

**DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI
ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA
HAZIRLANAN ALTI AYLIK ARA HESAP
DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLAR VE SINIRLI
DENETİM RAPORU

ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş. Genel Kurulu'na

Giriş

Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2025 tarihli ilişikteki özet konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık dönemine ait ilgili özet konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, özet konsolide özkaynaklar değişim tablosunun, özet konsolide nakit akış tablosunun ve diğer açıklayıcı dipnotlarının sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama Standardı'na (TMS 34) uygun olarak hazırlanmasından ve sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

Yaptığımız sınırlı denetim, Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı (SBDS) 2410 "Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetimi"ne uygun olarak yürütülmüştür. Ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ilişkin sınırlı denetim, başta finans ve muhasebe konularından sorumlu kişiler olmak üzere ilgili kişilerin sorgulanması ve analitik prosedürler ile diğer sınırlı denetim prosedürlerinin uygulanmasından oluşur. Ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartları'na uygun olarak yapılan ve amacı ara dönem özet konsolide finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vakıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.



Sonuç

Sınırlı denetimimize göre ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin, tüm önemli yönleriyle TMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama” Standardı’na uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

Diğer Hususlar

Dipnot 3’te sunulan diğer bilgiler Grup yönetiminin sorumluluğundadır. Söz konusu diğer bilgiler, “FAVÖK” hesaplamasını içermekte olup, ekli ara dönem özet konsolide finansal tabloların bir parçası değildir. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar üzerindeki sonucumuz, diğer bilgi notunu içermemekte ve bu hususta tarafımıza dair herhangi bir güvence verilmemektedir.

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların sınırlı denetimi ile ilgili olarak sorumluluğumuz, diğer bilgileri okuyarak, diğer bilgiler ile sınırlı denetimden geçmiş ara dönem özet konsolide finansal tablolar ya da sınırlı denetim sürecinde elde edilen bilgiler arasındaki varsa önemli tutarsızlıkları belirlemektir. Eğer yaptığımız incelemeler sonucunda diğer bilgiler ile ara dönem özet konsolide finansal tablolar ya da sınırlı denetim neticesinde elde edilen bilgiler arasında önemli bir tutarsızlık bulunduğu sonucuna varırsak, bu bulguyu bildirmemiz gerekmektedir. Diğer bilgiye ilişkin bildirmemiz gereken herhangi bir bulgumuz bulunmamaktadır.

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

Erman Ilgaz, SMMM
Sorumlu Denetçi

Ankara, 13 Ağustos 2025

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-2
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU .	3
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU.....	4
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	5
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR	6-54

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

		Cari Dönem (Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmiş) 30 Haziran 2025	Geçmiş Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmiş) 31 Aralık 2024
	<i>Dipnot</i>		
VARLIKLAR			
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	4	1.645.258.136	1.020.404.442
Ticari alacaklar		3.763.065.438	4.311.316.068
<i>İlişkili taraflardan ticari alacaklar</i>	5, 17	28.207.874	23.903.675
<i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	5	3.734.857.564	4.287.412.393
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	6	3.082.443.267	3.013.288.641
Diğer alacaklar		83.144.329	103.411.852
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	7	83.144.329	103.411.852
Stoklar	11	265.905.748	250.690.064
Peşin ödenmiş giderler	14	121.356.481	17.664.358
Diğer dönen varlıklar	13	273.286.414	372.017.546
Toplam dönen varlıklar		9.234.459.813	9.088.792.971
Duran varlıklar			
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	6	8.610.004.165	8.348.440.717
Ticari alacaklar		496.199.613	1.053.522.657
<i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	5	496.199.613	1.053.522.657
Diğer alacaklar		10.038.358	3.264.632
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	7	10.038.358	3.264.632
Maddi duran varlıklar	9	64.001.621	69.508.860
Kullanım hakkı varlıkları		474.183.725	524.265.978
Maddi olmayan duran varlıklar	10	1.991.782.984	2.078.979.630
Ertelenmiş vergi varlığı	12	5.489.974.112	5.553.644.003
Toplam duran varlıklar		17.136.184.578	17.631.626.477
TOPLAM VARLIKLAR		26.370.644.391	26.720.419.448

İlişikteki dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

		Cari Dönem (Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmiş) 30 Haziran 2025	Geçmiş Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmiş) 31 Aralık 2024
	<i>Dipnot</i>		
KAYNAKLAR			
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	8	464.727.274	692.941.026
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	8	114.157.085	107.822.691
Ticari borçlar		2.487.501.488	2.924.044.843
<i>İlişkili taraflara ticari borçlar</i>	5,17	1.285.708.022	1.317.967.099
<i>İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar</i>	5	1.201.793.466	1.606.077.744
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		51.180.929	79.699.074
Diğer borçlar		1.516.684.286	1.558.019.776
<i>İlişkili taraflara diğer borçlar</i>	7,17	4.174.874	4.870.989
<i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar</i>	7	1.512.509.412	1.553.148.787
Dönem karı vergi yükümlülüğü	12	27.134.906	15.048.528
Kısa vadeli karşılıklar		138.926.152	166.682.033
<i>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar</i>		26.302.778	30.645.603
<i>Diğer kısa vadeli karşılıklar</i>		112.623.374	136.036.430
Ertelenmiş gelirler		14.701.102	110.447.217
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	13	125.619.720	161.098.616
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		4.940.632.942	5.815.803.804
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	8	2.168.956.093	2.613.517.192
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	8	139.678.794	192.623.186
Ticari borçlar		149.262.417	192.820.105
<i>İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar</i>	5	149.262.417	192.820.105
Diğer borçlar		58.264.466	45.404.593
<i>İlişkili taraflara diğer borçlar</i>	7, 17	38.972.583	45.403.255
<i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar</i>	7	19.291.883	1.338
Uzun vadeli karşılıklar		29.870.308	56.097.401
<i>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar</i>		29.870.308	56.097.401
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	12	1.574.620.989	1.492.056.579
Ertelenmiş gelirler		284.270	157.796
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		4.120.937.337	4.592.676.852
Toplam yükümlülükler		9.061.570.279	10.408.480.656
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	15	250.000.000	250.000.000
Sermaye düzeltmesi farkları	15	1.310.095.736	1.310.095.736
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	15	642.757.536	642.757.536
Geçmiş yıllar karları	15	14.123.637.933	13.924.043.695
Dönem net karı		982.582.907	185.041.825
Toplam özkaynaklar		17.309.074.112	16.311.938.792
TOPLAM KAYNAKLAR		26.370.644.391	26.720.419.448

İlişikteki dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

		Cari Dönem		Geçmiş Dönem	
		(Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmiş)	(Sınırlı Denetimden Geçmemiş)	(Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmiş)	(Sınırlı Denetimden Geçmemiş)
	Dipnot	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Nisan – 30 Haziran 2025	1 Ocak – 30 Haziran 2024	1 Nisan – 30 Haziran 2024
Kar veya zarar kısmı					
Hasılat	18	13.515.146.655	7.044.419.735	24.715.194.734	13.525.690.689
Satışların maliyeti (-)	19	(8.336.632.114)	(4.678.884.066)	(18.318.630.487)	(10.083.546.450)
Brüt kar		5.178.514.541	2.365.535.669	6.396.564.247	3.442.144.239
Genel yönetim giderleri (-)	20	(767.688.668)	(378.960.442)	(664.885.170)	(320.271.973)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)	20	(1.017.573.212)	(513.546.567)	(1.121.477.949)	(587.263.576)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		90.229.390	57.144.773	208.307.293	68.174.510
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)		(59.035.810)	(29.584.925)	(33.391.241)	27.769.474
Esas faaliyet karı		3.424.446.241	1.500.588.508	4.785.117.180	2.630.552.674
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü zararları ve değer düşüklüğü zararlarının iptalleri		32.468.255	74.753.545	(148.255.454)	55.845.775
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		3.456.914.496	1.575.342.053	4.636.861.726	2.686.398.449
Finansman gelirleri	22	234.191.814	148.349.698	167.730.758	54.729.161
Finansman giderleri (-)	22	(862.069.821)	(405.311.463)	(1.213.319.433)	(607.814.134)
Net Parasal Pozisyon					
Kazançları (Kayıpları)	26	(1.612.932.745)	(615.541.723)	(1.967.474.023)	(681.574.219)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı		1.216.103.744	702.838.565	1.623.799.028	1.451.739.257
Sürdürülen faaliyetler vergi (gideri)/geliri					
- Dönem vergi gideri	12	(87.286.536)	(74.485.394)	(165.656.366)	(52.250.219)
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	12	(146.234.301)	188.110.605	(730.760.198)	(426.780.519)
Sürdürülen faaliyetler dönem net karı		982.582.907	816.463.776	727.382.464	972.708.519
Dönem net karı		982.582.907	816.463.776	727.382.464	972.708.519
Dönem net karının dağılımı					
Ana ortaklık payları		982.582.907	816.463.776	727.382.464	972.708.519
Diğer kapsamlı gelir		-	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir		982.582.907	816.463.776	727.382.464	972.708.519
Pay başına kazanç					
- Sürdürülen faaliyetlerden adi pay başına kazanç	16	3,9303	3,2659	2,9095	3,8908

İlişikteki dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

	Ödenmiş sermaye	Sermaye Düzeltilmesi Olumlu Farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları	Dönem net karı	Özkaynaklar toplamı
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler	250.000.000	1.310.095.736	642.757.536	13.924.043.695	185.041.825	16.311.938.792
Transferler	-	-	-	185.041.825	(185.041.825)	-
Diğer	-	-	-	14.552.413	-	14.552.413
Dönem net karı	-	-	-	-	982.582.907	982.582.907
30 Haziran 2025 itibarıyla dönem sonu bakiyeler	250.000.000	1.310.095.736	642.757.536	14.123.637.933	982.582.907	17.309.074.112

	Ödenmiş sermaye	Sermaye Düzeltilmesi Olumlu Farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları	Dönem net karı	Özkaynaklar toplamı
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiyeler	250.000.000	1.310.095.736	598.392.128	14.260.029.157	8.809.592.214	25.228.109.235
Transferler	-	-	-	8.809.592.214	(8.809.592.214)	-
Dönem net karı	-	-	-	-	727.382.464	727.382.464
30 Haziran 2024 itibarıyla dönem sonu bakiyeler	250.000.000	1.310.095.736	598.392.128	23.069.621.371	727.382.464	25.955.491.699

İlişikteki dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

		Cari Dönem (Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak – 30 Haziran 2025	Geçmiş Dönem (Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak – 30 Haziran 2024
		Dipnot	
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI :		2.988.844.712	1.249.820.248
Dönem net karı		982.582.907	727.382.464
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler:		(664.917.117)	(658.550.164)
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	21	119.571.917	110.180.697
Değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler		8.372.787	21.269.558
Alacaklarda değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler, net	5,6	8.372.787	21.269.558
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		14.040.850	(8.232.985)
İzin karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		36.753	(1.900.929)
Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler, net		14.004.097	(6.332.056)
Faiz (Gelirleri) ve Giderleri ile ilgili düzeltmeler		495.376.158	965.288.322
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	22	729.567.972	1.133.019.080
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	22	(234.191.814)	(167.730.758)
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları		85.526.310	38.418.742
Vergi (geliri)/gideri ile ilgili düzeltmeler	12	233.520.837	896.416.564
Kar veya zarardaki diğer düzeltmeler	25	(2.797.222.946)	(3.291.943.888)
Parasal kazanç/kayıp		1.175.896.970	610.052.826
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		471.190.327	(838.044.464)
Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) İlgili Düzeltmeler		1.104.231.685	(1.727.301.992)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalışlar/(artışlar) ile ilgili düzeltmeler		(4.304.199)	1.160.172
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalışlar/(artışlar) ile ilgili düzeltmeler		1.108.535.884	(1.728.462.164)
Faaliyetlerle ilgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış) İle İlgili Düzeltmeler		13.493.797	(13.343.916)
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklardaki azalışlar ile ilgili düzeltmeler		13.493.797	(13.343.916)
İlişkili Taraflardan Faaliyetlerle ilgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış)		-	-
Stoklardaki (artışlar)/azalışlar ile ilgili düzeltmeler		(15.215.686)	27.967.218
Peşin ödenmiş giderlerdeki (artışlar)/azalışlar ile ilgili düzeltmeler		(103.692.123)	(46.056.452)
Diğer dönen ve duran varlıklardaki (artışlar)/azalışlar ile ilgili düzeltmeler		98.731.132	91.400.402
Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) İlgili Düzeltmeler		(480.101.042)	936.245.725
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artışlar/(azalışlar) ile ilgili düzeltmeler		(32.259.077)	973.782.248
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artışlar/(azalışlar) ile ilgili düzeltmeler		(447.841.965)	(37.536.523)
Faaliyetlerle ilgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış) İle İlgili Düzeltmeler		(13.923.204)	(153.239.591)
İlişkili taraflara diğer borçlardaki artışlar/(azalışlar) ile ilgili düzeltmeler		7.425.627	1.529.426
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlardaki artışlar ile ilgili düzeltmeler		(21.348.831)	(154.769.017)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artışlar/(azalışlar) ile ilgili düzeltmeler		(1.235.696)	(2.765.056)
Ertelenmiş gelirlerdeki artışlar/(azalışlar) ile ilgili düzeltmeler		(95.619.640)	252.871.743
Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki artışlar/(azalışlar) ile ilgili düzeltmeler		(35.478.896)	(203.822.545)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		788.856.117	(769.212.164)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(9.261.630)	(34.076.608)
Alınan faiz	22	234.191.814	167.730.758
Vergi iadeleri		(75.200.158)	(66.271.505)
Diğer nakit girişleri	6,25	2.050.258.569	1.951.649.767
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(1.198.442.464)	(971.801.682)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	9	(3.992.859)	(371.532)
Diğer nakit çıkışları	6,16,25	(1.194.449.605)	(971.430.150)
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(1.019.722.035)	(845.262.680)
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	8	(218.337.913)	(246.664.157)
Ödenen faizler		(701.464.191)	(512.034.014)
Kiralama yükümlülükleriyle ilgili nakit çıkışları		(52.944.392)	(44.682.898)
Diğer nakit çıkışları	22,25	(46.975.539)	(41.881.611)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ (A+B+C)		770.680.213	(567.244.114)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ENFLASYON ETKİSİ		(145.826.519)	263.850.055
D. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	1.020.404.442	1.330.575.100
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D)	4	1.645.258.136	1.027.181.041

İlişikteki dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş. ("Doğu Aras" veya "Şirket") 24 Mayıs 2013 tarih ve 8327 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesinde tescil edilerek kurulmuştur.

