

Tarifas Eléctricas en Distribución para Clientes Regulados 2020

Informe Final



COMISIÓN DE INTEGRACIÓN
ENERGÉTICA REGIONAL

Noviembre 2020

Secretaría Ejecutiva
Montevideo - Uruguay



COMISIÓN DE INTEGRACIÓN ENERGÉTICA REGIONAL

La [CIER – Comisión de Integración Energética Regional](#) - es una Organización de carácter internacional sin fines de lucro con más de 50 años de trayectoria que comprende empresas y organismos del sector eléctrico de América Latina y El Caribe.

Su misión es promover e impulsar la integración del Sector Energético Regional con énfasis en la interconexión de los sistemas eléctricos y los intercambios comerciales, la cooperación mutua entre sus asociados, la gestión del conocimiento y la promoción de negocios sustentables.

ÁREA CORPORATIVA

Juan Carlos Belza - Coordinador Internacional del Área Corporativa

GRUPO DE TRABAJO CIER: TARIFAS ELÉCTRICAS

Los objetivos del Grupo son apoyar el análisis de las tarifas en distribución y brindar información sobre otros aspectos como el tributario, clientes sociales, valores por clientes típicos y promedio de las tarifas y sus componentes de energía, cargos por transmisión y resto.

La información desarrollada en este tema permite:

- Hacer transparente el nivel y evolución de las tarifas de distribución por facturas de consumos típicos;
- Apoyar a las empresas con información objetiva y confiable en su relación con autoridades y reguladores;
- Brindar un instrumento que empresas y organismos puedan utilizar como fuente de información inicial en la realización de análisis, simulaciones, cálculos, etc.

Coordinación Técnica Internacional

Jorge Caramés - Jefe de Tarifas (UTE, Uruguay)

País	Delegados y Especialistas Invitados
Argentina	Christian García – Gerente de Tarifas (EDENOR, Argentina)
Colombia	Wilman Garzón Ramírez - Jefe División Regulación Distribución (CODENSA, Colombia) Juan Rafael López Foronda – Gerente Comercial Transmisión y Distribución de Energía (EPM, Colombia)
Costa Rica	Carlos Fonseca Arce – Área de Tarifas, Unidad de Tarifas y Normativa Regulatoria (CNFL, Costa Rica)
El Salvador	Luis Montesinos – Director de Asuntos Regulatorios (AES El Salvador, El Salvador) Víctor Méndez - Jefe del Departamento de Tarifas y Estudios (DELSUR, El Salvador)
Guatemala	Miguel Santizo - Director (CNEE, Guatemala) Jorge Cordon - Jefe Unidad de Tarifas (EEGSA, Guatemala) Job Lima - Regulación y Tarifas (ENERGUATE, Guatemala)
Paraguay	Carlos Moreira Guerra - Jefe de la Sección de Tarifas (ANDE, Paraguay)
Perú	Abel Huanca - Especialista en la División de Distribución Eléctrica (OSINERG, Perú)
República Dominicana	César Olivero – Director de Regulación (SIE, Rep. Dominicana)



Equipo de trabajo y revisión técnica:

Ing. Jorge Caramés

Coordinador Técnico Internacional del Grupo de Trabajo CIER: Tarifas Eléctricas en Distribución

Sra. Virginia Féola

Auxiliar – Técnico

Cr. Juan Carlos Belza

Coordinador Internacional

Las empresas participantes de la Encuesta de Tarifas Eléctricas de la CIER podrán acceder a la totalidad y el detalle de la información recabada, registrándose en el sitio web www.ciertarifas.org

Este informe se preparó en base al aporte de las empresas participantes de la Encuesta de Tarifas Eléctricas y se complementó con información de elaboración propia de CIER, por lo que la CIER agradece oficialmente la contribución de datos e información brindada para este documento.

Reservados todos los derechos. La utilización de la información es estrictamente confidencial, y no se permite la reproducción total o parcial de estos informes, ni la transmisión por cualquier medio, sin el permiso previo y por escrito de la CIER.

La información de la CIER puede ser utilizada para elaboración de análisis, simulaciones y cálculos internos de la institución, pero no se permite hacia terceros la comercialización, difusión, utilización, entrega o suministro total o parcialmente de los datos, identificación de empresas, tablas y demás contenidos de los informes.

Contenido

1. PRESENTACIÓN.....	5
2. EMPRESAS REFERIDAS.....	6
3. CARACTERIZACIÓN DE LA MUESTRA.....	7
3.a) <i>Caracterización por país.....</i>	<i>7</i>
3.b) <i>Caracterización por sector y patrimonio.....</i>	<i>8</i>
3.c) <i>Clientes, compra de energía y facturación en 2019.....</i>	<i>9</i>
3.d) <i>Cantidad de empleados en diciembre/2019.....</i>	<i>11</i>
3.e) <i>Cantidad de clientes por nivel de tensión (diciembre/2019).....</i>	<i>12</i>
3.f) <i>Cantidad de energía facturada por nivel de tensión en 2019.....</i>	<i>14</i>
3.g) <i>Extensión de redes en Baja, Media y Alta Tensión en 2019.....</i>	<i>16</i>
3.h) <i>Estructura del mercado regulado por bloques de consumo – Clientes.....</i>	<i>17</i>
3.i) <i>Estructura del mercado regulado por bloques de consumo – Energía.....</i>	<i>21</i>
4. PARTICIPACIÓN DE LOS COSTOS EN EL PRECIO MEDIO DE LA TARIFA ELÉCTRICA REGULADA.....	25
5. TARIFAS RESIDENCIALES.....	30
5.a) <i>Resumen de cargos tarifarios.....</i>	<i>30</i>
5.b) <i>Fecha de referencia y tarifas utilizadas.....</i>	<i>32</i>
5.c) <i>Tarifas Mensuales de Clientes CIER Residenciales.....</i>	<i>33</i>
5.d) <i>Tarifa por cliente típico y tarifa promedio por empresa en el sector residencial incluyendo impuestos e IVA (año 2019) – Mercado regulado.....</i>	<i>48</i>
6. TARIFAS RESIDENCIALES SOCIALES Y SUBSIDIOS.....	51
6.a) <i>Tarifas sociales por país.....</i>	<i>51</i>
6.b) <i>Fecha de referencia y tarifas utilizadas.....</i>	<i>58</i>
6.c) <i>Tarifas Mensuales de Clientes CIER Residenciales Sociales.....</i>	<i>59</i>
7. TARIFAS COMERCIALES.....	69
7.a) <i>Resumen de cargos tarifarios.....</i>	<i>69</i>
7.b) <i>Fecha de referencia y tarifas utilizadas.....</i>	<i>70</i>
7.c) <i>Tarifas Mensuales de Clientes CIER Comerciales.....</i>	<i>71</i>
7.d) <i>Tarifa por cliente típico y tarifa promedio por empresa en el sector comercial incluyendo impuestos excepto IVA (año 2019) – Mercado regulado.....</i>	<i>91</i>
8. TARIFAS INDUSTRIALES.....	94
8.a) <i>Resumen de cargos tarifarios.....</i>	<i>94</i>
8.b) <i>Fecha de referencia y tarifas utilizadas.....</i>	<i>95</i>
8.c) <i>Tarifas Mensuales de Clientes CIER Industriales.....</i>	<i>96</i>
8.d) <i>Tarifa por cliente típico y tarifa promedio por empresa en el sector industrial incluyendo impuestos excepto IVA (año 2019) – Mercado regulado.....</i>	<i>114</i>
9. ESTRUCTURA TARIFARIA.....	117
10. CLIENTES LIBRES.....	119
11. IMPUESTOS.....	120
11.a) <i>Impuesto al Valor Agregado (IVA).....</i>	<i>120</i>
11.b) <i>Aplicación de otros impuestos.....</i>	<i>120</i>
11.c) <i>Cálculo de impuestos – Caso Brasil.....</i>	<i>120</i>
11.d) <i>Aplicación de impuestos por sector.....</i>	<i>121</i>
12. TARIFA UTILIZADA Y TIPO DE CAMBIO.....	124
13. METODOLOGÍA.....	126
ANEXO I – TABLAS DE PRECIO MEDIO POR RANGO DE CONSUMO.....	127

1. PRESENTACIÓN

El objetivo de este informe es hacer transparente el **nivel y evolución de las tarifas de distribución por facturas de consumos típicos**, apoyando a las empresas miembros con información objetiva y confiable en su relación con autoridades y reguladores y brindando un instrumento que empresas y organismos puedan utilizar como fuente de datos para el análisis, simulaciones, cálculos, etc.

La información de este documento corresponde a empresas y no representan valores globales de los países. Las tarifas analizadas abarcan los sectores: **residencial, residencial social, comercial e industrial** y la información contenida fue recabada a través de la **Encuesta de Tarifas Eléctricas de la CIER – Edición/2020**, realizada entre empresas de distribución de Latinoamérica.

Los cálculos realizados se basan en la definición de “**clientes típicos**”, definidos a través de potencia, energía, y tensión de suministro. Para el cálculo de la tarifa (US\$/MWh) se consideró la suma de los cargos tarifarios dividido para la energía consumida.

En algunos países se incluyeron otros **cargos vinculados a la prestación del servicio eléctrico**. No se incluyen tasas por servicios como ser: alumbrado público, aseo, etc.

Al final del Informe, se incluye una breve explicación de la metodología utilizada para los cálculos.



Aclaraciones a la presente edición:

- 1) La codificación de las empresas corresponde al año 2020, sin existir una correlación entre codificaciones con ediciones anteriores de este informe.
- 2) **Clientes típicos comerciales e industriales – Impuestos.** Exclusivamente para clientes comerciales e industriales, no incluimos en los cuadros y gráficas de precios los montos correspondientes al IVA y demás impuestos que sean trasladables por el cliente. De esta forma los valores considerados reflejan el costo asumido por dichos clientes de una manera ajustada a su realidad económica.
- 3) **Información de elaboración propia:** Con el objetivo de ampliar la información que brindamos a las empresas participantes de este Informe, hemos complementado esta edición con información de elaboración propia de CIER de las siguientes empresas:
 - a. **Brasil: 2020-12-BR; 2020-14-BR; 2020-22-BR; 2020-31-BR; 2020-45-BR**
 - b. **Chile: 2020-27-CL; 2020-36-CL; 2020-40-CL**
 - c. **Panamá: 2020-15-PA**
 - d. **Perú: 2020-23-PE; 2020-24-PE**
- 4) **Clientes Regulados y no Regulados:** se distinguen las tarifas medias por tipo de cliente ya sea se trate de clientes regulados o no regulados.
- 5) **Bloques de consumo:** a partir de la presente edición, la clasificación por bloques de consumo se realiza por bloques de consumos anuales.

2. EMPRESAS REFERIDAS

Con el objetivo de garantizar la confidencialidad, los nombres de las empresas han sido sustituidos por códigos, revelándose solamente el país en el que opera la empresa.

Código Empresa	País
2020-04-AR	ARGENTINA
2020-05-AR	ARGENTINA
2020-06-AR	ARGENTINA
2020-07-AR	ARGENTINA
2020-08-AR	ARGENTINA
2020-09-AR	ARGENTINA
2020-10-AR	ARGENTINA
2020-11-AR	ARGENTINA
2020-01-BO	BOLIVIA
2020-02-BO	BOLIVIA
2020-03-BO	BOLIVIA
2020-43-BO	BOLIVIA
2020-12-BR	BRASIL
2020-14-BR	BRASIL
2020-22-BR	BRASIL
2020-30-BR	BRASIL
2020-31-BR	BRASIL
2020-45-BR	BRASIL
2020-27-CL	CHILE
2020-36-CL	CHILE
2020-40-CL	CHILE
2020-16-CO	COLOMBIA
2020-29-CO	COLOMBIA
2020-37-CO	COLOMBIA
2020-38-CO	COLOMBIA
2020-39-CO	COLOMBIA
2020-42-CO	COLOMBIA
2020-44-CO	COLOMBIA
2020-13-CR	COSTA RICA
2020-17-CR	COSTA RICA
2020-26-CR	COSTA RICA
2020-18-EC	ECUADOR
2020-41-EC	ECUADOR
2020-19-SV	EL SALVADOR
2020-32-SV	EL SALVADOR
2020-33-SV	EL SALVADOR
2020-34-SV	EL SALVADOR
2020-35-SV	EL SALVADOR
2020-20-GT	GUATEMALA
2020-21-GT	GUATEMALA
2020-15-PA	PANAMÁ
2020-28-PY	PARAGUAY
2020-23-PE	PERÚ
2020-24-PE	PERÚ
2020-25-UY	URUGUAY

3. CARACTERIZACIÓN DE LA MUESTRA

Los datos representan la información de 45 empresas distribuidoras de 13 países de América Latina y El Caribe. Los datos incluidos corresponden a indicadores por empresa y no representan valores globales de los países.

Las 45 empresas referidas en este informe atienden 72 millones de clientes, y representan una facturación de energía anual de 309 TWh.

3.a) Caracterización por país

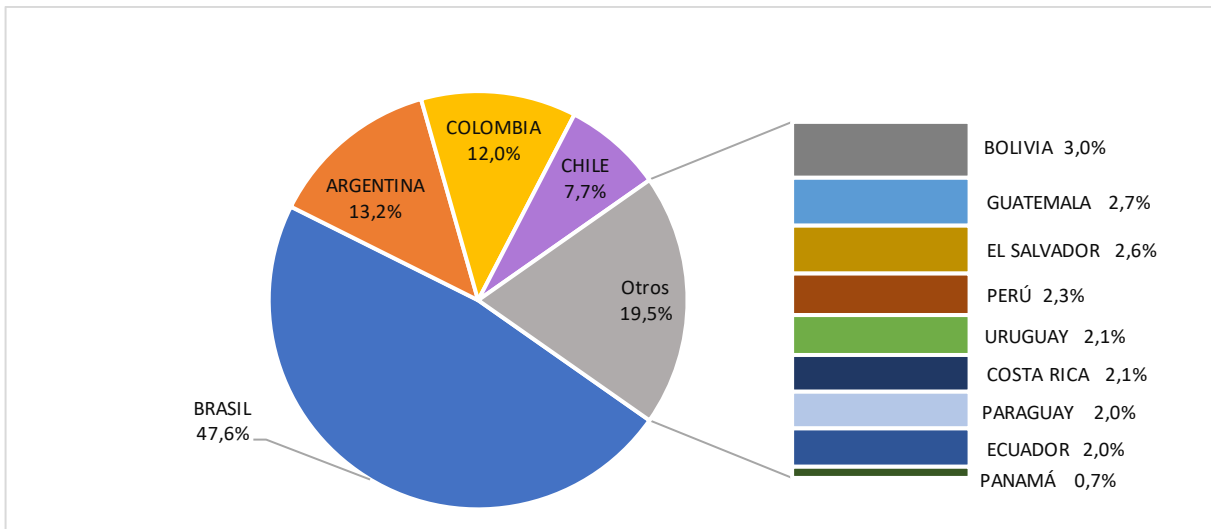


Gráfico 1 - Clientes de la muestra por país

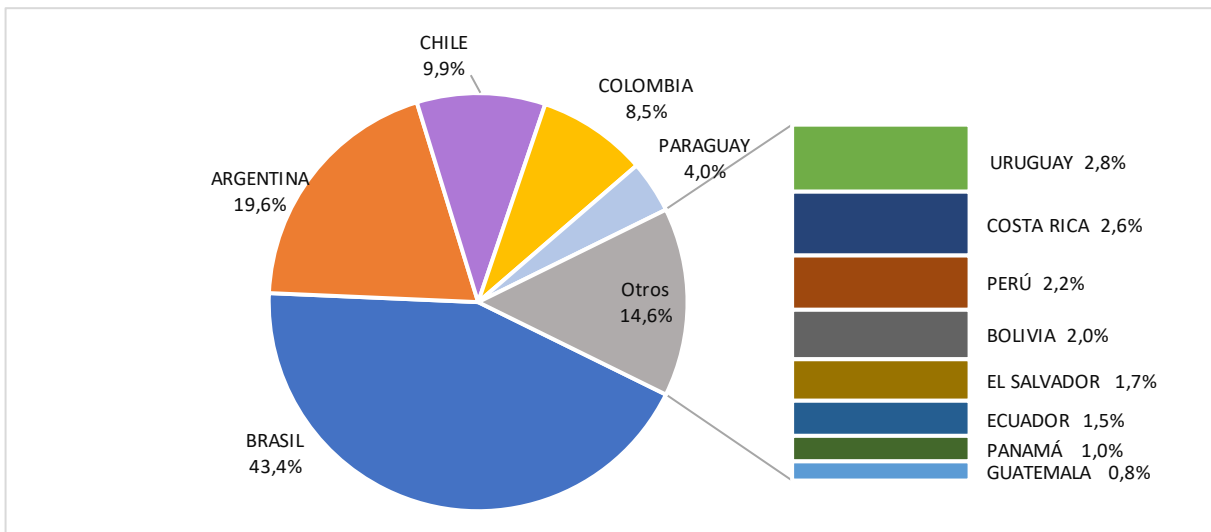


Gráfico 2 - Energía facturada de la muestra por país

3.b) Caracterización por sector y patrimonio

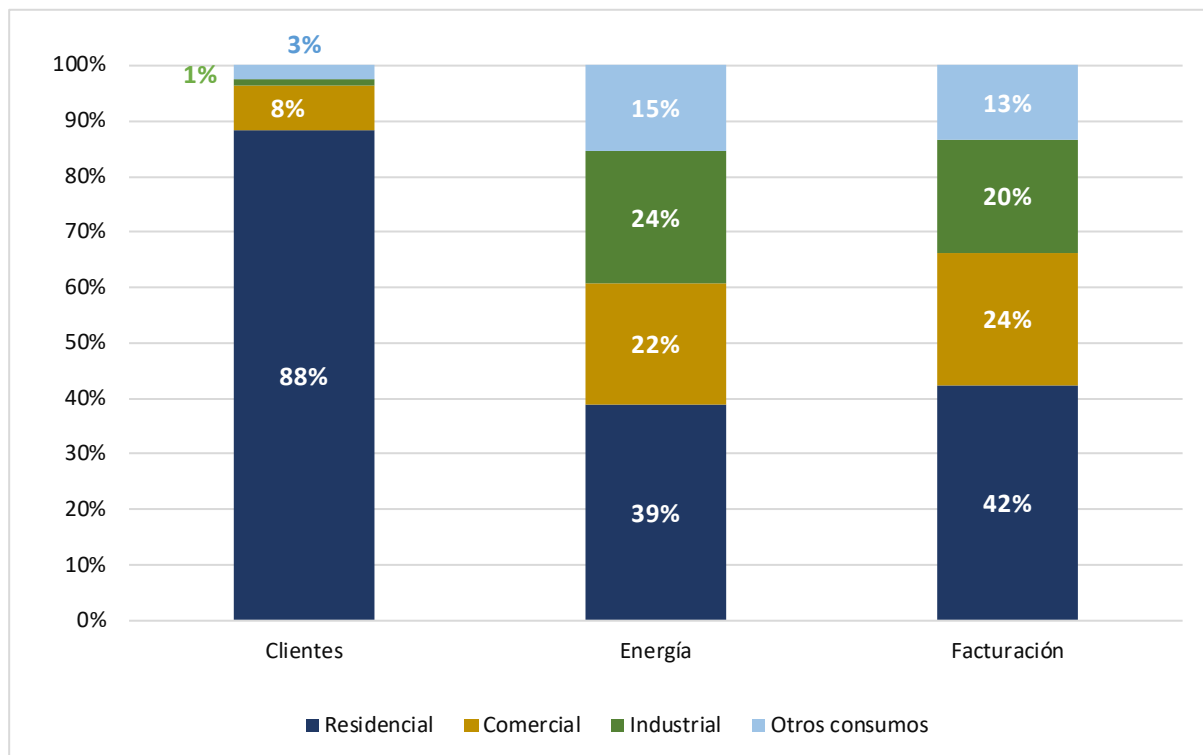


Gráfico 3 - Participación de los sectores residencial, comercial e industrial en el mercado de la muestra¹

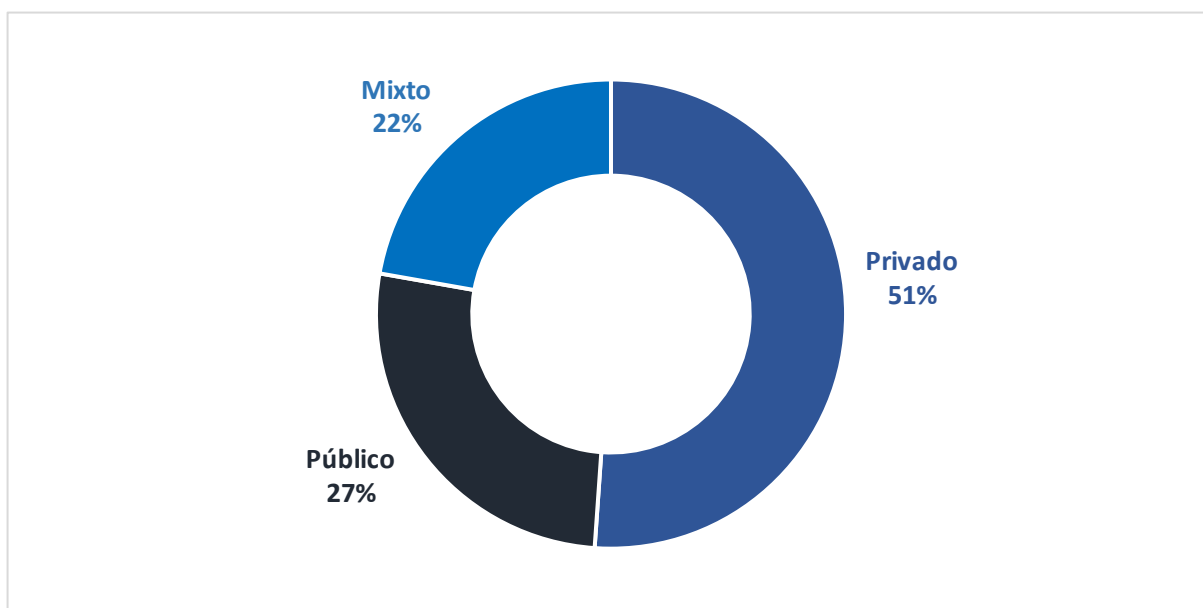


Gráfico 4 - Composición de la muestra según capital de las empresas participantes

¹ No incluye empresas con procesamiento propio de CIER.

3.c) Clientes, compra de energía y facturación en 2019

Empresa	Densidad (Clientes/ km ²)	Compra de Energía (MWh/año)	Patrimonio
2020-11-AR	63,1	2.645.884	Privado
2020-04-AR	658,4	21.385.498	Privado
2020-05-AR	2,6	1.051.241	Privado
2020-06-AR	752,4	17.331.077	Privado
2020-10-AR	23,9	2.675.246	Privado
2020-08-AR	6,8	2.694.751	Público
2020-07-AR	6,6	9.045.902	Público
2020-09-AR	10,3	9.559.157	Público
2020-01-BO	211,2	3.284.959	Privado
2020-02-BO	89,4	1.984.115	Mixto
2020-43-BO	141,6	1.427.573	Mixto
2020-03-BO	143,8	200.309	Público
2020-45-BR	15,0	s/d	Público
2020-12-BR	10,8	s/d	Privado
2020-30-BR	24,2	24.018.844	Mixto
2020-14-BR	9,2	s/d	Privado
2020-31-BR	1.616,1	s/d	Privado
2020-22-BR	391,2	s/d	Privado
2020-29-CO	20,2	1.493.359	Público
2020-39-CO	48,2	-	Mixto
2020-37-CO	100,7	428.851	Mixto
2020-38-CO	106,5	10.281.524	Mixto
2020-42-CO	32,6	-	Público
2020-44-CO	23,9	2.530.960	Mixto
2020-16-CO	23,1	-	Mixto
2020-17-CR	618,5	3.490.620	Mixto
2020-13-CR	21,1	503.178	Privado
2020-26-CR	20,3	-	Público
2020-18-EC	6,8	710.940	Público
2020-41-EC	77,2	4.149.058	Mixto
2020-32-SV	132,6	2.354.161	Privado
2020-33-SV	81,6	1.042.315	Privado
2020-19-SV	80,8	1.678.776	Privado
2020-34-SV	53,2	165.308	Privado
2020-35-SV	49,6	731.272	Privado
2020-20-GT	33,7	1.657.323	Privado
2020-21-GT	10,1	1.347.594	Privado
2020-15-PA	15,8	s/d	Privado
2020-28-PY	3,6	s/d	Público
2020-25-UY	8,6	s/d	Público

- : no tiene

s/d: Sin datos.

Empresa	Clientes (diciembre/2019)		Energía facturada (MWh/año)		Facturación sin impuestos (US\$/año)	
	Regulados	No Regulados	Regulados	No Regulados	Regulados	No Regulados
2020-11-AR	364.675	-	2.698.092	-	184.035.609	-
2020-04-AR	3.053.025	666	15.035.026	3.554.006	1.184.503.491	56.020.644
2020-05-AR	196.918	-	974.322	-	97.156.523	-
2020-06-AR	2.489.523	-	15.290.123	-	1.028.036.576	-
2020-10-AR	538.704	45	2.349.982	225.414	196.298.278	4.008.603
2020-08-AR	383.424	34	2.313.034	817.103	207.243.562	5.954.010
2020-07-AR	1.092.971	-	8.129.114	-	736.512.155	-
2020-09-AR	1.370.426	96	7.736.996	1.447.178	644.249.551	27.044.895
2020-01-BO	609.842	-	3.004.174	-	305.271.547	-
2020-02-BO	881.600	-	1.789.258	-	193.111.472	-
2020-43-BO	608.996	-	1.314.087	-	145.500.348	-
2020-03-BO	70.120	-	166.764	-	22.738.777	-
2020-30-BR	4.713.240	1.393	19.784.263	10.117.440	2.783.133.573	326.801.861
2020-29-CO	539.142	-	1.265.576	-	200.129.333	-
2020-39-CO	502.063	-	827.254	-	118.350.511	-
2020-37-CO	197.632	-	380.896	-	59.962.919	-
2020-38-CO	3.526.880	2	9.046.147	201.133	1.379.410.746	27.881.929
2020-42-CO	2.482.646	1.490	5.944.517	4.227.789	836.552.379	423.454.746
2020-44-CO	529.807	759	1.145.524	1.272.681	184.713.687	135.532.828
2020-16-CO	838.463	-	1.880.324	-	288.208.313	-
2020-17-CR	576.753	-	3.409.427	-	548.994.888	-
2020-13-CR	100.799	-	469.053	-	71.081.556	-
2020-26-CR	805.425	-	4.143.946	-	676.538.805	-
2020-18-EC	278.031	6	669.590	2.620	63.777.585	80.260
2020-41-EC	1.170.393	-	3.883.029	-	359.667.816	-
2020-32-SV	613.740	-	2.093.760	-	401.533.948	-
2020-33-SV	422.532	-	954.845	-	206.245.843	-
2020-19-SV	403.347	-	1.515.589	-	289.279.597	-
2020-34-SV	84.336	-	141.250	-	35.448.782	-
2020-35-SV	322.653	-	615.166	-	146.659.480	-
2020-20-GT	1.157.214	37	1.246.003	20.691	282.885.134	4.138.850
2020-21-GT	745.711	35	1.068.439	11.647	240.318.813	2.813.911
2020-28-PY	1.469.189	-	12.520.192	-	766.428.057	-
2020-25-UY	1.511.663	-	8.618.099	-	1.436.213.758	-
TOTAL	34.651.883	4.563	142.423.862	21.897.702	16.320.193.412	1.013.732.537

- : no tiene

s/d: Sin datos.

3.d) Cantidad de empleados en diciembre/2019

Empresa	EMPLEADOS				Energía facturada por empleado (GWh/ empleado)	Clientes por empleado
	Propios	Tercerizados	Becarios y personal eventual	Total		
2020-11-AR	642	-	-	642	4,2	568
2020-04-AR	4.777	5.588	31	10.396	1,79	294
2020-05-AR	461	-	-	461	2,11	427
2020-06-AR	3.950	3.500	-	7.450	2,05	334
2020-10-AR	431	-	-	431	5,98	1.250
2020-08-AR	755	401	-	1.156	2,71	332
2020-07-AR	3.250	-	-	3.250	2,5	336
2020-09-AR	3.948	17	-	3.965	2,32	346
2020-01-BO	745	-	-	745	4,03	819
2020-02-BO	778	61	7	846	2,11	1.042
2020-43-BO	783	-	89	872	1,51	698
2020-03-BO	369	22	-	391	0,43	179
2020-30-BR	4.964	6.371	153	11.488	2,6	410
2020-29-CO	561	110	-	671	1,89	803
2020-39-CO	995	50	76	1.121	0,74	448
2020-37-CO	439	-	-	439	0,87	450
2020-38-CO	1.500	12.329	120	13.949	0,66	253
2020-42-CO	1.475	-	-	1.475	6,9	1.684
2020-44-CO	1.609	58	8	1.675	1,44	317
2020-16-CO	977	1.750	94	2.821	0,67	297
2020-17-CR	1.960	-	-	1.960	1,74	294
2020-13-CR	710	-	-	710	0,66	142
2020-26-CR	4.809	-	316	5.125	0,81	157
2020-18-EC	329	-	24	353	1,9	788
2020-41-EC	1.318	-	548	1.866	2,08	627
2020-32-SV	547	308	-	855	2,45	718
2020-33-SV	255	235	-	490	1,95	862
2020-19-SV	320	97	-	417	3,63	967
2020-34-SV	42	21	-	63	2,24	1.339
2020-35-SV	188	228	-	416	1,48	776
2020-20-GT	317	295	-	612	2,07	1.891
2020-21-GT	289	156	-	289	3,74	2.580
2020-28-PY	4.306	546	s/d	4.852	2,58	303
2020-25-UY	6.541	2.837	174	9.552	0,9	158

2020-26-CR: La empresa también brinda servicio de telecomunicaciones, pero para este informe se consideran únicamente los empleados vinculados al servicio de electricidad.

3.e) Cantidad de clientes por nivel de tensión (diciembre/2019)

Empresa	CLIENTES - Sector regulado			
	BT	MT	AT	Total
2020-11-AR	364.541	128	6	364.675
2020-04-AR	3.051.942	1.083	-	3.053.025
2020-05-AR	196.748	170	-	196.918
2020-06-AR	2.488.335	1.185	3	2.489.523
2020-10-AR	538.501	203	-	538.704
2020-08-AR	383.232	192	-	383.424
2020-07-AR	1.092.009	941	21	1.092.971
2020-09-AR	1.369.972	449	5	1.370.426
2020-01-BO	603.686	6.155	1	609.842
2020-02-BO	879.188	2.409	3	881.600
2020-43-BO	605.842	3.153	1	608.996
2020-03-BO	70.120	-	-	70.120
2020-30-BR	4.699.772	13.465	3	4.713.240
2020-29-CO	538.849	276	17	539.142
2020-39-CO	501.927	135	1	502.063
2020-37-CO	197.541	89	2	197.632
2020-38-CO	3.524.741	2.138	1	3.526.880
2020-42-CO	2.481.599	1.046	1	2.482.646
2020-44-CO	529.309	498	-	529.807
2020-16-CO	837.866	516	81	838.463
2020-17-CR	576.472	281	-	576.753
2020-13-CR	100.790	9	-	100.799
2020-26-CR	804.738	673	14	805.425
2020-18-EC	276.070	1.959	2	278.031
2020-41-EC	1.169.765	624	4	1.170.393
2020-32-SV	609.853	3.887	-	613.740
2020-33-SV	419.970	2.562	-	422.532
2020-19-SV	400.503	2.844	-	403.347
2020-34-SV	83.956	380	-	84.336
2020-35-SV	321.074	1.579	-	322.653
2020-20-GT	1.157.075	139	-	1.157.214
2020-21-GT	745.521	190	-	745.711
2020-28-PY	1.438.722	30.450	17	1.469.189
2020-25-UY	1.510.728	873	62	1.511.663

Empresa	CLIENTES - Sector no regulado			
	BT	MT	AT	Total
2020-04-AR	144	519	3	666
2020-10-AR	4	41		45
2020-08-AR	12	20	2	34
2020-09-AR	9	79	8	96
2020-30-BR	6	1.323	64	1.393
2020-38-CO	-	2	-	2
2020-42-CO	138	1.318	34	1.490
2020-44-CO	43	712	4	759
2020-18-EC	-	6	-	6
2020-20-GT	-	37	-	37
2020-21-GT	-	35	-	35

3.f) Cantidad de energía facturada por nivel de tensión en 2019

Empresa	ENERGÍA FACTURADA (MWh/año) - Sector regulado			
	BT	MT	AT	Total
2020-11-AR	1.455.763	419.476	822.853	2.698.092
2020-04-AR	13.040.418	1.994.609	-	15.035.026
2020-05-AR	587.885	386.438	-	974.322
2020-06-AR	13.396.801	1.869.706	23.616	15.290.123
2020-10-AR	2.041.451	308.530	-	2.349.982
2020-08-AR	1.436.477	876.557	-	2.313.034
2020-07-AR	3.672.901	3.503.373	952.840	8.129.114
2020-09-AR	5.226.859	1.825.956	684.181	7.736.996
2020-01-BO	1.874.903	1.123.978	5.293	3.004.174
2020-02-BO	1.263.446	379.587	146.225	1.789.258
2020-43-BO	916.233	397.805	50	1.314.087
2020-03-BO	166.764	-	-	166.764
2020-30-BR	14.696.437	5.031.838	55.988	19.784.263
2020-29-CO	1.186.915	70.498	8.163	1.265.576
2020-39-CO	797.429	29.191	635	827.254
2020-37-CO	345.929	31.805	3.162	380.896
2020-38-CO	8.105.869	940.327	-49 ²	9.046.147
2020-42-CO	5.437.879	506.637	-	5.944.517
2020-44-CO	1.035.656	109.867	-	1.145.524
2020-16-CO	1.653.564	161.122	65.639	1.880.324
2020-17-CR	2.772.053	637.375	-	3.409.427
2020-13-CR	399.474	69.579	-	469.053
2020-26-CR	2.702.330	1.205.409	236.207	4.143.946
2020-18-EC	477.546	182.875	9.169	669.590
2020-41-EC	3.023.912	700.361	158.755	3.883.029
2020-32-SV	1.008.727	1.085.033	-	2.093.760
2020-33-SV	516.518	438.327	-	954.845
2020-19-SV	636.261	879.328	-	1.515.589
2020-34-SV	104.091	37.159	-	141.250
2020-35-SV	429.942	185.224	-	615.166
2020-20-GT	1.230.237	15.766	-	1.246.003
2020-21-GT	1.042.889	25.550	-	1.068.439
2020-28-PY	7.253.643	4.370.075	896.474	12.520.192
2020-25-UY	6.154.320	2.165.207	298.572	8.618.099

² El valor negativo corresponde a refacturación.



Empresa	ENERGÍA FACTURADA (MWh/año) - Sector no regulado			
	BT	MT	AT	Total
2020-04-AR	81.139	3.387.645	85.222	3.554.006
2020-10-AR	849	224.564		225.414
2020-08-AR	9.172	521.047	286.884	817.103
2020-09-AR	3.500	815.744	627.933	1.447.178
2020-30-BR	7.016	5.679.132	4.431.292	10.117.440
2020-38-CO	-	201.133	-	201.133
2020-42-CO	214.668	2.965.963	1.047.158	4.227.789
2020-44-CO	11.938	1.221.102	39.640	1.272.681
2020-18-EC	-	2.620	-	2.620
2020-20-GT	-	20.691	-	20.691
2020-21-GT	-	11.647	-	11.647

3.g) Extensión de redes en Baja, Media y Alta Tensión en 2019

Empresa	EXTENSIÓN DE REDES (km. de líneas)							TOTAL km. De líneas
	BAJA TENSIÓN		MEDIA TENSIÓN		ALTA TENSIÓN			
	Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea		
2020-11-AR	5.998	621	2.595	603	263	68	10.148	
2020-04-AR	22.186	5.242	5.463	6.008	881	648	40.428	
2020-05-AR	3.713	411	2.954	321	-	-	7.399	
2020-10-AR	8.798	734	6.025	359	-	-	15.916	
2020-08-AR	8.475	763	14.237	486	1.189	-	25.150	
2020-07-AR	12.343	1.143	4.838	1.184	5.433	54	24.995	
2020-09-AR	20.227	1.124	29.383	1.344	2.186	57	54.322	
2020-01-BO	10.590	-	12.491	140	495	7	23.723	
2020-02-BO	13.013	13	15.957	153	247	15	29.397	
2020-43-BO	8.006	-	5.367	21	53	-	13.447	
2020-03-BO	148	-	69	-	-	-	217	
2020-30-BR	52.800	167	192.397	293	7.262	-	252.920	
2020-29-CO	10.327	3.747	12.161	78	389	-	26.702	
2020-39-CO	13.015	121	9.570	99	481	-	23.286	
2020-37-CO	2.326	443	2.374	75	17	-	5.234	
2020-38-CO	39.495	3.030	25.140	4.541	1.319	-	73.525	
2020-42-CO	43.052	2.323	45.894	166	3.287	-	94.722	
2020-44-CO	8.289	108	10.834	81	999	-	20.311	
2020-16-CO	27.622	9.917	18.340	146	709	-	56.733	
2020-17-CR	3.219	334	3.014	440	-	-	7.006	
2020-13-CR	1.735	-	5.381	-	-	-	7.116	
2020-26-CR	10.321	-	19.223	-	2.375	-	31.919	
2020-18-EC	7.322	255	5.554	87	147	-	13.364	
2020-41-EC	8.464	1.985	8.300	622	525	3	19.900	
2020-32-SV	5.785	26	5.231	31	-	-	11.072	
2020-33-SV	5.624	11	5.877	7	-	-	11.519	
2020-19-SV	5.762	69	4.964	91	-	-	10.887	
2020-34-SV	1.450	-	1.280	7	-	-	2.737	
2020-35-SV	6.378	1	6.990	19	-	-	13.387	
2020-20-GT	32.580	-	19.030	-	-	-	51.610	
2020-21-GT	21.372	-	16.923	-	-	-	38.295	
2020-28-PY	s/d	s/d	68.331	s/d	6.958	s/d	75.289	
2020-25-UY	24.280	3.898	49.643	3.454	4.098	862	86.235	

s/d: Sin datos.

3.h) Estructura del mercado regulado por bloques de consumo – Clientes

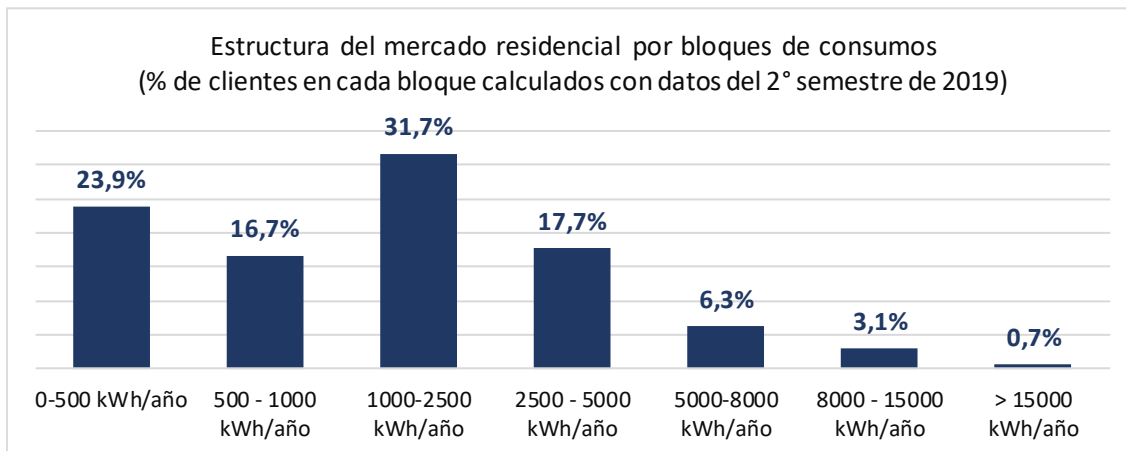


Gráfico 5 - Estructura del mercado residencial por bloques de consumo semestral - clientes

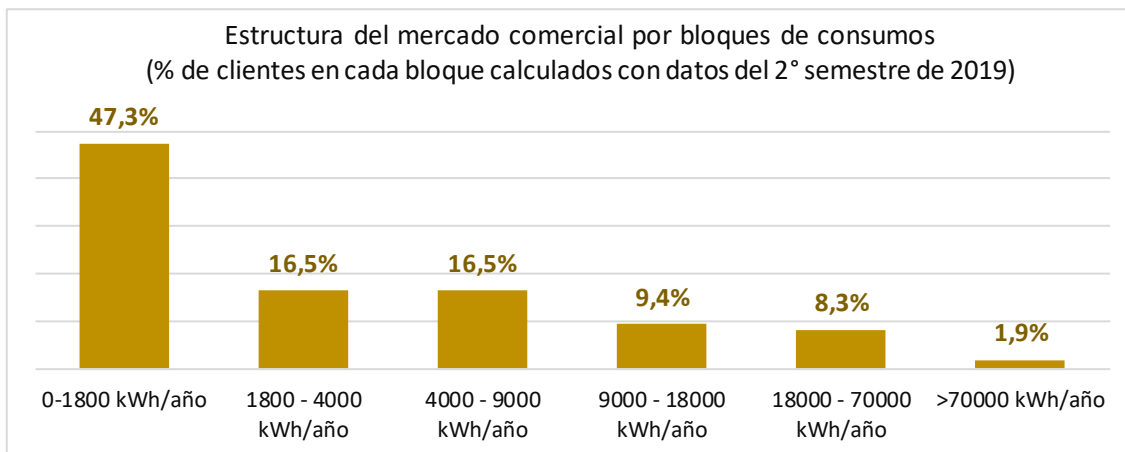


Gráfico 6 - Estructura del mercado comercial por bloques de consumo semestral – clientes

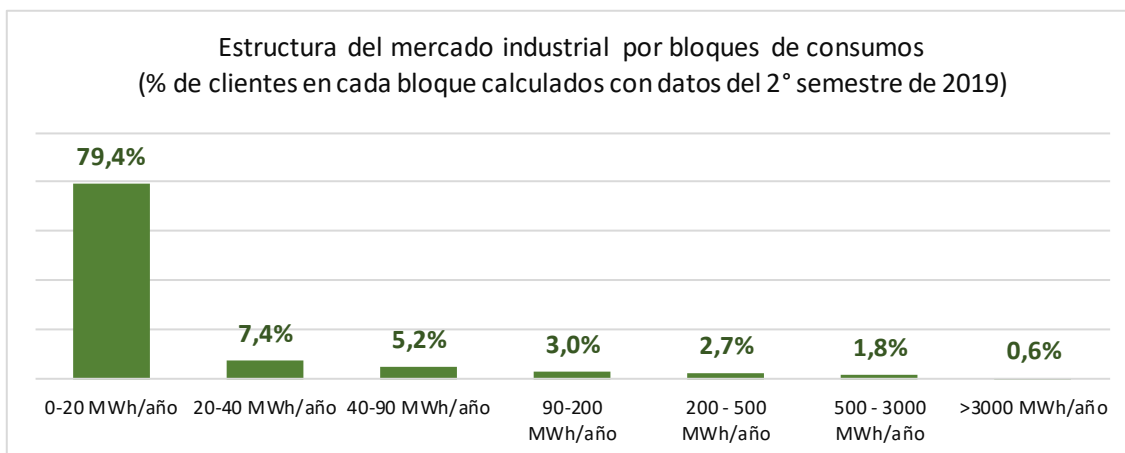


Gráfico 7 - Estructura del mercado Industrial por bloques de consumo semestral - clientes

Empresa	CLIENTES RESIDENCIALES (% clientes)						
	0-500 kWh/año	500 - 1000 kWh/año	1000-2500 kWh/año	2500 - 5000 kWh/año	5000-8000 kWh/año	8000 - 15000 kWh/año	> 15000 kWh/año
2020-11-AR	10,0%	12,8%	40,8%	29,3%	5,7%	1,2%	0,1%
2020-04-AR	5,4%	2,3%	11,7%	28,3%	26,2%	21,4%	4,7%
2020-05-AR	25,4%	20,8%	38,2%	13,1%	1,9%	0,5%	0,1%
2020-06-AR	10,3%	6,6%	23,0%	37,1%	20,0%	3,1%	0,0%
2020-10-AR	76,2%	19,1%	4,5%	0,2%	-	-	-
2020-08-AR	14,2%	7,6%	44,2%	28,8%	4,2%	0,9%	0,1%
2020-07-AR	5,4%	19,6%	42,7%	27,8%	2,8%	1,5%	0,2%
2020-09-AR	13,1%	12,0%	40,9%	29,4%	3,5%	1,0%	0,2%
2020-01-BO	14,0%	14,4%	39,0%	22,5%	6,8%	2,7%	0,6%
2020-02-BO	42,9%	20,7%	27,0%	7,7%	1,2%	0,3%	0,1%
2020-43-BO	99,4%	0,6%	0,1%	-	-	-	-
2020-03-BO	95,1%	4,1%	0,8%	-	-	-	-
2020-30-BR	6,3%	15,9%	52,9%	20,7%	3,2%	0,8%	0,1%
2020-29-CO	81,6%	11,8%	5,0%	1,1%	0,3%	0,2%	-
2020-39-CO	19,5%	30,9%	43,4%	5,4%	0,6%	0,2%	-
2020-37-CO	98,8%	0,9%	0,2%	-	-	-	-
2020-38-CO	14,3%	22,2%	48,8%	12,1%	1,7%	0,5%	0,3%
2020-42-CO	37,7%	41,3%	19,0%	1,6%	0,3%	0,1%	0,1%
2020-44-CO	98,4%	1,2%	0,3%	-	-	-	-
2020-16-CO	23,7%	16,4%	32,8%	21,1%	5,0%	0,9%	0,2%
2020-17-CR	8,0%	7,5%	39,7%	35,2%	7,1%	2,1%	0,5%
2020-13-CR	13,4%	8,2%	28,2%	37,6%	11,2%	1,3%	0,2%
2020-26-CR	9,6%	9,9%	50,5%	25,5%	3,2%	0,9%	0,4%
2020-18-EC	99,4%	0,5%	0,1%	-	-	-	-
2020-41-EC	17,7%	16,1%	48,4%	15,1%	2,0%	0,6%	0,1%
2020-32-SV	23,6%	32,8%	35,5%	6,0%	1,2%	0,6%	0,2%
2020-33-SV	29,6%	35,7%	29,6%	4,0%	0,7%	0,3%	0,1%
2020-19-SV	98,1%	1,6%	0,4%	-	-	-	-
2020-34-SV	33,0%	31,3%	30,0%	4,6%	0,8%	0,3%	0,1%
2020-35-SV	33,8%	30,4%	28,0%	5,8%	1,3%	0,6%	0,1%
2020-20-GT	46,0%	31,6%	18,7%	2,8%	0,5%	0,3%	0,1%
2020-21-GT	39,9%	32,3%	22,1%	4,0%	1,0%	0,5%	0,2%
2020-28-PY	10,7%	8,9%	27,8%	27,4%	13,6%	8,7%	2,9%
2020-25-UY	11,4%	10,4%	37,0%	30,7%	7,7%	2,3%	0,6%
Total	23,9%	16,7%	31,7%	17,7%	6,3%	3,1%	0,7%

Empresa	CLIENTES COMERCIALES (% clientes)					
	0-1800 kWh/año	1800 - 4000 kWh/año	4000 - 9000 kWh/año	9000 - 18000 kWh/año	18000 - 70000 kWh/año	>70000 kWh/año
2020-11-AR	46,37%	21,45%	16,95%	7,73%	6,17%	1,33%
2020-04-AR	26,45%	17,23%	22,30%	15,87%	14,74%	3,41%
2020-05-AR	40,84%	20,75%	18,36%	10,08%	8,48%	1,49%
2020-06-AR	39,22%	22,02%	19,17%	11,52%	7,45%	0,61%
2020-10-AR	83,66%	10,26%	4,57%	1,23%	0,28%	-
2020-08-AR	41,62%	21,60%	18,57%	8,60%	6,75%	2,86%
2020-07-AR	2,21%	5,59%	23,32%	29,64%	31,09%	8,15%
2020-09-AR	48,36%	21,05%	14,53%	8,61%	6,28%	1,17%
2020-01-BO	45,78%	18,90%	16,12%	7,92%	9,58%	1,69%
2020-02-BO	66,47%	16,53%	9,02%	3,82%	3,43%	0,73%
2020-43-BO	99,46%	0,40%	0,02%	0,10%	0,02%	0,01%
2020-03-BO	94,84%	3,38%	1,26%	0,30%	0,21%	-
2020-30-BR	48,77%	10,63%	20,68%	8,54%	8,97%	2,41%
2020-29-CO	42,28%	20,90%	18,42%	7,57%	8,13%	2,70%
2020-39-CO	55,32%	18,57%	14,17%	6,31%	5,05%	0,58%
2020-37-CO	95,17%	3,14%	1,30%	0,23%	0,14%	0,01%
2020-38-CO	47,23%	19,71%	16,50%	8,59%	6,65%	1,32%
2020-42-CO	60,84%	18,00%	11,99%	5,53%	3,18%	0,46%
2020-44-CO	91,52%	5,61%	2,06%	0,52%	0,27%	0,02%
2020-16-CO	52,02%	18,16%	14,13%	8,10%	6,58%	1,02%
2020-17-CR	35,78%	17,35%	18,30%	11,98%	12,38%	4,21%
2020-13-CR	42,08%	16,47%	15,47%	13,00%	10,43%	2,54%
2020-26-CR	42,83%	15,47%	17,84%	9,79%	11,95%	2,12%
2020-18-EC	97,72%	1,27%	1,01%	-	-	-
2020-41-EC	54,15%	20,37%	13,91%	6,11%	4,39%	1,06%
2020-32-SV	50,47%	17,41%	14,31%	8,38%	7,91%	1,51%
2020-33-SV	54,08%	19,26%	12,26%	6,64%	6,40%	1,35%
2020-19-SV	92,03%	5,01%	2,01%	0,70%	0,24%	0,01%
2020-34-SV	53,12%	17,97%	14,11%	6,58%	6,64%	1,57%
2020-35-SV	52,27%	15,31%	14,28%	8,96%	7,80%	1,37%
2020-20-GT	76,32%	13,12%	5,66%	2,35%	1,94%	0,61%
2020-21-GT	69,50%	15,07%	7,62%	3,49%	3,27%	1,05%
2020-28-PY	24,78%	19,28%	23,11%	15,04%	13,28%	4,51%
2020-25-UY	27,77%	19,71%	22,98%	14,78%	11,45%	3,31%
Total	47,3%	16,5%	16,5%	9,4%	8,3%	1,9%

