

# Enerjisa Enerji A.Ş. Finansal Sonuçlar Sunumu

ENERJISA

Q1 2023

1Ç 2023

## Yönetici Özeti

Depremle ilgili ilk düzenlemeler getirildi.  
Önümüzdeki aylarda ek tazmin uygulamalarının  
devreye alınması bekleniyor.

1Ç 2023'te %159 oranında Baz Alınan Net Kâr artışı

2023 yılının ilk üç ayında 3 milyar TL tutarında Güçlü  
Serbest Nakit Akışı üretimi

Borçlanma seviyesinde devam eden düşüş

Orta vade görünümünün ardından yeni 2023 yıl sonu  
görünümü paylaşıldı:

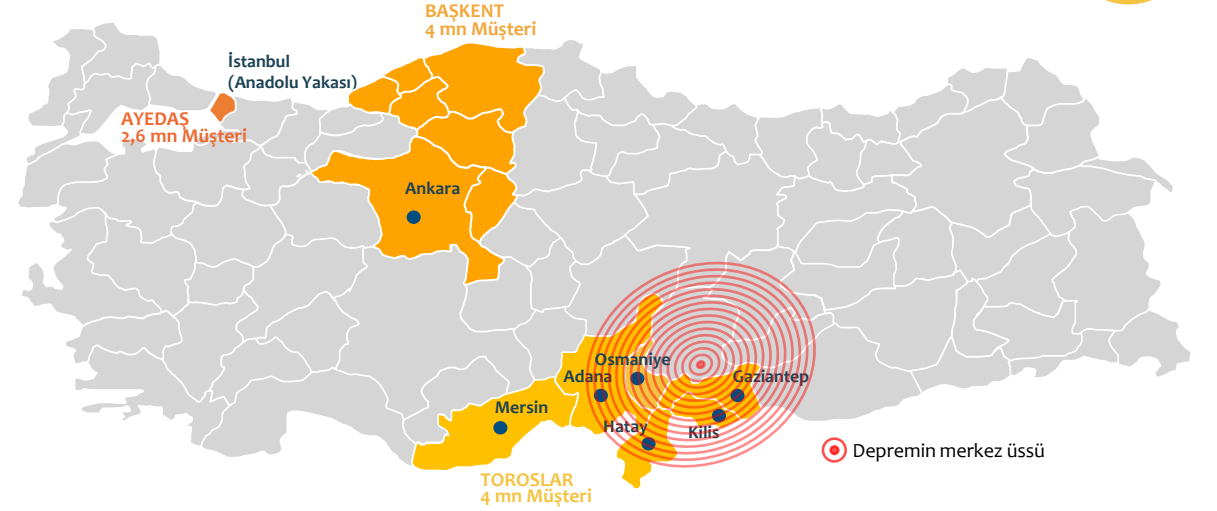
2023 yılında Faaliyet Gelirleri 20 – 24 milyar TL  
2023 yılında Baz Alınan Net Kâr 4,5 – 6 milyar TL

# Deprem etkisi: Önce müşterilerimiz ve çalışanlarımız

## Müşterilerimize Etkisi

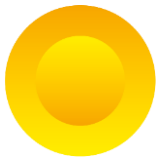
Depremden etkilenen müşterilerimiz Mart ayında devreye alınan düzenlemeyle desteklenmektedir:

1. Deprem öncesi ödenmemiş elektrik faturaları devlet tarafından ödenecek.<sup>1</sup>
  2. Depremden en çok etkilenen şehirlerimizde<sup>2</sup> deprem sonrası tüketim faturaları 31 Mayıs'a ertelendi ve 1 Haziran'dan itibaren altı taksit halinde ödenecek.
- Buna karşılık, Enerjisa'nın tüm Toroslar bölgesindeki düzenlemeye tabi ve serbest perakende satış hacimleri için enerji alım ödemeleri faizsiz olarak en erken 7 Mayıs'a kadar ertelendi.
  - Şimdiye kadar meydana gelen Enerjisa'nın depreme ilişkin ana maliyet kalemlerini kurtarma, yaşam alanı çalışmaları ve jeneratör temini oluşturmaktadır. -780 milyon TL olarak işletme giderleri verimliliği kaleminde gözlenen maliyet, 2023 yılı 1. çeyrek sonuçlarında şeffaf bir şekilde raporlanmıştır.
  - İlk aylarda oluşan işletme giderlerinin yıl içinde getirilecek düzenlemelerle tamamen karşılanması beklenmektedir.



1) Yıkılmış, acil yıkılacak, ağır hasarlı ve orta hasarlı tesisatlar

2) Adıyaman, Hatay, Kahramanmaraş, Malatya ve Gaziantep'in İslahiye ve Nurdağı ilçeleri



# Deprem etkisi:

## Varlıklarımız ve faaliyetlerimiz sağlıklı durumda

### Varlıklar

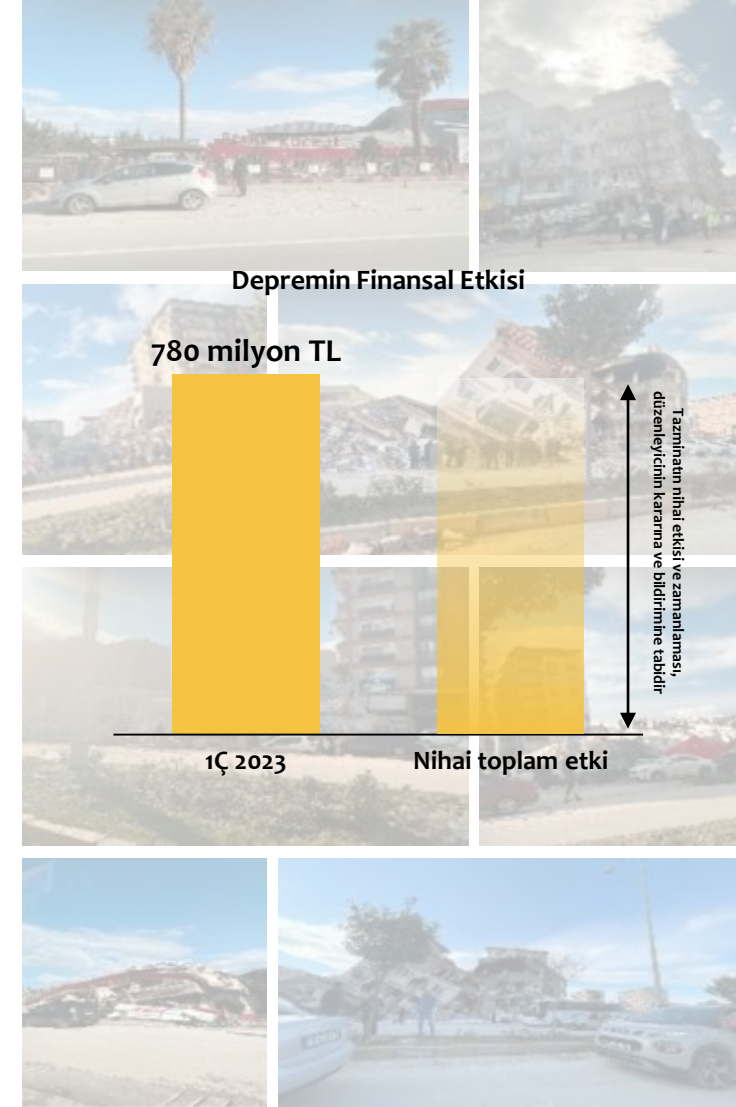
Sigorta kapsamı, düzenlenmiş kazançlar ve destek mekanizmaları sayesinde hasarın varlıklarımız üzerindeki etkisi sınırlı olmuştur.

- Herhangi bir değer düşüklüğü veya tahmini zarar yazma riski bulunmadı.
- Düzenlemeye tabi tüm sigortalar depremden önce yapılmıştır. Bu nedenle altyapıya gelen hasarların tamamı sigorta tarafından karşılanacaktır. Tazminatın normal tarife tazminat gibi gerçekleşmesi beklenirken, bu yıl içerisinde erken tazminat ödeme potansiyeli bulunmaktadır.
- Düzenlemeye tabi kazançlar, resmi DVT<sup>1</sup> beyanlarını (2022 YS) takip eden ve başarılı bir şekilde yürütülen yatırımlardır. Bu nedenle, varlık tabanına yapılan tüm tarihsel yatırımlar, şebekenin zararlarından bağımsız olarak sürekli olarak muhasebeleştirilecek ve kazanç sağlayacaktır.
- Bölgedeki diğer yatırım projelerinin yerini hasarlı alanların yeniden inşasının alacak olması sebebiyle şu anki aşamada yatırım planlarında bir değişiklik bulunmamaktadır.
- Depremden etkilenen şehirler için kaynak tahsisini ve inşaat planlarını hızlandırmaya yönelik hükümetin kararına bağlı olarak, Enerjisa için daha fazla kazanç artışına olanak sağlayacak ek yatırımlar planlanmaktadır.

