

İçindekiler

1. Giriş.....	5
2. Rapor Bilgileri.....	5
2.1. Raporun Tarihi.....	5
2.2. Raporun Türü	5
2.3. Değerlemeyi Yapan Şirketin Unvanı ve Adresi.....	5
2.4. Raporun Amacı.....	5
2.5. Değerlemeyi Gerçekleştirenler	6
2.6. Değerlemeyi Talep Eden ve Sözleşme Yapılan Şirketin Unvanı ve Adresi	6
2.7. Değerlemesi Yapılan Şirketin Unvanı ve Adresi	6
3. Etik İlkeler	7
4. Sınırlayıcı Şartlar	7
5. Şirket ve Faaliyetleri Hakkında Bilgiler	8
5.1. Kuruluş, Sermaye ve Ortaklık Yapısı	8
5.2. Faaliyetlere İlişkin Bilgiler	8
6. Finansal Veriler.....	9
6.1. Bilanço	9
6.2. Gelir Tablosu	11
7. Sektörel Bilgiler	13
7.1. Türkiye Elektrik Piyasası.....	13
7.1.1. YEKDEM	16
7.1.2. YEKDEM Santralleri	19
8. Değerleme	21
8.1. Değerleme Yöntemleri	21
8.1.1. İndirgenmiş Nakit Akımları Analizi	22
8.1.1.1. Net Satış Gelirleri Projeksiyonu.....	22
8.1.1.2. Satışların Maliyeti Projeksiyonu	23
8.1.1.3. Faaliyet Giderleri Projeksiyonu.....	23
8.1.1.4. Amortisman Giderleri Projeksiyonu.....	24
8.1.1.5. Net İşletme Sermayesi Projeksiyonu.....	24
8.1.1.6. Yatırım Harcamaları Projeksiyonu.....	24
8.1.1.7. Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti (AOSM)	24
8.1.1.8. İNA Analizi Sonucu.....	25
8.1.2. Çarpan Analizi.....	27
8.1.2.1. Firma Değeri/Kurulu Güç Analizi	27
8.1.2.2. Firma Değeri/Kurulu Güç Analizi Sonucu.....	28
8.1.3. Net Varlık Değeri Yöntemi	28
8.1.4. Sonuç	28

9. Ekler	29
9.1.EK-1: Sorumluluk Beyanı.....	29
9.2.EK-2: Yetkinlik Beyanı	30
9.3.EK-3: Lisans Belgeleri	31

Kısaltmalar ve Tanımlar

ABD Doları, USD	: Amerika Birleşik Devletleri Para Birimi
AC	: Alternatif Akım
AOSM	: Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti
AŞ	: Anonim Şirketi
Avro	: Avrupa Birliği Para Birimi
Cad.	: Cadde
Cent/kWh	: 1 Kilowattsaat'e Karşılık Gelen Cent
DC	: Doğru Akım
EPDK	: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu
Erham Enerji, Şirket	: Erham Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi
FAVÖK	: Faiz, Amortisman ve Vergi Öncesi Kar
FD	: Firma Değeri
F/K	: Fiyat/Kazanç
GES	: Güneş Enerji Santrali
GÖP	: Gün Öncesi Piyasası
GWh	: Gigawattsaat
IVSC	: Uluslararası Değerleme Standartları Konseyi
İNA	: İndirgenmiş Nakit Akımları
KDV	: Katma Değer Vergisi
Mah.	: Mahalle
mn	: Milyon
MW	: Megawatt
MWe	: Megawatt net
PD/DD	: Piyasa Değeri/Defter Değeri
PTF	: Piyasa Takas Fiyatı
San.	: Sanayi
SPK	: Sermaye Piyasası Kurulu
SPL	: Sermaye Piyasası Lisanslama Sicil ve Eğitim Kuruluşu Anonim Şirketi
TCMB	: Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası
TEİAŞ	: Türkiye Elektrik İletim AŞ
Tic.	: Ticaret
TL	: Türk Lirası
TÜFE	: Tüketici Fiyat Endeksi
TWh	: Terawattsaat
UDS	: Uluslararası Değerleme Standartları
ÜFE	: Üretici Fiyat Endeksi
Vakıf Yatırım	: Vakıf Yatırım Menkul Değerler Anonim Şirketi
YEKDEM	: Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması
YEK Kanunu	: Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun

2.5. Değerlemeyi Gerçekleştirenler

Değerleme çalışması, Vakıf Yatırım'ın konusunda uzman çalışma ekibi tarafından yürütülmüştür. Proje Ekibi üyeleri, SPK mevzuatları uyarınca hazırlanan bu raporu hazırlayabilmek için gerekli bilgi birikimine sahiptir.

Selahattin Aydın, Kurumsal Finansman ve Araştırma departmanlarından sorumlu Direktör, çalışma hayatına Şeker Yatırım Menkul Değerler AŞ bünyesinde başlayan Selahattin Aydın, 2016 yılına kadar araştırma bölümünde görev almış, 2016 yılı ocak ayı itibarıyla Vakıf Yatırım Araştırma ve Strateji Bölümü'ne dahil olmuştur. Selahattin Aydın, Marmara Üniversitesi Sermaye Piyasası Bölümü'nden Lisans derecesine sahip olup, Sermaye Piyasası Faaliyetleri Düzey 3 ve Türev Araçlar Lisansı sahibidir (Sermaye Piyasası Faaliyetleri Düzey 3 Lisansı Belge Numarası 201598, Türev Araçlar Lisansı Belge Numarası 307597).

Mehtap İlbi, Kurumsal Finansman Müdürü, aracı kurumların araştırma birimlerinde hisse senedi analisti olarak çalışmış olup pek çok sektöre yönelik analiz, değerlendirme ve raporlama süreci yürütmüştür. Mart/2018'de Vakıf Yatırım Araştırma departmanında hisse senedi analisti olarak göreve başlayan İlbi, Mart/2020'den itibaren aynı kurumda Kurumsal Finansman departmanında görev almaya başlamış olup, mevcut durumda birim müdürü olarak görev yapmaktadır. İlbi, İstanbul Üniversitesi İngilizce İşletme bölümünden Lisans derecesine sahip olup, Sermaye Piyasası Faaliyetleri Düzey 3 Lisansı ve Türev Araçlar Lisansı sahibidir (Sermaye Piyasası Faaliyetleri Düzey 3 Lisansı Belge Numarası 209086, Türev Araçlar Lisansı Belge Numarası 305418).

2.6. Değerlemeyi Talep Eden ve Sözleşme Yapılan Şirketin Unvanı ve Adresi

A1 Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı AŞ

Meydan Sokak Beybi Giz Plaza No:1 Kat: 25 Maslak, Sarıyer, İstanbul

2.7. Değerlemesi Yapılan Şirketin Unvanı ve Adresi

Erham Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi ("Erham Enerji")

Şirket'in faaliyet ve yönetim merkezi Esentepe Mahallesi Büyükdere Caddesi No:201 Levent Loft Plaza A Blok K:4 D:74 Şişli, İstanbul'dur.

Erham Enerji'nin ana faaliyeti elektrik enerjisi üretim tesisi kurmak, işletmelere kiralamak, üretilen elektrik enerjisinin müşterilere satışını sağlamaktır.

2.8. Değerlemeyi Yapanın Değerlemeye Konu Varlık ve Müşteri İle Olan İlişkisi

Vakıf Yatırım'ın, değerlendirme çalışmasını talep eden A1 Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı AŞ ve değerlemesi yapılan Erham Enerji ile doğrudan ve dolaylı olarak sermaye ve yönetim ilişkisi bulunmamaktadır. Vakıf Yatırım tarafından Erham Enerji için daha önceden yapılmış değerlendirme çalışması bulunmamaktadır.

2.9. Dayanak Sözleşmenin Tarihi

18.02.2022

5. Şirket ve Faaliyetleri Hakkında Bilgiler

5.1. Kuruluş, Sermaye ve Ortaklık Yapısı

Erham Enerji 13.12.2013 tarihinde İstanbul'da kurulmuştur. Şirket'in 31.12.2021 tarihi itibarıyla ödenmiş sermayesi 3.626.030 TL olup hisselerinin %50'si 28.12.2021 tarihinde A1 Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı AŞ tarafından satın alınmıştır.

Şirket'in faaliyet ve yönetim merkezi Esentepe Mahallesi Büyükdere Caddesi No:201 Levent Loft Plaza A Blok K:4 D:74 Şişli, İstanbul'dur.

Şekil 1: Ortaklık Yapısı

Ortak Adı-Soyadı/Unvanı	31.12.2021		31.12.2020	
	Hisse Tutarı	Ortaklık Payı	Hisse Tutarı	Ortaklık Payı
Hamdullah Ceylan	1.813.015	50%	3.626.030	100%
A1 Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı AŞ	1.813.015	50%	--	--
Ödenmiş Sermaye	3.626.030	100%	3.626.030	100%

Kaynak: Şirket

5.2. Faaliyetlere İlişkin Bilgiler

Şirket'in ana faaliyeti elektrik enerjisi üretim tesisi kurmak, işletmelere kiralamak, üretilen elektrik enerjisinin müşterilere satışını sağlamaktır. Şirket yenilenebilir enerji kaynaklarından güneş enerjisinden elektrik üretimi alanında faaliyet göstermekte olup mevcut durumda Isparta, Muğla/Fethiye ve Niğde'de yer alan Güneş Enerjisi Santrallerine (GES) sahiptir.

Isparta GES Nisan/2016'da Muğla/Fethiye'deki GES Ağustos/2016'da devreye girmiş olup söz konusu santrallere ilişkin teknik bilgiler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Şekil 2: Isparta ve Muğla/Fethiye'deki GES'lere İlişkin Teknik Bilgiler

	Isparta GES	Muğla/Fethiye GES	Konsolide
Panel Güç [DC; kWp]	1.716	2.438	4.154
AC Güç [AC; kWe]	1.500	2.300	3.800
Devreye Girme Tarihi	Nisan/2016	Ağustos/2016	

Kaynak: Şirket

Şirket 30.12.2021 tarihinde Niğde İli, Bor İlçesi, Badak Köyü sınırları içerisinde Çanak Mevkil'nde yer alan 127 ada 18-19-20-21-22-23-24 numaralı parseller üzerinde kurulu 7,116 MWp / 6,69 MWe güce sahip Güneş Enerji Santrallerinin (7 adet) 6.110.000 ABD Doları + KDV bedel üzerinden satın alınması için Atasa Enerji İnşaat Turizm Sanayi ve Ticaret AŞ ve Bor İnşaat Turizm Sanayi ve Ticaret AŞ ile sözleşme imzalamış olup, söz konusu santrallerin devir ve ödeme işlemleri 12.01.2022 tarihi itibarıyla tamamlanmıştır. Satın alınan tesislere ilişkin teknik bilgilere aşağıda yer verilmiştir.

