

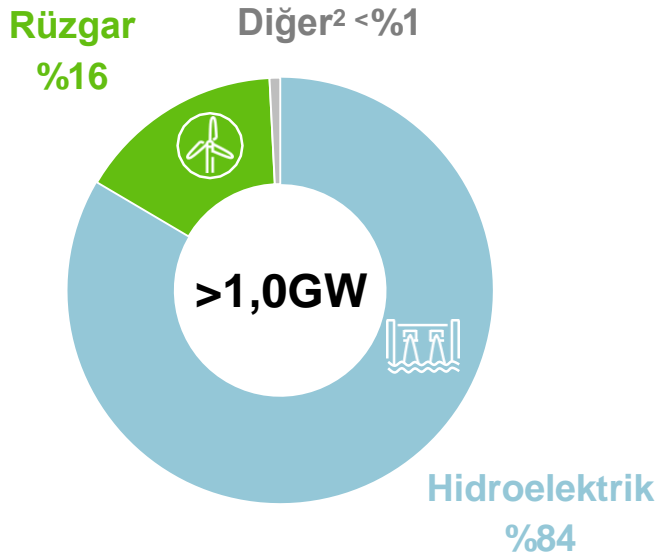


Türkiye'nin En Büyük %100 Yenilenebilir Enerji Şirketi

Türkiye'nin lider yenilenebilir enerji firması¹

Sağlam ve sürdürülebilir iş modeli

Güçlü finansal performans



%100 yeşil enerji



%85 ABD\$ bazlı gelir³



Coğrafi çeşitlilik avantajı



Yeni ve modern tesisler

■ **644 milyon TL** 2021 3Ç FAVÖK

■ **838 milyon TL** LTM FAVÖK³

■ **%74** LTM FAVÖK Marj³



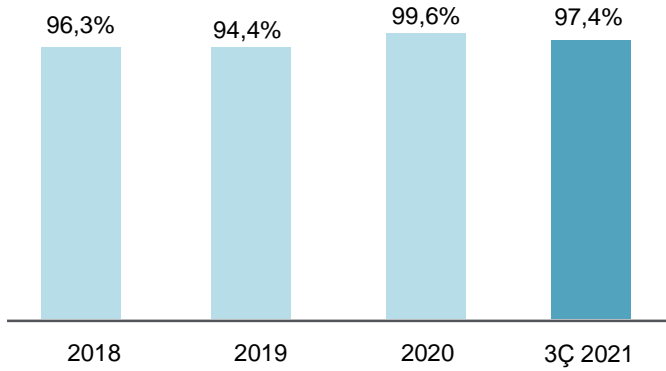
Büyüme odaklı benzersiz bir fırsat

¹ Sadece yenilenebilir enerji üretimi kurulu gücüne göre; ² Jeotermal ve biyogaz; ³ 2021 son on iki aylık verilere göre

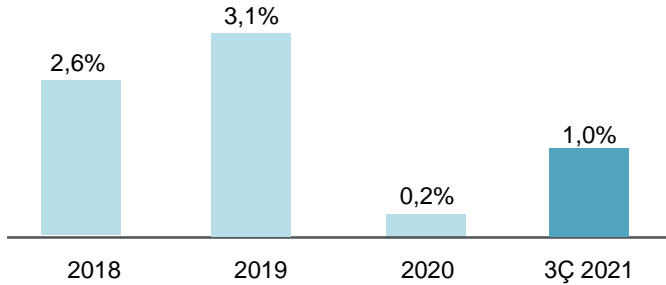
Yüksek performanslı, modern ve genç varlıklar

Hidroelektrik

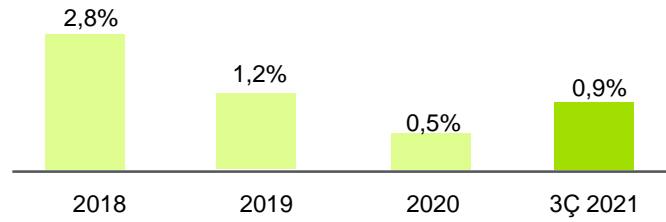
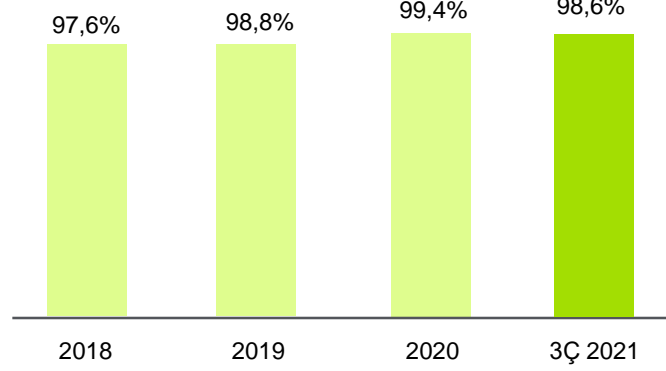
Emreamadelik Oranı (%)



EFOR Oranı (%)



