

Số: 86 /QĐ-ĐTĐL

Hà Nội, ngày 23 tháng 12 năm 2016

QUYẾT ĐỊNH

Về việc phê duyệt Kế hoạch vận hành Thị trường phát điện cạnh tranh (VCGM) năm 2017

CỤC TRƯỞNG CỤC ĐIỀU TIẾT ĐIỆN LỰC

Căn cứ Quyết định số 153/2008/QĐ-TTg ngày 28 tháng 11 năm 2008 của Thủ tướng Chính phủ quy định chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Cục Điều tiết điện lực thuộc Bộ Công Thương;

Căn cứ Thông tư số 30/2014/TT-BCT ngày 02 tháng 10 năm 2014 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định vận hành thị trường phát điện cạnh tranh;

Căn cứ Thông tư số 51/2015/TT-BCT ngày 29 tháng 12 năm 2015 của Bộ trưởng Bộ Công Thương sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 30/2014/TT-BCT ngày 02 tháng 10 năm 2014 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định vận hành thị trường phát điện cạnh tranh và Thông tư số 56/2014/TT-BCT ngày 29 tháng 12 năm 2014 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định phương pháp xác định giá phát điện, trình tự kiểm tra hợp đồng mua bán điện;

Căn cứ Quyết định số 4711/QĐ-BCT ngày 02 tháng 12 năm 2016 của Bộ trưởng Bộ Công Thương phê duyệt Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện năm 2017;

Căn cứ Quyết định số 5026/QĐ-BCT ngày 23 tháng 12 năm 2016 của Bộ trưởng Bộ Công Thương ban hành hệ số hiệu chỉnh sản lượng điện kế hoạch năm 2017 của các nhà máy điện;

Xét đề nghị của Tập đoàn Điện lực Việt Nam tại công văn số 5474/EVN-TTĐ ngày 23 tháng 12 năm 2016 về Kế hoạch vận hành thị trường điện năm 2017;

Theo đề nghị của Trưởng phòng Thị trường điện lực,

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt Kế hoạch vận hành thị trường phát điện cạnh tranh năm 2017 với các nội dung chính như sau:

1. Mức trần của giá điện năng thị trường điện (SMP cap) áp dụng trong Thị trường phát điện cạnh tranh năm 2017 là 1.266,0 đ/kWh.

2. Nhà máy điện tốt nhất năm 2017 là nhà máy nhiệt điện Vĩnh Tân 2.



3. Sản lượng hợp đồng năm và từng tháng của các nhà máy điện trực tiếp tham gia thị trường phát điện cạnh tranh năm 2017 được quy định tại Phụ lục 1 ban hành kèm theo Quyết định này.

4. Giá công suất thị trường (CAN) từng chu kỳ giao dịch áp dụng trong thị trường phát điện cạnh tranh năm 2017 được quy định tại Phụ lục 2 ban hành kèm theo Quyết định này.

5. Tỷ lệ sản lượng điện năng thanh toán theo giá hợp đồng (α) áp dụng trong Thị trường phát điện cạnh tranh năm 2017 được quy định như sau:

a) Đối với các nhà máy thủy điện có hồ chứa điều tiết từ 02 ngày trở lên là 80%;

b) Đối với các nhà máy thủy điện có hồ chứa điều tiết dưới 02 ngày là 90%;

c) Đối với các nhà máy nhiệt điện là 90%.

6. Các thông số đầu vào chính để lập Kế hoạch vận hành Thị trường phát điện cạnh tranh năm 2017 bao gồm:

a) Dự báo phụ tải;

b) Lịch sửa chữa bảo dưỡng các nhà máy điện;

c) Tần suất thủy văn, mực nước đầu tháng, ràng buộc vận hành các hồ thủy điện;

d) Giá nhiên liệu (giá than và giá dầu);

đ) Giá điện trong hợp đồng mua bán điện.

Chi tiết số liệu đầu vào được quy định tại Phụ lục 3 ban hành kèm theo Quyết định này.

Điều 2. Tổ chức thực hiện

1. Trung tâm Điều độ hệ thống điện quốc gia có trách nhiệm:

a) Công bố trên Trang thông tin điện tử thị trường điện các nội dung của Kế hoạch vận hành Thị trường phát điện cạnh tranh năm 2017 theo quy định tại Thông tư 30/2014/TT-BCT ngày 02 tháng 10 năm 2014 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định vận hành thị trường phát điện cạnh tranh (Thông tư 30/2014/TT-BCT) và Thông tư số 51/2015/TT-BCT ngày 29 tháng 12 năm 2015 của Bộ trưởng Bộ Công Thương sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 30/2014/TT-BCT ngày 02 tháng 10 năm 2014 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định vận hành thị trường phát điện cạnh tranh và Thông tư số 56/2014/TT-BCT ngày 29 tháng 12 năm 2014 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định phương pháp xác định giá phát điện, trình tự kiểm tra hợp đồng mua bán điện (Thông tư số 51/2015/TT-BCT), bao gồm:

