



FAALİYET RAPORU
2022

UZMANLIĞI ENERJİ OLAN ŞİRKETLER TOPLULUĞUDUR

SU ENERJİ

egenda
EGE ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

Tuzla
Jeotermal Enerji A.Ş.

YAYLAKÖY RES
ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

AKÇAY HES
ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

Tirenda
TIRE ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ

Res İYTE
Elektrik Üretim A.Ş.

ensat
Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş.

A
ANTALYA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

EPIAŞ

İZTEKGEB

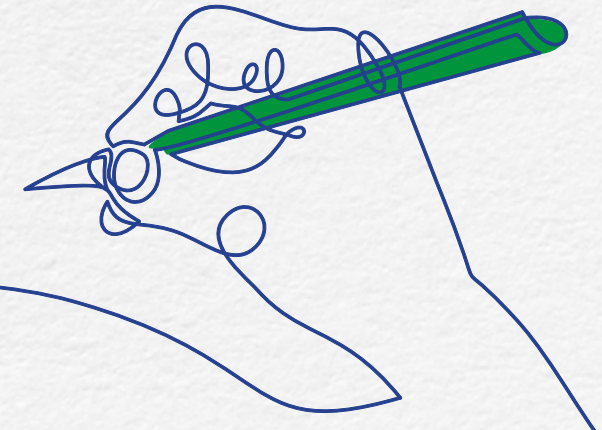
enda
Enerji Holding AŞ





İÇİNDEKİLER

04	Şirket Bilgileri
05	Kısaca Enda
06	Vizyonumuz & Misyonumuz
07	Kurumsal Değerlerimiz
08	Başkanın Mesajı
10	Sermaye Yapımız
11	Ortaklık Yapımız
12	İştiraklerimiz
13	Dönem İçi Gelişmeler
14	Yönetim Kurulu
15	Organizasyon Yapımız
16	İnsan Kaynakları ve Çalışan Profili
18	Kilometre Taşları
20	Üretim & Satış Bilgileri
22	Türkiye Elektrik Piyasasına Genel Bakış
26	Enda'nın Sektördeki Yeri
27	Kurulu Güç Gelişimi
28	Arge & Yatırım
30	Çevre Uygulamaları ve Sosyal Sorumluluk
32	Operasyon Haritası
34	Tesislerimiz
58	Şirketlerimiz
61	Risk Yönetimi
62	Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetim Görüşü



ŞİRKET GENEL BİLGİLERİ

İşbu Faaliyet Raporu ('Rapor'), Türk Ticaret Kanunu'nun 516. madde hükmü, Ticaret Bakanlığı'nın 28.08.2012 tarihli ve 28395 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan 'Şirketlerin Yıllık Faaliyet Raporunun Asgari İçeriğinin Belirlenmesi Hakkında Yönetmelik' hükümleri uyarınca düzenlenmiş olup, Şirketimizin 01.01.2022 - 31.12.2022 dönemi itibarı ile işletme faaliyetlerinin değerlendirilmesi ve yatırımcılarımıza bilgi verilmesi amacını taşımaktadır.

Raporun Ait Olduğu Dönem	: 01.01.2022 – 31.12.2022
Ticari Unvanı	: Enda Enerji Holding A.Ş.
Eski Ticari Unvanı	: Enda Enerji Üretim ve Dağıtım A.Ş.
Kuruluş Tarihi	: 07.01.1993
Kayıtlı Sermayesi	: 600.000.000,00 TL
Mevcut Sermayesi	: 345.477.486,00 TL
Ticaret Sicil Memurluğu	: İzmir Ticaret Sicil Memurluğu
Ticaret Sicil Numarası	: Merkez - 66068
Mersis Numarası	: 0334006539100015
Vergi Dairesi ve Numarası	: Konak Vergi Dairesi - 3340065391
Merkez Adres	: Şehit Nevres Bulvarı No:10 K: 7 Montrö - Konak / İzmir
Telefon	: 0 232 463 98 11
Faks	: 0 232 463 65 91
E-Mail	: enda@endaenerji.com.tr
KEP	: enda@hs03.kep.tr
UETS	: 25999-56680-64339
Web	: www.endaenerji.com.tr

KISACA ENDA

Enda Enerji Holding A.Ş. (ENDA, Şirket) faaliyet konusu sadece enerji olan girişimlerde bulunmak üzere, 07 Ocak 1993 yılında İzmir'de Enda Enerji Üretim ve Dağıtım A.Ş. adıyla kurulmuştur. 29.05.2000 tarihinde yapılan olağan genel kurul toplantısında şirketin unvanının "Enda Enerji Holding A.Ş." olarak değiştirilmesi onaylanmış ve söz konusu değişiklik 04.09.2000 tarihinde Türkiye Ticaret Sicil Gazetesinde tescil edilmiştir. ENDA'nın bağlı ortaklıkları ile birlikte ana faaliyet konusu yenilenebilir enerji kaynaklarından yatırımcı sıfatı ile her türlü üretim teknolojilerini kullanarak projeleri geliştirmek, yatırımları gerçekleştirmek ve üretim santrallerini işletmeye alarak elektrik ticareti yapmaktır. ENDA, bünyesindeki çevre dostu ve profesyonel yönetim anlayışıyla işletilen enerji santralleri vasıtasıyla ürettiği elektriğin satışını YEKDEM, Gün Öncesi Piyasası (GÖP) ve ikili anlaşma yolu ile tedarik şirketlerine satmaktadır. Ayrıca, 2004 yılından beri süregelen serbest tüketiciye satışlarını, 2016 yılında kurmuş olduğu Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş. bünyesinde profesyonel anlamda yürütmeye devam etmektedir. Bünyesinde bulunan yenilenebilir kaynak çeşitliliği (barajlı HES, nehir tipi HES, RES, JES, proje halinde GES) ve bu kaynakların Türkiye'nin değişik coğrafyalarında yer alması sayesinde, toplam portföy bazında mevsimsel etkileri tek bir kaynağa dayalı

yenilenebilir üretim yapan tesislere nazaran daha az hissettirecek şekilde yıl içerisinde dengeli yayılan bir elektrik üretim profiline sahiptir.

ENDA'nın 31.12.2022 itibarıyla bağlı ortaklıkları ve iştiraklerindeki %100'ü yenilenebilir kaynaklara dayalı 10 elektrik üretim santralinin toplam kurulu gücü 180,1 MWe'dir. Kurulu güç dağılımı olarak portföyünde 4 hidro (104 MWe), 5 rüzgâr (68,6 MWe) ve 1 jeotermal (7,5 MWe) elektrik üretim santrali bulunmaktadır. Toplam elektrik üretiminin %100'ünün yenilenebilir enerji kaynaklarından oluşması dışa bağımlılığı azaltmakta ve devlet alım garantilerinden faydalanılmasını sağlamaktadır. Hedefi öncelikle tüm ortakları için yarattığı katma değeri artırmak olan Enda Grubu, kurumsal yönetim ilkeleri çerçevesinde, kalite yönetim sisteminde sahip olduğu ISO belgeleriyle yönetici ve çalışanları ile birlikte, 29 yılı aşkın süredir takım ruhu, birbirlerine duydukları güven, saygı ve sevgi ile çalışmalarını, uzun vadeli değer yaratma hedefi ve küresel vizyonu çerçevesinde devam ettirmektedir.

31.12.2022 itibarıyla bağlı ortaklıkları ve iştiraklerindeki %100'ü yenilenebilir kaynaklara dayalı 10 elektrik üretim santralinin toplam kurulu gücü 180,1 MWe'dir.





VİZYON

Portföyünü Ortaklarına sürdürülebilir değerler katacak yeni projeleri hayata geçirmek suretiyle çeşitlendiren ve her alanda büyüyen, sektörde güvenilir ve iş mükemmeliğinde örnek olan, aranan bir enerji şirketi olmak, bu değer ile birlikte tüm paydaşlarımıza sürdürülebilir değer yaratıyoruz.



MİSYON

Yerli ve Yenilenebilir kaynaklara öncelik vererek çevreye duyarlı enerji üretimine katkı sağlayacak, ileri teknoloji ve bilgiyi verimliliğe dönüştüren, yenilik ve gelişmelere açık ve ülke ekonomisine en üst seviyede katkı sağlayan tarzda ve şeffaflıkla faaliyetlerini sürdüren bir firmayız. Stratejik planlama sürecini oluştururken, enerji sektörü değer zincirinin her aşamasında kalite odaklı sürdürülebilirlik prensibi içerisinde faaliyet göstererek, Türkiye'nin enerji ihtiyacına güvenilir ve uzun süreli katkı sağlamaktayız. İklim krizi ile mücadele noktasında karbon ayak izinin küçültülmesi için tüm çevre ve paydaşlarla uyum içinde hissedarlarımıza, çalışanlarımıza ve müşterilerimize değer katıyoruz.



Sosyal sorumluluk bilinci içerisinde, yatırımlarını gerçekleştirme ve işletmeye alma sürecinde çalışmalarını çevre ve topluma fayda sağlayacak şekilde, titiz ve özenli olarak yapar bu bilinçle sosyal ve kültürel etkinliklere de destek olur.



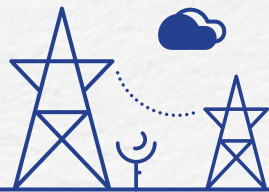
KURUMSAL DEĞERLERİMİZ

- Faaliyetlerimizde güvenilirlik ilkesini ön planda tutarız.
- Doğru ve güncel bilgiyi müşterilerimiz, ortaklarımız ve çalışanlarımız ile şeffaf ve anlaşılır biçimde paylaşıyoruz.
- Her koşulda taahhütlerimizi zamanında ve eksiksiz olarak yerine getirmeye özen gösteririz.
- Dürüstlük Enda kültür ve değerlerinin ayrılmaz bir parçası olup, kuruluşundan bugüne tüm faaliyetlerine yansımıştır.
- Enda; müşterileri, çalışanları, paydaşları, grup şirketleri, bankalar ve tüm kurumlarla olan ilişkilerini bu değer çizgisinde gerçekleştirir.
- Yönetim Kurulu ve üst düzey yönetimi, şirketin ve ortaklarının menfaatlerini ön planda tutarak "hesap verebilirlik" görev ve bilincini taşır.
- Sosyal sorumluluk bilinci içerisinde, yatırımlarını gerçekleştirme ve işletmeye alma sürecinde çalışmalarını çevre ve topluma fayda sağlayacak şekilde, titiz ve özenli olarak yapar bu bilinçle sosyal ve kültürel etkinliklere de destek olur.



ENDA ÇALIŞANI

- Bilgi ve fikir paylaşımına önem veren, iletişim kaynaklarını kullanarak aktardığı bilgileri anlaşılır şekilde açık bir biçimde ileten Enda çalışanı, konuyla ilgili gelişmeleri takip eder.
- İnandığı fikir ve planlarını kabul ettirmede yüksek ikna yeteneğine sahiptir.
- Kendini geliştirir, belirlenen hedeflere ulaşmak ve aşmak için azimle çalışır.
- Enda çalışanı, karar verme ve inisiyatif kullanma yetisine sahiptir.
- Enda çalışanı, kendi ekibi ve diğer çalışma ekipleri ile sağlam işbirliği oluşturarak hedeflerine etkin bir şekilde ulaşır.
- Müşterilerin ihtiyaç ve beklentilerini önemseyen Enda çalışanı müşteri ilişkilerinin geliştirilmesine özen gösterir.



BAŞKAN'IN MESAJI



Öncelikle 6 Şubat 2023 tarihinde 11 ilimizde çok yıkıcı sonuçlar doğuran ve binlerce vatandaşımızı kaybettiğimiz deprem felaketinin ardından derin üzüntü içinde olduğumuzu belirtmek istiyorum. Kaybettiğimiz tüm vatandaşlarımıza Allah'tan rahmet yakınlarına başsağlığı ve sabırlar diliyorum...

Değerli Ortaklarımız,

2022 yılı başlarında Covid-19 salgınının daha yönetilebilir hale gelmesiyle normalleşen koşullar yanında, canlanan küresel ekonomide giderek etkisini artıran bir enflasyon görünümü oluşmuştur. Salgın döneminde sağlanan devlet destekleri, gevşek para politikaları, artan likidite ve arz sorunları, küresel düzeyde fiyatların genel seviyesinin yüksek seyretmesine yol açmıştır.

2022 yılının başında gündeme oturan Rusya-Ukrayna Savaşı da toparlanmakta olan küresel ekonomiye ciddi bir tehdit unsuru olmuştur. Savaşla beraber tedarik zincirlerinde sorunlar daha da derinleşmiş, özellikle küresel gıda ve enerji fiyatlarında tarihi zirveler yaşanmıştır. Savaşla birlikte rekor seviyelere çıkan enerji fiyatları başta Avrupa ekonomileri olmak üzere enerji açığı olan tüm ülkeleri yüksek enflasyon ve enerji kısıtlarıyla zor durumda bırakmıştır. Ayrıca, bu süreçte yaşanan ticari gerilimler neticesinde Çin'in küresel üretim merkezi olma konumunun zayıflaması da muhtemel gözükmektedir.

Artan enflasyonist gelişmeler karşısında, başta ABD, Kanada, İngiltere ve Avustralya olmak üzere, Avrupa Birliği'nin de son dönemde katılımıyla gelişmiş ülkelerin ciddi faiz artırımlarına gittikleri görülmektedir. Bu eğilim önümüzdeki dönemde küresel durgunluk beklentilerini artırmaktadır. Söz konusu koşullar altında 2021 yılında yüzde 6,0 oranında büyüyen küresel ekonominin, 2022 yılında yüzde 3,2 büyüme oranıyla nispeten yavaşlayan bir görünüm arz etmesi beklenmektedir. 2021 yılında yüzde 5,2 büyüyen gelişmiş ekonomilerin arz sorunları ve enerji kısıtları nedeniyle iktisadi faaliyetlerde nispi azalışlar kaynaklı olmak üzere IMF tahminlerine göre 2022 yılında yüzde 2,4 ve 2023 yılında yüzde 1,1 oranında büyümeleri beklenmektedir.

2022 yılında küresel ekonomik aktivitedeki yavaşlamaya paralel olarak dünya ticaret hacminde göreceli yavaşlama gerçekleşmiştir. Ticaret hacminin 2022 yılında yüzde 4,3 büyümesi, 2023 yılında ise ivme kaybederek yüzde 2,5 oranında artması öngörülmektedir. Söz konusu gelişmelerle beraber işsizlik oranında gelişmiş ekonomilerde salgın öncesi dönemde yüzde 4,8 iken, 2020 yılında yüzde 6,6 oranına yükselmiş, 2021 yılında ise yüzde 5,6 oranına gerileyerek küresel toparlanmayı sınırlı biçimde yansıtmıştır. Bu ülke grubunda 2022 yılında yüzde 4,5 işsizlik oranı beklenmekte, 2023 yılında olası küresel durgunluğun küresel işsizlik oranında yukarı yönlü baskı yapabileceği ve gelişmiş ülkelerde işsizliğin yüzde 5,0'e yükselmesi öngörülmektedir.

Pandeminin başlangıcında sert bir biçimde gerileyen emtia fiyatları 2021 yılında iktisadi toparlanma ile tarihi yüksek seviyelere çıkmıştır. Ancak küresel durgunluk beklentileri ile yakıt dışı emtiadaki fiyat artışları hız kesmiştir. Nitekim söz konusu emtia grubu fiyatlarının 2021 yılında ortalama yüzde 26,3 artış kaydederken 2022 yılında yüzde 7,3 artış göstermesi beklenmektedir. Rusya-Ukrayna savaşı, gıda ve enerji grubu fiyatlarının yüksek seviyelerde kalmasına neden olmaktadır. Bu çerçevede, artış hızı yavaşlarsa da petrol fiyatlarının yıllık olarak 2022 yılında yüzde 41,4 oranında yükselmesi beklenmektedir. Küresel finansal koşulların sıkılaştığı ve Rusya-Ukrayna savaşı ile diğer jeopolitik gerilimlerin devam ettiği bir ortamda, yaşanan belirsizliklerin çeşitli riskleri beslediği değerlendirilmektedir. Küresel düzeyde sıkılaştan para politikaları toplam

talebi kısmak suretiyle küresel büyümeyi sınırlandırmaktadır. Ayrıca, Rusya-Ukrayna savaşının etkisiyle hala hissedilir düzeyde olan arz sorunları enflasyonist baskılara neden olmaktadır. Küresel ekonomide sert resesyon ya da yumuşak iniş beklentilerinin hangisinin gerçekleşeceği henüz belirsiz görünmektedir. Aynı zamanda, ABD-Çin eksenli ticaret gerilimleri ve diğer jeopolitik gerilimler ile salgının yeniden güçlü bir şekilde yayılması ya da iklim değişikliği gibi salgın dışı riskler de varlığını korumaktadır.

Sektör Açısından bir değerlendirme yaptığımızda:

2022 sonu itibarıyla Türkiye'nin kurulu gücü 103.809 MW'a ulaşmıştır. Bu gücün %68,19'unu serbest üretim şirketleri, %20,22'sini kamu (EÜAŞ ve EÜAŞ'a bağlı), %3,27'sini özel modelli üretim şirketleri (Yİ, YİD, İHD) ile % 8,32'sini lisanssız üretim şirketleri oluşturmaktadır. Kaynak bazında kurulu gücün %46'sını fosil yakıtlar (Fuel-Oil, Nafta, Motorin, Kömür ve Doğalgaz), %54'ünü ise Yenilenebilir (Biyokütle, Jeotermal, Hidrolik, Rüzgâr, Güneş) kaynaklı üretimler oluşturmaktadır. Arz edilen enerjinin dağılımı ise %58'i fosil yakıt, %42'si yenilenebilir kaynaklardan karşılanmak üzere toplam 324.301 GWh olmuştur.

Enerji sektörü ile alakalı bazı önemli hususlara kısaca değinirsek, 2022 yılında petrol, gaz ve ithal kömür fiyat artışları ılı damgasını vurdu ve vurmaya da devam ediyor diyebiliriz. Elektrik sektöründe referans fiyat olarak kabul edilen Piyasa Takas Fiyat'ı (PTF) 18-21 \$cent/kWh düzeyine çıkarak kısa süreli de olsa rekor seviyeleri gördü ve yıl ortalaması da D.Gaz ve İthal Kömürlü üretimlerin ortalamayı yükselten etkisi nedeniyle uzun yıllar sonra 15 \$cent/kWh düzeyinde gerçekleşti. Geçen yıl aynı dönemde bu değer 7-8 \$cent/kWh seviyesindeydi.

Bu artışların özellikle bizim Akçay, Su ve Tuzla gibi 10 yıllık teşvik süresi biten ve PTF üzerinden sisteme elektrik satışlarına Tavan gelirlerine ciddi ölçüde olumlu etkileri olmuştur. Ancak bu noktada hemen fiyatlara müdahale gelmiş ve bu tesislerin Mart ayı sonundan itibaren sisteme satışlarına Tavan Fiyat Uygulaması (AUF) getirilmiştir. Böylece PTF değeri 18-21 cent/kWh mertebesine ulaşsa da bu tesislerin satışları ortalamada 7,5-8,5 cent/kWh ile sınırlandırılmış oldu.

Aradaki fark ise, yüksek maliyetli doğalgaz ve İthal kömür santrallerinin devrede tutulmasını sağlamak üzere (arz güvenliği) oluşturulan fona aktarılmaya başlandı. Yüksek fiyat gelişimi devam ettiği sürece uygulamanın 6'şar aylık dönemlerle uzatılması gündemde. Bu şekilde aktarılan fonun yıllık 4,5-5 Milyar \$ düzeyinde olduğunu da vurgulamak isterim. Serbest olarak adlandırılan Elektrik Piyasasına bu şekilde müdahale tabi ki yatırımcılar için olumlu sinyal olarak algılanmadı ve yıl başından bu yana Türkiye Elektrik Kurulu gücüne %3,99 seviyesinde bir kapasite ilave olurken elektrik tüketim talebi 2,2 seviyesinde düşüş gösterdi. Planlamalarda orta vadede arz sıkıntısı yaşanmaması için 100.000 MW'ı geçen Türkiye Kurulu gücüne her yıl kabaca 3.000-3.500 MW ilave gerekmektedir.

Elektrik Sektörünün Fosil Yakıt (Gaz, kömür vb.) bağımlılığından ve dolaşıyla da yüksek fiyatlı dönemden kısa vadede kolay kolay kurtulması pek mümkün görülmesi de son dönemde önü kesilen yenilenebilir kaynaklara dayalı yatırımların tekrar canlandırılabilmesi için acilen yeni tedbir ve düzenlemelere ihtiyaç duyulduğu da bir gerçek. Kapasite artışlarına sınırlı da olsa izin verilmesi, hibrit tesis kurulum izinleri ve depolamalı yenilebilir (RES-GES ağırlıklı) lisans modelleri için lisans taleplerinin toplanması bu tedbirler kapsamında değerlendirilebilir.

EPDK'nın Kasım 2022'de yürürlüğe giren "Depolama Faaliyetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmeliği" kapsamında müstakil veya yenilenebilir enerji kaynaklı üretimler ile kombine edilmiş depolamalı tesis lisans müracaatlarını kabul etmesi ile 200.000 MWe'a yakın bir seviyede lisans müracaatında bulunulması da yatırımcıların ilgisini göstermesi açısından önemli bir gelişme. Bu müracaatlar arasından yaklaşık 27-28.000 MWe mertebesinde bir kapasitenin ilk etapta kabul edileceği ifade edilse de, değerlendirme sürecinin kesintiye uğrama, iptal olma riski de olasılıklar arasında. Özetle piyasanın bu şekilde gelişimi yenilenebilir kaynaklarla üretim yapan şirketlerimizin mevcut ve ileriye dönük projeksiyonlarda değerini artırıcı ve yeni fırsatlar oluşturabilecek yönde bir etki yarattığını da ifade etmek isterim.

Değerli Ortaklarımız,

Enda Holding bünyesinde 2022 yılında iştirakler ve bağlı ortaklıklar vasıtasıyla 4 HES, 1 JES, 5 RES, santrali olmak üzere toplam 10 tesis 180,1 MWe kurulu güç ile; 221,40 milyon kWh'i (%44,05) hidroelektrik, 41,97 milyon kWh'i (%8,35) jeotermal, 239,27 milyon kWh'i

de (%47,60) rüzgâr kaynaklı olmak üzere, 2022 yılında toplam üretimimizi kurak geçen 2021 yılına nazaran %25,67 artışla 502,67 GWh olarak gerçekleştirdik.

YEKDEM'den (yenilenebilir enerji destekleme mekanizması) yararlanmayan Tuzla, Akçay ve Çaygören (Su Enerji) tesislerimiz üretimlerini piyasada oluşan fiyattan sattıkları için gelirlerini özellikle yılın ikinci yarısında başta Tuzla JES olmak üzere önemli ölçüde artırdı. Ayrıca son 1 yıllık dönemde karbon piyasasında oluşan fiyat artışları da azalan üretimle düşen gelirlerin bir bölümünü telafi eder tarzda bize destek oldu. Sonuç olarak; 2022 yıl sonunda 502.672 MWh üretim karşılığı grup bazında 30,5 Milyon USD operasyonel kârlılık (EBITDA-FAVÖK) değerine ulaşmış olduk.

Antalya Organize Sanayi Bölgesinde bulunan Tirende'ya ait 20.593 m2 tesis arazisinin satışını gerçekleştirdik. Bunun yanında Tire OSB 'de bulunan 41.770 m2 arazimizin satış çalışmalarını ise uluslararası nitelikli, kurumsal bir emlak firması iş birliği ile devam ettiriyoruz.

Güneş enerjisine dayalı (GES) lisanslı bir tesis kurmak amacıyla Manisa Kula'da 634 dönüm büyüklüğünde bir arazi satın aldık. Yukarıda bahsettiğim depolama kombinasyonlu yenilenebilir lisans müracaatları kapsamında geliştirdiğimiz Kula Depolamalı-GES için; 37,12 MWe/44.544 MWh Lityum – İyon bataryalı depolama tesisi ön lisans başvurusunu Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu'na yapmış bulunuyoruz. Aynı depolama kombinasyonlu lisans müracaatları kapsamında, Urla RES sahasında potansiyel olarak değerlendirmeyi bekleyen sahada ilave 29,4 MW (7 adet RES türbin) ve 29,4 MWe/35,28 MWh güç/kapasitede lityum iyon bataryalı Urla Depolamalı-RES lisans müracaatı da yapılmıştır

Diğer taraftan rüzgâr tesislerimizin kapasite artışları ile ilgili çalışmalarımız devam etmektedir.

Bölgesel kapasite ilanlarına istinaden; Urla RES için; EPDK tarafından uygun bulunan ilave 2 adet türbin (toplam 8,4 MW) ile Mordoğan RES santralimiz için ilave 2 adet (toplam 8,4 MW) türbin kapasite artışlarına yönelik lisans tadillerimiz tamamlanmıştır. İmar planı ve Orman izin süreçleri devam etmektedir. Alaçatı RES santralimiz için 2 adet (toplam 8,4 MW) türbin başvurusuna yönelik Teknik Etkileşim Analizi (TEA) inceleme süreçleri devam etmektedir.

Yaylaköy RES santralimiz için de ilave 1 adet türbin başvuru hakkı edinilmiş olup, izin süreçleri devam etmektedir. Depolama kombinasyonlu lisans müracaatları hariç kapasite artışı niteliğindeki mevcut RES kurulu gücüne toplam 29,4 MW'lık ilave ile toplam RES gücümüz 102,4 MWh olacaktır. Urla Depolama kombinasyonlu RES ilavesi mümkün olabilirse de toplam RES kurulu gücünün 131,8 MWe değerine ulaşması mümkün olacaktır.

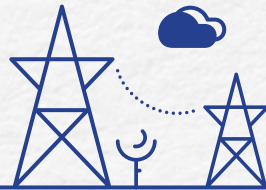
Ayrıca mevcut tesislerin verimliliğini artırmak üzere geliştirilen Hibrit Güneş (GES) tesis projelerimiz kapsamında; Yaylaköy RES için 6,5 MWp/5,5 MWe ve Alaçatı RES için 4,2 MWp/3,5 MWe güçlerde toplamda 10,7 MWp/13,0 MWe başvuru yapılmış olup izin ve değerlendirme süreçleri devam etmektedir.

Özetlemek gerekirse, herhangi bir beklenmedik durum yaşanmadığı takdirde, önümüzdeki 2-3 yıllık süreçte yukarıda bahsettiğimiz projelerin hayata geçirilmesiyle; öncelikle RES kapasite artışları ile toplam 180,1 MWe olan kurulu güç +29,4 MWe ilavesiyle 209,5 MWe'a (+%16 büyüme), ardından depolamalı müracaatlarımızın kabulü halinde +66,52 MWe ilave ile 276,02 MWe seviyesine çıkabilecektir (+%32 büyüme). Enerji üretimi bazında rakamlara baktığımızda, halen yıllık ortalamada 500 GWh/Yıl olan üretim potansiyelimizin tüm projelerin gerçekleştirilmesi halinde hibrit tesis kurulumları sayesinde %56 büyüme ile 780 GWh/Yıl seviyesine ulaşması mümkün olacaktır. Bu vesileyle tüm bu gelişmelerin şirketimize katacağı değeri bir kez daha vurgulamak isterim.

Son olarak halka arz konusuna değinecek olursak, 2021 yılında ortak sayımızın 500'ü geçmesiyle birlikte SPK'ya gerekli başvuru yapılmış, SPK'nın 11.03.2022 tarihli yazısı ile şirketimiz, "Payları borsada işlem görmeyen halka açık ortaklık" statüsüne kavuşmuştur. Geldiğimiz noktada Halka Arz işlemlerin tamamlanması için SPK'dan esas sözleşme değişiklikleri ile ilgili onay sürecinin tamamlanmasını beklemekteyiz.

