



Consecutivo: 1100705452020

Santiago de Cali, 28/12/2020 3:12:08 p. m.

Doctora
Olga Lucia Grajales Grajales
Comisión Segunda de Relaciones Exteriores, Comercio Exterior Defensa y Seguridad
Nacional
Congreso de la República de Colombia
Bogotá D.C.

Asunto: Radicado: 20202201199271 SSPD

En atención al documento del asunto, donde se traslada a esta entidad el cuestionario de la proposición 25 presentada el Representante a la Cámara Dr. Alejandro Carlos Chacón Camargo, comedidamente se informa lo siguiente:

4. ¿Cuál es el costo de compra de energía de la Cadena de Producción desde la Generación al Sistema Interconectado Nacional

4.1. Indicar el Valor de (\$kWh) durante los 5 años detallado mes a mes hasta la fecha (Octubre 2020)

5. ¿Cuál es el valor de (KWh) comprado por el comercializador a través de la Bolsa de Energía de Mercado Mayorista durante los últimos 5 años?

5.1. Discriminar el listado de las bolsas de energía y nombre de las electrificadoras por Depto. Mpio detallado mes a mes hasta la fecha (octubre 2020).

14. Sírvase indicar el precio de la bolsa de energía de los últimos 5 años, promedio mensual

14.1 Así como detallar los nombres y el precio (kWh) obtenido por todas las empresas comercializadoras al Sistema Interconectado Nacional por cada Mpio.

14.2. Detallar lo anterior durante los últimos 5 años mes a mes, hasta la fecha (Octubre 2020).

Respuesta:

Se anexa cuadro de Excell con la información solicitada (años 2016 al 2020), proporcionada por la Unidad Compra de Energía de la Gerencia de Energía.

20. Sírvase relacionar el valor facturado a cada usuario por reconexiones para los estratos 1, 2, 3 y 4



Consecutivo: 1100705452020

Respuesta:

AÑO	ESTRATO	Reconexión AMI	Reconexión Manual AMI	Reconexión Medida Directa en Bornera Urbano o Rural			Reconexión Medida Directa en Poste Urbano o Rural			Reconexión Por Pago De Energía	Total general
		\$ 31.448	\$ 31.448	\$ 43.600	\$ 44.986	\$ 46.695	\$ 59.317	\$ 61.203	\$ 63.529	\$ 31.448	
2015	1	2.049								14.158	16.207
	2	252	1							24.526	24.779
	3	75								27.549	27.624
	4	5								7.299	7.304
	total	2.381	1							73.532	75.914
2016	1	1.676	1							5.308	6.985
	2	304								10.968	11.272
	3	70								13.279	13.349
	4	3								4.026	4.029
	total	2.053	1							33.581	35.635
2017	1	1.333	112							7.780	9.225
	2	241	20							28.688	28.949
	3	78	1							40.013	40.092
	4	10								14.673	14.683
	total	1.662	133							91.154	92.949
2018	1	3.635	652	1.618			1.442			4.833	12.180
	2	945	87	5.943			6.411			15.227	28.613
	3	33	2	9.521			7.081			17.639	34.276
	4	7	2	6.062			417			6.714	13.202
	total	4.620	743	23.144			15.351			44.413	88.271
2019	1	4.358	518	146	4.402		155	3.755			13.334
	2	1.532	99	848	10.588		1.074	11.558			25.699
	3	83	6	1.286	13.884		833	12.025			28.117
	4	5	3	807	8.671		35	572			10.093
	total	5.978	626	3.087	37.545		2.097	27.910			77.243
2020	1	3.058	228		392	1.844		281	1.315		7.118
	2	476	13		1.087	3.058		1.272	3.930		9.836
	3	22	13		1.427	4.186		1.120	2.287		9.055
	4	2			1.511	2.373		56	89		4.031
	total	3.558	254		4.417	11.461		2.729	7.621		30.040
Total general		20.252	1.758	26.231	41.962	11.461	17.448	30.639	7.621	242.680	400.052

Fuente: Unidad Control de Energía de la Gerencia de Energía

20.1 Indicar el número y el valor total recaudado por cada una de las empresas de energía eléctrica, en los últimos cinco años.

Respuesta:



Consecutivo: 1100705452020

AÑO	TOTAL RECONEXIONES	TOTAL RECAUDO
2015	92.370	\$ 2.903.621.232
2016	44.703	\$ 1.405.277.064
2017	113.556	\$ 3.571.082.204
2018	109.960	\$ 4.364.572.284
2019	92.240	\$ 4.592.890.028
2020	37.165	\$ 1.826.907.795
TOTAL	489.994	\$ 18.664.350.607

Fuente: Unidad Control de Energía de la Gerencia de Energía

20.2 Discriminar por Depto, Mpio, meses y operador.

Respuesta:



