15. Türkiye Enerji Zirvesi

8 Aralık 2025, İstanbul

Türkiye ve Dünya Enerji Piyasalarında Son Gelişmeler

APLUS Enerji Danışmanlık

İçerik

- Türkiye Elektrik Talebi / Kurulu Güç ve Üretim
- Devreye Alınan ve Alınacak Santraller
- Piyasa Fiyatları, Yenilenebilir Enerji Santral Gelirleri ve Azami Fiyat Limitinin Etkileri
- Yenilenebilir Enerji Gelişiminde Darboğazlar
- Enerji ve İklim Hedefleri
- Perakende Elektrik ve Doğal Gaz Tarifelerinde Güncel Durum
- Dünya Enerji Piyasalarından Önemli Gelişmeler
- Gelecek Dönem Beklentileri

Takip edeceğimizi söylediğimiz konular nelerdi?

> Elektrik ticaretinde likiditenin geleceği (düşen SKTT limitleri tetikleyici olacak mı?)

> Depolamalı GES/RES yatırımları (2022'den bu yana listenin en başında)

> Toplayıcılık yönetmeliği

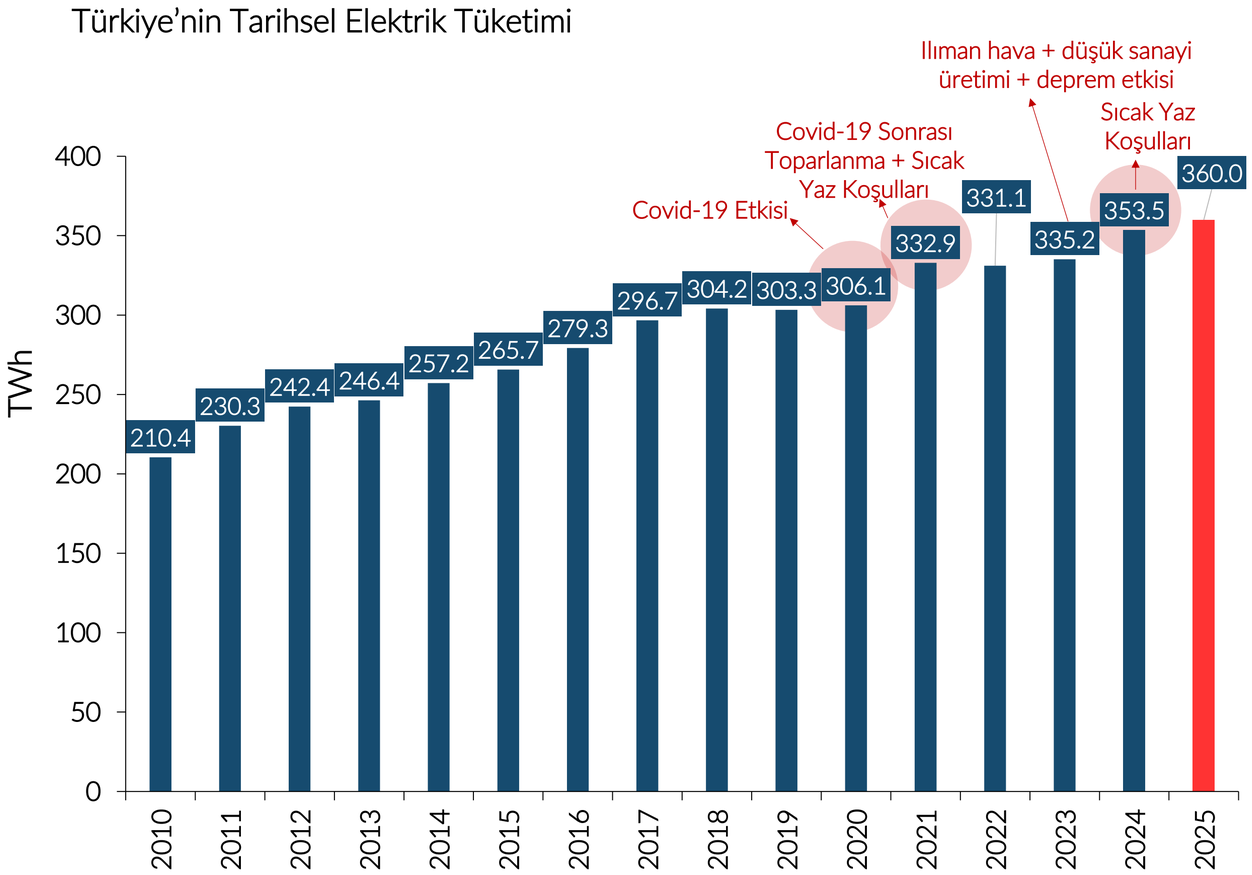
> YEKA ihaleleri ve hükümetler arası anlaşmalar – Büyük çaplı projeler

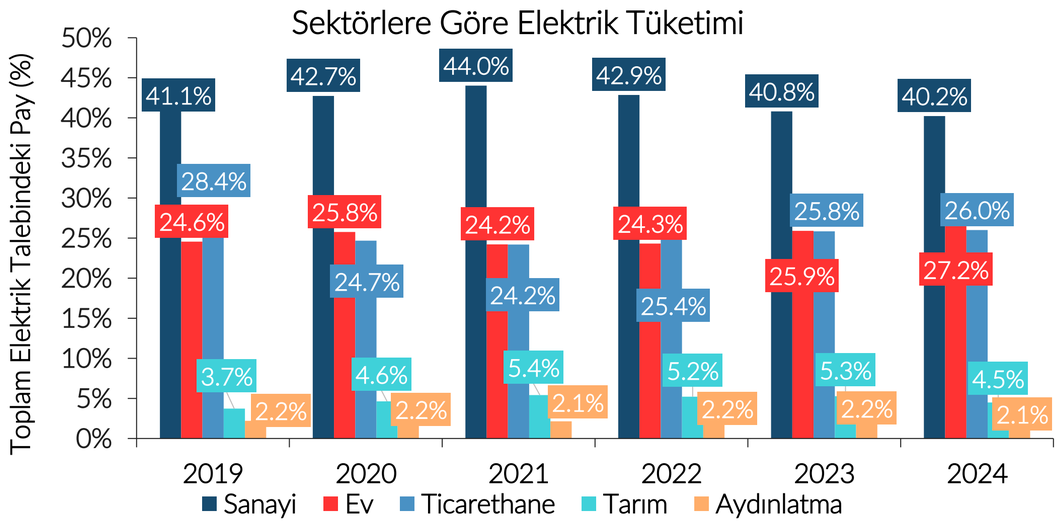
> TEİAŞ iletim yatırımları ve bağlanabilir kapasite artışı

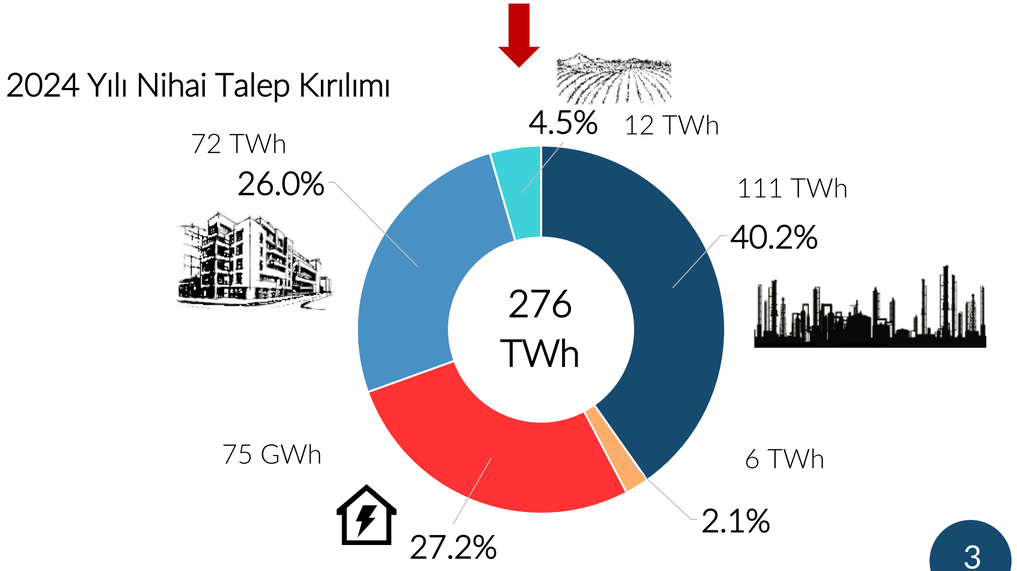
> Lisanssız santrallerin kapasite artışı, saatlik mahsuplaşma ve SKDM muafiyeti ilişkisi

> 2025 yılında güncellenecek NDC (Ulusal katkı beyanı), Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi ve ücretsiz karbon kredisi tahsisatı

Yıllık elektrik tüketimi yeniden bir artış trendi yakalamışken sanayinin payındaki düşüş dikkat çekmektedir





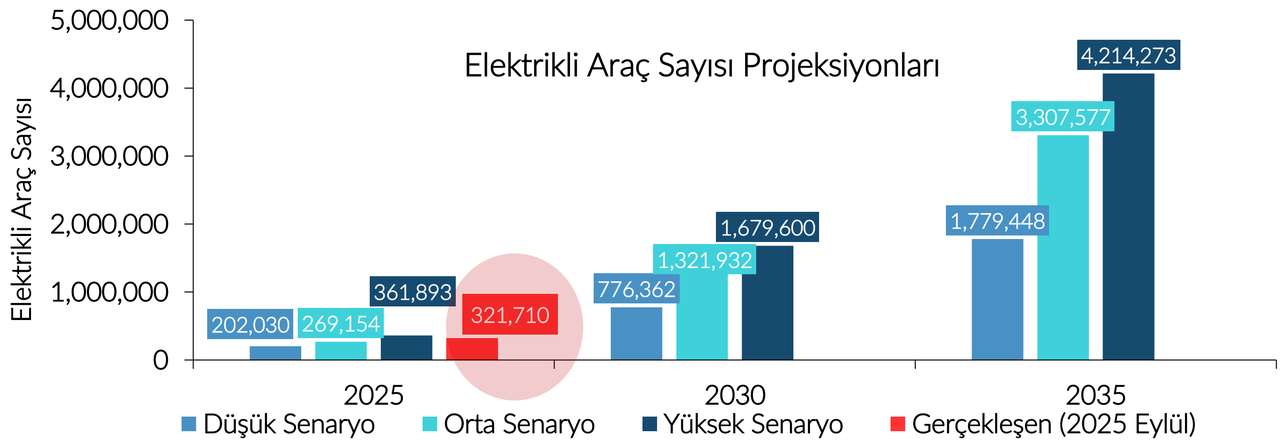


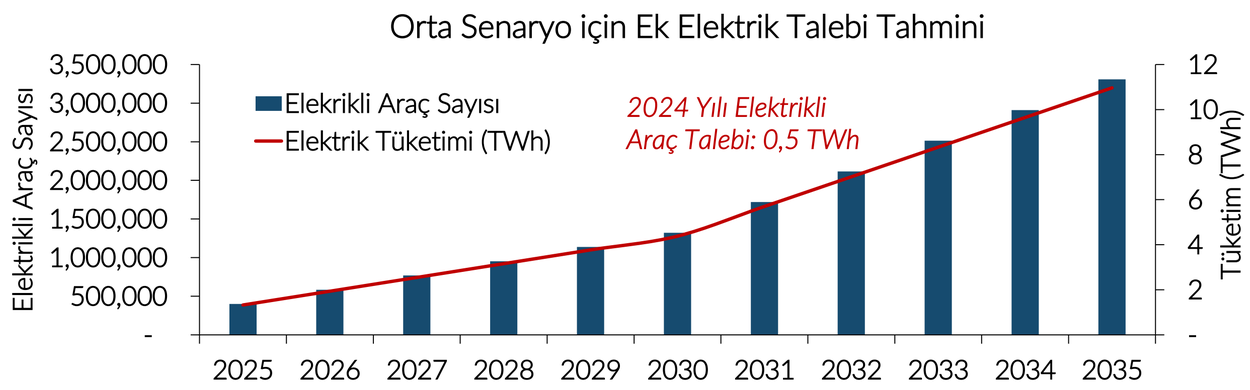
Kaynak: TEİAŞ YTBS, EPİAŞ, EPDK Aylık Raporları ve ETKB Enerji Denge Tablosu

APLUS Enerji Danışmanlık

Yakın gelecekte elektrik tüketim artışındaki önemli faktörlerin elektrikli araçlar, veri merkezleri ile sanayide ve ısınmada elektrifikasyon olması beklenmektedir

Ulaşım





*3.307.577 * 15.000 km * 0,17 kWh/km = 8,4 TWh nihai talep + İç tüketim ve hat kayıpları = 11 TWh brüt talep + Raylı Sistemler, Elektrikli Otobüsler vd.*

