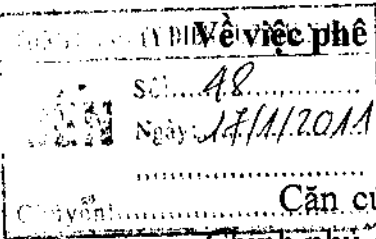


QUYẾT ĐỊNH



VỀ VIỆC PHÊ DUYỆT KẾ HOẠCH CUNG CẤP ĐIỆN VÀ VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN NĂM 2011

BỘ TRƯỞNG BỘ CÔNG THƯƠNG

Căn cứ Nghị định số 189/2007/NĐ-CP ngày 27 tháng 12 năm 2007 của Chính phủ quy định chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Bộ Công Thương;

Căn cứ Luật Điện lực ngày 03 tháng 12 năm 2004;

Căn cứ Nghị định 105/2005/NĐ-CP ngày 17 tháng 8 năm 2005 của Chính phủ quy định chi tiết và hướng dẫn thi hành một số điều của Luật Điện lực;

Căn cứ Thông tư số 09/2010/TT-BCT ngày 03 tháng 3 năm 2010 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định trình tự thủ tục lập, phê duyệt và giám sát thực hiện kế hoạch vận hành hệ thống điện quốc gia;

Xét đề nghị của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) tại văn bản số 4901/EVN-KTSX ngày 29 tháng 11 năm 2010 về việc đề nghị phê duyệt Kế hoạch vận hành hệ thống điện năm 2011; văn bản số 5365/EVN-KTSX-KH-ĐDQG ngày 28 tháng 12 năm 2010 về việc bổ sung làm rõ Kế hoạch vận hành hệ thống điện năm 2011;

Theo đề nghị của Cục trưởng Cục Điều tiết điện lực,

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện năm 2011 do EVN lập với các nội dung như sau:

1. Công suất cực đại (Pmax) toàn quốc năm 2011 là 18.000 MW.
2. Tổng sản lượng điện sản xuất của các nhà máy điện (tại đầu cực máy phát) và nhập khẩu của toàn quốc năm 2011 là 115,55 tỷ kWh, trong đó mùa khô là 54,06 tỷ kWh và mùa mưa là 61,49 tỷ kWh.
3. Tổng sản lượng điện tại thanh cái (phía cao áp) các nhà máy điện của EVN và điện mua ngoài của EVN năm 2011 là 108,94 tỷ kWh, trong đó mùa khô là 50,75 tỷ kWh (EVN sản xuất là 29,22 tỷ kWh, EVN mua ngoài là 21,52 tỷ kWh) và mùa mưa là 58,19 tỷ kWh (EVN sản xuất là 38,67 tỷ kWh, EVN mua ngoài là 19,53 tỷ kWh).
4. Tổng sản lượng điện tại điểm giao nhận với các tổng công ty điện lực năm 2011 là 103,3 tỷ kWh (không bao gồm sản lượng điện phát của các nhà máy

thủy điện nhỏ), trong đó mùa khô là 48,42 tỷ kWh và mùa mưa là 54,88 tỷ kWh.

5. Cơ cấu sản xuất điện theo các loại nguồn điện năm 2011 như sau:

a) Sản lượng thủy điện cả năm là 37,35 tỷ kWh, trong đó mùa khô là 11,56 tỷ kWh và mùa mưa là 25,79 tỷ kWh;

b) Sản lượng nhiệt điện cả năm là 24,72 tỷ kWh, trong đó mùa khô là 12,25 tỷ kWh và mùa mưa là 12,47 tỷ kWh;

c) Sản lượng nhiệt điện tua bin khí cả năm là 44,19 tỷ kWh, trong đó mùa khô là 23,82 tỷ kWh và mùa mưa là 20,36 tỷ kWh;

d) Sản lượng nhiệt điện dầu cả năm là 4,73 tỷ kWh, trong đó dầu FO là 4,51 tỷ kWh (mùa khô là 3,70 tỷ kWh và mùa mưa là 0,22 tỷ kWh) và dầu DO là 0,22 tỷ kWh (mùa khô là 0,22 tỷ kWh, không phát dầu FO trong mùa mưa);

đ) Sản lượng điện nhập khẩu từ Trung Quốc là 4,57 tỷ kWh, trong đó mùa khô là 2,51 tỷ kWh và mùa mưa là 2,06 tỷ kWh.