2023 yılında da siz değerli ortaklarımız ve çalışanlarımızla birlikte, şirketimizi büyüterek başarılı işlerle hedeflerimize ulaşmayı dileyerek yönetim adına teşekkürlerimi sunuyor, aileniz ve sevdiklerinizle sağlık, huzur ve başarılı günler diliyorum.

Cem Bakioğlu
Yönetim Kurulu Başkanı



Enda Enerji Holding A.Ş.'nin payları A ve B olmak üzere 2 gruba ayrılmıştır. Şirketin sermayesi 31 Aralık 2022 itibarıyla, her biri 1 TL nominal değerde 221.896 adedi A grubu nama yazılı pay, 345.255.590 adedi B grubu nama yazılı pay olmak üzere toplam 345.477.486 adet paya ayrılmıştır.



SERMAYE VE ORTAKLIK YAPISI

Pay Grubu	Nama veya Hamiline Yazılı Olduğu	Nominal Değer (TL)
A	Nama	221.896
B	Nama	345.255.590
TOPLAM	-	345.477.486

Sermayesi

Şirket, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu ve Gümrük ve Ticaret Bakanlığı tarafından 19.10.2012 tarihli Resmî Gazete ile yayımlanan "Halka Açık Olmayan Şirketlerde Kayıtlı Sermaye Sistemine İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ" hükümlerine göre ve Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın 05.11.2012 tarih ve 6966 sayılı izni uyarınca kayıtlı sermaye sistemini kabul etmiştir.

Şirketin kayıtlı sermayesi 600.000.000,00 Türk Lirası olup, her biri 1,00 TL itibari değerinde 600.000.000 adet paya bölünmüştür. Şirketin çıkarılmış sermayesi her biri 1,00 (Bir) TL itibari değerinde 221.896 adet (A) grubu nama yazılı ve 345.255.590 adet (B) grubu nama yazılı olmak üzere toplam 345.477.486 adet paya bölünmüştür.

383.949 adet nama yazılı B grubu hisse iktisap edilmiş olup, 31.12.2022 tarihi itibarıyla ödenmiş sermayesi 345.477.486 TL'dir.

Olağan ve Olağanüstü Genel Kurul toplantılarında hazır bulunan hissedarların sahip oldukları her bir imtiyazlı (A) grubu hisseleri için 15 (onbeş), (B) grubu hisseleri için 1 (bir) oyu vardır. Yönetim Kurulu, Şirket'in sermayesini kayıtlı sermaye tavanına kadar artırmaya ve hisse senetlerini birden fazla payı temsil eden kupürler halinde birleştirmeye ve halka arz amacı ile sınırlı olmak üzere pay sahiplerinin yeni pay alma hakkının sınırlandırılması konularında karar almaya yetkilidir.

Yönetim Kurulu, çıkarılmış sermayeyi, Şirket'in kayıtlı sermaye tavanına kadar artırma yetkisini 5 (beş) yıl süre ile haiz olup; bu süre 31.12.2025 tarihinde sona erecektir.

Ortaklık Yapısı

31.12.2022 tarihi itibarıyla 517 ortağı mevcut Enda Holding'de %10 ve üzerinde pay sahibi ortaklık tablosu aşağıda verilmektedir.

Pay Sahibi	31/12/21		31/12/22		Değişim Oranı %
	Sermaye TL	Oran %	Sermaye TL	Oran %	
Pamukova Elektrik Üretim A.Ş.	67.368.110	19,500	67.368.110	19,500	0
Fiba Yenilenebilir Enerji Holding A.Ş.	0	0	35.297.366	10,217	10,217
Fina Holding A.Ş. (*)	35.320.495	10,224	23.129	0,007	-10,217
Diğer Ortaklar (%10 oranın altında kalan)	242.788.881	70,276	242.788.881	70,276	0
TOPLAM	345.477.486	100	345.477.486	100	0

* Fina Holding A.Ş. B grubu nama yazılı 35.297.366 adet payını iştirak şirketlerinden olan Fiba Yenilenebilir Enerji Holding A.Ş. 'ye 29.03.2022 tarihinde devir etmiştir.

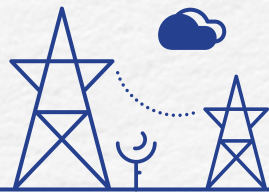
Şirketimiz ortaklarından, Pamukova Elektrik Üretim A.Ş. sahip olduğu 67.368.110 adet B grubu nama yazılı payından 67.000.000 adedini,

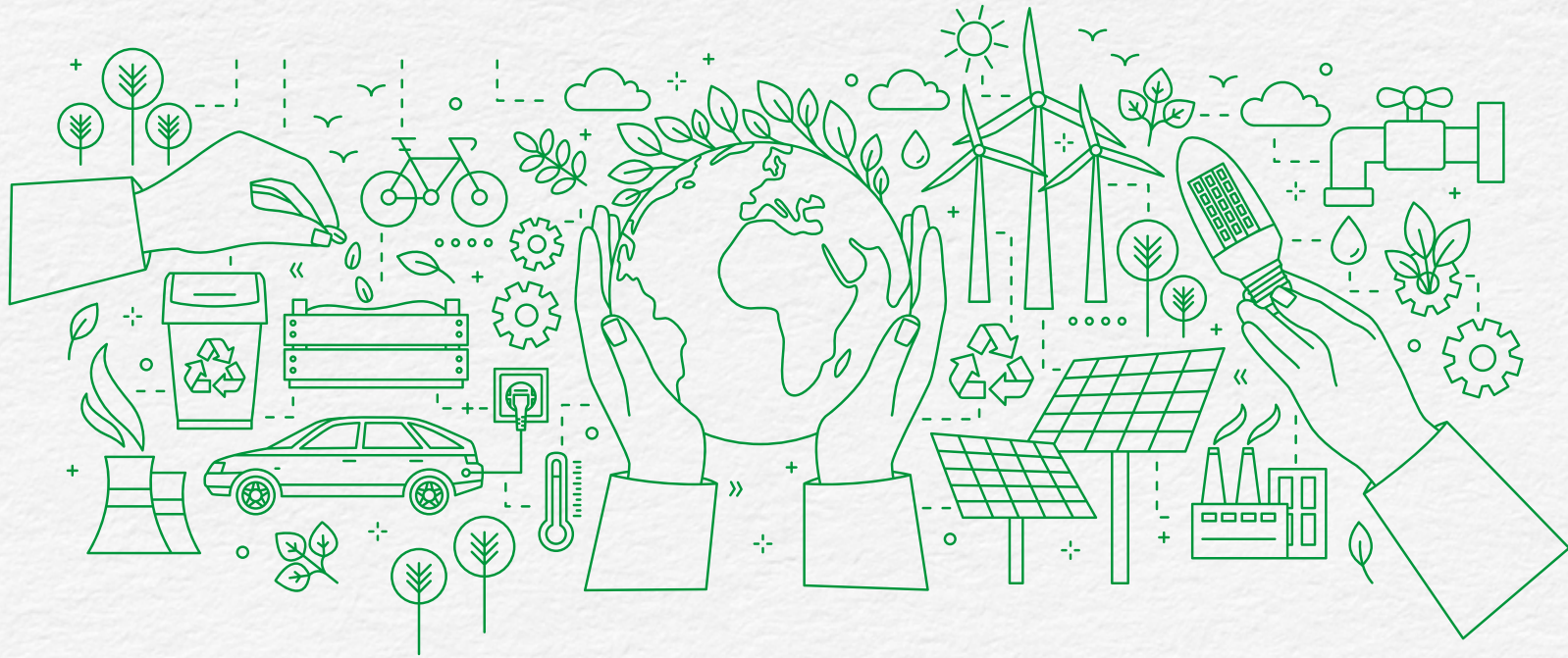
Verusa Holding A.Ş. sahip olduğu 25.304.199 adet B grubu nama yazılı payından 25.000.000 adedini,

Investco Holding A.Ş. sahip olduğu 13.844.889 adet B grubu nama yazılı payından 13.000.000 adedini,

20.01.2023 tarihinde Margün Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye devir ettiğini bildirmiştir. Bu pay devirleri 31.01.2023 tarihli yönetim kurulu toplantısında onaylanarak pay defterine kayıt edilmiştir. Son durumu yansıtan tablo aşağıdadır.

Pay Sahibi	31/12/22		31.01.2023		Değişim Oranı %
	Sermaye TL	Oran %	Sermaye TL	Oran %	
Fiba Yenilenebilir Enerji Holding A.Ş.	35.297.366	10,217	35.297.366	10,217	0
Margün Enerji Üretim ve Sanayi Ticaret A.Ş.	0	0	105.000.000	30,393	30,393
Diğer Ortaklar (%10 oranın altında kalan)	310.180.120	89,783	205.180.120	59,390	-30,393
TOPLAM	345.477.486	100	345.477.486	100	0





İŞTİRAKLERİMİZ

31.12.2021 ve 31.12.2022 tarihleri itibarıyla Enda Enerji Holding A.Ş.'nin doğrudan ve dolaylı iştirakleri aşağıda verilmiştir.

DOĞRUDAN İŞTİRAKLER	2021 Pay Oranı (%)	2022 Pay Oranı (%)
AKÇAY HES ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	95,00	95,00
ANTALYA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	49,77	49,77
EGENDA EGE ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	74,53	74,53
İZMİR TEKNOLOJİ GELİŞTİRME A.Ş.	14,95	14,95
TİRENDİ TİRE ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	100,00	100,00

DOLAYLI İŞTİRAKLER	2021 Pay Oranı (%)	2022 Pay Oranı (%)
ENERJİ PİYASALARI İŞLETME A.Ş. (EPIAŞ)	0,012	0,012
ENSAT ELEKTRİK ENERJİSİ TEDARİK TİCARET A.Ş.	100,00	100,00
RES İYTE ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	66,33	66,33
SU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	74,53	74,53
TUZLA JEOTERMAL ENERJİ A.Ş.	74,53	74,53
YAYLAKÖY RES ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	59,62	59,62

DÖNEM İÇİ ÖNEMLİ GELİŞMELER

Genel Kurul

15 Kasım 2022 tarihinde Şirket'in 2021 yılı hesap dönemine ait Olağan Genel Kurul Toplantısı yapılmıştır. Toplantıda sermayenin %83,42'sini oluşturan pay sahipleri temsil edilmiştir. Pay sahipleri, soru sorma haklarını kullanmış olup gündem maddeleri haricinde herhangi bir önerge verilmemiştir.

Gündemin 6. maddesi gereğince, Şirketimiz faaliyet sonu bilançosunu kârla kapatmış, tahakkuk etmiş bulunan 6.774.357,81 TL brüt kârdan 2.943.765,08 TL vergi karşılığı ayrılması sonucu elde edilen 3.830.592,73 TL net kâr üzerinden, esas sözleşmenin 21. maddesindein amir hükmü gereğince 191.529,64 TL'nin I. Tertip Yedek Akçe olarak ayrılmasına, bakiye 3.639.063,09 TL'nin fevkalade ihtiyata ayrılmasına,

Şirket'in 01.01.2021-31.12.2021 dönemine ait Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-14.1 Tebliği hükümleri uyarınca hazırlanmış olan ve Genel Kurul'ca tasdike sunulan bağımsız denetimden geçmiş konsolide finansal tablolarında yer alan 136.272.368 TL tutarındaki net dönem kârının geçmiş yıl zararlarına mahsup edilmesine,

Gündemin 7. maddesi gereğince, 2022 takvim yılı için bağımsız denetim firması olarak, DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. ile çalışılması hususu oylamaya sunulmuş ve oy birliği ile kabul edilmiştir.

Halka Arz

2021 yılı içerisinde gerçekleşen pay devirleri neticesinde ortak sayımız 500'ü geçmiştir. Bu doğrultuda Sermaye Piyasası Kurulu'na (SPK) başvuru yapılmış, 11.03.2022 tarihli yazı ile uygun görüş verilerek şirketimiz, payları borsada işlem görmeyen halka açık ortaklık statüsüne kavuşmuştur. Halka arz işlemlerinin tamamlanması için Sermaye Piyasası Kurulundan esas sözleşme değişiklikleri ile ilgili onay beklenmektedir.

ISO Sertifikaları

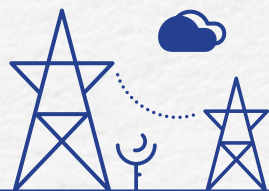
Şirketimiz ve bağlı bulunduğu iştirak şirketlerinde sahip olunan ISO Kalite Belgelerine ilave olarak Tuzla JES Sera Gazı Karbon Ayak İzi ISO 14064-1 sertifikasını almıştır.

Diğer Açıklamalar

- ▶ 2022 yılı içinde Şirketimizde yapılan özel ve kamu denetimi bulunmamaktadır.
- ▶ Şirketin Bağımsız Denetim firması olarak tayin edilen DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. tarafından denetim yapılmıştır.
- ▶ Şirketimizin aleyhine 2022 yılında açılan ve şirketimizin mali durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikte bir dava ya da mevzuat hükümlerine aykırı uygulamalar nedeniyle şirketimiz ve yönetim kurulu üyeleri hakkında uygulanan idari ve adli yaptırım bulunmamaktadır.
- ▶ Şirket'in faaliyet dönemi içinde ulaşamadığı bir hedef ve yerine getirmediği bir genel kurul kararı bulunmamaktadır.
- ▶ 2022 yılında Şirketimizin faaliyetlerini önemli ölçüde değiştirecek bir mevzuat değişikliği olmamıştır. Ancak şirket ortak sayısının 500'ü geçmesinden dolayı, SPK mevzuatı ve ilgili tebliğler kapsamında takip edilmektedir.
- ▶ Şirket sermayesi karşılıksız kalmamıştır. Ayrıca aktif değerlerinin rayiç bedelleri de şirketin borçlarını kapatmaya yeterlidir.

Diğer Gelişmeler

Covid-19'un devam etmesinden dolayı %50 doluluk oranı ile ofiste çalışma uygulaması 06.06.2022 tarihine kadar devam etmiş olup bu tarih itibarıyla tam zamanlı çalışmaya dönmüştür.



YÖNETİM KURULU

Şirketin Yönetim Organı

Şirketin işleri ve idaresi genel kurul tarafından TTK'nın hükümlerine göre seçilecek yedi (7) ila on bir (11) üyeden oluşan bir yönetim kurulu tarafından yürütülür. Gerek yönetim kurulu başkanı ve gerekse yönetim kurulu üyeleri, TTK'nın ilgili maddelerinde ve esas sözleşmemizin 10., 11. ve 12. maddelerinde belirlenen yetkilere haizdirler.

Yönetim kurulu üyeleri en çok üç yıl için seçilirler. Süresi sona eren yönetim kurulu üyeleri ibra edilmiş olmak şartı ile yeniden seçilebilirler. Genel kurul gerek görürse, Yönetim Kurulu üyelerini her zaman değiştirebilir. Bir tüzel kişi yönetim kurulu'na üye seçildiği takdirde, tüzel kişi ile birlikte, tüzel kişi adına tüzel kişi tarafından belirlenen bir gerçek kişi de tescil ve ilan olunur.

TTK hükümlerine göre 28 Temmuz 2021 yılında yapılan olağan genel kurul toplantısında A grubu pay sahiplerinin çoğunluğunun gösterdiği adaylar arasından 7 üye, B grubu pay sahiplerinin çoğunluğunun gösterdiği adaylar arasından 2 üye seçilmiştir. Bu tarihten itibaren şirketin işleri ve idaresi için yönetim kurulu'na 3 yıllık yetki verilmiştir.

Ölüm, istifa, görevden alınma veya benzeri sebeplerle yönetim kurulunda üyelik açılması halinde, TTK'nın 363. Maddesi hükmü uyarınca ilk genel kurul toplantısına kadar görev yapmak üzere, yönetim kurulu tarafından yeni bir üye tayin edilecektir.

Yönetim Kurulumuz

Adı Soyadı	Görevi	Görev Süresi Başlangıç ve Bitişi
Cem Bakioğlu	Başkan	28 Temmuz 2021- 2024
Samim Sivri	Başkan Vekili	28 Temmuz 2021- 2024
Ahmet Fazıl Önder	Başkan Vekili	28 Temmuz 2021- 2024
Serdar Dağıstan	Başkan Vekili	28 Temmuz 2021- 2024
Ahmet Rona Yırcalı	Üye	28 Temmuz 2021- 2024
Koray Kıymaz	Üye	28 Temmuz 2021- 2024
Pamukova Elektrik Üretim A.Ş. Adına Mustafa Ünal	Üye	28 Temmuz 2021- 2024
Reha Çırak	Üye	28 Temmuz 2021- 2024
Hüseyin Metin Tuncay	Üye	28 Temmuz 2021- 2024

Yönetim Kurulu Üyelerine Sağlanan Mali Haklar

Şirket esas sözleşmesinin 14. maddesine göre Yönetim Kurulu üyelerinin her birine aylık olarak, 657 sayılı Devlet Memurları Kanunu hükümleri uyarınca birinci derecenin son kademesindeki genel müdürün aylık göstergesi ile ek göstergesi toplamının, memur aylıklarına uygulanan kat sayı ile çarpımı sonucu bulunan meblağ tutarında ücret ödenecektir.

28 Temmuz 2021 tarihli olağan genel kurul toplantısında yönetim kurulu üyelerine ücret verilmemesine oybirliği ile karar verilmiş olup, 09 Temmuz 2015 tarihinden itibaren yönetim kuruluna herhangi bir ücret ödemesi yapılmamaktadır.

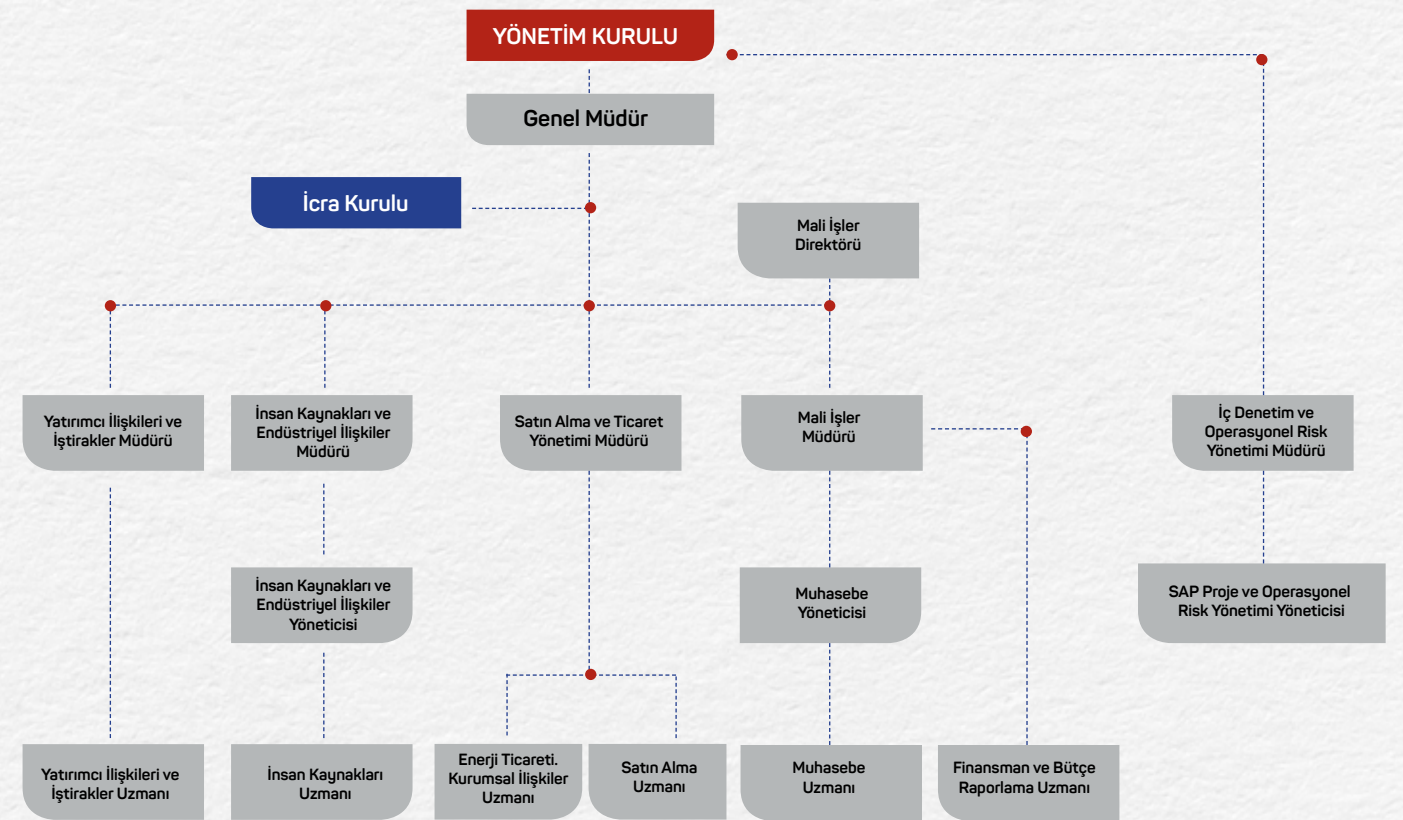
Verilen ödenekler, yolculuk, konaklama ve temsil giderleri ile ayni ve nakdi imkânlar, sigortalar ve benzeri teminatların toplam tutarlarına ilişkin bilgilere ait herhangi bir ödeme bulunmamaktadır.

Şirket ile İşlem Yapma ve Rekabet Yasağı

Yönetim Kurulu Başkan ve üyelerimiz genel kuruldan izin almaksızın kendileri ve başkaları namına veya hesabına bizzat ya da dolaylı olarak şirketle işlem yapamazlar. 2022 yılı faaliyetleri içinde yönetim kurulu üyelerimiz şirket ile ilgili işlem yapmamış ve faaliyet konularında rekabet edecek girişimde bulunmamışlardır.

Organizasyon Şeması

Organizasyon Şeması (31.12.2022) Enda Enerji Holding A.Ş.'nin güncel organizasyon şeması aşağıda sunulmaktadır.



HOLDİNG İCRA KURULU	
Hüseyin Metin Tuncay	İcra Kurulu Başkanı
Dalyan Ahmet Ersin	İcra Kurulu Üyesi
Ece Leblebici	İcra Kurulu Üyesi
Ahmet Turan Aşkar	İcra Kurulu Üyesi

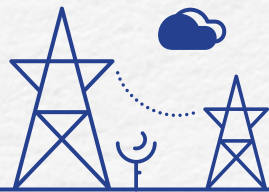
BAĞIMSIZ DENETİM

DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.

Üst Düzey Yöneticiler

Adı Soyadı	Görevi	Giriş Tarihi
H. Metin Tuncay	Genel Müdür	17.04.2001
D. Ahmet Ersin	Mali İşler Direktörü	11.01.2010

"Şirket üst düzey yöneticilerimize sigorta ve yemek dahil olmak üzere 2022 yılında toplam brüt 3.530.000,00 ödenmiştir. Şirketimizde iş ile ilgili seyahat giderleri seyahat yönergesi kapsamında karşılanmaktadır."



Şirketimiz, İşveren markasına katkıda bulunan ve işe alım sürecinde adayların tercihinde belirleyici ve kurum kültürü konusunda küresel otorite olan Great Place to Work Enstitüsü'nün yürüttüğü programda sertifika almaya ve "En İyi İşverenler Listesi"ne girmeye hak kazanmıştır.



İNSAN KAYNAKLARI VE ÇALIŞAN PROFİLİ

Personel Yönetimi, sadece işletmelerde işe alma, işten çıkarma ve personel kayıtlarının tutulması gibi işlemleri ifade etmemekte olup, işlev olarak; örgütün bireye ve çevreye yararlı olacak şekilde, yasalara uyularak etkin yönetilmesini sağlayan çalışmaların tümünü kapsarken, en üst düzeydeki yöneticiden en alt kademedeki iş görene kadar tüm çalışanların yüksek performanslı iş gücünün kazanılması, uygun koşullarda çalıştırılması, geliştirilmesi, motivasyonunun sağlanması ve elde tutulmasını sağlayan işlev ve çalışmaların tüm süreçlerinden de sorumludur. Tüm süreç uygulamaları SAP platformunda yürütülmektedir. Bu platform, aynı zamanda çalışanlar ile iletişim ortamı olarak kullanılmakta, İK politika ve uygulamaları şeffaf bir şekilde paylaşılmaktadır.

Günümüz koşullarında yaşanan teknolojik gelişmeler, değişime uğrayan üretim ve yönetim yaklaşımları, küreselleşme sonucu uluslararası boyuta taşınan zorlu rekabet koşulları gibi etkenler nedeniyle, çalışanların işletme için değer yaratma potansiyeli en yüksek bileşen olduğunun fark edilmesiyle birlikte insan kaynakları yönetimi kavramı gelişmiş ve stratejik bir nitelik kazanmıştır.

İnsan Kaynakları, örgütün bireye ve çevreye yararlı olacak şekilde, yasalara uyularak etkin yönetilmesini sağlayan çalışmaların tümünü kapsarken, en üst düzeydeki yöneticiden en alt kademedeki iş görene kadar tüm çalışanların yüksek performanslı iş gücünün kazanılması, uygun koşullarda çalıştırılması, geliştirilmesi, motivasyonunun sağlanması ve elde tutulmasını sağlayan işlev ve çalışmaların tüm süreçlerinden de sorumludur.

Organizasyonun hedeflerini ve misyonunu gerçekleştirmesi için en yüksek katma değer elde etmek üzere insan kaynaklarının ayrıntılı, tutarlı ve uzun vadeli olarak planlanması,



yönetilmesi, koordine edilmesi gerekmekte olup aksi taktirde ilerleyen teknolojiye ve yapılan büyük yatırımlara rağmen hedeflenen başarı gerçekleştirilemeyecektir.

İnsan kaynakları, örgütlerin başarı ve rekabeti doğrultusunda ihtiyaç duyduğu bilgi, beceri, davranış ve tutum kümesinin toplamı ile ilgili olup, doğru zamanda, doğru kişinin seçimi, eğitimi, gelişimi, ücret yönetimi ve personel ilişkileri de dahil olmak üzere çalışanların yönetimi ile ilgili tüm organizasyonun planlanmasını kapsamaktadır. Aynı zamanda performans değerlendirme süreci içinde kariyer planlaması, ödül ve motivasyon işlevlerini de bütünleştirmektedir.

Genel anlamda, insan kaynakları yönetimi bir yandan çalışanların örgüt içi performansını arttırmayı, diğer yandan da çalışanların yaşam kalitesini yükseltmeyi amaçlar.

Bu doğrultuda Enda Enerji Holding'in gelecekteki hedeflerine ulaşabilmesi için insan sermayesinin verimliliğinin ve etkinliğinin

sağlanması doğrultusunda aşağıdaki faaliyetleri planlamaktadır.

- › Kurumsal Kültür Yönetimi,
- › Organizasyonel İklim,
- › İK Planlama, Temin, Seçme ve Yerleştirme Faaliyetleri,
- › İş ve Birey Analizleri,
- › Eğitim ve Geliştirme Çalışmaları,
- › Performans, Kariyer ve Yetenek Yönetimi Süreçleri,
- › Çalışanı Anlama, Çalışan Bağlılığı ve İşveren Markası Çalışmaları,
- › Ücret ve Ödül Stratejileri
- › Sosyal Medya Faaliyetleri

İnsan Kaynakları, 2015 yılından itibaren işe alım, kişisel ve mesleki gelişim eğitimi, kariyer yönetimi, performans yönetimi, ücret yönetimi, iş sağlığı ve güvenliği gibi modern yönetim aktiviteleri ile geleneksel personel yönetimi stratejilerinin bütünleştiği bir yönetim anlayışı ile personel yönetiminin çok gelişmiş bir versiyonu olan İnsan Kaynakları Yönetim Sistemini uygulamaya başlamıştır.

