

Số: 3298 /KH-PCLA

Long An, ngày 29 tháng 11 năm 2017

KẾ HOẠCH VẬN HÀNH NĂM 2018

I. TỔNG KẾT VẬN HÀNH NĂM 2017

1. Tình hình nguồn:

- Tổng công suất MBA 110kV đang khai thác khả dụng: 16 trạm, 29 MBA, 1.574 MVA.

2. Tình hình phụ tải:

- Sản lượng điện nhận năm 2017 (triệu kwh): 4.578,37
- Sản lượng trung bình tháng (triệu kwh): 381,53
- Sản lượng trung bình ngày (triệu kwh): 12,54
- Sản lượng ngày cao nhất (triệu kwh): 15,25
- Công suất ngày cao nhất (MW): 747,9
- Công suất ngày thấp nhất (MW): 146,6

3. Tình hình đầy tải, quá tải các phát tuyến và các trạm 110kV:

- Tình hình đầy tải, quá tải các phát tuyến 22kV: không.
- Tình hình đầy tải, quá tải các trạm 110kV: theo bảng thống kê tình hình mang tải các trạm 110kV.

STT	Trạm trung gian	S _{dm} (MVA)	P _{Max} (MW)	Q _{max} MVA _r	Dòng điện		Hệ số mang tải (%)
					I _{Max}	I _{ĐM}	
1	T1-An Thạnh	63	27,8	4,64	891	1581	56,3
	T2-An Thạnh	63	21,1	-4,13	891	1581	56,3
2	T1-Bến Lức	40	25,4	4,65	333	1004	33,2
	T2-Bến Lức	40	26,7	-2,00	723	1004	72,0
3	T1-Cần Đước	40	28,9	-2,54	674	1004	67,2
	T2-Cần Đước	40	19,8	2,00	535	1004	53,3
4	T1-Đức Hòa	63	46,7	-2,02	1084	1581	68,5
	T2-Đức Hòa	63	51,0	-5,52	1269	1581	80,2
5	T4-Đức Hòa 2	63	7,19	-0,25	192	1581	12,2
6	T1-Đức Huệ	63	36,2	-3,46	857	1581	54,2
7	T1-Đức Lập	63	30,2	-7,40	876	1581	55,4
	T2-Đức Lập	63	28,0	3,73	735	1581	46,5
8	T1-Hựu Thạnh	63	45,4	-4,08	1252	1581	79,2
	T2-Hựu Thạnh	63	47,7	-3,81	1161	1581	73,4
9	T1-Long An	40	48,7	0,00	678	1004	67,5

	T2-Long An	40	49,8	2,95	622	1004	62,0
10	T1-Long Hậu	40	50,2	0,87	566	1004	56,4
	T2-Long Hậu	40	50,0	-1,83	684	1004	68,1
11	T1-Long Hiệp	63	34,2	2,83	911	1581	57,6
	T2-Long Hiệp	63	34,6	-3,68	724	1581	45,8
12	T1-Mộc Hóa	40	30,5	1,24	589	1004	58,6
	T2-Mộc Hóa	40	30,6	1,58	589	1004	58,6
13	T1-Rạch Chanh	63	33,4	-2,15	781	1581	49,4
	T2-Rạch Chanh	63	37,7	-5,08	1090	1581	69,0
14	T1-Tầm Vu	63	34,33	-8,15	365	1581	23,1
	T2-Tầm Vu	63	37,0	-2,27	365	1581	23,1
15	T1-Tân An	63	27,2	2,75	456	1581	28,9
	T2-Tân An	63	33,0	0,00	542	1581	34,3
16	T1-Thạnh Hóa	40	22,8	-1,30	439	1004	43,8
	29 MBT	1574	995,8				51,4
1	Ching Luh		18,5				
2	Chung Shing		2,9				
3	Formosa		5,6				
4	Lê Long		14,4				
5	XM Long An		4,7				

4. Tình hình thực hiện chỉ tiêu chất lượng điện năng:

- Điện áp 22KV tại các thanh cái C41, C42 trạm 110KV được điều khiển nằm nằm trong giới hạn cho phép (22-23,1 KV).
- Điện áp tại các trạm biến áp phân phối được điều chỉnh nằm trong giới hạn quy định (220-231 V).

5. Tình hình thực hiện chỉ tiêu độ tin cậy cung cấp điện

* Thời gian mất điện trung bình (SAIDI) 110KV trở xuống thực hiện lũy kế năm 2017 là 982,54/1107 phút, trong đó:

- SAIDI do công tác lưới điện 110kV 345,6/410 phút.
- SAIDI do công tác trung, hạ áp là 622,84/677 phút.
- SAIDI do sự cố lưới điện trung hạ áp là 14,1/20 phút.

