



NEUQUÉN, 11 de Noviembre de 2022.-

NOTA P. N° 281/22.-

Señor

Interventor

ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE).

Sr. Walter Martello

C.C.: Ing. Flavia Gabriela Royón – Secretaria de Energía de la Nación.

Dr. Santiago Yanotti – Subsecretario de Energía Eléctrica de la Nación.

Su Despacho

Ref: Período Tarifario de Transición/ Urgente ajuste tarifario.

Tengo el agrado de dirigirme a Ud., en mi carácter de Presidente del Directorio del Ente Provincial de Energía del Neuquén (EPEN), en el marco del proceso de adecuación transitoria de las tarifas del servicio público de transporte de energía eléctrica, conforme las disposiciones del Decreto 1020/2020, y la Audiencia Pública a ser celebrada el 30 de noviembre próximo conforme resolución ENRE 539/2022 (BO 21/10/2022).

En primer término, y sin perjuicio que resultan plenamente vigentes los conceptos generales allí vertidos en relación a la crítica situación y la urgente necesidad de un ajuste tarifario, esta Transportista deja sin efecto la solicitud efectuada mediante la "Nota P. N° 244/2022" de un incremento general desde Septiembre 2022 del setenta por ciento (70%), "a cuenta" del incremento 2023. En virtud del tiempo transcurrido la propuesta carece de sentido y aplicabilidad, viéndose reemplazada por la que se adjunta a la presente nota.

Por idénticas razones, se deja sin efecto la "Nota GT. N°34/2022" del 27 de septiembre pasado por la cual se remitiera las proyecciones económico financieras (PEF) para el año 2023, y sus anexos.

Así las cosas, y en un todo de acuerdo al requerimiento de Nota NO 2022-116504871-APN-ENRE#MEC del 31 de octubre de 2022 de las proyecciones financiera (PEF) y Plan de Inversiones (PI) para los años 2022 y 2023, bajo los criterios allí previstos se acompaña al presente en el Anexo I respectivo las



Cr. SEBASTIAN AUBERT
Jefe Unidad de Administración
Ente Provincial de Energía del Neuquén

LAS MALVINAS
SON ARGENTINAS

Cr. JOSÉ IGNACIO SELVA
Gerente de Administración de
Recursos y Finanzas
ENTE PROVINCIAL DE ENERGÍA DEL NEUQUÉN


La Rioja 385 - Neuquén capital
www.epen.gov.ar



proyecciones económico financieras (PEF), y sus Documentos Explicativos donde fundamentalmente se contempla:


- El Impacto de la inflación proyectada para el año 2023 en línea con el presupuesto nacional, según la pauta establecida por el ENRE
- Recuperar los niveles de Inversión que requiere en forma permanente una red de transporte de estas características para velar adecuadamente por los intereses de la Patria sustentados por la continuidad y normal prestación del servicio público de transporte de energía eléctrica en alta tensión y por distribución troncal, conforme exige la Ley Nacional N°24.065 en todo el ámbito de la República Argentina en lo general y en el territorio de la Provincia del Neuquén en particular.
- Disponer de los recursos necesarios para asegurar la calidad y seguridad operativa del Servicio Público, siendo los principales impulsores las inversiones destinadas a la renovación de activos críticos del Sistema Eléctrico de Potencia por obsolescencia, el adecuado mantenimiento del Portafolio de Activos otorgados en Concesión, la seguridad pública, el cuidado ambiental en el desarrollo de nuestras actividades, la seguridad patrimonial, la adecuación tecnológica, la ciberseguridad y la morigeración de las brechas de riesgos detectadas en el marco del cumplimiento de la Resolución ENRE N°22/10 y requisitos normativos y legales aplicables a la actividad.
- Gastos y masa salarial para el logro del "Propósito de la Concesión" otorgada de acuerdo a los requisitos de las Partes Interesadas y los legales y reglamentarios.
- Importantes proyectos de eliminación de Riesgos inadmisibles de Seguridad Pública en la ciudad de Neuquén Capital y mejora y modernización de la gestión en el territorio de la Provincia del Neuquén.
- Adecuación de la dotación de personal en cantidad y capacitación para la óptima atención de las instalaciones.

Cabe señalar que el listado de inversiones del Anexo II contempla un adecuado control de los riesgos existentes para la confiabilidad del servicio debido al fin de la vida útil de muchos de los activos críticos que conforman el Sistema Eléctrico de Potencia objeto de la concesión aún sujetos a renovación.


Cr. SEBASTIAN AUBERT
Jefe Unidad de Administración
Ente Provincial de Energía del Neuquén

**LAS MALVINAS
SON ARGENTINAS**


Cr. JOSÉ IGNACIO SELVA
Gerente de Administración de
Recursos y Finanzas
ENTE PROVINCIAL DE ENERGÍA DEL NEUQUÉN


La Rioja 385 - Neuquén capital
www.epen.gov.ar



Actualmente el régimen tarifario de transición no contempla ajustes periódicos que permita mantener el valor de la tarifa ante las variaciones de las pautas macroeconómicas, definidas en la presupuestación generando esto la imposibilidad de mantener integra la capacidad de la tarifa ante las variaciones de costos operativos, salarios e inversiones. Por lo anterior, y con el objetivo de evitar las consecuencias que actualmente se tiene para la prestación del servicio, resulta **necesario que se establezca un mecanismo de actualización periódica trimestral, con una cláusula gatillo, de modo de preservar el valor de las tarifas en relación a un escenario de costos operativos crecientes. Sin esta cláusula, se produciría el quiebre de caja antes de fin de 2023, a razón de un mes por cada 10 puntos de desvíos en la inflación.**

Finalmente, es imprescindible que en las evaluaciones que se realicen se tenga presente que:

- La variación de costos desde Agosto de 2019 a Diciembre 2022 (proyectado) es de 370 %, siendo solamente el incremento tarifario recibido por EPEN durante ese periodo mediante la Res. ENRE N° 70/2022 del 46%;
- La impostergable necesidad de recuperar los niveles de inversión en el sistema. Para lo cual resulta imprescindible contar con el mecanismo que asegure la disponibilidad de los dólares suficientes, **al tipo de cambio previsto**, para afrontar la compra de los equipos y materiales que en su gran mayoría son expresados en dicha moneda;
- El peso del incremento en la tarifa final de usuarios es en todos los casos inferior a los \$ 40 por factura.
- Que, con el incremento solicitado, en términos reales, es inferior en un 24% a la evolución inflacionaria macroeconomica acontecida en nuestro País desde Agosto del 2019 a Diciembre 2023.

Habiendo dado cumplimiento al requerimiento efectuado confiamos que el Sr. Interventor comprenderá la conveniencia de la propuesta oportunamente efectuada por esta Transportista a los fines de evitar la parálisis en la ejecución de inversiones por insuficiencia de tarifa.