Chi tiết điện năng sản xuất các nhà máy điện theo tháng trong Phụ lục 1 và Phụ lục 2 kèm theo.

Điều 2. Tổ chức thực hiện

1. Tập đoàn Điện lực Việt Nam có trách nhiệm:

a) Trên cơ sở kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện năm 2011 được duyệt, xây dựng và tổ chức thực hiện kế hoạch cung cấp điện tháng, tuần trong năm 2011 cho toàn hệ thống, chỉ đạo các tổng công ty điện lực xây dựng kế hoạch cung cấp điện tháng, tuần để thực hiện.

b) Phối hợp với các Bộ, ngành, đơn vị liên quan như Bộ Nông nghiệp và Phát triển nông thôn, Trung tâm Khí tượng - Thủy văn quốc gia, Tập đoàn Dầu Khí Việt Nam và Tập đoàn Than và Khoáng sản Việt Nam để sử dụng hiệu quả các nguồn nước cho phát điện và cấp nước cho sản xuất nông nghiệp, cung cấp than, dầu, khí cho phát điện.

c) Huy động hợp lý công suất, điện năng các nhà máy điện, các nguồn điện mua ngoài, các nguồn điện dự phòng của khách hàng để nâng cao cung ứng điện năm 2011.

d) Giám sát việc thực hiện cung cấp điện của các tổng công ty điện lực. Lập báo cáo định kỳ gửi Bộ Công Thương, Cục Điều tiết điện lực về kết quả thực hiện kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện, cắt giảm điện năm 2011 theo quy định tại Thông tư số 09/2010/TT-BCT ngày 03 tháng 3 năm 2010 quy định về trình tự thủ tục lập, phê duyệt và giám sát thực hiện kế hoạch vận hành hệ thống điện quốc gia.

2. Các tổng công ty điện lực, công ty điện lực có trách nhiệm:

a) Căn cứ kế hoạch cung cấp điện hàng tháng của EVN, các tổng công ty điện lực có trách nhiệm xây dựng kế hoạch cung cấp điện hàng tháng cho tổng công ty điện lực, bao gồm sản lượng điện và công suất phân bổ hàng tháng cho

các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương để các công ty điện lực trực thuộc thực hiện.

b) Căn cứ kế hoạch cung cấp điện hàng tháng của các tổng công ty điện lực, các công ty điện lực trực thuộc có trách nhiệm xây dựng kế hoạch cung cấp điện theo sản lượng điện và công suất phân bổ cho tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương trên địa bàn quản lý của mình, trình Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố phê duyệt để thực hiện.

3. Sở Công Thương các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương có trách nhiệm:

a) Phối hợp với các tổng công ty điện lực, công ty điện lực tại địa phương để xây dựng và trình Ủy ban nhân dân tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương phê duyệt kế hoạch cung cấp điện tháng và kế hoạch cắt giảm điện trong trường hợp hệ thống điện quốc gia thiếu nguồn điện đảm bảo công bằng giữa các thành phần phụ tải điện.

b) Giám sát việc thực hiện cung cấp điện của tổng công ty điện lực và công ty điện lực tại địa phương, giải quyết các khiếu nại của khách hàng về tình trạng cung cấp điện không tuân thủ các quy định trên địa bàn;

c) Phối hợp với các tổng công ty điện lực, công ty điện lực tại địa phương để tổ chức và giám sát việc thực hiện tiết kiệm điện của khách hàng sử dụng điện tại địa phương.

d) Lập báo cáo định kỳ hàng tháng gửi Bộ Công Thương và Cục Điều tiết điện lực về giám sát thực hiện kế hoạch cắt giảm điện năm 2011.

4. Cục Điều tiết điện lực có trách nhiệm giám sát thực hiện kế hoạch cung cấp điện của Tập đoàn Điện lực Việt Nam và các tổng công ty điện lực năm 2011 và báo cáo Bộ về kết quả thực hiện.

Điều 3. Chánh Văn phòng Bộ, Cục trưởng Cục Điều tiết điện lực, Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Vụ trưởng các Vụ có liên quan có trách nhiệm thực hiện Quyết định này./.

