AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2026 TARİHİNDE SONA EREN
DOKUZ AYLIK DÖNEME AİT ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER **SAYFA**

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU 1-3
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU 4
ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU 5
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU 6
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU 7
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR 8-54

NOT 1	GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	8-12
NOT 2	KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	13-22
NOT 3	FAALİYET BÖLÜMLERİ	23
NOT 4	İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	24-27
NOT 5	TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	28
NOT 6	FİNANSAL YATIRIMLAR	29
NOT 7	FİNANSAL BORÇLANMALAR	29-31
NOT 8	MADDİ DURAN VARLIKLAR	31-34
NOT 9	KULLANIM HAKKI VARLIKLARI	34-35
NOT 10	TAAHHÜTLER	35-36
NOT 11	SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	36-39
NOT 12	HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	39
NOT 13	FİNANSMAN GELİRLERİ	40
NOT 14	FİNANSMAN GİDERLERİ	40
NOT 15	VERGİ	40-43
NOT 16	PAY BAŞINA KAZANÇ	43
NOT 17	FİNANSAL ARAÇLAR	44-45
NOT 18	FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	46-52
NOT 19	FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	52-53
NOT 20	NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	53
NOT 21	NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI / (KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	54
NOT 22	RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	54

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2026 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

		Sınırlı denetimden geçmemiş / Cari dönem	***Bağımsız denetimden geçmiş / Önceki dönem***
VARLIKLAR	***Dipnot***	**30 Eylül 2026**	**31 Aralık 2025**
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri		3.770.305.407	8.105.733.359
Ticari alacaklar		10.442.557.411	9.507.980.996
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	*4,5*	*1.309.438.710*	*1.324.043.115*
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	*5*	*9.133.118.701*	*8.183.937.881*
Diğer alacaklar		104.891.252	117.216.013
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		*104.891.252*	*117.216.013*
Stoklar		3.809.665.284	2.765.012.889
Peşin ödenmiş giderler		921.869.209	781.226.733
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		455.963.430	406.607.452
Diğer dönen varlıklar		3.866.616.223	3.168.857.139
Toplam dönen varlıklar		**23.371.868.216**	**24.852.634.581**
Duran varlıklar			
Finansal yatırımlar	6	9.945.064	9.945.064
Diğer alacaklar		16.825.765	16.896.508
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		*16.825.765*	*16.896.508*
Maddi duran varlıklar	8	134.825.070.081	127.029.346.638
- Diğer maddi duran varlıklar		*134.289.401.340*	*126.444.490.078*
- Maden varlıkları		*535.668.741*	*584.856.560*
Kullanım hakkı varlıkları	9	431.242.326	530.627.157
Maddi olmayan duran varlıklar		4.343.466.678	4.293.637.865
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar		*4.343.466.678*	*4.293.637.865*
Peşin ödenmiş giderler		8.374.419.452	3.993.584.058
Ertelenmiş vergi varlığı	15	224.730.514	380.182.806
Toplam duran varlıklar		**148.225.699.880**	**136.254.220.096**
TOPLAM VARLIKLAR		**171.597.568.096**	**161.106.854.677**

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2026 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

		Sınırlı denetimden geçmemiş / Cari dönem	***Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem***
KAYNAKLAR	***Dipnot***	**30 Eylül 2026**	**31 Aralık 2025**
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	7	9.860.009.374	8.407.000.708
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	7	19.157.466.121	15.980.472.242
Kısa vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	7	94.365.590	85.340.645
- İlişkili taraflardan kiralama işlemleri		*46.534.172*	*62.240.318*
- İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemleri		*47.831.418*	*23.100.327*
Uzun vadeli kiralama işlemlerinin kısa vadeli kısımları	7	26.854.976	98.574.337
Ticari borçlar		6.599.820.986	5.424.622.600
- İlişkili taraflara ticari borçlar	*4,5*	*321.102.003*	*329.863.993*
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	*5*	*6.278.718.983*	*5.094.758.607*
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		233.240.638	117.906.833
Diğer borçlar		521.494.204	614.484.478
- İlişkili taraflara diğer borçlar	*4*	*18.501*	4.115.492
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		*521.475.703*	*610.368.986*
Türev araçlar	19	-	65.141.619
Dönem karı vergi yükümlülüğü		1.973.551.434	1.274.173.082
Kısa vadeli karşılıklar		330.131.802	350.721.448
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		*58.074.963*	*36.511.485*
- Diğer kısa vadeli karşılıklar		*272.056.839*	*314.209.963*
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		318.146.215	200.621.760
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		**39.115.081.340**	**32.619.059.752**
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	7	47.663.321.867	42.829.277.024
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	7	163.910.211	259.036.965
Uzun vadeli karşılıklar		226.201.237	243.243.032
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		*78.150.940*	*89.784.642*
- Diğer uzun vadeli karşılıklar		*148.050.297*	*153.458.390*
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	15	4.376.973.364	4.185.562.676
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		**52.430.406.679**	**47.517.119.697**
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		**91.545.488.019**	**80.136.179.449**

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2026 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

ÖZKAYNAKLAR	***Dipnot***	***Sınırlı denetimden geçmemiş/ Cari dönem*** **30 Eylül 2026**	***Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem*** **31 Aralık 2025**
Ana ortaklığa ait özkaynaklar			
Ödenmiş sermaye	11	1.226.338.236	1.226.338.236
Sermaye düzeltme farkları	11	21.925.775.938	21.925.775.938
Geri alınmış paylar (-)	11	(100.868.855)	(100.868.855)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir		11.811.000.385	12.093.735.771
-Maddi duran varlık yeniden değerleme artışları	*11*	*11.812.772.085*	*12.095.507.471*
-Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	*11*	*(1.771.700)*	*(1.771.700)*
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gider		(17.406.275.370)	(13.648.454.793)
-Yabancı para çevrim farkları	*11*	*(17.406.275.370)*	*(13.648.454.793)*
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	11	4.559.658.473	4.508.512.192
Geçmiş yıllar karları		48.407.222.023	43.499.030.226
Net dönem karı		2.813.835.831	4.540.624.382
Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı		**73.236.686.661**	**74.044.693.097**
Kontrol gücü olmayan paylar	11	6.815.393.416	6.925.982.131
Toplam özkaynaklar		**80.052.080.077**	**80.970.675.228**
TOPLAM KAYNAKLAR		**171.597.568.096**	**161.106.854.677**

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2026 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Kar Veya Zarar Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

KAR VEYA ZARAR:	*Dipnot*	*Sınırlı denetimden geçmemiş* 1 Ocak - 30 Eylül 2026	*Sınırlı denetimden geçmemiş* 1 Ocak - 30 Eylül 2025	*Sınırlı denetimden geçmemiş* 1 Temmuz - 30 Eylül 2026	*Sınırlı denetimden geçmemiş* 1 Temmuz - 30 Eylül 2025
Hasılat	12	35.399.267.566	40.357.189.890	14.298.049.243	12.367.232.441
Satışların maliyeti (-)	12	(24.331.028.849)	(30.329.234.793)	(9.748.549.050)	(8.759.395.608)
Brüt kar		**11.068.238.717**	**10.027.955.097**	**4.549.500.193**	**3.607.836.833**
Genel yönetim giderleri (-)		(1.544.988.297)	(1.628.350.417)	(501.889.363)	(544.453.494)
Pazarlama giderleri (-)		(82.972.584)	(62.182.198)	(53.675.729)	(26.937.864)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		922.450.027	860.892.843	400.983.125	240.274.850
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)		(633.314.468)	(119.917.170)	(468.423.514)	(39.134.400)
Esas faaliyet karı		**9.729.413.395**	**9.078.398.155**	**3.926.494.712**	**3.237.585.925**
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü (kayıpları) / kazançları		(709.314.998)	669.837.806	(289.511.959)	323.726.221
Yatırım faaliyetlerinden gelirler		11.267	589.097	-	-
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)		(14.458.797)	(6.128.959)	(14.458.797)	(6.128.959)
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		**9.005.650.867**	**9.742.696.099**	**3.622.523.956**	**3.555.183.187**
Finansman gelirleri	13	2.674.454.856	3.036.039.056	1.016.439.183	621.895.935
Finansman giderleri (-)	14	(2.746.847.193)	(4.568.046.345)	(1.072.930.857)	(1.472.303.814)
Finansman giderleri, net		**(72.392.337)**	**(1.532.007.289)**	**(56.491.674)**	**(850.407.879)**
Net parasal pozisyon kayıpları	21	(3.097.891.720)	(2.457.022.333)	(780.425.950)	(819.028.931)
Faaliyetler vergi öncesi karı		**5.835.366.810**	**5.753.666.477**	**2.785.606.332**	**1.885.746.377**
Faaliyetler vergi gideri		**(2.207.490.432)**	**(2.040.041.181)**	**(936.595.680)**	**(503.390.664)**
- Dönem vergi gideri		(1.922.279.827)	(1.499.863.318)	(638.684.362)	(440.539.869)
- Ertelenmiş vergi gideri	15	(285.210.605)	(540.177.863)	(297.911.318)	(62.850.795)
Faaliyetler dönem karı		**3.627.876.378**	**3.713.625.296**	**1.849.010.652**	**1.382.355.713**
Dönem karının dağılımı					
-Kontrol gücü olmayan paylar	11	814.040.547	587.223.623	273.064.382	141.384.667
-Ana ortaklık payları	16	2.813.835.831	3.126.401.673	1.575.946.270	1.240.971.046
Dönem karı		**3.627.876.378**	**3.713.625.296**	**1.849.010.652**	**1.382.355.713**
Pay başı kazanç					
-Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına kar	16	2,29	2,55	1,29	1,01

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2026 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

		Sınırlı denetimden geçmemiş	*Sınırlı denetimden geçmemiş*	*Sınırlı denetimden geçmemiş*	*Sınırlı denetimden geçmemiş*
Diğer kapsamlı gelir:	***Dipnot***	**1 Ocak - 30 Eylül 2026**	**1 Ocak - 30 Eylül 2025**	**1 Temmuz - 30 Eylül 2026**	**1 Temmuz - 30 Eylül 2025**
Dönem karı		**3.627.876.378**	**3.713.625.296**	**1.849.010.652**	**1.382.355.713**
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		**-**	**-**	**-**	**-**
Maddi duran varlıklar yeniden değerleme artışları		-	-	-	-
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		**135.978.310**	**-**	**-**	**-**
- Ertelenmiş vergi geliri	15	135.978.310	-	-	-
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar		**(4.682.449.839)**	**(425.057.022)**	**(773.527.154)**	**(405.584.004)**
Yurtdışındaki işletmelerin çevrimine ilişkin yabancı para çevrim farklarından kayıpları		(4.682.449.839)	(1.803.894.035)	(773.527.154)	(405.584.004)
Nakit akış riskinden korunma kazançları		-	1.378.837.013	-	-
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		**-**	**(68.941.856)**	**-**	**-**
- Ertelenmiş vergi gideri	15	-	(68.941.856)	-	-
Diğer kapsamlı gider		**(4.546.471.529)**	**(493.998.878)**	**(773.527.154)**	**(405.584.004)**
Toplam kapsamlı (gider) / gelir		**(918.595.151)**	**3.219.626.418**	**1.075.483.498**	**976.771.709**
Toplam kapsamlı (gider) / gelir dağılımı					
Kontrol gücü olmayan paylar		(110.588.715)	168.139.354	209.082.494	41.328.531
Ana ortaklık payları		(808.006.436)	3.051.487.064	866.401.004	935.443.178
Toplam kapsamlı (gider) / gelir		**(918.595.151)**	**3.219.626.418**	**1.075.483.498**	**976.771.709**

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2026 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait

Özet Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

				Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler			Birikmiş karlar				
	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Geri alınmış paylar	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	Maddi duran varlık yeniden değerleme artışları	Riskten korunma kayıpları	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla bakiye	**1.226.338.236**	**21.925.775.938**	**(100.868.855)**	**(521.485)**	**7.802.435.785**	**(1.309.895.157)**	**(10.906.857.120)**	**4.508.453.759**	**39.728.180.680**	**3.266.234.171**	**66.139.275.952**	**6.322.697.730**	**72.461.973.682**
-Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	1.309.895.157	(1.384.809.766)	-	-	3.126.401.673	**3.051.487.064**	168.139.354	**3.219.626.418**
-Transferler (*)	-	-	-	-	(342.972.975)	-	-	2.888.218	3.606.318.928	(3.266.234.171)	-	-	-
30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla bakiye	**1.226.338.236**	**21.925.775.938**	**(100.868.855)**	**(521.485)**	**7.459.462.810**	**-**	**(12.291.666.886)**	**4.511.341.977**	**43.334.499.608**	**3.126.401.673**	**69.190.763.016**	**6.490.837.084**	**75.681.600.100**
1 Ocak 2026 tarihi itibarıyla bakiye	**1.226.338.236**	**21.925.775.938**	**(100.868.855)**	**(1.771.700)**	**12.095.507.471**	**-**	**(13.648.454.793)**	**4.508.512.192**	**43.499.030.226**	**4.540.624.382**	**74.044.693.097**	**6.925.982.131**	**80.970.675.228**
- Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	135.978.310	-	(3.757.820.577)	-	-	2.813.835.831	**(808.006.436)**	(110.588.715)	**(918.595.151)**
- Transferler (*)	-	-	-	-	(418.713.696)	-	-	51.146.281	4.908.191.797	(4.540.624.382)	-	-	-
30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla bakiye	**1.226.338.236**	**21.925.775.938**	**(100.868.855)**	**(1.771.700)**	**11.812.772.085**	**-**	**(17.406.275.370)**	**4.559.658.473**	**48.407.222.023**	**2.813.835.831**	**73.236.686.661**	**6.815.393.416**	**80.052.080.077**

(*) 418.713.696 TL tutarındaki transfer rakamı maddi duran varlık değer artışından kaynaklı olarak, Grup'un katlanmış olduğu, döneme düşen amortisman farkını göstermektedir (30 Eylül 2025: 342.972.975 TL).

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2026 Tarihinde Sonra Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Nakit Akış Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

	Dipnot	*Sınırlı denetimden geçmemiş* 1 Ocak - 30 Eylül 2026	*Sınırlı denetimden geçmemiş* 1 Ocak - 30 Eylül 2025
A. İşletme faaliyetlerden nakit akışları		**10.422.048.557**	**9.377.172.239**
Dönem karı		3.627.876.378	3.713.625.296
Dönem net kar/zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		**11.707.358.990**	**10.583.980.891**
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler		3.797.028.654	2.994.960.191
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		37.611.172	26.602.835
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	14	2.120.650.780	1.864.368.051
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	13	(381.559.410)	(692.293.370)
Beklenen kredi zarar karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		709.314.998	(669.837.806)
Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		20.816.573	20.945.076
Stok değer düşüklüğü (iptali) ile ilgili düzeltmeler		(4.177.011)	(1.076.300)
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler		2.207.490.432	2.040.041.181
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler		(56.816.161)	24.765.349
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar ile ilgili düzeltmeler		14.454.591	5.539.862
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		390.717.890	2.410.618.526
Parasal kazanç		2.851.826.482	2.559.347.296
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		**(3.487.837.927)**	**(2.538.165.211)**
Stoklardaki artış		(1.574.495.999)	(119.832.202)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki (artış) / azalış		(3.197.532.536)	138.532.315
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki (artış) / azalış		(244.410.464)	130.506.648
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış		(13.840.151)	(22.472.897)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış / (azalış)		2.180.618.431	(2.126.650.615)
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış / (azalış)		30.509.659	(64.230.302)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış		55.767.388	371.205.290
İlişkili taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki azalış		(3.291.901)	(7.134)
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış		712.721.091	110.927.152
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış		12.679.001	8.635.394
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki artış		(1.446.562.446)	(964.778.860)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		**11.847.397.441**	**11.759.440.976**
Vergi ödemeleri		(1.416.911.914)	(2.381.384.035)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(8.436.970)	(884.702)
B.Yatırım faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları		**(21.588.623.711)**	**(18.304.390.070)**
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		106.681.732	6.168.095
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(15.815.098.879)	(14.251.927.260)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(431.541.176)	(258.334.143)
Verilen diğer nakit avans ve borçlar		(5.448.665.388)	(3.800.296.762)
C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan nakit akışları		**8.411.398.026**	**17.940.136.046**
Kredilerden nakit girişleri	20	22.040.711.483	34.152.176.718
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	20	(11.398.320.751)	(15.086.809.466)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışlar	20	(222.762.258)	(200.047.994)
Ödenen faizler		(2.389.789.858)	(1.617.476.582)
Alınan faizler	13	381.559.410	692.293.370
Yabancı para çevirim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış / (azalış) (A+B+C)		**(2.755.177.128)**	**9.012.918.215**
D.Nakit ve nakit benzeri üzerindeki enflasyon etkisi		**(1.585.677.568)**	**(347.852.362)**
E. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		**8.119.110.411**	**1.720.391.083**
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D+E)		**3.778.255.715**	**10.385.456.936**

30 Eylül 2026 tarihinde Grup, TFRS 9 kapsamı uyarınca nakit ve nakit benzerleri üzerinde 7.950.308 TL beklenen kredi zararı hesaplamıştır (30 Eylül 2025: 17.133.205 TL).

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ("Aksa Enerji" veya "Şirket"), 12 Mart 1997 tarihinde elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı faaliyetlerinde bulunmak üzere kurulmuştur.