Cr. SEBASTIAN AUBERT
Jefe Unidad de Administración
Ente Provincial de Energía del Neuquén

**LAS MALVINAS
SON ARGENTINAS**

Cr. JOSE IGNACIO SELVA
Gerente de Administración de
Recursos y Finanzas
ENTE PROVINCIAL DE ENERGÍA DEL NEUQUÉN

La Rioja 385 - Neuquén capital
www.epen.gov.ar



A todo evento, reiteramos la urgencia y necesidad de atender el ajuste tarifario solicitado para el actual Régimen Tarifario de Transición, a los fines de velar por la continuidad y normal prestación del servicio público de transporte de energía eléctrica conforme exige el Decreto N° 1020/2020.

Por último destacamos que el presente pedido presupone una transición que debería finalizar no más allá de Diciembre 2023, momento en el cual debería entrar en vigencia una tarifa normalizada, definida mediante un proceso de revisión tarifaria integral.

Sin más, saludo a Ud. con atenta consideración.

Cr. SEBASTIAN AUBERT
Jefe Unidad de Administración
Ente Provincial de Energía del Neuquén

Cr. JOSÉ IGNACIO SELVA
Gerente de Administración de
Recursos y Finanzas
ENTE PROVINCIAL DE ENERGÍA DEL NEUQUÉN

Ing. FRANCISCO ZAMBON
Presidente Directorio
E.P.E.N.



INVERSIONES REQUERIDAS (REF. ResENRE N°22/10)

SISTEMA DE TRANSPORTE POR DISTRIBUCIÓN TRONCAL DE LA REGIÓN COMAHUE - SUBSISTEMA NEUQUÉN - EPE

INVERSIÓN			Precios Unitarios								Montos totales estimados				
Descripción	Unidades	Total	Categoría de inversión (2)	Tipo de activo (3)	Tipo de inversión (4)	Cant.	Unitario den U\$S	Materiales precio Unitario	Mano Obra	Precio Unitario Mano Obra	Monto total \$	Materiales U\$S	Materiales \$	Mano de obra propia \$	Mano de obra de terceros
11 Renovación de Transformadores de Potencia 132/33/13,2 kV	Unid.	2	Equipamiento eléctrico	Transformación	Reposición	0			2	\$ 5.062.297,35	\$ 10.124.584,69	0,00	\$ -	\$ -	\$ 10.124.584,69
12 Adquisición de Transformador de Potencia 45 MVA - 132/33/13,2 kV	Unid.	1	Equipamiento eléctrico			1	1.000.000,00	\$ 160.000.000,00	0		\$ 160.000.000,00	1.000.000,00	\$ 160.000.000,00	\$ -	\$ -
13 Adquisición interruptores 132 kV	Unid.	5	Equipamiento eléctrico	LINEAS	Reposición	5	47.271,97	\$ 7.563.515,49	0	\$ 862.697,04	\$ 37.817.577,46	236.359,56	\$ 37.817.577,46	\$ -	\$ -
14 Adquisición de transformadores de corriente 132 kV	Unid.	60	Equipamiento eléctrico	LINEAS	Reposición	60	19.726,00	\$ 3.155.200,00	0	\$ 445.614,40	\$ 189.312.000,00	1.183.200,00	\$ 189.312.000,00	\$ -	\$ -
16 Adquisición de transformadores de tensión 132 kV	Unid.	60	Equipamiento eléctrico	LINEAS	Reposición	60	8.115,58	\$ 1.288.486,89	0		\$ 77.509.339,33	485.939,33	\$ 77.909.339,33	\$ -	\$ -
17 Adquisición seccionadores 132 kV	Unid.	50	Equipamiento eléctrico	LINEAS	Reposición	50	9.229,44	\$ 1.476.709,60	0		\$ 73.835.480,23	461.471,75	\$ 73.835.480,23	\$ -	\$ -
18 Adquisición de descargadores 152kV	Unid.	60	Equipamiento eléctrico	Transformación	Adquisición	60	3.500,00	\$ 550.000,00			\$ 33.600.000,00	210.000,00	\$ 33.600.000,00	\$ -	\$ -
19 Reestablecimiento de la confiabilidad operativa y funcional de TP 6 kV para el Servicio Público	Unid.	1	Equipamiento eléctrico	EETT	Reposición	1	400.000,00	\$ 64.000.000,00			\$ 64.000.000,00	400.000,00	\$ 64.000.000,00	\$ -	\$ -
10 Adquisición reactores de neutro y servicios auxiliares	Unid.	5	Equipamiento eléctrico			5	38.400,00	\$ 6.144.000,00			\$ 30.720.000,00	192.000,00	\$ 30.720.000,00	\$ -	\$ -
11 Adquisición de interruptores de 23 kV	Unid.	4	Equipamiento eléctrico	Transformación	Adquisición	4		\$ 4.500.000,00			\$ 18.000.000,00	0,00	\$ 18.000.000,00	\$ -	\$ -
12 Adquisición de transformadores de corriente 33 y 13,2 kV	Unid.	66	Equipamiento eléctrico	Conexión	Reposición	66	333,33	\$ 133.333,33			\$ 8.800.000,00	55.000,00	\$ 8.800.000,00	\$ -	\$ -
13 Adquisición de transformadores de tensión 33 y 13,2 kV	Unid.	48	Equipamiento eléctrico	Conexión	Reposición	48	781,67	\$ 125.066,67			\$ 6.005.200,00	37.520,00	\$ 6.005.200,00	\$ -	\$ -
14 Adquisición Celdas de 53kV - ET Alto Valle	Unid.	8	Equipamiento eléctrico	Conexión	Reposición	4	49.495,75	\$ 7.919.320,00			\$ 31.677.280,00	197.963,00	\$ 31.677.280,00	\$ -	\$ -
15 Adquisición Celdas de 13,2kV ET Arroyito	Unid.	10	Equipamiento eléctrico	Conexión	Reposición	10	30.337,27	\$ 4.853.963,20			\$ 48.539.632,00	303.972,70	\$ 48.539.632,00	\$ -	\$ -
16 Adquisición 11 Celdas de 13,2kV de PA	Unid.	0	Equipamiento eléctrico	Conexión	Reposición	0	30.337,27	\$ 4.853.963,64	0	\$ -	\$ -	0,00	\$ -	\$ -	\$ -
17 Montaje de 11 Celdas de PA	Unid.	11	Equipamiento eléctrico	Conexión	Reposición	11			11	\$ 236.512,47	\$ 2.625.637,17	0,00	\$ -	\$ -	\$ 2.625.637,17
18 Adquisición de 12 Celdas de PH	Unid.	12	Equipamiento eléctrico			12	30.337,27	\$ 4.853.963,64			\$ 39.247.563,64	364.047,27	\$ 39.247.563,64	\$ -	\$ -
19 Adquisición de Protecciones Electricas	Unid.	25	Equipamiento eléctrico	LINEAS y EETT	Reposición	25	11.000,00	\$ 1.760.000,00			\$ 44.000.000,00	275.000,00	\$ 44.000.000,00	\$ -	\$ -
20 Renovación medidores SMEC	Unid.	5	Equipamiento eléctrico	Conexión	Reposición	5	2.000,00	\$ 320.000,00			\$ 1.600.000,00	10.000,00	\$ 1.600.000,00	\$ -	\$ -
11 Adquisición de Instrumental vario para mantenimiento predictivo/preventivo de Activos Críticos del Sistema Eléctrico de Potencia	Unid.	20	Equipamiento eléctrico	Otras	Reposición	20	15.000,00	\$ 2.400.000,00			\$ 48.000.000,00	300.000,00	\$ 48.000.000,00	\$ -	\$ -
22 Renovación Banco de baterías 110 Vcc	Unid.	8	Equipamiento eléctrico	Otras	Reposición	8	8.976,00	\$ 1.456.160,00	8		\$ 11.489.280,00	71.808,00	\$ 11.489.280,00	\$ -	\$ -
23 Renovación Rectificador/Cargador de baterías	Unid.	8	Equipamiento eléctrico	Otras	Reposición	8	21.000,00	\$ 3.360.000,00	8		\$ 26.689.000,00	160.000,00	\$ 26.860.000,00	\$ -	\$ -
24 Adquisición de Máquina Tratadora de Aceite de Transformadores de Potencia Capacidad: 4000lt/hs	Unid.	1	Equipamiento eléctrico	Transformación	Calidad	1	26.500,00	\$ 4.560.000,00	0		\$ 4.560.000,00	28.500,00	\$ 4.560.000,00	\$ -	\$ -
15 Adquisición de Line post para emergencias en LAT	Unid.	21	Equipamiento eléctrico	LINEAS	Calidad	21	418,00	\$ 66.880,00			\$ 1.404.480,00	6.778,00	\$ 1.404.480,00	\$ -	\$ -
16 Adquisición enlaces onda portadora con teleprotecciones	Unid.	5	Informática	LINEAS	Reposición	5	36.999,99	\$ 5.919.999,72	0	\$ 148.328,64	\$ 29.599.999,60	184.999,96	\$ 29.599.999,60	\$ -	\$ -
27 Adquisición sistema de energía para comunicaciones	Gl.	3	Informática	Autom. y monitoreo	Reposición	3	10.000,00	\$ 1.800.000,00	0	\$ 214.459,62	\$ 4.800.000,00	30.000,00	\$ 4.800.000,00	\$ -	\$ -
16 Actualización y migración servidor ELCOM V25 a TCP/IP	Gl.	1	Informática	Autom. y monitoreo	Reposición	1	45.150,00	\$ 6.904.000,00	1		\$ 6.904.000,00	43.150,00	\$ 6.904.000,00	\$ -	\$ -
19 Renovación licencia PSS/S	Unid.	1	Informática	Autom. y monitoreo	Calidad	1	37.480,00	\$ 5.996.800,00			\$ 5.996.800,00	37.480,00	\$ 5.996.800,00	\$ -	\$ -
30 Repuestos para UTR's	Gl.	1	Informática	Autom. y monitoreo	Reposición	1	29.400,00	\$ 4.704.000,00			\$ 4.704.000,00	29.400,00	\$ 4.704.000,00	\$ -	\$ -
31 Adquisición de comunicaciones de comunicaciones	Unid.	3	Informática	Autom. y monitoreo	Reposición	3	3.313.280,00	\$ 3.313.280,00	3	\$ 215.445,21	\$ 9.939.840,00	62.124,00	\$ 9.939.840,00	\$ -	\$ -
32 Renovación licencia Digilent Power Factory	Unid.	1	Informática	Autom. y monitoreo	Calidad	1	8.903.520,00	\$ 8.903.520,00	1		\$ 8.903.520,00	55.647,00	\$ 8.903.520,00	\$ -	\$ -