Şekil 3: Niğde'de Yer Alan GES'lere İlişkin Teknik Bilgiler

	Bor 1	Atasa	İşken	Saken	Borsan	Deksen	Bor 2	Konsolide
Panel Güç [DC; kWp]	1.053	1.062	1.030	1.000	1.022	991	958	7.116
AC Güç [AC; kWe]	960	1.050	990	840	990	960	900	6.690
Dağıtım Sistemi Kullanım Anlaşması	Mayıs 2015	Mayıs 2015	Mayıs 2015	Mayıs 2015	Mayıs 2015	Mayıs 2015	Mayıs 2015	

Kaynak: Şirket

Şirket'in mevcut durumda sahip olduğu GES'ler lisanssız üretim yapmakta olup her bir santral geçici kabul tarihlerinden itibaren 10 yıl boyunca ürettikleri elektriği Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (YEKDEM) kapsamında 13,3 ABD Doları cent/kWh fiyatla devlete satma hakkına sahiptir. Bu doğrultuda Şirket'in sahip olduğu Isparta GES'in Nisan/2026, Muğla/Fethiye GES'in Ağustos/2026'ya ve Niğde'de yer alan GES'lerin Mayıs/2025'e kadar ürettikleri elektriği 13,3 ABD Doları cent/kWh sabit fiyatla sisteme satma hakkı bulunmaktadır.

6. Finansal Veriler

6.1. Bilanço

Şirket'in bağımsız denetimden geçmiş seçilmiş bilanço kalemleri aşağıda yer almaktadır.

Şekil 4: Şirket'in Bağımsız Denetimden Geçmiş Seçilmiş Bilanço Kalemleri

TL	2020	2021
Dönen Varlıklar	6.989.030	70.176.243
Nakit ve Nakit Benzerleri	6.004.181	68.006.473
Ticari Alacaklar	941.845	1.752.161
Peşin Ödenmiş Giderler	11.672	16.828
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	31.332	53.286
Diğer Dönen Varlıklar	0	347.495
Duran Varlıklar	73.138.190	364.671.103
Diğer Alacaklar	2.131	5.090
Maddi Duran Varlıklar	73.136.059	364.666.013
Toplam Varlıklar	80.127.220	434.847.346
Kısa Vadeli Yükümlülükler	9.512.013	87.828.970
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	1.298.427	1.298.301
Ticari Borçlar	90.435	77.438.137
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	4.253	46.636
Diğer Borçlar	8.118.898	9.045.896
Uzun Vadeli Yükümlülükler	15.878.066	58.630.627
Uzun Vadeli Borçlanmalar	3.463.660	2.548.421
Uzun Vadeli Karşılıklar	24.669	27.753
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	12.389.737	56.054.453
Özkaynaklar	54.737.141	288.387.749
Ödenmiş Sermaye	3.626.030	3.626.030
Sermaye Avansları	0	59.887.458
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelir	51.294.349	220.384.768
Geçmiş Yıllar Karları / (Zararları)	-1.517.720	372.760
Dönem Net Karı	1.334.482	4.116.733
Toplam Kaynaklar	80.127.220	434.847.346

Kaynak: Şirket

Şirket'in 31.12.2020 itibarıyla 6.989.030 TL seviyesinde olan toplam dönen varlıkları 31.12.2021 itibarıyla 70.176.243 TL'ye yükselmiştir. Söz konusu artışın ağırlıklı nedeni nakit ve nakit benzerleri kalemindeki artıştır. Buna göre Şirket'in 31.12.2020'de 6.004.181 TL olan nakit ve nakit benzerleri 31.12.2021'de 68.006.473 TL olmuştur.

Şirket'in 31.12.2020'de 73.138.190 TL seviyesinde olan toplam duran varlıkları 31.12.2021'de 364.671.103 TL'ye yükselmiştir. Duran varlıklarda yaşanan yükseliş maddi duran varlıklar kaleminde yaşanan yükselişten kaynaklanmaktadır. Buna göre Şirket'in 31.12.2020'de 73.136.059 TL olan maddi duran varlıkları 31.12.2021'de 364.666.013 TL'ye yükselmiştir. Şirket maddi duran varlıklarından Gönen/Isparta'da bulunan güneş enerji santrali ve arsası, Seydikemer/Muğla'da bulunan güneş enerji santrali ve arsası, Bor/Niğde'de bulunan güneş enerji santrali ve arsası, Şirket ile ilişkisi olmayan SPK lisanslı bağımsız ekspertiz şirketi olan Net Kurumsal Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık AŞ tarafından "Gelir Yöntemi" ile değerlendirilmiştir.

Sonuç olarak, Şirket'in 31.12.2020'de 80.127.220 TL olan toplam varlıkları dönen ve duran varlıklardaki artışın etkisiyle 31.12.2021'de 434.847.346 TL'ye ulaşmıştır.

Şirket'in 31.12.2020'de 9.512.013 TL olan toplam kısa vadeli yükümlülükleri 31.12.2021'de 87.828.970 TL'ye yükselmiş olup söz konusu yükseliş ağırlıklı olarak ticari borçlarda yaşanan yükselişten kaynaklanmaktadır. 31.12.2020'de 90.435 TL seviyesinde olan kısa vadeli ticari borçlar 31.12.2021'de 77.438.137 TL'ye yükselmiştir. Ticari borçlarda yaşanan yükselişin 77.216.125 TL'lik kısmı 30.12.2021'de satın alınan güneş enerjisi santralinden kaynaklanmaktadır.

Şirket'in 31.12.2020'de 15.878.066 TL olan toplam uzun vadeli yükümlülükleri 31.12.2021'de ertelenmiş vergi yükümlülüğündeki artışın ağırlıklı etkisiyle 58.630.627 TL seviyesine yükselmiştir. Şirket 31.12.2021'de 56.054.453 TL ertelenmiş vergi yükümlülüğü kaydetmiştir (31.12.2020'de 12.389.737 TL).

Şirket'in 31.12.2020 itibarıyla 4.762.087 TL olan toplam finansal borçları 31.12.2021 itibarıyla 3.846.722 TL'ye gerilemiştir. 31.12.2021 itibarıyla toplam finansal borçların %66,2 ile ağırlıklı kısmı uzun vadeli (31.12.2020'de %72,7). Söz konusu finansal borçlar 2025 vadeli %11 faiz oranlı Türk Lirası kredilerden oluşmaktadır. Diğer yandan, her ne kadar Şirket'in 30.12.2021 tarihinde satın alınan Niğde'deki GES'ler nedeniyle 77.216.125 TL tutarındaki kısım 31.12.2021 itibarıyla bilançoda kısa vadeli ticari borçlarda yer alsada, söz konusu tutar net finansal borç hesaplamasında dikkate alınmıştır. Bu doğrultuda, Şirket'in 31.12.2021 itibarıyla Niğde GES finansmanı eklenmiş toplam finansal borçları 81.062.847 TL olup, buna göre 31.12.2021 itibarıyla 13.056.374 TL net borç pozisyonu bulunmaktadır.

Şekil 5: Şirket'in Finansal Borçluluk Yapısı

TL	2020	2021
Toplam Finansal Borçlar	4.762.087	3.846.722
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	1.298.427	1.298.301
Uzun Vadeli Borçlanmalar	3.463.660	2.548.421
Niğde GES Alımının Finansmanı		77.216.125
Toplam Finansal Borçlar (düzeltilmiş)*	4.762.087	81.062.847
Nakit ve Nakit Benzerleri	6.004.181	68.006.473
Net borç	-1.242.094	13.056.374

*2021 yılına ilişkin toplam finansal borçlara Niğde GES alımı kaynaklı tutar eklenerek düzeltilme yapılmıştır.

Kaynak: Şirket

Şirket'in 31.12.2020 itibarıyla 54.737.141 TL olan toplam özkaynakları 31.12.2021 itibarıyla 288.387.749 TL olmuştur. Şirket'in 31.12.2021 itibarıyla ödenmiş sermayesi 3.626.030 TL'dir.

6.2. Gelir Tablosu

Şirket'in bağımsız denetimden geçmiş seçilmiş gelir tablosu kalemleri aşağıda yer almaktadır.

Şekil 6: Şirket'in Bağımsız Denetimden Geçmiş Seçilmiş Gelir Tablosu Kalemleri

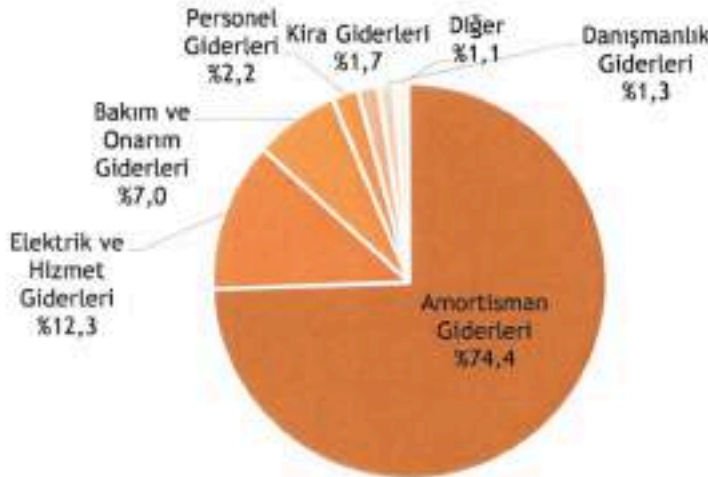
TL	2020	2021
Hasılat	6.629.160	8.042.415
Satışların Maliyeti (-)	-2.218.736	-3.838.694
Brüt Kâr	4.410.424	4.203.721
Genel Yönetim Gideri (-)	-680.826	-3.528.959
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	0	4.973.775
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	-2.160.604	-256.086
Finansman Gelirleri	962.235	643.107
Finansman Giderleri (-)	-775.468	-455.252
Vergi Öncesi Dönem Karı	1.755.761	5.580.306
Dönem Net Karı	1.334.482	4.116.733

Kaynak: Şirket

Şirket'in yalnızca yurt içi elektrik satışlarından oluşan toplam net satış gelirleri 2021 yılında yıllık bazda %21,3 artışla 8.042.415 TL'ye yükselmiştir. Ancak satışların maliyetinde yaşanan yıllık bazda %73'lük artış nedeniyle brüt kârı yıllık bazda %4,7 gerilerken, brüt kâr marjı %66,5'den %52,3'e gerilemiştir.