Şirket, İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü'ne kayıtlıdır ve hisseleri 21 Mayıs 2010 tarihinden itibaren "AKSEN" kodu ile Borsa İstanbul A.Ş. ("BİST")'de işlem görmektedir. Şirket'in 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla fiili dolaşımdaki pay oranı %20,58'dir (31 Aralık 2025: %20,58).

Şirket'in hakim ortağı Kazancı Holding A.Ş. ("Kazancı Holding")'dir. Şirket Türkiye'de kayıtlı olup merkezi adresi; Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Özalp Çıkmazı, No:10, Kavacık-Beykoz, İstanbul / Türkiye'dir.

Aksa Enerji ve bağlı ortaklıkları hep birlikte "Grup" olarak ifade edilmektedir. Bağlı ortaklıkların 30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla detayları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık veya Yabancı Şube İsmi	Ana faaliyet Konusu	Faaliyet yeri	Grup'un etkin pay oranı (%) 30 Eylül 2026	Grup'un etkin pay oranı (%) 31 Aralık 2025
Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. ("Aksa Yenilenebilir")	Elektrik ticareti	Türkiye	100,00	100,00
Aksa Energy Company Ghana Limited ("Aksa Enerji Gana")	Elektrik üretimi	Gana	75,00	75,00
Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. ("Aksa Enerji – Y.Ş.")	Elektrik üretimi	KKTC	100,00	100,00
Aksa Ghana B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Uzbekistan Investment B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Uzbekistan Bukhara B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Global Investment B.V. ("Aksa Global B.V.")	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş. ("Aksa Göynük Enerji")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Aksa Madagascar B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Madagascar SAU	Elektrik üretimi	Madagaskar	100,00	100,00
Aksa Mali S.A.	Elektrik üretimi	Mali	100,00	100,00
Rasa Enerji Üretim A.Ş. ("Rasa Enerji")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Aksa Energy Company Congo ("Aksa Enerji Kongo)	Elektrik üretimi	Kongo	100,00	100,00
Aksa Energy Cameroon PLC ("Aksa Enerji Kamerun") (*)	Elektrik üretimi	Kamerun	75,00	75,00
Aksa Energy Tashkent FE LLC	Elektrik üretimi	Özbekistan	100,00	100,00
Aksa Energy Bukhara FE LLC	Elektrik üretimi	Özbekistan	100,00	100,00
Aksa Enerji Üretim A.Ş. Almatı Şubesi (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Kazakhstan Investment B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Energy Qyzylorda LLP	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Taboth IPP	Elektrik üretimi	Fildişi Sahili	80,00	80,00
Aksa Talimarjan B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Renewable Energy B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Enerji Talimarjan FE LLC	Elektrik üretimi	Özbekistan	100,00	100,00
Ndar Energies SA (*)	Elektrik üretimi	Senegal	85,00	85,00
Aksa-Ndar Holding SA	Holding şirketi	Senegal	60,00	60,00
Aksa Senegal Investment B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Energo LTD. (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Energy Shymkent LTD. (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Energy Atyrau LTD. (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Energy Kazakistan LTD.	Holding şirketi	Kazakistan	100,00	100,00
Taraz Kuat TOO (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Zümrüt GES Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş. (*)	Elektrik üretimi	Türkiye	100,00	100,00
Real Biyogaz Elektrik Üretim A.Ş. (*)	Elektrik üretimi	Türkiye	100,00	100,00
Ankatech Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş. (*)	Elektrik üretimi	Türkiye	100,00	100,00
Too Aksa Shymkent Energy (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Energy Gabon Sasu (*)	Elektrik üretimi	Gabon	100,00	100,00
Aksa Energy Burkina Faso (*)	Elektrik üretimi	Burkina Faso	100,00	100,00
Aksa Energy Gine Sarlu (*)	Elektrik üretimi	Gine	100,00	-
Aksa Enerji Makedonya Dooel Üsküp (*)	Elektrik üretimi	Makedonya	100,00	-

(*) İlgili şirketler yatırım döneminde olup; 30 Eylül 2026 itibarıyla elektrik üretim faaliyetlerine başlamamıştır.

Grup'un toplam çalışan sayısı 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla 1.624 (31 Aralık 2025: 1.640) kişidir.

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu *(devamı)*

Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. ("Aksa Yenilenebilir") :

Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş., Aksa Aksen Enerji Ticaret A.Ş. olarak, elektrik enerjisi ticareti faaliyetlerinde bulunmak amacıyla 8 Temmuz 2015 tarihinde Aksa Enerji'nin %100,00 oranında bağlı ortaklığı olarak kurulmuştur. 6 Mart 2023 tarihi itibarıyla ismi değişerek Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. olmuştur.

Aksa Enerji Gana:

2015 yılında Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile elektrik üretimi ve satışı konusunda imzalanan satış anlaşması sonucu 15 Temmuz 2015'te kurulmuştur. Aksa Enerji Gana'nın toplam 370 MW kapasiteli akaryakıt enerji santralinin 192.5 MW kurulu gücündeki bölümün geçici kabulü 10 Nisan 2017 itibarıyla yapılmış olup elektrik üretimine başlamıştır. Santralin kurulu gücü 1 Ağustos 2017 tarihinde 192,5 MW'tan 35 MW'ı yedek kapasite olmak üzere toplam 280 MW'a yükselmiştir. 19 Kasım 2018 tarihi itibarı ile Gana Akaryakıt Enerji Santrali'nin kurulu gücü, 280 MW'tan 370 MW'a yükselmiş olup, böylece garanti edilen kapasite 223,5 MW'tan 332 MW'a yükselmiştir. Aksa Enerji Gana, anlaşma süresince ürettiği elektriğin tamamını garantili alım anlaşması çerçevesinde Amerikan Doları bazında belirlenmiş tarife üzerinden Gana Elektrik Kurumu'na (ECG) satmaktadır. 3 Ekim 2022 tarihi itibarıyla elektrik satış sözleşmesi 15 yıl süre ile uzatılmıştır.

2023 yılında Electricity Company of Ghana ile 350 MW kurulu gücünde Kumasi kombine çevrim doğal gaz santrali kurulumu, elektrik üretimi ve üretilen elektriğin garantili satışı konusunda ABD Doları bazlı 20 yıl süreli bir enerji satış anlaşması imzalanmıştır. 25 Aralık 2025 tarihi itibarıyla santralin ilk fazı kısmi ticari üretime başlamıştır. Santral 2026 yılı Temmuz ayı itibarıyla 179 MW kapasite ile basit çevrim olarak devreye alınmıştır.

Aksa Enerji – Kıbrıs ("Aksa Enerji Y.Ş."):

Aksa Enerji Y.Ş. 10 Haziran 2009 tarihinde KKTC-Kalecik'te kurulu dizel-jeneratör gruplarından oluşan santralinde üretilecek enerjinin satışı için Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu ("KIB-TEK") ile elektrik satış anlaşması imzalamıştır. KIBTEK ile 2003 yılında yapılan beş yıllık sözleşme 1 Nisan 2009 tarihinde 15+3 yıl olarak 2027 yılına kadar, 19 Temmuz 2023 tarihinde 15 yıl süreli kiralama ve işletme sözleşmesi ile 2038 yılına kadar uzatılmıştır. Aksa Enerji Y.Ş. bu süre içinde ürettiği elektriğin tamamını garantili alım anlaşması çerçevesinde Amerikan Doları bazında belirlenmiş tarife üzerinden Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu'na satmaktadır.

Kıbrıs Kalecik Enerji Santrali'nin kurulu gücü, Türkiye'de lisansı iptal ettirilmiş olan Magosa şehrindeki akaryakıt enerji santrali ile aynı özelliklerdeki dizel motorlara sahip santrallerden iki ünitenin Kıbrıs Kalecik Enerji Santrali'ne taşınması ile 153 MW'a yükselmiştir.

Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu (KIBTEK) ile 2023 Temmuz ayında 15 senelik sözleşme uzatımı ile, 35 MW ek kapasitenin 17,5 MW'ı Şubat 2024'te, geri kalan 17,5 MW'lık ek kapasite ise Mayıs 2024'te devreye alınmış olup KKTC Kalecik Kombine Çevrim Akaryakıt Santrali'nin kurulu gücü 170,5 MW'dan 188 MW'a ulaşmıştır.

Aksa Ghana B.V.:

Aksa Ghana B.V. 24 Kasım 2016 tarihinde Hollanda'da Aksa Enerji Gana'nın holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Uzbekistan Investment B.V.:

Aksa Indonesia B.V. 2020 yılında unvan değiştirerek Aksa Uzbekistan Investment B.V. unvanını almştır. Aksa Uzbekistan Investment B.V. Aksa Energy Tashkent FE LLC Şirketi'nin ana ortaklığıdır.

Aksa Uzbekistan Bukhara B.V.:

Aksa Uzbekistan Bukhara B.V. Aksa Energy Bukhara FE LLC Şirketi'nin ana ortaklığıdır.

Aksa Global Investment B.V.:

Aksa Global Investment B.V. 24 Kasım 2016 tarihinde yurt dışı yatırımlarını koordine etmek amacıyla Hollanda'da kurulmuştur. Aksa Ghana B.V., Aksa Energy Company Congo Limited, Aksa Energy Cameroon PLC, Aksa Kazakhstan Investment B.V., Aksa Taboth IPP, Aksa Madagascar B.V., Aksa Uzbekistan Investment B.V., Aksa Uzbekistan Buhara B.V., Aksa Senegal Investment B.V., Aksa Renewable Energy B.V., Aksa Talimarjan B.V., and Aksa-NDAR Holding S.A. şirketlerinin sahibi olan şirkettir.

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu *(devamı)*

Aksa Göynük Enerji:

Aksa Göynük Enerji'nin Türkiye Kömür İşletmeleri ile imzalamış olduğu Bolu-Göynük havzasındaki kömürün kullanılmasına yönelik rödovans anlaşması, Aksa Enerji'nin ise kullanılan bu kömürün 270 MW kurulu gücündeki kömür santralinde değerlendirilmesine yönelik lisansı bulunmaktadır.

Aksa Göynük Enerji'nin %99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 28 Ekim 2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraf olan Kazancı Holding'den devralınmıştır. Aksa Göynük Enerji'nin faaliyet konuları elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi ve satışı ile her türlü petrol, gaz, madencilik işlemleridir. Santralin ilk ünitesi 135 MW kurulu güçle 15 Temmuz 2015 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiş olup, 135 MW'lık ikinci ünitenin kabulü ise 29 Ocak 2016 tarihinde gerçekleşmiştir.

Aksa Madagascar B.V:

Aksa Global Investment B.V.'nin ana ortaklığıdır.

Aksa Mali S.A.:

Aksa Mali S.A., 6 Şubat 2017 tarihinde Mali'de santral kurulumu, işletilmesi ve üretilen enerjinin satışı amacıyla kurulmuştur. Garantili alım anlaşmasıyla Avro cinsinden tarife üzerinden ülkeye elektrik satan akaryakıt santralinin ilk motorları 4 Ağustos 2017 tarihinde devreye alınarak santral 10 MW kurulu güçle ticari faaliyetine başlamıştır. Toplam 40 MW kurulu güçteki santralin kalan 30 MW'lık kısmı ise 28 Eylül 2017 tarihinde devreye girmiştir. 27 Ocak 2021 tarihi itibarıyla EDM ile Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve %100 bağlı ortaklığı Aksa Mali SA arasında imzalanan anlaşma uyarınca, mevcut santrale ek olarak, 20 MW kurulu güce sahip Enerji Santrali Kasım 2021 itibarıyla devreye alınmıştır. Böylelikle, Mali Santrali'nin kurulu gücü 40 MW'dan 60 MW'a yükselmiştir. Garantili kapasite bedeli ise 30 MW'dan 50 MW'a çıkmıştır.

Aksa Madagascar SAU:

Madagascar SAU 6 Nisan 2018 tarihinde ağırlıklı olarak Aksaf Power'ın faaliyetleriyle ilgili operasyonel ve bakım faaliyetlerini yürütmek amacıyla Antananarivo/Madagascar'da kurulmuştur.

Rasa Enerji:

2000 yılında elektrik üretimi ve üretilen elektriğin müşterilere iletimi amacı ile kurulan Rasa Enerji 5 Haziran 2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından Grup'un ilişkili kuruluşlarından Koni İnşaat A.Ş.'den devir alınmıştır. Rasa Enerji, Ağustos 2011 tarihinde Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'ni 129 MW kurulu güç ile devreye almış, 8 Ekim 2012 tarihinde ise atık ısı kazanları ve buhar türbini yatırımları ile kombine çevrim üretime başlamıştır. 18 Kasım 2015 tarihi itibarıyla Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin kapasitesi 18 MW artırılarak kurulu gücü 147 MW'a ulaşmıştır.

Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin Özbekistan Talimarjan yatırımında değerlendirilmesine karar verilmiştir. Bu kapsamda, EPDK ve TEİAŞ'a yapılan lisans iptal başvurusu 25 Şubat 2024 tarihi itibarıyla EPDK kurulu tarafından onaylanmış olup, EÜ/3210-3/1940 numaralı üretim lisansı sonlanmıştır.

Aksa Enerji Kongo:

Kongo Cumhuriyeti'nde proje geliştirmek amacıyla 2019 yılında kurulmuştur. 2 Aralık 2022 tarihi itibarıyla santralin tamamlan 50 MW'lık kısmı operasyona başlamıştır.

Aksa Enerji Kamerun:

Kamerun'da proje geliştirmek amacıyla 2019 yılında kurulmuştur.

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu *(devamı)*

Aksa Energy Tashkent FE LLC:

Aksa Enerji, Özbekistan'ın başkenti Taşkent'te 470 MW kurulu güçte (Taşkent A: 240 MW, Taşkent B: 230 MW) iki adet doğal gaz kombine çevrim santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 25 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %100'ü Aksa Enerji'ye ait olmak üzere Özbekistan'da yerleşik Aksa Energy Tashkent LLC adında bir şirket kurmuştur. 14 Ocak 2022 tarihi itibarıyla 240 MW kurulu güce sahip Taşkent A santralinde kademeli olarak ticari üretim başlamıştır. 30 Mart 2022 tarihi itibarıyla 230 MW kurulu güce sahip Taşkent B santralinde test üretim başlamıştır. Warstila ile yürütülen modernizasyon projesinin Kasım 2024 tarihinde tamamlanması ile Tashkent B santralinde kurulu güç 252 MW'a yükselmiştir.

Aksa Energy Bukhara FE LLC:

Aksa Enerji, Özbekistan Buhara'da 270 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 25 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %100'ü Aksa Enerji'ye ait olmak üzere Özbekistan'da yerleşik Aksa Energy Bukhara LLC adında bir şirket kurmuştur. 14 Ocak 2022 tarihi itibarıyla 270 MW kurulu güce sahip Buhara santralinde kademeli olarak ticari üretim başlamıştır. Warstila ile yürütülen modernizasyon projesinin Kasım 2024 tarihinde tamamlanması ile Buhara santralinin kurulu gücü 298 MW'a yükselmiştir.

Aksa Enerji Talimarjan FE LLC:

Aksa Enerji, Özbekistan Talimarjan'da 430 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulması ve üretilen elektriğin 25 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %100'ü Aksa Enerji'ye ait olmak üzere Özbekistan'da yerleşik Aksa Enerji Talimarjan FC adında bir şirket kurmuştur. 8 Temmuz 2025 tarihi itibarıyla kombine çevrim tamamlanarak 430 MW'a denk kurulu güce ulaşılan santralde, tam kapasite olarak ticari üretime devam edilmektedir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Kazakistan Cumhuriyeti'nin Almatı Şehrindeki Şubesi:

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Kazakistan Şubesi proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Kazakhstan Investment B.V.:

Aksa Kazakhstan Investment B.V. Aksa Energy Qyzylorda LLP Şirketi'nin ana ortaklığıdır.

Aksa Energy Qyzylorda LLP:

Aksa Enerji, Kazakistan Kızılorda'da 264 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 15 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %100'ü Aksa Enerji'ye ait olmak üzere Kazakistan'da yerleşik Aksa Energy Qyzylorda LLP adında bir şirket kurmuştur.

Aksa Taboth IPP:

Aksa Taboth IPP proje geliştirmek amacıyla Fildişi Sahili'nde kurulmuştur.

Aksa Talimarjan B.V.:

Aksa Talimarjan B.V. Aksa Enerji Talimarjan FE LLC Şirketi'nin ana ortaklığıdır.

Aksa Renewable Energy B.V.:

%100'ü Aksa Global Investments B.V.'ye ait olmak üzere holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa-Ndar Holding:

Aksa-Ndar Holding SA, %60'ı Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin grup şirketlerinden Aksa Global Invesment B.V.'ye ait olmak üzere Senegal'de holding şirketi olarak kurulmuştur.

Ndar Energies SA:

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin grup şirketlerinden Aksa Global Investments B.V.'nin bağlı ortaklığı NDAR Energies SA, Senegal'in Saint Louis Şehri'nde 255 MW kurulu güce sahip olacak doğal gaz kombine çevrim santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 25 yıl Avro'ya endeksli elektrik satışının yapılması amacıyla, %85'i Aksa Ndar Holding SA'ya, %15'i yerel ortağa ait olmak üzere Senagal'de faaliyet gösteren bir şirkettir.

