

Monitor Energético

FEBRERO 2021

Generación de energía eléctrica en el 2021. 

Gobiernos de Uruguay y Brasil trazaron agenda de cooperación en materia energética. 

Certificados de Eficiencia Energética 2021. 



Ministerio
**de Industria,
Energía y Minería**

Dirección Nacional
de Energía

SUMARIO

- 3 **La transformación de URSEA.**
Presidente de URSEA, Ing. Silvana Romero.
- 4 **Generación de energía eléctrica en el 2021.**
Características y principales desafíos a futuro.
- 8 **Gobiernos de Uruguay y Brasil trazaron agenda de cooperación en materia energética.**
Se acordó declaración conjunta con miras a profundizar la integración eléctrica y la cooperación binacional.
- 9 **Lanzamiento “Red Latinoamérica de Ciudades Energéticas”.**
Es liderada por Uruguay y busca fomentar el intercambio de experiencias.
- 9 **Concurso Implementación de proyectos piloto Chile y Uruguay.**
Municipios y sector privado implementarán proyectos de energía sostenible.
- 10 **Certificados de Eficiencia Energética 2021.**
Principales resultados del cierre de postulaciones.
- 11 **Eventos.**
Repaso de las principales actividades del mes.
- 13 **Principales estadísticas del sector energético.**

La transformación de URSEA.



El año 2020 marcó un punto de inflexión para la Ursea. Su transformación de unidad ejecutora a servicio descentralizado implicó incrementar su autonomía técnica y económica, así como otorgarle una mayor injerencia en la regulación de los sectores involucrados: aguasaneamiento, eficiencia energética, energía eléctrica, solar térmica, generadores de vapor, hidrocarburos e hidrógeno. Esta transformación resultó exitosa gracias al compromiso y el esfuerzo de todos los funcionarios de la unidad, lo que queda reflejado en las diferentes actividades desarrolladas.

En principio, destaco el incremento de la actividad regulatoria, es decir del proceso de elaboración o revisión de reglamentos, lo que conlleva la realización de consultas públicas para que todas las partes interesadas puedan manifestar sus observaciones, solicitar aclaraciones y proponer ajustes a la regulación propuesta. En el período 2020 - 2021, hemos realizado 10 consultas públicas, valor muy superior al promedio histórico y hemos incrementado las acciones de fiscalización con el fin de asegurar la calidad y seguridad en los servicios.

Uno de los mayores desafíos es la reforma del sector combustibles líquidos, tanto por tratarse de la definición de una nueva reglamentación como por la exigencia en los plazos establecidos. Si bien Ursea regula desde el año 2008 los aspectos vinculados a la calidad de los combustibles, y desde el 2019 la seguridad de las instalaciones de expendio, la regulación económica ha estado determinada en los contratos de ANCAP con las distribuidoras.

Con el fin de buscar una mayor eficiencia y competitividad en el sector, se definió una nueva metodología del cálculo del Precio de Paridad de Importación (PPI), que tiene un rol clave en la determinación de precios finales de los combustibles líquidos. Luego avanzamos hacia el precio de venta de combustibles de las empresas distribuidoras a los puestos de venta de su red, y actualmente estamos trabajando en el estudio de la cadena secundaria de distribución hasta las estaciones de servicio.

El sector eléctrico continúa siendo dinámico y cambiante y Ursea está avanzando hacia la definición de la tarifa técnica y realizando una revisión de los reglamentos, del mercado eléctrico, de la transmisión y distribución de energía eléctrica, de modo de subsanar la existencia de ciertos vacíos regulatorios en temas tales como energías renovables no convencionales e incorporación de nuevas tecnologías.

Con respecto al sector agua, hemos comenzado a desarrollar el reglamento de calidad del servicio de agua potable y saneamiento, que esperamos poner en consulta pública este año.

El hidrógeno verde tendrá un gran impacto en la descarbonización de la matriz energética a nivel nacional y mundial y Ursea se encuentra definiendo un nuevo proyecto estratégico para su regulación.

Sin dudas ha sido un período muy intenso y nos quedan aún muchos pasos a recorrer, para lo cual contamos con un relacionamiento fortalecido con las entidades reguladas, un gran equipo técnico y mucha energía.

Generación de energía eléctrica en el 2021.

Características y principales desafíos a futuro.

El 2021 marcó un año particular para el sector de la energía eléctrica en Uruguay. Por primera vez la producción anual de energía eólica disminuyó, y sumado a la escasez de aportes hídricos en los ríos del país, trajo como consecuencia que la participación de energía de origen fósil haya alcanzado la mayor proporción en la matriz eléctrica desde 2013. A su vez, dicha sequía también repercutió en la generación eléctrica de países vecinos, lo que Uruguay supo capitalizar con récords históricos de exportación.

