REDENGAS S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES NIVEL 1 (DECRETOS N° 332/2022 Y N° 465/2024) ABASTECIDOS CON GAS NATURAL - SIN IMPUESTOS

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	PARANÁ
Cargo Fijo $/mes	R1	2.009,79
	R2 1°	3.991,33
	R2 2°	5.105,34
	R2 3°	6.499,29
	R3 1°	8.352,59
	R3 2°	10.143,97
	R3 3°	12.100,46
	R3 4°	18.450,61
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	178,45
	R2 2°	178,45
	R2 3°	178,45
	R3 1°-R3 2°	178,45
	R3 3°-R3 4°	178,45

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	PARANÁ
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte ($/m3)	RESIDENCIALES	113,03
Diferencias Diarias Acumuladas ($/m3)	RESIDENCIALES	0,49
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo ($/m3)	RESIDENCIALES	113,52
Costo de Gas Retenido ($/m3)	RESIDENCIALES	5,05
Costo de Transporte ($/m3)	RESIDENCIALES	59,88

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	PARANÁ
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	9,42%
	NEUQUINA	90,58%
	CHUBUT	0,00%
	SANTA CRUZ	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA ($/m3) / SUBZONA		PARANÁ
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Aldea Brasilera	26,76	10,99%
	TGN-Nqn-Aldea Brasilera	20,24	89,01%

REDENGAS S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS SGP (P1, P2 y P3[1]) ABASTECIDOS CON GAS NATURAL - SIN IMPUESTOS

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA		PARANÁ
Cargo Fijo $/mes	P1-P2		11.571,95
	P3		42.978,94
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	*0 a 1000 m3*	176,11
		1001 a 9000 m3	173,57
		más de 9000 m3	170,97
	P3	*0 a 1000 m3*	186,38
		1001 a 9000 m3	182,05
		más de 9000 m3	177,58

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	PARANÁ
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte ($/m3)	P1-P2-P3	113,03
Diferencias Diarias Acumuladas ($/m3)	P1-P2-P3	0,49
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo ($/m3)	P1-P2-P3	113,52
Costo de Gas Retenido ($/m3)	P1-P2-P3	5,05
Costo de Transporte ($/m3)	P1-P2-P3	41,91

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	PARANÁ
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	9,42%
	NEUQUINA	90,58%
	CHUBUT	0,00%
	SANTA CRUZ	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA ($/m3) / SUBZONA		PARANÁ
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Aldea Brasilera	26,76	10,99%
	TGN-Nqn-Aldea Brasilera	20,24	89,01%

(1) Usuarios Servicio General P servicio completo según Decreto 730/2022 y modificatorias.

REDENGAS S.A.

TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN A USUARIOS [1] P3[2], G, GNC, FD, FT, ID e IT ABASTECIDOS CON GAS NATURAL - SIN IMPUESTOS

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA		PARANÁ
Cargo Fijo $/mes	P3		258.457,01
	G		416.250,20
	GNC INTERRUMPIBLE		206.072,33
	GNC FIRME		206.072,33
	ID		827.823,92
	FD		827.823,92
	IT		827.823,92
	FT		827.823,92
Cargo por m3 de Consumo	P3	*0 a 1000 m3*	25,90
		1001 a 9000 m3	21,57
		más de 9000 m3	17,10
	G	*0 a 5000 m3*	7,26
		más de 5000 m3	4,93
	GNC INTERRUMPIBLE		7,73
	GNC FIRME		2,73
	ID		11,72
	FD		4,44
	IT		8,63
	FT		1,35
Cargo por Reserva (m3/día)[3]	G		306,57
	GNC FIRME		152,01
	FD		203,23
	FT		177,74

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE[4]	EMPRESA-RUTA / SUBZONA		PARANÁ
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Aldea Brasilera	26,76	10,99%
	TGN-Nqn-Aldea Brasilera	20,24	89,01%

(1) Los usuarios pueden elegir el servicio y régimen tarifario aplicable, siempre que contraten los siguientes mínimos, sujeto a la disponibilidad del servicio: G, 1.000 m3/día; FD-FT (conectados a redes de distribución), 10.000m3/día e ID-IT (conectados a gasoductos troncales), 3.000.000 m3/año.
Las tarifas ID e IT no requieren cargo por reserva de capacidad. Las tarifas FD y FT requieren cargo por reserva de capacidad más cargo por m3 consumido.

