

Francisco Ferrer Moreno, Secretario General de Paradores de Turismo de España, S.M.E, S.A., y Secretario del Comité de Compras, certifica que, en la reunión del Comité de Compras del 25 de abril de 2022, se tomaron los siguientes acuerdos:

20.NO PRÓRROGA DEL CONTRATO DE SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y GAS NATURAL, CON DESTINO A LOS ESTABLECIMIENTOS DE PARADORES DE TURISMO DE ESPAÑA, S.M.E., S.A.

Con fecha 21/12/2021, el Consejo de Administración de Paradores de Turismo de España, S.M.E., S.A., acordó la adjudicación de la contratación convocada, por licitación abierta electrónica, para la realización del "Suministro de energía eléctrica y gas natural, con destino a los establecimientos de Paradores de Turismo de España, S.M.E., S.A.", a la siguiente empresa y en los lotes:

| | |
|-------------------|---|
| LOTE 1 | ENDESA ENERGÍA, S.A.U. , CIF: A-81648077, Suministro de energía eléctrica, ALTERNATIVA 1.B "Energía con certificado de garantía de origen 100% renovable", por un importe estimado semestral de contratación de OCHO MILLONES TREINTA Y DOS MIL NOVECIENTOS CUARENTA Y OCHO EUROS, (8.032.948,00 €) I.V.A. Excluido. |
| LOTE 2 | ENDESA ENERGÍA, S.A.U. , CIF: A-81648077, Suministro de gas natural, por un importe estimado semestral de contratación de DOS MILLONES DOSCIENTOS SESENTA Y CUATRO MIL VEINTISIETE EUROS, (2.264.027,00 €) I.V.A. Excluido. |

El contrato se formalizó el día 01/01/2022, para un periodo de duración de seis meses:

Próximo a finalizar el primer periodo de vigencia de seis meses de contrato y con el fin de proceder a la primera prórroga del mismo, la citada empresa, dadas las circunstancias actuales del mercado, comienza a remitir, a partir del día 04/04/2022, de forma semanal, sus propuestas de precios, habiéndose recibido hasta la fecha dos de ellas, remitiéndose ambas a la Dirección de Infraestructura Hotelera, Mantenimiento y Decoración de Paradores y a la firma asesora de esta sociedad para el control de los consumos y costes de energía eléctrica y gas natural AUREN CONSULTORES SP, S.L., a fin de que emitan los oportunos informes técnicos sobre las mismas.

Con fechas 04/04/2022 y 22/04/2022, se reciben los dos referidos informes de los que, en términos generales, se desprende lo siguiente:

LOTE nº 1 Suministro de energía eléctrica, ALTERNATIVA 1.B "Energía con certificado de garantía de origen 100% renovable": En su segunda y última oferta recibida de fecha 19/04/2022, la firma ENDESA ENERGÍA, S.A.U., propone unas tarifas que representan un incremento aproximado del 7,16% (655.569,00 € +IVA), sobre los 9.157.131,00 € (+IVA), estimados para el periodo julio/diciembre de 2022, si la comercializadora mantuviera los precios adjudicados inicialmente.

LOTE nº 2 Suministro de gas natural: En su segunda y última oferta recibida hasta el día de hoy, de fecha 19/04/2022, la firma ENDESA ENERGÍA, S.A.U., propone unas tarifas que representan un incremento aproximado del 26,00% (464.300,00 € +IVA), sobre los 1.806.789,00 € (+IVA), estimados para el periodo julio/diciembre de 2022, si la comercializadora mantuviera los precios adjudicados inicialmente.

Analizados los informes de la empresa AUREN CONSULTORES SP, S.L.P. y de la Dirección de Infraestructura Hotelera, Mantenimiento y Decoración, de los cuales se desprende que, dada la volatilidad del mercado, las subidas de precio propuestas para la prórroga del contrato continúan siendo muy elevadas, por lo que sería recomendable no renovarlas y llevar a cabo su licitación, por un nuevo periodo de seis meses, para intentar conseguir precios más económicos.

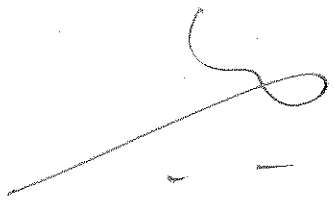
A la vista de lo anterior y de conformidad con el procedimiento, niveles de autorización y adjudicación establecidos en los apartados 3.5 y 3.13 de la Instrucción Interna de Contratación y por la autorización conferida en Consejo de administración de 21/12/2021, el Comité de Compras acuerda:

- 1º.- No prorrogar el contrato suscrito con la con la empresa ENDESA ENERGÍA, S.A.U., N.I.F. A81948077, en los lotes que se relacionan a continuación pertenecientes a la "Contratación del suministro de energía eléctrica y gas natural, con destino a los establecimientos de Paradores de Turismo de España, S.M.E., S.A.", para el siguiente semestre, promoviéndose una nueva contratación también por periodos de seis meses a fin de testar el mercado e intentar conseguir mejores condiciones económicas:

| | |
|---------------|---|
| LOTE 1 | Suministro de energía eléctrica, ALTERNATIVA 1.B: energía con certificado de garantía de origen 100% renovable. |
| LOTE 2 | Suministro de gas natural. |

- 2º.- Dar cumplimiento, si procediese, a la obligación establecida en el párrafo 9º de la cláusula nº 13 del Pliego de Condiciones de Contratación, rector del contrato en cuestión, por el que ENDESA ENERGÍA, S.A.U., se compromete a mantener el suministro en los términos recogidos en el citado Pliego de Condiciones de Contratación y en el Pliego de Prescripciones Técnicas durante un periodo máximo de nueve meses y en las mismas condiciones contractuales, hasta que se adjudiquen y formalicen los contratos de la nueva licitación.

Y no habiendo más asuntos que tratar se levanta la sesión cuando son las 10:30 horas.





PARADORES

Hoteles & Restaurantes 1928

INFORME SOBRE LA NO PRORROGA DEL CONTRATO PARA LA REALIZACION DEL SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA Y GAS NATURAL, CON DESTINO A LOS ESTABLECIMIENTOS DE PARADORES DE TURISMO DE ESPAÑA, S.A.

Con fecha 21/12/2021, el Consejo de Administración de Paradores de Turismo de España, S.M.E., S.A., adjudicó la contratación convocada por licitación abierta electrónica para la realización del "Suministro de energía eléctrica y gas natural, con destino a los establecimientos de Paradores de Turismo de España, S.M.E., S.A.", a la empresa y en los lotes que se relacionan a continuación, facultándose en el mismo acto al Comité de Compras para acordar la prórroga del contrato en cuestión, provisto para ello que la empresa adjudicataria se halle en el cumplimiento de los requisitos precisos con sujeción a los pliegos de licitación y al contrato, el cual se formalizó el día 01/01/2022, para un periodo de duración de seis meses:

| | |
|--------|--|
| LOTE 1 | ENDESA ENERGÍA, S.A.U., N.I.F. A81948077, Suministro de energía eléctrica, ALTERNATIVA 1.B "Energía con certificado de garantía de origen 100% renovable", por un importe estimado semestral de contratación de 8.032.948,00 € (+IVA). |
| LOTE 2 | ENDESA ENERGÍA, S.A.U., N.I.F. A81948077, Suministro de gas natural, por un importe estimado semestral de contratación de 2.264.027,00 € (+IVA). |

Próximo a finalizar el contrato y con el fin de proceder a la primera prórroga del mismo, la citada firma, dadas las circunstancias actuales del mercado, comienza a remitir a partir del día 04/04/2022, de forma semanal, sus propuestas de precios (adjuntas), para la renovación, habiéndose recibido hasta la fecha dos de ellas, las cuales se han remitido a la Dirección de Infraestructura Hotelera, Mantenimiento y Decoración de Paradores y a la firma asesora de esta sociedad para el control de los consumos y costes de energía eléctrica y gas natural AUREN CONSULTORES SP, S.L., a fin de que ésta última emita los oportunos informes técnicos sobre las mismas.

Con fechas 04/04/2022 y 22/04/2022, se reciben los dos referidos informes (adjuntos), desprendiéndose del último de ellos, en términos generales, lo siguiente:

- LOTE nº 1 Suministro de energía eléctrica, ALTERNATIVA 1.B "Energía con certificado de garantía de origen 100% renovable": En su segunda y última oferta recibida hasta el día de hoy, de fecha 19/04/2022; la firma ENDESA ENERGÍA, S.A.U., propone unas tarifas que representan un incremento aproximado del 7,16% (655.569,00 € +IVA), sobre los 9.157.131,00 € (+IVA), estimados para el periodo julio/diciembre de 2022, si la comercializadora mantuviera los precios adjudicados inicialmente.
- LOTE nº 2 Suministro de gas natural: En su segunda y última oferta recibida hasta el día de hoy, de fecha 19/04/2022, la firma ENDESA ENERGÍA, S.A.U., propone unas tarifas que representan un incremento aproximado del 26,00% (464.300,00 € +IVA), sobre los 1.806.789,00 € (+IVA), estimados para el periodo julio/diciembre de 2022, si la comercializadora mantuviera los precios adjudicados inicialmente.

Dada la volatilidad del mercado, las subidas de precio propuestas para la prórroga del contrato continúan siendo muy elevadas, por lo que tanto, por lo expresado por AUREN CONSULTORES SP, S.L., como por la Dirección de Infraestructura Hotelera, Mantenimiento y Decoración en su informe (adjunto), parece recomendable no renovarlos y llevar a cabo su licitación, por un nuevo periodo de seis meses, para intentar conseguir precios más económicos.



PARADORES

Hoteles & Restaurants 1928

A la vista de lo anterior y de conformidad con el procedimiento, niveles de autorización y adjudicación establecidos en los apartados 3.5 y 3.13 de la Instrucción Interna de Contratación y por la autorización conferida en Consejo de administración de 21/12/2021, se propone:

1º.- No prorrogar el contrato suscrito con la empresa ENDESA ENERGÍA, S.A.U., N.I.F. A81948077, en los lotes que se relacionan a continuación, pertenecientes a la "Contratación del suministro de energía eléctrica y gas natural, con destino a los establecimientos de Paradores de Turismo de España, S.M.E., S.A.", para el siguiente semestre, promoviéndose una nueva contratación también por periodos de seis meses, a fin de testar el mercado e intentar conseguir mejores condiciones económicas:

| | |
|--------|---|
| LOTE 1 | SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA, ALTERNATIVA 1.B: ENERGÍA CON CERTIFICADO DE GARANTÍA DE ORIGEN 100% RENOVABLE. |
| LOTE 2 | SUMINISTRO DE GAS NATURAL. |

2º.- Dar cumplimiento, si procediese, a la obligación establecida en el párrafo 9º de la cláusula nº 13 del Pliego de Condiciones de Contratación, rector del contrato en cuestión, por el que ENDESA ENERGÍA, S.A.U., se compromete a mantener el suministro en los términos recogidos en el citado Pliego de Condiciones de Contratación y en el Pliego de Prescripciones Técnicas durante un periodo máximo de nueve meses y en las mismas condiciones contractuales, hasta que se adjudiquen y formalicen los contratos de la nueva licitación.

Lo que se somete a la consideración del Comité de Compras para, en su caso, acordar la conclusión del contrato en cuestión.

22/04/2022.

María Luisa Jaramillo Martín.

Directora de Inversiones y Compras.



PARADORES

Hoteles & Restaurantes 1928

INFORME TÉCNICO SOBRE LA VALORACIÓN DE LA OFERTA RECIBIDA PARA LA PRÓRROGA DEL CONTRATO DE SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y DE GAS NATURAL EN LA RED DE PARADORES DE TURISMO DE ESPAÑA PARA EL 2º SEMESTRE DEL AÑO 2022.

1. ANTECEDENTES

El próximo 30 de junio de 2022, vence el contrato de suministro eléctrico y de gas natural que dan servicio a la Red de Paradores de Turismo de España, S.M.E, S.A. Dichos suministros fueron adjudicados para el primer semestre de año 2022 a Endesa Energía, S.A.U.

Por tal motivo, la citada empresa ha presentado a Paradores de Turismo, sus propuestas de renovación para el año 2022, las cuales va remitiendo de forma semanal dadas las complicadas circunstancias del mercado actual.