Veri Merkezleri

Mevcut Veri Merkezi Kapasitesi — 0,25 GW — *~3 TWh Yıllık Elektrik Tüketimi*

2030 Veri Merkezi Kapasite Hedefi — 1 GW — *~12 TWh Yıllık Elektrik Tüketimi*

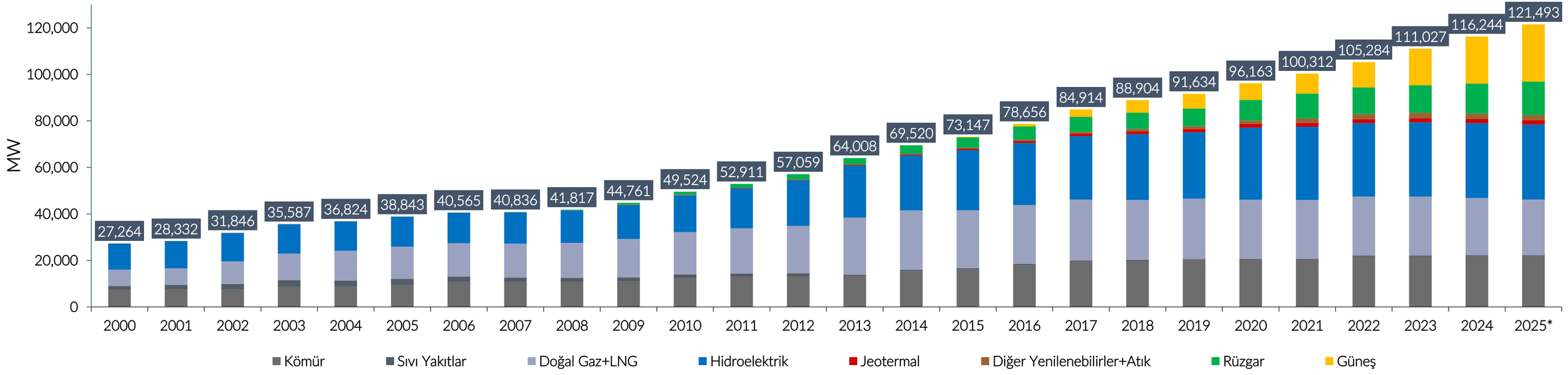
Diğer Faktörler

- Yeşil Hidrojen Üretimi - 2053 yılında 70 GW Elektrolizör Hedefi ?
- Binalarda Isınma - Elektrik ve Doğal Gaz Sübvansiyon Durumu
- Sanayinin Elektrifikasyonu - Fizibilite gelişimi ?

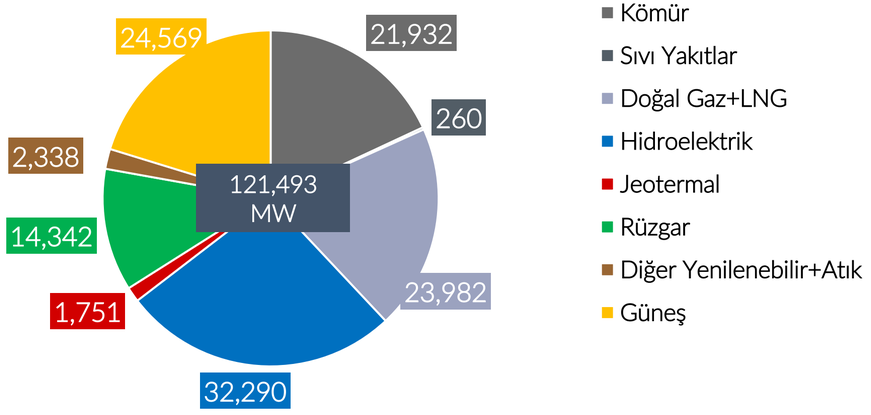
APLUS Enerji Danışmanlık

Kaynak: EPDK, APLUS Enerji Analizi, ETKB 2024 Enerji Denge Tablosu

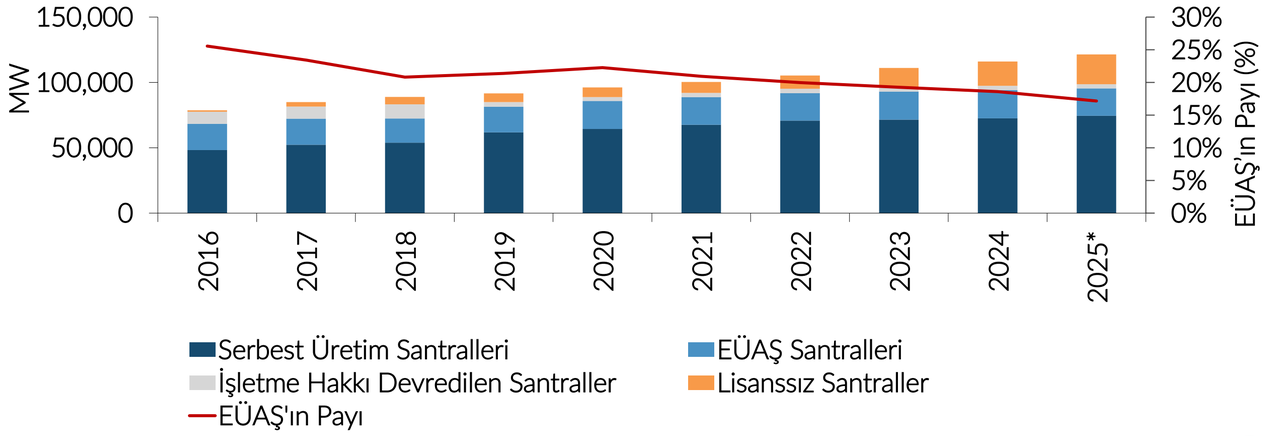
Rüzgar ve güneş enerjisi gibi kesintili üretim kaynaklarının kurulu gücünde son yıllarda gerçekleşen keskin artış piyasa yapısını temelden değiştirmiştir



Kaynak Türüne Göre Kurulu Güç – 1 Aralık 2025 (MW)



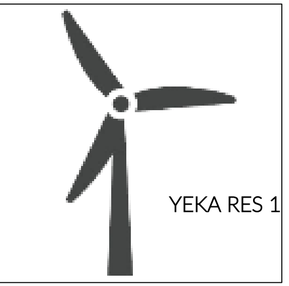
Kuruluşlara Göre Kurulu Güç



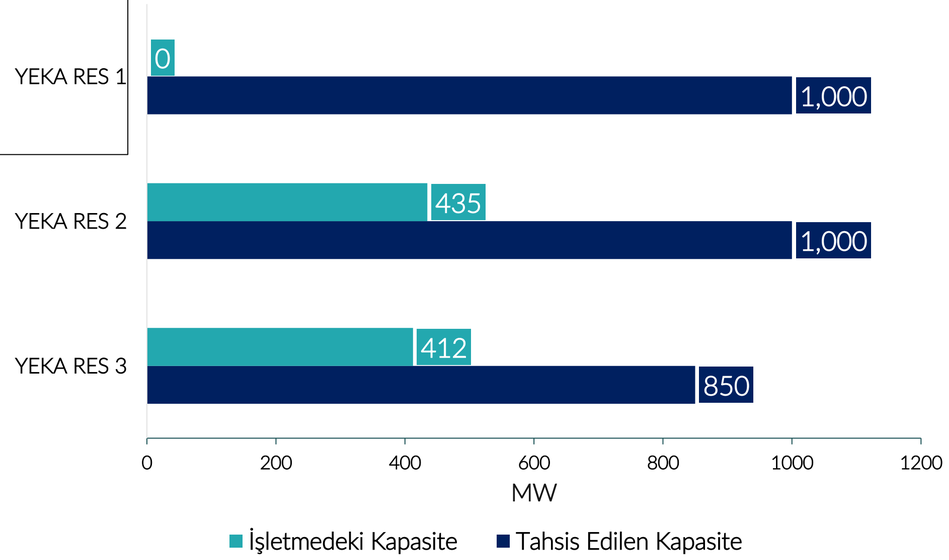
APLUS Enerji Danışmanlık

Kaynak: TEİAŞ YTBS
*1 Aralık 2025 verileri kullanılmıştır.

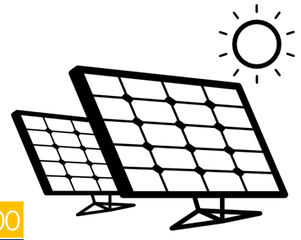
İnşaatına devam edilen YEKA projeleriyle birlikte Verbena DGKÇS ve Akkuyu NGS projelerinin devreye girmesiyle Türkiye'nin elektrik üretim kapasitesinde kayda değer bir yükseliş beklenmektedir

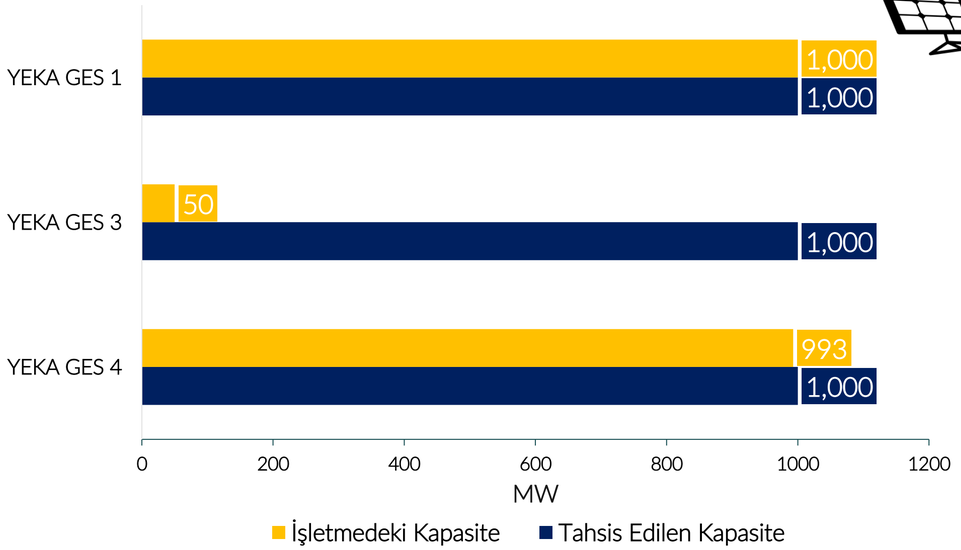


Rüzgar YEKA'lar



Güneş YEKA'lar





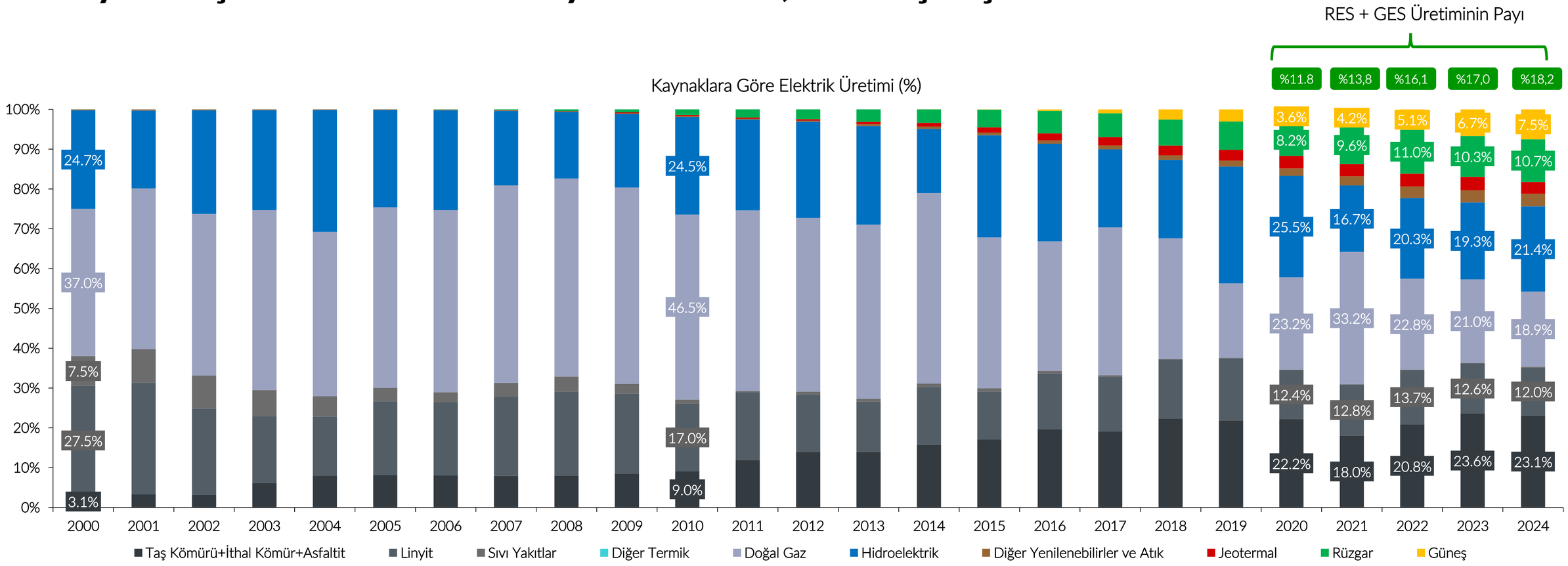
YEKA RES-3 ve YEKA GES-4 kapsamında, sözleşmede tanımlanan süreler ya da üretim limitine bağlı olarak PTF üzerinden satış imkânı bulunmaktadır.

- 890 MW kapasiteli **Verbena Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali**'nin test ve devreye alma süreci büyük ölçüde tamamlanmış olup, santralin **2026 yılı başında işletmeye alınması planlanmaktadır.**
- Türkiye'nin ilk nükleer güç santrali olan **Akkuyu Nükleer Güç Santrali**'nin ilk ünitesinde testlerin tamamlanması ve ticari operasyonları için beklentimiz **2027 yılı** itibariyle olup, **diğer ünitelerin ise birer yıl arayla kademeli olarak devreye alınması** beklenmektedir.