Şirket'in 31.12.2021 itibarıyla satışların maliyetinin %74,4 ile ağırlıklı kısmını amortisman giderleri, %12,3'lük kısmını elektrik ve hizmet giderleri ve %7'lik kısmını bakım ve onarım giderleri oluşturmaktadır.

Şekil 7: Satışların Maliyetinin Dağılımı (2021)



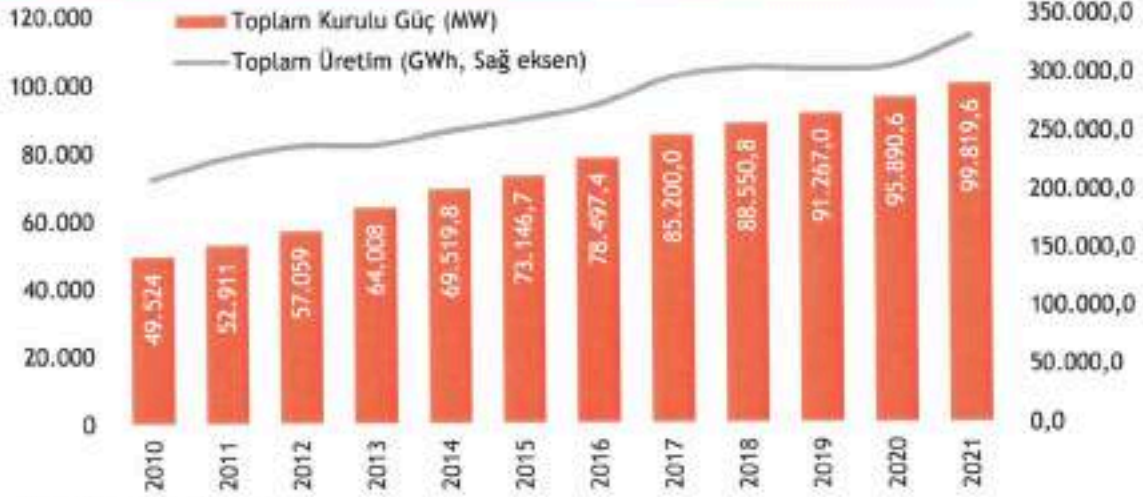
Kaynak: Şirket

7. Sektörel Bilgiler

7.1. Türkiye Elektrik Piyasası

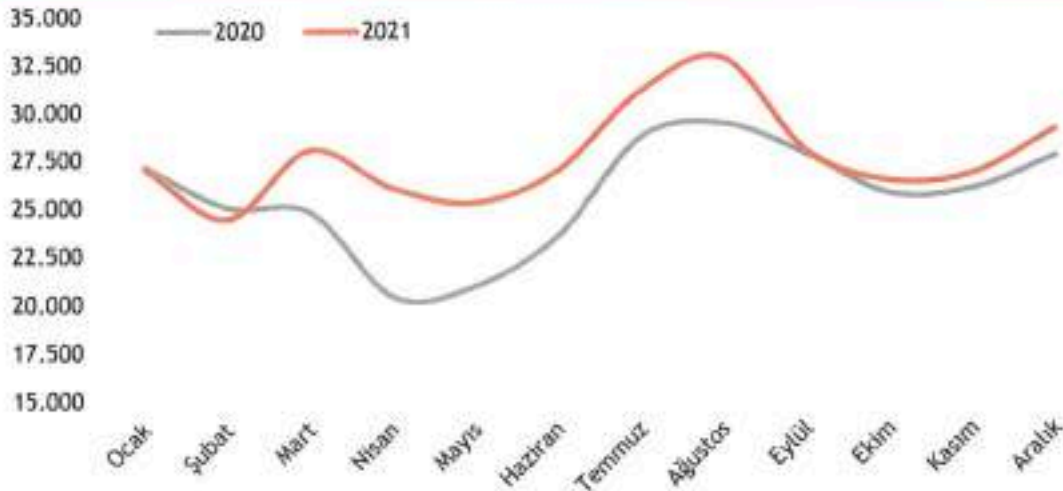
TEİAŞ verilerine göre, Türkiye elektrik piyasasında toplam kurulu güç 2010-2021 yılları arasında yıllık ortalama %6,6 artışla 99.819,6 MW'ye yükselirken, toplam üretim yıllık ortalama %4,2 artışla 331.491,9 GWh'ye yükselmiştir.

Şekil 9: Türkiye Elektrik Enerjisi Kurulu Güç ve Üretimi



Kaynak: TEİAŞ, Vakıf Yatırım

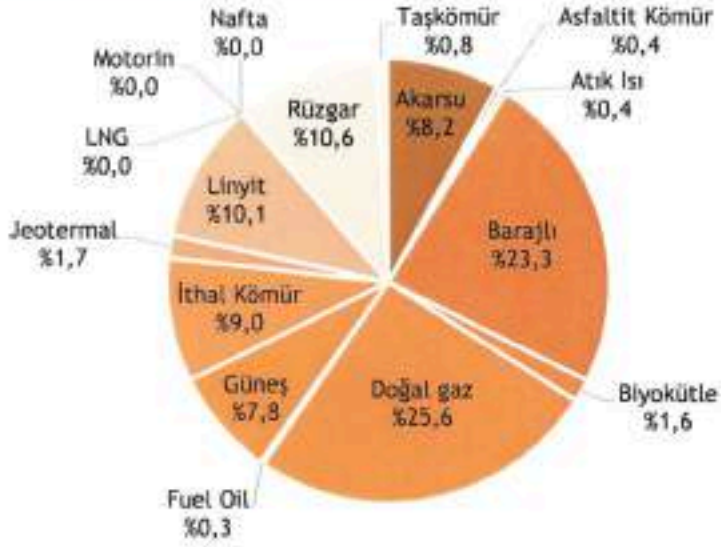
Şekil 10: Türkiye Elektrik Enerjisi Brüt Üretimi (GWh)



Kaynak: TEİAŞ, Vakıf Yatırım

Türkiye’de toplam kurulu gücün birincil kaynaklara göre dağılımını incelediğimizde, TEİAŞ verilerine göre, 2021 sonu itibarıyla toplam kurulu gücün %25,6’sının doğal gazdan, %23,3’ünün barajlı, %10,6’sının rüzgar, %10,1’inin linyit, %9’unun ithal kömür ve %7,8’inin güneşten oluştuğu görülmektedir.

Şekil 11: Türkiye’de Elektrik Enerjisi Kurulu Gücün Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı (2021)



Kaynak: TEİAŞ, Vakıf Yatırım

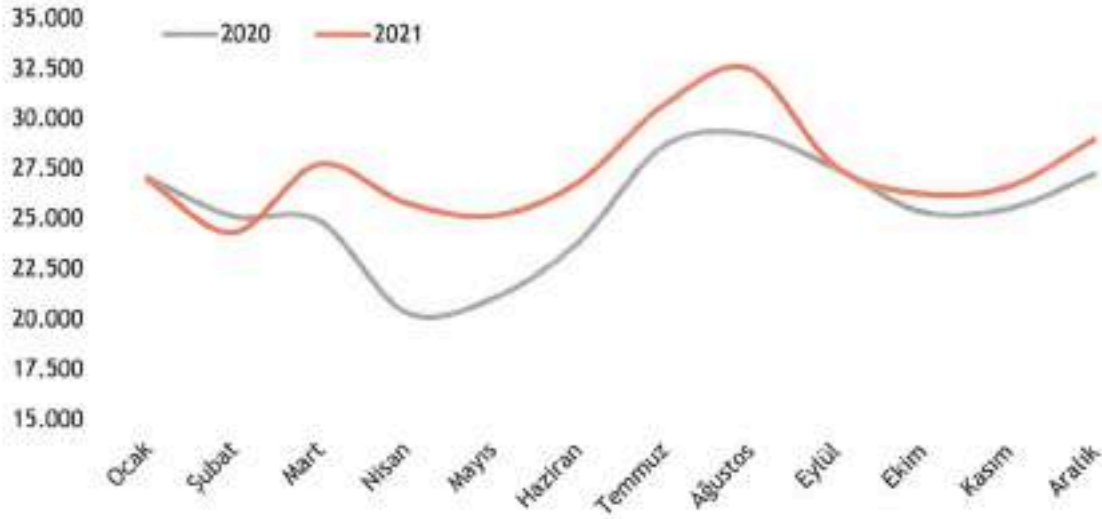
Türkiye’de elektrik talebinin gelişimini incelediğimizde, 2010-2021 dönemi brüt elektrik talebinin yıllık ortalama %4,2 artarak 329.634 GWh’ye ulaştığı görülmektedir.

Şekil 12: Türkiye’de Elektrik Enerjisi Brüt Talep Gelişimi (GWh)



Kaynak: TEİAŞ, Vakıf Yatırım

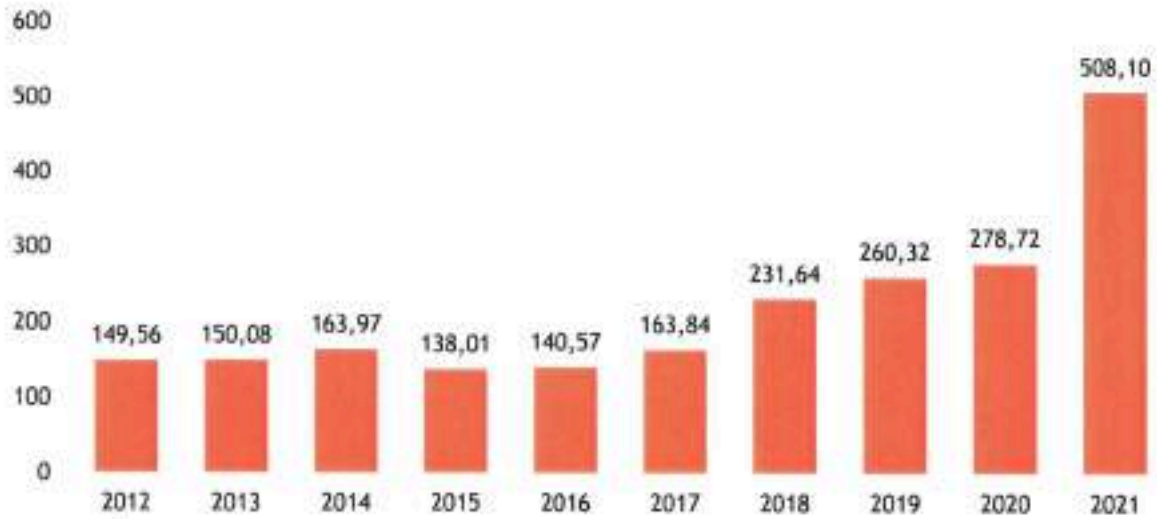
Şekil 13: Türkiye’de Elektrik Enerjisi Brüt Talep Gelişimi (GWh)



