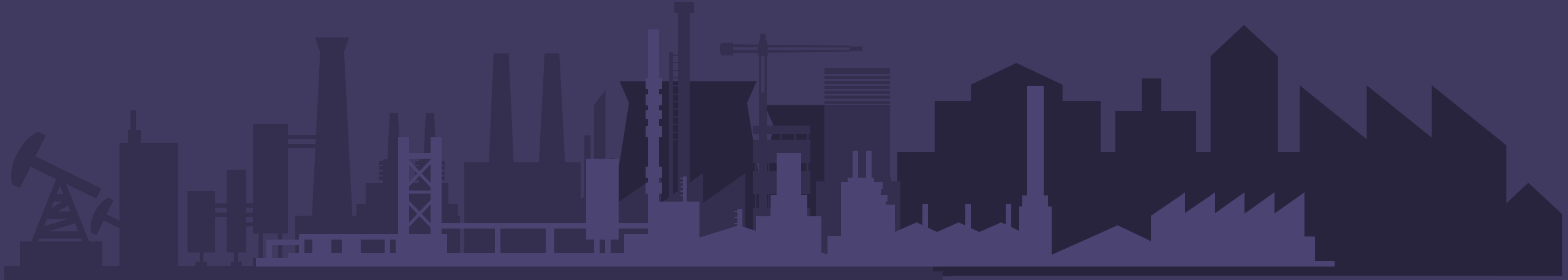


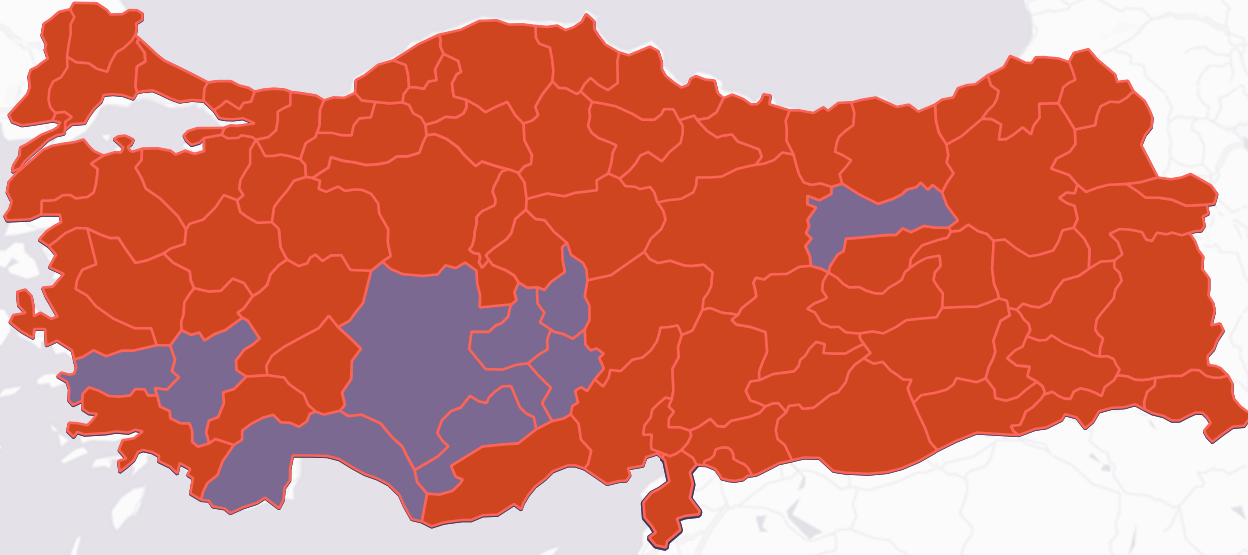


Enerya Enerji A.Ş.

**Yatırımcı Sunumu
2023**



10 Bölge, 90 İlçede Doğal Gaz Dağıtımı



> 2 milyon Abone (BBS)*



%84 Şebeke Penetrasyonu



3,7 milyar m³ Gaz Tüketimi



20.132 km Dağıtım Hattı



30 yıllık Dağıtım Lisansı



20 milyar TL Net Satış



> 1.000 Çalışan Sayısı

*Bağımsız bölüm sayısı (BBS): Planlı Alanlar Tip İmar Yönetmeliğinde tanımlanan bağımsız bölüm brüt alanına göre tespit edilen, ilk 200 m² alan için 1 (bir) kabul edilen ve ilave her 100 m²'ye kadar alan için bir (1) artırılarak ifade edilen alan ölçüsünü ifade eder.

ORTAKLIK YAPISI VE SERMAYE



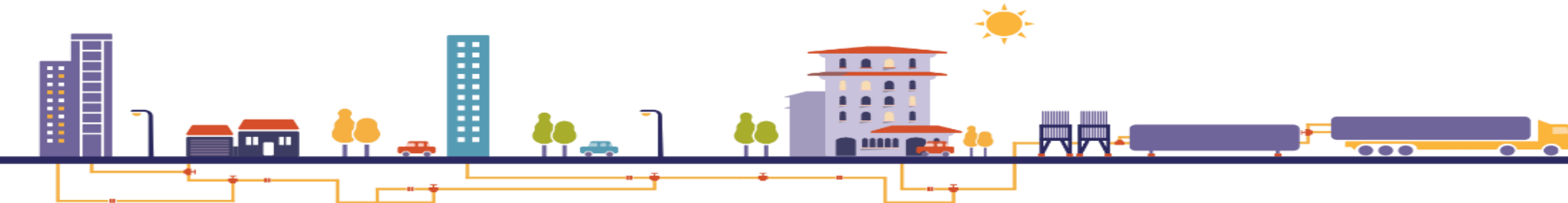
%72,86



AHLATCI
HOLDING
%0,25



Halka Açık
%26,89



BAĞLI ORTAKLIKLAR VE İŞTİRAKLER

Bağlı Ortaklıklar ve İştirakler	Ödenmiş/Çıkarılmış Sermayesi (TL)	Şirketin Sermayedeki Payı (%)	Bağlı Ortaklığın /İştirakin Niteliği
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	679.400.000	89,99	Doğrudan Bağlı Ortaklık
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	1.210.750.000	75,64	Doğrudan Bağlı Ortaklık
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	112.200.000	89,97	Doğrudan Bağlı Ortaklık
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	1.009.400.000	89,99	Doğrudan Bağlı Ortaklık
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	343.550.000	62,99	Doğrudan Bağlı Ortaklık
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	287.800.000	89,95	Doğrudan Bağlı Ortaklık
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	190.650.000	90,00	Doğrudan Bağlı Ortaklık
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	283.250.000	89,99	Doğrudan Bağlı Ortaklık
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	604.600.000	89,99	Doğrudan Bağlı Ortaklık
AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş.	100.000.000	29,00	İştirak
Adabank A.Ş. (Dünya Katılım Bankası A.Ş.)	100.000.000	29,00	Dolaylı İştirak

BAĞLI ORTAKLIKLAR



Enerya Enerji A.Ş., toplam **10 bölgede** faaliyet gösteren **9 doğal gaz dağıtım şirketinin** hâkim ortağı konumunda olup; T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından düzenlenen dağıtım lisansı uyarınca bağlı ortaklıkları olan;

Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.

Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.

Enerya Ereğli (Konya) Gaz Dağıtım A.Ş.

Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.

Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.

Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.

Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.

Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.

Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.

5 Aralık 2033 tarihine kadar

25 Mayıs 2034 tarihine kadar

2 Haziran 2034 tarihine kadar

29 Eylül 2035 tarihine kadar

16 Şubat 2036 tarihine kadar

4 Ağustos 2036 tarihine kadar

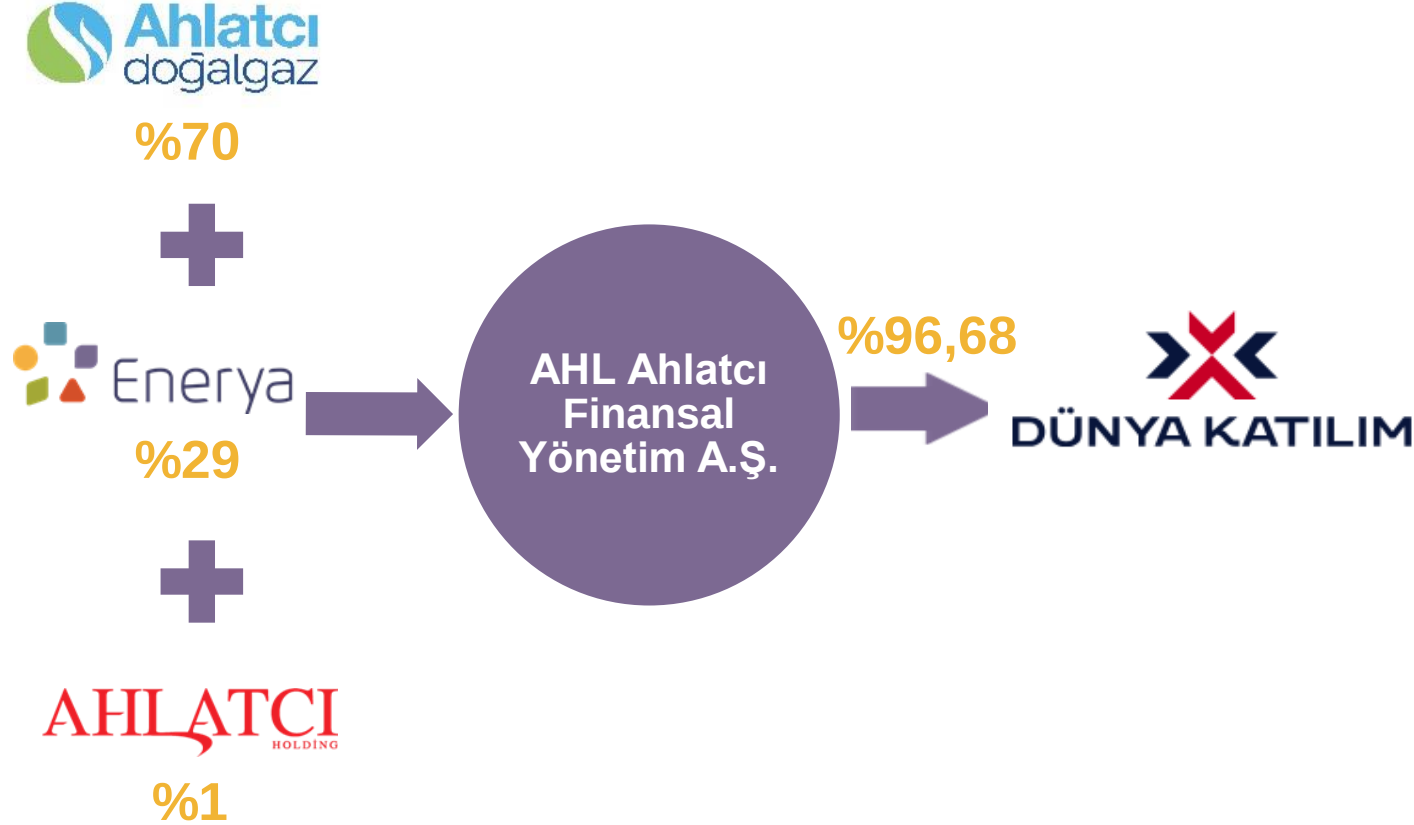
14 Temmuz 2036 tarihine kadar

12 Ekim 2036 tarihine kadar

21 Ağustos 2038 tarihine kadar

münhasıran doğal gaz dağıtım hakkına sahip olup, bu tarihlere kadar doğal gaz dağıtım ve perakende satış faaliyetleri sürdüreceklidir.