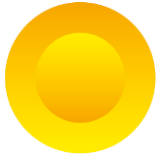
### Faaliyetler

Hatay hariç tüm illerde faaliyetler hızla normale döndü.

- Enerji tüketiminin 2-3 yıllık bir geçiş döneminde daha düşük olması bekleniyor (2023'te 1-2 TWh daha düşük enerji tüketimi bekleniyor). Daha düşük düzenlemeye tabi hacimler aynı zamanda daha düşük enerji maliyetleri ile sonuçlanmakta ve bu da etkiyi yalnızca öngörülen marjla (enerji tedarik maliyetlerinin %2,38'i) sınırlamaktadır.
- Kayıp & kaçak ve vergi düzenlemesine ilişkin etkiler daha belirgin olup, bu etkilerin rakamsal hale getirilmesine ve geri ödeme mekanizmasına yönelik değerlendirmeler yapılarak düzenleyici kurum tarafından ilgili açıklamanın yapılması beklenmektedir.
- Enerjisa için depremin toplam finansal etkisinin, tam tazminat olasılığı ile birlikte, 1. Çeyrek finansal sonuçlarında görülen etki ile aşağı yukarı aynı olması beklenmektedir.



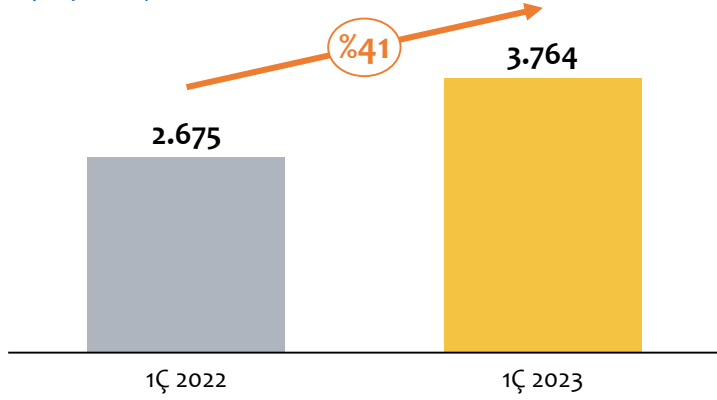
1) Düzenlemeye Tabi Varlık Tabanı. 2022 yılında 19,9 milyar TL (deprem dolayısıyla geriye dönük etkisi bulunmamaktadır). 1Ç 2023 DVT: 29,4 milyar TL



# Finansal Göstergeler

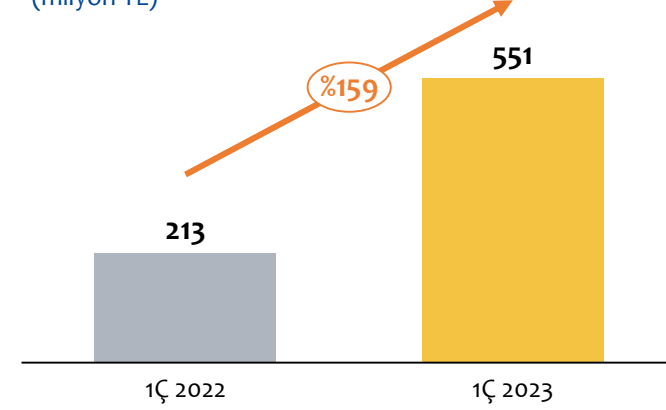
## Faaliyet Gelirleri<sup>1</sup>

(milyon TL)



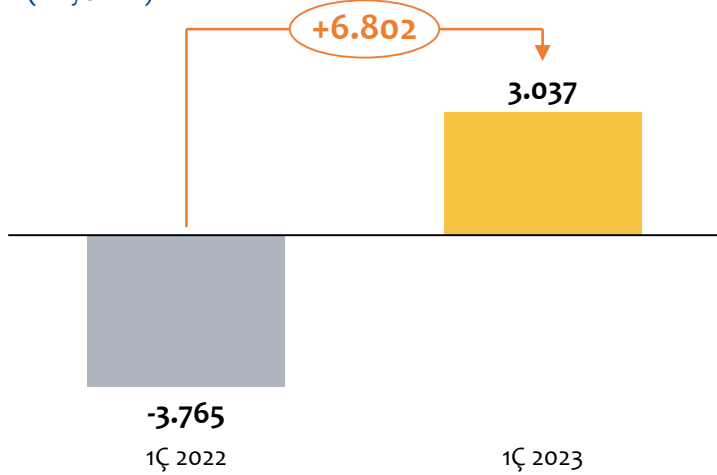
## Baz Alınan Net Kâr<sup>2</sup>

(milyon TL)

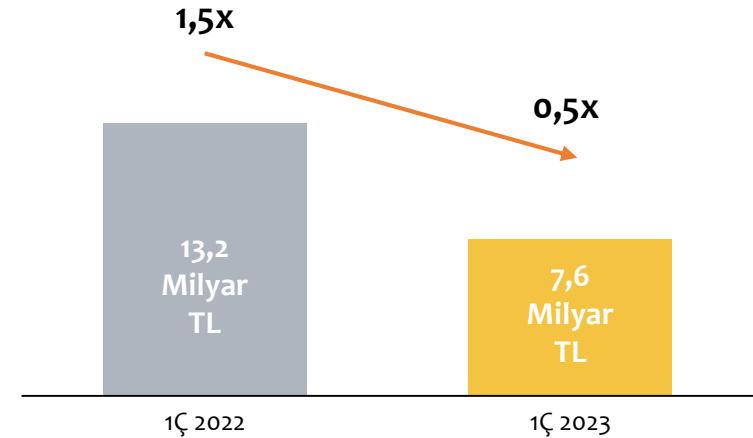


## Faiz ve Vergi Sonrası Serbest Nakit Akışı

(milyon TL)



## Net Finansal Borç / Son 12 ay Faaliyet Gelirleri



1) Faaliyet Gelirleri: FAVÖK + Yatırım Harcamaları – Tek Seferlik Kalemler

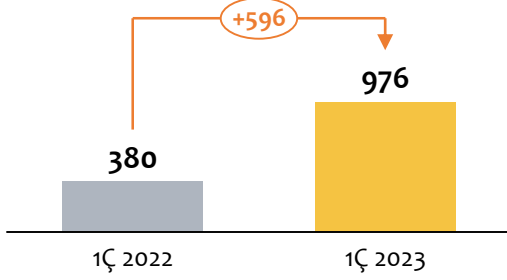
2) Baz Alınan Net Kâr: Net Kâr – Tek Seferlik Kalemler



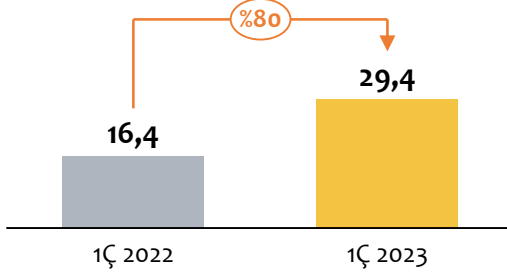
# Operasyonel Göstergeler

## Dağıtım

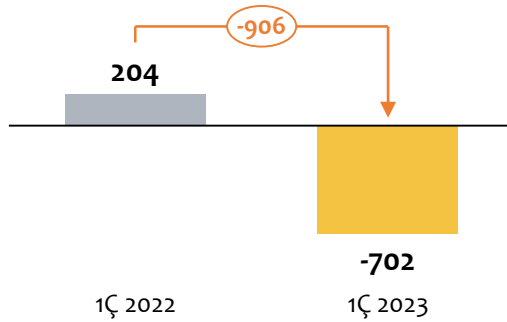
Yatırım Harcamaları  
(milyon TL)



Düzenlemeye Tabi Varlık Tabanı  
(milyar TL)