Generación de energía eléctrica por fuente

En la figura 1 (junto con la tabla 1) se muestra la generación de energía eléctrica por fuente en 2021. Se observa una fuerte participación de la energía hidráulica y eólica, los dos pilares de la generación de energía del país.

Generación de energía eléctrica en 2021

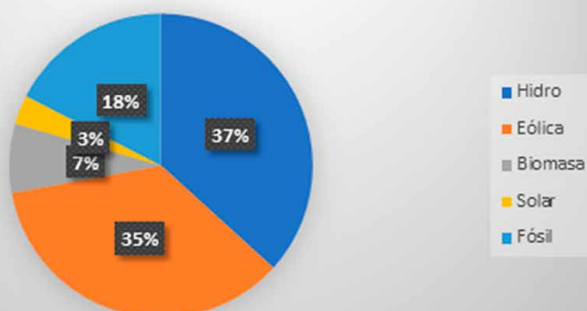


Figura 1. Generación por fuente en 2021.

Fuente	2020		2021	
	Energía (TWh)	%	Energía (TWh)	%
Hidro	5.16	37	3.95	34
Eólica	4.97	35	5.46	46
Biomasa	1.03	7	1.03	9
Solar	0.44	3	0.42	4
Fósil	2.45	18	0.81	7
Total	14.04	100	11.66	100

Tabla 1. Generación por fuentes (sin computar restricciones operativas del 12/21).

Los 14.04 TWh producidos durante el pasado año representan un incremento de 20% respecto al 2020, de los cuales 11.19 TWh fueron para cubrir la demanda interna, el máximo registro luego de 2018, observando un leve aumento de la demanda por primera vez desde el comienzo de la pandemia, y 2.84 TWh para exportaciones.

Por primera vez se produjo una disminución en la producción de energía eólica, que fue de aproximadamente 9% respecto al 2020.

Sequía

En la figura 2 se observa la generación de energía de origen hidráulico en los últimos años.

Los aportes de energía a partir de las centrales hidráulicas del país se ubican por debajo del promedio histórico, y aunque haya levemente crecido respecto al año anterior, en términos bianuales los aportes se encuentran dentro de los más bajos de los últimos 25 años.

Esto implica que la falta de energía debe ser suministrada por otras fuentes.

Afortunadamente estos últimos años contábamos con la penetración renovable, pero en 2012, donde se observan niveles de hidraulicidad similares, fue necesario energía térmica e importaciones para cubrir la demanda, lo cual implicó un costo de más de 1.000 millones de dólares para UTE.

Generación de Energía Hidráulica

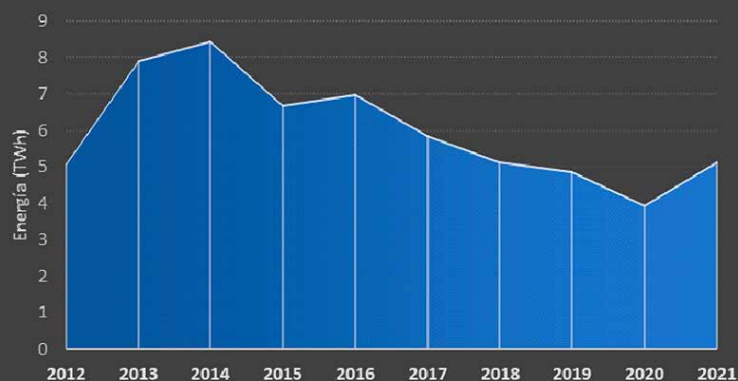


Figura 2. Generación de energía hidráulica en los últimos años.

Esta sequía obviamente condiciona la generación de energía del país y, como consecuencia, 18% de la energía eléctrica de 2021 provino de fuentes fósiles, donde la mayoría fue generada en nueva planta de ciclo combinado en Punta del Tigre.

Exportación de energía

La sequía que está atravesando la región impacta de gran forma en nuestros países vecinos, donde la generación hidroeléctrica es una componente relevante en el abastecimiento de su demanda. Debido a esto, el costo marginal de generación, tanto de Argentina como de Brasil, aumentó al punto que les resultó rentable en diversas ocasiones aceptar nuestras ofertas de exportación, inclusive las de origen térmico.

La posibilidad de exportar a Argentina existe desde hace años ya que los países están vinculados fuertemente a través del cuadrilátero de Salto Grande, con redes en 500kV y 150kV y con las convertidoras ubicadas en el norte y este del país, también es posible intercambiar energía con el gigante del norte.

