

Mercado de Comercialización OR Enel Colombia S.A. ESP (BOGOTÁ Y CUNDINAMARCA)										Chfj (\$/factura)	10070,7944
COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO -CU (\$/kWh)											
Tarifa por Nivel de Tensión (NT)	Generación Gm	Transmisión Tm	Distribución Dm	Comercialización Cn	[C+COOT]	Pérdidas PR	Restricciones Rm	CU SIN Contribución	CU CON contribución	[CU + COT] SIN Contribución	[CU + COT] CON Contribución
NT1-100% OR	387,2441	62,1955	302,8913	33,1798	33,1798	76,4903	39,8452	901,8462	1082,2154	901,8462	1082,2154
NT1-50% OR	387,2441	62,1955	275,6787	33,1798	33,1798	76,4903	39,8452	874,0336	1049,5903	874,0336	1049,5903
NT1-100% CL	387,2441	62,1955	248,4661	33,1798	33,1798	76,4903	39,8452	847,4210	1016,9052	847,4210	1016,9052
NT2	387,2441	62,1955	192,3819	33,1798	72,3408	25,8245	39,8452	740,6710	888,8552	779,8410	935,8982
NT3	387,2441	62,1955	129,1811	33,1798	64,7998	25,9524	39,8452	676,6981	812,0377	708,3181	849,9817
Mercado de Comercialización Operador de Red AFINA S.A. S.E.P. (BOIVAR, CESAR, CORDOBA, SUCRE)										Chfj (\$/factura)	15560,9626

COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO -CU (\$/kWh)											
Tarifa por Nivel de Tensión (NT)	Generación Gm	Transmisión Tm	Distribución Dm	Comercialización Cn	[C+COOT]	Pérdidas PR	Restricciones Rm	CU SIN Contribución	CU CON contribución	[CU + COT] SIN Contribución	[CU + COT] CON Contribución
NT1-100% OR	388,8014	62,1955	214,7089	33,9037	119,7683	159,1090	39,8452	898,5637	1078,2764	894,4283	1191,3119
NT1-50% OR	388,8014	62,1955	196,7902	33,9037	119,7683	159,1090	39,8452	880,6450	1056,7400	866,5900	1159,8115
NT1-100% CL	388,8014	62,1955	178,8715	33,9037	119,7683	159,1090	39,8452	862,7263	1035,2716	848,5909	1138,3090
NT2	388,8014	62,1955	139,8606	33,9037	96,6480	47,4175	39,8452	712,0239	854,4287	774,6882	929,7129
NT3	388,8014	62,1955	108,9225	33,9037	33,9037	34,3161	39,8452	667,9844	801,5813	667,9844	801,5813
Mercado de Comercialización Operador de Red EMALCA S.E.P. (CAJ)										Chfj (\$/factura)	9288,8540

COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO -CU (\$/kWh)											
Tarifa por Nivel de Tensión (NT)	Generación Gm	Transmisión Tm	Distribución Dm	Comercialización Cn	[C+COOT]	Pérdidas PR	Restricciones Rm	CU SIN Contribución	CU CON contribución	[CU + COT] SIN Contribución	[CU + COT] CON Contribución
NT1-100% OR	387,7094	62,1955	265,2620	32,8528	32,8528	62,8369	39,8452	850,7018	1020,8422	850,7018	1020,8422
NT1-50% OR	387,7094	62,1955	237,0727	32,8528	32,8528	62,8369	39,8452	822,5125	987,0150	822,5125	987,0150
NT2	387,7094	62,1955	153,4570	32,8528	32,8528	28,6148	39,8452	704,6747	845,6096	704,6747	845,6096
NT3	387,7094	62,1955	94,9269	32,8528	32,8528	26,7029	39,8452	644,2327	773,0792	644,2327	773,0792
Mercado de Comercialización Operador de Red CHEC S.A. S.E.P. (CALDAS)										Chfj (\$/factura)	11753,6031

COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO -CU (\$/kWh)											
Tarifa por Nivel de Tensión (NT)	Generación Gm	Transmisión Tm	Distribución Dm	Comercialización Cn	[C+COOT]	Pérdidas PR	Restricciones Rm	CU SIN Contribución	CU CON contribución	[CU + COT] SIN Contribución	[CU + COT] CON Contribución
NT1-100% OR	391,5149	62,1955	322,1339	40,7844	111,3764	74,2399	39,8452	930,7138	1116,8596	1001,3058	1201,5670
NT1-50% OR	391,5149	62,1955	283,4877	40,7844	111,3764	74,2399	39,8452	892,0586	1070,4703	962,6506	1155,1807
NT1-100% CL	391,5149	62,1955	244,8235	40,7844	111,3764	74,2399	39,8452	853,4034	1024,0841	923,9954	1108,7545
NT2	391,5149	62,1955	207,5394	40,7844	87,3167	33,4297	39,8452	775,3991	930,3790	821,8414	986,2097
NT3	391,5149	62,1955	91,3790	40,7844	24,6227	39,8452	39,8452	650,3417	780,4100	650,3417	790,4700
Mercado de Comercialización Operador de Red CENS S.A. S.E.P. (NORTE DE SANTANDER)										Chfj (\$/factura)	11362,7417

COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO -CU (\$/kWh)											
Tarifa por Nivel de Tensión (NT)	Generación Gm	Transmisión Tm	Distribución Dm	Comercialización Cn	[C+COOT]	Pérdidas PR	Restricciones Rm	CU SIN Contribución	CU CON contribución	[CU + COT] SIN Contribución	[CU + COT] CON Contribución
NT1-100% OR	389,9445	62,1955	322,1339	44,1598	96,3166	83,6931	39,8452	941,9720	1130,3664	994,1286	1192,9546
NT1-50% OR	389,9445	62,1955	293,0709	44,1598	96,3166	83,6931	39,8452	913,8090	1096,5708	965,9698	1159,1590
NT1-100% CL	389,9445	62,1955	265,8078	44,1598	96,3166	83,6931	39,8452	885,6459	1062,7751	937,8027	1125,3632
NT2	389,9445	62,1955	207,5394	44,1598	77,6460	27,1144	39,8452	770,7888	924,9586	804,1030	964,9236
NT3	389,9445	62,1955	91,3790	44,1598	77,8196	27,8944	39,8452	655,4184	786,5021	689,0782	826,8838
Mercado de Comercialización Operador de Red EDEQ S.A. S.E.P. (QUINDIO)										Chfj (\$/factura)	11862,4055

COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO -CU (\$/kWh)											
Tarifa por Nivel de Tensión (NT)	Generación Gm	Transmisión Tm	Distribución Dm	Comercialización Cn	[C+COOT]	Pérdidas PR	Restricciones Rm	CU SIN Contribución	CU CON contribución	[CU + COT] SIN Contribución	[CU + COT] CON Contribución
NT1-100% OR	388,2504	62,1955	322,1339	58,4379	138,5779	73,4080	39,8452	944,7209	1133,1251	1024,4109	1229,2931
NT1-50% OR	388,2504	62,1955	299,2043	58,4379	138,5779	73,4080	39,8452	921,3413	1105,6096	1001,4813	1201,7778
NT1-100% CL	388,2504	62,1955	276,2147	58,4379	138,5779	73,4080	39,8452	898,4117	1078,0940	978,5157	1174,3821
NT2	388,2504	62,1955	207,5394	58,4379	112,9571	31,0131	39,8452	787,2851	944,7379	841,8007	1010,1608
NT3	388,2504	62,1955	91,3790	58,4379	93,1972	23,5768	39,8452	693,6848	796,4218	696,4441	838,1329
Mercado de Comercialización Operador de Red EEP S.A. S.E.P. (RISARALDA)										Chfj (\$/factura)	13968,8229

COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO -CU (\$/kWh)											
Tarifa por Nivel de Tensión (NT)	Generación Gm	Transmisión Tm	Distribución Dm	Comercialización Cn	[C+COI]	Pérdidas PR	Restricciones Rm	CU SIN Contribución	CU CON contribución	[CU + COI] SIN Contribución	[CU + COI] CON Contribución
NT1-100% OR	350.1110	62.1955	322.1339	42.3078	42.3078	64.8759	39.8452	881.4693	1057.7632	881.4693	1057.7632
NT1-50% OR	350.1110	62.1955	298.8722	42.3078	42.3078	64.8759	39.8452	858.2076	1029.8491	858.2076	1029.8491
NT1-100% CL	350.1110	62.1955	275.6104	42.3078	42.3078	64.8759	39.8452	834.9458	1001.9350	834.9458	1001.9350
NT2	350.1110	62.1955	207.5394	42.3078	27.0043	39.8452	729.0032	874.8308	729.0032	874.8308	
NT3	350.1110	62.1955	91.3790	42.3078	23.8323	39.8452	609.4708	731.3650	609.4708	731.3650	
Mercado de Comercialización Operador de Red CELISA S.A. S.E.P. (VALLE DEL CAUCA)									Chfj (\$/factura)	16583.4805	
COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO -CU (\$/kWh)											

COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO -CU (\$/kWh)											
Tarifa por Nivel de Tensión (NT)	Generación Gm	Transmisión Tm	Distribución Dm	Comercialización Cn	[C+COOT]	Pérdidas PR	Restricciones Rm	CU SIN Contribución	CU CON contribución	[CU + COT] SIN Contribución	[CU + COT] CON Contribución
NT1-100% OR	389,7588	62,1955	265,2620	83,4875	139,3675	74,3706	39,8452	914,9176	1097,9011	970,7976	1164,9571
NT1-50% OR	389,7588	62,1955	194,7115	83,4875	139,3675	74,3706	39,8452	844,3671	1013,2405	900,2471	1080,2965
NT2	389,7588	62,1955	153,4570	83,4875	83,4875	31,2530	39,8452	759,9950	911,9940	759,9950	911,9940
NT3	389,7588	62,1955	94,9269	83,4875	83,4875	26,6498	39,8452	696,8615	836,2385	696,8615	836,2385
Mercado de Comercialización Operador de Red CELISA YOLIMA S.A. S.E.P. (TOLIMA)										Chfj (\$/factura)	10405,5851

COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO -CU (\$/kWh)											
Tarifa por Nivel de Tensión (NT)	Generación Gm	Transmisión Tm	Distribución Dm	Comercialización Cn	[C+COOT]	Pérdidas PR	Restricciones Rm	CU SIN Contribución	CU CON contribución	[CU + COT] SIN Contribución	[CU + COT] CON Contribución
NT1-100% OR	390,9329	62,1955	302,8913	33,6684	131,6584	98,9839	39,8452	928,5172	1114,2206	1026,5072	1231,8086
NT1-50% OR	390,9329	62,1955	258,6465	33,6684	131,6584	98,9839	39,8452	884,2724	1061,1269	962,2624	1176,7419
NT1-100% CL	390,9329	62,1955	214,4017	33,6684	131,6584	98,9839	39,8452	840,0276	1000,0331	938,0176	1125,8211
NT2	390,9329	62,1955	192,3819	33,6684	33,6684	44,2243	39,8452	783,2482	915,8978	783,2482	915,8978
NT3	390,9329	62,1955	129,1811	33,6684	33,6684	32,8626	39,8452	688,7157	826,4588	688,7157	826,4588
Mercado de Comercialización OR Rullague ESP (SANTANDER)										Chfj (\$/factura)	13948,8669

COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO -CU (\$/kWh)											
Tarifa por Nivel de Tensión (NT)	Generación Gm	Transmisión Tm	Distribución Dm	Comercialización Cn	[C+COOT]	Pérdidas PR	Restricciones Rm	CU SIN Contribución	CU CON contribución	[CU + COT] SIN Contribución	[CU + COT] CON Contribución
NT1-100% OR	386,3242	62,1955	322,1339	37,5925	37,5925	64,8751	39,8452	912,9664	1095,5967	912,9664	1095,5967
NT1-50% OR	386,3242	62,1955	258,3673	37,5925	37,5925	64,8751	39,8452	848,1998	1019,0398	848,1998	1019,0398
NT2	386,3242	62,1955	207,5394	37,5925	37,5925	15,0511	39,8452	748,5479	866,2575	748,5479	866,2575
NT3	386,3242	62,1955	91,3790	37,5925	37,5925	6,1821	39,8452	623,5185	748,2222	623,5185	748,2222

Mercado de Comercialización Operador de Red EPM ESP (ANTIOQUIA)										Chfj (\$/factura)	8875,4011	
Tarifas por Nivel de Tensión (NT)	COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO -CU (\$/kWh)								CU SIN Contribución	CU CON contribución	[CU + COT] SIN Contribución	[CU + COT] CON Contribución
	Generación Gm	Transmisión Tm	Distribución Dm	Comercialización Cv	[C+COOT]	Pérdidas PR	Restricciones Rm					
NT1-100% OR	387,8522	62,1955	322,1339	32,8336	78,5536	79,2592	39,8452	924,1186	1108,9423	969,8386	1163,8063	
NT1-50% OR	387,8522	62,1955	291,3031	32,8336	78,5536	79,2592	39,8452	883,2878	1059,9454	929,0078	1114,8094	
NT1-100% CL	387,8522	62,1955	240,4274	32,8336	78,5536	79,2592	39,8452	842,5711	1010,9485	888,1771	1085,1825	
NT2	387,8522	62,1955	207,3394	32,8336	53,6936	23,9459	39,8452	754,2118	905,0642	775,0719	930,0862	
NT3	387,8522	62,1955	91,3790	32,8336	54,5036	21,2363	39,8452	635,3418	762,4102	657,0118	788,4142	