Rüzgar



Covid 19 süreci boyunca kesintisiz çalışma



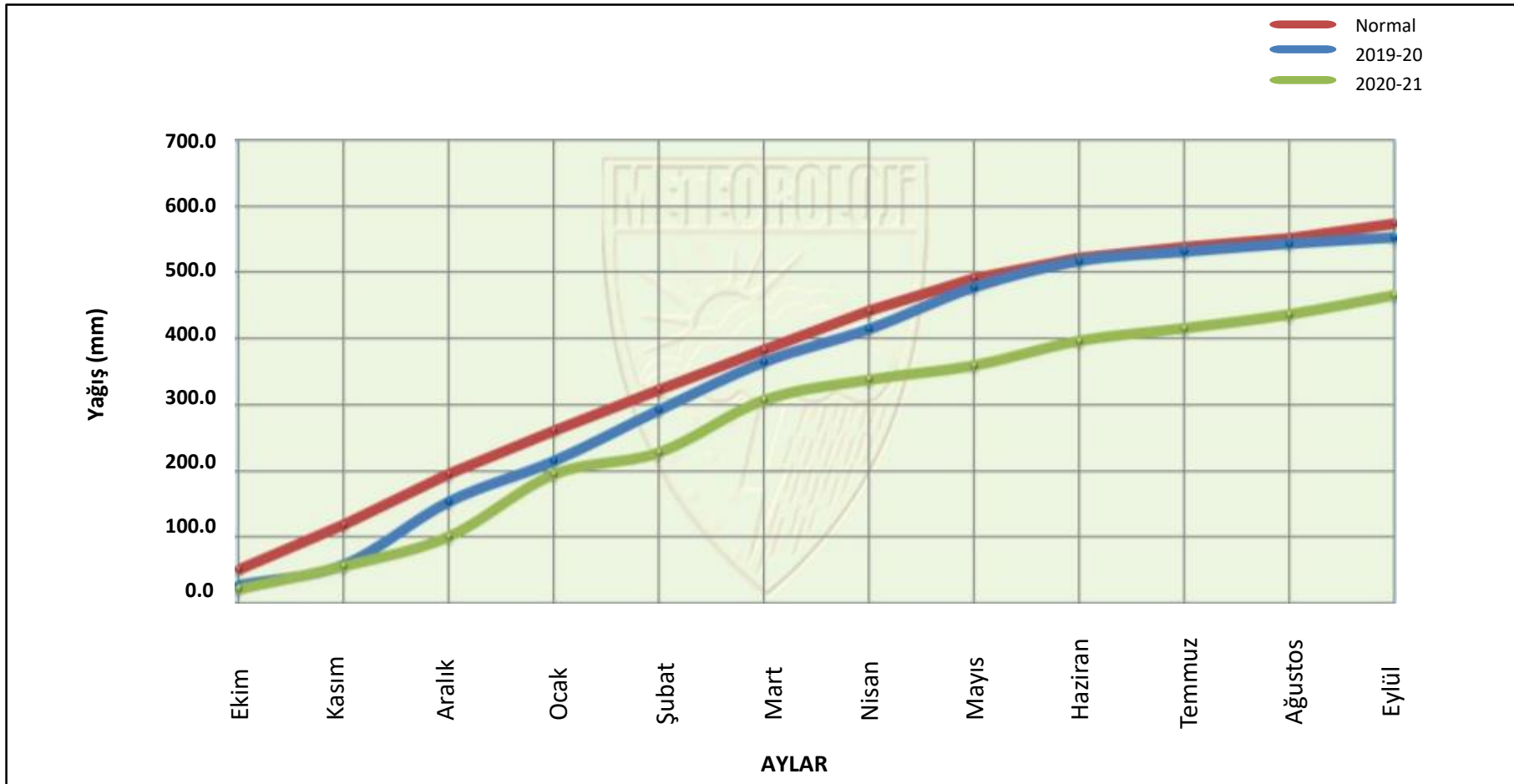
Sektörde öncü operasyonel performans ve emreamadelik

