



UzEnergyNews

EURASIA'S ENERGY & MARKET INTELLIGENCE

SEKTÖR GÖSTERGE RAPORU · TARİHSEL SERİ

Türkiye Elektrik Piyasası Gelişim Raporu 2014-2025

Tüketici grubu ve dağıtım bölgesi bazında faturalanan tüketim, tüketici sayıları, dağıtım kayıpları ve tedarik sürekliliği göstergeleri (SAIDI / SAIFI) — EPDK sektör raporları temelinde tarihsel seri.

Kapsam: piyasa genel görünümü + dağıtım (21 bölge) | **Dönem:** 2014-2025

Kaynak: EPDK Elektrik Piyasası Gelişim Raporları (2025 dâhil)

İçindekiler

1 · Yönetici Özeti	3
2 · Yöntem, Kapsam ve Veri Kaynakları	4
3 · Elektrik Piyasası Genel Görünümü ve Kaynak Dönüşümü (2003-2025, UEP 2035) ..	5
4 · Tüketici Grubu Bazında Faturalanan Tüketim	9
5 · Dağıtım Bölgesi Bazında Faturalanan Tüketim	11
6 · Tüketici Sayıları (toplam · bölge · serbest · grup)	13
7 · Dağıtım Kayıpları (Kayıp-Kaçak Oranları)	16
8 · Tedarik Sürekliliği — SAIDI ve SAIFI (Şebeke İşletmecisi dahil)	20
9 · Dağıtım Yatırımları (reel, Ekim 2025 TÜFE)	26
10 · Dağıtım Altyapısı (hat · trafo · personel)	30
11 · Bulgular ve Değerlendirme	35
Ek A · Tam Veri Tabloları (Yıl × Bölge / Grup)	36
Ek B · Kısaltmalar · Kaynakça · Dipnotlar	41

1 · Yönetici Özeti

Talep büyüyor, abone tabanı genişliyor, kayıplar geriliyor; sürekliliğin bölgesel açığı sürüyor. Türkiye'de faturalanan elektrik tüketimi 2015-2025 arasında 193,4 TWh'den 288,5 TWh'ye (yıllık %4,1), tüketici sayısı 2014-2025 arasında 38,6 milyondan 51,9 milyona çıkmıştır. Aynı dönemde dağıtım kayıpları belirgin biçimde azalmış, kesinti göstergelerinde ise ülke ortalaması yatay seyretmiştir.

288,5 TWh 2025 FATURALANAN TÜKETİM	51,9 mn 2025 TÜKETİCİ SAYISI	%8,8 2025 DAĞITIM KAYBI (AĞIRLIKLİ)	1.876 dk 2025 ORTALAMA SAIDI
214,8 TWh 2025 DAĞITILAN ENERJİ	1,62 mn km 2025 HAT UZUNLUĞU	67.578 2025 PERSONEL	20,8 mlr \$ 2014-2025 REEL YATIRIM

- 1 Sanayi en büyük kalem, payı geriliyor.** Sanayi 2025'te 116,0 TWh ile toplamın %40,2'ini oluşturur (2015'te %40,9). En hızlı büyüyen kalem yıllık %11,0 ile tarımsal tüketimdir.
- 2 Abone tabanı 12 yılda 13,4 milyon arttı.** Tüketici sayısı 2014'te 38.552.746 iken 2025'te 51.915.562 olmuştur. En kalabalık bölge Boğaziçi (5,5 mn), mesken aboneleri toplam tüketicinin %83,5'ini oluşturur.
- 3 Dağıtım kayıpları yarı yarıya geriledi.** Tüketim ağırlıklı Türkiye dağıtım kaybı 2015'te %16,4 iken 2025'te %8,8'e inmiştir. En çarpıcı iyileşme Dicle bölgesindedir: kayıp oranı %74,2'ten (2014) %35,5'e düşmüştür.
- 4 Tedarik sürekliliğinde bölgesel uçurum büyük.** Dicle hariç tutarlı 20 bölge panelinde ortalama SAIDI 2016'da 1.567 dakikadan 2025'te 1.876 dakikaya (+%20) yükselmiştir. 2025'te en iyi bölge (İstanbul Anadolu Yakası, 539 dk) ile en kötü bölge (Dicle, 5.748 dk) arasında on kattan fazla fark vardır.

2 · Yöntem, Kapsam ve Veri Kaynakları

Bu rapor, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (EPDK) 2014–2025 yıllarına ait Elektrik Piyasası Gelişim Raporlarındaki kamuya açık tablolardan derlenmiştir. Beş gösterge ailesi tek bir tarihsel seride birleştirilmiştir: tüketici grubu bazında tüketim, dağıtım bölgesi bazında tüketim, tüketici sayıları, dağıtım kayıpları ve tedarik sürekliliği (SAIDI ve SAIFI).

Kapsam ve dönem

Tüketici sayıları (toplam, bölge ve serbest tüketici) 2014–2025 dönemini kapsar. Tüketim ve bölge serileri 2015–2025; grup bazlı tüketici sayıları 2020–2025; dağıtım kayıpları 2014–2025; SAIDI/SAIFI 2016–2025 dönemini kapsar. 2014 yılı, EPDK'nın o yılki raporunda tüketim grup/bölge kırılımı ile süreklilik tabloları yayımlanmadığı için bu göstergelerde seri 2015–2016'da başlar.¹

Geçmiş yıl revizyonları ve grup uyumlaştırma

EPDK, bildirim düzeltmeleri nedeniyle geçmiş yıl verilerini revize edebilmektedir; grup bazlı tüketim serisinde en güncel "Yıllar İtibarıyla Gelişim" (Tablo 1.13) revize değerleri esas alınmıştır.² 2021'den itibaren değişen grup adları uyumlaştırılmış; eski "Ticarethane" yeni "Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer" ile, "Tarımsal Sulama" ise "Tarımsal Faaliyetler" ile eşleştirilmiştir (raporda "Ticari ve Hizmetler" ve "Tarımsal").³ Bölge tüketim değerleri kaynakta kısmen MWh idi; tümü GWh'ye çevrilmiştir. Bölge ve grup toplamaları neredeyse tüm yıllarda örtüşür (~%0); tek istisna 2023'tür: bölge toplamı (255.068 GWh) revize grup toplamından (263.845 GWh) %3,3 düşüktür ve bu, Dicle 2023 bölge değerinin revize edilmemiş olmasından kaynaklanmaktadır.

Dağıtım kayıpları

Bölge bazında "gerçekleşen kayıp oranı" (kayıp-kaçak) EPDK tablolarından alınmıştır. EPDK tek bir ulusal dağıtım kayıp oranı yayımlamadığından, "Türkiye (tüketim ağırlıklı)" değeri burada hesaplanmıştır: her bölgenin dağıtımdan bağlı tüketimi kayıp oranı üzerinden sisteme giren enerjiye genişletilmiş, ülke kaybı toplam kayıp enerjinin toplam giren enerjiye oranı olarak bulunmuştur.⁴ Bölge tüketimi 2014 için bulunmadığından ağırlıklı seri 2015'te başlar.

SAIDI ve SAIFI

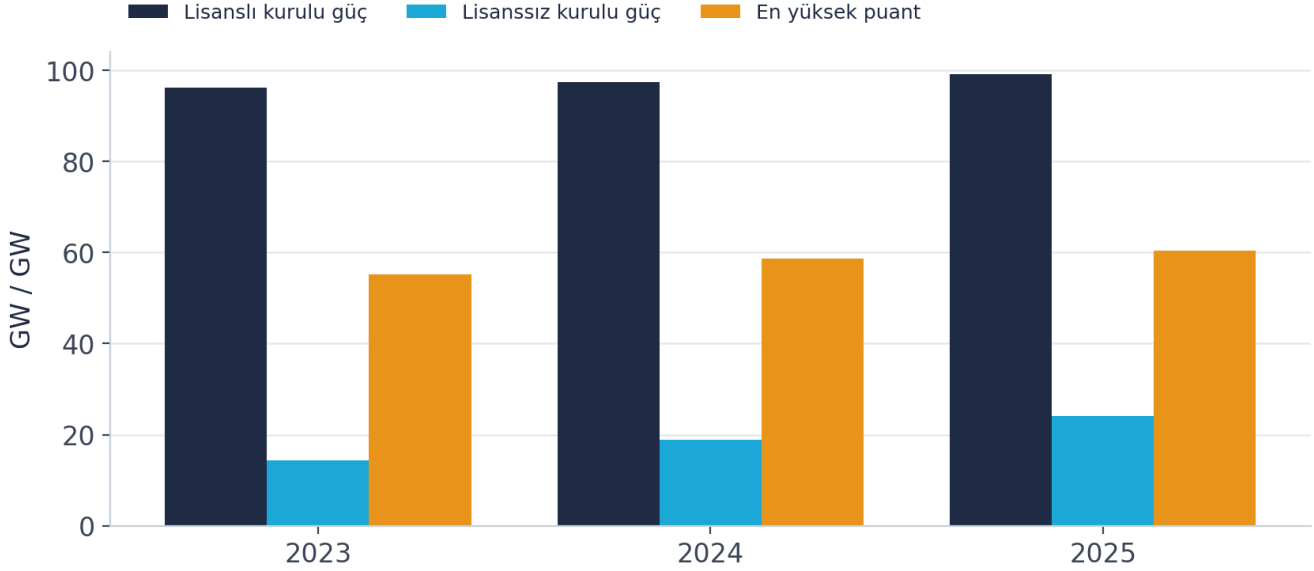
SAIDI (System Average Interruption Duration Index — müşteri başına ortalama kesinti süresi, OKSURE, dakika) ve SAIFI (System Average Interruption Frequency Index — müşteri başına ortalama kesinti adedi, OKSIK) EPDK Tablo 5.7 ve 5.9'dan alınmıştır; her ikisinde de düşük değer daha iyidir.⁵

Doğrulama: Her yıl için bölge tüketici sayıları toplamı EPDK'nın yayımladığı "Genel Toplam" ile birebir uzlaşmaktadır (12/12 yıl). 2025 tüketim ve grup toplamaları EPDK 2025 raporu değerleriyle (288.480 GWh; 51.915.562 tüketici) eşleştirilmiştir.

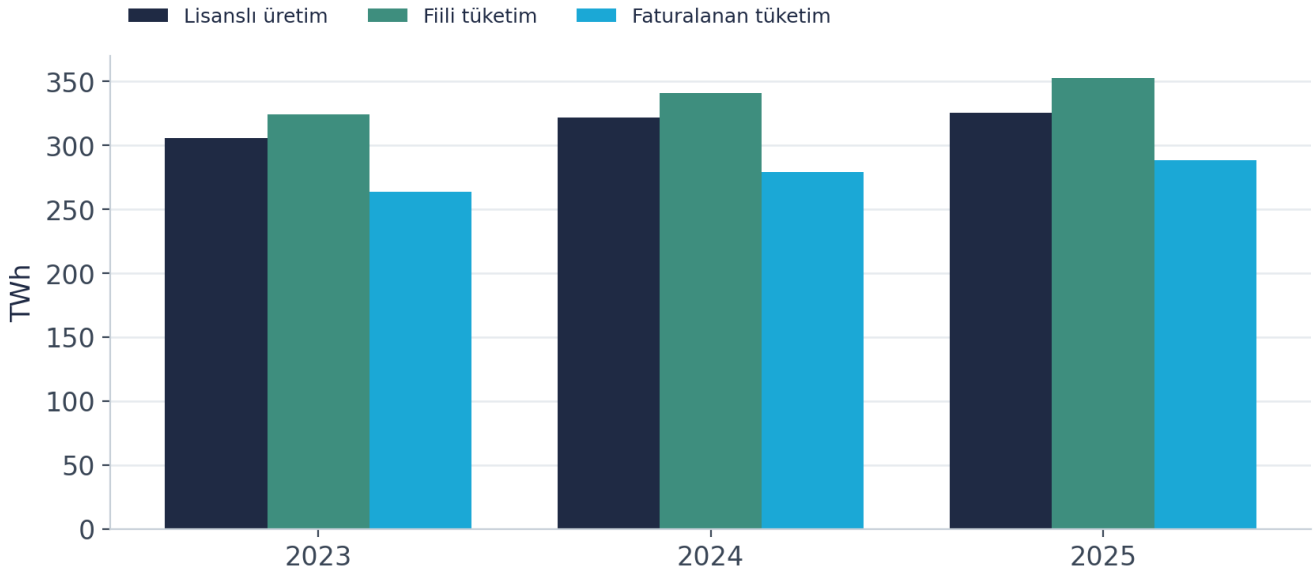
3 · Elektrik Piyasası Genel Görünümü ve Kaynak Dönüşümü

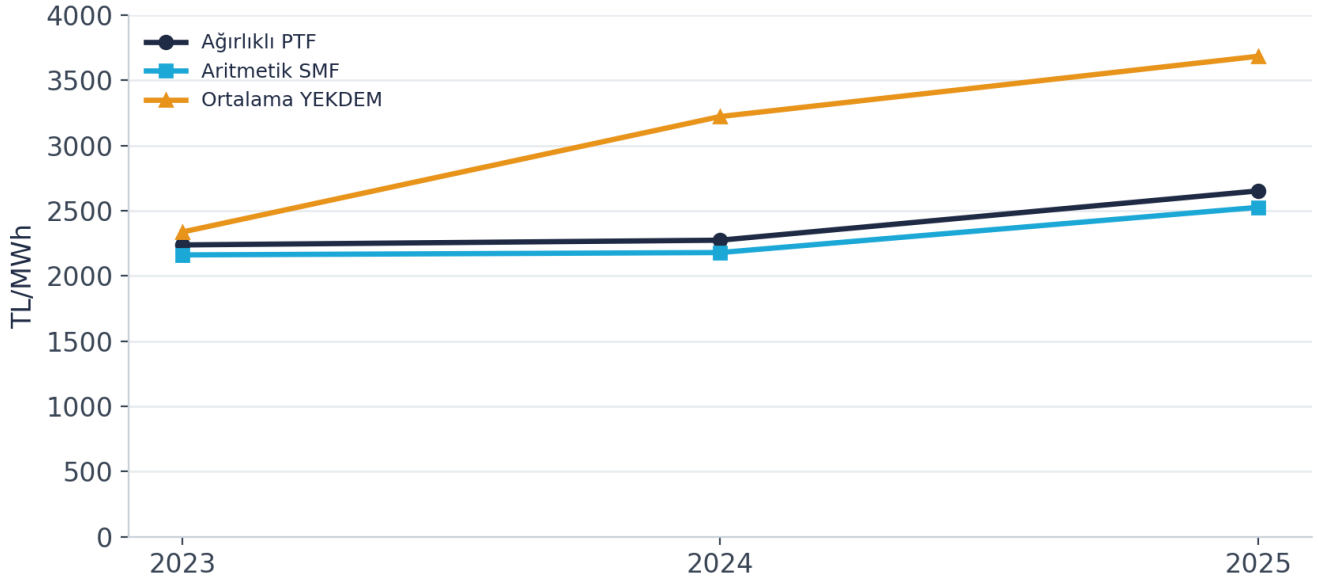
2025'te lisanslı kurulu güç 99,1 GW, en yüksek puant 60,4 GW olmuştur; lisanssız (çatı/öztüketim) kurulu güç %27 artışla 24,0 GW'a ulaşmıştır. Fiili tüketim 352,5 TWh, faturalanan tüketim 288,5 TWh; ağırlıklı ortalama piyasa takas fiyatı (PTF) 2.652 TL/MWh'tir.

Şekil 3.1 — Kurulu güç ve puant (GW), 2023-2025



Şekil 3.2 — Üretim ve tüketim (TWh), 2023-2025



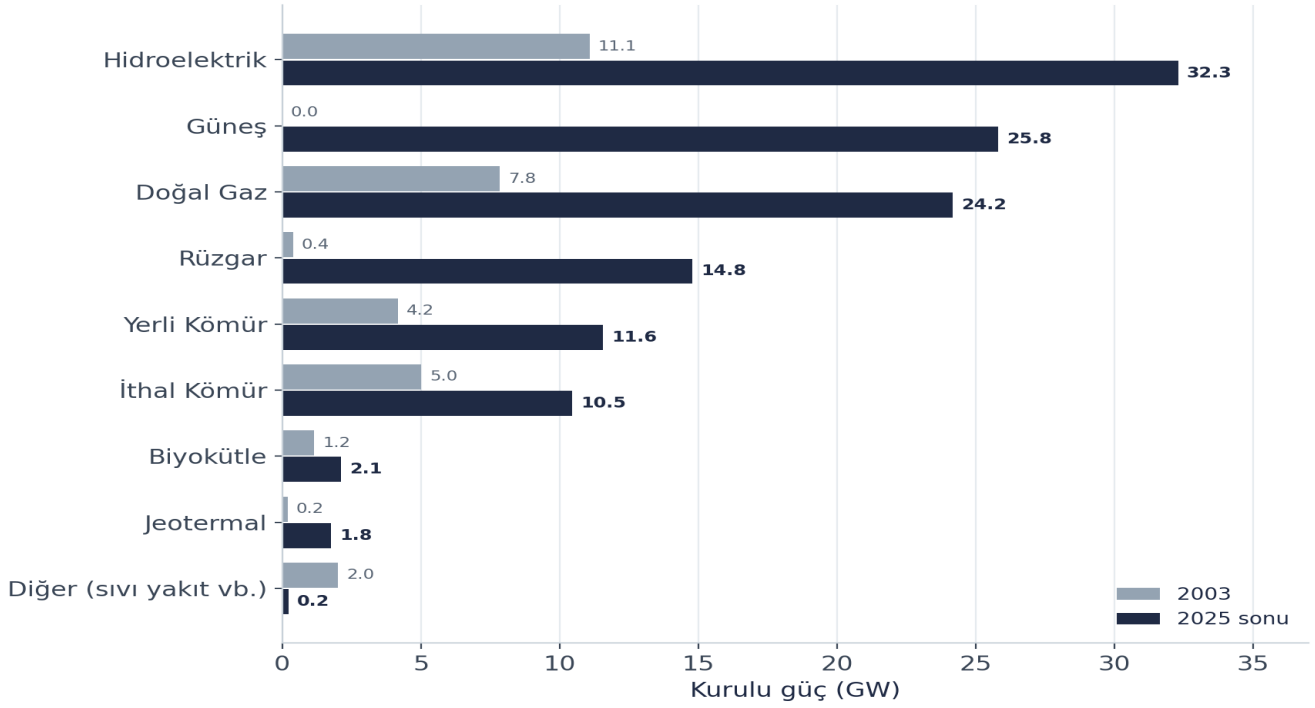
Şekil 3.3 — Piyasa fiyatları (TL/MWh), 2023-2025**Tablo 3.1 — Elektrik piyasası genel görünümü, 2023-2025**

Konu	Birim	2023	2024	2025	Değişim
Lisanslı Kurulu Güç	MW	96.248	97.356	99.135	1,8%
Lisanslı Üretim	GWh	305.863	321.609	325.707	1,3%
En Yüksek Ani Puant	MW	55.150	58.710	60.414	2,9%
Lisanssız Kurulu Güç	MW	14.314	18.924	24.033	27,0%
Brüt Lisanssız Üretim	GWh	14.797	20.370	28.877	41,8%
YEKDEM Üretim	GWh	72.128	73.420	79.192	7,9%
YEKDEM Ödeme Tutarı	Milyon TL	169.294	238.327	297.841	25,0%
Fiili Tüketim	GWh	324.445	340.973	352.510	3,4%
Faturalanan Tüketim	GWh	263.845	279.132	288.480	3,4%
Tüketici Sayısı	Adet	49.726.545	50.693.630	51.916.422	2,4%
İthalat	GWh	5.824	2.720	1.996	-26,6%
İhracat	GWh	2.038	3.725	4.071	9,3%
Ortalama YEKDEM Fiyatı	TL/MWh	2.336	3.222	3.684	14,3%
Ağırlıklı Ortalama PTF	TL/MWh	2.237	2.274	2.652	16,6%
Aritmetik Ortalama SMF	TL/MWh	2.161	2.179	2.526	15,9%

Kaynak: EPDK 2025 raporu, Yönetici Özeti genel görünüm tablosu. PTF: Piyasa Takas Fiyatı; SMF: Sistem Marjinal Fiyatı; YEKDEM: Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması; puant: anlık en yüksek talep.