Cr. SEBASTIAN AUBERT
Jefe Unidad de Administración
Ente Provincial de Energía del Neuquén

Cr. JOSÉ IGNACIO SELVA
Jefe de Unidad de Administración
ENTE PROVINCIAL DE ENERGÍA DEL NEUQUÉN

Ing. FRANCISCO ZAMBON
Presidente Directorio
E.P.E.N.

13	Adquisición de estructuras móviles para emergencias LAT 132 KV	Unid.	3	Equipamiento eléctrico	LINEAS	Calidad	3	u\$s	74.500,00	\$	11.920.000,00			\$	35.760.000,00	u\$s	223.500,00	\$	35.760.000,00	\$	-	\$	-	
14	Adquisición de transf. reserva itinerante 132/33/13,2 KV 90 MVA	Unid.	1	Equipamiento eléctrico	Transformación	Calidad	1	u\$s	550.000,00	\$	152.000.000,00	0		\$	152.000.000,00	u\$s	950.000,00	\$	152.000.000,00	\$	-	\$	-	
15	LAT 132 KV Avello Valle - Centenario - Corriente de base y adecuación de alturas libres en parque industrial		1	Seguridad Pública	LINEA	Seguridad Pública	1	u\$s	1.300.000,00	\$	24.000.000,00	1	\$	160.000.000,00	\$	164.000.000,00	u\$s	150.000,00	\$	24.000.000,00	\$	-	\$	160.000.000,00
40														\$	1.431.752.202,12									
														\$	1.732.420.164,57									


Cr. SEBASTIAN AUBERT
 Jefe Unidad de Administración
 Ente Provincial de Energía del Neuquén


Cr. JOSÉ IGNACIO SELVA
 Jefe de Unidad de Administración
 ENTE PROVINCIAL DE ENERGÍA DEL NEUQUÉN


Ing. FRANCISCO ZAMBON
 Presidente Directorio
 E.P.E.N.

PROYECCION / REALES CAJA FINANCIERA EMPRESA EPEM

RUBROS	1/23	2/23	3/23	4/23	5/23	6/23	7/23	8/23	9/23	10/23	11/23	12/23	TOTAL 2023
--------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------	-------	-------	------------

TIPO DE CAMBIO UTILIZADO AL INICIO DEL MES:----->

CAJA AL INICIO													
En Moneda Nacional													0
En Moneda Extranjera (expresado en pesos)													
TOTAL CAJA AL INICIO	209.247.180	185.848.731	167.778.857	157.810.051	147.355.393	142.251.939	150.968.945	81.418.022	17.907.913	40.786.715	78.066.832	115.347.049	703.247.180

INGRESOS OPERATIVOS

A.1) Exención EPEM REGULADA Vencida en el Mes

En todos los casos detallar en solapa aparte el P x Q de cada cálculo (Cantidad proyectada x Precio proyectado)