Kaynak: Şirket verisi

EFOR: Plansız Kesintiler Sebebiyle Santrallerdeki Kesinti Oranı

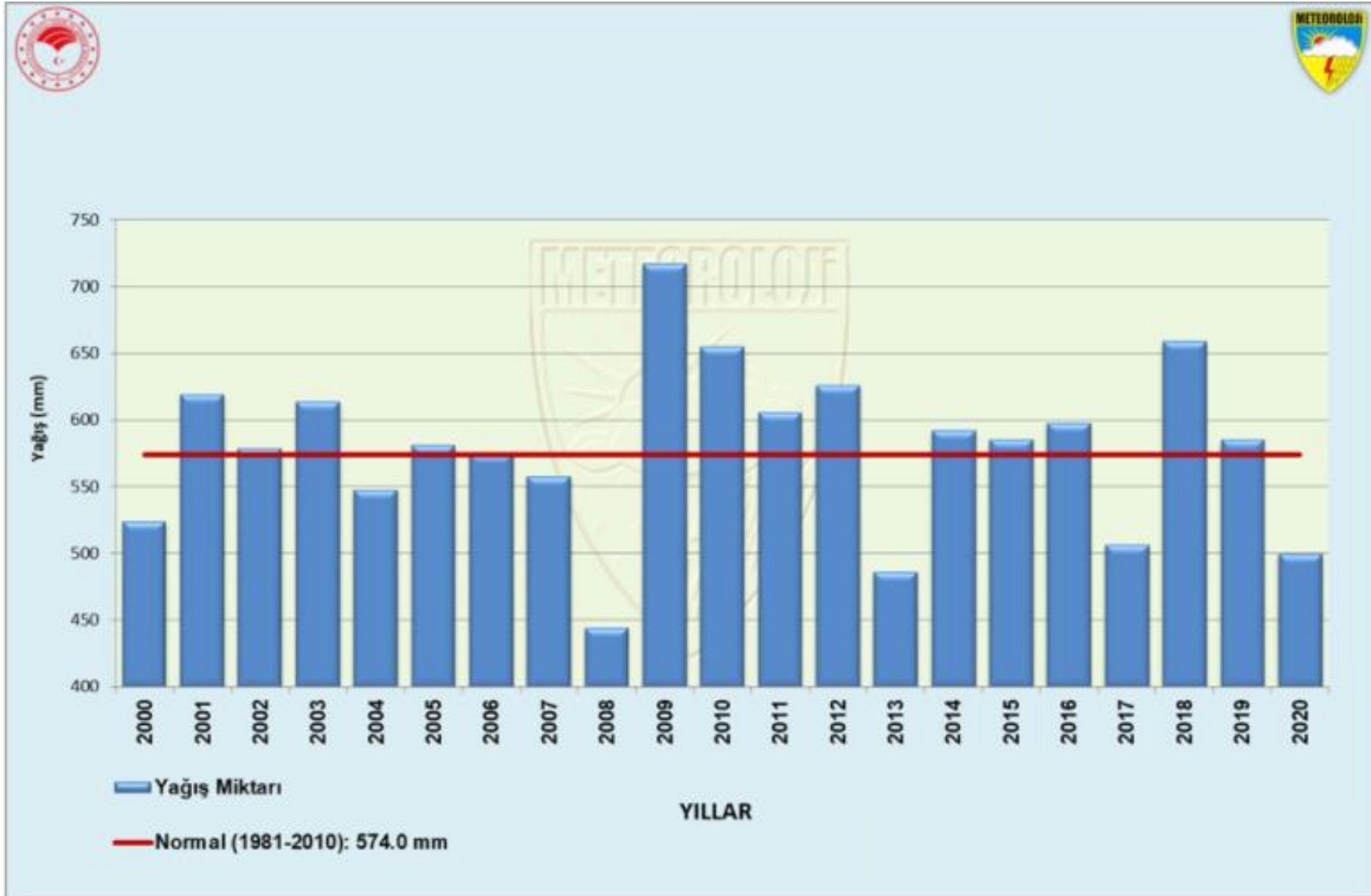
Efor oranları düşük olduğu için santrallerdeki üretim kesintisiz olarak sürdürülmektedir.

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



Grafikte yer alan mavi renk 2019 Ekim ile 2020 Eylül arasını, yeşil renk ise 2020 Ekim ile 2021 Eylül arasını ifade etmektedir. 2021 yılı, 2020 yılının ve geçmiş yıl ortalamaların çok altında seyretmektedir.

Türkiye'nin Yıllık Yağış Miktarları



Kaynak: Meteoroloji Genel Müdürlüğü

Net Üretim Miktarları (GWh) - 2020

Enerji Santrali	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020
	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen
	Ocak	Şubat	Mart	Nisan	Mayıs	Haziran	Temmuz	Ağustos	Eylül	Ekim	Kasım	Aralık	1Ç- Total	2Ç-Total	3Ç-Total	4Ç-Total
Bereket I-II HES	2	1	2	1	1	1	0	1	0	1	1	1	5	6	8	10
Feslek HES	2	2	2	0	0	0	1	1	0	0	1	1	5	6	7	9
Dalaman HES	4	9	11	6	10	10	14	5	4	2	0	1	23	50	72	75
Gökyar HES	3	4	3	2	2	1	1	0	1	1	1	2	9	14	16	20
Mentaş HES	8	16	16	14	11	6	6	5	6	6	4	5	39	70	87	101
Koyulhisar HES	(0)	(0)	3	10	20	24	25	25	24	18	11	16	3	58	132	177
Toros HES	22	27	34	35	36	34	18	8	4	4	3	7	83	188	217	231
Kumkısık LFG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3
Aksu HES	5	11	25	24	9	5	2	(0)	(0)	0	1	0	40	79	81	82
Kemer HES	(0)	(0)	(0)	3	3	14	18	16	3	(0)	(0)	(0)	(0)	19	57	57
Adıgüzel HES	(0)	(0)	(0)	9	5	11	4	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	25	29	29
Çırakdamı HES	3	8	22	18	31	10	3	1	1	0	2	1	32	92	96	100
Dereli HES	2	6	18	21	33	12	3	1	0	0	1	0	27	93	97	99
Söke RES	16	17	15	11	12	10	16	16	10	7	11	16	48	81	124	157
Uşak RES	19	15	15	11	8	5	10	9	10	5	16	8	49	72	102	131
Yalova RES	14	15	12	14	9	5	18	14	13	7	14	15	42	70	115	150
Kızıldere JES	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(1)	(1)	(1)	(2)
Akıncı HES	23	30	36	21	34	37	37	36	35	30	16	27	89	180	288	362
Göktaş 1 HES	15	40	51	57	51	34	28	21	19	17	13	18	106	248	316	363
Göktaş 2 HES	23	52	68	75	65	45	37	28	26	23	18	24	142	327	417	481
Toplam	158	251	334	333	341	263	240	185	155	122	112	142	742	1.680	2.261	2.636

