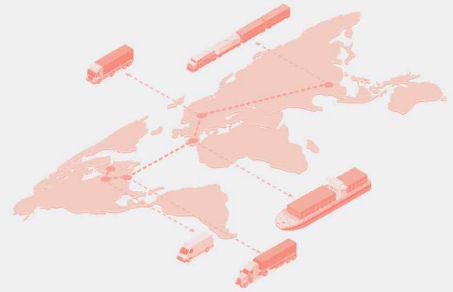




베트남 에너지 전환 정책과 전력 시스템 변화

베트남 에너지 전환 정책과 전력 시스템 변화



목 차

제1장 베트남 전력 수급 구조와 에너지 전환 압력	5
제2장 베트남 에너지 전환 정책과 전력시스템 개편	8
제3장 베트남 에너지 전환에 따른 시장 변화	15
제4장 시사점	29

요 약

- **(현황) 전력수급 안정성이 베트남 제조업 경쟁력의 핵심 변수로 부상**
 - 전력 판매량은 '14년 1,286.2억 kWh에서 '24년 2,760.3억 kWh로 2배 이상 확대, 제조업·데이터센터·전기화 등 신규 수요가 중장기 수급 부담으로 작용
 - 석탄·수력 편중 전원구조는 연료수입·강수량에 취약하고, 탄소규제 확산으로 녹색전력 조달 압력까지 가중되며 전원 다변화가 불가피
- **(정책) 전력안보형 전원 포트폴리오 재편 중심의 에너지 전환**
 - PDP8 개정안은 재생에너지·LNG·전력수입·원전·저장장치·송전망을 병행하는 공급안정형 전원 확대 계획으로 평가
 - 전력법·DPPA·자가소비형 태양광·JETP 등 전원 확대계획을 민간 프로젝트·기업 조달·국제금융으로 연결하는 제도 기반 마련
- **(시장) 판매 가능 전력·운영수익 확보로 이동하는 시장**
 - 재생에너지는 FIT 종료 후 가격확정·PPA·계통접속·출력제한 관리 등 상업화와 운영수익 확보가 핵심 과제로 전환
 - LNG는 연료도입·터미널·PPA가 결합된 Gas-to-Power 시장으로, 원전은 인허가·안전규제·인력양성 중심의 준비시장으로 형성
- **(시사점) 전원별 프로젝트의 사업화 여건에 따른 전략 필요**
 - 가격확정·계약·계통·인허가 등 사업화 여건과 시장 성숙도가 서로 달라, 분야별 여건에 맞춘 차별화된 진출전략 요구
 - 상업화 지원, 운영수익 관리, 인허가·금융·계약 자문 등을 결합한 패키지형 접근으로 사업화 여건 보완 필요

제1장 베트남 전력 수급 구조와 에너지 전환 압력

□ (수요) 제조업·FDI 중심 성장으로 전력 판매량 10년간 2배 이상 확대

- 전자·섬유·기계·소비재 등 주요 산업의 생산거점 확대가 산업용 전력수요 증가의 핵심 요인
 - 북부, 남부 주요 산업단지를 중심으로 외자기업 생산시설 지속 확대
 - * 산업 부문 전력 판매량 : ('23) 1,292억 kWh → ('24) 1,424억 kWh (자료원: EVN)
 - 도시화, 소득 증가, 상업시설 확대, 냉방수요 증가 역시 전력 소비 증가 요인으로 작용
- 데이터센터·EV 충전 인프라·산업공정 전기화 등 신규 수요가 중장기 수급 부담으로 부상
 - ' 24년 베트남 내 41개 상업용 데이터센터 운영, 총 전력용량 221MW

<베트남 전력 판매량 및 전년 대비 증가율 추이(2014~2024년)>
(단위: 억 kWh, %)



주: 2017, 2019, 2022년은 전년 대비 증가율 역산치, 동 기간 CAGR은 7.94%
[자료원: EVN 연간 보고서 및 보도자료, KOTRA 호치민무역관 재가공]

□ (공급) 석탄·수력 편중 전원구조가 수요 급증과 맞물려 공급 안정성 압박

- (석탄화력) 주요 전력 공급원이나, 유연탄 수입물량 확대에 따른 해외 조달 구조 및 국제가격 변동 위험 노출
 - '24년 베트남 유연탄(HS code 2701.12) 수입 전년 대비 20.6% 증가

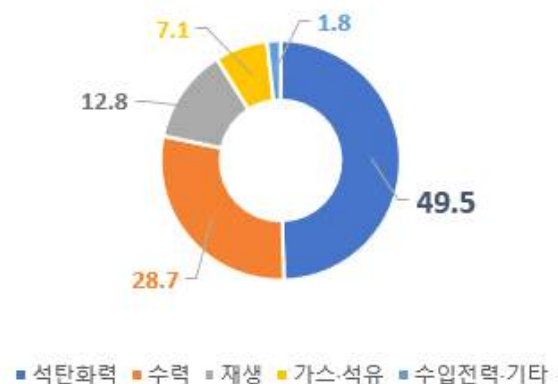
구분	2023	2024	2025	'25/'24
수입액	47.80억 USD	50.46억 USD	43.01억 USD	-14.8%
수입량	3,039만 톤	3,665만 톤	3,889만 톤	+6.1%
평균 수입단가	약 157.3달러/톤	약 137.7달러/톤	약 110.6달러/톤	-19.7%

[자료원: Global Trade Atlas(GTA) (2026.06.13.)]

- (수력) 주요 보완전원이나 강수·저수량에 따라 발전량 크게 변동
 - 전기·가뭄 시 출력 저하로 석탄·수입 전력 대체 시 계절적 수급 부담
 - * 2023년 북부 지역 고온·가뭄으로 수력발전 저수지 수위 낮아져 일부 터빈 운전 중단 및 전력 부족에 따른 일부 공단 순환 정전 발생 (자료원: EVN, Reuters)
- (전원 다변화) 탈석탄이 아닌 ‘공급 안정형 전원 포트폴리오’ 재편 필요
 - (단기) 석탄·수력·수입 전력 활용한 공급망 안전 확보
 - (중장기) 가스·재생에너지·저장장치(ESS)·송전망 투자 등

<베트남 발전·구매 전력량의 전원별 비중(2022~2024년)>
(단위: %)

구분	2022	2023	2024
석탄화력	36.5	46.2	49.5
수력	37.3	28.7	28.7
재생에너지	13.9	13.6	12.8
가스·석유	11.0	9.8	7.1
수입	1.2	1.5	1.7
기타	-	0.2	0.1



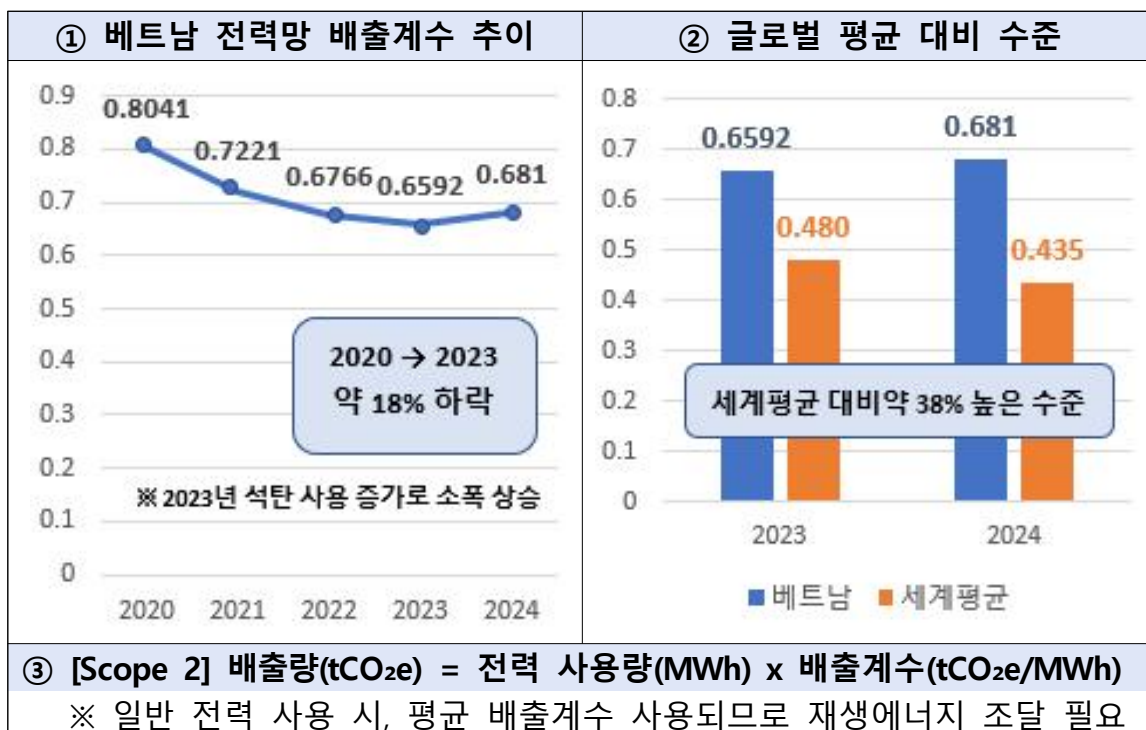
주: 전력 생산 및 구매량 기준

[자료원: EVN 연간 보고서, KOTRA 호치민무역관 재가공]

□ (정책) 탄소감축·글로벌 공급망의 녹색전력 요구가 전환 압력으로 작용

- 2030년 감축목표 및 2050년 탄소중립으로 전력부문 저탄소화 부담 확대
 - 2030년까지 BAU 대비 자체 15.8%, 국제지원 활용 시 43.5% 감축 목표 제시
 - 산업 성장과 전력수요 확대로 전력부문 저탄소화가 감축 이행의 핵심 변수
- EU 탄소국경조정제도(CBAM) 시행 및 미국 청정경쟁법(CCA) 등 탄소국경 조정 관련 입법 논의 확산으로 탄소집약 수출 품목의 내재배출량 산정 및 보고 부담 강화
 - 철강·알루미늄·시멘트·비료 등 대상, 생산공정 전력사용 배출량 (Scope 2, 간접배출량) 관리가 수출기업 과제로 부상
- 글로벌 공급망 RE100·Scope 2/3 요구가 베트남 생산거점 및 협력사로 확산
 - 전자·섬유·소비재 등 수출 제조업에서 전력사용 배출자료 제출 요구 증가

<베트남 전력망 배출계수 추이와 글로벌 평균 비교(2022~2024년)>
(단위: tCO₂/MWh)



주: 2024년 배출계수(0.681)는 추정치

[자료원: 베트남 기후변화국, IEA, KOTRA 호치민무역관 재가공]

제2장 베트남 에너지 전환 정책과 전력 시스템 개편

□ 베트남 에너지 정책 단계별 흐름 (1954~2025)