2. PROPUESTAS DE RENOVACIÓN

Suministro de Energía Eléctrica con precios fijos del término de energía para todo el semestre.

ENDESA ENERGÍA, S.A.U., ha presentado hasta la fecha dos ofertas con nuevos precios, sin poder mantener las actuales condiciones económicas (se adjuntan las propuestas de precios).

Suministro de Gas Natural con precios variables durante todo el semestre.

ENDESA ENERGÍA, S.A.U., ha presentado hasta la fecha dos ofertas con nuevos precios, sin poder mantener las actuales condiciones económicas (se adjuntan las propuestas de precios).

3. COMENTARIOS A LAS OFERTAS

Las propuestas recibidas son enviadas para su valoración por Auren Consultores SP, S.L.P. (empresa asesora de Paradores de Turismo en materia de suministros energéticos).

Tras la revisión por parte de Auren de la última propuesta remitida por Endesa Energía, S.A.U., se comprueba que presentará un incremento de los precios de la electricidad aproximado de un **7,16%**, sobre los 9.157.131,00 € (+IVA), estimados para el periodo julio/diciembre de 2022, si la comercializadora mantuviera los precios adjudicados inicialmente, lo que supone un incremento aproximado de **655.569,00 € sin IVA**.

En cuanto a la propuesta de gas natural, la propuesta remitida por Endesa Energía, S.A.U., presenta un incremento superior a un **26,00%** sobre los 1.806.789,00 € (+IVA), estimados para el periodo julio/diciembre de 2022, si la comercializadora mantuviera los precios adjudicados inicialmente, lo que supone un incremento aproximado de **464.300,00 € sin IVA**.

Se adjunta análisis realizado por Auren Consultores.

4. CONCLUSIONES

A la vista de las propuestas presentadas y el informe realizado por Auren, desde Paradores de Turismo de España, S.M.E, S.A, se propone no prorrogar el actual contrato de los dos lotes y licitar los suministros de Energía Eléctrica y Gas Natural en la red de Paradores con el objetivo de conseguir la mejor oferta.

Si finalmente se decidiera licitar los citados suministros, se propone dividir nuevamente el suministro de energía eléctrica en dos lotes de forma que los licitantes deberán presentar oferta para ambos lotes:



PARADORES

Hoteles & Restaurantes 1928

- Alternativa 1.a Suministro de energía eléctrica sin GDO (garantía de origen) 100% renovable:

Este lote sería para licitar el suministro de energía eléctrica no proveniente de fuentes renovables.

- Alternativa 1.b Suministro de energía eléctrica con GDO (garantía de origen) 100% renovable:

Esta alternativa sería para contratar el suministro de energía eléctrica con GDO o garantía de origen 100% renovable. Una vez sondeado el mercado por parte de Auren, se constata que el aumento del precio de la energía eléctrica con GDO 100% renovable, se puede estimar en un 0,34%.

En cualquier caso, Paradores se reserva el derecho a elegir la alternativa más conveniente, en función del equilibrio entre el coste que oferten los licitadores y la sostenibilidad medioambiental.

Madrid, 22 de abril de 2022.

Benedicto
Delgado
Andrés

Firmado digitalmente
por Benedicto
Delgado Andrés
Fecha: 2022.04.22
10:29:27 +02'00'

Fdo.: Benedicto Delgado Andrés
Ingeniero Técnico de la Dirección de Infraestructura Hotelera, Mto y Decoración

VºBº

03463173V
ALFREDO
RUIZ

Firmado
digitalmente por
03463173V
ALFREDO RUIZ
Fecha: 2022.04.22
10:39:56 +02'00'

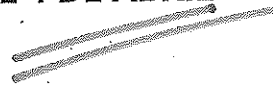
Alfredo Ruiz Mate
Director de Infraestructura Hotelera, Mantenimiento y Decoración




PARADORES

Hoteles & Restaurantes 1928

INFORME TÉCNICO SOBRE LAS PRÓRROGAS OFERTADAS POR ENDESA EN LA SEMANA DEL 4 DE ABRIL



| | Aprobado por | Firma | Fecha |
|---|-----------------------|--|------------|
|  | JAVIER YÁÑEZ VILAS | YÁÑEZ VILAS FRANCISCO JAVIER - 00671421M <small>firmado digitalmente por YÁÑEZ VILAS FRANCISCO JAVIER - 00671421M Fecha: 2022.04.22 19:23:11 +02'00'</small> | 04-04-2022 |

ÍNDICE

| | |
|--|---|
| 1. ANTECEDENTES | 3 |
| 2. EVOLUCIÓN CONSUMOS PARADORES 2021 | 3 |
| 2.1. ELECTRICIDAD | 3 |
| 2.2. GAS NATURAL | 5 |
| 4. PROPUESTAS DE RENOVACIÓN | 7 |

1. ANTECEDENTES

El próximo 30 de junio de 2022 se vencen los contratos de suministro eléctrico y de gas natural que dan servicio a la Red de Paradores de Turismo de España, S.M.E, S.A. Dichos suministros fueron adjudicados para los primeros 6 meses del año 2022 a Endesa Energía, S.A., tras un proceso de licitación en el que Auren participó en la redacción de los pliegos y llevó a cabo la evaluación técnico-económica de las ofertas de los licitadores.

En conformidad con lo expuesto en la cláusula sexta de los contratos de suministro energético, las citadas empresas presentaron a Paradores de Turismo, sus propuestas de renovación para la segunda mitad del año 2022. Con el objetivo de analizar estas propuestas de renovación dentro del contexto de Paradores y del mercado eléctrico, de gas natural y de sus tendencias, se ha elaborado este informe.

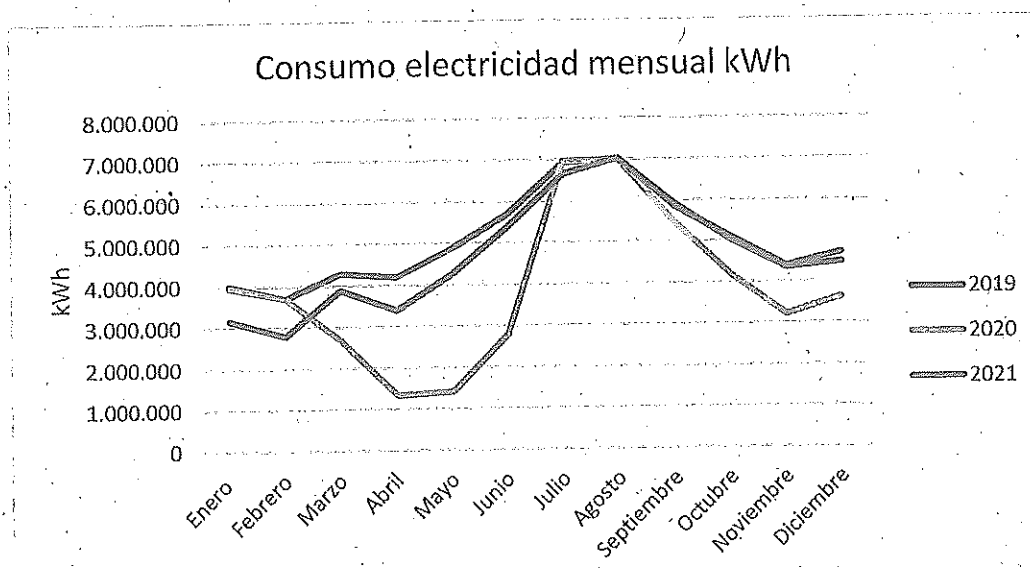
2. EVOLUCIÓN CONSUMOS PARADORES 2021

En primer lugar, se expone la evolución de los consumos de electricidad y gas natural durante los meses de los que se dispone de consumos para 2021. Debido al cese de la actividad económica a causa de la pandemia de la COVID-19, los consumos de los meses de marzo, abril, mayo y junio de 2020 no son representativos ni comparables con años anteriores. Por este motivo, se usará el año 2021 como base para la estimación de consumos de 2022.

2.1. ELECTRICIDAD

Como se puede ver en la gráfica, el consumo sigue una tendencia constante a lo largo de los meses del año, observándose menor consumo en los meses de bajas temperaturas y un incremento según aumenta la temperatura y el nivel de ocupación de las instalaciones. Esta tendencia es coherente ya que durante las estaciones más cálidas se promueve la utilización de sistemas de climatización que incrementan el consumo eléctrico.

| | 2019 | 2020 | 2021 ¹ | Variación 2021 respecto 2019(%) |
|------------|-----------|-----------|-------------------|---------------------------------|
| Enero | 4.009.206 | 3.965.183 | 3.172.872 | -20,9% |
| Febrero | 3.696.447 | 3.705.680 | 2.786.488 | -24,6% |
| Marzo | 4.294.129 | 2.682.061 | 3.890.406 | -9,4% |
| Abril | 4.204.590 | 1.330.832 | 3.396.690 | -19,2% |
| Mayo | 4.878.587 | 1.411.544 | 4.263.565 | -12,6% |
| Junio | 5.685.827 | 2.779.595 | 5.378.979 | -5,4% |
| Julio | 6.917.171 | 6.956.879 | 6.649.620 | -3,9% |
| Agosto | 7.010.390 | 6.994.723 | 7.029.928 | 0,3% |
| Septiembre | 5.892.352 | 5.437.574 | 5.830.794 | -1,0% |
| Octubre | 5.018.206 | 4.183.672 | 5.085.439 | 1,3% |
| Noviembre | 4.350.884 | 3.208.022 | 4.386.849 | 0,8% |
| Diciembre | 4.471.420 | 3.628.737 | 4.704.281 | 5,2% |



Se puede observar el gran descenso del consumo eléctrico que se produjo en los meses de confinamiento estricto (marzo-junio) de 2020. También es relevante que los consumos de 2021 prácticamente igualaron a los de 2019 en los meses de julio-diciembre. En la primera mitad de 2021 se aprecia que no se alcanzaron los consumos de 2019.

A continuación, se analiza la variación del consumo total y el coste de 2020 respecto de 2019.

¹ Cabe destacar que no se recibieron aún todas las facturas de 2021, por lo que se han utilizado estimaciones de la plataforma Auren Energy Manager

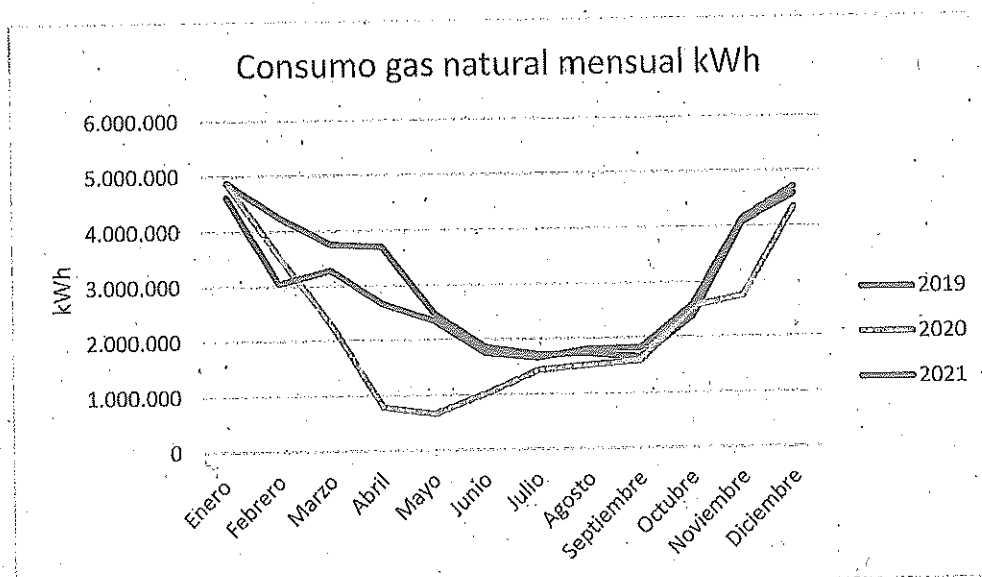
| | TOTAL | |
|----------------------------------|-------|------------|
| | 2021 | kWh |
| € | | 5.341.012 |
| 2019 | kWh | 60.429.206 |
| | € | 7.390.720 |
| Variación 2021 respecto 2019 (%) | kWh | -6,8% |
| | € | -38,4% |

