AKFEN YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 Ocak - 30 Eylül 2026
Faaliyet Raporu

SERMAYE PİYASASI KURULU'NUN II-14.1 SAYILI SERMAYE PİYASASINDA FİNANSAL RAPORLAMAYA İLİŞKİN ESASLAR TEBLİĞİ'NE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞTIR.

İÇİNDEKİLER

1) GENEL BİLGİLER

2) FAALİYET ALANI HAKKINDA BİLGİLER

3) ŞİRKET FAALİYETLERİNDEKİ GELİŞMELER

4) FİNANSAL DURUM

5) DİĞER HUSUSLAR

Ekler:

- Genel Kurul Toplantısı
- Kar Dağıtım Tablosu

Kısaltma & Tanımlar

Yönetim Değerlendirmesi

Türkiye'nin önde gelen yenilenebilir enerji üretim şirketlerinden olan Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş. Eylül 2026 sonu itibarıyla toplam 887 MW kurulu güce sahip 59 yenilenebilir enerji santrali ile faaliyetlerine devam etmiştir.

Şirketimizin 30 Eylül 2026 sonunda TMS-29 enflasyon muhasebesi uygulanmış konsolide toplam varlıkları 91,2 milyar TL (31.12.2025: 93,9 milyar TL) seviyesindedir. 2025 sonunda 69,4 milyar TL olan özkaynaklarımız Eylül 2026 sonunda 73,5 milyar TL seviyesine çıkmıştır. Şirketimizin 30 Eylül 2026 itibarıyla, TMS-29 enflasyon muhasebesi uygulanmış konsolide toplam net satış gelirleri 5,5 milyar TL (9A2025: 5,7 milyar TL), FAVÖK'ü 2,8 milyar TL (9A2025: 3,1 milyar TL) olmuştur. ABD$ bazında hesaplandığında; 9A2025'te 106,6 milyon ABD$ olan ciro 9A2026'da 112,7 milyon ABD$'na yükselmiş, 9A2026'da FAVÖK yaklaşık 57 milyon ABD$ ile bir önceki yıl seviyesinde gerçekleşmiştir**.*

*Şirketimizin 30.09.2026 itibarıyla toplam finansal borcu 242,9 milyon ABD$ olup, net finansal borcu 202,3 milyon ABD$ seviyesindedir, net borç/FAVÖK*** Eylül 2026 sonunda 2.7x seviyesine inmiştir (2025-sonu: 3,0x). Şirket'in 2025 sonunda 0,2x olan net borç/özsermaye oranı 9A2026 sonunda 0,1x seviyesine düşerken, 2025 sonunda 0,7x olan özkaynaklar/aktif toplamı oranı ise 9A2026 sonunda 0,8x olmuştur.*

Şirketimiz, aşağıdaki açıklamalarımız kapsamında 2026 yılının ilk dokuz ayında enerji santral portföyünün dengeli ve çeşitlendirilmiş üretim yapısı, işletmeye alınan ve üretime başlayan hibrit GES ve RES kapasite artırım yatırımları ve yüksek emre amadelik oranları sayesinde faaliyetlerinden nakit yaratımını sürdürmüş ve ilgili dönem içerisinde yaklaşık 48 mn ABD$ borç geri ödemesi (anapara ve faiz dahil) yapmıştır. Şirketimizin önümüzdeki dönemde, işletmeye alınan yeni yatırımlarının da katkısıyla, hedefleri ile uyumlu bir şekilde, faaliyetlerden nakit yaratma ve borç ödeme kapasitesini sürdürmesi öngörülmektedir.

2024 yılında Şirketimiz büyüme stratejisi kapsamında açıklamış olduğu birinci safha yatırım programını başlatmıştır, Aralık 2025 sonu itibarıyla toplam 85,3 MW kurulu güce sahip hibrit GES projelerimizin ve toplam 102,2 MW RES kapasite artış projelerimizin tümü faaliyete geçmiştir. Böylece, 2025 yılının sonunda, birinci safha yatırımlarımızın tamamlanması ile Şirketimizin kurulu gücü toplamda yaklaşık 187 MW artışla yaklaşık 887 MW'a çıkmıştır. Faaliyete geçen 187 MW yeni üretim kapasitemiz 2026 yılında üretime katkıda bulunmaya ve nakit akışlarına katkı sunmaya başlamıştır.

Üretim

Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi büyük ölçüde uygun meteorolojik koşullara dayanmaktadır. HES'ler, GES'ler ve RES'lerde üretilen elektrik miktarı, Şirketimizin kontrolü dışında değişkenlik gösterebilen hidroloji, ışınım ve rüzgar koşullarından etkilenmektedir.

*1 Ekim 2025-30 Eylül 2026 dönemini kapsayan on iki aylık 2026 su yılı yağışları normaline göre %29, bir önceki yıla göre %76 artış gösterirken, Türkiye genelinde on iki aylık su yılı yağışları, son 66 yılın en yüksek seviyesine ulaşmıştır. Bölge genelinde de su yılı yağışları tüm bölgelerde normallerinin ve bir önceki yılın üzerinde gerçekleşmiştir.*****

Şirketimizin 9A2025 ve 9A2026 dönemi üretimleri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir:

Elektrik üretimi (GWs)	9A2025	9A2026	*Değişim (%)*
HES	297,0	479,4	*61,4%*
GES	160,3	142,3	*-11,3%*
RES & Hibrit GES	834,8	1.069,7	*28,1%*
Toplam	1.292,2	1.691,4	*30,9%*

Yukarıdaki tabloda gösterildiği üzere;

- *HES: 9A2026'da hidroelektrik santral üretimleri, artan yağış miktarına bağlı olarak, bir önceki yılın aynı dönemine göre %61,4 artış göstermiştir,*

** Konsolide finansal tablolar bağımsız denetimden geçmemiş olup, Türkiye Muhasebe Standardı ("TMS") 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama"ya göre, parasal varlık ve yükümlülükler ile gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülen varlık ve yükümlülükler hariç, raporlama tarihindeki enflasyonun Türk Lirası üzerindeki etkilerine göre düzeltilmiş tarihi maliyet esasına göre hazırlanmıştır. Bu kapsamda önceki dönem için karşılaştırmalı tutarlar, aynı cari ölçüm birimine göre yeniden düzenlenmiştir.*

*** TL bazlı raporlanan net satış geliri ve FAVÖK tutarları enflasyon muhasebesi sunum etkisini içerdiğinden reel bazlı düşüş olmakla birlikte ABD$ bazlı hesaplamalarda ilgili dönem sonunda raporlanan TL bazlı net satış geliri ve FAVÖK tutarlarının ilgili dönem sonlarındaki TL/ABD$ kuru ile çevrilerek hesaplama yapılmıştır.*

**** 30.09.2026 LTM FAVÖK hesaplaması, 31.12.2025 ve 30.09.2025 tarihleri için açıklanan TMS-29 enflasyon muhasebesi etkisi içeren TL FAVÖK rakamlarının, endeksleme katsayıları ile 30.09.2026 tarihine getirilmesi ve 30.09.2026 dönem sonu TL/ABD$ kuruna (48,91) bölünmesiyle hesaplanmıştır.*

***** Kaynak: Meteoroloji Genel Müdürlüğü 2026 Su Yılı Alansal Kümülatif Yağış Raporu*

- *GES: güneş elektrik santrallerinin 9A2026 üretimleri, bir önceki yılın aynı dönemine göre yağışlı iklim koşullarının etkisiyle %11,3 düşüş göstermiştir,*
- *RES & Hibrit GES: 9A2026'da rüzgâr elektrik santrallerinin üretimleri bir önceki yılın aynı dönemine göre %28,1 artış göstermiştir. Söz konusu üretim artışına 2025 yılında işletmeye giren hibrit GES santralleri ve RES kapasite artışları yaklaşık 332 GWs katkı sağlamıştır.*

Bunun sonucunda 2026 yılının ilk dokuz ayında Şirketimizin toplam elektrik üretimi, bir önceki yılın aynı dönemine göre %30,9 artışla (399,2 GWs artış) 1.691,4 GWs olmuştur. Diğer yandan 3Ç2026 üretimi 3Ç2025 üretimine göre %25,1 artış göstermiştir.

9A2026'da üretilen toplam 1.691,4 GWs elektrik miktarının %60'ı YEKDEM kapsamında satılırken (9A2025: %79), üretimin kalan %40'lık kısım YEKDEM dışında spot piyasada satılmıştır.

Özet Konsolide Kar veya Zarar Tablosu

TMS-29 Enflasyon Muhasebesi Dahil*

TL 000	9A2025	9A2026	Değişim (%)
Satış Gelirleri	5.736.670	5.514.126	-3,9%
FAVÖK	3.073.614	2.784.634	-9,4%
FAVÖK Marjı	53,6%	50,5%	-3,1 p.p.
Net Kar	1.245.055	1.653.266	32,8%

** Yukarıdaki tabloda Şirketimizin 9A2025 ve 9A2026 dönemi konsolide finansal tabloları enflasyon etkisine göre düzeltilerek 30.09.2026 tarihindeki satın alma gücüne göre karşılaştırmalı olarak yayınlanmıştır.*

Aşağıdaki özet gelir tablosu açıklamaları TMS-29 Enflasyon Muhasebesi düzeltmeleri dahil finansallar üzerinden hazırlanmıştır. Bu kapsamda 9A2025 ve 9A2026 dönemi finansalları enflasyon etkisine göre düzeltilmiş ve yapılan endekslemelerle Eylül 2026 sonu itibarıyla ifade edilmiştir.

- *Satış Gelirleri: 2026 yılının ilk dokuz ayında satış gelirleri, TL bazında 9A2025'e göre %3,9 düşüş göstermiş ve yaklaşık 5,5 milyar TL olmuştur. Üretimdeki artışa rağmen ciroda düşüş gerçekleşmesinin temel sebepleri 9A2025'te 66,2 US$/MWh olan spot piyasadaki ortalama elektrik satış fiyatının 9A2026'da 43,1 US$/MWh seviyesine düşmesi ve enflasyon muhasebesi sunum endeksi etkisi olmuştur. (ABD$ bazında hesaplandığında 9A2025'te 106,6 milyon ABD$ olan ciro 9A2026'da %5,8 artışla 112,7 milyon ABD$'na yükselmiştir).*

    - *Şirketimizin gelir yapısı ağırlıklı olarak USD bazlıdır. 2026 yılının ilk dokuz ayında satış gelirinin %74'ü USD bazlı YEKDEM satışları kapsamında gerçekleştirilmiş (9A2025: %87); Şirketimizin ağırlıklı olarak YEKDEM'den yararlanma süresi tamamlamış olan hidroelektrik santrallerinin ve RES ek kapasite üretimlerinin etkisiyle kalan %26'lık kısım spot piyasada satılmıştır (9A2025: %13).*

- *Faaliyet Karlılığı (FAVÖK): Şirketimizin 9A2026'da FAVÖK'ü TL bazında reel olarak %9,4 düşüş göstermiş, FAVÖK marjı %50,5 olmuştur (ABD$ bazında hesaplandığında 9A2026'da FAVÖK yaklaşık 57 milyon ABD$ ile bir önceki yıl seviyesindedir). Enflasyon muhasebesi sunum endeksi etkisi hariç tutulduğunda; düşüşün ana sebebi yukarıda açıklandığı üzere cirodaki düşüş ile üretim artışına bağlı giderlerdeki artış olmuştur. Ayrıca;*

    - *Şirketimizin ağırlıklı USD bazlı gelir yapısına (YEKDEM kapsamındaki satışlar) karşın gider ve maliyet yapısının ağırlıklı olarak enflasyona endeksli TL bazlı olması da faaliyet kar marjındaki daralmaya neden olmaktadır. Şirketimizin TL raporlanan gelirleri USD/TL kuru değişimlerinden etkilenirken, FAVÖK'ü ise TL bazlı enflasyondan da etkilenmekte olduğundan; enflasyonun USD/TL kurundaki artışın üstünde gerçekleşmeye devam ettiği bu dönemde faaliyet karlılığı olumsuz etkilenmiştir (30 Eylül 2026 sonu itibarı ile TÜFE artışı yaklaşık %24,3 gerçekleşmesine karşın aynı dönemde ABD$/TL kurundaki artış yaklaşık %14,1 seviyesindedir).*

- *Net Dönem Karı: Şirketimizin 9A2026'da net dönem karı yaklaşık 1,7 milyar TL olmuştur (9A2025: 1,2 milyar TL). Net karda gerçekleşen artışta özetle aşağıdaki hususlar etkili olmuştur:*
    - *9A2025'te 1,1 milyar TL seviyesindeki ertelenmiş vergi geliri 9A2026'da 2,1 milyar TL'ye çıkmıştır. Ertelenmiş vergi geliri artışının sebebi esasen, 2Ç2026'da yasal mevzuatta yapılan düzenlemeyle birlikte; 2027 ve sonrasında ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri hesaplanmasında kullanılan vergi oranının %25'ten %12,5'e düşürülmesinden kaynaklanmıştır.*
    - *9A2025'te 188,3 milyon TL olan parasal kazanç 9A2026'da 849,2 milyon TL'ye yükselmiştir.*
    - *Diğer yandan, 9A2025'te 1,3 milyar TL olan net finansal giderler 9A2026'da 2,0 milyar TL seviyesine yükselmiştir. Artışın ana sebebi kur farkı giderlerindeki artış olmuştur.*

I. GENEL BİLGİLER

a) Hesap Dönemi: Faaliyet raporumuz 01.01.2026 - 30.09.2026 dönemini kapsayacak şekilde hazırlanmıştır.

b) Şirket Kayıtları: Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş. iletişim bilgileri ile gerekli sicil kayıtlarına yönelik ayrıntılar aşağıdaki gibidir.

Unvanı	:	Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.
Vergi Dairesi	:	Ankara Kurumlar
Vergi Numarası	:	023 030 1966
Ticaret Sicili Numarası	:	231793
Sanayi Sicil numarası	:	10273
Merkez Adresi	:	İlkbahar Mah. Galip Erdem Cad. No:3 Çankaya/Ankara
Telefon Numarası	:	0 312 408 14 00
Faks Numarası	:	0 312 442 48 24
E-Mail	:	info@akfenren.com.tr
Web	:	www.akfenren.com.tr

II. FAALİYET ALANI HAKKINDA BİLGİLER

Şirket; elektrik üretim tesisi kurulması, her türlü kaynaktan enerji üretilmesi, kurulan veya devralınan tesislerin işletmeye alınması, işletilmesi, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışı ve dilediği yerden elektrik enerjisi alımı ile iştigal eden, Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu mevzuatı çerçevesinde lisanslı ve lisanssız santralleri işleten özel amaçlı şirketler *(special purchase vehicle - SPV)* niteliğindeki bağlı şirketleri olan üretim şirketleri vasıtasıyla, bir enerji altyapı platformu niteliğindeki yenilenebilir enerji üretim portföyünü yönetmektedir.

