



COMISIÓN DE INTEGRACIÓN
ENERGÉTICA REGIONAL

TARIFAS ELÉCTRICAS EN DISTRIBUCIÓN PARA CLIENTES REGULADOS

América Latina

2015



COMISIÓN DE INTEGRACIÓN ENERGÉTICA REGIONAL

La CIER (<http://www.cier.org.uy>) está integrada por Comités Nacionales en los países de Sudamérica Ibérica y un Comité Regional para Centroamérica y El Caribe en calidad de Miembros plenos. Participan también, con carácter de Miembros Asociado: CFE (México), y como Entidades Vinculadas: URSEA - Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (Uruguay); ASEP - Autoridad Nacional de Servicios Públicos (Panamá); CNEE - Comisión Nacional de Energía Eléctrica (Guatemala); ADME – Administración del Mercado Eléctrico (Uruguay).

ÁREA CORPORATIVA

Juan Carlos Belza - Coordinador Internacional del Área Corporativa

GRUPO DE TRABAJO CIER: PRECIOS DE LA ENERGÍA Y TARIFAS ELÉCTRICAS

Los objetivos del Grupo son apoyar el análisis de precios de energía y tarifas, impulsar y desarrollar los logros de los informes y actividades realizadas en el tema, ampliar el alcance y contenidos del proyecto, y responder a eventuales consultas que se planteen.

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 - Jefe del Área de Compras de Energía (EPM, Colombia)
Costa Rica	Carlos Fonseca Arce - Jefe Sección Adm. Financiera, Departamento Financiero (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 - Jefe de la División de Tarifas (CNEE, Guatemala) Jorge Cordon - Jefe Unidad de Tarifas (EEGSA, Guatemala) Job Lima - Regulación y Tarifas (ENERGUATE, Guatemala)
Paraguay	Jorge Ruiz Wiezell - Jefe de Estudios de Tarifas y Mercado (ANDE, Paraguay) Carlos Moreira Guerra - Jefe de la Sección de Tarifas (ANDE, Paraguay)
Perú	Miguel Révalo Acevedo – Asesor Principal de la Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG, Perú) Abel Huanca - Especialista en la División de Distribución Eléctrica (OSINERG, Perú) Javier Muro Rosado – Gerente Comercial Corporativo (Grupo DISTRILUZ, Perú)
República Dominicana	César Olivero - Encargado de Tarifa, Normativa y Fiscalización (SIE, Rep. Dominicana)



Informe preparado por:

Virginia Féola

Auxiliar Técnico – Comisión de Integración Energética Regional

Participación y revisión técnica:

Ing. Jorge Caramés

Coordinador Técnico Internacional del Grupo de Trabajo CIER: Precios de la Energía y Tarifas Eléctricas en Distribución

Coordinación:

Cr. Juan Carlos Belza

Coordinador Internacional del Área Corporativa – Comisión de Integración Energética Regional

Las empresas participantes de la Encuesta de Tarifas Eléctricas de la CIER podrán acceder a la totalidad y el detalle de la información recabada.

Este informe se preparó en base al aporte de las empresas participantes de la Encuesta de Tarifas Eléctricas¹, 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.

Página web: <http://sg.cier.org.uy/CIER/Productos/Tarifario.nsf>

FECHA DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DE LAS FACTURAS: Para los cálculos de las facturas se utilizaron tarifas y tipo de cambio vigentes al **2/Enero/2015**.

¹ En la presente edición la información enviada por las empresas se complementa además con información de elaboración propia de CIER.

Contenido

1. PRESENTACIÓN	5
2. EMPRESAS REFERIDAS	6
3. CARACTERIZACIÓN DE LA MUESTRA	8
3.a) Caracterización por país	8
3.b) Caracterización por empresa	10
3.c) Estructura del mercado por bloques de consumo	14
4. PARTICIPACIÓN DE LOS COSTOS EN EL PRECIO MEDIO DE LA TARIFA ELÉCTRICA	20
4.a) Objetivo	20
4.b) Alcance	20
4.c) Metodología	20
5. TARIFAS RESIDENCIALES	24
5.a) Resumen de cargos tarifarios	24
5.b) Fecha de referencia y tarifas utilizadas	27
5.c) Tarifas Mensuales de Clientes CIER Residenciales	28
5.d) Tarifa por cliente típico y tarifa promedio por empresa en el sector residencial incluyendo IVA y otros impuestos	50
6. TARIFAS RESIDENCIALES SOCIALES Y SUBSIDIOS	52
6.a) Tarifas sociales por país	52
6.b) Tarifas Mensuales de Clientes CIER Residenciales Sociales	60
7. TARIFAS COMERCIALES	73
7.a) Resumen de cargos tarifarios	73
7.b) Fecha de referencia y tarifas utilizadas	74
7.c) Tarifas Mensuales de Clientes CIER Comerciales	75
7.d) Tarifa por cliente típico y tarifa promedio por empresa en el sector comercial incluyendo IVA y otros impuestos	103
8. TARIFAS INDUSTRIALES	105
8.a) Resumen de cargos tarifarios	105
8.b) Fecha de referencia y tarifas utilizadas	106
8.c) Tarifas Mensuales de Clientes CIER Industriales	107
8.d) Tarifa por cliente típico y tarifa promedio por empresa en el sector industrial incluyendo IVA y otros impuestos	130
9. CLIENTES LIBRES	132
10. IMPUESTOS	134
10.a) Impuesto al Valor Agregado (IVA)	134
10.b) Aplicación de otros impuestos	134
10.c) Cálculo de impuestos – Caso Brasil	134
10.d) Aplicación de impuestos por sector	135
11. Tarifa utilizada y tipo de cambio	138
12. METODOLOGÍA	140
ANEXO I – APLICACIÓN DE SUBSIDIO – Caso Argentina	141
ANEXO II – CORPOELEC: Identificación de zonas	143

1. PRESENTACIÓN

Con el presente Informe de Tarifas Eléctricas en Distribución, la CIER amplía el alcance de lo que hoy dispone en materia de benchmarking.

El objetivo 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 información inicial en la realización de análisis, simulaciones, cálculos, etc.

Los datos incluidos corresponden a indicadores por empresa 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/2015**, 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 por: **cargo fijo, energía** (consumo), **potencia** (demanda o contratación) e **impuestos**, y luego se calculó el cociente entre la energía consumida. Adicionalmente en algunos países se incluyeron otros **cargos vinculados a la prestación del servicio eléctrico** (ej. Cargo por Reposición y Mantenimiento – Perú). 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.

Las empresas participantes pueden acceder a la información detallada por empresa, pliegos tarifarios, archivos excel de consumidores típicos para simulación de cálculos de tarifas, y últimos informes editados a través del sitio web: <http://sg.cier.org.uy/CIER/Productos/Tarifario.nsf>

Aclaración a la presente edición:

- 1) En el [Anexo I](#) se incorpora un análisis de la situación de Argentina en relación a la aplicación del subsidio.
- 2) 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:
 - **Brasil: CEMIG – COELBA – ELETROPAULO – LIGHT.**
Las cuatro empresas indicadas anteriormente sumadas a las demás empresas participantes de Brasil en este Informe constituyen el 40% del mercado de clientes y de energía consumida en Brasil.
 - **Chile: CGE Distribución – CHILECTRA – CHILQUINTA**, que representan el 62% de los clientes regulados de Chile y el 70% de la energía consumida en dicho país.
- 3) La empresa **CORPOELEC (Venezuela)** participa de este Informe enviando la información de sus tarifas eléctricas correspondientes a las 9 (nueve) zonas de concesión de la empresa, que corresponden a las tarifas de las ex operadoras de dicho país previo a la reorganización y unificación del sector eléctrico venezolano que dio surgimiento a CORPOELEC ([Ver Anexo II](#)).

2. EMPRESAS REFERIDAS

Ref.	Empresa	País
1.	EDELAP S.A. EMPRESA DISTRIBUIDORA LA PLATA S.A	ARGENTINA
2.	EDEMSA EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE MENDOZA S.A.	ARGENTINA
3.	EDEN S.A. EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA NORTE S.A.	ARGENTINA
4.	EDENOR S.A. EMPRESA COMERCIALIZADORA Y DISTRIBUIDORA NORTE S.A.	ARGENTINA
5.	EDES EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA SUR S.A.	ARGENTINA
6.	EDET S.A. EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA DE TUCUMÁN S.A	ARGENTINA
7.	ENERSA ENERGIA DE ENTRE RIOS S.A.	ARGENTINA
8.	EPEC EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGÍA DE CÓRDOBA	ARGENTINA
9.	CRE COOPERATIVA RURAL DE ELECTRIFICACIÓN LTDA.	BOLIVIA
10.	DELAPAZ DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD LA PAZ S.A.	BOLIVIA
11.	ELFEC S.A. EMPRESA DE LUZ Y FUERZA ELECTRICA COCHABAMBA S.A.	BOLIVIA
12.	AES ELETROPAULO AES ELETROPAULO	BRASIL
13.	CEMIG COMPANHIA ENERGÉTICA DE MINAS GERAIS	BRASIL
14.	CERON ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDONIA	BRASIL
15.	COELBA COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	BRASIL
16.	COPEL COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA	BRASIL
17.	ELETROACRE COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE	BRASIL
18.	ELETROBRAS RORAIMA ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	BRASIL
19.	LIGHT LIGHT - SERVIÇOS DE ELETRICIDADE S.A.	BRASIL
20.	CGE DISTRIBUCIÓN CGE DISTRIBUCIÓN	CHILE
21.	CHILECTRA CHILECTRA S.A.	CHILE
22.	CHILQUINTA CHILQUINTA	CHILE
23.	CENS CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	COLOMBIA
24.	CHEC CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	COLOMBIA
25.	CODENSA CODENSA	COLOMBIA
26.	DISPAC EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	COLOMBIA
27.	EDEQ EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	COLOMBIA
28.	ELECTROHUILA ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	COLOMBIA
29.	EPM EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	COLOMBIA
30.	EPSA EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	COLOMBIA
31.	ESSA ELECTRIFICADORA DE SANTANDER SA ESP	COLOMBIA
32.	CNFL COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.	COSTA RICA
33.	ICE INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	COSTA RICA
34.	EEASA EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.	ECUADOR
35.	EEQSA EMPRESA ELÉCTRICA QUITO S.A.	ECUADOR

Ref.	Empresa	País
36.	AES CLESA AES CLESA Y COMPAÑÍA	EL SALVADOR
37.	CAESS COMPAÑÍA DE ALUMBRADO ELÉCTRICO DE SAN SALVADOR	EL SALVADOR
38.	DELSUR DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR S.A. DE C.V.	EL SALVADOR
39.	DEUSEM DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DE USULUTÁN, S.A. DE C.V.	EL SALVADOR
40.	EEO EMPRESA ELÉCTRICA DE ORIENTE, S.A. DE C.V.	EL SALVADOR
41.	EEGSA EMPRESA ELÉCTRICA DE GUATEMALA, S.A.	GUATEMALA
42.	ENERGUATE OCCIDENTE DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE OCCIDENTE S.A.	GUATEMALA
43.	ENERGUATE ORIENTE DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE ORIENTE S.A.	GUATEMALA
44.	ANDE ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD	PARAGUAY
45.	ELECTROCENTRO EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD DEL CENTRO S.A.	PERU
46.	ELECTRODUNAS ELECTRO DUNAS S.A.A.	PERU
47.	ELECTRONORTE EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD DEL NORTE S.A.	PERU
48.	ELSE ELECTRO SUR ESTE S.A.A.	PERU
49.	ENOSA ELECTRONOROESTE S.A.	PERU
50.	HIDRANDINA EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD ELECTRO NORTE MEDIO S.A.	PERU
51.	LUZ DEL SUR LUZ DEL SUR S.A.A.	PERU
52.	SEAL SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.	PERU
53.	EDE ESTE DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL ESTE, S. A.	REPÚBLICA DOMINICANA
54.	EDENORTE DOMINICANA EDENORTE DOMINICANA S.A.	REPÚBLICA DOMINICANA
55.	EDESUR DOMINICANA EDESUR DOMINICANA	REPÚBLICA DOMINICANA
56.	UTE ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS	URUGUAY
57.	CORPOELEC - ZONA 1 CORPORACIÓN ELÉCTRICA NACIONAL S.A. - ZONA 1	VENEZUELA
58.	CORPOELEC - ZONA 2 CORPORACIÓN ELÉCTRICA NACIONAL S.A. - ZONA 2	VENEZUELA
59.	CORPOELEC - ZONA 3 CORPORACIÓN ELÉCTRICA NACIONAL S.A. - ZONA 3	VENEZUELA
60.	CORPOELEC - ZONA 4 CORPORACIÓN ELÉCTRICA NACIONAL S.A. - ZONA 4	VENEZUELA
61.	CORPOELEC - ZONA 5 CORPORACIÓN ELÉCTRICA NACIONAL S.A. - ZONA 5	VENEZUELA
62.	CORPOELEC - ZONA 6 CORPORACIÓN ELÉCTRICA NACIONAL S.A. - ZONA 6	VENEZUELA
63.	CORPOELEC - ZONA 7 CORPORACIÓN ELÉCTRICA NACIONAL S.A. - ZONA 7	VENEZUELA
64.	CORPOELEC - ZONA 8 CORPORACIÓN ELÉCTRICA NACIONAL S.A. - ZONA 8	VENEZUELA
65.	CORPOELEC - ZONA 9 CORPORACIÓN ELÉCTRICA NACIONAL S.A. - ZONA 9	VENEZUELA

3. CARACTERIZACIÓN DE LA MUESTRA

Los datos que aquí se presentan corresponden a la información de 57 empresas distribuidoras de América Latina. Los datos incluidos corresponden a indicadores por empresa y no representan valores globales de los países.

Las empresas referidas atienden 71 millones de clientes en Latinoamérica, y una facturación anual de 388 TWh.

3.a) Caracterización por país

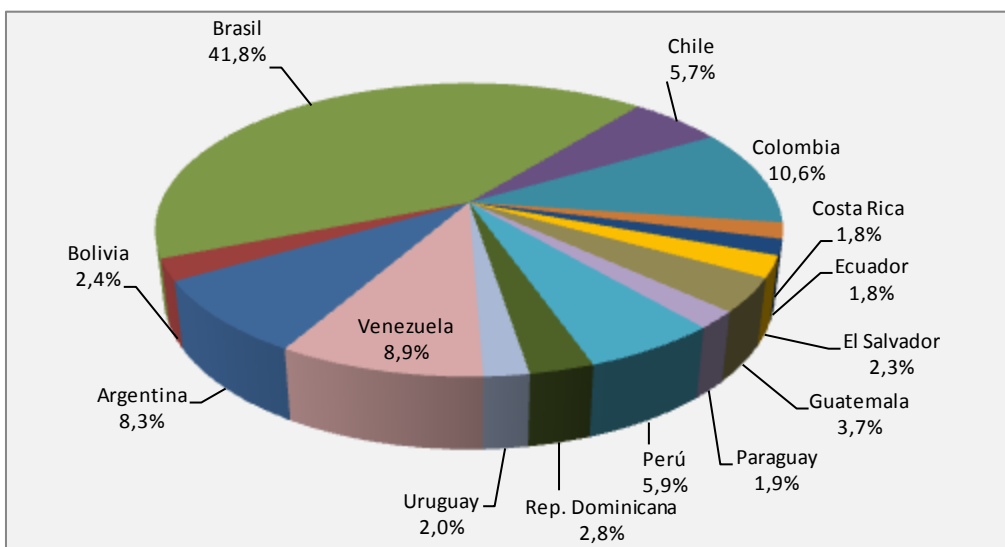


Gráfico 1 - Clientes de la muestra por país

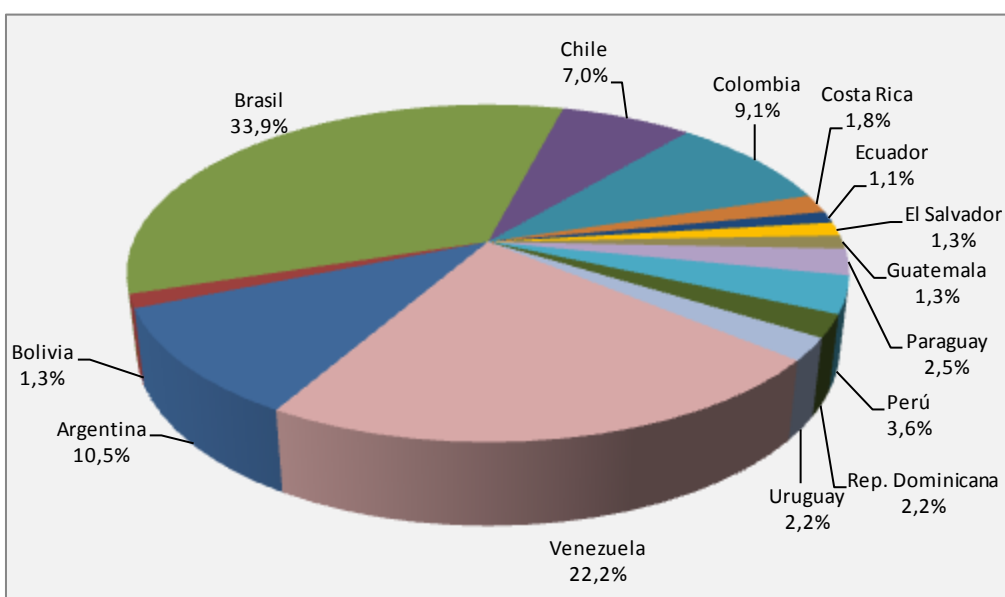


Gráfico 2 - Energía facturada de la muestra por país

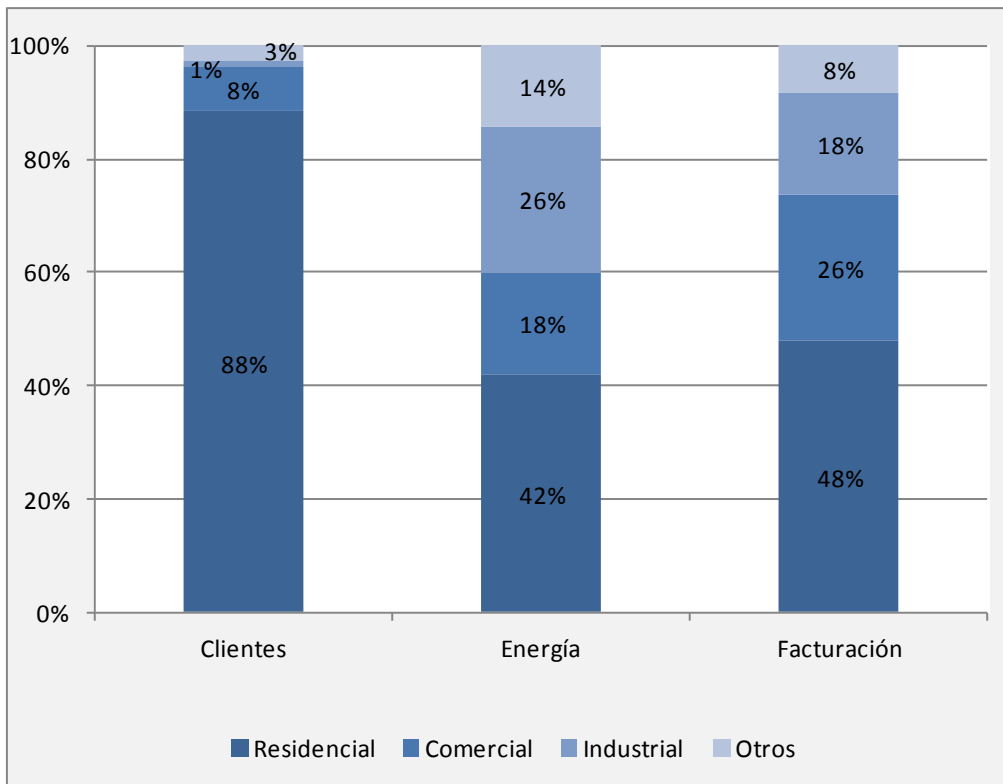


Gráfico 3 - Participación de los sectores residencial, comercial e industrial en el mercado de la muestra

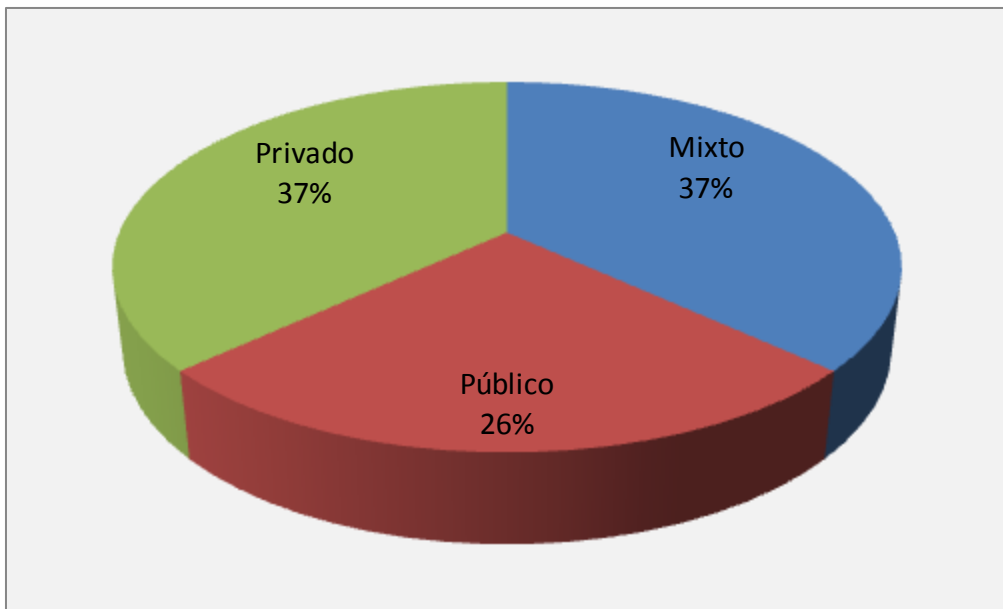


Gráfico 4 - Composición de la muestra según capital de las empresas participantes

3.b) Caracterización por empresa

Año 2014

Empresa	Clientes	Densidad (Clientes/ km ²)	Energía Facturada (GWh/año)	Compra de Energía (GWh/año)	Facturación sin impuestos (miles de US\$/año)	Cantidad de empleados ²	Energía facturada por empleado (GWh/ empleado)	Clientes/ empleado	Patrimonio
EDELAP (Ar)	346.266	59,91	3.012	2.376	74.843	533	5,65	650	Privado
EDEMSA (Ar)	412.242	3,75	3.536	3.428	122.151	695	5,09	593	Mixto
EDEN (Ar)	356.677	3,27	2.853	2.735	120.335	749	3,81	476	Privado
EDENOR (Ar)	2.769.260	597,21	18.087	20.649	370.287	4313	4,19	642	Privado
EDES (Ar)	185.719	2,44	981	1.018	43.813	416	2,36	446	Privado
EDET (Ar)	476.758	21,17	2.352	2.560	95.961	402	5,85	1.186	Privado
ENERSA (Ar)	336.671	5,98	2.269	2.583	128.883	453	5,01	743	Público
EPEC (Ar)	976.935	5,91	7.484	8.631	446.891	3612	2,07	270	Público
CRE (Bo)	486.312	262,47	2.511	2.728	212.392	717	3,50	678	Privado
DELAPAZ (Bo)	709.290	139,24	1.520	1.721	134.071	543	2,80	1.306	Mixto
ELFEC (Bo)	488.851	124,07	1.077	1.198	85.232	562	1,92	870	Mixto
AES ELETROPAULO (Br)	6.699.648	1.469,00	37.874	-	-	5900	6,42	1.136	Privado
CEMIG (Br)	7.936.965	14,00	26.934	-	-	7740	3,48	1.025	Mixto
CERON (Br)	584.566	2,46	2.992	3.970	437	734	4,08	796	Privado
COELBA (Br)	5.565.729	10,00	16.348	-	-	12712	1,29	438	Privado
COPEL (Br)	4.326.970	22,21	24.208	26.841	2.538.823	6071	3,99	713	Mixto
ELETROACRE (Br)	240.039	1,46	893	1.184	138.296	263	3,40	913	Mixto
ELETROBRAS RORAIMA (Br)	102.079	17,95	892	1.003	93.080	292	3,05	350	Mixto
LIGHT (Br)	4.221.622	385,00	21.500	-	-	3740	5,75	1.129	Mixto
CGE DISTRIBUCIÓN (CI)	1.767.275	117,27	9.024	-	-	-	-	-	Privado
CHILECTRA (CI)	1.737.322	840,90	15.702	-	-	675	23,26	2.574	Privado
CHILQUINTA (CI)	549.194	47,77	2.619	-	-	-	-	-	Privado
CENS (Co)	437.246	19,75	12.333	1.005	-	409	30,15	1.069	Mixto
CHEC (Co)	446.631	42,89	884	1.017	146.457	869	1,02	514	Público
CODENSA (Co)	2.768.253	196,55	8.196	9.019	1.485.979	1043	7,86	2.654	Mixto
DISPAC (Co)	73.467	3,61	149	205	21.346	259	0,58	284	Público
EDEQ (Co)	168.514	85,89	359	438	64.281	341	1,05	494	Mixto
ELECTROHUILA (Co)	337.600	16,96	684	835	105.300	369	1,85	915	Público

² Los datos de empleados no incluyen los contratados por servicios tercerizados, becarios ni personal eventual.



Empresa	Clientes	Densidad (Clientes/ km ²)	Energía Facturada (GWh/año)	Compra de Energía (GWh/año)	Facturación sin impuestos (miles de US\$/año)	Cantidad de empleados ²	Energía facturada por empleado (GWh/ empleado)	Clientes/ empleado	Patrimonio
EPM (Co)	2.118.564	35,02	9.199	10.151	1.360.471	1026	8,97	2.065	Público
EPSA (Co)	500.879	22,62	1.734	2.011	277.204	809	2,14	619	Mixto
ESSA (Co)	699.838	14,64	1.740	2.051	325.261	947	1,84	739	Mixto
CNFL (Cr)	528.712	574,06	3.415	3.413	592.454	2296	1,49	230	Mixto
ICE (Cr)	723.228	24,86	3.476	-	661.058	-	-	-	Público
EEASA (Ec)	247.005	17,50	554	597	53.504	329	1,68	751	Público
EEQSA (Ec)	1.001.015	66,86	3.807	4.084	332.865	1486	2,56	674	Mixto
AES CLESA (Sv)	365.349	77,80	860	978	206.658	244	3,52	1.497	Privado
CAESS (Sv)	575.869	124,78	2.099	2.329	448.642	538	3,90	1.070	Privado
DELSUR (Sv)	358.632	83,66	1.436	1.575	321.988	287	5,00	1.250	Privado
DEUSEM (Sv)	73.827	46,73	124	144	34.059	43	2,88	1.717	Privado
EEO (Sv)	283.437	45,21	519	598	137.696	184	2,82	1.540	Privado
EEGSA (Gt)	1.107.516	178,40	2.931	3.204	645.567	473	6,20	2.341	Mixto
ENERGUATE OCCIDENTE (Gt)	976.529	35,67	1.204	1.500	210.241	-	-	-	Privado
ENERGUATE ORIENTE (Gt)	573.703	7,60	920	1.136	173.977	-	-	-	Privado
ANDE (Py)	1.348.192	3,31	9.795	12.457	686.939	5489	1,78	246	Público
ELECTROCENTRO (Pe)	679.142	106,99	723	713	109.947	346	2,09	1.963	Mixto
ELECTRODUNAS (Pe)	215.856	30,37	778	913	103.776	244	3,19	885	Privado
ELECTRONORTE (Pe)	302.736	70,22	709	839	95.488	-	-	-	Público
ELSE (Pe)	436.668	45,65	479	624	81.273	275	1,74	1.588	Mixto
ENOSA (Pe)	443.232	684,00	1.262	1.409	170.046	244	5,17	1.817	Público
HIDRANDINA (Pe)	755.468	584,28	1.747	1.962	233.236	648	2,70	1.166	Mixto
LUZ DEL SUR (Pe)	991.819	358,19	7.200	7.784	855.818	811	8,88	1.223	Privado
SEAL (Pe)	371.156	223,43	912	1.079	118.682	239	3,82	1.553	Mixto
EDE ESTE (Do)	617.188	52,68	2.638	4.124	475.221	2296	1,15	269	Público
EDENORTE DOMINICANA (Do)	781.134	41,22	2.587	3.787	462.507	2922	0,89	267	Público
EDESUR DOMINICANA (Do)	597.382	33,71	3.221	4.515	626.763	2283	1,41	262	Público
UTE (Uy)	1.398.128	7,93	8.376	-	1.630.426	6761	1,24	207	Público
CORPOELEC (Ve)	6.335.672	6,91	86.307	344	2.257.805	38090	2,27	166	Público

EXTENSIÓN DE REDES (km. de líneas)							
Empresa	BAJA TENSIÓN		MEDIA TENSIÓN		ALTA TENSIÓN		TOTAL km. de líneas
	Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea	
EDELAP (Ar)	5.039	541	2.531	545	210	57	8.923
EDEMSA (Ar)	6.891	633	7.041	655	921	19	16.160
EDEN (Ar)	7.543	121	11.040	228	2	0	18.934
EDENOR (Ar)	21.768	4.262	5.178	4.800	810	600	37.418
EDES (Ar)	2.784	312	2.641	304	0	0	6.041
EDET (Ar)	8.212	482	5.829	289	0	0	14.812
ENERSA (Ar)	7461	666	13.121	293	1126	0	22.667
EPEC (Ar)	13.577	287	5.062	834	4.906	39	24.705
CRE (Bo)	8.423	0	10.039	96	247	5	18.810
DELAPAZ (Bo)	9.755	10	12.885	120	207	5	22.982
ELFEC (Bo)	7.560	0	6.357	18	37	0	13.972
COPEL (Br)	47.343	186	183.715	205	6.004	0	237.453
ELETROACRE (Br)	3.847	0	14.094	0	57	0	17.998
ELETROBRAS RORAIMA (Br)	1.289	0	1.772	0	70	0	3.131
CHILECTRA (Cl) ^(*)		11.016		5.152		355	16.523
CGE DISTRIBUCIÓN (Cl) ^(*)		22.240		21.433		0	43.673
CENS (Co)	12.003	197	10.643	62	357	0	23.262
CHEC (Co)	12.360	117	9.422	89	465	0	22.453
CODENSA (Co)	25.269	2.867	16.761	3.255	1.247	0	49.399
DISPAC (Co)	2	1.025	943	1	323	0	2.294
EPM (Co)	15.717	1.032	45.389	818	2.985	0	65.941
EPSA (Co)	8.752	0	10.354	60	675	0	19.841
ESSA (Co)	28.263	1.055	18.776	155	731	0	48.980
CNFL (Cr)	2.937	95	2.978	374	0	0	6.384
ICE (Cr)	9.812	0	18.669	0	2.143	0	30.624
EEASA (Ec)	6.398	74	4.824	23	132	0	11.451

EXTENSIÓN DE REDES (km. de líneas)							
Empresa	BAJA TENSIÓN		MEDIA TENSIÓN		ALTA TENSIÓN		TOTAL km. de líneas
	Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea	
EEQSA (Ec)	6.803	1.178	7.649	410	360	1	16.401
AES CLESA (Sv)	5.005	9	5.449	7	0	0	10.470
CAESS (Sv)	5.540	20	4.967	22	0	0	10.549
DELSUR (Sv)	5.705	22	4.738	77	0	0	10.542
DEUSEM (Sv)	1.369	0	1.206	7	0	0	2.582
EEO (Sv)	6.044	0	6.535	13	0	0	12.592
EEGSA (Gt)	7.590	380	7.251	420	0	0	15.641
ENERGUATE OCCIDENTE (Gt)	21.461	0	17.898	0	0	0	39.359
ENERGUATE ORIENTE (Gt)	13.978	0	15.282	0	0	0	29.260
ANDE(Py) (*)	31.284		35.078		5.744		72.106
ELECTRODUNAS (Pe)	2.469	189	2.394	27	366	0	5.445
ELECTRONORTE (Pe)	5.413	178	4.696	78	0	0	10.365
ELSE (Pe)	13.918	90	11.855	68	1.140	0	27.071
ENOSA (Pe)	8.719	269	6.943	47	438	0	16.416
HIDRANDINA (Pe)	18.736	819	14.950	218	1.471	1	36.195
LUZ DEL SUR (Pe)	5.946	10.968	1.619	1.671	410	35	20.649
SEAL (Pe)	3.952	404	3.362	51	449	2	8.220
EDE ESTE (Do)	3.923	n/d	6.725	n/d	n/d	n/d	10.648
EDENORTE DOMINICANA (Do)	n/d	n/d	11.573	202	n/d	n/d	11.775
EDESUR DOMINICANA (Do)	4.200	n/d	6.980	n/d	n/d	n/d	11.180
UTE (Uy)	23.351	3.616	45.755	3.223	3.829	788	80.562
CORPOELEC (Ve)	n/d	n/d	111.514	2.754	30.761	0	145.029

(*) Valores de CHILECTRA, CGE DISTRIBUCIÓN y ANDE incluyen para cada nivel de tensión el total de redes aéreas y subterráneas.
n/d: No Disponible

3.c) Estructura del mercado por bloques de consumo

Para conocer la caracterización del mercado eléctrico que atiende cada empresa, se describe a continuación el mercado de clientes residenciales, comerciales e industriales según bloques de consumos mensuales de energía.

De los datos recabados, el 88% de los clientes corresponden al sector residencial, 8% al sector comercial, 1% al sector industrial y 3% a otros sectores (oficial, etc.).

Las empresas no incluidas en las tablas siguientes es debido a que no se dispone de la información o se dispone parcialmente sin clasificación por bloques de consumo.

- Estructura del mercado RESIDENCIAL por bloques de consumo

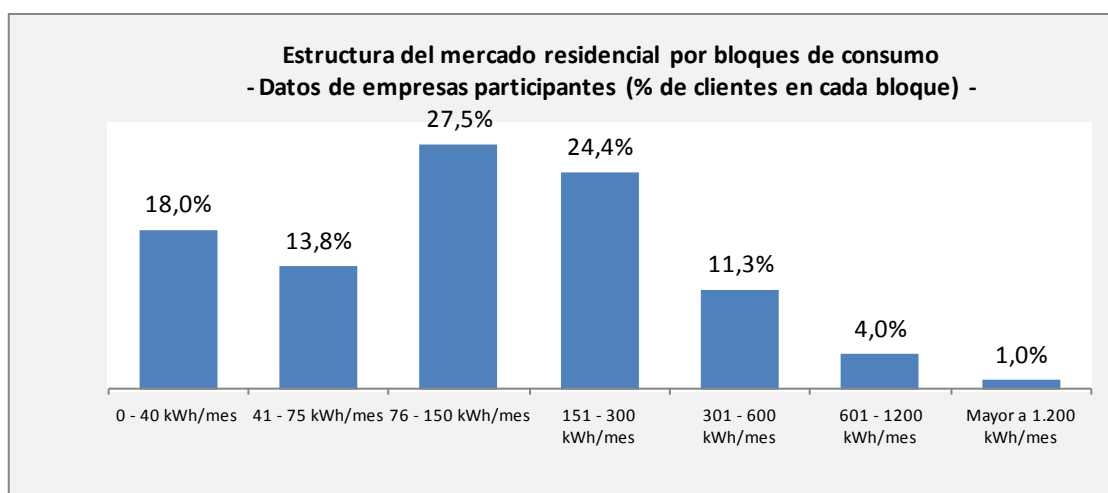


Gráfico 5 – Estructura del mercado residencial por bloques de consumo

Empresa	0 a <40 kWh/mes	40 (inclusive) a <75 kWh/mes	75 (inclusive) a <150 kWh/mes	150 (inclusive) a <300 kWh/mes	300 (inclusive) a <600 kWh/mes	600 (inclusive) a <1200 kWh/mes	Mayor o igual a 1.200 kWh/mes
EDELAP (Ar)	7,8%	6,8%	23,7%	38,3%	20,5%	2,6%	0,3%
EDEMSA (Ar)	6,7%	4,7%	21,6%	40,7%	21,4%	4,2%	0,6%
EDEN (Ar)	5,2%	2,6%	11,4%	34,8%	36,3%	8,7%	1,1%
EDENOR (Ar)	5,1%	1,5%	5,0%	18,5%	35,6%	27,7%	6,7%
EDES (Ar)	10,2%	11,4%	33,1%	34,1%	9,5%	1,4%	0,2%
EDET (Ar)	7,9%	3,7%	14,8%	36,1%	30,5%	6,5%	0,5%
ENERSA (Ar)	8,7%	6,1%	21,2%	38,8%	21,4%	3,5%	0,3%
EPEC (Ar)	9,6%	11,4%	29,0%	36,6%	9,6%	2,5%	1,2%
CRE (Bo)	13,5%	9,8%	25,7%	28,4%	15,8%	5,2%	1,4%
DELAPAZ (Bo)	43,4%	17,4%	20,9%	13,6%	4,0%	0,7%	0,1%
ELFEC (Bo)	35,7%	19,5%	26,0%	15,2%	3,1%	0,4%	0,1%
CERON (Br)	8,5%	11,0%	25,2%	31,0%	18,1%	5,3%	1,0%
COPEL (Br)	6,1%	10,6%	36,7%	35,1%	9,8%	1,3%	0,5%

Empresa	0 a <40 kWh/mes	40 (inclusive) a <75 kWh/mes	75 (inclusive) a <150 kWh/mes	150 (inclusive) a <300 kWh/mes	300 (inclusive) a <600 kWh/mes	600 (inclusive) a <1200 kWh/mes	Mayor o igual a 1.200 kWh/mes
ELETROACRE (Br)	15,6%	14,5%	30,0%	24,2%	11,9%	3,3%	0,5%
ELETROB. RORAIMA (Br)	3,2%	7,2%	15,3%	25,4%	30,5%	15,1%	3,3%
CENS (Co)	23,2%	9,9%	27,7%	28,5%	8,6%	1,8%	0,3%
CHEC (Co)	13,5%	24,9%	39,3%	19,2%	2,7%	0,3%	0,1%
CODENSA (Co)	12,6%	13,7%	37,1%	28,2%	7,1%	1,0%	0,3%
DISPAC (Co)	22,5%	11,3%	30,7%	28,4%	6,1%	0,9%	0,1%
EDEQ (Co)	11,9%	20,9%	44,6%	19,4%	2,8%	0,4%	0,1%
ELECTROHUILA (Co)	18,8%	17,8%	38,4%	20,9%	3,4%	0,5%	0,1%
EPM (Co)	15,5%	13,7%	37,6%	26,9%	5,1%	0,8%	0,3%
EPSA (Co)	16,6%	14,6%	38,1%	24,0%	5,4%	1,0%	0,3%
ESSA (Co)	23,4%	14,4%	31,6%	23,3%	6,0%	1,1%	0,2%
CNFL (Cr)	5,9%	3,9%	19,7%	42,0%	23,5%	4,5%	0,4%
ICE (Cr)	9,7%	9,9%	30,9%	40,6%	7,7%	1,0%	0,3%
EEASA (Ec)	29,6%	21,2%	30,7%	15,6%	2,7%	0,2%	0,0%
EEQSA (Ec)	16,4%	10,6%	38,8%	27,5%	6,2%	0,5%	0,0%
AES CLESA (Sv)	26,2%	30,6%	34,1%	7,5%	1,3%	0,3%	0,1%
CAESS (Sv)	21,2%	27,2%	37,1%	11,2%	2,4%	0,7%	0,2%
DELSUR (Sv)	21,2%	26,8%	36,0%	11,8%	3,2%	0,9%	0,2%
DEUSEM (Sv)	27,8%	27,2%	34,2%	8,9%	1,6%	0,3%	0,1%
EEO (Sv)	30,5%	27,4%	30,9%	8,7%	2,0%	0,5%	0,1%
EEGSA (Gt)	19,4%	21,2%	35,0%	17,2%	5,3%	1,5%	0,4%
ENERGUATE OCC. (Gt)	44,4%	25,0%	23,9%	5,1%	1,1%	0,3%	0,2%
ENERGUATE ORI. (Gt)	36,3%	28,7%	24,1%	7,9%	2,1%	0,6%	0,3%
ANDE (Py)	13,3%	10,4%	21,8%	25,9%	18,4%	7,8%	2,5%
ELECTROCENTRO (Pe)	64,2%	15,5%	13,7%	5,0%	1,2%	0,3%	0,1%
ELECTRODUNAS (Pe)	31,6%	18,0%	30,8%	15,3%	3,5%	0,6%	0,2%
ELECTRONORTE (Pe)	43,5%	19,4%	23,2%	10,5%	2,7%	0,5%	0,2%
ELSE (Pe)	56,3%	26,4%	7,9%	7,0%	1,6%	0,6%	0,2%
ENOSA (Pe)	38,4%	34,6%	15,2%	9,2%	1,9%	0,8%	0,1%
HIDRANDINA (Pe)	43,5%	30,8%	11,5%	10,8%	3,3%	0,0%	0,0%
LUZ DEL SUR (Pe)	13,3%	8,8%	22,8%	29,0%	19,0%	5,7%	1,5%
SEAL (Pe)	31,7%	17,2%	28,4%	16,6%	4,4%	1,1%	0,6%
EDE ESTE (Do)	17,5%	8,0%	21,6%	30,7%	17,4%	3,8%	1,2%
EDENORTE DOM. (Do)	11,7%	17,0%	41,4%	22,2%	6,2%	1,1%	0,4%
EDESUR DOM. (Do)	14,6%	15,6%	34,0%	20,5%	10,6%	3,3%	1,4%
UTE (Uy)	13,2%	7,2%	21,4%	34,0%	19,4%	3,9%	0,9%
Total	18,0%	13,9%	27,5%	24,3%	11,3%	4,0%	1,0%

- Estructura del mercado COMERCIAL por bloques de consumo

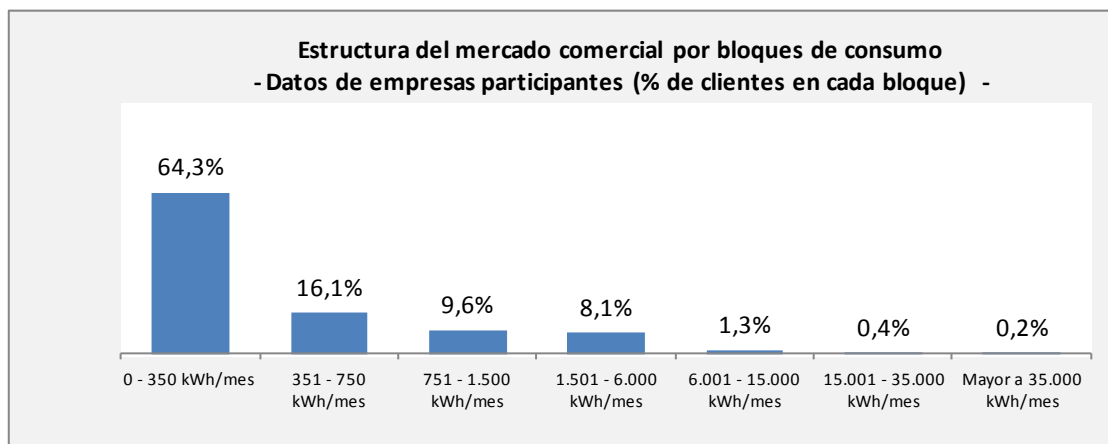


Gráfico 6 – Estructura del mercado comercial por bloques de consumo

Empresa	0 a <350 kWh/mes	350 (inclusive) a <750 kWh/mes	750 (inclusive) a <1.500 kWh/mes	1.500 (inclusive) a <6.000 kWh/mes	6.000 (inclusive) a <15.000 kWh/mes	15.000 (inclusive) a <35.000 kWh/mes	Mayor o igual a 35.000 kWh/mes
EDELAP (Ar)	65,3%	16,0%	9,6%	7,5%	1,3%	0,3%	0,0%
EDEMSA (Ar)	61,7%	18,1%	11,2%	8,5%	0,5%	0,0%	0,0%
EDEN (Ar)	48,2%	21,0%	15,4%	13,7%	1,7%	0,1%	0,0%
EDENOR (Ar)	38,6%	20,6%	17,9%	18,9%	2,9%	0,6%	0,5%
EDES (Ar)	57,6%	17,3%	11,1%	11,1%	2,4%	0,4%	0,0%
EDET (Ar)	53,8%	20,1%	13,4%	10,7%	1,6%	0,3%	0,0%
ENERSA (Ar)	55,8%	20,8%	12,1%	9,3%	1,4%	0,5%	0,1%
EPEC (Ar)	52,2%	20,0%	11,6%	11,4%	3,0%	1,0%	0,9%
CRE (Bo)	61,1%	17,1%	9,7%	9,8%	1,7%	0,4%	0,3%
DELAPAZ (Bo)	83,7%	8,4%	4,0%	3,2%	0,4%	0,2%	0,1%
ELFEC (Bo)	88,5%	6,1%	2,9%	2,1%	0,3%	0,1%	0,1%
CERON (Br)	49,0%	21,1%	13,5%	12,5%	2,5%	0,9%	0,4%
COPEL (Br)	55,2%	20,0%	11,8%	10,1%	1,9%	0,7%	0,4%
ELETROACRE (Br)	66,2%	15,6%	8,7%	7,6%	1,2%	0,4%	0,3%
ELETROB. RORAIMA (Br)	41,5%	22,3%	16,6%	14,9%	3,0%	1,0%	0,7%
CENS (Co)	69,4%	14,1%	7,9%	7,1%	1,0%	0,3%	0,1%
CHEC (Co)	72,1%	14,2%	7,3%	5,5%	0,6%	0,2%	0,0%
CODENSA (Co)	65,0%	17,2%	9,2%	7,1%	1,0%	0,3%	0,1%
DISPAC (Co)	78,0%	11,1%	6,0%	4,1%	0,5%	0,2%	0,0%



Empresa	0 a <350 kWh/mes	350 (inclusive) a <750 kWh/mes	750 (inclusive) a <1.500 kWh/mes	1.500 (inclusive) a <6.000 kWh/mes	6.000 (inclusive) a <15.000 kWh/mes	15.000 (inclusive) a <35.000 kWh/mes	Mayor o igual a 35.000 kWh/mes
EDEQ (Co)	72,0%	14,2%	7,0%	5,7%	0,7%	0,2%	0,2%
ELECTROHUILA (Co)	74,0%	12,1%	6,5%	6,1%	0,9%	0,2%	0,1%
EPM (Co)	63,4%	17,1%	9,8%	8,1%	1,0%	0,3%	0,3%
EPSA (Co)	67,8%	14,3%	8,2%	7,8%	1,1%	0,3%	0,5%
ESSA (Co)	69,5%	14,1%	8,2%	6,9%	1,0%	0,2%	0,2%
CNFL (Cr)	50,9%	19,0%	14,6%	11,0%	2,4%	1,1%	1,1%
ICE (Cr)	66,6%	13,9%	9,3%	6,7%	2,7%	0,4%	0,4%
EEASA (Ec)	82,4%	14,0%	3,0%	0,7%	0,0%	0,0%	0,0%
EEQSA (Ec)	75,0%	12,8%	7,0%	5,3%	0,0%	0,0%	0,0%
AES CLESA (Sv)	75,5%	10,9%	6,6%	5,9%	1,0%	0,1%	0,0%
CAESS (Sv)	69,0%	13,3%	8,4%	7,9%	1,3%	0,2%	0,0%
DELSUR (Sv)	68,6%	12,9%	8,2%	8,4%	1,6%	0,3%	0,1%
DEUSEM (Sv)	73,6%	11,8%	6,7%	6,6%	1,1%	0,2%	0,0%
EEO (Sv)	70,3%	12,1%	8,4%	7,9%	1,1%	0,2%	0,0%
EEGSA (Gt)	76,0%	11,7%	6,0%	4,9%	0,9%	0,3%	0,1%
ENERGUATE OCC. (Gt)	89,3%	5,4%	2,2%	2,0%	0,7%	0,2%	0,1%
ENERGUATE ORI. (Gt)	83,2%	8,0%	3,7%	3,6%	0,9%	0,3%	0,2%
ANDE (Py)	54,5%	22,1%	12,2%	9,0%	1,5%	0,4%	0,3%
ELECTROCENTRO (Pe)	86,7%	7,5%	3,4%	2,2%	0,1%	0,0%	0,0%
ELECTRODUNAS (Pe)	77,0%	12,5%	5,1%	4,2%	0,7%	0,3%	0,3%
ELECTRONORTE (Pe)	9,3%	2,6%	4,9%	40,7%	31,0%	9,3%	2,2%
ELSE (Pe)	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ENOSA (Pe)	73,1%	15,0%	6,5%	5,2%	0,2%	0,0%	0,0%
HIDRANDINA (Pe)	75,2%	15,0%	5,4%	3,6%	0,7%	0,1%	0,0%
LUZ DEL SUR (Pe)	58,7%	17,3%	11,0%	9,5%	2,1%	0,7%	0,8%
SEAL (Pe)	12,9%	7,4%	12,0%	42,6%	21,6%	3,0%	0,4%
EDE ESTE (Do)	62,8%	19,7%	10,5%	6,7%	0,3%	0,0%	0,0%
EDENORTE DOM. (Do)	76,7%	13,4%	5,4%	3,8%	0,5%	0,1%	0,1%
EDESUR DOM. (Do)	60,8%	18,4%	10,2%	8,6%	1,3%	0,5%	0,2%
Total	64,3%	16,1%	9,6%	8,1%	1,3%	0,4%	0,2%

- Estructura del mercado INDUSTRIAL por bloques de consumo

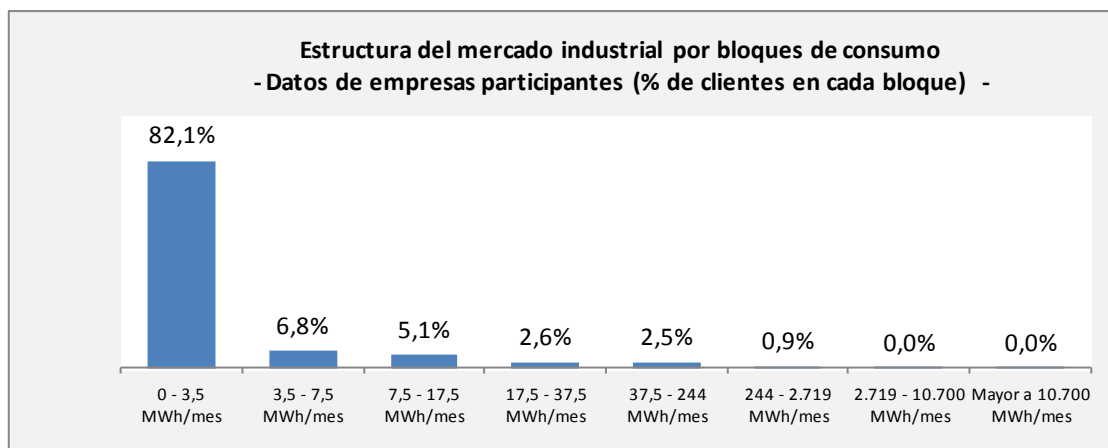


Gráfico 7 – Estructura del mercado Industrial por bloques de consumo

Empresa	0 a <3,5 MWh/mes	3,5 (inclusive) a <7,5 MWh/mes	7,5 (inclusive) a <17,5 MWh/mes	17,5 (inclusive) a <37,5 MWh/mes	37,5 (inclusive) a <244 MWh/mes	244 (inclusive) a <2.719 MWh/mes	2.719 (inclusive) a <10.700 MWh/mes	Mayor o igual a 10.700 MWh/mes
EDELAP (Ar)	7,8%	8,9%	20,0%	30,0%	25,8%	6,1%	1,0%	0,3%
EDEMSA (Ar)	20,7%	15,9%	25,6%	19,9%	15,6%	2,0%	0,3%	0,0%
EDEN (Ar)	99,9%	0,0%	0,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
EDENOR (Ar)	87,8%	6,3%	2,9%	1,2%	1,2%	0,5%	0,0%	0,0%
EDES (Ar)	11,0%	8,3%	17,9%	22,8%	32,0%	8,0%	0,0%	0,0%
EDET (Ar)	10,4%	10,8%	23,1%	30,5%	22,4%	2,8%	0,0%	0,0%
ENERSA (Ar)	28,4%	20,1%	16,1%	10,3%	18,8%	6,1%	0,2%	0,0%
EPEC (Ar)	34,9%	14,3%	12,5%	22,9%	9,9%	5,0%	0,5%	0,0%
CRE (Bo)	64,8%	10,6%	9,3%	7,2%	6,5%	1,5%	0,0%	0,0%
DELAPAZ (Bo)	86,1%	3,6%	3,4%	3,2%	3,5%	0,3%	0,0%	0,0%
ELFEC (Bo)	92,3%	2,7%	1,9%	1,3%	1,6%	0,2%	0,0%	0,0%
CERON (Br)	61,6%	11,1%	13,6%	6,7%	5,2%	1,6%	0,1%	0,1%
COPEL (Br)	91,5%	3,1%	2,5%	1,0%	0,3%	1,5%	0,0%	0,0%
ELETROACRE (Br)	85,1%	5,6%	5,0%	2,4%	1,8%	0,1%	0,0%	0,0%
ELETROB. RORAIMA (Br)	73,6%	6,4%	6,1%	4,9%	3,1%	2,8%	3,1%	0,0%
CENS (Co)	74,9%	9,1%	7,2%	4,1%	4,2%	0,4%	0,0%	0,0%
CHEC (Co)	54,8%	11,2%	8,8%	7,0%	10,8%	4,8%	1,5%	1,1%
CODENSA (Co)	90,4%	5,0%	2,8%	1,2%	0,6%	0,0%	0,0%	0,0%

Empresa	0 a <3,5 MWh/mes	3,5 (inclusive) a <7,5 MWh/mes	7,5 (inclusive) a <17,5 MWh/mes	17,5 (inclusive) a <37,5 MWh/mes	37,5 (inclusive) a <244 MWh/mes	244 (inclusive) a <2.719 MWh/mes	2.719 (inclusive) a <10.700 MWh/mes	Mayor o igual a 10.700 MWh/mes
DISPAC (Co)	98,1%	1,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
EDEQ (Co)	54,4%	14,6%	29,0%	0,7%	1,3%	0,0%	0,0%	0,0%
ELECTROHUILA (Co)	80,8%	9,5%	5,9%	2,8%	1,0%	0,0%	0,0%	0,0%
EPM (Co)	81,5%	7,5%	5,1%	2,2%	2,8%	0,9%	0,1%	0,0%
EPSA (Co)	70,5%	11,5%	6,8%	3,7%	6,4%	1,1%	0,0%	0,0%
ESSA (Co)	92,9%	4,2%	1,8%	0,7%	0,4%	0,0%	0,0%	0,0%
CNFL (Cr)	53,4%	10,0%	18,2%	6,3%	7,8%	4,2%	0,1%	0,0%
ICE (Cr)	80,8%	3,7%	8,1%	4,6%	1,2%	1,7%	0,0%	0,0%
EEASA (Ec)	90,3%	0,0%	9,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
EEQSA (Ec)	63,1%	14,6%	8,9%	5,3%	8,1%	0,0%	0,0%	0,0%
AES CLESA (Sv)	20,5%	11,8%	21,5%	21,0%	21,8%	3,2%	0,2%	0,0%
CAESS (Sv)	12,7%	12,5%	25,1%	21,7%	24,4%	3,5%	0,1%	0,0%
DELSUR (Sv)	12,2%	9,3%	23,3%	23,2%	26,8%	5,1%	0,1%	0,0%
DEUSEM (Sv)	23,3%	16,3%	27,9%	15,1%	17,4%	0,0%	0,0%	0,0%
EEO (Sv)	20,4%	15,2%	22,9%	24,2%	16,5%	0,8%	0,0%	0,0%
EEGSA (Gt)	74,4%	12,1%	8,5%	4,2%	0,8%	0,1%	0,0%	0,0%
ENERGUATE OCC. (Gt)	90,4%	4,3%	3,4%	1,2%	0,5%	0,1%	0,0%	0,0%
ENERGUATE ORI. (Gt)	92,1%	3,4%	2,8%	0,8%	0,7%	0,2%	0,0%	0,0%
ANDE (Py)	78,0%	9,6%	6,2%	3,0%	2,6%	0,5%	0,0%	0,0%
ELECTROCENTRO (Pe)	63,2%	17,3%	10,4%	4,3%	4,5%	0,3%	0,0%	0,0%
ELECTRODUNAS (Pe)	74,8%	5,7%	7,0%	5,6%	6,9%	0,0%	0,0%	0,0%
ELECTRONORTE (Pe)	57,6%	12,5%	12,3%	7,1%	9,3%	1,2%	0,0%	0,0%
ELSE (Pe)	19,3%	56,4%	17,2%	7,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ENOSA (Pe)	40,5%	20,6%	16,2%	6,3%	13,0%	3,2%	0,1%	0,0%
HIDRANDINA (Pe)	47,7%	18,6%	13,0%	5,7%	9,3%	3,1%	1,3%	1,1%
LUZ DEL SUR (Pe)	62,5%	9,4%	9,3%	6,3%	8,9%	3,4%	0,1%	0,0%
SEAL (Pe)	34,9%	13,3%	17,3%	13,0%	17,3%	4,3%	0,0%	0,0%
EDE ESTE (Do)	54,6%	19,0%	14,3%	5,9%	5,5%	0,8%	0,0%	0,0%
EDENORTE DOM. (Do)	52,5%	17,4%	14,2%	7,0%	7,0%	2,0%	0,0%	0,0%
EDESUR DOM. (Do)	56,1%	16,4%	12,5%	7,3%	6,4%	1,4%	0,0%	0,0%
Total	81,4%	6,6%	5,0%	2,6%	2,7%	1,3%	0,2%	0,0%

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

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 de 34 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 que tienen generación propia.