Empresa	CLIENTES INDUSTRIALES (% clientes)						
	0-20 MWh/año	20-40 MWh/año	40-90 MWh/año	90-200 MWh/año	200 - 500 MWh/año	500 - 3000 MWh/año	>3000 MWh/año
2020-11-AR	2,4%	2,4%	10,9%	25,3%	32,1%	21,2%	5,6%
2020-04-AR	81,0%	8,8%	5,6%	2,4%	1,1%	0,9%	0,3%
2020-05-AR	4,3%	3,5%	12,3%	19,9%	25,1%	28,1%	6,8%
2020-06-AR	88,7%	7,1%	2,1%	1,2%	0,4%	0,4%	0,1%
2020-10-AR	59,9%	22,5%	10,7%	4,2%	1,8%	1,0%	-
2020-08-AR	20,2%	10,1%	14,3%	15,8%	14,3%	18,3%	7,0%
2020-07-AR	76,3%	9,3%	6,6%	3,4%	2,6%	1,4%	0,3%
2020-09-AR	84,6%	6,5%	4,5%	1,9%	1,2%	1,0%	0,3%
2020-01-BO	56,8%	9,9%	10,4%	8,9%	8,1%	4,6%	1,2%
2020-02-BO	85,2%	4,0%	2,8%	2,0%	3,4%	2,4%	0,3%
2020-43-BO	97,1%	1,5%	0,9%	0,3%	0,1%	0,1%	-
2020-03-BO	99,2%	0,4%	0,2%	-	0,2%	-	-
2020-30-BR	84,9%	5,5%	4,2%	1,1%	2,7%	1,5%	-
2020-29-CO	56,7%	25,3%	14,4%	3,6%	-	-	-
2020-39-CO	64,5%	11,1%	12,2%	8,1%	3,2%	0,8%	-
2020-37-CO	98,6%	0,7%	0,6%	0,1%	-	-	-
2020-38-CO	83,1%	7,3%	5,2%	2,6%	1,3%	0,4%	-
2020-42-CO	83,9%	7,6%	5,0%	2,2%	1,0%	0,3%	-
2020-44-CO	97,5%	2,1%	0,3%	0,1%	-	-	-
2020-16-CO	79,1%	13,6%	4,5%	1,7%	0,6%	0,4%	-
2020-17-CR	58,9%	11,5%	11,8%	6,3%	4,0%	5,4%	2,0%
2020-13-CR	70,6%	21,4%	3,9%	2,0%	0,7%	0,9%	0,5%
2020-26-CR	84,6%	4,5%	6,6%	2,3%	0,8%	1,0%	0,1%
2020-18-EC	91,4%	8,6%	-	-	-	-	-
2020-41-EC	10,0%	5,0%	10,1%	20,4%	24,4%	19,8%	10,2%
2020-32-SV	8,6%	6,2%	15,5%	23,0%	23,9%	20,2%	2,5%
2020-33-SV	15,1%	6,8%	16,4%	20,7%	21,6%	17,2%	2,1%
2020-19-SV	52,7%	17,8%	16,0%	6,7%	4,9%	1,8%	0,1%
2020-34-SV	14,3%	11,6%	17,9%	26,8%	20,5%	8,9%	-
2020-35-SV	14,6%	8,7%	20,2%	21,1%	21,5%	13,2%	0,8%
2020-20-GT	87,5%	3,7%	4,5%	3,2%	1,1%	-	-
2020-21-GT	82,9%	5,4%	4,8%	4,1%	2,3%	0,6%	-
2020-28-PY	10,8%	13,1%	19,6%	20,6%	17,1%	15,2%	3,5%
2020-25-UY	78,1%	9,1%	6,3%	2,5%	1,6%	1,5%	0,7%
Total	79,4%	7,4%	5,2%	3,0%	2,7%	1,9%	0,6%

3.i) Estructura del mercado regulado por bloques de consumo – Energía

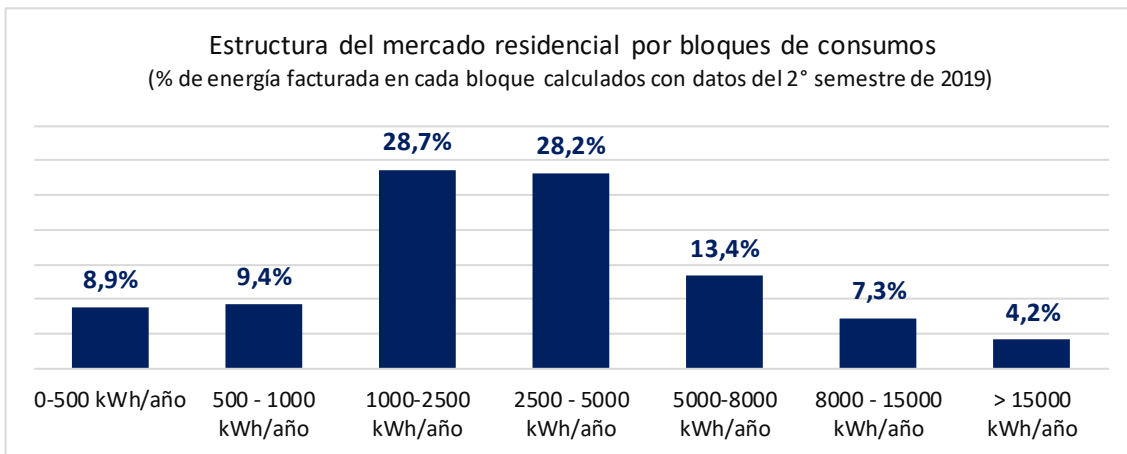


Gráfico 8 - Estructura del mercado residencial por bloques de consumo – Energía

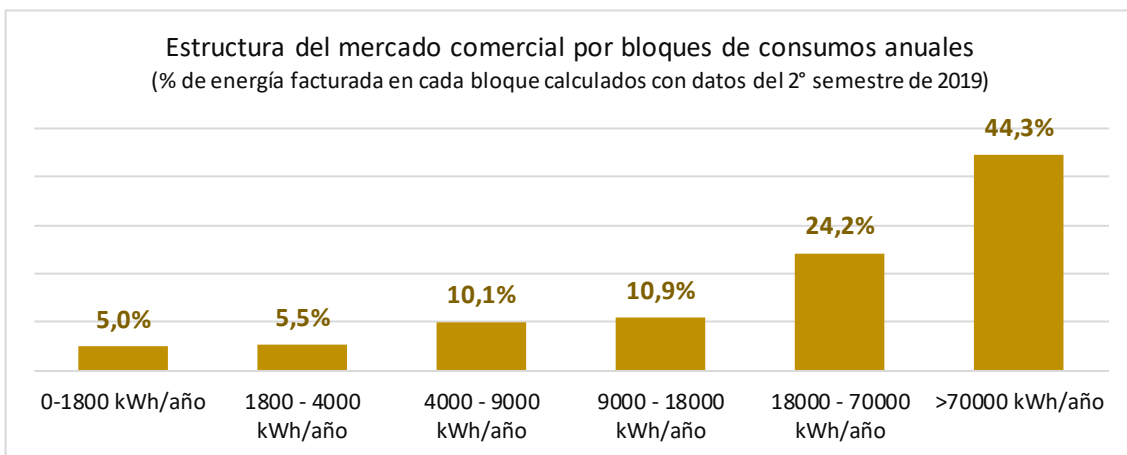


Gráfico 9 - Estructura del mercado comercial por bloques de consumo - Energía

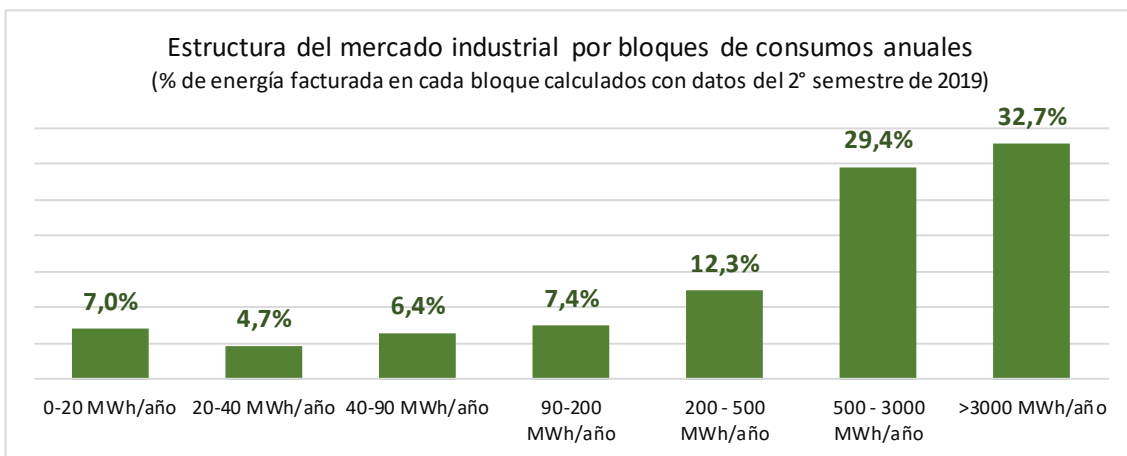


Gráfico 10 - Estructura del mercado Industrial por bloques de consumo- Energía

Empresa	ENERGÍA FACTURADA RESIDENCIALES (% energía facturada)						
	0-500 kWh/año	500 - 1000 kWh/año	1000-2500 kWh/año	2500 - 5000 kWh/año	5000-8000 kWh/año	8000 - 15000 kWh/año	> 15000 kWh/año
2020-11-AR	1,0%	4,2%	29,4%	43,7%	15,1%	5,3%	1,3%
2020-05-AR	25,4%	20,8%	38,2%	13,1%	1,9%	0,5%	0,1%
2020-06-AR	0,5%	1,7%	11,8%	36,1%	35,8%	14,1%	-
2020-10-AR	50,4%	34,0%	14,1%	1,3%	0,2%	0,1%	-
2020-08-AR	1,4%	2,7%	33,7%	45,0%	12,0%	4,3%	0,9%
2020-07-AR	0,2%	6,0%	31,0%	44,2%	8,8%	7,4%	2,5%
2020-09-AR	0,8%	4,3%	27,9%	41,1%	17,7%	5,9%	2,3%
2020-01-BO	1,1%	4,8%	27,5%	32,4%	17,2%	11,4%	5,7%
2020-02-BO	7,4%	14,8%	41,2%	24,6%	6,8%	3,4%	1,8%
2020-43-BO	94,1%	4,3%	1,4%	0,2%	-	-	-
2020-03-BO	76,0%	16,6%	6,4%	0,8%	0,1%	0,1%	-
2020-30-BR	1,3%	6,0%	43,3%	34,3%	9,2%	4,0%	2,0%
2020-29-CO	81,6%	11,8%	5,0%	1,1%	0,3%	0,2%	-
2020-39-CO	3,9%	19,9%	55,5%	15,0%	3,0%	1,7%	1,1%
2020-37-CO	92,1%	4,4%	2,2%	0,9%	0,2%	0,2%	-
2020-38-CO	1,9%	10,6%	47,2%	24,6%	6,4%	3,4%	5,8%
2020-42-CO	12,8%	38,8%	34,2%	6,8%	2,3%	1,8%	3,3%
2020-44-CO	88,6%	6,5%	3,2%	1,0%	0,5%	0,2%	-
2020-16-CO	2,0%	7,8%	29,3%	34,7%	16,2%	5,7%	4,2%
2020-17-CR	0,4%	2,1%	25,8%	43,9%	15,7%	7,8%	4,2%
2020-13-CR	0,8%	2,8%	18,5%	45,4%	24,9%	5,7%	2,0%
2020-26-CR	0,7%	7,1%	35,0%	39,5%	9,4%	4,4%	3,9%
2020-18-EC	95,1%	3,7%	0,9%	0,1%	0,2%	-	-
2020-41-EC	1,6%	7,5%	48,0%	30,4%	7,4%	3,6%	1,5%
2020-32-SV	4,5%	20,1%	42,8%	16,3%	6,3%	5,5%	4,7%
2020-33-SV	6,8%	27,1%	43,5%	13,5%	4,5%	3,0%	1,7%
2020-19-SV	84,2%	10,2%	4,9%	0,7%	0,1%	-	-
2020-34-SV	6,7%	23,7%	44,9%	15,4%	4,9%	2,7%	1,6%
2020-35-SV	6,1%	21,0%	38,7%	18,1%	7,6%	5,3%	3,1%
2020-20-GT	10,8%	27,2%	31,6%	10,8%	3,8%	3,1%	12,7%
2020-21-GT	7,7%	23,4%	31,9%	13,2%	5,8%	5,0%	13,0%
2020-28-PY	0,7%	1,7%	12,0%	24,6%	21,3%	23,0%	16,7%
2020-25-UY	1,1%	3,2%	24,1%	40,0%	17,5%	8,7%	5,3%
Total	8,9%	9,4%	28,7%	28,2%	13,4%	7,3%	4,2%

Empresa	ENERGÍA FACTURADA COMERCIALES (% energía facturada)					
	0-1800 kWh/año	1800 - 4000 kWh/año	4000 - 9000 kWh/año	9000 - 18000 kWh/año	18000 - 70000 kWh/año	>70000 kWh/año
2020-11-AR	4,6%	9,5%	15,4%	14,6%	31,2%	24,8%
2020-05-AR	40,8%	20,7%	18,4%	10,1%	8,5%	1,5%
2020-06-AR	1,9%	4,8%	9,1%	11,7%	26,7%	45,9%
2020-10-AR	32,5%	24,0%	23,2%	13,6%	6,7%	0,1%
2020-08-AR	3,6%	7,4%	13,8%	13,0%	22,2%	40,0%
2020-07-AR	0,1%	0,5%	4,8%	11,9%	32,7%	50,0%
2020-09-AR	4,3%	8,3%	12,6%	14,2%	26,5%	34,0%
2020-01-BO	3,1%	5,5%	10,1%	10,5%	32,9%	37,9%
2020-02-BO	8,1%	9,0%	11,0%	10,0%	22,5%	39,4%
2020-43-BO	77,9%	8,8%	4,9%	5,0%	1,3%	2,2%
2020-03-BO	45,7%	19,2%	14,1%	7,6%	13,1%	0,3%
2020-30-BR	5,0%	2,8%	10,4%	9,3%	24,9%	47,7%
2020-29-CO	42,4%	20,7%	18,0%	8,6%	8,1%	2,1%
2020-39-CO	6,7%	9,9%	16,5%	15,5%	32,6%	18,8%
2020-37-CO	49,2%	18,4%	14,5%	7,5%	8,9%	1,6%
2020-38-CO	3,8%	7,1%	12,9%	14,0%	28,3%	33,9%
2020-42-CO	9,0%	12,2%	17,9%	17,3%	24,6%	19,0%
2020-44-CO	39,9%	20,3%	15,9%	8,8%	11,7%	3,3%
2020-16-CO	3,8%	7,5%	12,7%	14,7%	31,6%	29,7%
2020-17-CR	1,1%	2,3%	5,4%	7,4%	19,8%	64,0%
2020-13-CR	1,6%	3,3%	6,9%	11,7%	24,0%	52,4%
2020-26-CR	2,0%	3,1%	8,0%	8,8%	31,8%	46,3%
2020-18-EC	67,5%	9,2%	23,2%	-	-	-
2020-41-EC	5,1%	8,4%	12,5%	11,6%	21,0%	41,4%
2020-32-SV	4,1%	6,6%	11,9%	14,9%	36,1%	26,4%
2020-33-SV	5,5%	8,3%	11,6%	13,5%	32,1%	29,0%
2020-19-SV	37,3%	19,8%	18,8%	12,7%	9,8%	1,6%
2020-34-SV	4,4%	7,1%	12,3%	12,0%	31,9%	32,2%
2020-35-SV	4,2%	6,1%	12,8%	17,0%	35,7%	24,1%
2020-20-GT	11,6%	10,3%	10,0%	8,8%	19,1%	40,2%
2020-21-GT	7,5%	8,3%	9,2%	9,1%	21,8%	44,2%
2020-28-PY	0,8%	2,2%	5,6%	7,5%	17,5%	66,3%
2020-25-UY	1,4%	3,5%	8,6%	11,4%	22,3%	52,8%
Total	5,0%	5,5%	10,1%	10,9%	24,2%	44,3%

Empresa	ENERGÍA FACTURADA INDUSTRIALES (% energía facturada)						
	0-20 MWh/año	20-40 MWh/año	40-90 MWh/año	90-200 MWh/año	200 - 500 MWh/año	500 - 3000 MWh/año	>3000 MWh/año
2020-11-AR	-	-	0,4%	1,8%	4,8%	11,8%	81,1%
2020-05-AR	4,3%	3,5%	12,3%	19,9%	25,1%	28,1%	6,8%
2020-06-AR	2,5%	2,9%	5,9%	12,8%	10,6%	34,4%	30,8%
2020-10-AR	12,7%	17,0%	15,9%	13,7%	13,5%	27,2%	-
2020-08-AR	0,3%	0,4%	1,1%	2,3%	4,8%	23,0%	68,0%
2020-07-AR	9,0%	5,0%	7,2%	8,9%	15,0%	24,9%	30,0%
2020-09-AR	5,7%	3,1%	4,0%	3,6%	5,7%	16,6%	61,2%
2020-01-BO	1,5%	1,4%	3,2%	6,1%	13,0%	25,4%	49,4%
2020-02-BO	3,8%	1,7%	2,6%	4,3%	16,8%	35,5%	35,3%
2020-43-BO	22,3%	12,3%	16,0%	11,1%	15,6%	22,6%	-
2020-03-BO	57,3%	6,2%	6,7%	0,0%	29,7%	-	-
2020-30-BR	8,1%	3,7%	6,1%	3,1%	18,4%	60,6%	-
2020-29-CO	57,7%	23,0%	16,2%	3,2%	-	-	-
2020-39-CO	7,1%	7,7%	18,0%	25,9%	23,8%	17,6%	-
2020-37-CO	65,1%	13,6%	17,1%	4,2%	-	-	-
2020-38-CO	15,8%	9,4%	14,0%	15,6%	17,8%	17,8%	9,7%
2020-42-CO	18,8%	12,1%	16,9%	16,0%	16,7%	15,0%	4,5%
2020-44-CO	74,0%	17,1%	5,8%	3,2%	-	-	-
2020-16-CO	15,5%	19,5%	15,7%	13,1%	10,9%	19,6%	5,7%
2020-17-CR	1,5%	1,2%	2,6%	3,0%	4,5%	22,9%	64,5%
2020-13-CR	5,1%	7,1%	3,2%	3,7%	3,3%	13,7%	63,8%
2020-26-CR	7,3%	2,5%	5,4%	9,0%	10,4%	47,0%	18,4%
2020-18-EC	20,0%	73,3%	6,7%	-	-	-	-
2020-41-EC	5,3%	2,3%	3,5%	5,8%	10,3%	27,9%	45,0%
2020-32-SV	0,1%	0,4%	1,9%	6,0%	14,1%	40,9%	36,7%
2020-33-SV	0,2%	0,4%	2,2%	6,4%	14,8%	37,4%	38,6%
2020-19-SV	6,6%	7,9%	14,3%	14,4%	23,5%	27,9%	5,4%
2020-34-SV	0,5%	1,7%	5,4%	19,2%	38,7%	34,6%	-
2020-35-SV	0,3%	0,9%	4,6%	10,7%	24,9%	41,1%	17,5%
2020-20-GT	11,1%	7,5%	18,6%	28,2%	34,7%	-	-
2020-21-GT	9,2%	6,9%	12,6%	25,0%	-	16,0%	-
2020-28-PY	0,2%	0,6%	2,1%	4,6%	8,6%	30,1%	53,8%
2020-25-UY	3,7%	2,4%	3,4%	3,0%	4,5%	17,7%	65,3%
Total	7,0%	4,7%	6,4%	7,4%	12,3%	29,4%	32,7%

4. PARTICIPACIÓN DE LOS COSTOS EN EL PRECIO MEDIO DE LA TARIFA ELÉCTRICA REGULADA

4.a) Objetivo

Brindar información sobre los costos medios por la energía comprada y por uso del sistema troncal y subtransmisión de las empresas de distribución y su participación en el precio medio de la tarifa eléctrica.

4.b) Alcance

La información presentada corresponde a datos informados por empresas eléctricas de Sudamérica, América Central y El Caribe, que desarrollan su actividad exclusivamente en el área de distribución. No se incluyen por tanto las empresas participantes de la Encuesta que tienen generación propia.

En relación a los costos por uso del sistema troncal y subtransmisión, no todas las empresas informan dicho costo. Aquellas empresas que no informaron se presenta dicho costo como parte del ítem “Resto”.

4.c) Metodología

La información presentada corresponde a datos informados por las empresas de distribución participantes en la Encuesta e Informe de Tarifas Eléctricas, e incluye:

- **Costo promedio de la energía comprada (US\$/MWh):** se calcula como el cociente entre la compra de energía (US\$) y la cantidad de energía comprada (MWh) durante el año 2019.
- **Costo promedio por uso del sistema troncal y subtransmisión (US\$/MWh):** se calcula como el cociente entre los costos asociados al segmento de transmisión de energía (costos no gerenciables por la empresa, no forma parte del VAD) y la cantidad de energía comprada (MWh) durante el año 2019;
- **Tarifa media anual (US\$/MWh):** se calcula como el cociente entre el importe facturado con impuestos incluidos (US\$), y la energía facturada (MWh) durante el año 2019 a consumidores finales.
- **Resto:** bajo esta denominación se representa a la resta del valor de la tarifa media anual de la empresa, quitando el precio promedio de la energía comprada, el costo por uso del sistema troncal y subtransmisión (cuando se dispone del dato) y los impuestos.
- **Tipo de cambio utilizado:** corresponde al promedio anual de la cotización del dólar en 2019 ([ver Capítulo 12](#)), calculado de la siguiente forma:

$$TC_{TMA} = \frac{\sum_{i= Enero}^{Diciembre} TC(i)}{12}$$

Donde

- TC_{TMA} : es el tipo de cambio a utilizar en el cálculo de las tarifas media anuales, en el precio promedio de la energía comprada y en los costos por uso del sistema troncal y subtransmisión;
 - $TC(i)$: es el tipo de cambio en la cotización bancaria (compra) del último día del mes i .
- **Impuestos:** La tarifa media anual incluye los impuestos aplicados en cada empresa al consumidor final de energía eléctrica (IVA-Impuesto al Valor Agregado, y otros impuestos si corresponden).

Empresa	Costo promedio de la energía comprada (US\$/MWh)	Costo promedio por uso del Sist. Troncal y subtransm. (US\$/MWh)	Resto (US\$/MWh)	Impuestos (US\$/MWh)	Tarifa media con impuestos incluido IVA (US\$/MWh)
2020-11-AR	46,33	-	21,67	24,00	92
2020-04-AR	44,40	1,30	33,30	23,00	102
2020-05-AR	43,34	3,42	53,24	33,00	133
2020-06-AR	43,57	1,29	22,14	28,00	95
2020-10-AR	46,97	3,05	33,98	35,00	119
2020-08-AR	41,78	1,50	46,72	42,00	132
2020-09-AR	46,19	-	36,81	27,00	110
2020-01-BO	38,73	15,41	47,86	20,00	122
2020-02-BO	39,09	17,24	51,67	22,00	130
2020-43-BO	42,82	16,64	51,54	22,00	133
2020-03-BO	38,62	19,30	78,08	21,00	157
2020-37-CO	59,40	56,79	40,81	0,00	157
2020-38-CO	63,95	15,25	72,80	0,00	152
2020-17-CR	96,98	22,50	41,52	15,00	176
2020-13-CR	96,66	9,82	45,52	17,00	169
2020-18-EC	22,24	3,25	69,51	0,00	95
2020-32-SV	119,05	-	72,95	25,00	217
2020-33-SV	119,44	-	96,56	28,00	244
2020-19-SV	154,33	-	36,67	31,00	222
2020-34-SV	114,31	-	136,69	33,00	284
2020-35-SV	116,05	-	121,95	31,00	269
2020-20-GT	136,84	15,09	75,07	27,00	254
2020-21-GT	133,08	14,45	77,47	27,00	252

Empresa	Costos de transmisión son pagados por:		
	Generador	Distribuidor	Generador y Distribuidor
2020-11-AR	-	✓	-
2020-04-AR	-	-	✓
2020-05-AR	-	-	✓
2020-06-AR	-	✓	-
2020-10-AR	-	✓	-
2020-08-AR	-	✓	-
2020-01-BO	-	-	✓
2020-02-BO	-	-	✓
2020-43-BO	-	-	✓
2020-03-BO	-	✓	-
2020-37-CO	-	✓	-
2020-38-CO	-	✓	-
2020-17-CR	-	✓	-
2020-13-CR	-	✓	-
2020-18-EC	-	✓	-
2020-32-SV	-	✓	-
2020-33-SV	-	✓	-
2020-19-SV	-	✓	-
2020-34-SV	-	✓	-
2020-35-SV	-	✓	-
2020-20-GT	-	-	✓
2020-21-GT	-	-	✓

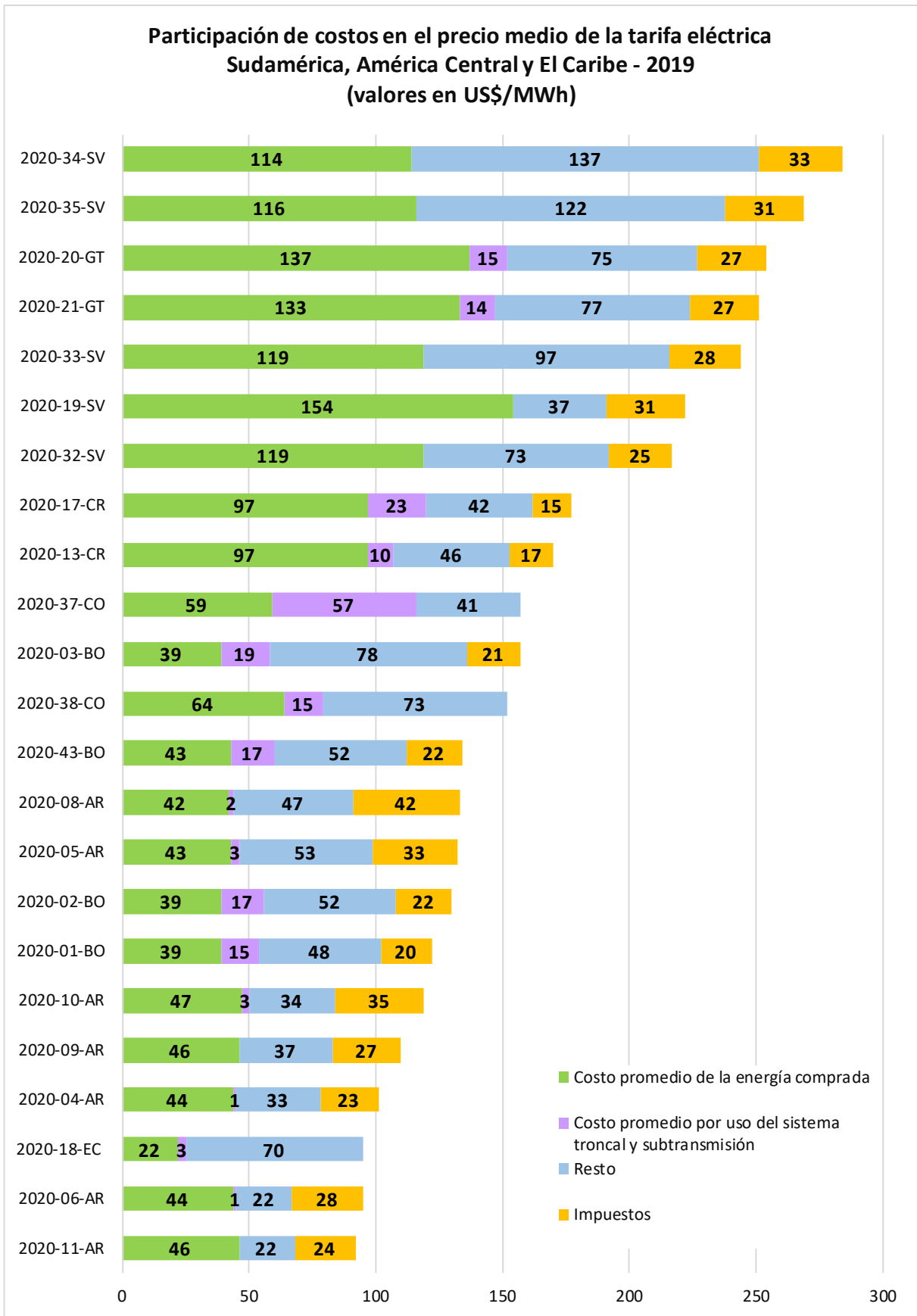


Gráfico 11 - Participación de costos en el precio medio de la tarifa eléctrica (US\$/MWh)

Participación de costos en el precio medio de la tarifa eléctrica Sudamérica, América Central y El Caribe - 2019 (valores en %)

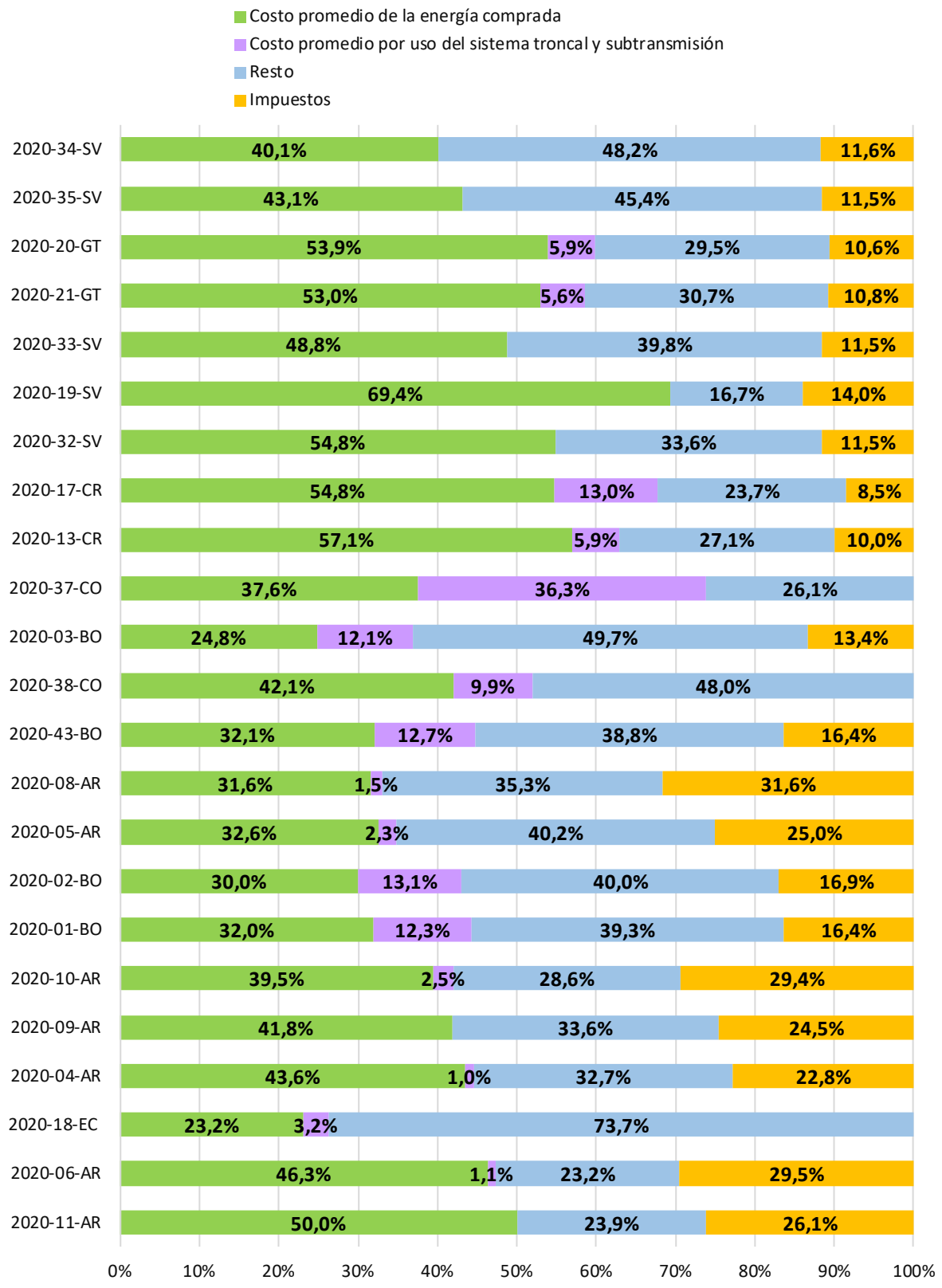


Gráfico 12 - Participación de costos en el precio medio de la tarifa eléctrica (%)

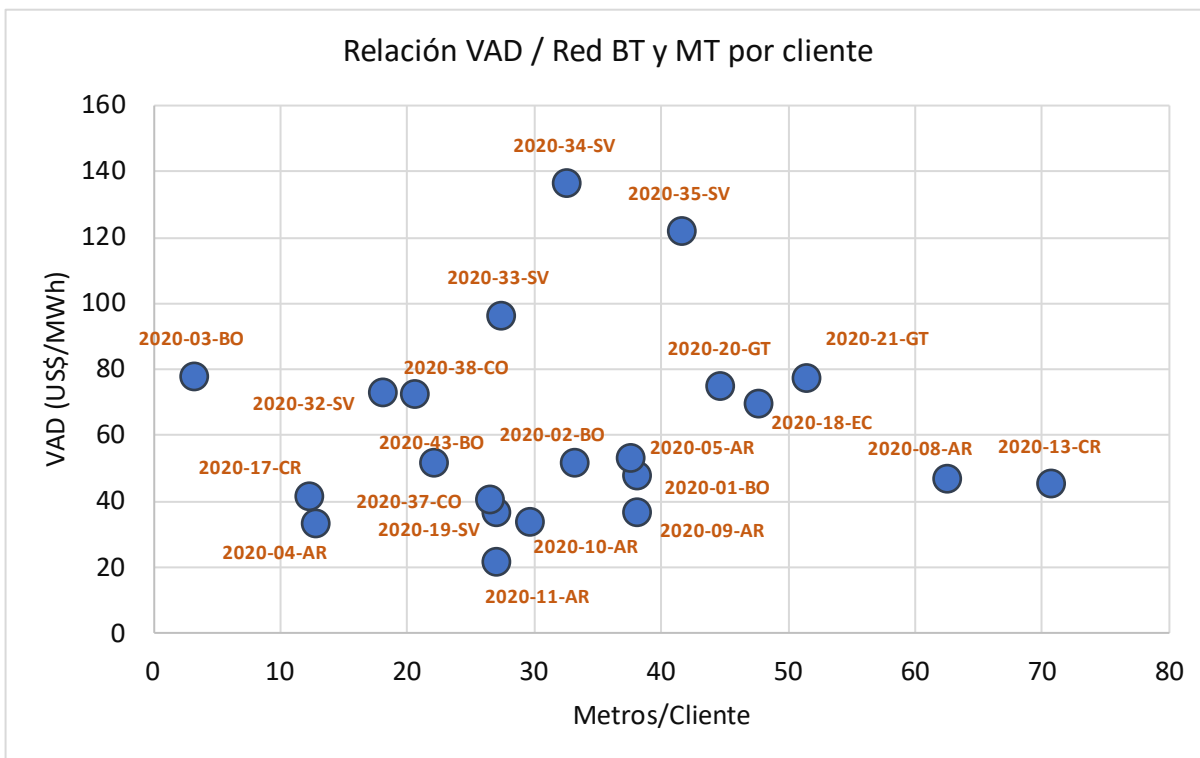


Gráfico 13 - Relación VAD³ y kms de redes BT y MT

³ El VAD (Valor Agregado de Distribución) corresponde al componente “Resto” de los gráficos 11 y 12

5. TARIFAS RESIDENCIALES

A continuación, se indican los importes de facturas mensuales típicas correspondientes a consumidores definidos como representativos en el sector residencial (Clientes CIER Residenciales).

A cada Cliente CIER se le asignaron determinados valores de consumo de energía, demanda de potencia y nivel de tensión para que cada empresa les aplique las tarifas que correspondan según su pliego tarifario, obteniendo así los valores económicos de la encuesta (facturas de Clientes CIER).

Destacamos que los datos resultantes de la aplicación de las tarifas reflejan los montos tarifarios de la empresa para los “Clientes CIER” en su zona de concesión, y no así los valores medios de tarifas del país.

Clientes CIER Residenciales:

Cliente CIER	Potencia (kW)	Energía (kWh/mes)	Tensión de suministro
R1	Mínima admitida	30	BT
R2	Mínima admitida	50	BT
R3	Mínima admitida	100	BT
R4	Mínima admitida	200	BT
R5	Mínima admitida	400	BT
R6	4,4	600	BT

5.a) Resumen de cargos tarifarios

- **Cargo fijo o cargo por comercialización:** Corresponde al cargo mensual que se factura al cliente independientemente de la demanda y del consumo realizado en el mes. En algunos casos el cargo fijo puede dar derecho a un consumo mensual mínimo.
- **Cargo por energía:**
 - Tarifa única: tarifa definida con un único valor para todos los kWh de consumo, independientemente del nivel de consumo.
 - Tarifa por tramos: tarifa en la cual el precio que se aplica a todos los kWh consumidos varía según la energía consumida.
 - Tarifa por bloques de consumo: tarifa en la cual se aplican precios diferentes al kWh según escalones de consumo.
 - Tarifa horaria: tarifa que aplica precios diferentes en función de la hora del día en que se realiza el consumo (horario en punta, valle y resto)
- **Cargo por potencia (por demanda o por capacidad instalada):**
 - Tarifa única: tarifa definida con un único valor por kW de potencia
 - Tarifa horaria: tarifa que aplica precios diferentes a la potencia demandada en horas de punta (P) o en horas fuera de punta (FP)
- **Impuestos:** los impuestos aplicados a las facturas se indican en el capítulo [“Impuestos”](#) de este Informe.

- **Subsidios cruzados:** En los casos que existe un subsidio cruzado (descuento a usuarios de menor consumo y sobrecargo a usuarios de mayor consumo), estos subsidios y sobrecargos se consideran dentro del propio precio a facturar, y no como un concepto independiente.
- **IMPORTANTE:** No se incluyen en los cálculos el cobro de otros servicios facturados por la empresa (ej. Alumbrado Público, Aseo, etc.)

El siguiente cuadro refleja la aplicación más usual por país de los cargos tarifarios para clientes residenciales según lo informado por las empresas de la muestra:

País	Cargos tarifarios						
	Cargo fijo	Cargo por energía				Cargo por potencia	
		Tarifa única	Por tramos	Por Bloques de consumo	Horaria	Tarifa Única	Horaria (P/FP)
ARGENTINA	✓	-	✓	✓	-	-	-
BOLIVIA	✓	-	-	✓	-	-	✓ (Para Grandes Demandas > 50 kW)
BRASIL	-	✓	-	✓ (Baixa renda)	-	-	-
CHILE	✓	✓ (BT1)	-	-	-	✓	-
COLOMBIA	-	✓	-	✓ (Estratos 1, 2, 3) ⁴	-	-	-
COSTA RICA	- / ✓	-	-	✓	-	-	-
ECUADOR	✓	-	-	✓	✓	-	✓
EL SALVADOR	✓	-	-	✓	-	✓ (Cargo por distribución según consumo)	-
GUATEMALA	✓	✓	-	-	-	-	-
MEXICO	✓ (DAC) ⁵	✓	-	-	-	-	-
PARAGUAY	-	-	-	✓	-	-	-
PERÚ	✓	-	-	✓	-	-	-
REP. DOMINICANA	✓	-	-	✓	-	-	-
URUGUAY	✓	-	-	✓	✓	✓ (Excepto TCB)	-

⁴ Ver definición de estratos en la sección Colombia del capítulo [6-Tarifas residenciales sociales y subsidios](#)

⁵ Sólo para Tarifa Doméstica de Alto Consumo

- **Aclaraciones sobre la aplicación de cargos tarifarios:**

- **Argentina:** La estructura tarifaria en Argentina varía entre las Provincias. Las empresas participantes de este informe aplican tarifas por tramos o bloques de consumo.
- **Brasil:** Al cliente residencial pleno se le factura con un cargo por energía con tarifa única, y existe tarifa opcional con tramos horarios. A los clientes residenciales sociales (“baixa renda”), se les factura según bloques de consumo.
- **Chile:** Las tarifas aplicadas a clientes residenciales tienen un cargo único por energía o un cargo por energía y un cargo por potencia. En las que tienen cargo único por energía, existe un cargo “[Límite de Invierno](#)” que se cobra en los meses de abril a setiembre (invierno) por el exceso de consumo de energía del cliente en relación con el resto del año.
- **Colombia:** Para los clientes residenciales plenos se utilizó una tarifa única por energía, sin subsidio ni contribución (Estrato 4). Los residenciales sociales son facturados con tarifas de energía definidas según bloques de consumo (Estratos 1, 2, ó 3).
- **Costa Rica:** Se aplica un cargo básico sobre los primeros kWh de consumo. Este cargo fue indicado por las empresas 2020-13-CR y 2020-17-CR como cargo fijo, mientras que la empresa 2020-26-CR lo indica como cargo por energía.

Nota técnica CIER: Se aplica un cargo independiente del consumo, que en algunas empresas se les denomina cargo fijo y en otras cargo básico, que el cliente debe pagar inexorablemente.

- **Ecuador:** En el Ecuador las tarifas eléctricas las determina y fija el organismo regulador del estado llamado ARCONEL, para los clientes residenciales, comerciales, industriales, alumbrado público y otros, incluyen el costo medio de la generación, de la transmisión y el costo agregado de cada distribuidora. Las tarifas se fijan por estratos de consumo de energía y en el caso de clientes con demanda, tienen también cargos por potencia y niveles de voltaje.
- **El Salvador:** El cobro de potencia es el “Cargo de Distribución” que para usuarios residenciales se cobra según bloques de consumo.
- **Perú:** Si bien el “Cargo fijo” (costos por facturación, cobranza, lectura, reparto de recibos) y el “Cargo por Reposición y Mantenimiento de la Conexión” son cargos que se facturan en forma independiente, a los efectos del llenado de la Encuesta y la presentación de datos en este Informe se adoptó el criterio de incluir ambos cargos bajo la denominación “Cargo fijo”.
- **Uruguay:** Las tarifas residenciales están definidas por bloques de consumo o tramos horarios y pueden acceder en forma opcional los clientes residenciales siempre que cumplan las condiciones de cada tarifa. El cargo fijo o cargo mensual (según corresponda), incluye el Cargo por Reposición y Mantenimiento de la Conexión.
- En algunos países el cargo fijo da derecho a cierto consumo.

5.b) Fecha de referencia y tarifas utilizadas

Para los cálculos de las facturas se utilizaron tarifas y tipo de cambio vigentes al 2/Enero/2020.

5.c) Tarifas Mensuales de Clientes CIER Residenciales

Empresa	Cliente Típico R1 Potencia= Mínima admitida Consumo: 30 kWh/mes BT			Cliente Típico R2 Potencia= Mínima admitida Consumo: 50 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2020-04-AR	71	75	90	62	65	78
2020-05-AR	129	143	170	103	115	137
2020-06-AR	72	72	87	62	62	75
2020-07-AR	135	152	181	117	132	156
2020-08-AR	119	150	177	98	124	146
2020-09-AR	107	122	145	89	100	120
2020-10-AR	82	97	114	71	85	100
2020-11-AR	112	125	148	93	103	123
2020-01-BO	71	75	86	69	72	82
2020-02-BO	89	93	107	76	80	92
2020-03-BO	54	54	62	56	56	64
2020-43-BO	84	87	101	77	81	93
2020-12-BR	140	145	145	140	145	145
2020-14-BR	226	244	325	136	146	195
2020-22-BR	156	163	163	156	163	163
2020-30-BR	128	138	185	128	138	185
2020-31-BR	219	231	231	131	139	139
2020-45-BR	143	150	214	143	150	214
2020-27-CL	159	159	190	149	149	177
2020-36-CL	187	187	222	171	171	204
2020-40-CL	232	232	276	213	213	253
2020-16-CO	163	163	163	163	163	163
2020-29-CO	164	164	164	164	164	164
2020-37-CO	164	164	164	164	164	164
2020-38-CO	164	164	164	164	164	164
2020-39-CO	171	171	171	171	171	171
2020-42-CO	166	166	166	166	166	166
2020-44-CO	175	175	175	175	175	175
2020-13-CR	263	263	263	131	131	131
2020-17-CR	136	136	136	136	136	136
2020-26-CR	183	183	183	137	137	137
2020-18-EC	63	63	63	54	54	54
2020-41-EC	63	63	63	54	54	54
2020-19-SV	217	273	308	204	238	269
2020-32-SV	197	233	263	186	207	234
2020-33-SV	229	265	299	219	241	272
2020-34-SV	252	288	325	241	263	297
2020-35-SV	239	275	311	228	249	281
2020-20-GT	129	129	145	104	104	116
2020-21-GT	129	129	145	103	103	116
2020-15-PA	192	192	192	185	185	185
2020-28-PY	48	48	53	48	48	53
2020-23-PE	250	250	295	235	235	277
2020-24-PE	137	137	162	142	142	167
2020-25-UY	289	289	289	174	174	174