Kaynak: TEİAŞ, Vakıf Yatırım

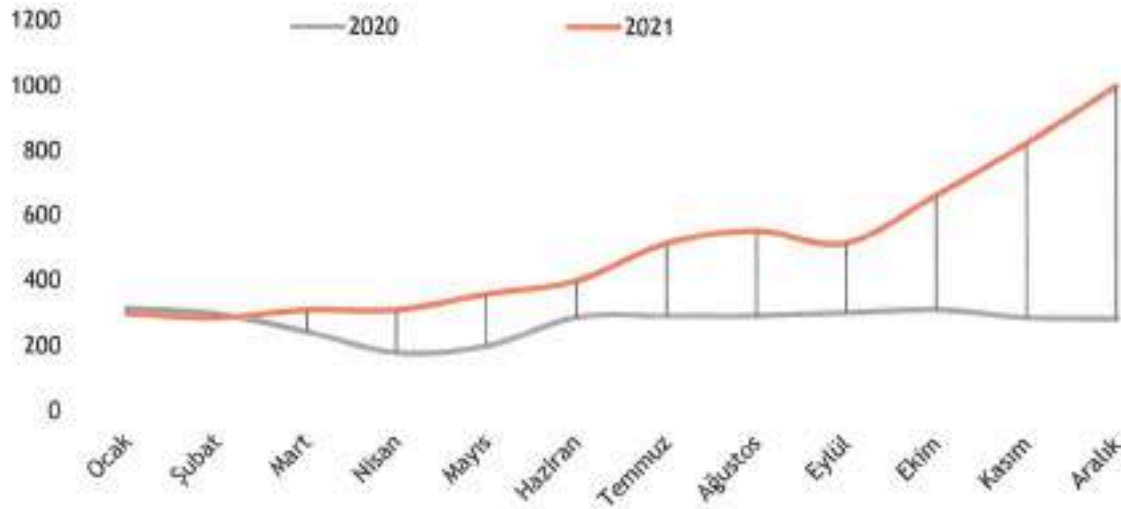
EPIAŞ verilerine göre, Gün Öncesi Piyasası’nda (GÖP) yıllık ortalama piyasa takas fiyatı (PTF) 2012-2021 döneminde TL bazında yıllık ortalama %14,6 artış gösterirken, sadece 2021 yılındaki yıllık artış %82,3 olarak gerçekleşmiştir. Fiyat gelişimini döviz bazında incelediğimizde ise, ortalama piyasa takas fiyatının 2012-2021 döneminde ABD Doları bazında yıllık ortalama %4,4 gerilediği, sadece 2021 yılında ise yıllık bazda %38,6 arttığı görülmektedir.

Şekil 14: Yıllık Ortalama Piyasa Takas Fiyatı (TL/MWh)



Kaynak: EPIAŞ, Vakıf Yatırım

Şekil 15: Aylık Ortalama Piyasa Takas Fiyatı (TL/MWh)



Kaynak: EPIAŞ, Vakıf Yatırım

7.1.1. YEKDEM

Ülkemizde yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik enerjisi üretimi 5346 sayılı "Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun (YEK Kanunu)" ile desteklenmektedir. Söz konusu Kanun ile yenilenebilir enerji kaynaklarının elektrik enerjisi üretimi amaçlı kullanımının yaygınlaştırılması, bu kaynakların güvenilir, ekonomik ve kaliteli biçimde ekonomiye kazandırılması, kaynak çeşitliliğinin artırılması, sera gazı emisyonlarının azaltılması, atıkların değerlendirilmesi, çevrenin korunması ve bu amaçların gerçekleştirilmesinde ihtiyaç duyulan imalat sektörünün geliştirilmesi amaçlanmaktadır.

5346 sayılı Kanunun yürürlüğe girdiği 18.05.2005 tarihinden 31.12.2020 tarihine kadar işletmeye girmiş YEK Destekleme Mekanizmasına tabi üretim lisansı sahipleri için aşağıdaki tabloda yer alan fiyatlar 10 yıl süre ile uygulanır. Ayrıca, 17.09.2020 tarih ve 2949 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı uyarınca, 01.01.2021 tarihinden 30.06.2021 tarihine kadar işletmeye girecek YEK Destekleme Mekanizmasına tabi YEK Belgeli üretim lisansı sahipleri için aşağıdaki tabloda yer alan fiyatlar 31.12.2030 tarihine kadar uygulanır.

Yenilenebilir Enerji Kaynağına Dayalı Üretim Tesis Tipi	Uygulanacak Fiyatlar
Hidroelektrik üretim tesisi	7,3 (ABD Doları cent/kWh)
Rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisi	7,3 (ABD Doları cent/kWh)
Jeotermal enerjisine dayalı üretim tesisi	10,5 (ABD Doları cent/kWh)
Biyokütleyle dayalı üretim tesisi (çöp gazı dâhil)	13,3 (ABD Doları cent/kWh)
Güneş enerjisine dayalı üretim tesisi	13,3 (ABD Doları cent/kWh)
10/5/2019 tarihinden itibaren bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu almaya hak kazanılan yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı lisanssız elektrik üretim faaliyeti kapsamındaki tesisler	EPDK tarafından TL kuruş/kWh olarak ilan edilen kendi abone grubuna ait perakende tek zamanlı aktif enerji bedeli

Kaynak: 5346 Sayılı YEK Kanunu, Vakıf Yatırım

29 Ocak 2021 tarih ve 3453 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı'na göre, 01.07.2021 tarihinden 31.12.2025 tarihine kadar işletmeye girecek YEK Belgeli yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretim tesisleri için aşağıdaki tabloda yer alan fiyatlar ve süreler uygulanacak olup söz konusu fiyatlar 01.01.2021 tarihinden itibaren başlamak ve kaynak bazında olmak üzere 3'er aylık dönemler halinde ve ilki 01.04.2021 tarihinde olmak üzere her yıl Ocak, Nisan, Temmuz ve Ekim aylarında ÜFE, TÜFE ve kurun (ABD Doları ve Avro) yer aldığı formüllere göre güncelleneceği, ayrıca, YEK Destekleme Mekanizması Fiyatları'nın güncellenmesinde kaynak bazında ABD Doları cinsinden güncellemeye esas üst sınırlar açıklanmıştır.

01.07.2021 tarihinden 31.12.2025 tarihine kadar işletmeye girecek YEK Belgeli üretim tesisleri için güncellemeye esas YEK Destekleme Mekanizması ile Yerli Katkı Fiyatları ve uygulama süreleri aşağıdaki tabloda yer almaktadır:

Yenilenebilir Enerji Kaynağına Dayalı Üretim Tesis Tipi		YEK Destekleme Mekanizması Fiyatı (Türk Lirası kuruş/kWh)	YEK Destekleme Mekanizması Fiyatı Uygulama Süresi (yıl)	Yerli Katkı Fiyatı (Türk Lirası kuruş/kWh)	Yerli Katkı Fiyatı Uygulama Süresi (yıl)
Hidroelektrik üretim tesisi		40,00	10	8,00	5
Rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisi		32,00	10	8,00	5
Jeotermal enerjisine dayalı üretim tesisi		54,00	10	8,00	5
Biyokütle dayalı üretim tesisi	Çöp Gazı/Atık lastiklerin işlenmesi sonucu ortaya çıkan yan ürünlerden elde edilen kaynaklar	32,00	10	8,00	5
	Biyometanizasyon	54,00	10	8,00	5
	Termal Bertaraf	50,00	10	8,00	5
	Güneş enerjisine dayalı üretim tesisi	32,00	10	8,00	5

Kaynak: 29.01.2021 tarih ve 3453 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı, Vakıf Yatırım

YEK Destekleme Mekanizması Fiyatları'nın güncellenmesinde dikkate alınacak üst sınıra ilişkin tablo aşağıda yer almaktadır:

Yenilenebilir Enerji Kaynağına Dayalı Üretim Tesis Tipi		Güncellemeye Esas Üst Sınır (ABD Doları-cent/kWh)
Hidroelektrik üretim tesisi		6,40
Rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisi		5,10
Jeotermal enerjisine dayalı üretim tesisi		8,60
Biyokütle dayalı üretim tesisi	Çöp Gazı/Atık lastiklerin işlenmesi sonucu ortaya çıkan yan ürünlerden elde edilen kaynaklar	5,10
	Biyometanizasyon	8,60
	Termal Bertaraf	8,00
	Güneş enerjisine dayalı üretim tesisi	5,10

Kaynak: 29.01.2021 tarih ve 3453 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı, Vakıf Yatırım

7.1.2. YEKDEM Santralleri

EPDK verilerine göre, 2011 yılında 20 adet olan lisanslı YEKDEM santral sayısı 2020 yılında 821'e yükselirken, lisanslı YEKDEM santrallerinin toplam kurulu gücü ise 2011 yılında 608 MW iken 2020 yılında 21.146,1 MW'ye ulaşmıştır. 2020 yılında YEKDEM kurulu gücünün %58,8 ile ağırlıklı kısmını hidrolik oluşturunken, %30,45'ini rüzgar, %6,8'ini jeotermal, %3,17'sini biyokütle ve %0,77'sini güneş oluşturmaktadır.