En relación a los costos por uso del sistema troncal y subtransmisión, se presentan únicamente los datos informados por las 15 empresas que brindaron dicha información.

4.c) Metodología

La información presentada corresponde a datos informados por las empresas de distribución participantes en la Encuesta e Informe de Tarifas Eléctricas / Enero 2015, e incluye:

- **Precio 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 2014.
- **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 gerenciados por la empresa, no forma parte del VADE) y la cantidad de energía comprada (MWh) durante el año 2014;
- **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 2014 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 2014, calculado de la siguiente forma:

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

Donde

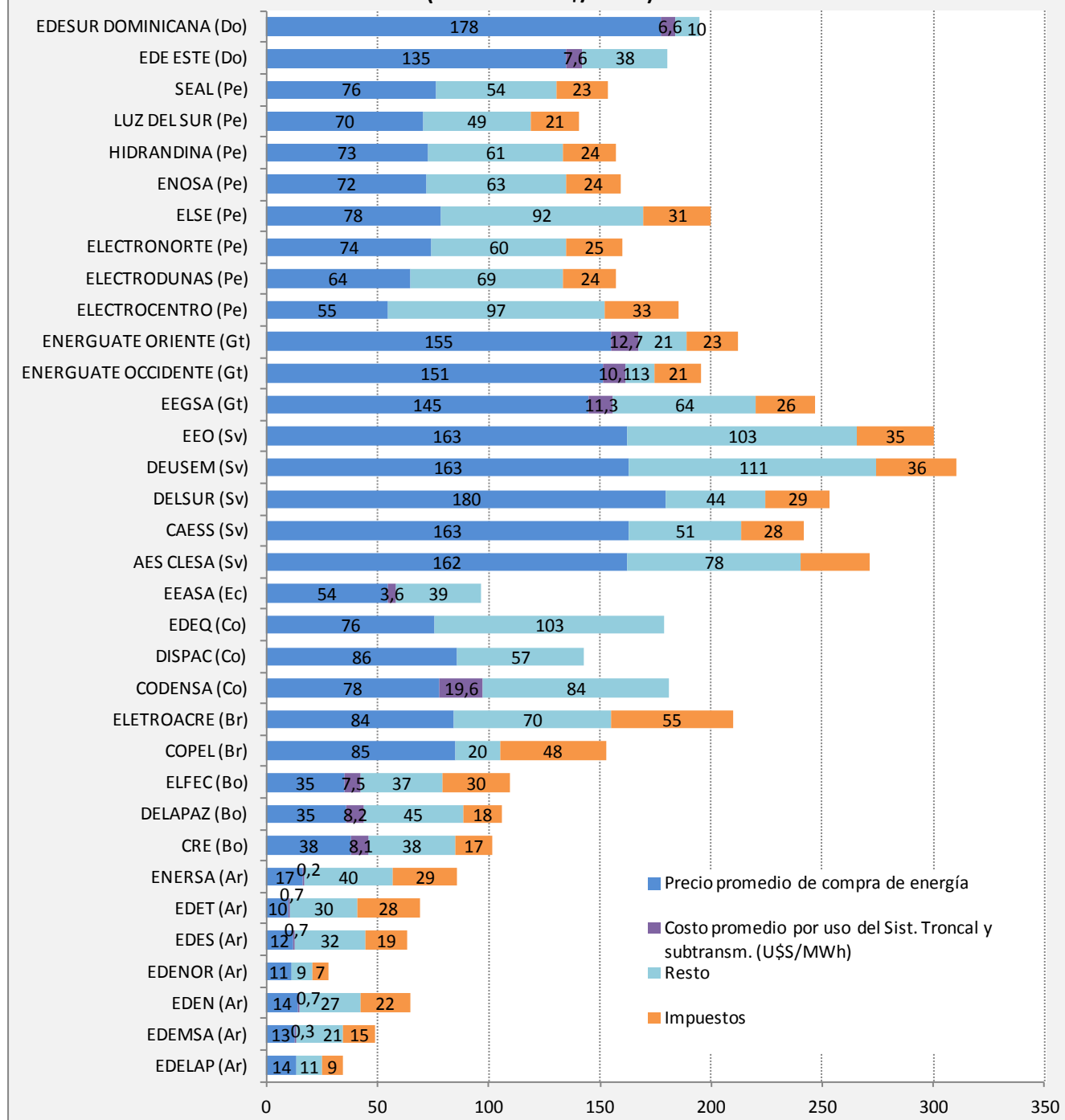
- TC_{TMA} : es el tipo de cambio a utilizar en el cálculo de las tarifas media anuales, en el precio promedio de la energía comprada y en los costos por uso del sistema troncal y subtransmisión;
- $TC(i)$: es el tipo de cambio en la cotización bancaria (compra) del último día del mes i .

- **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).

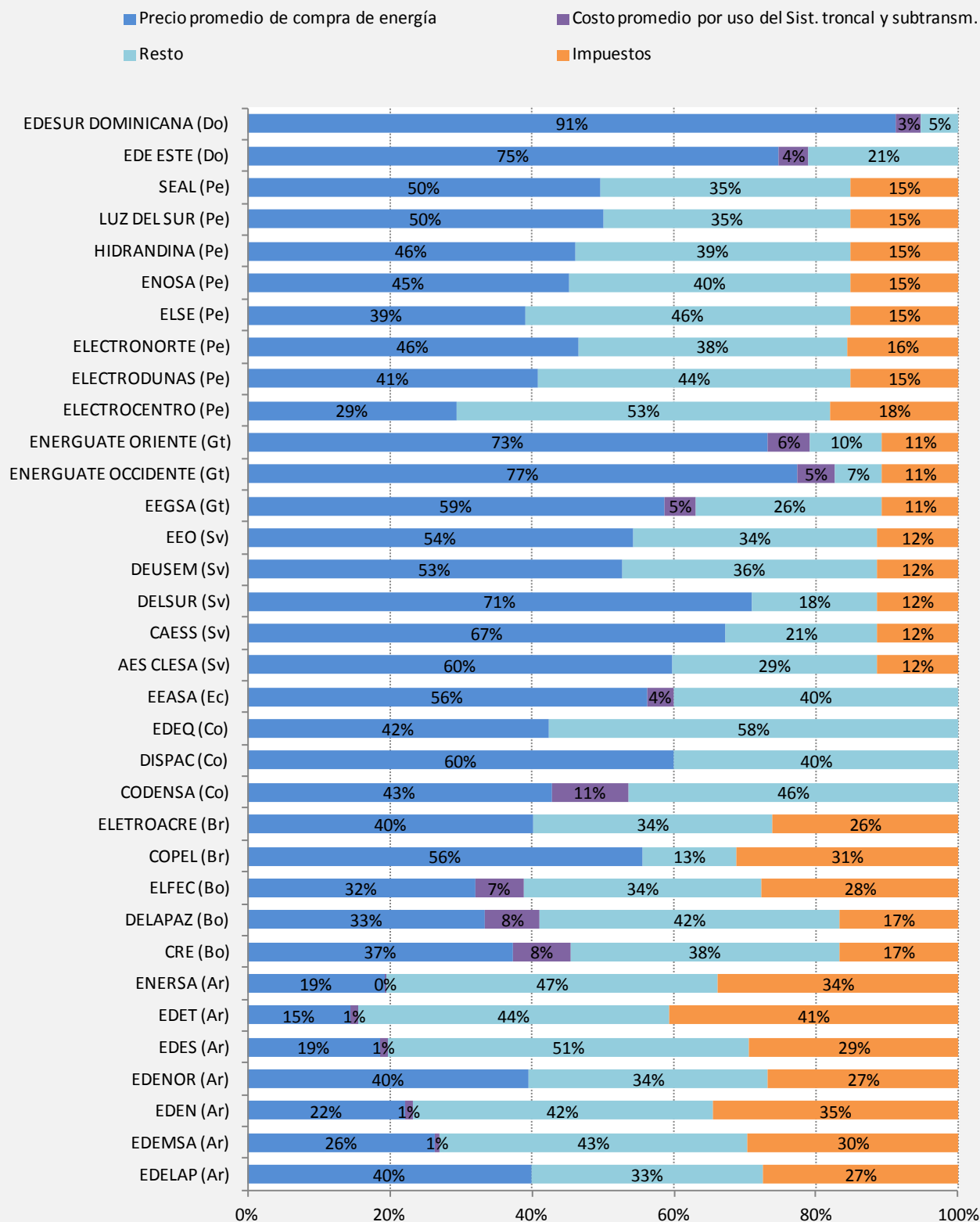
Empresa	Costo promedio de la energía comprada (U\$S/MWh)	Costo promedio por uso del Sist. Troncal y subtransm. (U\$S/MWh)	Resto (U\$S/MWh)	Impuestos (U\$S/MWh)	Tarifa media con impuestos incluido IVA (U\$S/MWh)
EDELAP (Ar)	14	s/d	11	9	34
EDEMSA (Ar)	13	0,3	21	15	49
EDEN (Ar)	14	0,7	27	22	65
EDENOR (Ar)	11	s/d	9	7	28
EDES (Ar)	12	0,7	32	19	63
EDET (Ar)	10	0,7	29	28	69
ENERSA (Ar)	17	0,2	40	29	86
CRE (Bo)	38	8,1	38	17	102
DELAPAZ (Bo)	35	8,2	45	18	106
ELFEC (Bo)	35	7,5	37	30	109
COPEL (Br)	85	s/d	20	48	153
ELETROACRE (Br)	84	s/d	70	55	210
CODENSA (Co)	78	19,6	84	0	181
DISPAC (Co)	86	s/d	57	0	143
EDEQ (Co)	76	s/d	103	0	179
EEASA (Ec)	54	3,6	39	0	97
AES CLESA (Sv)	162	s/d	78	31	271
CAESS (Sv)	163	s/d	51	28	242
DELSUR (Sv)	180	s/d	44	29	253
DEUSEM (Sv)	163	s/d	111	36	310
EEO (Sv)	163	s/d	103	35	300
EEGSA (Gt)	145	11,3	64	26	247
ENERGUATE OCC. (Gt)	151	10,1	13	21	196
ENERGUATE ORI. (Gt)	155	12,7	21	23	212
ELECTROCENTRO (Pe)	55	s/d	97	33	185
ELECTRODUNAS (Pe)	64	s/d	69	24	157
ELECTRONORTE (Pe)	74	s/d	60	25	160
ELSE (Pe)	78	s/d	92	31	200
ENOSA (Pe)	72	s/d	63	24	159
HIDRANDINA (Pe)	73	s/d	61	24	158
LUZ DEL SUR (Pe)	70	s/d	49	21	140
SEAL (Pe)	76	s/d	54	23	154
EDE ESTE (Do)	135	7,6	38	0	180
EDESUR DOM. (Do)	178	6,6	10	0	195

s/d: sin datos

**Participación de costos en el precio medio de la tarifa eléctrica
Sudamérica, América Central y El Caribe - 2014
(Valores en US\$/MWh)**



Participación de costos en el precio medio de la tarifa eléctrica Sudamérica, América Central y El Caribe - 2014 (Valores en %)



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
Ra	Mínima admitida	30	BT
Rb	Mínima admitida	50	BT
Rc	Mínima admitida	100	BT
Rd	Mínima admitida	200	BT
Re	Mínima admitida	400	BT
Rf	4,4	800	BT
Rg	7,7	1.600	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	✓	-	-	✓	-	-	-
BRASIL	-	✓	-	✓ (Baixa renda)	-	-	-
CHILE	✓	✓	-	-	-	-	-
COLOMBIA	-	✓	-	✓ (Estratos 1, 2, 3) ³	-	-	-
COSTA RICA	-/✓	-	-	✓	-	-	-
ECUADOR	✓	-	-	✓	-	-	-
EL SALVADOR	✓	-	-	✓	-	✓ (Cargo por distribución según consumo)	-
GUATEMALA	-/✓	✓	-	-	-	-	-
PARAGUAY	-	-	-	✓	-	-	-
PERÚ	✓	-	-	✓	-	-	-
REP. DOMINICANA	✓	-	-	✓	-	-	-
URUGUAY	✓	-	-	✓	✓	✓ (No se aplica si pot. ≤ 3,7 kW y energía <230 kWh/mes)	-
VENEZUELA	✓	-	-	✓	-	-	-

³ Ver definición de estratos en la sección Colombia del capítulo [6-Tarifas residenciales sociales y subsidios](#)

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

- **Argentina:** La estructura tarifaria en Argentina varía entre las Provincias. En particular, las empresas del Gran Buenos Aires utilizan cargos por energía definidos por tarifa única y por tramos de consumo. Las demás empresas participantes de este Informe aplican en su mayoría tarifas por tramos o por bloques de consumo.

Para el caso de Argentina, los valores presentados para **EDELAP** y **EDENOR** (Buenos Aires) corresponden a tarifas con subsidio. En el [Anexo I](#) el lector podrá encontrar un análisis comparativo de las tarifas con subsidio vs. tarifas sin subsidio para la empresa EDENOR.

Cabe aclarar que los valores de **EPEC** (sensiblemente superiores a los informados por las demás empresas argentinas, principalmente en bajos consumos), se debe a un valor superior del cargo fijo y la aplicación de cargos que inciden en las tarifas de EPEC y que no aplican las demás empresas, a saber:

- Cargo Transitorio por Obras del Norte y Noroeste Provincial: 3,42%
 - Fondo para el Desarrollo de Obras de Transporte y Distribución: 7,53%
- **Brasil:** Al cliente residencial pleno se le factura con un cargo por energía con tarifa única. A los clientes residenciales sociales (“baixa renda”), se les factura según bloques de consumo.
 - **Chile:** La tarifa aplicada a los clientes residenciales tiene una tarifa única por energía. Existe un precio de la “Energía Adicional de Invierno”, que se cobra en los meses de abril a setiembre (invierno) por el exceso de consumo del cliente en relación al 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)⁴.
 - **Costa Rica:** el cobro del cargo fijo varía según la empresa.
 - **El Salvador:** el cobro de potencia corresponde al “Cargo de Distribución” que para usuarios residenciales se cobra según bloques de consumo. El cargo por potencia incluye “Tasa por poste”.

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

- **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:** La tarifa aplicada está definida según bloques de consumo. Existe además una tarifa de Doble Horario a la que pueden acceder en forma opcional los clientes residenciales con potencia contratada entre 3,3 kW y 40 kW. El cargo fijo incluye el Cargo por Reposición y Mantenimiento de la Conexión. A partir de febrero/2010 se incluyó en el Pliego Tarifario de UTE la “Tarifa de Consumo Básico Residencial”, destinada a clientes de único suministro, cuya potencia contratada sea igual o menor a 3,7 kW. y cuyo consumo no supere más de dos veces los 230 kWh/mes, en los últimos doce meses (año móvil). Esta tarifa no factura potencia.
- **Venezuela:** Cabe aclarar que los valores de las Zonas 4 y 5 de CORPOELEC (sensiblemente superiores a los informados para las demás zonas de la empresa, principalmente en bajos consumos), se debe a valores superiores del cargo fijo.

Para la **zona 8 de CORPOELEC** se le aplica un CACE (Cargo por Ajuste de Combustible y Energía) negativo. Para los fines de graficar los tres primeros clientes residenciales (sin cargo por consumo) el ajuste por CACE se incorpora al cargo fijo.

- 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/2015.

El detalle de los pliegos tarifarios utilizados y cálculos realizados por las empresas puede ser accedido por los participantes ingresando con su login y clave al sitio web de Tarifas (<http://sg.cier.org.uy/CIER/Productos/Tarifario.nsf>)

5.c) Tarifas Mensuales de Clientes CIER Residenciales⁵

Empresa	Cliente típico Ra Potencia=Mínima Admitida Consumo: 30 kWh/mes BT			Cliente típico Rb 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
EDELAP (Ar)	24	30	35	19	24	28
EDEMSA (Ar)	21	25	30	18	22	26
EDEN (Ar)	47	62	72	39	51	59
EDENOR (Ar)	18	19	23	15	16	19
EDES (Ar)	46	60	70	38	49	57
EDET (Ar)	32	37	43	26	30	35
ENERSA (Ar)	67	84	100	52	66	78
EPEC (Ar)	111	125	148	85	95	113
CRE (Bo)	52	55	62	52	55	62
DELAPAZ (Bo)	78	82	94	67	70	81
ELFEC (Bo)	97	101	116	89	93	107
AES ELETROPAULO (Br)	116	122	122	116	122	122
CEMIG (Br)	159	168	168	159	168	168
CERON (Br)	141	146	146	140	146	146
COELBA (Br)	136	144	144	136	144	144
COPEL (Br)	121	127	127	121	130	182
ELETROACRE (Br)	132	139	139	132	139	139
ELETROBRAS RORAIMA (Br)	108	110	133	108	110	133
LIGHT (Br)	155	163	163	155	163	163
CGE DISTRIBUCIÓN (Cl)	251	251	298	229	229	273
CHILECTRA (Cl)	205	205	244	190	190	226
CHILQUINTA (Cl)	260	260	309	233	233	278
CENS (Co)	163	163	163	163	163	163
CHEC (Co)	168	168	168	168	168	168
CODENSA (Co)	158	158	158	158	158	158
DISPAC (Co)	178	178	178	178	178	178
EDEQ (Co)	156	156	156	156	156	156
ELECTROHUILA (Co)	169	169	169	169	169	169
EPM (Co)	165	165	165	165	165	165
EPSA (Co)	168	168	168	168	168	168
ESSA (Co)	161	161	161	161	161	161
CNFL (Cr)	124	124	124	124	124	124
ICE (Cr)	158	158	158	158	158	158

⁵ Para el caso de Argentina, los valores presentados para EDELAP y EDENOR (Buenos Aires) corresponden a tarifas con subsidio. En el Anexo I el lector podrá encontrar un análisis comparativo de las tarifas con subsidio vs. tarifas sin subsidio para la empresa EDENOR.

Empresa	Cliente típico Ra Potencia=Mínima Admitida Consumo: 30 kWh/mes BT			Cliente típico Rb 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
EEASA (Ec)	69	69	69	60	60	60
EEQSA (Ec)	63	63	63	54	54	54
AES CLESA (Sv)	87	87	98	88	88	99
CAESS (Sv)	83	83	94	84	84	95
DELSUR (Sv)	88	88	99	88	88	99
DEUSEM (Sv)	89	89	100	90	90	102
EEO (Sv)	88	88	99	89	89	101
EEGSA (Gt)	110	110	123	92	92	103
ENERGUATE OCCIDENTE (Gt)	133	133	149	106	106	119
ENERGUATE ORIENTE (Gt)	133	133	149	106	106	119
ANDE (Py)	67	67	73	67	67	73
ELECTROCENTRO (Pe)	171	171	201	172	172	203
ELECTRODUNAS (Pe)	157	157	185	157	157	185
ELECTRONORTE (Pe)	162	162	191	160	160	190
ELSE (Pe)	162	162	192	163	163	192
ENOSA (Pe)	159	159	187	158	158	187
HIDRANDINA (Pe)	151	151	178	150	150	176
LUZ DEL SUR (Pe)	127	127	149	125	125	148
SEAL (Pe)	149	149	176	148	148	174
EDE ESTE (Do)	129	129	129	118	118	118
EDENORTE DOMINICANA (Do)	129	129	129	118	118	118
EDESUR DOMINICANA (Do)	129	129	129	118	118	118
UTE (Uy)	323	323	323	194	194	194
CORPOELEC -1 (Ve)	22	22	22	14	14	14
CORPOELEC -2 (Ve)	28	28	28	17	17	17
CORPOELEC -3 (Ve)	36	36	36	22	22	22
CORPOELEC -4 (Ve)	95	95	95	58	58	58
CORPOELEC -5 (Ve)	90	90	90	56	56	56
CORPOELEC -6 (Ve)	26	26	26	16	16	16
CORPOELEC -7 (Ve)	32	32	32	20	20	20
CORPOELEC -8 (Ve)	22	22	22	13	13	13
CORPOELEC -9 (Ve)	24	24	24	15	15	15

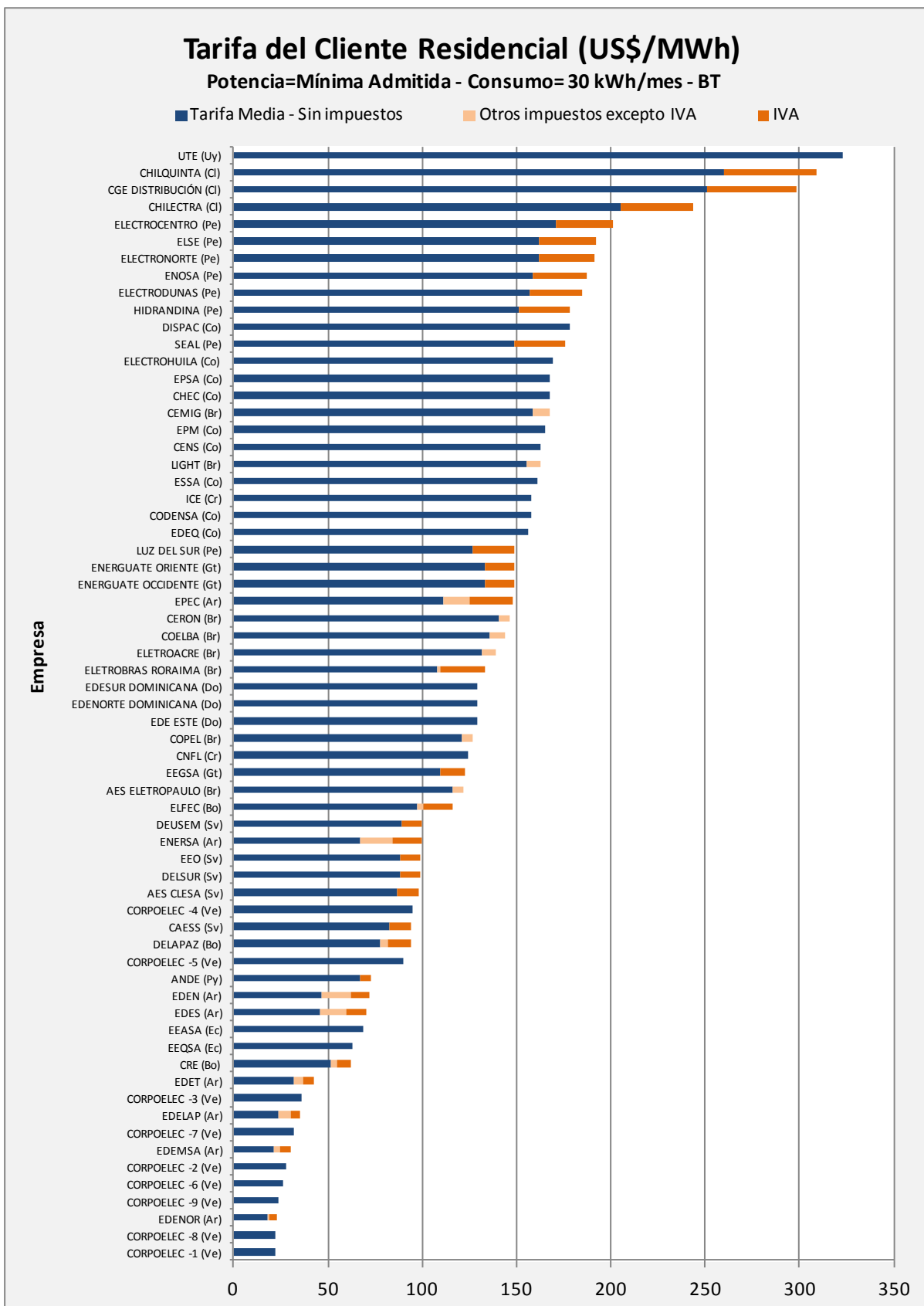


Gráfico 8.a) – Tarifas del Cliente CIER Ra por Empresa

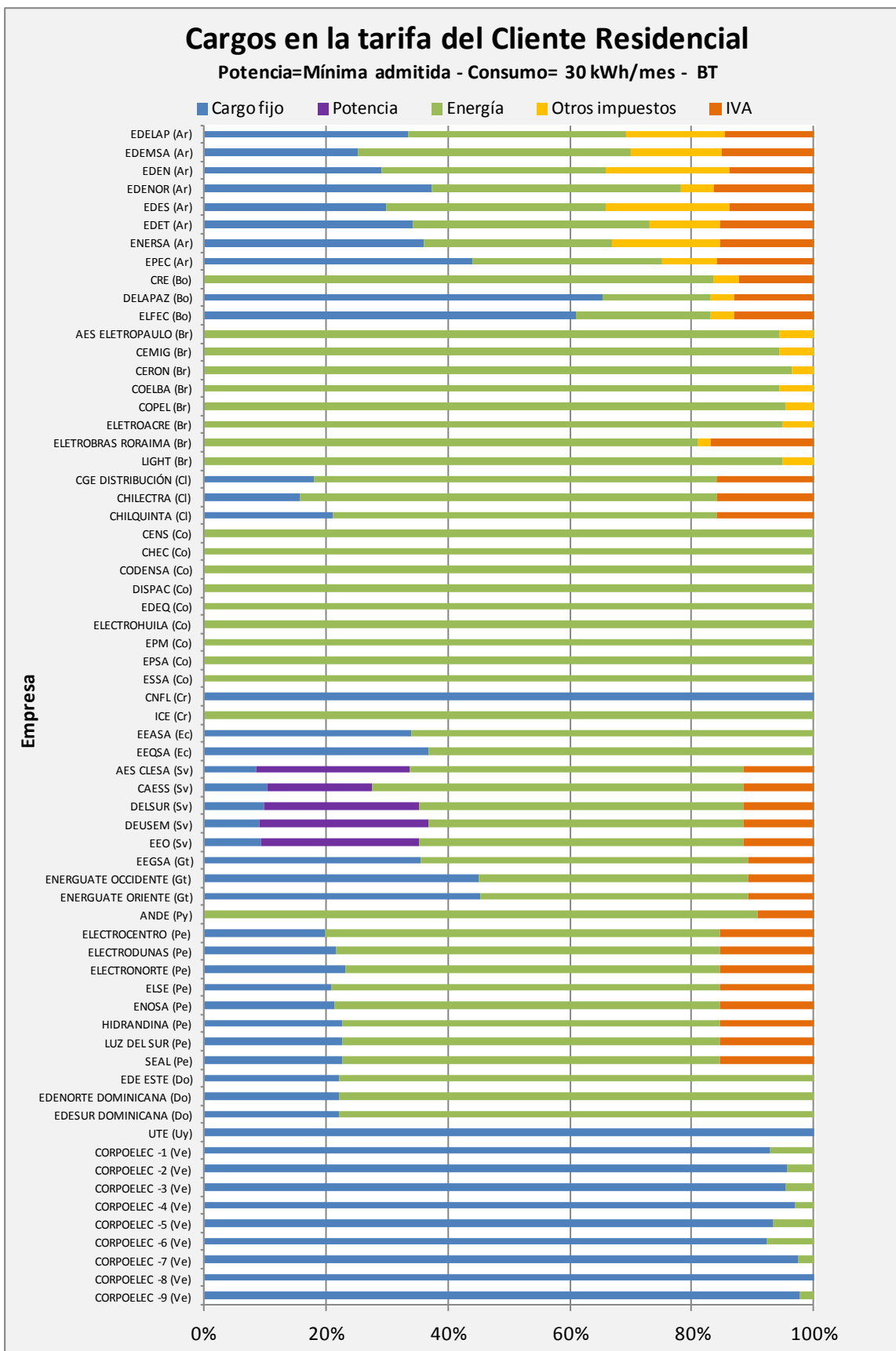


Gráfico 8.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Ra

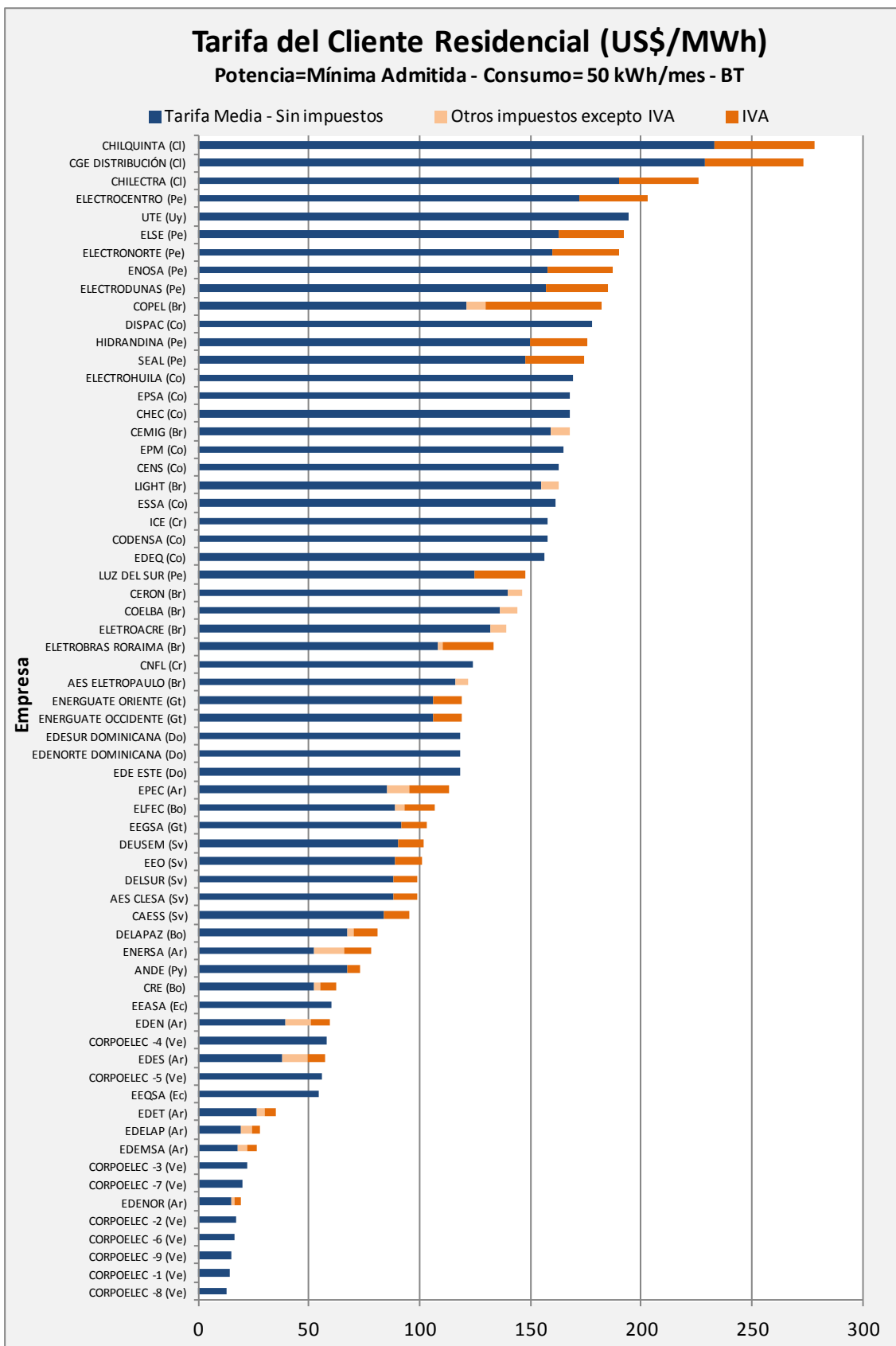


Gráfico 9.a) - Tarifas del Cliente CIER Rb por Empresa

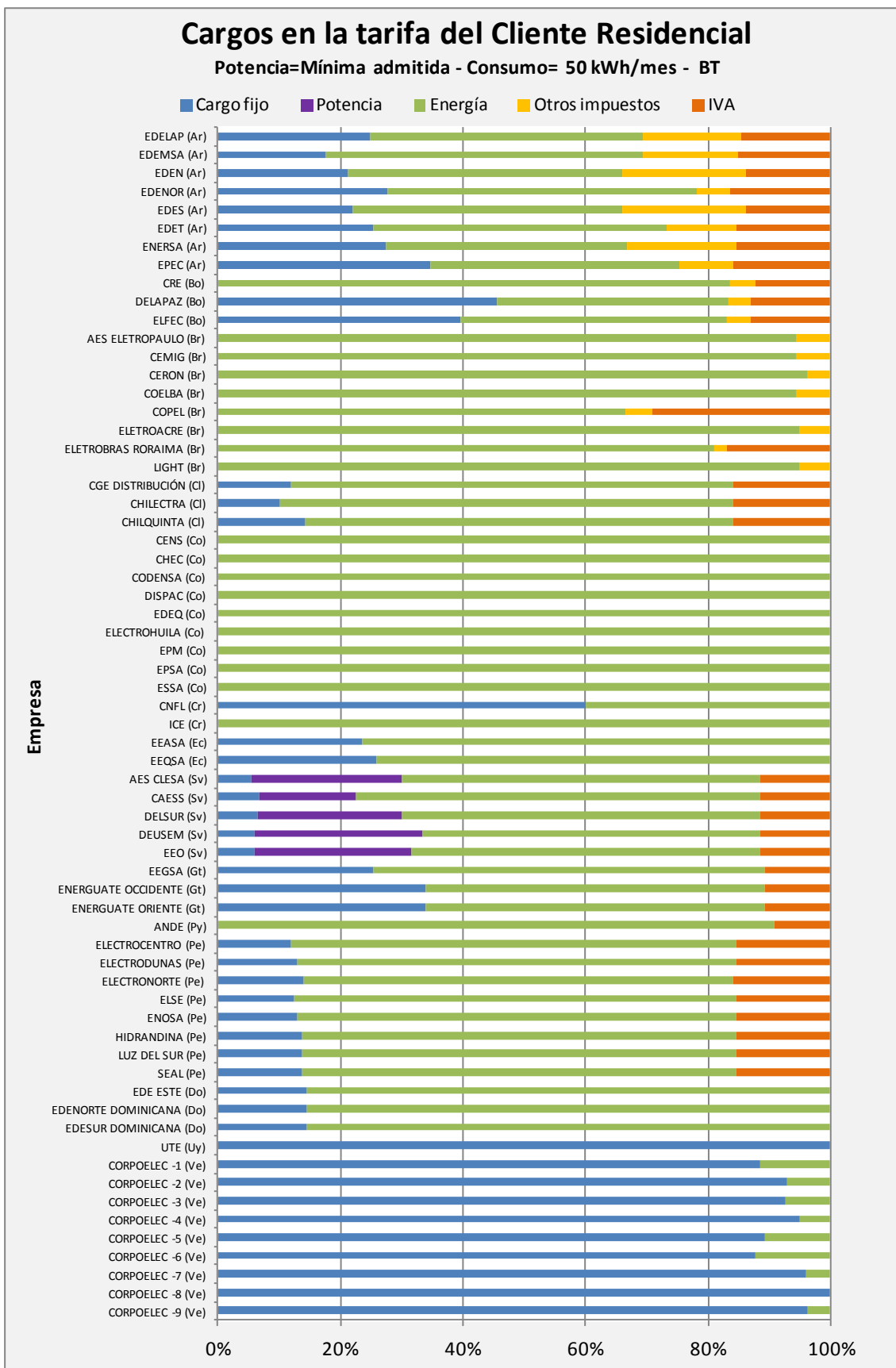


Gráfico 9.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Rb

Empresa	Cliente típico Rc Potencia=Mínima Admitida Consumo: 100 kWh/mes BT			Cliente típico Rd 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
EDELAP (Ar)	16	20	23	14	17	20
EDEMSA (Ar)	16	19	23	23	28	33
EDEN (Ar)	33	43	49	34	45	52
EDENOR (Ar)	12	13	15	10	10	12
EDES (Ar)	31	41	48	33	43	50
EDET (Ar)	21	25	29	29	33	39
ENERSA (Ar)	41	53	62	42	59	69
EPEC (Ar)	72	80	95	96	109	130
CRE (Bo)	70	73	84	79	83	95
DELAPAZ (Bo)	79	83	95	74	77	89
ELFEC (Bo)	84	87	101	92	97	111
AES ELETROPAULO (Br)	116	123	140	116	123	140
CEMIG (Br)	159	172	246	159	172	246
CERON (Br)	140	146	146	140	148	197
COELBA (Br)	136	147	196	136	147	202
COPEL (Br)	121	130	182	121	130	182
ELETROACRE (Br)	132	139	139	132	142	189
ELETROBRAS RORAIMA (Br)	108	110	133	108	110	133
LIGHT (Br)	155	165	202	155	165	202
CGE DISTRIBUCIÓN (CI)	213	213	253	205	205	243
CHILECTRA (CI)	179	179	212	173	173	206
CHILQUINTA (CI)	214	214	254	204	204	242
CENS (Co)	163	163	163	163	163	163
CHEC (Co)	168	168	168	168	168	168
CODENSA (Co)	158	158	158	158	158	158
DISPAC (Co)	178	178	178	178	178	178
EDEQ (Co)	156	156	156	156	156	156
ELECTROHUILA (Co)	169	169	169	169	169	169
EPM (Co)	165	165	165	165	165	165
EPSA (Co)	168	168	168	168	168	168
ESSA (Co)	161	161	161	161	161	161
CNFL (Cr)	124	124	124	124	124	124
ICE (Cr)	158	158	158	158	158	158

Empresa	Cliente típico Rc Potencia=Mínima Admitida Consumo: 100 kWh/mes BT			Cliente típico Rd 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
EEASA (Ec)	53	53	53	101	101	101
EEQSA (Ec)	47	47	47	99	99	99
AES CLESA (Sv)	225	225	254	200	200	226
CAESS (Sv)	194	194	220	188	188	213
DELSUR (Sv)	246	246	278	241	241	272
DEUSEM (Sv)	238	238	269	210	210	237
EEO (Sv)	232	232	262	207	207	234
EEGSA (Gt)	112	112	125	209	209	234
ENERGUATE OCCIDENTE (Gt)	119	119	133	265	265	296
ENERGUATE ORIENTE (Gt)	119	119	133	258	258	289
ANDE (Py)	75	75	82	78	78	86
ELECTROCENTRO (Pe)	173	173	204	184	184	218
ELECTRODUNAS (Pe)	156	156	184	166	166	196
ELECTRONORTE (Pe)	158	158	187	168	168	200
ELSE (Pe)	163	163	192	173	173	205
ENOSA (Pe)	158	158	186	168	168	198
HIDRANDINA (Pe)	149	149	176	157	157	186
LUZ DEL SUR (Pe)	125	125	147	132	132	156
SEAL (Pe)	147	147	173	155	155	183
EDE ESTE (Do)	109	109	109	116	116	116
EDENORTE DOMINICANA (Do)	109	109	109	116	116	116
EDESUR DOMINICANA (Do)	109	109	109	116	116	116
UTE (Uy)	97	97	97	198	198	231
CORPOELEC -1 (Ve)	8	8	8	15	15	15
CORPOELEC -2 (Ve)	9	9	9	18	18	18
CORPOELEC -3 (Ve)	12	12	12	17	17	17
CORPOELEC -4 (Ve)	30	30	30	17	17	17
CORPOELEC -5 (Ve)	31	31	31	19	19	19
CORPOELEC -6 (Ve)	9	9	9	16	16	16
CORPOELEC -7 (Ve)	10	10	10	15	15	15
CORPOELEC -8 (Ve)	6	6	6	11	11	11
CORPOELEC -9 (Ve)	8	8	8	14	14	14