En 2021 se exportaron unos 2200MWh a Brasil (casi un 20% del consumo de todo nuestro país), generando ingresos por unos 438 millones de dólares a UTE. Por otro lado, los ingresos de Argentina fueron de 91 millones de dólares, exportando 627MWh. El detalle de las exportaciones de energía se puede ver en la Figura 3, donde se muestra a la izquierda las exportaciones mes a mes, mientras que en el gráfico circular se puede observar que las exportaciones a Brasil representaron el 78%, mientras que a Argentina solo el 22%.



Figura 3. Exportación de energía en 2021

El total de las exportaciones significó para UTE una recaudación de 529 millones de dólares aproximadamente. Este valor,

es significativamente mayor a todo lo exportado en años anteriores, incluso dicho monto superó a lo acumulado en los 13 años anteriores. Debido a esto, la energía se ubicó en el 6to producto de exportación, siendo UTE la mayor empresa exportadora (excluyendo zona franca) del país¹. Como referencia, el ingreso por las exportaciones de energía eléctrica en el 2020 fue de 79 millones de dólares.

Se puede observar, en la figura 4, la evolución de la exportación de energía, en azul en cantidades (MWh) y en amarillo en millones de dólares. Si bien en el año 2019 se registraron volúmenes de energía exportada del orden de los registrados en 2021, en ese año la mayoría de la energía exportada fue para Argentina y la buena situación hidrológica de ese año propició intercambios de oportunidad asociados a energía renovable. En el 2021, como se mencionó, la mayoría de las exportaciones tuvo como destino el sistema brasileiro, donde las ofertas de energía son de término semanal y deben programarse con antelación, quedando sujetas a condiciones de cumplimiento de las ofertas semanales aceptadas. Estos factores, sumados a la coyuntura regional hicieron que los precios de las exportaciones se dispararan, logrando recaudar mucho más que en años anteriores, donde la exportación supo ser mayor.

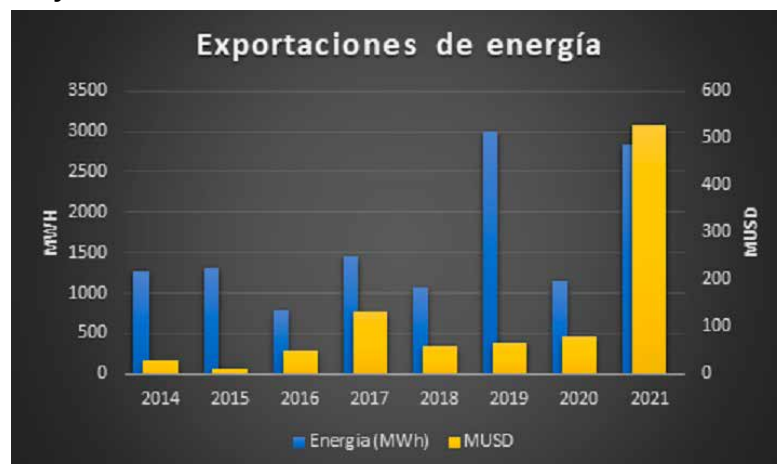


Figura 4. Evolución de la exportación de energía

Por último, se importaron solo 61.3 MWh desde Argentina, a un costo de 4.6 millones de dólares lo cual fue realizado por conveniencia de precio, no por problemas de abastecimiento.

Costo de generación y de abastecimiento de la demanda

La elevada participación de las centrales térmicas disparó el costo de generación, aunque la mayor parte de esta energía se destinó para exportaciones. Esto puede apreciarse en el precio spot del mercado mayorista (Figura 5) que registró los niveles más altos desde el cambio de matriz. El promedio se ubicó en 87.15 USD/MWh, significativamente mayor a los 49 USD/MWh del 2020 y 28 USD/MWh promedio durante el quinquenio 2016-2020².

El costo de abastecer la demanda total, tanto interna como externa, ascendió a 839 millones de dólares, según estimaciones de la DNE, un aumento de 25% respecto a los 675 millones de dólares de 2020. De todas formas, aunquedicho costo haya sido mayor en 2021, el mismo se ve afectado por exportaciones que generaron ingresos récords de 529 MUSD.



Figura 5. Precio spot durante 2021 (valores en USD/MWh).

Conclusiones

El 2021 fue un año marcado por la sequía atravesada en la región. Afortunadamente, luego del cambio de matriz de generación de energía eléctrica, nuestro país se encontraba en una buena posición para poder afrontarla.

Para poner en perspectiva, en 2012 se atravesó una crisis similar en términos hidráulicos, que implicó un costo de abastecimiento de la demanda de más de 1.000 millones de dólares para UTE, ya que además el precio del barril de petróleo era elevado.

En ese entonces el país tuvo que importar mucha energía para poder abastecer la

demanda interna, y como consecuencia un costo de abastecimiento de la demanda extremadamente alto.