SGK primlerinden bugüne kadar toplamda 1.140.000 TL teşvik kazanımı sağlanmıştır. 2022 yılında gerek merkez gerekse de tesis personelinin kişisel ve mesleki gelişimleri için düzenlenen eğitimler 32 adam saat olarak gerçekleşmiştir. Santral çalışanları için EKAT (Elektrik Kuvvetli Akım Tesisleri), PLC ve Yükseksekte çalışma eğitimleri verilmiştir. Gerek Merkez ofis ve gerekse santral çalışanlarının mesleki gelişimleri için talep edilen eğitimler organize edilerek tamamlanmıştır.

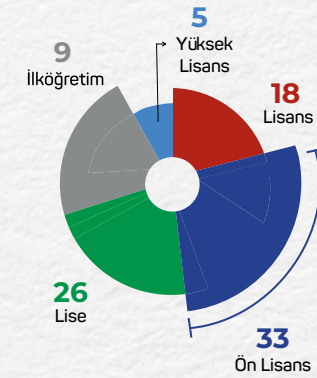
2022 yılının ilk 5 ayında uzaktan çalışma devam etmiş, Haziran ayından itibaren ofisten çalışmaya geçilmiştir.

Çalışanlarımızın motivasyonunu güçlendirmek amaçlı, anneler günü, babalar günü kadınlar günü ve enerji çalışanları haftası kapsamında sembolik hediyelerle, ofis ortamında küçük kutlama etkinlikleri organize edilmiştir.

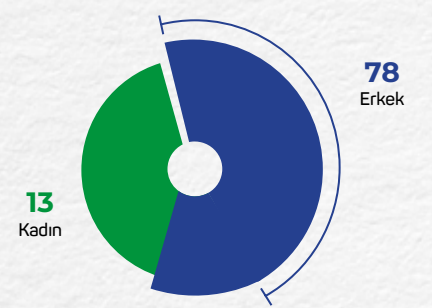
Şirketimiz, İşveren markasına katkıda bulunan ve işe alım sürecinde adayların tercihinde belirleyici ve kurum kültürü konusunda küresel otorite olan Great Place to Work Enstitüsü'nün yürüttüğü programda sertifika almaya ve "En İyi İşverenler Listesi"ne girmeye hak kazanmıştır.

31.12.2022 tarihinde çalışan sayımız 91 kişi olup dağılımları aşağıda sunulmuştur.

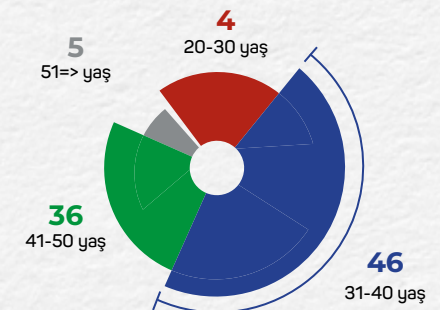
Öğrenim Durumuna göre çalışan sayısı



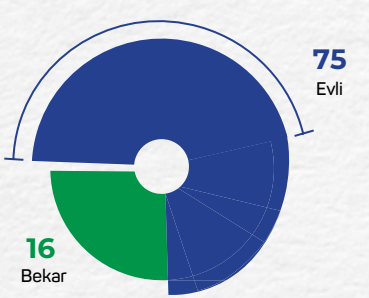
Kadın - Erkek çalışan sayısı



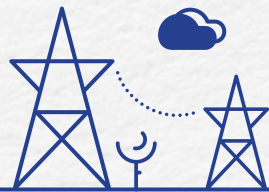
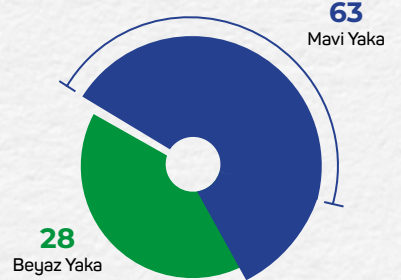
Yaş Durumuna Göre Çalışan Sayısı



Evli - Bekar çalışan sayısı



Beyaz - Mavi Yaka Çalışan Sayısı



KİLOMETRE TAŞLARI

1993

Kuruluş ENDA

Enda Enerji Holding A.Ş. sayıları 100'ü aşkın Egeli sanayici ve iş insanı tarafından sadece enerji sektöründe faaliyet göstermek üzere İzmir'de kuruldu.

1996

Gönen HES İlk Santral

Grubun ilk santrali olan Gönen HES'in "Yap-İşlet-Devret İmtiyaz Sözleşmesi" imzalandı ve yatırıma başlandı.

1997

Kuruluş "Egenda"

Enda Enerji Holding A.Ş. ile benzer ortak yapısında ve sadece enerji sektöründe faaliyet göstermek üzere, 5.000 TL sermaye ile Egenda A.Ş. kuruldu.

1998

Gönen HES İşletmede

Grubun ilk santrali olan 10,6 MWe kapasiteli Gönen HES Yap-İşlet-Devret modeli ile Mart ayında ticari işletme faaliyetlerine başladı.

2001

Sermaye Artışı

Rüzgâr projelerinin lisans müracaatları EPDK'ya yapıldı. Enda'nın sermayesi 3 milyon TL'ye çıkarıldı.

2003

Pamuk HES İşletmede

Grubun ikinci santrali olan 23,7 MWe kapasiteli Pamuk HES serbest üretim şirketi statüsüyle Ekim ayında ticari işletme faaliyetleri ve Serbest piyasada elektrik ticareti faaliyetleri başlatıldı.

2006

Çaygören HES & Antalya DGS İşletmede

Grubun üçüncü ve dördüncü santrali olan 4,5 MWe Çaygören HES ve 34,9 MWe Antalya Enerji (1.Faz) Doğalgaz santrali serbest üretim şirketi statüsüyle Haziran ayında ticari işletme faaliyetlerine başladı. Enda'nın sermayesi 26,6 milyon TL'ye çıkarıldı.

2007

Sermaye ve Lisans Artışı

Eğlence 1-2 HES ve Manavgat-2 HES projelerinin üretim lisansları alındı. Enda'nın sermayesi 60 milyon TL'ye, Egenda'nın ise 40 milyon TL'ye çıkarıldı.

2008

Kapasite Artışı

■ Antalya Enerji (2.Faz) Doğalgaz santrali kapasite artırımı yatırımı tamamlandı ve şirket Haziran ayından itibaren 52,4 MWe kapasite ile faaliyetlerini sürdürmeye devam etti.
■ 15 MWe kapasiteli Yaylaköy RES proje lisansı grup bünyesine katıldı. Diğer 4 RES projesinin üretim lisansları alındı.

2009

Akçay HES İşletmede

■ Grubun beşinci santrali olan 28,8 MWe kapasiteli Akçay HES serbest üretim şirketi statüsüyle Ağustos ayından itibaren ticari işletme faaliyetlerine başladı.
■ Antalya Enerji (3.Faz) Doğalgaz santrali kapasite artırımı yatırımı tamamlandı ve şirket Ağustos ayından itibaren 94,2 MWe kapasite ile ticari işletme faaliyetlerini sürdürmeye devam etti.

2010

Tuzla JES İşletmede

Grubun altıncı santrali olan 7,5 MWe kapasiteli Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş. serbest üretim şirketi statüsüyle Ocak ayında ticari işletme faaliyetlerine başladı.

2011

Tirenda DGS İşletmede

Grubun yedinci santrali olan 58,4 MWe kapasiteli Tirenda Doğalgaz Santrali serbest üretim şirketi statüsüyle Aralık ayında ticari işletme faaliyetlerine başladı.

2012

Sermaye Artışı

RES projeleri için TEİAŞ'la iletim hatlarına katılım ve bağlantı sözleşmeleri imzalandı, yatırımlara katılım payları ödendi. Enda'nın sermayesi 105,75 milyon TL'ye Egenda'nın ise 100 milyon TL'ye çıkarıldı.

2013

Eğlence I ve II HES İşletmede

■ RES projeleri türbin tedarikçi firma seçimi ve kredi temin çalışmaları tamamlandı.
■ Grubun sekizinci ve dokuzuncu santrali olan 26 MWe kapasiteli Egenda /Eğlence-2 HES Nisan ve 42,7 MWe kapasiteli Egenda /Eğlence-1 HES Haziran ayında serbest üretim şirketi statüsüyle ticari işletme faaliyetlerine başladı.

2015

Sermaye Artışı

■ 2015 yılında yapılan sermaye artışı ile Enda'nın sermayesi 234 Milyon TL'ye çıkarılmıştır.
■ Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. adına 50.000 adet Pay ile EPIAŞ'a ortak olmuştur.

2014

Lisans Süre Artışları

■ Başvurumuz üzerine 08.04.2014 tarihli 4962-9 sayılı EPDK kurul kararı ile Akçay HES'in Üretim Lisans süresi 40 yıldan 49 yıla, Çaygören HES üretim lisansının 35 yıl olan lisans süresi, 04.06.2014 tarihli 5042-10 sayılı kurul kararı ile 49 yıla çıkarıldı.
■ RES projelerinin bakanlık ön proje onayları alındı.
■ 01.12.2014 tarihinde Pamuk HES'in satışı gerçekleşti. Egenda olarak EPIAŞ'a kurucu ortaklık için başvuruda bulunuldu.

2016

5 RES İşletmede

■ 5 adet rüzgâr projesi işletmeye alındı. (Yaylaköy, Germiyan, Urla, Alaçatı, Mordoğan)
■ 2006 yılından bu yana işletmede olan Antalya Enerji Üretim A.Ş.'nin lisansı 2016 yıl sonu itibarıyla sonlandırıldı.
■ 2016 yılının Kasım ayında Toptan ve serbest tüketicilere elektrik ticareti yapmak üzere ENSAT Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş. kuruldu.

2017

Sermaye Artışı

■ Enda'nın sermayesi 234 Milyon TL'den 300 Milyon TL'ye çıkarıldı.
■ 2011 yılından bu yana işletmede olan Tirenda Doğalgaz Santralinin üretim lisansı 31.05.2017 tarihinde sonlandırıldı.
■ Manavgat II HES'in lisans sonlandırma işlemleri 02.03.2017 tarihinde tamamlandı.
■ 5 rüzgâr santralinin şube açılışları yapıldı ve işyeri açma ve çalışma ruhsatları alındı.

2018

Gönen HES'in devri

■ 07.03.1998 tarihinde YİD modeli ile işletmeye alınan Gönen HES'in 20 yıllık işletme yılını doldurması sebebiyle 07.03.2018 tarihinde Özelleştirme İdaresine devri gerçekleşti.
■ Eğlence 1 HES'in 42,65 MWe'den 43,50'ye, Eğlence II HES'in 26 MWe'den 27,2' ye kapasite artışı gerçekleşti.
■ Enda, Su Enerji'deki %90, Yaylaköy'deki %50 payını Egenda'ya devir etti. Antalya Enerji'nin sahip olduğu 50.000 adet EPIAŞ hissesi Egenda A.Ş. tarafından devir alındı.

2019

ISO Kalite Belgeleri

■ Enda Holding ve iştirak şirketlerinde ISO 9001 – ISO 45001- ISO 27001- ISO 50001- ISO 14001 ve ISO 10002 sertifikaları alınmıştır.
■ Antalya Enerji A.Ş.'nin yıl sonu itibarıyla motor satış işlemleri tamamlanmış ve Gönen HES'in tasfiyesi yapılarak şirket sonlandırılmıştır.
■ Yıl sonu itibarıyla Halka Arz için SPK'ya müracaat edilmiştir.

2020

Halka Arz'ın Durdurulması

Covid 19 virüs salgını sebebiyle 16.03.2020 tarihinde planlanan olağanüstü genel kurul toplantısı iptal edildi ve halka arz çalışmaları durdurulmuş akabinde 27.08.2020 olağan genel kurul toplantısında ortakların çoğunluğunun Enda ve Egenda'nın birleşmesinden sonra halka arzı talep etmeleri sebebiyle halka arz sonlandırılmıştır.

2021

Halka Açıklık – Kayıtlı Sermaye Tavan Artışı

■ Ortak sayımızın 500 geçmesiyle halka açık konuma gelindiğine dair SPK'ya başvuruda bulunulmuştur.
■ Kayıtlı Sermaye Tavanı 600.000.000 TL'ye çıkarılmıştır.

2022

Hibrit ve Güneş Santrallerimiz

"Rüzgâr santrallerimizde kapasite artış başvuruları ve ayrıca tüm santrallerimizde ek olarak hibrit güneş santrali projelerimiz için başvurular yapılmıştır. Ayrıca yeni güneş santrali projemizin arazisi satın alınmıştır. İştirakimiz Tuzla JES, Sera Gazı Karbon Ayak İzi ISO 14064-1 sertifikasını almıştır".

2022 ve 2021 yılları Ocak-Aralık dönemi karşılaştırmalı satış ve üretim rakamlarına ilişkin tablo aşağıda yer almaktadır. 2022 yılı toplam üretim değerleri bir önceki yıla göre %25,7 oranında artmıştır. Üretim 502.672 MWh olarak gerçekleşmiştir.

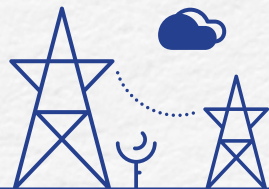
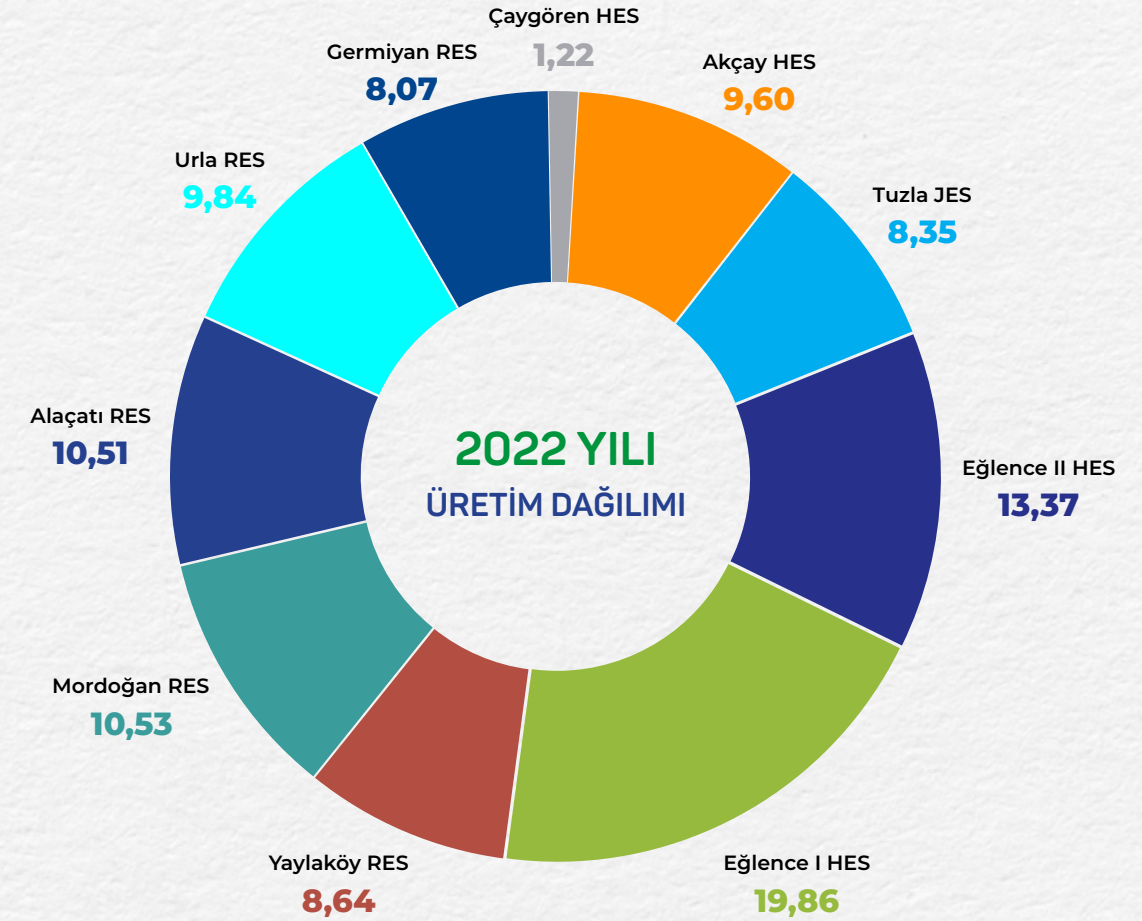
ÜRETİM VE VE SATIŞ BİLGİLERİ

Grup şirketleri 502.672 MWh üretimlerine ek olarak, dengesizlikler ve gün içi işlemleri sonucunda ayrıca 64.905 MWh'lık ilave satış gerçekleştirmiştir. Faaliyetteki on adet santralin toplam enerji satış miktarı 567.577 MWh olarak gerçekleşmiştir.

12 AYLIK ENERJİ ÜRETİM MİKTARLARI - MWh			
TESİS ADI	2021	2022	(%) DEĞİŞİM
ÇAYGÖREN HES	8.322	6.133	-26,3
AKÇAY HES	18.593	48.276	159,6
TUZLA JES	45.365	41.973	-7,5
EĞLENCE II HES	35.544	67.201	89,1
EĞLENCE I HES	47.751	99.814	109,0
YAYLAKÖY RES	46.574	43.454	-6,7
MORDOĞAN RES	52.368	52.946	1,1
ALAÇATI RES	53.378	52.850	-1,0
URLA RES	50.090	49.473	-1,2
GERMİYAN RES	42.020	40.551	-3,5
TOPLAM	400.005	502.672	25,7

12 AYLIK ENERJİ TİCARET SATIŞ MİKTARLARI - MWh			
TESİS ADI	2021	2022	(%) DEĞİŞİM
ÇAYGÖREN HES	8.453	6.242	-26,2
AKÇAY HES	19.061	49.501	159,7
TUZLA JES	46.927	43.427	-7,5
EĞLENCE II HES	43.190	75.252	74,2
EĞLENCE I HES	56.566	109.056	92,8
YAYLAKÖY RES	57.105	55.292	-3,2
MORDOĞAN RES	60.269	61.902	2,7
ALAÇATI RES	65.065	61.303	-5,8
URLA RES	58.019	57.573	-0,8
GERMİYAN RES	48.795	48.029	-1,6
TOPLAM	463.452	567.577	22,5

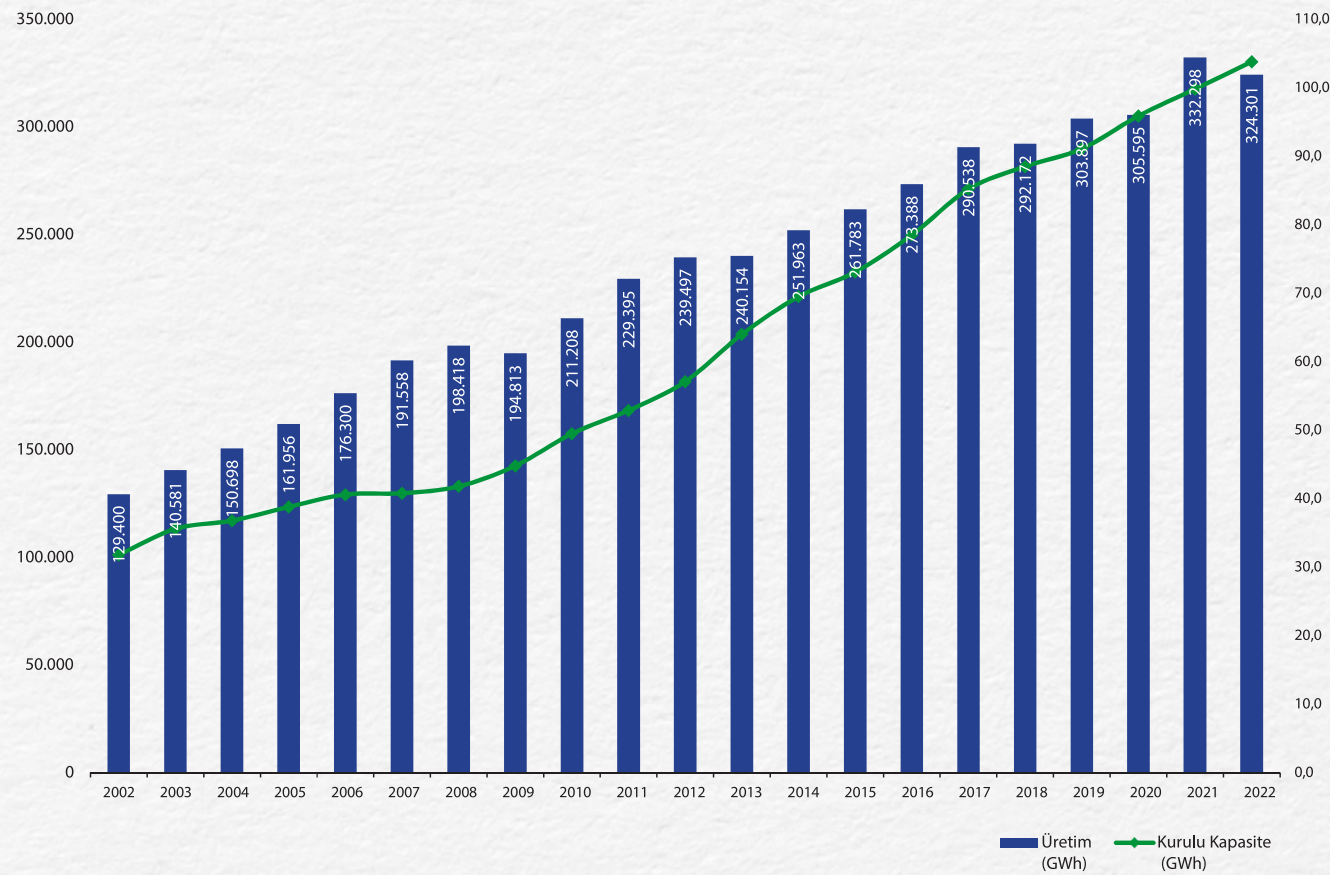
2022 yılı içinde üretilen enerjinin; %44'ü hidroelektrik, %47,6'sı rüzgar ve %8,3'ü Jeotermal santral kaynaklıdır. Tesislerin elektrik üretim dağılımı aşağıda verilmiştir.



TÜRKİYE ELEKTRİK PİYASASINA GENEL BAKIŞ

2022 yılında Türkiye'nin kurulu gücü 103,81 GWh seviyelerine ulaşmış olup, Ülke genelinde toplam elektrik tüketimi 328.713 GWh, aynı dönemde elektrik üretimi ise 324.301 GWh olarak gerçekleşmiştir.

Kurulu Güç Gerçekleşen Üretim Grafiği



Toplam kurulu gücün % 68,19'unu serbest üretim şirketleri, %20,225'ini kamu (EÜAŞ ve EÜAŞ'a bağlı), % 3,266'sı özel modelli üretim şirketleri (Yİ, YİD, İHD) ile %8,318'ini lisanssız üretim şirketleri oluşturmaktadır.

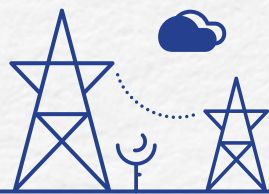
KURULUŞ TIPLERİNE GÖRE 2022 YILI KURULU GÜÇ	MWe	%	
EÜAŞ + EÜAŞ'A BAĞLI ORT.	20.995,20	20,225%	20,225%
İŞL-HAK.DEV.	3.274,60	3,154%	
YAP-İŞLET-DEVRET	116,00	0,112%	3,266%
SERBEST ÜRETİM	70.788,22	68,191%	
LİSANSIZ	8.635,26	8,318%	76,509%
TOPLAM	103.809,28	100,00%	

2022 sonu itibarı ile kurulu gücümüzün %46,05'i fosil yakıt, %53'95'i yenilenebilir kaynaklardan oluşmaktadır.

YAKIT CİNSLERİNE GÖRE 2022 YILI KURULU GÜÇ	MWe	%	
FUEL-OİL + NAFTA + MOTORİN	257,71	0,25%	46,05% Fosil Yakıt
YERLİ KÖMÜR (TAŞ KÖMÜRÜ + LİNYİT + ASFALTİT)	11.437,29	11,02%	
İTHAL KÖMÜR	10.373,80	9,99%	
DOĞALGAZ + LNG	25.734,74	24,79%	
BİYOKÜTLE	1.921,31	1,85%	53,95% Yenilenebilir
JEOTERMAL	1.691,34	1,63%	
HİDROLİK	31.571,48	30,41%	
RÜZGAR	11.396,17	10,98%	
GÜNEŞ	9.425,44	9,08%	
TOPLAM	103.809,28	100%	

Ülkemizde elektrik enerjisi üretim santrali sayısı, 2022 yılı sonu itibarıyla 11.501'e yükselmiştir. Mevcut santrallerin 751 adedi hidroelektrik, 66 adedi kömür, 358 adedi rüzgâr, 63 adedi jeotermal, 344 adedi doğalgaz, 9.428 adedi güneş, 491 adedi ise diğer santrallerdir.

Yenilenebilir enerji, tüm dünyada olduğu gibi Türkiye'de de her geçen yıl kurulu güç portföyü içerisindeki payını artırmaktadır. 2022 yılında yenilenebilir enerjinin toplam kurulu güç içerisindeki payı %54 olarak gerçekleşmiştir. Yine dünya enerji sektörü ile paralel olarak, güneş enerjisinin payının Türkiye'de 2022 yılı ve sonrasında artması beklenmektedir. 2022 yılı içerisinde güneş enerjisi toplam kurulu gücü 9.425 MW'a ulaşmıştır.



