

**ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE
BAĞLI ORTAKLIKLARI**

30 EYLÜL 2024 TARİHİ İTİBARIYLA
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLAR

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

İÇİNDEKİLER		SAYFA
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU		1-3
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU		4
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU		5
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU		6
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR		7-60
NOT 1	GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7-9
NOT 2	KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	10-16
NOT 3	DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR	16
NOT 4	BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	17-23
NOT 5	İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	24-28
NOT 6	TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR	29-30
NOT 7	DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR	31-32
NOT 8	İMTİYAZ SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN FİNANSAL VARLIKLAR	33
NOT 9	KULLANIM HAKKI VARLIKLARI	34
NOT 10	MADDİ DURAN VARLIKLAR	35
NOT 11	MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	36
NOT 12	TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER	37
NOT 13	SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	38-39
NOT 14	HASILAT	40
NOT 15	SATIŞLARIN MALİYETİ	40
NOT 16	GENEL YÖNETİM GİDERLERİ	41
NOT 17	ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	42
NOT 18	FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	43
NOT 19	VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	44-48
NOT 20	FİNANSAL ARAÇLAR	49-52
NOT 21	TÜREV ARAÇLAR	53
NOT 22	FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	54-58
NOT 23	NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	59-60
NOT 24	RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	60

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

VARLIKLAR	Notlar	Bağımsız	Bağımsız
		denetimden geçmemiş / cari dönem 30 Eylül 2024	denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2023
Dönen Varlıklar		49.737.656	55.276.131
Nakit ve Nakit Benzerleri	23	8.552.057	6.115.407
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	8	8.835.241	8.096.562
Ticari Alacaklar	6	18.998.246	21.103.271
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5	164.591	143.346
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		18.833.655	20.959.925
Diğer Alacaklar	7	5.736.918	7.446.023
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		5.736.918	7.446.023
Türev Araçlar	21	22.039	774.634
Stoklar		4.442.909	5.361.859
Peşin Ödenmiş Giderler		1.656.887	1.925.104
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	19	17.484	1.285.857
Diğer Dönen Varlıklar		1.475.875	3.167.414
Duran Varlıklar		117.084.069	124.190.493
Ticari Alacaklar	6	3.400.407	1.117.938
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5	59.422	103.276
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		3.340.985	1.014.662
Diğer Alacaklar	7	6.086.840	3.206.835
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		6.086.840	3.206.835
Türev Araçlar	21	-	6.440
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	8	29.816.492	35.050.247
Kullanım Hakkı Varlıkları	9	1.042.051	1.208.449
Maddi Duran Varlıklar	10	9.384.550	8.952.510
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	11	43.858.324	45.900.076
<i>Şerefiye</i>		2.688.510	2.688.510
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>		41.169.814	43.211.566
Peşin Ödenmiş Giderler		1.153.298	138.101
Ertelenmiş Vergi Varlığı	19	22.320.304	28.572.419
Diğer Duran Varlıklar		21.803	37.478
TOPLAM VARLIKLAR		166.821.725	179.466.624

Takip eden notlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

KAYNAKLAR	Notlar	Bağımsız	Bağımsız
		denetimden geçmemiş / cari dönem 30 Eylül 2024	denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2023
Kısa Vadeli Yükümlülükler		66.106.572	65.218.388
Kısa Vadeli Borçlanmalar	20	7.150.752	9.835.159
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	20	22.113.943	17.567.554
Diğer Finansal Yükümlülükler	20	168.659	190.100
Ticari Borçlar	6	19.379.676	22.021.961
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	5	<i>129.307</i>	<i>201.034</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>		<i>19.250.369</i>	<i>21.820.927</i>
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		1.055.551	909.440
Diğer Borçlar	7	11.931.332	12.214.309
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	5	<i>5.742</i>	<i>28.123</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>		<i>11.925.590</i>	<i>12.186.186</i>
Türev Araçlar	21	654.416	61.386
Ertelenmiş Gelirler		33.454	42.939
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	19	441.594	49.699
Kısa Vadeli Karşılıklar		781.797	1.490.339
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i> <i>Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		<i>42.126</i>	<i>608.490</i>
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		<i>739.671</i>	<i>881.849</i>
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		2.395.398	835.502
Uzun Vadeli Yükümlülükler		30.506.598	35.755.650
Uzun Vadeli Borçlanmalar	20	17.440.016	17.908.329
Diğer Finansal Yükümlülükler	20	784.055	1.045.353
Ertelenmiş Gelirler		9.394	4.215.219
Uzun Vadeli Karşılıklar		1.935.075	1.833.093
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i> <i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i>		<i>1.935.075</i>	<i>1.833.093</i>
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	19	10.338.058	10.753.656
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		96.613.170	100.974.038

Takip eden notlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

KAYNAKLAR	Notlar	Bağımsız	Bağımsız
		denetimden geçmemiş / cari dönem 30 Eylül 2024	denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2023
Özkaynaklar		70.208.555	78.492.586
Ödenmiş Sermaye	13	1.181.069	1.181.069
Sermaye Düzeltme Farkları	13	12.622.763	12.622.763
Paylara İlişkin Primler	13	27.929.865	29.503.498
Toplam Sermaye		41.733.697	43.307.330
Diğer Fonlar		21.719	21.719
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak			
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)		(275.341)	64.348
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma</i>			
<i>Kazançları / (Kayıpları)</i>		(275.341)	64.348
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	13	3.243.668	3.350.071
Geçmiş Yıllar Karları		29.658.302	25.611.864
Net Dönem Karı / (Zararı)		(4.173.490)	6.137.254
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR		166.821.725	179.466.624

Takip eden notlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2024	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2023	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Temmuz - 30 Eylül 2024	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Temmuz - 30 Eylül 2023
	Notlar				
Hasılat	14	133.036.071	180.745.953	52.106.585	65.590.593
Satışların Maliyeti (-)	15	(103.693.392)	(152.525.920)	(42.464.937)	(54.547.913)
BRÜT KAR		29.342.679	28.220.033	9.641.648	11.042.680
Genel Yönetim Giderleri (-)	16	(10.970.940)	(11.753.541)	(3.451.184)	(4.151.348)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	17	6.113.883	7.410.268	3.505.417	3.292.069
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	17	(4.195.175)	(7.302.827)	(1.310.087)	(2.841.143)
FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ)		20.290.447	16.573.933	8.385.794	7.342.258
Finansman Gelirleri	18	1.918.412	1.814.020	796.259	415.863
Finansman Giderleri (-)	18	(15.904.580)	(8.184.595)	(5.623.933)	(3.520.153)
Parasal Kazanç / (Kayıp)		(2.861.626)	(1.965.598)	(601.820)	(1.308.702)
VERGİ ÖNCESİ KAR		3.442.653	8.237.760	2.956.300	2.929.266
Vergi Geliri / (Gideri)		(7.616.143)	(889.399)	(3.891.261)	5.361.211
Dönem Vergi Geliri / (Gideri)	19	(1.665.158)	(444.271)	(607.554)	451.295
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	19	(5.950.985)	(445.128)	(3.283.707)	4.909.916
DÖNEM KARI / (ZARARI)		(4.173.490)	7.348.361	(934.961)	8.290.477
DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER					
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)		(339.689)	553.080	63.496	(507.343)
<i>Riskten Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>		<i>(454.157)</i>	<i>722.140</i>	<i>84.730</i>	<i>(603.295)</i>
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	19	<i>114.468</i>	<i>(169.060)</i>	<i>(21.234)</i>	<i>95.952</i>
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / GİDER		(4.513.179)	7.901.441	(871.465)	7.783.134
Hisse Başına Kazanç / (Kayıp) (kr)					
Hisse Başına Kazanç / (Kayıp) (kr)	13	(3,53)	6,22	(0,79)	7,02

Takip eden notlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

						Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)			
	Kayıtlı Sermaye	Sermaye Düzeltilmeleri	Paylara İlişkin Primler	Kardan Ayrılmış Kısıtlanmış Yedekler	Diğer Fonlar	Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları / (Kayıpları)	Geçmiş Yıllar Karları	Dönem Karı / (Zararı)	Özkaynaklar Toplamı
1 Ocak 2023 itibarıyla bakiye	1.181.069	12.622.763	30.265.842	3.168.482	21.719	2.242.268	2.401.299	28.034.183	79.937.625
Transferler (*)	-	-	(762.344)	84.082	-	-	28.712.445	(28.034.183)	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	(5.404.385)	-	(5.404.385)
Toplam kapsamlı gider (**)	-	-	-	-	-	553.080	-	7.348.361	7.901.441
30 Eylül 2023 itibarıyla bakiye	1.181.069	12.622.763	29.503.498	3.252.564	21.719	2.795.348	25.709.359	7.348.361	82.434.681
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiye	1.181.069	12.622.763	29.503.498	3.350.071	21.719	64.348	25.611.864	6.137.254	78.492.586
Transferler (*)	-	-	(1.573.633)	(106.403)	-	-	7.817.290	(6.137.254)	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	(3.770.852)	-	(3.770.852)
Toplam kapsamlı gider (**)	-	-	-	-	-	(339.689)	-	(4.173.490)	(4.513.179)
30 Eylül 2024 itibarıyla bakiye	1.181.069	12.622.763	27.929.865	3.243.668	21.719	(275.341)	29.658.302	(4.173.490)	70.208.555

(*) Paylara ilişkin primlerde yer alan 1.573.633 TL geçmiş yıllar karlarına transfer edilerek kar dağıtımına konu edilmiştir (30 Eylül 2023: 762.344 TL).

(**) 4 Nisan 2024 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında 2023 yılı faaliyet dönemine ait net konsolide kardan 3.770.852 TL (Yönetim Kurul karar tarihi itibarıyla tutar: 3.295.182 TL) kar payı dağıtılmasına karar verilmiştir. Nakit kar payı ödemeleri 6 Mayıs 2024 tarihinde gerçekleşmiştir. Grup tarafından 1 TL (tam TL) nominal değerli pay başına ödenen kar payı brüt 2,79 TL (tam TL)'dir (2023: 2,30 TL (tam TL)).

Takip eden notlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem
	Notlar	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023
İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		20.006.607	14.306.103
Dönem (zararı) / karı		(4.173.490)	7.348.361
Dönem karı		(4.173.490)	7.348.361
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		10.851.057	4.625.173
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	9, 10, 11	3.449.183	3.348.124
Kullanım hakkı varlıkları amortismanı ile ilgili düzeltmeler	9	675.413	705.880
Maddi duran varlık amortismanı ile ilgili düzeltmeler	10	718.233	610.202
Maddi olmayan duran varlık itfası payı ile ilgili düzeltmeler	11	2.055.537	2.032.042
Değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler		1.801.805	3.085.478
Şüpheli alacak karşılığı ile ilgili düzeltmeler	6, 8	1.801.805	3.085.478
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		875.288	1.445.808
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		822.215	1.367.280
Dava ve / veya ceza karşılıkları / (iptali) ile ilgili düzeltmeler		101.632	78.528
Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		(48.559)	-
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler, net		13.613.118	6.252.888
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	18	(1.918.412)	(1.814.020)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	18	15.531.530	8.066.908
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		(11.590)	727.760
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler	19	7.616.143	889.399
Gerçeğe uygun değer kayıpları / (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		728.012	(1.068.470)
Kar (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	23	(18.144.909)	(13.734.292)
Tarife alacaklarına ilişkin faiz (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler	17	(3.601.483)	(1.019.437)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen finansal gelir ile ilgili düzeltmeler	8, 14	(14.543.426)	(12.714.855)
Parasal Kazanç / (Kayıp)		924.007	3.678.478
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(2.853.589)	(3.886.652)
Ticari alacaklardaki (artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(5.463.888)	(35.521.363)
Stoklardaki (artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(496.313)	(8.668.846)
Faaliyetler ile ilgili diğer alacaklardaki (artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(4.413.007)	(18.434.189)
Ticari borçlardaki artış / (azalış) ile ilgili düzeltmeler		3.103.126	39.821.545
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki artış / (azalış) ile ilgili düzeltmeler		4.416.493	18.916.201
Faaliyetlerden nakit akışları		3.823.978	8.086.882
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(571.623)	(824.938)
Vergi ödemeleri		(504.797)	(4.832.781)
Alınan / (ödenen) faiz		640.845	(792.474)
Diğer nakit girişleri	23	16.618.204	12.669.414
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları geri ödemeleri	8	9.527.322	8.565.819
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili AOSM getiri tutarı geri ödemeleri	8	5.540.507	3.775.868
Tarife düzeltmeleri	8	967.174	-
Karşılık ayrılan ticari alacaklar için yapılan tahsilatlar	6	583.201	327.727
Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları		(11.153.545)	(17.954.557)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(1.096.594)	(1.877.009)
Alınan faiz		1.834.830	2.201.902
Diğer nakit çıkışları	23	(11.891.781)	(18.279.450)
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları		(11.891.781)	(18.279.450)
Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		(4.802.250)	4.675.782
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		32.011.770	38.040.762
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(17.686.396)	(21.605.402)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(463.208)	(448.324)
Ödenen faiz		(14.893.564)	(5.906.869)
Ödenen temettüleri		(3.770.852)	(5.404.385)
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış / (azalış)		4.050.812	1.027.328
Nakit ve nakit benzerleri üzerindeki enflasyon etkisi		(1.614.162)	(6.234.381)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		6.115.407	18.739.379
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri		8.552.057	13.532.326

Takip eden notlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Enerjisa Enerji A.Ş. ("Şirket") ve bağlı ortaklıkları hep birlikte konsolide finansal tablolar için "Grup" olarak anılacaktır. Şirket, 26 Aralık 2011 tarihinde Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. ("Sabancı") ile Verbund International GmbH'nin ("Verbund International") ortak girişimi olarak kurulmuştur. 4 Aralık 2012 tarihinde, Verbund ve DD Turkey Holdings S.A.R.L., E.ON SE ("E.ON"), Şirket'in hisselerinin satışı ve devri üzerine "Hisse Satış Anlaşması" imzalamışlardır. Hisselerin transferinin tamamlanması 24 Nisan 2013 tarihinde gerçekleşmiştir.

Şirket'in %40 oranında hissedarı olan DD Turkey Holdings S.A.R.L'nin ("DD Turkey"), Şirket'te sahip olduğu hisselerinin yine E.ON şirketler grubunun mensubu olan E.ON International Participations N.V'ye ("EIP") devrine ilişkin hisse devir sözleşmesi 27 Nisan 2023 tarihinde imzalanmıştır. DD Turkey'in sahip olduğu Şirket hisseleri hiçbir kontrol değişikliği yaratmayacak şekilde, aynı kontrol yapısına sahip başka bir grup şirketi olan EIP'ye devredilmiştir. Bahsi geçen devir, salt teknik nedenlerden dolayı grup içi yeniden yapılandırma işlemleri çerçevesinde gerçekleşmiştir. Söz konusu hisse devrini takiben E.ON grubu, Şirket'in %40 hissesine sahip olarak kalmaya devam etmiş ve dolayısıyla Şirket'in nihai hissedarlık yapısında herhangi bir değişiklik olmamıştır.