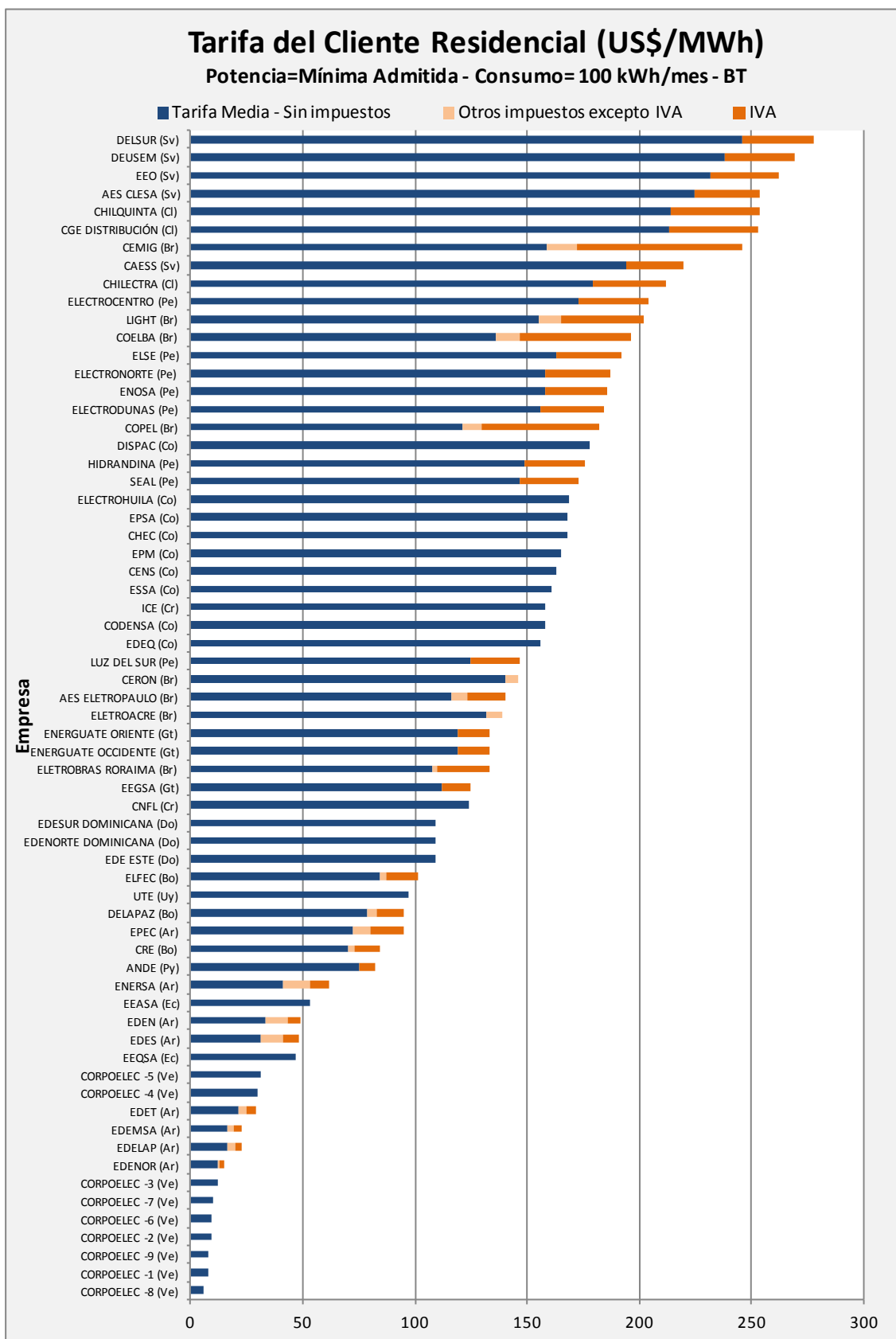


Gráfico 10.a) – Tarifas del Cliente CIER Rc por Empresa

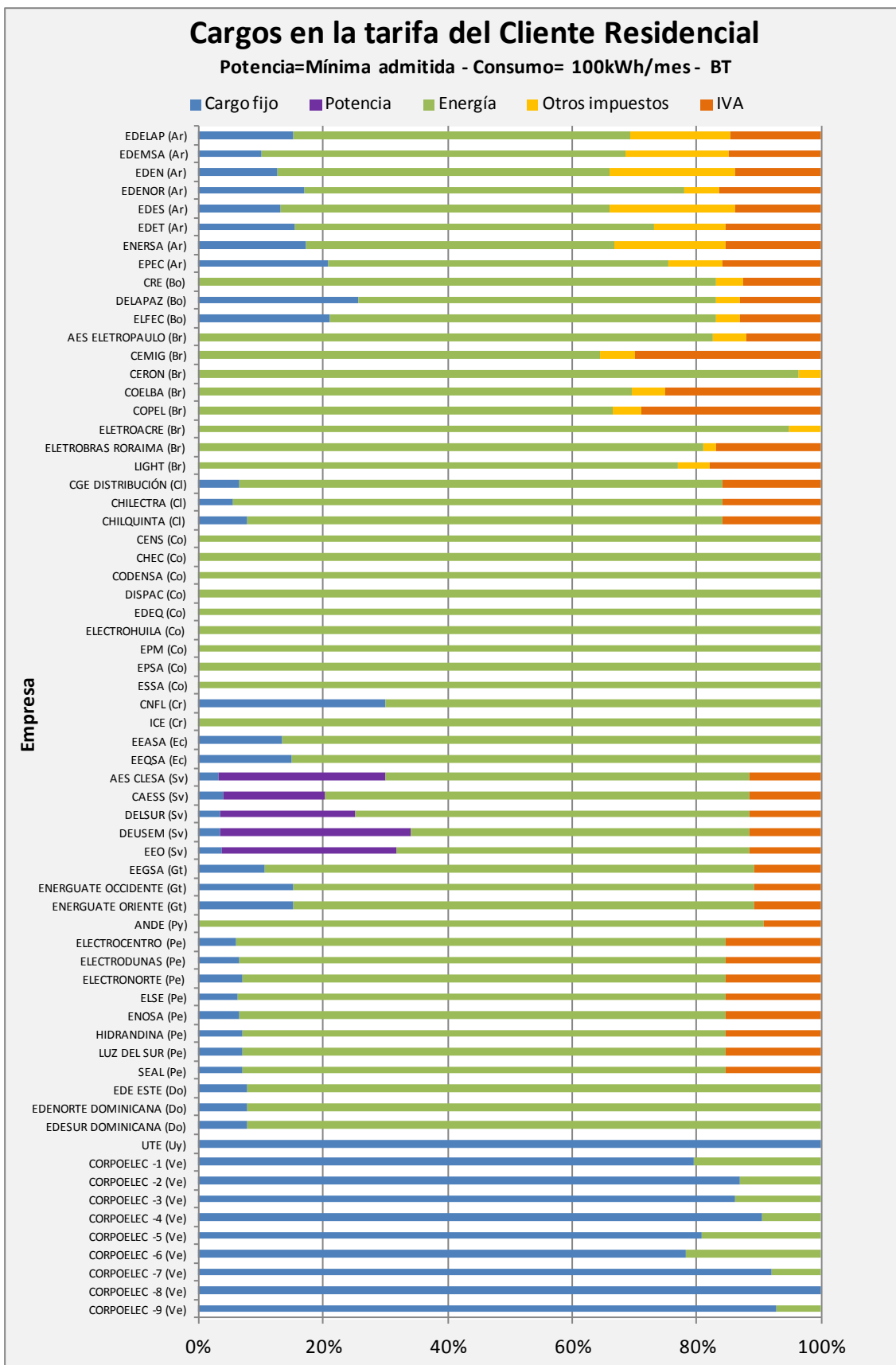


Gráfico 10.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Rc

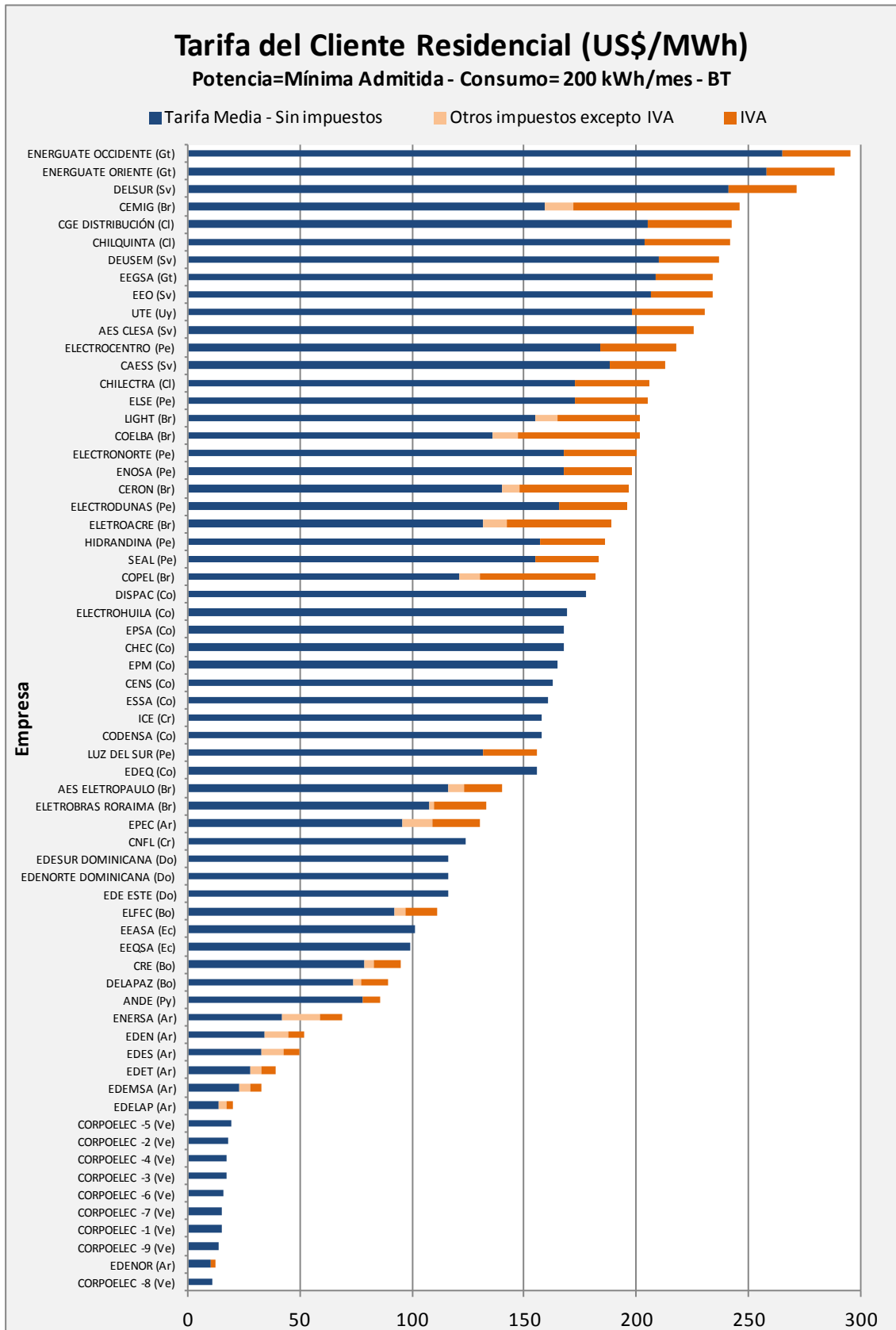


Gráfico 11.a) - Tarifas del Cliente CIER Rd por Empresa

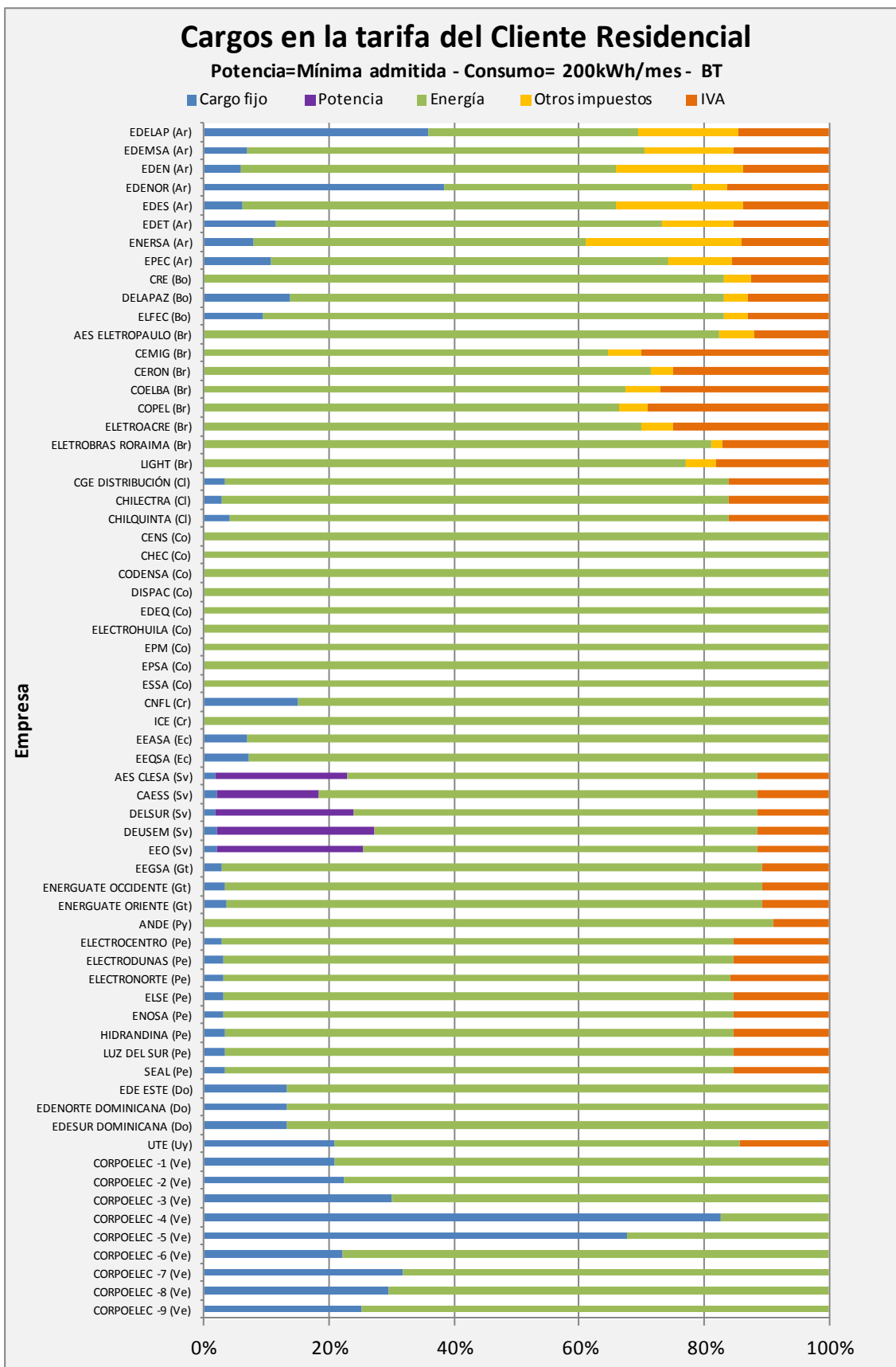


Gráfico 11.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Rd

Empresa	Cliente típico Re Potencia=Mínima Admitida Consumo: 400 kWh/mes BT			Cliente típico Rf Potencia= 4,4 kW Consumo: 800 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
EDELAP (Ar)	12	15	18	40	49	57
EDEMSA (Ar)	28	34	40	33	38	45
EDEN (Ar)	38	49	57	58	76	88
EDENOR (Ar)	8	9	10	19	21	25
EDES (Ar)	37	48	56	57	74	86
EDET (Ar)	31	36	42	37	43	51
ENERSA (Ar)	61	86	99	80	117	135
EPEC (Ar)	100	112	133	143	159	189
CRE (Bo)	87	92	105	93	98	112
DELAPAZ (Bo)	72	75	87	73	76	88
ELFEC (Bo)	97	102	117	100	105	121
AES ELETROPAULO (Br)	116	125	166	116	125	166
CEMIG (Br)	159	172	246	159	172	246
CERON (Br)	140	148	197	140	148	197
COELBA (Br)	136	147	202	136	147	202
COPEL (Br)	121	130	182	-	-	-
ELETROACRE (Br)	132	142	189	132	142	189
ELETROBRAS RORAIMA (Br)	108	110	133	108	110	133
LIGHT (Br)	155	167	235	155	167	235
CGE DISTRIBUCIÓN (Cl)	200	200	239	198	198	236
CHILECTRA (Cl)	170	170	202	168	168	200
CHILQUINTA (Cl)	199	199	237	196	196	234
CENS (Co)	196	196	196	196	196	196
CHEC (Co)	168	168	168	168	168	168
CODENSA (Co)	158	158	158	158	158	158
DISPAC (Co)	178	178	178	178	178	178
EDEQ (Co)	156	156	156	156	156	156
ELECTROHUILA (Co)	169	169	169	169	169	169
EPM (Co)	165	165	165	165	165	165
EPSA (Co)	168	168	168	168	168	168
ESSA (Co)	161	161	161	161	161	161
CNFL (Cr)	158	158	166	176	176	185
ICE (Cr)	219	219	230	250	250	263

Empresa	Cliente típico Re Potencia=Mínima Admitida Consumo: 400 kWh/mes BT			Cliente típico Rf Potencia= 4,4 kW Consumo: 800 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
EEASA (Ec)	102	102	102	114	114	114
EEQSA (Ec)	104	104	104	121	121	121
AES CLESA (Sv)	242	242	273	249	249	281
CAESS (Sv)	212	212	240	213	213	241
DELSUR (Sv)	243	243	275	244	244	276
DEUSEM (Sv)	250	250	283	254	254	287
EEO (Sv)	247	247	279	252	252	284
EEGSA (Gt)	213	213	239	212	212	237
ENERGUATE OCCIDENTE (Gt)	242	242	271	239	239	268
ENERGUATE ORIENTE (Gt)	258	258	289	255	255	286
ANDE (Py)	78	78	86	78	78	86
ELECTROCENTRO (Pe)	181	181	214	180	180	212
ELECTRODUNAS (Pe)	163	163	192	162	162	191
ELECTRONORTE (Pe)	163	163	193	158	158	187
ELSE (Pe)	170	170	201	169	169	199
ENOSA (Pe)	165	165	195	164	164	193
HIDRANDINA (Pe)	154	154	182	153	153	181
LUZ DEL SUR (Pe)	129	129	153	128	128	152
SEAL (Pe)	152	152	180	-	-	-
EDE ESTE (Do)	159	159	159	255	255	255
EDENORTE DOMINICANA (Do)	159	159	159	255	255	255
EDESUR DOMINICANA (Do)	159	159	159	255	255	255
UTE (Uy)	209	209	252	195	195	235
CORPOELEC -1 (Ve)	19	19	19	30	30	30
CORPOELEC -2 (Ve)	22	22	22	39	39	39
CORPOELEC -3 (Ve)	20	20	20	37	37	37
CORPOELEC -4 (Ve)	30	30	30	73	73	73
CORPOELEC -5 (Ve)	29	29	29	53	53	53
CORPOELEC -6 (Ve)	20	20	20	46	46	46
CORPOELEC -7 (Ve)	17	17	17	19	19	19
CORPOELEC -8 (Ve)	14	14	14	18	18	18
CORPOELEC -9 (Ve)	18	18	18	21	21	21

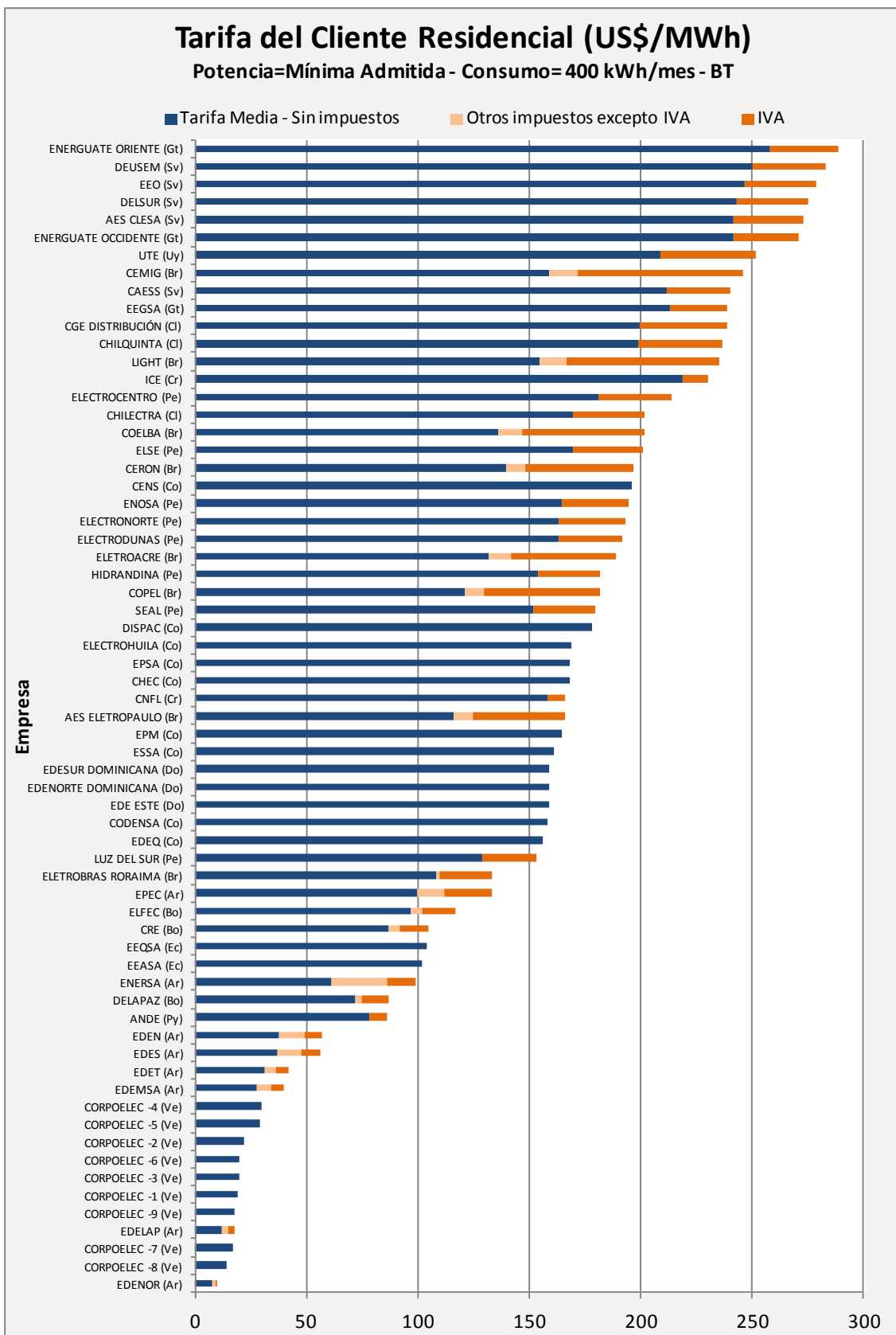


Gráfico 12.a) – Tarifas del Cliente CIER Re por Empresa

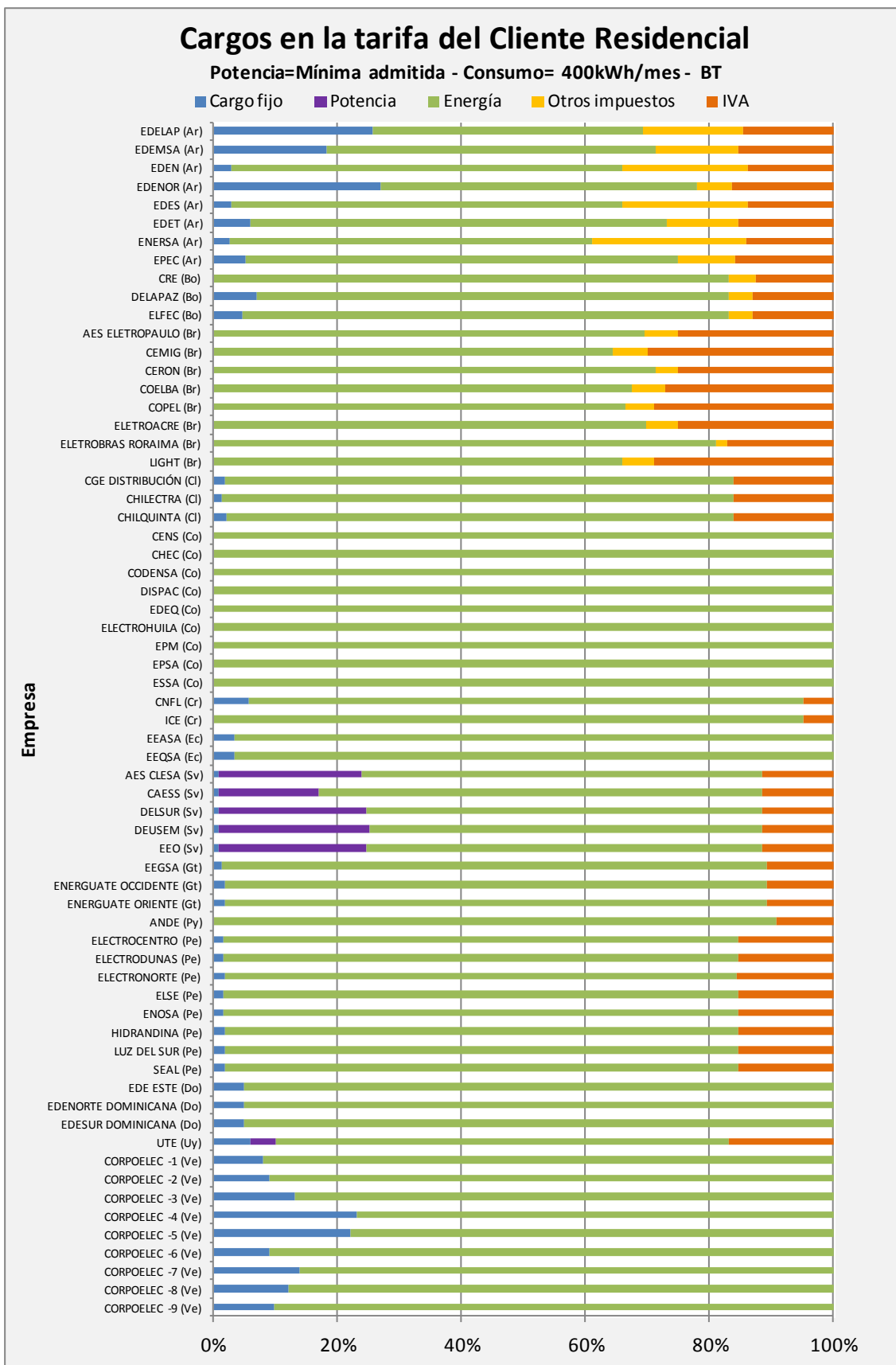


Gráfico 12.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Re

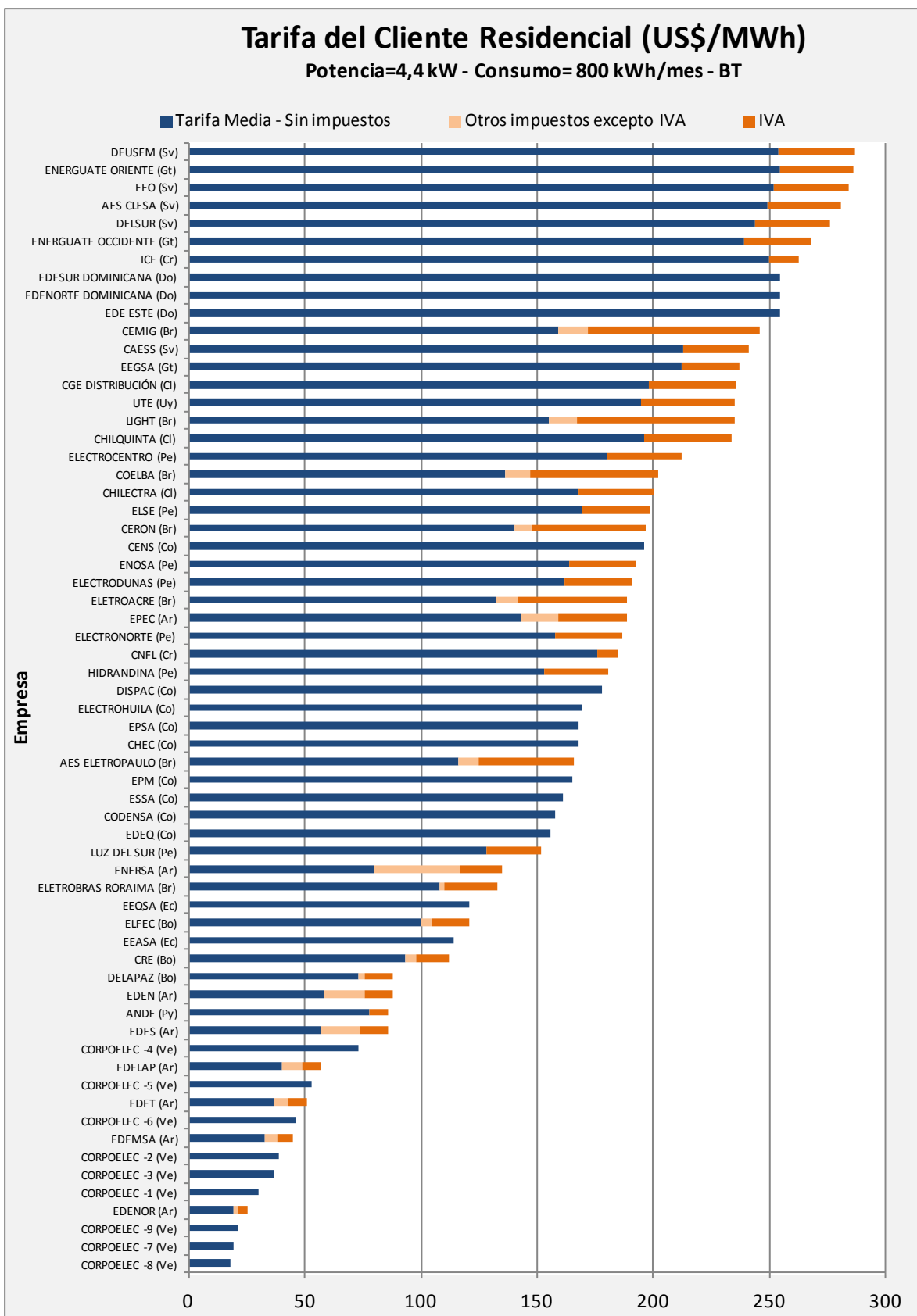


Gráfico 13.a) - Tarifas del Cliente CIER Rf por Empresa

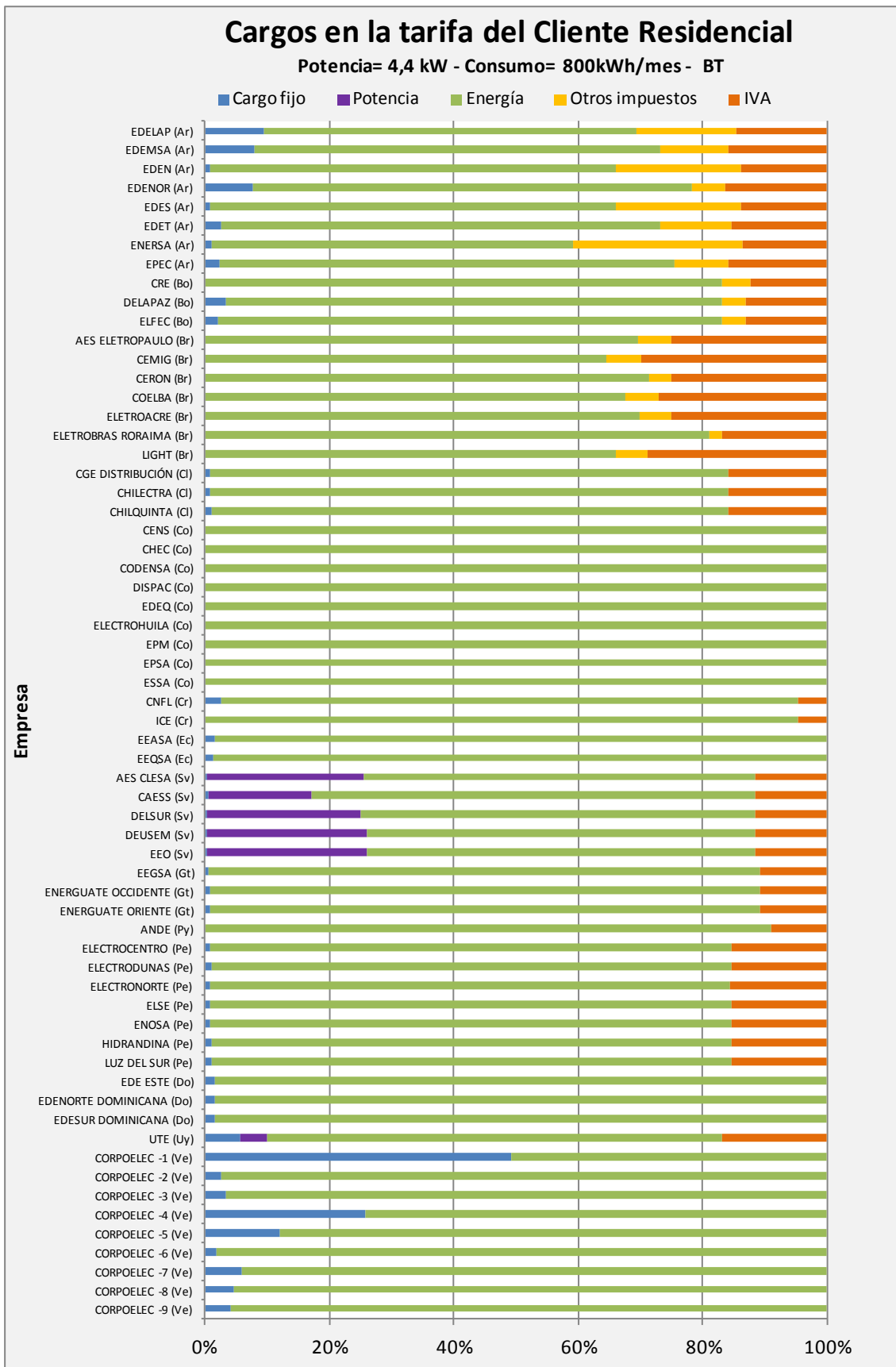


Gráfico 13.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Rf

Empresa	Cliente típico Rg Potencia= 7,7 kW Consumo: 1.600 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin impuestos	Con impuestos excepto IVA	Con impuestos incluido IVA
EDELAP (Ar)	58	71	83
EDEMSA (Ar)	40	45	54
EDEN (Ar)	72	95	110
EDENOR (Ar)	29	31	37
EDES (Ar)	71	93	108
EDET (Ar)	42	49	58
ENERSA (Ar)	94	138	159
EPEC (Ar)	162	180	214
CRE (Bo)	96	101	115
DELAPAZ (Bo)	81	85	98
ELFEC (Bo)	112	118	135
AES ELETROPAULO (Br)	116	125	166
CEMIG (Br)	159	172	246
CERON (Br)	140	148	197
COELBA (Br)	136	147	202
ELETROBRAS RORAIMA (Br)	108	110	133
LIGHT (Br)	155	167	235
CGE DISTRIBUCIÓN (Cl)	197	197	235
CHILECTRA (Cl)	168	168	200
CHILQUINTA (Cl)	195	195	232
CENS (Co)	196	196	196
CHEC (Co)	168	168	168
CODENSA (Co)	158	158	158
DISPAC (Co)	178	178	178
EDEQ (Co)	156	156	156
ELECTROHUILA (Co)	169	169	169
EPM (Co)	165	165	165
EPSA (Co)	168	168	168
ESSA (Co)	161	161	161
CNFL (Cr)	186	186	195
ICE (Cr)	266	266	279

Empresa	Cliente típico Rg Potencia= 7,7 kW Consumo: 1.600 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin impuestos	Con impuestos excepto IVA	Con impuestos incluido IVA
EEASA (Ec)	146	146	146
EEQSA (Ec)	158	158	158
AES CLESA (Sv)	252	252	285
CAESS (Sv)	213	213	241
DELSUR (Sv)	245	245	277
DEUSEM (Sv)	255	255	289
EEO (Sv)	254	254	287
EEGSA (Gt)	211	211	236
ENERGUATE OCCIDENTE (Gt)	238	238	267
ENERGUATE ORIENTE (Gt)	254	254	284
ANDE (Py)	78	78	86
ELECTROCENTRO (Pe)	179	179	211
ELECTRODUNAS (Pe)	161	161	190
ELECTRONORTE (Pe)	108	108	141
ELSE (Pe)	168	168	198
ENOSA (Pe)	163	163	192
HIDRANDINA (Pe)	152	152	180
LUZ DEL SUR (Pe)	128	128	151
EDE ESTE (Do)	253	253	253
EDENORTE DOMINICANA (Do)	253	253	253
EDESUR DOMINICANA (Do)	253	253	253
UTE (Uy)	179	179	217
CORPOELEC -1 (Ve)	52	52	52
CORPOELEC -2 (Ve)	59	59	59
CORPOELEC -3 (Ve)	57	57	57
CORPOELEC -4 (Ve)	106	106	106
CORPOELEC -5 (Ve)	91	91	91
CORPOELEC -6 (Ve)	82	82	82
CORPOELEC -7 (Ve)	30	30	30
CORPOELEC -8 (Ve)	29	29	29
CORPOELEC -9 (Ve)	54	54	54

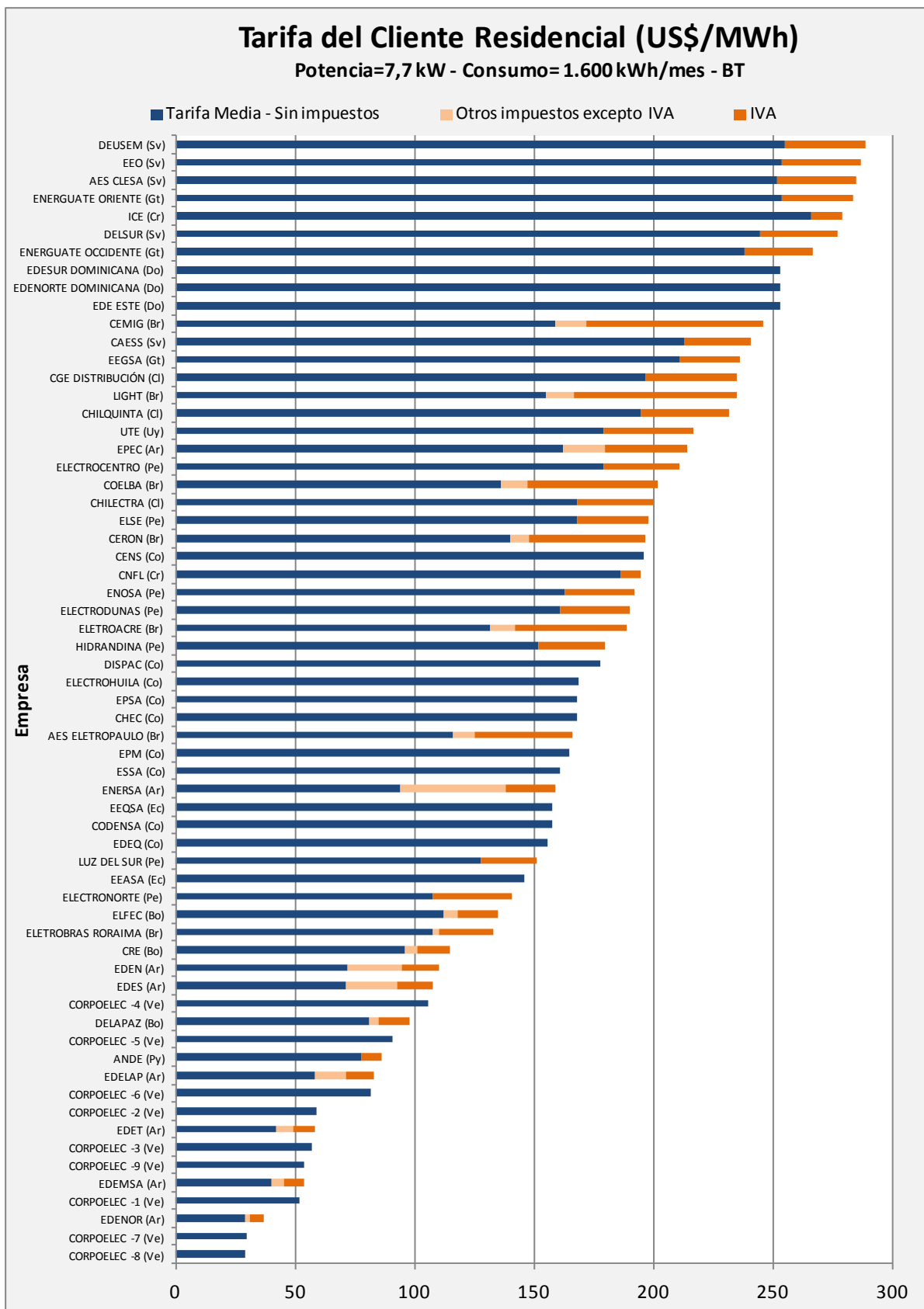


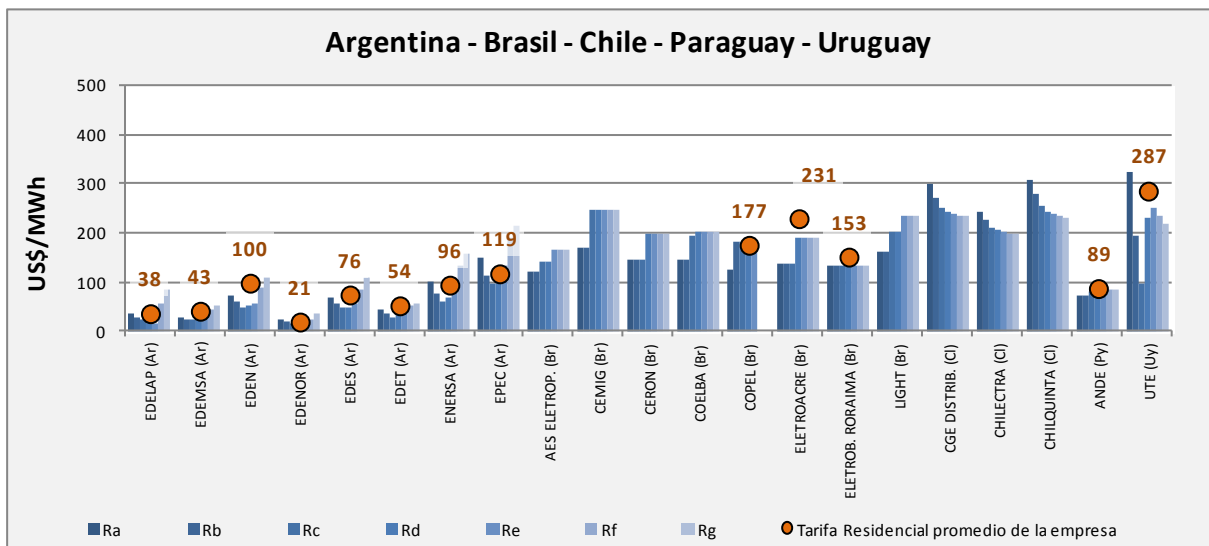
Gráfico 14.a) – Tarifas del Cliente CIER Rg por Empresa



Gráfico 14.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Rg

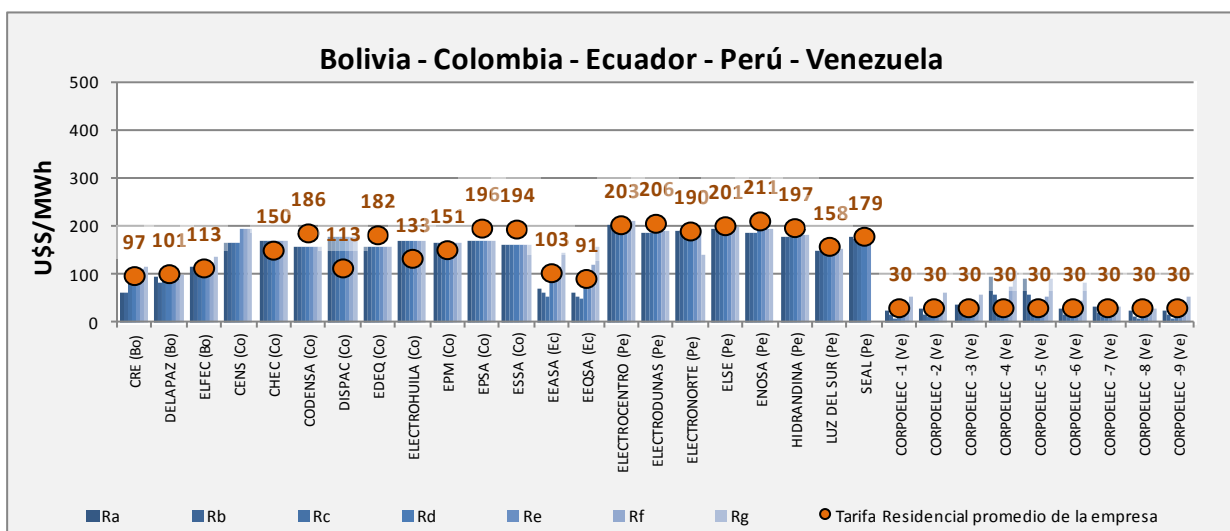
5.d) Tarifa por cliente típico y tarifa promedio por empresa en el sector residencial incluyendo IVA y otros impuestos⁶

Los siguientes gráficos muestran las tarifas con impuestos calculadas para los clientes típicos definidos por CIER (barras azules) y la tarifa promedio de la empresa calculada como el cociente entre la facturación anual con impuestos y la energía facturada en 2014 al sector residencial (puntos naranjas⁷).



Obs.: No se dispone de tarifa promedio de AES Eletrop., CEMIG, COELBA, LIGHT, CGE, CHILECTRA, CHILQUINTA.

Gráfico 15.a) – Tarifa por cliente típico y tarifa media residencial en empresas del Mercosur y Chile

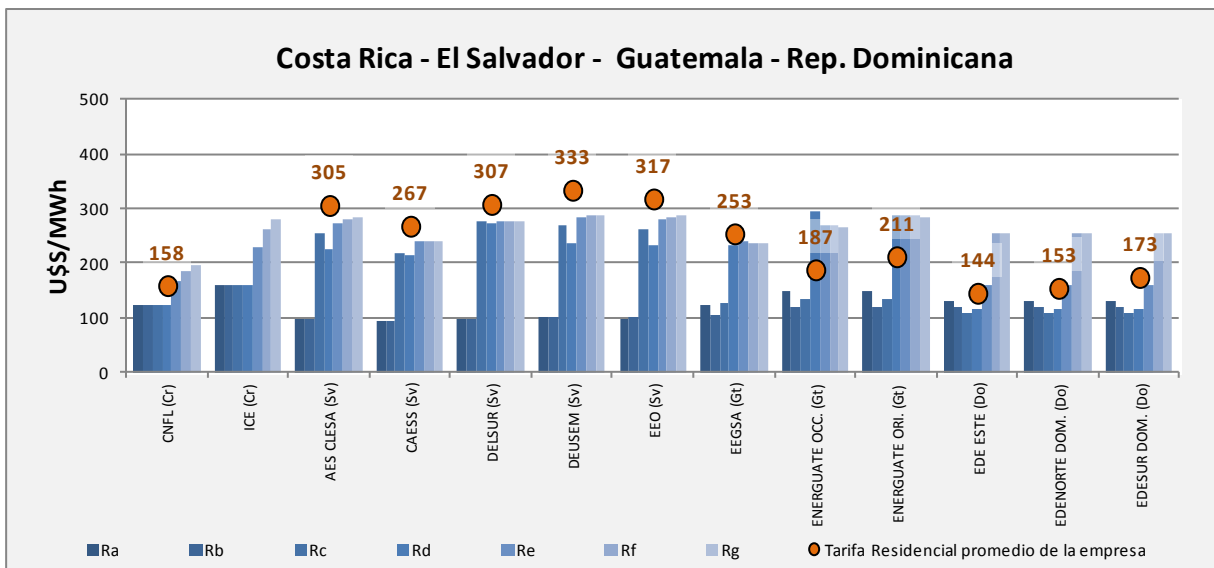


Obs.: la tarifa promedio indicada en las zonas de Venezuela corresponde a la tarifa promedio del total de CORPOELEC.

Gráfico 15.b) – Tarifa por cliente típico y tarifa media residencial en empresas de la Región Andina

⁶ Para el caso de Argentina, los valores presentados para EDELAP y EDENOR (Buenos Aires) corresponden a tarifas con subsidio. En el Anexo I el lector podrá encontrar un análisis comparativo de las tarifas con subsidio vs. tarifas sin subsidio para la empresa EDENOR.

⁷ En aquellas empresas que no se indica la tarifa media (punto naranja) es porque no se dispone de dicha información.



Obs.: No se dispone de tarifa promedio del ICE

Gráfico 15.c) – Tarifa por cliente típico y tarifa media residencial en empresas de Centroamérica y República Dominicana

6. TARIFAS RESIDENCIALES SOCIALES Y SUBSIDIOS

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.

6.a) Tarifas sociales por país

- **Argentina**

No existe una tarifa social a nivel nacional. En el ámbito del ENRE (EDELAP, EDENOR, EDESUR) no se aplican subsidios. En otras jurisdicciones provinciales existen subsidios a determinados grupos de clientes de bajos consumos, jubilados, ex combatientes. A los efectos de la Encuesta CIER las empresas realizaron la siguiente aplicación:

EDEN – Norte de Prov. Bs.As. / EDES - Sur de Prov. Bs. As.: Estas empresas aplican la Tarifa de Interés Social - TIS ([Ley 12.698](#)) para consumos con demanda menor a 10 kW y hasta 150 kWh/mes, bonificando con un 40% de la tarifa residencial (TR1). Se aplica IVA y quedan exentos de cargas provinciales, excedido el límite de consumo dicho excedente se factura con la tarifa sin bonificar y se aplican todos los impuestos.

ENERSA – Entre Ríos: En la Provincia de Entre Ríos, la empresa ENERSA aplica un subsidio 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.

- **Bolivia - Tarifa Dignidad**

La Tarifa Dignidad se creó a través del **Decreto Supremo 28653 / 2006**, beneficiando con un descuento del 25% a los usuarios residenciales de distribuidoras del SIN que operaban en el MEM con consumos hasta 70 kWh/mes y para los usuarios residenciales 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 la cobertura** en el área rural.

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 usuarios domiciliarios de servicio público de electricidad con consumos de hasta 70kWh/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 y Control Social de Electricidad en su página web, (<http://sawi.ae.qob.bo/docfly/app/webroot/uploads/IMG---2015-07-03-EvolucionConsumidoresBeneficiados.pdf>), a diciembre/2014 se registraban 960.000 consumidores beneficiados con esta tarifa (57% de los clientes residenciales del SIN).

- **Brasil - Tarifa Social de Energía Eléctrica - TSEE**

La **Ley 10.438 / 02** definía la tarifa para los consumidores integrantes de la subclase “Residencial Baixa Renda” destinada a los consumos < 80 kWh/mes o aquellos cuyo consumo estuviera situado entre 80 y 220 kWh/mes y estuvieran inscriptos en el “Cadastro Único de Programas Sociais do Governo Federal”.

Esta tarifa tenía descuentos escalonados en relación a la tarifa plena, según el consumo y hasta un Límite Regional (consumo máximo para aplicación de descuentos) que era establecido por cada distribuidora. Por encima del Límite Regional, se facturaba al precio de la tarifa residencial plena.

Posteriormente la **Ley 12.212** aprobada el 20/01/2010 y reglamentada en Julio/2010 **modificó los criterios para acceder a la “Tarifa Social de Energía Eléctrica - TSEE”**, así como los bloques y descuentos aplicados, según 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 nacional⁸; o
- 2) recibir el Beneficio de Prestación Continuada de Asistencia Social – BPC⁹; 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.

⁸ El Salario Mínimo Nacional en Brasil en enero/2015 era de R\$ 788, aproximadamente US\$ 290.

⁹ El Beneficio de Prestación Continuada de Asistencia Social – BPC se otorga a personas discapacitadas o adultos mayores de 65 años, de escasos recursos.



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 diciembre/2014 unos 13,2 millones de familias reciben este descuento en su factura de electricidad (<http://www.aneel.gov.br/area.cfm?idArea=756&idPerfil=2&reldist=2>)

• 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 (<https://www.dane.gov.co/index.php/estratificacion-socioeconomica/generalidades>). 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), en 2014 el 87% de los usuarios residenciales tenían tarifas de los estratos 1, 2 ó 3 (subsidiada), el 8% tarifa del Estrato 4 (sin subsidio ni contribución), y el 5% 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 es un Fondo especial del orden nacional creado con los recursos provenientes 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.

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**

Subsidio cruzado

En la aplicación de la tarifa residencial plena, se considera un subsidio cruzado, consistente en un descuento en dólares para los consumos residenciales más bajos, con un mínimo de pago correspondiente al cargo por comercialización. Este descuento se compensa con un subsidio solidario consistente en un incremento del 10% por consumo a los usuarios de mayor consumo.

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

Esta tarifa se aplica a los clientes por debajo de cierto consumo, según se ubiquen en la Sierra o en la Costa:

- Para clientes de la Sierra: consumos hasta 110 kWh/mes
- Para clientes en la Costa, Oriente e Insular: consumos hasta 130 kWh/mes

A estos clientes se les aplica un menor costo de comercialización (US\$ 0.04) y del precio del kWh (US\$ 0.70). 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.

Según se indica en el sitio web del CONELEC (<http://www.conelec.gob.ec/contenido.php?cd=1361&l=1>) en 2014 aproximadamente 2,4 millones de usuarios ecuatorianos se beneficiaban de este subsidio.

