



**Aydem Yenilenebilir Enerji
Anonim Şirketi**

**Halka Arz Fiyatının Belirlenmesinde Esas Alınan
Varsayımlara İlişkin
Denetimden Sorumlu Komite Tarafından Hazırlanan
Gerçekleşme ve Değerlendirme Raporu**

**Sermaye Piyasası Kurulu'nun
VII-128.1 Sayılı Pay Tebliği'nin
29/5 Maddesi Uyarınca Hazırlanmıştır.
24 Ağustos 2022**

1. Genel Bilgiler

Ticaret Unvanı: Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi

Merkez Adresi: Adalet Mahallesi Hasan Gönüllü Bulvarı No:15/1 Merkezefendi/Denizli

Kurumsal İnternet Sitesi: www.aydemyenilenebilir.com.tr

Faaliyet Konusu:

1. Elektrik enerjisi üretmek amacıyla her türlü yenilenebilir elektrik enerjisi tesisi kurmak, işletmeye almak, devralmak, kiralamak, işletmek, kiraya vermek, bu tesislerle ilgili mühendislik, müşavirlik etüt, planlama, proje ve fizibilite hizmetlerini yapmak.
2. Üretilen elektrik enerjisi ve/veya kapasiteyi ilgili mevzuat çerçevesinde satmak.
3. Kontrol oluşturmaksızın kurulmuş veya kurulacak dağıtım şirketleri ile iştirak ilişkisine girmek.
4. Kurulmuş veya kurulacak elektrik enerjisi üretim şirketleri ile iştirak ilişkisine girmek.

İşlem Gördüğü Borsa : Borsa İstanbul A.Ş

Kayıtlı Sermaye Tavanı : 2.000.000.000 TL

Çıkarılmış Sermaye : 705.000.000 TL

Ticaret Sicil No : 13798

Vergi Dairesi : Pamukkale Vergi Dairesi - Denizli

Vergi No : 1650037404

2. Rapor Konusu ve Gerekçe:

Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş.'nin ("Aydem" veya "Şirket") halka arz fiyatının belirlenmesinde esas alınan varsayımların gerçekleşip gerçekleşmediğine ilişkin değerlendirmeler içeren işbu rapor, Sermaye Piyasası Kurulu'nun VII-128.1 Sayılı Pay Tebliği'nin 29/5 Maddesi gereğince Denetimden Sorumlu Komite tarafından hazırlanmıştır.

3. Açıklamalar:

Sermaye Piyasası Kurulu'nun VII-128.1 Sayılı Pay Tebliği'nin 29. maddesinin 5. Fıkrasında yer alan "Payları ilk defa halka arz edilen ortaklığın, paylarının borsada işlem görmeye başlamasından sonraki iki yıl boyunca finansal tablolarının kamuya açıklanmasını müteakip on iş günü içerisinde, halka arz fiyatının belirlenmesinde esas alınan varsayımların gerçekleşip gerçekleşmediği, gerçekleşmediyse nedeni hakkında değerlendirmeleri içeren bir rapor hazırlaması ve söz konusu raporun ortaklığın internet sitesinde ve KAP'ta yayımlanması zorunludur. Bu yükümlülük ortaklık bünyesindeki denetimden sorumlu komite tarafından yerine getirilir. Denetimden sorumlu komite kurma zorunluluğu bulunmayan ortaklıklar için

bu yükümlölük yönetim kurulu tarafından yerine getirilir.” hükmü uyarınca, işbu rapor hazırlanarak kamuoyu ile paylaşılmaktadır.

4. Fiyat Tespit Raporunda Kullanılan Yöntemler:

Şirketin paylarının halka arzına aracılık eden Yapı Kredi Yatırım Menkul Değerler A.Ş.’nin de (“Yapı Kredi Yatırım”) taraf olduğu Konsorsiyum Liderleri ile Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş. (“Şirket”) arasında 1 Nisan 2021 tarihinde imzalanmış olan halka arza aracılık sözleşmesi kapsamında Şirket paylarının halka arzında fiyata esas teşkil edecek değerin Sermaye Piyasası Kurulu’nun III.62-1 sayılı “Sermaye Piyasasında Değerleme Standartları Hakkında Tebliğ”i gereği Uluslararası Değerleme Standartları’na uygun belirlenmesi amacıyla hazırlanmıştır. Yapı Kredi Yatırım fiyat tespit raporu 09.04.2021 tarihinde Kamuyu Aydınlatma Platformu’nda yayımlanmıştır. Fiyat Tespit Raporu’nda Şirket değeri ile halka arz fiyatı aşağıdaki şekilde tespit edilmiştir.