Şirket, elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin dağıtımını ve perakende veya toptan satışı amacıyla enerji sektöründe faaliyet gösteren şirketler kurulması veya bunlara iştirak edilmesi, iştirak edilen veya yeni kurulan bu şirketlerin yönetimlerinin tayin edilmesi, bu şirketlere teknik, mali, bilgi işlem ve insan kaynakları yönetimi ile diğer konularda danışmanlık hizmeti sağlanması, yeni kurulan veya iştirak ettiği şirketlerin teknik, idari ve mali organizasyonlarda destek sağlanması ve bu şirketler aracılığıyla sınai veya ticari yatırımlar yapılması amacıyla kurulmuştur.

Şirket, çıkarılmış sermayesinin tamamı nakden ve mevcut ortakların yeni pay alma hakları kısıtlanarak halka arz edilmiştir. Halka arza ilişkin Sermaye Piyasası Kurulu'nun 28 Ekim 2021 tarih ve E29833736-105.01.01.1-12404 sayılı olumlu kararı üzerine, 13.400.000 TL'lik sermayeyi temsilen ihraç edilen payların tamamı halka arza ilişkin İzahnamede belirtilen koşullar çerçevesinde, bedelleri nakden ve tamamen ödenmek suretiyle satılmıştır. Bununla birlikte sahiplik oranı %40 Çalık Enerji ve Ticaret A.Ş. ("Çalık Enerji"), %40 Kiler Holding A.Ş. ("Kiler Holding"), halka açık payların oranı ise %20 olmuştur. Şirket'in hisseleri 11 Kasım 2021 tarihinden itibaren Borsa İstanbul'da ("BIST") işlem görmeye başlamıştır. Şirket'in ortaklık yapısı Dipnot 16'te detaylı olarak sunulmuştur.

Şirket'in kayıtlı merkezi aşağıdaki gibidir:

Muratpaşa Mahallesi Çırçirdere Sokak No:2 Yakutiye /Erzurum.

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, Grup'un çalışan sayısı 911'tir. (31 Aralık 2024: 949).

Konsolide finansal tablolar, Şirket ve bağlı ortaklıklarını (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) kapsamaktadır. 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, Grup'un konsolidasyon kapsamına dahil edilen bağlı ortaklıkları ile bunların bulundukları ülkeler, faaliyetleri ve faaliyet alanları aşağıdaki gibidir:

Şirket adı	Ortaklık tipi	Ülke	Ana Faaliyet Konusu
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EDAŞ")	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Elektrik dağıtım hizmetleri
Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("EPSAŞ")	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Elektrik perakende satış hizmetleri

Şirket, 28 Haziran 2013 tarihinde EDAŞ'ın ve EPSAŞ'ın %100 hissesini özelleştirme yoluyla, 128.500.000 ABD Doları karşılığı satın almıştır.

Aras Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi ("EDAŞ")

EDAŞ, Ağrı, Ardahan, Bayburt, Erzincan, Erzurum, Iğdır ve Kars'ı kapsayan toplam 7 ilde, Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TEDAŞ") ile imzalanan İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi ("İHDS") imzalanma tarihi olan 4 Temmuz 2006 tarihinden başlamak üzere 30 yıl boyunca elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

Aras Elektrik Perakende Satış Anonim Şirketi ("EPSAŞ")

EPSAŞ, 4682 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 3.maddesinde yer alan "Dağıtım şirketleri dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren ayrı tüzel kişilikler altında yürütür." hükmü uyarınca 22 Nisan 2013 tarihli 8305 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesinden yayınlanan karar ile EDAŞ'ın perakende faaliyetlerinden doğan aktif ve pasiflerini devralarak kurulmuş olup Grup'un elektrik perakende satış hizmetini yürütmektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (devamı)

Grup'un faaliyet konusunu etkileyen kanunlar/yönetmelikler

Şirket'in bağlı ortaklıklarının bulunduğu bölgede yapmış olduğu elektrik perakende satış ve dağıtım faaliyetlerine bağlı olarak, 30 Mart 2013 tarihinde 28603 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe girmiş olan 14 Mart 2013 tarihli ve 6446 numaralı Elektrik Piyasası Kanunu'nun yanında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ("EPDK")'nın yayımlanmış olduğu yönetmelik ve tebliğlere bağlıdır.

Bununla birlikte Şirket'in bağlı ortaklıkları, 18 Mart 2015 tarihinde 29299 sayılı Resmi Gazetede yayınlanarak yürürlüğe giren 5507 sayılı ve 3 Mart 2015 tarihli "Bağımsız Denetim Kuruluşlarına Denetletmesi Hakkında" alınan kurul kararına tabidir.

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"lere) uygunluk beyanı

İlişikteki finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır.

Grup, 30 Haziran 2024 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet konsolide finansal tablolarını SPK'nın Seri: II, 14.1 No'lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, TMS 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" standardına uygun olarak hazırlamıştır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar ve notlar, SPK tarafından uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur.

İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup, bu çerçevede, ara dönemlerde özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir. Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tabloları yıl sonu konsolide finansal tablolarının içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup'un 31 Aralık 2024 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

Ayrıca finansal tablolar, KGK tarafından 3 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Ara dönem özet konsolide finansal tablolar bazı yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinden gösterilmesi haricinde, tarihi maliyetler üzerinden hazırlanmıştır.

Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için alım tarihinde ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Kullanılan para birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki her bir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir.

İlişikteki ara dönem özet konsolide finansal tablolar, Grup'un geçerli para birimi olan Türk Lirası ("TL") cinsinden sunulmuştur. TL olarak sunulan bütün finansal bilgiler aksi belirtilmedikçe tam TL olarak gösterilmiştir.

Yüksek enflasyon dönemlerinde finansal tabloların düzeltilmesi

Şirket, KGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve yayınlanan "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 30 Haziran 2025 tarihli ve aynı tarihte sona eren döneme ilişkin konsolide finansal tablolarını TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" ("TMS 29") Standardını uygulayarak hazırlamıştır. Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tabloların, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanması ve önceki dönem finansal tabloların da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Şirket bu nedenle, 30 Haziran 2025, 31 Aralık 2024 ve 30 Haziran 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

SPK'nın 28 Aralık 2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartlarını uygulayan finansal raporlama düzenlemelerine tabi ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS 29 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir.

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayınlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

- Bilanço tarihi itibarıyla cari satın alma gücü ile gösterilenler dışındaki tüm kalemler ilgili fiyat endeksi katsayıları kullanılarak endekslenmiştir. Önceki yıllara ait tutarlar da aynı şekilde endekslenmiştir.

Tarih	Endeks	Düzeltilme katsayısı	Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları
30 Haziran 2025	3132,17	1,0000	220%
31 Aralık 2024	2684,55	1,1667	291%
30 Haziran 2024	2319,29	1,3505	324%

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Yüksek enflasyon dönemlerinde finansal tabloların düzeltilmesi (devamı)

- Parasal aktif ve pasif kalemler, bilanço tarihinde cari olan satın alma gücü ile ifade edildiklerinden endekslemeye tabi tutulmamışlardır. Parasal kalemler nakit para ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Sabit kıymetler, iştirakler ve benzeri aktifler piyasa değerlerini geçmeyecek şekilde alım değerleri üzerinden endekslenmiştir. Amortismanlar da benzer şekilde düzeltilmişlerdir. Özkaynakların içerisinde yer alan tutarlar, bu tutarların şirkete katıldığı veya şirket içerisinde olduğu dönemlerdeki genel fiyat endekslerinin uygulanması neticesinde yeniden düzeltilmiştir.
- Bilançodaki parasal olmayan kalemlerin gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının mali tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Net parasal pozisyon üzerinden genel enflasyon sonucunda oluşan kazanç veya kayıp, parasal olmayan aktiflere, özkaynak kalemlerine ve gelir tablosu hesaplarına yapılan düzeltmelerin farkıdır. Net parasal pozisyon üzerinden hesaplanan bu kazanç veya kayıp net kara dahil edilmiştir.

TMS 29 Enflasyon Muhasebesi standardının uygulanmasının etkisi aşağıda özetlenmiştir:

Finansal Durum Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Finansal durum tablosunda yer alan tutarlardan raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimiyle ifade edilmemiş olanlar yeniden düzenlenir. Buna göre, parasal kalemler raporlama dönemi sonunda cari olan para birimi cinsinden ifade edildikleri için yeniden düzenlenmezler. Parasal olmayan kalemler, raporlama dönemi sonunda cari tutarları üzerinden gösterilmedikleri sürece, yeniden düzenlenmeleri gerekmektedir.

Parasal olmayan kalemlerin yeniden düzenlenmesinden kaynaklanan net parasal pozisyonundaki kazanç veya kayıp kar veya zarara dahil edilir ve kapsamlı gelir tablosunda ayrıca sunulur.

Kâr veya Zarar Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Kâr veya zarar tablosundaki tüm kalemler raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Bu nedenle, tüm tutarlar aylık genel fiyat endeksindeki değişiklikler uygulanarak yeniden düzenlenmiştir.

Amortisman ve itfa giderleri, maddi duran varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıklarının yeniden düzenlenmiş bakiyeleri kullanılarak düzeltilmiştir.

Nakit Akış Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Nakit akış tablosundaki tüm kalemler, raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Yüksek enflasyon dönemlerinde finansal tabloların düzeltilmesi (devamı)

Konsolide finansal tablolar

Geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir bağlı ortaklığın finansal tabloları, ana ortaklık tarafından hazırlanan konsolide finansal tablolara dahil edilmeden önce genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir. Böyle bir bağlı ortaklığın yabancı bir bağlı ortaklık olması durumunda, yeniden düzenlenmiş finansal tabloları kapanış kurundan çevrilir. Raporlama dönemi sonları farklı olan finansal tabloların konsolide edilmesi durumunda, parasal ya da parasal olmayan tüm kalemler, konsolide finansal tabloların tarihinde geçerli olan ölçüm birimine göre yeniden düzenlenir.

Karşılaştırmalı tutarlar

Önceki raporlama dönemine ait ilgili tutarlar, karşılaştırmalı finansal tabloların raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden sunulması için genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir. Daha önceki dönemlere ilişkin olarak açıklanan bilgiler de raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir.

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tablolarının Düzeltilmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır. Cari dönemde Grup önceki dönem finansal tablolarında değişiklik yapmamıştır.

İşletmenin Sürekliliği Varsayımı

Finansal tablolar, Grup'un önümüzdeki bir yılda ve faaliyetlerinin doğal akışı içerisinde varlıklarından fayda elde edeceği ve yükümlülüklerini yerine getireceği varsayımı altında işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlanmıştır.

Türkiye'de faaliyet gösteren dağıtım şirketlerinin iş modelleri dağıtım altyapı yatırımlarını yapmak ve bu altyapı yatırımlarına ilişkin de 10 yıl içinde yatırım geri ödemelerinin (itfa) tamamlanması ve bu vadeli işlemlerden de EPDK tarafından düzenlenen bir makul getiri oranı elde etmektir. Bu nedenle kısa vadeli bir finansman ihtiyacı iş modelinin doğasında mevcuttur. Grup tarafından yapılan fazla veya eksik faturalandırmalar, her yılsonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir. Bu tutarlar bilançoda uzun vadeli alacak olarak sınıflandırılmaktadır. Aynı zamanda perakende şirketleri, müşterilerden aldığı teminat tutarı da talep anında ödenecek sınıfına girmelerinden dolayı kısa vadeli diğer borçlar olarak sınıflandırmaktadır. Ancak bu tutarların nakit çıkışlarının uzun vadede gerçekleşmesi beklenmektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Konsolidasyona İlişkin Esaslar

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Şirket'in bağlı ortaklıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklıklar	Kuruluş ve faaliyet yeri	Geçerli para birimi	Ülke	Grup'un sermayedeki pay oranı ve oy kullanma hakkı oranı	
				30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EDAŞ")	Erzurum	TL	Türkiye	100%	100%
Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("EPSAŞ")	Erzurum	TL	Türkiye	100%	100%

Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, Grup ve Grup'un bağlı ortaklıkları tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar. Kontrol, Şirket'in aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

- yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde gücünün olması;
- yatırım yapılan şirket/varlıktan elde edeceği değişken getirilere açık olması ya da bu getirilere hakkı olması ve
- getiriler üzerinde etkisi olabilecek şekilde gücünü kullanabilmesi.

