

BÁO CÁO

VỀ TÌNH HÌNH THỰC HIỆN CÁC DỰ ÁN ĐIỆN

TRONG QUY HOẠCH ĐIỆN VII ĐIỀU CHỈNH

I. TỔNG QUAN VỀ TÌNH HÌNH THỰC HIỆN CÁC DỰ ÁN ĐIỆN

1. Về phát triển nguồn điện

Theo Quy hoạch điện VII điều chỉnh và các quyết định bổ sung, công suất nguồn điện quy hoạch cho giai đoạn 2016-2030 là 109.090 MW, trong đó giai đoạn 2016-2020 là 35.470 MW, 2021-2025 là 45.030 MW, 2026-2030 là 28.590 MW.

Hiện nay, tổng công suất các nguồn điện (không tính nguồn năng lượng tái tạo) đang chuẩn bị đầu tư, đang đầu tư là 60 dự án với tổng công suất khoảng 61.770 MW. Trong đó, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) thực hiện 15 dự án/11.240 MW; Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (PVN) thực hiện 9 dự án/8.100 MW; Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam (TKV) thực hiện 4 dự án/2.730 MW; BOT có 15 dự án/20.730 MW; IPP có 10 dự án (trên 100 MW)/11.092 MW và 6 dự án/8.700 MW chưa có chủ đầu tư.

Tính đến cuối năm 2021, tổng công suất lắp đặt nguồn điện toàn hệ thống đạt 76.620 MW, tăng gần 7.500 MW so với năm 2020, trong đó tổng công suất các nguồn điện năng lượng tái tạo (điện gió, điện mặt trời) là 20.670 MW (tăng 3.420 MW so với năm 2020) và chiếm tỷ trọng 27,0%.

2. Về phát triển lưới điện

EVN và các đơn vị tiếp tục thực hiện đầu tư các công trình lưới điện để đảm bảo cung cấp điện, nâng cao năng lực hệ thống, giải toả nguồn điện và tăng cường nhập khẩu điện, trong đó tập trung đầu tư các dự án lưới điện trọng điểm như:

- Các công trình lưới điện nâng cao năng lực hệ thống truyền tải 500 kV Bắc – Nam: đang tập trung xử lý vướng mắc để hoàn thành các đường dây (ĐD) 500 kV Vũng Áng - Quảng Trạch; Quảng Trạch - Dốc Sỏi; Chuẩn bị đầu tư ĐD 500 kV mạch 3 đoạn từ Nhiệt điện Vũng Áng (Quảng Trạch) - Phố Nối với mục tiêu hoàn thành năm 2024 để tăng cường cấp điện khu vực miền Bắc.

- Các công trình lưới điện đồng bộ các nguồn điện: tập trung xử lý vướng mắc để sớm hoàn thành các ĐD 500 kV Sông Hậu - Đức Hòa; ĐD 220 kV Nhiệt điện Hải Dương - Phố Nối và đẩy nhanh tiến độ đầu tư công trình ĐD 500 kV Vân Phong - Vĩnh Tân với mục tiêu hoàn thành cuối năm 2022.

- Các công trình phục vụ giải toả các nguồn điện năng lượng tái tạo (NLTT): nâng công suất các Trạm biến áp (TBA) 500 kV Pleiku 2, Đăk Nông; các ĐD 220 kV Nha Trang - Tháp Chàm, Ninh Phước - Thuận Nam...; các TBA 220 kV Vĩnh Hảo, Phước Thái MR, Cam Ranh, Chư Sê, Krông Ana (ĐD đầu nối), Vĩnh Châu...

- Các công trình giải tỏa các thủy điện: ĐD 500 kV Lào Cai - Vĩnh Yên; TBA 500 kV Lào Cai; các ĐD 220 kV Huội Quảng - Nghĩa Lộ, Nghĩa Lộ - Việt Trì; các TBA 220 kV Điện Biên, Phong Thổ, Pắc Ma, Bát Xát, Tương Dương và các đường dây đầu nối...

- Các công trình lưới điện quan trọng cấp điện phụ tải: các ĐD 500 kV Thường Tín - Tây Hà Nội (hoàn thành tháng 1 năm 2022), Nho Quan - Phủ Lý - Thường Tín; Nâng công suất các TBA 500 kV Tây Hà Nội, Nhà Bè, Ô Môn...

- Các công trình nhập khẩu điện từ Lào: các ĐD 220 kV Nậm Sum – Nông Công, Nậm Mô - Tương Dương... và các TBA 220 kV Đắk Ooc, Bờ Y và đường dây đầu nối...

- Triển khai thủ tục đầu tư dự án cấp điện huyện Côn Đảo và các dự án cấp điện nông thôn, miền núi, hải đảo phù hợp với phân bổ vốn ngân sách nhà nước trong kế hoạch giao.

II. TÌNH HÌNH THỰC HIỆN CỤ THỂ

1. Về nguồn điện

1.1. Các dự án do Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) thực hiện

1.1.1. Các dự án đang thi công: 03 Dự án/2040 MW

- *Dự án NMTĐ Hòa Bình mở rộng (2x240 MW)*

Công trình đã được khởi công ngày 10 tháng 01 năm 2021 và đã cơ bản bám sát tiến độ đến thời điểm sạt trượt khu vực hồ móng dự án (đến cuối tháng 10 năm 2021).

Về xử lý sạt trượt khu vực hồ móng dự án NMTĐ Hòa Bình mở rộng: Tiếp thu ý kiến chỉ đạo của Bộ Công Thương, ý kiến của các thành viên Hội đồng thẩm định và các bộ ngành địa phương, EVN đã báo cáo Bộ Công Thương về giải pháp thiết kế xử lý sạt trượt hồ móng nhà máy đợt 3 - giai đoạn 1 nhằm cho phép thi công trở lại sớm, đảm bảo hoàn thành trước mùa mưa năm 2022. Ngày 19 tháng 4 năm 2022, Bộ Công Thương đã có văn bản chỉ đạo số 2012/BCT-ĐL; Ban AD1 đã phê duyệt Thiết kế bản vẽ thi công Xử lý khối sạt trượt hồ móng đợt 3- giai đoạn 1 để triển khai thi công.

- *Dự án NMTĐ Ialy mở rộng (2x180 MW)*

Đã triển khai thi công từ tháng 5 năm 2021 và cơ bản bám sát tiến độ đề ra. Đến nay đã hoàn thành công tác dẫn dòng phục vụ thi công hồ móng nhà máy, đào các hầm phụ và tiếp tục đẩy nhanh thi công các hạng mục công trình chính theo tiến độ (hồ móng nhà máy, buồng trên tháp điều áp,...).

Ngày 28 tháng 4 năm 2022 đã hoàn thành thương thảo, ký kết hợp đồng gói thầu cung cấp thiết bị cơ khí thủy công và dịch vụ kỹ thuật của dự án. Tuy nhiên, thủ tục liên quan đến chuyển đổi mục đích sử dụng đất rừng tự nhiên (~2,46 ha) bị chậm nên ảnh hưởng đến tiến độ thi công theo kế hoạch đề ra (Bộ NN&PTNT đã trình Chính phủ tại văn bản số 9045/BNN-TCLN ngày 29/12/2021)

- Dự án Nhà máy nhiệt điện (NMNĐ) Quảng Trạch I (2x600 MW)

Dự án đã tổ chức triển khai thi công từ ngày 13 tháng 12 năm 2021, dự kiến phát điện thương mại các tổ máy 1&2 trong năm 2025. Hiện nhà thầu EPC đang triển khai công tác lập Thiết kế kỹ thuật.