Kaynak: Şirket Verileri

Net Üretim Miktarları (GWh) – 9 Aylık/2021

Enerji Santrali	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021
	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen	Gerçekleşen
	Ocak	Şubat	Mart	Nisan	Mayıs	Haziran	Temmuz	Ağustos	Eylül	Ekim	Kasım	Aralık	1Ç- Total	2Ç- Total	3Ç- Total	4Ç- Total
Bereket I-II HES	1	1	1	1	0	0	0	0	0				4	5	6	
Feslek HES	1	1	1	0	(0)	1	2	0	(0)				4	5	7	
Dalaman HES	1	10	4	8	10	12	9	6	3				15	45	63	
Gökyar HES	3	3	2	2	1	1	1	1	1				9	12	14	
Mentaş HES	8	7	11	10	6	6	8	4	7				27	48	66	
Koyulhisar HES	10	1	(0)	4	16	15	20	17	12				12	47	95	
Toros HES	8	9	10	21	19	8	3	2	1				27	74	81	
Kumkısık LFG	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	1	1	
Aksu HES	3	5	9	26	8	7	7	2	5				17	59	73	
Kemer HES	(0)	(0)	(0)	2	2	11	21	(0)	(0)				(0)	14	35	
Adıgüzel HES	(0)	(0)	(0)	(0)	5	(0)	(0)	(0)	(0)				(0)	4	4	
Çırakdamı HES	1	2	8	24	16	4	1	3	2				12	56	62	
Dereli HES	1	1	6	23	19	4	1	3	2				9	54	61	
Söke RES	17	15	15	15	12	15	16	15	14				47	90	136	
Uşak RES	14	17	14	17	11	5	11	10	11				46	79	111	
Yalova RES	19	14	11	11	9	4	12	12	14				45	70	108	
Kızıldere JES	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)				(1)	(1)	(1)	
Akıncı HES	17	10	2	18	25	22	30	26	17				29	92	165	
Göktaş 1 HES	21	20	26	27	18	15	10	14	10				67	128	162	
Göktaş 2 HES	28	27	35	36	25	21	14	19	12				90	172	218	
Toplam	155	144	158	244	202	149	168	136	112	-	-	-	457	1.053	1.467	-

Kaynak: Şirket Verileri

Esnek nakit akışı üretimi, organik hibrit büyüme fırsatlarını yakalamayı sağlar

Kapasite artırımı projeleri devam ediyor

Hibrit üretim



Güneş



Rüzgar

- **520 MW** gücünde hibrit fırsatları (320 MW güneş ve 200 MW rüzgar)
- Yardımcı kaynak aracılığıyla kapasite faktörünü artırma yeteneği
 - Devreye alınması beklenen gücün 120 MW'ı (veya %23,1) 2022 yılı içerisinde,
 - kalan 400 MW'lık (%76,9) kısmın 2023 yılı içerisinde devreye alınması bekleniyor.

Rüzgar kapasite artırımı



Rüzgar

- **~103 MW ilave rüzgar kapasitesi** (Uşak RES)
- 53 MW'lık kapasite artışı **TEİAŞ¹ tarafından onaylanmıştır.**
- Lisanslama süreci tamamlandıktan sonra ilk artırım için kalan 50 MW kapasite için TEİAŞ'a başvuracağız.

Hidroelektrik kapasite artırımı



Hidroelektrik

- Akköprü HES'in devrinin tamamlanmasıyla **115 MW ilave hidroelektrik kapasitesi**

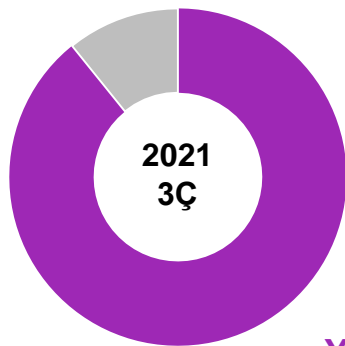
Hedefimiz, giderek çeşitlenen bir üretim profili ve dolayısıyla daha esnek bir iş modeli ile Türkiye'nin en büyük yenilenebilir enerji üreticisi olmaktır



Güçlü Nakit Akışı ve ABD\$ Bazlı Geliriyle Düşük Riskli Finansal Profil

Gelirlerin %85'i alım garantili
YEKDEM¹ sözleşmelerinden;

Piyasa gelirleri
%15

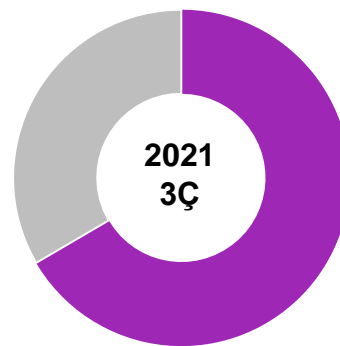


YEKDEM
gelirleri
%85

Kalan 4 yıllık
ortalama YEKDEM
fiyatı² rüzgar ve hidro
santraller için
ABD\$73/MWh
seviyesinde