Şekil 16: Lisanslı YEKDEM Santral Sayısı (Adet)

Türü	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Güneş	-	-	-	-	-	-	2	3	9	17
Hidrolik	4	44	14	40	126	388	418	447	463	463
Rüzgar	9	22	3	21	60	106	141	151	160	165
Biyokütle	3	8	15	23	34	42	57	70	100	126
Jeotermal	4	4	6	9	14	20	29	37	45	50
Toplam	20	78	38	93	234	556	647	708	777	821

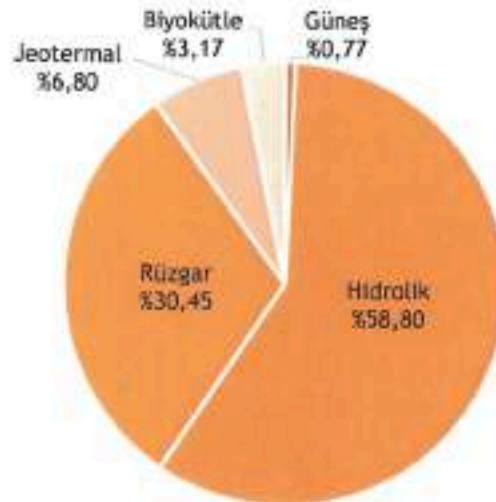
Kaynak: EPDK, Vakıf Yatırım

Şekil 17: Lisanslı YEKDEM Santrallerinin Kurulu Gücü (MW)

Türü	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Güneş	-	-	-	-	-	-	12,9	13,9	81,7	162,7
Hidrolik	21	930	217	598	2.116,3	9.960,0	11.096,3	11.706,4	12.588,5	12.434,7
Rüzgar	469	685	76	825	2.732,1	4.319,8	5.238,7	6.200,0	6.495,6	6.440,0
Jeotermal	72	72	140	228	389,9	599,2	752,1	996,8	1.252,7	1.437,5
Biyokütle	45	73	101	147	185,2	203,7	300,0	349,2	503,1	671,2
Toplam	608	1.760	534	1.798	5.423,6	15.082,7	17.399,9	19.266,3	20.921,5	21.146,1

Kaynak: EPDK, Vakıf Yatırım

Şekil 18: 2020 Yılı YEKDEM Kurulu Gücünün Kaynaklara Göre Dağılımı



Kaynak: EPDK, Vakıf Yatırım

8. Değerleme

8.1. Değerleme Yöntemleri

İşbu Değerleme Raporu'nun hazırlanması kapsamında Uluslararası Değerleme Standartları (UDS) 105 Değerleme Yaklaşımları ve Yöntemleri'nde belirtilen temel değerleme yaklaşımlarının tamamı dikkate alınmıştır. Söz konusu temel değerleme yaklaşımları aşağıda yer almaktadır.

- **Pazar Yaklaşımı:** UDS 105 Değerleme Yaklaşımları ve Yöntemleri'nin 20.1. maddesi uyarınca pazar yaklaşımı varlığın, fiyat bilgisi elde edilebilir olan aynı veya karşılaştırılabilir (benzer) varlıklarla karşılaştırılması suretiyle gösterge niteliğindeki değerin belirlendiği yaklaşımdır.
- **Gelir Yaklaşımı:** UDS 105 Değerleme Yaklaşımları ve Yöntemleri'nin 40.1. maddesi uyarınca gelir yaklaşımı, gösterge niteliğindeki değerin, gelecekteki nakit akışlarının tek bir cari değere dönüştürülmesi ile belirlenmesini sağlar. Gelir yaklaşımında varlığın değeri, varlık tarafından yaratılan gelirlerin, nakit akışlarının veya maliyet tasarruflarının bugünkü değerine dayanılarak tespit edilir.
- **Maliyet Yaklaşımı:** UDS 105 Değerleme Yaklaşımları ve Yöntemleri'nin 60.1. maddesi uyarınca maliyet yaklaşımı, bir alıcının, gereksiz külfet doğuran zaman, elverişsizlik, risk gibi etkenler söz konusu olmadıkça, belli bir varlık için, ister satın alma, isterse yapım yoluyla edinilmiş olsun, kendisine eşit faydaya sahip başka bir varlığı elde etme maliyetinden daha fazla ödeme yapmayacağı ekonomik ilkesinin uygulanmasıyla gösterge niteliğindeki değerin belirlendiği yaklaşımdır. Bu yaklaşımda, bir varlığın cari ikame maliyetinin veya yeniden üretim maliyetinin hesaplanması ve fiziksel bozulma ve diğer biçimlerde gerçekleşen tüm yıpranma paylarının düşülmesi suretiyle gösterge niteliğindeki değer belirlenmektedir.

UDS 105 Değerleme Yaklaşımları ve Yöntemleri'nin 50.1. maddesinde belirtildiği üzere gelir yaklaşımının çok sayıda uygulama yolunun bulunmasına karşın, gelir yaklaşımı kapsamındaki yöntemler fiilen gelecekteki nakit tutarların bugünkü değere indirgenmesine dayanmakta olup, Şirket değerlemesinde "Gelir Yaklaşımı" kapsamında İndirgenmiş Nakit Akışları (İNA) yöntemi kullanılmıştır. Şirket'in belirli süre için YEKDEM kapsamında yer almasının nakit akışlarının görece öngörülebilir olmasını sağlayacağı düşünüldüğünden, İNA yönteminin kullanılmasının uygun olacağı değerlendirilmektedir. Şirket'in değer tespiti çalışmasında İNA yöntemi ile birlikte "Pazar Yaklaşımı" kapsamında "Borsadaki Kılavuz Emsaller Yöntemi" (Çarpan Analizi) kullanılmıştır. Çarpan Analizi yönteminde, Şirket'in faaliyet gösterdiği sektörlerdeki benzer yurt içi ve yurt dışı halka açık şirketlerin çarpanları ile Şirket'in ilgili verilerinin çarpılması ile değer tespiti yapılmaktadır. Çarpan Analizi yönteminde kullanılan başlıca değerleme çarpanları aşağıda yer almaktadır.

- **Firma Değeri/Net Satışlar (FD/Satışlar):** İşlem gören bir şirketin belirli bir tarihteki Piyasa Değeri ve aynı tarih itibarıyla açıklanmış olan en son finansal tablolarında yer alan net borcun (Net Borç = Kısa Vadeli Finansal Yükümlülükler + Uzun Vadeli Finansal Yükümlülükler - Hazır Değerler [Nakit ve Nakit Benzerleri + Finansal Yatırımlar]) toplanmasıyla hesaplanan Firma Değeri'nin, ilgili tarih itibarıyla son 12 aylık net satışlarına bölünmesi suretiyle hesaplanmaktadır.
- **Firma Değeri/FAVÖK (FD/FAVÖK):** İşlem gören bir şirketin belirli bir tarihteki Piyasa Değeri ve aynı tarih itibarıyla açıklanmış olan en son finansal tablolarında yer alan net borcunun toplanmasıyla hesaplanan Firma Değeri'nin, ilgili tarih itibarıyla son 12 aylık Faiz, Amortisman, Vergi Öncesi Karına (FAVÖK) bölünmesi suretiyle hesaplanmaktadır.
- **Piyasa Değeri/Defter Değeri (PD/DD):** İşlem gören bir şirketin belirli bir tarihteki Piyasa Değeri'nin, aynı tarih itibarıyla açıklanmış olan en son finansal tablolarında yer alan toplam özkaynaklarına bölünmesi suretiyle hesaplanmaktadır.
- **Fiyat/Kazanç (F/K):** İşlem gören bir şirketin belirli bir tarihteki Piyasa Değeri'nin, aynı tarih itibarıyla açıklanmış olan en son finansal tablolarında yer alan son 12 aylık ana ortaklık net karına bölünmesi suretiyle hesaplanmaktadır.

Şirket'in operasyonlarını, finansal yapısını ve özellikle DC kurulu gücünü 2021 yılının sonunda 4,15 MW'den 11,27 MW'ye çıkarmış olması sebebiyle söz konusu değişimin Şirket'in 2022 yılında ve sonrasında üretmesi beklenen FAVÖK tutarını da önemli ölçüde etkileyeceği göz önünde bulundurarak, Çarpan Analizi kapsamında "FD/FAVÖK", "FD/Satışlar", "F/K" ve "PD/DD" çarpanları yalnızca inceleme kapsamında tutulmuş ancak nihai değer hesabında kullanılması uygun görülmemiştir. Öte yandan, Şirket'in faaliyet gösterdiği enerji sektöründe sıklıkla kullanılan Firma Değeri/Kurulu Güç (1 MW'lık Kurulu Güç Başına Firma Değeri) çarpanının Çarpan Analizi kapsamında tek yöntem olarak kullanılması uygun görülmüştür.

Şirket değer tespiti çalışmasında İndirgenmiş Nakit Akımları ve Firma Değeri/Kurulu Güç yöntemlerinin yanı sıra Net Varlık Değeri yöntemi de kullanılmıştır.

Sonuç olarak, Erham Enerji için yapılan Özsermaye Değeri tespitinde İndirgenmiş Nakit Akımları, Firma Değeri/Kurulu Güç çarpanı ve Net Varlık Değeri yöntemleri eşit oranda ağırlıklandırılarak kullanılmıştır.

8.1.1. İndirgenmiş Nakit Akımları Analizi

İNA analizi kapsamında Şirket tarafından paylaşılan 31.12.2021 tarihli bağımsız denetimden geçmiş finansal tablolar incelenerek Erham Enerji için 2022-2031 dönemine (Projeksiyon Dönemi) alt tahminler oluşturulmuş ve söz konusu Projeksiyon Dönemi boyunca yaratacağı nakit akımları tahmin edilmiştir. Şirket için TL bazlı yapılan İNA kapsamında tahmin edilen nakit akımlarının dayanağını oluşturan varsayımlara aşağıda yer verilmektedir.

8.1.1.1. Net Satış Gelirleri Projeksiyonu

Erham Enerji'nin DC kurulu gücü 2021 yılında 4,15 MW iken Niğde'deki GES'lerin satın alınması ile toplam DC kurulu gücü 11,27 MW olmuştur. Bu nedenle Projeksiyon Dönemi boyunca toplam DC kurulu gücün 11,27 MW seviyesinde sabit kalacağı varsayılmaktadır. Şirket'in kapasite faktörü (kapasite faktörü, santralin belirli bir sürede ürettiği toplam enerjinin yine aynı süredeki teorik maksimum üretilebileceği enerjiye oranıdır) 2021 yılında %19,4 seviyesinde gerçekleşmiştir. Şirket santrallerinin her yıl aynı verimlilikte çalışmayacağı, sistem kaybı ve santral iç kullanımı varsayımlarını da dikkate alarak Projeksiyon Dönemi boyunca kapasite faktörünün kademeli olarak azalacağı varsayılmıştır (Projeksiyon Dönemi ortalaması %18,8). Kapasite faktörü tahmini doğrultusunda üretim ve satış miktarları tahmin edilmiştir. Şirket'in 2021 yılında 7.046 MW olan üretim miktarının 2021-2031T döneminde yıllık ortalama %9,9 artacağı varsayılmaktadır.