- Mức trần của giá điện năng thị trường điện;
- Kết quả lựa chọn Nhà máy điện mới tốt nhất;
- Giá công suất thị trường hàng giờ;

- Giá điện năng thị trường dự kiến;
- Kết quả phân loại tổ máy nhiệt điện trong kế hoạch năm;
- Sản lượng hợp đồng năm và sản lượng hợp đồng phân bổ vào các tháng của nhà máy điện trực tiếp tham gia thị trường điện (công bố riêng cho từng nhà máy điện).

b) Xây dựng, trình cấp có thẩm quyền phê duyệt, công bố Kế hoạch vận hành thị trường điện tháng, tuần trong năm 2017 căn cứ theo quy định tại Thông tư số 30/2014/TT-BCT và Thông tư số 51/2015/TT-BCT và các quy định pháp luật có liên quan;

c) Kiểm tra, theo dõi và cập nhật thường xuyên tình hình cung cấp điện của hệ thống điện quốc gia, vận hành thị trường điện trong năm 2017; phối hợp với các đơn vị phát điện, Công ty Mua bán điện để nghiên cứu, báo cáo Tập đoàn Điện lực Việt Nam đề xuất và báo cáo Cục Điều tiết điện lực xem xét, điều chỉnh sản lượng hợp đồng năm và sản lượng hợp đồng tháng của các nhà máy điện trong các trường hợp sau:

- Các thông số đầu vào thay đổi quá khác biệt so với thông số được sử dụng để tính toán lập Kế hoạch vận hành Thị trường phát điện cạnh tranh năm 2017 quy định tại Phụ lục 3 Quyết định này;

- Lịch bảo dưỡng sửa chữa của nhà máy bị thay đổi so với kế hoạch vận hành năm theo quy định tại Khoản 17 Điều 1 Thông tư số 51/2015/TT-BCT;

- Sản lượng điện bình quân nhiều năm của nhà máy điện được điều chỉnh theo quyết định của cơ quan có thẩm quyền và được thỏa thuận chính thức trong hợp đồng mua bán điện trong năm 2017.

2. Trong quá trình triển khai thực hiện kế hoạch vận hành thị trường điện năm 2017, nếu có khó khăn vướng mắc các đơn vị có trách nhiệm thực hiện theo các quy định liên quan và báo cáo Bộ Công Thương, Cục Điều tiết điện lực để xem xét, giải quyết theo thẩm quyền.

Điều 3. Chánh Văn phòng, các Trưởng phòng thuộc Cục Điều tiết điện lực, Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Giám đốc Công ty Mua bán điện, Giám đốc Trung tâm Điều độ hệ thống điện Quốc gia, Giám đốc các đơn vị phát điện và các đơn vị có liên quan chịu trách nhiệm thi hành Quyết định này./.

Nơi nhận:

- Như Điều 3;
- Bộ trưởng (để b/c);
- Thứ trưởng Hoàng Quốc Vương (để b/c);
- Các Phó cục trưởng;
- Các phòng: QHGS, QHCP, GP, PC;
- Lưu: VT, TTĐL.

CỤC TRƯỞNG

Nguyễn Anh Tuấn

Phụ lục 2

GIÁ CÔNG SUẤT (CAN) ÁP DỤNG CHO THỊ TRƯỜNG PHÁT ĐIỆN CẠNH TRANH NĂM 2017

(Ban hành kèm theo Quyết định số 86 /QĐ-ĐTĐL ngày 23 tháng 12 năm 2016 của Cục trưởng Cục Điều tiết điện lực)