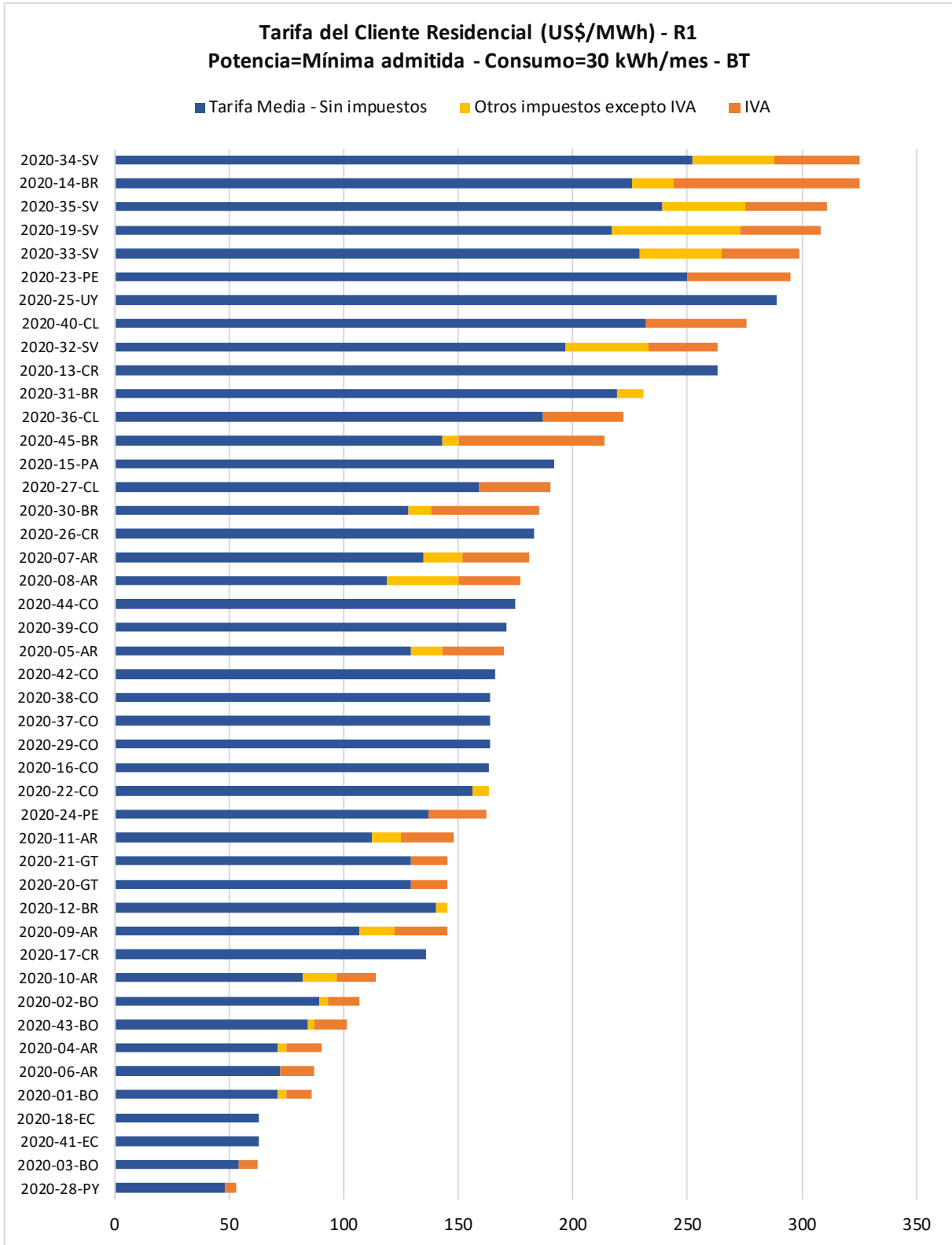


Gráfico 14 - Tarifas del Cliente CIER R1 por Empresa

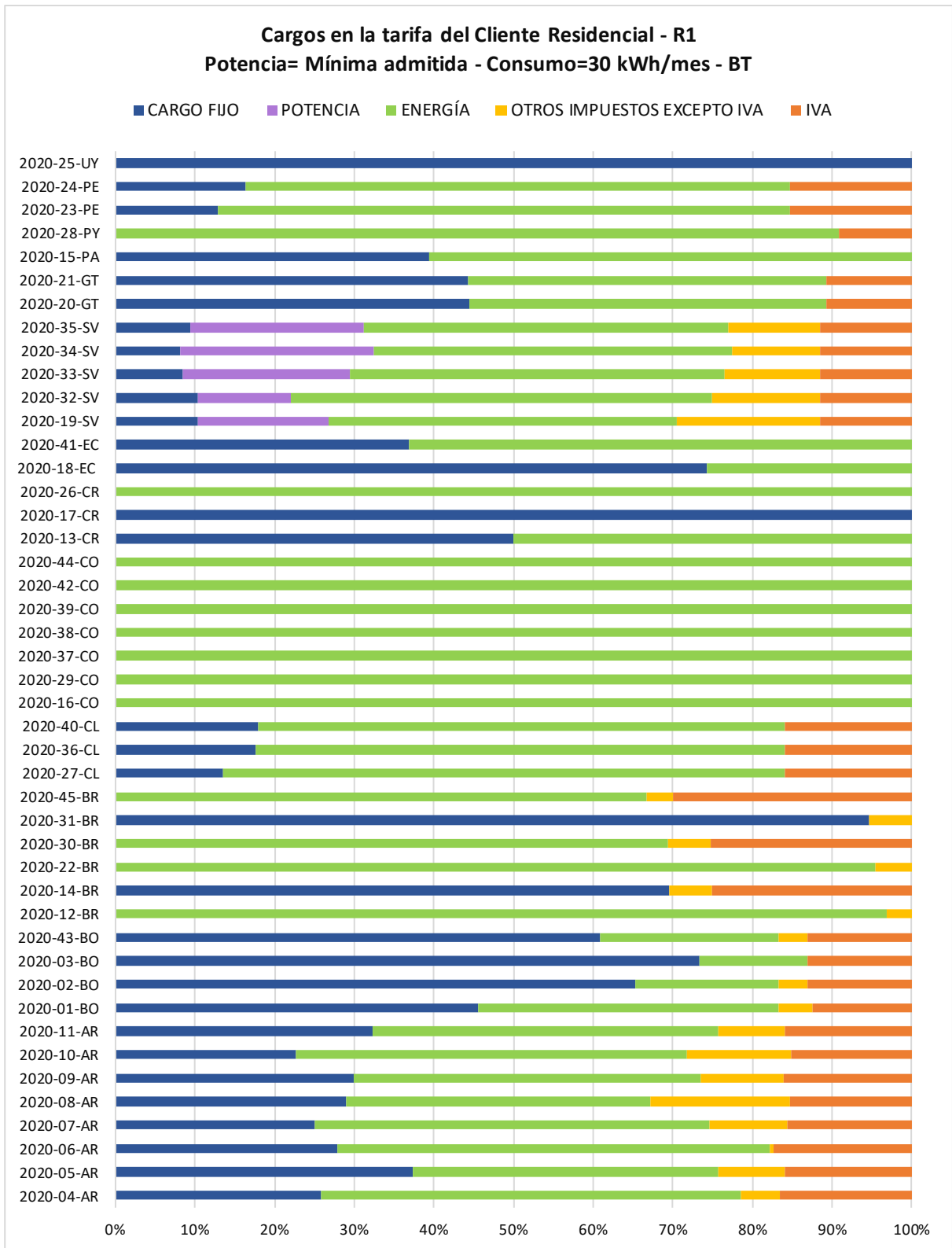


Gráfico 15 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER R1

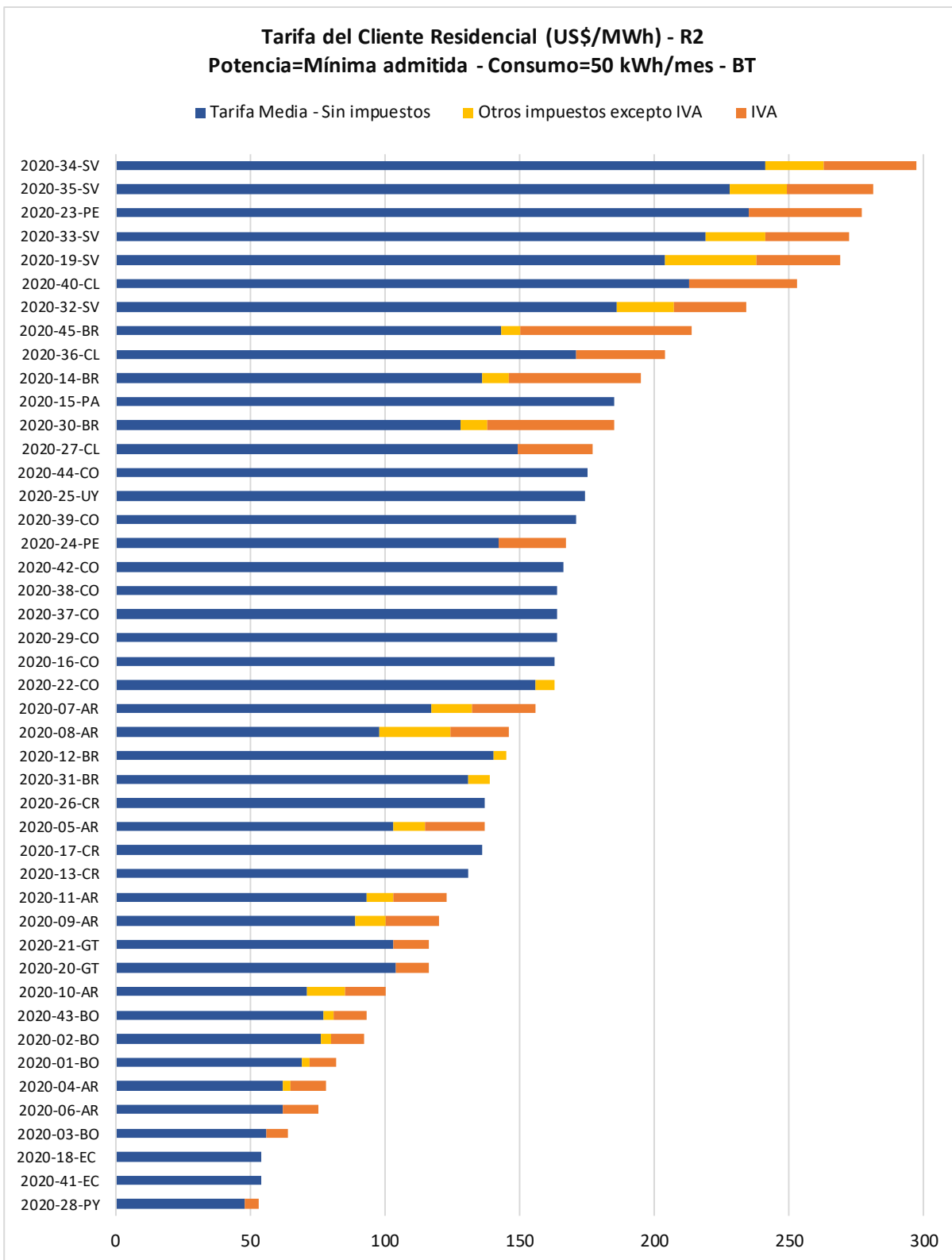


Gráfico 16 - Tarifas del Cliente CIER R2 por Empresa

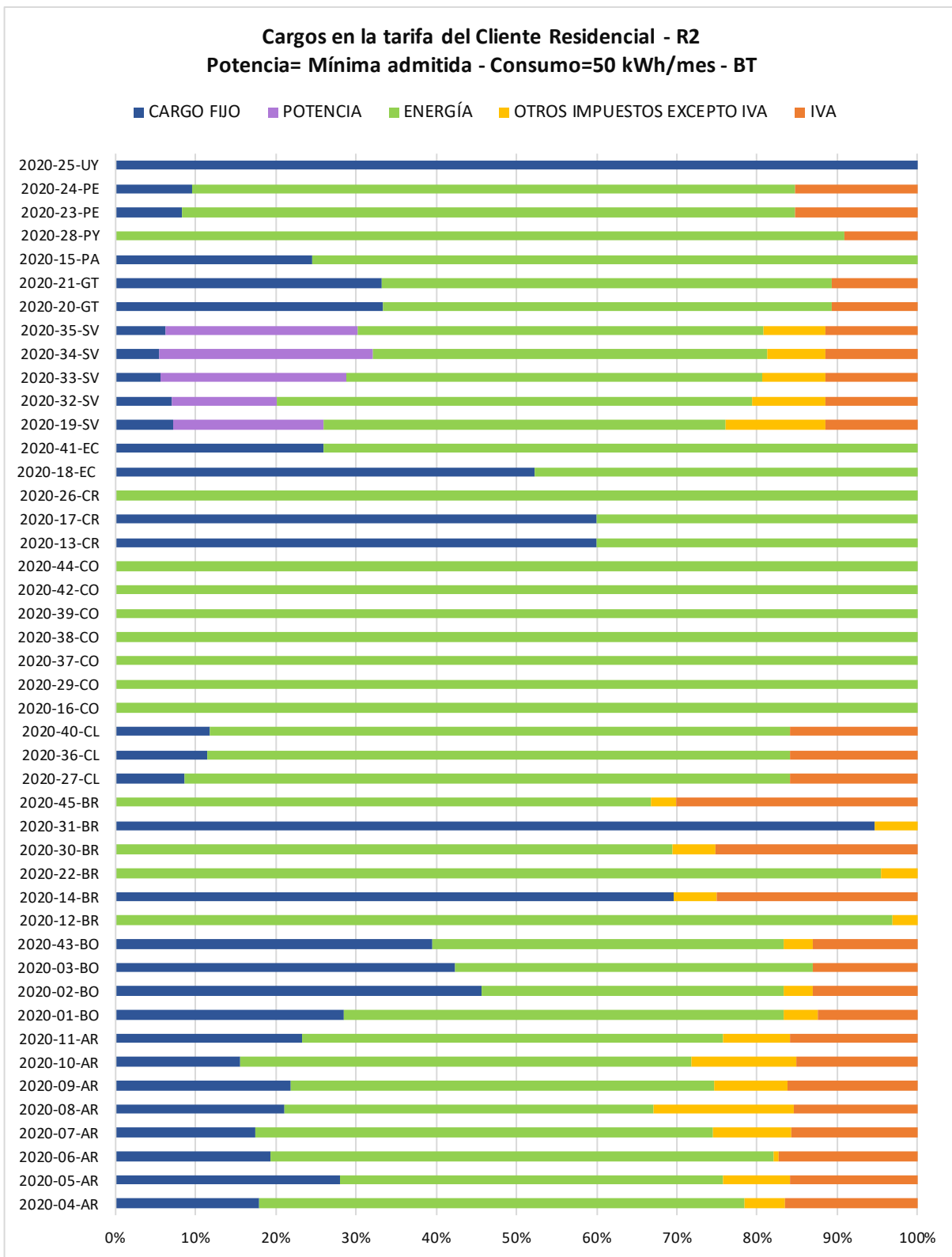


Gráfico 17 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER R2

Empresa	Cliente Típico R3 Potencia= Mínima admitida Consumo: 100 kWh/mes BT			Cliente Típico R4 Potencia= Mínima admitida Consumo: 200 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2020-04-AR	55	58	69	54	57	68
2020-05-AR	84	94	111	85	94	112
2020-06-AR	55	55	66	54	54	65
2020-07-AR	103	117	138	131	149	176
2020-08-AR	83	104	123	81	113	131
2020-09-AR	78	88	105	83	99	119
2020-10-AR	64	75	89	70	82	97
2020-11-AR	79	88	104	81	90	107
2020-01-BO	89	93	107	97	102	116
2020-02-BO	90	94	108	84	88	101
2020-03-BO	77	77	88	84	84	97
2020-43-BO	97	101	116	105	110	126
2020-12-BR	140	147	195	140	147	201
2020-14-BR	136	147	207	136	147	207
2020-22-BR	156	165	201	156	165	201
2020-30-BR	128	138	185	128	138	185
2020-31-BR	131	140	159	131	140	159
2020-45-BR	143	150	214	143	150	214
2020-27-CL	142	142	168	138	138	164
2020-36-CL	160	160	190	154	154	183
2020-40-CL	198	198	235	190	190	226
2020-16-CO	163	163	163	163	163	163
2020-29-CO	164	164	164	164	164	164
2020-37-CO	164	164	164	164	164	164
2020-38-CO	164	164	164	164	164	164
2020-39-CO	171	171	171	171	171	171
2020-42-CO	166	166	166	166	166	166
2020-44-CO	175	175	175	175	175	175
2020-13-CR	131	131	131	131	131	131
2020-17-CR	136	136	136	136	136	136
2020-26-CR	137	137	137	137	137	137
2020-18-EC	47	47	47	101	101	101
2020-41-EC	47	47	47	100	100	100
2020-19-SV	195	212	239	195	203	230
2020-32-SV	178	188	213	175	180	204
2020-33-SV	211	222	251	190	195	221
2020-34-SV	233	244	276	209	214	242
2020-35-SV	218	229	259	198	204	230
2020-20-GT	261	261	293	252	252	282
2020-21-GT	248	248	278	239	239	267
2020-15-PA	180	180	180	177	177	177
2020-28-PY	54	54	59	56	56	62
2020-23-PE	224	224	264	218	218	257
2020-24-PE	145	145	171	158	158	186
2020-25-UY	87	87	87	177	177	207

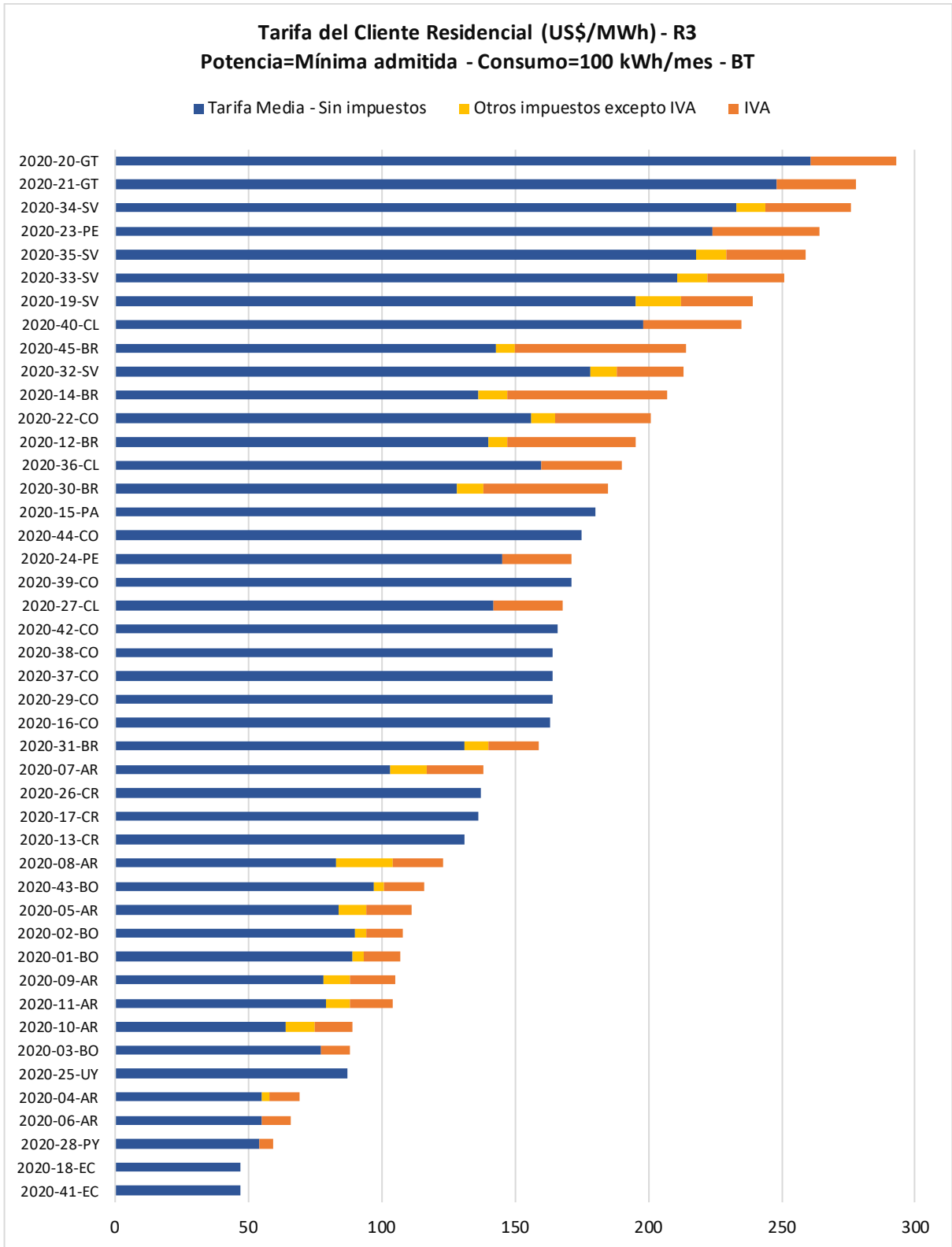


Gráfico 18 - Tarifas del Cliente CIER R3 por Empresa

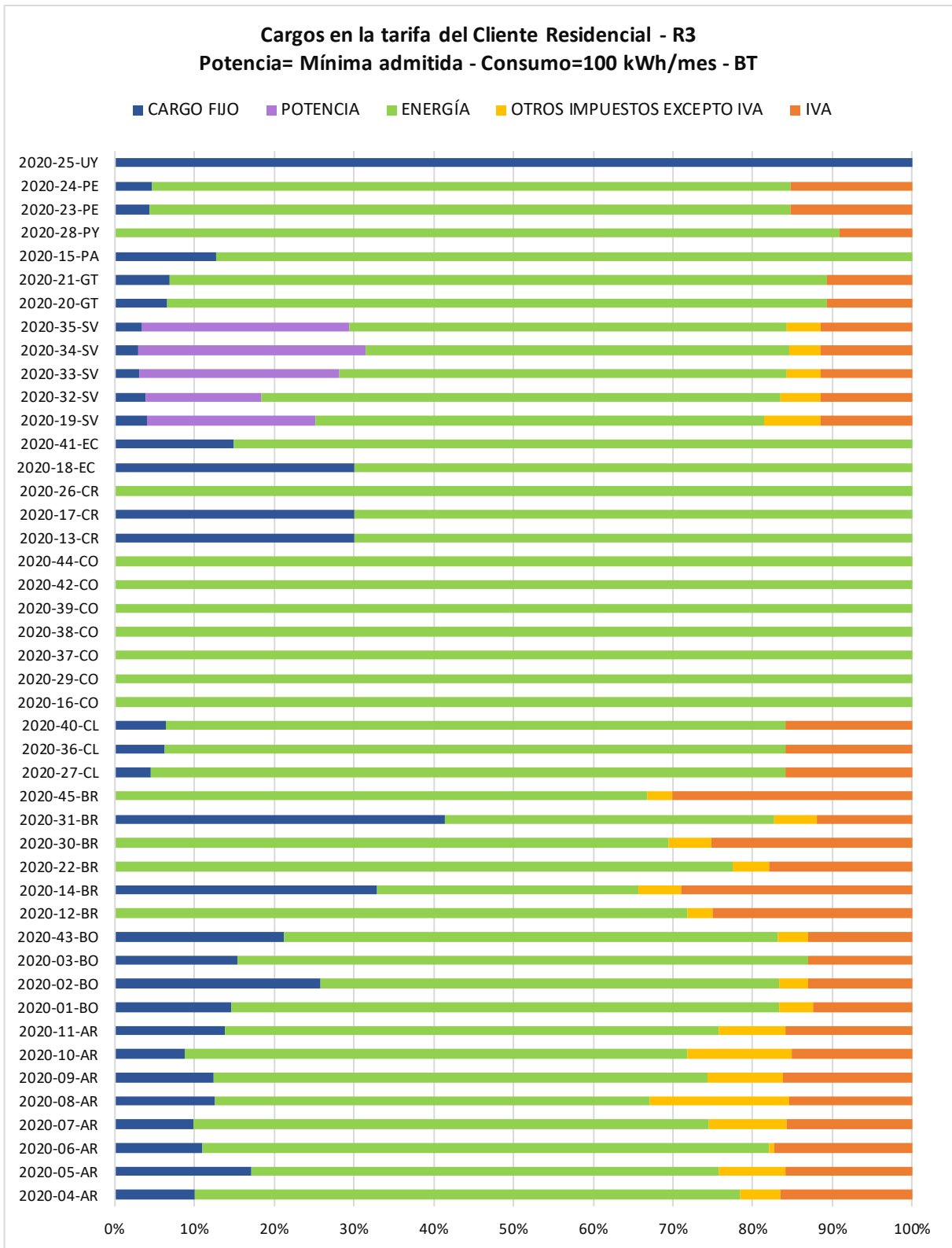


Gráfico 19 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER R3

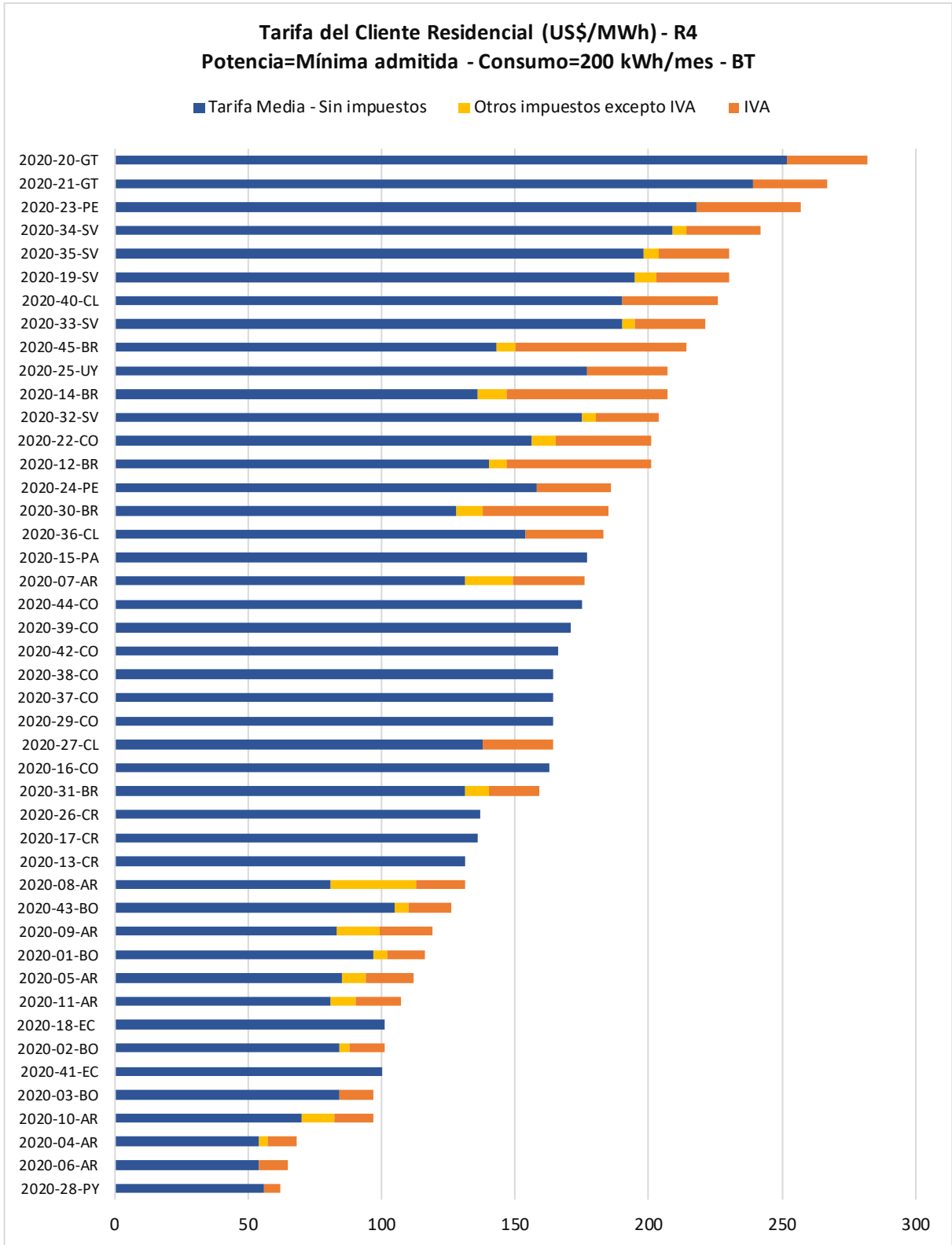


Gráfico 20 - Tarifas del Cliente CIER R4 por Empresa

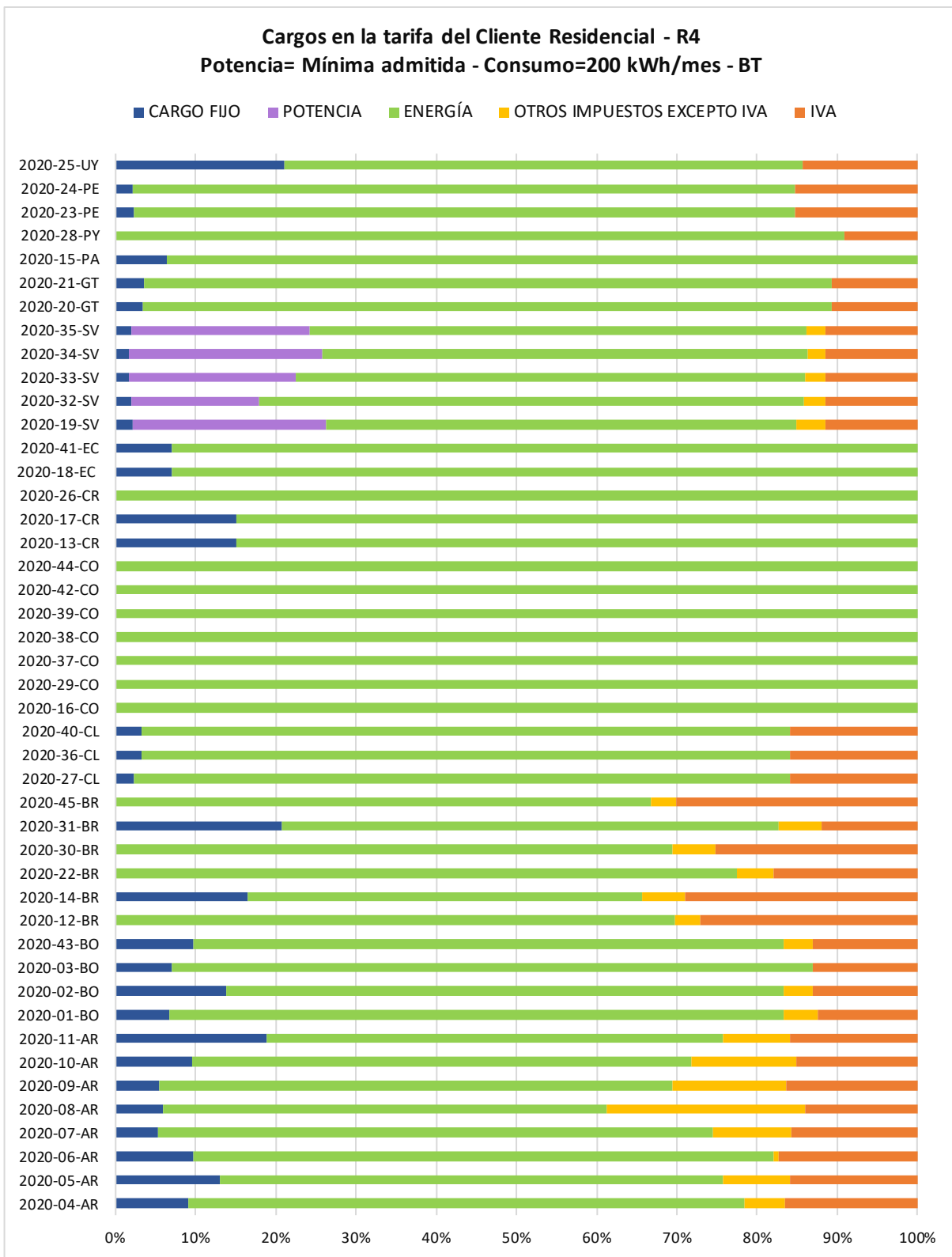


Gráfico 21 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER R4

Empresa	Cliente Típico R5 Potencia= Mínima admitida Consumo: 400 kWh/mes BT			Cliente Típico R6 Potencia= 4,4 kW Consumo: 600 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2020-04-AR	54	57	69	66	70	84
2020-05-AR	85	94	112	96	106	126
2020-06-AR	54	54	65	65	66	79
2020-07-AR	136	154	183	160	181	215
2020-08-AR	101	141	164	110	160	185
2020-09-AR	99	117	140	108	125	150
2020-10-AR	73	86	101	76	89	105
2020-11-AR	74	82	97	88	97	116
2020-01-BO	105	110	126	109	114	130
2020-02-BO	82	86	98	83	87	100
2020-03-BO	96	96	110	100	100	115
2020-43-BO	113	118	135	116	121	139
2020-12-BR	140	147	201	140	147	201
2020-14-BR	136	147	207	136	147	207
2020-22-BR	156	165	201	156	165	201
2020-30-BR	128	138	185	128	138	185
2020-31-BR	131	141	188	131	141	188
2020-45-BR	143	150	214	143	150	214
2020-27-CL	147	147	174	146	146	174
2020-36-CL	152	152	180	151	151	179
2020-40-CL	187	187	222	185	185	221
2020-16-CO	163	163	163	163	163	163
2020-29-CO	164	164	164	196	196	196
2020-37-CO	164	164	164	164	164	164
2020-38-CO	164	164	164	164	164	164
2020-39-CO	171	171	171	171	171	171
2020-42-CO	166	166	166	166	166	166
2020-44-CO	175	175	175	175	175	175
2020-13-CR	148	148	168	154	154	174
2020-17-CR	174	174	196	188	188	212
2020-26-CR	192	192	217	211	211	238
2020-18-EC	102	102	102	107	107	107
2020-41-EC	106	106	106	114	114	114
2020-19-SV	200	204	231	201	204	231
2020-32-SV	177	180	204	178	180	204
2020-33-SV	204	207	234	209	211	238
2020-34-SV	218	221	249	221	223	252
2020-35-SV	208	211	238	211	213	241
2020-20-GT	263	263	295	262	262	293
2020-21-GT	245	245	275	244	244	273
2020-15-PA	202	202	202	201	201	201
2020-28-PY	62	62	69	65	65	71
2020-23-PE	215	215	254	214	214	253
2020-24-PE	156	156	184	155	155	183
2020-25-UY	194	194	234	189	189	229

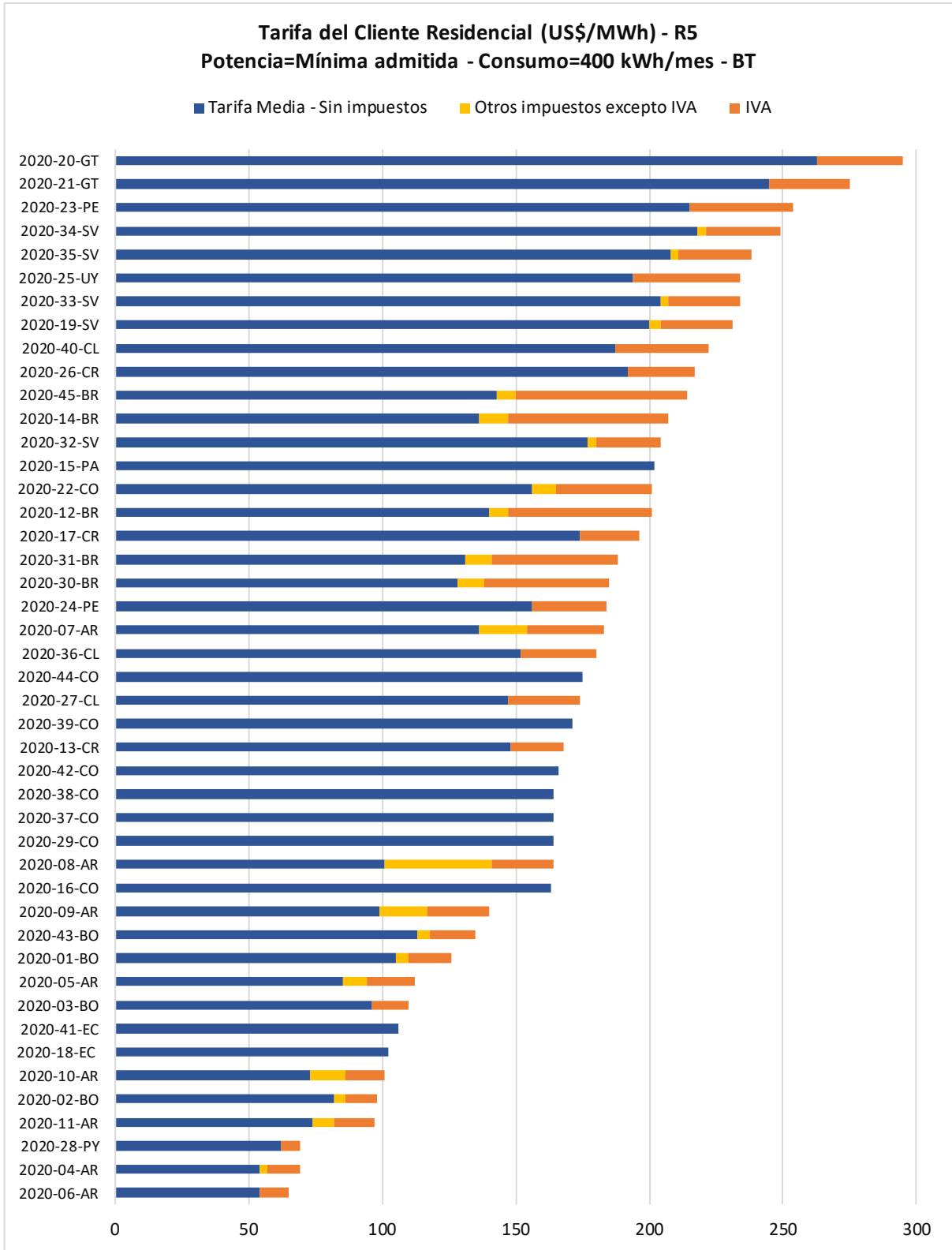


Gráfico 22 - Tarifas del Cliente CIER R5 por Empresa

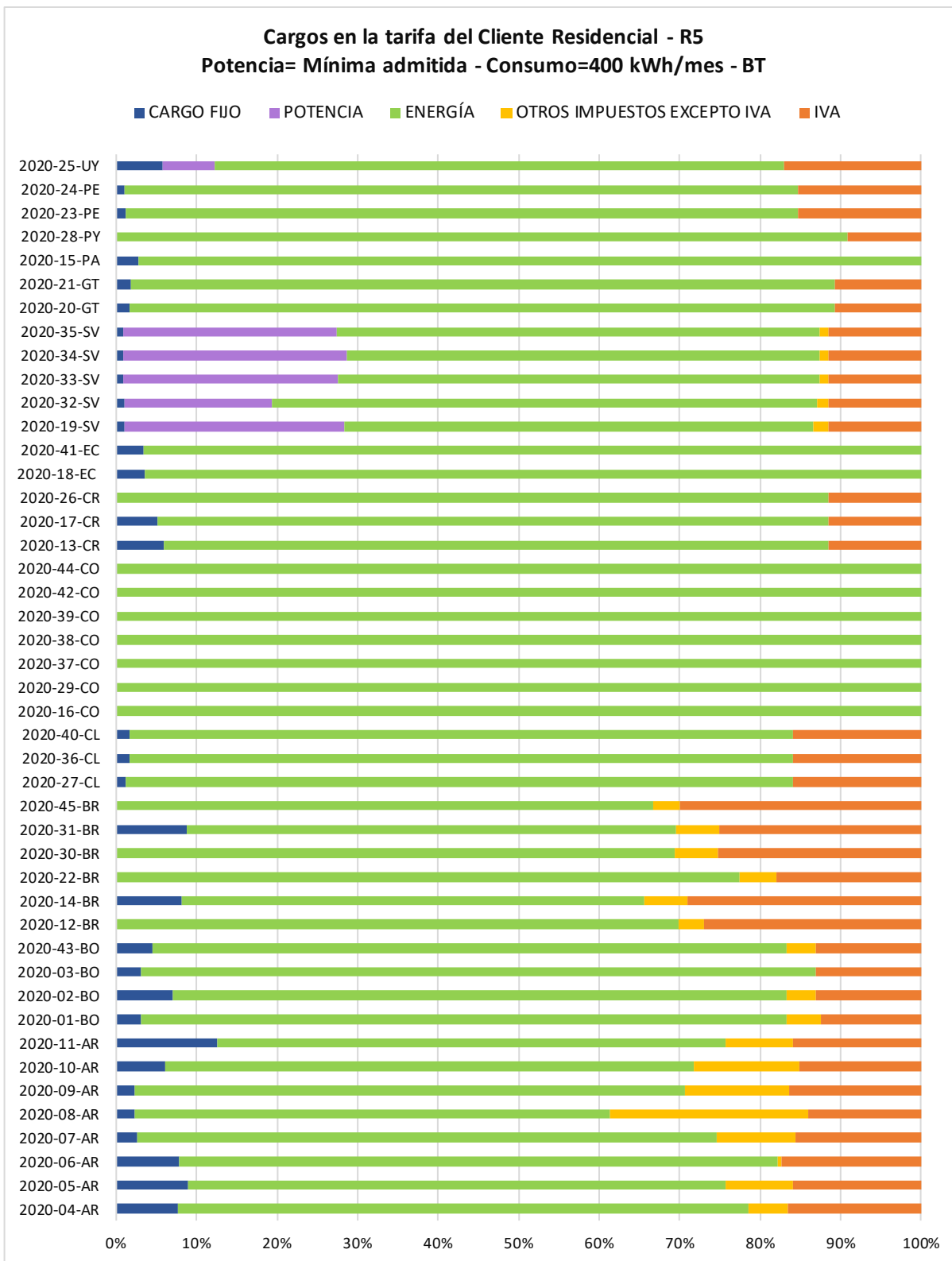


Gráfico 23 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER R5

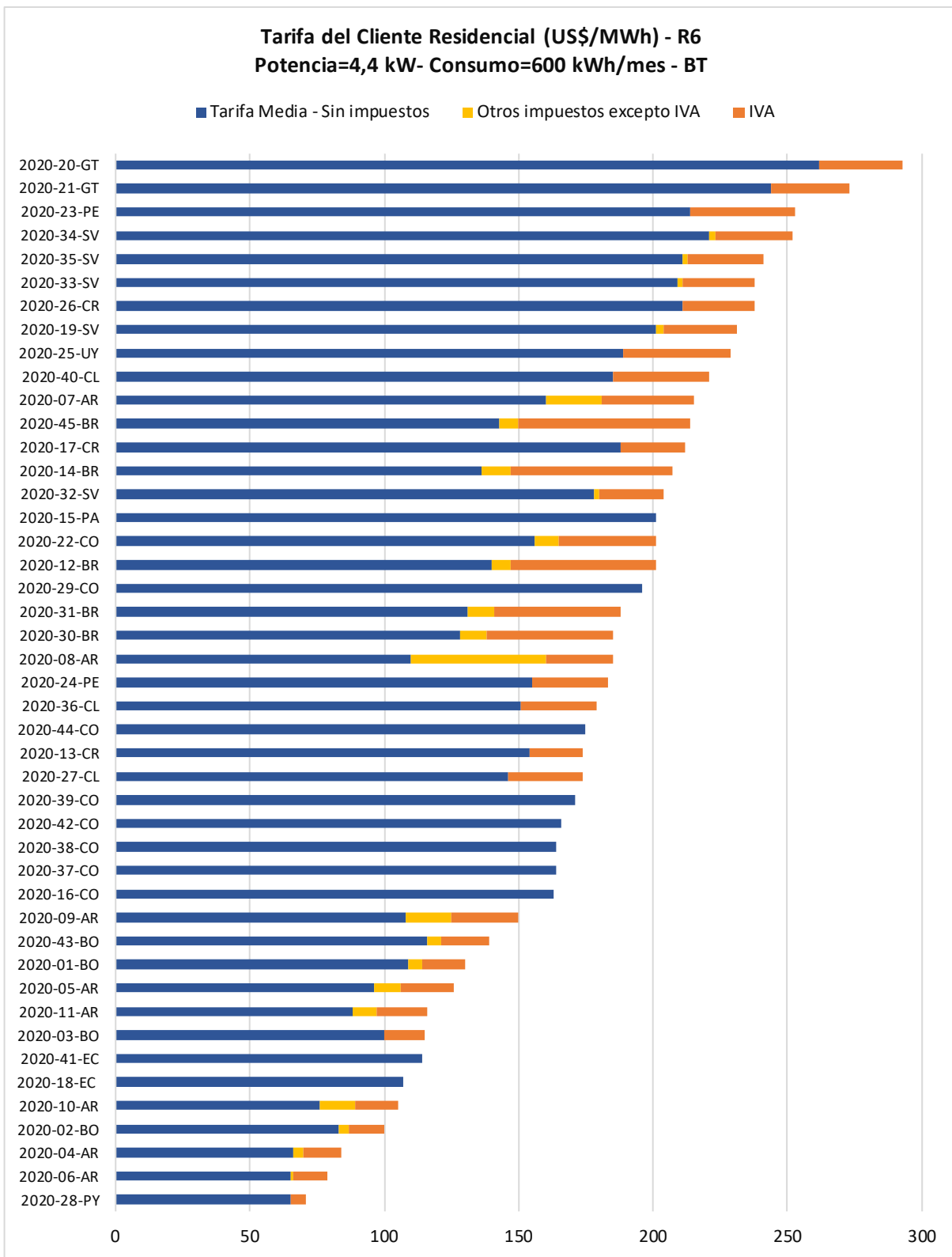


Gráfico 24 - Tarifas del Cliente CIER R6 por Empresa

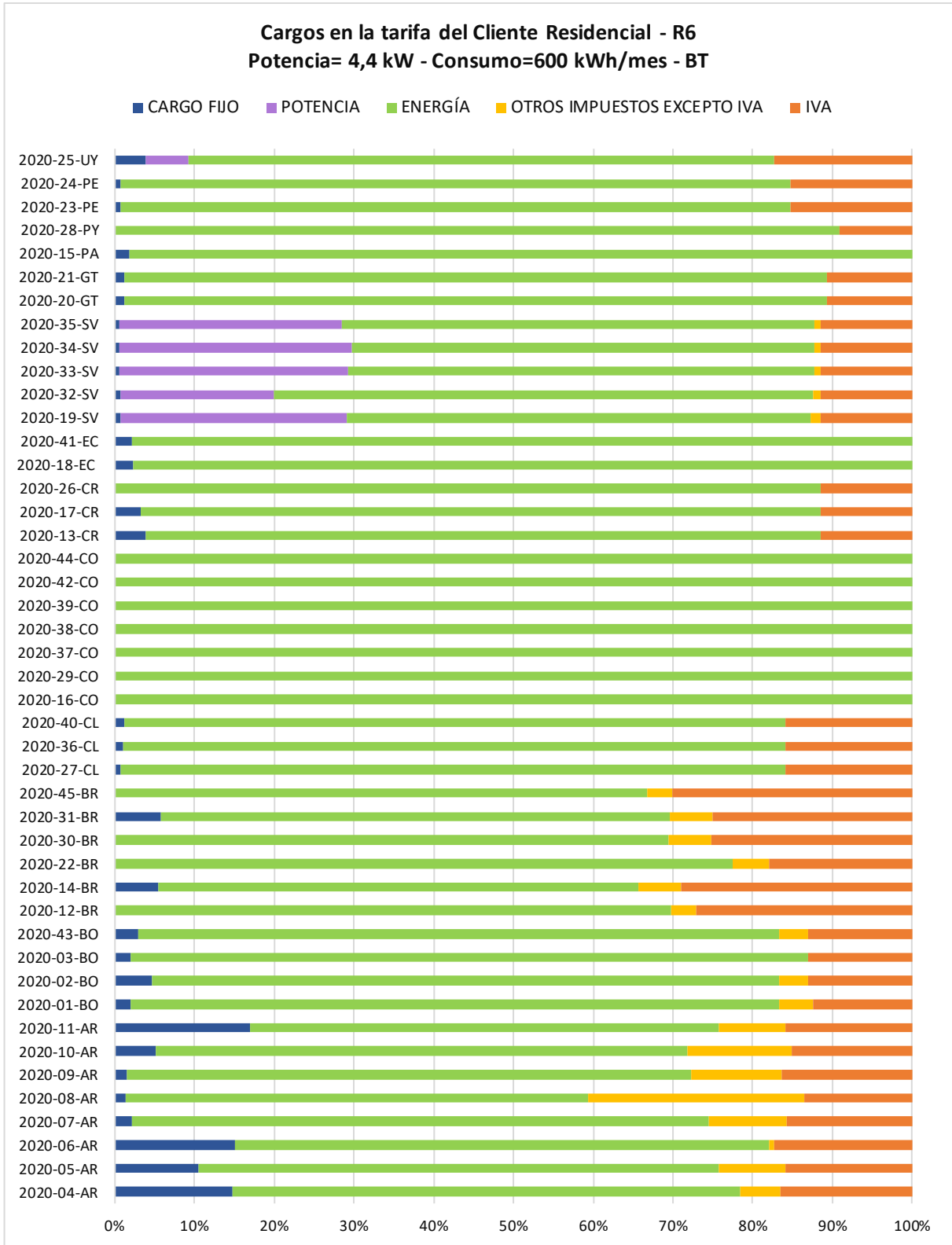


Gráfico 25 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER R6

5.d) Tarifa por cliente típico y tarifa promedio por empresa en el sector residencial incluyendo impuestos e IVA (año 2019) – Mercado regulado

Empresa	Total Facturado (US\$/año)	Energía facturada (MWh/año)	Tarifa Promedio de la empresa (US\$/MWh)
2020-04-AR	689.383.987	8.509.004	81
2020-05-AR	47.905.775	320.725	149
2020-06-AR	595.597.650	7.014.284	85
2020-07-AR	329.568.186	2.128.146	155
2020-08-AR	105.664.891	757.295	140
2020-09-AR	280.544.909	2.910.594	96
2020-10-AR	134.371.826	1.319.891	102
2020-11-AR	86.884.149	754.760	115
2020-01-BO	156.502.850	1.307.191	120
2020-02-BO	99.282.171	833.811	119
2020-03-BO	12.917.259	100.575	128
2020-43-BO	73.860.092	559.609	132
2020-30-BR	1.508.516.434	7.498.750	201
2020-16-CO	170.212.549	1.078.118	158
2020-29-CO	140.926.299	874.209	161
2020-37-CO	34.400.631	213.942	161
2020-38-CO	797.152.195	5.108.378	156
2020-39-CO	65.059.462	531.039	123
2020-42-CO	419.679.532	3.456.272	121
2020-44-CO	125.247.892	758.146	165
2020-13-CR	26.670.700	178.754	149
2020-17-CR	209.075.765	1.406.174	149
2020-26-CR	s/d	1.531.720	s/d
2020-18-EC	28.824.763	271.326	106
2020-41-EC	220.643.690	1.639.156	135
2020-19-SV	130.595.169	473.764	276
2020-32-SV	165.713.330	687.408	241
2020-33-SV	107.350.236	387.060	277
2020-34-SV	24.176.759	78.399	308
2020-35-SV	95.329.066	326.885	292
2020-20-GT	247.818.313	953.253	260
2020-21-GT	192.845.719	754.446	256
2020-28-PY	414.132.902	5.533.958	75
2020-25-UY	903.694.885	3.718.083	243

Los siguientes gráficos muestran las tarifas con impuestos calculadas para los clientes típicos residenciales R1 a R6 definidos por CIER (barras azules, incluye impuestos con IVA) y la tarifa promedio de la empresa calculada como el cociente entre la facturación anual con impuestos y la energía anual facturada en 2019 al sector residencial (puntos naranjas⁶). Los valores incluyen IVA, y otros impuestos que se apliquen.

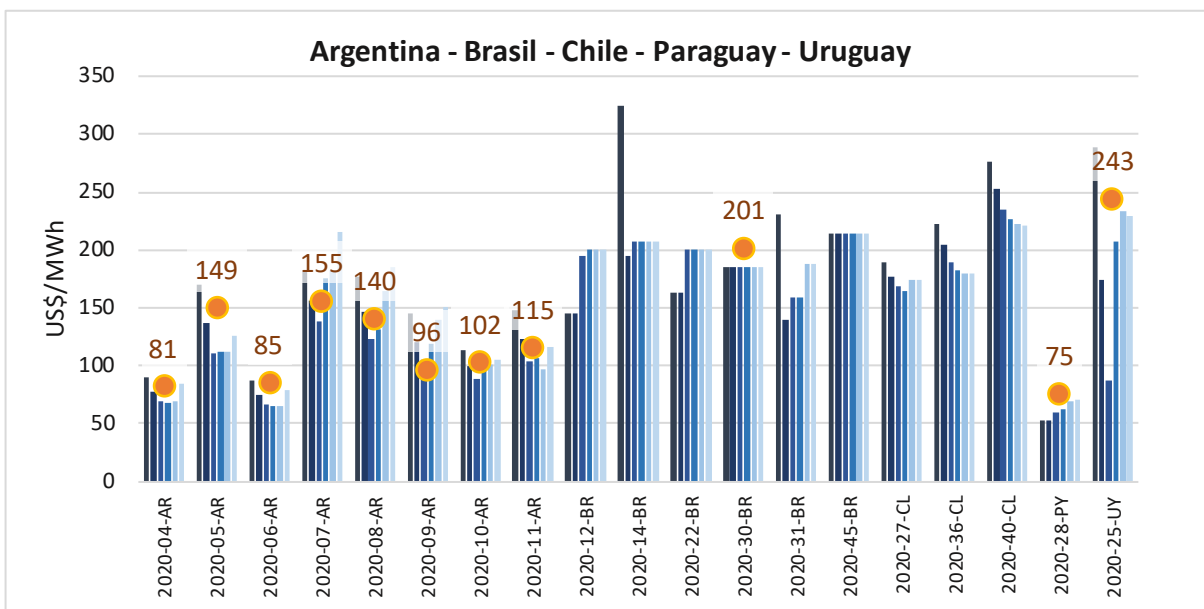


Gráfico 26 - Tarifa por cliente típico y tarifa media residencial en empresas del Mercosur y Chile⁷

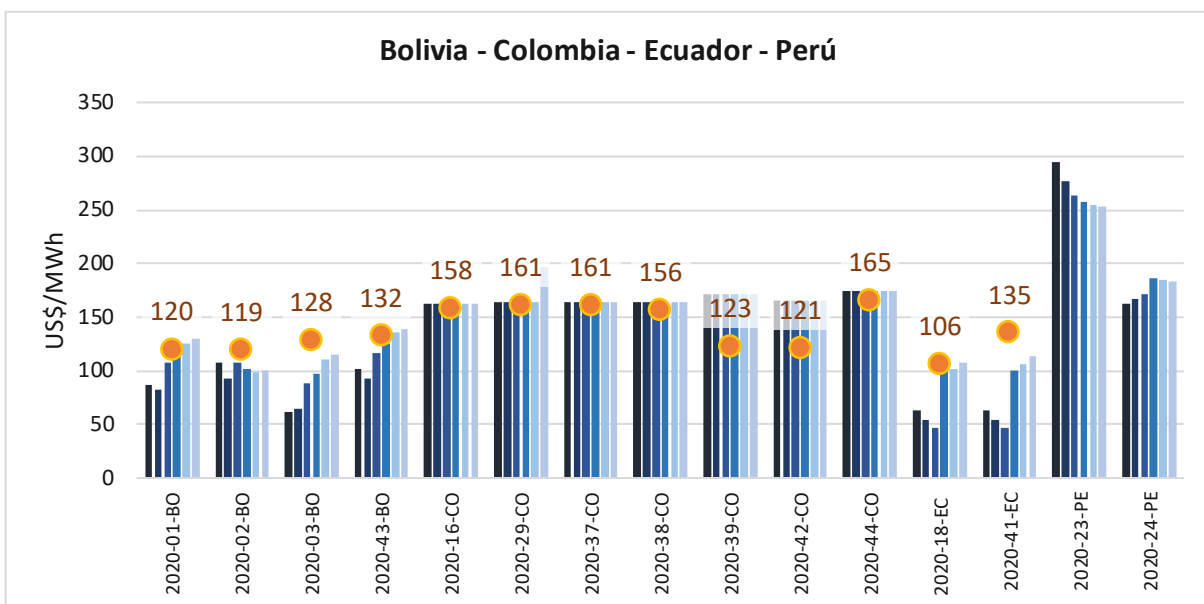


Gráfico 27 - Tarifa por cliente típico y tarifa media residencial en empresas de la Región Andina

⁶En aquellas empresas que no se indica la tarifa media (punto naranja) es porque no se dispone de dicha información.

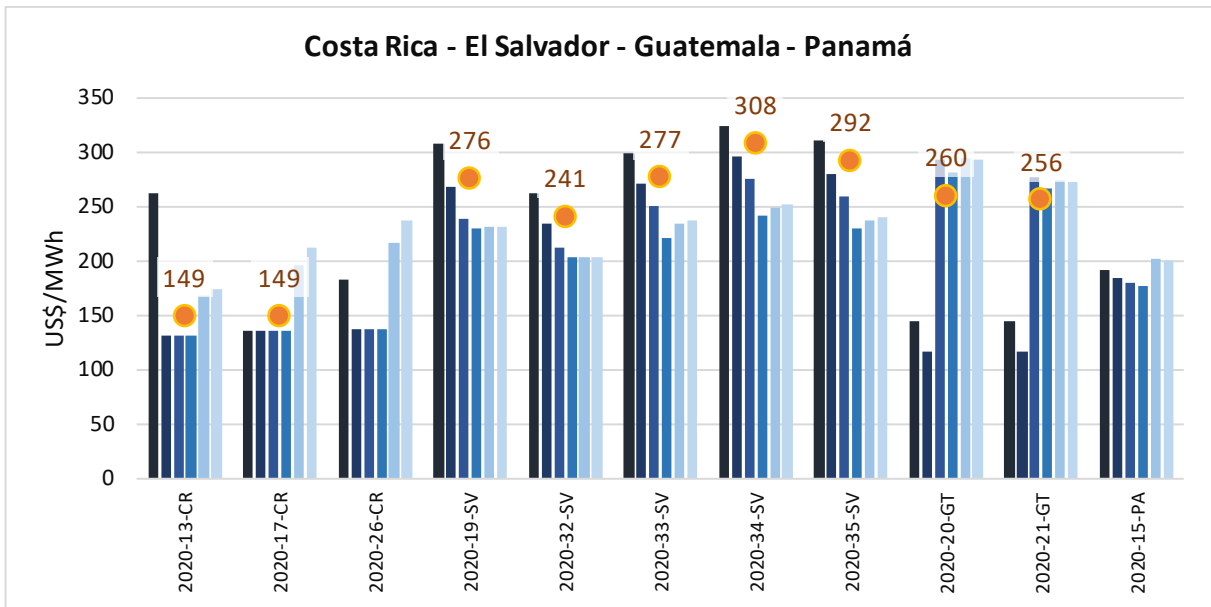


Gráfico 28 - Tarifa por cliente típico y tarifa media residencial en empresas de Centroamérica

6. TARIFAS RESIDENCIALES SOCIALES Y SUBSIDIOS

A continuación, se indican los importes de facturas mensuales para clientes residenciales sociales o con subsidio considerando los cuatro consumidores típicos residenciales de menor consumo (hasta 200 kWh/mes).

