio de la electricidad. Además, dado que la producción eólica es variable, la red eléctrica debe mantenerse preparada para cubrir la demanda completa mediante generación a gas. Esto implica que la inversión en generadores de respaldo no se reduce, por lo que los costos asociados permanecen prácticamente intactos.

¿Por qué no se ha actualizado el Vad?

El pasado 11 de abril, el renunciado ministro de Energía, Diego Pardow, anunció que Contraloría de la República tomó razón del decreto respecto al Valor Agregado de Distribución (Vad), que conllevaría un alza del 10% en las cuentas de luz a nivel nacional. Este decreto aún no se firma por parte del Ministerio de Energía, pues falta el Informe Técnico Definitivo.

El Valor Agregado de Distribución "incorpora todos los costos de inversión y funcionamiento de una empresa modelo o teórica operando en el país, eficiente en su política de inversiones y gestión", indica la Comisión Nacional de Energía. En este indicador se indexan las variaciones del dólar, IPC, inflación de Estados Unidos, entre otros factores que repercuten en los costos de inversión de una empresa.

Esta actualización ven-

El sistema eléctrico de Magallanes tiene una capacidad instalada de 116 MW, de los cuales el 84% proviene de gas natural

dría a reconocer una deuda con las distribuidoras de US\$ 600 millones. Sólo a Edelmag se le adeudaría US\$7 millones por este concepto. Según Héctor Chávez, en Magallanes los costos de distribución actualmente representan entre 10 y 12 pesos por kilovatio-hora. El reajuste de este valor dependerá del próximo estudio cuatrienal 2027-2030, momento en que se actualizarán los costos totales de la electricidad en la región.

¿Cuánto va a bajar la tarifa eléctrica tras el error en el IPC?

En Punta Arenas, la proyección es una baja del 2,2% a partir de 2026, según un análisis de la Fundación Energía para Todos. Por ejemplo, si la clásica señora "Juanita" paga \$30.000 de luz, se le devolverían \$660.

¿Se modificará la tarifa eléctrica?

Sí, el próximo 1 de enero se publicará el nuevo decreto tarifario, el cual ajustará los costos de inversión según IPC, precio del dólar y otras variables. Aún se desconoce si va existir un alza o una baja en esta tarifa. En este decreto se vería reflejado el descuento por el error en el cálculo del IPC.