- Cx. 500 kV													
- Cx. 220 kV													
- Cx. 132 kV	10.586.711	10.586.711	10.586.711	10.586.711	10.586.711	10.586.711	10.586.711	10.586.711	10.586.711	10.586.711	10.586.711	10.586.711	127.040.530
- Cx. 33 kV	14.291.909	14.291.909	14.291.909	14.291.909	14.291.909	14.291.909	14.291.909	14.291.909	14.291.909	14.291.909	14.291.909	14.291.909	171.502.907
- Cx. 13.2 kV	15.350.569	15.350.569	15.350.569	15.350.569	15.350.569	15.350.569	15.350.569	15.350.569	15.350.569	15.350.569	15.350.569	15.350.569	184.206.826
IVA	8.448.130	8.448.130	8.448.130	8.448.130	8.448.130	8.448.130	8.448.130	8.448.130	8.448.130	8.448.130	8.448.130	8.448.130	101.377.555
Otros Impuestos													
Total Cargos de Conexión	48.677.318	48.677.318	48.677.318	48.677.318	48.677.318	48.677.318	48.677.318	48.677.318	48.677.318	48.677.318	48.677.318	48.677.318	584.127.818
Automatismos													
- xxx (abrir por concepto, capacidad, etc)													
- xxx													
IVA													
Otros Impuestos													
Total Automatismos													
Cargos de Transformación													
132/133/13.2 kV	25.543.266	25.543.266	25.543.266	25.543.266	25.543.266	25.543.266	25.543.266	25.543.266	25.543.266	25.543.266	25.543.266	25.543.266	305.519.192
IVA	5.364.086	5.364.086	5.364.086	5.364.086	5.364.086	5.364.086	5.364.086	5.364.086	5.364.086	5.364.086	5.364.086	5.364.086	64.369.030
Otros Impuestos													
Total Cargos de Transformación	30.907.352	30.907.352	30.907.352	30.907.352	30.907.352	30.907.352	30.907.352	30.907.352	30.907.352	30.907.352	30.907.352	30.907.352	370.888.222
Compensación Reactiva													
- 33 kv	1.098.635	1.098.635	1.098.635	1.098.635	1.098.635	1.098.635	1.098.635	1.098.635	1.098.635	1.098.635	1.098.635	1.098.635	13.183.620
- 13.2 kv	549.318	549.318	549.318	549.318	549.318	549.318	549.318	549.318	549.318	549.318	549.318	549.318	6.591.810
IVA	346.070	346.070	346.070	346.070	346.070	346.070	346.070	346.070	346.070	346.070	346.070	346.070	4.152.840
Otros Impuestos													
Total Compensación Reactiva	1.994.023	1.994.023	1.994.023	1.994.023	1.994.023	1.994.023	1.994.023	1.994.023	1.994.023	1.994.023	1.994.023	1.994.023	23.928.271
Capacidad de Transporte													
- C.T. 500 kV													
- C.T. 220 kV													
- C.T. 132 kV	115.748.305	115.748.305	115.748.305	115.748.305	115.748.305	115.748.305	115.748.305	115.748.305	115.748.305	115.748.305	115.748.305	115.748.305	1.388.979.658
- C.T. 66 kV													
IVA	24.307.144	24.307.144	24.307.144	24.307.144	24.307.144	24.307.144	24.307.144	24.307.144	24.307.144	24.307.144	24.307.144	24.307.144	291.685.728
Otros Impuestos													
Total Capacidad de Transporte	140.055.449	140.055.449	140.055.449	140.055.449	140.055.449	140.055.449	140.055.449	140.055.449	140.055.449	140.055.449	140.055.449	140.055.449	1.680.665.386
Premios													
- xxx													
- xxx													
IVA													
Otros Impuestos													
Total Premios													
Penalizaciones													
- SDTR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Calidad de Servicio Transporte	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros Impuestos													
Total Penalizaciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pérdida de Remuneración	-1.023.816	-1.023.816	-1.023.816	-1.023.816	-1.023.816	-1.023.816	-1.023.816	-1.023.816	-1.023.816	-1.023.816	-1.023.816	-1.023.816	-12.285.789
IVA	-215.001	-215.001	-215.001	-215.001	-215.001	-215.001	-215.001	-215.001	-215.001	-215.001	-215.001	-215.001	-2.580.016
Otros Impuestos													

Cr. SEBASTIAN AUBERT
Jefe de Unidad de Administración
Ente Provincial de Energía del Neuquén

Cr. JOSE IGNACIO SELVA
Jefe de Unidad de Administración
ENTE PROVINCIAL DE ENERGÍA DEL NEUQUÉN

Ing. FRANCISCO ZAMBON
Presidente Directorio
E.P.E.N.

[illegible]

A.3) Facturación EPEN NO REGULADA Vendida en el Mes

total facturación EPEN NO REGULADA y otros de M. M.

Ej: Servicios Administrativos o de Servicios Compartidos, Venta de Bienes de Uso, Subsidios, Etc.

[illegible]

P.1) Cobro Pasturación EPEN REGULADA

[illegible]

B.2) Cobro Facturación correspondiente a Transportistas Independientes

- Apertura por Transportista
- Apertura por Concepto (desagregando IVA y Otros impuestos)

- Apertura Concepto por Concepto (desagregando IVA y Otros Impuestos)

.....

-Apertura por Regulados / No regulados

Ej: Servicios Administrativos o de Servicios Compartidos, Cobros de Sinistros o Indemnizaciones, Venta de Bienes de Uso, Subsidios, Etc.

