

dönemde yurt dışı satışlar 2.618,6 milyon TL'ye ulaşırken, ihracatın toplam satışlar içindeki payı %53,5'e yükselmiştir.

Satış Tutarı (TL.)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Yurtiçi satışlar	3.236.071.375	2.411.713.355	2.157.948.108	456.232.992	360.170.120
Yurtdışı satışlar	2.185.626.008	2.143.894.202	2.618.582.108	581.065.334	333.127.630
Diğer gelirler	29.287.032	91.315.992	118.069.320	8.003.729	11.290.942
Brüt satışlar	5.450.984.415	4.646.923.550	4.894.599.536	1.045.302.055	704.588.692
Satış iadeleri (-)	(199.601.761)	(342.032.683)	(201.366.450)	(3.889.959)	--
Satış indirimleri (-)	(10.193.536)	(1.681.076)	(2.163.710)	(88.255)	(564.469)
Net satışlar	5.241.189.118	4.303.209.791	4.691.069.376	1.041.323.842	704.024.223

Şirket'in diğer gelirler kalemini oluşturan hizmet, servis ve bakım gelirleri yıllar itibarıyla artış göstermiştir. 2023 yılında 29,3 milyon TL seviyesinde gerçekleşen diğer gelirler, 2024 yılında %211,8 oranında artış ile 91,3 milyon TL'ye, 2025 yılında ise %29,3 oranında artışla 118,1 milyon TL seviyesine yükselmiştir. 31.03.2025 döneminde 8 milyon TL seviyesinde gerçekleşen diğer gelirler, 31.03.2026 döneminde %41,1 oranında artış göstererek 11,3 milyon TL seviyesine ulaşmıştır. Söz konusu artışta Şirket'in servis, bakım ve teknik destek hizmetlerini genişletmesi etkili olmuştur.

Şirket'in satış gelirlerindeki değişimde; dağıtım şirketleriyle daha yoğun çalışılmaya başlanması, yurtiçi ve yurtdışı ihalelere aktif katılım sağlanması, yeni ürün gruplarının devreye alınması ve Avrupa'daki bölgesel yapılanmanın genişletilmesi etkili olmuştur. İhalelere aktif katılım sayesinde Şirket yüksek tutarlı siparişler alabilmekte olup, özellikle dağıtım şirketlerinden alınan projeler dağıtım transformatörü satışlarını desteklemiştir.

Şirket'in satış iade tutarları 2023 yılında 199,6 milyon TL, 2024 yılında 342 milyon TL ve 2025 yılında 201,4 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 31.03.2025 döneminde 3,9 milyon TL seviyesinde gerçekleşen satış iadeleri, 31.03.2026 dönemi itibarıyla önemli ölçüde azalmıştır. Satış iadelerinin önemli kısmı, müşteri teslim sürelerini optimize etmek ve operasyonel sürekliliği sağlamak amacıyla stokta hazır bulunmayan ürünlerin daha önce satış yapılan bayi ve dağıtım noktalarından geçici olarak geri temin edilmesine ilişkin operasyonel süreçlerden kaynaklanmaktadır. Ayrıca bakım ve tamir amacıyla Şirket'e geri gelen transformatörlerin toplam tutarı yaklaşık 6,8 milyon TL seviyesinde olup, kalan kısım ağırlıklı olarak stok yönetimi ve müşteri teslim sürelerini optimize etmeye yönelik operasyonel süreçlerden oluşmaktadır.

Satışların Maliyeti

2023 yılında 3.235,9 milyon TL olan satışların maliyeti 2024 yılında ise %11,8 oranında azalış ile 2.853,3 milyon TL'ye gerilemiş, 2025 yılında ise %11,7 oranında artış ile 3.188,1 milyon

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

281



TL'ye yükselmiştir. 2026 yılının ilk üç ayında ise bir önceki yılın aynı dönemine göre %25 oranında azalış ile 545,9 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Satışların maliyetindeki değişimlerin ana nedeni Şirket'in ana hammaddelerinden biri olan silisli sac fiyatlarının dalgalı seyridir.

Satılan malın maliyeti içerisinde en büyük pay direkt ilk madde malzeme giderleridir. Bu giderlerin toplam satılan malın maliyeti içerisindeki payı 2023, 2024, 2025, 31.03.2025 ve 31.03.2026 yıllarında sırasıyla %81,6, %79,1,%89, %73,2 ve 41,8'dir

Maliyet verimliliğine yönelik uygulanan Şirket politikaları doğrultusunda eski stokların eritilmesi yöntemleri maliyetlerde azalma göstermesine rağmen TMS 29 uyarınca enflasyon muhasebesi uygulaması nedeniyle stok endeksleme farkları satılan malın maliyetine artış yönünde etki etmiştir. Maliyetlerdeki bu artış gelir tablosunda karın azalması yönünde etkili olmuştur.

Maliyete etki eden diğer kalemler ise direkt işçilik, genel üretim gideri ve amortisman giderleri enflasyon düzeltilmesi, işçilik ücretlerinin artması ve yeni istihdam edilen personeller sonucunda artış göstermesidir.

Dönemler itibarıyla satışların maliyeti tablosu aşağıda yer almaktadır:

Satışların Maliyeti (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Direkt ilk madde malzeme	2.640.091.364	2.258.077.186	2.838.060.217	532.889.650	231.278.358
Direkt işçilik giderleri	173.643.644	236.818.308	320.479.853	81.542.285	110.102.432
Genel üretim giderleri	217.807.263	238.638.465	69.637.811	58.357.748	22.543.499
Amortisman ve itfa payı giderleri	78.776.138	72.414.949	98.278.340	21.994.651	33.826.042
Üretilen mamul maliyeti	3.110.318.410	2.805.948.907	3.326.456.221	694.784.331	397.750.331
Yarı mamullerdeki değişim					
Dönem başı mamul	156.956.516	169.286.395	206.071.709	206.071.708	510.439.529
Dönem sonu mamul	(169.286.395)	(206.071.709)	(510.439.529)	(267.638.089)	(301.848.784)
Mamullerdeki değişim					
Dönem başı mamul	262.198.283	277.324.838	301.594.114	301.594.113	315.046.519
Dönem sonu mamul	(277.324.838)	(301.594.114)	315.046.519	251.231.231	391.688.964
I. Satılan mamul maliyeti	2.744.894.317	3.008.635.996	3.008.635.996	683.580.832	529.698.631
Dönem başı ticari mal	18.413.779	12.836.939	6.201.951	6.201.952	4.848.438
Dönem içi alış	76.877.887	12.042.671	123.324.944	38.000.338	3.270.286
Dönem sonu ticari mal	(12.836.939)	(6.201.951)	(4.848.438)	(26.883.469)	(8.172.345)
II. Ticari mal maliyeti	82.454.727	18.677.659	124.678.457	17.318.821	-63.621

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sahit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Katkısına
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

282



Satışların Maliyeti (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Genel üretim giderleri	47.469.249	78.577.342	39.555.240	16.784.976	13.431.518
Amortisman ve itfa payı giderleri (dipnot 13)	1.587.675	1.593.803	1.304.976	481.290	2.875.286
III. Satılan hizmet maliyeti	49.056.924	80.171.145	40.860.216	17.266.266	16.306.804
IV. Diğer satış maliyetleri	21.579.706	9.584.767	13.942.624	9.567.853	—
Satışların maliyeti (I+II+III+IV)	3.235.953.333	2.853.327.888	3.188.117.293	727.733.772	545.941.814

Brüt Kâr

Şirket'in brüt karı 2023 yılında 2.005,2 milyon TL olarak gerçekleşirken, 2024 yılında %27,7 oranında azalış ile 1.449,9 milyon TL seviyesine gerilemiştir. 2025 yılında ise %3,7 oranında artış göstererek 1.502,9 milyon TL seviyesine ulaşmıştır. 2026 yılının ilk üç aylık döneminde ise brüt kar, bir önceki yılın aynı dönemine göre %49,6 oranında azalış ile 158,1 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Şirket'in brüt kar marjı 2023, 2024, 2025 ve 2026 yılının ilk üç ayında sırasıyla %38,3, %33,7, %32,0 ve %22,5 olarak gerçekleşmiştir.

2023 yılında kaydedilen yüksek brüt kar marjı, operasyonel verimlilik artışı, maliyet optimizasyonu, güçlü kapasite kullanımı ve satış hacmindeki yüksek seyir ile desteklenmiştir. Şirket'in üretim süreçlerinde sağladığı verimlilik artışı ve maliyet kontrol mekanizmalarının etkinliği karlılık üzerinde olumlu katkı sağlamıştır.

2024 yılında ise Şirket'in ana müşteri grubunu oluşturan dağıtım şirketlerinin yatırım harcamalarında yaşanan yavaşlama, kamu kaynaklı yatırımlardaki daralma ve fiyatlama baskıları brüt kar marjında gerilemeye neden olmuştur. Özellikle kamu destekli altyapı yatırımlarında gözlenen yavaşlama, ihale hacimlerini ve satış dinamiklerini olumsuz etkilemiş, bunun sonucunda karlılık üzerinde baskı olmuştur.

2025 yılında hasılat tarafında yeniden büyüme sağlanmış ve Şirket nominal olarak brüt karını artırmayı başarmıştır. Bununla birlikte, yüksek enflasyon ortamı, maliyet baskıları, ürün karlılığındaki değişim ve rekabetçi fiyatlama politikaları nedeniyle brüt kar marjındaki aşağı yönlü eğilim devam etmiştir.

2026 yılının ilk üç aylık döneminde ise brüt kar ve brüt kar marjındaki gerileme daha belirgin hale gelmiştir. Bu dönemde yeni fabrika yatırımına geçiş süreci ve üretim organizasyonundaki dönüşüm nedeniyle satış hacmi bir önceki yılın aynı dönemine göre daha düşük seviyede gerçekleşmiş, buna bağlı olarak sabit üretim giderlerinin birim maliyetler içerisindeki payı artmıştır. Bu durum brüt karlılık üzerinde baskı oluşturmuştur.

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sanai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

283



Bunun yanında Şirket'in kapasite artışına yönelik üretim hazırlıkları kapsamında stok seviyelerinde önemli artış meydana gelmiştir. Söz konusu stok artışı; yeni fabrikanın devreye alınması, üretim kapasitesinin büyütülmesi, siparişi alınan güç transformatörlerinin üretim süreçlerine hazırlık yapılması ve artan operasyon hacmine yönelik hammadde ve yarı mamul stoklarının güçlendirilmesinden kaynaklanmıştır.

Artan stok seviyeleri nedeniyle enflasyon muhasebesi uygulamasının satılan malın maliyeti üzerindeki etkisi daha belirgin hale gelmiş olup, TMS 29 kapsamında oluşan enflasyon düzeltme farkları brüt kar marjı üzerinde ilave baskı yaratmıştır. Ayrıca yeni fabrika yatırımına ilişkin devreye alma süreçleri, üretim ölçeklenmesi ve güç transformatörü üretimine başlanması kapsamında oluşan ilk yatırım ve operasyonel hazırlık maliyetleri de kısa vadede karlılığı sınırlayıcı etki oluşturmuştur.

Bunun yanı sıra anahtarlama ürünleri ve beton köşk gibi yeni ürün gruplarında kapasite kullanım oranlarının henüz optimum seviyelere ulaşmamış olması, ilk üretim aşamalarındaki nispeten yüksek birim maliyetler ve yeni pazarlara giriş kapsamında uygulanan rekabetçi fiyatlandırma stratejileri de marjlar üzerinde baskı yaratmıştır. Güç transformatörü projelerinde üretim ve teslim sürelerinin görece uzun olması nedeniyle ilgili siparişlerin gelir katkısının daha ileri dönemlerde finansallara yansımaları beklenmektedir. Şirket yönetimi, yeni fabrikanın tam kapasiteye yaklaşması, kapasite kullanım oranlarının artması ve yüksek katma değerli güç transformatörü teslimatlarının başlamasıyla birlikte operasyonel karlılık üzerinde orta vadede olumlu katkı oluşmasını hedeflemektedir.

KAR VEYA ZARAR TABLOSU (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Hasılat	5.241.189.118	4.303.209.791	4.691.069.376	1.041.323.842	704.024.223
Satışların Maliyeti (-)	-3.235.953.333	-2.853.327.888	-3.188.117.293	-727.733.772	-545.941.814
BRÜT KAR / (ZARAR)	2.005.235.785	1.449.881.903	1.502.952.083	313.590.070	158.082.409

Faaliyet Giderleri

Şirket'in faaliyet giderleri aşağıdaki tablolarda gösterilmiştir.

Faaliyet Giderleri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Genel yönetim giderleri	127.059.068	205.714.687	262.681.187	72.416.262	59.924.090
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	109.064.179	210.000.682	212.480.544	39.665.911	36.674.887
Araştırma ve geliştirme giderleri	59.606.860	75.601.997	124.559.369	24.157.761	48.083.617
Toplam	295.730.107	491.317.366	599.721.100	136.239.934	144.682.594

Şirket'in faaliyet giderleri genel yönetim giderleri, pazarlama, satış ve dağıtım giderleri ile araştırma ve geliştirme giderlerinden oluşmaktadır. Faaliyet giderleri 2024 yılında bir önceki yıla göre %66,1 oranında artarak 491,3 milyon TL seviyesine ulaşmıştır. 2025 yılında ise faaliyet giderleri %22,1 oranında artış göstererek 599,7 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2026

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Haluk Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



yılının ilk üç aylık döneminde toplam faaliyet giderleri bir önceki yılın aynı dönemine göre %6,2 oranında artış göstererek 144,7 milyon TL seviyesine ulaşmıştır.

2024 yılında faaliyet giderlerindeki artışta; büyüyen organizasyon yapısı, artan personel giderleri, pazarlama faaliyetlerindeki genişleme ve enflasyonist maliyet ortamı etkili olmuştur. Özellikle şirketin operasyonel ölçeğinin büyümesine bağlı olarak genel yönetim giderlerinde ve satış destek faaliyetlerinde belirgin artış meydana gelmiştir.

2025 yılında ise faaliyet giderlerindeki artış eğilimi devam etmiş olup, özellikle araştırma ve geliştirme faaliyetlerine yönelik yatırımların hız kazanması gider yapısını etkileyen temel unsurlar arasında yer almıştır. Şirket'in ürün çeşitliliğini artırmaya yönelik yürüttüğü çalışmalar kapsamında AR-GE giderleri önemli ölçüde yükselmiştir. Ayrıca büyüyen operasyon hacmi, organizasyonel yapılanma ve pazarlama faaliyetleri de faaliyet giderleri üzerinde etkili olmuştur.

2026 yılının ilk üç aylık döneminde ise faaliyet giderlerindeki artış daha sınırlı seviyede gerçekleşmiş olmakla birlikte gider kompozisyonunda önemli değişimler yaşanmıştır. Bu dönemde yeni fabrikanın kısmen devreye alınması, yeni makine ve ekipman yatırımları ile kapasite artışına yönelik yapılan hazırlıklar sonucunda amortisman ve itfa giderlerinde önemli artış meydana gelmiştir. Ayrıca yeni üretim tesisine geçiş sürecine bağlı olarak organizasyonel yapılanmanın genişlemesi, teknik kadroların güçlendirilmesi ve operasyonel hazırlık süreçleri faaliyet giderleri üzerinde etkili olmuştur.

Bunun yanında Şirket'in yüksek katma değerli güç transformatörü üretimine yönelik yürüttüğü mühendislik, test, ürün geliştirme ve üretim hazırlık faaliyetleri kapsamında araştırma ve geliştirme giderleri artış göstermiştir. Şirket yönetimi, söz konusu gider artışlarının önemli bölümünün kapasite büyümesi, yeni ürün grupları ve uzun vadeli üretim altyapısına yönelik stratejik yatırımlardan kaynaklandığını değerlendirmektedir.

Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri

Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri, personel, ofis, reklam ve tanıtım, amortisman, kıdem tazminatı karşılığı, satış komisyonları ve diğer gider kalemlerinden oluşmaktadır.

Toplam pazarlama, satış ve dağıtım giderleri 2023 yılında 109,1 milyon TL, 2024 yılında %92,5 oranında artış ile 210 milyon TL, 2025 yılında ise %1,2 oranında artış ile 212,5 milyon TL ve 2026 yılının ilk üç ayında bir önceki yılın aynı dönemine göre %7,5 oranında düşüş ile 36,7milyon TL olmuştur. 2023 yılında pazarlama, satış ve dağıtım giderlerinin net satışlar içerisindeki payı %2,1 iken, 2024 yılında %4,9, 2025 yılında ise %4,5 ve 31.03.2026 döneminde %5,2 seviyelerinde gerçekleşmiştir.

Yurt içinde yaşanan ekonomik dalgalanmalar ve ihalelerin azalması sebebiyle 2024 yılında yeni ülkelere açılma kararı alınarak pazarlama satış giderlerine ağırlık verilmesi giderlerin 2024 yılında 2023 yılına göre artış gerçekleşmesine sebep olmuştur. 2025 yılı sonu itibarıyla ise bu

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



285



gider kalemi, stratejik pazarlama faaliyetlerinin devamlılığıyla 212,5 milyon TL seviyesinde dengelenmiştir.

Bu tablodaki pazarlama, satış ve dağıtım giderleri içerisindeki en önemli kalemleri reklam, navlun ve personel giderleri oluşturmaktadır. 2023 yılında personel giderlerinin pazarlama, satış ve dağıtım giderleri içindeki payı %25 iken bu oran 2024 yılında artarak %23,5'e 2025 yılında azalarak %17'ye gerilemiştir. 2026 yılının ilk üç ayında ise %38,8'e yükselmiştir.

Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Personel giderleri	27.315.165	49.454.871	36.387.312	10.279.251	14.226.034
Reklam giderleri	3.608.070	36.752.222	32.683.555	12.383.547	6.509.773
Navlun giderleri	24.829.602	44.114.777	47.260.097	6.429.422	4.910.065
İhracat komisyon giderleri	32.466.386	30.893.948	28.028.772	1.473.748	1.540.444
Ofis giderleri	789.400	460.234	26.955.705	--	1.311.211
Kıdem tazminatı karşılığı	2.395.855	--	934.822	1.274.253	1.257.593
Nakliye giderleri	1.614.666	4210321	5.762.591	2.199.791	1.147.846
Amortisman ve itfa payları giderleri	1.243.545	7.436.591	1.818.003	670.003	804.361
Diğer	14.901.490	36.677.718	32.649.687	4.955.896	4.967.560
Toplam	109.064.179	210.000.682	212.480.544	39.665.911	36.674.887

Pazarlama ve satış giderleri içerisinde yer alan diğer gider kalemlerinin dağılımı yıllar itibarıyla değişiklik göstermiştir. 2023 yılında diğer giderler içerisinde ağırlıklı olarak misafir ağırlama, yurtdışı seyahat, nakliye sigortası, araç kira ile patent, tescil ve marka giderleri yer almıştır. 2024 yılında ise misafir ağırlama, yurtdışı seyahat, garanti kapsamında bakım-hizmet, vinç kiralama ve araç kira giderleri öne çıkmıştır.

2025 yılında fuar giderleri, reklam faaliyetleri ile yurtiçi ve yurtdışı seyahat giderleri pazarlama faaliyetlerinin önemli bileşenleri arasında yer almıştır. 31.03.2026 döneminde ise personel, reklam ve navlun giderleri pazarlama ve satış faaliyetleri içerisindeki en önemli gider kalemleri olmaya devam etmiştir. Bununla birlikte, Şirket'in uyguladığı maliyet optimizasyonu politikaları kapsamında reklam, navlun ve operasyonel pazarlama giderlerinde daha kontrollü bir gider yönetimi benimsenmiştir.

Genel Yönetim Giderleri

Genel yönetim giderleri; personel, amortisman ve itfa payları, sigorta, danışmanlık, ofis, taşıt, bakım-onarım, vergi ve harç, seyahat, haberleşme ve kıdem tazminatı karşılığı giderlerinden oluşmaktadır.

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

286



Genel yönetim giderleri 2023 yılında 127,1 milyon TL seviyesinde gerçekleşirken, 2024 yılında %61,9 oranında artış ile 205,7 milyon TL'ye yükselmiştir. 2025 yılında ise genel yönetim giderleri %27,7 oranında artış göstererek 262,7 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir. 31.03.2026 döneminde ise genel yönetim giderleri, bir önceki yılın aynı dönemine göre %17,3 oranında azalış göstererek 59,9 milyon TL seviyesine gerilemiştir.

Genel yönetim giderlerinin toplam faaliyet giderleri içerisindeki payı 2023, 2024 ve 2025 yıllarında sırasıyla %43,0, %41,9 ve %43,8 seviyelerinde gerçekleşmiştir.