Hoy la situación es opuesta, gracias a la fuerte participación de las renovables y al respaldo térmico disponible, no solo se logró bajar el costo de abastecimiento en una coyuntura similar, sino que también fue posible exportar energía por más de 500 millones de dólares. Esto fue posible, gracias a haber introducido las energías renovables, protagonistas del cambio de la matriz que se realizó entre los años 2013 y 2017.

A su vez, la nueva planta de ciclo combinado en Punta del Tigre resultó fundamental para lograr cubrir la demanda en momentos críticos, y pudo ser aprovechada para exportar energía cuando nuestros vecinos la solicitaban.

Si bien la participación de las renovables bajó a un 83% respecto al 97% del quinquenio 2016-2020 es claro que el cambio de matriz hacia las energías renovables fue una decisión que le aporta robustez al sistema de generación. Según el informe de la AUGPEE³, se lograron ahorros de unos 138 millones de dólares por año durante el quinquenio 2015-2019.

Sin embargo, faltaba demostrar la resiliencia del sistema uruguayo frente a condiciones adversas como lo fue la sequía que se ha venido atravesando. Quedó demostrado que el país puede auto abastecerse casi de forma completa con energías renovables, complementándose con las centrales térmicas en momentos críticos.

Por último, es importante contar con potencial de reserva de generación con centrales que aporten potencia firme, para poder abastecer la demanda sin interrupciones.

Hay que seguir trabajando para lograr dicha reserva con recursos renovables, ya sea mediante el uso de baterías como complemento de la generación renovable, producción de hidrógeno, redes inteligentes, respuesta en demanda o incrementar la penetración de vehículos eléctricos para seguir posicionando al país como ejemplo renovable en el mundo.

2- ADME

3- Beneficios de la Generación Renovable en Uruguay (augpee.org.uy).

Gobiernos de Uruguay y Brasil trazaron agenda de cooperación en materia energética.

Se acordó declaración conjunta con miras a profundizar la integración eléctrica y la cooperación binacional.



Equipos de trabajo conformados por uruguayos y brasileños, liderados por los ministros de Industria, Energía y Minería de Uruguay, Omar Paganini, y el ministro de Minas y Energía de Brasil, Bento Albuquerque, se reunieron durante dos jornadas en Montevideo con el objetivo de fortalecer la integración energética entre ambos países.

El trabajo finalizó con una declaración conjunta en la que coincidieron en la necesidad de profundizar la integración eléctrica y la cooperación binacional hacia la segunda transición energética.

Uruguay y Brasil mantuvieron una reunión de trabajo bilateral en busca de afianzar la integración energética entre ambos países.

El encuentro, desarrollado el 3 y 4 de febrero en el salón de actos del Edificio de Ancap, fue liderado por el ministro de Industria, Energía y Minería de Uruguay, Omar Paganini, y el ministro de Minas y Energía de Brasil, Bento Albuquerque.

Junto a ellos, participaron equipos de trabajo y autoridades del Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM), UTE y

la Administración del Mercado Eléctrico (ADME) de Uruguay.



La delegación brasileña estuvo compuesta por Paulo Cesar Magalhães Domingues, secretario de Planificación y Desarrollo Energético del Ministerio de Minas y Energía (MME); Christiano Vieira da Silva, secretario de Energía Eléctrica del MME; Lucas Vinícius Sversut, subjefe de Asesoría Internacional del MME; Fernando Massahuro Matsumoto, coordinador general de Infraestructura y Logística del Departamento de Gas Natural del MME; Sinval Zaidan, director de Operación del Operador Nacional del

Sistema; Antonio José Simon, embajador de Brasil en Uruguay; Valeria de Jesus Rodrigues Souza, asesora del MME; y Evandro Farid Zago, representante de la embajada de Brasil en Uruguay.



Entre las autoridades uruguayas también se encontraban el subsecretario del MIEM, Walter Verri, y la presidenta de UTE, Silvia Emaldi.

Se resolvió conformar grupos de trabajo que abordarán distintas temáticas, entre la que se destaca la revisión de las reglas existentes con el fin de profundizar el intercambio de excedentes eléctricos, que beneficiaría a ambos países.

También se trataron temas estratégicos comunes, como el desarrollo de las energías renovables y la economía del hidrógeno, así como el desarrollo de corredores cargadores para facilitar la movilidad eléctrica.

Los trabajos técnicos comenzarán de inmediato, con miras a obtener los primeros resultados ya en el primer semestre de 2022.



El ministro Paganini manifestó su satisfacción con el diálogo y con la declaración conjunta surgida de este.