1. **Introduction**
 2. **Background**
 3. **Methodology**
 4. **Results**
 5. **Discussion**
 6. **Conclusion**
 7. **References**
 8. **Appendix**
 9. **Figure 1**
 10. **Figure 2**
 11. **Figure 3**
 12. **Figure 4**
 13. **Figure 5**
 14. **Figure 6**
 15. **Figure 7**
 16. **Figure 8**
 17. **Figure 9**
 18. **Figure 10**
 19. **Figure 11**
 20. **Figure 12**
 21. **Figure 13**
 22. **Figure 14**
 23. **Figure 15**
 24. **Figure 16**
 25. **Figure 17**
 26. **Figure 18**
 27. **Figure 19**
 28. **Figure 20**
 29. **Figure 21**
 30. **Figure 22**
 31. **Figure 23**
 32. **Figure 24**
 33. **Figure 25**
 34. **Figure 26**
 35. **Figure 27**
 36. **Figure 28**
 37. **Figure 29**
 38. **Figure 30**
 39. **Figure 31**
 40. **Figure 32**
 41. **Figure 33**
 42. **Figure 34**
 43. **Figure 35**
 44. **Figure 36**
 45. **Figure 37**
 46. **Figure 38**
 47. **Figure 39**
 48. **Figure 40**
 49. **Figure 41**
 50. **Figure 42**
 51. **Figure 43**
 52. **Figure 44**
 53. **Figure 45**
 54. **Figure 46**
 55. **Figure 47**
 56. **Figure 48**
 57. **Figure 49**
 58. **Figure 50**
 59. **Figure 51**
 60. **Figure 52**
 61. **Figure 53**
 62. **Figure 54**
 63. **Figure 55**
 64. **Figure 56**
 65. **Figure 57**
 66. **Figure 58**
 67. **Figure 59**
 68. **Figure 60**
 69. **Figure 61**
 70. **Figure 62**
 71. **Figure 63**
 72. **Figure 64**
 73. **Figure 65**
 74. **Figure 66**
 75. **Figure 67**
 76. **Figure 68**
 77. **Figure 69**
 78. **Figure 70**
 79. **Figure 71**
 80. **Figure 72**
 81. **Figure 73**
 82. **Figure 74**
 83. **Figure 75**
 84. **Figure 76**
 85. **Figure 77**
 86. **Figure 78**
 87. **Figure 79**
 88. **Figure 80**
 89. **Figure 81**
 90. **Figure 82**
 91. **Figure 83**
 92. **Figure 84**
 93. **Figure 85**
 94. **Figure 86**
 95. **Figure 87**
 96. **Figure 88**
 97. **Figure 89**
 98. **Figure 90**
 99. **Figure 91**
 100. **Figure 92**
 101. **Figure 93**
 102. **Figure 94**
 103. **Figure 95**
 104. **Figure 96**
 105. **Figure 97**
 106. **Figure 98**
 107. **Figure 99**
 108. **Figure 100**
 109. **Figure 101**
 110. **Figure 102**
 111. **Figure 103**
 112. **Figure 104**
 113. **Figure 105**
 114. **Figure 106**
 115. **Figure 107**
 116. **Figure 108**
 117. **Figure 109**
 118. **Figure 110**
 119. **Figure 111**
 120. **Figure 112**
 121. **Figure 113**
 122. **Figure 114**
 123. **Figure 115**
 124. **Figure 116**
 125. **Figure 117**
 126. **Figure 118**
 127. **Figure 119**
 128. **Figure 120**
 129. **Figure 121**
 130. **Figure 122**
 131. **Figure 123**
 132. **Figure 124**
 133. **Figure 125**
 134. **Figure 126**
 135. **Figure 127**
 136. **Figure 128**
 137. **Figure 129**
 138. **Figure 130**
 139. **Figure 131**
 140. **Figure 132**
 141. **Figure 133**
 142. **Figure 134**
 143. **Figure 135**
 144. **Figure 136**
 145. **Figure 137**
 146. **Figure 138**
 147. **Figure 139**
 148. **Figure 140**
 149. **Figure 141**
 150. **Figure 142**
 151. **Figure 143**
 152. **Figure 144**
 153. **Figure 145**
 154. **Figure 146**
 155. **Figure 147**
 156. **Figure 148**
 157. **Figure 149**
 158. **Figure 150**
 159. **Figure 151**
 160. **Figure 152**
 161. **Figure 153**
 162. **Figure 154**
 163. **Figure 155**
 164. **Figure 156**
 165. **Figure 157**
 166. **Figure 158**
 167. **Figure 159**
 168. **Figure 160**
 169. **Figure 161**
 170. **Figure 162**
 171. **Figure 163**
 172. **Figure 164**
 173. **Figure 165**
 174. **Figure 166**
 175. **Figure 167**
 176. **Figure 168**
 177. **Figure 169**
 178. **Figure 170**
 179. **Figure 171**
 180. **Figure 172**
 181. **Figure 173**
 182. **Figure 174**
 183. **Figure 175**
 184. **Figure 176**
 185. **Figure 177**
 186. **Figure 178**
 187. **Figure 179**
 188. **Figure 180**
 189. **Figure 181**
 190. **Figure 182**
 191. **Figure 183**
 192. **Figure 184**
 193. **Figure 185**
 194. **Figure 186**
 195. **Figure 187**
 196. **Figure 188**
 197. **Figure 189**
 198. **Figure 190**
 199. **Figure 191**
 200. **Figure 192**
 201. **Figure 193**
 202. **Figure 194**
 203. **Figure 195**
 204. **Figure 196**
 205. **Figure 197**
 206. **Figure 198**
 207. **Figure 199**
 208. **Figure 200**
 209. **Figure 201**
 210. **Figure 202**
 211. **Figure 203**
 212. **Figure 204**
 213. **Figure 205**
 214. **Figure 206**
 215. **Figure 207**
 216. **Figure 208**
 217. **Figure 209**

[illegible][illegible][illegible]

Cr. SEBASTIAN AUB
Jefe de Unidad de Administraci

Ing. FRANCISCO ZAMBON
Presidente Directorio
E.P.E.N.

PROYECCION / REALES CAJA FINANCIERA EMPRESA EPN

	PROYECCION	PROYECCION	PROYECCION	PROYECCION	PROYECCION	PROYECCION	PROYECCION	PROYECCION	PROYECCION	PROYECCION	PROYECCION	PROYECCION	TOTAL 2023
RUBROS	1/23	2/23	3/23	4/23	5/23	6/23	7/23	8/23	9/23	10/23	11/23	12/23	
Asignaciones Fianres	73.493	73.493	73.493	88.191	88.191	88.191	105.830	105.830	105.830	126.996	126.996	126.996	1.183.530
Pagos a Terceros													
Opex (solap por Proveedor)	65.110.920	65.110.920	65.110.920	73.928.541	73.928.541	73.928.541	83.322.446	83.322.446	83.322.446	103.169.512	103.169.512	111.749.142	1.002.055.105
OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO													
Otros Costos de Personal	1.899.316	1.899.316	1.899.316	2.279.180	2.279.180	2.279.180	2.735.015	2.735.015	2.735.015	3.282.019	3.282.019	3.282.019	30.588.590
Honorarios por Servicios	20.687.767	20.687.767	20.687.767	24.825.320	24.825.320	24.825.320	29.790.384	29.790.384	29.790.384	35.748.461	35.748.461	35.748.461	380.065.723
Honorarios Profesionales	8.711.909	8.711.909	8.711.909	10.454.291	10.454.291	10.454.291	12.545.149	12.545.149	12.545.149	15.054.179	15.054.179	15.054.179	140.295.581
Materiales y Contrataciones para Obras	135.952	135.952	135.952	223.142	223.142	223.142	267.770	267.770	267.770	321.324	321.324	321.324	2.994.563
Mantenimiento General	2.445.448	2.445.448	2.445.448	2.934.538	2.934.538	2.934.538	3.521.445	3.521.445	3.521.445	4.225.734	4.225.734	4.225.734	39.381.497
Gastos de Administración del MEM	99.366	99.366	99.366	119.240	119.240	119.240	143.087	143.087	143.087	171.705	171.705	171.705	1.600.195
Viajes y Estadías	190.914	190.914	190.914	229.097	229.097	229.097	274.916	274.916	274.916	329.899	329.899	329.899	3.074.480
Cuota social ATEERA	58.799	58.799	58.799	70.558	70.558	70.558	84.670	84.670	84.670	101.604	101.604	101.604	946.891
Otras penalidades de la concesión	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ADMINISTRACIÓN													
Honorarios Profesionales	5.902.258	5.902.258	5.902.258	6.902.710	6.902.710	6.902.710	7.923.252	7.923.252	7.923.252	9.507.902	9.507.902	9.507.902	88.608.367
Comunicaciones	20.571	20.571	20.571	24.685	24.685	24.685	29.622	29.622	29.622	35.547	35.547	35.547	331.278
Artículos de Oficina	7.790	7.790	7.790	9.348	9.348	9.348	11.218	11.218	11.218	13.462	13.462	13.462	125.456
Impuestos, Tasas y Contribuciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Vigilancia y Seguridad	2.018.963	2.018.963	2.018.963	2.422.756	2.422.756	2.422.756	2.907.307	2.907.307	2.907.307	3.488.768	3.488.768	3.488.768	32.513.379
Limpieza Oficina y Estaciones	716.159	716.159	716.159	859.391	859.391	859.391	1.031.270	1.031.270	1.031.270	1.237.523	1.237.523	1.237.523	11.593.031
Diversos	1.542.889	1.542.889	1.542.889	1.851.467	1.851.467	1.851.467	2.221.769	2.221.769	2.221.769	2.666.112	2.666.112	2.666.112	24.846.687
Fondo Eléctrico	21.022.819	21.022.819	21.022.819	21.022.819	21.022.819	21.022.819	19.335.579	19.335.579	19.335.579	19.335.579	19.335.579	19.335.579	245.150.386
Capex (solap por Proveedor)	100.405.470	100.405.470	100.405.470	100.405.470	100.405.470	100.405.470	0	0	0	0	0	0	602.732.823
Materiales													
- Gtos. Locales													0
Nuevos Capex 2016-2017													0
PI 2017/2021 Materiales- (comprometido 31/12/2020)													0
PI 2021/2022 materiales	100.405.470	100.405.470	100.405.470	100.405.470	100.405.470	100.405.470	0	0	0	0	0	0	602.432.822.93
Contratistas													0
PI 2017/2021 Mano de Obra													0
PI 2021/2022 Mano de obra													0
Regularización Servidumbre	0	150.000	0	0	150.000	0	0	0	0	0	0	0	300.000
Embarques y fletes													
Multas / Sanciones													
Otros Pagos (deuda al 31/12/2020)													
Impuestos	28.843.504	28.843.504	28.843.504	28.612.745	28.612.745	28.612.745	35.589.967	35.589.967	35.589.967	36.256.675	36.256.675	36.256.675	390.905.672
Impuesto a las Ganancias DDJJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IVA DDJJ Mensual	28.843.504	28.843.504	28.843.504	28.612.745	28.612.745	28.612.745	35.589.967	35.589.967	35.589.967	36.256.675	36.256.675	36.256.675	390.905.672
TOTAL PAGOS DE SERVICIOS REGULARIZADOS	215.987.925	215.987.925	215.987.925	228.332.815	228.332.815	228.332.815	242.303.883	242.303.883	242.303.883	262.305.997	262.305.997	262.305.997	2.397.313.530
8) PAGOS DE SERVICIOS NO REGULARIZADOS													
Misma Apertura, de corresponder													
TOTAL PAGOS DE SERVICIOS NO REGULARIZADOS	215.987.925	215.987.925	215.987.925	228.332.815	228.332.815	228.332.815	242.303.883	242.303.883	242.303.883	262.305.997	262.305.997	262.305.997	2.397.313.530
TOTAL PAGOS OPERATIVOS	215.987.925	215.987.925	215.987.925	228.332.815	228.332.815	228.332.815	242.303.883	242.303.883	242.303.883	262.305.997	262.305.997	262.305.997	2.397.313.530
MOVIMIENTOS FINANCIEROS													
TOTAL MOVIMIENTOS FINANCIEROS													
TIPO DE CAMBIO UTILIZADO AL CIERRE DEL MES													
CAJA AL CIERRE													
En Moneda Nacional													
En Moneda Extranjera (expresado en pesos)													
TOTAL CAJA AL CIERRE	187.648.233	187.648.233	187.648.233	147.355.993	147.355.993	147.355.993	181.418.022	181.418.022	181.418.022	40.786.715	78.060.882	115.347.049	49.183.182