1.1.3. Các dự án đang triển khai các bước đầu tư: 7 dự án/ 6.200 MW

- Dự án NMNĐ Quảng Trạch II (2x600 MW)

Đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt chủ trương đầu tư, Ban quản lý khu kinh tế Quảng Bình đã cấp Giấy chứng nhận đăng ký đầu tư Dự án. Hiện EVN đang triển khai lập FS.

Tuy nhiên, trên cơ sở kiến nghị của tỉnh Quảng Bình, Thủ tướng Chính phủ giao Bộ Công Thương xem xét việc chuyển đổi NMNĐ Quảng Trạch 2 từ NĐ than sang NĐ khí và nâng công suất từ 1.200MW lên 3.000MW trong quá trình hoàn thiện Quy hoạch điện VIII.

Ngày 22 tháng 3 năm 2022, Bộ Công Thương đã có văn bản số 561/ĐL-KH&QH đề nghị EVN làm rõ một số nội dung về việc chuyển đổi nhiên liệu Dự án NMNĐ Quảng Trạch II. Hiện nay, EVN đang xem xét, báo cáo các nội dung theo yêu cầu của Bộ Công Thương.

*** Các dự án tại TTĐL Ô Môn**

- Dự án NMNĐ Ô Môn III (1.050 MW)

Ngày 19 tháng 01 năm 2022, EVN đã trình Ủy ban Quản lý vốn nhà nước tại doanh nghiệp (UBQLV) Đề xuất dự án vay vốn ODA của Chính phủ Nhật Bản, ngày 14 tháng 02 năm 2022, EVN đã có văn bản gửi UBND thành phố Cần Thơ và Sở Kế hoạch và Đầu tư thành phố Cần Thơ đề nghị thực hiện Dự án. Hiện UBND Thành phố Cần Thơ đang tổng hợp ý kiến UBQLV và các Bộ để xem xét quyết định chủ trương đầu tư dự án.

Về thủ tục Đề xuất dự án NMNĐ Ô Môn III sử dụng vốn hỗ trợ phát triển chính thức (ODA) của Nhật Bản, thực hiện Nghị định số 114/2021/NĐ-CP ngày 16 tháng 12 năm 2021 của Chính phủ về quản lý và sử dụng vốn ODA và vốn vay ưu đãi của các nhà tài trợ nước ngoài (Nghị định số 114/2021/NĐ-CP), EVN có các Văn bản số 337/EVN-QHQT+TCKT+ĐT ngày 19 tháng 01 năm 2022 và số 631/EVN-QHQT ngày 11 tháng 02 năm 2022 gửi UBQLV về Đề xuất dự án NMNĐ Ô Môn III vay vốn ODA. Hiện UBQLV đã có văn bản xin ý kiến Bộ Kế hoạch và Đầu tư, Bộ Tài chính trước khi trình Thủ tướng Chính phủ theo quy định của Nghị định số 114/2021/NĐ-CP.

- Dự án NMNĐ Ô Môn IV (1.050 MW)

EVN cơ bản đã hoàn tất các thủ tục chuẩn bị đấu thầu quốc tế gói thầu EPC. Ngày 10 tháng 02 năm 2022, UBND thành phố Cần thơ đã tổ chức cuộc họp các Chủ đầu tư để thúc đẩy tiến độ đầu tư các dự án Cụm Năng lượng Ô Môn và đã có Văn bản số 599/UBND-KT ngày 21 tháng 02 năm 2022 gửi Thủ tướng Chính phủ báo cáo các vướng mắc trong triển khai Chuỗi dự án điện – khí Lô B.

*** Các dự án tại TTĐL Dung Quất**

- Các dự án NMNĐ Dung Quất I, III (2x750MW/nhà máy)

Bộ Công Thương đã Thông báo kết quả thẩm định Thiết kế cơ sở cả 2 dự án. Bộ Tài nguyên và Môi trường đã phê duyệt 02 Báo cáo đánh giá tác động môi trường (ĐTM). Hiện nay, Ban QLDA Điện 1 đang phối hợp với đơn vị Tư vấn hoàn chỉnh hồ sơ FS theo ý kiến thẩm tra của EVN để Tập đoàn xem xét thông qua trước khi trình cấp thẩm quyền phê duyệt.

- Dự án NMTĐ Trị An mở rộng (200 MW)

Ngày 04 tháng 3 năm 2022, EVN đã trình UBQLV phê duyệt Báo cáo nghiên cứu khả thi dự án (tại Tờ trình số 1040/TTr-EVN).

- Dự án NMTĐ tích năng Bắc Ái (1.200 MW)

Đã hoàn thành lập Thiết kế kỹ thuật giai đoạn 2, EVN đã trình Bộ Công Thương thẩm định Thiết kế kỹ thuật và Dự toán xây dựng công trình tại văn bản 1949/TTr-EVN ngày 15 tháng 4 năm 2022.

1.2. Các dự án do Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (PVN) thực hiện

PVN đang thực hiện đầu tư và chuẩn bị đầu tư 9 dự án trọng điểm nguồn điện với tổng công suất 8.100 MW. Trong đó giai đoạn 2016-2020 có 3 dự án và giai đoạn 2021-2025 có 6 dự án. Đến nay, cả 9 dự án đều gặp khó khăn, vướng mắc và không thể hoàn thành theo tiến độ trong Quy hoạch điện VII điều chỉnh. Tình hình thực hiện cụ thể của một số dự án như sau:

1.2.1. Các dự án đang thi công xây dựng: 3 dự án (Thái Bình II, Long Phú I, Sông Hậu I).

*** NMNĐ Thái Bình 2 (2x 600 MW)**

Tiến độ tổng thể đạt khoảng 92,37%, trong đó: thiết kế đạt khoảng 100%; mua sắm & hợp đồng đạt khoảng 97,32%; thi công đạt khoảng 93,88 %; chạy thử đạt khoảng 40%.

PVN hiện tập trung mọi nguồn lực, xử lý các khó khăn về pháp lý và vướng mắc phát sinh của Dự án với quyết tâm cao nhất nhằm sớm hoàn thành đưa dự án vào vận hành.

Đã hoàn thành đốt dầu lần đầu Tổ máy 1 ngày 23 tháng 02 năm 2022; mốc đốt dầu lần đầu tổ máy 2 chưa hoàn thành theo kế hoạch.

Chủ đầu tư và PVC đã rà soát tổng thể và cập nhật tiến độ của dự án, các mốc tiến độ chính như sau:

TT	Mốc chính	Tổ máy 1	Tổ Máy 2
1	Đốt dầu lần đầu	23/02/2022	22/4/2022
2	Hòa lưới điện	19/5/2022	20/7/2022
3	Đốt than lần đầu	16/6/2022	05/8/2022
4	Phát điện thương mại	30/11/2022	31/12/2022

*** NMNĐ Sông Hậu 1 (2x 600 MW)**

Tổng tiến độ lũy kế của Dự án tính đến nay đạt khoảng 99,99%. Một số hạng mục còn dở dang như đường xá, hệ thống thoát nước trong nhà máy,... đang được gấp rút hoàn thành.