Nơi nhận:

- Như Điều 3;
- Phó TTg CP Hoàng Trung Hải (để b/c);
- VPCP (để b/c);
- Bộ trưởng (để b/c);
- Sở Công Thương các tỉnh, TP trực thuộc TW;
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam;
- Tập đoàn Dầu Khí Việt Nam;
- Tập đoàn Than Khoáng sản Việt Nam;
- Trung tâm Điều độ HTĐ quốc gia;
- Các TCT Điện lực;
- Lưu: VT, ĐTĐL.

KT. BỘ TRƯỞNG
THỨ TRƯỞNG



Hoàng Quốc Vượng

Phụ lục I. Tổng hợp điện sản xuất (loại nguồn điện, giao tại thanh cái NMD, điện nhận của các Tổng công ty Điện lực) toàn hệ thống năm 2011

(Ban hành kèm theo Quyết định số 0152/QĐ/BCT ngày 12 tháng 01 năm 2011)

Đơn vị: triệu kWh

STT	Công nghệ phát điện	T1	T2	T3	T4	T5	T6	T7	T8	T9	T10	T11	T12	Mùa khô	Mùa mưa	Cả năm
I	ĐIỆN SẢN XUẤT															
1	Nhiệt điện than	1903	1526	2034	2150	2331	2309	2299	1910	1809	1797	2125	2529	12253	12469	24721
2	Nhiệt điện tua bin khí	3888	3457	4210	4064	4224	3982	3773	3317	2661	3269	3395	3946	23824	20361	44186
3	Nhiệt điện dầu	623	469	743	726	746	609	199	58	121	74	76	279	3916	806	4722
	Dầu FO	623	469	683	655	666	602	199	58	121	74	76	279	3697	806	4503
	Dầu DO	0	0	60	71	80	7	0	0	0	0	0	0	219	0	219
4	Thủy điện	2017	1420	1768	1885	1898	2571	4039	4991	4862	4952	3817	3132	11559	25793	37352
5	Nhập khẩu TQ	434	364	434	420	434	420	420	310	300	310	300	420	2506	2060	4566
	Tổng nguồn HT	8864	7236	9189	9244	9633	9891	10730	10586	9752	10401	9714	10306	54058	61489	115547
II	ĐIỆN GIAO TẠI THANH CÁI NMD (ĐÀ TRƯ ĐIỆN TỰ DÙNG VÀ PHỤ TẢI TẠI CHỖ NGOÀI EVN)															
	Tổng Điện giao	8332	6783	8619	8673	9034	9307	10146	10055	9261	9877	9164	9690	50748	58194	108942
III	ĐIỆN NHẬN CỦA 5 TCT ĐIỆN LỰC TẠI ĐẦU NGUỒN (KHÔNG BAO GỒM CÁC NGUỒN THUY ĐIỆN NHỎ)															
	Tổng Điện nhận	7935	6464	8240	8289	8627	8862	9584	9486	8705	9311	8608	9190	48418	54883	103301

Phụ lục 2: Điện sản xuất các nhà máy điện và điện nhập khẩu các tháng năm 2011
(Ban hành kèm theo Quyết định số 0152/QĐ/BCT ngày 12 tháng 01 năm 2011)