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri 8 Şubat 2018 tarihinden itibaren ENJSA.E ismi ile Borsa İstanbul A.Ş.'de ("BIST") işlem görmektedir. Şirket, Türkiye'de kayıtlı olup merkezi aşağıdaki adreste bulunmaktadır:

Barbaros Mahallesi, Begonya Sokak, Nida Kule Ataşehir Batı Sit. No:1/1, Ataşehir / İstanbul, Türkiye.

Şirket, 25 Ağustos 2017 tarihine kadar elektrik üretimi, ticareti, satışı, dağıtımını ile perakende servis hizmeti iş kollarında ana şirket olarak hizmet vermiştir. Şirket, yeniden yapılanmanın ilk aşaması olarak 28 Nisan 2017 tarihinde hisselerinin tamamına sahip olduğu Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EEDAŞ") ile EEDAŞ'ın bağlı ortaklıkları olan şirketlerle (dağıtım ve perakende hizmeti şirketleri) beraber tüm aktif ve pasifleriyle birlikte devralma yöntemiyle birleşmiştir. İkinci aşamayı temsil eden 25 Ağustos 2017 tarihinde ise aktifinde mevcut bulunan üç adet bağlı ortaklığını (elektrik üretimi, toptan ticaret ve gaz ticareti şirketleri) kısmi bölünme yoluyla yeni kurulan Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş.'ye ("EÜSAŞ") devretmiştir. 25 Eylül 2017 tarihinde ise aktifinde bulunan ve güneş enerjisi üretimi ile iştigal eden şirketini EÜSAŞ'ın sahip olduğu üretim şirketine satmıştır. Bu işlemler sonucunda, Şirket'in yeni yapıda ana faaliyet konusu müşteri odaklı elektrik dağıtım ve perakende servis hizmetleri olmuştur. Şirket, elektrik dağıtım ve perakende servis hizmetlerinin yanı sıra müşteri çözümleri, enerji verimliliği, yenilenebilir enerji ve elektrikli araçlar için şarj ağının işletilmesi ve şarj istasyonu ekipmanlarının tedariki ile ilgili faaliyetleri de yürütmektedir.

30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolarda konsolidasyona dahil edilen bağlı ortaklıklar ve faaliyet konuları aşağıdaki gibidir:

Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. ("BAŞKENT EDAŞ")	Elektrik dağıtım hizmetleri
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. ("AYEDAŞ")	Elektrik dağıtım hizmetleri
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TOROSLAR EDAŞ")	Elektrik dağıtım hizmetleri
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("EPS")	Perakende servis hizmetleri
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("AYESAŞ")	Perakende servis hizmetleri
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("TOROSLAR EPSAŞ")	Perakende servis hizmetleri
Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş. ("EMÇ")	Yenilenebilir enerji ve enerji verimliliği çözümleri
E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş. ("E-şarj")	Elektrikli araçlar şarj sistemleri hizmetleri
Enerjisa Araç Filo Hizmetleri A.Ş.	Operasyonel araç kiralama ve filo hizmetleri

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Grup, faaliyetlerini yalnızca Türkiye'de yürütmektedir.

Grup'un 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 11.188'dir (31 Aralık 2023: 11.583).

Ara dönem özet konsolide finansal tablolar yayınlanmak üzere 4 Kasım 2024 tarihinde Şirket Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır. Genel kurul ve belirli düzenleyici kurullar yasal mevzuata göre düzenlenmiş finansal tabloları değiştirme hakkına sahiptir.

BAŞKENT EDAŞ ve EPS

Şirket, 28 Ocak 2009 tarihinde BAŞKENT EDAŞ'ın %100 hissesini özelleştirme yoluyla, 1.225 milyon ABD Doları karşılığında satın almıştır. BAŞKENT EDAŞ, Ankara, Kırıkkale, Kastamonu, Zonguldak, Bartın, Çankırı ve Karabük dahil toplam 7 ilde, Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TEDAŞ") ile imzalanan İşletme Hakkı Devir Anlaşması'nın ("İHD") imzalanma tarihi olan 31 Mart 2006 tarihinden başlamak üzere 30 yıl boyunca elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

BAŞKENT EDAŞ, elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren ayrı tüzel kişilikler altında sürdürmek zorunda olduğundan aynı ortaklık yapısıyla 12 Eylül 2012 tarihinde EPS adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuş olup, BAŞKENT EDAŞ 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini EPS'ye devretmiştir ve bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında EPS, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup BAŞKENT EDAŞ bu tarihten itibaren elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, Enerji Piyasası Denetleme Kurumu ("EPDK") tarafından yapılan düzenleme ile BAŞKENT EDAŞ 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren perakende satış faaliyetlerini yalnızca aydınlatma abonelerine gerçekleştirmektedir.

AYEDAŞ ve AYESAŞ

AYEDAŞ, 31 Temmuz 2013 tarihinde 1.227 milyon ABD Doları karşılığında EEDAŞ tarafından satın alınmıştır. AYEDAŞ, İstanbul Anadolu Yakası'nda, TEDAŞ ile imzalanan İHD imzalanma tarihi olan 24 Temmuz 2006 tarihinden başlamak üzere 31 Aralık 2042 tarihine kadar elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

1 Ocak 2013 itibarıyla, AYEDAŞ elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca farklı tüzel kişilikler altında yürütmeye başlamıştır. Aynı ortaklık yapısıyla 13 Aralık 2012 tarihinde AYESAŞ adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuş olup, AYEDAŞ 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini AYESAŞ'a devretmiştir ve bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında AYESAŞ, bölünmeye bağlı olarak elde ettiği Tedarik Lisansı gereği, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup AYEDAŞ bu tarihten itibaren yalnızca elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, EPDK tarafından yapılan düzenleme ile AYEDAŞ 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren perakende satış faaliyetlerini yalnızca aydınlatma abonelerine gerçekleştirmektedir.

TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ

TOROSLAR EDAŞ, 30 Eylül 2013 tarihinde 1.725 milyon ABD Doları karşılığında EEDAŞ tarafından satın alınmıştır. TOROSLAR EDAŞ, Adana, Gaziantep, Hatay, Kilis, Mersin ve Osmaniye illerinde, TEDAŞ ile imzalanan İHD imzalanma tarihi olan 24 Temmuz 2006 tarihinden başlamak üzere 31 Aralık 2042 tarihine kadar elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ (Devamı)

1 Ocak 2013 itibarıyla, TOROSLAR EDAŞ elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca farklı tüzel kişilikler altında yürütmeye başlamıştır. Aynı ortaklık yapısıyla 13 Aralık 2012 tarihinde TOROSLAR EPSAŞ adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuştur. TOROSLAR EDAŞ 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini TOROSLAR EPSAŞ'a devretmiştir. Bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında TOROSLAR EPSAŞ, bölünmeye bağlı olarak elde ettiği Tedarik Lisansı gereği, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup TOROSLAR EDAŞ bu tarihten itibaren elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, EPDK tarafından yapılan düzenleme ile TOROSLAR EDAŞ 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren perakende satış faaliyetlerini yalnızca aydınlatma abonelerine gerçekleştirmektedir.

EPDK, bütün elektrik dağıtım şirketleri tarafından kullanılan tek bir fiyatlandırma uygulaması belirlemiştir. Bu fiyatlandırma uygulamasına göre; EPDK, Türkiye'deki dağıtım şirketlerinin bölgesel tarifelerini belirlemektedir. EPDK, Aralık 2010'da 2011-2015 arasındaki, Aralık 2015'te 2016-2020 arasındaki, Aralık 2020'de ise 2021-2025 dönemleri için geçerli olacak tarifeleri açıklamıştır.

6 Şubat 2023 tarihinde merkez üssü Kahramanmaraş ilinde meydana gelen depremlerden, Adana, Gaziantep, Hatay, Kilis, Mersin ve Osmaniye illerinde faaliyet gösteren Toroslar EDAŞ doğrudan etkilenmiştir. EPDK tarafından alınan karar gereğince, afet sürecinden doğrudan etkilenen bölgeler, enerji miktarları ve gelire yönelik varsayımlar yapılarak fiyat eşitleme mekanizmasıyla desteklenmektedir. Deprem afetinin 19 Haziran 2020 tarihli ve 31160 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği'nin 16. maddesinde düzenlenen olağandışı hallerden sayılarak, bu kapsamda depremlerin etkileri nedeniyle dağıtım şirketleri tarafından katlanılması gereken zaruri giderlerin, genel olarak 19 Kasım 2020 tarihli ve 31309 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Dağıtım Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğin 8. maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında ve ilgili şartları yerine getirmesi koşuluyla kontrol edilemeyen işletme gideri olarak kabul edilmesine karar verilmiştir. Şirket'in operasyonel faaliyetleri, ilgili düzenlemeler tarafından güvence altındadır.

Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.

Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş. 29 Aralık 2017 tarihinde müşteri çözümleri, merkeziyetsiz üretim ile yenilenebilir enerji çözümleri ve enerji verimliliği konularında faaliyetleri yürütmek üzere kurulmuştur.

E-şarj

Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş., E-şarj'ın hisselerinin %80'ini 26 Nisan 2018 tarihinde ve %14'ünü 3 Aralık 2021 tarihinde satın almıştır.

Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş., 27 Temmuz 2023 tarihli Yönetim Kurulu kararına istinaden E-Şarj'ın kalan %6 hissesini de devralmıştır. Bu işlemle EMÇ'nin E-şarj'daki hisse oranı %100'e ulaşmıştır.

E-şarj elektrikli araçlar için şarj ağının işletilmesi ve şarj istasyonu ekipmanlarının tedariki ile ilgili faaliyetler yürütmektedir.

Enerjisa Araç Filo Hizmetleri A.Ş.

Enerjisa Araç Filo Hizmetleri A.Ş. 14 Mayıs 2024 tarihinde müşteriler için operasyonel araç kiralama ve filo hizmetleri sektöründe kapsamlı hizmetler sunmak amacıyla kurulmuştur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

İlişikteki ara dönem özet konsolide 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. TFRS, Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'nda ("UFRS") meydana gelen değişikliklere paralellik sağlanması amacıyla tebliğler aracılığıyla güncellenmektedir.

Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 4 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS taksonomisi" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur. Grup'un 30 Eylül 2024 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet konsolide finansal tabloları TMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama ("TMS 34") uyarınca hazırlanmıştır. Ara dönem finansal tablolar yıllık finansal tablolarda yer alması gereken tüm bilgileri ve açıklamaları içermez. Ayrıca, 30 Eylül 2024 tarihinde sona eren dokuz aylık ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar hazırlanırken kullanılan önemli muhasebe politikaları ve önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları Not 2.4'te açıklananlar hariç olmak üzere 31 Aralık 2023 tarihli finansal tablolar ile tutarlılık arz etmektedir. Dolayısıyla ara dönem özet konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla hazırlanan yıllık finansal tabloları ile birlikte okunması ve değerlendirilmesi gerekir.

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama

Grup, KGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve yayımlanan "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 30 Eylül 2024 tarihli ve aynı tarihte sona eren ara döneme ilişkin özet konsolide finansal tablolarını TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardını uygulayarak hazırlamıştır. Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tablolar, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanır ve önceki dönem finansal tablolar karşılaştırma amacıyla raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Grup bu nedenle, 31 Aralık 2023 ve 30 Eylül 2023 tarihli konsolide finansal tablolarını da 30 Eylül 2024 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 SPK 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. Grup, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'na ("UFRS") uygun olarak hazırlamış olduğu konsolide finansal tablolarında UMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardını uygulamıştır. Bu nedenle Grup'un TMS 29'u ilk uygulama tarihi 1 Ocak 2021 olarak belirlenmiştir.

1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla enflasyon düzeltmesi yapılmamış Geçmiş Yıl Karları tutarı 3.297.321 TL olup, TMS 29 kapsamında enflasyon düzeltmesi sonrası 30 Eylül 2024 satın alma gücüne getirilmiş haliyle 1 Ocak 2021 tarihli Geçmiş Yıl Karları tutarı 4.972.337 TL'dir.

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayımlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama (devamı)

30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı
30 Eylül 2024	2.526,16	1,00000	%343
31 Aralık 2023	1.859,38	1,35860	%268
30 Eylül 2023	1.691,04	1,49385	%254

Grup'un yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama amacıyla yaptığı düzeltme işleminin ana unsurları aşağıdaki gibidir:

- TL cinsinden hazırlanmış cari dönem konsolide finansal tablolar, bilanço tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine raporlama dönemi sonundaki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, halihazırda bilanço tarihindeki cari satın alma gücü ile ifade edildiğinden düzeltilmemektedir. Parasal olmayan kalemlerin enflasyona göre düzeltilmiş değerlerinin, geri kazanılabilir tutarı ya da net gerçekleşebilir değeri aştığı durumda, sırasıyla TMS 36 "Varlıklarda Değer Düşüklüğü" ve TMS 2 "Stoklar" hükümleri uygulanmıştır.
- Bilanço tarihindeki cari satın alma gücüyle ifade edilmemiş olan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak düzeltilmiştir.
- Bilançodaki parasal olmayan kalemlerin kapsamlı gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki kapsamlı gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının mali tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Enflasyonun Grup'un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, konsolide gelir tablosunda parasal kazanç/kayıp hesabına kaydedilmiştir.

2.2 Kullanılan Para Birimi

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette buldukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin mali durumu ve faaliyet sonuçları, Şirket'in ve her bir bağlı ortaklığının geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum birimi olan Türk Lirası ("TL") cinsinden ifade edilmiştir.

Her bir işletmenin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Konsolide finansal durum tablosunda yer alan dövizle endeksli parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmektedir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değerlerin belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmektedir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar. Yabancı para cinsinden olan kalemlerin düzeltmelerinde ya da çevrimlerinden kaynaklanan gelir veya gider kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır.

Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden düzenlenir ya da sınıflandırılır.

Grup'un 30 Eylül 2024 itibarıyla ara dönem özet konsolide finansal tablolarında önemli bir sınıflaması veya düzeltmesi olmamıştır.

2.4 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. Grup'un cari dönem içerisinde muhasebe politikalarında bir değişikliği olmamıştır.

2.5 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. Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Grup cari dönem içerisinde muhasebe tahminlerinde herhangi bir değişiklik yapmamıştır.

2.6 İşletmenin Sürekliliği

Grup, finansal tablolarını işletmenin sürekliliği prensibine uygun olarak hazırlamaktadır ve bu konuya ilişkin önemli bir risk öngörmemektedir.

