



**TÜRKİYE ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ**

**2025 YILI
TÜRKİYE ELEKTRİK DAĞITIMI
SEKTÖR RAPORU**

STRATEJİ GELİŞTİRME DAİRESİ BAŞKANLIĞI

Mayıs 2026

İÇİNDEKİLER

1. DÜNYADA ELEKTRİK DAĞITIM SEKTÖRÜNÜN GÖRÜNÜMÜ	2
1.1 Elektrik Tüketimi Verileri	2
1.2 Gelecek Dönemde Elektrik Talebi.....	8
2. TÜRKİYE’DE ELEKTRİK DAĞITIM SEKTÖRÜNÜN GÖRÜNÜMÜ	10
2.1 Türkiye’de Sektörün Tarihi	10
2.2 Dağıtım Şebekesine İlişkin Bilgiler	12
2.3 Tüketime İlişkin Bilgiler.....	16
3. TEDAŞ’IN SEKTÖR İÇİNDEKİ YERİ	19
4. TEDAŞ’IN YERLİ VE ULUSLARARASI ALANDA BENZER FAALİYET GÖSTEREN KURULUŞLARLA KARŞILAŞTIRILMASI	21
KAYNAKÇA	27

ŞEKİLLER

Şekil 1 - Dünyada Elektrik Tüketimi (1974-2023)	2
Şekil 2- Dünyada Elektrik Tüketiminin Sektörlere Göre Dağılımı (2023).....	2
Şekil 3 - OECD Ülkelerinde Sektörlere Göre Elektrik Tüketimleri (2023)	3
Şekil 4 - OECD Harici Ülkelerde Sektörlere Göre Elektrik Tüketimi (2023)	4
Şekil 5 - En Fazla Elektrik Tüketen Ülkeler (2024)	6
Şekil 6 - Nihai Enerji Kullanımında Elektrik Tüketiminin Payı (2024)	6
Şekil 7 - Dünyada Elektriğe Erişebilen Nüfus Oranı (2001-2023)	7
Şekil 8 - Türkiye Elektrik Tüketiminin Sektörlere Göre Dağılımı (2024)	16
Şekil 9 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin Dağıtım Hatları Uzunlukları (km).....	22
Şekil 10 - Avrupa Ülkeleri Elektrik Tüketimleri (2023)	23
Şekil 11 - Avrupa Ülkelerinin Sektörlere Göre Elektrik Tüketimleri (2023).....	23
Şekil 12 - Avrupa Ülkeleri Kullanıcı Sayıları (2018).....	24
Şekil 13 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin OKSÜRE Değerleri – Bildirimsiz	25
Şekil 14 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin OKSIK Değerleri-Bildirimsiz	25
Şekil 15 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin OKSÜRE Değerleri-Bildirimli	26
Şekil 16 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin OKSIK Değerleri-Bildirimli.....	26

TABLolar

Tablo 1 - Dağıtım Şebekesi Hat Uzunlukları (km) (2024).....	12
Tablo 2 - Dağıtım Trafoları Güç ve Adetleri (2024)	13
Tablo 3 - Direk Cins ve Sayıları (2024)	14
Tablo 4 - Köy Elektrifikasyonunun Yıllar İtibariyle Gelişimi.....	15
Tablo 5 - Türkiye Elektrik Tüketimi (2020-2024)	16
Tablo 6 - Türkiye Net Elektrik Tüketiminin Sektörlere Göre Dağılımı	17
Tablo 7 - İllerde Kişi Başına Net Elektrik Tüketimleri (kWh/kişi).....	18
Tablo 8 - Avrupa'da Kullanılan Gerilim Seviyeleri (OG).....	21

KISALTMALAR

BDT	: Bağımsız Devletler Topluluğu
BRICS	: Brezilya, Rusya, Hindistan, Çin ve Güney Afrika Cumhuriyeti'nin oluşturduğu uluslararası kuruluş
CEER	: Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi
DSİ	: Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü
Eİİ	: Elektrik İşleri Etüt İdaresi
EPDK	: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu
MTA	: Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü
OECD	: Ekonomik Kalkınma ve İşbirliği Örgütü
OSB	: Organize Sanayi Bölgesi
ÖİB	: Özelleştirme İdaresi Başkanlığı
TEAŞ	: Türkiye Elektrik Üretim İletim A.Ş.
TEDAŞ	: Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.
TEK	: Türkiye Elektrik Kurumu

GİRİŞ

İş bu 2025 Yılı Türkiye Elektrik Dağıtım Sektör Raporu; 12 Aralık 2025 tarih ve 33105 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan “2026 Yılına Ait Genel Yatırım ve Finansman Programının Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esasların Belirlenmesine Dair Tebliğ” de belirlenen çerçevede hazırlanmıştır.

Söz konusu Tebliğ’in “Kurumsal Verilerin Yayınlanması” başlığı altındaki 20. maddesinin (2). bendinde;

“(2) Kamu işletmeleri, faaliyette bulundukları sektörleri takip ederek sektör içindeki yerlerini daha iyi analiz edebilmek ve etkin sektörel politikalar geliştirebilmek veya geliştirilmesine yardımcı olabilmek amacıyla, 2025 Yılı Sektör Raporunu hazırlar. Bu raporların 31/5/2026 tarihine kadar bir örneği ilgili Bakanlık ile ilgisine göre Bakanlığa veya ÖİB’ye gönderilir. Söz konusu sektör raporları asgari aşağıdaki konuları içerir:

- a) Dünyada sektörün görünümü.*
- b) Türkiye’de sektörün görünümü.*
- c) Kamu işletmesinin sektör içindeki yeri.*
- ç) Kamu işletmesinin yerli ve uluslararası rakipleriyle veya benzer faaliyet gösteren kuruluşlarla karşılaştırılması.”*

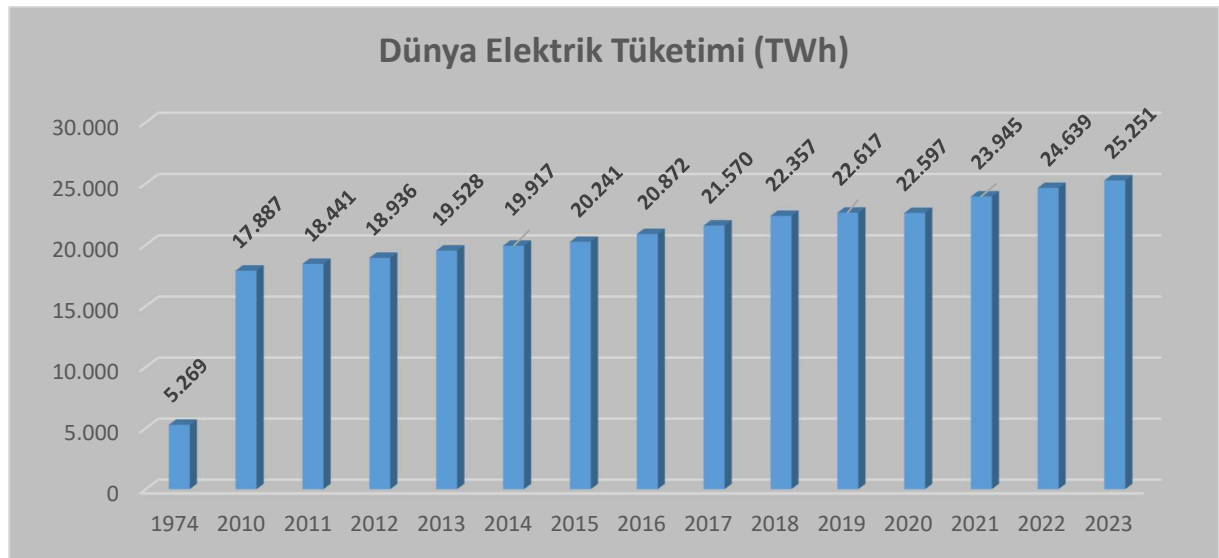
denilmektedir.

Bu raporda, “2026 Yılına Ait Genel Yatırım ve Finansman Programının Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esasların Belirlenmesine Dair Tebliğ”de belirtilen hükümler çerçevesinde elektrik dağıtım sektörünün; dünyadaki, ülkemizdeki görünümü incelenmiş, TEDAŞ’ın sektör içindeki yeri ve bu kapsamda yerli ve uluslararası alanda benzer faaliyet gösteren kuruluşlarla karşılaştırılmaları ele alınmıştır.

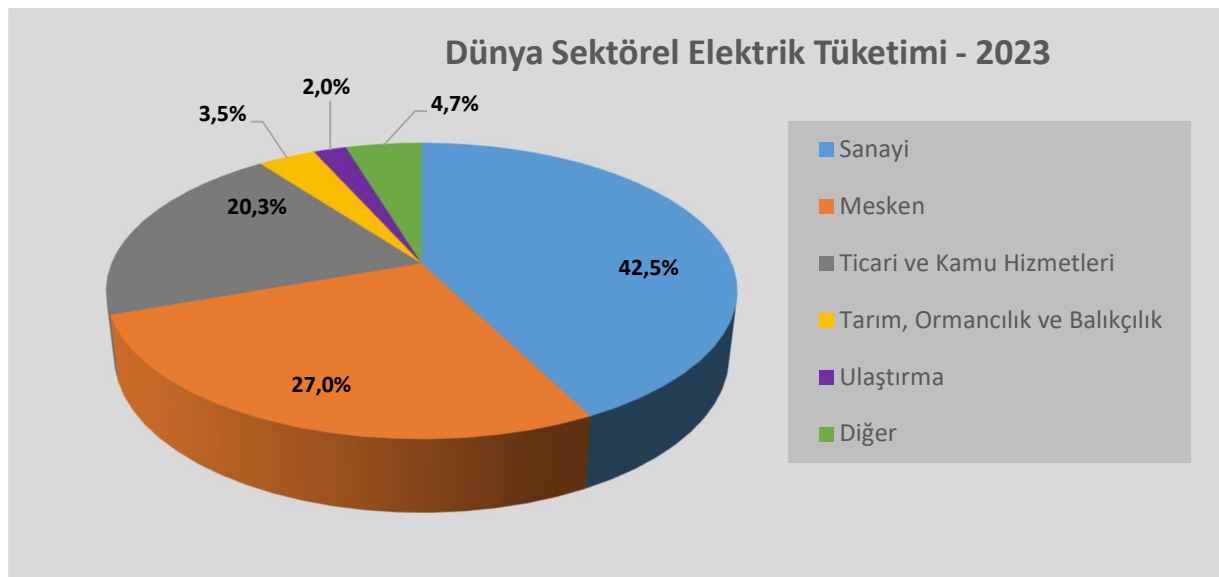
1. DÜNYADA ELEKTRİK DAĞITIM SEKTÖRÜNÜN GÖRÜNÜMÜ

1.1 Elektrik Tüketimi Verileri

Elektrik enerjisinin tüketimi, dünyadaki nüfusun artması, ülkelerin ekonomik büyümeleri, sanayileşmenin hız kazanması ve kentselleşmenin yoğunlaşması gibi nedenlerle devamlı artış göstermektedir. 2020 yılındaki küresel pandemi bu artışa bir ara verse de, sonraki yıllarda tüketimin artma eğilimi devam etmiştir. Uluslararası Enerji Ajansı'nın verilerine göre, 2023 yılındaki elektrik tüketimi bir önceki yıla göre %2,5 artış göstererek 25.251 TWh olarak gerçekleşmiştir. Dünya elektrik tüketiminin yıllara göre değişimi Şekil 1'de, bu tüketimin 2023 yılı sektörlerine göre dağılımı ise Şekil 2'de yer almaktadır. ⁽¹⁾



Şekil 1 - Dünyada Elektrik Tüketimi (1974-2023)



Şekil 2- Dünyada Elektrik Tüketiminin Sektörlere Göre Dağılımı (2023)

2023 yılında sanayi sektörü, 10.728 TWh ile sektörel bazda en yüksek tüketime sahip olmuştur. Sanayi tüketiminin dünyadaki elektrik tüketimi içerisindeki payı %42,5 olup bir önceki yıla göre %2,97 oranında artış göstermiştir. 1974 yılında sanayi sektörü tüketimi 2.818 TWh olup, bu değerin dünyadaki elektrik tüketimine oranı %53,5'tir.