Đơn vị: triệu kWh

	Tháng 1	Tháng 2	Tháng 3	Tháng 4	Tháng 5	Tháng 6	Tháng 7	Tháng 8	Tháng 9	Tháng 10	Tháng 11	Tháng 12	Mùa khô	Cả năm
													Sản lượng (tr. kWh)	Sản lượng (tr. kWh)
Miền Bắc														
Thủy điện	954	739	779.5	892	759	1232	2022	2431	2606	2388	1582	1320	5356	17704
Hòa Bình	509.4	358.4	361.6	393	360.1	572.0	942.1	1145.5	1367.7	1177.1	688.3	651.9	2555	8527.3
Thác Bà	6.6	16.4	12.4	12.2	14.9	13.6	43.0	3.8	12.4	20.4	4.1	15.1	76	174.9
Tuyên Quang	67.6	24.8	29.3	38.2	39.8	59.2	191.1	104.4	100.5	64.7	38.5	47.6	259	805.6
Sơn La	288.4	259.6	275.7	330.6	206.8	402.6	546.4	892.7	861.2	892.7	583.4	372.8	1764	5912.9
Bản Vẽ	13.8	21.4	27.7	29.9	34.2	56.9	98.4	84.0	79.1	40.3	20.6	19.4	184	525.7
Cửa Đạt	9.3	13.7	20.1	31.2	26.6	28.9	40.2	42.7	40.2	12.9	15.6	23.4	130	304.8
Na Le (Bắc Hà)										40.7	28.9	20.6		90.2
Bản Cốc	8.1	6.1	9.3	8.6	11.5	12.2	13.4	13.4	13.0	13.4	12.0	8.6	56	129.6
Nậm Chiến											65.0	46.4		111.4
Thái An	17.1	12.9	19.6	18.2	24.2	25.6	29.8	29.8	27.9	29.8	25.3	18.1	118	278.1
Hương Sơn	6.1	4.6	7.0	6.5	8.6	9.1	14.0	14.0	9.9	12.7	9.0	6.4	42	108.0
Khe Bô												23.7		23.7
Thủy điện nhỏ Miền Bắc	27.6	21.3	16.8	23.8	32.4	51.7	103.2	100.5	94.2	82.8	91.2	65.8	173.6	711.3
Nhiệt điện	1793	1434	1922.7	2042	2219	2201	2193	1834	1713	1781	2050	2404	11612	23586
Phả Lại I	273.7	218.0	203.3	203.6	216.9	200.4	137.8	214.5	219.1	225.1	219.0	268.3	1316	2599.6
Phả Lại II	303.8	121.5	215.3	305.5	424.1	414.4	341.1	183.5	157.2	179.9	374.1	342.0	1785	3362.3
Ninh Bình	70.9	50.1	74.4	72.0	74.4	72.0	43.5	0.1	13.3	0.6		71.4	414	542.7
Uông Bí	36.9	61.2	78.1	75.6	78.1	75.6	73.3	25.8	13.8	12.7	38.2	77.5	406	646.9
Uông Bí MR	47.8		207.7	212.1	219.1	213.6	200.8	111.6	73.7	85.9	121.3	306.6	900	1800.2
Na Dương	68.3	47.0	66.2	61.2	69.5	69.3	52.8	49.0	70.7	73.1	71.7	74.4	381	773.0
Cao Ngạn	76.4	62.5	64.9	69.7	70.1	68.7	42.8	58.0	77.7	71.3	65.5	81.0	412	808.5
Cẩm Phả	353.5	302.8	354.1	342.7	354.1	342.7	352.1	277.9	215.1	229.6	277.6	353.5	2050	3755.9
Hải Phòng	156.2	144.3	263.3	276.4	282.0	319.7	439.2	426.4	431.1	445.9	406.7	341.3	1442	3932.4
Quảng Ninh	279.7	301.6	260.7	304.9	306.1	305.1	371.4	421.1	345.5	336.8	350.5	342.6	1758	3925.8
Sơn Động	126.0	125.2	134.6	118.5	125.1	119.1	137.7	66.1	95.4	120.5	125.4	145.2	748	1438.7
Cái Lân														
Mua Trung quốc	434	364	434.0	420	434	420	420	310	300	310	300	420	2506	4566
Tổng nguồn Miền Bắc	2747	2173	2702.2	2934	2979	3432	4214	4265	4319	4169	3632	3724	16968	41290
Miền Trung														
Thủy điện	774	486	682	686	772	938	1301	1768	1608	1710	1535	1308	4339	13569