Düşük operasyonel maliyet

Değişken
maliyetler
%20

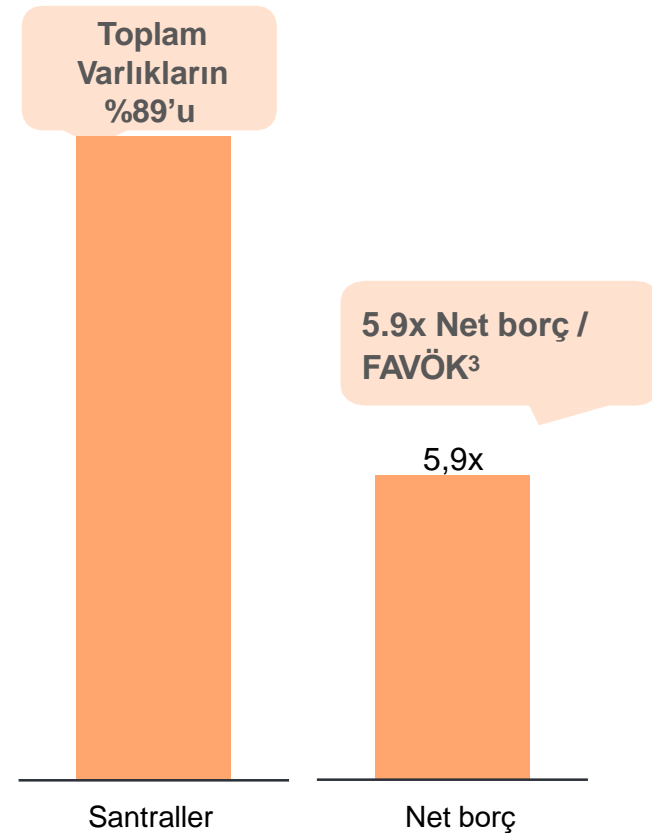


Sabit
maliyetler
%80

Hidro kurulu gücünün %27.3'ü direkt⁴, %48.6'sı dolaylı⁵ olmak üzere toplam %75.9'u rezervuardan yararlanmaktadır. Bu sayede elektrik satışlarına ek olarak yan hizmet gelirleri ve kapasite ödemesi elde edebilmektedir. Ayrıca YEKDEM sonrası dönemde, depolama yetkinliği sayesinde spot satış fiyatının üzerinde satış kabiliyetine sahiptirler.

Güçlü bilanço

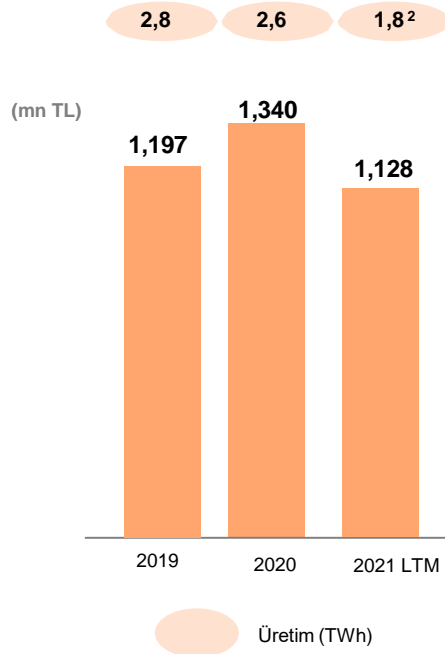
30 Eylül 2021



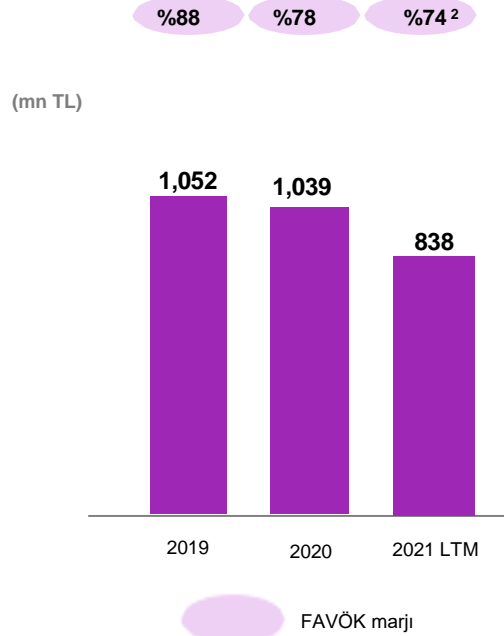
Not: ¹ Hidro ve rüzgar için ABD\$73/MWh, jeotermal için ABD\$105/MWh, biyogaz için ABD\$105/MWh fiyat garantisi ve santrallerde yerli üretim mal kullanımı üzerinden ilave fiyat getirisi; ² 2020 itibarıyla; ³ 5,9x borçluluk ABD\$ cinsinden hesaplanmıştır ⁴ Göktaş I, Adıgüzel ve Kemer santralleri direkt rezervuardan yararlanmaktadır ⁵ Göktaş II, Dalaman I-V, Bereket I-II, Feslek, Koyulhisar, Mentaş ve Akıncı santralleri dolaylı olarak membaındaki rezervuardan yararlanmaktadır.

Güçlü FAVÖK Marjı

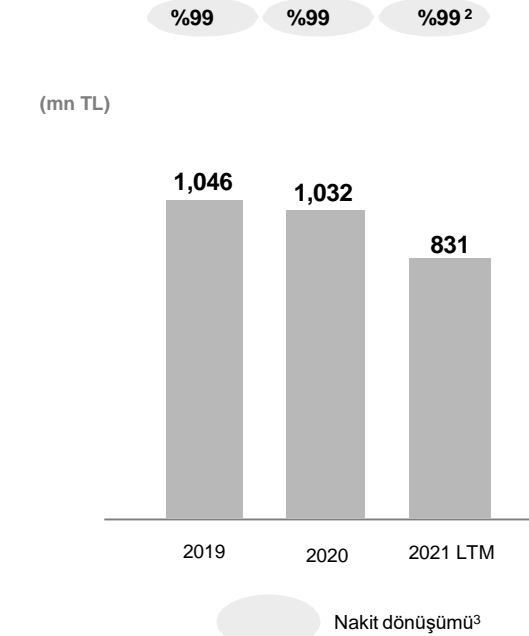
Gelirler ve üretim



FAVÖK ve marjı



Serbest nakit akımı⁴



2021'de Yaşanan önemli Gelişmeler

1 Türkiye'de 20 Yılın En Kurak Dönemi

- 2021 yılı Türkiye genelinde yağışlar son 20 yılın en düşük seviyesinde gerçekleşmiştir. ¹
- 2020 yağışlarına göre 2021 yılında %16 azalma mevcuttur. ¹

2 COVID-19 Pandemisi

- 2020 ve 2021 yıllarında'de yaşanan pandemi Aydem'i sınırlı etkilemiştir:
 - Tüm tesisler faaliyetlerine devam etmiştir.
 - Fiyat oynaklığına karşı YEKDEM koruması ve göreceli olarak talebin daha stabil kalması nedeniyle elektrik fiyatlarında Avrupa'ya göre daha az bir düşüş gerçekleşmiştir.