Genel yönetim giderleri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Personel giderleri	63.897.039	101.461.285	124.275.630	44.585.528	26.758.967
Danışmanlık ve denetim giderleri	12.425.068	28.824.853	51.783.633	7.106.749	7.362.866
Taahhüt giderleri	8.013.030	7.183.315	17.111.260	2.435.975	5.379.133
Ofis giderleri	1.941.322	3.684.160	21.543.357	991.293	4.896.260
Sigorta giderleri	2.176.249	5.919.243	367.313	1.701.781	1.987.382
Seyahat giderleri	948.697	2.712.236	2.864.170	1.093.168	1.344.532
Amortisman ve itfa payları giderleri	6.408.312	8.534.335	4.337.604	936.018	2.028.100
Kıdem tazminatı karşılığı	3.632.418	--	3.472.705	576.353	568.817
Haberleşme giderleri	319.431	645.177	999.080	195.887	433.980
Vergi ve harç giderleri	3.285.934	8.334.474	3.039.225	510.643	284.252
Diğer	24.011.568	38.415.609	32.887.210	12.282.867	8.879.801
Toplam	127.059.068	205.714.687	262.681.187	72.416.262	59.924.890

Şirket'in büyüme stratejisi, yeni fabrika yatırımı, ihracat organizasyonunun genişletilmesi ve kurumsal altyapının güçlendirilmesi kapsamında beyaz yaka çalışan sayısında ve yönetim organizasyonunda artış yaşanmıştır. Buna bağlı olarak personel giderleri genel yönetim giderleri içerisindeki en yüksek kaleme olmaya devam etmiştir. Ayrıca organizasyon yapısının genişlemesine paralel olarak danışmanlık ve denetim giderleri ile ofis ve taşıt giderlerinde de artış meydana gelmiştir.

2025 yılında özellikle kurumsallaşma çalışmaları, halka arz sonrası süreçler, yeni fabrika yatırımı kapsamında yürütülen organizasyonel yapılandırma ve danışmanlık faaliyetleri genel yönetim giderlerinin artışında etkili olmuştur.

31.03.2026 döneminde ise Şirket'in uyguladığı maliyet optimizasyonu (cost saving) politikaları, operasyonel gider kontrolü ve bazı genel yönetim gider kalemlerinde sağlanan tasarruflar sonucunda toplam genel yönetim giderlerinde düşüş gerçekleşmiştir. Bununla birlikte, aynı dönemde net satışların geçici olarak daralması nedeniyle genel yönetim giderlerinin net satışlar içerisindeki payı %8,5 seviyesine yükselmiştir. Bu durum ağırlıklı olarak yeni fabrikanın devreye alınma sürecinde kapasiteye uygun şekilde oluşturulan yönetim

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



287



ve operasyonel altyapının henüz aynı ölçüde hasılatı yansıtmamış olmasından kaynaklanmaktadır.

Araştırma ve Geliştirme Giderleri

Şirket faaliyetleri kapsamında Ar-Ge çalışmaları gerçekleştirmekte olup, bu doğrultuda mevcut ürün gamında bulunmayan, ihracata yönelik, yaygın kullanımı olan ve yüksek satış potansiyeli ile katma değer sağlayabilecek transformatörlerin geliştirilmesi hedeflenmektedir. Bununla birlikte Şirket, uzun vadeli stratejik hedeflerine ulaşmak, sürdürülebilir büyümeyi desteklemek, ürün çeşitliliğini artırmak ve yüksek katma değerli ürünlere yönelmek amacıyla Ar-Ge faaliyetlerine önem vermektedir. Geliştirilen yenilikçi ürünlerle birlikte sektörün ihracat içerisindeki payının artırılması hedeflenmektedir.

Şirket, 2017 yılı itibarıyla Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı tarafından gerçekleştirilen değerlendirme ve denetimler sonucunda Ar-Ge Merkezi Belgesi almaya hak kazanmış olup, Türkiye'nin 715'inci ve Adana'nın 4'üncü Ar-Ge merkezini kurmuştur.

Şirket faaliyetleri kapsamında yapılan araştırma ve geliştirme harcamaları ilgili hesaplar altında takip edilmektedir. Araştırma ve geliştirme giderleri; personel, amortisman ve itfa payları, kira, danışmanlık ve denetim giderleri, kıdem tazminatı karşılığı ve diğer gider kalemlerinden oluşmaktadır.

Araştırma ve geliştirme giderleri 2023 yılında 59,6 milyon TL seviyesinde gerçekleşirken, 2024 yılında %26,8 oranında artış ile 75,6 milyon TL'ye yükselmiştir. 2025 yılında ise Ar-Ge giderleri %64,8 oranında artış göstererek 124,6 milyon TL seviyesine ulaşmıştır. 31.03.2026 döneminde ise araştırma ve geliştirme giderleri, bir önceki yılın aynı dönemine göre %99 oranında artış göstererek 48,1 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.

Araştırma ve geliştirme giderlerindeki artışta; yeni ürün geliştirme faaliyetleri, güç transformatörü projeleri, ihracata yönelik teknik altyapı çalışmaları, test ve kalite süreçlerinin geliştirilmesi ile Ar-Ge organizasyonunun büyümesi etkili olmuştur. Özellikle yeni fabrikanın devreye alınmasıyla birlikte yüksek katma değerli ürünlere yönelik teknik geliştirme faaliyetleri hız kazanmıştır.

Şirket'in araştırma ve geliştirme giderlerinin net satışlar içerisindeki payı 2023, 2024, 2025 yılları ve 31.03.2026 dönemlerinde sırasıyla %1,1, %1,8, %2,7 ve %6,8 olarak gerçekleşmiştir. 31.03.2026 döneminde söz konusu oranın yükselmesinde Ar-Ge yatırımlarındaki artışın yanı sıra, yeni fabrikanın devreye alınma sürecine bağlı olarak satış gelirlerinde yaşanan geçici daralma da etkili olmuştur.

Araştırma ve geliştirme giderleri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Amortisman ve itfa payları giderleri	32.333.239	48.059.463	61.816.909	12.983.353	29.762.489

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

288



Araştırma ve geliştirme giderleri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Personel giderleri	23.634.369	21.654.249	49.695.347	8.623.787	15.655.880
Kıdem tazminatı karşılığı	2.196.541	--	1.050.545	589.564	581.856
Danışmanlık ve denetim giderleri	76.983	--	614.133	--	4.263
Kira giderleri	335.963	1.640.120	350.866	763.941	--
Diğer	1.029.765	4.248.165	11.031.569	1.197.116	2.079.129
Toplam	59.606.860	75.601.997	124.559.369	24.157.761	48.083.617

Araştırma ve geliştirme giderleri içerisinde yer alan diğer gider kalemlerinin dağılımı yıllar itibarıyla değişiklik göstermiştir. 2023 yılında diğer giderler içerisinde ağırlıklı olarak yurtiçi seyahat giderleri, çeşitli operasyonel giderler ve mesleki kuruluş aidatları yer almıştır. 2024 yılında ise yurtdışı seyahat giderleri, bilgi işlem giderleri ile tesis, makine ve cihaz bakım giderleri öne çıkmıştır.

2025 yılında kira giderleri, kırtasiye giderleri ve teknik müşavirlik giderleri diğer giderler içerisinde önemli paya sahip olmuştur. 31.03.2026 döneminde ise test, kalite kontrol, teknik geliştirme ve ürün doğrulama süreçlerine yönelik giderlerde artış yaşanmış olup, özellikle yeni ürün geliştirme faaliyetleri kapsamında teknik altyapı harcamaları Ar-Ge giderlerini desteklemiştir.

Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler

Esas faaliyetlerden diğer gelirler hesabı; kambiyo kârları, reeskont faiz gelirleri, hurda satış gelirleri, sigorta gelirleri, danışmanlık gelirleri, fiyat farkı gelirleri, konusu kalmayan şüpheli alacak karşılıkları, komisyon gelirleri ve diğer gelir kalemlerinden oluşmaktadır. Söz konusu gelirlerin detayları aşağıdaki tabloda sunulmuştur:

Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Kambiyo kârları	586.444.879	799.640.213	111.191.584	73.963.140	40.604.287
Tahsil edilen şüpheli alacak karşılıkları	816.653	158.839	230.993	108.158	--
Ödemesi yapılan kıdem giderleri	--	5.294.023	--	--	--
Diğer	9.568.440	8.168.985	6.672.258	796.790	441.651
Toplam	596.829.972	813.262.060	118.094.835	74.868.088	41.045.938

Esas faaliyetlerden diğer gelirler hesabının önemli kısmı kambiyo kârlarından oluşmaktadır. Bu nedenle ilgili kalem, döviz kurlarındaki hareketlere bağlı olarak dönemler itibarıyla dalgalı seyir göstermektedir.

2023 yılında esas faaliyetlerden diğer gelirler 596,8 milyon TL seviyesinde gerçekleşirken, 2024 yılında bir önceki yıla göre %36,3 oranında artış göstererek 813,3 milyon TL seviyesine yükselmiştir. 2025 yılında ise esas faaliyetlerden diğer gelirler %85,5 oranında azalış göstererek

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Metin DAĞSUYU

Türkiye Sanayi Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



118,1 milyon TL seviyesine gerilemiştir. 31.03.2026 döneminde ise esas faaliyetlerden diğer gelirler, bir önceki yılın aynı dönemine göre %45,2 oranında azalış göstererek 41,1 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.

2024 yılındaki artışın temel nedeni, döviz kurlarındaki hareketlilik sonucu oluşan kambiyo kârlarındaki yükseliştir. Kambiyo kârları ağırlıklı olarak yurtiçi ve yurtdışı müşterilere yapılan döviz bazlı satışlardan kaynaklanan kur farkı gelirlerinden oluşmaktadır.

2025 yılında ve 31.03.2026 döneminde esas faaliyetlerden diğer gelirlerde görülen düşüşte ise döviz kurlarındaki görece istikrar, kambiyo gelirlerindeki azalış ve Şirket'in yabancı para pozisyon yapısındaki değişim etkili olmuştur. Ayrıca önceki dönemlerde esas faaliyetlerden diğer gelirler altında takip edilen bazı finansal varlıklara ilişkin kur farkı gelirlerinin ilgili dönemlerde finansman gelirleri hesabı altında sınıflandırılması da bu kalemtedeki düşüş üzerinde etkili olmuştur.

Diğer gelirler kalemi içerisinde SGK teşvikleri, kurumlar vergisi indirimleri ve çeşitli operasyonel gelirler yer almaktadır. Diğer gelirler 2023 yılında 9,6 milyon TL seviyesinde gerçekleşirken, 2024 yılında 8,2 milyon TL seviyesine gerilemiştir. 2025 yılında ise bir önceki yıla göre %18,3 oranında azalış göstererek 6,7 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir. 31.03.2026 döneminde ise diğer gelirler, bir önceki yılın aynı dönemine göre %44,6 oranında azalış göstererek 441 bin TL seviyesinde gerçekleşmiştir.

Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler

Esas faaliyetlerden diğer giderler: kambiyo zararları, şüpheli alacak karşılıkları, dava ve karşılık giderleri ile çeşitli operasyonel giderlerden oluşmaktadır. Söz konusu giderlerin önemli kısmını kambiyo zararları oluşturmaktadır:

Esas faaliyetlerden diğer giderler (-) (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Kambiyo zararları	892.780.368	838.389.806	62.182.936	110.382.028	6.825.715
Rekabet Kurulu gider karşılığı	--	--	--	--	24.236.507
Şüpheli alacak karşılığı	52.922.423	4.963.300	--	--	--
Diğer	23.957.956	899.431	37.603.421	61.753	2.030.684
Toplam	969.660.747	844.252.537	99.786.357	110.443.781	33.092.906

Esas faaliyetlerden diğer giderler 2023 yılında 969,7 milyon TL olarak gerçekleşirken, 2024 yılında bir önceki yıla göre %12,9 oranında azalış göstererek 844,3 milyon TL seviyesine gerilemiştir, 2025 yılında ise esas faaliyetlerden diğer giderler %88,2 oranında azalış ile 99,8 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir. 2026 yılının ilk üç aylık döneminde ise esas faaliyetlerden diğer giderler bir önceki yılın aynı dönemine göre %70,1 oranında azalış göstererek 33,1 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

290



Esas faaliyetlerden diğer giderlerde yıllar itibarıyla gözlenen gerilemenin temel nedeni kambiyo zararlarındaki belirgin düşüştür. Şirket'in döviz bazlı faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı giderleri kambiyo zararları kaleminde muhasebeleştirilmektedir. Özellikle döviz piyasalarındaki oynaklığın azalması, net döviz pozisyonundaki değişim ve finansal borçlardan kaynaklanan bazı kur farkı giderlerinin finansman giderleri altında sınıflandırılması söz konusu azalışta etkili olmuştur.

Kambiyo zararları 2023 yılında 892,8 milyon TL seviyesinde gerçekleşirken, 2024 yılında 838,4 milyon TL seviyesine gerilemiş, 2025 yılında ise önemli ölçüde azalarak 62,2 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2026 yılının ilk üç aylık döneminde kambiyo zararları 6,8 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.

Şüpheli alacak karşılık giderleri 2023 yılında 52,9 milyon TL olarak gerçekleşirken, 2024 yılında 5,0 milyon TL seviyesine gerilemiştir. 2025 yılı ve 2026 yılının ilk üç aylık döneminde ise bu kalemden önemli bir gider oluşmamıştır.

2026 yılının ilk üç aylık döneminde esas faaliyetlerden diğer giderler içerisinde yer alan en önemli kalemlerden biri Rekabet Kurulu gider karşılığı olmuştur. Söz konusu gider karşılığı 24,2 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiş olup, ilgili dönemde diğer faaliyet giderleri içerisindeki artışın temel nedenlerinden birini oluşturmuştur.

Diğer giderler kalemi 2023 yılında 24,0 milyon TL olarak gerçekleşirken, 2024 yılında 0,9 milyon TL seviyesine gerilemiştir. 2025 yılında ise 37,6 milyon TL seviyesine yükselmiştir. Söz konusu artışın önemli kısmı geçmiş dönemlere ilişkin stopaj kayıtları ve çeşitli operasyonel giderlerden kaynaklanmıştır. 2026 yılının ilk üç aylık döneminde ise diğer giderler 2,0 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Faiz Amortisman ve Vergi Öncesi Kar

Şirket'in FAVÖK marjı 2023 yılında %34,9 seviyesinde gerçekleşirken, 2024 yılında %25,5 seviyesine gerilemiştir. 31.12.2025 döneminde FAVÖK marjı %22,8 seviyesinde gerçekleşmiş olup, 31.03.2026 döneminde ise %23,5 seviyesine yükselmiştir.

2024 yılında FAVÖK marjında görülen gerilemede; yurtiçi pazardaki daralma, artan rekabet koşulları, agresif fiyatlandırma politikaları ve yeni ürün gruplarının başlangıç aşamasındaki görece düşük kârlılık seviyeleri etkili olmuştur. 2025 yılında ise yeni fabrikanın devreye alınmasına yönelik hazırlık süreçleri, kapasite artışına bağlı sabit giderlerdeki yükseliş ve güç transformatörü üretim süreçlerinin henüz tam olarak hasıllata dönüşmemesi FAVÖK marjı üzerinde baskı yaratmıştır.

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Halkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

291



31.03.2026 döneminde brüt kâr marjında gerileme yaşanmasına rağmen, faaliyet giderlerinde uygulanan maliyet optimizasyonu (cost saving) politikaları, operasyonel gider kontrolü ve bazı faaliyet gider kalemlerinde sağlanan verimlilik artışı sonucunda FAVÖK marjında sınırlı iyileşme gerçekleşmiştir. Ayrıca yeni fabrikanın kademeli olarak devreye alınmasıyla birlikte operasyonel ölçeğin büyümesi ve yüksek katma değerli ürün üretimine yönelik altyapının güçlenmesi, orta ve uzun vadede FAVÖK marjını destekleyebilecek unsurlar olarak değerlendirilmektedir.

Özet FAVÖK Tablosu					
Bin TL	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Hasılat	5.241.189	4.303.210	4.691.069	1.041.324	704.024
BRÜT KAR	2.005.236	1.449.882	1.502.952	313.590	158.082
%	38,26%	33,69%	32,04%	30,11%	22,45%
FAVÖK*	1.829.855	1.096.604	1.070.787	214.415	165.665
%	34,9%	25,5%	22,8%	20,6%	23,5%

*Şirket FAVÖK'ü, finansal tablolarında yer alan brüt kârdan pazarlama, satış ve dağıtım, araştırma ve geliştirme, genel yönetim giderleri düşülüp amortismanın eklenmesi suretiyle hesaplanmaktadır.

Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler

Yatırım faaliyetlerinden gelirler hesabı; sabit kıymet satış geliri kaleminden oluşmakta olup detayları aşağıdaki tabloda sunulmuştur:

Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Sabit kıymet satış geliri	12.730.758	29.045	--	--	80.998.151
Toplam	12.730.758	29.045	--	--	80.998.151

2023 yılındaki sabit kıymet satış gelirlerinin yaklaşık %70'e yakını araç satışından kaynaklanırken kalanı makine, cihaz ve ekipman satışlarından kaynaklanmaktadır.

Yatırım Faaliyetlerinden Giderler

2024 yılında gerçekleşen makine, ekipman satışı kaynaklı TFRS kapsamında 1 milyon TL satış zararı söz konusu olmuştur.

Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-) (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Sabit kıymet satış zararı	--	1.461.808	1.012.526	--	--
Sabit kıymet satış karı	--	1.461.808	1.012.526	--	--

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



Finansman Giderleri

Finansman giderleri; faiz giderleri, kur farkı giderleri, banka komisyon giderleri, teminat mektubu komisyon giderleri ve diğer finansman giderlerinden oluşmaktadır. Şirket'in diğer finansman giderleri ağırlıklı olarak kredi kullanım giderleri ve finansman işlemlerine ilişkin çeşitli masraflardan meydana gelmektedir.

Finansman giderleri (-) (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Faiz giderleri	257.636.749	529.168.071	190.668.044	55.473.357	49.234.755
Kur farkı giderleri	1.634.227	2.517.799	5.617.804	398.010	2.238.947
Banka komisyonları	7.071.798	6.751.810	4.578.542	1.104.551	1.449.317
Teminat mektubu komisyon giderleri	726.998	28.023.340	41.015.374	3.426.162	44.347.981
Diğer (*)	35.377.374	76.470.099	20.798.558	4.814.022	8.909.672
Toplam	302.447.146	642.931.119	262.678.322	65.216.102	106.180.672

(*) Şirket'in diğer finansman giderleri, ağırlıklı olarak kredi kullanım giderlerinden meydana gelmektedir.

Şirket'in toplam finansman giderleri 2023 yılında 302,4 milyon TL olarak gerçekleşirken, 2024 yılında artan finansman ihtiyacı, yükselen faiz oranları ve yatırım harcamalarına bağlı kredi kullanımındaki artış nedeniyle %112,6 oranında yükselerek 642,9 milyon TL seviyesine ulaşmıştır. 2025 yılında ise finansman giderleri %59,1 oranında azalarak 262,7 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir. 2026 yılının ilk üç aylık döneminde ise finansman giderleri bir önceki yılın aynı dönemine göre %62,8 oranında artış göstererek 106,2 milyon TL seviyesine ulaşmıştır.

Faiz giderleri 2023 yılında 257,6 milyon TL seviyesinde gerçekleşirken, 2024 yılında yükselen finansman maliyetleri ve yatırım finansmanına bağlı kredi kullanımının artması nedeniyle %105,4 oranında yükselerek 529,2 milyon TL seviyesine ulaşmıştır. 2025 yılında ise faiz giderleri %64,0 oranında azalarak 190,7 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2026 yılının ilk üç aylık döneminde ise faiz giderleri bir önceki yılın aynı dönemine göre %11,2 oranında azalarak 49,2 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.

2025 yılı ve 2026 yılının ilk üç aylık döneminde faiz giderlerinde gözlenen gerilemede, kredi yapısındaki değişim ve finansman kompozisyonunun yeniden dengelenmesinin yanı sıra, devam eden yatırım projelerine ilişkin finansman giderlerinin ilgili muhasebe standartları kapsamında yapılmakta olan yatırımlar hesabında aktifleştirilmesi etkili olmuştur. Özellikle yeni fabrika yatırımı kapsamında kullanılan yatırım kredilerine ilişkin faiz ve benzeri finansman maliyetlerinin önemli bir kısmının yatırım maliyetleri içerisinde muhasebeleştirilmesi, dönemsel finansman giderlerinin gelir tablosu üzerindeki etkisini azaltmıştır.