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu *(devamı)*

Aksa Senegal Investment B.V.:

%100'ü Aksa Global Investments B.V.'ye ait olmak üzere holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Energo LTD.:

%100'ü Aksa Kazakhstan Investment B.V.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Energy Shymkent Ltd.:

%100'ü Aksa Kazakhstan Investment B.V.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Energy Atyrau LTD.:

%100'ü Aksa Kazakhstan Investment B.V.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Energy Kazakistan LTD.:

%100'ü Aksa Kazakhstan Investment B.V.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Taraz Kuat TOO:

%100'ü Aksa Energy Kazakistan LTD.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Zümrüt GES Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş.:

%100'ü Aksa Renewable Energy BV.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuş olup Van ilinde 25 MW kurulu güçte depolamalı GES ön lisansı bulunmaktadır.

Real Biyogaz Elektrik Üretim A.Ş.:

%100'ü Aksa Renewable Energy BV.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuş olup Sivas ilinde 25 MW kurulu güçte depolamalı RES ön lisansı bulunmaktadır.

Ankatech Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş.:

%100'ü Aksa Renewable Energy BV.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuş olup Kayseri ilinde 10 MW kurulu güçte depolamalı GES ön lisansı bulunmaktadır.

Aksa Energy Burkina Faso:

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Aksa Energy Burkina Faso'nun ana ortaklığıdır. Ouagadougou şehrinde akaryakıt kaynaklı elektrik santrali kurup işletmek üzere 19 Aralık 2025 tarihinde kurulmuştur.

Aksa Energy Gabon Sasu.:

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Aksa Energy Gabon Sasu'nun ana ortaklığıdır. Gabon'un Port Gentile ve Libreville kentlerinde elektrik santralleri işletmek üzere 28 Ağustos 2025 tarihinde kurulmuştur.

Too Aksa Shymkent Energy:

%100'ü Aksa Energy Shymkent Ltd.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Energy Gine Sarlu.:

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Aksa Energy Gine Sarlu'nun ana ortaklığıdır. Gine'nin başkenti Konakri kentinde elektrik santrali işletmek üzere 17 Mart 2026 tarihinde kurulmuştur.

Aksa Enerji Makedonya Dooel Üsküp:

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Aksa Enerji Makedonya Dooel Üsküp'ün ana ortaklığıdır. Makedonya'nın başkenti Üsküp kentinde elektrik santrali işletmek üzere 8 Haziran 2026 tarihinde kurulmuştur.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla Grup'un sahip olduğu elektrik üretim lisanslarına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans Sahibi	Bölge/ülke	Tesis tipi	Lisans verilme tarihi	Lisans Süresi	Kurulu güç-kapasite (MW)
Aksa Enerji	KKTC	Fuel Oil	19 Temmuz 2023	15 yıl	188
Aksa Enerji	Antalya	Doğal Gaz	13 Kasım 2007	30 yıl	900
Aksa Göynük Enerji	Bolu	Termik Müstakil	25 Haziran 2008	30 yıl	270
Aksa Yenilenebilir	Şanlıurfa	Depolama Tesisi	3 Eylül 2025	20 yıl	50
Aksa Yenilenebilir	Gaziantep	Güneş	23 Ekim 2025	49 yıl	58
Aksa Enerji Gana	Gana / Tema	Dual Yakıt	3 Ekim 2022	15 yıl	370
Aksa Enerji Gana	Gana / Kumasi	Doğal Gaz	19 Ocak 2026	20 yıl	179
Aksa Enerji Congo	Congo	Doğal Gaz	2 Aralık 2022	30 yıl	50
Aksa Mali S.A	Mali	Fuel Oil	28 Eylül 2023	3+3 yıl	60
Aksa Energy Bukhara	Buhara	Doğal Gaz	20 Ocak 2021	25 yıl	298
Aksa Energy Tashkent	Taşkent	Doğal Gaz	24 Ekim 2020	25 yıl	492
Aksa Enerji Talimarjan	Talimercan	Doğal Gaz	9 Kasım 2023	25 yıl	430
Aksa Enerji Kızılorda	Kızılorda	Doğal Gaz	1 Haziran 2026	15 yıl	264
Toplam					**3.609**

30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla Grup'un bakım işletme hizmeti verdiği santrallere ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans Sahibi	Bölge	Santral Adı	Tesis tipi	Kontrat Tipi	İşletmedeki kapasite (MWe)
Aksaf Power Ltd.	Madagaskar	Aksaf	Fuel Oil	Bakım ve İşletme	66

a) Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli

TFRS'ye Uygunluk Beyanı

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 SPK tarafından kabul edilen ve Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır.

Ayrıca 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 SPK'nın finansal tablo ve dipnot formatları esas alınarak sunulmuştur.

Özet Konsolide Finansal Tabloların Onaylanması

Grup'un 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla düzenlenmiş özet konsolide finansal tabloları, Şirket Yönetim Kurulu tarafından 9 Kasım 2026 tarihinde onaylanmıştır. Şirket Genel Kurulu'nun ve ilgili düzenleyici kurumların özet konsolide finansal tabloların yayımı sonrası söz konusu özet konsolide finansal tabloları değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmaktadır.

İşletmenin Sürekliliği

Özet konsolide finansal tablolar, Grup'un önümüzdeki bir yıl içerisinde faaliyetlerinin doğal akışı içerisinde varlıklardan fayda elde edeceği ve yükümlülüklerini yerine getireceği varsayımı altında işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlanmıştır.

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar *(devamı)*

b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

SPK'nın 28 Aralık 2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartlarını uygulayan finansal raporlama düzenlemelerine tabi ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardı" hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir. Grup, söz konusu SPK kararı, KGK tarafından ilk 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve 16 Ocak 2025 tarihinde güncellenen "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 30 Eylül 2026 tarihli ve aynı tarihte sona eren dokuz aylık ara hesap dönemine ilişkin konsolide finansal tablolarını TMS 29 Standardını uygulayarak hazırlamıştır. Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tabloların, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanması ve önceki dönem finansal tabloların da raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden yeniden düzenlenmesi gerekmektedir. Grup bu nedenle, 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

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. 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan, TL'nin yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olarak tanımlanmasına son verildiği 1 Ocak 2005 tarihinden bu yana cari ve önceki dönemlere ait endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltme katsayısı	Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları
30 Eylül 2026	4.368,35	1,00000	%158
31 Aralık 2025	3.513,87	1,24317	%211
30 Eylül 2025	3.367,22	1,29732	%222

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

- Raporlama tarihi itibarıyla cari satın alma gücü cinsinden ifade edilenler dışındaki tüm kalemler ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak endekslenir. Geçmiş yıllara ait tutarlar da aynı şekilde endekslenmiştir.

- Parasal varlık ve yükümlülükler, finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücü cinsinden ifade edildiklerinden endekslenmemektedirler. Parasal kalemler nakit ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.

- Duran varlıklar, iştirakler ve benzeri varlıklar, piyasa değerlerini aşmamak kaydıyla, tarihi maliyetleri üzerinden endekslenir. Amortismanlar da benzer şekilde düzeltilmiştir. Özkaynaklar içerisinde yer alan tutarlar, bu tutarların Şirket'e dahil olduğu veya Şirket içerisinde oluştuğu dönemlerde genel fiyat endekslerinin uygulanması sonucu yeniden düzenlenmiştir.

- Finansal durum tablosunda yer alan parasal olmayan kalemlerin endekslenmesinden etkilenen kar veya zarar tablosu kalemlerinden kar veya zarar tablosuna etkisi olanlar hariç olmak üzere, kar veya zarar tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının ilk defa finansal tablolara yansıtıldığı dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenir.

- Net parasal pozisyonda genel enflasyondan kaynaklanan kazanç veya kayıplar, parasal olmayan varlıklar, özkaynak kalemleri ve kar veya zarar tablosu hesaplarında yapılan düzeltmelerin farkıdır.

- Enflasyonun Grup'un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, konsolide gelir tablosunda net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları) hesabına kaydedilmiştir (Not 21).

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar *(devamı)*

b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi *(devamı)*

Konsolide finansal tablolar

Grup'un fonksiyonel para birimi Türk Lirası dışında olan bağlı ortaklıkları aşağıdaki prensiplere göre 30 Eylül 2026 satın alma gücüne getirilmiştir.

30 Eylül 2026 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal durum tablosu 30 Eylül 2026 kapanış kuru ile Türk Lirasına çevrilmiştir. 1 Ocak 2026 – 30 Eylül 2026 dönemi konsolide gelir tablosu 3 aylık ortalama kurlardan Türk Lirasına çevrilmiş ve ilgili aylardan 30 Eylül 2026 satın alma gücüne endekslenmiştir. 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal durum tablosu 31 Aralık 2025 kapanış kuru ile Türk Lirasına çevrilmiş ve 30 Eylül 2026 satın alma gücüne endekslenmiştir. 1 Ocak 2025 – 30 Eylül 2025 dönemi gelir tablosu 3 aylık ortalama kurlardan Türk Lirasına çevrilmiş ve ilgili aylardan 30 Eylül 2026 satın alma gücüne endekslenmiştir.

Karşılaştırmalı tutarlar

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

c) Ölçüm Esasları

Konsolide finansal tablolar, aşağıda belirtilen gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülen kalemler hariç olmak üzere, tarihi maliyet temeline göre hazırlanmıştır:

- türev finansal araçlar,
- finansal yatırımlar,
- maddi duran varlıkların içerisindeki arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar.

Gerçeğe uygun değer ölçümlerinde kullanılan yöntemler ayrıca Not 19'da belirtilmiştir.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar *(devamı)*

d) Geçerli ve raporlama para birimi

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

Grup şirketlerinin geçerli para birimleri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir.

Şirket	Geçerli para birimi
Aksa Enerji – Y.Ş.	ABD Doları
Aksa Göynük Enerji	TL
Rasa Enerji	TL
Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	TL
Aksa Enerji Gana	ABD Doları
Aksa Gana B.V.	ABD Doları
Aksa Global B.V.	ABD Doları
Aksa Uzbekistan Investment B.V.	ABD Doları
Aksa Uzbekistan Buhara B.V.	ABD Doları
Aksa Madagascar B.V.	ABD Doları
Aksa Mali S.A.	Avro
Aksa Enerji Tashkent	ABD Doları
Aksa Buhara	ABD Doları
Aksa Enerji Kongo	ABD Doları
Aksa Madagaskar SAU	ABD Doları
Aksa Energy Kamerun	ABD Doları
Aksa Enerji Üretim A.Ş. Almatı Şubesi	ABD Doları
Aksa Kazakhstan Investment B.V.	ABD Doları
Aksa Energy Qyzylorda LLP	Kazakistan Tengesi
Aksa Taboth IPP	Avro
Aksa Talimarjan B.V.	ABD Doları
Aksa Renewable Energy B.V.	ABD Doları
Aksa Enerji Talimarjan	ABD Doları
Ndar Energies SA	Avro
Aksa-Ndar Holding SA	Avro
Aksa Senegal Investment B.V.	ABD Doları
Aksa Energy Aktobe LTD.	Kazakistan Tengesi
Aksa Energy Taraz LTD.	Kazakistan Tengesi
Aksa Energy Atyrau LTD.	Kazakistan Tengesi
Aksa Energy Kazakistan LTD.	Kazakistan Tengesi
Taraz Kuat TOO	Kazakistan Tengesi
Zümrüt GES Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş.	TL
Real Biyogaz Elektrik Üretim A.Ş.	TL
Ankatech Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş.	TL
Too Aksa Shymkent Energy	Kazakistan Tengesi
Aksa Energy Gabon Sasu	Avro
Aksa Energy Burkina Faso	Avro
Aksa Energy Gine Sarlu	Avro
Aksa Enerji Makedonya Dooel Üsküp	Avro

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar *(devamı)*

d) Geçerli ve raporlama para birimi *(devamı)*

Geçerli para birimi, ilgili bağlı ortaklıklarının operasyonlarında önemli ölçüde kullanılmakta veya operasyonları üzerinde önemli etkiye sahip bulunmakta olup, bu grup şirketlerine ilişkin olay ve koşulların ekonomik özünü yansıtmaktadır. Konsolide finansal tablolardaki kalemlerin ölçümü için seçilen para birimi hariç bütün para birimleri yabancı para olarak ele alınmaktadır. Dolayısıyla, Grup'un geçerli para birimiyle ölçülmemiş olan işlemler ve bakiyeler, Grup'un geçerli para birimi cinsinden yeniden ifade edilmiştir.

e) Konsolidasyon esasları

(i) İşletme birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, kontrolün Grup'a transfer olduğu tarih olan birleşme tarihinde satın alma metodu kullanılarak muhasebeleştirilir. Kontrol, Grup'un yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kaldığı veya bu getirilerde hak sahibi olduğu, aynı zamanda bu getirileri yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkânına sahip olduğu durumda ortaya çıkmaktadır. Kontrol değerlendirilirken ifa edilebilir potansiyel oy hakları Grup tarafından dikkate alınmaktadır.

Grup satın alma tarihindeki şerefiyeyi aşağıdaki şekilde ölçmektedir:

- Satın alma bedelinin gerçeğe uygun değeri; artı
- İşletme birleşmelerinde edinilen işletme üzerindeki kontrol gücü olmayan payların kayıtlı değeri; artı
- Eğer işletme birleşmesi birden çok seferde gerçekleştiriliyorsa edinen işletmenin daha önceden elde tuttuğu edinilen işletmedeki özkaynak payının birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değeri; eksi
- Tanımlanabilir edinilen varlık ve varsayılan yükümlülüklerin muhasebeleştirilen net değeri (genelde gerçeğe uygun değeri).

Eğer yapılan değerlemede negatif bir sonuca ulaşılırsa, pazarlıklı satın alma işlemlerinden doğan kazanç kar veya zararda muhasebeleştirilir. Satın alma bedeli; var olan ilişkilerin kapatılmasıyla ilgili tutarları içermez. Bu tutarlar genelde kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(ii) Bağlı ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Grup tarafından kontrol edilen işletmelerdir. Grup yatırım yapılan bir işletmeyi değişken getirilerine maruz kaldığı ya da bu değişken getiriler üzerinde hak sahibi olduğu ve bu getirileri yatırım yapılan işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkanına sahip olduğu durumda yatırım yapılan işletmeyi kontrol etmektedir. Bağlı ortaklıkların finansal tabloları kontrolün başladığı ve kontrolü sona erdiği tarihe kadar konsolide finansal tablolara tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak dahil edilmektedir. Gerekli olması halinde, bağlı ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilir.

Kontrol gücü olmayan paylar, bağlı ortaklığın satın alınma tarihindeki net varlık değerinin oransal tutarı üzerinden ölçülmektedir.

Grup'un bağlı ortaklıklardaki paylarında kontrol kaybıyla sonuçlanmayan değişiklikler, ortaklarla yapılan ortaklığa ilişkin işlem olarak muhasebeleştirilir. Kontrol gücü olmayan paylara yapılan düzeltmeler, bağlı ortaklığın net varlık değerinin oransal tutarı üzerinden hesaplanmaktadır. Şerefiye üzerinde bir düzeltme yapılmaz ve kar veya zararda kazanç veya kayıp olarak muhasebeleştirilmez.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar *(devamı)*

e) Konsolidasyon esasları *(devamı)*

(iii) Kontrolün kaybedilmesi

Grup, bağlı ortaklık üzerindeki kontrolünü kaybetmesi durumunda, bağlı ortaklığın varlık ve yükümlülüklerini, kontrol gücü olmayan paylarını ve bağlı ortaklıkla ilgili diğer özkaynaklar altındaki tutarları kayıtlarından çıkarır. Bundan kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir. Eğer Grup, önceki bağlı ortaklığında pay sahibi olmayı sürdürürse, kalan paylar kontrolün kaybedildiği gün itibarıyla gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür.

(iv) Konsolidasyon esnasında elimine edilen işlemler

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında, grup içi işlemlerden dolayı oluşan tüm bakiye ve işlemler ile gerçekleşmemiş her türlü gelirler ve giderler karşılıklı olarak elimine edilmiştir.

Grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş zararlar da, değer düşüklüğü ile ilgili kanıt olmadığı hallerde, gerçekleşmemiş karların eliminasyonunda kullanılan yöntemle silinmiştir. Grup'un sahip olduğu hisselerin kayıtlı değerleri ve bunlardan kaynaklanan temettüler, ilgili özkaynak ve kar veya zarar tablosu hesaplarından elimine edilmiştir.

f) Yabancı para

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler

Yabancı para işlemler ilgili Grup şirketlerinin geçerli para birimlerine işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmişlerdir. Yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülükler raporlama tarihindeki kurlardan geçerli para birimine çevrilmişlerdir. Parasal kalemlere ilişkin yabancı para çevrim farkı kazancı veya zararı, dönem başındaki geçerli para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın etkin faiz oranı ve ödemelerin etkisinin düzeltilmesiyle dönem sonundaki yabancı para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın dönem sonu kurundan çevrilmiş tutarı ile arasındaki farkı ifade eder.

Yabancı para cinsinden olan ve gerçeğe uygun değerleriyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, gerçeğe uygun değerin tespit edildiği tarihteki kurdan geçerli para birimine çevrilir. Yabancı para cinsinden olan ve tarih maliyetiyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmiştir. Yeniden çevrimle oluşan kur farkları, diğer kapsamlı gelirde kayıtlara alınan nakit akış riskinden korunma araçlarından doğan farklar hariç; kar veya zararda kayıtlara alınır.