Cr. SEBASTIAN AUBERT
Jefe de Unidad de Administración
Ente Provincial de Energía del Neuquén

Cr. JOSE RENACIO SELVA
Jefe de Unidad de Administración
ENTE PROVINCIAL DE ENERGIA DEL NEUQUEN

Ing. FRANCISCO ZAMBON
Presidente Directorio
E.P.E.N.

/ REALES CAJA FINANCIERA EMPRESA EPE

	REAL	REAL	REAL	REAL	REAL	REAL	REAL	REAL	REAL	REAL	PROVISORIO	PROYECCION	PROYECCION
	1/22	2/22	3/22	4/22	5/22	6/22	7/22	8/22	9/22	10/22	11/22	12/22	TOTAL 2022

UTILIZADO AL INICIO DEL MES---->

al													0
ara (expresado en pesos)													
EL INICIO	-79.149.289	-94.074.960	-76.225.087	-51.907.816	-27.477.894	-3.917.280	-30.232.187	-10.322.674	-30.333.183	-114.426.419	-125.029.265	-152.204.428	-79.149.289

ERATIVOS

VENCIDA EN EL MES

EN REGULADA Vencida en el Mes:

Detallar en solepa aparte el P x Q de cada calculo (Cantidad proyectada x

KV													
KV													
KV	2.027.208	2.094.781	2.417.055	3.187.397	3.528.904	3.415.068	3.528.904	3.415.068	3.528.904	3.528.904	3.415.068	3.528.904	37.616.163
V	3.157.736	3.262.994	3.262.994	4.302.940	4.763.970	4.610.293	4.763.970	4.610.293	4.763.970	4.763.970	4.610.293	4.763.970	51.637.392
KV	3.391.643	3.504.698	3.504.698	4.621.677	5.116.856	4.951.796	5.116.856	4.951.796	5.116.856	5.116.856	4.951.796	5.116.856	55.462.386
	1.801.083	1.861.119	1.928.797	2.543.523	2.816.043	2.725.203	2.816.043	2.725.203	2.816.043	2.816.043	6.856.611	7.085.165	38.790.877
uestos													
de Conexión	10.377.670	10.723.592	11.113.544	14.655.537	16.225.773	15.702.361	16.225.773	15.702.361	16.225.773	16.225.773	19.833.769	20.494.894	183.506.818
r por concepto, capacidad, etc)													

uestos													
ntismos													
nsformación													
3.2 kv	5.643.724	5.829.151	5.831.848	7.690.445	8.514.422	8.239.763	8.514.422	8.239.763	8.514.422	8.514.422	8.239.763	8.514.422	92.286.566

	1.185.182	1.224.122	1.224.688	1.614.993	1.788.029	1.730.350	1.788.029	1.730.350	1.788.029	1.788.029	1.730.350	1.788.029	19.380.179
uestos													
de Transformación	6.828.906	7.053.272	7.056.536	9.305.438	10.302.451	9.970.113	10.302.451	9.970.113	10.302.451	10.302.451	9.970.113	10.302.450	111.666.744
n Reactiva	242.741	250.832	250.732	330.772	366.212	354.398	366.212	354.398	366.212	366.212	354.398	366.212	3.969.330
	121.370	125.416	125.415	165.386	183.106	177.199	183.106	177.199	183.106	183.106	177.199	183.106	1.984.714
	76.463	79.012	78.991	104.193	115.357	111.635	115.357	111.635	115.357	115.357	111.635	115.357	1.250.349
uestos													
cción Reactiva	440.575	455.260	455.138	600.351	664.674	643.232	664.675	643.233	664.674	664.674	643.233	664.674	7.204.394
Transporte													

	25.574.087	26.426.556	26.426.556	34.848.952	38.582.768	37.338.163	38.582.768	37.338.163	38.582.768	38.582.768	37.338.163	38.582.768	418.204.481
uestos													
de Transporte	5.370.558	5.549.577	5.549.577	7.318.280	8.102.381	7.841.014	8.102.381	7.841.014	8.102.381	8.102.381	7.841.014	8.102.381	87.822.941
	30.944.645	31.976.133	31.976.133	42.167.232	46.685.150	45.179.177	46.685.150	45.179.177	46.685.150	46.685.150	45.179.177	46.685.150	506.027.422

Cr. SEBASTIAN AUBERT
Jefe de Unidad de Administración
Ente Provincial de Energía del Neuquén

Cr. JOSE IGNACIO SELVA
Jefe de Unidad de Administración
ENTE PROVINCIAL DE ENERGIA DEL NEUQUEN

Ing. FRANCISCO ZAMBON
Presidente Directorio
E.P.E.N.