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 (AOSM) 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. Bu iki uygulamadan dolayı konsolide finansal tablolarda 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla Grup'un kısa vadeli yükümlülükleri, dönen varlıklarını 16.368.916 TL aşmaktadır. Grup, olası kısa vadeli nakit ihtiyaçlarını hem yarattığı güçlü operasyonel nakit akış ile hem de etkin finansman yönetimiyle sağlamaktadır.

2.7 Grup Faaliyetlerinin Dönemselliği

Grup'un faaliyetleri sezona göre önemli bir değişim göstermemektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.8 Konsolidasyona İlişkin Esaslar

30 Eylül 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Şirket'in bağlı ortaklıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	Kuruluş ve faaliyet yeri	Grup'un sermayedeki pay oranı ve oy kullanma oranı (%)		Ana faaliyet konusu
		30 Eylül 2024	31 Aralık 2023	
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	Ankara	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Ankara	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	Adana	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Adana	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.	İstanbul	100	100	Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Çözümleri
E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri Hizmetleri
Enerjisa Araç Filo Hizmetleri A.Ş.	Ankara	100	-	Operasyonel Araç Kiralama ve Filo Hizmetleri

Konsolide finansal tablolar, Şirket ve Şirket'in 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 şirketten/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.

Şirket'in 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. Şirket, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığını değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

- Şirket'in sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Şirket ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar, ve
- Şirket'in 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, Şirket'in 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 alma tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.8 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, öz kaynaklar, gelir ve giderler ve Grup şirketleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akışları konsolidasyonda elimine edilir.

2.9 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

a) 2024 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması</i>
TFRS 16 (Değişiklikler)	<i>Satış ve Geri Kirala İşlemindeki Kira Yükümlülüğü</i>
TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Kredi Sözleşmesi Şartları İçeren Uzun Vadeli Yükümlülükler</i>
TMS 7 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	<i>Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları</i>
TSRS 1	<i>Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Gereklilikler</i>
TSRS 2	<i>İklimle İlgili Açıklamalar</i>

TMS 1 (Değişiklikler) *Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması*

Bu değişikliklerin amacı finansal durum tablosunda yer alan ve belirli bir vadesi bulunmayan borç ve diğer yükümlülüklerin kısa vadeli mi (bir yıl içerisinde ödenmesi beklenen) yoksa uzun vadeli mi olarak sınıflandırılması gerektiği ile ilgili şirketlerin karar verme sürecine yardımcı olmak suretiyle standardın gerekliliklerinin tutarlı olarak uygulanmasını sağlamaktır.

TFRS 16 (Değişiklikler) *Satış ve Geri Kirala İşlemindeki Kira Yükümlülüğü*

TFRS 16'daki bu değişiklikler, bir satıcı-kiracının, satış olarak muhasebeleştirilmek üzere TFRS 15'teki gereklilikleri karşılayan satış ve geri kirala işlemlerini sonradan nasıl ölçtüğünü açıklamaktadır.

TMS 1 (Değişiklikler) *Kredi Sözleşmesi Şartları İçeren Uzun Vadeli Yükümlülükler*

TMS 1'deki değişiklikler, bir işletmenin raporlama döneminden sonraki on iki ay içinde sağlaması gereken koşulların bir yükümlülüğün sınıflandırılmasını nasıl etkilediğini açıklamaktadır.

TMS 7 ve TFRS 7 (Değişiklikler) *Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları*

TMS 7 ve TFRS 7'de yapılan değişiklikler, işletmelerin tedarikçi finansmanı anlaşmaları ve açıklama gereklilikleri hakkında mevcut açıklama gerekliliklerine niteliksel ve niceliksel bilgi sağlamalarını isteyen yol işaretleri eklemektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.9 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (Devamı)

a) 2024 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar (devamı)

TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Gereklilikler

TSRS 1, bir işletmenin sürdürülebilirlikle ilgili riskleri ve fırsatları hakkında, genel amaçlı finansal raporların birincil kullanıcılarının işletmeye kaynak sağlama ile ilgili karar vermelerinde faydalı olacak bilgileri açıklamasını zorunlu kılmak amacıyla sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamalara ilişkin genel gereklilikleri belirler. Bu standardın uygulanması, KGK'nın 5 Ocak 2024 tarihli ve 2024-5 sayılı duyurusunda yer alan işletmelerden ilgili kriterleri sağlayanlar ile kriterlere bakılmaksızın bankalar için 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde zorunludur. Diğer işletmeler gönüllülük esasına göre TSRS standartlarına uygun raporlama yapabilirler.

TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar

TSRS 2, genel amaçlı finansal raporların birincil kullanıcılarına işletmeye kaynak sağlama ile ilgili kararlarında faydalı olacak iklim ile ilgili risk ve fırsatların tanımlanması, ölçülmesi ve açıklanması ile ilgili gereklilikleri ortaya koymaktadır. Bu standardın uygulanması, KGK'nın 5 Ocak 2024 tarihli ve 2024-5 sayılı duyurusunda yer alan işletmelerden ilgili kriterleri sağlayanlar ile kriterlere bakılmaksızın bankalar için 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde zorunludur. Diğer işletmeler gönüllülük esasına göre TSRS standartlarına uygun raporlama yapabilirler.

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>
TMS 21 (Değişiklikler)	<i>Takas Edilebilirliğin Bulunmaması</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 2025 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.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.9 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (Devamı)

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

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.

NOT 3 - DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Bağlı ortaklıklar

Bağlı Ortaklıklar	Ana Faaliyet Konusu	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Sermayedeki Pay Oranı (%)	
			30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
BAŞKENT EDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	Ankara	100	100
EPS	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	Ankara	100	100
AYEDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	İstanbul	100	100
AYESAŞ	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	İstanbul	100	100
TOROSLAR EDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	Adana	100	100
TOROSLAR EPSAŞ	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	Adana	100	100
Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.	Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Çözümleri	İstanbul	100	100
E-şarj	Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri Hizmetleri	İstanbul	100	100
Enerjisa Araç Filo Hizmetleri A.Ş.	Operasyonel Araç Kiralama ve Filo Hizmetleri	Ankara	100	-

Ana Faaliyet Konusu	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Grup'un sahip olduğu bağlı ortaklık sayısı	
		30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
Elektrik Dağıtım Hizmetleri	Ankara, İstanbul, Adana	3	3
Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	Ankara, İstanbul, Adana	3	3
Müşteri Çözümleri ve Dağıtım Üretim Hizmetleri	İstanbul	1	1
Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri Hizmetleri	İstanbul	1	1
Operasyonel Araç Kiralama Hizmetleri	Ankara	1	-

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un iş faaliyetleri, elektrik piyasasında sağladığı hizmetlere bağlı olarak yönetilmekte ve organize edilmektedir. Grup'un elektrik dağıtım, perakende ve müşteri çözümleri olmak üzere üç temel faaliyet bölümü bulunmaktadır. Dağıtım bölümünün başlıca faaliyeti, EPDK tarafından düzenlenen tarifeler kapsamında altyapı yatırımları da yaparak, dağıtım şebekeleri vasıtasıyla elektriği son kullanıcılara iletmektir. Perakende bölümünün başlıca faaliyeti ise müşterilere perakende elektrik satışı gerçekleştirmektir. Müşteri çözümleri bölümünün başlıca faaliyeti ise merkeziyetsiz üretim ile yenilenebilir enerji ve enerji verimliliği uygulamaları çözümleri sunmaktır. E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş.'nin faaliyetleri de müşteri çözümleri bölümünün içerisinde sunulmuştur. Grup'un bu piyasada çeşitli kategorilerde faaliyet gösteren şirketleri olduğu için yatırımcıya tarafsız ve şeffaf bilgi verebilmek amacıyla, TFRS 8'e göre bölümlere göre raporlamasını yapmaktadır. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını finansal ve finansal olmayan diğer göstergelerin yanı sıra faaliyet karlılığı ve net dönem karı ile takip etmektedir.

Aşağıdaki tablo, Grup'un 30 Eylül 2024 ve 30 Eylül 2023 tarihlerinde sona eren 9 aylık hesap dönemlerine ilişkin faaliyetlerinden elde edilen kazanç ve kar bilgilerini içermektedir.

1 Ocak - 30 Eylül 2024	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	55.992.962	72.111.412	4.931.697	424.059	(424.059)	133.036.071
Satışların maliyeti (-)	(34.462.614)	(67.456.487)	(1.774.291)	-	-	(103.693.392)
Brüt kar / (zarar)	21.530.348	4.654.925	3.157.406	424.059	(424.059)	29.342.679
Genel yönetim giderleri (-)	(6.012.324)	(2.647.162)	(391.638)	(2.354.817)	435.001	(10.970.940)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	1.289.766	1.932.053	(1.267.758)	(24.411)	(10.942)	1.918.708
Faaliyet karı / (zararı)	16.807.790	3.939.816	1.498.010	(1.955.169)	-	20.290.447
Finansman gelirleri	252.436	4.262.475	43.744	6.015.663	(8.655.906)	1.918.412
Finansman giderleri (-)	(13.846.571)	(1.697.536)	(1.804.892)	(7.211.487)	8.655.906	(15.904.580)
Parasal Kazanç / (Kayıp)	(2.088.614)	(2.849.281)	204.441	1.871.828	-	(2.861.626)
Vergi öncesi kar / (zarar)	1.125.041	3.655.474	(58.697)	(1.279.165)	-	3.442.653
Dönem vergi gideri (-)	(47.723)	(1.668.627)	51.192	-	-	(1.665.158)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(6.299.680)	291.905	(16.870)	73.660	-	(5.950.985)
Net dönem karı / (zararı)	(5.222.362)	2.278.752	(24.375)	(1.205.505)	-	(4.173.490)

(*) 3.449.183 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 1.815.941 TL'si dağıtılmamış bölüm altındaki genel yönetim giderlerinin içinde yer alan maddi olmayan duran varlıkların itfa paylarını göstermektedir (Not 11). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansman giderlerinin önemli kısmı dağıtım, perakende ve müşteri çözümleri iş kollarının satın alımı için kullanılan kredi maliyetlerini, finansman gelirleri ise dağıtım, perakende ve müşteri çözümleri iş kollarına verilen şirket içi kredilerden doğan faiz gelirlerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu kredileri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

1 Ocak - 30 Eylül 2023	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	64.230.355	115.507.662	1.007.936	375.234	(375.234)	180.745.953
Satışların maliyeti (-)	(42.915.485)	(109.133.643)	(476.792)	-	-	(152.525.920)
Brüt kar / (zarar)	21.314.870	6.374.019	531.144	375.234	(375.234)	28.220.033
Genel yönetim giderleri (-)	(6.783.676)	(2.589.416)	(422.642)	(2.343.498)	385.691	(11.753.541)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	(1.160.561)	178.299	1.101.076	(916)	(10.457)	107.441
Faaliyet karı / (zararı)	13.370.633	3.962.902	1.209.578	(1.969.180)	-	16.573.933
Finansman gelirleri	511.367	5.124.599	406.722	808.439	(5.037.107)	1.814.020
Finansman giderleri (-)	(8.670.459)	(2.069.477)	(988.772)	(1.492.994)	5.037.107	(8.184.595)
Parasal Kazanç / (Kayıp)	(1.473.687)	(2.721.407)	(109.643)	2.339.139	-	(1.965.598)
Vergi öncesi kar / (zarar)	3.737.854	4.296.617	517.885	(314.596)	-	8.237.760
Dönem vergi gideri (-)	-	(142.985)	-	(301.286)	-	(444.271)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	2.810.646	(1.368.999)	(185.129)	(1.701.646)	-	(445.128)
Net dönem karı / (zararı)	6.548.500	2.784.633	332.756	(2.317.528)	-	7.348.361

(*) 3.348.124 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 1.809.312 TL'si dağıtılmamış bölüm altındaki genel yönetim giderlerinin içinde yer alan maddi olmayan duran varlıkların itfa paylarını göstermektedir (Not 11). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansman giderlerinin önemli kısmı dağıtım, perakende ve müşteri çözümleri iş kollarının satın alımı için kullanılan kredi maliyetlerini finansman gelirleri ise dağıtım, perakende ve müşteri çözümleri iş kollarına verilen şirket içi kredilerden doğan faiz gelirlerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu kredileri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

1 Temmuz - 30 Eylül 2024	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	21.276.382	29.870.620	959.583	129.439	(129.439)	52.106.585
Satışların maliyeti (-)	(14.237.786)	(27.928.742)	(298.409)	-	-	(42.464.937)
Brüt kar / (zarar)	7.038.596	1.941.878	661.174	129.439	(129.439)	9.641.648
Genel yönetim giderleri (-)	(1.782.691)	(871.904)	(128.765)	(801.063)	133.239	(3.451.184)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	1.412.245	582.258	215.060	(10.433)	(3.800)	2.195.330
Faaliyet karı / (zararı)	6.668.150	1.652.232	747.469	(682.057)	-	8.385.794
Finansman gelirleri	(14.397)	1.959.368	24.841	2.128.283	(3.301.836)	796.259
Finansman giderleri (-)	(4.972.995)	(501.533)	(656.795)	(2.794.446)	3.301.836	(5.623.933)
Parasal Kazanç / (Kayıp)	(612.456)	(712.068)	(35.598)	758.302	-	(601.820)
Vergi öncesi kar / (zarar)	1.068.302	2.397.999	79.917	(589.918)	-	2.956.300
Dönem vergi gideri (-)	(47.723)	(559.831)	-	-	-	(607.554)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(3.203.466)	(236.232)	(59.845)	215.836	-	(3.283.707)
Net dönem karı / (zararı)	(2.182.887)	1.601.936	20.072	(374.082)	-	(934.961)

(*) 1.097.323 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 722.435 TL'si dağıtılmamış bölüm altındaki genel yönetim giderlerinin içinde yer alan maddi olmayan duran varlıkların itfa paylarını göstermektedir (Not 11). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansman giderlerinin önemli kısmı dağıtım, perakende ve müşteri çözümleri iş kollarının satın alımı için kullanılan kredi maliyetlerini finansman gelirleri ise dağıtım, perakende ve müşteri çözümleri iş kollarına verilen şirket içi kredilerden doğan faiz gelirlerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu kredileri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

1 Temmuz - 30 Eylül 2023	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	24.933.390	40.255.387	401.816	113.714	(113.714)	65.590.593
Satışların maliyeti (-)	(16.115.953)	(38.246.591)	(185.369)	-	-	(54.547.913)
Brüt kar / (zarar)	8.817.437	2.008.796	216.447	113.714	(113.714)	11.042.680
Genel yönetim giderleri (-)	(2.449.074)	(889.577)	(114.937)	(815.271)	117.511	(4.151.348)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	82.819	258.462	117.484	(4.042)	(3.797)	450.926
Faaliyet karı / (zararı)	6.451.182	1.377.681	218.994	(705.599)	-	7.342.258
Finansman gelirleri	32.173	1.530.302	219.565	399.964	(1.766.141)	415.863
Finansman giderleri (-)	(3.185.462)	(780.290)	(520.159)	(800.383)	1.766.141	(3.520.153)
Parasal Kazanç / (Kayıp)	(1.206.181)	(1.229.565)	(172.063)	1.299.107	-	(1.308.702)
Vergi öncesi kar / (zarar)	2.091.712	898.128	(253.663)	193.089	-	2.929.266
Dönem vergi gideri (-)	21.605	443.637	-	(13.947)	-	451.295
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	7.606.080	(801.823)	4.008	(1.898.349)	-	4.909.916
Net dönem karı / (zararı)	9.719.397	539.942	(249.655)	(1.719.207)	-	8.290.477

(*) 1.120.704 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 722.435 TL'si dağıtılmamış bölüm altındaki genel yönetim giderlerinin içinde yer alan maddi olmayan duran varlıkların itfa paylarını göstermektedir (Not 11). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansman giderlerinin önemli kısmı dağıtım, perakende ve müşteri çözümleri iş kollarının satın alımı için kullanılan kredi maliyetlerini finansman gelirleri ise dağıtım, perakende ve müşteri çözümleri iş kollarına verilen şirket içi kredilerden doğan faiz gelirlerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu kredileri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

Aşağıdaki bilgiler, Grup'un 30 Eylül 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin iş alanları hakkındaki finansal durum bilgilerini içermektedir.