Avro / TL, ABD Doları / TL, Gana Cedisi/ ABD Doları, TL / ABD Doları, ABD Doları / Kazakistan Tengesi ve ABD Doları / Özbekistan Somu kurlarındaki dönemsel değişimler raporlama dönemleri sonu itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2026	**31 Aralık 2025**
Avro / TL	55,5103	50,4532
ABD Doları / TL	48,9131	42,8623
Gana Cedisi / ABD Doları	11,6842	10,4448
TL / ABD Doları	0,0204	0,0233
KZT / ABD Doları	439,37	502,57
UZS / ABD Doları	11.821	12.025

Yurt dışı faaliyetler

Satın alımdan kaynaklanan gerçeğe uygun değer düzeltmeleri dahil olmak üzere yurt dışı faaliyetlerin varlık ve yükümlülükleri raporlama tarihindeki kurlardan TL'ye çevrilir. Yurt dışı faaliyetlerin gelir ve giderleri ilgili dönemin ortalama kurlarından TL'ye çevrilir.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar *(devamı)*

f) Yabancı para *(devamı)*

***Yurt dışı faaliyetler** (devamı)*

Yabancı para çevrim farkları kontrol gücü olmayan paylara ilişkin çevrim farkları olmadığı sürece diğer kapsamlı gelir altında kaydedilir ve özkaynaklar altında yabancı para çevrim farkları hesabında sunulur. Ancak, eğer faaliyet, tamamına sahip olunmayan bir bağlı ortaklık ile ilgili ise, kontrol gücü olmayan paylara ilişkin kısım oransal olarak kontrol gücü olmayan pay olarak sınıflanır.

Bir yurt dışı faaliyetin satılması sonucunda kontrol, önemli etki veya müşterek kontrol kaybedildiğinde bu yabancı faaliyetle ilgili yabancı para çevrim farklarında birikmiş ilgili tutar kar veya zarara transfer edilir. Eğer Grup yabancı bir faaliyet içeren bir bağlı ortaklığının sadece bir kısmını elden çıkarıp kontrolü koruyorsa, yabancı para çevrim farkları hesabındaki birikmiş tutarın ilgili kısmı kontrol gücü olmayan pay olarak sınıflanır. Eğer Grup yabancı bir faaliyet içeren bir iştirakini veya iş ortaklığının sadece bir kısmını elden çıkarıp önemli etkiyi veya müşterek kontrolü koruyorsa, yabancı para çevrim farkları hesabındaki birikmiş tutar kar veya zarara transfer edilir.

Bir yurt dışı faaliyet ile parasal alacak veya borç ilişkisinin kapanmasının öngörülebilir gelecekte planlanmadığı ve muhtemel olmadığı durumlarda, söz konusu parasal kalemlerden oluşmuş alacak ve borç kaynaklı yabancı para çevrim kar ve zararları net yurt dışı faaliyet yatırımlarının bir parçası şeklinde tanımlanarak, diğer kapsamlı gelir altında kaydedilir ve özkaynaklar altında yabancı para çevrim farkları hesabında sunulur.

2.2 Muhasebe politikalarının özeti

SPK, halka açık şirketlerin TMS 34 "Ara Dönem Finansal Tablolar" standardı uyarınca ara dönem finansal tablolarının sunumunda tam set veya özet sunumun uygulanabilmesine izin vermiştir. Buna bağlı olarak Grup, 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla hazırlanan ara dönem konsolide finansal tablolarını özet sunumu tercih ederek hazırlamıştır.

Bu tebliğe istinaden TMS/TFRS'ye uygun olarak hazırlanan yıllık finansal tabloların içermesi gerekli açıklama ve dipnotlar TMS 34 uyarınca özetlenmiş veya yer verilmemiştir. Ekteki özet konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2025 tarihli bağımsız denetimden geçmiş konsolide finansal tablolar ve ekli dipnotları ile birlikte okunmalıdır. Ara dönem finansal sonuçları tek başına yıl sonu sonuçlarının bir göstergesi olmazlar.

Bu ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, en son yıllık konsolide finansal tablolarda esas alınan muhasebe politikaları ile aynıdır.

2.3 Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler ve hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır. Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Grup'un cari yıl içerisinde muhasebe tahminlerinde önemli bir değişiklik olmamıştır.

2.4 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

a) 2026 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	*Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü*
TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	*Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler*
Yıllık İyileştirmeler	*TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11*

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) ***Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü***

Değişiklikler, TFRS 9 *Finansal Araçlar* standardının sınıflandırma ve ölçüm gerekliliklerinin uygulama sonrası gözden geçirilmesi sırasında belirlenen konuları ele almaktadır. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.4 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları *(devamı)*

a) 2026 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar *(devamı)*

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) ***Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler***

Değişiklikler, doğaya bağlı elektriğe dayanan sözleşmeleri daha gerçeğe uygun bir şekilde yansıttığı görüşüyle, işletmelerin finansal tablolarına bu tür sözleşmelere ilişkin bilgileri dahil edebilmelerini sağlamayı amaçlamaktadır. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11

Duyuru aşağıdaki değişiklikleri içermektedir:
- TFRS 1: İlk kez uygulayanlar için riskten korunma muhasebesi
- TFRS 7: Finansal tablo dışı bırakmadan kaynaklanan kazanç veya kayıp
- TFRS 7: İşlem fiyatı ile gerçeğe uygun değer arasındaki ertelenmiş farkın açıklanması
- TFRS 7: Giriş ve kredi riski açıklamaları
- TFRS 9: Kiracı tarafından kira yükümlülüğünün finansal tablo dışı bırakılması
- TFRS 9: İşlem fiyatı
- TFRS 10: 'Fiili temsilci' tespiti
- TMS 7: Maliyet yöntemi

Bu değişiklikler, 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

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	*Sigorta Sözleşmeleri*
TFRS 17 (Değişiklikler)	*Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler*
TFRS 18	*Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar*
TFRS 19	*Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar*
TFRS 19 (Değişiklikler)	*Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar*
TMS 21 (Değişiklikler)	*Yüksek Enflasyonlu Sunum Para Birimine Çevrim*
TMS 28 (Değişiklikler)	*İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar İçin Gerçeğe Uygun Değer Opsiyonuna İlişkin Değişiklikler*

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 muhasebeleştirmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 yıl daha ertelenmiş olup 1 Ocak 2027 itibarıyla TFRS 4 *Sigorta Sözleşmeleri*'nin 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.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.4 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları *(devamı)*

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

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

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

TFRS 18 ***Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar***

TFRS uygulayan tüm işletmeler için finansal tablolarda bilgilerin sunumu ve açıklanması konusundaki gereklilikleri içermektedir. Bu standart, 1 Ocak 2027 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

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

TFRS 19, uygun koşulları sağlayan bir bağlı ortaklığın, diğer Türkiye Finansal Raporlama Standartlarındaki açıklama gereklilikleri yerine uygulamasına izin verilen açıklama gerekliliklerini belirlemektedir. Bu standart, 1 Ocak 2027 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TFRS 19 (Değişiklikler) ***Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar***

Değişiklikler, TFRS 19'un ilk yayımlandığı tarihte dikkate alınmamış olan yeni veya revize edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartlarını kapsamaktadır. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2027 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TMS 21 (Değişiklikler) ***Yüksek Enflasyonlu Sunum Para Birimine Çevrim***

Değişiklikler, şirketlerin finansal tablolarını yüksek enflasyonlu olmayan bir para biriminden yüksek enflasyonlu bir para birimine nasıl çevirmeleri gerektiğine ilişkin açıklık getirmektedir. 1 Ocak 2027 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

TMS 28 (Değişiklikler) ***İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar İçin Gerçeğe Uygun Değer Opsiyonuna İlişkin Değişiklikler***

Değişiklikler, hangi işletmelerin TMS 28'deki gerçeğe uygun değer opsiyonunu kullanarak yatırımlarını ölçmeye uygun olduğuna açıklık getirmektedir. 1 Ocak 2027 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

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

2.5 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları

Maddi duran varlıkların ekonomik ömürleri

Maddi duran varlık kalemleri, hali hazırda kullanılabilir oldukları veya Grup tarafından inşa edilen varlıklar için bu varlıkların tamamlandığı ve kullanıma hazır hale geldikleri gün itibarıyla amortismana tabi tutulurlar. Amortisman, tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Amortisman, başka bir varlığın defter değerine dahil edilmediği sürece, genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Kiralanan varlıklar, Grup kiralanan varlığın mülkiyetini kiralama sonunda makul bir kesinlikte üzerine almayacaksa, varlığın kiralama süresi ile faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortismana tabi tutulur. Arazi ve arsalar amortismana tabi değildir. Öte yandan ilgili duran varlıkların üzerindeki değer artış tutarları geçmiş yıl kar zararına aktarılmaktadır.

Yeniden değerlenen arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların dönem ait amortisman gideri kar veya zararda muhasebeleştirilir. Yeniden değerlenen arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar satıldığında veya hizmetten çekildiğinde yeniden değerleme yedeğinde kalan bakiye doğrudan geçmiş yıllar zararlarına transfer edilir. Öte yandan, değer artışının bir kısmı varlık işletme tarafından kullanıldıkça da geçmiş yıl kar/zararına aktarılmaktadır.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.5 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları *(devamı)*

Maddi duran varlıkların ekonomik ömürleri (devamı)

Dekapaj çalışması varlığı, ilk muhasebeleştirmeden sonra, parçası olduğu mevcut varlıkla aynı şekilde maliyetinden amortisman tutarının ve değer düşüklüğü zararlarının çıkarılması sonucunda bulunan tutar üzerinden izlenir. Dekapaj çalışması varlığı, dekapaj çalışması sonucu erişimi kolaylaşan cevher yatağının tanımlanan kısmının beklenen faydalı ömrü boyunca sistematik olarak üretim miktarı yöntemine göre amortismana tabi tutulur.

Cari ve karşılaştırmalı dönemlerde önemli maddi duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürler aşağıdaki gibidir:

	Yıl
Binalar	5 - 48
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5 - 22
Tesis, makine ve cihazlar	2 - 40
Demirbaş	2 - 50
Taşıtlar	2 - 25
Özel maliyetler	2 - 28

Santraller ilgili lisans süresi veya faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortismana tabii tutulmaktadır. Grup'un mevcut santralleri aşağıda belirtilen türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amortismana tabi tutulmaktadır:

	Yıl
Fuel oil santralleri	6 – 14
Dual yakıt santralleri	12
Doğal gaz santralleri	20 - 40
Kömür santralleri	37

Santrallere ilişkin büyük bakımlar için santrallerin faydalı ömründen farklı faydalı ömürler belirlenmiştir. Bu nedenle bakımlar santrallerin ayrı parçalar halinde kayıtlara alınır.

Amortisman yöntemleri ve faydalı ömürler her raporlama tarihi itibarıyla gözden geçirilir ve gerektiğinde düzeltilir.

Beklenen zararı karşılığı hesaplaması

Beklenen zarar karşılıklarını ölçerken Grup, gelecekteki farklı ekonomik koşullar ve bu koşulların birbirlerini nasıl etkileyeceği konusundaki varsayımlara dayanan makul ve desteklenebilir ileriye dönük bilgiler kullanır.

Temerrüt halinde kayıp, temerrüde düşen zararın tahminidir. Teminat ve kredi geliştirmelerinden kaynaklanan nakit akımlarını dikkate alarak borç verenin tahsil etmeyi beklediği alacaklarıyla sözleşmelerdeki nakit akışları arasındaki farka dayanmaktadır.

Temerrüt olasılığı beklenen kredi zararlarının ölçülmesinde önemli bir girdidir. Temerrüt olasılığı, belirli bir zaman diliminde temerrüt olasılığının tahminidir; hesaplanması geçmiş verileri, varsayımları ve gelecekteki koşulların beklentilerini içerir.

2.6 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli konsolide finansal tabloların düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır. Cari dönemde konsolide finansal tablolarda herhangi bir sınıflama yapılmamıştır.

3 Faaliyet bölümleri

Grup'un karar almaya yetkili mercisi, bölümlere tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümlerin performansının değerlendirilmesi amacıyla sonuçları ve faaliyetleri operasyonların coğrafi dağılımları bazında incelemektedir. Aşağıda sunulan coğrafi bilgiler, Grup'un hasılatı ile faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi karını (FAVÖK), varlıklarını ve yükümlülüklerini, Grup'un bulunduğu ülkeyi, Türkiye, Afrika ve Asya bölgelerini dikkate alarak analiz etmektedir. Bu bilgilerin sunumunda, bölüm hasılatı ve FAVÖK müşterilerin coğrafi konumlarına göre, bölüm varlıkları ve yükümlülükleri ise coğrafi konumlara göre sunulmuştur. Grup'un karar alma yetkili mercisi icra kuruludur.

	1 Ocak – 30 Eylül 2026			
	Türkiye (*)	**Afrika**	**Asya**	**Toplam**
Toplam bölüm hasılatları	16.218.658.008	9.184.447.608	9.996.161.950	**35.399.267.566**
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	2.052.291.413	4.253.551.188	6.511.284.450	**12.817.127.051**

	1 Ocak – 30 Eylül 2025			
	Türkiye (*)	**Afrika**	**Asya**	**Toplam**
Toplam bölüm hasılatları	28.362.234.509	4.445.001.966	7.549.953.415	**40.357.189.890**
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	2.747.361.252	3.778.269.954	6.217.564.946	**12.743.196.152**

	1 Ocak – 30 Eylül 2026			
	Türkiye (*)	**Afrika**	**Asya**	**Toplam**
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	2.052.291.413	4.253.551.188	6.511.284.450	**12.817.127.051**
Amortisman ve itfa payları	(1.521.140.402)	(800.439.264)	(1.475.448.988)	**(3.797.028.654)**
Finansman gelirleri/(giderleri), net	18.450.814	299.818.041	(390.661.192)	**(72.392.337)**
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	7.061	(14.454.591)	-	**(14.447.530)**
Net parasal pozisyon kayıpları	(3.097.891.720)	-	-	**(3.097.891.720)**
Vergi öncesi kar	**(2.548.282.834)**	**3.738.475.374**	**4.645.174.270**	**5.835.366.810**

	1 Ocak – 30 Eylül 2025			
	Türkiye (*)	**Afrika**	**Asya**	**Toplam**
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	2.747.361.252	3.778.269.954	6.217.564.946	**12.743.196.152**
Amortisman ve itfa payları	(1.225.224.524)	(769.934.510)	(999.801.157)	**(2.994.960.191)**
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(422.289.233)	(725.480.065)	(384.237.991)	**(1.532.007.289)**
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	(5.539.862)	-	-	**(5.539.862)**
Net parasal pozisyon kayıpları	(2.457.022.333)	-	-	**(2.457.022.333)**
Vergi öncesi kar	**(1.362.714.700)**	**2.282.855.379**	**4.833.525.798**	**5.753.666.477**

	1 Ocak – 30 Eylül 2026			
	Türkiye (*)	**Afrika**	**Asya**	**Toplam**
Bölüm varlıkları	65.720.778.657	39.934.309.589	65.942.479.850	**171.597.568.096**
Bölüm yükümlülükleri	62.649.156.913	3.698.656.389	25.197.674.717	**91.545.488.019**

	31 Aralık 2025			
	Türkiye (*)	**Afrika**	**Asya**	**Toplam**
Bölüm varlıkları	63.339.955.060	32.515.589.937	65.251.309.680	**161.106.854.677**
Bölüm yükümlülükleri	54.824.628.908	2.052.586.619	23.258.963.922	**80.136.179.449**

(*) KKTC dahildir.

4 İlişkili taraf açıklamaları

(a) İlişkili taraf bakiyeleri

30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2026		31 Aralık 2025	
Kısa vadeli alacaklar	**Ticari**	**Ticari olmayan**	**Ticari**	**Ticari olmayan**
Kısa vadeli alacaklar	1.309.438.710	-	1.324.043.115	-
		-		
Toplam	**1.309.438.710**	**-**	**1.324.043.115**	**-**

i) İlişkili taraflardan alacaklar*:*

	30 Eylül 2026		31 Aralık 2025	
	Ticari	**Ticari olmayan**	**Ticari**	**Ticari olmayan**
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	671.998.808	-	354.432.445	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	342.904.988	-	374.944.709	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	268.248.401	-	528.956.609	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	-	42.011.507	-
Diğer	26.286.513	-	23.697.845	-
Toplam	**1.309.438.710**	**-**	**1.324.043.115**	**-**

İlişkili taraflardan alacaklara, borçlanma faiz oranı dikkate alınarak vade farkı hesaplaması yapılmıştır.