- 전력공급 기반 확충에서 재생에너지 확대 및 제도 정비 단계 이행
 - (1954~1994년) 전력시설 복구와 권역별 전력망 정비를 거쳐, 500kV 송전축 구축으로 전국 단위 전력계통 기반 마련
 - (1995~2015년) 베트남 전력공사(EVN) 운영 및 국가전력개발계획(PDP5) 기반 수력·화력발전 및 송전망 투자로 전력공급 기반 확충
 - (2016~2021년) 국가전력개발계획(PDP7) 개정 및 발전차액지원제도(FIT) 기반 태양광·풍력 투자가 확대되었으나, 송전 인프라 부족·출력 제한 등 계통 문제와 FIT 이후 전력 구매가격 미확정 등 불확실성 확대
 - * 코로나 팬데믹에 따른 공사장비조달 지연, 인허가 및 계통접속 문제 등으로 85건 (약 4,597MW 규모) 재생에너지 프로젝트가 별도 전력가격 협상 대상으로 전환
 - (2022년 이후) 국가전력개발계획(PDP8) 개정, 직접전력구매계약(DPPA) 및 자가소비형 태양광 등 제도 정비로 계통·거래·조달·투자재원 병목 해소 추진

<베트남 에너지 정책 추진 흐름(1954~2026)>

①전력망 구축 1954~1994	②공급기반 확충 1995~2015	③재생에너지 확대 2016~2021	④제도 정비 2022~
· 전력시설 복구 · 권역별 전력망 정비 · 전국 송전축 구축	· EVN 설립 · 국가전력개발계획(PDP5) 추진 · 송전망 투자 확대	· PDP7 개정 · FIT 추진 및 재생 에너지 투자 확대 · 송전 인프라 부족, 출력제한 발생 · FIT 종료 후 PPA 불확실성 부각 등 병목 발생	· PDP8 개정, 전원 포트폴리오 재조정 · 전력법 개정 DPPA, 자가소비형 태양광 등 거래기반 및 녹색 전력 조달 정비 · JETP 등 투자재원 보완 장치 마련

[자료원 : EVN, 베트남 법령 정보 포털, KOTRA 호치민무역관 종합]

□ 베트남 에너지 전환 전략 — 국가전력개발계획(PDP8) 개정 기준

- 재생에너지 설비 확대 이후 국가전력개발계획(PDP8) 개정 및 기타 제도 마련으로 계통·거래·조달·투자재원 제약 등 정비 추진
 - (전력계획 설계) 발전설비 확대 및 송전망 확충, 계통조정 수단을 하나의 전력시스템으로 재편
 - (이행제도 정비) 전력법, PDP8 실행계획, 직접전력구매계약(DPPA) 등 관련 제도를 마련해 실행 기반 보완

<베트남 PDP8 개정안 중심 전력전환 이행체계>

2025년 국가전력개발계획(PDP8) 개정안			
▶ 2030 목표 및 2050 전망·전원 다변화·전력전환 방향·계통조정 수단 제시			
[제도 기반]	[실행계획]	[거래·조달]	[투자재원]
전력법, 원자력에너지법 등	PDP8 실행계획 등	DPPA, 자가소비형 태양광 등	JETP, 녹색분류체계 등
시장 제도 정비	전원·송전망 확충	직접거래·분산전원	국제협력·금융조달

[자료원: 베트남 법령 정보 포털, KOTRA 호치민무역관 종합]

① (로드맵) 2030년 공급능력 확대 및 2050년 저탄소 전환·공급 안정화 목표

- (2026~2030년) 전력수요 증가 대응 및 공급능력 확충을 위해 전력 생산 및 수입, 설비 목표, 재생에너지 비중 제시
- (2031~2035년) 원전, 해상풍력의 단계적 가동 및 일부 LNG 프로젝트 승인 등 전원 포트폴리오 다변화 추진
- (2036~2050년) 석탄발전 설비 폐지 및 연료전환, 재생에너지 및 저장 인프라 확대로 탄소 중립형 전력 기반 마련

<국가전력개발계획(PDP8) 개정안 목표 및 전망치>

구분	2030년	2050년
전력생산·수입	5,604~6,246억 kWh	1조 3,601억~1조 5,111억 kWh
(상업용)	(5,004억~5,578억 kWh)	(1조 2,377억~1조 3,751억 kWh)
발전설비용량	183.3~236.4 GW	774.5~838.7 GW
최대부하 대응	89.7~99.9 GW	205.7~228.5 GW
재생에너지 발전 비중 (수력 제외)	28~36%	74~75%

주 : 수요·투자·인허가 등 불확실성에 따른 범위형 목표 제시

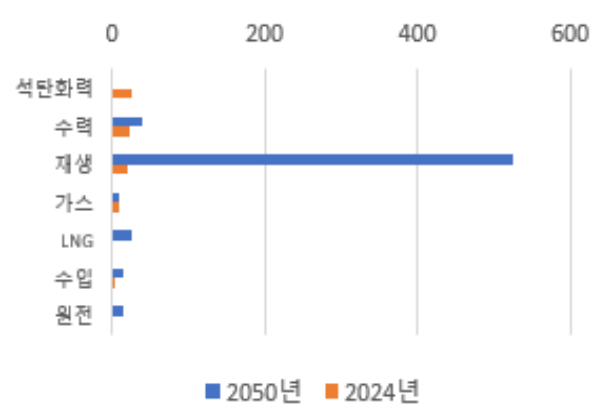
[자료원: 베트남 법령 정보 포털, KOTRA 호치민무역관 종합]

② (전원 다변화) 재생에너지 확대 및 공급 안정화 전원 병행 추진

- 태양광·풍력 등 재생에너지 확대를 중심, LNG·원전·전력 수입 등 전원 안정성과 송배전망·저장장치 확충 병행
- 공급 안정을 위해 석탄화력 2030년까지 약 31GW 유지할 것으로 보이나, 이후 대체 전원 확보를 통해 바이오매스 등 연료전환 전망

<발전원별 설비용량 비교: 2024년 실적 및 2030·2050년 계획> (단위: GW)

전원	2024년	2030년~	~2050년
석탄화력	26.8	31.1	0
수력	23.7	33.3~34.7	40.6
재생에너지*	21.4	78.6~128.4	491.3~526.1
가스·석유	8.7	10.9~14.9	7.9/7.0**
LNG	0***	22.5	18.2~26.1
전력수입	1.2	9.36~12.1	14.7
원전	0	4~6.4	10.5~14



주: 저장장치(양수·배터리)는 발전원이 아니므로 제외

주*: 2024년 EVN 발표자료 상 재생에너지 내 태양광, 풍력 포함

주**: 국내가스·LNG 전환 7.9GW, 국내가스 발전의 수소 전환 7.0GW 구분

주***: LNG 발전설비 상업운전 기준 0GW로 처리

주****: 재생에너지 목표 중 해상풍력 및 원전은 2030~2035년 가동 범위를 포함. 2050년 석탄화력 0GW는 석탄 연료 사용 중단 기준이며, 바이오매스·암모니아 전환 설비

[자료원: EVN, 베트남 법령 정보 포털(개정 PDP8, 768/QĐ-TTg), KOTRA 호치민무역관 종합]

③ (계통·저장) 발전설비 확대에 따른 실제 공급능력 전환 기반 확보

- 재생에너지 공급 잠재력은 남중부·중부 집중되는 반면, 전력수요는 북부 산업단지와 남부 대도시·산업단지에 집중되어 지역 간 불일치 발생
 - 발전원 확대 및 라오스·중국 전력수입을 위한 500kV·220kV 이상 송전망 확충, 저장장치 확대 등을 계획 범위에 포함
 - * (라오스~베트남) '24년 남섬-농공 송전선, '25년 500kV 몬순-탄미 송전선 구축
- 재생에너지 출력변동 흡수 및 발전설비 확대분의 실제 계통 수용을 위해 저장장치·유연성 전원 등 목표 제시
 - 계통 관련 송전망 투자수요는 2036년부터 2050년까지 약 279억 달러 제시
 - 배터리 저장장치의 2030년까지의 설비확충은 최대 16.3GW 제시, 양수발전 및 유연성 전원은 각각 최대 6GW, 3GW로 제시

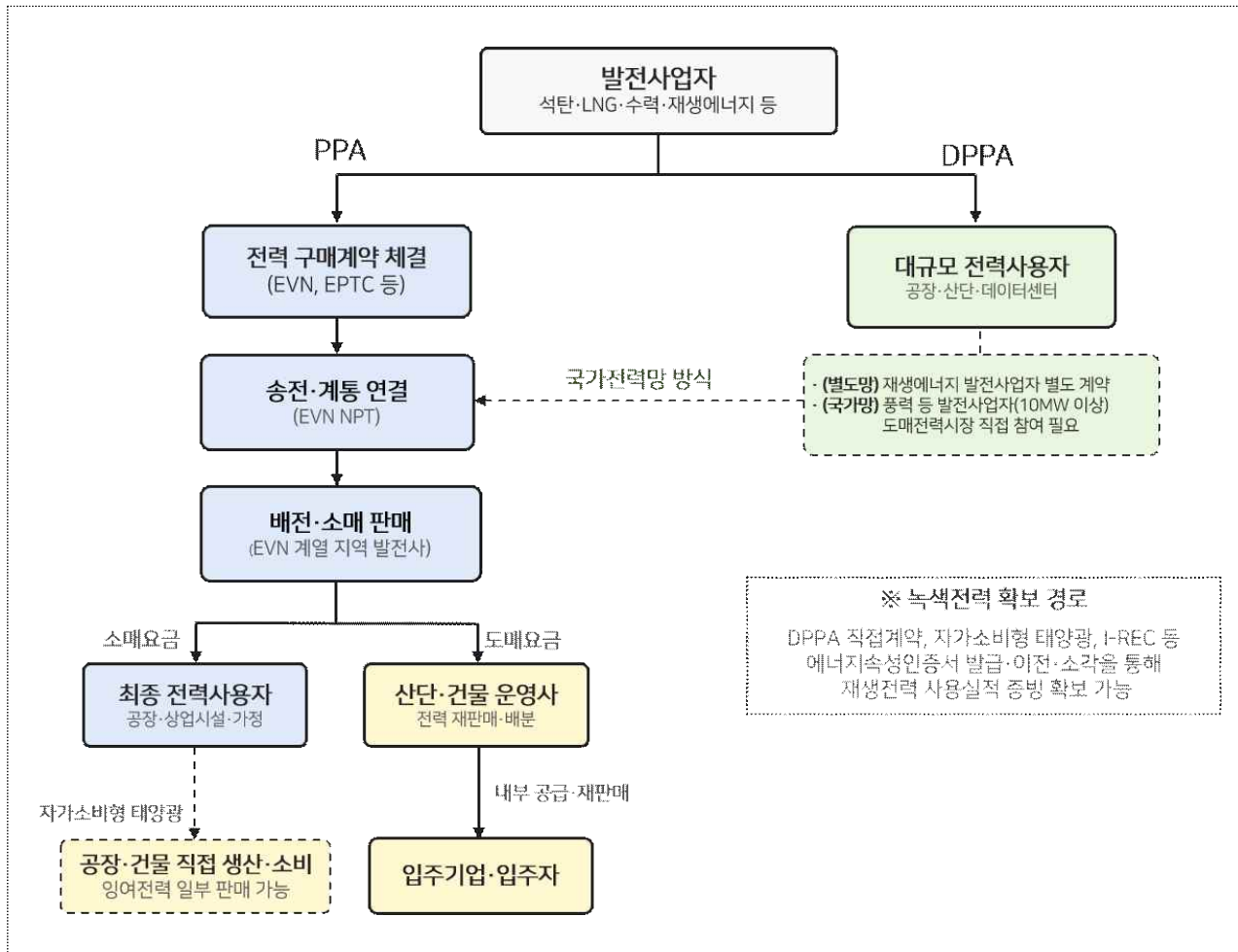
④ (조달·거래) 전원 확대 계획의 민간 프로젝트 및 수요자 조달 연결

- 전력법·직접전력구매계약(DPPA)·자가소비형 태양광 제도 정비로 베트남전력공사(EVN) 중심 구조에서 민간 발전사업자 참여 확대
 - (발전사업) 해상풍력·LNG·저장장치 등 전원 확대분의 민간 프로젝트화
 - (직접구매) DPPA 기반 발전사업자와 대규모 전력사용자 직접계약
 - * 전용선 직접공급 또는 국가전력망 경유 시장정산·계약 방식으로 거래 구조로 구분
 - ** 국가전력망은 10MW 이상 일부 발전사업자·22kV 이상 전압 접속 등 대상 적용
 - (분산전원) 자가소비형 태양광 중심 공장·산단·건물 단위 현장 전력 생산·소비
 - * ('26.5월, 북부) 누적 설치 고객 5,770명, 총 설비용량 529.7MW 추정 (자료원: EVN)
 - (실적관리) I-REC·Scope2 대응을 위한 전력 사용량·인증서·배출량 관리