Consecutivo: 1100705452020

AÑO	MES	MUNICIPIO						TOTAL
		CALI	PUERTO TEJADA	YUMBO	CANDELARIA	PALMIRA	JAMUNDI	
2015	1	\$ 196.274.225	\$ 3.959.055	\$ 10.026.257			\$ 188.688	\$ 210.448.225
	2	\$ 209.538.055	\$ 4.116.295	\$ 11.470.603			\$ 283.032	\$ 225.407.985
	3	\$ 240.442.831	\$ 4.024.213	\$ 13.422.641			\$ 220.136	\$ 258.109.821
	4	\$ 218.994.384	\$ 4.620.594	\$ 11.597.526			\$ 251.584	\$ 235.464.088
	5	\$ 244.921.799	\$ 4.269.011	\$ 13.643.908			\$ 188.688	\$ 263.023.406
	6	\$ 213.598.680	\$ 3.741.181	\$ 7.257.702			\$ 220.136	\$ 224.817.699
	7	\$ 249.847.825	\$ 5.624.668	\$ 15.656.580			\$ 220.136	\$ 271.349.209
	8	\$ 174.335.742	\$ 3.108.828	\$ 8.579.649			\$ 408.824	\$ 186.433.043
	9	\$ 241.651.647	\$ 5.369.691	\$ 8.770.599	\$ 121.268	\$ 30.317	\$ 94.344	\$ 256.037.866
	10	\$ 260.001.445	\$ 5.241.637	\$ 17.766.989		\$ 30.317	\$ 377.376	\$ 283.417.764
	11	\$ 236.595.305	\$ 2.761.769	\$ 18.772.194			\$ 125.792	\$ 258.255.060
	12	\$ 217.969.041	\$ 2.260.863	\$ 10.565.397	\$ 30.317		\$ 31.448	\$ 230.857.066
Suma 2015		\$ 2.704.170.979	\$ 49.097.805	\$ 147.530.045	\$ 151.585	\$ 60.634	\$ 2.610.184	\$ 2.903.621.232
2016	1	\$ 118.795.621	\$ 1.698.192	\$ 8.205.666			\$ 125.792	\$ 128.825.271
	2	\$ 217.057.960	\$ 5.304.533	\$ 13.393.455				\$ 235.755.948
	3	\$ 170.328.714	\$ 2.851.589	\$ 5.431.456			\$ 62.896	\$ 178.674.655
	4	\$ 186.892.762	\$ 2.131.678	\$ 4.964.260				\$ 193.988.700
	5	\$ 133.108.765	\$ 1.603.848	\$ 6.791.637			\$ 94.344	\$ 141.598.594
	6	\$ 106.677.962	\$ 813.124	\$ 5.533.717			\$ 31.448	\$ 113.056.251
	7	\$ 42.714.992	\$ 432.355	\$ 2.264.256				\$ 45.411.603
	8	\$ 29.546.417	\$ 220.136	\$ 3.522.176				\$ 33.288.729
	9	\$ 21.433.964	\$ 283.032	\$ 2.609.053			\$ 62.896	\$ 24.388.945
	10	\$ 17.665.859	\$ 283.032	\$ 2.011.541				\$ 19.960.432
	11	\$ 112.709.632	\$ 408.824	\$ 4.371.272				\$ 117.489.728
	12	\$ 164.158.560	\$ 2.327.152	\$ 6.352.496				\$ 172.838.208
Suma 2016		\$ 1.321.091.208	\$ 18.357.495	\$ 65.450.985			\$ 377.376	\$ 1.405.277.064
2017	1	\$ 168.864.450	\$ 503.168	\$ 5.279.871				\$ 174.647.489
	2	\$ 180.184.599	\$ 2.232.808	\$ 4.371.272			\$ 62.896	\$ 186.851.575
	3	\$ 256.048.485	\$ 2.012.672	\$ 6.446.840			\$ 94.344	\$ 264.602.341
	4	\$ 232.272.666	\$ 1.540.952	\$ 5.440.504			\$ 62.896	\$ 239.317.018
	5	\$ 272.413.015	\$ 2.169.912	\$ 8.333.720			\$ 62.896	\$ 282.979.543
	6	\$ 290.642.416	\$ 786.200	\$ 13.491.192				\$ 304.919.808
	7	\$ 303.847.183	\$ 1.761.088	\$ 5.786.432			\$ 31.448	\$ 311.426.151
	8	\$ 310.862.349	\$ 1.037.784	\$ 19.623.552			\$ 62.896	\$ 331.586.581
	9	\$ 380.897.045	\$ 849.096	\$ 18.522.872				\$ 400.269.013
	10	\$ 341.399.488	\$ 3.176.248	\$ 3.364.936			\$ 377.376	\$ 348.318.048
	11	\$ 362.406.752	\$ 2.295.704	\$ 16.793.232			\$ 94.344	\$ 381.590.032
	12	\$ 338.286.136	\$ 1.445.477	\$ 4.842.992				\$ 344.574.605
Suma 2017		\$ 3.438.124.584	\$ 19.811.109	\$ 112.297.415			\$ 849.096	\$ 3.571.082.204



Consecutivo: 1100705452020
Fuente: Unidad Control de Energía

AÑO	MES	MUNICIPIO						TOTAL
		CALI	PUERTO TEJADA	YUMBO	CANDELARIA	PALMIRA	JAMUNDI	
2018	1	\$ 315.265.069	\$ 691.856	\$ 13.554.088			\$ 94.344	\$ 329.605.357
	2	\$ 322.581.143	\$ 1.352.264	\$ 5.753.853			\$ 94.344	\$ 329.781.604
	3	\$ 355.885.706	\$ 2.232.808	\$ 5.124.893				\$ 363.243.407
	4	\$ 323.735.602	\$ 2.515.840	\$ 10.975.352			\$ 94.344	\$ 337.321.138
	5	\$ 378.411.522	\$ 2.107.016	\$ 10.597.976			\$ 31.448	\$ 391.147.962
	6	\$ 522.717.606	\$ 2.284.151	\$ 9.655.194			\$ 130.800	\$ 534.787.751
	7	\$ 376.138.305	\$ 1.465.170	\$ 10.332.735			\$ 87.200	\$ 388.023.410
	8	\$ 319.114.562	\$ 439.551	\$ 6.440.962				\$ 325.995.075
	9	\$ 322.670.973	\$ 2.623.627	\$ 5.588.760			\$ 87.200	\$ 330.970.560
	10	\$ 332.224.398	\$ 854.770	\$ 9.069.000	\$ 59.317		\$ 87.200	\$ 342.294.685
	11	\$ 343.665.015	\$ 1.705.989	\$ 9.655.394	\$ 59.317		\$ 261.600	\$ 355.347.315
	12	\$ 323.768.554	\$ 791.902	\$ 11.362.764			\$ 130.800	\$ 336.054.020
Suma 2018		\$ 4.236.178.455	\$ 19.064.944	\$ 108.110.971	\$ 118.634		\$ 1.099.280	\$ 4.364.572.284
2019	1	\$ 360.517.350	\$ 1.693.823	\$ 9.503.241		\$ 59.317	\$ 264.372	\$ 372.038.103
	2	\$ 288.111.392	\$ 2.895.872	\$ 6.174.805				\$ 297.182.069
	3	\$ 319.168.678	\$ 3.815.474	\$ 15.387.767			\$ 314.902	\$ 338.686.821
	4	\$ 347.228.826	\$ 2.487.333	\$ 6.925.612			\$ 494.846	\$ 357.136.617
	5	\$ 371.771.154	\$ 3.137.019	\$ 5.929.543			\$ 89.972	\$ 380.927.688
	6	\$ 332.506.786	\$ 1.904.072	\$ 8.961.421			\$ 89.972	\$ 343.462.251
	7	\$ 391.492.498	\$ 2.557.423	\$ 13.403.217			\$ 314.902	\$ 407.768.040
	8	\$ 347.528.188	\$ 9.517.797	\$ 10.156.538			\$ 89.972	\$ 367.292.495
	9	\$ 378.077.111	\$ 6.833.752	\$ 16.562.041			\$ 89.972	\$ 401.562.876
	10	\$ 458.752.113	\$ 4.949.562	\$ 14.335.996			\$ 584.818	\$ 478.622.489
	11	\$ 438.256.288	\$ 1.564.066	\$ 18.962.813			\$ 44.986	\$ 458.828.153
	12	\$ 368.367.240	\$ 4.384.075	\$ 16.496.153			\$ 134.958	\$ 389.382.426
Suma 2019		\$ 4.401.777.624	\$ 45.740.268	\$ 142.799.147		\$ 59.317	\$ 2.513.672	\$ 4.592.890.028
2020	1	\$ 399.885.428	\$ 3.403.270	\$ 16.078.308			\$ 269.916	\$ 419.636.922
	2	\$ 449.706.974	\$ 1.912.764	\$ 18.495.431			\$ 186.780	\$ 470.301.949
	3	\$ 565.717.211	\$ 17.150.450	\$ 21.137.668				\$ 604.005.329
	4	\$ 197.747.243	\$ 1.277.599	\$ 10.278.252				\$ 209.303.094
	5	\$ 21.669.832		\$ 1.006.630			\$ 46.695	\$ 22.723.157
	6	\$ 8.677.592	\$ 220.448	\$ 283.977			\$ 93.390	\$ 9.275.407
	7	\$ 9.308.128	\$ 156.919	\$ 313.838				\$ 9.778.885
	8	\$ 6.942.903	\$ 186.780	\$ 203.614				\$ 7.333.297
	9	\$ 8.475.643	\$ 93.390	\$ 317.997				\$ 8.887.030
	10	\$ 16.093.383	\$ 110.224	\$ 235.062				\$ 16.438.669
	11	\$ 48.151.325	\$ 110.224	\$ 962.507				\$ 49.224.056
Suma 2020		\$ 1.732.375.662	\$ 24.622.068	\$ 69.313.284			\$ 596.781	\$ 1.826.907.795
Total general		\$ 17.833.718.512	\$ 176.693.689	\$ 645.501.847	\$ 270.219	\$ 119.951	\$ 8.046.389	\$ 18.664.350.607