APLUS Enerji Danışmanlık

Kaynak: EPDK, APLUS Enerji Analizi

Yenilenebilir enerji kaynaklarının üretimdeki payı, yeni yatırımlarla son yıllarda büyük ölçüde artarak 2024 yılında %45,8'e ulaşmıştır



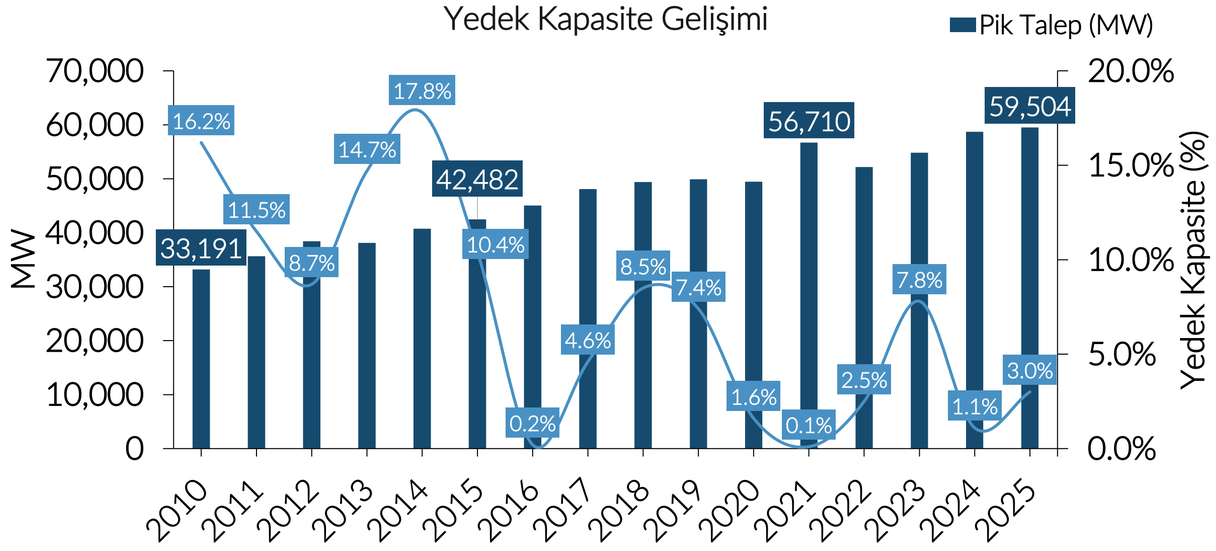
> Güneş ve rüzgar enerjisinin payı 2013 yılında sadece %3,1 iken, 2024 yılında %18,2'ye ulaşmıştır.

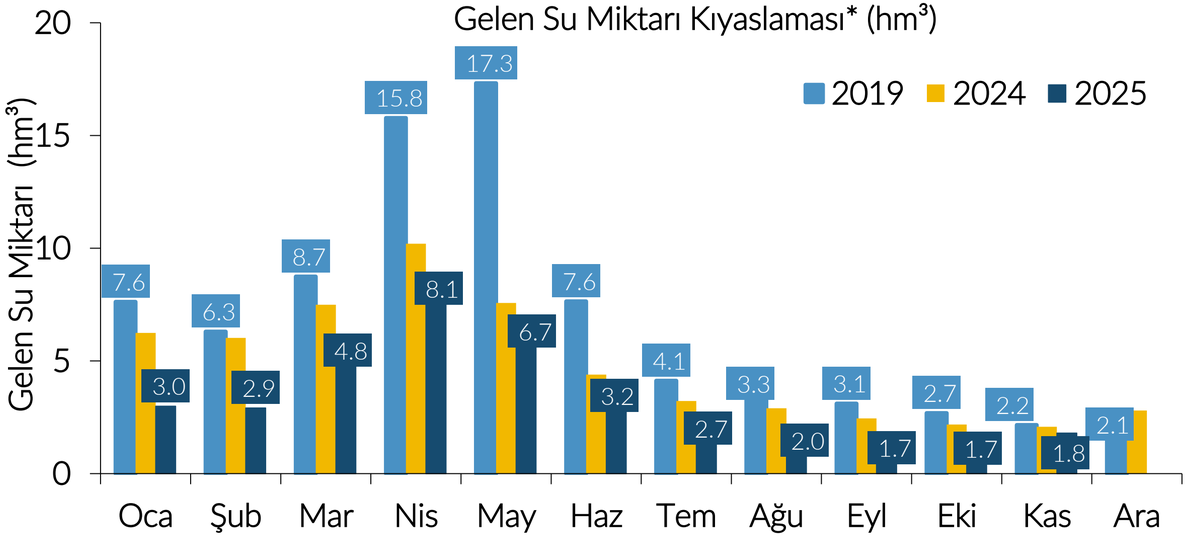
> Elektrik üretiminde yenilenebilir enerji kaynaklarının payı, değişen hidrolojik koşullar nedeniyle yıllar içinde dalgalanma eğilimindedir. Toplam üretimde hidroelektrik enerjinin payı, 2000'li yılların başından bu yana %16 ile %30 arasında dalgalanmıştır.

APLUS Enerji Danışmanlık

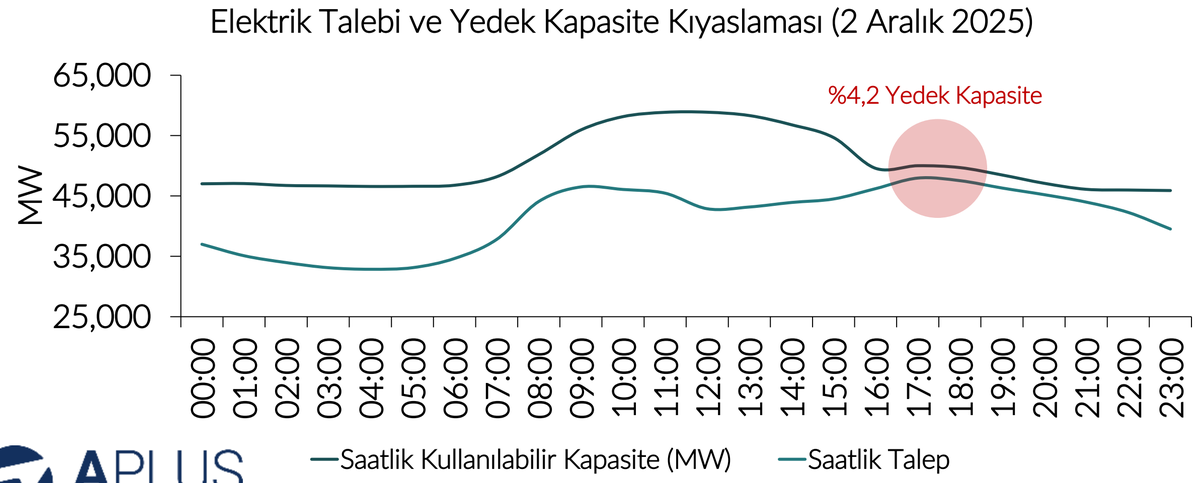
Kaynak: TEİAŞ, EPİAŞ

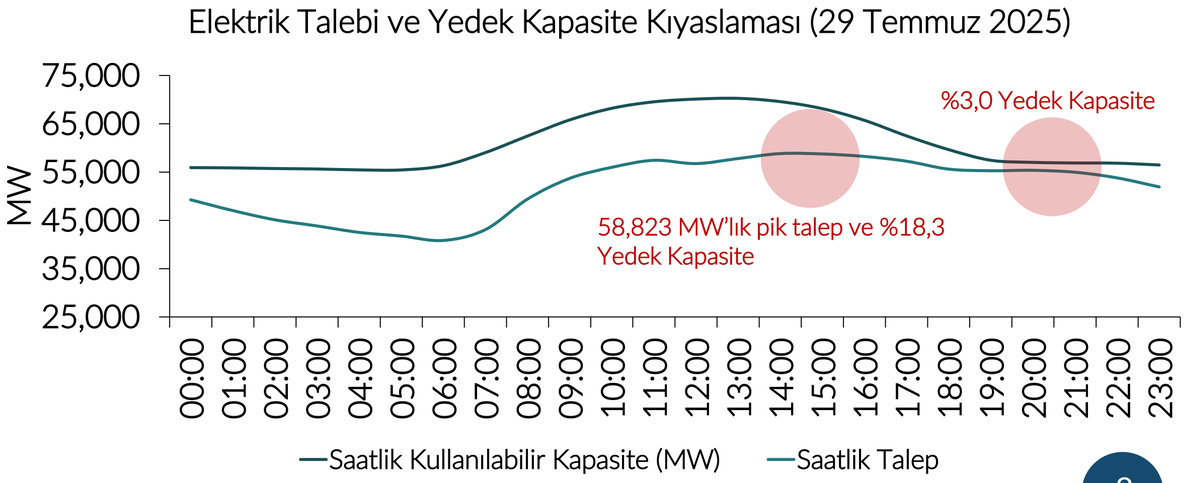
Artan kapasiteye rağmen, özellikle yaz dönemindeki yüksek tüketim ve hidroelektrik santrallerin düşük üretim seviyesi nedeniyle, yedek kapasite riskli seviyede gezinmektedir





Not: Kasım 2025 gelen su miktarı verileri açıklanan 26 günlük veriden oluşmaktadır.

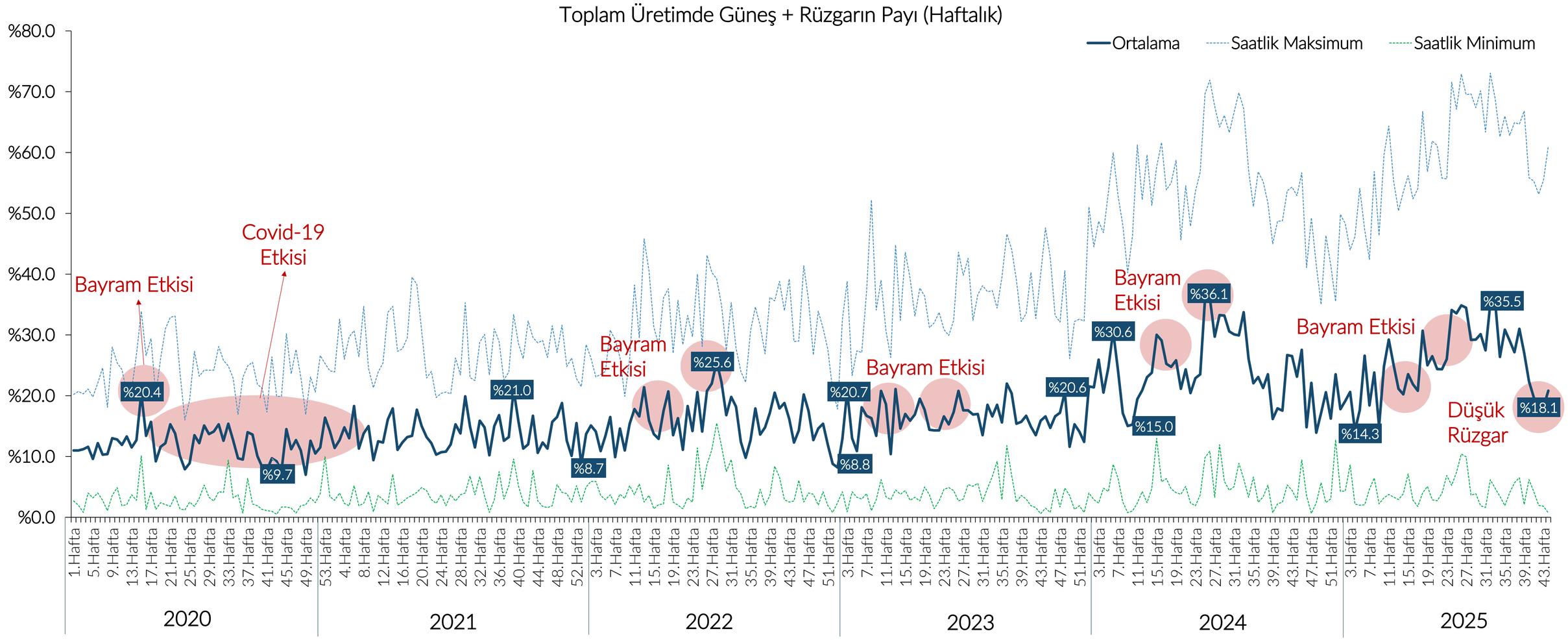




APLUS Enerji Danışmanlık

Kaynak: EPİAŞ Şeffaflık, TEİAŞ

Son yıllarda elektrik talebi istikrarlı fakat sınırlı bir artış gösterirken, rüzgâr ve güneş yatırımlarının çok daha hızlı bir ivmeyle büyümesi üretim portföyünü dönüştürmüş ve yenilenebilir enerjinin sistem içindeki ağırlığını belirgin şekilde artırmıştır