- **El Salvador**

Aplicación de subsidio (Residenciales <= 99 kWh/mes)

Si bien no existe una tarifa social en el Pliego Tarifario, los usuarios con consumo menor a 99 kWh/mes poseen subsidio de parte del Gobierno, el cual se presenta como un descuento en la factura.

El cálculo del subsidio consiste en restar de la tarifa plena el 89.5% de la diferencia entre la tarifa plena menos una tarifa máxima (subsidiada) definida de la siguiente manera:

- Precio máximo para consumos de 1-49 kWh = 0,063543 US\$/kWh
- Precio máximo para consumos de 50-99 kWh = 0,067086 US\$/kWh

Nota: Dado que el subsidio se calcula como un descuento al final de la facturación, a los efectos de los cálculos e inclusión en la Encuesta CIER, dicho subsidio se prorratea entre los distintos cargos tarifarios aplicados a cada cliente.

- **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-.” (<http://www.cnee.qob.gt/pdf/marco-legal/LeydeTarifaSocial2014.pdf>)

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 INDE 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. La tarifa social queda definida en un proceso de licitación de compra de energía establecido en la Ley General de Electricidad, pero dado que los precios de la energía no resultaron ser lo suficientemente bajos para este segmento, el Estado otorga este subsidio.

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

- 0 – 50 kWh, Q 0.50/kwh
- 51-100 kWh, Q 0.75/kwh
- 101-300 kWh, Q 1.85/kwh para los primeros 100, la diferencia la pagan al total de la Tarifa Social

¹⁰ A enero/2015 1 US\$= \$ 7,60 Quetzal

- **Paraguay**

Tarifa de Consumo Social en Baja Tensión (Tarifa 41)

La **Ley 3480/2008** y el **Decreto 1702** que reglamentó dicha ley definieron la aplicación de subsidios a los usuarios familiares del grupo de consumo residencial, y crearon la Comisión Interinstitucional Permanente de la Tarifa Social para definir entre otros algunos aspectos técnico-económicos de la tarifa social.

En abril/2011 y a través del **Decreto Nº 6474** se modificó parcialmente el Decreto 1702/09 para que el subsidio alcance a los consumos hasta 300 kWh/mes, con el objetivo de lograr la reducción del consumo en usuarios cercanos a este nivel. De esta forma se busca dar señales adecuadas para *“fomentar el uso correcto y eficiente de la energía”* y *“reducir la demanda eléctrica en redes de transmisión y distribución que a la fecha se encuentran en gran medida saturadas y que ante cualquier contingencia facilitan las repetidas interrupciones al servicio eléctrico”* (texto incluido en el Decreto).

Los subsidios se definen de la siguiente forma:

- Consumos entre 0 y 100 kWh/mes: 75%
- Consumos entre 101 kWh y 200 kWh/mes: 50%
- Consumos entre 201 kWh y 300 kWh/mes: 25%

Para la aplicación del subsidio los usuarios deben presentar ante la ANDE una Declaración Jurada que acredite la condición de persona de escasos recursos.

Según informó ANDE, en promedio en el año 2013 se tuvo 308.422 clientes en la tarifa social (27% de los clientes residenciales).

- **Panamá**

Subsidio para consumo básico de subsistencia

La **Ley 15 de febrero/2001** establece un subsidio del 20% para el consumo básico de subsistencia (clientes que consuman hasta 100 kWh). Este subsidio se cubre con aportes de hasta el 0,6% de los clientes del sector eléctrico que consumen más de 500 kWh/mes (subsidio cruzado).

Subsidio a través del Fondo de Estabilización Tarifaria – FET

La **Resolución de Gabinete 6 del 28 de enero de 2004** autorizó la constitución del FET, con el objetivo de mitigar el efecto del aumento de las tarifas a los clientes finales. Este Fondo duraría inicialmente 4 años (hasta 2008), pero fue prorrogado hasta el 2012.

Si bien ha variado el grupo de clientes a los que se dirige el subsidio del FET (inicialmente se otorgó tanto a clientes residenciales como comerciales e industriales), en los últimos años ha sido dirigido a los clientes residenciales con consumos menores a 400 kWh.

Es de destacar que los clientes subsidiados con la Ley 15, tienen adicionalmente el descuento en concepto del FET.

Además de los dos subsidios indicados anteriormente también existen subsidios a sectores como el agropecuario, adultos mayores, etc.

- **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	62,5% del cargo de energía	18,75 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 de la Ley 28.304/2004)

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.

- **República Dominicana**

Antecedentes

En República Dominicana no se aplica una tarifa social en el pliego tarifario que publica el Organismo Regulador (Superintendencia de Electricidad). No obstante a esto, existen subsidios que son otorgados a los clientes dentro de las zonas de concesión de las tres empresas distribuidoras de electricidad: *Subsidio Bonoluz* y *Subsidio FETE*.

Subsidio Bonoluz

El Bonoluz es un subsidio eléctrico focalizado que se otorga a las familias (hasta 100 kWh), de bajos recursos económicos que poseen la tarjeta de solidaridad (tarjeta bancaria de débito) otorgada por el gobierno y el componente Bonogas Hogar (subsidio al gas). Tiene la finalidad proteger a los usuarios más pobres y vulnerables del Sistema Eléctrico Dominicano incorporándolos en la cadena de pagos de la energía eléctrica.

Surgió en el año 2009 como un subsidio focalizado al *cliente*, dirigido únicamente a aquellas familias que han sido determinadas por el SIUBEN - Sistema Único de Beneficiarios (<http://www.siuben.gob.do>) como familias de muy bajo recurso y las cuales no podían costear el pago de su factura eléctrica. Este método, sustituye el antiguo subsidio PRA que se otorgaba de forma geográfica en algunos barrios del país. Luego del 2011, en la segunda etapa de la implementación del Bonoluz se incorporaron beneficiarios de toda la geografía nacional, siempre atendiendo a los Índices de Calidad de Vida (ICV) determinados por la SIUBEN.

Subsidio del FETE

Las tarifas que se aplican a los usuarios regulados del Sistema Eléctricos de Distribución son establecidas mensualmente por la Superintendencia de Electricidad (SIE) a través de sus resoluciones.

Se le llama **tarifa indexada** a los valores tarifarios resultantes de fórmulas de cálculos dispuestas años atrás (desde el 2002) por la SIE, y las respectivas indexaciones mensuales de las bases, a través de los valores resultantes del CPI de los Estados Unidos, Fuel Oil #6, Carbón Mineral, Gas Natural y el tipo de cambio nacional.

No obstante, en la actualidad ese cálculo de la indexada difiere de la tarifa finalmente aplicada al cliente.

Se conoce como **tarifa aplicada** a los valores tarifarios dispuestos por la SIE en sus resoluciones mensuales para facturar a los usuarios del servicio público; por lo regular en los artículos 3 y 4 de sus resoluciones tarifarias mensuales.

Acorde con lo establecido por la SIE en sus resoluciones, las diferencias entre estas dos tarifas (tarifa indexada – tarifa aplicada) deben ser facturadas al Gobierno Dominicano por las Empresas Distribuidoras a través del subsidio generalizado del **FETE (Fondo de Estabilización de la Tarifa Eléctrica)**.

- **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 lo soliciten a UTE, con la condición de tener una potencia contratada de 2,2 kW y que el titular del suministro pertenezca al PANES (Plan de Atención Nacional a la Emergencia Social).

A los precios de la tarifa residencial simple, se le aplican los siguientes descuentos: un 80% sobre el cargo fijo y la potencia; y un 20% sobre los primeros 100 kWh.

Se encuentra en fase de desarrollo la implementación de los descuentos asociados a tarifas de energía eléctrica que consideren la condición social del cliente.

- **Venezuela**

Servicio Residencial Social

Se aplica esta tarifa a los usuarios de la Tarifa Servicio Residencial General, cuyo promedio de consumo mensual equivalente en el último período sea inferior a cierto consumo límite, siempre que su instalación cumpla con determinadas características técnicas. Se aplica esta tarifa siempre que el consumo no exceda el equivalente a dicho valor límite durante dos meses consecutivos.

Los períodos (6 ó 12 meses) y consumos (100, 200 ó 300 kWh/mes) considerados dependen de la empresa distribuidora que preste el servicio.

A diferencia de las tarifas plenas, a las tarifas sociales en Venezuela no se les aplican factores de ajuste por lo que sus valores están fijos desde el año 2002 (Gaceta Oficial N° 37.415).

6.b) Tarifas Mensuales de Clientes CIER Residenciales Sociales

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 socio-económica, 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.

Clientes CIER Residenciales Sociales:

Cliente CIER	Potencia (kW)	Energía (kWh/mes)	Tensión de suministro
Ra	Mínima admitida	30	BT
Rb	Mínima admitida	50	BT
Rc	Mínima admitida	100	BT
Rd	Mínima admitida	200	BT

6.c) Fecha de referencia y tarifas utilizadas

Para los cálculos de las facturas se utilizaron las tarifas y tipo de cambio vigentes al 02/Enero/2015. El detalle de los pliegos tarifarios utilizados y cálculos realizados por las empresas puede ser accedido por los participantes ingresando con su login y clave al sitio web de Tarifas (<http://sg.cier.org.uy/CIER/Productos/Tarifario.nsf>)

Empresa	Cliente típico Ra Potencia=Mínima Admitida Consumo: 30 kWh/mes BT			Cliente típico Rb 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
EDEMSA (Ar)	21	25	29	18	22	25
EDEN (Ar)	28	28	34	23	23	28
EDES (Ar)	28	30	36	23	25	29
ENERSA (Ar) ¹¹	0	0	0	0	0	0
EPEC (Ar)	14	15	18	14	15	18
CRE (Bo)	52	55	62	52	55	62
DELAPAZ (Bo)	78	82	94	67	70	81
ELFEC (Bo)	53	56	64	49	51	59
AES ELETROPAULO (Br)	40	42	42	51	54	54
CEMIG (Br)	55	58	58	70	74	74
CERON (Br)	47	49	49	61	63	63
COELBA (Br)	47	50	50	60	64	64
COPEL (Br)	42	44	44	54	57	81
ELETROACRE (Br)	45	48	48	58	62	62
ELETROBRAS RORAIMA (Br)	38	39	46	65	66	80
LIGHT (Br)	53	56	56	69	72	72
CENS (Co)	90	90	90	90	90	90
CHEC (Co)	81	81	81	81	81	81
CODENSA (Co)	87	87	87	87	87	87
DISPAC (Co)	75	75	75	75	75	75
EDEQ (Co)	76	76	76	76	76	76
ELECTROHUILA (Co)	79	79	79	79	79	79
EPM (Co)	70	70	70	70	70	70
EPSA (Co)	78	78	78	78	78	78
ESSA (Co)	73	73	73	73	73	73
EEASA (Ec)	69	69	69	60	60	60
EEQSA (Ec)	63	63	63	54	54	54
EEO (Sv)	88	88	99	89	89	101

¹¹ El valor "0" se debe a que se aplica a estos clientes un descuento (subsidio Provincial) equivalente al costo de hasta 130 kWh de consumo bimestral.

Empresa	Cliente típico Ra Potencia=Mínima Admitida Consumo: 30 kWh/mes BT			Cliente típico Rb 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
AES CLESA (Sv)	87	87	98	88	88	99
CAESS (Sv)	83	83	94	84	84	95
DELSUR (Sv)	88	88	99	88	88	99
DEUSEM (Sv)	89	89	100	90	90	102
EEGSA (Gt)	110	110	123	92	92	103
ENERGUATE OCCIDENTE (Gt)	133	133	149	106	106	119
ENERGUATE ORIENTE (Gt)	133	133	149	106	106	119
ANDE (Py)	17	17	18	17	17	18
UTE (Uy)	191	191	224	164	164	195
CORPOELEC -1 (Ve)	9	9	9	6	6	6
CORPOELEC -2 (Ve)	7	7	7	4	4	4
CORPOELEC -3 (Ve)	8	8	8	5	5	5
CORPOELEC -4 (Ve)	9	9	9	5	5	5
CORPOELEC -5 (Ve)	13	13	13	8	8	8
CORPOELEC -6 (Ve)	8	8	8	5	5	5
CORPOELEC -7 (Ve)	13	13	13	8	8	8
CORPOELEC -8 (Ve)	7	7	7	4	4	4
CORPOELEC -9 (Ve)	11	11	11	7	7	7

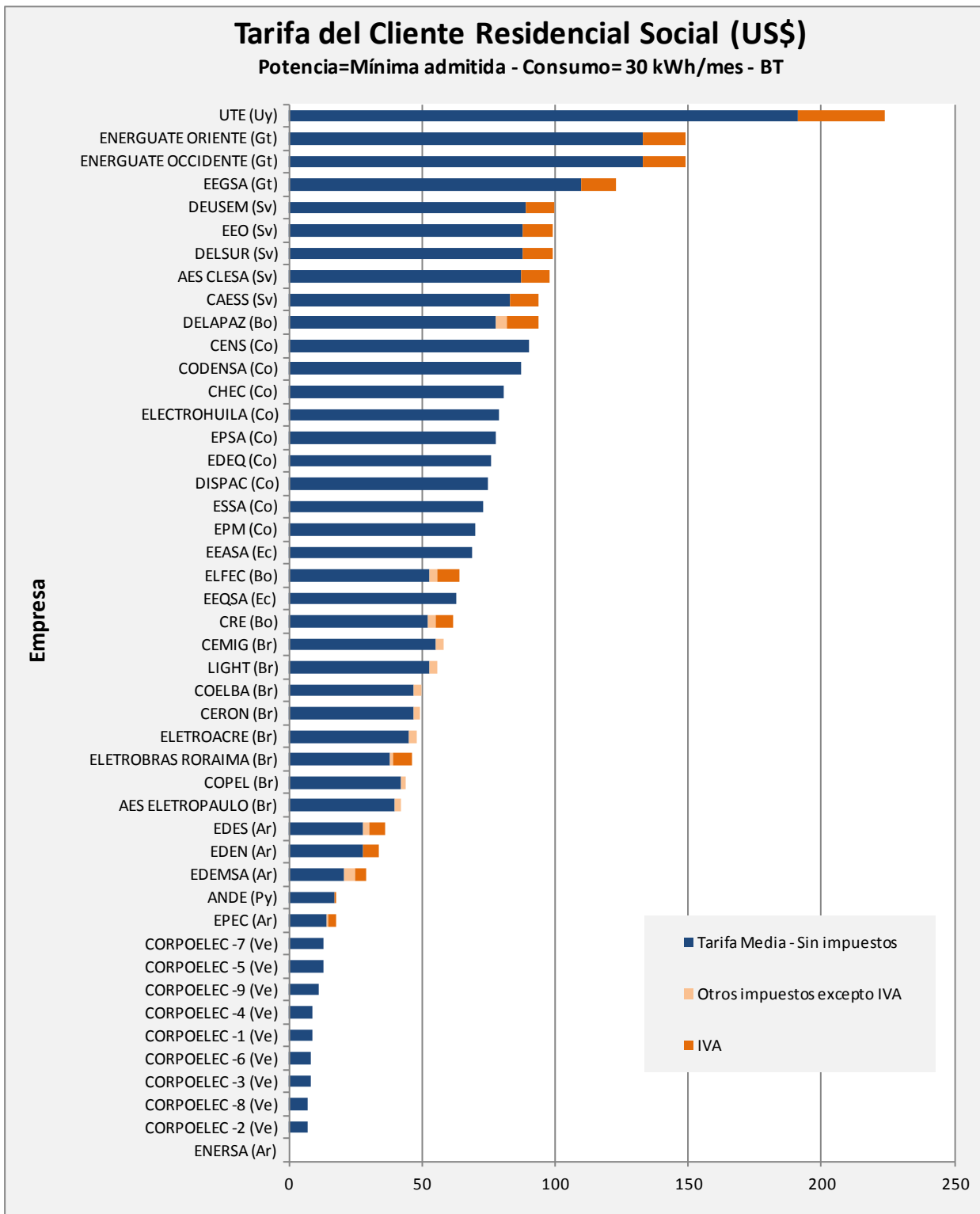


Gráfico 16.a) – Tarifas del Cliente CIER Ra Social por Empresa

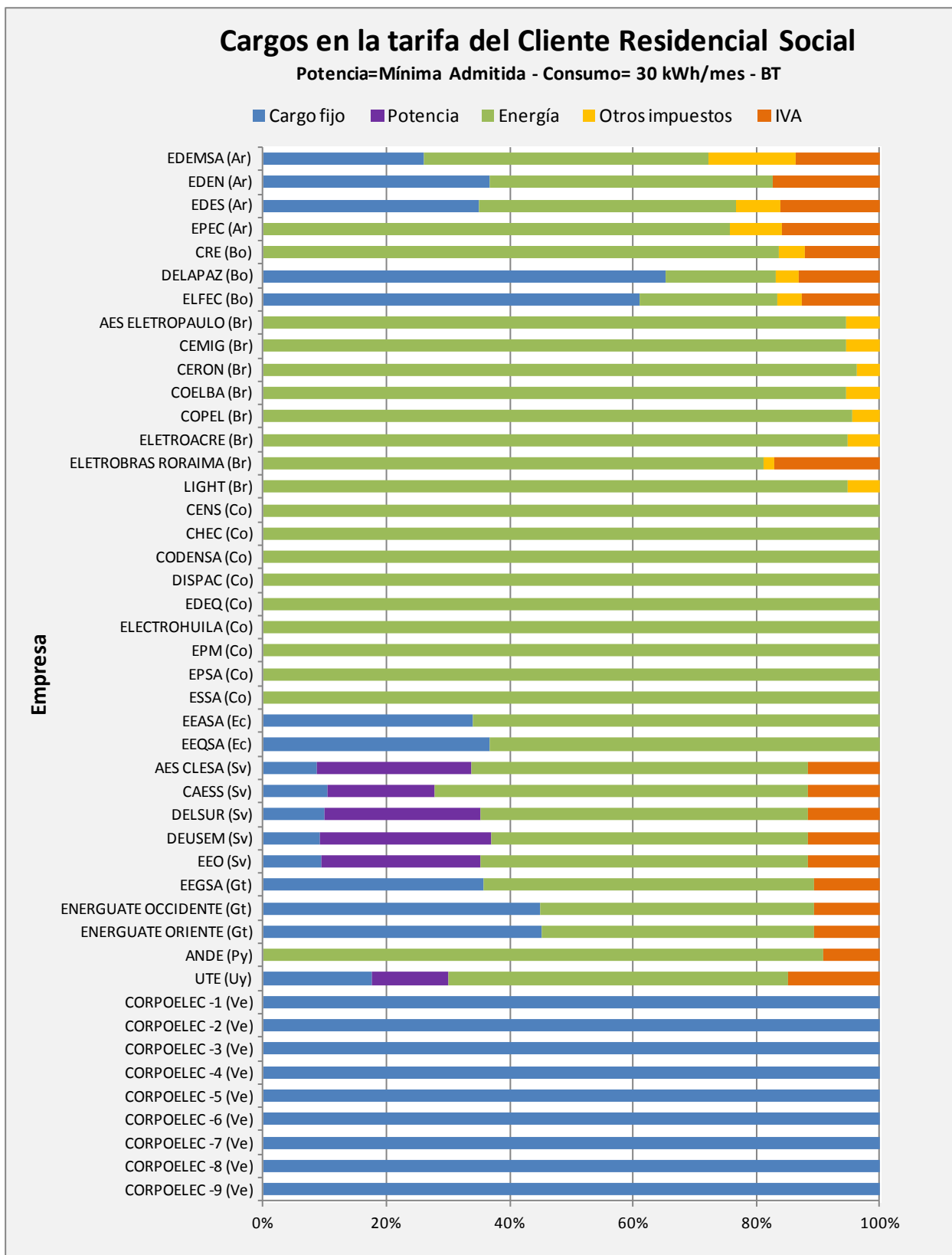


Gráfico 16.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Ra Social

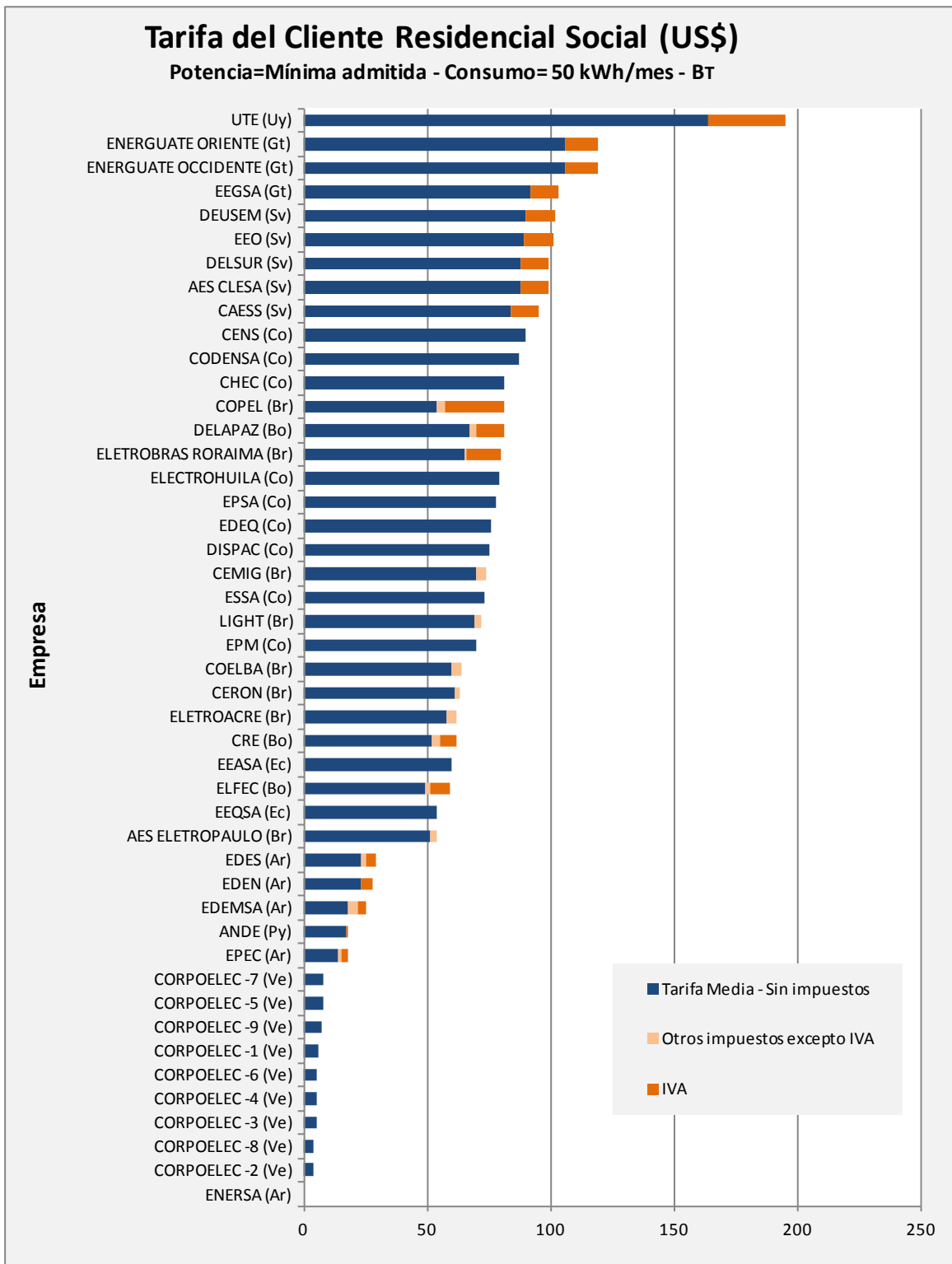


Gráfico 17.a) - Tarifas del Cliente CIER Rb Social por Empresa

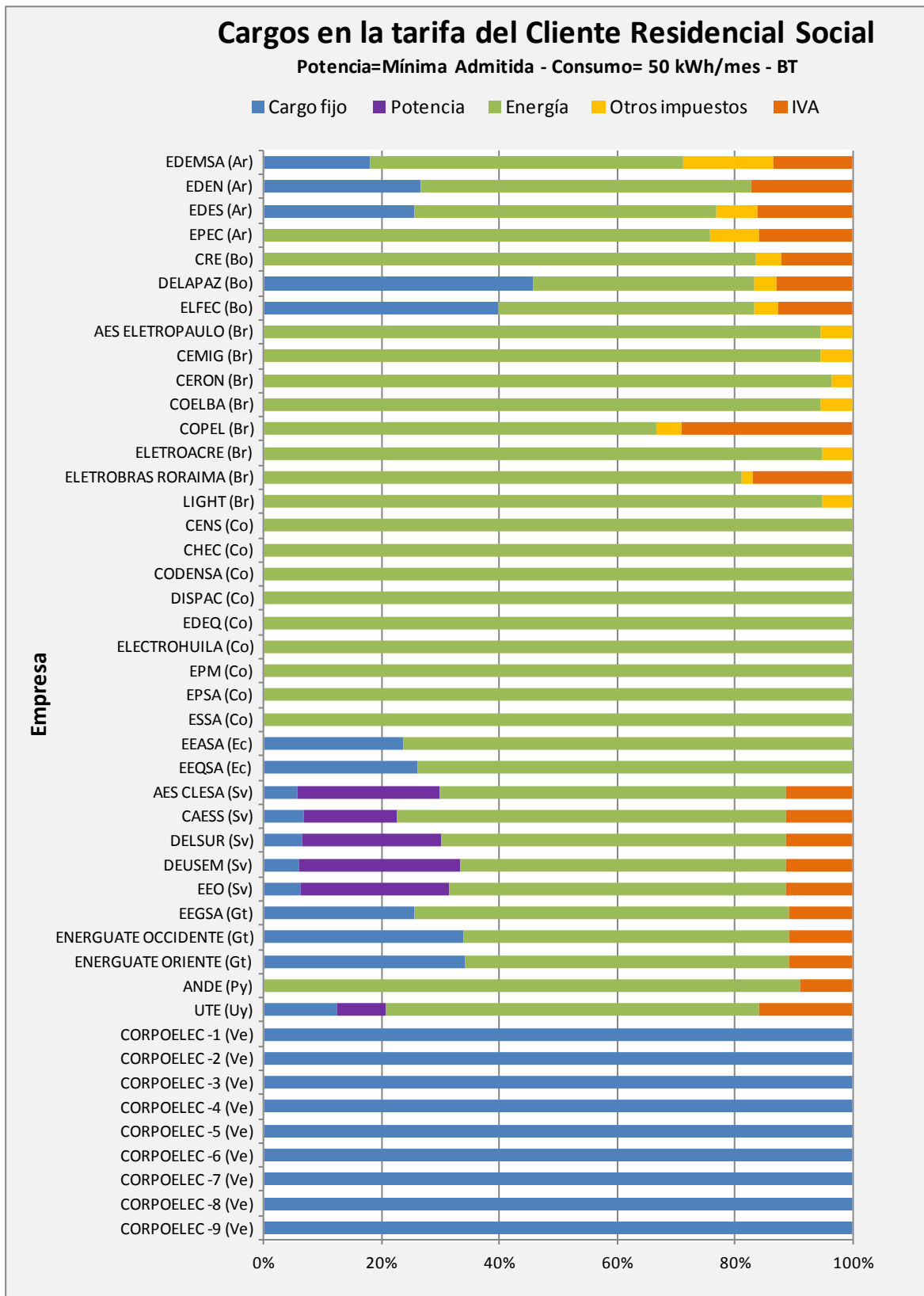


Gráfico 17.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Rb Social

Empresa	Cliente típico Rc Potencia=Mínima Admitida Consumo: 100 kWh/mes BT			Cliente típico Rd 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
EDEMSA (Ar)	16	19	22	23	27	30
EDEN (Ar)	20	20	24	22	28	33
EDES (Ar)	19	21	25	20	22	26
ENERSA (Ar)	11	12	14	27	29	35
EPEC (Ar)	14	15	18	14	16	19
ELFEC (Bo)	67	70	80	84	87	100
AES ELETROPAULO (Br)	60	63	72	81	86	98
CEMIG (Br)	82	89	127	111	121	172
CERON (Br)	71	73	73	96	101	135
COELBA (Br)	70	76	101	96	103	142
COPEL (Br)	62	67	94	85	90	127
ELETROACRE (Br)	68	72	72	93	99	132
ELETROBRAS RORAIMA (Br)	65	66	80	97	99	120
LIGHT (Br)	80	85	104	109	116	141
CENS (Co)	90	90	90	56	56	56
CHEC (Co)	99	99	99	151	151	151
CODENSA (Co)	87	87	87	112	112	112
DISPAC (Co)	75	75	75	89	89	89
EDEQ (Co)	91	91	91	141	141	141
ELECTROHUILA (Co)	79	79	79	91	91	91
EPM (Co)	88	88	88	149	149	149
EPSA (Co)	78	78	78	90	90	90
ESSA (Co)	73	73	73	73	73	73
EEASA (Ec)	53	53	53	101	101	101
EEGSA (Gt)	112	112	125	209	209	234
ENERGUATE OCCIDENTE (Gt)	119	119	133	265	265	296
ENERGUATE ORIENTE (Gt)	119	119	133	258	258	289

Empresa	Cliente típico Rc Potencia=Mínima Admitida Consumo: 100 kWh/mes BT			Cliente típico Rd 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
ANDE (Py)	19	19	21	39	39	43
UTE (Uy)	144	144	173	169	169	205
CORPOELEC -1 (Ve)	3	3	3	1	1	1
CORPOELEC -2 (Ve)	2	2	2	3	3	3
CORPOELEC -3 (Ve)	2	2	2	5	5	5
CORPOELEC -4 (Ve)	3	3	3	1	1	1
CORPOELEC -5 (Ve)	4	4	4	2	2	2
CORPOELEC -6 (Ve)	3	3	3	3	3	3
CORPOELEC -7 (Ve)	4	4	4	5	5	5
CORPOELEC -8 (Ve)	2	2	2	3	3	3
CORPOELEC -9 (Ve)	3	3	3	4	4	4

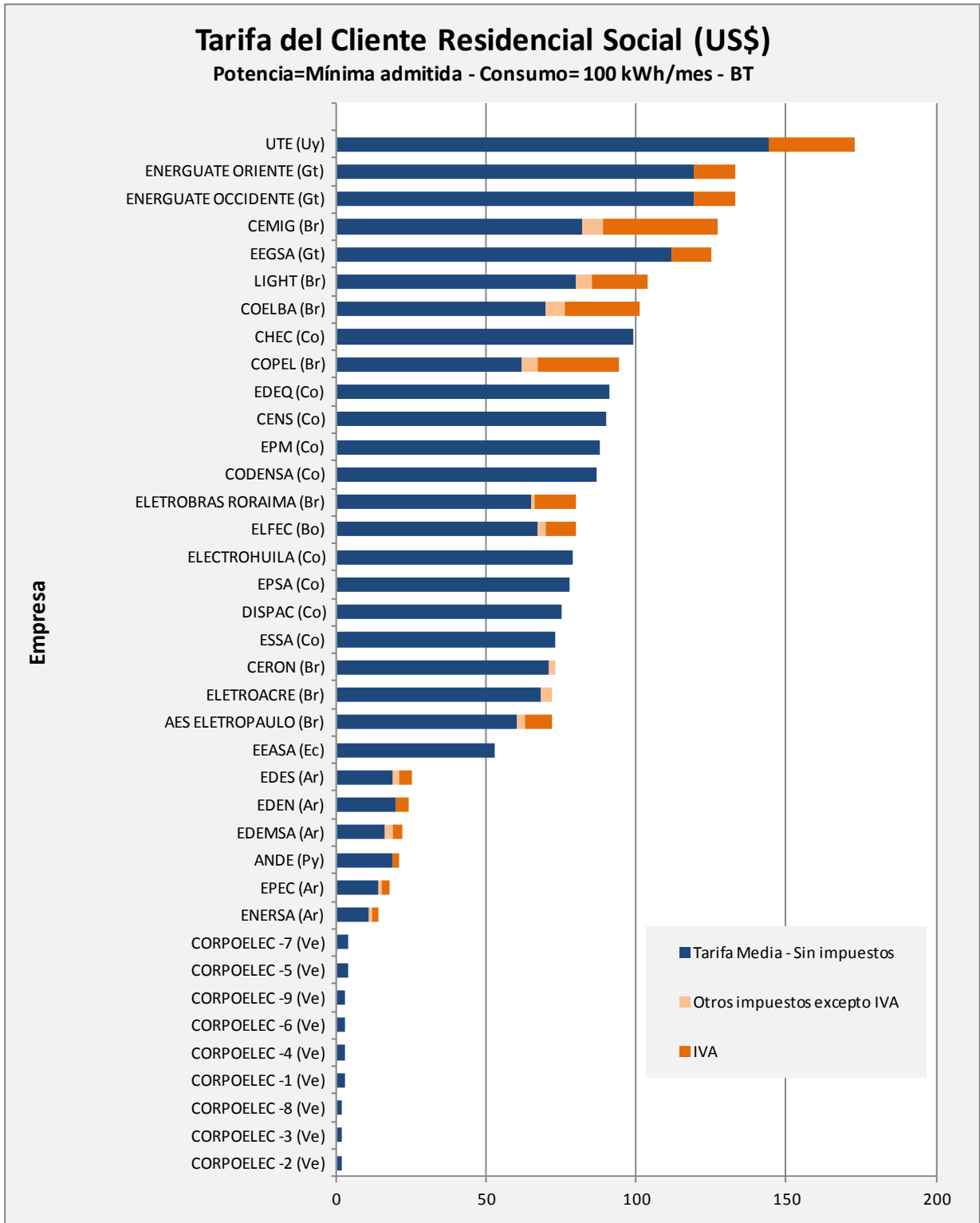


Gráfico 18.a) – Tarifas del Cliente CIER Rc Social por Empresa

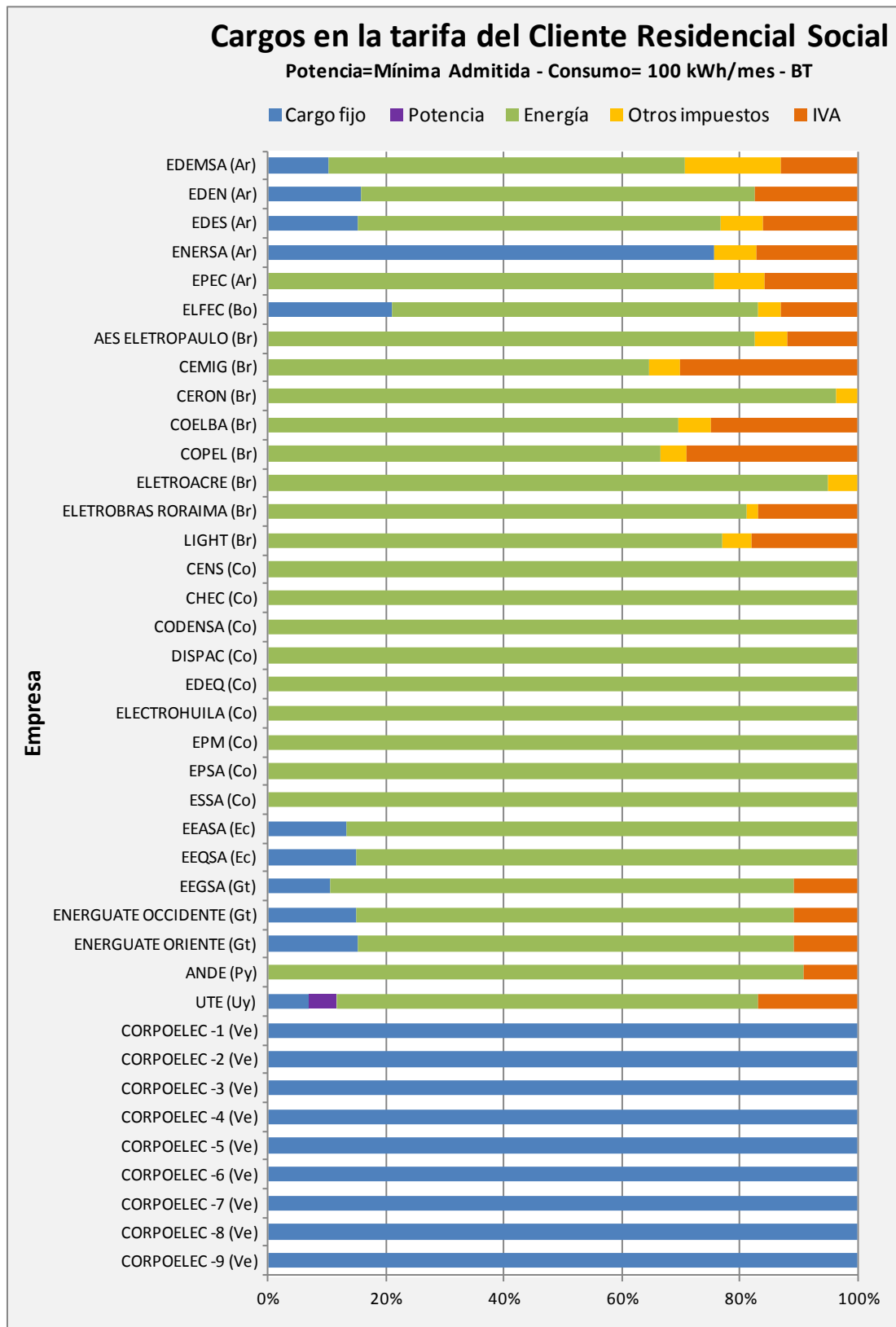


Gráfico 18.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Rc Social

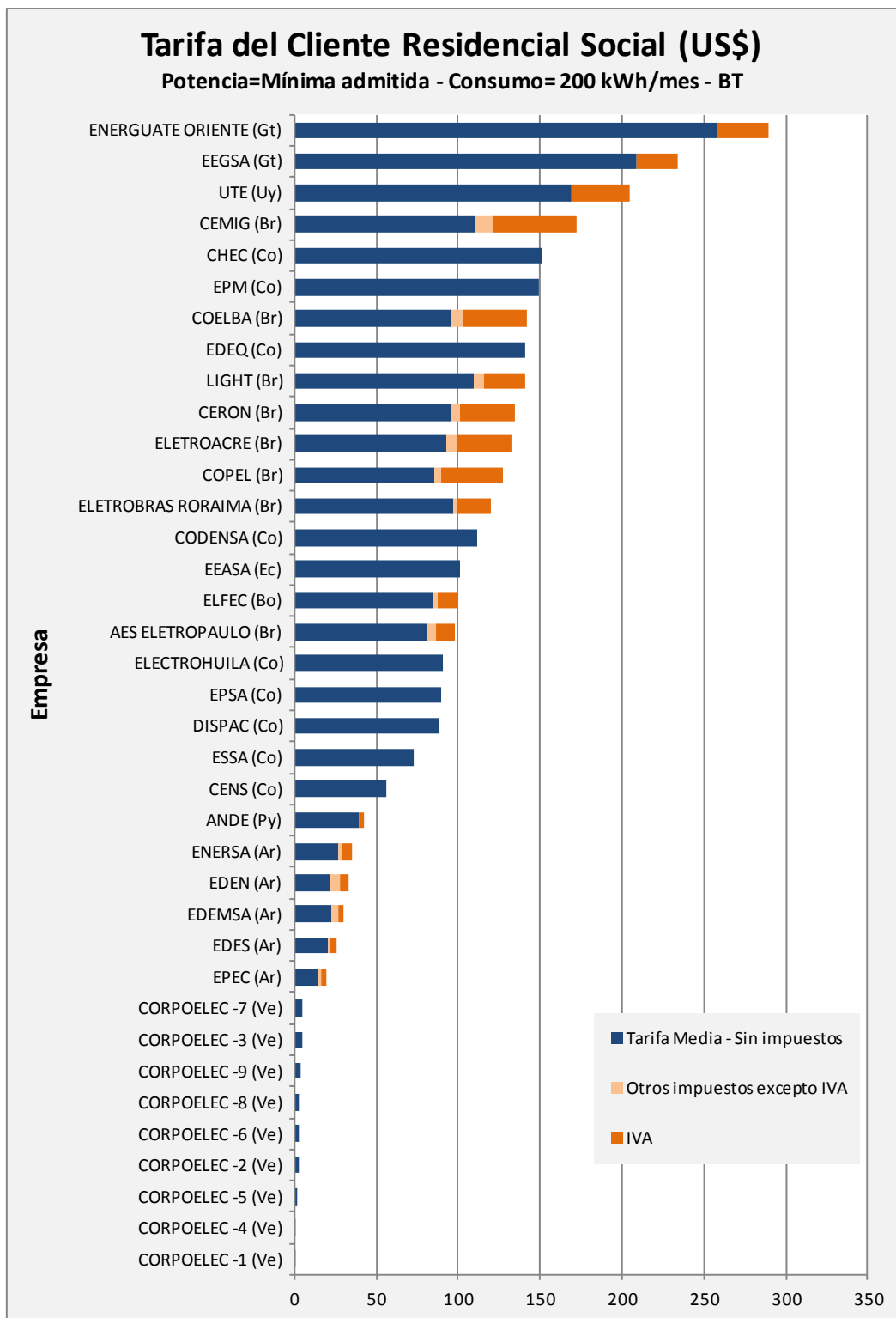


Gráfico 19.a) - Tarifas del Cliente CIER Rd Social por Empresa

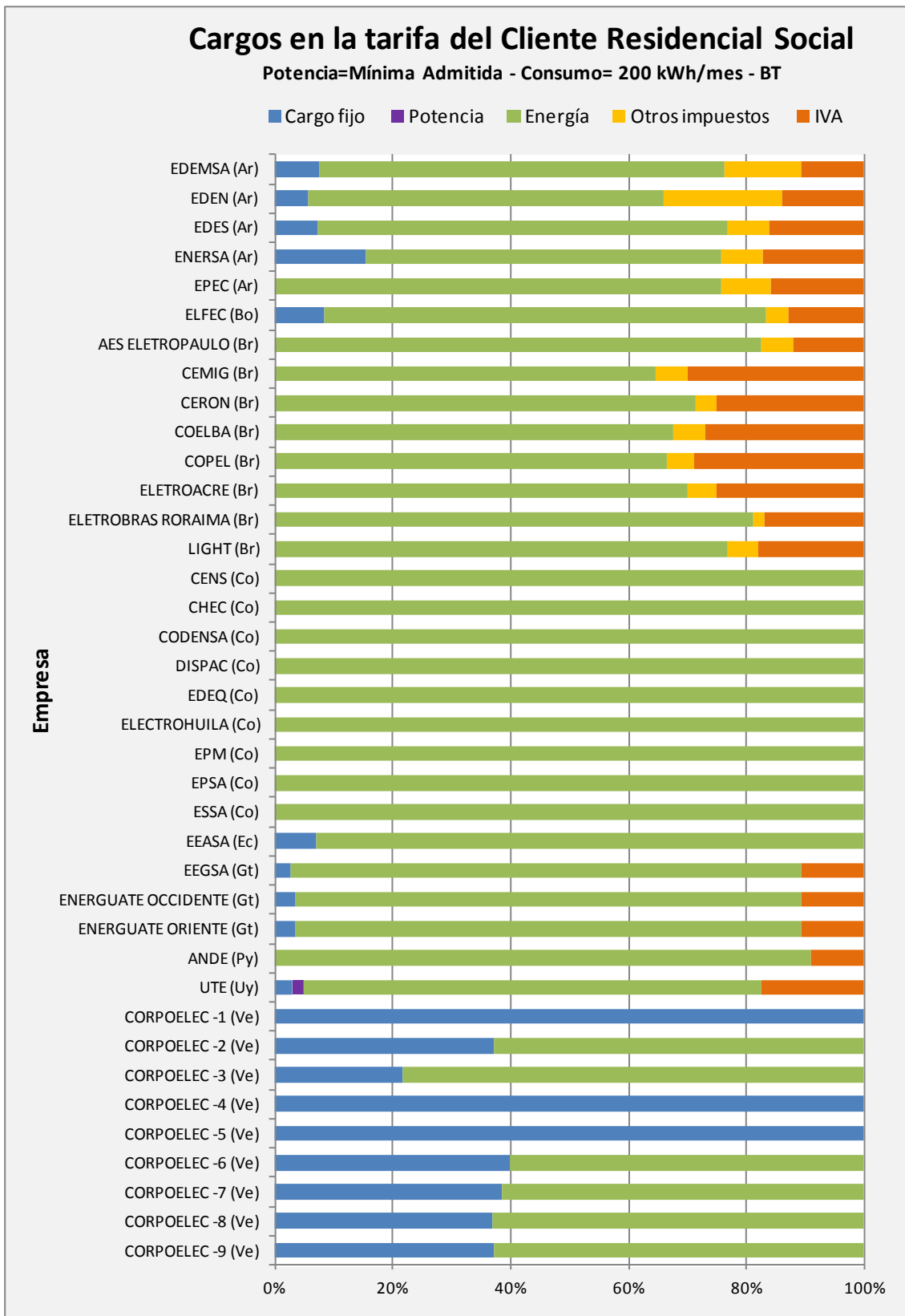


Gráfico 19.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Rd Social

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
Cb	1,1	200	BT
Cc	2,2	500	BT
Cd	10	1.000	BT
Cef	10	2.000	BT
Cgh	30	10.000	BT
Cg	80	10.000	BT
Cij	100	50.000	MT
Ch	120	20.000	MT
Ci	200	50.000	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.

Los impuestos aplicados pueden ser consultados en el capítulo “Impuestos” de este informe.

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	✓	✓	-	✓	✓	✓	✓
BRASIL	-	✓	-	-	✓	✓/-	-
CHILE	✓	✓	-	-	-	✓	✓
COLOMBIA	-	✓	-	-	✓	-	-
COSTA RICA	✓/-	-	-	✓	✓	✓	✓
ECUADOR	✓	✓	-	✓	✓	✓	-
EL SALVADOR	✓	✓	-	-	✓	✓	-
GUATEMALA	✓	✓	-	✓	-	-	✓
PARAGUAY	-	✓	-	✓	-	-	-
PERÚ	✓	✓	-	-	-	-	✓/-
REPÚBLICA DOMINICANA	✓	✓	-	✓	-	✓/-	-
URUGUAY	✓	-	-	✓	✓	✓	✓
VENEZUELA	-	-	✓	-	-	✓	-

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

- 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).
- **El Salvador:** La aplicación de cargos varían según se trate de pequeñas, medianas o grandes demandas. El cargo por potencia incluye "Tasa por poste".
- **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.
- **IMPORTANTE:** no se incluyen en los cálculos el cobro de otros servicios facturados por la empresa (ej. Alumbrado Público).

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/2015. El detalle de los pliegos tarifarios utilizados y cálculos realizados por las empresas puede ser accedido por los participantes ingresando con su login y clave al sitio web de Tarifas (<http://sg.cier.org.uy/CIER/Productos/Tarifario.nsf>)

7.c) Tarifas Mensuales de Clientes CIER Comerciales¹²

Empresa	Cliente típico Cb Potencia= 1,1 kW Consumo: 200 kWh/mes BT			Cliente típico Cc Potencia= 2,2 kW Consumo: 500 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
EDELAP (Ar)	34	37	46	32	34	43
EDEMSA (Ar)	47	54	67	42	48	60
EDEN (Ar)	73	84	104	64	74	91
EDENOR (Ar)	28	30	38	26	28	35
EDES (Ar)	71	82	101	63	72	89
EDET (Ar)	52	60	74	50	58	71
ENERSA (Ar)	67	84	103	72	90	111
EPEC (Ar)	159	180	223	147	165	205
CRE (Bo)	137	144	165	154	162	184
DELAPAZ (Bo)	107	112	128	114	119	137
ELFEC (Bo)	160	167	192	169	177	203
AES ELETROPAULO (Br)	116	125	152	116	125	152
CEMIG (Br)	159	170	207	159	170	207
CERON (Br)	140	148	197	140	148	197
COELBA (Br)	136	147	202	136	147	202
COPEL (Br)	121	130	182	121	130	182
ELETROACRE (Br)	132	142	189	132	142	189
ELETROBRAS RORAIMA (Br)	108	110	133	108	110	133
LIGHT (Br)	151	161	199	151	162	229
CGE DISTRIBUCIÓN (Cl)	205	205	243	186	186	221
CHILECTRA (Cl)	173	173	206	162	162	193
CHILQUINTA (Cl)	204	204	242	189	189	224
CENS (Co)	163	163	163	163	163	163
CHEC (Co)	201	201	201	201	201	201
CODENSA (Co)	186	186	186	186	186	186
DISPAC (Co)	178	213	213	178	213	213
EDEQ (Co)	187	187	187	187	187	187
EPM (Co)	199	199	199	199	199	199
EPSA (Co)	202	202	202	202	202	202
ESSA (Co)	207	207	207	207	207	207

¹² Para el caso de Argentina, los valores presentados para EDELAP y EDENOR (Buenos Aires) corresponden a tarifas con subsidio. En el Anexo I el lector podrá encontrar un análisis comparativo de las tarifas con subsidio vs. tarifas sin subsidio para la empresa EDENOR.