Aydem Yenilenebilir Enerji’nin pay başına değerinin belirlenebilmesi amacıyla aşağıda belirtilen değerlendirme yöntemleri incelenmiştir.

- Defter Değeri Yöntemi
- Piyasa Çarpanları Analizi

Defter Değeri Yöntemi

Defter değeri yöntemi, bir şirketin varlıklarının bilançoda taşıdığı değerden, pasif değerlerin çıkartılması yöntemi kullanılarak hesaplanan bir değerlendirme yöntemidir. Şirket’in sahip olduğu enerji santralleri finansal durum tablosunda “maddi duran varlık” olarak sınıflandırılmıştır. Şirket, 31 Aralık 2021 tarihli Bağımsız Denetim Raporu Dipnot 2.8’de belirtildiği üzere, santrallerin gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16’da yer alan uygulama yöntemlerinden yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak uygulamaktadır. İlgili dipnotta belirtildiği üzere 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla Şirket, bağımsız bir değerlendirme şirketinden değerlendirme raporu temin etmiş ve santrallerini gerçeğe uygun değerlerine getirmiştir. Grup, değerlendirme ve değer düşüklüğü çalışmalarında “gelir indirgeme yöntemi – İndirgenmiş Nakit Akımı (“İNA”) Analizi” uygulanmıştır.” Söz konusu yöntemle ilgili ana varsayımlara da ilgili dipnotta yer verilmiştir. Söz konusu maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme artışları özkaynaklara yansıtıldığından Grup’un değerlemesinde kullanılmasının makul olduğu düşünülmektedir. Buradan hareketle Şirket’in 31 Aralık 2021 tarihi en güncel Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar verisi değerlemede kullanılmıştır.

Piyasa Çarpanları Analizi

Piyasa çarpanları analizinde, borsalarda işlem gören şirketlerin işlem gördükleri fiyat seviyeleri ile kamuya açıkladıkları finansal tablolarındaki veriler ile belli oranlar bulunmasına dayanan bir değerlendirme yöntemidir.

Bu değerleme yönteminde karşılaştırma bazında kullanılacak benzer şirketlerin Firma Değeri / FAVÖK (FD/FAVÖK) ve Firma Değeri / Toplam Kurulu Güç (FD/Kurulu Güç) çarpanları kullanılmış ve şirket'in 31.12.2020 tarihinde sona eren son 12 aylık (01.01.2020 – 31.12.2020 arası) faiz, amortisman ve vergi öncesi kar ("FAVÖK") tutarı ve 31.12.2020 tarihi itibarıyla santrallerin sahip olduğu kurulu güç değeri ile çarpılarak her iki çarpan ile firma değeri hesaplanmıştır. Sonraki adımda 31.12.2021 tarihi itibarıyla net borç düşülerek Grup'un zkaynak değeri hesaplanmıştır.

5. Değerleme Sonucu

Piyasa Çarpan Analizi benzer şirketlerin güncel piyasa değerlerini yansıttığından makul bir yöntemdir. Buna karşılık Grup'un maddi duran varlıklarının İNA yöntemiyle değerlemesinin yansıtıldığı Defter Değeri Yöntemi de şirket'in mevcut varlıklarının değerini makul bir şekilde yansıtmaktadır. Bu yüzden değerleme çalışmasında iki yöntem eşit olarak ağırlıklandırılmıştır. Yine Piyasa Çarpan Analizi içerisinde FD / FAVÖK ile FD / Kurulu Güç çarpan analizleri eşit ağırlıklandırılmıştır.

Defter Değeri Yöntemi ve FD / FAVÖK ile FD / Kurulu Güç çarpan analizleri sonucunda bulunan zsermaye değerleri aşağıda yer almaktadır.