- Şirket, kuruluşta AkfenHes Yatırımları ve Enerji Üretim Anonim Şirketi unvanı ile, Türkiye'nin değişik bölgelerinde hidroelektrik santralleri inşa etmek ve işletmek üzere 12 Ocak 2007 tarihinde kurulmuştur. AkfenHes, 2007 yılında 14 hidroelektrik enerjisi üretim şirketini satın almıştır.
- Akfen Holding A.Ş.'nin yenilenebilir enerji portföyünde devam etmekte olan yeniden yapılanma kapsamında, Akfenres Rüzgar Enerjisi Yatırımları A.Ş. AkfenHes ile birleşmiş ve AkfenHes'in ticari unvanı, 19 Ocak 2016 tarihinde "Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş." olarak değiştirilmiştir. Bu yeniden yapılanma kapsamında Akfen Holding'in bağlı ortaklığı Akfen Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi Akfen Yenilenebilir'e devri de 25 Ocak 2016 tarihinde tamamlanmıştır.
- Daha önce hisselerinin %100'üne Akfen Holding Yönetim Kurulu üyesi Selim Akın'ın sahip olduğu Karine Enerji Üretim ve Sanayi A.Ş., Akfen Holding tarafından satın alınmış ve Karine GES, 9 Mart 2016 tarihinde Akfen Yenilenebilir ile birleşmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji, yenilenebilir kaynaklardan elektrik üretmek amacıyla kurulmuştur. Şirket, Türkiye'nin farklı noktalarında kurulu hidroelektrik santralleri, rüzgar enerji santralleri ve güneş enerji santralleri ile elektrik üretmeye devam etmektedir.

Şirket ve bağlı ortaklıklarının (birlikte "Grup" olarak anılacaktır) faaliyet bölümleri aşağıda belirtilmektedir. 30 Eylül 2026 itibarıyla Grup'un 246 çalışanı bulunmaktadır (31 Aralık 2025: 249).

- **Hidroelektrik Santrali Faaliyetleri**

30 Eylül 2026 itibarıyla toplam 228,7 MW kurulu güce sahip olan 12 hidroelektrik santralinde üretim devam etmektedir. Raporlama tarihi itibarıyla; Akfen Yenilenebilir'in HES işleten 4 adet bağlı ortaklığı, Bt Bordo Elektrik Üretim Dağıtım Pazarlama Sanayi ve Ticaret A.Ş., Elen Enerji Üretimi Sanayi ve Ticaret A.Ş., HHK Enerji Elektrik Üretim A.Ş. ve Yeni Doruk Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'dir.

- **Güneş Elektrik Santrali Faaliyetleri**

30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla, üretimde olan 26 MW kurulu gücünde 27 adet lisanssız ve 95,4 MW kurulu gücünde 8 adet lisanslı güneş enerjisi santralinden oluşan toplam 121,4 MW kurulu güce sahip güneş enerjisi santralinden oluşan bir portföy ile üretim devam etmektedir. Bu kapsamda 33 adet bağlı ortaklık bulunmakta olup, Akfen Yenilenebilir, bu

şirketlerden iki tanesi hariç (Me-Se Elektrik Üretim A.Ş. - %80, Solentegre Enerji Yatırımları Tic. A.Ş. - %90) kalanının %100'üne sahiptir.

- **Rüzgar Elektrik Santrali ve hibrit GES Faaliyetleri**

30 Eylül 2026 itibarıyla toplam 536,4 MW kurulu güce sahip olan 6 adet rüzgar elektrik santrali ve 6 adet hibrit GES santralinde üretim devam etmektedir. Bu kapsamda;

- *RES:* 30 Eylül 2026 itibarıyla toplam 451,1 MW kurulu güce sahip olan 6 adet rüzgar elektrik santralinde üretim devam etmektedir. Aralık 2025 sonu itibarıyla RES kapasite artış projelerinin tümü (102,2 MW) faaliyete geçmiştir. Raporlama tarihi itibarıyla; Akfen Yenilenebilir'in RES ve hibrit GES işleten 5 adet bağlı ortaklığı, İmbat Enerji, Derbent Enerji Üretim Paz.İth.ve İhr.A.Ş., Isıder Enerji Üretim Paz. İth. ve İhr. A.Ş., Korda Enerji ve Kovancı Enerji Üretim Paz. İth. ve İhr.A.Ş.'dir.
- *Hibrit GES:* 2025 yılında toplam 85,3 MW kurulu güce sahip 6 adet hibrit GES projesi faaliyete geçmiştir. Böylece, raporlama tarihi itibarıyla planlanan tüm hibrit GES projeleri faaliyete geçmiştir.

Grup'un Satışları Kapsamında Faydalandığı Teşvikler

Akfen Yenilenebilir'in portföyünde bulunan projeler, 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında yer almaktadır. Bu kapsama giren projelerin, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Belgesi" almaları ve yatırımlarını 30 Haziran 2021 tarihine kadar tamamlamaları halinde, faaliyete geçiş tarihlerinden itibaren devletin 10 yıl süresince HES'ler ve RES'ler (ve hibrit GES'ler) için asgari 7,3 ABD Doları cent/kWs ve GES'ler için 13,3 ABD Doları cent/kWs üretimden alım garantisinden yararlanma hakkına sahiptir. Santraller 10 yıl süresini doldurduktan sonra ürettikleri elektriği serbest piyasa fiyatından satmaktadır.

Portföydeki projelerin YEKDEM bitiş tarihleri işbu raporun III/c "Şirketin İlgili Hesap Döneminde Yapmış Olduğu Yatırımlar ve Projeler Hakkında Bilgiler" bölümünde verilmiştir.

Toptan Satış/Dengeleme/Depolama

Akfen Toptan, 16 Mart 2011 tarihinde EPDK'dan 20 yıllığına tedarik lisansı almıştır. Şirket mevcut durumda depolamalı üretim tesis projeleri üzerinde çalışmaktadır.

Toplayıcılık

Gökada Elektrik, 28 Temmuz 2025 tarihinde EPDK'dan elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyetinde bulunması amacıyla 20 yıl süreyle toplayıcılık lisansı almıştır. Toplayıcılık, bir veya birden fazla şebeke kullanıcısının üretim ve/veya tüketim faaliyetlerinin birleştirilerek organize elektrik piyasasında etkin bir şekilde işletilmesini ifade etmekte olup, Şirketimiz, bu kapsamdaki faaliyetler ile, dengesizlik maliyetlerini düşürmeyi ve elektrik piyasasında daha aktif bir rol oynayarak yeni fırsatları değerlendirmeyi hedeflemektedir.

Mevcut durumda, 100 MW üstü santralimiz, Üçpınar RES hariç portföyümüzdeki tüm lisanslı santraller toplayıcı şirketimiz altında yer almakta olup, dengesizlik maliyetleri bu şekilde azaltılmaktadır.

c) Şirket Sermayesi ile Ortaklarına İlişkin Bilgiler

14 Aralık 2015 tarihinde Akfen Holding ile Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası ("EBRD") arasında bir ortaklık sözleşmesi imzalanmıştır. Bu sözleşme hükümlerine göre, Akfen RES'in, Akfen Toptan'ın ve Akfen Holding'e devrinden sonra Karine GES'in ve AkfenHes'in tek bir çatı altında birleştirilmesi, böylece bir yenilenebilir enerji şirketi oluşturulması; EBRD'nin 100 milyon ABD Doları bedel karşılığında şirketin %20 hissesine sahip olması planlanmıştır. EBRD ile imzalanan sözleşme 22 Eylül 2016 tarihinde revize edilmiş, buna mukabil EBRD ve Uluslararası Finans Kurumu ("IFC"), her biri 100 milyon ABD Doları ödemek kaydıyla Şirket'in toplamda %16,667 hissesine sahip olmuşlardır.

15.12.2022 tarihinde, Şirket'in sermayesinde (i) EBRD'ye ait olan ve Şirket'in çıkarılmış sermayesinin %17,10'una tekabül eden paylar ile (ii) IFC'ye ait olan ve Şirket'in çıkarılmış sermayesinin %15,99'una tekabül eden payların Akfen Holding'e devredilmesine ilişkin olarak bir Pay Devir Sözleşmesi akdedilmiştir. Pay Devir Sözleşmesi uyarınca pay devirlerinin gerçekleşmesinin bir ön şartı olarak düzenlenen Rekabet Kurulu onayı, 06.01.2023 tarihinde alınmış; akabinde anılan pay devirleri 18.01.2023 tarihinde gerçekleştirilmiş ve Akfen Holding, Şirket'in paylarının tamamının sahibi olmuştur.

Akfen Holding'in Akfen Yenilenebilir sermayesinde sahip olduğu 340.370.703 TL nominal değerli (B) grubu payın halka arzına Sermaye Piyasası Kurulu 02.03.2023 tarihinde onay vermiştir. Halka arz edilen 340.370.703 TL nominal değerli B grubu paylar 08.03.2023 ile 10.03.2023 tarihleri arasında 1 TL nominal değerli pay başına 9,80 TL halka arz fiyatıyla satışa sunulmuştur ve Şirketin toplam 340.370.703 TL nominal değerli payları (sermayeye oranı %33,5) halka arz edilmiştir.

Şirketimizin 20.000.000.000 TL olan kayıtlı sermaye tavanı içerisinde 1.016.031.947 TL olan çıkarılmış sermayesinin, mevcut ortakların rüçhan hakları tamamen kısıtlanarak nakden, tamamen ve her türlü muvazaadan ari olmak üzere toplam satış bedeli 3.150.000.000 TL olacak şekilde Borsa İstanbul A.Ş.'nin "Toptan Alış Satış İşlemlerine İlişkin Prosedür"ü çerçevesinde belirlenen 17,41 TL'lik pay satış fiyatına göre 180.930.499 TL artışla 1.196.962.446 TL'ye çıkarılması kapsamında ihraç edilen 180.930.499 TL nominal değerli payların tamamı Akfen International Holding B.V.'ye 28.11.2024 tarihinde tahsisli olarak satılmış olup, Şirketimizin çıkarılmış sermayesi bu doğrultuda 1.196.962.446 TL'ye yükseltilmiştir.

- Şirketimiz esas sözleşmesinin "Şirketin Sermayesi" başlıklı 6. maddesinin yeni şekline SPK tarafından 29.11.2024 tarihinde uygun görüşü vermiştir. Söz konusu maddenin yeni şeklinin tescili 09.12.2024 tarihinde tamamlanmıştır.

Şirketimiz Yönetim Kurulu'nun 13.07.2026 tarihli kararı kapsamında, Şirketimizin 20.000.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde, 1.196.962.446 TL olan çıkarılmış sermayesinin, tamamı emisyon primlerinden karşılanmak suretiyle 5.984.812.230 TL artırılarak 7.181.774.676 TL'ye çıkarılmasına ve bu kapsamda ihraç edilecek 1.016.031.950 TL nominal değerli (A) grubu ve 4.968.780.280 TL nominal değerli (B) grubu paylara ilişkin ihraç belgesinin onaylanması ve bu doğrultuda Şirket Esas Sözleşmesi'nin 6 ncı maddesinin tadil edilmesi talepleriyle Sermaye Piyasası Kurulu'na 20.07.2026 tarihinde başvuruda bulunulmuştur.

- Başvurumuz Kurul'un 16.09.2026 tarihli ve 56/1670 sayılı kararı ile olumlu karşılanmıştır. Söz konusu esas sözleşme maddesinin yeni şeklinin tescili 22.09.2026 tarihinde tamamlanmıştır.

Raporlama tarihi itibarıyla, Şirketimizin ortakları ile ortaklık paylarına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Ortağın Unvanı	**Pay Grubu**	**Sermaye**	
		TL	**%**
Akfen Holding A.Ş.*	A	1.219.238.340	16,98%
	B	2.834.729.124	39,47%
Akfen International Holding B.V.	B	1.085.582.994	15,12%
Capital Union Bank Ltd.	B	312.724.302	4,35%
Diğer Halka Açık**	B	1.729.499.916	24,08%
Toplam Çıkarılmış Sermaye		**7.181.774.676**	**100,00%**

** Şirketimizin çıkarılmış sermayesinin %10'una tekabül eden 119.696.244 TL nominal değerli B Grubu (imtiyazsız) payların borsada işlem gören niteliğe dönüştürülmesi/borsada satışa konu edilmesi amacıyla düzenlenen pay satış bilgi formunun onaylanması amacıyla Akfen Holding A.Ş. tarafından 25.03.2026 tarihinde Kurula başvuruda bulunulmuş olup, anılan başvuru Kurul'un 15.05.2026 tarih ve 31/912 sayılı toplantısında olumlu karşılanmıştır (Şirketimizin 23.09.2026 tarihinde tamamlanan %500 oranında bedelsiz sermaye artışına göre düzeltilmiş pay adedi 718.177.464 olmuştur).*

*** Halka açık kısım içinde 30.09.2026 itibarıyla hisse geri alım programı kapsamında Şirket tarafından geri alınan toplam 14.000.000 adet AKFYE hissesi mevcuttur. Geri alınan hisselerin sermayeye oranı %1,1696'dır (Şirketimizin 23.09.2026 tarihinde tamamlanan %500 oranında bedelsiz sermaye artışına göre düzeltilmiş pay adedi 84.000.000 olmuştur).*

Şirketin ana hissedarına ilişkin bilgi aşağıdaki gibidir:

Pay Sahibi	**Vergi Kimlik No**	**İkametgah Adresi**
Akfen Holding A.Ş.	0230078655	Koza Cad. No:22 Çankaya Ankara

Şirket ana hissedarı olan Akfen Holding A.Ş.'nin ortaklık yapısı aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Ortağın; Adı Soyadı / Ticaret Unvanı	Sermayedeki Payı	
	Tutarı (TL)	Oranı (%)
Pelin AKIN ÖZALP	4.014.307.630	45,10
Selim AKIN	4.014.307.630	45,10
Hamdi AKIN	292.450.675	3,29
Akfen Internatinal Holding B.V. (*)	237.927.000	2,67
KMA Yatırım Proje A.Ş. (**)	170.503.532	1,92
OSO Yatırım Proje A.Ş. (***)	170.503.533	1,92
TOPLAM	**8.900.000.000**	**100,00**

(*) Akfen International Holding B.V.'nin tek ortağı Hamdi AKIN'dır.
(**) KMA Yatırım Proje A.Ş.'nin tek ortağı Pelin AKIN ÖZALP'tir.
(***) OSO Yatırım Proje A.Ş.'nin tek ortağı Selim AKIN'dır.

d) Şirket Hisselerine Yönelik Bilgiler

Şirket'in kayıtlı sermaye tavanı 20.000.000.000 TL (yirmi milyar Türk Lirası)'dir. Sermaye Piyasası Kurulunca verilen kayıtlı sermaye tavanı izni, 2023-2027 yılları (5 yıl) için geçerlidir.