30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Bölüm varlıkları						
Nakit ve nakit benzerleri	368.275	7.543.823	627.785	12.174	-	8.552.057
Ticari alacaklar	9.829.074	14.952.469	3.878.867	66.581	(6.328.338)	22.398.653
Stoklar	3.059.681	-	1.383.228	-	-	4.442.909
Türev araçlar	-	22.039	-	-	-	22.039
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	38.661.482	-	-	(9.749)	-	38.651.733
Kullanım hakkı varlıkları	851.002	156.812	570	33.667	-	1.042.051
Maddi duran varlıklar	7.915.617	390.261	1.050.547	28.125	-	9.384.550
Maddi olmayan duran varlıklar	157.931	225.101	356.813	43.118.479	-	43.858.324
Ertelenmiş vergi varlığı	20.294.297	1.432.001	67.911	526.095	-	22.320.304
Diğer alacaklar ve varlıklar	11.156.150	11.098.432	1.583.537	31.496.726	(39.185.740)	16.149.105
Toplam varlıklar	92.293.509	35.820.938	8.949.258	75.272.098	(45.514.078)	166.821.725
Bölüm yükümlülükleri						
Borçlanmalar	12.783.794	3.875.090	5.433.776	38.605.833	(13.993.782)	46.704.711
Diğer finansal yükümlülükler	952.714	-	-	-	-	952.714
Ticari borçlar	9.892.785	15.408.751	351.162	55.316	(6.328.338)	19.379.676
Türev araçlar	577.700	22.288	54.428	-	-	654.416
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	-	-	232.425	10.105.633	-	10.338.058
Diğer borçlar ve yükümlülükler	29.399.749	12.723.494	1.414.694	237.616	(25.191.958)	18.583.595
Toplam yükümlülükler	53.606.742	32.029.623	7.486.485	49.004.398	(45.514.078)	96.613.170

(*) Dağıtılmamış bölüm altındaki maddi olmayan duran varlıkların önemli kısmı müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri, işletme hakkı devri ve şerefiyeyi göstermektedir (Not 11).

(*) TFRS 9 Finansal Araçlar Standardı uygulamasında Grup, 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkları için 9.749 TL değer düşüklüğü karşılığı ayırmıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Bölüm varlıkları						
Nakit ve nakit benzerleri	1.525.156	3.325.038	1.261.859	3.354	-	6.115.407
Ticari alacaklar	8.805.126	16.687.637	1.413.173	101.564	(4.786.291)	22.221.209
Stoklar	3.560.602	-	1.801.257	-	-	5.361.859
Türev araçlar	272.654	319.662	188.758	-	-	781.074
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	43.155.689	-	-	(8.880)	-	43.146.809
Kullanım hakkı varlıkları	919.105	250.335	774	38.235	-	1.208.449
Maddi duran varlıklar	7.793.254	293.445	846.146	19.665	-	8.952.510
Maddi olmayan duran varlıklar	252.767	359.554	353.352	44.934.403	-	45.900.076
Ertelenmiş vergi varlığı	26.516.560	1.103.047	47.341	905.471	-	28.572.419
Diğer alacaklar ve varlıklar	9.356.395	10.141.390	1.574.851	32.443.959	(36.309.783)	17.206.812
Toplam varlıklar	102.157.308	32.480.108	7.487.511	78.437.771	(41.096.074)	179.466.624
Bölüm yükümlülükleri						
Borçlanmalar	15.827.997	6.190.350	4.195.380	35.138.560	(16.041.245)	45.311.042
Diğer finansal yükümlülükler	1.235.453	-	-	-	-	1.235.453
Ticari borçlar	14.142.158	12.433.025	160.175	72.894	(4.786.291)	22.021.961
Türev araçlar	60.994	392	-	-	-	61.386
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	-	-	193.236	10.560.420	-	10.753.656
Diğer borçlar ve yükümlülükler	27.360.707	12.785.283	1.451.577	261.511	(20.268.538)	21.590.540
Toplam yükümlülükler	58.627.309	31.409.050	6.000.368	46.033.385	(41.096.074)	100.974.038

(*) Dağıtılmamış bölüm altındaki maddi olmayan duran varlıkların önemli kısmı müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri, işletme hakkı devri ve şerefiyeyi göstermektedir (Not 11).

(*) TFRS 9 Finansal Araçlar Standardı uygulamasında Grup, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkları için 8.880 TL değer düşüklüğü karşılığı ayırmıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

Aşağıdaki bilgiler, Grup'un 30 Eylül 2024 ve 30 Eylül 2023 tarihlerinde sona eren 9 aylık hesap dönemlerine ilişkin amortisman giderleri ve itfa payları ile yatırım harcamaları bilgilerini içermektedir.

1 Ocak - 30 Eylül 2024	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
Amortisman giderleri ve itfa payları	(1.290.486)	(239.978)	(82.110)	(1.836.609)	-	(3.449.183)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	(688.878)	(179.767)	(219.377)	(8.572)	-	(1.096.594)
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(11.891.781)	-	-	-	-	(11.891.781)
1 Ocak - 30 Eylül 2023	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
Amortisman giderleri ve itfa payları	(1.210.293)	(247.128)	(57.399)	(1.833.304)	-	(3.348.124)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	(895.223)	(296.629)	(672.977)	(12.180)	-	(1.877.009)
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(18.279.450)	-	-	-	-	(18.279.450)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Grup'un nihai ortakları Sabancı (Türkiye'de kurulu) ve E.ON (Almanya'da kurulu) gruplarıdır. Şirket ve bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler konsolidasyon sırasında elimine edilmiştir ve bu notta ayrıca gösterilmemiştir.

İlişkili taraflarla işlemler aşağıdaki gruplara göre sınıflandırılmış olup, bu nottaki tüm ilişkili taraf açıklamalarını içermektedir:

- (1) Sabancı Holding ve E.ON grup şirketleri
- (2) Nihai ortak

Grup ile diğer ilişkili taraflar arasındaki işlemlerin detayları aşağıda açıklanmıştır:

	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
<u>İlişkili taraf mevduat bakiyeleri - Akbank T.A.Ş. (1)</u>		
Vadesiz mevduat	895.908	1.349.667
Vadeli mevduat	3.000	1.253.837
	<u>898.908</u>	<u>2.603.504</u>

			30 Eylül 2024	
İlişkili taraflardan kullanılan krediler	Orijinal para birimi	Vade	Kısa vadeli borçlanmalar	Uzun vadeli borçlanmalar
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	1 Ekim 2024	380.543	-
			<u>380.543</u>	<u>-</u>

30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan gecelik sabit faizli kredinin faiz oranı %51'dir. 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan kredi bulunmamaktadır.

30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla kullanılan krediye ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

İlişkili taraflarla olan türev işlemler – Akbank T.A.Ş. (1)

30 Eylül 2024					
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	81.347	30.513	3.940.365	-	(412.265)
	<u>81.347</u>	<u>30.513</u>	<u>3.940.365</u>	<u>-</u>	<u>(412.265)</u>
31 Aralık 2023					
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	78.435	38.765	3.571.712	412.338	(15.599)
	<u>78.435</u>	<u>38.765</u>	<u>3.571.712</u>	<u>412.338</u>	<u>(15.599)</u>

(*) Kontrat tutarları nominal değerleri ile ifade edilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraf bakiyeleri	30 Eylül 2024			
	Alacaklar		Borçlar	
	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli	Kısa Vadeli	
	Ticari	Ticari	Ticari	Diğer
Akbank T.A.Ş. (1)	40.871	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	10	-	31.938	7
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	84.673	12.091	-	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	1.619	-	-	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	23.827	38.612	-	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	205	-	87.831	-
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	3.159	-	1.080	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	8.458	5.734
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	3.499	182	-	1
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	5.515	8.537	-	-
Diğer (1)	1.213	-	-	-
	164.591	59.422	129.307	5.742

İlişkili taraf bakiyeleri	31 Aralık 2023			
	Alacaklar		Borçlar	
	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli	Kısa Vadeli	
	Ticari	Ticari	Ticari	Diğer
Akbank T.A.Ş. (1)	36.786	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	-	-	74.587	28.123
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	65.384	21.353	-	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	16.809	-	602	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	11.479	67.944	-	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	435	-	98.765	-
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	2.621	-	13.697	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	12.664	-
Kordsa Teknik Tekstil A.Ş. (1)	-	-	164	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	2.911	649	-	-
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	5.058	13.330	-	-
Diğer (1)	1.863	-	555	-
	143.346	103.276	201.034	28.123

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar

Üst Yönetim, Yönetim Kurulu Başkanı ve üyeleri, Genel Müdür, Birim Başkanları ve Direktör gibi üst düzey yöneticilerden oluşmaktadır. Üst Yönetime ödenen ya da ödenecek olan ücret ve benzeri menfaatler aşağıda belirtilmiştir:

	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	206.411	224.121
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	6.122	6.749
	<u>212.533</u>	<u>230.870</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARADÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Eylül 2024					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Genel yönetim giderleri	Diğer gelirler
Akbank T.A.Ş. (1)	296.312	-	62.224	2.650	-	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	321	-	-	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	187	-	-	-	332.034	24
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1)	71	-	-	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	1.489	-	-	-	-	62.235
Carrefoursa A.Ş. (1)	2.474	-	-	-	7.655	11.644
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	9.632	-	-	-	-	17.973
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	302.992	1.164.937	-	-	-	23.719
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	20.520	-	-	-	-	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	-	-	136.114	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	24.866	-	-	-	19	1.048
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	-	-	-	-	-	3.037
Diğer (1)	9.766	-	-	-	-	1.243
	<u>668.630</u>	<u>1.164.937</u>	<u>62.224</u>	<u>2.650</u>	<u>475.822</u>	<u>120.923</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARADÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Eylül 2023					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Genel yönetim giderleri	Diğer gelirler
Akbank T.A.Ş. (1)	392.217	-	58.751	920.292	-	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	412	-	-	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	209	-	-	-	126.698	39
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1)	22	-	-	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	2.058	-	-	-	-	6.317
Carrefoursa A.Ş. (1)	296.485	-	-	-	1.912	11.203
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	12.551	-	-	-	-	108.046
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	5.690	4.526.816	-	-	-	24.100
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	30.353	-	-	-	-	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	-	-	68.264	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	32.468	-	-	-	-	1.971
Diğer (1)	142	-	-	-	-	395
	<u>772.607</u>	<u>4.526.816</u>	<u>58.751</u>	<u>920.292</u>	<u>196.874</u>	<u>152.071</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 6 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

6.1 Ticari Alacaklar

	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
Kısa Vadeli Ticari Alacaklar		
Ticari alacaklar (*)	25.639.651	28.719.774
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5)	164.591	143.346
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(6.805.996)	(7.759.849)
	18.998.246	21.103.271
Uzun Vadeli Ticari Alacaklar		
Ticari alacaklar	3.340.985	1.014.662
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5)	59.422	103.276
	3.400.407	1.117.938

(*) EPDK düzenlemeye tabi satışlar için düzenlenmiş marj ve gelir gereksinimlerini talep, enerji tedarik maliyetleri ve tüketim tahminlerine dayalı olarak belirlemektedir. Ancak fiili talep ve tedarik maliyetleri belirlenen tutarlara göre farklılık gösterebilmektedir. Bu farklılıklar ticari alacaklar içerisinde muhasebeleştirilmektedir.

30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla, vadesi geçmemiş ticari alacakların toplamı 17.492.033 TL'dir (31 Aralık 2023: 16.862.523 TL). Vadesi geçmiş alacaklar için 1 Ocak 2024 - 20 Mayıs 2024 tarihleri arasında aylık %3,5, 21 Mayıs 2024 - 30 Eylül 2024 tarihleri arasında aylık %4,5 gecikme zammı uygulanmıştır (1 Ocak 2023 - 14 Kasım 2023 tarihleri arasında aylık %2,5 ve 15 Kasım 2023 - 31 Aralık 2023 tarihleri arasında aylık %3,5).

30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla, vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 4.906.620 TL'dir (31 Aralık 2023: 5.358.686 TL). Vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar ile ilgili yaşlandırma tablosu 30 Eylül 2024 ve 31 Aralık 2023 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
1 aya kadar	2.626.005	2.578.791
1 ila 3 ay arası	870.596	1.120.228
3 ay ve üzeri	1.410.019	1.659.667
	4.906.620	5.358.686

Grup, ticari alacaklara ilişkin değer düşüklüğünü müşteri bazında ve vadesi gelmemiş de dahil olmak üzere dağıtım işkolu hariç tüm ticari alacakları için ömür boyu beklenen kredi zararlarını temerrüt riski (Probability of Default) ile ağırlıklandırarak muhasebeleştirilmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 6 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

6.1 Ticari Alacaklar (Devamı)

Ticari alacaklara ayrılan karşılığın hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023
Açılış bakiyesi	(7.759.849)	(9.345.834)
Dönem gideri	(1.798.593)	(3.081.180)
Tahsilatlar	583.201	327.727
Silinen alacak tutarı	9.307	27.621
Enflasyon etkisi	2.159.938	4.098.533
Kapanış bakiyesi	<u>(6.805.996)</u>	<u>(7.973.133)</u>

Grup, tüm elektrik alacakları ile ilgili 7.018.939 TL (31 Aralık 2023: 10.449.737 TL) tutarında teminat mektubu ve 11.118.194 TL (31 Aralık 2023: 11.001.575 TL) tutarında depozito ve teminat almıştır.