Şirket bünyesindeki Isparta GES'in Nisan/2026, Muğla/Fethiye GES'in Ağustos/2026'ya ve Niğde'de yer alan GES'lerin Mayıs/2025'e kadar ürettikleri elektriği 13,3 ABD Doları cent/kWh sabit fiyatla sisteme satma hakkı bulunmaktadır. Santrallerin YEKDEM kapsamında kaldıkları dönem boyunca ürettikleri elektriği 13,3 ABD Doları cent/kWh fiyattan satacakları, YEKDEM kapsamından çıkış sonrası dönemde ise Piyasa Takas Fiyatı (PTF)'nden satacakları varsayılmaktadır. EPIAŞ tarafından açıklanan Gün Öncesi Piyasa PTF'lerin Projeksiyon Dönemi boyunca her yıl ortalama enflasyonun belli bir puan üzerinde artacağı varsayılarak tahmin yapılmıştır.

Satış miktarı ve fiyatına ilişkin varsayımlarımız doğrultusunda Şirket'in 2021-2031T döneminde net satış gelirlerinin yıllık ortalama %24,3 artacağı tahmin edilmektedir.

	2021	2022T	2023T	2024T	2025T	2026T	2027T	2028T	2029T	2030T	2031T
DC Kurulu Güç (MW)	4,15	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27
AC Kurulu Güç (MW)	3,80	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49
Üretim miktarı (MWh)	7.046	19.021	18.925	18.831	18.737	18.643	18.550	18.457	18.365	18.273	18.182
Kapasite Faktörü	19,4%	19,3%	19,2%	19,1%	19,0%	18,9%	18,8%	18,7%	18,6%	18,5%	18,4%
Satış miktarı (MWh)	7.046	19.021	18.925	18.831	18.737	18.643	18.550	18.457	18.365	18.273	18.182
Ortalama birim satış fiyatı (TL/MWh)	1.141	1.978	2.274	2.422	2.543	2.703	2.960	3.212	3.453	3.677	3.879
Net Satış Gelirleri (bın TL)	8.042	37.630	43.029	45.612	47.653	50.398	54.910	59.280	63.407	67.191	70.532

Kaynak: Şirket, Vakıf Yatırım

8.1.1.2. Satışların Maliyeti Projeksiyonu

Satışların maliyeti kalemlerinden elektrik ve hizmet giderleri ağırlıklı olarak sistem kullanım ve işletim bedellerinden oluşmakta olup söz konusu giderler 2022 yılı için mevcut tarife üzerinden tahmin edilirken, sonraki yıllar için yıllık ortalama enflasyon oranında artacağı varsayılmaktadır. Satışların maliyeti altındaki diğer maliyet kalemlerinin Projeksiyon Dönemi boyunca her yıl yıllık ortalama enflasyon oranında artacağı varsayılmaktadır.

Şirket'in bünyesinde yer alan GES'ler lisanssız üretim faaliyeti kapsamındadır. 5346 Sayılı "Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun"un 6. maddesi kapsamında, lisanssız üretim faaliyeti kapsamındaki tesisler için on yıllık sürenin bitiminden itibaren lisans süresi boyunca elektrik piyasasında oluşan saatlik piyasa takas fiyatının yüzde on beşinin YEK Destekleme Mekanizmasına katkı bedeli olarak ödenmesi koşuluyla lisanslı üretim faaliyetine geçilmesine ilişkin ve/veya lisanssız üretim faaliyeti kapsamında üretilen ihtiyaç fazlası elektrik enerjisi için, elektrik piyasasında oluşan piyasa takas fiyatını geçmemek üzere uygulanacak fiyat ile uygulamaya ilişkin usul ve esaslar Cumhurbaşkanlığı tarafından belirlenir. Bu doğrultuda Şirket'in YEKDEM kapsamından çıkışı sonrası dönemde her yıl net satış gelirlerinin %15'i YEK Destekleme Mekanizmasına katkı bedeli olarak satışların maliyetine eklenmiştir.

Bin TL	2021	2022T	2023T	2024T	2025T	2026T	2027T	2028T	2029T	2030T	2031T
Amortisman Giderleri	2.857	4.634	4.636	4.638	4.640	4.642	4.644	4.647	4.650	4.653	4.656
Elektrik ve Hizmet Giderleri	473	6.341	7.300	7.743	8.089	8.451	8.830	9.225	9.638	10.069	10.519
YEK Destekleme Mekanizması Katkı Bedeli	0	0	0	0	0	7.560	8.237	8.892	9.511	10.079	10.580
Bakım ve Onarım Giderleri	268	347	402	428	450	472	496	521	547	574	603
Personel Giderleri	83	107	124	132	139	146	153	161	169	177	186
Kira Giderleri	65	85	98	104	109	115	121	127	133	140	147
Danışmanlık Giderleri	49	64	74	79	83	87	91	96	101	106	111
Diğer	44	57	66	70	73	77	81	85	89	94	98
Satışların Maliyeti	3.839	11.635	12.699	13.194	13.583	21.950	22.652	23.753	24.837	25.890	26.900

Kaynak: Şirket, Vakıf Yatırım

8.1.1.3. Faaliyet Giderleri Projeksiyonu

Şirket'in faaliyet giderleri sadece genel yönetim giderlerinden oluşmaktadır. Bu doğrultuda genel yönetim giderleri incelenmiş olup Projeksiyon Dönemi boyunca yıllık ortalama enflasyon oranı kadar artacağı varsayılmaktadır.

Bin TL	2021	2022T	2023T	2024T	2025T	2026T	2027T	2028T	2029T	2030T	2031T
Tamir ve Bakım Giderleri	1.886	2.445	2.829	3.016	3.166	3.325	3.491	3.665	3.849	4.041	4.243
Amortisman Giderleri	493	800	800	800	801	801	801	802	802	803	803
Büro Giderleri	261	339	392	418	439	461	484	508	533	560	588
Personel Giderleri	167	217	251	267	281	295	310	325	341	358	376
Vergi, Resim ve Harç Giderleri	167	217	251	267	281	295	309	325	341	358	376
Danışmanlık ve Müşavirlik Giderleri	136	176	204	217	228	240	252	264	277	291	306
Araç Giderleri	105	136	157	168	176	185	194	204	214	225	236
Sigorta Giderleri	70	90	105	111	117	123	129	135	142	149	157
Ulaşım Giderleri	59	76	88	94	99	104	109	114	120	126	133
Temsil ve Ağırta Giderleri	56	72	84	89	94	98	103	108	114	119	125
Kira Giderleri	25	33	38	40	42	44	47	49	51	54	57
Diğer	104	135	156	166	174	183	192	202	212	222	234
Genel Yönetim Giderleri	3.529	4.735	5.354	5.654	5.898	6.153	6.421	6.702	6.998	7.308	7.634

Kaynak: Şirket, Vakıf Yatırım

8.1.1.4. Amortisman Giderleri Projeksiyonu

Projeksiyon Dönemi'ne ilişkin amortisman giderlerinin tahmini yapılırken geçmiş yıllarda amortisman giderlerinin brüt maddi duran varıtlara oranı incelenmiş ve Projeksiyon Dönemi boyunca 2020-2021 yılı ortalaması olan %1,5 seviyesinde gerçekleşeceği varsayılmaktadır. Söz konusu oran yatırım harcamaları öngörülerimiz doğrultusunda tahmin edilen brüt maddi duran varlıklar ile çarpılarak amortisman giderleri tahmin edilmiştir.

	2021	2022T	2023T	2024T	2025T	2026T	2027T	2028T	2029T	2030T	2031T
Amortisman Giderleri (bin TL)	3.350	5.433	5.435	5.438	5.440	5.443	5.446	5.449	5.452	5.455	5.459
Brüt Maddi Duran Varlıklara Oranı	0,9%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Net Satış Gelirlerine Oranı	41,7%	14,4%	12,6%	11,9%	11,4%	10,8%	9,9%	9,2%	8,6%	8,1%	7,7%

Kaynak: Şirket, Vakıf Yatırım

8.1.1.5. Net İşletme Sermayesi Projeksiyonu

Erham Enerji'nin önümüzdeki yıllarda gereksinin duyacağı işletme sermayesini tahmin etmek için geçmiş yıllardaki ortalama alacak tahsil süreleri, ortalama stok devir süreleri ve ticari borç ödeme süreleri dikkate alınmış olup, ilgili gelir tablosu kalemlerine dair tahminler de kullanılarak gelecek dönemlerdeki işletme sermayesi değişimi/ihityacı tahmin edilmiştir. Bu doğrultuda, Projeksiyon Dönemi boyunca ortalama tahsil süresinin 2020-2021 yılları ortalaması olan 66 gün olacağı, stok taşımaması nedeniyle stok devir süresinin ise sıfır olacağı varsayılmaktadır. Şirket'in kısa vadeli ticari borçları 2020 yılında 90.435 TL iken 2021 yılında 77.438.137 TL'ye yükselmiş olup, söz konusu yükselişin ana nedeni 30.12.2021 tarihinde satın alınan güneş enerjisi santralidir. Bu nedenle 2021 yılına ilişkin ticari borçlar 77.216.125 TL olan satın alma bedelinin etkisinden arındırılarak düzeltilmiş olup, Projeksiyon Dönemi boyunca ticari borç devir süresinin 2020-2021 yılları ortalaması olan 18 gün olarak gerçekleştirileceği varsayılmaktadır.

	2021	2022T	2023T	2014T	2025T	2026T	2027T	2018T	2029T	2030T	2031T
Ticari Alacaklar (bin TL)	1.752	6.772	7.744	8.209	8.576	9.070	9.882	10.669	11.411	12.092	12.694
Alacak devir hızı	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Alacak tahsil süresi (gün)	80	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Stoklar	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ticari Borçlar* (bin TL)	222	574	626	650	670	1.062	1.117	1.171	1.224	1.276	1.326
Ticari borç devir hızı	17	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Ticari borç ödeme süresi (gün)	21	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Net İşletme Sermayesi (bin TL)	1.530	6.199	7.118	7.558	7.907	8.008	8.766	9.498	10.187	10.816	11.368
Net İşletme sermayesi/Net satışlar	19,0%	16,5%	16,5%	16,6%	16,6%	15,9%	16,0%	16,0%	16,1%	16,1%	16,1%

*2021 yılına ilişkin ticari borçlar kalemi düzeltilmiştir.

Kaynak: Şirket, Vakıf Yatırım

8.1.1.6. Yatırım Harcamaları Projeksiyonu

Yatırım harcamalarının Projeksiyon Döneminde net satış gelirlerinin %0,3'ü oranında gerçekleşeceği varsayılmaktadır.