	Tháng 1	Tháng 2	Tháng 3	Tháng 4	Tháng 5	Tháng 6	Tháng 7	Tháng 8	Tháng 9	Tháng 10	Tháng 11	Tháng 12	Mùa khô	Cả năm
													Sản lượng (tr. kWh)	Sản lượng (tr. kWh)
Vĩnh Sơn	20.1	17.8	30.0	25.7	32.9	32.5	12.2	8.0	9.0	3.9	4.4	6.4	159	203
Sông Hình	29.2	17.3	27.8	36.0	48.8	43.3	3.7	8.3	11.0	31.1	20.1	48.1	202	325
Pleikrong	35.0	13.6	18.9	17.8	13.6	11.0	23.0	36.7	34.4	33.5	16.3	21.4	110	275
Ialy	150.8	105.7	132.7	133.5	135.4	152.0	345.1	447.3	361.5	404.8	294.6	286.1	810	2949
Sê San 3	50.3	35.2	44.2	44.5	45.1	52.6	96.7	131.9	94.0	106.6	80.2	66.2	272	848
Sê San 3A	16.8	11.7	14.7	14.8	15.0	16.9	32.3	44.8	33.0	39.0	28.9	23.5	90	292
Quảng Trị	19.7	9.8	19.6	16.2	29.2	26.9	7.9	18.8	12.3	13.3	12.8	14.0	121	200
An Khê Kha Nak		21.8	45.0	36.0	40.3	46.5	57.8	102.7	90.0	65.2	61.4	54.7	190	621.5
A Vương	28.9	19.6	25.0	30.6	84.9	69.8	37.3	26.8	34.6	25.9	51.0	103.6	259	538.0
Buôn Kuốp	65.4	24.1	32.7	46.7	41.1	50.9	63.7	135.1	150.6	162.6	137.6	99.7	261	1010.3
Buôn Tua Sah	21.5	7.2	11.6	17.1	18.6	20.1	25.3	32.0	29.6	26.2	26.3	19.8	96	255.3
Sông Ba Hạ	17.4	17.9	18.4	13.6	15.8	35.4	33.6	60.5	90.3	128.9	156.8	55.1	119	643.8
Sê San 4	65.2	38.7	53.8	42.2	43.3	76.8	96.9	124.6	71.2	103.7	83.5	67.9	320	867.7
Sông Côn 2	15.1	4.2	8.6	9.0	7.6	17.2	23.1	26.5	16.1	32.6	40.6	34.0	62	234.4
Krông H'Năng	23.0	4.0	3.1	7.7	8.1	9.2	16.9	13.7	22.0	26.9	35.4	23.3	55	193.3
Hương Điền	16.9	10.1	20.9	16.7	18.7	21.6	26.8	47.7	41.8	30.2	28.5	25.4	105	305.4
Sông Tranh 2	33.4	20.0	41.3	33.0	36.9	42.6	52.9	94.1	82.5	59.7	56.3	50.2	207	603.0
Srepok 3	36.2	13.3	18.0	26.3	22.7	27.8	77.2	77.4	86.4	92.7	77.1	55.3	144	610.5
Srepok 4	29.4	10.8	14.7	21.4	18.5	22.6	59.5	59.5	57.6	59.5	57.6	44.9	117	456.0
Sekaman 3														
Bình Điền	0.1	5.0	17.2	18.7	15.3	16.1	9.5	6.0	12.3	23.4	24.5	21.9	72	169.9
Đắk My 4						54.4	67.5	120.0	105.2	76.2	71.8	64.0	54	559.0
Đắk Rính														
Thủy điện nhỏ Miền Trung	99.6	78.0	84.0	78.9	80.3	91.9	132.1	145.9	162.1	164.4	169.6	122.8	513	1409
Nhiệt điện	29.2	24.3	29.8	28.8	29.8	28.8	30.3	18.7	21.9	18.7	18.0	42.9	171	321
Lọc dầu Dung Quất	29.2	24.3	29.8	28.8	29.8	28.8	27.2	18.6	19.8	18.6	18.0	29.2	171	302
Nông Sơn							3.1	0.1	2.1	0.1		13.7		19
Diesel														
Tổng Nguồn Miền Trung	803	510	712.0	715	802	967	1332	1787	1630	1729	1553	1351	4509	13891