4 İlişkili taraf açıklamaları *(devamı)*

(a) İlişkili taraf bakiyeleri *(devamı)*

30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflara kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2026		31 Aralık 2025	
Kısa vadeli borçlar	**Ticari**	**Ticari olmayan**	**Ticari**	**Ticari olmayan**
Kısa vadeli borçlar	321.102.003	18.501	329.863.993	4.115.492
Toplam borçlar	**321.102.003**	**18.501**	**329.863.993**	**4.115.492**

ii) İlişkili taraflara borçlar:

	30 Eylül 2026		31 Aralık 2025	
	Ticari	**Ticari olmayan**	**Ticari**	**Ticari olmayan**
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	134.984.758	-	-	-
Atk Sigorta Aracılık Hiz. A.Ş.	61.064.657	-	92.193.756	-
Kazancı Holding A.Ş.	39.061.729	-	41.380.690	-
Aksa Far East (Pte.)Ltd.	24.813.914	-	27.032.521	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	19.599.469	-	17.879.589	-
Koni Teknik Mühendislik A.Ş.	6.513.521	-	-	-
Renk Transmisyon Sanayi A.Ş.	5.380.458	-	1.278.581	-
Aksa Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	3.907.337	-	3.577.442	-
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	1.189.406	-	532.208	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	-	-	38.587.424	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	38.622.257	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	-	-	34.407.884	-
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	23.866.047	-
Diğer	24.586.754	18.501	10.505.594	4.115.492
Toplam	**321.102.003**	**18.501**	**329.863.993**	**4.115.492**

4 İlişkili taraf açıklamaları *(devamı)*

(b) İlişkili taraf işlemleri

i) İlişkili taraflardan yapılan alışlar ve satışlar:

1 Ocak – 30 Eylül 2026

	Elektrik Satışı	Elektrik Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yansıtması (*)	Malzeme Alımı (**)	Diğer (Gider) / Gelirler, Net
Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	4.445.885	31.977.249	-	-	-	-	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	114.259.916	196.447.488	182.435.191	4.160.556	-	80.388	-	-	-
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	43.827.239	-	4.061.533	20.434.453	-	-	-	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	17.538.432	5.083.535	-	11.052.170	-	834.923.188	-
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-	-	59.080.823	-	-	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	-	-	4.697.090	-	-	-	-	-
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	6.079	12.223.848	-	590.693	338.790.483	-	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	-	-	90.691.668	338.026	48.074.575	52.650.064	-	-	-
Diğer	-	-	39.589	4.998.891	-	4.714.111	-	95.345	-
	158.087.155	**196.447.488**	**299.218.377**	**83.913.648**	**48.074.575**	**128.168.249**	**338.790.483**	**835.018.533**	**-**

(*) Kazancı Holding tarafından katlanılan bilgisayar programı kullanımı, hukuki danışmanlık ve diğer giderlerin yansıtmalarıdır.

(**) İlişkili taraflardan malzeme ve yedek parça alımlarından oluşmaktadır.

4 İlişkili taraf açıklamaları *(devamı)*

(b) İlişkili taraf işlemleri *(devamı)*

i) İlişkili taraflardan yapılan alışlar ve satışlar: *(devamı)*

1 Ocak – 30 Eylül 2025

	Elektrik Satışı	Elektrik Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yansıtması (*)	Malzeme Alımı (**)	Diğer (Gider) / Gelirler, Net
Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	8.183.554	66.146.563	-	-	-	-	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	-	4.684.391	623.629	-	-	-	-	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş	496.141.192	750.913.386	302.201.582	34.248.746	-	127.777	-	-	-
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	-	3.055.742	-	16.418	-	-	33.006
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-	-	71.500.184	-	-	-
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	-	2.349.960	-	-	-	-	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	-	3.481.990	15.536.116	-	-			
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	2.439.681	22.402.580	-	330.118	360.652.937	-	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	-	-	94.058.158	231.754	39.432.455	47.360.042	-	-	-
Diğer	-	-	8.912.097	1.935.922	-	14.900.162	-	631.296	-
	496.141.192	**750.913.386**	**423.961.453**	**146.531.012**	**39.432.455**	**134.234.701**	**360.652.937**	**631.296**	**33.006**

(*) Kazancı Holding tarafından katlanılan bilgisayar programı kullanımı, hukuki danışmanlık ve diğer giderlerin yansıtmalarıdır.

(**) İlişkili taraflardan malzeme ve yedek parça alımlarından oluşmaktadır.

ii) İlişkili tarafların Grup lehine vermiş olduğu kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortakların ve ilişkili şirketlerin Grup lehine vermiş olduğu kefaletler toplamı 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla 124.012.651.314 TL (31 Aralık 2025: 122.629.832.453 TL)'dir.

iii) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

Şirket'in, üst düzey yönetim kadrosu Yönetim Kurulu üyelerinden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ise ücret, prim, sağlık sigortası, ulaşım ve huzur hakkı gibi faydaları içermektedir. Dönem içerisinde üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar toplamı 82.369.275 TL (30 Eylül 2025: 41.152.075 TL) tutarındadır.

5 Ticari alacak ve borçlar

(a) Kısa vadeli ticari alacaklar

30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari alacaklar	30 Eylül 2026	31 Aralık 2025
Ticari alacaklar	9.949.536.648	8.352.980.377
İlişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar (Not 4)	1.309.438.710	1.324.043.115
Beklenen kredi zarar karşılığı (-)	(816.417.947)	(169.042.496)
Toplam ticari alacaklar	**10.442.557.411**	**9.507.980.996**

Grup'un kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin kredi riski, kur riski ve değer düşüklüğüne ilişkin detaylar Not 18'de açıklanmıştır.

30 Eylül tarihinde sona eren dönemlerdeki beklenen kredi zarar karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak bakiyesi	169.042.496	885.454.849
Dönem içinde ayrılan/(iptal edilen) karşılık, net	714.741.742	(682.313.950)
Yabancı para çevrim farkı	(66.350.788)	(37.596.783)
Enflasyon etkisi	(1.015.503)	(2.144.695)
30 Eylül bakiyesi	**816.417.947**	**163.399.421**

(b) Kısa vadeli ticari borçlar

30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari borçlar	30 Eylül 2026	31 Aralık 2025
Ticari borçlar	6.278.718.983	5.094.758.607
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 4)	321.102.003	329.863.993
Toplam ticari borçlar	**6.599.820.986**	**5.424.622.600**

Grup'un kısa vadeli ticari borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 18'de açıklanmıştır.

6 Finansal yatırımlar

30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla uzun vadeli finansal yatırımlar detayı aşağıdaki gibidir:

Uzun vadeli finansal yatırımlar	İktisap %	30 Eylül 2026	31 Aralık 2025
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (*)	0,67	9.945.064	9.945.064
Toplam		**9.945.064**	**9.945.064**

(*) Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'nin sermayesine iştirak edilmek amacıyla Grup tarafından 20 Kasım 2014 tarihi itibarıyla 412.408 adet C grubu pay alınmıştır.

Finansal varlıklar, TFRS 9 kapsamında maliyetin gerçeğe uygun değer tahminini en iyi şekilde yansıtıyor olması nedeniyle maliyet bedeli üzerinden muhasebeleştirilmiştir.

7 Finansal borçlanmalar

30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla finansal borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli	30 Eylül 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli banka kredileri	9.860.009.374	8.407.000.708
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	19.157.466.121	15.980.472.242
Toplam kısa vadeli krediler	**29.017.475.495**	**24.387.472.950**
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	47.663.321.867	42.829.277.024
Toplam uzun vadeli krediler	**47.663.321.867**	**42.829.277.024**
Toplam krediler	**76.680.797.362**	**67.216.749.974**

Finansal borçlanmaların teminat bilgileri Not 10'da sunulmuştur.

Grup'un aldığı krediler için finansal taahhütleri bulunmakta olup, taahhütlerin karşılanıp karşılanmadığı düzenli olarak değerlendirilmektedir.

7 Finansal borçlanmalar *(devamı)*

30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Faiz oranı	30 Eylül 2026
ABD Doları	%4,25 - Sofr6M %5,25	37.638.745.417
Avro	%5,15 -EURIBOR6M+5,75	25.967.082.925
Kazakistan Tengesi	%17,25 - %19,75	13.074.969.020
Toplam		**76.680.797.362**

Para birimi	Faiz oranı	31 Aralık 2025
Türk Lirası	% 17,60 - %47,65	259.220.557
ABD Doları	%3,60 – Sofr6M %5,25	34.411.180.325
Avro	%2,08 - %9,66	21.157.527.295
Kazakistan Tengesi	%17,25 - %19,75	11.388.821.797
Toplam		**67.216.749.974**

		30 Eylül 2026	
Vade	**Para birimi**	**Döviz tutarı**	**TL karşılığı**
1 Yıldan Az	ABD Doları	308.869.646	15.107.771.892
	Avro	179.706.845	9.975.580.878
	Kazakistan Tengesi	35.289.080.843	3.934.122.725
1-2 Yıl	ABD Doları	159.938.674	7.823.096.342
	Avro	94.628.331	5.252.847.019
	Kazakistan Tengesi	25.475.769.576	2.840.108.091
2-3 Yıl	ABD Doları	129.602.419	6.339.256.103
	Avro	44.112.368	2.448.690.806
	Kazakistan Tengesi	18.789.351.898	2.094.688.060
3-4 Yıl	ABD Doları	66.778.310	3.266.334.131
	Avro	36.646.542	2.034.260.526
	Kazakistan Tengesi	14.101.376.657	1.572.059.828
4-5 Yıl	ABD Doları	40.429.787	1.977.546.229
	Avro	25.110.453	1.393.888.760
	Kazakistan Tengesi	10.110.309.259	1.127.124.778
5 Yıldan Fazla	ABD Doları	63.883.514	3.124.740.720
	Avro	87.584.015	4.861.814.936
	Kazakistan Tengesi	13.516.583.876	1.506.865.538
Toplam			**76.680.797.362**

7 Finansal borçlanmalar *(devamı)*

		31 Aralık 2025	
Vade	**Para birimi**	**Döviz tutarı**	**TL karşılığı**
1 Yıldan Az	ABD Doları	234.723.475	12.507.571.632
	Avro	142.667.055	8.948.565.371
	TL	259.220.557	259.220.557
	Kazakistan Tengesi	25.147.804.102	2.672.115.390
1-2 Yıl	ABD Doları	139.498.497	7.433.374.303
	Avro	40.921.121	2.566.712.610
	Kazakistan Tengesi	25.128.187.215	2.670.030.970
2-3 Yıl	ABD Doları	110.673.346	5.897.385.431
	Avro	35.700.121	2.239.233.595
	Kazakistan Tengesi	17.407.582.136	1.849.667.189
3-4 Yıl	ABD Doları	93.813.504	4.998.984.977
	Avro	27.774.538	1.742.113.935
	Kazakistan Tengesi	13.158.347.424	1.398.158.762
4-5 Yıl	ABD Doları	37.040.517	1.973.756.216
	Avro	24.833.500	1.557.642.003
	Kazakistan Tengesi	9.524.752.860	1.012.066.047
5 Yıldan Fazla	ABD Doları	30.028.439	1.600.107.766
	Avro	65.418.306	4.103.259.781
	Kazakistan Tengesi	16.815.770.782	1.786.783.439
Toplam			**67.216.749.974**

Grup'un finansal borçlarına ilişkin, likidite ve kur riskine ilişkin detaylar Not 18'de açıklanmıştır.

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

30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kiralama borçlarının bilanço tarihindeki TL karşılığı değerleri ile geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Para birimi	**Faiz Türü**	**Ödeme Periyodu**	**Faiz Oranı**	**30 Eylül 2026**
TL	Sabit	21 Eylül 2038	%28,24 - %37,11	272.941.203
ABD Doları	Sabit	1 Ekim 2037	%1,77 - %8,71	11.874.340
Avro	Sabit	1 Mart 2027	%6,23	315.234
Toplam				**285.130.777**

Para birimi	**Faiz Türü**	**Ödeme Periyodu**	**Faiz Oranı**	**31 Aralık 2025**
TL	Sabit	21 Eylül 2038	%28,24 - %37,11	431.668.145
ABD Doları	Sabit	1 Ekim 2037	%1,77 - %8,71	10.507.017
Avro	Sabit	31 Mart 2026	%6,23	776.785
Toplam				**442.951.947**

8 Maddi duran varlıklar

30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar, maddi duran varlıklar ve maden varlıklarından oluşmaktadır.

	30 Eylül 2026	**31 Aralık 2025**
Maddi duran varlıklar	134.289.401.340	126.444.490.078
Maden varlıkları	535.668.741	584.856.560
Toplam	**134.825.070.081**	**127.029.346.638**

8 Maddi duran varlıklar *(devamı)*

a) Diğer maddi duran varlıklar

	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet değeri									
1 Ocak 2026 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	**1.882.791.350**	**1.052.091.037**	**2.109.811.183**	**113.467.535.955**	**191.561.566**	**441.419.177**	**268.113.464**	**39.510.337.589**	**158.923.661.321**
İlaveler	-	1.323.332	6.965.492	935.196.508	10.644.864	88.710.810	174.004	15.058.672.194	16.101.687.204
Çıkışlar	-	-	(7.906.038)	(189.118.529)	-	-	-		(197.024.567)
Transferler (*)	-	637.694.103	113.489.556	28.407.141.146	-	68.321	-	(29.158.393.126)	-
Yabancı para çevirim etkisi	(14.223.759)	19.313.666	(115.218.999)	(3.276.723.201)	(8.981.345)	(12.837.783)	-	(2.973.382.451)	(6.382.053.872)
30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	**1.868.567.591**	**1.710.422.138**	**2.107.141.194**	**139.344.031.879**	**193.225.085**	**517.360.525**	**268.287.468**	**22.437.234.206**	**168.446.270.086**
Birikmiş amortisman									
1 Ocak 2026 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	**-**	**181.651.499**	**627.213.441**	**31.081.702.257**	**115.866.210**	**309.458.620**	**163.279.216**	**-**	**32.479.171.243**
Dönem amortismanı	-	73.916.835	44.280.859	3.246.781.727	11.569.317	28.573.363	19.581.411	-	3.424.703.512
Çıkışlar	-	-	(1.257.046)	(86.329.003)	-	-	-	-	(87.586.049)
Yabancı para çevrim etkisi	-	(5.422.700)	(41.930.694)	(1.599.282.285)	(4.891.980)	(7.892.301)	-	-	(1.659.419.960)
30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	**-**	**250.145.634**	**628.306.560**	**32.642.872.696**	**122.543.547**	**330.139.682**	**182.860.627**	**-**	**34.156.868.746**
Net kayıtlı değer	**1.868.567.591**	**1.460.276.504**	**1.478.834.634**	**106.701.159.183**	**70.681.538**	**187.220.843**	**85.426.841**	**22.437.234.206**	**134.289.401.340**

(*) Yapılmakta olan yatırımlardan diğer maddi duran varlıkları kalemlerine transfer edilen tutarlar, işletmeye alınan santrallere ilişkin tamamlanan yatırım harcamalarından oluşmaktadır.

30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde ipotek veya rehin bulunmamaktadır.

8 Maddi duran varlıklar *(devamı)*

a) Diğer maddi duran varlıklar *(devamı)*

	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet değeri									
1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	**1.720.623.121**	**768.063.062**	**2.086.415.665**	**105.504.350.429**	**188.769.895**	**423.508.813**	**268.143.230**	**18.779.393.695**	**129.739.267.910**
İlaveler	4.471.691	3.283.309	34.624.435	338.596.764	8.097.343	27.664.788	1.776	16.296.870.843	16.713.610.949
Çıkışlar	-	-	-	(18.651.191)	(2.079.739)	(9.961.014)	(35.017)	(6.007.071)	(36.734.032)
Transferler (*)	3.547.281	280.727.856	6.504.604	3.085.111.901	-	2.042.852	-	(4.519.969.990)	(1.142.035.496)
Yabancı para çevirim etkisi	(11.293.074)	(22.413.346)	(95.808.560)	(3.900.418.916)	(6.609.775)	(8.615.870)	-	(362.664.097)	(4.407.823.638)
30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	**1.717.349.019**	**1.029.660.881**	**2.031.736.144**	**105.008.988.987**	**188.177.724**	**434.639.569**	**268.109.989**	**30.187.623.380**	**140.866.285.693**
Birikmiş amortisman									
1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	-	**133.664.440**	**592.551.204**	**28.572.551.126**	**110.602.041**	**290.799.163**	**137.199.541**	-	**29.837.367.515**
Dönem amortismanı	-	31.332.211	42.208.360	2.522.938.162	10.859.639	20.337.358	19.565.801	-	2.647.241.531
Çıkışlar	-	-	-	(18.609.500)	(2.054.400)	(4.351.445)	(10.731)	-	(25.026.076)
Yabancı para çevrim etkisi	-	(3.221.040)	(18.175.864)	(863.809.154)	(3.303.879)	(3.805.022)	-	-	(892.314.959)
30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	-	**161.775.611**	**616.583.700**	**30.213.070.634**	**116.103.401**	**302.980.054**	**156.754.611**	-	**31.567.268.011**
Net kayıtlı değer	**1.717.349.019**	**867.885.270**	**1.415.152.444**	**74.795.918.353**	**72.074.323**	**131.659.515**	**111.355.378**	**30.187.623.380**	**109.299.017.682**

(*) 30 Eylül 2025 itibarıyla 1.142.035.496 TL tutarındaki transferler maddi olmayan duran varlıklara yapılan transferlerden oluşmaktadır.

8 Maddi duran varlıklar *(devamı)*

a) Diğer maddi duran varlıklar *(devamı)*

30 Eylül 2026 ve 30 Eylül 2025 tarihleri itibarıyla inşaatı devam eden projelere ait yapılmakta olan yatırım kaleminde sınıflanmış harcamaların detayı aşağıdaki gibidir:

Proje	**30 Eylül 2026**	**30 Eylül 2025**
Asya	1.550.348.599	17.214.481.412
Afrika	16.174.301.197	11.261.552.718
Diğer (*)	4.712.584.410	1.711.589.250
Toplam	**22.437.234.206**	**30.187.623.380**

(*) Türkiye'de (Kıbrıs dahil) ve yurt dışında yapımı devam eden diğer santrallere ilişkin yatırımlardan oluşmaktadır.

b) Maden varlıkları

30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla maden varlıkları, maden sahası geliştirme ve ertelenen maden çıkarma maliyetlerinden oluşmaktadır.