(2) Usuarios Servicio General P no alcanzados por lo establecido en Decreto 730/2022 y modificatorias

(3) Cargo mensual por m3 diario de capacidad de transporte reservada.

(4) Para los usuarios P3 se debe considerar un Factor de Carga de 0,5.

Nota: En caso de que la Distribuidora sea informada de devoluciones de gas retenido por parte de una transportista, deberá mensualmente notificar fehacientemente a sus Clientes unbundleados el volumen de gas en concepto de dicha devolución que les corresponde a cada uno, ponderando la devolución de gas retenido en relación con el volumen de gas transportado por la misma y cada uno de los clientes citados (conforme Informe Técnico N° IF-2021-33291729-APN-GT#ENARGAS obrante en el N° Expediente EX-2021-33013152- -APN-GT#ENARGAS).

REDENGAS S.A.

TARIFAS FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) - LEY N° 27.218 y CLUBES DE BARRIO Y PUEBLO - LEY N° 27.098 - SIN IMPUESTOS

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA		PARANÁ
Cargo Fijo $/mes	EBP1-EBP2		11.571,95
	EBP3		42.978,94
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2	*0 a 1000 m3*	100,54
		1001 a 9000 m3	98,00
		más de 9000 m3	95,40
	EBP3	*0 a 1000 m3*	110,81
		1001 a 9000 m3	106,48
		más de 9000 m3	102,01

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	PARANÁ
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte ($/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	40,69
Diferencias Diarias Acumuladas ($/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	0,49
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo ($/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	41,18
Costo de Gas Retenido ($/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	1,82
Costo de Transporte ($/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	41,91

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	PARANÁ
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	9,42%
	NEUQUINA	90,58%
	CHUBUT	0,00%
	SANTA CRUZ	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA ($/m3) / SUBZONA		PARANÁ
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Aldea Brasilera	26,76	10,99%
	TGN-Nqn-Aldea Brasilera	20,24	89,01%

IMPORTES MÁXIMOS DE TASAS Y CARGOS AUTORIZADOS A COBRAR

ITEM	CONCEPTO	IMPORTE
1	Examen para instalador	10.225
2	Matrícula instalador 1ra. Categoría	5.783
3	Matrícula instalador 2da. Categoría	5.783
4	Matrícula instalador 3ra. Categoría	5.783
5	Reposición carnet instalador	5.783
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	130.855
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	161.641
8	Copia de plano	2.530
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	98.603
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	2.530
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	8.707
12	Zanjeo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión)	46.803
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h (Baja Presión / Media Presión)	17.921
14	Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h	33.333
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	65.656
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no unifamiliar	208.591
17	Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	50.799
18	Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h	17.921
19	Colocación de medidor mayor a 10 m3/h	66.727
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión)	38.452
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	343.869
22	Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión	282.260

República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
AÑO DE LA DEFENSA DE LA VIDA, LA LIBERTAD Y LA PROPIEDAD

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número: IF-2024-119747406-APN-GDYE#ENARGAS

CIUDAD DE BUENOS AIRES
Jueves 31 de Octubre de 2024

Referencia: ANEXO - REDENGAS S.A.

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 5 pagina/s.

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
Date: 2024.10.31 21:33:56 -03:00

Fabian Marcelo Bello
Gerente
Gerencia de Desempeño y Economía
Ente Nacional Regulador del Gas

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
Date: 2024.10.31 21:33:56 -03:00