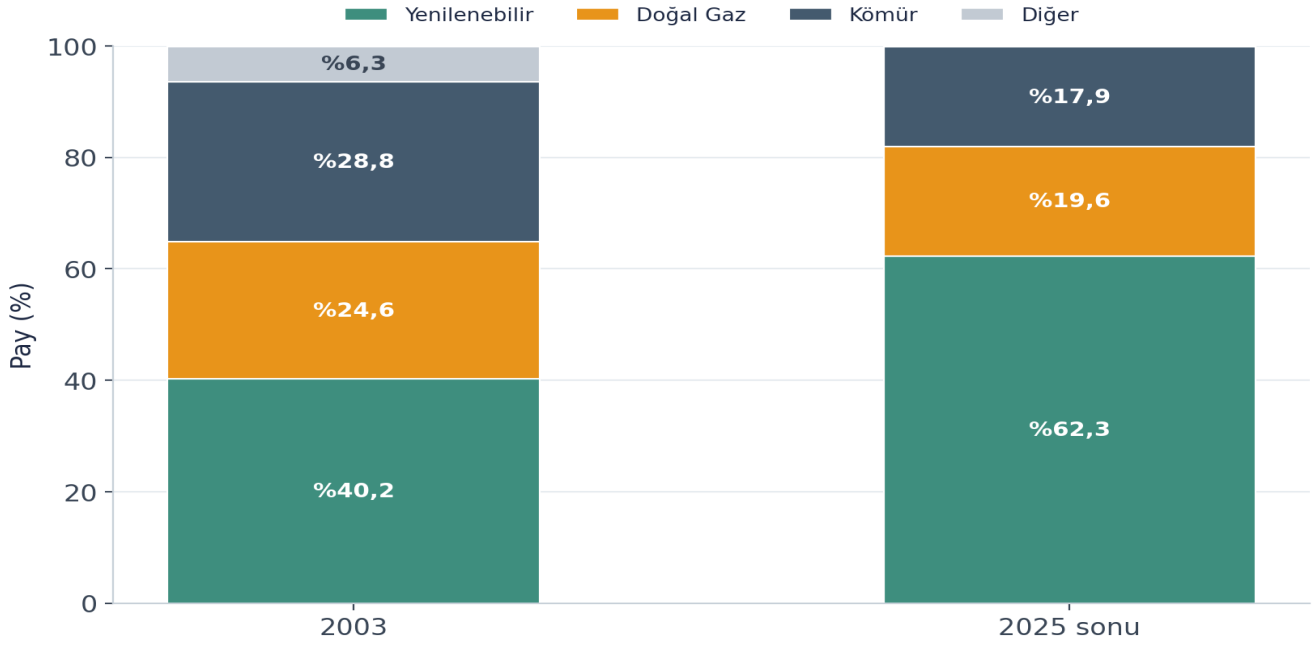
Kurulu güç ve kaynak dönüşümü (2003 - 2025)

Türkiye'nin elektrik kurulu gücü 2003 sonundaki 31.846 MW düzeyinden 2025 sonunda 123.168 MW'a, yani yaklaşık 3,9 katına çıkmıştır (yıllık bileşik büyüme %6,3). Aynı dönemde kaynak yapısı dönüşmüştür: yenilenebilir kaynakların payı %40,2'den %62,3'e yükselmiştir. Güneş sıfırdan 25.801 MW'a, rüzgâr 390 MW'tan 14.785 MW'a ulaşmıştır. Doğal gazın payı %24,6'dan %19,6'ya, kömürün payı %28,8'den %17,9'a gerilemiştir.

Şekil 3.4 — Kaynak bazlı kurulu güç (GW): 2003 ve 2025 sonu**Tablo 3.3 — Kurulu gücün kaynak bazlı gelişimi (MW), 2003 - 2025 sonu**

Kaynak	2003	2025 sonu	Değişim	YBBO
Hidroelektrik	11.080	32.296	+21.216	%5,0
Güneş	0	25.801	+25.801	n/a
Doğal Gaz	7.846	24.162	+16.316	%5,2
Rüzgar	390	14.785	+14.395	%18,0
Yerli Kömür	4.170	11.550	+7.380	%4,7
İthal Kömür	5.015	10.456	+5.441	%3,4
Biyokütle	1.153	2.126	+973	%2,8
Jeotermal	192	1.758	+1.566	%10,6
Diğer (sıvı yakıt vb.)	2.000	234	-1.766	n/a
TOPLAM	31.846	123.168	+91.322	%6,3

Lisanslı + lisanssız toplam. YBBO (Yıllık Bileşik Büyüme Oranı) 22 yıllık dönem (2003-2025); güneşte 2003 değeri sıfır, "Diğer" satırında azalış bulunduğu için YBBO tanımsızdır. Kaynak: 2003 değerleri için Kurulu Güç Değişimi derlemesi (TEİAŞ, ETKB); 2025 sonu değerleri için EPDK 2025 Elektrik Piyasası Gelişim Raporu, kaynak bazında kurulu güç tablosu.

Şekil 3.5 — Kaynak gruplarına göre kurulu güç payı (%): 2003 ve 2025 sonu

Ulusal Enerji Planı 2035 hedefleri

Brüt elektrik tüketimi 2013'te 240 TWh iken 2025'te 361 TWh düzeyine ulaşmıştır. Ulusal Enerji Planı (UEP) 2035 yılı için 510 TWh tüketim ve 227 GW kurulu güç hedeflemektedir; bu kapasitenin yaklaşık 120 GW'ı güneş ve rüzgârdan, toplam kurulu gücün yaklaşık %70'i yenilenebilir kaynaklardan beklenmektedir.

Ulusal Enerji Planı (UEP) 2035 hedefleri: kurulu güç 227 GW (2025 sonu: 123 GW) · tüketim 510 TWh (2025: 361 TWh; +149 TWh ek talep) · güneş+rüzgâr ~120 GW · yenilenebilir pay ~%70. Bu hedefler Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB) Ulusal Enerji Planı'ndan alınmıştır; raporun kendi projeksiyonu değildir.

Özet gösterge tablosu (dağıtım)

Aşağıdaki tablo, beş gösterge ailesinin başlangıç (2015), orta (2020) ve güncel (2025) değerlerini bir arada sunar. Boş hücreler, ilgili kırımın o yıl için yayımlanmadığını gösterir.

Tablo 3.2 — Seçilmiş dağıtım göstergeleri, 2015 · 2020 · 2025

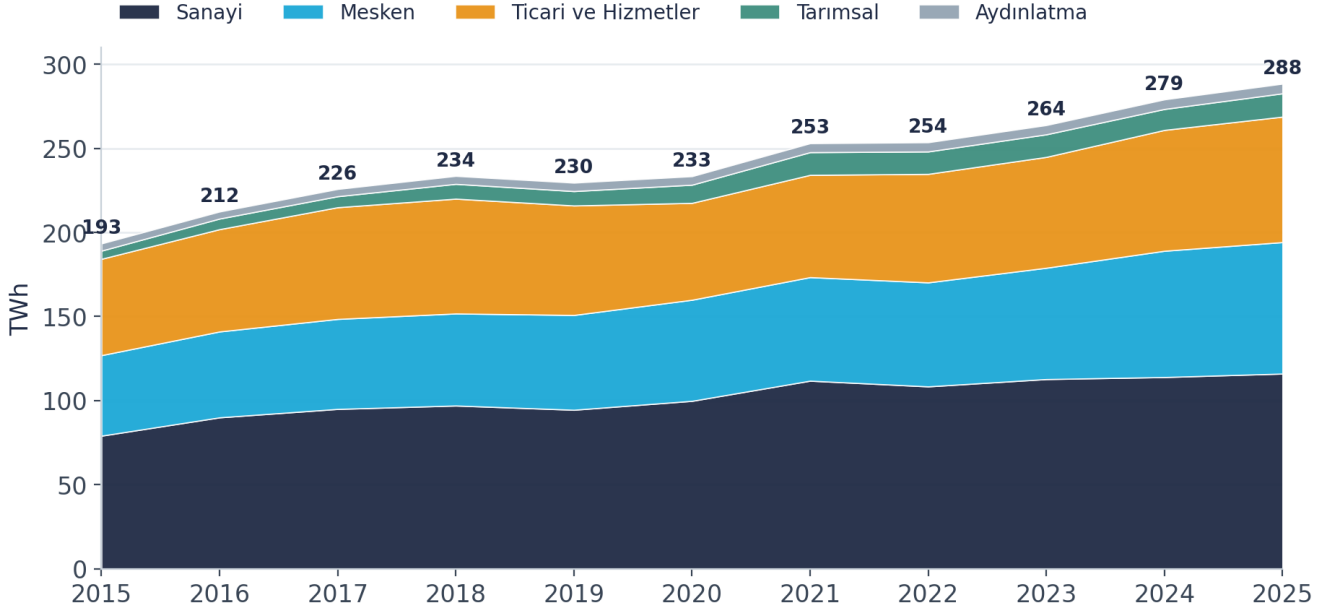
Gösterge	2015	2020	2025	Değişim
Toplam faturalanan tüketim (TWh)	193,4	233,4	288,5	49,1%
Tüketici sayısı (milyon)	39,72	46,08	51,92	30,7%
Serbest tüketici (bin)	2.037	1.015	860	-57,8%
En büyük bölge tüketimi (TWh)	20,6	28,7	38,5	86,9%
Türkiye dağıtım kaybı — ağırlıklı (%)	16,4	12,0	8,8	-46,6%
Türkiye ortalama SAIDI (dk)	-	1.637	1.876	-
Türkiye ortalama SAIFI (adet)	-	30,4	33,2	-

Kaynak: EPDK Elektrik Piyasası Gelişim Raporları. Değişim 2015→2025. SAIDI/SAIFI 2015 öncesinde yayımlanmamıştır. Dağıtım kaybı satırı tüketim ağırlıklı hesaplanmış Türkiye değeridir.

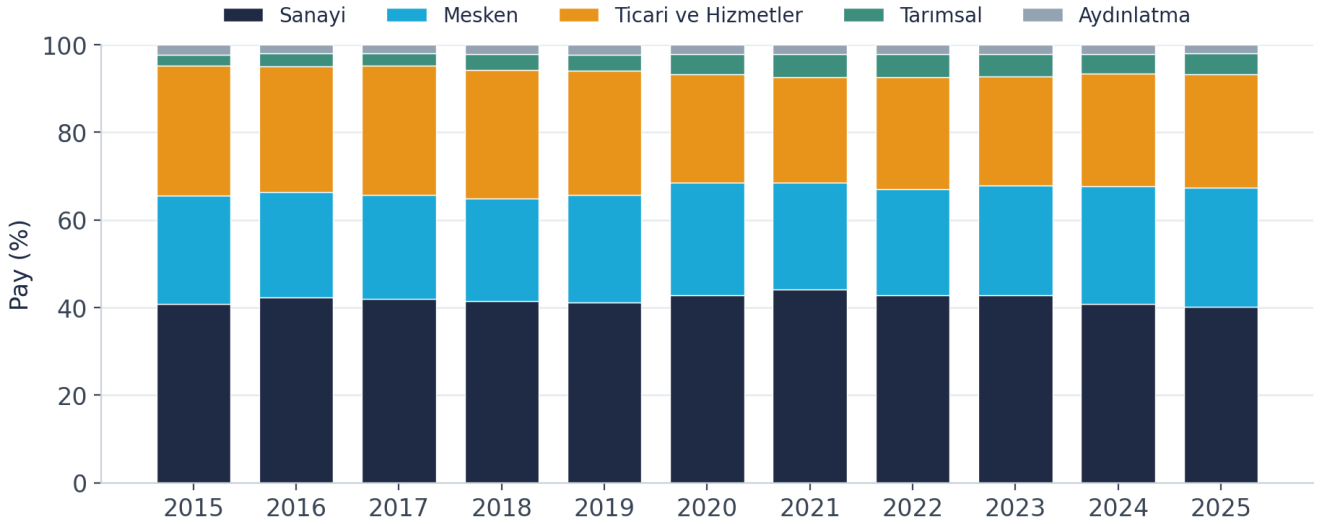
4 · Tüketici Grubu Bazında Faturalanan Tüketim

Faturalanan tüketim 2015-2025 arasında 49,1% artarak 288,5 TWh'ye ulaşmıştır. Tarımsal ve mesken tüketim ortalamasının üzerinde, ticari ve sanayi tüketim ortalamasının altında büyümüştür.

Şekil 4.1 — Tüketici grubu bazında faturalanan tüketim (TWh), 2015-2025



Şekil 4.2 — Tüketici grubu paylarının gelişimi (%), 2015-2025



Sanayinin payı 2015'teki %40,9'ten 2025'te %40,2'e gerilemiş; mesken payı %24,8'ten %27,1'e yükselmiştir. Tarımsal tüketim düşük tabandan yıllık %11,0 ile en hızlı büyüyen kalem olmuştur.

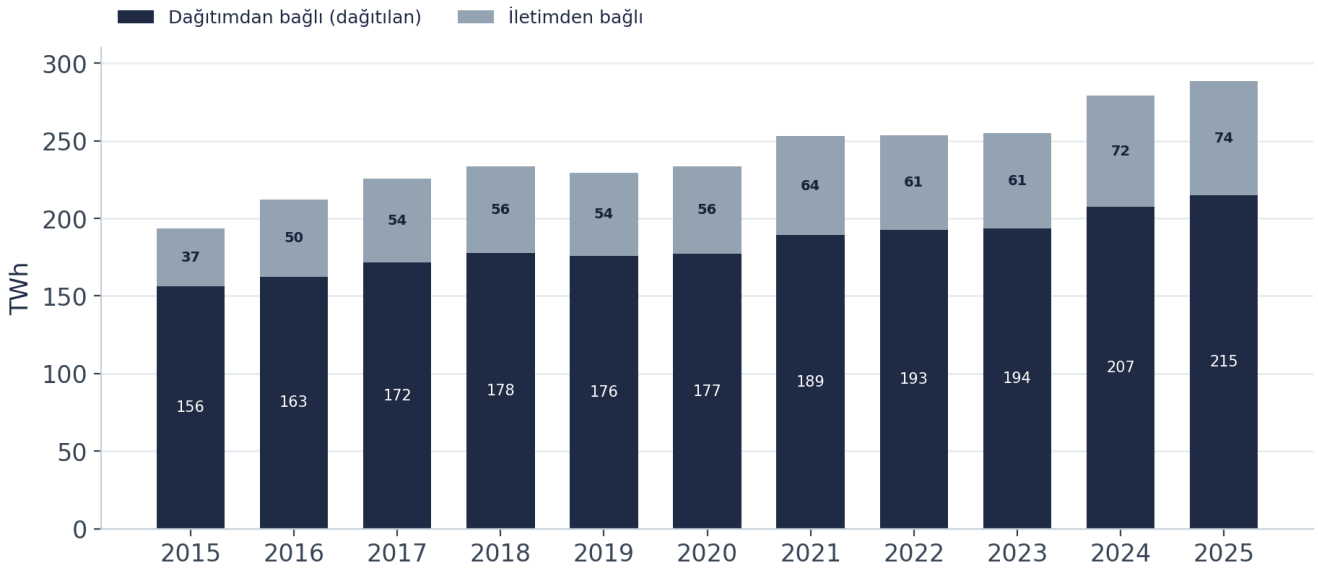
Tablo 4.1 — Tüketici grubu bazında faturalanan tüketim (TWh)

Tüketici Grubu	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	YBBO
Sanayi	79,0	90,0	95,0	97,0	94,5	99,8	111,8	108,4	112,7	113,9	116,0	3,9%
Mesken	47,9	51,1	53,5	54,8	56,4	60,1	61,6	61,9	66,2	75,1	78,2	5,0%
Ticari ve Hizmetler	57,3	60,9	66,5	68,3	65,2	57,6	60,8	64,6	65,9	71,9	74,6	2,7%
Tarımsal	4,9	6,3	6,5	8,8	8,6	10,8	13,5	13,3	13,4	12,5	13,9	11,0%
Aydınlatma	4,3	4,2	4,3	4,8	5,0	5,1	5,4	5,5	5,5	5,7	5,8	3,0%
Genel Toplam	193,4	212,4	225,8	233,6	229,6	233,4	253,1	253,6	263,8	279,1	288,5	4,1%

YBBO: Yıllık Bileşik Büyüme Oranı (2015–2025). Ticari ve Hizmetler = Ticarethane / Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer; Tarımsal = Tarımsal Sulama / Tarımsal Faaliyetler. Kaynak: EPDK, Tablo 1.13 (revize seri).