Fuente: Unidad Control de Energía



Consecutivo: 1100705452020

25. *Teniendo en cuenta la nueva regulación que permite a cualquier persona producir energía y venderla al Sistema Interconectado Nacional (SIN), Resolución CREG 030 del 2018. Sírvase Informar.*

Respuesta:

EMCALI tiene proyectos solares de autogeneración sin entregar excedentes al sistema.

Fuente: Subgerencia Gestión Comercial

28. *Sírvase indicar el número de suscriptores y/o usuarios desde el 2015 hasta la fecha (octubre de 2020), a los que se les suspendió el servicio público domiciliario de Energía Eléctrica.*

Respuesta:

AÑO	No de SUSCRIPTORES SUSPENDIDOS
2015	91.749
2016	44.762
2017	115.133
2018	110.422
2019	94.708
2020	25.679
TOTAL	482.453

Fuente: Unidad Control de Energía

28.1 *Indicar por estrato socioeconómico, así como el número de suspensiones mes a mes y año a año.*

Respuesta:



Consecutivo: 1100705452020

AÑO	MES	ESTRATO SOCIECONOMICO														TOTAL
		RES.1	RES.2	RES.3	RES.4	RES.5	RES.6	COMERCIAL	EXENTO CONTRIB.	Hogar_Icf ICBF	INDUST.	OFICIAL	Patrimonio Arquit.	Subnormal elect.		
2015	1	2003	2685	2174	673	453	119	967	8	34	21	4	1	7	9149	
	2	946	1853	2109	483	261	85	939	11	24	21	4	3	9	6748	
	3	1865	2317	2918	603	439	100	918	10	23	13	9	1	3	9219	
	4	1386	2240	2448	695	346	72	813	8	25	19	1	1	24	8078	
	5	1611	2554	2195	674	330	95	722	8	15	11	3		11	8229	
	6	1273	1599	1935	421	284	119	672	8	20	12	1	2	22	6368	
	7	1519	1864	1713	539	288	99	746	6	21	11	4	4	13	6827	
	8	711	1450	1772	514	325	119	574	5	15	16	1	1	4	5507	
	9	1390	2227	2619	930	510	119	988	12	23	13	3	6	7	8847	
	10	1395	2233	2735	565	345	96	748	11	33	13	3		22	8199	
	11	1290	1800	2796	605	307	94	738	8	13	17	2		9	7679	
	12	1537	1709	2049	564	327	106	565	4	17	12	2	2	5	6899	
Cuenta 2015		16926	24531	27463	7266	4215	1223	9390	99	263	179	37	21	136	91749	
2016	1	535	1138	1299	385	238	36	516	5	9	6	1	1	6	4175	
	2	1213	2398	2681	744	484	141	899	2	29	24	9	1	4	8629	
	3	831	1126	1440	438	141	21	734	5	18	23	5	1	9	4792	
	4	1056	1853	1787	675	317	80	569	1	10	5	3		10	6366	
	5	1029	938	499	271	230	6	276		10	3	2		1	3265	
	6	283	470	1419	106	7		378	6	2	7				2678	
	7	45	5	4	87	20	6	134	4		2				307	
	8	292	42	29	22	30	9	300	3	2	18	3			750	
	9	167	36	12	10	23	6	219	2		2	3			480	
	10	59	34	211	147	75	3	219	3		6			1	758	
	11	558	1160	2388	719	504	171	705	8	6	13	3	2		6237	
	12	820	2176	1743	505	276	107	664	8	8	14	2		2	6325	
Cuenta 2016		6888	11376	13512	4109	2345	586	5613	47	94	123	31	5	33	44762	
2017	1	797	1687	1867	672	399	116	622	3	3	9	2	1		6178	
	2	608	1368	1644	549	289	110	1143	26	2	48	2			5789	
	3	864	1839	2248	1518	1059	250	1084	11	6	20	2		3	8904	
	4	570	1816	2048	1477	601	108	665	7	10	10	9			7321	
	5	1136	1920	3523	1089	409	102	1105	10	16	19	2	5	1	9337	
	6	513	2370	3690	1311	619	144	901	7	5	19		1	1	9581	
	7	946	2334	3197	1269	626	169	1098	11	17	21	4	9	1	9702	
	8	504	2524	4274	1440	642	102	977	9	17	22	1			10512	
	9	1139	3790	5226	1416	660	57	1139	14	35	21	12	9		13518	
	10	858	3279	4855	1299	624	192	918	6	20	16	7			12074	
	11	1000	3687	4291	1296	650	172	951	8	27	27	2	5	1	12117	
	12	654	2751	3687	1538	584	94	745	8	13	24	2			10100	
Cuenta 2017		9589	29365	40550	14874	7162	1616	11348	120	171	256	45	30	7	115133	