İŞTİRAKLER



Şirketimizin %29 oranında pay sahibi olduğu **AHL Ahlatcı Finansal Yönetim Anonim Şirketi**, Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu tarafından yapılan Adabank A.Ş. Hisse Satış ihalesine katılmış ve ihale AHL Ahlatcı Finansal'ın teklifi ile sona ermiştir.

Söz konusu ihaleye ilişkin olarak; Bankacılık Düzenleme ve Denetleme Kurumu (BDDK)'nın 15.08.2023 tarihli yazısıyla, Adabank A.Ş.'nin Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonuna ait %96,68234 oranındaki hissesinin AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş.'ye devredilmesine karar verilmiştir.

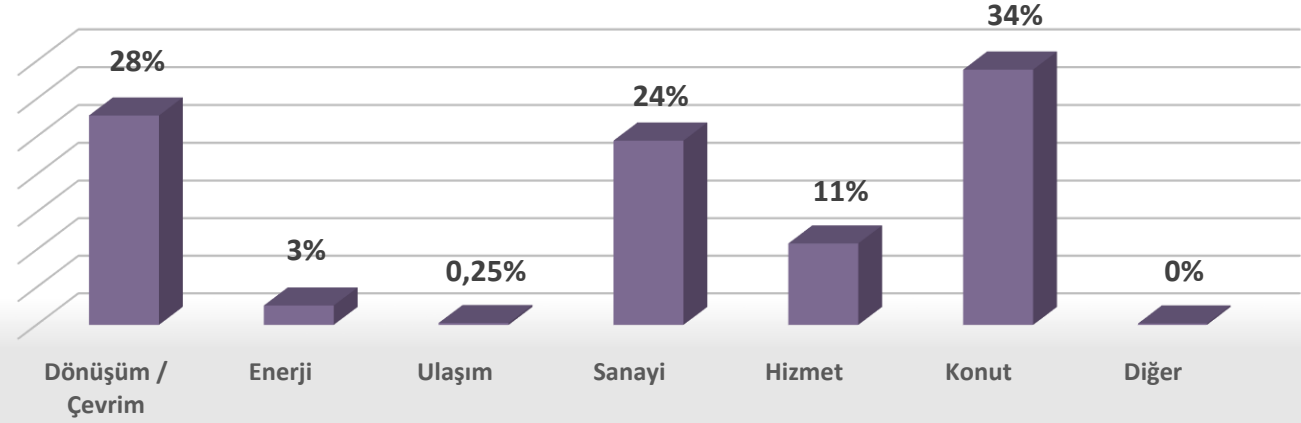
Adabank A.Ş.'nin bankacılık niteliği yapılan başvuru üzerine BDDK tarafından değerlendirilerek 23.11.2023 tarih ve 10729 sayılı kararıyla **katılım bankası** olarak değiştirilmiş ve bu karar 28.11.2023 tarihli ve 32383 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Adabank A.Ş., 26.12.2023 itibarıyla faaliyetlerine «Dünya Katılım Bankası A.Ş.» olarak devam etmektedir.

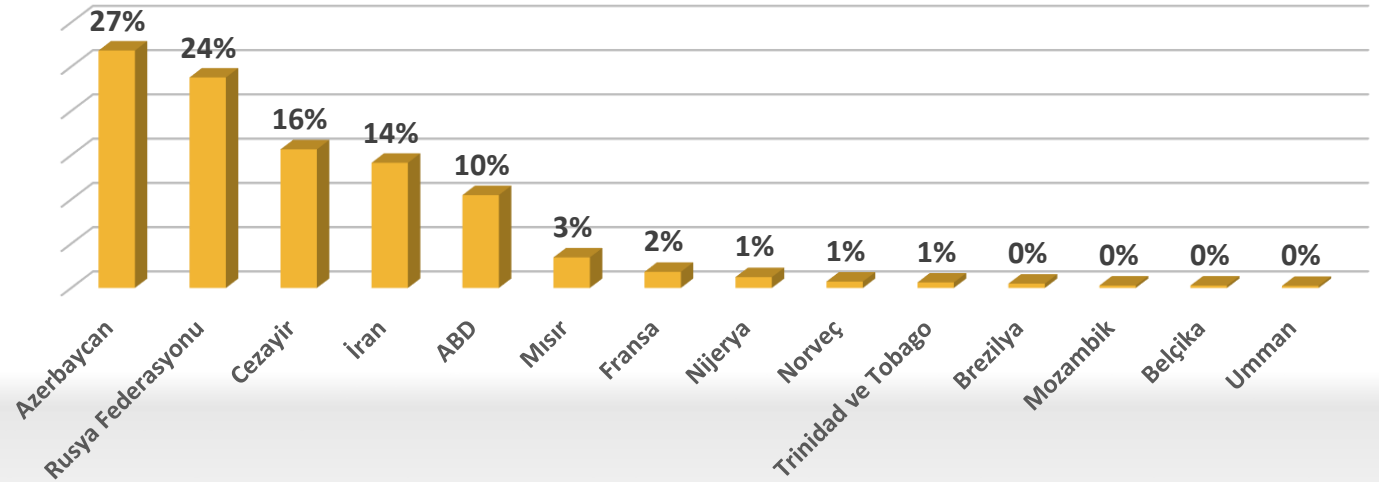
TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI –2023

Doğalgaz piyasasında tanımlanmış olan gaz ithalat, ihracat, depolama, iletim, toptan satış, LNG ticareti, petrol iletimi faaliyetlerini Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. (BOTAŞ), yürütmektedir. BOTAŞ, doğal gaz depolama tesisi ve yurt çapında kurulu doğal gaz iletim ağını işletmektedir. Halen iletim sisteminin sahibi ve işletmecisi konumunda olup, ülke genelinde iletim hatları yatırımlarının tamamı BOTAŞ tarafından gerçekleştirilmektedir.

2023 Ocak - Aralık döneminde* doğal gaz tüketiminin sektörlere göre % dağılımı



2023 Ocak - Aralık döneminde* doğal gaz ithalatının ülkelere göre % dağılımı



TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI VE ENERYA – 2023

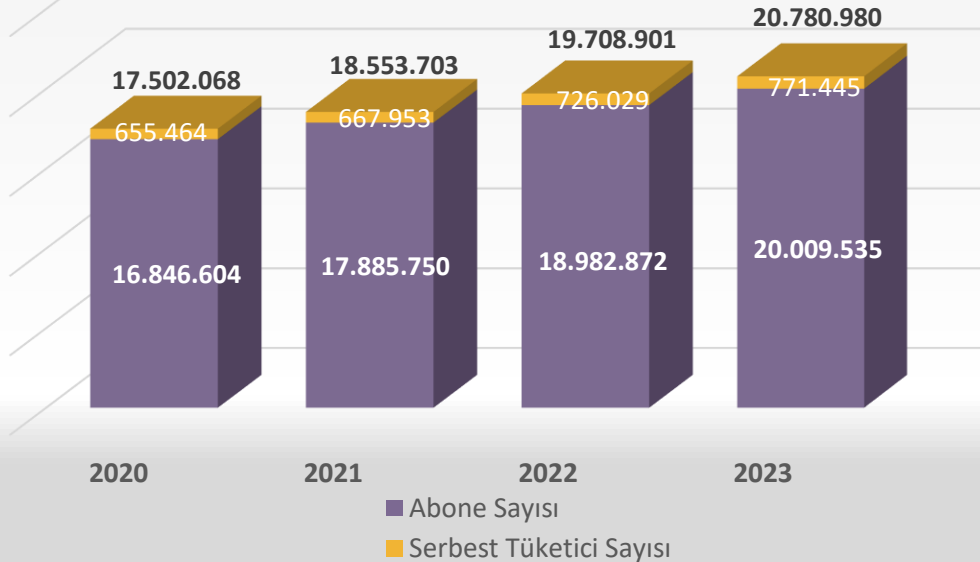


Sektörde EPDK tarafından düzenlenen dağıtım lisansına sahip 72 adet doğalgaz dağıtım şirketi faaliyet göstermektedir.

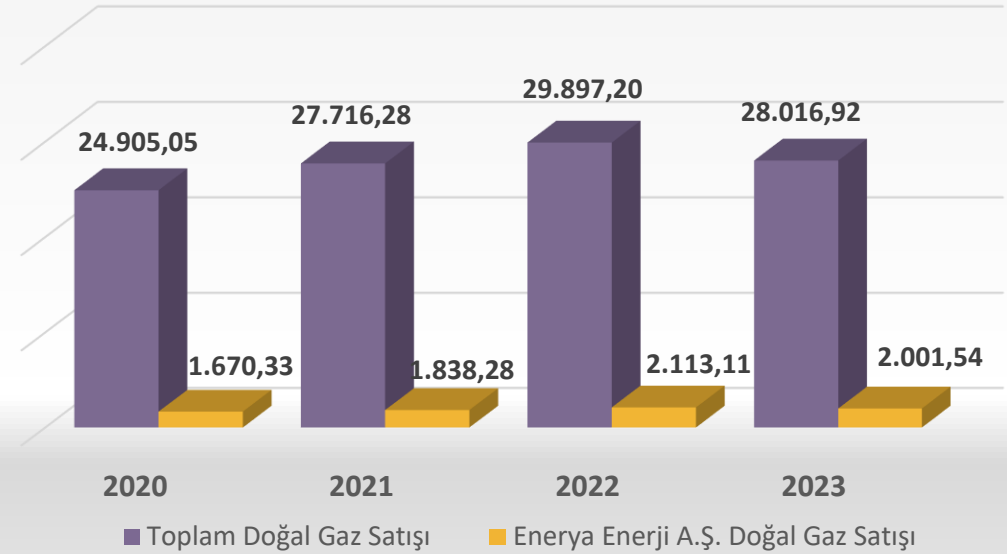
***2023 yılında** Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin toplam abone ve serbest tüketici sayısı **20.780.980 adet** olarak gerçekleşmiştir.

***2023 yılında** Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerince nihai tüketiciye satılan doğal gaz (*taşıma hariç, tahakkuk hariç*) **28.016,92 milyon Sm³** olup Enerya'nın bağlı ortaklıklarının satış hacmi (*taşıma hariç, tahakkuk hariç*) **2.001,54 milyon Sm³** olarak gerçekleşmiştir.