Ngày 08 tháng 4 năm 2022, Hội đồng kiểm tra nhà nước đã có thông báo số 30/TB-HĐKTNN về kết quả kiểm tra công tác nghiệm thu của Chủ đầu tư để đưa vào phát điện thương mại Tổ máy số 1 và Tổ máy 2 NMNĐ Sông Hậu 1 trong đó đã chấp thuận kết quả nghiệm thu đủ điều kiện vận hành thương mại các Tổ máy.

Ngày 08 tháng 4 năm 2022, Ban QLDA đã có công văn số 324/SH1PP-CBSX gửi thông báo tới Công ty Mua bán điện; Trung tâm điều độ Hệ thống điện Quốc gia về việc NMNĐ Sông Hậu 1 đã hoàn thành và đủ điều kiện vận hành thương mại theo quy định. Công bố ngày sẵn sàng vận hành thương mại Nhà máy từ 0g00 ngày 12 tháng 4 năm 2022.

Ngày 4 tháng 5, tại Hà Nội, Tập đoàn Dầu khí quốc gia Việt Nam và Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã tổ chức ký kết hợp đồng mua bán điện Nhà máy Nhiệt điện Sông Hậu 1 giai đoạn vận hành thương mại.

*** NMNĐ Long Phú 1 (2x600 MW)**

Cơ bản không có thay đổi so với các báo cáo trước đây.

Hiện PVN đang tiếp tục làm việc với Liên danh tổng thầu và các nhà thầu phụ để thực hiện công tác bảo quản, bảo dưỡng kỹ thuật, bảo vệ an ninh và an toàn trên công trường.

1.2.2. Các dự án đang chuẩn bị đầu tư xây dựng (2 DA)

*** Dự án nhà máy nhiệt điện Nhơn Trạch 3&4 (2x (650-880) MW)**

- *Gói thầu EPC (nhà máy chính)*: PVPower đã phê duyệt kết quả lựa chọn nhà thầu tại QĐ số 65/QĐ-ĐLĐK ngày 27 tháng 01 năm 2022 và phê duyệt nội dung chính của Hợp đồng EPC tại QĐ số 116/QĐ-ĐLĐK ngày 11 tháng 3 năm 2021. Ngày 14 tháng 3 năm 2022 PVPower đã tổ chức lễ ký kết HĐ EPC với liên danh nhà thầu Samsung C&T + Lilama.

Hợp đồng mua bán điện (PPA): PVPower và Công ty mua bán điện (EPTC) đã ký tắt Hợp đồng tháng 12 năm 2021. Các vướng mắc về Qc, Tmax đang trình các cấp phê duyệt để đưa vào giá điện.

Gói thầu san lấp mặt bằng nhà máy: Chủ đầu tư đã chọn nhà thầu CTCP xây dựng Sài Gòn (SGG) thực hiện và tổ chức khởi công ngày 23 tháng 11 năm 2021, hiện tiến độ đạt khoảng 70%.

Hợp đồng mua bán khí (GSA): PVPower và PVGas đã cơ bản hoàn thành dự thảo GSA, dự kiến sẽ ký sau khi Hợp đồng EPC của Dự án được ký kết.

Hợp đồng thu xếp vốn: đã thu xếp đủ 100 triệu USD để đặt cọc cho hợp đồng EPC vào cuối năm và triển khai các công việc khác để đủ vốn phục vụ xây dựng nhà máy.

Đền bù giải phóng mặt bằng: Đã cơ bản hoàn thành công tác đền bù GPMB

hiện bàn giao đất được 45/47 ha. Tuy nhiên do dịch bệnh Covid-19 huyện Nhơn Trạch bị ảnh hưởng nặng nề nên công tác đền bù GPMB chậm tiến độ.

*** Dự án nhà máy nhiệt điện Miền Trung 1&2 (2x750 MW)**

PVN cùng Tư vấn tiếp tục hoàn thiện và trình phê duyệt/thỏa thuận các báo cáo chuyên ngành, hiệu chỉnh Thiết kế cơ sở, làm cơ sở trình cấp thẩm quyền phê duyệt Dự án đầu tư. Việc thẩm định, phê duyệt FS và tiến độ thực hiện các Dự án này phụ thuộc vào tiến độ của Dự án Phát triển mỏ Cá Voi Xanh.

1.3. Các dự án do Tập đoàn Công nghiệp Than – Khoáng sản Việt Nam (TKV) thực hiện

TKV thực hiện 4 dự án với tổng công suất 2.950 MW. Hiện cả 4 dự án đều gặp khó khăn, vướng mắc trong quá trình thực hiện, trong đó có 2 dự án không có khả năng tiếp tục triển khai (Cấm Phả III, Hải Phòng III). Tình hình thực hiện cụ thể như sau:

- Nhà máy Nhiệt điện Na Dương II (110 MW)

Hợp đồng EPC nhà máy chính ký ngày 19 tháng 4 năm 2021. Tuy nhiên đến ngày 21 tháng 02 năm 2022, nhà thầu mới có văn bản gửi Chủ đầu tư, theo đó đưa ra ý kiến do ảnh hưởng của dịch bệnh Covid 19 dẫn đến giá dầu, nguyên vật liệu, tỷ giá đồng USD và Nhân dân tệ biến động mạnh, giá Hợp đồng không đủ chi phí để thực hiện, nhà thầu không phát hành đảm bảo thực hiện hợp đồng và chấp nhận để chủ đầu tư thu hồi Bảo đảm dự thầu. Đến thời điểm hiện tại Chủ đầu tư đã thu hồi Bảo đảm dự thầu của nhà thầu để tổ chức đấu thầu lại gói thầu EPC.

Tổng Công ty Điện lực -TKV đã phát hành Thông báo mời thầu gói thầu EPC- nhà máy chính ngày 04 tháng 4 năm 2022, mở Hồ sơ đề xuất kỹ thuật ngày 27 tháng 5 năm 2022.

- Dự án Nhiệt điện Quỳnh Lập I (2x600 MW)

Trong thời gian qua do đại dịch Covid 19 bùng phát, tình hình kinh tế thế giới diễn biến phức tạp, có sự thay đổi lớn đến chính sách tài trợ vốn cho dự án điện than...nên việc tìm kiếm các nhà đầu tư tham gia góp vốn Dự án không đạt được kết quả. TKV không thể thu xếp được nguồn vốn để triển khai Dự án khi không tìm kiếm được các nhà đầu tư cùng tham gia và dự án không được Chính phủ bảo lãnh vay vốn.

1.4. Các dự án BOT

Hiện nay, Bộ Công Thương đang quản lý và theo dõi 20 dự án nhà máy nhiệt điện đầu tư theo hình thức Xây dựng - Kinh doanh - Chuyển giao (bao gồm cả các nhà máy mới được bổ sung thực hiện theo hình thức BOT) với tổng công suất khoảng hơn 26.000 MW. Tóm tắt hoạt động của một số dự án như sau:

- 06 dự án đã vào vận hành thương mại: Phú Mỹ 2.2 (715 MW), Phú Mỹ 3 (720 MW), Mông Dương 2 (2x 600 MW), Vĩnh Tân 1 (2x620 MW), Hải Dương (2x600 MW) và Duyên Hải 2 (2x 660 MW).