Şirket'in çıkarılmış sermayesi 7.181.774.676 TL olup her biri 1,00 TL değerinde 7.181.774.676 adet paydan oluşmaktadır. Şirket'in çıkarılmış sermayesi muvazaadan ari şekilde tamamen ödenmiştir.

Bu payların 1.219.238.340 adedi A Grubu nama yazılı ve 5.962.536.336 Adedi B Grubu hamiline yazılı paylardır. A Grubu payların yönetim kuruluna aday gösterme ve genel kurulda oy imtiyazı bulunmaktadır. B Grubu payların hiçbir imtiyazı yoktur. İmtiyazlı payların sahip olduğu imtiyazlar aşağıda özetlenmiştir:

- 18.01.2023 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında onaylanan Esas Sözleşme tadil metni ile Şirket'in sermayesinde A Grubu paylara oy hakkında imtiyaz tanınmış olup; bu kapsamda her bir A Grubu pay, sahibine 5 oy hakkı verirken her bir B Grubu pay, sahibine 1 oy hakkı verir.
- 18.01.2023 tarihli Genel Kurul'da kabul edilen esas sözleşme tadilleri uyarınca, Şirket, Genel Kurul tarafından, TTK ve sermaye piyasası mevzuatı hükümleri doğrultusunda A Grubu pay sahipleri tarafından önerilen 5 üye ve sermaye piyasası mevzuatı çerçevesinde gerekli sayıda ve gerekli nitelikleri haiz bağımsız üyeleri de içermek üzere, toplam en az 5 en çok 10 üyeli bir Yönetim Kurulu tarafından idare olunur. A Grubu paylar yönetim kurulu üyelerinin seçiminde imtiyaz sahibidir. 5 üyeden oluşan Yönetim Kurulu'nun 2 üyesi, 6 üyeden oluşan Yönetim Kurulu'nun 3 üyesi, 7 üyeden oluşan Yönetim Kurulu'nun 3 (üç) üyesi, 8 (sekiz) üyeden oluşan Yönetim Kurulu'nun 4 üyesi, 9 üyeden oluşan Yönetim Kurulu'nun 4 üyesi ve 10 üyeden oluşan Yönetim Kurulu'nun 5 üyesi A Grubu pay sahiplerinin çoğunluğunun göstereceği adaylar arasından seçilir. A Grubu pay sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilecek Yönetim Kurulu üyeleri, söz konusu bağımsız üyeler haricindeki üyelerden olacaktır.

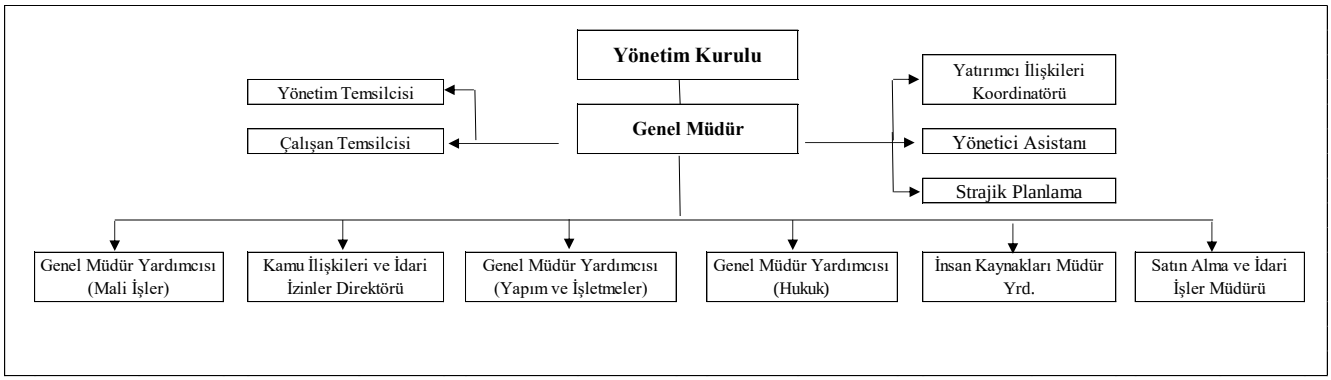
İşbu Faaliyet Raporu tarihi itibarıyla Şirket'in A Grubu paylarının tamamı Akfen Holding'e aittir.

Halka arz edilen Şirket payları 16.03.2023 tarihinden itibaren Borsa İstanbul'da "AKFYE" kodu ile işlem görmeye başlamıştır. 30 Eylül 2026 itibarıyla AKFYE hisse senedinin kapanış fiyatı 3,47 TL, piyasa değeri 509,5 milyon ABD$'dır.

Yönetim Kurulumuzun 25.03.2025 ve 28.08.2025 tarihli kararları kapsamında; 4.12.2025 tarihi itibarıyla geri alım programı kapsamında toplam 14.000.000 adet pay alınmış, geri alınan payların sermayeye oranı %1,1696'dır. 4.12.2025 itibarıyla pay geri alım programı çerçevesinde belirlenen azami pay adedine ulaşılmış ve pay geri alım programı tamamlanmıştır (Şirketimizin 23.09.2026 tarihinde tamamlanan %500 oranında bedelsiz sermaye artışına göre düzeltilmiş pay adedi 84.000.000 olmuştur).

e) Kurumsal Yapı

Şirketimizin güncel organizasyon şeması aşağıda yer almaktadır.



Şirket Yönetim Kurulu&Komiteleri, Üst Düzey Yöneticileri ve Personeli Hakkında Bilgiler

Şirketin 9 Temmuz 2025 tarihinde yapılan 2024 yılı Olağan Genel Kurul toplantısında Yönetim Kurulu üyeleri ve görev süreleri aşağıdaki şekilde belirlenmiştir:

Aday Gösterme Komitesi tarafından yürütülen değerlendirme sonucunda, 2'si bağımsız olmak üzere toplam 6 Yönetim Kurulu üyesi adayı belirlenmiştir. Bu doğrultuda 2 yıl süreyle görev yapmak üzere; A Grubu pay sahibinin aday gösterdiği Hamdi Akın, Selim Akın, Pelin Akın Özalp ve İrfan Erciyas ile bağımsız adaylardan Hasan Köktaş ile Ömer Serdar yönetim kurulu üyesi olarak seçilmiştir.

Adı Soyadı	Görevi	Görev Süresi
Hamdi Akın	Yönetim Kurulu Başkanı	09.07.2025 tarihinde 2 yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir.
Pelin Akın Özalp	Yönetim Kurulu Üyesi	09.07.2025 tarihinde 2 yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir.
Selim Akın	Yönetim Kurulu Üyesi	09.07.2025 tarihinde 2 yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir.
İrfan Erciyas	Yönetim Kurulu Üyesi	09.07.2025 tarihinde 2 yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir.
Hasan Köktaş	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	09.07.2025 tarihinde 2 yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir.
Ömer Serdar	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	09.07.2025 tarihinde 2 yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir.

Raporlama dönemi içerisinde, yönetim kurulu üyelerinin, rekabet yasağı kapsamında şirket ile kendileri veya başkaları adına herhangi bir işlemi olmamıştır.

Yönetim Kurulu Üyeleri Yetki ve Sınırı

Yönetim Kurulu Başkanı ve üyeleri, TTK'nın ilgili maddeleri ve Şirket Esas Sözleşmesi'nin 8, 9 ve 10 uncu maddesinde belirtilen yetkilerle Şirketin temsili ve yönetimini gerçekleştirmektedir.

Yönetim Kurulu Komiteleri

Şirketimizin 09.07.2025 tarihli Genel Kurul Toplantısı'nda alınan karar doğrultusunda oluşturulan altı üyelik yönetim kurulu ve bu üyeler arasında yer almak üzere atanan iki bağımsız üye göz önünde bulundurularak; Şirketimiz Yönetim Kurulu'nun 21.07.2025 tarih 2025/12 sayılı kararı ile;

- Riskin Erken Saptanması Komitesi Başkanlığı'na Hasan Köktaş'ın, üyeliklere ise Ömer Serdar ve Selim Akın'ın getirilmesine,
- Denetim Komitesi Başkanlığı'na Hasan Köktaş'ın, üyeliğe ise Ömer Serdar'ın getirilmesine,
- Kurumsal Yönetim Komitesi Başkanlığı'na Ömer Serdar'ın, üyeliklere ise Hasan Köktaş, Pelin Akın Özalp ve Yatırımcı İlişkileri Yöneticisi Aylin Çorman'ın getirilmesine, karar verilmiştir.

Üst Düzey Yöneticiler

Genel Müdür	Mustafa Kemal Güngör
Genel Müdür Yardımcıları	Mustafa Rifat Bağbaşlıoğlu, Özgür Uzunoğlu, Celal Öztop

Raporlama döneminde yönetim kurulu üyeleri ve üst düzey yöneticilerinin şirket ile kendileri veya başkaları adına herhangi bir işlemleri ile rekabet yasağı kapsamında faaliyetleri olmamıştır.

Yönetim kurulu üyelerinin görevleri esnasındaki kusurları ile şirkette sebep olacakları zarara karşılık olarak, 2026-2027 dönemi için toplam 25.000.000 ABD Doları limitli "Yönetici Sorumluluk Sigortası" yaptırılmıştır.

Şirketimiz yönetim kurulu üyeleri ve üst düzey yöneticilerine ilişkin bilgi kurumsal internet sitemizde (www.akfenren.com.tr) yer almaktadır.

f) Yönetim Organı Üyeleri ile Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Mali Haklar

Üst düzey yöneticiler, Grup'un kilit yönetici ve idarecilerinden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar arasında maaşlar ve maaşlarla ilişkili harcamalar yer almaktadır ve bunlar konsolide finansal tablolarda yönetim giderleri altında kayıtlara alınmıştır. 30 Eylül 2026 tarihinde sona eren hesap döneminde, üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar 68.244 bin TL'dir (9A2025: 44.243 bin TL).

g) Araştırma ve Geliştirme Çalışmaları

Yoktur.

h) İnsan Kaynakları Politikası

Adil, şeffaf, çalışanların potansiyellerini ortaya çıkarma fırsatları bulduğu, firmamızın geleceğine katkı sağladığı ve değer gördüğü, yüksek performanslı, gelişim odaklı, ana kurum politikalarımızı benimseyen bağlılığı yüksek, mutlu, verimli, başarılı ve sağlıklı bir işgücü oluşturmak için çabalıyoruz.

Bu doğrultuda;

- Geçmişi, yaşı, durumu, ırkı, dini ne olursa olsun kadınlar ve erkekler için eşit mesleki fırsatlar sağlamayı,
- Topluma saygılı bireylerden oluşan bir ekip oluşturmayı,
- Entegre yönetim sistemine konu olan standartlarda personellerimizi her seviyede bilinçlendirmeyi,
- Toplam kalite felsefesini esas alarak, takım ruhu içerisinde hareket edilmesini,
- Kalite sistemleri çerçevesinde tüm çalışanların yeteneklerini en üst seviyede kullanabilen kişiler haline gelmelerini,
- Tüm çalışanlarımızda kalite ve disiplin bilinci oluşturulmasını ve sürdürülmesini,
- Tüm çalışanlarımızda iş güvenliği bilincini yüksek seviyede oluşturmayı ve sürdürmeyi,
- Tüm çalışanlarımızda çevre bilinci oluşturmayı; küresel kaynaklar ve sürdürülebilirlik farkındalığı aşılamayı ve sürdürmeyi,
- Üretilen enerjinin verimli kullanımı konusunda ki bilinci artırmayı,
- Çalışan personellerimiz üzerinden topluma dokunmayı, genel toplumsal gelişimimize katkıda bulunmayı,
- Firmamızda çalışan bireylerin organizasyon yapımızda yatay ve dikey gelişimlerine imkân sağlamayı amaçlıyoruz.

Çalışanlara Sağlanan Faydalar

Çalışanlara sağlanan faydalar izin yükümlülüğü karşılıklarından ve kıdem tazminatı karşılıklarından oluşmaktadır. İlgili dönemlere ait çalışanlara sağlanan faydalar konsolide finansal durum tablosunda yer almaktadır.

III- ŞİRKET FAALİYETLERİNDEKİ GELİŞMELER

a) Şirketin faaliyet gösterdiği sektör hakkında bilgi

2025 yıl sonunda 122.519 MW olan Türkiye elektrik üretiminin toplam kurulu gücü Eylül 2026 sonunda 127.236 MW'a yükselmiştir. Eylül 2026 sonu itibarıyla toplam kurulu güç içinde yenilenebilir enerji santrallerinin payı %62,8 (2025: %62) seviyesindedir.

2026 yılının ilk dokuz ayında Türkiye'deki toplam elektrik üretimi, bir önceki yılın aynı dönemine göre %3,1 artarak 275.512 GWs olmuştur. 9A2025'te %45,2 olan toplam üretim içindeki yenilenebilir enerji santrallerinin payı ise 9A2026'da yağışlardaki önemli artış ile hidroelektrik santrallerinin üretimlerinde gerçekleşen artış ve ayrıca güneş ile rüzgar santrallerinin üretiminde gerçekleşen artış sonucunda, %60,5 olmuştur (*Kaynak: TEİAŞ)*.

b) Dönem içi önemli gelişmeler

Şirketimiz 17.02.2026 tarihinde Şirketimizin Vergi Usul Kanunu ve ilgili diğer vergi mevzuatı hükümlerine göre hazırlanmış, 01.01.2025 - 31.12.2025 dönemine ait Gelir Tablosu, Geçici Vergi Beyannamesi ekinde Vergi Dairesine sunulmuş olduğunu açıklamıştır. Açıklamaya göre;

- Söz konusu Gelir Tablosu Şirket'in solo durumunu yansıtmakta olup, Şirket'in faaliyet sonuçları üzerinde önemli derecede belirleyici olan bağlı ortaklıklarının faaliyet sonuçlarını bütünüyle içermemektedir. Bu kapsamda, söz konusu Gelir Tablosu Sermaye Piyasası Mevzuatına göre düzenlenmemiş olup, Sermaye Piyasası Mevzuatına göre düzenlenen Gelir Tablosu'nu temsil eder nitelikte değildir.
- Sermaye Piyasası mevzuatına ve bu kapsamda Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına göre hazırlanan konsolide finansal tablolarımız ayrıca yayımlanacaktır.