2.2. GAS NATURAL

Para el caso del gas natural, la evolución del consumo también sigue una tendencia constante y coherente para los meses comparables, observándose mayor consumo durante los meses de invierno y un consumo más reducido durante los meses más cálidos.

| | 2019 | 2020 | 2021 ² | Variación 2021 respecto 2019(%) |
|------------|-----------|-----------|-------------------|---------------------------------|
| Enero | 4.882.461 | 4.882.019 | 4.617.029 | -5,4% |
| Febrero | 4.262.703 | 3.554.368 | 3.043.947 | -28,6% |
| Marzo | 3.753.693 | 2.297.818 | 3.284.995 | -12,5% |
| Abril | 3.701.507 | 782.030 | 2.664.495 | -28,0% |
| Mayo | 2.477.905 | 657.994 | 2.343.012 | -5,4% |
| Junio | 1.856.905 | 1.017.759 | 1.753.735 | -5,6% |
| Julio | 1.718.598 | 1.433.399 | 1.657.775 | -3,5% |
| Agosto | 1.724.182 | 1.518.375 | 1.808.092 | 4,9% |
| Septiembre | 1.653.229 | 1.584.294 | 1.814.312 | 9,7% |
| Octubre | 2.382.453 | 2.557.194 | 2.582.753 | 8,4% |
| Noviembre | 4.084.082 | 2.746.540 | 4.144.086 | 1,5% |
| Diciembre | 4.587.189 | 4.348.509 | 4.712.565 | 2,7% |

² Cabe destacar que al no disponer de todas las facturas de 2021, se utilizan provisiones de los jefes de mantenimiento de cada parador



Al igual que en el caso de la electricidad, se observa la gran reducción de consumo de gas para los meses de confinamiento estricto. Para el caso del consumo de 2021, se aprecia que se encuentra bastante por debajo del de 2019 en los primeros meses, aproximándose mucho a partir del mes de mayo.

A continuación, se analiza la variación del consumo total y el coste respecto de 2020 y 2019.

| | | TOTAL | |
|---|-----|--------------|------------|
| 2021 | kWh | | 34.426.794 |
| | € | | 1.271.453 |
| 2019 | kWh | | 37.084.907 |
| | € | | 1.609.569 |
| Variación 2021 respecto 2019 (%) | kWh | | -7,7% |
| | € | | -26,6% |

4. PROPUESTAS DE RENOVACIÓN

Suministro de Energía Eléctrica

ENDESA ENERGÍA, S.A. ha aceptado prorrogar el contrato para el periodo de julio-diciembre 2022 modificando las condiciones económicas indicadas en el contrato actual de 2022. Habiendo presentado ya las nuevas condiciones económicas, se pasan a valorar a continuación:

Recordamos que el término de energía, es decir, aquel que depende de la electricidad consumida, es la suma de la **parte regulada** y de **los costes de mercado**.

La primera parte para analizar consistiría en la evolución de la **parte regulada** del término de energía, la que es dependiente de la CNMC y del gobierno. Esta se modificó en enero de 2022, Resolución CNMC 16/12/2021 y Orden TED. 1484/2021, posteriormente a la licitación de Paradores. Esto afecta tanto al término de potencia, como al término de energía fijo, que se abarataron ligeramente con respecto a las modificaciones que se dieron en junio de 2021.

Para valor correctamente la prórroga, se han utilizado los términos de potencia y de energía fijos actualmente que se encuentran en vigor actualmente, de manera que se pueda evaluar adecuadamente la parte de costes de mercado (la que oferta la comercializadora).

Por otro lado, se analizan los **costes de mercado**, es decir, la parte del término de energía que depende de la comercializadora.

Tabla 1: Costes de mercado en vigor actualmente (enero-junio 2022)

| €/KWh | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 |
|-------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 2.0TD | 0,291802 | 0,280741 | 0,266981 | | | |
| 3.0TD | 0,366325 | 0,344888 | 0,244423 | 0,211047 | 0,205829 | 0,259543 |
| 6.1TD | 0,326707 | 0,309096 | 0,215702 | 0,192013 | 0,182041 | 0,220254 |

Tabla 2: Costes de mercado propuestos en la prórroga

| €/KWh | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 |
|-------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 2.0TD | 0,263645 | 0,250000 | 0,236320 | | | |
| 3.0TD | 0,268440 | 0,260935 | 0,254659 | 0,249938 | 0,227890 | 0,237523 |
| 6.1TD | 0,245128 | 0,235716 | 0,231368 | 0,225840 | 0,202402 | 0,210000 |

Si comparamos directamente los costes de mercado en vigor con la nueva propuesta de Endesa, hay una reducción en muchos de los periodos, pero no en todos.

| | Diferencia entre costes de mercado | | | | | |
|--------|------------------------------------|------|------|-----|-----|-----|
| | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 |
| 2.0TD | -11% | -12% | -13% | | | |
| 3.0TD | -36% | -32% | 4% | 16% | 10% | -9% |
| 6.X TD | -33% | -31% | 7% | 15% | 10% | -5% |

Se produce una reducción importante en los períodos más caros y un aumento del precio en los periodos intermedios.

Considerando que el término de energía total es la suma de la parte regulada y los costes de mercado, se usará el término de energía total, traduciéndolos a costes anuales. Se realizan las siguientes suposiciones y estimaciones:

Para determinar el importe de jul-dic 2022 se utiliza el importe del término de energía total para 2022 y los consumos de-2019 (se considera que 2022 se parecerá más a 2019 que a 2020, debido a los efectos de la pandemia. Además, se ha comprobado que los consumos de julio-dic de 2021 son casi idénticos a los de 2021).

Tabla 3: Costes estimados para 2022 con la oferta de prórroga (sin IVA)

| Elementos de la factura de electricidad | Total estimado para jul-dic 2022 si se mantuviera el mismo precio de la comercializadora | Total estimado para jul-dic 2022 con las tarifas de la prórroga |
|--|--|---|
| Término fijo (término de potencia) | 552.838 | 552.838 |
| Término variable (término de energía) | 8.690.953 | 8.181.960 |
| Término variable debido a la parte regulada (CNMC y gobierno) | 395.450 | 395.450 |
| Término variable debido a los costes de mercado (comercializadora) | 8.295.504 | 7.786.510 |
| Impuesto eléctrico | 472.607 | 446.584 |
| Importe total (término fijo + variable + IE) sin IVA | 9.716.398 | 9.181.382 |

La diferencia se traduce en 535.016 euros.

Suministro de Gas Natural

Se ha aceptado prorrogar el contrato para el período de jul-dic 2022 modificando las condiciones económicas indicadas en el contrato actual. Habiendo presentado ya las nuevas condiciones económicas, se pasan a valorar a continuación:

Tabla 4: Condiciones económicas del contrato actual de Gas Natural (Ene-Jun)

| Tarifa | Cte ₁ (Barril/kWh) B | Cte ₂ (\$/kWh) A | Importe tarifa 2022 T (€/kWh) |
|--------|------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|
| RL.1 | 0,000301 | 0,0056 | 0,08246 |
| RL.2 | 0,000301 | 0,0056 | 0,079039 |
| RL.3 | 0,000301 | 0,0056 | 0,076486 |
| RL.4 | 0,000301 | 0,0056 | 0,07793 |
| RLPS.4 | 0,000301 | 0,0056 | 0,074899 |
| RLTB.5 | 0,000301 | 0,0056 | 0,077308 |
| RLPS.5 | 0,000301 | 0,0056 | 0,074594 |
| RLTB.6 | 0,000301 | 0,0056 | 0,070643 |

Tabla 5: Condiciones económicas de la prórroga de Gas Natural

| Tarifa | Cte ₁ (Barril/kWh) B | Cte ₂ (\$/kWh) A | Importe tarifa 2022 T (€/kWh) |
|--------|------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|
| RL.1 | 0,000301 | 0,0056 | 0,120887 |
| RL.2 | 0,000301 | 0,0056 | 0,117471 |
| RL.3 | 0,000301 | 0,0056 | 0,114921 |
| RL.4 | 0,000301 | 0,0056 | 0,116362 |
| RLPS.4 | 0,000301 | 0,0056 | 0,112403 |
| RLTB.5 | 0,000301 | 0,0056 | 0,115742 |
| RLPS.5 | 0,000301 | 0,0056 | 0,112604 |
| RLTB.6 | 0,000301 | 0,0056 | 0,109085 |

Se puede apreciar como el único elemento que varía es el término T. Analizamos el término variable total, que recordemos que se calcula:

$$(((\text{Cte.}_1 * \text{Brent} + \text{Cte.}_2) * \text{Tipo de cambio}) + \text{Importe tarifa}) * \text{Consumo (kWh)}$$

Tabla 6: Variación del término total

| Tarifa | Importe total tarifa actual (€/kWh) | Importe total tarifa prórroga (€/kWh) | Variación |
|--------|-------------------------------------|---------------------------------------|-----------|
| RL.1 | 0,1075 | 0,145948 | 26% |
| RL.2 | 0,1041 | 0,142531 | 27% |
| RL.3 | 0,1015 | 0,139981 | 27% |
| RL.4 | 0,1030 | 0,141423 | 27% |
| RLPS.4 | 0,1000 | 0,137464 | 27% |
| RLTB.5 | 0,1024 | 0,140802 | 27% |
| RLPS.5 | 0,0997 | 0,137664 | 28% |
| RLTB.6 | 0,0957 | 0,134146 | 29% |

Se estima el término fijo, el término variable, el impuesto de hidrocarburos que se aplicaría y el importe total, usando los consumos de julio a diciembre de 2019:

| | Importe si se mantuviera el precio actual | Importe con tarifas de la prórroga | Variación |
|---|---|------------------------------------|-----------|
| Término Fijo (€/año) | 51.618 | 51.618 | 0 % |
| Impuesto hidrocarburos 2021 (0,234%) | 39.939 | 39.939 | 0% |
| Importe término variable (2021) | 1.715.231 | 2.369.995 | 27,6% |
| Importe total sin IVA (2021) | 1.806.789 | 2.461.553 | 27,6% |

La propuesta de prórroga estima en un **27,6 %** superior en importe total a la actual (teniendo en cuenta que hay un parador más con gas natural en la red). Esto se traduce en **654.764** euros más.

YAÑEZ VILAS
FRANCISCO
JAVIER -
00671421M

Firmado digitalmente
por YAÑEZ VILAS
FRANCISCO JAVIER -
00671421M
Fecha: 2022.04.22
11:04:09 +02'00'



Madrid, 4 de abril de 2022

PARADORES DE TURISMO DE ESPAÑA, S.M.E., S.A.
C/José Abascal, 2-4, 6ª planta
Madrid

Estimado cliente,

Le envío propuesta de prórroga del contrato actual de suministro energía eléctrica (Lote 1, Alternativa 1B energía eléctrica con certificado de garantía de origen 100% renovable) y de gas natural (Lote 2) de acuerdo con la cláusula sexta del contrato.

Lote 1 suministro energía eléctrica, Alternativa 1B energía eléctrica con certificado de garantía de origen 100% renovable:

Se oferta con la última actualización de componentes regulados de Enero 2022: Resolución CNMC 16/12/2021 y Orden TED 1484/2021.