Empresa	Cliente típico Cb Potencia= 1,1 kW Consumo: 200 kWh/mes BT			Cliente típico Cc Potencia= 2,2 kW Consumo: 500 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
CNFL (Cr)	208	208	235	208	208	235
ICE (Cr)	266	266	301	241	241	272
EEASA (Ec)	145	145	145	99	99	99
EEQSA (Ec)	88	88	88	93	93	93
AES CLESA (Sv)	223	223	252	219	219	248
CAESS (Sv)	213	213	241	209	209	236
DELSUR (Sv)	227	227	256	221	221	250
DEUSEM (Sv)	246	246	278	242	242	273
EEO (Sv)	246	246	278	241	241	273
EEGSA (Gt)	346	346	388	248	248	278
ENERGUATE OCCIDENTE (Gt)	265	265	296	241	241	270
ENERGUATE ORIENTE (Gt)	258	258	289	257	257	287
ANDE (Py)	83	83	92	83	83	92
ELECTROCENTRO (Pe)	186	186	219	181	181	214
ELECTRODUNAS (Pe)	167	167	197	163	163	192
ELECTRONORTE (Pe)	163	163	192	158	158	187
ELSE (Pe)	173	173	205	170	170	200
ENOSA (Pe)	169	169	200	165	165	194
HIDRANDINA (Pe)	159	159	187	154	154	182
LUZ DEL SUR (Pe)	133	133	157	129	129	153
SEAL (Pe)	155	155	183	152	152	179
EDE ESTE (Do)	151	151	151	201	201	201
EDENORTE DOMINICANA (Do)	151	151	151	201	201	201
EDESUR DOMINICANA (Do)	151	151	151	201	201	201
UTE (Uy)	209	209	254	187	187	228
CORPOELEC -1 (Ve)	39	39	43	37	37	42
CORPOELEC -2 (Ve)	29	29	33	28	28	31
CORPOELEC -3 (Ve)	40	40	45	37	37	42
CORPOELEC -4 (Ve)	47	47	52	43	43	48
CORPOELEC -5 (Ve)	47	47	53	42	42	47
CORPOELEC -6 (Ve)	33	33	37	29	29	33
CORPOELEC -7 (Ve)	37	37	41	33	33	37
CORPOELEC -8 (Ve)	37	37	42	28	28	32
CORPOELEC -9 (Ve)	65	65	73	46	46	51

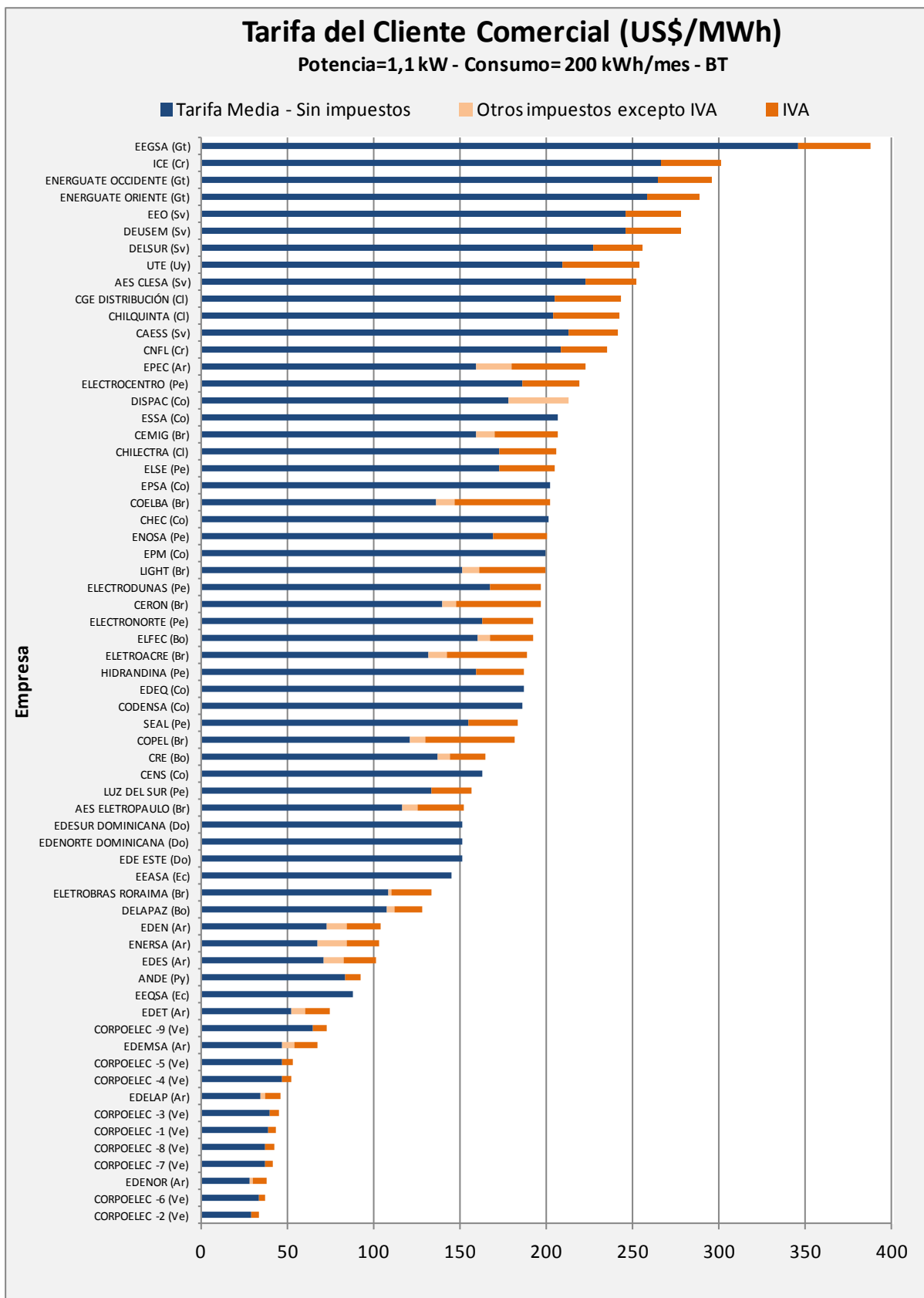


Gráfico 20.a) - Tarifas del Cliente CIER Cb por Empresa

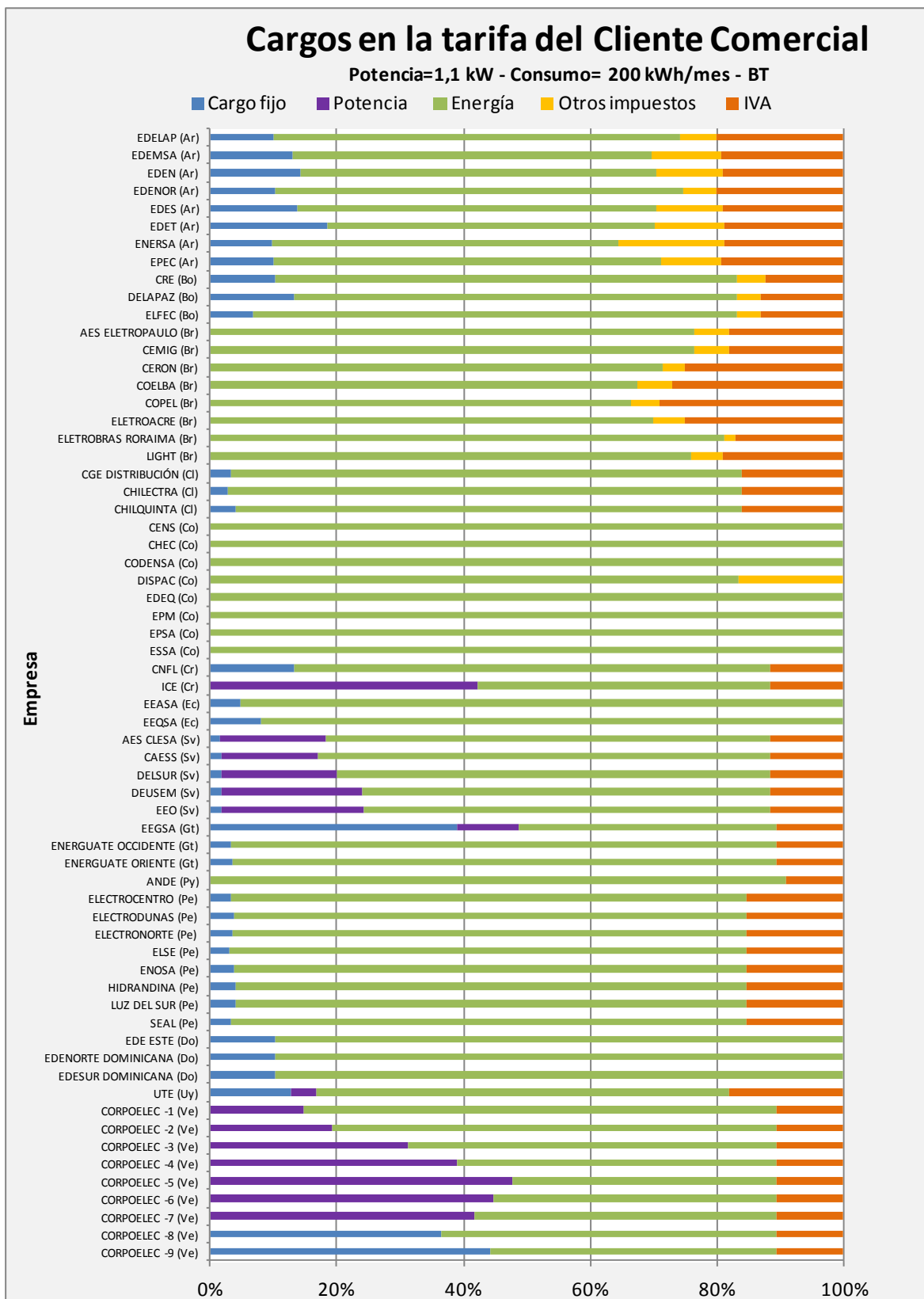


Gráfico 20.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Cb

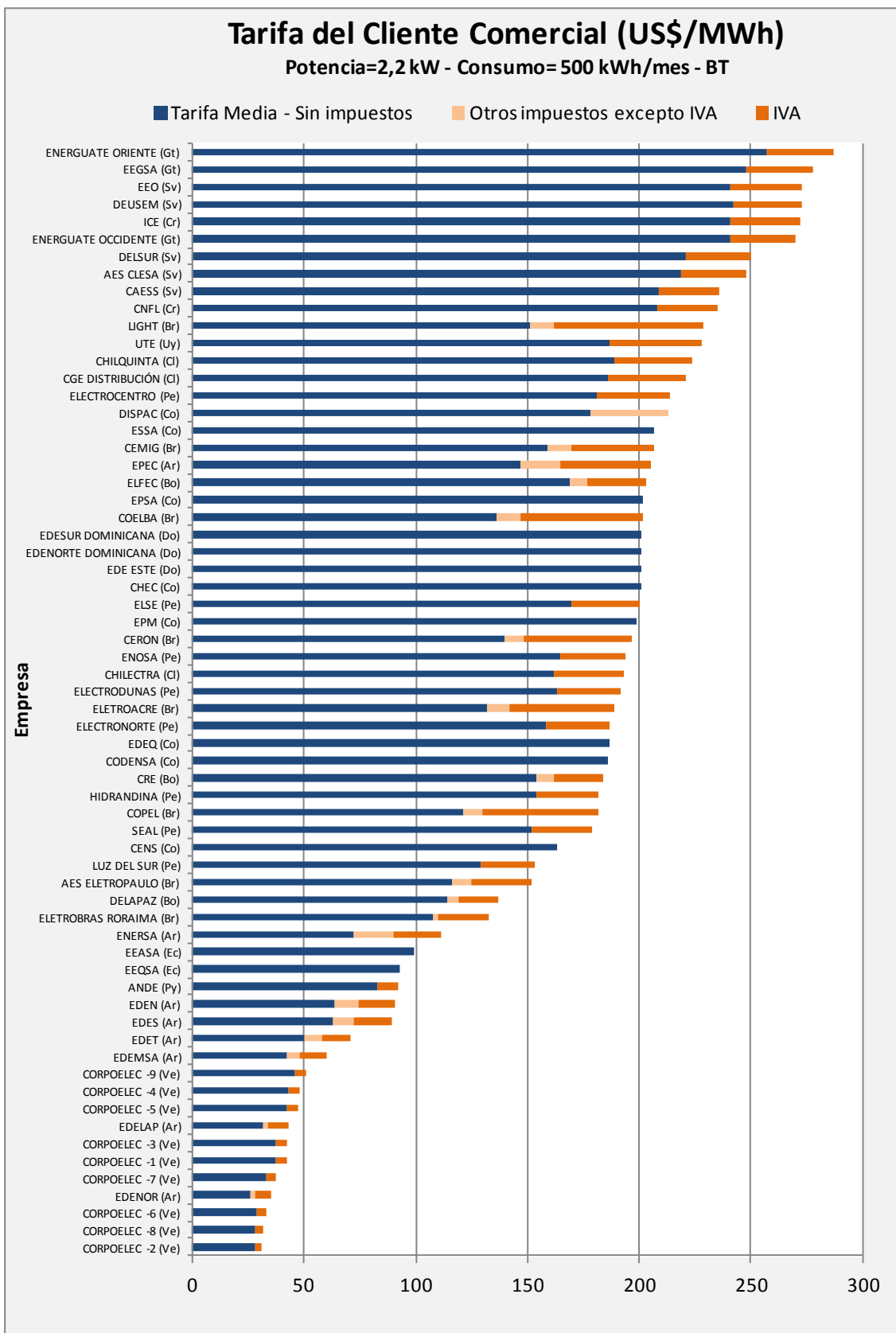


Gráfico 21.a) - Tarifas del Cliente CIER Cc por Empresa

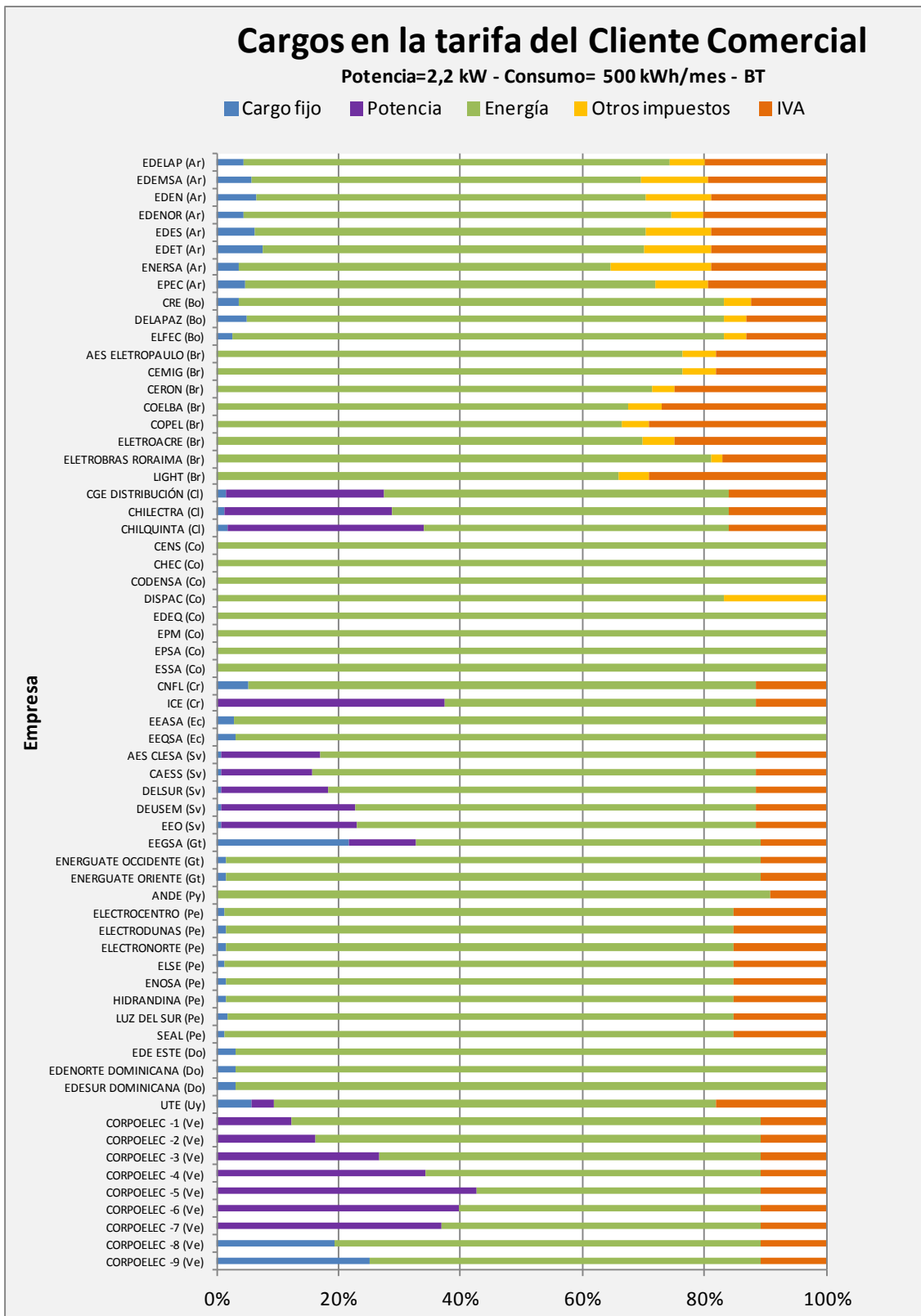


Gráfico 21.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Cc

Empresa	Cliente típico Cd Potencia= 10 kW Consumo: 1.000 kWh/mes BT			Cliente típico Cef Potencia= 10 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
EDELAP (Ar)	39	42	53	28	30	38
EDEMSA (Ar)	40	46	58	39	46	57
EDEN (Ar)	56	65	80	37	42	52
EDENOR (Ar)	32	34	43	24	25	32
EDES (Ar)	55	63	78	35	41	50
EDET (Ar)	50	57	71	49	57	70
ENERSA (Ar)	77	97	119	63	79	97
EPEC (Ar)	144	160	199	148	164	204
CRE (Bo)	167	175	200	160	168	192
DELAPAZ (Bo)	116	121	140	117	123	141
ELFEC (Bo)	154	161	185	132	138	159
AES ELETROPAULO (Br)	116	125	152	116	125	152
CEMIG (Br)	159	170	207	159	170	207
CERON (Br)	140	148	197	140	148	197
COELBA (Br)	136	147	202	136	147	202
COPEL (Br)	121	130	182	121	130	182
ELETROACRE (Br)	132	142	189	132	142	189
ELETROBRAS RORAIMA (Br)	108	110	133	108	110	133
LIGHT (Br)	151	162	229	151	162	229
CGE DISTRIBUCIÓN (Cl)	196	196	234	169	169	202
CHILECTRA (Cl)	181	181	215	151	151	180
CHILQUINTA (Cl)	221	221	263	176	176	209
CENS (Co)	163	163	163	163	163	163
CHEC (Co)	201	201	201	201	201	201
CODENSA (Co)	186	186	186	186	186	186
DISPAC (Co)	178	213	213	178	213	213
EDEQ (Co)	187	187	187	187	187	187
ELECTROHUILA (Co)	-	-	-	-	-	-
EPM (Co)	199	199	199	199	199	199
EPSA (Co)	202	202	202	202	202	202
ESSA (Co)	207	207	207	207	207	207

Empresa	Cliente típico Cd Potencia= 10 kW Consumo: 1.000 kWh/mes BT			Cliente típico Cef Potencia= 10 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
CNFL (Cr)	212	212	239	208	208	235
ICE (Cr)	370	370	418	254	254	288
EEASA (Ec)	101	101	101	115	115	115
EEQSA (Ec)	99	99	99	101	101	101
AES CLESA (Sv)	218	218	246	217	217	245
CAESS (Sv)	207	207	234	207	207	233
DELSUR (Sv)	219	219	247	218	218	246
DEUSEM (Sv)	240	240	271	239	239	271
EEO (Sv)	240	240	271	239	239	270
EEGSA (Gt)	257	257	288	207	207	232
ENERGUATE OCCIDENTE (Gt)	239	239	268	238	238	266
ENERGUATE ORIENTE (Gt)	255	255	285	254	254	284
ANDE (Py)	83	83	92	83	83	92
ELECTROCENTRO (Pe)	180	180	212	180	180	212
ELECTRODUNAS (Pe)	161	161	190	161	161	190
ELECTRONORTE (Pe)	157	157	185	156	156	185
ELSE (Pe)	168	168	199	168	168	198
ENOSA (Pe)	163	163	193	162	162	192
HIDRANDINA (Pe)	153	153	180	152	152	179
LUZ DEL SUR (Pe)	128	128	151	127	127	150
SEAL (Pe)	150	150	178	150	150	177
EDE ESTE (Do)	396	396	396	281	281	281
EDENORTE DOMINICANA (Do)	396	396	396	281	281	281
EDESUR DOMINICANA (Do)	396	396	396	281	281	281
UTE (Uy)	191	191	233	162	162	198
CORPOELEC -1 (Ve)	44	44	49	38	38	43
CORPOELEC -2 (Ve)	34	34	38	28	28	32
CORPOELEC -3 (Ve)	52	52	58	39	39	44
CORPOELEC -4 (Ve)	63	63	71	45	45	50
CORPOELEC -5 (Ve)	68	68	76	45	45	50
CORPOELEC -6 (Ve)	46	46	52	31	31	35
CORPOELEC -7 (Ve)	51	51	57	35	35	39
CORPOELEC -8 (Ve)	25	25	28	24	24	27
CORPOELEC -9 (Ve)	39	39	44	36	36	41

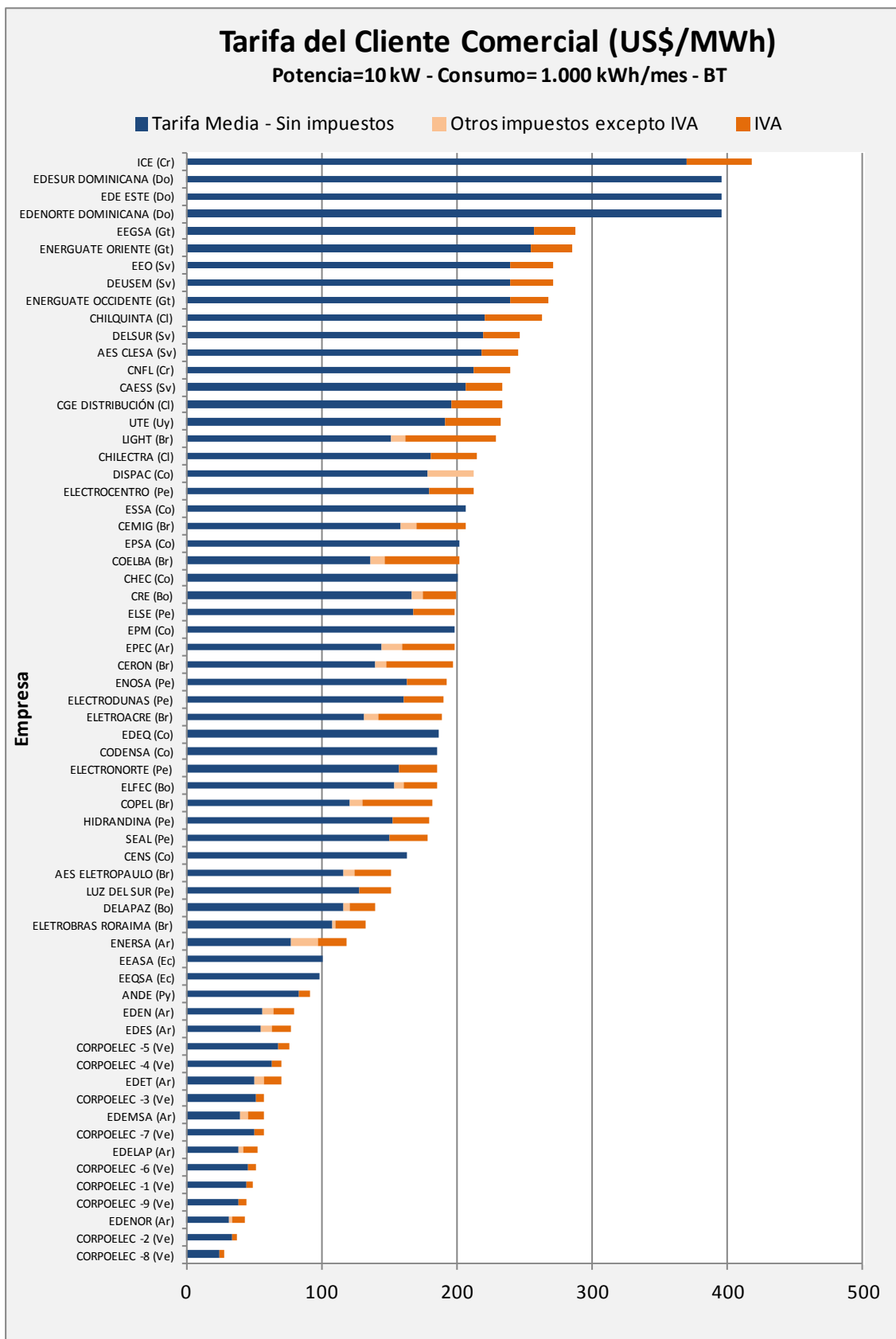


Gráfico 22.a) - Tarifas del Cliente CIER Cd por Empresa

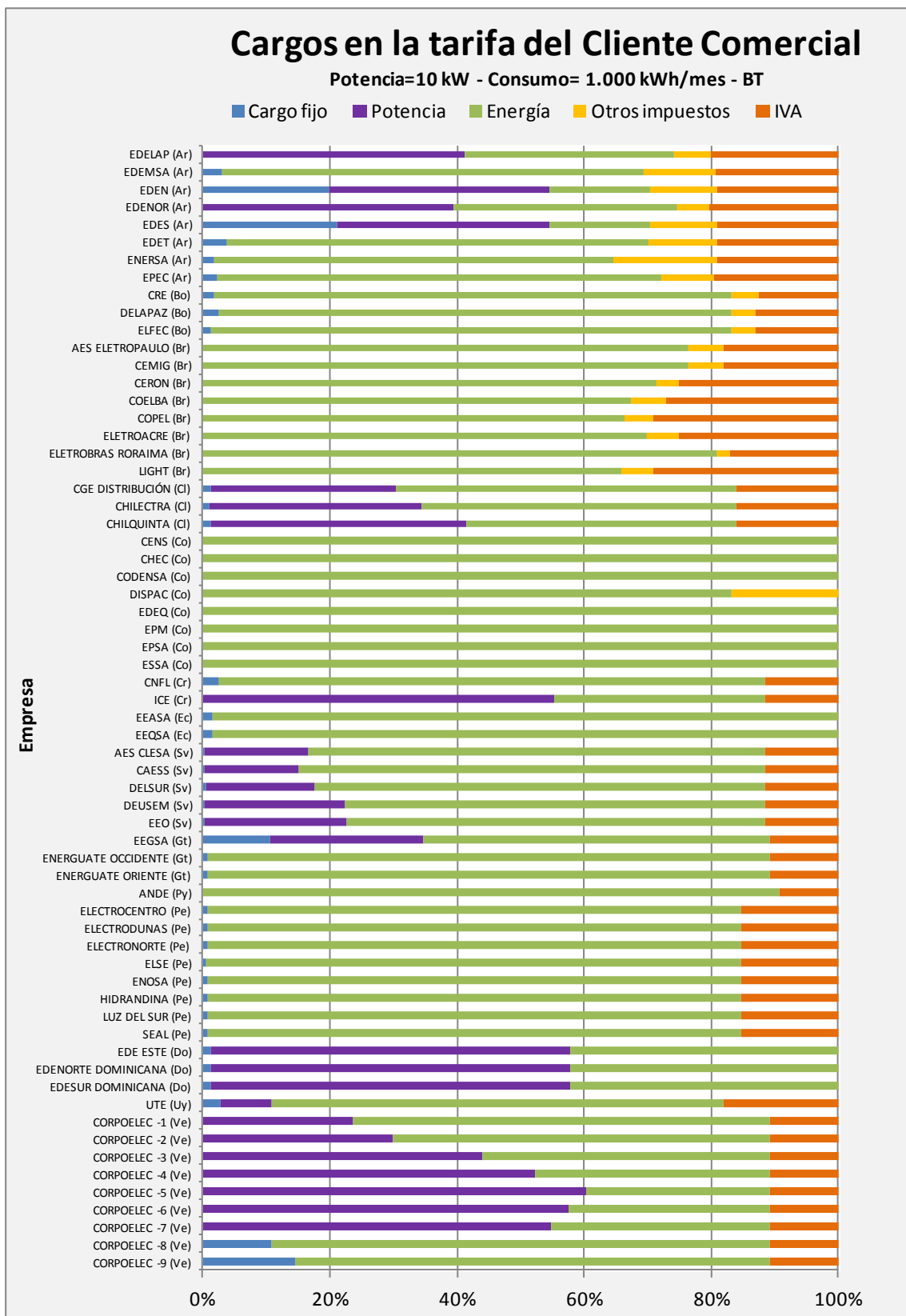


Gráfico 22.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Cd

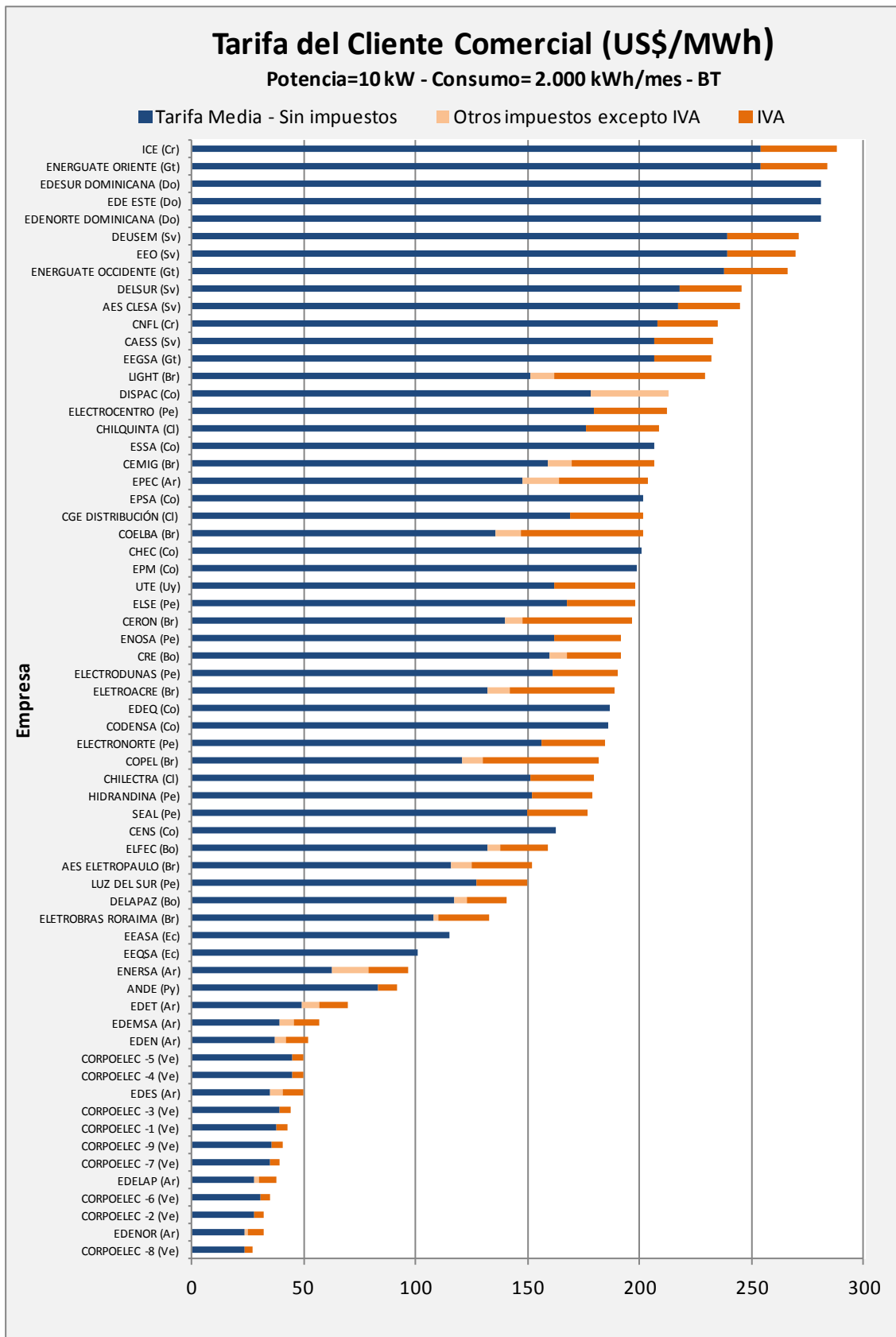


Gráfico 23.a) - Tarifas del Cliente CIER Cef por Empresa

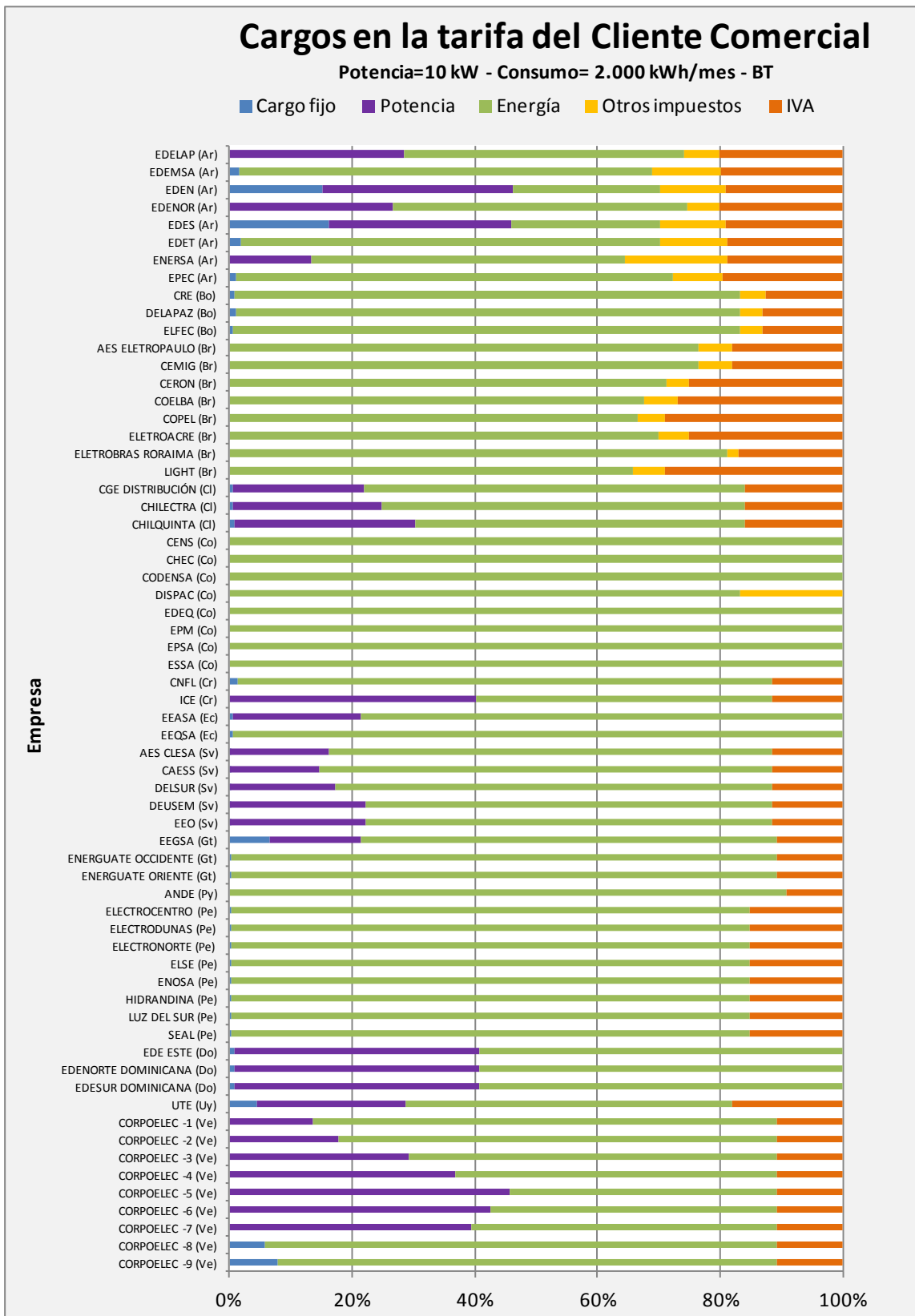


Gráfico 23.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Cef

Empresa	Cliente típico Cgh Potencia= 30 kW Consumo: 10.000 kWh/mes BT			Cliente típico Cg Potencia= 80 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
EDELAP (Ar)	24	26	32	31	34	42
EDEMSA (Ar)	-	-	-	-	-	-
EDEN (Ar)	33	38	47	42	47	59
EDENOR (Ar)	20	22	27	23	24	31
EDES (Ar)	32	37	45	41	46	58
EDET (Ar)	37	43	53	83	96	118
ENERSA (Ar)	58	72	89	66	83	103
EPEC (Ar)	65	75	93	72	83	102
CRE (Bo)	132	139	158	94	99	113
DELAPAZ (Bo)	116	121	139	130	136	157
ELFEC (Bo)	99	104	119	123	129	148
AES ELETROPAULO (Br)	116	125	152	116	125	152
CEMIG (Br)	159	170	207	159	170	207
CERON (Br)	140	148	197	140	148	197
COELBA (Br)	136	147	202	136	147	202
COPEL (Br)	121	130	182	121	130	182
ELETROACRE (Br)	132	142	189	132	142	189
ELETROBRAS RORAIMA (Br)	108	110	133	108	110	133
LIGHT (Br)	151	162	229	151	162	229
CGE DISTRIBUCIÓN (CI)	165	165	196	180	180	214
CHILECTRA (CI)	164	164	195	164	164	196
CHILQUINTA (CI)	162	162	193	197	197	234
CENS (Co)	163	163	163	163	163	163
CHEC (Co)	201	201	201	201	201	201
CODENSA (Co)	186	186	186	186	186	186
DISPAC (Co)	178	213	213	-	-	-
EDEQ (Co)	187	187	187	187	187	187
ELECTROHUILA (Co)	-	-	-	-	-	-
EPM (Co)	199	199	199	199	199	199
EPSA (Co)	202	202	202	202	202	202
ESSA (Co)	207	207	207	207	207	207

Empresa	Cliente típico Cgh Potencia= 30 kW Consumo: 10.000 kWh/mes BT			Cliente típico Cg Potencia= 80 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
CNFL (Cr)	283	283	320	143	143	161
ICE (Cr)	324	324	366	103	103	116
EEASA (Ec)	126	126	126	87	87	87
EEQSA (Ec)	122	122	122	82	82	82
AES CLESA (Sv)	355	355	401	186	186	210
CAESS (Sv)	281	281	317	172	172	194
DELSUR (Sv)	351	351	397	175	175	198
DEUSEM (Sv)	398	398	450	193	193	218
EEO (Sv)	401	401	453	195	195	220
EEGSA (Gt)	216	216	242	159	159	179
ENERGUATE OCCIDENTE (Gt)	243	243	272	151	151	169
ENERGUATE ORIENTE (Gt)	246	246	276	173	173	194
ANDE (Py)	83	83	92	64	64	70
ELECTROCENTRO (Pe)	326	326	385	92	92	109
ELECTRODUNAS (Pe)	240	240	283	89	89	105
ELECTRONORTE (Pe)	234	234	276	86	86	102
ELSE (Pe)	257	257	304	90	90	106
ENOSA (Pe)	252	252	298	85	85	101
HIDRANDINA (Pe)	271	271	320	72	72	85
LUZ DEL SUR (Pe)	223	223	263	80	80	94
SEAL (Pe)	264	264	312	84	84	100
EDE ESTE (Do)	347	347	347	199	199	199
EDENORTE DOMINICANA (Do)	347	347	347	199	199	199
EDESUR DOMINICANA (Do)	347	347	347	199	199	199
UTE (Uy)	190	190	232	139	139	169
CORPOELEC -1 (Ve)	42	42	47	24	24	27
CORPOELEC -2 (Ve)	32	32	36	25	25	28
CORPOELEC -3 (Ve)	40	40	45	28	28	31
CORPOELEC -4 (Ve)	56	56	63	34	34	38
CORPOELEC -5 (Ve)	58	58	65	31	31	35
CORPOELEC -6 (Ve)	33	33	37	20	20	22
CORPOELEC -7 (Ve)	30	30	34	17	17	19
CORPOELEC -8 (Ve)	38	38	42	19	19	21
CORPOELEC -9 (Ve)	47	47	52	29	29	32

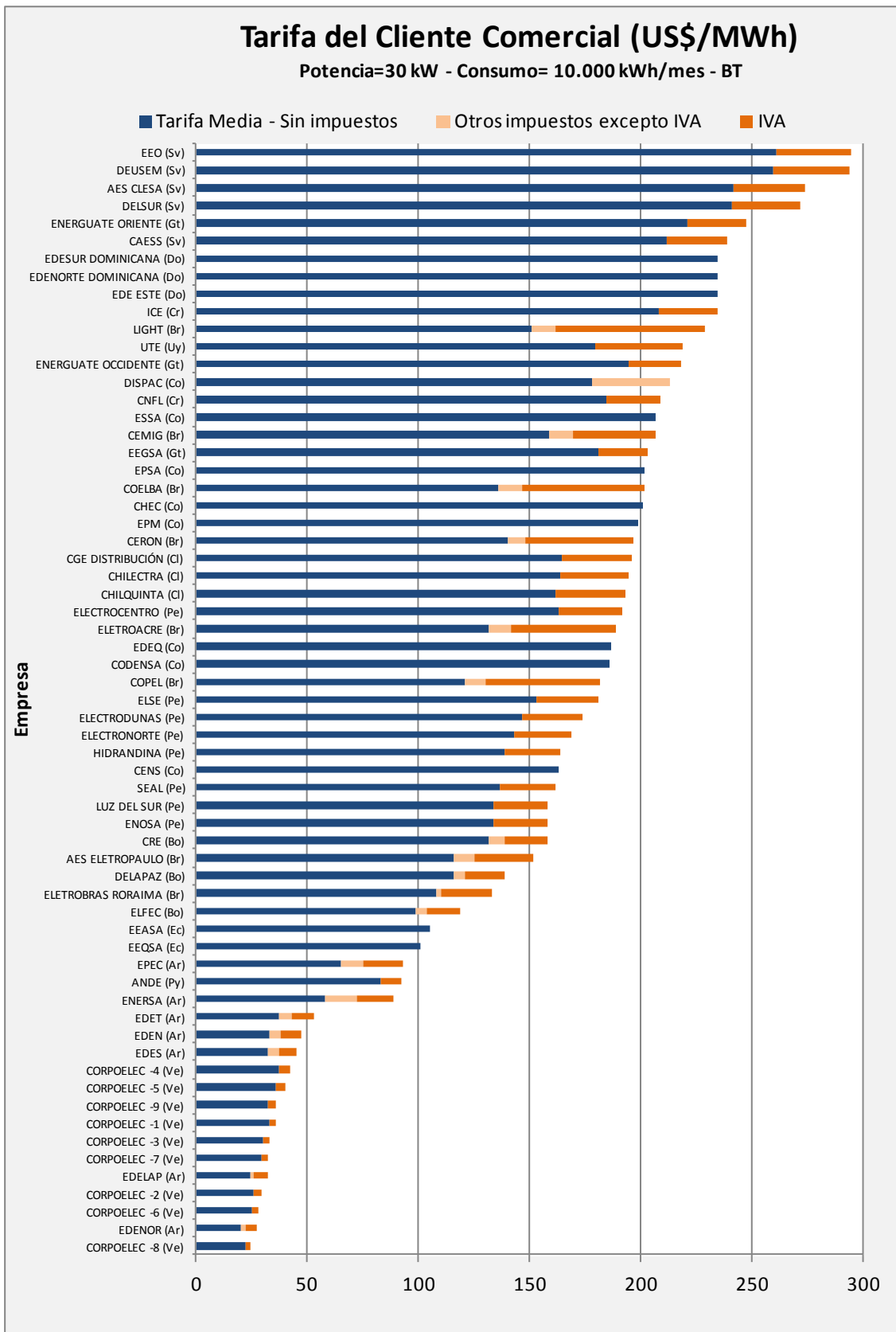


Gráfico 24.a) - Tarifas del Cliente CIER Cgh por Empresa

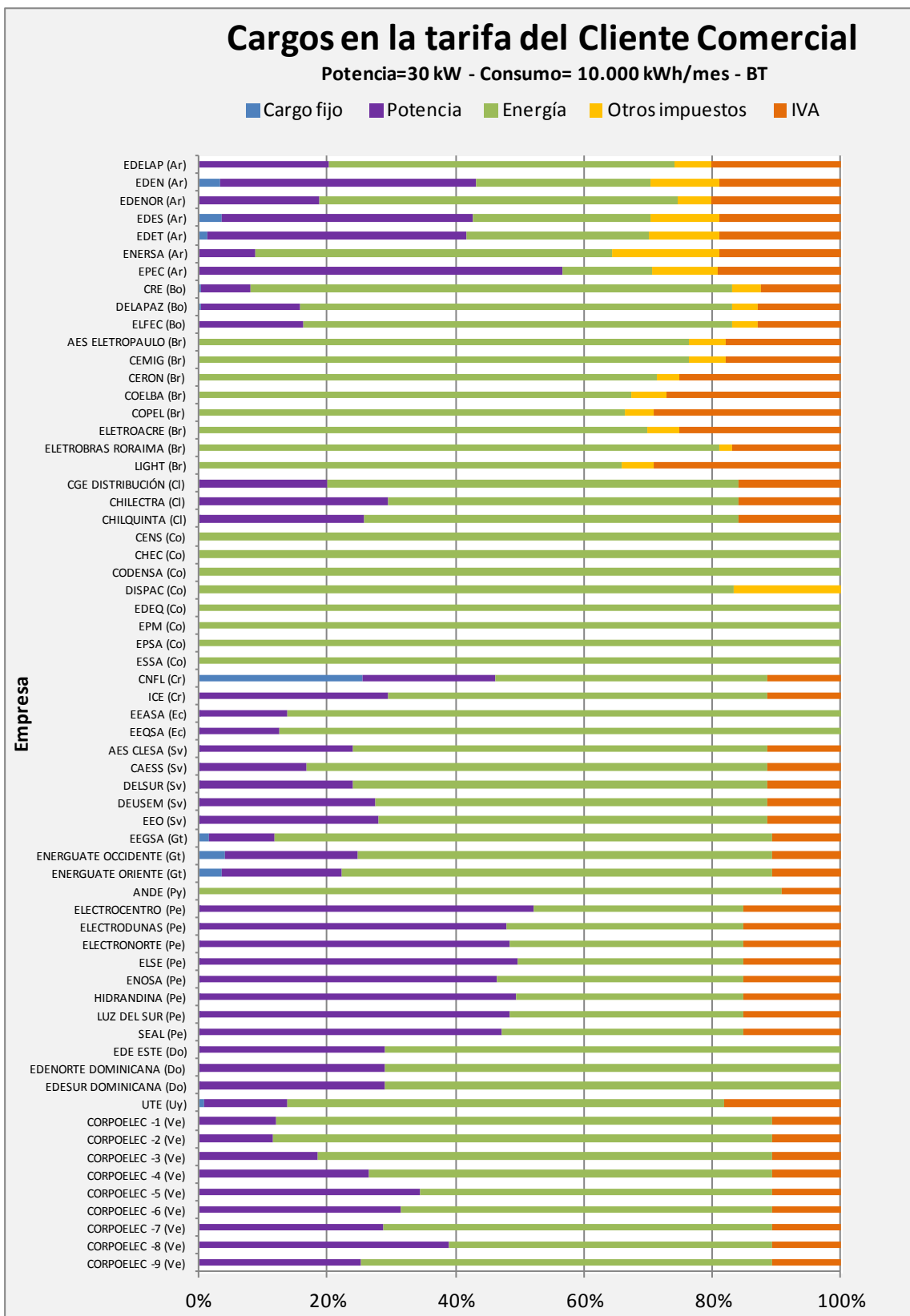


Gráfico 24.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Cgh

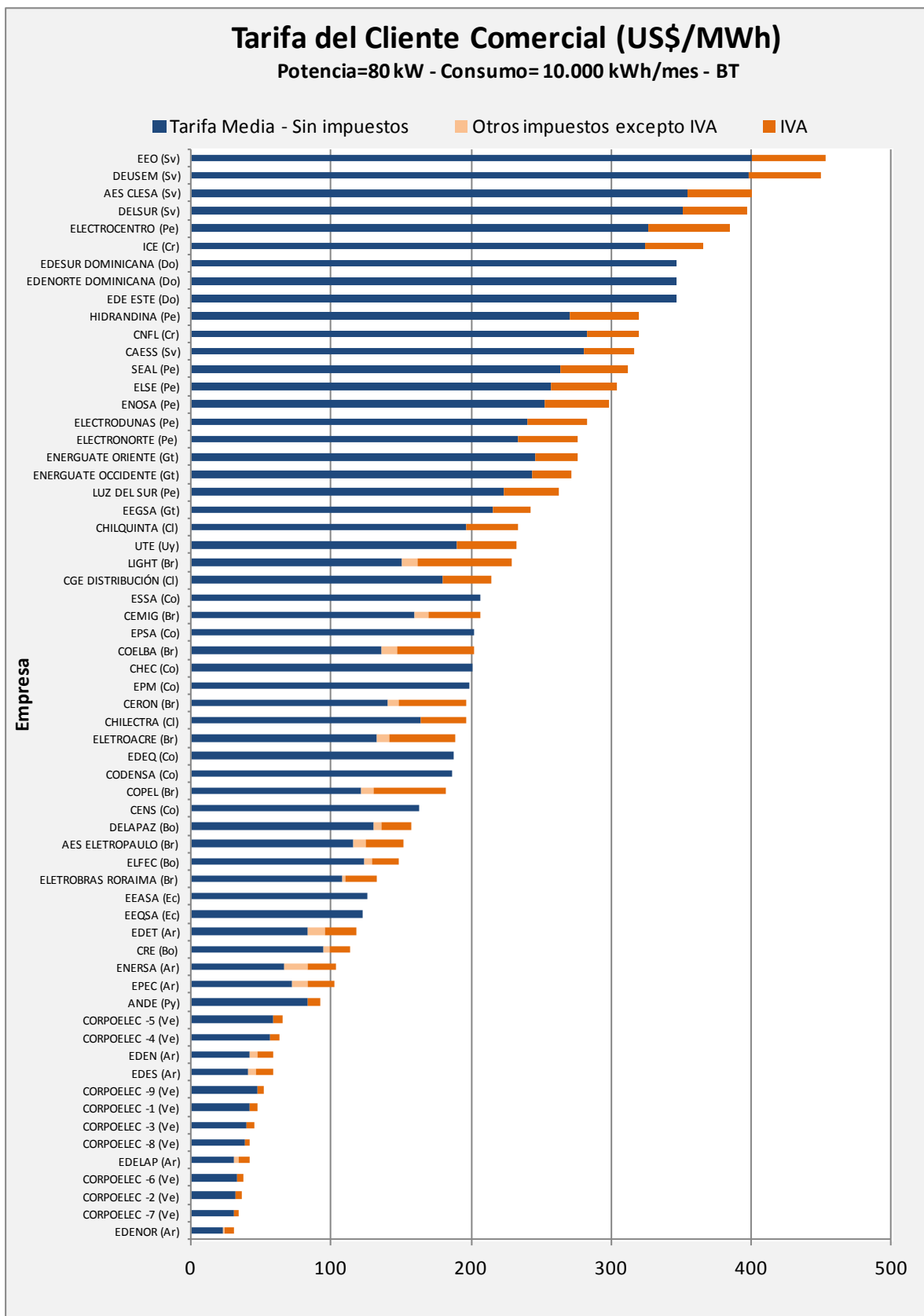


Gráfico 25.a) - Tarifas del Cliente CIER Cg por Empresa

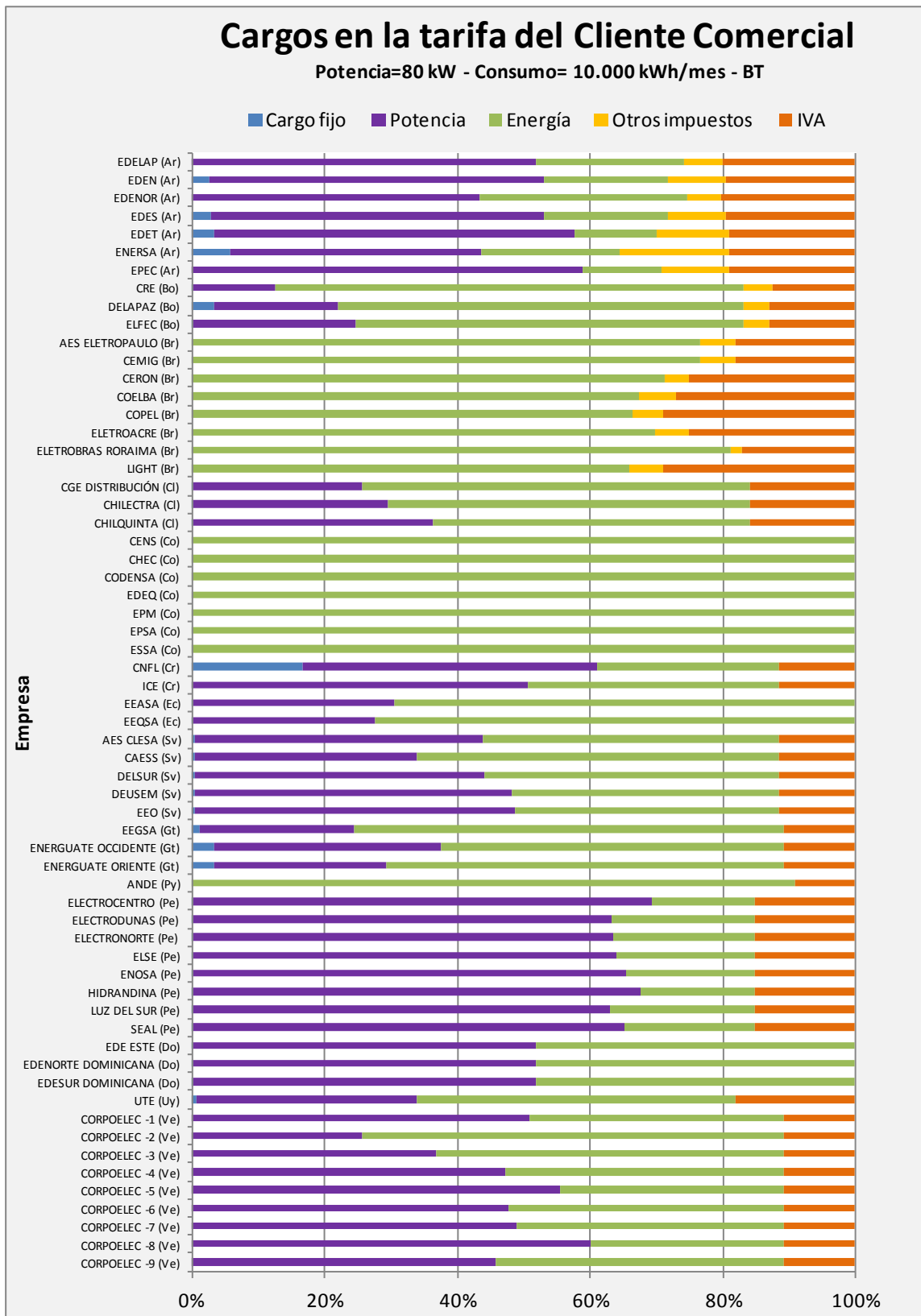


Gráfico 25.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Cg

Empresa	Cliente típico Cij Potencia= 100 kW Consumo: 50.000 kWh/mes MT			Cliente típico Ch Potencia= 120 kW Consumo: 20.000 kWh/mes MT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin impuestos	Con	Con	Sin impuestos	Con	Con
		impuestos excepto IVA	impuestos incluido IVA		impuestos excepto IVA	impuestos incluido IVA
EDELAP (Ar)	15	16	20	19	21	26
EDEMSA (Ar)	-	-	-	-	-	-
EDEN (Ar)	24	27	34	32	35	44
EDENOR (Ar)	13	14	18	16	17	21
EDES (Ar)	22	25	31	29	33	40
EDET (Ar)	25	29	36	48	55	68
ENERSA (Ar)	36	45	55	50	62	77
EPEC (Ar)	34	38	48	48	54	67
CRE (Bo)	98	103	117	88	92	106
DELAPAZ (Bo)	126	132	152	126	132	151
ELFEC (Bo)	101	106	122	107	112	129
AES ELETROPAULO (Br)	89	95	116	99	106	130
CEMIG (Br)	113	121	148	115	123	150
CERON (Br)	106	112	149	144	152	202
COELBA (Br)	107	116	159	115	125	171
COPEL (Br)	98	104	147	101	108	152
ELETROACRE (Br)	81	87	116	122	131	175
ELETROBRAS RORAIMA (Br)	86	88	106	114	117	141
LIGHT (Br)	119	128	181	128	138	195
CGE DISTRIBUCIÓN (CI)	137	137	163	155	155	185
CHILECTRA (CI)	122	122	145	127	127	151
CHILQUINTA (CI)	129	129	154	141	141	168
CENS (Co)	134	134	134	134	134	134
CHEC (Co)	201	201	201	201	201	201
CODENSA (Co)	136	136	136	147	147	147
DISPAC (Co)	-	-	-	-	-	-
EDEQ (Co)	153	153	153	153	153	153
ELECTROHUILA (Co)	-	-	-	-	-	-
EPM (Co)	162	162	162	162	162	162
EPSA (Co)	202	202	202	202	202	202
ESSA (Co)	207	207	207	207	207	207