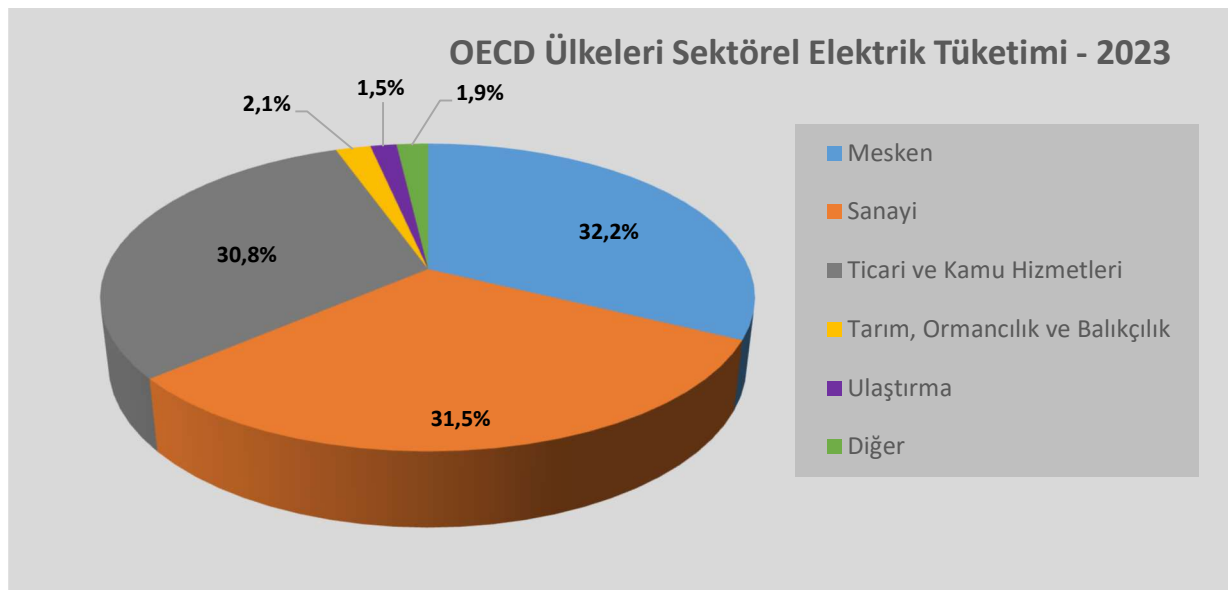
2023 yılında, sanayi sektöründen sonra dünya elektrik tüketiminde en çok pay %27 oranıyla meskenlerde gerçekleşmiştir. Bir önceki yıla göre meskenlerde tüketilen elektrik enerjisi miktarı %1,01 artarak 6.824 TWh'ye ulaşmıştır.

2023 yılında, Ticari ve Kamu Hizmetleri, dünya elektrik enerjisi tüketiminde 3. sırada bulunmaktadır. 2023 yılında, bir önceki yıla göre %2,13 artışla 5.121 TWh enerji tüketimi gerçekleşmiştir.

OECD Ülkeleri Elektrik Tüketimi

2023 yılında OECD ülkelerinin toplam elektrik tüketimi bir önceki yıla göre %2,1 oranında azalarak 9.615 TWh olmuştur. OECD ülkelerinin tüketimi, dünya tüketiminin %38,1'ine denk gelmektedir. ABD, OECD ülkeleri arasında en çok tüketime sahip olan ülkedir. ABD'nin tüketimi OECD ülkelerinin tüketiminin %40,5'i kadardır. ⁽¹⁾

OECD ülkelerinde 2023 yılında sanayi sektöründeki tüketim 3.028 TWh, meskenlerdeki tüketim 3.100 TWh olup, sanayi ve mesken tüketimlerinde sırasıyla %2,4 ve %1,3 oranında düşüş gözlenmiştir. Bu düşüş trendine ticari ve kamu hizmetleri sektörü %1,3 ve balıkçılık sektörü %0,1 oranında düşüşle eşlik etmiştir. Ulaştırma ile tarım ve hayvancılık sektörlerinde ise tüketimde artış kaydedilmiştir.

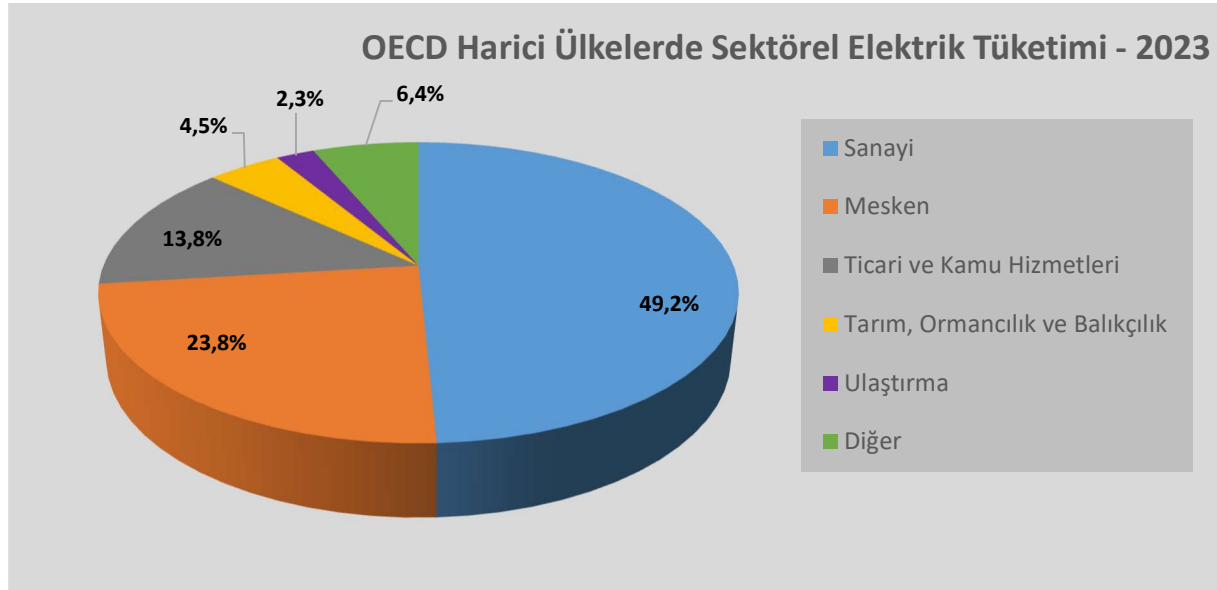


Şekil 3 - OECD Ülkelerinde Sektörlere Göre Elektrik Tüketimleri (2023)

OECD'ye Üye Olmayan Ülkelerde Elektrik Tüketimi

2023 yılında OECD dışı ülkelerde elektrik tüketim miktarı, 2022 yılına göre %5,5 oranında artmıştır. Tüm sektörlerde artış gözlenirken, yüzdesel olarak en çok artış sırasıyla %31,3, %11,6 ve %11 oranlarıyla balıkçılık, tarım ve ormancılık ile ulaştırma sektörlerinde gerçekleşmiştir.

OECD dışı ülkeler, dünya elektrik enerjisinin %61,9'unu tüketmektedir. Bu ülkelerden Çin, tek başına dünyadaki elektrik tüketiminin %31,7'sini oluşturmaktadır. ⁽¹⁾



Şekil 4 - OECD Harici Ülkelerde Sektörlere Göre Elektrik Tüketimi (2023)

2024 ve 2025 Yılı Elektrik Tüketim Verileri

Küresel elektrik tüketimi, güçlü sanayi faaliyetleri ve yoğun sıcak hava dalgalarıyla geçen 2024 yılındaki %4,4 oranındaki artışın ardından 2025 yılında %3 oranında artış göstermiştir. Kriz kaynaklı aksamaların yaşandığı dönemler hariç tutulduğunda, 2024 yılı küresel elektrik talebindeki artış oranı son otuz yılda ilk kez ekonomik büyümenin üzerine çıkmıştır. Gelişmiş ekonomilerdeki elektrik talebi artışı, 15 yıllık bir duraklama döneminin ardından yeniden ivme kazanmaktadır. Yapay zeka kullanımı ve veri merkezleri sayısındaki artış kazanılan ivmedeki en büyük etkenlerdir. 2025 yılında gelişmiş ekonomiler, küresel elektrik talebi artışının yaklaşık %20'sini oluşturarak 2024 yılındaki %17'lik payını yukarı taşımıştır.

2024 yılındaki küresel elektrik talebindeki artışın %52'si Çin tarafından gerçekleştirilmişken, bu oran 2025 yılında %58'e yaklaşmıştır. Genel olarak, Çin dahil olmak üzere yükselen piyasalar ve gelişmekte olan ekonomiler, 2025'teki küresel talep artışının yaklaşık %80'ini oluşturmuş olup, bu payın önümüzdeki beş yıl boyunca korunması beklenmektedir. Bu durum, son on yıldaki %95'lik ortalama ile kıyaslandığında, gelişmiş ekonomilerin küresel talebe katkısının arttığını göstermektedir.

Amerika kıtasında elektrik talebi, bir dizi ülkede yaşanan yoğun sıcak havaların tüketimi artırdığı 2024 yılında %2,8'lik artışın ardından 2025 yılında %2,1 oranında artış göstermiştir. 2025 yılındaki daha ılıman hava koşulları, özellikle Brezilya ve Meksika'daki talep artışının yavaşlamasına katkıda bulunmuştur.

Amerika Birleşik Devletleri'nde elektrik talebi, yaz sıcaklıklarının yüksek olduğu 2024 yılındaki %2,8'lik artışın ardından, 2025 yılında %2,1 oranında artış göstermiştir. Her iki yılda da konut ve ticari binaların tüketimlerinin toplamı, ülkedeki talep artışının %70'inden fazlasını oluşturmuştur. 2025 yılında; güçlü ekonomik faaliyetler, artan veri merkezi sayıları ve soğuk geçen kış mevsimi elektrik talep artışını desteklemiştir.

Asya-Pasifik bölgesindeki elektrik talebi, 2024 yılında %6, 2025 yılında %4,1 oranında artış göstermiştir. 2025 yılındaki hava koşullarının bir önceki yıla kıyasla daha ılıman seyretmesi, başta Hindistan ve Güneydoğu Asya olmak üzere bölgenin pek çok yerinde talep artışının azalmasına neden olmuştur. Hindistan'ın elektrik talebi, %6'nın üzerindeki dört yıllık artış oranlarının ardından, 2025 yılında %1,4 oranında artış göstermiştir. Buna rağmen, küresel talep artışının üçte ikisi Asya-Pasifik kaynaklı gerçekleşmiştir.

Çin'in elektrik talebi, 2025 yılında bir önceki yıla göre %5,1 artarak 9.500 TWh seviyesini aşmıştır. Bu oran, talebin %6,6 arttığı 2023 ve %7,0 arttığı 2024 yıllarına kıyasla bir yavaşlamaya işaret etmektedir. Çin'in toplam talebinin yaklaşık %60'ını oluşturan sanayi sektöründeki talep, 2025 yılında bir önceki yıla göre 1,4 puan düşüşle %3,7 oranında artış göstermiştir. Ancak bu durum; hizmet sektöründeki yıllık %8,2, meskenlerdeki %6,3 ve elektrikli araç şarj istasyonlarındaki tüketimin %50'ye yakın arttığı karayolu taşımacılığındaki güçlü talep artışıyla dengelenmiştir.