Akfen Holding tarafından, Sermaye Piyasası Kurulu'nun VII-128.1 sayılı Pay Tebliği'nin "Payları Borsada İşlem Gören Ortaklıkların Pay Sahiplerine Yönelik Bilgi Formu Düzenleme Yükümlülüğü" başlıklı 27'nci maddesi kapsamında; Akfen Holding A.Ş.'nin Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.'nin çıkarılmış sermayesinde sahip olduğu, Akfen Yenilenebilir'in çıkarılmış sermayesinin %10'una tekabül eden 119.696.244 TL nominal değerli B Grubu (imtiyazsız) payların borsada işlem gören niteliğe dönüştürülmesi/borsada satışa konu edilmesi amacıyla düzenlenen pay satış bilgi formunun onaylanması amacıyla 25.03.2026 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu'na başvuruda bulunulmuş olup, anılan başvuru Kurul'un 15.05.2026 tarih ve 31/912 sayılı toplantısında olumlu karşılanmıştır.

Şirketimizin 2025 yılı Pay Sahipleri Olağan Genel Kurul Toplantısının 28.04.2026 tarihinde saat 10:00'da Şirket merkezi olan İlkbahar Mah. Turan Güneş Bulvarı Galip Erdem Cad. No:3 Çankaya/Ankara adresinde yapılmıştır.

- Yönetim Kurulu'nun 02.04.2026 tarihli kararı ve Kar Dağıtım Tablosu doğrultusunda, 01.01.2025 - 31.12.2025 hesap dönemine ait finansal tablolarımızda 1.949.771.000 TL net dönem karı (konsolide, ana ortaklık payları) oluşmasına rağmen aynı döneme ilişkin yasal kayıtlara göre Dönem Zararı oluşması nedeniyle kâr dağıtımı yapılmaması konusundaki Yönetim Kurulu önerisi Genel Kurul'un onayına sunuldu, katılanların tamamının olumlu oyu ile kar dağıtımı yapılmamasına karar verildi.
- 2025 yılı Pay Sahipleri Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda alınan kararlardan tescile tabi olan hususlar 29.04.2026 tarihinde tescil edilmiştir.
    - Şirketimizin bağımsız denetim kuruluşu olarak DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.'nin seçilmesine ilişkin 28.04.2026 tarihli genel kurul kararı 29.04.2026 tarihinde tescil edilmiş ve Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde yayımlanmıştır.

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Özel Durumlar Tebliği'nin 10. maddesi kapsamında şirketimizin güncel operasyonel ve finansal verileri ile geleceğe dair projeksiyonlarını içeren yatırımcı bilgilendirme sunumu 13.05.2026 tarihinde Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda yayımlanmıştır.

<u>RES Katkı Payı Bedeli İadesi Gelişmeleri:</u>

Şirketimizin bağlı ortaklıkları tarafından TEİAŞ'a 19.08.2011 tarihli RES Katkı Payı Anlaşması ve 07.02.2020 tarihli revize RES Katkı Payı Anlaşması hükümleri çerçevesinde ödenmekte olan RES Katkı Payı bedelleri kapsamında; TEİAŞ tarafından fatura edilen bedellerle ilgili olarak, mevzuata uygun olmayan fazladan hesaplama yapıldığından hareketle, açmış olduğumuz davalarla ilgili güncel gelişmeler aşağıda özetlenmiştir:

- Derbent Enerji tarafından, TEİAŞ tarafından 2019 yılı üretimleri için fatura edilen bedelle ilgili olarak, mevzuata uygun olmayan fazladan hesaplama yapıldığından hareketle 9.566.562,31 TL'nin Derbent Enerji'ye faizi ile birlikte iadesi için açılan davamız lehimize sonuçlanmış, karar Yargıtay incelemesinden geçerek kesinleşmiştir.

Bağlı ortaklığımıza 18.06.2026 tarihinde bildirilen söz konusu karar ile, dava tarihinden itibaren işleyen avans faizi ile birlikte, (yasal kesintiler yapıldıktan sonra) 19.06.2026 tarihinde yaklaşık 26 milyon TL tutar TEİAŞ'tan iade alınmıştır.

- Korda Enerji tarafından; TEİAŞ tarafından 2021 yılı üretimleri için fatura edilen bedelle ilgili olarak, mevzuata uygun olmayan fazladan hesaplama yapıldığından hareketle 8.158.294,28 TL'nin Korda Enerji'ye faizi ile birlikte iadesi için açılan davamız lehimize sonuçlanmış, karar Yargıtay incelemesinden geçerek kesinleşmiştir. Bağlı ortaklığımıza 18.06.2026 tarihinde bildirilen söz konusu karar ile, dava tarihinden itibaren işleyen avans faizi ile birlikte, (yasal kesintiler yapıldıktan sonra) 24.06.2026 tarihinde yaklaşık 20 milyon TL tutar TEİAŞ'tan iade alınmıştır.
- Korda Enerji tarafından TEİAŞ tarafından 2019 yılı üretimleri için fatura edilen bedelle ilgili olarak 04.02.2020 tarihinde ihtirazi kayıtla ödenmek zorunda kalınan 818.241,72 TL'nin avans faizi ile birlikte iadesi talebiyle açılan davamız lehimize sonuçlanmış, karar Yargıtay incelemesinden geçerek kesinleşmiştir. Bağlı ortaklığımıza 01.07.2026 tarihinde bildirilen söz konusu karar ile, dava tarihinden itibaren işleyen avans faizi ile birlikte, (yasal kesintiler yapıldıktan sonra) 07.07.2026 tarihinde yaklaşık 2,2 milyon TL tutar TEİAŞ'tan iade alınmıştır.

    - *Söz konusu Yargıtay kararlarının, yargı süreci devam eden benzer nitelikli diğer dava dosyalarımız açısından da lehe emsal karar olarak değerlendirilmesi ve bundan sonraki dönemlere ilişkin olarak da hesaplamaların karar doğrultusunda yapılması beklenmektedir.*
    - *Bu kapsamda, RES tesislerimizin işletmeye geçiş tarihi olan 2019 yılından itibaren, 20 yıl boyunca ödemeye konu RES katkı payları ile ilgili TEİAŞ tarafından fazladan hesaplama yapıldığı iddiasıyla ve her yıl fazladan ödenen kısımlarının iadesi talebiyle Derbent Enerji, Korda Enerji ve %100 oranında diğer bağlı ortaklıklarımız olan Isıder Enerji Üretim Pazarlama İthalat ve İhracat A.Ş. ile Kovancı Enerji Üretim Pazarlama İthalat ve İhracat A.Ş. tarafından dava yoluna başvurulmaktadır.*

Şirketimiz Yönetim Kurulu'nun 13.07.2026 tarihli kararı kapsamında, Şirketimizin 20.000.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde, 1.196.962.446 TL olan çıkarılmış sermayesinin, tamamı emisyon primlerinden karşılanmak suretiyle 5.984.812.230 TL artırılarak 7.181.774.676 TL'ye çıkarılmasına ve bu kapsamda ihraç edilecek 1.016.031.950 TL nominal değerli (A) grubu ve 4.968.780.280 TL nominal değerli (B) grubu paylara ilişkin ihraç belgesinin onaylanması ve bu doğrultuda Şirket Esas Sözleşmesi'nin 6 ncı maddesinin tadil edilmesi talepleriyle Sermaye Piyasası Kurulu'na 20.07.2026 tarihinde başvuruda bulunulmuştur.

- Söz konusu başvurumuz Kurul'un 16.09.2026 tarihli ve 56/1670 sayılı kararı ile olumlu karşılanmıştır. Söz konusu karar, SPK'nın 17.09.2026 tarih ve E-29833736-105.01.01.01-98145 sayılı yazısı ile Şirketimize bildirilmiştir.
- Şirket Esas Sözleşmesi'nin 6 ncı maddesinin yeni şekli Ankara Ticaret Sicili Müdürlüğü tarafından 22.09.2026 tarihinde tescil edilmiş olup, söz konusu tescil 22.09.2026 tarihli ve 11671 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan edilmiştir.

JCR Avrasya Derecelendirme A.Ş. (JCR Eurasia Rating) tarafından yapılan değerlendirmeler kapsamında, 22.07.2026 tarihinde, Şirketimiz "Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş."nin Uzun Vadeli Ulusal Kurum Kredi Rating notu 'AA (tr)' olarak teyit edilmiş olup, bu not ile birlikte diğer notlar aşağıda belirtilmektedir:

- Uzun Vadeli Ulusal Kurum Kredi Rating Notu : AA (tr) / (Durağan)
- Kısa Vadeli Ulusal Kurum Kredi Rating Notu : J1+ (tr) / (Durağan)
- Uzun Vadeli Uluslararası Yabancı Para Kurum Kredi Rating Notu: BB / (Durağan)
- Uzun Vadeli Uluslararası Yerel Para Kurum Kredi Rating Notu: BB / (Durağan)

Şirketimiz Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş., küresel endeks ve veri sağlayıcısı FTSE Russell'ın Haziran 2026 dönemsel incelemesi sonucunda FTSE4Good Gelişmekte Olan Piyasalar Endeksi'ne dahil edilmiştir. Söz konusu karar, Şirketimizin çevresel, sosyal ve yönetişim (ÇSY) performansının bağımsız bir değerlendirmeyle uluslararası standartlarda teyit edildiği anlamına gelmektedir. Uluslararası yatırımcılar tarafından takip edilen FTSE4Good Endeks Serisi, yatırımcıların sürdürülebilirlik uygulamaları güçlü olan şirketleri seçmelerinde referans olarak kabul edilmekte olup, anılan endekse dahil olunması, şirketlerin sorumlu yatırımcılara ve küresel fonlara olan erişimini artırmaktadır.

Şirketimizin %100 oranında bağlı ortaklığı olan Akfen Toptan tarafından Erzurum ili Aşkale ilçesinde kurulması planlanan 35,75 MWm/30 MWe kurulu gücündeki Gelinkaya Depolamalı GES projesi için EPDK'nın 03.09.2026 tarihli ve 14842-11 sayılı Kurul kararı ile 49 (kırk dokuz) yıl süreli ve EÜ/14842-11/06801 numaralı üretim lisansı verilmesine karar verilmiş olduğu tarafımıza 07.09.2026 tarihinde tebliğ edilmiştir.

Borsa İstanbul 21.09.2026 tarihli BIST Pay Endeksleri 01.10.2026-31.12.2026 dönemi değişiklikleri açıklaması kapsamında AKFYE'nin BIST 100 endeksine alınacak paylar arasında olduğunu açıklamıştır.

Akfen Holding 24.09.2026 tarihinde KAP'ta yaptığı "SPK Onaylı Pay Satış Bilgi Formunun Güncellenmesi" hakkındaki açıklamasında; Onaylı Pay Satış Bilgi Formu'nda yer alan "Ortaklığın çıkarılmış sermayesinde değişiklik meydana gelmesi halinde, işbu pay satış bilgi formunun güncellenmesi talebiyle Kurul'a başvurulması zorunludur." hükmü kapsamında, Akfen Yenilenebilir'in çıkarılmış sermayesinde %500 oranındaki bedelsiz sermaye artırımı sonucunda meydana gelen değişiklik nedeniyle, Akfen Yenilenebilir'e ilişkin pay satış bilgi formunda onay verilen ve bu kapsamda borsada işlem gören niteliğe dönüştürülen 119.696.244 TL nominal değerli B Grubu (imtiyazsız) paylar, bedelsiz sermaye artırımı sonrasında oluşan ve yine bedelsiz artırım sonrasındaki sermayenin %10'na tekabül eden 718.177.464 TL olarak güncellenerek SPK'nın bilgi ve onaylarına 24.09.2026 tarihinde yeniden sunulmuş olduğunu bildirmiştir.

Borsa İstanbul 29.09.2026 tarihli BIST Pay Endeksleri 01.10.2026-30.04.2027 dönemi değişiklikleri açıklaması kapsamında AKFYE'nin BIST Katılım 50 ve BIST Katılım 30 endekslerine alınacak paylar arasında olduğunu açıklamıştır.

c) Şirketin İlgili Hesap Döneminde Yapmış Olduğu Yatırımlar ve Projeler Hakkında Bilgiler

30.09.2026 itibarıyla işletmede olan toplam kurulu güç 886,5 MW'tır (HES: 228,7 MW - GES: 121,4 MW – RES&hibrit GES: 536,4 MW). 1 Ocak - 30 Eylül 2026 döneminde toplam elektrik üretimi, bir önceki yılın aynı dönemine göre %30,9 artışla 1.691,4 GWs olmuştur (9A2025: 1.292,2 GWs).