CONSUMO:

| Perfil consumo periodo semestral julio-diciembre 2022 | | | | | | | |
|---|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Tarifa | p1 | p2 | p3 | p4 | p5 | p6 | Consumo |
| 6.1TD | 0,103815968 | 0,11382413 | 0,14648982 | 0,12586134 | 0,02835459 | 0,48165414 | 27.265.654 |
| 3.0TD | 0,111003171 | 0,13123475 | 0,15360376 | 0,13140333 | 0,03332672 | 0,43942826 | 952.640 |
| 2.0TD | 0,272674883 | 0,25238311 | 0,474942 | | | | 10.554 |

PEAJES Y CARGOS:

| Término de potencia €/KW año SIN IE de TA: peajes y cargos | | | | | | | |
|--|----------|-----------|-----------|-----------|----------|----------|----------|
| Tarifa | Producto | p1 | p2 | p3 | p4 | p5 | p6 |
| 6.1TD | tp-dh6 | 24,732072 | 21,529345 | 12,319941 | 9,897259 | 2,83392 | 1,571094 |
| 3.0TD | tp-dh6 | 16,670219 | 12,243338 | 5,934083 | 5,04831 | 3,368404 | 2,152216 |
| 2.0TD | tp-dh3 | 27,958789 | 1,258556 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Término de ENERGÍA €/KW año SIN IE de TA: peajes y cargos | | | | | | | |
|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Tarifa | Producto | p1 | p2 | p3 | p4 | p5 | p6 |
| 6.1TD | tp-dh6 | 0,039483 | 0,030631 | 0,016972 | 0,009852 | 0,003151 | 0,002085 |
| 3.0TD | tp-dh6 | 0,05843 | 0,044686 | 0,024226 | 0,013497 | 0,005536 | 0,003575 |
| 2.0TD | tp-dh3 | 0,100756 | 0,03374 | 0,004351 | 0 | 0 | 0 |

| |
|------------|
| Pérdidas |
| 0,06814274 |
| 0,16704672 |
| 0,17038286 |



PRECIOS ENERGÍA OFERTA PRÓRROGA:

| Término de energía €/KWh SIN IE SIN ATR únicos por tarifa y calendario | | | | | | | | |
|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-------------|
| Tarifa | Producto | p1 | p2 | p3 | p4 | p5 | p6 | PMP Energía |
| 6.1TD | tp-dh6 | 0,245128 | 0,235716 | 0,231368 | 0,22584 | 0,202402 | 0,21 | 0,221482349 |
| 3.0TD | tp-dh6 | 0,26844 | 0,260935 | 0,254659 | 0,249938 | 0,22789 | 0,237523 | 0,247969843 |
| 2.0TD | tp-dh3 | 0,263645 | 0,25 | 0,23632 | 0 | 0 | 0 | 0,247223442 |
| | | | | | | | | 0,222385847 |

| Término de energía €/KWh SIN IE CON ATR | | | | | |
|---|----------|----------|----------|----------|----------|
| p1 | p2 | p3 | p4 | p5 | p6 |
| 0,284611 | 0,266347 | 0,24834 | 0,235692 | 0,205553 | 0,212085 |
| 0,32687 | 0,305621 | 0,278885 | 0,263435 | 0,233426 | 0,241098 |
| 0,364401 | 0,28374 | 0,240671 | 0 | 0 | 0 |

Comentarios:

- Periodo de oferta de prórroga del 1 de julio a 31 diciembre del 2022.
- Fecha de caducidad de la oferta el 8 de abril del 2022, a las 12 horas (sujeto a disponibilidad).
- Excesos de potencia, Excesos de reactiva a cargo del cliente. Alquiler: se traslada importe que facture distribución.
- Diferencia de precio respecto el contrato actual y oferta de prórroga según variación de OMIP en la fecha:

| | | | |
|-------------------------------------|--------------------|------------|---------|
| OMIP* OFERTA CONCURSO (Euro/MWh) | Fecha Presentación | 09/12/2021 | 202,500 |
| OMIP* OFERTA 1ª Prórroga (Euro/MWh) | Fecha Datos | 31/03/2022 | 186,000 |
| | Diferencia | | -16,500 |

*A multiplicar por pérdidas y tasa

- Destacar que los precios que se aplican actualmente recogen la revisión de componentes regulados de enero del 2022, Resolución CNMC 16/12/2021 y Orden TED 1484/2021 que se tuvo que hacer por zona:

Precios Contrato actual CCRR Ene 2022, por revisión se tuvo que hacer por zona

| Término de energía €/KWh SIN IE SIN ATR | | | | | | | | %Peso zona geográfica |
|---|------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------------------|
| Tarifa | Calendario | p1 | p2 | p3 | p4 | p5 | p6 | |
| 6.1TD | Península | 0,326707 | 0,309096 | 0,215702 | 0,192013 | 0,182041 | 0,220254 | 94,00% |
| | Canarias | 0,326709 | 0,309095 | 0,215702 | 0,192013 | 0,182041 | 0,220254 | 3,50% |
| | Ceuta | 0,326708 | 0,309096 | 0,215702 | 0,192013 | 0,182041 | 0,220254 | 1,86% |
| | Melilla | 0,326709 | 0,309096 | 0,215702 | 0,192013 | 0,182041 | 0,220254 | 0,63% |
| 3.0TD | Península | 0,366325 | 0,344888 | 0,244423 | 0,211047 | 0,205829 | 0,259543 | 98,35% |
| | Canarias | 0,366338 | 0,344887 | 0,244421 | 0,211046 | 0,205830 | 0,259543 | 1,65% |
| 2.0TD | Península | 0,291802 | 0,280741 | 0,266981 | | | | |



Término de energía €/KWh SIN IE CON ATR

| Tarifa | Calendario | p1 | p2 | p3 | p4 | p5 | p6 |
|--------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|----------|
| 6.1TD | Península | 0,38474915 | 0,35346159 | 0,24009736 | 0,20557721 | 0,18757084 | 0,223823 |
| | Canarias | 0,38475136 | 0,35346142 | 0,24009707 | 0,20557701 | 0,18757099 | 0,223823 |
| | Ceuta | 0,38474987 | 0,35346188 | 0,24009722 | 0,20557693 | 0,18757104 | 0,223823 |
| | Melilla | 0,3847506 | 0,35346176 | 0,24009707 | 0,20557706 | 0,18757089 | 0,223823 |
| 3.0TD | Península | 0,42475464 | 0,38957369 | 0,26864858 | 0,22454446 | 0,21136483 | 0,263118 |
| | Canarias | 0,42476754 | 0,38957269 | 0,2686469 | 0,22454327 | 0,21136592 | 0,263118 |
| 2.0TD | Península | 0,39255766 | 0,31448057 | 0,271332 | | | |

Término de energía €/KWh SIN IE SIN ATR EN CONJUNTO

| Tarifa | Calendario | p1 | p2 | p3 | p4 | p5 | p6 | PMP según perfil para 2 semestre para comparar |
|--------|------------|-------------|------------|------------|------------|------------|----------|--|
| 6.1TD | Conjunto | 0,326707248 | 0,30909559 | 0,21570234 | 0,1920132 | 0,18204085 | 0,220254 | 0,236113149 |
| 3.0TD | Conjunto | 0,366324855 | 0,34488767 | 0,24442255 | 0,21104744 | 0,20582885 | 0,259543 | 0,27211116 |
| 2.0TD | Península | 0,291802 | 0,280741 | 0,266981 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,277221654 |

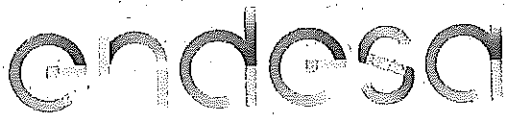
- En resumen la propuesta supone un ahorro de -422.232,93 euros para Paradores

| Precio medio | Contrato | | Diferencia (Euro/KWh) | Euros |
|--------------|-------------|-------------|-----------------------|-------------|
| | 1º Semestre | 2º Semestre | | |
| 6.1TD | 0,23611315 | 0,221482349 | -0,014631 | -398.918,34 |
| 3.0TD | 0,27211116 | 0,247969843 | -0,024141 | -22.997,99 |
| 2.0TD | 0,27722165 | 0,247223442 | -0,029998 | -316,60 |
| PMP | 0,23734335 | 0,222385847 | -0,014957 | -422.232,93 |

- Destacar que dado los periodos de cada semestre la comparación no recoge la que se podría hacer con una anualidad.

No se compara precios anuales, sino semestrales

| Calendario | Ene/Feb | p1,p2,p6 | Julio/Dic | misma distribución estos meses |
|------------|---------|----------|-----------|--|
| | Marz | p3,p2,p6 | Nov | misma distribución estos meses |
| | Abr/May | p4,p5,p6 | Octubre | dos meses en el 1er semestre con este calendario, solo 1 mes en el 2º semestre con este calendario |
| | Junio | p3,p4,p6 | Agos/Sep | solo un mes con este calendario en el 1er semestre, 2 meses con este calendario en el segundo semestre |



PENÍNSULA. Peajes 6.XTD, 3.0TD, 6.1TDVE y 3.0TDVE.

Periodos del Término de Potencia y del Término de Energía de los Peajes 6.XTD, 3.0TD, 6.1TDVE y 3.0TDVE:

| | | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 | Horas del día | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------|----------------------|----|----|----|----|---------------|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|--|--|--|--|--|
| | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | | | | | |
| Lunes a viernes no festivos ¹ | enero | Temporada alta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | febrero | Temporada media alta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | marzo | Temporada media alta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | abril | Temporada baja | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | mayo | Temporada baja | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | junio | Temporada media | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | julio | Temporada alta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | agosto ³ | Temporada media | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | septiembre | Temporada media | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | octubre | Temporada baja | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | noviembre | Temporada media alta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | diciembre | Temporada alta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sábados, domingos, festivos ¹ y 6 de enero ² | Todos los meses | Horas del día | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | | | | | |



Lote 2 suministro gas natural:

PRECIOS ENERGÍA PARA LA OFERTA DEL TÉRMINO VARIABLE PARA PRÓRROGA SEGÚN FÓRMULA (Precios sin impuestos):

| TARIFA DE ACCESO | A (\$/KWh) | B(Barril/KWh) | T (Euro/KWh) |
|------------------|------------|---------------|--------------|
| RL1 | 0,0056 | 0,000301 | 0,120887 |
| RL2 | 0,0056 | 0,000301 | 0,117471 |
| RL3 | 0,0056 | 0,000301 | 0,114921 |
| RL4 | 0,0056 | 0,000301 | 0,116362 |
| RLTB5 | 0,0056 | 0,000301 | 0,115742 |
| RLTB6 | 0,0056 | 0,000301 | 0,109085 |
| RLPS4 | 0,0056 | 0,000301 | 0,112403 |
| RLPS5 | 0,0056 | 0,000301 | 0,112604 |

Comentarios:

- El incremento del precio del mercado queda reflejado en la "T".
- La oferta es para el periodo de prórroga del 1 de julio al 31 diciembre del 2022.
- Precio fijo según regulación.
- Oferta de Gas valida hasta el viernes 8 de abril 2022 a las 12 horas (según disponibilidad).
- En este caso supone un incremento del Termino Variable utilizando el precio del Brent y Tipo de Cambio del primer trimestre del 2022.

| Precio TV prórroga Br y TC Q1 | Precio TV actual Br y TC Q1 | |
|-------------------------------|-----------------------------|------------|
| TV (€/KWh) | TV (€/KWh) | Diferencia |
| 0,145948 | 0,107521 | 0,038427 |
| 0,142531 | 0,1041 | 0,038431 |
| 0,139981 | 0,101547 | 0,038434 |
| 0,141423 | 0,102991 | 0,038432 |
| 0,140802 | 0,102369 | 0,038433 |
| 0,134146 | 0,095704 | 0,038442 |
| 0,137464 | 0,09996 | 0,037504 |
| 0,137664 | 0,099655 | 0,038009 |

- El consumo de gas para calefacción es menor en el periodo de verano si bien es periodo de aumento de ocupación.

Atentamente,

Carlos Cavero Martinez de Campos
Grandes Clientes Corporativos
Endesa Energía, S.A.U.




PARADORES

Hoteles & Restaurantes 1928

INFORME TÉCNICO SOBRE LAS PRÓRROGAS OFERTADAS POR ENDESA EN LA SEMANA DEL 19 DE ABRIL



| | Aprobado por | Firma | Fecha |
|---|-----------------------|--|------------|
|  | JAVIER YÁÑEZ VILAS | YÁÑEZ VILAS FRANCISCO JAVIER 00571421M <small>Firmado digitalmente por YÁÑEZ VILAS FRANCISCO JAVIER -00571421M Fecha: 2022.04.22 11:02:08 +02'00'</small> | 20-04-2022 |

ÍNDICE

| | |
|--|---|
| 1. ANTECEDENTES | 3 |
| 2. EVOLUCIÓN CONSUMOS PARADORES 2021 | 3 |
| 2.1. ELECTRICIDAD | 3 |
| 2.2. GAS NATURAL | 5 |
| 4. PROPUESTAS DE RENOVACIÓN | 7 |

1. ANTECEDENTES

El próximo 30 de junio de 2022 se vencen los contratos de suministro eléctrico y de gas natural que dan servicio a la Red de Paradores de Turismo de España, S.M.E, S.A. Dichos suministros fueron adjudicados para los primeros 6 meses del año 2022 a Endesa Energía, S.A., tras un proceso de licitación en el que Auren participó en la redacción de los pliegos y llevó a cabo la evaluación técnico-económica de las ofertas de los licitadores.