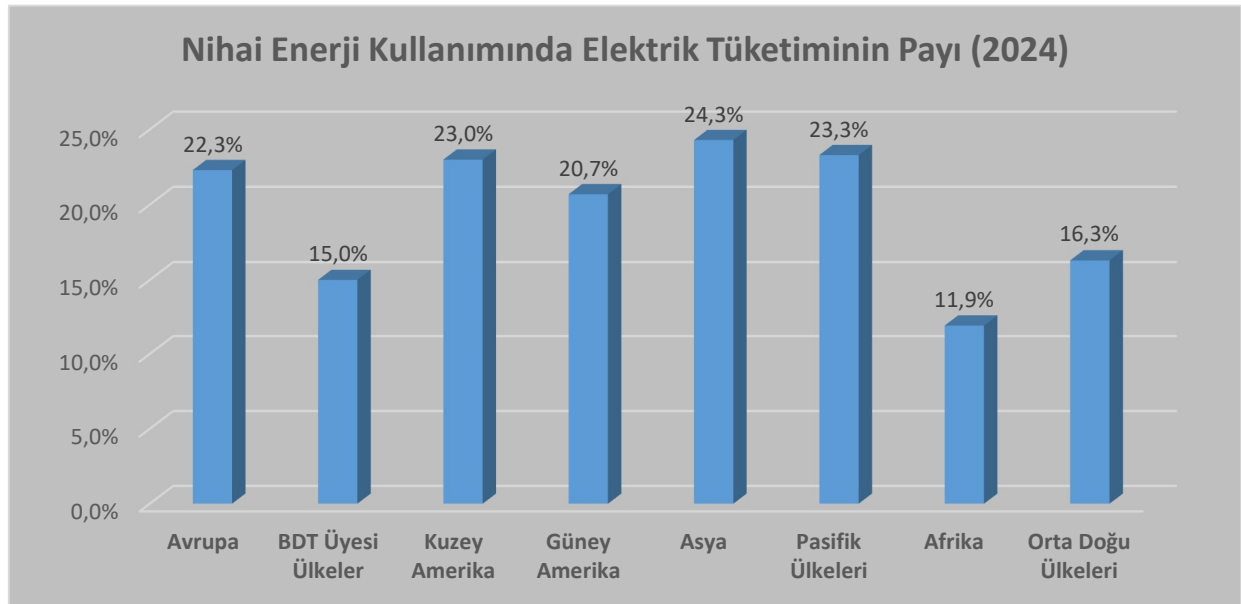
Avrupa Birliği'nin elektrik talebi, 2024 yılında %1,6 artışın ardından 2025 yılında %0,9 oranında artış göstermiştir. Sanayi sektöründeki elektrik talebi, üst üste iki yıl yaşanan düşüşün ardından 2024 yılında hafif artışın göstermiş olup, 2025 yılında ise nispeten yatay bir seyir izlemiştir. Artışlar büyük oranda meskenlerden kaynaklanmıştır. Yılın başındaki şiddetli soğuk hava ile artan ısınma ihtiyacı ve bunu takip eden aşırı sıcak dalgaları sırasındaki artan soğutma gereksinimi talebi yukarı çekmiştir. Enerji sektöründeki talep artışını, ısı pompalarının yaygınlaşması, veri merkezleri ve elektrikli araç sayısındaki artış desteklemiştir. ⁽²⁾

2024 yılında en fazla elektrik tüketen ülkeler Şekil 5'te yer almaktadır. ⁽³⁾



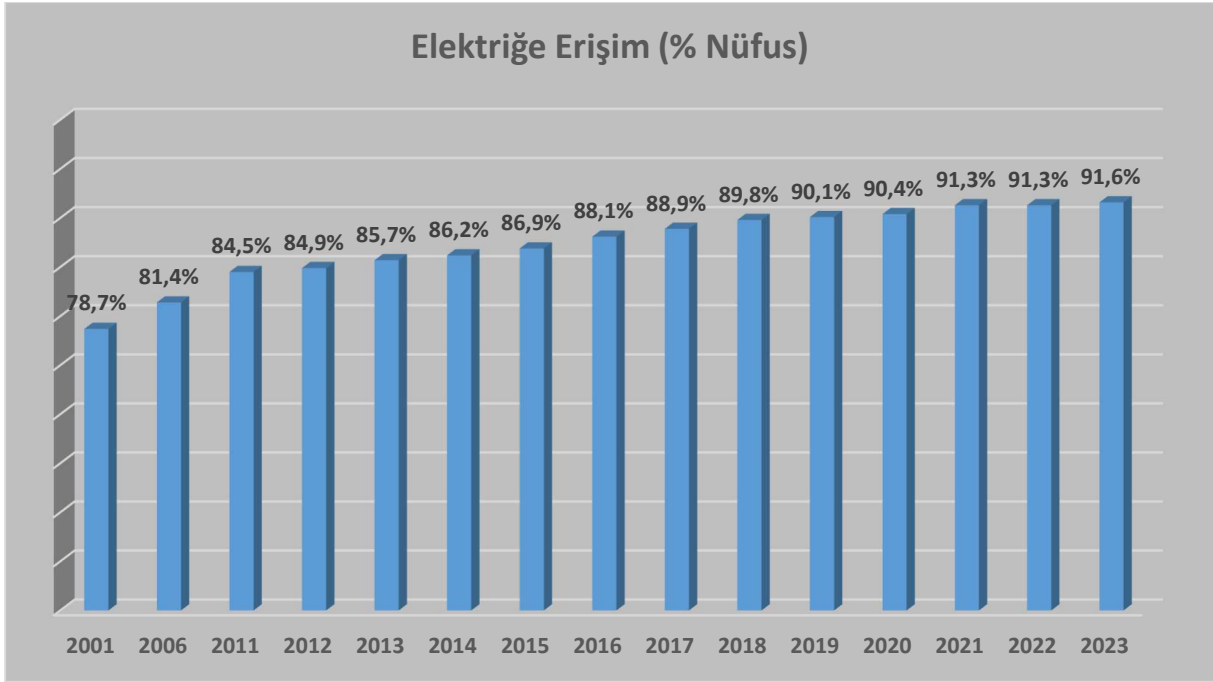
Şekil 5 - En Fazla Elektrik Tüketen Ülkeler (2024)

2024 yılında elektrik tüketiminin, dünya nihai enerji tüketimindeki payı bir önceki yıla göre hafif bir artış göstererek %21 seviyesine ulaşmıştır. 2024 yılı elektrik tüketiminin, dünya nihai enerji tüketimi içindeki payı 2010 yılına göre 3,3 puan artmıştır. Bölgelere göre elektrik tüketimlerinin, nihai enerji tüketimleri içindeki payları Şekil 6'da yer almaktadır. ⁽⁴⁾



Şekil 6 - Nihai Enerji Kullanımında Elektrik Tüketiminin Payı (2024)

Bir yandan küresel olarak dağıtım sektöründe önemli yatırımlar yapılırken, diğer yandan dünya nüfusunun yaklaşık %8,4'ü elektriğe erişememektedir. Şekil 7'de 2001-2023 yılları arası dünyada elektriğe erişebilen nüfus oranı gösterilmektedir. ⁽⁵⁾



Şekil 7 - Dünyada Elektriğe Erişebilen Nüfus Oranı (2001-2023)

1.2 Gelecek Dönemde Elektrik Talebi

Uluslararası Enerji Ajansının yayımladığı Dünya Enerji Görünümü 2025 raporu, gelecek dönem enerji tahminlerini üç farklı senaryo altında incelemektedir. Bu senaryolardan Mevcut Politikalar Senaryosu (CPS), halihazırda yürürlükte olan politika ve düzenlemelerin mevcut durumunu dikkate almakta, yeni enerji teknolojilerinin yaygınlaşma ve enerji sistemine entegre edilme hızı konusundaki durumu göstermektedir. Belirtilmiş Politikalar Senaryosu (STEPS) ise resmîyet kazanmamış ama resmen sunulmuş politikaların yanı sıra, gelecekteki gidişatı işaret eden diğer resmî strateji belgelerini de kapsayan daha geniş bir politika yelpazesinin uygulanmasını dikkate alır. Son senaryo ise Net Sıfır Emisyon Senaryosu (NZE)'dur. Her ülkenin kendine ait stratejisinin olacağını kabul ederek, küresel enerji kaynaklı karbondioksit emisyonlarını 2050 yılına kadar net sıfıra indirmek için gerekli yöntemleri tarif eder.

Elektrik enerjisi modern ekonomilerin merkezinde yer almaktadır ve her üç senaryoda da elektrik talebi, genel enerji kullanımından çok daha hızlı büyümektedir. Elektrik talebinde, hem CPS hem de STEPS senaryolarında 2035 yılına kadar %40 oranında artış öngörülmektedir. Bu oran NZE senaryosunda %50 olarak beklenmektedir. Elektrik talebindeki beklenen artışlar genel olarak beyaz eşyalar ve klimalar, veri merkezleri, elektrikli ulaşım ve elektrikli ısıtma sistemlerinden kaynaklanmaktadır.

CPS Senaryosunda 2035 yılına kadar, küresel elektrik talebi yılda %3 oranında artmaktadır. Japonya ve Avrupa Birliği dahil olmak üzere bazı ülke ve bölgelerde son on yılda elektrik tüketiminde bir duraklama veya bir düşüş görülmüş olsa da, bu durum değişmektedir. CPS'de her bölgede 2035 yılına kadar elektrik talebinde büyüme öngörülmektedir. Küresel elektrik talebi CPS Senaryosunda her yıl yaklaşık 1000 TWh artmaktadır, bu da yaklaşık olarak her yıl Japonya'nın mevcut tüketimi kadar talebin sisteme eklenmesi anlamına gelmektedir. Elektrikli cihaz sahipliğindeki artış ve ortalama sıcaklıkların yükselmesiyle soğutma ekipmanlarının oluşturduğu talep, küresel artışın %30'unu oluşturmaktadır. Sanayi, talep artışının %25'ini oluştururken, elektrikli araçlar ve veri merkezlerinin yaygınlaşması gibi yeni kullanım alanları talep artışında %20 oranında rol oynamaktadır.

Enerji verimliliğindeki artışlar, belirli endüstrilerdeki yavaş büyüme ve üretim sayılarındaki düşüşler, geçtiğimiz on yılda gelişmiş ekonomilerdeki elektrik talep artışını dizginlemiştir. Buna rağmen CPS'de 2035 yılına kadar, elektrikli taşıtlar ve veri merkezleri gibi yeni talep kaynaklarının, gelişmiş ekonomilerdeki talebi her yıl yaklaşık 200 TWh artırması öngörülmektedir. Bu değer yükselen piyasalar ve gelişmekte olan ekonomiler için 750 TWh olarak öngörülmektedir. Çin'de elektrik tüketiminin kişi başı 10 MWh mertebelerine çıkması beklenmektedir. Bu miktar Japonya ve Avrupa'daki seviyeden daha yüksektir. Bu artış Çin'de 2024 ile 2035 yılları arasında %50 oranında bir artış anlamına gelmektedir.

Hindistan’da, klima ve elektrikli ev aletleri kullanımındaki artışın etkisiyle 2035 yılına kadar %80 oranında bir artış öngörülmektedir. Bu artışa rağmen, 2035 yılında büyük ekonomiler arasında kişi başına elektrik tüketiminde alt sıralarda bulunması beklenmektedir. Endonezya’nın %70 oranında bir artış ile ikinci en büyük artış oranına sahip olması beklenmektedir.

STEPS Senaryosunda 2024-2035 yılları arasında küresel elektrik talebindeki artışın, toplam enerji talebindeki artışın dört katından fazla olacağı öngörülmektedir. Yükselen piyasalar ve gelişmekte olan ekonomiler, küresel ek elektrik talebinin yaklaşık dörtte üçünü oluşturmaktadır. Bu talep artışının %40’ı dünyanın en büyük elektrik tüketicisi konumunu koruyacak olan Çin’den kaynaklanacaktır. Küresel elektrik talebinin 2035 yılına kadar yaklaşık her yıl 1000 TWh artacağı öngörülmektedir. Bu artışın sebepleri CPS Senaryosuna benzerlik göstermektedir. Endüstriyel kullanım, talep artışının yaklaşık olarak %30’una sebep olurken, elektroliz yoluyla hidrojen üretiminin 2035 yılına kadar yaklaşık 400 TWh’lik ek yük getireceği beklenmektedir. Elektrik’in toplam nihai tüketimdeki payı 2024 yılında %21 seviyesindeyken, 2035 yılında %25’in üzerine çıkması beklenmektedir. Elektrikli sistemlerin verimlilik avantajı da düşünüldüğünde, son tüketicinin kullandığı enerjinin içerisindeki payı %40’a yükselecektir.

NZE Senaryosu’nda elektrik talep artışı yıllık ortalama %4.1 olarak beklenmektedir. Bu, yıllık 1400 TWh ek yük anlamına gelmektedir. 2035 yılı itibariyle elektrik tüketiminin, toplam nihai enerji tüketim içerisinde üçte birlik bir orana sahip olması beklenmektedir. Bu oranın, 2050 yılına gelindiğinde %50’yi geçeceği öngörülmektedir. NZE Senaryosu’nda elektrifikasyon teknolojilerinin yaygınlaşmasının elektrik sistemi üzerinde önemli etkileri vardır. Bu teknolojilerin oluşturacağı elektrik talebinin 2050 yılına kadar yaklaşık 6700 TWh’ye ulaşması öngörülmektedir. Bu değer, enerji yoğun sanayilerin günümüzdeki elektrik tüketimlerinin iki katından fazladır ve 2050 yılında toplam elektrik talebinin yaklaşık %10’una tekabül etmektedir. ⁽⁶⁾

2. TÜRKİYE’DE ELEKTRİK DAĞITIM SEKTÖRÜNÜN GÖRÜNÜMÜ

2.1 Türkiye’de Sektörün Tarihi

Ülkemizde ilk elektrik santrali 15.09.1902 tarihinde 2 kW gücünde Tarsus’ta kurulmuş, bir dinamo ile elektrik üretimine başlanmıştır.