- 02 dự án đang triển khai xây dựng: Nghi Sơn 2 (2x600 MW) và Vân Phong

1 (2x660 MW).

+ Dự án Nghi Sơn 2: đã vận hành thương mại tổ máy 1 tháng 01 năm 2022, đến nay, tiến độ tổng thể của Dự án đạt được khoảng 99,6 %.

Theo cam kết trong Hợp đồng BOT và PPA, Tổ máy 1 sẽ vận hành thương mại vào ngày 01/02/2022, Tổ máy #2 và nhà máy sẽ vận hành thương mại vào ngày 01/8/2022.

+ Dự án Vân Phong 1: đến nay, tiến độ tổng thể của Dự án đạt được khoảng 67,61%.

Theo cam kết trong Hợp đồng BOT, Tổ máy 1 sẽ vận hành thương mại vào ngày 26 tháng 9 năm 2023, Tổ máy #2 và nhà máy sẽ vận hành thương mại vào ngày 26 tháng 01 năm 2024.

- 02 dự án đã ký chính thức bộ Hợp đồng BOT và Nhà đầu tư đang thu xếp tài chính: Sông Hậu 2 (2x 1000 MW); Vũng Áng 2 (2 x600 MW).

- 02 dự án đang hoàn thiện bộ Hợp đồng BOT để chuẩn bị ký chính thức: Nam Định 1 (2x600 MW); Vĩnh Tân 3 (3x 660 MW).

- 02 dự án đang triển khai đàm phán các Tài liệu dự án: Quảng Trị (2x660 MW) và Dung Quất 2 (750 MW).

- 02 dự án đang triển khai lập và thẩm định Báo cáo nghiên cứu tiền khả thi; Báo cáo nghiên cứu khả thi: Sơn Mỹ 1 (3x750 MW) và Sơn Mỹ 2 (3x750 MW).

- 01 dự án đang đàm phán Biên bản ghi nhớ: nhà máy điện khí Quảng Trị (340 MW).

- 01 dự án giao nhà đầu tư nghiên cứu và phát triển, chưa chính thức giao chủ đầu tư: Quỳnh Lập 2 (2x600 MW).

- 02 dự án chủ đầu tư đã xin dừng triển khai và đang được xem xét lại trong Quy hoạch điện VIII: Long Phú 2 (2x660 MW) và Vũng Áng 3 (2x600 MW).

1.5. Các dự án IPP

Hiện có 10 dự án đang triển khai đầu tư xây dựng theo hình thức IPP với tổng công suất 11.092 MW. Các dự án này hiện đều chậm tiến độ do gặp nhiều vướng mắc kéo dài. Tình hình thực hiện một số dự án như sau:

*** Dự án Nhiệt điện An Khánh, Bắc Giang (1x650 MW)**

Dự án đã đàm phán được khoản vay thương mại từ ngân hàng nước ngoài (Ngân hàng Công thương Trung Quốc - ICBC). Tuy nhiên, do thay đổi chính sách từ Chính phủ Trung Quốc nên Chủ đầu tư đang thu xếp vay vốn từ các ngân hàng trong nước, dự kiến đến tháng 6/2022 hoàn thành các thủ tục vay vốn cho dự án.

Đến nay, Dự án đã cơ bản hoàn thành công tác đền bù, GPMB khu nhà máy chính và công trình phụ trợ. Đối với phần diện tích bãi tro xỉ, hành lang tuyến ống,... sẽ hoàn thành chậm nhất vào tháng 12 năm 2023.

*** Dự án Thủy điện Hồi Xuân (102 MW)**

Khởi công xây dựng từ tháng 3 năm 2010, đến năm 2015, Dự án thủy điện Hồi Xuân được chuyển giao cho Chủ đầu tư mới và được Chính phủ bảo lãnh cho khoản vay thương mại 125 triệu USD từ ngân hàng Goldman Sachs (Hoa Kỳ). Dự án khởi công lại vào tháng 02 năm 2017.

Về thi công xây dựng: các hạng mục công trình chính đạt khoảng trên 98% khối lượng. Dự kiến quý III năm 2022 sẽ tiến hành tích nước để có thể phát điện trong nửa cuối năm 2022.

Về công tác đền bù, GPMB và xây dựng các công trình tránh ngập trên địa bàn huyện Quan Hóa dự kiến sẽ bắt đầu vào quý II năm 2022 ngay sau khi được giải ngân khoản vốn vay.

*** Dự án Nhiệt điện Công Thanh (1x600 MW)**

Hợp đồng EPC và thu xếp vốn được ký tháng 12 năm 2019 giữa Công ty Cổ phần Nhiệt điện Công Thanh với Liên danh Tổng thầu Trung Quốc là Viện Thiết kế Trung Nam (CSEPCDI) và Tập đoàn Kỹ thuật Điện lực Quảng Đông -Trung Quốc (GPEC).

Hợp đồng PPA với Công ty mua bán điện EVN đã được ký ngày 27 tháng 02 năm 2020.

Đã cơ bản thực hiện xong công tác đền bù, giải phóng mặt bằng và san gạt mặt bằng nhà máy chính đến cao độ thiết kế nhà máy chính, đã xây tường rào nhà máy chính và nhà điều hành của Tổng thầu...

*** NMNĐ Ô Môn II (1.050MW)**

Bộ Công Thương đã tổ chức thẩm định Báo cáo nghiên cứu khả thi (FS) của Dự án và có Văn bản số 596/ĐL-NĐ&ĐHN ngày 24 tháng 3 năm 2022 yêu cầu Liên danh nhà đầu tư (Marubeni và Vietracimex) chỉnh sửa, bổ sung một số nội dung FS và trình lại Bộ Công Thương để hoàn thiện thủ tục thẩm định theo quy định. Bộ Tài nguyên và Môi trường đang tiến hành thẩm định, phê duyệt Báo cáo đánh giá tác động môi trường (ĐTM).

Tiến độ triển khai Dự án này phụ thuộc vào việc đàm phán cam kết bao tiêu khí, điện và việc hoàn tất đàm phán thỏa thuận tài chính với các tổ chức ngân hàng dự kiến vào cuối năm 2022.

* **Các dự án còn lại** gần như không có hoạt động do gặp những khó khăn, vướng mắc kéo dài trong công tác huy động vốn, giải phóng mặt bằng, ảnh hưởng của dịch bệnh Covid - 19...

2. Về lưới điện

2.1. Lưới điện đồng bộ NMNĐ BOT Vân Phong

- Đường dây (ĐD) 500 kV Vân Phong - Vĩnh Tân:

+ Về đền bù, giải phóng mặt bằng (GPMB):

Công tác đền bù, GPMB đang được các địa phương và Chủ đầu tư thực hiện quyết liệt và đã có được những kết quả tích cực, tuy nhiên vẫn chưa đạt kế hoạch đề ra.