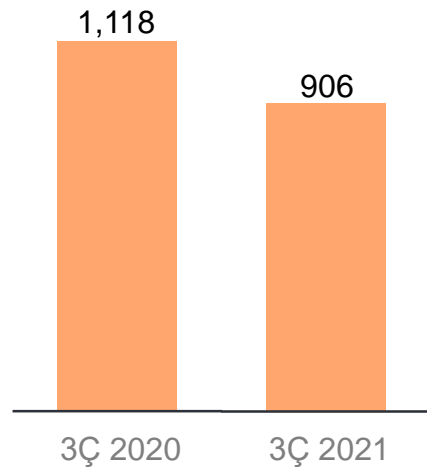
Kaynak:

¹ Meteoroloji Genel Müdürlüğü verileri kullanılmıştır, ² Son on iki ayın verilerine içermektedir, ³ Operasyonlardan nakit akımları / FAVÖK olarak hesaplanmaktadır ⁴ FAVÖK – Bakım & onarım harcamaları olarak hesaplanmaktadır.

TEMEL GÖSTERGELER – 3Ç 2021 - IFRS

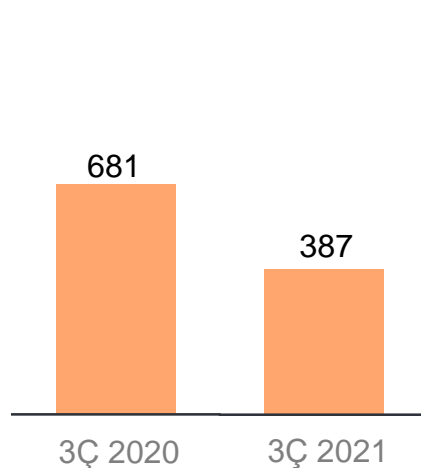
Hasılat

(milyon TL)



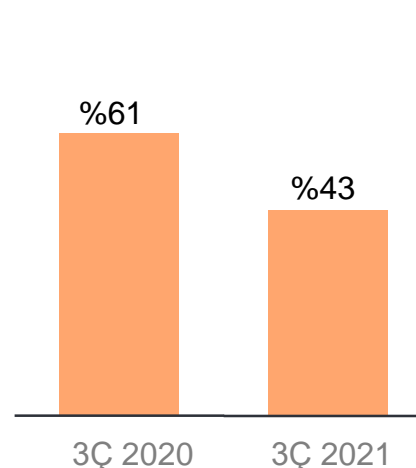
Brüt Kar

(milyon TL)



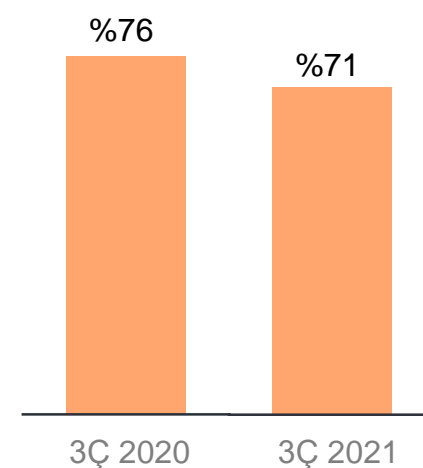
Brüt Kar Marjı

(%)



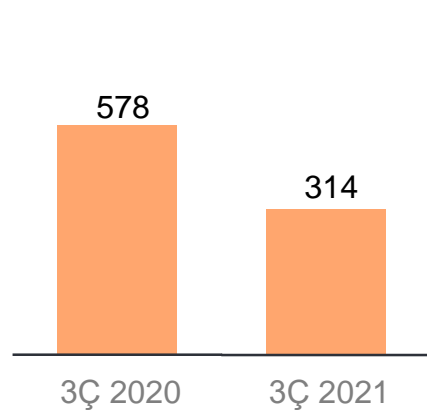
FAVÖK Marjı

(%)



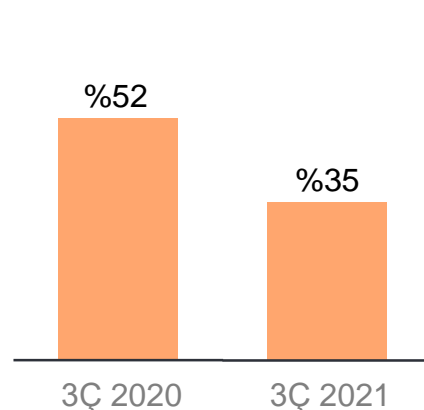
Faaliyet Karı

(milyon TL)



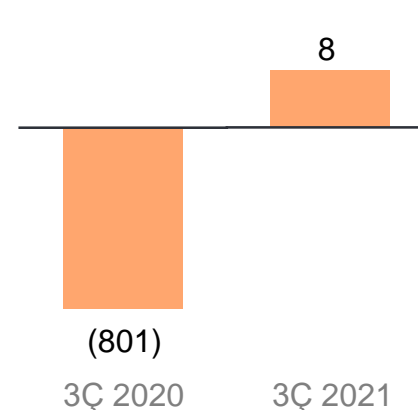
Faaliyet Kar Marjı

(%)