Dağıtılan enerji — dağıtımdan ve iletimden bağlı ayrımı

Faturalanan tüketim hem dağıtım hem iletim seviyesinden bağlı tüketicileri içerir. Asıl "dağıtılan" enerji, dağıtım şebekesinden bağlı tüketicilerin tüketimidir: 2025'te 214,8 TWh (toplam faturalananın %74,4'i). Kalan 73,7 TWh, iletim (yüksek gerilim) seviyesinden bağlı büyük sanayi tüketicilerine aittir.

Şekil 4.3 — Faturalanan tüketimin dağıtımdan/iletimden bağlı ayrımı (TWh), 2015–2025**Tablo 4.2 — Dağıtımdan ve iletimden bağlı faturalanan tüketim (TWh)**

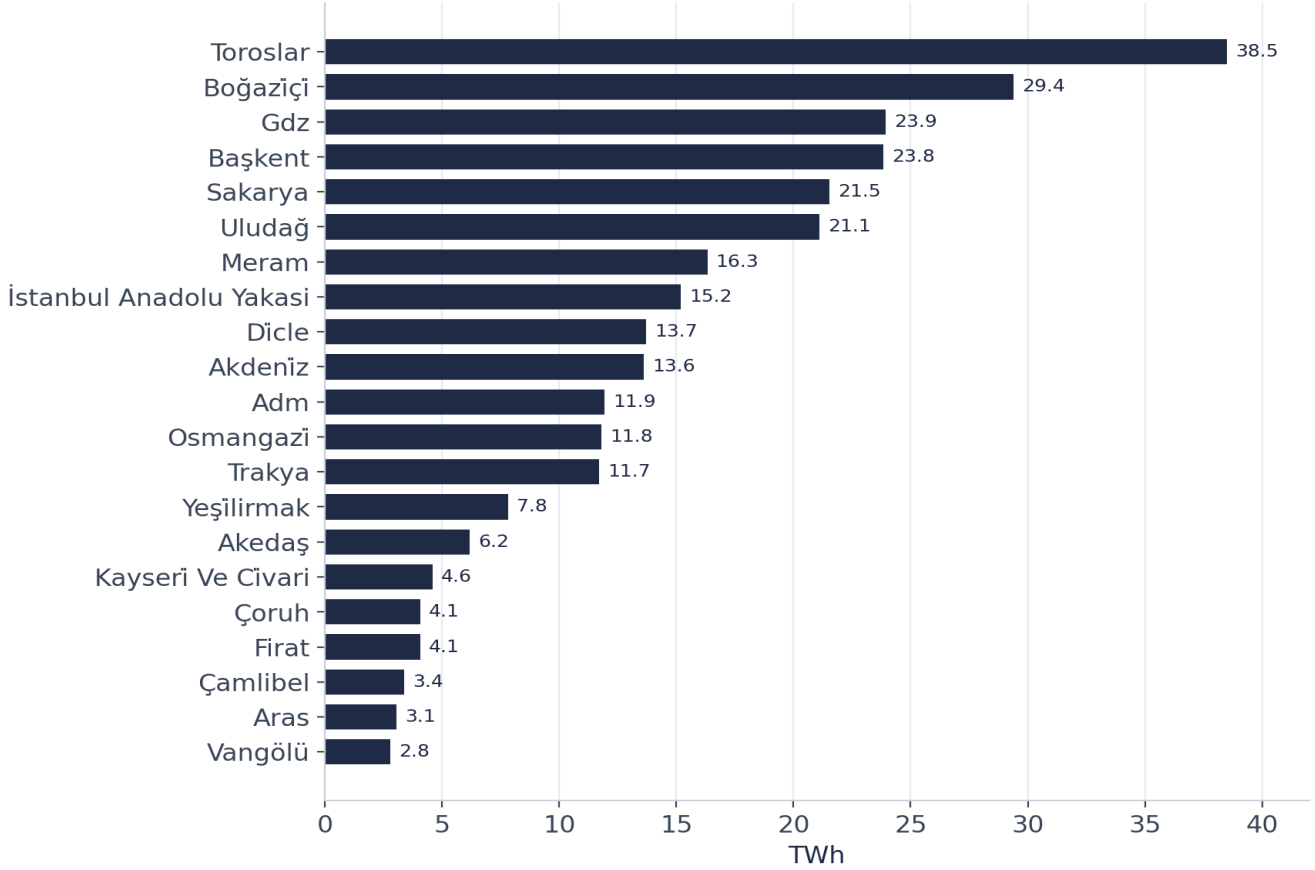
Yıl	Dağıtımdan (dağıtılan)	İletimden	Toplam	Dağıtım payı
2015	156,2	37,3	193,4	80,7%
2016	162,5	49,8	212,3	76,6%
2017	171,5	54,2	225,7	76,0%
2018	177,9	55,7	233,6	76,2%
2019	175,9	53,7	229,6	76,6%
2020	177,4	56,1	233,4	76,0%
2021	189,3	63,8	253,0	74,8%
2022	192,6	61,0	253,6	75,9%
2023	193,7	61,3	255,1	76,0%
2024	207,3	71,7	279,0	74,3%
2025	214,8	73,7	288,5	74,4%

Kaynak: EPDK Tablo 1.11 (dağıtımdan/iletimden bağlı tüketim). "Dağıtılan" = dağıtım şebekesinden bağlı tüketicilerin faturalanan tüketimi.

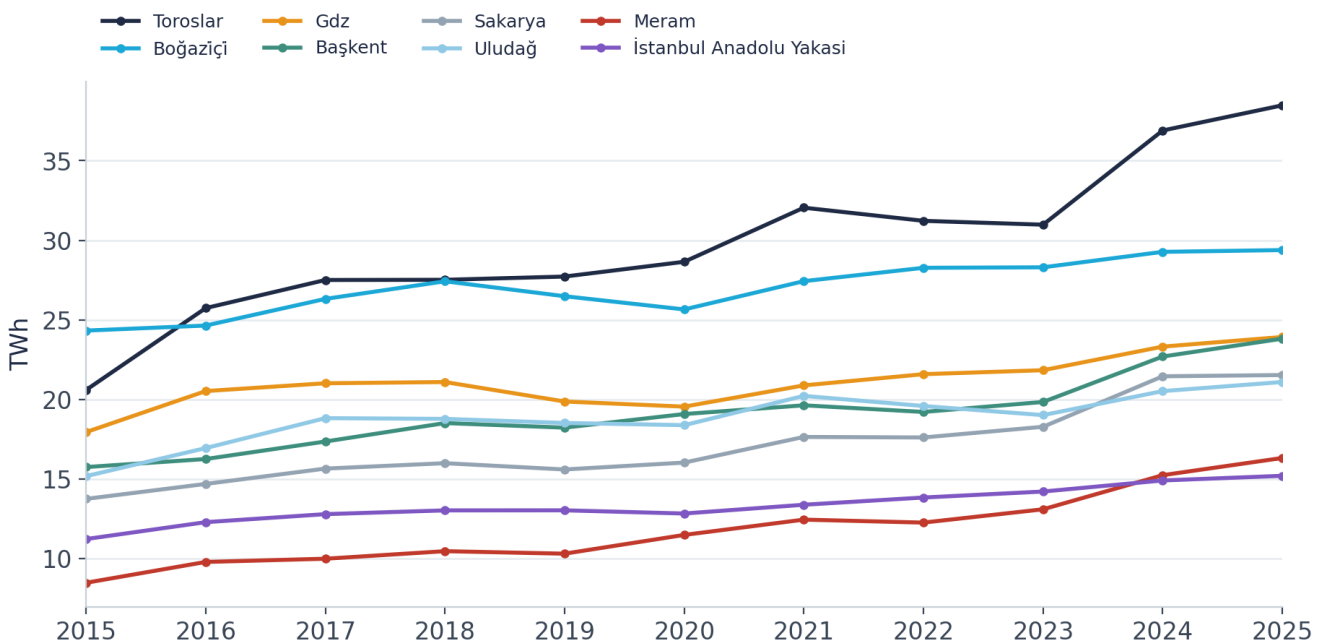
5 · Dağıtım Bölgesi Bazında Faturalanan Tüketim

2025'te 288,5 TWh'lik tüketim 21 dağıtım bölgesine dağılmıştır. İlk dört bölge — Toroslar, Boğaziçi, GDZ ve Başkent — toplamın %40'ini oluşturur.

Şekil 5.1 — Dağıtım bölgesi bazında faturalanan tüketim (TWh), 2025



Şekil 5.2 — Seçilmiş bölgelerde tüketim eğilimi (TWh), 2015-2025



Büyüme bölgeler arasında dengesizdir. 2015-2025 arasında en hızlı büyüyen bölgeler Dicle (yıllık %7,5), Meram (%6,8) ve Toroslar (%6,5) olmuştur. En düşük tüketimli bölgeler Vangölü, Aras ve Çamlıbel'dir.

Tablo 5.1 — Dağıtım bölgesi bazında faturalanan tüketim (TWh) ve 2025 payı

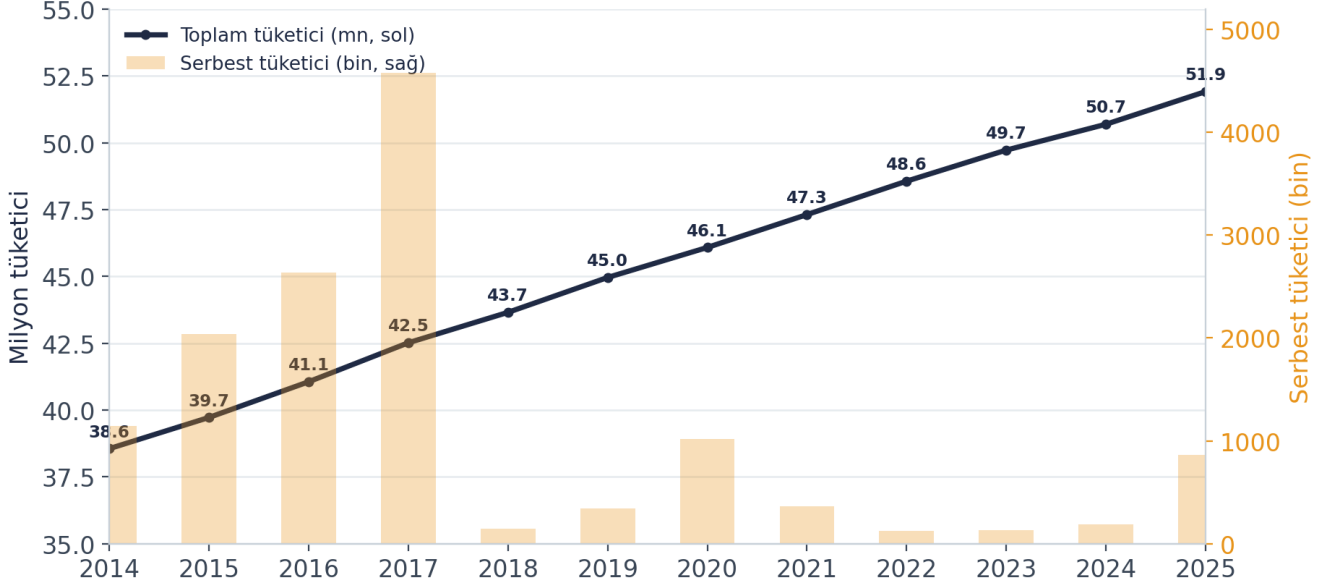
Dağıtım Bölgesi	2015	2020	2025	2025 Pay	YBBO
Toroslar	20,6	28,7	38,5	13,3%	6,5%
Boğaziçi	24,3	25,7	29,4	10,2%	1,9%
GDZ	17,9	19,5	23,9	8,3%	2,9%
Başkent	15,8	19,1	23,8	8,3%	4,2%
Sakarya	13,8	16,0	21,5	7,5%	4,6%
Uludağ	15,2	18,4	21,1	7,3%	3,3%
Meram	8,5	11,5	16,3	5,7%	6,8%
İstanbul Anadolu Yakası	11,2	12,8	15,2	5,3%	3,1%
Dicle	6,6	12,5	13,7	4,7%	7,5%
Akdeniz	9,1	10,1	13,6	4,7%	4,1%
ADM	8,5	9,4	11,9	4,1%	3,4%
Osmangazi	7,9	10,3	11,8	4,1%	4,1%
Trakya	8,3	9,8	11,7	4,1%	3,5%
Yeşilirmak	5,4	6,3	7,8	2,7%	3,7%
Akedaş	4,5	5,0	6,2	2,1%	3,1%
Kayseri Ve Civarı	2,9	3,8	4,6	1,6%	4,8%
Çoruh	3,3	3,7	4,1	1,4%	2,2%
Firat	3,0	3,3	4,1	1,4%	3,0%
Çamlıbel	2,8	2,6	3,4	1,2%	1,9%
Aras	2,2	2,8	3,1	1,1%	3,3%
Vangölü	1,6	2,1	2,8	1,0%	5,7%
Genel Toplam	193,4	233,4	288,5	%100,0	4,1%

Dağıtımdan ve iletimden bağılı tüketicilerin toplamı. Her yıl ilgili EPDK raporunda yayımlanan değerler (Tablo 1.11); 2015-2021 MWh, 2022-2025 GWh.

6 · Tüketici Sayıları

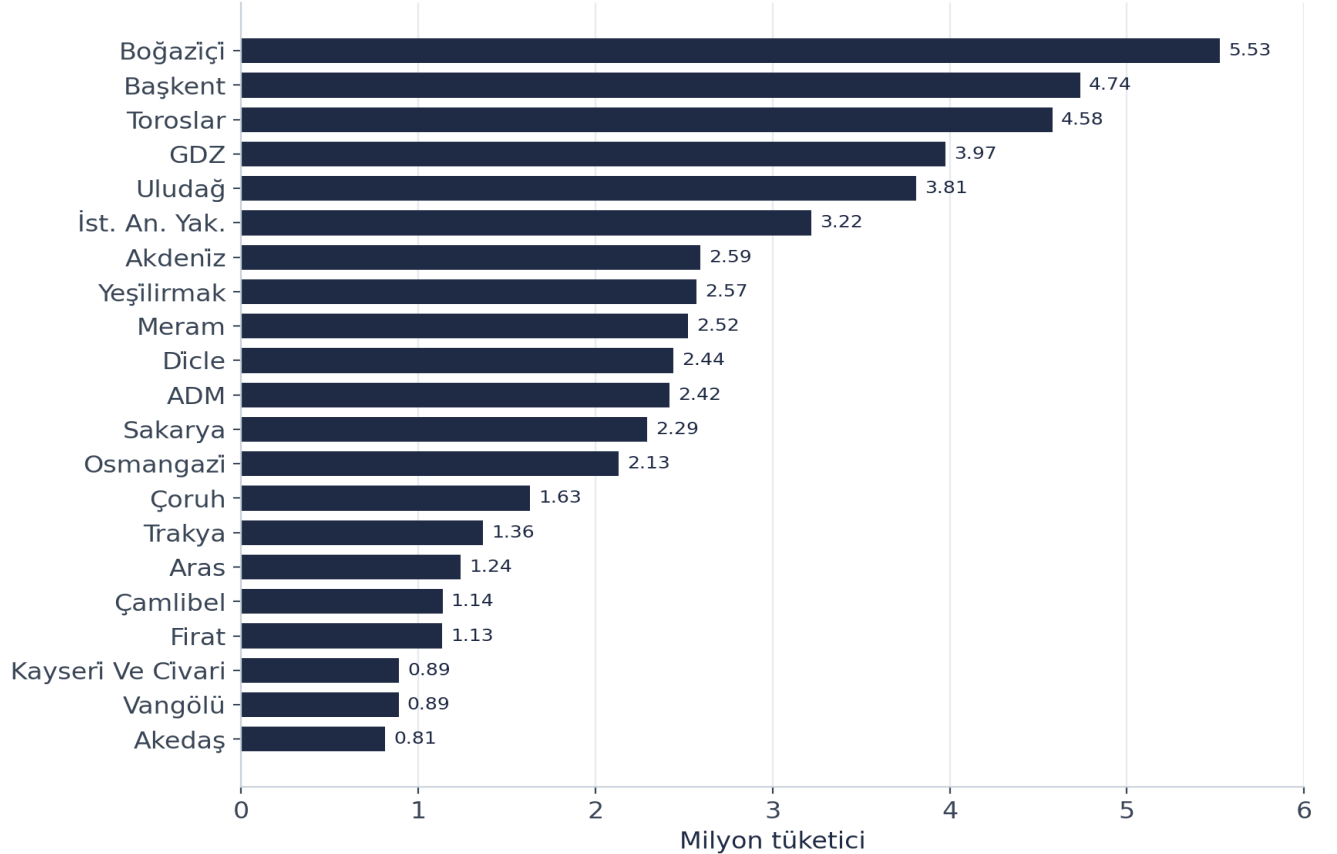
Dağıtım sistemini kullanan toplam tüketici sayısı 2014'te 38.552.746 iken 2025'te 51.915.562 olmuştur; on bir yılda yıllık %2,7 büyüme, toplam 34,7% artış.