Kur farkı giderleri yıllar itibarıyla görece sınırlı seviyede gerçekleşmiş olup, Şirket'in döviz pozisyon yönetimi ve ihracat ağırlıklı gelir yapısı kur riskinin dengelenmesine katkı sağlamıştır.

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



Teminat mektubu komisyon giderleri ise özellikle 2025 yılı ve 2026 yılının ilk üç aylık döneminde belirgin artış göstermiştir. Şirket'in büyüyen operasyon hacmi, yatırım projeleri, kamu ve özel sektör taahhüt işlerinde artan teminat ihtiyacı ile birlikte verilen teminat mektubu adet ve tutarlarında önemli yükseliş meydana gelmiştir. Buna ek olarak bankacılık sektöründe komisyon oranlarının yükselmesi de söz konusu gider kalemini artırmıştır. Teminat mektubu komisyon giderleri 2026 yılının ilk üç aylık döneminde 44,3 milyon TL seviyesine ulaşarak finansman giderlerindeki artışın temel unsurlarından biri olmuştur.

Banka komisyon giderleri de artan işlem hacmi, büyüyen finansal operasyonlar ve bankacılık maliyetlerindeki yükselişe bağlı olarak yıllar itibarıyla artış eğilimi göstermiştir. Ayrıca yeni fabrika yatırımı ve kapasite artışına yönelik finansman süreçleri kapsamında kullanılan krediler ve bankacılık işlemleri de finansman giderleri üzerinde etkili olmuştur.

Finansman Gelirleri

Şirket'in finansman gelirleri, kur farkı gelirleri ve faiz gelirleri ve diğer kalemlerinden oluşmaktadır ve detayları aşağıdaki tabloda sunulmuştur.

Finansman gelirleri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Faiz gelirleri	74.970.409	166.026.773	68.018.261	21.923.827	29.039.628
Yatırım fonu gelirleri	--	--	--	--	4.839.290
Diğer	--	--	45.114	--	--
Toplam	74.970.409	166.026.773	68.063.375	21.923.827	33.878.918

2023 yılında, 74,9 milyon TL olan finansman gelirleri, 2024 yılında %121,5 oranında artış ile 166 milyon TL, 2025 yılında %59 oranında azalış ile 68,1 milyon TL ve 31.03.2026 döneminde ise aynı tarihli bir önceki döneme göre %54,5 oranında artış ile 33,9 olarak gerçekleşmiştir. Faiz gelirleri şirket hissedarlarına ve ilişkili firmalarına kesilen faiz (adat) faturalarından kaynaklanmaktadır.

Net Parasal Pozisyon Kayıpları

Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TFRS) uygulayan şirketler. Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KMG) tarafından 23.11.2023 tarihinde yapılan açıklama doğrultusunda, 31.12.2023 tarihi ve sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemlerinden itibaren TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardı"na göre enflasyon muhasebesi uygulamaya başlamıştır. TMS 29, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan şirketlerin finansal tablolarında uygulanmaktadır.

İzahnamede yer alan tüm finansal tablolar ile önceki dönemlere ait karşılaştırmalı tüm tutarlar, TMS 29 kapsamında Türk lirasının genel satın alma gücünde meydana gelen değişimlere göre düzeltilmiş ve 31.12.2024 tarihindeki Türk lirasının satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir. TMS 29 tanımına göre parasal kazanç/kayıp şu şekilde ifade edilmektedir: "Enflasyon

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye İsmail Kallıma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



döneminde parasal borçlarından daha fazla parasal varlık bulunduran işletmeler, satın alma gücü kaybına uğrarlar. Parasal borçları, parasal varlıklarından fazla olan işletmeler ise satın alma gücü kazancı elde ederler." Bu tanım doğrultusunda enflasyon düzeltmesinin amacı, mali tablonun ilgili dönemin satın alma gücü cinsinden yeniden hesaplanmasını sağlamaktır. Bu etkinin hesaplanabilmesi için, Şirket'in parasal ve parasal olmayan kalemlerinin ayrıştırılması gerekmektedir. Daha sonra, parasal olmayan kalemlerin satın alma tarihleri ya da aktife transfer tarihleri tespit edilmelidir. Bu işlemlerin ardından, ilgili dönemin enflasyon endeksine göre gerekli düzeltmeler yapılarak, parasal kazanç veya kayıp kalemi hesaplanmaktadır.

Buna göre aşağıda yer alan net parasal pozisyon tablosu hazırlanarak parasal kazanç ve kayıplar gösterilmiştir.

PARASAL KAZANÇ / (KAYIP) (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Stoklara ait enflasyon düzeltme farkları	247.522.247	-46.891.296	64.708.228	49.752.192	47.844.583
Maddi duran varlıklara ait enflasyon düzeltme farkları	573.828.629	88.570.334	639.875.020	240.156.960	233.277.015
Maddi olmayan varlıklara ait enflasyon düzeltme farkları	66.770.335	88.495.790	118.872.159	23.717.025	10.723.456
Sermayeye ait enflasyon düzeltme farkları	-334.620.557	-373.921.290	-304.548.406	-117.976.865	-117.757.791
Yasal yedeklere ait enflasyon düzeltme farkları	-15.785.680	-13.379.319	-5.058.584	-3.979.597	-1.284.714
Ertelenmiş vergiye ait enflasyon düzeltme farkları	-29.836.921	-22.386.110	-6.863.485	-2.658.798	-200.127
Geçmiş yıl kar/(zararlarına) ait enflasyon düzeltme farkları	-31.811.329	-288.042.344	-248.725.522	-94.332.045	-188.184.213
Gelir tablosu hesaplarına ait enflasyon düzeltme farkları	-193.569.291	81.181.252	64.986.065	14.992.735	98.997.778
Toplam	282.497.433	-486.372.983	323.245.475	109.671.607	83.415.987

Bu hesaplama yöntemi sonucunda, 2023 yılında 282,5 milyon TL Net Parasal Pozisyon Kazancı, 2024 yılında 486,4 milyon TL Net Parasal Pozisyon kaybı oluşmuştur. 2025 yılında ise %166,5 oranında artış ile 323,3 milyon TL ve 31.03.2026 döneminde ise aynı tarihli bir önceki döneme göre %23,9 düşükle 83,4 milyon TL Net parasal pozisyon kazancı gerçekleşmiştir.

Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri Geliri

TFRS uygulayan işletmeler için KGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan açıklamayla, 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemlerinden itibaren TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardı"na göre enflasyon muhasebesi uygulamaya başlanmıştır. Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı 2026 yılı için ise %25'tir (2025:%25, 2024: %25, 2023: %25). Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



yasalarında yer alan istisna (iştirak kazançları istisnası, yatırım indirimi istisnası vb.) ve indirimlerin (Ar-Ge indirimi gibi) indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Kar dağıtılmadığı takdirde başka bir vergi ödenmemektedir. Şirket'in kurumlar vergisi karşılığı aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kurumlar Vergisi Karşılığı (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	-42.621.308	-19.533.334	-11.098.362	-6.116.176	-2.527.559
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	1.031.473	99.389.714	-29.455.832	-69.452.666	-68.392.841
Gelir tablosuna yansıtılan vergi gideri	-41.589.835	79.856.380	-40.554.194	-75.568.842	-70.920.400

Vergi Karşılığı (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Kurumlar vergisi karşılığı – Cari dönem	42.621.308	19.533.334	11.098.362	14.753.921
Peşin ödenmiş vergi ve fonlar (-)	-40.943.814	-19.533.334	-11.098.362	-12.226.362
Toplam	1.677.494	--	--	2.527.559

Dönem Karı/Zararı

Şirket'in net dönem karı 2023 yılında 1.362,8 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2024 yılında ise net dönem karı 42,7 milyon TL seviyesine gerilemiştir. Söz konusu gerilemede yüksek enflasyon ortamına bağlı olarak uygulanan enflasyon muhasebesinin etkileri, finansman giderlerindeki artış, kambiyo giderleri ve parasal pozisyon etkileri belirleyici olmuştur. Ayrıca artan yatırım harcamaları ve yükselen finansman maliyetleri de karlılık üzerinde baskı yaratmıştır.

2025 yılında ise Şirket'in net dönem karı bir önceki yıla göre %2.260,9 oranında artış göstererek 1.008,6 milyon TL seviyesine ulaşmıştır. Söz konusu artışta finansman giderlerindeki gerileme, devam eden yatırım projelerine ilişkin finansman giderlerinin ilgili muhasebe standartları kapsamında aktifleştirilmesi, esas faaliyetlerden diğer giderlerdeki önemli düşüş ve net parasal pozisyon kazançlarının olumlu etkisi belirleyici olmuştur. Bunun yanında maddi duran varlıklara ilişkin enflasyon düzeltme etkilerinin parasal kazanç/kayıp kalemi üzerindeki katkısı da dönem karlılığını desteklemiştir.

2026 yılının ilk üç aylık döneminde ise Şirket 42,5 milyon TL net dönem karı elde etmiştir. Bu dönemde yeni fabrikanın devreye alınma süreci, kapasite artışına yönelik yapılan hazırlıklar, üretim organizasyonundaki dönüşüm ve siparişi alınan güç transformatörlerinin üretimine başlanması operasyonel maliyetler üzerinde geçici baskı oluşturmuştur. Ayrıca satış hacminin yeni üretim tesisine geçiş sürecinden etkilenmesi, sabit maliyetlerin birim maliyetler içerisindeki payının yükselmesi ve enflasyon muhasebesinin satılan malın maliyeti üzerindeki etkileri net karlılığı sınırlamıştır. Bununla birlikte Şirket'in devam eden yatırımlarına ilişkin finansman giderlerinin önemli kısmının aktifleştirilmesi ve operasyonel yapının güçlenmeye devam etmesi sayesinde Şirket 2026 yılının ilk çeyreğinde net kar üretmeyi sürdürmüştür.

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

296



KAR VEYA ZARAR KISMI (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Karı / (Zararı)	1.404.426.357	(37.136.032)	1.049.157.463	208.153.775	113.465.231
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri/Geliri	(41.589.835)	79.856.380	(40.554.194)	(75.568.842)	(70.920.400)
- Dönem Vergi Gideri/Geliri	(42.621.308)	(19.533.334)	(11.098.362)	(6.116.176)	(2.527.559)
- Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	1.031.473	99.389.714	(29.455.832)	(69.452.666)	(68.392.841)
DÖNEM KARI / (ZARARI)	1.362.836.522	42.720.348	1.008.603.269	132.584.933	42.544.831

10.2.2. Net satışlar veya gelirlerde meydana gelen önemli değişiklikler ile bu değişikliklerin nedenlerine ilişkin açıklama:

Özel bağımsız denetimden geçmiş finansal tablolara göre Şirket'in hasılatı, 2023 yılında 4.762,9 milyon TL olarak gerçekleşirken, 2024 yılında %17,9 azalarak 4.303,2 milyon TL'ye düşmüş ve 2025 yılında ise %9 oranında artış ile 4.691,1 milyon TL olmuştur. 01.01.2026 - 31.03.2026 döneminde Şirket'in hasılatı bir önceki yılın aynı dönemine göre % 32,3 oranında azalarak 704 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

(TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Hasılat	5.241.189.118	4.303.209.791	4.691.069.376	1.041.323.842	704.024.223

Şirket 2022 yılına kadar ağırlıklı olarak Afrika ve Orta Doğu pazarlarında faaliyet göstermekteydi. 2022 yılından itibaren ise Avrupa pazarına açılarak Münih merkezli satış operasyonlarını devreye almıştır. Avrupa'daki müşterilerin özellikle enerji kaybı düşük, yüksek kalite standartlarına sahip transformatörlere yönelik artan talepleri Şirket açısından önemli bir büyüme fırsatı yaratmıştır. Şirket'in bu teknik ve kalite odaklı talepleri karşılayabilmesi Avrupa pazarında daha güçlü konumlanmasına katkı sağlamıştır.

Avrupa pazarındaki ürün fiyat seviyelerinin Afrika ve Orta Doğu pazarlarına kıyasla daha yüksek olması da Şirket'in hasılatı ve katma değerli satış yapısı üzerinde olumlu etki yaratmıştır. Bu durum yalnızca gelir artışını değil, aynı zamanda Şirket'in marka bilinirliği ve rekabet gücünün gelişmesini de desteklemiştir. Şirket'in yüksek kalite ve yüksek katma değerli ürünlere odaklanan stratejisi, uzun vadeli büyüme planlarının önemli bileşenlerinden biri olarak değerlendirilmektedir.

Şirket 2023 yılından itibaren yüksek güç transformatörleri üretimine başlamış olup, bu segment Şirket açısından stratejik büyüme alanı oluşturmaktadır. Güç transformatörleri, dağıtım transformatörlerine kıyasla daha yüksek satış fiyatına sahip olmakla birlikte üretim süreleri

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



297



daha uzun ve teknik yapıları daha kompleks ürünlerdir. Bu nedenle söz konusu ürün grubu, hasılat ve kârlılık üzerinde orta ve uzun vadede daha yüksek katkı potansiyeli taşımaktadır.

Ayrıca güç transformatörleri ileri mühendislik altyapısı, teknik uzmanlık ve yüksek üretim kabiliyeti gerektirdiğinden, bu alanda faaliyet gösteren üretici sayısı görece sınırlıdır. Bu durum Şirket'in rekabet avantajını güçlendirmekte olup, yüksek katma değerli üretim yapısına geçiş stratejisini desteklemektedir.

Şirket'in yurtdışı satışlarının toplam brüt satışlar içerisindeki payı 2023 yılında %40,1 seviyesinde gerçekleşirken, 2024 yılında %46,1'e ve 2025 yılında %53,5'e yükselmiştir. 31.03.2025 döneminde %55,6 seviyesinde gerçekleşen söz konusu oran, 31.03.2026 döneminde ise %47,3 seviyesinde gerçekleşmiştir. 2026 yılının ilk çeyreğinde yurtdışı satış payındaki sınırlı gerilemede; yeni fabrikanın devreye alınma süreci, üretim organizasyonundaki dönüşüm ve yurtiçi projelerin dönemsel ağırlığının artması etkili olmuştur.

Aşağıdaki tablolarda yurt içi ve yurt dışı satışların detaylarına yer verilmiştir.

Brüt Satış Tutarı (TL)	31.12.2023	Brüt Satışlara Oranı (%)	31.12.2024	Brüt Satışlara Oranı (%)	31.12.2025	Brüt Satışlara Oranı (%)
Yurtiçi satışlar	3.236.071.375	59,4	2.411.713.355	51,9	2.157.948.108	44,1
Yurtdışı satışlar	2.185.626.008	40,1	2.143.894.202	46,1	2.618.582.108	53,5
Diğer gelirler	29.287.032	0,5	91.315.992	2,0	118.069.320	2,4
Brüt satışlar	5.450.984.415	100,0	4.646.923.549	100,0	4.894.599.536	100,0
Satış iadeleri (-)	(199.601.761)		(342.032.683)		(201.366.450)	
Satış indirimleri (-)	(10.193.536)		(1.681.076)		(2.163.710)	
Net satışlar	5.241.189.118	100,0	4.303.209.790	100,0	4.691.069.376	100,0

Brüt Satış Tutarı (TL)	31.03.2025	Brüt Satışlara Oranı (%)	31.03.2026	Brüt Satışlara Oranı (%)
Yurtiçi satışlar	456.232.992	43,6	360.170.120	51,1
Yurtdışı satışlar	581.065.334	55,6	333.127.630	47,3
Diğer gelirler	8.003.729	0,8	11.290.942	1,6
Brüt satışlar	1.045.302.055	100,0	704.588.692	100,0
Satış iadeleri (-)	(3.889.959)		-	
Satış indirimleri (-)	(88.255)		(564.469)	
Net satışlar	1.041.323.841	100,0	704.024.223	100,0

10.2.3. İhraççının, izahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla meydana gelen faaliyetlerini doğrudan veya dolaylı olarak önemli derecede etkilemiş veya etkileyebilecek kamusal, ekonomik, finansal veya parasal politikalar hakkında bilgiler:

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



Şirket'in faaliyet sonuçlarını etkileyen önemli gelişmeler arasında; Covid-19 pandemisi sonrasında küresel piyasalarda arz-talep dengesinde meydana gelen bozulmalar, enerji maliyetlerini artıran küresel jeopolitik gelişmeler, dünya ticaret hacmindeki dalgalanmalar, emtia fiyatlarındaki yükselişler ve küresel enflasyonist baskılar yer almaktadır.

Pandemi sonrası dönemde küresel tedarik zincirlerinde yaşanan aksaklıklar, lojistik maliyetlerindeki artış ve hammaddeye erişimde yaşanan güçlükler Şirket'in faaliyetleri üzerinde etkili olmuştur. Özellikle enerji, metal ve emtia fiyatlarında yaşanan dalgalanmalar üretim maliyetleri üzerinde baskı yaratmıştır. Bunun yanında dünya genelinde artan enflasyon ve sıkı para politikaları doğrultusunda faiz oranlarının yükselmesi, Şirket'in finansmana erişim maliyetlerini artırmıştır.

Türkiye'de uygulanan yüksek faiz politikaları, finansman maliyetleri üzerindeki baskıyı artırırken, döviz kuru hareketleri ve enflasyon muhasebesi uygulamaları da Şirket'in finansal sonuçları üzerinde etkili olmuştur. Ayrıca kamu harcamalarındaki yavaşlama ve enerji sektöründeki yatırım kararlarının dönemsel olarak ötelenmesi, özellikle yurtiçi talep üzerinde etkili olmuştur.

Şirket, üretimde kullandığı kritik hammaddelerde tedarik sorunu yaşamamak, üretim sürekliliğini sağlamak ve müşterilere zamanında teslimat gerçekleştirebilmek amacıyla peşin alını stratejileri uygulamakta ve belirli seviyelerde yarı mamul ile mamul stok bulundurmaktadır. Bu durum işletme sermayesi ihtiyacını artırmakla birlikte, üretim sürekliliği ve müşteri memnuniyetinin korunması açısından stratejik önem taşımaktadır.

Öte yandan emtia fiyatları, enerji maliyetleri ve döviz kurlarında yaşanabilecek dalgalanmaların üretim maliyetleri üzerinde etkisi olabilmekte, söz konusu maliyet artışlarının müşteri fiyatlarına aynı hızda yansıtılması her zaman mümkün olmayabilmektedir. Bu nedenle küresel ekonomik gelişmeler, finansal piyasalardaki dalgalanmalar, faiz politikaları, enerji maliyetleri ve tedarik zinciri koşulları Şirket'in faaliyetleri ve finansal sonuçları üzerinde doğrudan veya dolaylı etkiler oluşturabilmektedir.

10.3. İhraççının borçluluk durumu

Borçluluk Durumu (TL)	31.03.2026
Kısa Vadeli Yükümlülükler	4.602.861.983
Garantili	2.324.083.333
Teminatlı	
Garantisiz/Teminatsız	2.278.778.650
Uzun Vadeli Yükümlülükler (uzun vadeli borçların kısa vadeli kısımları hariç)	3.155.580.036
Garantili	2.478.389.590
Teminatlı	
Garantisiz/Teminatsız	677.190.446

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

299



Kısa ve Uzun Vadeli Yükümlülükler Toplamı	7.758.442.019
Özkaynaklar	3.408.994.170
Ödenmiş Sermaye	350.000.000
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	50.803.230
TOPLAM KAYNAKLAR	11.167.436.189
Net Borçluluk Durumu (TL)	31.03.2026
A.Nakit	293.388.053
B.Nakit Benzerleri	0
C.Finansal Yatırımlar	80.392.559
D.Likidite (A+B+C)	373.780.612
E.Kısa Vadeli Finansal Alacaklar	0
F.Kısa Vadeli Banka Kredileri	454.661.078
G.Uzun Vadeli Banka Kredilerinin Kısa Vadeli Kısım	1.047.429.957
H.Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Kısa Vadeli Yükümlülükler	208.627.966
I.Kısa Vadeli Finansal Borçlar (F+G+H)	1.710.719.001
J.Kısa Vadeli Net Finansal Borçluluk (I-E-D)	1.336.938.389
K.Uzun Vadeli Banka Kredileri	1.855.552.527
L.Tahviller	0
M.Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Uzun Vadeli Yükümlülükler	370.837.063
N.Uzun Vadeli Finansal Borçluluk (K+L+M)	2.226.389.590
O.Net Finansal Borçluluk (J+N)	3.563.327.979

İzahname tarihi itibarıyla Şirket'in borçluluk durumunda 31.03.2026'daki durumuna göre önemli bir değişiklik meydana gelmemiştir.