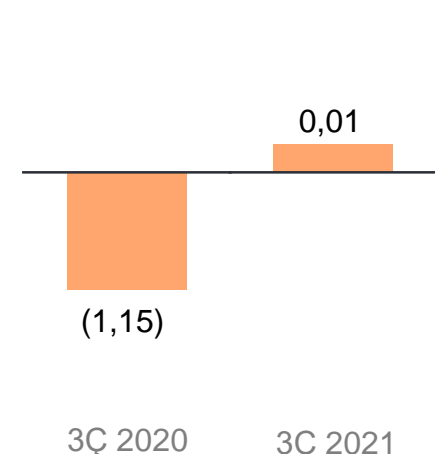


Dönem Net Karı / (Zararı)

(milyon TL)



Hisse Başına Kazanç



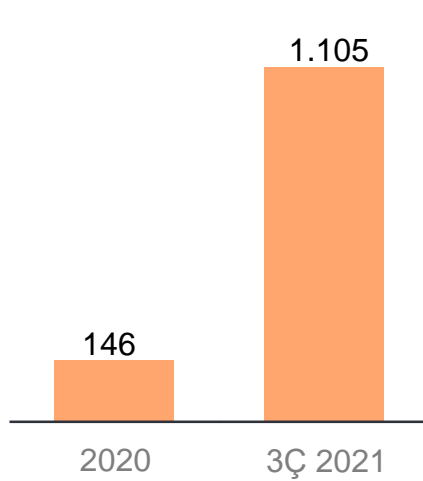
Santrallerdeki marj düşüşlerinin nedeni bölgelerdeki kuraklığa bağlı üretim azalışından kaynaklıdır;

- 2021 yılı Türkiye genelinde yağışlar son 20 yılın en düşük seviyesinde gerçekleşmiştir. ¹
- 2020 yağışlarına göre 2021 yılında %16 azalma mevcuttur. ¹

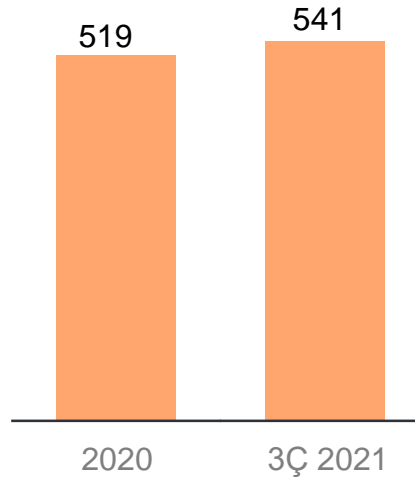
TEMEL GÖSTERGELER – 3Ç 2021

Nakit ve Nakit Benzerleri

(Milyon TL)

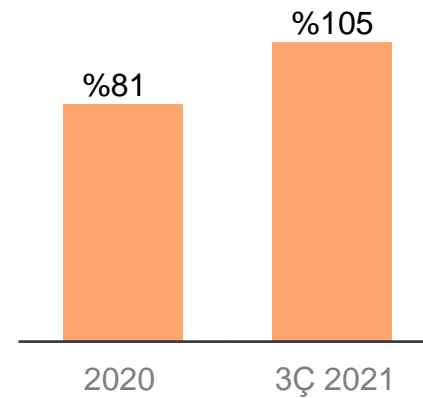


Personel Sayısı

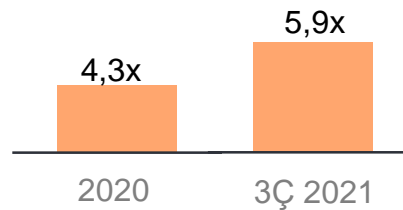


Net Finansal Borç/Özkaynak

(%)



