

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	PARANÁ	
Cargo Fijo por Factura	R1	154,380867	
	R2 1°	163,162724	
	R2 2°	186,557231	
	R2 3°	210,935422	
	R3 1°	274,831967	
	R3 2°	318,741242	
	R3 3°	427,003243	
	R3 4°	690,458905	
	P1-P2	387,659616	
	P3	1476,931899	
	GNC INTERRUMPIBLE	6551,535853	
GNC FIRME	6551,535853		
Cargo por m3 de Consumo	R1	9,932121	
	R2 1°	9,932121	
	R2 2°	10,322256	
	R2 3°	10,334976	
	R3 1°	10,691751	
	R3 2°	10,691751	
	R3 3°	11,309956	
	R3 4°	11,309956	
	P1-P2	0 a 1000 m3	9,138325
		1001 a 9000 m3	9,052314
		más de 9000 m3	8,963003
	P3	0 a 1000 m3	9,488894
		1001 a 9000 m3	9,341278
		más de 9000 m3	9,188963
GNC INTERRUMPIBLE	7,298298		
GNC FIRME	7,915804		
Cargo por Reserva (m3/día) ⁽³⁾	GNC FIRME	4,832638	

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	PARANÁ
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	6,900727
	R3 1°-R3 2°-R3 3°	6,900727
	R3 4°	6,900727
	P1-P2	6,900727
	P3	6,900727
	GNC	6,900727
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	-0,156384
	R3 1°-R3 2°-R3 3°	-0,156384
	R3 4°	-0,156384
	P1-P2	-0,156384
	P3	-0,156384
	GNC	-0,156384
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	6,744344
	R3 1°-R3 2°-R3 3°	6,744344
	R3 4°	6,744344
	P1-P2	6,744344
	P3	6,744344
	GNC	6,744344
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	0,308326
	P1-P2	0,308326
	P3	0,308326
	GNC	0,308326
	RESIDENCIALES	2,218242
Costo de Transporte (\$/m3)	P1-P2	1,552769
	P3	1,552769
	GNC FIRME	0,778385

COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	PARANÁ
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	10,87%
	NEUQUINA	89,13%
	CHUBUT	0,00%
	SANTA CRUZ	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Aldea Brasileira	0,991389
	TGN-Ngn-Aldea Brasileira	0,749841
		89,01%

(1) Usuarios con consumos anuales menores a los 180.000 m3 según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupo III).

(2) No incluye precio de gas ni costo de gas retenido. El precio de gas natural a facturar a los usuarios SDB será el precio promedio ponderado que surja de las entregas de éstos a sus usuarios.

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

REDENGAS S.A.

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

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	PARANÁ	
Cargo Fijo por Factura	P3	8881.638848	
	G	8881.638848	
	ID	17663.494200	
	FD	17663.494200	
	IT	17663.494200	
	FT	17663.494200	
Cargo por m3 de Consumo	P3	0 a 1000 m3	0,883455
		1001 a 9000 m3	0,735839
		más de 9000 m3	0,583524
	G	0 a 5000 m3	0,154941
		más de 5000 m3	0,104726
		ID	0,249940
	FD	0,094767	
	IT	0,184120	
FT	0,028939		
Cargo por Reserva (m3/día) ⁽³⁾	G	6,541174	
	FD	4,336673	
	FT	3,792391	

COSTO DE TRANSPORTE ⁽⁴⁾	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	PARANÁ	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Aldea Brasileira	0,991389	10,99%
	TGN-Ngn-Aldea Brasileira	0,749841	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 con consumos anuales mayores a los 180.000 m3 según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupos I y II).

(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.

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	PARANÁ	
Cargo Fijo por Factura	EBP1-EBP2	397,659616	
	EBP3	1476,931899	
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2	0 a 1000 m3	5,894250
		1001 a 9000 m3	5,808239
		más de 9000 m3	5,718928
	EBP3	0 a 1000 m3	6,244819
		1001 a 9000 m3	6,097203
		más de 9000 m3	5,944888

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	PARANÁ
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2	3,795400
	EBP3	3,795400
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1-EBP2	-0,156384
	EBP3	-0,156384
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1-EBP2	3,639016
	EBP3	3,639016
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1-EBP2	0,169579
	EBP3	0,169579
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2	1,552769
	EBP3	1,552769

COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	PARANÁ
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	10,87%
	NEUQUINA	89,13%
	CHUBUT	0,00%
	SANTA CRUZ	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Aldea Brasileira	0,991389
	TGN-Ngn-Aldea Brasileira	0,749841
		10,99%
		89,01%



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
2019 - Año de la Exportación

Hoja Adicional de Firmas
Anexo firma conjunta

Número:

Referencia: ANEXO REDENGAS JUNIO

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 3 pagina/s.