▶ 국제 재생에너지 인증서(I-REC)

- 재생에너지로 생산된 전력의 환경가치를 인증하는 거래 가능한 증서. 기업의 재생에너지 사용 실적 증빙과 Scope 2 배출량 보고에 활용 (1MWh당 인증서 1개)
- I-REC 발급 가능 설비로 전력을 생산해야 인정되며, 발전량에 대해 발급된 인증서가 최종 전력사용자에게 이전·소각되어야 재생전력 사용실적으로 주장 가능

<베트남 전력 거래 구조 및 가격유형>



[자료원: EVN, 베트남 법령 정보 포털, KOTRA 호치민무역관 재가공]

<베트남 주요 전력 소매·도매요금>

(단위: VND/kWh)

유형	구분	범위	표준	비첨두	첨두
소매	제조업	110kV 이상	1,811	1,146	3,266
		22kV~110kV 미만	1,833	1,190	3,398
		6kV~22kV 미만	1,899	1,234	3,508
	상업용	22kV 이상	2,887	1,609	5,025
	산업단지	6kV~22kV 미만	3,108	1,829	5,202
일반 도매	산업단지	110kV 모선 기준, 100MVA 초과	1,744	1,117	3,197
		22kV~110kV 미만	1,800	1,168	3,334
		6kV~22kV 미만	1,865	1,210	3,441

주1) 고시요금표가 존재하는 소매 전기요금 및 일반 도매 전기요금의 대표 구간만 정리

주2) PPA, DPPA, 자가소비형 태양광 잉여전력 판매가격, SMP 등 도매전력시장 정산가격은 고정요금표가 아니라 프로젝트별 계약가격, 발전단가 프레임워크, 시장정산가격 또는 산식에 따라 달라지므로 본 표의 수치 비교 대상에서 제외

[자료: EVN, 1279/QD-BCT ('25.5.9. 기준)]

⑤ (투자·재원) 대규모 투자수요에 대응한 민간·국제금융 동원 구조

- 2030년까지 전원·송전망 개발에 총 1,363억* 달러 규모 투자수요 제시
* 전력원 약 1,182억 달러, 송전망 약 181억 달러 규모 수요
- 국내·외 민간 자본, 국영기업 투자, PPP, 국제협력 지원, 녹색신용 등을 결합해 조달하는 방향 제시
- 외자기업의 경우, 전원별 우대, 투자 인센티브, 녹색금융 등 활용한 사업성 보완 가능

(i) 투자비용 완화

- 해상풍력·신에너지 등 일부 전원에 대한 해역·토지 비용 감면, 최소 장기계약 전력량 보장 등 사업성 보완장치 적용
- 재생·청정에너지 등 장려업종 또는 장려지역 요건 충족 시 법인세 우대, 수입관세 면제 등 일반 투자 인센티브 활용 가능

<베트남 전력전환 프로젝트 투자비용 완화 지원수단>

구분	대상	주요 지원 내용
해상풍력	2031년 1월 1일 전 투자방침 승인 등 요건 충족 프로젝트	해역사용료 건설기간 최대 3년 면제 및 이후 12년간 사용료 50% 감면
		토지사용료·임대료 건설기간 최대 3년 면제
신에너지	100% 그린수소·그린암모니아 또는 양자의 혼합물을 활용하는 최초 유형 프로젝트	해역사용료 건설기간 최대 3년 면제, 이후 9년간 50% 감면
		토지사용료·임대료 건설기간 최대 3년 면제
재생·청정에너지	장려업종·장려지역 등 투자 인센티브 요건 충족 프로젝트	법인세 우대, 수입관세 면제, 가속상각 등 일반 투자 인센티브 활용 가능
발전설비·기계류	고정자산 형성을 위한 수입 설비 또는 기계류	수입관세 면제 가능

[자료원: 베트남 법령 정보 포털(투자법, 세법, 수출입세법, 전력법 시행령)]

(ii) 판매 · 수익성 보완

- 전력구매계약(PPA), 직접전력구매계약(DPPA), 잉여전력 판매에 따른 수익과 재생에너지 인증서(REC/I-REC) 등 환경가치 거래를 통한 부가 수익 다변화

<베트남 발전사업자의 전력판매·수익성 보완 지원수단>

구분	대상	지원사항
해상풍력	국가전력계통 공급 프로젝트	대출원금 상환기간 중 최대 15년간 최소 장기계약 전력량 80% 보장
신에너지	국가전력계통 공급 프로젝트	최대 12년간 최소 장기계약 전력량 70% 보장
재생에너지	대규모 전력사용자와 직접 계약하는 재생에너지 발전사업자	재생전력 직접 판매 가능(DPPA)
자가소비형 태양광	공장·건물 등 지붕형 태양광	원칙상 산정 발전량의 50% 한도 내 잉여전력 판매 가능하나, 2030년 말까지 요건 충족 시 초과 판매 협의 가능
ESS 연계 재생에너지	저장장치 결합, 국가전력계통에 연결한 재생에너지 발전원	피크시간대 우선 급전 대상으로 반영

[자료원: 베트남 법령 정보 포털(전력법 시행령)]

(iii) 장기 금융조달 지원

- 공정 에너지 전환 파트너십(JETP), 녹색신용 · 녹색채권 등을 통해 전력전환 프로젝트의 장기자금 조달 경로 확대

<베트남 전력전환 프로젝트의 장기 금융조달 지원수단>

구분	주요 내용
JETP	· (대상) 송전망, 저장장치, 해상풍력, 재생에너지 산업 등 전력전환 우선 프로젝트 · (내용) 155억 달러 규모의 공공·민간 금융 동원한 장기대출, 양허성 차관, ADB 등 개발금융기관 대출, 보증, 일부 보조금·기술지원 등 · (예시) EIB 5억 유로 프레임워크 대출 추진, GFANZ 참여 금융기관 민간금융 등
녹색신용	· (대상) 녹색분류체계(Decision 21/2025/QĐ-TTg)에 부합하는 전력전환 프로젝트 · (내용) 베트남 내 금융기관 대출을 통한 사업자금 조달 · (예시) AFD-BIDV의 SUNREF 그린 크레딧 라인(에너지효율 분야 기업 대출)
녹색채권	· (대상) 녹색 프로젝트 시행 주체 또는 채권 발행자 · (내용) 녹색분류체계 인증 및 채권 발행 요건 충족 시, 채권 발행을 통한 장기자금 조달 · (예시) 2022년 EVN Finance의 약 7,500만 달러 규모의 최초 녹색채권 발행

주: 녹색·순환 프로젝트에 대한 연 2% 대출 이자 지원은 제도 미비로 제외

[자료원: CPI, EIB, 베트남 법령 정보 포털(21/2025/QĐ-TTg)]

제3장 베트남 에너지 전환에 따른 시장 변화

□ (재생에너지) 판매 가능 전력 확보 및 수익 창출 시장으로의 이동

- FIT 인센티브 기반의 단기적 설비 확대 국면을 지나, 프로젝트의 상업화와 수익성 확보가 최우선 과제로 전환
 - 2018년 태양광 설비 약 97MW 수준에서 2020년 약 16.5GW로 확대
 - * 2024년 기준 태양광·풍력 합산 약 21.4GW 수준으로 전체 발전설비의 약 26% 차지
 - 2021년 FIT 기한 미충족 태양광·풍력 프로젝트는 85건, 약 4,597MW 규모로 별도 가격협상 대상 전환 및 2023년 발전단가 협상 재개
 - 2024년 85건 중 81건의 재생에너지 프로젝트가 협상 서류 제출했으나, 상업운전일(COD) 인정 프로젝트는 29건 (누적 공급량 약 25억 9,700만kWh 수준)
 - FIT 종료 이후 설비용량 자체보다 COD 인정, PPA 체결, 가격확정, 계통접속 여부가 사업성의 핵심 변수로 부상

<FIT 종료 후 프로젝트 단계별 및 공급 전환표 ('24.5.23. 기준)>

(단위: 건, MW)



[자료원: EVN, KOTRA 호치민무역관 재가공]

- 신규 시장은 발전소 추가 개발보다 C&I 자가소비형 태양광과 대규모 수요자의 녹색전력 조달 중심으로 분화
 - 재생에너지 공급지와 수요지 간 전력수송 제약으로 송전망 혼잡, 계통 접속 지연, 출력제한 발생 등 발전량 손실과 매출 변동성 확대
 - * 2020년 태양광 출력제한량 약 364GWh로 추정, 계통수용성 및 판매전력 관리 대두

- 공장·산단·상업시설의 경우, 전력요금 부담 및 공급망 탄소관리 등을 위해 자가소비형 태양광 도입 필요성이 확대됨
- EPC 중심에서 상업화 지원과 운영수익 관리 서비스로 수요 분화
 - (상업화) COD 완료, 가격협상, PPA 체결 등 사업 추진을 보완하는 기술·계약 자문
 - (계통연계) 송전망 접속, 보호계전, 출력제어, SCADA 등 망 연계 기술 수요
 - (운영수익) 출력제한, 예측오차, 발전량 예측, 출력제어, O&M 등 수요 확대
 - (전력관리) 공장·산단 등 소비자 측면에서는 자가소비율 제고, 피크관리, 전력품질 관리, Scope 2 대응을 위한 EMS, ESS, 데이터 관리 등

□ (LNG·가스) 전원 다변화에 따른 Gas-to-Power 시장 형성

- 재생에너지 변동성과 피크수요 보완 전원으로 LNG·가스발전 수요 확대
 - 2030년 발전설비 목표로 LNG 22.5GW, 국내가스 최대 14.9GW 제시, 피크수요 대응 및 재생에너지 출력변동 보완 기능 부여
 - * ('26.5월 기준) 년작 3,4호기만 상업운전 중이며, 히엠프억 프로젝트는 착공 단계에 있음. 편랍 프로젝트는 SK 이노베이션이 컨소시엄 참여
 - 계획된 LNG 발전소가 모두 건설 및 가동될 경우, 연간 약 1,400만 톤의 수요 예상하나, 실제 기반은 초기 단계로 약 300만 톤 수준으로 추정
 - * 까이맵 터미널 약 300만 톤/연간, 티바이 터미널 약 100만 톤/연간