“La colaboración ininterrumpida que mantuvimos en los últimos meses para atender mutuamente nuestras necesidades energéticas y los desafíos de la coyuntura climática que todos hemos sufrido han demostrado que la integración es algo valioso y que fortalece nuestras relaciones”, explicó el ministro uruguayo.

“Es por eso que estamos convencidos que continuar en esta senda de profundizar la interrelación de nuestros sistemas es el camino para reducir las vulnerabilidades y aumentar la resiliencia”.

El jerarca uruguayo dijo que “tanto Uruguay como Brasil hemos dado muchos pasos adelante desarrollando nuestro potencial eólico y fotovoltaico [...], y tenemos ahora la posibilidad de ser pioneros en el desarrollo del hidrógeno verde y sus derivados”.



“Fueron días fructíferos”, resumió Paganini, quien agradeció el “compromiso” de ambas delegaciones.

Por su parte, el ministro brasileño elogió la declaración acordada y la consideró “importante, principalmente, para quienes esperan políticas públicas tanto de Uruguay como de Brasil que traigan beneficios para nuestras sociedades”.

Lanzamiento “Red Latinoamérica de Ciudades Energéticas”.

Es liderada por Uruguay y busca fomentar el intercambio de experiencias.



Se lanzó la Red Latinoamérica de Ciudades Energéticas, liderada por Chile, Colombia y Uruguay. La inauguración contó con la apertura del Director Nacional de Energía, Fitzgerald Cantero, autoridades chilenas, colombianas y de la EuropeanEnergyAwards.

Esta red busca fomentar el intercambio de experiencias entre los países miembros en materia de desarrollo energético local, desarrollando reuniones internacionales y seminarios periódicos.

Asimismo, se espera ampliar la red, hacia más países latinoamericanos, y generar intercambios con la asociación EEA de Europa. En esta etapa inicial, están previstas tres grandes actividades para consolidar el fortalecimiento institucional y expansión de la red:

- Diagnóstico de la red existente e intercambio de conocimientos, experiencias y apoyos.
- Establecimiento e institucionalización de la red.
- Fortalecimiento y extensión de la red.

Concurso de Implementación de proyectos piloto Chile y Uruguay.

Municipios y sector privado implementarán proyectos de energía sostenible.

La Dirección Nacional de Energía, en conjunto con la Agencia de Sostenibilidad Energética, coordinaron dos ruedas de negocios en el marco del “Concurso Implementación de proyectos piloto Chile y Uruguay”, cuyo objetivo es la implementación conjunta de proyectos energéticos sostenibles y bajos en carbono a nivel municipal, promoviendo la creación de modelos de negocio escalables y replicables.

Este concurso se enmarca dentro del proyecto de “Cooperación Chile-Uruguay: Comuna energética y acción climática local”, que busca fortalecer las competencias locales en materia energética. Así, ya se han desarrollado las primeras dos etapas del proceso:

- Diagnóstico de los principales desafíos y soluciones a escala local en materia de energía sostenible.

- Talleres de cooperación en buenas prácticas y casos de éxito asociado a la implementación de proyectos piloto.

La tercera etapa consiste en la implementación de proyectos piloto en energía sostenible a través de un concurso en el que participan los municipios y el sector privado. Para ello, se han desarrollado dos rondas de negocios, estimulando la interacción entre municipios y empresas de ambos países, para facilitar su acercamiento.

Estos proyectos deberán incluir las temáticas de Energías Renovables, Eficiencia Energética y Calefacción Limpia y Educación y Cultura Energética; ofreciendo un cofinanciamiento no reembolsable de hasta un 70%, con un tope máximo de \$17.500.000 de pesos chilenos (20.500 USD aproximadamente).

Certificados de Eficiencia Energética 2021.

Principales resultados del cierre de postulaciones.

Se presentaron 87 postulantes con 115 medidas de eficiencia energética, que pueden alcanzar un premio monetario en Certificados de Eficiencia Energética de 78,7 millones de pesos uruguayos.

El 11 de enero de 2022 cerró el plazo para postularse a la convocatoria 2021 de los Certificados de Eficiencia Energética (CEE). En total, se presentaron 87 postulantes: 80 de empresas e instituciones públicas y privadas y 7 personas físicas.

El total de medidas de eficiencia energética (MMEE) presentadas fue de 115, de las cuales 27 (20%) son MMEE estandarizadas.

El 26% de los postulantes (13 empresas e instituciones públicas y privadas y las 7 personas físicas) presentaron MMEE estandarizadas por el mecanismo simplificado de postulación, el cual es más simple, más rápido y puede ser realizado por el propio postulante.

Asimismo, 106 son MMEE individuales (una MMEE en una instalación fija o móvil) y 9 son MMEE distribuidas (una misma MMEE en diferentes instalaciones fijas o móviles de un mismo postulante).