En conformidad con lo expuesto en la cláusula sexta de los contratos de suministro energético, las citadas empresas presentaron a Paradores de Turismo, sus propuestas de renovación para la segunda mitad del año 2022. Con el objetivo de analizar estas propuestas de renovación dentro del contexto de Paradores y del mercado eléctrico, de gas natural y de sus tendencias, se ha elaborado este informe.

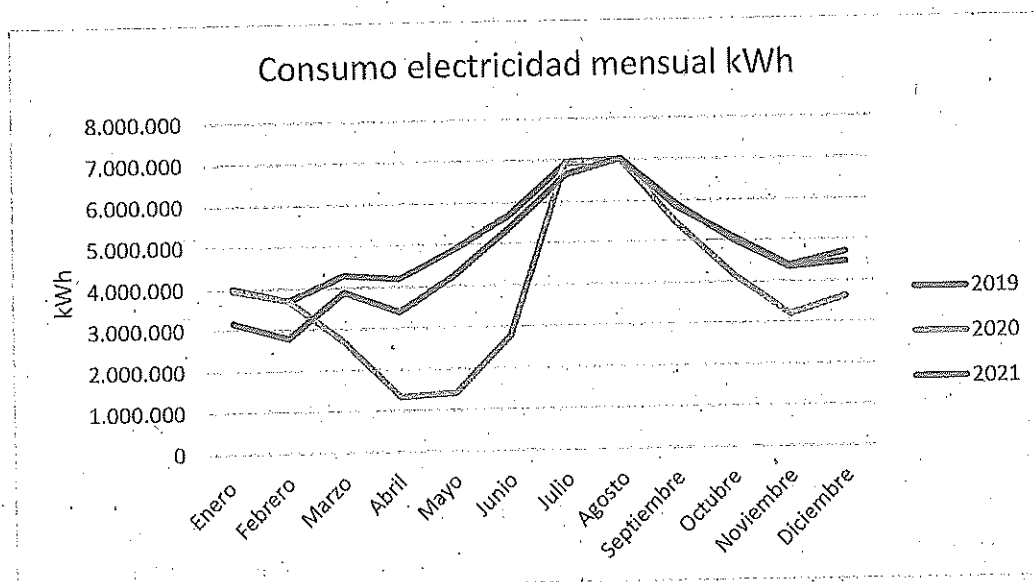
2. EVOLUCIÓN CONSUMOS PARADORES 2021

En primer lugar, se expone la evolución de los consumos de electricidad y gas natural durante los meses de los que se dispone de consumos para 2021. Debido al cese de la actividad económica a causa de la pandemia de la COVID-19, los consumos de los meses de marzo, abril, mayo y junio de 2020 no son representativos ni comparables con años anteriores. Por este motivo, se usará el año 2021 como base para la estimación de consumos de 2022.

2.1. ELECTRICIDAD

Como se puede ver en la gráfica, el consumo sigue una tendencia constante a lo largo de los meses del año, observándose menor consumo en los meses de bajas temperaturas y un incremento según aumenta la temperatura y el nivel de ocupación de las instalaciones. Esta tendencia es coherente ya que durante las estaciones más cálidas se promueve la utilización de sistemas de climatización que incrementan el consumo eléctrico.

| | 2019 | 2020 | 2021 ¹ | Variación 2021 respecto 2019(%) |
|------------|-----------|-----------|-------------------|---------------------------------|
| Enero | 4.009.206 | 3.965.183 | 3.172.872 | -20,9% |
| Febrero | 3.696.447 | 3.705.680 | 2.786.488 | -24,6% |
| Marzo | 4.294.129 | 2.682.061 | 3.890.406 | -9,4% |
| Abril | 4.204.590 | 1.330.832 | 3.396.690 | -19,2% |
| Mayo | 4.878.587 | 1.411.544 | 4.263.565 | -12,6% |
| Junio | 5.685.827 | 2.779.595 | 5.378.979 | -5,4% |
| Julio | 6.917.171 | 6.956.879 | 6.649.620 | -3,9% |
| Agosto | 7.010.390 | 6.994.723 | 7.029.928 | 0,3% |
| Septiembre | 5.892.352 | 5.437.574 | 5.830.794 | -1,0% |
| Octubre | 5.018.206 | 4.183.672 | 5.085.439 | 1,3% |
| Noviembre | 4.350.884 | 3.208.022 | 4.386.849 | 0,8% |
| Diciembre | 4.471.420 | 3.628.737 | 4.704.281 | 5,2% |



Se puede observar el gran descenso del consumo eléctrico que se produjo en los meses de confinamiento estricto (marzo-junio) de 2020. También es relevante que los consumos de 2021 prácticamente igualaron a los de 2019 en los meses de julio-diciembre. En la primera mitad de 2021 se aprecia que no se alcanzaron los consumos de 2019.

A continuación, se analiza la variación del consumo total y el coste de 2020 respecto de 2019.

¹ Cabe destacar que no se recibieron aún todas las facturas de 2021, por lo que se han utilizado estimaciones de la plataforma Auren Energy Manager

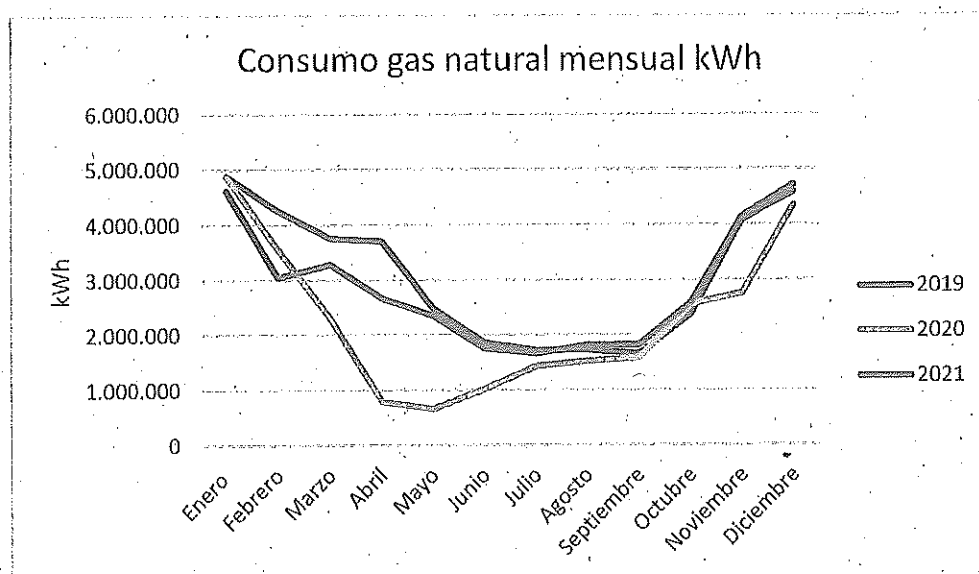
| | | TOTAL | |
|----------------------------------|-----|------------|--|
| 2021 | kWh | 56.575.908 | |
| | € | 5.341.012 | |
| 2019 | kWh | 60.429.206 | |
| | € | 7.390.720 | |
| Variación 2021 respecto 2019 (%) | kWh | -6,8% | |
| | € | -38,4% | |

2.2. GAS NATURAL

Para el caso del gas natural, la evolución del consumo también sigue una tendencia constante y coherente para los meses comparables, observándose mayor consumo durante los meses de invierno y un consumo más reducido durante los meses más cálidos.

| | 2019 | 2020 | 2021 ² | Variación 2021 respecto 2019(%) |
|------------|-----------|-----------|-------------------|---------------------------------|
| Enero | 4.882.461 | 4.882.019 | 4.617.029 | -5,4% |
| Febrero | 4.262.703 | 3.554.368 | 3.043.947 | -28,6% |
| Marzo | 3.753.693 | 2.297.818 | 3.284.995 | -12,5% |
| Abril | 3.701.507 | 782.030 | 2.664.495 | -28,0% |
| Mayo | 2.477.905 | 657.994 | 2.343.012 | -5,4% |
| Junio | 1.856.905 | 1.017.759 | 1.753.735 | -5,6% |
| Julio | 1.718.598 | 1.433.399 | 1.657.775 | -3,5% |
| Agosto | 1.724.182 | 1.518.375 | 1.808.092 | 4,9% |
| Septiembre | 1.653.229 | 1.584.294 | 1.814.312 | 9,7% |
| Octubre | 2.382.453 | 2.557.194 | 2.582.753 | 8,4% |
| Noviembre | 4.084.082 | 2.746.540 | 4.144.086 | 1,5% |
| Diciembre | 4.587.189 | 4.348.509 | 4.712.565 | 2,7% |

² Cabe destacar que al no disponer de todas las facturas de 2021, se utilizan provisiones de los jefes de mantenimiento de cada parador.



Al igual que en el caso de la electricidad, se observa la gran reducción de consumo de gas para los meses de confinamiento estricto. Para el caso del consumo de 2021, se aprecia que se encuentra bastante por debajo del de 2019 en los primeros meses, aproximándose mucho a partir del mes de mayo.

A continuación, se analiza la variación del consumo total y el coste respecto de 2020 y 2019.

| | | TOTAL | |
|---|-----|--------------|--|
| 2021 | kWh | 34.426.794 | |
| | € | 1.271.453 | |
| 2019 | kWh | 37.084.907 | |
| | € | 1.609.569 | |
| Variación 2021 respecto 2019 (%) | kWh | -7,7% | |
| | € | -26,6% | |

4. PROPUESTAS DE RENOVACIÓN

Suministro de Energía Eléctrica

ENDESA ENERGÍA, S.A. ha aceptado prorrogar el contrato para el periodo de julio-diciembre 2022 modificando las condiciones económicas indicadas en el contrato actual de 2022. Habiendo presentado ya las nuevas condiciones económicas, se pasan a valorar a continuación:

Recordamos que el término de energía, es decir, aquel que depende de la electricidad consumida, es la suma de la **parte regulada** y de **los costes de mercado**.

La primera parte para analizar consistiría en la evolución de la **parte regulada** del término de energía, la que es dependiente de la CNMC y del gobierno. Esta se modificó en enero de 2022, Resolución CNMC 16/12/2021 y Orden TED 1484/2021, posteriormente a la licitación de Paradores. Esto afecta tanto al término de potencia, como al término de energía fijo, que se abarataron ligeramente con respecto a las modificaciones que se dieron en junio de 2021.

Para valor correctamente la prórroga, se han utilizado los términos de potencia y de energía fijos actualmente que se encuentran en vigor actualmente, de manera que se pueda evaluar adecuadamente la parte de costes de mercado (la que oferta la comercializadora).

Por otro lado, se analizan los **costes de mercado**, es decir, la parte del término de energía que depende de la comercializadora.