Yukarıda listelenen kriterlerin en az birinde herhangi bir değişiklik oluşmasına neden olabilecek bir durumun ya da olayın ortaya çıkması halinde Şirket yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir.

Grup'un yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Grup, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığının değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

- Grup'un sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Grup ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar ve
- Grup'un karar verilmesi gereken durumlarda ilgili faaliyetleri yönetmede (geçmiş dönemlerdeki genel kurul toplantılarında yapılan oylamalar da dahil olmak üzere) mevcut gücünün olup olmadığını gösterebilecek diğer olay ve şartlar.

Bir bağlı ortaklığın konsolidasyon kapsamına alınması Grup'un bağlı ortaklık üzerinde kontrole sahip olmasıyla başlar ve kontrolünü kaybetmesiyle sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alım tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir kalemi ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aittir. Kontrol gücü olmayan paylar ters bakiye ile sonuçlansa dahi, bağlı ortaklıkların toplam kapsamlı geliri ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

Gerekli olması halinde, Grup'un izlediği muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır.

Tüm grup içi varlıklar ve yükümlülükler, özkaynaklar, gelir ve giderler ve Grup şirketleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akışları konsolidasyonda elimine edilir.

2.2 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. Grup, cari yıl içerisinde standartlardaki değişikliklerin etkileri nedeniyle muhasebe politikalarında değişiklik olmamıştır.

2.3 Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır. Grup'un cari yıl içerisinde muhasebe tahminlerinde önemli bir değişikliği olmamıştır.

Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir.

2.4 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

a) 2025 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TMS 21 (Değişiklikler) *Takas Edilebilirliğin Bulunmaması*

TMS 21 (Değişiklikler) *Takas Edilebilirliğin Bulunmaması*

Bu değişiklikler, bir para biriminin ne zaman değiştirilebilir olduğunu ve olmadığında döviz kurunun nasıl belirleneceğini belirlemeye yönelik rehberlik içermektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2025 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Yeni ve Revize Edilmiş Finansal Raporlama Standartları (devamı)

b) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

Grup henüz yürürlüğe girmemiş aşağıdaki standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen aşağıdaki değişiklik ve yorumları henüz uygulamamıştır:

TFRS 17	<i>Sigorta Sözleşmeleri</i>
TFRS 17 (Değişiklikler)	<i>Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler</i>
TFRS 18	<i>Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar</i>
TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	<i>Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümüne İlişkin Yapılan Değişiklikler</i>
TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	<i>Elektrik Alım Anlaşmalarına İlişkin Değişiklikler</i>
TFRS 19	<i>Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar</i>

TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirilmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 yıl daha ertelenmiş olup 1 Ocak 2026 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

TFRS 17 (Değişiklikler) Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler

TFRS 17'de uygulama maliyetlerini azaltmak, sonuçların açıklanmasını ve geçişi kolaylaştırmak amacıyla değişiklikler yapılmıştır.

Ayrıca, karşılaştırmalı bilgilere ilişkin değişiklik ile TFRS 7 ve TFRS 9'u aynı anda ilk uygulayan şirketlere finansal varlıklarına ilişkin karşılaştırmalı bilgileri sunarken o finansal varlığa daha önce TFRS 9'un sınıflandırma ve ölçüm gereklilikleri uygulanmış gibi sunmasına izin verilmektedir. Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar

TFRS uygulayan tüm işletmeler için finansal tablolarda bilgilerin sunumu ve açıklanması konusundaki gereklilikleri içermektedir. 1 Ocak 2027 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Yeni ve Revize Edilmiş Finansal Raporlama Standartları (devamı)

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümüne İlişkin Yapılan Değişiklikler

Değişiklikler, TFRS 9 Finansal Araçlar standardının sınıflandırma ve ölçüm gerekliliklerinin uygulama sonrası gözden geçirilmesi sırasında belirlenen konuları ele almaktadır. 1 Ocak 2026 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - Elektrik Alım Anlaşmalarına İlişkin Değişiklikler

Değişiklikler, doğaya bağlı elektrik referanslı sözleşmeleri daha gerçeğe uygun bir şekilde yansıttığı görüşüyle, işletmelerin finansal tablolarına bu tür sözleşmelere ilişkin bilgileri dahil edebilmelerini sağlamayı amaçlamaktadır. 1 Ocak 2026 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

TFRS 19 - Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar

TFRS 19, uygun koşulları sağlayan bir bağlı ortaklığın, diğer TFRS Muhasebe Standartlarındaki açıklama gereklilikleri yerine uygulamasına izin verilen açıklama gerekliliklerini belirlemektedir. 1 Ocak 2027 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

30 Haziran 2025 tarihinde sona eren altı aylık ara döneme ait özet konsolide finansal tablolar, TMS'nin ara dönem finansal tabloların hazırlanmasına yönelik TMS 34 standardına uygun olarak hazırlanmıştır. Ayrıca, 30 Haziran 2025 tarihinde sona eren ara döneme ait özet konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında uygulanan muhasebe politikalarıyla tutarlı hazırlanmıştır. Dolayısıyla, bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolar ile birlikte değerlendirilmelidir.

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla tam konsolidasyona tabi tutulan bağlı ortaklıkların oy hakları ve etkin ortaklık oranları; Not 2.1'de açıklandığı şekilde 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla raporlanan oranlara göre değişiklik göstermemiştir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.

3. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup yönetimi, bölümlere göre raporlama yaparken, ana faaliyet konusunu dağıtım ve perakende olarak temel iki bölüme ayırmıştır.

Grup'un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili merci, bölüm performanslarının değerlendirilmesinde; aynı endüstride yer alan şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından, vergi öncesi kar, faiz, vergi, amortisman ve itfa öncesi kar ("FAVÖK") faaliyet bölümlerinin finansal performansının değerlendirilmesinde gözden geçirilir. Grup yönetimi, Grup şirketlerinin operasyonel sonuçlarını takip edebilmek için vergi öncesi kar ve FAVÖK kullanmaktadır.

	Elektrik dağıtımı		Perakende elektrik satışı		Diğer (*)		Konsolidasyon düzeltmeleri ve eliminasyonlar		Toplam	
	30 Haziran 2025	30 Haziran 2024	30 Haziran 2025	30 Haziran 2024	30 Haziran 2025	30 Haziran 2024	30 Haziran 2025	30 Haziran 2024	30 Haziran 2025	30 Haziran 2024
Hasılat	7.649.367.260	8.022.417.229	7.838.355.309	18.190.912.560	41.030.562	41.271.934	(2.013.606.476)	(1.539.406.989)	13.515.146.655	24.715.194.734
Satışların Maliyeti (-)	(2.960.173.444)	(2.873.860.601)	(7.307.039.732)	(16.901.151.461)	-	-	1.930.581.062	1.456.381.575	(8.336.632.114)	(18.318.630.487)
Brüt kar	4.689.193.816	5.148.556.628	531.315.577	1.289.761.099	41.030.562	41.271.934	(83.025.414)	(83.025.414)	5.178.514.541	6.396.564.247
Amortisman giderleri öncesi brüt kar	4.689.193.816	5.148.556.628	531.315.577	1.289.761.099	41.030.562	41.271.934	(83.025.414)	(83.025.414)	5.178.514.541	6.396.564.247
Faaliyet gelirleri/(giderleri),net	(1.558.363.044)	(1.563.072.871)	(151.691.758)	(160.022.442)	(38.660.575)	(36.112.523)	83.025.414	83.025.414	(1.665.689.963)	(1.676.182.422)
Finansman giderleri	(986.168.313)	(1.249.143.139)	(26.571.798)	(34.934.268)	(232.725)	(96.338)	150.903.015	70.854.312	(862.069.821)	(1.213.319.433)
Net Parasal Pozisyon Kazançları (Kayıpları)	(1.272.044.467)	(1.564.276.516)	(238.397.291)	(332.970.956)	(102.490.987)	(70.226.551)	-	-	(1.612.932.745)	(1.967.474.023)
Amortisman ve itfa payları	(443.813)	(599.363)	(35.688.165)	(26.268.347)	(414.525)	(287.573)	(83.025.414)	(83.025.414)	(119.571.917)	(110.180.697)
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü zararları ve değer düşüklüğü zararlarının iptalleri	23.927.569	(140.863.770)	(2.520.518)	(17.182.099)	-	-	11.061.204	9.790.415	32.468.255	(148.255.454)
Finansman gelirleri	44.532.223	90.914.967	339.565.010	153.804.643	997.596	73.317.666	(150.903.015)	(150.306.518)	234.191.814	167.730.758
Diğer gelir gider, net	(29.991.118)	168.718.402	62.762.866	(72.342.273)	9.483.037	819.170.074	(11.061.205)	(740.630.151)	31.193.580	174.916.052
Vergi öncesi kar	910.642.853	890.234.338	478.773.923	799.845.357	(90.287.617)	827.036.689	(83.025.415)	(893.317.356)	1.216.103.744	1.623.799.028

(*) Diğer bölümü Şirket'e ait sonuçları içermektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

3. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (devamı)

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla raporlanabilir varlık ve yükümlülüklerle ilişkin mutabakatlar aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2025	Dağıtım	Perakende	Diğer (*)	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolidasyon toplam
Bölüm varlıkları	21.562.618.004	3.635.682.508	6.600.655.962	(5.428.312.083)	26.370.644.391
Bölüm yükümlülükleri	(8.127.850.899)	(2.321.766.912)	(11.418.993)	1.399.466.525	(9.061.570.279)

31 Aralık 2024	Dağıtım	Perakende	Diğer (*)	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolidasyon toplam
Bölüm varlıkları	22.234.201.055	3.415.814.099	6.711.821.540	(5.641.417.246)	26.720.419.448
Bölüm yükümlülükleri	(9.609.034.167)	(2.469.607.452)	(25.436.131)	1.695.597.094	(10.408.480.656)

(*) Diğer bölümü Şirket'e ait sonuçları içermektedir.

Diğer Bilgiler

FAVÖK esas faaliyet karı tutarına amortisman giderleri ve itfa payları eklenerek elde edilir. FAVÖK ve konsolide finansal tablolarda yer alan sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
Esas faaliyet karı	3.424.446.241	4.785.117.180
Amortisman ve itfa payı giderleri (Dipnot 21)	119.571.917	110.180.697
FAVÖK	3.544.018.158	4.895.297.877

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

4. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kasa	64.939	19.456
Bankalar	1.556.762.701	270.701.296
- Vadesiz mevduatlar	103.717.045	57.171.472
- Vadeli mevduatlar	1.453.045.656	213.529.824
Diğer nakit ve nakit benzerleri (*)	88.430.496	749.683.690
Toplam nakit ve nakit benzerleri	1.645.258.136	1.020.404.442

(*) 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla diğer likit varlıkların 78.290.355 TL'lik kısmı (31 Aralık 2024: 705.437.310 TL) İstanbul Takas ve Saklama Bankası A.Ş. ("Takasbank") nezdinde gecelik olarak tutulan ve Takasbank tarafından belirlenen %46,22 (31 Aralık 2024: %48,17) faiz oranı üzerinden nemalandırılan tutarlardan oluşmaktadır. 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla kalan 10.140.141 TL'lik kısım ise (31 Aralık 2024: 1.766.610 TL) bir günlük yoldaki para ve kredi kartı alacaklarından oluşmaktadır.