	Tháng 1	Tháng 2	Tháng 3	Tháng 4	Tháng 5	Tháng 6	Tháng 7	Tháng 8	Tháng 9	Tháng 10	Tháng 11	Tháng 12	Mùa khô Sản lượng (tr. kWh)	Cả năm Sản lượng (tr. kWh)
Miền Nam														
Thủy điện	289	195	305.9	306	367	402	716	792	648	854	700	504	1865	6079
Trị An	19.3	13.3	14.5	11.3	37.7	58.1	189.8	241.0	242.5	334.1	204.2	107.7	154	1473.4
Đà Nhim	88.1	39.2	91.4	86.4	90.6	95.1	85.4	47.7	47.2	47.6	56.7	104.9	491	880.4
Hầm Thuận	32.4	13.7	21.5	35.2	27.0	32.9	64.4	119.8	75.1	104.5	79.6	43.5	163	649.7
Đà Mi	32.9	7.9	12.5	20.7	16.0	13.9	41.5	64.4	40.0	58.6	43.8	23.9	104	376.1
Thác Mơ	12.7	13.9	28.3	26.4	28.9	32.7	85.9	87.6	60.2	61.0	33.8	44.7	143	516.1
Cần Đơn	7.9	2.7	10.2	7.7	10.9	11.2	28.0	26.1	21.7	21.2	11.6	15.3	51	174.5
Srok Phu Miêng	5.5	1.9	7.1	4.9	6.3	8.0	19.8	17.6	11.1	12.8	8.1	7.4	34	110.6
Bác Bình	5.3	6.6	8.2	7.4	10.7	10.7	12.6	9.7	9.1	10.3	6.8	7.3	49	104.7
Đại Ninh	74.1	86.3	102.0	94.0	126.4	127.1	123.4	95.3	89.0	100.7	67.1	72.0	610	1157.4
Đa Đăng	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	57.4	76.3	44.1	32.9	62.5	24.3	24	321.5
Đồng Nai 3										62.3	118.4	46.0		226.7
Đồng Nai 4										8.1	7.6	6.6	43	88.0
Thủy điện nhỏ Miền Nam	7.0	5.2	6.2	8.1	8.6	7.9	7.7	6.7	8.4	8.1	7.6	6.6	43	88.0
Nhiệt điện	4591	3994	5035	4869	5052	4670	4048	3432	2855	3339	3529	4308	28210	49721
Phủ Mỹ 2.1	615.1	428.5	657.5	626.3	607.6	519.4	598.5	547.8	390.5	595.1	479.8	536.0	3454	6602.0
Phủ Mỹ 21 chạy khí	615.1	428.3	604.6	567.1	542.2	512.8	598.5	547.8	390.5	595.1	479.8	536.0	3270	6417.8
Phủ Mỹ 21 chạy DO		0.2	52.9	59.2	65.3	6.6							184	184.2
Phủ Mỹ 1	778.8	561.0	722.2	755.3	780.8	755.7	777.7	584.7	493.1	387.9	298.8	343.3	4354	7239.3
Phủ Mỹ 1 chạy khí													4354	7239.3
Phủ Mỹ 1 chạy DO														
Phủ Mỹ 3	522.7	462.5	512.0	426.9	511.7	495.5	512.0	550.6	177.6	550.6	532.8	509.7	2931	5764.5
Phủ Mỹ 3 chạy khí	522.7	462.5	512.0	426.9	511.7	495.5	512.0	550.6	177.6	550.6	532.8	509.7	2931	5764.5
Phủ Mỹ 3 chạy DO														
Phủ Mỹ 22	203.0	483.8	535.7	518.4	535.7	518.4	535.7	535.7	432.0	501.1	475.2	271.3	2795	5546.0
Phủ Mỹ 22 chạy khí	203.0	483.8	535.7	518.4	535.7	518.4	535.7	535.7	432.0	501.1	475.2	271.3	2795	5546.0
Phủ Mỹ 22 chạy DO														
Phủ Mỹ 4	105.6	252.8	327.4	316.8	232.3	316.8	290.4	322.1	264.0	327.4	316.8	282.6	1552	3355.0
Phủ Mỹ 4 chạy khí	105.6	252.8	320.1	304.8	217.4	316.6	290.4	322.1	264.0	327.4	316.8	282.6	1517	3320.6
Phủ Mỹ 4 chạy DO			7.2	12.0	15.0	0.2				0.0			34	34.4
Bà Rịa	248.7	218.4	138.8	124.9	134.1	178.5	229.5	156.4	81.3	230.5	103.7	219.6	1043	2064.3
Bà Rịa chạy khí CL	69.25	62.1	69.7	62.3	61.6	69.0	69.7	69.1	30.5	70.3	63.2	76.4	394	773.1
Bà Rịa chạy khí NCS	179.43	156.2	69.1	62.6	72.5	109.5	159.8	87.2	50.8	160.2	40.5	143.3	649	1291.2
Bà Rịa chạy DO														
Cà Mau 1	549.9	422.7	558.0	540.0	558.0	540.0	406.1	181.0	420.3	343.8	200.1	557.9	3169	5277.8
Cà Mau 1 chạy khí	549.9	422.7	558.0	540.0	558.0	540.0	406.1	181.0	420.3	343.8	200.1	557.9	3169	5277.8