<베트남 LNG 발전목표 대비 연료조달 기반 격차>

(단위: 만 톤)

연도	내용	LNG	
2025년	수입량	47	'30년 필요량 1,400 '30년 수입 전망 300 '25년 처리능력 400 '25년 수입량 47
	터미널 명목 처리능력	400	
2030년	수입 전망	300	
	계획 실현 시 필요량	1,400	

[자료원: 로이터, PV GAS, GTA('26.6.14), KOTRA 호치민무역관 재가공]

- 발전소 단일 설비보다 연료 도입 · 발전 · 전력구매계약(PPA)이 결합된 ‘Gas-to-Power’ 패키지 시장 형성
 - LNG 수입으로 터미널, 저장 · 재기화설비, 항만 접안설비, 국내가스는 가스처리 · 배관 · 계량설비 등 연료공급 인프라와 연계
- LNG 가격 변동을 전력구매가격에 반영할 수 있는 비용회수 구조 필요
 - 연료비 변동이 발전단가와 PPA 정산 조건에 직접 영향을 미쳐, 가격 전가 가능성이 사업성의 핵심 변수
 - 비용 반영이 제한될 경우, 수익성 · 금융조달 제약으로 착공 및 후속발주가 지연될 수 있어, 연료계약 · PPA 구조화 · 금융실사 · O&M 수요 동반
- * (25년) LNG 발전단가 상한 3,327.42VND/kWh, 산정된 수입 LNG 가격 14.05달러/MMBtu

□ (원전) IAEA Phase 2 검토에 따른 국가 원전 인프라 준비시장 형성

- 전력 안보 및 저탄소 전원 확보 등 국내 원전 역량 구축 가시화
 - (2009년) 님투언 1·2 원전 추진 결정 이후, 러시아와 일본 협력으로 부지 및 타당성 검토하였으나, 2016년 비용 · 안전성 우려로 착공 중단
 - * 초기 건설비용이 89억 달러로 추산되나, 기술도입 등 180억 달러로 확대되어 중단
 - (2024년) 원전 건설 재개 결정 후 건설 운영위 설치 및 EVN · PVN의 님투언 1·2 투자자 지정, PDP8 개정안 내 원전 계획 반영
 - * 2026년 6월 기준, 님투언 1은 러시아 협력 추진(2,400MW 규모), 님투언 2는 일본 참여 철회 이후 한국 참여 가능성 확대
- IAEA의 Phase2 인프라 검토(INIR) 실시 및 제도 · 조직 보완 과제 확인
 - 정부 차원의 원전 건설 운영위원회 설치 및 님투언 1·2의 투자주체 지정 등 기본적인 조직구조 복원 추진
 - 다만 Phase 2의 인프라 검토(INIR) 결과, 규제기관의 독립성 · 원전 안전심사 · 사업주의 역량 · 계약 및 건설 준비 · 전문인력 양성 · 핵연료 주기 및 방사성폐기물 관리 등이 추가 보완 과제로 제시됨

- 즉, 초기 시장은 본공사보다 인허가·안전규제·기술검토·품질보증·인력양성·프로젝트 관리 체계 구축 등 수요 중심으로 형성 전망

<베트남 원전 추진 경과 및 재개 준비 흐름도 (2009~2026)>

2009~2010	2011~2015	2016	2024	2025~
·닌투언1,2 원전 추진 결정 ·러시아 및 일본 협력 구도 형성	→ ·부지조사, 기술 협력 사전 타당성 검토 추진	→ ·비용 증가 및 안전성 우려로 프로젝트 중단	→ ·원전 재개 결정	→ ·법제 정비, 투자 주체 지정, 메커니즘 도입 ·IAEA에 Phase2 검토 요청 등

[자료원 : IAEA, EVN, PVN, 베트남 법령 정보 포털]

- 2035년까지 닌투언 1·2 완공 및 안전운전, SMR 최소 1건 추진, 원전 보조부문 건설·설치 투자액의 국내기업 30% 참여 목표
- 2050년까지 원전이 국가 전력생산의 약 6~8%를 담당하고, 대형 원전과 소형모듈원자로(SMR) 병행 검토
- 원전 재개에 따라 인허가·안전규제·품질보증·방사선 안전·폐기물 관리·전문인력 양성 등 국가 원전 인프라 구축 수요 확대

<베트남 원전 재개 관련 제도 정비 현황('26.6.17 기준)>

근거 문서	주요 내용
174/2024/QH15	· 2016년 닌투언 원전 프로젝트 재추진을 담은 국회 결의
94/2025/QH15	· 원자력법으로 원자력 개발·활용, 원전 입지·설계·건설·운영, 방사선·원자력 안전, 핵안보, 사고대응, 방사성폐기물·사용후핵연료 관리, 인허가·감독체계 등 규정
189/2025/QH15	· 닌투언 1·2 원전 프로젝트 투자 및 건설을 위한 특별 메커니즘 규정. 투자자 지정, 국제협정 체결, 금융협상, 절차 간소화 등 특례 적용
438/QD-TTg	· 2035년까지의 원자력 평화 이용 전략 및 2050년까지의 전망으로, 닌투언 1·2 원전의 2035년 안전운전 목표, SMR 도입 기반, 원자력 인력·기술·산업 생태계 육성 방향 제시
768/QD-TTg	· PDP8 개정안으로, 닌투언 1·2 원전 규모 및 방향 제시

[자료원 : 베트남 법령 정보 포털]

□ (송전망·계통) 전력망 확충 및 효율성 확보를 위한 수요 확대

- PDP8 개정안 內 송전망 투자를 전력전환의 핵심 투자축으로 반영
 - 2026~2030년 송전망 투자수요 약 181억 달러, 2031~2035년 약 159억 달러, 2036~2050년 약 279억 달러 제시
 - 2030년까지 500kV 송전선 12,944km, 220kV 송전선 15,307km 신설 계획 반영, 신규 전원 수용과 지역 간 전력수송 능력 확보를 추진
- 계통수용성 문제는 재생에너지 밀집지역의 출력제한과 지역 간 송전 능력 보강사업에서 구체화
 - 남·중부 지역의 태양광·풍력 확대 이후 송전망 부족으로 출력제한 발생
 - * 2024년 EVNNPT은 북부 전력공급 안정성 및 송전능력 보강을 위해 500kV 3회선 송전선 약 519km 운전 개시 (약 22조 VND 투자 규모)
 - * 2025년 EVNNPT 송전 프로젝트 42건 착공, 49건 준공·가압

<2025년 EVNNPT 송전 주요 프로젝트>

프로젝트명	주요 내용
응이아로-비엠펜 220kV 송전선	북서부 전력공급 안정성 제고 및 송전손실 감소
빈옌 500kV 변전소 및 접속선	라오까이-빈옌 500kV 송전선 연계 북부 전력공급 안정화
붕앙 220kV 변전소 및 접속선	하띤성·붕앙경제구역 전력공급 안정화 및 산업단지 및 빈패스트 리튬배터리 공장 전력수요 대응

[자료원 : EVN 보도자료, 현지 매체 종합]

- 송전선 증설 중심에서 변전설비, 계통접속, 실시간 감시·제어 영역으로 확대
 - 500kV·220kV 송전선, 변압기, 차단기, 개폐장치, 보호계전, 변전 자동화, 계통접속 설비 등 대형 송변전 기자재 수요 확대
 - 전력망 관리, 출력제한 완화, SCADA·EMS, 디지털 변전소, 발전량 예측, 출력제어 등 계통운영·디지털 전력망 수요 동반

<참고1> 베트남 전력 공급망 주요 플레이어

1) 전력 거래 및 송·배전

기업명	주요 역할
EVN (베트남 전력공사)	산업무역부 산하 국영기업으로 전력구매 및 판매 체계의 중심이자 주요 PPA 구매자(Off-Taker)
EPTC (EVN 산하 전력거래공사)	EVN 산하 전력거래공사로, 발전사업자와 PPA 체결, 전력 구매·정산 등을 수행하는 실무적 창구
NSMO (국가전력시스템 및 전력시장 운영공사)	(‘24) EVN에서 분리되어 산업무역부(MOIT) 산하로 이관되어, 국가 전력계통·전력시장 운영 주체로 전력 공급·계통운영·전력시장 운영 기준 등 관리
EVNNPT (베트남 송전망 공사)	EVN 산하 송전망 운영 주체로, 베트남 220kV, 500kV 송전선로·변전소 투자·건설·운영 등을 담당. 발전소·재생에너지·LNG 프로젝트의 계통접속과 송전망 확충의 핵심 관문
EVN HCMC 등* (지역별 전력총공사)	EVN 산하 지역별 전력공사로, 배전망 운영·소매 전력공급·요금징수·지역별 전력 서비스 등을 담당하며, 산업단지·공장·상업시설 등 최종 수요자와 직접 연결되는 창구
EAV (베트남 전력청)	산업무역부(MOIT) 산하 전력규제 및 관리기관으로 전력개발계획·발전사업 투자·전력가격 및 거래·전력활동허가 등 제도 집행 담당

주* : EVNHANOI(하노이), EVNHCMC(호치민), EVNNPC(북부), EVNCPC(중부), EVNSPC(남부)로 총 5개

2) 국영 발전사 및 화력발전

※ (‘26.5월) 총 35개 석탄화력발전소 가동, 모두 포함 시 48개 (발전소 및 프로젝트 단위 산정)

유형	기업명	주요 역할 및 프로젝트
국영 발전사	EVN GENCO 1	- 수력·석탄화력 등 대형 발전자산 운영, 전력공급의 기반 담당 - 팡닌 석탄화력 발전소(1,500MW), 두옌하이 1 화력 발전소(1,245MW)
	EVN GENCO 2	- 화력·수력 발전자산 기반 중부·남부 전력공급 참여 - 하이퐁 화력 발전소(1,200MW), 파라이 화력 발전소(1,040MW) 등
	EVN GENCO 3	- 석탄·가스화력 등 발전자산 운영 - 푸미 산단 인근(2,500MW), 빈탄2(1,244MW), 몽즈엉1(1080MW)
	PV Power (PVN 계열 발전사)	- PVN 계열 발전사로 화력 및 LNG 발전 핵심 사업자 - 까마우1·2 천연가스 복합(1,500MW), 년짜 3·4 LNG 복합화력발전소(1,624MW), 팡닌 LNG 발전소(1,500MW급, 2028년 목표), 쾰랍 LNG 발전소(1.5GW급, 2030년 목표) 등
	TKV/Vinacomin	- 국영 석탄광물산업그룹. 석탄 공급망 관리 및 석탄화력 발전 운영 - 캄파 화력발전소(680MW, 연 36억 kWh 전력공급) 등