30 Haziran 2025	Vade	Faiz oranı	30 Haziran 2025
TL	1 Temmuz 2025	%40,00	202.298.403
TL	1 Temmuz 2025	%38,00	417.280
TL	1 Temmuz 2025	%43,00	8.077.829
TL	1 Temmuz 2025	%45,00	42.252.144
TL	1 Temmuz 2025	%50,00	700.000.000
TL	16 Temmuz 2025	%49,60	500.000.000
			1.453.045.656

31 Aralık 2024	Vade	Faiz oranı	31 Aralık 2024
TL	2 Ocak 2025	%43,00	81.671.751
TL	2 Ocak 2025	%40,00	1.598.786
TL	3 Ocak 2025	%5,00	1.318
TL	27 Ocak 2025	%5,00	3.090
TL	2 Ocak 2025	%34,00	5.413.773
TL	2 Ocak 2025	%43,00	124.841.106
			213.529.824

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

5. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR**Kısa Vadeli Ticari Alacaklar**

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	3.734.857.564	4.287.412.393
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 17)	28.207.874	23.903.675
Toplam	3.763.065.438	4.311.316.068

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Ticari alacaklar	1.502.062.988	1.942.778.045
Gelir farkı düzeltme bileşenleri	2.232.794.576	2.344.634.348
Perakende Satış Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni (*)	132.432.193	116.052.813
Sistem İşletim Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni (*)	1.982.033.337	2.228.581.535
Omega-4 Düzeltme Bileşeni (**)	118.329.046	-
Şüpheli ticari alacaklar	210.035.150	202.943.076
Değer düşüklüğü karşılığı (-)	(210.035.150)	(202.943.076)
Toplam	3.734.857.564	4.287.412.393

(*) Gelir farkı düzeltme bileşenleri, bir tarife yılına ait sistem işletim gelir tavanının ilgili tarife yılı hesaplanan değeri ile ilgili tarife yılında gerçekleşen sistem işletim geliri arasındaki farka ait düzeltmeyi içerir. Söz konusu farka ait düzeltme, oluşmasını takip eden ikinci yılda EPDK tarafından düzeltmeye esas sistem işletim gelir tavanı olarak dikkate alınır ve ilgili yıla ait gelir tavanının hesaplanmasında kullanılır. Gelir farkı düzeltme bileşeni, kontrol edilemeyen işletme giderleri, yatırım farkı düzeltme bileşeni, sistem işletim gelir farkı düzeltme bileşeni, kalite faktörü ve vergi farkı düzeltmelerini de içermektedir. EPDK tarafından düzenlemeye esas işletme gideri unsurların biri olan kontrol edilemeyen işletme giderleri tutarı, görevli tedarik şirketi tarafından kontrol edilemeyen ve perakende satış faaliyeti kapsamında oluşan işletme giderleri ve dağıtım şirketi tarafından kontrol edilemeyen ve dağıtım faaliyeti kapsamında oluşan işletme giderlerinden oluşmaktadır. Gerçekleşen işletme giderinin, tarife hesaplamalarında dikkate alınan işletme giderinin üzerinde ya da altında oluşması durumunda ortaya çıkan fark, kontrol edilemeyen işletme gelirleri için gelir ve fiyat hesaplamalarında dikkate alınır. Söz konusu farklar EPDK tarafında görevli dağıtım ve tedarik şirketine bildirilir. Grup söz konusu kontrol edilemeyen işletme giderlerine ilişkin düzeltmeleri oluştukları yılda tahakkuk ederek muhasebeleştirir.

(**) Perakende satış şirketi, tarife müşterileri tarafında yapılan satışlardan %2,38 brüt kar marjı elde etmelidir. Söz konusu tahakkuk tutarı, perakende satış brüt kar marjını %2,38'e eşitlemek için kaydedilen ve altı ayda bir düzenlenen düzeltme bileşeninden (Omega-4) oluşmaktadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

5. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (devamı)**Kısa Vadeli Ticari Alacaklar (devamı)**

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait değer düşüklüğü karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak bakiyesi	202.943.076	274.892.107
Dönem içinde ayrılan karşılık	24.188.023	81.765.093
Silinen alacaklar/(İptal edilen karşılıklar)	(13.421.796)	(33.635.316)
Enflasyon etkisi	(3.674.153)	(56.622.156)
30 Haziran bakiyesi	210.035.150	266.399.728

Değer düşüklüğü karşılığı geçmişteki tahsil edilememe tecrübesine dayanılarak belirlenmiştir.

Grup'un ticari alacaklarının ortalama vade süresi 1-30 gün aralığındadır.

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflara uzun vadeli ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Gelir farkı düzeltme bileşenleri	496.199.613	1.053.522.657
<i>Perakende Satış Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni (*)</i>	21.417.696	49.977.736
<i>Sistem İşletim Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni (*)</i>	474.781.917	1.003.544.921
Toplam	496.199.613	1.053.522.657

(*) Gelir farkı düzeltme bileşenleri, bir tarife yılına ait sistem işletim gelir tavanının ilgili tarife yılı hesaplanan değeri ile ilgili tarife yılında gerçekleşen sistem işletim geliri arasındaki farka ait düzeltmeyi içerir. Söz konusu farka ait düzeltme, oluşmasını takip eden ikinci yılda EPDK tarafından düzeltmeye esas sistem işletim gelir tavanı olarak dikkate alınır ve ilgili yıla ait gelir tavanının hesaplanmasında kullanılır. Gelir farkı düzeltme bileşeni, kontrol edilemeyen işletme giderleri, yatırım farkı düzeltme bileşeni, sistem işletim gelir farkı düzeltme bileşeni, kalite faktörü ve vergi farkı düzeltmelerini de içermektedir. EPDK tarafından düzenlemeye esas işletme gideri unsurların biri olan kontrol edilemeyen işletme giderleri tutarı, görevli tedarik şirketi tarafından kontrol edilemeyen ve perakende satış faaliyeti kapsamında oluşan işletme giderleri ve dağıtım şirketi tarafından kontrol edilemeyen ve dağıtım faaliyeti kapsamında oluşan işletme giderlerinden oluşmaktadır. Gerçekleşen işletme giderinin, tarife hesaplamalarında dikkate alınan işletme giderinin üzerinde ya da altında oluşması durumunda ortaya çıkan fark, kontrol edilemeyen işletme gelirleri için gelir ve fiyat hesaplamalarında dikkate alınır. Söz konusu farklar EPDK tarafında görevli dağıtım ve tedarik şirketine bildirilir. Grup söz konusu kontrol edilemeyen işletme giderlerine ilişkin düzeltmeleri oluştukları yılda tahakkuk ederek muhasebeleştirir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

5. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (devamı)**Kısa vadeli ticari borçlar**

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	1.201.793.466	1.606.077.744
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 17)	1.285.708.022	1.317.967.099
Toplam	2.487.501.488	2.924.044.843

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli ticari borçları aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Tedarikçilere borçlar	676.027.766	841.693.602
Gelir farkı düzeltme bileşenleri	525.765.700	764.384.142
Perakende Satış Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni (*)	4.965.538	-
Omega-4 Düzeltme Bileşeni (**)	-	17.778.259
Kayıp-Enerji Düzeltme Bileşeni (**)	520.800.162	746.605.883
Toplam	1.201.793.466	1.606.077.744

Grup'un ticari borçlarının ortalama vade süresi 1-30 gün aralığındadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

5. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (devamı)

Uzun vadeli ticari borçlar

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un uzun vadeli ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Gelir farkı düzeltme bileşenleri	149.262.417	192.820.105
Perakende Satış Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni (*)	4.965.538	-
Kayıp Enerji Düzeltme Bileşeni (**)	144.296.879	192.820.105
Toplam	149.262.417	192.820.105

(*) Gelir farkı düzeltme bileşenleri, bir tarife yılına ait sistem işletim gelir tavanının ilgili tarife yılı hesaplanan değeri ile ilgili tarife yılında gerçekleşen sistem işletim geliri arasındaki farka ait düzeltmeyi içerir. Söz konusu farka ait düzeltme, oluşmasını takip eden ikinci yılda EPDK tarafından düzeltmeye esas sistem işletim gelir tavanı olarak dikkate alınır ve ilgili yıla ait gelir tavanının hesaplanmasında kullanılır. Gelir farkı düzeltme bileşeni, kontrol edilemeyen işletme giderleri, yatırım farkı düzeltme bileşeni, sistem işletim gelir farkı düzeltme bileşeni, kalite faktörü ve vergi farkı düzeltmelerini de içermektedir. EPDK tarafından düzenlemeye esas işletme gideri unsurların biri olan kontrol edilemeyen işletme giderleri tutarı, görevli tedarik şirketi tarafından kontrol edilemeyen ve perakende satış faaliyeti kapsamında oluşan işletme giderleri ve dağıtım şirketi tarafından kontrol edilemeyen ve dağıtım faaliyeti kapsamında oluşan işletme giderlerinden oluşmaktadır. Gerçekleşen işletme giderinin, tarife hesaplamalarında dikkate alınan işletme giderinin üzerinde ya da altında oluşması durumunda ortaya çıkan fark, kontrol edilemeyen işletme gelirleri için gelir ve fiyat hesaplamalarında dikkate alınır. Söz konusu farklar EPDK tarafında görevli dağıtım ve tedarik şirketine bildirilir. Grup söz konusu kontrol edilemeyen işletme giderlerine ilişkin düzeltmeleri oluştukları yılda tahakkuk ederek muhasebeleştirir.

(**) Kayıp enerji düzeltme bileşenine esas gelir farkı ise hedef kayıp oranı doğrultusunda gerçekleşen toplam kayıp enerji maliyetinden, destekleme tutarının kayıp enerjiye ilişkin kısmı ile kullanıcılara tahakkuk ettirilen dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin gelirin kayıp enerjiye ilişkin kısmının çıkartılması ile bulunmaktadır. Kayıp enerji düzeltme bileşeni, gelir farkı düzeltme bileşeninde olduğu gibi her bir tarife yılı için iki yıl sonra EPDK tarafından tarifeler ile düzeltilmektedir. Kayıp enerji düzeltme bileşenine esas gelir farkı, finansal tablolarda tahakkuk esasına göre ticari alacak ya da ertelenmiş gelir olarak muhasebeleştirilir.

(***) Perakende satış şirketi, tarife müşterileri tarafında yapılan satışlardan %2,38 brüt kar marjı elde etmelidir. Söz konusu tahakkuk tutarı, perakende satış brüt kar marjını %2,38'e eşitlemek için kaydedilen ve altı ayda bir düzenlenen düzeltme bileşeninden (Omega-4) oluşmaktadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

6. İMTİYAZ SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN FİNANSAL VARLIKLAR

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacaklar	3.082.443.267	3.013.288.641
Uzun vadeli imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacaklar	8.610.004.165	8.348.440.717
Toplam	11.692.447.432	11.361.729.358

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacakların hareketleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	30 Haziran 2024
1 Ocak bakiyesi	11.361.729.358	10.827.178.561
Dönem içi yatırım harcamaları (Dipnot 18)	1.194.449.605	971.430.150
Yatırımlara ilişkin cari dönem itfa	(2.050.258.569)	(1.951.649.767)
İmtiyazlı hizmet sözleşmelerinden alacaklara ilişkin endeks farkı (Dipnot 19)	2.844.198.485	3.333.825.499
Dönem içi ayrılan karşılık (-) / karşılık iptali (+)	2.393.440	26.860.219
Enflasyon etkisi	(1.660.064.887)	(2.302.624.493)
30 Haziran bakiyesi	11.692.447.432	10.905.020.169

(*) Söz konusu tutar dönem içerisindeki yatırım harcamalarından oluşmaktadır.

Uzun vadeli imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacakların vadelerine göre dağılımı aşağıda gibidir:

İtfaya konu alacaklar		
İtfa yılı	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
2026	1.343.794.247	2.417.030.379
2027	2.159.092.086	1.831.020.231
2028	1.670.080.699	1.421.705.448
2029	1.299.420.371	1.092.266.241
2030	994.542.863	822.086.193
2031	698.032.250	557.021.098
2032	302.582.303	195.371.478
2033	96.841.470	11.939.649
2034	45.617.876	-
Toplam	8.610.004.165	8.348.440.717

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

7. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR**Kısa vadeli diğer alacaklar**

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar (*)	83.144.329	103.411.852
Toplam	83.144.329	103.411.852

(*) 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar ağırlıklı olarak vergi alacağı tutarından oluşmaktadır. Vergi alacağı, vergi borcundan mahsup edilmektedir.

Uzun vadeli diğer alacaklar

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Verilen depozito ve teminatlar (*)	10.038.358	3.264.632
Toplam	10.038.358	3.264.632

(*) 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla verilen kısa vadeli ve uzun vadeli depozito ve teminatlar ağırlıklı olarak Grup aleyhine açılan davalara ilişkin olarak ilgili icra mahkemelerine ödenen tutarlardan oluşmaktadır.

Kısa vadeli diğer borçlar

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 17)	4.174.874	4.870.989
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	1.512.509.412	1.553.148.787
Toplam	1.516.684.286	1.558.019.776

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTİ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

7. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR (devamı)**Kısa vadeli diğer borçlar (devamı)**

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçları aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Güvence bedeli depozito ve teminatları (**)	1.487.011.431	1.479.934.831
Alınan depozito ve teminatlar (*)	11.971.206	31.852.087
Diğer çeşitli borçlar	13.526.775	41.361.869
Toplam	1.512.509.412	1.553.148.787

(*) 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, alınan depozito ve teminatlar esas olarak Grup'un yatırım faaliyetlerine ilişkin taşeronlardan almış olduğu nakdi teminat tutarlarından oluşmaktadır.

(**) Grup, müşterilerinden abonelik sırasında Türkiye Elektrik Dağıtım AŞ ("TEDAŞ") adına güvence bedeli almaktadır ve bu güvence bedeli tutarları, EPDK tarafından ilan edilen tarife ve yöntemler ile belirlenmekte olup, müşterilerden alındığı anda gerçeğe uygun değeri üzerinden muhasebeleştirilmektedir. EPDK'nın "Elektrik Piyasasında Garanti Ücretlerinin Güncellenmesi ile İlgili Kurallar ve Yönetmelikler" konusundaki kararına göre, Grup, abonelik sözleşmesini sonlandıran müşterilerine EPDK tarafından belirlenen yöntemlerle güncellenmiş abonelik ücretlerini iade etmek zorundadır. Güvence bedellerinin güncellenmiş değerleri, EPDK tarafından belirlenen yöntemlere göre hesaplanmaktadır.