Maliyet:	**30 Eylül 2026**	**31 Aralık 2025**
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	1.678.875.418	1.678.875.418
Maden sahası geliştirme maliyeti	119.137.117	119.137.117
	1.798.012.535	**1.798.012.535**
Birikmiş amortisman:		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	1.185.508.552	1.140.204.106
Maden sahası geliştirme maliyeti	76.835.242	72.951.869
	1.262.343.794	**1.213.155.975**
Net kayıtlı değeri	**535.668.741**	**584.856.560**

9 Kullanım hakkı varlıkları

30 Eylül 2026 ve 30 Eylül 2025 tarihleri itibarıyla kullanım hakkı varlıkları tablosu aşağıdaki şekilde özetlenmiştir.

	Santral Arazileri	**Binalar**	**Taşıtlar**	**Toplam**
1 Ocak 2026 itibarıyla bakiye	**394.234.033**	**72.676.889**	**63.716.235**	**530.627.157**
Girişler	33.589.982	28.464.982	30.083.238	92.138.202
Kiralamalarda yapılan değişiklikler	23.347.648	3.595.207	-	26.942.855
Çıkışlar	(81.536.690)	(154.655)	-	(81.691.345)
Dönem amortisman ve itfa giderleri	(91.867.589)	(24.980.460)	(18.102.918)	(134.950.967)
Yabancı para çevrim etkisi	(306.943)	(1.516.633)	-	(1.823.576)
30 Eylül 2026 itibarıyla bakiye	**277.460.441**	**78.085.330**	**75.696.555**	**431.242.326**

9 Kullanım hakkı varlıkları *(devamı)*

	Santral Arazileri	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiye	**379.098.856**	**10.969.948**	**22.878.686**	**412.947.490**
Girişler	20.811.532	65.330.373	34.369.190	120.511.095
Kiralamalarda yapılan değişiklikler	-	7.031.280	-	7.031.280
Çıkışlar	(100.423.990)	(1.128.235)	(273.332)	(101.825.557)
Dönem amortisman ve itfa giderleri	(59.753.467)	(52.489.849)	(19.841.700)	(132.085.016)
Yabancı para çevrim etkisi	-	(2.022.789)	(339.967)	(2.362.756)
30 Eylül 2025 itibarıyla bakiye	**239.732.931**	**27.690.728**	**36.792.877**	**304.216.536**

Grup, bir kiracı olarak, dayanak varlığı kullanım hakkını temsil eden kullanım hakkı varlığı ve kira ödemekle yükümlü olduğu kira ödemelerini temsil eden kiralama borçlarını konsolide finansal tablolarına almıştır.

10 Taahhütler

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek (TRİ) pozisyonuna ilişkin tablo aşağıdaki gibidir:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehin ve İpotekler (TRİ)	30 Eylül 2026	31 Aralık 2025
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler in toplam tutarı	14.902.950.259	14.981.662.461
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	9.680.079.245	11.359.750.963
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-
ii.B ve C Maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplamı	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-
Toplam TRİ	**24.583.029.504**	**26.341.413.424**

30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup tarafından verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

30 Eylül 2026	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	İsviçre Frangı	Kazakistan Tengesi	TL Karşılığı
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	327.755.728	-	-	-	-	327.755.728
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	203.180.000	-	-	-	-	203.180.000
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	332.919.638	-	600.000	-	-	366.225.818
Türkiye Kömür İşletmeleri	78.969.890	-	-	-	-	78.969.890
İcra Müdürlükleri	53.398.434	-	-	-	-	53.398.434
Elektrik Dağıtım Şirketleri	656.198	5.000.000	-	-	-	245.221.698
Banka Kuruluşları	-	25.000.000	-	-	-	1.222.827.500
Diğer	335.558.894	2.522.500	260.000	-	240.000.000	500.130.719
Toplam	**1.332.438.782**	**32.522.500**	**860.000**	**-**	**240.000.000**	**2.997.709.787**

10 Taahhütler *(devamı)*

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler *(devamı)*

31 Aralık 2025	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	İsviçre Frangı	Kazakistan Tengesi	TL Karşılığı
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	248.887.598	-	-	-	-	248.887.598
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	192.136.560	-	-	-	-	192.136.560
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	144.679.279	-	600.000	-	-	182.313.330
Türkiye Kömür İşletmeleri	76.897.830	-	-	-	-	76.897.830
İcra Müdürlükleri	255.189.110	-	-	-	-	255.189.110
Elektrik Dağıtım Şirketleri	85.263	5.000.000	-	-	-	266.517.320
Banka Kuruluşları	-	20.000.000	-	-	-	1.065.728.227
Diğer	21.324.769	2.522.500	1.022.245	800.000	240.000.000	299.279.156
Toplam	**939.200.409**	**27.522.500**	**1.622.245**	**800.000**	**240.000.000**	**2.586.949.131**

(b) Alınan teminatlar

30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup tarafından alınan teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	Kazakistan Tengesi	Özbekistan Somu	Diğer	30 Eylül 2026 TL karşılığı
Teminat mektubu	688.005.129	48.936.515	23.237.523	169.653.457	-	-	4.390.477.093
Teminat senedi	26.345.405	1.034.174	11.184.169	-	-	-	697.766.615
Teminat çeki	13.179.279	5.573.439	6.000	-	-	-	286.126.500
İpotek	700.000	-	-	-	-	-	700.000
Toplam	**728.229.813**	**55.544.128**	**34.427.692**	**169.653.457**	**-**	**-**	**5.375.070.208**

Alınan Teminatın Cinsi	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	Kazakistan Tengesi	Özbekistan Somu	Diğer	31 Aralık 2025 TL karşılığı
Teminat mektubu	664.475.614	73.432.926	79.381.136	4.264.994.416	1.514.459.100	956.048.065	10.143.722.994
Teminat senedi	32.752.607	1.034.174	1.184.169	-	-	-	162.135.131
Teminat çeki	25.411.539	17.523.647	6.000	-	-	-	959.560.130
İpotek	870.240	-	-	-	-	-	870.240
Toplam	**723.510.000**	**91.990.747**	**80.571.305**	**4.264.994.416**	**1.514.459.100**	**956.048.065**	**11.266.288.495**

11 Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri

(a) Çıkarılmış sermaye

Şirket, SPK'nın 16 Nisan 2010 tarih ve 10/330 sayılı izni ile kayıtlı sermaye sistemine geçmiş olup, kayıtlı sermaye tavanını 25 Temmuz 2025 tarihinde 4.750.000.000 TL'den 10.000.000.000 TL'ye artırmıştır. (31 Aralık 2025: 10.000.000.000 TL). Sermaye Piyasası Kurulu'nca verilen kayıtlı sermaye tavanı izni, 2025-2029 yılları (5 yıl) için geçerlidir.

Şirket'in sermayesinin %100 oranında bedelsiz olarak artırılarak 1.226.338.236 TL'ye çıkarılması ve esas sözleşmenin sermaye ile ilgili 6. maddesinin tadili hususları, İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından 5 Ekim 2021 tarihinde tescil edilmiştir.

30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla Şirket'in çıkarılmış sermayesi 1.226.338.236 TL (31 Aralık 2025: 1.226.338.236 TL)'dir. Çıkarılmış sermaye her biri 1 TL itibari değerde 1.226.338.236 adet hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2025: 1.226.338.236 adet).

11 Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri *(devamı)*

(a) Çıkarılmış sermaye *(devamı)*

Grup'un 30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2026		31 Aralık 2025	
Hissedar	**Pay Oranı (%)**	**Pay Tutarı**	**Pay Oranı (%)**	**Pay Tutarı**
Kazancı Holding	80,129	982.651.660	80,129	982.651.660
Halka açık kısım (*)	19,868	243.648.076	19,868	243.648.076
Diğer	0,003	38.500	0,003	38.500
Toplam	**100**	**1.226.338.236**	**100**	**1.226.338.236**
Enflasyon düzeltmesi		21.925.775.938		21.925.775.938
Yeniden düzenlenmiş sermaye		**23.152.114.174**		**23.152.114.174**
Geri alınmış paylar (-)		(100.868.855)		(100.868.855)
Toplam		**23.051.245.319**		**23.051.245.319**

(*) Kazancı Holding'in, 2012, 2013, 2018 ve 2024 yıllarında halka açık kısım altında bulunan paylardan yaptığı alışlar ile elde etmiş olduğu paylar yukarıdaki tabloda Kazancı Holding payları içinde gösterilmiştir. 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla bu paylar 18.667.924 (31 Aralık 2025: 18.667.924) adettir. 22 Ağustos 2024 tarihinde halka açık kısım altında bulunan paylardan gerçekleşen 8.750.000 lotluk hisse alımı sonrasında Kazancı Holding'in payı 982.651.660 TL nominal pay ile %80,129'a yükselmiştir.

30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

	30 Eylül 2026		31 Aralık 2025	
Grubu	**Sermaye Oranı (%)**	**Pay Tutarı**	**Sermaye Oranı (%)**	**Pay Tutarı**
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	587.792.440	47,93	587.792.440
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	638.545.796	52,07	638.545.796
Çıkarılmış sermaye	**100**	**1.226.338.236**	**100**	**1.226.338.236**

Hamiline yazılı B grubu hisse senetlerinin 262.316.000 TL tutarındaki kısmı BİST'te işlem görmektedir.

(b) Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları:

TMS 19 standardının benimsenmesi sonucunda diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kazanç ve kayıplardan oluşmaktadır. 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla Grup'un tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları 1.771.700 TL'dir.(31 Aralık 2025: 1.771.700 TL).

(c) Nakit akış riskinden korunma işlemleri:

Finansal riskten korunma yedeği, henüz gerçekleşmemiş olan finansal riskten korunmaya konu işlem ile ilgili olan nakit akış korunma aracının makul değerindeki birikmiş net değişimin etkin olan kısmından oluşmaktadır. 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla Grup'un riskten korunma kayıpları bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

11 Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri *(devamı)*

(d) Yabancı para çevrim farkları:

Yabancı para çevrim farkları, Grup'un yurt dışı faaliyetlerine ait yabancı para bazlı finansal tabloların Şirket'in geçerli para birimi olan TL'ye çevriminden kaynaklanan bütün yabancı para kur farkları ile geçmiş yıl finansal tabloların cari dönem satın alma gücüne getirilmesinden kaynaklanan etki ve 1 Ocak 2026 – 30 Eylül 2026 dönemi gelir tablolarının 3'er aylık dönemlerden 30 Eylül 2026 satın alma gücüne endekslenmesinden kaynaklanan enflasyon farklarından oluşmaktadır. 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para çevrim farkları (17.406.275.370) TL'dir (31 Aralık 2025: (13.648.454.793) TL).

(e) Maddi duran varlık yeniden değerleme artışları:

Maddi duran varlık değerleme artışları, maddi duran varlıkların içerisindeki arazi ve arsalar, binalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, tesis, makine ve cihazlar yeniden değerleme farklarından oluşmaktadır. 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlık yeniden değerleme artışları 11.812.722.085 TL'dir (31 Aralık 2025: 12.095.507.471 TL).

f) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler:

i) Yasal yedekler:

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedek akçeler, birinci ve ikinci tertip yasal yedek akçelerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedek akçeler, şirket sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar yasal dönem karının %5'i oranında ayrılmaktadır. İkinci tertip yasal yedek akçeler, SPK düzenlemelerine göre kar dağıtımı yapıldığı durumlarda şirket sermayesinin %5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/10'u oranında, yasal kayıtlara göre kar dağıtımı yapıldığı durumlarda ise şirket sermayesinin %5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/11'i oranında ayrılmaktadır. Birinci ve ikinci yasal yedek akçeler, toplam sermayenin yüzde 50'sini aşmadığı sürece dağıtılamazlar; ancak ihtiyari yedek akçelerin tükenmesi halinde zararların karşılanmasında kullanılabilirler. 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 4.559.658.473 TL'dir (31 Aralık 2025: 4.508.512.192 TL).

ii) Temettü:

Kar dağıtımının SPK'nın Seri: II–19.1 sayılı "Kar Payı Tebliği"nde yer alan esaslar, ortaklıkların esas sözleşmelerinde bulunan hükümler ve şirketler tarafından kamuya açıklanmış olan kar dağıtım politikaları çerçevesinde gerçekleştirilmesine karar verilmiştir. Ayrıca anılan Tebliğ'de, konsolide finansal tablo düzenleme yükümlülüğü bulunan şirketlerin, yasal kayıtlarında bulunan kaynaklarından karşılanabildiği sürece, net dağıtılabilir kar tutarını, Seri: II–14.1 sayılı Tebliğ çerçevesinde hazırlayıp kamuya ilan edecekleri konsolide finansal tablolarında yer alan net dönem karlarını dikkate alarak hesaplamaları gerektiği düzenlenmiştir.

Halka açık ortaklıklarda kar payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın payları oranında eşit olarak dağıtılır.

(g) Kontrol gücü olmayan paylar:

Bağlı ortaklıklardan net varlıklarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımları konsolide finansal durum tablosunda özkaynaklar altında "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla 6.815.393.416 TL ve 6.925.982.131 TL'dir.

Yine bağlı ortaklıkların net dönem karlarından veya zararlarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımlar, konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 30 Eylül 2026 ve 30 Eylül 2025 tarihlerinde sona eren hesap dönemi itibarıyla toplam kapsamlı gelirden kontrol gücü olmayan paylara ait kar ve zarar "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sırasıyla (110.588.715) TL zarar ve 168.139.354 TL tutarlarında kardır.

(i) Geçmiş yıllar karları:

Net dönem karı dışındaki birikmiş kar/zararlar bu kalemde netleştirilerek gösterilir. Özleri itibarıyla birikmiş kar/zarar niteliğinde olan olağanüstü yedekler de birikmiş kar sayılır ve bu kalemde gösterilir. 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla Grup'un geçmiş yıl karları 48.407.222.023 TL'dir (31 Aralık 2025: 43.499.030.226 TL).

11 Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri *(devamı)*

(j) Sermaye ve yasal yedeklere ilişkin ek bilgi:

Grup'un 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında enflasyona göre düzeltilmiş olarak sunduğu ilgili özkaynak kalemlerinin, 6762 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarındaki enflasyona göre düzeltilmiş tutarlarla karşılaştırması aşağıdaki gibidir:

30 Eylül 2026	6762 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	TMS/TFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	Geçmiş yıl karlarında izlenen fark
Sermaye düzeltme farkları	15.255.601.724	21.925.775.938	(6.670.174.214)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	2.871.973.414	4.559.658.473	(1.687.685.059)
Toplam	**18.127.575.138**	**26.485.434.411**	**(8.357.859.273)**

12 Hasılat ve satışların maliyeti

1 Ocak- 30 Eylül tarihlerinde sona eren dönemlere ait hasılat ve satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Eylül 2026	1 Ocak – 30 Eylül 2025	1 Temmuz – 30 Eylül 2026	1 Temmuz – 30 Eylül 2025
Yurtiçi satışlar	16.218.658.008	28.362.234.509	7.031.395.045	8.346.713.507
Yurtdışı satışlar	19.180.609.558	11.994.955.381	7.266.654.198	4.020.518.934
Net satış gelirleri	**35.399.267.566**	**40.357.189.890**	**14.298.049.243**	**12.367.232.441**
Satışların maliyeti (-)	(24.331.028.849)	(30.329.234.793)	(9.748.549.050)	(8.759.395.608)
Brüt kar	**11.068.238.717**	**10.027.955.097**	**4.549.500.193**	**3.607.836.833**

Grup'un hasılatının ve brüt karının detayı aşağıdaki gibidir:

Satış gelirleri	1 Ocak – 30 Eylül 2026	1 Ocak – 30 Eylül 2025	1 Temmuz – 30 Eylül 2026	1 Temmuz – 30 Eylül 2025
Elektrik	34.049.256.235	40.357.189.890	12.948.037.912	12.367.232.441
Diğer	1.350.011.331	-	1.350.011.331	-
Toplam	**35.399.267.566**	**40.357.189.890**	**14.298.049.243**	**12.367.232.441**
Brüt kar				
Elektrik	10.232.744.923	10.027.955.097	3.714.006.399	3.607.836.833
Diğer	835.493.794	-	835.493.794	-
Toplam	**11.068.238.717**	**10.027.955.097**	**4.549.500.193**	**3.607.836.833**

13 Finansman gelirleri

1 Ocak- 30 Eylül tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

Finansman gelirleri	1 Ocak – 30 Eylül 2026	1 Ocak – 30 Eylül 2025	1 Temmuz – 30 Eylül 2026	1 Temmuz – 30 Eylül 2025
Faiz ve vade farkı gelirleri	381.559.410	692.293.370	117.745.850	210.989.390
Kur farkı geliri / (gideri) – net	2.235.183.657	2.234.764.004	898.693.333	320.436.474
Türev işlem gelirleri	57.711.789	108.981.682	-	90.470.071
Toplam	**2.674.454.856**	**3.036.039.056**	**1.016.439.183**	**621.895.935**

(*) Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona dahil olan şirketler bazında netlenerek sunulmaktadır.