Değerleme Yöntemleri Sonuçları

Değerleme Yöntemi	Hesaplama z Sermaye Değeri (TL)	Ağırlık	zsermaye Değeri (TL)
A. Piyasa Çarpan Analizi			
- Benzer şirketler FD / FAVÖK Çarpanı Yöntemi	3.881.202.073 (*)	%25	970.300.518
- Benzer şirketler FD / Kurulu Güç Çarpanı Yöntemi	5.769.313.550 (*)	%25	1.442.328.388
B. Defter Değeri Yöntemi	9.803.259.940 (**)	%50	4.901.629.970
Ortalama Piyasa Değeri			7.314.258.876

(*) Benzer şirketlerin FAVÖK ve Kurulu Güç çarpanları dikkate alınarak hesaplanmıştır. Katsayılarda 2020 yılı raporu dikkate alınmış olup şirket FAVÖK rakamı ise 31.12.2021 itibarıyla güncel olarak hesaplanmıştır.

(**) Aydem Yenilenebilir Enerji A.ř.'nin bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tabloları

%25 - %25 - %50 ağırlıklandırma ile şirket'in ortalama piyasa değeri 7.314.258.876 TL olarak hesaplanmaktadır. Halka arz öncesi taban ve tavan fiyattan hesaplanan iskonto oranları aşağıda hesaplanmıştır.

6. Halka Arz Öncesi İskonto Hesabı

(TL)	Sonuç	
Nominal Sermaye Tutarı	700.000.000	700.000.000
Halka Arz Fiyatı (TL / Pay) (Taban -Tavan)	8,50	9,90
Halka Arz Fiyatları Öncesi Piyasa Değeri	5.950.000.000	6.930.000.000
Değerleme Yöntemleri ile Hesaplanan Halka Arz Öncesi Piyas Değeri	7.698.902.939	7.698.902.939
Halka Arz Öncesi İskonto Oranları	23%	10%

Değerleme yöntemleri ile hesaplanan halka arz öncesi piyasa değerleri dikkate alındığında, taban halka arz fiyatı 8,50 TL üzerinden %23 halka arz öncesi iskonto oranı, tavan halka arz fiyatı 9,90 TL üzerinden %10 halka arz öncesi iskonto oranı hesaplanmıştır.

7. Tahmin ve Gerçekleşme Verileri

2022 yılı 2.çeyrek dönemine ilişkin tahmini veriler ve gerçekleşen veriler aşağıdaki gibi hesaplanmıştır.

(Milyon TL)	2022 Yılı 2.Çeyrek Tahmin	2022 Yılı 2.Çeyrek Fiili	Sapma Oranı (%)
Toplam Gelirler	1.873	2.034	% 9
<i>Elektrik Satış Gelirleri</i>	<i>1.832</i>	<i>2.031</i>	<i>% 11</i>
<i>Diğer Gelirler</i>	<i>41</i>	<i>3</i>	<i>% (92)</i>
Satışların Maliyeti + Operasyonel Giderler (*)	(359)	(178)	% (51)
FAVÖK	1.513	1.856	% 23

(*) Amortisman ve itfa giderleri arındırılmış şekilde hesaplanmıştır.