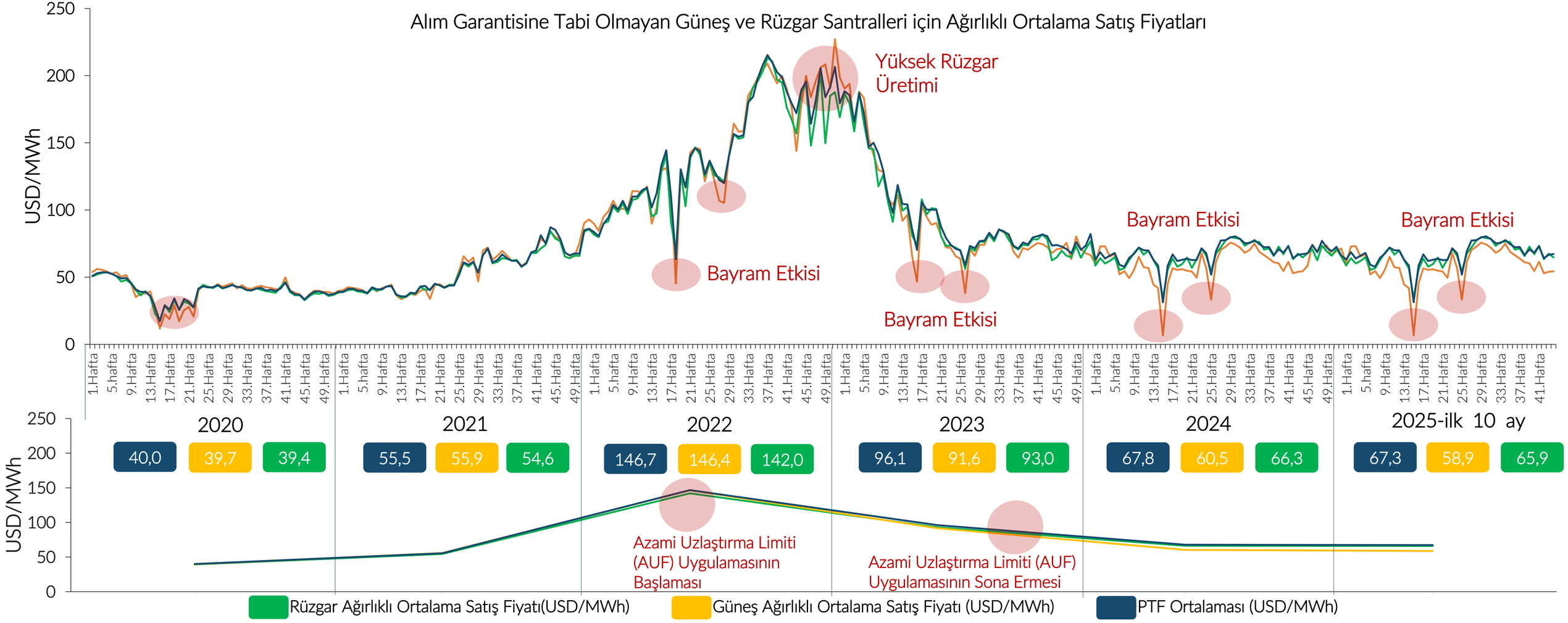


Not: EPİAŞ tarafından yayımlanan lisanssız üretim verileri 31 Ekim tarihine kadar mevcut olduğu için veriler 2025 Ekim ayı sonuna kapsamaktadır.

Kaynak: EPİAŞ Şeffaflık

APLUS Enerji Danışmanlık

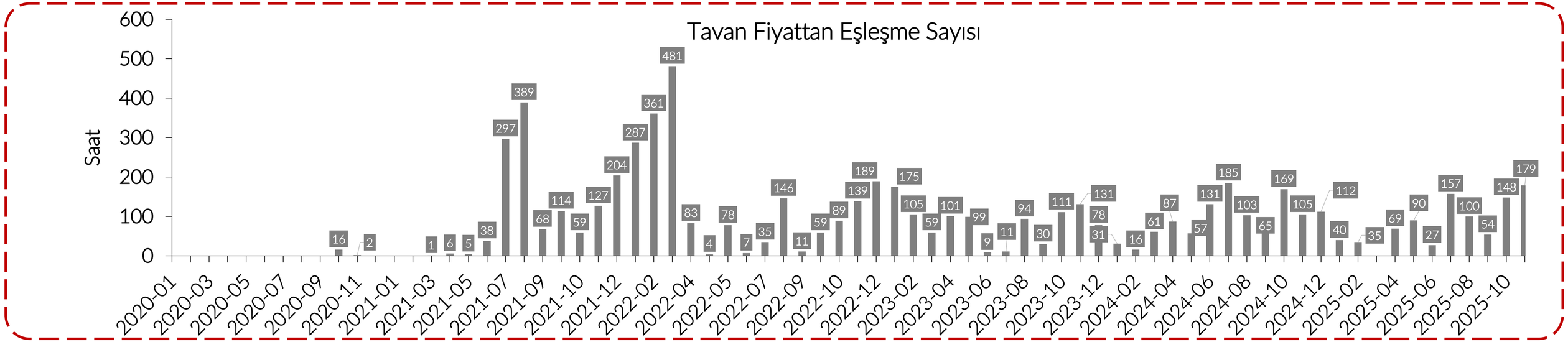
Rüzgâr ve güneş kapasitesindeki hızlı artış, özellikle öğle saatlerinde güneş üretiminin şebekeye ciddi bir fiyat baskısı oluşturmasına yol açmakta ve bu durum yenilenebilir santrallerin ortalama satış fiyatlarını gözle görülür şekilde aşağı çekmektedir

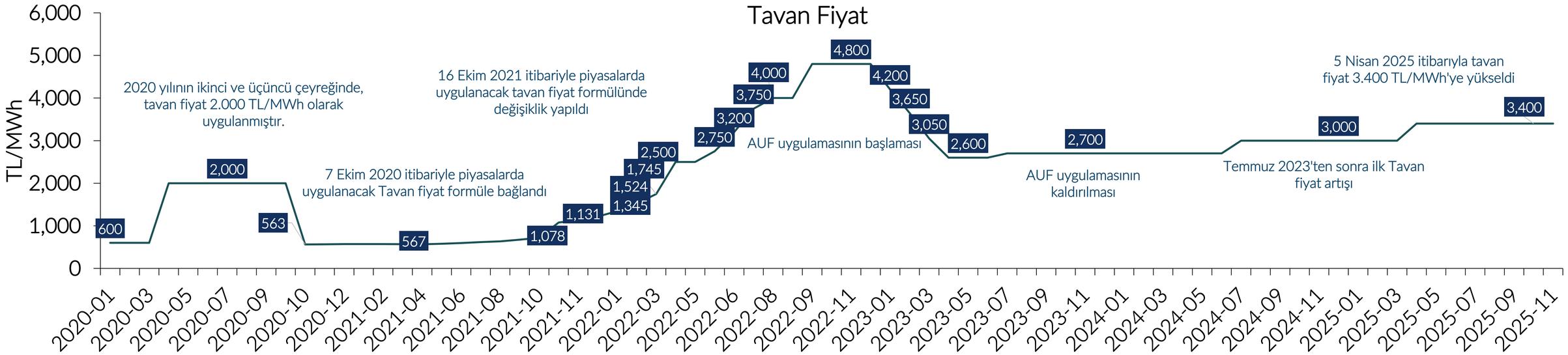


Not: EPİAŞ tarafından yayımlanan lisanssız üretim verileri 31 Ekim tarihine kadar mevcut olduğu için veriler 2025 Ekim ayı sonuna kapsamaktadır.
Kaynak: EPİAŞ Şeffaflık, APLUS Enerji Analizi

APLUS Enerji Danışmanlık

Azami fiyat limiti, özellikle arzın sıkıştığı dönemlerde fiyatları belirli bir eşikte tutarak piyasa dinamiklerinin doğal hareket alanını sınırlandırmaktadır