Uzun vadeli diğer borçlar

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 17)	38.972.583	45.403.255
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	19.291.883	1.338
Toplam	58.264.466	45.404.593

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

8. BORÇLANMALAR**8.1 KREDİLER**

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kredilerin detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli borçlanmalar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	464.727.274	692.941.026
Toplam	464.727.274	692.941.026

Uzun vadeli borçlanmalar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Uzun vadeli banka kredileri	2.168.956.093	2.613.517.192
Toplam	2.168.956.093	2.613.517.192

Kredi sözleşmelerinin orijinal vadelerine göre kredi geri ödemeleri, 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Bir yıl içinde ödenecekler	464.727.274	692.941.026
İkinci yılda ödenecekler	575.594.086	620.459.561
Üçüncü yılda ödenecekler	567.606.267	616.246.009
Dördüncü yılda ödenecekler	549.361.751	605.822.658
Beşinci yılda ödenecekler	382.267.740	529.799.015
Beş yıldan sonra ödenecekler	94.126.249	241.189.949
Toplam	2.633.683.367	3.306.458.218

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2025			
Para birimi	Nominal faiz oranı	Vade	Defter değeri
Avro	%4,34	2032	363.703.958
TL	%54,08	2025-2030	2.269.979.409
Toplam:			2.633.683.367
31 Aralık 2024			
Para birimi	Nominal faiz oranı	Vade	Defter değeri
Avro	%4,34	2032	374.182.408
TL	%56,54	2025-2030	2.932.275.810
Toplam:			3.306.458.218

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

8. BORÇLANMALAR (devamı)

8.1 KREDİLER (devamı)

Grup'un kullanmış olduğu kredilerden kaynaklanan yükümlülüklerine ait mutabakat aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak bakiyeleri	3.306.458.218	5.341.161.675
Dönem içi kredi anapara ödemeleri	(218.337.913)	(246.664.157)
Dönem içi kur değişiminin etkileri (Dipnot 22)	85.526.310	38.418.742
Diğer nakit olmayan değişimler	-	591.630.597
Enflasyon etkisi	(539.963.248)	(1.527.565.746)
30 Haziran kapanış bakiyesi	2.633.683.367	4.196.981.111

Grup'un kullanmış olduğu kredilere ilişkin kredi sözleşmelerinde yer alan yerine getirmekle yükümlü olduğu bir mali şart bulunmamaktadır.

Grup'un finansal borçları ile ilgili maruz kaldığı likidite, kur ve faiz riski Dipnot 23'te açıklanmıştır.

8.2 KİRALAMA İŞLEMLERİ

Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
- Kiralama yükümlülükleri	114.157.085	107.822.691
Uzun vadeli borçlanmalar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
- Kiralama yükümlülükleri	139.678.794	192.623.186

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden borçların detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Bir yıl içinde	122.613.183	117.208.246
Eksi: geleceğe ait finansal giderler	(8.456.098)	(9.385.555)
Kiralama yükümlülüklerinin bugünkü değeri	114.157.085	107.822.691
İki yıl ve üzeri	157.662.250	205.150.302
Eksi: geleceğe ait finansal giderler	(17.983.456)	(12.527.116)
Kiralama yükümlülüklerinin bugünkü değeri	139.678.794	192.623.186

Grup'un kiralama yükümlülükleri, varlığın faydalı ömrü boyunca üçüncü taraflardan kiralamış olduğu taşıt ve bina için kiralama sözleşmeleri kapsamında gelecekte ödenecek borçlarının bugünkü değerini ifade etmektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren yıllara ait maddi duran varlık ve ilgili birikmiş amortisman hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2025	Girişler	Çıkışlar	30 Haziran 2025
Maliyet değeri				
Binalar	28.796.248	-	-	28.796.248
Taşıtlar	1.792.466	-	-	1.792.466
Tesis makine ve cihazlar	5.406.399	450.000	-	5.856.399
Demirbaşlar	51.521.061	733.671	-	52.254.732
Özel maliyet	25.868.031	2.809.188	-	28.677.219
30 Haziran 2025 kapanış bakiyesi	113.384.205	3.992.859	-	117.377.064
Birikmiş amortisman				
Binalar	3.056.712	287.962	-	3.344.674
Taşıtlar	1.792.466	-	-	1.792.466
Tesis makine ve cihazlar	3.463.672	7.500	-	3.471.172
Demirbaşlar	24.788.575	5.773.865	-	30.562.440
Özel maliyet	10.773.920	3.430.771	-	14.204.691
30 Haziran 2025 kapanış bakiyesi	43.875.345	9.500.098	-	53.375.443
30 Haziran 2025 itibarıyla net defter değeri	69.508.860			64.001.621
	1 Ocak 2024	Girişler	Çıkışlar	30 Haziran 2024
Maliyet değeri				
Binalar	28.796.248	-	-	28.796.248
Taşıtlar	1.792.467	-	-	1.792.467
Tesis, makine ve cihazlar	3.152.396	-	-	3.152.396
Demirbaşlar	41.392.236	-	-	41.392.236
Özel maliyet	19.551.008	-	-	19.551.008
Yapılmakta olan yatırımlar	6.010.845	371.532	-	6.382.377
30 Haziran 2024 kapanış bakiyesi	100.695.200	371.532	-	101.066.732
Birikmiş amortisman				
Binalar	2.480.787	287.963	-	2.768.750
Taşıtlar	1.792.467	-	-	1.792.467
Tesis, makine ve cihazlar	2.833.193	315.240	-	3.148.433
Demirbaşlar	17.604.893	1.179.334	-	18.784.227
Özel maliyet	2.488.406	384.355	-	2.872.761
30 Haziran 2024 kapanış bakiyesi	27.199.746	2.166.892	-	29.366.638
30 Haziran 2024 itibarıyla net defter değeri	73.495.454			71.700.094

(*) 30 Haziran 2025 tarihinde sona eren yıla ait amortisman giderinin 9.500.099 TL'si (30 Haziran 2024: 2.166.892 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilen finansman gideri, sigorta teminatı ve ipotek bulunmamaktadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

10. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 dönemlere sona eren yıllara ait maddi olmayan duran varlık ve ilgili birikmiş itfa payları hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2025	Girişler	Çıkışlar	30 Haziran 2025
Maliyet				
Bilgisayar yazılımları	174.092.812	-	-	174.092.812
Elektrik kullanım hakları (*)	3.902.194.481	-	-	3.902.194.481
30 Haziran 2025 kapanış bakiyesi	4.076.287.293	-	-	4.076.287.293
Birikmiş itfa payları				
Bilgisayar yazılımları	73.885.561	4.171.231	-	78.056.792
Elektrik satış hakları (*)	1.923.422.102	83.025.414	-	2.006.447.517
30 Haziran 2025 kapanış bakiyesi	1.997.307.663	87.196.645	-	2.084.504.309
30 Haziran 2025 itibarıyla net defter değeri	2.078.979.630			1.991.782.984
	1 Ocak 2024	Girişler	Çıkışlar	30 Haziran 2024
Maliyet				
Bilgisayar yazılımları	174.092.812	-	-	174.092.812
Elektrik satış hakları	3.902.194.481	-	-	3.902.194.481
30 Haziran 2024 kapanış bakiyesi	4.076.287.293	-	-	4.076.287.293
Birikmiş itfa payları				
Bilgisayar yazılımları	67.071.590	8.511.381	-	75.582.971
Elektrik satış hakları	1.757.371.273	83.025.414	-	1.840.396.687
30 Haziran 2024 kapanış bakiyesi	1.824.442.863	91.536.795	-	1.915.979.658
30 Haziran 2024 itibarıyla net defter değeri	2.251.844.430			2.160.307.635

(*) 24 Temmuz 2006 tarihinde TEDAŞ ile Aras Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi arasında imzalanan İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi ("İHDS") doğrultusunda TEDAŞ bünyesinde bulunan dağıtım tesisleri ve dağıtım tesislerinin işletilmesinde kullanılması gereken diğer ilave unsurlar üzerindeki işletme hakkı devrolmuştur. 28 Haziran 2013 tarihinde ise Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş. EDAŞ'ın %100 hissesini özelleştirme yoluyla satın almıştır. Bu çerçevede, Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş.'nin Aras EDAŞ paylarını alımı ile oluşan elektrik satış hakları maddi olmayan duran varlık olarak muhasebeleştirilmiştir.

30 Haziran 2025 tarihinde sona eren döneme ait itfa paylarının 4.171.231 TL'si (30 Haziran 2024: 8.511.381 TL) genel yönetim giderlerine, 83.025.414 TL'si satışların maliyetine (30 Haziran 2024: 83.025.415 TL) dahil edilmiştir.

11. STOKLAR

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
İlk madde ve malzeme (*)	265.905.748	250.690.064
Toplam	265.905.748	250.690.064

(*) Söz konusu tutarlar Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla henüz yatırım harcamalarında veya bakım/onarım çalışmalarında kullanmamış olduğu stok tutarlarından oluşmaktadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

12. VERGİ

Kurumlar vergisi

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır. Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi yükümlülükleri, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler (varsa geçmiş yıl zararları ve tercih edildiği takdirde kullanılan yatırım indirimleri) düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

2025 yılında uygulanan efektif vergi oranı %25’dir (2024: %25).

7061 Sayılı “Bazı Vergi Kanunları ile Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” 5 Aralık 2017 tarihli ve 30261 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır. Bu Kanunun 89 uncu maddesiyle, Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “İstisnalar” başlıklı 5 inci maddesinde değişiklik yapılmaktadır. Maddenin birinci fıkrasının; (a) bendiyle kurumların iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan taşınmazların satışından doğan kazançlarına uygulanan %75’lik istisna %50’ye indirilmiştir. Bu düzenleme 5 Aralık 2017 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

Grup’un bağlı ortaklıklarından Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.’nin 6. Bölge destekleri ihtiva eden Yatırım Teşvik Belgesi 29 Mayıs 2021 tarihinde sona ermiş olup Aras EDAŞ’ın yapmış olduğu uzatma talebi T.C Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı tarafından 30 Aralık 2021 tarihinde uygun görülerek 31 Aralık 2025 tarihine kadar uzatılmıştır. İlgili teşvik belgesi kapsamında Aras EDAŞ %90 kurumlar vergisi teşviği sağlamaktadır. Aras EDAŞ’ın geçici farkları üzerinden yapılan ertelenmiş vergi hesaplamasında ilgili teşvik dikkate alınmıştır.

Türkiye’deki vergi mevzuatı, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklarının konsolide bir vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple, konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, konsolidasyona tabi olan her bir şirket bazında ayrı ayrı hesaplanmıştır. Türk vergi mevzuatına göre mali zararlar, gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere beş yıl süre ile taşınabilir. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez. Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.

12. VERGİ (devamı)

Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye’de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri 22 Aralık 2021 tarihine kadar %15 oranında stopaja tabii idi. Ancak, 22 Aralık 2021 tarihli ve 31697 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 4936 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı uyarınca 193 numaralı Gelir Vergisi Kanunu ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununun kar payı dağıtımına ilişkin hükümlerinde düzenleme yapılmış olup, %15 olan stopaj oranı %10’a indirilmiştir.

Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye eklenmesi, kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar / Dönem karı vergi yükümlülüğü

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar ve dönem karı vergi yükümlülüğü aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	87.286.536	212.694.598
Eksi: peşin ödenen vergi ve fonlar	(60.151.630)	(197.646.070)
Dönem karı vergi yükümlülüğü	27.134.906	15.048.528

Vergi geliri/(gideri)

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla gelir vergileri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
Vergi gideri:		
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	(87.286.536)	(165.656.366)
Ertelenmiş vergi gideri:		
Geçici farklardan kaynaklanan ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(146.234.301)	(730.760.198)
Toplam vergi geliri / (gideri)	(233.520.837)	(896.416.564)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTİ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

12. VERGİ (devamı)**Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü**

Ertelenmiş vergi, varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır.

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne atfolunan kalemler aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüklerine ilişkin düzeltmeler	(6.323.489)	(9.860.409)
Gelir tavanı düzeltmesi kapsamındaki düzeltmeler	(601.427.338)	(706.773.011)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	5.306.617.312	5.367.216.859
İmtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacaklar	(1.016.922.372)	(927.177.383)
Kullanılmamış izin karşılığı	1.591.660	7.661.401
Dava karşılıkları	5.720.107	34.009.107
Kıdem karşılıkları	(349.209)	(10.443.051)
Borçlanmalar	4.382.878	6.831.290
Kullanım hakkı varlıkları	(77.960.498)	(56.229.209)
Güvence bedeli ile ilgili düzeltmeler	289.492.437	298.318.809
Diğer	10.531.635	58.033.021
Toplam	3.915.353.123	4.061.587.424

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Ertelenmiş vergi varlığı	5.489.974.112	5.553.644.003
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	1.574.620.989	1.492.056.579
Ertelenmiş vergi (net)	3.915.353.123	4.061.587.424

	1 Ocak-30 Haziran 2025	1 Ocak-30 Haziran 2024
<u>Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü) hareketleri</u>		
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	4.061.587.424	5.475.046.785
Gelir tablosuna kaydedilen ertelenmiş vergi geliri	(146.234.301)	(730.760.198)
30 Haziran itibarıyla kapanış bakiyesi	3.915.353.123	4.744.286.587

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.

13. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER**Kısa Vadeli Diğer Dönen Varlıklar**

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Devreden KDV	267.512.513	370.556.356
Diğer	5.773.901	1.461.190
Toplam	273.286.414	372.017.546

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, diğer kısa vadeli yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Ödenecek vergi ve fonlar	90.162.778	116.776.671
Belediye tüketim vergisi	32.777.641	43.944.914
TRT payı	2.546	2.969
Diğer	2.676.755	374.062
Toplam	125.619.720	161.098.616

14. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kısa vadeli peşin ödenmiş giderler aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Verilen sipariş avansları (*)	19.084.593	480.753
Gelecek aylara ait giderleri	80.014.904	15.630.231
Diğer	22.256.984	1.553.375
Toplam	121.356.481	17.664.358

(*) 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla verilen sipariş avansları, elektrik alımı için EPIAŞ'a verilen, malzeme alımı için ödenen avanslar ve TEDAŞ'a verilen avanslardan oluşmaktadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTİ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

15. SERMAYE**Ödenmiş sermaye**

Şirket'in 30 Haziran 2025 itibarıyla ödenmiş sermayesi 250.000.000 TL olup, her biri 1 TL nominal değerde 250.000.000 adet nama yazılı toplam 250.000.000 adet paya bölünmüştür.

Şirket'in 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerindeki sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Şirket'in ortaklarına imtiyaz hakkı veren bir hisse bulunmamaktadır.

Ortağın ticaret unvanı	30 Haziran 2025		31 Aralık 2024	
	Nominal değer	%	Nominal değer	%
Kiler Holding A.Ş.	100.000.000	40	100.000.000	40
Çalık Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	100.000.000	40	100.000.000	40
Halka açık kısım (*)	50.000.000	20	50.000.000	20
Toplam ödenmiş sermaye	250.000.000		250.000.000	
Sermaye Düzeltmesi Farkları	1.310.095.736		1.310.095.736	
Düzeltilmiş sermaye	1.560.095.736		1.560.095.736	

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

Önceki dönemlerin karından, kanun veya sözleşme kaynaklı zorunluluklar nedeniyle veya kar dağıtımı dışındaki belli amaçlar için ayrılmış yedeklerdir. Bu yedekler, Şirket'in yasal kayıtlarındaki tutarlar üzerinden gösterilmekte olup, konsolide finansal tabloların TFRS'ye uygun olarak hazırlanmasında ortaya çıkan farklılıklar geçmiş yıllar kar/zararıyla ilişkilendirilmektedir.

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler hesabının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Birinci tertip genel kanuni yedek akçe	20.366.618	20.366.618
İkinci tertip genel kanuni yedek akçe	622.390.918	622.390.918
Toplam	642.757.536	642.757.536

TTK'nın 519 uncu maddesi uyarınca, yıllık ticari karın %5'i ödenmiş/çıkarılmış sermayenin %20'sine ulaşıncaya kadar birinci tertip genel kanuni yedek akçe; pay sahiplerine %5 oranında kar payı ödendikten sonra kardan pay alacak kişilere dağıtılacak toplam tutarın %10'u ise ikinci tertip genel kanuni yedek akçe olarak ayrılmaktadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

15. SERMAYE (devamı)

Grup'un 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında enflasyona göre düzeltilmiş olarak sunduğu ilgili özkaynak kalemlerinin, 6762 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarındaki enflasyona göre düzeltilmiş tutarlarla karşılaştırması aşağıdaki gibidir:

	6762 Sayılı kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	TMS/TFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	Geçmiş yıl karlarında izlenen fark
30 Haziran 2025			
Sermaye Düzeltme Farkları	1.289.431.347	1.310.095.736	(20.664.389)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	861.396.153	642.757.536	218.638.617
Toplam	2.150.827.500	1.952.853.272	197.974.228

Geçmiş yıllar karları

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla geçmiş yıllar karları 14.123.637.933 TL'dir (31 Aralık 2024: 13.924.043.695 TL).

16. PAY BAŞINA KAZANÇ

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde adi ve sulandırılmış pay başına kazanç ana şirket paydaşlarına ait dönem karlarının ilgili dönemdeki ağırlıklı ortalama pay adedine bölünmesiyle hesaplanmıştır. Ana şirketlerin paydaşlarına ait pay başına kazanç hesaplaması aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan-30 Haziran 2024
Ana şirket paydaşlarına ait net dönem karı	982.582.907	816.463.776	727.382.464	972.708.519
Dönem boyunca mevcut olan payların ortalama sayısı (*)	250.000.000	250.000.000	250.000.000	250.000.000
Pay başına kazanç	3,9303	3,2659	2,9095	3,8908

Türkiye'de şirketler, sermayelerini hâlihazırda bulunan hissedarlarına, geçmiş yıl kazançlarından ve yeniden değerlendirme fonlarından dağıttıkları "bedelsiz pay" yolu ile artırmaktadırlar. Bu tip bedelsiz pay" dağıtımları, pay başına kazanç hesaplamalarında, finansal tablolarda sunulan tüm dönemlerde ihraç edilmiş hisse gibi değerlendirilir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

17. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Grup arasında gerçekleşen işlemler konsolidasyon sırasında elimine edildiklerinden, bu notta açıklanmamıştır.

İlişkili taraflardan olan ticari alacaklar genellikle satış işlemlerinden kaynaklanmaktadır ve yaklaşık vadeleri bir aydır. Alacaklar doğası gereği teminatsızdır ve faiz işletilmektedir.

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan alacaklar ve borçlar aşağıdaki gibidir:

Ticari alacaklar	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
DTM Enerji Yatırım Adi Ortaklığı	566.591	990.707
Momentum Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	6.918.457	1.351.173
İpek Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	730.554	105.988
Duru Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	756.115	103.938
Yakamoz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	740.745	106.750
Mehtap Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	749.874	105.861
Tanyeri Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	737.792	110.895
Seher Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	724.152	105.820
Deniz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	737.037	108.842
Ufuk Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	741.103	107.185
Esen Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	365.620	62.240
PKN Enerji Hiz. Adi Ortaklığı	24.524	32.629
Yeşilirmak Elektrik Perakende Satış A.Ş.	55.508	86.128
Kiler Tekstil Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	14.359.802	20.525.519
Toplam	28.207.874	23.903.675

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

17. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

Ticari borçlar	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
PKN Enerji Hiz. Adi Ortaklığı	3.852.755	4.218.869
DTM Enerji Yatırım Adi Ortaklığı (*)	1.194.033.672	1.279.298.690
Momentum Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	14.473.926	5.045.629
Çalık Holding A.Ş.	1.279.590	1.265.817
Kiler Holding A.Ş.	4.267.704	7.385.460
Çalık Enerji San. Tic. A.Ş.	2.783.276	5.867.255
Referans Sigorta A.Ş.	236.048	-
İpek Güneş Enerji Üretim A.Ş	2.369.582	779.653
Duru Güneş Enerji Üretim A.Ş	2.474.539	801.140
Deniz Güneş Enerji Üretim A.Ş	2.421.928	827.558
Mehtap Güneş Enerji Üretim A.Ş	2.456.127	803.246
Ufuk Güneş Enerji Üretim A.Ş	2.428.948	816.275
Yakamoz Güneş Enerji Üretim A.Ş	2.423.120	808.854
Tanyeri Güneş Enerji Üretim A.Ş	2.417.399	837.299
Seher Güneş Enerji Üretim A.Ş	2.376.214	809.749
N Kolay Mağazacılık A.Ş.	795.389	835.361
Kiler Tekstil Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	4.189.474	4.120.267
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	434.074
Esen Güneş Enerji Üretim A.Ş	1.196.148	407.141
Akılcı Bilişim ve Danışmanlık A.Ş.	-	291.685
E Post Elek. Per. Oto. Sat. Tic. A.Ş.	-	2.313.077
Sigortayeri Sigorta ve Reasürans Brokerliği A.Ş.	39.232.183	-
Toplam	1.285.708.022	1.317.967.099

(*) İlgili tutar, Grup tarafından yapılan ihaleler sonucu DTM Enerji Yatırımları Adi Ortaklığı'nın kazandığı ihalelere ilişkin vermiş olduğu hizmetler sonucu ortaya çıkan ticari borçlara ilişkin bakiyelerden oluşmaktadır.

Kısa Vadeli Diğer borçlar	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
Momentum Enerji Elektrik Üretim A.Ş	9.541	11.132
DTM Enerji Yatırımları Adi Ortaklığı	4.165.333	4.859.857
Toplam	4.174.874	4.870.989

Uzun Vadeli Diğer borçlar	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
DTM Enerji Yatırımları Adi Ortaklığı	38.972.583	45.403.255
Toplam	38.972.583	45.403.255

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

17. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemleri içerisinde ilişkili taraflarla olan gelir ve gider işlemleri aşağıdaki gibidir:

Hasılat	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Ocak – 30 Haziran 2024
Momentum Enerji Elektrik Üretim San	12.832.060	9.136.630
İpek Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.325.853	885.106
Esen Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	618.953	432.720
Mehtap Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.284.500	890.139
Tanyeri Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.284.558	889.291
Seher Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.249.486	856.852
Ufuk Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.272.096	883.575
Yakamoz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.272.811	883.180
Duru Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.272.948	898.202
Deniz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.262.940	872.933
Dtm Enerji Yatırım Adi Ortaklığı	3.576.456	4.323.196
PKN Enerji Ortaklığı A.Ş.	-	9.206
Yeşilirmak Elektrik Perakende Satış A.Ş.	82.506.268	574.898.495
Kiler Tekstil Enerji Yatırımları San. Ve Tic. A.Ş.	81.952.500	7.275.686
Toplam	191.711.429	603.135.211

Satışların maliyeti	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Ocak – 30 Haziran 2024
DTM Enerji Yatırım Adi Ortaklığı (**)	932.505.575	864.183.117
Momentum Enerji Elektrik Üretim A.Ş. (*)	46.890.607	43.214.448
Yeşilirmak Elektrik Perakende A.Ş. (*)	89.895.723	27.926.522
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	19.923.893	-
İpek Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. (*)	4.461.721	5.355.424
Duru Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. (*)	4.449.927	5.495.265
Yakamoz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. (*)	4.475.807	5.413.751
Ufuk Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. (*)	4.484.386	5.425.006
Deniz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. (*)	4.465.292	5.366.276
Tanyeri Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. (*)	4.525.490	5.459.604
Seher Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. (*)	4.410.697	5.279.796
Mehtap Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. (*)	4.513.438	5.443.063
Esen Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. (*)	2.164.545	2.627.153
Kiler Tekstil Enerji Yatırımları San. Ve Tic. A.Ş.	24.367	3.666.511
Toplam	1.127.191.468	984.855.936

(*) Grup'un serbest piyasada elektrik alımına aracılık eden ilişkili şirkettir. Gün öncesi piyasa bedeli ile enerji alım bedel arasındaki fark fatura edilmektedir.

(**) Grup'un yapmış olduğu yatırım harcamaları için almış olduğu malzeme, işçilik ve buna bağlı olan hizmet giderlerinden oluşmaktadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

17. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

Genel yönetim giderleri	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Ocak – 30 Haziran 2024
Kiler Holding A.Ş.	32.490.239	32.745.691
Çalık Holding A.Ş.	9.037.513	12.980.678
E-Post Elektronik Perakende Satış ve Ticaret A.Ş.	9.785.853	3.923.045
N Kolay Ödeme Kuruluşu A.Ş.	3.244.638	10.328.509
Akılcı Bilişim ve Danışmanlık A.Ş.	661.707	667.864
Çalık Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	22.109.275	19.822.282
PKN Enerji Hizmetleri Adi Ortaklığı	21.790.298	23.089.454
DTM Enerji Yatırım Adi Ortaklığı	9.833.483	5.692.838
Referans Sigorta A.Ş.	247.503	-
Toplam	109.200.509	109.250.361

Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Ocak – 30 Haziran 2024
DTM Enerji Yatırım Adi Ortaklığı (*)	849.878.939	414.723.477
Sigortayeri Sigorta ve Reasürans Brokerliği A.Ş.	143.670.624	57.767.013
Toplam	993.549.563	472.490.490

(*) İlgili şirket Grup'a elektrik dağıtımı için arıza, planlı ve plansız bakım ve onarım hizmetleri sağlamaktadır.