Geniş çapta ilk elektrik enerjisi üretimi İstanbul’da 14 Şubat 1914 tarihinde kurulu gücü 13.400 kW olan Silahtarağa Termik Santralinin işletmeye açılmasıyla gerçekleşmiştir. Tramvay ulaşımı, aydınlatma ve telefon şebekesi için gerekli olan enerji bu santralden sağlanmıştır.

1923 yılında Cumhuriyet ilan edildiğinde kurulu güç sadece 33 MW olup İstanbul, İzmir, Adapazarı ve Tarsus olmak üzere 4 yerleşim yerinde elektrik vardı. 1911-1930 yılları arasında elektrik enerjisi faaliyetleri imtiyazlı şirketler tarafından yürütülmüş; 1930’larda MTA, ETİBANK, EİEİ, DSI ve İller Bankası gibi kurumların kurulmasından sonra, yabancı şirketlere verilen imtiyazların 1939’da devletçe satın alınmasıyla bu hizmetler belediyelere devredilmiştir.

11.04.1953’te toplanan Birinci İstişarî Enerji Kongresi’nin ardından, Türkiye’de elektrik, üretim, iletim ve dağıtımının merkezi bir kurum tarafından yürütülmesinin gerekliliğini içeren karar doğrultusunda TEK’in kurulmasına karar verilmiştir. 1970 yılında 1312 sayılı yasa ile Türkiye Elektrik Kurumu (TEK) kurularak elektrik üretim, iletim, dağıtım ve ticaret işlerinin bir kamu tekeli olarak merkezileştirilmesi gündeme gelmiştir. Böylece, imtiyazlı şirketlerin görev bölgeleri ve belediye sınırları dışında bütün yurttaki elektriğin üretim, iletim, dağıtım ve ticaret hizmetleri TEK bünyesinde toplanmıştır. 2.234,9 MW kurulu güç ile faaliyete geçen TEK’in hizmetlerinden bütün yurt genelinde olumlu sonuçlar alınmasından sonra Etibank, İller Bankası ve DSI gibi kamu kuruluşlarının elindeki santraller ve şebekeler TEK’e devredilmiştir. 1982 yılında da çıkarılan bir yasa ile üretim ve iletim dışında elektrik dağıtım hizmetleri belediyelerden alınarak TEK’e devredilmiştir. Bu tarihte kurulu gücümüz 6.638,6 MW, üretimimiz 26,6 milyar kWh olarak gerçekleşmiştir.

15/09/1993 tarih ve 21699 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 12/08/1993 tarihli ve 93/4789 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile elektrik üretim, iletim ve ticaret/tedarik hizmetlerini yapmak üzere “Türkiye Elektrik Üretim, İletim Anonim Şirketi”(TEAŞ) ile elektrik dağıtım hizmetlerini yapmak üzere “Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi”(TEDAŞ) unvanlı Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile ilgisi devam edecek şekilde iki ayrı İktisadi Devlet Teşekkülü kurulmuştur.

Elektrik dağıtım faaliyetlerinin özelleştirilmesi çerçevesinde; 3096 sayılı Kanun kapsamında

Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş. (Kayseri), Aydem EDAŞ (Denizli, Muğla, Aydın) ve Akedaş (Adıyaman, Kahramanmaraş) elektrik dağıtım bölgeleri özel sektöre devredilmiştir. Bununla birlikte 03/04/2004 tarihli ve 25422 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Özelleştirme Yüksek Kurulu’nun (ÖYK) 02/04/2004 tarihli ve 2004/22 sayılı Kararı ile TEDAŞ özelleştirme kapsam ve programına alınmıştır. Bu kapsamda ülke genelinde kalan iller ile oluşturulan 18 elektrik dağıtım bölgesi, mevcut ve yeni yapılacak dağıtım tesislerinin mülkiyet hakkı TEDAŞ’a ait olmak üzere işletme hakkı devrine dayalı olarak 4046 sayılı Kanun kapsamında özelleştirilmiş olup bu özelleştirme çalışmaları 2013 yılı itibariyle tamamlanmıştır.

TEDAŞ, Özelleştirme Yüksek Kurulu’nun 25/04/2017 tarihli ve 2017/12 sayılı kararı ile özelleştirme kapsam ve programından çıkartılarak eski statüsüne iade edilip yeniden Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile ilgilendirilmiştir.

Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. (TEDAŞ)’nin hukuki bünye, amaç ve faaliyet konuları, organları, teşkilat yapısı, mali hükümleri ve ilgili diğer hususları kapsayan “Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. Ana Statüsü” 14/02/2018 tarihli ve 30332 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. TEDAŞ Genel Müdürlüğü Ana Statüsünde yer alan faaliyetlerini, merkez teşkilatı, 21 dağıtım bölgesinde bulunan 21 Bölge Müdürlüğü ve Ankara, İstanbul, İzmir ve Erzincan’da bulunan Eğitim ve Sertifikasyon Merkezi İşletme Müdürlükleri ile sürdürmektedir.

2.2 Dağıtım Şebekesine İlişkin Bilgiler

Bağlantı hatları hariç olmak üzere dağıtım şirketleri, üçüncü şahıslar ve OSB'lere ait 2024 yılı dağıtım şebekesine ilişkin bilgiler Tablo 1'de yer almaktadır. ⁽⁷⁾

DAĞITIM ŞEBEKESİ HAT UZUNLUKLARI (km)									
	GERİLİMİ	33 kV	15,8 kV	10,5 kV	6,3 kV	DİĞER	OG TOPLAMI	0,4 kV (AG)	TOPLAM
	HAT KESİTİ								
DAĞITIM ŞİRKETLERİ	477 MCM	29.618,4	291,7	10,2	3,9		29.924,2		29.924,2
	266,8 MCM	2.644,6	84,0		3,3		2.731,9		2.731,9
	3/0 AWG	74.084,0	1.965,0	5,5	63,3		76.117,8		76.117,8
	1/0 AWG	26.410,4	1.480,0	13,6	88,7		27.992,7		27.992,7
	3 AWG SWALLOW	200.071,8	7.771,5	47,3	204,8		208.095,5		208.095,5
	ALÜMİNYUM	49,2					49,2	567.886,7	567.935,9
	BAKIR	25,5	23,6	1,6			50,7	29.793,5	29.844,3
	HAVAİ HAT TOPLAMI	332.903,9	11.615,8	78,2	364,1		344.962,0	597.680,2	942.642,2
	YERALTİ KABLOSU	67.893,3	3.351,2	4.037,1	677,7		75.959,2	187.165,5	263.124,7
	TOPLAM	400.797,1	14.967,1	4.115,2	1.041,8		420.921,3	784.845,7	1.205.766,9
3. ŞAHISLAR VE OSB'LER	GERİLİMİ	33 kV	15,8 kV	10,5 kV	6,3 kV	DİĞER	OG TOPLAMI	0,4 kV (AG)	TOPLAM
	HAT KESİTİ								
	477 MCM	5.045,2	1,4	0,1	1,4		5.048,1		5.048,1
	266,8 MCM	237,9	0,3				238,2		238,2
	3/0 AWG	4.682,8	67,5	1,3	1,0		4.752,6		4.752,6
	1/0 AWG	2.713,0	51,9	1,0	5,0		2.770,9		2.770,9
	3 AWG SWALLOW	67.609,9	2.804,4	23,0	51,5		70.488,7		70.488,7
	ALÜMİNYUM	23,4					23,4	9.208,7	9.232,0
	BAKIR	28,3	1,3	0,6			30,2	575,5	605,7
	HAVAİ HAT TOPLAMI	80.340,4	2.926,8	25,9	58,8		83.352,0	9.784,1	93.136,2
	YERALTİ KABLOSU	18.973,0	336,4	120,9	144,6		19.575,0	9.549,8	29.124,8
	TOPLAM	99.313,5	3.263,2	146,8	203,5		102.927,0	19.334,0	122.261,0
TÜRKİYE TOPLAMI	GERİLİMİ	33 kV	15,8 kV	10,5 kV	6,3 kV	DİĞER	OG TOPLAMI	0,4 kV (AG)	TOPLAM
	HAT KESİTİ								
	477 MCM	34.663,6	293,1	10,3	5,4		34.972,3		34.972,3
	266,8 MCM	2.882,5	84,3		3,3		2.970,0		2.970,0
	3/0 AWG	78.766,7	2.032,5	6,8	64,3		80.870,4		80.870,4
	1/0 AWG	29.123,4	1.532,0	14,6	93,7		30.763,6		30.763,6
	3 AWG SWALLOW	267.681,8	10.575,9	70,3	256,3		278.584,2		278.584,2
	ALÜMİNYUM	72,5					72,5	577.095,4	577.167,9
	BAKIR	53,9	24,9	2,1			80,9	30.369,0	30.449,9
	HAVAİ HAT TOPLAMI	413.244,3	14.542,7	104,1	422,9		428.314,0	607.464,4	1.035.778,4
	YERALTİ KABLOSU	86.866,3	3.687,6	4.158,0	822,3		95.534,2	196.715,3	292.249,5
	TOPLAM	500.110,6	18.230,3	4.262,1	1.245,2		523.848,2	804.179,7	1.328.027,9

Tablo 1 - Dağıtım Şebekesi Hat Uzunlukları (km) (2024)

Dağıtım şirketleri, üçüncü şahıslar ve OSB'lere ait 2024 yılı dağıtım trafolarının güç ve adetleri Tablo 2'de yer almaktadır. ⁽⁷⁾

DAĞITIM TRAFOLARI GÜÇ VE ADETLERİ									
DAĞITIM ŞİRKETLERİ	PRİMER GER.	SEKONDER GER.	15,8 kV	10,5 kV	6,3 kV	DİĞER	OG TOPLAMI	0,4 kV (AG)	TOPLAM
	33 kV	Adet	402	163	206	8	779	217.203	217.982
		Güç (MVA)	4.360,8	2.744,0	1.766,4	77,0	8.948,1	85.810,6	94.758,7
	15,8 kV	Adet			1	3	4	13.795	13.799
		Güç (MVA)			0,5	30,0	30,5	4.938,7	4.969,2
	10,5 kV	Adet				1	1	4.221	4.222
		Güç (MVA)				8,0	8,0	2.543,9	2.551,9
	6,3 kV	Adet						1.580	1.580
		Güç (MVA)						897,7	897,7
	DİĞER	Adet				3	3	2	5
		Güç (MVA)				2,0	2,0	3,2	5,2
	TOPLAM	Adet	402	163	207	15	787	236.801	237.588
		Güç (MVA)	4.360,8	2.744,0	1.766,9	117,0	8.988,6	94.194,1	103.182,8
3. ŞAHISLAR VE OSB'LER	PRİMER GER.	SEKONDER GER.	15,8 kV	10,5 kV	6,3 kV	DİĞER	OG TOPLAMI	0,4 kV (AG)	TOPLAM
	33 kV	Adet	71	89	482	245	887	333.298	334.185
		Güç (MVA)	620,3	705,8	2.830,2	1.323,2	5.479,5	136.615,3	142.094,7
	15,8 kV	Adet			16	10	26	13.870	13.896
		Güç (MVA)			69,8	82,1	151,8	3.489,9	3.641,7
	10,5 kV	Adet				6	6	1.309	1.315
		Güç (MVA)				18,9	18,9	1.054,7	1.073,6
	6,3 kV	Adet				5	5	953	958
		Güç (MVA)				52,7	52,7	771,4	824,1
	DİĞER	Adet				21	21	20	41
		Güç (MVA)				108,5	108,5	21,0	129,5
	TOPLAM	Adet	71	89	498	287	945	349.450	350.395
		Güç (MVA)	620,3	705,8	2.899,9	1.585,4	5.811,3	141.952,4	147.764
TÜRKİYE TOPLAMI	PRİMER GER.	SEKONDER GER.	15,8 kV	10,5 kV	6,3 kV	DİĞER	OG TOPLAMI	0,4 kV (AG)	TOPLAM
	33 kV	Adet	473	252	688	253	1.666	550.501	552.167
		Güç (MVA)	4.981,0	3.449,8	4.596,5	1.400,2	14.427,6	222.425,9	236.853,4
	15,8 kV	Adet			17	13	30	27.665	27.695
		Güç (MVA)			70,3	112,1	182,3	8.428,7	8.611,0
	10,5 kV	Adet				7	7	5.530	5.537
		Güç (MVA)				26,9	26,9	3.598,6	3.625,5
	6,3 kV	Adet				5	5	2.533	2.538
		Güç (MVA)				52,7	52,7	1.669,1	1.721,8
	DİĞER	Adet				24	24	22	46
		Güç (MVA)				110,5	110,5	24,2	134,7
	TOPLAM	Adet	473	252	705	302	1.732	586.251	587.983
		Güç (MVA)	4.981,0	3.449,8	4.666,8	1.702,4	14.800,0	236.146,5	250.946,4