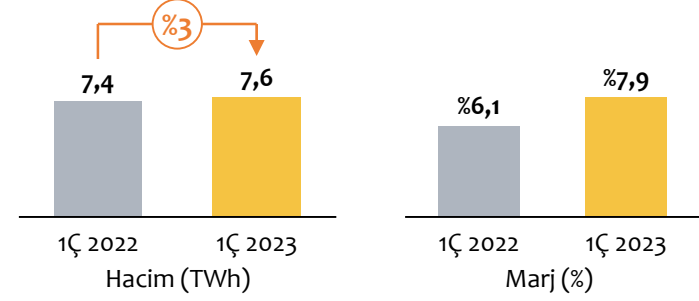


Verimlilik ve Kalite<sup>1</sup>  
(milyon TL)

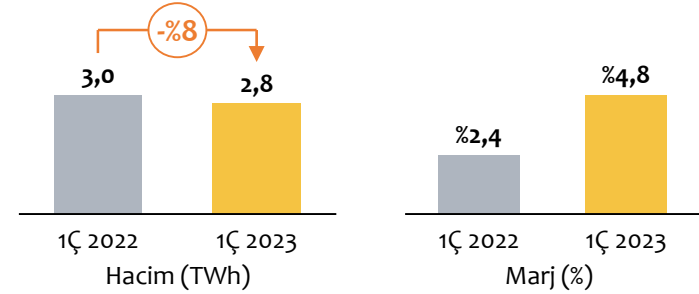


## Perakende Satış

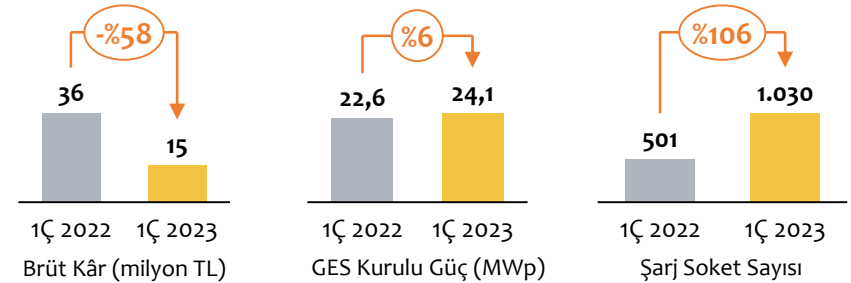
Düzenlemeye Tabi Segment



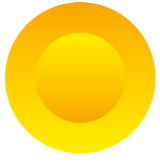
Serbest Segment



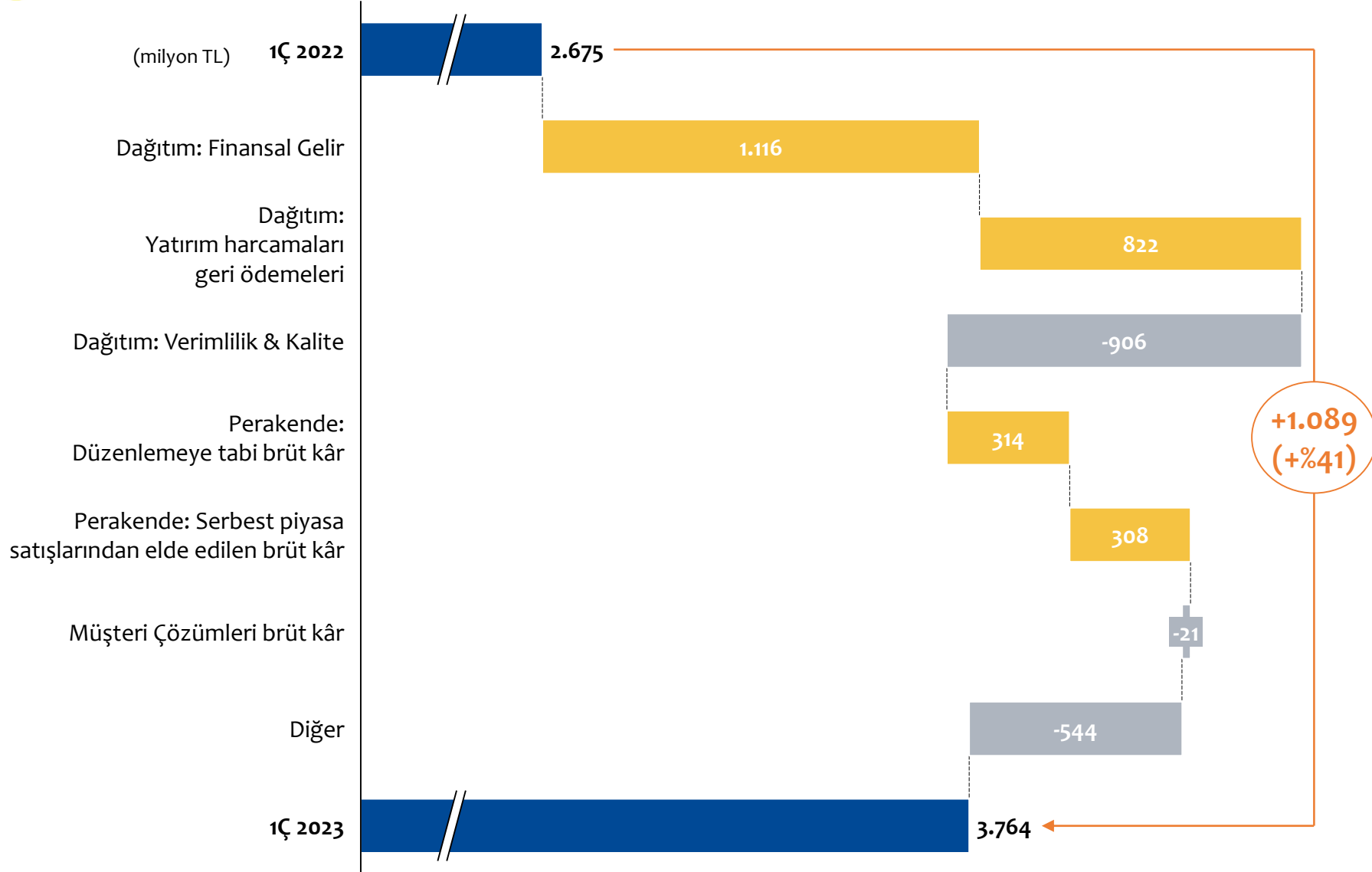
Müşteri Çözümleri

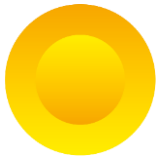


1) Yatırım harcamaları, işletme giderleri ve Kayıp/Kaçak verimliliklerinin yanı sıra kaçak tahakkuku ve tahsilatı ile kalite primi dahildir.