Santralin Adı	Lisans	İl	Kurulu Güç (MW)	İşletmeye Alınma Tarihi	YEKDEM Bitiş Tarihi
HES			**228,7**		
Sırma HES	Lisanslı	Aydın	6,66	23.05.2009	31.12.2019
Çamlıca III HES	Lisanslı	Kayseri	28,48	1.04.2011	31.12.2021
Saraçbendi HES	Lisanslı	Sivas	26,28	6.05.2011	31.12.2021
Otluca HES	Lisanslı	Mersin	48,77	07.04.2011	31.12.2021
Demirciler HES	Lisanslı	Denizli	8,70	03.08.2012	31.12.2022
Yağmur HES	Lisanslı	Trabzon	9,19	27.11.2012	31.12.2023
Kavakçalı HES	Lisanslı	Muğla	11,45	29.03.2013	31.12.2023
Gelinkaya HES	Lisanslı	Erzurum	7,08	14.06.2013	31.12.2023
Doğançay HES	Lisanslı	Sakarya	31,61	29.08.2014	31.12.2024
Doruk HES	Lisanslı	Giresun	28,89	19.09.2014	31.12.2024
Sekiyaka HES	Lisanslı	Muğla	3,53	17.01.2014	31.12.2025
Çalıkobası HES	Lisanslı	Giresun	18,11	2.06.2017	31.12.2027
GES			**121,4**		
Solentegre GES (Lisanslı)	Lisanslı	Elâzığ	9,06	14.10.2016	31.12.2026
Omicron Engil208 GES	Lisanslı	Van	12,10	20.09.2018	31.12.2028
Omicron Erciş GES	Lisanslı	Van	12,09	21.09.2018	31.12.2028
Me-Se GES	Lisanslı	Konya	12,10	27.09.2018	31.12.2028
MT GES	Lisanslı	Konya	12,08	27.09.2018	31.12.2028
Yaysun GES (Lisanslı)	Lisanslı	Konya	12,08	27.09.2018	31.12.2028
Psi Engil207 GES	Lisanslı	Van	12,97	25.07.2019	31.12.2029
Fırıncı GES	Lisanslı	Malatya	12,97	13.08.2020	31.12.2030
Yaysun GES (Lisanssız)	Lisanssız	Konya	0,62	17.02.2014	16.02.2024
Denizli GES [3]	Lisanssız	Denizli	7,42	25.05.2015	24.05.2025
Solentegre GES (Lisanssız)	Lisanssız	Elâzığ	0,56	15.02.2017	14.02.2027
Karine GES	Lisanssız	Elâzığ	0,56	26.08.2017	25.08.2027
Amasya (Boyalı) GES [3]	Lisanssız	Amasya	11,22	12.08.2017	11.08.2027
Tokat (Kuşoturağı) GES [3]	Lisanssız	Tokat	5,58	19.10.2017	18.10.2027
RES&Hibrit GES*			**536,4**		
RES			451,1		
Sarıtepe RES [1]	Lisanslı	Osmaniye	66,60	17.06.2016/19.09.2025	31.12.2026
Demirciler RES [2]	Lisanslı	Osmaniye	23,30	22.07.2016	31.12.2026
Kocalar RES	Lisanslı	Çanakkale	60,10	14.03.19/7.11&5/26.12.25	31.12.2029
Üçpınar RES	Lisanslı	Çanakkale	121,80	10.05.2019/19.09.2025	31.12.2029
Hasanoba RES	Lisanslı	Çanakkale	80,50	2.08.19/3.10&7.11.25	31.12.2029
Denizli RES	Lisanslı	Denizli	98,80	13.09.2019/22.8&4.9.2025	31.12.2029
Hibrit GES			85,3		
Sarıtepe Hibrit GES	Lisanslı	Osmaniye	12,96	26.12.2024/31.01.2025	31.12.2026
Denizli Hibrit GES	Lisanslı	Denizli	5,76	23.01/04.09.2025	31.12.2029
Hasanoba Hibrit GES	Lisanslı	Çanakkale	8,41	14.02.2025	31.12.2029
Kocalar Hibrit GES	Lisanslı	Çanakkale	4,95	14.02.2025	31.12.2029
Üçpınar Hibrit GES	Lisanslı	Çanakkale	39,94	14.02/14.03.2025	31.12.2029
Demirciler Hibrit GES	Lisanslı	Osmaniye	13,26	27.02&16.05.2025	31.12.2026
Toplam Portföy			**886,5**		

(1) Şirket'in bağlı ortaklığı İmbat, 05.02.2020 tarihinde Sarıtepe RES'i işleten Zorlu Rüzgâr'ı devir alarak bünyesine katmıştır.
(2) *Şirket'in bağlı ortaklığı İmbat, 05.02.2020 tarihinde Demirciler RES'i işleten Zorlu Rüzgâr'ı devir alarak bünyesine katmıştır.*

(3) Denizli GES, Amasya (Boyalı) GES ve Tokat (Kuşoturağı) GES birden fazla lisanssız güneş elektrik santralini içermektedir.
** Hibrit GES projeleri üzerinde kuruldukları RES tesisinin YEKDEM süresi boyunca üretimlerini YEKDEM kapsamında değerlendirebilmektedir, diğer yandan RES kapasaite artış projeleri ise ürettikleri elektriği piyasa satış fiyatından satmaktadır.*

HES Portföyü

30 Eylül 2026 itibarıyla toplam 228,7 MW kurulu güce sahip olan 12 hidroelektrik santralinde üretim devam etmektedir. HES portföyünün 9A2026'da toplam enerji üretimi, artan yağmur miktarına bağlı olarak, bir önceki yılın aynı dönemine göre %61,4 artışla 479,4 GWs olmuştur (9A2025: 297,0 GWs).

GES Portföyü

30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla, üretimde olan 26 MW kurulu gücünde 27 adet lisanssız ve 95,4 MW kurulu gücünde 8 adet lisanslı güneş enerjisi santralinden oluşan toplam 121,4 MW kurulu güce sahip güneş enerjisi santralinden oluşan bir portföy ile üretim devam etmektedir. GES portföyünün 9A2026'da toplam enerji üretimi, güneşlenme süresi ve ışınımdaki azalma kaynaklı, 142,3 GWs ile 9A2025'e göre %11,3 düşüş göstermiştir (9A2025: 160,3 GWs).

RES ve Hibrit GES Portföyü

30 Eylül 2026 itibarıyla toplam 451,1 MW kurulu güce sahip olan 6 adet rüzgar elektrik santralinde ve toplam 85,3 MW kurulu güce sahip 6 adet hibrit güneş enerjisi santralinde üretim devam etmektedir. RES ve hibrit GES portföyünün 9A2026'da toplam enerji üretimi, bir önceki yılın aynı dönemine göre %28,1 artış göstermiş ve 1.069,7 GWs olmuştur (9A2025: 834,8 GWs). Bu kapsamda, 2025'te faaliyete geçen hibrit GES ve RES kapasite artış projelerinin 9A2026'da toplam üretimi 331,5 GWs olmuştur.

Yatırım Harcamaları

2026 yılının ilk dokuz ayında toplam yatırım harcamaları 297,6 milyon TL olmuştur (9A2025: 4,7 milyar TL). Şirket'in 9A2026'da yapılan yatırımları, RES kapasite artışlarına ilişkin yapılan yatırımlar ile elektrik depolama tesisleri yatırımlarından (izin ve kamulaştırma harcamaları) oluşmuştur.

Yatırım aşamasında bulunan projeler

- Depolamalı elektrik üretim tesisi projeleri: Elektrik depolama tesisi başvuruları kapsamında Şirketimiz tarafından toplam 380 MW depolama tesisi başvurularımız EPDK tarafından uygun görülmüştür. Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği 17. madde kapsamında depolama tesisine verilen hakka istinaden toplam 285 MW kapasiteli GES ve RES depolamalı üretim tesis önlisans başvuruları yapılmıştır.

  Bu kapsamda;
  - Çanakkale / Üçpınar depolamalı üretim tesisi; Depolama (50 MW) + Üretim RES (50 MW)
  - Erzurum / Gelinkaya depolamalı üretim tesisi; Depolama (30 MW)+ Üretim GES (30 MW)
  - Amasya depolamalı üretim tesisi; Depolama (30 MW) + Üretim RES (30 MW)
  - Aydın depolamalı üretim tesisi; Depolama (30 MW) + Üretim RES (30 MW)
  - Osmaniye / Sarıtepe depolamalı üretim tesisi: Depolama (95 MW) + Üretim RES (95 MW)
  - Van depolamalı üretim tesisi: Depolama (50 MW) + Üretim GES (50 MW)

  olmak üzere toplam 285 MW Depolama + 285 MW Üretim ön lisansları EPDK'dan teslim alınmıştır.

  - ✓ Üçpınar RES EDT (depolamalı üretim tesisi) projemize ilişkin, süre uzatım talebinin reddi ile önlisansımızın sonlandırılması ve teminat mektubunun irat kaydedilmesine dair EPDK Kurul Kararı'na karşı açılmış olan davada, Mahkeme tarafından dava konusu Kurul Kararı'nın iptaline karar verilmiş olup, bu karara istinaden EPDK tarafından Üçpınar RES EDT projemize 31.07.2027 tarihine kadar önlisans süre uzatımı verilmiştir.
  - ✓ Tüm projelerin "ÇED olumlu" kararları alınmıştır.
  - ✓ Van GES EDT ve Gelinkaya GES EDT üretim lisansları alınmış, diğer dört projede onay süreçleri kapsamında yapılması gereken iş ve işlemler halen devam etmektedir. Bu kapsamda;
    - EPDK'nın 03.09.2026 tarihli kurul kararı ile Gelinkaya Depolamalı GES projesi için 49 yıl süreli üretim lisansı verilmesi onaylanmış,
    - EPDK'nın 15.10.2026 tarihli kurul kararı ile Van Depolamalı GES projesi için 49 yıl süreli üretim lisansı verilmesi onaylanmıştır.

Şirketimizin büyüme stratejisine uygun olarak alınan bu önlisanslara istinaden 95 MW kurulu güce sahip 2 depolamalı GES ve 215 MW kurulu güce sahip 4 depolamalı RES olmak üzere toplam 310 MW düzeyinde yeni yatırımları gerçekleştirmek için gerekli teknik ve finansal çalışmalar devam etmektedir.

- Müstakil depolama tesis projeleri: Şirketimizin bağlı ortaklığı Akfen Toptan'ın 90 MW "müstakil depolama" başvuruları kapsamında aşağıda belirtilen tesisler için EPDK'dan önlisanslar 01.03.2024 tarihinde teslim alınmıştır.
  - Elazığ Müstakil Depolama tesisi 30MW
  - Tokat Müstakil Depolama tesisi 30MW
  - Doğançay Müstakil Depolama tesisi 30MW

  ✓ Şirketimiz bağlı ortaklığı Akfen Toptan'ın;
    - Sakarya ili, Geyve ilçesinde 30 MWe/60 MWh kurulu gücünde olacak şekilde kurulması planlanan "Doğançay EDT" müstakil elektrik depolama tesisinin kurulumu için süre uzatım talebimizin EPDK tarafından 30.10.2025 tarihli yazıyla reddedilmiş olması nedeniyle, söz konusu projeye devam etmeme kararı alınmıştır.
    - Elazığ ilinde 30 MWe/60 MWh kurulu gücünde olacak şekilde kurulması planlanan "Elazığ EDT" müstakil elektrik depolama tesisinin kurulumu için süre uzatım talebimizin EPDK tarafından 23.03.2026 tarihli yazıyla reddedilmiş olması nedeniyle, söz konusu projeye devam etmeme kararı alınmıştır.
    - Tokat ilinde 30 MWe/60 MWh kurulu gücünde olacak şekilde kurulması planlanan "Tokat EDT" müstakil elektrik depolama tesisinin kurulumu için süre uzatım talebimizin EPDK tarafından 23.03.2026 tarihli yazıyla reddedilmiş olması nedeniyle, söz konusu projeye devam etmeme kararı alınmıştır.

- Romanya GES projesi: Yönetim Kurulumuz 27.03.2024 tarihinde, Romanya'da enerji alanında olası projelerin geliştirilmesi amacıyla, Romanya'da inşaat hizmetleri sunan bir firma olan DEVVIS SERVICES S.R.L şirketi ile birlikte, 200 RON (Rumen Leyi) (yaklaşık 50 Euro) başlangıç sermayeli, Romanya merkezli bir şirket kurulmasına karar vermiştir. Bu kapsamda Şirketimizin söz konusu şirkete %85 oranla kurucu ortak olarak iştirak etmesine karar verilmiştir. Kurulan söz konusu şirketin sermayesinin %15'lik kısmı ise DEVVIS SERVICES S.R.L tarafından karşılanmıştır.
  - 07.05.2024 tarihi itibariyle Romanya'da SUNWAY ENERGY S.R.L. adıyla SPV şirketinin kuruluş ve tescil başvuru işlemleri tamamlanmıştır.
  - Romanya'daki proje için onay süreçleri başlatılmış, halen proje geliştirme çalışmalarımız devam etmektedir. Bu kapsamda bağlı ortaklığımız Sunway Energy, Romanya Argeş İli, Suseni İlçesinde yer alan 42,9 hektar yüz ölçümlü "arsa" nitelikli taşınmazın, satın alma işlemini 26.08.2026 tarihi itibari ile tamamlamıştır.
  - 15.06.2026 tarihinde 30 MW bağlantı gücüne sahip GES ve enerji depolama tesisi için ATR belgesi ("şebekeye bağlantı izni") onaylanmıştır.

Büyüme stratejisi kapsamında Şirketimiz, yenilenebilir enerji sektöründe dünyadaki ve Türkiye'deki gelişmeleri, teknolojik yenilikleri yakından takip ederek diğer yatırım fırsatlarını da değerlendirmektedir.

d) Şirketin iç kontrol sistemi ve iç denetim faaliyetleri hakkında bilgiler ile yönetim organının bu konudaki görüşü

Şirketimiz iç denetim ve kontrol fonksiyonunun yerine getirilmesi amacıyla bağımsız bir şirketle anlaşmış olup, yapılan çalışmalar sonucu elde edilen bulgular Şirketimiz tarafından değerlendirilmekte ve yapılan öneriler doğrultusunda düzeltme ve düzenlemeler yapılarak iç kontrol sistemleri sürekli geliştirilmektedir.

Şirketimizin 09.07.2025 tarihli Genel Kurul Toplantısı'nda alınan karar doğrultusunda oluşturulan altı üyelik yönetim kurulu ve bu üyeler arasında yer almak üzere atanan iki bağımsız üye göz önünde bulundurularak; Şirketimiz Yönetim Kurulu'nun 21.07.2025 tarih 2025/12 sayılı kararı ile Denetim Komitesi Başkanlığı'na Hasan Köktaş'ın, üyeliğe ise Ömer Serdar'ın getirilmesine karar verilmiştir.

e) Şirketin Doğrudan veya Dolaylı İştirakleri ve Pay Oranlarına İlişkin Bilgiler

Şirket 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla 46 tane bağlı ortaklığı ve 1 tane finansal yatırımı olan bir şirkettir. Aşağıda listesi verilen bağlı ortaklıklardan üç tanesi hariç (Me-Se - %80, Solentegre - %90, Sunway Energy - %85) kalanının %100'üne sahiptir.