Fuente: Unidad Control de Energía



Consecutivo: 1100705452020

AÑO	MES	ESTRATO SOCIECONOMICO														TOTAL
		RES.1	RES.2	RES.3	RES.4	RES.5	RES.6	COMERCIAL	EXENTO CONTRIB.	Hogar_I_f ICBF	INDUST.	OFICIAL	Patrimonio Arqut.	Subnormal elect.		
2018	1	618	2845	3757	1355	659	161	1174	7	16	32	1			10625	
	2	920	2634	3885	1165	662	141	925	8	23	14	1			10378	
	3	2216	2965	2880	1858	721	176	926	5	24	20	4	4	1	11800	
	4	1532	3212	3846	1311	685	126	1015	11	28	22	4	2		11794	
	5	1878	4477	3357	1015	512	208	902	8	41	12	2	2		12414	
	6	1762	3390	2672	1305	474	88	856	8	22	19		2		10598	
	7	752	1745	1952	1000	669	192	878	8	9	27	1			7233	
	8	143	1131	1897	543	1192	136	1094	7	41	25		1		6210	
	9	703	1096	2412	1136	643	167	896	9	16	18	1			7097	
	10	484	962	2348	789	821	187	1341	23	14	32		1		7002	
	11	703	2089	2726	916	489	76	767	6	13	13	1			7799	
	12	969	2207	2516	805	382	86	490	2	9	4			2	7472	
Cuenta 2018		12680	28753	34248	13198	7909	1744	11264	102	256	238	15	12	3	110422	
2019	1	1075	2473	2799	995	425	117	630	8	5	9			2	8538	
	2	1368	1356	1271	407	250	77	459	4		18	3			5213	
	3	1539	2115	2030	749	451	102	606	6	6	10			1	7615	
	4	1220	2277	2190	754	320	88	571	2	2	3	1			7428	
	5	1216	1921	2748	878	349	99	725	2	1	8	1	1		7949	
	6	1029	1429	2333	837	449	91	562	8		11			1	6750	
	7	1309	2339	2408	740	376	115	831	7	6	27	1			8159	
	8	934	2233	2355	824	435	157	657	4	2	8				7609	
	9	1284	3022	2749	759	342	108	661	2	11	14			1	8953	
	10	1256	2508	2930	1228	745	121	818	4	5	25				9640	
	11	890	2649	2612	1407	939	450	714	2	17	6		3		9689	
	12	1069	1801	2233	960	404	58	612	3	10	14	1			7165	
Cuenta 2019		14189	26123	28658	10538	5485	1583	7846	52	65	153	7	4	5	94708	
2020	1	1261	2440	2195	1317	617	163	990	8	15	24	2	1	1	9034	
	2	756	2341	2775	955	502	175	804	9	16	20	1		4	8358	
	3	864	1947	1241	765	403	91	371	6	12	10			3	5713	
	4							1							1	
	5		1					1							2	
	7			2											2	
9			1											1		
10	4	1	1	1	1		187	1		2				198		
Cuenta 2020		2885	6730	6215	3038	1523	429	2354	24	43	56	3	1	8	25679	
Total general		63157	126878	150646	53023	28639	7181	47815	444	892	1005	138	73	192	482453	

Fuente: Unidad Control de Energía

29. Sírvase indicar las marcas de cada (medidor) y los valores (precios) que un usuario y/o suscriptor debe cancelar por concepto de cambio de contador o medidor para el servicio público domiciliario de energía, por parte de las empresas prestadoras y comercializadoras de energía eléctrica en los últimos cinco años hasta la fecha (octubre 2020).

Respuesta:



Consecutivo: 1100705452020

CONCEPTO	2016				2017			
	MONOFÁSICO	BIFÁSICO	TRIFÁSICO	BIDIRECCION AL ISKRA DE DIRECTA	MONOFÁSICO	BIFÁSICO	TRIFÁSICO	BIDIRECCION AL ISKRA DE DIRECTA
MEDIDOR SIN IVA	\$ 62.186	\$ 210.089	\$ 229.100	\$ 412.162	\$ 88.070	\$ 222.169	\$ 242.273	\$ 435.861
REVISIÓN	\$ 42.734	\$ 77.726	\$ 94.888	\$ 94.888	\$ 43.709	\$ 79.498	\$ 97.051	\$ 97.051
CALIBRACIÓN	\$ 17.710	\$ 46.208	\$ 60.427	\$ 60.427	\$ 18.014	\$ 47.262	\$ 61.805	\$ 61.805
MANO OBRA INSTALACIÓN	\$ 38.083	\$ 38.083	\$ 81.274	\$ 81.274	\$ 40.272	\$ 40.272	\$ 85.918	\$ 85.918
SELLADO	\$ 1.869	\$ 1.869	\$ 1.869	\$ 1.869	\$ 2.028	\$ 2.028	\$ 2.028	\$ 2.028

Fuente: Unidad Control de Energía

CONCEPTO	2018				2019			
	MONOFÁSICO	BIFÁSICO	TRIFÁSICO	BIDIRECCION AL ISKRA DE DIRECTA	MONOFÁSICO	BIFÁSICO	TRIFÁSICO	BIDIRECCION AL ISKRA DE DIRECTA
MEDIDOR SIN IVA	\$ 91.672	\$ 231.256	\$ 252.182	\$ 453.688	\$ 94.587	\$ 266.114	\$ 294.028	\$ 405.000
REVISIÓN	\$ 45.141	\$ 82.102	\$ 100.230	\$ 100.230	\$ 46.183	\$ 83.998	\$ 101.545	\$ 101.545
CALIBRACIÓN	\$ 18.707	\$ 48.810	\$ 63.830	\$ 63.830	\$ 19.139	\$ 49.937	\$ 65.304	\$ 65.304
MANO OBRA INSTALACIÓN	\$ 41.919	\$ 41.919	\$ 89.432	\$ 89.432	\$ 43.252	\$ 43.252	\$ 92.276	\$ 92.276
SELLADO	\$ 2.111	\$ 2.111	\$ 2.111	\$ 2.111	\$ 2.111	\$ 2.111	\$ 2.111	\$ 2.111

Fuente: Unidad Control de Energía

CONCEPTO	2020			
	MONOFÁSICO	BIFÁSICO	TRIFÁSICO	BIDIRECCION AL ISKRA DE DIRECTA
MEDIDOR SIN IVA	\$ 85.317	\$ 223.480	\$ 396.761	\$ 420.390
REVISIÓN	\$ 48.994	\$ 89.110	\$ 108.786	\$ 108.786
CALIBRACIÓN	\$ 20.304	\$ 52.976	\$ 69.279	\$ 69.279
MANO OBRA INSTALACIÓN	\$ 44.896	\$ 44.896	\$ 95.782	\$ 95.782
SELLADO	\$ 2.469	\$ 2.469	\$ 2.469	\$ 2.469

Fuente: Unidad Control de Energía

Nota: El valor de la revisión aplica si el equipo de medida es retirado por presunta irregularidad y/o si presenta anomalía reportada el acta de retiro y/o en el certificado de calibración emitido por el laboratorio de calibración de medidas eléctricas según la norma técnica.