Đơn vị: đồng/kWh

Giờ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Tháng 1_Thứ 7	126,1	122,5	122,2	123,8	126,6	134,6	150,5	163,2	163,9	164,2	164,2	151,3	150,8	155,8	160,4	166,1	171,1	181,0	175,3	167,3	164,4	152,8	140,5	129,9
Tháng 1_Chủ Nhật	124,6	121,9	120,7	120,5	122,4	127,7	139,7	145,5	146,6	153,3	154,6	138,8	136,8	140,5	145,7	153,8	164,4	182,6	174,8	166,3	158,4	147,5	132,9	122,1
Tháng 1_Ngày làm việc	125,6	121,6	121,1	120,9	125,5	137,8	150,5	161,3	165,9	168,2	169,8	153,0	153,7	162,4	165,7	172,9	179,9	189,7	183,7	173,5	169,1	156,4	141,9	131,2
Tháng 2_Thứ 7	141,2	140,1	138,6	137,6	139,6	149,2	164,0	183,5	190,5	193,5	186,9	174,3	176,5	184,9	189,2	197,0	201,7	200,9	195,9	185,8	182,6	168,8	155,4	148,0
Tháng 2_Chủ Nhật	140,6	137,4	136,2	134,7	135,3	138,8	149,4	158,2	162,4	170,2	173,5	154,9	152,5	157,3	161,4	171,5	187,4	191,7	192,9	181,9	174,7	160,6	145,8	135,5
Tháng 2_Ngày làm việc	136,9	134,0	133,0	133,6	136,6	150,8	165,3	184,3	192,3	196,1	197,1	176,4	179,0	190,4	194,6	202,6	209,3	208,6	202,8	191,6	187,2	171,3	157,1	146,7
Tháng 3_Thứ 7	142,4	136,1	135,8	135,3	134,9	145,9	155,9	176,0	182,9	184,6	183,3	164,0	170,6	180,4	185,2	188,3	184,4	181,6	182,7	174,5	177,1	167,9	156,7	144,8
Tháng 3_Chủ Nhật	141,0	135,0	133,9	132,9	131,4	134,0	137,4	143,8	151,7	158,8	160,6	144,3	142,6	148,1	152,1	158,2	169,7	172,9	180,5	170,1	166,5	157,1	144,7	135,8
Tháng 3_Ngày làm việc	139,7	136,0	134,8	134,3	136,4	149,8	155,2	179,1	186,8	188,0	188,8	170,3	176,0	187,8	191,3	195,9	196,8	193,4	191,7	184,3	182,8	170,6	158,0	146,9
Tháng 4_Thứ 7	153,1	149,0	146,4	144,3	146,4	155,2	161,4	181,9	190,0	192,9	193,1	177,2	182,0	190,3	192,8	194,8	188,8	189,1	193,7	186,5	189,3	181,3	169,3	158,5
Tháng 4_Chủ Nhật	148,3	144,1	141,4	140,0	138,8	144,3	143,6	157,0	162,0	172,5	173,0	157,0	158,0	165,1	167,7	170,0	173,3	176,2	183,9	176,6	177,4	167,5	156,2	146,8
Tháng 4_Ngày làm việc	150,8	147,1	146,0	144,8	145,7	157,6	162,0	187,8	196,2	199,9	200,1	184,0	187,7	199,5	202,9	205,2	205,8	200,7	202,8	194,6	195,4	184,8	172,1	161,3
Tháng 5_Thứ 7	163,8	157,9	155,1	151,8	151,2	156,1	161,1	184,3	195,3	199,5	197,1	186,9	195,3	201,5	202,3	200,0	186,6	180,4	188,9	185,7	192,4	189,5	182,2	168,8
Tháng 5_Chủ Nhật	160,6	158,0	155,2	152,0	152,1	148,8	146,2	155,4	164,2	174,0	173,9	164,7	168,4	170,8	170,2	169,4	164,9	168,7	181,3	179,4	182,7	177,8	169,2	156,7
Tháng 5_Ngày làm việc	156,1	151,8	149,4	146,7	148,0	152,6	158,3	183,0	193,9	197,9	196,3	184,6	189,4	198,0	199,8	198,6	190,8	185,6	192,8	188,8	191,7	185,7	174,6	163,9
Tháng 6_Thứ 7	174,2	168,9	165,9	158,1	163,0	163,2	170,1	194,2	200,6	209,4	208,6	191,4	199,8	206,1	207,5	207,5	196,5	191,0	198,9	197,5	200,7	194,7	187,9	176,6
Tháng 6_Chủ Nhật	170,4	162,9	160,8	154,7	151,7	150,1	150,1	159,3	164,8	179,8	178,5	162,2	165,7	167,5	169,0	169,3	173,6	176,8	187,7	186,2	186,5	180,5	174,4	165,2
Tháng 6_Ngày làm việc	170,1	163,8	161,0	158,9	159,9	164,8	173,3	204,2	214,9	221,3	217,2	201,2	208,1	218,2	220,2	220,0	208,7	202,1	208,7	206,4	207,1	199,7	190,9	179,4
Tháng 7_Thứ 7	170,3	166,2	162,0	159,0	157,8	161,1	165,1	189,8	198,5	204,9	203,9	185,2	188,9	195,2	196,6	197,1	188,6	186,2	193,3	189,1	191,4	184,6	176,9	163,9
Tháng 7_Chủ Nhật	155,3	151,0	149,6	147,7	143,9	143,5	141,0	152,3	160,1	172,2	170,7	158,1	158,9	162,8	163,4	167,4	167,4	171,2	181,4	179,6	177,7	170,2	161,3	148,7
Tháng 7_Ngày làm việc	160,7	156,0	154,0	152,7	152,8	158,3	168,8	198,6	209,8	218,4	214,6	196,0	202,1	212,9	215,6	215,6	205,6	201,1	205,9	203,1	203,3	195,3	185,7	173,0
Tháng 8_Thứ 7	155,6	152,0	149,8	147,8	147,9	153,5	158,1	182,0	193,2	199,8	194,3	178,7	184,5	191,4	196,7	196,7	183,8	184,1	194,9	186,7	191,7	181,9	173,5	160,0
Tháng 8_Chủ Nhật	156,7	151,7	149,5	148,5	144,1	145,7	144,7	154,6	163,4	173,8	170,5	162,4	162,7	165,8	167,8	168,9	168,9	173,2	189,1	184,6	185,0	178,0	169,4	157,0
Tháng 8_Ngày làm việc	158,1	153,7	151,1	148,9	148,9	157,6	164,6	193,3	206,0	212,3	208,9	189,5	196,0	206,2	209,6	211,0	202,6	199,4	203,5	196,4	196,6	186,3	176,0	163,7
Tháng 9_Thứ 7	159,9	155,2	152,3	151,2	150,8	156,0	158,1	180,0	191,1	196,9	195,3	179,4	185,8	190,7	192,2	192,5	187,3	193,7	192,8	187,9	189,5	183,3	174,2	160,4