11. İHRAÇÇININ FON KAYNAKLARI

11.1. İhraççının kısa ve uzun vadeli fon kaynakları hakkında bilgi:

Şirket'in finansman kaynakları, yatırım harcamaları ihtiyaçları ve işletme sermayesi yönetimini desteklemek için gerekli olan kaynakları sağlama kapasitesi, müşteri talepleri, ekonomik şartlar gibi Şirket'in kontrolü dışında olan çeşitli faktörlerden etkilenmektedir.

Şirket, işbu izahnamenin yayımlandığı tarih itibarıyla mevcut yükümlülüklerini zamanında yerine getirmek ve öngörülen yatırımları finanse etmek için gerekli kaynaklara sahip olduğu ve likiditeye, orta ve uzun vadeli finansman imkanlarına erişimi olduğu görüşündedir.

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



300



Şirket, operasyonel faaliyetlerinden nakit akışı yaratma kabiliyetine sahiptir. Büyüme planları doğrultusunda gerçekleştirilecek yatırımlar için ihtiyaç duyulan nakdi, banka kredilerinin yanı sıra özkaynaklarından elde ettiği gelirlere finanse etmiştir. Şirket'in finansman kaynaklarına ilişkin detaylar, raporlama dönemleri itibarıyla aşağıda sunulmuştur.

FİNANSAL DURUM TABLOSU (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Kısa Vadeli Yükümlülükler				
Kısa Vadeli Borçlanmalar	696.690.482	1.277.722.394	1.379.073.332	1.276.653.376
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	199.002.840	481.818.437	767.817.771	1.047.429.957
Ticari Borçlar	788.371.707	930.105.012	1.697.320.984	1.486.081.594
- İlişkili Tarafalara Ticari Borçlar	24.828.298	902.379	227.853	--
- İlişkili Olmayan Tarafalara Ticari Borçlar	763.543.409	929.202.633	1.697.093.131	1.486.081.594
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	35.345.166	60.306.929	56.101.603	84.781.391
Diğer Borçlar	--	--	112.653.452	54.813.697
- İlişkili Tarafalara Diğer Borçlar	--	--	112.653.452	54.813.697
Ertelenmiş Gelirler	396.347.419	514.210.740	539.620.414	594.043.691
- İlişkili Tarafalara Ertelenmiş Gelirler	1.304.139	--	408.721	437.422
- İlişkili Olmayan Tarafalara Ertelenmiş Gelirler	395.043.280	514.210.740	539.211.693	593.606.269
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	1.677.494	--	--	2.527.559
Kısa Vadeli Karşılıklar	7.120.154	12.626.217	21.579.831	44.951.958
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	7.085.003	12.626.217	18.564.968	20.715.451
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	35.151	--	3.014.863	24.236.507
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	25.137.324	53.121.517	24.504.233	11.578.760
TOPLAM KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	2.149.692.586	3.329.911.246	4.598.671.620	4.602.861.983
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER				
Uzun Vadeli Borçlanmalar	562.180.695	668.816.188	1.806.217.832	2.478.389.590
Ertelenmiş Gelirler	4.573.163	1.166.965	--	20.521
Uzun Vadeli Karşılıklar	39.997.699	32.491.725	49.391.052	53.958.127
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	39.997.699	32.491.725	49.391.052	53.958.127
Ertelenmiş Vergi Yükümlülükleri	430.432.778	481.004.208	546.274.749	623.211.798
TOPLAM UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	1.037.184.335	1.183.479.086	2.401.883.633	3.155.580.036
Özkaynaklar				
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	967.687.513	2.322.962.208	2.357.978.872	3.366.449.339
Ödenmiş Sermaye	250.000.000	350.000.000	350.000.000	350.000.000
Sermaye Düzeltme Farkları	865.222.949	940.386.712	940.386.712	940.386.712
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	(13.057.276)	(20.619.103)	(28.322.787)	(28.455.589)

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



FİNANSAL DURUM TABLOSU (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
- Diğer Kazanç/Kayıplar	(13.057.276)	(20.619.103)	(28.322.787)	(28.455.589)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	44.868.696	45.996.810	50.803.230	50.803.230
Geçmiş Yıllar Karları/Zararları	(179.346.856)	1.007.197.789	1.045.111.717	2.053.714.986
Net Dönem Karı / (Zararı)	1.362.836.522	42.720.348	1.008.603.269	42.544.831
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR	2.330.524.035	2.365.682.556	3.366.582.141	3.408.994.170
TOPLAM KAYNAKLAR	5.517.400.956	6.879.072.888	10.367.137.394	11.167.436.189

Şirket'in 31.03.2026 tarihi itibarıyla kaynaklarının dağılımı kısa vadeli yükümlülükler, uzun vadeli yükümlülükler ve özkaynaklar için sırasıyla %41,2, %28,3 ve %30,5 seviyelerindedir.

Şirket hammadde satın alımlarında, peşin alımlarda daha uygun koşullar elde ettiğinden dolayı dönem vadeli satın alma yapmak yerine peşin veya kısa vadeli hammadde alımı yapabilmektedir. Bu gibi operasyonel süreçleri daha iyi yönetmek için kısa vadeli kredileri tercih etmektedir. Yatırım harcamaları ve duran varlık alımları için ise daha çok uzun vadeli kredileri tercih etmektedir. Şirket kredilerini çoğunlukla olarak Türk Lirası olarak almaktadır.

Şirket'in tüm satışlarının döviz veya dövize endeksli olması, buna paralel olarak alımlarının da büyük ölçüde döviz ve dövize endeksli gerçekleşmesi, Şirket'in kur riskini doğal korunma (hedge) yoluyla ya tamamen ortadan kaldırmakta ya da minimum seviyeye indirmektedir. 2023, 2024, 2025 yılları ile 31.03.2026 ile biten dönem itibarıyla finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

Finansal yükümlülükler (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Kısa vadeli banka kredileri	683.993.445	1.236.227.544	1.148.237.013	454.661.078
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	199.002.840	481.818.437	767.817.771	1.047.429.957
Kısa vadeli finansal kiralama borçları	12.352.855	37.398.128	182.554.932	208.627.966
Kredi faiz tahakkuku	--	--	38.027.227	20.336.407
Diğer finansal borçlar (*)	--	--	--	585.000.000
Diğer finansal borçlar – kredi kartı borçları	344.182	4.096.722	10.254.160	8.027.925
Toplam	895.693.322	1.759.540.831	2.146.891.103	2.324.083.333

(*) Söz konusu bakiye TRDOSMV92614, TRDOSMV32719 ve TRDOSMV32818 ISIN kodlu yurtiçi kira sertifikası (sukuk) ihracı sonucu oluşan borçlanmalardır.

Finansal yükümlülükler (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Uzun vadeli banka kredileri ¹	524.327.815	485.253.834	1.321.069.767	1.855.552.527
Uzun vadeli finansal kiralama borçları, net	37.852.880	183.562.354	485.148.065	370.837.063
Diğer finansal borçlar (*)	--	--	--	252.000.000
Toplam	562.180.695	668.816.188	1.806.217.832	2.478.389.590

(*) Söz konusu bakiye TRDOSMV92614, TRDOSMV32719 ve TRDOSMV32818 ISIN kodlu yurtiçi kira sertifikası (sukuk) ihracı sonucu oluşan borçlanmalardır.

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



302

Doğrulama Kodu: 76e3fb65-3028-44a8-a75d-4d8ab0b0d319
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Şirket'in finansal borçları içerisindeki banka kredi borçlarının geri ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

Banka Kredi Borçlanma Vadesi (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
0-3 ay	125.456.654	611.588.382	1.148.237.013	454.661.078
4-12 ay	757.539.631	1.106.457.599	767.817.771	1.047.429.957
1-5 yıl arası	524.327.815	485.253.834	1.321.069.767	1.855.552.527
Toplam	1.407.324.100	2.203.299.815	3.237.124.551	3.357.643.562

Şirket'in finansal borçları içerisindeki finansal kiralama borçlarının geri ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

Finansal Kiralama Borçlanma Vadesi (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
0-3 ay içerisinde ödenecekler	3.248.065	7.850.379	41.737.168	55.204.820
4-12 ay içerisinde ödenecekler	9.104.790	29.547.749	140.817.764	153.423.146
1-5 yıl içerisinde ödenecekler	37.852.880	183.562.354	485.148.065	370.837.063
Toplam	50.205.735	220.960.482	667.702.997	579.465.029

11.2. Nakit akımlarına ilişkin değerlendirme:

ÖZET NAKİT AKIŞ TABLOSU (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
İşletme Faaliyetlerinden Nakit Akışları	781.528.977	172.654	1.332.362.337	234.740.498	(423.645.600)
Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları	(928.494.797)	(985.255.049)	(2.565.070.828)	(427.140.744)	(439.817.268)
Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları	223.791.146	970.483.003	1.524.751.915	181.211.076	849.363.988
Yabancı Para Çevrim Farklarının Etkisinden Önce Nakit Ve Nakit Benzerlerindeki Net Artış/Azalış	76.825.326	(14.599.392)	292.043.424	(11.189.170)	(14.098.880)
Yabancı Para Çevrim Farklarının Nakit Ve Nakit Benzerleri Üzerindeki Etkisi	--	--	--	--	--
Nakit Ve Nakit Benzerleri Üzerindeki Enflasyon Etkisi	(117.873.088)	(61.007.846)	(14.309.937)	(5.543.426)	(30.878.466)
Nakit Ve Nakit Benzerlerindeki Net Artış/Azalış	(41.047.762)	(75.607.238)	277.733.487	(16.732.596)	(44.977.346)
Dönem Başı Nakit Ve Nakit Benzerleri	177.286.912	136.239.150	60.631.912	60.631.912	338.365.399

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

303



ÖZET NAKİT AKIŞ TABLOSU (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Dönem Sonu Nakit Ve Nakit Benzerleri	136.239.150	60.631.912	338.365.399	43.899.316	293.388.053

Şirket'in nakit ve nakit benzerlerinde 2023, 2024, 2025 yılları ile 31.03.2025 ve 31.03.2026 dönemlerinde sırasıyla 41.047.762 TL, 75.607.238 TL, 277.733.487 TL, 16.732.596 TL ve 44.977.346 TL artış / azalış gerçekleşmiştir.

Şirket'in dönem sonu nakit ve nakit benzerleri 2023, 2024, 2025 yılları ile 31.03.2025 ve 31.03.2026 dönemlerinde sırasıyla 136.239.150 TL, 60.631.912 TL, 338.365.399 TL, 43.899.316 TL ve 293.388.053 TL'dir

Şirket'in işletme faaliyetlerinde oluşan nakit çıkışları, işletme sermayesi ihtiyacındaki artışa bağlı olarak gerçekleşmiş olup, bu artış özellikle 2023 ve 2025 yıllarında işletme sermayesi gereksinimlerinin artması ile paralellik göstermektedir. İşletme faaliyetlerinden elde edilen net nakit akışları 2023, 2024, 2025 yılları ile 31.03.2025 ve 31.03.2026 dönemlerinde sırasıyla 781.528.977 TL, 172.654 TL, 1.332.362.337 TL 234.740.498 TL ve 423.645.600 TL olarak gerçekleşmiştir.

Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarına bakıldığında 2023 yılında 928.494.797 TL, 2024 yılında 985.255.049 TL, 31.12.2025 yılında 2.565.070.828 TL, 31.03.2025 döneminde 427.140.744 TL ve 31.03.2026 döneminde 439.817.268 TL nakit çıkışının gerçekleşmiş olduğu görülmektedir.

Finansman faaliyetlerinden elde edilen nakit akışları incelendiğinde, 2023, 2024, 2025 yılları ile 31.03.2025 ev 31.03.2026 dönemlerinde sırasıyla 223.791.146 TL, 970.483.003 TL ve 1.524.751.915 TL, 181.211.076 TL ve 849.363.988 TL nakit girişi sağlanmıştır. 2024 yılındaki artış, ağırlıklı olarak finansman faaliyetlerinden kaynaklanan borçlanmalar ve sermaye artışlarından elde edilen kaynaklarla sağlanmıştır.

Sonuç olarak, Şirket, operasyonel ve finansman faaliyetlerinden elde ettiği nakit akışları ile yatırımlarını finanse ederken, kısa vadeli finansal borçlanma ve özkaynak kullanımı ile likiditesini yönetmektedir. Stoklarını yönetme sürecinde, üretim için devamlı ihtiyacı olduğu ve tedarik süresinin uzun olduğu ürünler için stok bulundurarak, üretimde yaşanabilecek tedarik sorunlarına karşı önlem almayı hedeflemiş ve bu doğrultuda işletme sermayesi ihtiyacını artırmıştır.

11.3. Fon durumu ve borçlanma ihtiyacı hakkında değerlendirme:

Şirket'in işbu izahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla borçluluk durumu ile söz konusu borçların özkaynaklara oranı aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Finansal Borç (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Finansal Borçlar	1.457.874.017	2.428.357.019	3.953.108.935	4.802.472.923

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



304



Eksi: Nakit ve Nakit Benzeri Değerler	(136.239.150)	(60.631.912)	(338.365.399)	(293.388.053)
Eksi: Finansal Yatırımlar	--	--	--	(75.293.188)
Net Finansal Borç	1.321.634.867	2.367.725.107	3.614.743.536	4.433.791.682
Toplam Özkaynak	2.330.524.035	2.365.682.556	3.366.582.141	3.408.994.170
Net Finansal Borç/Kullanılan Sermaye Oranı	36%	50%	52%	57%
FAVÖK	1.829.854.587	1.096.603.680	1.070.786.816	1.072.610.529
Net Finansal Borç/ FAVÖK	0,72	2,16	3,38	4,13
Net Finansman Giderleri	227.476.737	476.904.346	176.854.825	72.301.754
Net Finansman Giderleri/FAVÖK	0,12	0,43	0,17	0,07

Şirket'in toplam finansal borçları 31.12.2023–31.03.2026 dönemleri arasında artış göstermiştir. Söz konusu artışın temel nedeni; yeni fabrika yatırımı, kapasite artırımı, güç transformatörü üretimine yönelik yatırımlar, makine ve ekipman alımları ile işletme sermayesi ihtiyacındaki büyümedir. Finansal borçlar 2023 yıl sonunda 1,5 milyar TL seviyesindeyken, 2024 yıl sonunda 2,4 milyar TL'ye, 2025 yıl sonunda 4,0 milyar TL'ye ve 31.03.2026 dönemi sonunda 4,8 milyar TL seviyesine yükselmiştir.

Aynı dönemde nakit ve nakit benzeri değerlerde dönemsel dalgalanmalar yaşanmış olmakla birlikte, yatırım finansmanı kaynaklı borçlanmalar nedeniyle net finansal borç 31.03.2026 itibarıyla 4,4 milyar TL seviyesine ulaşmıştır. Bu çerçevede borçluluk artışı ağırlıklı olarak yatırım ve kapasite artışına yönelik finansman ihtiyacından kaynaklanmakta olup, işletme sermayesinden ziyade büyüme odaklı finansman stratejisi ile ilişkilidir. Şirket ayrıca finansman kaynaklarını çeşitlendirmek amacıyla sukuk ihraçları ve alternatif finansman yöntemlerinden de yararlanmaktadır.

Net Finansal Borç / Kullanılan Sermaye Oranı, Şirket'in finansal kaldıraç seviyesini göstermektedir. Söz konusu oran 31.12.2023 tarihinde %36 seviyesinde gerçekleşirken, 31.12.2024 tarihinde %50'ye, 31.12.2025 tarihinde %52'ye ve 31.03.2026 dönemi itibarıyla %57 seviyesine yükselmiştir. Oranlardaki artış, Şirket'in devam eden yatırım süreci nedeniyle finansman yapısında borç ağırlığının arttığını göstermektedir.

Şirket'in faaliyet kârlılığı yatırım süreci ile birlikte dönemler itibarıyla dalgalı seyir göstermiştir. FAVÖK 2023 yılında 1.829 milyon TL seviyesinde gerçekleşirken, 2024 yılında 1.096 milyon TL'ye gerilemiş, 2025 yılında ise 1.070 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir. 31.03.2026 dönemi itibarıyla yıllıklandırılmış FAVÖK tutarı ise yaklaşık 1.072 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir. 2023–2025 döneminde Şirket'in yatırım finansmanı amacıyla kredi kullanımı artmış, buna bağlı olarak finansal kaldıraç oranları yükselmiştir. Bununla birlikte yeni fabrikanın henüz tam kapasite devreye alınmamış olması, güç transformatörü projelerinin üretim süreçlerinin devam etmesi ve yatırımların tam olarak hasıllata dönüşmemesi nedeniyle

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



faaliyet kârlılığı üzerindeki olumlu etkiler sınırlı kalmıştır. Ancak yeni fabrikanın tam kapasiteye ulaşması ve siparişlerin faturalanmasıyla birlikte orta vadede operasyonel kârlılık ve nakit yaratma kapasitesinin güçlenmesi beklenmektedir.

Net Finansal Borç / FAVÖK oranı 31.12.2023 tarihinde 0,72 seviyesinde gerçekleşirken, 31.12.2024 tarihinde 2,16'ya ve 31.12.2025 tarihinde 3,38 seviyesine yükselmiştir. 31.03.2026 dönemi itibarıyla ise söz konusu oran yıllıklandırılmış FAVÖK dikkate alınarak yaklaşık 4,13 seviyesinde gerçekleşmiştir. Orandaki yükselişin temel nedeni yatırım finansmanı kaynaklı borçlanmaların artmasıdır. Bununla birlikte Şirket'in faaliyet kârlılığını sürdürmesi, yeni fabrikanın kademeli olarak devreye alınması ve mevcut backlog'un yıl içerisinde hasıllata dönüşmesinin beklenmesi dikkate alındığında, söz konusu borçluluk seviyesinin yatırım dönemi dinamikleri çerçevesinde değerlendirilmesi gerektiği düşünülmektedir.

Net finansman giderlerinin FAVÖK'e oranı ise 31.12.2023 tarihinde 0,12 seviyesinde gerçekleşirken, 31.12.2024 tarihinde 0,43 seviyesine yükselmiştir. 31.12.2025 döneminde finansman giderlerindeki gerileme ile birlikte söz konusu oran 0,17 seviyesine düşmüş, 31.03.2026 döneminde ise yıllıklandırılmış FAVÖK dikkate alındığında 0,07 seviyesinde gerçekleşmiştir.

2024 döneminde yatırım finansmanı kapsamında kullanılan krediler ve yükselen faiz oranlarına bağlı olarak finansman giderleri artış göstermiştir. 2025 yılında ise yatırım finansmanına ilişkin bazı finansman giderlerinin ilgili muhasebe standartları kapsamında aktifleştirilmesi, finansman kompozisyonundaki değişim ve finansman giderlerindeki gerileme sayesinde faaliyet kârlılığının finansman giderlerini karşılama kapasitesinde iyileşme gözlenmiştir.

31.03.2026 dönemi itibarıyla finansal borçluluk oranları önceki dönemlere göre yükselmekle birlikte, bu artışın önemli kısmı devam eden yatırım süreci, kapasite artırımı, güç transformatörü projelerinin üretim aşamasında bulunması ve yatırım finansmanı kaynaklı borçlanmalardan kaynaklanmaktadır. Bununla birlikte Şirket'in faaliyet kârlılığını sürdürdüğü, yatırımların devam ettiği ve yeni fabrikanın tam kapasiteye ulaşmasıyla birlikte finansal oranlarda orta vadede iyileşme potansiyeli bulunduğu değerlendirilmektedir.

11.4. İşletme sermayesi beyanı:

Net işletme sermayesi firmanın likit varlıkları ile kısa vadeli borçlarını karşılama yeteneğini gösterir ve temelde dönen varlıklar ile kısa vadeli yükümlülükler arasındaki fark olarak hesaplanır. Buna göre işbu izahnamede yer alan dönemler itibarıyla Şirket'in net işletme sermayesi aşağıdaki tabloda sunulduğu gibidir.

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

306



(TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Dönen Varlıklar	3.121.285.031	3.516.107.929	4.591.834.458	3.660.475.910	4.923.126.080
Kısa Vadeli Yükümlülükler	2.149.692.586	3.329.911.246	4.598.671.620	3.570.429.467	4.602.861.983
Net İşletme Sermayesi	971.592.445	186.196.683	(6.837.162)	90.046.443	320.264.097

Şirket'in 31.12.2023, 31.12.2024 tarihli finansal tabloları uyarınca dönen varlıkları, kısa vadeli yükümlülüklerinin üzerindedir. Şirket'in 31.12.2025 tarihinde sona eren mali tablo dönemi itibarıyla net işletme sermayesi (-) 6.213.217 TL olup, Şirket'in işbu İzahname tarihi itibarıyla önümüzdeki en az 12 aylık dönemde kısa vadeli yükümlülüklerini karşılayacak düzeyde yeterli işletme sermayesi bulunmamaktadır. Bu kapsamda, Şirket'in vadesi gelen kısa vadeli yükümlülüklerini yerine getirebilmesi için ilave işletme sermayesine ihtiyaç duyduğu değerlendirilmektedir. 31.03.2026 tarihi itibarıyla ise Şirket'in net işletme sermayesi 320.264.097 TL seviyesinde olup, dönen varlıklar kısa vadeli yükümlülükleri aşmaktadır. Bu kapsamda, 31.12.2025 döneminde ortaya çıkan negatif net işletme sermayesi görünümünün 31.03.2026 dönemi itibarıyla net bir şekilde iyileştiği değerlendirilmektedir.

