

ENERGÍA

Ministerio de Minas y Energía / Memorias al Congreso de la República 2010-2018

TABLA 1. VOLUMEN ÚTIL DIARIO POR EMBALSE (1) / MILLONES DE M3 / 2017 - 2018

NOMBRE EMBALSE	2017												2018			
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL
ANTIOQUIA																
Amani	369,8300	343,0100	405,43	340,9400	403,4500	406,3700	401,3500	405,3200	395,9000	367,9100	407,4200	377,0800	364,5400	301,2800	311,5500	379,0100
Miraflores	84,1990	63,6460	47,653	41,2070	54,2190	69,5830	65,7840	78,1630	86,8190	85,9810	87,7790	85,2540	75,0600	52,2420	31,1330	31,1330
Peñol	829,2380	803,4140	885,405	913,2800	1.051,9730	1.061,3930	998,7150	942,2000	949,3100	918,1490	883,9410	816,7740	775,0120	697,0320	581,7400	586,0740
Playas	48,5590	36,8830	40,435	36,5790	53,8610	58,8830	56,5310	57,1770	58,9110	58,8620	56,4700	52,6930	52,4820	54,4950	53,1160	32,0950
Porce II	58,9540	52,8090	62,955	65,7090	58,2820	58,4310	73,4940	59,9310	70,4980	58,8790	71,3870	52,4050	43,2690	54,4280	52,2950	52,8090
Porce III	80,0200	82,2780	87,858	71,6950	100,5830	79,7400	75,0250	63,3720	71,9810	97,5880	85,2280	68,2740	85,7730	81,9520	89,5540	69,8090
Punchina	34,1400	16,7700	40,12	32,9700	24,5400	50,5600	49,2900	42,4400	18,6900	30,4400	33,5300	24,8600	11,2500	9,8600	31,3800	38,6500
Riógrande 2	115,0180	76,6140	75,59	88,8800	136,7980	114,9620	91,1870	70,9610	91,5740	100,7710	132,8920	110,1960	101,5400	60,3440	34,7220	55,6140
San Lorenzo	158,0900	106,6000	136,43	123,3700	174,3600	171,9300	164,5400	143,5100	148,5700	146,9100	147,7900	131,9700	136,0700	65,9200	44,4700	76,1100
Troneras	18,4590	11,6840	11,718	15,6430	16,8150	22,6000	16,5690	21,5760	18,3730	14,2480	16,4060	14,0970	6,6650	9,0350	13,6110	7,7110
CARIBE																
Urra1	1.030,6200	839,9300	846,93	860,2100	1.001,9200	1.072,0100	1.102,3900	974,3600	1.133,7600	937,0000	1.153,9900	869,7700	970,9000	723,7400	570,1000	571,2100
Centro																
Agregado bogota	328,7410	309,6060	304,495	297,8660	317,8090	344,0590	372,0020	367,2260	355,8370	341,0190	332,8760	315,2270	292,5460	268,6040	240,7150	248,6350
Betania	548,3600	570,6100	723,25	596,2700	609,1100	434,9400	682,7800	587,4500	520,2100	449,8700	485,1700	475,5200	473,1200	532,3600	531,3400	547,8400
El quimbo	1.480,3300	1.013,4300	1373,34	1.196,7400	1.242,2400	1.267,2200	1.453,0100	1.377,0700	1.279,7100	1.201,3900	1.269,6000	1.110,6900	1.104,0100	971,4000	838,5400	895,5100
Muna	7,6400	9,6800	12,64	8,9100	10,4700	12,6400	12,6400	6,0500	5,8800	7,5300	11,2100	9,7400	4,0500	6,9500	3,3500	12,6400
Prado	424,1900	289,0200	323,72	353,3200	424,1900	424,1900	424,1900	288,6600	151,9000	76,6500	279,4500	328,1200	326,2900	398,9200	338,0800	391,2200
Topocoro	2.350,0200	1.529,6700	2205,59	2.731,5600	2.715,7800	2.745,3000	2.625,0700	2.145,8800	1.771,4700	1.810,9700	2.681,5700	2.184,3500	2.122,8900	1.659,7800	1.354,1300	1.646,1100
ORIENTE																
Chuza	174,2130	156,8530	156,305	143,0610	166,3490	170,9840	194,9060	211,0220	220,9010	197,4490	164,5620	123,1440	130,4020	131,6510	134,6770	137,1650
Esmeralda	387,1300	258,8400	130,5	37,9500	204,9800	376,9900	558,8700	561,0800	527,8500	474,5000	501,1200	466,6900	382,6500	246,6200	114,9100	138,9710
Guavio	479,6960	297,5990	262,569	278,4900	502,7720	731,8570	749,0930	694,7000	677,0600	628,0680	589,7760	528,3440	398,6650	291,4200	137,3500	166,8760
VALLE																
Altoanchicaya	11,6600	5,4400	15,74	8,9600	11,7400	17,6500	10,9500	3,5700	12,5700	0,0200	8,1100	0,4400	1,9300	1,2700	7,7200	0,9300
Calima1	286,2100	294,2100	321,57	370,6600	412,8400	409,7600	413,4600	391,4100	367,6600	347,4500	374,2600	304,8800	341,3900	286,5700	211,8100	224,5000
Salvajina	521,1400	345,2600	405,13	477,3100	605,1500	648,1000	605,9600	403,0400	198,0100	122,5400	378,3200	376,1200	354,6000	286,2300	173,0300	204,6700

Fuente: XM S.A. E.S.P., abril 2018

(1) Volumen Útil Diario: Volumen almacenado por encima del Nivel Mínimo Técnico último día del mes.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPMEAPORTES RIOS ENERGÍA



TABLA 2. APORTES RÍOS ENERGÍA / GWh / 2010 - MARZO 2018

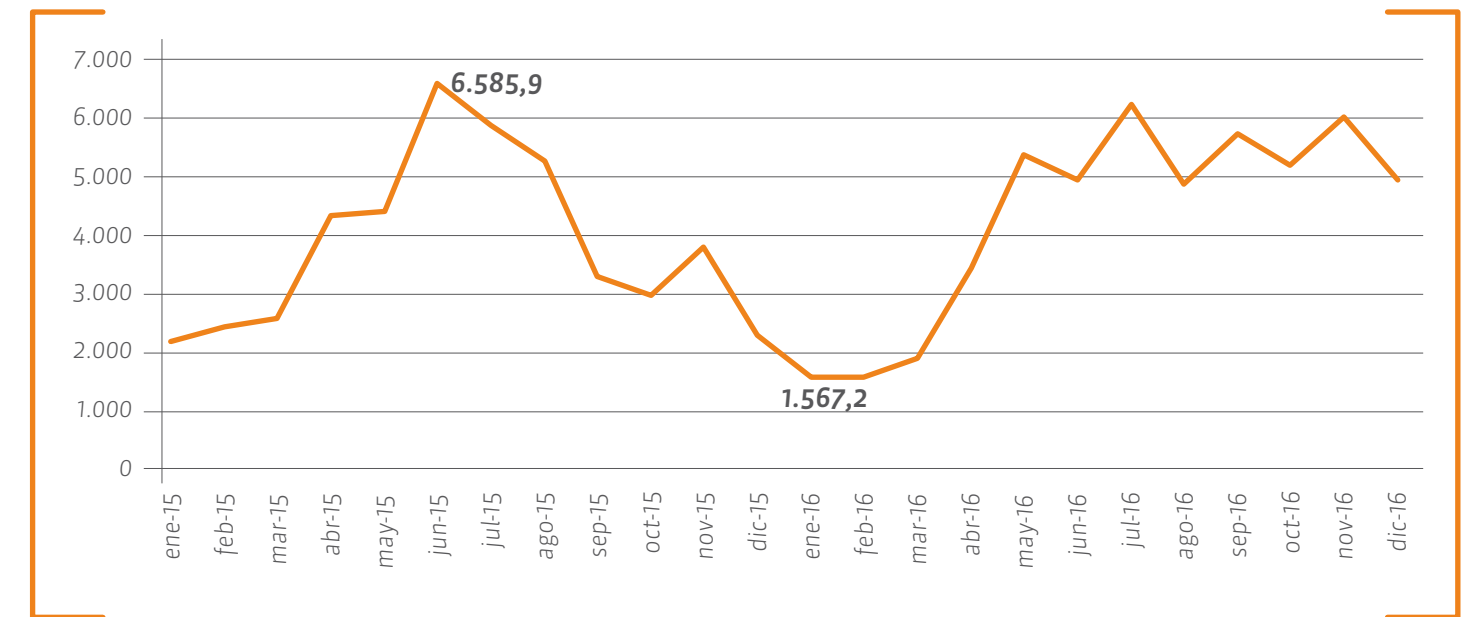
MES	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Enero	1.221,6	3.189,4	4.005,7	1.757,7	2.649,7	2.288,2	1.595,9	3.960,1	3.736,1
Febrero	1.122,5	2.805,9	2.595,8	2.284,6	2.523,6	2.590,8	1.565,7	2.488,3	2.339,0
Marzo	1.798,5	5.535,8	3.821,7	3.018,7	3.293,4	2.736,3	1.961,1	5.719,3	2.984,0
Abril	3.489,5	9.789,1	7.452,2	3.088,5	3.378,8	4.524,9	4.050,8	4.969,9	
Mayo	4.793,9	8.913,1	7.654,6	6.701,4	4.511,7	4.559,1	5.447,7	8.865,9	
Junio	5.426,5	6.873,9	4.922,6	4.606,2	6.343,0	6.987,6	5.052,8	7.235,4	
Julio	6.616,8	5.649,9	5.734,4	4.558,3	5.818,2	6.179,3	6.372,6	6.218,8	
Agosto	4.696,5	4.909,2	5.495,7	5.566,9	4.524,1	5.497,6	4.938,5	4.811,7	
Septiembre	4.935,8	4.639,5	3.341,1	4.339,2	4.091,6	3.414,0	5.761,1	4.901,4	
Octubre	5.017,2	6.552,8	4.547,5	4.209,6	4.816,2	3.061,6	5.246,3	4.617,8	
Noviembre	7.442,9	7.575,3	3.917,8	5.081,5	4.648,4	3.841,3	6.101,8	5.600,2	
Diciembre	5.742,8	7.264,8	2.957,7	4.406,5	3.718,3	2.334,4	5.023,7	3.878,8	

Fuente: XM, Abril 2018

(1) Volumen Útil Diario: Volumen almacenado por encima del Nivel Mínimo Técnico último día del mes.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME

GRÁFICA 2. EVOLUCIÓN APORTES RÍOS / GWh



GRÁFICA 1. APORTES MENSUALES DE LOS RÍOS / GWh / 2010 - MARZO 2018

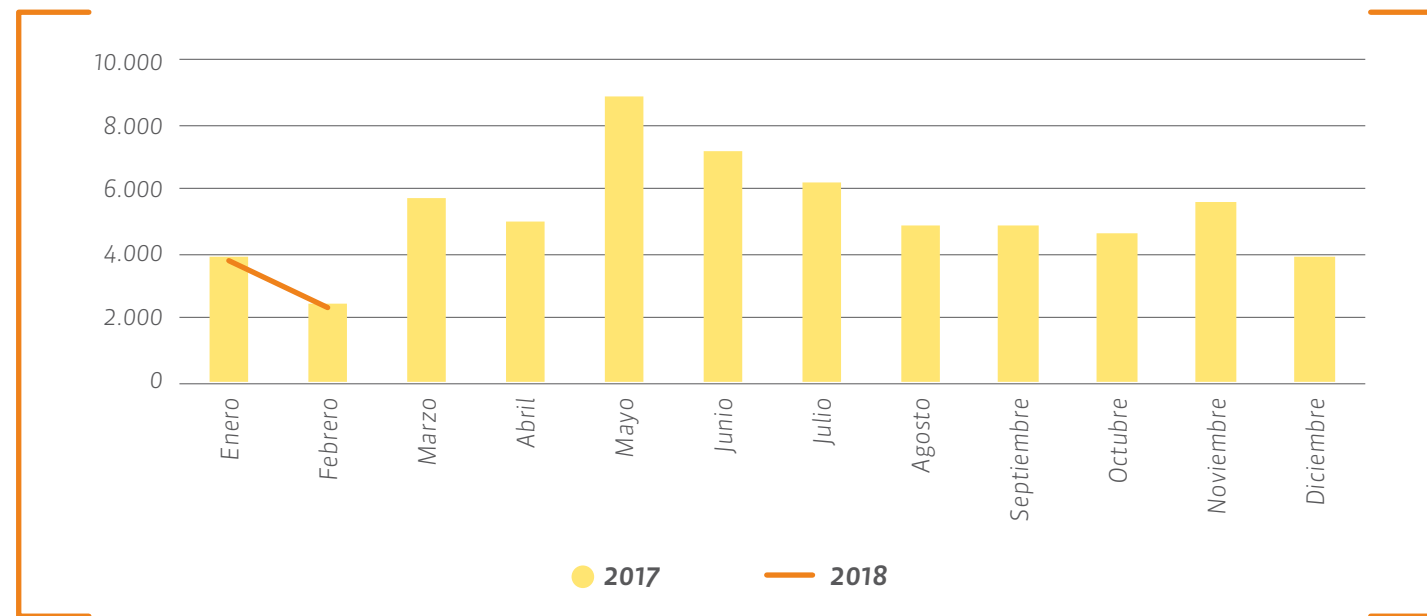


TABLA 3. APORTES ENERGÍA / GWh / 2015- 2016

NOMBRE RÍO	2015												2016											
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
Guavio	113,9	171,1	131,8	578,6	669,9	1.521,0	1.313,5	1.002,0	553,5	250,6	335,6	259,3	99,6	149,7	149,7	588,8	841,6	829,8	1.110,4	864,4	851,1	438,7	514,5	293,5
Bata	58,4	71,5	77,7	250,3	294,3	1.269,5	936,1	878,8	358,5	188,8	239,9	189,6	34,5	50,5	50,5	333,1	578,3	725,1	1.077,0	634,0	642,6	302,8	389,7	179,2
Bogota N.R.	13,3	75,7	143,1	159,1	114,6	738,5	615,6	554,3	213,5	49,0	182,0	39,4	14,0	66,0	66,0	331,2	380,2	383,6	513,1	370,9	312,6	283,1	685,8	271,7
Sogamoso	135,9	237,1	296,9	652,3	319,3	309,9	248,2	324,6	220,6	281,6	392,3	175,1	118,0	149,7	149,7	355,9	462,5	293,4	289,4	248,9	247,4	456,6	550,8	565,1
Nare	164,0	333,1	311,7	380,1	396,1	255,7	343,6	360,6	290,3	345,0	423,0	194,6	200,6	153,4	150,2	292,3	381,8	289,9	412,9	379,4	722,5	696,9	663,7	591,0
El Quimbo	79,1										87,5	129,1	132,7	210,2	210,2	265,8	346,7	517,2	571,7	313,5	324,6	214,0	242,5	190,0
Porce II	164,8	211,7	201,8	287,8	356,2	236,2	281,5	270,5	237,9	280,7	316,3	198,2	140,9	143,8	143,0	198,1	291,4	236,5	264,6	258,1	344,0	389,2	355,0	428,0
Otros ríos (estimados)	106,5	91,2	88,1	117,2	93,2	122,6	96,5	84,7	55,5	60,5	88,5	66,7	95,4	108,5	108,3	188,3	213,1	165,0	186,5	150,6	205,5	204,1	256,1	244,4
Chuzá	13,4	59,9	45,3	121,2	180,1	478,3	255,3	120,0	66,2	46,1	101,4	59,8	6,4	23,7	23,7	173,7	261,9	211,5	305,1	221,0	176,6	82,7	141,9	57,4
A. San Lorenzo	93,3	177,6	157,0	243,0	312,3	206,2	272,3	318,0	189,1	271,4	214,8	150,0	84,5	69,5	69,5	139,6	143,3	138,7	216,6	219,2	350,5	333,2	252,8	232,0
Altoanchicaya	73,1	117,5	163,1	132,2	112,3	86,3	72,7	56,9	56,1	118,7	164,9	81,7	74,4	122,2	122,2	156,9	192,3	111,3	111,1	91,3	133,0	221,8	236,7	187,7
Grande	105,7	169,7	158,8	254,8	234,9	180,9	227,8	189,5	147,6	169,2	213,8	127,7	90,3	104,5	104,3	151,0	208,6	181,9	219,9	186,9	234,9	246,4	394,1	325,8
Guatapé	70,1	130,2	155,1	242,9	191,0	116,4	193,4	175,0	178,8	152,3	189,4	116,0	73,7	76,3	75,6	129,9	135,5	79,5	116,4	155,9	276,6	292,2	188,7	214,3
Guadalupe	87,4	100,4	84,2	150,0	311,3	190,4	219,0	230,0	156,0	176,6	149,6	98,0	82,9	84,0	83,8	113,2	151,5	159,8	200,3	207,0	229,8	233,8	215,9	203,2
Miel I	25,7	103,7	133,8	109,9	60,6	58,0	44,6	23,3	20,1	41,5	82,9	37,8	53,7	95,0	95,0	95,1	88,9	50,6	48,4	29,0	58,9	113,4	120,2	148,1
Cauca Salvajina	26,7	59,3	77,9	84,4	53,2	77,4	47,9	34,4	14,6	27,3	59,3	27,3	20,7	53,6	53,6	79,3	93,8	70,9	56,9	28,1	23,4	49,7	89,5	131,9
Amoyá	31,1	35,1	22,9	50,5	68,9	191,1	190,7	126,0	64,6	70,9	66,1	46,0	36,3	50,9	50,9	64,0	98,8	65,4	72,4	66,3	79,6	55,5	56,6	41,9
San Carlos	47,3	96,3	115,1	210,4	203,7	185,2	165,0	198,0	200,3	105,8	133,9	77,0	43,9	43,5	43,5	65,4	80,4	48,3	53,3	68,0	135,9	126,0	106,6	146,1
Sinú Urrá	38,9	43,0	23,6	64,0	110,5	140,8	119,0	114,2	100,1	134,8	131,0	89,7	24,6	17,0	17,0	59,0	148,8	178,6	186,5	136,0	101,8	129,3	162,7	148,3
Desv. Eeppm (Nec,Paj,Dol)	37,3	43,7	40,8	52,7	67,7	68,1	64,8	67,1	53,3	57,9	61,1	47,0	31,5	31,6	31,5	43,9	55,0	58,7	68,5	65,2	69,7	75,6	89,6	93,0
Tenche	19,6	22,8	23,8	37,9	69,6	33,0	40,4	29,6	19,9	26,5	18,1	11,8	26,3	28,9	28,8	25,8	41,6	35,2	34,2	39,2	39,7	44,1	43,2	32,8
Concepción	21,1	34,0	28,6	31,4	75,7	47,1	51,8	51,7	37,4	39,9	33,0	26,3	16,4	18,6	18,5	33,2	40,5	43,5	47,9	57,7	56,3	65,3	75,2	51,9
Prado	3,8	18,8	35,4	32,1	13,3	6,4	5,2	3,2	6,1	9,0	16,9	5,5	4,7	14,0	14,0	22,5	18,1	10,3	11,0	6,0	6,5	16,7	30,8	30,3
Porce III	23,0	17,3	24,5	27,3	40,7	34,2	38,5	39,7	30,5	35,3	34,3	31,0	21,7	20,8	20,7	14,9	28,3	28,6	28,7	35,1	40,1	34,8	57,2	55,3
Digua	7,3	7,1	8,5	9,8	10,0	8,0	5,8	5,3	6,0	11,0	17,4	7,7	7,3	9,6	9,6	12,6	12,3	7,8	8,4	11,6	12,5	16,9	11,8	5,7
Calima	4,3	7,2	13,8	18,1	12,6	7,3	5,9	3,4	4,2	6,4	12,1	7,4	3,1	7,1	7,1	11,6	16,7	11,7	8,3	5,4	9,3	16,1	29,4	22,5
Desv. Guarínó	0,0	3,2	9,7	34,2	8,7	1,9	0,4			0,5	1,6	0,1	0,4	1,5	1,5	10,2	21,4	3,4	0,2		1,0	10,5	26,1	30,8
Florida II	3,3	6,0	4,8	6,5	7,5	11,7	10,9	12,2	6,3	3,0	2,2	4,0	3,4	5,5	5,5	6,7	8,0	10,3	11,0	8,1	6,9	5,8	6,4	5,8
Desv. Manso	0,5	5,2	2,4	9,7	3,6	3,6	0,8	0,4	0,2	1,6	11,4	2,0	2,1	1,6	1,6	2,1	3,8	0,4	0,6	0,9	2,8	19,9	16,5	14,0
Magdalena Betania	100,0	141,2	156,2	176,4	167,3	401,7	312,1	224,2	126,5	99,7														
Total General	1.568,6	2.449,6	2.580,2	4.348,5	4.391,8	6.585,9	5.867,2	5.273,5	3.287,5	2.961,9	3.780,4	2.305,5	1.544,3	1.911,1	1.905,5	3.964,2	5.345,1	4.946,9	6.231,2	4.857,8	5.696,0	5.175,0	6.009,9	4.941,6

Fuente: XM, Abril 2018

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME



TABLA 4. APORTES ENERGÍA / GWh / 2017- MARZO 2018

NOMBRE RÍO	2017												2018		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO
Guavio	190,0158	167,9405	444,1702	346,7364	860,6818	834,2082	835,84	477,60	379,3358	352,5442	268,44	141,1424	148,2493	73,2131	205,3514
Bata	118,5718	65,4667	185,987	151,1971	481,5531	700,4202	998,54	508,72	381,0556	309,3125	220,90	98,9257	90,9376	44,6513	86,6408
Bogota N.R.	190,0344	115,8355	615,1287	371,7834	975,2463	669,8161	577,60	392,01	181,8346	227,053	556,89	289,4334	224,2933	96,7519	185,0552
Sogamoso	282,2261	136,5988	518,62	602,5975	880,3367	593,3277	438,26	316,96	315,0679	401,8707	619,24	259,7681	234,0379	139,3546	238,0388
Nare	394,8613	470,7578	685,4867	533,0316	1003,557	723,5867	366,30	407,61	591,165	447,0741	453,52	358,4969	379,6839	200,7309	302,3359
El Quimbo	352,4006	179,9831	389,9905	369,8903	444,0854	416,0128	506,60	338,83	227,6739	236,7156	243,56	177,945	198,5616	180,6092	181,7328
Porce II	296,9321	197,4534	266,4181	270,471	489,9181	372,6415	236,84	257,12	331,3385	304,5093	340,47	263,2295	263,3243	161,5198	174,4921
Otros ríos (estimados)	234,4581	136,4931	380,1191	350,6415	562,6137	403,1529	309,68	259,85	311,8103	317,967	387,73	300,067	329,7951	209,7885	246,1158
Chuza	66,1303	41,9861	164,2822	100,3156	225,9661	189,4333	152,88	97,29	51,065	87,563	81,20	52,2543	67,1722	5,6973	42,8957
A. San Lorenzo	213,288	115,6935	263,6127	226,0456	471,8719	357,2797	193,38	212,07	294,1145	209,3808	269,80	194,9511	209,2123	114,1317	156,7199
Altoanchicaya	178,5343	55,5496	160,7185	135,6052	167,0328	121,5859	80,49	78,65	131,5307	160,5841	244,11	212,6207	136,4603	128,5785	104,1279
Grande	225,2153	140,1909	292,529	253,3767	477,3955	362,7399	250,48	226,06	292,3175	339,7879	356,40	265,1223	255,218	163,8122	183,2026
Guatapé	242,8177	123,5481	236,1135	229,9196	329,3455	321,582	211,47	246,11	306,9836	259,081	345,96	282,2633	245,349	184,4126	201,0859
Guadalupe	142,2225	99,7711	146,0249	143,8528	237,4467	259,3101	195,53	222,18	259,2368	179,0898	178,58	135,9157	148,1408	95,5216	109,9649
Miel I	96,8989	63,962	158,1875	109,7474	171,1157	71,0439	44,69	55,01	101,2204	82,5637	106,81	102,8267	128,8178	102,6675	106,5667
Cauca Salvajina	155,4727	57,8275	149,7973	137,1003	195,7569	101,6635	83,15	45,86	26,5122	42,0285	153,84	149,2766	114,8899	93,3188	67,3313
Amoyá	49,4582	19,6388	50,722	59,0682	86,3566	72,9635	90,81	67,80	56,5521	56,7653	56,59	40,5184	47,4206	19,57	28,8707
San Carlos	93,5146	47,9885	123,1592	117,6757	172,974	116,5467	91,39	95,38	142,7761	117,6619	186,44	118,7386	99,8761	46,9695	63,7506
Sinú Urrá	57,003	24,4641	59,4118	69,0309	155,0717	203,3786	206,89	154,51	184,1127	161,3111	109,77	103,1979	86,2044	30,2957	32,3982
Desv. Eppm (Nec, Paj, Dol)	73,7708	51,3689	71,8377	74,1141	66,6897	14,7771	61,96	89,42	90,3457	88,2926	84,21	66,8288	67,4333	49,9581	57,6079
Tenche	26,1998	21,4825	35,8746	29,472	45,5173	49,5714	44,69	39,59	43,5088	34,3772	30,77	20,6784	26,6573	22,9198	33,2123
Concepción	42,0953	34,4526	40,2331	32,7219	64,4637	70,5278	57,34	54,85	71,755	59,1943	56,38	41,3406	41,3359	28,2055	27,564
Prado	30,9319	21,559	46,4244	35,9151	36,6086	11,0739	13,54	7,78	5,9065	8,5781	38,32	26,8004	29,6723	37,0803	31,0708
Porce III	37,2254	25,4657	33,4604	35,8791	44,5815	39,4681	34,88	35,09	44,2567	31,0699	40,36	40,0609	36,9615	26,9035	34,5531
Digua	6,4942	1,0538	5,2116	36,0017	35,0321	26,7628	25,39	45,32	11,033	14,74	19,95	19,118	11,3808	7,5633	6,9785
Calima	19,6202	7,6618	16,7036	27,5343	31,6236	19,5573	11,85	8,92	9,7934	15,1737	33,84	25,8417	22,425	13,5519	10,2179
Desv. Guarínó	16,5622	1,2608	14,4757	12,0155	9,155	21,287	0,07	0,99	2,4171	16,0178	21,78	17,2623	11,0126	6,5779	6,4865
Florida II	7,361	4,6102	8,1958	7,8096	8,8304	8,4456	9,76	9,41	6,2426	5,9802	8,31	6,6486	6,9952	4,5816	4,9362
Desv. Manso	5,4807	0,8588	6,3956	6,4533	12,0726	2,145	1,11	0,87	6,1932	2,7813	7,69	6,5873	7,8823	2,5205	3,4646
Magdalena Betania															
Total General	3.845,8	2.430,9	5.569,3	4.876,0	8.742,9	7.154,3	6.131,4	4.751,8	4.857,2	4.569,1	5.521,9	3.817,9	3.669,4	2.291,5	2.932,8