BOT (SPV)	AES Mong Duong	- 몽즈영2 화력 발전소(1,242MW)의 BOT 프로젝트성 SPV - AES(미국), POSCO(한국), CIC(중국) 등 구성
	VAPCO	- 봉양2 석탄화력 발전소(1,200MW)의 BOT 프로젝트성 SPV - 미쯔비시(일본), 한국전력공사(한국), 주고쿠전력(일본) 등 구성
	Nghi Son 2 Power Company	- 응이선2 석탄화력 발전소(1,200MW)의 BOT 프로젝트성 SPV - 마루베니(일본), 한국전력공사(한국, 지분 50%) 등 구성
	Van Phong Power Company	- 반풍1 BOT 화력 발전소(1,432MW)의 BOT 프로젝트성 SPV - 스미토모(일본, 지분 100%), 한국중부발전(한국, 25년간 O&M)
BOT	AES	- 미국계 글로벌 에너지 기업으로 LNG 복합화력 BOT 개발 주체 - 손미2 LNG 복합화력발전소(2,250MW) (* PV Gas 공동투자)
BOO	Hiep Phuoc (HPPC)	- 베트남 민간 LNG 발전 사업자로 BOO 방식 프로젝트 추진 - 히엠프억 LNG 발전소 1단계(1,200MW)
IPP	SK이노베이션	- 한국계 에너지 기업, 권랍 LNG 프로젝트 개발 컨소시엄 참여 - 권랍 LNG 발전소(1,500MW) 및 저장·재기화설비, 전용항만
	NASU	- 베트남 TH그룹 산하 농식품기업 권랍 LNG 프로젝트 개발 컨소시엄 참여
IPP	도쿄가스 (Tokyo Gas)	- 일본계 전력 기업으로, 타이빈 LNG 프로젝트 개발 컨소시엄 참여 - 타이빈 LNG 발전소(1,500MW) (* 2028년 상업운전 예정) * 타이빈 외 팡닌 LNG 발전소 역시 컨소시엄 참여 중
	큐텐 (Kyuden)	- 일본 규슈전력 산하, 타이빈 LNG 프로젝트 개발 컨소시엄 참여 * 타이빈 외 손미 LNG, 푸미3 역시 컨소시엄 참여 중
	Truong Thanh (TTA)	- 베트남 재생에너지 개발 등 사업을 추진하는 기업으로, 타이빈 LNG 프로젝트 개발 컨소시엄 참여
IPP	마루베니 (Marubeni)	- 일본 5대 종합상사로, 1970년대부터 전력 인프라 사업 추진 - 팡닌 LNG 프로젝트의 개발·투자 등 추진 (1,500MW)
	콜라비 (Colavi)	- 베트남 엔지니어링 기업으로 광산, 에너지 및 산업 플랜트 분야 특화 - 팡닌 LNG 프로젝트의 발전소 내 장비 및 인프라 구축 담당
터미널	AG&P	- 美 네볼라 에너지의 자회사이며, LNG 인프라 개발·운영 특화 - 까이맵 LNG 터미널(연 300만 톤) 지분 100% 합의('26.4월)
EPC· OEM	GE 버노바 (GE Vernova)	- 美 에너지 인프라 기업으로 가스터빈 시장 글로벌 1위 차지 - 1993년부터 베트남 진출 및 전체 발전 용량의 30% 담당 - 년작 3·4(1,624MW) LNG 복합화력에 9HA.02 등 가스터빈 공급

3) 수력발전*

※ ('26.5월) 약 80개 이상의 대·중형 수력발전소 가동. 소수력까지 포함 시 700개 이상

유형	기업명	주요 역할 및 프로젝트
수력 발전사	Son La Hydropower Company (SLH)	- EVN 산하 발전소로 동남아시아 최대 규모의 수력발전소인 손라 수력발전소 등 운영 - 손라 수력발전소(2,400MW) (* 연 96억 7천만 kWh 공급), 라이쩌우 수력발전소(1,200MW) 등 운영
	Ialy Hydropower Company (IALY)	- EVN 산하 GENCO3에서 소유 및 관리 중인 발전소로 중부고원 최대 수력발전소인 이알리 수력발전(총 1,080MW) 운영 - 이알리 수력발전소(총 1,080MW, '24년 360MW 확장함)
	Da Nhim - Ham Thuan - Da Mi JSC (DHD)	- EVN GENCO1의 자회사로 중·남부 지역 복수의 수력 전문 발전소를 운영하며 피크부하 대응, 계통공급 안정화 기능 수행 - 다님(160MW), 함투안(300MW), 다미(175MW)
	Vinh Son - Song Dinh JSC (VSH)	- 호치민 증권거래소에 상장된 중·남부 지역 수력 발전사로, 중형 수력 운영 경험 및 장기 운영 자산 기반의 발전 수익 구조 보유 - 빈선(66MW), 송딘(70MW), 투엩콘툼(220MW)
	Trung Son Hydro Company (TSHPCo)	- EVN GENCO2의 자회사로 수력 발전소 운영, 유량 통제, 하류 수자원 관리 등을 수행 - 쯡선 수력발전소(260MW) (* 삼성물산 시공)
	Thac Mo Hydropower JSC (TMPHP)	- EVN GENCO2가 지분을 보유한 수력 발전사로 남동부 지역 송전망에 전력 생산 및 판매 등 수행 - 탁모 수력발전소(225MW)
	Song Ba Ha Hydropower JSC (SBH)	- EVN GENCO2의 자회사로 중남부 지역 수력발전소를 운영하며 하류 수자원 조절 기능을 수행 - 송바하 수력발전소(220MW)
	A Vuong Hydropower JSC (AVC)	- EVN GENCO2의 자회사로 중부 지역 수력발전소 운영 및 저수지 수위·유량 관리 등 수행 - 아 부옹 수력발전소(210MW)
	Thac Ba Hydropower JSC (TBC)	- EVN GENCO3가 지분을 보유한 수력 발전사로 노후 수력 자산의 운영·정비·현대화 수요와 연계 - 탁바 수력발전소(120MW)

주: 제8차 국가전력개발계획(PDP8) 內 수력발전 역시 재생에너지로 기재되어 있으나, 베트남 내 전원 비중 2위에 달하여 별도 기재

4) 재생에너지 (바이오매스 및 폐기물 포함, 수력 제외)

※ ('26.5월) 약 240개 내외 (태양광 143개, 풍력 84개, 바이오매스 및 폐기물 13개 추정)

유형	기업명	주요 역할 및 프로젝트
IPP- 개발사	Trung Nam Group	- 베트남 신재생에너지 분야 투자 1위('19)의 민간기업으로 태양광·풍력 발전사업과 자체 송전 인프라 개발 경험 보유 - ('20) 베트남 내 단일 설비투자 지출(CAPEX) 주목 (5.18억 달러), ('23) 손실로 인한 매각설이 있었으나, ('24) 흑자전환 (650만 달러) - 쯔남-투언남 태양광(450MW), 동하이1 근해풍력(100MW), 닌투언5 풍력(46.2MW), 투언박 풍력발전단지 등 수행
	BCG Energy	- 베트남 주요 대기업인 Bamboo Capital의 재생에너지 자회사로 지상형·지붕형 태양광, 풍력 프로젝트를 보유·개발 - BCG-CME 롱안1 태양광(40.6MW), BCG-CME 롱안2 태양광(100.5MW), 푸미 태양광(330MW), 빈롱 태양광(49.3MW) 등 * ('24) SK에코플랜트와 신재생에너지 프로젝트 공동 개발
	T&T Group	- 베트남 주요 대기업으로 국내 재생에너지 개발 및 라오스-베트남 전력 수입형 재생에너지 사업 병행 추진 - 라오스 사반1 풍력(총 495MW, 1단계 300MW) 및 베트남 내 태양광·풍력 발전 프로젝트 등 참여
	Song Giang Solar Power JSC	- 베트남 재생에너지 투자기업으로 중남부 칸호아성 지역 태양광 프로젝트를 일본 이데미츠 그룹과 공동 투자하여 개발·운영 - 송장* 태양광발전소(50MW), 연간 약 8천만 kWh 전력 생산 * 한화에너지가 동일한 지역에 투자한 '깜란 발전소'와 다름
	ACEN Renewables	- 필리핀 아얄라 그룹의 재생에너지 자회사로, 베트남 'BIM 에너지' 지분을 약 49% 인수하여 전략적 사업 확장 중 - 닌투언 태양광클러스터(405MW)*, 닌투언 풍력발전소(88MW) 소유 및 운영 등 * 동남아시아에서 가장 큰 규모의 태양광 시설 중 하나로 알려짐
	B.Grimm Power Vietnam	- ('17) 태국계 재생에너지 기업으로 베트남 태양광 분야 초기 외국인 투자기업으로 참여* - ('26) PV Power과 봉양3 LNG 화력발전 협력 체결 (약 20억 달러 규모) - 다우티엔 태양광*(420MW), 호아호이 태양광 PPA (257MW) 등
	Gia Lai Electricity JSC (GEC)	- 베트남 주요 대기업인 TTC Group 계열 재생에너지 발전사로 베트남 기업 최초로 후에 및 지아라이 태양광 발전소 가동 - ('26) 베트남 최초 DPPA를 통한 전력거래 추진* - 탄푸동1·2 근해풍력(총 150MW), TTC 득후에1·2* 태양광발전소 (총 100MW) 등 운영

바이오 매스· 폐기물 발전사	Hau Giang Bioenergy JSC (HBE)	- 벼 껍질(왕겨) 등 메콩델타 지역 농업 부산물 활용 발전사업자 - 하우장 바이오매스(2×10MW) (연 약 1.3억 kWh 공급 예상)
	Hanoi Thien Y Environmental Energy JSC	- 베트남 T&T그룹 산하 기업으로 폐기물 소각 발전 프로젝트 투자·운영사이며 북부 폐기물 처리 및 전력 생산 사업 수행 - 속선 폐기물발전소(최대 90MW)* * 베트남 최초, 세계 2위 규모의 폐기물 에너지 발전소로 하루 최대 5천 톤 처리, 하노이 전체 폐기물의 약 3분의 2 소각
해상풍력 공급	PTSC (석유기술서비스공사)	- PVN 산하 석유기술서비스공사로 해상풍력 하부구조물, 해상 변전소, EPC/EPCI 제작 역량 보유 - 대만 하이룽2·3 해상풍력 해상변전소 제작, 대만 해상풍력단지 (Greater Changhua 2b·4)의 기초 하부구조물 제조 등 수행
태양광 제조	트리나 솔라 (Trina Solar)	- 중국계 태양광 패널 제조사로 현지 웨이퍼·셀·모듈 제조기지 운영 - 웨이퍼 6.5GW·셀 4GW·모듈 5GW 생산능력 보유 - 판랑탐짬(258MW), 감호아(50MW) 등 모듈 공급 * OCI홀딩스가 대규모의 폴리실리콘 공급계약을 체결한 바 있음
	Vietnam Sunergy JSC (VSUN)	- 일본 후지솔라의 자본이 100% 투입된 태양광 셀·모듈 제조 기업으로 R&D센터는 일본, 생산기지는 베트남 북부 내 운영 - 태양광 PV모듈 6.5GW, 탑콘 셀 4GW 생산 등
풍력 기자재	CS Wind Vietnam	- ('03) CS Wind의 베트남 생산법인으로 바리아붕따우에 위치 - 풍력타워 및 해상풍력 하부구조물 점유율 1위이자, 베스타스의 핵심 글로벌 공급 파트너 - 라간 해상풍력(3,500MW, '29년 완공 예정) 풍력터빈 공급 등
터빈 OEM	베스타스 (Vestas)	- 덴마크계 글로벌 풍력터빈 제조기업으로 터빈 공급, 설치 지원, 장기 O&M 등 제공 - 속짱7(29MW) 및 메콩델타 지역 풍력 프로젝트 터빈 공급 등 수행
	지멘스 가메사 (Siemens Gamesa)	- 지멘스 에너지의 자회사로 독일·스페인 합작 풍력터빈 제조사 - 히엡딤 근해풍력(78MW), 탄투언 풍력(75MW), 타이호아 풍력(90MW) 등 터빈 공급, EPC 컨소시엄, O&M 수행
기술자문 ·인증	DNV	- 노르웨이계 글로벌 선급 및 에너지 등 기술실사·품질인증 기업 - 재생에너지 프로젝트의 기술실사, 발전량 검토 등 수행 - ('23) PTSC와 해상풍력 발전역량 강화 및 인프라 설계 MOU 체결 - 푸고영1 해상풍력(170MW) 타당성 조사 수행 이력 있음