Tabla 1: Costes de mercado en vigor actualmente (enero-junio 2022)

| €/KWh | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 |
|-------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 2.0TD | 0,291802 | 0,280741 | 0,266981 | | | |
| 3.0TD | 0,366325 | 0,344888 | 0,244423 | 0,211047 | 0,205829 | 0,259543 |
| 6.1TD | 0,326707 | 0,309096 | 0,215702 | 0,192013 | 0,182041 | 0,220254 |

Tabla 2: Costes de mercado propuestos en la prórroga 1 (9 de abril)

| €/KWh | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 |
|-------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 2.0TD | 0,263645 | 0,250000 | 0,236320 | | | |
| 3.0TD | 0,268440 | 0,260935 | 0,254659 | 0,249938 | 0,227890 | 0,237523 |
| 6.1TD | 0,245128 | 0,235716 | 0,231368 | 0,225840 | 0,202402 | 0,210000 |

Tabla 3: Costes de mercado propuestos en la prórroga 2 (19 de abril)

| €/KWh | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 |
|-------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 2.0TD | 0,300226 | 0,286411 | 0,274530 | | | |
| 3.0TD | 0,294118 | 0,289998 | 0,298185 | 0,292340 | 0,266008 | 0,275069 |
| 6.1TD | 0,265978 | 0,259590 | 0,270215 | 0,264633 | 0,237348 | 0,243885 |

Si comparamos directamente los costes de mercado en vigor (actuales) con la nueva propuesta de Endesa (19 de abril), hay una reducción en muchos de los periodos, pero no en todos.

| | Diferencia entre costes de mercado | | | | | |
|--------|------------------------------------|--------|-------|-------|-------|-------|
| | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 |
| 2.0TD | 2,9% | 2,0% | 2,8% | | | |
| 3.0TD | -19,7% | -15,9% | 22,0% | 38,5% | 29,2% | 6,0% |
| 6.X TD | -18,6% | -16,0% | 25,3% | 37,8% | 30,4% | 10,7% |

Se produce una reducción importante en los periodos más caros y un aumento del precio en los periodos intermedios.

Si comparamos con la propuesta de prórroga anterior (9 de abril):

| | Diferencia entre costes de mercado | | | | | |
|--------|------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 |
| 2.0TD | 13,9% | 14,6% | 16,2% | | | |
| 3.0TD | 9,6% | 11,1% | 17,1% | 17,0% | 16,7% | 15,8% |
| 6.X TD | 8,5% | 10,1% | 16,8% | 17,2% | 17,3% | 16,1% |

En este caso, vemos que se ha producido un aumento del coste de mercado propuesto en todos los periodos con respecto a la prórroga anterior, especialmente en los periodos más baratos.

Es necesario recordar el calendario de periodos de facturación, donde entre junio y diciembre, los periodos que más se van a repetir son el 4 y el 3, que son los que aumentan su precio de una manera importante.

Tabla 4: Calendario de periodos de facturación eléctricos

| Mes | Enero | Febrero | Marzo | Abril | Mayo | Junio | Julio | Agosto | Septiembre | Octubre | Noviembre | Diciembre | Sábados, domingos y festivos |
|-------|-------|---------|-------|-------|------|-------|-------|--------|------------|---------|-----------|-----------|------------------------------|
| 0:00 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 1:00 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 2:00 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 3:00 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 4:00 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 5:00 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 6:00 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 7:00 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 8:00 | 2 | 2 | 3 | 5 | 5 | 4 | 2 | 4 | 4 | 5 | 3 | 2 | 6 |
| 9:00 | 1 | 1 | 2 | 4 | 4 | 3 | 1 | 3 | 3 | 4 | 2 | 1 | 6 |
| 10:00 | 1 | 1 | 2 | 4 | 4 | 3 | 1 | 3 | 3 | 4 | 2 | 1 | 6 |
| 11:00 | 1 | 1 | 2 | 4 | 4 | 3 | 1 | 3 | 3 | 4 | 2 | 1 | 6 |
| 12:00 | 1 | 1 | 2 | 4 | 4 | 3 | 1 | 3 | 3 | 4 | 2 | 1 | 6 |
| 13:00 | 1 | 1 | 2 | 4 | 4 | 3 | 1 | 3 | 3 | 4 | 2 | 1 | 6 |
| 14:00 | 2 | 2 | 3 | 5 | 5 | 4 | 2 | 4 | 4 | 5 | 3 | 2 | 6 |
| 15:00 | 2 | 2 | 3 | 5 | 5 | 4 | 2 | 4 | 4 | 5 | 3 | 2 | 6 |
| 16:00 | 2 | 2 | 3 | 5 | 5 | 4 | 2 | 4 | 4 | 5 | 3 | 2 | 6 |
| 17:00 | 2 | 2 | 3 | 5 | 5 | 4 | 2 | 4 | 4 | 5 | 3 | 2 | 6 |
| 18:00 | 1 | 1 | 2 | 4 | 4 | 3 | 1 | 3 | 3 | 4 | 2 | 1 | 6 |
| 19:00 | 1 | 1 | 2 | 4 | 4 | 3 | 1 | 3 | 3 | 4 | 2 | 1 | 6 |
| 20:00 | 1 | 1 | 2 | 4 | 4 | 3 | 1 | 3 | 3 | 4 | 2 | 1 | 6 |
| 21:00 | 1 | 1 | 2 | 4 | 4 | 3 | 1 | 3 | 3 | 4 | 2 | 1 | 6 |
| 22:00 | 2 | 2 | 3 | 5 | 5 | 4 | 2 | 4 | 4 | 5 | 3 | 2 | 6 |
| 23:00 | 2 | 2 | 3 | 5 | 5 | 4 | 2 | 4 | 4 | 5 | 3 | 2 | 6 |

Considerando que el término de energía total es la suma de la parte regulada y los costes de mercado, se usará el término de energía total, traduciéndolos a costes anuales. Se realizan las siguientes suposiciones y estimaciones:

Para determinar el importe de jul-dic 2022 se utiliza el importe del término de energía total para 2022 y los consumos de 2019 (se considera que 2022 se parecerá más a 2019 que a 2020, debido a los efectos de la pandemia. Además, se ha comprobado que los consumos de julio-dic de 2021 son casi idénticos a los de 2021).

Cabe destacar que se han aplicado los cambios regulatorios derivados de el RD 6/2022, del 29 de marzo, que fundamentalmente se traducen en:

- Reducción de los cargos que aplican tanto al término de potencia (término fijo) como al término de energía (término variable), resultando en un coste menor de las partes reguladas por el gobierno
- Reducción del impuesto eléctrico desde el 5,11 % al 0,5 %.

Tabla 5: Costes estimados para 2022 con la oferta de prórroga (sin IVA)

| Elementos de la factura de electricidad | Total estimado para jul-dic 2022 si se mantuviera el mismo precio de la comercializadora | Total estimado para jul-dic 2022 con las tarifas de la prórroga 1 (9 de abril) | Total estimado para jul-dic 2022 con las tarifas de la prórroga 2 (19 de abril) |
|--|--|--|---|
| Término fijo (término de potencia) | 502.401 | 502.401 | 502.401 |
| Término variable (término de energía) | 8.609.172 | 8.100.179 | 9.261.229 |
| Término variable debido a la parte regulada (CNMC y gobierno) | 313.669 | 313.669 | 313.669 |
| Término variable debido a los costes de mercado (comercializadora) | 8.295.504 | 7.786.510 | 8.947.561 |
| Impuesto eléctrico | 45.558 | 43.265 | 49.070 |
| Importe total (término fijo + variable + IE) sin IVA | 9.157.131 | 8.645.845 | 9.812.700 |

La diferencia con la tarifa actual se traduce en **655.570 euros**, mientras que la diferencia con la primera prórroga propuesta es de **1.166.855 euros**.

Suministro de Gas Natural

Se ha aceptado prorrogar el contrato para el periodo de jul-dic 2022 modificando las condiciones económicas indicadas en el contrato actual. Habiendo presentado ya las nuevas condiciones económicas, se pasan a valorar a continuación:

Tabla 6: Condiciones económicas del contrato actual de Gas Natural (Ene-Jun)

| Tarifa | Cte ₁ (Barril/kWh) B | Cte ₂ (\$/kWh) A | Importe tarifa 2022 T (€/kWh) |
|--------|------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|
| RL.1 | 0,000301 | 0,0056 | 0,08246 |
| RL.2 | 0,000301 | 0,0056 | 0,079039 |
| RL.3 | 0,000301 | 0,0056 | 0,076486 |
| RL.4 | 0,000301 | 0,0056 | 0,07793 |
| RLPS.4 | 0,000301 | 0,0056 | 0,074899 |
| RLTB.5 | 0,000301 | 0,0056 | 0,077308 |
| RLPS.5 | 0,000301 | 0,0056 | 0,074594 |
| RLTB.6 | 0,000301 | 0,0056 | 0,070643 |

Tabla 7: Condiciones económicas de las prórrogas de Gas Natural

| Tarifa | Cte ₁ (Barril/kWh) B | Cte ₂ (\$/kWh) A | Importe tarifa 2022 T (€/kWh) prórroga 1 | Importe tarifa 2022 T (€/kWh) prórroga 1 |
|--------|------------------------------------|--------------------------------|---|---|
| RL.1 | 0,000301 | 0,0056 | 0,120887 | 0,105491 |
| RL.2 | 0,000301 | 0,0056 | 0,117471 | 0,102075 |
| RL.3 | 0,000301 | 0,0056 | 0,114921 | 0,099525 |
| RL.4 | 0,000301 | 0,0056 | 0,116362 | 0,100967 |
| RLPS.4 | 0,000301 | 0,0056 | 0,112403 | 0,097008 |
| RLTB.5 | 0,000301 | 0,0056 | 0,115742 | 0,100346 |
| RLPS.5 | 0,000301 | 0,0056 | 0,112604 | 0,097208 |
| RLTB.6 | 0,000301 | 0,0056 | 0,109085 | 0,093689 |

Se puede apreciar como el único elemento que varía es el término T. Analizamos el término variable total, que recordemos que se calcula:

$$(((Cte_1 * Brent + Cte_2) * Tipo de cambio) + Importe tarifa) * Consumo (kWh)$$

Tabla 8: Variación del término total con respecto a la tarifa actual

| Tarifa | Importe total tarifa actual (€/kWh) | Importe total tarifa prórroga 1 (€/kWh) | Importe total tarifa prórroga 2 (€/kWh) | Variación de prórroga 2 con respecto a tarifa actual | Variación de prórroga 2 con respecto a prórroga 1 |
|--------|---|---|---|--|--|
| RL.1 | 0,1075 | 0,145948 | 0,1348 | 25% | -8% |
| RL.2 | 0,1041 | 0,142531 | 0,1314 | 26% | -8% |
| RL.3 | 0,1015 | 0,139981 | 0,1288 | 27% | -8% |
| RL.4 | 0,103 | 0,141423 | 0,1303 | 27% | -8% |
| RLPS.4 | 0,1 | 0,137464 | 0,1263 | 26% | -8% |
| RLTB.5 | 0,1024 | 0,140802 | 0,1296 | 27% | -8% |
| RLPS.5 | 0,0997 | 0,137664 | 0,1265 | 27% | -8% |
| RLTB.6 | 0,0957 | 0,134146 | 0,123 | 29% | -8% |

Se estima el término fijo, el término variable, el impuesto de hidrocarburos que se aplicaría y el importe total, usando los consumos de julio a diciembre de 2019:

| | Importe si se mantuviera el precio actual | Importe con tarifas de la prórroga 1 | Importe con tarifas de la prórroga 2 | Variación de prórroga 2 respecto a precio actual | Variación de prórroga 2 respecto a prórroga 1 |
|--------------------------------------|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--|---|
| Término Fijo (€/año) | 51.618 | 51.618 | 51.618 | 0% | 0% |
| Impuesto hidrocarburos 2021 (0,234%) | 39.939 | 39.939 | 39.939 | 0% | 0% |
| Importe término variable (2021) | 1.715.231 | 2.369.995 | 2.179.526 | 27% | -8% |
| Importe total sin IVA (2021) | 1.806.789 | 2.461.553 | 2.271.085 | 26% | -8% |

La propuesta de prórroga estima en un **26 %** superior en importe total a la actual (teniendo en cuenta que hay un parador más con gas natural en la red) y un **8 %** inferior a la prórroga propuesta la semana del 9 de abril. Esto se traduce en **190.468** euros menos de precio anual que en la última prórroga y **464.300** euros más que si se aplicara el precio actual.

4. CONCLUSIONES

El análisis de las ofertas de prórroga de Endesa lleva a concluir que los precios ofertados son superiores a los precios que actualmente tiene Paradores en vigor, considerando incluso las variaciones regulatorias derivadas del RD 6/2022, que han tenido como consecuencia una disminución en el término regulado de la factura de electricidad.