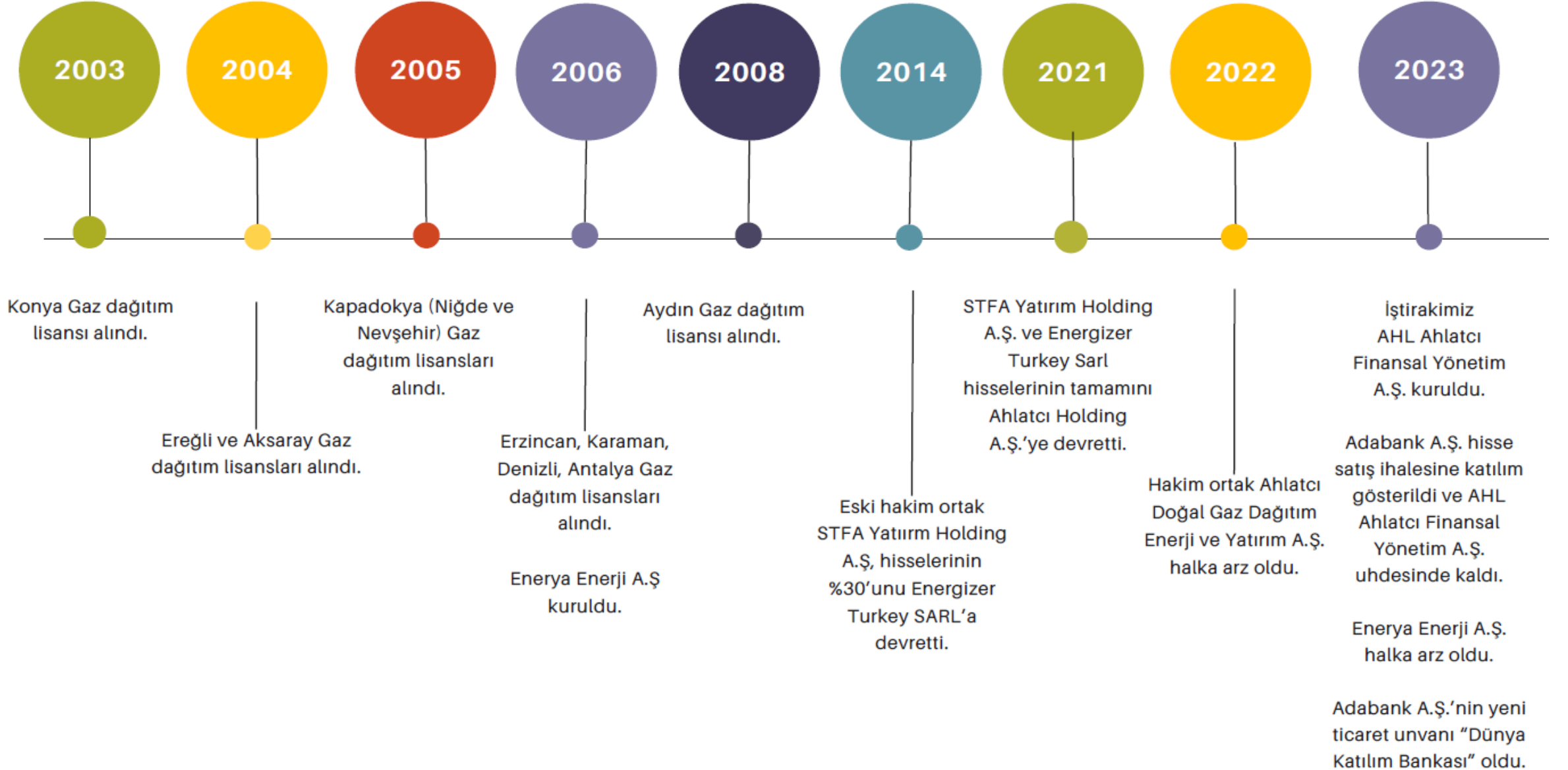
Abone ve Serbest Tüketici Sayıları



Nihai Tüketiciye Yapılan Doğal Gaz Satış Miktarı (Milyon Sm³)



ÖNEMLİ DÖNÜM NOKTALARI



FAALİYETLERE GENEL BAKIŞ



DOĞAL GAZ DAĞITIM BÖLGELERİ



Enerya AYDIN

Lisans Tarihi: 21.08.2008
Gaz Hacmi: 255,3 Mn m³
Abone Sayısı: 195.060
İlçe Sayısı: 12

Enerya DENİZLİ

Lisans Tarihi: 16.02.2006
Gaz Hacmi: 982,4 Mn m³
Abone Sayısı: 372.348
İlçe Sayısı: 15

Enerya ANTALYA

Lisans Tarihi: 12.10.2006
Gaz Hacmi: 957,9 Mn m³
Abone Sayısı: 270.137
İlçe Sayısı: 10

Enerya KONYA

Lisans Tarihi: 05.12.2003
Gaz Hacmi: 852,2 Mn m³
Abone Sayısı: 684.310
İlçe Sayısı: 23

Enerya KARAMAN

Lisans Tarihi: 14.07.2006
Gaz Hacmi: 120,6 Mn m³
Abone Sayısı: 88.169
İlçe Sayısı: 3

Enerya EREĞLİ

Lisans Tarihi: 22.06.2004
Gaz Hacmi: 99,6 Mn m³
Abone Sayısı: 55.600
İlçe Sayısı: 2

Enerya KAPADOKYA

Lisans Tarihi: 29.09.2005
Gaz Hacmi: 209,4 Mn m³

Abone -NEVŞEHİR: 96.781
Abone-NİĞDE: 90.806

İlçe Sayısı-NEVŞEHİR: 7
İlçe Sayısı-NİĞDE: 3

Enerya ERZİNCAN

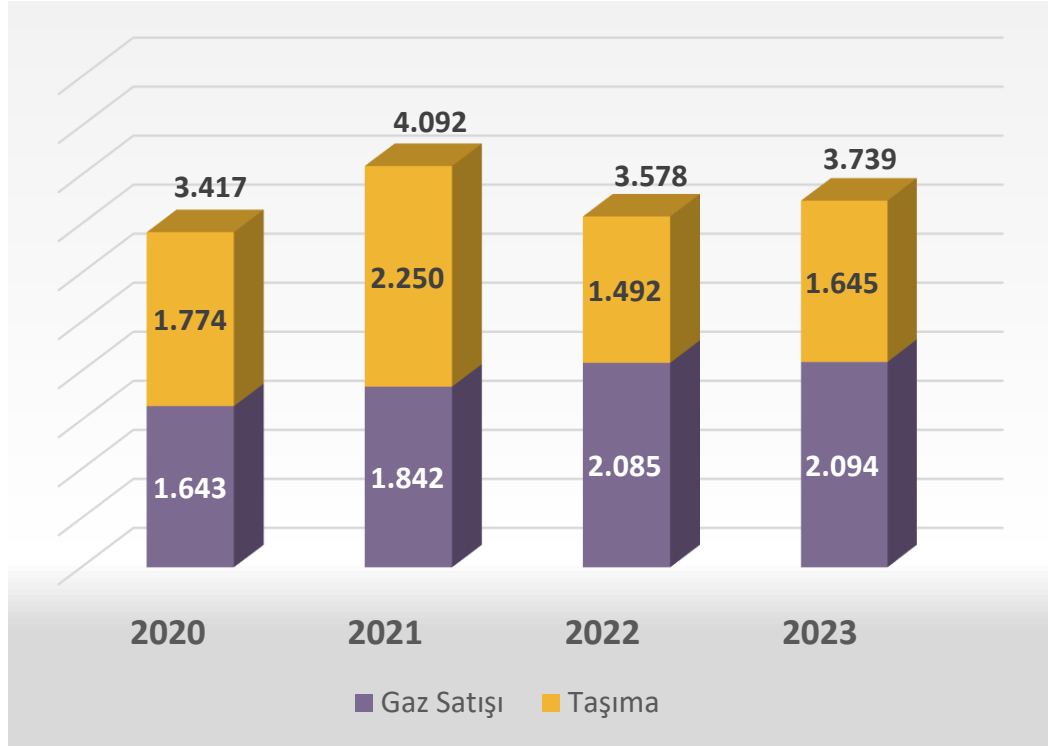
Lisans Tarihi: 04.08.2006
Gaz Hacmi: 91,8 Mn m³
Abone Sayısı: 76.033
İlçe Sayısı: 7

Enerya AKSARAY

Lisans Tarihi: 25.05.2004
Gaz Hacmi: 169,8 Mn m³
Abone Sayısı: 140.198
İlçe Sayısı: 8

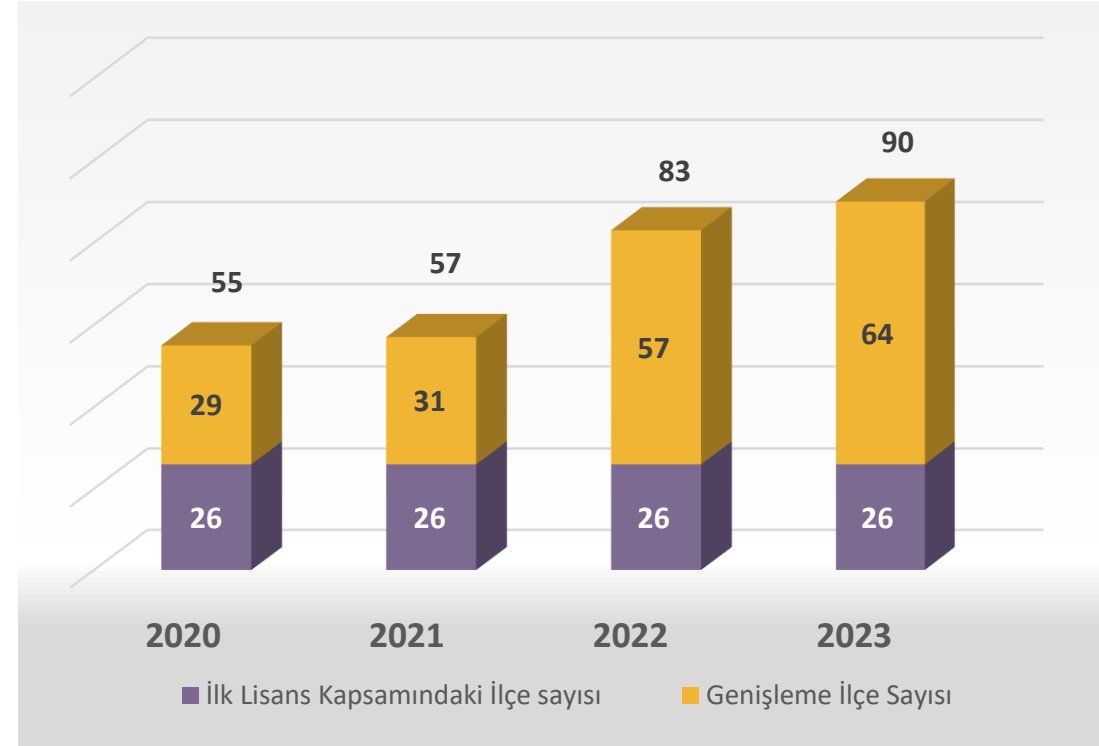
GAZ HACMİ VE LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI

GAZ HACMİ (MİLYON SM³)



2023 yılı gaz hacmi (*taşıma dahil, tahakkuk dahil*) toplam 3.739 Milyon Sm³ olarak gerçekleşmiştir.