Para las empresas cuyos pliegos tarifarios contemplan la existencia de tarifas residenciales sociales o subsidiadas, pero que se aplican a todos los usuarios por debajo de cierto nivel de consumo, independientemente de su condición socioeconómica, se considera la tarifa residencial social o subsidiada también como tarifa plena y sus valores se incluyeron en las tablas y gráficos del capítulo “Tarifas Residenciales”.

Destacamos que los datos resultantes de la aplicación de las tarifas reflejan los montos tarifarios de la empresa para los “Clientes CIER” en su zona de concesión, y no así los valores medios de tarifas del país.

Cientes CIER Residenciales Sociales:

Cliente CIER	Potencia (kW)	Energía (kWh/mes)	Tensión de suministro
RS1	Mínima admitida	30	BT
RS2	Mínima admitida	50	BT
RS3	Mínima admitida	100	BT
RS4	Mínima admitida	200	BT

6.a) Tarifas sociales por país

En algunos países de la Región existen **Tarifas Sociales o subsidios a las tarifas residenciales, destinados a los clientes de más bajos recursos, ubicados en zonas carenciadas o incluidos en planes de asistencia social**. En base a lo informado por las empresas, se indican a continuación la existencia de este tipo de tarifas o subsidios y sus respectivos criterios de aplicación.

- **ARGENTINA**

A partir del 1° de enero de 2019, el régimen de Tarifa Social es aplicable por los mecanismos que se instrumentan en cada una de las Provincias y la Ciudad Autónoma de Buenos Aires que adhieran a dicho régimen y que involucra la asunción de su financiamiento y la coordinación con los Agentes Distribuidores y/o Prestadores del Servicio Público de Distribución de cada jurisdicción.

Los beneficiarios de la Tarifa Social son:

- Jubilados, pensionados, trabajadores o monotributistas que cobren menos de dos salarios mínimos.
- Beneficiarios de programas sociales
- Personas electrodependientes (hasta 600 kWh/mes)
- Personas con discapacidad
- Inscriptos en el Monotributo Social
- Empleadas del servicio doméstico
- Personas que cobren Seguro de Desempleo
- Titulares de Pensión Vitalicia a veteranos de Guerra del Atlántico Sur.

No pueden acceder a la Tarifa Social de Electricidad quienes sean propietarios de más de un inmueble, posean un vehículo de hasta 10 años de antigüedad (a menos que tengan un certificado de discapacidad) o tengan aeronaves o embarcaciones de lujo.

Provincia de Buenos Aires

En el caso de la Provincia de Buenos Aires, el esquema es el siguiente:

i. Hasta un consumo mensual de ciento cincuenta kilovatios hora mensuales⁸ (150 kWh/mes), se descontará el 100% del Precio Estabilizado de la Energía (PEE);

para el consumo mensual excedente del Consumo Base:

ii. hasta los ciento cincuenta kilovatios hora mensuales (150 kWh/mes), se descontará el 50% del Precio Estabilizado de la Energía (PEE);

iii. para el resto del consumo excedente, no tendrá descuento en el Precio Estabilizado de la Energía (PEE).

EDENOR – EDESUR

A su vez, para estas empresas se estableció un esquema de porcentajes topes en sus facturas respecto de lo que abonarían antes de todo tipo de impuesto o gravamen, los usuarios residenciales de igual consumo

Desde Agosto 2018

SUBCATEGORIA RESIDENCIAL	PORCENTAJE TOPE A PAGAR RESPECTO DE LA FACTURA DEL USUARIO RESIDENCIAL DE IGUAL CONSUMO, ANTES DE IMPUESTOS
R1-4	80%
R5-6	70%
R7-9	60%

ENERSA – Entre Ríos

En la Provincia de Entre Ríos se decidió continuar con el mismo esquema de beneficios y beneficiarios que tenía la Tarifa Social Federal y su vigencia se extiende trimestralmente junto con los cuadros Tarifarios. Además, para los usuarios residenciales de la Provincia de Entre Ríos, existen subsidios provinciales complementarios, que aplica la empresa ENERSA según el Decreto 5611/2008 GOB que consta de los Programas:

Programa Tarifa Eléctrica Social (TES), que consta de 3 categorías o Subprogramas:

- TES I: para usuarios sean jubilados o pensionados con un haber mínimo. Se bonifican 130 kWh bimestrales.
- TES II: destinado a subsidiar a usuarios de escasos recursos con grupo familiar de hasta cuatro (4) personas. Se bonifican 200 kWh bimestrales.
- TES III: destinado a subsidiar a usuarios de escasos recursos con grupo familiar de 5 o más integrantes. Se bonifican 250 kWh bimestrales.

Programa Inclusión al Consumo de Energía Eléctrica: Programa a través del cual se le subsidia la instalación del Pilar domiciliario, el derecho de conexión y un consumo de hasta 220 kWh bimestrales. Se factura el excedente hasta 370 kWh al costo del primer escalón para T1R y no se cobra el Cargo Fijo.

Además, estos usuarios cuentan de exenciones de tasas y cargos municipales y provinciales.

⁸ Consumo Base.



EPE Santa Fe – Santa Fe

Tarifas con Beneficios

Tarifas Sociales Provinciales: Las tarifas sociales provinciales tienen un descuento sobre el VAD trasladado a los cargos tarifarios. El beneficio total redunda en un descuento del orden del 70% con respecto al usuario residencial pleno

Tarifas Jubilados: Las tarifas para jubilados y pensionados tienen un descuento sobre el VAD trasladado a los cargos tarifarios y un límite de consumo de 240 kWh/bim. El beneficio redunda en un descuento del orden del 40% con respecto al usuario residencial pleno hasta 240 kWh/bim.

Tarifas Comerciales Ley 11.257: Las tarifas Comerciales Ley 11.257 tienen un descuento sobre los cargos tarifarios si el usuario se encuentra al día con el pago del impuesto a los ingresos brutos. El beneficio redunda en un descuento del 10% con respecto al usuario comercial.

Tarifas Industriales

Pequeñas Demandas:

Industrial: Tienen un descuento sobre el VAD trasladado a los cargos tarifarios. El beneficio redunda en un descuento del orden del 10% con respecto al usuario comercial.

Parque Industrial: Las tarifas para usuarios emplazados en un parque industrial tienen un descuento del 20% sobre los cargos tarifarios correspondientes a las tarifas industriales.

Las tarifas para usuarios emplazados en un parque industrial tienen un descuento del 12% sobre el VAD trasladado a los cargos tarifarios correspondientes a las tarifas de grandes demandas.

Bibliotecas Populares: Se les aplica un 100 % de descuento en todos sus cargos tarifarios.

Museos, Monumentos y Lugares Históricos Nacionales: Se les aplica un 100 % de descuento en todos sus cargos tarifarios.

Clubes Deportivos:

Pequeñas Demandas: Las tarifas tienen un descuento del 50% sobre los cargos tarifarios correspondientes a las tarifas para Asociaciones Civiles sin Fines de Lucro.

Grandes Demandas: Las tarifas tienen un descuento del 30% sobre los cargos tarifarios correspondientes a las tarifas de grandes demandas.

- **BOLIVIA - TARIFA DIGNIDAD**

La Tarifa Dignidad se creó a través del **Decreto Supremo Nº28653 /Marzo 2006**, con el fin de favorecer a las familias de menores recursos económicos de la categoría domiciliaria a ser aplicada en todo el país, beneficiando con un descuento del 25% en el importe mensual facturado por consumo de electricidad a los consumidores domiciliarios de distribuidoras del Sistema Interconectado Nacional (SIN) que operaban en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) con consumos hasta 70 kWh/mes y para los consumidores domiciliarios de otras empresas de Distribución del SIN y de Sistemas Aislados con consumos hasta 30 kWh/mes.

Posteriormente el **Decreto Supremo Nº 0465 / Marzo 2010**, dio continuidad a la Tarifa Dignidad en favor de las familias de menores recursos económicos de la categoría domiciliaria a ser aplicada en todo el país y **ampliando el consumo hasta 70 kWh** para los consumidores de otras empresas de distribución del SIN y de Sistemas Aislados.

De esta forma, a partir de dicho Decreto, la aplicación de la Tarifa Dignidad consiste en un descuento del 25% respecto al importe total facturado por consumo mensual de electricidad a los consumidores domiciliarios de servicio público de electricidad con consumos de hasta 70 kWh/mes atendidos por las empresas de distribución que operan en el Sistema Interconectado Nacional y en Sistemas Aislados y Menores. Los descuentos generados por la aplicación de esta Tarifa son financiados por las Empresas Eléctricas que operan en el MEM.

Según informa la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear a enero 2020 se registraron 1,24 millones de consumidores beneficiados con esta tarifa (47,7% de los clientes residenciales).

- **BRASIL - TARIFA SOCIAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA - TSEE**

Según **Ley 12.212** aprobada el 20/01/2010 y reglamentada en Julio/2010 **los criterios para acceder a la “Tarifa Social de Energía Eléctrica - TSEE”**, así como los bloques y descuentos aplicados, son los que se indican a continuación:

Para acceder a la TSEE, los consumidores deberán pertenecer a la clase residencial y cumplir alguna de las siguientes condiciones:

1. estar inscripto en el “Cadastro Único para Programas Sociais do Governo Federal”, con un ingreso familiar mensual per cápita menor o igual a medio salario mínimo nacional; o
2. recibir el Beneficio de Prestación Continuada de Asistencia Social – BPC; o
3. tener un ingreso familiar mensual de hasta tres salarios mínimos, y tener un portador de dolencia o patología cuyo tratamiento requiera el uso continuado de aparatos, equipo o instrumentos eléctricos.

Los porcentajes de descuento son:

- 0 – 30 kWh: 65%
- 31 – 100 kWh: 40%
- 101 – 220 kWh: 10%
- Mayor a 220 kWh: sin descuento

En el caso de familias indígenas, tendrán derecho a un descuento del 100% hasta un límite de consumo de 50 kWh/mes.

Según información de ANEEL, a [enero/2020](#) (al ingresar al vínculo se deben seleccionar los *relatorios: Tarifa Social de Energía Eléctrica, Evolução Mensal TSEE – Brasil, 2020*) un total de 9,4 millones de familias reciben este descuento en su factura de electricidad (12,7% de los usuarios residenciales).

• COLOMBIA

Los subsidios a las tarifas de energía para el sector residencial de Colombia están definidos por Estratos y se aplican según un Consumo de Subsistencia (CS), definido de la siguiente manera:

Consumo de subsistencia (CS) (Resolución UPME 0355/04)

- altura del cliente \geq 1000 m.s.n.m.: CS=130 kWh/mes

- altura del cliente $<$ 1000 m.s.n.m.: CS=173 kWh/mes

Estratos:

La estratificación socioeconómica clasifica los inmuebles residenciales según 6 estratos:

1. bajo-bajo - (2) bajo - (3) medio-bajo - (4) medio - (5) medio-alto - (6) alto

Esta estratificación es realizada por las Alcaldías de acuerdo con una metodología del Departamento Nacional de Planeación–DNP. De esta forma para la aplicación de las tarifas, cada distribuidora debe considerar en que estrato está cada cliente.

En base a estos estratos existe un esquema de subsidio cruzado, con el cual los usuarios de los estratos bajos (1, 2 y 3) reciben subsidios sobre el consumo de subsistencia, que son definidos por el Gobierno y que es financiado con un sobreprecio (contribución) del 20% a los usuarios residenciales de los estratos 5 y 6 y a los clientes comerciales. Para el caso de los clientes industriales, a partir del Decreto 2860/2013 pueden solicitar la exención del pago de dicha contribución siempre que su actividad económica principal cumpla ciertas condiciones.

Según la distribuidora considerada el subsidio para los Estratos 1 y 2 varía cada mes según la inflación, sin exceder los límites del 60% para el Estrato 1 y del 50% para el Estrato 2, y para el Estrato 3 es un porcentaje fijo del 15%. Según datos del UPME (Unidad de Planeación Minero Energética (http://www.upme.gov.co/GeneradorConsultas/Consulta_SuiConsumo.aspx?IdModulo=2&Servicio=4), a enero/2020 el 87,7% de los usuarios residenciales tenían tarifas de los estratos 1, 2 ó 3 (subsidiada), el 7,6% tarifa del Estrato 4 (sin subsidio ni contribución), y el 4,7% tenía tarifa de Estratos 5 ó 6 (tarifa con 20% de contribución para subsidiar las tarifas de los estratos 1, 2 y 3).

Fondo de Energía Social – FOES (Ley 812/2003 – Ley 1151/2007 – Decreto 4978/diciembre 2007)

El [FOES – Fondo de Energía Social](#), es un fondo especial del orden nacional creado con los recursos provenientes del 80% de las rentas de congestión calculadas por el Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales (ASIC), producto de las exportaciones de energía eléctrica a los países vecinos dentro de los Convenios de la CAN – Comunidad Andina de Naciones. El Ministerio de Hacienda y Crédito Público -Dirección General de Crédito Público y Tesoro Nacional, es quien realiza el manejo de los recursos del Fondo.

El FOES está destinado a cubrir hasta cierto costo del valor de la energía eléctrica consumida por usuarios regulados ubicados en zonas de difícil gestión, áreas rurales de menor desarrollo y en zonas subnormales urbanas definidas por el Gobierno Nacional, y se reajusta anualmente según el IPC.

• COSTA RICA

En Costa Rica no existe una tarifa social para clientes residenciales; sin embargo, existe una Tarifa Preferencial de Carácter Social (T-CS) que se aplica estrictamente a clientes que pertenecen a algunos de los siguientes sectores: bombeo de agua potable, centros de educación pública, templos religiosos, hogares y asilos de protección a la niñez y a la vejez, instituciones de asistencia y socorro, y personas con soporte ventilatorio domiciliario.

• ECUADOR

Tarifa de la Dignidad (Decreto 451 A / Julio 2007)

Esta tarifa se aplica a los clientes con un historial de consumo por debajo de cierto nivel determinado según el cliente se ubique en la Sierra o en la Costa.

A los beneficiarios de la Tarifa de la Dignidad se les aplica un menor costo de comercialización (US\$ 0,70) y del precio del kWh (US\$ 0,04). La diferencia entre lo que debería pagar el usuario aplicando la tarifa plena y lo que efectivamente le paga a la empresa por aplicación de la Tarifa de la Dignidad, es acreditada o cubierta a la distribuidora por el Gobierno Nacional.

Resolución ARCONEL N° 098/15: Procedimiento para la Aplicación del Subsidio otorgado por el Estado Ecuatoriano mediante Decreto Ejecutivo N° 451-A, Subsidio de la Tarifa de la Dignidad:

1. Límites de consumo para acceder al subsidio:
 - Para clientes de la Sierra: consumos hasta 110 kWh/mes
 - Para clientes en la Costa, Oriente e Insular: consumos hasta 130 kWh/mes
2. Historial de facturación: El usuario debe registrar consumos mensuales por debajo de los límites de consumo indicados en el punto 1) en al menos 6 meses de los últimos 12 meses.

Resolución Nro. ARCONEL -052/18 modifica el procedimiento para la aplicación del “Subsidio de la tarifa de la Dignidad”.

Según se indica en el sitio web de ARCONEL, aproximadamente 1,6 millones de usuarios ecuatorianos se benefician de este subsidio⁹.

• EL SALVADOR

SUBSIDIO FINET: El subsidio al consumo de energía eléctrica se aplicará a los usuarios residenciales de menores ingresos que en el plazo de seis meses anteriores al periodo de cálculo hayan tenido un consumo promedio entre uno hasta cinco kilovatios hora. El análisis y resultados que surjan de este proceso se aplicarán semestralmente. En adición a lo anterior, para ser calificado como beneficiario del subsidio, el usuario deberá ser persona natural, propietaria de una sola vivienda y que ésta no tenga vocación recreativa o de descanso. En virtud de lo establecido en el Art. 4, letra d) de la Ley, el FINET podrá revisar la calificación que efectúe, cuando sea solicitado por un usuario.

El subsidio al consumo de la energía eléctrica que se aplicará a los usuarios calificados como beneficiarios, será determinado por un monto que no podrá exceder de CINCO DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA (US\$5,00).

El subsidio será un monto económico fijo, descontado directamente a la factura por el consumo de energía eléctrica. (Decreto Ejecutivo No. 38 del 31 de julio de 2018)

⁹ [*Último dato disponible: abril 2019*](#)

• GUATEMALA

Tarifa Social (Decreto Número 96-2000 / Congreso de la República de Guatemala)

El Decreto 96-2000 establece que: “Con la finalidad de favorecer al usuario regulado del servicio de distribución final, más afectado por el incremento de los costos en la producción de la energía eléctrica, se autoriza la creación de una tarifa especial con carácter social, la que será denominada Tarifa Social para el Suministro de Energía Eléctrica, dirigida a usuarios con consumos de hasta 300 kilovatios hora-kWh-.”

Aporte a Tarifa Social INDE

Existe además un subsidio adicional del Estado, definiendo una Tarifa Objetivo menor a la Tarifa Social, de forma que la diferencia en el precio del kWh. entre la Tarifa Social y la Tarifa Objetivo es pagada por el Estado a través del INDE (Instituto Nacional de Electrificación), a la empresa distribuidora que presta el servicio de energía eléctrica.

El Aporte a Tarifa Social INDE, se aplica a todos los usuarios de Tarifa Social y representa un subsidio otorgado por el Estado.

Los montos a pagar por el usuario se definen de la siguiente forma¹⁰:

- 0 – 60 kWh, 0,50 Q/kWh
- 61-88 kWh, 0,7794 Q/kWh
- Los usuarios que consumen más de 89 kWh/mes no reciben subsidio a partir de noviembre de 2019.

• PARAGUAY

Tarifa de Consumo Social en Baja Tensión (Tarifa 41)

La **Ley 3480/2008** y el **Decreto 1702/2009** que reglamentó dicha ley definieron la aplicación de subsidios a los usuarios familiares del grupo de consumo residencial que se abastezcan en baja tensión monofásica con una llave limitadora de corriente 16 (dieciséis) amperes o inferior, y crearon la Comisión Interinstitucional Permanente de la Tarifa Social para definir, entre otros, aspectos técnico-económicos de la tarifa social.

En abril/2011 y a través del **Decreto N° 6474** se modificó parcialmente el Decreto 1702/09, en los aspectos relacionados a la composición y funciones de la Comisión Interinstitucional Permanente de la Tarifa Social, así como el procedimiento para la inclusión de los usuarios como beneficiarios de la Tarifa Social que establece, entre otras cosas, la presentación ante la ANDE de una Declaración Jurada que acredite la condición de persona de escasos recursos y la incorporación de beneficiarios de los programas de Transferencia Monetaria con Corresponsabilidad y el Programa Tekoporã, que cumplan con los requisitos técnicos estipulados en la Ley 3480/2008.

Los beneficios definidos en la Ley 3480/2008 se aplican de la siguiente manera:

- Consumos entre 0 y 100 kWh/mes: subsidio del 75% de la tarifa normal
- Consumos entre 101 kWh y 200 kWh/mes: subsidio del 50% de la tarifa normal
- Consumos entre 201 kWh y 300 kWh/mes: subsidio del 25% de la tarifa normal

Actualmente, un poco más de 280 mil usuarios residenciales son beneficiados con la Tarifa Social (22% de los clientes residenciales).

¹⁰ A diciembre/2019 1 US\$= \$ 7,70 Quetzal

- **PERÚ**

Fondo de Compensación Social Eléctrica (FOSE)

No existe una tarifa social diferenciada en Perú, sin embargo, la Ley 27.510/2001 creó el **Fondo de Compensación Social Eléctrica** dirigido a favorecer el acceso y permanencia del servicio eléctrico a todos los usuarios residenciales del servicio público de electricidad cuyos consumos mensuales sean menores a 100 kWh/mes comprendidos dentro de la opción tarifaria BT5, residencial o aquella que posteriormente la sustituya.

La reducción se establece según la siguiente tabla:

Usuarios	Sector típico	Reducción Tarifaria para consumos ≤ 30 kWh/mes	Reducción Tarifaria para consumos > 30 kWh/mes hasta 100 kWh/mes
Sistema Interconectado	Urbano	25% del cargo de energía	7,5 kWh/mes por cargo de energía
	Urbano-Rural y Rural	50% del cargo de energía	15 kWh/mes por cargo de energía
Sistemas Aislados	Urbano	50% del cargo de energía	15 kWh/mes por cargo de energía
	Urbano-Rural y Rural	77,5% del cargo de energía	23,25 kWh/mes por cargo de energía

(Los valores de las reducciones definidos inicialmente por la Ley 27.510 fueron modificados. Los vigentes actualmente están indicados en la tabla anterior y rigen a partir del Decreto Supremo N°27-2016-EM/2016)

EL FOSE es administrado por el Organismo Supervisor de Inversión en Energía -OSINERG- y se financia mediante un recargo en la facturación en los cargos tarifarios de potencia, energía y cargo fijo mensual de los usuarios con consumos superiores a 100 kWh/mes. Dicho recargo se establece en función a un porcentaje determinado por el OSINERG en función a la proyección de ventas del período siguiente. Este porcentaje en los últimos años ha variado entre un 2% a 3%.

Las reducciones tarifarias del FOSE están incluidos en los valores de la opción tarifaria BT5 de simple medición.

- **URUGUAY**

Si bien no existe una tarifa social diferenciada en el Pliego Tarifario, existe un Convenio UTE - MIDES (Ministerio de Desarrollo Social), a través del cual se aplican descuentos a aquellos clientes residenciales que teniendo la Tarjeta Uruguay Social y estando comprendidos en ese subsidio de acuerdo a este convenio, paguen con dicha Tarjeta la facturación de UTE.

El descuento comercial, que se aplica sobre la Tarifa de Consumo Básico Residencial, la cual tiene una potencia contratada de hasta 3,7 kW, consiste en un 83% sobre el precio del primer escalón de energía (101 a 140 kWh/mes), un 91% sobre el precio de los primeros 40 kWh del segundo escalón de energía (141 a 350 kWh/mes) y un 10% sobre el precio de los restantes kWh del segundo escalón de energía.

6.b) Fecha de referencia y tarifas utilizadas

Para los cálculos de las facturas se utilizaron tarifas y tipo de cambio vigentes al 2/Enero/2020.

6.c) Tarifas Mensuales de Clientes CIER Residenciales Sociales¹¹

Empresa	Cliente típico RS1 Potencia= Mínima admitida Consumo: 30 kWh/mes BT			Cliente típico RS2 Potencia= Mínima admitida Consumo: 50 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2020-04-AR	37	40	48	28	30	36
2020-06-AR	38	38	46	28	29	35
2020-07-AR	54	60	71	45	50	59
2020-08-AR	85	107	126	64	81	96
2020-11-AR	48	53	63	29	32	38
2020-12-BR	47	49	49	81	83	83
2020-14-BR	42	44	44	72	76	76
2020-22-BR	52	55	55	54	56	56
2020-30-BR	39	42	57	67	73	97
2020-31-BR	40	42	42	69	73	73
2020-45-BR	50	52	52	86	89	89
2020-16-CO	69	69	69	69	69	69
2020-29-CO	87	87	87	87	87	87
2020-37-CO	73	73	73	73	73	73
2020-38-CO	84	84	84	84	84	84
2020-39-CO	74	74	74	74	74	74
2020-42-CO	68	68	68	68	68	68
2020-44-CO	72	72	72	72	72	72
2020-19-SV	125	125	142	149	149	169
2020-32-SV	49	85	96	98	119	135
2020-33-SV	82	118	133	131	152	172
2020-34-SV	105	140	159	153	174	197
2020-35-SV	92	128	144	139	160	181
2020-15-PA	154	154	154	148	148	148
2020-28-PY	12	12	13	12	12	13
2020-23-PE	179	179	212	184	184	217
2020-25-UY	289	289	289	174	174	174

¹¹ Se incluyen datos exclusivamente de las empresas que disponen e informaron sus tarifas sociales según la definición de tarifa social indicada por CIER en este capítulo (ítem 6.a).

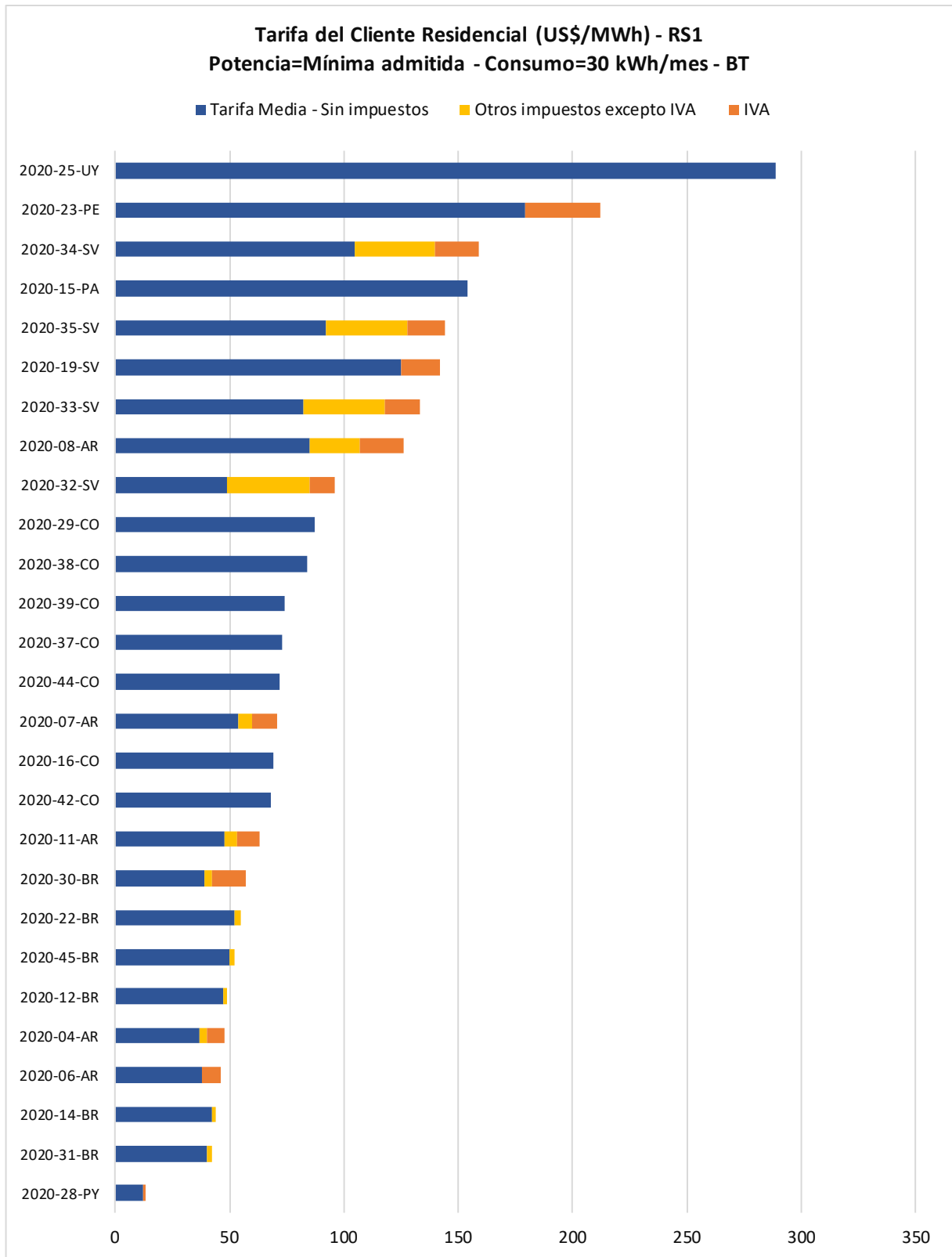


Gráfico 29 - Tarifas del Cliente CIER RS1 Social por Empresa

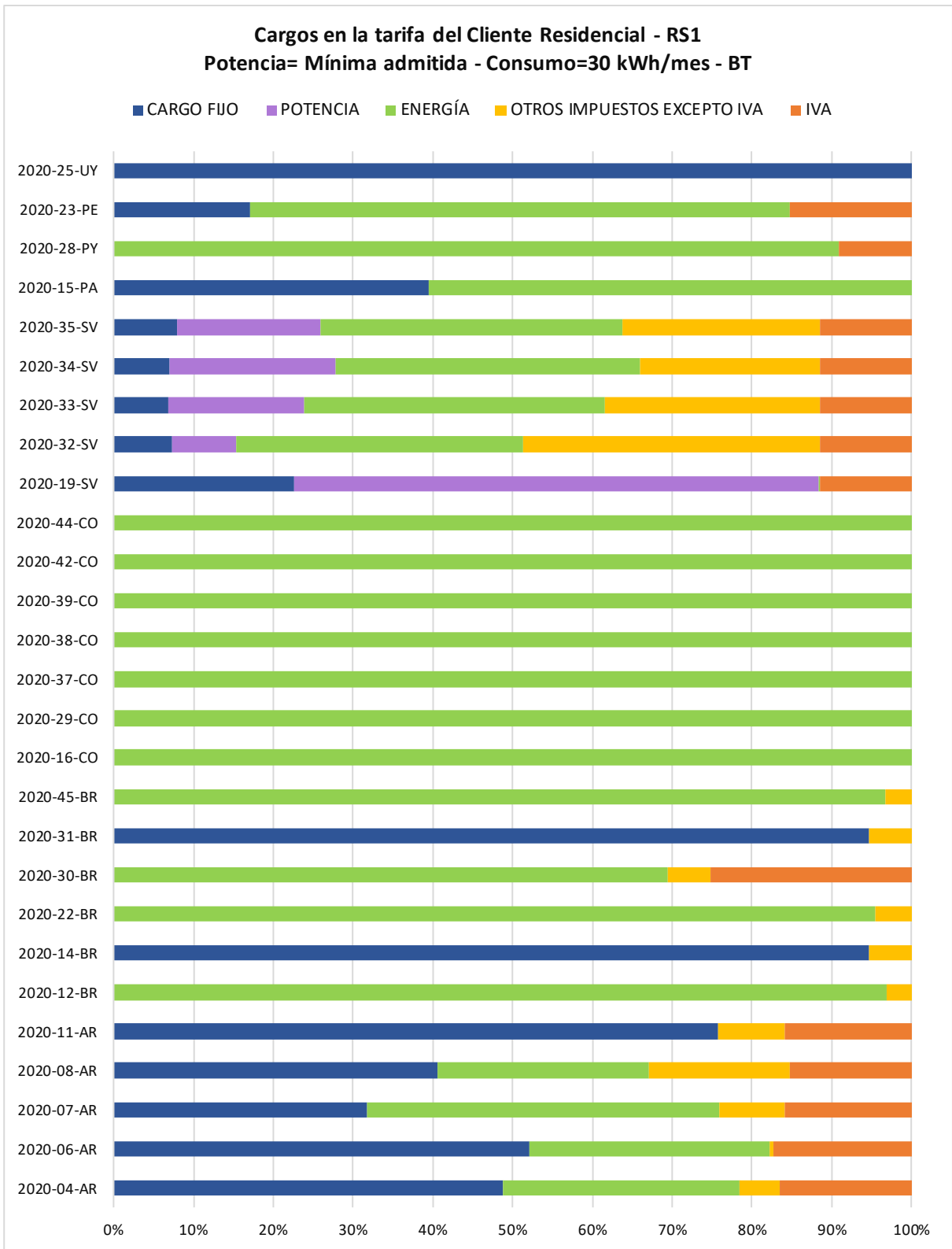


Gráfico 30 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER RS1 Social

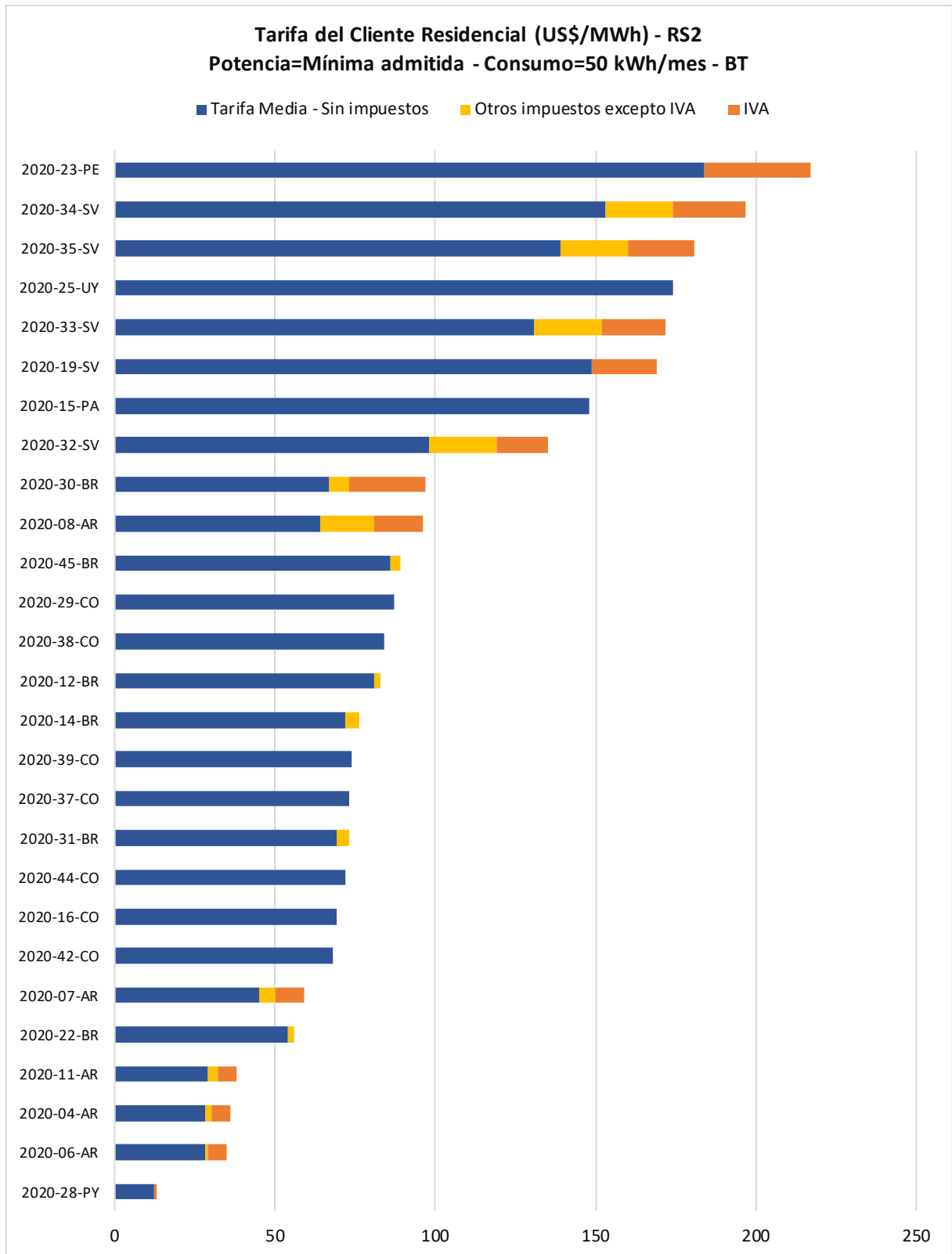


Gráfico 31 - Tarifas del Cliente CIER RS2 Social por Empresa

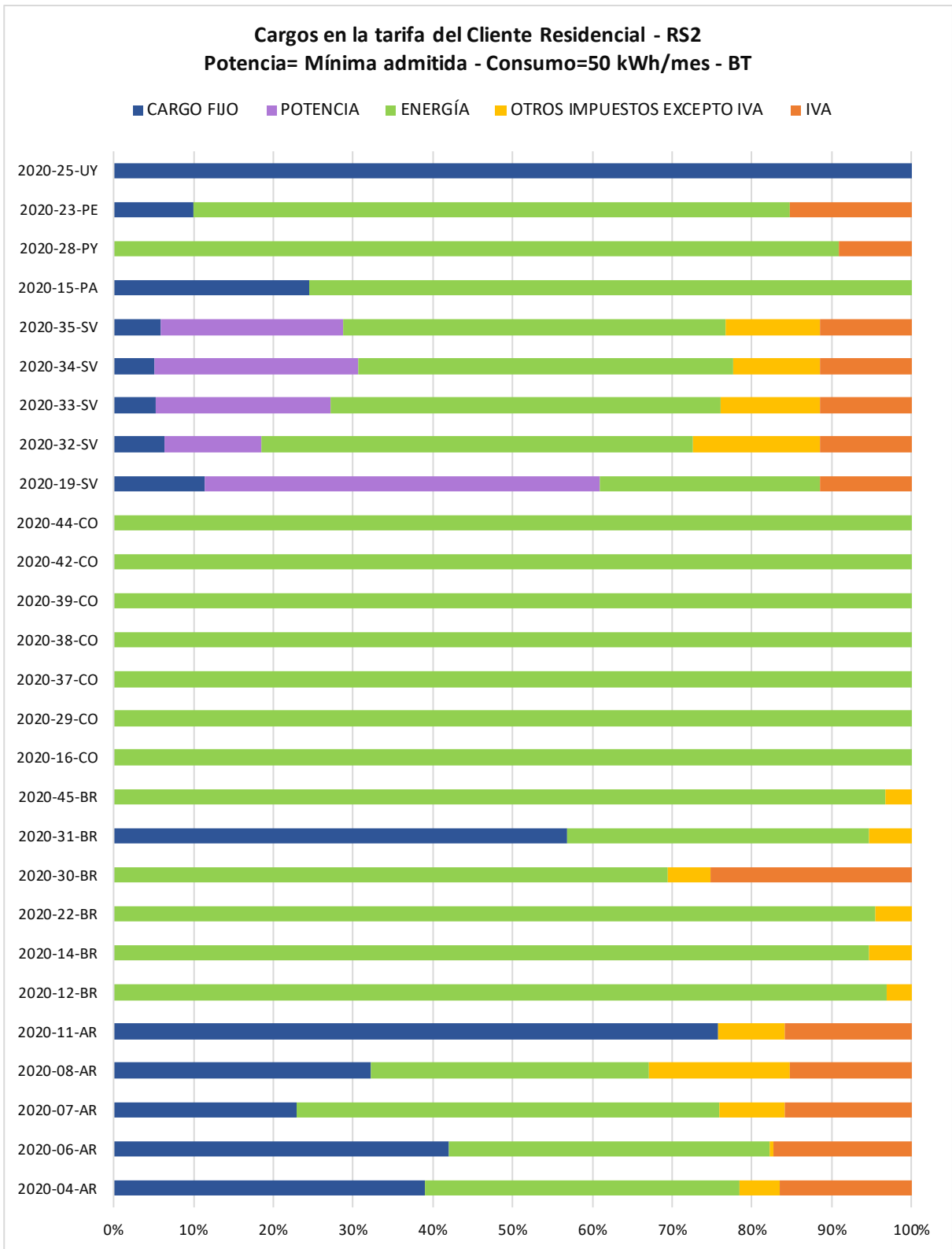


Gráfico 32 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER RS2 Social

Empresa	Cliente típico RS3 Potencia= Mínima admitida Consumo: 100 kWh/mes BT			Cliente típico RS4 ¹² Potencia= Mínima admitida Consumo: 200 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2020-04-AR	21	23	27	25	26	31
2020-06-AR	21	21	26	24	25	30
2020-07-AR	38	42	50	55	61	73
2020-08-AR	49	62	73	48	67	78
2020-11-AR	14	16	19	29	33	39
2020-12-BR	121	126	168	121	126	173
2020-14-BR	72	77	94	108	116	141
2020-22-BR	27	28	35	20	21	26
2020-30-BR	67	73	97	101	109	145
2020-31-BR	69	73	83	103	110	125
2020-45-BR	86	90	129	129	135	193
2020-16-CO	86	86	86	142	142	142
2020-29-CO	87	87	87	97	97	97
2020-37-CO	91	91	91	148	148	148
2020-38-CO	84	84	84	112	112	112
2020-39-CO	91	91	91	154	154	154
2020-42-CO	85	85	85	149	149	149
2020-44-CO	72	72	72	85	85	85
2020-19-SV	167	167	189	n/a	n/a	n/a
2020-32-SV	134	144	163	n/a	n/a	n/a
2020-33-SV	167	178	201	n/a	n/a	n/a
2020-34-SV	189	200	225	n/a	n/a	n/a
2020-35-SV	174	185	209	n/a	n/a	n/a
2020-15-PA	144	144	144	177	177	177
2020-28-PY	13	13	15	28	28	31
2020-23-PE	187	187	221	204	204	240
2020-25-UY	87	87	87	85	85	94

n/a: No aplica

¹² No aplica: la empresa no aplica tarifa social para ese nivel de consumo.

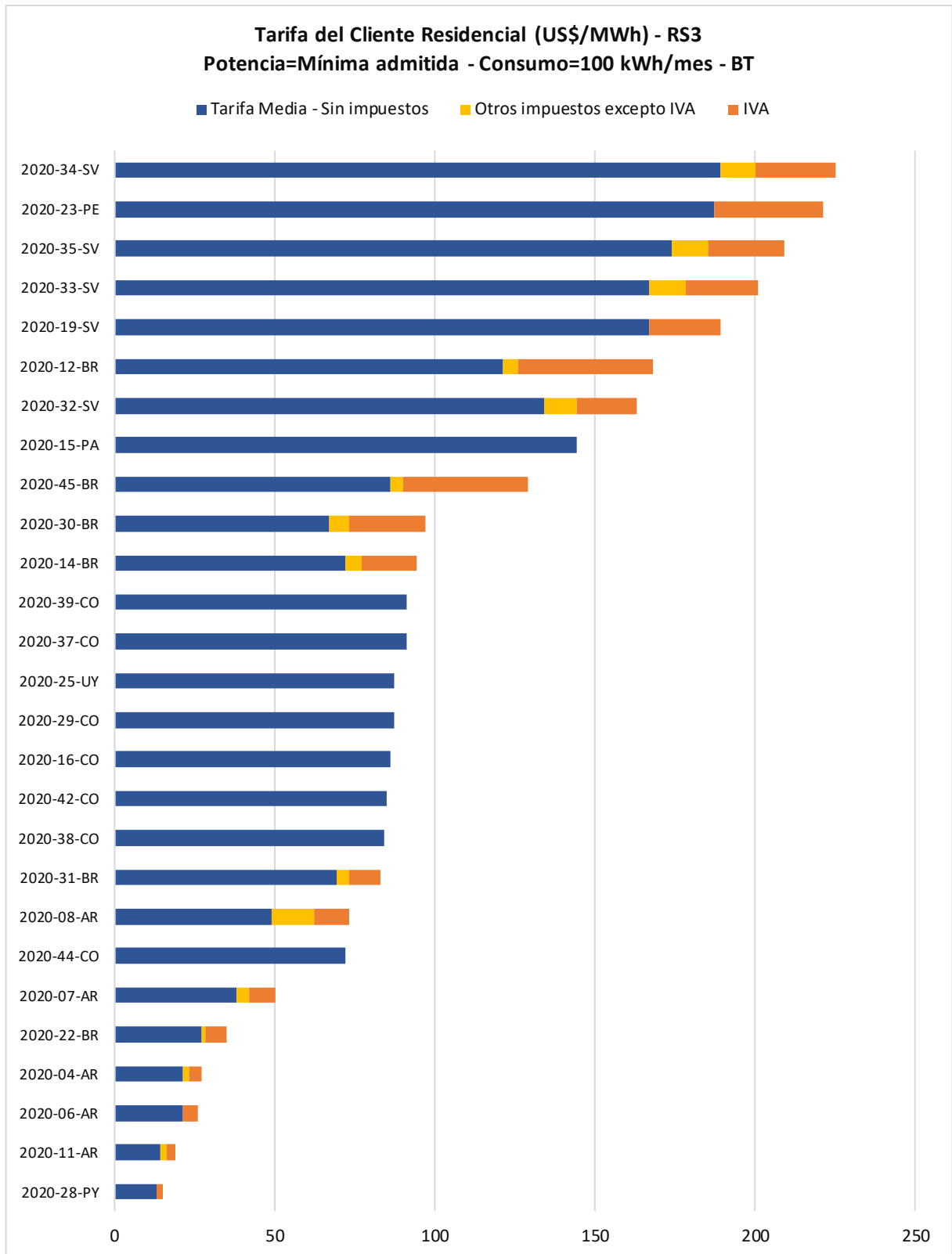


Gráfico 33 - Tarifas del Cliente CIER RS3 Social por Empresa

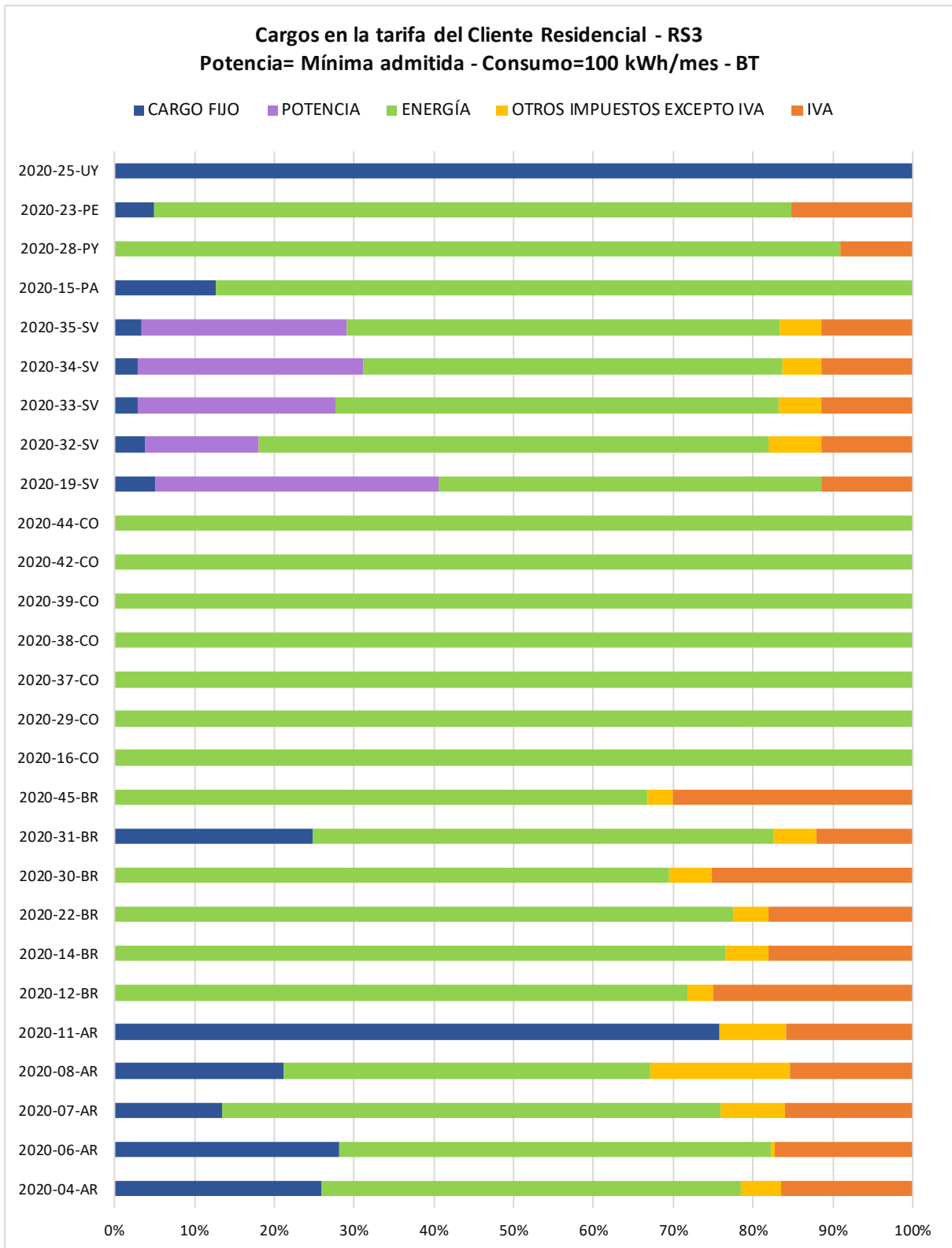


Gráfico 34 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER RS3 Social

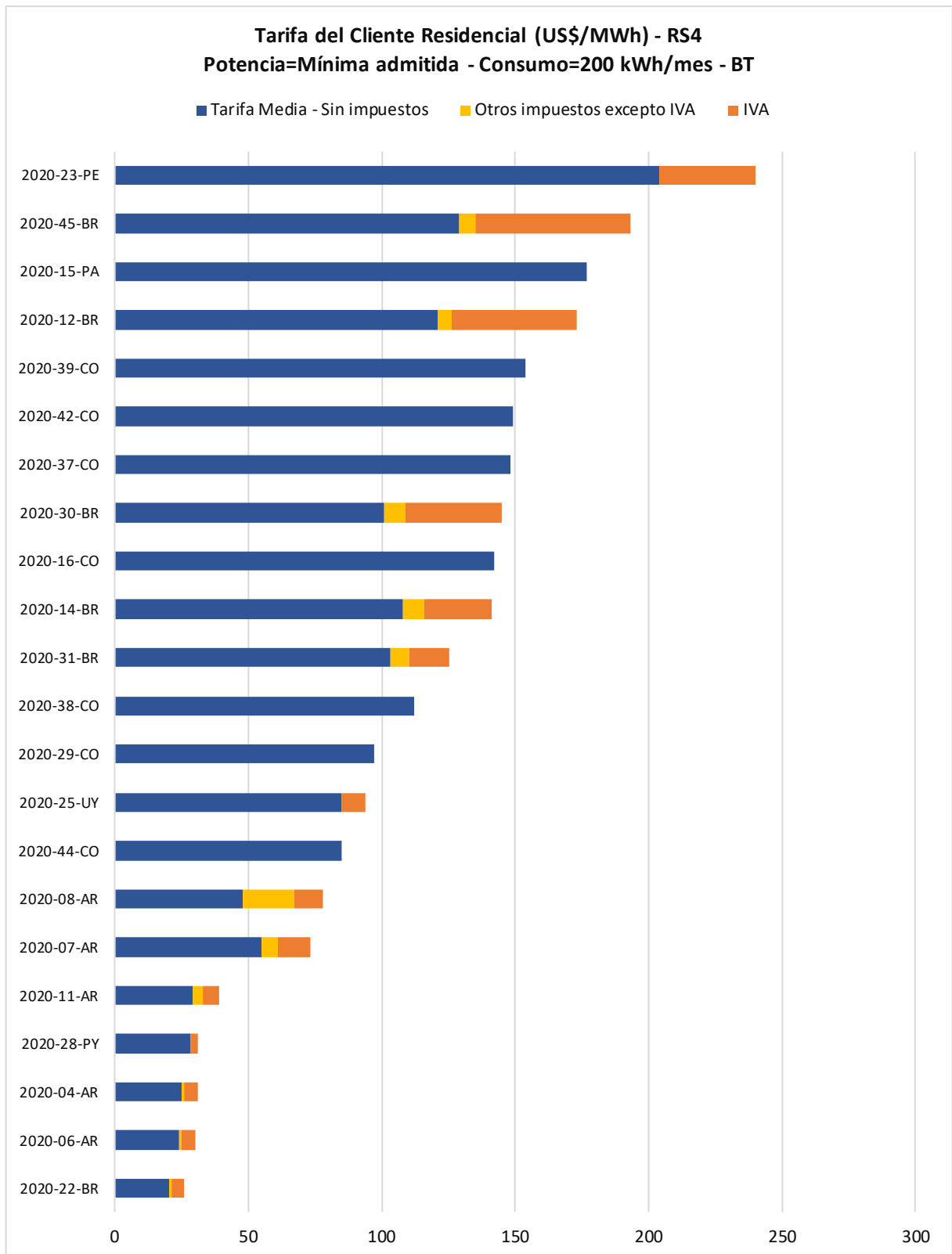


Gráfico 35 - Tarifas del Cliente CIER RS4 Social por Empresa

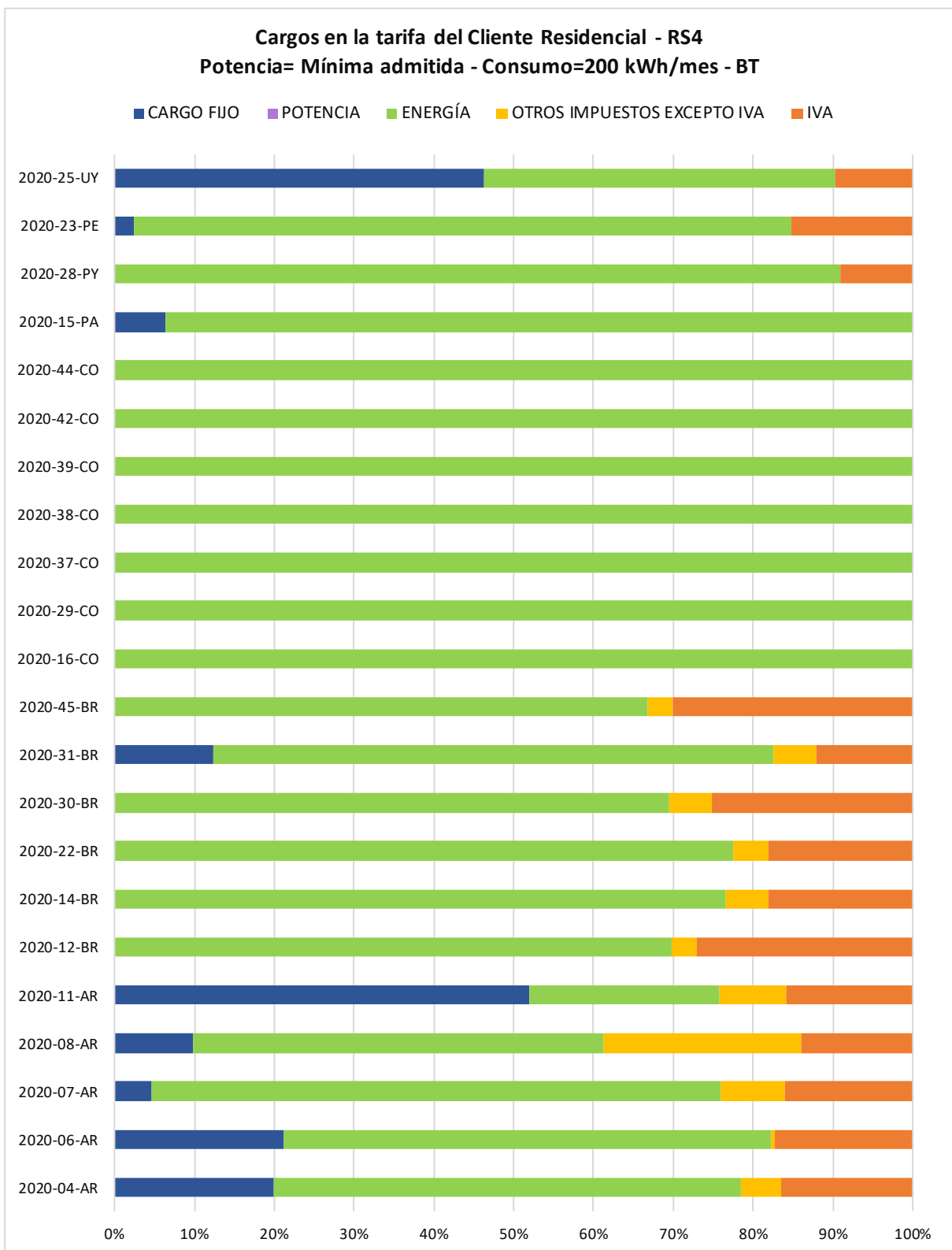


Gráfico 36 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER RS4 Social

7. TARIFAS COMERCIALES

A continuación, se indican los importes de facturas mensuales típicas correspondientes a consumidores definidos como representativos en el sector comercial (Clientes CIER Comerciales).