Fuente: XM, Abril 2018

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME



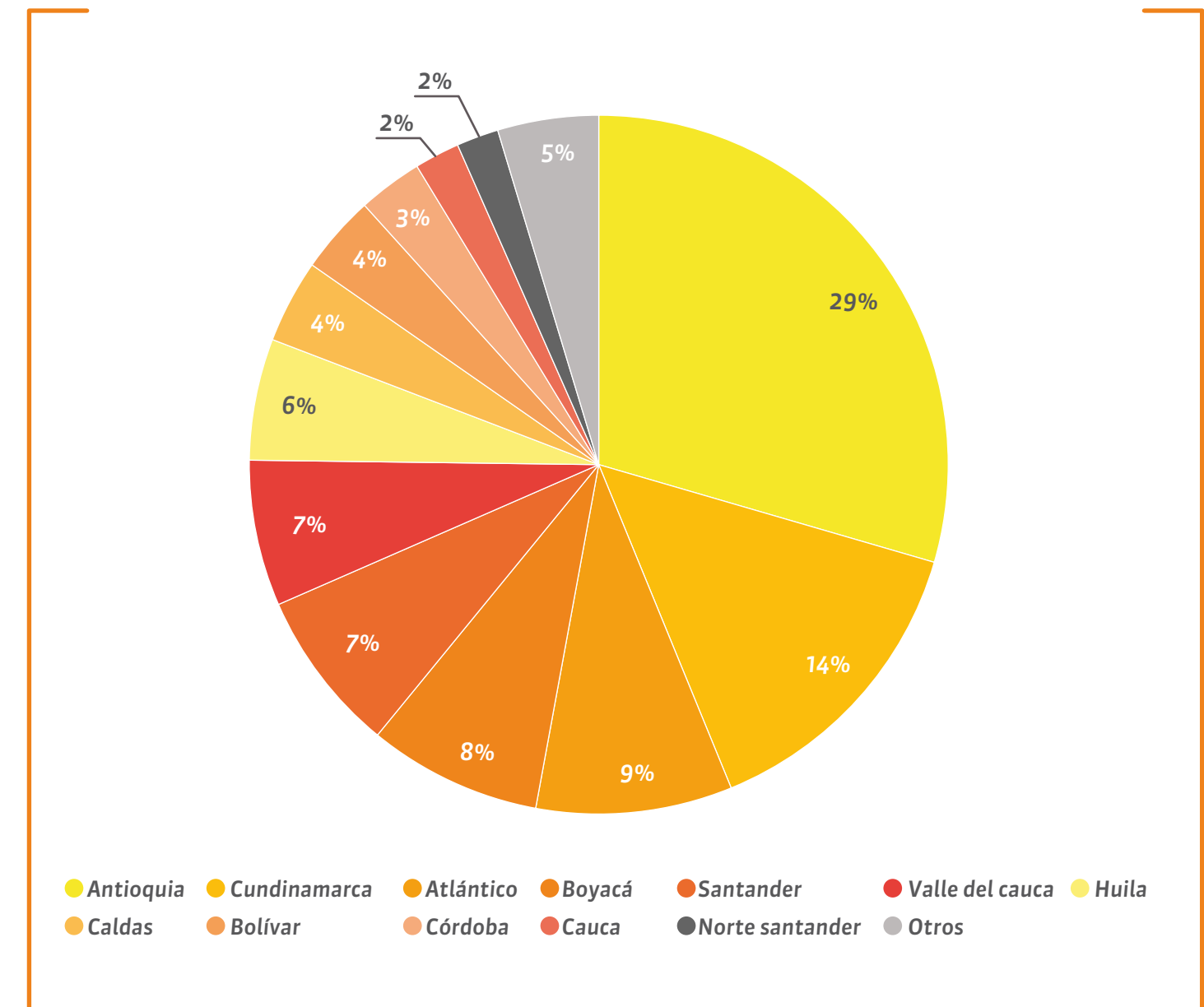
TABLA 5. CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACION POR TIPO DE COMBUSTIBLE Y DEPARTAMENTO / MW

DEPARTAMENTO/ COMBUSTIBLE	2016	2017	2018
ANTIOQUIA	4.896,0	4.972,2	4.971,2
ACPM	364	364	353
Agua	4519,11	4598,83	4608,83
Carbón	12,9	9,4	9,4
ATLÁNTICO	1.529,1	1.529,1	1.529,1
ACPM		160	160
Combustóleo		127	127
Gas	1.529,100	1242,1	1242,1
BOGOTÁ D.E.	6,0	6,1	6,1
Agua	4,29	4,4	4,4
Biomasa	1,7	1,7	1,7
BOLÍVAR	610,8	610,8	610,8
ACPM	157	314	314
Combustóleo	187	187	187
Gas	266,8	109,8	109,8
BOYACÁ	1.336,7	1.356,4	1.351,7
Agua	1000	1019,7	1019,7
Carbón	327	327	332
Gas	9,7	9,7	
CALDAS	632,1	652,0	650,0
Agua	586,07	605,97	605,97
Jet-a1	46	46	44
CASANARE	109,6	166,6	166,6
Gas	109,600	166,6	166,6
Cauca	352,6	352,6	352,6
Agua	322,67	322,67	322,67
Bagazo	29,9	29,9	29,9
		17	17
CÓRDOBA	502,0	502,0	502,0
Agua	338	338	338
Carbón	164	164	164
CUNDINAMARCA	2.372,1	2.372,1	2.409,5
Agua	2.148,100	2148,1	2185,5
Carbón	224,000	224	224
GUAJIRA	304,4	304,4	304,4
Carbón	286,000	286	286
Viento	18,420	18,42	18,42
HUILA	947,1	947,1	947,1

DEPARTAMENTO/ COMBUSTIBLE	2016	2017	2018
Agua	947,140	947,14	947,14
MAGDALENA	2,250	2,250	2,250
Biogas	2,250	2,25	2,25
META	1,600	21,500	21,500
Bagazo	1,600	21,5	21,5
NARIÑO	23,3	23,1	23,0
Agua	23,330	23,13	22,95
NORTE SANTANDER	328,0	328,0	328,0
Carbón	328,000	328	328
PUTUMAYO	0,47	0,47	0,47
Agua	0,468	0,468	0,468
QUINDÍO	4,3	4,3	4,3
Agua	4,280	4,28	4,28
RISARALDA	43,4	43,4	43,4
Agua	28,400	28,4	28,4
Bagazo	15,000	15	15
SANTANDER	1.268,0	1.269,0	1.269,0
Agua	838,000	838	838
Gas	166,000	167	167
Mezcla gas - jet-a1	264,000	264	264
SUCRE	3,700	3,700	3,7
Carbón	3,700	3,7	3,7
TOLIMA	215,0	215,0	210,95
Agua	203,200	203,2	199,2
Gas	11,750	11,75	11,75
VALLE DEL CAUCA	1.108,5	1.138,3	1.138,3
ACPM	410,000	410	410
Agua	643,340	643,34	643,34
Bagazo	45,300	64,3	64,3
Carbón	9,900	9,9	9,9
Gas		1	1
Rad solar		9,8	9,8
Total general	16.597,02	16.820,45	16.845,97

Fuente: XM, Abril 2018
Elaboró: Upme

GRÁFICA 3. PARTICIPACIÓN DE LA CAPACIDAD DE GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA SIN POR DEPARTAMENTO / 2018