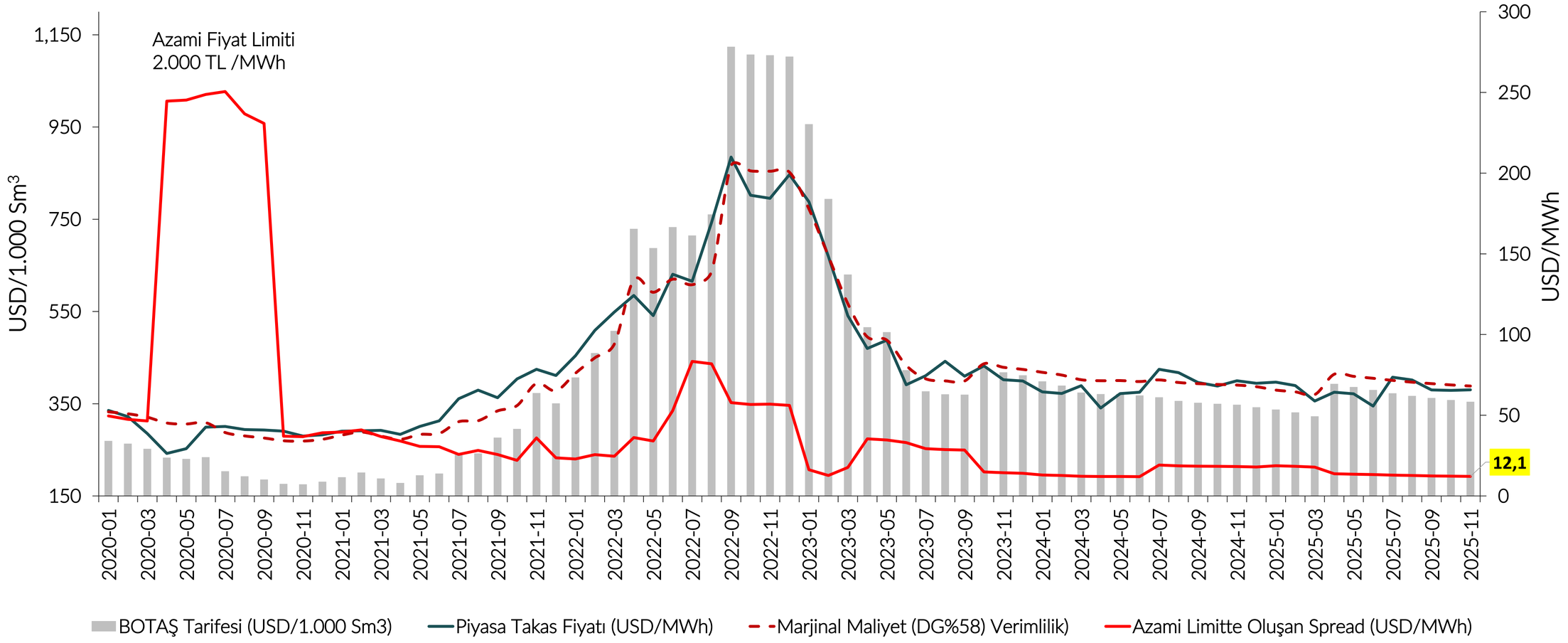




APLUS Enerji Danışmanlık

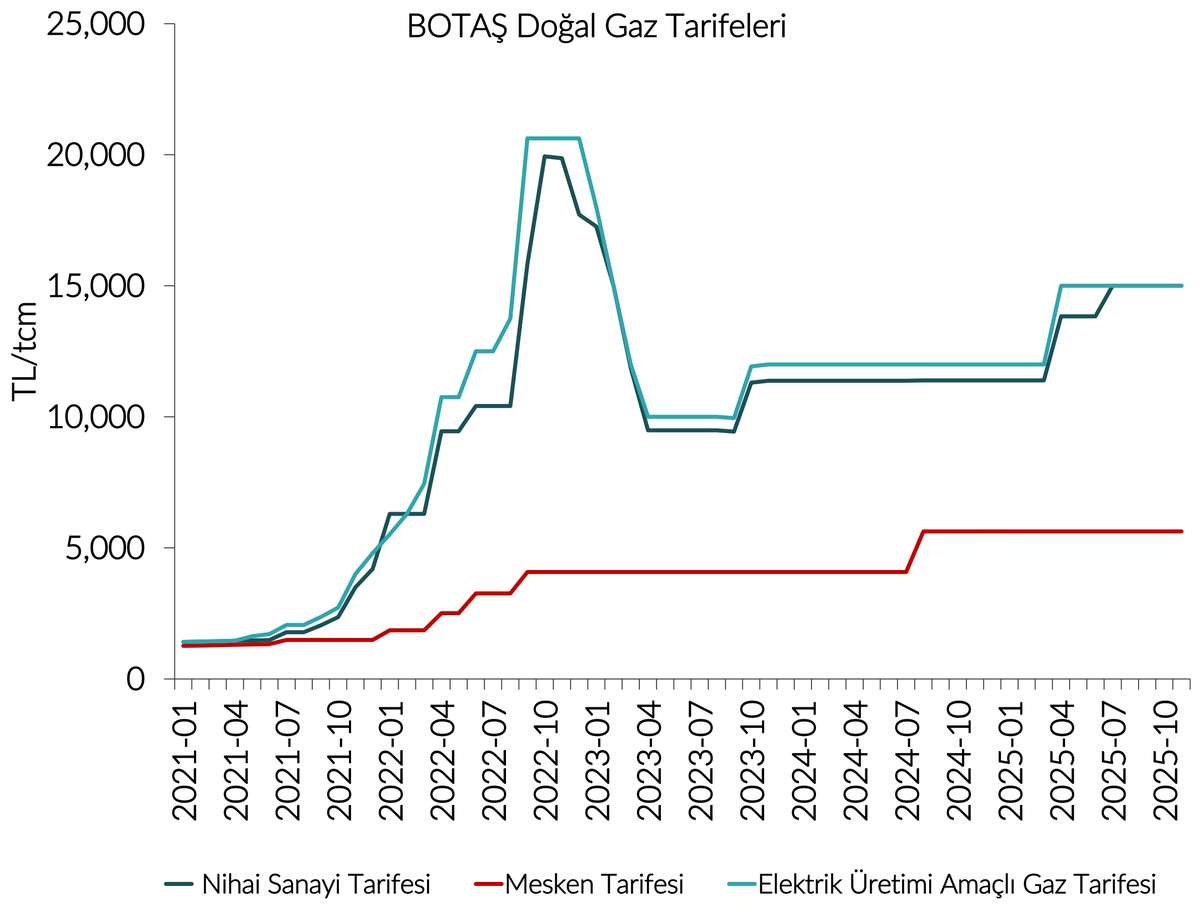
Kaynak: EPİAŞ

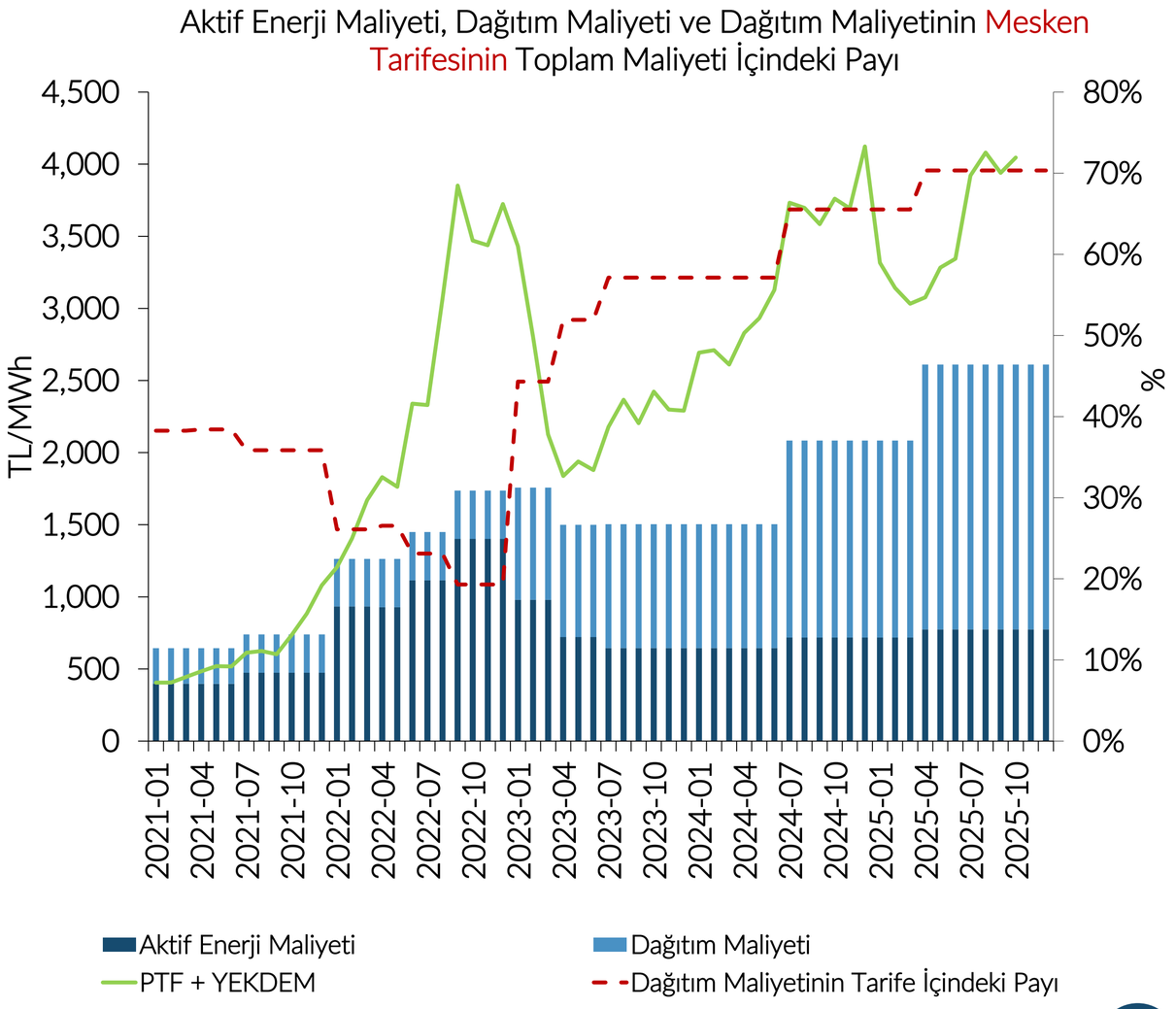
Azami fiyat limitinin çok düşük bir seviyede belirlenmesi 'spark spread' seviyeleri üzerinde baskı oluşturmakta ve arz güvenliği açısından risk yaratmaktadır



Kaynak: EPİAŞ Şeffaflık, TEİAŞ, BOTAŞ

Yükselen maliyetlere karşın doğal gaz ve elektrik tarifelerinde tüketiciyi korumak için yapılan sübvansiyon yaklaşımı devam ederken diğer kullanıcılarına maliyet bazlı fiyatlandırma yapılmaya devam etmektedir

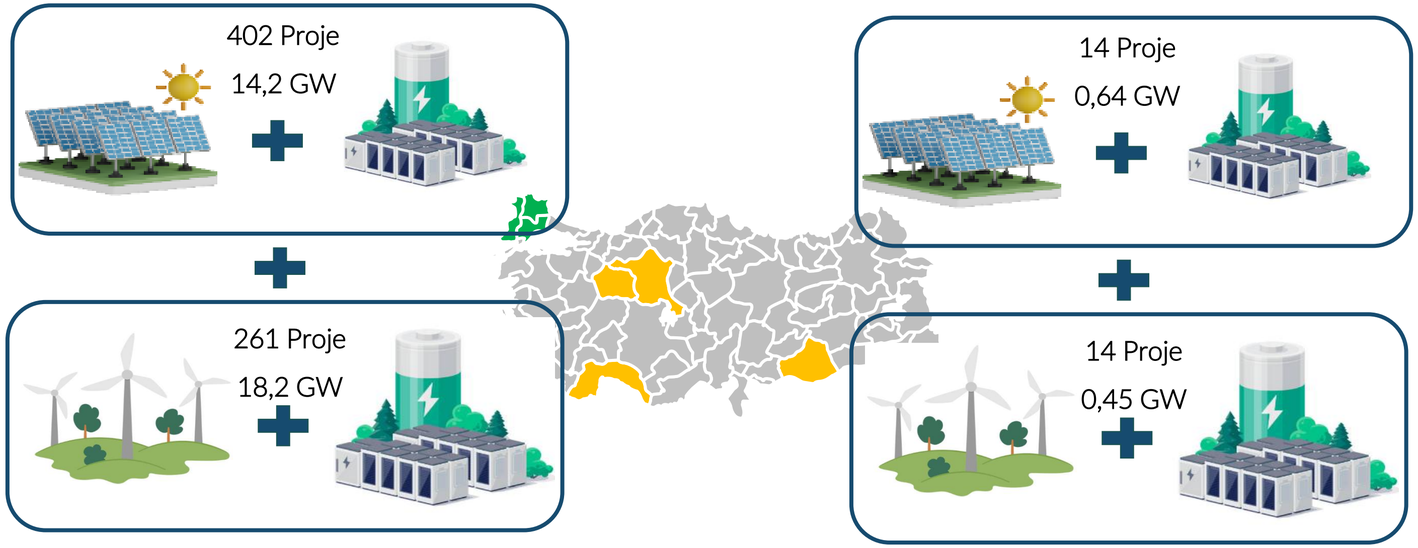




APLUS Enerji Danışmanlık

Kaynak: EPDK, BOTAŞ

Depolama kapasitesine sahip olacak RES ve GES projeleri için 5 Aralık 2025 itibarıyla toplam 2,03 GW'lık lisans alınmış bulunmaktadır. Bunun 0,6 GW'ı, yeni devreye girecek depolamalı projelerden oluşmaktadır



Toplam Önlisans Kapasitesi (Aralık 5 İtibarıyla) = 32,4 GW

Ön lisans alan 18,2 GW RES kapasitesinin %53'ünün Trakya'nın üç ilinde kurulması planlanırken, 14,2 GW güneş enerjisi kapasitesinin %25'inin 4 ilde kurulması planlanmaktadır

Toplam Depolama Lisans Kapasitesi (Aralık 5 İtibarıyla) = 1,09 GW

(0,35 GW - 2022 öncesi santraller, 0,74 GW depolamalı devreye girecek santraller)

> EPDK'nın yürüttüğü çalıştaylara rağmen sertifikasyon, uyum standartları ve teşviklere ilişkin düzenlemelerin hayata geçirilmemiş olması, *depolamalı projelerde yerli katkının fiilen oluşmasını geciktirmekte ve mevzuat ilerlese de yerli teknoloji entegrasyonu açısından bir politika boşluğu yaratmaktadır.*

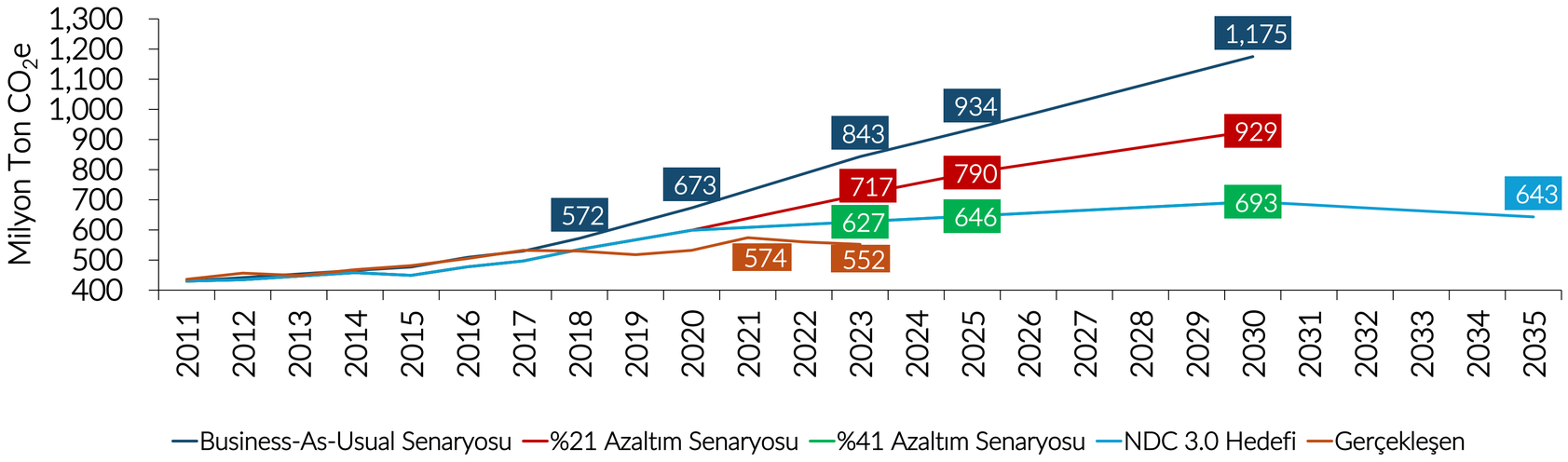
> EPDK'nın depolama faaliyetlerine ilişkin yeni yönetmelik taslaklarını yayımlaması, *sektörün uzun süredir beklediği düzenleyici netliğin sağlanması açısından kritik bir gelişme olmuştur. Depolamalı santraller için yerli katkı payı dağılımının sene sonuna kadar belirlenmesi beklenmektedir.*

Eskişehir Sivrihisar'da bulunan 29 MW_e - 49MW_p üretim, 29 MWh depolama kapasitesine sahip ilk depolamalı GES elektrik üretim tesisi faaliyetlerine başlamıştır.

Kaynak: EPDK

Güncellenen Ulusal Katkı Beyanı'yla birlikte önceki dönemde açıklanan 2038 pik emisyon hedefinin geriye çekildiği anlaşılmaktadır

Ulusal Katkı Beyanı



NDC 1.0

Business-As-Usual Senaryosundan %21 azaltım

246 milyon ton CO_2e azaltım

NDC 2.0 (2022)

Business-As-Usual Senaryosundan %41 azaltım

482 milyon ton CO_2e azaltım

NDC 3.0 (2025)

2035'e kadar Business-As-Usual Senaryosundan

466 milyon ton CO_2e azaltım

Emisyon Ticaret Sistemi

SKDM Yönetmeliği

Mayıs 2023'te üye devletlerce imzalanması ardından AB Resmi Gazetesi'nde yayınlanarak yürürlüğe girmiştir.

1 Ocak 2026

Pilot Dönemin Başlaması

Karbon Piyasası Kurulu tarafından hazırlanan 2026 Ulusal Tahsis Planı'nın Resmî Gazete'de yayımlanmasına 1 Ocak 2026 tarihinde başlanması hedeflenmiştir.