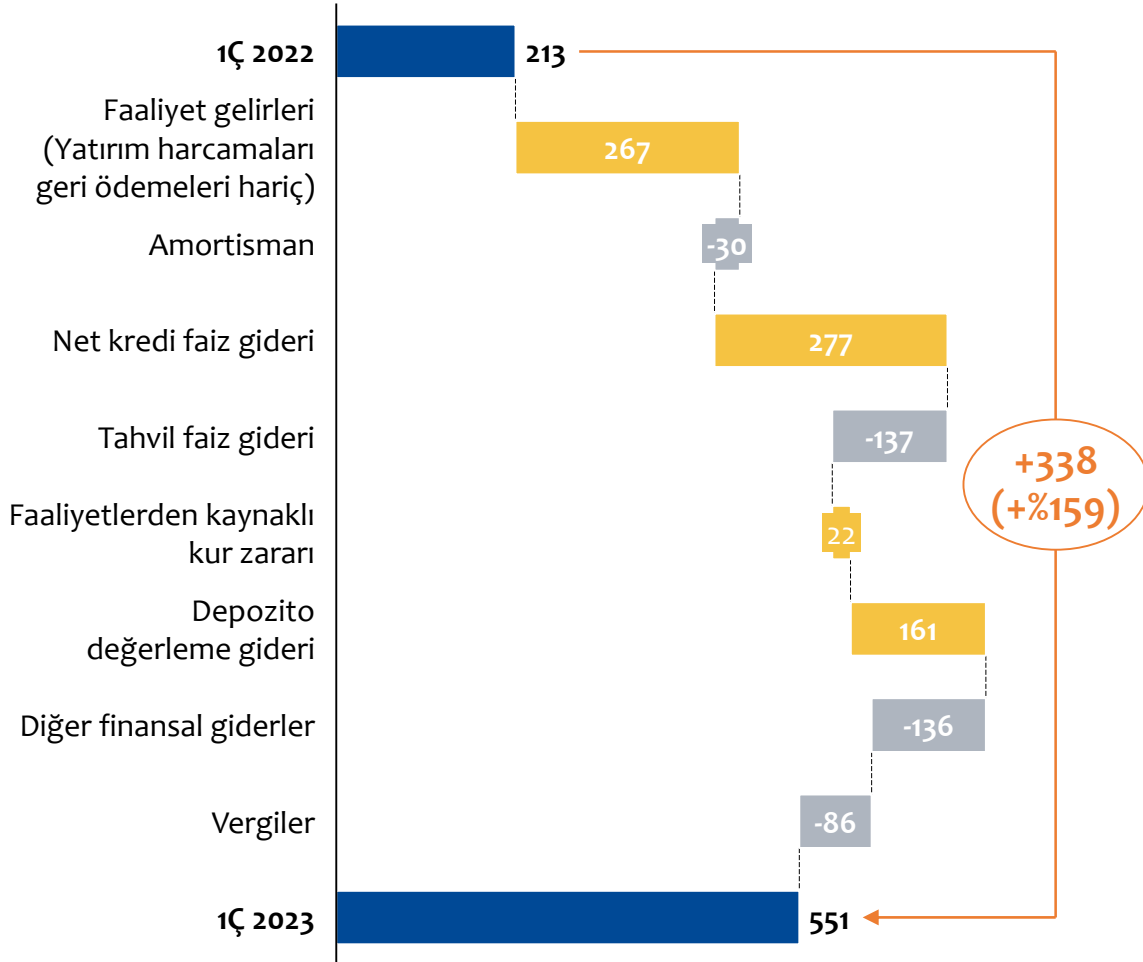
# Faaliyet Gelirleri Gelişimi



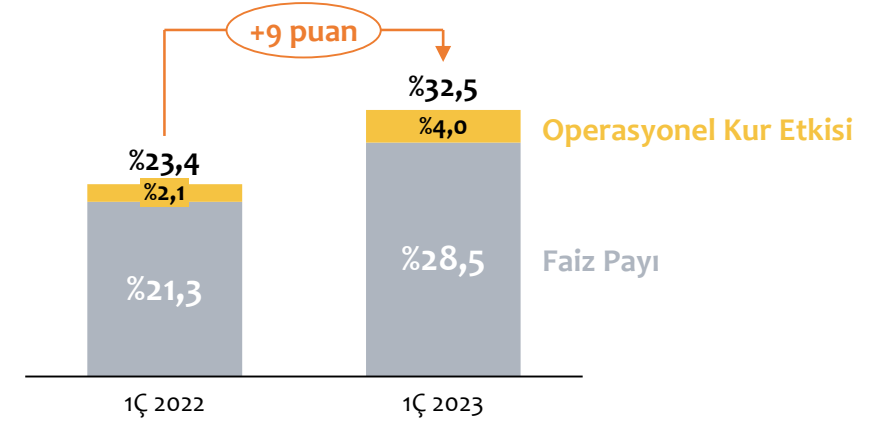


# Baz Alınan Net Kâr Gelişimi

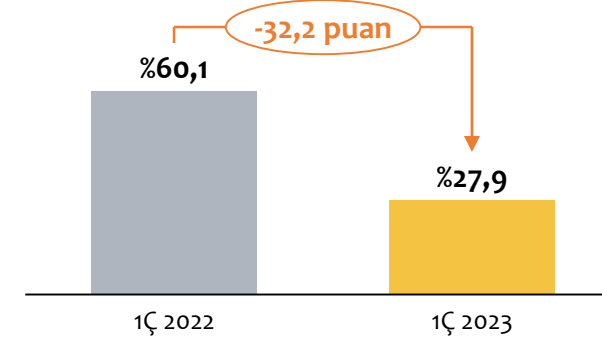
(milyon TL)



## Ağırlıklı Ortalama Finansman Maliyetleri



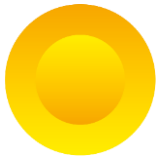
## Ağırlıklı Ortalama Tahvil Finansman Maliyetleri (Sabit, TÜFE ve TLREF endeksli)



1Ç 2023'te ortalama finansman oranı %29,3 seviyesinde gerçekleşti.  
(1Ç 2022: %30,8)<sup>1</sup>

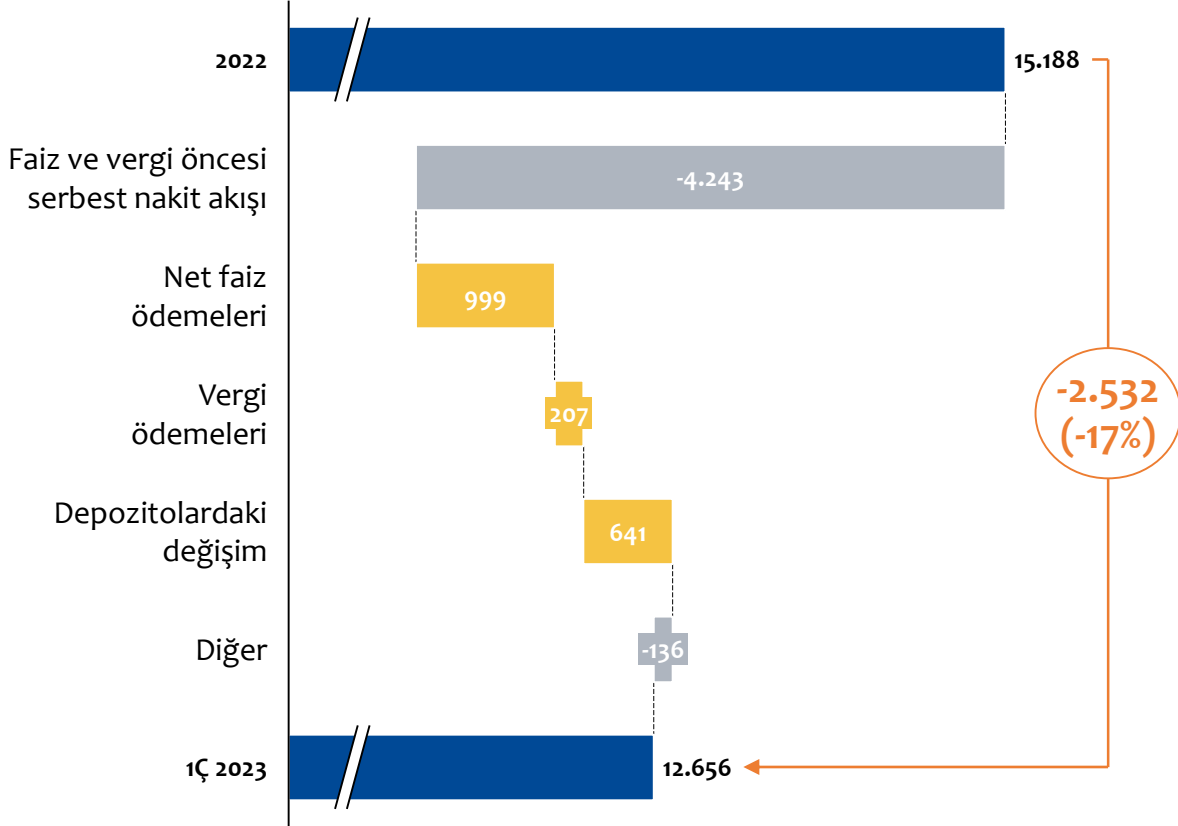
1) Tahviller ve krediler dahil, nakit ve türevler hariç ortalama toplam finansman