6.2 Ticari Borçlar

	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
<u>Kısa Vadeli Ticari Borçlar</u>		
Ticari borçlar	19.250.369	21.820.927
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 5)	129.307	201.034
	<u>19.379.676</u>	<u>22.021.961</u>

Ticari borçlar büyük ölçüde Grup'un Türkiye Elektrik Üretim A.Ş. ("EÜAŞ") ve Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. ("EPIAŞ")'den yaptığı elektrik alımlarından ve Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ") tarafından faturalanan iletim sistemi kullanımına ilişkin borçlardan kaynaklanmaktadır. Elektrik alımlarından olan borçların ortalama vadesi 54 gündür.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 7 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

7.1 Diğer Alacaklar

	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
Kısa Vadeli Diğer Alacaklar		
Gelir tahakkukları (*)	5.311.272	6.563.251
Verilen depozito ve teminatlar	27.331	25.841
Personelden alacaklar	1.447	77
Şüpheli diğer alacaklar karşılığı (-) (**)	(194.133)	(263.750)
Diğer çeşitli alacaklar (***)	591.001	1.120.604
	5.736.918	7.446.023
Uzun Vadeli Diğer Alacaklar		
Verilen depozito ve teminatlar (****)	1.889.087	1.857.151
Gelir tahakkukları (*)	2.616.299	-
Diğer çeşitli alacaklar (*****)	1.581.454	1.349.684
	6.086.840	3.206.835

(*) Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Tarifesi Yönetmeliği ve diğer ilgili düzenlemelere göre, Grup'un dağıtım, iletim ve sayaç okuma hizmetleri gelir tavanına tabidir. Gerçekleşen gelir, dağıtım ve sayaç okuma hizmetleriyle ilgili faaliyet giderleri ve yatırım ihtiyaçlarını kapsayacak şekilde belirlenmiştir. Benzer şekilde, iletim geliri tamamen Türkiye Elektrik İletim A.Ş. tarafından yansıtılan iletim maliyetinden oluşmaktadır. Bu düzenlemeler abonelerin tüketim düzeyine bakılmaksızın Grup'un gelirini garanti etmektedir. Grup tarafından yapılan fazla veya eksik faturalandırmalar, her dönem sonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir. Söz konusu eksik faturalandırmanın etkileri Grup'un ekli konsolide finansal tablolarına gelir tahakkuku olarak yansıtılmıştır.

(**) İhtilaflı olan ve karşılık ayrılan genel aydınlatma alacağından oluşmaktadır.

(***) 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla kısa vadeli diğer çeşitli alacakların 146.759 TL'si vergi dairesinden alacaklardan ve 191.027 TL'si ihtilaflı olan ve karşılık ayrılan genel aydınlatma alacağından oluşmaktadır.

(****) Söz konusu tutar, EPS için 31 Mart 2006, AYESAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ (Not 1) için 24 Temmuz 2006 tarihinden önce abone olan ve abonelikleri sona eren müşterilere geri ödenen abonelik ücretlerinden oluşmaktadır. Abonelere ödenen bu tutarlar, EPDK tarafından periyodik olarak endekslenmesi öngörülen abonelik ücret bedelleri üzerinden yapılmıştır. Perakende şirketleri (EPS, AYESAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ) ve TEDAŞ arasında imzalanan İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'ne göre, perakende şirketleri müşterilere geri ödenen teminat tutarlarını endekslenmiş güncel değerleri ile takip etmekle yükümlü olup, alınan ve geri ödenen teminatların netini lisans süresinin sonunda TEDAŞ'a geri ödeyecektir.

(*****) Grup yönetimi, bünyesinde bulunan elektrik dağıtım şirketleri tarafından ayrılan kıdem tazminatı karşılığının gelir gereksinimi ile alınabileceği söz konusu olduğu için şirketler tarafından hesaplanan kıdem tazminatı karşılığı kadar bir alacak tahakkuk ettirmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 7 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

7.1 Diğer Alacaklar (Devamı)

Diğer şüpheli alacaklara ayrılan karşılık hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023
Açılış bakiyesi	(263.750)	(6.991)
Enflasyon etkisi	69.617	2.326
Kapanış bakiyesi	<u>(194.133)</u>	<u>(4.665)</u>

7.2 Diğer Borçlar

	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
<u>Kısa Vadeli Diğer Borçlar</u>		
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not 5)	5.742	28.123
Alınan depozitolar (*)	11.118.194	11.001.575
Aydınlatma borçları	15.000	20.379
Diğer borçlar (**)	792.396	1.164.232
	<u>11.931.332</u>	<u>12.214.309</u>

(*) Grup, EPS için 31 Mart 2006, AYESAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ (Not 1) için 24 Temmuz 2006 tarihinden sonra abone olan müşterilerden abonelik işlemleri için TEDAŞ adına teminat almaktadır. Müşterilerden EPDK tarafından açıklanan tutarlar üzerinden alınan teminatlar söz konusu değerler üzerinden muhasebeleştirilir. Perakende şirketleri (EPS, AYESAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ) ve TEDAŞ arasında imzalanan İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'ne göre, perakende şirketleri müşterilere geri ödenen teminat tutarlarını endekslenmiş güncel değerleri ile takip etmekle yükümlü olup, alınan ve geri ödenen teminatların netini lisans süresinin sonunda TEDAŞ'a geri ödeyecektir.

(**) Diğer borçlar ağırlıklı olarak müşteri cezalarına ilişkin yükümlülüklerden oluşmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 8 – İMTİYAZ SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN FİNANSAL VARLIKLAR

	Finansal varlıklar	
	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
Bir yıl içinde	8.835.241	8.096.562
1-3 yıl	9.555.937	19.591.000
3 yıldan fazla	20.260.555	15.459.247
	<u>38.651.733</u>	<u>43.146.809</u>
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin kısa vadeli finansal varlıklar	8.835.241	8.096.562
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin uzun vadeli finansal varlıklar	29.816.492	35.050.247
	<u>38.651.733</u>	<u>43.146.809</u>
	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023
Açılış bakiyesi	43.146.809	33.875.937
Yatırımlar (*)	9.302.815	13.676.113
Tahsilatlar	(15.067.829)	(12.341.687)
<i>Yatırım harcamaları geri ödemeleri (**)</i>	(9.527.322)	(8.565.819)
<i>AOSM getiri tutarı geri ödemeleri</i>	(5.540.507)	(3.775.868)
Tarife düzeltmeleri (***)	(967.174)	-
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri (Not 14)	14.543.426	12.714.855
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar değer düşüklüğü (karşılığı)	(3.212)	(4.298)
Enflasyon etkisi	(12.303.102)	(13.956.358)
Kapanış bakiyesi	<u>38.651.733</u>	<u>33.964.562</u>

(*) Yatırım tutarının 8.291.660 TL tutarındaki kısmı TMS 29 öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiyeden, 1.011.155 TL tutarındaki kısmı ise TMS 29 sonrası 30 Eylül 2024 satın alma gücü endeksleme gösteriminden kaynaklanan parasal kayıp kazançtan oluşmaktadır (2023: 7.395.243 TL TMS öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiye tutarı, 6.280.869 TL TMS 29 sonrası satın alma gücü endeksleme tutarı).

(**) Yatırım harcamaları geri ödemeleri tutarının 8.491.764 TL tutarındaki kısmı TMS 29 öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiyeden, 1.035.558 TL tutarındaki kısmı ise TMS 29 sonrası 30 Eylül 2024 satın alma gücü endeksleme gösteriminden kaynaklanan parasal kayıp kazançtan oluşmaktadır (2023: 4.631.895 TL TMS öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiye tutarı, 3.933.924 TL TMS 29 sonrası satın alma gücü endeksleme tutarı).

(***) İlgili tutar, 2023 yılına ilişkin provizyonel olarak kaydedilen birim fiyat kar/zarar tutarının, cari dönemde kesinleşmesi ile birlikte düzeltilmesinden kaynaklanmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 9 - KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

	Binalar	Taşıt araçları	Toplam
Maliyet			
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	1.137.628	3.049.351	4.186.979
İlaveler	120.491	457.974	578.465
Değişken kiralama ödemelerine ilişkin düzeltmeler ve kiralama koşullarında yapılan değişikliklerin etkisi	(69.450)	-	(69.450)
30 Eylül 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>1.188.669</u>	<u>3.507.325</u>	<u>4.695.994</u>
Birikmiş Amortismanlar			
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	(645.645)	(2.332.885)	(2.978.530)
Dönem gideri	(143.184)	(532.229)	(675.413)
30 Eylül 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(788.829)</u>	<u>(2.865.114)</u>	<u>(3.653.943)</u>
30 Eylül 2024 net defter değeri	<u>399.840</u>	<u>642.211</u>	<u>1.042.051</u>
	Binalar	Taşıt araçları	Toplam
Maliyet			
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	762.210	2.579.688	3.341.898
İlaveler	339.632	233.261	572.893
Değişken kiralama ödemelerine ilişkin düzeltmeler ve kiralama koşullarında yapılan değişikliklerin etkisi	(14.308)	-	(14.308)
Çıkışlar	-	(4.776)	(4.776)
30 Eylül 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>1.087.534</u>	<u>2.808.173</u>	<u>3.895.707</u>
Birikmiş Amortismanlar			
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	(484.664)	(1.577.299)	(2.061.963)
Dönem gideri	(128.266)	(577.614)	(705.880)
Çıkışlar	-	1.043	1.043
30 Eylül 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(612.930)</u>	<u>(2.153.870)</u>	<u>(2.766.800)</u>
30 Eylül 2023 net defter değeri	<u>474.604</u>	<u>654.303</u>	<u>1.128.907</u>

675.413 TL tutarındaki amortisman gideri genel yönetim giderlerinde muhasebeleştirilmiştir (30 Eylül 2023: 705.880 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 10 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	Makine, tesis ve cihazlar	Özel maliyetler	Taşıt araçları	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet						
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	6.431.720	128.872	149.640	3.504.634	2.794.717	13.009.583
Alımlar	551.323	29.459	17.284	450.944	101.263	1.150.273
30 Eylül 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	6.983.043	158.331	166.924	3.955.578	2.895.980	14.159.856
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	(2.302.694)	(24.550)	(147.134)	(1.582.695)	-	(4.057.073)
Dönem gideri	(381.686)	(17.565)	(12.867)	(306.115)	-	(718.233)
30 Eylül 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	(2.684.380)	(42.115)	(160.001)	(1.888.810)	-	(4.775.306)
30 Eylül 2024 net defter değeri	4.298.663	116.216	6.923	2.066.768	2.895.980	9.384.550

	Makine, tesis ve cihazlar	Özel maliyetler	Taşıt araçları	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet						
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	5.771.142	-	147.663	2.474.169	2.788.726	11.181.700
Alımlar	837.040	-	-	499.745	560.951	1.897.736
30 Eylül 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	6.608.182	-	147.663	2.973.914	3.349.677	13.079.436
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	(1.817.890)	-	(146.425)	(1.229.268)	-	(3.193.583)
Dönem gideri	(378.756)	-	(551)	(230.895)	-	(610.202)
30 Eylül 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	(2.196.646)	-	(146.976)	(1.460.163)	-	(3.803.785)
30 Eylül 2023 net defter değeri	4.411.536	-	687	1.513.751	3.349.677	9.275.651

Faydalı ömür

Makine, tesis ve cihazlar
Taşıt araçları
Demirbaşlar

5-25 yıl
3 yıl
5 yıl

638.973 TL ve 79.260 TL tutarlarındaki amortisman giderleri sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir (30 Eylül 2023: genel yönetim giderleri: 557.154 TL ve satışların maliyeti: 53.048 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 11 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	İşletme hakkı devri	Şerefiye	Bilgisayar yazılımları	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
Maliyet						
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	51.149.501	18.819.237	2.688.510	2.070.647	341.187	75.069.082
Alımlar	-	-	-	8.277	5.508	13.785
30 Eylül 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	51.149.501	18.819.237	2.688.510	2.078.924	346.695	75.082.867
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	(20.784.441)	(6.927.368)	-	(1.409.004)	(48.193)	(29.169.006)
Dönem gideri	(1.331.551)	(484.390)	-	(238.724)	(872)	(2.055.537)
30 Eylül 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	(22.115.992)	(7.411.758)	-	(1.647.728)	(49.065)	(31.224.543)
30 Eylül 2024 net defter değeri	29.033.509	11.407.479	2.688.510	431.196	297.630	43.858.324
	Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	İşletme hakkı devri	Şerefiye	Bilgisayar yazılımları	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
Maliyet						
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	51.149.500	18.819.237	2.688.510	1.654.606	207.764	74.519.617
Alımlar	-	-	-	17.880	133.424	151.304
30 Eylül 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	51.149.500	18.819.237	2.688.510	1.672.486	341.188	74.670.921
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	(19.010.660)	(6.282.105)	-	(1.094.047)	(40.948)	(26.427.760)
Dönem gideri	(1.326.690)	(482.622)	-	(219.032)	(3.698)	(2.032.042)
30 Eylül 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	(20.337.350)	(6.764.727)	-	(1.313.079)	(44.646)	(28.459.802)
30 Eylül 2023 net defter değeri	30.812.150	12.054.510	2.688.510	359.407	296.542	46.211.119

2.052.825 TL ve 2.712 TL tutarlarındaki amortisman giderleri sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir (30 Eylül 2023: genel yönetim giderleri: 2.027.889 TL ve satışların maliyeti: 4.153 TL).

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devri, işletme birleşmesi sırasında TFRS 3'e göre ayrı ayrı muhasebeleştirilmiştir.

31 Mart 2006'da BAŞKENT EDAŞ ve 24 Temmuz 2006'da AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ, TEDAŞ ile İHD Sözleşmesi'ni imzalamışlardır. İHD Sözleşmesi'ne uygun olarak, TEDAŞ dağıtım sisteminin işletme hakkını, dağıtım sistemi tesislerini, dağıtım sistemi için gerekli olan tüm taşınır ve taşınmazları 2036 yılı sonuna kadar Başkent EDAŞ'a, 2042 yılı sonuna kadar AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ'a devretmiştir. Gelecekteki nakit akışlarının tahmini tutarları üzerinden İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'nin net gerçekleştirilebilir bedeli belirlenmiştir. Söz konusu bedelden TFRS Yorum 12'ye (Not 8) göre imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlık hesaplandıktan sonra kalan bakiye TFRS 3'e göre maddi olmayan duran varlık olarak muhasebeleştirilmiştir.