CODIGO	MARCA/FABRIC	MODELO	TIPO DE SERVICIO	OBSERVACIONES
1	CHNT	DDS666	MONOFASICO	Estático
2	@ METER	HOME-1 1311.21.11	MONOFASICO	
3	INELCA-CHINT	DD5666	MONOFASICO	Estático Registro simple positivo Batería 12h



Consecutivo: 1100705452020

4	INELCA-PRC	EMM12	MONOFASICO	Estático ALARMA DE CAMPO MAGNÉTICO ALARMA DE APERTURA TAPA ALARMA CONEXIÓN TIERRA ALARMA CONXIÓN INVERTIDA
5	MEGA IP INRESA- CLOU ELECTRONICS	DDS720-1	MONOFASICO	ALARMA MARCHA INVERTIDA REGISTRO SIEMPRE POSITIVO
6	STAR INSTRUMENT	DDS26D	MONOFASICO	ESTÁTICO
7	INELCA	EBM 23	BIFASICO	Estático Registro simpre positivo
8	INELCA prc	GENESIS II AR	BIFASICO	Dos lecturas por pantallazo
9	CDM-NINGBO SANXING SMART ELECTRI CO., LTD,	N23U03	BIFASICO	ESTÁTICO REGISTRO SIEMPRE POSITIVO LED FUNCIONAMIENTO SIN CARGA SENSOR APERTURA TAPA, BLOQUEA EL MEDIDOR
10	INELCA	ETM 34	TRIFASICO	Capacitor 12 horas. Metodo medición bobina Rogowsky y divisor de tensión. Detección apertura tapa cubre bornes.
11	ISKRA	MT174 D2A44R51S52	TRIFASICO BIDIRECCIONAL	Estático. CON PERFIL DE CARGA
12	INELCA PRC	GENESIS III AR	TRIFASICO	Dos lecturas por pantalla energia activa y otra
14	ISKRA	MT174 T1A	TRIFASICO	Estático
15	ITRON	SL7000	TRIFASICO	ESTATICO
16	ITRON	ACE 6000	TRIFASICO	SEMIDIRECTA
17	ISKRA	MT880-M	TRIFASICO	Estático MODEM EXTERNO.

Fuente: Unidad Control de Energía

29.1 Discriminar la información por estratos, meses y operador en cada depto y Mpio.

Respuesta:

Los conceptos cobrados son indiferentes al municipio y a estratos. Fuente: Unidad Control de Energía

29.2 Indicar ¿Cuántos medidores han sido cambiados sin el consentimiento del usuario por parte de las electrificadoras y cuál es el comportamiento del valor de la facturación después de instalado el nuevo medidor?

Respuesta:

No se cambian medidores sin el consentimiento del usuario, en promedio el comportamiento posterior a la normalización (cambio de medidor es de 1,87 - mayo/20 hasta septiembre de 20). Fuente: Unidad Control de Energía

30. Sírvase indicar desde el 2015 a la fecha (octubre 2020) ¿cuántos cambios de contadores o medidores se han presentado por parte de las empresas prestadoras de energía eléctrica?



Consecutivo: 1100705452020

Respuesta:

Etiquetas de fila	CAMBIO MEDIDOR
CALI	70.655
YUMBO	5.879
PUERTO TEJADA	919
MANIZALEZ	3
CARTAGO	3
JAMUNDI	43
CANDELARIA	2
PALMIRA	6
BARRANQUILLA	1
BOGOTA D.C.	4
GUACHENE	1
SANTANDER DE QUILICHAO	1
PEREIRA	6
BUENAVENTURA	3
CHÍA	1
Total general	77.527

Nota: Se presentan cambios de medidores fuera del área de cobertura de EMCALI E.I.C.E E.S.P por actualización del código de medida según la CREG 038 DE 2014

Fuente: Unidad Control de Energía

30.1. Especificar ¿cuántos han sido sometidos a revisión, mantenimiento, reparación y/o cambio?

Respuesta:

Se han sometido 3.076 medidores a revisión desde el 2015 hasta la fecha. Fuente: Unidad Control de Energía

30.2 Discriminar por cada operador, por depto y Mpio del país

Respuesta:



Consecutivo: 1100705452020

Etiquetas de fila	REVISION
CALI	2.829
YUMBO	170
PUERTO TEJADA	54
MANIZALEZ	
CARTAGO	
JAMUNDI	16
CANDELARIA	
PALMIRA	5
BARRANQUILLA	
BOGOTA D.C.	
GUACHENE	
SANTANDER DE QUILICHAO	1
PEREIRA	
BUENAVENTURA	1
CHÍA	
Total general	3.076

Fuente: Unidad Control de Energía

39.8 ¿Cuál es el valor de la calibración por empresa?

Respuesta: xxx

40. Sírvase indicar ¿cuáles son los costos que acarrea la instalación de un nuevo medidor por las empresas prestadoras del servicio público?

40.1 Discriminar detalladamente los costos del medidor desde que sale de la empresa hasta la instalación de la vivienda de cada usuario, incluyendo el costo de la mano de obra.