Şekil 6.1 — Toplam ve serbest tüketici sayısı, 2014-2025



Serbest tüketici sayısı (tedarikçisini seçen tüketici) düzenleyici limit değişikliklerine bağlı olarak dalgalanmıştır. 2017'de 4.579 bine kadar çıkmış, limit yükseltmeleriyle 2018'de 146 bine inmiş; 2025'te limitin 750 kWh'ye çekilmesiyle bir önceki yıla göre güçlü artarak 860.207 olmuştur.⁶

Şekil 6.2 — Dağıtım bölgesi bazında tüketici sayısı (milyon), 2025



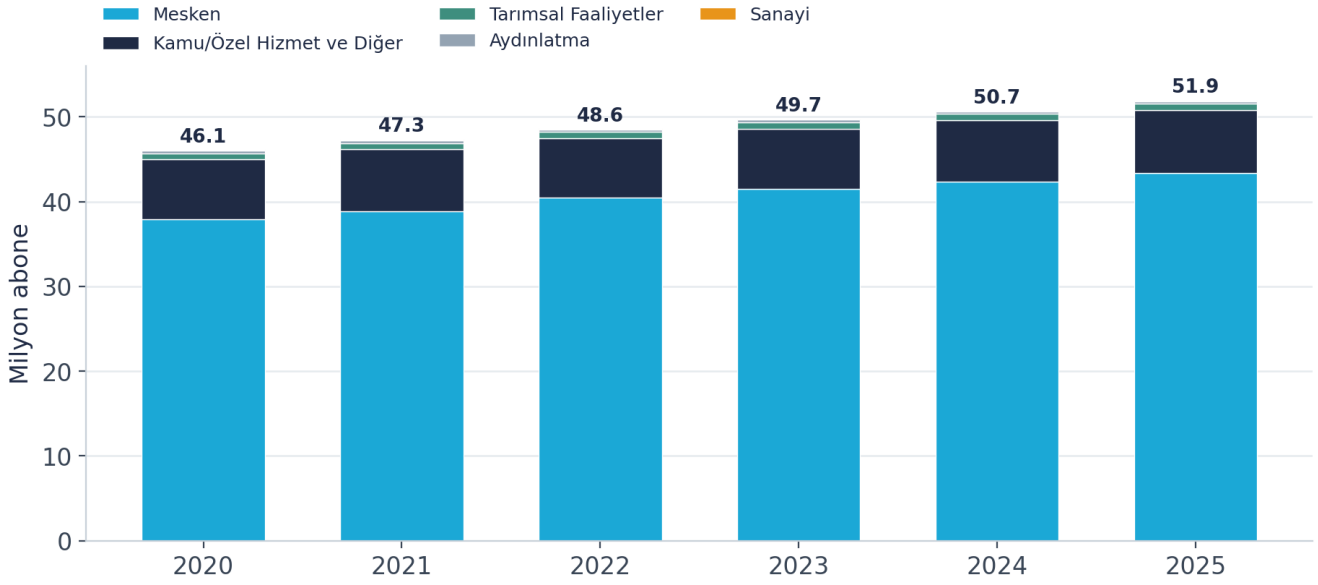
Tablo 6.1 — Dağıtım bölgesi bazında tüketici sayısı (adet) ve 2025 payı

Dağıtım Bölgesi	2014	2020	2025	2025 Pay	YBBO
Boğaziçi	4.615.621	5.206.237	5.527.262	10,6%	1,7%
Başkent	3.847.029	4.364.492	4.737.398	9,1%	1,9%
Toroslar	3.432.049	4.095.347	4.579.671	8,8%	2,7%
GDZ	2.888.610	3.524.199	3.974.834	7,7%	2,9%
Uludağ	2.812.446	3.380.111	3.811.730	7,3%	2,8%
İstanbul Anadolu Yakası	2.613.603	2.986.337	3.216.754	6,2%	1,9%
Akdeniz	1.876.289	2.261.116	2.593.016	5,0%	3,0%
Yeşilirmak	1.833.851	2.206.997	2.569.067	4,9%	3,1%
Meram	1.839.153	2.227.181	2.523.837	4,9%	2,9%
Dicle	1.417.236	1.993.050	2.441.959	4,7%	5,1%
ADM	1.728.496	2.021.409	2.419.962	4,7%	3,1%
Sakarya	1.528.503	1.963.823	2.292.654	4,4%	3,8%
Osmangazi	1.565.042	1.888.406	2.131.171	4,1%	2,8%
Çoruh	1.205.566	1.431.106	1.631.625	3,1%	2,8%
Trakya	944.039	1.168.941	1.364.112	2,6%	3,4%
Aras	880.302	1.059.704	1.238.140	2,4%	3,1%
Çamlıbel	877.003	1.017.033	1.136.587	2,2%	2,4%
Firat	828.301	1.012.087	1.133.144	2,2%	2,9%
Kayseri Ve Civarı	636.296	770.120	892.443	1,7%	3,1%
Vangölü	573.184	745.985	888.858	1,7%	4,1%
Akedaş	610.127	758.175	811.338	1,6%	2,6%
Genel Toplam	38.552.746	46.081.856	51.915.562	%100,0	2,7%

YBBO 2014–2025. Her yıl bölge toplamı EPDK Genel Toplam ile uzlaşır. Kaynak: EPDK "Dağıtım Sistemini Kullanan Tüketici Sayıları" (2014 Tablo 51; sonraki yıllar Tablo 5.1).

Tüketici grubu bazında (2020–2025)

Grup bazlı tüketici sayısı EPDK raporlarında 2020'den itibaren yayımlanmaktadır. Mesken aboneleri 2025'te toplam tüketicinin %83,5'ini oluştururken, sanayi aboneleri sayıca %0,1 pay ile faturalanan tüketimin %40'ını çeker. Bu kontrast, az sayıda büyük sanayi müşterisinin gelir ve şebeke yükündeki ağırlığını gösterir.



Tablo 6.2 — Tüketici sayısının tüketici grubu bazında gelişimi (adet)

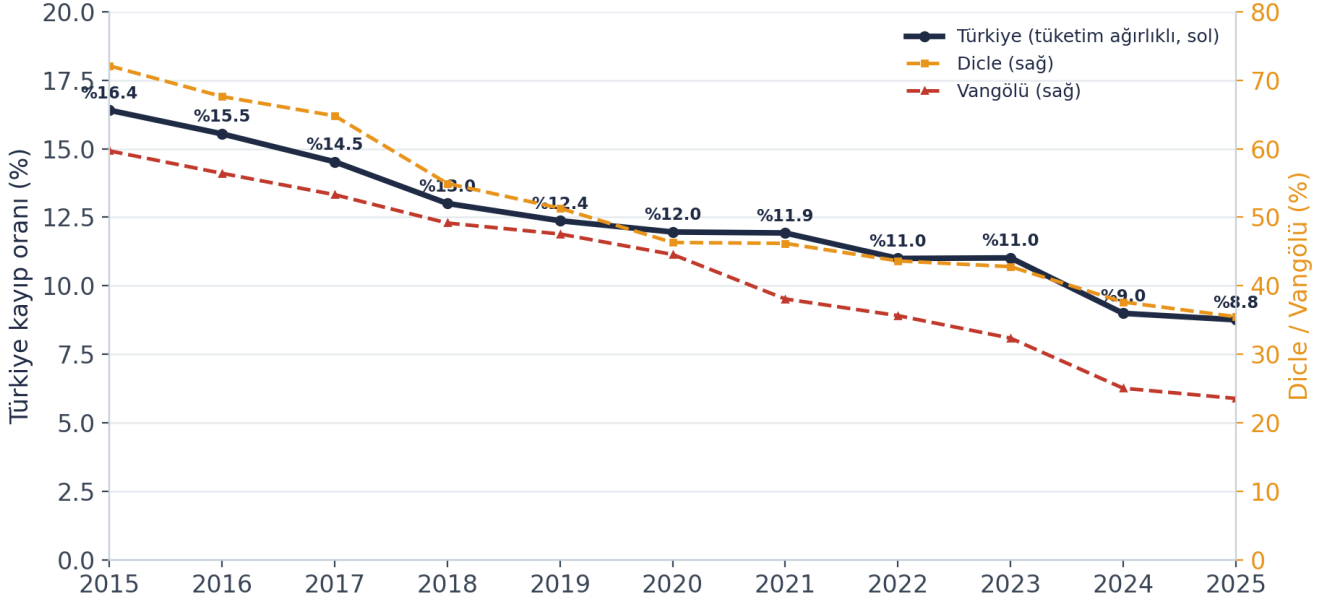
Tüketici Grubu	2020	2021	2022	2023	2024	2025	YBBO
Mesken	37.912.710	38.892.588	40.484.414	41.501.522	42.311.778	43.352.231	2,7%
Kamu/Özel Hizmet ve Diğer	7.066.254	7.278.067	6.984.433	7.114.036	7.248.942	7.408.035	0,9%
Tarımsal Faaliyetler	687.161	711.497	736.877	762.774	781.721	796.391	3,0%
Aydınlatma	335.797	342.493	281.975	280.098	284.654	291.142	-2,8%
Sanayi	80.528	87.341	75.760	68.051	66.535	68.623	-3,1%
Genel Toplam	46.082.450	47.311.986	48.563.459	49.726.481	50.693.630	51.916.422	2,4%

YBBO 2020–2025. Bu tablonun Genel Toplamı (51.916.422) ile bölge tablosunun toplamı (51.915.562) EPDK kaynaklarındaki küçük revizyon farkından ötürü 860 kişi farklıdır. Kaynak: EPDK, Tablo 1.15.

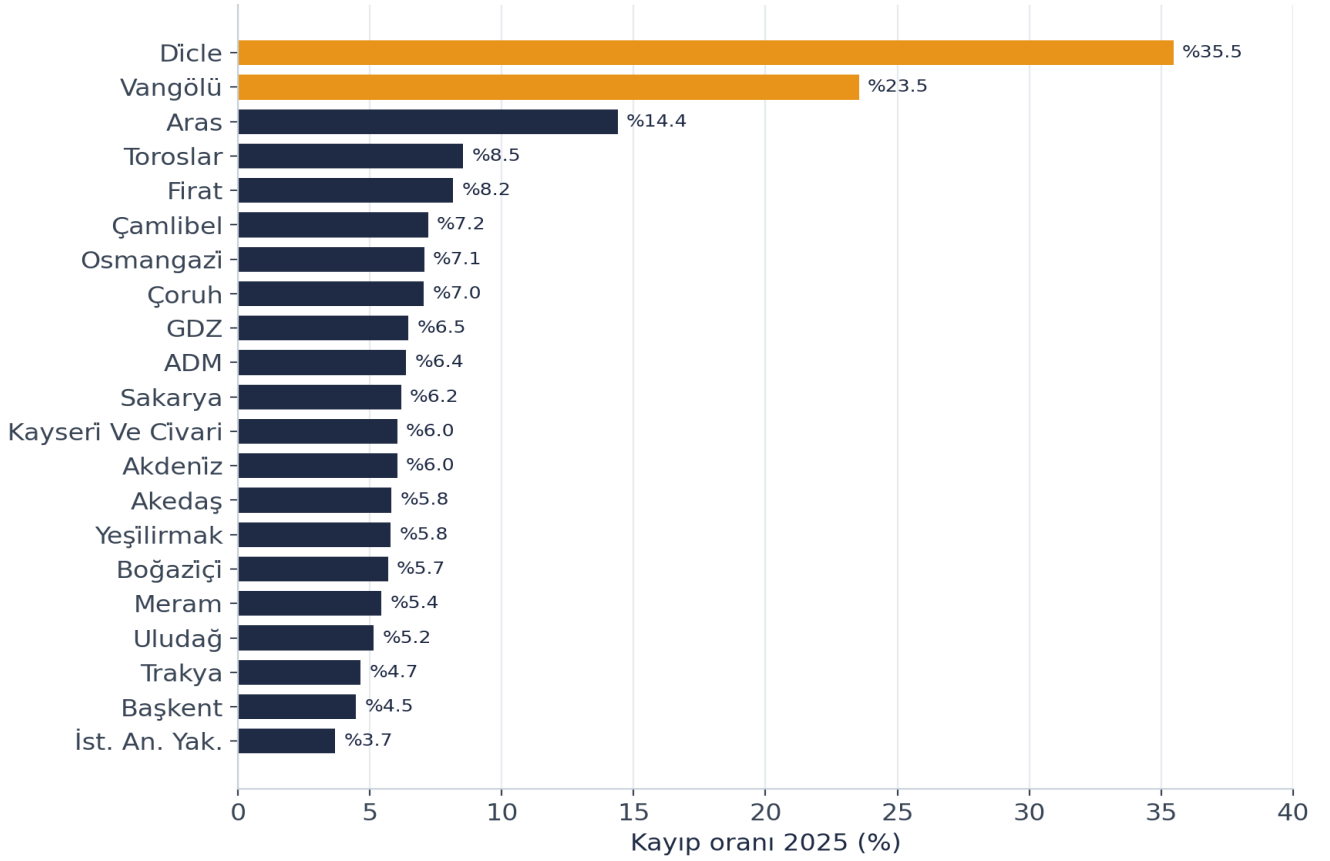
7 · Dağıtım Kayıpları (Kayıp-Kaçak Oranları)

Dağıtım kayıpları on yılda belirgin biçimde azalmıştır. Tüketim ağırlıklı Türkiye dağıtım kaybı 2014'te %17,4 iken 2025'te %8,8'e inmiştir. İyileşmenin büyük bölümü, başlangıçta çok yüksek kayıplı doğu bölgelerinden gelmiştir.

Şekil 7.1 — Türkiye dağıtım kaybı (ağırlıklı) ile Dicle ve Vangölü, 2014-2025



2014'te kayıp oranı Dicle bölgesinde %74,2, Vangölü bölgesinde %61,0 düzeyindeydi; 2025'te bu oranlar sırasıyla %35,5 ve %23,5'e gerilemiştir. Buna karşın bu iki bölge hâlâ ülke ortalamasının çok üzerindedir. En düşük kayıp 2025'te %3,7 ile İstanbul Anadolu Yakası bölgesindedir.

Şekil 7.2 — Dağıtım bölgesi bazında kayıp oranı (%), 2025**Tablo 7.1 — Dağıtım bölgesi bazında gerçekleşen kayıp oranı (%)**

Dağıtım Bölgesi	2014	2020	2025	Değişim (puan)
İstanbul Anadolu Yakası	7,2	5,4	3,7	-3,5
Başkent	7,7	6,2	4,5	-3,2
Trakya	6,3	5,6	4,7	-1,7
Uludağ	6,9	5,9	5,2	-1,7
Meram	7,3	6,0	5,4	-1,9
Boğaziçi	9,2	7,6	5,7	-3,5
Yeşilirmak	8,3	7,3	5,8	-2,5
Akedaş	6,8	6,1	5,8	-1,0
Akdeniz	8,5	7,1	6,0	-2,5
Kayseri Ve Cıvırı	6,9	6,1	6,0	-0,9
Sakarya	6,8	5,9	6,2	-0,6
ADM	7,9	6,2	6,4	-1,5
GDZ	8,4	6,4	6,5	-1,9
Çoruh	9,1	7,3	7,0	-2,0
Osmangazi	7,8	6,5	7,1	-0,8
Çamlıbel	7,7	7,6	7,2	-0,5
Firat	9,5	9,8	8,2	-1,3
Toroslar	13,2	11,4	8,5	-4,7
Aras	26,2	20,6	14,4	-11,8
Vangölü	61,0	44,6	23,5	-37,5
Dicle	74,2	46,3	35,5	-38,7

Hedef ve gerçekleşme — düzenleyici performans

EPDK her dağıtım şirketi için tarife döneminde bir hedef kayıp oranı belirler; bu hedefin tutturulması düzenleyici performansın çekirdeğidir. 2025'te 21 bölgenin 20'si hedefinin altında (daha iyi) kayıp gerçekleştirmiştir; tek istisna Çamlıbel'dir (+0,45 puan). Dicle ve Vangölü gibi yüksek kayıplı bölgeler bile hedeflerinin (sırasıyla %42,7 ve %34,3) belirgin altında kalmıştır.

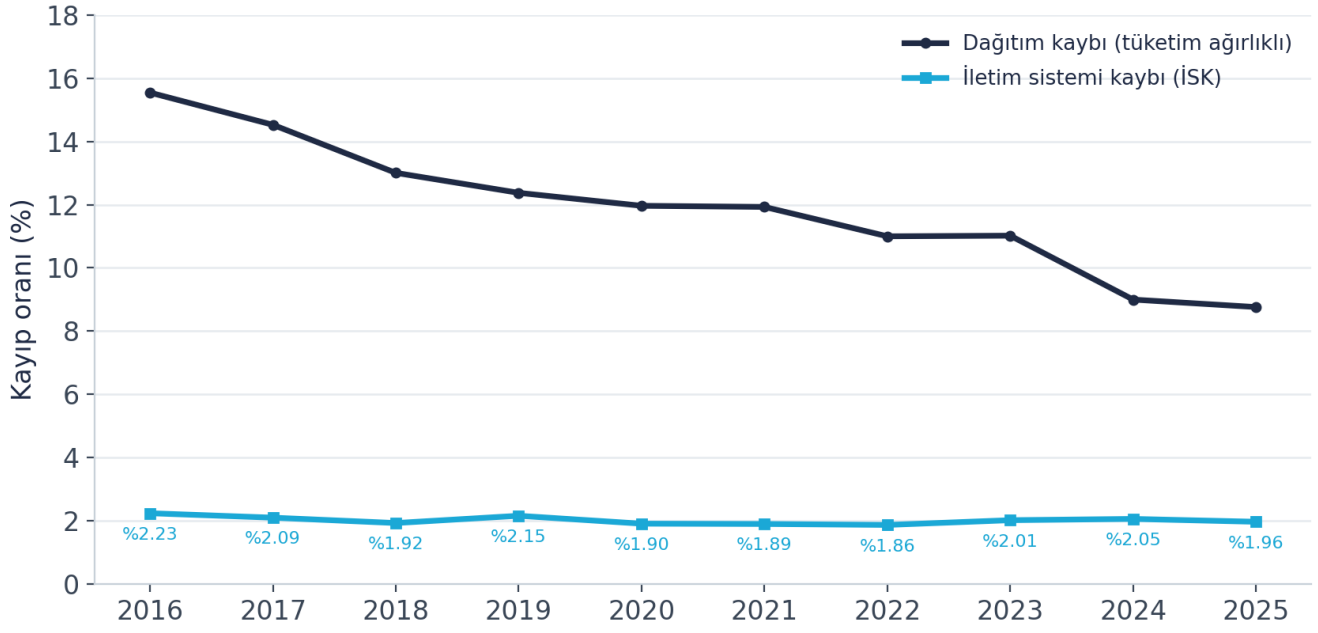
Tablo 7.2 — 2025 hedef ve gerçekleşen kayıp oranı (%)

Dağıtım Bölgesi	Gerçekleşen	Hedef	Fark (puan)
Vangölü	23,5	34,3	-10,75
Dicle	35,5	42,7	-7,25
Aras	14,4	18,1	-3,72
İstanbul Anadolu Yakası	3,7	6,4	-2,73
Toroslar	8,5	11,0	-2,50
Başkent	4,5	6,8	-2,29
Trakya	4,7	6,3	-1,65
Akdeniz	6,0	7,4	-1,40
Boğaziçi	5,7	7,1	-1,37
Yeşilirmak	5,8	7,1	-1,32
Kayseri Ve Civari	6,0	7,3	-1,27
Meram	5,4	6,7	-1,26
Uludağ	5,2	6,3	-1,13
Firat	8,2	9,2	-1,00
Akedaş	5,8	6,6	-0,74
Sakarya	6,2	6,7	-0,49
ADM	6,4	6,6	-0,26
GDZ	6,5	6,6	-0,10
Çoruh	7,0	7,1	-0,09
Osmangazi	7,1	7,1	-0,05
Çamlıbel	7,2	6,8	0,45

Fark = gerçekleşen – hedef; negatif = hedefin altında (iyi). Kaynak: EPDK Tablo 5.2.