TOPLAM ARZ

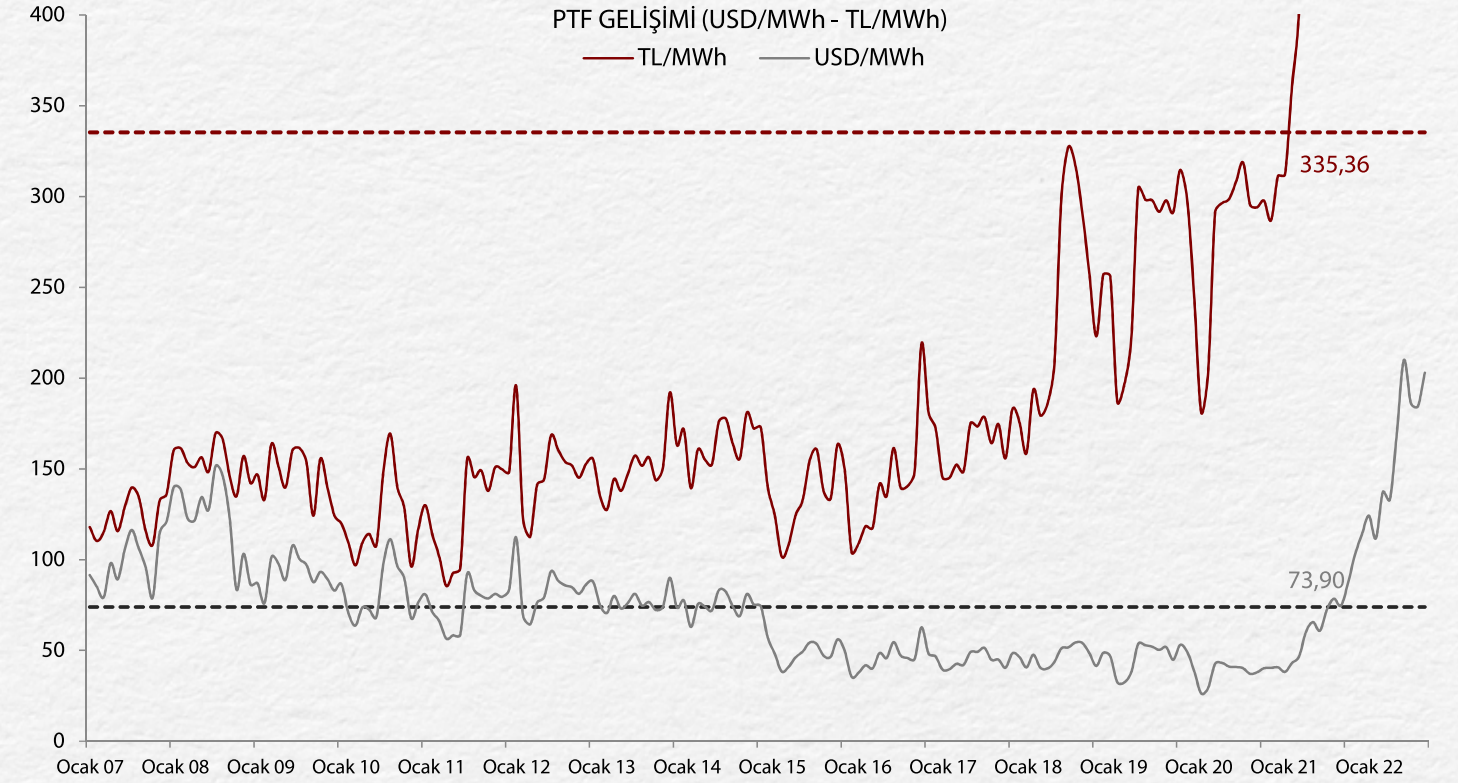
Ülkemiz genelinde 2022 Yılında toplam arz edilen enerji 324.300.822 MWh olup, arz edilen enerjinin %57,55'i fosil kaynaklara, % 42,45'i ise yenilenebilir kaynaklı üretime aittir.

ARZ EDİLEN ENERJİNİN DAĞILIMI - 2022	MWh	%	
FUEL-OİL + NAFTA + MOTORİN	3.104.394,57	0,96%	57,55% Fosil Yakıt
YERLİ KÖMÜR (TAŞ KÖMÜRÜ + LİNYİT + ASFALTİT)	49.556.144,73	15,28%	
İTHAL KÖMÜR	63.259.657,34	19,51%	
DOĞALGAZ + LNG	70.685.717,01	21,80%	
BİYOKÜTLE	9.079.420,96	2,80%	42,45% Yenilenebilir
JEOTERMAL	10.918.764,88	3,37%	
HİDROLİK	67.195.890,20	20,7%	
RÜZGAR	35.140.533,84	10,84%	
GÜNEŞ	15.360.298,47	4,74%	
TOPLAM	324.300.822,00	100%	



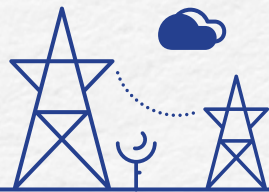
SİSTEM FİYATLARI

2007 -2022 yılları arasında gelişen Piyasa Takas Fiyatları aşağıda TL ve USD olarak verilmiştir.



Buna göre 01/2007 ile 12/2022 döneminde (16 yıl) oluşan fiyatların ortalaması 73,90 USD/MWh– 335,36 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Sadece 2022 yılının ortalaması ise 146,90 USD/MWh – 2512,50 TL/ MWh olarak gerçekleşmiştir.



Bünyesindeki yenilenebilir enerji kaynaklarının çeşitliliği sayesinde kesintisiz elektrik üretebilmiş, böylece tüketicilere yıl boyunca uygun birim fiyattan elektrik tedarik edebilmiştir.

ENDA'NIN SEKTÖRDEKİ YERİ

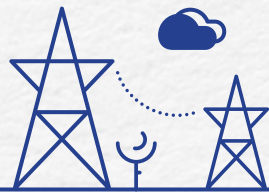
ENDA Holding sektördeki gelişmeleri ve değişimleri profesyonel kadroları ve tabana yayılmış sermaye yapısı ile takip etmekte olup bugün serbest üreticiler arasındaki yerini daha ileriye taşıma konusunda çalışmalarını hız kesmeden sürdürmektedir.

Bünyesindeki çevre dostu ve profesyonel yönetim anlayışıyla işletilen enerji santralleri vasıtasıyla ürettiği temiz enerjiyi, EPIAŞ'a ve diğer enerji firmalarına toptan ayrıca serbest tüketiciye de perakende satışlarını gerçekleştirmektedir.

Bünyesindeki yenilenebilir enerji kaynaklarının çeşitliliği sayesinde kesintisiz elektrik üretebilmekte, böylece tüketicilere yıl boyunca uygun birim fiyattan elektrik tedarik edebilmektedir.

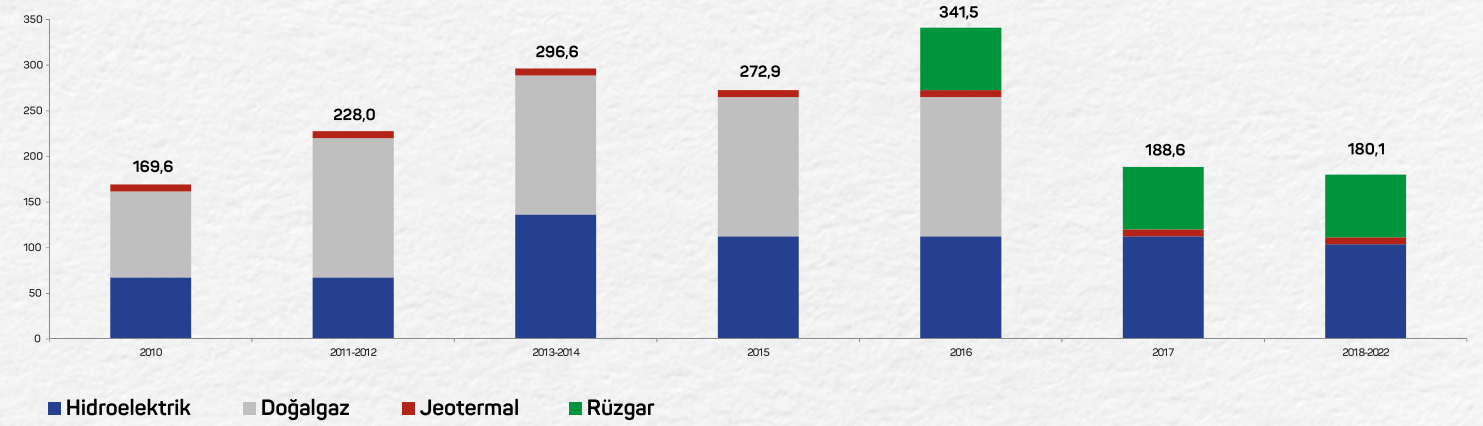
2022 sonu itibarıyla Türkiye'nin Kurulu Gücü 103.809 MW seviyelerine ulaşmış olup, Türkiye elektrik enerjisi tüketimi 2022 yılında bir önceki yıla göre %1,25 oranında azalarak 328,7 milyar kWh, elektrik üretimi ise bir önceki yıla göre %2,60 azalarak 326 milyar kWh olarak gerçekleşmiştir.

Enda Enerji Holding A.Ş. ve iştiraklerinin 2022 yılı toplam enerji üretimi 502,67 GWh olup yıl içinde Türkiye enerji sektöründeki payı %0,15 olarak gerçekleşmiştir.

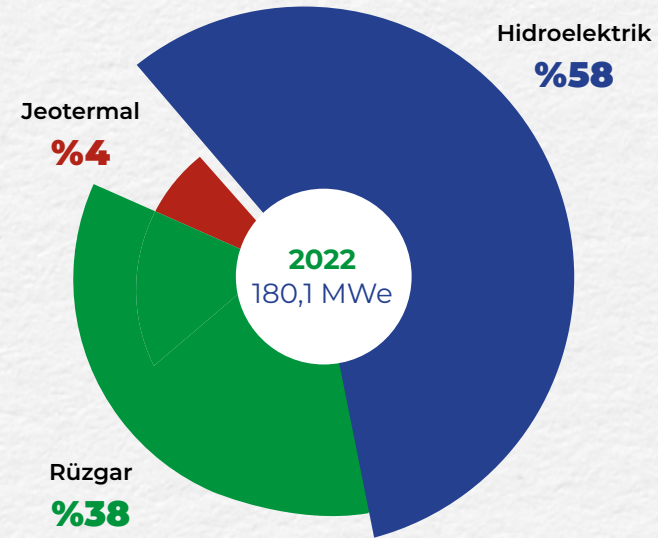


KURULU GÜÇ GELİŞİMİ

2022 yılında Enda Holding bünyesinde (iştirakler ve bağlı ortaklıklar vasıtasıyla) hali hazırda 4 HES, 1 JES, 5 RES santrali olmak üzere toplam 180,1 MWe kurulu gücünde 10 enerji üretim santrali ile faaliyet göstermiştir. Kurulu güç gelişimi 2010 yılı itibarıyla aşağıdaki grafikte yer almakta olup, 2018 yılından itibaren kurulu gücü 180,1 MWe'dir.



Kurulu gücün kaynaklara dağılımı aşağıda verilmiştir.



Grubun işletme giderlerini azaltma ile birlikte, verimliliğini, kurulu gücü ve enerji üretim kapasitesini artırmaya yönelik olarak yapılan ve yapılmakta olan çalışmalar şöyle özetlenebilir:

YATIRIM VE ARGE ÇALIŞMALARI



TUZLA JES

Tuzla Jeotermal tesisinin mevcut kurulu gücünü artırma yönünde rezervuar etüdü yapılmış olup, ilk etapda 5,5-7,5 MW arası bir kapasite artırımı imkanı tespit edilmiştir, konu ile alakalı bölgenin koruma amaçlı imar planı çalışmalarının tamamlanmasını müteakip gerekli planlamalar yapılacaktır.

Tuzla Jeotermal tesisinin işletme giderlerini düşürme anlamında, yer altından gelen akışkanın pH dengelemesi için kullanılan ve ithal edilen kimyasal malzemeyi (Formik Asit) ikame edecek Karbon Dioksit (CO₂) sisteminin testleri yapılmış, sonuçları başarılı olmuş ve sistem devreye alınarak formik asit kullanımı ortadan kaldırılmıştır. Söz konusu çalışmanın İYTE ile ortak Türkiye patenti başvurusu yapılmıştır ve bu çalışma 2022 yılında Avrupa'da ilk 5 yenilikçi jeotermal proje arasına girmiştir.

Tuzla Jeotermal tesisinin düzenli olarak tam kapasitede çalışmasında %14 mertebelerinde elektriksel iç tüketimi mevcuttur. Yani yıllık bazda %14 iç tüketim 8.000-9.000 MWh düzeyindeki bir enerjinin tesiste bulunan makine ve teçhizatın çalışmasında tüketilmesi anlamına gelmektedir. Bu tüketimin başka bir yenilenebilir enerji kaynağı (rüzgar türbini) ile temin yönünde çalışma başlatılmış, tesis sahasına rüzgar ölçüm direği kurularak ölçümler alınmıştır. Yeni Çıkan Hibrit mevzuatları ve sınırlandırmalar değerlendirilerek, ölçüm sonuçlarına istinaden ilgili firmalar ile GES ve RES için fizibilite çalışmaları yapılmıştır. 2022 yılında 4,2 MW'lık RES için değerlendirmeler ve başvurular yapılmış ancak söz konusu bölgede bağlantı için kapasite olmaması nedeni ile TEİAŞ tarafından uygun görülmemiştir.

Tuzla Jeotermal Sahamızda jeotermal akışkan içerisinde mevcut Li elementinin akışkandan kazanılmasına yönelik laboratuvar çalışmaları yapılmış olup Li tutması planlanan filtre ve kimyasal bileşen üzerinde laboratuvar çalışmaları yapılmış ve santrale bir pilot tesis yapılarak saha denemeleri paralel olarak devam ettirilmiştir. 2022 yılında söz konusu pilot sisteme 1 reaktör daha ilave edilerek Sr elementini de paralelde tutma denemeleri yapmak üzere hazır hale getirilmiştir.

2022 yılında kurulumundan bu yana yer altından giden re-enjeksiyon hattının yüzeyden götürülmesi için Kurum görüşmeleri yapılarak başvurularda bulunulmuştur. Böylelikle sürekli santrali duruşa götüren sıkıntılar azaltılması planlanmıştır. Söz konusu hat yüzeyden gidecek şekilde tamamlanarak devreye alınmıştır. Santral sahasından inen ve kaçakların olduğu büz hattı yenilenerek devreye alınmış ve çevreye karşı oluşacak riskler azaltılmıştır. Re-enjeksiyon suyundan tekrar elektrik üretimine yönelik yeni teknolojiler araştırılmış, deneme amaçlı kurulabilecek pilot ünite için firma görüşmeleri yapılmıştır.

RÜZGAR SANTRALLERİ

Mevcut Rüzgar santrallerinin büyüme kapasitesi mevcuttur. Büyüme potansiyellerinin tespitine yönelik ön enerji etüdları yapılmış olup, TEİAŞ'ın bölge bazında ilan ettiği ayrı tarihlerdeki iki duyuruyla istinaden Yaylaköy RES, Germiyan RES, Urla RES, Alaçatı RES ve Mordoğan RES santrallerimiz için ilk etapta birer türbin (4,2 MW) ile başvuru yapılmış olup Germiyan RES'in Turizm Bölgesinde yer alması sebebiyle Turizm ve Kültür Bakanlığı'nın olumsuz görüşüne istinaden başvuru reddedildiği tarafımıza bildirilmiştir. Diğer dört santralimizin kapasite başvuruları kurumlar nezdinde devam etmektedir.

EĞLENCE I VE II HES

Eğlence I ve II tesisleri nehir tipi HES olup, önlerinde gelen suyu regüle edecek bir baraj değil, ufak bir regülatör bulunmaktadır. Tesislerin gelen fazla suyu mevzuatlar çerçevesinde daha verimli kullanabilmesi için mevcut regülatör kapasitesinin artırılması ve feyzan dönemlerinde operasyonları

etkileyecek kirliliği önleyici yapılar konusunda ön çalışmalar devam etmektedir. Su tutma projesi ile ilgili olarak DSİ Genel Müdürlüğüne gerekçeli rapor ile başvuru yapılmıştır. Su tutma projesi alanı ile DSİ nin Eğni göleti projesinde yer alan bir bölüm çakıştığından dolayı her iki projeyi kapsayan karşılaştırma raporu hazırlanıp Kuruma sunulacaktır.

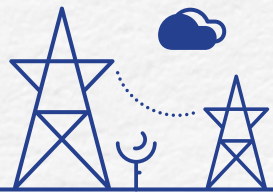
HİBRİT MÜRACATLARI

TEİAŞ tarafından açıklanan kapasiteler ve Hibrit mevzuatı dahilinde Yaylaköy RES (5,5 MW GES), Alaçatı RES (3,5 MW GES), Germiyan RES (6 MW GES), Eğlence 1 HES (9 MW GES), Eğlence 2 HES (3,5 MW GES), Akçay HES (7,25 MW GES) ve Çaygören HES (2,25 MW yüzer GES) için GES Hibrit başvuruları yapılmış olup Germiyan RES için yapılan başvuru, sahanın turizm bölgesinde kalması gerekçesi ile reddedilmiştir. Süreç kurumlar nezdinde devam etmektedir. Eğlence I HES için TEİAŞ tarafından uygunluk verilen 0,877 MWp kurulu güç ve Eğlence II HES için TEİAŞ tarafından uygunluk verilen 0,5484 MWp kurulu güç için EPDK tarafında süreç devam etmektedir. Akçay HES için TEİAŞ'tan Bağlantı kapasitesi olmaması sebebi ile olumsuz görüş gelmiş, başvuru red almıştır. Süreç ve TEİAŞ kapasiteleri takip edilmeye devam edilmektedir.

KULA GES

Manisa İli, Kula İlçesi, Gökçeören-Dere mevkiinde yer alan arazimize yapılacak yatırım planı ile ilgili olarak; 19.11.2022 tarihinde, arazinin 556.800 m2'lik kısmı için depolamalı elektrik üretimi mevzuatı kapsamında 37,12 MWe/41,65 MWp güneş enerjisi santrali ve 37,12 MWe/44,54 MWh depolama (bataryalı) tesisi ön lisans başvurusu yapılmış olup kurum nezdinde değerlendirme süreci devam etmektedir.

Tuzla Jeotermal tesisinin işletme giderlerini düşürme anlamında, yer altından gelen akışkanın pH dengelemesi için kullanılan ve ithal edilen kimyasal malzemeyi (Formik Asit) ikame edecek Karbon Dioksit (CO₂) sisteminin testleri yapılmış, sonuçları başarılı olmuş ve sistem devreye alınarak formik asit kullanımı ortadan kaldırılmıştır. Söz konusu çalışmanın İYTE ile ortak Türkiye patenti başvurusu yapılmıştır ve bu çalışma 2022 yılında Avrupa'da ilk 5 yenilikçi jeotermal proje arasına girmiştir.



ÇEVRE UYGULAMALARI VE SOSYAL SORUMLULUK

ÇEVRE

Enda, yaşanılabilir bir dünya için çevreye verdiği zararı en aza indiren, çevre kirliliğini önlemek için çözüm ve planlar üreten tesislerinde ISO 14001:2015 yönetim sistemi kapsamında çalışmalarını yürütmektedir. Grup, atık yönetimi konusundaki hassasiyetiyle, çevre kirliliğinin önüne geçebilmeyi ve doğal kaynakları korumayı amaçlamaktadır. Bu doğrultuda Sıfır atık belgesi alınması ile ilgili çalışmalar 28/09/2021 tarihinde tamamlanmış ve SIFIR ATIK BELGESİ alınmıştır. Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından yayımlanan yasal mevzuat kapsamında yetkili kurumlar ile atık yönetimini yürütülmekte olup, yönetmelik kapsamında atıkların geri dönüşümü sağlanarak bertaraf edilmektedir.

Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş. bünyesinde, AB uyum süreci ile birlikte ülkemizde zorunlu direktif olarak uygulanan, 02 Mart 2019 tarihli 30702 sayılı "Büyük Endüstriyel Kazaların Önlenmesi ve Etkilerinin Azaltılması Hakkında Yönetmelik" uygulamaya konulmuştur. Bu yönetmelik, Türkiye'de Büyük Endüstriyel Kaza Risklerinin Azaltılması (BEKRA) Mevzuatı olarak bilinmektedir. 2872 sayılı Çevre Kanunu gereği BEKRA FAZ-1 2021 yılında, BEKRA FAZ-2 2022 yılında çalışmaları uygulamaya konulmuştur. Çevre, Şehircilik ve İklim Bakanlığı tarafından denetimleri başarı ile gerçekleştirilmiştir. Ayrıca, Çevre izni süreci 18/04/2022 tarihinde tamamlanmış ve ÇEVRE İZİN BELGESİ alınmıştır.

14064-1:2018 Yönetim Sistemleri denetimlerine ilişkin ve emisyon raporu doğrulama Belgesi 2022 yılında alınmış ve Kasım 2022 yılı ISO 14064 standartlarında karbon ayak izi mevcut durum değerlendirmesi raporlama denetimi gerçekleştirilmiştir.

Ayrıca 06.11.2020 tarih ve 31296 sayılı Resmi Gazetede Jeotermal Enerji Santralleri ile ilgili yayınlanmış olan "Sürekli Emisyon Ölçüm Sistemleri (SEÖS) Yönetmeliği" kapsamında gerekli ölçümler yapılmış ve yapılan ölçümler sonucunda limit değerin altında kaldığı görülmüştür. Enda, tüm faaliyetlerinin çevresel ve toplumsal etkilerini göz önünde bulundurmakta ve olası risklerin en aza indirilmesi konusundaki çalışmalarını

titizlikle yürütmektedir. Bu doğrultuda çalışanlarının ve taşeronlarının çevre bilinçlerini artırmak için eğitimler verilmektedir.

Karbon salınımının azaltılması konusunda Su Enerji hariç yenilenebilir enerji santrallerimiz Gönüllü Karbon Piyasası sertifika müracaatları yapılmıştır. Türkiye'de ilk Gold Standart Sertifikasını alan Jeotermal Santralimiz, 2010 yılından bugüne kadar toplam 79.735 ton Gönüllü Karbon Emisyon Azaltım sertifika miktarını sağlamıştır. Validasyon süresi dolan Eğlence 1-2, Akçay ve Tuzla için revalidasyon süreçleri başlatılmıştır. Bugüne kadar Verra standart ile karbon sertifikası çıkaran santrallerimizin listesi aşağıdaki gibidir. Sonraki yıllarda da Gold ve Verra standart ile karbon sertifikaları çıkarmaya devam edilecektir.

Su Enerji'nin kurulu gücü düşük olduğu için karbon sertifikası çıkaramamakta olup bu sebeple I-REC (Yenilenebilir Enerji Sertifikası) belgesi için müracaatlarımız yapılmıştır.

SOSYAL SORUMLULUK

Sosyal sorumluluk kapsamında "Çocukları Sevindir" projesi ile Karşıyaka Çocuk Esirgeme Kurumundaki çocuklarımıza yılbaşında ihtiyaçları doğrultusunda çalışanlarımız tarafından küçük hediyeler verilmiştir.

PROJE	Verifikasyon Dönemi Tarih	VERs (tons)
Alaçatı	2016-2020	132.790,00
Yaylaköy	2016-2020	122.458,00
Germiyan	2016-2020	103.546,00
Urla	2016-2020	122.851,00
Mordoğan	2016-2020	127.874,00
E1	2013-2020	391.084,22
E2	2013-2020	239.696,78
Akçay	2013-2019	77.293,00
Akçay	2011	7.193,00



OPERASYON HARİTASI

İŞLETMEDEKİ TESİSLER



Hidroelektrik



Jeotermal



Rüzgar



ÇAYGÖREN HES
4,50 MWe



TUZLA JES
7,50 MWe



YAYLAKÖY RES
15,00 MWe



MORDOĞAN RES
13,80 MWe



URLA RES
13,00 MWe



GERMİYAN RES
10,80 MWe



ALAÇATI RES
16,00 MWe



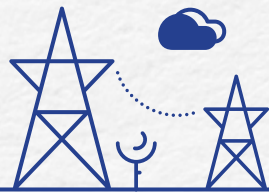
AKÇAY HES
28,78 MWe



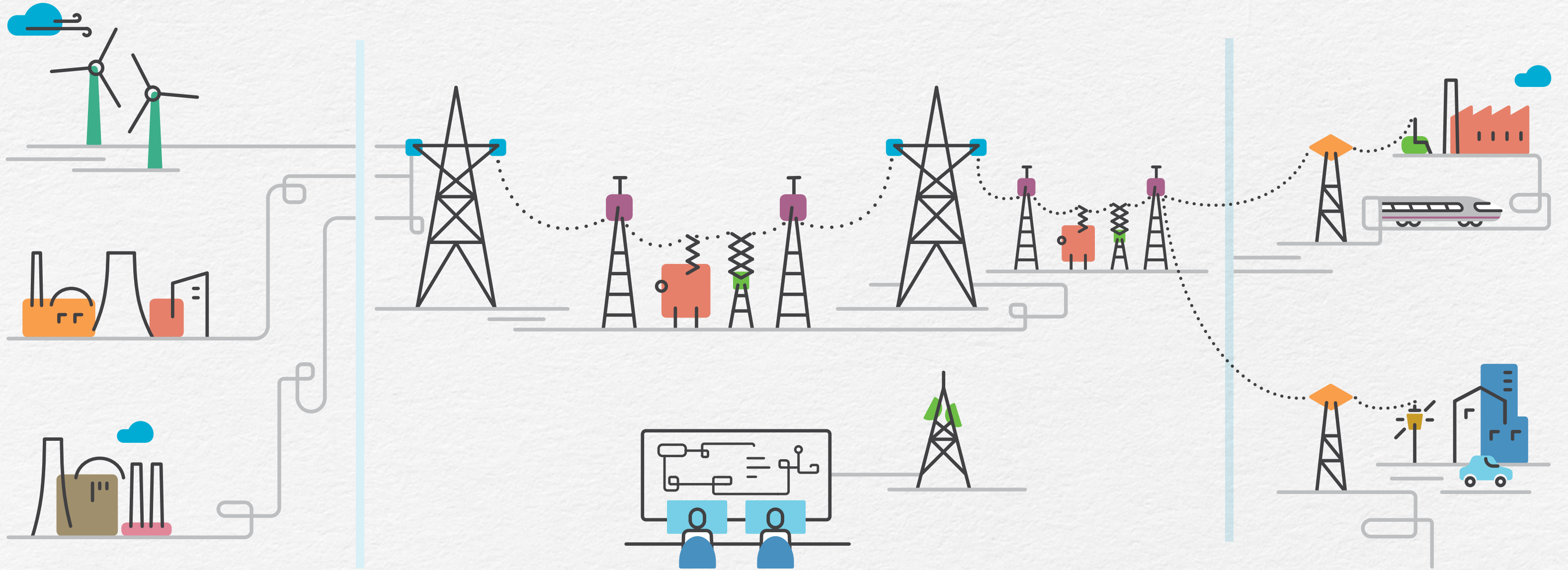
EĞLENCE - 1 HES
43,5 MWe



EĞLENCE - 2 HES
27,2 MWe



TESİSLERİMİZ



ÇAYGÖREN HES

4,5 MWe

YÖNETİM KURULU

Başkan	Enda Enerji Holding A.Ş. adına, Hüseyin Metin Tuncay
Başkan Vekili	Eğenda Ege Enerji Üretim A.Ş. adına, Dalyan Ahmet Ersin

ŞİRKET BİLGİLERİ (ÇAYGÖREN HES)

Tüzel Kişilik	: Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş.
Kuruluş Tarihi	: 09.03.1998
Yatırım Tutarı	: 6.641.883 TL/5.050.258 \$
Sermayesi	: 3.000.000 TL
Yıllık Üretim Kapasitesi	: 20,7 GWh/Yıl
Kurulu Gücü	: 4,603 MWe / 4,497 MWe
Tesis Tipi	: Hidroelektrik (Barajlı)
Lisans Alım Tarihi	: 05.09.2003
Tesis Yeri (İl/ilçe)	: Balıkesir / Sındırgı
Ticari İşletmeye Girişi	: 27.06.2006
Faaliyet Modeli / Süresi	: Üretim / 49 Yıl
Ünite Tipi / Tedarikçi	: Francis (Yatay)/Vatech
Ünite Sayısı	: 1 x 1,558 MWe + 1 x 2,939 MWe
Net Düşü ve Debi	: 46 mt- 11,5 m³/sn
Bağlantı Şekli	: 34,5 kV- 4 km DM

Balıkesir ili, Sındırgı ilçesinde ve Simav çayı üzerinde sulama amaçlı, 1968 yılında inşaatı tamamlanan, 7,3 km2 göl alanına sahip, 1971 yılından bu yana aynı amaçla işletilmekte olan DSİ'nin mevcut Çaygören barajı mansabında tesis edilmiş olan 4,6 MW kurulu gücündeki Çaygören HES 20,7 GWh/yıl enerji üretim kapasitelidir.