A cada Cliente CIER se le asignaron determinados valores de consumo de energía, demanda de potencia y nivel de tensión para que cada empresa les aplique las tarifas que correspondan según su pliego tarifario, obteniendo así los valores económicos de la encuesta (facturas de Clientes CIER).

Destacamos que los datos resultantes de la aplicación de las tarifas reflejan los montos tarifarios de la empresa para los “Clientes CIER” en su zona de concesión, y no así los valores medios de tarifas del país.

Clientes CIER Comerciales:

Cliente CIER	Potencia (kW)	Energía (kWh/mes)	Tensión de suministro
C1	1,1	100	BT
C2	1,1	200	BT
C3	2,2	500	BT
C4	10	1.000	BT
C5	10	2.000	BT
C6	30	10.000	BT
C7	80	10.000	BT
C8	120	20.000	MT

7.a) Resumen de cargos tarifarios

El siguiente cuadro refleja la aplicación más usual por país de los cargos tarifarios para clientes comerciales según lo informado por las empresas de la muestra.

La definición de cada cargo tarifario puede ser consultada en el capítulo de [“Tarifas Residenciales – Resumen de cargos tarifarios”](#) de este Informe.

En algunos casos la aplicación o no de un cargo tarifario para un cliente comercial depende de cada empresa o de las características del cliente (por ej. potencia contratada del cliente o nivel de tensión del suministro), en cuyo caso se indica como: ✓/ -

En los casos que se indican más de un tipo de cargo por energía (único, por tramos, por bloques, horario) o de cargo por potencia (único, horaria) es debido a que según el cliente típico de que se trate se aplican distintos tipos de tarifas con distintos tipos de cargo por energía y por potencia.

En los casos que existe un subsidio cruzado (descuento a usuarios de menor consumo y sobrecargo a usuarios de mayor consumo), estos subsidios y sobrecargos se consideran dentro del propio precio a facturar, y no como un concepto independiente.

País	Cargos tarifarios						
	Cargo fijo	Cargo por energía				Cargo por potencia	
		Tarifa única	Por tramos	Por Bloques de consumo	Horaria	Tarifa Única	Horaria (P/FP)
ARGENTINA	✓/-	-	✓	✓	✓	✓/-	✓/-
BOLIVIA	✓	✓	-	✓	✓	✓/-	✓ (Para Grandes Demandas > 50 kW)
BRASIL	-	✓	-	-	✓	✓/-	-
CHILE	✓	✓	-	-	-	✓/-	✓/-
COLOMBIA	-	✓	-	-	✓	-	-
COSTA RICA	✓/-	-	-	✓	✓	✓/-	✓/-
ECUADOR	✓	✓	-	✓	✓	✓/-	-
EL SALVADOR	✓	✓	-	-	✓	✓	-
GUATEMALA	✓	✓	-	✓	-	-	✓/-
MEXICO	✓	✓	-	-	-	✓	-
PARAGUAY	-	✓	-	✓	-	-	-
PERÚ	✓	✓	-	-	-	-	✓/-
URUGUAY	✓	-	-	✓	✓	✓	✓

● **Aclaraciones sobre la aplicación de cargos tarifarios e impuestos:**

- En general las opciones y cargos tarifarios aplicadas por cada país varían según se trate de pequeñas, medianas o grandes demandas, y según el nivel de tensión del cliente (BT, MT, AT).
- No se incluyen en los cálculos el cobro de otros servicios facturados por la empresa (ej. Alumbrado Público).
- **Impuestos:** Exclusivamente para clientes comerciales e industriales, no se incluyen en los cuadros y gráficas de precios, los montos correspondientes al IVA y demás impuestos que sean trasladables por el cliente. De esta forma los valores considerados reflejan el costo asumido por dichos clientes, y de una manera ajustada a su realidad económica. Los impuestos aplicados (trasladables o no) pueden ser consultados en el capítulo “Impuestos” de este informe.
- **El Salvador:** La aplicación de cargos varían según se trate de pequeñas, medianas o grandes demandas.
- **Perú:** Si bien el “Cargo fijo” (costos por facturación, cobranza, lectura, reparto de recibos) y el “Cargo por Reposición y Mantenimiento de la Conexión” son cargos que se facturan en forma independiente, a los efectos del llenado de la Encuesta CIER de Tarifas y la presentación de datos en este Informe se adoptó el criterio de incluir ambos cargos bajo la denominación "Cargo fijo". La aplicación de cargos varía según sean clientes en BT o en MT.
- **Uruguay:** El cargo fijo incluye el Cargo por Reposición y Mantenimiento de la Conexión.

7.b) Fecha de referencia y tarifas utilizadas

Para los cálculos de las facturas se utilizaron las tarifas y tipo de cambio vigentes al 2/Enero/2020.

7.c) Tarifas Mensuales de Clientes CIER Comerciales

Empresa	Cliente típico C1 Potencia= 1,1 kW Consumo: 100 kWh/mes BT			Cliente típico C2 Potencia= 1,1 kW Consumo: 200 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2020-04-AR	154	164	205	117	125	156
2020-05-AR	179	195	243	142	155	193
2020-06-AR	147	148	187	111	112	142
2020-07-AR	188	213	264	173	196	243
2020-08-AR	127	159	196	117	146	180
2020-09-AR	135	149	186	116	135	170
2020-10-AR	98	125	152	88	112	136
2020-11-AR	131	147	183	108	121	150
2020-01-BO	161	169	194	158	166	190
2020-02-BO	114	119	137	121	127	146
2020-03-BO	126	126	145	137	137	157
2020-43-BO	172	180	207	182	190	219
2020-12-BR	140	147	153	140	147	153
2020-14-BR	136	146	195	136	147	207
2020-22-BR	156	165	201	156	165	201
2020-30-BR	128	138	185	128	138	185
2020-31-BR	131	140	159	131	140	159
2020-45-BR	159	166	222	159	166	222
2020-27-CL	202	202	240	186	186	221
2020-36-CL	157	157	187	151	151	180
2020-40-CL	306	306	364	257	257	306
2020-16-CO	195	195	195	195	195	195
2020-29-CO	196	196	196	196	196	196
2020-37-CO	197	197	197	197	197	197
2020-38-CO	197	197	197	197	197	197
2020-39-CO	205	205	205	205	205	205
2020-42-CO	199	199	199	199	199	199
2020-44-CO	210	210	210	210	210	210
2020-13-CR	171	171	193	171	171	193
2020-17-CR	229	229	259	229	229	259
2020-26-CR	207	207	234	207	207	234
2020-18-EC	106	106	106	99	99	99
2020-41-EC	95	95	95	88	88	88
2020-19-SV	185	202	228	180	189	213
2020-32-SV	180	191	215	176	181	205
2020-33-SV	185	196	221	181	186	211
2020-34-SV	210	221	250	206	212	239
2020-35-SV	207	217	246	202	208	235
2020-20-GT	261	261	292	251	251	281
2020-21-GT	248	248	278	239	239	267
2020-15-PA	304	304	304	279	279	279
2020-28-PY	63	63	69	63	63	69
2020-23-PE	224	224	264	218	218	257
2020-24-PE	171	171	202	167	167	197
2020-25-UY	169	169	206	140	140	171

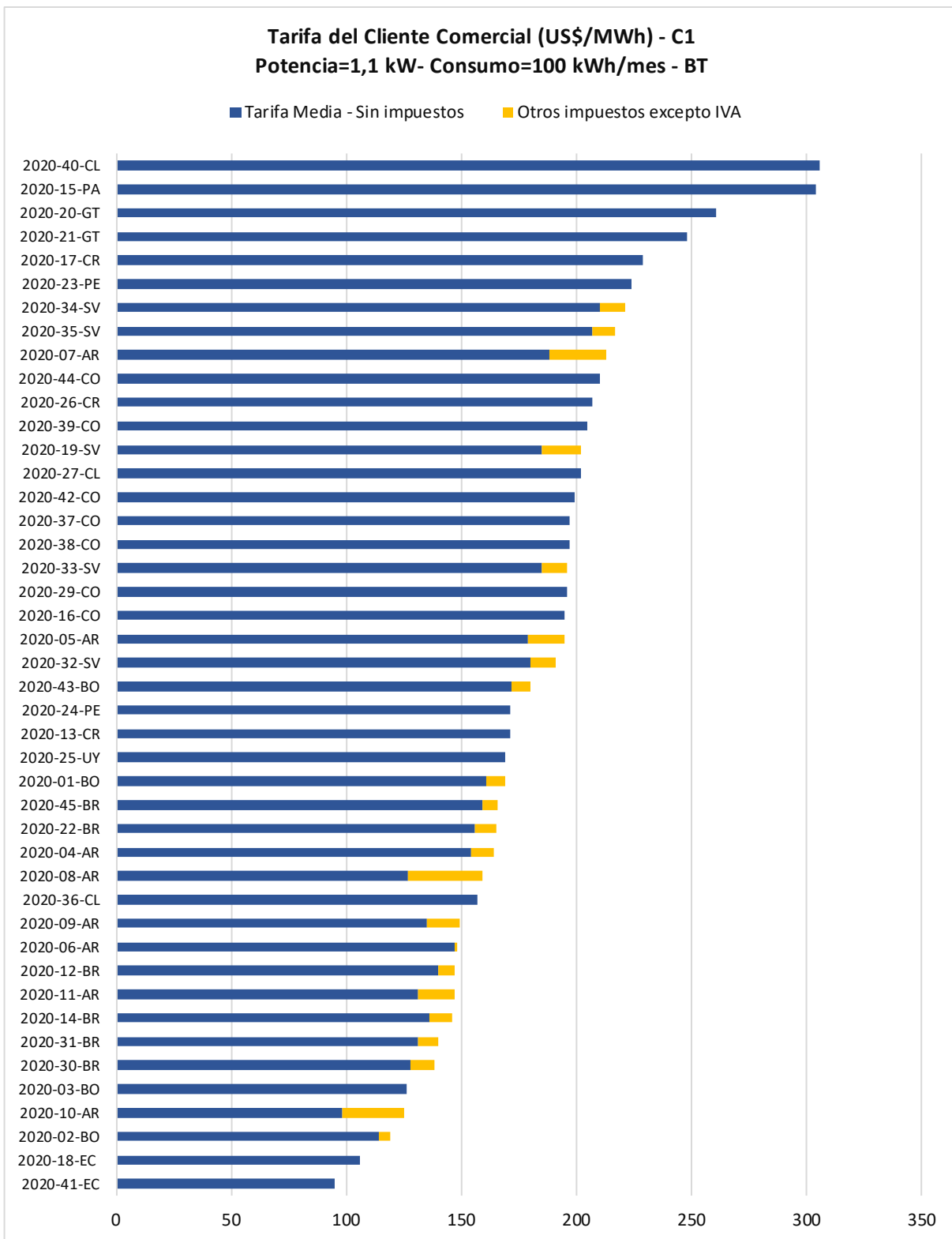


Gráfico 37 - Tarifas del Cliente CIER C1 por Empresa

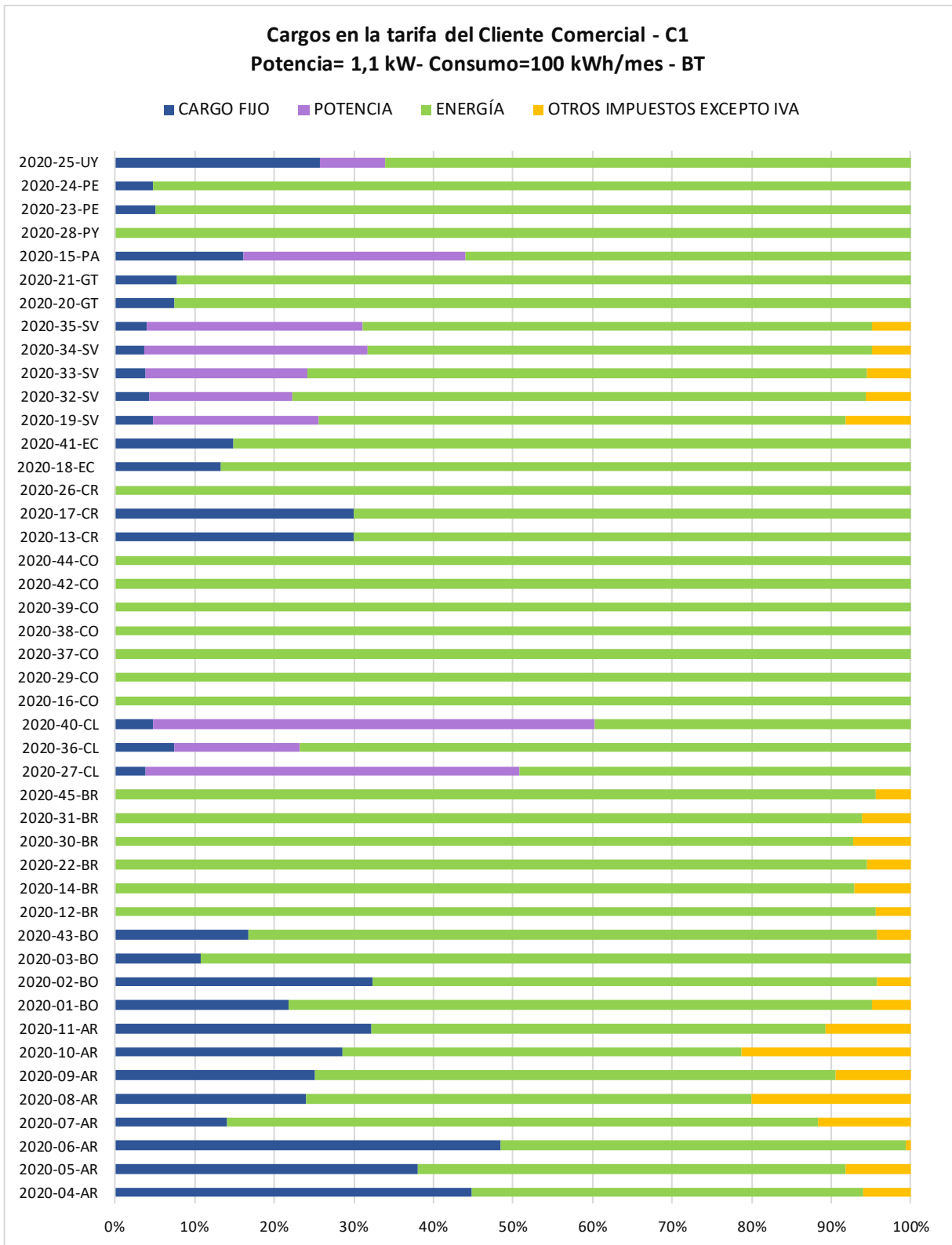


Gráfico 38 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER C1

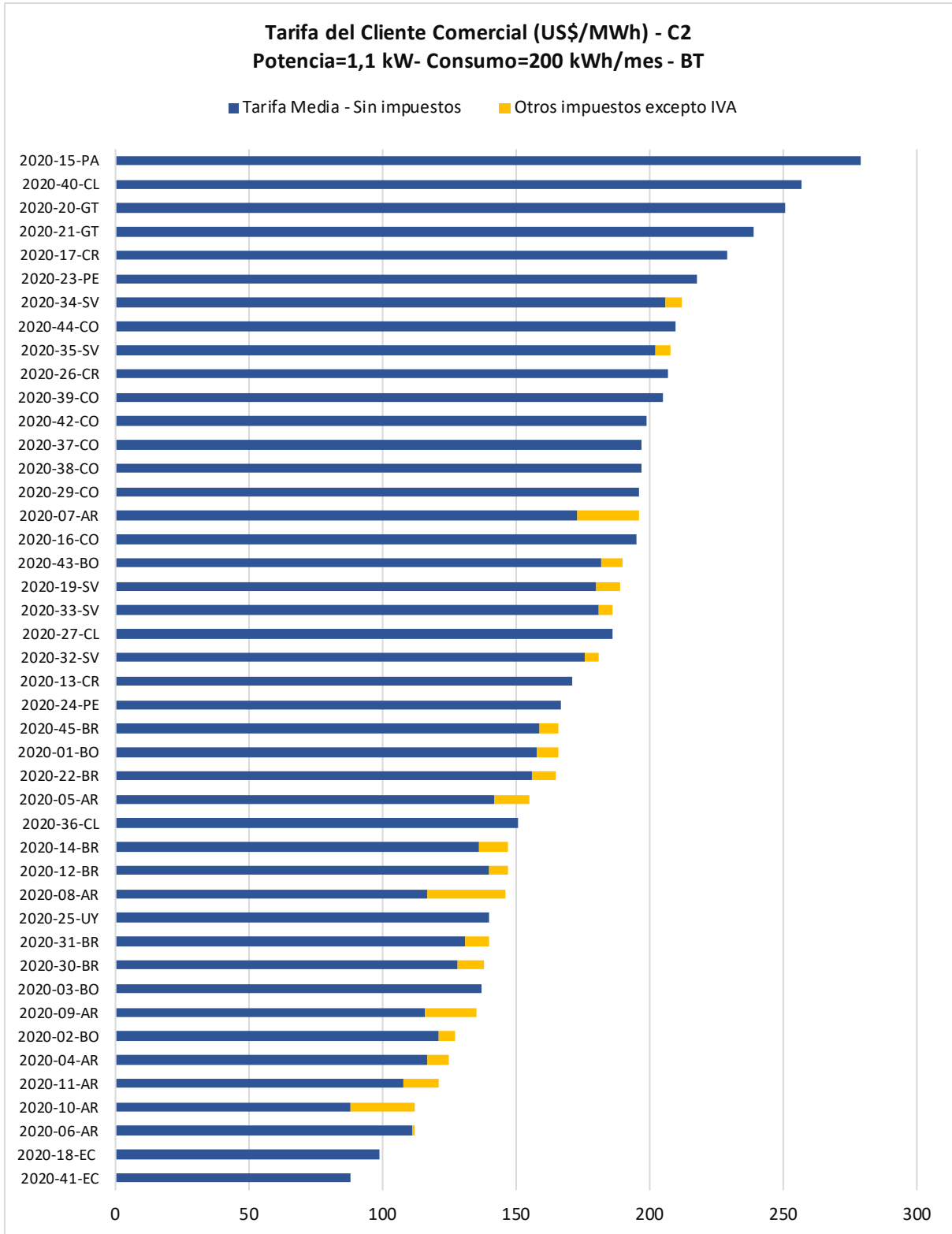


Gráfico 39 - Tarifas del Cliente CIER C2 por Empresa

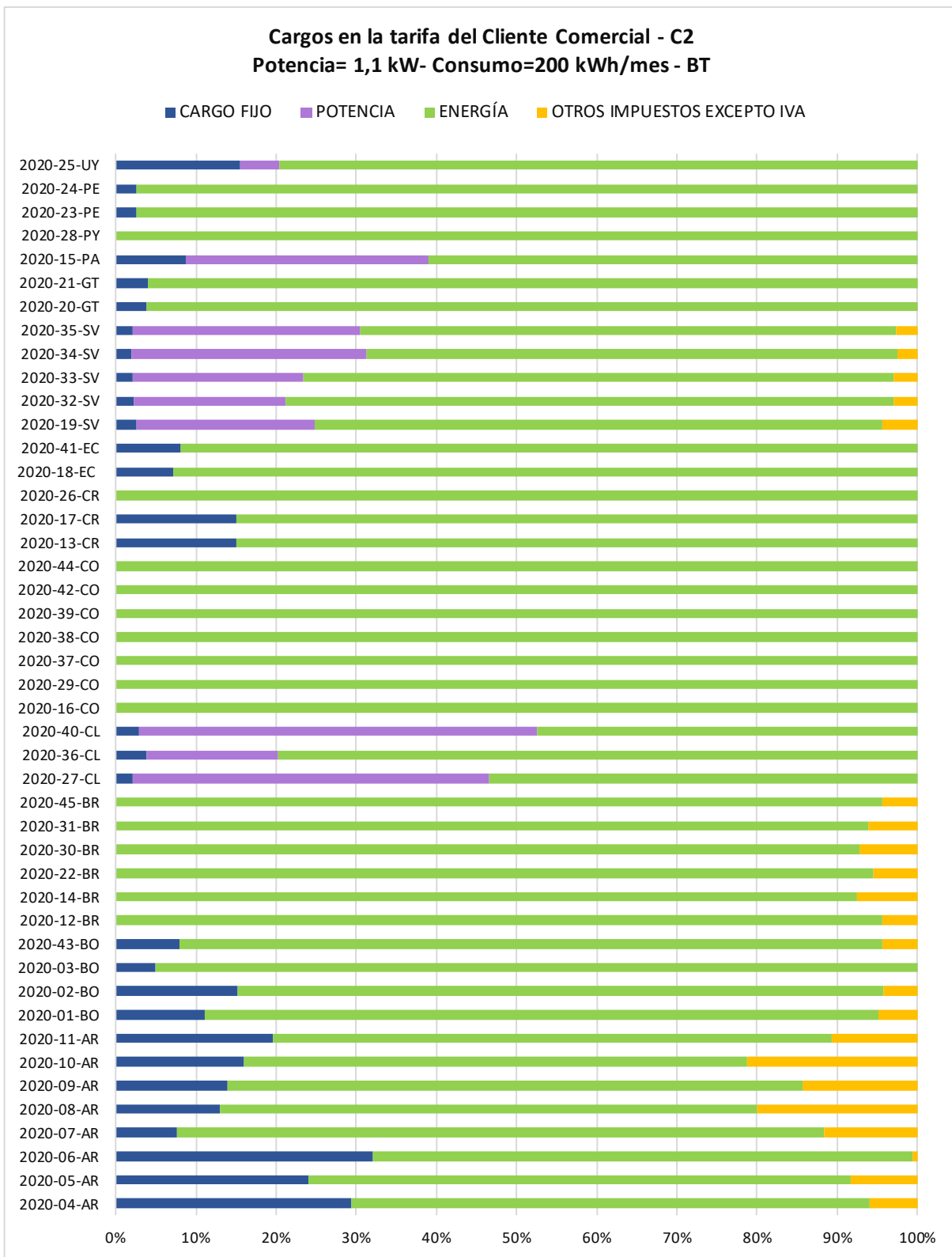


Gráfico 40 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER C2

Empresa	Cliente típico C3 Potencia= 2,2 kW Consumo: 500 kWh/mes BT			Cliente típico C4 Potencia= 10 kW Consumo: 1.000 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2020-04-AR	95	101	127	152	162	203
2020-05-AR	120	130	163	117	127	158
2020-06-AR	90	90	114	91	91	116
2020-07-AR	169	191	237	169	191	236
2020-08-AR	119	149	184	124	155	191
2020-09-AR	106	124	155	104	118	147
2020-10-AR	91	116	141	92	117	142
2020-11-AR	93	105	130	149	167	207
2020-01-BO	176	185	211	190	199	228
2020-02-BO	129	135	155	132	138	158
2020-03-BO	143	143	165	146	146	167
2020-43-BO	191	199	229	173	181	208
2020-12-BR	140	147	153	140	147	153
2020-14-BR	136	147	207	136	147	207
2020-22-BR	156	167	238	156	167	238
2020-30-BR	128	138	185	128	138	185
2020-31-BR	131	141	188	131	141	188
2020-45-BR	159	166	222	159	166	222
2020-27-CL	167	167	199	146	146	174
2020-36-CL	143	143	170	167	167	198
2020-40-CL	227	227	270	167	167	198
2020-16-CO	195	195	195	195	195	195
2020-29-CO	196	196	196	196	196	196
2020-37-CO	197	197	197	197	197	197
2020-38-CO	197	197	197	197	197	197
2020-39-CO	205	205	205	205	205	205
2020-42-CO	199	199	199	199	199	199
2020-44-CO	210	210	210	181	181	181
2020-13-CR	171	171	193	140	140	158
2020-17-CR	229	229	259	229	229	259
2020-26-CR	207	207	234	207	207	234
2020-18-EC	106	106	106	104	104	104
2020-41-EC	93	93	93	99	99	99
2020-19-SV	177	181	204	176	178	201
2020-32-SV	173	175	198	172	173	196
2020-33-SV	179	181	205	178	179	202
2020-34-SV	204	206	233	203	204	231
2020-35-SV	200	202	228	199	200	226
2020-20-GT	262	262	294	260	260	292
2020-21-GT	244	244	274	243	243	272
2020-15-PA	248	248	248	329	329	329
2020-28-PY	63	63	69	63	63	69
2020-23-PE	215	215	253	213	213	252
2020-24-PE	165	165	194	164	164	193
2020-25-UY	126	126	153	124	124	151

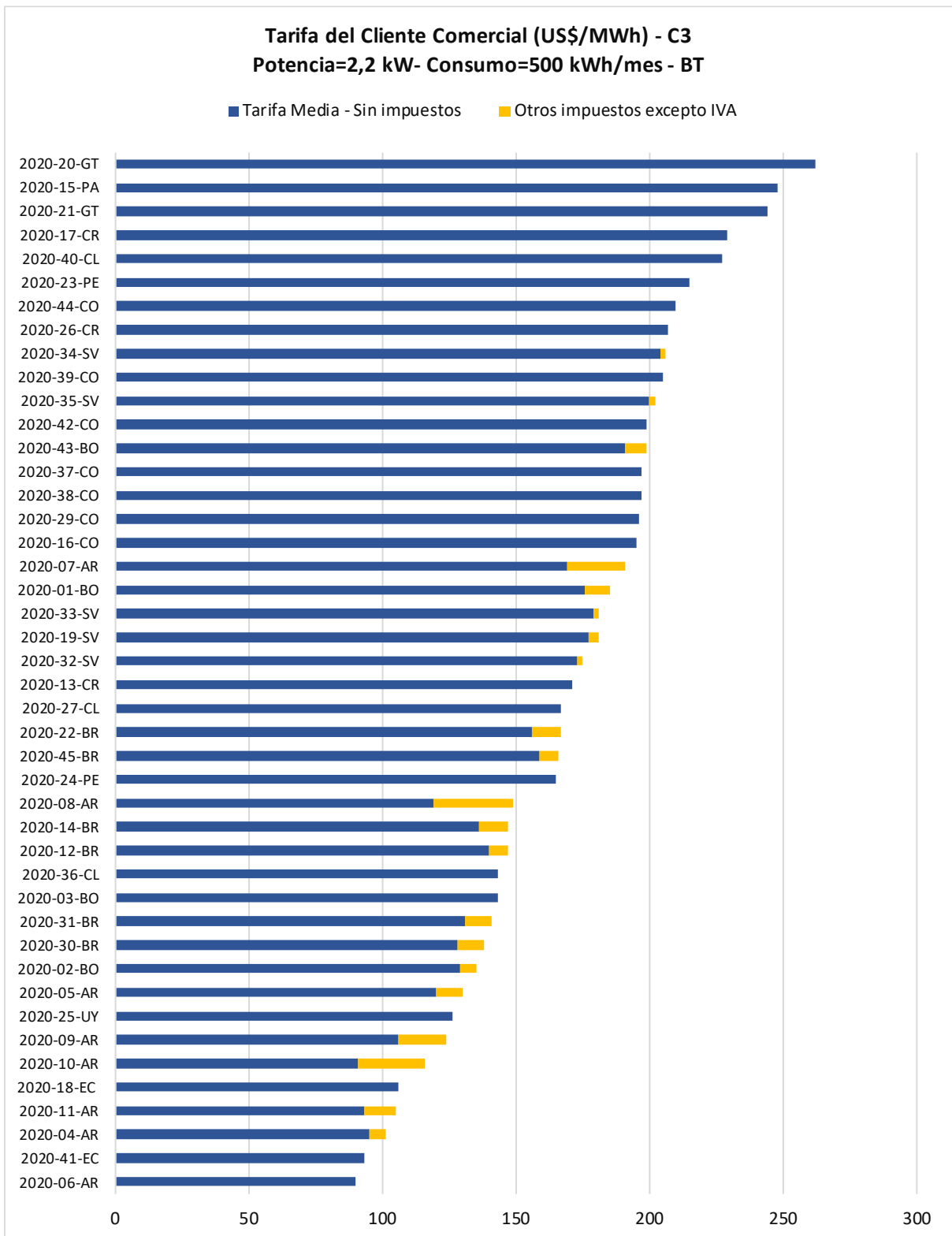


Gráfico 41 - Tarifas del Cliente CIER C3 por Empresa

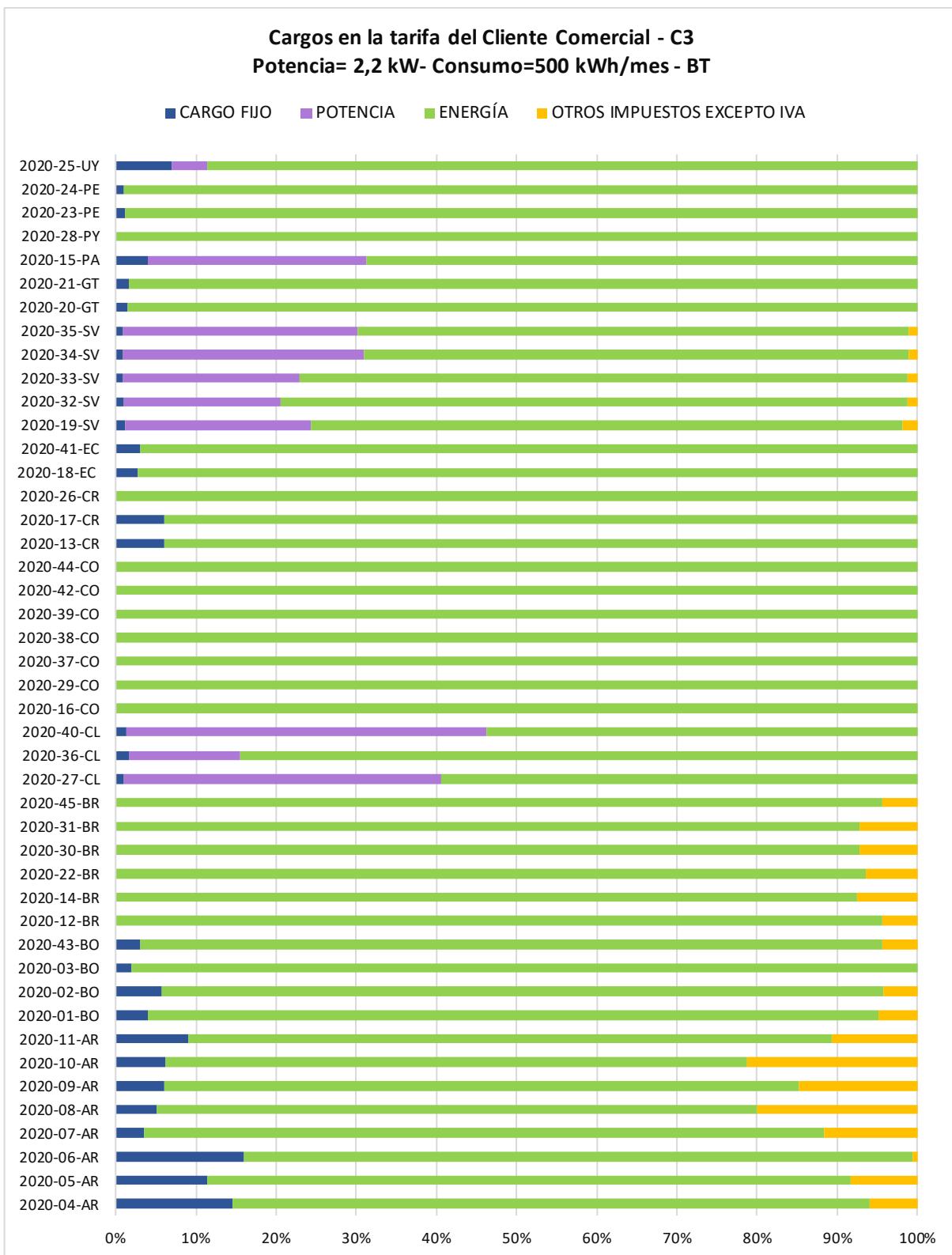


Gráfico 42 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER C3

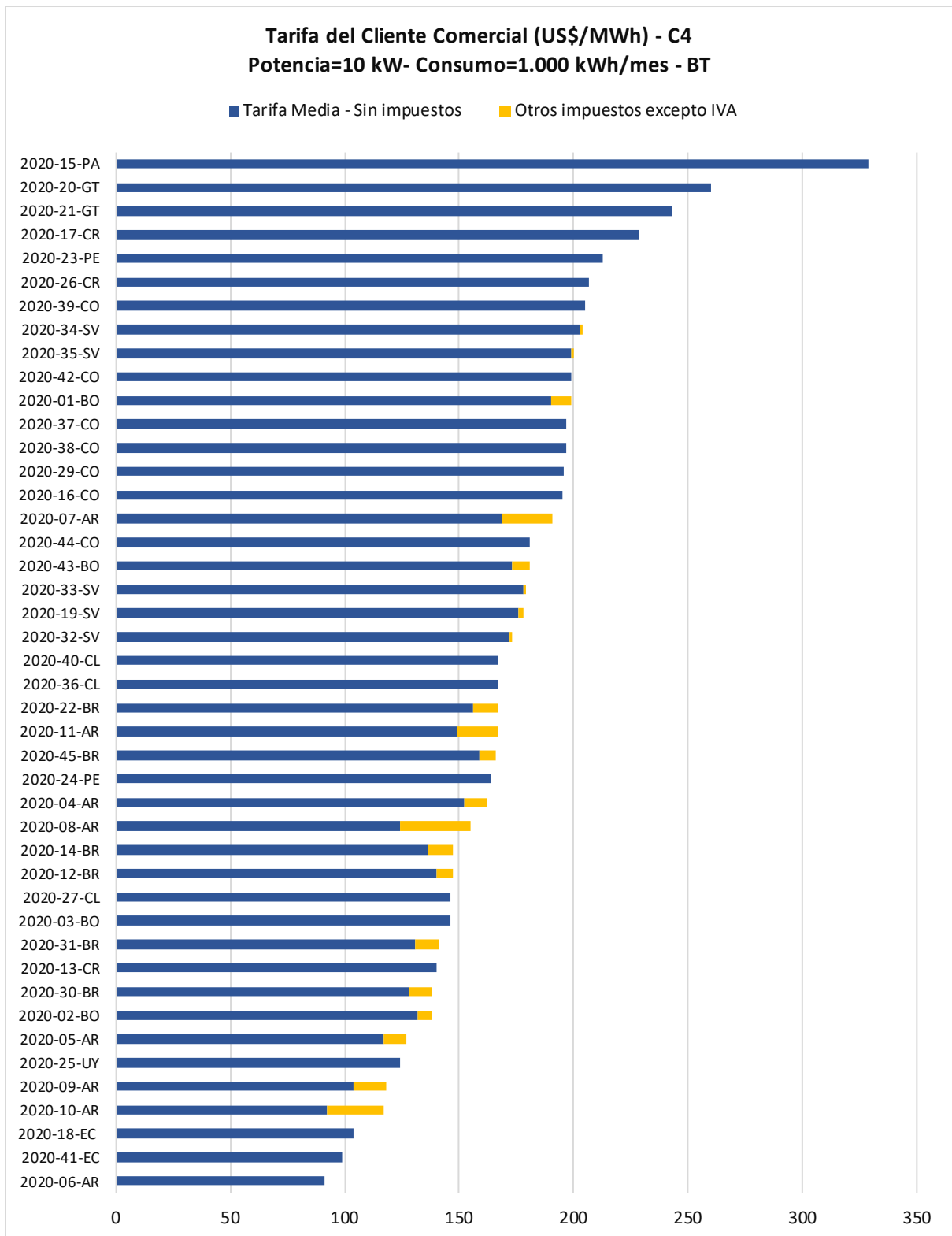


Gráfico 43 - Tarifas del Cliente CIER C4 por Empresa

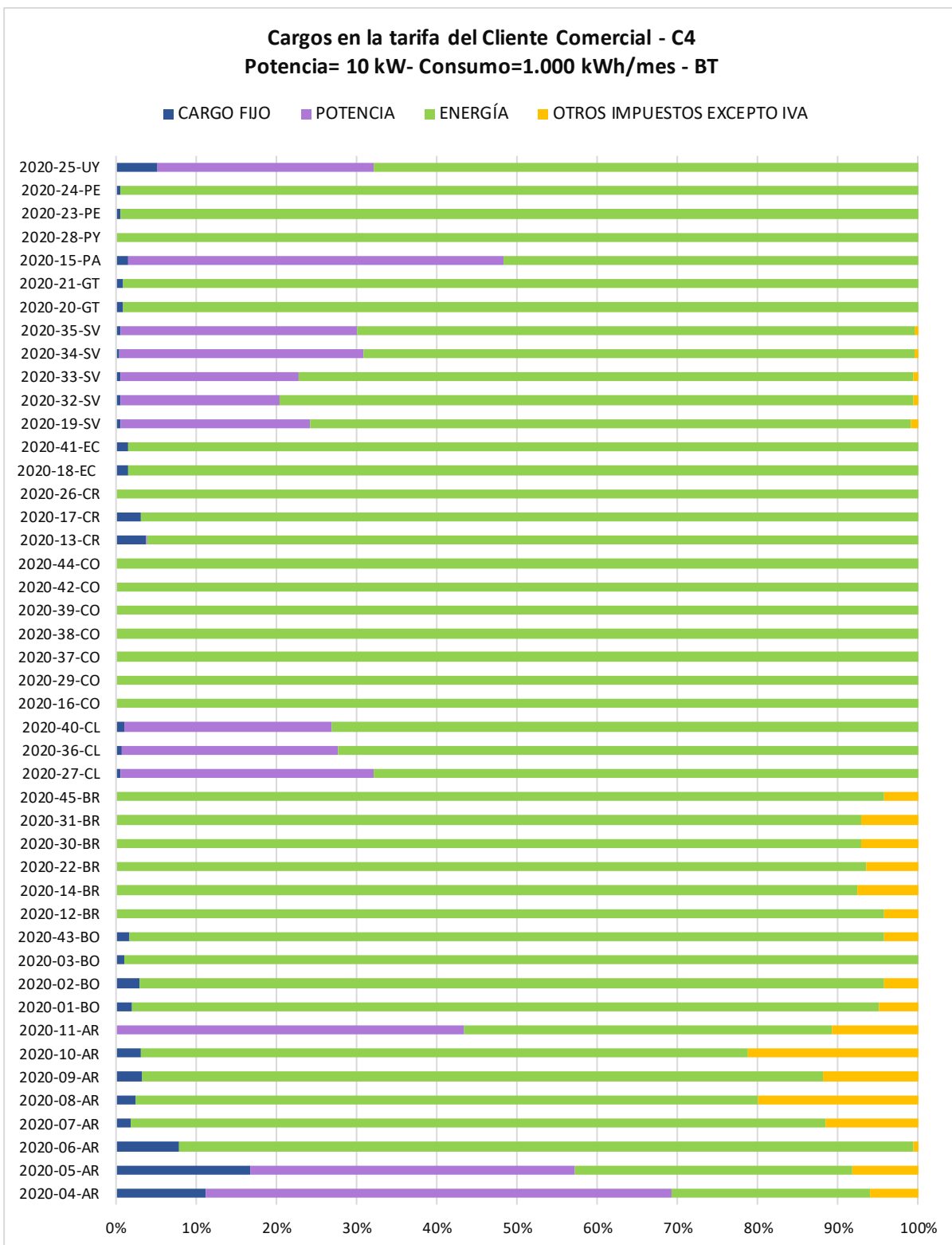


Gráfico 44 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER C4

Empresa	Cliente típico C5 Potencia= 10 kW Consumo: 2.000 kWh/mes BT			Cliente típico C6 Potencia= 30 kW Consumo: 10.000 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2020-04-AR	96	102	128	70	75	94
2020-05-AR	83	91	113	75	82	102
2020-06-AR	87	88	111	33	33	42
2020-07-AR	168	190	235	166	188	233
2020-08-AR	115	143	177	101	126	155
2020-09-AR	103	117	147	84	92	116
2020-10-AR	93	118	143	77	89	110
2020-11-AR	113	126	157	98	110	137
2020-01-BO	182	191	218	144	151	173
2020-02-BO	133	139	160	133	139	159
2020-03-BO	147	147	169	148	148	170
2020-43-BO	151	158	181	115	120	138
2020-12-BR	140	147	153	140	147	153
2020-14-BR	136	147	207	136	147	207
2020-22-BR	156	167	238	156	167	238
2020-30-BR	128	138	185	128	138	185
2020-31-BR	131	141	188	131	141	188
2020-45-BR	159	166	222	159	166	222
2020-27-CL	123	123	146	113	113	135
2020-36-CL	144	144	171	134	134	160
2020-40-CL	144	144	171	135	135	160
2020-16-CO	195	195	195	158	158	158
2020-29-CO	196	196	196	196	196	196
2020-37-CO	197	197	197	197	197	197
2020-38-CO	197	197	197	197	197	197
2020-39-CO	205	205	205	205	205	205
2020-42-CO	199	199	199	199	199	199
2020-44-CO	181	181	181	181	181	181
2020-13-CR	139	139	158	139	139	157
2020-17-CR	229	229	259	203	203	229
2020-26-CR	207	207	234	185	185	209
2020-18-EC	104	104	104	99	99	99
2020-41-EC	101	101	101	101	101	101
2020-19-SV	176	177	200	199	199	225
2020-32-SV	172	173	195	181	181	204
2020-33-SV	178	178	201	207	207	234
2020-34-SV	203	203	230	230	230	260
2020-35-SV	198	199	225	222	222	251
2020-20-GT	259	259	291	198	198	222
2020-21-GT	242	242	271	192	192	215
2020-15-PA	250	250	250	217	217	217
2020-28-PY	63	63	69	63	63	69
2020-23-PE	259	259	306	189	189	223
2020-24-PE	163	163	193	168	168	199
2020-25-UY	102	102	125	117	117	143