İletim sistemi kayıpları

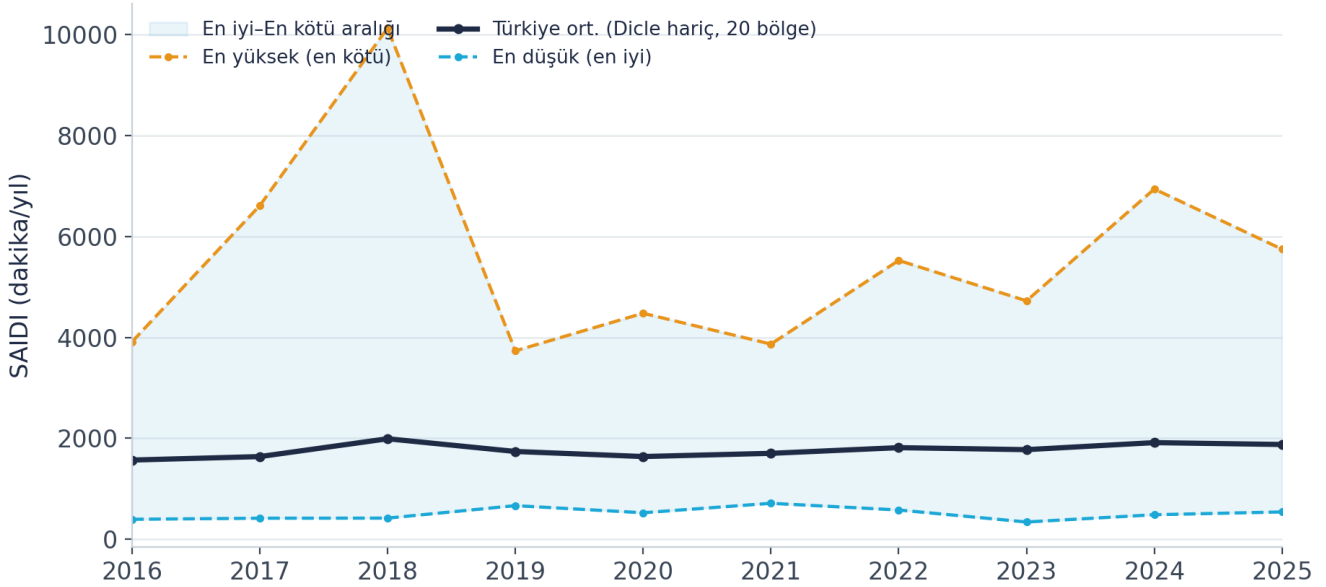
Yukarıdaki oranlar dağıtım sistemine aittir. İletim sistemi kaybı (İSK), yüksek gerilimli iletim şebekesinde (TEİAŞ) oluşan kayıptır ve dağıtım kaybının çok altındadır. 2016–2025 arasında %1,86 ile %2,23 bandında seyretmiş, 2025'te %1,96 olarak gerçekleşmiştir. EPDK bu düzeyi uluslararası performans seviyesinde değerlendirmektedir.

Şekil 7.3 — Dağıtım ve iletim sistemi kayıpları (%), 2016-2025

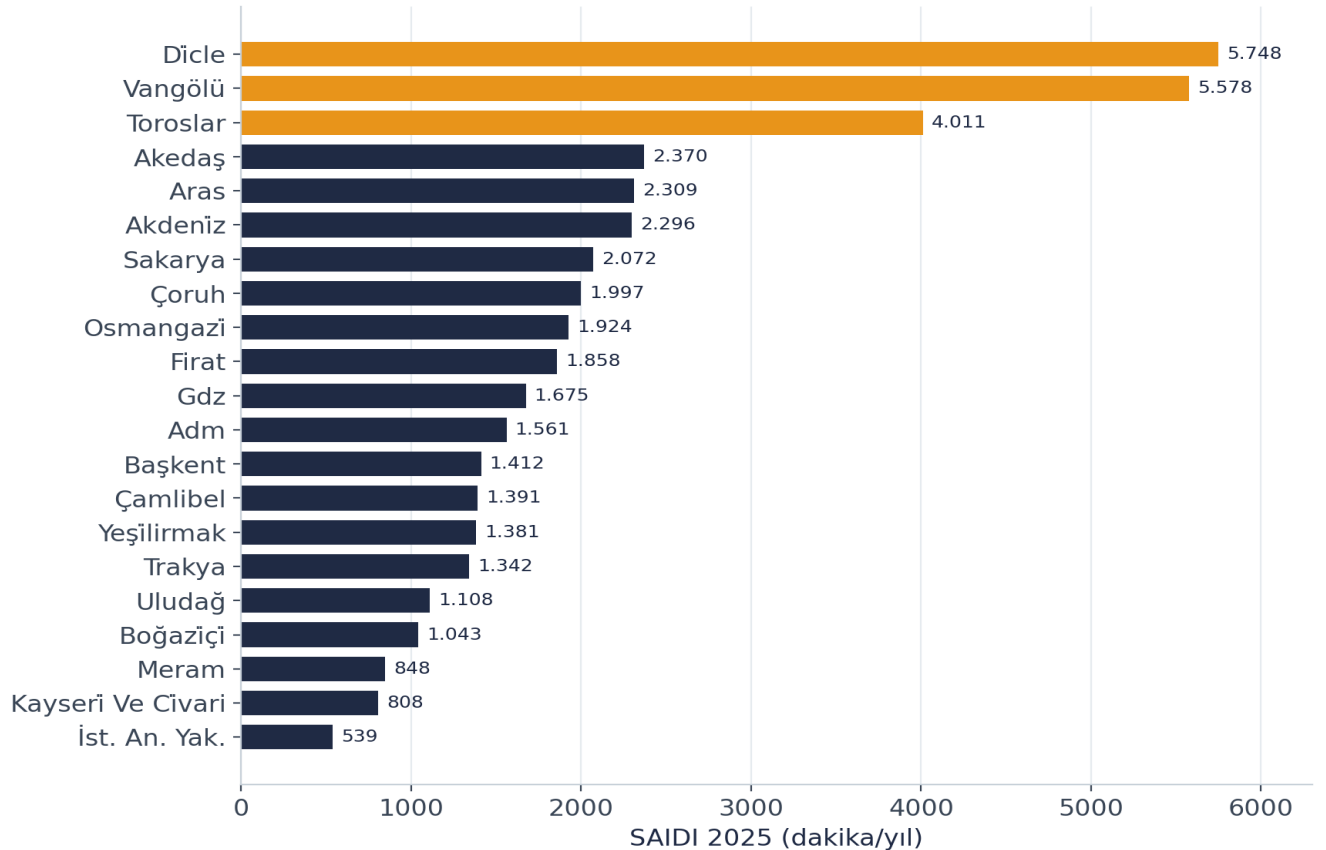
8 · Tedarik Sürekliliği — SAIDI ve SAIFI

Tedarik sürekliliğinde ülke geneli iyileşme sınırlıdır ve bölgesel farklar çok büyüktür. Dicle hariç tutarlı 20 bölge panelinde ortalama SAIDI 2016'da 1.567 dakikadan 2025'te 1.876 dakikaya yükselmiştir (+%20). Dicle 2016'da raporlanmadığından panele dahil edilmemiştir; 21 bölge dahil edildiğinde 2025 ortalaması 2.060 dakikadır.

Şekil 8.1 — SAIDI: Türkiye ortalaması ve en iyi/en kötü bölge bandı (dk/yıl), 2016-2025



Şekil 8.2 — Bölge bazında SAIDI (dakika/yıl), 2025

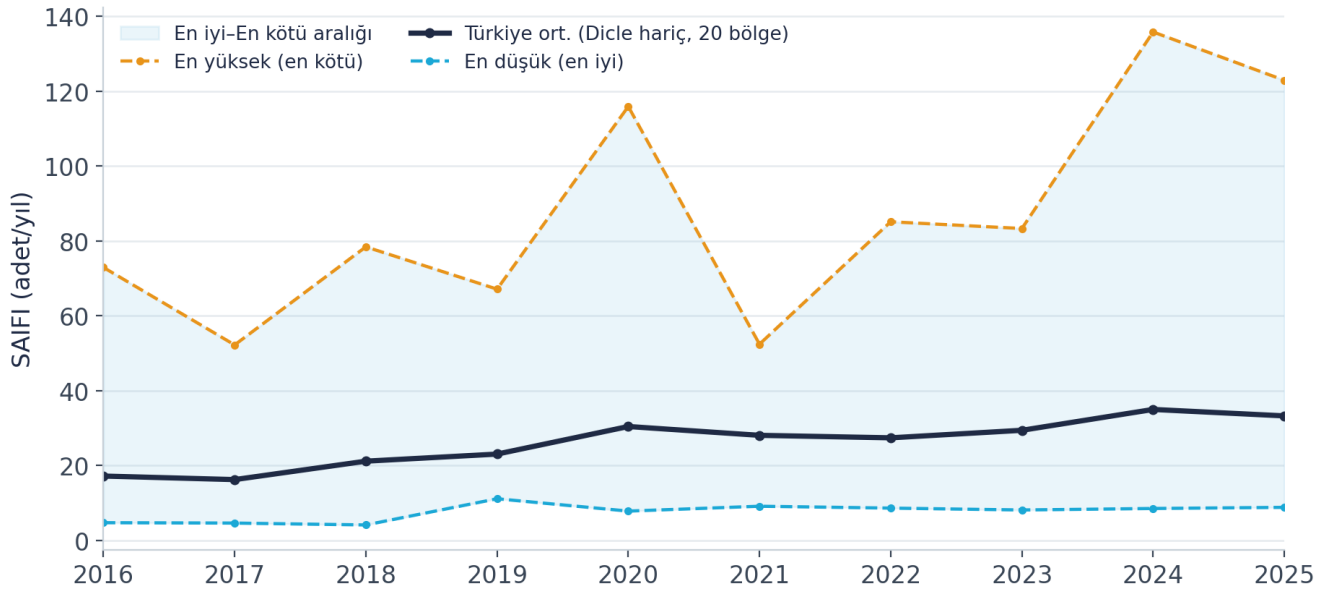


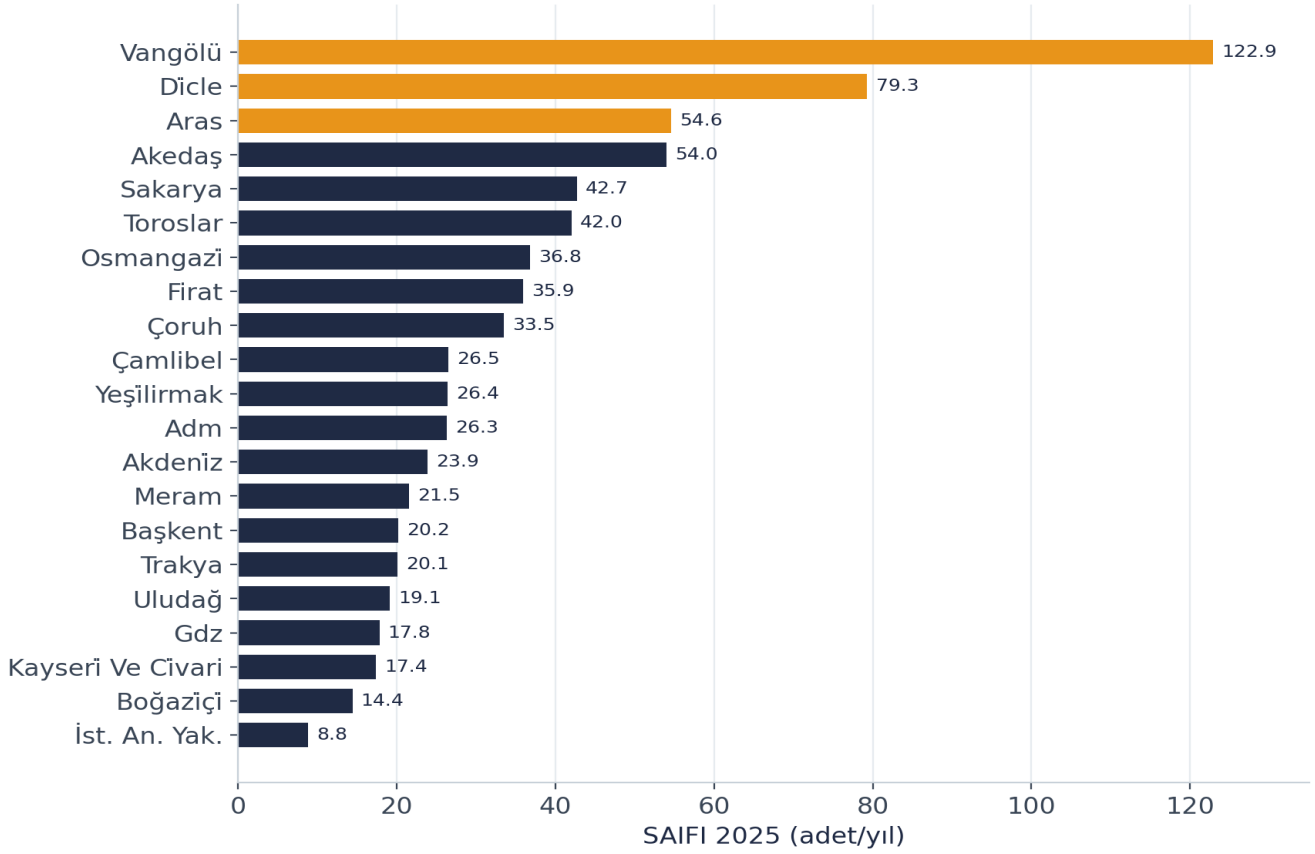
2025'te en uzun kesinti süreleri Dicle (5.748 dk) ve Vangölü (5.578 dk) bölgelerinde; en kısa süreler İstanbul Anadolu Yakası (539 dk) bölgesindedir. Aradaki fark on katın üzerindedir.

Tablo 8.1 — Bölge bazında SAIDI / müşteri başına ortalama kesinti süresi (dk/yıl)

Dağıtım Bölgesi	2016	2020	2024	2025
İstanbul Anadolu Yakası	619	522	483	539
Kayseri Ve Civarı	393	678	678	808
Meram	1.795	1.689	952	848
Boğaziçi	1.532	1.045	987	1.043
Uludağ	3.078	725	1.111	1.108
Trakya	2.028	1.234	1.129	1.342
Yeşilirmak	1.914	1.277	1.896	1.381
Çamlıbel	903	1.882	1.463	1.391
Başkent	598	1.816	1.360	1.412
ADM	1.006	1.079	1.715	1.561
GDZ	1.413	1.209	1.615	1.675
Fırat	1.159	1.539	2.031	1.858
Osmangazi	660	1.783	1.465	1.924
Çoruh	1.834	2.098	2.257	1.997
Sakarya	1.571	1.668	1.843	2.072
Akdeniz	1.006	1.593	2.203	2.296
Aras	3.022	1.494	2.587	2.309
Akedaş	1.117	1.088	1.956	2.370
Toroslar	1.785	3.851	3.592	4.011
Vangölü	3.911	4.478	6.941	5.578
Dicle	-	2.826	5.838	5.748

Toplam OKSURE (bildirimli + bildirimsiz). Düşük değer daha iyidir. 2016 Dicle değeri EPDK kaynağında raporlanmamıştır (0*) ve ortalamaya dahil edilmemiştir. Kaynak: EPDK, Tablo 5.7.

Şekil 8.3 — SAIFI: Türkiye ortalaması ve en iyi/en kötü bölge bandı (adet/yıl), 2016-2025

Şekil 8.4 — Bölge bazında SAIFI (adet/yıl), 2025

Kesinti sıklığında da benzer tablo geçerlidir. 2025'te bir müşteri Vangölü bölgesinde yılda ortalama 122,9 kez kesinti yaşarken, İstanbul Anadolu Yakası bölgesinde bu sayı 8,8'dir. Türkiye ortalaması 33,2 adet/yıldır.