Fuente: XM, Abril 2018
Elaboró: Upme

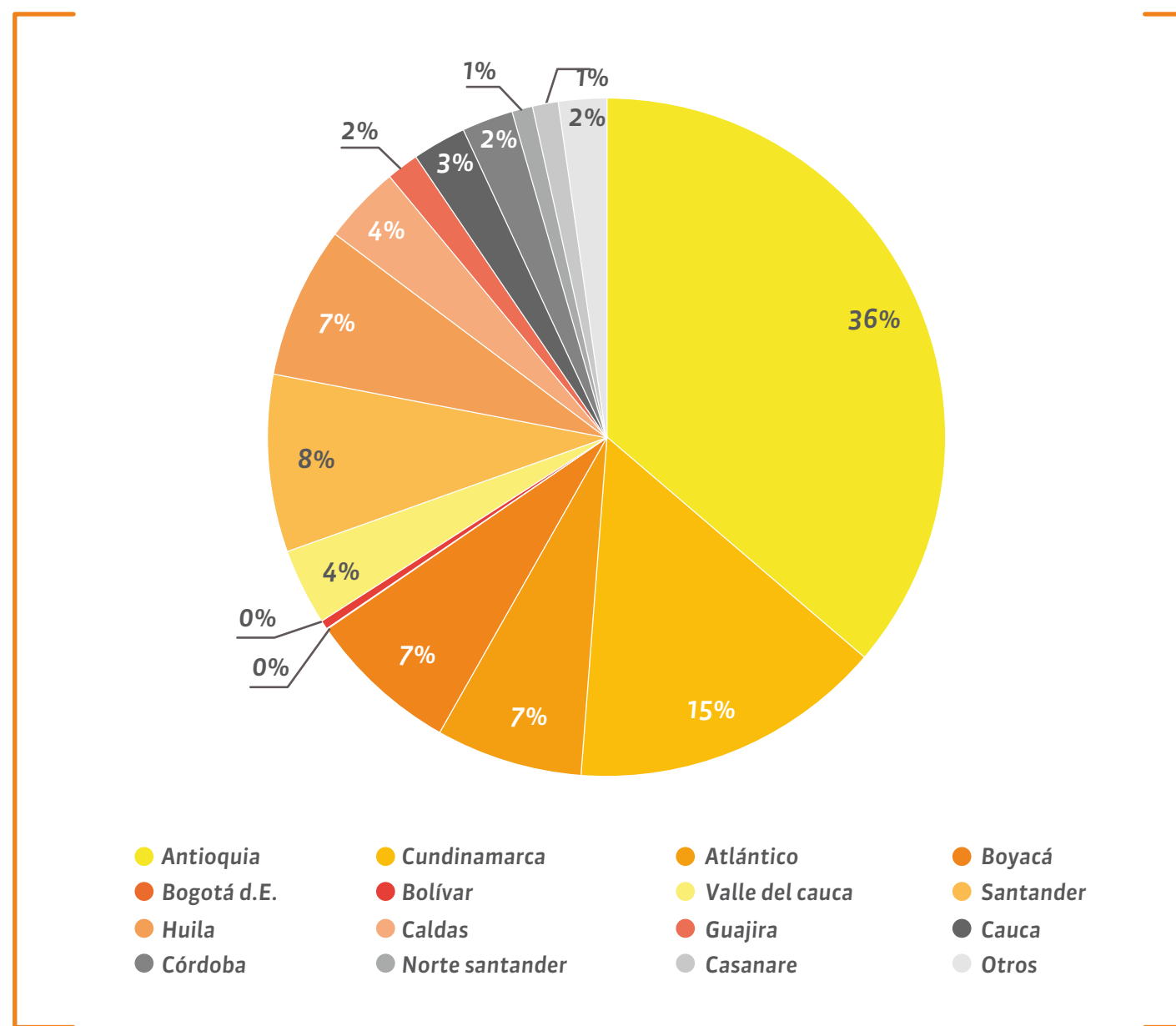


GRÁFICA 4. PARTICIPACIÓN DE LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA SIN POR DEPARTAMENTO / % / 2017

DEPARTAMENTO	2015	2016	2017	2018
Antioquia	20.245,602	19.636,587	24.154,572	6.717,875
Atlántico	8.307,050	6.809,892	4.652,563	1.657,372
Bogotá D.E.	20,205	21,580	24,702	5,831
Bolívar	712,425	1.126,733	281,962	220,333
Boyacá	6.662,345	6.274,027	4.817,877	1.571,087
Caldas	1.568,396	1.628,052	2.483,463	784,597
Casanare	895,324	892,437	818,940	342,584
Cauca	1.000,682	1.012,423	1.713,295	494,132
Córdoba	1.440,368	1.635,065	1.628,607	218,127
Cundinamarca	11.744,221	11.339,055	9.965,924	2.923,587
Guajira	1.291,549	970,473	1.024,357	463,083
Huila	1.733,115	3.371,441	4.823,892	937,759
Magdalena		2,288	2,075	0,444
Meta		0,486	47,515	24,101
Nariño	136,800	130,091	148,780	43,922
Norte de Santander	1.228,346	1.772,930	656,372	620,504
Putumayo	2,940	2,631	2,552	0,242
Quindío	22,653	20,796	21,849	2,647
Risaralda	37,715	129,227	260,983	72,237
Santander	5.653,785	4.749,990	5.632,552	1.107,823
Sucre		7,720	6,821	0,643
Tolima	706,456	760,411	1.066,333	273,035
Valle del Cauca	3.138,499	3.640,906	2.430,939	756,880

Fuente: XM S.A. E.S.P., abril 2018:

GRÁFICA 5. PARTICIPACIÓN DE LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA SIN POR DEPARTAMENTO / % / 2017



Fuente: XM S.A. E.S.P., abril 2018

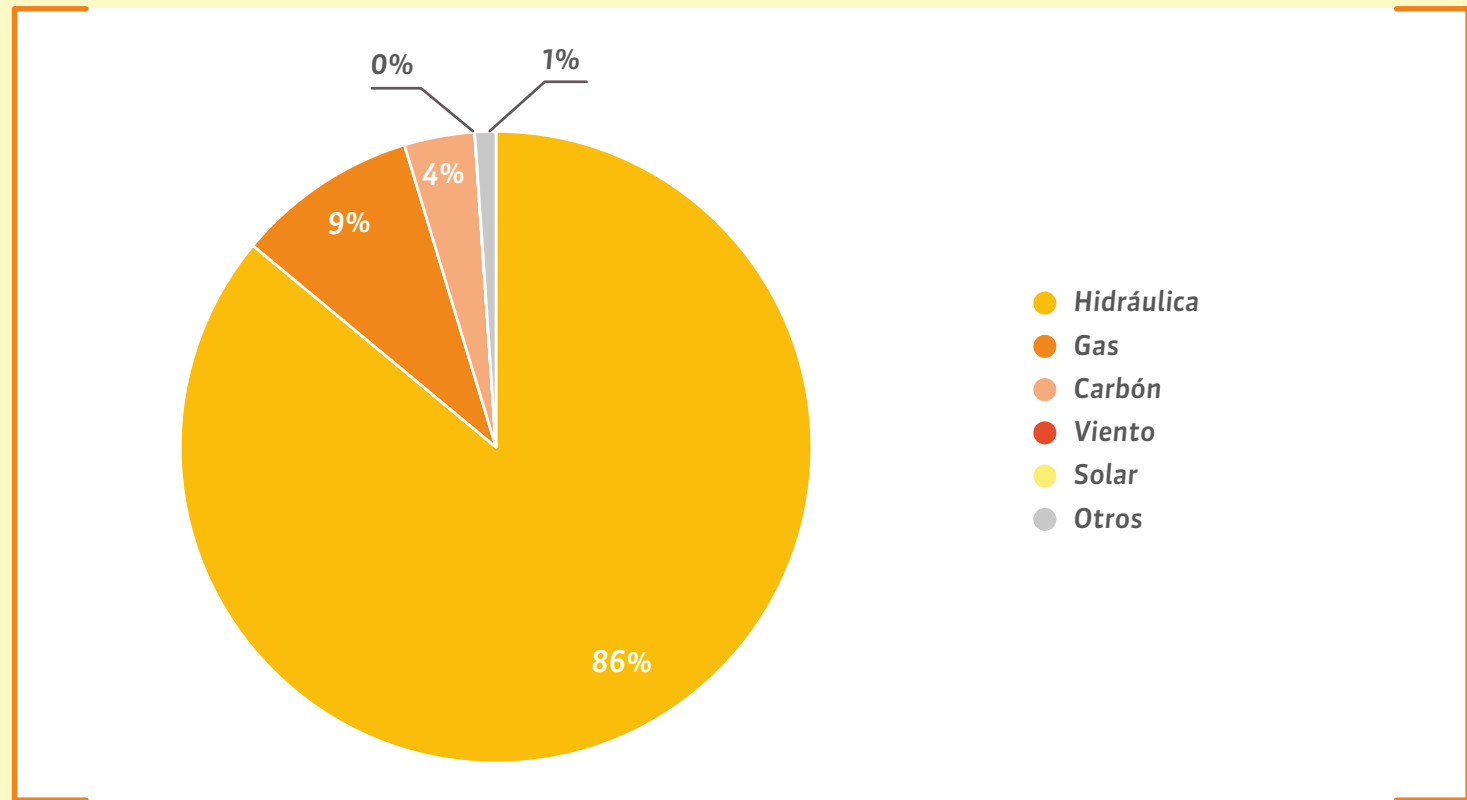


TABLA 6. GENERACIÓN ENERGÍA ELÉCTRICA SIN / GWh / 2017

MES	HIDRÁULICA	GAS	CARBÓN	VIENTO	SOLAR	BAGAZO	COMBUSTOLEO	OTROS	TOTAL
2017	57.341,89	6.195,85	2.399,47	3,07	5,39	626,38	50,36	39,33	66.661,75

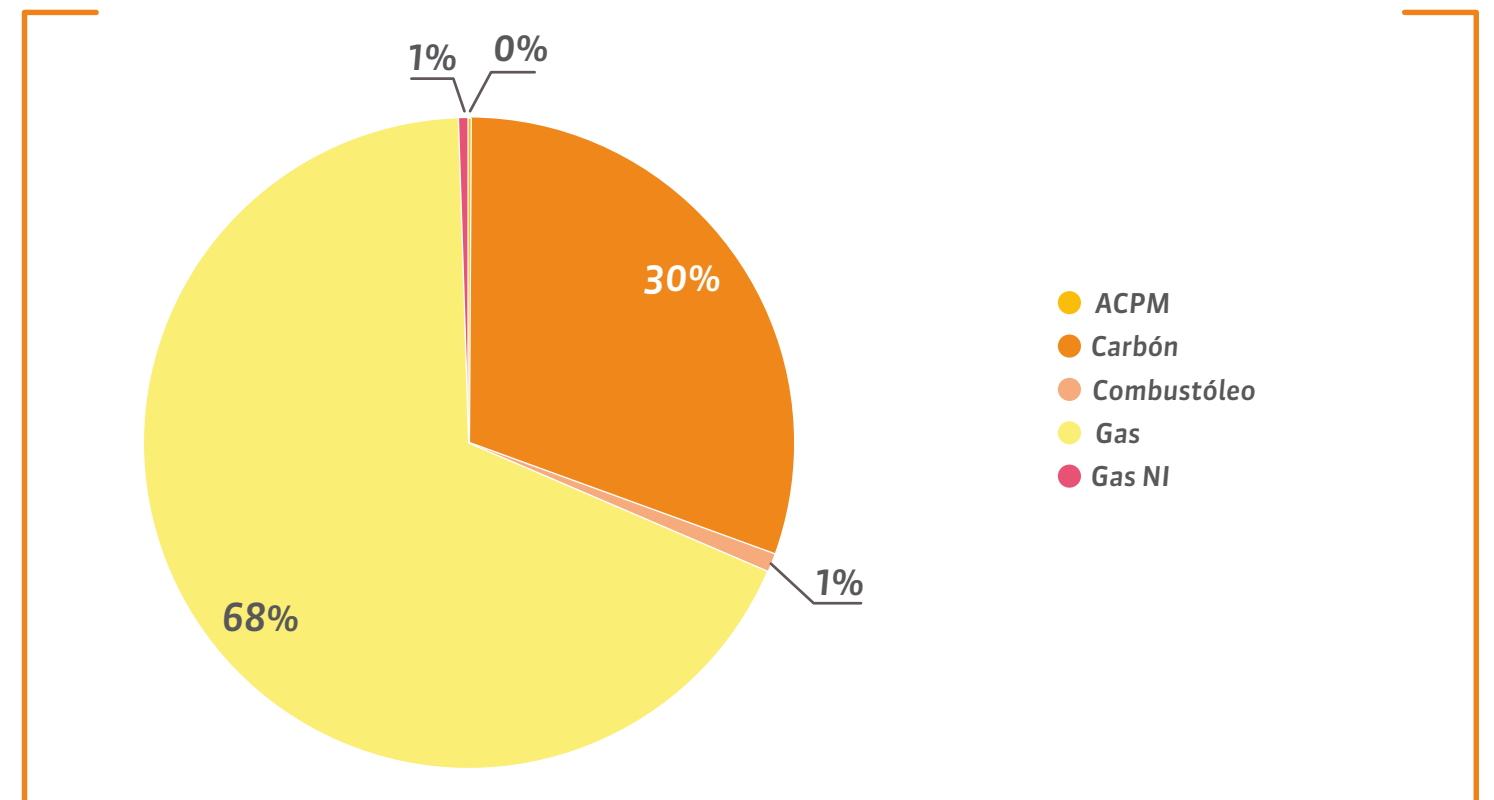
Fuente: XM S.A. E.S.P., abril 2018

GRÁFICA 6. GRÁFICA



Fuente: XM S.A. E.S.P., abril 2018

GRÁFICA 7. PARTICIPACIÓN DEL CONSUMO DE COMBUSTIBLES 2017



Fuente: XM, Abril 2018

Elaboró: Upme

TABLA 7. CONSUMO COMBUSTIBLE PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA / MBTU / 2010-2017

COMBUSTIBLE PRINCIPAL	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
ACPM	3.737.939,72	38.263,58	1.635.752,58	1.547.913,37	1.240.894,93	11.726.127,61	15.345.217,30	73.837,65
Carbón	39.362.459,83	16.748.900,93	26.894.912,88	50.017.333,23	53.264.927,33	58.453.068,59	57.300.281,44	24.230.430,49
Combustóleo				1.757.843,36	1.480.274,82	7.003.887,68	7.615.229,37	711.238,00
Gas	102.178.888,56	71.359.361,60	75.766.357,12	98.224.554,67	110.296.899,29	108.553.876,19	90.753.430,63	54.124.775,17
Gas NI							438.087,26	403.695,11
Querosene	12.779,48		78.840,55	91.127,72	28.299,40	446.352,19	689.614,75	
Fueloil	2.012.432,04	1.589.043,51	2.330.767,75					
Total general	147.304.499,63	89.735.569,62	106.706.630,87	151.638.772,35	166.311.295,77	186.183.312,25	172.141.860,77	79.543.976,41