8.1.1.7. Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti (AOSM)

UDS 105 Değerleme Yaklaşımları ve Yöntemleri'nin 50.29. maddesi uyarınca, tahmini nakit akışlarını indirmek için kullanılan oranın, hem paranın zaman değerini hem de varlığın nakit akış türüyle ve gelecekteki faaliyetleriyle ilgili riskleri yansıtması gerekli görülmektedir. Bu doğrultuda İNA çalışmasında halka açık şirket yatırımcıları tarafından sıkça kullanılan Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti (AOSM) yöntemi kullanılmıştır. AOSM, "öz sermaye oranı x öz sermaye maliyeti (risksiz faiz oranı + beta x risk primi) + borçlanma oranı x vergi sonrası borçlanma maliyeti" şeklinde hesaplanmakta olup, bu hesaplamada kullanılan parametreler aşağıda yer almaktadır.

- **Risksiz Faiz Oranı:** Risksiz faiz oranı olarak 2022 yılı için 21.02.2022 tarihi itibarıyla Türkiye 10 yıllık tahvil faizinin kapanış seviyesi olan %21,85 kullanılmış olup, sonraki yıllar için ise ortalama enflasyon oranının 5 puan üzerinde olacağı varsayılmaktadır. Varsayılan yıllık ortalama enflasyon oranları, ilgili yıl ve önceki yıl dönem sonu enflasyon oranlarının ortalaması alınarak hesaplanmaktadır. İNA modelinde kullanılan dönem sonu enflasyon oranları ise TCMB'nin 27.01.2022 tarihli 2022-İ Enflasyon Raporu'ndan alınmıştır. TCMB Enflasyon Raporu'na göre, enflasyonun 2022 yılı sonunda yüzde 23,2 olarak gerçekleşeceği, 2023 yıl sonunda yüzde 8,2'ye geriledikten sonra orta vadede yüzde 5 düzeyinde istikrar kazanacağı tahmin edilmektedir.
Kaynak:https://www.tcmb.gov.tr/wps/wcm/connect/75635e65-74bf-4d04-83ca-415ffea1f032/enfocak_2022_i_tam.pdf?MOD=AJPERES&CACHEID=ROOTWORKSPACE-75635e65-74bf-4d04-83ca-415ffea1f032-nY7JD.b
- **Beta:** Şirket'in en az piyasa portföyü kadar hareket edeceği varsayılmış ve Projeksiyon Dönemi boyunca beta 1,0x olarak dikkate alınmıştır.
- **Risk Primi:** Projeksiyon Dönemi boyunca risk priminin %5,5 düzeyinde olacağı varsayılmaktadır.
- **Borçlanma Maliyeti:** Şirket'in Projeksiyon Dönemi boyunca risksiz faiz oranı üzerinden 3 puan borç primi ile borçlanacağı varsayılmaktadır.
- **Özsermaye ve Borç Oranı:** Şirket'in 2021 yılında özsermayesinin ve toplam yükümlülüklerinin toplam kaynaklarına oranı sırasıyla %66 ve %34 olup, Projeksiyon Dönemi boyunca sabit kalacağı varsayılmaktadır.
- **Kurumlar Vergisi Oranı:** Kurumlar vergisi oranı 2022 yılı için %23, sonraki yıllar için ise %20 olarak dikkate alınmıştır.

8.1.1.8. İNA Analizi Sonucu

İNA çalışması kapsamında Erham Enerji için 2022-2031 dönemine yönelik nakit akışları tahmin edilmiş olup, söz konusu nakit akışları AOSM ile 31.12.2021 tarihine indirgenerek Projeksiyon Dönemi Firma Değeri 138.855.284 TL olarak hesaplanmıştır. Projeksiyon Dönemi sonrası Devam Eden Değer'in hesaplanmasında UDS 105 Değerleme Yaklaşımları ve Yöntemleri'nin 50.22. maddesinin b bendi uyarınca Pazar Yaklaşımı/Çıkış Değeri kullanılmıştır. UDS 105 Değerleme Yaklaşımları ve Yöntemleri'nin 50.25. maddesine göre devam eden değer bu yöntemle hesaplanmasında takip edilen yaygın yöntemler arasında pazar kanıtına dayalı bir kapitalizasyon faktörünün veya bir pazar çarpanının kullanılması yer alır. Bu doğrultuda, Projeksiyon Dönemi sonrası Devam Eden Değer hesabında kullanılan Pazar Yaklaşımı/Çıkış Değeri yöntemi kapsamında Firma Değeri/Kurulu Güç çarpanı dikkate alınmıştır. Buna göre Şirket ile benzerlik gösteren yurt içi halka açık şirketlerin Firma Değeri/Kurulu Güç ortalaması ile Erham Enerji'nin mevcut DC kurulu gücü çarpılarak Pazar Değeri/Çıkış Değeri hesaplanmış ve bu değer 2031 yılındaki iskonto faktörü ile 31.12.2021 tarihine getirilmiştir.

Şirket için 31.12.2021 itibarıyla Firma Değeri, Projeksiyon Dönemi Firma Değeri olan 138.855.284 TL ile Devam Eden Değer olan 102.809.499 TL'nin toplamı olan 241.664.783 TL'dir. Firma Değerinden 31.12.2021 itibarıyla 13.056.374 TL seviyesinde olan net borç düşülerek Şirket için 31.12.2021 itibarıyla 228.608.409 TL Özsermaye Değeri hesaplanmaktadır. Söz konusu değer işbu Değerleme Raporu tarihi olan 22.02.2022'ye getirilmiş ve nihai Özsermaye Değeri 238.008.259 TL olarak hesaplanmıştır.

8.1.2. Çarpan Analizi

Şirket'in operasyonlarını ve finansal yapısını göz önünde bulundurarak, Çarpan Analizi kapsamında "Firma Değeri/Kurulu Güç", "FD/FAVÖK", "FD/Satışlar", "F/K" ve "PD/DD" çarpanları incelenmiştir. Şirket'in faaliyet gösterdiği enerji sektöründe sıklıkla kullanılan Firma Değeri/Kurulu Güç (1 MW'lık Kurulu Güç Başına Firma Değeri) çarpanının Çarpan Analizi kapsamında tek yöntem olarak kullanılması uygun görülmüştür.

8.1.2.1. Firma Değeri/Kurulu Güç Analizi

Şirket portföyünde sadece güneş enerjisinden elektrik üreten santrallerin bulunması nedeniyle Borsa İstanbul'da işlem gören ve portföyünde sadece güneş enerji santrali bulunan şirketler incelenmiştir. Söz konusu inceleme neticesinde Şirket portföyü ile benzer olduğu düşünülen Kartal Yenilenebilir Enerji Üretim AŞ (KARYE) ve Margün Enerji Üretim Sanayi ve Tic. AŞ (MAGEN) Firma Değeri/Kurulu Güç analizi kapsamında dikkate alınmıştır. Aşağıdaki tabloda gösterildiği üzere söz konusu şirketlerin mevcut piyasa değerlerine açıklanan son dönem itibarıyla net borçları eklenerek ulaşılan Firma Değerlerinin kurulu güçlerine bölünmesiyle söz konusu şirketlerin 1 MW kurulu güç başına Firma Değeri çarpanına ulaşılmıştır. Bu doğrultuda, 1 MW kurulu güç başına Firma Değeri Kartal Yenilenebilir Enerji için yaklaşık 27,6 mn TL (2,03 mn ABD Doları) ve Margün Enerji için yaklaşık 36,6 mn TL (2,7 mn ABD Doları) olarak hesaplanmaktadır.

Şirket	Hisse Kodu	Özet İş Tanımı
Kartal Yenilenebilir Enerji Üretim AŞ	KARYE:IS	Kartal Yenilenebilir Enerji, güneş enerjisi santrallerinden elektrik enerjisi üretmekte ve satmaktadır. Şirket'in 30.09.2021 itibarıyla 9 adet bağlı ortaklığı bulunmakta olup, söz konusu bağlı ortaklıkları aracılığıyla tamamı Lisanssız Elektrik Üretimi Yönetmeliği çerçevesinde lisans altı olarak faaliyet gösteren toplam kurulu gücü 51.149,21 kWp olan güneş enerjisi santralleri aracılığıyla elektrik üretimi gerçekleştirmektedir.
Margün Enerji Üretim San. ve Tic. AŞ	MAGEN:IS	Margün Enerji, yenilenebilir enerji müteahhittliği EPC (taahhüt) ve yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi alanlarında faaliyet göstermektedir. Şirket, 31.12.2021 itibarıyla sermayelerinin tamamı kendisine ait olan toplam 118,03 MWp lisanslı ve lisanssız üretim kapasitesine sahip güneş enerji santralleriyle elektrik üreterek satmaktadır.

Kaynak: Rasyonet, Şirketlerin faaliyet raporları

Şirket	Firma Değeri (TL)	Kurulu Güç (MWp)	FD/Kurulu Güç (TL/MW)	FD/Kurulu Güç (USD/MW)
Kartal Yenilenebilir Enerji Üretim AŞ	1.413.733.615	51,15	27.639.403	2.030.473
Margün Enerji Üretim San. ve Tic. AŞ	4.323.028.568	118,03	36.626.523	2.690.693
Ortalama			32.132.963	2.360.583

Kaynak: Rasyonet, Şirketlerin faaliyet raporları

8.1.2.2. Firma Değeri/Kurulu Güç Analizi Sonucu

Firma Değeri/Kurulu Güç analizi kapsamında dikkate alınan Kartal Yenilenebilir Enerji ve Margün Enerji'nin 1 MW kurulu güç başına Firma Değerlerinin ortalaması 32.132.963 TL (2.360.583 ABD Doları) olup, Erham Enerji'nin mevcut durumda toplam DC kurulu gücü olan 11,27 MW ile çarpılarak 362.138.494 TL Firma Değerine ulaşılmaktadır. Söz konusu Firma Değerinden Şirket'in 31.12.2021 sonu itibarıyla 13.056.374 TL seviyesindeki net borç pozisyonu düşülerek 349.082.120 TL Özkaynak Değeri hesaplanmaktadır.