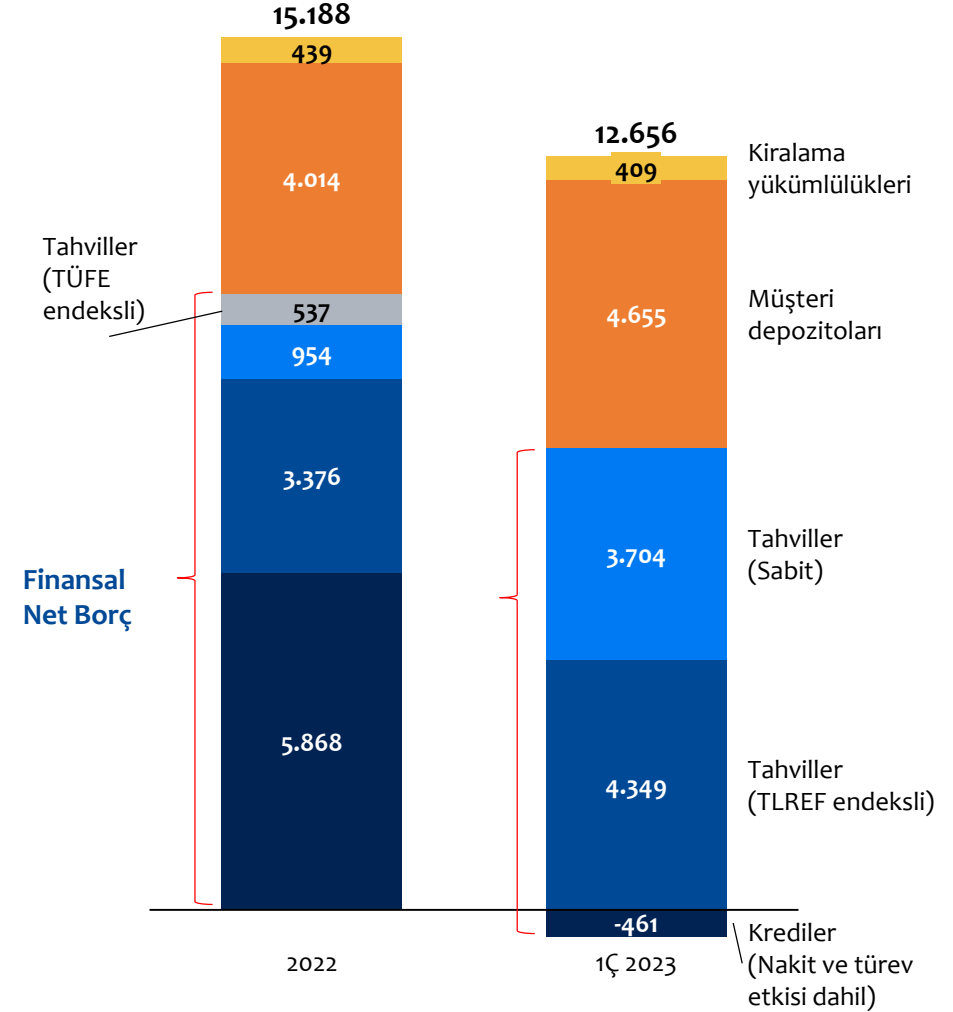


# Ekonomik Net Borç

Ekonomik Net Borç Gelişimi (milyon TL)



Ekonomik Net Borç Kompozisyonu (milyon TL)





# Görünüm – tekrar edildi ve geliştirildi

## Orta Vade Görünümü Paylaşıldı

Faaliyet Gelirleri 2022-2025 arasında %30 – %40 YBBO

Baz Alınan Net Kâr 2022-2025 arasında %25 – %35 YBBO

## Yeni 2023 Yıl Sonu Görünümü Paylaşıldı

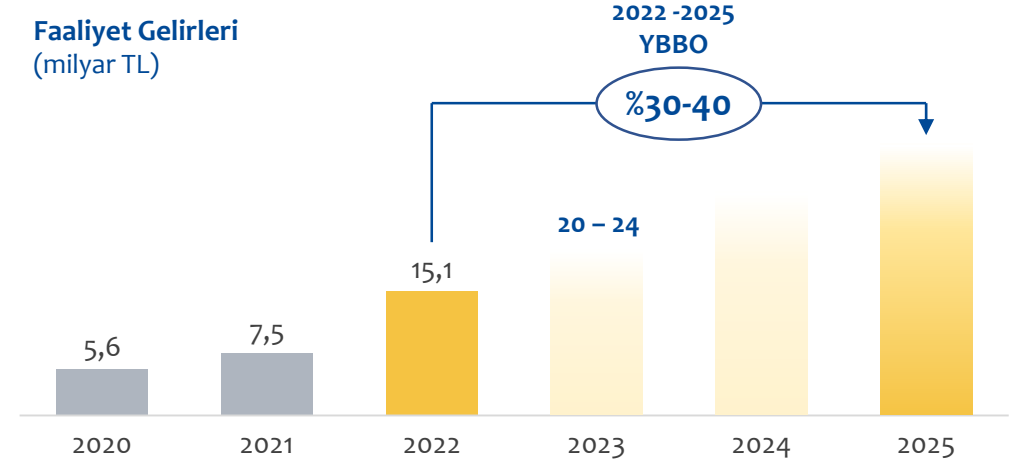
2023 YS Faaliyet Gelirleri: 20 – 24 milyar TL

2023 YS Baz Alınan Net Kâr: 4,5 – 6,0 milyar TL

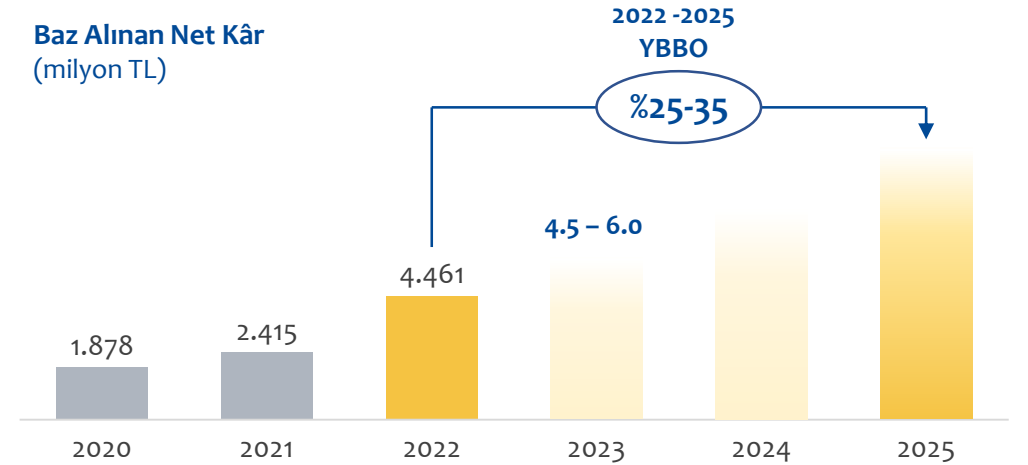
2023 YS Düzenlemeye Tabi Varlık Tabanı (DVT): 30 – 35 milyar TL

2023 YS Yatırım Harcamaları: 11 – 15 milyar TL

Faaliyet Gelirleri  
(milyar TL)



Baz Alınan Net Kâr  
(milyon TL)



# Önemli Uyarı



Bu sunum, Enerjisa Enerji A.Ş. ("Enerjisa") ile ilgili herhangi bir amaç için itimat edilmemesi gereken bilgiler içermektedir. Bu sunum yeniden dağıtılamaz, çoğaltılamaz, yayınlanamaz veya başka bir kişiye aktarılamaz veya tamamen veya kısmen başka bir amaçla kullanılamaz. Bu belgeye erişerek, bu belgede belirtilen sınırlamalara ve bu sunumun kullanıma sunulduğu Enerjisa web sayfasında belirtilen sınırlamalara uymayı kabul etmekteyiz.

Bu belge yalnızca bilgi amaçlı sunulmuştur. Bu belge, yatırım tavsiyesi olarak değerlendirilmemelidir, herhangi bir değerlendirme veya menkul kıymet için temel oluşturması amaçlanmamalı ve herhangi bir kişinin herhangi bir hisse veya herhangi menkul kıymeti satın alması, elde bulundurması veya elden çıkarması için bir tavsiye olarak değerlendirilmemelidir.

Bu sunum, Enerjisa yönetimi tarafından yapılan mevcut varsayımlara, tahminlere ve Enerjisa'ya halihazırda sunulmuş diğer bilgilere dayanan geleceğe yönelik beyanlar içerebilir. Bilinen ve bilinmeyen çeşitli riskler, belirsizlikler ve diğer faktörler şirketin gelecekteki fiili sonuçları, finansal durumu, gelişimi veya performansı ile burada verilen tahminler arasında önemli farklılıklara yol açabilir. Kanuni zorunluluklar dışında, Enerjisa geleceğe yönelik bu beyanları güncellemek veya bunları gelecekteki olaylara veya gelişmelere uygun hale getirmek için herhangi bir sorumluluk üstlenmemektedir.