Respuesta:

INSTALACION NUEVA					
	Código o ítem	Descripción	Concepto	Descripción de concepto	Precio
MONOFASICO	47600	Calibracion de medidores monofasicos NTC 2288 / NTC 4052 (1 A 19)	1322	CALIBRADA MEDID. ENERG.EMCALI	\$ 30.707
	49687	INSTALACION SERVICIO NUEVO ENERGIA MONOFASICO	1332	INST. EQUIPOS MEDICION ENERGIA	\$ 83.481
	49680	REVISION INSTALACIONES DE ENERGIA RESIDENCIAL	1329	REVISION INSTALACIONES ENERGIA	\$ 41.744
	49684	SELLADO MEDIDOR DE ENERGIA	1350	REVISION/SELLADO MEDIDOR ENERG	\$ 15.736



Consecutivo: 1100705452020

	49685	REVISION INSTALACIONES DE ENERGIA - COMERCIAL <10 KVA	1329	REVISION INSTALACIONES ENERGIA	\$ 47.957
	49686	REVISION INSTALACIONES DE ENERGIA - COMERCIAL >10 KVA	1329	REVISION INSTALACIONES ENERGIA	\$ 56.075
BIFASICO	47601	Calibracion de medidores bifasicos NTC 2288 / ntc 4052 (1 A 19) Calibración medidor energía bifásico básico A-CL1 o 2 y R-CL 2 o 3 (1 A 19)(UNIDAD)	1322	CALIBRADA MEDID. ENERG.EMCALI	\$ 53.492
	49688	INSTALACION SERVICIO NUEVO ENERGIA BIFASICO	1332	INST. EQUIPOS MEDICION ENERGIA	\$ 95.841
	49680	REVISION INSTALACIONES DE ENERGIA RESIDENCIAL	1329	REVISION INSTALACIONES ENERGIA	\$ 41.744
	49684	SELLADO MEDIDOR DE ENERGIA	1350	REVISION/SELLADO MEDIDOR ENER	\$ 15.736
	49685	REVISION INSTALACIONES DE ENERGIA - COMERCIAL <10 KVA	1329	REVISION INSTALACIONES ENERGIA	\$ 47.957
	49686	REVISION INSTALACIONES DE ENERGIA - COMERCIAL >10 KVA	1329	REVISION INSTALACIONES ENERGIA	\$ 56.075
TRIFASICO	47602	Calibracion de medidores trifasicos NTC 2288 / NTC 4052 / NTC 2148(1 A19)	1322	CALIBRADA MEDID. ENERG.EMCALI	\$ 69.586
	49680	REVISION INSTALACIONES DE ENERGIA RESIDENCIAL	1329	REVISION INSTALACIONES ENERGIA	\$ 41.744
	49689	REVISION INSTALACIONES DE ENERGIA	1332	INST. EQUIPOS MEDICION ENERGIA	\$ 105.990
	49684	SELLADO MEDIDOR DE ENERGIA	1350	REVISION/SELLADO MEDIDOR ENER	\$ 15.736
	49685	REVISION INSTALACIONES DE ENERGIA - COMERCIAL <10 KVA	1329	REVISION INSTALACIONES ENERGIA	\$ 47.957



Consecutivo: 1100705452020

	49686	REVISION INSTALACIONES DE ENERGIA - COMERCIAL >10 KVA	1329	REVISION INSTALACIONES ENERGIA	\$ 56.075
	49689	INSTALACION SERVICIO NUEVO ENERGIA TRIFASICO	1332	INST. EQUIPOS MEDICION ENERGIA	\$ 105.990
INDIRECTA NIVEL 1	47654	PARTICULAR Calibracion medidores estáticos multifunc (Activa+Reactiva) NTC 4052 / NTC 4569 (20- 49)	1623	CALIBR.MED.ESTATIC O MULT.UNID.	\$ 104.369
	49684	SELLADO MEDIDOR DE ENERGIA	1350	REVISION/SELLADO MEDIDOR ENERG	\$ 15.736
	49685	REVISION INSTALACIONES DE ENERGIA - COMERCIAL <10 KVA	1329	REVISION INSTALACIONES ENERGIA	\$ 47.957
	49686	REVISION INSTALACIONES DE ENERGIA - COMERCIAL >10 KVA	1329	REVISION INSTALACIONES ENERGIA	\$ 56.075
	49690	INSTALACION SERVICIO NUEVO ENERGIA INDIRECTA NIVEL 1	1332	INST. EQUIPOS MEDICION ENERGIA	\$ 151.280
	INDIRECTA NIVEL 2	47654	PARTICULAR Calibracion medidores estáticos multifunc (Activa+Reactiva) NTC 4052 / NTC 4569 (20- 49)	1623	CALIBR.MED.ESTATIC O MULT.UNID.
49684		SELLADO MEDIDOR DE ENERGIA	1350	REVISION/SELLADO MEDIDOR ENERG	\$ 15.736
49685		REVISION INSTALACIONES DE ENERGIA - COMERCIAL <10 KVA	1329	REVISION INSTALACIONES ENERGIA	\$ 47.957
49686		REVISION INSTALACIONES DE ENERGIA - COMERCIAL >10 KVA	1329	REVISION INSTALACIONES ENERGIA	\$ 56.075
49691		INSTALACION SERVICIO NUEVO ENERGIA INDIRECTA NIVEL 2	1332	INST. EQUIPOS MEDICION ENERGIA	\$ 346.228

Fuente: Unidad Control de Energía



Consecutivo: 1100705452020

42. Cuál es el valor por conexiones de acometidas nuevas por parte de las empresas operadoras y comercializadoras de energía a los usuarios del servicio público? Sírvase detallar:

42.1 ¿Cuál es el costo de usuario por estrato 1, 2, 3, 4, 5 y 6, comerciales e industriales?

Respuesta:

DESCRIPCION	RESIDENCIAL						COMERCIAL	INDUSTRIAL
	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4	ESTRATO 5	ESTRATO 6		
INSTALACION O CAMBIO ACOMETIDA URB. TRIFASICO	\$ 92.199	\$ 92.199	\$ 92.199	\$ 92.199	\$ 92.199	\$ 92.199	\$ 92.199	\$ 92.199
INSTALACION O CAMBIO DE ACOMETIDA URB. BIFASICO	\$ 54.975	\$ 54.975	\$ 54.975	\$ 54.975	\$ 54.975	\$ 54.975	\$ 54.975	\$ 54.975
INSTALACION O CAMBIO DE ACOMETIDA URB. MONOFASICO	\$ 54.975	\$ 54.975	\$ 54.975	\$ 54.975	\$ 54.975	\$ 54.975	\$ 54.975	\$ 54.975

Fuente: Unidad Control de Energía

42.2 Discriminar y detallar todos los costos por cada operador e indicar por deptos. y Mpios.

Respuesta:

Los conceptos cobrados son indiferentes al municipio y a estratos.