Finansman gelirleri	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Ocak – 30 Haziran 2024
DTM Enerji Yatırım Adi Ortaklığı	-	27.225.114
Toplam	-	27.225.114

Finansman giderleri	1 Ocak – 30 Haziran 2024	1 Ocak – 30 Haziran 2023
PKN Enerji Hizmetleri Adi Ortaklığı	-	2.016.127
DTM Enerji Yatırım Adi Ortaklığı	-	8.819.428
Toplam	-	10.835.555

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

17. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)**Üst düzey personele sağlanan faydalar**

Grup'un üst düzey yöneticileri, Yönetim Kurulu Başkanı ve üyeleri ile genel müdür, genel müdür yardımcıları ve direktörlerden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ücret, huzur hakkı, prim, bireysel emeklilik, sağlık sigortası, hayat sigortası, binek araç kiralari, yakıt ve cep telefonu gibi diğer masraflar kapsamında yapılan ödemelerden ve kıdem tazminatı ile diğer karşılık tutarlarından oluşmaktadır.

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait üst düzey yönetim personeline sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
Maaş, prim ve diğer faydalar	25.958.628	25.375.481
Huzur hakkı	1.871.624	889.970
	27.830.252	26.265.451

18. HASILAT

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Perakende satış geliri	5.583.182.622	3.054.450.275	16.328.686.140	9.618.497.846
Dağıtım-sistem kullanımı geliri	2.924.381.007	1.365.607.470	3.069.367.965	1.091.849.645
Yatırım harcamalarına ilişkin gelirler (Dipnot 6)	1.194.449.605	1.016.261.916	971.430.150	902.456.749
Genel aydınlatma gelirleri	660.413.754	283.503.281	793.924.983	338.039.482
Sökme-takma ve kesme bağlama gelirleri	18.447.370	9.780.790	17.813.197	9.243.200
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri (Dipnot 6)	2.844.198.485	1.160.756.322	3.333.825.499	1.443.046.391
Diğer	290.073.812	154.059.681	200.146.800	122.557.376
Toplam	13.515.146.655	7.044.419.735	24.715.194.734	13.525.690.689

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

19. SATIŞLARIN MALİYETİ

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Net enerji bedeli	(6.577.814.793)	(3.365.115.832)	(16.580.489.892)	(8.820.898.408)
Sistem kullanım giderleri	(346.865.951)	(185.917.084)	(519.576.076)	(237.389.981)
Yatırım harcaması giderleri (Dipnot 6)	(1.194.449.605)	(1.016.261.916)	(971.430.150)	(902.456.749)
Sayaç okuma giderleri	(63.049.049)	(33.083.707)	(84.768.320)	(42.964.106)
Elektrik dağıtım hakkı amortisman giderleri (Dipnot 10)	(83.025.414)	(41.512.707)	(83.025.414)	(41.512.707)
Sökme-takma ve kesme bağlama gideri	(71.427.302)	(36.992.820)	(79.340.635)	(38.324.499)
Toplam	(8.336.632.114)	(4.678.884.066)	(18.318.630.487)	(10.083.546.450)

20. GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde gerçekleşen faaliyet giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Genel yönetim giderleri	(767.688.668)	(378.960.442)	(664.885.170)	(320.271.973)
Pazarlama giderleri	(1.017.573.212)	(513.546.567)	(1.121.477.949)	(587.263.576)
Toplam	(1.785.261.880)	(892.507.009)	(1.786.363.119)	(907.535.549)

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde gerçekleşen Grup'un genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Personel giderleri	(397.722.467)	(204.155.015)	(373.154.325)	(176.476.707)
Avukatlık ve dava masrafları	(67.140.153)	(35.897.429)	(62.012.744)	(35.322.178)
Vergi, resim ve harçlar	(22.575.915)	(10.598.767)	(28.768.126)	(10.310.479)
Elektrik, yakıt ve su giderleri	(68.238.142)	(29.955.775)	(63.069.549)	(25.867.470)
Amortisman ve itfa payı giderleri	(36.546.503)	(18.276.072)	(27.155.283)	(16.059.816)
Haberleşme giderleri	(37.499.147)	(20.799.195)	(40.183.848)	(21.239.268)
Sigorta giderleri	(71.771.663)	(34.814.909)	(29.445.419)	(13.962.200)
Bakım ve onarım giderleri	(26.268.975)	(11.414.483)	(14.433.083)	(6.946.220)
Danışmanlık giderleri	(21.231.955)	(8.145.581)	(12.569.258)	(5.692.876)
Ofis giderleri	(4.086.464)	(1.882.363)	(5.947.706)	(3.508.447)
Seyahat ve konaklama giderleri	(5.158.623)	(2.280.814)	(4.054.466)	(1.669.049)
Diğer	(9.448.661)	(740.039)	(4.091.363)	(3.217.263)
Toplam	(767.688.668)	(378.960.442)	(664.885.170)	(320.271.973)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

20. GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ (devamı)

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde gerçekleşen Grup'un pazarlama giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Sistem arıza ve bakım giderleri	(814.609.704)	(415.845.661)	(897.579.689)	(478.693.563)
Kayıp-kaçak izleme giderleri	(46.297.557)	(24.479.374)	(63.796.104)	(30.258.882)
Personel giderleri	(36.099.767)	(18.212.691)	(36.447.884)	(16.761.275)
Tahsilat ve ödeme bildirimi giderleri	(13.155.922)	(6.587.655)	(15.924.705)	(8.337.107)
Reklam, promosyon gideri	(5.504.744)	(2.215.124)	(2.734.302)	(1.013.511)
Haberleşme giderleri	(3.210.535)	(1.652.589)	(3.371.808)	(1.789.927)
Elektrik, yakıt ve su giderleri	(6.723.677)	(2.917.317)	(9.627.068)	(4.595.968)
Diğer	(91.971.306)	(41.636.156)	(91.996.389)	(45.813.343)
Toplam	(1.017.573.212)	(513.546.567)	(1.121.477.949)	(587.263.576)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

21. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde gerçekleşen giderlerin niteliklerine göre dağılımının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Net enerji bedeli	(6.577.814.793)	(3.365.115.831)	(16.580.489.892)	(8.820.898.408)
Sistem arıza ve bakım giderleri	(814.609.704)	(415.845.661)	(897.579.689)	(478.693.563)
Personel giderleri	(433.822.234)	(222.367.706)	(409.602.209)	(193.237.982)
Sistem kullanım giderleri	(346.865.951)	(185.917.084)	(519.576.076)	(237.389.981)
Yatırım harcaması giderleri (Dipnot 6)	(1.194.449.605)	(1.016.261.916)	(971.430.150)	(902.456.749)
Sayaç okuma giderleri	(63.049.049)	(33.083.707)	(84.768.320)	(42.964.106)
Avukatlık ve dava masrafları	(67.140.153)	(35.897.429)	(62.012.744)	(35.322.178)
Vergi, resim ve harçlar	(22.575.915)	(10.598.767)	(28.768.126)	(10.310.479)
Elektrik, yakıt ve su giderleri	(74.961.819)	(32.873.092)	(72.696.617)	(30.463.438)
Amortisman ve itfa payı giderleri	(36.546.503)	(18.276.072)	(27.155.283)	(16.059.816)
Elektrik dağıtım hakkı amortisman giderleri	(83.025.414)	(41.512.707)	(83.025.414)	(41.512.707)
Haberleşme giderleri	(40.709.682)	(22.451.784)	(43.555.656)	(23.029.195)
Sökme-takma ve kesme bağlama gideri	(71.427.302)	(36.992.820)	(79.340.635)	(38.324.499)
Danışmanlık giderleri	(21.231.955)	(8.145.581)	(12.569.258)	(5.692.876)
Sigorta giderleri	(71.771.663)	(34.814.909)	(29.445.419)	(13.962.200)
Bakım ve onarım giderleri	(26.268.975)	(11.414.483)	(14.433.083)	(6.946.220)
Tahsilat ve ödeme bildirimi giderleri	(13.155.922)	(6.587.655)	(15.924.705)	(8.337.107)
Kayıp-kaçak izleme giderleri	(46.297.557)	(24.479.374)	(63.796.104)	(30.258.882)
Ofis giderleri	(4.086.464)	(1.882.363)	(5.947.706)	(3.508.447)
Reklam, promosyon gideri	(5.504.744)	(2.215.124)	(2.734.302)	(1.013.511)
Seyahat ve konaklama giderleri	(5.158.623)	(2.280.814)	(4.054.466)	(1.669.049)
Diğer	(101.419.968)	(42.376.195)	(96.087.750)	(49.030.605)
Toplam	(10.121.893.995)	(5.571.391.074)	(20.104.993.604)	(10.991.081.998)

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Amortisman ve itfa giderleri				
Satışların maliyeti (Dipnot 19)	(83.025.414)	(41.512.707)	(83.025.414)	(41.512.707)
Genel yönetim giderleri (Dipnot 20)	(36.546.503)	(18.276.072)	(27.155.283)	(16.059.816)
Toplam	(119.571.917)	(59.788.779)	(110.180.697)	(57.572.523)

30 Haziran 2025 tarihinde sona eren dönemde amortisman ve itfa giderlerinin 9.500.098 TL (30 Haziran 2024: 2.166.892 TL) tutarındaki kısmı maddi duran varlıklardan, 87.196.645 TL (30 Haziran 2024: 91.536.795 TL) tutarındaki kısmı maddi olmayan duran varlıklardan kaynaklanmaktadır.

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Çalışanlara sağlanan fayda giderleri				
Genel yönetim giderleri (Dipnot 20)	(397.722.467)	(204.155.015)	(373.154.325)	(176.476.707)
Pazarlama giderleri (Dipnot 20)	(36.099.767)	(18.212.691)	(36.447.884)	(16.761.275)
Toplam	(433.822.234)	(222.367.706)	(409.602.209)	(193.237.982)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

22. FİNANSMAN GİDERLERİ VE GELİRLERİ

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren yıllarda gerçekleşen finansman giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Borçlanmalara ilişkin faiz giderleri	(701.464.191)	(329.691.173)	(1.092.829.056)	(611.571.874)
Kredi ve finansman kur farkı giderleri, net	(85.526.310)	(49.503.656)	(38.418.742)	(3.619.001)
Adat faiz giderleri	-	-	(10.835.555)	(10.835.555)
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan faiz giderleri	(28.103.781)	(13.080.488)	(29.354.469)	(13.159.724)
Teminat mektubu giderleri	(12.021.948)	(5.911.471)	(14.970.456)	(7.156.094)
Gerçekleşen güvence bedeli giderleri	(16.786.811)	(7.007.459)	(11.719.825)	4.835.319
Diğer	(18.166.780)	(117.216)	(15.191.330)	33.692.795
Toplam	(862.069.821)	(405.311.463)	(1.213.319.433)	(607.814.134)

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren yıllarda gerçekleşen finansman gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Mevduat faiz gelirleri	234.191.814	148.349.698	140.505.644	39.117.754
Adat faiz gelirleri	-	-	27.225.114	15.611.407
Toplam	234.191.814	148.349.698	167.730.758	54.729.161

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

23. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ**Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi****Kredi riski**

Kredi riski, bir müşteri veya karşı tarafın sözleşmedeki yükümlülüklerini yerine getirmemesi riskidir ve önemli ölçüde müşteri alacaklarından kaynaklanmaktadır. Finansal varlıkların kayıtlı değerleri, maruz kalınan azami kredi riskini gösterir.

Grup'un 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2025	Alacaklar					Nakit ve nakit benzerleri ^(***)
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) (*)	28.207.874	4.231.057.177	-	93.182.687	11.692.447.432	1.645.193.197
- Azami riskin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri (**)	28.207.874	4.231.057.177	-	93.182.687	11.692.447.432	1.645.193.197
B. Vadesi geçmiş ancak düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	210.035.150	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(210.035.150)	-	-	-	-
- Net değer teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	141.995.860	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	(141.995.860)	-
- Net değer teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	-	-	-	-	-
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(*) Bu alan tabloda yer alan A, B, C ve D satırlarının toplamını ifade etmektedir. Söz konusu tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(**) Vadesi geçmemiş veya değer düşüklüğüne uğramamış ve koşulları yeniden görüşülmüş bulunan ticari alacakların kredi kalitesine ilişkin açıklamalar Not 6'da belirtilmiştir.

(***) Kasa bakiyelerini içermemektedir.

Grup yönetimi kredi riskini kredi risklerini takip ederek, belirlediği taraflar ile işlemleri sınırlandırarak ve kredi riskini taşıyan tarafların kredibilitesini sürekli değerlendirerek yönetmektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTİ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

23. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)**Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)****Kredi riski (devamı)**

Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024	Alacaklar				İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	Nakit ve nakit benzerleri (***)
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) (*)	23.903.675	5.340.935.050	-	106.676.484	11.361.729.358	1.020.384.986
- Azami riskin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri (**)	23.903.675	5.340.935.050	-	106.676.484	11.361.729.358	1.020.384.986
B. Vadesi geçmiş ancak düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	202.943.076	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(202.943.076)	-	-	-	-
- Net değer teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	205.047.425	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	(205.047.425)	-
- Net değer teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	-	-	-	-	-
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(*) Bu alan tabloda yer alan A, B, C ve D satırlarının toplamını ifade etmektedir. Söz konusu tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(**) Vadesi geçmemiş veya değer düşüklüğüne uğramamış ve koşulları yeniden görüşülmüş bulunan ticari alacakların kredi kalitesine ilişkin açıklamalar Not 6'da belirtilmiştir.

(***) Kasa bakiyelerini içermemektedir.