Fuente: XM, Abril 2018

Elaboró: Upme



TABLA 8. EXPORTACIONES ENERGÍA 2010-2017 / GWh

ENLACE POR PAÍS	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
ECUADOR	797,69	1.294,59	236,03	662,34	824,02	457,25	43,89	0,26
<i>Ecuador 138</i>	<i>0,22</i>	<i>0,21</i>	<i>0,02</i>	<i>0,05</i>	<i>0,14</i>	<i>0,11</i>		
<i>Ecuador 230</i>	<i>797,47</i>	<i>1.294,38</i>	<i>236,01</i>	<i>662,30</i>	<i>823,88</i>	<i>457,14</i>	<i>43,89</i>	<i>0,26</i>
VENEZUELA	0,00	248,81	478,41	714,98	25,01	2,60	0,83	0,08
<i>Corozo 1</i>		<i>149,85</i>	<i>349,68</i>	<i>603,29</i>	<i>17,28</i>	<i>0,11</i>		
<i>Cuatricentenario 1</i>		<i>98,96</i>	<i>128,73</i>	<i>111,68</i>	<i>7,73</i>	<i>2,49</i>	<i>0,83</i>	<i>0,08</i>
Total general	797,69	1.543,40	714,45	1.377,32	849,03	459,84	44,72	0,34

Fuente:XM, abril 2018

TABLA 9. IMPORTACIONES ENERGÍA 2010-2017 / GWh

ENLACE POR PAÍS	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
ECUADOR	9,74	8,22	6,51	28,50	46,86	45,19	377,67	59,89
<i>Ecuador 230</i>	<i>0,0000</i>	<i>0,3644</i>	<i>0,0000</i>	<i>0,4830</i>	<i>0,0628</i>		<i>377,63</i>	<i>59,89</i>
<i>Ecuador 138</i>	<i>9,7450</i>	<i>7,8541</i>	<i>6,5102</i>	<i>28,0194</i>	<i>46,7958</i>	<i>45,1930</i>	<i>0,038</i>	
Total general	9,74	8,22	6,51	28,50	46,86	45,19	377,67	59,89

Fuente:XM, abril 2018

GRÁFICA 8. EVOLUCION PRECIOS PROMEDIO DE BOLSA Y CONTRATOS S/kWh (2017)

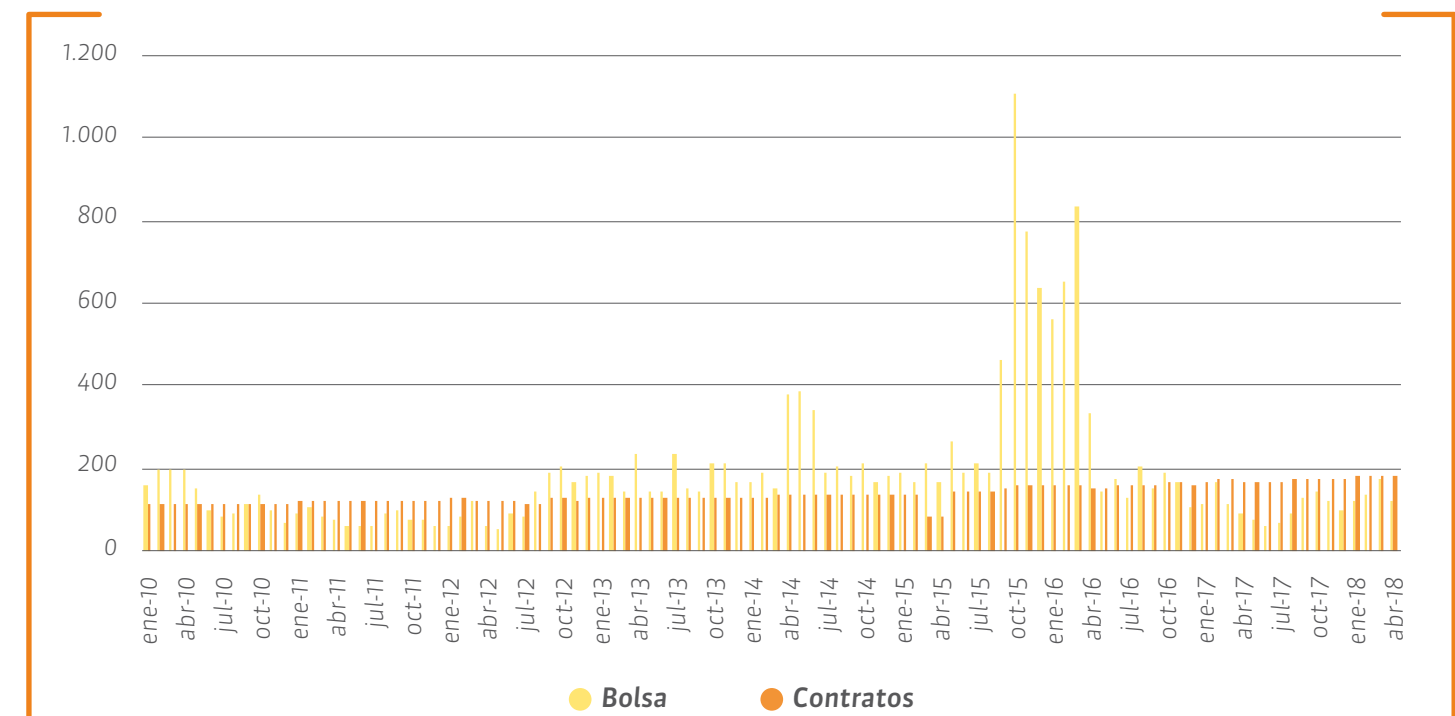


TABLA 10. EVOLUCIÓN PRECIO PROMEDIO EN BOLSA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2010- MARZO 2018

MES	BOLSA	CONTRATOS	PRECIO ESCASEZ	MÁXIMO PRECIO DE OFERTA NACIONAL
2010				
Enero	152,258	110,183	356,285	152,536
Febrero	195,591	111,906	335,376	196,194
Marzo	189,982	112,270	332,862	190,713
Abril	195,537	113,984	324,957	193,781
Mayo	150,324	109,962	341,233	148,322
Junio	91,331	108,920	358,787	89,328
Julio	82,944	108,104	320,640	80,844
Agosto	84,858	107,707	298,629	82,692
Septiembre	112,309	108,289	300,857	110,187
Octubre	136,522	108,513	305,466	134,314
Noviembre	92,018	108,611	312,755	88,335
Diciembre	66,699	111,430	326,216	63,911
2011				
Enero	89,471	116,123	366,313	90,975
Febrero	105,684	117,371	352,351	103,459
Marzo	79,727	117,766	366,913	78,258
Abril	73,416	118,051	409,956	72,119
Mayo	58,491	118,060	430,264	55,654
Junio	60,062	117,646	450,587	58,265
Julio	55,514	117,093	424,976	52,647
Agosto	88,979	116,991	427,569	83,206
Septiembre	92,510	118,428	437,298	86,962
Octubre	72,866	118,798	452,563	71,916
Noviembre	70,539	119,111	440,681	66,279
Diciembre	55,756	120,990	461,444	51,532
2012				
Enero	53,610	121,689	465,848	50,025
Febrero	78,496	122,098	422,957	74,004
Marzo	119,105	121,019	438,674	117,115
Abril	56,994	120,515	463,894	53,963
Mayo	46,859	119,342	481,565	40,734
Junio	87,353	118,480	492,160	85,151
Julio	79,226	114,018	435,309	75,119
Agosto	139,818	109,083	387,916	136,519
Septiembre	183,378	122,001	414,747	183,232
Octubre	198,004	122,826	455,140	193,852
Noviembre	166,998	121,088	470,255	163,925
Diciembre	180,339	122,045	449,831	177,063

MES	BOLSA	CONTRATOS	PRECIO ESCASEZ	MÁXIMO PRECIO DE OFERTA NACIONAL
2013				
Enero	184,456	126,039	430,207	183,044
Febrero	181,177	126,207	423,481	177,032
Marzo	137,539	124,123	447,547	132,320
Abril	229,824	126,587	462,525	226,830
Mayo	139,815	124,079	445,802	135,086
Junio	143,102	125,339	449,456	137,221
Julio	232,140	127,752	450,755	232,313
Agosto	150,550	125,711	437,256	144,069
Septiembre	144,206	125,689	454,021	138,012
Octubre	211,938	126,770	450,511	209,349
Noviembre	210,386	126,654	454,407	205,808
Diciembre	164,033	126,339	457,193	158,932
2014				
Enero	160,502	126,112	449,595	155,287
Febrero	187,965	128,692	472,043	183,039
Marzo	151,303	129,959	477,549	147,817
Abril	373,747	136,737	478,370	371,292
Mayo	381,968	133,532	466,347	380,670
Junio	335,319	132,051	473,709	334,608
Julio	185,941	130,364	456,189	182,935
Agosto	199,960	131,204	439,051	196,641
Septiembre	177,319	131,349	435,916	173,167
Octubre	207,026	132,706	451,177	204,880
Noviembre	166,568	132,608	407,341	163,456
Diciembre	175,055	134,586	390,169	169,638
2015				
Enero	187,596	134,947	354,535	184,547
Febrero	166,231	134,838	289,787	161,973
Marzo	205,503	76,757	321,963	203,582
Abril	161,304	81,116	348,856	161,597
Mayo	259,214	137,734	330,273	257,893
Junio	186,417	138,158	360,415	181,639
Julio	206,158	140,634	357,398	197,886
Agosto	183,708	143,452	359,011	178,082
Septiembre	459,110	148,059	327,670	462,797
Octubre	1.107,132	154,546	302,431	1.115,497
Noviembre	767,257	154,446	303,466	767,180
Diciembre	630,477	156,467	306,392	633,504

MES	BOLSA	CONTRATOS	PRECIO ESCASEZ	MÁXIMO PRECIO DE OFERTA NACIONAL
2016				
Enero	554,428	154,905	302,431	557,267
Febrero	646,136	156,124	302,431	654,195
Marzo	830,400	156,487	302,431	839,353
Abril	332,483	151,778	302,431	332,580
Mayo	140,588	149,891	302,431	131,267
Junio	168,517	152,575	302,431	166,673
Julio	129,163	155,459	306,923	118,620
Agosto	198,013	159,549	320,876	195,448
Septiembre	150,592	158,501	302,431	145,601
Octubre	184,908	160,219	318,426	180,006
Noviembre	161,188	161,328	347,096	160,123
Diciembre	105,737	158,202	357,594	104,859
2017				
Enero	108,183	165,765	369,255	107,451
Febrero	160,080	168,605	382,630	158,931
Marzo	111,371	168,016	377,378	110,484
Abril	88,220	166,614	358,888	86,886
Mayo	70,434	165,530	358,694	68,859
Junio	60,578	165,902	358,500	59,524
Julio	66,891	166,696	363,177	66,108
Agosto	87,449	167,474	361,632	86,427
Septiembre	126,841	168,581	369,978	125,601
Octubre	139,928	169,418	379,136	139,296
Noviembre	119,816	170,453	395,406	118,516
Diciembre	93,816	170,156	421,694	92,705
2018				
Enero	119,632	175,821	423,998	118,315
Febrero	133,134	176,780	415,403	130,766
Marzo	171,375	177,947	415,357	170,357
Abril	116,714	177,152	404,591	116,251

Fuente : XM, abril 2018

Elaboró: Upme

Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio del año 1995



TABLA 11. DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA / 2010- MARZO 2018 / GW

MES	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Enero	8,758	8,78	8,806	9,103	9,218	9,285	9,826	9,641	9,818
Febrero	9,075	8,973	9,08	9,121	9,347	9,493	9,868	9,811	9,822
Marzo	9,1	8,828	9,04	9,116	9,183	9,594	9,722	9,554	9,546
Abril	9,043	8,775	8,964	9,229	9,372	9,438	9,426	9,751	
Mayo	8,998	8,714	9,152	9,065	9,54	9,791	9,78	9,741	
Junio	8,707	8,796	9,226	9,015	9,427	9,623	9,578	9,702	
Julio	8,706	8,823	9,074	9,127	9,257	9,557	9,677	9,679	
Agosto	8,871	9,003	9,164	9,198	9,318	9,76	9,707	9,876	
Septiembre	8,78	9,176	9,28	9,274	9,458	10,085	9,783	9,829	
Octubre	8,946	8,764	9,206	9,223	9,551	10,038	9,693	9,991	
Noviembre	8,811	9,295	9,281	9,175	9,466	9,922	9,815	9,907	
Diciembre	8,983	8,917	9,504	9,383	9,407	10,095	9,904	9,996	
Máxima	9,1	9,3	9,5	9,4	9,6	10,1	9,9	10,0	