Ban Chỉ đạo quốc gia về phát triển điện lực đã có nhiều văn bản yêu cầu các tỉnh khẩn trương xử lý các vướng mắc, sớm bàn giao mặt bằng cho Chủ đầu tư, đồng thời chỉ đạo Văn phòng Ban Chỉ đạo làm việc trực tiếp với các tỉnh để đẩy nhanh tiến độ bàn giao mặt bằng. Mặc dù đã có những chuyển biến tích cực nhưng kết quả chưa đạt yêu cầu đề ra, đến nay các tỉnh đã bàn giao được 304/304 vị trí móng (đạt 100%) và 225/304 khoảng cột (đạt 74%).

+ Về công tác thi công:

Hiện nay, các đơn vị, các nhà thầu thi công trên dọc tuyến đang rất quyết liệt, nỗ lực triển khai thi công, đào đục móng, lắp dựng cột. Tuy nhiên, do ảnh hưởng của địa hình rừng núi nên công tác vận chuyển vật liệu, mở đường thi công gặp nhiều khó khăn, tuyến đường dây có nhiều vị trí móng đá phải nổ mìn nên công tác đào, đục móng bị kéo dài.

Tiến độ thi công cụ thể: đào móng xong: 196/304 vị trí (VT); đúc móng xong: 229/304 VT; lắp dựng cột xong 115/304 VT.

- **TBA 500 kV Vân Phong (900 MVA) và đường dây 220 kV đầu nối:** phần trạm đã bàn giao mặt bằng 6,6/6,6 ha; phần đường dây 220 kV đầu nối đang thực hiện các thủ tục GPMB, hiện đã nhận bàn giao mặt bằng được 54/62 vị trí, 25/62 khoảng cột.

Nhìn chung, công tác GPMB đường dây 220 kV đầu nối hiện đang bị chậm do một số vướng mắc như: hộ dân không đồng ý ký biên bản và bàn giao mặt bằng; một số hộ dân không hợp tác và không đồng ý cho kê kiểm; một số hộ dân ảnh hưởng dự án điện năng lượng mặt trời Long Sơn trước đây được Chủ đầu tư thực hiện thỏa thuận đơn giá cao với các hộ dân dẫn đến người dân không đồng thuận về đơn bồi thường khi Nhà nước thu hồi đất để xây dựng Dự án tại thời điểm này.

- **Dự án ĐD 500 kV đầu nối TBA 500 kV Thuận Nam vào ĐD 500 kV NĐ Vân Phong - NĐ Vĩnh Tân:** đã bàn giao mặt bằng phần ngăn xuất tuyến tại TBA 500kV Thuận Nam và các vị trí móng đường dây ngày 02 tháng 4 năm 2022. Chủ đầu tư đã có văn bản gửi UBND huyện Thuận Nam để ban hành thông báo thu hồi đất. Phần đầu hoàn thành đóng điện theo kế hoạch vào tháng 12 năm 2022.

2.2. Đường dây 500 kV mạch 3 Vũng Áng - Dốc Sỏi - Pleiku 2

- Đường dây Dốc Sỏi - Pleiku 2: đã hoàn thành đóng điện ngày 29 tháng 6 năm 2021.

- Dự án ĐD 500 kV Vũng Áng - Quảng Trạch: còn vướng mắc chưa bàn giao hành lang tuyến 03 khoảng néo tại Hà Tĩnh.

- Dự án ĐD 500 kV Quảng Trạch - Dốc Sỏi: đến ngày 06 tháng 5 năm 2022 đã cơ bản bàn giao xong mặt bằng. Hiện nay Chủ đầu tư phối hợp với địa phương

tập trung giải quyết nốt 1 số tồn tại nhỏ để bàn giao cho đơn vị thi công triển khai thi công.

2.3. DD 500/220 kV Nho Quan – Phủ Lý – Thường Tín

Do gặp khó khăn, vướng mắc trong quá trình thực hiện nên Dự án đã phải điều chỉnh kế hoạch hoàn thành: giai đoạn 1 hoàn thành vào Quý II năm 2021, giai đoạn 2 hoàn thành vào Quý IV năm 2021.

Hiện nay, Dự án đang gặp nhiều khó khăn, vướng mắc, đặc biệt là đoạn qua địa bàn tỉnh Hà Nam. Tại huyện Kim Bảng, tỉnh Hà Nam còn vướng mắc đoạn tuyến từ vị trí 91 - 119 do phải điều chỉnh tuyến, hiện đang phải tạm dừng thi công. Công tác thi công cũng đang gặp khó khăn do: đoạn trùng tim đường dây 220 kV Nho Quan - Phủ Lý đang vận hành do phải cắt điện, tháo dỡ tuyến đường dây 220 kV Nho Quan - Phủ Lý hiện hữu; tuyến đường dây 500 kV Nho Quan – Thường Tín mạch 1 phải cắt điện để tháo dỡ cột cũ và lắp đặt cột mới; một số tuyến đường dây 220 kV và 110 kV khác phải cắt điện để thi công do giao chéo và chuyển đổi đầu nối.

2.4. Trạm biến áp (TBA) 500 kV Chơn Thành và đường dây đầu nối

Đã đóng điện phần TBA đầu tháng 9 năm 2020. Tuy nhiên phần đầu nối 220kV chưa hoàn thành do vướng mắc đền bù GPMB, đã bàn giao được 25/29 vị trí móng, phần hành lang chưa bàn giao. Tiến độ Dự án sẽ phải kéo dài thêm từ 4-6 tháng. Thời gian dự kiến hoàn thành là Quý II năm 2022.

2.5. DD 500 kV Đức Hòa - Chơn Thành

Khởi công ngày 30 tháng 12 năm 2020, dự kiến hoàn thành năm 2022. Toàn tuyến có 256 vị trí móng trụ. Đã bàn giao được 12/256 vị trí, hiện đang thi công 10/256 vị trí. Chủ đầu tư đang phối hợp với địa phương triển khai các thủ tục liên quan đến GPMB, bước đầu cũng đã gặp một số vướng mắc liên quan đến đơn giá đền bù, kế hoạch sử dụng đất của một số huyện chưa được phê duyệt. Nhìn chung, công tác GPMB tại các địa phương triển khai rất chậm.

2.6. DD 500 kV Sông Hậu - Đức Hòa (giai đoạn 2)

Dự án gặp nhiều vướng mắc trong công tác đền bù GPMB, đến nay còn 3 vị trí móng chưa bàn giao: Tỉnh Long An còn 4 vị trí tại huyện Đức Huệ, Tỉnh Tiền Giang còn 01 vị trí tại huyện Cái Bè.

Về công tác thi công: Gói thầu do Công ty cổ phần đầu tư xây lắp điện miền Bắc Việt Nam thực hiện thanh lý hợp đồng không tiếp tục thi công nên phải tiến hành các thủ tục để tổ chức đấu thầu lại các khối lượng của Lô thầu 18.3.

2.7. Các đường dây đầu nối 500/220 kV vào trạm 500 kV Đức Hòa

Dự án đã khởi công ngày 30 tháng 12 năm 2020. Toàn tuyến có 256 vị trí móng trụ, đã bàn giao được 12/256 vị trí.

Hiện đang thi công 10/256 vị trí. Phần xây dựng trạm biến áp 500 kV và nhánh DD 220 kV đầu nối số 2 đã hoàn thành đóng điện, tuy nhiên các đường dây

đầu nối 500 kV và 220 kV số 1 hiện nay chưa hoàn thành bảo giao mặt bằng móng và hành lang do người dân không đồng ý đơn giá bồi thường đã được phê duyệt.