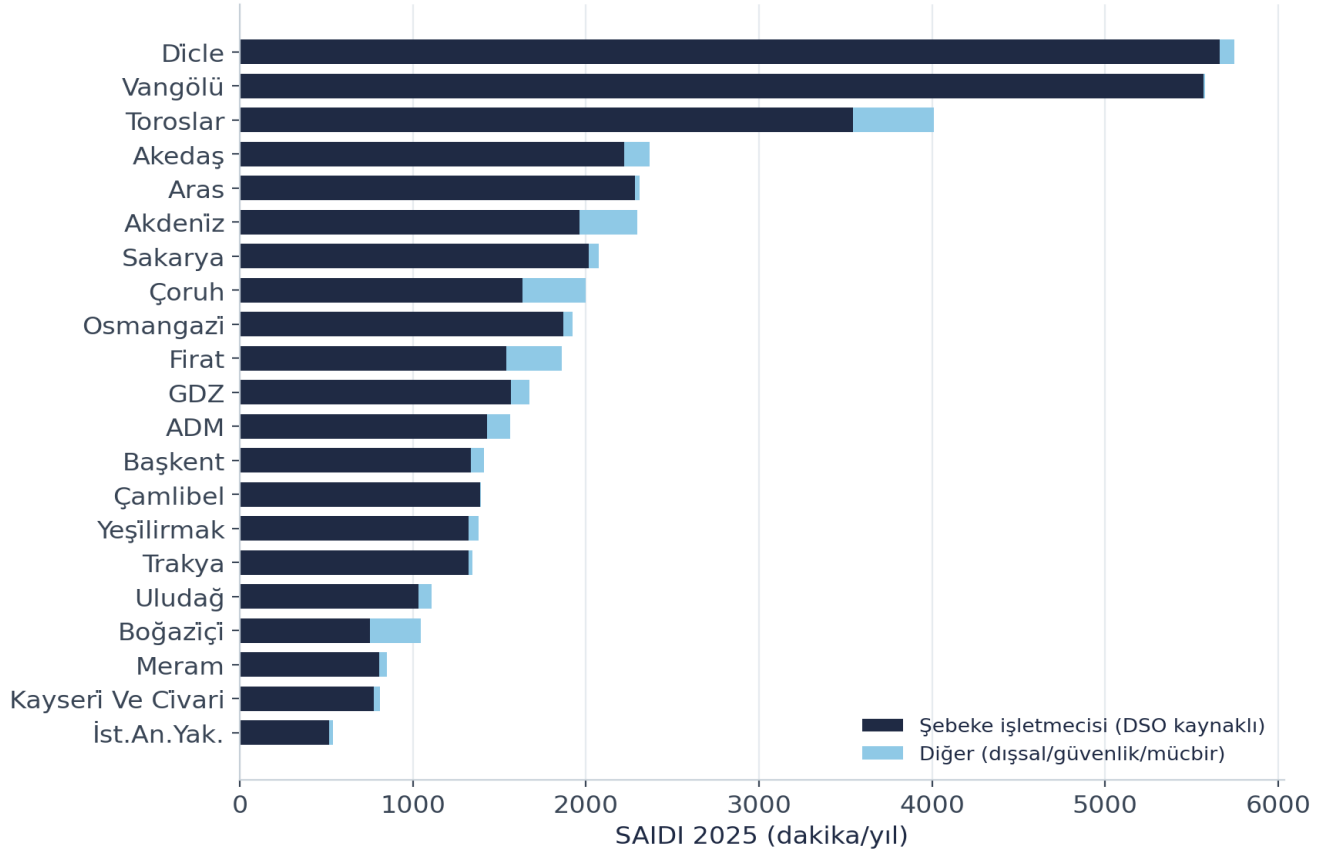
Tablo 8.2 — Bölge bazında SAIFI / müşteri başına ortalama kesinti sıklığı (adet/yıl)

Dağıtım Bölgesi	2016	2020	2024	2025
İstanbul Anadolu Yakası	5,1	7,8	8,5	8,8
Boğaziçi	15,0	22,4	14,5	14,4
Kayseri Ve Civarı	7,2	28,9	19,2	17,4
GDZ	16,0	17,2	16,5	17,8
Uludağ	15,9	13,0	19,7	19,1
Trakya	25,2	13,8	18,7	20,1
Başkent	4,7	20,7	19,3	20,2
Meram	14,5	17,0	27,8	21,5
Akdeniz	12,3	24,1	25,3	23,9
ADM	15,0	17,5	25,4	26,3
Yeşilirmak	17,8	22,3	40,3	26,4
Çamlıbel	9,8	44,4	31,9	26,5
Çoruh	11,4	33,6	31,5	33,5
Firat	5,9	40,8	46,4	35,9
Osmangazi	11,8	46,1	37,5	36,8
Toroslar	12,3	35,5	31,2	42,0
Sakarya	34,4	37,9	37,2	42,7
Akedaş	18,1	31,9	52,1	54,0
Aras	18,0	17,2	60,4	54,6
Dicle	-	57,5	72,3	79,3
Vangölü	72,9	115,9	135,8	122,9

Toplam OKSIK. Düşük değer daha iyidir. Kaynak: EPDK, Tablo 5.9.

Şebeke işletmecisi kaynaklı kesintiler — dağıtım şirketinin gerçek performansı

Toplam kesintinin bir bölümü dışsal etkenlerden, güvenlikten ve mücbir sebeplerden kaynaklanır; bunlar dağıtım şirketinin kontrolü dışındadır. Şirketin gerçek performansını ölçmek için EPDK'nın sebebe göre ayrımındaki "şebeke işletmecisi" bileşeni esas alınmalıdır. Toplam SAIDI'nin büyük çoğunluğu şebeke işletmecisi kaynaklıdır ve bu oran 2016-2025 boyunca istikrarlıdır: yıllara göre %92-96, ortalama %94 (2025: %94). Kalan bölüm dışsal, güvenlik ve mücbir sebeplerden gelir; yani süreklilik ağırlıklı olarak dağıtım şirketlerinin kontrolündedir.

Şekil 8.5 — SAIDI 2025: şebeke işletmecisi kaynaklı ve diğer sebepler (dk/yıl)**Tablo 8.3 — Şebeke işletmecisi kaynaklı SAIDI ve SAIFI (gerçek performans), 2025**

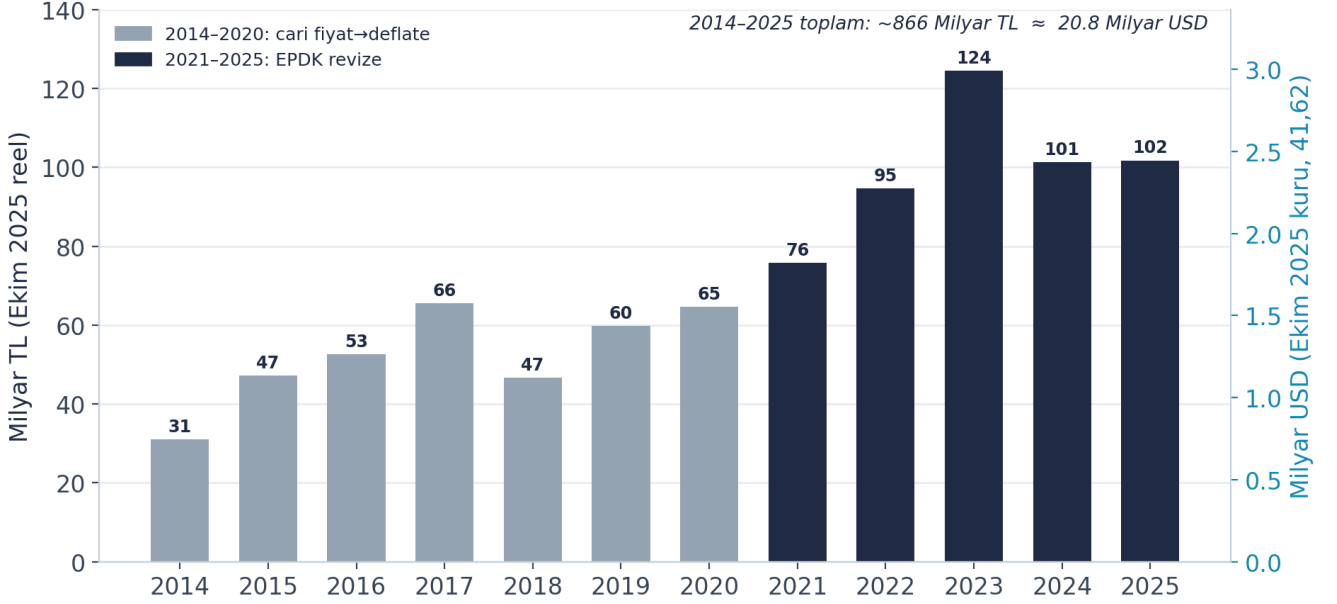
Dağıtım Bölgesi	SAIDI top.	SAIDI şebeke	SAIFI top.	SAIFI şebeke
İstanbul Anadolu Yakası	539	515	8,8	7,0
Boğaziçi	1.043	752	14,4	9,0
Kayseri Ve Cıvırı	808	775	17,4	9,5
Meram	848	804	21,5	9,1
Uludağ	1.108	1.031	19,1	13,3
Yeşilirmak	1.381	1.320	26,4	13,9
Trakya	1.342	1.322	20,1	16,9
Başkent	1.412	1.336	20,2	15,6
Çamlıbel	1.391	1.389	26,5	12,7
ADM	1.561	1.426	26,3	18,8
Firat	1.858	1.541	35,9	21,9
GDZ	1.675	1.565	17,8	16,4
Çoruh	1.997	1.632	33,5	23,8
Osmangazi	1.924	1.871	36,8	29,3
Akdeniz	2.296	1.963	23,9	15,9
Sakarya	2.072	2.014	42,7	31,8
Akedaş	2.370	2.221	54,0	40,9
Aras	2.309	2.284	54,6	22,7
Toroslar	4.011	3.545	42,0	27,8
Vangölü	5.578	5.569	122,9	107,2
Dicle	5.748	5.661	79,3	64,5

Şebeke işletmecisi bileşeni = dışsal, güvenlik ve mücbir sebep hariç, dağıtım şirketine atfedilen kesinti. Kaynak: EPDK Tablo 5.8 (süre) ve 5.10 (sıklık).

9 · Dağıtım Yatırımları (reel, Ekim 2025)

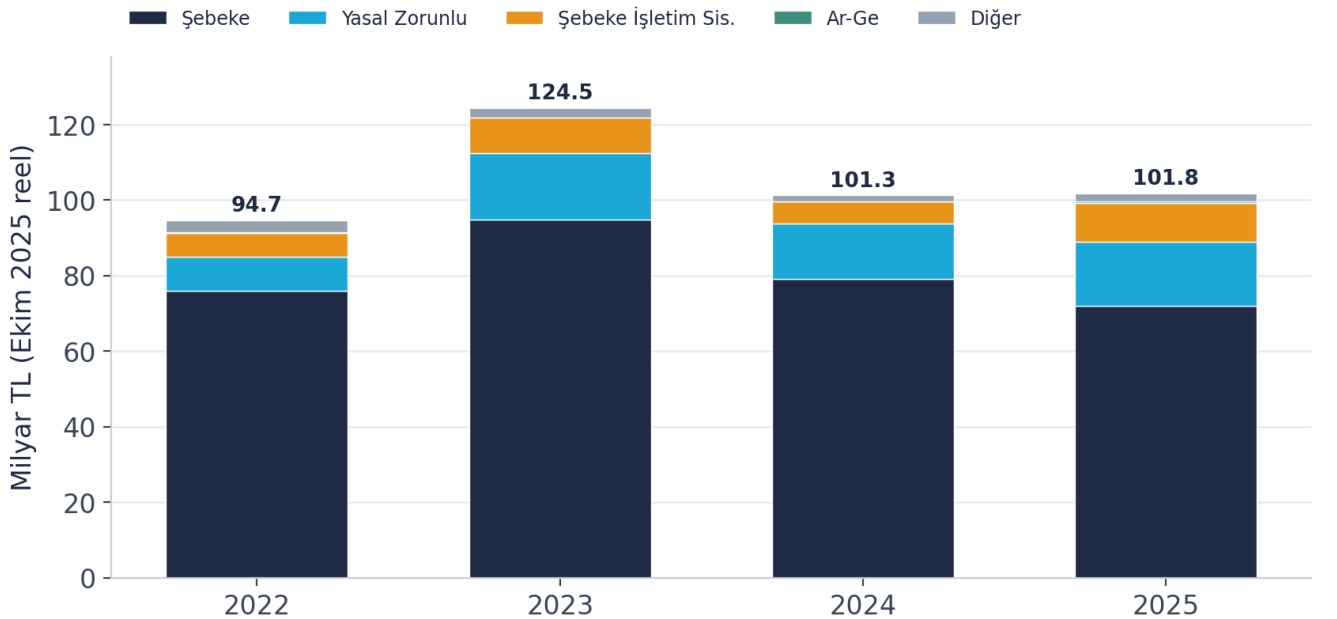
Yatırımlar nominal olarak hızla artsa da yüksek enflasyon nedeniyle karşılaştırma ancak sabit fiyatlarla anlamlıdır. Tüm yıllar Tüketici Fiyat Endeksi (TÜFE) ile Ekim 2025 fiyatlarına getirildiğinde, 2014-2025 arasında toplam reel dağıtım yatırımı yaklaşık 866 milyar TL'ye, Ekim 2025 kuruyla (41,62 TL/USD) yaklaşık 20,8 milyar dolara ulaşmıştır. Yıllık reel yatırım 2014'te ~31 milyar TL iken 2023'te 124,5 milyar TL ($\approx 3,0$ milyar dolar) ile zirve yapmış, 2024-2025'te ~101 milyara oturmuştur.

Şekil 9.1 — Toplam dağıtım yatırımı: reel TL ve USD (Ekim 2025 bazlı), 2014-2025



2014-2020 değerleri EPDK raporlarındaki cari (nominal) yatırım tutarlarının yıllık ortalama TÜFE ile deflatesidir; 2021-2025 ise EPDK'nın birim-bedelli revize değerleridir. İki dönem yöntem farkı taşır. USD karşılığı, reel TL tutarın Ekim 2025 ortalama kuruyla (41,62 TL/USD) çevrilmesiyle bulunmuştur; sabit Ekim 2025 satın alma gücünü gösterir.

Şekil 9.2 — Yatırım türüne göre dağılım (reel, milyar TL), 2022-2025



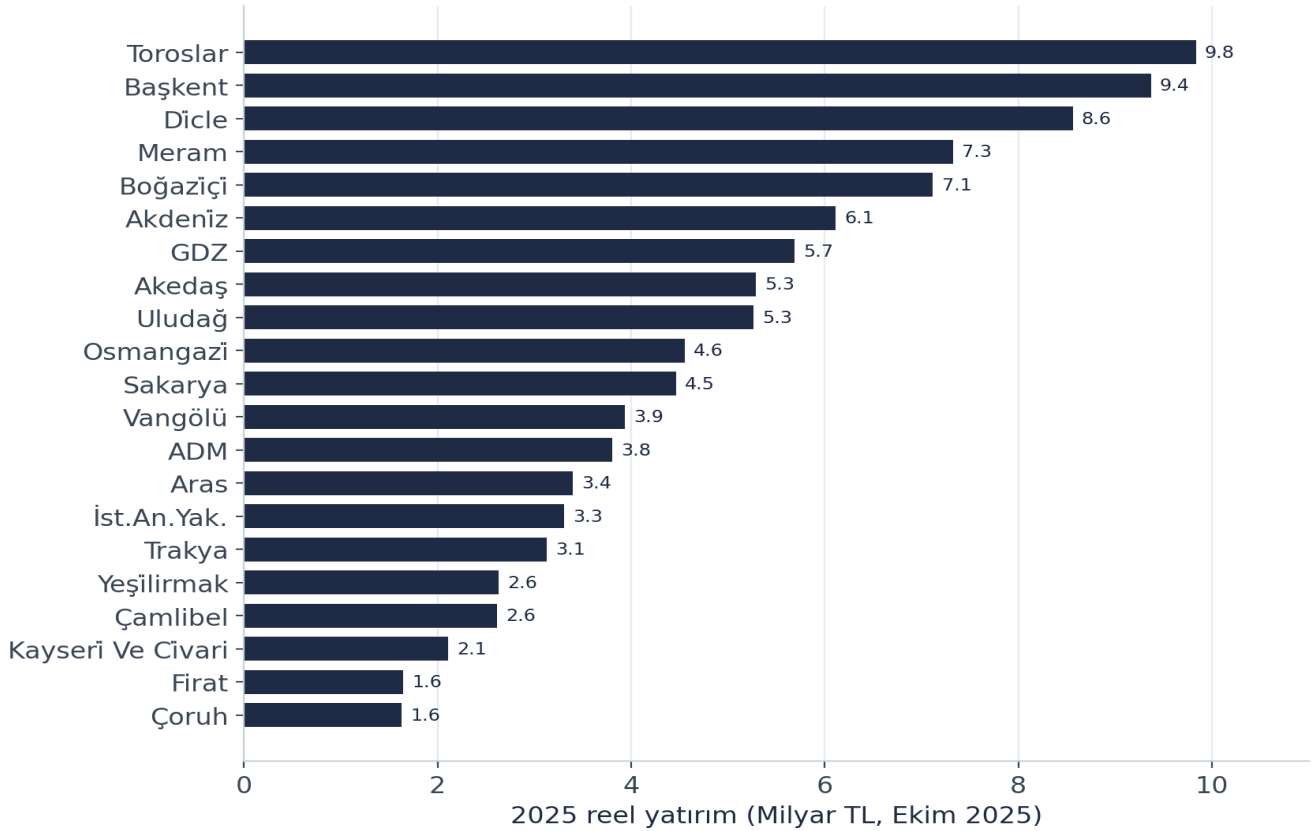
Yatırımların büyük çoğunluğu şebeke yatırımlarıdır: 2025'te 72,1 milyar TL ile toplamın %71'i. Yasal zorunluluğu olan yatırımlar ve şebeke işletim sistemi (SCADA, ölçüm, otomasyon) yatırımları payını artırmıştır.

Tablo 9.1 — Yatırım türüne göre reel yatırım (milyon TL, Ekim 2025)

Yatırım Türü	2022	2023	2024	2025
Şebeke Yatırımları	75.958	94.779	79.100	72.104
Yasal Zorunluluğu Olan Yatırımlar	9.146	17.749	14.689	16.969
Şebeke İşletim Sistemi Yatırımları	6.237	9.389	5.838	10.208
Ar-Ge Projesi Yaygınlaştırma	76	24	73	366
Diğer Yatırım Harcamaları	3.238	2.545	1.587	2.136
Genel Toplam	94.655	124.486	101.287	101.784

Tür dağılımı, her yılın raporundaki tür oranlarının şirket bazlı revize toplama uygulanmasıyla hesaplanmıştır; toplam, şirket bazlı revize seriyle örtüşür. TÜFE Ekim 2025 (endeks 3.453,09) bazı.