	Tháng 1	Tháng 2	Tháng 3	Tháng 4	Tháng 5	Tháng 6	Tháng 7	Tháng 8	Tháng 9	Tháng 10	Tháng 11	Tháng 12	Mùa khô Sản lượng (tr. kWh)	Mùa mưa Sản lượng (tr. kWh)	Cả năm Sản lượng (tr. kWh)
Cả Mậu 1 chạy DO															
Cả Mậu 2	466.1	282.0	341.7	334.4	354.8	288.0	61.4	119.9	266.4	45.0	270.4	383.1	2067	2067	3213.3
Cả Mậu 2 chạy khí	466.1	282.0	341.7	334.4	354.8	288.0	61.4	119.9	266.4	45.0	270.4	383.1	2067	2067	3213.3
Cả Mậu 2 chạy DO															
Thủ Đức ST	75.5	66.6	112.4	105.8	108.2	86.1	48.3	2.2	20.4	1.4	2.1	7.8	555	555	636.9
Thủ Đức GT															
Cần Thơ ST	4.4	0.8	9.7	8.4	9.0	9.1							42	42	41.5
Cần Thơ GT															
Hiệp Phước	267.6	200.3	277.8	274.7	274.0	240.2	123.3	36.9	78.9	44.5	38.4	224.5	1535	1535	2081.1
Hiệp Phước chạy khí															
Hiệp Phước chạy FO	267.6	200.3	277.8	274.7	274.0	240.2	123.3	36.9	78.9	44.5	38.4	224.5	1535	1535	2081.1
AMATA															
FORMOSA	109.7	92.0	111.6	108.0	111.6	108.0	103.2	76.1	93.8	15.3	75.6	111.4	641	641	1116.1
Diesel MN															
Ve Đan	49.6	35.2	50.4	50.9	51.6	51.1	39.3	5.9	34.9	16.9	9.4	51.4	289	289	446.5
Đạm Phú Mỹ	13.4	10.9	9.5	7.6	13.3	6.8	8.2	7.0	6.3	5.6	11.1	5.3	61	61	104.9
Nhơn Trạch I	334.8	299.7	308.9	265.7	321.0	318.7	314.8	305.8	94.3	265.1	279.7	317.9	1849	1849	3426.3
Nhơn Trạch chạy khí	334.8	299.7	308.9	265.7	321.0	318.7	314.8	305.8	94.3	265.1	279.7	317.9	1849	1849	3426.3
Nhơn Trạch chạy DO															
Nhơn Trạch II			107.9	167.5	203.2						417.6	468.0	479	479	1364.3
Nhơn Trạch II chạy khí			107.9	167.5	203.2						417.6	468.0	479	479	1364.3
Nhơn Trạch II chạy DO															
Ồ Môn	228.2	161.8	245.4	236.9	245.0	237.6							1355	1355	1354.9
Bourbon	17.8	15.2	7.8						1.4	9.2	17.3	17.9	41	41	87
Tổng nguồn Miền Nam	4880	4189	5340.5	5175	5419	5072	4764	4224	3504	4193	4229	4812	30075	30075	55800
Phụ tải CPC	70	71	77	73	76	80	120	120	120	120	120	120	447	447	1167
Tổng thủy điện toàn HT	2017	1420	1767.6	1885	1898	2571	4039	4991	4862	4952	3817	3132	11559	11559	37352
Tổng nhiệt điện toàn HT	6413	5452	6987.1	6940	7301	6899	6271	5285	4590	5139	5597	6755	39993	39993	73628
Tổng Sản Lượng toàn HT	8864	7236	9188.6	9244	9633	9891	10730	10586	9752	10401	9714	10306	54058	54058	115547