Tablo 2 - Dağıtım Trafoları Güç ve Adetleri (2024)

Dağıtım şirketleri, üçüncü şahıslar ve OSB'lerin 2024 yılı dağıtım şebekelerinde kullanılan direk cins ve sayıları Tablo 3'te yer almaktadır. ⁽⁷⁾

DİREK SAYILARI (Adet)									
DAĞITIM ŞİRKETLERİ	GERİLİM	33 kV	15,8 kV	10,5 kV	6,3 kV	DİĞER	OG TOPLAMI	0,4 kV (AG)	ARMATÜR ve LAMBA
	CİNS								
	DEMİR	2.118.776	73.742	364	4.663	3.476	2.201.021	6.101.378	5.068.775
	BETON	1.251.025	70.796	713	4.109	35	1.326.678	3.154.531	2.648.911
	AĞAÇ	507.353	7.735		498	1.888	517.474	4.011.274	1.380.883
	TOPLAM	3.877.154	152.273	1.077	9.270	5.399	4.045.173	13.267.183	9.098.569
3. ŞAHISLAR VE OSB'LER	GERİLİM	33 kV	15,8 kV	10,5 kV	6,3 kV	DİĞER	OG TOPLAMI	0,4 kV (AG)	ARMATÜR ve LAMBA
	CİNS								
	DEMİR	708.963	18.328	115	642	401	728.449	282.300	266.425
	BETON	265.976	12.943	187	287	19	279.412	48.851	49.052
	AĞAÇ	9.206	140		15		9.361	59.158	8.082
	TOPLAM	984.145	31.411	302	944	420	1.017.222	390.309	323.559
TÜRKİYE TOPLAMI	GERİLİM	33 kV	15,8 kV	10,5 kV	6,3 kV	DİĞER	OG TOPLAMI	0,4 kV (AG)	ARMATÜR ve LAMBA
	CİNS								
	DEMİR	2.827.739	92.070	479	5.305	3.877	2.929.470	6.383.678	5.335.200
	BETON	1.517.001	83.739	900	4.396	54	1.606.090	3.203.382	2.697.963
	AĞAÇ	516.559	7.875		513	1.888	526.835	4.070.432	1.388.965
	TOPLAM	4.861.299	183.684	1.379	10.214	5.819	5.062.395	13.657.492	9.422.128

Tablo 3 - Direk Cins ve Sayıları (2024)

Türkiye’de köy elektrifikasyonunun yıllara göre gelişimi Tablo 4’te yer almaktadır. ⁽⁷⁾

KÖY ELEKTRİFİKASYONUNUN YILLAR İTİBARIYLA GELİŞİMİ				
YILLAR	TOPLAM KÖY VE BELDE SAYISI	ELEKTRİKLİ KÖY VE BELDE SAYISI	ELEKTRİKSİZ KÖY VE BELDE SAYISI	ELEKTRİKLİ KÖY VE BELDE SAYISI ORANI (%)
1964	35.850	250	35.600	0,70
1965	35.850	375	35.475	1,05
1966	35.850	577	35.273	1,61
1967	35.850	734	35.116	2,05
1968	35.850	1.097	34.753	3,06
1969	35.850	1.609	34.241	4,49
1970	35.995	2.371	33.624	6,59
1971	35.995	2.972	33.023	8,26
1972	35.995	3.906	32.089	10,85
1973	35.995	4.883	31.112	13,57
1974	35.995	5.986	30.009	16,63
1975	36.115	7.462	28.653	20,66
1976	36.115	9.157	26.958	25,36
1977	36.115	11.206	24.909	31,03
1978	36.115	12.994	23.121	35,98
1979	36.115	15.460	20.655	42,81
1980	36.155	18.345	17.810	50,74
1981	36.155	19.811	16.344	54,79
1982	36.155	22.032	14.123	60,94
1983	36.155	24.436	11.719	67,59
1984	36.155	26.515	9.640	73,34
1985	36.155	30.591	5.564	84,61
1986	36.155	33.885	2.270	93,72
1987	35.187	34.557	630	98,21
1988	35.167	34.834	333	99,05
1989	35.133	35.060	73	99,79
1990	35.226	35.191	35	99,90
1991	35.909	35.872	37	99,90
1992	36.158	36.124	34	99,91
1993	36.212	36.196	16	99,96
TEDAŞ				
1994	36.216	36.204	12	99,97
1995	36.903	36.890	13	99,96
1996	37.598	37.588	10	99,97
1997	37.720	37.714	6	99,98
1998	37.458	37.454	4	99,99
1999	37.528	37.520	8	99,98
2000	37.552	37.551	1	100,00
2001	37.586	37.582	4	99,99
2002	37.414	37.411	3	99,99
2003	37.451	37.445	6	99,98
2004	37.488	37.487	1	100,00
2005	37.473	37.470	3	99,99
2006	37.215	37.209	6	99,98
2007	37.031	37.026	5	99,99
2008	36.760	36.757	3	99,99
2009	36.642	36.640	2	99,99
2010	36.534	36.534	0	100,00
2011	36.359	36.359	0	100,00
2012	36.315	36.315	0	100,00
2013	36.406	36.406	0	100,00
2014	18.720	18.720	0	100,00
2015	18.727	18.727	0	100,00
2016	18.731	18.731	0	100,00
2017	18.731	18.731	0	100,00
2018	18.673	18.673	0	100,00
2019	18.678	18.678	0	100,00
2020	18.679	18.679	0	100,00
2021	18.678	18.678	0	100,00
2022	18.668	18.668	0	100,00
2023	18.657	18.657	0	100,00
2024	18.641	18.641	0	100,00

Tablo 4 - Köy Elektrifikasyonunun Yıllar İtibariyle Gelişimi

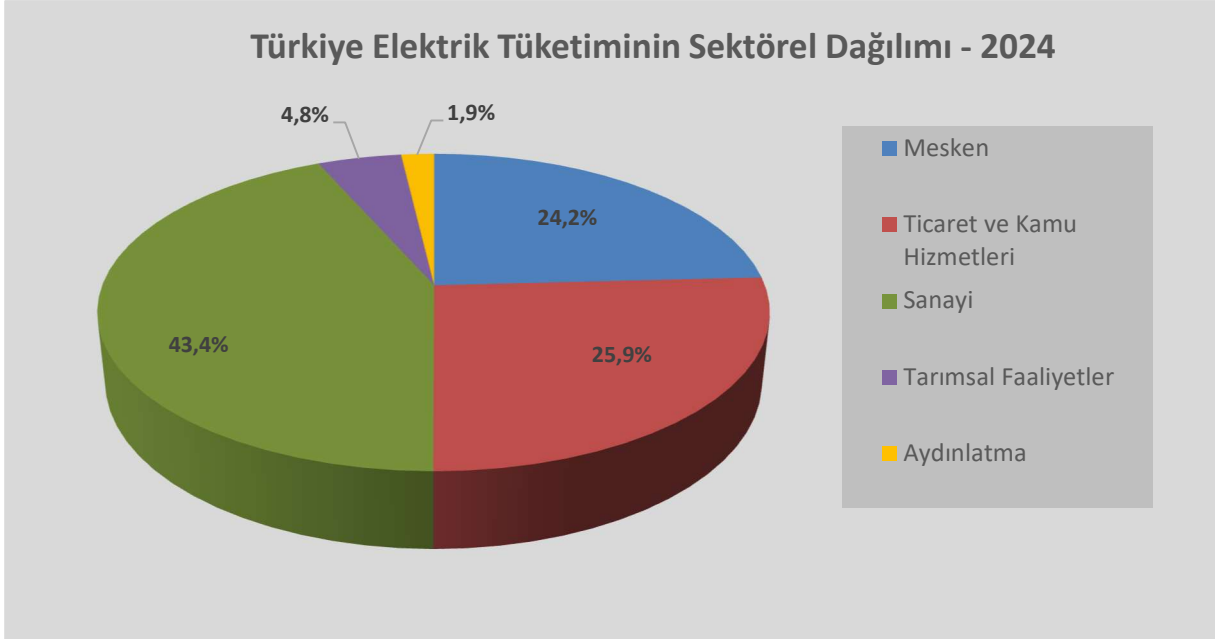
2.3 Tüketime İlişkin Bilgiler

Türkiye'nin 2020-2024 yılları arası elektrik tüketim verileri Tablo 5'te yer almaktadır. ⁽⁷⁾ ⁽⁸⁾

					Birim: GWh
	2020	2021	2022	2023	2024
TÜRKİYE BRÜT ÜRETİMİ	306.703,1	334.723,1	328.379,3	331.148,9	354.570,2
İTHALAT	1.889,5	2.334,5	6.438,8	6.094,4	2.681,6
İHRACAT	2.483,6	4.186,4	3.713,0	2.075,8	3.671,9
TÜRKİYE TÜKETİMİ	306.109,0	332.871,2	331.105,2	335.167,5	353.579,8
İÇ İHTİYAÇ	14.039,0	15.183,1	15.461,8	16.201,9	16.819,2
İLETİM KAYBI	4.956,5	5.368,8	5.417,1	5.600,9	6.024,6
DAĞITIM KAYBI	24.411,4	25.627,8	23.650,0	23.993,0	22.062,1
TÜRKİYE NET TÜKETİMİ	262.702,1	286.691,5	286.576,3	289.371,7	308.673,9

Tablo 5 - Türkiye Elektrik Tüketimi (2020-2024)

Türkiye'nin 2024 yılı net elektrik tüketiminin sektörlere göre dağılımı Şekil 8'de yer almaktadır. ⁽⁷⁾



Şekil 8 - Türkiye Elektrik Tüketiminin Sektörlere Göre Dağılımı (2024)

Türkiye'nin 1980-2024 yılları arası net elektrik tüketiminin sektörel dağılımı Tablo 6'da yer almaktadır. ⁽⁷⁾