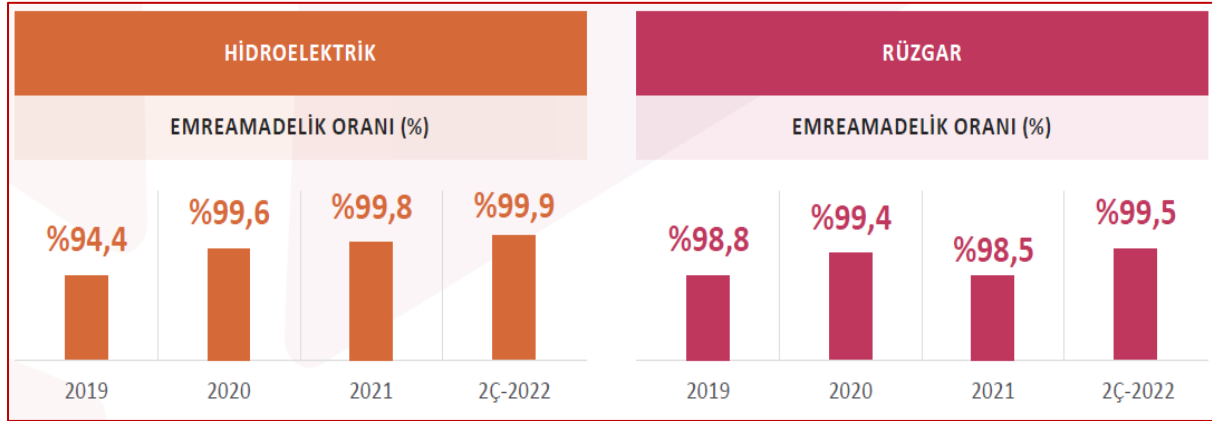
2022 yılı 2.çeyrek döneminde hedeflenen üretim miktarları, üretim gelirleri, yatırımlar ve yaratılan FAVÖK tutarları üzerinden yıllık hedefler doğrultusunda incelenmiş ve yıllık sapma payları değerlendirilmiştir.

Üretim santrallerinde yıllık bazda oluşacak gelir ve karlılık rakamlarını;

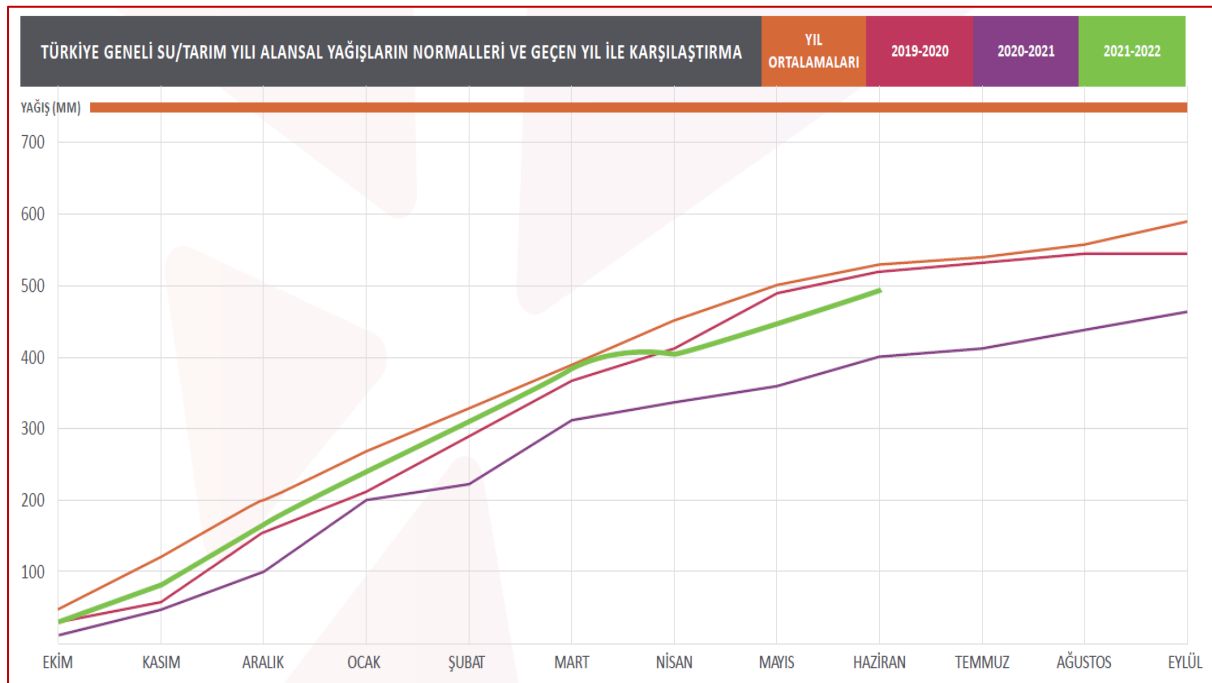
- Döviz kuruna göre değişen elektrik alım garanti fiyatları
- Enflasyon oranına göre değişen elektrik alım garanti fiyatları
- Mevsimsel hidrolik koşullar, elektrik arz ve talebi ile birlikte birçok değişkene bağlı şekilde dönemsel olarak farklılık sergileyen ortalama elektrik spot fiyatları
- Üretim planlamaları ve periyodik bakım dönemlerine göre yıllık bazda değişiklik gösterebilecek üretim miktarları doğrudan etkilemektedir.