Temmuz 2005 tarihinde inşaat çalışmalarına başlanmış, Haziran 2006 tarihinde işletmeye hazır hale getirilerek 27 Haziran 2006 tarihinde ticari işletmeye alınmıştır. Tesis sulama mevsiminde ve sulama haricinde taşkın önleme amaçlı bırakılan sular ile çalışacak şekilde planlanmıştır. 05.09.2003 tarihinde EPDK'dan 35 yıl süreli Üretim Lisansı almış, ardından başvurumuz üzerine 04.06.2014 tarihli 5042-10 sayılı EPDK kurul kararı ile lisans süresi 49 yıla çıkarılmıştır.

Çaygören HES'de 10 yıllık YEKDEM teşvik süresinin bitmesi nedeniyle 2017 yılından itibaren üretilen elektrik serbest piyasada satılmaya başlanmıştır.

Tesisimize 15 Mart 2021 tarihinde enerji kalitesi izleme cihazı kurulmuş olup bölge dağıtım firması UEDAŞ tarafından erişim sağlanabilmektedir.

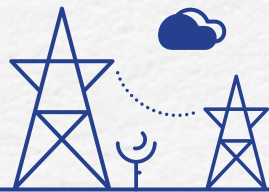
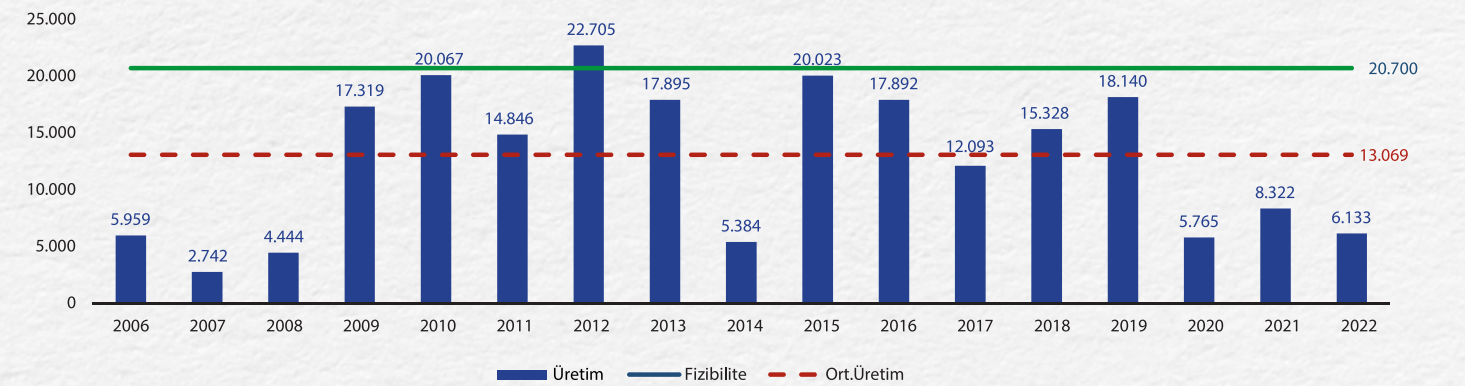
Tesisimizin ENH kamulaştırma işlemleri TEDAŞ tarafından 26 Mayıs 2021 tarihinde tamamlanmıştır.

Tesisimiz Çaygören HES koordinatları 26.12.2021 tarihinde EPDK lisansımıza işlenmiştir. Yardımcı kaynak GES için EPDK'ya 27.12.2021 tarihinde başvuru yapılmış olup, 03.11.2022 tarihinde hibrit enerji santrali için tarafımıza kapasite ayrıldığı bildirilmiştir. TEİAŞ'ın belirli dönemlerde hibrit enerji santralleri için ayırdığı kapasiteler açıklanmaktadır, bölgemizde kapasite açıklanması durumunda yeniden başvuru yapılacaktır.



Aşağıdaki grafikte tesisin işletmeye girdiği tarihten itibaren yıllara göre elektrik üretimleri, fizibilite ve üretim ortalamaları (2007 yılı itibarıyla) verilmiştir. Santralimizde 2022 yılında kurak bir sezon olmasından dolayı 6.133 MWh elektrik üretilmiştir.

ÇAYGÖREN HES



AKÇAY HES

28,78 MWe

YÖNETİM KURULU

Başkan Enda Enerji Holding A.Ş. adına, **Hüseyin Metin Tuncay**

ŞİRKET BİLGİLERİ (AKÇAY HES)

Tüzel Kişilik	: Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş.
Kuruluş Tarihi	: 10.01.2002
Yatırım Tutarı	: 25.523.892 TL / 16.487.557 \$
Sermayesi	: 26.750.000 TL
Yıllık Üretim Kapasitesi	: 77 GWh / Yıl
Kurulu Gücü	: 31,98 MWm/28,78 MWe
Tesis Tipi	: Hidroelektrik (Kanal Tipi)
Lisans Alım Tarihi	: 24.11.2003
Tesis Yeri (İl/ilçe)	: Aydın / Nazilli
Ticari İşletmeye Girişi	: 14.08.2009
Faaliyet Modeli / Süresi	: Üretim / 49 Yıl
Ünite Tipi / Tedarikçi	: Francis (Dikey)/HRC
Ünite Sayısı	: 3 adet (2 x11,6 MWe + 1x5,6MWe)
Net Düşü ve Debi	: 86,5 mt - 36 m³/sn
Bağlantı Şekli	: 31,5 kV - 12,2 km Bozdoğan TM



Enda'nın %95 hissedar olduğu Akçay HES, 10 Ocak 2002 tarihinde yürürlükteki mevzuat gereği Batı Enerji Elektrik Üretimi Otoprodüktör Grubu A.Ş. adıyla bir otoprodüktör grubu şirketi olarak kurulmuştur. Bilahare 24.11.2008 tarihinde yine mevzuata uygun olarak (EPDK talebiyle) otoprodüktör grubu yapısından üretim şirketi yapısına dönüştürülerek 40 yıl süreli üretim lisansı alınmıştır. Söz konusu üretim lisansı süresi 2014 yılında 49 yıla çıkarılmıştır.

Bozdoğan-Akçay sulama kanalının 42. km'sinde yer alan Akçay HES'in yatırımına başlanabilmesi için Devlet Su İşleri (DSİ) Genel Müdürlüğü tarafından yapılmakta olan kanal inşaatının tamamlanması beklenmiştir (1990-2009)

28,78 MWe kurulu güç ve ortalama yıllık 77 GWh enerji üretim kapasitesine sahip santral, 14 Ağustos 2009 tarihinde işletmeye alınmıştır. 2010 ve 2011 yıllarında kanalda yaşanan çökme ve arızalar sonucu kanalda yapılan tamirat çalışmaları sebebiyle kısıtlı üretim gerçekleştirilmiş olup, tam kapasite üretime 2012 yılında başlanabilmektedir.

Akçay HES'de üretim, DSİ'nin kontrolünde barajdan bırakılan sularla yapılmakta ve üretimin ağırlıklı bir kısmı enerji fiyatlarının yüksek olduğu sulama döneminde (Haziran-Eylül) gerçekleştirilmektedir.

Akçay HES'in 10 yıllık YEKDEM teşvik süresinin bitmesi nedeniyle 2020 yılından itibaren üretilen elektrik serbest piyasada satılmaya başlanmıştır

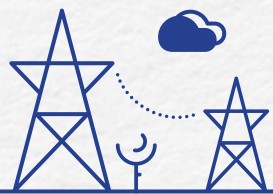
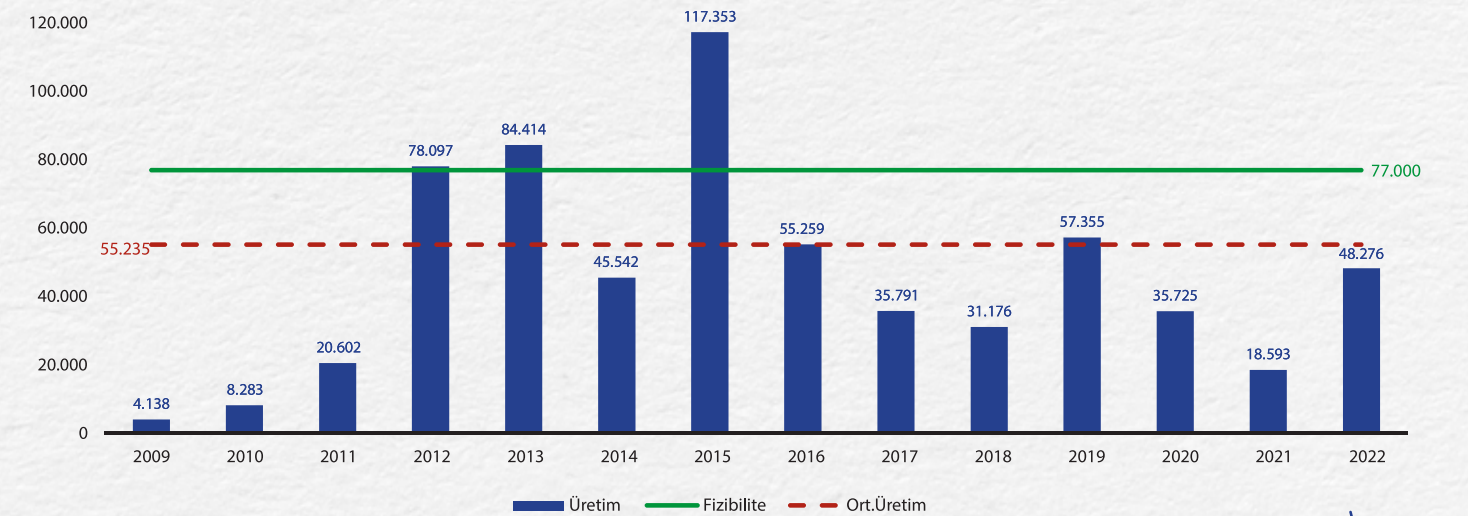
EPDK yönetmelik değişiklikleri kapsamında santral sahası üretim lisansına derç ettirilmiştir.

Hibrit Üretim Tesisi Yönetmeliği kapsamında Akçay HES için 7,25 MWe GES kurulumu için EPDK'ya başvuru yapılmıştır. Süreç kurumlar nezdinde devam etmektedir.



Aşağıdaki grafikte tesisin işletmeye girdiği tarihten itibaren yıllara göre elektrik üretimleri, fizibilite ve üretim ortalamaları (2012 yılı itibarıyla) verilmiştir. Santralimizde 2022 yılında bölgede oluşan kuraklık nedeniyle, 48.276 MWh elektrik üretilmiştir.

AKÇAY HES





TUZLA JES

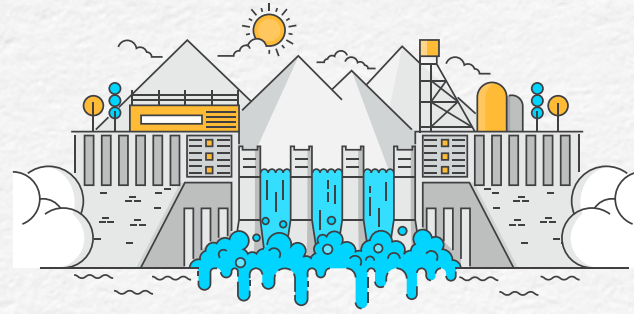
7,5 MWe

YÖNETİM KURULU

Başkan	Enda Enerji Holding A.Ş. adına, Hüseyin Metin Tuncay
Başkan Vekili	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. adına, Dalyan Ahmet Ersin

ŞİRKET BİLGİLERİ (TUZLA JES)

Tüzel Kişilik	: Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş.
Kuruluş Tarihi	: 14.04.2003
Yatırım Tutarı	: 36.967.337 TL / 24.330.297 \$
Sermayesi	: 27.600.000 TL
Yıllık Üretim Kapasitesi	: 56 GWh/Yıl
Kurulu Gücü	: 7,5 MWm/7,5 Mwe
Tesis Tipi	: Yenilenebilir
Enerji Kaynağı	: Jeotermal (ORC)
Lisans Alım Tarihi	: 11.05.2004
Tesis Yeri (İl/İlçe)	: Çanakkale/Ayvacık
Ticari İşletmeye Girişi	: 13.01.2010
Faaliyet Modeli / Süresi	: Üretim / 40 Yıl
Ünite Tipi / Tedarikçi	: ORC / ORMAT
Ünite Sayısı	: 1 x 7,5 MWe
Bağlantı Şekli	: Tuzla KÖK -Ayvacık DM üzerinden Ayvacık TM'nin OG Barası



Şirketin paylarının tamamı Egenda'ya ait olup, Egenda'nın %74,53 oranına sahip Enda, dolaylı hâkim şirket konumundadır.

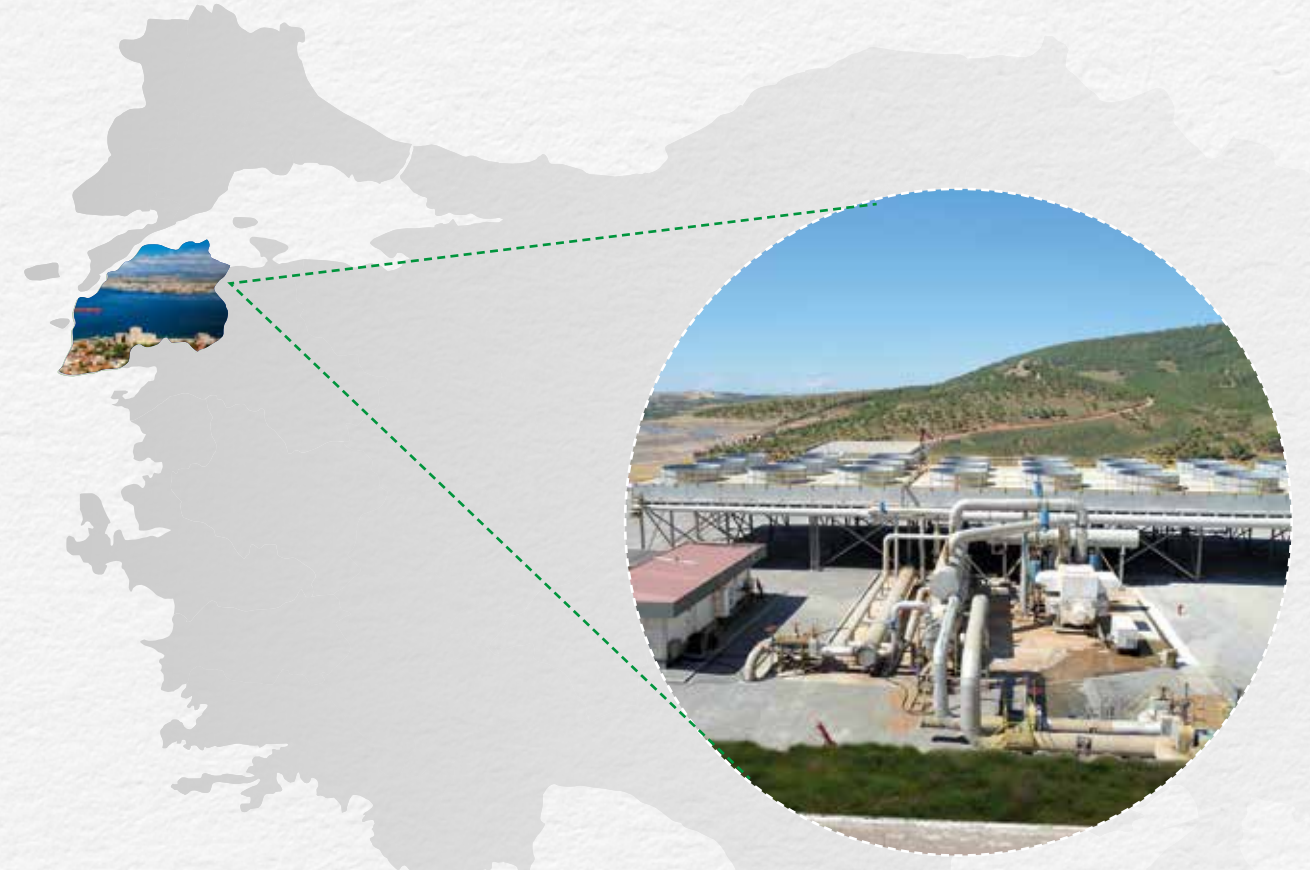
Tuzla JES Çanakkale-Tuzla Jeotermal Sahası Ayvacık İlçesi Gülpınar beldesinin 5 km batısında yer almaktadır. Tesis, MTA'dan 2003 tarihi itibarıyla 49 yıllığına saha kullanım anlaşması ve 2004 yılında EPDK'dan 40 yıl süreli üretim lisansının sahibidir. Santralin kurulu gücü 7,5 MW olup, yıllık üretim kapasitesi 56 GWh'tır. 2007 yılında başlayan sondaj çalışmalarının ardından 2009 yılında santral inşaat çalışmaları başlamış yıl sonunda test üretiminin ardından 13 Ocak 2010 tarihinde Bakanlık tarafından ticari işletmeye alınmıştır.

Şirketimiz, YEKDEM kapsamında 2011 yılı Aralık ayında başladığı 105 USD/MWh'lık birim satış fiyatından satışlarını 2020 yılında da tamamlayarak, 2021 yılında sistem fiyatları üzerinden satışa başlamış ve 2022 yılında da aynı şekilde satışlarına devam etmiştir.

Dengeli ve kontrol edilebilir bir üretime sahip olması nedeniyle, maruz kalınan dengesizlik maliyetlerinin minimum düzeyde tutulduğu Tuzla'da, YEKDEM teşvik fiyatının da bir miktar üzerinde satış fiyatları elde edilmiştir.

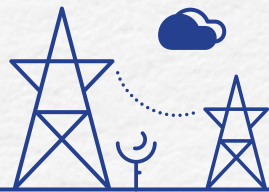
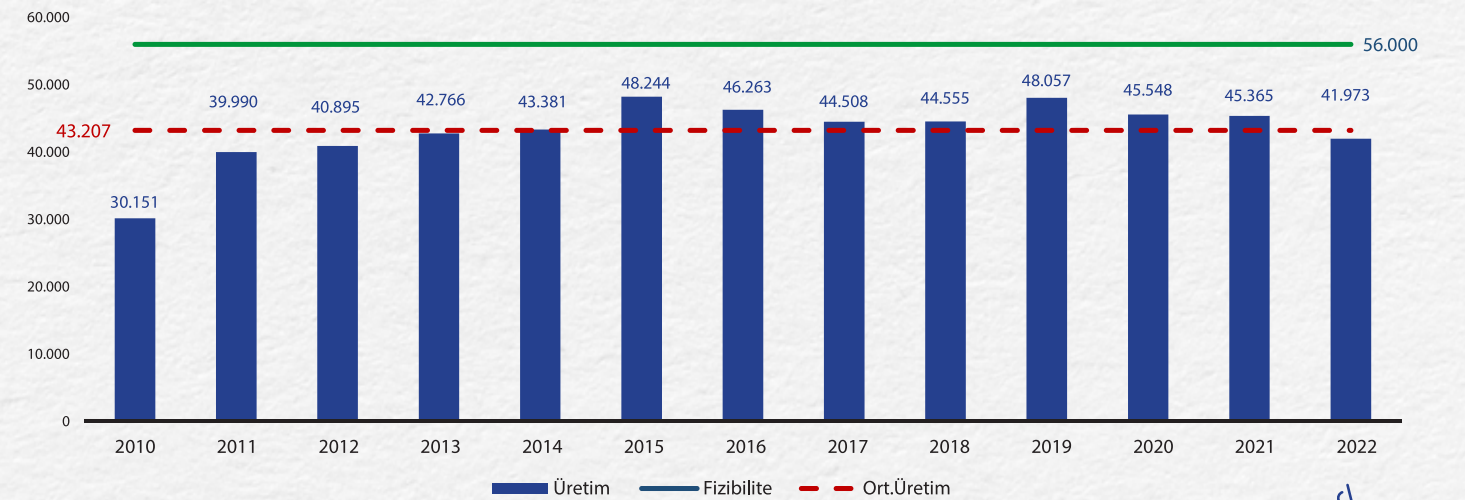
Kurulu tesisin daha verimli çalışmasını tesis etmek üzere, ek kuyu açılmasına yönelik çalışmalar, 2018 yılı Ağustos ayında tamamlanarak 1 adet ek üretim kuyusu devreye alınmıştır.

2019 yılında 3 üretim kuyusuna oluşan silikat kabuklaşmasına önlemeye yönelik, formik asit yerine karbondioksit basılması için test sistemi kurulmuş ve deneme çalışmalarına başlanmıştır. Bu çalışmaların olumlu sonuç vermesine istinaden de formik asit yerine CO2 kullanımına geçilmiş ve 2020 yılı boyunca sisteme sadece karbondioksit



Aşağıdaki grafikte tesisin işletmeye girdiği tarihten itibaren yıllara göre elektrik üretimleri, fizibilite ve üretim ortalamaları verilmiştir. Santralimizde 2022 yılında 41.973 MWh elektrik üretilmiştir.

TUZLA JES



verilmiştir. Yapılan bu çalışma sayesinde yıllık bazda 1 milyon TL mertebesinde tasarruf sağlanmış olup, 2021 ve 2022 yılı boyunca bu şekilde çalışmaya devam etmiştir. Söz konusu çalışma 2022 yılında Avrupa'da ilk 5 yenilikçi jeotermal proje arasına girmiştir.

2020 yılında üretim kuyularından deşarj havuzuna giden büz hattı yenilenmiş ve beton kanal içerisine alınarak çevreye verilebilecek zararlara karşı risk minimize edilmeyle çalışılmıştır.

2021 yılında İYTE ile birlikte jeotermal akışkandan Li eldesine yönelik santralde pilot tesis kurularak test çalışmalarına başlanmış olup, laboratuvar çalışmaları ile paralel olarak devam ettirilmektedir. 2022 yılında söz konusu pilot sisteme 1 reaktör daha ilave edilerek Sr elementini de paralelde tutma denemeleri yapmak üzere hazır hale getirilmiştir.

"Yönetmelik kapsamında sistem kurularak sıfır atık belgesi alınmıştır."

Büyük Endüstriyel Kazaların Önlenmesi ve Etkilerinin Azaltılması Hakkında çıkan yönetmeliğe istinaden BEKRA 2. Faz çalışmalar gerçekleştirilmiş olup, BKSD (Büyük Kaza Senaryo Dokümanı) ve PKD (Patlamadan Korunma Dokümanı) hazırlanmıştır. 2021 yılında Çalışma ve Sosyal Güvelik Bakanlığı tarafından bu konuya ve santraldeki tüm çalışmalara ilişkin başarılı bir denetleme geçirilmiştir. 2022 yılında ise Çanakkale Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü tarafından yapılan denetim başarılı bir şekilde sonuçlandırılmıştır.

Hibrit yönetmelikleri kapsamında kurulabilecek GES ve RES için fizibilite çalışmaları yapılmıştır. 2022 yılında 4,2 MW'lık RES için değerlendirmeler ve başvurular yapılmış ancak söz konusu bölgede bağlantı için kapasite olmaması nedeni ile TEİAŞ tarafından uygun görülmemiştir.

2022 yılında kurulumundan bu yana yer altından giden re-enjeksiyon hattının yüzeyden götürülmesi için Kurum görüşmeleri yapılarak başvurularda bulunulmuştur.

Böylelikle sürekli santrali duruşa götüren sıkıntıların azaltılması planlanmıştır. Söz konusu hat yüzeyden gidecek şekilde tamamlanarak devreye alınmıştır.

Santral sahasından inen ve kaçakların olduğu büz hattı yenilenerek devreye alınmış ve çevreye karşı oluşacak riskler azaltılmıştır.

Re-enjeksiyon suyundan tekrar elektrik üretimine yönelik yeni teknolojiler araştırılmış, deneme amaçlı kurulabilecek pilot ünite için firma görüşmeleri yapılmıştır.

Yeni çıkan Gürültü ve Emisyon Yönetmeliklerine istinaden tesiste Gürültü ve emisyon ölçümleri yaptırılarak, mevcut değerlerin yönetmelikte belirtilen değerler altında kaldığı görülmüş ve ilgili bildirimler ile Gürültü Kontrol ve Hava Emisyon konusunda Çevre İzin Belgesi alınmıştır.

Ormat ana scada bilgisayar ve yazılımların güncellemeleri yapılarak, sistem daha güvenli hale getirilmiştir.

T-9 ve T-16 Üretim Kuyularındaki MCC Panoları revize edilerek oluşabilecek arıza durumlarının önüne geçilerek, üretimin daha sürdürülebilir olması sağlanmıştır.

ISO 9001:2015 Kalite Yönetim Sistemleri Belgesi 2020 yılında belge alınmış ve Nisan 2022 yılı ara değerlendirme denetimi başarı ile gerçekleştirilmiştir.

ISO 14001:2015 Çevre Yönetim Sistemleri Belgesi 2020 yılında belge alınmış ve Nisan 2022 yılı ara değerlendirme denetimi başarı ile gerçekleştirilmiştir.

ISO 45001:2018 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemleri Belgesi 2020 yılında belge alınmış ve Nisan 2022 yılı ara değerlendirme denetimi başarı ile gerçekleştirilmiştir.

ISO 50001:2018 Enerji Yönetim Sistemleri Belgesi 2020 yılında belge alınmış ve Nisan 2022 yılı ara değerlendirme denetimi başarı ile gerçekleştirilmiştir.

ISO 27701 :2019 Kişisel Veri Yönetim Sistemleri Belgesi 2020 yılında belge alınmış ve Nisan 2022 yılı ara değerlendirme denetimi başarı ile gerçekleştirilmiştir.