Empresa	Cliente típico Cij Potencia= 100 kW Consumo: 50.000 kWh/mes MT			Cliente típico Ch 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
	CNFL (Cr)	143	143	161	228	228
ICE (Cr)	103	103	116	165	165	187
EEASA (Ec)	87	87	87	106	106	106
EEQSA (Ec)	82	82	82	99	99	99
AES CLESA (Sv)	186	186	210	237	237	267
CAESS (Sv)	172	172	194	199	199	225
DELSUR (Sv)	175	175	198	204	204	230
DEUSEM (Sv)	193	193	218	262	262	296
EEO (Sv)	195	195	220	267	267	302
EEGSA (Gt)	159	159	179	184	184	206
ENERGUATE OCCIDENTE (Gt)	151	151	169	198	198	221
ENERGUATE ORIENTE (Gt)	173	173	194	215	215	241
ANDE (Py)	64	64	70	64	64	70
ELECTROCENTRO (Pe)	92	92	109	128	128	150
ELECTRODUNAS (Pe)	89	89	105	115	115	136
ELECTRONORTE (Pe)	86	86	102	111	111	131
ELSE (Pe)	90	90	106	120	120	142
ENOSA (Pe)	85	85	101	112	112	132
HIDRANDINA (Pe)	72	72	85	107	107	126
LUZ DEL SUR (Pe)	80	80	94	114	114	134
SEAL (Pe)	84	84	100	141	141	167
EDE ESTE (Do)	199	199	199	243	243	243
EDENORTE DOMINICANA (Do)	199	199	199	243	243	243
EDESUR DOMINICANA (Do)	199	199	199	243	243	243
UTE (Uy)	139	139	169	133	133	163
CORPOELEC -1 (Ve)	24	24	27	31	31	35
CORPOELEC -2 (Ve)	25	25	28	31	31	35
CORPOELEC -3 (Ve)	28	28	31	33	33	37
CORPOELEC -4 (Ve)	34	34	38	41	41	46
CORPOELEC -5 (Ve)	31	31	35	47	47	53
CORPOELEC -6 (Ve)	20	20	22	29	29	32
CORPOELEC -7 (Ve)	17	17	19	25	25	28
CORPOELEC -8 (Ve)	19	19	21	24	24	26
CORPOELEC -9 (Ve)	29	29	32	42	42	47

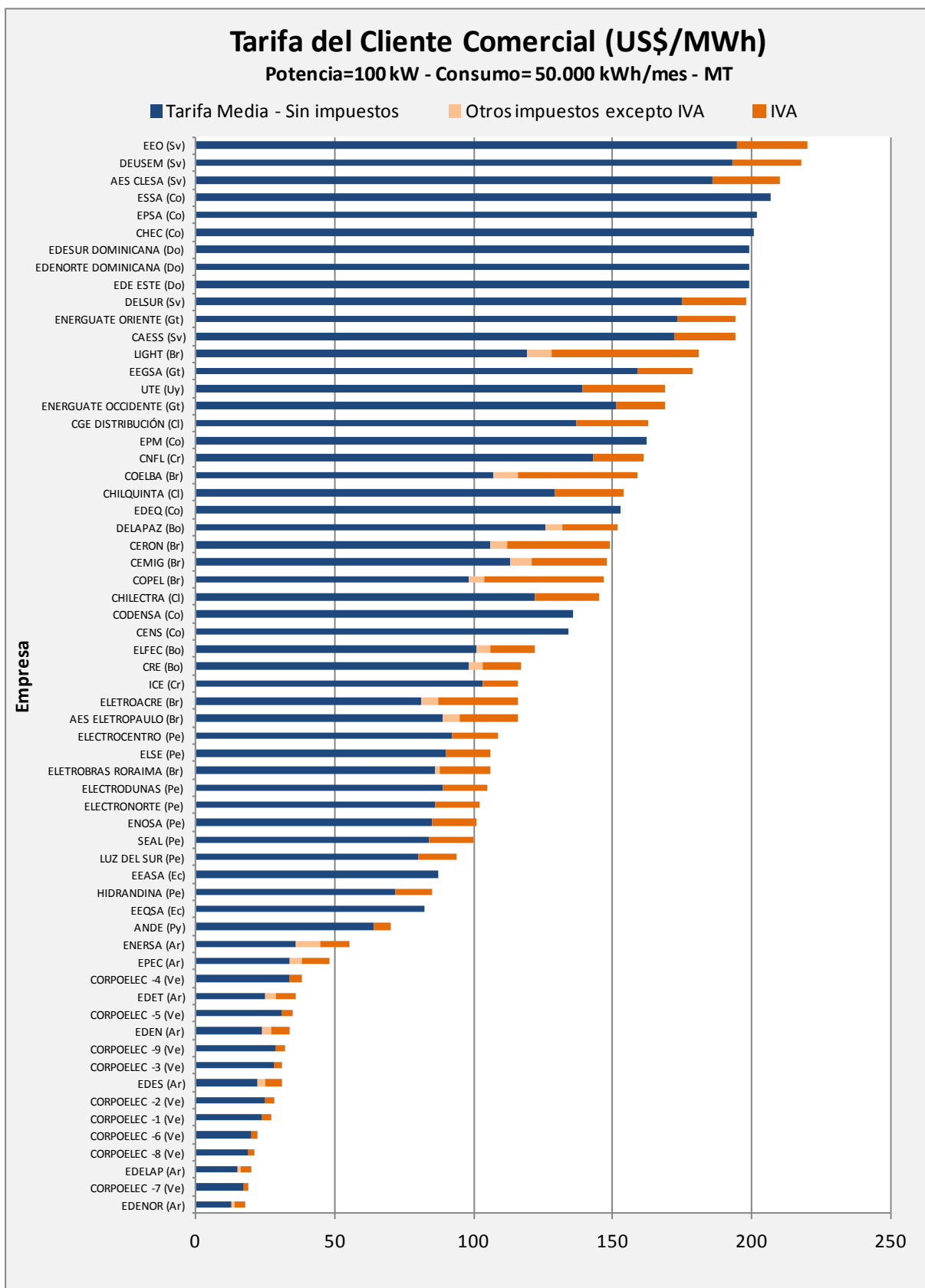


Gráfico 26.a) - Tarifas del Cliente CIER Cij por Empresa

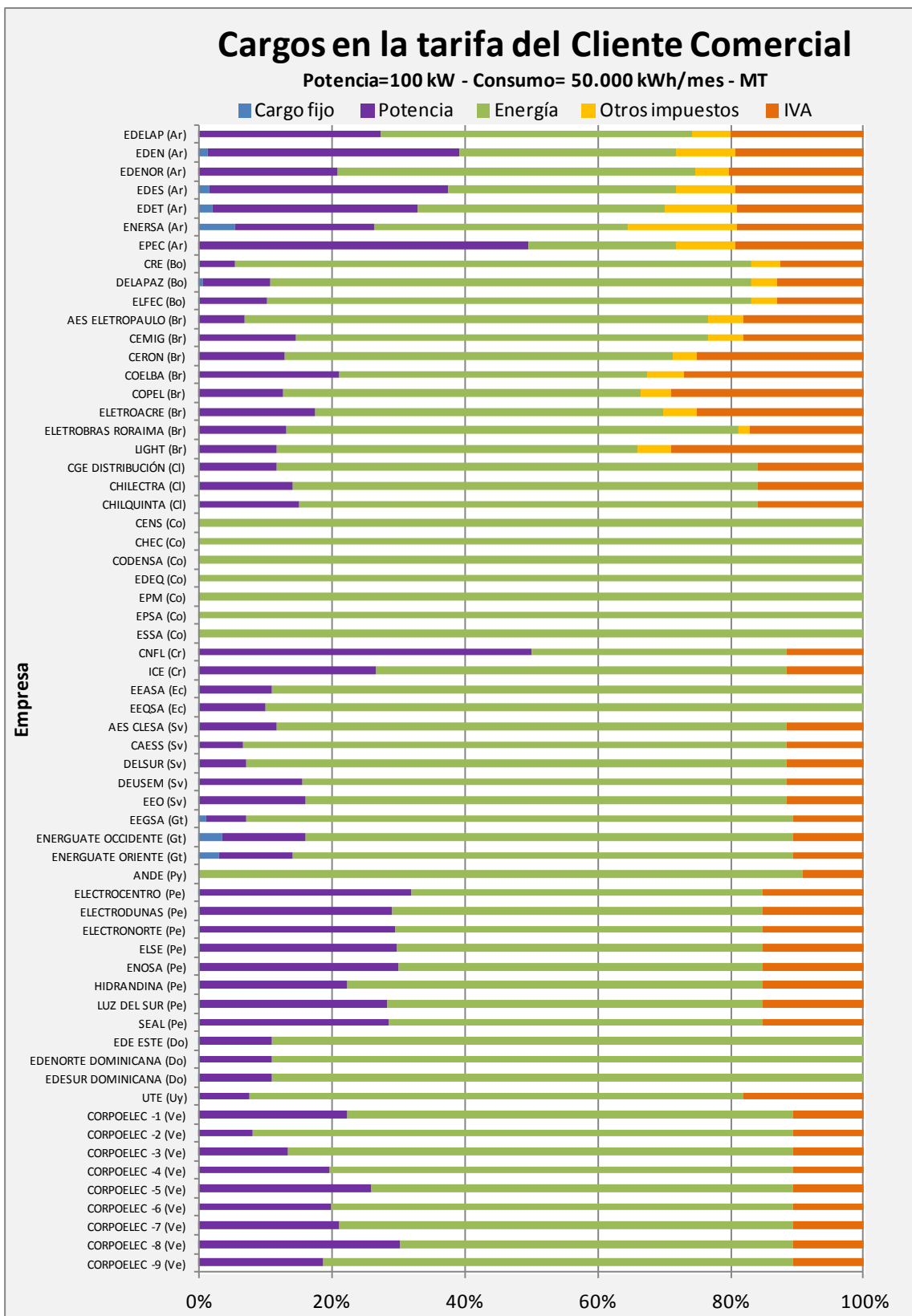


Gráfico 26.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Cij

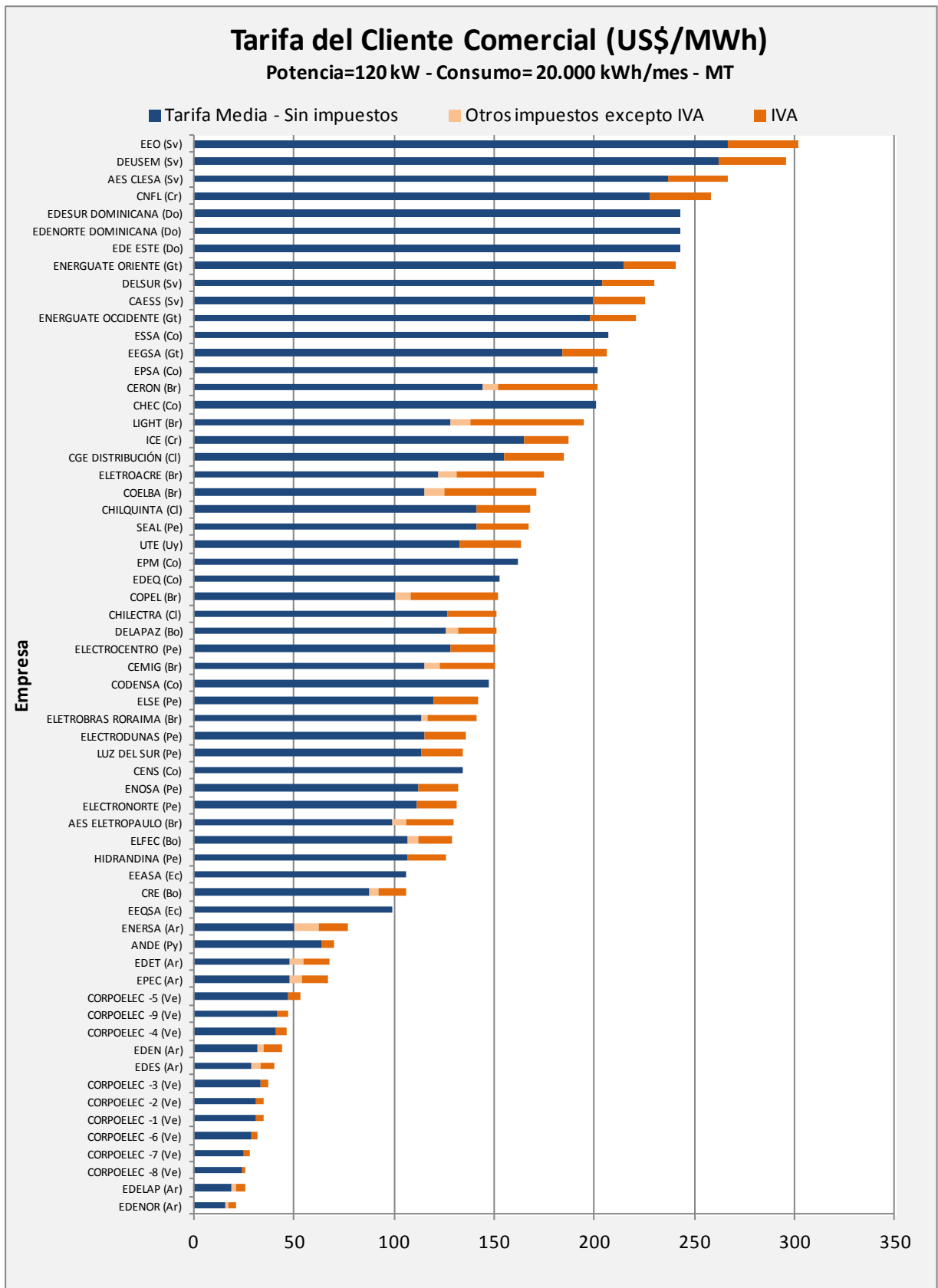


Gráfico 27.a) - Tarifas del Cliente CIER Ch por Empresa

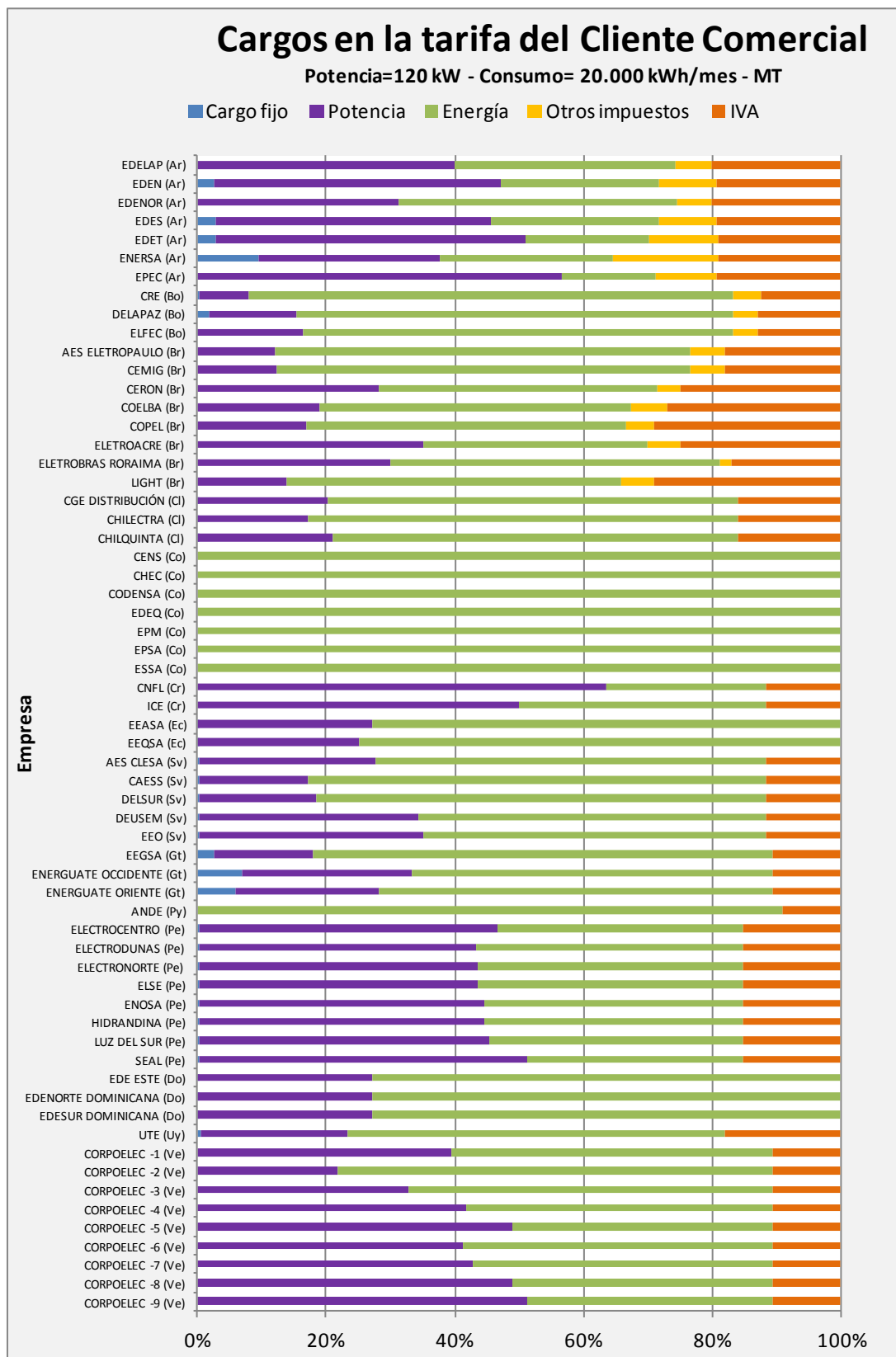


Gráfico 27.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Ch

Empresa	Cliente típico Ci Potencia= 200 kW Consumo: 50.000 kWh/mes MT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin impuestos	Con impuestos excepto IVA	Con impuestos incluido IVA
EDELAP (Ar)	20	22	27
EDEMSA (Ar)	-	-	-
EDEN (Ar)	37	42	52
EDENOR (Ar)	17	18	23
EDES (Ar)	34	38	47
EDET (Ar)	36	42	51
ENERSA (Ar)	47	59	73
EPEC (Ar)	58	64	80
CRE (Bo)	103	108	123
DELAPAZ (Bo)	141	148	170
ELFEC (Bo)	113	119	136
AES ELETROPAULO (Br)	97	104	126
CEMIG (Br)	135	144	176
CERON (Br)	125	132	176
COELBA (Br)	141	152	209
COPEL (Br)	120	128	180
ELETROACRE (Br)	102	109	145
ELETROBRAS RORAIMA (Br)	100	102	123
LIGHT (Br)	140	151	212
CGE DISTRIBUCIÓN (Cl)	157	157	186
CHILECTRA (Cl)	130	130	155
CHILQUINTA (Cl)	152	152	181
CENS (Co)	134	134	134
CHEC (Co)	201	201	201
CODENSA (Co)	-	-	-
DISPAC (Co)	-	-	-
EDEQ (Co)	153	153	153
ELECTROHUILA (Co)	-	-	-
EPM (Co)	162	162	162
EPSA (Co)	202	202	202
ESSA (Co)	207	207	207

Empresa	Cliente típico Ci Potencia= 200 kW Consumo: 50.000 kWh/mes MT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin impuestos	Con impuestos excepto IVA	Con impuestos incluido IVA
CNFL (Cr)	226	226	256
ICE (Cr)	134	134	152
EEASA (Ec)	97	97	97
EEQSA (Ec)	92	92	92
AES CLESA (Sv)	211	211	239
CAESS (Sv)	186	186	210
DELSUR (Sv)	190	190	214
DEUSEM (Sv)	227	227	257
EEO (Sv)	231	231	261
EEGSA (Gt)	170	170	190
ENERGUATE OCCIDENTE (Gt)	172	172	192
ENERGUATE ORIENTE (Gt)	195	195	218
ANDE (Py)	60	60	66
ELECTROCENTRO (Pe)	127	127	150
ELECTRODUNAS (Pe)	97	97	115
ELECTRONORTE (Pe)	94	94	111
ELSE (Pe)	122	122	143
ENOSA (Pe)	94	94	111
HIDRANDINA (Pe)	90	90	106
LUZ DEL SUR (Pe)	106	106	125
SEAL (Pe)	113	113	133
EDE ESTE (Do)	221	221	221
EDENORTE DOMINICANA (Do)	221	221	221
EDESUR DOMINICANA (Do)	221	221	221
UTE (Uy)	127	127	155
CORPOELEC -1 (Ve)	27	27	30
CORPOELEC -2 (Ve)	29	29	32
CORPOELEC -3 (Ve)	29	29	32
CORPOELEC -4 (Ve)	35	35	39
CORPOELEC -5 (Ve)	39	39	43
CORPOELEC -6 (Ve)	25	25	27
CORPOELEC -7 (Ve)	21	21	23
CORPOELEC -8 (Ve)	19	19	22
CORPOELEC -9 (Ve)	34	34	38

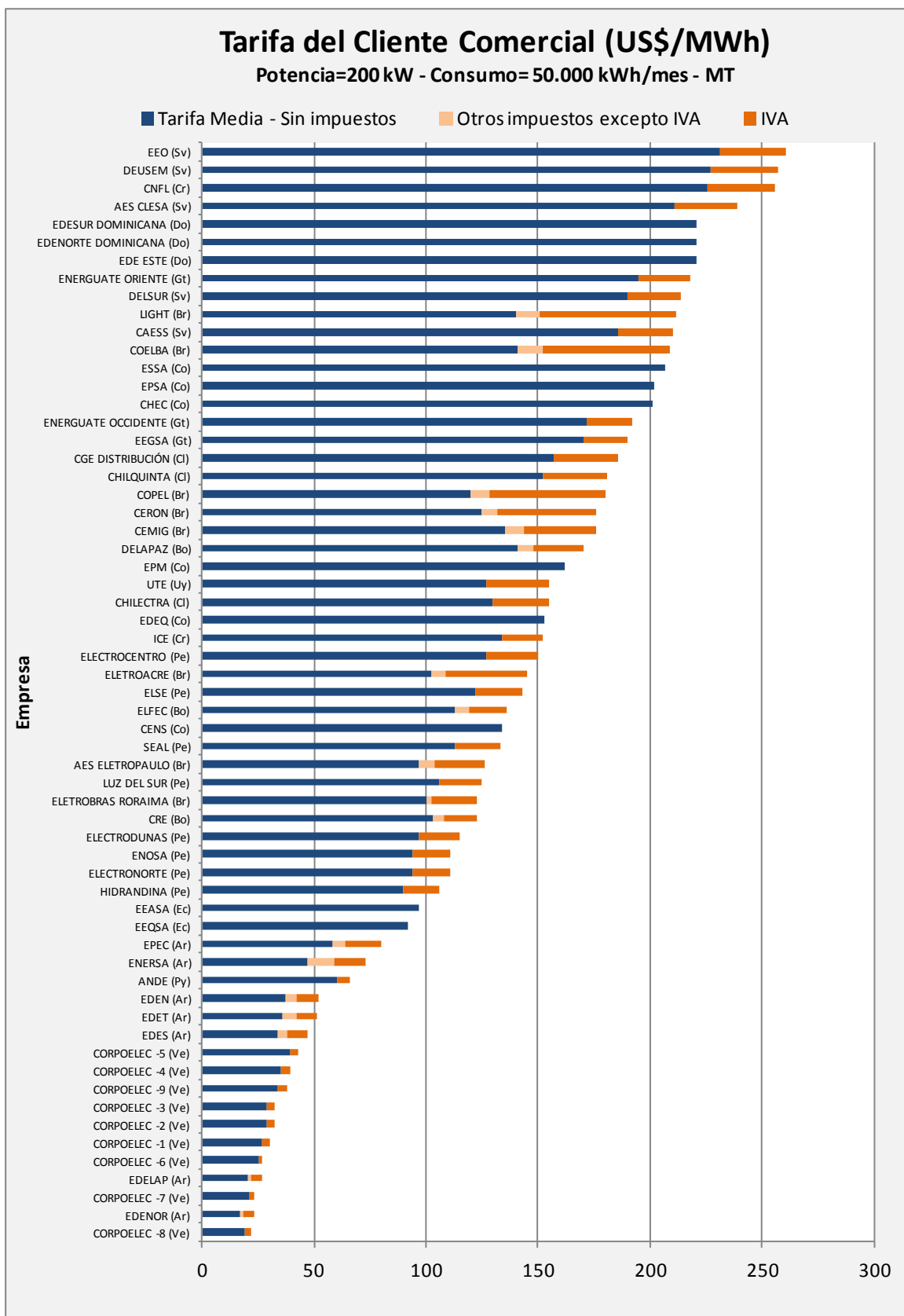


Gráfico 28.a) – Tarifas del Cliente CIER Ci por Empresa

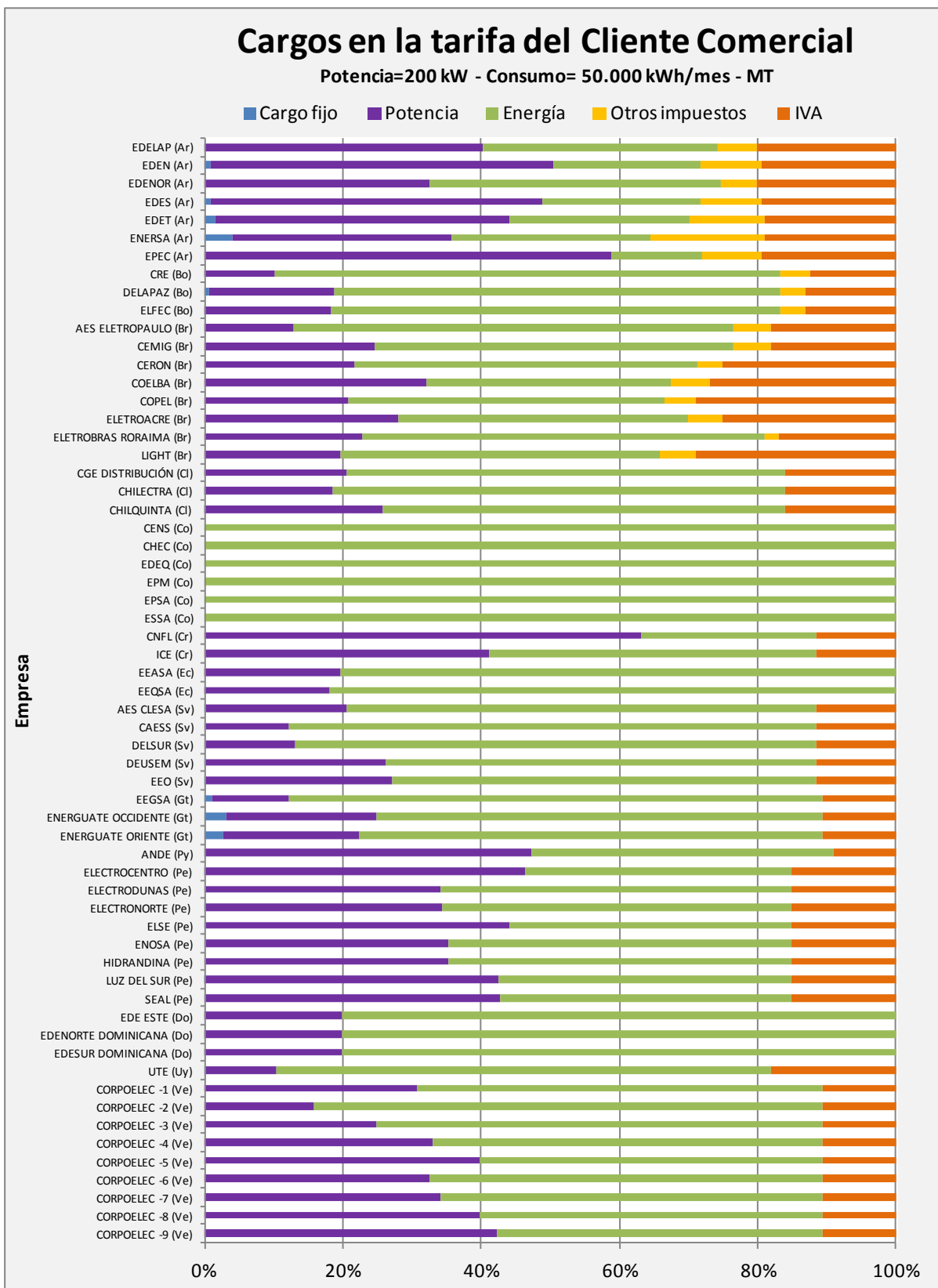
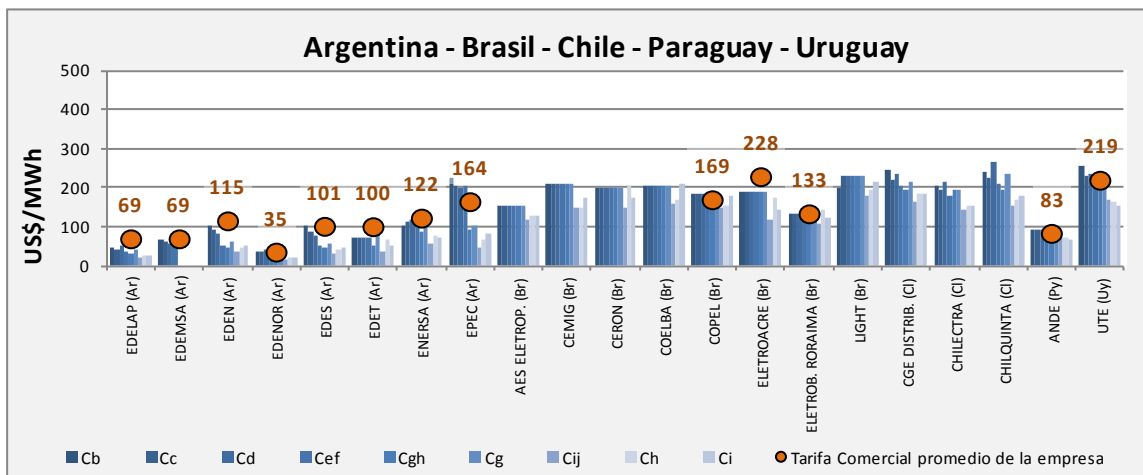


Gráfico 28.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Ci

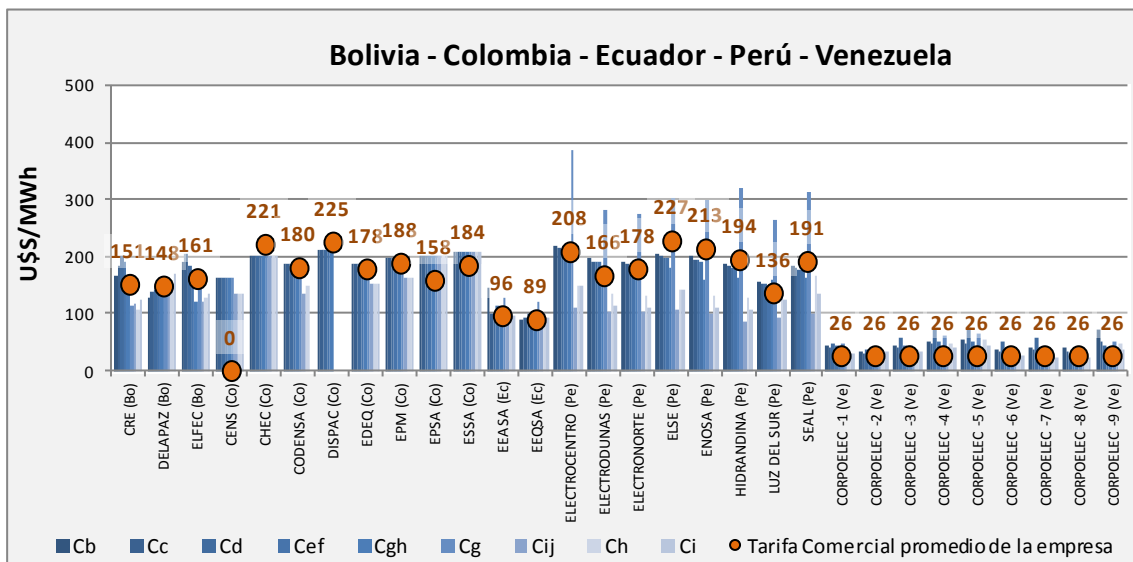
7.d) Tarifa por cliente típico y tarifa promedio por empresa en el sector comercial incluyendo IVA y otros impuestos¹³

Los siguientes gráficos muestran las tarifas calculadas para los clientes típicos definidos por CIER (barras azules) y la tarifa promedio de la empresa calculada como el cociente entre la facturación anual y la energía facturada en 2014 al sector comercial (puntos naranjas).



Obs.: No se dispone de tarifa promedio de AES Eletrop., CEMIG, COELBA, COPEL, LIGHT, CGE, CHILECTRA, CHILQUINTA.

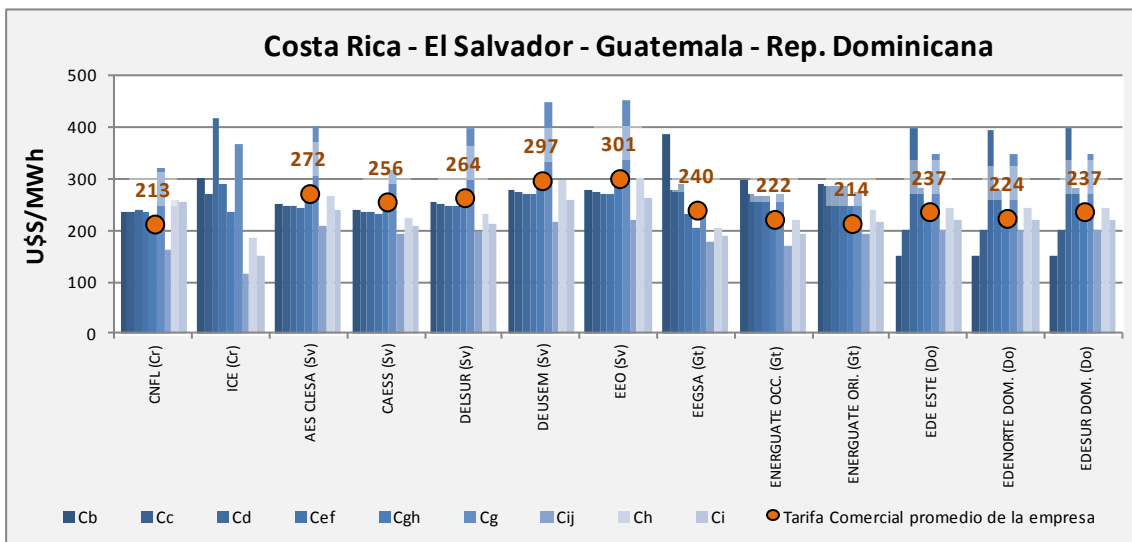
Gráfico 29.a) – Tarifa por cliente típico y tarifa media comercial en empresas del Mercosur y Chile



Obs.: la tarifa promedio indicada en las zonas de Venezuela corresponde a la tarifa promedio del total de CORPOELEC.

Gráfico 29.b) – Tarifa por cliente típico y tarifa media comercial en empresas de la Región Andina

¹³ Para el caso de Argentina, los valores presentados para EDELAP y EDENOR (Buenos Aires) corresponden a tarifas con subsidio. En el Anexo I el lector podrá encontrar un análisis comparativo de las tarifas con subsidio vs. tarifas sin subsidio para la empresa EDENOR.



Obs.: No se dispone de tarifa promedio del ICE

Gráfico 29.c) – Tarifa por cliente típico y tarifa media comercial en empresas de Centroamérica y República Dominicana

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
lb	15	2.000	BT
lc	30	5.000	BT
lcd	30	10.000	BT
le	100	25.000	MT
lf	300	50.000	MT
lgh	1.000	438.000	MT
li	10.000	5.000.000	AT
lj	25.000	16.400.000	AT

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.

Los impuestos aplicados pueden ser consultados en el capítulo “Impuestos” de este informe.

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	✓	✓	✓	-	✓	✓	✓
BRASIL	-	✓	-	-	✓	✓/-	✓/-
CHILE	✓	✓	-	-	-	✓	✓
COLOMBIA	-	✓	-	-	✓	-	-
COSTA RICA	✓/-	-	-	✓	✓	✓	✓
ECUADOR	✓	✓	-	-	✓	✓	-
EL SALVADOR	✓	✓	-	-	✓	✓	-
GUATEMALA	✓	✓	-	-	-	-	✓
PARAGUAY	-	✓	-	✓	-	-	✓
PERÚ	✓	✓	-	-	✓	-	✓/-
REPÚBLICA DOMINICANA	✓	✓	-	-	-	✓	-
URUGUAY	✓	-	-	-	✓	✓	✓
VENEZUELA	-	-	✓	-	-	✓	-

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

- 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).
- **El Salvador:** El cargo por potencia incluye “Tasa por poste”.
- **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.
- **IMPORTANTE:** no se incluyen en los cálculos el cobro de otros servicios facturados por la empresa (ej. Alumbrado Público).

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/2015. El detalle de los pliegos tarifarios utilizados y cálculos realizados por las empresas puede ser accedido por los participantes ingresando con su login y clave al sitio web de Tarifas (<http://sg.cier.org.uy/CIER/Productos/Tarifario.nsf>)

8.c) Tarifas Mensuales de Clientes CIER Industriales¹⁴

Empresa	Cliente típico Ib Potencia= 15 kW Consumo: 2.000 kWh/mes BT			Cliente típico Ic Potencia= 30 kW Consumo: 5.000 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
EDELAP (Ar)	34	36	45	31	33	41
EDEMSA (Ar)	90	102	128	73	83	104
EDEN (Ar)	41	48	59	35	40	50
EDENOR (Ar)	28	30	37	25	27	34
EDES (Ar)	40	46	57	34	39	48
EDET (Ar)	72	83	102	59	68	84
ENERSA (Ar)	69	70	89	65	66	83
EPEC (Ar)	148	164	204	75	83	103
CRE (Bo)	81	85	97	71	74	85
DELAPAZ (Bo)	84	87	100	77	80	92
ELFEC (Bo)	74	78	89	66	69	80
AES ELETROPAULO (Br)	116	125	152	116	125	152
CEMIG (Br)	159	170	207	159	170	207
CERON (Br)	140	148	197	140	148	197
COELBA (Br)	136	145	167	136	145	167
COPEL (Br)	121	130	182	121	130	182
ELETROACRE (Br)	132	142	189	132	142	189
ELETROBRAS RORAIMA (Br)	108	110	133	108	110	133
LIGHT (Br)	151	162	229	151	162	229
CGE DISTRIBUCIÓN (Cl)	178	178	212	177	177	211
CHILECTRA (Cl)	162	162	192	159	159	189
CHILQUINTA (Cl)	193	193	230	187	187	222
CENS (Co)	163	163	163	163	163	163
CHEC (Co)	139	139	139	139	139	139
CODENSA (Co)	158	158	158	158	158	158
DISPAC (Co)	178	178	178	178	178	178
EDEQ (Co)	156	156	156	156	156	156
ELECTROHUILA (Co)	169	169	169	169	169	169
EPM (Co)	165	165	165	165	165	165
EPSA (Co)	168	168	168	168	168	168
ESSA (Co)	161	161	161	161	161	161

¹⁴ Para el caso de Argentina, los valores presentados para EDELAP y EDENOR (Buenos Aires) corresponden a tarifas con subsidio. En el Anexo I el lector podrá encontrar un análisis comparativo de las tarifas con subsidio vs. tarifas sin subsidio para la empresa EDENOR.