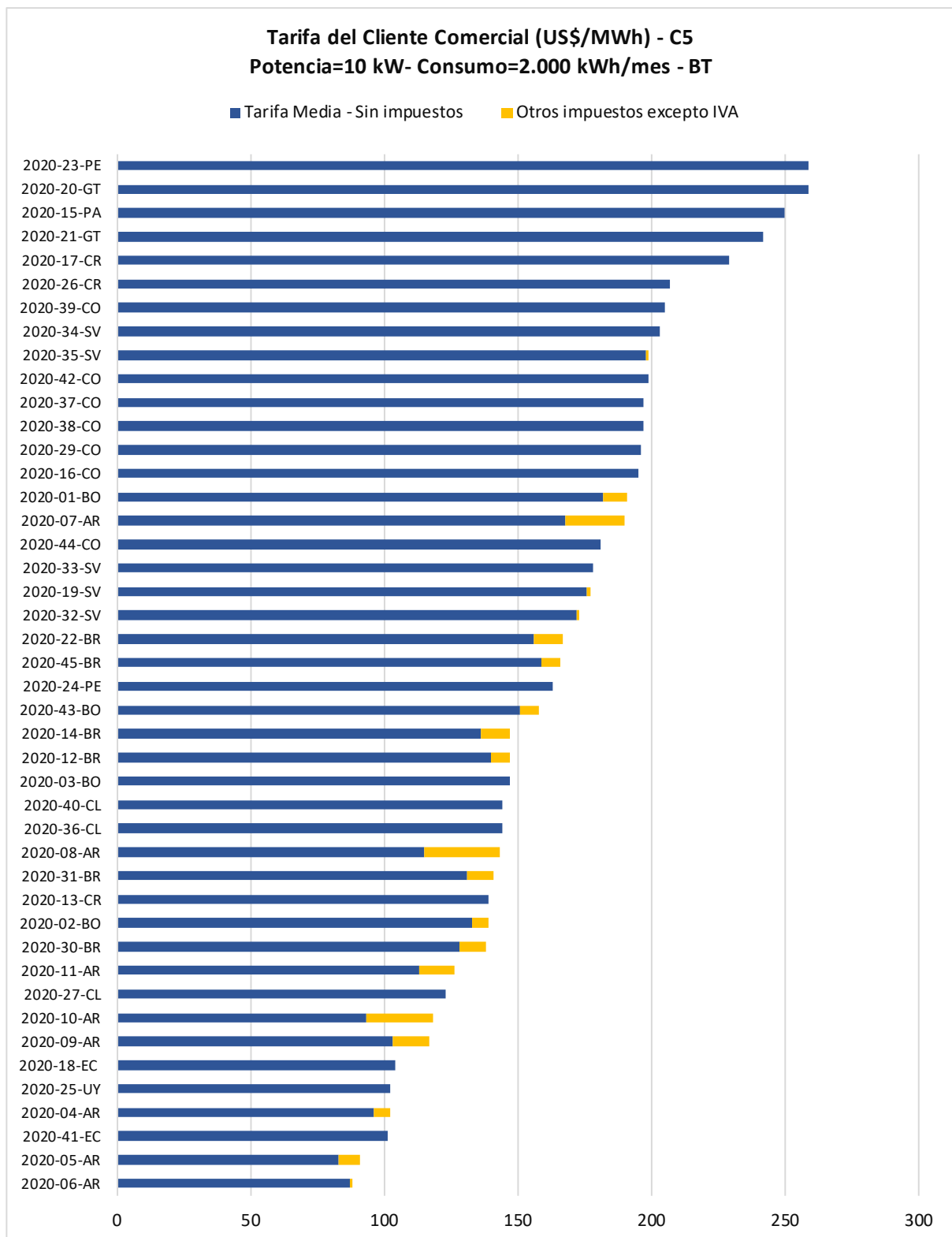


Gráfico 45 - Tarifas del Cliente CIER C5 por Empresa

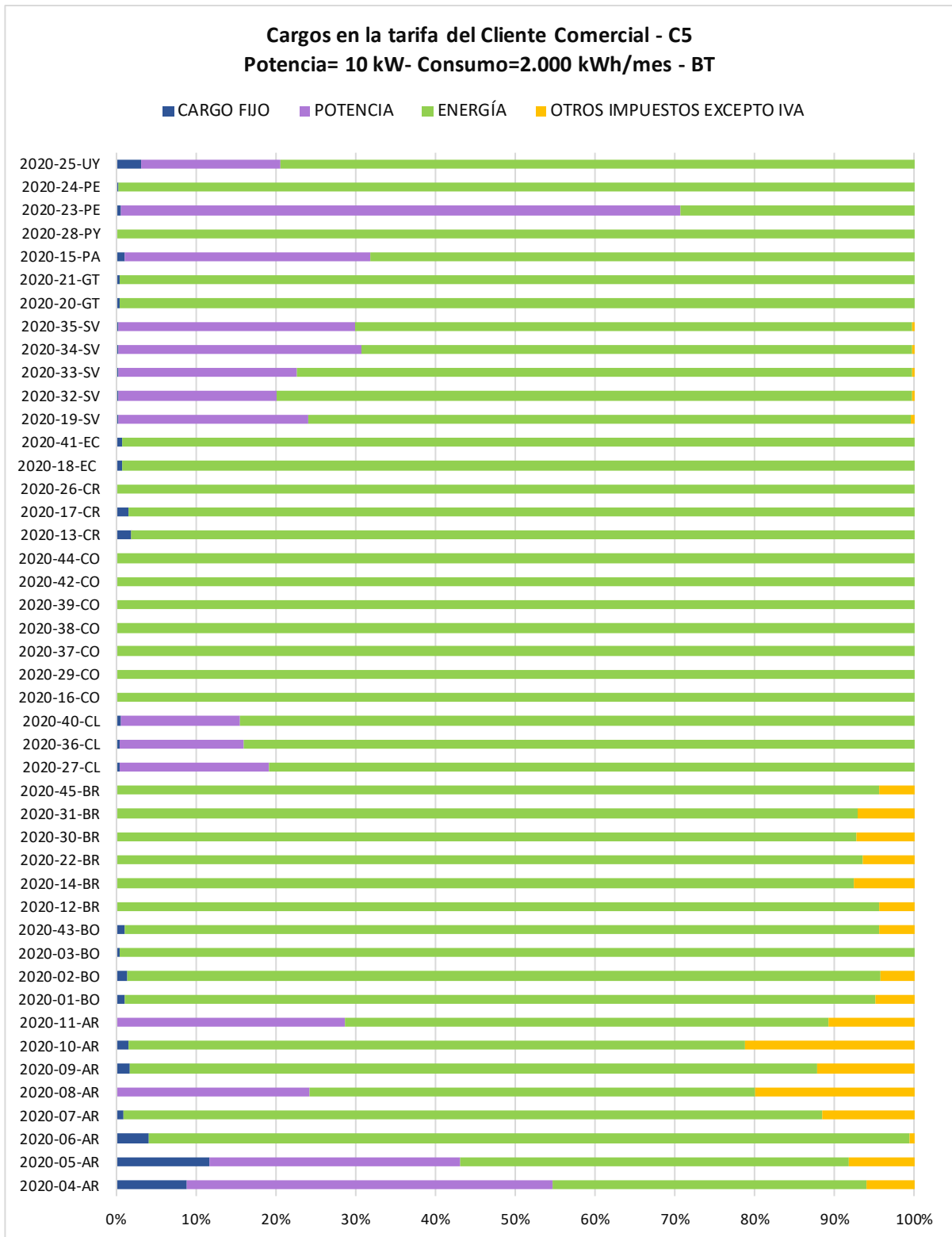


Gráfico 46 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER C5

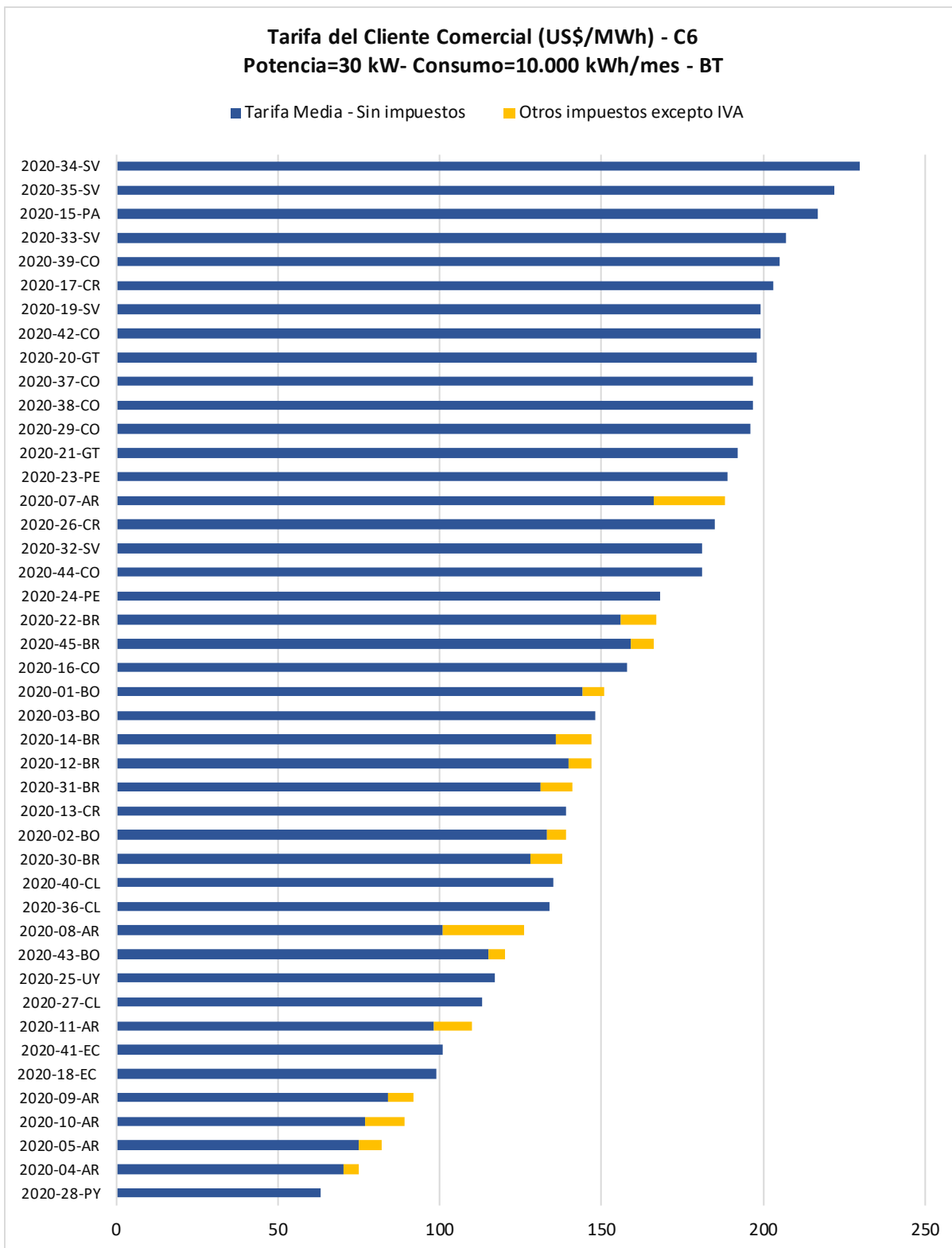


Gráfico 47 - - Tarifas del Cliente CIER C6 por Empresa

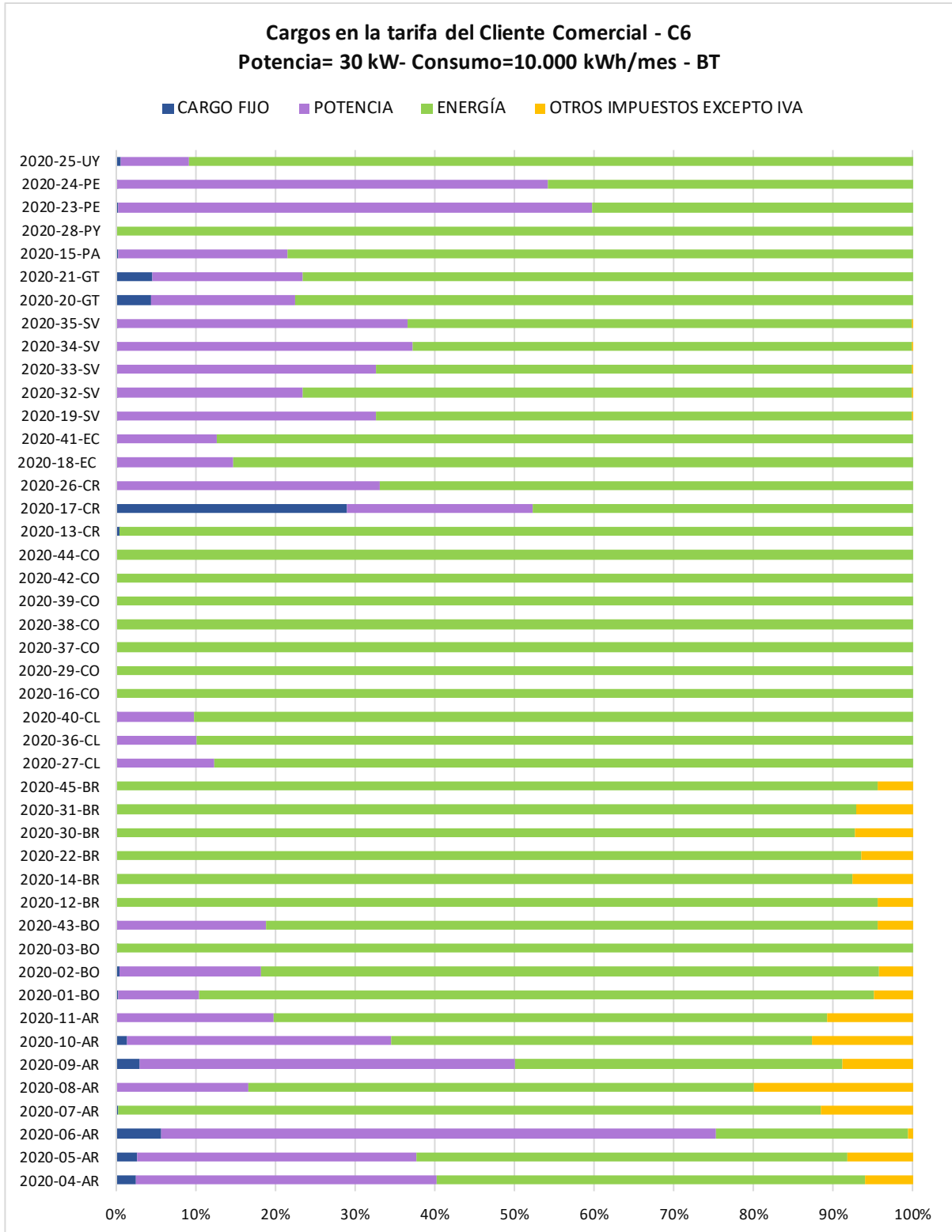


Gráfico 48 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER C6

Empresa	Cliente típico C7 Potencia= 80 kW Consumo: 10.000 kWh/mes BT			Cliente típico C8 Potencia= 120 kW Consumo: 20.000 kWh/mes MT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2020-04-AR	117	124	155	71	76	95
2020-05-AR	97	106	132	77	83	103
2020-06-AR	97	97	123	63	63	80
2020-07-AR	116	131	162	85	96	118
2020-08-AR	109	136	168	79	99	122
2020-09-AR	89	98	122	70	76	95
2020-10-AR	101	111	138	78	83	104
2020-11-AR	102	113	140	80	89	110
2020-01-BO	89	94	107	82	87	99
2020-02-BO	166	174	200	160	168	193
2020-03-BO	148	148	170	n/a ¹³	n/a	n/a
2020-43-BO	157	164	188	136	142	163
2020-12-BR	140	147	153	119	125	171
2020-14-BR	136	147	207	119	129	182
2020-22-BR	156	167	238	113	121	173
2020-30-BR	128	138	185	120	129	173
2020-31-BR	131	141	188	105	113	150
2020-45-BR	159	166	222	121	127	169
2020-27-CL	136	136	162	112	112	133
2020-36-CL	157	157	187	136	136	162
2020-40-CL	157	157	186	141	141	167
2020-16-CO	158	158	158	158	158	158
2020-29-CO	196	196	196	156	156	156
2020-37-CO	159	159	159	159	159	159
2020-38-CO	197	197	197	157	157	157
2020-39-CO	205	205	205	165	165	165
2020-42-CO	199	199	199	158	158	158
2020-44-CO	181	181	181	149	149	149
2020-13-CR	139	139	157	139	139	157
2020-17-CR	311	311	352	276	276	312
2020-26-CR	287	287	325	230	230	260
2020-18-EC	109	109	109	106	106	106
2020-41-EC	118	118	118	114	114	114
2020-19-SV	305	305	345	161	161	182
2020-32-SV	249	249	281	167	167	189
2020-33-SV	314	314	354	198	198	224
2020-34-SV	362	363	410	230	231	260
2020-35-SV	351	351	397	224	224	253
2020-20-GT	257	257	288	220	220	247
2020-21-GT	253	253	283	214	214	240
2020-15-PA	294	294	294	231	231	231
2020-28-PY	74	74	81	61	61	67
2020-23-PE	258	258	304	135	135	159
2020-24-PE	266	266	313	150	150	177
2020-25-UY	174	174	213	126	126	154

¹³ n/a: No aplica por no tener clientes con estas características.

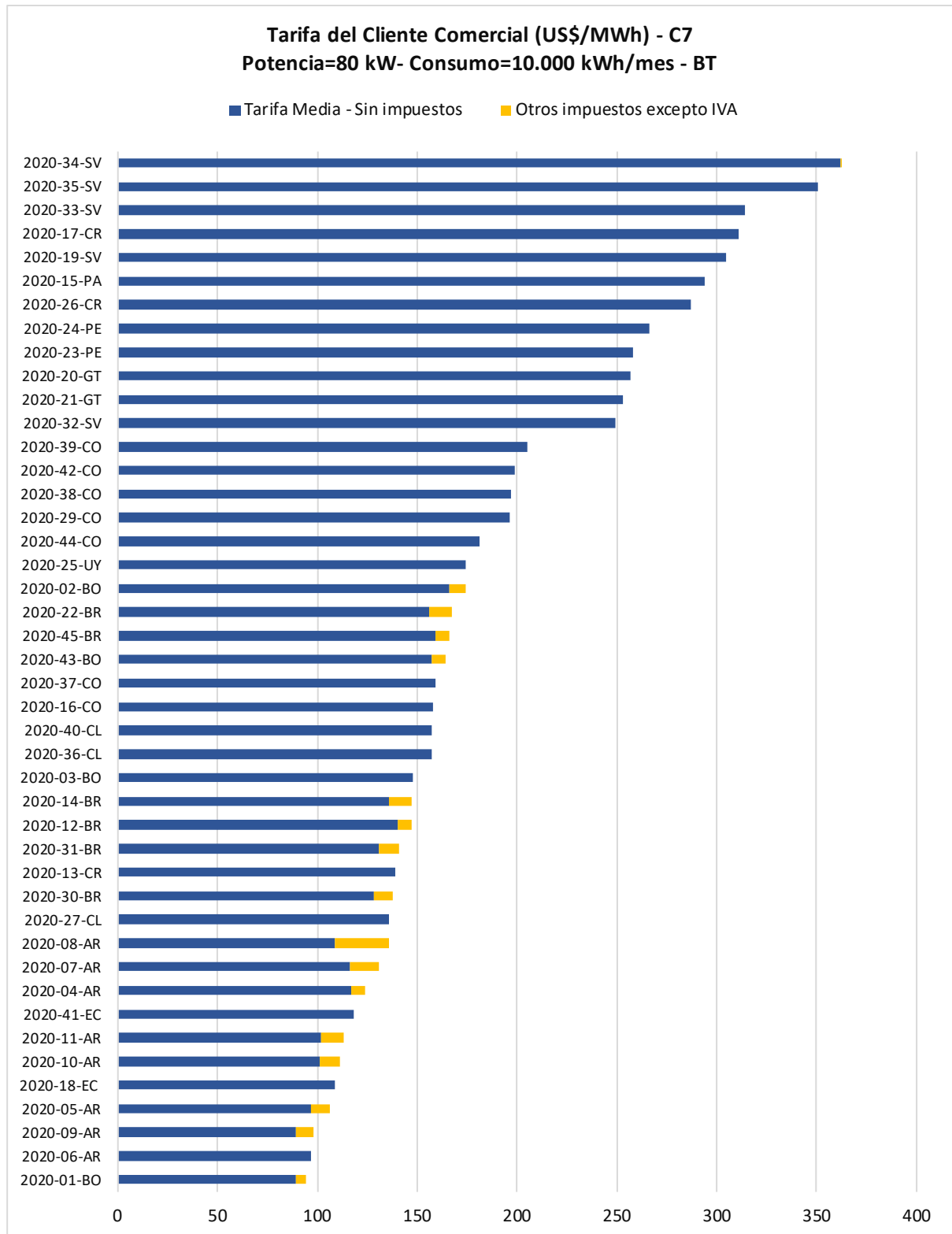


Gráfico 49 - Tarifas del Cliente CIER C7 por Empresa

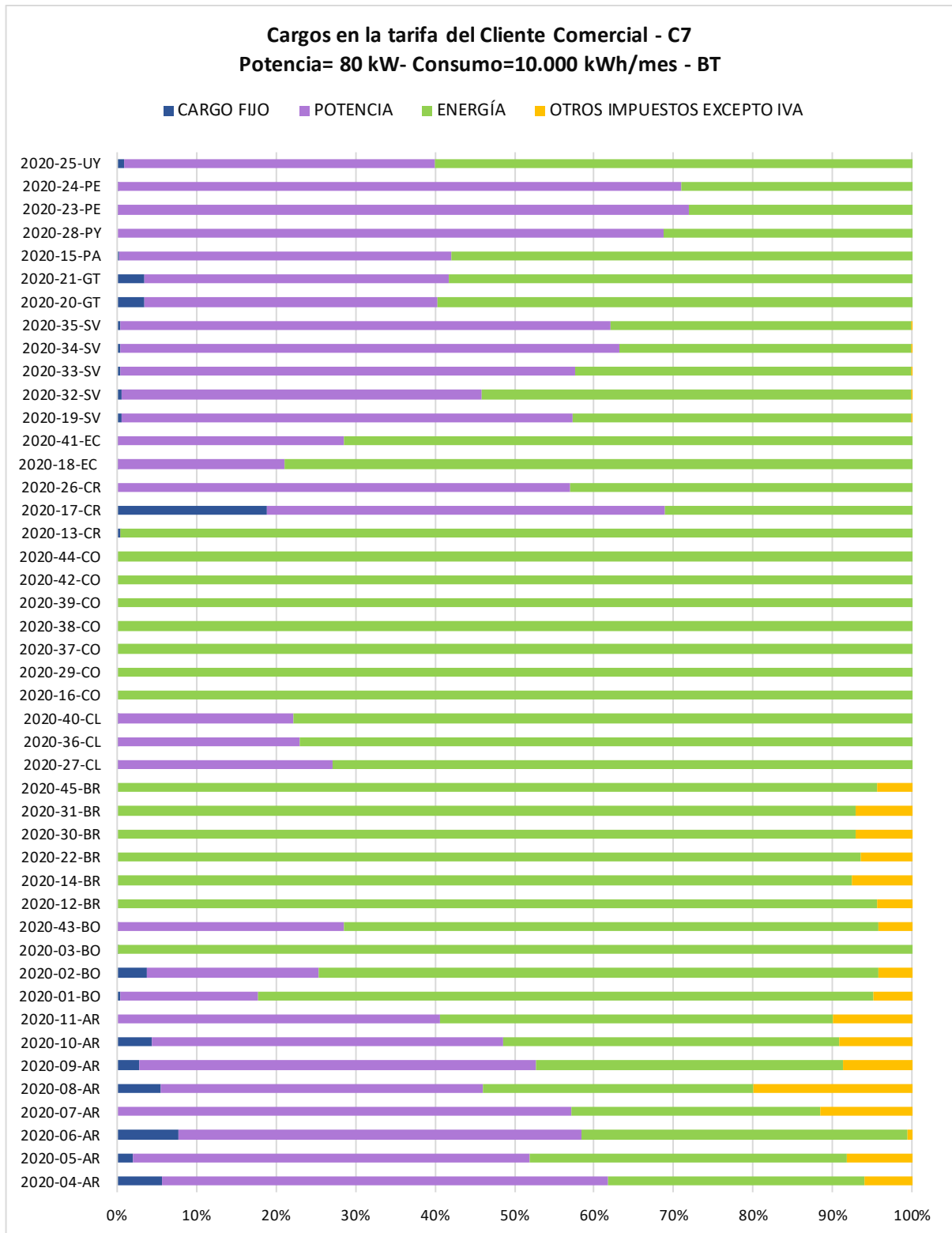


Gráfico 50 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER C7

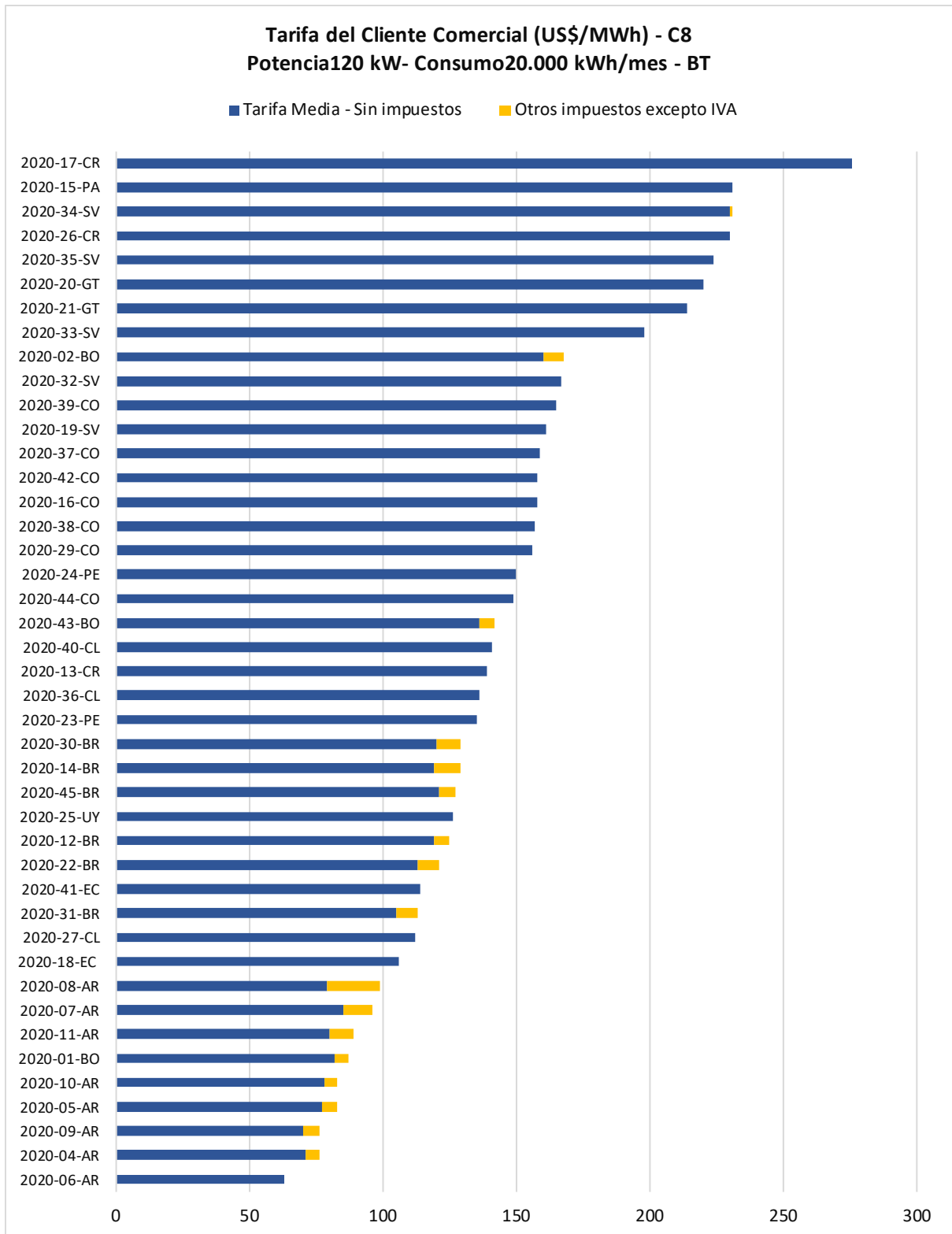


Gráfico 51 - Tarifas del Cliente CIER C8 por Empresa

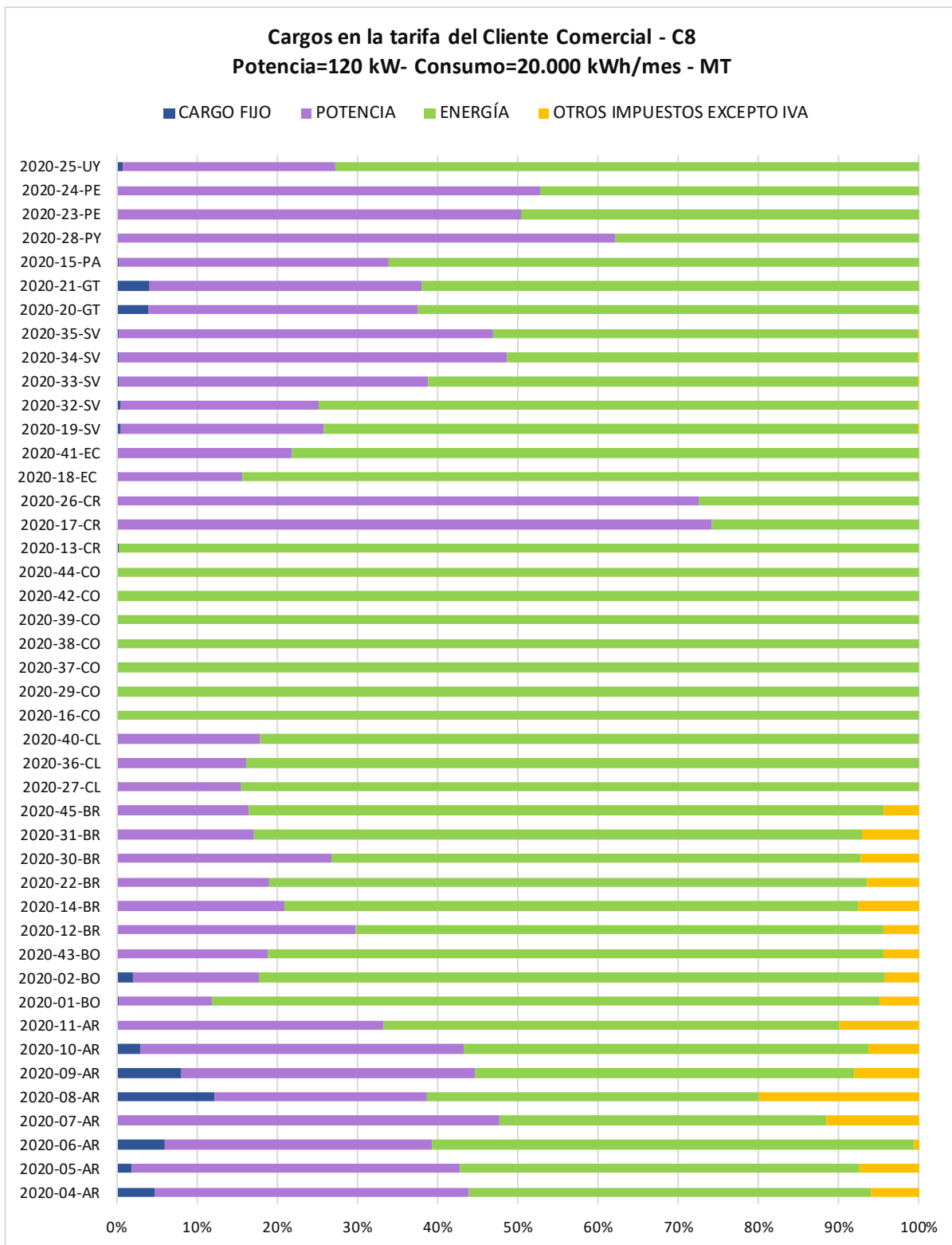


Gráfico 52 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER C8

7.d) Tarifa por cliente típico y tarifa promedio por empresa en el sector comercial incluyendo impuestos excepto IVA (año 2019) – Mercado regulado

Empresa	Total Facturado (US\$/año)	Energía facturada (MWh/año)	Tarifa Promedio de la empresa (US\$/MWh)
2020-04-AR	191.583.215	1.821.441	105
2020-05-AR	23.969.926	155.342	154
2020-06-AR	464.885.033	5.760.862	81
2020-07-AR	219.106.541	1.351.032	162
2020-08-AR	54.363.973	367.565	148
2020-09-AR	117.549.587	945.090	124
2020-11-AR	54.625.591	386.356	141
2020-01-BO	62.274.265	397.635	157
2020-02-BO	62.888.675	408.234	154
2020-03-BO	8.171.960	42.781	191
2020-43-BO	5.505.474	30.560	180
2020-30-BR	738.185.869	4.729.866	156
2020-16-CO	70.916.042	470.454	151
2020-29-CO	35.060.396	224.951	156
2020-37-CO	13.342.903	84.649	158
2020-38-CO	375.628.016	2.494.884	151
2020-39-CO	40.233.204	213.045	189
2020-42-CO	244.886.634	1.365.617	179
2020-44-CO	32.673.864	206.251	158
2020-13-CR	28.304.012	173.079	164
2020-17-CR	278.873.430	1.562.611	178
2020-26-CR	257.688.636	1.396.129	185
2020-18-EC	11.696.370	111.907	105
2020-41-EC	115.984.519	889.248	130
2020-19-SV	46.033.285	233.022	198
2020-32-SV	77.023.956	383.849	201
2020-33-SV	38.293.911	183.150	209
2020-34-SV	8.460.482	36.403	232
2020-35-SV	30.530.209	132.256	231
2020-20-GT	32.508.701	150.723	216
2020-21-GT	36.353.063	165.266	220
2020-28-PY	292.675.067	5.007.948	58
2020-25-UY	85.859.421	572.742	150

Los siguientes gráficos muestran las tarifas calculadas para los clientes típicos comerciales C1 a C8 definidos por CIER (barras azules, incluye impuestos sin IVA) y la tarifa promedio de la empresa calculada como el cociente entre la facturación anual y la energía facturada en 2019 al sector comercial (puntos naranjas). Los valores no incluyen IVA, pero sí otros impuestos que se apliquen y sean un costo para el cliente.¹⁴

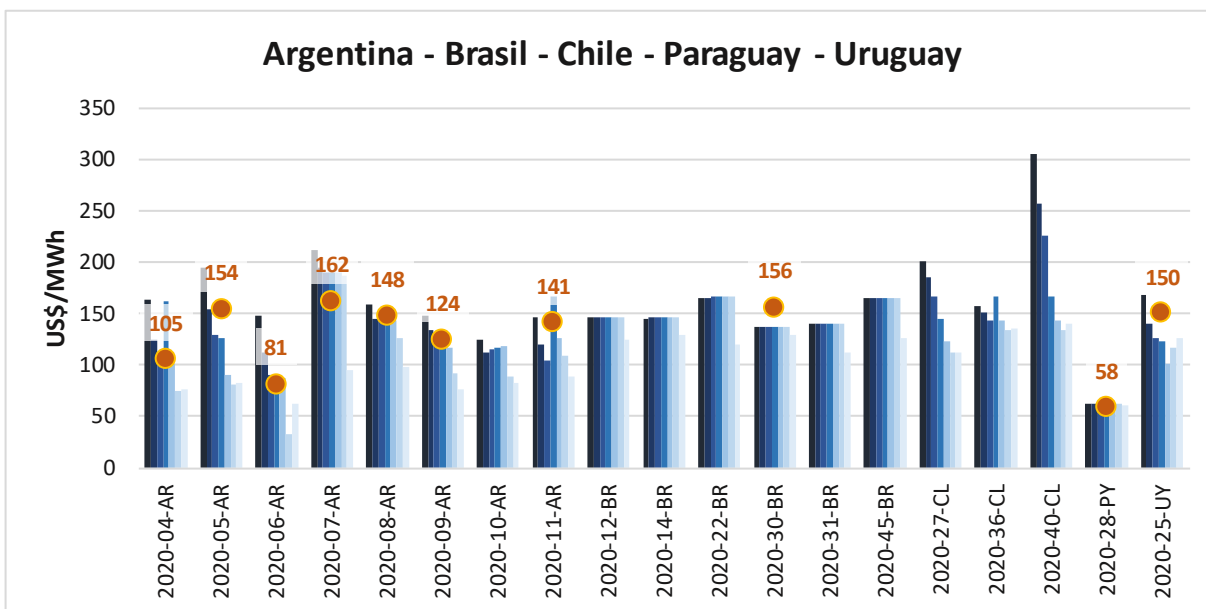


Gráfico 53 - Tarifa por cliente típico y tarifa media comercial en empresas del Mercosur y Chile

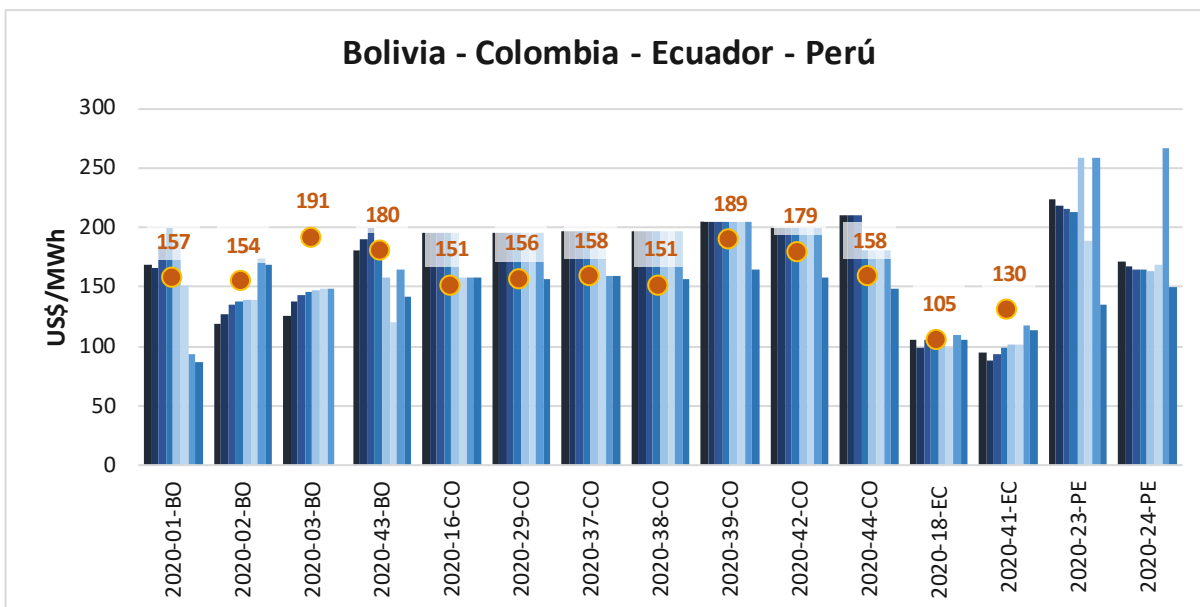


Gráfico 54 - Tarifa por cliente típico y tarifa media comercial en empresas de la Región Andina

¹⁴En aquellas empresas que no se indica la tarifa media (punto naranja) es porque no se dispone de dicha información.

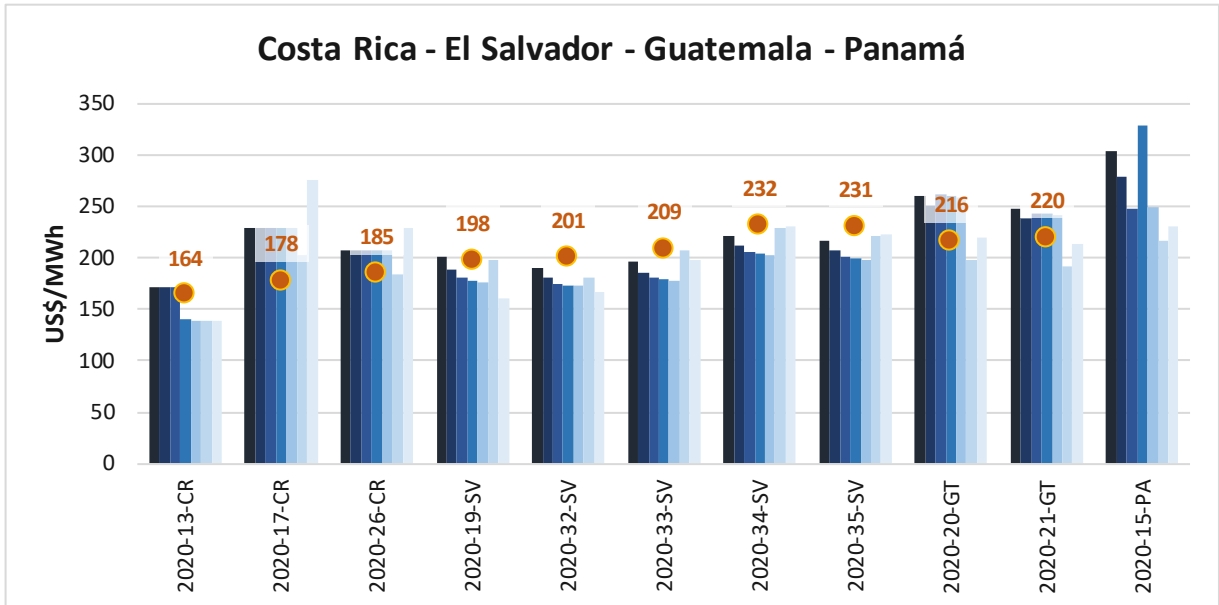


Gráfico 55 - Tarifa por cliente típico y tarifa media comercial en empresas de Centroamérica

8. TARIFAS INDUSTRIALES

A continuación, se indican los importes de facturas mensuales típicas correspondientes a consumidores definidos como representativos en el sector industrial (Clientes CIER Industriales).

A cada Cliente CIER se le asignaron determinados valores de consumo de energía, demanda de potencia y nivel de tensión para que cada empresa les aplique las tarifas que correspondan según su pliego tarifario, obteniendo así los valores económicos de la encuesta (facturas de Clientes CIER).

Destacamos que los datos resultantes de la aplicación de las tarifas reflejan los montos tarifarios de la empresa para los “Clientes CIER” en su zona de concesión, y no así los valores medios de tarifas del país.

Clientes CIER Industriales:

Cliente CIER	Potencia (kW)	Energía (kWh/mes)	Tensión de suministro
I1	10	500	BT
I2	15	2.000	BT
I3	30	5.000	BT
I4	30	10.000	BT
I5	100	25.000	MT
I6	300	50.000	MT
I7	1.000	438.000	MT

8.a) Resumen de cargos tarifarios

El siguiente cuadro refleja la aplicación más usual por país de los cargos tarifarios para clientes industriales según lo informado por las empresas de la muestra.

La definición de cada cargo tarifario puede ser consultada en el capítulo [“Tarifas Residenciales – Resumen de Cargos Tarifarios”](#) de este Informe.

En algunos casos la aplicación o no de un cargo tarifario para un cliente industrial depende de cada empresa o de las características del cliente (por ej. potencia contratada del cliente o nivel de tensión del suministro), en cuyo caso se indica como: ✓/ -

En los casos que se indican más de un tipo de cargo por energía (único, por tramos, por bloques, horario) o de cargo por potencia (único, horaria) es debido a que según el cliente típico de que se trate se aplican distintos tipos de tarifas con distintos tipos de cargo por energía y por potencia.

En los casos que existe un subsidio cruzado (descuento a usuarios de menor consumo y sobrecargo a usuarios de mayor consumo), estos subsidios y sobrecargos se consideran dentro del propio precio a facturar, y no como un concepto independiente.

País	Cargos tarifarios						
	Cargo fijo	Cargo por energía				Cargo por potencia	
		Tarifa única	Por tramos	Por Bloques de consumo	Horaria	Tarifa Única	Horaria (P/FP)
ARGENTINA	✓/-	-	✓	-	✓	✓	✓
BOLIVIA	✓	✓	✓	-	✓	✓	✓ (Para Grandes Demandas > 50 kW)
BRASIL	-	✓	-	-	✓	✓/-	✓/-
CHILE	✓	✓	-	-	-	✓	✓
COLOMBIA	-	✓	-	-	✓	-	-
COSTA RICA	✓/-	-	-	✓	✓	✓	✓
ECUADOR	✓	✓	-	-	✓	✓/-	-
EL SALVADOR	✓	✓	-	-	✓	✓	-
GUATEMALA	✓	✓	-	-	-	-	✓
MEXICO	✓	✓	-	-	-	✓	✓
PARAGUAY	-	✓	-	✓	-	-	✓
PERÚ	✓	✓	-	-	✓	-	✓/-
URUGUAY	✓	-	-	-	✓	✓	✓

• **Aclaraciones sobre la aplicación de cargos tarifarios e impuestos:**

- En general las opciones y cargos tarifarios aplicadas por cada país varían según se trate de pequeñas, medianas o grandes demandas, y según el nivel de tensión del cliente (BT, MT, AT).
- No se incluyen en los cálculos el cobro de otros servicios facturados por la empresa (ej. Alumbrado Público).
- **Impuestos:** A partir de la presente edición y exclusivamente para clientes comerciales e industriales, no incluiremos en los cuadros y gráficas de precios los montos correspondientes al IVA y demás impuestos que sean trasladables por el cliente. De esta forma los valores considerados reflejan el costo asumido por dichos clientes, y de una manera ajustada a su realidad económica. Los impuestos aplicados (trasladables o no) pueden ser consultados en el capítulo "[Impuestos](#)" de este informe.
- **Perú:** Si bien el "Cargo fijo" (costos por facturación, cobranza, lectura, reparto de recibos) y el "Cargo por Reposición y Mantenimiento de la Conexión" son cargos que se facturan en forma independiente, a los efectos del llenado de la Encuesta CIER de Tarifas y la presentación de datos en este Informe se adoptó el criterio de incluir ambos cargos bajo la denominación "Cargo fijo".
- **Uruguay:** El cargo fijo incluye el Cargo por Reposición y Mantenimiento de la Conexión.

8.b) Fecha de referencia y tarifas utilizadas

Para los cálculos de las facturas se utilizaron las tarifas y tipo de cambio vigentes al 2/Enero/2020.

8.c) Tarifas Mensuales de Clientes CIER Industriales

Empresa	Cliente típico I1 Potencia= 10 kW Consumo: 500 kWh/mes BT			Cliente típico I2 Potencia= 15 kW Consumo: 2.000 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2020-04-AR	264	281	352	120	127	160
2020-05-AR	138	150	187	93	101	127
2020-06-AR	223	224	284	107	108	137
2020-07-AR	169	191	237	168	190	235
2020-08-AR	101	110	140	121	132	168
2020-09-AR	96	114	143	94	107	134
2020-10-AR	91	116	141	126	145	179
2020-11-AR	221	248	308	131	147	182
2020-01-BO	86	90	103	95	100	114
2020-02-BO	57	60	69	96	101	116
2020-03-BO	89	89	102	89	89	102
2020-43-BO	119	124	142	86	90	104
2020-12-BR	140	147	201	140	147	201
2020-14-BR	136	147	207	136	147	207
2020-22-BR	156	165	201	156	165	201
2020-30-BR	128	138	185	128	138	185
2020-31-BR	131	141	188	131	141	188
2020-45-BR	159	166	206	159	166	206
2020-27-CL	147	147	175	134	134	160
2020-36-CL	168	168	200	155	155	184
2020-40-CL	211	211	251	155	155	184
2020-16-CO	163	163	163	163	163	163
2020-29-CO	164	164	164	164	164	164
2020-37-CO	197	197	197	197	197	197
2020-38-CO	164	164	164	164	164	164
2020-39-CO	171	171	171	138	138	138
2020-42-CO	166	166	166	166	166	166
2020-44-CO	175	175	175	151	151	151
2020-13-CR	339	339	383	234	234	264
2020-17-CR	229	229	259	229	229	259
2020-26-CR	207	207	234	207	207	234
2020-18-EC	82	82	82	88	88	88
2020-41-EC	78	78	78	110	110	110
2020-19-SV	177	181	204	293	294	332
2020-32-SV	173	175	198	241	242	273
2020-33-SV	179	181	205	302	302	341
2020-34-SV	204	206	233	347	348	393
2020-35-SV	200	202	228	336	337	381
2020-20-GT	262	262	294	286	286	320
2020-21-GT	244	244	274	281	281	315
2020-15-PA	334	334	334	288	288	288
2020-28-PY	62	62	69	62	62	69
2020-23-PE	215	215	253	213	213	251
2020-24-PE	165	165	194	163	163	193
2020-25-UY	145	145	177	112	112	137