Fuente: Unidad Control de Energía

43 Sírvase indicar ¿Cuáles son los costos sufragados por las conexiones de las acometidas nuevas por parte del suscriptor o usuario? Detallando la siguiente información:

43.1 Costo unitario de las siguientes labores que justifican las empresas operadoras y comercializadoras:

43.1.1 Estudio de Factibilidad del servicio (discriminar el valor).

Respuesta:

No tiene ningún costo para el usuario. Fuente: Unidad Control de Energía

43.1.2 El suministro e instalación del Equipo de Medición (discriminar el valor)

Respuesta:

ITEM	DESCRIPCION	UND_MEDIDA	PRECIO
49605	INSTALACION O CAMBIO DE MEDIDOR URB. (BIFI-TRIFI)	65 - UNIDAD	\$ 44.896
49644	INSTALACION O CAMBIO DE MEDIDOR URB. TRIFASICO	65 - UNIDAD	\$ 95.782

Fuente: Unidad Control de Energía

43.1.3 El suministro de los Materiales de la Acometida (Discriminar el valor)

Respuesta:



Consecutivo: 1100705452020

ITEM	DESCRIPCION	UND_MEDIDA	PRECIO
48219	Cable concentrico Aluminio 1*6+6AWG600V	45 - METRO LINEAL	\$ 2.727
48220	Cable concentrico Aluminio 2*6+6AWG600V	45 - METRO LINEAL	\$ 6.290
48221	Cable concentrico Aluminio 3*6+6AWG600V	45 - METRO LINEAL	\$ 7.961

Fuente: Unidad Control de Energía

43.1.4 Ejecución de obras de conexión (discriminar el valor)

Respuesta:

ITEM	DESCRIPCION	UND_MEDIDA	PRECIO
49606	INSTALACION O CAMBIO DE ACOMETIDA URB. (BIFI-TRIFI)	65 - UNIDAD	\$ 57.064
49645	INSTALACION O CAMBIO ACOMETIDA URB. TRIFASICO	65 - UNIDAD	\$ 95.703

Fuente: Unidad Control de Energía

43.1.5 Calibración del Medidor (discriminar el valor)

Respuesta:

ITEM	DESCRIPCION	UND_MEDIDA	PRECIO
47600	Calibración de medidores monofasicos NTC 2288 / NTC 4052 (1 A 19)	UNIDAD	\$ 30.707
47601	Calibración de medidores bifasicos NTC 2288 / ntc 4052 (1 A 19) Calibración medidor energía bifásico básico A-CL1 o 2 y R-CL 2 o 3 (1 A 19)(UNIDAD)	UNIDAD	\$ 53.492
47602	Calibración de medidores trifasicos NTC 2288 / NTC 4052 / NTC 2148(1 A19)	UNIDAD	\$ 69.586

Fuente: Unidad Control de Energía

43.1.6 Deberá detallar los costos por cada empresa que presta el servicio público de energía, por cada depto y Mpio.

Respuesta:

Los conceptos cobrados son indiferentes al municipio y a estratos.

45 Sírvase detallar ¿cuáles son los costos de adquisición, Mmto, reparación e instalación de los medidores de energía? De igual forma indicar:

45.1 El valor (\$) por cada comercializador de energía eléctrica

45.2 Indicar el nombre de cada operador

45.3 Discriminar por depto, Mpio en los últimos 5 años hasta la fecha (octubre 2020).

Respuesta:



Consecutivo: 1100705452020

EMCALI E.I.C.E. E.S.P. no realiza ningún tipo de reparación a equipos de medición de energía eléctrica, si el equipo se encuentra en óptimas condiciones físicas se procede a realizar la calibración y los costos se encuentran discriminados en el punto "43.1.5" Fuente: Unidad Control de Energía

46 ¿Cuáles son las características técnicas que deben cumplir los medidores, para que un usuario lo pueda comprar en el mercado y no en la empresa comercializadora de energía, ¿Cómo está establecido en el art 144 de la ley 142 de 1994?

Respuesta:

REQUISITO DE EMCALI
Todos los equipos de medida a instalar en las redes de EMCALI deben cumplir con lo establecido en la norma NTC 5019 – SELECCIÓN DE EQUIPO PARA MEDICIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA. (Norma de Diseño UENE, Instalación y Medida, numeral 4.5.1).
Los medidores de energía deben contar con un Certificado de Conformidad de Producto con la norma técnica respectiva NTC 2288 (IEC 62053-11) o NTC 2147 (IEC62053-22) o NTC 4052 (IEC 62053-21) y cuando aplique con la norma NTC 4569 (IEC 62053-23). El certificado debe ser expedido para todos los requisitos de la norma técnica correspondiente y debe incluir los requisitos generales contenidos en la norma NTC 5226 (IEC 62052-11).
Para medidores multienergía (activa – reactiva) se requiere el certificado de conformidad tanto para la medición de energía activa como para la medición de energía reactiva. (Norma de Diseño UENE, Instalación y Medida, numeral 4.5.2.1).
Los certificados de conformidad de producto para los medidores de energía deben ser expedidos por un organismo nacional de certificación acreditado por el ONAC o internacional acreditado por entidades respecto de las cuales el ONAC o quien haga sus veces, certifique que son parte de acuerdos multilaterales de reconocimiento mutuo de la acreditación. (Norma de Diseño UENE, Instalación y Medida, numeral 4.5.2.2).
Para confirmar el cumplimiento de los medidores con las demás normas técnicas relacionadas en la norma técnica NTC 5019 (por ejemplo las normas relacionadas con Intercambio de Datos) y para certificar la capacidad de un mismo medidor de ser conectado en dos o en tres elementos, se requiere una DECLARACION DE CONFORMIDAD expedida por el fabricante. (Norma de Diseño UENE, Instalación y Medida, numeral 4.5.2.1).
La tapa del bloque de terminales (bornera) debe ser del tipo larga, fabricada en material duroplástico o termoplástico transparente y debe cubrir los terminales, los tornillos de los terminales y por lo menos cuatro (4) centímetros de los conductores que llegan a estos. (Norma de Diseño UENE, Instalación y Medida, numeral 4.5.3.1).
El diagrama de conexiones del medidor debe estar impreso en forma indeleble en su placa de características o sobre la superficie de éste. No se permiten diagramas en la tapa cubrebornes. (Norma de Diseño UENE, Instalación y Medida, numeral 4.5.3.1).
La placa de características del medidor debe cumplir con lo establecido en la respectiva norma técnica de fabricación. Las marcas en la placa de características o sobre la superficie del medidor deben ser legibles e indelebles. (Oficio 560-DCE-128-15)
Los medidores estáticos deberán disponer de sistema de registro siempre positivo para garantizar el registro del consumo para cualquier dirección del flujo de potencia. (Norma de Diseño UENE, Instalación y Medida, numeral 4.5.3.1).