	Ticaret Unvanı	İştirak Oranı	Doğrudan/Dolaylı
1.	Me-Se Enerji Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	%80	Doğrudan
2.	Mt Doğal Enerji Üretim A.Ş.	%100	Doğrudan
3.	Omicron Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş.	%100	Doğrudan
4.	PSİ Güneş Enerjisi Elektrik Üretim Tic. A.Ş.	%100	Doğrudan
5.	Solentegre Enerji Yatırımları Tic. A.Ş.	%90	Doğrudan
6.	Yaysun Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	%100	Doğrudan
7.	İota Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş.	%100	Doğrudan
8.	Neptün Enerji A.Ş.	%100	Doğrudan
9.	Jüpiter Enerji A.Ş.	%100	Doğrudan
10.	Dalga Enerji A.Ş.	%100	Doğrudan
11.	Plüton Enerji A.Ş.	%100	Doğrudan
12.	Uranüs Enerji A.Ş.	%100	Doğrudan
13.	Zincir Enerji A.Ş	%100	Doğrudan
14.	Bahçe Enerji A.Ş.	%100	Doğrudan
15.	Devir Enerji A.Ş	%100	Doğrudan
16.	Hazine Enerji A.Ş	%100	Doğrudan
17.	Çekirdek Enerji A.Ş.	%100	Doğrudan
18.	Ayna Enerji A.Ş.	%100	Doğrudan
19.	Düzey Enerji A.Ş.	%100	Doğrudan
20.	Bahçeli Enerji A.Ş.	%100	Doğrudan
21.	Batıkent Enerji A.Ş.	%100	Doğrudan
22.	Beysukent Enerji A.Ş.	%100	Doğrudan
23.	Cihangir Enerji A.Ş.	%100	Doğrudan
24.	Kızılay Enerji Üretim A.Ş.	%100	Doğrudan
25.	Farez Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	%100	Doğrudan
26.	Günova Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	%100	Doğrudan
27.	Murel Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	%100	Doğrudan
28.	Yeşildere Elektrik Üretim A.Ş.	%100	Doğrudan
29.	Yeşilvadi Elektrik Üretim A.Ş.	%100	Doğrudan
30.	Bt Bordo Elektrik Üretim Dağıtım Paz. San.Ve Tic.A.Ş.	%100	Doğrudan
31.	Elen Enerji Üretimi Sanayi Ticaret A.Ş.	%100	Doğrudan
32.	Yeni Doruk Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	%100	Doğrudan
33.	H.H.K. Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	%100	Doğrudan
34.	Derbent Enerji Üretim Pazarlama İthalat Ve İhracat A.Ş.	%100	Doğrudan
35.	Isıder Enerji Üretim Pazarlama İthalat Ve İhracat A.Ş.	%100	Doğrudan
36.	Kovancı Enerji Üretim Pazarlama İthalat Ve İhracat A.Ş.	%100	Doğrudan
37.	Korda Enerji Üretim Pazarlama İthalat Ve İhracat A.Ş.	%100	Doğrudan
38.	Gökada Elektrik Toplayıcılık Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	%100	Doğrudan
39.	Komsun Enerji Tarım Hayvancılık İnşaat San. Ve Tic. A.Ş.	%100	Doğrudan
40.	Radon Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	%100	Doğrudan
41.	Zengen Enerji A.Ş.	%100	Doğrudan
42.	İmbat Enerji A.Ş.	%100	Doğrudan
43.	Kanat Enerji A.Ş.	%100	Doğrudan
44.	Pruva Enerji A.Ş.	%100	Doğrudan
45.	Akfen Elektrik Toptan Satış A.Ş.	%100	Doğrudan
46.	Sunway Energy SRL.	%85	Doğrudan
47.	EPİAŞ	%0,0016	Doğrudan

** 23.10.2026 tarihi itibarıyla Gelinkaya Elektrik Enerjisi Üretim A.Ş. Şirketimizin %100 pay sahibi olduğu bağlı ortaklığı olmuştur.*

f) Şirketin İktisap Ettiği Kendi Paylarına İlişkin Bilgiler

Yönetim Kurulumuzun 25.03.2025 ve 28.08.2025 tarihli kararları kapsamında; raporlama tarihi itibarıyla, geri alım programı kapsamında geri alınan toplam 14.000.000 adet payın sermayeye oranı %1,1696'dır (Şirketimizin 23.09.2026 tarihinde tamamlanan %500 oranında bedelsiz sermaye artışına göre düzeltilmiş pay adedi 84.000.000 olmuştur).

g) Hesap Dönemi İçerisinde Yapılan Özel Denetime Ve Kamu Denetimine İlişkin Açıklamalar

Şirketimiz kurumlar vergisi beyannamesi ve eklerinin onaylanması için yeminli mali müşavirden tam tasdik hizmeti almaktadır. Bu kapsamda Şirket hesaplarımız periyodik olarak incelenmiştir. Ayrıca hesaplarımız Bağımsız Denetim firması tarafından incelenmekte ve raporlanmaktadır.

h) Şirket Aleyhine Açılan ve Şirketimizin açtığı Şirketin Mali Durumunu ve Faaliyetlerini Etkileyebilecek Nitelikteki Davalar ve Olası Sonuçları Hakkında Bilgiler

Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına göre hazırlanan 30 Eylül 2026 tarihli Şirketimiz finansal raporunda Şirket'in uzun vadeli dava karşılıkları konsolide finansal durum tablosunda diğer uzun vadeli karşılıklar altında yer almaktadır.

i) Mevzuat Hükümlerine Aykırı Uygulamalar Nedeniyle Şirket ve Yönetim Kurulu Üyeleri Hakkında Uygulanan İdari Veya Adli Yaptırımlara İlişkin Açıklamalar

Şirketimiz ve yöneticilerine uygulanan idari veya adli bir yaptırım yoktur.

j) Geçmiş Dönemlerde Belirlenen Hedeflere Ulaşılıp Ulaşılamadığı, Genel Kurul Kararlarının Yerine Getirilip Getirilmediğine İlişkin Bilgi ve Değerlendirmeler

Şirket performansına ilişkin önemli özet bilgiler işbu raporun giriş bölümündeki Yönetim Değerlendirmesi bölümünde açıklanmış olup, genel kurulda alınan kararlara riayet edilmiştir.

k) Yıl içerisinde Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı Yapılmışsa, Toplantının Tarihi, Toplantıda Alınan Kararlar Ve Buna İlişkin Yapılan İşlemler De Dâhil Olmak Üzere Olağanüstü Genel Kurula İlişkin Bilgiler

Yoktur.

l) Şirketin Yıl İçinde Yapmış Olduğu Bağış Ve Yardımlar İle Sosyal Sorumluluk Projeleri Çerçevesinde Yapılan Harcamalara İlişkin Bilgiler

Şirketimiz 2026 yılının ilk dokuz ayında çeşitli dernek, vakıf ve kurumlara toplam 23,4 milyon TL tutarında bağışta bulunmuştur (9A2025: 38,0 milyon TL).

m) Şirketler topluluğuna bağlı bir şirketse; hakim şirketle, hakim şirkete bağlı bir şirketle, hakim şirketin yönlendirmesiyle onun ya da ona bağlı bir şirketin yararına yaptığı hukuki işlemler ve geçmiş faaliyet yılında hakim şirketin ya da ona bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm diğer önlemler:

Akfen Yenilenebilir, Akfen Holding grubuna dahil bir şirkettir. Hakim şirkete bağlı bir şirketle, hakim şirketin yönlendirmesiyle onun ya da ona bağlı bir şirketin yararına yapılan herhangi bir hukuki işlem ve geçmiş faaliyet yılında şirketin ya da bağlı ortaklığın yararına alınan veya alınmasından kaçınılan herhangi bir önlem veya denkleştirilmesi gereken herhangi bir işlem yoktur.

n) Şirketler topluluğuna bağlı bir şirketse; (k) bendinde bahsedilen hukuki işlemin yapıldığı veya önlemin alındığı veyahut alınmasından kaçınıldığı anda kendilerince bilinen hal ve şartlara göre, her bir hukuki işlemde uygun bir karşı edim sağlanıp sağlanmadığı ve alınan veya alınmasından kaçınılan önlemin şirketi zarara uğratıp uğratmadığı, şirket zarara uğramışsa bunun denkleştirilip denkleştirilmediği:

Önceki (k) bendinde bahsedilen nitelikte herhangi bir işlemi olmadığından denkleştirilmesi gereken bir zararı bulunmamaktadır.

IV- FİNANSAL DURUM

a) Finansal duruma ve faaliyet sonuçlarına ilişkin yönetim organının analizi ve değerlendirmesi, planlanan faaliyetlerin gerçekleşme derecesi, belirlenen stratejik hedefler karşısında şirketin durumu

30.09.2026 hesap dönemi içerisinde gerçekleşen finansal göstergeler önceki yılla karşılaştırmalı olarak aşağıdaki tabloda yer almaktadır. *Konsolide finansal tablolar, Türkiye Muhasebe Standardı ("TMS") 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama"ya göre, parasal varlık ve yükümlülükler ile gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülen varlık ve yükümlülükler hariç, raporlama tarihindeki enflasyonun Türk Lirası üzerindeki etkilerine göre düzeltilmiş tarihi maliyet esasına göre hazırlanmıştır. Bu kapsamda önceki dönem için karşılaştırmalı tutarlar, aynı cari ölçüm birimine göre yeniden düzenlenmiştir.*

Özet Konsolide Bilanço

TL 000	30.09.2026	31.12.2025
Dönen Varlıklar	**2.826.059**	**3.757.798**
Nakit ve nakit benzerleri	1.989.204	2.641.815
Ticari alacaklar	618.788	563.610
Peşin ödenmiş giderler	75.913	371.072
Diğer dönen varlıklar	142.154	181.301
Duran Varlıklar	**88.389.841**	**90.180.831**
Peşin ödenmiş giderler	576.981	568.740
Maddi duran varlıklar	80.361.990	81.993.903
Maddi olmayan duran varlıklar	5.679.059	5.804.920
Kullanım Hakkı Varlıkları	1.714.291	1.756.754
Diğer duran varlıklar	57.520	56.514
TOPLAM VARLIKLAR	**91.215.900**	**93.938.629**
Kısa ve uzun vadeli finansal borçlar	11.882.155	14.715.891
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	1.627.113	2.268.514
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	3.352.126	6.447.908
Diğer uzun vadeli yükümlülükler	880.094	1.081.035
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR	**73.474.412**	**69.425.281**
Ana ortaklığa ait özkaynaklar	73.306.614	69.260.860
Kontrol gücü olmayan paylar	167.798	164.421
TOPLAM KAYNAKLAR	**91.215.900**	**93.938.629**

Özet Konsolide Gelir Tablosu

TL 000	9A2026	9A2025
Satış gelirleri	5.514.126	5.736.670
FAVÖK	2.784.634	3.073.614
FAVÖK Marjı	*50,5%*	*53,6%*
Amortisman	2.097.870	1.712.639
Net Dönem Karı	1.653.266	1.245.055

b) Geçmiş Yıllarla Karşılaştırmalı Olarak Şirketin Yıl İçindeki Satışları, Verimliliği, Gelir Oluşturma Kapasitesi, Kârlılığı Ve Borç/Öz Kaynak Oranı İle Şirket Faaliyetlerinin Sonuçları Hakkında Fikir Verecek Diğer Hususlara İlişkin Bilgiler Ve İleriye Dönük Beklentiler:

30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla karşılaştırmalı olarak şirketin yıl içindeki satışları, verimliliği, gelir oluşturma kapasitesi, kârlılığı ve borç/özkaynak oranı ile şirket faaliyetlerinin sonuçlarına işbu raporda yer verilmektedir.

c) Şirketin Sermayesinin Karşılıksız Kalıp Kalmadığına veya Borca Batık Olup Olmadığına İlişkin Tespit ve Değerlendirmeler

Şirketimizin sermayesi 7.181.775 bin TL olup, 30.09.2026 itibarıyla özkaynakları 73.474.412 bin TL (31.12.2025: 69.425.281 bin TL) tutarındadır. Diğer bir ifade ile şirketimiz sermayesini korumuştur. Şirketimiz borçlarını ödeme gücüne sahip olup, borca batık değildir.

d) Şirketin finansal yapısını iyileştirmek için alınması düşünülen önlemler:

Grup'un nakit ve finansal borçları vade yapısı, faiz riskleri, döviz riskleri gibi finansal risk yönetimi öğeleri açısından sürekli takip edilmekte olup mevcut finansal yapısının iyileştirilmesi için herhangi bir önlem alınması gerekmemektedir.

e) Kâr Payı Dağıtım Politikasına İlişkin Bilgiler:

Şirketimizin kar dağıtım konusunda bir imtiyaz bulunmamakta olup, kar dağıtımı Türk Ticaret Kanunu hükümleri ve Esas Sözleşmemizde belirlenen esaslara uygun olarak gerçekleştirmektedir ve Şirket internet sitesinde (www.akfenren.com.tr) yatırımcıların bilgisine sunulmuştur.

f) İlişkili Taraf Açıklamaları

İlişkili taraf bakiyeleri ve ilişkili taraf işlemlerine ilişkin bilgi Şirketimizin 30 Eylül 2026 tarihli hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların 22 numaralı dipnotunda yer almaktadır.

g) Riskler ve Yönetim Organının Değerlendirmesi

Şirketin Öngörülen Risklere Karşı Uygulayacağı Risk Yönetimi Politikasına İlişkin Bilgiler

Grup'un sermaye yönetimindeki hedefleri;

- Faaliyetlerinin devamlılığını sağlayarak ortaklara getiri ve diğer hissedarlara fayda sağlayabilmek
- Hizmetleri risk seviyesine uygun bir şekilde fiyatlandırarak karlılığını arttırmaktır.

Grup, sermaye miktarını risk düzeyi ile orantılı olarak belirlemektedir. Ekonomik koşullara ve varlıkların risk karakterine göre Şirket özkaynakların yapısını düzenlemektedir.

Grup, sermaye yönetimini borç/sermaye oranını kullanarak izlemektedir. Bu oran, net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerinin toplam borç (konsolide finansal durum tablosunda belirtilen kısa vadeli ve uzun vadeli yükümlülükler toplamı) tutarından düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye, konsolide finansal durum tablosunda belirtilen özkaynakların toplamıdır.

30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla toplam sermayenin net borçlara oranı aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2026	**31 Aralık 2025**
Toplam finansal borç	11.882.155	14.715.891
Eksi: nakit ve nakit benzerleri	(1.989.204)	(2.641.815)
Net finansal borç	9.892.951	12.074.076
Ana ortaklığa ait özkaynaklar	73.306.614	69.260.860
Net finansal borç / özkaynak oranı	**0,13**	**0,17**

Toplam finansal borçlar, Grup'un kısa vadeli ve uzun vadeli finansal banka borçları ile birlikte finansal kiralama borçlarını içermektedir. Operasyonel kiralama işlemlerinden borçları kapsamamaktadır.