Fuente: XM, abril 2018
Elaboró: Upme

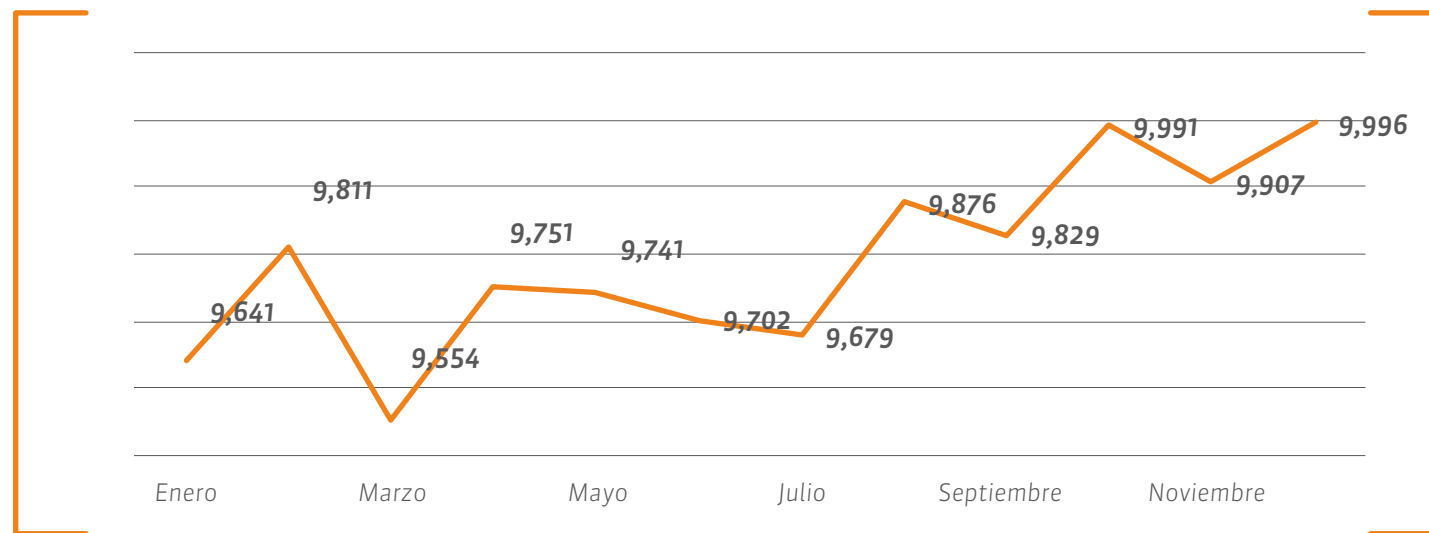
TABLA 12. PROYECCIÓN DE DEMANDA DE POTENCIA MÁXIMA / MW / 2010-2032

AÑO	HISTÓRICO	PROYECCIÓN DEMANDA POTENCIA MÁXIMA		
		ESC. MEDIO	ESC. ALTO	ESC. BAJO
2010	9.100			
2011	9.295			
2012	9.504			
2013	9.383			
2014	9.425			
2015	9.957			
2016	9.740			
2017	9.996	9.996	9.996	9.996
2018		10.170	10.566	9.789
2019		10.374	10.778	9.985
2020		10.582	10.994	10.186

Fuente: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME

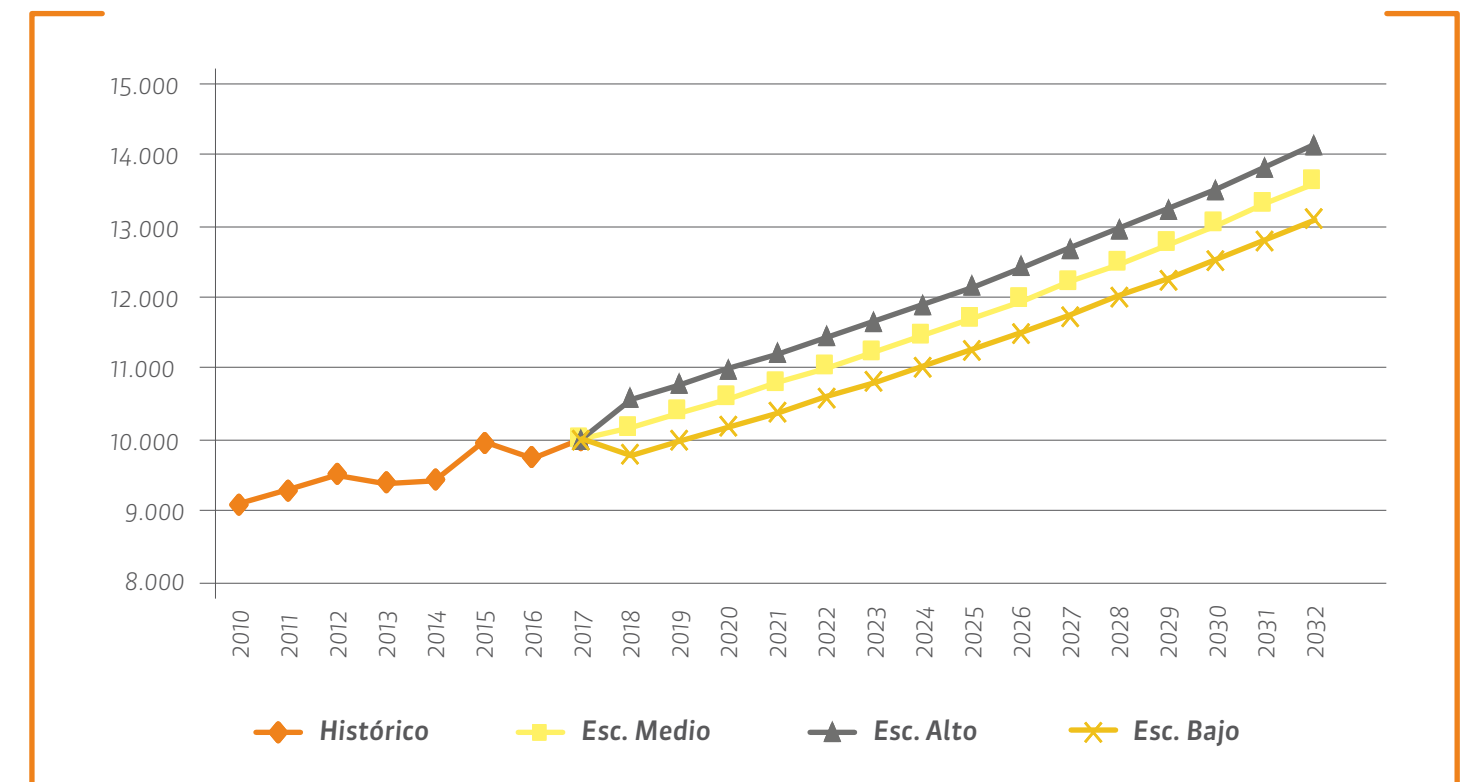
AÑO	HISTÓRICO	PROYECCIÓN DEMANDA POTENCIA MÁXIMA		
		ESC. MEDIO	ESC. ALTO	ESC. BAJO
2021		10.789	11.209	10.385
2022		11.012	11.440	10.599
2023		11.232	11.669	10.811
2024		11.461	11.907	11.032
2025		11.707	12.163	11.269
2026		11.955	12.421	11.508
2027		12.203	12.678	11.746
2028		12.475	12.961	12.008
2029		12.739	13.234	12.261
2030		13.014	13.520	12.526
2031		13.312	13.830	12.813
2032		13.607	14.137	13.098

GRÁFICA 9. DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA / 2017 / GW



Fuente: XM, abril 2018
Elaboró: Upme

GRÁFICA 10. PROYECCIÓN DE DEMANDA DE POTENCIA MÁXIMA / MW / 2010-2032



Fuente: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME



TABLA 13. PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA / GWh/AÑO / 2010-2032

AÑO	HISTÓRICO	PROYECCIÓN DEMANDA EE (GWH)		
		ESC. MEDIO	ESC. ALTO	ESC. BAJO
2010	56.145,3			
2011	56.738,8			
2012	59.369,9			
2013	60.890,3			
2014	62.812,0			
2015	65.255,9			
2016	65.241,4			
2017	65.755,1			
2018		67.825,8	69.479,7	66.191,1
2019		69.701,4	71.400,6	68.021,9
2020		71.640,8	73.386,9	69.915,1
2021		73.708,2	75.504,6	71.932,7
2022		75.821,4	77.669,2	73.995,1
2023		77.895,6	79.794,3	76.018,9
2024		80.115,8	82.068,3	78.185,8
2025		82.495,3	84.505,9	80.507,9
2026		84.912,3	86.981,8	82.866,7
2027		87.462,2	89.593,8	85.355,2
2028		90.083,3	92.278,8	87.913,0
2029		92.739,0	94.999,5	90.504,5
2030		95.514,1	97.842,2	93.212,6
2031		98.519,7	100.921,0	96.145,8
2032		101.536,8	104.012,0	99.089,9

Fuente: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME

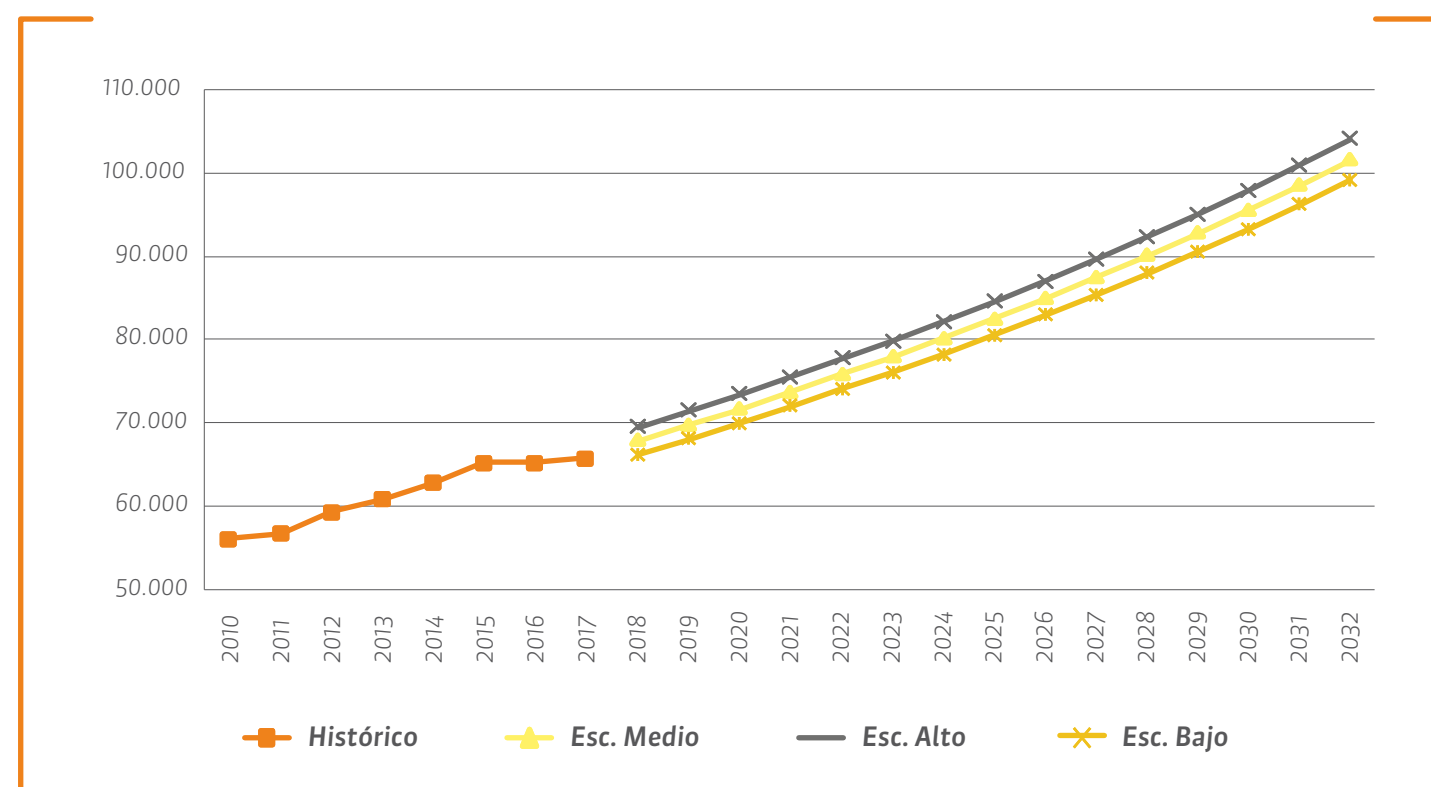
TABLA 14. DEMANDA COMERCIAL / GWh / 2010 - MARZO 2018