Con respecto a la electricidad, el precio actual se encuentra a niveles de diciembre de 2021, según datos de OMIE:

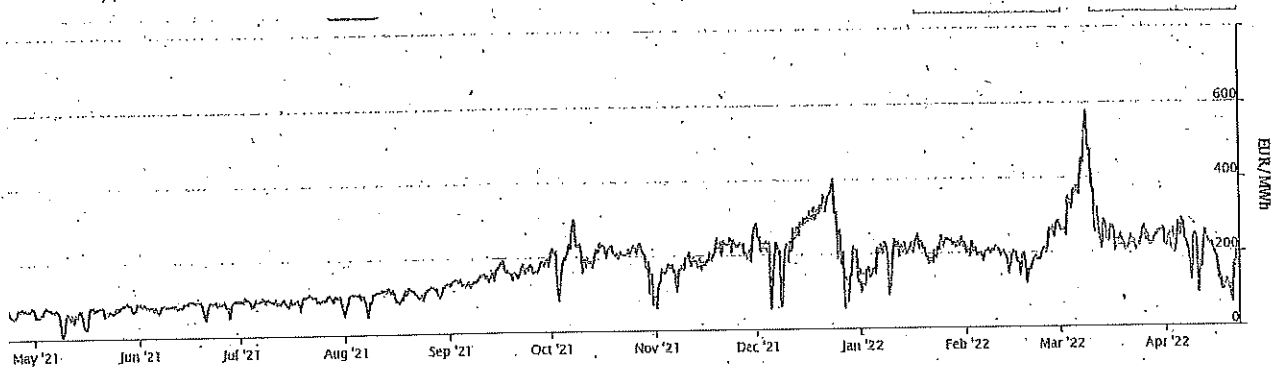


Ilustración 1: Evolución precios mercado diario (Fuente: OMIE)

Este precio, de acuerdo a los mercados de futuro (sujetos a extrema volatilidad), se mantendrá estable al menos durante lo que queda de abril y el mes de mayo, e incluso descendiendo ligeramente en el mes de mayo:

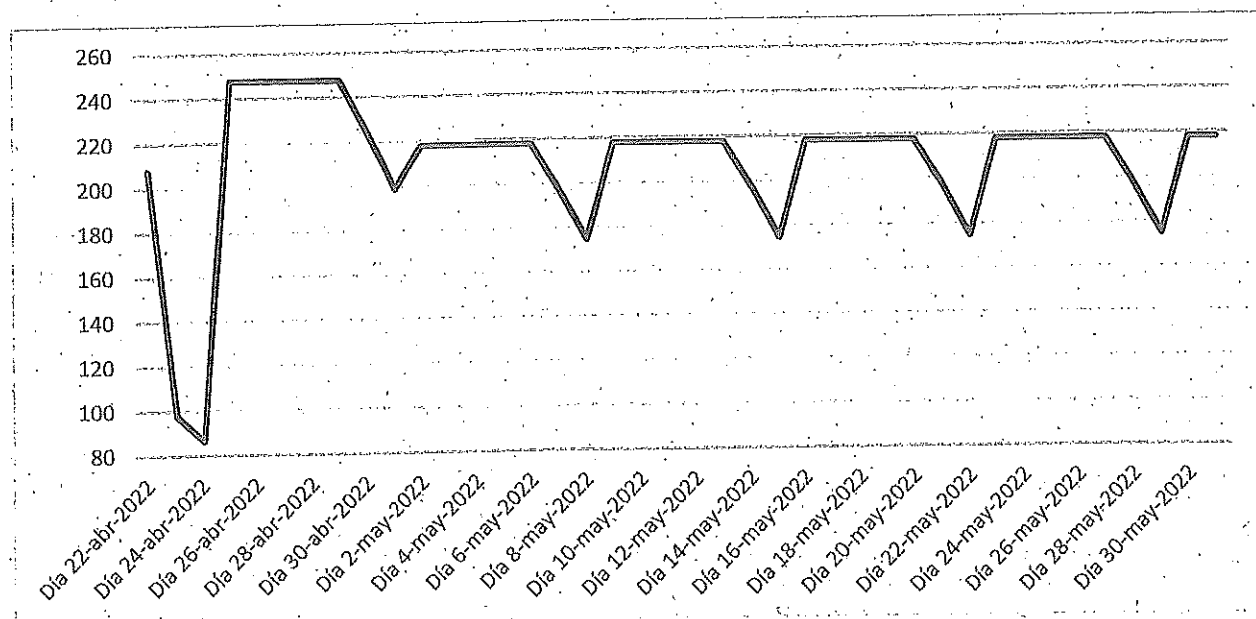


Ilustración 2: Precios del mercado diario para meses de abril y mayo (Fuente: elaboración propia en base a datos de MEF derivados financieros)

Y según los mercados a futuro del precio del mercado diario, parece que será un punto de no retorno, ya que los precios volverán a subir a partir de junio.

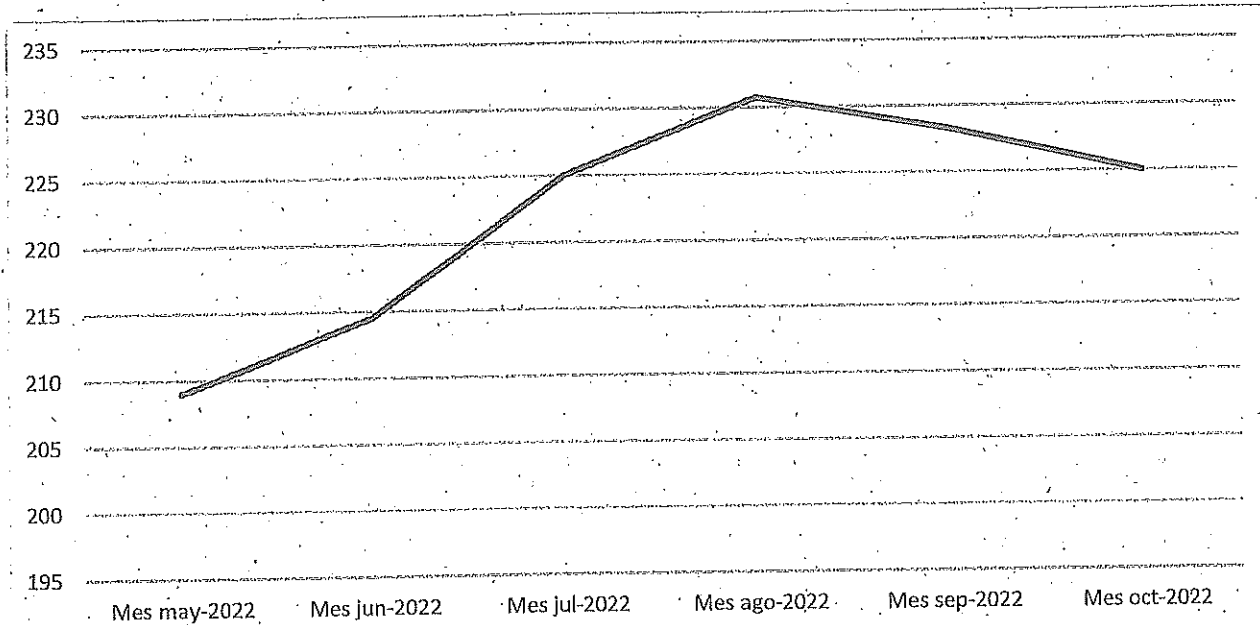


Ilustración 3: Evolución promedio mensual precios mercado diario 2022

Por tanto, considerando que la oferta de Endesa de electricidad no mejora las condiciones actuales de Paradorés, desde Auren se recomienda llevar a cabo una licitación con el fin de obtener unas posibles mejores condiciones. Por otro lado, como se ha visto previamente, si la licitación se lleva a cabo durante el mes de mayo, puede ser un buen mes, ya que los precios alcanzarán su mínimo de la mitad de año en adelante. Sin embargo, es necesario tener en cuenta la actual extrema volatilidad de los mercados y los cambios regulatorios constantes; y que, debido a ello, existen posibilidades de que las condiciones ofertadas en la licitación sean más desfavorables que las actuales y que las propuestas por Endesa en sus dos prórrogas.

Para el caso del gas natural, el precio actual es inferior a los primeros meses de 2020, aunque la tendencia es alcista, según datos de MIBGAS:

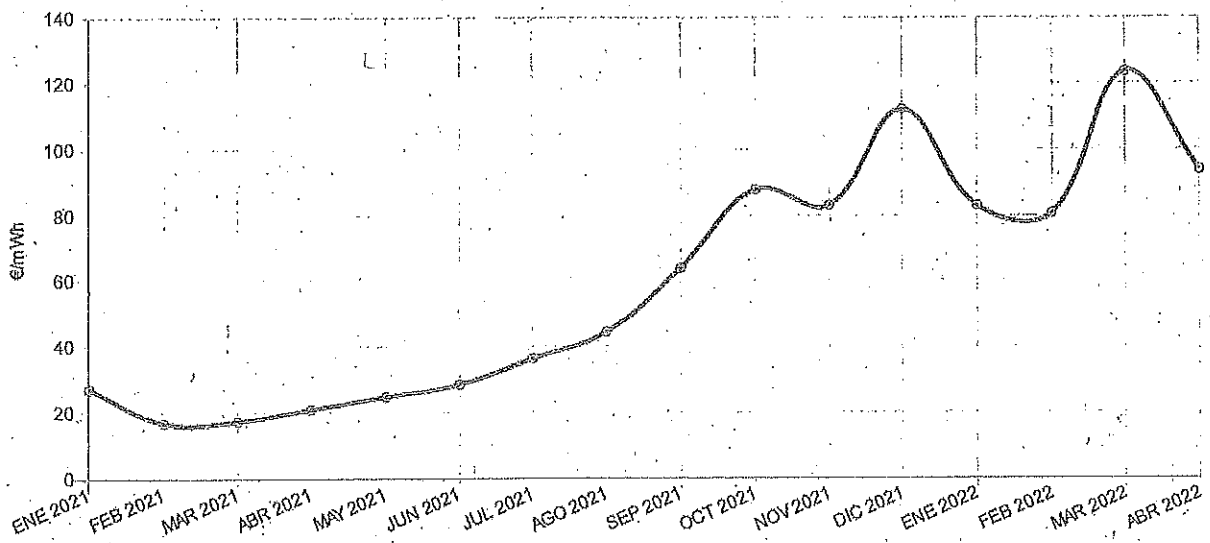


Ilustración 4: Evolución promedio precios diarios gas natural. Fuente: MIBGAS

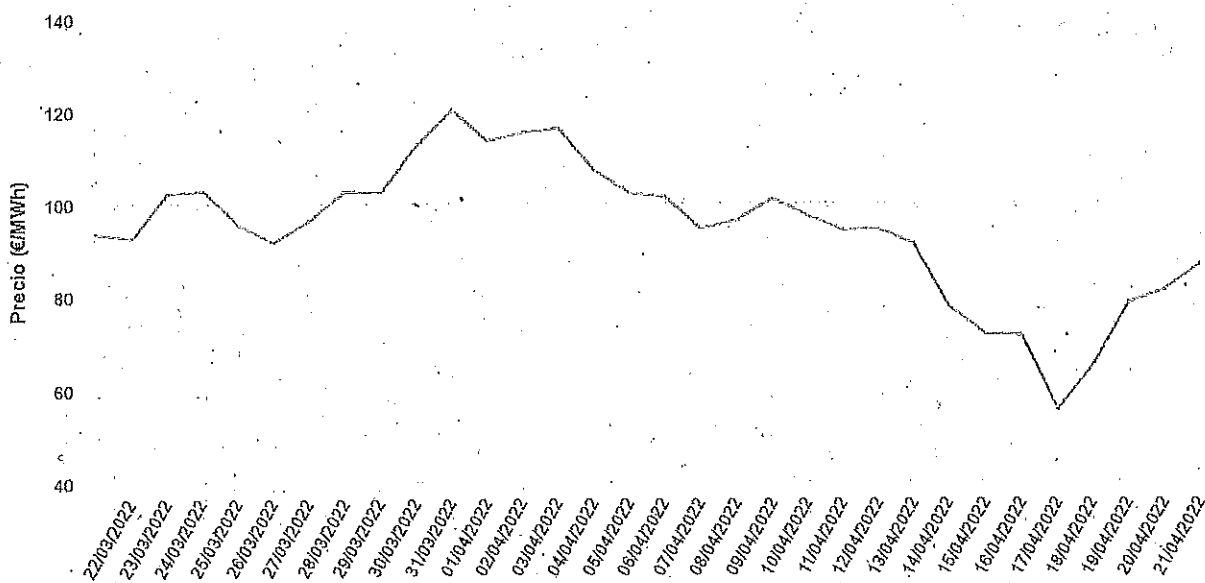


Ilustración 5: Precio diario gas natural. Fuente: MIBGAS

Los mercados a futuro a día de hoy pronostican una nueva subida para los meses restantes de 2022, aunque en menor medida que para el caso de la electricidad.

| | |
|-------------|-------|
| Mayo 2022 | 89,50 |
| Q3 2022 | 88,00 |
| Winter 2022 | 90,81 |
| 2023 | 85,07 |

Ilustración 6: Mercados a futuro del gas natural

Los precios del gas natural van a seguir subiendo poco a poco, por lo que actualmente el contexto de precios es muy parecido al que se tenía para la negociación del contrato de enero a junio (noviembre-diciembre de 2021). Por tanto, considerando que la oferta de Endesa de gas natural no mejora las condiciones actuales de Paradores, desde Auren se recomienda llevar a cabo una licitación con el fin de obtener unas posibles mejores condiciones.