Şekil 9.3 — Şirket bazında reel yatırım (Ekim 2025, milyar TL), 2025



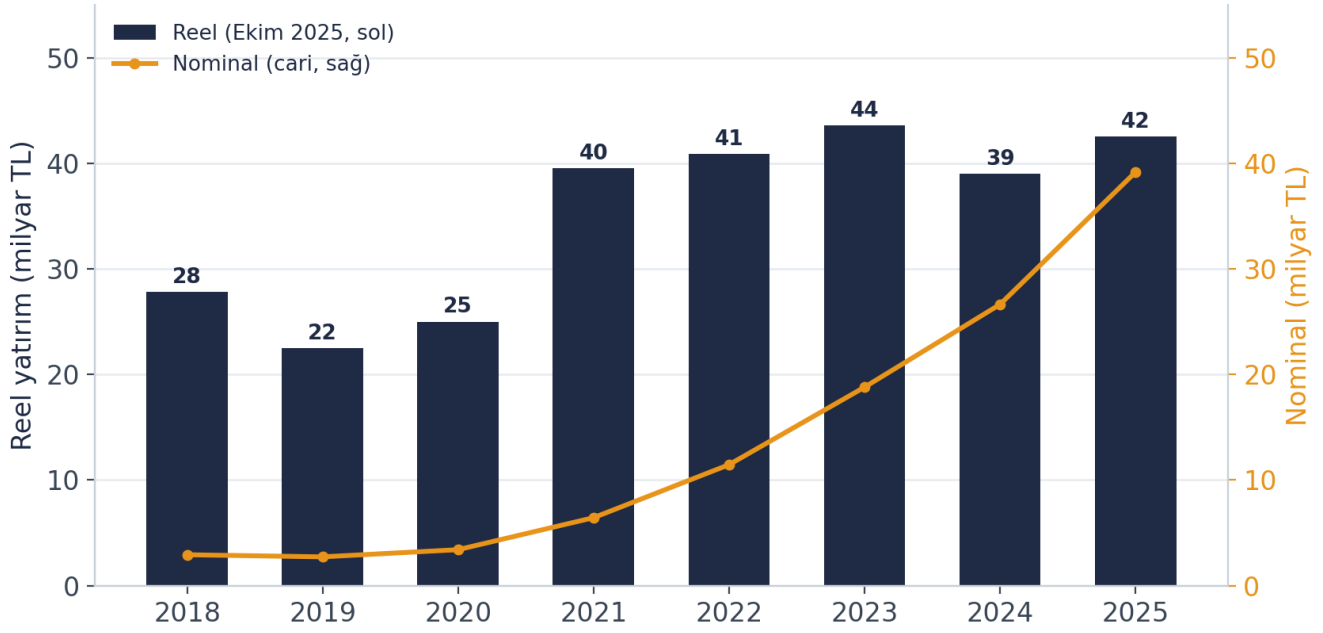
Tablo 9.2 — Şirket bazında reel dağıtım yatırımı (milyon TL, Ekim 2025)

Dağıtım Bölgesi	2021	2022	2023	2024	2025	YBBO
Toroslar	7.888	8.957	15.652	8.012	9.833	5,7%
Başkent	7.509	7.357	13.778	7.723	9.370	5,7%
Dicle	3.976	7.491	11.127	9.041	8.562	21,1%
Meram	6.717	6.105	11.856	9.712	7.324	2,2%
Boğaziçi	5.171	5.935	6.064	7.495	7.118	8,3%
Akdeniz	2.904	5.463	4.765	6.438	6.115	20,5%
GDZ	5.373	6.111	9.620	4.569	5.685	1,4%
Akedaş	1.425	2.025	2.728	6.803	5.287	38,8%
Uludağ	3.029	1.859	4.433	5.237	5.261	14,8%
Osmangazi	3.241	3.892	1.449	2.598	4.554	8,9%
Sakarya	1.379	5.212	3.993	4.701	4.466	34,2%
Vangölü	2.196	2.906	3.545	4.012	3.934	15,7%
ADM	5.597	6.500	4.596	3.334	3.806	-9,2%
Aras	2.474	5.377	4.048	4.173	3.394	8,2%
İstanbul Anadolu Yakası	2.042	2.791	3.298	2.869	3.310	12,8%
Trakya	3.731	2.359	4.046	1.387	3.130	-4,3%
Yeşilirmak	3.638	4.072	5.010	3.211	2.631	-7,8%
Çamlıbel	1.801	2.387	2.716	3.360	2.618	9,8%
Kayseri Ve Civari	2.223	1.890	2.631	2.246	2.109	-1,3%
Firat	1.567	2.796	4.335	2.201	1.647	1,2%
Çoruh	1.932	3.170	4.795	2.165	1.630	-4,2%
Genel Toplam	75.811	94.655	124.486	101.287	101.784	7,6%

Her yıl için EPDK'nın o yılı kapsayan EN GÜNCEL raporundaki revize tutar kullanılmıştır (2023–2025: 2025 raporu; 2022: 2024 raporu; 2021: 2023 raporu) ve TÜFE ile Ekim 2025 bazına çevrilmiştir. EPDK birim fiyatlarla yaptığı revizyonla geçmiş reel yatırımı güncellediğinden bu değerler ilk yayımdan farklıdır; örneğin 2023 reel yatırımı ilk yayımda ~94 milyar iken 2025 raporunda ~124 milyara revize edilmiştir.

İletim sistemi yatırımları (TEİAŞ)

Dağıtım yatırımlarının yanında iletim şirketi (TEİAŞ) de yüksek gerilimli iletim şebekesine yatırım yapar. Nominal iletim yatırımı 2018'de 2,9 milyar TL iken 2025'te 39,2 milyar TL'ye çıkmıştır; ancak reel olarak (Ekim 2025 fiyatlarıyla) 28 milyardan 42 milyara, yani son yıllarda yaklaşık 40 milyar TL bandında yatay seyretmiştir. Nominal artışın büyük kısmı enflasyon kaynaklıdır.

Şekil 9.4 — İletim sistemi yatırımı: reel (Ekim 2025) ve nominal, 2018-2025**Tablo 9.3 — İletim sistemi (TEİAŞ) yatırımı (milyar TL)**

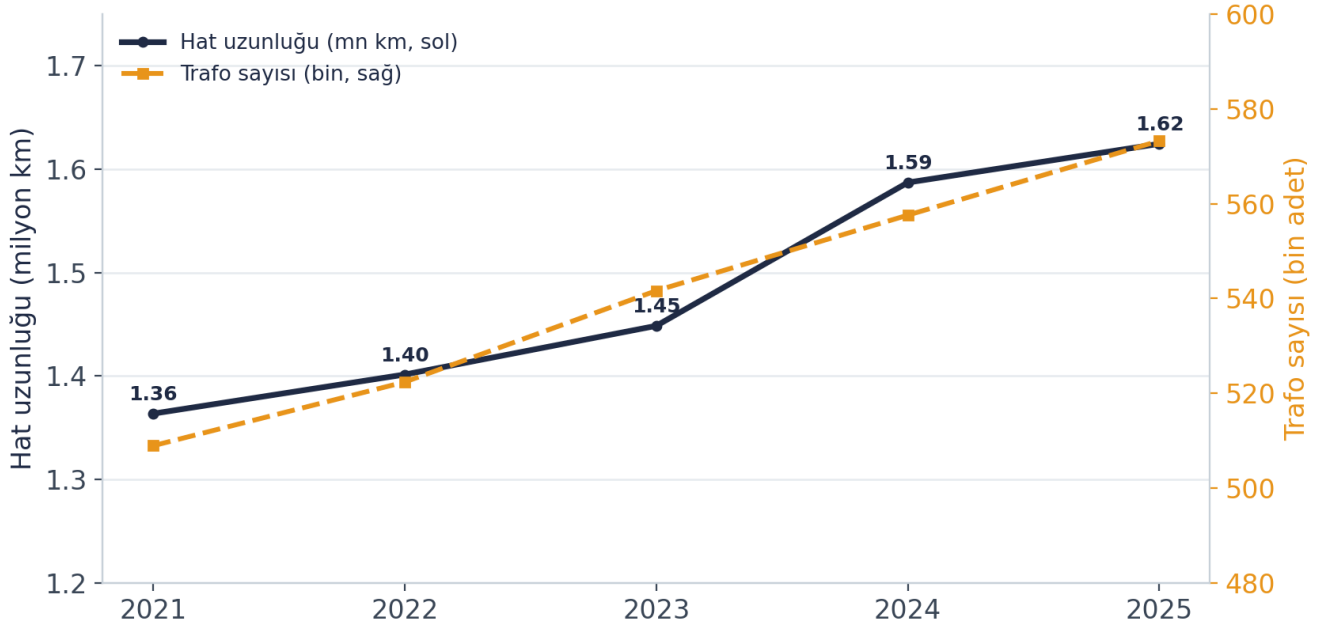
Yıl	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nominal (cari)	2,9	2,7	3,4	6,4	11,4	18,8	26,6	39,2
Reel (Ekim 2025)	27,8	22,5	25,0	39,5	40,9	43,6	39,0	42,5

Nominal değerler yıllık ortalama TÜFE ile Ekim 2025 bazına çevrildi. Kaynak: EPDK yıllık raporları, iletim şirketi yatırım beyanı.

10 · Dağıtım Altyapısı

Şebeke fiziksel olarak büyümeyi sürdürmektedir. Hat uzunluğu 2021'de 1,36 milyon km'den 2025'te 1,62 milyon km'ye, trafo sayısı 508.904 adetten 573.256 adede ulaşmıştır. Toplam istihdam (kadrolu ve taşeron) 2025'te 67.578 kişidir; 2014'te bu sayı 44.943 kişiydi. Ulusal hat uzunluğu da 2015'te ~1,07 milyon km'den genişlemiştir. Uyarı: 2024'teki hat sıçraması organik değildir; EPDK müşteri-mülkiyeti hatları seriyeye dahil etmiştir.

Şekil 10.1 — Hat uzunluğu ve trafo sayısı, 2021-2025



Tablo 10.1 — Dağıtım altyapısı genel toplamaları, 2021-2025

Gösterge	2021	2022	2023	2024	2025
Hat uzunluğu (km)	1.363.506	1.401.343	1.448.442	1.587.094	1.624.534
Trafo sayısı (adet)	508.904	522.346	541.616	557.570	573.256
Trafo kapasitesi (MVA)	187.975	196.787	207.737	218.632	230.587
Kadrolu personel	26.272	27.382	27.203	26.846	26.331
Taşeron personel	37.391	39.486	38.301	38.765	41.247

Hat 2024'te +%9,6 sıçrar; bu organik büyüme değil, müşteri-mülkiyeti hatların seriyeye dahil edilmesidir (EPDK 2025 dipnotu) ve YBBO bu kırılmayı içerir. Kaynak: EPDK 2025 raporu Excel eki, Tablo 6-9.

Tablo 10.2 — Şirket bazında hat uzunluğu (km), 2021-2025

Dağıtım Bölgesi	2021	2022	2023	2024	2025	YBBO
Toroslar	143.346	147.262	153.804	157.468	160.067	2,8%
Başkent	132.981	136.017	139.483	141.402	142.671	1,8%
Meram	120.428	122.903	126.057	131.985	135.011	2,9%
GDZ	64.375	70.025	84.100	120.188	123.945	17,8%
ADM	73.276	76.881	78.751	107.630	110.794	10,9%
Dicle	81.593	83.521	86.005	88.932	91.726	3,0%
Yeşilirmak	83.736	85.147	86.246	87.752	88.794	1,5%
Uludağ	52.697	53.312	54.186	79.610	81.831	11,6%
Akdeniz	69.568	71.130	72.655	74.834	77.342	2,7%
Osmangazi	51.383	53.207	53.598	69.266	71.064	8,4%
Sakarya	62.815	64.568	67.822	69.576	70.898	3,1%
Çoruh	61.777	62.864	63.626	64.950	65.392	1,4%
Aras	58.048	59.183	60.496	61.645	62.947	2,0%
Boğaziçi	52.827	54.038	55.589	56.558	59.165	2,9%
Çamlıbel	48.957	50.126	50.600	51.231	52.202	1,6%
Firat	47.364	48.654	50.065	50.839	51.978	2,4%
Vangölü	40.529	41.367	42.204	46.263	46.903	3,7%
İstanbul Anadolu Yakası	33.580	34.478	34.298	34.913	35.561	1,4%
Akedaş	27.186	27.846	28.409	30.083	32.438	4,5%
Kayseri Ve Civarı	27.453	28.630	29.787	30.824	32.352	4,2%
Trakya	29.586	30.185	30.663	31.146	31.454	1,5%
Genel Toplam	1.363.506	1.401.343	1.448.442	1.587.094	1.624.534	4,5%

Kaynak: EPDK 2025 raporu Excel eki, Tablo 7.

Havai ve yeraltı hat dağılımı

Yeraltı hatları havai hatlara göre dış etkenlere daha dayanıklıdır; yeraltı oranı şebeke modernleşmesinin bir göstergesidir. Türkiye genelinde yeraltı oranı 2021'de %22,0'ten 2025'te %26,7'e yükselmiştir. Kentsel bölgelerde oran çok daha yüksektir: 2025'te Boğaziçi %74, İstanbul Anadolu Yakası %66; kırsal bölgelerde ise %15'in altındadır.

Şekil 10.2 — Havai/yeraltı hat dağılımı ve yeraltı oranı, 2021-2025**Tablo 10.3 — Bölge bazında havai/yeraltı hat ve yeraltı oranı, 2025**

Dağıtım Bölgesi	Havai (km)	Yeraltı (km)	Toplam (km)	Yeraltı %
Boğaziçi	15.471	43.695	59.166	73,9%
İstanbul Anadolu Yakası	12.086	23.475	35.561	66,0%
Uludağ	51.036	30.795	81.831	37,6%
Kayseri Ve Civarı	20.810	11.541	32.351	35,7%
Sakarya	46.204	24.694	70.898	34,8%
Akdeniz	53.309	24.032	77.341	31,1%
ADM	77.576	33.218	110.794	30,0%
GDZ	86.798	37.147	123.945	30,0%
Başkent	101.931	40.739	142.670	28,6%
Meram	102.381	32.630	135.011	24,2%
Trakya	24.021	7.433	31.454	23,6%
Osmangazi	54.280	16.783	71.063	23,6%
Toroslar	127.428	32.639	160.067	20,4%
Dicle	75.706	16.021	91.727	17,5%
Fırat	43.219	8.760	51.979	16,9%
Akedaş	27.135	5.302	32.437	16,3%
Yeşilirmak	74.558	14.236	88.794	16,0%
Aras	53.280	9.667	62.947	15,4%
Çamlıbel	44.503	7.699	52.202	14,7%
Vangölü	40.202	6.701	46.903	14,3%
Çoruh	58.609	6.784	65.393	10,4%
Genel Toplam	1.190.542	433.992	1.624.534	26,7%

Yeraltı oranı = yeraltı / toplam. Bu tablo EPDK Tablo 5.5 esaslıdır; 2025 havai+yeraltı toplamı (1.624.534 km) ana hat serisiyle örtüşür. 2021-2024 yıllık toplamlarında Tablo 5.5 (müşteri-mülkiyeti tesisler hariç) ile Tablo 7 (2024ten dahil) kapsam farkı nedeniyle ayrışabilir. Kaynak: EPDK Tablo 5.5.

Personel ve trafo altyapısı (şirket bazında, 2025)**Tablo 10.4 — Dağıtım şirketlerinin personel sayıları (adet, 2025)**

Dağıtım Bölgesi	Kadrolu	Taşeron	Toplam
Toroslar	4.081	3.806	7.887
Dicle	3.733	3.599	7.332
Başkent	3.698	2.960	6.658
Boğaziçi	642	4.124	4.766
GDZ	1.018	2.946	3.964
Osmangazi	1.089	2.744	3.833
Uludağ	978	2.479	3.457
İstanbul Anadolu Yakası	1.661	1.041	2.702
Akdeniz	356	2.346	2.702
Yeşilirmak	790	1.879	2.669
Meram	734	1.707	2.441
Sakarya	1.305	1.133	2.438
ADM	799	1.563	2.362
Aras	740	1.517	2.257
Çoruh	379	1.801	2.180
Akedaş	1.119	1.024	2.143
Vangölü	939	1.142	2.081
Firat	312	1.673	1.985
Çamlıbel	248	1.342	1.590
Trakya	825	370	1.195
Kayseri Ve Civari	885	51	936
Genel Toplam	26.331	41.247	67.578

Kaynak: EPDK 2025 raporu Tablo 5.3 / ek Tablo 6.

Tablo 10.5 — Şirket bazında şebeke altyapısı (2025)

Dağıtım Bölgesi	Hat (km)	Trafo (adet)	Trafo kap. (MVA)
Dicle	91.726	75.783	18.035
Meram	135.011	71.975	17.116
Toroslar	160.067	53.994	23.518
Başkent	142.671	38.424	20.591
GDZ	123.945	38.283	18.906
Osmangazi	71.064	33.013	10.070
Uludağ	81.831	30.453	13.628
ADM	110.794	26.017	11.447
Akdeniz	77.342	22.952	11.551
Yeşilirmak	88.794	22.352	6.180
Sakarya	70.898	20.872	10.486
Boğaziçi	59.165	17.000	21.064
Aras	62.947	16.543	4.440
Akedaş	32.438	15.925	5.385
Firat	51.978	14.861	4.349
Çamlıbel	52.202	14.640	3.806
Vangölü	46.903	14.030	3.585
Trakya	31.454	13.738	6.973
Çoruh	65.392	13.648	5.299
Kayseri Ve Civarı	32.352	10.169	3.549
İstanbul Anadolu Yakası	35.561	8.584	10.608
Genel Toplam	1.624.534	573.256	230.587

Kaynak: EPDK 2025 raporu Excel eki, Tablo 7/8/9.