2.8. TBA 220 kV Bắc Quang và ĐD 220 kV đầu nối

Đã khởi công tháng 10 năm 2020. Hiện đã có đủ mặt bằng trạm và 113/117 vị trí móng. Về công tác thi công: đã đúc móng xong 100/117 vị trí. Hiện dự án đang gặp rủi ro về tiến độ cung cấp cột thép không đáp ứng tiến độ do ảnh hưởng biến động giá thép tăng cao, dự kiến sẽ hoàn thành quý II/2022.

2.9. ĐD 220 kV Lào Cai – Bảo Thắng

Đã bàn giao 50/50 vị trí móng. Phần hành lang trên địa bàn Thành phố Lào Cai còn 01 khoảng néo 10-15, do các hộ dân có nhà xây, đủ điều kiện tồn tại trong hành lang không đồng ý với phương án bồi thường, kiến nghị được di dời ra khỏi hành lang an toàn. Về thi công, năng lực thi công của nhà thầu yếu, không đáp ứng tiến độ theo cam kết.

2.10. Các dự án TBA 220 kV Nghĩa Lộ, ĐD 220 kV Nghĩa Lộ - Việt Trì và ĐD 220 kV Huội Quảng - Nghĩa Lộ

Công tác bồi thường GPMB: phân đường dây 220 kV: đã bàn giao 02 VT móng (VT90 & VT168); Trạm 220 kV Nghĩa Lộ: vướng mắc hồ sơ đo vẽ chưa đủ điều kiện để trình ra thông báo thu hồi đất, vị trí 07 của đường dây 35 kV chủ hộ đề nghị đặt vị trí ra chỗ khác để tránh nhà và công trình phụ, đường mở rộng vào trạm một số hộ dân không cho cấm cọc chỉ giới thu hồi. Thủ tục chuyển đổi đất rừng đang gặp khó khăn.

2.11. ĐD 220 kV ND Hải Dương - TBA 500 kV Phố Nối

Đã bàn giao mặt bằng và thi công được 167/184 vị trí (tăng 01 VT do điều chỉnh tuyến), đã đúc móng xong 154/184 VT, dựng 147/184 cột, kéo dây 37/91 khoảng néo.

Hiện Chủ đầu tư đang phối hợp với địa phương và đơn vị thi công xử lý một số vướng mắc liên quan đến điều chỉnh hướng tuyến, việc mở đường tạm thi công và một số phát sinh trong công tác GPMB do người dân và doanh nghiệp không đồng ý đơn giá bồi thường đã được phê duyệt. Phần đầu hoàn thành vào Quý II năm 2022.

2.12. Các công trình lưới điện phục vụ đầu nối nhập khẩu điện từ Lào

- TBA 220 kV Tương Dương và ĐD 220 kV đầu nối:

Về GPMB: đã tạm ứng chi trả tiền cho 19/19 hộ dân có tài sản ảnh hưởng tại mặt bằng TBA 220 kV và đường dây đầu nối. Về thủ tục chuyển đổi rừng: đối với rừng tự nhiên: ngày 18 tháng 3 năm 2022, Thủ tướng Chính phủ có văn bản số 261/TTg-NN Về việc chủ trương chuyển mục đích sử dụng rừng để thực hiện Dự án TBA 220 kV Tương Dương và đầu nối. Chủ đầu tư đang làm việc với Sở Nông nghiệp và Phát triển nông thôn (NN&PTNN) và UBND tỉnh Nghệ An để hoàn thiện thủ tục chuyển mục đích sử dụng rừng theo quy định; đối với rừng trồng, UBND tỉnh Nghệ An đã có Quyết định số 159/QĐ-UBND ngày 18 tháng

01 năm 2022 về chuyển mục đích sử dụng rừng để thực hiện dự án. Dự kiến đóng điện tháng 5 năm 2022.

- *ĐD 220 kV Nậm Mô – Tương Dương*: đã khởi công dự án vào ngày 28 tháng 11 năm 2021, dự kiến hoàn thành trong tháng 6 năm 2022.

- *ĐD 220 kV Nậm Sum - Nông Cống*: Toàn dự án có 298 VT móng cột, hiện đã bàn giao mặt bằng thi công 22/298 vị trí, hành lang tuyến bàn giao 0/94 khoảng néo.

Đối với các vị trí móng ảnh hưởng đến rừng tự nhiên, UBND tỉnh Nghệ An đã trình Bộ NN&PTNT đề thẩm định trình Thủ tướng Chính phủ quyết định chủ trương chuyển đổi mục đích sử dụng rừng sang mục đích khác. Đến thời điểm hiện tại, Bộ NN&PTNT đang xin ý kiến các Bộ liên quan để tổng hợp trình Thủ tướng Chính phủ phê duyệt, nên chưa triển khai thi công được; tại tỉnh Thanh Hóa, hiện UBND tỉnh Thanh Hóa và Sở NN&PTNT chưa thẩm định hồ sơ chuyển đổi mục đích sử dụng rừng do chưa có Quyết định phê duyệt kế hoạch sử dụng đất trên toàn Tỉnh, trong đó có kế hoạch sử dụng đất của các huyện Nông Cống và Như Xuân.

Công tác GPMB cũng đang gặp những vướng mắc trong quá trình kiểm đếm, hiện Chủ đầu tư đang phối hợp với các địa phương để xử lý.

2.13. ĐD 220 kV Nha Trang - Tháp Chàm

Về công tác chuyển mục đích sử dụng rừng: cả 2 tỉnh Ninh Thuận và Khánh Hòa đã có quyết định chuyển mục đích sử dụng rừng sang mục đích khác để xây dựng dự án, hiện nay Chủ đầu tư đang phối hợp với các cơ quan của tỉnh hoàn thiện hồ sơ thủ tục khai thác tận thu.

Về công tác GPMB: tỉnh Ninh Thuận còn 02 VT móng trụ và 08 khoảng cột chưa bàn giao mặt bằng; tỉnh Khánh Hòa còn 14 VT móng và 64 khoảng cột chưa bàn giao mặt bằng.

2.14. ĐD 220 kV Ninh Phước – Thuận Nam

Cơ bản hoàn thành công tác đấu thầu. Về GPMB: công tác kê kiểm, thông báo thu hồi đất, hiện tại đã bàn giao được 16/34 vị trí, bước đầu cũng gặp một số vướng mắc như: chưa có đơn vị tư vấn khảo sát giá đất cụ thể, chưa có chính sách hỗ trợ đất trong hành lang tuyến bị hạn chế khả năng sử dụng.

2.15. ĐD 220 kV Kiên Bình - Phú Quốc

Công tác GPMB đã cơ bản hoàn thành, hiện đang triển khai thi công một số vị trí móng mới bàn giao, tuy nhiên việc thi công kéo dài trên biển khó khăn do phụ thuộc vào thời tiết hiện Chủ đầu tư đang đôn đốc nhà thầu đẩy nhanh tiến độ thi công để đảm bảo tiến độ của dự án.