14 Finansman giderleri

1 Ocak- 30 Eylül tarihlerinde sona eren dönemlere ait, finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

Finansman giderleri	1 Ocak – 30 Eylül 2026	1 Ocak – 30 Eylül 2025	1 Temmuz – 30 Eylül 2026	1 Temmuz – 30 Eylül 2025
Faiz ve vade farkı giderleri	2.120.650.780	1.864.368.051	834.661.098	613.375.842
Banka komisyon giderleri	110.906.502	70.295.677	4.732.051	18.354.241
Kur farkı geliri / (gideri) – net	514.394.283	2.499.635.586	233.537.708	789.255.095
Türev işlem giderleri	895.628	133.747.031	-	51.318.636
Toplam	**2.746.847.193**	**4.568.046.345**	**1.072.930.857**	**1.472.303.814**

(*) Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona dahil olan şirketler bazında netlenerek sunulmaktadır.

15 Vergi

Türkiye

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. Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi yükümlülükleri, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

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

2026 yılında Türkiye'de uygulanan kurumlar vergisi oranı %25'tir (2025: %25). 4 Haziran 2026 tarihli ve 7582 sayılı Kanun uyarınca, sanayi sicil belgesine sahip olan ve fiilen üretim yapan kurumların bu faaliyetlerinden 1 Ocak 2027 itibarıyla elde edecekleri kazançlara uygulanacak kurumlar vergisi oranı %25'ten %12,5'e indirilmiştir. Yasal düzenleme cari dönem vergi yükümlülüğünü değiştirmemekle birlikte; 30 Eylül 2026 tarihli finansal tablolarda yer alan ertelenmiş vergi hesaplamalarına, geçici farkın sonraki dönemlerde vergilendirilmesi beklenen vergi oranına göre yansıtılmıştır.

15 Vergi *(devamı)*

Kurumlar vergisi (devamı)

15 Temmuz 2023 tarihinde Kurumlar Vergisi Kanunu'nda yapılan değişiklikle %50 oranındaki gayrimenkul satış kazancı istisnası kaldırılmıştır. Ancak kanunun değişiklik tarihinden önce alınmış olan taşınmazlar için bu istisna %25 olarak uygulanmaya devam edilecektir.

Türk vergi mevzuatına göre mali zararlar, gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere beş yıl süre ile taşınabilir. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez.

Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

24 Aralık 2025 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan 7571 sayılı Torba Kanun ile Vergi Usul Kanunu'na ("VUK") eklenen geçici madde kapsamında, şartlar oluşsa dahi, 2025, 2026 ve 2027 hesap dönemlerinde ÜFE bazlı enflasyon düzeltmesi uygulamasının yapılmaması hükme bağlanmıştır. Bu doğrultuda, söz konusu dönemlere ilişkin kurumlar vergisi beyannamelerine esas alınacak VUK finansal tablolarında enflasyon düzeltmesi uygulanmamıştır.

Türkiye'de, 2 Ağustos 2024 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanan yasalarla Yurtiçi Asgari Kurumlar Vergisi yürürlüğe girmiştir. Düzenleme, 2025 yılı vergilendirme dönemi kurum kazançlarına uygulanacaktır.

Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye'de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri %10 oranında stopaja tabidir. Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye tahsis edilmesi, kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye'de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu'nun "Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı" başlıklı 13. maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenler.

Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

Grup'un yabancı bağlı ortakları ve iş ortakları için vergi uygulamaları

KKTC

KKTC'de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %23,5'tir (31 Aralık 2025: %23,5).

Gana Cumhuriyeti

Gana Cumhuriyeti'nde kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %25'tir (31 Aralık 2025: %25).

15 Vergi *(devamı)*

Grup'un yabancı bağlı ortakları ve iş ortakları için vergi uygulamaları (devamı)

Hollanda

Hollanda'da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %20'dir (31 Aralık 2025: %20). 2026 yılı için kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Eğer herhangi bir vergi anlaşması yok ise, çifte vergilendirmeyi önleme ile ilgili yerleşik firmalar için yurt dışındaki kuruluşlardan oluşan yurt dışı işletme gelirleri için Hollanda gelir vergisi için tek taraflı kararname ile istisna sağlanmaktadır. Sadece temettü dağıtımları üzerinde ilave %5 vergi bulunmaktadır ve bu vergi karşılığı temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilmektedir.

Hollanda vergi mevzuatına göre, mali zararlar gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere dokuz yıl taşınabilir. Mali zararlar bir yıla kadar geçmiş yıl karları ile mahsuplaştırılabilir. Şirketler vergi beyannamelerini, süre uzatma talebinde bulunmadıkları takdirde ki bu normal koşullarda ilave dokuz aylık süreyi ifade eder, ilgili hesap döneminin kapanışını takip eden altı ay içerisinde vermek zorundadır. Vergi incelemesine yetkili makamlar, beyannamenin verilişini takip eden yılın başından başlamak üzere beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Mali

Mali'de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %35'tir (31 Aralık 2025: %35).

Madagaskar

Madagaskar'da kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %20'dir (31 Aralık 2025: %20).

Özbekistan

Özbekistan'da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %15'tir (31 Aralık 2025: %15). 2026 yılı için kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Temettü dağıtımları üzerinde ilave %10 vergi bulunmaktadır ve bu vergi karşılığı temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilmektedir.

Özbekistan vergi mevzuatına göre, mali zararlar gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere sınırsız olarak taşınabilir. Şirketler vergi beyannamelerini, süre uzatma talebinde bulunmadıkları takdirde ki bu normal koşullarda ilave dokuz aylık süreyi ifade eder, ilgili hesap döneminin kapanışını takip eden iki ay içerisinde vermek zorundadır. Vergi incelemesine yetkili makamlar, beyannamenin verilişini takip eden yılın başından başlamak üzere bir önceki yıl vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Kongo

Kongo'da kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %30'dur (31 Aralık 2025: %30).

15 Vergi *(devamı)*

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri, finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki vergi indirimine konu olmayan şerefiye ve muhasebeye ve vergiye konu olmayan ilk defa kayıtlara alınan varlık ve yükümlülük farkları hariç geçici farklar üzerinden hesaplanır.

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne ait kalemler aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	30 Eylül 2026	**31 Aralık 2025**
	Varlık / (Yükümlülük)	**Varlık / (Yükümlülük)**
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	(4.862.422.213)	(4.375.645.983)
Kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları	289.791.382	312.618.788
TFRS 9 uyarınca yapılan düzeltmeler	315.885.804	40.026.925
Diğer	104.502.177	217.620.400
	(4.152.242.850)	**(3.805.379.870)**
Ertelenmiş vergi varlığı	224.730.514	380.182.806
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(4.376.973.364)	(4.185.562.676)
Net ertelenmiş vergi yükümlülüğü	**(4.152.242.850)**	**(3.805.379.870)**

30 Eylül 2026 ve 2025 dönemleri içerisinde ertelenmiş verginin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2026	***Yabancı para çevrim farkı***	***Kar veya zararda kayda alınan***	***Diğer kapsamlı gelirde kayda alınan***	***30 Eylül 2026***
Toplam ertelenmiş vergi yükümlülüğü	**(3.805.379.870)**	(197.630.685)	(285.210.605)	135.978.310	**(4.152.242.850)**

	1 Ocak 2025	***Yabancı para çevrim farkı***	***Kar veya zararda kayda alınan***	***Diğer kapsamlı gelirde kayda alınan***	***30 Eylül 2025***
Toplam ertelenmiş vergi yükümlülüğü	**(1.589.775.145)**	127.246.751	(540.177.863)	(68.941.856)	**(2.071.648.113)**

16 Pay başına kazanç

Pay başına kazanç hesaplamaları, bu rapor kapsamında verilen kar veya zarar tablosundaki ana ortaklığa ait net dönem karının ihraç edilmiş bulunan hisselerin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile yapılmıştır.

	1 Ocak-30 Eylül 2026	**1 Ocak-30 Eylül 2025**
Ana ortaklık paylarına ait kar	2.813.835.831	3.126.401.673
Çıkarılmış hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	1.226.338.236	1.226.338.236
1 TL nominal değerli bir pay başına kar	2,29	2,55

17 Finansal araçlar

Grup risk yönetimi

Şirket finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

- Kredi riski
- Likidite riski
- Piyasa riski

Bu not Grup'un yukarıda belirtilen risklere maruz kalma durumu, Grup'un hedefleri, riski ölçmek ve yönetmek için olan politika ve süreçler ve Grup'un sermayeyi yönetimi ile ilgili bilgi sunmaktadır. Daha detaylı niceliksel ya da rakamsal açıklamalar Not 18 ve Not 19'da sunulmuştur.

Risk yönetim çerçevesi

Şirket'in Yönetim Kurulu, Grup'un risk yönetim çerçevesinin belirlenmesinden ve gözetiminden genel olarak sorumludur. Yönetim Kurulu, Grup'un risk yönetimi politikalarını geliştirmek ve izlemekle sorumlu bir Riskin Erken Saptanması Komitesi'ni kurmuştur.

Grup'un risk yönetim politikaları, karşılaşılacak riskleri saptamak ve analiz etmek, uygun risk limitlerini belirlemek ve kontrollerini kurmak ile riskleri ve risklerin limitlere bağlılığını gözlemlemek amacıyla belirlenmiştir. Risk yönetimi politikaları ve sistemleri Grup'un faaliyetlerindeki ve piyasa şartlarındaki değişiklikleri yansıtacak şekilde düzenli olarak gözden geçirilir. Grup, eğitimler ve yönetim standart ve prosedürleri vasıtasıyla, tüm çalışanların rol ve sorumluluklarını anladığı disiplinli ve yapıcı bir kontrol ortamı geliştirmeyi hedeflemektedir.

Aksa Enerji Denetim Komitesi, yönetimi, Grup'un risk yönetimi politika ve prosedürlerine uygunluğu açısından denetler ve Grup'un karşılaştığı risklere bağlı olarak risk yönetimi çerçevesinin yerine getirmesi esnasında destek vermektedir. İç denetim bölümü, risk yönetimi politika ve prosedürlerinin düzenli ve özel olarak değerlendirmelerini yapar ve sonuçları Denetim Komitesine raporlamaktadır.

Kredi riski

Grup, ticari alacakların tahsilatında yaşanabilecek olası riskleri bertaraf etmek adına müşteri kredi riskleri yakın bir şekilde takip edilmektedir. Kredi riskinin yönetiminde belirli kredi kontrol prosedürleri, kredi derecelendirme sistemi ve iç kontrol politikaları kullanılmaktadır. Grup yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak karşılamaktadır. Yurt dışı müşteri kredi riskleri tahsilat riskinin düşük olduğu kamu kurum ve kuruluşları ile olup söz konusu müşteri kredi riskleri için teminat alınmaktadır.

Kredi riski, karşılıklı ilişki içinde olan taraflardan birinin bir finansal araca ilişkin olarak yükümlülüğünü yerine getirememesi sonucu diğer tarafın finansal açıdan zarara uğraması riskidir.

Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememe riskini de taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra konsolide finansal durum tablosunda net olarak gösterilmektedir.

Grup'un ticari alacaklarının bir kısmını EÜAŞ ve TEİAŞ'tan olan alacaklar oluşturmakta olup, yurt dışındaki operasyonlarında da benzer şekilde bu ülkelerin hükümetleri veya bakanlıkları ile yapmış olduğu anlaşmalardan doğan alacakları da bulunmaktadır. Grup bu anlamda tahsilat riskinin düşük olduğu bir sektörde rol almaktadır.

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların devamını sağlayarak likidite riskini yönetir.

17 Finansal araçlar *(devamı)*

Likidite riski

Likidite riski, Grup'un net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Piyasalarda meydana gelen bozulmalar veya kredi puanının düşürülmesi gibi fon kaynaklarının azalması sonucunu doğuran olayların meydana gelmesi, likidite riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Grup yönetimi, fon kaynaklarını dağıtarak mevcut ve muhtemel yükümlülüklerini yerine getirmek için yeterli tutarda nakit ve benzeri kaynağı bulundurmak suretiyle likidite riskini yönetmektedir.

Grup ürün ve hizmetlerini maliyetlendirmede nakit akış ihtiyaçlarını izlemeye yardımcı olan ve yatırımların nakit dönüşünü etkili kılan faaliyet bazlı maliyetlendirme kullanmaktadır. Grup genellikle doğal afetler gibi makul bir şekilde öngörülemeyen durumların potansiyel etkisi hariç olarak finansal yükümlülüklerin yerine getirilmesini de içeren finansal ve operasyonel giderleri karşılamaya yeterli nakdinin olmasını temin eder.

Piyasa riski

Piyasa riski, faiz oranlarında, kurlarda veya menkul kıymetlerin ve diğer finansal sözleşmelerin değerinde meydana gelecek ve Grup'u olumsuz etkileyecek değişimlerdir. Grup için esas önemli riskler kurdaki ve faizdeki değişimlerdir.

Yabancı para riski

Yabancı para riski, Grup'un ABD Doları ve Avro cinsi yükümlülüklerinden ve Türk Lirası'nın ABD Doları ve Avro karşısındaki değer değişikliklerinden kaynaklanmaktadır.

Grup'un ayrıca yaptığı işlemlerden doğan yabancı para riski vardır. Bu riskler Grup'un geçerli para birimi dışındaki para birimi cinsinden mal alımı ve satımı yapması ve yabancı para cinsinden banka kredisi kullanmasından kaynaklanmaktadır.

Grup yapmış olduğu türev finansal sözleşmeler aracılığı ile yabancı para karşısındaki kur riskini dengelemeyi hedeflemektedir.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli Grup genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli alım-satım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir.

Grup, yabancı para birimleri üzerinden olan çeşitli gelir ve gider kalemleri ve bunlardan doğan yabancı para borç, alacak ve finansal borçlanmalar sebebiyle döviz kuru riskine maruz kalmaktadır.

Faiz oranı riski

Fon yönetimi kapsamında portföyde bulunan faize duyarlı varlıkların faiz riskinin ölçülmesinde duyarlılık analizi yapılmaktadır. Faize duyarlı varlıkların ortalama vadesi ve faiz oranı belirlenerek, piyasa faiz oranlarındaki değişime olan duyarlılığı hesaplanmakta, piyasalar izlenerek fon yönetimi kapsamında oluşturulan menkul kıymet portföyünden kaynaklanan faiz riski, piyasa faiz oranlarındaki beklentiler çerçevesinde mevcut menkul kıymet portföyünün taşınması, arttırılması veya azaltılması yönünde alınan kararlar çerçevesinde yönetilmektedir.

Sermaye yönetimi

Grup'un sermaye yönetiminin esas amacı, Grup'un operasyonlarını sürdürebilmek için güçlü bir sermaye oranını sağlamak ve Grup ortaklarına sağladığı değeri artırmaktır.

Şirket, piyasa rekabet koşullarına, ekonomik konjonktüre ve büyüme stratejisine göre sermaye yapısını yönetir ve gerekli düzenlemeleri yapar. Sermaye yapısını güçlendirmek ve düzenlemek için, hissedarlar işletme sermayesi ihtiyacına göre direkt nakit ödemesi yapabilirler.

Dönem içerisinde Grup'un sermaye yönetimine bakış açısında herhangi bir değişiklik olmamıştır.

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Kredi riski

Finansal varlıkların kayıtlı değeri Grup'un maksimum kredi riskini gösterir. Aşağıdaki tabloda 30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla maksimum kredi riskine maruz kalan değerlerin detayı gösterilmektedir:

	Alacaklar			
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar	Bankalardaki
30 Eylül 2026	**İlişkili taraf**	**Diğer taraf**	**Diğer taraf**	**mevduat**
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	1.309.438.710	9.133.118.701	121.717.017	3.750.841.055
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	1.309.438.710	8.218.060.214	33.270.712	3.750.841.055
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların kayıtlı değeri	-	-	-	
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net kayıtlı değeri		915.058.487	88.446.305	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	-	-	-	
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	-	816.417.947	-	7.950.308
- Değer düşüklüğü (-)	-	(816.417.947)	-	(7.950.308)
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-

	Alacaklar			
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar	Bankalardaki
31 Aralık 2025	**İlişkili taraf**	**Diğer taraf**	**Diğer taraf**	**mevduat**
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	1.324.043.115	8.183.937.881	134.112.521	8.088.348.928
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	1.324.043.115	7.443.365.091	37.494.559	8.088.348.928
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların kayıtlı değeri	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net kayıtlı değeri	-	740.572.790	96.617.962	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	-	169.042.496	-	13.377.052
- Değer düşüklüğü (-)	-	(169.042.496)	-	(13.377.052)
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi *(devamı)*

Likidite riski

Grup'un 30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

30 Eylül 2026	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	**76.965.928.139**	**95.120.290.127**	**6.101.564.591**	**23.208.536.408**	**49.355.333.035**	**16.454.856.093**
Finansal borçlar	76.680.797.362	94.428.398.393	6.029.618.370	23.053.664.085	49.133.304.907	16.211.811.031
Kiralama işlemleri	285.130.777	691.891.734	71.946.221	154.872.323	222.028.128	243.045.062
Türev finansal yükümlülükler, net	-	-	-	-	-	-
Nakit girişleri	-	-	-	-	-	-
Nakit çıkışları	-	-	-	-	-	-

Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	**7.121.315.190**	**7.121.315.190**	**7.094.389.605**	**26.925.585**	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	321.102.003	321.102.003	321.102.003	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	6.278.718.983	6.278.718.983	6.251.793.398	26.925.585	-	-
İlişkili taraflara diğer borçlar	18.501	18.501	18.501	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	521.475.703	521.475.703	521.475.703	-	-	-

31 Aralık 2025	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	**67.659.701.921**	**86.022.759.651**	**4.807.471.746**	**21.123.066.112**	**46.270.783.060**	**13.821.438.733**
Finansal borçlar	67.216.749.974	84.924.662.936	4.708.045.284	20.956.007.137	45.788.014.682	13.472.595.833
Kiralama işlemleri	442.951.947	1.098.096.715	99.426.462	167.058.975	482.768.378	348.842.900
Türev finansal yükümlülükler, net	**65.141.619**	**(65.141.585)**	-	**(65.141.585)**	-	-
Nakit girişleri	-	1.628.352.885	-	1.628.352.885	-	-
Nakit çıkışları	-	(1.693.494.470)	-	(1.693.494.470)	-	-

Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	**6.039.107.078**	**6.039.107.078**	**5.824.691.272**	**214.415.804**	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	329.863.993	329.863.993	329.863.993	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5.094.758.607	5.094.758.607	4.880.342.801	214.415.804	-	-
İlişkili taraflara diğer borçlar	4.115.492	4.115.492	4.115.492	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	610.368.986	610.368.986	610.368.986	-	-	-

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi *(devamı)*

Piyasa riski

Kur riski

30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır. Kur riski tablosu raporlama para birimi TL olması sebebi ile fonksiyonel para birimi TL olan şirketlerin yabancı para pozisyonunu göstermektedir. 2. bölüm 1.d maddesinde belirtilen fonksiyonel para birimi yabancı para olan yurt dışı grup şirketleri kur riski tablosunda gösterilmemektedir.