Riskin Erken Saptanması ve Yönetimi Komitesinin Çalışmalarına ve Raporlarına İlişkin Bilgiler

Şirketimizin 09.07.2025 tarihli Genel Kurul Toplantısı'nda alınan karar doğrultusunda oluşturulan altı üyelik yönetim kurulu ve bu üyeler arasında yer almak üzere atanan iki bağımsız üye göz önünde bulundurularak; Şirketimiz Yönetim

Kurulu'nun 21.07.2025 tarih 2025/12 sayılı kararı ile Riskin Erken Saptanması Komitesi Başkanlığı'na Hasan Köktaş'ın, üyeliklere ise Ömer Serdar ve Selim Akın'ın getirilmesine karar verilmiştir.

Satışlar, Verimlilik, Gelir Yaratma Kapasitesi, Kârlılık, Borç/Öz Kaynak Oranı Ve Benzeri Konularda İleriye Dönük Riskler

Yabancı para (kur) riski, kur duyarlılık analizi ve sermaye riskine ilişkin bilgi bilgi Şirketimizin 30 Eylül 2026 tarihli hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların 25 numaralı dipnotunda yer almaktadır.

V - DİĞER HUSUSLAR

a) Bilanço tarihinden sonraki olaylar

Şirketimizin %100 oranında bağlı ortaklığı olan Akfen Toptan tarafından Van ili, Edremit ilçesinde yapılması planlanan 66 MWm/50 MWe kurulu gücündeki Van Depolamalı GES projesi için EPDK'nın 15.10.2026 tarihli ve 14951-13 sayılı Kurul kararı ile 49 yıl süreli ve EÜ/14951-13/06840 numaralı üretim lisansı verilmesine karar verilmiş olduğu tarafımıza 26.10.2026 tarihinde tebliğ edilmiştir.

b) Bir sermaye şirketinin sermayesinin, doğrudan veya dolaylı olarak, yüzde beşini, onunu, yirmisini, yirmi beşini, otuz üçünü, ellisini, altmış yedisini veya yüzde yüzünü temsil eden miktarda paylarına sahip olunduğu veya payları bu yüzdelerin altına düştüğü takdirde bu durum ve gerekçesi

Yoktur.

c) Topluluğa dâhil işletmelerin ana şirket sermayesindeki payları hakkında bilgiler

Yoktur.

d) Konsolide finansal tabloların hazırlanması süreci ile ilgili olarak topluluğun iç denetim ve risk yönetimi sistemlerine ilişkin açıklamalar

Konsolide finansal tablolar, Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-14.1 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" kapsamında ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayımlanan TFRS'ye uygun olarak sunum esasları 660 sayılı Kanun Hükmünde Kararname'nin 9'uncu maddesinin (b) bendine dayanılarak KGK tarafından geliştirilen ve KGK'nın 15 Nisan 2019 tarihli kararı ile belirlenip kamuya duyurulan 2019 TFRS Taksonomisi'ne uygun olarak hazırlanmıştır.

e) Şirketin yatırım danışmanlığı ve derecelendirme gibi konularda hizmet aldığı kurumlarla arasındaki çıkar çatışmaları ve bu çıkar çatışmalarını önlemek için şirketçe alınan tedbirler

Yoktur.

f) Şirket faaliyetlerini önemli derecede etkileyebilecek mevzuat değişiklikleri hakkında bilgi

27 Ocak 2026 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği değişikliği ile yenilenebilir enerji yatırımlarını doğrudan etkileyen teknik ve idari süreçler yeniden tanımlanmıştır. Düzenleme ile lisanssız üretim başvurularının tamamen çevrim içi sisteme taşınması hedeflenmiş ve dağıtım şirketlerine bağlantı görüşü başvurularını 7 iş günü içinde sonuçlandırma yükümlülüğü getirilmiştir. En kritik değişiklik ise 5.1.h kapsamındaki yatırımlara getirilen kuş uçuşu mesafe sınırı olmuştur; buna göre 5 MW altı projeler için 4 km sınırı belirlenirken, kapasiteye bağlı ek mesafelerle birlikte toplam uzaklığın hiçbir koşulda 18 km'yi geçemeyeceği hüküm altına alınmıştır.

Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından hazırlanan Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik 5 Mart 2026'ta Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi. ÇED Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile yenilenebilir enerji yatırımlarına ilişkin bazı proje eşikleri ve kapsam hükümleri güncellendi. Bu kapsamda rüzgar ve diğer yenilenebilir enerji projelerine ilişkin ÇED başvuru ve değerlendirme süreçlerinde yer alan bazı idari hükümler güncellendi.

14.02.2026 tarihli ve 33168 sayılı Resmi Gazete'de Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından hazırlanan Enerji Piyasalarında ve Çevresel Piyasalarda Şeffaflığa ve Piyasa Bozucu Davranışlara İlişkin Yönetmelik yayımlandı. Söz konusu Yönetmelik ile enerji ve çevresel piyasalarda şeffaflığın artırılması, dahili bilgilerin kamuya açıklanmasına ilişkin usul ve esasların belirlenmesi ve piyasa bozucu davranışların önlenmesine yönelik kapsamlı düzenlemeler getirildi.

EPDK'nın 26 Şubat 2026 tarihli ve 14353 sayılı kararı, lisanssız elektrik üretimi kapsamında özellikle iletim seviyesinden bağlanacak GES ve RES projeleri için yeni bir kapasite tahsis sürecini başlattı. Karar; kapasite miktarı, başvuru kapsamı, öncelik kriterleri ve takvim açısından net çerçeve çiziyor. Söz konusu takvim, başvuru hazırlıklarının son dakikaya bırakılmaması gerektiğini gösteriyor. Buna göre, teknik fizibilite, bağlantı analizi ve proje planlamasının başvuru öncesinde tamamlanması kritik önem taşıyor.

5 Mart 2026 tarihli ve 33187 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği değişikliği, yatırım süreçlerini daha şeffaf ve denetlenebilir bir yapıya kavuştururken, idari süreçlerdeki belirsizlikleri ortadan kaldırmayı hedeflemektedir. Düzenlemenin en stratejik hamlesi, uygulamada yaygın olarak kullanılan "ÇED Gerekli Değildir" kategorisinin tamamen yürürlükten kaldırılmasıdır. Artık Bakanlık, projeler hakkında yalnızca "ÇED Olumlu", "ÇED Olumsuz" veya daha detaylı inceleme gerektiren durumlar için "ÇED Raporu Hazırlanmalıdır" kararlarını verebilecektir. Bu değişiklik, özellikle Ek-2 listesinde yer alan projelerin doğrudan "ÇED Olumlu" sürecine tabi kılınması anlamına gelmektedir. ÇED Olumlu kararı alınmadan faaliyete başlanması durumunda, ilgili yatırımların süre verilmeksizin durdurulması ve saha eski haline getirilinceye kadar yaptırımların devam etmesi hüküm altına alınmıştır.

EPDK tarafından elektrik piyasasında lisanssız elektrik üretimine ilişkin değişiklikleri içeren Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik 2 Nisan'da Resmi Gazete'de yayımlandı.

9 Nisan 2026 tarihli ve 33219 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan "Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik" ile elektrik piyasasında yan hizmetlere ilişkin çeşitli düzenlemeler yapılmıştır. Bu kapsamda, yönetmelikte yer alan "yetkilendirilmiş bağımsız firmalar" ibaresi kaldırılarak, yan hizmetlere ilişkin performans testi ve belgelendirme süreçlerine dair görev ve yetkiler TEİAŞ'a devredilmiştir. Yan hizmet performans testleri ve sertifikasyon işlemleri, 1 Eylül 2026 tarihinden itibaren tamamen TEİAŞ tarafından yürütülecektir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, mevcut santrallerin hibrit (çok kaynaklı) üretim yapısına dönüşümünü desteklemek amacıyla hidroelektrik, biyokütle ve jeotermal santraller için kapasite tahsisine ilişkin yeni düzenlemeyi yürürlüğe aldı. Kurulun 16 Nisan 2026 tarihli ve 14482 sayılı kararına göre, Türkiye Elektrik İletim AŞ tarafından bildirilen toplam 1500 megavatlık (MW) kapasitenin 1300 megavatı hidroelektrik, 100'er megavatı biyokütle ve jeotermal santrallere tahsis edildi. Karar kapsamında kapasite tahsisi için başvuruların 30 Haziran 2026'ya kadar alınacak.

- Hidroelektrik santraller için yapılacak başvurularda, tesislerin son 5 yıllık üretim ve kurulu güç verileri dikkate alınarak ortalama kapasite faktörü hesaplanacak.
- Başvurular, en düşük kapasite faktörüne sahip santralden başlanarak sıralanacak ve açıklanan toplam tahsis kapasitelerine ulaşılana kadar kapasite tahsisi yapılacak.
- Bu kapsamda, bir hidroelektrik santral için tahsis edilebilir kapasite miktarı azami 20 megavat ile sınırlandırılacak.

EPDK, 29.04.2026 tarih ve 33238 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde çeşitli değişiklikler yapmıştır. Söz konusu değişiklikler; lisans devri süreçlerine ilişkin yaptırım çerçevesini, yaptırım kapsamındaki kişi ve fiil kategorilerini, tedarik ve toplayıcı lisansı sahiplerine getirilen marka ve unvan yasaklarını, çeşitli ihlal hallerinde uygulanan artırımlı lisans bedeli mekanizmalarının kaldırılmasını ve bu konulara ilişkin geçiş hükümlerini kapsamaktadır.

EPDK'nın 30 Nisan 2026 tarihli toplantısında onayladığı ve lisanssız elektrik üretim tesisleri ile tüketim tesisleri arasındaki mahsuplaşma işlemlerine ilişkin kuralları belirleyen "Lisanssız Elektrik Üretim Tesisleri ve İlişkili Tüketim Tesislerinin Mahsuplaşma İşlemlerine İlişkin Usul ve Esaslar" 5 Mayıs 2026'da Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi.

EPDK'nın 21 Mayıs 2026 tarihli ve 14511-1 sayılı Kurul Kararı ile 10 Mayıs 2019 öncesindeki mevzuata göre işletmeye girerek 10 yıllık yasal alım garantisi süresini tamamlayan ilk nesil lisanssız güneş enerjisi santralleri için uygulanan veriş yönlü dağıtım bedelinde %68 oranında indirime gidilmiştir. Yapılan bu düzenleme ile söz konusu üreticilerin daha önce kilovatsaat başına ödediği 208 kuruşluk eski dağıtım bedeli, yaklaşık 65 kuruş seviyesine gerilemiştir. Toplam kurulu gücü 500 ila 550 megavat arasında değişen yaklaşık 800 tesisi doğrudan ilgilendiren bu geçici karar, 5346 sayılı Kanun kapsamında yeni bir Cumhurbaşkanı Kararı yayımlanıncaya kadar yürürlükte kalacaktır. Düzenleme, özellikle elektrik fiyatlarının düştüğü öğle saatlerinde, yüksek dağıtım bedeli Mart 2026 itibarıyla 24 bin 580 megavat seviyesine ulaşan toplam lisanssız

elektrik kurulu gücü içinde, süresini tamamlayan bu tesislerin sistemde kalabilmesi, ülke enerji arz güvenliğinin sürdürülebilirliği açısından kritik bir eşik olarak değerlendirilmektedir.

23 Mayıs 2026 tarihli ve 3326 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan değişiklikle, 14 Şubat 2026 tarihli ve 33168 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Enerji Piyasalarında ve Çevresel Piyasalarda Şeffaflığa ve Piyasa Bozucu Davranışlara İlişkin Yönetmeliğin yürürlük tarihi 1 Ocak 2027 olarak güncellendi.

12 Haziran 2026'da Toprak Koruma ve Arazi Kullanımı Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun Teklifi, TBMM Genel Kurulunda kabul edilerek yasalaştı. Düzenleme, can ve mal emniyeti riski oluşturan ya da DSİ işletme ve talimat programlarına uymayan hidroelektrik santrallerine karşı kademeli yaptırım uygulanmasını ve nihai aşamada su kullanım hakkı anlaşmalarının doğrudan feshedilmesini hükme bağlamaktadır.

13 Haziran'da Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Cumhurbaşkanı Kararı ile, Elektrik Piyasası Kanunu'nun 14'üncü maddesi kapsamında lisanssız üretim faaliyetinde bulunan ve Yenilenebilir Enerji Kaynakları (YEK) Desteklenme Mekanizmasına tabi olduğu 10 yıllık sürenin bitiminden itibaren lisanssız üretim faaliyetine devam eden elektrik üretim tesislerinde üretilen ihtiyaç fazlası elektrik enerjisi için uygulanacak fiyat ile usul ve esaslar belirlendi. Bu kapsamda on yıllık destek süresini tamamlamış lisanssız elektrik üretim tesisleri için 2026 yılında ihtiyaç fazlası enerji satışına herhangi bir sınır getirilmeyecek.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından hazırlanan, Rüzgar ve Güneş Enerjisine Dayalı Elektrik Üretim Tesislerinin İmar ve Ruhsat İşlemlerine İlişkin Yönetmelik 24 Temmuz 2026'da Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi.

Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından hazırlanan Çevresel Etki Değerlendirmesi Yeterlik Belgesi Tebliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ 23 Temmuz'da Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi. Buna göre, başvuru şartları güncellenirken ÇED yeterlik belgesi alacak kurumlar için istenen belge ve yeterlik kriterleri yeniden belirlendi.

27 Ağustos 2026'da Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi Yönetmeliği ile ülkemizin 2053 net sıfır emisyon ve Paris Anlaşması Ulusal Katkı Beyanı hedefleri doğrultusunda ulusal karbon piyasasının altyapısı kurulmuştur. Düzenleme ile halihazırda yürürlükte olan 17 Mayıs 2015 tarihli Sera Gazı Emisyonlarının Takibi Hakkında Yönetmelik hükümleri tek çatı altında toplanmış; Avrupa Birliği Emisyon Ticaret Sistemi (AB ETS) ile uyumlu bir izleme, raporlama, doğrulama ve piyasa işleyiş mimarisi oluşturulmuştur.