İkinci çeyrekte yağışlara bağlı olarak net üretimin beklenen seviyeye yakın gerçekleşmesi ve spot fiyattan yapılan elektrik satışları açısından Piyasa Takas Fiyatı ve dolar kurundaki artışın Şirket gelirlerine olumlu katkısı olmaktadır. Buna ek olarak “Şirket’in Büyüme Fırsatları” başlığında da detaylı anlatıldığı üzere Şirket’in hibrit santral yatırımları sayesinde hidroelektrik santrallerde meydana gelebilecek kuraklık etkilerinin minimize edilmesi hedeflenmektedir.

Şirket'in uzman ekibi, yüksek kaliteli donanımın ve iyi kurgulanmış bakım süreçlerinin desteğiyle Şirket portföyünün düşük maliyetli yüksek düzeyde emreamadelik oranı yakalamasını sağlamaktadır.



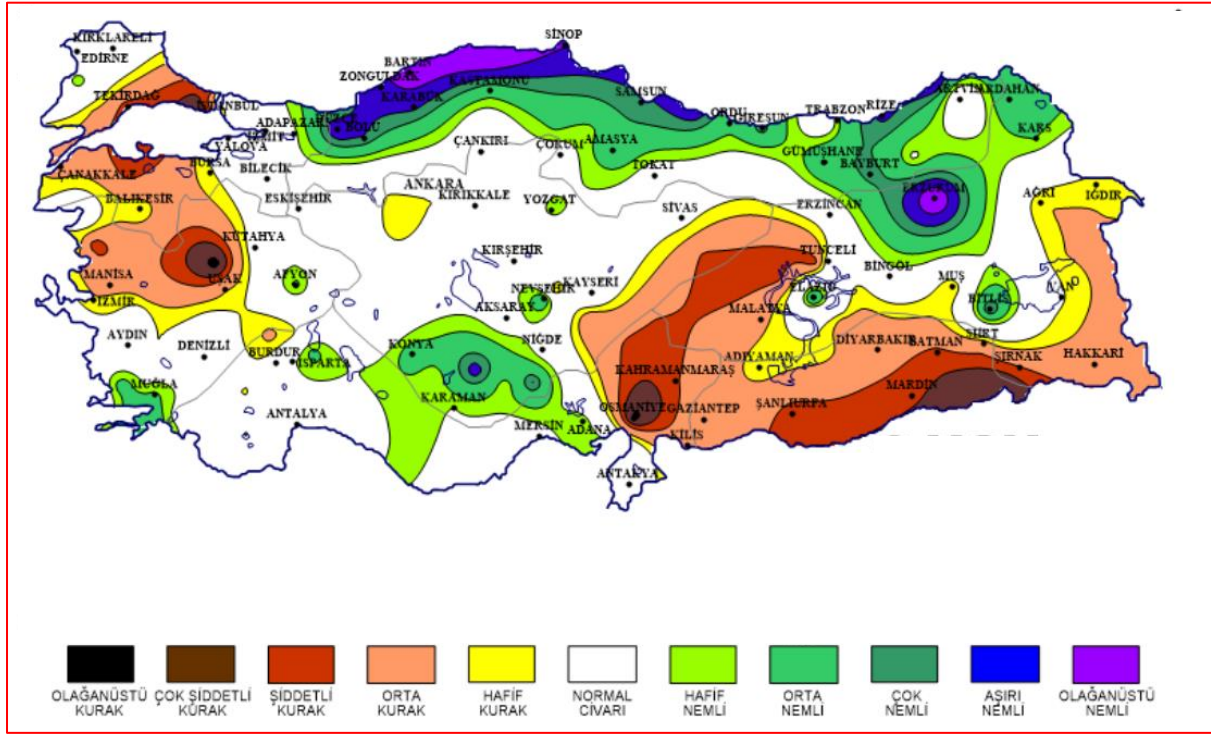
Türkiye Geneli Su/Tarım Yılı Alansal Yağışların Normalleri ve Geçen Yıl ile Karşılaştırma