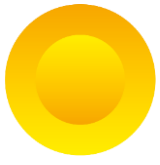
Enerjisa ve Enerjisa'nın herhangi bir temsilcisi, ilgili alıcıya herhangi bir ek bilgiye erişim sağlamak veya bu sunumu veya herhangi bir bilgiyi güncellemek veya bu tür bilgilerdeki herhangi bir yanlışlığı düzeltmek yükümlülüğünü üstlenmemektedir.

Bu sunumdaki belirli sayısal veriler, mali bilgiler ve piyasa verileri (yüzdeler dahil), yerleşik ticari standartlara göre yuvarlanmıştır. Sonuç olarak, bu sunumdaki toplam tutarlar (toplamlar veya ara toplamlar veya farklılıklar veya sayılar ile ilişkilendirme mevcut ise), her durumda konsolide finansal tablolarda görünen temel (yuvarlanmamış) rakamlarda yer alan tutarlara karşılık gelmeyebilir. Ayrıca, tablolarda ve grafiklerdeki yuvarlanmış rakamlar, ilgili tablo ve grafiklerde bulunan toplamları tam olarak karşılamayabilir.



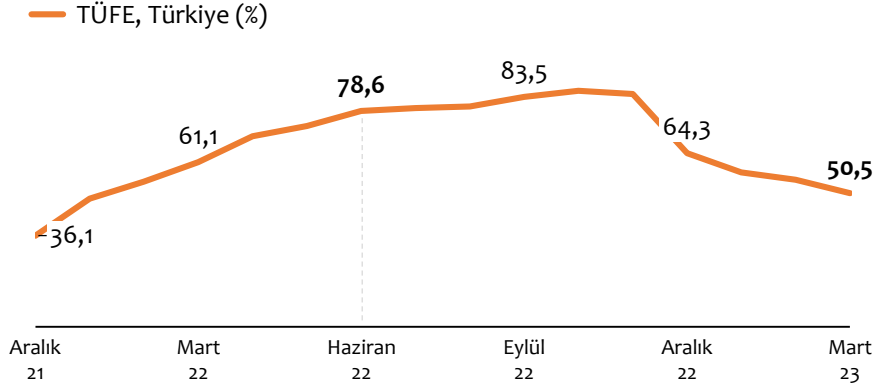
**Ekler**





# Piyasa Görünümü

## Enflasyon

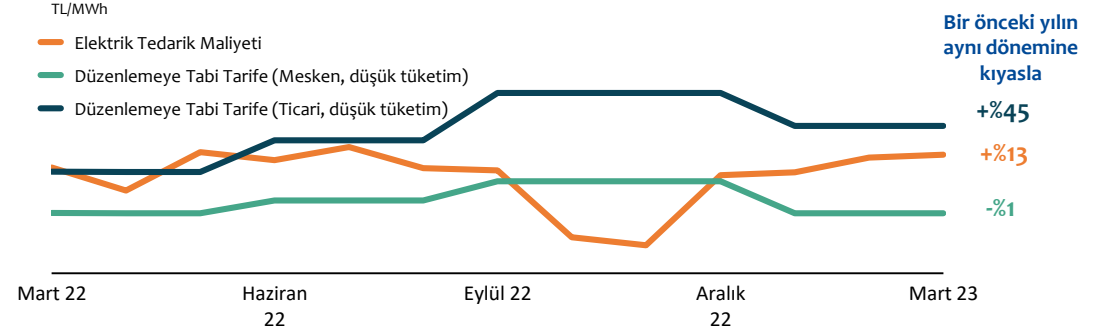


### Enerjisa'nın yüksek oranda düzenlemeye tabi gelirleri kapsamında enflasyona bağlı kazanç profili

- Enerjisa'nın düzenlemeye tabi profili, dağıtım iş kolunda ortalama enflasyona (uzun vadeli ortalama, iskonto edilmiş) dayalı kâr artışına yol açmaktadır.
- Yıl ortası enflasyon oranı (Haziran sonu enflasyonu) Enerjisa'nın düzenlemeye tabi iş kolunda kullanılmaktadır.
- 2021-2025 için düzenlenmiş dağıtım çerçevesi: Reel AOSM %12,3 + enflasyon.
- Aktif getirisine ek olarak, Enerjisa etkin operasyonları neticesinde verimlilik ve kalite geliri üretmektedir (2022'de 1,3 milyar TL).
- Enflasyon aynı zamanda maliyetleri etkilemektedir. Ancak işletme giderlerindeki artış endeksi (enflasyon ve diğer parametreler) aşmadığı sürece enflasyon etkisi düzenleme yoluyla telafi edilir.
- Enflasyon; krediler, tahviller ve müşteri mevduatları gibi finansal giderleri de etkilemektedir.

## Enerji Tedarik Maliyetleri & Tarifeler

### Düzenlemeye tabi tarife & enerji tedarik maliyetleri



Tarifeler	Sanayi Enerji Bedeli	Ticarethane Enerji Bedeli*	Mesken Enerji Bedeli**	Dağıtım Bileşeni		
1 Ocak 2023'ten itibaren	-%25,1	-%18,2	-%13,2	-%34,9	-%21,4	%132
1 Nisan 2023'ten itibaren	-%17,9	-%20,9	-%19,0	-%29,1	-%22,2	Sabit

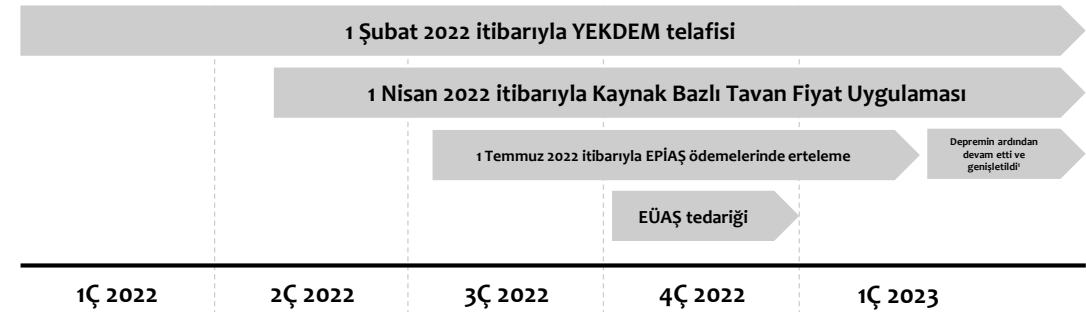
**Elektrik Tedarik Maliyeti:** Enerjisa için regüle alımların ağırlıklı ortalama maliyeti üzerinden hesaplanmıştır.

Tablo alçak gerilim tek zamanlı abone grupları ulusal tarife fiyatlarındaki değişimleri göstermektedir.

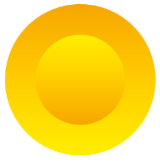
\*Alçak gerilim Ticari abone grubunda kademeli tarife sistemi 1 Mart'22 tarihinden itibaren devreye alınmıştır.

\*\*Alçak gerilim Mesken abone grubunda kademeli tarife sistemi 1 Ocak 22 tarihinden itibaren devreye alınmıştır.

### Düzenleyici destek mekanizmaları



<sup>1</sup> Toroslar bölgesindeki tüm hacimler (düzenlemeye tabi & serbest) için geçerlidir.