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkilerinin belirlenmesinde, farklı müşteri grupları ile olan ilişkiler belirlenmiş ve Grup yönetimi tarafından satın alım tarihlerinde perakende satış müşterileri için gerçeğe uygun değer tahmin edilmiştir.

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile İHD Sözleşmesinin itfası, İHD Sözleşmesi'nin bitimine kadar olan süre itfa süresi kabul edilerek, 25 - 30 yıl aralığında faydalı ömür ile sabit oranlı amortisman yöntemine göre hesaplanmış ve söz konusu itfa payı faaliyet giderleri altında gösterilmiştir.

30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla şerefiye üzerinde herhangi bir değer düşüklüğü karşılığı bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: bulunmamaktadır).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 12 – TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER

30 Eylül 2024	TL karşılığı (*)	TL	ABD Doları	AVRO
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	15.548	15.548	-	-
- Teminat	15.548	15.548	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	19.696.297	19.502.681	5.322	315
- Teminat	19.696.297	19.502.681	5.322	315
Toplam	19.711.845	19.518.229	5.322	315
31 Aralık 2023	TL karşılığı (*)	TL	ABD Doları	AVRO
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	12.518	12.518	-	-
- Teminat	12.518	12.518	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	18.420.942	17.219.197	39.663	1.048
- Teminat	18.420.942	17.219.197	39.663	1.048
Toplam	18.433.460	17.231.715	39.663	1.048

(*) TL karşılığı tutarları nominal değerleri ile ifade edilmiştir.

Zorunlu Yatırımlar

Düzenlemeye tabi elektrik dağıtım işletmecisi olarak, Dağıtım şirketleri ilgili bölgelerinin tüm müşterilerinin arz güvenliğini sağlamak üzere dağıtım şebeke altyapısına gerekli genişleme yatırımlarını yapma yükümlülüğüne sahiptir. Bu tür genişleme yatırımları çoğunlukla yeni müşteri bağlantı veya iletim bağlantı talepleri ile beraber dağıtım şirketlerinin yine düzenlemeye tabi faaliyetleri kapsamında olan belediyeler tarafından açılmış yeni sokak aydınlatma projelerinin bir sonucudur.

Enerji Satış Anlaşmaları

Grup, geçiş dönemi boyunca gerekli olan enerjiyi tedarik etmek için Elektrik Üretim A.Ş. ("EÜAŞ") portföyündeki şirketlerle Enerji Satış Anlaşmaları yapmıştır. Bu enerji satış anlaşmaları geçiş dönemi için belirlenen fiyatlar üzerinden yapılmıştır. Geçiş dönemi boyunca Grup, enerji satış anlaşmalarında belirtilen miktarları almakla yükümlüdür. Hali hazırdaki operasyonel şartlar ve piyasa yapısında, Grup'un enerji talebi anlaşmalarda belirtilen miktarların üzerindedir ve Grup düzenli olarak EPIAŞ'tan alım yapmaktadır. Bu sebeple Grup tarafından enerji satış anlaşmalarındaki şartları karşılayamamaktan doğabilecek bir yükümlülük öngörülmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 13 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

13.1 Sermaye

Hissedarlar	30 Eylül 2024		31 Aralık 2023	
	Pay (%)	TL	Pay (%)	TL
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş.	40	472.427,6	40	472.427,6
E.ON International Participations N.V. (E.ON)	40	472.427,6	40	472.427,6
Diğer	20	236.213,8	20	236.213,8
	100	1.181.069	100	1.181.069
Sermaye Düzeltme Farkları		12.622.763		12.622.763
Paylara İlişkin Primler (*)		27.929.865		29.503.498
Toplam sermaye		41.733.697		43.307.330

(*) Paylara ilişkin primler, yasal mevzuata göre birleşme ve ayrılma işlemlerinden sonra yasal kayıtlarda sermaye yedeği niteliğindeki kayıtlı sermaye tutarını ifade etmektedir.

20 Nisan 2017 tarihi Yönetim Kurulu Kararı ile Enerjisa Enerji A.Ş., Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EEDAŞ") ile EEDAŞ bağlı ortaklıkları olan şirketlerle beraber tüm aktif ve pasifleriyle birlikte devir alma yöntemiyle birleşme kararı almıştır. Ayrıca 25 Ağustos 2017 tarihinde Grup'un elektrik üretim ve toptan satış iş alanları ayrılarak başka bir şirket altında toplanmıştır. Bu işlemler sonucunda kayıtlı sermayede gerekli düzeltmeler yapılmıştır.

Paylara ilişkin primlerde yer alan 1.573.633 TL geçmiş yıllar karlarına transfer edilerek kar dağıtımının konu edilmiştir (30 Eylül 2023: 762.344 TL).

Şirket'in 30 Eylül 2024 itibarıyla sermayesi 118.106.897 bin adet adi hissedenden oluşmaktadır (31 Aralık 2023: 118.106.897 bin adet). Hisselerin itibari değeri hisse başına 0,01 TL'dir (31 Aralık 2023: hisse başı 0,01 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 13 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

13.2 Hisse Başına Kazanç / (Kayıp)

Konsolide kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net dönem karından adi hisse senedi sahiplerine isabet eden kısmın dönem içindeki ağırlıklı ortalama adi hisse senedi sayısına bölünmesiyle hesaplanır.

	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023
Net dönem (zararı) / karı	(4.173.490)	7.348.361
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	118.106.896.712	118.106.896.712
Hisse başına kayıp (kr)	(3,53)	6,22

13.3 Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	3.243.668	3.350.071
	<u>3.243.668</u>	<u>3.350.071</u>

Türk Ticaret Kanunu'na göre genel kanuni yedek akçe, Şirket'in ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşmaya kadar, yıllık karın %5'i olarak ayrılır. Diğer kanuni yedek akçe, pay sahiplerine %5'i oranında kar payı ödendikten sonra, kardan pay alacak kişilere dağıtılacak toplam tutarın %10'u oranında ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre, genel kanuni yedek akçe sermayenin veya çıkarılmış sermayenin yarısını aşmadığı takdirde, sadece zararların kapatılmasına, işlerin iyi gitmediği zamanlarda işletmeyi devam ettirmeye veya işsizliğin önüne geçmeye ve sonuçlarını hafifletmeye elverişli önlemler alınması için kullanılabilir.

13.4 Sermaye, Yedekler ve Diğer Özkaynak Kalemlerine İlişkin Ek Bilgi

Grup'un 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla ara dönem özet 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:

30 Eylül 2024	6762 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	TMS/TFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarında yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	Geçmiş yıl karlarında izlenen fark
Sermaye Düzeltme Farkları	18.253.473	12.622.763	5.630.710
Paylara İlişkin Primler	27.760.200	27.929.865	(169.665)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	5.107.214	3.243.668	1.863.546

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 14 – HASILAT

	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023	1 Temmuz - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2023
Elektrik satışı ve sağlanan hizmetlerden elde edilen hasılat	113.408.511	166.832.000	46.314.452	61.432.755
<i>Perakende satış hasılatı</i>	<i>69.714.566</i>	<i>113.326.711</i>	<i>29.078.265</i>	<i>39.616.489</i>
<i> Düzenlemeye tabi müşterilere satış hasılatı</i>	<i>32.307.632</i>	<i>71.356.589</i>	<i>14.617.420</i>	<i>25.897.790</i>
<i> Serbest müşterilere satış hasılatı</i>	<i>37.406.934</i>	<i>41.970.122</i>	<i>14.460.845</i>	<i>13.718.699</i>
<i>Perakende satış hizmeti hasılatı</i>	<i>2.396.845</i>	<i>2.180.951</i>	<i>792.355</i>	<i>638.898</i>
<i>Dağıtım aydınlatma satış hasılatı</i>	<i>3.989.228</i>	<i>6.438.764</i>	<i>1.109.577</i>	<i>1.773.587</i>
<i>Dağıtım hizmeti hasılatı</i>	<i>19.792.353</i>	<i>21.814.367</i>	<i>7.143.460</i>	<i>9.881.987</i>
<i>Yatırım harcamaları hasılatı</i>	<i>8.335.641</i>	<i>13.676.113</i>	<i>4.844.873</i>	<i>6.358.973</i>
<i>İletim sistemi kullanım hasılatı</i>	<i>9.179.878</i>	<i>9.395.094</i>	<i>3.345.922</i>	<i>3.162.821</i>
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri (Not 8, 23)	14.543.426	12.714.855	4.791.940	3.704.096
Diğer gelirler	5.084.134	1.199.098	1.000.193	453.742
	<u>133.036.071</u>	<u>180.745.953</u>	<u>52.106.585</u>	<u>65.590.593</u>

NOT 15 - SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023	1 Temmuz - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2023
Elektrik alımı	(73.322.902)	(117.261.022)	(29.722.910)	(40.902.060)
<i>Perakende elektrik alımı</i>	<i>(67.456.487)</i>	<i>(109.133.643)</i>	<i>(27.928.742)</i>	<i>(38.246.591)</i>
<i>Dağıtım ile ilgili enerji alımı (*)</i>	<i>(5.866.415)</i>	<i>(8.127.379)</i>	<i>(1.794.168)</i>	<i>(2.655.469)</i>
Yatırım maliyeti	(9.302.815)	(13.676.112)	(5.812.047)	(6.447.553)
İletim sistemi kullanım maliyeti (**)	(9.179.878)	(9.395.094)	(3.345.922)	(3.162.821)
Personel giderleri	(5.273.947)	(5.266.790)	(1.621.185)	(1.738.796)
Bakım ve onarım giderleri	(1.906.704)	(1.371.891)	(765.954)	(676.600)
Malzeme kullanım giderleri	(906.276)	(3.361.606)	(131.011)	(829.568)
Filo yönetimi giderleri	(876.136)	(1.031.673)	(287.322)	(381.550)
Sigorta giderleri	(616.824)	(186.002)	(284.573)	(61.075)
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 10, 11)	(81.972)	(57.201)	(32.980)	(16.610)
Diğer	(2.225.938)	(918.529)	(461.033)	(331.280)
	<u>(103.693.392)</u>	<u>(152.525.920)</u>	<u>(42.464.937)</u>	<u>(54.547.913)</u>

(*) Kayıp / kaçak ve aydınlatma ile ilgili enerji alımlarından oluşmaktadır.

(**) Hasılat olarak yansıtılan iletim sistemi kullanım maliyetlerinden oluşmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 16 - GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023	1 Temmuz - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2023
Genel yönetim giderleri (-)	(10.970.940)	(11.753.541)	(3.451.184)	(4.151.348)
	<u>(10.970.940)</u>	<u>(11.753.541)</u>	<u>(3.451.184)</u>	<u>(4.151.348)</u>

Genel yönetim giderlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023	1 Temmuz - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2023
Personel giderleri	(4.890.867)	(4.981.143)	(1.548.156)	(1.791.600)
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 9, 10, 11)	(3.367.211)	(3.290.923)	(1.064.343)	(1.104.094)
Vergi, resim ve harçlar	(492.428)	(757.222)	(188.356)	(345.638)
Dışarıdan sağlanan hizmet giderleri	(427.266)	(409.304)	(111.079)	(215.215)
Dava ve avukatlık giderleri	(425.020)	(585.190)	(83.411)	(52.765)
Bilgi işlem giderleri	(277.009)	(275.881)	(92.854)	(80.401)
Danışmanlık giderleri	(171.452)	(156.310)	(56.663)	(61.513)
Reklam ve promosyon giderleri	(161.933)	(156.944)	(41.116)	(34.530)
Seyahat giderleri	(109.367)	(150.556)	(32.371)	(52.705)
Posta, telefon ve iletişim giderleri	(87.363)	(108.190)	(27.589)	(38.731)
Çağrı merkezi giderleri	(85.120)	(63.102)	(25.028)	(21.593)
Filo yönetimi giderleri	(64.033)	(92.262)	(23.108)	(60.352)
Fatura giderleri	(63.769)	(130.423)	(20.337)	(22.559)
Kira giderleri	(43.643)	(51.786)	(17.556)	(16.926)
Sigorta giderleri	(15.327)	(77.773)	(5.140)	(14.905)
Bakım ve onarım giderleri	(13.980)	(78.882)	(5.596)	(61.063)
Malzeme kullanım giderleri	(5.100)	(50.992)	(3.564)	(20.846)
Diğer giderler	(270.052)	(336.658)	(104.917)	(155.912)
	<u>(10.970.940)</u>	<u>(11.753.541)</u>	<u>(3.451.184)</u>	<u>(4.151.348)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 17 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

17.1 Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler

	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023	1 Temmuz - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2023
Tarife alacaklarıyla ilgili faiz geliri - net (Not 23) (*)	3.601.483	1.019.437	2.581.478	930.884
Vadesi geçmiş elektrik alacaklarından elde edilen faiz geliri	1.229.444	1.019.324	581.645	326.579
Kaçak elektrik cezaları	460.421	520.033	(38.098)	196.286
Şüpheli alacak karşılığı geliri - net (Not 6)	176.691	-	176.691	-
Kira ve reklam gelirleri	65.355	43.334	41.425	25.165
Dava gelirleri	449	-	326	-
Türev enstrümanlar gerçeğe uygun değer farkı kazançları - net	-	2.959.288	-	1.174.766
Finansal varlıklar değer düşüklüğü karşılığı iptali (Not 8) (**)	-	-	-	(1.869)
Diğer gelirler (***)	580.040	1.848.852	161.950	640.258
	<u>6.113.883</u>	<u>7.410.268</u>	<u>3.505.417</u>	<u>3.292.069</u>

17.2 Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler

	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023	1 Temmuz - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2023
Ticari alacak reeskont gideri	(1.343.696)	(245.467)	51.670	(118.177)
Şüpheli alacak karşılığı gideri - net (Not 6)	(1.392.083)	(2.753.453)	(716.200)	(1.033.082)
Türev enstrümanlar gerçeğe uygun değer farkı kayıpları - net	(723.369)	-	(391.660)	-
Gecikme faiz gideri	(298.838)	(1.785.763)	(92.012)	(1.077.917)
Esas faaliyetlerden kur farkı giderleri - net	(202.560)	(1.427.975)	(76.395)	(153.973)
Müşteri ceza giderleri	(160.148)	(157.283)	(66.712)	(2.482)
Bağışlar	(29.434)	(147.252)	(11.421)	(19.985)
Finansal varlıklar değer düşüklüğü karşılığı (Not 8) (**)	(3.212)	(4.298)	1.999	(4.298)
Ceza giderleri	(1.441)	(3.728)	3.896	(2.238)
Diğer giderler	(40.394)	(777.608)	(13.252)	(428.991)
	<u>(4.195.175)</u>	<u>(7.302.827)</u>	<u>(1.310.087)</u>	<u>(2.841.143)</u>

(*) Tarife alacakları ile ilgili faiz geliri / (gideri), nakit esasına göre elde edilmiş gelir ve gelir gereksinimi arasındaki fark sonucunda Grup'un tarifeye ilişkin alacaklarından ya da borçlarından kaynaklı faiz gelirlerini / (giderlerini) içermektedir.