III. CÁC GIẢI PHÁP ĐẢM BẢO CUNG ỨNG ĐIỆN

Để đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, Bộ Công Thương đề nghị thực hiện các giải pháp cụ thể như sau:

- Chỉ đạo các đơn vị về vận hành đáp ứng nhu cầu nước hạ du của các địa phương, chuẩn bị các phương án vận hành các nhà máy thủy điện trong mùa lũ, xây dựng các kịch bản để chủ động ứng phó trong nhiều tình huống khác nhau, không để bị động, bất ngờ, hạn chế đến mức thấp nhất thiệt hại có thể xảy ra. Đồng thời, yêu cầu các nhà máy thủy điện tuân thủ nghiêm ngặt các quy định về phòng chống lụt bão, quy trình vận hành liên hồ, đơn hồ, đảm bảo vận hành tuyệt đối an toàn các hồ, đập thủy điện trong mùa lũ.

- Trong Quý II năm 2022, đặc biệt là trong cuối tháng 5 và đầu tháng 6, tình hình thủy văn các hồ chứa thuận lợi hơn so với dự báo đầu năm. Với sự chỉ đạo quyết liệt của Bộ Công Thương, Ủy ban nhân dân tỉnh Quảng Ninh và việc phối hợp chặt chẽ của EVN, TKV, Tổng công ty Đông Bắc và các đơn vị có liên quan, việc cung ứng than và trữ lượng dự trữ than trong kho của các nhà máy nhiệt điện trong Quý II đã được cải thiện đáng kể. Tuy nhiên, trong hoàn cảnh giá nhiên liệu tăng cao do ảnh hưởng từ xung đột địa chính trị trên thế giới, Bộ Công Thương yêu cầu EVN tiếp tục chủ động phối hợp chặt chẽ và chỉ đạo các Tổng công ty Phát điện phối hợp chặt chẽ với TKV, Tổng công ty Đông Bắc và các đơn vị có liên quan để xây dựng kế hoạch đảm bảo cung ứng than cho sản xuất điện các tháng còn lại của năm 2022, cũng như cho cả năm 2023.

- Chỉ đạo các đơn vị điện lực sắp xếp kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa hợp lý, rút ngắn thời gian bảo dưỡng, tránh sửa chữa các nguồn điện trong thời gian cao điểm nắng nóng.

- Chỉ đạo việc đẩy nhanh tiến độ các công trình đường dây truyền tải, đặc biệt là các đường dây 500 kV, 220 kV truyền tải bổ sung công suất cho khu vực miền Bắc. Trong tháng 4, 5 năm 2022, EVN đã đóng điện đường dây 500 kV Quảng Trạch – Dốc Sỏi, đường dây 220 kV mạch 2 Thanh Hóa – Nghi Sơn – Quỳnh Lưu.

- Chỉ đạo Trung tâm Điều độ hệ thống điện quốc gia, các Tổng công ty Điện lực bám sát tình hình phụ tải thực tế, cập nhật dự báo phụ tải năm 2022. Trên cơ sở đó, chủ động lập kế hoạch, làm việc trực tiếp với từng đối tượng khách hàng để xây dựng các giải pháp về chuyển đổi mô hình, thời gian sản xuất nhằm đảm bảo cung cấp điện, tập trung vào các giải pháp khả thi, ngắn hạn có thể thực hiện được ngay.

- Đẩy mạnh việc tuyên truyền, thực hiện các biện pháp tiết kiệm điện, sử dụng điện hợp lý và hiệu quả, đồng thời tích cực triển khai các giải pháp tiết kiệm nước cho sản xuất, sinh hoạt trên phạm vi cả nước.

- Chủ động xây dựng Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện năm 2023, trong đó, nghiên cứu, đánh giá sơ bộ tình hình cung ứng điện năm 2023, chủ động đề xuất các giải pháp nhằm đảm bảo cung ứng đủ điện cho nhu cầu sản xuất-kinh doanh và đời sống sinh hoạt của người dân.

PHỤ LỤC

**Tổng hợp tiến độ thực hiện một số dự án nguồn điện trọng điểm trong
Quy hoạch điện VII điều chỉnh (cập nhật tháng 04/2022)**

TT	Dự án	Công suất (MW)	Chủ đầu tư	Tiến độ theo QHĐ VII điều chỉnh	Tiến độ theo báo cáo của CĐT	Đánh giá So với tiến độ QH VII điều chỉnh	
I	Các dự án do EVN đầu tư: 10 Dự án/8.240 MW						
1	TBKHH Ô Môn III	1x1050	EVN (ODA)	2020	2027		Đồng bộ tiến độ khí lô B
2	TBKHH Ô Môn IV	1x1050	EVN	2021	2025		
3	NĐ Quảng Trạch I	2x600	EVN	2021-2022	2025		Chậm 3 năm,
4	NĐ Quảng Trạch II	2x600	EVN	2028-2029	2026-2027		Tiến độ theo Pre FS: 2028-2029
5	TBKHH Dung Quất I	750	EVN	2023	2028		đồng bộ khí CVX
6	TBKHH Dung Quất III	750	EVN	2026	2029		Đồng bộ khí CVX
7	Thủy điện Hòa Bình MR	2x240	EVN	2021-2022	2024		Chậm 2,5 năm
8	Thủy điện Ialy MR	2x180	EVN	2020	2024		Chậm thêm 1 năm so với Chủ trương đầu tư (Chậm 4 năm so với QHĐ)
9	Thủy điện Trị An MR	200	EVN	2025	2026		Đáp ứng tiến độ
10	Thủy điện tích năng Bác Ái	4x300	EVN	2023-2025	2026-2028		Hoàn thành cụm công trình cửa xả tháng 4 năm 2021
II	Các dự án do PVN đầu tư: 9 Dự án /8.100MW						
1	NĐ Thái Bình II	2x600	PVN	2017-2018	2022		Chưa xác định tiến độ hoàn thành
2	NĐ Long Phú I	2x600	PVN	2018-2019	2022-2023		Chưa xác định tiến độ hoàn thành
3	NĐ Sông Hậu I	2x600	PVN	2019	2021-2022		Chậm tiến độ 2 năm.

TT	Dự án	Công suất (MW)	Chủ đầu tư	Tiến độ theo QHĐ VII điều chỉnh	Tiến độ theo báo cáo của CĐT	Đánh giá So với tiến độ QH VII điều chỉnh	
4	TBKHH Nhơn Trạch 3&4	2x750	PVN	2020-2021	2022-2023		Chậm 3 năm
5	TBKHH Kiên Giang 1&2	2x750	PVN	2021-2022			Khó đáp ứng do vấn đề nhiên liệu (khí lô B)
6	TBKHH miền Trung 1,2	2x750	PVN	2023-2024	2025		Chậm 1 năm (đồng bộ khí CVX)
III	Các dự án do TKV đầu tư: 4 dự án/2730 MW						
1	NĐ Na Dương 2	110	TKV	2019	2023		Chậm tiến độ ~ 4 năm
2	NĐ Cẩm Phả 3	2x220	TKV	2020			Chưa có địa điểm
3	NĐ Quỳnh Lập 1	2x600	TKV	2022-2023			Chưa xác định tiến độ.
4	NĐ Hải Phòng III	2x600	TKV	2025-2026	Chưa lập PreFS		Chưa xác định tiến độ đầu tư
IV	Các dự án BOT: 14 Dự án /19.530MW						
	<i>Đang Xây dựng: 2 Dự án/2.520MW</i>						
2	NĐ Nghi Sơn 2	2x600	BOT	2021-2022	2022		Chậm tiến độ ~ 1 năm
3	NĐ Vân Phong I	2x660	BOT	2022-2023	2023-2024		Chậm 1 năm
	<i>Đã ký chính thức bộ Hợp đồng BOT, nhà đầu tư đang thu xếp tài chính: 2 Dự án/3.200 MW</i>						
4	NĐ Vũng Áng 2	2x600	BOT	2021-2022	2025-2026		Chậm tiến độ ~ 5 năm
5	NĐ Sông Hậu 2	2x1000	BOT	2021-2022	2026		Chậm tiến độ ~ 4 năm
	<i>Đang hoàn thiện bộ Hợp đồng BOT để chuẩn bị ký chính thức: 2 Dự án/3.180MW</i>						
6	NĐ Nam Định 1	2x600	BOT	2021-2022	2026		Chậm 4 năm
7	NĐ Vĩnh Tân III	3x660	BOT	2022-2023	2025-2026		Chậm 4 năm