27 Ağustos 2026'da Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Elektrik Piyasasında Üretim Faaliyetinde Bulunmak Üzere Su Kullanım Hakkı Anlaşması İmzalanmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile elektrik üretiminde su kullanım hakkıyla ilgili düzenlemeye gidildi. Ortak tesis bedellerinin ödeme başlangıcında yaşanan belirsizlikler giderildi. Kısmi geçici kabul yapılan santrallerde diğer ünitelerin gecikmesi nedeniyle oluşan belirsizlikler için tanınan 5 tam yıllık süreye ek olarak en fazla 2 tam yıl sınır getirilmesi hükme bağlandı.

Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından hazırlanan Türkiye Yeşil Taksonomisi Yönetmeliği 24 Eylül'de Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi. Yönetmelik, sürdürülebilir kalkınma hedefleriyle uyumlu ekonomik faaliyetlerin desteklenmesi, sürdürülebilir yatırımlara finansman akışının teşvik edilmesi ve piyasada yeşile boyamanın önlenmesi amacıyla Türkiye Yeşil Taksonomisi nin usul ve esaslarını düzenliyor.

19 Ekim 2026 tarihli ve 33405 sayılı Resmî Gazete'de, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından elektrik piyasasını ilgilendiren sekiz yönetmelik değişikliği yayımlanmıştır. Düzenlemeler elektrik piyasasında, bağlantı ve sistem kullanım, dengeleme ve uzlaştırma, lisans ve teminat işlemleri, lisanssız üretim, yan hizmetler ve depolama yatırımları ile YEKDEM uygulamalarına ilişkindir.

21 Ekim 2026 tarihli ve 33407 sayılı Resmî Gazete'de, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde değişiklik ve yeni Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi Piyasasının işletilmesine ilişkin Yönetmelik yayımlanmıştır.

g) Şirketimiz ve bağlı ortaklıklarımızın şirket faaliyetlerini önemli ölçüde etkileyecek yönetim ve faaliyet değişiklikleri

Yoktur.

h) Pay Sahiplerinin gündeme madde konulmasına ilişkin talepleri hakkında bilgi

28.04.2026 tarihinde yapılan 2025 yılı Olağan Genel Kurul toplantısına dair böyle bir talep iletilmemiştir.

EK 1: GENEL KURUL TOPLANTISI

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş. 2025 Yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı

Şirketimizin 2025 yılı Pay Sahipleri Olağan Genel Kurul Toplantısı 28.04.2026 tarihinde saat 10:00'da Şirket merkezi olan İlkbahar Mah. Turan Güneş Bulvarı Galip Erdem Cad. No:3 Çankaya/Ankara adresinde yapılmıştır.

Toplantıda alınan kararların özeti:

- 2025 yılı Faaliyet Raporu'nun okundu sayılması oya sunuldu, toplantıya katılanların oybirliği ile kabul edildi. 2025 yılı Faaliyet Raporu'nun sonuç kısmı okundu ve müzakere edildi.

- 2025 yılı hesap dönemine ilişkin Bağımsız Denetim Rapor Özeti, okundu. Bu madde bilgilendirme amaçlı olarak gündemde yer aldı, oylama yapılmadı.

- 2025 yılı hesap dönemine ilişkin Finansal Tabloların sonuç kısmı okundu. Müzakere edildi. Toplantıya katılanların oy çokluğu ile kabul edildi.

- 2025 yılındaki faaliyetlerinden ötürü, aşağıdaki Yönetim Kurulu Üyelerinin ayrı ayrı ibra edilmelerine oy çokluğu ile karar verildi; Hamdi Akın, Selim Akın, Pelin Akın Özalp, İrfan Erciyas, Hasan Köktaş, Ömer Serdar.

- Yönetim Kurulu'nun 02.04.2026 tarih ve 2026/4 sayılı kararı ve Kar Dağıtım Tablosu doğrultusunda Yönetim Kurulunun kar dağıtımı yapılmaması konusundaki önerisi toplantıya katılanların ile oy birliği ile karar verildi. Kar Dağıtım Tablosu eke alındı.

- Yönetim kurulu üyelerine verilecek aylık ücretlerin, Şirketimiz Ücret Politikası doğrultusunda belirlenmesi, bu kapsamda; Yönetim Kurulu üyelerine herhangi bir ücret ve huzur hakkı ödenmemesi ve Bağımsız Yönetim Kurulu Üyelerinin her birine ise ayrı ayrı aylık net 100.000 TL ücret verilmesi hususları oy çokluğu ile kabul edildi.

- TTK ve SPK düzenlemeleri doğrultusunda 2026 yılı için bağımsız denetim kuruluşu olarak hizmet alınacak kuruluşun DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. olarak belirlenmesi hususu toplantıya katılanların oy birliği ile kabul edildi

- KGK düzenlemeleri çerçevesinde, 2025 yılına ilişkin Şirketimiz tarafından TSRS ile uyumlu olarak hazırlanacak sürdürülebilirlik raporunun güvence denetimine tabi tutulması kapsamında hizmet alınacak bağımsız denetim kuruluşu olarak DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.'nin belirlenmesi hususu toplantıya katılanların oybirliği ile kabul edildi.

- 2026 yılına ilişkin Şirketimiz tarafından TSRS ile uyumlu olarak hazırlanacak sürdürülebilirlik raporunun güvence denetimine tabi tutulması kapsamında hizmet alınacak bağımsız denetim kuruluşu olarak DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.'nin belirlenmesi hususu toplantıya katılanların oybirliği ile kabul edildi.

- Şirket tarafından, 2025 yılı içinde yapılan bağışlar hakkında bilgi verildi. Ayrıca, 2026 yılında yapılacak bağışlar için üst sınırın toplam 60.000.000.-TL olarak belirlenmesi hususu oy çokluğu ile kabul edildi.

- SPK düzenlemeleri gereğince 2025 yılında üçüncü kişiler lehine verilen teminat, rehin, ipotek ve kefaletler ile elde edilen gelir veya menfaatler hakkında Pay Sahiplerine bilgi verildi.

- SPK düzenlemeleri gereğince 2025 yılında Kurumsal Yönetim Tebliği çerçevesine giren İlişkili Taraflar ile yapılan işlemler hakkında pay sahiplerine bilgi verildi.

- Şirketimizin 25/03/2025 tarihli ve 2025/4 numaralı ve 28/08/2025 tarihli ve 2025/15 numaralı Yönetim Kurulu Kararları kapsamında başlatılan pay geri alım programı dahilinde gerçekleştirilen işlemler hakkında hakkında pay sahiplerine bilgi verildi.

- SPK Kurumsal Yönetim Tebliği doğrultusunda 2025 yılı içerisinde Yönetim hakimiyetini elinde bulunduran pay sahiplerine, Yönetim Kurulu Üyelerine, üst düzey yöneticilere ve bunların eş ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî yakınlarına dair gerçekleştirilen işlemler hakkında pay sahiplerine bilgi verildi.

- Yönetim hâkimiyetini elinde bulunduran pay sahiplerine, Yönetim Kurulu Üyelerine, üst düzey yöneticilere ve bunların eş ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî yakınlarına; Türk Ticaret Kanunu'nun 395. ve 396. maddeleri çerçevesinde izin verilmesi hususu oy birliği ile kabul edildi.

EK-2: KAR DAĞITIM TABLOSU

AKFEN YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş. 2025 YILI KÂR DAĞITIM TABLOSU (TL)			
1. Ödenmiş / Çıkarılmış Sermaye			1.196.962.446,00
2. Toplam Yasal Yedek Akçe (Yasal Kayıtlara Göre)			23.023.448,15
Esas sözleşme uyarınca kar dağıtımında imtiyaz var ise söz konusu imtiyaza ilişkin bilgi			YOKTUR
		SPK' ya Göre	**Yasal Kayıtlara (YK) Göre**
3.	Dönem Kârı (Azınlık Payları Hariç)	657.084.000	-49.018.799,77
4.	Vergiler (-)	1.292.687.000	0,00
5.	Net Dönem Kârı (Azınlık Payları Hariç) (=)	1.949.771.000	-49.018.799,77
6.	Geçmiş Yıllar Zararları (-)	0,00	-1.361.452.990,88
7.	Birinci Tertip Yasal Yedek (-)	0,00	0,00
8.	**NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KARI**	1.949.771.000	-1.410.471.790,65
9.	Yıl İçinde Yapılan Bağışlar (+)	39.506.607	
10.	**Birinci Temettünün hesaplanacağı bağışlar eklenmiş net dağıtılabilir dönem kârı**	1.989.277.607	
11.	Ortaklara Birinci Temettü	0,00	
	- Nakit	0,00	
	- Bedelsiz	0,00	
	- Toplam	0,00	
12.	İmtiyazlı Hisse Senedi Sahiplerine Dağıtılan Temettü	0,00	
13.	Yönetim Kurulu Üyelerine, Çalışanlara v.b.'e Temettü	0,00	
14.	İntifa Senedi Sahiplerine Dağıtılan Temettü	0,00	
15.	Ortaklara İkinci Temettü	0,00	
16.	İkinci Tertip Yasal Yedek Akçe	0,00	
17.	Statü Yedekleri	0,00	0,00
18.	Özel Yedekler	0,00	0,00
19.	**OLAĞANÜSTÜ YEDEK**	1.949.771.000	0,00
20.	Dağıtılması Öngörülen Diğer Kaynaklar	0,00	0,00
	- Geçmiş Yıl Kârı	0,00	0,00
	- Olağanüstü Yedekler	0,00	0,00
	- Kanun ve Esas Sözleşme Uyarınca Dağıtılabilir Diğer Yedekler	0,00	0,00

(*) İştirak kavramı, ana ortaklığın iştirak, bağlı ortaklık ve müşterek yönetime tabi ortaklıklarını da içerecek şekilde kullanılmıştır.

DAĞITILAN KÂR PAYI ORANI HAKKINDA BİLGİ (1)				
PAY BAŞI TEMETTÜ BİLGİLERİ				
	GRUBU	**TOPLAM TEMETTÜ TUTARI (TL)**	**1 TL NOMİNAL DEĞERLİ HİSSEYE İSABET EDEN TEMETTÜ**	
			TUTARI (TL)	**ORAN (%)**
BRÜT	**A**	**0,00**	0,00	0
	B	**0,00**	**0,00**	0
	TOPLAM	**0,00**		
NET (7)	**A**	**0,00**	0,00	0
	B	**0,00**	**0,00**	0
	TOPLAM	**0,00**		

DAĞITILAN KÂR PAYININ BAĞIŞLAR EKLENMİŞ NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KÂRINA ORANI	
ORTAKLARA DAĞITILAN KAR PAYI TUTARI (TL)	**ORTAKLARA DAĞITILAN KÂR PAYININ BAĞIŞLAR EKLENMİŞ NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KÂRINA ORANI (%)**
0,00	0,00

Yönetim Kurulu'nun 02.04.2026 tarih ve 2026/4 sayılı kararı ve Kar Dağıtım Tablosu doğrultusunda; 01.01.2025 - 31.12.2025 hesap dönemine ait finansal tablolarımızda 1.949.771.000 TL net dönem karı (konsolide, ana ortaklık payları) oluşmasına rağmen aynı döneme ilişkin yasal kayıtlara göre Dönem Zararı oluşması nedeniyle Yönetim Kurulunun kar dağıtımı yapılmaması konusundaki önerisi Genel Kurul toplantısına katılanların oy birliği ile kabul edildi.

KISALTMA VE TANIMLAR

Akfen Holding	Akfen Holding A.Ş.
Akfen İnşaat	Akfen İnşaat Turizm ve Ticaret A.Ş.
Akfen International	Akfen International Holding B.V.
Akfen Yenilenebilir Enerji/ Akfen Yenilenebilir/Şirket/Grup	Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.
Akfen Toptan	Akfen Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.
BİAŞ	Borsa İstanbul A.Ş.
Bt Bordo	Bt Bordo Elektrik Üretim Dağıtım Pazarlama Sanayi ve Ticaret A.Ş.
AkfenHes	AkfenHes Yatırımları ve Enerji Üretim Anonim Şirketi
Akfen RES	Akfenres Rüzgar Enerjisi Yatırımları A.Ş.
Akfen Toptan	Akfen Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi
Borsa İstanbul/Borsa/BİAŞ	Borsa İstanbul A.Ş.
ÇED	Çevresel Etki Değerlendirmesi
ÇSY	Çevresel, Sosyal ve Yönetişim
ÇŞİDB	Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı
Derbent	Derbent Enerji Üretim Paz.İth. ve İhr. A.Ş.
EBRD	European Bank for Reconstruction and Development (Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası)
EDT	Elektrik Depolama Tesisi
Elen	Elen Enerji Üretimi Sanayi ve Ticaret A.Ş.
EPDK	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu
ETS	Emisyon Ticaret Sistemi
GES	Güneş Elektrik Santrali
Gökada Elektrik	Gökada Elektrik Toplayıcılık Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.
Grup	Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş. (Şirket) ve bağlı ortaklıkları
GWs	Giga Watt saat
HES	Hidro Elektrik Santrali
HHK	HHK Enerji Elektrik Üretim A.Ş.
IFC	International Finance Corporation (Uluslararası Finans Kurumu)
Isıder	Isıder Enerji Üretim Paz. İth. ve İhr. A.Ş.
İmbat/İmbat Enerji	İmbat Enerji A.Ş.
KAP	Kamuyu Aydınlatma Platformu
KGK	Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu
Karine GES	Karine Enerji Üretim ve Sanayi A.Ş.
Korda/Korda Enerji	Korda Enerji Üretim Paz.İth ve İhr. A.Ş.
Kovancı	Kovancı Enerji Üretim Paz. İth. Ve İhr. A.Ş.
LTM/SDD	Last twelve months (Son dört dönem)
MKK	Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş.
Me-Se	Me-Se Elektrik Üretim A.Ş.
MW	Mega Watt
Solentegre	Solentegre Enerji Yatırımları Tic. A.Ş.
SPK	Sermaye Piyasası Kurulu
Enerji Bakanlığı	T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı
TEİAŞ	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.
TİKAV	Türkiye İnsan Kaynakları Eğitim ve Sağlık Vakfı
TFRS	Türkiye Finansal Raporlama Standartları
TSP Prosedürü	Borsa İstanbul'un Toptan Alış Satış İşlemlerine İlişkin Prosedürü
TSRS	Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları
TÜİK	Türkiye İstatistik Kurumu
TTK	6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu
YBBO	Yıllık Bileşik Büyüme Oranı
YEK	Yenilenebilir Enerji Kaynakları
YEKA	Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları
YEKDEM	YEK Destekleme Mekanizması
Yeni Doruk	Yeni Doruk Enerji Elektrik Üretim A.Ş.
YİD	Yap-İşlet-Devret