Sin embargo, es necesario tener en cuenta la actual extrema volatilidad de los mercados y los cambios regulatorios constantes (fundamentalmente las decisiones acerca de la importación de gas ruso en Europa), y que, debido a ello, existen posibilidades de que las condiciones ofertadas en la licitación sean más desfavorables que las actuales y que las ofertadas por Endesa en sus dos propuestas de prórrogas.

Por otro lado, se propone que para la nueva licitación se abran las posibilidades en cuanto a índices relacionados con el precio del gas natural, de forma que se pueda alcanzar la fórmula óptima. Se propone incluir dentro de la licitación, además del índice del precio del Brent, el tradicionalmente usado en paradores, el índice TTF (indicador principal del mercado europeo de gas), así como índices relacionados con el MIBGAS.

Una fórmula ideal sería exigir un precio fijo a las comercializadoras, pero en el contexto actual de mercado, hay altas posibilidades de que una licitación de estas características quede desierta. Sin embargo, es posible plantear esta posibilidad junto con el resto de los índices dentro de la licitación, de forma que quede abierta la posibilidad.

YAÑEZ VILAS
FRANCISCO
JAVIER -
00671421M

Firmado digitalmente por
YAÑEZ VILAS
FRANCISCO JAVIER -
00671421M
Fecha: 2022.04.22
16:04:20 +02'00'



Madrid, 19 de abril de 2022

PARADORES DE TURISMO DE ESPAÑA, S.M.E., S.A.
C/José Abascal, 2-4, 6ª planta
Madrid

Estimado cliente,

Le envío propuesta de prórroga del contrato actual de suministro energía eléctrica (Lote 1, Alternativa 1B energía eléctrica con certificado de garantía de origen 100% renovable) y de gas natural (Lote 2) de acuerdo con la cláusula sexta del contrato.

Lote 1 suministro energía eléctrica, Alternativa 1B energía eléctrica con certificado de garantía de origen 100% renovable:

Se oferta con la última actualización de componentes regulados de marzo 2022: Resolución CNMC 16/12/2021 y RD 6/2022

CONSUMO:

| Perfil consumo periodo semestral julio-diciembre 2022 | | | | | | | |
|---|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Tarifa | p1 | p2 | p3 | p4 | p5 | p6 | Consumo |
| 6.1TD | 0,103815968 | 0,11382413 | 0,14648982 | 0,12586134 | 0,02835459 | 0,48165414 | 27.265.654 |
| 3.0TD | 0,111003171 | 0,13123475 | 0,15360376 | 0,13140333 | 0,03332672 | 0,43942826 | 952.640 |
| 2.0TD | 0,272674883 | 0,25238311 | 0,474942 | | | | 10.554 |

| Pérdidas |
|------------|
| 0,06814274 |
| 0,16704672 |
| 0,17038286 |

PRECIOS ENERGÍA OFERTA PRÓRROGA:

| Término de energía €/KWh SIN IE SIN ATR | | | | | | |
|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Tarifa | p1 | p2 | p3 | p4 | p5 | p6 |
| 6.1TD | 0,265978 | 0,25959 | 0,270215 | 0,264633 | 0,237348 | 0,243885 |
| 3.0TD | 0,294118 | 0,289998 | 0,298185 | 0,29234 | 0,266008 | 0,275069 |
| 2.0TD | 0,300226 | 0,286411 | 0,27453 | 0 | 0 | 0 |

| Término de energía €/KWh SIN IE CON ATR | | | | | | |
|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Tarifa | p1 | p2 | p3 | p4 | p5 | p6 |
| 6.1TD | 0,297474 | 0,284305 | 0,283992 | 0,272887 | 0,239475 | 0,245331 |
| 3.0TD | 0,33786 | 0,323809 | 0,316536 | 0,302899 | 0,269661 | 0,277469 |
| 2.0TD | 0,374635 | 0,314881 | 0,277564 | 0 | 0 | 0 |



Comentarios:

- Periodo de oferta de prórroga del 1 de julio a 31 diciembre del 2022.
- Fecha de caducidad de la oferta el 22 de abril del 2022, a las 14 horas (sujeto a disponibilidad).
- Excesos de potencia, Excesos de reactiva a cargo del cliente. Alquiler: se traslada importe que facture distribución.
- Diferencia de precio respecto el contrato actual y oferta de prórroga según variación de OMIP en la fecha: EN ESTE CASO SE HA DADO LA VUELTA y hay un incremento del precio.

| | | | |
|----------------------|--------------------|------------|---------|
| OMIP OFERTA CONCURSO | Fecha Presentación | 09/12/2021 | 202,500 |
| OMIP OFERTA 1ª PA | Fecha Presentación | 19/04/2022 | 217,500 |
| Euro/MWh | Diferencia | | 15,000 |

*A multiplicar por pérdidas y tasa.

- Destacar que los precios que se aplican actualmente recogen la revisión de componentes regulados de Marzo 2022: Resolución CNMC 16/12/2021 y RD 6/2022 que se tuvo que hacer por zona:

Precios Contrato actual CCRR Marzo 2022

| Tarifa | Calendario | Término de energía €/KWh SIN IE SIN ATR | | | | | | Peso |
|--------|------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|--------|
| | | p1 | p2 | p3 | p4 | p5 | p6 | |
| 6.1TD | Península | 0,326707 | 0,309096 | 0,215702 | 0,192013 | 0,182041 | 0,220254 | 94,00% |
| | Canarias | 0,326709 | 0,309095 | 0,215702 | 0,192013 | 0,182041 | 0,220254 | 3,50% |
| | Ceuta | 0,326708 | 0,309096 | 0,215702 | 0,192013 | 0,182041 | 0,220254 | 1,86% |
| | Melilla | 0,326709 | 0,309096 | 0,215702 | 0,192013 | 0,182041 | 0,220254 | 0,63% |
| 3.0TD | Península | 0,366325 | 0,344888 | 0,244423 | 0,211047 | 0,205829 | 0,259543 | 98,35% |
| | Canarias | 0,366338 | 0,344887 | 0,244421 | 0,211046 | 0,205830 | 0,259543 | 1,65% |
| 2.0TD | Península | 0,291802 | 0,280741 | 0,266981 | | | | |

Término de energía €/KWh SIN IE SIN ATR EN CONJUNTO

| Tarifa | Calendario | Término de energía €/KWh SIN IE SIN ATR | | | | | |
|--------|------------|---|------------|------------|------------|------------|----------|
| | | p1 | p2 | p3 | p4 | p5 | p6 |
| 6.1TD | Conjunto | 0,326707248 | 0,30909559 | 0,21570234 | 0,1920132 | 0,18204085 | 0,220254 |
| 3.0TD | Conjunto | 0,366324855 | 0,34488767 | 0,24442255 | 0,21104744 | 0,20582885 | 0,259543 |
| 2.0TD | Península | 0,291802 | 0,280741 | 0,266981 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 |

- En resumen la propuesta supone un incremento del precio por la variación del OMIP.

| | Contrato | Oferta | |
|-------|-------------|-------------|------------|
| | 1º Semestre | 2º Semestre | Diferencia |
| 6.1TD | 0,23611315 | 0,254249308 | 0,01813616 |
| 3.0TD | 0,27211116 | 0,284660901 | 0,01254974 |
| 2.0TD | 0,27722165 | 0,284535218 | 0,00731356 |

- Destacar que dado los periodos de cada semestre la comparación no recoge la que se podría hacer con una anualidad.

No se compara precios anuales, sino semestrales

| | | | | |
|------------|---------|----------|-----------|--|
| Calendario | Ene/Feb | p1,p2,p6 | Julio/Dic | misma distribución estos meses |
| | Marz | p3,p2,p6 | Nov | misma distribución estos meses |
| | Abr/May | p4,p5,p6 | Octubre | dos meses en el 1er semestre con este calendario; solo 1 mes en el 2º semestre con este calendario |
| | Junio | p3,p4,p6 | Agos/Sep | solo un mes con este calendario en el 1er semestre, 2 meses con este calendario en el segundo semestre |

PENÍNSULA. Peajes 6.XTD, 3.0TD, 6.1TDVE y 3.0TDVE.

Periodos del Término de Potencia y del Término de Energía de los Peajes 6.XTD, 3.0TD, 6.1TDVE y 3.0TDVE:

| | | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 | Horas del día | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------|----------------------|----|----|----|----|----|---------------|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|--|--|--|--|--|--|
| | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | | | | | | |
| Lunes a Viernes no festivos ¹ | enero | Temporada alta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | febrero | Temporada alta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | marzo | Temporada media alta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | abril | Temporada baja | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | mayo | Temporada baja | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | junio | Temporada media | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | julio | Temporada alta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | agosto ² | Temporada media | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | septiembre | Temporada media | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | octubre | Temporada baja | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | noviembre | Temporada media alta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | diciembre | Temporada alta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sábados, domingos, festivos ¹ y 6 de enero ² | Todos los meses | Horas del día | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | | | | | | |



Lote 2 suministro gas natural:

PRECIOS ENERGÍA PARA LA OFERTA DEL TÉRMINO VARIABLE PARA PRÓRROGA SEGÚN FÓRMULA (Precios sin impuestos):

| TARIFA ACCESO | A (\$/KWh) | B(Barril/KWh) | T (Euro/KWh) | T. Variable |
|---------------|------------|---------------|--------------|-------------|
| RL1 | 0,0056 | 0,000301 | 0,105491 | 0,134788 |
| RL2 | 0,0056 | 0,000301 | 0,102075 | 0,131372 |
| RL3 | 0,0056 | 0,000301 | 0,099525 | 0,128822 |
| RL4 | 0,0056 | 0,000301 | 0,100967 | 0,130264 |
| RLTB5 | 0,0056 | 0,000301 | 0,100346 | 0,129643 |
| RLTB6 | 0,0056 | 0,000301 | 0,093689 | 0,122986 |
| RLPS4 | 0,0056 | 0,000301 | 0,097008 | 0,126305 |
| RLPS5 | 0,0056 | 0,000301 | 0,097208 | 0,126505 |

| | |
|-------|----------|
| B603 | 90,57 |
| TC303 | 0,891517 |

Comentarios:

- El incremento del precio del mercado queda reflejado en la "T".
- La oferta es para el periodo de prórroga del 1 de julio al 31 diciembre del 2022.
- Precio fijo según regulación.
- Oferta de Gas valida hasta el viernes 22 de abril 2022 a las 14 horas (según disponibilidad).
- El Término Variable, utilizando el precio del Brent y Tipo de Cambio actual, es más económico que en la anterior oferta de prórroga.
- El consumo de gas para calefacción es menor en el periodo de verano si bien es el periodo de aumento de ocupación.

Atentamente,

02627387M CARLOS ANTONIO CAVERO
(R: A81948077)

Firmado digitalmente por
02627387M CARLOS ANTONIO
CAVERO (R: A81948077)
Fecha: 2022.04.21 22:18:52
+02'00'

Carlos Caveró Martínez de Campos
Grandes Clientes Corporativos
Endesa Energía, S.A.U.