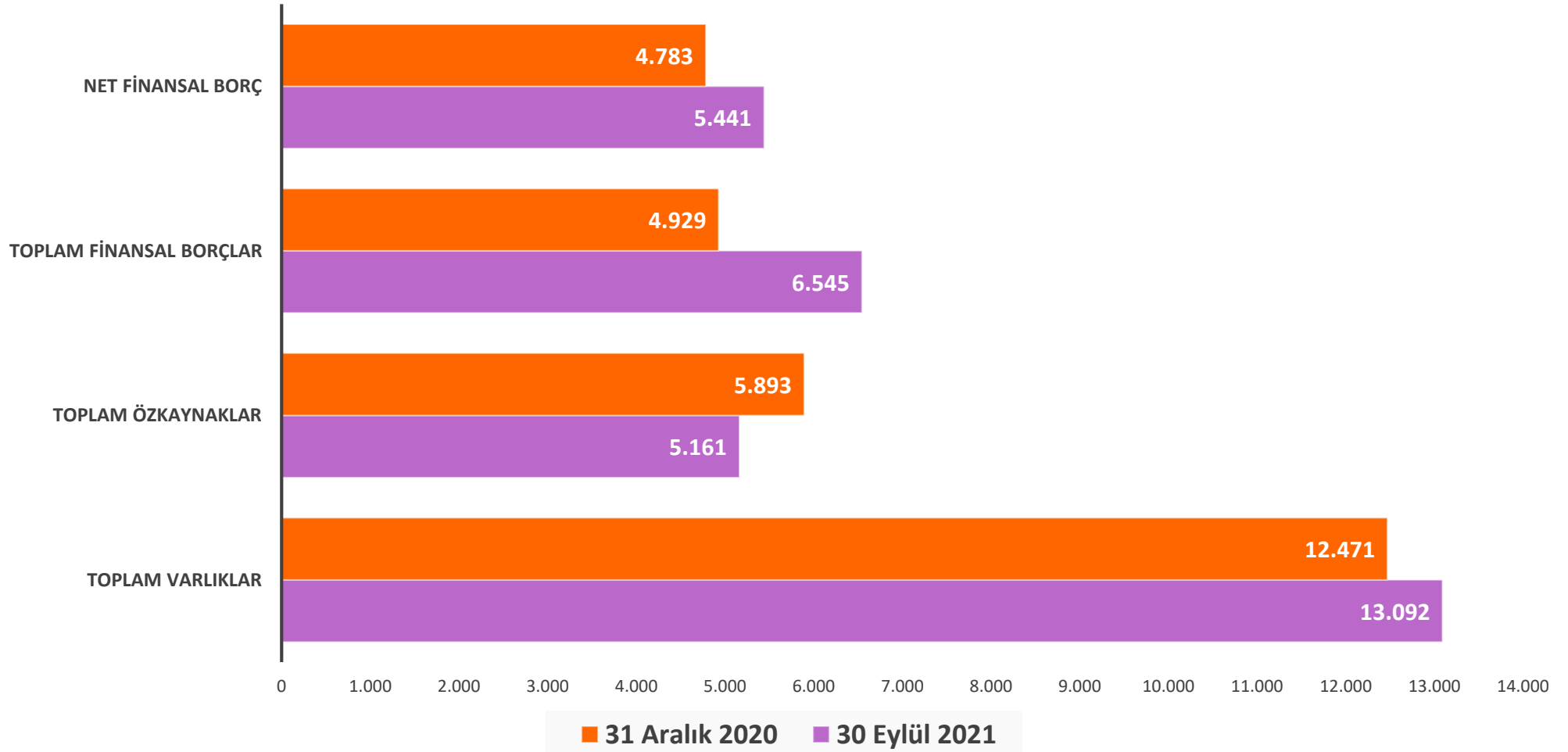
Net Finansal Borç/ FAVÖK (12 aylık)



- 2 Ağustos 2021 tarihinde, Dublin Euronext'te işlem görmek üzere toplam 750.000.000 ABD Doları nominal değerli ve sabit faizli Eurobond ihraç edilmiştir.
- Nakit ve nakit benzerlerindeki artışın temel sebebi Eurobond ihracı ile kredilerin kapatılması sonrası kalan fonun vadeli mevduat olarak değerlendirilmesidir.
- 30 Haziran 2021 tarihinde ise 34.2 mn USD ve 23.2 mn USD faiz ödemesi yapılmıştır.
- 541 çalışan.
- COVID 19 döneminde dahi hiçbir çalışan işten çıkarılmadan, 22 yeni çalışan istihdamı sağlanmıştır.

TEMEL GÖSTERGELER – 3Ç 2021

Bilanço Kalemleri (Milyon TL)



ÖNEMLİ UYARI

Bu sunum Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş. ("Aydem") ile ilgili herhangi bir amaç için itimat edilmemesi gereken bilgiler içermektedir. Bu sunum yeniden dağıtılamaz, çoğaltılamaz, yayınlanamaz, başka bir kişiye aktarılamaz veya tamamen ya da kısmen başka bir amaçla kullanılamaz.

Bu belgeye erişerek, bu belgede belirtilen sınırlamalara ve bu sunumun kullanıma sunulduğu Aydem web sayfasında belirtilen sınırlamalara uymayı kabul etmekteyiz. Bu belge yalnızca bilgi amaçlı sunulmuştur. Bu belge yatırım tavsiyesi olarak değerlendirilmemelidir, herhangi bir değerlendirme veya menkul kıymet için temel oluşturması amaçlanmamalı ve herhangi bir kişinin herhangi bir hisse veya herhangi menkul kıymeti satın alması, elde bulundurması veya elden çıkarması için bir tavsiye olarak değerlendirilmemelidir. Bu sunum Aydem yönetimi tarafından yapılan mevcut varsayımlara, tahminlere ve Aydem'e halihazırda sunulmuş diğer bilgilere dayanan geleceğe yönelik beyanlar içerebilir. Bilinen ve bilinmeyen çeşitli riskler, belirsizlikler ve diğer faktörler şirketin gelecekteki fiili sonuçları, finansal durumu, gelişimi veya performansı ile burada verilen tahminler arasında önemli farklılıklara yol açabilir. Kanuni zorunluluklar dışında Aydem geleceğe yönelik bu beyanları güncellemek veya bunları gelecekteki olaylara veya gelişmelere uygun hale getirmek için herhangi bir sorumluluk üstlenmemektedir. Aydem ve Aydem'in herhangi bir temsilcisi, ilgili alıcıya herhangi bir ek bilgiye erişim sağlamak veya bu sunumu ya da herhangi bir bilgiyi güncellemek veya bu tür bilgilerdeki herhangi bir yanlışlığı düzeltmek yükümlülüğünü üstlenmemektedir. Bu sunumdaki belirli sayısal veriler, mali bilgiler ve piyasa verileri, yerleşik ticari standartlara göre yuvarlanmıştır. Sonuç olarak; bu sunumdaki toplam tutarlar, her durumda konsolide finansal tablolarda görünen temel (yuvarlanmamış) rakamlarda yer alan tutarlara karşılık gelmeyebilir. Ayrıca tablolarda ve grafiklerdeki yuvarlanmış rakamlar, ilgili tablo ve grafiklerde bulunan toplamları tam olarak karşılamayabilir.

TEŐEKKÜRLER

Hayat için
enerji