(**) Grup, 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla TFRS 9 standardı kapsamında finansal varlıkları için 3.212 TL ek karşılık ayırmıştır (30 Eylül 2023: 4.298 TL).

(***) İlgili tutarın 103.914 TL'lik kısmı, kaynak bazlı destekleme mekanizması kapsamında, EPDK tarafından yapılan 2023 yılına ilişkin düzeltmelerin gecikme zammı gelirlerinden kaynaklanmaktadır (30 Eylül 2023: 815.995 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 18 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

18.1 Finansman Gelirleri

	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023	1 Temmuz - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2023
Faiz gelirleri	1.918.412	1.814.020	796.259	415.863
	<u>1.918.412</u>	<u>1.814.020</u>	<u>796.259</u>	<u>415.863</u>

18.2 Finansman Giderleri

	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023	1 Temmuz - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2023
Kredi faiz giderleri	(15.263.612)	(7.706.627)	(5.446.045)	(3.262.402)
Kur farkı geliri / (gideri) - net	(373.050)	(117.687)	(124.094)	(103.250)
Banka komisyon giderleri	(267.918)	(360.281)	(53.794)	(154.501)
	<u>(15.904.580)</u>	<u>(8.184.595)</u>	<u>(5.623.933)</u>	<u>(3.520.153)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 19 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜKLERİ

	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
<u>Cari dönem vergisi ile ilgili kısa vadeli varlıklar</u>		
Peşin ödenen vergi ve fonlar	17.484	1.285.857
	<u>17.484</u>	<u>1.285.857</u>
	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
<u>Dönem karı vergi yükümlülüğü</u>		
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	1.536.766	508.220
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(1.228.727)	(237.894)
Enflasyon etkisi	133.555	(220.627)
	<u>441.594</u>	<u>49.699</u>
	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023
<u>Kar veya zarar tablosundaki vergi gideri</u>		
Cari vergi gideri	(1.665.158)	(444.271)
Geçici farkların oluşması ve ortadan kalkmasına ilişkin ertelenmiş vergi gideri	(5.950.985)	(445.128)
Toplam vergi gideri	<u>(7.616.143)</u>	<u>(889.399)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 19 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜKLERİ (Devamı)

Kurumlar vergisi

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli konsolide finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır.

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.

15 Temmuz 2023 tarihli Resmi Gazete’de yayınlanan 7456 sayılı Kanun ile Kurumlar Vergisi Kanunu’nun 32. maddesinin birinci fıkrasında değişiklik yapılarak 2023 yılı ve izleyen vergilendirme dönemlerine ait kurum kazançları için kurumlar vergisi oranı %25’e yükseltilmiştir.

30 Eylül 2024 tarihinde uygulanan kurumlar vergisi oranı %25’tir (31 Aralık 2023: %25).

Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %25 oranında (2023 yılı: %25) geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın on dördüncü gününe kadar beyan edip on yedinci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi mahsup edilebilir.

Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

Türkiye’de vergi değerlendirmesiyle ilgili kesin ve kati bir mutabakatlaşma prosedürü bulunmamaktadır. Şirketler ilgili yılın hesap kapama dönemini takip eden yılın 1-25 Nisan tarihleri arasında vergi beyannamelerini hazırlamaktadır. Vergi Dairesi tarafından bu beyannameler ve buna baz olan muhasebe kayıtları 5 yıl içerisinde incelenerek değiştirilebilir.

Gelir vergisi stopajı

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kar payı elde eden ve bu kar paylarını kurum kazancına dahil ederek beyan eden tam mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye’deki şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kar payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. Gelir vergisi %10 olarak uygulanmaktadır (31 Aralık 2023: %10). Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kar payları gelir vergisi stopajına tabi değildir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 19 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenmiş vergi

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS'ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmakta olup, söz konusu farklar aşağıda belirtilmektedir.

30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasında %25 vergi oranı kullanılmıştır (31 Aralık 2023: %25).

	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
Ertelenmiş vergi (varlığı)	(22.320.304)	(28.572.419)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	10.338.058	10.753.656
Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüğü, net	<u>(11.982.246)</u>	<u>(17.818.763)</u>

Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüğünün hareketi aşağıda verilmiştir:

	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023
Açılış bakiyesi	(17.818.763)	(17.644.951)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	5.950.985	445.128
Diğer kapsamlı kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	(114.468)	169.060
Kapanış bakiyesi	<u>(11.982.246)</u>	<u>(17.030.763)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 19 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜKLERİ (Devamı)

Ertelemiş vergi (devamı)

Ertelemiş vergi (varlıkları) / yükümlülükleri	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devrinden kaynaklanan farklar	10.110.246	10.564.231
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara ilişkin geçici farklar ve hizmet imtiyaz sözleşmesinden kaynaklanan farklar	3.629.243	3.958.363
Amortismanına tabi iktisadi kıymetlerin yeniden değerlendirme etkisi (*)	(17.312.590)	(24.866.473)
Kullanım hakkı varlıklarına ve kiralama borçlarına ilişkin geçici farklar	32.094	28.546
Kıdem tazminatı karşılığı	(26.370)	(33.631)
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(104.974)	(148.414)
Dava karşılıkları	(181.187)	(217.260)
Kullanılmamış izin karşılığı	(110.443)	(91.812)
Gelir tavanı düzeltmelerinin etkisi	897.863	(431.510)
İndirilebilir mali zararlar	(1.633.893)	(2.939.110)
Gelir / (gider) tahakkukları	(2.547)	720.841
Depozito değerlendirme	(1.470.304)	(1.368.444)
Türev finansal araçlar	(119.188)	170.751
Yasal enflasyon muhasebesi ertelenmiş vergi etkisi (**)	(5.339.840)	(2.566.502)
Diğer	(350.356)	(598.339)
	<u>(11.982.246)</u>	<u>(17.818.763)</u>

(*) 26 Ekim 2021 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan 7338 sayılı Sayılı Kanun ile 1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla Vergi Usul Kanunu'nda değişiklikler yapılmıştır. Buna göre aktifte kayıtlı taşınmazlar ile amortismanına tabi iktisadi kıymetlere yeniden değerlendirme imkanı getirilmiştir. Kanun'un Vergi Usul Kanunu'na getirdiği Geçici 32. maddesi uyarınca kapsama giren kıymetler Yİ-ÜFE oranı ile değerlendirilecek ve oluşan değer artış tutarı üzerinden %2 oranında 3 taksitte (ikişer ay ara ile) vergi ödenecektir. Kanunun değişiklik yaptığı mükerrer 298. Maddesi uyarınca kapsama giren kıymetler ilgili yılda açıklanan yeniden değerlendirme oranı ile değerlendirilmekte ve oluşan değer artış tutarı üzerinden herhangi bir vergi ödenmemektedir. Yeniden değerlendirilen kıymetler için değerlendirme farkı amortismanına tabi tutularak gider yazılabilecektir. Söz konusu kanun değişikliği kapsamında, yasal defterde sabit kıymetler için muhasebeleştirilen yeniden değerlendirme kayıtlarına istinaden finansal durum tablosunda ertelenmiş vergi varlığı yaratılmıştır.

(**) Vergi usul kanunu'nun 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 (2. Mükerrer) sayılı tebliği ile birlikte, enflasyon muhasebesine ilişkin yapılan düzeltmelerin yaratmış olduğu geçici farkların ertelenmiş vergi etkisinden oluşmaktadır.

Ertelenen vergi varlıkları sadece gelecek dönemlerde yeterli vergilendirilebilir karın oluşmasının muhtemel olması durumunda muhasebeleştirilebilir. Vergi avantajının muhtemel olduğu durumda, geçmiş yıl zararlarından ertelenen vergi varlığı hesaplanır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 19 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenmiş vergi (devamı)

Grup, yapılan tahminler çerçevesinde gelecek dönemlerde yeterli düzeyde vergilendirilebilir gelir elde etmenin muhtemel olduğu ve söz konusu varlıkların kullanılabilmesi görüşü çerçevesinde 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla 6.535.571 TL tutarındaki geçmiş yıl zararları üzerinden 1.633.893 TL ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir (31 Aralık 2023: sırasıyla 11.756.441 TL ve 2.939.110 TL).

Üstünden ertelenmiş vergi aktifi hesaplanan devreden geçmiş yıl zararlarının kullanım hakkının sona ereceği yıllar aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
2024 yılında sona erecek	27.894	736.381
2025 yılında sona erecek	539.805	695.483
2026 yılında sona erecek	485.577	659.707
2027 yılında sona erecek	607.237	824.915
2028 yılında sona erecek	2.971.345	8.839.955
2029 yılında sona erecek	1.903.713	-
	<u>6.535.571</u>	<u>11.756.441</u>

Üstünden ertelenmiş vergi aktifi hesaplanmayan devreden geçmiş yıl zararlarının kullanım hakkının sona ereceği yıllar aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
2024 yılında sona erecek	1.817	2.469
2025 yılında sona erecek	1.805	2.452
	<u>3.622</u>	<u>4.921</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 20 - FİNANSAL ARAÇLAR

20.1 Borçlanmalar

	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
Kısa vadeli krediler	7.150.752	9.835.159
Uzun vadeli kiralama borçlarının kısa vadeli kısımları	295.313	395.680
Uzun vadeli tahvillerin kısa vadeli kısımları	19.088.182	14.460.565
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısımları	2.730.448	2.711.309
	<u>29.264.695</u>	<u>27.402.713</u>
Uzun vadeli krediler	5.108.935	3.176.817
Uzun vadeli kiralama borçları	498.389	510.800
İhraç edilen tahviller	11.832.692	14.220.712
	<u>17.440.016</u>	<u>17.908.329</u>
Borçlanmalar	<u>46.704.711</u>	<u>45.311.042</u>

Kredilerin ve tahvillerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
1 yıl içerisinde ödenecek	28.969.382	27.007.033
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	14.139.005	15.661.458
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	1.288.375	846.553
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	1.042.114	577.709
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	472.133	311.809
	<u>45.911.009</u>	<u>44.404.562</u>

30 Eylül 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kullanılan kredilere ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 20 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

20.1 Borçlanmalar (Devamı)

30 Eylül 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kısa vadeli ve uzun vadeli kredilerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	30 Eylül 2024	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		9.881.200	5.108.935
<i>Gecelik faizli</i>	<i>%50,15</i>	<i>590.000</i>	<i>-</i>
<i>Sabit faizli</i>	<i>%51,41</i>	<i>7.845.801</i>	<i>1.109.006</i>
<i>TLREF endeksli</i>	<i>TLREF + %1,00-%2,40</i>	<i>1.445.399</i>	<i>3.999.929</i>
		9.881.200	5.108.935
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2023	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		12.546.468	3.176.817
<i>Gecelik faizli</i>	<i>%48,30</i>	<i>194.280</i>	<i>-</i>
<i>Sabit faizli</i>	<i>%44,97</i>	<i>10.057.748</i>	<i>1.806.157</i>
<i>TLREF endeksli</i>	<i>TLREF + %1,70-%15,14</i>	<i>2.294.440</i>	<i>1.370.660</i>
		12.546.468	3.176.817

30 Eylül 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla çıkartılan tahvillerin detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	30 Eylül 2024	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		19.088.182	11.832.692
<i>Sabit faizli</i>	<i>%44,73</i>	<i>17.431.098</i>	<i>2.079.273</i>
<i>TLREF endeksli</i>	<i>TLREF + %1,00-%16,00</i>	<i>1.657.084</i>	<i>9.753.419</i>
		19.088.182	11.832.692
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2023	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		14.460.565	14.220.712
<i>Sabit faizli</i>	<i>%41,42</i>	<i>11.313.758</i>	<i>14.220.712</i>
<i>TLREF endeksli</i>	<i>TLREF + %16,00</i>	<i>3.146.807</i>	<i>-</i>
		14.460.565	14.220.712

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 20 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

20.1 Borçlanmalar (Devamı)

Sabit faizli finansal borçların gerçeğe uygun değerleri, raporlama tarihi itibarıyla geçerli olan piyasa faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş nakit akımlarının bulunmasıyla hesaplanmıştır. Değişken faizli finansal borçların gerçeğe uygun değerinin, değişken faiz oranının piyasa faiz oranları ile birlikte değişeceği beklentisi sebebiyle, ilgili yükümlülüklerin defter değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır. Bu kapsamda borçlanmaların gerçeğe uygun değeri 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla defter değerinden 230.507 TL daha yüksektir (31 Aralık 2023: 938.587 TL daha yüksek).

30 Eylül 2024 ve 31 Aralık 2023 itibarıyla uzun vadeli yükümlülüklerle ilişkin sözleşme koşulları sağlanmaktadır.

30 Eylül 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla, kiralama borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
<u>Uzun Vadeli Kiralama Borçlarının Kısa Vadeli Kısımları</u>		
Binalar	57.704	86.186
Taşıtlar	237.609	309.494
	<u>295.313</u>	<u>395.680</u>
	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
<u>Uzun Vadeli Kiralama Borçları</u>		
Binalar	174.016	263.007
Taşıtlar	324.373	247.793
	<u>498.389</u>	<u>510.800</u>

Kiralama borçlarının vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
1 yıl içerisinde ödenecek	295.313	395.680
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	238.367	303.533
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	185.762	92.855
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	53.147	70.662
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	4.491	33.332
5 yıl ve daha uzun vadeli	16.622	10.418
	<u>793.702</u>	<u>906.480</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 20 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

20.2 Diğer Finansal Yükümlülükler

	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
Diğer kısa vadeli finansal yükümlülükler	168.659	190.100
Diğer uzun vadeli finansal yükümlülükler	784.055	1.045.353
	<u>952.714</u>	<u>1.235.453</u>

Diğer finansal yükümlülüklerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
1 yıl içerisinde ödenecek	168.659	190.100
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	176.040	198.416
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	159.878	187.531
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	166.486	199.769
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	143.814	192.128
5 yıl ve daha uzun vadeli	137.837	267.509
	<u>952.714</u>	<u>1.235.453</u>

30 Eylül 2024 ve 31 Aralık 2023 itibarıyla kısa ve uzun vadeli diğer finansal yükümlülüklerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	30 Eylül 2024	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
AVRO	%4,70	168.659	784.055
		<u>168.659</u>	<u>784.055</u>
31 Aralık 2023			
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Kısa vadeli	Uzun vadeli
AVRO	%4,70	190.100	1.045.353
		<u>190.100</u>	<u>1.045.353</u>

Dağıtım bölgelerinin devralınması sonrasında, TEDAŞ'ın Avrupa Yatırım Bankası ve Dünya Bankası'yla yapmış olduğu kredi sözleşmeleri kapsamındaki AVRO bazındaki ödeme borçları Grup'a devrolmuştur. Diğer finansal yükümlülükler, dağıtım şirketlerinin bu kapsamda TEDAŞ'a olan AVRO borçlarından oluşmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 21 – TÜREV ARAÇLAR

Grup, YEKDEM maliyetlerinden, enerji alımlarından, birim fiyatlı yatırım harcamalarından, enerji verimliliği ve müşteri çözümleri projelerinde kullanılacak ekipman alımlarından ve yabancı para cinsinden olan diğer finansal yükümlülüklerden kaynaklanan kur riskini azaltmak için vadeli döviz alım sözleşmeleri yapmıştır. Sözleşmelerin 30 Eylül 2024 ve 31 Aralık 2023 itibarıyla detayları ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2024				
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	144.251	36.109	6.300.319	22.039	(654.416)
	<u>144.251</u>	<u>36.109</u>	<u>6.300.319</u>	<u>22.039</u>	<u>(654.416)</u>
	31 Aralık 2023				
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	158.358	44.065	6.097.143	781.074	(61.386)
	<u>158.358</u>	<u>44.065</u>	<u>6.097.143</u>	<u>781.074</u>	<u>(61.386)</u>

(*) Kontrat tutarları nominal değerleri ile ifade edilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 22 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

22.1 Finansal Risk Faktörleri

Grup'un faaliyetleri nedeniyle oluşan finansal riskler; piyasa riski, kredi riski ve likidite riski olarak belirlenmiştir. Grup'un risk yönetimi programı genel olarak mali piyasalardaki belirsizliğin, Grup finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerinin minimize edilmesi üzerine odaklanmaktadır.