Giờ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Tháng 9_Chủ Nhật	156,9	153,9	149,7	148,0	147,0	146,9	147,3	156,5	164,6	175,1	174,6	160,8	161,2	165,2	166,8	169,5	173,1	184,3	187,0	181,6	181,1	172,3	161,4	147,6
Tháng 9_Ngày làm việc	159,8	155,7	153,9	152,0	153,5	161,5	165,6	196,1	209,6	214,2	212,3	195,0	200,4	210,9	214,3	215,6	208,3	212,0	210,3	203,2	203,4	192,6	181,0	167,8
Tháng 10_Thứ 7	161,3	156,9	155,6	153,3	155,7	163,7	169,7	191,8	203,4	207,7	207,1	187,9	190,8	200,5	203,5	206,8	205,8	220,0	203,0	195,3	196,0	185,0	175,2	162,2
Tháng 10_Chủ Nhật	158,2	153,0	153,0	150,1	148,2	149,2	149,2	158,5	166,5	178,0	177,6	161,2	158,8	163,1	166,9	174,4	185,4	203,1	191,0	187,0	180,4	169,3	156,5	145,1
Tháng 10_Ngày làm việc	154,1	150,8	149,3	148,5	150,7	164,5	169,3	197,9	208,8	214,4	214,0	193,4	197,5	208,4	213,5	217,4	220,1	229,9	212,2	204,2	200,8	187,7	175,2	162,8
Tháng 11_Thứ 7	164,3	160,8	159,1	158,4	159,4	168,8	176,4	198,9	208,1	214,2	216,3	193,4	195,5	208,1	210,7	214,7	216,5	228,6	210,3	202,7	203,9	192,9	180,4	168,8
Tháng 11_Chủ Nhật	159,9	158,0	155,9	154,2	154,0	157,3	159,7	166,7	173,1	184,9	185,2	167,3	166,0	171,4	176,4	184,8	200,1	216,9	202,1	195,2	189,9	175,7	164,7	151,9
Tháng 11_Ngày làm việc	158,8	155,6	154,7	154,3	157,4	172,1	178,3	205,8	215,6	219,5	221,1	199,5	202,8	214,9	220,7	225,8	231,1	242,0	221,4	213,1	208,8	194,9	181,7	167,0
Tháng 12_Thứ 7	157,8	154,0	154,2	153,6	156,5	166,3	176,4	198,2	205,6	209,9	210,1	187,8	191,2	202,3	208,6	214,1	217,4	229,8	213,5	204,2	200,8	189,1	176,8	162,4
Tháng 12_Chủ Nhật	154,8	151,1	149,2	148,5	148,6	152,2	161,5	170,1	173,9	184,3	186,1	165,7	163,2	169,5	175,6	181,7	200,5	215,5	204,3	194,9	185,5	175,2	158,0	148,5
Tháng 12_Ngày làm việc	152,3	148,0	147,4	148,0	152,4	166,9	179,5	203,0	211,4	213,8	217,2	192,2	195,3	208,5	213,8	219,4	226,2	238,4	220,8	209,5	203,9	188,9	174,8	162,2

Phụ lục 3

THÔNG SỐ ĐẦU VÀO TRONG TÍNH TOÁN LẬP KẾ HOẠCH VẬN HÀNH THỊ TRƯỜNG PHÁT ĐIỆN CẠNH TRANH NĂM 2017

(Ban hành kèm theo Quyết định số 86 /QĐ-ĐTĐL ngày 23 tháng 12 năm 2016 của
Cục trưởng Cục Điều tiết điện lực)

3.1. Dự báo phụ tải

Dự báo phụ tải theo Quyết định số 4711/QĐ-BCT ngày 02 tháng 12 năm 2016 của Bộ Công Thương (Quyết định số 4711/QĐ-BCT). Tổng điện năng sản xuất tại đầu cực của các nhà máy điện và nhập khẩu năm 2017 là 204,388 tỷ kWh (mùa khô là 97,798 tỷ kWh và mùa mưa là 106,590 tỷ kWh, công suất cực đại là 32.339 MW).