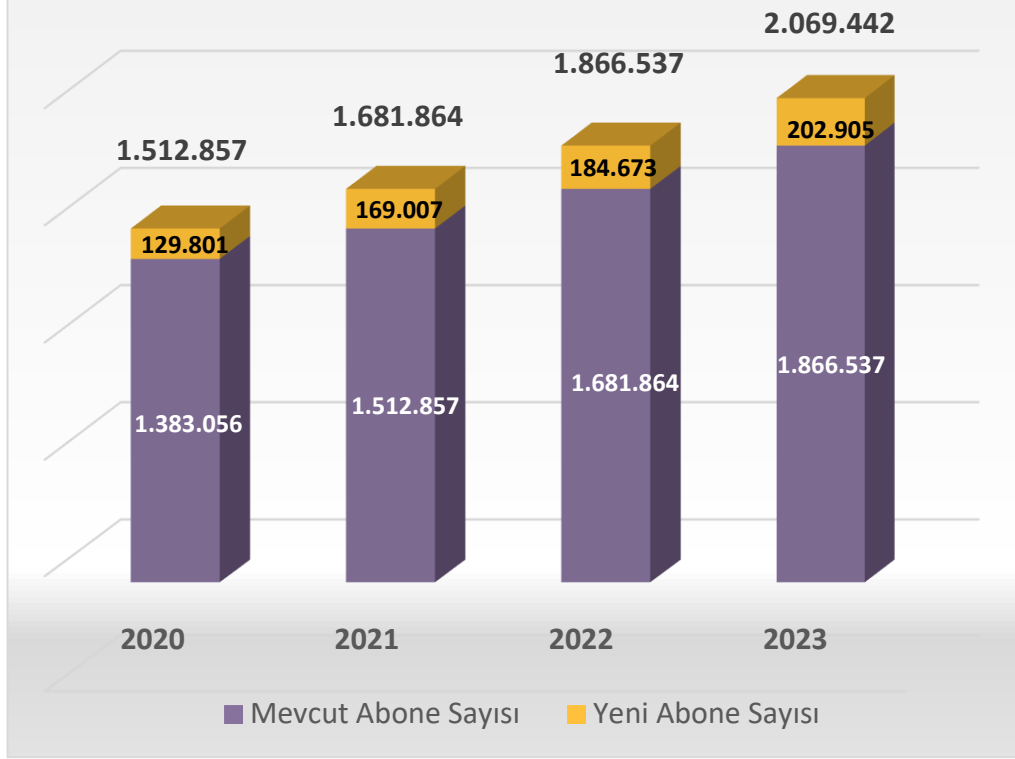
LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI



Doğal gazın ülke genelinde yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda, dağıtım şirketleri ilk lisans kapsamındaki 26 ilçeye ek olarak 64 ilçeye daha genişlemiştir.

Toplam 90 ilçede dağıtım lisansı olup 2023 Aralık sonu itibarıyla 88 ilçede gaz arzı sağlanmış durumdadır. 2 ilçeye doğal gaz arzı sağlanabilmesi için Botaş iletim hattı beklenmektedir.

ABONE GELİŞİMİ (BBS)*



Abone sayısı, 2023 yılında 202.905 yeni abone alımı ile birlikte 2.069.442'ye ulaşmıştır.

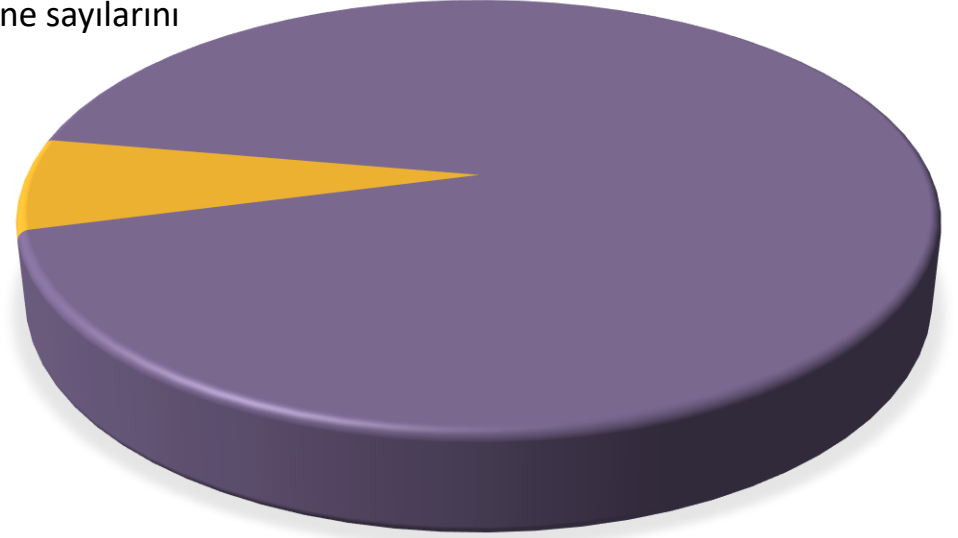
* Bağımsız bölüm sayısı (BBS): Planlı Alanlar Tip İmar Yönetmeliğinde tanımlanan bağımsız bölüm brüt alanına göre tespit edilen, ilk 200 m2 alan için 1 (bir) kabul edilen ve ilave her 100 m2'ye kadar alan için bir (1) arttırılarak ifade edilen alan ölçüsünü ifade eder.

MÜŞTERİ PORTFÖYÜ (BBS*)



Konut dışında kalan tüm sanayi, OSB, elektrik üretim tesisleri, ticarethane, resmi kurumlar, ibadethaneler ve diğer abone sayılarını gösterir.

İş Yeri
142653
7%



Konut
1926789
93%

Isınma amaçlı ve ocak-şofbende gaz kullanan tüm bireysel konut ve apartman yönetimi abonelerinin sayısını gösterir.

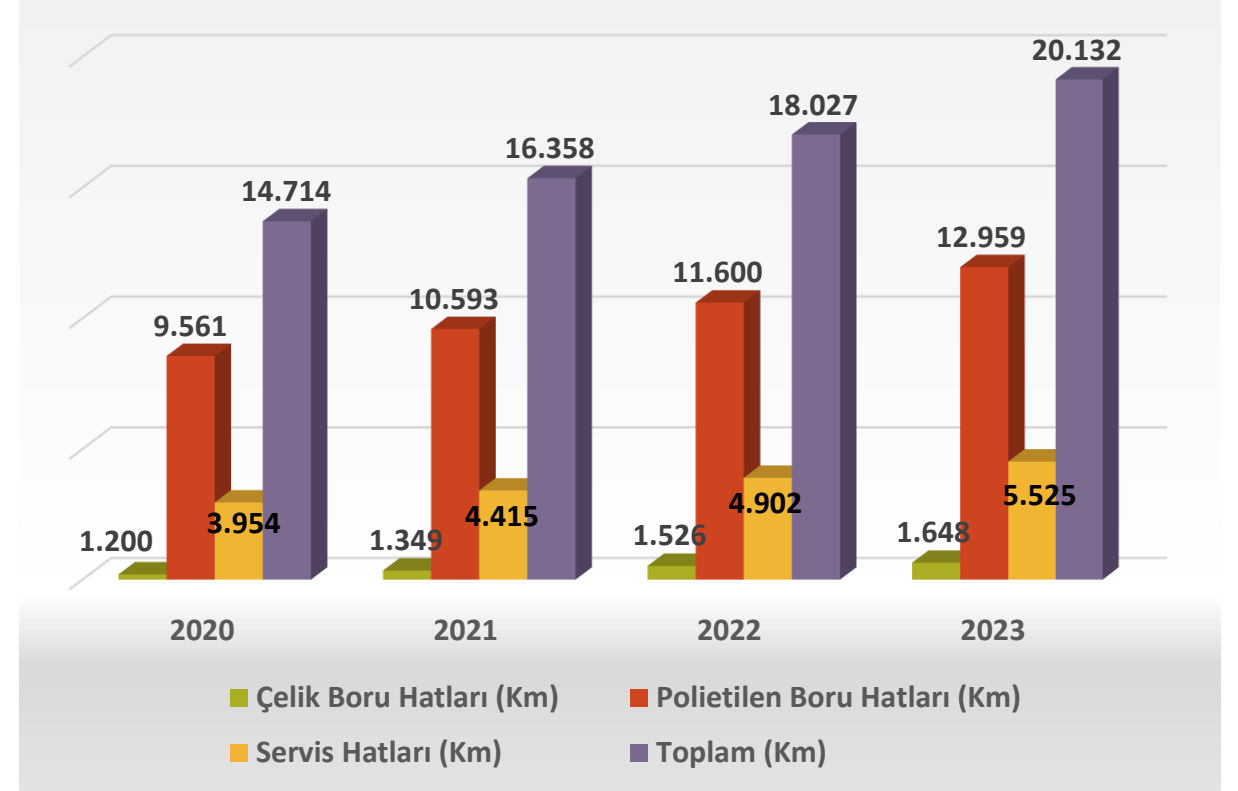
DAĞITIM HATTI YATIRIM METRAJLARI

Çelik Boru 1.648 km

Polietilen Boru
12.960 km

Servis Hatları
5.525 km

TOPLAM
20.132 km



31.12.2023 tarihi itibarıyla dağıtım hattı uzunluğu 20.132 km'ye ulaşmıştır.

DOĞAL GAZ SATIŞ FİYATLARININ BELİRLENMESİ

Doğal gaz dağıtım şirketleri için;

Doğalgaz satış fiyatı: Doğal Gaz Alım Fiyatı + Tarife Bedeli (SKB) + KDV

- ✓ **Doğal Gaz Alım Fiyatı:** Dağıtım şirketinin, BOTAŞ yada toptan satış firmasından sağladığı gaz tedariki karşısında ödediği bedeldir. Satış yapılan tüketicinin niteliği ve gaz kullanım miktarına bağlı olarak farklılık gösterir. Dağıtım şirketi için bir kar veya zarar kalemi değildir. Maliyet doğrudan ilgili tüketiciye yansıtılır.
- ✓ **Tarife Bedeli = Sistem Kullanım Bedeli (SKB)** = Dağıtım şirketleri tarafından 1 kWh doğal gazın nakli ve/ veya sunumu karşılığında alınacak bedeldir. EPDK tarafından «Tarife Metodolojisi» olarak açıklanan Kurul Kararları çerçevesinde hesaplanır ve dağıtım şirketleri tarafından uygulanır. Mevcut tarife EPDK mevzuatı gereği her ay 2 ay öncesinin **TÜFE** oranıyla güncellenir.
- ✓ Enerya Enerji A.Ş. doğal gaz dağıtım şirketlerinin tamamı dağıtım hakkını ihale ile kazanmıştır.
- ✓ İlk 8 yıl ihale bedelleri geçerli olup 2012 yılı itibarıyla 8 yılını dolduran her bir dağıtım şirketi için «**Fiyat Tavanı Yöntemi**» ile tarife hesaplanmıştır.
- ✓ 1. tarife döneminde Baz Varlık Tabanı (BVT) hesaplanmış olup sonraki tarife dönemlerinde gerçekleştirilen yatırımlar analize tabi tutularak «**Düzenlenmiş Varlık Tabanı**» güncellenmektedir.
- ✓ EPDK tarafından yatırım getirisini hesaplamak üzere **Amortisman süresi** ve **Reel Makul Getiri oranı (RMGO)** belirlenir.
- ✓ İlk 3 tarife dönemi EPDK tarafından 5'er yıl olarak belirlenmiştir.
- ✓ İhale döneminde yatırım yükümlülükleri belirlenmiştir, sonraki tarife dönemlerinde ise şirketler için onaylanan yatırım öngörülerini tarife hesaplamasına dahil edilmiştir.

İhale

✓ Gaz satış tarifesi ve Abone Bağlantı Bedeli ihalede «açık eksiltme yöntemi» ile belirlenmiştir.