Las últimas abarcan 360 implementaciones, de las cuales 91% corresponden a 3 MMEE distribuidas de iluminación (exterior, interior y fotocélulas) en 144 escuelas de la Administración Nacional de Educación Pública (ANEP).

Las MMEE fueron implementadas en 286 instalaciones fijas y móviles distribuidas en 15 departamentos del país.

Es de destacar que se presentaron un total de 50 vehículos eléctricos puros, incluyendo: 24 ómnibus, 9 taxis y 17 vehículos utilitarios, de pasajeros y particulares. De todos estos, 10 vehículos (utilitarios, de pasajeros y particulares) se presentaron por el mecanismo para MMEE estandarizados.

Los ahorros energéticos postulados para todas las medidas ascienden a 11.025tep/año, equivalentes al consumo promedio anual de electricidad de 46.449 hogares, similar a los hogares del departamento de Colonia.

Los CEE en unidades energéticas, luego de aplicados los ponderadores (atributos de los postulantes y sus medidas) y sus topes, asciende a 160.955tep.

Los CEE en unidades monetarias, luego de la aplicación de los topes monetarios de esta convocatoria, ascienden a UYU 78,7 millones. De este total UYU 1,1 millones (1,4%) corresponden a las 27 MMEE estandarizadas.

Parámetro	Postulaciones
Postulantes	87
Instalaciones (fijas y móviles)	286 (144 son escuelas públicas)
Departamentos	15
MMEE presentadas	115 (106 MMEE individuales y 9 MMEE distribuidas [360 implementaciones])
Energía evitada por año por las MMEE (tep/año)	11.025 (Equivalentes al consumo promedio anual de electricidad de 46.449 hogares, similar a los hogares del departamento de Colonia)
Monto total de inversiones (millones UYU)	1.753
Valor monetario total de los CEE, luego de la aplicación de los topes de la convocatoria (millones UYU)	78,7

EVENTOS

Reconversión luminaria del Club Nacional de Fútbol de Nueva Helvecia.

En el marco del programa Localidades Eficientes se inauguró el proyecto “Reconversión Luminaria del Club Nacional de Fútbol de Nueva Helvecia” en esa localidad. El proyecto consistió en el cambio de luminarias (iluminación exterior) de una cancha de fútbol infantil y de dos canchas de tenis del club.

El recambio de las luminarias HPIT por LED permitirá un ahorro del 70% del consumo lo que va en línea con los objetivos que venía persiguiendo el club. La inauguración contó con la participación de las autoridades del Club, el Alcalde de Nueva Helvecia, el Director Nacional de Energía y autoridades de la Intendencia de Colonia.



Reacondicionamiento del gimnasio Club Atlético Estudiantes en Tacuarembó.



Se inauguró el proyecto “Reacondicionamiento gimnasio Club Atlético Estudiantes”, en la Ciudad de Tacuarembó, en el marco del programa Localidades Eficientes.

El proyecto consistió en el recambio de luminarias de vieja tecnología y en el agregado de nuevas luminarias LED con el fin de mejorar la iluminación del polideportivo. Fondos propios de la institución financian el 40% de la inversión y el 60% restante fue financiado a través de DNE-MIEM.

Inauguración de proyecto Libertad en Bici.

En el marco del programa Localidades Eficientes se inauguró el proyecto Libertad en Bici, con el objetivo de cambiar la modalidad en la que los ciudadanos del municipio se. Se compraron 6 bicicletas y 2 triciclos de pedaleo asistido, para utilizarse como vehículos de paseo en el balneario Kiyú, y como vehículos de ensayo en instituciones públicas e industrias de la zona. Este proyecto se financió un 25% por parte del Municipio y el restante 75% por parte de DNE-MIEM.



Continúa expandiéndose la red de carga para vehículos eléctricos en Uruguay.



Dos nuevos puestos de carga de baterías para vehículos eléctricos se inauguraron en la estación de servicio de Ancap de Solanas, Punta del Este, en el km 118 de la Ruta Interbalnearia.

De esta forma, la red eléctrica nacional alcanza los 136 puntos de carga; 19 de ellos se encuentran en el departamento de Maldonado.