3.2 Lịch sửa chữa bảo dưỡng các nhà máy điện

Lịch sửa chữa bảo dưỡng các nhà máy điện căn cứ theo Quyết định số 1079/QĐ-EVN ngày 30 tháng 10 năm 2016 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

3.3. Mục nước và ràng buộc vận hành các hồ thủy điện

Lưu lượng nước về bình quân từng tháng của các hồ thủy điện được tính toán theo tần suất thủy văn 65%, chi tiết tại Bảng 3.1. Mục nước đầu tháng các hồ thủy điện đầu năm 2017 chi tiết tại Bảng 3.2.

Việc vận hành các hồ thủy điện tuân thủ các quy trình vận hành hồ chứa và liên hồ chứa, yêu cầu của cơ quan có thẩm quyền về cấp nước phục vụ sản xuất và cấp nước hạ du.

Mục nước các hồ thủy điện cuối năm 2017 được tích lên xấp xỉ mục nước dâng bình thường để đảm bảo an ninh cung cấp điện mùa khô năm 2018.

3.4. Giá điện trong hợp đồng mua bán điện (PPA) và chi phí biến đổi của nhà máy nhiệt điện

Giá biến đổi của nhà máy nhiệt điện sử dụng trong tính toán mô phỏng thị trường điện năm 2017 theo nguyên tắc sau:

- Giá điện tính theo quy định của Bộ Công Thương về phương pháp xác định giá phát điện, trình tự kiểm tra hợp đồng mua bán điện tại Thông tư số 41/2010/TT-BCT ngày 14 tháng 12 năm 2010, Thông tư số 56/2014/TT-BCT ngày 29 tháng 12 năm 2014 và Thông tư số 51/2015/TT-BCT ngày 29 tháng 12 năm 2015 và các văn bản hướng dẫn thực hiện.

- Giá nhiên liệu (giá than và giá dầu) được lấy bằng giá nhiên liệu thanh toán thực tế tháng 9 năm 2016 của từng nhà máy điện (theo Quyết định số 4711/QĐ-BCT).

- Giá điện của các nhà máy điện áp dụng giá chính thức trong hợp đồng. Các nhà máy chưa có giá chính thức sẽ sử dụng của nhà máy điện có công nghệ và nguồn nhiên liệu tương đương.

Bảng 3.1. Dự kiến lưu lượng nước về bình quân từng tháng trong năm 2017
*(Lưu lượng nước về tự nhiên của mỗi nhánh, không bao gồm lưu lượng nước chạy máy
 và lưu lượng nước xả từ hồ chứa thủy điện bậc thang trên)*