	YABANCI PARA POZİSYONU					
	30 Eylül 2026					
	TL Karşılığı	**ABD Doları**	**Avro**	**GBP**	**CHF**	**Diğer**
1. Ticari alacaklar	50.018.411.123	588.107.894	382.849.772	1.937	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	2.130.857.317	31.908.598	10.237.757	3.923	1.985	187.919
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	4.274.280.653	76.877.331	9.254.196	4.160	-	-
3. Diğer	8.258.709.175	81.996.952	75.614.374	782.999	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	**64.682.258.268**	**778.890.775**	**477.956.099**	**793.019**	**1.985**	**187.919**
5. Ticari alacaklar	-	-	-	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-	-	-
7. Diğer	3.263.926.088	66.717.311	10.369	-	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	**3.263.926.088**	**66.717.311**	**10.369**	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	**67.946.184.356**	**845.608.086**	**477.966.468**	**793.019**	**1.985**	**187.919**
10. Ticari borçlar	10.455.224.240	197.556.352	13.124.763	66.396	1.012.725	-
11. Finansal yükümlülükler	20.588.418.218	220.525.166	176.577.117	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	702.144.959	9.821.805	3.994.394	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	**31.745.787.417**	**427.903.323**	**193.696.274**	**66.396**	**1.012.725**	**-**
14. Ticari borçlar	-	-	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	36.363.878.613	356.651.380	340.818.803	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	**36.363.878.613**	**356.651.380**	**340.818.803**	**-**	**-**	**-**
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	**68.109.666.030**	**784.554.703**	**534.515.077**	**66.396**	**1.012.725**	**-**
19. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18)	**(163.481.674)**	**61.053.383**	**(56.548.609)**	**726.623**	**(1.010.740)**	**187.919**
20. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (TFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	**(15.258.252.631)**	**(154.716.406)**	**(137.433.154)**	**(60.536)**	**(1.010.740)**	**187.919**

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi *(devamı)*

Piyasa riski *(devamı)*

Kur riski *(devamı)*

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır. Kur riski tablosu raporlama para birimi TL olması sebebi ile fonksiyonel para birimi TL olan şirketlerin yabancı para pozisyonunu göstermektedir. 2. bölüm 1.d maddesinde belirtilen fonksiyonel para birimi yabancı para olan yurt dışı grup şirketleri kur riski tablosunda gösterilmemektedir.

	YABANCI PARA POZİSYONU					
	31 Aralık 2025					
	TL Karşılığı	**ABD Doları**	**Avro**	**GBP**	**CHF**	**Diğer**
1. Ticari alacaklar	50.895.875.641	571.955.934	325.528.452	1.937	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	3.732.883.863	55.996.802	11.908.384	2.740	444	203.036
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	2.952.598.784	47.305.856	6.884.820	-	-	-
3. Diğer	4.845.583.675	30.935.578	50.859.599	98.083	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	**62.426.941.963**	**706.194.170**	**395.181.255**	**102.760**	**444**	**203.036**
5. Ticari alacaklar	-	-	-	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	**62.426.941.963**	**706.194.170**	**395.181.255**	**102.760**	**444**	**203.036**
10. Ticari borçlar	11.415.377.495	198.470.317	12.318.014	144.346	839.827	-
11. Finansal yükümlülükler	16.960.223.824	150.350.873	142.667.055	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	1.083.278.211	17.195.064	2.662.721	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	**29.458.879.530**	**366.016.254**	**157.647.790**	**144.346**	**839.827**	-
14. Ticari borçlar	-	-	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	31.078.852.063	354.121.992	194.647.586	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	**31.078.852.063**	**354.121.992**	**194.647.586**	-	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	**60.537.731.593**	**720.138.246**	**352.295.376**	**144.346**	**839.827**	-
19. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18)	**1.889.210.370**	**(13.944.076)**	**42.885.879**	**(41.586)**	**(839.383)**	**203.036**
20. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (TFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	**(4.825.693.878)**	**(74.990.446)**	**(12.195.819)**	**(139.669)**	**(839.383)**	**203.036**

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi *(devamı)*

Piyasa riski *(devamı)*

Kur riski *(devamı)*

Duyarlılık analizi

Grup'un kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır. Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir. Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir.

Grup orta ve uzun vadeli kredilerini, elde ettiği proje gelirlerinin para birimi cinsinden gerçekleştirmektedir. Kısa vadeli krediler için ise borçlanmalar havuz/portföy modeli altında dengeli olarak TL, Avro ve ABD Doları olarak gerçekleştirilmektedir.

	Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu			
	30 Eylül 2026			
	Kar/zarar		**Özkaynaklar**	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(1.513.531.811)	1.513.531.811	(1.513.531.811)	1.513.531.811
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	**(1.513.531.811)**	**1.513.531.811**	**(1.513.531.811)**	**1.513.531.811**
Avro'nun TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(1.525.791.122)	1.525.791.122	(1.525.791.122)	1.525.791.122
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	**(1.525.791.122)**	**1.525.791.122**	**(1.525.791.122)**	**1.525.791.122**
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(12.327.593)	12.327.593	(12.327.593)	12.327.593
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	**(12.327.593)**	**12.327.593**	**(12.327.593)**	**12.327.593**
Toplam (3+6+9)	**(3.051.650.526)**	**3.051.650.526**	**(3.051.650.526)**	**3.051.650.526**

	Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu			
	31 Aralık 2025			
	Kar/zarar		**Özkaynaklar**	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(799.194.352)	799.194.352	(799.194.352)	799.194.352
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	**(799.194.352)**	**799.194.352**	**(799.194.352)**	**799.194.352**
Avro'nun TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(152.992.691)	152.992.691	(152.992.691)	152.992.691
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	**(152.992.691)**	**152.992.691**	**(152.992.691)**	**152.992.691**
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(12.951.733)	12.951.733	(12.951.733)	12.951.733
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	**(12.951.733)**	**12.951.733**	**(12.951.733)**	**12.951.733**
Toplam (3+6+9)	**(965.138.776)**	**965.138.776**	**(965.138.776)**	**965.138.776**

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi *(devamı)*

Piyasa riski *(devamı)*

Faiz oranı riski

Profil

Grup'un faiz bileşenine sahip finansal kalemlerinin rapor tarihindeki faiz yapısı şu şekildedir:

	Faiz pozisyonu tablosu	
	30 Eylül 2026	**31 Aralık 2025**
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar	1.609.209.355	3.167.265.405
Finansal yükümlülükler (Not 7)	49.410.481.474	34.073.264.892
Finansal kiralamalar (Not 7)	285.130.777	442.951.947
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler (Not 7)	27.270.315.888	33.143.485.082

Sabit faizli araçların gerçeğe uygun değer riski:

Grup'un, sabit faizli gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlık ve yükümlülük ve gerçeğe uygun değer riskinden korunma amaçlı muhasebeleştirme modeli altında kaydedilen riskten korunma amaçlı türev araçları (vadeli faiz oranı takasları) bulunmamaktadır. Bu nedenle, raporlama dönemi itibarıyla faiz oranlarındaki değişim kar veya zararı etkilemeyecektir.

Değişken faizli finansal araçlar için nakit akış duyarlılık analizi:

30 Eylül 2026 tarihleri itibarıyla, faiz oranlarında 100 baz puanlık bir değişimin özkaynaklar ile vergi öncesi kar veya zararı ne tutarda arttıracağı (azaltacağı) aşağıda gösterilmektedir. Bu analizde diğer tüm değişkenlerin, özellikle yabancı para kurlarının sabit kaldığı varsayılmaktadır. Bu analiz, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla da aynı şekilde gerçekleştirilmiştir.

	Kar veya zarar		Özkaynak	
	%1 artış	**%1 azalış**	**%1 artış**	**%1 azalış**
30 Eylül 2026				
Değişken faizli finansal araçlar	(598.907.236)	593.280.834	(598.907.236)	593.280.834
Nakit akış duyarlılığı (net)	**(5.626.402)**		**(5.626.402)**	
31 Aralık 2025				
Değişken faizli finansal araçlar	(891.823.579)	822.924.919	(891.823.579)	822.924.919
Nakit akış duyarlılığı (net)	**(68.898.660)**	-	**(68.898.660)**	-

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi *(devamı)*

Piyasa riski *(devamı)*

Sermaye riski yönetimi

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

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

30 Eylül 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2026	**31 Aralık 2025**
Toplam finansal borç	76.965.928.139	67.659.701.921
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	(3.770.305.407)	(8.105.733.359)
Net finansal borç	**73.195.622.732**	**59.553.968.562**
Özkaynaklar	80.052.080.077	80.970.675.228
Net finansal borç / özkaynaklar oranı	**%91**	**%74**

19 Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları ve finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesindeki açıklamalar)

Gerçeğe uygun değer

Gerçeğe uygun değer, zorunlu satış veya tasfiye gibi haller dışında, bir finansal aracın cari bir işlemde istekli taraflar arasında alım-satıma konu olan fiyatını ifade eder. Kote edilmiş piyasa fiyatı, şayet varsa, bir finansal aracın makul değerini en iyi yansıtan değerdir.

Yabancı para bazlı finansal alacak ve borçlar finansal tablo tarihinde geçerli olan kurlar üzerinden değerlendirilmektedir.

Grup'un finansal araçlarının gerçeğe uygun değerlerinin tahmininde aşağıda belirtilen yöntemler ve varsayımlar kullanılmıştır:

Finansal Varlıklar – Bazı finansal varlıkların gerçeğe uygun değerleri maliyet bedelleri ile finansal tablolarda yer alan nakit ve nakit benzerleri, bunların üzerindeki faiz tahakkukları ve diğer kısa vadeli finansal varlıkları içermektedir ve kısa vadeli olmalarından dolayı, gerçeğe uygun değerlerinin taşınan değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir. Ticari alacakların, şüpheli alacaklar karşılığı düşüldükten sonraki taşınan değerlerinin gerçeğe uygun değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir.

Finansal Yükümlülükler – Ticari borçların ve diğer parasal yükümlülüklerin kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değere yaklaştığı düşünülmektedir. Sabit faizli banka kredileri iskonto edilmiş maliyet ile ifade edilir ve işlem maliyetleri kredilerin ilk kayıt değerlerine eklenir. Değişken faizli kredilerin, üzerlerindeki faiz oranları değişen piyasa koşulları dikkate alınarak güncellendiği için kredilerin gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değeri ifade ettiği düşünülmektedir. Ticari borçların finansal olmalarından dolayı gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değere yakın olduğu öngörülmektedir.

Grup gerçeğe uygun değer ölçümlerini, her finansal araç sınıfının girdilerinin kaynağına göre, üç seviyeli hiyerarşi kullanarak, aşağıdaki şekilde sınıflandırmaktadır:

Seviye 1: Aktif piyasada işlem gören piyasa fiyatı kullanılan değerleme teknikleri

Seviye 2: Dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerleme teknikleri

Seviye 3: Gözlemlenebilir piyasa girdilerini içermeyen değerleme teknikleri

19 Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları ve finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesindeki açıklamalar) *(devamı)*

Gerçeğe uygun değeri ile ölçülen finansal araçlar

Aşağıdaki tablo gerçeğe uygun değeri ile ölçülen finansal araçları gerçeğe uygun değer seviyelerine göre ve finansal durum tablosundaki değerleri ile göstermektedir.

30 Eylül 2026	**Seviye 1**	**Seviye 2**	**Seviye 3**	**Toplam**
Finansal varlıklar	-	-	-	-
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	-	-	-
	-	-	-	-
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev yükümlülükler	-	-	-	-
	-	-	-	-

31 Aralık 2025	**Seviye 1**	**Seviye 2**	**Seviye 3**	**Toplam**
Finansal varlıklar	-	-	-	-
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	-	-	-
	-	-	-	-
Finansal yükümlülükler	-	-	-	-
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev yükümlülükler	-	(65.141.619)	-	(65.141.619)
	-	**(65.141.619)**	-	**(65.141.619)**

20 Nakit akış tablosuna ilişkin açıklamalar

1 Ocak - 30 Eylül 2026 ve 1 Ocak - 30 Eylül 2025 tarihleri arasında Grup'un yükümlülüklerinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan değişiklikler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2026	**Nakit girişler**	**Nakit çıkışlar**	**Diğer nakit olmayan hareketler**	**Enflasyon etkisi ve yabancı para çevrim farkı**	**30 Eylül 2026**
Finansal borçlanmalar	**67.659.701.921**	22.040.711.483	(11.621.083.009)	488.508.793	(1.601.911.049)	**76.965.928.139**
Toplam finansal yükümlülükler	**67.659.701.921**	**22.040.711.483**	**(11.621.083.009)**	**488.508.793**	**(1.601.911.049)**	**76.965.928.139**

	1 Ocak 2025	**Nakit girişler**	**Nakit çıkışlar**	**Diğer nakit olmayan hareketler**	**Enflasyon etkisi ve yabancı para çevrim farkı**	**30 Eylül 2025**
Finansal borçlanmalar	**45.833.546.791**	34.152.176.718	(15.286.857.460)	1.023.521.579	(1.760.606.383)	**63.961.781.245**
Toplam finansal yükümlülükler	**45.833.546.791**	**34.152.176.718**	**(15.286.857.460)**	**1.023.521.579**	**(1.760.606.383)**	**63.961.781.245**

Nakit akış tablosunda finansman faaliyetlerinin içinde gösterilen "Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri" ve "Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları" satırlarına ilişkin nakit tutarlarındaki değişimi göstermektedir.

21 Net parasal pozisyon kazançları / (kayıpları)'na ilişkin açıklamalar

30 Eylül 2026 itibarıyla net parasal pozisyon kazançları / (kayıpları) aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

Parasal olmayan kalemler	30 Eylül 2026	30 Eylül 2025
Finansal durum tablosu kalemleri		
Stoklar	(128.947.818)	30.815.820
Maddi duran varlıklar	5.982.119.888	6.008.426.289
Maddi olmayan duran varlıklar	573.119.388	930.540.769
Kullanım hakkı varlıkları	47.633.834	(22.673.375)
Maden varlıkları	114.394.532	191.164.623
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(240.070.713)	6.026.915
Ödenmiş sermaye	(4.132.656.243)	(4.694.414.037)
Geri alınmış paylar	19.730.420	20.449.899
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir	(164.909.962)	(167.618.613)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gider	(2.632.863)	(2.728.574)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(897.092.763)	(921.097.849)
Geçmiş yıllar karları	(4.335.907.389)	(3.768.733.998)
Kar veya zarar tablosu kalemleri		
Hasılat	(1.130.532.289)	(2.398.755.484)
Satışların maliyeti	1.317.504.775	2.486.969.812
Genel yönetim giderleri	68.127.749	112.266.369
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri	2.830.824	2.196.531
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	(38.923.600)	(30.650.223)
Esas faaliyetlerden diğer giderler	16.237.105	5.182.351
Finansman geliri / gideri, net	(167.916.595)	(244.389.558)
Net parasal pozisyon kayıpları	**(3.097.891.720)**	**(2.457.022.333)**

22 Raporlama döneminden sonraki olaylar

12 Ekim 2026 tarihli Özel Durum Açıklaması'nda belirtildiği üzere, 2023 yılında Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu (KIB-TEK) ile imzalanan sözleşme çerçevesinde yürürlüğe giren ek protokol kapsamında Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye ait Kalecik Kombine Çevrim Elektrik Santrali'nde 35 MW kapasite artırımı yapılacaktır. Kapasite artırımı sonrası Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin KKTC'deki kurulu gücü 223 MW seviyesine ulaşacaktır.

26 Ekim 2026 tarihli Özel Durum Açıklaması'nda belirtildiği üzere, Kırşehir ilinde yer alan Alıç Depolamalı GES yatırımının işletmeye alınmasına ilişkin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı kısmi kabulü gerçekleştirilmiş olup, 48,17 MW kurulu güç ve 48,17 MWs depolama kapasitesi ile ticari işletmeye başlanmıştır.