✓ İhalede belirlenen tutarlar 8 yıl geçerli olmuştur.

1. Tarife Dönemi

✓ 2012-2016 arasında geçerlidir.

✓ RMGO* » 11,83

✓ Amortisman süresi 22 yıl

✓ SKB güncellemesi ÜFE ile

2. Tarife Dönemi

✓ 2017-2021 arasında geçerlidir.

✓ RMGO » 12,85 (2017-2019 Mayıs)

✓ RMGO» 14,38 (2019 Mayıs-2021)

✓ Amortisman süresi 22 yıl

✓ SKB güncellemesi TÜFE ile

3. Tarife Dönemi

✓ 2022-2026 arasında geçerlidir.

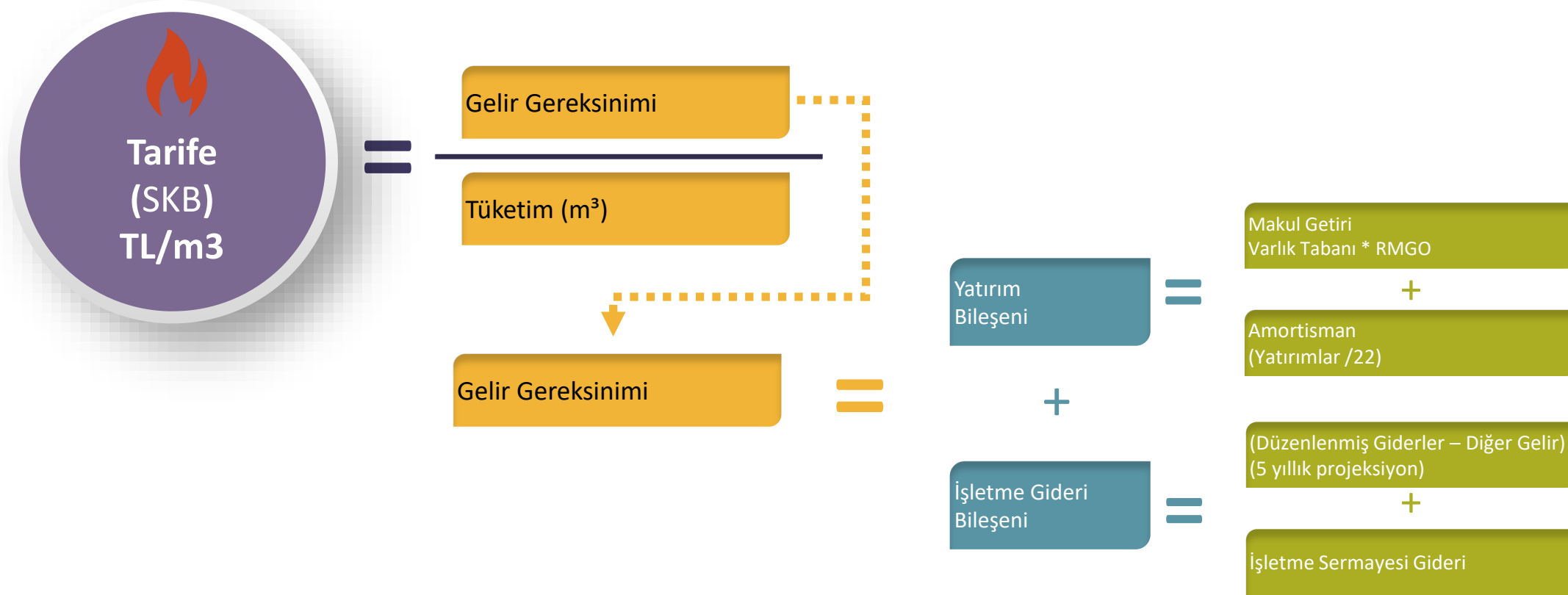
✓ RMGO » 13,25 (12,427%)

✓ Amortisman süresi 22 yıl

✓ SKB güncellemesi TÜFE ile



TARİFE HESAPLAMASI



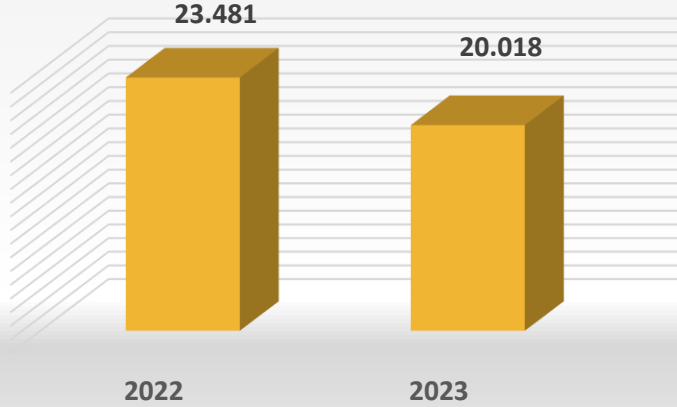
Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri için Yatırım ve İşletme Giderleri bileşenleri ile hesaplanan gelir gereksinimi tüketim projeksiyonuna bölünerek birim fiyatlar hesaplanır.

Birim fiyatlar tüketim grupları bazında kademelendirilir. Her bir tüketici için tüketim grubu önceki yıl gerçekleştirdiği toplam tüketim miktarına bakılarak belirlenir.

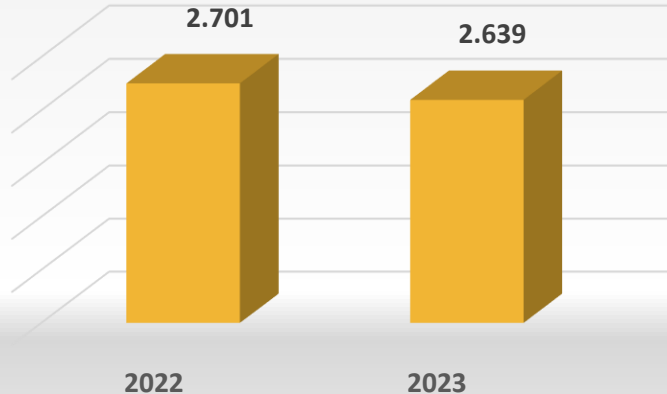
FINANSAL PERFORMANS

FİNANSAL GÖSTERGELER

Net Satışlar (Milyon TL)



Dönem Karı (Milyon TL)



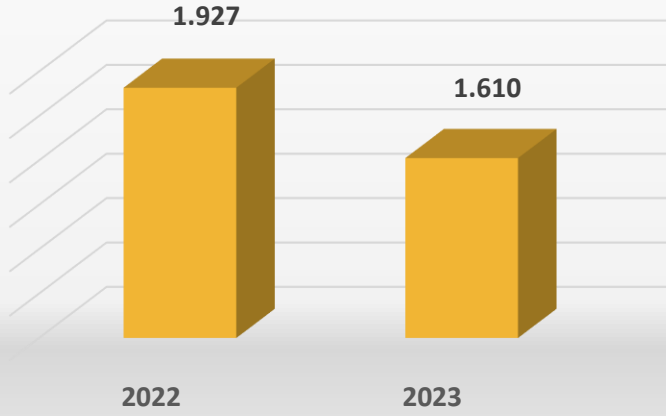
Şirketimizin hasılatı, 2022 yılında 23.481.276.300 TL olup, 2023 yılında 20.018.347.385 TL olarak gerçekleşmiştir. Hasılat tutarındaki düşüşte, ilgili dönem içerisinde 144 sayılı Doğal Gaz Tüketimine İlişkin Sistem Kullanım Bedelleri Hakkında Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi (Kararname)'nin 1 Mayıs 2023 tarihinde yürürlüğe girmesi etkili olmuştur. Kararnamenin "Sistem kullanım bedellerinin karşılanması" başlıklı 2 nci maddesinin birinci fıkrası "(1) Konut, ibadethane ve cemevi abonelerinin 24/4/2023 (bu tarih dâhil) tarihinden 31/5/2023 (bu tarih dâhil) tarihine kadar olan ilk fatura tahakkukları kapsamındaki sistem kullanım bedellerinin tamamı ile 1/5/2024 tarihine kadar tahakkuk edecek sonraki faturalarda 25 Sm3'e kadar olan doğal gaz tüketimine ilişkin sistem kullanım bedelleri Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı bütçesinden karşılanır." hükmünü içermektedir. Bu kapsamda, kararnamede belirtilen tarih aralığında konut, ibadethane ve cemevi abonelerinin tüketimlerine ilişkin doğal gaz alım maliyetleri için BOTAŞ ile mahsuplaşma yöntemi uygulanırken, ilgili tüketimlerin tarife bedeli (sistem kullanım bedeli/kar marjı) tüketiciler yerine Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından karşılanarak doğal gaz dağıtım şirketlerine ödenmiştir.

Dolayısıyla, 2023 yılı Mayıs ayındaki konut, ibadethane ve cemevi tüketimlerinin tamamı ile Aralık 2023 sonuna kadar olan dönemdeki ilk 25 m3'lük tüketimlerinin alım maliyetleri doğalgaz dağıtım şirketlerinin hasılatına da dahil olmamıştır ve buna bağlı olarak "Net Satışlar" kalemi 2022 yılına göre azalış kaydederek 2023 yılında 20.018.347.385 TL olarak gerçekleşmiştir.

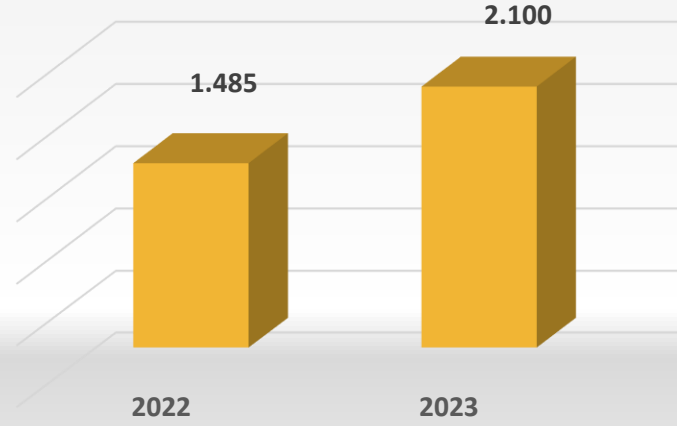
Şirketimizin dönem karı 2022 yılında 2.701.184.273 TL olarak gerçekleşmiş olup, 2023 yılında 2.638.928.295 TL'ye düşmüştür. Ancak, EPDK mevzuatı gereğince yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen güvence bedeli güncelleme tutarı hariç tutulduğunda (bkz. Slayt 25) TFRS'ye göre 31.12.2023 tarihi itibarıyla 4.084.703.290 TL tutarında dönem karı hesaplanmaktadır.