31.12.2025 tarihinde sona eren mali tablo dönemi itibarıyla net işletme sermayesinde görülen düşüşün temel nedenleri arasında, Şirket'in devam eden yatırım projeleri kapsamında kısa vadeli borçlanmalara ağırlık vermesi yer almaktadır. Yatırım harcamalarının önemli ölçüde kısa vadeli finansman ile karşılanması kısa vadeli yükümlülüklerin artmasına neden olmuştur. Bunun yanı sıra, Şirket'in işletme sermayesi ihtiyacını karşılamak amacıyla ilişkili olmayan taraflara olan ticari borçlarının vadelerini uzatması, bilanço yapısında kısa vadeli yükümlülüklerin yüksek seyretmesine yol açmıştır.

Şirket, söz konusu işletme sermayesi ihtiyacının karşılanmasına yönelik olarak finansman yapısını güçlendirmeyi planlamakta olup, bu kapsamda kira sertifikası ihracı yoluyla daha uzun vadeli ve alternatif bir finansman kaynağı temin etmeyi hedeflemektedir. Ayrıca satış sözleşmelerinde avans oranlarının artırılması suretiyle nakit girişlerinin öne çekilmesi ve işletme sermayesi döngüsünün iyileştirilmesi amaçlanmaktadır. Bu tedbirlerin hayata geçirilmesiyle birlikte kısa vadeli likidite baskısının azaltılması ve Şirket'in finansal yükümlülüklerini zamanında yerine getirme kapasitesinin güçlendirilmesi öngörülmektedir.

11.5. Faaliyetlerini doğrudan veya dolaylı olarak önemli derecede etkilemiş veya etkileyebilecek fon kaynaklarının kullanımına ilişkin sınırlamalar hakkında bilgi:

Şirket tarafından izahnamede yer alması gereken finansal tablolar itibarıyla verilen teminat, rehin ve ipotekler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

307



Şirket Tarafından Verilen Teminat, RehİN, İpotek ve Kefaletler (TRİK)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	1.376.926.046	2.293.431.913	10.412.362.137	7.849.230.034
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş				
Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
C. Olađan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin				
Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
D. Diğer Verilen TRİK'lerin Toplam Tutarı				
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
ii. B ve C Maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Şirket Şirketleri				
Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu				
TRİK'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
Toplam	1.376.926.046	2.293.431.913	10.412.362.137	7.849.230.034
Şirket'in vermiş olduğu diğer TRİK'lerin Şirket'in özkaynaklarına oranı	--	--	--	--

31 Mart 2026 tarihi itibariyle Şirket'in yurtiçindeki bankalardan kullanmış olduğu 7.849.230.034 TL teminat, rehin, ipotek ve kefaletler bulunmaktadır. 31 Aralık 2025 tarihinde 10.412.362.137 TL, 31 Aralık 2024 tarihinde 2.293.431.913 TL ve 31 Aralık 2023 tarihinde 1.376.926.046 TL'dir.

11.6. Yönetim kurulunca karara bağlanmış olan planlanan yatırımlar ile finansal kiralama yolu ile edinilmiş bulunanlar dahil olmak üzere mevcut ve edinilmesi planlanan önemli maddi duran varlıklar için öngörülen fon kaynakları hakkında bilgi:

Yoktur.

12. ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME, PATENT VE LİSANSLAR

12.1. İzahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibariyle ibraççının araştırma ve geliştirme politikaları ile sponsorluk yaptığı araştırma ve geliştirme etkinlikleri için harcanan tutarlar da dahil olmak üzere bu etkinlikler için yapılan ödemeler hakkında bilgi:

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş. katma değerli ürünler üretme ve geliştirme hedefiyle 2017 yılında kurduğu AR-GE merkezi, 95 Ar-Ge mühendisi (bunlar arasında yüksek lisans, lisans ve doktora sahip mühendisler yer almaktadır) 7 Ar-Ge teknisyeni ve 1 Ar-Ge destek personeli olmak üzere toplam 103 kişilik bir ekiple faaliyetlerini sürdürmektedir. AR-GE merkezinde alanlarında

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Halkı Heri DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

308



uzmanlaşmış birbirlerini tamamlayan elektrik – elektronik, makine, endüstri ve enerji sistemleri mühendisleri takım halinde disiplinler arası çalışmalar yapmaktadır. AR-GE merkezinde yapılan araştırmalar, analizler, denemeler, iyileştirmeler ve tasarımlar sonucunda nihai proje sonuçları elde edilmektedir. Bu aşamalarda elektrik optimizasyon, mekanik tasarım ve analiz programları kullanılmaktadır. Elektrik optimizasyon programı kullanarak kullanılacak hammadde kombinasyonlarının alternatifli çözümleri incelenmektedir. İncelemeler sonucunda en verimli ve en uygun ürün tasarlamayı ve geliştirmeyi hedeflemektedir. Mekanik parametrik tasarım ve 3D çizimler tasarlanan ürünü detaylıca inceleme fırsatı sunmaktadır. Hataları minimize etmeyi ve tasarımları standart hale getirmeyi hedeflemektedir. Elektrik ve mekanik tasarım programları kullanılması süre performanslarını arttırmakta ve kontrol mekanizmasını geliştirmektedir. Bilimsel ve teknolojik yenilikleri keşfetmek, yeni bilgiler elde etmek, mevcut bilgileri iyileştirmek ve bu bilgileri yeni ürünler, hizmetler, süreçler veya sistemler oluşturmak ya da var olanları geliştirmek için inovasyon yaratmak ve bu inovasyonu ekonomik ya da toplumsal faydaya dönüştürmek için araştırmalar ve projeler yapılmaktadır. Şirket'in AR-GE merkezi, 60 AR-GE projesini tamamlamış olup şu anda 52 devam eden projesi bulunmaktadır. AR-GE çalışmalarının sonuçlarında, mevcut ürün gamında bulunmayan, ihracata yönelik, yaygın kullanımı olan ve dolayısıyla yüksek satış potansiyeline ve katma değerine sahip transformatörler geliştirilmesi amaçlanmaktadır. Bunlarla birlikte uzun vadeli stratejik hedeflere ulaşmak ve sürdürülebilir büyümeyi sağlamak için kritik çalışmalar yapılmaktadır. Geliştirilen yenilikçi ürünlerle sektörün ihracat içindeki payının artırılması hedeflenmektedir. Şirket'in AR-GE merkezi tarafından tamamlanan ve mevcut durum itibarıyla devam eden ve tamamlanan projeler aşağıda sunulmaktadır:

Proje Adı	Proje Başlangıç Tarihi	Proje Durumu
Güneş Enerji Santralleri Uygun 5000 kVA 15/0.8-0.8 kV Yağlı Tip Dağıtım Transformatörü Tasarımı, Üretimi ve Testleri	01.09.2024	Devam Eden
5000 kVA 30-0.8(0.8) kV 3 sargılı Güneş Enerji Santrallerine Uygun Transformatör Tasarım, üretimi ve testleri	01.09.2024	Devam Eden
Güneş Enerji Santralleri Uygun 6000 kVA 30/0.8-0.8 kV Yağlı Tip Dağıtım Transformatörü Tasarımı, Üretimi ve Testleri	01.09.2024	Devam Eden
150 kVA 150-0,22 kV Test Transformatörü Tasarım, Üretimi	01.11.2024	Devam Eden
Güneş Enerji Santralleri Şebeke Arayüzü İçin Yeşil Güç Transformatörü Optimizasyonu Ve Testleri	01.02.2025	Devam Eden
YG bobin sarımında ilk iki katta 40 mm genişliğinde sonraki katlarda 25 mm genişliğinde kenar şerit kullanımı uygulaması	01.06.2025	Devam Eden
Transformatörlerde Alçak Gerilim İzolatörlerinde Kırılma Ve Yağ Kaçaklarını Önlemek İçin Bara Bağlantılarında STRİP FOLYO Kullanımı Uygulaması	01.07.2025	Devam Eden
600 (346) kVA 1 kV – 15 kV 11 poz Kademe-Değiştiricili Step-Up Yağlı Tip Test Transformatörü	01.07.2025	Devam Eden
Transformatör Üretim Süreçleri İçin Yapay Zeka Destekli Müşteri Talep ve Optimizasyon Yazılımı	01.09.2025	Devam Eden

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



309

Doğrulama Kodu: 76e3fb65-3028-44a8-a75d-4d8ab0b0d319
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Güç Sistemlerinde Kararlılık ve Güvenlik İçin Topraklama Transformatörü Tasarımı Üretim ve Testleri	01.11.2025	Devam Eden
Jenaratör Statüsünde Çalışmaya Uygun Transformatör Tasarımı Üretim ve Testleri	01.11.2025	Devam Eden
Yağlı Tip Güç Transformatörlerinde DGA ve Yağ Karakterizasyonuna Dayalı Yapay Zeka Tabanlı Kalan Ömür Ve Karbon Ayak İzi Tahmini	01.12.2025	Devam Eden
Kısa Devre Akımına Karşı Güçlendirilmiş OLTC Kontrollü 16 MVA 30/10 kV Transformatör Tasarım, Üretim ve Testi	01.02.2026	Devam Eden
60 Hz Frekanslı Amerika Güç Şebekelerine Uyumlu Topraklama Transformatörünün Tasarımı, İmalatı ve Test Süreçlerinin Gerçekleştirilmesi	01.03.2026	Devam Eden
Dağıtım Tipi Aktif Yapıya Sahip, Yüksek Rüzgar ve Sismik Mekanik Dayanımlı Orta Güç Transformatörün Geliştirilmesi, Üretimi ve Test Edilmesi	01.03.2026	Devam Eden
Yüksek Güçte Taşınabilir 31.5 MVA 33-11.5kV Güç Transformatörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.04.2025	Devam Eden
Irak Standardına Uygun, Trafo Merkezinde Çalışacak 31.5 MVA 33-11.5kV Güç Transformatörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.04.2025	Devam Eden
Kazan Ekranlaması Kullanılarak Kayıpları Azaltılmış 31.5 MVA 33-11.5kV Güç Transformatörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.04.2025	Devam Eden
60/80/95 MVA ONAN/ONAF1/ONAF2 Soğutma Sınıfına Sahip, Çok Kademeli Soğutma Sistemli 118/30 kV Güç Transformatörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.04.2025	Devam Eden
Ayar Sargısı ILMP Sargı Tipi Kullanılacak 20(25) MVA 66/20 kV Güç Transformatörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.07.2025	Devam Eden
OFAF Soğutma Sistemine Sahip Eşanjör Kullanılacak 67 MVA 154/13.8 kV Güç Transformatörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.07.2025	Devam Eden
Transformatör Altında Antivibrasyon Padi Kullanılarak Ses Seviyesi Düşürülecek 20(26) MVA 115/33 kV Güç Transformatörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.07.2025	Devam Eden
Bakım Gerektirmeyen Hava Kurutucu Kullanılarak 50(63) MVA 115/33 kV Güç Transformatörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.07.2025	Devam Eden
33 kV Şebeke Voltaj Tespiti İçin Kullanılacak 10 MVA 33/33 kV Güç Transformatörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.09.2025	Devam Eden
Şebekeden Gelen Elektriksel Tehlikeleri İzole Eden 14 MVA 33/33 kV Güç Transformatörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.09.2025	Devam Eden
Düşük Empedanslı Yüksek Kısa Devre Akımlı 18 MVA 33/33 kV Güç Transformatörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.09.2025	Devam Eden
Premag Sargısı İle Manyetik Alanın Düzgün Şekilde Oluşmasını Sağlayacak 23 MVA 33/33 kV Güç Transformatörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.09.2025	Devam Eden
KEMA Kısa Devre Dayanım Testine Gidecek 250 MVA 420/164 kV oto Transformatörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.09.2025	Devam Eden
Fan İlaveleri İle 75 MVA Kapasiteye Yükseltilebilecek Şekilde Tasarlanmış, 63 MVA 118/10,5 kV Güç Transformatörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.11.2025	Devam Eden
Kuşu Boyunlu Radyatör Kullanılarak Yerden Tasarruf Ve Termal Performans İyileştirmesi Sağlanan 55 MVA 115/35 kV Güç Transformatörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.11.2025	Devam Eden
Yüksek Gerilim Tarafında Kovan Tip Yüksüz Kademe Değiştiricisi Sayesinde Gerilim Düzleme Esnekliği Artırılmış 65 MVA 154/13,8 kV OFAF Güç Transformatörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.11.2025	Devam Eden

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

310



Doğrulama Kodu: 76e3fb65-3028-44a8-a75d-4d8ab0b0d319
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Elektrik Şebeke Gerilim Stabilitesini Artırmaya Yönelik 25 MVAR 11 kV Şönt Reaktörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.11.2025	Devam Eden
Trafo Ömrü Korunarak Ağır Yük (Overload) Kapasitesi Artırılmış 20(25) MVA 110/20 kV Güç Transformatorünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.12.2025	Devam Eden
Petersen Bobini Entegrasyonuna Uygun 63(80) MVA 110/33 kV Güç Transformatoründe, Toprak Arıza Akımlarının Azaltılmasına Yönelik Mühendislik Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Test Faaliyetleri	01.12.2025	Devam Eden
Soğuk İklim Koşullarında İşletmeye Yönelik, Özel Gerilim Seviyesinde Çalışacak, Membranlı Yağ Genleşme Depolu 6 MVA 55/6,6 kV Güç Transformatorünün Geliştirilmesi, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.12.2025	Devam Eden
Termosifon Filtresi Entegrasyonu İle İzolasyon Ömrünün Uzatılmasına Olanak Sağlayan 45(62) MVA 121/38.5 kV Güç Transformatorünün Mühendislik Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.01.2026	Devam Eden
Yüksek Rakım Koşullarına Göre Ark Mesafeleri Optimize Edilmiş, Soğutma Kapasitesi Artırılmış Ve Alüminyum Sarğılı 7(10) MVA 115/10,5 kV Güç Transformatorünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.02.2026	Devam Eden
GOST Yalıtım Gerekliliklerine Uygun 25 MVA 121/10,5 kV Güç Transformatorünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.02.2026	Devam Eden
Almanya Şebeke Şartlarına Uygun, Kısa Devre Akımını Sınırlandırmaya Yönelik, Artırılmış Empedanslı Ve Negatif Tolerans İçermeyen 55 MVA 115/31,5 kV Güç Transformatorünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.02.2026	Devam Eden
Manyetik Ekranlama İle Demir Kayıplarının Optimize Edildiği 70 MVA 110/30 kV güç Transformatorünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.02.2026	Devam Eden
Romanya Şebeke Gereklilikleri Ve Teknik Şartnamesine Uygun, Düşük Kayıplı Ve %11 Empedanslı 16 MVA 110/20 kV Güç Transformatorünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.02.2026	Devam Eden
3 Sarğılı, Alüminyum 20(25) MVA 33/11/6,6 kV Güç Transformatorünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.03.2026	Devam Eden
Kesik Dalga Yıldırım Darbe Gerilimine Karşı Dayanımı Artırılmış 63 MVA 110/20 kV Güç Transformatorünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.04.2026	Devam Eden
Dökme Reçineli Kuru Tip Dual Gerilimli Ekodizayn Kayıplı Transformator Tasarımı Geliştirilmesi Ve İmalatı Ve Testleri	01.11.2024	Devam Eden
12kv Yalıtım Seviyesinde Yükte Kademe Değiştiricili Dökme Reçineli Kuru Tip Transformator Tasarımı Prototip İmalatı Ve Testleri	01.03.2025	Devam Eden
Bakır Sarğılı Yüksek Ortam Sıcaklığına Dayanıklı Dökme Reçineli Kuru Tip Transformator	01.11.2025	Devam Eden
Sekonder Akımı 5kA den Büyük 60Hz Çalışma Frekansına Sahip Dökme Reçineli Kuru Tip Transformator	01.11.2025	Devam Eden
IP23 Kabin İçinde Çalışmaya Uygun Yüksek Kısa Devre Gerilimine Sahip Dökme Reçineli Kuru Tip Transformator	01.04.2026	Devam Eden
Orta Gerilim Hücreleri İçin Akıllı Üretim Hatları: Entegre Lojistik ve Dijital Destekli Seri İmalat Sistemi	01.03.2025	Devam Eden
12kV-31.5kA- 1250A/2500A Metal Clad Tasarımı Ve Üretimi	01.10.2025	Devam Eden
24kV-31.5kA- 1250A/2500A Metal Clad Tasarımı Ve Üretimi	01.10.2025	Devam Eden
36kV -25kA- 1250A/2500A Metal Clad Tasarımı Ve Üretimi	01.10.2025	Devam Eden

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

311



Doğrulama Kodu: 76e3fb65-3028-44a8-a75d-4d8ab0b0d319
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Kompakt Yapılı, Hafifletilmiş, Düşük Maliyetli, Dikdörtgen Nüveli Güç Transformatorü Tasarımı, Prototip İmalatı ve Testleri	01.06.2017	Tamamlanan
Demiryolları Katener Trafosu	01.07.2019	Tamamlanan
Rüzgar Enerjisi Üretim Santrallerinde Kullanılan 33 kV Hava Aralıklı Kuru Tip Şunt Reaktör Tasarımı, Prototip İmalatı ve Testleri	01.07.2018	Tamamlanan
Raylı Sistem Araçları için Transformator Geliştirilmesi	01.07.2018	Tamamlanan
Akıllı Şebeke Transformator Seçimleri (Kendinden Korunmalı Dağıtım Trafosu (CSP) Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri)	01.08.2018	Tamamlanan
Yeni Nesil, Kompakt Yapılı, Yükte Kademe Değiştiricili (Olte) Dağıtım Trafosu Tasarımı, Prototip	01.12.2019	Tamamlanan
Ansi Standardına Uygun Yere Monteli (Pad-Mounted) Dağıtım Transformatorü Tasarımı, Prototip İmalatı	01.12.2019	Tamamlanan
Sismik Sarsıntılara Dayanıklı Mekanik Açından Güçlendirilmiş Kuru Tip Trafo Tasarımı	01.12.2020	Tamamlanan
10 MVA Oto Transformator Tasarımı ve İmalatı	01.12.2020	Tamamlanan
Yeni Nesil, Kompakt Yapılı, Yükte Kademe Değiştiricili 62.5 MVA Güç Trafosu Üretimi Ve Testleri	01.12.2020	Tamamlanan
ECODESIGN 2021 Direktifine Uygun, Folyo Ag Sargılı, Yüksek Güçlü (20 MVA), Olte'li Dağıtım Transformatorü	01.02.2021	Tamamlanan
2500 KVA 1.5-72KV/1KV (Seri Paralel) Yükte Kademe Değiştiricili 38 Kademeli Test Transformatorü Tasarımı, Prototip	01.02.2021	Tamamlanan
Düşük Kayıplı 75 MVA Güç Transformatorü Tasarımı, Prototip İmalatı Ve Testleri	01.06.2021	Tamamlanan
3 Sargılı 38 MVA Güç Transformatorü Tasarımı, Prototip İmalatı Ve Testler	01.06.2021	Tamamlanan
Maliyet Etkin Orta Gerilim Ayırıcı, Devre Kesicisi Ve Metal Mahfazalı Modüler Hücrelerin Tasarımı Ve İmalatı	01.08.2020	Tamamlanan
Mylar izolasyonlu Kuru Tip Transformator Tasarımı, Prototip İmalatı ve Tasarımı	01.08.2022	Tamamlanan
Rüzgâr Tüneli Tasarım ve İmalatı	01.04.2022	Tamamlanan
FR3 Yağ Kullanarak, Yağlı Tip TIER-2 Kayıplı Dağıtım Transformatorü Tasarımı, Prototip İmalatı ve Testleri	01.11.2022	Tamamlanan
Yüksek Gerilim Laboratuvar Trafolarında Kullanılacak Değişken Manyetik Akı (variable flux) Trafo tasarımı, Prototip İmalatı ve Testleri	01.07.2023	Tamamlanan
Türkiye Şebekesindeki 62,5 MVA Transformatorlerin Yalıtım Yapısının, Transformator Sargılarının Optimize Edilmesi.	01.09.2023	Tamamlanan
Açık Gerilim Sargılarındaki Girdap Kayıpları Minimize Edilen Güç Transformatorleri Tasarımı, Prototip Üretimi ve Testleri	01.09.2023	Tamamlanan
Tank Kayıpları Optimize Edilmiş, Maliyeti Azaltılmış 25MVA -110/10KV Güç Transformatorü Tasarımı, Prototip Üretimi ve Testleri	01.09.2023	Tamamlanan
Yük Altında Ve Boşta Kademe Değiştiricili, Maliyeti Azaltılmış 10 MVA 110/35/10 Kv Güç Transformatorü Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.12.2023	Tamamlanan
Üç Sargılı Trafolarda Kısa Devre Empedansı Optimize Edilmiş, 25 MVA 110/35/10 kv Güç Transformatorü, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.12.2023	Tamamlanan
Yük Altında Kademe Değiştiricili 3000 kVA, 34,5-0,4kV Kuru Tip Trafo Prototip İmalatı ve Testleri	01.06.2024	Tamamlanan