Grup yönetimi kredi riskini kredi risklerini takip ederek, belirlediği taraflar ile işlemleri sınırlandırarak ve kredi riskini taşıyan tarafların kredibilitesini sürekli değerlendirerek yönetmektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

23. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)**Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)****Piyasa riski**

Piyasa riski, döviz kuru, faiz oranı ya da sermaye fiyatları gibi piyasa fiyatlarındaki değişimlerin Grup'un gelirini veya elinde tuttuğu finansal araçların değerlerini etkilemesi riski olarak ifade edilir. Piyasa riski yönetiminin amacı bir yandan kazançları optimize ederek kabul edilebilir parametreler içinde maruz kalınan piyasa riskini yönetmek ve kontrol etmektir.

Kur riski

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU	TL karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	477.068	10.978	875
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	477.068	10.978	875
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	28.048.330	705.753	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	59.334.747	1.492.984	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	87.383.077	2.198.737	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	87.860.145	2.209.715	875
10. Ticari borçlar	(92.556.157)	(1.792.122)	(457.788)
11. Finansal yükümlülükler	(43.624.347)	-	(936.145)
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	(6.727.014)	(54.793)	(97.627)
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	(142.907.518)	(1.846.915)	(1.491.560)
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	(320.449.936)	-	(6.876.608)
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	(322.748)	(8.121)	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	(320.772.684)	(8.121)	(6.876.608)
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(463.680.202)	(1.855.036)	(8.368.168)
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a+19b)	-	-	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9+18+19)	(375.820.057)	354.679	(8.367.293)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (TFRS 7.b23) (=1+2a+5+6a+10+11+12a+14+15+16a)	(434.832.056)	(1.130.184)	(8.367.293)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.

23. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ**Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)****Piyasa riski (devamı)****Kur riski (devamı)**

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU	TL karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	118.668	2.898	75
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	118.668	2.898	75
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	58.619.404	1.474.984	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	58.619.404	1.474.984	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	58.738.072	1.477.882	75
10. Ticari borçlar	(136.697.308)	(3.371.048)	(58.450)
11. Finansal yükümlülükler	(86.294.859)	-	(1.851.821)
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	(5.452.868)	(7.160)	(110.908)
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	(228.445.035)	(3.378.208)	(2.021.179)
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	(320.449.933)	-	(6.876.608)
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	(518.415)	(4.500)	(7.287)
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	(320.968.348)	(4.500)	(6.883.895)
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(549.413.383)	(3.382.708)	(8.905.074)
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a+19b)	-	-	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9+18+19)	(490.675.311)	(1.904.826)	(8.904.999)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (TFRS 7.b23) (=1+2a+5+6a+10+11+12a+14+15+16a)	(548.776.300)	(3.375.310)	(8.897.712)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

23. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)**Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)****Piyasa riski (devamı)****Kur riski (devamı)****Duyarlılık analizi**

Grup'un kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir. Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir.

30 Haziran 2025	Kar / (Zarar)	
	TL'nin değer kazanması	TL'nin değer kaybetmesi
ABD Doları paritesindeki %10 artış/(azalış)		
1-Net varlık / yükümlülük, ABD Doları	(1.409.580)	1.409.580
2-ABD Doları tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı (-)	-	-
3- ABD Doları'nın net etkisi (1+2)	(1.409.580)	1.409.580
Avro paritesindeki %10 artış/(azalış)		
4- Net varlık / yükümlülük, Avro	38.991.585	(38.991.585)
5-Avro tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı (-)		
6- Avro'nun net etkisi (4+5)	38.991.585	(38.991.585)
TOPLAM (3+6)	37.582.005	(37.582.005)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

23. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)**Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)****Piyasa riski (devamı)****Kur riski (devamı)****Duyarlılık analizi**

Grup'un kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir. Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir.

31 Aralık 2024	Kar / (Zarar)	
	TL'nin değer kazanması	TL'nin değer kaybetmesi
ABD Doları paritesindeki %10 artış/(azalış)		
1-Net varlık / yükümlülük, ABD Doları	7.570.236	(7.570.236)
2-ABD Doları tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı		
(-)	-	-
3- ABD Doları'nın net etkisi (1+2)	7.570.236	(7.570.236)
Avro paritesindeki %10 artış/(azalış)		
4- Net varlık / yükümlülük, Avro	41.497.295	(41.497.295)
5-Avro tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı (-)	-	-
6- Avro'nun net etkisi (4+5)	41.497.295	(41.497.295)
TOPLAM (3+6+9)	49.067.531	(49.067.531)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTİ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

23. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)**Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)****Piyasa riski (devamı)****Sermaye riski yönetimi**

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyette bulunabilirliğinin devamını korumaktır.

Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Grup ortaklara ödenecek temettü tutarını belirlemekte, yeni hisseler çıkarabilmekte ve borçlanmayı azaltmak için varlıklarını satabilmektedir.

Grup sermayeyi net finansal borç/özkaynaklar oranını kullanarak izlemektedir. Net finansal borç, nakit ve nakit benzerlerinin, toplam finansal borç tutarından düşülmesiyle hesaplanmaktadır.

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Toplam finansal borç	2.887.519.246	3.606.904.095
Nakit ve nakit benzerleri	1.645.258.136	1.020.404.442
Net finansal borç	1.242.261.110	2.586.499.653
Özkaynaklar	17.309.074.112	16.311.938.792
Net finansal borç/ özkaynaklar oranı	7,18%	15,86%

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.

24. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)**Gerçeğe uygun değer**

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla varlıkların ve yükümlülüklerin defter değerleri ve gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

30 Haziran 2025	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Gerçeğe uygun değeri (kar veya zararda yansıtılan)	Defter değeri	Not
<u>Finansal varlıklar</u>					
Nakit ve nakit benzerleri	1.645.258.136	-	-	1.645.258.136	4
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	28.207.874	-	-	28.207.874	5, 17
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	4.231.057.177	-	-	4.231.057.177	5
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	11.692.447.432	-	-	11.692.447.432	6
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	93.182.687	-	-	93.182.687	7
<u>Finansal yükümlülükler</u>					
Borçlanmalar	-	2.633.683.367	-	2.633.683.367	8
Kiralama yükümlülükleri	-	253.835.879	-	253.835.879	8
İlişkili taraflara ticari borçlar	-	1.285.708.022	-	1.285.708.022	5, 17
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	-	1.351.055.883	-	1.351.055.883	5
İlişkili taraflara diğer borçlar	-	43.147.457	-	43.147.457	7, 17
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar (**)	-	44.789.864	1.487.011.431	1.531.801.295	7
Diğer kısa vadeli yükümlülükler (*)	-	125.619.720	-	125.619.720	13

(*) Belediye tüketim vergisi tahakkukları, TRT payı ve enerji fonu, ödenecek KDV ve diğer ödenecek vergi ve fonlar diğer kısa vadeli yükümlülükler içerisine dahil edilmemiştir.

(**) Grup, müşterilerinden abonelik sırasında Türkiye Elektrik Dağıtım AŞ ("TEDAŞ") adına güvence bedeli almaktadır ve bu güvence bedeli tutarları, EPDK tarafından ilan edilen tarife ve yöntemler ile belirlenmekte olup, müşterilerden alındığı anda gerçeğe uygun değeri üzerinden muhasebeleştirilmektedir

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

24. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (devamı)**Gerçeğe uygun değer (devamı)**

31 Aralık 2024	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Gerçeğe uygun değeri (kar veya zararda yansıtılan)	Defter değeri	Not
<u>Finansal varlıklar</u>					
Nakit ve nakit benzerleri	1.020.404.442	-	-	1.020.404.442	4
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	23.903.675	-	-	23.903.675	5, 17
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5.340.935.050	-	-	5.340.935.050	5
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	11.361.729.358	-	-	11.361.729.358	6
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	106.676.484	-	-	106.676.484	7
<u>Finansal yükümlülükler</u>					
Borçlanmalar	-	3.306.458.218	-	3.306.458.218	8
Kiralama yükümlülükleri	-	300.445.877	-	300.445.877	8
İlişkili taraflara ticari borçlar	-	1.317.967.099	-	1.317.967.099	5
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	-	1.798.897.849	-	1.798.897.849	5
İlişkili taraflara diğer borçlar	-	50.274.244	-	50.274.244	7, 17
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar ^(**)	-	73.215.294	1.479.934.831	1.553.150.125	7
Diğer kısa vadeli yükümlülükler ^(*)	-	161.098.616	-	161.098.616	13

^(*) Belediye tüketim vergisi tahakkukları, TRT payı ve enerji fonu, ödenecek KDV ve diğer ödenecek vergi ve fonlar diğer kısa vadeli yükümlülükler içerisine dahil edilmemiştir.

^(**) Grup, müşterilerinden abonelik sırasında Türkiye Elektrik Dağıtım AŞ ("TEDAŞ") adına güvence bedeli almaktadır ve bu güvence bedeli tutarları, EPDK tarafından ilan edilen tarife ve yöntemler ile belirlenmekte olup, müşterilerden alındığı anda gerçeğe uygun değeri üzerinden muhasebeleştirilmektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

24. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (devamı)**Gerçeğe uygun değer (devamı)****Gerçeğe uygun değer açıklamaları**

Gerçeğe uygun değer, bir finansal varlığın, zorunlu bir satış veya tasfiye hali haricinde, alış satış yapmaya istekli iki taraf arasında gerçekleşecek bir satış işleminde ortaya çıkan ve en yakın biçimde gerçeğe uygun değeri fiyatıyla ölçülebilen miktardır.

Grup, genel itibarıyla kalan vadeleri kısa olan ya da raporlama tarihine yakın bir tarihte ilk muhasebeleştirilmesi yapılan finansal araçlarının net defter değerlerinin, ilgili varlıkların gerçeğe uygun değerlerine yakın olacağını varsaymıştır. Aynı zamanda, finansal araçlar içerisinde, yılsonu kuruyla Türk Lirası'na çevrilen yabancı para varlıklar ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinin kayıtlı değerine yakınlaştığı da kabul edilmiştir. Ancak, tahmini gerçek değeri bulabilmek için kanaat kullanmak gerektiğinden, gerçek değer ölçümleri mevcut piyasa koşullarında oluşabilecek değerleri yansıtmayabilir.

Mevcut abonelerin güvence bedelleri TÜFE kullanılarak bilanço tarihi itibarıyla enflasyona göre düzeltilmiş olduğundan söz konusu güvence bedellerinin bilanço tarihi itibarıyla kayıtlı değerlerinin gerçeğe uygun değerine yakınlaştığı varsayılmaktadır.

Grup'un ilişkili taraflara diğer borçlarına ve diğer alacaklarına ilişkin faiz işletilmektedir. Bu yüzden kayıtlı değerinin gerçeğe uygun değerine yakınlaştığı varsayılmaktadır.

25. NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN DİĞER AÇIKLAMALAR

Nakit akış tablosunda yer alan, "Kar / (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler"nin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri ile ilgili düzeltmeler (Dipnot 6, 18)	(2.844.198.485)	(3.333.825.499)
Banka komisyonları ile ilgili düzeltmeler	46.975.539	41.881.611
Toplam	(2.797.222.946)	(3.291.943.888)

Nakit akış tablosunda yer alan, "Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları ile ilgili diğer nakit girişleri"nin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden doğan finansal varlıklardan yapılan tahsilatlar (Dipnot 6)	2.050.258.569	1.951.649.767
Toplam	2.050.258.569	1.951.649.767

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

25. NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN DİĞER AÇIKLAMALAR (devamı)

Nakit akış tablosunda yer alan, “Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları” ile ilgili diğer nakit çıkışlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları (Dipnot 6, 19)	(1.194.449.605)	(971.430.150)
Toplam	(1.194.449.605)	(971.430.150)

26. NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI / (KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Parasal olmayan kalemler	30 Haziran 2025	30 Haziran 2024
Finansal durum tablosu kalemleri	(1.551.538.003)	(1.921.246.654)
Peşin ödenmiş giderler	-	1.243.945
Maddi duran varlıklar	6.359.515	10.209.245
Maddi olmayan duran varlıklar	12.286.999	18.271.425
Kullanım hakkı varlıkları	32.955.087	51.003.683
Ertelenmiş vergi varlıkları	580.443.515	1.085.689.485
Kısa vadeli diğer borçlar	(135.226.080)	(257.526.934)
Ödenmiş sermaye	(969.947.750)	(1.466.209.768)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(231.828.436)	(294.880.050)
Geçmiş yıllar karları	(846.580.853)	(1.069.047.687)
Kar veya zarar tablosu kalemleri	(61.394.742)	(46.227.368)
Hasılat	(603.333.089)	(1.367.376.325)
Satışların maliyeti	404.441.932	1.113.624.574
Araştırma ve geliştirme giderleri	636.460	1.024.185
Pazarlama giderleri	76.504.889	105.965.402
Genel yönetim giderleri	30.478.869	44.844.914
Esas faaliyetlerden diğer gelir/giderler	(75.357)	(4.573.607)
Finansman gelir/giderleri	29.951.554	60.263.488
Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	(1.612.932.745)	(1.967.474.023)

27. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Bulunmamaktadır.