YILLAR İTİBARIYLA TÜRKİYE NET ELEKTRİK TÜKETİMİNİN SEKTÖRLERE DAĞILIMI													Birim: GWh
YIL	MESKEN	%	KÖY	%	TİCARET VE KAMU HİZ.	%	SANAYİ	%	TARIMSAL FAALİYETLER	%	AYDINLATMA	%	TOPLAM
1980	3.499,3	17,2	887,8	4,4	2.553,4	12,5	13.007,9	63,8	160,3	0,8	289,5	1,4	20.398,2
1981	3.665,1	16,6	948,9	4,3	2.742,6	12,4	14.206,1	64,5	168,9	0,8	298,4	1,4	22.030,0
1982	3.846,0	16,3	1.080,4	4,6	2.966,0	12,6	15.197,7	64,4	187,7	0,8	309,0	1,3	23.586,8
1983	4.024,4	16,4	1.120,5	4,6	3.224,1	13,2	15.575,7	63,7	224,1	0,9	296,3	1,2	24.465,1
1984	4.304,9	15,6	1.167,5	4,2	3.544,9	12,8	18.027,0	65,2	260,1	0,9	330,8	1,2	27.635,2
1985	4.978,9	16,8	655,4	2,2	3.747,9	12,6	19.607,7	66,0	311,4	1,0	407,3	1,4	29.708,6
1986	5.661,5	17,6	442,6	1,4	4.228,0	13,1	20.885,9	64,8	325,7	1,0	666,0	2,1	32.209,7
1987	6.506,3	17,7	436,9	1,2	4.697,4	12,8	23.872,9	65,1	397,5	1,1	786,3	2,1	36.697,3
1988	7.612,3	19,2	342,0	0,9	5.269,4	13,3	25.257,5	63,6	424,9	1,1	815,4	2,1	39.721,5
1989	8.264,5	19,2	172,1	0,4	5.700,9	13,2	27.602,7	64,0	464,1	1,1	915,7	2,1	43.120,0
1990	9.059,8	19,4	102,5	0,2	6.639,4	14,2	29.211,8	62,4	575,1	1,2	1.231,4	2,6	46.820,0
1991	10.833,3	22,0	8,4	0,0	7.799,7	15,8	28.511,8	57,9	711,8	1,4	1.417,9	2,9	49.282,9
1992	11.481,7	21,3			8.248,3	15,3	31.535,6	58,4	859,4	1,6	1.859,7	3,4	53.984,7
1993	12.559,0	21,2			9.171,4	15,5	34.247,1	57,8	989,2	1,7	2.270,3	3,8	59.237,0
1994	13.449,7	21,9			10.116,6	16,5	34.138,1	55,6	1.194,4	1,9	2.502,1	4,1	61.400,9
1995	14.492,5	21,5			10.274,5	15,2	38.007,4	56,4	1.513,5	2,2	3.105,9	4,6	67.393,9
1996	16.394,2	22,1			12.214,2	16,5	40.638,3	54,8	1.825,1	2,5	3.084,9	4,2	74.156,6
1997	18.514,4	22,6			14.556,8	17,8	43.491,3	53,1	2.012,1	2,5	3.310,2	4,0	81.884,9
1998	20.034,1	22,8			15.492,4	17,7	46.139,0	52,6	2.347,9	2,7	3.691,2	4,2	87.704,6
1999	22.584,3	24,8			15.327,5	16,8	46.480,3	51,0	2.624,5	2,9	4.185,3	4,6	91.201,9
2000	23.887,6	24,3			17.939,2	18,3	48.841,7	49,7	3.069,5	3,1	4.557,7	4,6	98.295,7
2001	23.557,3	24,3			18.432,4	19,0	46.989,0	48,4	3.203,1	3,3	4.888,2	5,0	97.070,0
2002	23.559,4	22,9			20.305,0	19,7	50.489,4	49,0	3.490,1	3,4	5.103,9	5,0	102.947,9
2003	25.194,9	22,5			22.840,0	20,4	55.099,2	49,3	3.657,1	3,3	4.974,8	4,5	111.766,1
2004	27.619,0	22,8			25.629,5	21,2	59.565,9	49,2	3.895,0	3,2	4.432,5	3,7	121.141,9
2005	30.935,0	23,7			28.777,3	22,1	62.294,2	47,8	4.113,3	3,2	4.143,0	3,2	130.262,8
2006	34.466,0	24,1			32.186,1	22,5	68.026,7	47,5	4.441,2	3,1	3.950,4	2,8	143.070,5
2007	36.475,8	23,5			35.831,3	23,1	73.794,5	47,6	4.980,9	3,2	4.052,6	2,6	155.135,3
2008	39.583,6	24,4			37.737,0	23,3	74.850,3	46,2	5.806,5	3,6	3.970,2	2,5	161.947,5
2009	39.147,5	25,0			38.553,0	24,6	70.470,1	44,9	4.878,7	3,1	3.844,8	2,5	156.894,1
2010	41.410,7	24,1			41.955,5	24,4	79.330,7	46,1	5.585,5	3,2	3.768,3	2,2	172.050,6
2011	44.271,1	23,8			44.715,3	24,0	87.980,2	47,3	5.146,9	2,8	3.986,1	2,1	186.099,6
2012	45.375,1	23,3			47.511,9	24,4	92.301,7	47,4	5.849,9	3,0	3.884,7	2,0	194.923,3
2013	44.971,5	22,7			51.071,8	25,8	93.251,8	47,1	4.914,5	2,5	3.835,6	1,9	198.045,2
2014	46.189,7	22,3			54.303,9	26,2	97.777,5	47,2	5.161,4	2,5	3.942,6	1,9	207.375,1
2015	47.900,8	22,0			56.921,6	26,2	103.534,8	47,6	4.880,7	2,2	4.074,3	1,9	217.312,3
2016	51.203,8	22,1			60.668,1	26,2	108.297,6	46,8	6.805,4	2,9	4.228,8	1,8	231.203,7
2017	54.251,3	21,8			67.093,5	26,9	116.482,6	46,8	6.798,2	2,7	4.397,0	1,8	249.022,6
2018	54.590,5	21,1			71.926,9	27,9	117.711,7	45,6	9.278,4	3,6	4.724,7	1,8	258.232,2
2019	56.194,1	21,8			70.757,3	27,5	115.675,4	45,0	9.571,4	3,7	5.074,9	2,0	257.273,1
2020	60.693,5	23,1			65.193,8	24,8	120.027,3	45,7	11.550,1	4,4	5.237,5	2,0	262.702,1
2021	61.499,0	21,5			68.351,1	23,8	137.389,0	47,9	13.772,1	4,8	5.680,1	2,0	286.691,5
2022	61.710,4	21,5			72.314,9	25,2	133.338,1	46,5	13.427,8	4,7	5.785,1	2,0	286.576,3
2023	65.541,5	22,6			74.439,6	25,7	130.271,3	45,0	13.301,7	4,6	5.817,6	2,0	289.371,7
2024	74.639,5	24,2			79.795,3	25,9	133.816,4	43,4	14.672,4	4,8	5.750,4	1,9	308.673,9

Tablo 6 - Türkiye Net Elektrik Tüketiminin Sektörlere Göre Dağılımı

Türkiye'nin 2024 yılında illerde kişi başına düşen net elektrik tüketimleri Tablo 7'de yer almaktadır. ⁽⁷⁾

İLLERDE KİŞİ BAŞINA DÜŞEN NET ELEKTRİK TÜKETİMLERİ (2024)					
Birim: kWh/kişi					
ADANA	3.783	GÜMÜŞHANE	2.567	SİNOP	1.905
ADIYAMAN	2.581	HAKKARİ	1.233	SİVAS	2.230
AFYONKARAHİSAR	2.890	HATAY	5.645	TEKİRDAĞ	7.251
AĞRI	1.124	ISPARTA	2.956	TOKAT	1.630
AMASYA	2.295	MERSİN	3.769	TRABZON	2.000
ANKARA	3.070	İSTANBUL	2.830	TUNCELİ	1.598
ANTALYA	4.049	İZMİR	5.031	ŞANLIURFA	2.938
ARTVİN	2.234	KARS	1.317	UŞAK	5.486
AYDIN	3.470	KASTAMONU	3.206	VAN	1.203
BALIKESİR	3.785	KAYSERİ	3.263	YOZGAT	2.264
BİLECİK	10.126	KIRKLARELİ	7.662	ZONGULDAK	5.582
BİNGÖL	1.276	KIRŞEHİR	3.082	AKSARAY	3.590
BİTLİS	1.444	KOCAELİ	8.009	BAYBURT	1.419
BOLU	4.763	KONYA	4.480	KARAMAN	4.171
BURDUR	3.490	KÜTAHYA	3.406	KIRIKKALE	3.521
BURSA	4.291	MALATYA	2.554	BATMAN	1.883
ÇANAKKALE	6.984	MANİSA	4.359	ŞIRNAK	1.386
ÇANKIRI	3.198	KAHRAMANMARAŞ	4.984	BARTIN	3.484
ÇORUM	1.907	MARDİN	3.089	ARDAHAN	1.533
DENİZLİ	4.017	MUĞLA	4.182	İĞDIR	1.246
DİYARBAKIR	1.956	MUŞ	1.258	YALOVA	4.836
EDİRNE	3.374	NEVŞEHİR	2.995	KARABÜK	8.152
ELAZIĞ	2.824	NİĞDE	4.276	KİLİS	4.256
ERZİNCAN	2.073	ORDU	1.992	OSMANİYE	6.433
ERZURUM	1.581	RİZE	2.370	DÜZCE	3.401
ESKİŞEHİR	4.143	SAKARYA	4.346		
GAZİANTEP	4.490	SAMSUN	2.938		
GİRESUN	1.738	SİİRT	1.537	TÜRKİYE	3.603

Tablo 7 - İllerde Kişi Başına Net Elektrik Tüketimleri (kWh/kişi)

3. TEDAŞ'IN SEKTÖR İÇİNDEKİ YERİ

08.06.1984 tarih ve 233 sayılı Kamu İktisadi Teşebbüsleri Hakkında Kanun Hükmünde Kararname ile 22.01.1990 tarih ve 399 sayılı Kanun Hükmünde Kararname'ye dayanılarak çıkarılan, 12.08.1993 tarih 93/4789 sayılı Kararname'nin eki Bakanlar Kurulu Kararı ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu hükümlerine dayanılarak hazırlanan "Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. Ana Statüsü" 14.02.2018 tarih ve 30332 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

TEDAŞ Ana Statüsünde yer alan;

- İlgili mevzuat çerçevesinde elektrik dağıtım tesisleri için gerekli kamulaştırma işlemlerini yapmak,
- Genel aydınlatma ile ilgili verilen görevleri yapmak,
- Bakanlıklar, ilgili kurum ve kuruluşlar tarafından verilecek denetim görevlerini bedeli karşılığında yapmak,
- 4/12/1984 tarihli ve 3096 sayılı Türkiye Elektrik Kurumu Dışındaki Kuruluşların Elektrik Üretimi, İletimi, Dağıtımı ve Ticareti ile Görevlendirilmesi Hakkında Kanun ile 24/11/1994 tarihli ve 4046 sayılı Özelleştirme Uygulamaları Hakkında Kanun kapsamında özel hukuk tüzel kişileri tarafından devralınıp işletilen dağıtım bölgeleri dâhilinde dağıtım tesislerinin maliki sıfatıyla, İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi ile belirlenen esaslara göre gerekli iş ve işlemleri yapmak,
- Dağıtım şirketlerinin operasyonel şebeke ve yatırım faaliyetlerini; gereklilik, öncelik ve karakteristik yönünden denetleme ile ilgili işlemleri yapmak,
- Gerektiğinde ve/veya görev verildiğinde yurt içi ve/veya yurt dışında elektrik dağıtım faaliyetleri yapmak veya yaptırmak,
- Hizmet kalitesi ve müşteri memnuniyetini arttırmak için gerekli Ar-Ge çalışmaları yapmak ve yeni performans kriterleri belirlemek,
- Proje kontrol ve onay, geçici ve kesin kabul işlemleri vb. konuları bedeli karşılığında yapmak,
- 2/8/2013 tarihli ve 28726 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasasında Dağıtım ve Tedarik Lisanslarına İlişkin Tedbirler Yönetmeliği kapsamında verilecek görevleri yapmak,
- Laboratuvar ve eğitim tesisleri kurmak, dağıtım şebekesinde kullanılacak malzeme ve teçhizatın şartnamelerini hazırlamak, şebekede kullanılacak malzeme veya teçhizatın uygunluk değerlendirmesine ilişkin belgelendirme sürecini yürütmek ve tüm bunlarla ilgili belge/sertifika verme işlemlerini yapmak,
- Yurt içi ve yurt dışında şirket kurmak, şirkete ortak olmak veya şirketlerle iş birliği yapmak,

- Ulusal ve uluslararası dağıtım şirketlerine enerji danışmanlığı ve mühendislik faaliyetleri yapmak,
- Faaliyetleri ile ilgili belgeler/sertifikalar ve lisanslar almak ve/veya vermek,
- Ulusal ve uluslararası alanda kamuya ve özel sektöre her türlü eğitimleri vermek ve belgelendirmek, sertifika, mesleki yeterlilik yetki belgelerini tanzim etmek, gerektiğinde bu işlemlerle ilgili hizmet alımı yapmak,
- Dağıtım şirketlerinin talep etmesi halinde bedeli karşılığında her türlü destek hizmetini vermek,
- Enerji sektöründe oluşan yıllık verileri değerlendirerek, yıllık veri ve istatistik kitabını hazırlamak,
- Birim fiyat kitabını hazırlamak,
- Faaliyet konuları ile ilgili etüt, planlama ve projeleri yapmak ve yaptırmak, buna bağlı olarak, tesislerin ve sistemlerin kurulmasını sağlamak,
- Faaliyet konularını gerçekleştirmek üzere diğer gerçek ve tüzel kişilerle iş birliği ve koordinasyon faaliyetleri yapmak,
- Bakanlık merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşların faaliyetleri ile ilgili olarak mevcut ve ileride doğabilecek, e-Devlet uygulamalarıyla da doğrudan ilgili bulunan Bilgi Teknoloji (BT) ve Operasyonel Teknoloji (OT) ile ilgili her türlü siber güvenlik, sistem, yazılım, donanım, cihaz, lisans, patent, hak, proje ve benzeri diğer çalışmalarının yapılması/yaptırılması ve bunlarla ilgili bedeli mukabili kullandırılması,
- Faaliyet konuları ile ilgili her türlü mal ve hizmetleri yurt içinden ve yurt dışından tedarik etmek,
- Faaliyet konuları ile ilgili olarak gerekli sistem ve makina teçhizat konularında araştırma-geliştirme çalışmaları yapmak, yurt içi imkânlarını göz önüne alarak gerektiğinde bunları imal etmek veya ettirmek,
- Faaliyet konuları ile ilgili menkul ve gayrimenkuller ile her türlü ayni ve fikri hakları tasarruf etmek, menkul ve gayrimenkul satmak, satın almak, kiralamak ve kiraya vermek,
- Dağıtım varlıklarının sigortalanması ve güvence altına alınması ile ilgili faaliyetlerde bulunmak,
- Faaliyetlerini gerçekleştirirken hizmet alımı yapmak,
- 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat ile verilen ve verilecek olan diğer görevleri yapmak ve yükümlülükleri yerine getirmek,
- Faaliyetlerinin gerektirdiği diğer mevzuattan kaynaklanan işleri yapmak.

faaliyetlerini Merkez Teşkilatı, 21 dağıtım bölgesinde yer alan 21 Bölge Müdürlüğü ve 4 Eğitim ve Sertifikasyon Merkezi İşletme Müdürlüğü ile yürütmektedir.