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



312

Doğrulama Kodu: 76e3fb65-3028-44a8-a75d-4d8ab0b0d319
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



12MVA 6.3-10.5KV YG-YG Kuru Tip Transformatör Prototip İmalatı ve Testleri	01.06.2024	Tamamlanan
Kolayca Takrılabilir Plug-In Bağlantılı 16 MVA 115 / 20 kV Güç Transformatörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.09.2024	Tamamlanan
Conventional Oil Type Olte'li Dalga Duvarlı Transformatör Tasarım, Üretim Ve Testi	01.11.2024	Tamamlanan
Dd0d0 Bağlantı Gruplu 3 Sargılı Transformatör Tasarım Üretim Ve Testi	01.11.2024	Tamamlanan
Dual (Yüksek Gerilim1 Ve Yüksek Gerilim2 Oranı 2'ye Eşit) Gerilimli Güneş Enerji Santral Sistemine Uygun Transformatör Tasarım, Üretim Ve Testi	01.11.2024	Tamamlanan
Kıbrıs Şartnamesine Uygun Yüksek Gerilim - Orta Gerilim Transformatör Tasarım, Üretim Ve Testi	01.11.2024	Tamamlanan
SOLAR SİSTEME UYGUN 6600 kVA TRANSFORMATÖR TASARIM, ÜRETİM VE TESTİ	01.11.2024	Tamamlanan
Şarj İstasyonuna Uygun 3150 kVA Transformatör Tasarım, Üretim Ve Testi	01.11.2024	Tamamlanan
60 Hz Şebeke Frekanslı, Trafo Merkezinde Çalışacak 8(10.5) MVA 69/7.2 kV Güç Transformatörü, Prototip Üretimi ve Test Süreçleri	01.11.2024	Tamamlanan
Çift Çıkış Gerilimli, %50-%50 Yükleme Oranına Sahip Transformatör Tasarımı, Üretimi Ve Testleri	01.01.2025	Tamamlanan
Düşük Gerilimli Dökme Reçineli Çatı Trafoları Tasarımının Geliştirilmesi	01.11.2024	Tamamlanan
Kıbrıs Şartnamesine Uygun Yüksek Gerilim - Alçak Gerilim Transformatör Tasarım, Üretim Ve Testi	01.11.2024	Tamamlanan
Metal Mahfazalı Kuru Tip İzolasyon Trafosu	01.04.2025	Tamamlanan
Test laboratuvarı için 5 MVA, 490/980/173000V, 108 kademeli SUT transformatörün tasarımı ve imalatı	01.09.2024	Tamamlanan
Düşük Gerilimli TEDAŞ Şartnamesine Uyumlu Kuru Tip Transformatör Tasarımı Geliştirilmesi Ve İmalatı Ve Testleri	01.01.2025	Tamamlanan
Aktif Ağırlığı Yüksek Dağıtım Transformatörleri İçin Nüve Destek Tasarımı	01.11.2024	Tamamlanan
Alçak Gerilim Taraflı Çift Galetli Folyo Sarımı İle Maliyeti Azaltılmış 17.5 MVA 33/6 KV Transformatörün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.09.2024	Tamamlanan
Mükavemeti Güçlendirilmiş İletkenli 31.5 MVA 33-11.5kV Güç Transformatörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.09.2024	Tamamlanan
Organik Ester Yağ İzoleli (FR3) 25MVA -115/21KV Güç Transformatörü Prototip Üretimi ve Testleri.	01.11.2024	Tamamlanan
100 kVA 100-0,22 kV Test Transformatörü Tasarım, Üretimi	01.11.2024	Tamamlanan
İzolasyon Amaçlı Kullanıma Uygun, Alüminyum Sargılı 10 MVA 20,5/20,5 kV Güç Transformatörünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.04.2025	Tamamlanan
Harmonikli Sistemde Çalışmaya Uygun Dökme Reçineli Kuru Tip Transformatör	01.04.2025	Tamamlanan
FR3 Bütisel Yağlı Dual (Yüksek Gerilim1 Ve Yüksek Gerilim2 Oranı 2'den Küçük Olan) Gerilimli Güneş Enerji Santral Sistemine Uygun Transformatör Tasarım, Üretim Ve Testi	01.11.2024	Tamamlanan
Harmonik Akım Dayanımlı Güneş Enerji Santral Sistemine Uygun Transformatör Tasarım, Üretim Ve Testi	01.11.2024	Tamamlanan

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



313

Doğrulama Kodu: 76e3fb65-3028-44a8-a75d-4d8ab0b0d319
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Bobinlerin Kesme Kuvvetleri ve Asimetrisi Optimize Edilmiş Kısa Devreye Dayanıklı 100 MVA, 154kV Trafo Tasarımı, Prototip İmalatı ve Testleri	01.07.2023	Tamamlanan
Alçak Gerilim Tarafında Test Ve Geçiş Konnektörü Kullanılacak 40 MVA 115/33 kV Güç Transformatorünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.04.2025	Tamamlanan
60 Hz Frekanslı Transformator Tasarım, Üretim Ve Testi	01.11.2024	Tamamlanan
Yüksek Sıcaklığa Dayanıklı Transformator Tasarımı	01.11.2024	Tamamlanan
Kademe Değiştiricisiz Şönt Reaktör Tasarım, Üretim Ve Testi	01.11.2024	Tamamlanan
YG Sargısındaki İkiz Tel Transpoze Yapılarak Kayıpları Azaltılmış 12(16) MVA 115/6.3 kV Güç Transformatorünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.07.2025	Tamamlanan
Yüksek Ortam Sıcaklığında Çalışma Şartlarına Uygun 8(10) MVA 115/6.3 kV Güç Transformatorünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.07.2025	Tamamlanan
İleri Isıtma Teknolojileri ile Beton Köşk Üretim Süreçlerinin Hızlandırılması ve Verimlilik Optimizasyonu	01.03.2025	Tamamlanan
Kovanlı OLTCT'li transformatorlerde kullanılan yağ miktarını azaltmak ve transformator ebatlarını küçültmek için DOM'lu transformator tasarımı, prototip üretimi ve testleri	01.07.2025	Tamamlanan
Güç Dağıtım Transformatorlerinde Derin Öğrenme Algoritmaları Kullanılarak Görüntü İşleme Teknikleri ile Isısal Davranışın Çevrim İçi Uzaktan İzlenmesi Ve Arıza Kestirimi (Hata Tayini)	01.04.2024	Tamamlanan
Ekonomik Yükte Kademe Değiştirici Kullanılarak Maliyeti Azaltılmış 9 MVA 33/6.3 kV Güç Transformatorünün Tasarımı, Prototip Üretimi Ve Testleri	01.04.2025	Tamamlanan

Şirket'in deney laboratuvarı TÜRKAK tarafından denetimden geçerek TS EN ISO/IEC 17025:2017 standardına göre 23.01.20213 tarihinde akredite edilmiştir. Şirket'in akredite laboratuvarında ulusal, uluslararası standartlar, işletme-içi metotlar kullanılarak aşağıda belirtilen 31 (otuzbir) adet test yapılabilmektedir:

Deneysel Yapılan Malzemeler / Ürünler	Deney Adı	Deney Metodu (Ulusal, Uluslararası Standartlar, İşletme-içi Metotlar)
Güç Transformatorleri	Güç transformatorleri - Bölüm 1: Genel Sargı Direncinin Ölçülmesi	TS EN 60076-1 EN 60076-1 IEC 60076-1 Madde 11.2
Güç Transformatorleri	Güç transformatorleri - Bölüm 1: Genel Gerilim Çevirme Oranının Ölçülmesi ve Faz Farkının Ölçülmesi	TS EN 60076-1 EN 60076-1 IEC 60076-1 Madde 11.3
Güç Transformatorleri	Güç transformatorleri - Bölüm 1: Genel Kısa Devre Empedansının ve Yükteki Kaybın Ölçülmesi	TS EN 60076-1 EN 60076-1 IEC 60076-1 Madde 11.4
Güç Transformatorleri	Güç transformatorleri - Bölüm 1: Genel Yüksüz Kayıp ve Akımının Ölçülmesi	TS EN 60076-1 EN 60076-1 IEC 60076-1 Madde 11.5
Güç Transformatorleri	Güç transformatorleri - Bölüm 3: Yalıtım seviyeleri, dielektrik deneyleri ve havadaki harici yalıtıma aralıkları	TS EN 60076-3 EN 60076-3

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

314



Doğrulama Kodu: 76e3fb65-3028-44a8-a75d-4d8ab0b0d319
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



	Ayrı Kaynaklı a.a. Dayanım(Uygulanan) Gerilim Deneyi	IEC 60076-3 Madde 10
Güç Transformatörleri	Güç transformatörleri - Bölüm 3: Yalıtım seviyeleri, dielektrik deneyleri ve havadaki harici yalıtım aralıkları Endüklenen a.a. gerilim Deneyi	TS EN 60076-3 EN 60076-3 IEC 60076-3 Madde 11
Transformatörler	Sıvıya Daldırılmış Dağıtım, Güç ve Düzenleyici Transformatörler için IEEE Standart	IEEE C57.12.90
	Test Kodu	Madde 10.11
	Sargılar Arası ve Sargıların Toprağa Karşı Yalıtım Direncinin Ölçülmesi	
Yalıtım Sıvaları	Yalıtım sıvaları-Güç frekansında delinme gerilimi tayini	TS 3989 EN 60156
		EN 60156
		IEC 60156
Güç Transformatörleri	Güç transformatörleri - Bölüm 1: Genel	TS EN 60076-1 EN 60076-1
	Çekirdek ve Çekirdek Bağlantı Elemanları Yalıtım Direnci Kontrolü Deneyi	IEC 60076-1
		Madde 11.12 IEEE Std C57.12.90
Güç Transformatörleri	Güç transformatörleri - Bölüm 1: Genel	TS EN 60076-1:2000 (iptal standart)
	Boştaki Akımların Harmoniklerinin Ölçülmesi Deneyi	Madde 10.6
		EN 60076-1 IEC 60076-1
Güç Transformatörleri	Güç transformatörleri - Bölüm 1: Genel	TS EN 60076-1 EN 60076-1
	Sıfır Bileşen Empedansının Ölçülmesi Deneyi	IEC 60076-1 Madde 11.6
Güç Transformatörleri	Güç transformatörleri - Bölüm 1: Genel	TS EN 60076-1 EN 60076-1
	Yükte Kademe Değiştirici Testleri	IEC 60076-1
		Madde 11.7 IEEE C57.12.90 Madde 10.10
Transformatörler	Sıvıya Daldırılmış Dağıtım, Güç ve Düzenleyici Transformatörler için IEEE Standart	IEEE C57.12.90
	Test Kodu	Madde 10.10
	Kapasite ve Tan Ölçümü "Kayıp Faktörü/Power Factor Testi"	
Güç Transformatörleri	Güç transformatörleri - Bölüm 3: Yalıtım seviyeleri, dielektrik deneyleri ve havadaki harici yalıtım aralıkları Yıldırım Darbe Deneyi	TS EN 60076-3 EN 60076-3
		IEC 60076-3
		IEEE Std.C57.12.90 Madde 10.3

Beta Enerji ve Teknoloji PA.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

315



Doğrulama Kodu: 76e3fb65-3028-44a8-a75d-4d8ab0b0d319
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Transformatörler	Sıvıya Daldırılmış Dağıtım, Güç ve Düzenleyici Transformatörler için IEEE Standart	IEEE C57.12.90
	Test Kodu	Madde 8.5
	Uyarma (Ikaz) Akımının Ölçülmesi	
Güç Transformatörleri	Güç transformatörleri – Bölüm 1: Genel	TS EN 60076-1 EN 60076-1
	Fan ve Sıvı Pompa Motorları Tarafından Çekilen Gücün Ölçülmesi	IEC 60076-1
		Madde 11.1.3.d
Güç Transformatörleri	Güç transformatörleri - Bölüm 11: Kuru tip transformatörler	TS EN 60076-11 EN 60076-11
	Kısmi Boşaltmanın Ölçülmesi	IEC 60076-11
		TS EN 60076-3 Madde 11.3.4 IEC 60076-3 Madde 11.3.4
		IEEE Std. C57.12.90 Madde 10.9
Güç Transformatörleri	Güç transformatörleri – Bölüm 2: Sıvıya daldırılan transformatörler için sıcaklık artışı	TS EN 60076-2 EN 60076-2
	Sıcaklık Artış Deneyi	IEC 60076-2
Manyetik metaller üzerindeki manyetik olmayan kaplamalar		TS EN ISO 2178 EN ISO 2178
		TS EN ISO 2808
		EN ISO 2808
		TS EN 60076-1 Madde 11.1.4.m IEC 60076-1 Madde 11.1.4.m
Güç Transformatörleri	Güç transformatörleri – Bölüm 1: Genel	TS EN 60076-1 EN 60076-1
	Beyan Geriliminin %90'ında ve %110'unda Yüksüz Durumdaki Kaybın ve Akımın Ölçülmesi	IEC 60076-1
		Madde 11.1.4.m
Güç Transformatörleri	Güç transformatörleri - Bölüm 3: Yalıtım seviyeleri, dielektrik deneyleri ve havadaki harici yalıtma aralıkları	TS EN 60076-3 EN 60076-3
	Hat Bağlantı Ucu a.a. Gerilim Dayanım Deneyi	IEC 60076-3
		Madde 11.1.3.e
Yüksek Gerilim Anahtarlama ve Kontrol Düzenleri	Yüksek gerilim anahtarlama düzeni ve kontrol düzeni - Bölüm 202: Yüksek	TS EN 62271-202
	Gerilim/alçak gerilim prefabrik transformatör merkezi Sıcaklık Artış Deneyi	EN 62271-202
		IEC 62271-202 Madde 6.5
		TS EN 60076-2
Güç Transformatörleri	Güç transformatörleri Bölüm 18 - Frekans tepkisinin ölçümü	TS EN ISO 60076-18
		IEC 60076-18
Güç Transformatörleri		TS EN 60076-10

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



316

Doğrulama Kodu: 76e3fb65-3028-44a8-a75d-4d8ab0b0d319
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



	Güç transformatörleri - Bölüm 10: Ses seviyelerinin belirlenmesi	EC 60076-10
Güç Transformatörleri	Dielektrik Frekans Tepkisinin Ölçümü (DFRA)	IEEE Std. C57.152 Annex G IEEE Std. C57.161
Orta Güç Transformatörleri	Donanıma ait en yüksek gerilimi 36 kV'ı aşmayan donanım için 50 Hz. orta güç transformatörleri - Bölüm 1: Genel özellikler	TS EN 50588-1 EN 50588-1 (* 09.11.2020 tarihinde yürürlükten kalkmış ancak kuruluşun talebine istinaden geçici bir süre ile akreditasyon kapsamında yer verilmiştir.)
Güç Transformatörleri	Güç transformatörleri - Bölüm 1: Genel Dâhili Akım Transformatörlerinin Çevirme Oranı ve Polarite Kontrolü	TS EN 60076-1 EC 60076-1 Madde 11.1.2.1.i
Güç Transformatörleri	Güç transformatörleri - Bölüm 1: Genel Sargının En Sıcak Noktasındaki Sıcaklık Artışı Ölçmeleri	TS EN 60076-1 IEC 60076-1 Madde 11.1.4.b
Güç Transformatörleri	Güç transformatörleri - Bölüm 3: Yalıtım seviyeleri, dielektrik deneyleri ve havadaki harici yalıtıma aralıkları Yıldırım Darbe Deneyleri (LI, LIC, LIN, LIMT)	TS EN 60076-3 IEC 60076-3 Madde 13
Güç Transformatörleri	Güç transformatörleri - Bölüm 3: Yalıtım seviyeleri, dielektrik deneyleri ve havadaki harici yalıtıma aralıkları Kısmi Boşalmanın Ölçülmesi	TS EN 60076-3 IEC 60076-3 Madde 11
Güç Transformatörleri	Güç transformatörleri - Bölüm 1: Genel Basınç Altında Sızıntı Deneyi (Sızdırmazlık Deneyi)	TS EN 60076-1 IEC 60076-1 Madde 11.8

AR-GE çalışmalarının sonuçlarında, mevcut ürün gamında bulunmayan, ihracata yönelik, yaygın kullanımı olan ve dolayısıyla yüksek satış potansiyeline ve katma değerine sahip transformatörler geliştirilmesi amaçlanmaktadır. Bunlarla birlikte uzun vadeli stratejik hedeflere ulaşmak ve sürdürülebilir büyümeyi sağlamak için kritik çalışmalar yapılmaktadır. Geliştirilen yenilikçi ürünlerle sektörün ihracat içindeki payının artırılması hedeflenmektedir. Şirket, 2017 itibarıyla, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı'nın denetim ve değerlendirmesi sonucunda Ar-Ge merkezi belgesi almaya hak kazanmış olup Türkiye'nin 715'inci ve Adana'nın 4'üncü Ar-Ge merkezini kurmuştur. Ülke stratejileri doğrultusunda sektörde dünya markası olmayı ve milli ekonomiye katkı sağlamayı hedefleyen Şirket, Ar-Ge faaliyetlerini sürekli bir şekilde yürütmektedir. Şirket, 2019 yılında KOSGEB 6. KOBİ Girişimcilik Ödülleri kapsamında bölge birincisi olarak finalist olmaya hak kazanmıştır.

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

317



Doğrulama Kodu: 76e3fb65-3028-44a8-a75d-4d8ab0b0d319
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



(https://webdosya.kosgeb.gov.tr/Content/Upload/Dosya/KOB%C4%B0%20ve%20Giri%C5%99Fimcilik%20Odulleri/6.%C3%96d%C3%BC1B%C3%B6lge_birincileri.pdf)

Sirket'in Sponsorluk Faalivetleri

Beta Enerji, faaliyet gösterdiği enerji sektöründe yalnızca üretim gücüyle değil, aynı zamanda toplumsal katkı sağlayan sosyal sorumluluk ve sponsorluk projeleriyle de değer yaratmayı hedeflemektedir. Bu doğrultuda, şirketimiz özellikle eğitim, teknoloji ve gençlik alanlarında yürütülen etkinliklere destek vererek sürdürülebilir kalkınmaya katkı sağlamayı amaçlamaktadır.

Bu kapsamda gerçekleştirilen sponsorluk faaliyetleri aşağıda detaylı şekilde açıklanmıştır:

5. Uluslararası Rhapsody Piyano Festivali ve Yarışması

Beta Enerji, bölgenin en prestijli müzik etkinliklerinden biri olan 5. Uluslararası Rhapsody Piyano Festivali ve Yarışması'na ana sponsor olarak katkı sağlamıştır. Kültür ve sanat alanındaki gelişimi desteklemeyi amaçlayan bu sponsorluk, toplumsal gelişimin temel taşlarından biri olan sanata verilen önemi ortaya koymaktadır.

Beta Enerji Adana Engelliler S.K.

Beta Enerji, Türkiye Basketbol Federasyonu Tekerlekli Sandalye Basketbol Süper Ligi'nde mücadele eden Beta Enerji Adana Engelliler Spor Kulübü'nün ana sponsoru olmuştur. Engelli bireylerin spor aracılığıyla topluma entegrasyonunu teşvik eden bu destek, şirketin kapsayıcı ve eşitlikçi yaklaşımlarının bir göstergesidir.

12. Uluslararası Portakal Çiçeği Karnavalı

Adana'da düzenlenen ve ülkemizin en büyük sokak etkinliklerinden biri olan Portakal Çiçeği Karnavalı'na yeşil enerji sponsoru olarak katkı sağlanmıştır. Sürdürülebilirlik vizyonu doğrultusunda çevre dostu bir yaklaşımı destekleyen bu sponsorluk, Beta Enerji'nin çevresel sorumluluklarını ön planda tuttuğunun göstergesi olmakla birlikte yerel organizasyonlardaki desteğini de ortaya koymuştur.