Kaynak: Meteoroloji Genel Müdürlüğü

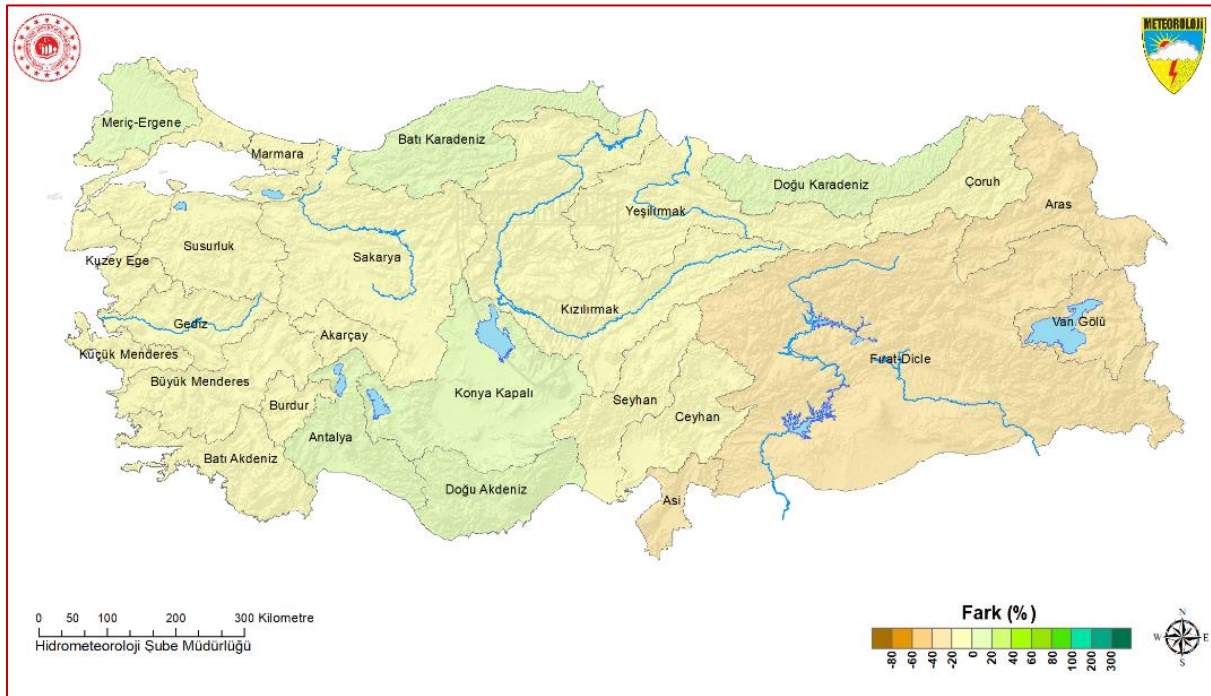
Kırmızı renk 2019 Ekim ile 2020 Eylül arasını; Mor renk ise 2020 Ekim ile 2021 Eylül arasını, Yeşil renk ise 2021 Ekim ile 2022 Haziran arasını ifade etmektedir. Tabloya göre 2021 yılı, 2020 yılının ve geçmiş yıl ortalamalarının çok altında seyretmektedir. 2022 yılı alansal yağışlarının 2021 yılının üzerinde seyrettiği gözükmemektedir.

Meteorolojik Kuraklık Haritası



Kaynak: Meteoroloji Genel Müdürlüğü, 12 Aylık (Temmuz 2021-Haziran 2022) veriler kullanılmıştır.