Empresa	Cliente típico Ib Potencia= 15 kW Consumo: 2.000 kWh/mes BT			Cliente típico Ic Potencia= 30 kW Consumo: 5.000 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
CNFL (Cr)	208	208	235	239	239	270
ICE (Cr)	297	297	335	264	264	298
EEASA (Ec)	97	97	97	119	119	119
EEQSA (Ec)	120	120	120	113	113	113
AES CLESA (Sv)	343	343	388	310	310	350
CAESS (Sv)	273	273	309	253	253	286
DELSUR (Sv)	339	339	383	306	306	346
DEUSEM (Sv)	384	384	434	343	343	388
EEO (Sv)	386	386	437	345	345	390
EEGSA (Gt)	224	224	251	205	205	229
ENERGUATE OCCIDENTE (Gt)	273	273	306	229	229	256
ENERGUATE ORIENTE (Gt)	302	302	338	257	257	287
ANDE (Py)	64	64	70	64	64	70
ELECTROCENTRO (Pe)	179	179	211	225	225	266
ELECTRODUNAS (Pe)	179	179	211	179	179	211
ELECTRONORTE (Pe)	156	156	185	139	139	164
ELSE (Pe)	168	168	198	175	175	207
ENOSA (Pe)	162	162	192	204	204	241
HIDRANDINA (Pe)	152	152	179	152	152	179
LUZ DEL SUR (Pe)	127	127	150	148	148	175
SEAL (Pe)	150	150	177	154	154	181
EDE ESTE (Do)	338	338	338	302	302	302
EDENORTE DOMINICANA (Do)	338	338	338	302	302	302
EDESUR DOMINICANA (Do)	338	338	338	302	302	302
UTE (Uy)	195	195	238	164	164	201
CORPOELEC -1 (Ve)	39	39	44	37	37	41
CORPOELEC -2 (Ve)	33	33	37	31	31	35
CORPOELEC -3 (Ve)	39	39	44	36	36	40
CORPOELEC -4 (Ve)	46	46	52	41	41	46
CORPOELEC -5 (Ve)	56	56	63	49	49	55
CORPOELEC -6 (Ve)	39	39	43	34	34	38
CORPOELEC -7 (Ve)	43	43	48	38	38	43
CORPOELEC -8 (Ve)	23	23	26	31	31	35
CORPOELEC -9 (Ve)	36	36	41	32	32	36

s/d: Sin datos

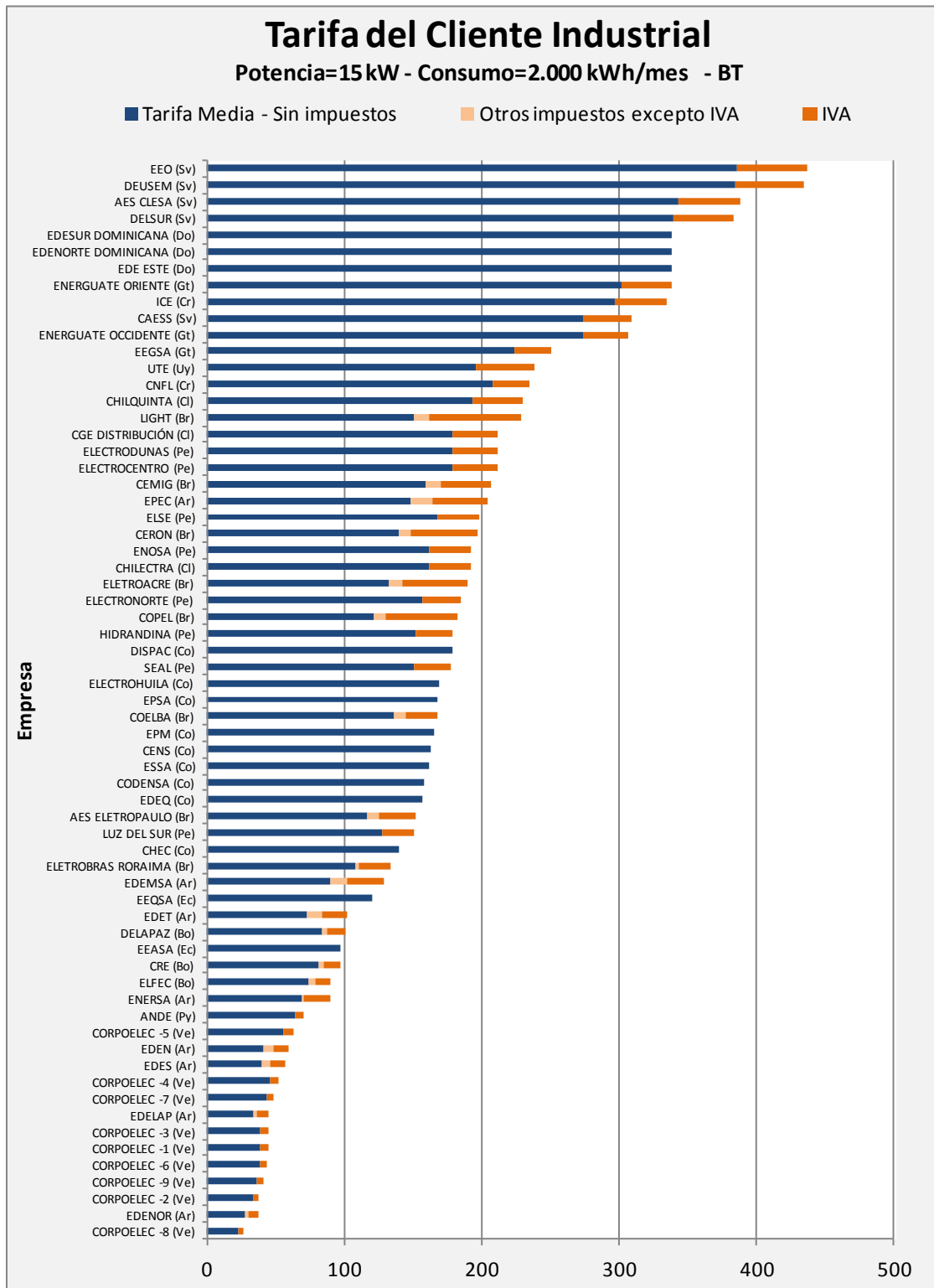


Gráfico 30.a) - Tarifas del Cliente CIER Ib por Empresa

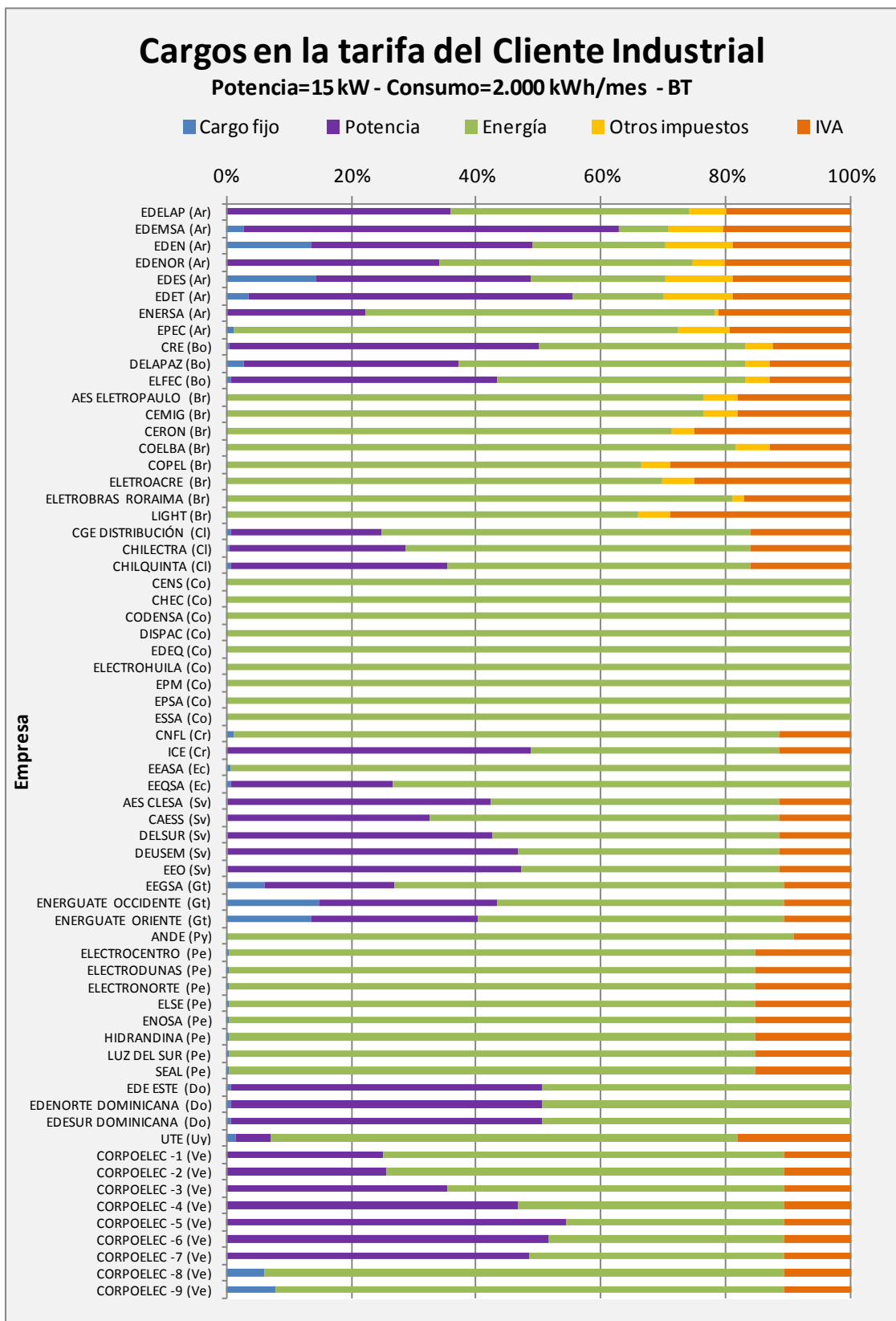


Gráfico 30.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Ib

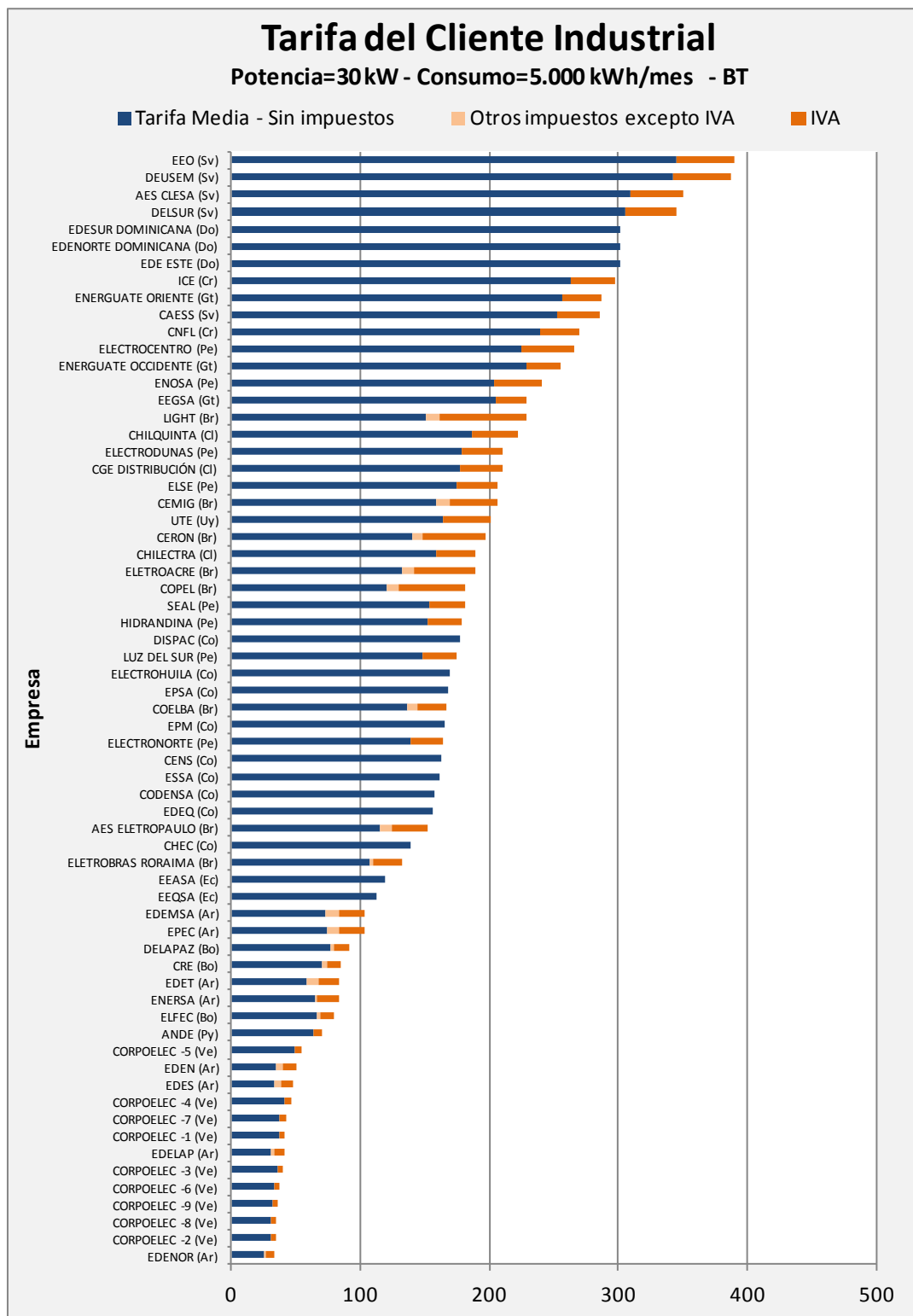


Gráfico 31.a) - Tarifas del Cliente CIER Ic por Empresa

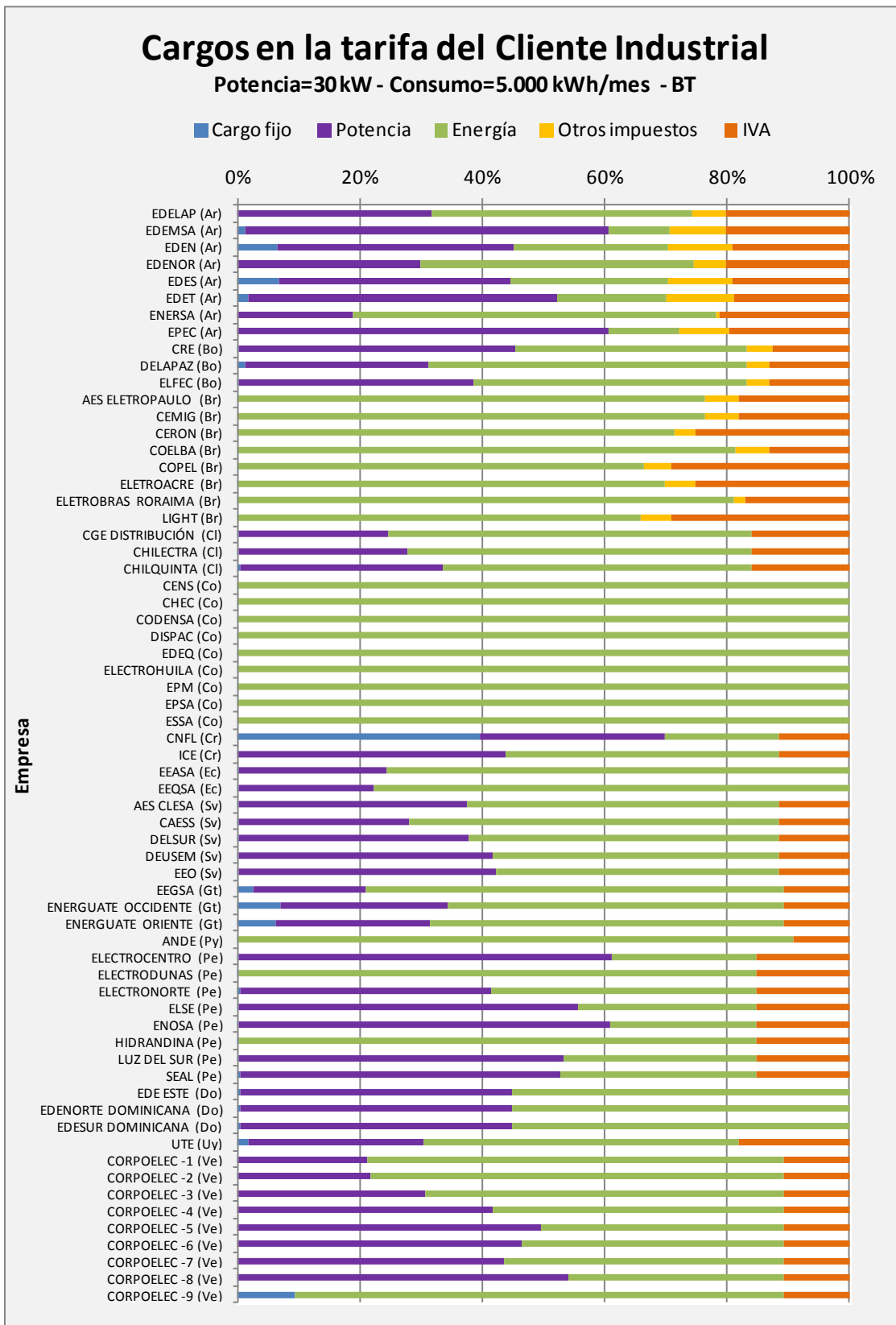


Gráfico 31.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Ic

Empresa	Cliente típico Icd Potencia= 30 kW Consumo: 10.000 kWh/mes BT			Cliente típico Ie Potencia= 100 kW Consumo: 25 MWh/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
EDELAP (Ar)	24	26	32	15	16	20
EDEMSA (Ar)	42	49	61	46	52	65
EDEN (Ar)	29	34	41	21	24	30
EDENOR (Ar)	20	22	27	13	14	17
EDES (Ar)	28	32	40	20	22	28
EDET (Ar)	37	43	53	37	42	52
ENERSA (Ar)	58	58	73	39	40	51
EPEC (Ar)	56	64	79	29	34	42
CRE (Bo)	51	54	62	42	44	51
DELAPAZ (Bo)	63	66	76	61	63	73
ELFEC (Bo)	51	53	61	52	54	62
AES ELETROPAULO (Br)	116	125	152	97	104	127
CEMIG (Br)	159	170	207	109	117	143
CERON (Br)	140	148	197	125	132	176
COELBA (Br)	136	145	167	103	110	127
COPEL (Br)	121	130	182	91	97	137
ELETROACRE (Br)	132	142	189	102	109	145
ELETROBRAS RORAIMA (Br)	108	110	133	100	102	123
LIGHT (Br)	151	162	229	121	131	184
CGE DISTRIBUCIÓN (Cl)	165	165	196	134	134	160
CHILECTRA (Cl)	143	143	170	112	112	133
CHILQUINTA (Cl)	162	162	193	122	122	145
CENS (Co)	163	163	163	134	134	134
CHEC (Co)	139	139	139	139	139	139
CODENSA (Co)	158	158	158	122	122	122
DISPAC (Co)	178	178	178	-	-	-
EDEQ (Co)	156	156	156	156	156	156
ELECTROHUILA (Co)	169	169	169	111	111	111
EPM (Co)	165	165	165	112	112	112
EPSA (Co)	168	168	168	168	168	168
ESSA (Co)	161	161	161	161	161	161

Empresa	Cliente típico Icd Potencia= 30 kW Consumo: 10.000 kWh/mes BT			Cliente típico Ie Potencia= 100 kW Consumo: 25 MWh/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
CNFL (Cr)	159	159	180	152	152	172
ICE (Cr)	198	198	224	111	111	126
EEASA (Ec)	101	101	101	95	95	95
EEQSA (Ec)	101	101	101	90	90	90
AES CLESA (Sv)	245	245	276	210	210	237
CAESS (Sv)	213	213	241	184	184	208
DELSUR (Sv)	242	242	273	188	188	213
DEUSEM (Sv)	262	262	296	226	226	255
EEO (Sv)	263	263	297	230	230	259
EEGSA (Gt)	181	181	203	172	172	193
ENERGUATE OCCIDENTE (Gt)	185	185	207	175	175	196
ENERGUATE ORIENTE (Gt)	211	211	236	209	209	234
ANDE (Py)	64	64	70	45	45	49
ELECTROCENTRO (Pe)	163	163	192	127	127	150
ELECTRODUNAS (Pe)	141	141	167	104	104	122
ELECTRONORTE (Pe)	143	143	169	77	77	91
ELSE (Pe)	140	140	165	82	82	96
ENOSA (Pe)	131	131	154	95	95	112
HIDRANDINA (Pe)	139	139	164	74	74	87
LUZ DEL SUR (Pe)	119	119	141	71	71	83
SEAL (Pe)	126	126	149	112	112	133
EDE ESTE (Do)	235	235	235	198	198	198
EDENORTE DOMINICANA (Do)	235	235	235	198	198	198
EDESUR DOMINICANA (Do)	235	235	235	198	198	198
UTE (Uy)	140	140	171	138	138	169
CORPOELEC -1 (Ve)	33	33	36	30	30	33
CORPOELEC -2 (Ve)	28	28	31	29	29	32
CORPOELEC -3 (Ve)	30	30	33	32	32	35
CORPOELEC -4 (Ve)	32	32	36	35	35	39
CORPOELEC -5 (Ve)	36	36	40	40	40	45
CORPOELEC -6 (Ve)	25	25	28	25	25	27
CORPOELEC -7 (Ve)	29	29	32	21	21	23
CORPOELEC -8 (Ve)	22	22	24	25	25	28
CORPOELEC -9 (Ve)	32	32	36	34	34	38

s/d: Sin datos

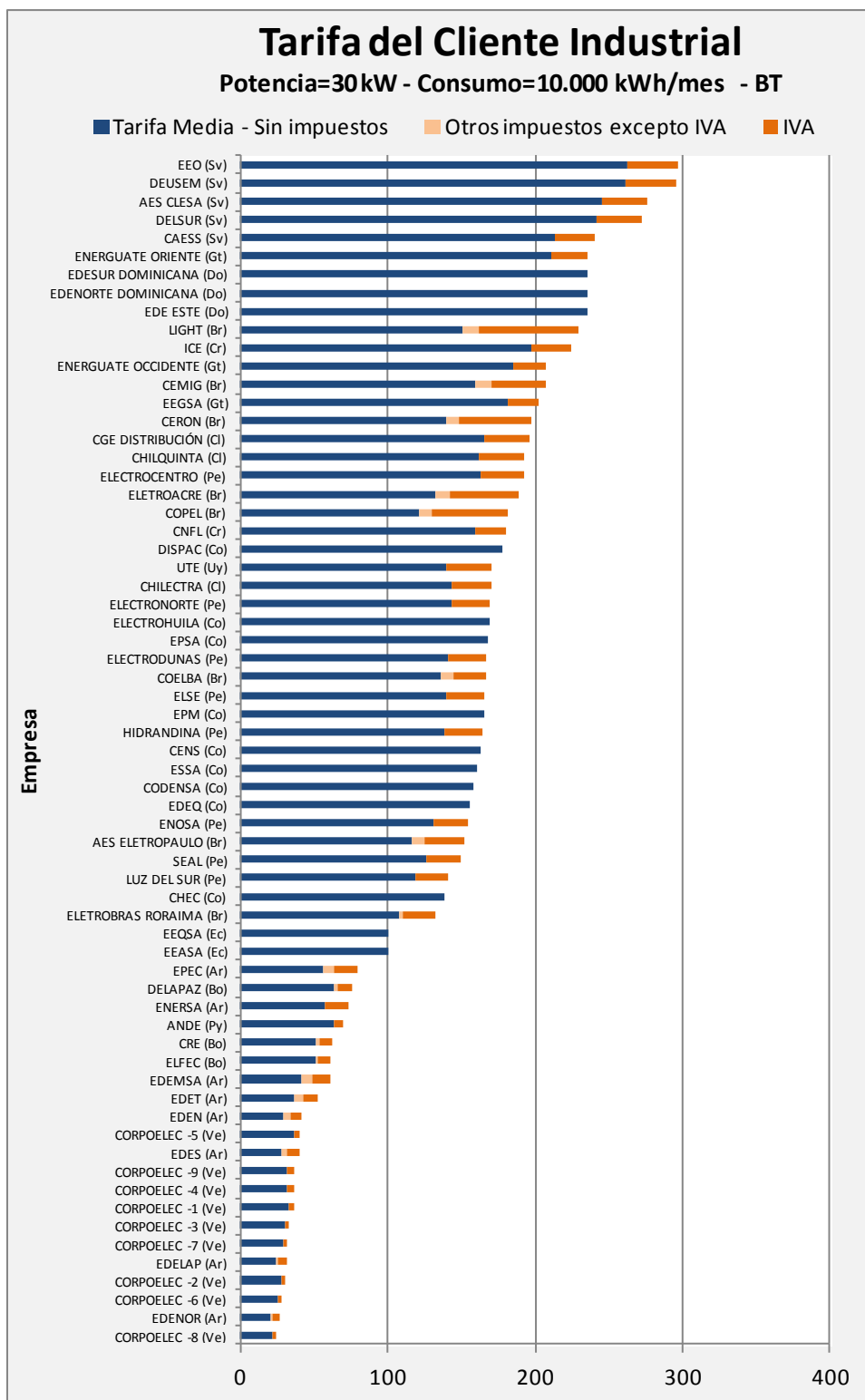


Gráfico 32.a) - Tarifas del Cliente CIER Icd por Empresa

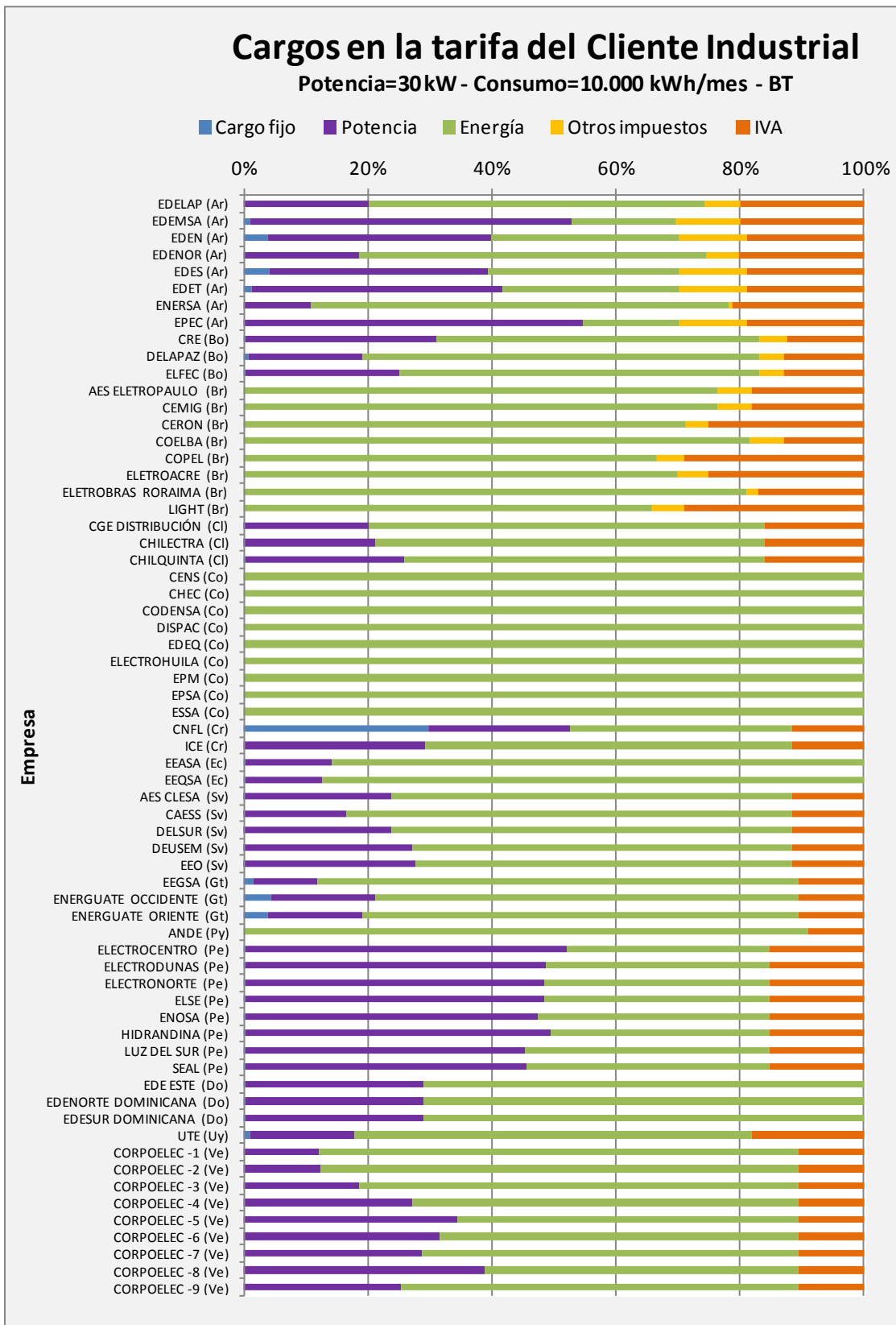


Gráfico 32.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Icd

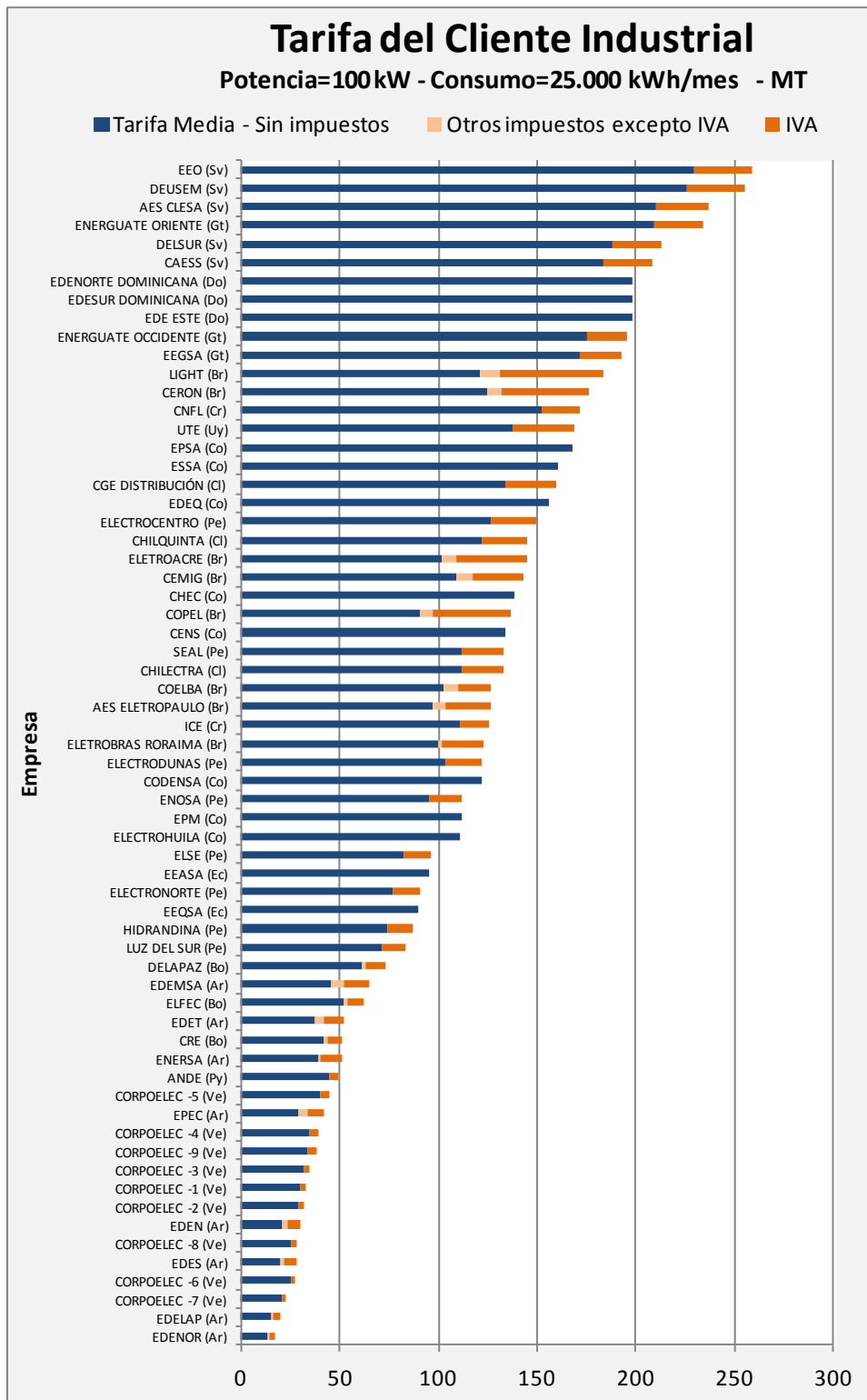


Gráfico 33.a) - Tarifas del Cliente CIER le por Empresa

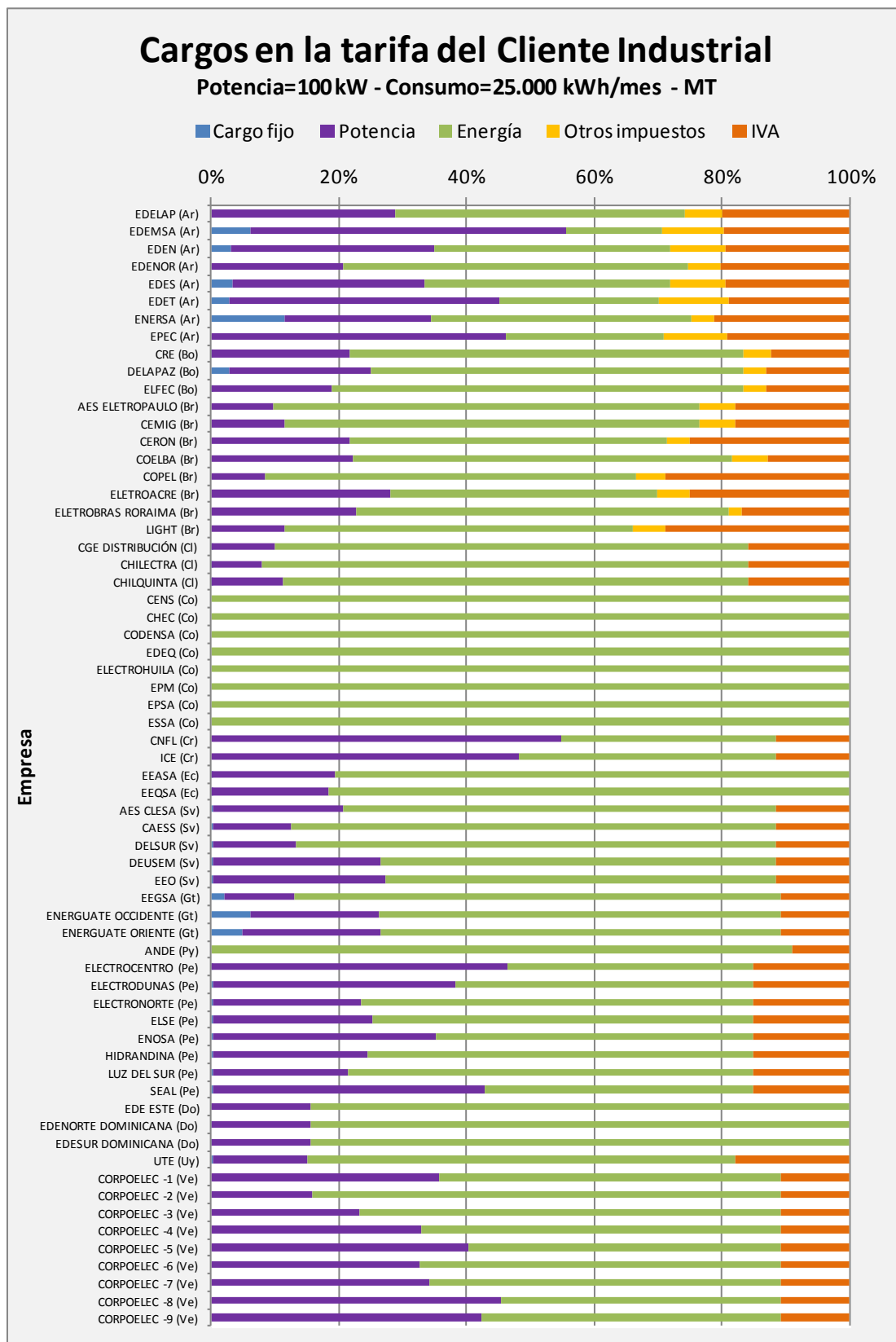


Gráfico 33.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Ie

Empresa	Cliente típico If Potencia= 300 kW Consumo: 50 MWh/mes MT			Cliente típico Igh Potencia= 1.000 kW Consumo: 438 MWh/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
EDELAP (Ar)	23	25	32	19	21	26
EDEMSA (Ar)	64	72	90	33	38	47
EDEN (Ar)	31	35	43	26	29	36
EDENOR (Ar)	20	21	26	17	18	23
EDES (Ar)	32	36	45	27	31	38
EDET (Ar)	51	59	73	30	34	42
ENERSA (Ar)	49	52	66	32	33	42
EPEC (Ar)	52	58	73	41	46	57
CRE (Bo)	57	60	69	50	53	61
DELAPAZ (Bo)	73	77	88	62	65	74
ELFEC (Bo)	62	65	75	55	58	66
AES ELETROPAULO (Br)	111	119	145	101	108	132
CEMIG (Br)	131	140	171	123	132	161
CERON (Br)	144	152	202	109	115	153
COELBA (Br)	135	145	166	121	130	149
COPEL (Br)	105	113	159	99	106	150
ELETROACRE (Br)	122	131	175	84	90	120
ELETROBRAS RORAIMA (Br)	114	117	141	88	90	109
LIGHT (Br)	142	153	215	128	138	194
CGE DISTRIBUCIÓN (Cl)	155	155	185	150	150	179
CHILECTRA (Cl)	127	127	151	125	125	148
CHILQUINTA (Cl)	141	141	168	132	132	158
CENS (Co)	134	134	134	134	134	134
CHEC (Co)	139	139	139	87	87	87
CODENSA (Co)	122	122	122	-	-	-
DISPAC (Co)	-	-	-	-	-	-
EDEQ (Co)	156	156	156	156	156	156
ELECTROHUILA (Co)	111	111	111	100	100	100
EPM (Co)	112	112	112	89	89	89
EPSA (Co)	168	168	168	168	168	168
ESSA (Co)	161	161	161	161	161	161

Empresa	Cliente típico If Potencia= 300 kW Consumo: 50 MWh/mes MT			Cliente típico Igh Potencia= 1.000 kW Consumo: 438 MWh/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
CNFL (Cr)	222	222	250	150	150	169
ICE (Cr)	142	142	160	85	85	96
EEASA (Ec)	104	104	104	85	85	85
EEQSA (Ec)	99	99	99	81	81	81
AES CLESA (Sv)	234	234	264	188	188	213
CAESS (Sv)	197	197	222	173	173	196
DELSUR (Sv)	202	202	228	176	176	199
DEUSEM (Sv)	259	259	293	196	196	222
EEO (Sv)	265	265	299	199	199	225
EEGSA (Gt)	180	180	202	159	159	178
ENERGUATE OCCIDENTE (Gt)	189	189	211	148	148	166
ENERGUATE ORIENTE (Gt)	229	229	256	172	172	192
ANDE (Py)	54	54	59	41	41	45
ELECTROCENTRO (Pe)	-	-	-	-	-	-
ELECTRODUNAS (Pe)	127	127	149	97	97	115
ELECTRONORTE (Pe)	101	101	120	90	90	106
ELSE (Pe)	107	107	127	95	95	112
ENOSA (Pe)	102	102	121	77	77	91
HIDRANDINA (Pe)	109	109	128	86	86	101
LUZ DEL SUR (Pe)	92	92	109	85	85	100
SEAL (Pe)	141	141	166	88	88	104
EDE ESTE (Do)	213	213	213	184	184	184
EDENORTE DOMINICANA (Do)	213	213	213	184	184	184
EDESUR DOMINICANA (Do)	213	213	213	184	184	184
UTE (Uy)	131	131	160	114	114	139
CORPOELEC -1 (Ve)	31	31	35	23	23	26
CORPOELEC -2 (Ve)	26	26	29	24	24	27
CORPOELEC -3 (Ve)	27	27	31	22	22	25
CORPOELEC -4 (Ve)	41	41	46	29	29	33
CORPOELEC -5 (Ve)	47	47	53	31	31	35
CORPOELEC -6 (Ve)	29	29	32	17	17	19
CORPOELEC -7 (Ve)	25	25	28	17	17	19
CORPOELEC -8 (Ve)	24	24	26	16	16	17
CORPOELEC -9 (Ve)	42	42	47	27	27	30

s/d: Sin datos

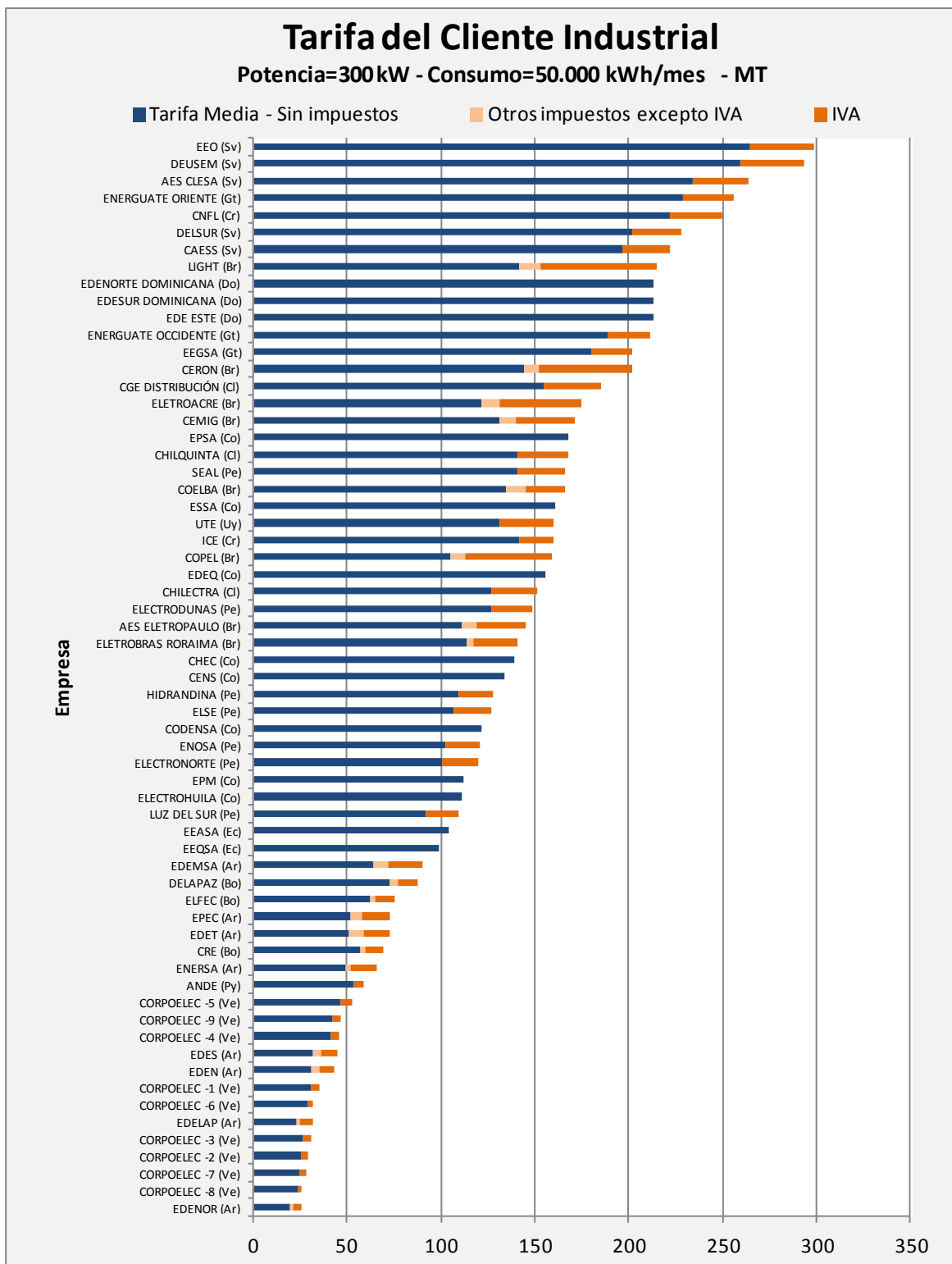


Gráfico 34.a) - Tarifas del Cliente CIER If por Empresa

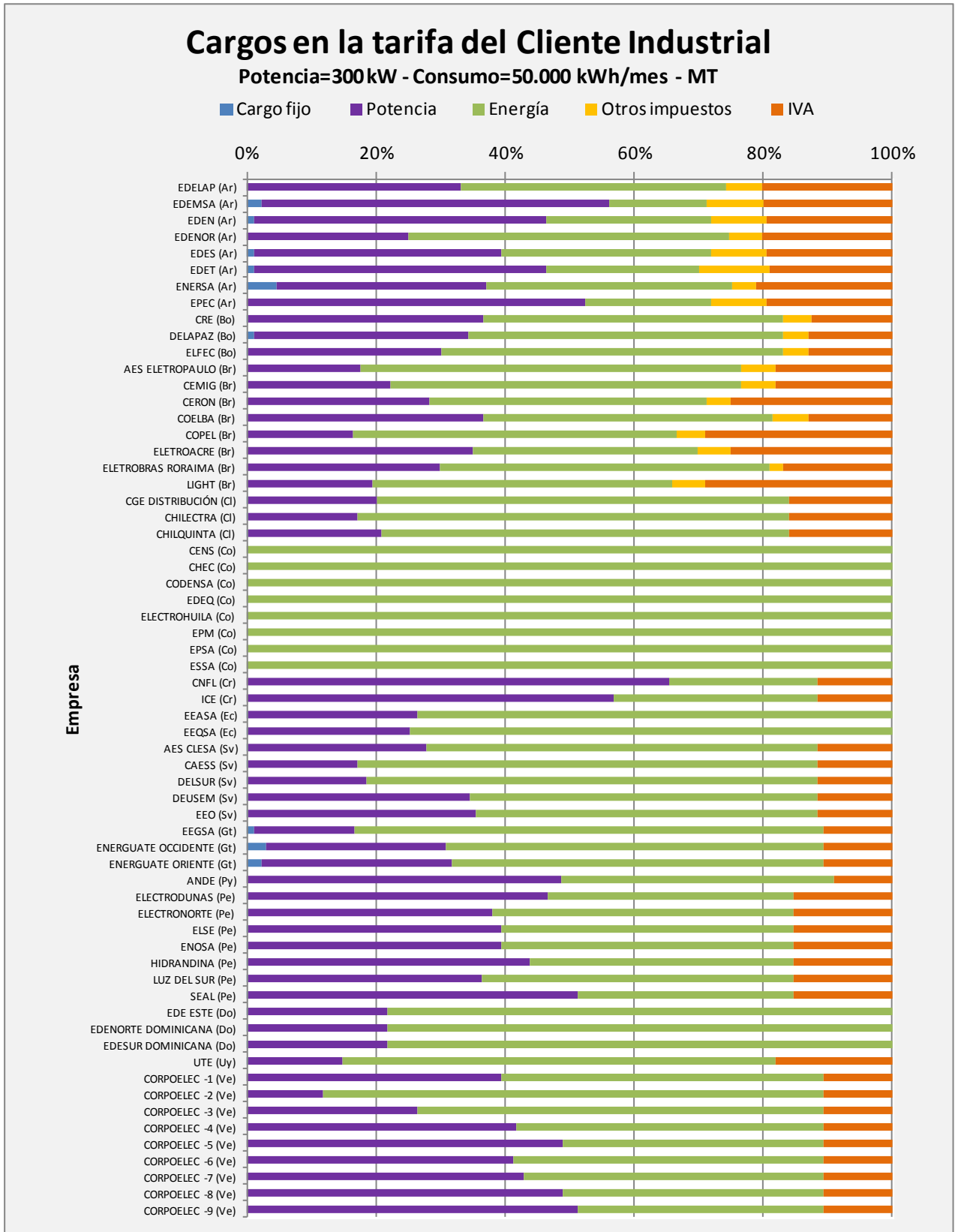


Gráfico 34.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER If

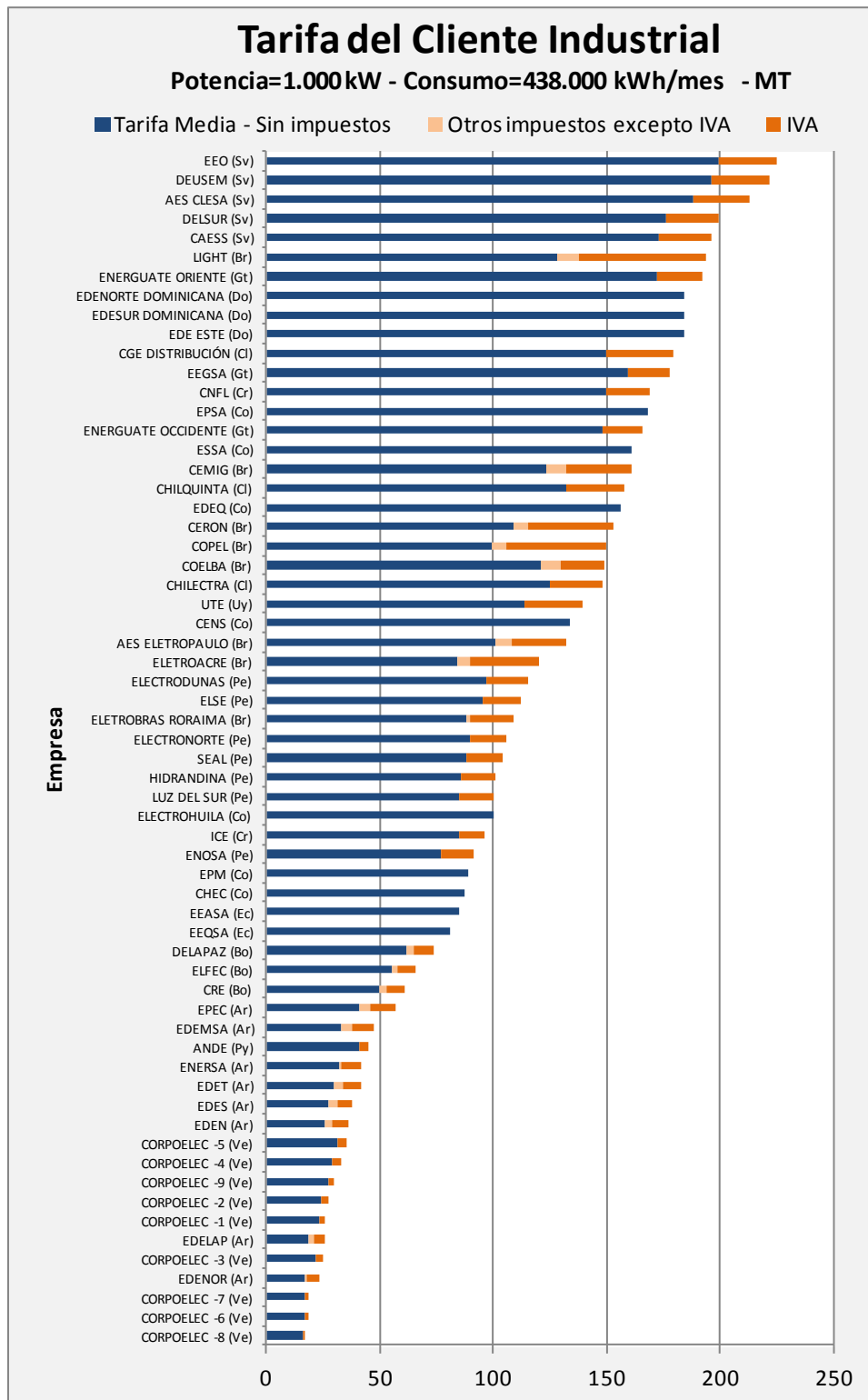


Gráfico 35.a) - Tarifas del Cliente CIER Igh por Empresa

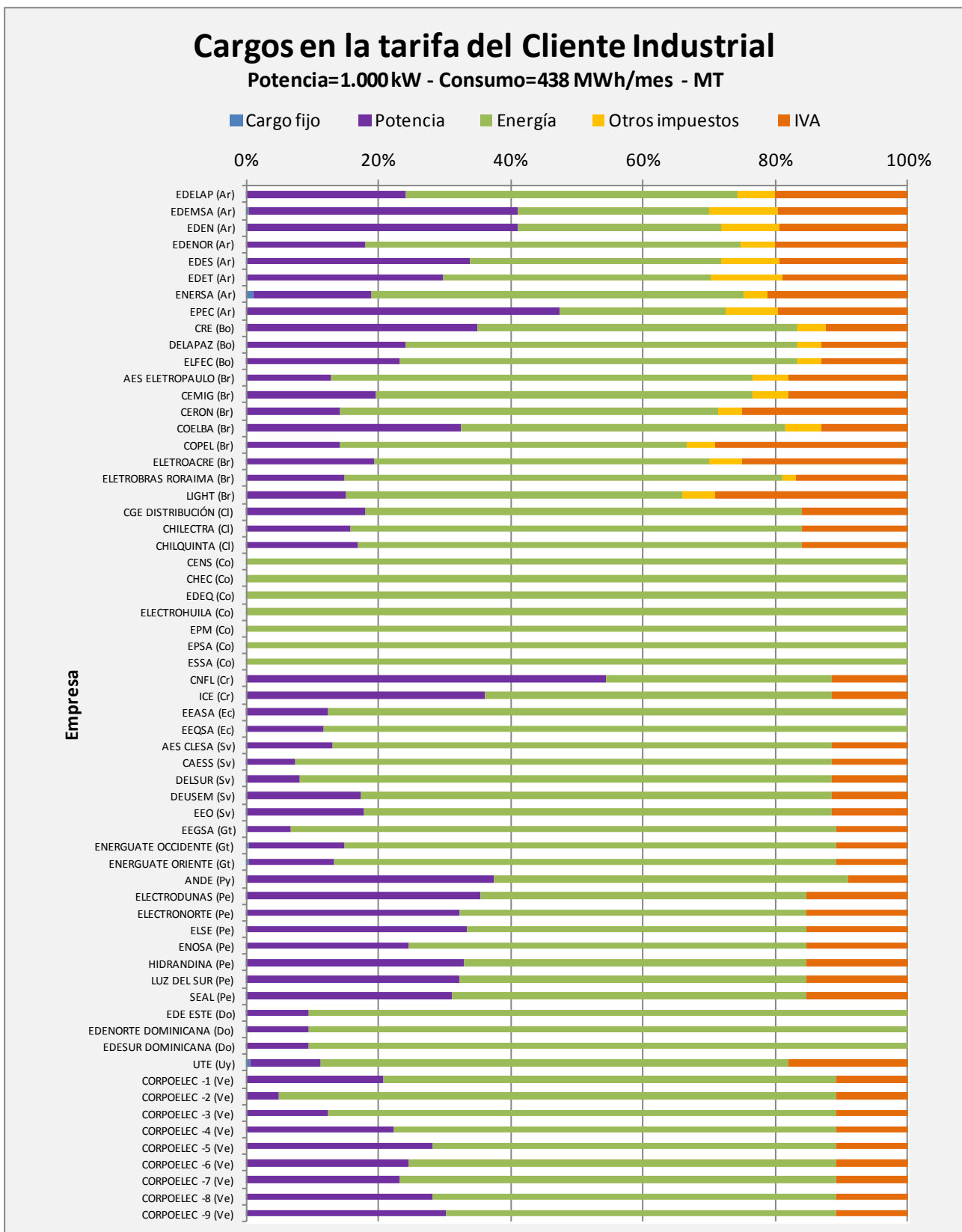


Gráfico 35.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER Igh

Empresa	Cliente típico li ¹⁵ Potencia= 10.000 kW Consumo: 5.000 MWh/mes AT			Cliente típico lj ¹⁴ Potencia= 25.000 kW Consumo: 16.400 MWh/mes AT		
	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
EDELAP (Ar)	14	15	19	14	15	18
EDEMSA (Ar)	23	27	33	20	24	30
EDENOR (Ar)	14	15	18	13	14	18
ENERSA (Ar)	25	26	34	25	26	33
EPEC (Ar)	24	27	33	21	24	30
CRE (Bo)	51	54	61	46	48	55
DELAPAZ (Bo)	51	54	62	54	56	65
ELFEC (Bo)	59	61	70	53	55	63
AES ELETROPAULO (Br)	89	96	116	76	81	99
CEMIG (Br)	93	100	122	80	85	104
CERON (Br)	106	111	148	101	106	142
COELBA (Br)	80	86	99	68	73	84
COPEL (Br)	86	92	130	74	79	111
ELETROACRE (Br)	77	82	110	73	78	104
LIGHT (Br)	101	109	153	86	92	130
CENS (Co)	113	113	113	113	113	113
ELECTROHUILA (Co)	84	84	84	84	84	84
EPM (Co)	73	73	73	73	73	73
EPSA (Co)	168	168	168	168	168	168
ESSA (Co)	161	161	161	161	161	161
ICE (Cr)	46	46	52	46	46	52
EEASA (Ec)	80	80	80	68	68	68
EEQSA (Ec)	75	75	75	64	64	64
ANDE (Py)	31	31	34	25	25	27
ELECTRODUNAS (Pe)	69	69	82	64	64	75
HIDRANDINA (Pe)	30	30	36	-	-	-
LUZ DEL SUR (Pe)	81	81	96	74	74	88
EDE ESTE (Do)	168	168	168	166	166	166
EDENORTE DOMINICANA (Do)	170	170	170	167	167	167
EDESUR DOMINICANA (Do)	168	168	168	166	166	166
UTE (Uy)	97	97	119	96	96	117
CORPOELEC -1 (Ve)	16	16	18	15	15	17
CORPOELEC -2 (Ve)	24	24	26	23	23	26
CORPOELEC -3 (Ve)	22	22	25	21	21	24
CORPOELEC -4 (Ve)	27	27	30	16	16	18
CORPOELEC -5 (Ve)	30	30	34	28	28	31
CORPOELEC -6 (Ve)	14	14	16	14	14	15
CORPOELEC -7 (Ve)	16	16	18	15	15	17
CORPOELEC -8 (Ve)	9	9	10	8	8	10
CORPOELEC -9 (Ve)	25	25	28	23	23	25