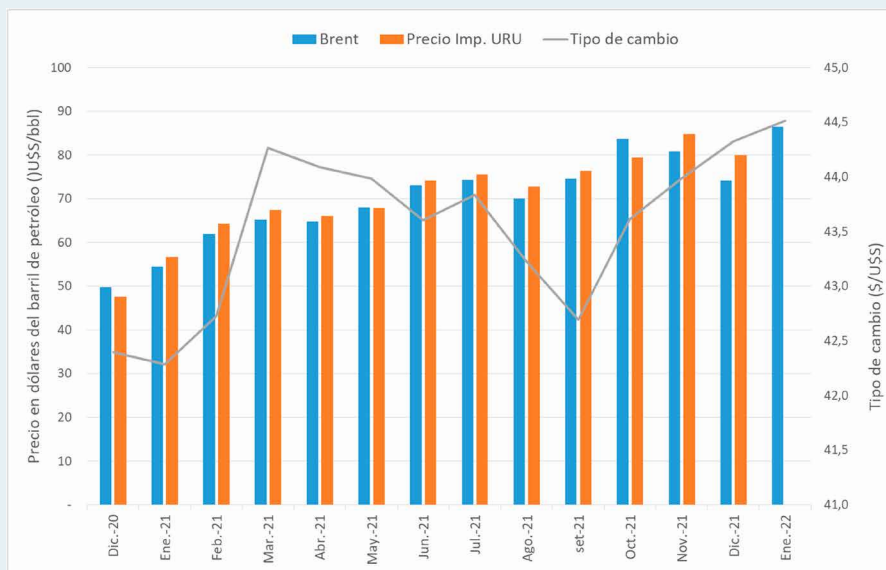
Estos puestos permiten cargar las baterías de hasta cuatro vehículos al mismo tiempo.

Uno de ellos, con dos cargadores, es rápido y permite conseguir una autonomía de hasta 150 km con una carga de 20 minutos.



Principales estadísticas del sector energético.

Precio en dólares del barril de petróleo para los mercados de referencia.

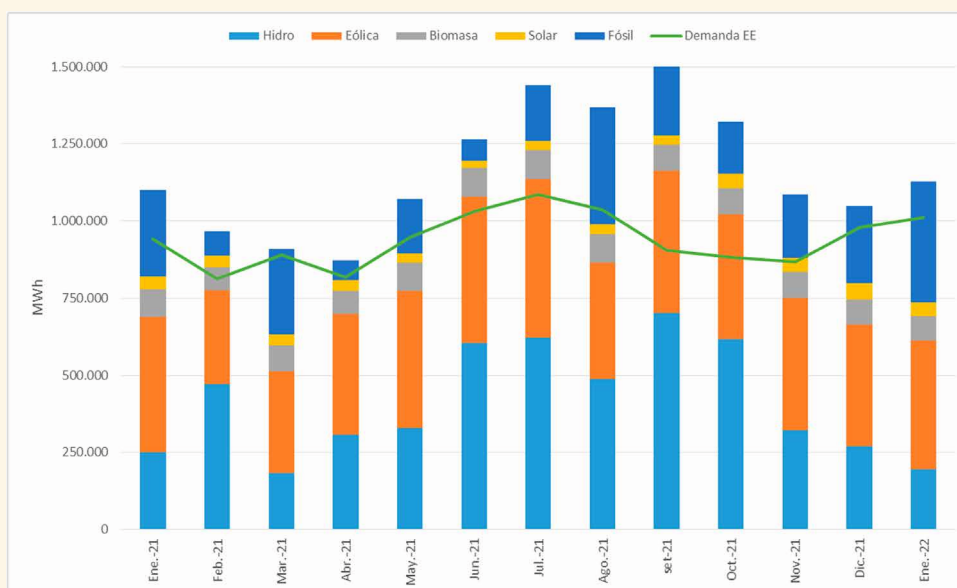


Precio del barril de petróleo Brent y precio de importación de Uruguay, evolución del precio del dólar.

A los efectos de analizar los siguientes datos, es pertinente destacar que el precio de importación reportado por ANCAP, corresponde a la fecha de despacho del petróleo y no a la fecha de compra.

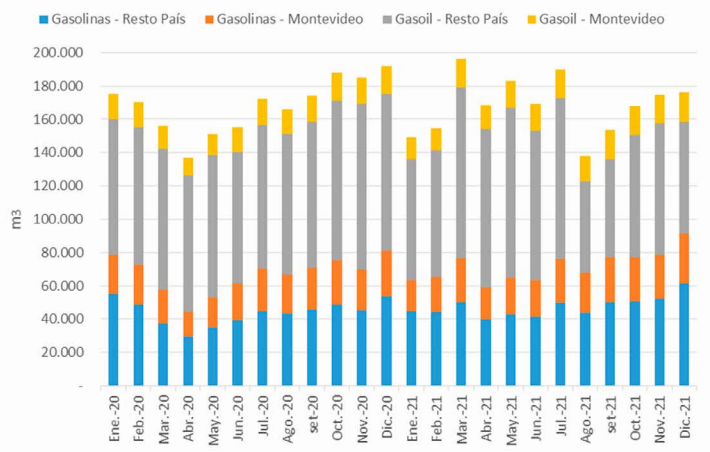
Los precios de importación son precios CIF, por lo cual incluye el costo del flete.