Đơn vị: m³/s

TT	Tháng	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Lai Châu	249,3	200,9	160,3	148,4	244,9	859,8	1.888,3	2.097,3	1.280,3	866,9	514,4	334,1
2	Son La (nhánh)	163,3	151,5	131,6	144,9	252,3	714,6	1.203,0	1.228,3	755,7	439,7	310,5	225,2
3	Hoà Bình (nhánh)	44,1	28,2	29,6	43,5	28,0	156,8	192,2	335,6	326,7	181,8	85,6	51,3
4	Tuyên Quang	86,4	78,5	70,2	80,7	167,0	422,5	637,7	595,8	389,6	227,7	150,2	106,3
5	Bản Chát	21,5	16,8	15,9	25,4	64,4	220,5	315,7	222,4	119,6	57,4	36,0	24,1
6	Huội Quảng (nhánh)	8,5	8,5	7,0	9,4	18,3	65,7	108,8	95,1	42,5	27,6	15,1	11,2
7	Bắc Hà	34,7	31,9	27,0	30,3	46,8	106,7	220,8	231,5	155,7	96,4	65,4	45,1
8	Thác Bà (nhánh)	27,3	27,0	24,3	33,4	52,4	90,6	137,5	202,2	151,4	86,5	43,0	33,1
9	Nậm Chiến 1	7,0	5,7	5,1	5,8	9,3	19,8	32,6	38,4	28,6	18,1	11,6	8,3
10	Hủa Na	39,1	32,2	26,6	28,3	40,6	68,8	80,8	143,2	166,1	125,3	72,5	49,0
11	Cửa Đạt (nhánh)	7,7	6,2	5,9	8,5	14,8	18,6	24,3	42,2	57,7	49,7	16,6	9,2
12	Bản Vẽ	47,4	39,2	34,4	36,3	54,9	105,1	136,6	257,4	258,4	162,6	90,5	58,9
13	Khe Bố (nhánh)	49,5	41,0	38,2	40,2	63,9	122,9	203,0	283,1	288,9	170,4	95,4	65,1
14	Pleikrong	48,5	35,5	29,7	29,9	42,2	77,7	133,3	243,1	246,0	198,6	122,5	77,5
15	Ialy (nhánh)	58,2	38,7	30,1	38,7	63,1	97,5	130,4	188,4	258,1	249,9	170,8	86,6
16	Sê San 3 (nhánh)	9,9	2,5	2,1	2,1	3,0	12,8	41,3	83,3	106,0	27,7	22,6	5,5
17	Sê San 4 (nhánh)	13,2	10,8	6,9	6,9	10,4	46,7	78,0	117,8	138,1	120,0	118,6	25,4
18	Vĩnh Sơn B	4,7	3,1	1,7	1,4	2,9	3,6	3,4	3,8	7,1	19,8	24,9	10,9
19	Sông Hinh	35,3	24,3	15,1	12,6	11,4	10,3	8,4	8,7	15,7	49,3	77,3	64,0
20	Quảng Trị	4,0	3,2	2,6	2,1	3,2	3,3	4,2	8,5	10,6	17,3	10,6	6,2
21	A Vương	24,1	15,8	12,2	12,2	15,1	14,0	14,4	16,3	23,6	56,2	69,1	39,8
22	Sông Bung 4	37,2	27,5	21,8	18,9	34,6	41,2	32,8	37,1	54,4	99,3	68,4	50,2
23	Bình Điền	23,7	15,6	11,0	10,0	14,8	16,3	11,8	11,5	25,6	73,3	87,7	53,5

TT	Tháng	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
24	A Lưới	12,6	8,4	5,9	5,8	10,0	9,2	8,4	8,1	16,7	47,8	53,0	31,7
25	Hương Điền (nhánh)	35,4	23,0	17,5	16,1	19,6	17,0	16,1	17,0	36,2	153,6	143,7	85,7
26	Sông Tranh 2	79,3	46,8	31,9	24,5	33,7	30,1	25,1	27,5	58,6	179,3	289,4	152,1
27	Buôn Tua Srah	40,8	28,7	22,1	24,0	33,3	54,7	80,4	120,2	166,7	163,4	96,0	59,9
28	Buôn Kuốp (nhánh)	31,0	4,9	3,9	1,4	11,2	44,2	69,9	57,1	95,2	167,5	148,0	89,0
29	Srepok 3 (nhánh)	33,6	28,0	27,2	35,1	49,0	74,1	89,0	81,9	116,6	114,6	58,9	40,0
30	Krông H'Năng	3,7	4,7	3,5	4,3	6,4	6,6	22,2	38,4	57,8	54,0	41,6	26,5
31	Sông Ba Hạ (nhánh)	76,8	57,5	47,7	48,1	55,6	68,3	81,8	41,6	32,2	846,0	558,4	53,5
32	Sông Côn 2 bậc 1	2,3	0,7	0,5	0,5	0,7	1,0	0,8	1,1	3,3	11,5	8,6	4,8
33	Sông Côn 2 bậc 2	7,2	2,5	1,7	1,7	2,5	3,1	2,5	3,4	10,2	35,1	23,5	15,0
34	Kanak	6,9	4,6	3,0	2,9	5,2	6,4	6,5	8,7	13,1	31,6	35,8	16,4
35	An Khê (nhánh)	4,7	3,2	2,7	1,3	3,4	6,3	4,3	5,4	12,0	33,1	28,6	11,7
36	Đak r'Tih B1	6,6	3,9	2,8	3,8	6,7	15,7	27,0	71,7	78,1	63,5	24,9	12,2
37	Đak r'Tih B2	3,3	2,0	1,4	1,9	3,4	7,9	13,5	35,9	39,0	31,7	12,4	6,1
38	Đak Mí 4	49,1	33,7	24,0	19,4	24,1	22,0	22,0	25,8	38,5	122,4	143,0	109,3
39	Xekaman 3	10,0	7,3	5,9	5,9	9,0	17,0	28,0	49,6	49,6	39,5	25,0	16,4
40	Đồng Nai 2	12,6	8,0	6,0	6,7	13,1	30,3	62,1	108,3	119,9	107,5	49,3	24,7
41	Đồng Nai 3 (nhánh)	7,8	4,8	4,2	4,5	9,7	17,5	19,7	23,7	32,5	39,1	28,9	15,2
42	Đồng Nai 4 (nhánh)	1,7	1,7	1,7	1,7	2,3	5,6	7,4	6,5	12,5	12,5	9,7	3,7
43	Đồng Nai 5 (nhánh)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Trị An (tổng)	121,5	96,0	76,6	87,7	137,2	283,3	562,7	899,1	1.035,7	975,9	445,8	203,1
45	Đại Ninh	7,0	2,9	2,1	2,8	8,6	12,4	16,4	15,8	30,7	42,6	29,1	16,5
46	Đa Nhim	11,4	7,8	6,1	7,7	14,5	17,9	17,6	19,3	29,3	41,2	37,4	22,4
47	Hàm Thuận	12,8	7,7	5,5	6,6	10,1	24,5	51,3	87,3	107,0	98,0	49,6	22,9
48	Đa Mí (nhánh)	1,7	0,5	1,5	1,9	2,5	3,7	5,4	6,2	6,9	5,0	3,0	1,3
49	Thác Mơ	17,2	12,0	19,4	27,9	39,3	77,3	139,4	231,1	254,3	222,8	88,7	34,9
50	Cần Đơn (nhánh)	35,0	25,0	19,0	15,0	13,0	49,2	59,4	65,3	62,7	62,8	46,1	31,9
51	Đambri	2,4	1,5	1,4	2,6	4,5	8,7	16,1	22,1	23,4	20,9	10,2	4,8
52	Đăk Rinh	23,6	11,9	7,1	5,0	5,1	5,4	4,2	3,8	7,3	45,6	104,3	51,3