Su /Tarım Yılı Havzalara Göre Alansal Yağışların Normalleri ile Karşılaştırılması (1 Ekim 2021- 31 Temmuz 2022)



Kaynak: <https://www.mgm.gov.tr/veridegerlendirme/havzalara-gore-yagis.aspx?y=k>

Buna göre 2022 yılının ilk 6 ayına ilişkin gelirler, üretim artışına, piyasa takas fiyatının yükselmesine ve kur artışına bağlı olarak 2022 ikinci çeyreği için tahmin edilen cironun 9% üzerinde buna bağlı olarak FAVÖK'ün 23% üzerinde gerçekleşmiştir. Şirket, yıllık yaklaşık 800 bin tonluk karbon varlığı ve muhafazakar olarak 4,2 ABD\$/ton'luk ortalama karbon fiyatı öngörmektedir. Bu varsayımlarla, Aydem Yenilenebilir'in portföyü yıllık 3.3 milyon ABD\$ gelir potansiyeli taşımaktadır. Bu gelirlerin Paris Anlaşması'yla artan talep ve karbon birim fiyatındaki beklenen artıştan dolayı yükselmesi beklenmektedir.

Aydem Yenilenebilir portföyü için bir başka ek gelir potansiyeli Uluslararası Yeşil Enerji Sertifikası (IREC) kaynaklıdır. Yıllık potansiyel getirisi 5 milyon TL olup, ortalama birim fiyatı da 5 TL/MWh'dır. Sertifika talebi arttıkça birim fiyatın artması beklenmektedir. Ayrıca, portföyün genişlemesi de buradan sağlanabilecek gelirleri artıracaktır.

8. Şirket'in Büyüme Fırsatları

Şirket hem kısa hem de uzun vadeli büyüme için çeşitli fırsatlara sahiptir.

Şirket'in planlanan yatırımları, hibrit üretim sağlayacak güneş santralleri ile kapasite artırımı yolu ile devreye alınacak rüzgar santrallerinden oluşmaktadır. Toplam kurulu güç bazında 2022 ve 2023 yıllarında devreye alınması planlanan yatırımlar 358 MW olup, bunun 148 MW'ı 2022 yılında, kalan 210 MW'ı 2023 yılında tamamlanacaktır. Portföy çeşitliliği bazında toplam 358 MW'ın 196 MW'ı hibrit güneş yatırımlarına, kalan 162 MW'ı ise rüzgar kapasite artışlarına yönelik olacaktır. Planlanan yatırımların toplam bütçesi 265 mn USD seviyesinde olup, yatırım bütçesindeki artışın sebebi maliyetlerden kaynaklanmaktadır. Söz konusu yatırımların Eurobond ihracından kalan tutar ve Şirket'in operasyonel gelirlerinden elde edilen iç kaynakları ile finanse edilmesi planlanmaktadır. Yatırımların tamamlanması ile birlikte kurulu güç ve iyileşen kapasite faktörüne bağlı üretim artışlarının yanı sıra, portföy çeşitliliğinin de zenginleşmesinin olumlu katkılar sunacağı beklenmektedir.

Şirket, elektrik santrallerinde hibrit santraller yoluyla elektrik üretmek için EPDK tarafından sunulan fırsatlardan yararlanmayı planlamaktadır. Bunun için, santrallerde halihazırda mevcut olan arazi ve şebeke bağlantılarının kullanılması mümkün olduğundan Şirket yalnızca tesisin inşaat bedelini ve elektromekanik tesisat bedellerini ödeyecek ve böylelikle hibrit santrallerde üretilen MWh başına yatırım harcaması, diğer yeni yatırım projelerinden daha düşük olacaktır. Örneğin, mevcut enerji santrallerden birinde güneş enerjisi kapasitesi oluşturmak, benzer büyüklükteki tipik bağımsız bir GES için gereken yatırım harcamasına kıyasla %40-%50 daha az olacaktır. Hibrit projeler için gereken toplam yatırım harcamasının projeden elde edilecek gelirin %15-%20'sine tekabül etmesini beklenirken, yeni tek başına projelerde ise gereken yatırım harcamasının projeden elde edilecek gelirin %35-%40'ına denk gelmesi öngörülmektedir. Aynı şebeke altyapısını kullanarak aynı enerji santralinde birden fazla elektrik kaynağı (su, rüzgar ve güneş gibi) kullanılarak da elektrik üretilebilecektir. Bu fırsat, Şirket'in toplam kapasite faktörünü ve verimliliğini artıracak, ayrıca üretim kaynaklarının çeşitlendirilmesine olanak sağlayacaktır. Üretim kaynaklarındaki bu çeşitlendirmeye bağlı

olarak da Şirket'in iklim değışikliklerine duyarlılık derecesinde azalma meydana gelecektir.