FİNANSAL GÖSTERGELER

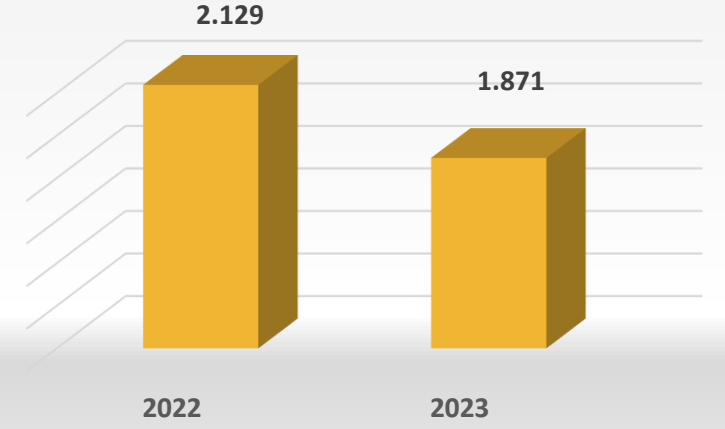
FAVÖK (Milyon TL)



Esas Faaliyet Karı (Milyon TL)

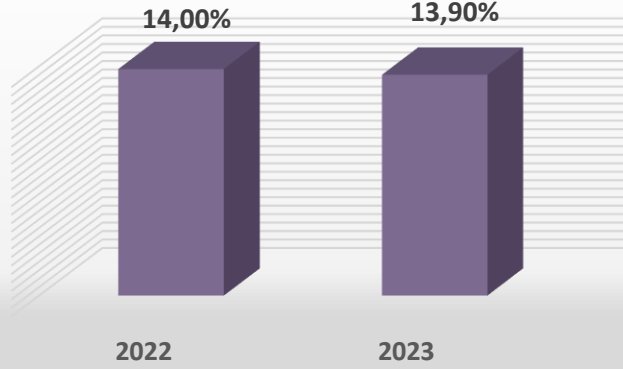


Brüt Kar (amort.hariç) (Milyon TL)

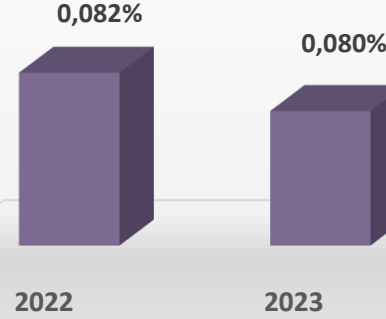


FİNANSAL GÖSTERGELER

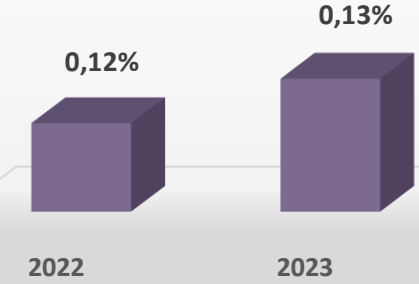
Brüt Kar marjı



FAVÖK marjı

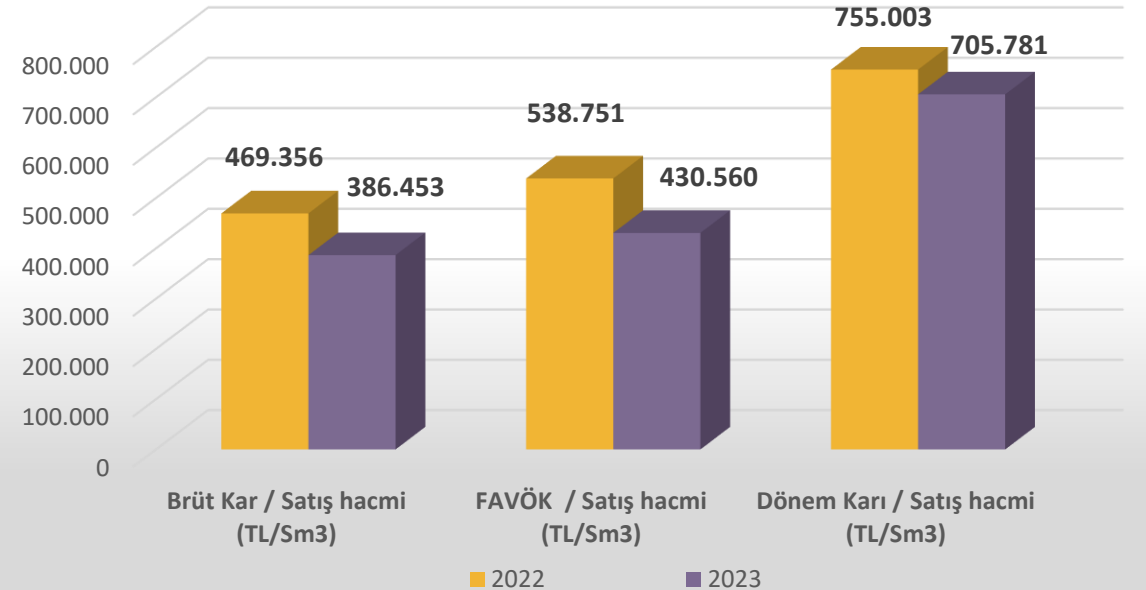


Dönem Kar marjı



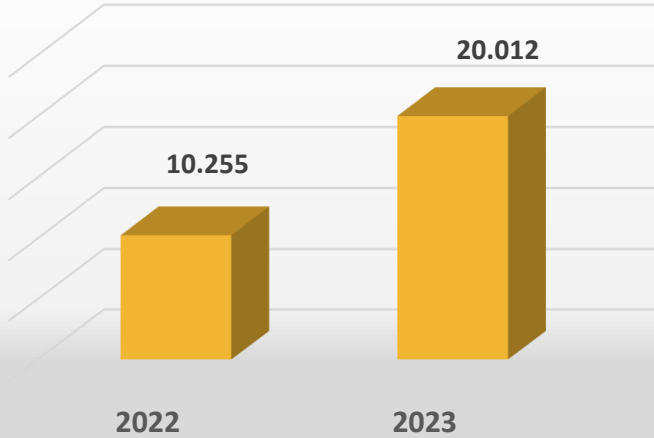
BOTAŞ fiyatlarındaki değişimler dolayısıyla değişen gelirler sebebiyle, brüt kar marjı, FAVÖK marjı ve dönem kar marjı Şirket'in performansını sağlıklı bir şekilde yansıtamamaktadır.

Sektörel olarak performans takibi açısından Brüt Kar/Satış Hacmi, FAVÖK/Satış Hacmi ve Dönem Karı/Satış Hacmi oranlarına bakmak daha sağlıklı olacaktır.

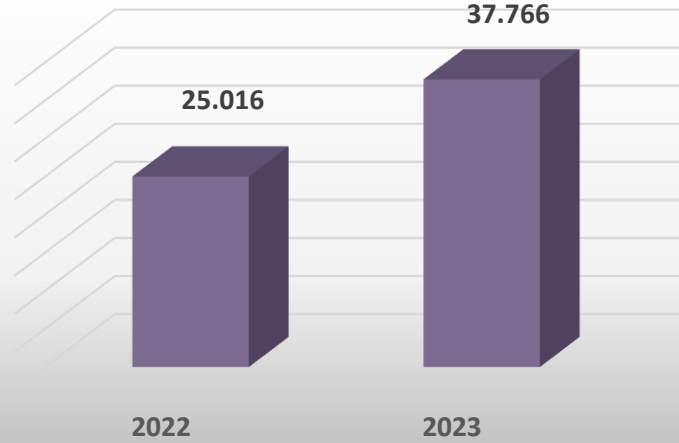


ÖZKAYNAK GELİŞİMİ

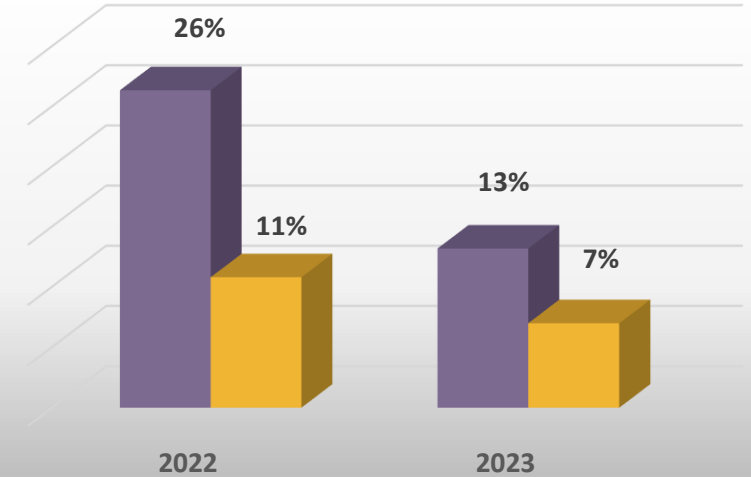
Özkaynaklar (Milyon TL)



Aktif Büyüklük (Milyon TL)



Özkaynak Karlılığı Aktif Karlılığı

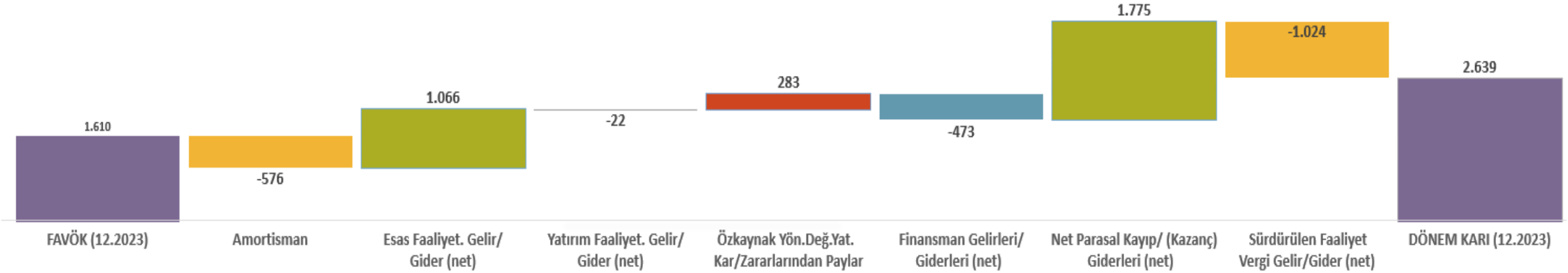


2022 yılı sonu ve 2023 yılı sonu itibarıyla Şirketimizin özkaynakları güçlü bir büyüme göstererek 10.255 milyon TL'den 20.012 milyon TL'ye yükselmiştir.

Şirketimizin aktif karlılığı ise 2022 yılı sonu ile karşılaştırıldığında düşüş göstererek %7 olarak gerçekleşmiştir. Söz konusu düşüşün sebebi Aktif büyüklüğümüzdeki yüksek artışa karşılık Net Karımızda gerçekleşen düşüş olmuştur.

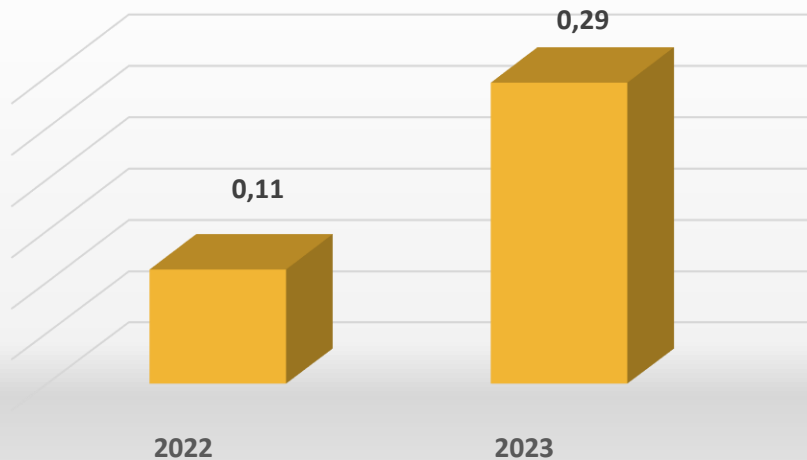
Ödenmiş sermayemiz 145 milyon TL'dir.