Risk yönetimi, finans bölümü tarafından yürütülmektedir. Risk politikalarına ilişkin olarak ise Grup'un operasyon üniteleri ile birlikte çalışmak suretiyle Grup'un finans bölümü tarafından finansal risk tanımlanır, değerlendirilir.

22.1.1 Kur riski yönetimi

Grup'un yabancı para cinsinden parasal ve parasal olmayan varlıklarının ve parasal ve parasal olmayan yükümlülüklerinin finansal durum tablosu tarihi itibarıyla dağılımı aşağıdaki gibidir.

	30 Eylül 2024		
	Toplam	ABD Doları	AVRO
	TL karşılığı	TL karşılığı	TL karşılığı
Nakit ve nakit benzerleri	919.646	679.281	240.365
Ticari alacaklar	211.516	211.516	-
Toplam varlıklar	1.131.162	890.797	240.365
Diğer finansal yükümlülükler	(952.714)	-	(952.714)
Ticari borçlar	(2.062.275)	(1.982.277)	(79.998)
Toplam yükümlülükler	(3.014.989)	(1.982.277)	(1.032.712)
Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık pozisyonu	2.097.376	857.836	1.239.540
Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu	213.549	(233.644)	447.193
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar (*)	4.202.943	4.064.152	138.791
Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu	4.416.492	3.830.508	585.984

(*) Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar sözleşme uyarınca gerçekleşecek olan, birim fiyatlı yatırım harcamaları ile ABD Doları enerji alımlarının ödemelerine yönelik nakit akışı riskine karşı yapılan vadeli döviz alım sözleşmelerine konu kontrat tutarlarını içermektedir. Bu işlemlere ilişkin kontrat tutarları toplamı 4.202.943 TL olup, döviz pozisyonu içerisinde nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar kısmına dahil edilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 22 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

22.1 Finansal Risk Faktörleri (Devamı)

22.1.1 Kur riski yönetimi (devamı)

	31 Aralık 2023 (*)		
	Toplam TL karşılığı	ABD Doları TL karşılığı	AVRO TL karşılığı
Nakit ve nakit benzerleri	2.486.254	1.894.476	591.778
Ticari alacaklar	124.903	124.903	-
Toplam varlıklar	2.611.157	2.019.379	591.778
Diğer finansal yükümlülükler	(1.235.453)	-	(1.235.453)
Ticari borçlar	(3.223.399)	(3.092.169)	(131.230)
Toplam yükümlülükler	(4.458.852)	(3.092.169)	(1.366.683)
Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık pozisyonu	4.345.823	2.606.823	1.739.000
Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu	2.498.128	1.534.033	964.095
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar (**)	3.937.776	3.726.679	211.097
Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu	6.435.904	5.260.712	1.175.192

(*) Tutarlar, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir.

(**) Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar sözleşme uyarınca gerçekleşecek olan YEKDEM maliyetleri ile ABD Doları enerji alımlarının ödemelerine yönelik nakit akışı riskine karşı yapılan vadeli döviz alım sözleşmelerine konu kontrat tutarlarını içermektedir. Sözleşme uyarınca gerçekleşecek olan YEKDEM maliyetleri ve ABD Doları enerji alımları gerçekleştikçe devreye gireceğinden ticari borçlar kısmında bu tutarlar bulunmamaktadır. Bu işlemlere ilişkin kontrat tutarları toplamı 3.937.776 TL olup, döviz pozisyonu içerisinde nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar kısmına dahil edilmiştir.

Grup, başlıca ABD Doları ve AVRO cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır.

Aşağıdaki tablo Grup'un ABD Doları ve AVRO kurlarındaki %10'luk artışa ve azalışa olan duyarlılığını göstermektedir. %10'luk oran, üst düzey yöneticilere Grup içinde kur riskinin raporlanması sırasında kullanılan oran olup, söz konusu oran yönetimin döviz kurlarında beklediği olası değişikliği ifade etmektedir. Duyarlılık analizi sadece yıl sonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin yıl sonundaki %10'luk kur artışının etkilerini vergi etkileri hariç bırakılarak gösterir. Pozitif değer, kar/zararda ve diğer özkaynak kalemlerindeki artışı ifade eder.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 22 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

22.1 Finansal Risk Faktörleri (Devamı)

22.1.1 Kur riski yönetimi (devamı)

	1 Ocak - 30 Eylül 2024			
	Kar / Zarar		Diğer kapsamlı gelir ve giderler	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun %10 değişmesi halinde				
ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(109.148)	109.148	-	-
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	85.784	(85.784)	406.415	(406.415)
ABD Doları net etki	(23.364)	23.364	406.415	(406.415)
AVRO kurunun %10 değişmesi halinde				
AVRO net varlık / yükümlülüğü	(79.235)	79.235	-	-
AVRO riskinden korunan kısım (-)	123.954	(123.954)	13.879	(13.879)
AVRO net etki	44.719	(44.719)	13.879	(13.879)

	1 Ocak - 30 Eylül 2023 (*)			
	Kar / Zarar		Diğer kapsamlı gelir ve giderler	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun %10 değişmesi halinde				
ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(92.235)	92.235	-	-
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	408.893	(408.893)	617.495	(617.495)
ABD Doları net etki	316.659	(316.659)	617.495	(617.495)
AVRO kurunun %10 değişmesi halinde				
AVRO net varlık / yükümlülüğü	(62.968)	62.968	-	-
AVRO riskinden korunan kısım (-)	196.224	(196.224)	25.370	(25.370)
AVRO net etki	133.255	(133.255)	25.370	(25.370)

(*) Tutarlar, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 22 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

22.1 Finansal Risk Faktörleri (Devamı)

22.1.2 Faiz riski yönetimi

Grup'un 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla değişken oranlı faiz riski barındıran TLREF endeksli kredileri ve tahvilileri bulunmaktadır. Bu kredi ve tahvillere ilişkin faiz riski, risk yönetimi çalışmaları çerçevesinde; faiz oranı piyasa'nın izlenmesi ve analiz edilmesi ve faiz oranı değişimlerine karşı duyarlılık analizleri yapılması ile faizden kaynaklanan olası maliyet değişimlerinin takip edilmesi ile yönetilir.

Finansal enstrümanların gerçeğe uygun değeri

Finansal varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri genel kabul görmüş fiyatlama modelleri çerçevesinde belirlenir.

Finansal araçların kategorileri ve makul değerleri

Gerçeğe uygun değer; herhangi bir finansal aracın, alım satıma istekli iki taraf arasında, muvazaadan arındırılmış olarak el değiştirdiği değer olup, öncelikle ilgili varlığın borsa değeri, borsa değerinin oluşmaması durumunda ise değerlendirme gününde bu tanıma uygun alım satım değeri, gerçeğe uygun değer olarak kabul edilir.

Yabancı para cinsinden hazır değerlerinin, finansal durum tablosu tarihindeki geçerli kurlardan Türk Lirası'na çevrilmiş olması sebebiyle, bu varlıkların gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine eşdeğer olduğu kabul edilmektedir.

Nakit ve nakit benzerlerinin kayıtlı değerlerinin, bu varlıkların kısa vadelerde elden çıkarılmaları ve değer düşüklüğü riski olmaması nedeniyle, gerçeğe uygun değerleriyle aynı olduğu varsayılmaktadır.

Ticari alacaklar ve diğer alacakların iskonto edilmiş ve şüpheli alacak karşılığı ayrılmış değerlerinin, varlıkların gerçeğe uygun değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

Sabit faizli finansal borçların gerçeğe uygun değerleri, raporlama tarihi itibarıyla geçerli olan piyasa faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş nakit akımlarının bulunmasıyla hesaplanmıştır. Değişken faizli finansal borçların gerçeğe uygun değerinin, değişken faiz oranının piyasa faiz oranları ile birlikte değişeceği beklentisi sebebiyle, ilgili yükümlülüklerin defter değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır. Bu kapsamda borçlanmaların gerçeğe uygun değeri 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla defter değerinden 230.507 TL daha yüksektir (31 Aralık 2023: 938.587 TL daha yüksek).

Ticari borçlar ve diğer borçların iskonto edilmiş değerlerinin, borçların gerçeğe uygun değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 22 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

22.1 Finansal Risk Faktörleri (Devamı)

22.1.2 Faiz riski yönetimi (devamı)

Değerlemeye tabi varlıklar, yükümlülükler ve finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Makul değer, bir finansal aracın hazır taraflar arasında, zorunlu satış ya da tasfiye dışında, yürürlükteki bir işlem ile değiştirilebileceği tutardır ve eğer mevcutsa kote edilmiş piyasa fiyatı ile en iyi şekilde açıklanır.

Grup'un finansal varlık ve yükümlülüklerinin makul değerlerine göre sınıflanması aşağıdaki şekildedir:

- Belirli varlık ve yükümlülükler için, aktif piyasalardaki kote edilmiş fiyatlar (düzeltme yapılmamış) (Seviye 1).
- Seviye 1 içinde yer alan kote edilmiş fiyatlardan başka, varlık veya yükümlülükler için, ya direkt (fiyat olarak) ya da dolaylı (fiyatlardan türetilerek) gözlenebilir girdiler (Seviye 2).
- Gözlenebilir bir piyasa datası baz alınarak belirlenemeyen varlık ve yükümlülükler için girdiler (gözlenemeyen girdiler) (Seviye 3).

Konsolide bilançoda yer alan türev finansal araçlar makul değerleri ile değerlendirilen tek kalemdir. Türev finansal araçların makul değeri Seviye 2 olarak dikkate alınabilecek değerlendirme yöntemiyle belirlenmiştir.

Aşağıdaki tablo değerlendirilmeye tabi finansal araçların gerçeğe uygun değerinin tespit edilme yöntemlerini göstermektedir.

Finansal varlıklar / (Finansal yükümlülükler)	Gerçeğe uygun değerler / değerlendirilmiş değer		Gerçeğe uygun seviyesi
	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023	
Türev finansal araçlar	(632.377)	719.688	Seviye 2

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 23 - NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
Bankadaki nakit	8.552.057	6.115.407
<i>Vadesiz mevduatlar</i>	1.798.926	2.211.543
<i>Vadeli mevduatlar</i>	6.753.131	3.903.864
	<u>8.552.057</u>	<u>6.115.407</u>

30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla Grup'un 1.124.430 TL tutarındaki vadesiz mevduatları çeşitli bankalarda bloke edilmiş durumdadır (31 Aralık 2023: 847.760 TL). Blokeli tutarlar, bankalarla yapılan anlaşmalar gereği şubelerden yapılan tahsilatların 1 veya 2 gün bloke edilmesinden ve kredi karşılığı tutulan blokelerden kaynaklanmaktadır.

30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadeleri 1 - 7 gün (31 Aralık 2023: 4 - 33 gün) olup, kısa dönem 6.474.418 TL, 2.211 ABD Doları ve 5.695 Avro (31 Aralık 2023: 2.650.025 TL ve 31.350 ABD Doları) bakiyelerinden oluşmaktadır. Döviz cinsinden vadeli mevduatlar nominal değerleri ile ifade edilmiştir. 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların efektif faiz oranının ağırlıklı ortalaması TL, ABD Doları ve Avro için sırasıyla %49,08, %2,00 ve %1,00'dir (31 Aralık 2023: efektif faiz oranları TL: %43,29 ve ABD Doları: %3,00).

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

	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023
Tarife alacaklarına ilişkin faiz geliri ile ilgili düzeltmeler (Not 17)	(3.601.483)	(1.019.437)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri ile ilgili düzeltmeler (Not 8, 14)	(14.543.426)	(12.714.855)
	<u>(18.144.909)</u>	<u>(13.734.292)</u>

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

	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden doğan finansal varlıklardan yapılan tahsilatlar	16.035.003	12.341.687
<i>Yatırım harcamaları geri ödemeleri (Not 8)</i>	9.527.322	8.565.819
<i>AOSM getiri tutarı geri ödemeleri (Not 8)</i>	5.540.507	3.775.868
<i>Tarife düzeltmeleri (Not 8)</i>	967.174	-
Karşılıklı ayrılan ticari alacaklar için yapılan tahsilatlar (Not 6)	583.201	327.727
	<u>16.618.204</u>	<u>12.669.414</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 23 - NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR (Devamı)

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

	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(11.891.781)	(18.279.450)
	<u>(11.891.781)</u>	<u>(18.279.450)</u>

NOT 24 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- Grup, 21 Ekim 2024 tarihinde 2.200.000.000 TL (Tam TL) tutarında, 728 gün vadeli, 3 ayda bir kupon ödemeli, 19 Ekim 2026 itfa tarihli ve TRSENSAE2619 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.
- Toroslar EDAŞ ile TSKB arasında, 17 Ekim 2024 tarihinde, depremde etkilenen bölgelerdeki enerji altyapısını güçlendirmek amacıyla, ileride kullanılmak üzere, ilk 1 yılı geri ödemesiz ve toplam 6 yıl vadeli, 100 milyon ABD Doları tutarında (Tam ABD Doları) TL karşılığı bir kredi anlaşması imzalanmıştır.