5) 원전

※ ('26.5월) 없음. 현재 EVN과 PVN이 닌투언 원전 사업 주체로 선정되어 추진 중

구분	기업명	주요 역할 및 프로젝트
투자 주체	EVN (베트남전력공사)	- 산업무역부 산하의 전력 생산 및 송배전 등 국영 전력기업 - 닌투언1 원전 프로젝트 베트남 측 투자 주체이며, 본공사 및 부대 인프라, 계통연계 등을 총괄하는 핵심 주체
	PVN (베트남석유가스공사)	- 산업무역부 산하의 원유·가스 개발 등의 국영 에너지 기업 - 닌투언2 원전 프로젝트 베트남 측 투자 주체이며, 본공사와 부대 인프라, 계통연계 등을 총괄하는 핵심 주체
기술 협력	로사툼 (Rosatom)	- 러시아 국영 원자력 기업이자, 세계 최대의 원자력 기업 - ('10) 러-베 간 닌투언1 건설 협정 체결 후, 로사툼 자회사인 아톰스토리익스포트(AtomStoryExport)가 참여키로 했으나 무산 - ('25) EVN과 원자력 협력 합의 및 PECC2와 MOU 체결 - ('26) 러-베 간 닌투언1 건설 협정 재체결
관련 기관	VINATOM	- 베트남 원자력 연구·기술지원 기관 - 원자력 과학기술 연구, 기술 검토, 정책 및 제도 수립 지원, 인력 양성, 국제협력 등 수행
	VARANS	- 베트남 원자력·방사선 안전 규제 기관 (* IAEA 체계상 필수) - 방사선·원자력 안전, 인허가 및 규제 체계, 안정성 심사, 방사선원·핵물질 보안 및 통제를 담당

6) 송전망·계통 및 전력 기자재

※ 1)에서 관련 운영기관을 포함했으므로 설계·시공·기자재·솔루션 공급 중심 기재

구분	기업명	주요 역할 및 프로젝트
설계· 자문	PECC1	- EVN 산하 전력 엔지니어링 및 컨설팅 기업 - 북부 전력망·발전소 설계 및 국가 핵심 송전 프로젝트 참여 - 500kV 라오까이-빈옌 송전선, 팡짜1 화력발전소 등 수행
	PECC2	- EVN 산하 전력 엔지니어링 및 컨설팅 기업 - 남부 전력망·발전소 및 500kV·220kV·110kV 송전선 및 변전소 설계, 최근 닌투언1 원전 타당성조사 등 수행
송전 EPC	PC1 Group	- ('05) 민영화 후 PC1으로 사명 변경한 송전선·변전소 시공사 - 500kV 쯡남 변전소 등 송전선·변전소, 송전철탑·강구조물 제작 및 발전소 접속 송전선 공사 수행
발전· 전력 EPC	리라마 (LILAMA)	- 베트남 건설부 산하의 국영기업으로 핵심 기간산업을 추진 하며, 발전소 및 전력 인프라의 EPC·설치 수행 - 까마우 1·2 가스화력발전소, 년짜 1·2 가스화력발전소, 봉양1 화력발전소, 송하우1 화력발전소, 년짜 3·4 LNG 컨소시엄 등 * ('95)포스코건설과 포스코리마 합작법인 설립 (현재 포스코 지분 100%)

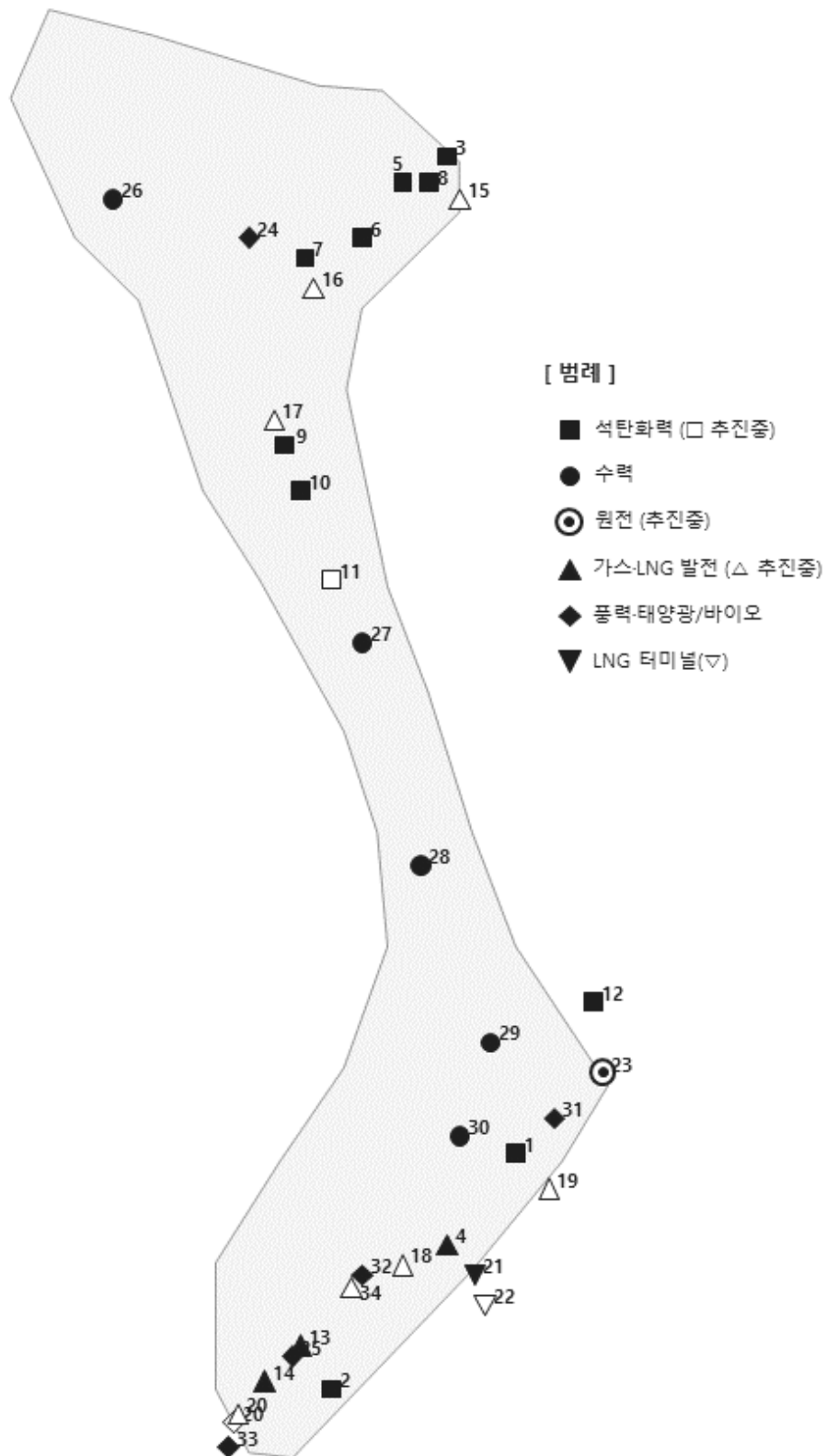
현지 기업	GELEX Electric	- GELEX Group의 자회사로 베트남 대표 전력 기자재 기업 - CADIVI 전력케이블, THIBIDI 변압기, EMIC 전력계량기, HEM 전동기 등 송배전 기자재 제조·공급 포트폴리오를 보유 * CADIVI, THIBIDI, EMIC, CFT, HEM, MEE 등은 품목별 생산회사
	동안전기설비 (EEMC)	- EVN 산하 베트남 최대 규모 전력장비 및 변압기 제조기업 - 500kV·220kV·110kV급 변압기와 변전설비 등 취급, 베트남 최초 500kV-3x300MVA급 국가전력망용 변압기 제작 - 손라 수력발전소 500kV 변압기, EVNNPT 등 및 지역별 전력 총공사에 110~220kV 변압기 공급 등
글로벌 기업	히타치 에너지 (Hitachi Energy)	- 일본계 송배전 및 전력 인프라 기업으로 1993년 베트남 진출 - 북부 변압기·고압 전력기기 생산기지 보유 및 송전·변전망 디지털 솔루션을 공급
한국 기업	효성중공업	- ('07) 베트남 남부 생산법인 설립 및 현지시장 진출 - ('26) EVN과 전력망 고도화를 위한 MOU 체결, 약 5천만 달러 증액 투자로 고압전동기 양산을 목표로 생산기지 신축 - 현지 고압 변압기, 계통자산 관리, 전력기기 협력 분야에서 베트남 전력망 고도화 수요와 연계
	LS 일렉트릭	- ('97) 베트남 북부 생산법인 설립 및 현지시장 진출 - ('24) 베트남 중·저압 전력기기 시장 점유율 약 40% 이상 - 중·저압 배전반, 변압기, 자동화기기, 전력 관리 솔루션 등 공급
	대한전선 비나	- ('05) 베트남 합작법인 설립 이후 ('16) 단독 법인 전환 - ('26) 400kV급 초고압 케이블 생산공장 착공 → '27년 목표 - 현지 고압·중저압 전력케이블 및 가공선 생산 기반으로 베트남 송전망 확충 수요에 대응

주1) 전력 공급망 관련 핵심 분야별 주요 주체만 일부 기재

주2) 저장장치(BESS 등) 분야는 시장 형성 초기 단계로 미기재

[자료원: 베트남 산업무역부(MOIT), EVN, PVN PV Power, 현지 매체(Vietnam Plus 등), Trina Solar 등 기업별 공식 홈페이지, KOTRA 호치민무역관 종합]

<참고2> 베트남 주요 전력시설 지도 (추진사항 포함, '26.5.31 기준)