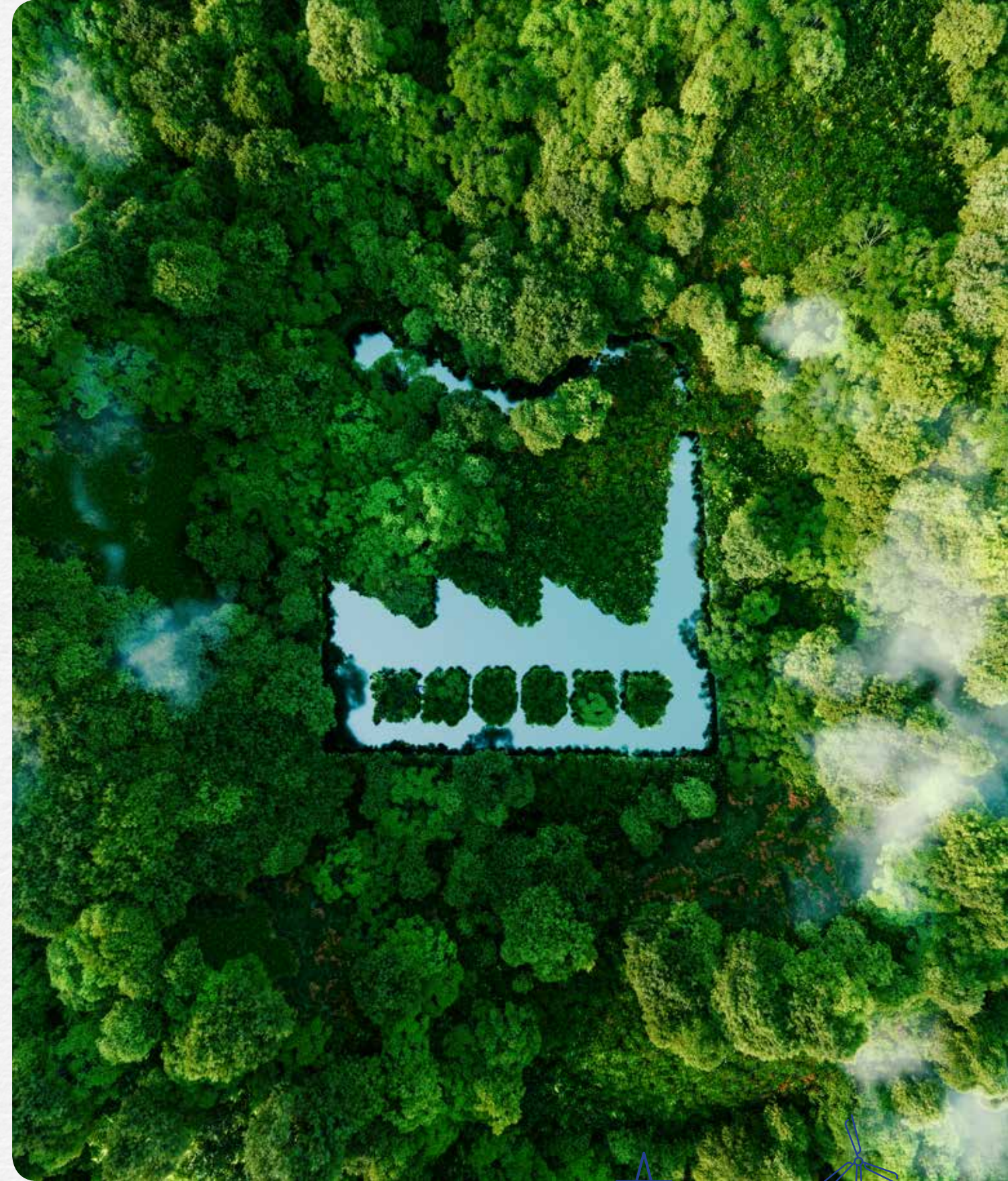
ISO 14064 -1:2018 Yönetim Sistemleri denetimlerine ilişkin ve emisyon raporu doğrulama Belgesi 2022 yılında alınmış ve Kasım 2022 yılı ISO 14064 Standartlarında Karbon Ayak İzi Mevcut Durum Değerlendirmesi, Raporlaması ve denetimi gerçekleştirilmiştir.

Çevre izni süreci 18/04/2022 tarihinde tamamlanmış ve ÇEVRE İZNİ BELGESİ alınmıştır.

Sıfır atık belgesi 28/09/2021 tarihinde tamamlanmış ve SIFIR ATIK BELGESİ alınmıştır.

BEKRA FAZ 1 Çalışması 2872 sayılı Çevre Kanunu gereği Büyük Endüstriyel Kazaların Önlenmesi ve Etkilerinin Azaltılması Hakkında Yönetmelik dahilinde BEKRA FAZ 1 çalışması 2020 yılında tamamlanmış ve 2021 yılında Çalışma Bakanlığı Denetimi başarı ile gerçekleştirilmiştir.

BEKRA FAZ 2 Çalışması 2872 sayılı Çevre Kanunu gereği Büyük Endüstriyel Kazaların Önlenmesi ve Etkilerinin Azaltılması Hakkında Yönetmelik dahilinde BEKRA FAZ 2 çalışması 2021 yılında tamamlanmış ve 2022 yılında Çevre , Şehircilik ve İklim Bakanlığı Denetimi başarı ile gerçekleştirilmiştir.





EĞLENCE I HES

43,50 MWe

YÖNETİM KURULU

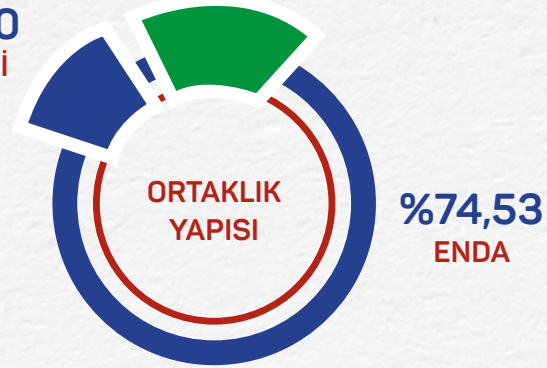
Başkan	: Cem Bakioğlu
Başkan Vekili	: Samim Sivri
Üye	: Murat Demirer
Üye	: Süleyman Kâmil Şenocak
Üye	: Ahmet Sırrı Yırcalı
Üye	: Ahmet Metin Tarhan
Üye	: Koray Kıymaz
Üye	: Selçuk Borovalı
Üye	: Hüseyin Metin Tuncay

ŞİRKET BİLGİLERİ (EĞLENCE I HES)

Tüzel Kişilik	: Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.
Kuruluş Tarihi	: 19.03.1997
Yatırım Tutarı	: 128.145.931 TL / 72.390.651 \$
Sermayesi	: 210.000.000 TL
Yıllık Üretim Kapasitesi	: 127,3 GWh/yıl
Kurulu Gücü	: 44,55 MWm / 43,50 MWe
Tesis Tipi	: Hidroelektrik (Nehir)
Lisans Alım Tarihi	: 27.12.2007
Tesis Yeri (İl/ilçe)	: Adana/Karaisali
Ticari İşletmeye Girişi	: 13.06.2013
Faaliyet Modeli / Süresi	: Üretim / 49 Yıl
Ünite Tipi / Tedarikçi	: Francis (Dikey)/Flovel
Ünite Sayısı	: 3 adet (8,5+2x17,50 MWe)
Net Düşü ve Debi	: 276 mt-17,4 m3/sn
Bağlantı Şekli	: 154 kV-2,6 km E-2 TM

%8,90
KARESİ

%16,57
DİĞER (172 ORTAK)



Egenda A.Ş. tüzel kişiliği bünyesinde faaliyet gösteren Eğlence I HES, Adana ili Karaisali ilçesinde Eğlence Çayı üzerinde Eğlence II ile birlikte cascade (arka arkaya) olarak kurulu nehir tipi bir hidroelektrik santraldir.

Tesis 27.12.2007 tarihinde 49 yıl süreli üretim lisansı almıştır. Yatırıma 2010 yılında Eğlence II HES projesi ile eş zamanlı olarak başlanmış ve 13 Haziran 2013 tarihinde bakanlık kabulü yapılarak ticari işletmeye alınmıştır.

Eğlence I HES'in üretim lisansındaki 43,63 MWm / 42,65 MWe mevcut kurulu gücün 44,55 MWm/43,50 MWe'ye çıkarılması için 02.10.2017 tarihinde EPDK'ya müracaat edilmiş olup, EPDK'dan 25.01.2018 tarihli 7655/7 sayılı kurul kararı ile kapasite artışı gerçekleştirilip, bakanlık kabulü 28.02.2020 tarihinde yapılmıştır.

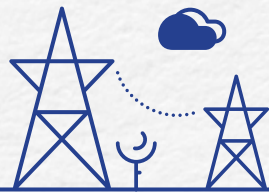
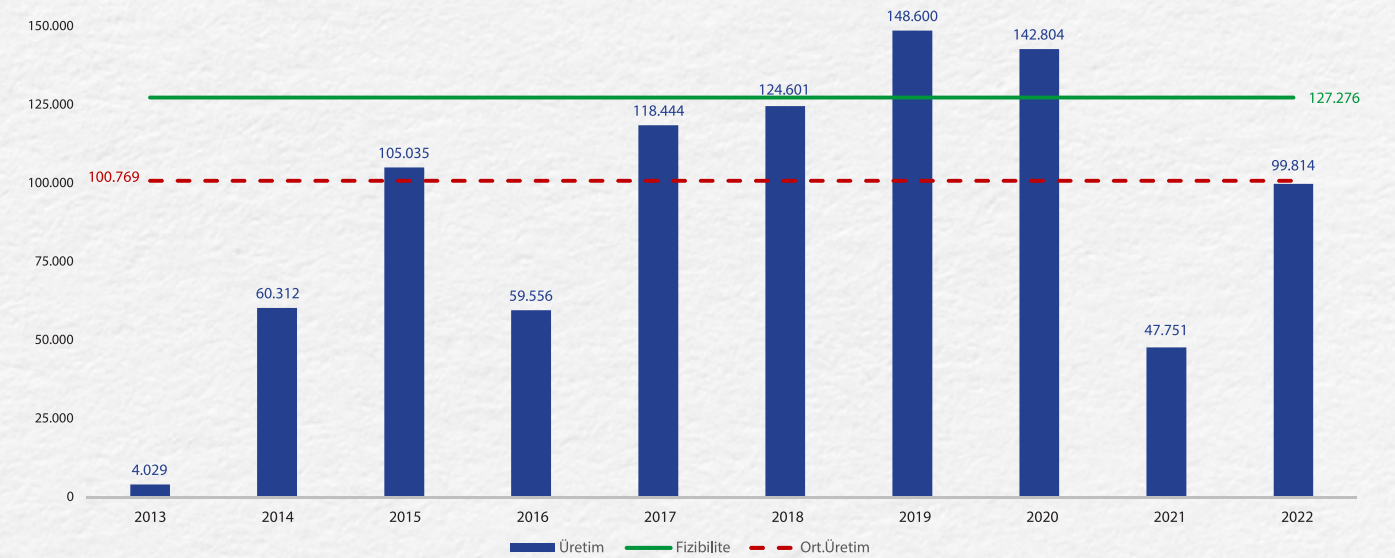
Eğlence I HES'de 2014 yılından itibaren 10 yıl süre ile geçerli olacak şekilde YEKDEM kapsamında (73 USD/MWh) satış yapılmaktadır.

EPDK yönetmelik değişiklikleri kapsamında santral sahası üretim lisansına derç ettirilmiştir.



Aşağıdaki grafikte tesisin işletmeye girdiği tarihten itibaren yıllara göre elektrik üretimleri, fizibilite ve üretim ortalamaları (2014 yılı itibarıyla) verilmiştir. Santralimizde 2022 yılında 99.814 MWh elektrik üretilmiştir.

EĞLENCE I HES





EĞLENCE II HES

27,2 MWe

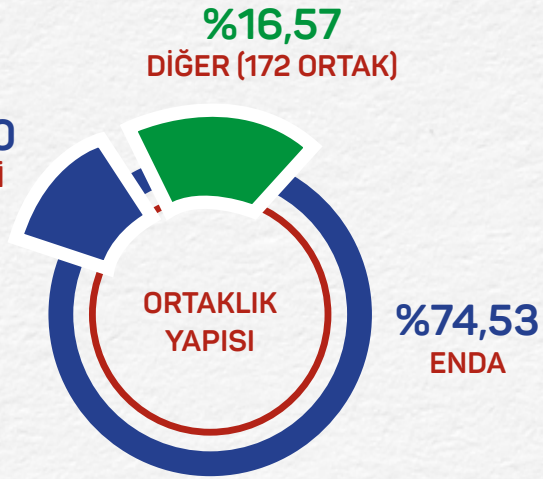
YÖNETİM KURULU

Başkan	: Cem Bakioğlu
Başkan Vekili	: Samim Sivri
Üye	: Murat Demirer
Üye	: Süleyman Kâmil Şenocak
Üye	: Ahmet Sırrı Yırcalı
Üye	: Ahmet Metin Tarhan
Üye	: Koray Kıymaz
Üye	: Selçuk Borovalı
Üye	: Hüseyin Metin Tuncay

ŞİRKET BİLGİLERİ (EĞLENCE II HES)

Tüzel Kişilik	: Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.
Kuruluş Tarihi	: 19.03.1997
Yatırım Tutarı	: 72.472.380 TL / 40.930.973 \$
Sermayesi	: 210.000.000 TL
Yıllık Üretim Kapasitesi	: 78 GWh/yıl
Kurulu Gücü	: 28 MWm/27,2 MWe
Tesis Tipi	: Hidroelektrik (Nehir)
Lisans Alım Tarihi	: 27.12.2007
Tesis Yeri (il/ilçe)	: Adana / Karaisalı
Ticari İşletmeye Girişi	: 10.04.2013
Faaliyet Modeli / Süresi	: Üretim / 49 Yıl
Ünite Tipi / Tedarikçi	: Francis (Yatay)/Flovel
Ünite Sayısı	: 3 adet (5,23+2x10,98 MWe)
Net Düşü ve Debi	: 169 mt- 17,4 m3/sn
Bağlantı Şekli	: 154 kV- 19,8 km TM

%8,90
KARESİ



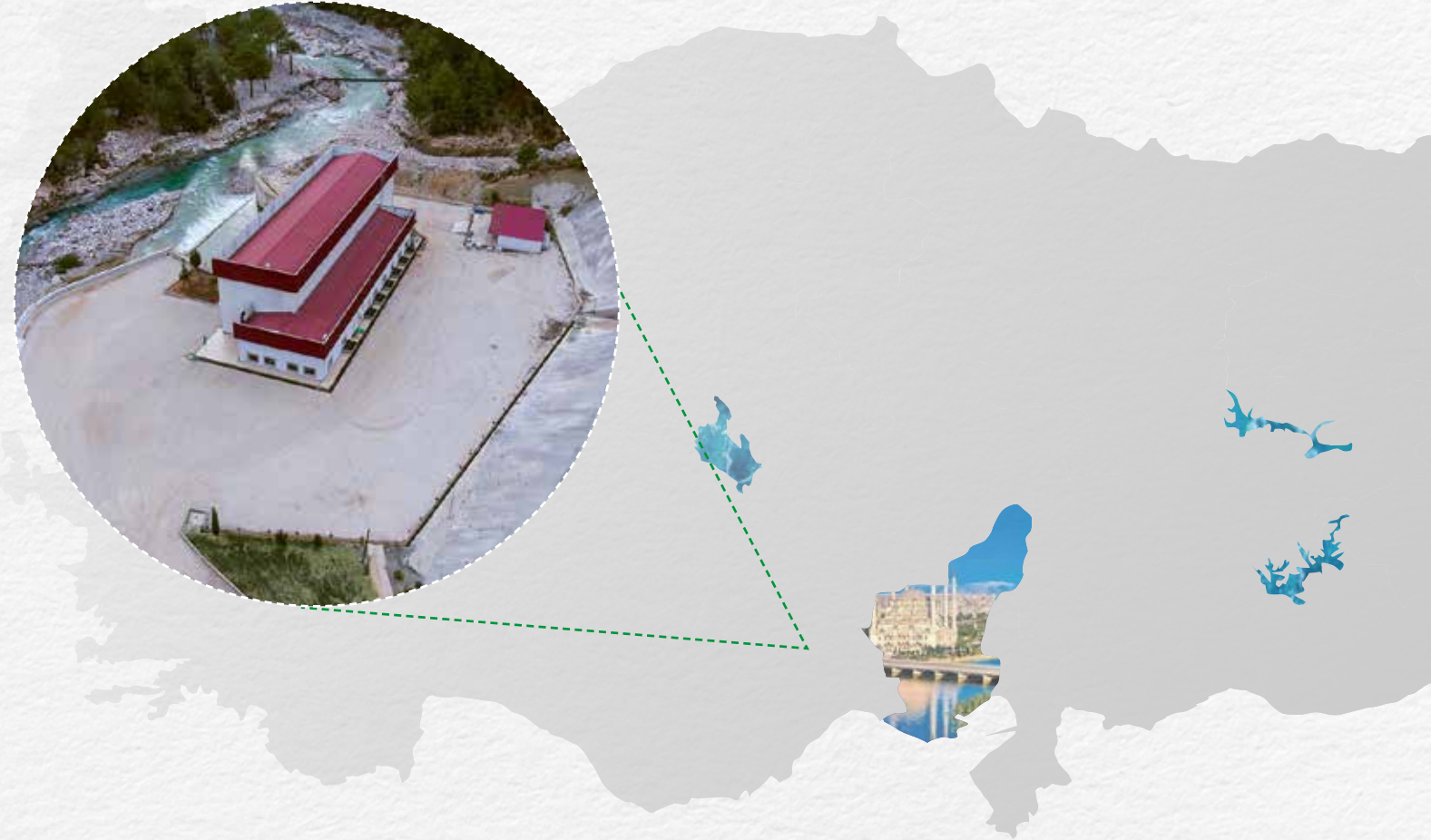
Egenda A.Ş. tüzel kişiliği bünyesinde faaliyet gösteren Eğlence II HES, Adana ili Karaisalı ilçesinde Eğlence Çayı üzerinde Eğlence I ile birlikte cascade (arka arkaya) olarak kurulu nehir tipi bir hidroelektrik santraldir.

Tesis 27.12.2007 tarihinde 49 yıl süreli üretim lisansı almıştır. Yatırıma 2010 yılında Eğlence I HES projesi ile eş zamanlı olarak başlanmış ve 10 Nisan 2013 tarihinde bakanlık kabulü yapılarak ticari işletmeye alınmıştır.

Eğlence II HES'in üretim lisansındaki 27,35 MWm/26 MWe mevcut kurulu gücün 28 MW/27,2 MWe'ye çıkarılması için 02.10.2017 tarihinde EPDK'ya müracaat edilmiş olup, EPDK'dan 25.01.2018 tarihli 7655/8 sayılı Kurul Kararı ile kapasite artışı gerçekleştirilip, bakanlık kabulü 28.02.2020 tarihinde yapılmıştır.

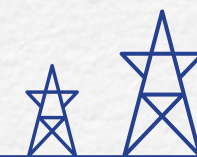
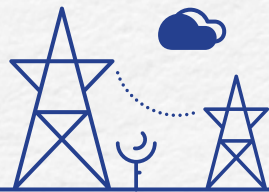
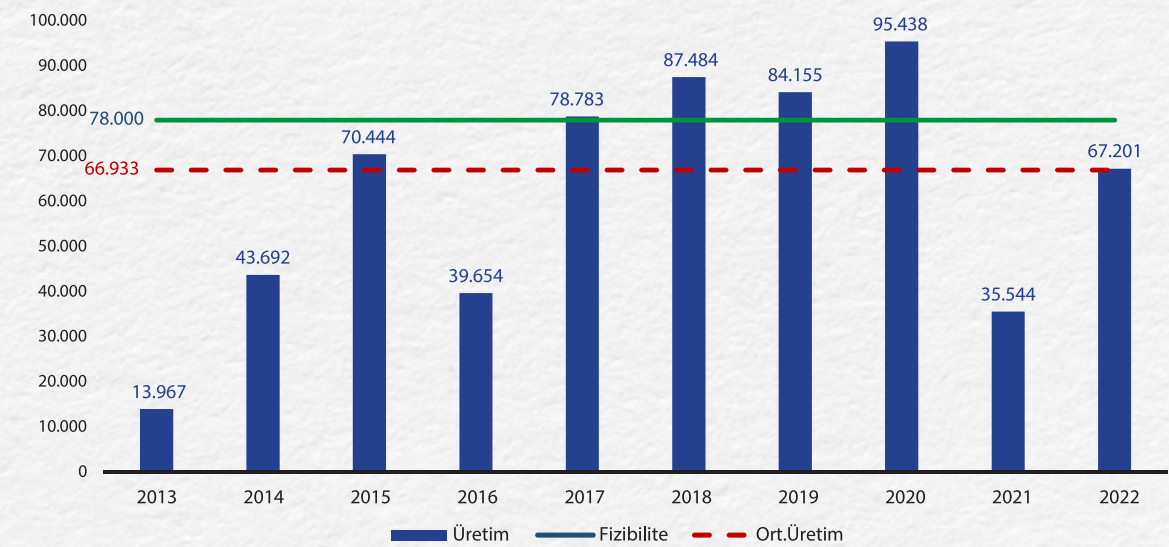
Eğlence II HES'de 2014 yılından itibaren 10 yıl süre ile geçerli olacak şekilde YEKDEM kapsamında (73 USD/MWh) satış yapılmaktadır.

EPDK yönetmelik değişiklikleri kapsamında santral sahası üretim lisansına derç ettirilmiştir.



Aşağıdaki grafikte tesisin işletmeye girdiği tarihten itibaren yıllara göre elektrik üretimleri, fizibilite ve üretim ortalamaları (2014 yılı itibariyle) verilmiştir. Santralimizde 2022 yılında 67.201 MWh elektrik üretilmiştir.

EĞLENCE II HES





ALAÇATI RES

16 MWe

YÖNETİM KURULU

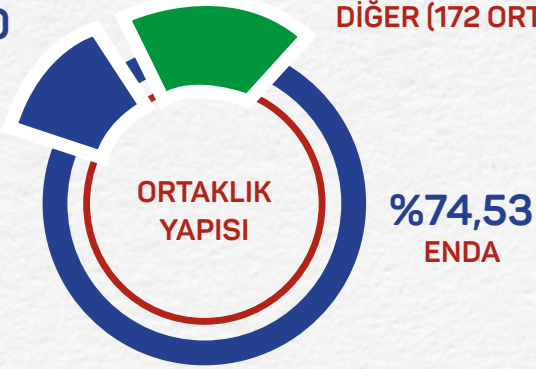
Başkan	: Cem Bakioglu
Başkan Vekili	: Samim Sivri
Üye	: Murat Demirel
Üye	: Süleyman Kâmil Şenocak
Üye	: Ahmet Sırrı Yırcalı
Üye	: Ahmet Metin Tarhan
Üye	: Koray Kıymaz
Üye	: Selçuk Borovali
Üye	: Hüseyin Metin Tuncay

ŞİRKET BİLGİLERİ (ALAÇATI RES)

Tüzel Kişilik	: Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.
Kuruluş Tarihi	: 19.03.1997
Yatırım Tutarı	: 81.195.756 TL / 25.905.193 \$
Sermayesi	: 210.000.000 TL
Yıllık Üretim Kapasitesi	: 47,3 GWh/yıl
Kurulu Gücü	: 16 MWm / 16 MWe
Tesis Tipi	: Yenilenebilir
Enerji Kaynağı	: Rüzgâr
Lisans Alım Tarihi	: 29.05.2008
Tesis Yeri (il/ilçe)	: İzmir / Çeşme
Ticari İşletmeye Girişi	: 03.06.2016
Faaliyet Modeli / Süresi	: Üretim / 49 Yıl
Ünite Tipi / Tedarikçi	: E82-E2/Enercon
Ünite Sayısı	: 8 adet
Rüzgâr Sınıfı	: II
Bağlantı Şekli	: OG

%8,90
KARESİ

%16,57
DİĞER (172 ORTAK)



Egenda'nın 4 adet rüzgâr santralinden üçüncüsü ve kurulu gücü en büyük olan Alaçati RES, İzmir ili Çeşme ilçesinde Kızılkayakaradağ- Karadağ Ovacık mevkiinde yer almaktadır. 16 MWe kurulu gücündeki tesise, 29.05.2008 tarihinde EPDK'dan 49 yıllık üretim lisansı alınmıştır. Tesis, toplam 6 ay süren yoğun saha faaliyetleri sonunda 3 Haziran 2016 tarihinde ticari işletmeye alınmıştır.

Alaçati RES'de 2017 yılından itibaren 10 yıl süre ile YEKDEM'den satış yapılacaktır (ilk 5 yıl: 85,8 USD/ MWh, ikinci 5 yıl 73 USD/MWh). Kapasite artışları ile ilgili olarak, TEİAŞ tarafından aynı tarihlerde ilan edilen bölgeye bağlanabilir kapasite duyurularına istinaden ilk etapta bir türbin (4,2 MW) ile başvuru 10.12.2021 tarihinde yapılmış olup başvurumuz uygun bulunarak ÇED ve TEA görüşü almamız için EPDK kurul görüşü tarafımıza iletilmiş ve ilgili işlemler başlatılmıştır. Bu başvurumuz ile ilgili olarak 21.04.2022 tarihinde teminat mektubu, 26.04.2022 tarihinde ise ÇED görüşü kuruma sunulmuştur. 17.06.2022 tarihinde, bu türbin koordinatına ait TEA başvurumuz askeri radar sistemlerini etkileyecek olması gerekçesiyle uygunsuz bulunmuştur.

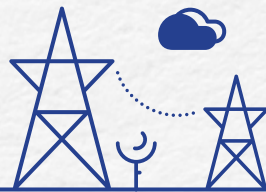
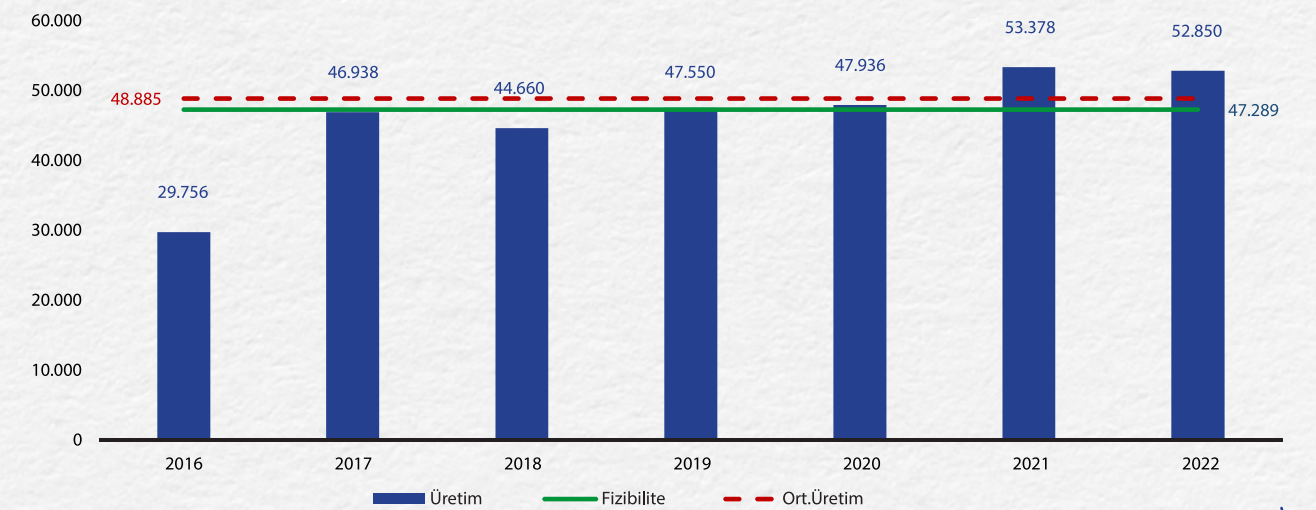
Bunların beraberinde TEİAŞ'ın ilan ettiği ikinci etap kapasite duyurusuna istinaden de 18.03.2022 tarihinde tekrar ilave kapasite için başvuru yapılmış olup tarafımıza ilave bir türbin (4,2 MW) daha başvuru hakkı verilmiştir. 29.09.2022 tarihinde her iki kapasite artış başvurumuza istinaden yükümlülüklerimiz EPDK kurul kararı ile birleştirilmiş olup 26.10.2022 tarihinde teminat mektubu, 30.11.2022 tarihinde ÇED görüşü kuruma iletilmiştir. 06.01.2023 tarihinde alternatif koordinatları içerir TEA başvurumuzdaki koordinatlar için TEA uygunsuzluğu alınmış olup, 09.01.2023 tarihinde her iki türbin için EPDK'ya alternatif koordinat başvurusu yapılmıştır.

Yine kapasite ilanına istinaden inceleme yapılmış olup 3,5 MWe/4,2MWp'lık bir hibrit GES potansiyeli hesaplanarak bu doğrultuda 24.11.2021 tarihinde başvuru yapılmış olup 23.10.2022 tarihinde başvurumuz uygun bulunarak yükümlülüklerimize dair karar şirketimize iletilmiştir. Bu yükümlülüklerle istinaden 26.10.2022 tarihinde teminat mektubu iletilmiştir. ÇED yükümlülüğü için verilen sürenin doluyor olması nedeniyle, ilgili kurum nezdindeki çalışmaların tamamlanamamış olmasına bağlı olarak 19.12.2022 tarihinde EPDK'ya süre talebinde bulunulmuştur. Süreç EPDK nezdinde devam etmektedir.