Bảng 3.2. Mực nước đầu tháng của các hồ thủy điện trong hệ thống điện quốc gia năm 2017

Đơn vị: m

TT	Ngày	01/01	01/02	01/3	01/4	01/5	01/6	01/7	01/8	01/9	01/10	01/11	01/12	31/12
1	Lai Châu	294,5	294,4	292,4	286,3	273,7	266,3	266,2	276,0	292,3	293,5	295,0	295,0	295,0
2	Sơn La	214,5	213,3	211,1	204,2	195,3	184,4	184,3	195,3	210,6	213,7	214,9	215,0	214,5
3	Hoà Bình	116,5	110,5	103,6	103,3	97,8	94,7	94,0	100,4	112,9	115,7	116,5	116,9	116,5
4	Thác Bà	55,0	53,5	52,0	50,9	49,5	48,1	48,3	51,9	55,4	57,2	57,9	58,0	58,0
5	Tuyên Quang	119,5	114,4	108,4	105,5	99,2	94,2	94,1	103,9	115,1	118,2	119,9	119,9	119,0
6	Bản Chát	474,0	472,4	470,7	463,7	455,7	448,1	452,4	463,4	471,1	474,3	475,0	475,0	475,0
7	Bắc Hà	179,7	178,0	176,7	170,3	165,9	164,1	161,6	168,4	177,8	179,9	180,0	180,0	180,0
8	Nậm Chiến 1	910,0	916,0	919,0	920,6	916,5	909,2	909,2	923,3	937,7	942,1	944,9	945,0	945,0
9	Hòa Na	239,5	239,4	237,7	234,5	228,6	222,4	217,0	218,2	225,5	234,2	238,9	239,6	239,5
10	Bản Vẽ	198,5	195,1	189,9	186,0	178,2	169,1	165,5	169,9	183,4	194,5	198,9	199,8	199,5
11	Khe Bó	64,7	63,3	64,0	64,7	64,1	64,5	65,0	64,5	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
12	Cửa Đạt	96,0	96,0	95,5	90,7	84,8	80,1	78,8	80,9	94,2	103,8	110,4	111,5	110,5
13	Pleikrong	569,7	568,7	566,4	562,4	556,5	547,6	541,0	540,6	549,6	559,3	566,9	569,6	569,5
14	Ialy	514,7	511,9	508,0	502,4	496,1	494,0	492,6	493,6	502,8	509,9	513,6	514,8	514,5
15	Sê San 3	304,2	303,5	303,6	304,3	303,8	303,4	303,5	303,5	304,0	304,0	304,5	304,5	304,5
16	Sê San 4	214,7	214,6	214,1	212,1	210,3	210,0	210,2	212,0	212,9	214,0	215,0	215,0	215,0
17	Vĩnh Sơn A	774,7	774,0	773,5	772,9	771,9	770,7	769,9	768,8	767,2	766,4	769,7	774,8	775,0
18	Vĩnh Sơn B	824,5	825,7	824,9	823,4	821,1	818,8	817,5	816,1	815,4	815,0	819,8	824,2	825,3
19	Sông Hinh	208,0	208,3	208,0	207,2	206,0	204,6	202,5	199,8	197,3	196,5	200,9	206,6	208,0
20	Quảng Trị	476,0	475,1	473,9	472,3	470,3	468,4	465,9	463,1	465,2	468,8	474,7	477,2	478,5
21	A Vương	374,5	375,3	374,3	372,0	370,8	367,5	362,2	354,6	347,8	350,4	363,8	377,3	380,0
22	Bình Điền	84,7	84,5	82,9	78,8	73,8	69,0	64,0	60,5	60,4	63,1	74,5	83,6	85,0
23	Hương Điền	57,7	57,5	56,9	55,5	54,0	52,4	50,6	49,4	47,6	47,5	53,5	57,8	58,0
24	Sông Tranh 2	174,7	174,9	174,4	172,6	169,6	164,0	161,1	154,0	146,6	142,1	151,1	171,4	175,0
25	Buôn Tua Srah	487,0	486,2	484,0	480,2	474,4	469,6	468,0	467,3	472,3	478,8	485,3	487,1	487,0
26	Buôn Kuốp	411,7	412,0	411,6	409,6	409,0	409,0	409,0	410,6	411,0	410,0	411,1	411,8	412,0