연번	구분	시설명	설비용량 (MW/톤)	비고
1	화력	빈탄(Vinh Tan) 석탄 단지	4,244	
2		두옌하이(DuyenHai) 화력 단지	4,400	4개 발전소
3		몽즈엉(MongDuong) 석탄 단지	2,320	몽즈엉 1,2 및 탄광
4		푸미(PhuMy)·년짱(Nhon Trach) 가스·LNG 허브	5,724	푸미군·년짱·3·4
5		꽝닌(Quang Ninh)	1,200	(‘24) 누적 발전량 845억 kWh 연 최대 105억 kWh
6		하이퐁(Hai Phong)	1,200	(‘25) 연 59억 kWh 생산
7		파라이(PhaLai)	1,040	
8		캄파(Cam Pha)	680	
9		니손2 (NghiSon 2)	1,200	
10		붕앙2 (VungAng 2)	1,200	
11		꽝짜1(Quang Trach)	1,200	추진중
12		반퐁1(Van Phong)	1,432	
13		오몬(O Mon) I 가스	660	
14		까마우(Ca Mau) 가스 단지	1,500	
15	LNG 및 터미널	꽝닌(Quang Ninh) LNG	1,500	추진중
16		타이빈(Thai Binh) LNG	1,500	추진중
17		퀴랍(Quynh Lap) LNG	1,500	추진중
18		히엠프억(HiepPhuoc) LNG	1,200	추진중
19		손미2(Son My) LNG	2,200	추진중
20		박리우(Bac Lieu) LNG	3,200	추진중
34		롱안1,2 (Long An I-II) LNG	3,000	(‘29년)1차, (‘31년)2차 COD 예정
21		티바이(ThiVai) 터미널	100만(톤)	
22		까이맵(Cai Mep) 터미널	300만(톤)	추진중
23	원전	닌투언(NinhThuan) 원전1·2	4,000	합계 4,000~6,400MW (계획)
24	바이오· 폐기물	속속(Soc Son) 폐기물	90	
25		하우장(HauGiang) 바이오매스	20	
26	수력	북서부 수력군	5,520	손라·호아빈·라이까우
27		중부 수력군	790	반베·쑹손·아 부옹
28		중부고원 수력군	2,174	이알리·부온 꾸옴·스레폭3·쑹꼰툼
29		남중부 수력군	762	다이닌·함뚜언·송바하
30		동남부 수력	340	동나이 4
31	재생	닌투언·빈투언 재생군	923	쑹남 뚜언남 ·뚜언박·한바람 등
32		동남부 재생군	-	푸미·다우티엔·호아호이·롱안2 등
33		메콩 재생군	590	동하이1·탄푸동1·메콩 근해풍력 등

주: 표기 기준(설비용량)을 화력 500MW ↑·수력 200MW ↑·재생(태양광·풍력) 100MW ↑·바이오매스·폐기물 전량·LNG 터미널·원전·주요 추진 LNG는 전략적 중요도에 따라 용량 무관 포함, 기준 미만 중소형 발전소는 표기 제외

[자료원: 베트남 산업무역부(MOIT), EVN, PV Power, 현지 매체(Vietnam Plus), KOTRA 호치민무역관 재가공(지도 제작 AI 일부 활용)]

제4장 시사점

- ◆ PPA 협상·정산 조건·연료비 전가·인허가 등 사업화 속도 및 수익성 좌우
- ◆ 전원별 시장 성숙도와 계약 구조에 따른 진출방식 차별화 필요

□ (정책) 정부의 전원 다변화 목표에 따른 전원별 수익성 검증 강화

- 발전단가, 전력구매계약(PPA), 계통연계, 자금조달 등 사업성 확보 조건이 명확하지 않아, 설비 수요만으로 사업성 판단 어려움
 - 전원별 발전설비 목표는 성장 전망 및 방향성을 제시하는 지표로 개별 프로젝트의 수익성 및 인허가 등을 보장하지 않음
- 소비자 물가 등을 고려한 전력요금의 단계적 조정으로 사업 안정성은 베트남전력공사(EVN)의 비용회수 능력과 밀접한 관계
 - 베트남전력공사(EVN)의 2024년 누적손실 약 17.6억 달러 기록, 특히 2022~2023년 연료비·전력구입비 상승으로 손실 확대
 - 2023년 이후 평균 소매 전력요금이 네 차례* 조정되었으나, 물가·산업비용 부담을 고려한 단계적 인상에 그쳐 신규 전력망 투자재원의 단기간 흡수에 한계 발생
 - * ('23.5월) 1,920.37동/kWh(+3.0%) → ('23.11월) 2,006.79동/kWh(+4.5%) → ('24.10월) 2,103.12동/kWh(+4.8%) → ('25.5월) 2,204.07동/kWh(+4.8%)
 - 또한, 일부 PPA의 환율 차액 정산 문제가 제기되어, 환율 변동분 반영 방식 및 지급 기한, 가격 조정 등 사전 확인 필요

□ (시장) 전원별 수익구조와 시장 성숙도에 따른 진출방식 차별화

- (재생에너지) FIT 종료 후 상업운전일(COD) 및 가격협상 문제가 부각되며, 기존 프로젝트의 안정성 및 운영수익 확보 중심 전환
 - FIT 기한* 내 태양광 약 16.5GW, 풍력 약 4GW가 도입되었으나, COD 미충족 사업에 대해 2023년 이후 별도 가격협상 추진
 - * (태양광) 2020년 12월 31일까지, (풍력) 2021년 10월 31일까지

- 일부 프로젝트는 발전단가 상한의 50% 수준의 임시가격 적용했으나, COD 및 PPA 정산조건 확정 지연으로 전력판매가격 리스크 지속
- 2025년 기존 태양광·풍력 프로젝트 약 173건에 대한 FIT 적용 기준 재검토와 전력구매대금 삭감·유보 문제 발생
- 2026년 투자자·상공회의소는 지급·계약 분쟁 미해소 시, 국내·외 분쟁해결 절차 절차 검토 가능성 제기
- 따라서 기존 운영자산은 COD 인정 및 준공검사 승인, FIT 적용 근거, PPA 정산 조건 및 미수금 확인 후 선별하고, O&M, 발전량 예측, 출력제한 저감, ESS 연계 서비스 검토
- 신규 시장은 공장·산단의 자가소비형 옥상태양광 및 DPPA 기반 전력조달 수요를 검토하고, 잉여전력 판매 가능량·계통접속·계약조건 확인 필요
- (LNG) 발전단가 상한과 연료비 전가 구조가 수익성을 제약해, 연료조달·터미널·PPA 등을 결합한 Gas-to-Power 구조 접근
- 베트남 정부는 수입 LNG 발전사업에 연 평균 발전량 65% 이상을 장기계약 전력량으로 설정, LNG 관세 인하 등 제도 도입
- 그러나 LNG 발전단가 상한*이 실제 수입 LNG 가격과 저장·재기화·운송비 변동 미반영 시, 발전사업자 손실 부담 발생 가능
- * ('25) LNG 복합화력 발전단가 상한: 3,327.42 VND/kWh,
- 즉, 2030년 LNG 발전 22.5GW 목표에도 LNG 매매계약(SPA), 터미널 이용계약(TUA), 가스공급계약(GSA), 전력구매계약(PPA), 금융약정이 동시에 정리되지 않으면 최종투자결정(FID)과 착공 지연 발생
- EPC 단독 수주보다 연료비 전가, 최소구매량, 지급조건을 PPA·GSA에 반영한 컨소시엄 구조에서 기자재·LTSA·O&M 참여 범위 확보
- (원전) 본공사 발주 전 인프라·파트너 구도 정비 단계에 있으므로, 초기 진출은 규제·인력·품질보증 협력 중심으로 접근

- 닌투언 1(EVN) · 닌투언 2(PVN)는 PDP8 개정안 內 2030~2035년 원전 4,000~6,400MW 목표가 제시됐으나, IAEA INIR 2단계에서 법·규제 체계, 인력, 계약·건설 준비 등 원전 인프라 요소가 점점 대상에 포함
- 닌투언 1은 러시아-베트남 정부 간 협력 추진중이며, 닌투언 2는 PVN과 한국전력 간의 기술·투자 등 협의 진행 중인 것으로 확인 ('26.9월 기준)
- 다만, 공개된 자료 기준으로 닌투언1에 대한 사업비·금융조건·세부 발주 범위가 확인되지 않아, 안전 규제 자문, 인력양성, 품질보증, 기자재 표준화, 현지 공급망 구축 협력 진입 모색
- (전력망) 송전망 확대 지연이 전력 판매량을 제한하므로 계통조건, 기자재는 전력망 현대화 중심으로 접근
 - 닌투언·빈투언 등 재생에너지 공급 지역에서는 태양광·풍력 설비가 송전망 확충보다 빠르게 늘어 송전선·변전소 과부하와 출력제한 발생
 - * ('19) 닌투언 지역 송전망 과부하로 일부 재생에너지 최대용량의 약 60% 운전
 - ** ('20) 계통 혼잡에 따른 태양광 출력제한량 약 364GWh로 추정
 - PDP8 개정안 內 송전망은 발전원 확대의 보조 인프라가 아닌, 전원 확대와 함께 확충해야 할 핵심 투자 부문으로 제시
 - * 2026~2030년 송전망 투자수요 약 181억 달러
 - 발전사업자의 경우, PPA 체결 전 계통접속 가능 용량, 급전 조건, 출력제한 보상·처리방식 등 계약 내 반영 검토
 - 기자재 및 솔루션 기업의 경우, 정부 투자계획에 맞춰 변압기, GIS, 보호계전, SCADA·EMS, 손실 저감 솔루션 등 제안 검토

<2023년 한국과 베트남의 정전 관리 지표 비교>

지표(단위)	한국(KEPCO)	베트남(EVN)	비고
SAIDI(분)	9.14	223.58	한국 대비 24배 높음
SAIFI(회)	0.08	2.16	한국 대비 27배 높음

주: SAIDI는 고객 평균 정전시간 지표로, 재생에너지 출력제한량을 나타내지 않음
[자료원: 한국전력공사 <2023 경영실적 보고서>, EVN <2023 연간 운영 보고서>]

□ (인허가) 사업 유형별 인허가·계약 리드타임에 따른 일정 관리

- (발전사업) 프로젝트별 개발·건설·운영 단계 전환에 따른 일정 관리
 - 착공 전 PDP8 개정안 또는 정부 이행 계획상 추진 대상 여부 확인, 투자정책 승인 또는 투자등록증(IRC), 환경영향평가(EIA), 토지사용권 및 설계·건설 허가 등 리드타임 선제적 검토 必
 - 상업운전일(COD) 이전 PPA 협상, 자금조달 약정 체결, 준공검사, 전력활동허가 등 전력판매 및 운영 전환 조건 확인
 - 인허가·토지·계통 일정 지연 시, 그에 따른 비용 부담 및 상업운전일(COD) 지연, 공사기간 연장(EoT), 지급조건 조정 등이 필요할 수 있으므로 계약 내 명시 필수
- (전력 기자재) 발주처 사양, 현지 기술인증·라벨, 통관 요건 등을 갖춰 입찰 참여 및 납품 추진
 - 변압기, 개폐장치, 전력케이블, 보호계전, 계량기, ESS 등은 발주처 기술 사양, 적용 표준, 시험성적서 인정 여부, 에너지 효율 라벨 대상 여부에 따라 수입·납품 절차가 다름
 - 즉, HS Code, 적용 기술기준, 시험·인증 방식, 통관서류, 현지 유지보수 책임 범위를 발주처 사양서와 견적·납기 산정에 반영 필요
- PDP8 개정안 이후 세부 시행령, 전력 구매가격, 입찰·계약 기준 등 조정될 수 있으므로, 해당 프로젝트의 사업자 선정 여부, 인허가 진행률, 계약 구조 및 발주 단계 등을 고려하여 참여 필요