Aşağıdaki grafikte tesisin işletmeye girdiği tarihten itibaren yıllara göre elektrik üretimleri, fizibilite ve üretim ortalamaları (2017 yılı itibarıyla) verilmiştir. Santralimizde 2022 yılında 52.850 MWh elektrik üretilmiştir.

ALAÇATI RES



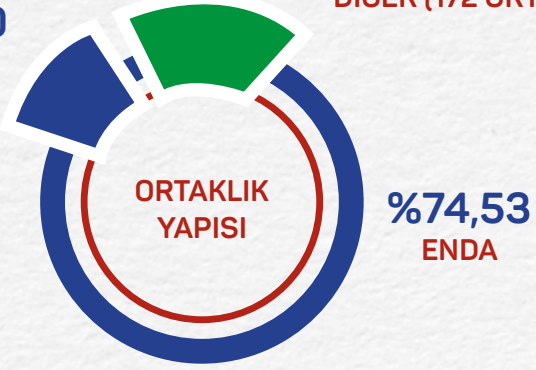


GERMİYAN RES

10,8 MWe

%8,90
KARESİ

%16,57
DİĞER (172 ORTAK)



Germiyan RES, Egenda A.Ş. tüzel kişiliği bünyesinde "Üretim Lisansı" kapsamında faaliyet göstermektedir. Egenda'nın sahip olduğu 4 adet rüzgâr santralinden en düşük kurulu güce sahip olan Germiyan RES, İzmir ili, Çeşme İlçesi, Güzelyertepe- Hırsıztepe- Germiyan Yalısı Reisdereköyü mevkiinde yer almaktadır. 10,8 MWe kurulu gücündeki tesise, 29.05.2008 tarihinde EPDK'dan 49 yıllık üretim lisansı alınmıştır.

Üretim lisansının 2008 yılında alınmasına karşın, o tarihte üretilecek elektriği ulusal şebekeye aktaracak TEİAŞ'ın gerekli iletim altyapısına ve ödeneğe sahip olmaması nedeniyle, uzunca bir süre yatırıma başlanamamıştır. Sonuçta Çeşme yarımadasındaki yatırımcılarla TEİAŞ'ın oluşturduğu özel bir modelle yatırım finansmanı çözülmüş ve iletim hattı yatırımları 2013 tarihi itibarıyla tamamlanmıştır.

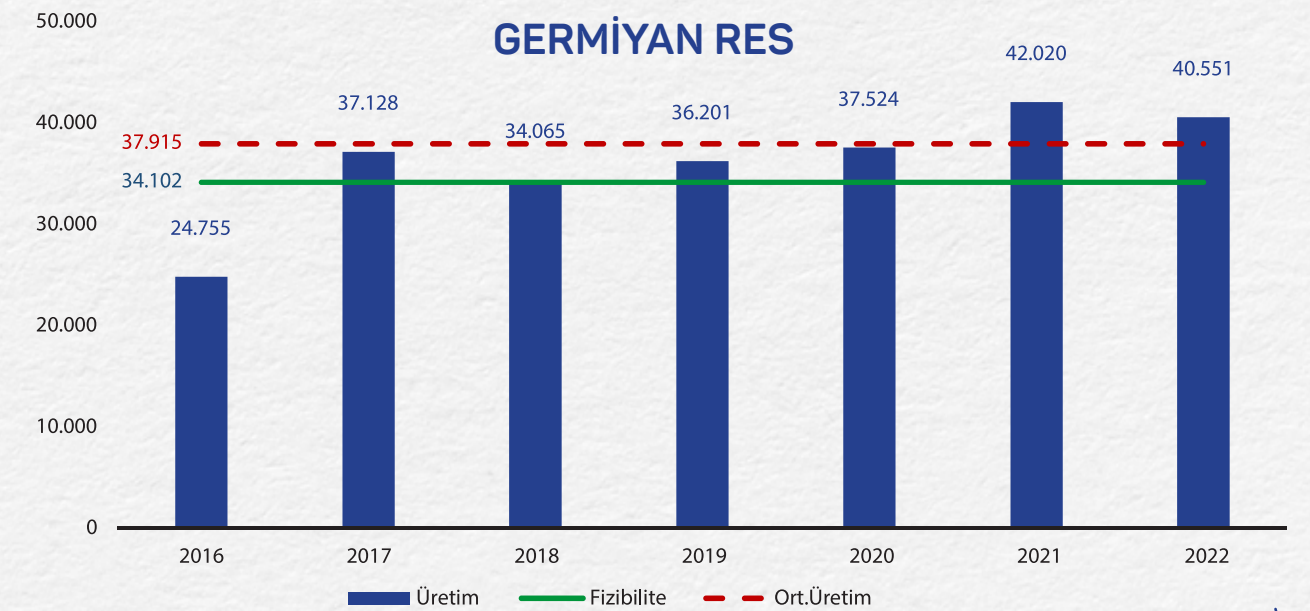
İletim altyapı probleminin çözülmesine müteakip, 2013 yılında başlayan finansman ve tedarikçi firma seçimleri 2015 yılında tamamlanmış, 2015 yılı Aralık ayında saha çalışmalarına başlanarak 06 Mayıs 2016 tarihinde tesisin ticari işletmeye alınması sağlanmıştır.

Germiyan RES'te 2017 yılından itibaren 10 yıl süre ile YEKDEM'den satış yapılacaktır (ilk 5 yıl: 85,8 USD/MWh, ikinci 5 yıl 73 USD/MWh).

Kapasite artışları ile ilgili olarak, TEİAŞ tarafından bölgeye bağlanabilir kapasite duyurusuna istinaden bir türbin (4,2 MW) ile kapasite artışı başvuru yapılmış olup Germiyan RES'in Turizm Bölgesinde yer alması sebebiyle Turizm ve Kültür Bakanlığı'nın olumsuz görüşüne istinaden başvuru reddedildiği tarafımıza bildirilmiştir. Aynı gerekçe ile 24.11.2021 tarihinde yapmış olduğumuz 6 MW'lık hibrit (GES) başvurumuz da reddedilmiştir. Süreç halen bu aşamada devam etmektedir.



Aşağıdaki grafikte tesisin işletmeye girdiği tarihten itibaren yıllara göre elektrik üretimleri, fizibilite ve üretim ortalamaları (2017 yılı itibarıyla) verilmiştir. Santralimizde 2022 yılında 40.551 MWh elektrik üretilmiştir.

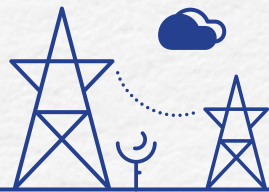


YÖNETİM KURULU

Başkan	: Cem Bakioglu
Başkan Vekili	: Samim Sivri
Üye	: Murat Demirer
Üye	: Süleyman Kâmil Şenocak
Üye	: Ahmet Sırrı Yırcalı
Üye	: Ahmet Metin Tarhan
Üye	: Koray Kıymaz
Üye	: Selçuk Borovalı
Üye	: Hüseyin Metin Tuncay

ŞİRKET BİLGİLERİ (GERMİYAN RES)

Tüzel Kişilik	: Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.
Kuruluş Tarihi	: 19.03.1997
Yatırım Tutarı	: 58.967.779 TL /18.605.750 \$
Sermayesi	: 210.000.000 TL
Yıllık Üretim Kapasitesi	: 34,1 GWh/yıl
Kurulu Gücü	: 12 MWm/10,8 MWe
Tesis Tipi	: Yenilenebilir
Enerji Kaynağı	: Rüzgâr
Lisans Alım Tarihi	: 29.05.2008
Tesis Yeri (il/ilçe)	: İzmir / Çeşme
Ticari İşletmeye Girişi	: 06.05.2016
Faaliyet Modeli / Süresi	: Üretim / 49 Yıl
Ünite Tipi / Tedarikçi	: E82-E2/Enercon
Ünite Sayısı	: 6
Rüzgâr Sınıfı	: II
Bağlantı Şekli	: OG





MORDOĞAN RES

13,8 MWe

%8,90
KARESİ



%16,57
DİĞER (172 ORTAK)

%74,53
ENDA

ORTAKLIK
YAPISI

Egenda'nın sahip olduğu 4 adet rüzgâr santralinden sonuncusu olan Mordoğan RES, İzmir ili Karaburun ilçesinde Çatalkaya Mahallesi Yellicebelen Dağı mevkiinde yer almaktadır. 13,8 MWe kurulu gücündeki tesise, 29.05.2008 tarihinde EPDK'dan 49 yıllık üretim lisansı alınmıştır.

Tesis, toplam 7 ay süren yoğun saha faaliyetleri sonunda 24 Haziran 2016 tarihinde ticari işletmeye alınmıştır.

Mordoğan RES'de 2017 yılından itibaren 10 yıl süre ile YEKDEM'den satış yapılacaktır (ilk 5 yıl: 85,8 USD/MWh, ikinci 5 yıl 73 USD/MWh).

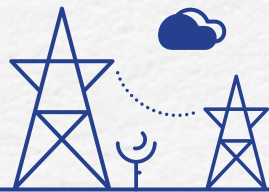
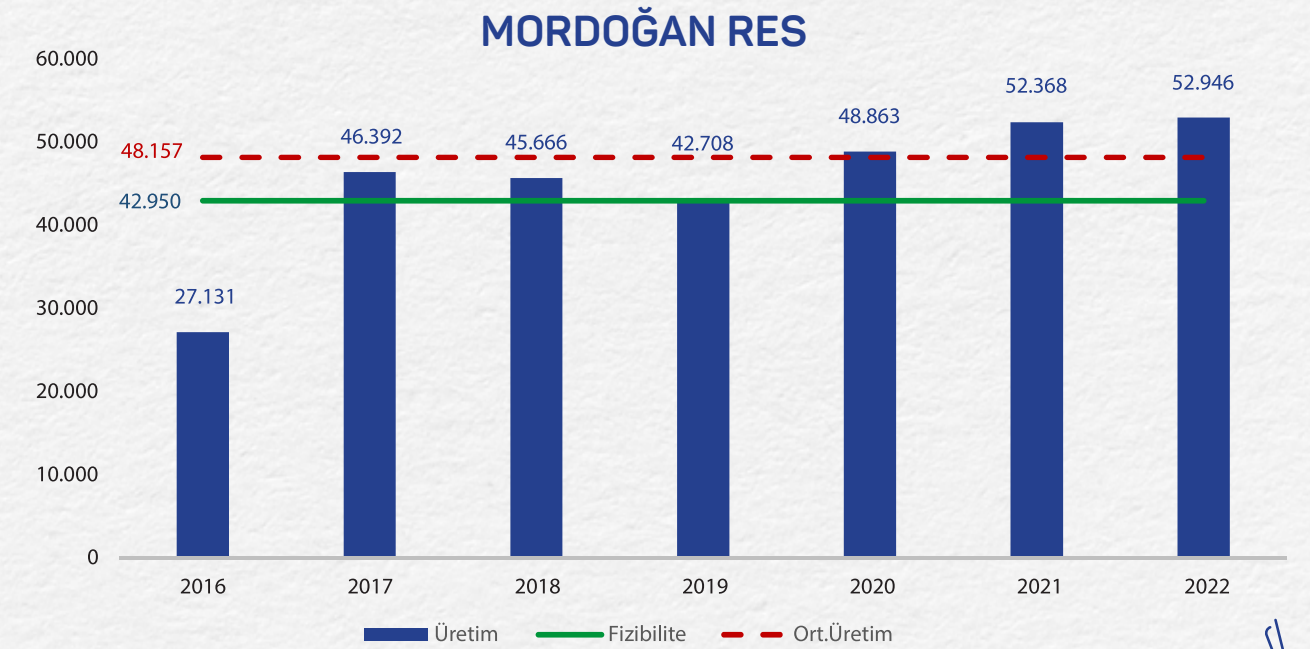
Kapasite artışları ile ilgili olarak, TEİAŞ tarafından ayrı tarihlerde ilan edilen bölgeye bağlanabilir kapasite duyurularına istinaden ilk etapta bir türbin (4,2 MW) ile başvuru 10.12.2021 tarihinde yapılmış olup başvurumuz uygun bulunarak ÇED ve TEA görüşü almamız için EPDK kurul görüşü tarafımıza iletilmiş ve ilgili işlemler başlatılmıştır. Bu kapsamda 21.04.2022 tarihinde teminat mektubu ve ÇED görüşü EPDK'ya sunulmuştur. 24.06.2022 tarihinde ilk türbin için tamamlanmış olduğumuz yükümlülükler istinaden lisans tadili yapılarak tarafımıza bildirilmiştir. Buna istinaden Orman Ön İzni ve İmar Planı işleri ilgili süreçler danışman firmalar ile Kasım 2022'de sözleşmeler imzalanarak başlatılmıştır. Halen her iki süreç kurum görüşleri alınması aşamasında devam etmektedir.

Bunların beraberinde TEİAŞ'ın ilan ettiği ikinci etap kapasite duyurusuna istinaden de ilave 1 türbin (4,2 MW) ile başvuru yapılmış olup 21.07.2022 tarihinde uygun bulunarak yükümlülüklerimiz tarafımıza iletilmiştir. Bu yükümlülükler istinaden 19.09.2022 tarihinde teminat mektubu ve ÇED görüşü kuruma iletilmiştir. TEA uygunluk görüşü ise 26.12.2022 tarihinde EPDK'ya iletilerek yükümlülüklerimiz tamamlanmıştır. İkinci türbinin lisans tadili için EPDK kararı beklenmektedir.

Yine kapasite ilanına istinaden inceleme yapılmış olup sahanın tamamına yakınının orman arazi, diğer kısımların ise maden sahası ve şahıs arazisi olması sebebiyle uygun hibrit GES alanı bulunamamıştır.



Aşağıdaki grafikte tesisin işletmeye girdiği tarihten itibaren yıllara göre elektrik üretimleri, fizibilite ve üretim ortalamaları (2017 yılı itibarıyla) verilmiştir. Santralimizde 2022 yılında 52.946 MWh elektrik üretilmiştir.



URLA RES

13 MWe

YÖNETİM KURULU

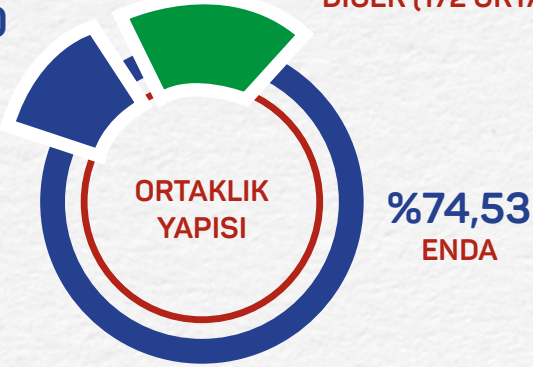
Başkan	: Cem Bakioglu
Başkan Vekili	: Samim Sivri
Üye	: Murat Demirer
Üye	: Süleyman Kâmil Şenocak
Üye	: Ahmet Sırrı Yırcalı
Üye	: Ahmet Metin Tarhan
Üye	: Koray Kıymaz
Üye	: Selçuk Borovali
Üye	: Hüseyin Metin Tuncay

ŞİRKET BİLGİLERİ (URLA RES)

Tüzel Kişilik	: Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.
Kuruluş Tarihi	: 19.03.1997
Yatırım Tutarı	: 62.635.644 TL / 19.437.703 \$
Sermayesi	: 210.000.000 TL
Yıllık Üretim Kapasitesi	: 43,2 GWh/yıl
Kurulu Gücü	: 15 MWm/13 MWe
Tesis Tipi	: Yenilenebilir
Enerji Kaynağı	: Rüzgâr
Lisans Alım Tarihi	: 29.05.2008
Tesis Yeri (il/ilçe)	: İzmir / Urla
Ticari İşletmeye Girişi	: 27.05.2016
Faaliyet Modeli / Süresi	: Üretim / 49 Yıl
Ünite Tipi / Tedarikçi	: E82-E4/Enercon
Ünite Sayısı	: 5
Rüzgâr Sınıfı	: I
Bağlantı Şekli	: OG

%8,90
KARESİ

%16,57
DİĞER (172 ORTAK)



Urla RES Egenda A.Ş. tüzel kişiliği bünyesinde "Üretim Lisans" kapsamında faaliyet göstermektedir. Egenda'nın sahip olduğu 4 adet rüzgâr santralinden ikincisi olan Urla RES, İzmir ili Urla ilçesinde Çiftlik Dağı Barbaros mevkiinde yer almaktadır. 13 MWe kurulu gücündeki tesise, 29.05.2008 tarihinde EPDK'dan 49 yıllık üretim lisansı alınmıştır. Saha çalışmalarına Germiyan RES projesi ile eş zamanlı başlamış ve 27 Mayıs 2016 tarihinde tesis ticari işletmeye alınmıştır. Urla RES'de 2017 yılından itibaren 10 yıl süre ile YEKDEM'den satış yapılacaktır (ilk 5 yıl: 85,8 USD/MWh, ikinci 5 yıl 73 USD/MWh).

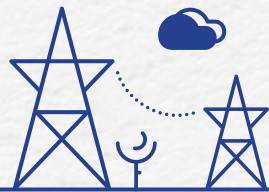
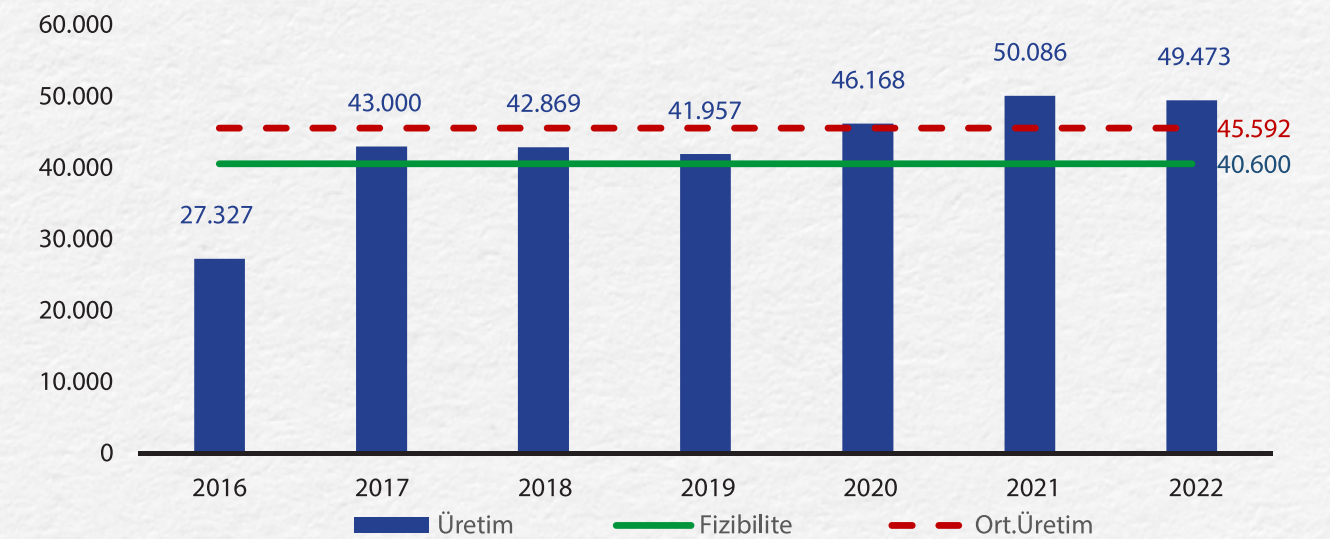
Kapasite artışları ile ilgili olarak, TEİAŞ tarafından ayrı tarihlerde ilan edilen bölgeye bağlanabilir kapasite duyurularına istinaden ilk etapta bir türbin (4,2 MW) ile başvuru 20.01.2022 tarihinde yapılmış olup başvurumuz uygun bulunarak ÇED ve TEA görüşü almamız için EPDK kurul görüşü tarafımıza iletilmiş ve ilgili işlemler başlatılmıştır. Bu başvurumuz ile ilgili olarak 21.04.2022 tarihinde teminat mektubu, 26.04.2022 tarihinde ise ÇED görüşü kuruma sunulmuştur. 17.06.2022 tarihinde, bu türbin koordinatına ait TEA başvurumuz askeri radar sistemlerini etkileyecek olması gerekçesiyle uygunsuz bulunmuştur. 09.01.2023 tarihinde EPDK'ya alternatif koordinat başvurusu yapılmıştır. Bunların beraberinde TEİAŞ'ın ilan ettiği ikinci etap kapasite duyurusuna istinaden de 15.03.2022 tarihinde 42 MW'lık ilave kapasite için başvuru yapılmış olup bölgedeki bağlantı kapasitesine istinaden tarafımıza ilave bir türbin (4,2 MW) başvuru hakkı verilmiştir. 29.09.2022 tarihinde her iki kapasite artış başvurumuza istinaden yükümlülüklerimiz EPDK kurul kararı ile birleştirilmiş olup 26.10.2022 tarihinde teminat mektubu, 30.11.2022 tarihinde ÇED görüşü kuruma iletilmiştir. 06.01.2023 tarihinde ise TEA uygunluğu alınmış olup kuruma iletilmiştir. Bu başvurular haricinde depolamalı elektrik üretimi mevzuatı kapsamında 19.11.2022 tarihinde, 29,4 MWe (7 adet x 4,2 MW Türbin) + depolama tesisi (29,4 MWe/35,28 MWh) depolamalı (bataryalı) kapasite artışı başvuru yapılmış olup değerlendirme EPDK nezdinde devam etmektedir.

Yine kapasite ilanına istinaden inceleme yapılmış olup sahanın tamamına yakınının orman arazi olması sebebiyle hibrit GES başvurusu yapılamamıştır.



Aşağıdaki grafikte tesisin işletmeye girdiği tarihten itibaren yıllara göre elektrik üretimleri, fizibilite ve üretim ortalamaları (2017 yılı itibariyle) verilmiştir. Santralimizde 2022 yılında 49.473 MWh elektrik üretilmiştir.

URLA RES



YAYLAKÖY RES

15 MWe

YÖNETİM KURULU

Başkan	Enda Enerji Holding A.Ş. adına, Hüseyin Metin Tuncay
Başkan Vekili	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. adına, Dalyan Ahmet Ersin
Üye	Burak Levent Doruk

ŞİRKET BİLGİLERİ (YAYLAKÖY RES)

Tüzel Kişilik	: Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.
Kuruluş Tarihi	: 20.11.1980
Yatırım Tutarı	: 51.777.012 TL / 19.047.845 \$
Sermayesi	: 10.000.000 TL
Yıllık Üretim Kapasitesi	: 38,6 GWh/yıl
Kurulu Gücü	: 15 MWm/15 MWe
Tesis Tipi	: Yenilenebilir
Enerji Kaynağı	: Rüzgâr
Lisans Alım Tarihi	: 29.05.2008
Tesis Yeri (İl/İlçe)	: İzmir / Karaburun
Ticari İşletmeye Girişi	: 25.03.2016
Faaliyet Modeli / Süresi	: Üretim / 49 Yıl
Ünite Tipi / Tedarikçi	: E82-E4/Enercon
Ünite Sayısı	: 5
Rüzgâr Sınıfı	: I
Bağlantı Şekli	: OG

%9,85
ENC A.Ş.

%10,15
DİĞER (3 KİŞİ)

ORTAKLIK
YAPISI

%80
EGENDA

Egenda'nın %80 iştiraki olduğu Yaylaköy RES, İzmir ili Karaburun İlçesi, Yaylaköy Değirmen-tepe mevkiinde yer almaktadır. 15 MWe kurulu gücündeki tesise, 29.05.2008 tarihinde EPDK'dan 49 yıllık üretim lisansı alınmıştır.

Tesis, toplam 5 ay süren yoğun saha faaliyetleri sonunda 25 Mart 2016 tarihinde ticari işletmeye alınmıştır.

Yaylaköy RES'de 2017 yılından itibaren 10 yıl süre ile YEKDEM' den satış yapılacaktır (ilk 5 yıl: 85,8 USD/ MWh, ikinci 5 yıl 73 USD/MWh).

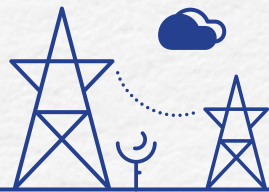
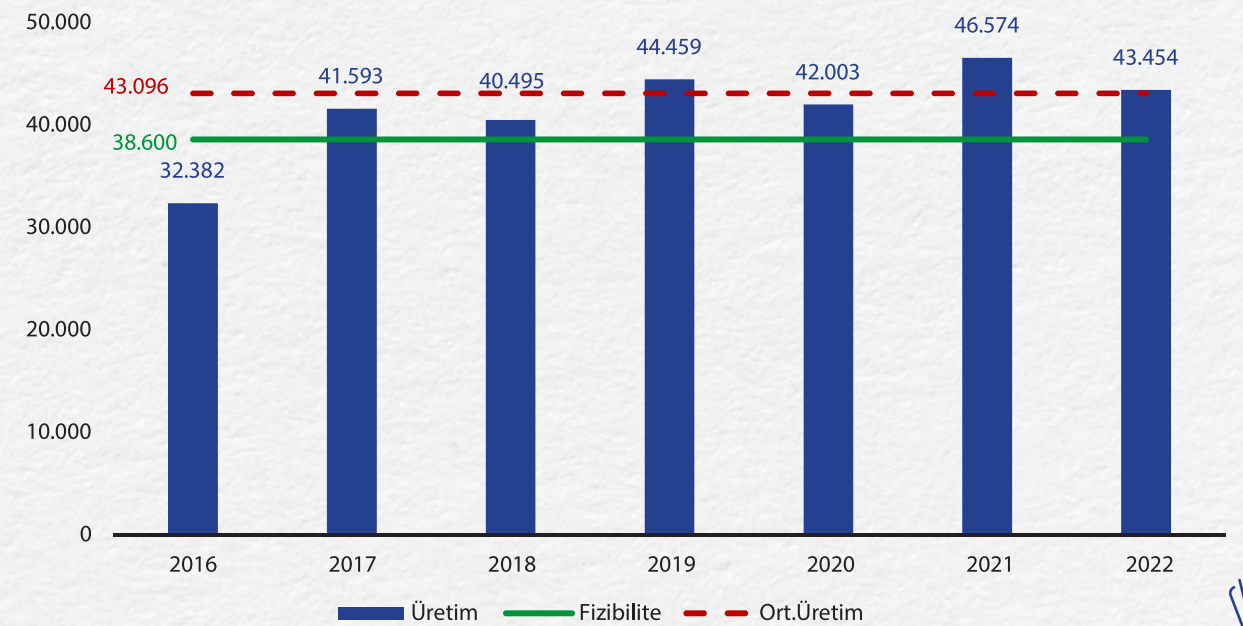
Kapasite artışları ile ilgili olarak, TEİAŞ tarafından ayrı tarihlerde ilan edilen bölgeye bağlanabilir kapasite duyurularına istinaden ilk etapta bir türbin (4,2 MW) ile başvuru 10.12.2021 tarihinde yapılmış olup başvurumuz uygun bulunarak teminat mektubu verilmesi, ÇED ve TEA görüşü almamız için EPDK kurul görüşü tarafımıza iletilmiş ve ilgili işlemler başlatılmıştır. 28.04.2022 tarihinde teminat mektubu alınarak kuruma iletilmiştir. TEA olumlu görüşü 17.06.2022 tarihinde alınmış olup EPDK'ya bilgilendirmesi yapılmıştır. Tabiat Varlıklarını Koruma Genel Müdürlüğü tarafından Karaburun yarımadasındaki biyolojik çeşitlilik çalışmaları tamamlana kadar ÇED ile ilgili bir görüş verilemeyeceği tarafımıza bildirilmiştir. Süreç ÇŞB nezdinde devam etmektedir. Bu yükümlülüğümüze dair verilen sürenin doluyor olması nedeniyle 25.11.2022 tarihinde ek süre talebinde bulunulmuştur

Yine kapasite ilanına istinaden inceleme yapılmış olup 5,5 MWe'lık bir hibrit GES potansiyeli hesaplanarak bu doğrultuda 24.11.2021 tarihinde başvuru yapılmıştır. Süreç EPDK nezdinde devam etmektedir. Tabiat Varlıklarını Koruma Genel Müdürlüğü tarafından Karaburun yarımadasındaki biyolojik çeşitlilik çalışmaları tamamlana kadar ÇED ile ilgili bir görüş verilemeyeceği tarafımıza bildirilmiştir. Süreç ÇŞB nezdinde devam etmektedir



Aşağıdaki grafikte tesisin işletmeye girdiği tarihten itibaren yıllara göre elektrik üretimleri, fizibilite ve üretim ortalamaları (2017 yılı itibarıyla) verilmiştir. Santralimizde 2022 yılında 43.454 MWh elektrik üretilmiştir.