* Số lần mất điện trung bình (SAIFI) thực hiện lũy kế năm 2017 là 3,8766/3,93 lần, trong đó:

- SAIFI do lưới điện 110kV là 1,044 lần.
- SAIFI do công tác trung, hạ áp là 2,6099/ lần.
- SAIFI do sự cố trung, hạ áp là 0,225/0,5 lần.

* Số lần mất điện trung bình thoáng qua (MAIFI) thực hiện lũy kế năm 2017 MAIFI là 0,115/0,57 lần.

II. KẾ HOẠCH VẬN HÀNH NĂM 2018

1. Phụ tải dự kiến năm 2018:

- Sản lượng điện nhận năm 2018 (triệu kwh): 5.478
- Sản lượng trung bình tháng (triệu kwh): 456,5
- Sản lượng trung bình ngày (triệu kwh): 14,5
- Sản lượng ngày cao nhất (triệu kwh): 17,5
- Công suất ngày cao nhất (MW): 820
- Công suất ngày thấp nhất (MW): 160

2. Kế hoạch thực hiện các giải pháp chống đầy và quá tải đường dây, thiết bị:

* Kế hoạch đóng điện các công trình 110kV:

- Trạm 220kV Cần Đước và đường dây đầu nối;
- Trạm 110kV Hựu Thạnh 2 và đường dây đầu nối;
- Trạm 110kV Đức Hòa 3 và đường dây đầu nối;
- Trạm 110kV Cần Giuộc và đường dây đầu nối;
- Trạm 110kV Thủ Thừa và đường dây đầu nối;
- Trạm 110kV Nam Tân Tập và đường dây đầu nối;

* Kế hoạch thi công các công trình 22kV: Phụ lục đính kèm.

3. Danh mục thao tác vận hành lưới điện:

- Thực hiện theo kế hoạch bảo dưỡng sửa chữa hệ thống điện năm 2018 số 217/KH-PCLA (Đính kèm).

III. LƯU Ý:

Năm 2018 dự báo công suất và sản lượng điện sử dụng sẽ tiếp tục tăng cao so với năm 2017, đặc biệt là cao điểm mùa khô. Để đảm bảo cung cấp điện năm 2018, Công ty và các đơn vị triển khai thực hiện các công việc chính như sau:

1. Phối hợp Sở Công thương lập, trình UBND tỉnh phê duyệt kế hoạch cung cấp điện năm 2018 theo phương thức không điều hòa tiết giảm, đáp ứng đầy đủ nhu cầu điện cho khách hàng. Lập và triển khai thực hiện các phương án vận hành để ứng phó với các trường hợp mất cung cầu của hệ thống điện, phương án đảm bảo cấp điện phụ tải quan trọng...

2. Thực hiện hướng dẫn 7821/EVNSPC – KTSX ngày 28/9/2015 của Tổng Công ty Điện lực Miền Nam về việc hướng dẫn lập đề án nâng cao độ tin cậy cung cấp điện giai đoạn 2016-2020 theo chỉ thị 1874/CT-EVN ngày 19/5/2015 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về công tác quản lý kỹ thuật giai đoạn 2016-2020.

3. Phối hợp với chính quyền địa phương tuyên truyền, vận động không vi phạm hành lang an toàn lưới điện, phổ biến các biện pháp sử dụng điện an toàn, tiết kiệm,.

4. Các Điện lực lập và thực hiện kế hoạch cắt điện năm 2018 trên cơ sở tính toán đảm bảo các chỉ số độ tin cậy cung cấp điện theo kế hoạch năm 2018: Hoàn tất các công tác quan trọng có cắt điện phải hoàn thành trước ngày 31/3 như: thi công các công trình ĐTXD, SCL; thay quá hạn kiểm định thiết bị; bảo trì và thực hiện các giải pháp PCSC; tái bố trí kết cấu lưới điện chống quá tải đảm bảo cấp điện...; kết hợp tối ưu lịch cắt điện để bảo trì lưới điện; ứng


dụng sửa chữa, đấu nối và vệ sinh bằng hotline.... Kiểm soát chặt chẽ các chỉ số độ tin cậy cung cấp điện.

5. Triển khai công tác bảo trì thí nghiệm và thực hiện giải pháp PCSC 2018 và kết thúc các công tác có cắt điện trước ngày 31/3. Ưu tiên thực hiện khu vực gần trạm 110KV, các đường dây có nhiều sự cố trong năm 2017, các đường dây cấp điện cho khách hàng công nghiệp, đường dây mang tải cao, đường dây 2-3 mạch,...

Nơi nhận: *MAK*

- Ban Giám Đốc "b/c";
- Các Điện lực "t/hiện";
- Các phòng ban, PXCĐ "t/hiện";
- Ban KT EVN SPC "b/c"
- Lưu: VT, ĐĐ. AT.(01).

KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC



CÔNG TY
ĐIỆN LỰC
LONG AN

Nguyễn Ngọc Tuấn