TT	Dự án	Công suất (MW)	Chủ đầu tư	Tiến độ theo QHĐ VII điều chỉnh	Tiến độ theo báo cáo của CĐT	Đánh giá So với tiến độ QH VII điều chỉnh	
Đang triển khai đàm phán: 2 Dự án/2.070MW							
8	NĐ Quảng Trị I	2x660	BOT	2023-2024	2023-2024		Chậm 4 năm
9	TBKHH Dung Quất II	750	BOT	2024		Hiện chủ đầu tư chỉ trao đổi trực tuyến về Hợp đồng BOT với Bộ Công Thương. Tiến độ đàm phán Hợp đồng này phụ thuộc nhiều vào tiến độ phê duyệt FDP mở Cá Voi Xanh.	
Đang triển khai lập và thẩm định báo cáo nghiên cứu tiền khả thi và Báo cáo nghiên cứu khả thi: 2 Dự án/4.500MW							
10	TBKHH Sơn Mỹ 1	3x750	BOT	2026-2027-2028			
11	TBKHH Sơn Mỹ 2 (AES- Hoa Kỳ)	3x750	BOT	2023-2024-2025			
Đang đàm phán biên bản ghi nhớ: 1 dự án/ 340 MW							
12	TBKHH Quảng trị	1x340	BOT	2023-2024		Khí khai thác ngoài khơi Quảng trị + Nhập khẩu Gazprom International	
Giao nhà đầu tư nghiên cứu, phát triển, chưa chính thức giao chủ đầu tư							
13	NĐ Quỳnh Lập II	2x600	BOT	2026-2027			Chưa xác định, Khó đáp ứng
Chủ đầu tư xin dừng triển khai và đang được xem xét lại trong QH VIII: 2 dự án /2.520MW							
14	NĐ Long Phú II	2x660	BOT	2021-2022	2025-2026		Chưa xác định
15	NĐ Vũng Áng III	2x600	BOT	2024-2025			Chưa xác định, Khó đáp ứng
V	Các dự án IPP: 10 dự án/ 11.092 MW						
1	TBKHH Ô Môn II	1050	IPP	2022-2023		Liên danh Tổng công ty CP Thương mại XD (VN) và Tập đoàn Marubeni (Nhật Bản) Số 1200/TTg-CN 25/9/2019 - 2286/QĐ-TTg ngày 31/12/2020 Phê duyệt Chủ trương đầu tư.	
2	NĐ đồng phát Hải Hà 1- 4	2.100	IPP	2019-2030			

TT	Dự án	Công suất (MW)	Chủ đầu tư	Tiến độ theo QHD VII điều chỉnh	Tiến độ theo báo cáo của CĐT	Đánh giá So với tiến độ QH VII điều chỉnh	
3	NĐ Công Thanh	1x600	IPP	2020	2025		Chưa chắc chắn tiến độ này
4	NĐ An Khánh (Bắc Giang)	1x650	IPP	2022-2023			Chậm 2 năm
5	Thủy điện Mỹ Lý	250	IPP	2021			Chậm 3 năm
6	TĐ Pác Ma	140	IPP	2019			Đã đóng điện máy biến áp AT1 trạm BA 220 kV Mường Tè và đường dây 220 kV Mường Tè- Lai Châu
7	TĐ Hồi Xuân	102	IPP	2018	Cuối 2022		Chậm 5 năm
8	Điện Khí LNG Bạc Liêu	3.200		2023-2027		2026 trở đi Công ty TNHH Delta Offshore Energy Pte. Ltd (DOE Singapore).	
9	Nhiệt điện Long Phú III	3x600	IPP	2021-2022	Chuyển giao từ PVN: Công ty Banpu Power Public Limited (Thái Lan)		Chưa xác định tiến độ xây dựng
10	Nhiệt điện LNG Hiệp Phước (giai đoạn 1). Giai đoạn sau theo QH VIII	1.200	IPP	2021-2022	Công ty TNHH Hải Linh		
VI	Các dự án chưa có chủ đầu tư 7 dự án/ 10.200 MW						
1	NĐ Long An I	1500		2025-2026	Đang lựa chọn CĐT	Long An I: 2026-2030 1080/TTg-CN ngày 13/8/2020 chuyển sang sử dụng LNG nhập khẩu	
2	NĐ Long An II	1500		trước 2035			
3	Điện khí LNG Cà Ná (Giai đoạn 1). Giai đoạn sau theo QH VIII	1500		2025-2026	Đang lựa chọn Chủ đầu tư	2026-2030 479/TTg-CN ngày 23-4-2020 Bổ sung Trung tâm Điện lực LNG Cà Ná và Long Sơn vào Quy hoạch phát triển điện lực.	
4	Điện khí LNG Long Sơn (Giai đoạn 1). Giai đoạn sau theo QH VIII	1200 ÷ 1500		2025-2026	Đang lựa chọn Chủ đầu tư	Tổ hợp nhà đầu tư GTPP-MC-GE đã có tờ trình UBND tỉnh Bà Rịa – Vũng Tàu về việc đề xuất thực hiện đầu tư TTĐL Long Sơn	

TT	Dự án	Công suất (MW)	Chủ đầu tư	Tiến độ theo QHD VII điều chỉnh	Tiến độ theo báo cáo của CĐT	Đánh giá So với tiến độ QH VII điều chỉnh
5	NĐ Quảng Ninh III	2x600		2029-2030		Chưa rõ
6	Điện khí LNG Quảng Ninh	1500		2026-2027	Đang lựa chọn Chủ đầu tư	1409/TTg-CN ngày 17/10/2020 Bổ sung nhà máy LNG Quảng Ninh vào Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia Tổ hợp Nhà đầu tư đề xuất bao gồm Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (PV Power), Công ty Cổ phần Cơ khí và Lắp máy Việt Nam (Colavi), Tập đoàn Tokyo Gas và Tập đoàn Marubeni
7	Điện khí LNG Hải Lăng- Quảng Trị (giai đoạn 1). Giai đoạn sau theo QH VIII	1500		2026-2027		154/TTg-CN ngày 04/02/2021 bổ sung Dự án Trung tâm điện khí LNG Hải Lăng, tỉnh Quảng Trị vào Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia. UBND tỉnh Quảng Trị đang thực hiện các nội dung về lựa chọn nhà đầu tư.