YAYLAKÖY RES



ŞİRKETLERİMİZ



ANTALYA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

Enda'nın %49,77 pay sahibi olduğu Antalya Enerji, Antalya Organize Sanayi Bölgesinde 20 dönümlük alanda kojenerasyon esasıyla, elektrik ve bölgedeki sanayicilere buhar üretmek üzere, 27 Aralık 2004 tarihinde kurulmuştur.

Santral 2006-2016 yılında 4 motor ile 34,9 MWe ile hizmete girmiş, 2009 yılına kadar toplam 8 motor ilavesi ile 94,2 MWe kurulu güce yükseltilmiştir. Tesis, bağımsız üretim şirketi olarak ticari işletmeye girdiği tarihten itibaren temelde dengeleme birimi olarak; serbest tüketicilere, toptan satış şirketlerine ve TEİAŞ'a (Gün Öncesi ve Dengeleme Güç Piyasasına) Lisans sonlandırma süresi olan 31.12.2016 tarihine kadar satış yapmış, yüksek maliyetlerden dolayı diğer doğalgaz santrallerinin de ülke genelinde yaşadığı sıkıntılar nedeniyle bu tarihte üretimi durdurulmuştur.

Tesis arazinin (20.593 m² arsa üzerindeki idari bina ile birlikte) 2021 yılı içinde Tirenda Tire Enerji Üretim A.Ş.'ye satışı gerçekleştirilmiştir. 23.03.2021 tarihli genel kurulda alınan karar üzerine Şirket merkezi 30.04.2021 tarihinde Enda holding merkez adresine taşınmıştır. Şirketin personel faaliyetleri 31.05.2021 tarihinden itibaren sonlandırılmış olup, tüm faaliyetler holding merkezinden yürütülmektedir.

TİRENDİ TİRE ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

Tire Organize Sanayi Bölgesi'nde kurulan tek pay sahibi olduğumuz 58,38 MWe kapasiteli basit çevrim doğalgaz yakıtlı Tire OSB elektrik üretim tesisimiz 26 Ocak 2011 tarihinde 49 yıl üretim lisansını alarak, 30.12.2011 tarihinde hizmete girmiştir. Bağımsız üretim şirketi olarak ticari işletmeye girdiği tarihten itibaren temelde dengeleme birimi olarak; serbest tüketicilere, toptan satış şirketlerine ve TEİAŞ'a (Gün Öncesi ve Dengeleme Güç Piyasasına) 31.05.2017 tarihine kadar satış yapmıştır.

Ne var ki tesisin işletmede olduğu dönemlerde mevcut ekonomik koşullarda dış ticaret açığının %50 den fazla kısmı enerji ithalatından karşılanmış olup enerji üretiminde dışa bağımlı olduğumuz kaynaklar ülke ekonomisini olumsuz etkilemiştir.

2014 yılında yayınlanan 10.Kalkınma Planı içerisinde yer alan Yerli Kaynaklara Dayalı Enerji Üretim Programı Eylem Planına göre yenilenebilir enerji kaynaklarının birincil enerji arzı ve elektrik üretimi amacı ile değerlendirilme payının artırılması ve enerjide dışa bağımlılığın azaltılması amaçlanmakla birlikte bahsedilen makro ekonomik sebeplerden dolayı enerji üretiminde doğalgaz tüketimi payının azaltılması hedeflenmekteydi ve bu durum son yıllarda bir çok doğalgaz yakıtlı kombine çevrim ve basit çevrim tesisin kapanmasına ,bir kısmının yok pahasına satılmasına ve firmaların ağır borç yükü altında kalmasına neden olmuştur. Piyasadaki diğer doğalgaz santrallerinin de yaşadığı benzer sıkıntılar nedeniyle, şirket yönetimi elektrik üretim faaliyetlerini durdurma kararı olarak 2017 yılı Mayıs ayı sonu itibarıyla üretim lisansı sonlandırmıştır.

Tesiste bulunan gaz motorlarının ve bunlara bağlı yardımcı ekipmanlar, yedekler ile İdari Bina hariç diğer üretim binalarının satışı için sözleşme imzalanmış, Firmanın Tirenda ile olan sözleşmede belirtilen tutarların büyük kısmını ödemesine müteakip 29.04.2020 tarihinde yer teslim tutanağı imzalanmıştır.

21.08.2021 tarihi itibarı ile idari bina haricindeki gaz motorları, trafolar ve diğer ekipmanlar ile tüm yapıların nakliye işlemleri tamamlanmıştır. Tesis, sahada bulunan kameralar ile Su Enerji Santralinden 24 saat izlenmektedir.

2021 yılı içinde Antalya Enerji'den satın alınan tesis arazisinin, (Antalya OSB'de 20.593 m² arsa üzerindeki bina ile birlikte) 25.11.2022 tarihinde satışı gerçekleştirilmiştir.

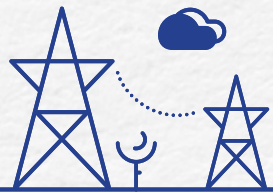
Tire Organize Sanayi Bölgesi'nde 41.770 m² arsamızın, içindeki idari bina ile birlikte satış çalışmaları devam etmektedir.

ENSAT ELEKTRİK ENERJİSİ TEDARİK TİCARET A.Ş.

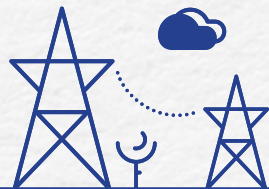
Ensaf, elektrik piyasası mevzuatına uygun olarak 25.11.2016 yılında kurulmuş ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan 20 yıl süreli tedarik lisansı almıştır. Müşteri odaklı, kaliteli ve güvenilir bir hizmet anlayışı ile hareket eden şirket, elektrik piyasası mevzuatı ve düzenlemeleri kapsamında elektrik enerjisi ticareti yapmakta ve tedarik ettiği elektriği doğrudan serbest tüketicilere satmaktadır.

Ensaf ISO 9001 Kalite Yönetim Belgesi, ISO 10002 Müşteri Memnuniyeti, ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi Kalite Belgelerine sahiptir.

30.11.2022 tarihli genel kurulda alınan karara göre mevcut 3.000.000 TL olan sermayesi 2.000.000 TL artırılarak 5.000.000 TL'ye çıkarılmıştır.



Enda Grubu bünyesindeki tüm tesislere ait sigorta poliçeleri için her yıl ihale ile mevcut ekonomik avantajlardan faydalanmak amacıyla fiyat toplanmakta bu sayede çok farklı kategorilerde risklere ve özelliklere sahip farklı tesislerimizde olası tüm riskleri kapsayan optimum maliyetli sigorta poliçeleri satın alınmaktadır.



RİSK YÖNETİMİ

Bünyesinde bulunan yenilenebilir kaynak çeşitliliği (Barajlı HES, Nehir Tipi HES, Rüzgâr ve Jeotermal) ve bu kaynakların Türkiye'nin değişik coğrafyalarında yer alması sayesinde, toplam portföy bazında mevsimsel etkileri tek bir kaynağa dayalı yenilenebilir üretim yapan tesislere nazaran daha az hissettirecek şekilde yıl içerisinde daha dengeli yayılmış bir elektrik üretim profiline sahip Enda, kesintisiz bir elektrik enerjisi sunmakta ve kaynak çeşitliliği ile riskini minimize etmektedir.

2022 yılı sonu itibarıyla toplam kurulu gücün dağılımı %58 hidroelektrik, %38 rüzgâr %4 jeotermaldir. Grup olarak mevcut üretim kapasitesinin %78'inden fazlası USD bazında YEKDEM kapsamında satılmakta ve üretim kapasitesinin tamamının yenilenebilir üretim olması nedeniyle, üretim tahmin riski bulunmasına karşın, dengeden sorumlu grup anlaşması sayesinde dengeleme havuzu içinde yer alınarak gün içinde tahmin kaynaklı üretim dengesizliklerinin sorumluluğu aktararak bu risk bertaraf edilmektedir.

Grup, yatırımlarının finansmanının bir kısmı öz kaynak, daha büyük bir kısmı ise uzun vadeli banka kredileri ile sağlamaktadır. Kredi temini aşamasında ilgili projenin fizibilite çalışmaları finans kuruluşları ile paylaşmakta, projenin değerlendirilmesi ve tekliflerin toplanması sonucunda en iyi teklifi veren finans kuruluşu ile sözleşme imzalamaktadır. Dış kaynak temini, tesisin işletmeye geçiş sürecine kadar anapara geri ödemesiz yapılmaktadır. Bu da yapılan yatırımın kendini ödeyebilmesini sağlayarak, yatırım riskini en aza indirmeyi amaçlamaktadır. Grup sermaye yönetiminde bir yandan sürekliliği sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve öz kaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak kârını maksimize etmeyi hedeflemektedir.

Enda Enerji ve Grup şirketleri bünyesindeki tüm tesislere inşaat başlangıcından faaliyete geçinceye kadarki süre için 'All Risk Sigortası', devreye alındıktan sonra ise 'CMI (Genişletilmiş Makine Kırılması Sigortası)' yaptırılmaktadır. All Risk Sigortası kapsamında İnşaat, montaj, nakliye ve işveren sorumluluk sigortaları, CMI (Genişletilmiş Makine kırılması) kapsamında ise genel yangın, sel, deprem, fırtına, kar kaybı, makine kırılması ve üçüncü şahıs mali mesuliyet ve işveren mali sorumluluk sigortaları bulunmaktadır. Şirket, geniş kapsamlı sigorta uygulamaları ile meydana gelebilecek risklere karşı zararını en aza indirmeyi amaçlamaktadır.

Enda Grubu bünyesindeki tüm tesislere ait sigorta poliçeleri için her yıl ihale ile mevcut ekonomik avantajlardan faydalanmak amacıyla fiyat toplanmakta bu sayede çok farklı kategorilerde risklere ve özelliklere sahip farklı tesislerimizde olası tüm riskleri kapsayan optimum maliyetli sigorta poliçeleri satın alınmaktadır.

Enda Enerji Holding A.Ş. bünyesinde iç denetim fonksiyonu, 2016 yılında kurulmuş olan İç Denetim & Operasyonel Risk Yönetimi Departmanı tarafından yürütülmektedir. İç Denetim Departmanı & Operasyonel Risk Yönetimi, Uluslararası İç Denetim Standartlarını temel alarak, resmi yönetmelikler ve yönetim kurulu başkanı tarafından onaylanan denetim programları çerçevesinde denetimlerini gerçekleştirmekte ve denetim sonuçlarını Yönetim Kurulu Başkanı ile paylaşmaktadır.

Şirket bünyesindeki SAP (Teknoloji) & ISO (Kalite) süreçleri de yine İç Denetim Departmanı & Operasyonel Risk Yönetimi tarafından yönetilmektedir. Bu kapsamda ISO 9001 Kalite, ISO 14001 Çevre, ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği, ISO 50001 Enerji Yönetimi, ISO 10002 Müşteri Memnuniyeti, ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi, ISO 22301 İş Sürekliliği, ISO 27701 Kişisel Veri Yönetim Sistemi ve ISO 31000 Risk Yönetim Sistemi sertifikalarının hak sahipliği devam etmekte olup ilave olarak 14064-1 Karbon Ayak İzi sertifikası yönetim sistemlerine dahil edilmiştir.



FİNANSAL TABLOLAR

Grup'un 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait brüt karı 376.497.501 TL tutarındadır. 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un geçmiş yıllar zararı 124.208.400 TL, yeniden değerlendirme artış fonu 3.033.395.678 TL ve ana ortaklığa ait net dönem karı ise 164.393.041 TL'dir. 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un toplam dönen varlıkları kısa vadeli yükümlülükleri toplamını 150.025.122 TL tutarında aşmakta olup aynı tarih itibarıyla sona eren yıla ait faaliyetlerinden sağladığı nakit akışı ise 497.120.683 TL'dir.

Grup, faiz oranlarındaki değişimlerin faiz getiren varlık ve yükümlülükler üzerindeki etkisinden dolayı faiz riskine maruz kalmaktadır. Grup söz konusu faiz oranı riskini en aza indirmek için en uygun koşullardaki oranlardan borçlanmayı sağlamaya yönelik çalışmalar yürütmektedir. Borçlanma piyasa koşulları ve beklentiler gözetilerek sabit veya değişken bazlı faiz oranı üzerinden yapılabilmektedir. Grup, elinde bulundurduğu ve kullanmadığı nakit varlıklarını vadeli mevduat yaparak değerlendirmektedir.

Grup, döviz cinsinden borçlu veya alacaklı bulunulan meblağların Türk Lirası'na çevrilmesinden dolayı kur değişikliklerinden doğan döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. Yabancı para cinsinden gösterilen varlıklar ve yükümlülükler alım satım taahhütleriyle beraber Grup'un kur riskine maruz kalmasına neden olmaktadır. Söz konusu döviz kuru riski, Grup'un kısa ve uzun vadeli döviz pozisyonunun analiz edilmesi ile takip edilmektedir. Grup, kur riskini yönetmek adına gerekli gördüğünde türev enstrümanlardan yararlanabilmektedir.

Grup, 01 Ocak 2021 tarihinden itibaren ABD Doları cinsinden olan finansal borçlarının belirli kısmı ile Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması (YEKDEM) kapsamındaki ABD Doları bazlı satış gelirleri için "nakit akış riskinden korunma muhasebesi" uygulamaktadır.



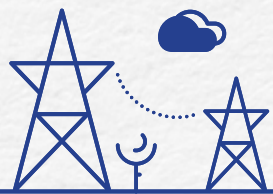
31.12.2022 Tarihi İtibariyle İştiraklerimiz ile İlgili Bilgiler (Tablo VUK'a göre hazırlanmıştır.)

İştirakin Adı	Kuruluş Tarihi	Sermaye (TL)	Ödenmiş Sermaye (TL)	Ödenmiş Sermaye (USD) (*)	Enda' nın Hisse Oranı %	2022 Brüt Kar (TL)	2022 Net Kar (TL)
EGENDA	19.03.1997	210.000.000	210.000.000	89.467.394	74,53%	ZARAR	ZARAR
AKÇAY HES	10.01.2002	26.750.000	26.750.000	10.572.015	95,00%	ZARAR	ZARAR
İZMİR TEKNOLOJİ	16.05.2003	2.000.000	2.000.000	608.331	14,95%	ZARAR	ZARAR
ANTALYA ENERJİ	27.12.2004	75.000.000	75.000.000	26.232.739	49,77%	ZARAR	ZARAR
TİRENDİ	08.01.2010	111.000.000	111.000.000	25.705.334	100,00%	43.414.281	42.594.135

(*) Apellerin ödendiği gündeki kur dikkate alınarak hesaplama yapılmıştır.

	31.12.2021	31.12.2022
Dönen Varlıklar	287.314.261	645.458.883
Duran Varlıklar	3.056.002.254	4.883.359.359
K.V. Yabancı Kaynaklar	330.517.288	495.433.761
U.V. Yabancı Kaynaklar	1.002.283.878	756.171.252
Özkaynaklar	2.010.515.349	4.277.213.229

Finansal Oranlar	31.12.2021	31.12.2022
Cari Oran (Dönen Varlıklar / K.V. Borçlar)	0,87	1,30
Toplam Borçlar / Özkaynaklar	66,29%	29,26%
Dönen Varlıklar / Aktif Toplamı	8,59%	11,67%
Duran Varlıklar / Aktif Toplamı	91,41%	88,33%
Net İşletme Sermayesi (TL) (Dön. Var. - K.V. Borç.)	-43.203.027	150.025.122



YÖNETİM KURULU GÖRÜŞÜ

Deloitte.

DRT Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci
Mali Müşavirlik A.Ş.
Maslak No1 Plaza
Eski Büyükdere Caddesi
Maslak Mahallesi No:1
Maslak, Sarıyer 34485
İstanbul, Türkiye

Tel: +90 (212) 366 60 00
Fax: +90 (212) 366 60 10
www.deloitte.com.tr

Mersis No :0291001097600016
Ticari Sicil No: 304099

YÖNETİM KURULUNUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Enda Enerji Holding A.Ş.
Genel Kurulu'na

1) Görüş

Enda Enerji Holding A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 01/01/2022-31/12/2022 hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu denetlemiş bulunuyoruz.

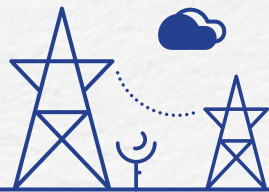
Görüşümüze göre, yönetim kurulunun yıllık faaliyet raporu içinde yer alan finansal bilgiler ile Yönetim Kurulu'nun Grup'un durumu hakkında denetlenmiş olan konsolide finansal tablolarda yer alan bilgileri kullanarak yaptığı irdelemeler, tüm önemli yönleriyle, denetlenen tam set konsolide finansal tablolarla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlıdır ve gerçeği yansıtmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na (BDS'lere) uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun *Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları* bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan *Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar* ("Etik Kurallar") ve bağımsız denetimle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Grup'tan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Deloitte; İngiltere mevzuatına göre kurulmuş olan Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL") şirketini, üye firma ağındaki şirketlerden ve ilişkili tüzel kişiliklerden bir Veya birden fazlasını ifade etmektedir. DTTL ve üye firmalarının her biri ayrı ve bağımsız birer tüzel kişiliktir. DTTL ("Deloitte Global" olarak da anılmaktadır) müşterilere Hizmet sunmaktadır. Global üye firma ağımla ilgili daha fazla bilgi almak için www.deloitte.com/about adresini ziyaret ediniz.

© 2023. Daha fazla bilgi için Deloitte Türkiye (Deloitte Touche Tohmatsu Limited üye şirketi) ile iletişime geçiniz.



Deloitte.

3) Tam Set Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Denetçi Görüşümüz

Şirket'in 01/01/2022–31/12/2022 hesap dönemine ilişkin tam set konsolide finansal tabloları hakkında 31 Mart 2023 tarihli denetçi raporumuzda olumlu görüş bildirmiş bulunuyoruz.

4) Yönetim Kurulu'nun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

Grup yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanununun ("TTK") 514 ve 516'ncı maddelerine göre yıllık faaliyet raporuyla ilgili olarak aşağıdakilerden sorumludur:

- Yıllık faaliyet raporunu bilanço gününü izleyen ilk üç ay içinde hazırlar ve genel kurula sunar.
- Yıllık faaliyet raporunu; şirketin o yıla ait faaliyetlerinin akışı ile her yönüyle finansal durumunu doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun ve dürüst bir şekilde yansıtabilecek şekilde hazırlar. Bu raporda finansal durum, konsolide finansal tablolara göre değerlendirilir. Raporda ayrıca, grubun gelişmesine ve karşılaşması muhtemel risklere de açıkça işaret olunur. Bu konulara ilişkin yönetim kurulunun değerlendirmesi de raporda yer alır.
- Faaliyet raporu ayrıca aşağıdaki hususları da içerir:
 - Faaliyet yılının sona ermesinden sonra şirkette meydana gelen ve özel önem taşıyan olaylar,
 - Şirketin araştırma ve geliştirme çalışmaları,
 - Yönetim kurulu üyeleri ile üst düzey yöneticilere ödenen ücret, prim, ikramiye gibi mali menfaatler, ödenekler, yolculuk, konaklama ve temsil giderleri, ayni ve nakdî imkânlar, sigortalar ve benzeri teminatlar.

Yönetim kurulu, faaliyet raporunu hazırlarken Ticaret Bakanlığı'nın ve ilgili kurumların yaptığı ikincil mevzuat düzenlemelerini de dikkate alır.

Deloitte.

5) Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumluluğu

Amacımız, TTK hükümleri çerçevesinde yıllık faaliyet raporu içinde yer alan finansal bilgiler Grup'un denetlenen konsolide finansal tablolarıyla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlı olup olmadığı ve gerçeği yansıtır yansıtmadığı hakkında görüş vermek ve bu görüşümüzü içeren bir rapor düzenlemektir.

Yaptığımız bağımsız denetim, BDS'lere uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanması ile bağımsız denetimin, faaliyet raporunda yer alan finansal bilgiler konsolide finansal tablolarla ve denetim sırasında elde edilen bilgilerle tutarlı olup olmadığına ve gerçeği yansıtır yansıtmadığına dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Ali Çiçekli'dir.

DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
Member of **DELOITTE TOUCHE TOHMATSU LIMITED**



Ali Çiçekli, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 31 Mart 2023

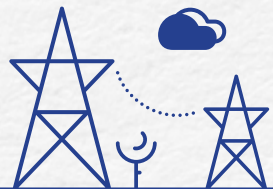
ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2022 VE 2021 TARİHLERİ İTİBARIYLA

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Dönen Varlıklar		
Nakit ve Nakit Benzerleri	615.695.525	260.228.993
Ticari Alacaklar	4.771	11.970.273
-İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	4.771	11.970.273
Diğer Alacaklar	21.120	101.997
-İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	568	-
-İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	20.552	101.997
Stoklar	4.560.398	3.392.128
Peşin Ödenmiş Giderler	16.940.607	9.879.528
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	7.456.246	820.590
Diğer Dönen Varlıklar	780.216	920.752
TOPLAM DÖNEN VARLIKLAR	645.458.883	287.314.261
Duran Varlıklar		
Diğer Alacaklar	1.915.968	2.372.364
-İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	1.915.968	2.372.364
Finansal Yatırımlar	427.508	427.508
Kullanım Hakkı Varlıkları	15.636.882	8.852.050
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	59.660.000	57.080.000
Maddi Duran Varlıklar	4.782.294.665	2.979.004.583
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	8.114.104	7.631.422
-Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	8.114.104	7.631.422
Peşin Ödenmiş Giderler	-	356.482
Ertelenmiş Vergi Varlığı	15.310.232	-
Diğer Duran Varlıklar	-	277.845
TOPLAM DURAN VARLIKLAR	4.883.359.359	3.056.002.254
TOPLAM VARLIKLAR	5.528.818.242	3.343.316.515



ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2022 VE 2021 TARİHLERİ İTİBARIYLA

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kısa Vadeli Yükümlülükler		
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	241.479.258	173.345.158
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	852.494	790.961
Ticari Borçlar	222.463.838	148.892.882
-İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	222.463.838	148.892.882
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	704.013	358.764
Diğer Borçlar	1.001.416	78.345
-İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	1.001.416	78.345
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	20.750.425	1.988.388
Kısa Vadeli Karşılıklar	2.416.326	1.013.645
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	1.384.729	453.348
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	1.031.597	560.297
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	5.765.991	4.049.145
TOPLAM KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	495.433.761	330.517.288
Uzun Vadeli Yükümlülükler		
Uzun Vadeli Borçlanmalar	318.022.159	463.682.107
Diğer Finansal Yükümlülükler	15.009.810	7.186.492
Ticari Borçlar	127.078.609	65.849.112
-İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	127.078.609	65.849.112
Uzun Vadeli Karşılıklar	7.353.406	3.847.706
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	7.170.726	3.665.026
- Diğer Uzun Vadeli Karşılıklar	182.680	182.680
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	288.707.268	461.718.461
TOPLAM UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	756.171.252	1.002.283.878
ÖZKAYNAKLAR		
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	3.219.420.983	1.496.470.138
Ödenmiş Sermaye	345.477.486	345.477.486
Geri Ödenmiş Paylar (-)	(416.759)	(416.759)
Paylara İlişkin Primler	4.318.749	4.318.749
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	3.030.346.554	1.475.557.263
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları	(3.049.124)	(2.355.944)
-Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları	3.033.395.678	1.477.913.207
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	(204.782.384)	(162.129.933)
-Nakit Akış Riskinden Korunma Kayıpları	(204.782.384)	(162.129.933)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	4.292.696	2.900.725
Geçmiş Yıllar Karları Zararları	(124.208.400)	(273.553.183)
Net Dönem Karı	164.393.041	104.315.790
Kontrol gücü olmayan paylar	1.057.792.246	514.045.211
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR	4.277.213.229	2.010.515.349
TOPLAM KAYNAKLAR	5.528.818.242	3.343.316.515

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

1 OCAK - 31 ARALIK 2022 VE 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP

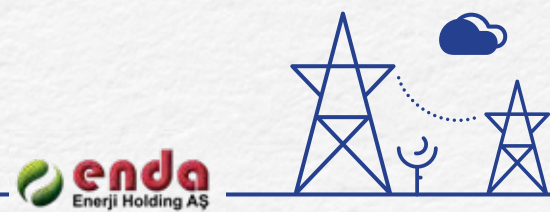
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

KAR VEYA ZARAR KISMI	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Hasılat	889.907.500	362.509.850
Satışların Maliyeti (-)	(513.409.999)	(186.822.526)
Brüt Kar	376.497.501	175.687.324
Genel Yönetim Giderleri (-)	(36.263.194)	(22.246.180)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	2.207.472	9.484.936
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(3.026.552)	(7.593.215)
Esas Faaliyet Karı/Zararı	339.415.227	155.332.865
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	57.752.134	30.411.592
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler	-	(2.715.727)
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI	397.167.361	183.028.730
Finansman (Giderleri)/Gelirleri, net	(131.594.422)	(12.029.350)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI	265.572.939	170.999.380
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri	(57.031.308)	(34.727.012)
Dönem Vergi Gideri	(27.535.729)	(6.243.709)
Ertelenmiş Vergi Gideri	(29.495.579)	(28.483.303)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI	208.541.631	136.272.368
DÖNEM KARI	208.541.631	136.272.368
Dönem Karı Dağılımı		
- Kontrol Gücü Olmayan Paylar	44.148.590	31.956.578
- Ana Ortaklık Payları	164.393.041	104.315.790
Toplam	208.541.631	136.272.368

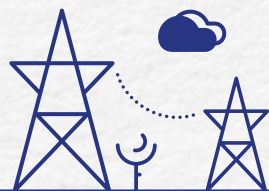


NOTLAR



NOTLAR







Şehit Nevres Bulvarı No: 10 Deren Plaza K: 7 35210 Montrö / Konak - İzmir

Tel: +90 232 463 98 11 (pbx) **Fax:** +90 232 463 65 91

E-Mail: enda@endaenerji.com.tr **Web:** www.endaenerji.com.tr **Kep:** enda@hs03.kep.tr

MERSİS: 334006539100015 / **UETS:** 25999-56680-64339