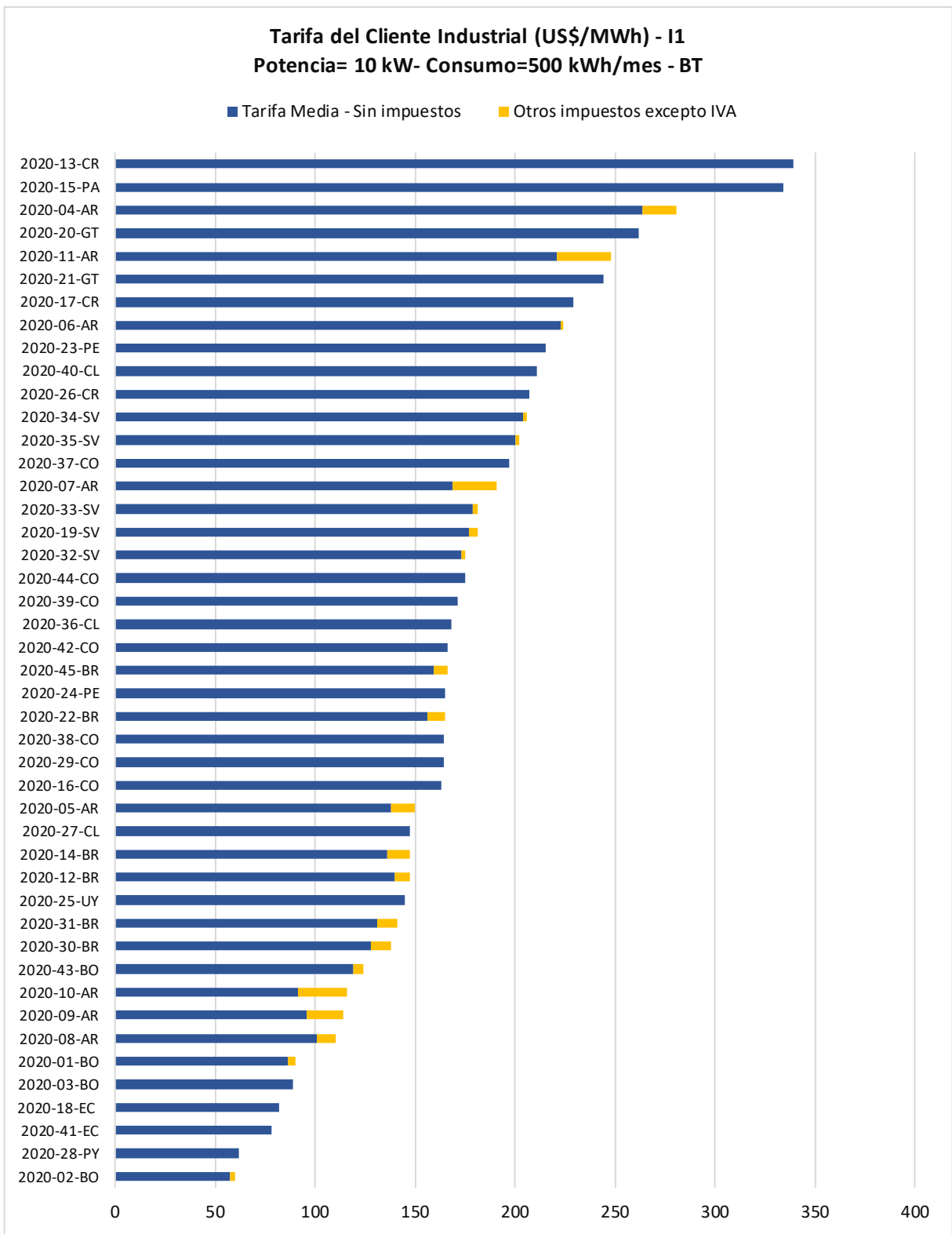


Gráfico 56 - Tarifas del Cliente CIER I1 por Empresa

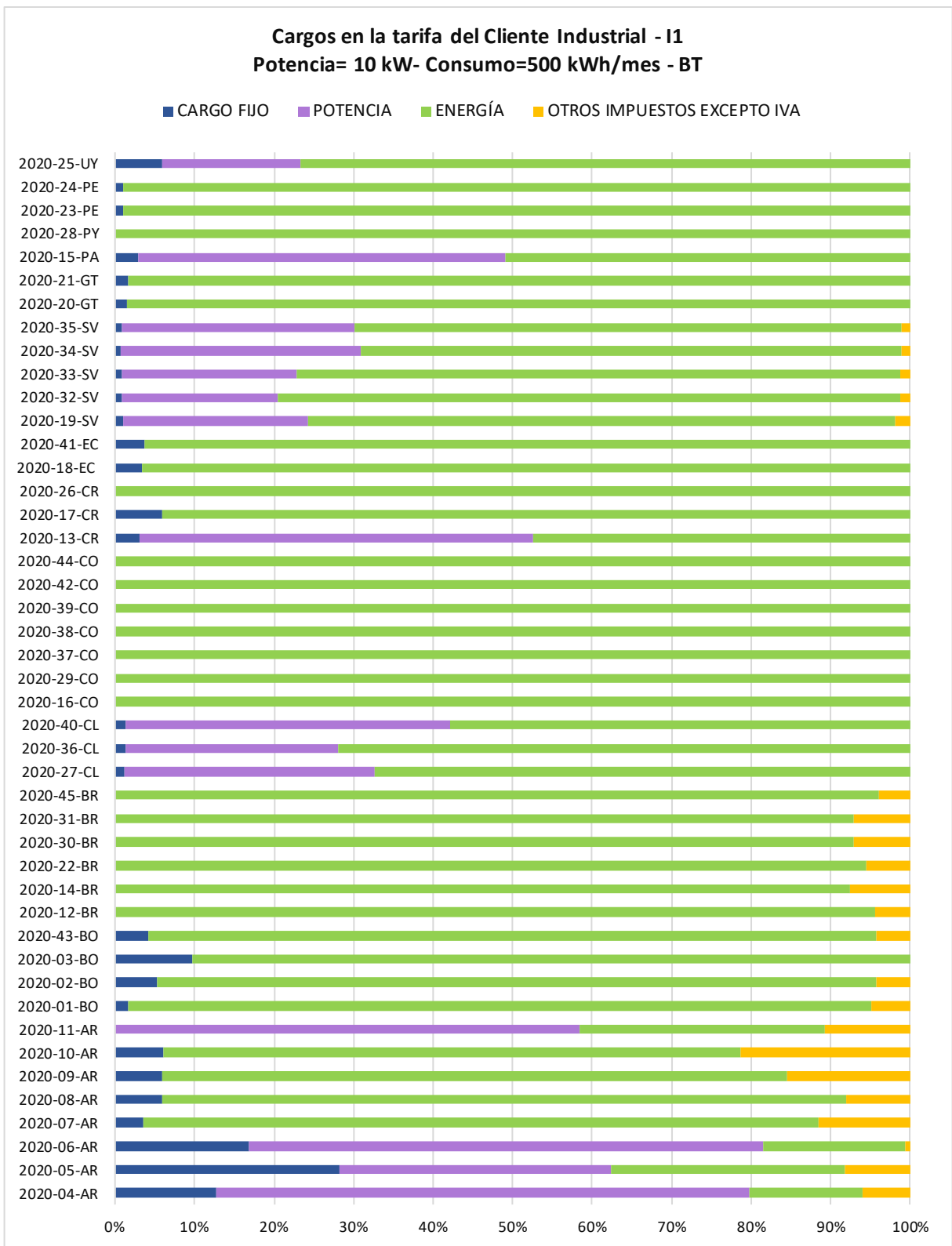


Gráfico 57 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER I1

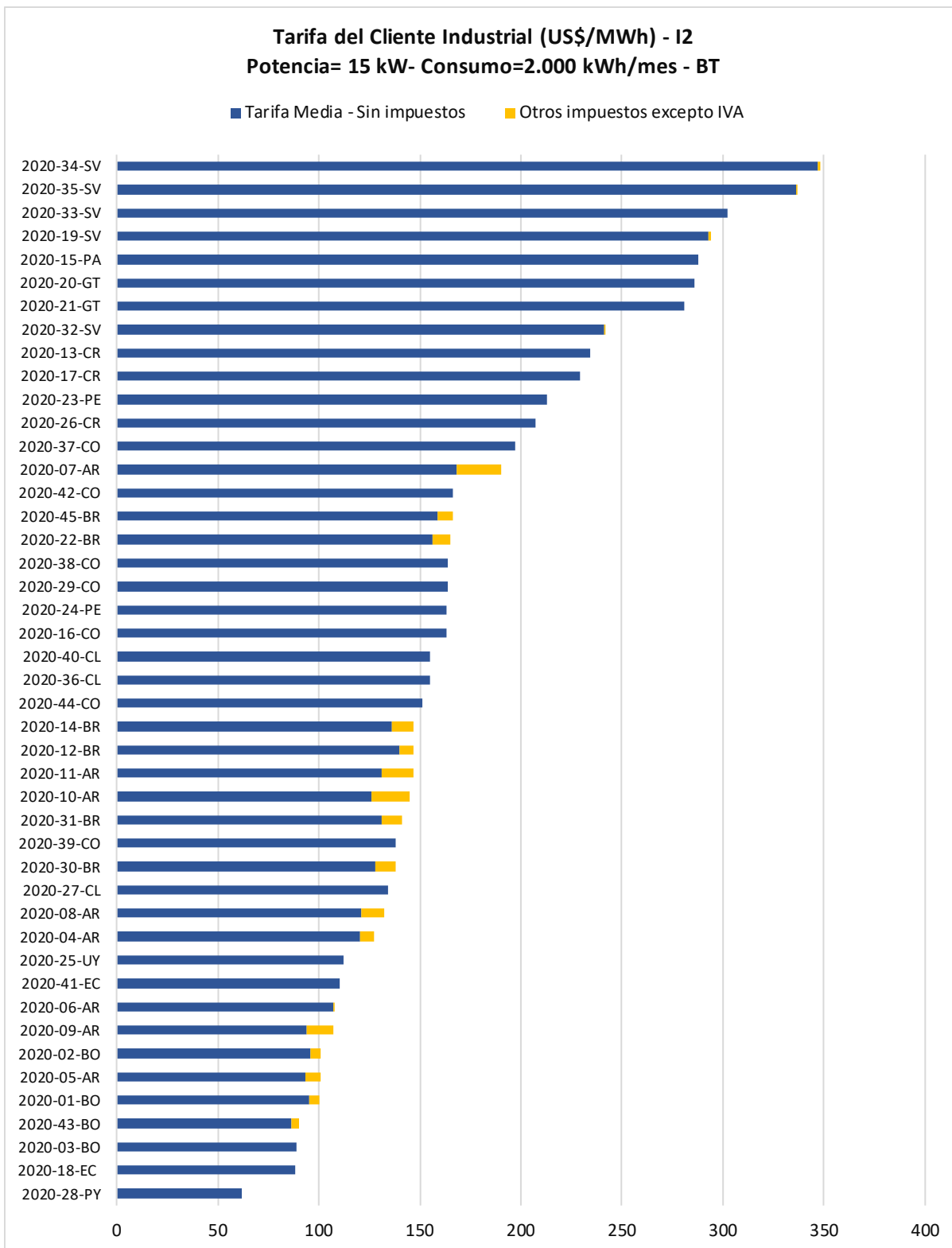


Gráfico 58 - Tarifas del Cliente CIER I2 por Empresa

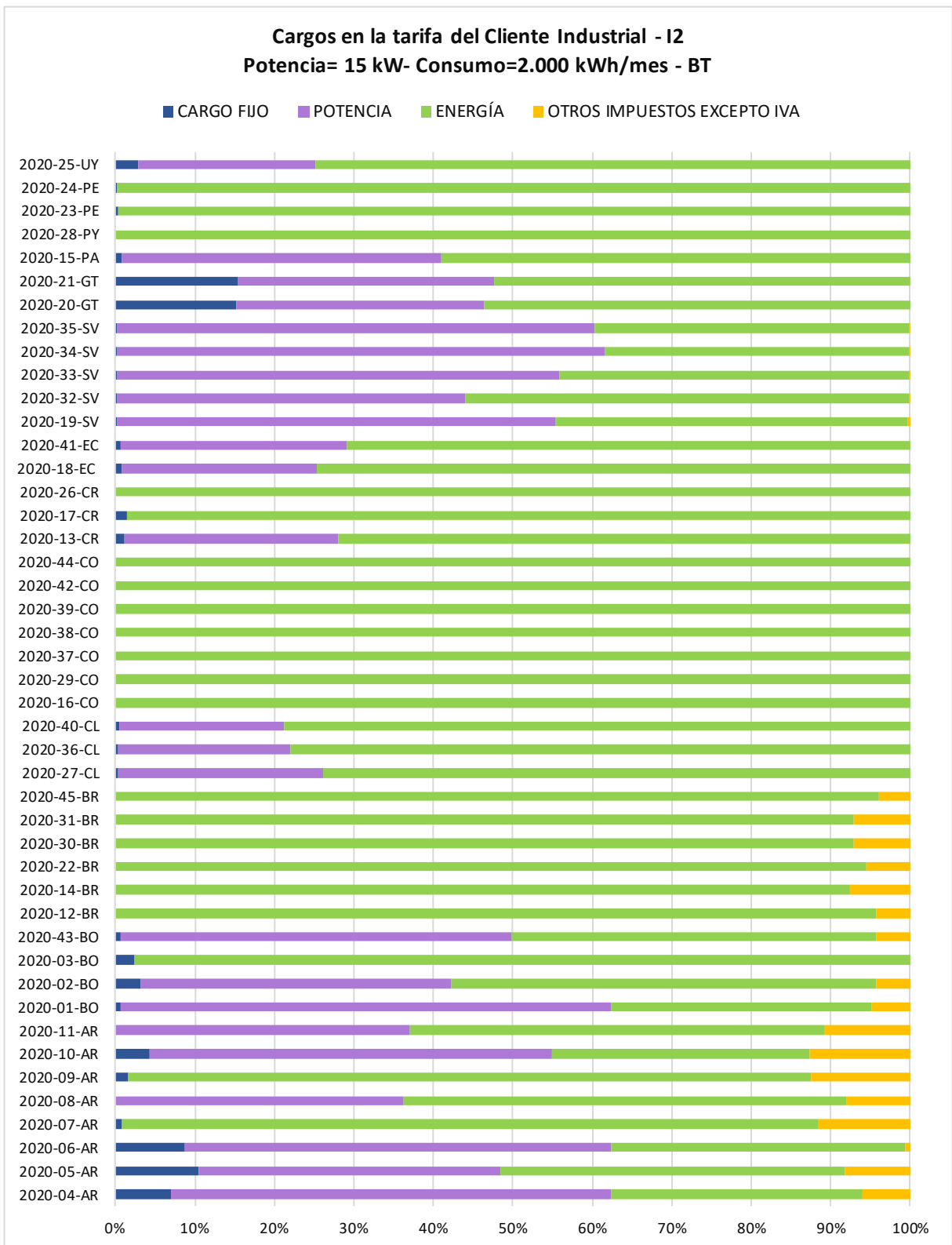


Gráfico 59 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER I2

Empresa	Cliente típico I3 Potencia= 30 kW Consumo: 5.000 kWh/mes BT			Cliente típico I4 Potencia= 30 kW Consumo: 10.000 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2020-04-AR	100	107	134	70	75	94
2020-05-AR	82	90	112	70	76	95
2020-06-AR	90	91	115	65	65	83
2020-07-AR	167	189	234	166	188	233
2020-08-AR	102	111	141	81	88	112
2020-09-AR	94	105	131	75	82	103
2020-10-AR	108	124	153	77	89	110
2020-11-AR	120	134	167	98	110	137
2020-01-BO	82	86	98	57	60	69
2020-02-BO	87	91	104	70	73	84
2020-03-BO	89	89	103	89	89	103
2020-43-BO	77	81	93	59	62	71
2020-12-BR	140	147	201	140	147	201
2020-14-BR	136	147	207	136	147	207
2020-22-BR	156	167	238	156	167	238
2020-30-BR	128	138	185	128	138	185
2020-31-BR	131	141	188	131	141	188
2020-45-BR	159	166	206	159	166	206
2020-27-CL	127	127	151	113	113	135
2020-36-CL	148	148	176	134	134	160
2020-40-CL	148	148	176	135	135	160
2020-16-CO	163	163	163	163	163	163
2020-29-CO	164	164	164	164	164	164
2020-37-CO	197	197	197	197	197	197
2020-38-CO	164	164	164	164	164	164
2020-39-CO	116	116	116	n/a ¹⁵	n/a	n/a
2020-42-CO	166	166	166	166	166	166
2020-44-CO	151	151	151	151	151	151
2020-13-CR	190	190	214	164	164	186
2020-17-CR	268	268	303	203	203	229
2020-26-CR	247	247	279	185	185	209
2020-18-EC	84	84	84	76	76	76
2020-41-EC	90	90	90	77	77	77
2020-19-SV	261	261	295	196	196	221
2020-32-SV	220	220	249	177	177	200
2020-33-SV	268	268	303	200	200	226
2020-34-SV	305	305	345	219	219	248
2020-35-SV	296	296	335	215	215	243
2020-20-GT	242	242	271	198	198	221
2020-21-GT	237	237	266	192	192	215
2020-15-PA	264	264	264	217	217	217
2020-28-PY	62	62	69	62	62	69
2020-23-PE	291	291	343	182	182	214
2020-24-PE	216	216	255	152	152	179
2020-25-UY	102	102	124	95	95	116

¹⁵ No aplica: la empresa no dispone de clientes con las características definidas para ese Cliente Típico CIER.

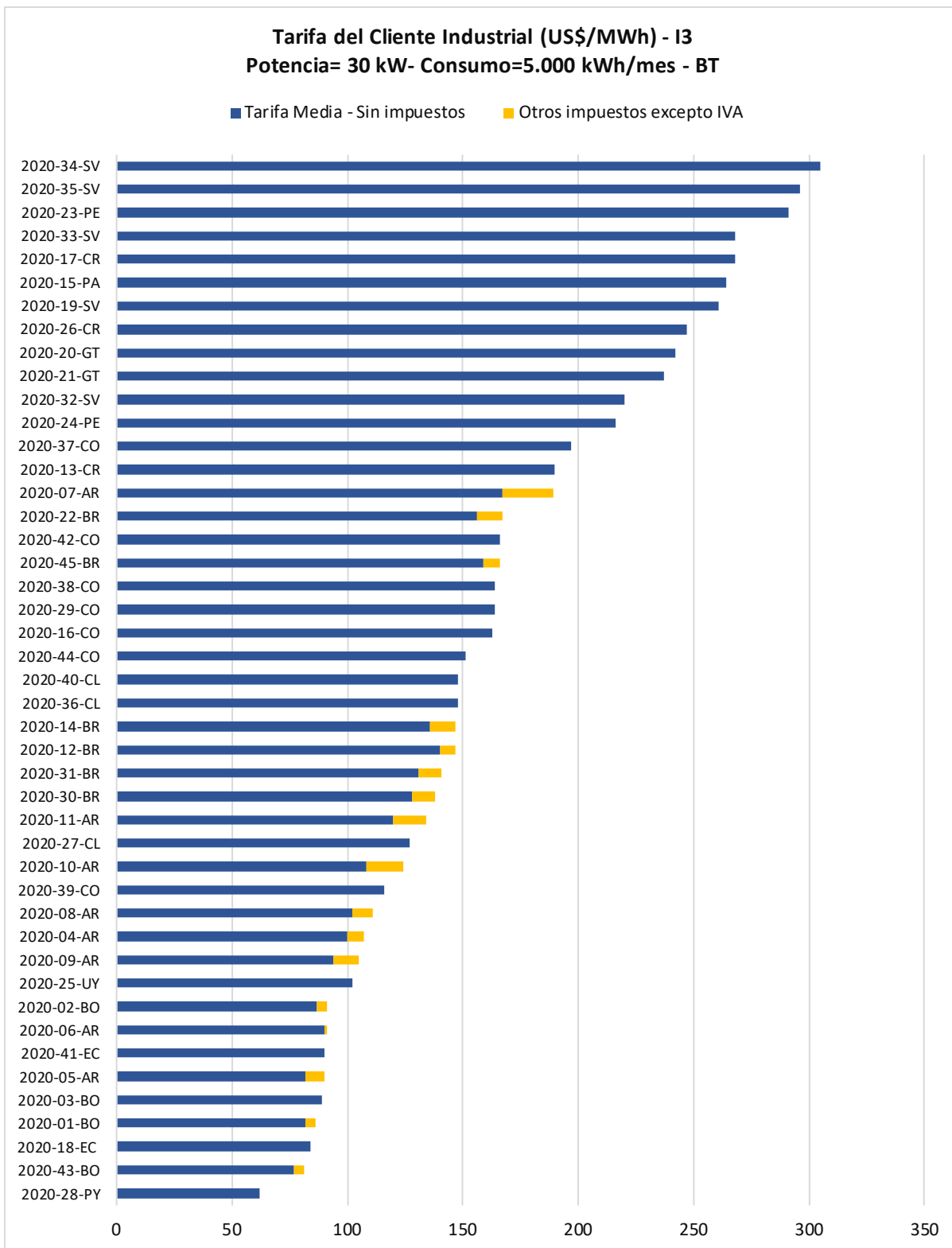


Gráfico 60 - Tarifas del Cliente CIER I3 por Empresa

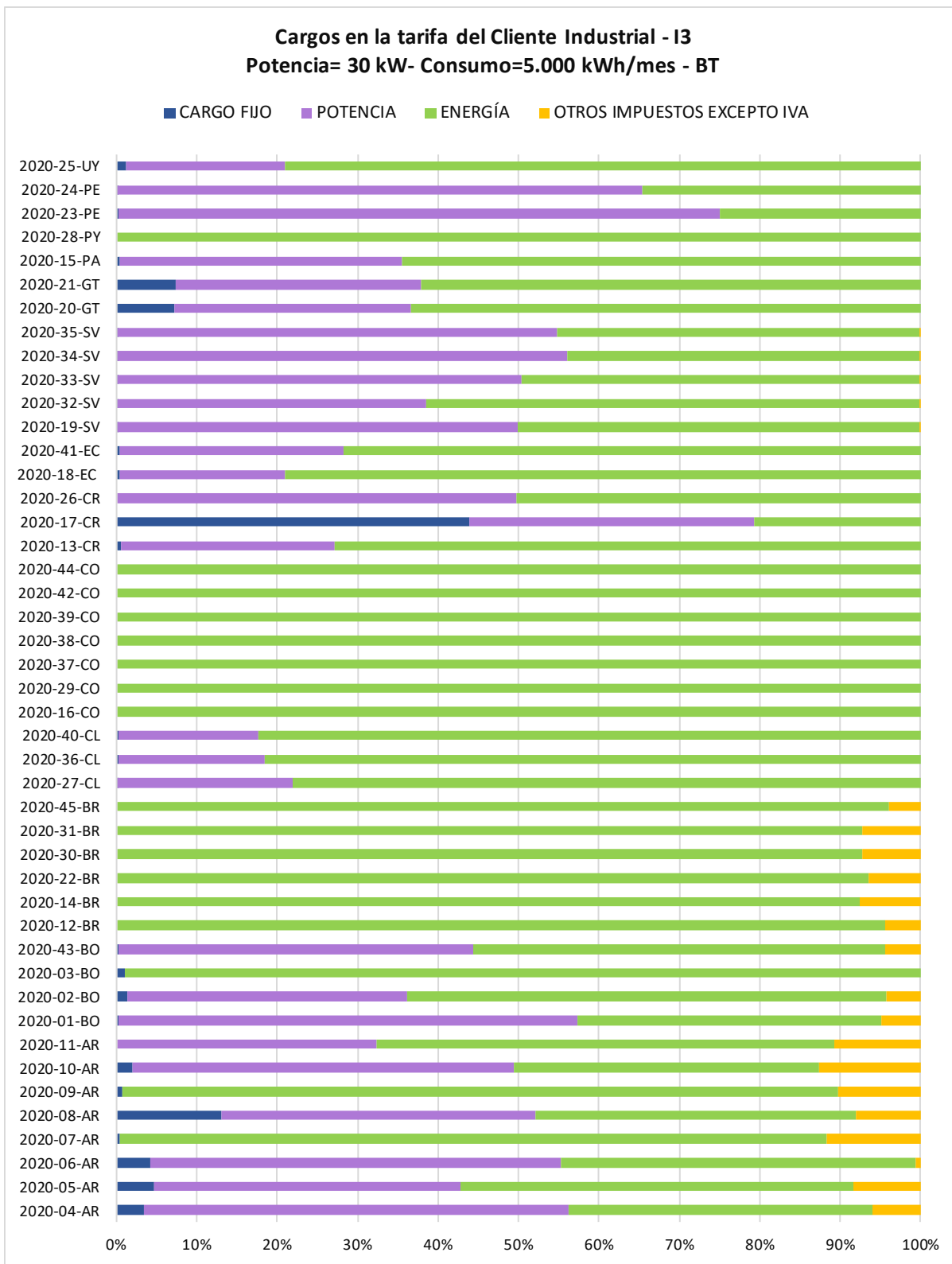


Gráfico 61 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER I3

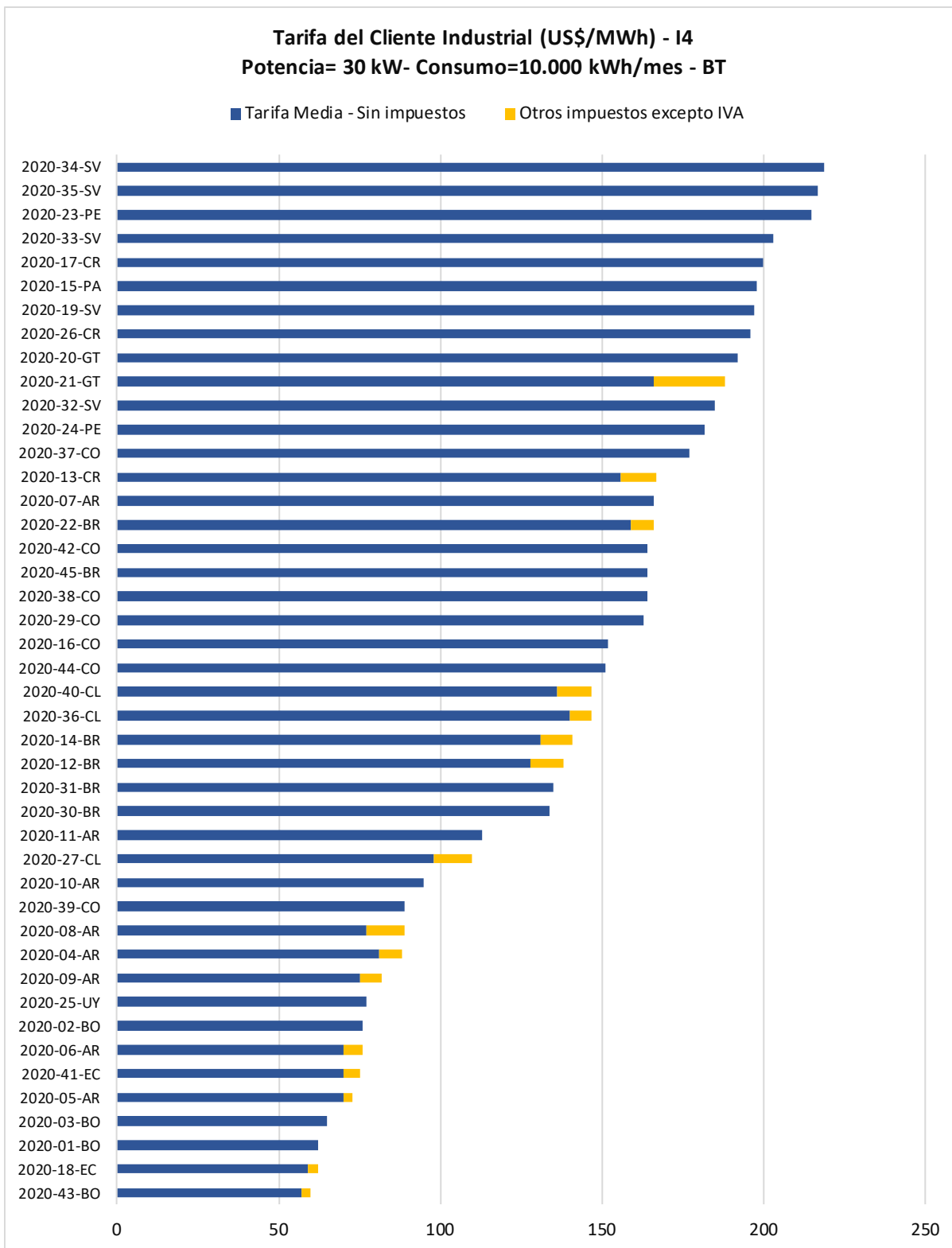


Gráfico 62 - Tarifas del Cliente CIER I4 por Empresa

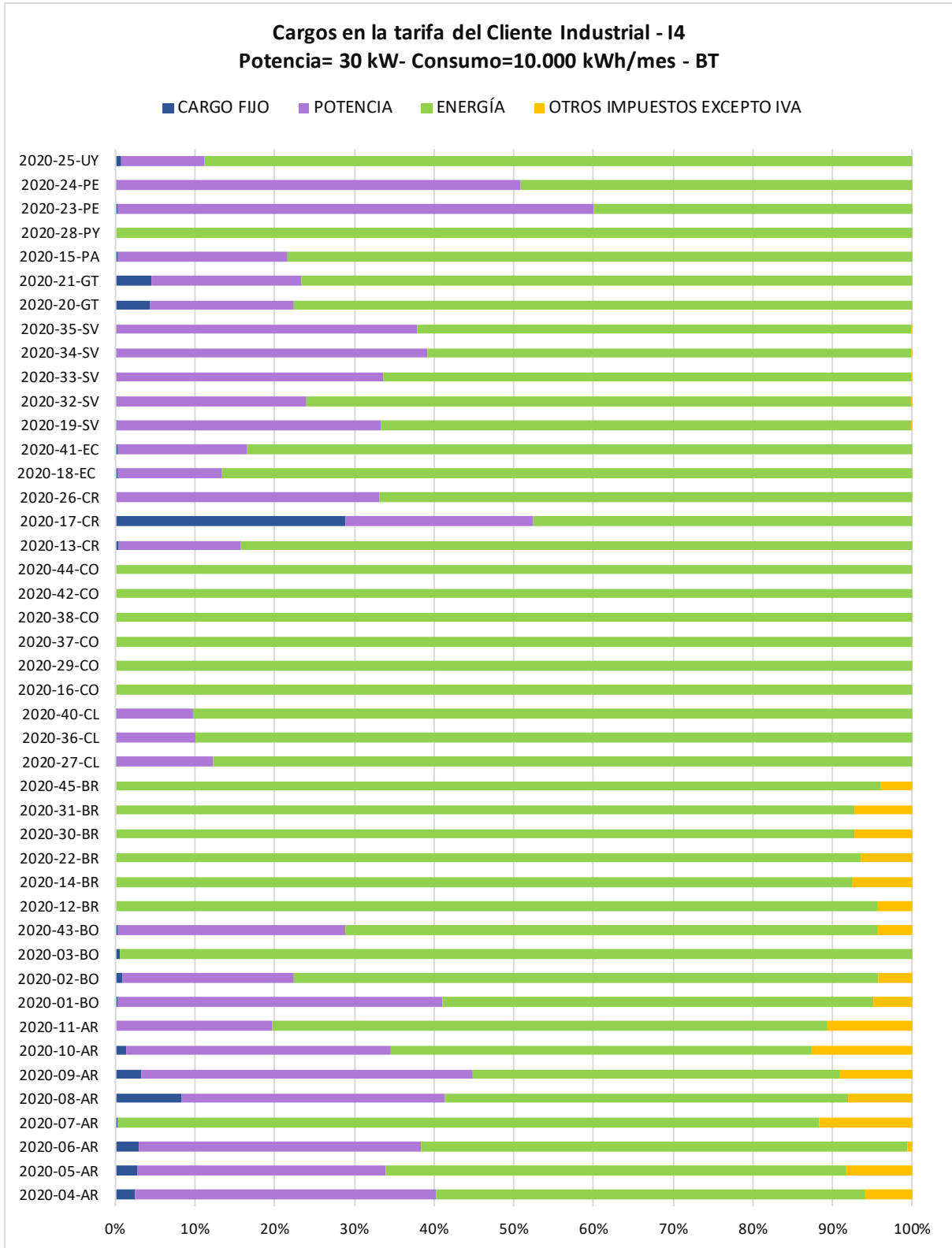


Gráfico 63 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER I4

Empresa	Cliente típico I5 Potencia= 100 kW Consumo: 25.000 kWh/mes MT			Cliente típico I6 Potencia= 300 kW Consumo: 50.000 kWh/mes MT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2020-04-AR	61	65	81	85	90	113
2020-05-AR	61	65	82	76	82	102
2020-06-AR	55	55	70	76	77	97
2020-07-AR	63	71	88	100	114	141
2020-08-AR	63	68	87	85	93	118
2020-09-AR	53	58	72	82	89	111
2020-10-AR	62	67	83	77	82	102
2020-11-AR	65	73	90	92	102	127
2020-01-BO	42	44	51	61	64	73
2020-02-BO	77	81	93	94	98	112
2020-03-BO	n/a ¹⁶	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
2020-43-BO	67	71	81	86	90	103
2020-12-BR	106	111	151	141	148	202
2020-14-BR	141	153	215	150	162	229
2020-22-BR	107	114	163	129	138	197
2020-30-BR	106	115	153	124	134	179
2020-31-BR	115	124	166	122	131	175
2020-45-BR	96	100	124	118	123	153
2020-27-CL	106	106	126	112	112	133
2020-36-CL	129	129	153	136	136	162
2020-40-CL	132	132	157	140	140	167
2020-16-CO	163	163	163	163	163	163
2020-29-CO	130	130	130	130	130	130
2020-37-CO	197	197	197	197	197	197
2020-38-CO	131	131	131	131	131	131
2020-39-CO	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
2020-42-CO	111	111	111	111	111	111
2020-44-CO	125	125	125	125	125	125
2020-13-CR	173	173	195	189	189	214
2020-17-CR	189	189	214	269	269	304
2020-26-CR	149	149	168	220	220	248
2020-18-EC	85	85	85	89	89	89
2020-41-EC	91	91	91	99	99	99
2020-19-SV	151	151	170	164	164	185
2020-32-SV	156	156	176	170	170	192
2020-33-SV	179	179	202	204	204	230
2020-34-SV	203	203	229	239	239	271
2020-35-SV	196	196	221	230	230	260
2020-20-GT	194	194	217	215	215	241
2020-21-GT	175	175	196	190	190	213
2020-15-PA	205	205	205	231	231	231
2020-28-PY	53	53	58	65	65	71
2020-23-PE	137	137	161	170	170	201
2020-24-PE	124	124	146	150	150	177
2020-25-UY	124	124	151	117	117	143

¹⁶ n/a: No aplica, la empresa no dispone de clientes con las características definidas para ese Cliente Típico CIER.

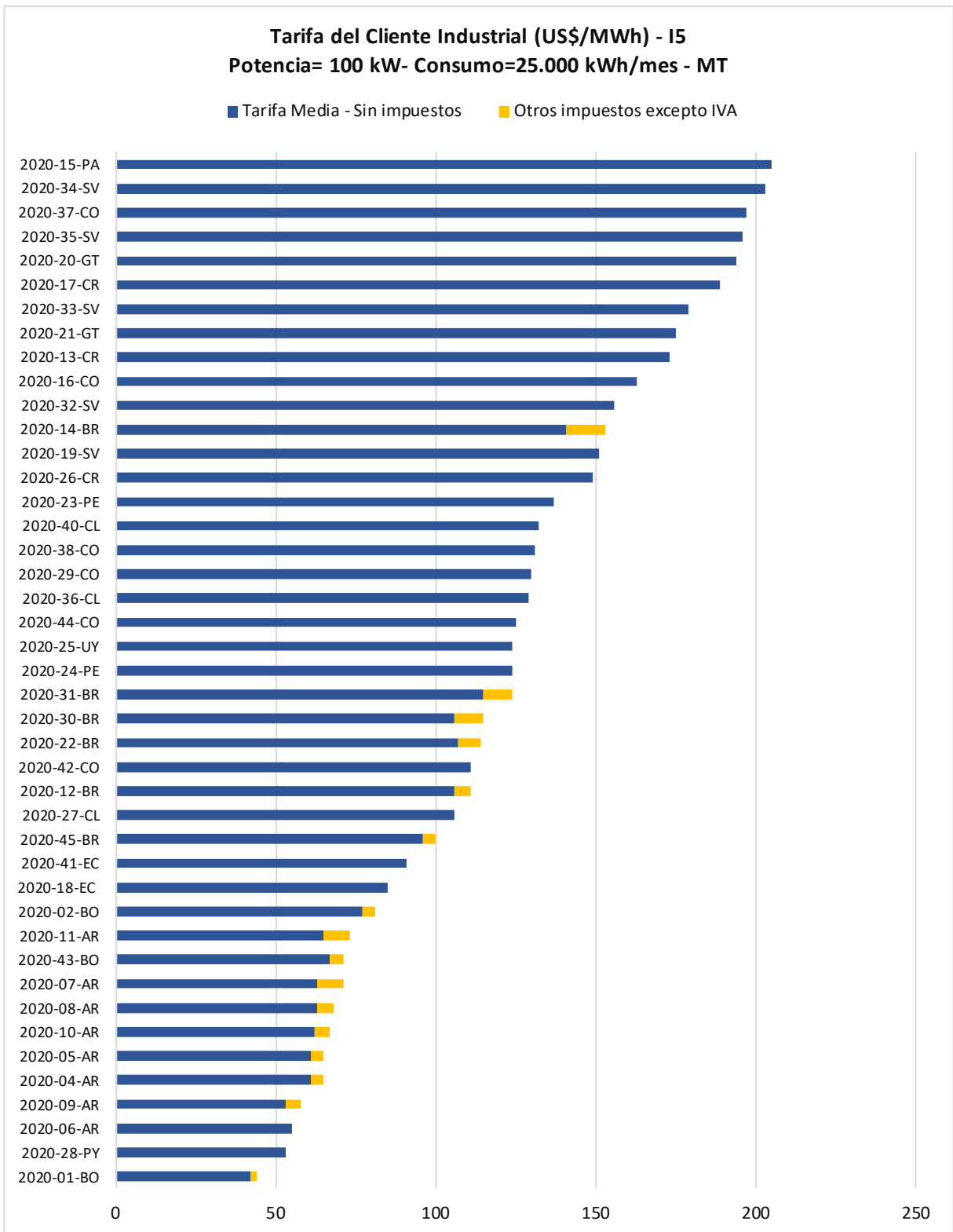


Gráfico 64 - Tarifas del Cliente CIER I5 por Empresa

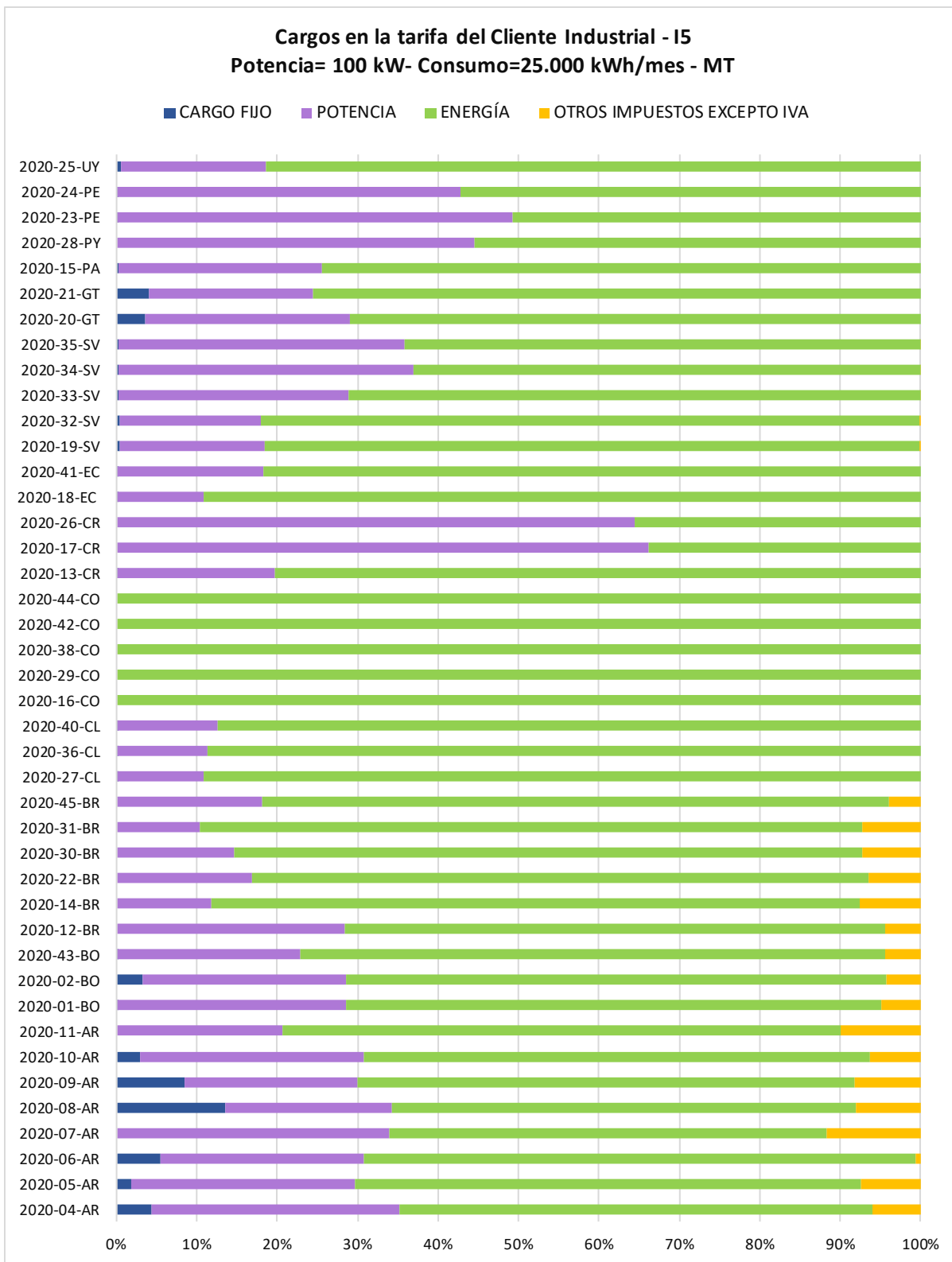


Gráfico 65 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER I5

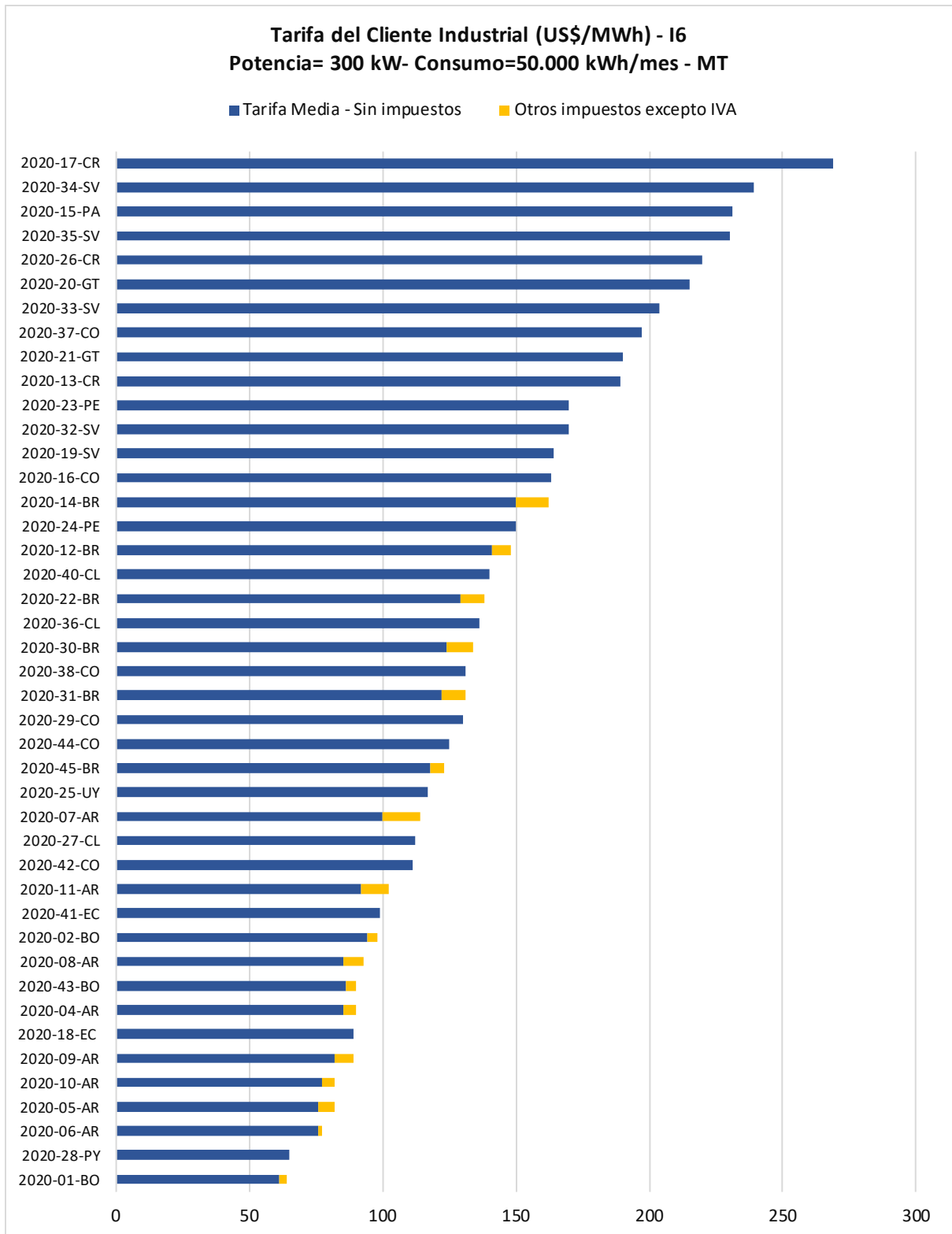


Gráfico 66 - Tarifas del Cliente CIER I6 por Empresa

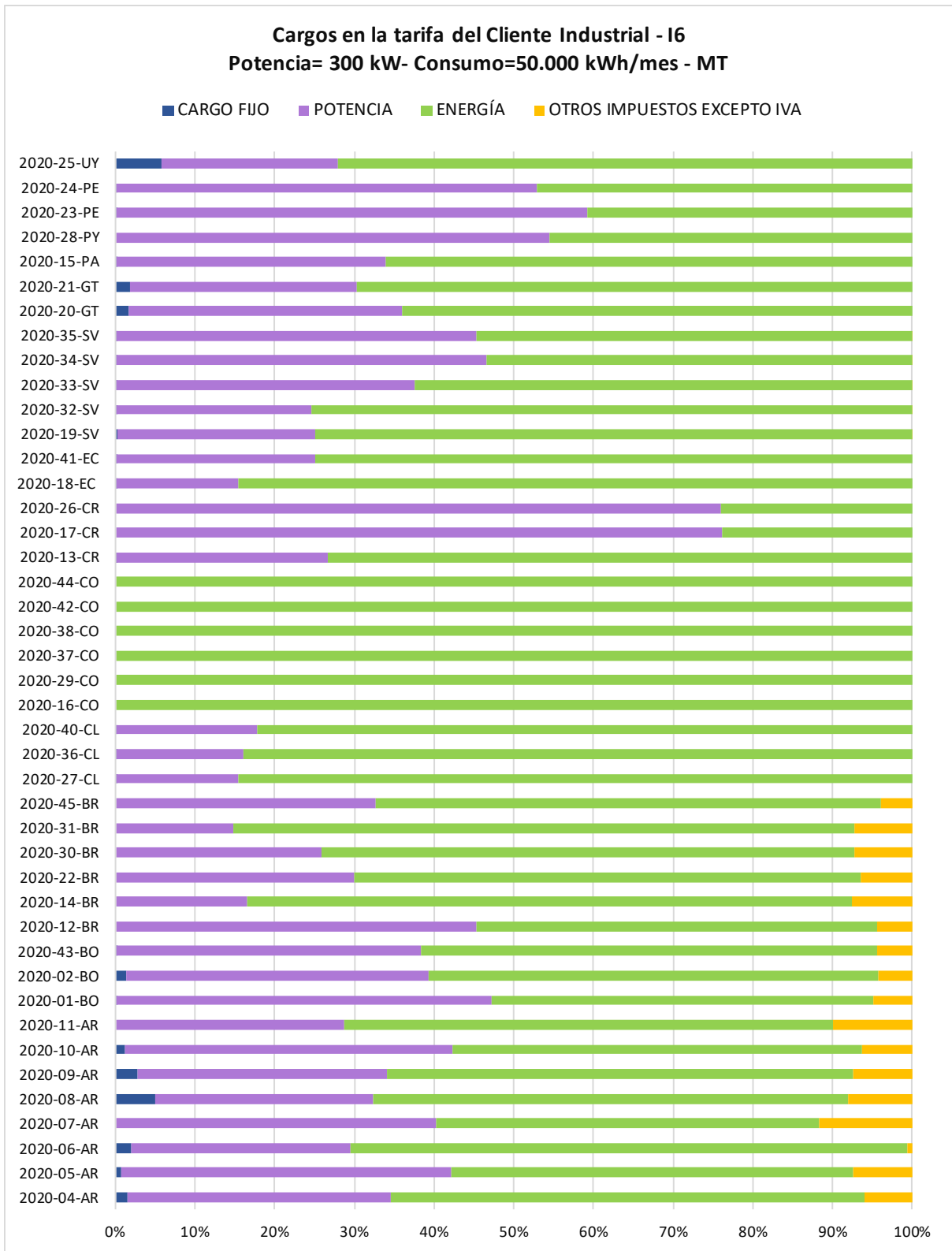


Gráfico 67 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER I6

Empresa	Cliente típico I7 Potencia= 1.000 kW Consumo: 438.000 kWh/mes MT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2020-04-AR	65	69	87
2020-05-AR	75	81	101
2020-06-AR	62	62	79
2020-07-AR	84	95	118
2020-08-AR	71	77	98
2020-09-AR	75	81	101
2020-10-AR	78	83	104
2020-11-AR	83	92	115
2020-01-BO	54	57	65
2020-02-BO	79	82	95
2020-03-BO	n/a ¹⁷	n/a	n/a
2020-43-BO	78	82	94
2020-12-BR	125	131	179
2020-14-BR	123	134	188
2020-22-BR	118	126	181
2020-30-BR	96	103	138
2020-31-BR	105	113	150
2020-45-BR	109	113	141
2020-27-CL	101	101	120
2020-36-CL	123	123	146
2020-40-CL	125	125	149
2020-16-CO	163	163	163
2020-29-CO	130	130	130
2020-37-CO	159	159	159
2020-38-CO	n/a	n/a	n/a
2020-39-CO	n/a	n/a	n/a
2020-42-CO	n/a	n/a	n/a
2020-44-CO	125	125	125
2020-13-CR	158	158	179
2020-17-CR	165	165	187
2020-26-CR	147	147	166
2020-18-EC	85	85	85
2020-41-EC	79	79	79
2020-19-SV	138	138	156
2020-32-SV	144	144	162
2020-33-SV	156	156	177
2020-34-SV	170	170	192
2020-35-SV	165	165	187
2020-20-GT	173	173	194
2020-21-GT	153	153	171
2020-15-PA	182	182	182
2020-28-PY	42	42	47
2020-23-PE	124	124	147
2020-24-PE	117	117	139
2020-25-UY	101	101	123

¹⁷ No aplica: la empresa no dispone de clientes con las características definidas para ese Cliente Típico CIER.

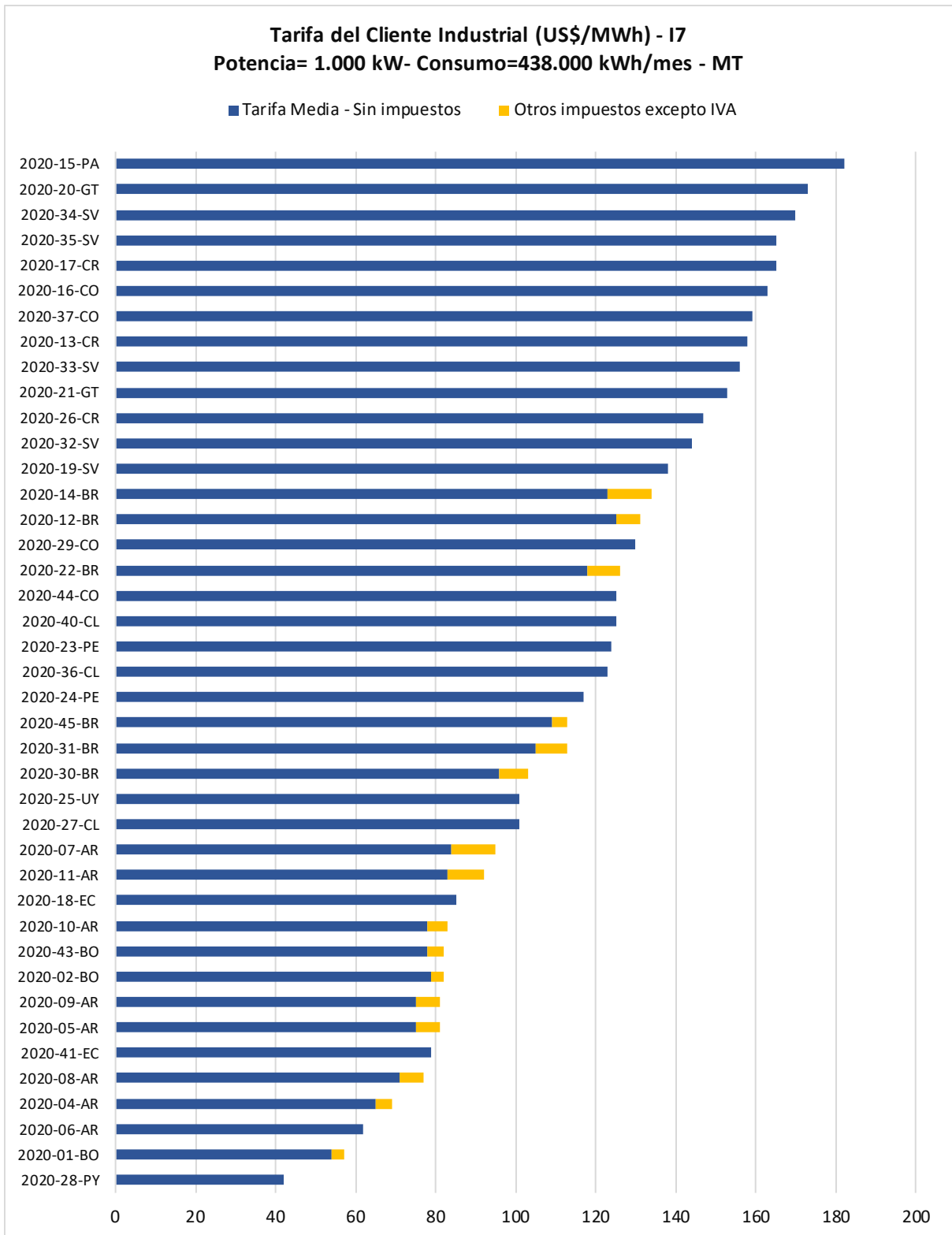


Gráfico 68 - Tarifas del Cliente CIER I7 por Empresa

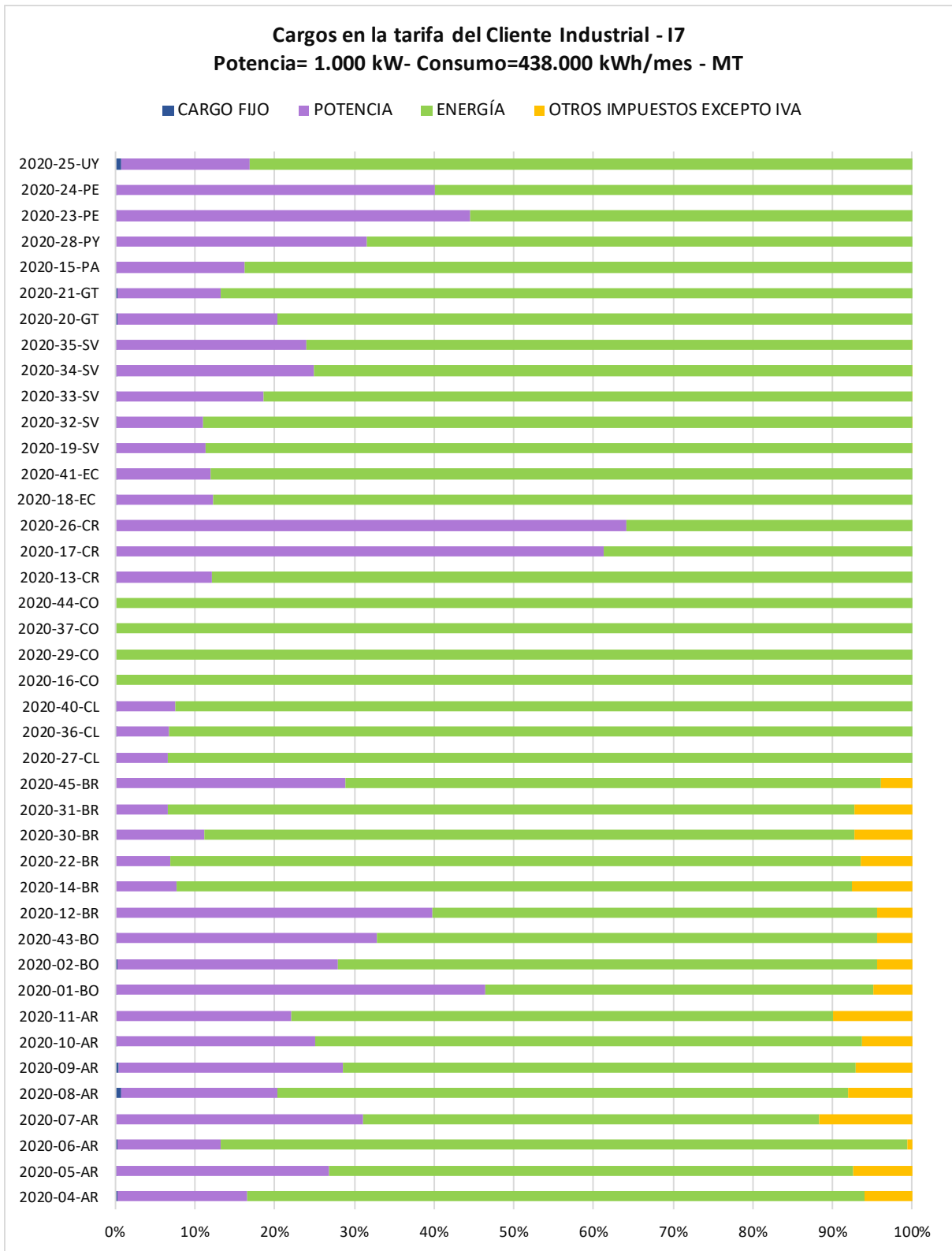


Gráfico 69 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER I7

**8.d) Tarifa por cliente típico y tarifa promedio por empresa en el sector industrial incluyendo impuestos excepto IVA (año 2019)
– Mercado regulado**

Empresa	Total Facturado (US\$/año)	Energía facturada (MWh/año)	Tarifa Promedio de la empresa (US\$/MWh)
2020-04-AR	237.408.227	2.204.920	108
2020-05-AR	36.865.948	464.708	79
2020-06-AR	123.303.920	1.241.462	99
2020-07-AR	128.547.016	1.143.534	112
2020-08-AR	40.098.479	435.364	92
2020-09-AR	154.790.204	1.573.431	98
2020-11-AR	63.444.266	1.409.854	45
2020-01-BO	61.720.290	770.461	80
2020-02-BO	25.511.756	272.479	94
2020-03-BO	1.236.471	10.267	120
2020-43-BO	28.316.346	327.873	86
2020-30-BR	658.645.845	2.648.133	249
2020-16-CO	24.535.180	168.153	146
2020-29-CO	9.935.653	68.773	144
2020-37-CO	4.818.360	32.061	150
2020-38-CO	155.218.022	1.068.398	145
2020-39-CO	6.513.383	39.733	164
2020-42-CO	124.727.532	786.239	159
2020-44-CO	16.580.757	112.338	148
2020-13-CR	18.309.012	117.221	156
2020-17-CR	66.252.137	440.643	150
2020-26-CR	157.358.994	1.216.097	129
2020-18-EC	11.877.199	128.615	92
2020-41-EC	76.973.450	778.754	99
2020-19-SV	128.984.085	774.034	167
2020-32-SV	170.266.689	979.594	174
2020-33-SV	68.128.508	360.398	189
2020-34-SV	4.546.823	21.354	213
2020-35-SV	28.072.361	138.225	203
2020-20-GT	11.682.707	59.932	195
2020-21-GT	8.382.536	40.948	205
2020-28-PY	20.712.154	411.616	50
2020-25-UY	226.977.406	1.927.953	118

Los siguientes gráficos muestran las tarifas calculadas para los clientes típicos industriales definidos por CIER (barras azules, incluye impuestos sin IVA) y la tarifa industrial promedio de la empresa calculada como el cociente entre la facturación anual y la energía facturada en 2019 al sector industrial (puntos naranjas). Los valores no incluyen IVA, pero sí otros impuestos que se apliquen y sean un costo para el cliente.¹⁸

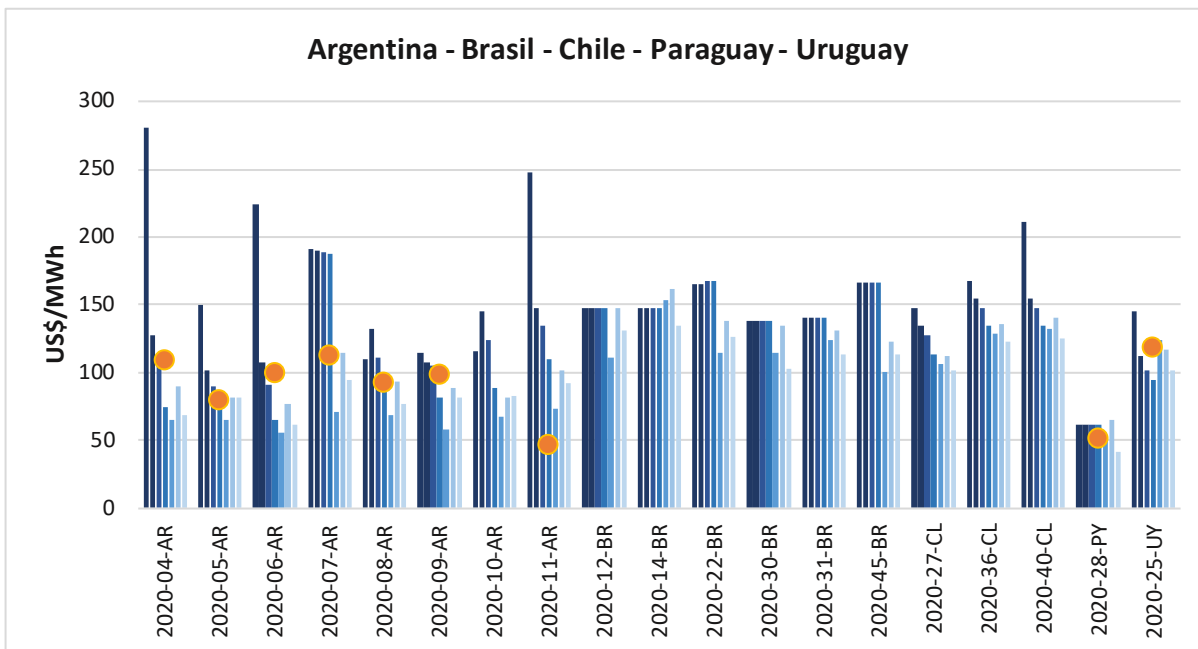


Gráfico 70 - Tarifa por cliente típico y tarifa media industrial en empresas del Mercosur y Chile

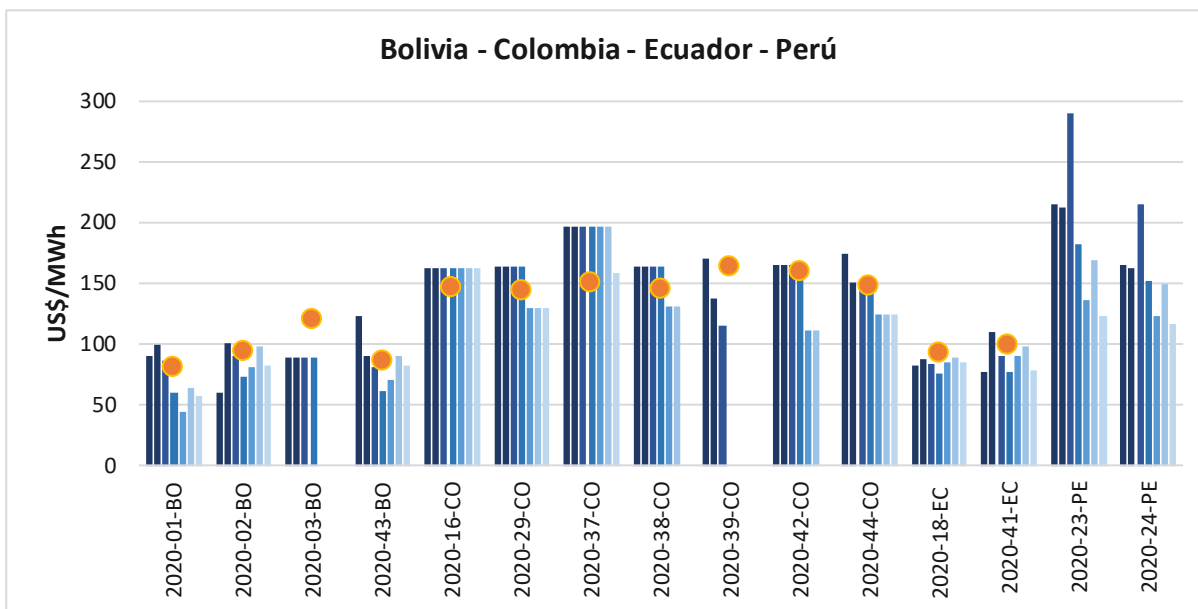


Gráfico 71 - Tarifa por cliente típico y tarifa media industrial en empresas de la Región Andina

¹⁸En aquellas empresas que no se indica la tarifa media (punto naranja) es porque no se dispone de dicha información.