Tek bir üretim tesisinde birden fazla kaynaktan elektrik enerjisi üretilebilmesine imkân sağlayan hibrit santraller, üretim tesislerinin daha verimli kullanılmasına, elektrik üretim kapasiteleri içerisinde daha fazla elektrik üretilmesine imkân vermektedir. Hibrit santrallerde yağış az olduğunda GES'ten (Güneş Enerjisi Santrali), güneş ışını az olduğunda da HES'ten (Hidroelektrik Santrali) üretim gerçekleştirilerek mevsim koşullarının etkisi asgari seviyeye indirilebilmektedir.

Hibrit santral yatırımlarının öne çıkan avantajları, yatırım ve operasyonel maliyetlerinin daha düşük olması, yardımcı kaynaklardan üretilen elektrik enerjisinin, ana kaynağın YEKDEM kapsamında olması durumunda, YEKDEM kapsamında değerlendirilmesidir.

Rapor tarihi itibarıyla Şirket'in yapım aşamasında olan enerji santrali yatırımlarından Yağmur HES ve Armağan HES yatırımları halihazırda durdurulmuştur.

9. Sonuç

2021 yılında Türkiye genelinde yağışlar son 60 yılın en düşük seviyesinde gerçekleşmiş olup, 2022 yılı yağışları 2021 yılı yağışlarının üzerinde seyretmektedir. Şirketin ikinci çeyrekteki üretim artışı %38 olarak gerçekleşmiştir. Aynı zamanda piyasa takas fiyatındaki ve kurdaki artışın gelirlerimize olumlu etkisi olmuştur. Şirket, 2022 ikinci çeyrekte gelirini 3 katına çıkarmıştır. Şirket, 2022 yılının ilk 6 ayına ilişkin olarak santral değerlemesi yapmamış olup, 2022 yılsonu yapılacak olan santral değerlemesi ile özkaynak değerinin artmasını beklemektedir.

2022 yılında hidroloji kaynaklı üretim artışı beklenilmekte olup dolar kuru ve piyasa takas fiyatı etkisi ile elektrik satış gelirlerinde ve FAVÖK'te artışın devam etmesi beklenmektedir. Ek olarak, 2 Ağustos 2021 tarihinde gerçekleştirilen tahvil ihracı ile yurtiçi banka kredilerinin tamamen kapatılması sonrası geriye kalan fon ve tahvile ilişkin anapara ödemeleri 3,5 yıl sonra başlayacaktır. Şirket elektrik santrallerinde hibrit santraller yoluyla elektrik üretmek için EPDK tarafından sunulan yatırım fırsatlarından yararlanmayı planlamaktadır. Bunun için, santrallerde halihazırda mevcut olan arazi ve şebeke bağlantılarının kullanılması mümkün olduğundan Şirket yalnızca tesisin inşaat bedelini ve elektro mekanik tesisat bedellerini ödeyecek ve böylelikle hibrit santrallerde üretilen MWh başına yatırım harcaması, diğer yeni yatırım projelerinden daha düşük olacaktır. Tüm bu yatırımlar neticesinde faaliyete geçen her bir santralin gerçeğe uygun değerlerinin konsolide finansal tablolara yansıtılması sonrası Şirket'in aktif büyüklüğünde ve özkaynak büyüklüğünde de önemli ölçüde bir artış beklenmektedir.

Tüm bu bilgiler ışığında, Şirket'in güçlü finansal yapısı, hedeflere paralel ilerleyen yatırımları ve toplam gelirlerin %82'sini oluşturan YEKDEM güvencesindeki gelirleri ile 2022 yılsonu hedeflerine ulaşılacağı inancındayız.

Saygılarımızla,

DENETİM KOMİTESİ

Ersin AKYÜZ
Başkan
(Asıllarında imza vardır.)

Mehmet Hayati ÖZTÜRK
Üye
(Asıllarında imza vardır.)

Serpil DEMİREL
Üye
(Asıllarında imza vardır.)

Fatma Dilek BİL
Üye
(Asıllarında imza vardır.)