<참고3> 베트남 전력 전환 프로젝트 관련 주요 법령 및 내용

법령	주요 내용
PDP8 개정 승인 (Decision 768/QĐ-TTg)	- 전원별 목표, 추진 대상, 지역·용량, 송전망 연계 계획 - 개별 발전 및 송전 프로젝트의 국가전력개발계획 또는 이행 계획상 추진 대상 여부 확인
PDP8 개정 이행계획 (Decision 1509/QĐ-BCT)	
전력법(Law No. 61/2024/QH15)	- 전력개발계획, 전력시장, 전력거래, 전력활동허가, 전력사업 투자 관련 기본 원칙
전력계획 및 사업 투자·입찰 (Decree 56/2025/NĐ-CP)	- 전력 프로젝트 투자절차, 전력망 개발계획, 전력사업 투자자 선정·입찰 기준 - 가스·LNG 발전의 연료비 전가, 장기 최소계약물량, 전력구매계약 협상 조건
전력법 시행령 개정 (Decree 100/2025/NĐ-CP)	
직접전력거래(DPPA) (Decree 57/2025/NĐ-CP)	- 재생에너지 발전사업자와 대규모 사용자 간 직접 전력거래 요건, 국가전력망 이용 방식, 등록·정산 등
재생에너지·신에너지 개발 (Decree 58/2025/NĐ-CP)	- 재생에너지·신에너지 개발 조건, 자가소비형 전력, 옥상 태양광, 잉여전력 처리, 인센티브 적용 조건
전력활동허가 (Decree 61/2025/NĐ-CP)	- 발전·송전·배전 등 전력활동허가 발급 조건, 면제 대상, 신청서류, 유효기간 - 상업운전 전 운영 전환 단계에서 필요한 허가 조건
전력가격·전력구매계약 시행규칙 (Circular No. 12/2025/TT-BCT)	- 발전단가 산정 전력가격 원칙, 전력구매계약(PPA) 주요 내용 - 지급조건, 가격조정, 계약기간, 정산 관련 조항
투자법 (Law 143/2025/QH15)	- 투자정책 승인, 투자등록증(IRC), 외국인 투자자 시장접근 조건, 프로젝트 이행보증 - 입찰·PPP·관세·투자 관련 개정 사항
투자법 시행령 (Decree 96/2026/NĐ-CP)	
투자·입찰 등 일부 법률 개정 (Law 90/2025/QH15)	
환경보호법 (Law No. 72/2020/QH14)	- 환경영향평가(EIA), 환경허가, 시운전·운영 전 환경 관련 승인 조건
환경보호법 시행령 (Decree 08/2022/NĐ-CP, 05/2025/NĐ-CP)	
토지법 (Law No. 31/2024/QH15)	- 토지 사용계획, 토지배정·임대, 토지사용권, 보상·이주, 토지사용료·임대료
토지법 시행령 (Decree 102/2024/NĐ-CP, 103/2024/NĐ-CP)	
건설법 (Law 50/2014/QH13, 62/2020/QH14)	- 설계심사, 건설허가, 건설공사 관리, 준공검사, 외국 건설계약자 관련 조건 ※ 신건설법 시행 이후 적용 조항 변동 확인
건설법 시행령(Decree 175/2024/NĐ-CP)	
新건설법 (Law 135/2025/QH15, '26.7.1. 부 시행)	

입찰법(Law 22/2023/QH15)	- 사업자 선정, 입찰 방식, 평가 기준, 발주 패키지, 계약자 선정 절차
입찰·투자 관련 개정법(Law 90/2025/QH15)	
관세법 (Law 54/2014/QH13)	- HS Code, 수입관리 대상 여부, 통관 서류, 관세·부가세, 원산지 증명 - 기자재 수입 시 사전 품목분류, 전문 검사 대상 여부, 통관 소요 기간
관세법 개정 (Law 90/2025/QH15)	
관세법 시행령 (Decree 08/2015/NĐ-CP, 59/2018/NĐ-CP)	
관세절차 시행규칙 (Circular 38/2015/TT-BTC, 39/2018/TT-BTC)	
표준·기술규정법 (Law 68/2006/QH11, 70/2025/QH15)	- 국가기술표준(QCVN·TCVN) 적용 여부, 적합성 인증, 시험성적서 인정, 현지 시험 요구 - 발주처 기술 사양 충족 여부 및 입찰 적격성
표준·기술규정법 시행령 (Decree 22/2026/NĐ-CP)	
제품·상품품질법 (Law 05/2007/QH12, 78/2025/QH15)	
제품·상품품질법 시행령 (Decree 37/2026/NĐ-CP)	
에너지절약·효율이용법 (Law 50/2010/QH12, 77/2025/QH15)	- 에너지 효율 라벨 대상 품목, 최저효율기준, 적용 로드맵 - 변압기·전동기 등 전력기자재의 수입 전 시험·라벨 절차
에너지효율 라벨 결정 (Decision 04/2017/QĐ-TTg)	
저효율 제품 퇴출 결정 (Decision 14/2023/QĐ-TTg)	
에너지효율 라벨 대상 목록 시행규칙 (Circular 52/2025/TT-BCT)	

주: 동 표의 나열 순서가 인허가 절차 순서를 의미하지 않으며, 관련 프로젝트 추진 시 확인할 주요 법령 또는 문서를 정리한 것에 불과함. 즉, 실제 적용 법령은 전원 유형, 프로젝트 규모, 부지, 전력거래 방식, 발주처 및 수입품목에 따라 달라질 수 있음.

[자료원 : 베트남 정부 법령 포털]

<자료원>

- 베트남 산업무역부(MOIT), «Decision No. 21/QĐ-BCT on electricity generation price bracket for transitional solar power plants and wind power plants», 2023.1.7.
- 베트남 산업무역부(MOIT), «Decision No. 1279/QĐ-BCT on Electricity Prices», 2025.5.9.
- 베트남 산업무역부(MOIT), "Giá phát điện tối đa cho điện khí LNG năm 2025 là 3.327,42 đồng/kWh", 2025.5.13.
- 베트남 산업무역부(MOIT), «Decision No. 1313/QĐ-BCT on approval of the electricity generation price bracket for combined cycle gas turbine power plants using liquefied natural gas in 2025», 2025.5.13.
- 베트남 정부 법령 정보 포털, «Decision No. 21/2025/QĐ-TTg», 2025
- 베트남 기후변화국, «전력망 배출계수 공표 관련 공문 No. 327/BĐKH-PTCBT», 2024
- 베트남 기후변화국, «전력망 배출계수 공표 관련 공문 No. 1726/BĐKH-PTCBT», 2025
- 베트남전력공사(EVN), «Annual Report 2016», 2016
- 베트남전력공사(EVN), «Annual Report 2022-2023», 2024
- 베트남전력공사(EVN), «Annual Report 2024-2025», 2026
- 베트남전력공사(EVN), "25 years of safe and effective operation of North-South 500kV transmission line", 2019
- 베트남전력공사(EVN), "Energizing Nam Sum - Nong Cong 220kV transmission line", 2024
- 베트남전력공사(EVN), "Vietnam's Power Sector during 1975-1994 period", 2025
- 베트남전력공사(EVN), "Vietnam's Power Sector during 1995-2015 period", 2025
- 베트남전력공사(EVN), "Adjusting average retail electricity prices from 10 May 2025", 2025.5.9.
- 베트남전력공사(EVN), "Retail Electricity Tariff, Decision No. 1279/QĐ-BCT dated 9 May 2025", 2025.5.9.
- 베트남전력공사(EVN), "MOIT issues electricity generation price bracket for transitional solar and wind power plants", 2023.1.7.
- 베트남전력공사(EVN), "Updated as of May 23, 2024: 29 transitional renewable energy projects complete COD procedures, generate commercial electricity to grid", 2024.5.23.
- 베트남전력공사(EVN), "Ministry of Industry and Trade issues Implementation Plan for Revised Power Development Plan VIII", 2025.6.1.
- 베트남전력공사(EVN), "500kV transmission line from Laos energised", 2025
- World Bank, «Learning from Power Sector Reform Experiences: The Case of Vietnam», 2020
- UNFCCC, «Viet Nam Updated Nationally Determined Contribution», 2022
- U.S. International Trade Administration, "Vietnam - Data Centers", 2025
- IEA, «Emissions Factors 2024», 2024
- IEA, «World Energy Outlook 2024», 2024
- Ember, «Global Electricity Review 2024», 2024
- European Commission, "Carbon Border Adjustment Mechanism", 2024
- U.S. Congress, «Clean Competition Act, S.3422, 118th Congress», 2023
- I-TRACK Foundation, "Product Code for Electricity", 2024
- European Commission, «JETP Resource Mobilisation Plan: Viet Nam», 2023
- European Investment Bank(EIB), "EIB Global supports Vietnam's Just Energy Transition", 2023
- Climate Policy Initiative(CPI), "JETP Resource Mobilization Plan: How Viet Nam can turn ambition into action", 2024
- Energy Transition Partnership, «Managing Vietnam's Grid Issues for Effective Energy Transition», 2024.6.
- IEEFA, "From boom to balance in Vietnam's clean energy transition", 2025.6.17.

PV GAS, "PV GAS, PV Power and international partners promote LNG value chain development", 2025

IAEA, "IAEA Reviews Viet Nam's Nuclear Power Infrastructure Development", 2025.12.12.

IAEA, "IAEA Delivers Report to Viet Nam on its Nuclear Power Infrastructure Development", 2026.4.22.

World Nuclear Association, "Nuclear Power in Vietnam", 2026.4.24.

World Nuclear News, "Russia to build nuclear plant in Vietnam", 2026.3.23.

Reuters, "Vietnam's power blackouts hit multinationals' manufacturing hubs", 2023.6.5.

Reuters, "Vietnam's LNG price cap puts gas-fired power target at risk", 2024.8.1.

Reuters, "Vietnam weighs resuming nuclear power development plans", 2024.9.13.

Reuters, "Over \$13 billion in solar, wind investment at risk in Vietnam, industry letter says", 2025.3.10.

Reuters, "Vietnam retroactively cuts subsidies for some solar, wind farms, investors' letter says", 2025.5.22.`

Reuters, "Vietnam considers rule change allowing loss-making EVN to raise power prices", 2025.8.18.

Reuters, "Russia, Vietnam agree deal on nuclear power plant construction", 2026.3.23.

Reuters, "Foreign investors threaten legal action against Vietnam over renewables, document says", 2026.3.12.

Vietnam News, "Renewable energy projects in Ninh Thuận face overloaded electricity grid", 2019.11.21.

Viet Nam Energy, "Approval of the Implementation Plan for the Adjustment of PDP VIII", 2025.5.31.

VietnamNet, "Experts question EVN's request to pass USD 1.76B loss into electricity prices", 2025.8.18.

VietnamNet, "EVN discloses \$1.8 billion loss, urges pricing reform to fund power projects", 2025.9.10.

Vietnam News, "Foreign investors sign petitions over payment of renewable power projects", 2025.11.6.

Global Trade Atlas(GTA), 베트남 유연탄 및 LNG 수입 통계, 2026.6. 조회

베트남 정부 법령 홈페이지

Viet Nam Energy Partnership Group(VEPG)

베트남전력공사(EVN)

베트남 산업무역부(MOIT)

작 성 자

- 호치민무역관 장혜인

베트남 에너지 전환 정책과 전력 시스템 변화

Global Market Report 26-040

발 행 일	2026년 10월
발 행 인	강 경 성
발 행 처	대한무역투자진흥공사(KOTRA)
주 소	서울시 서초구 현릉로13
전 화	1600-7119
홈 페이지	www.kotra.or.kr
문의처	기후에너지산업팀 (02-3460-7924)

• ISBN: 979-11-402-1801-1 (95320)