Consecutivo: 1100705452020

Si el medidor presenta puentes para desconectar cada circuito de tensión del respectivo circuito de corriente, el acceso a estos puentes solo debe ser posible al retirar los sellos de la tapa principal. (Oficio 560-DCE-128-15)
Para los medidores clases 1 y 2 el registrador debe permitir tomar lecturas como mínimo cinco (5) dígitos enteros y dos (2) dígitos decimales -Resolución 0,01 y para medidores clase 0,2S y 0,5S el registrador debe permitir tomar lecturas con mínimo cinco (5) dígitos enteros y tres (3) dígitos decimales Resolución 0,001. (Norma NTC 5019, numeral 11.1).
El display de los medidores debe ser LCD, de tipo reflectivo, de alto contraste, que permita ante la luz solar visualizar la lectura. El tamaño de los dígitos deben ser mayor o igual a 4 x 8 mm..
Los medidores deben tener una autonomía mayor o igual a 12 horas para la visualización de los registros en el display en caso de ausencia de tensión, lo cual puede ser implementado por medio de súper capacitor o batería de litio.
Los medidores estáticos deberán contar con dispositivos de salida de pulsos para su calibración. La salida de pulsos podrá ser mediante señal infrarroja o de luz visible - LED. (Norma de Diseño UENE, Instalación y Medida, numeral 4.5.3.1).
Los medidores, ya sean de energía activa o de energía reactiva, deberán funcionar correctamente para cualquier secuencia de fases. (Oficio 560-DCE-128-15).
Los medidores deben presentar sellado permanente formando una sola unidad entre la base y la tapa principal del medidor. Al realizar alguna apertura entre las partes, debe de quedar evidencia de degradación o destrucción en la base y/o tapa principal del medidor. Adicionalmente debe presentar tornillos precintables, que permitan insertar los sellos de la tapa principal. Los tornillos deben ser fijados entre la base y la tapa principal mediante pegante para metales. Los tornillos al ser instalados no deben permitir el retiro de los mismos sin quedar evidencia de degradación o destrucción en el medidor. El medidor deberá tener los precintos como mínimo dos (2) para la colocación de sellos de seguridad (Oficio 560-DCE-0614-2014).
Los medidores de energía a instalar en las fronteras comerciales (clientes de EMCALI del mercado no regulado, clientes de comercializadores diferentes a EMCALI y puntos de intercambio comercial) deben cumplir con lo siguiente:
- Debe disponer de un módem para la lectura remota de los datos del medidor. El módem puede ser un elemento interno al medidor, en el caso de que sea un elemento externo al medidor, la fuente de alimentación del módem debe ser independiente de las señales de potencial que alimentan el medidor.
- Debe disponer de un puerto óptico para la lectura en sitio del equipo, de acuerdo con los requerimientos de la respectiva norma de la serie IEC 62056.
- El software para la parametrización y lectura del medidor debe corresponder a alguno de los utilizados por EMCALI EICE ESP; en caso de que EMCALI no disponga del software, este software (con la licencia) y la respectiva capacitación para su uso, deben ser suministrados por el cliente o por el proveedor del medidor.
Los registros del consumo de energía deben ser almacenados en una memoria no volátil que almacene información como mínimo de un periodo de cuatro (4) meses. El acceso a la información contenida en la memoria del medidor sólo debe ser posible mediante el ingreso de un password de seguridad. El password de acceso a la información debe ser diferente al password de acceso para la parametrización del equipo. (Norma de Diseño UENE, Instalación y Medida, numeral 4.5.3.1).
Los medidores de energía a instalar en las fronteras comerciales propias y atendidas por otros agentes que comercializan el servicio de energía en redes de EMCALI EICE, deben cumplir con el código de medida de acuerdo con lo establecido en la resolución CREG-038-2014. (Oficio 560-DCE-128-15).



Consecutivo: 1100705452020

Los medidores deberán contar con dispositivos para su fijación a la caja o pared en la cual serán instalados. Uno de estos dispositivos deberá permitir colgar el medidor y uno o dos dispositivos adicionales deberán permitir asegurar el medidor a la caja o pared de tal forma que no sean accesibles sin romper los sellos de la tapa del bloque de terminales. (Oficio 560-DCE-128-15).

En caso de que las actividades de calibración y parametrización de los medidores requieran de herramientas especiales (llaves, sondas, etc.) el proveedor debe suministrar a EMCALI dos (2) juegos de estas. (Oficio 560-DCE-128-15).

Fuente: Unidad Control de Energía

47 Explicar detalladamente ¿Cómo funciona y cuál es la función del medidor prepago?

Respuesta:

La operación de la venta de energía en modalidad prepago esta soportada en una tecnología AMI (Infraestructura de Medición Avanzada) y un operador de recaudo (empresas GTECH y GANE), donde en línea, el cliente realiza sus recargas de compra anticipada del servicio de energía, por el sistema AMI y la aplicación de gestión de usuarios prepago se controla el consumo diario del suscriptor hasta que agota su saldo y es desconectado. Una vez el suscriptor realice la compra de energía, el sistema automáticamente realiza la reconexión del servicio hasta agotar nuevamente su saldo. En el modelo de servicio no existen costos por reconexión, ni recargos por cambio de equipo de medición. Dentro de la infraestructura AMI el mismo medidor está capacitado para el uso del servicio en modalidad postpago o prepago, no se requiere cambio del mismo. Con los operadores de recaudo, los usuarios pueden hacer sus recargas los 7 días de la semana, los 365 días del año, en cualquier punto de recaudo de los operadores GTECH o GANE.

Fuente: Unidad Control de Energía

47,2 Detallar el nombre de cada operador por depto y mpio en los últimos 5 años hasta la fecha (Octubre 2020)

Respuesta:

Esta pregunta hace referencia a los OR, pero en caso de EMCALI, es el mismo prestador del servicio a nivel de Distribución.

Fuente: Unidad Control de Energía

48. Sírvase explicar detalladamente ¿cuáles son las condiciones aplicables al autogenerador a pequeña escala establecida en el decreto 348 de 2017 en su condición de clientes y/o usuarios? Adicionalmente indicar:



Consecutivo: 1100705452020

48.5 ¿Cuál es el valor de los excedentes facturados a las empresas operadoras?

Respuesta:

Teniendo en cuenta que los proyectos de sistemas solares de Emcali, son a pequeña escala con clientes finales, estos no son generadora de excedentes y se aplica toda la metodología establecida en la resolución CREG 030/2018. Fuente: Subgerencia Gestión Comercial

Cualquier información adicional, con gusto será suministrada.

Carlos Olmedo Arias Rey
Secretario General

Compilo: Lorena Sarria Rico – Ayudante Administrativo 1
Elaboró: Alba Liliana Luengas – Profesional Administrativo II Gerencia de Energía