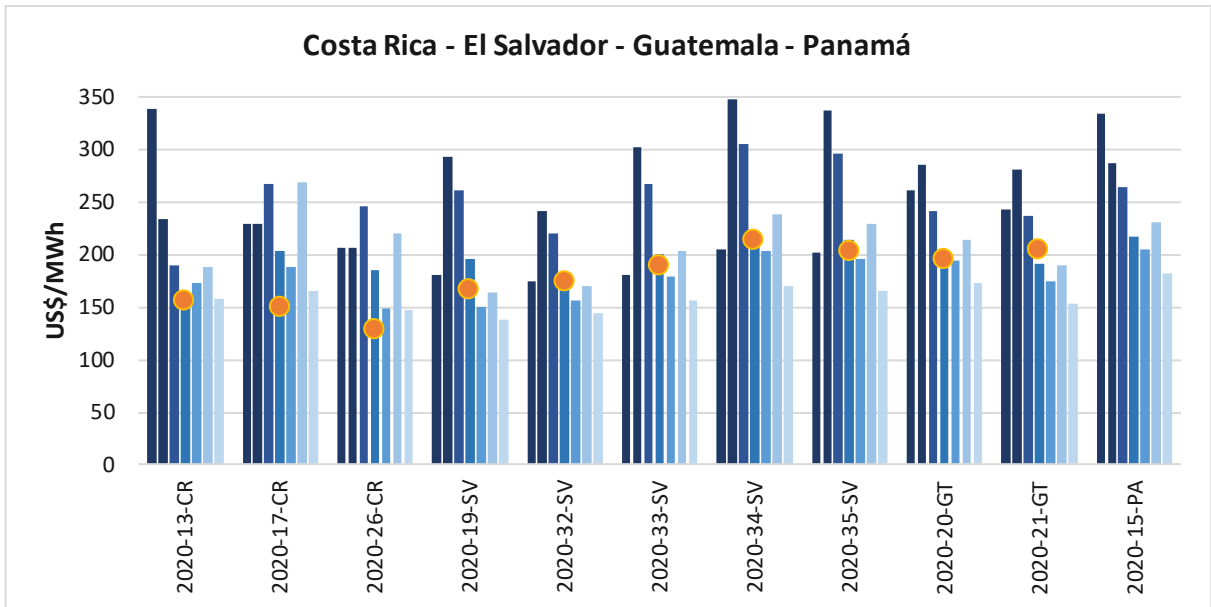


Gráfico 72 - Tarifa por cliente típico y tarifa media industrial en empresas de Centroamérica

9. ESTRUCTURA TARIFARIA

La siguiente tabla muestra la relación entre las tarifas medias para clientes representativos residenciales, comerciales e industriales. Para la realización de las mismas se seleccionó para cada sector un bloque de consumo representativo en base al porcentaje de energía facturada de cada bloque sobre el total de su sector.

Empresa	Relación entre tarifas medias		
	Industrial I7 vs Residencial R4	Comercial C6 vs Residencial R4	Industrial I7 vs Comercial C6
	Con impuestos excepto IVA	Con impuestos excepto IVA	Con impuestos excepto IVA
2020-04-AR	1,21	1,32	0,92
2020-05-AR	0,86	0,87	0,99
2020-06-AR	1,15	0,61	1,88
2020-07-AR	0,64	1,26	0,51
2020-08-AR	0,68	1,12	0,61
2020-09-AR	0,82	0,93	0,88
2020-10-AR	1,01	1,09	0,93
2020-11-AR	1,02	1,22	0,84
2020-01-BO	0,56	1,48	0,38
2020-02-BO	0,93	1,58	0,59
2020-03-BO	0,00	1,76	0,00
2020-43-BO	0,75	1,09	0,68
2020-12-BR	0,89	1,00	0,89
2020-14-BR	0,91	1,00	0,91
2020-22-BR	0,76	1,01	0,75
2020-30-BR	0,75	1,00	0,75
2020-31-BR	0,81	1,01	0,80
2020-45-BR	0,75	1,11	0,68
2020-27-CL	0,73	0,82	0,89
2020-36-CL	0,80	0,87	0,92
2020-40-CL	0,66	0,71	0,93
2020-16-CO	1,00	0,97	1,03
2020-29-CO	0,79	1,20	0,66
2020-37-CO	0,97	1,20	0,81
2020-38-CO	0,00	1,20	0,00
2020-39-CO	0,00	1,20	0,00
2020-42-CO	0,00	1,20	0,00
2020-44-CO	0,71	1,03	0,69
2020-13-CR	1,21	1,06	1,14
2020-17-CR	1,21	1,49	0,81
2020-26-CR	1,07	1,35	0,79
2020-18-EC	0,84	0,98	0,86
2020-41-EC	0,79	1,01	0,78
2020-19-SV	0,68	0,98	0,69
2020-32-SV	0,80	1,01	0,80
2020-33-SV	0,80	1,06	0,75
2020-34-SV	0,79	1,07	0,74
2020-35-SV	0,81	1,09	0,74
2020-20-GT	0,69	0,79	0,87
2020-21-GT	0,64	0,80	0,80
2020-15-PA	1,03	1,23	0,84
2020-28-PY	0,75	1,13	0,67
2020-23-PE	0,57	0,87	0,66
2020-24-PE	0,74	1,06	0,70
2020-25-UY	0,57	0,66	0,86

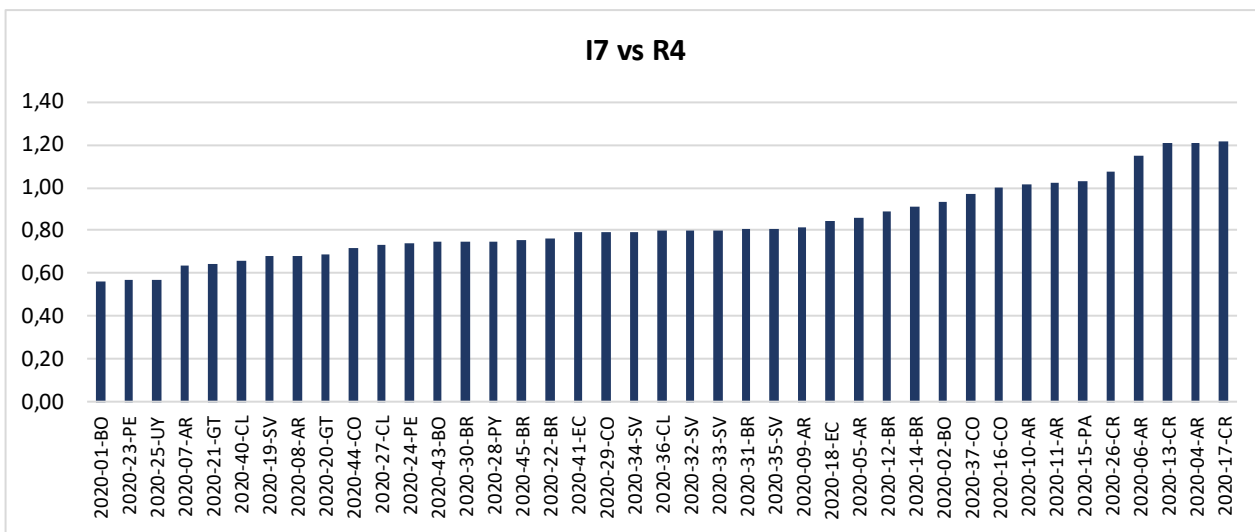


Gráfico 73 - Relación entre las tarifas medias Industriales I7 y Residenciales R4

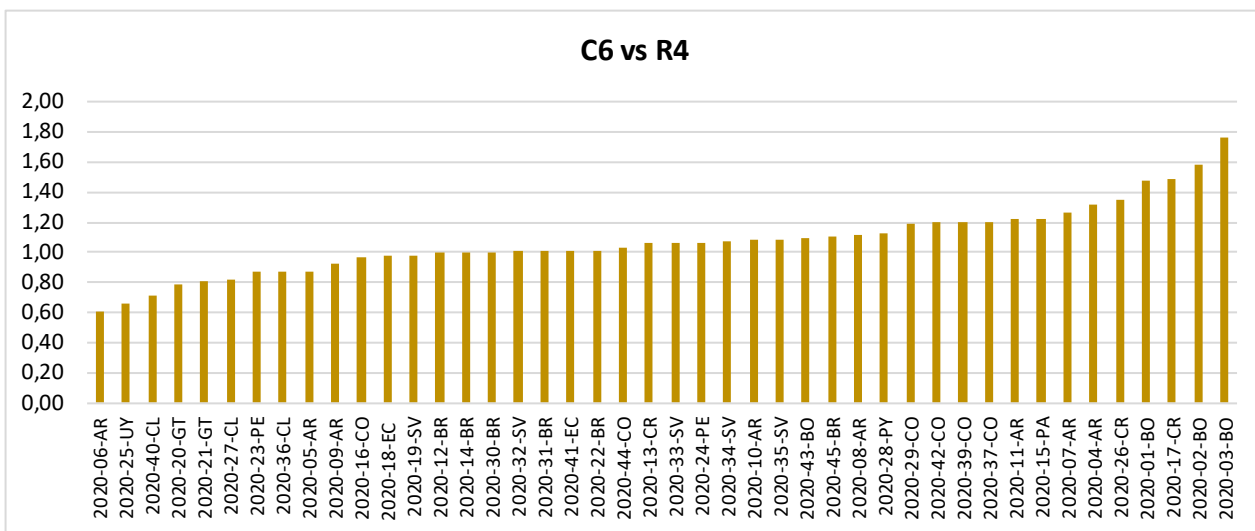


Gráfico 74 - Relación entre las tarifas Comerciales C6 y Residenciales R4

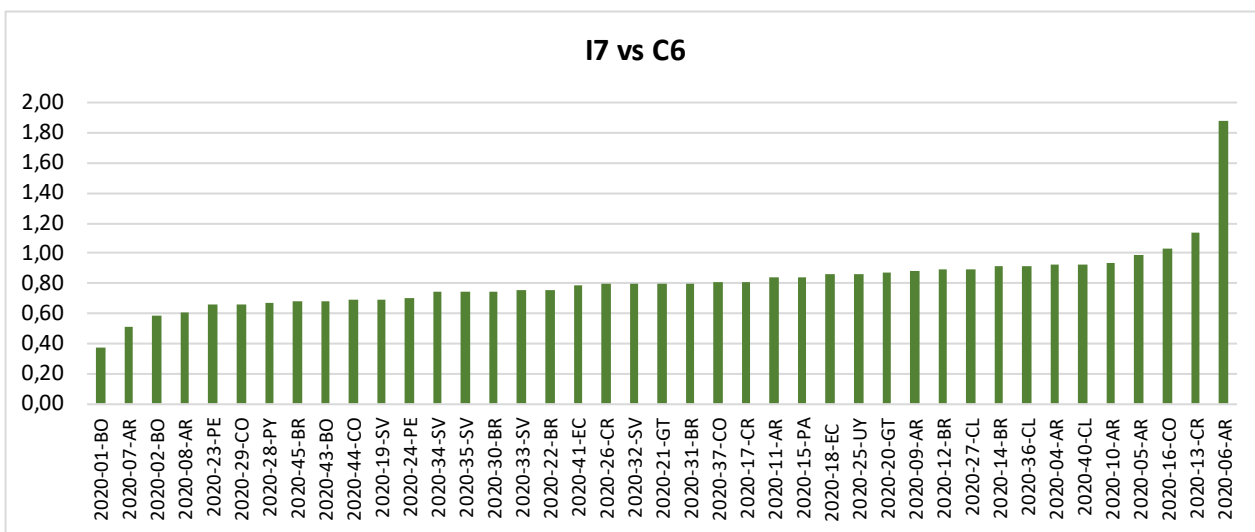


Gráfico 75 - Relación entre las tarifas Industriales I7 y Comerciales C6

10. CLIENTES LIBRES

El siguiente cuadro identifica la existencia y características requeridas para ser Cliente Libre o No Regulado en cada país, entendiéndose por tal aquel cliente de gran demanda que, dada su capacidad negociadora, contrata su abastecimiento de energía eléctrica directamente sin aplicación de una tarifa regulada y optando según su preferencia.

País	Características requeridas para ser cliente libre
ARGENTINA	<p>En Argentina existen los Grandes Usuarios, definidos de la siguiente forma:</p> <ul style="list-style-type: none"> • GUMA (Gran Usuario Mayor): Potencia Demandada ≥ 1 MW. Pueden contratar mensualmente como mínimo el 50 % de sus necesidades de suministro • GUME (Gran Usuario Menor): Potencia Demandada: 30 a 2.000 kW. Pueden contratar el 100% de su demanda con contratos de duración mínima de 6 meses • GUPA (Gran Usuario Particular): Potencia Demandada: 30 a 100 kW. Pueden contratar el 100% de su demanda con contratos de duración mínima de 1 año
BOLIVIA	Potencia demandada > 1.000 kW
BRASIL	Demanda ≥ 3.000 kW y fecha de conexión a la red posterior al 8/7/1995; o tensión de suministro ≥ 69 kV y fecha de conexión a la red anterior al 8/7/1995. Los consumidores con demanda > 500 kW pueden comprar energía a la distribuidora local a tarifa regulada o pueden negociar libremente la compra a generadores de fuentes incentivada (PCHs, térmicas a biomasa o eólicas)
CHILE	Demanda > 5.000 kW. Los clientes con potencia entre 500 kW y 5.000 kW pueden optar por ser libres o regulados. La contratación de su tarifa a precio libre debe ser por un período mínimo de 4 años, para lo cual debe informar a la distribuidora con 12 meses de antelación, (leyes 20.805 y 20.936).
COLOMBIA	Demanda máxima de potencia ≥ 100 kW o consumo ≥ 55 MWh/mes promedio en los últimos 6 meses.
COSTA RICA	No existe este tipo de clientes, todos los clientes deben comprar la energía eléctrica a la empresa distribuidora que le corresponda a través del pliego tarifario aprobado por el ente regulador.
ECUADOR	Promedio de Demanda Máxima mensual ≥ 1.000 kW, durante los últimos 6 meses y consumo ≥ 7.000 MWh/año en los últimos 12 meses, de acuerdo con la regulación ARCONEL-004/17, Grandes Consumidores.
EL SALVADOR	En El Salvador los Usuarios Finales no tienen condiciones especiales, pues todos pueden ser comercializados.
GUATEMALA	Usuario No Regulado o Gran Usuario es un consumidor cuya demanda de potencia excede 100 kilovatios (kW), y está registrado como tal en el Ministerio de Energía y Minas de Guatemala. En este caso las condiciones de suministro (potencia y energía) son pactadas con el distribuidor o cualquier otro suministrador (comercializador). El pago por el uso de la red de distribución o peaje en función de transportista si está regulado, y está establecido por CNEE en las resoluciones donde se establecen los pliegos tarifarios correspondientes.
PANAMÁ	Demanda máxima superior a 100 kW por sitio.
PARAGUAY	No existe este tipo de clientes.
PERÚ	<p>Demanda máxima anual > 2.500 kW. Los Usuarios cuya máxima demanda anual sea mayor a 200 kW hasta 2.500 kW tienen derecho a elegir entre la condición de Usuario Regulado o Usuario Libre, cumpliendo los requisitos y condiciones establecidos en el Reglamento. (Artículo 3 del Decreto Supremo N° 022-2009-EM).</p> <p>Los clientes libres con potencia contratada ≥ 10 MW son denominados Grandes Usuarios.</p> <p>Según datos de OSINERGMIN, a marzo/2019, se contabilizan 1.950 usuarios libres con un consumo de 2.438 GWh/mes</p>
URUGUAY	Clientes con potencia contratada ≥ 250 kW y conectados a tensiones no menores a 6 kV pueden optar por ser libres o regulados.

11. IMPUESTOS

En este capítulo se exponen los tributos o impuestos que tienen una incidencia directa sobre el precio de venta final de la energía eléctrica. En los países considerados en este informe, se puede observar distintos criterios y porcentajes de aplicación de impuestos. Existen además diferencias dentro de un mismo país dada por la organización del Estado que determinan diferencias en la aplicación y definición de los tributos aplicados. Ejemplo de ello son Argentina y Brasil con una forma republicana federal y cuyos impuestos difieren según las Provincias (Argentina) o Estados (Brasil). En cada caso se consideran los impuestos informados por cada empresa.

11.a) Impuesto al Valor Agregado (IVA)

Argentina, Bolivia, Chile, Costa Rica, El Salvador, Guatemala, Paraguay, Perú y Uruguay aplican IVA¹⁹ a sus clientes. El IVA en Brasil (ICMS) es un impuesto estadual, que varía según el Estado donde se aplique.

En Argentina, Brasil y Costa Rica se aplican porcentajes de IVA diferenciados según se trate del sector residencial, comercial o industrial.

En Uruguay, a partir de abril/2014 no se aplica IVA sobre el cargo fijo para las tarifas residenciales, pero sí se aplica sobre los demás cargos (potencia y consumo).

En Chile el Cargo por Servicio Público se encuentra exento de IVA.

En Colombia y Ecuador no se aplica IVA al consumo eléctrico

11.b) Aplicación de otros impuestos

De los países considerados en este Informe, únicamente Argentina, Bolivia y Brasil aplican otros impuestos en sus facturas, además del IVA. En el caso de Argentina, existen impuestos a nivel nacional y además se aplican tributos provinciales y municipales. Brasil aplica tributos federales que varían mensualmente. Bolivia aplica dos impuestos que se aplican a nivel nacional.

11.c) Cálculo de impuestos – Caso Brasil

En Brasil los impuestos se calculan “por dentro”, a través del siguiente cálculo:

$$\text{Tasa} = \frac{\text{alícuota de PASEP/COFINS} + \text{alícuota de ICMS}}{(1 - \text{alícuota de PASEP/COFINS} + \text{alícuota de ICMS})}$$

A los efectos de los cálculos, dado que se solicitan los cálculos de cada impuesto por separado, se estableció la siguiente metodología para los cálculos:

$$\text{Tasa por PASEP/COFINS} = \frac{\text{alícuota de PASEP/COFINS}}{(1 - \text{alícuota de PASEP/COFINS} + \text{alícuota de ICMS})}$$

$$\text{Tasa por ICMS} = \frac{\text{alícuota de ICMS}}{(1 - \text{alícuota de PASEP/COFINS} + \text{alícuota de ICMS})}$$

¹⁹ En los países donde se aplica el impuesto IGV o ICMS, los mismos se consideran, a efectos de la encuesta, asimilables a IVA.

11.d) Aplicación de impuestos por sector

- Sector residencial

País	Impuestos	
	IVA	Otros
ARGENTINA	21%	- Impuestos Provinciales y Tasas Municipales difieren en su aplicación según empresa.
BOLIVIA	13%	- 0,90% Tasa de Regulación: a través de este impuesto se financia el funcionamiento de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (Regulador) - 3% Impuesto a las Transacciones: se aplica en todo el territorio nacional al ejercicio de actividades comerciales, industriales, profesionales, negocios etc. realizado por personas y empresas.
BRASIL	<p>ICMS - Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços</p> <p>- Tributo de competencia estatal con alícuotas que varían según el Estado (http://abradee.org.br/arquivos/planilha-ICMS.zip)</p> <p>- En la mayoría de las distribuidoras están exentos los clientes residenciales de menor consumo (< 51 kWh/mes) y las alícuotas para la tarifa plena difieren de las aplicadas a la tarifa social ("Baixa Renda").</p> <p>- La tasa a aplicar por ICMS sobre el total sin impuesto varía según rangos de consumo.</p>	<p>- PIS/PASEP: Programa de Integração Social / Programa de Formação do Patrimônio do Servidor Público: Porcentajes variables mensualmente y por empresa.</p> <p>- COFINS: Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social: Porcentajes variables mensualmente y por empresa.</p> <p>En las empresas participantes de este informe ambos impuestos se calcularon con un porcentaje del 5 al 7% según la empresa.</p>
CHILE	19%	No se aplican otros impuestos
COLOMBIA	No se aplica IVA	No se aplican otros impuestos
COSTA RICA	IGV – Impuesto General a las Ventas: 5% para consumos mayores a 250kWh/mes	No se aplican otros impuestos
ECUADOR	No se aplica IVA	No se aplican otros impuestos
EL SALVADOR	13%	No se aplican otros impuestos
GUATEMALA	12%	No se aplican otros impuestos
MÉXICO	16%	No se aplican otros impuestos
PARAGUAY	10%	No se aplican otros impuestos
PERÚ	IGV - Impuesto General a las Ventas: 18%	No se aplican otros impuestos
URUGUAY	22% (no se aplica al cargo fijo)	No se aplican otros impuestos

• Sector comercial

País	Impuestos	
	IVA	Otros
ARGENTINA	27%	- Impuestos Provinciales y Tasas Municipales difieren en su aplicación según empresa.
BOLIVIA	13%	- 0,90% Tasa de Regulación: a través de este impuesto se financia el funcionamiento de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (Regulador) - 3% Impuesto a las Transacciones: se aplica en todo el territorio nacional al ejercicio de actividades comerciales, industriales, profesionales, negocios etc. realizado por personas y empresas.
BRASIL	ICMS - Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - Tributo de competencia estatal con alícuotas que varían según el Estado (http://abradee.org.br/arquivos/planilha-ICMS.zip) - La tasa a aplicar por ICMS sobre el total sin impuesto varía según rangos de consumo.	- PIS/PASEP: Programa de Integração Social / Programa de Formação do Patrimônio do Servidor Público: Porcentajes variables mensualmente - COFINS: Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social: Porcentajes variables mensualmente En las empresas participantes de este informe ambos impuestos se calcularon con un porcentaje del 5 al 7% según la empresa.
CHILE	19%	No se aplican otros impuestos
COLOMBIA	No se aplica IVA	No se aplican otros impuestos
COSTA RICA	IGV – Impuesto General a las ventas: 13%	No se aplican otros impuestos
ECUADOR	No se aplica IVA	No se aplican otros impuestos
EL SALVADOR	13%	No se aplican otros impuestos
GUATEMALA	12%	No se aplican otros impuestos
MÉXICO	16%	No se aplican otros impuestos
PARAGUAY	10%	No se aplican otros impuestos
PERÚ	IGV - Impuesto General a las Ventas: 18%	No se aplican otros impuestos
URUGUAY	22%	No se aplican otros impuestos

• Sector industrial

País	Impuestos	
	IVA	Otros
ARGENTINA	27%	- Impuestos Provinciales y Tasas Municipales difieren en su aplicación según empresa.
BOLIVIA	13%	- 0,90% Tasa de Regulación: a través de este impuesto se financia el funcionamiento de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (Regulador) - 3% Impuesto a las Transacciones: se aplica en todo el territorio nacional al ejercicio de actividades comerciales, industriales, profesionales, negocios etc. realizado por personas y empresas.
BRASIL	ICMS - Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - Tributo de competencia estatal con alícuotas que varían según el Estado (http://abradee.org.br/arquivos/planiha-ICMS.zip) - La tasa a aplicar por ICMS sobre el total sin impuesto varía según rangos de consumo.	- PIS/PASEP: Programa de Integração Social / Programa de Formação do Patrimônio do Servidor Público: Porcentajes variables mensualmente - COFINS: Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social: Porcentajes variables mensualmente En las empresas participantes de este informe ambos impuestos se calcularon con un porcentaje del 5 al 7% según la empresa.
CHILE	19%	No se aplican otros impuestos
COLOMBIA	No se aplica IVA	No se aplican otros impuestos
COSTA RICA	IGV – Impuesto General a las Ventas: 13%	No se aplican otros impuestos
ECUADOR	No se aplica IVA	No se aplican otros impuestos
EL SALVADOR	13%	No se aplican otros impuestos
GUATEMALA	12%	No se aplican otros impuestos
MÉXICO	16% Aplica una tasa fronteriza del 8%	No se aplican otros impuestos
PARAGUAY	10%	No se aplican otros impuestos
PERÚ	IGV - Impuesto General a las Ventas: 18%	No se aplican otros impuestos
URUGUAY	22%	No se aplican otros impuestos

12. TARIFA UTILIZADA Y TIPO DE CAMBIO

Fuentes: Banco Central del Uruguay (Cotizaciones y arbitrajes diarios) <http://www.bcu.gub.uy/Estadisticas-e-Indicadores/Paginas/Cotizaciones.aspx>

Centroamérica y México: Banco Central de cada país

Para los cálculos de las facturas de los “Clientes CIER” típicos se ha requerido a las empresas que utilicen el pliego tarifario vigente al 02/01/2020, así como el tipo de cambio del dólar estadounidense (compra) vigente a esa fecha según el siguiente cuadro:

TIPO DE CAMBIO A UTILIZAR EN LOS CÁLCULOS DE LAS FACTURAS MENSUALES DE CONSUMO (Vigente al 2/1/2020)		
PAÍS	DENOMINACIÓN	TIPO DE CAMBIO
ARGENTINA	PESO ARGENTINO	\$ 59,82
BOLIVIA	BOLIVIANO	\$ 6,86
BRASIL	REAL	\$ 4,03
CHILE	PESO CHILENO	\$ 750,84
COLOMBIA	PESO COLOMBIANO	\$ 3.256,00
COSTA RICA	COLÓN COSTARRICENSE	\$ 570,09
ECUADOR	DÓLAR	\$ 1,00
EL SALVADOR	DÓLAR	\$ 1,00
GUATEMALA	QUETZAL	\$ 7,70
HONDURAS	LEMPIRA HONDUREÑO	\$ 24,64
MÉXICO	PESO MEXICANO	\$ 18,87
NICARAGUA	CÓRDOBA	\$ 33,84
PANAMÁ	BALBOA	\$ 1,00
PARAGUAY	GUARANI	\$ 6.480,00
PERU	NVO.SOL PERUANO	\$ 3,30
REPÚBLICA DOMINICANA	PESO DOMINICANO	\$ 52,91
URUGUAY	PESO URUGUAYO	\$ 37,19

PAÍS	DENOMINACIÓN	TIPO DE CAMBIO												PROMEDIO ANUAL 2019	PROMEDIO 2º SEMESTRE 2019
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
ARGENTINA	PESO ARGENTINO	37,31	39,14	43,32	44,22	44,79	42,48	43,88	59,50	57,59	59,65	59,91	59,87	\$ 49,31	\$ 56,73
BOLIVIA	BOLIVIANO	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	\$ 6,86	\$ 6,86
BRASIL	REAL	3,68	3,75	3,91	3,92	3,92	3,83	3,80	4,13	4,15	4,02	4,23	4,02	\$ 3,95	\$ 4,06
CHILE	PESO CHILENO	654,50	654,63	679,73	676,76	710,21	678,73	697,23	721,62	728,66	741,36	809,46	751,89	\$ 708,73	\$ 741,70
COLOMBIA	PESO COLOMBIANO	3.106,50	3.080,10	3.188,70	3.233,00	3.380,00	3.211,40	3.279,50	3.442,30	3.478,00	3.380,30	3.517,10	3.284,80	\$ 3.298,48	\$ 3.397,00
COSTA RICA	COLONES COSTARRICENSES	607,85	605,05	596,04	592,98	584,11	576,72	567,11	567,66	577,93	579,86	559,83	570,09	\$ 582,10	\$ 570,41
ECUADOR	DÓLAR	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	\$ 1,00	\$ 1,00
EL SALVADOR	DÓLAR	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	\$ 1,00	\$ 1,00
GUATEMALA	QUETZAL	7,76	7,71	7,68	7,65	7,72	7,71	7,68	7,68	7,73	7,71	7,70	7,70	\$ 7,70	\$ 7,70
HONDURAS	LEMPIRA HONDUREÑO	24,34	24,43	24,43	24,44	24,49	24,51	24,51	24,57	24,62	24,64	24,65	24,64	\$ 24,52	\$ 24,61
MÉXICO	PESO MEXICANO	19,04	19,26	19,38	19,01	19,64	19,21	18,99	20,07	19,73	19,19	19,61	18,85	\$ 19,33	\$ 19,41
NICARAGUA	CÓRDOBA	32,46	32,59	32,72	32,85	32,98	33,12	33,26	33,40	33,53	33,67	33,75	33,84	\$ 33,18	\$ 33,58
PANAMÁ	BALBOA	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	\$ 1,00	\$ 1,00
PARAGUAY	GUARANI	6.044,70	6.089,20	6.192,50	6.285,80	6.273,70	6.197,50	5.999,20	6.245,00	6.380,10	6.447,50	6.465,00	6.465,00	\$ 6.257,10	\$ 6.333,63
PERU	NUEVO SOL PERUANO	3,33	3,30	3,32	3,31	3,38	3,29	3,30	3,39	3,37	3,34	3,40	3,32	\$ 3,34	\$ 3,35
REPÚBLICA DOMINICANA	PESO DOMINICANO	50,34	50,41	50,45	50,46	50,48	50,70	50,92	51,19	52,25	52,75	52,80	52,90	\$ 51,30	\$ 52,14
URUGUAY	PESO URUGUAYO	32,49	32,67	33,48	34,98	35,25	35,18	34,35	36,64	36,94	37,42	37,84	37,34	\$ 35,38	\$ 36,76

13. METODOLOGÍA

Los datos indicados en este informe surgen de la “Encuesta de Tarifas Eléctricas de la CIER”, que la Comisión realiza anualmente entre sus empresas miembros, y son enviados por las propias empresas, quienes por participar acceden a la totalidad y detalle de la información recabada.

La metodología utilizada consiste en calcular los importes de facturas mensuales típicas que corresponderían a consumidores definidos como representativos en los sectores residencial (R) y residencial social (RS), comercial (C), e industrial (I), los cuales se denominan “Clientes CIER”.

En cada uno de los sectores los “Clientes CIER” son caracterizados según ciertos valores de consumo de energía, demanda de potencia y nivel de tensión del suministro, a partir de los cuales cada empresa les aplica las opciones tarifas según su pliego tarifario vigente, con los cargos tarifarios e impuestos que correspondan, obteniendo así los valores económicos de la encuesta (facturas de “Clientes CIER”).

Los datos resultantes de la aplicación de las tarifas reflejan los montos tarifarios de la empresa para los “Clientes CIER” en su zona de concesión, y no así los valores medios de tarifas del país.

Los valores de tarifa media expresados en US\$/MWh consideran todos los cargos cobrados en la facturación de cada cliente (cargo fijo, energía, potencia, e impuestos si corresponden).

En caso de no disponer de la información, u otras situaciones, se representan de la siguiente manera:

- s/d: sin dato. La empresa no aportó la información
- “-“ : corresponde a valor 0 (cero)
- n/a: situaciones en donde no corresponde el cálculo.

En cuanto a la opción tarifaria aplicada por cada empresa, la metodología solicita que los valores tarifarios se calculen según aquella tarifa que resulte más representativa y conveniente para el cliente típico en cuestión. En particular, para el sector residencial y en el caso de que coexistan tarifas sociales y tarifas plenas, se solicita que se informe en forma separada la aplicación de tarifas sociales para evitar la inclusión de estas tarifas como “tarifa más conveniente” en el sector residencial.

Para Colombia, las tarifas residenciales sociales se informan según los estratos 1, 2 ó 3, (estratos socioeconómicos bajo-bajo, bajo, y medio-bajo, respectivamente) y las tarifas residenciales plenas se calculan según el estrato 4 (estrato socioeconómico medio).

Mayores detalles sobre la metodología y las planillas utilizadas para recabar la información pueden ser consultados en el instructivo de la Encuesta de Tarifas Eléctricas, disponible en el sitio web: www.ciertarifas.org

Por mayor información y consultas sobre como participar de la Encuesta de Informe de Tarifas Eléctricas, dirigirse a Sra. Virginia Féola - vfeola@cier.org , o en la web de Tarifas Eléctricas: www.ciertarifas.org

ANEXO I – TABLAS DE PRECIO MEDIO POR RANGO DE CONSUMO²⁰

EMPRESA	TARIFA MEDIA RESIDENCIAL (con impuestos y gravámenes fiscales incluyendo IVA) (US\$/MWh)						
	0-500 kWh/año	500 -1.000 kWh/año	1.000 – 2.500 kWh/año	2.500 – 5.000 kWh/año	5.000 – 8.000 kWh/año	8.000 – 15.000 kWh/año	Mayor a 15.000 kWh/año
2020-05-AR	134	134	134	134	134	134	134
2020-06-AR	f/r	53	47	46	54	79	n/a
2020-07-AR	f/r	151	135	143	173	199	216
2020-08-AR	239	122	109	128	156	172	192
2020-09-AR	238	101	99	76	74	118	130
2020-10-AR	94	95	98	99	100	100	100
2020-11-AR	245	131	108	102	116	122	121
2020-01-BO	136	102	104	114	125	143	156
2020-02-BO	244	118	107	103	107	124	174
2020-03-BO	115	145	192	254	267	277	n/a
2020-43-BO	130	148	192	227	261	n/a	n/a
2020-30-BR	155	188	200	204	204	204	204
2020-16-CO	155	155	155	155	155	155	155
2020-29-CO	157	156	156	157	156	147	156
2020-37-CO	158	155	154	155	155	148	145
2020-38-CO	158	151	151	151	151	150	148
2020-39-CO	102	107	117	139	154	161	158
2020-42-CO	97	107	128	147	151	152	147
2020-44-CO	161	159	157	156	155	159	162
2020-13-CR	151	151	151	151	151	151	151
2020-17-CR	155	155	155	164	175	175	175
2020-26-CR	s/d	s/d	s/d	s/d	s/d	s/d	s/d
2020-18-EC	105	119	151	213	418	s/d	s/d
2020-41-EC	385	148	127	126	130	144	244
2020-19-SV	243	259	259	260	259	s/d	s/d
2020-32-SV	307	248	235	230	231	231	231
2020-33-SV	352	287	265	256	264	269	272
2020-34-SV	449	329	294	277	280	282	283
2020-35-SV	414	306	278	265	269	271	273
2020-20-GT	259	259	259	259	259	259	259
2020-21-GT	255	255	255	255	255	255	255
2020-28-PY	61	66	69	74	78	81	82
2020-25-UY	523	262	228	242	229	219	198

s/d: Sin datos

f/r: No se incluyeron los valores aportados por la empresa por estar fuera de rango de acuerdo a los criterios técnicos del estudio.

n/a: No aplica

²⁰ Algunos de los datos remitidos fueron adaptados por CIER en acuerdo con las empresas, de manera de alcanzar los rangos de consumo que se solicitan en la encuesta.

EMPRESA	TARIFA MEDIA COMERCIAL (con impuestos y gravámenes fiscales sin incluir IVA) (US\$/MWh)					
	0-1.800 kWh/año	1.800-4.000 kWh/año	4.000-9.000 kWh/año	9.000-18.000 kWh/año	18.000-70.000 kWh/año	Mayor a 70.000 kWh/año
2020-05-AR	140	140	140	140	140	140
2020-06-AR	158	72	63	64	64	50
2020-07-AR	143	143	143	143	143	143
2020-08-AR	272	145	147	155	161	121
2020-09-AR	189	127	117	114	113	107
2020-11-AR	245	130	124	140	141	116
2020-01-BO	174	157	171	180	162	141
2020-02-BO	151	132	139	145	149	167
2020-03-BO	170	188	200	211	214	192
2020-43-BO	193	142	139	138	125	136
2020-30-BR	147	146	146	146	147	147
2020-16-CO	148	148	148	148	148	148
2020-37-CO	157	153	152	149	144	146
2020-38-CO	156	152	151	151	149	136
2020-39-CO	192	194	187	197	184	169
2020-42-CO	181	181	180	179	175	160
2020-44-CO	159	156	154	148	140	143
2020-13-CR	170	170	170	170	170	170
2020-17-CR	190	190	190	190	190	190
2020-26-CR	f/r	f/r	266	223	187	100
2020-18-EC	106	f/r	f/r	n/a	n/a	n/a
2020-41-EC	255	136	128	131	127	116
2020-19-SV	214	202	182	164	160	166
2020-32-SV	231	204	201	202	202	183
2020-33-SV	234	211	210	212	212	191
2020-34-SV	275	240	234	236	240	207
2020-35-SV	277	235	233	229	232	206
2020-20-GT	210	210	210	210	210	210
2020-21-GT	220	220	220	220	220	220
2020-28-PY	70	67	65	65	63	54
2020-25-UY	322	198	173	166	165	141

s/d: Sin datos

f/r: No se incluyeron los valores aportados por la empresa por estar fuera de rango de acuerdo a los criterios técnicos del estudio.

n/a: No aplica

EMPRESA	TARIFA MEDIA INDUSTRIAL (con impuestos y gravámenes fiscales sin incluir IVA) (US\$/MWh)						
	0-20 MWh/año	20-40 MWh/año	40-90 MWh/año	90-200 MWh/año	200-500 MWh/año	500-3.000 MWh/año	Mayor a 3.000 MWh/año
2020-05-AR	69	69	69	69	69	69	69
2020-06-AR	171	131	103	86	77	69	66
2020-07-AR	99	99	99	99	99	99	99
2020-08-AR	179	149	148	132	110	88	80
2020-09-AR	115	109	113	119	113	89	76
2020-11-AR	f/r	332	200	150	125	93	21
2020-01-BO	93	101	101	106	99	83	71
2020-02-BO	80	95	114	124	105	94	158
2020-03-BO	115	120	127	-	122	n/a	n/a
2020-43-BO	109	96	85	81	78	72	n/a
2020-30-BR	151	152	152	151	151	151	n/a
2020-16-CO	144	144	144	144	144	144	144
2020-29-CO	147	137	126	128	n/a	n/a	n/a
2020-37-CO	152	141	139	141	n/a	n/a	n/a
2020-38-CO	158	150	150	144	136	126	117
2020-39-CO	184	177	166	157	160	139	
2020-42-CO	174	168	163	153	143	126	132
2020-44-CO	146	137	133	122	n/a	n/a	n/a
2020-13-CR	164	164	164	164	164	164	164
2020-17-CR	158	158	158	158	158	158	158
2020-26-CR	107	85	68	68	79	113	206
2020-18-EC	95	92	86	n/a	n/a	n/a	n/a
2020-41-EC	166	132	117	105	102	101	88
2020-19-SV	179	164	164	163	159	154	169
2020-32-SV	271	219	199	185	178	171	165
2020-33-SV	392	268	228	214	196	185	176
2020-34-SV	335	308	242	222	202	197	n/a
2020-35-SV	468	295	253	218	201	191	187
2020-20-GT	191	191	191	191	191	n/a	n/a
2020-21-GT	206	206	206	206	206	206	n/a
2020-28-PY	69	55	57	55	58	53	42
2020-25-UY	197	175	171	161	151	122	91

s/d: Sin datos

f/r: No se incluyeron los valores aportados por la empresa por estar fuera de rango de acuerdo a los criterios técnicos del estudio.

n/a: No aplica

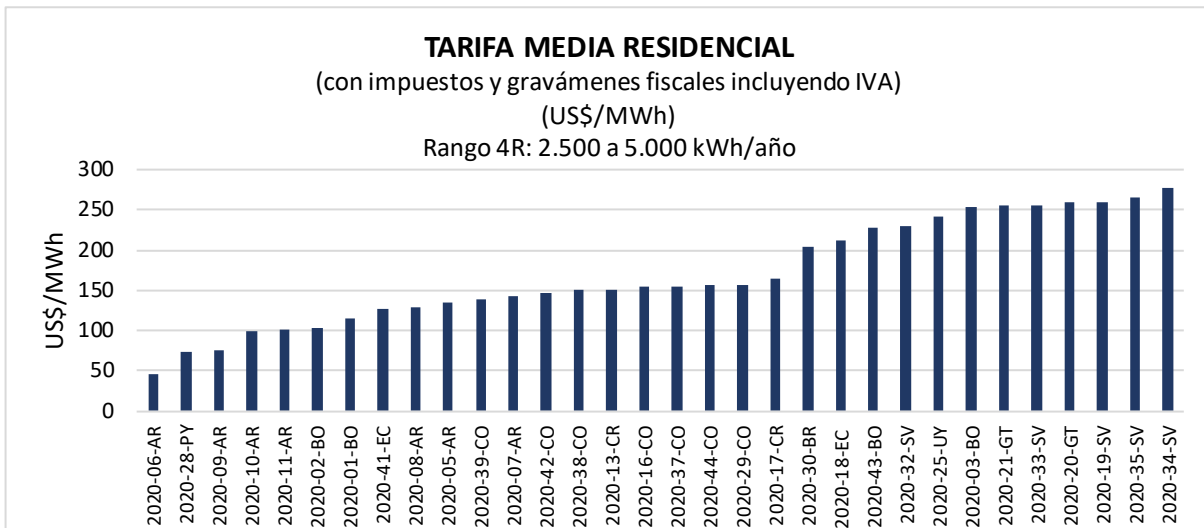


Gráfico 76 - Precio medio del rango Residencial más significativo

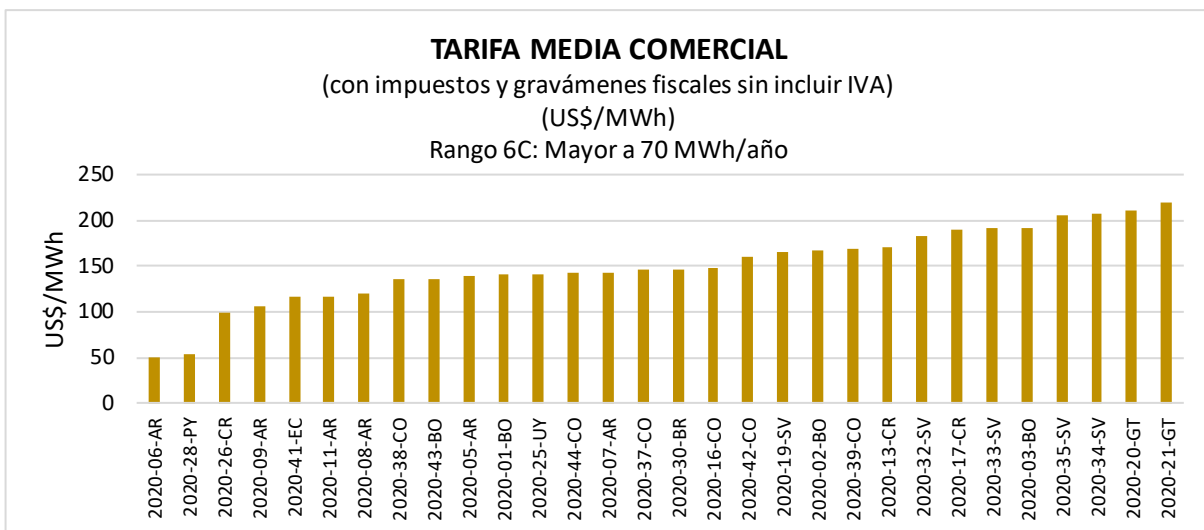


Gráfico 77 - Precio medio del rango comercial más significativo

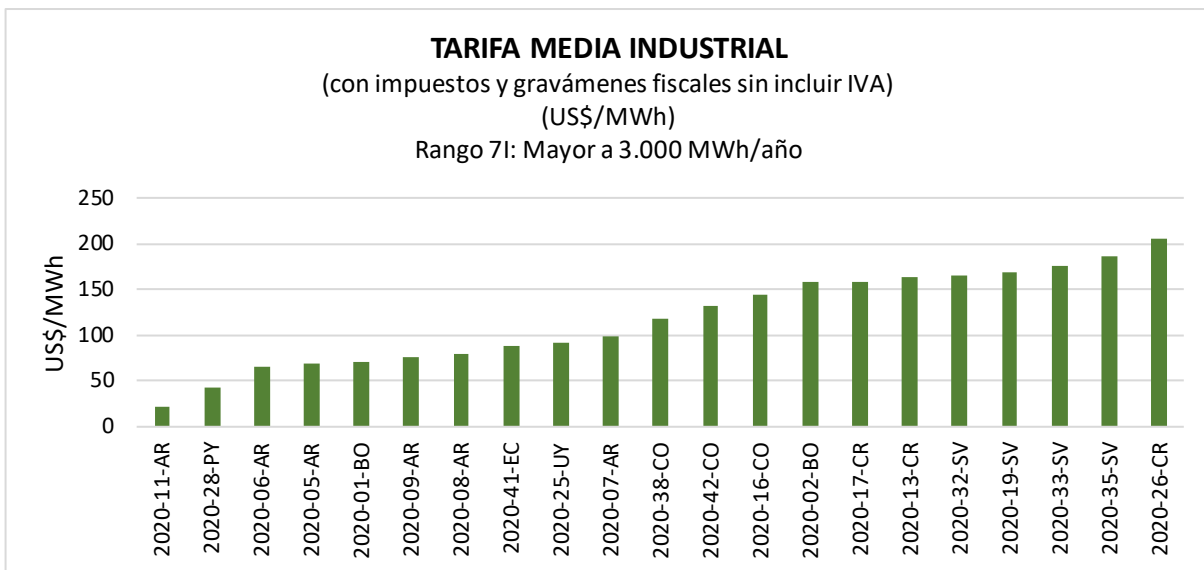


Gráfico 78 - Precio medio del rango industrial más significativo



Montevideo, Uruguay
Blvr. Gral. Artigas 1040
Tel.: (+598) 2709 0611*

www.cier.org

Argentina · Bolivia · Brasil · Chile · Colombia · Ecuador · Paraguay · Perú · Uruguay · Venezuela · Centroamérica y el Caribe