TT	Ngày	01/01	01/02	01/3	01/4	01/5	01/6	01/7	01/8	01/9	01/10	01/11	01/12	31/12
27	Srêpok3	271,7	272,0	268,7	268,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	271,4	272,0
28	Srêpok4	206,5	206,8	206,2	205,8	205,4	205,4	206,9	206,3	206,3	206,3	206,7	207,0	206,5
29	Krông H'Năng	253,5	252,6	252,4	252,4	252,3	252,5	252,1	250,4	250,1	252,3	252,4	252,7	254,7
30	Sông Ba Hạ	104,7	105,0	104,8	104,2	103,6	103,1	102,2	101,5	101,5	101,0	103,1	104,8	105,0
31	Sông Côn 2	339,7	339,9	338,3	334,1	329,8	323,5	322,1	322,0	322,0	323,0	339,6	340,0	340,0
32	Kanak	512,0	512,2	511,9	509,8	505,8	500,2	493,6	491,4	490,5	495,2	503,5	509,6	511,0
33	Đak r'Tih	615,0	614,4	612,7	610,0	605,6	603,4	602,2	604,3	612,9	616,1	617,5	617,5	618,0
34	Đak Mi 4	258,0	257,5	257,3	255,8	252,9	250,2	247,2	245,2	240,7	241,4	249,2	257,6	258,0
35	Xekaman 3	930,0	941,1	946,6	950,6	948,3	927,7	925,6	932,6	950,9	959,8	959,9	957,3	948,0
36	A Lưới	552,7	552,8	552,6	551,9	550,5	550,5	550,0	549,5	549,0	549,0	552,1	552,9	553,0
37	Đồng Nai 2	679,5	679,3	677,8	675,2	672,0	668,5	666,1	666,1	669,7	671,9	679,1	679,9	680,0
38	Đồng Nai 3	589,0	588,5	586,6	583,6	580,4	577,0	574,9	575,6	579,3	583,5	587,6	589,6	589,5
39	Sông Bung 4	222,0	222,3	221,1	218,0	212,9	210,9	209,0	206,9	206,3	208,9	217,3	221,5	222,5
40	Trị An	61,5	60,8	59,8	58,7	56,8	54,0	51,7	51,8	54,6	56,8	59,6	61,3	61,5
41	Đại Ninh	879,7	876,3	872,9	868,1	865,3	863,4	861,9	861,8	860,4	864,9	870,5	877,0	879,4
42	Đa Nhim	1.041,5	1.040,6	1.038,3	1.034,7	1.031,3	1.029,0	1.026,2	1.022,9	1.022,7	1.025,7	1.033,5	1.040,3	1.041,0
43	Hàm Thuận	604,5	602,5	599,7	595,7	590,2	584,4	579,8	579,8	585,8	594,1	601,9	604,4	605,0
44	Đa Mi	325,0	324,7	324,1	324,0	324,7	324,8	324,3	324,0	324,0	324,5	324,5	325,0	325,0
45	Thác Mơ	215,0	213,4	211,8	209,4	206,5	203,0	201,6	202,7	208,4	212,9	216,0	216,8	217,0
46	Cần Đơn	110,0	109,1	106,7	109,2	108,6	105,4	103,1	105,1	106,8	108,9	109,5	110,0	110,0
47	Srok Phu Miêng	72,0	71,6	71,4	71,9	71,6	71,1	70,1	71,5	70,6	71,9	72,0	72,0	72,0
48	Đambri	614,0	613,5	612,6	608,6	602,0	595,8	590,4	596,8	603,5	608,5	614,0	614,0	614,0
49	Đăk rinh	409,5	409,9	409,1	406,4	402,9	398,3	393,6	385,7	376,5	376,2	389,2	406,6	410,0