11 · Bulgular ve Değerlendirme

On iki yıllık seri tutarlı eğilimler ortaya koyar. **Birincisi**, talep ve abone tabanı istikrarlı biçimde büyümektedir; faturalanan tüketim yıllık %4,1, tüketici sayısı yıllık %2,7 artmıştır. **İkincisi**, talebin kompozisyonu mesken ve hizmetler lehine kaymakta, sanayinin payı gerilemektedir.

Üçüncüsü, dağıtım kayıpları belirgin biçimde azalmıştır; tüketim ağırlıklı Türkiye kaybı %16,4'ten %8,8'e inmiş, iyileşmenin büyük kısmı doğu bölgelerinin yüksek tabanından gelmiştir. **Dördüncüsü**, reel dağıtım yatırımı (Ekim 2025 fiyatlarıyla) 2023 zirvesinden sonra 2025'te 101,8 milyar TL'ye toparlanmış, şebeke fiziksel olarak büyümeyi sürdürmüştür.

Beşincisi, bu kazanımlara karşın tedarik sürekliliğinde ülke ortalaması yatay seyretmiş, bölgesel uçurum korunmuştur. Toplam SAIDI'nin yaklaşık %94'inin şebeke işletmecisi kaynaklı olması, sürekliliğin önemli ölçüde dağıtım şirketlerinin kontrolünde olduğunu gösterir; dışsal etkenler ikincil kalır.

Bu rapor tanımlayıcı bir tarihsel derlemedir; nedensellik veya öngörü içermez. Yatırımlar TÜFE ile Ekim 2025 bazına getirilmiştir; EPDK'nın geçmiş yıl revizyonları nedeniyle reel yatırım serisi yöntem etkisi taşır. Kayıp ve SAIDI/SAIFI ülke ortalamaları yöntem gereği farklı hesaplandığından, bölge bazlı değerler ülke ortalamasından daha bilgilendiricidir.

Ek A · Tam Veri Tabloları

Tablo A.1 — Tüketici grubu bazında tüketim (GWh), 2015-2025

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Sanayi	79.045	89.951	94.966	96.996	94.463	99.767	111.763	108.369	112.738	113.936	116.006
Mesken	47.897	51.090	53.532	54.770	56.390	60.134	61.604	61.868	66.201	75.110	78.197
Ticari ve Hizmetler	57.306	60.854	66.454	68.289	65.150	57.634	60.839	64.550	65.948	71.887	74.639
Tarımsal	4.869	6.308	6.537	8.799	8.553	10.806	13.498	13.332	13.426	12.463	13.867
Aydınlatma	4.310	4.218	4.341	4.756	5.042	5.096	5.354	5.501	5.531	5.736	5.771

Kaynak: EPDK Tablo 1.13 revize seri.

Tablo A.2 — Dağıtım bölgesi bazında tüketim (GWh), 2015-2025

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Toroslar	20.594	25.740	27.506	27.518	27.722	28.650	32.050	31.223	30.981	36.900	38.482
Boğaziçi	24.326	24.643	26.319	27.424	26.486	25.656	27.433	28.272	28.303	29.275	29.386
GDZ	17.948	20.525	21.016	21.093	19.871	19.548	20.882	21.587	21.836	23.320	23.925
Başkent	15.750	16.256	17.355	18.515	18.227	19.082	19.631	19.214	19.842	22.696	23.819
Sakarya	13.752	14.691	15.654	15.994	15.599	16.031	17.644	17.610	18.282	21.455	21.533
Uludağ	15.181	16.944	18.824	18.778	18.521	18.383	20.222	19.587	19.015	20.523	21.096
Meram	8.479	9.789	9.990	10.465	10.307	11.487	12.447	12.261	13.096	15.241	16.321
İstanbul Anadolu Yakası	11.227	12.287	12.792	13.028	13.032	12.831	13.382	13.836	14.213	14.908	15.201
Dicle	6.627	7.799	8.798	11.201	10.985	12.533	13.824	14.428	14.352	12.509	13.699
Akdeniz	9.093	9.310	9.881	10.363	10.410	10.141	10.547	11.246	11.729	12.796	13.623
ADM	8.543	8.912	9.371	9.834	9.594	9.365	10.356	10.754	10.635	11.775	11.926
Osmangazi	7.868	8.874	9.525	9.916	9.754	10.333	11.577	11.478	11.103	11.570	11.797
Trakya	8.271	9.257	9.762	10.049	10.026	9.769	11.057	11.101	11.173	11.558	11.693
Yeşilirmak	5.424	5.349	5.784	6.298	6.029	6.349	6.777	6.561	6.928	7.384	7.827
Akedaş	4.533	5.027	5.265	5.136	5.036	4.984	5.420	5.438	4.316	6.095	6.166
Kayseri Ve Civari	2.869	3.535	3.683	3.658	3.622	3.828	4.131	4.092	4.038	4.371	4.593
Çoruh	3.290	3.432	3.629	3.694	3.704	3.730	3.861	3.730	3.811	3.980	4.074
Firat	3.035	3.237	3.269	3.264	3.242	3.303	3.591	3.338	3.165	3.902	4.071
Çamlıbel	2.806	2.572	2.898	2.909	2.736	2.554	3.194	2.923	3.009	3.198	3.392
Aras	2.203	2.367	2.476	2.503	2.687	2.776	2.824	2.758	2.916	2.941	3.059
Vangölü	1.607	1.785	1.918	1.971	2.008	2.104	2.186	2.182	2.325	2.646	2.797

Kaynak: EPDK Tablo 1.11.

Tablo A.3 — Dağıtım bölgesi bazında tüketici sayısı (bin adet), 2014-2025

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Toroslar	3.432	3.505	3.670	3.805	3.878	3.998	4.095	4.200	4.308	4.442	4.426	4.580
Boğaziçi	4.616	4.732	4.872	5.042	5.029	5.135	5.206	5.310	5.390	5.460	5.507	5.527
GDZ	2.889	2.972	3.061	3.166	3.313	3.421	3.524	3.642	3.745	3.831	3.901	3.975
Başkent	3.847	3.970	4.100	4.219	4.199	4.279	4.364	4.451	4.523	4.595	4.656	4.737
Sakarya	1.529	1.578	1.655	1.743	1.832	1.905	1.964	2.022	2.091	2.161	2.229	2.293
Uludağ	2.812	2.894	2.984	3.092	3.190	3.285	3.380	3.462	3.557	3.652	3.733	3.812
Meram	1.839	1.890	1.964	2.028	2.094	2.170	2.227	2.281	2.349	2.415	2.465	2.524
İstanbul Anadolu Yakası	2.614	2.676	2.752	2.835	2.854	2.929	2.986	3.037	3.093	3.135	3.174	3.217
Dicle	1.417	1.532	1.676	1.757	1.839	1.935	1.993	2.056	2.138	2.214	2.318	2.442
Akdeniz	1.876	1.941	2.000	2.076	2.164	2.221	2.261	2.318	2.379	2.450	2.523	2.593
ADM	1.728	1.779	1.788	1.835	1.902	1.966	2.021	2.127	2.211	2.288	2.357	2.420
Osmangazi	1.565	1.612	1.661	1.720	1.786	1.840	1.888	1.932	1.979	2.035	2.081	2.131
Trakya	944	968	991	1.043	1.089	1.126	1.169	1.207	1.251	1.298	1.331	1.364
Yeşilirmak	1.834	1.885	1.938	1.998	2.074	2.147	2.207	2.278	2.355	2.440	2.505	2.569
Akedaş	610	632	636	679	713	740	758	765	772	767	741	811
Kayseri Ve Civari	636	655	673	695	719	749	770	788	819	847	870	892
Çoruh	1.206	1.238	1.269	1.304	1.360	1.390	1.431	1.468	1.513	1.563	1.604	1.632
Firat	828	858	888	917	957	977	1.012	1.060	1.099	1.054	1.106	1.133
Çamlıbel	877	899	918	946	975	1.006	1.017	1.038	1.061	1.086	1.112	1.137
Aras	880	907	936	963	1.003	1.030	1.060	1.095	1.129	1.162	1.197	1.238
Vangölü	573	600	623	651	684	711	746	776	803	829	858	889

Değerler bin adet (örn. 3.432 = 3.432.000). Kaynak: EPDK Dağıtım Sistemini Kullanan Tüketici Sayıları.

Tablo A.4 — Dağıtım bölgesi bazında kayıp oranı (%), 2014-2025

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Toroslar	13,2	12,5	12,1	11,4	11,8	11,8	11,4	11,7	10,6	12,1	9,1	8,5
Boğaziçi	9,2	9,4	9,6	6,7	6,0	8,0	7,6	7,2	6,4	6,3	6,2	5,7
GDZ	8,4	7,4	7,3	7,2	6,6	7,5	6,4	6,4	5,0	5,2	5,4	6,5
Başkent	7,7	7,0	7,0	6,0	6,1	5,9	6,2	6,7	5,8	5,6	5,0	4,5
Sakarya	6,8	6,7	6,6	6,4	6,5	6,0	5,9	6,0	5,8	5,6	5,7	6,2
Uludağ	6,9	6,9	5,6	4,1	4,2	4,8	5,9	5,2	4,8	5,2	5,0	5,2
Meram	7,3	7,3	6,7	5,8	6,7	6,2	6,0	5,8	6,2	5,8	5,7	5,4
İstanbul Anadolu Yakası	7,2	7,0	6,8	6,1	6,0	5,0	5,4	6,2	5,0	4,7	4,4	3,7
Dicle	74,2	72,1	67,6	64,8	54,9	51,3	46,3	46,2	43,6	42,8	37,6	35,5
Akdeniz	8,5	7,0	6,3	6,7	5,8	5,9	7,1	7,7	7,0	7,4	8,1	6,0
ADM	7,9	7,0	5,7	5,3	5,5	5,6	6,2	6,2	5,6	5,5	5,5	6,4
Osmangazi	7,8	7,6	5,8	7,0	6,4	6,6	6,5	6,9	6,3	6,9	7,0	7,1
Trakya	6,3	7,4	5,5	5,1	4,4	4,5	5,6	5,3	5,5	4,9	4,9	4,7
Yeşilirmak	8,3	7,9	8,2	7,4	7,6	7,1	7,3	6,9	6,5	6,5	6,2	5,8
Akedaş	6,8	5,0	7,2	5,5	7,3	6,5	6,1	5,6	4,3	14,1	3,6	5,8
Kayseri Ve Civarı	6,9	5,2	5,9	6,0	6,6	6,0	6,1	6,6	6,7	8,1	5,9	6,0
Çoruh	9,1	9,3	9,2	8,1	7,8	7,4	7,3	6,8	6,6	6,4	6,3	7,0
Firat	9,5	10,4	10,6	10,9	10,3	9,9	9,8	9,3	8,9	10,9	8,8	8,2
Çamlıbel	7,7	7,1	6,0	6,6	5,1	4,8	7,6	5,4	6,0	6,6	7,2	7,2
Aras	26,2	26,6	25,7	24,6	23,6	21,6	20,6	20,1	19,3	16,6	14,5	14,4
Vangölü	61,0	59,7	56,4	53,3	49,2	47,6	44,6	38,1	35,6	32,4	25,0	23,5

Gerçekleşen kayıp-kaçak oranı. Kaynak: EPDK Tablo 5.2.

Tablo A.5 — Bölge bazında SAIDI toplam (dk/yıl), 2016-2025

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Toroslar	1.785	1.962	1.810	3.733	3.851	3.867	4.458	3.642	3.592	4.011
Boğaziçi	1.532	1.344	4.008	1.728	1.045	1.230	1.094	1.052	987	1.043
GDZ	1.413	1.614	1.510	1.450	1.209	1.204	1.577	1.703	1.615	1.675
Başkent	598	569	1.287	2.205	1.816	2.415	2.078	1.928	1.360	1.412
Sakarya	1.571	1.756	1.711	1.625	1.668	1.979	1.980	1.937	1.843	2.072
Uludağ	3.078	974	2.167	873	725	764	577	978	1.111	1.108
Meram	1.795	2.396	1.896	1.753	1.689	1.416	1.250	988	952	848
İstanbul Anadolu Yakası	619	556	416	747	522	710	688	551	483	539
Dicle	-	1.703	1.272	2.433	2.826	3.655	5.526	3.814	5.838	5.748
Akdeniz	1.006	1.088	1.002	1.545	1.593	1.843	2.109	2.034	2.203	2.296
ADM	1.006	1.124	1.048	1.058	1.079	1.220	1.806	1.571	1.715	1.561
Osmangazi	660	747	1.071	2.300	1.783	1.487	1.660	1.729	1.465	1.924
Trakya	2.028	2.018	1.761	1.686	1.234	1.054	1.060	1.100	1.129	1.342
Yeşilirmak	1.914	1.224	1.321	2.019	1.277	1.830	1.966	2.232	1.896	1.381
Akedaş	1.117	1.052	1.518	1.234	1.088	1.650	1.478	339	1.956	2.370
Kayseri Ve Civarı	393	414	588	664	678	946	819	798	678	808
Çoruh	1.834	1.093	1.433	2.012	2.098	1.957	2.133	2.067	2.257	1.997
Firat	1.159	1.879	2.481	1.764	1.539	1.650	1.484	2.026	2.031	1.858
Çamlıbel	903	1.466	1.302	1.177	1.882	1.705	1.540	1.487	1.463	1.391
Aras	3.022	2.832	1.336	2.258	1.494	1.956	2.432	2.586	2.587	2.309
Vangölü	3.911	6.611	10.131	2.921	4.478	3.128	4.079	4.724	6.941	5.578

Toplam OKSURE. Boş hücre: ilgili yıl raporlanmamıştır. Kaynak: EPDK Tablo 5.7.

Tablo A.6 — Bölge bazında şebeke işletmecisi kaynaklı SAIDI (dk/yıl), 2022-2025

	2022	2023	2024	2025
Toroslar	3.920	3.042	2.996	3.545
Boğaziçi	875	839	688	752
GDZ	1.530	1.649	1.577	1.565
Başkent	1.888	1.562	1.149	1.336
Sakarya	1.818	1.845	1.781	2.014
Uludağ	539	919	1.068	1.031
Meram	1.131	935	907	804
İstanbul Anadolu Yakası	672	500	419	515
Dicle	5.444	3.739	5.715	5.661
Akdeniz	1.916	1.797	1.886	1.963
ADM	1.746	1.516	1.662	1.426
Osmangazi	1.617	1.670	1.419	1.871
Trakya	1.052	1.086	1.095	1.322
Yeşilirmak	1.925	2.070	1.843	1.320
Akedaş	1.420	302	1.854	2.221
Kayseri Ve Civari	775	771	663	775
Çoruh	1.694	1.868	2.005	1.632
Firat	1.375	1.475	1.625	1.541
Çamlıbel	1.516	1.464	1.461	1.389
Aras	2.404	2.559	2.531	2.284
Vangölü	4.078	4.724	6.883	5.569

Şebeke işletmecisi bileşeni. Kaynak: EPDK Tablo 5.8.

Ek B · Kısaltmalar, Kaynakça ve Dipnotlar

Kısaltmalar

EPDK	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu
EDAŞ / TEİAŞ	Elektrik Dağıtım A.Ş. / Türkiye Elektrik İletim A.Ş.
SAIDI / SAIFI	Müşteri başına ortalama kesinti süresi (dk) / sıklığı (adet)
OKSURE / OKSİK	Ortalama Kesinti Süresi / Sıklığı (EPDK terminolojisi)
Şebeke işletmecisi	Kesintinin dağıtım şirketine atfedilen sebebi (dışsal/güvenlik/mücbir hariç)
İSK	İletim Sistemi Kaybı (TEİAŞ iletim şebekesi; dağıtım kaybından ayrı)
Kayıp-kaçak	Sisteme giren enerjinin faturalanamayan kısmı (teknik kayıp + kaçak)
Havai / Yeraltı	Direkler üzerindeki açık hat / yer altına döşeli kablo hat
Serbest tüketici	Tedarikçisini seçme hakkını kullanabilen tüketici
TÜFE	Tüketici Fiyat Endeksi (2003=100); Ekim 2025 = 3.453,09 (reel eş baz)
GWh / TWh / MWh · MVA	Gigavat/Teravat/Megavatsaat · Megavolt-ampere (trafo kapasitesi)
YBBO	Yıllık Bileşik Büyüme Oranı (CAGR)

Kaynakça

EPDK (2015–2026). *Elektrik Piyasası Gelişim Raporu*, 2014–2025 yılları ve 2025 Excel eki. T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, Ankara.

Kullanılan tablolar: 1.11 (bölge tüketimi), 1.13 (grup tüketimi), 1.15/5.1 (tüketici sayıları), 5.2 (kayıp), 5.5 (hat dağılımı), 5.7/5.8 (SAIDI), 5.9/5.10 (SAIFI), 5.11/5.12 (dağıtım yatırımı), ek Tablo 6–9 (personel/hat/trafo); İSK ve iletim yatırımı için Bölüm 4.

TÜİK (2026). *Tüketici Fiyat Endeksi (2003=100), aylık seri*. Türkiye İstatistik Kurumu.

Dipnotlar

- ¹ EPDK 2014 raporunda tüketim grup/bölge ve süreklilik tabloları yer almaz; bu göstergelerde seri 2015–2016'da başlar. Yatırım/altyapı serileri 2018–2021'de başlar.
- ² EPDK geçmiş yıl değerlerini revize eder; tüketimde en güncel revize seri, dağıtım yatırımında her yılın kendi raporundaki tutar kullanılmıştır.
- ³ Reel yatırım: dağıtım yatırımları yılına ait Haziran TÜFE bazından, iletim yatırımları yıllık ortalama TÜFE'den, TÜFE ile Ekim 2025 bazına çevrilmiştir.
- ⁴ 2014 dağıtım kaybı ağırlıklı ortalaması, 2014 bölge tüketimi yayımlanmadığından 2015 bölge tüketim ağırlıklarıyla hesaplanmıştır.
- ⁵ Şebeke işletmecisi kaynaklı SAIDI/SAIFI, EPDK Tablo 5.8/5.10 sebep ayrımındaki ilgili sütundur. İSK ulusal TEİAŞ oranıdır; dağıtım kaybıyla karıştırılmamalıdır.