Yetenek Zirvesi

Çukurova Üniversitesi, Alparslan Türkeş Üniversitesi ve Yenilikçi İnsan Kaynakları Derneği iş birliğiyle düzenlenen Yetenek Zirvesi'ne ana sponsor olunmuştur. Genç yeteneklerin iş dünyasıyla buluştuğu bu etkinliğe verilen destek, şirketin insan kaynağına verdiği değer ve geleceğe yatırım yapma anlayışının bir yansımasıdır.

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

318



Ç.Ü. 1.5 Adana Roket Takımı

Çukurova Üniversitesi Teknofest Roket Takımı'nın yüksek irtifa yarışmasında ana sponsoru olan Beta Enerji, teknoloji geliştirme sürecinde gençlerin yanında yer alarak, inovasyonu destekleme misyonunu ortaya koymuştur. Bu destekle birlikte genç mühendislerin ve bilim insanlarının yetişmesine katkı sağlanmıştır.

Beta Enerji Karavanı – Motoetkinlik

Türkiye'nin en büyük motosiklet topluluğu Motoetkinlik ile iş birliği içinde oluşturulan Beta Enerji Karavanı, dünya şampiyonu sporcularla birlikte ülkemizi temsil etmekte ve enerjinin ulaşılabilirliğini sahada göstermektedir. Şirketin mobil tanıtım ve sürdürülebilirlik vizyonunu yansıtan önemli bir projedir.

Teknofest'24 Akdeniz

Beta Enerji, Teknofest 2024 Akdeniz ayağında Planetaryum Sponsoru olarak yer almıştır. Bu sponsorluk ile özellikle çocukların ve gençlerin bilimle buluşması hedeflenmiş; şirketin teknolojiye ve geleceğin nesillerine verdiği değer bir kez daha vurgulanmıştır.

9. Uluslararası Lezzet Festivali

Adana'da düzenlenen ve Türkiye'nin en büyük gastronomi etkinliklerinden biri olan Uluslararası Lezzet Festivali'nde enerji sponsoru olarak yer alan Beta Enerji, kültürel mirasın yaşatılmasına katkı sunarken, enerji sektöründeki rolünü toplumla bütünleştirmiştir.

Doğu Akdeniz Bölgesi Kariyer Fuarı (DABKAF'24 ve DABKAF'25)
Enerji sponsoru olarak destek verilen DABKAF'24 ve DABKAF'25 etkinliği ile şirket, yerel organizasyonlara verdiği değeri ve sosyal etkinliklerdeki aktif varlığını göstermiştir.

KNN54 Riders Sponsorlukları

Toprak Razgathoğlu, Bahattin Sofuoğlu, Can Öncü, Deniz Öncü, Asrın Rodi Pak ve Berkay Sarıay gibi dünya çapında başarı gösteren milli motosiklet sporcularımıza kask sponsoru olan Beta Enerji, motor sporları alanında Türkiye'yi temsil eden isimlerin en büyük destekçilerinden biri olmuştur. Bu destek, Şirket'in uluslararası arenadaki tanıtım gücünü de artırmıştır.

5 Ocak Kadın Futbol Takımı

Kadınların sporda daha fazla yer almasını teşvik eden bir anlayışla hareket eden Beta Enerji, 5 Ocak Kadın Futbol Takımı'nın forma sponsoru olarak kadın sporculara destek vermiştir.

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

319



Refleks Gazetesi Ödül Töreni

Adana'nın önde gelen iş insanlarını bir araya getiren Refleks Gazetesi Ödül Töreni'ne sponsor olan Beta Enerji, bölgesel kalkınma, girişimcilik ve iş dünyasının gelişimini desteklemeye devam etmektedir.

Youthall / İstanbul Engineering Career Summit

Ülkemizin en yetkin mühendislik öğrencilerinin bir araya geldiği bu kariyer etkinliğine sponsor olarak katılan Beta Enerji, genç mühendis adaylarının gelişimine katkı sağlamayı ve sektöre nitelikli insan kaynağı kazandırmayı hedeflemiştir.

Youthall / Ankara Central Career Summit

Ankara'da düzenlenen ve Türkiye genelinden çok sayıda öğrenci ve işverenin katıldığı bu etkinliğe verdiği destekle Beta Enerji, sürdürülebilir büyümenin ancak gençlere yatırım yapmakla mümkün olabileceğine inandığını göstermiştir.

Tedx Adana

Adana'da düzenlenen ve Türkiye'nin 5. şehir lisansına sahip Tedx etkinliğinin vizyoner sponsoru olan Beta Enerji, bölgenin yenilikçi fikirlerine ve sürdürülebilir gelişimine katkı sağlamıştır.

Yenilikçi İnsan Kaynakları Derneği/Yetenek Zirvesi

Adana'da düzenlenen ve bölgenin en büyük insan kaynakları etkinliğinden biri olan "Yetenek Zirvesi'25'in" ana sponsoru olan Beta Enerji genç yeteneklerin gelişimine destek vererek iş dünyası ile geleceğin profesyonelleri arasında güçlü bir köprü oluşturmuştur.

Sponsorluk faaliyetleri, Beta Enerji'nin marka kimliğini güçlendirmenin yanı sıra, topluma karşı duyduğu sorumluluğun da bir yansımasıdır. Her biri stratejik hedeflerle uyumlu olarak hayata geçirilen bu projeler, şirketin hem sosyal fayda hem de sürdürülebilirlik ilkeleri doğrultusunda hareket ettiğini göstermektedir. Beta Enerji, gelecekte de ülkemizin kültürel, sosyal ve teknolojik gelişimine katkı sunacak sponsorluk faaliyetlerine aynı kararlılıkla devam etmeyi hedeflemektedir.

Bloomberg HT TV: "Nasıl Dönüşür"

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



Bloomberg HT TV'de hafta içi her gün yayınlanan "Nasıl Dönüşür" isimli programın sundu-sunar sponsoru olunmuştur. Böylece markanın ulusal görünürlüğü artırılarak ve sürdürülebilirlik misyonunu hedef kitleye doğrudan anlatılmıştır.

COP'31'e Doğru Panelleri

Yeşil İş Platformu tarafından düzenlenen "COP 31'e Doğru" panellerinin destek sponsorlarından biri olunmuştur. Böylece markanın sürdürülebilirlik amaçları doğrultusunda profesyonel zeminde etkili paydaşlarla birlikte kendisini ifade etmesi için alan açılmıştır.

A Para TV: Sürdürülebilirlik Ekranı

A Para TV'de hafta içi her gün yayınlanan "Sürdürülebilirlik Ekranı" isimli programın sundu-sunar sponsoru olunmuştur. Böylece markanın ulusal görünürlüğü artırılarak ve sürdürülebilirlik misyonunu hedef kitleye doğrudan anlatılmıştır.

Şirket'in sponsorluk faaliyetlerine ilişkin anlaşma tutarlarını da içeren bilgilere aşağıda yer verilmiştir:

	Tarih	Anlaşma Kapsamı	Anlaşma Tutarı (TL)
5. Uluslararası Rhapsody Piyano Festivali ve Yarışması	07.02.2024	Ana Sponsor	75.000
Beta Enerji Adana Engelliler S.K.	2024-2025 Sezonu	Ana Sponsor	2.000.000
12. Uluslararası Portakal Çiçeği Karnavalı	17.04.2024	Yeşil Enerji Sponsoru	951.193
Yetenek Zirvesi	09.05.2024	Ana Sponsor	40.000
Ç.Ü. 1.5 Adana Roket Takımı	02.10.2024	Ana Sponsor	400.000
Beta Enerji Karavanı - Motoetkinlik	01.08.2024	Ana Sponsor	4.863.000
5 Ocak Kadın Futbol Takımı	12.09.2024	Forma Sponsoru	120.000
Teknofest'24 Akdeniz	02.10.2024	Planetaryum Sponsoru	5.889.543
9.Uluslararası Lezzet Festivali	10.10.2024	Enerji Sponsoru	350.000
Refleks Gazetesi Ödül Töreni	11.11.2024	Etkinlik Sponsoru	75.000
Youthall / İstanbul Engineering Career Summit	05.12.2024	Etkinlik Sponsoru	93.000

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Borçları A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

321



Doğrulama Kodu: 76e3fb65-3028-44a8-a75d-4d8ab0b0d319
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



DARCAF'24	23.12.2024	Enerji Sponsoru	250.000
KNN54 Riders Sponsorlukları (Toprak Razgathoğlu, Bahattin Sofuoğlu, Can Öncü, Deniz Öncü, Asım Rodi Pak, Berkay Sarıay)	20.01.2025	Kask Sponsoru	6.434.155
5. Uluslararası Rhapsody Piyano Festivali ve Yarışması	27.01.2025	Ana Sponsor	75.000
Youthall / Ankara Central Career Summit	21.02.2025	Etkinlik Sponsoru	60.000
Beta Enerji Adana Engelliler S.K.	2025-2026 Sezonu	Ana Sponsor	2.500.000
TEDx Adana	02.11.2025	Etkinlik Sponsoru/Vizyoner sponsor	200.000
YENİLİKÇİ İNSAN KAYNAKLARI DERNEĞİ/Yetenek Zirvesi	22.11.2025	Etkinlik Sponsoru	60.000
Toprak Razgathoğlu Kask Sponsorluğu	01.02.2026	Kask Sponsoru	10.600.000
Bloomberg IT Nasıl Dönüşür	06.04.2026	Sundu-Sunar Sponsoru	5.800.000
COP31'e Doğru Panelleri	13.05.2026	Destek Sponsoru	150.000
A Para Sürdürülebilirlik Ekranı	18.05.2026	Sundu-Sunar Sponsoru	2.500.000
TOPLAM			43.485.891

13. EĞİLİM BİLGİLERİ

13.1. Üretim, satış, stoklar, maliyetler ve satış fiyatlarında görülen önemli en son eğilimler hakkında bilgi:

Şirket, üretim ve satış stratejilerini sektör özelindeki gerek yerel gerekse küresel gelişmeleri dikkate alarak oluşturmaktadır. Pandemi sonrasındaki dönemde gerek hammadde gerekse ara mal ve bitmiş ürünlerde küresel bazda karşılaşılan arz-talep dengesizliği ve tedarik zincirindeki aksaklıkların hammadde ve yarı mamul olarak kullanılan emtia fiyatlarında önemli dalgalanmalar yaratmış olsa da son zamanlarda emtia fiyatlarında stabilitenin sağlandığı ve fiyatların istikrarlı şekilde seyrettiği gözlenmektedir. Buna rağmen Şirket, emtia fiyatlarında pandemi sonrası oluşan döviz kuru bazlı dalgalanmaların yanında enerji başta olmak üzere maliyetlerin artması nedeniyle meydana gelen dünya çapında enflasyonist baskı, lojistik sorunlar ve hammaddeye erişimde yaşanan güçlükleri dikkate alarak sürdürülebilir üretim ve

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



322



büyüme için ihtiyatlılık ilkesi çerçevesinde arz güvenliğini sağlayacak şekilde hareket etmekte ve artan talebi karşılamakta sorun yaşamamak üzere bazı kritik hammadde ve yarı mamul alımlarıyla stok rakamlarını kısmen de olsa uzun dönem ortalamalarının üzerinde tutmuştur. Bu da Şirket'in işletme sermayesi ihtiyacını ve kısmen de olsa kısa vadeli kredi kullanımını artırmıştır. Bununla birlikte dünyada ve Türkiye'de yüksek enflasyon nedeniyle faizlerin yükselmesiyle ticari alacak vadeleri kısmen uzamış, genel olarak finansman maliyetleri yükselmiştir.

Emtia ve hammadde fiyatlarının istikrara kavuşmasıyla birlikte Şirket'in üretimde kullandığı emtialara ilişkin yürüttüğü ihtiyatlı stok stratejisi ve ayrıca Şirket'in tedarikçileri ile emtia fiyatları artmadan avans ödemesi yaparak malzeme bağlantısı yapması maliyetlerdeki artışın oransal olarak satış artışına kıyasla daha düşük olmasını sağlayarak Şirket'in brüt kar marjı oranının ve genel karlılığının 2023 yılına kadar yükselmesini sağlamıştır. 2024-2025 döneminde ülkemizdeki ve dünyadaki olumsuz ekonomik koşulların ve artan jeopolitik risklerin de etkisiyle yavaşlayan büyüme ve finansman maliyetlerindeki artış sonucunda brüt kar marjında düşüş gerçekleşmiştir.

Diğer taraftan dünyada yaşanan siyasi gelişmelerin ve Rusya-Ukrayna savaşının enerji fiyatları üzerindeki olumsuz etkisiyle yaşanan enerji krizi ülkelerin enerjide bağımsızlık arayışlarını hızlandırmıştır. Yine son yıllarda gezegenimizin karşı karşıya olduğu en büyük tehditlerden biri olan iklim değişikliği yeşil dönüşümü hızlandırmış, ülkeler yeşil dönüşüm kapsamında yenilenebilir enerji yatırımlarını artırmaya başlamışlardır. Yeşil dönüşüm tarafında dünyada en yoğun çalışan bölgelerden olan kıta Avrupası Rusya-Ukrayna savaşının da etkisiyle bu yöndeki çalışmalarına hız vermiştir. Bir yandan enerji bağımsızlığı bir yandan da iklim değişikliği kapsamında 2050 net-sıfır (karbon) hedefi olan Avrupa Birliği'nin bu hedefler doğrultusunda 2050 yılına kadar hem büyük ölçekli yenilenebilir enerji yatırımlarını hem de üretilecek yenilenebilir enerjiyi elektrik dağıtım ve iletim şebekeleri üzerinden aktarabilmek için mevcut dağıtım altyapısını yenileme yatırımlarını yapması söz konusudur. Avrupa Birliği'nde hedeflere ulaşılabilmesi için 2050 yılına kadar her yıl 67 milyar Avro tutarında yatırım yapılması gerektiği ve bunun da transformatör ihtiyacını önemli ölçüde artıracacağı ve sadece Avrupa Birliği'nde toplam transformatör sayısının iki katına çıkacağı öngörülmektedir (EY Grids for Speed raporu). Ayrıca son yıllarda dünya genelinde transformatör fiyatlarında Avro bazında görülen artışın artan taleple birlikte önümüzdeki yıllarda da devam edeceği tahmin edilmektedir (EY Grids for Speed raporu <https://powersummit2024.eurelectric.org/grids-for-speed/>). Avrupa Birliği başta olmak üzere dünyanın farklı coğrafyalarında da benzer gelişmeler söz konusudur. Yine yeşil dönüşüm kapsamında dünya genelinde elektrikli araçlara geçiş elektrikli şarj istasyonları ve buna paralel olarak transformatör ihtiyacını artırmaktadır. Tüm bu ana eğilimler transformatör sektörünü ve dolayısıyla Şirket'in ürünlerine olan talebin uzun yıllar kesintisiz şekilde devam etme ihtimalinin yüksek olduğunu göstermektedir.

Küresel enerji sektöründeki ana eğilimleri ve dönüşümü öngören Şirketimiz, bu doğrultuda üretim kapasitesini artırmak ve ürün gamını genişletmek amacıyla 2022 yılı sonlarında kapsamlı bir yatırım süreci başlatmıştır. Söz konusu yatırımlar kapsamında, 2025 yılı itibarıyla

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

323



geçerli olan güncel kapasite raporuna göre; dağıtım transformatörlerinde yıllık üretim kapasitesi, 2023 yılındaki 6.422 adet fiili üretim seviyesinden 35.502 adede yükseltilecek yaklaşık 3 kat kapasite artışı sağlanmıştır. Güç transformatörlerinde ise 2023 yılında 10 adet olan fiili üretim, yeni yatırımların devreye alınmasıyla birlikte yıllık 366 adet (aylık ortalama 30 adet) üretim kapasitesine ulaşmış olup, bu segmentte yüksek güçlü ürünlere yönelinmiştir. Böylece şirketimiz, artan yurt içi ve yurt dışı talebi karşılayacak üretim altyapısına kavuşmuş ve ürün çeşitliliğini artırmıştır. Ar-Ge çalışmalarına ve teknoloji yatırımlarına hız vermiş hem çevresel etkileri hem de enerji maliyetlerini dikkate alarak yenilenebilir enerjiye geçiş için de yatırıma başlamıştır. Şirket, tüm bu yatırımlar ışığında üretim ve satışlarındaki artış eğiliminin önümüzdeki yıllarda yeni yatırımın tamamlanmasıyla birlikte devam edeceği kanaatinde. Şirket, maliyetlerin hammadde fiyatlarında büyük artışlar ve küresel ölçekte tedarik krizi olmadığı sürece kontrol altında enflasyona paralel hareket etmesi gerektiği kanaatinde.

ABD-İsrail-İran ekseninde yaşanan savaş ve bölgesel jeopolitik gerilimlerin Şirket faaliyetleri üzerindeki olası etkileri değerlendirilmiştir.

Riskler açısından değerlendirildiğinde, söz konusu gelişmeler uluslararası ticaret ve lojistik faaliyetleri üzerinde baskı oluşturabilmekte, navlun maliyetlerinde artışlara neden olabilmektedir. Ayrıca, transformatör üretiminde kullanılan trafo yağı petrol türevi bir ürün olduğundan, petrol fiyatlarında meydana gelebilecek artışlar trafo yağı maliyetlerini olumsuz etkileyebilmektedir.

Şirket, bu riskleri azaltmak amacıyla kritik hammaddelerde ve özellikle trafo yağı tedarikinde birden fazla tedarikçi ile çalışmakta olup, tedarik zinciri risklerini azaltmak amacıyla hammadde stok seviyelerini artırarak stoklu çalışma politikası uygulamaktadır. Bunun yanında, güç trafosu projelerinde uygulanan fiyat eskalasyon mekanizmaları sayesinde hammadde ve maliyet artışlarının belirli ölçüde satış fiyatlarına yansıtılması mümkün olmakta ve kârlılık üzerindeki olası olumsuz etkiler sınırlandırılmaktadır.

Diğer taraftan, enerji altyapılarının savaş ve çatışmalardan zarar görmesi, mevcut şebekelerin yenilenmesi ve enerji iletim-dağıtım sistemlerinin yeniden inşa edilmesi ihtiyacını doğurabilmektedir. Bu durum, transformatör ve enerji ekipmanlarına olan talebin artmasına neden olabilmektedir. Bu nedenle söz konusu jeopolitik gelişmeler, kısa vadede bazı operasyonel riskler yaratabilmekle birlikte, orta ve uzun vadede transformatör sektöründe faaliyet gösteren şirketler açısından yeni yatırım ve talep fırsatları da oluşturabilmektedir.

Şirket yönetimi, mevcut değerlendirmeler çerçevesinde söz konusu gelişmelerin faaliyetler üzerinde önemli bir olumsuz etki yaratmasını beklememekle birlikte, jeopolitik gelişmeleri yakından takip etmekte ve gerekli tedbirleri almaktadır.

13.2. İhraççının beklentilerini önemli ölçüde etkileyebilecek eğilimler, belirsizlikler, talepler, taahhütler veya olaylar hakkında bilgiler:

İşbu İzahname'nin 5'inci bölümünde Şirket faaliyetlerine ilişkin risk faktörlerine yer verilmiştir. Bununla birlikte Şirket'in faaliyetleri ve beklentileri üzerinde etkili olabilecek temel

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



unsurlar arasında; küresel ekonomik görünüm, emtia fiyatları, enerji maliyetleri, döviz kuru hareketleri, finansmana erişim koşulları, faiz oranları, jeopolitik gelişmeler, tedarik zinciri dinamikleri ve enerji sektöründeki yatırım eğilimleri yer almaktadır.

Şirket'in faaliyet gösterdiği transformator ve enerji ekipmanları sektöründe özellikle enerji altyapı yatırımları, yenilenebilir enerji dönüşümü, şebeke modernizasyonu ve artan elektrik talebi doğrultusunda orta ve uzun vadeli talep artışının devam etmesi beklenmektedir. Şirket de bu doğrultuda kapasite artırımı, ürün çeşitliliği ve ihracat odaklı büyüme stratejisini sürdürmektedir.

Şirket'in 2026 yılı Mayıs sonu itibarıyla backlog olarak alınmış sipariş tutarı 54.665 milyon USD seviyesindedir. Söz konusu backlog'un yaklaşık 23,726 milyon USD'lik kısmı yurtiçi, 30,939 milyon USD'lik kısmı ise yurtdışı siparişlerden oluşmaktadır. İlgili siparişlerin önemli kısmının üretim süreçleri devam etmekte olup, teslimat ve faturalama süreçlerinin tamamlanmasını takiben 2026 yılı finansal tablolarına hasılat olarak yansımaları beklenmektedir.