İlk Faz Raporlama Dönemi Sonu

Mevcut taslak düzenleme, zorunlu raporlama tarihini 1 Ocak 2027 olarak belirlemektedir

1 Ocak 2027

1 Ocak 2028

1. Uygulama Döneminin Başlaması

Karbon Piyasası Kurulu tarafından 2028 yılı Ulusal Tahsisat Planı'nın Resmi Gazete'de yayımlanması

Planlanan uygulama dönemi 2028'e ertelenmiştir

1. Uygulama Döneminin Sona Ermesi

2034 yılı emisyon raporlarındaki miktar kadar tahsisatın İklim Değişikliği Başkanlığı'na teslim edilmesi

2035

APLUS Enerji Danışmanlık

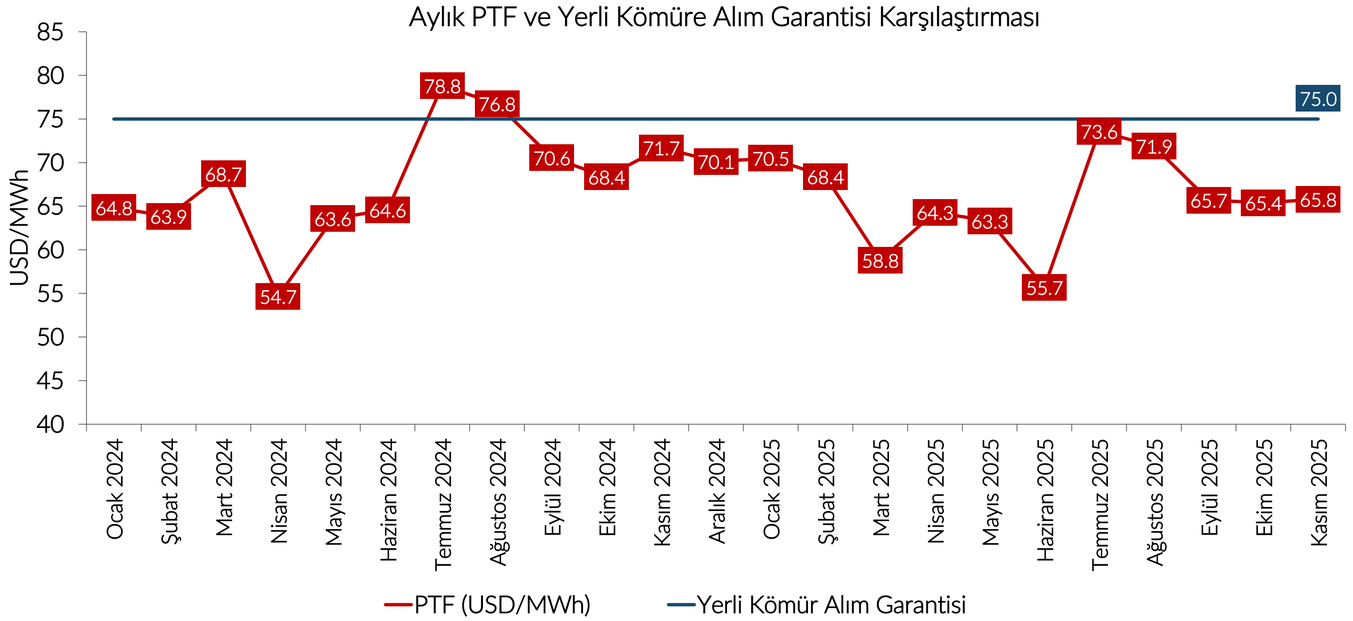
Kaynak: TÜİK Ulusal Sera Gazı Envanteri 1990-2023, T.C. Ulusal Katkı Beyanı, T.C. Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı, İklim Değişikliği Başkanlığı

Yerli kömür santrallerine, 2030 yılına kadar üretimlerinin %60'ı için 75 USD/MWh düzeyinde alım garantisi sağlanmıştır

> Eylül ayında açıklanan teşvik programında, yerli kömür santrallerinin elektrik üretimine EÜAŞ ile yapılacak ikili anlaşmalarla satın alım garantisi verilmiş; ayrıca **yeni kömür santrallerinin 2045 yılına kadar garanti mekanizmaları ile desteklenmeye devam edeceği ilan edilmiştir.**

> Ancak, Türkiye'de kapsamlı teşviklere rağmen yerli kömür sektöründeki temel yapısal sorunlar sürmektedir. *Bazı kömür sahalarında kömür kalitesinin düşmesi ve ekonomik rezervlere erişimin sınırlanması, santral verimliliğini ve maliyetleri olumsuz etkilemektedir.*

> Çoğu santralin özelleştirilmiş olması ve yalnızca yakın madenlere bağımlı çalışması, rezerv kalitesindeki gerilemeyi daha da kritik hâle getirmektedir. Bu nedenle yeni alım garantileri teknik sorunları çözen bir mekanizmadan çok, belirli bir dönem için gelir istikrarı sağlayan bir araç niteliği taşımaktadır.



75 USD/MWh'lik garanti mekanizması nominal olarak kapasitenin %60'ına uygulanıyor olsa da, yerli kömür santrallerinin verimlilik düşüşü ve düşük gerçekleşen kapasite faktörleri nedeniyle bu destek gerçekte **%60'ın üzerinde bir etkiye** sahiptir.

Ulusal Enerji Planı her ne kadar 2 GW düzeyinde yeni kömür kapasitesi öngörse de, bu hedefi karşılayabilecek somut bir proje yakın gelecek için öngörülmemektedir.

Kaynak: EPİAŞ Şeffaflık Platformu

Yenilenebilir enerji hedeflerine ulaşmak için mevcut darboğazlar şebeke yatırımları, finansman koşulları, izin süreçleri ve piyasa yapısı başlıklarında yoğunlaşmıştır

İletim Sistemi ve Şebeke Kısıtları

- TEİAŞ'ın ***2024–2028 Stratejik Planı kapsamında öngörülen yaklaşık 5,7 milyar USD'lik şebeke yatırımı kritik olmakla birlikte,*** *mevcut darboğazlar özellikle lisanssız güneş projelerinde ilerlemeyi belirgin şekilde yavaşlatmaktadır.*
- Dünya Bankası ile imzalanan 750 milyon USD tutarındaki iletim modernizasyon finansmanı şebeke güçlendirmesini hızlandırmayı hedeflemektedir.

Finansman Koşulları ve Sermaye Erişimi

- Yenilenebilir enerji yatırımlarının maliyetleri düşmüş olsa da, yüksek faiz ortamı, kur riski ve uzun vadeli uygun finansman eksikliği projelerin ölçek büyütmesini zorlaştırmaktadır.
- Buna karşın, güneş ve rüzgâr tarafında LCOE seviyelerinin düşük seyretmesi yenilenebilir yatırımların ekonomik cazibesini korumaktadır.
- ***YEKA ihalelerinde 2025 yılında oluşan 32,5–35 USD/MWh bandındaki teklifler, finansman koşulları iyileştiği takdirde yüksek kapasite artışının mümkün olduğunu göstermektedir.***

İzin Süreçleri

- Güneş ve rüzgâr projeleri için izin süreçleri hâlen uzun ve dağınık bir süreçle ilerlemektedir.
- ÇED, orman izinleri, kamulaştırma ve bağlantı prosedürleri ayrı kurumlar tarafından yürütüldüğünden, proje geliştirme süreleri uzamakta ve belirsizlik artmaktadır.
- Bu sorunu aşmak için yeniden düzenlenen izin süreçlerinde ilgili kurum ve kuruluşların adaptasyon sürecinin hızlandırılması gerekmektedir.

Piyasa Yapısı, Karbon Maliyetleri ve Kömürün Geleceği

- Karbon fiyatlamasının devreye alınması ve ulusal emisyon ticaret sisteminin kurulması, elektrik üretim portföyünü belirgin şekilde etkileyecektir.
- Kömür santralleri için serbest tahsisatın kapsamı hâlâ belirsizdir; ancak özellikle ithal kömür santrallerinin bu süreçten olumsuz etkilenmesi beklenmektedir.
- ***Yenilenebilir kapasitenin artması ve batarya depolamanın yan hizmet piyasasına girmesiyle birlikte, kömür santrallerinin bu piyasadaki rekabet gücü azalacaktır.***

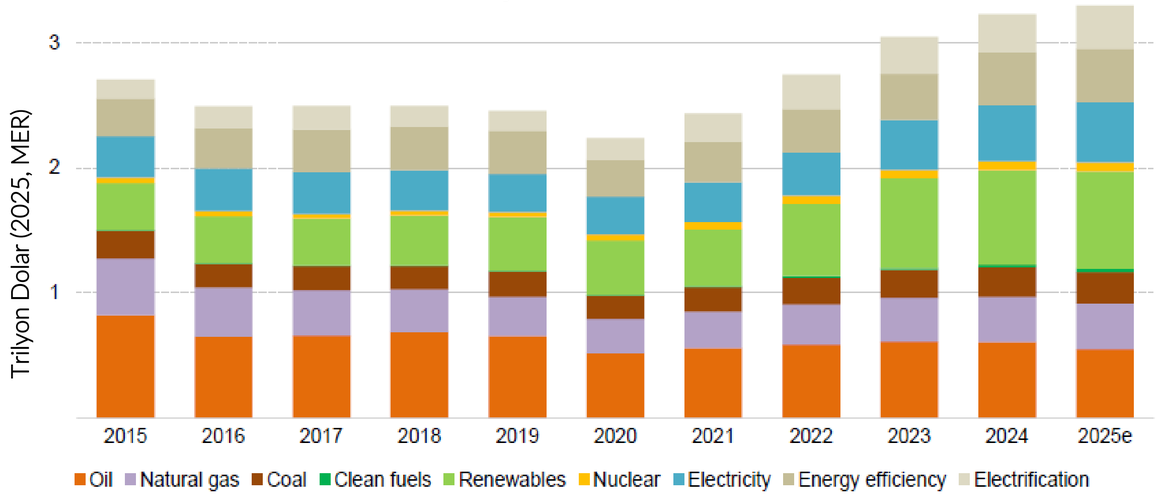
Kaynak: TEİAŞ

2025 yılında temiz enerji yatırımlarına fosil yakıt yatırımlarının iki katından fazla yatırım yapılmış olacağı tahmin edilmektedir

💰 Küresel Enerji Yatırımı: ~$3,3 Trilyon Dolar (2025)
(IEA Küresel Enerji Yatırımları Raporu 2025)

♻️ Temiz Enerji: ~2,2 Trilyon Dolar = 2x Fosil Yakıtlar

Küresel Enerji Yatırımları (2015-2025)



Not: Temiz yakıtlar = modern biyoenerji, düşük emisyonlu H2 bazlı yakıtlar ve fosil yakıtlarla ilişkili KKUS; ayrıca doğrudan hava yakalamayı da içerir. 2025e = 2025 yılı için tahmini değerlerdir.

IEA. CC BY 4.0.

- > Küresel enerji yatırımlarının dörtte birinden fazlası Çin'de gerçekleşiyor
- > **Temiz enerji yatırımları,** rekor düzeydeki yenilenebilir enerji yatırımı, elektrikli araç satışları ve bataryaların hızlı yayılımı ile **2,2 trilyon ABD dolarına ulaşarak yeni bir zirve yaptı.**
- > **Fosil yakıt yatırımları** ise **2020'den bu yana ilk kez düşüş kaydetti.**

🌐 Elektrik talebinde %4,3'lük artış
(Elektrifikasyon + Yapay Zeka ve Çin kaynaklı rekor artış)

Bölgeler	2022	2023	2024	2027	2022-2023 (%)	2023-2024 (%)	YBBO* 2025-2027 (%)
Afrika	754	767	792	922	1,7	3,3	5,2
Amerika	6.369	6.342	6.481	6.909	-0,4	2,2	2,2
ABD	4.332	4.253	4.336	4.593	-1,8	2,0	1,9
Asya Pasifik	13.840	14.585	15.452	17.983	5,4	5,9	5,2
Çin	8.678	9.293	9.935	11.803	7,1	6,9	5,9
Avrasya	1.309	1.323	1.369	1.450	1,1	3,5	1,9
Avrupa	3.680	3.576	3.643	3.850	-2,8	1,9	1,9
Türkiye*	331	335	354		1,2	5,5	
ABD	2.663	2.576	2.613	2.752	-3,3	1,4	1,7
Orta Doğu	1.225	1.260	1.300	1.430	2,9	3,2	3,2
Dünya	27.178	27.854	29.038	32.542	2,5	4,3	3,9

YBBO: Yıllık Bileşik Büyüme Oranı.

Notlar: Elektrik talep verileri TWh cinsindendir. 2024 verileri öncü niteliğindedir ve 2025-2027 verileri ise tahmindir. Toplamlardaki farklar yuvarlamadan kaynaklanmaktadır. Raporlanan 2025-2027 YBBO hesaplamasında, 2024 yıl sonu verileri baz yılı olarak esas alınmıştır. Avrupa Birliği verileri tüm dönem için 27 üye ülkeyi kapsamaktadır. *Türkiye için elektrik talep verisi TEİAŞ Aylık Elektrik Üretim-Tüketim Raporlarından alınmıştır.