NET KAR GELİŞİMİ (MİLYON TL)



FİNANSAL BORÇLULUK

Net Finansman Giderleri /FAVÖK



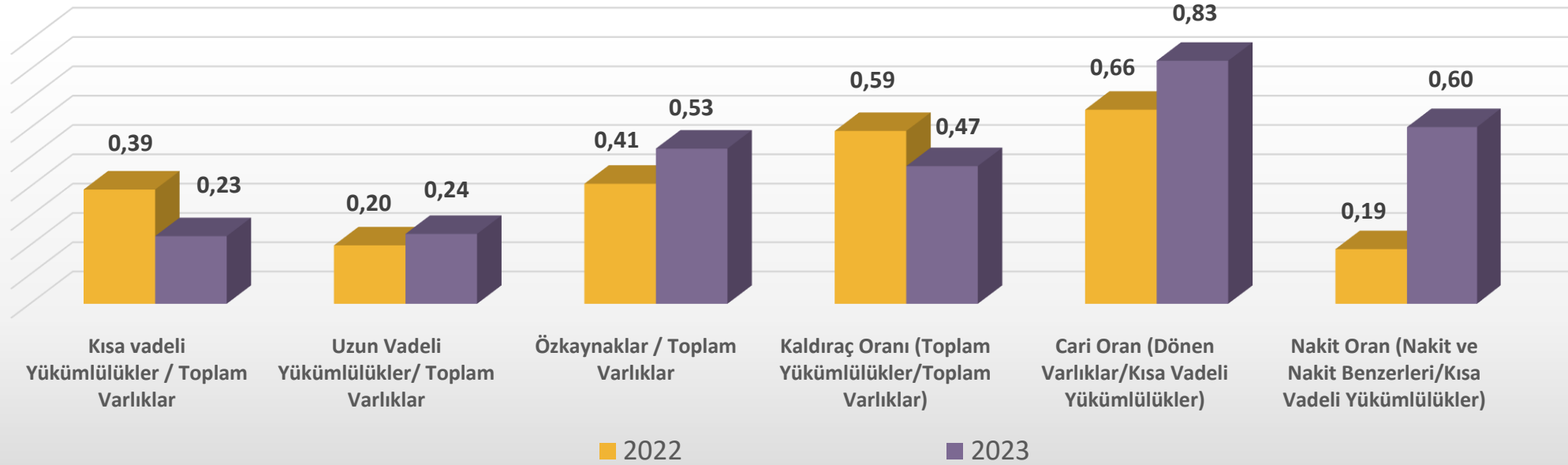
Finansal Borçluluk Oranları

	2022	2023
Net Finansal Borç / FAVÖK*	0,00	0,00
Net Finansal Borç / Toplam Özkaynaklar*	0,00	0,00
Net Finansman Giderleri /FAVÖK	0,11	0,29

	2022	2023
Net Finansal Borç (Milyon TL)	-976	-3236

(*) 2022 yıl sonu ve 2023 yıl sonu net finansal borcumuz (-) olduğundan sıfır (0) olarak gösterilmiştir

MALİ VE LİKİDİTE ORANLARI



Mali ve Likidite Oranları

	2022	2023
Kısa vadeli Yükümlülükler / Toplam Varlıklar	0,39	0,23
Uzun Vadeli Yükümlülükler / Toplam Varlıklar	0,20	0,24
Özkaynaklar / Toplam Varlıklar	0,41	0,53
Kaldıraç Oranı (Toplam Yükümlülükler / Toplam Varlıklar)	0,59	0,47
Cari Oran (Dönen Varlıklar / Kısa Vadeli Yükümlülükler)	0,66	0,83
Nakit Oran (Nakit ve Nakit Benzerleri / Kısa Vadeli Yükümlülükler)	0,19	0,60

GÜVENCE BEDELİ DEĞERLEME ETKİSİ



GELİR TABLOSU	31 Aralık 2022	31 Aralık 2023
Hasılat	23.481.276.300	20.018.347.385
Satışların maliyeti (-)	(21.802.054.459)	(18.573.391.879)
Brüt kar	1.679.221.841	1.444.955.506
Genel yönetim giderleri (-)	(275.068.209)	(390.256.550)
Pazarlama giderleri (-)	(13.980.642)	(20.899.470)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	166.508.710	1.154.101.079
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(71.531.758)	(87.684.656)
Esas faaliyet karı	1.485.149.943	2.100.215.909
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	1.258.688.719	10.065.392
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	(77.878.244)	(32.200.001)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karları	-	282.657.100
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	2.665.960.418	2.360.738.400
Finansman gelirleri	193.907.781	45.163.732
Finansman giderleri (-)	(410.139.525)	(518.607.923)
Net parasal kayıp kazanç	810.609.862	1.775.219.625
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)	3.260.338.536	3.662.513.834
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri	1.680.842.196	1.445.774.995
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)	4.941.180.732	5.108.288.829
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	(559.154.263)	(1.023.585.539)
Dönem vergi gideri (-)	(261.970.075)	(480.238.106)
Ertelenmiş vergi geliri	(297.184.188)	(543.347.433)
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç DÖNEM KARI / (ZARARI)	4.382.026.468	4.084.703.290
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Dahil DÖNEM KARI / (ZARARI)	2.701.184.273	2.638.928.295

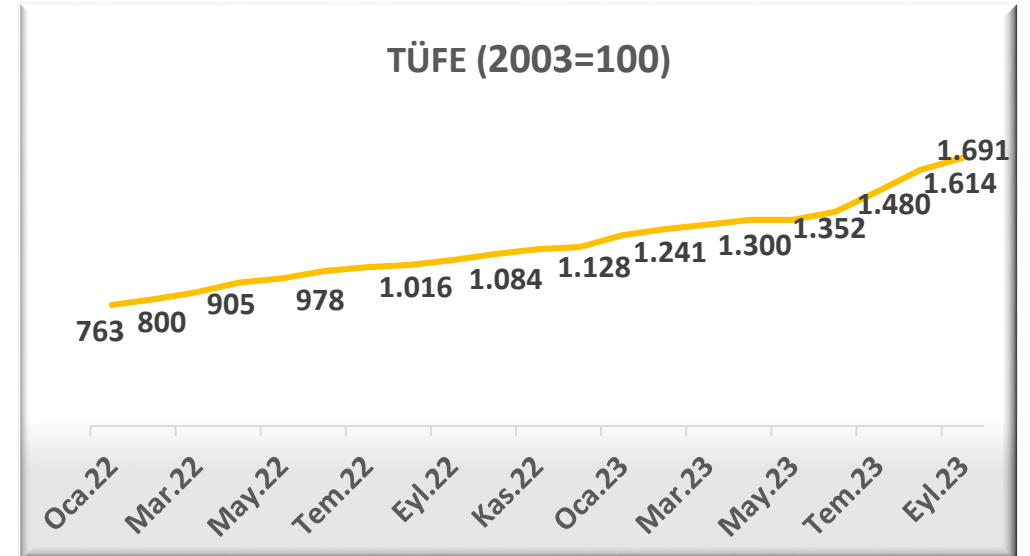
31.12.2023 tarihi itibarıyla güvence bedellerinin değerlendirme tutarı TÜFE endeksindeki artış nedeniyle **1.445.774.995 TL** olarak gerçekleşmiştir.

EPDK mevzuatı gereğince yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen güvence bedeli güncelleme tutarı hariç tutulduğunda TFRS'ye göre 31.12.2023 tarihi itibarıyla **4.084.703.290 TL**, tutarında dönem karı hesaplanmaktadır.

Güvence bedelleri, dağıtım şirketlerinin alacaklarını garanti altına alabilmek amacıyla, müşterilerden sözleşmenin imzalanması sırasında bir defaya mahsus olmak üzere alınan bedellerdir.

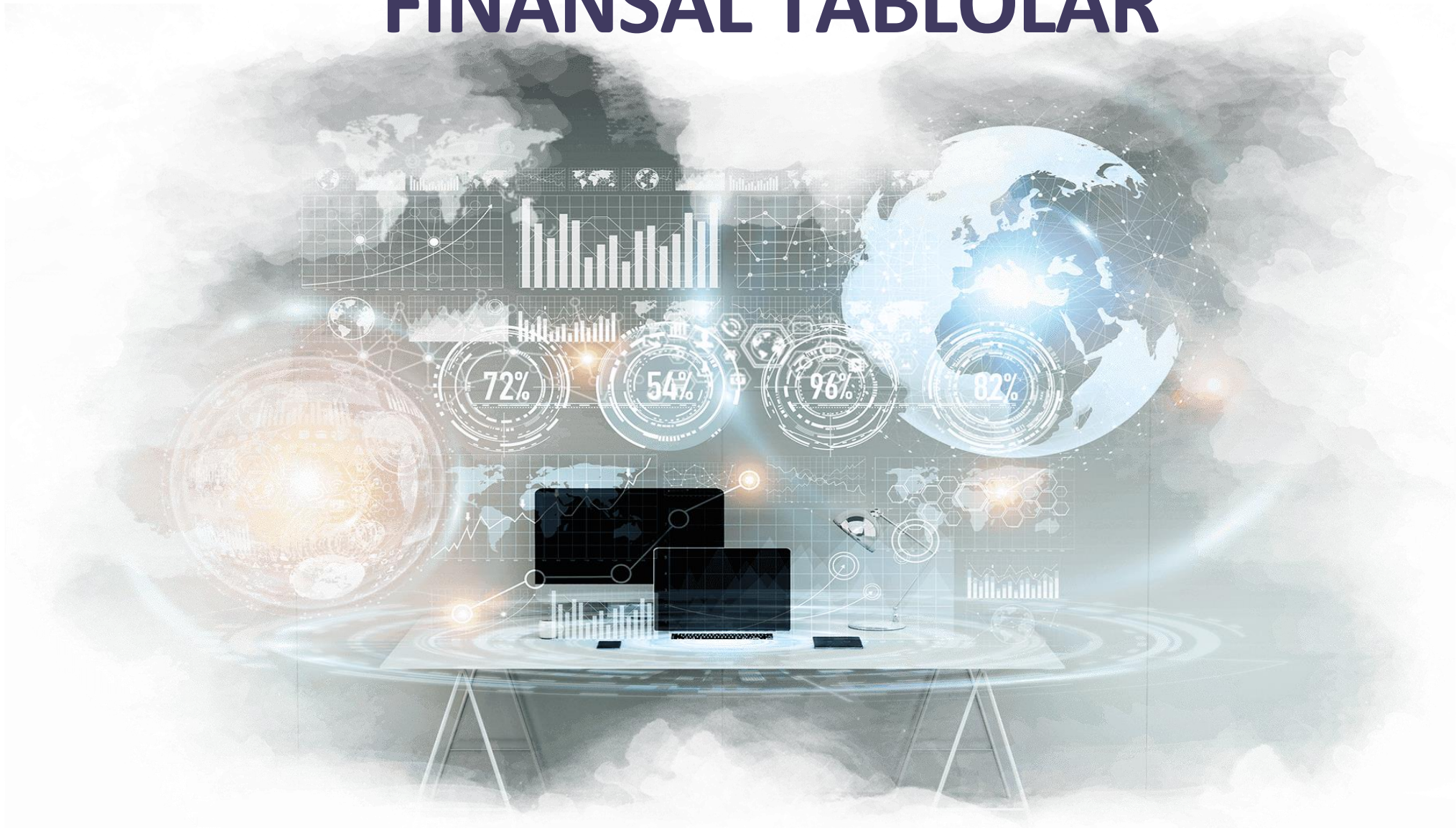
Güvence bedelinin abonelerden alındığı tarihten 2 ay önceki TÜFE ile raporlama tarihinden 2 ay önceki TÜFE değeri arasındaki fark kadar değerlendirme tutarı hesaplanmaktadır. Hesaplanan değerlendirme karşılıkları finansman giderleri hesabına kaydedilmektedir.