¹⁵ Dado que son clientes en AT, varias empresas no disponen de clientes con estas características

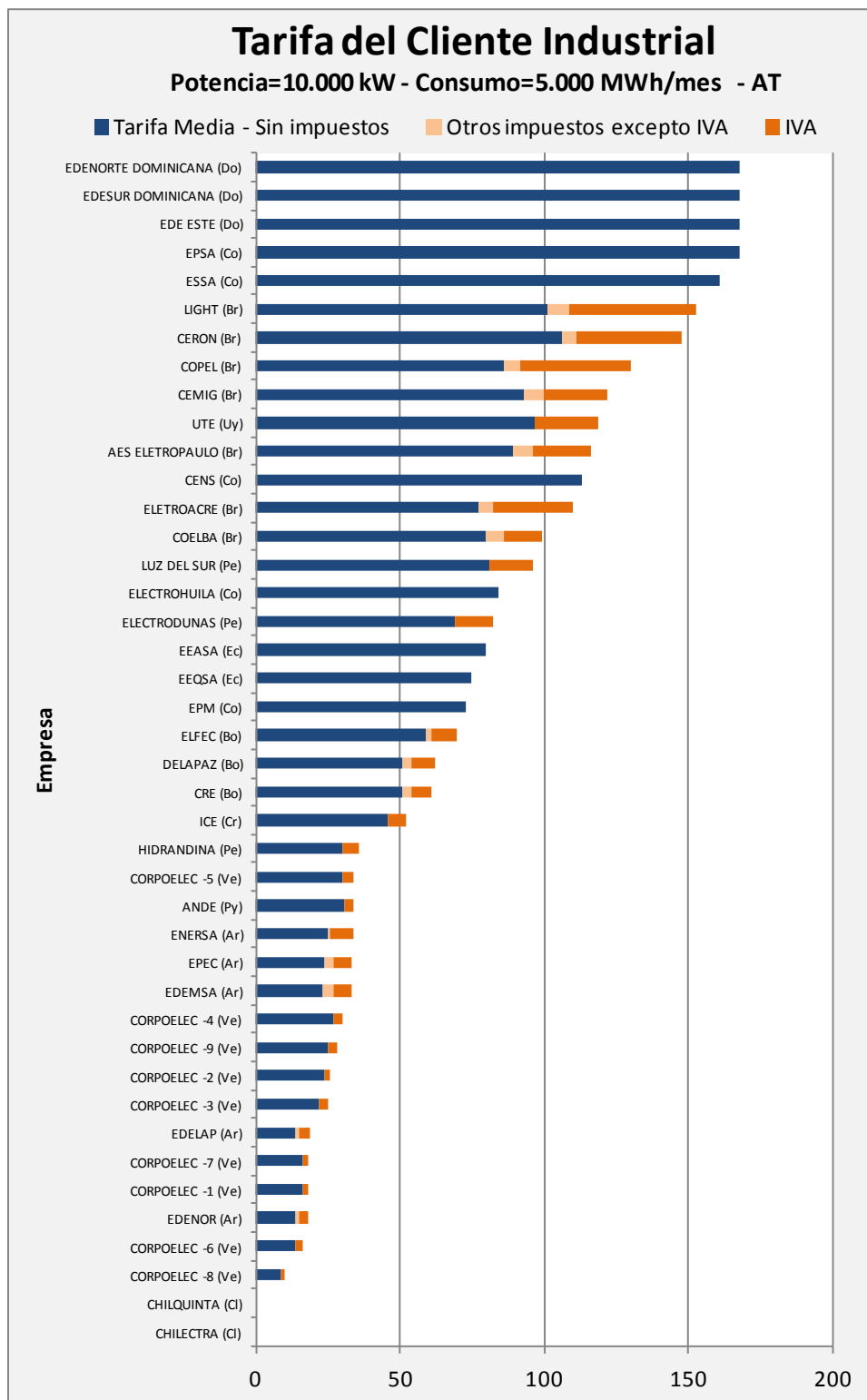


Gráfico 36.a) - Tarifas del Cliente CIER li por Empresa

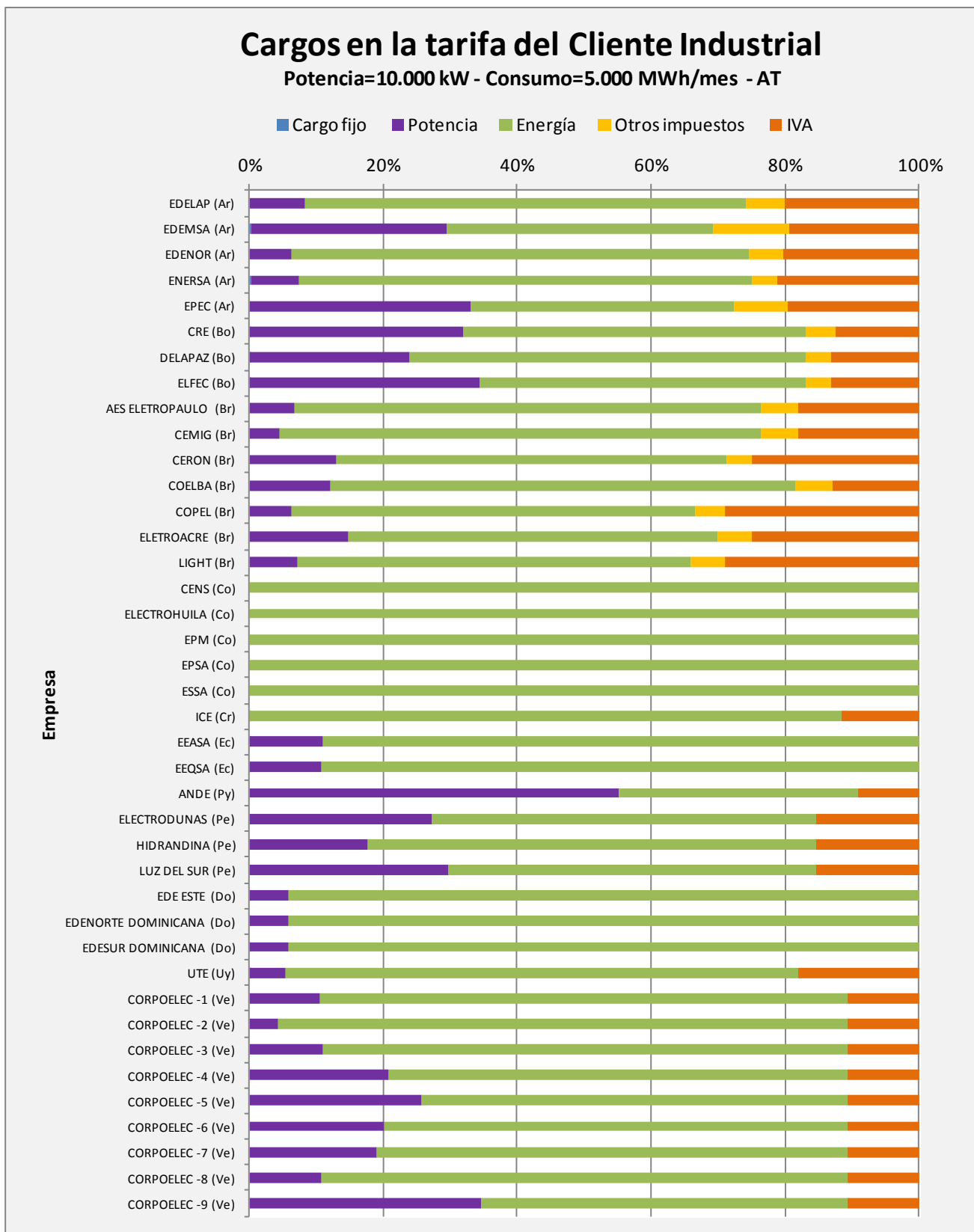


Gráfico 36.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER II

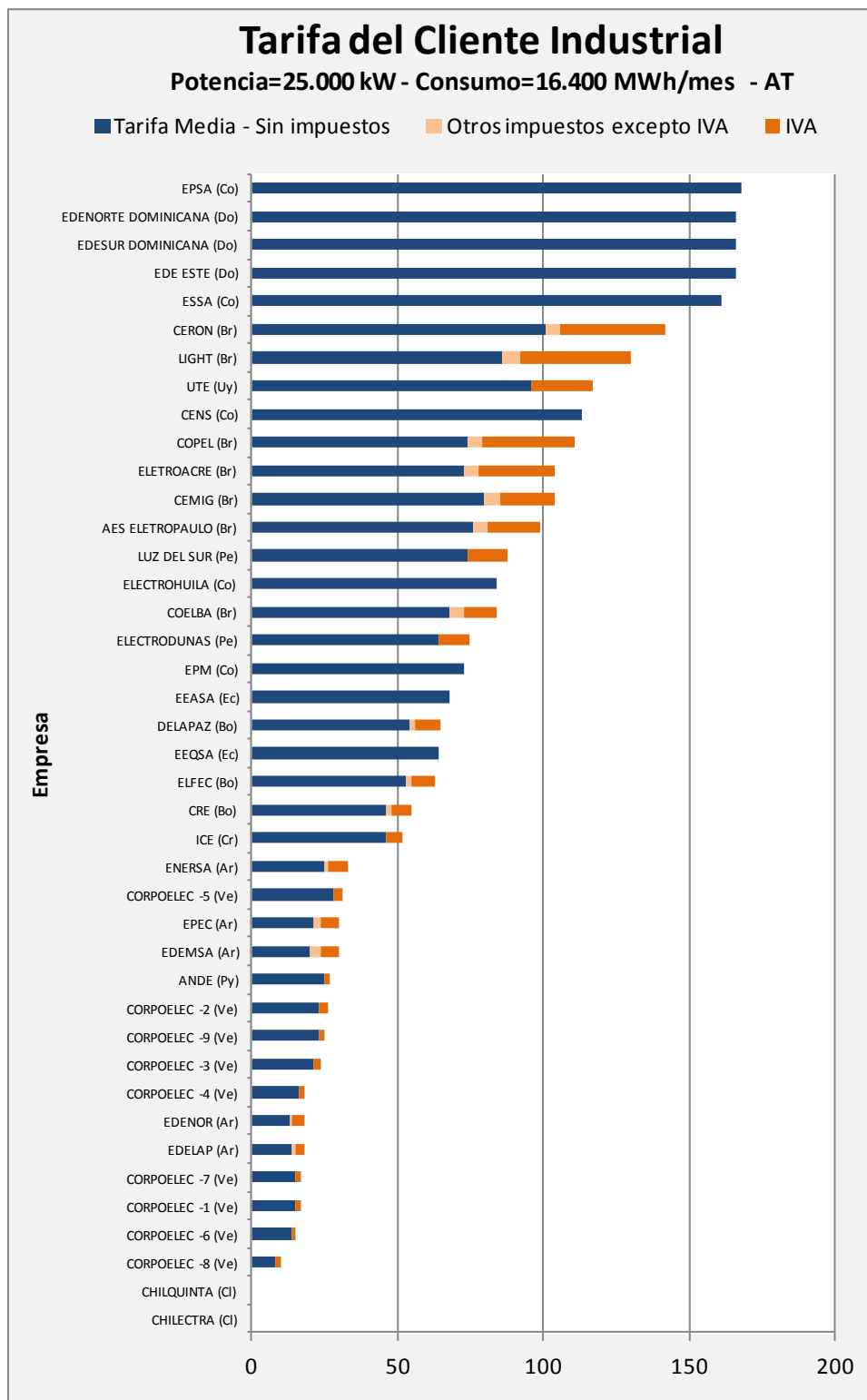


Gráfico 37.a) - Tarifas del Cliente CIER Ij por Empresa

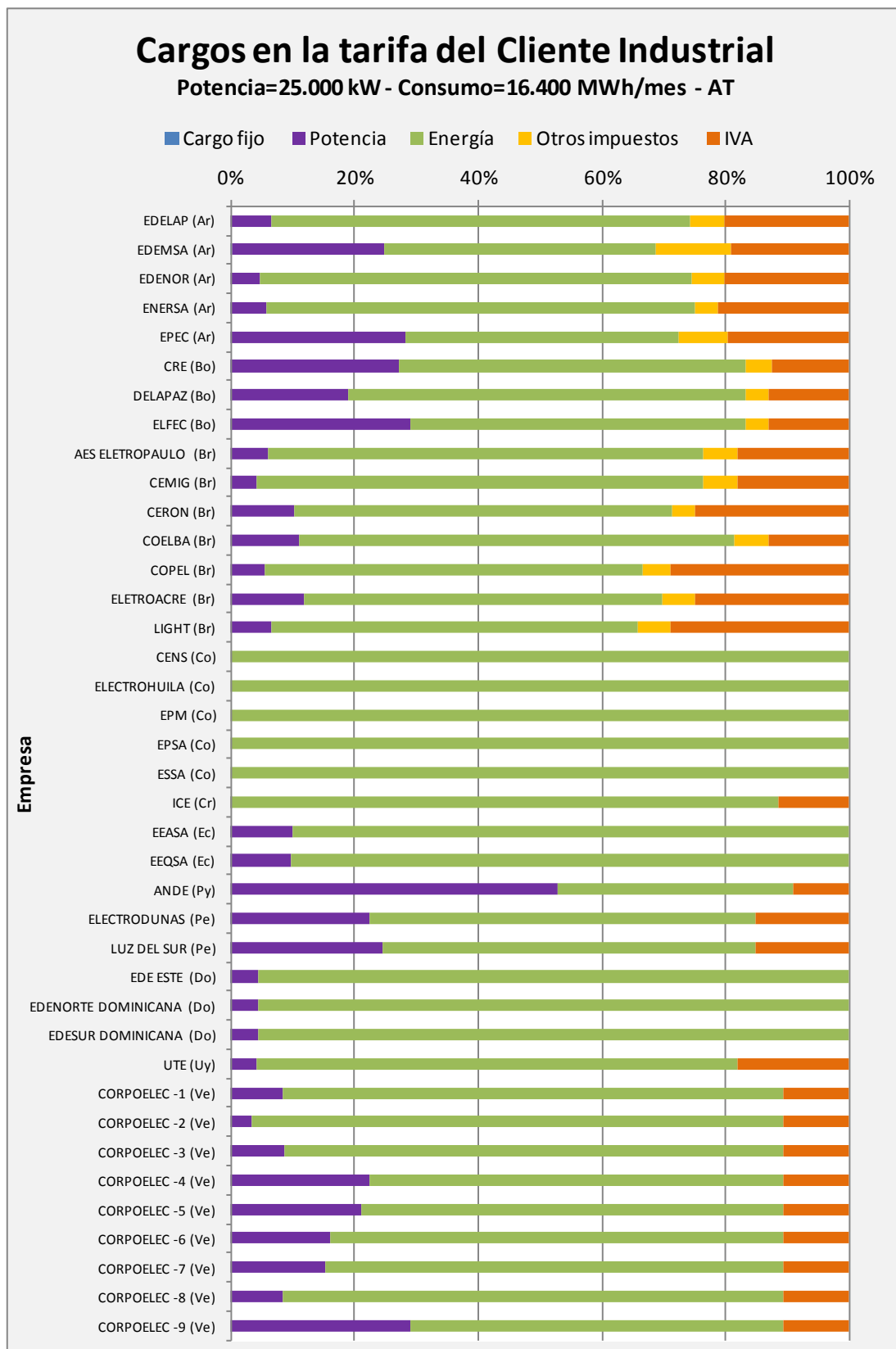


Gráfico 37.b) - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER IJ

8.d) Tarifa por cliente típico y tarifa promedio por empresa en el sector industrial incluyendo IVA y otros impuestos¹⁶

Los siguientes gráficos muestran las tarifas calculadas para los clientes típicos definidos por CIER (barras azules) y la tarifa promedio de la empresa calculada como el cociente entre la facturación anual y la energía facturada en 2014 al sector industrial (puntos naranjas).

Observación: Aquellas empresas en las cuales no se indica la tarifa promedio, se debe a que no se dispone de dicha información.

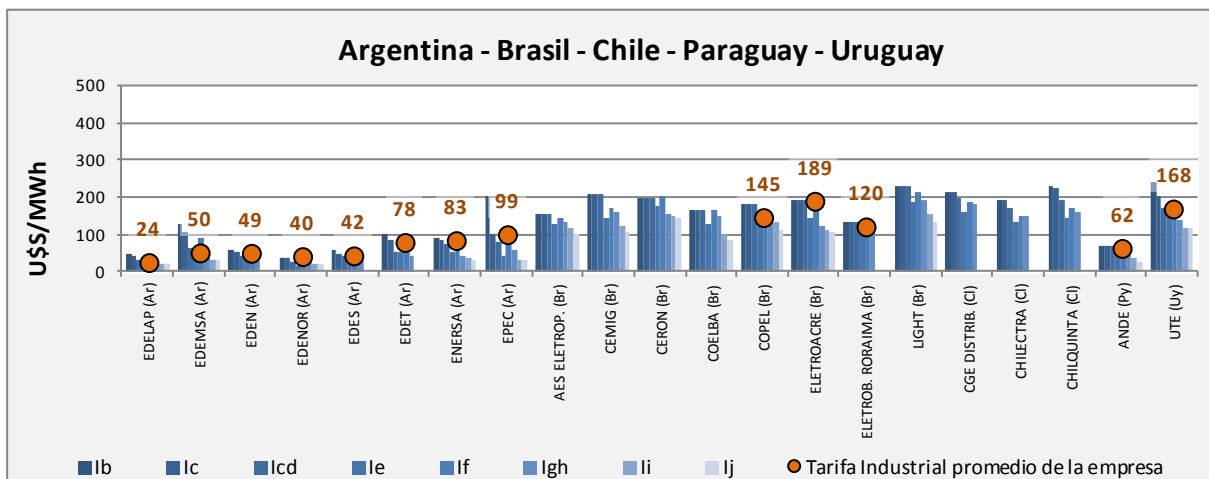
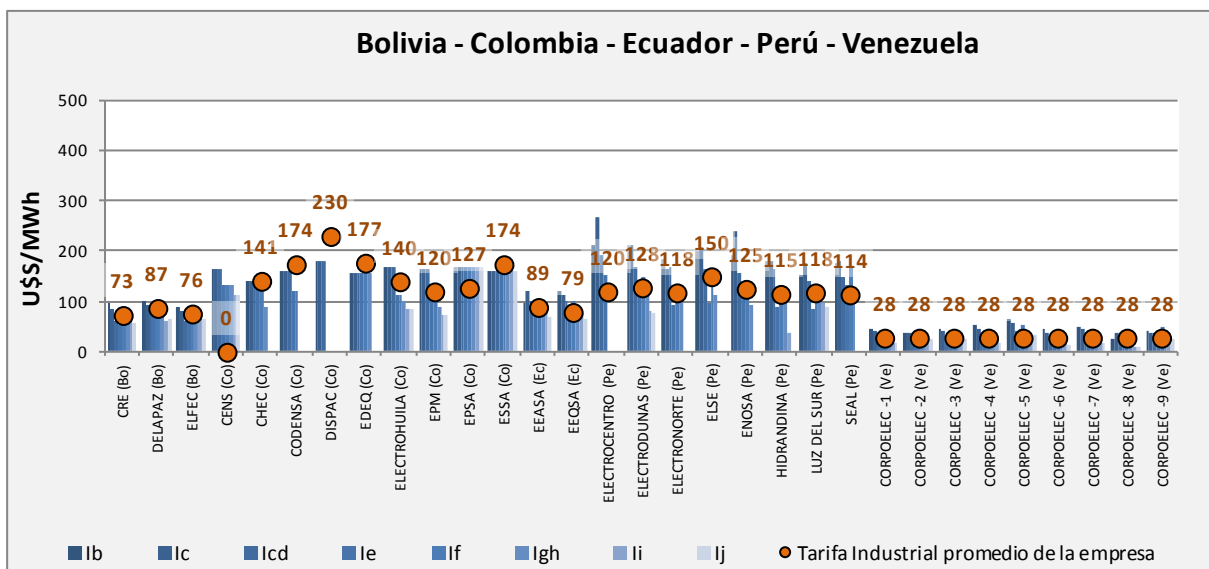


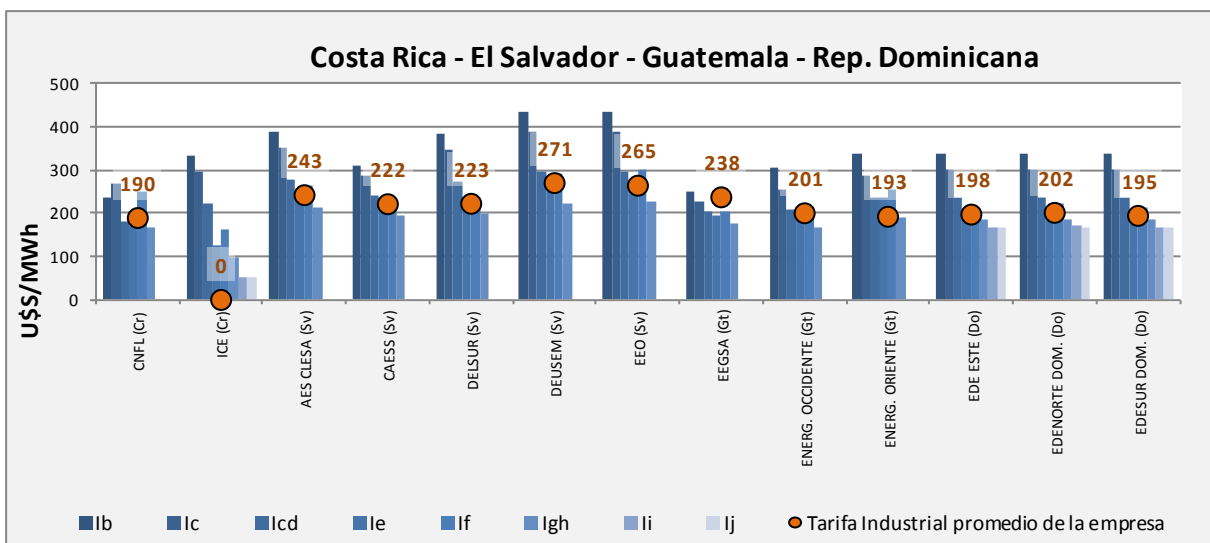
Gráfico 38.a) – Tarifa por cliente típico y tarifa media industrial en empresas del Mercosur y Chile



Obs.: la tarifa promedio indicada en las zonas de Venezuela corresponde a la tarifa promedio del total de CORPOELEC.

Gráfico 38.b) – Tarifa por cliente típico y tarifa media industrial en empresas de la Región Andina

¹⁶ Para el caso de Argentina, los valores presentados para EDELAP y EDENOR (Buenos Aires) corresponden a tarifas con subsidio. En el Anexo I el lector podrá encontrar un análisis comparativo de las tarifas con subsidio vs. tarifas sin subsidio para la empresa EDENOR.



Obs.: No se dispone de tarifa promedio del ICE

Gráfico 38.c) – Tarifa por cliente típico y tarifa media industrial en empresas de Centroamérica y República Dominicana

9. 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	Cliente Libre	Características requeridas para ser cliente libre
ARGENTINA	Si	<p>En Argentina existen los Grandes Usuarios, definidos de la siguiente forma:</p> <p>GUMA (Gran Usuario Mayor):</p> <ul style="list-style-type: none"> • Potencia Demandada ≥ 1 MW • Contrato de abastecimiento: pueden contratar mensualmente como mínimo el 50 % de sus necesidades de suministro <p>GUME (Gran Usuario Menor):</p> <ul style="list-style-type: none"> • Potencia Demandada: 30 a 2.000 kW • Contrato de abastecimiento: pueden contratar el 100% de su demanda con contratos de duración mínima de 6 meses <p>GUPA (Gran Usuario Particular):</p> <ul style="list-style-type: none"> • Potencia Demandada: 30 a 100 kW • Contrato de abastecimiento: pueden contratar el 100% de su demanda con contratos de duración mínima de 1 año
BOLIVIA	Si	<ul style="list-style-type: none"> • Potencia demandada > 1.000 kW
BRASIL	Si	<ul style="list-style-type: none"> • Demanda ≥ 3.000 kW y fecha de conexión a la red posterior al 8/7/1995; ó • 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	Si	<ul style="list-style-type: none"> • Demanda > 2.000 kW • Clientes con potencia entre 500 kW y 2.000 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.
COLOMBIA	Si	<ul style="list-style-type: none"> • Demanda máxima de potencia ≥ 100 kW ó • Consumo ≥ 55 MWh/mes promedio en los últimos 6 meses

País	Cliente Libre	Características requeridas para ser cliente libre
COSTA RICA	No	<ul style="list-style-type: none"> 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	Si	<ul style="list-style-type: none"> Promedio de Demanda Máxima mensual ≥ 650 kW , durante los últimos 6 meses y consumo ≥ 4.500 MWh/año en los últimos 12 meses.
EL SALVADOR	Si	<ul style="list-style-type: none"> En El Salvador los Usuarios Finales no tienen condiciones especiales, pues todos pueden ser comercializados.
GUATEMALA	Si	<ul style="list-style-type: none"> Usuario No Regulado o Gran Usuario es un consumidor cuya demanda de potencia excede 100 kilovatios (kW), y esta 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 ó peaje en función de transportista si está regulado, y está establecido por CNEE en las resoluciones donde se establecen los pliegos tarifarios correspondientes.
PANAMÁ	Si	<ul style="list-style-type: none"> Demanda máxima > 100 kW. Sus compras de electricidad pueden realizarse a precios acordados libremente o acogerse a las tarifas reguladas.
PARAGUAY	No	-
PERÚ	Si	<ul style="list-style-type: none"> 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) Los clientes libres con potencia contratada ≥ 10 MW son denominados Grandes Usuarios.
REP. DOMINICANA	Si	<ul style="list-style-type: none"> Potencia máxima ≥ 1.100 kW en 2010 Potencia máxima ≥ 1.000 kW en 2011 y siguientes
URUGUAY	Si	<ul style="list-style-type: none"> Potencia contratada ≥ 250 kW y conectados a tensiones no menores a 30 kV pueden optar por ser libres o regulados.
VENEZUELA	Si	<ul style="list-style-type: none"> Potencia > 5.000 kW

10. 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.

10.a) Impuesto al Valor Agregado (IVA)

Argentina, Bolivia, Chile, Costa Rica, El Salvador, Guatemala, Paraguay, Perú y Uruguay aplican IVA a sus clientes con porcentajes que varían desde un 5% (Costa Rica) a un 22% en Uruguay.

El IVA en Brasil (ICMS) es un impuesto estadual, que varía desde un 0% para consumos exentos hasta un 43% según el Estado donde se aplique.

En Argentina, Brasil, Costa Rica y Venezuela se aplican porcentajes de IVA diferenciados según se trate del sector residencial, comercial o industrial. En particular Venezuela no aplica IVA a los consumos residenciales, pero sí a los sectores comercial e industrial. En el resto de los países donde se aplica IVA el porcentaje es similar para todos los sectores.

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

En Colombia, Ecuador, Panamá y República Dominicana no se aplica IVA al consumo eléctrico.

10.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.

10.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:

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

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

10.d) Aplicación de impuestos por sector

- Sector residencial

País	Impuestos	
	IVA	Otros
ARGENTINA	21%	<ul style="list-style-type: none"> - 0,6% Ley Nº 23681. Destinado a la Prov. De Santa Cruz hasta su interconexión con el Sist. Argentino de Interconexión (SADI) - Impuestos Provinciales y Tasas Municipales difieren en su aplicación según empresa.
BOLIVIA	13%	<ul style="list-style-type: none"> - 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> <ul style="list-style-type: none"> - Tributo de competencia estatal con alícuotas que varían según el Estado (http://abradee.org.br/arquivos/planilha-ICMS.zip) - 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"). - La tasa a aplicar por ICMS sobre el total sin impuesto varía según rangos de consumo. 	<ul style="list-style-type: none"> - PIS/PASEP: Programa de Integração Social / Programa de Formação do Patrimônio do Servidor Público: Porcentajes variables mensualmente y por empresa. - COFINS: Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social: Porcentajes variables mensualmente y por empresa. <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 aplica
COLOMBIA	No aplica	No aplica
COSTA RICA	5% para consumos mayores a 250kWh/mes	No aplica
ECUADOR	No aplica	No aplica
EL SALVADOR	13%	No aplica
GUATEMALA	12%	No aplica
MÉXICO	16%	No aplica
PANAMÁ	No aplica	No aplica
PARAGUAY	10%	No aplica
PERÚ	IGV - Impuesto General a las Ventas: 18%	No aplica
REP. DOMINICANA	No aplica	No aplica
URUGUAY	22%	No aplica
VENEZUELA	No aplica	No aplica

• Sector comercial

País	Impuestos	
	IVA	Otros
ARGENTINA	27%	<ul style="list-style-type: none"> - 0,6% Ley Nº 23681. Destinado a la Prov. De Santa Cruz hasta su interconexión con el Sist. Argentino de Interconexión (SADI) - Impuestos Provinciales y Tasas Municipales difieren en su aplicación según empresa.
BOLIVIA	13%	<ul style="list-style-type: none"> - 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> <ul style="list-style-type: none"> - 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. 	<ul style="list-style-type: none"> - 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 <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 aplica
COLOMBIA	No aplica	No aplica
COSTA RICA	13%	No aplica
ECUADOR	No aplica	No aplica
EL SALVADOR	13%	No aplica
GUATEMALA	12%	No aplica
MÉXICO	16%	No aplica
PANAMÁ	No aplica	No aplica
PARAGUAY	10%	No aplica
PERÚ	IGV - Impuesto General a las Ventas: 18%	No aplica
REP. DOMINICANA	No aplica	No aplica
URUGUAY	22%	No aplica
VENEZUELA	12%	No aplica

• Sector industrial

País	Impuestos	
	IVA	Otros
ARGENTINA	27%	<ul style="list-style-type: none"> - 0,6% Ley Nº 23681. Destinado a la Prov. De Santa Cruz hasta su interconexión con el Sist. Argentino de Interconexión (SADI) - Impuestos Provinciales y Tasas Municipales difieren en su aplicación según empresa.
BOLIVIA	13%	<ul style="list-style-type: none"> - 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> <ul style="list-style-type: none"> - 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. 	<ul style="list-style-type: none"> - 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 <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 aplica
COLOMBIA	No aplica	No aplica
COSTA RICA	13%	No aplica
ECUADOR	No aplica	No aplica
EL SALVADOR	13%	No aplica
GUATEMALA	12%	No aplica
MÉXICO	16%	No aplica
PANAMÁ	No aplica	No aplica
PARAGUAY	10%	No aplica
PERÚ	IGV - Impuesto General a las Ventas: 18%	No aplica
REP. DOMINICANA	No aplica	No aplica
URUGUAY	22%	No aplica
VENEZUELA	12%	No aplica

11. Tarifa utilizada y tipo de cambio

Para los cálculos de las facturas de los “Clientes CIER” típicos se ha requerido a las empresas que utilicen el pliego tarifario vigente al 02/01/2015, 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		
Fuente: Banco Central del Uruguay (Cotizaciones y arbitrajes diarios)		
http://www.bcu.gub.uy/autoriza/opinme/calendario.htm		
Centroamérica y México: Banco Central de cada país		
Fecha: 02/01/2015		
PAÍS	DENOMINACIÓN	TIPO DE CAMBIO
ARGENTINA	PESO ARGENTINO	\$ 8,55
BOLIVIA	BOLIVIANO	\$ 6,86
BRASIL	REAL	\$ 2,69
CHILE	PESO CHILENO	\$ 613,41
COLOMBIA	PESO COLOMBIANO	\$ 2.374,00
COSTA RICA	COLÓN COSTARRICENSE	\$ 533,31
ECUADOR	DÓLAR	\$ 1,00
EL SALVADOR	DÓLAR	\$ 1,00
GUATEMALA	QUETZAL	\$ 7,60
MÉXICO	PESO MEXICANO	\$ 14,83
PANAMÁ	BALBOA	\$ 1,00
PARAGUAY	GUARANI	\$ 4.668,80
PERU	NVO.SOL PERUANO	\$ 2,98
REPÚBLICA DOMINICANA	PESO DOMINICANO	\$ 44,24
URUGUAY	PESO URUGUAYO	\$ 24,11
VENEZUELA	BOLIVAR	\$ 6,29

Para los cálculos de las tarifas promedio por empresa en cada sector en el 2015, se utilizó el promedio de los tipos de cambio (compra) a fin de cada mes del 2015.

Fuente:

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

PAÍS		CÁLCULO DEL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO A UTILIZAR EN LOS CÁLCULOS DE IMPORTES ANUALES FACTURADOS Y TARIFAS PROMEDIO												PROMEDIO
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	
ARGENTINA	PESO ARGENTINO	8,02	7,87	8,00	8,00	8,08	8,13	8,21	8,40	8,43	8,50	8,52	8,55	\$ 8,23
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
BRASIL	REAL	2,41	2,33	2,27	2,23	2,24	2,21	2,27	2,24	2,45	2,47	2,57	2,65	\$ 2,36
CHILE	PESO CHILENO	555,80	558,75	549,47	564,85	549,83	552,95	572,11	587,48	598,31	578,06	608,25	606,08	\$ 573,50
COLOMBIA	PESO COLOMBIANO	2.015,74	2.045,85	1.971,20	1.936,40	1.897,10	1.877,44	1.876,50	1.920,58	2.024,85	2.057,60	2.217,05	2.378,64	\$ 2.018,25
COSTA RICA	COLONES COSTARRICENSES	505,39	538,58	538,34	540,67	545,85	537,58	533,00	534,26	534,02	533,12	529,89	533,31	\$ 533,67
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
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
GUATEMALA	QUETZAL	7,81	7,74	7,73	7,72	7,78	7,78	7,82	7,77	7,67	7,61	7,65	7,60	\$ 7,72
MÉXICO	PESO MEXICANO	13,38	13,24	13,05	13,09	12,86	12,97	13,23	13,08	13,43	13,48	13,90	14,73	\$ 13,37
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
PARAGUAY	GUARANI	4.686,50	4.436,25	4.442,10	4.434,35	4.423,40	4.386,95	4.298,05	4.266,40	4.499,05	4.618,60	4.630,30	4.639,65	\$ 4.480,13
PERU	NUEVO SOL PERUANO	2,82	2,80	2,81	2,81	2,76	2,80	2,80	2,84	2,89	2,92	2,92	2,99	\$ 2,85
REPÚBLICA DOMINICANA	PESO DOMINICANO	43,00	43,14	43,04	43,19	43,22	43,39	43,60	43,58	43,71	43,91	44,04	44,20	\$ 43,50
URUGUAY	PESO URUGUAYO	22,21	22,49	22,67	23,07	22,96	22,93	23,34	23,76	24,70	24,20	23,73	24,37	\$ 23,37
VENEZUELA	BOLIVAR FUERTE	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	\$ 6,29

12. 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 y residencial social (R), 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, impuestos).

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).

Para el caso de empresas cuyos pliegos contemplen períodos estacionales se utilizan los valores correspondientes al período en el que se incluye la fecha de referencia (2/Enero).

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

[:http://sg.cier.org.uy/CIER/Productos/Tarifario.nsf](http://sg.cier.org.uy/CIER/Productos/Tarifario.nsf)

Por mayor información y consultas sobre como participar de la Encuesta e Informe de Tarifas Eléctricas:

Sra. Virginia Féola - vfeola@cier.org

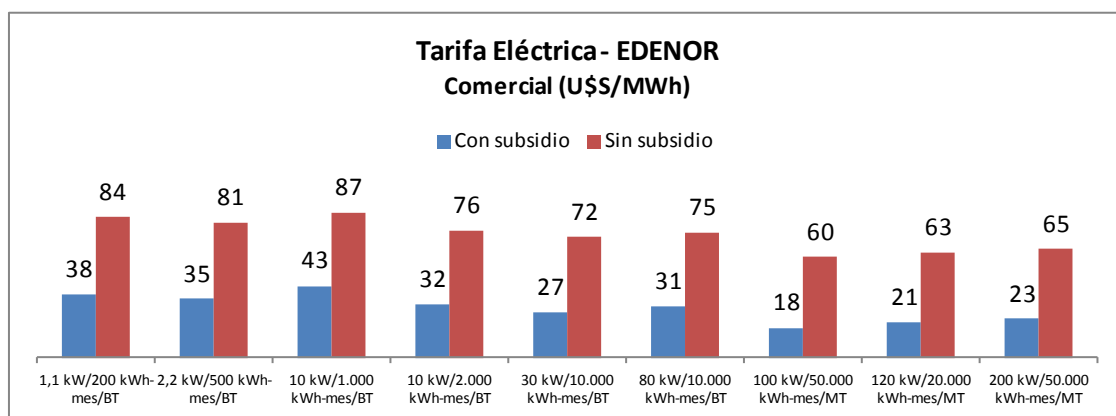
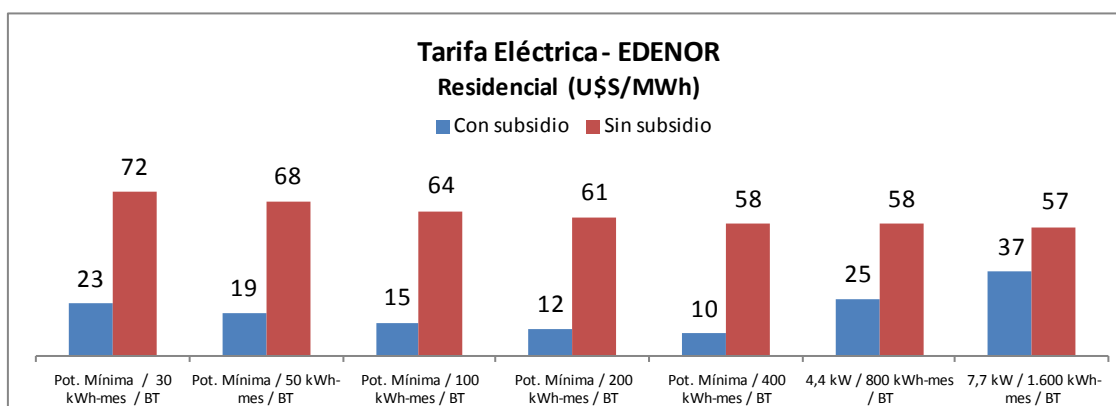
ANEXO I – APLICACIÓN DE SUBSIDIO – Caso Argentina

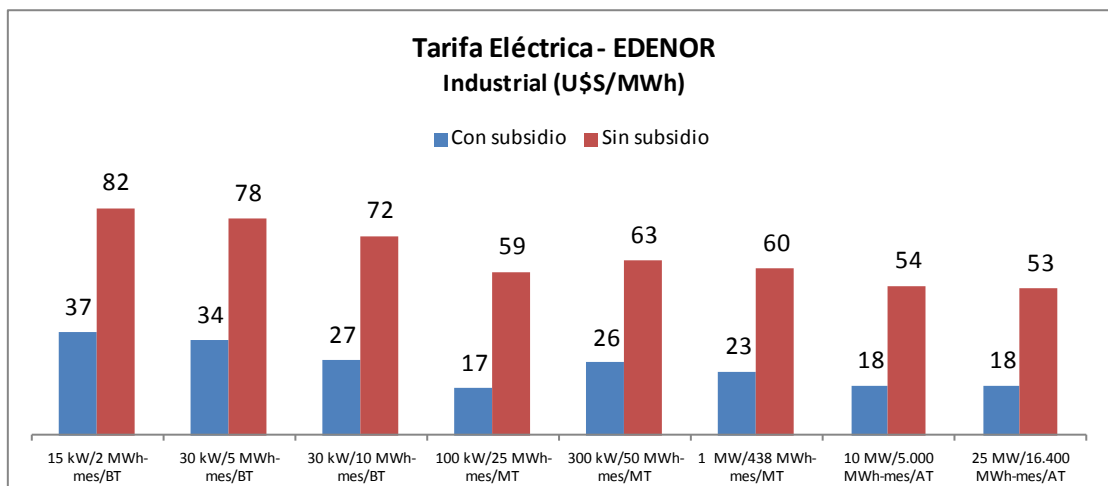
Para el caso de las empresas EDELAP, EDENOR y EDESUR (Buenos Aires), desde 2003, el Gobierno Nacional Argentino aplicó una política de subsidios a los servicios públicos mediante la cual el Estado se hizo cargo de ciertos componentes de la tarifa, reduciendo el monto final que abonaba el usuario.

Si bien los pliegos tarifarios de EDENOR, EDELAP y EDESUR se han mantenido sin modificaciones desde octubre/2008, a partir de **enero de 2012** el Gobierno Nacional inició un proceso de **quita de subsidios**, la cual puede ser realizada de dos formas:

- en forma **directa** para usuarios residenciales **en zonas o barrios de alto nivel socioeconómico**, (ej. countries, clubes de campo y clubes de chacra de todo el país). Quienes sean alcanzados por la quita directa de subsidios pueden apelar si acreditan situaciones excepcionales. (ej. Ingresos insuficientes, enfermedad, invalidez o discapacidad, destinatarios de planes sociales, institutos o comedores comunitarios, viviendas precarias, entre otros)
- en forma de renuncia **voluntaria** al subsidio, para aquellas industrias, comercios, edificios y domicilios particulares que consideren que pueden afrontar el costo total del consumo. Según se indica en la web del Ministerio de Planificación (<https://formulario.minplan.gob.ar/padronadhesion.aspx>), aproximadamente 25.000 servicios se adhirieron a esta renuncia voluntaria.

Los comparativos de tarifas con subsidio y sin subsidio, para el caso EDENOR, se muestran a continuación:





En mayo de 2014 la Secretaría de Energía oficializó a través de la Resolución N° 530 la implementación de un **acuerdo de convergencia tarifaria** que el Gobierno firmó con los Gobiernos Provinciales, con el objetivo de dar señales de estabilidad a los precios de la energía a nivel nacional, alinear los esquemas tarifarios con parámetros comunes en todo el país y avanzar con la quita de subsidios

El “Acuerdo Marco del Programa de Convergencia de Tarifas Eléctricas y Reafirmación del Federalismo Eléctrico e Integración” es un programa por el cual las provincias firmantes se comprometieron a congelar sus tarifas eléctricas por un año desde el 31 de diciembre de 2013 y a retrotraer los aumentos efectuados, a cambio de recibir financiamiento para obras.

Si bien este acuerdo venció el 31 de diciembre de 2014, 18 de las 23 provincias argentinas decidieron extender el plazo del acuerdo por todo el 2015. Las provincias que no se adhirieron a esta medida pueden, en sus respectivas jurisdicciones, determinar de forma autónoma el valor de las tarifas eléctricas.

Resolución S.E. N° 530/2014

<http://portalweb.cammesa.com/Documentos%20compartidos/Noticias/RES.%20S.E.%20N%C2%B0%20530-14.pdf>

Noticias de Prensa:

<http://elinversoronline.com/2014/09/el-gobierno-regulariza-deuda-de-distribuidoras-electricas-y-analiza-quita-de-subsidios-a-hogares/>

<http://www.informedigital.com.ar/secciones/general/74848-las-provincias-podran-aumentar-tarifas-electricas-desde-enero.htm>

<http://www.minplan.gob.ar/noticia/19695/las-18-provincias-de-la-convergencia-tarifaria-no-tendra-aumentos.html>

ANEXO II – CORPOELEC: Identificación de zonas

Los datos generales de la empresa (clientes, energía facturada, etc.) corresponden a la totalidad de las zonas atendidas por CORPOELEC. Sin embargo los niveles tarifarios se presentan según cada zona atendida (Zona 1 a Zona 9), según el siguiente detalle:

Nº de identificación de zona	Zona atendida
1	Estados Amazonas, Anzoátegui, Apure, Aragua (todos los Municipios menos Tovar), Barinas, Bolívar (todos los Municipios menos Heres), Carabobo (Municipios Bejuma, Carlos Arvelo, Diego Ibarra, Libertador, Miranda, Montalbán, San Joaquín), Cojedes, Falcón, Guárico, Mérida, Miranda (Municipios Acevedo, Andrés Bello, Brión, Buroz, Cristóbal Rojas, Independencia, Lander, Páez, Pedro Gual, Simón Bolívar, Urdaneta), Portuguesa, Sucre, Táchira, Trujillo y Yaracuy (Municipios Bolívar, Bruzual, José Antonio Paéz, Manuel Monge, Nirgua, Peña, Urachiche)
2	Estado Yaracuy (Municipios Arístides Bastidas, Cocorote, Independencia, La Trinidad, San Felipe, Sucre, Veroes)
3	Estado Carabobo (Municipios Juan José Mora y Puerto Cabello)
4	Distrito Capital, Estados Vargas, Aragua (Municipio Tovar) y Miranda (Municipios Baruta, Carrizal, Chacao, El Hatillo, Guaicaipuro, Los Salias, Paz Castillo, Plaza, Sucre, Zamora)
5	Estado Carabobo (Municipios Guacara, Los Guayos, Naguanagua, San Diego y Valencia)
6	Estado Lara
7	Estado Zulia
8	Estados Monagas y Delta Amacuro
9	Estado Nueva Esparta

Bandas Verdes

Adicionalmente, en julio del año 2014 se implementó una política gubernamental denominada **Bandas Verdes**, con el objeto de disminuir la demanda eléctrica e incentivar el uso racional y eficiente de la energía en el sector Residencial General y Alto Consumo de la población venezolana.

La Banda Verde está basada en cinco grupos y considera la temperatura y el consumo promedio en cada uno de ellos. El Gobierno Nacional mantendrá el subsidio de 80 % a los usuarios que se mantengan dentro de la Banda Verde.

Grupos de las Bandas Verdes

Grupos	Estados	Consumo Verde
Grupo 1	Mérida, Táchira, Trujillo y el Área Metropolitana de Caracas (Chacao, Sucre y El Hatillo)	Hasta 500 kWh
Grupo 2	Aragua, Carabobo, Anzoátegui, Sucre, Falcón, Yaracuy, Miranda, Vargas, Lara y Monagas	Hasta 600 kWh
Grupo 3	Guárico, Cojedes, Portuguesa, Apure, Barinas, Bolívar, Amazonas y Delta Amacuro	Hasta 700 kWh
Grupo 4	Nueva Esparta	Hasta 900 kWh
Grupo 5	Zulia	Hasta 1300 kWh

Como resultado del cruce entre las zonas de CORPOELEC y los grupos de las Bandas Verdes, así como la elección de las tarifas a aplicar para cada Zona, se consideraron los siguientes Zona-Grupo:

ZONAS	BANDA VERDE UTILIZADA EN LA ENCUESTA
Zona 1	Grupo 1 (Hasta 500 kWh) - Área Metropolitana de Caracas
Zona 2	Grupo 2 (Hasta 600 kWh) - Yaracuy
Zona 3	Grupo 2 (Hasta 600 kWh) - Carabobo
Zona 4	Grupo 2 (Hasta 600 kWh) - Estados Vargas
Zona 5	Grupo 2 (Hasta 600 kWh) - Carabobo
Zona 6	Grupo 2 (Hasta 600 kWh) - Lara
Zona 7	Grupo 5 (Hasta 1300 kWh) - Zulia
Zona 8	Grupo 3 (Hasta 700 kWh) - Delta Amacuro
Zona 9	Grupo 4 (Hasta 900 kWh) - Nueva Esparta



secier@cier.org

Blvr. Gral. Artigas 1040
CP: 11300 - Montevideo, Uruguay
Tel.: (+598) 2709 0611
Fax: (+598) 2708 3193