MES	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Enero	4617,76	4842,63	4829,57	5091,94	5310,84	5392,62	5810,25	5426,70	5617,46
Febrero	4411,71	4480,30	4659,62	4774,55	4981,75	5393,84	5479,42	5184,32	5236,04
Marzo	4888,72	5052,47	5070,43	5185,08	5383,58	5658,74	5562,87	5604,24	5786,08
Abril	4607,81	4681,11	4774,00	5236,12	5209,27	5322,87	5391,92	5443,20	
Mayo	4784,85	4922,20	5081,68	5385,94	5425,82	5648,16	5545,98	5678,34	
Junio	4637,56	4747,69	4929,16	5060,34	5236,77	5418,71	5397,91	5487,92	
Julio	4762,68	4860,85	5090,58	5326,86	5529,90	5686,74	5485,03	5661,74	
Agosto	4821,28	5033,34	5145,12	5259,95	5432,38	5725,85	5758,28	5773,41	
Septiembre	4733,35	4955,43	5145,86	5131,68	5426,72	5730,03	5542,54	5618,97	
Octubre	4923,65	5034,69	5128,78	5295,13	5521,33	5760,59	5583,75	5736,90	
Noviembre	4812,77	5009,31	5055,39	5154,16	5385,83	5439,33	5426,11	5567,95	
Diciembre	4895,19	5008,60	5085,17	5323,35	5530,52	5707,71	5546,24	5677,56	
Total	56.897,3	58.628,6	59.995,4	62.225,1	64.374,7	66.885,2	66.530,3	66.861,2	

Fuente: XM, abril 2018

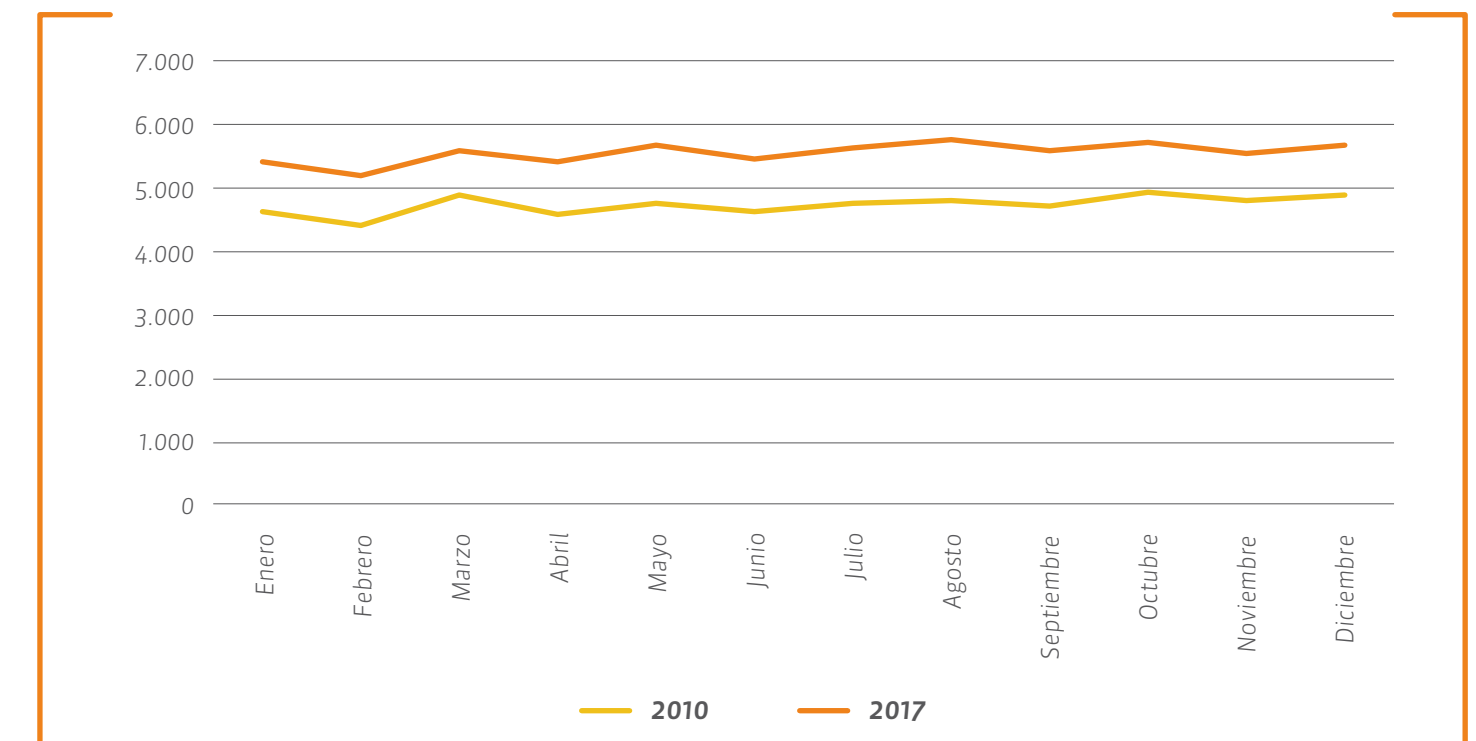
Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME

GRÁFICA 11. PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA / GWh/AÑO / 2010-2032



Fuente: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME

GRÁFICA 12. DEMANDA COMERCIAL DEL AÑO 2017 FRENTE AL AÑO 2010 / GWh



Fuente: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME



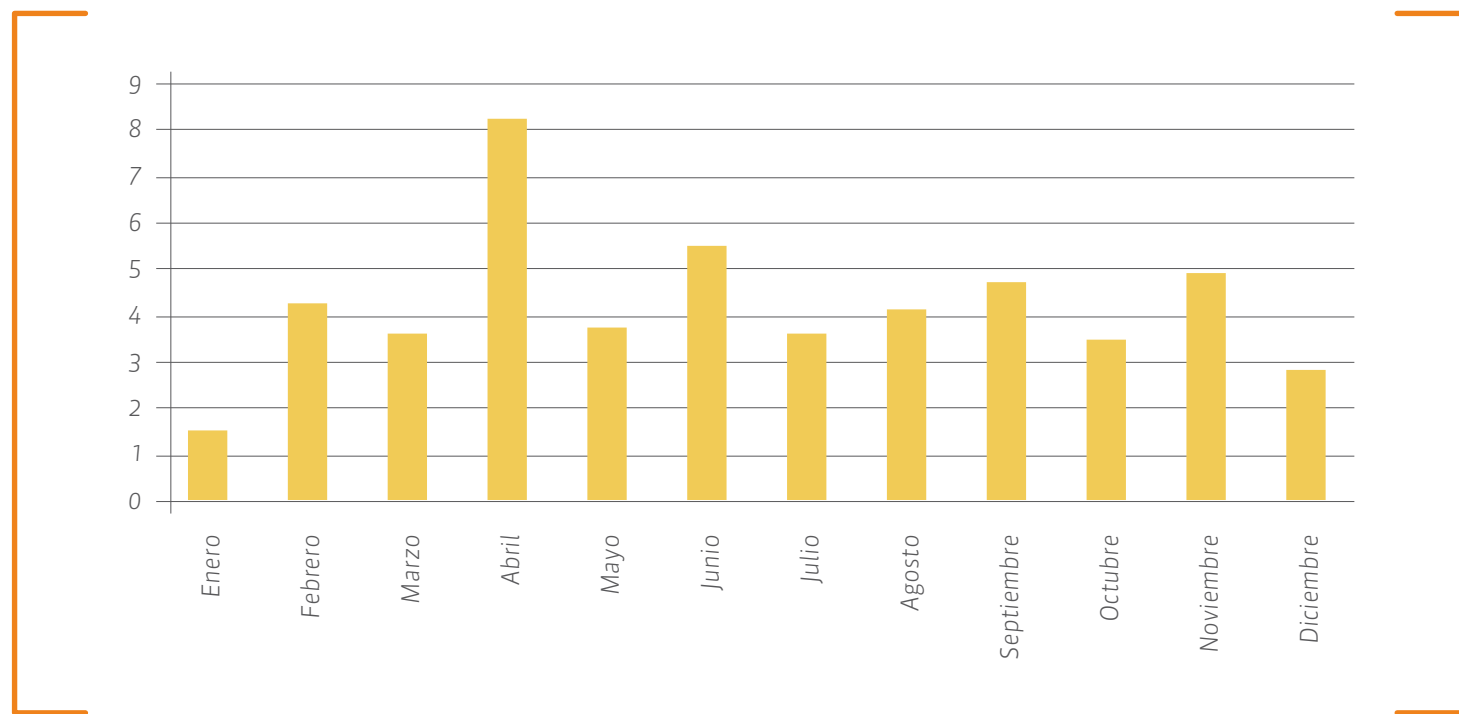
TABLA 15. EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA NO ATENDIDA / GWh / 2010 - ABRIL 2018

MES	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Enero	2,429	3,905	11,111	1,510	2,943	1,398	1,171	1,551	1,182
Febrero	2,599	4,943	4,542	3,236	2,055	1,487	4,156	4,277	3,256
Marzo	6,707	5,949	3,330	2,603	2,323	2,432	4,126	3,608	4,263
Abril	3,220	9,749	4,880	2,712	3,476	1,891	6,014	8,211	4,579
Mayo	4,186	3,530	3,066	2,774	6,925	2,030	2,972	3,763	
Junio	2,818	4,630	20,666	2,433	3,432	7,607	2,505	5,503	
Julio	3,071	2,635	6,081	3,130	6,871	5,337	1,776	3,593	
Agosto	2,546	97,859	20,408	2,550	2,988	4,302	4,370	4,152	
Septiembre	3,889	4,680	3,037	2,353	3,731	3,672	4,810	4,701	
Octubre	5,623	3,542	3,929	11,846	3,984	3,563	5,682	3,513	
Noviembre	5,870	4,122	5,173	5,051	3,756	5,571	3,238	4,947	
Diciembre	5,017	5,203	2,507	2,310	3,614	1,460	1,936	2,842	
Total	47,97	150,75	88,73	42,51	46,10	40,75	42,76	50,66	

Fuente: XM, abril 2018

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME

GRÁFICA 13. DEMANDA NO ATENDIDA EN EL AÑO 2017 / GWh



Fuente: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME

TABLA 16. CONSUMOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR EMPRESA / GWh

EMPRESA	2017
Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P.	11.745.564
Empresas Públicas de Medellín E.S.P.	9.537.992
Codensa S.A. ESP	9.061.636
Emgesa S.A. E.S.P.	3.761.634
Isagen S.A. E.S.P.	2.823.432
Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P.	2.689.491
Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P.	1.931.779
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.	1.787.973
Centrales Electricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.	1.131.108
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	993.704
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.	801.376
Vatia S.A. E.S.P.	788.149
Electrificadora del Huila S.A. E.S.P.	766.558
Empresa de Energía de Boyacá S.A. ESP	666.753
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	598.599
Centrales Electricas de Nariño S.A. E.S.P.	588.795
Distribuidora y Comercializadora de Energía Eléctrica S.A. E.S.P.	513.536
Empresa de Energía de Pereira S.A. E.S.P.	505.373
Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P.	375.473
Empresa de Energía de Casanare S.A. E.S.P.	302.950
Enertotal S.A. E.S.P.	254.774
Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P.	194.921
Electrificadora del Caqueta S.A. E.S.P.	188.520
Energía Empresarial de La Costa S.A. E.S.P.	185.058
Compañía Energética del Tolima S.A. E.S.P.	184.659
Empresa Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P.	162.398
Empresa de Energía de Arauca	146.200
Generadora y Comercializadora de Energía del Caribe S.A. E.S.P.	120.819
Ruitoque S.A. E.S.P.	113.501
AES Chivor & Cia S.C.A. E.S.P.	112.200
Empresas Municipales de Cartago E.S.P.	107.659
Itacol Energía S.A. E.S.P.	66.352
Terpel Energía S.A.S. E.S.P.	52.150
Empresa de Energía del Bajo Putumayo S.A. E.S.P.	47.570
Empresa de Energía del Putumayo S.a. Esp	46.039
Empresa de Energía Eléctrica del Departamento del Guaviare S.A. E.S.P.	44.261
Renovatio Trading Americas S.A.S. E.S.P.	34.736
Energía & Agua S.A. E.S.P.	26.562
A.S.C. Ingenieria Sociedad Anonima S.A. E.S.P.	19.511
Empresa Municipal de Energía Eléctrica S.A.	18.544
Cemex Energy S.A.S. E.S.P.	10.778
Empresa de Energía del Valle de Sibundoy S.A. E.S.P.	9.985
Profesionales en Energía S.A. E.S.P.	9.788
Biogaás Colombia Genersa S.A.S. E.S.P.	9.065
Diceler S.A. E.S.P.	2.491
Termotasajero S.A. E.S.P.	1.817
Empresa de Servicios Públicos de Santander S.A. E.S.P.	973