Firma Değeri /Kurulu Güç Analizi Sonucu

Erham Enerji Mevcut Kurulu Güç (DC)	11,27 MW
Yurt İçi Benzer Şirketlerin FD/Kurulu Güç ortalaması (TL/MW)	32.132.963
Firma Değeri (TL)	362.138.494
Net borç (31.12.2021 itibarıyla)	13.056.374
Özsermaye Değeri (TL)	349.082.120

Kaynak: Rasyonet, Şirket, Vakıf Yatırım

8.1.3. Net Varlık Değeri Yöntemi

UDS 105 Değerleme Yaklaşımları ve Yöntemleri'nin 60.1. maddesine göre, maliyet yaklaşımı, bir alıcının, gereksiz külfet doğuran zaman, elverişsizlik, risk gibi etkenler söz konusu olmadıkça, belli bir varlık için, ister satın alma, isterse yapım yoluyla edinilmiş olsun, kendisine eşit faydaya sahip başka bir varlığı elde etme maliyetinden daha fazla ödeme yapmayacağı ekonomik ilkesinin uygulanmasıyla gösterge niteliğindeki değer belirlendiği yaklaşımdır. Bu yaklaşımda, bir varlığın cari ikame maliyetinin veya yeniden üretim maliyetinin hesaplanması ve fiziksel bozulma ve diğer biçimlerde gerçekleşen tüm yıpranma paylarının düşülmesi suretiyle gösterge niteliğindeki değer belirlenmektedir.

Erham Enerji için yapılan değerleme çalışmasında birden fazla yöntem kullanarak değerlemenin güvenilirliğinin artırılması amacıyla Net Varlık Değeri yöntemi de değer tespitinde kullanılmıştır.

Şirket'in 31.12.2021 tarihi itibarıyla Bağımsız Denetim'den geçmiş bilançosunda yer alan toplam özkaynakları 288.387.749 TL olup Net Varlık Değeri olarak dikkate alınmış ve değerlemeye eklenmiştir.

8.1.4. Sonuç

Erham Enerji için değer tespiti çalışmasında İndirgenmiş Nakit Akımları (İNA), Firma Değeri/Kurulu Güç çarpanı ve Net Varlık Değeri yöntemleri eşit oranlarda ağırlıklandırılarak kullanılmış ve sonuç olarak 291.826.043 TL Özkaynak Değeri ulaşılmaktadır. Söz konusu değer, Erham Enerji'nin mevcut durumda DC kurulu güç başına 25.894.059 TL/MW özsermaye değerine (1.902.254 ABD Doları/MW) denk gelmektedir.

Değerleme Yöntemi	Özsermaye Değeri (TL)	Ağırlık	MW Başına Özsermaye Değeri (TL)	MW Başına Özsermaye Değeri (USD)
İNA	238.008.259	33,3%	21.118.745	1.551.446
Çarpan Analizi Yöntemi (FD/Kurulu Güç)	349.082.120	33,3%	30.974.456	2.275.476
Net Varlık Değeri Yöntemi	288.387.749	33,3%	25.588.975	1.879.842
Özsermaye Değeri (TL)	291.826.043	100,0%	25.894.059	1.902.254

Kaynak: Vakıf Yatırım

9. Ekler

9.1. EK-1: Sorumluluk Beyanı

SERMayE PİYASASI KURULU BAŞKANLIĞI'NA
Eskişehir Yolu 8. Km No:156
06530 Ankara

22.02.2022

Değerleme Raporu Sorumluluk Beyanı

Kurul Karar Organı'nın 11.04.2019 tarih ve 21/500 sayılı kararı uyarınca Sermaye Piyasası Kurulu'nun 11.04.2019 tarih ve 2019/19 sayılı bülteninde ilan edilen duyuruya istinaden;

"Gayrimenkul Dışındaki Varlıkların Sermaye Piyasası Mevzuatı Kapsamındaki Değerlemelerinde Uyulacak Esaslar başlığının F maddesinin 9. maddesi" çerçevesinde verdiğimiz bu beyan ile Sermaye Piyasası Kurulu'nun kararında belirtilen niteliklere sahip olduğumuzu ve bağımsızlık ilkelerine uyduğumuzu, 22.02.2022 tarihli Erham Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi Değerleme Raporumuzda yer alan bilgilerin, sahip olduğumuz tüm bilgiler çerçevesinde, gerçeğe uygun olduğunu ve bu bilgilerin anlamını değiştirecek nitelikte bir eksiklik bulunmaması için her türlü özenin gösterilmiş olduğunu beyan ederiz.

Saygılarımızla,
Vakıf Yatırım Menkul Değerler AŞ

Selahattin AYDIN
Direktör

VAKIF YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Akad. Mah. Ebulula Mardin Cad. Park Maya Sitesi
F2/A Blok No:18 Beşiktaş 34335 İSTANBUL
Tel:0(212) 352 35 77 Fax: 0(212) 352 36 20
www.vakifyatirim.com.tr
İstanbul Ticaret Sicil No: 357228
Boğaziçi Kurumlar V.D. 922 008 8359
Mersis No: 0-9220-0083-5900017

Mehtap İLBİ
Müdür

9.2. EK-2: Yetkinlik Beyanı

SERMAVE PİYASASI KURULU BAŞKANLIĞI'NA
Eskişehir Yolu 8. Km No:156
06530 Ankara

22.02.2022

Değerleme Raporu Yetkinlik Beyanı

Şirket değerinin tespiti amacıyla tarafımızca düzenlenen 22.02.2022 tarihli değerleme raporuna ilişkin olarak, Sermaye Piyasası Kurulu'nun 2019/19 sayılı haftalık bülteni ile kamuya duyurulan 11.04.2019 tarih ve 21/500 sayılı Kurul kararı uyarınca Gayrimenkul Dışındaki Varlıkların Sermaye Piyasası Mevzuatı Kapsamındaki Değerlemelerde Uyulacak Esaslarda belirtilen;

- Geniş Yetkili Aracı Kurum olarak "Sermaye Piyasası Faaliyetleri Düzey 3 Lisansı" veya "Türev Araçlar Lisansı"na sahip, tam zamanlı olarak istihdam edilen çalışana,
- Ayrı bir "Kurumsal Finansman Bölümü"ne,
- Değerleme çalışmaları sırasında kullanılması gereken prosedürlerin bulunduğu kuruluş genelgeleri, değerlendirme metodolojisi, el kitabı veya benzeri belirlenmiş prosedürlere,
- Müşteri kabulü, çalışmanın yürütülmesi, raporun hazırlanması ve imzalanması süreçlerinde kullanılacak kontrol çizelgeleri veya benzeri dokümanlara,
- Değerleme çalışmalarının teknik altyapısını oluşturan yeterli bilgi bankası, iç genelge, geliştirilmiş know-how ve benzeri unsurlara,
- Değerleme çalışmalarında ihtiyaç duyulan bilgilerin elde edildiğini ve bu bilgilerin elde edilmesi için ilgili araştırma altyapısına,

sahip olduğumuzu, Şirket ile doğrudan ve dolaylı olarak sermaye ve yönetim ilişkimizin bulunmadığını ve raporun SPK'nın yayımlamış olduğu (III-62.1) sayılı "Sermaye Piyasasında Değerleme Standartları Hakkında Tebliğ" ve Uluslararası Değerleme Standartları kapsamında yürütüldüğünü ve tüm yönleriyle ilgili standartlara uygun olduğunu beyan ederiz.

Saygılarımızla,
Vakıf Yatırım Menkul Değerler AŞ

Selahattin AYDIN
Direktör

VAKIF YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Akad. Mah. Ebulula Mardin Cad. Park Maya Sitesi
F2/2A Blok No:18 Beşiktaş 34335 İSTANBUL
Tel:0(212) 352 35 77 Fax: 0(212) 352 36 20
www.vakifyatirim.com.tr
İstanbul Ticaret Sicil No: 357225
Boğaziçi Kurumlar V.D. 922 008 8358
Sicil No: 4 9220 6063 6000017

Mehtap İLBİ
Müdür

Mehtap İLBİ

Sermaye Piyasası Faaliyetleri Düzey 3 Lisansı Yeterlilik Linki:

<https://lsts.spl.com.tr/EmployeeUser/LicenceDetail?employeeLicenceGuid=3D971CCC-720B-4093-8B45-70EEF5AA5231>

SERMAYE PİYASASI LİSANSLAMA SİCİL VE EĞİTİM KURULUŞU A.Ş.

SPL, Türkiye'de sermaye piyasalarının küresel bir marka olma yolunda ihtiyaç duyduğu nitelikli işgücünün yetiştirilmesine ve sürekli gelişimine katkı sağlayan lisanslama, sicil ve eğitim kuruluşudur.

KURULUŞ	DüZENLENDİğİ TARİH	BELGE NUMARASI	LİSANS DURUMU
	19.06.2015	209086	AKTİF LİSANS

MEHTAP İLBİ, Sermaye Piyasası Faaliyetleri Düzey 3 Lisansı sahibidir.

Rozet Hakkında:

Bu rozete sahip olan kişi, Sermaye Piyasaları Düzey 3 Lisansı türüne ait 12 sınav konusundan başanlı olarak ve 4 yıllık yükseköğretim düzeyinde bir universiteden mezun olma şartını sağlayarak sermaye piyasası kurumlarında ve halka açık ortaklıklarda ilgili faaliyet alanı itibarıyla  alışabildiğine ilişkin SPL tarafından verilen mesleki yeterliliği, bilgi ve becerilerini gösterir belge olan Sermaye Piyasası Faaliyetleri Düzey 3 Lisansı almaya hak kazanmıştır.

Lisans Hakkında Daha Fazla Bilgi Almak İçin [Tıklayınız](#)

Türev Araçlar Lisansı Yeterlilik Linki:

<https://lsts.spl.com.tr/EmployeeUser/LicenceDetail?employeeLicenceGuid=C62EAECD-12FD-4800-A271-BB6892D0E7E4>

SERMAYE PİYASASI LİSANSLAMA SİCİL VE EĞİTİM KURULUŞU A.Ő.

SPL, Türkiye'de sermaye piyasalarının küresel bir marka olma yolunda ihtiyaç duyduğu nitelikli işgücünün yetiştirilmesine ve sürekli gelişimine katkı sağlayan lisanslama, sicil ve eğitim kuruluşudur.

KURULUŞ	DüZENLENDİğİ TARİH	BELGE NUMARASI	LİSANS DURUMU
	19.06.2015	305418	AKTİF LİSANS

MEHTAP İLBİ, Türev Araçlar Lisansı sahibidir.

Rozet Hakkında:

Bu rozete sahip olan kişi, Türev Araçlar Lisansı türüne ait 8 sınav konusundan başanlı olarak ve 4 yıllık yükseköğretim düzeyinde bir universiteden mezun olma şartını sağlayarak sermaye piyasası kurumlarında ve halka açık ortaklıklarda ilgili faaliyet alanı itibarıyla  alışabildiğine ilişkin SPL tarafından verilen mesleki yeterliliği, bilgi ve becerilerini gösterir belge olan Türev Araçlar Lisansı almaya hak kazanmıştır.

Lisans Hakkında Daha Fazla Bilgi Almak İçin [Tıklayınız](#)