	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
d de Servicio Transporte	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
gestos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
idades	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Remuneración													
a de remuneración por indisponibilidades de equipamiento	-138.084	-342.289	-336.463	-492.754	-230.330	-141.340	-390.916	-1.275.937	-1.276.296	-637.157	-3.477.266	-3.546.957	-12.285.789
npuestos	-28.998	-71.881	-70.657	-103.478	-48.369	-29.681	-82.092	-267.947	-268.022	-133.803	-730.226	-744.361	-2.580.016
da de Remuneración	-167.082	-414.170	-407.121	-596.232	-278.700	-171.021	-473.008	-1.543.884	-1.544.318	-770.960	-4.207.491	-4.291.818	-14.865.805
ptos Regulados													
ir por concepto)													
Conceptos Regulados													
EPEM REGULADA Vendida en el Mes	88.424.713	49.794.088	50.194.230	66.132.326	73.599.347	71.323.862	73.405.040	68.951.000	72.333.730	73.107.087	71.418.800	75.855.351	793.539.574
correspondiente a Transportistas independientes Vendida en el Mes													
EPEM NO REGULADA Vendida en el Mes													
e detallar en solapa aparte el P x U de cada calculo (Cantidad proyectada x													
Transportista													
oncepto por Concepto (desagregando IVA y Otros impuestos)													
EPEM NO REGULADA Vendida en el Mes													
SOLAPAS:													
Regulados / No regulados													
oncepto por Concepto													
Administrativos o de Servicios Compartidos, Venta de Bienes de Uso, Subsidios, Etc													
ptos Facturados													
IRACION VENDIDA EN EL MES													
MES													
cción EPEM REGULADA													
cción	10.377.670	10.723.592	11.113.544	14.655.537	16.225.773	15.702.361	16.225.773	15.702.361	16.225.773	16.225.773	19.833.769	20.494.994	183.506.818
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Información	6.828.906	7.053.272	7.056.536	9.305.438	10.302.451	9.970.113	10.302.451	9.970.113	10.302.451	10.302.451	9.970.113	10.302.450	111.666.744
Reactiva	440.575	455.260	455.138	600.351	664.674	643.232	664.675	643.233	664.674	664.674	643.233	664.674	7.204.394
Transporte	30.944.645	31.976.133	31.976.133	42.167.232	46.685.150	45.179.177	46.685.150	45.179.177	46.685.150	46.685.150	45.179.177	46.685.150	505.027.422
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
muneración	-167.082	-414.170	-407.121	-596.232	-278.700	-171.021	-473.008	-1.543.884	-1.544.318	-770.960	-4.207.491	-4.291.818	-14.865.805
os Regulados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cción EPEM REGULADA	88.424.713	49.794.088	50.194.230	66.132.326	73.599.347	71.323.862	73.405.040	68.951.000	72.333.730	73.107.087	71.418.800	75.855.351	793.539.574
cción correspondiente a transportistas independientes													
Transportista													
or Concepto (desagregando IVA y Otros impuestos)													
cción correspondiente a Transportistas independientes													
EPEM NO REGULADA													
Transportista													
oncepto por Concepto (desagregando IVA y Otros impuestos)													
cción EPEM NO REGULADA													
Regulados / No regulados													
oncepto por Concepto													
Administrativos o de Servicios Compartidos, Cobros de Siniestros e Indemnizaciones, Venta de Bienes de Uso, Subsidios, Etc													

Cr. SEBASTIÁN ALBERT

Jefe de Unidad de Administración

Ente Provincial de Energía del Neuquén

Cr. JUAN IGNACIO SELVA

Jefe de Unidad de Administración

ENTE PROVINCIAL DE ENERGIA DEL NEUQUÉN

Ing. FRANCISCO ZAMBON

Presidente Directorio

C.P.E.N.

DEL MES	48.424.713	49.794.088	50.194.230	66.132.326	73.589.347	73.323.862	73.405.040	69.951.600	72.334.750	73.107.087	71.418.800	73.855.351	793.539.574
---------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	-------------

ATIVOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	
--------	-------	---------	-------	-------	------	-------	-------	--------	------------	---------	-----------	-----------	--

ROS Y CONCEPTOS DESDOBLAR LOS PAGOS CORRESPONDIENTES A LOS ADORS DE LOS NO REGULADOS	REAL	REAL	REAL	REAL	REAL	REAL	REAL	REAL	REAL	PROVISORIO	PROYECTADO	PROYECTADO	
---	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------------	------------	------------	--

RVICIOS REGULADOS													
Caras Sociales	6.808.495	6.850.658	10.078.458	9.643.107	7.343.527	12.221.856	9.487.860	9.854.268	11.915.802	14.755.880	18.672.707	23.592.020	137.305.438
Regulares	2.251.019	2.577.823	4.710.990	5.055.607	4.640.690	5.435.562	6.284.212	6.497.720	7.747.329	9.534.066	9.534.066	9.534.066	73.803.152
arios / Sumas Fijas / etc		1.418.632	0	0	0						0		1.418.632
	251.364	390.238	512.215	681.117	575.619	505.337	491.407	675.726	873.960	1.078.797	1.078.797	1.618.196	8.732.772
	0	0	90.550	266.325	0	3.190.903	0	0	72.498	147.241	64.068	5.895.016	9.666.601
	1.014.808	629.039	337.651	290.598	77.065	47.389	138.347	101.547	137.226	172.590	172.590	517.770	3.636.621
	0	0	1.326.163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.326.163
lación	0	0	1.066.507	1.066.507	0	0	0	0	0	0	0	0	2.133.014
	1.020.311	1.174.662	1.301.269	1.470.857	1.249.635	2.140.591	1.593.760	1.677.702	2.008.215	2.497.954	2.497.954	4.551.312	23.184.222
uciones Sindicales	81.877	117.434	133.143	148.311	115.682	217.140	165.369	173.025	210.942	262.208	262.208	472.636	2.359.974
	2.146.417	500.480	578.820	641.635	641.635	751.464	787.248	823.032	1.002.685	1.002.685	1.002.685	1.002.685	10.520.421
res	42.700	42.350	21.150	22.150	43.300	43.300	43.300	42.300	42.300	60.339	60.339	60.339	523.867

Proveedor)	37.736.347	23.285.002	6.201.224	9.362.969	32.839.080	62.596.072	35.135.394	30.545.002	89.846.041	51.158.233	62.438.190	65.197.005	506.339.559
------------	------------	------------	-----------	-----------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	-------------