Fuente: SUI, Abril 20 de 2018



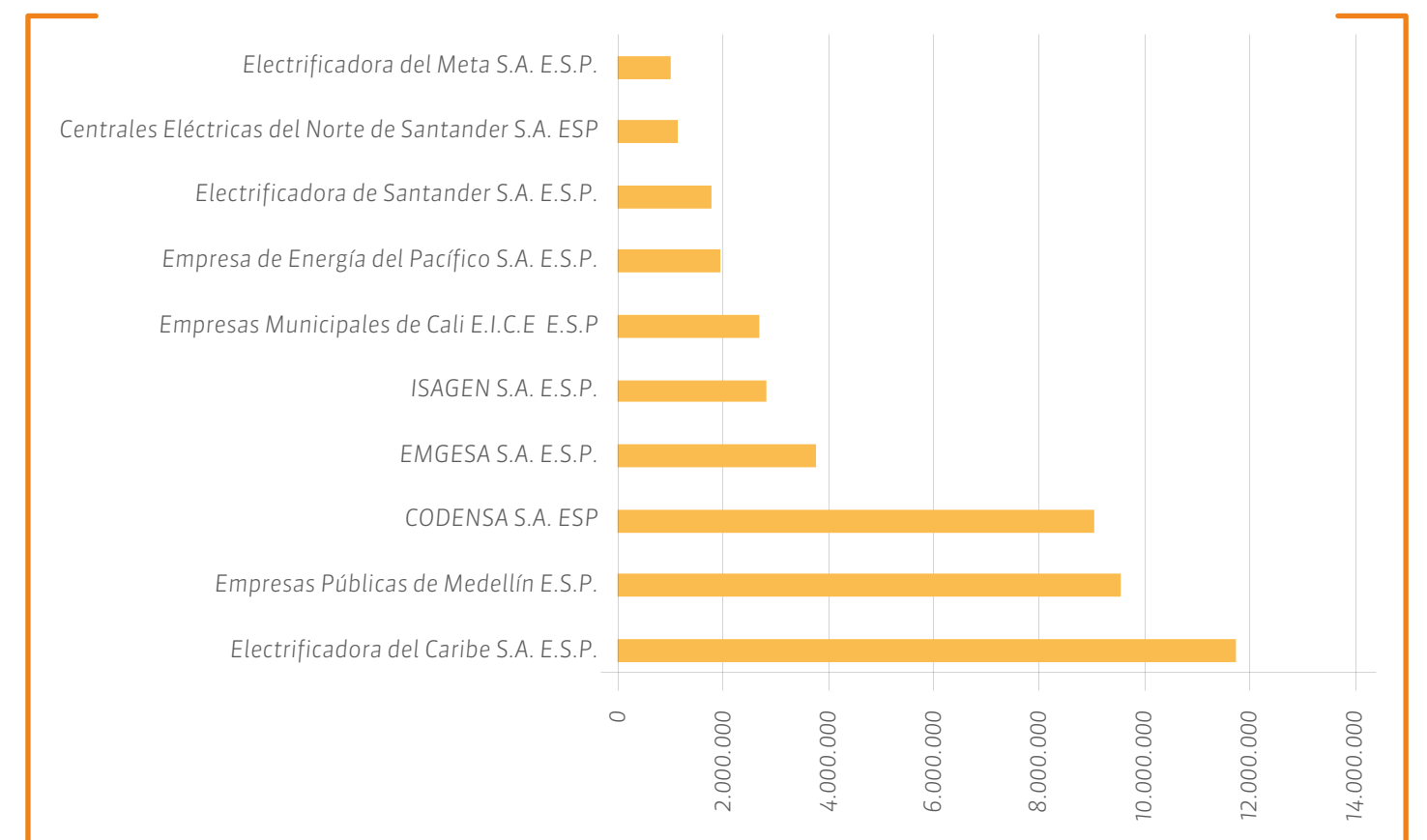
TABLA 17. LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR AGENTES OPERADORES / KILÓMETROS / A 20 DE ABRIL DE 2018

	LONGITUD (KM)	LONGITUD (%)
Total líneas de transmisión SIN	25.905,10	
TRANSMISIÓN 110 KV	3.419,68	
Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P	1.454,81	42,54
Empresa Colombiana de Petróleos	6,7	0,2
Empresa Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P.	98,07	2,87
Empresas Públicas de Medellín S.A. E.S.P.	1.540,32	45,04
International Colombia Resources Corporation	304	8,89
TranSelca S.A. E.S.P.	12,58	0,37
Zona Franca Celsia S.A.E.S.P.	3,2	0,09
TRANSMISIÓN 115 KV	7.246,05	
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.	509,18	7,03
Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P.	476,5	6,58
Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.	340,33	4,7
Codensa S.A. E.S.P.	1.206,23	16,65
Compañía Energética de Occidente S.A.S. ESP	338,7	4,67
Compañía Energética del Tolima S.A. E.S.P.	538,42	7,43
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.	539,21	7,44
Electrificadora del Caqueta S.A. E.S.P.	111,5	1,54
Electrificadora del Huila S.A. E.S.P.	332,27	4,59
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	376,3	5,19
Empresa de Energía de Arauca E.S.P.	60	0,83
Empresa de Energía de Boyaca S.A. E.S.P.	512,22	7,07
Empresa de Energía de Casanare S.A. E.S.P.	426	5,88
Empresa de Energía de Pereira S.A. E.S.P.	7,8	0,11
Empresa de Energía del Bajo Putumayo S.A. E.S.P.	92	1,27
Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P.	961,8	13,27
Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P.	17	0,23
Empresa de Energía Eléctrica del Departamento del Guaviare S.A. E.S.P.	187	2,58
Empresa Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P.	206,79	2,85
Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P.	3,4	0,05
Intercolombia S.A. E.S.P.	3,4	0,05
TRANSMISIÓN 138 KV	15,49	
Intercolombia S.A. E.S.P.	15,49	100
TRANSMISIÓN 220 KV	2.655,23	
Empresas Públicas de Medellín S.A. E.S.P.	842,95	31,75
Intercolombia S.A. E.S.P.	177,64	6,69
TranSelca S.A. E.S.P.	1.634,64	61,56

	LONGITUD (KM)	LONGITUD (%)
TRANSMISIÓN 230 KV	10.033,28	
Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.	8,53	0,09
Distasa S.A. E.S.P.	18,75	0,19
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.	120,41	1,2
Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P.	272,33	2,71
Empresas Públicas de Medellín S.A. E.S.P.	149,12	1,49
Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P.	1.513,58	15,09
Intercolombia S.A. E.S.P.	7.950,56	79,24
TRANSMISIÓN 500 KV	2.535,37	
Empresas Públicas de Medellín S.A. E.S.P.	45,9	1,81
Intercolombia S.a. E.s.p.	2.489,47	98,19

Fuente : Paratec, XM

GRÁFICA 14. CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA MAYORES AGENTES 2017



Fuente: SUI, Abril 20 de 2018

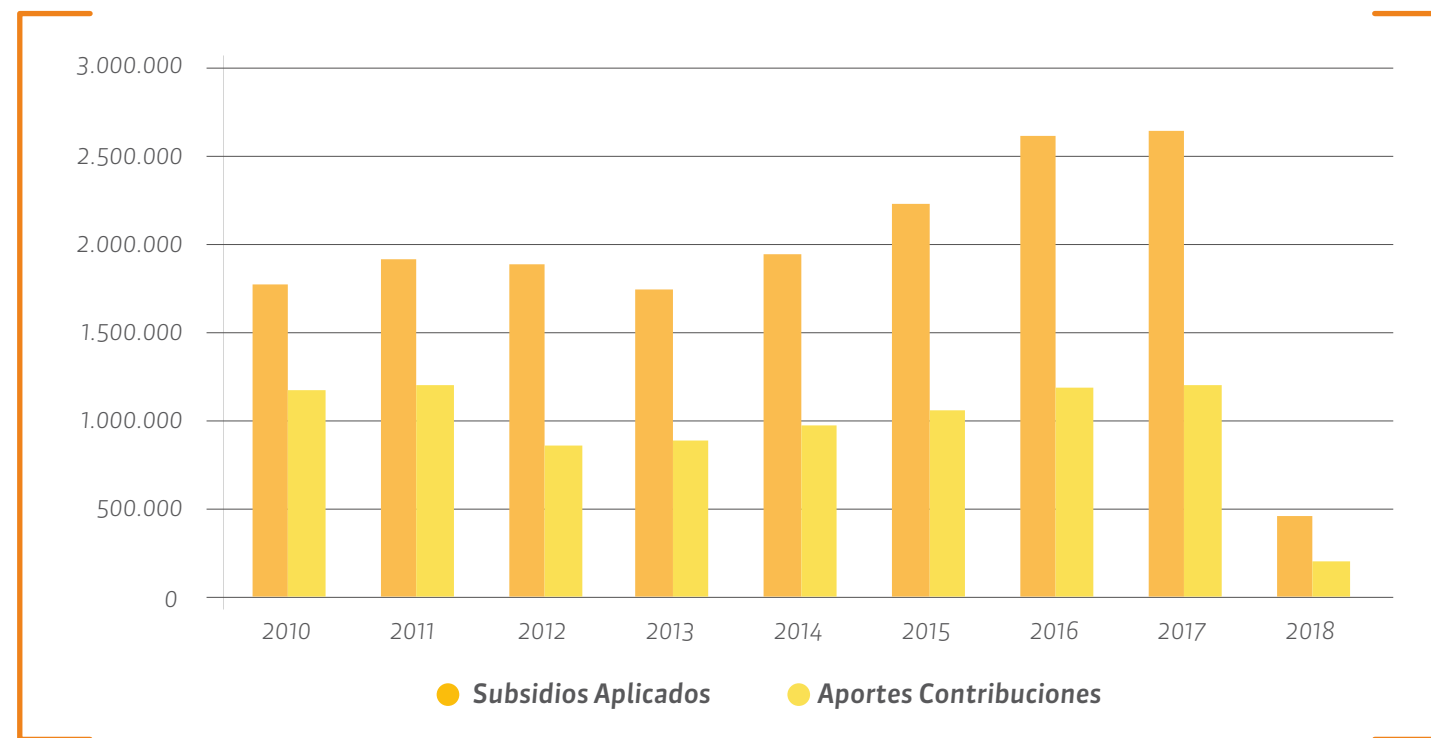


TABLA 18. SUBSIDIOS - CONTRIBUCIONES Y APORTES DE LA NACIÓN SECTOR ELÉCTRICO / MILLONES DE PESOS / 2010-2018 MARZO

AÑO	SUBSIDIOS APLICADOS	APORTES CONTRIBUCIONES
2010	1.771.061	1.174.531
2011	1.915.325	1.197.157
2012	1.882.819	858.492
2013	1.738.578	886.840
2014	1.930.796	974.572
2015	2.226.375	1.059.806
2016	2.598.981	1.186.172
2017	2.630.404	1.193.330
2018	464.790	211.584

Fuente: www.sui.gov.co, Abril 20 de 2018

GRÁFICA 15. EVOLUCIÓN DE SUBSIDIOS Y CONTRIBUCIONES SECTOR ELÉCTRICO / MILLONES DE PESOS / 2010- MARZO 2018



Fuente: www.sui.gov.co, Abril 20 de 2018