Ayrıca Şirket'in yeni fabrika yatırımının devreye alınmasıyla birlikte üretim kapasitesinde önemli artış sağlanması hedeflenmektedir. 2026 yılı ilk çeyreğinde dağıtım transformatorleri üretiminin yeni fabrikaya taşınma süreci başlamış olup, kapasitenin yıl içerisinde kademeli olarak artırılması planlanmaktadır. Güç transformatorleri gibi üretim süresi daha uzun olan ürün gruplarında siparişlerin önemli kısmının 2026 yılının ikinci yarısında tamamlanarak faturalanması öngörülmektedir.

Şirket yönetimi, mevcut sipariş portföyü, devam eden yatırımlar, kapasite artışı ve ihracat odaklı büyüme stratejisi doğrultusunda 2026 yılı sonunda yaklaşık 167 milyon USD seviyesinde hasılat oluşmasını hedeflemektedir. Bununla birlikte küresel ekonomik koşullar, emtia fiyatları, finansman maliyetleri, döviz kuru hareketleri, teslimat süreleri ve yatırım süreçlerine ilişkin gelişmeler söz konusu beklentiler üzerinde etkili olabilecektir.

14. KAR TAHMİNLERİ VE BEKLENTİLERİ

14.1. İhraçının kar beklentileri ile içinde bulunulan ya da takip eden hesap dönemlerine ilişkin kar tahminleri:

Yoktur.

14.2. İhraçının kar tahminleri ve beklentilerine esas teşkil eden varsayımlar:

Yoktur.

14.3. Kar tahmin ve beklentilerine ilişkin bağımsız güvence raporu:

Yoktur.

14.4. Kar tahmini veya beklentilerinin, geçmiş finansal bilgilerle karşılaştırılabilecek şekilde hazırlandığına ilişkin açıklama:

Yoktur.

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



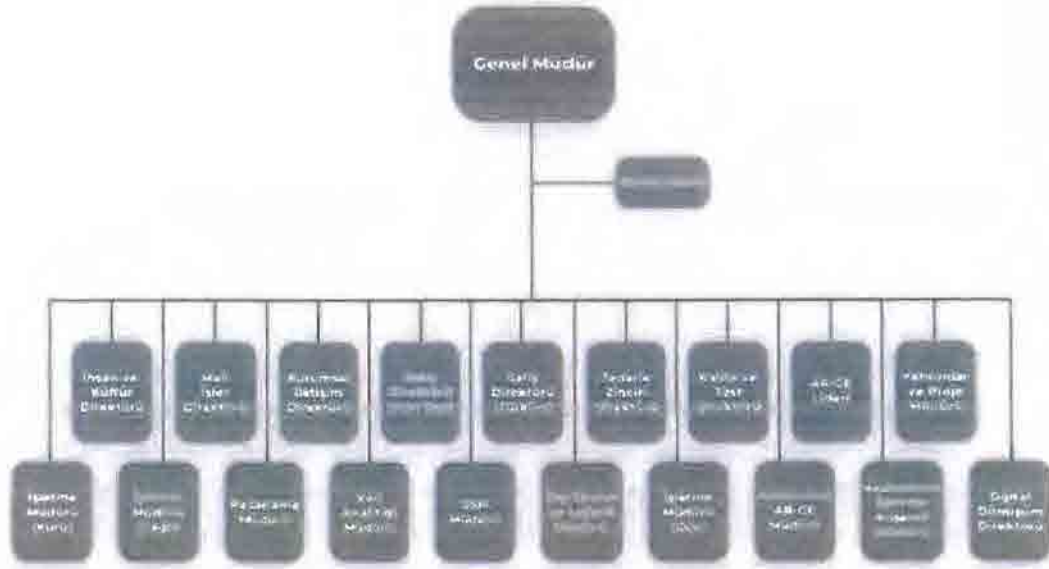
14.5. Daha önce yapılmış kar tahminleri ile bu tahminlerin işbu izahname tarihi itibarıyla hala doğru olup olmadığı hakkında bilgi:

Yoktur.

15. İDARİ YAPI, YÖNETİM ORGANLARI VE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLER

15.1. İhraççının genel organizasyon şeması:

Şirket'in organizasyon şeması aşağıda verilmektedir:



15.2. İdari yapı:

15.2.1. İhraççının yönetim kurulu üyeleri hakkında bilgi:

Adı Soyadı	Görevi	İş Adresi	Son 5 Yılda İhraççıda Üstlendiği Görevler	Görev Süresi / Kalan Görev Süresi	Sermaye Payı	
					(TL)	(%)

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.



Sabit DAĞSUYU	Yönetim Kurulu Başkanı	Acidere OSB Mah. Çanakkale Cad. No: 11 Sarıçam/ADANA	Yönetim Kurulu Başkanı	3 yıl / 2 yıl 5 ay	119.000.000	34,0
Yusuf Cenk DAĞSUYU	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Acidere OSB Mah. Çanakkale Cad. No: 11 Sarıçam/Adana	Yönetim Kurulu Üyesi	3 yıl / 2 yıl 5 ay	115.500.000	33,0
Hakkı Mert DAĞSUYU	Yönetim Kurulu Üyesi	Acidere OSB Mah. Çanakkale Cad. No: 11 Sarıçam/Adana	Yönetim Kurulu Üyesi	3 yıl / 2 yıl 5 ay	115.500.000	33,0
Mehmet TÖMAY	Yönetim Kurulu Üyesi	Acidere OSB Mah. Çanakkale Cad. No: 11 Sarıçam/Adana	Yönetim Kurulu Üyesi	3 yıl / 2 yıl 5 ay	-	-
Ersen SEVDİ	Yönetim Kurulu Üyesi	Acidere OSB Mah. Çanakkale Cad. No: 11 Sarıçam/Adana	Servis Bakım Müdürü/Yönetim Kurulu Üyesi / İcra Kurulu Üyesi	3 yıl / 2 yıl 5 ay	-	-

Yönetimde söz sahibi olan kişilerin İhraççı dışında yürüttükleri görevler 15.4 numaralı bölümde verilmektedir.

15.2.2. Yönetimde söz sahibi olan personel hakkında bilgi:

Yönetimde söz sahibi personel, ihraççının, yönetim veya denetim organlarının üyesi olmadığı halde, doğrudan ya da dolaylı olarak ihraççı ile ilişkili içsel bilgilere düzenli erişen ve ihraççının gelecekteki gelişimini ve ticari hedeflerini etkileyen idari kararlar verme yetkisi olan kişilerdir. Yönetimde söz sahibi personeller hakkındaki bilgiler aşağıdaki tabloda yer almaktadır:

Adı Soyadı	Görevi	İş Adresi	Son 5 Yılda İhraççıda Üstlendiği Görevler	Sermaye Payı	
				(TL)	(%)
Serhat YAĞCI	CFO	Acidere OSB Mah. Çanakkale Cad. No: 11 Sarıçam/Adana	CFO	-	-
Sanem SÖKMEN YILMAZ	Satış Direktörü (Yurt İçi)	Acidere OSB Mah. Çanakkale Cad. No: 11 Sarıçam/Adana	Türkiye Satış Müdürü / Satış Direktörü (Yurt İçi)	-	-

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.

327



Mahmut Sami SAKA	Satış Direktörü (Yurt Dışı)	Acidere OSB Mah. Çanakkale Cad. No: 11 Sarıçam/Adana	Yurt Dışı Satış Müdürü / Satış Direktörü (Yurt Dışı)	-	-
Ahmet ŞEKKİN	Tedarik Zinciri Direktörü	Acidere OSB Mah. Çanakkale Cad. No: 11 Sarıçam/Adana	Satın Alma Müdürü / Tedarik Zinciri Direktörü	-	-
Meliha Gizem AĞCA	İnsan Kaynakları ve Organizasyonel Gelişim Direktörü	Acidere OSB Mah. Çanakkale Cad. No: 11 Sarıçam/Adana	İnsan ve Organizasyonel Gelişim Direktörü	-	-
Bahar DAĞSUYU DÖNER	Kurumsal İletişim Direktörü	Acidere OSB Mah. Çanakkale Cad. No: 11 Sarıçam/Adana	Kurumsal İletişim Müdürü / Kurumsal İletişim Direktörü	-	-
Şerife Eda DEMİRDELEN	Yatırımcı İlişkileri Yöneticisi	Acidere OSB Mah. Çanakkale Cad. No: 11 Sarıçam/Adana	Yatırımcı İlişkileri Yöneticisi	-	-

Yönetimde söz sahibi olan kişilerin İhraççı dışında yürüttükleri görevler 15.4 numaralı bölümde verilmektedir.

15.2.3. İhraççı son 5 yıl içerisinde kurulmuş ise ihraççının kurucuları hakkında bilgi:

Şirket son 5 yıl içinde kurulmamıştır.

15.2.4. İhraççının mevcut yönetim kurulu üyeleri ve yönetimde söz sahibi olan personel ile ihraççı son 5 yıl içerisinde kurulmuş ise kurucuların birbiriyle akrabalık ilişkileri hakkında bilgi:

Yönetim kurulunda yer alan Yusuf Cenk DAĞSUYU ve Hakkı Mert DAĞSUYU kardeş olup Sabit DAĞSUYU'nun oğullarıdır. Bahar DAĞSUYU DÖNER Şirket'in yönetim kurulu başkanı Sabit DAĞSUYU'nun kızı, Şirket'in yönetim kurulu üyeleri olan Yusuf Cenk DAĞSUYU ve Hakkı Mert DAĞSUYU'nun da kardeşidir.

15.3. İhraççının yönetim kurulu üyeleri ile yönetimde söz sahibi olan personelin yönetim ve uzmanlık deneyimleri hakkında bilgi:

Yönetim kurulu üyeleri ile yönetimde söz sahibi olan personellerin kısa özgeçmişleri aşağıda incelemenize sunulmaktadır:

Sabit DAĞSUYU – Yönetim Kurulu Başkanı:

Sabit DAĞSUYU, 1953 yılında Adana'da doğmuştur. 1977 yılında Ankara Devlet Mühendisliği Yüksek Okulu (Gazi Üniversitesi) Elektrik bölümünden mezun olan Sabit DAĞSUYU aynı yıl, Adana Elektrik Dağıtım Müessesesi Müdürlüğü'nde Sorumlu Mühendis

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.

328



olarak iş yaşamına başlamıştır. 2024 yılı itibariyle enerji sektöründeki 47. yılını tamamlayan Sabit DAĞSUYU, 1994 yılında kurulan Güney Eğitim Vakfı'nın kurucu üyelerindedir.

Yusuf Cenk DAĞSUYU – İcra Kurulu Başkanı, Yönetim Kurulu Üyesi:

Yusuf Cenk DAĞSUYU, 1983 yılında Adana'da doğmuştur. 1994-2001 yılları arasında Farsus Amerikan Koleji'nde lise eğitimini tamamlamıştır. Yusuf Cenk DAĞSUYU aynı zamanda, Girişimci Ekosistemi Derneği (GED), Adana Sanayici ve İş Adamları Derneği (ADSIAD) Yönetim Kurulu Üyesi, Adana Sanayi Odası (ADASO), Adana GS Taraftarlar Derneği üyesi olup Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu DEİK'te Türkiye-Kongo Demokratik Cumhuriyeti İş Konseyi Başkanı'dır.

Hakkı Mert DAĞSUYU – İcra Kurulu Üyesi, Yönetim Kurulu Üyesi:

Hakkı Mert DAĞSUYU, 1982 yılında Adana'da doğmuştur. 2006 yılında Yeditepe Üniversitesi Elektrik-Elektronik bölümünden mezun olmuştur. 2004 yılında başladığı Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.'de öncelikle test laboratuvarında çalışmış, ardından 2009 yılında Üretim Mühendisi ve Tasarım Mühendisi olarak görev almıştır. Hakkı Mert DAĞSUYU aynı zamanda Adana Sanayi Odası'nda Meclis Üyesi, Adana Genç İş Adamları Derneği'nde Başkan Yardımcısı, Adana BJK Derneği'nde Başkan Yardımcısı ve Çukurova SIFED'de Yönetim Kurulu Üyesi görevlerini yürütmektedir.

Mehmet TUMAY- Yönetim Kurulu Üyesi

Mehmet TUMAY, 1964 yılında Adana'da doğmuştur. 1984-1988 yılları arasında ODTÜ'de eğitim gören Tümay, Elektrik Elektronik Mühendisliği bölümünden mezun olmuştur. Ardından, 1988-1991 yılları arasında Gaziantep Üniversitesi Elektrik Elektronik Mühendisliği bölümünde yüksek lisans eğitimini tamamlamıştır. Daha sonra, Strathclyde Üniversitesi Güç Sistemleri Bölümü'nde doktora yapmış ve 2000 yılında doçent unvanını, 2006 yılında ise profesör unvanını almıştır. 2025 yılı itibari ile de Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

Ersen SEVDİ – İcra Kurulu Üyesi, Yönetim Kurulu Üyesi

Ersen SEVDİ, 1967 yılında Adana Kozan'da doğmuştur. 1986-1988 yılları arasında Çukurova Üniversitesi Elektrik bölümü Önlisans mezunu olmuştur. 1991-2003 yılları arasında Çukurova Elektrik A.Ş Şebeke İşletme Müdürlüğünde görev yapmıştır. 2003 - 2013 yıllarında TEİAŞ şebeke işletme Müdürlüğünde görev yapmıştır. 2013-2014 Enerjisa Toroslar Dağıtım A.Ş Enerji Müsaadeleri Müdürlüğünde görev yapmıştır. 2014 yılından bu yana Şirket'te Servis Bakım Müdürü, 2022 yılından itibaren İcra Kurulu Üyesi (teknik) ve 2024 yılı itibari ile ise Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

329



Serhat YAĞCI – CFO

Serhat YAĞCI, 1974 yılında Konya’da doğmuştur. 1997 yılında Uludağ Üniversitesi İşletme bölümünden mezun olmuştur. 1999 yılında iş yaşamına Şişecam Holding- Soda San. AŞ’de Maliyet bölümünde başlamıştır. 2005-2006 yıllarında Şekeroğlu A.ş bütçe kontrol şefi , 2007 yılında Olmuksan International Paper Ambalaj Sanayi ve Ticaret A.Ş. de finansal kontrolör, 2008-2009 yıllarında Mondi Turkey oluklu Mukavva Kağıt ve Ambalaj San. A.Ş. de Mali işler müdürü, 2009-2015 yıllarında Ataş Anadolu tasfiyehanesi A.Ş. de Mali işler Müdürü, 2015-2019 yıllarında Serioplast A.Ş. de mali işler direktörü, 2019-2025 yıllarında Netafim Sulama sistemleri Ltd. de CFO olarak çalışmıştır. Serhat YAĞCI 2025 yılından beri Şirket’te CFO olarak görev yapmaktadır.

Mahmut Sami SAKA – Yurtdışı Satış Direktörü

Mahmut Sami SAKA, 1987 yılında Kırşehir’de doğmuştur. 2006-2010 yılları arasında lisans eğitimini Erciyes Üniversitesi’nde tamamlamış, 2011-2014 yılları arasında Fen Bilimleri Fizik Anabilim Dalı’nda yüksek lisans yapmıştır. İş hayatına 2011 yılında De-ka Metal Ahşap A.Ş.’de İhracat Uzmanı olarak başlayan SAKA, ardından İMC Jeneratör A.Ş.’de İhracat Müdürü olarak çalışmıştır. 2022 yılından bu yana Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.’de Satış Direktörü olarak görev yapmaktadır.

Sanem YILMAZ – Yurtiçi Satış Direktörü

Senem Sökmen YILMAZ, 1986 yılında Şanlıurfa’da doğmuştur. Ankara’da İlk, orta ve lise eğitimini tamamlamıştır. Harran Üniversitesi İdari bilimler fakültesinden 2008 yılında mezun olmuştur.. 2009-2010 yılları arasında Eren Enerji A.Ş.’de Satış Uzmanı olarak başladığı iş yaşamına; 2010-2020 yılları arasında Astor A.Ş.’de Satış Yöneticisi olarak devam etmiştir. Senem YILMAZ 2020 yılında göreve başladığı Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.’de, Yurtiçi Satış Direktörü olarak görev yapmaktadır.

Abmet SEÇKİN - Tedarik Zinciri Direktörü

Ahmet SEÇKİN, 1974 yılında Diyarbakır’da doğmuştur. Gaziantep Üniversitesi Elektrik Mühendisliği bölümünden mezun olmuştur. Kariyerine Hyundai firmasında başlayan ve Bosch Siemens’te devam eden SEÇKİN, 2002 yılında Alstom’un Gebze fabrikasında Enerji sektörüne adım atmış ve Fabrika’nın satınalma ve tedarik süreçlerini yönetmiştir.

2008 yılında General Electric’e katılarak yaklaşık on iki yıl boyunca üst düzey Stratejik Satınalma görevlerinde bulunmuştur. 2024 yılında satın alma müdürü olarak Beta Enerji’de göreve başlayan SEÇKİN ve 2025 yılında Tedarik Zinciri Direktörü olarak görevine devam etmektedir.

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma
Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul
Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul
Değerler A.Ş.

330



Meliha Gizem AĞCA - İnsan Kaynakları ve Organizasyonel Gelişim Direktörü

Meliha Gizem AĞCA, 1985 yılında Niğde'de doğmuştur. 2004-2008 yılları arasında lisans eğitimini Uluslararası Kıbrıs Üniversitesi Uluslararası İlişkiler bölümünde tamamlamıştır. İş hayatına 2008 yılında insan kaynakları uzmanı olarak başlayan AĞCA, 2013 yılında Eren Holding de insan kaynakları yöneticisi, 2014 yılında Polin Global'de insan kaynakları müdürü, 2018 yılında KGS Makine insan kaynakları müdürü olarak çalışmıştır. 2025 yılında göreve başladığı Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.'de insan kaynakları ve organizasyonel gelişim direktörü olarak görev yapmaktadır.

Bahar DAĞSUYU DÖNER – Kurumsal İletişim Direktörü

Bahar DAĞSUYU DÖNER, 1987 yılında Adana'da doğmuştur. 2005-2009 yılları arasında lisans eğitimini Ankara Başkent Üniversitesi Turizm ve Rehberlik bölümünde tamamlamıştır. İngiltere de dil eğitimi alan DÖNER iş hayatına 2010 Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.'de muhasebe bölümünde başlamıştır. 2015 yılında reklam ve kurumsal iletişim uzmanı olarak görevine devam etmiştir. Son olarak 2025 yılında ise kurumsal iletişim direktörlüğüne görevine yükselmiştir.

Bahar DAĞSUYU DÖNER aynı zamanda Adana Organize Sanayi Bölgesi Kadın Sanayiciler Derneğinin de aktif bir şekilde görev almaktadır.

Şerife Eda DEMİRDELEN – Yatırımcı İlişkileri Yöneticisi

Şerife Eda Demirdelen, 1984 yılında Adana'da doğmuştur. 2003-2007 yılları arasında Çukurova Üniversitesi İktisadi ve İdari Bilimler Fakültesinde lisans eğitimini tamamlamıştır. İş hayatına 2010 yılında Teletrade firmasında Finansal Danışman olarak başlamış, 2011 yılında Bilici Yatırım Sanayi ve Ticaret A.Ş.'de Yatırımcı İlişkileri Bölüm Yöneticisi olarak görev almıştır. 2024 yılında ASCE GYO'da Yatırımcı İlişkileri Yöneticisi olarak çalışmış olup, Kasım 2024 itibarıyla Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.'de Yatırımcı İlişkileri Yöneticisi olarak görev yapmaktadır.

15.4. Yönetim kurulu üyeleri ile yönetimde söz sahibi olan personelin son durum da dahil olmak üzere son beş yılda, yönetim ve denetim kurullarında bulunduğu veya ortağı olduğu bütün şirketlerin unvanları, bu şirketlerdeki sermaye payları ve bu yönetim ve denetim kurullarındaki üyeliğinin veya ortaklığının halen devam edip etmediğine dair bilgi:

Ad Soyadı	Son 5 Yılda Görev Aldığı Şirket	Görevi	Sermaye Payı (%)	Göreve Devam Edip Etmediği Bilgisi
Sabit DAĞSUYU	Beta Enerji ve Teknoloji Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi	34	Devam ediyor

Beta Enerji ve Teknoloji A.Ş.

Sabit DAĞSUYU

Yusuf Cenk DAĞSUYU

Hakkı Mert DAĞSUYU

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerleri A.Ş.



331