4. TEDAŞ'IN YERLİ VE ULUSLARARASI ALANDA BENZER FAALİYET GÖSTEREN KURULUŞLARLA KARŞILAŞTIRILMASI

Elektrik dağıtım sistemi, gerilim seviyeleri ve frekanslar yönünden ülkeler arasında farklılıklar göstermektedir.

Türkiye’de dağıtım sisteminde AG gerilim seviyesi fazlar arası 400 V, faz-nötr arası 230 V olup sistem frekansı 50 Hz’dir. Türkiye’de OG şebekede 6,3 kV, 10,5 kV, 15,8 kV, 31,5 kV, 33 kV ve 34,5 kV işletme gerilimleri kullanılmaktadır.

Avrupa başta olmak üzere dünyanın büyük bölümünde frekans olarak 50 Hz kullanılmakta, Kuzey ve Orta Amerika’nın tamamında, Güney Amerika’nın bazı ülkelerinde, Güney Kore, Filipinler, Tayvan ve Suudi Arabistan’da ise 60 Hz kullanılmaktadır.

Avrupa ülkelerinin orta gerilim şebekesinde kullandığı gerilim seviyeleri Tablo 8’de gösterilmiştir. ⁽⁹⁾

AVRUPA ÜLKELERİNİN GERİLİM SEVİYELERİ															
Ülke	OG (kV)														
	3	5	6	10	11	15	20	22	23	24	25	30	33	35	36
Almanya				✓		✓	✓					✓			
Belçika			✓		✓	✓									✓
Britanya					✓								✓		
Bulgaristan			✓	✓			✓							✓	
Çekya	✓	✓	✓					✓						✓	
Estonya			✓	✓		✓	✓							✓	
Finlandiya							✓								
Fransa							✓								
Hollanda	✓		✓	✓			✓		✓		✓				
İrlanda				✓			✓								
İspanya					✓	✓	✓					✓			
İsveç					✓					✓		✓		✓	
İtalya							✓								
Letonya			✓	✓			✓								
Litvanya			✓	✓											
Macaristan				✓			✓								
Norveç								✓							
Polonya			✓			✓	✓					✓		✓	
Portekiz			✓	✓		✓						✓		✓	
Romanya			✓				✓								
Slovakya				✓			✓								
Slovenya				✓			✓							✓	
Türkiye			✓	✓		✓							✓		
Yunanistan			✓			✓	✓	✓							

Tablo 8 - Avrupa'da Kullanılan Gerilim Seviyeleri (OG)

Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi'nin (CEER) 2025 yılında yayımladığı "3rd CEER Report on Power Losses" raporunda 2022 yılı dağıtım uzunluklarına yer verilmiştir. Şekil 9'da Avrupa ülkelerinin dağıtım hatlarının uzunlukları 2022 yılına ait olup, Türkiye'nin dağıtım hat uzunluğu 2024 yılına aittir. ⁽¹⁰⁾ ⁽¹¹⁾



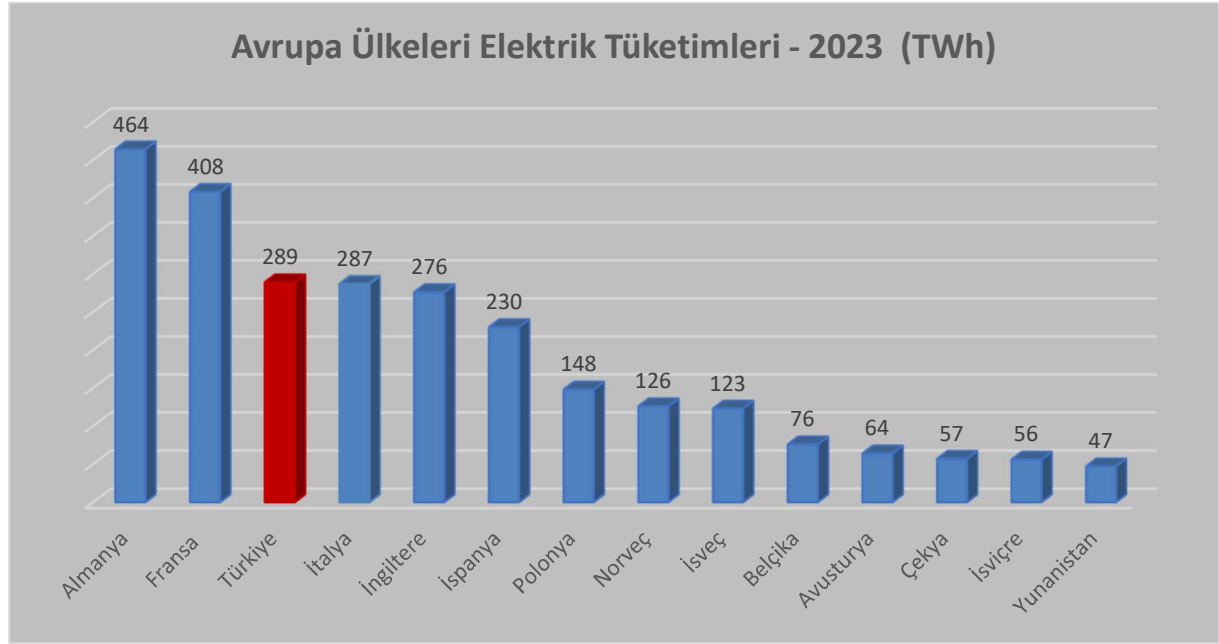
Şekil 9 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin Dağıtım Hatları Uzunlukları (km)

2024 yılı Türkiye'nin dağıtım hat uzunluk değeri 1.491.396 km'dir. Türkiye'nin dağıtım hat uzunluğunun 363.985 km'si yer altı, 1.127.411 km'si ise havai hattan oluşmaktadır. Türkiye'de yer altı hat oranı %24, havai hat oranı ise %76'dır. ⁽¹¹⁾

Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi'nin (CEER) 2025 yılında yayımladığı "3rd CEER Report on Power Losses" raporunda, Avrupa ülkelerinin dağıtım kayıplarına ilişkin verilere yer verilmiştir. Bu raporda yer alan ülkelerden dağıtım kayıp oranını, dağıtım sistemine giren enerji ile tahakkuk eden enerji miktarının farkından hesaplayan ülkelerin 2022 yılı kayıp oranları; Finlandiya %2,8, Hırvatistan %7,1, Hollanda %4,6 , İrlanda %6,7 ve Yunanistan %11,2 olarak yer almaktadır. ⁽¹⁰⁾

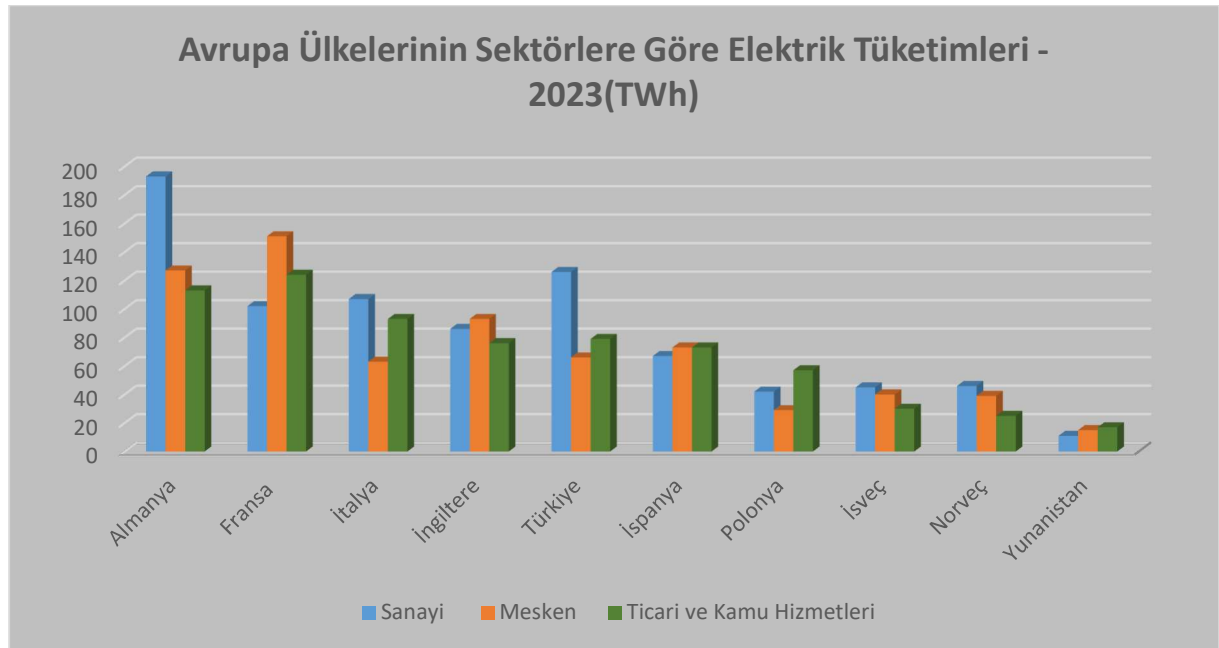
Türkiye'nin 2024 yılı teknik ve teknik olmayan kayıp oranı %9,51 olarak gerçekleşmiştir. ⁽⁷⁾

Ülkemiz ve Avrupa ülkelerinin elektrik tüketimleri Şekil 10'da gösterilmektedir. ⁽⁷⁾



Şekil 10 - Avrupa Ülkeleri Elektrik Tüketimleri (2023)

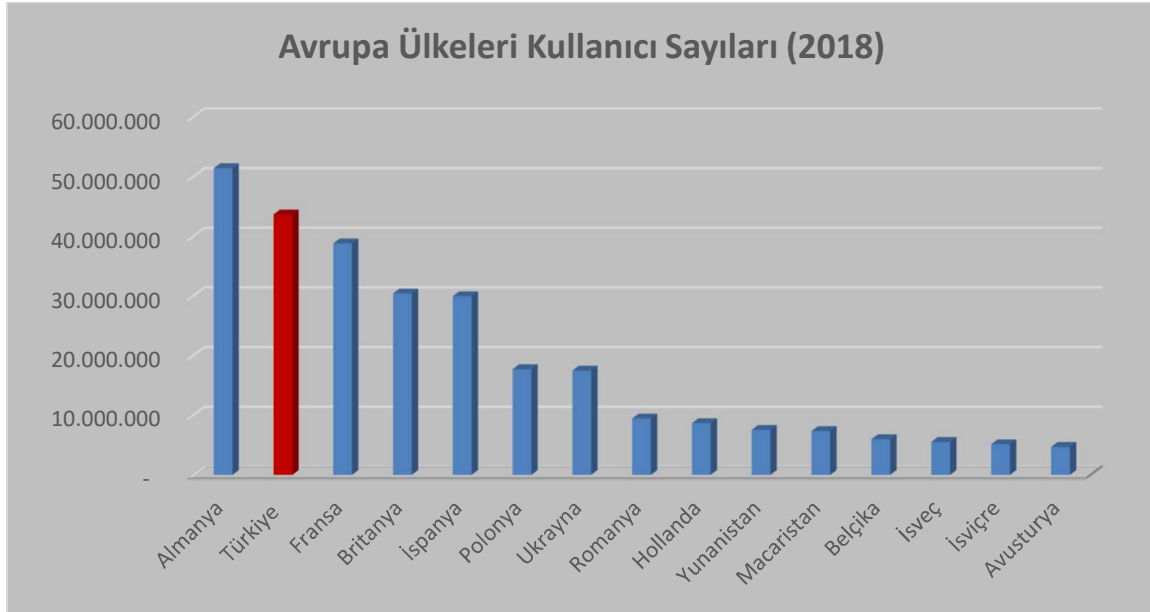
Ülkemiz ve Avrupa ülkelerinin sektörel elektrik tüketimleri Şekil 11'de gösterilmektedir. ⁽⁷⁾



Şekil 11 - Avrupa Ülkelerinin Sektörlere Göre Elektrik Tüketimleri (2023)

Sektörlere göre elektrik tüketimleri incelendiğinde bir çok Avrupa ülkesinde olduğu gibi ülkemizde de en fazla tüketimin sanayi sektöründe gerçekleştiği görülmektedir. Fransa, İngiltere ve İspanya'da ise sektörel olarak en fazla tüketim meskenlerde gerçekleşmektedir.