Söz konusu değerlendirme gideri fiilen gerçekleşen bir gider olmayıp, herhangi bir nakit çıkışı gerektirmemekte ve bütün aboneliklerin feshedilmesi varsayımı altında ödenecek değerlendirilmiş tutarı göstermektedir.



*Kaynak: Türkiye İstatistik Kurumu (TÜİK), Tüketici Fiyat Endeksi ve Değişim Oranları

FINANSAL TABLOLAR



BİLANÇO

	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2023	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2022
VARLIKLAR		
DÖNEN VARLIKLAR	7.242.608.435	6.469.087.521
Nakit ve nakit benzerleri	4.368.825.026	1.825.253.573
Ticari alacaklar	2.356.998.231	4.156.191.321
- <i>İlişkili taraflardan ticari alacaklar</i>	732.992	418.112
- <i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	2.356.265.239	4.155.773.210
Diğer alacaklar	15.271.524	41.171.643
- <i>İlişkili taraflardan diğer alacaklar</i>	11.143.550	39.775.077
- <i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	4.127.974	1.396.566
Stoklar	82.052.311	122.254.847
Peşin ödenmiş giderler	64.681.565	46.061.426
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	26.788.464	82.542.659
Diğer dönen varlıklar	327.991.314	195.612.052
DURAN VARLIKLAR	30.523.458.648	18.546.956.982
Diğer alacaklar	517.552	742.177
- <i>İlişkili taraflardan diğer alacaklar</i>	26.860	43.014
- <i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	490.692	699.163
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	513.207.100	-
Maddi duran varlıklar	28.211.171.685	17.656.761.740
Kullanım hakkı varlıkları	40.055.151	46.949.012
Maddi olmayan duran varlıklar	316.807.283	286.038.555
- <i>Diğer maddi olmayan duran varlıklar</i>	316.807.283	286.038.555
Ertelenmiş vergi varlığı	1.441.699.877	556.465.498
TOPLAM VARLIKLAR	37.766.067.083	25.016.044.503

BİLANÇO



	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2023	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2022			
KAYNAKLAR			ÖZKAYNAKLAR	20.011.733.643	10.255.394.384
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	8.732.086.786	9.764.969.165	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	15.474.077.803	8.143.001.472
Kısa vadeli borçlanmalar	1.074.886.808	753.470.888	Ödenmiş sermaye	145.000.000	120.000.000
-İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar	1.074.886.808	753.470.888	Sermaye düzeltme farkları	1.100.429.756	1.096.634.481
- Banka kredileri	1.074.886.808	753.470.888	Geri alınmış paylar (-)	(13.612.766)	-
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	36.804.148	46.167.717	Paylara ilişkin primler	2.496.018.076	-
-İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar	36.804.148	46.167.717	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	69.380.847	55.369.273
- Banka kredileri	28.536.992	35.479.399	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş		
- Kiralama işlemlerinden borçlar	8.267.156	10.688.318	diğer kapsamlı gelirler ve giderler	7.480.503.586	4.874.759.104
Ticari borçlar	2.636.792.150	4.302.034.942	-Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları	(23.014.266)	(4.914.649)
- İlişkili taraflara ticari borçlar	8.983.822	2.545.620	-Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları	7.503.517.852	4.879.673.753
-İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	2.627.808.328	4.299.489.322	Geçmiş yıllar karları/zararları	1.982.227.040	(596.519.125)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	44.693.576	51.230.329	Net dönem karı	2.214.131.264	2.592.757.739
Diğer borçlar	4.350.312.652	4.125.930.648	Kontrol gücü olmayan paylar	4.537.655.840	2.112.392.912
- İlişkili taraflara diğer borçlar	11.008.824	24.128.142	TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE	37.766.067.083	25.016.044.503
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	4.339.303.828	4.101.802.506	ÖZKAYNAKLAR		
Ertelenmiş gelirler	418.931.531	352.172.749			
Dönem karı vergi yükümlülüğü	140.096.474	106.869.772			
Kısa vadeli karşılıklar	29.569.447	27.092.120			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli					
karşılıklar	21.131.316	16.925.056			
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	8.438.131	10.167.064			
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	9.022.246.655	4.995.680.955			
Uzun vadeli borçlanmalar	50.051.672	84.874.310			
- İlişkili Olmayan Taraflara Uzun Vadeli Borçlanmalar	50.051.672	84.874.310			
- Banka kredileri	29.771.839	59.957.967			
- Kiralama işlemlerinden borçlar	20.279.833	24.916.343			
Diğer borçlar	6.923.254	9.453.505			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	6.923.254	9.453.505			
Ertelenmiş gelirler	4.368.973.409	4.017.541.828			
Uzun vadeli karşılıklar	69.280.189	46.209.751			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	69.280.189	46.209.751			
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	4.527.018.131	837.601.561			

GELİR TABLOSU



	Cari dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2023	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2022
KAR VEYA ZARAR KISMI		
Hasılat	20.018.347.385	23.481.276.300
Satışların maliyeti (-)	(18.573.391.879)	(21.802.054.459)
Brüt kar	1.444.955.506	1.679.221.841
Genel yönetim giderleri (-)	(390.256.550)	(275.068.209)
Pazarlama giderleri (-)	(20.899.470)	(13.980.642)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	1.154.101.079	166.508.710
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(87.684.656)	(71.531.758)
Esas faaliyet karı	2.100.215.909	1.485.149.943
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	10.065.392	1.258.688.719
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	(32.200.001)	(77.878.244)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından (zararlarından) paylar	282.657.100	-
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	2.360.738.400	2.665.960.418
Finansman gelirleri	45.163.732	193.907.781
Finansman giderleri (-)	(518.607.923)	(410.139.525)
Net parasal kayıp kazanç	1.775.219.625	810.609.862
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)	3.662.513.834	3.260.338.536
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	(1.023.585.539)	(559.154.263)
Dönem vergi gideri (-)	(480.238.106)	(261.970.075)
Ertelenmiş vergi geliri	(543.347.433)	(297.184.188)
DÖNEM KARI / (ZARARI)	2.638.928.295	2.701.184.273
Dönem karı/ (zararı) dağılımı	2.638.928.295	2.701.184.273
Kontrol gücü olmayan paylar	424.797.031	108.426.534
Ana ortaklık payları	2.214.131.264	2.592.757.739
DİĞER KAPSAMLI GELİR KISMI		
<i>Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar</i>	6.869.164.383	7.148.615.957
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	(28.595.711)	(6.143.311)
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları	6.897.760.094	7.154.759.268
<i>Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler</i>	(2.260.834.759)	(373.395.042)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları) vergi etkisi	7.148.928	1.228.662
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları vergi etkisi	(2.267.983.687)	(374.623.705)
Diğer kapsamlı gelir / (gider)	4.608.329.624	6.775.220.915
TOPLAM KAPSAMLI GELİR	7.247.257.919	9.476.405.187
Toplam kapsamlı gelirin/(giderin) dağılımı		
Kontrol gücü olmayan paylar	2.427.382.173	2.008.888.344
Ana ortaklık payları	4.819.875.746	7.467.516.843
	7.247.257.919	9.476.405.187
PAY BAŞINA KAZANÇ	17,17	21,61

YASAL UYARI



Bu sunum, Enerya Enerji A.Ş. ("ENERY", "Şirket") ve bağlı ortaklıklarının faaliyetleri hakkında genel, özet ve seçilmiş bilgileri içermekte olup ENERY hakkında kapsamlı bir tanıtım niteliği taşıma veya yapılan bir yatırımı değerlendirmek için gerekli tüm bilgileri ve ayrıntıları içermeye iddiasında değildir ve Şirket faaliyetlerinin ve buna bağlı risklerin tam bir açıklaması niteliğinde bulunmamaktadır.

Bu sunum yalnızca bilgilendirme amacıyla tasarlanmıştır ve ENERY hisselerinin alım-satımı için bir teklif veya davet teşkil etmemekte olup yatırım tavsiyesi olarak değerlendirilmemelidir.

Bu dokümandaki bilgiler ENERY tarafından güvenilir olduğuna inanılan kaynaklardan sağlanmıştır, ancak, Şirket bu bilgilerin doğruluğunu, eksiksizliğini ve gerçekliğini garanti etmez. ENERY tarafından kamuya ve ilgili kurumlara açıklanan mali raporlar ve tablolar tek kaynak olarak kabul edilir.

Bu sunumda ileriye dönük bazı görüş ve tahmini rakamlar yer alabilir. Bu durumda, ilgili görüş ve rakamlar şirket yönetiminin gelecekteki duruma ilişkin sunum tarihindeki görüşlerini yansıtabilir ve belli varsayımları içerebilir. Ancak gerçekleştirmeler ileriye dönük görüşleri ve tahmini rakamları oluşturan değişkenlerde ve varsayımlardaki gelişim ve gerçekleştirmelere bağımlı olarak farklılık gösterebilir ve çeşitli bilinen ve bilinmeyen riskler, belirsizlikler ve diğer faktörlere bağlı olarak burada verilen öngörülerden sapma gösterebilir. Bu sunumdaki hiçbir şey, geleceğe dair bir söz veya beyan değildir ve bu şekilde itimat edilmemelidir. Bu sunumda yer alan bilgiler, işbu belge tarihinde mevcut olduğu gibi sağlanmıştır.

Şirket yönetim kurulu üyeleri, yöneticileri, müdürleri, çalışanları veya diğer ilgili şahıslar sermaye piyasası mevzuatında belirtilenler dışında, yeni bilgilere istinaden ya da gelecekteki olaylar sonucunda yahut başka bir şekilde bu sunumda yer alan bilgileri güncel tutmak ya da ileriye dönük beyanları güncellemek veya revize etmekle yükümlü değildir.

Sunumda yer alan bilgilerin kullanılmasından veya bunlara güvenilmesinden hangi şekilde olursa olsun doğrudan veya dolaylı olarak herhangi bir hata veya ihmal ya da kayıptan dolayı oluşabilecek zararlardan Şirket yönetim kurulu üyeleri, yöneticileri, müdürleri, çalışanları veya diğer ilgili şahıslar sorumlu tutulamazlar.



■ İLETİŞİM



Yatırımcı İlişkileri

www.enerya.com.tr

Telefon: +90 (216) 665 13 00 / 1039

E-mail: yatirimciiliskileri@enerya.com.tr