# Dağıtım: Faaliyet Gelirleri ve Nakit Gelişimi

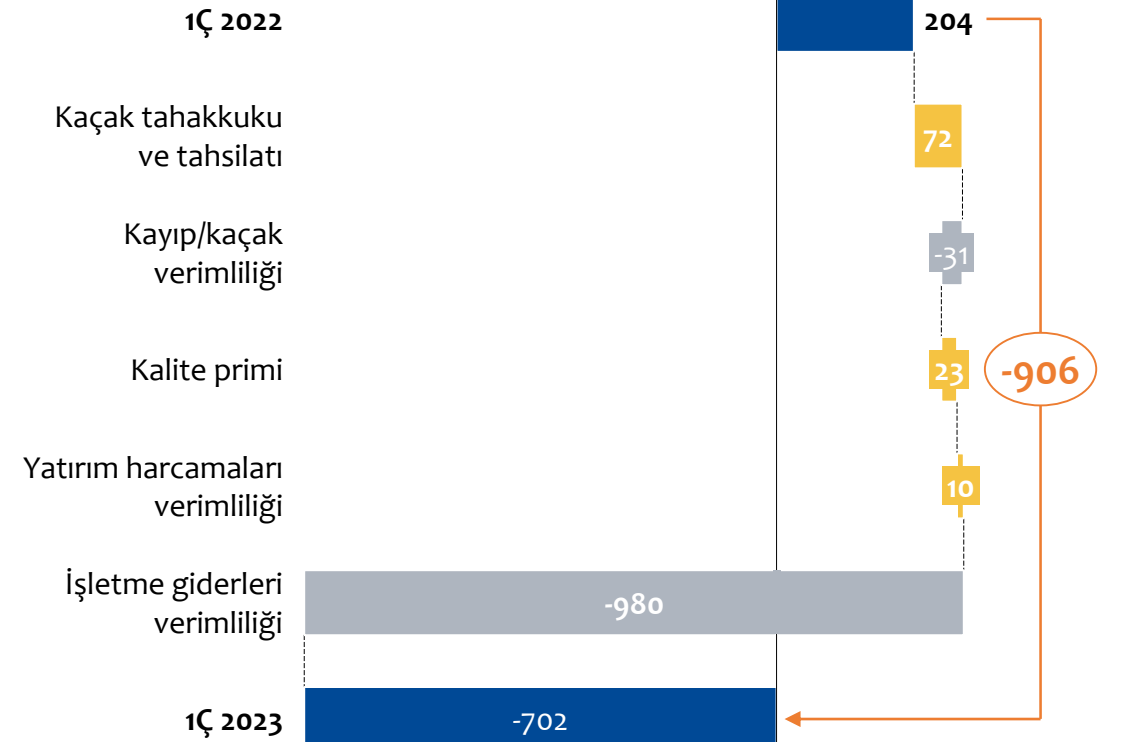
## Faaliyet Gelirleri (milyon TL)

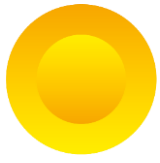
Dağıtım	1Ç 2022	1Ç 2023
Finansal gelir	856	1.972
Yatırım harcamaları geri ödemeleri	873	1.695
Verimlilik ve kalite	204	-702
Vergi düzeltmesi	105	58
Diğer	111	-13
<b>Faaliyet Gelirleri</b>	<b>2.149</b>	<b>3.010</b>

## Faiz ve Vergi Öncesi Serbest Nakit Akışı (milyon TL)

Dağıtım	1Ç 2022	1Ç 2023
<b>Faaliyet Gelirleri</b>	<b>2.149</b>	<b>3.010</b>
Henüz nakit etkisi olmayan finansal gelir	-154	-957
Yatırım harcamaları verimliliği	0	-10
Net işletme sermayesi ve diğer	-422	2.050
<b>Faiz ve Vergi Öncesi Operasyonel Nakit Akışı</b>	<b>1.573</b>	<b>4.093</b>
Gerçekleşen yatırım harcamaları	-380	-976
Yatırım harcamaları verimliliği	0	10
Ödenmiş KDV	-68	-174
Ödenmemiş ve geçmiş yıl yatırım harcamaları	-685	-1.911
<b>Nakit Etkisi Olan Yatırım Harcamaları</b>	<b>-1.133</b>	<b>-3.051</b>
<b>Faiz ve Vergi Öncesi Serbest Nakit Akışı</b>	<b>440</b>	<b>1.042</b>

## Verimlilik ve Kalite 1Ç 2023 (milyon TL)





# Perakende Satış ve Müşteri Çözümleri: Faaliyet Gelirleri ve Nakit Değişimi

## Faaliyet Gelirleri (milyon TL)

Perakende Satış	1Ç 2022	1Ç 2023
Düzenlemeye tabi brüt kâr	625	939
Serbest piyasa satışlarından elde edilen brüt kâr	87	395
İşletme giderleri	-171	-402
Şüpheli alacağa bağlı gelir ve gider	4	-84
Diğer	-24	-39
<b>Faaliyet Gelirleri</b>	<b>521</b>	<b>809</b>

## Faiz ve Vergi Öncesi Serbest Nakit Akışı (milyon TL)

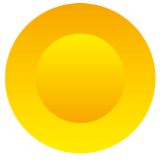
Perakende Satış	1Ç 2022	1Ç 2023
<b>Faaliyet Gelirleri</b>	<b>521</b>	<b>809</b>
Fiyat eşitleme etkileri	-2.800	1.988
Net müşteri depozito ilaveleri	239	219
Net işletme sermayesindeki değişim	-1.558	593
<b>Faiz ve Vergi Öncesi Operasyonel Nakit Akışı</b>	<b>-3.598</b>	<b>3.609</b>
Yatırım harcamaları	-26	-33
<b>Faiz ve Vergi Öncesi Serbest Nakit Akışı</b>	<b>-3.624</b>	<b>3.576</b>

## Faaliyet Gelirleri (milyon TL)

Müşteri Çözümleri	1Ç 2022	1Ç 2023
Hasılat	41	72
Satışların maliyeti	-5	-57
<b>Brüt kâr (amortisman hariç)</b>	<b>36</b>	<b>15</b>
İşletme giderleri	-9	-35
Şüpheli alacak karşılığı gideri	-3	-
Diğer	-7	-15
<b>Faaliyet Gelirleri</b>	<b>17</b>	<b>-35</b>

## Faiz ve Vergi Öncesi Serbest Nakit Akışı (milyon TL)

Müşteri Çözümleri	1Ç 2022	1Ç 2023
<b>Faaliyet Gelirleri</b>	<b>17</b>	<b>-35</b>
Net işletme sermayesindeki değişim	-43	-194
<b>Faiz ve Vergi Öncesi Operasyonel Nakit Akışı</b>	<b>-26</b>	<b>-229</b>
Yatırım harcamaları	-22	-118
<b>Faiz ve Vergi Öncesi Serbest Nakit Akışı</b>	<b>-48</b>	<b>-347</b>

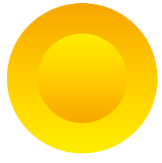


# Özet Finansal Tablolar – Gelir Tablosu

(milyon TL)	1Ç 2022	1Ç 2023
Hasılat	17.910	28.641
Satışların maliyeti	-15.191	-22.927
<b>Brüt kâr</b>	<b>2.719</b>	<b>5.714</b>
İşletme giderleri	-1.320	-3.684
Diğer gelirler/(giderler)	-345	-771
<b>Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı</b>	<b>1.054</b>	<b>1.259</b>
Finansman gelirleri/(giderleri)	-767	-764
<b>Vergi öncesi kâr</b>	<b>287</b>	<b>495</b>
Vergi	-94	-125
<b>Net Kâr</b>	<b>193</b>	<b>370</b>

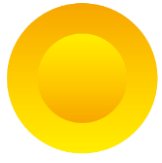
(milyon TL)	1Ç 2022	1Ç 2023
<b>Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı</b>	<b>1.054</b>	<b>1.259</b>
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	127	157
Operasyonel kur farkından kaynaklanan gelir ve giderlere ilişkin düzeltmeler	49	27
Depozitolardan kaynaklanan değerlendirme farkına ilişkin düzeltmeler	583	422
Tarife alacaklarına ilişkin faiz gelir/giderleri ile ilgili düzeltmeler	11	10
<b>FAVÖK</b>	<b>1.824</b>	<b>1.875</b>
Yatırım harcamaları geri ödemeleri	873	1.695
<b>FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri</b>	<b>2.697</b>	<b>3.570</b>
Önceki mali yıllara ilişkin tek seferlik (gelir) / gider		
Tek seferlik (gelir) / gider	-22	194
<b>Faaliyet Gelirleri</b>	<b>2.675</b>	<b>3.764</b>
<b>Net Kâr</b>	<b>193</b>	<b>370</b>
Tek seferlik (gelir) / gider	-18	181
Vergi oran değişikliği	38	0
<b>Baz Alınan Net Kâr</b>	<b>213</b>	<b>551</b>