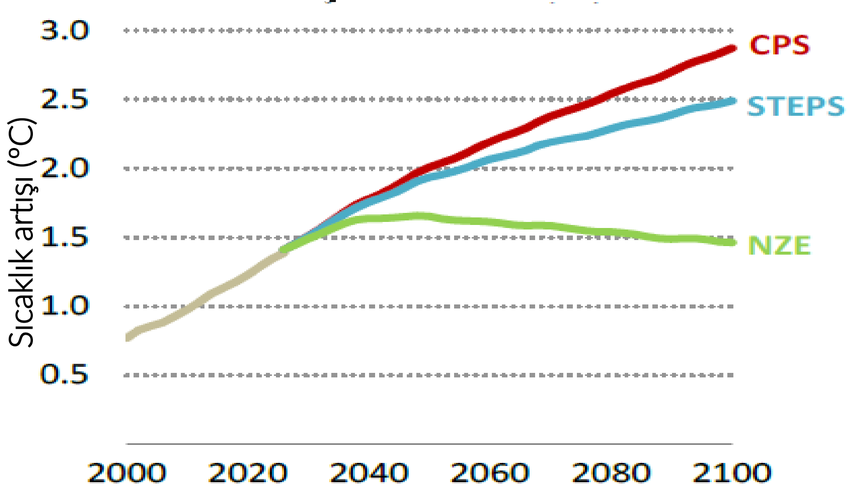
APLUS Enerji Danışmanlık

Kaynak: IEA Electricity 2025, IEA World Energy Investment 2025, TEİAŞ

IEA Dünya Enerji Görünümü 2025 raporunda Açıklanan Taahhütler Senaryosu kaldırılırken yerine Mevcut Politikalar Senaryosu eklenmiştir

IEA Dünya Enerji Görünümü 2025 raporunda yer alan senaryolar:

- Açıklanan Taahhütler Senaryosu (APS) - Kaldırıldı
- Mevcut Politikalar Senaryosu (CPS) – Yeniden eklendi
- Beyan Edilmiş Politikalar Senaryosu (STEPS) - Güncellendi
- Temiz Enerjiye Evrensel Ulaşım Senaryosu (ACCESS) - Yeni eklendi
- 2050 Yılına Kadar Net Sıfır Senaryosu (NZE) - Güncellendi



APS

- **Kaldırılma Gerekçesi:** Birçok ülkenin 2031-35 dönemini kapsayan yeni NDC'lerini henüz açıklamamış veya güncellememiş olması

CPS

- CPS, yalnızca mevcutta yer alan yasalaşmış ve yürürlükte olan politika ve düzenlemeleri baz almaktadır.
- Hükümet stratejileri, niyet beyanları veya henüz yasa haline gelmemiş taahhütler bu senaryonun kapsamı dışındadır.

Temel Varsayımlar:

- Teknolojik engellerin (altyapı eksikliği, grid entegrasyon maliyetleri, finansman vb.) yavaş aşılacağı varsayılır.
- Süresi dolan politikaların yenilenmeyeceği veya güçlendirilmeyeceği kabul edilir.
- Bu nedenle, yeni teknoloji adaptasyonunun son yıllardaki hızdan daha yavaş veya STEPS senaryosundakinden daha yavaş seyredeceği öngörülür.

STEPS

- CPS'den farklı olarak, sadece mevcut yasaları değil, aynı zamanda hükümetlerin resmi strateji belgeleri, bütçe planları, çok yıllı kalkınma planları ve güç sektörü geliştirme planlarındaki *niyetlerini* ve *hedeflerini* de (belirli bir değerlendirmeye tabi tutarak) içerir.

Temel Varsayımlar:

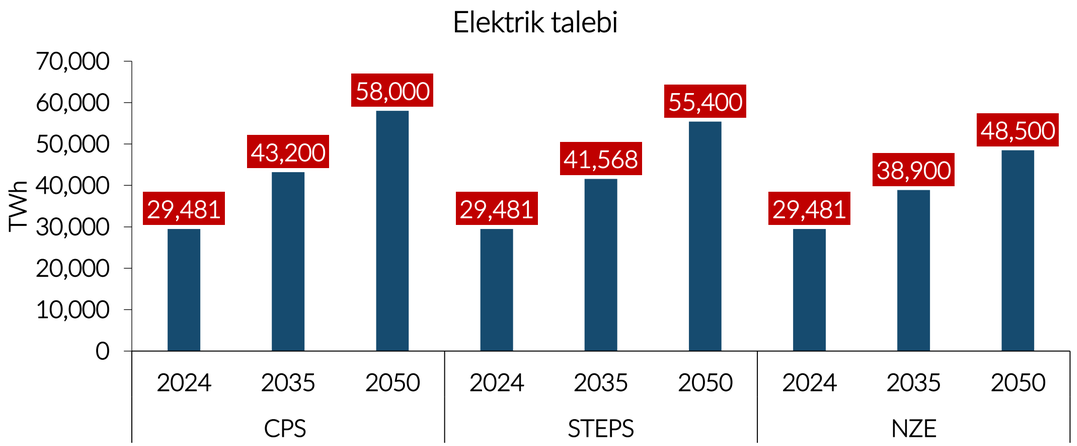
- CPS'den farklı olarak, sadece mevcut yasaları değil, aynı zamanda hükümetlerin resmi strateji belgeleri, bütçe planları, çok yıllı kalkınma planları ve güç sektörü geliştirme planlarındaki niyetlerini ve hedeflerini de (belirli bir değerlendirmeye tabi tutarak) içerir.

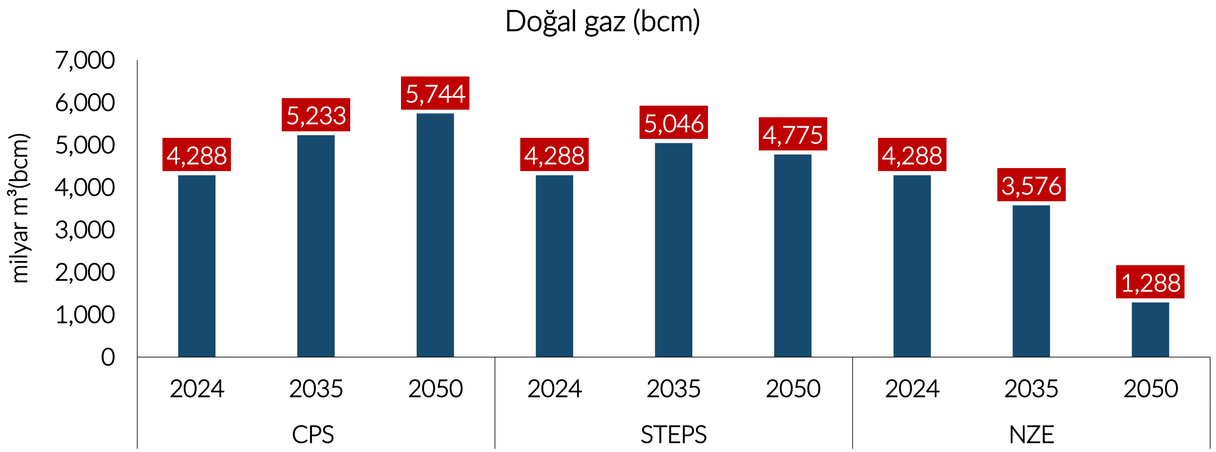
NZE

- WEO 2025'teki NZE senaryosu, geciken emisyon azaltımları sebebiyle 2030'da 1,5°'yi aşarken, 2050'de 1,65 °C'de zirve yaptıktan sonra 2100'de 1,5°C'nin altına inmesini öngören daha zorlu bir patikaya revize edilmiştir.

Kaynak: IEA World Energy Outlook (WEO) 2025

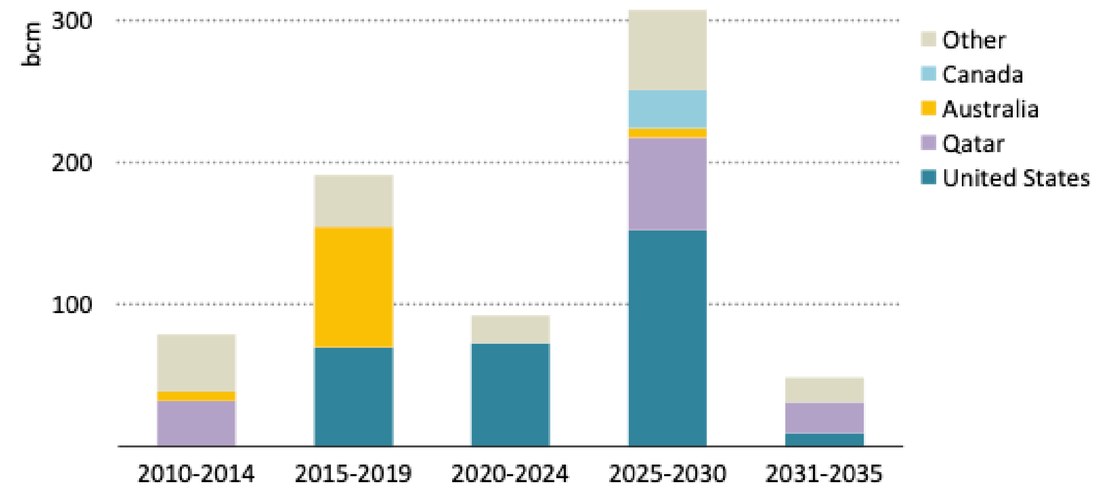
Beyan Edilmiş Politikalar (STEPS) senaryosuna göre, 2030 yılında yaklaşık 65 bcm'lik bir LNG arz fazlası oluşuyor





- Küresel elektrik talebi 2024'te 29.481 TWh.
- STEPS'te 2035'te %41 artış, 2050'de ise %88 artış beklenmektedir. NZE'de ise elektrifikasyonun daha agresif olmasıyla talep 2035'te 38.900 TWh'e, 2050'de 48.500 TWh'e çıkmaktadır. NZE senaryosunda yoğun elektrifikasyona rağmen, enerji verimliliğindeki iyileşmeler toplam talebi baskılamakta ve elektrik tüketiminin STEPS senaryosunun altında kalmasını sağlamaktadır.
- Elektriğin, nihai enerji tüketimindeki payının STEPS'te 2035'te %26'ya, NZE'de %33'e çıkması beklenmektedir

2021-2035 Döneminde LNG Kapasitesi Yatırımı Yapan Ülkeler ve Kapasiteler

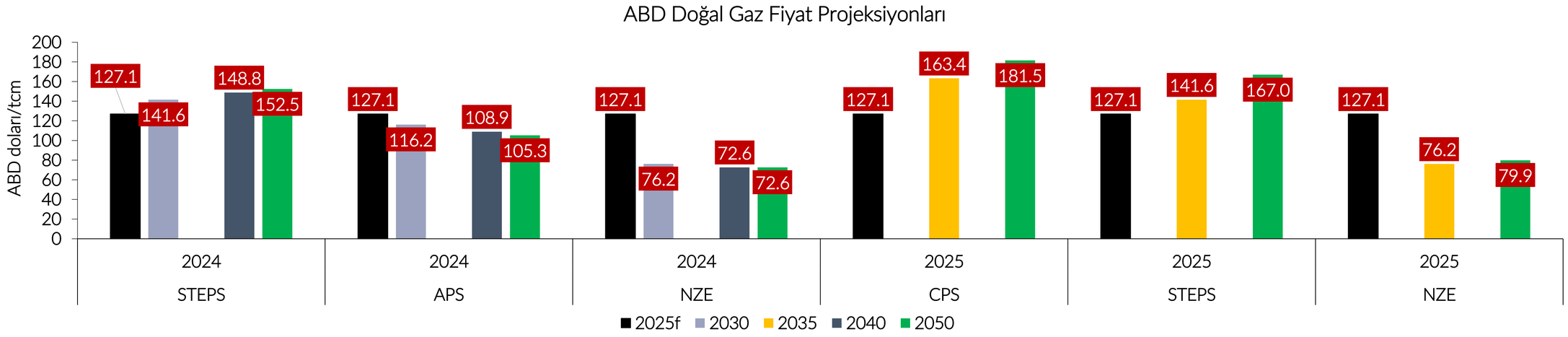


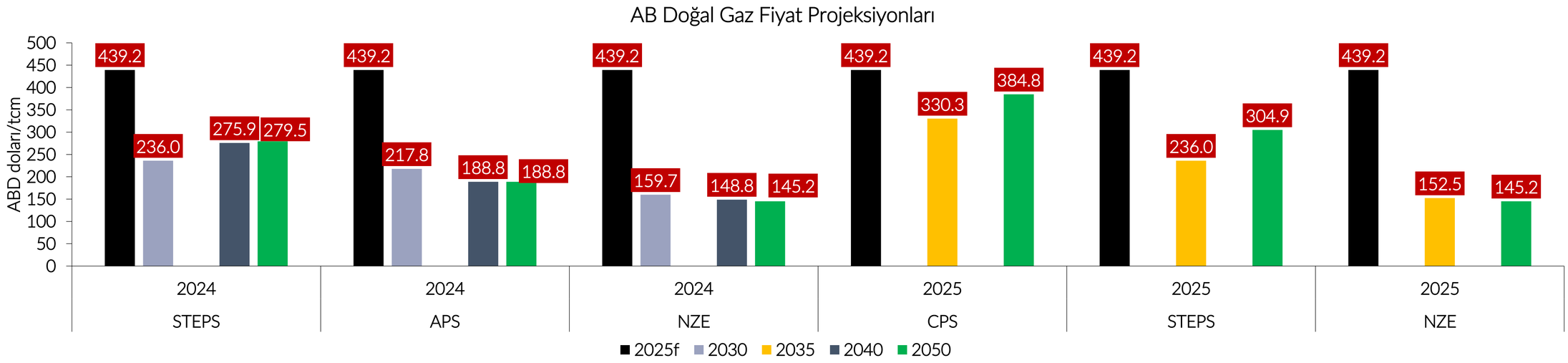
Mtce: Milyon ton kömür eşdeğeri

Kaynak: IEA World Energy Outlook (WEO) 2025

APLUS Enerji Danışmanlık

IEA WEO 2025 STEPS senaryosunda AB ve ABD doğal gaz fiyatlarının yakınlaşacağı ve 2035 yılında AB fiyatının ABD'den yaklaşık %67 daha yüksek seyredeceği öngörülüyor