Generación eléctrica.



La generación eléctrica entregada al SIN (Sistema Interconectado Nacional) en 2021 correspondió a 14.045GWh, lo cual representó una variación interanual de 17% con respecto a 2020.

Explicado en parte por la fuerte demanda eléctrica del exterior. Para mayor información <https://observatorio.miem.gub.uy/ob>



Ventas de gasolinas y gasoil en estaciones de servicio en el mercado nacional, donde se puede observar el efecto de la emergencia sanitaria.

Para mayor información: <https://www.gub.uy/ministerio-industria-energia-mineria/datos-y-estadisticas/datos>.

Importación y exportación de energía eléctrica.

Los socios comerciales de Uruguay con respecto al intercambio de energía eléctrica son Argentina y Brasil.
Fuente: UTE.

Para mayor información:
<https://www.gub.uy/ministerio-industria-energia-mineria/datos-y-estadisticas/datos>.

Fecha	Exportación de Electricidad			Importación de Electricidad	
	Exp. ARG (MWh)	Exp. BRA (MWh)	Total	Imp. ARG (MWh)	Imp. BRA (MWh)
Ene-20	13.937	24.265	38.202	12.458	0
Feb-20	26.241	0	26.241	29.925	0
Mar-20	14.828	1.237	16.065	99.525	0
Abr-20	80.769	10	80.779	166.556	16.529
May-20	73.390	0	73.390	99.202	27.010
Jun-20	101.318	0	101.318	2.004	0
Jul-20	225.213	0	225.213	0	0
Ago-20	58.866	0	58.866	0	268
set-20	32.699	9.393	42.092	0	0
Oct-20	40.119	142.910	183.029	3.209	0
Nov-20	12.435	191.225	203.660	29.449	0
Dic-20	29.324	69.374	98.698	28.353	0
Ene-21	12.962	171.235	184.197	31.354	0
Feb-21	15.540	137.542	153.082	3.712	0
Mar-21	14.676	10.219	24.895	10.839	0
Abr-21	25.965	28.536	54.501	5.035	0
May-21	89.793	28.976	118.769	0	0
Jun-21	18.988	210.273	229.261	0	0
Jul-21	47.801	303.368	351.169	0	0
Ago-21	2.691	328.363	331.054	4.088	0
set-21	294.210	386.179	680.389	0	0
Oct-21	84.787	351.827	436.614	0	0
Nov-21	4.648	208.570	213.218	0	0
Dic-21	15.585	50.644	66.229	0	0

Principales indicadores del gas natural: precio importación a Argentina según datos de Aduana, cantidades importadas por los gasoductos (Cr. Slinger y Cruz del Sur), precio venta con impuestos incluidos a consumidor residencial tipo y facturación total (Montevideo Gas, Conecta Paysandú y Conecta Sur).

Para mayor información:
<https://observatorio.miem.gub.uy/obs/>

Fecha	Precio importación (USD/MMBTU)	Cantidades importadas (m³)	Precio Venta Consumidor tipo (US\$/10*6 kcal)	Facturación en MMkcal
Ene-20	5,5	4.880	282	18.274
Feb-20	5,5	3.546	282	14.593
Mar-20	5,3	4.123	282	19.024
Abr-20	5,3	3.067	282	18.299
May-20	6,8	5.656	255	28.161
Jun-20	8,2	7.540	255	47.066
Jul-20	9,6	9.382	256	72.796
Ago-20	10,1	9.174	256	62.816
set-20	8,3	7.893	256	67.945
Oct-20	5,5	7.038	254	48.525
Nov-20	5,5	4.863	254	29.762
Dic-20	5,5	4.943	254	19.280
Ene-21	5,5	4.911	274	14.630
Feb-21	5,2	5.547	274	13.665
Mar-21	5,5	4.863	274	16.143
Abr-21	5,5	5.337	274	21.333
May-21	12,8	7.204	274	29.971
Jun-21	16,4	8.254	274	62.379
Jul-21	17,8	9.235	307	68.875
Ago-21	18,7	8.845	307	74.695
set-21	13,6	7.027	307	62.238
Oct-21	5,5	8.751	326	48.527
Nov-21	5,9	6.638	326	26.421
Dic-21	5,9	5.839	326	21.239

Monitor Energético

Año II - Edición 12



Ministerio
**de Industria,
Energía y Minería**

Dirección Nacional
de Energía

Ministerio de Industria, Energía y Minería

Dirección Nacional de Energía

Dirección: Rincón 719

Tel.: (+598) 2840 1234

Mail: secretaria.dne@miem.gub.uy