2022 yılında Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi'nin (CEER) yayımladığı Elektrik ve Gaz Tedarik Sürekliliği Karşılaştırma Raporunda yer alan Avrupa ülkelerinin kullanıcı sayıları Şekil 12'de yer almaktadır. ⁽¹²⁾



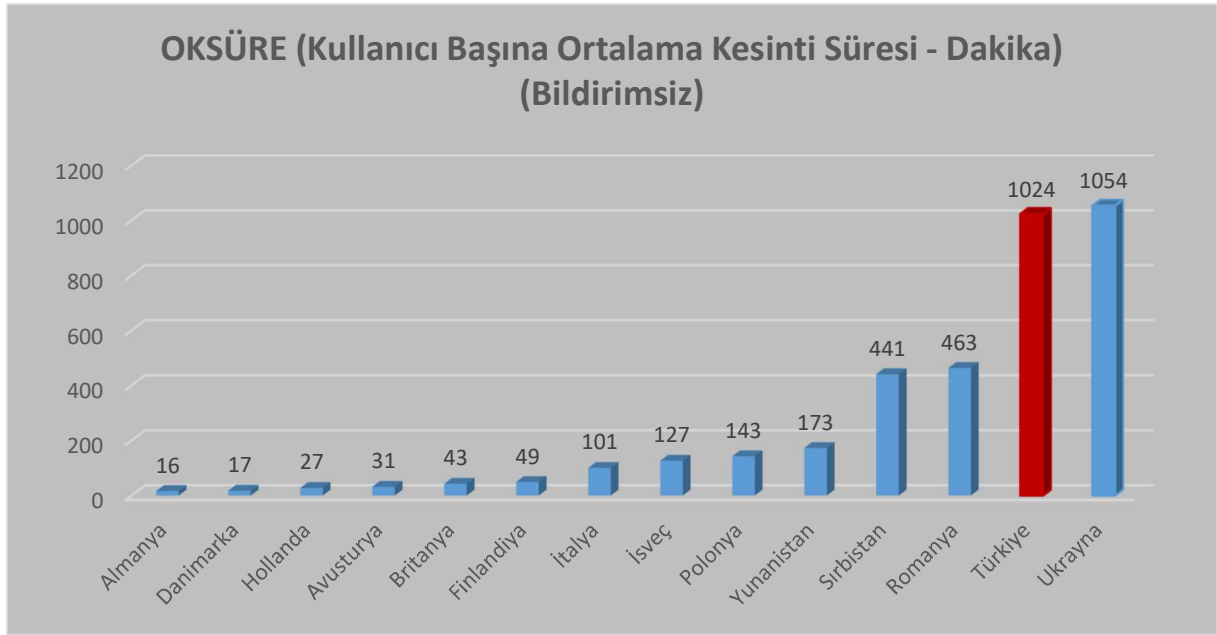
Şekil 12 - Avrupa Ülkeleri Kullanıcı Sayıları (2018)

Yukarıdaki grafikte Avrupa ülkeleriyle karşılaştırmak amacıyla Türkiye'nin 2018 yılı kullanıcı sayısı olan 43.642.947 kullanılmış olup, ülkemizin 2024 yılındaki kullanıcı sayısı 50.806.921'dir. ^{(7) (13)}

SAIDI (OKSÜRE) ve SAIFI (OKSIK) değerleri ülkelerde yer alan dağıtım şirketlerinin performanslarının karşılaştırılmasında kullanılabilecek en iyi kalite göstergelerindendir. SAIDI kullanıcı başına ortalama kesinti süresi endeksini, SAIFI ise kullanıcı başına ortalama kesinti sıklığı endeksini ifade etmektedir.

Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi'nin (CEER) 2022 yılı Elektrik ve Gaz Tedarik Sürekliliği Karşılaştırma Raporu yayımlanmış olup, bu raporda Avrupa ülkelerinin 2018 yılına ait OKSÜRE ve OKSIK değerlerine yer verilmiştir.

Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi'nin (CEER) 2022 yılı Elektrik ve Gaz Tedarik Sürekliliği Karşılaştırma Raporunda yer alan ülkelerden Türkiye ile aynı kriterler doğrultusunda hesaplama yapan ülkeler seçilerek aşağıdaki karşılaştırma grafikleri oluşturulmuştur. ^{(12) (14)}

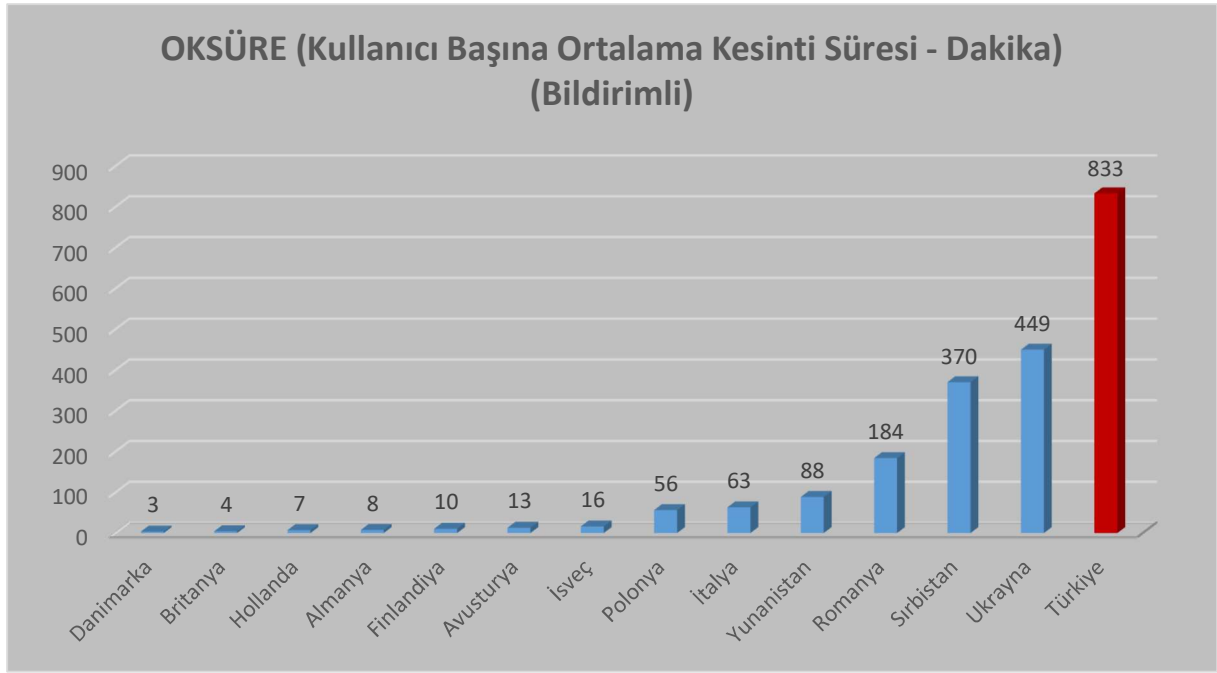


Şekil 13 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin OKSÜRE Değerleri – Bildirimsiz

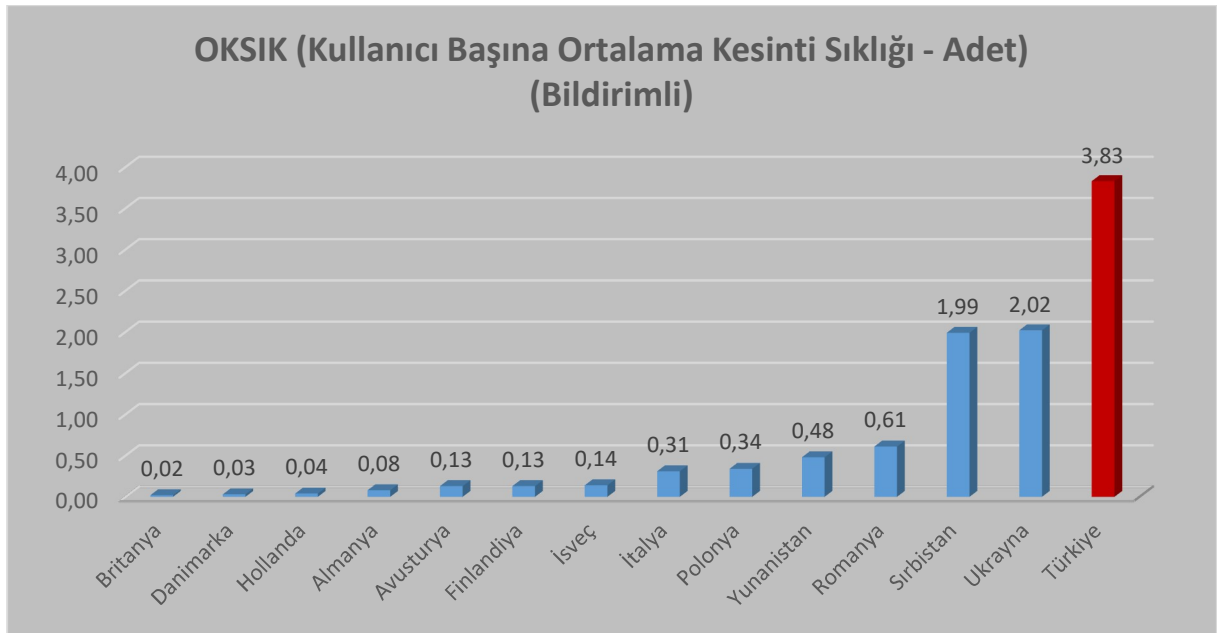


Şekil 14 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin OKSIK Değerleri-Bildirimsiz

Şekil 13 ve Şekil 14’te yer alan grafiklerde bildirimsiz kesintilere ilişkin Avrupa ülkeleri OKSÜRE ve OKSIK değerleri 2018 yılına ait olup, Türkiye’nin bildirimsiz kesintilere ilişkin OKSÜRE ve OKSIK değeri ise 2025 yılına aittir. ⁽¹²⁾ ⁽¹⁴⁾



Şekil 15 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin OKSÜRE Değerleri-Bildirimli



Şekil 16 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin OKSIK Değerleri-Bildirimli

Şekil 15 ve Şekil 16’da yer alan grafiklerde bildirimli kesintilere ilişkin Avrupa ülkeleri OKSÜRE ve OKSIK değerleri 2018 yılına ait olup, Türkiye’nin bildirimli kesintilere ilişkin OKSÜRE ve OKSIK değeri ise 2025 yılına aittir. ⁽¹²⁾ ⁽¹⁴⁾

KAYNAKÇA

1. (IEA), Uluslararası Enerji Ajansı. *Electricity Information 2025*.
2. IEA, Uluslararası Enerji Ajansı. *Electricity 2026 Analysis and Forecast to 2030*.
3. Enerdata - World Energy & Climate Statistics – Yearbook 2025. [Çevrimiçi]
<https://yearbook.enerdata.net/electricity/electricity-domestic-consumption-data.html>.
4. Enerdata - World Energy & Climate Statistics – Yearbook 2024. [Çevrimiçi]
<https://yearbook.enerdata.net/electricity/share-electricity-final-consumption.html>.
5. Dünya Bankası. [Çevrimiçi] <https://data.worldbank.org/indicator/EG.ELC.ACCS.ZS>.
6. (IEA), Uluslararası Enerji Ajansı. *World Energy Outlook 2025*.
7. TEDAŞ. *Türkiye Elektrik Dağıtım ve Tüketim İstatistikleri 2024*.
8. TEİAŞ. *2024 Yılı Sistem İşletme Faaliyetleri Raporu*.
9. Eurelectric. *Distribution Grids in Europe, Facts and Figures 2020*.
10. (CEER), Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi. *3rd CEER Report on Power Losses*. 2025.
11. EPDK. *Elektrik Piyasası 2024 Yılı Piyasa Gelişim Raporu*.
12. (CEER), Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi. *Elektrik ve Gaz Tedarik Sürekliliği Karşılaştırma Raporu*. 2022.
13. TEDAŞ. *Türkiye Elektrik Dağıtım ve Tüketim İstatistikleri 2018*.
14. EPDK. *EBİS Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Bildirim Sistemi*.



Nasuh Akar Mahallesi
Türk Ocağı Caddesi No:2
06520 Balgat
Çankaya / ANKARA

www.tedas.gov.tr