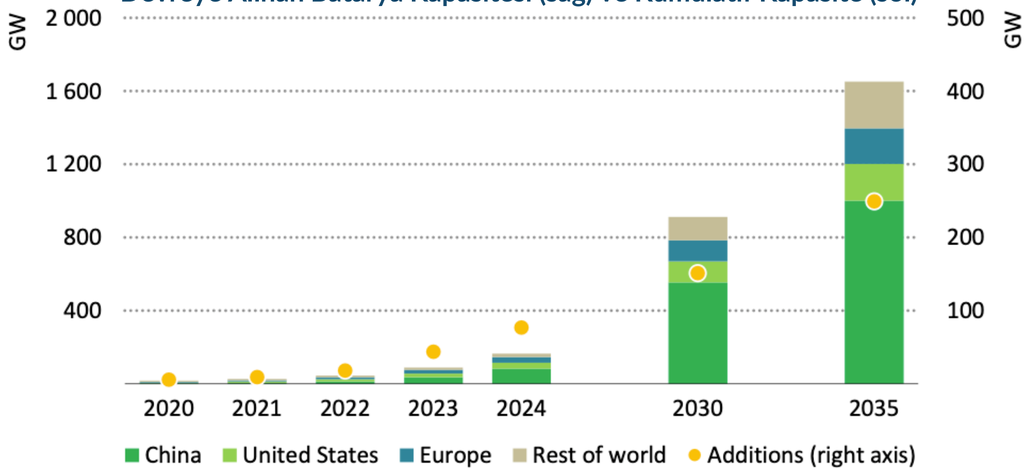
APLUS Enerji Danışmanlık

Kaynak: IEA World Energy Outlook (WEO) 2025, World Bank Pink Sheet

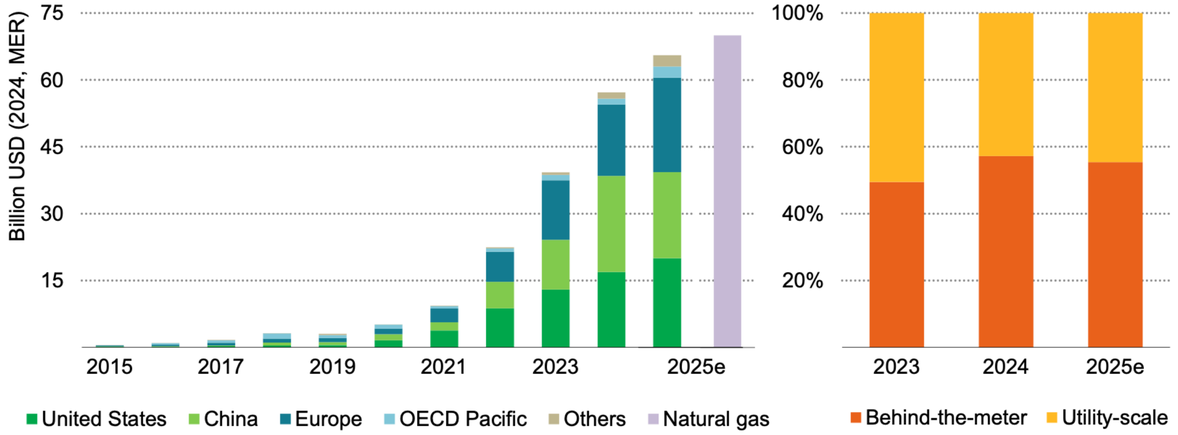
Not: 2025f Dünya Bankası Emtia Fiyatları (Pink Sheet) Ekim 2025 verisinden alınmış olup 2025 tahminlerini içermektedir.

2024 yılında devreye alınan batarya depolama kapasitesi 77 GW seviyesine ulaşırken, 2030 yılına geldiğimizde toplam kapasitenin 900 GW'a ulaşması beklenmektedir

Devreye Alınan Batarya Kapasitesi (sağ) ve Kümülatif Kapasite (sol)

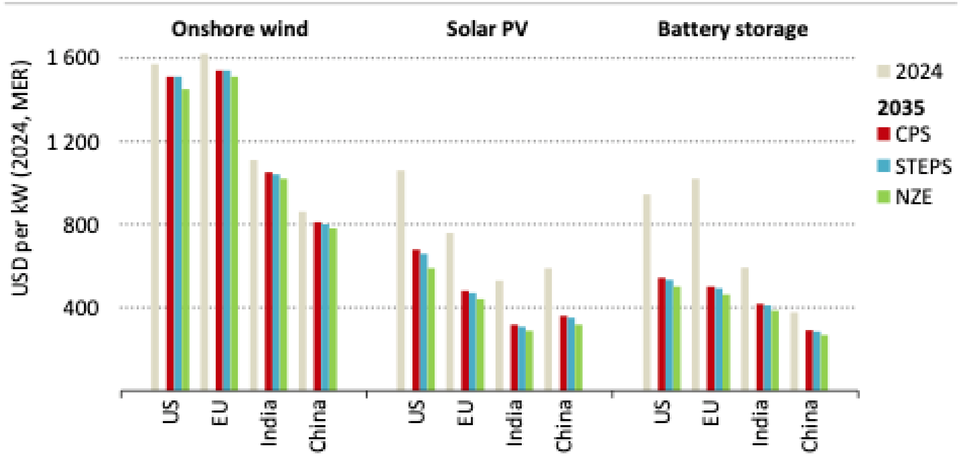


Batarya Depolama Yatırımlarının Bölge ve Segmente Göre Dağılımı



IEA. CC BY 4.0.

Farklı Coğrafyalarda Yatırım Maliyeti Projeksiyonları

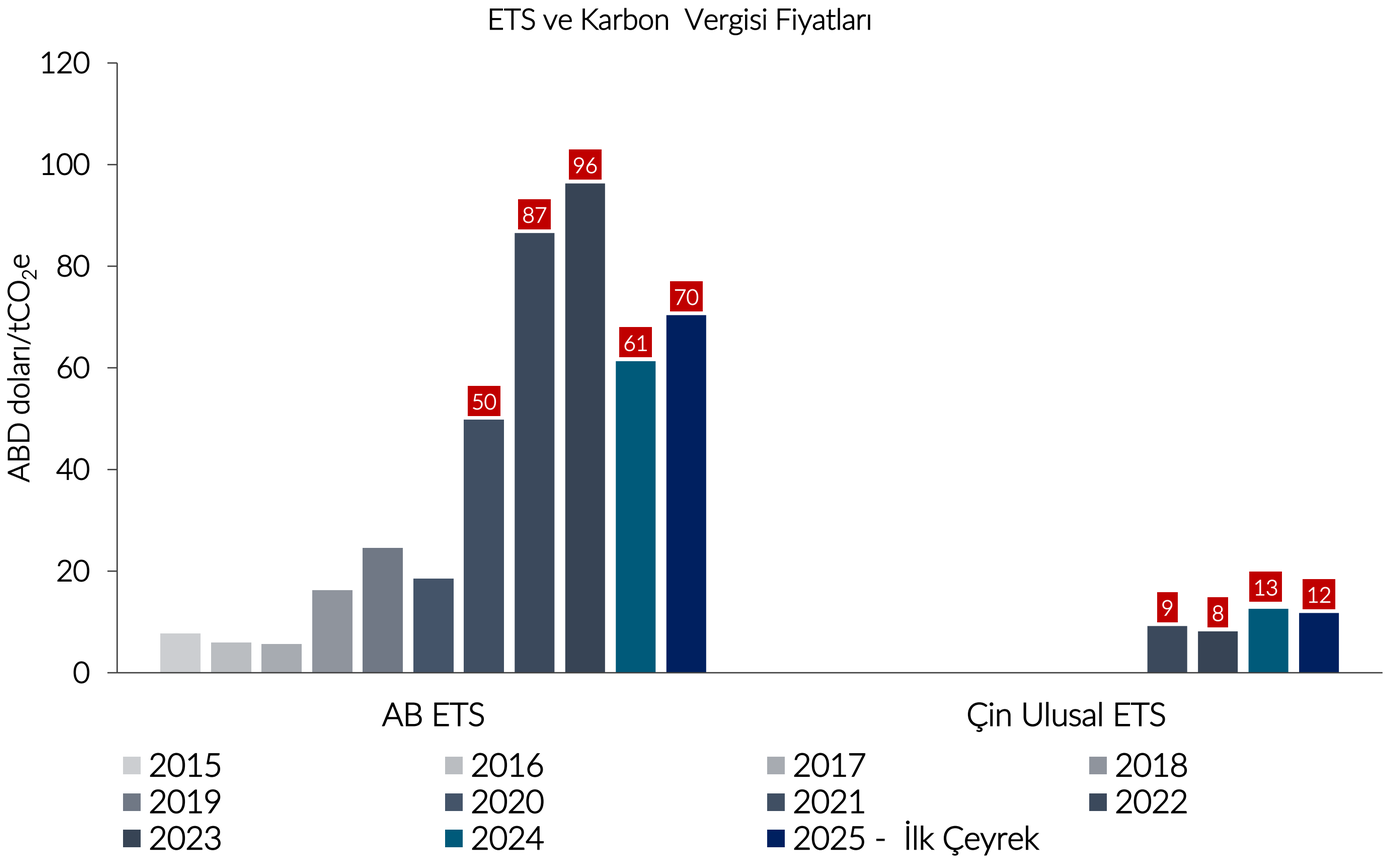


- Uluslararası Enerji Ajansı'na göre RES yatırım maliyetinde düşüş beklentisi sınırlıyken, GES maliyetlerinde düşüşün devam etmesi beklenmektedir.
- Batarya depolama sistemlerinin ise özellikle Avrupa'daki fiyatlarının önümüzdeki 10 yıl içinde bugünkü seviyenin yaklaşık yarısına karşılık geleceği tahmin edilmektedir.
- Küresel ölçekte batarya depolama yatırımlarına 2025 yılında 66 milyar USD harcanacağı beklenmekte ve bu yatırım miktarı, aynı yıl doğal gaz santrallerine yapılan yatırıma çok yakın seyretmektedir.

APLUS Enerji Danışmanlık

Kaynak: IEA World Energy Outlook (WEO) 2025

Nisan 2025'te AB'de karbon fiyatı 70 USD/ton mertebelerini geçerken Çin'in ulusal emisyon ticaret sisteminde ise 12 USD/ton seviyesine yükselmiştir



Beyan Edilmiş Politikalar Senaryosu (STEPS)					
Bölge	WEO baz yıl	2030	2035	2040	2050
Beyan Edilmiş Politikalar Senaryosu					
Çin	2024	39	43	46	52
	2025	-	22	26	34
AB	2024	140	145	149	158
	2025	-	89	92	174

Mevcut Politikalar Senaryosu (CPS)					
Bölge	WEO baz yıl	2030	2035	2040	2050
Mevcut Politikalar Senaryosu					
Çin	2025	-	14	14	14
AB	2025	-	87	87	87

Fiyatlar her yıl 1 Nisan'a veya bu tarihten önceki son mevcut duruma aittir.

APLUS Enerji Danışmanlık

Kaynak: IEA World Energy Outlook (WEO) 2025, Dünya Bankası

2026 Yılında Takip Etmeye Devam Edeceğimiz Konular:

> Depolamalı GES/RES yatırımlarında ilerleme ve devreye girişler / Depolamalı santrallerin yan hizmetlere katılımı ve fiyatlara etkileri

> Nükleer santral ilerleme durumu

> YEKA ihaleleri ve hükümetler arası anlaşmalar – Büyük çaplı projeler

> TEİAŞ iletim yatırımları ve bağlanabilir kapasite artışı

> Lisanssız santrallerin kapasite artışı, saatlik mahsuplaşma ve SKDM muafiyeti ilişkisi

> Emisyon Ticaret Sisteminin Gelişimi – İlişkili olarak yerli kömür santrallerinin durumu, yeni kömür yatırımları?

> Dengesizlik hesaplamasında güncelleme ve piyasaya etkileri

> Toplayıcılık faaliyetlerinde sağlanacak fayda ve maliyetlerin seviyesi

> Yeni doğal gaz sözleşmelerinin etkisi, yerli doğal gaz üretim artışları

> Doğal gazda bölgesel tarifeye geçiş

> Elektrik ticaretinde likiditenin geleceği (düşen SKTT limitleri)

Teşekkürler!

APLUS
Enerji Danışmanlık

İletişim: info@aplusenerji.com.tr