# Özet Finansal Tablolar – Bilanço

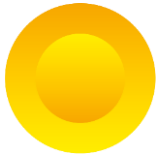
(milyon TL)	31 Aralık 2022	31 Mart 2023
Nakit ve nakit benzerleri	8.371	9.996
Finansal varlıklar	3.342	4.935
Ticari alacaklar	5.688	6.482
Türev araçlar	234	216
Diğer dönen varlıklar	4.356	6.487
<b>Dönen Varlıklar</b>	<b>21.991</b>	<b>28.116</b>
Finansal varlıklar	11.790	10.437
Ticari Alacaklar	109	113
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	8.118	8.249
Türev araçlar	12	8
Ertelenmiş vergi varlığı	12.371	13.163
Diğer duran varlıklar	4.798	4.111
<b>Duran Varlıklar</b>	<b>37.198</b>	<b>36.081</b>
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>	<b>59.189</b>	<b>64.197</b>
Kısa vadeli borçlanmalar	15.171	12.398
Diğer finansal yükümlülükler	83	88
Ticari borçlar	6.772	10.859
Türev araçlar	103	41
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	9.125	13.778
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>	<b>31.254</b>	<b>37.164</b>
Uzun vadeli borçlanmalar	3.925	5.181
Diğer finansal yükümlülükler	509	513
Türev araçlar	0	0
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	775	765
Diğer uzun vadeli yükümlülükler	1.154	1.416
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>	<b>6.363</b>	<b>7.875</b>
Ödenmiş sermaye	1.181	1.181
Paylara İlişkin Primler	1.776	1.393
Diğer özkaynak kalemleri	872	892
Geçmiş yıllar kârları	17.743	15.692
<b>Özkaynaklar</b>	<b>21.572</b>	<b>19.158</b>
<b>TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR</b>	<b>59.189</b>	<b>64.197</b>



# Özet Finansal Tablolar – Nakit Akışı

(milyon TL)	1Ç 2022	1Ç 2023
Dönem kârı	193	370
Dönem net kârı ile ilgili düzeltmeler	1.065	367
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler	-5.077	4.136
Diğer nakit girişleri (Yatırım harcamaları geri ödemeleri dahil)	1.754	2.573
<b>Faaliyetlerden nakit akışları (faiz ve vergi öncesi)</b>	<b>-2.065</b>	<b>7.446</b>
Vergi ödemeleri	-77	-207
Faiz gelirleri	0	0
<b>Faaliyetlerden nakit akışları (faiz öncesi, vergi sonrası)</b>	<b>-2.142</b>	<b>7.239</b>
Yatırımlar	-1.183	-3.203
Faiz gelirleri	50	421
<b>Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları</b>	<b>-1.133</b>	<b>-2.782</b>
Borçlanmadan kaynaklanan nakit giriş/çıkışları	3.988	-1.340
Faiz ödemeleri	-490	-1.422
Faiz gelirleri	0	2
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemeleri	-47	-72
<b>Finansman faaliyetlerinden nakit akışları</b>	<b>3.451</b>	<b>-2.832</b>
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış	176	1.625
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	412	8.371
<b>Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri</b>	<b>588</b>	<b>9.996</b>

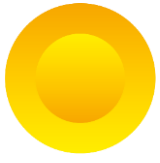
(milyon TL)	1Ç 2022	1Ç 2023
Faaliyetlerden nakit akışları (faiz ve vergi öncesi)	-2.065	7.446
Yatırımlar	-1.183	-3.203
<b>Faiz ve vergi öncesi serbest nakit akışı</b>	<b>-3.248</b>	<b>4.243</b>
Vergi ödemeleri	-77	-207
Faiz gelirleri	50	423
Faiz ödemeleri	-490	-1.422
<b>Faiz ve vergi sonrası serbest nakit akışı</b>	<b>-3.765</b>	<b>3.037</b>



# Perakende ve Müşteri Çözümleri: Gelir Tablosu

<b>Perakende</b>	<b>1Ç 2022</b>	<b>1Ç 2023</b>
<b>(milyon TL)</b>		
Hasılat (net)	14.009	20.018
<i>Düzenlemeye tabi</i>	10.322	11.835
<i>Serbest</i>	3.687	8.183
Satışların maliyeti (-)	-13.617	-18.787
<i>Düzenlemeye tabi</i>	-9.697	-10.896
<i>Serbest</i>	-3.920	-7.891
<b>Brüt kâr</b>	<b>392</b>	<b>1.231</b>
İşletme giderleri	-186	-427
Diğer gelirler/(giderler)	-298	-624
<b>Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı</b>	<b>-92</b>	<b>180</b>
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	15	23
Operasyonel kur farkından kaynaklanan gelir ve giderlere ilişkin düzeltmeler	15	5
Tarife alacaklarına ilişkin faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	0	178
Depozitolardan kaynaklanan değerlendirme farkına ilişkin düzeltmeler	583	422
<b>FAVÖK</b>	<b>521</b>	<b>808</b>
Tek seferlik (gelir) / gider	0	1
<b>Faaliyet Gelirleri</b>	<b>521</b>	<b>809</b>

<b>Müşteri Çözümleri</b>	<b>1Ç 2022</b>	<b>1Ç 2023</b>
<b>(milyon TL)</b>		
Hasılat	41	72
Satışların maliyeti (-)	-6	-60
<b>Brüt kâr</b>	<b>35</b>	<b>12</b>
İşletme giderleri	-9	-35
Diğer gelirler/(giderler)	-10	-15
<b>Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı</b>	<b>16</b>	<b>-38</b>
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	1	3
Operasyonel kur farkından kaynaklanan gelir ve giderlere ilişkin düzeltmeler	0	0
<b>FAVÖK</b>	<b>17</b>	<b>-35</b>
Tek seferlik (gelir) / gider	0	0
<b>Faaliyet Gelirleri</b>	<b>17</b>	<b>-35</b>



# Dağıtım: Gelir Tablosu

(milyon TL)	1Ç 2022	1Ç 2023
Hasılat	3.860	8.552
Finansal gelir	856	1.972
Dağıtım hizmeti hasılatı	1.644	2.794
İletim sistemi kullanım hasılatı	523	1.462
Aydınlatma satış hasılatı	446	1.311
Yatırım hasılatı	380	976
Diğer	11	37
Satışların maliyeti	-1.568	-4.080
Enerji alımı (Aydınlatma, Kayıp ve Kaçak)	-662	-1.653
Yatırım maliyeti	-380	-965
İletim sistemi kullanım maliyeti	-523	-1.462
Diğer	-3	0
<b>Brüt kâr</b>	<b>2.292</b>	<b>4.472</b>
İşletme giderleri	-1.061	-3.150
Diğer gelirler/(giderler)	-35	18
<b>Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı</b>	<b>1.196</b>	<b>1.340</b>
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	57	77
Operasyonel kur farkından kaynaklanan gelir ve giderlere ilişkin düzeltmeler	34	23
Tarife alacaklarına ilişkin faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	11	-167
<b>FAVÖK</b>	<b>1.298</b>	<b>1.273</b>
Yatırım harcamaları geri ödemeleri	873	1.695
<b>FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri</b>	<b>2.171</b>	<b>2.968</b>
Tek seferlik (gelir) / gider	-22	42
<b>Faaliyet Gelirleri</b>	<b>2.149</b>	<b>3.010</b>

# Yatırımcı İlişkileri Ekibi



**Rawand Faraj**

Yatırımcı İlişkileri, Vergi ve Kurumsal Ofis  
Yöneticisi

+90 216 579 0931



**Pınar Saatçioğlu**

Yatırımcı İlişkileri Müdürü

+90 216 579 0932



**Burak Şimşek**

Yatırımcı İlişkileri Süreç Yöneticisi

+90 216 579 0931



**Delal Alver**

Yatırımcı İlişkileri Süreç Yöneticisi

+90 216 579 0931



**Yıldırım Kaan Karakayalı**

Yatırımcı İlişkileri Uzmanı

+90 216 579 0931



<https://enerjisainvestorrelations.com>



[investorrelations@enerjisa.com](mailto:investorrelations@enerjisa.com)

# Yatırımcı İlişkileri Takvimi

## Raporlamalar & Etkinlikler

## Tarih

---

Olađan Genel Kurul Toplantısı

29 Mart 2023

---

1Ç 2023 Finansal Sonuç Telekonferansı

5 Mayıs 2023

---

1Y 2023 Finansal Sonuç Telekonferansı

8 Ađustos 2023

---

9A 2023 Finansal Sonuç Telekonferansı

7 Kasım 2023

---