NTENIMIENTO													
is de Personal	26.490	5.040	15.180	0	7.794	6.840	9.500	0	912.017	1.582.764	1.582.764	1.582.764	5.731.151
por Servicios	28.899.126	14.554.051	91.059	0	15.966.094	43.875.219	224.350	0	62.882.580	21.338.450	22.877.807	28.733.010	239.441.746
Profesionales	2.407.151	2.407.151	431.538	1.748.425	4.948.981	5.093.801	5.093.801	5.093.801	12.099.874	12.099.874	12.099.874	14.519.848	78.044.117
y Contrataciones para Obras	9.791	9.791	9.791	0	0	0	218.964	0		129.133	142.046	154.960	674.476
ento General	340.722	340.722	63.443	253.066	753.008	718.396	1.765.549	945.580	1.759.586	1.698.228	1.698.228	2.837.873	12.374.400
administración del MEM	111.771	0	102.616	0	70.597	69.600	150.933	132.443	105.603	84.488	82.805	82.805	993.663
adías	9.002	50.560	131.377	93.738	250.657	43.473	223.518	169.813	466.007	152.805	159.095	159.095	1.909.140
LATEERA	31.817	31.817	31.817	31.817	48.999	48.999	0	97.998		48.999	48.999	48.999	470.260
dades de la concesión	0	0	0	0	0	2.631.758	6.904.016	14.079.791	-4.254.655	0	0	0	19.360.910
Profesionales	1.266.921	1.266.921	227.125	920.224	2.604.727	2.680.948	2.680.948	2.681.648	6.368.354	6.368.354	6.368.354	7.642.025	41.076.551
ones	59.598	6.299	2.800	1.913	19.118	5.937	9.199	5.294	14.286	0	17.143	17.143	158.730
Oficina	0	0	0	12.024	0	2.170	18.859	7.330	5.410	4.050	6.492	6.492	62.826
Tasas y Contribuciones	136.435	10	14	13	20	92	216	253	9	0	0	0	137.060
Seguridad	-432.178	-199.270	230.670	0	935.408	202.385	10.459.703	230.670	1.402.058	0	3.364.938	1.682.469	17.876.854
icina y Estaciones	118.444	118.444	307.744	194.587	170.412	340.824	41.095	340.274	497.333	0	1.193.999	596.799	3.919.557
	393.031	211.997	38.568	155.252	438.325	456.482	728.291	464.518	1.077.545	1.071.451	6.368.354	1.285.741	12.689.555
rico	4.358.224	4.481.468	4.517.481	5.951.909	6.623.941	6.419.148	6.606.454	6.295.590	6.510.036	6.579.638	6.427.692	6.646.982	71.418.562

Proveedor)	15.016.698	1.858.926	0	0	0	13.327.249	8.892.294	40.657.630	54.665.452	17.795.820	21.448.065	28.069.078	201.731.211
------------	------------	-----------	---	---	---	------------	-----------	------------	------------	------------	------------	------------	-------------

as													
ex 2016-2017													0
1 Materiales- (comprometido 31/12/2020)													
2 materiales	0	0	0	0	0	0	0	4.405.531	0	0	21.448.065	27.919.078	53.772.674
													0
													0
1 Mano de Obra	15.016.698	1.858.926	0	0	0	13.327.249	8.892.294	36.252.099	53.774.752	17.413.120	0	0	146.535.137
2 Mano de obra													0
													0
in Servidumbre	0	0	0	0	0	0	0	0	890.700	382.700	0	150.000	1.423.400

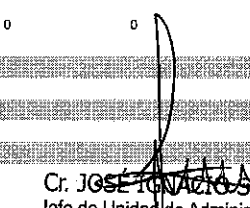
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

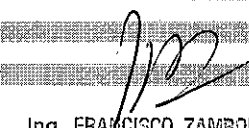
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

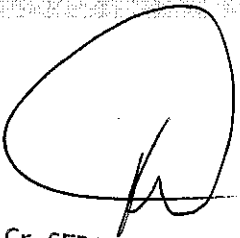
lar los mas relevantes)													
-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--


Cr. SEBASTIAN ALBERT
Jefe de Unidad de Administración
Ente Provincial de Energía del Neuquén


Cr. JOSE IGNACIO SELVA
Jefe de Unidad de Administración
ENTE PROVINCIAL DE ENERGIA DEL NEUQUÉN


Ing. FRANCISCO ZAMBON
Presidente Directorio
E.P.E.N.

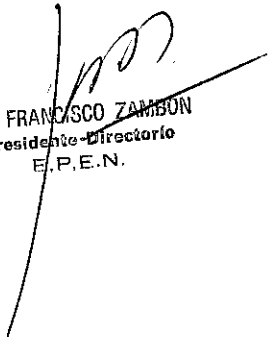
	3.738.474	0	9.597.278	12.696.327	19.857.027	9.493.572	0	8.803.579	0	0	75.000	8.000.000	72.761.257
ancias DDJJ				7.738.129									
	3.738.474	0	9.597.278	12.696.327	12.118.898	9.493.572	0	8.803.579	0	0	75.000	8.000.000	
SERVICIOS REGULADOS	63.300.014	31.994.586	25.876.959	31.702.404	60.038.734	97.638.748	53.495.547	89.961.480	156.426.996	63.709.933	98.633.963	124.858.103	917.637.465
SERVICIOS NO REGULADOS													
de corresponder													
SERVICIOS REGULADOS	63.300.014	31.994.586	25.876.959	31.702.404	60.038.734	97.638.748	53.495.547	89.961.480	156.426.996	63.709.933	98.633.963	124.858.103	917.637.465
SERVICIOS NO REGULADOS													
ERATIVOS	63.300.014	31.994.586	25.876.959	31.702.404	60.038.734	97.638.748	53.495.547	89.961.480	156.426.996	63.709.933	98.633.963	124.858.103	917.637.465
SERVICIOS NO REGULADOS													
OS FINANCIEROS													
NTOS FINANCIEROS													
UTILIZADO AL CIERRE DEL MES ---->													
al													
era (expresado en pesos)													
AL CIERRE	94.024.590	76.225.087	51.907.816	17.477.894	9.917.280	30.232.167	10.322.678	30.333.153	114.426.419	125.029.265	152.244.428	203.247.380	103.247.180



Sr. SEBASTIAN AUBERT
Jefe de Unidad de Administración
Ente Provincial de Energía del Neuquén



Sr. JOSÉ IGNACIO SELVA
Jefe de Unidad de Administración
ENTE PROVINCIAL DE ENERGÍA DEL NEUQUÉN



Ing. FRANCISCO ZAMBON
Presidente Directorio
E.P.E.N.



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
Las Malvinas son argentinas

Hoja Adicional de Firmas
Informe gráfico

Número:

Referencia: EPEN – REF: EX-2022-96065235- -APN-SD#ENRE. PERÍODO TARIFARIO DE TRANSICIÓN,
URGENTE AJUSTE TARIFARIO. NOTA 284/22

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 13 pagina/s.