

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

**30 Haziran 2026 Tarihinde Sona Eren Ara
Hesap Dönemine Ait Özet Finansal Tablolar ve
Sınırlı Denetim Raporu**



**Shape the future
with confidence**

Güney Bağımsız Denetim ve SMMM A.Ş.
Mustafa Kemal Mah. Dumlupınar Bulvarı
9. km [Danıştay Karşısı] No. 274/7
Daire: 197 Mahall Ankara B Blok
Çankaya/Ankara

Tel: +90 312 286 3800
Fax: +90 312 286 0700
ey.com
Ticaret Sicil No: 379950
Mersis No: 0435030326000028

Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Sınırlı Denetim Raporu

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'na

Giriş

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("Şirket") 30 Haziran 2026 tarihli ilişikteki ara dönem özet finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait özet kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, özkaynak değişim tablosunun ve nakit akış tablosu ile açıklayıcı dipnotlarının sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Şirket yönetimi, söz konusu ara dönem özet finansal tabloların Türkiye Muhasebe Standardı 34, Ara Dönem Finansal Raporlama Standardı'na ("TMS 34") uygun olarak hazırlanmasından ve sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem özet finansal tablolara ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

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

Şartlı Sonucun Dayanağı

Şirket'in 30 Haziran 2026 tarihli özet finansal durum tablosunda sunulan 22.796.322.896 TL tutarında maddi duran varlıklarının 22.711.985.114 TL tutarındaki kısmı TMS 16 Maddi Duran Varlıklar standardı kapsamında yeniden değerlendirme modeliyle ölçülen arazi, arsa, binalar, tesis makine ve cihaz ve demirbaşlardan oluşmaktadır. İlgili standart gereğince, yeniden değerlendirme modelinin muhasebe politikası olarak seçildiği durumlarda, yeniden değerlemelerin raporlama dönemleri sonu itibarıyla gerçeğe uygun değer kullanılarak bulunacak tutarın defter değerinden önemli ölçüde farklı olmasına neden olmayacak şekilde düzenli olarak yapılması gerekmektedir. Şirket yönetimi, söz konusu maddi duran varlık kalemleri için 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değer kullanılarak bulunacak tutarın defter değerinden önemli ölçüde farklı olmadığını değerlendirmiş ve söz konusu varlıkları yeniden değerlememiştir. Söz konusu maddi duran varlık kalemlerine ilişkin 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla faaliyet hacminde veya seviyesinde normal piyasa hacmine göre önemli bir azalma olması sebebiyle gerçeğe uygun değerlerin güvenilir bir ölçümü elde edilememektedir. Bunun sonucunda gerçeğe uygun değer kullanılarak bulunacak tutar defter değerinden önemli ölçüde farklılaşabileceği için söz konusu varlıkların 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla yeniden değerlendirilmesi gerekmektedir. Yeniden değerlendirme yapılmış olsaydı maddi duran varlıklar, ertelenmiş vergi varlığı/yükümlülüğü, maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları ile aynı tarihte sona eren altı aylık hesap dönemine ait özet kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda raporlanan maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları/azalışları, ertelenmiş vergiler ve diğer kapsamlı gelir ile özet nakit akış tablosunda raporlanan işletme ve yatırım faaliyetlerinden sağlanan net nakit akışları ilgili düzeltmelerin olası finansal etkilerini niceliksel olarak belirlemek uygulanabilir olmamıştır.



Shape the future
with confidence

Dikkat Çekilen Husus – Ara Dönem Finansal Tabloların Hazırlanmasında İşletmenin Sürekliliği Esasının Kullanılmaması

2.2 nolu finansal dipnotunda detaylı olarak açıklandığı üzere Şirket Yönetimi tarafından Şirket'in faaliyetlerini sürdürme niyeti ve imkânı bulunmadığından ilişikteki finansal tabloların işletmenin sürekliliği esası kullanılarak hazırlanmadığına dikkat çekeriz. Ancak bu husus, tarafımızca verilen sonucu etkilememektedir.

Diğer Husus

Şirket'in 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait ve 2.6 nolu finansal tablo dipnotunda açıklanan yeniden düzenlemelerin etkisini içermeyen finansal tablolarının bağımsız denetimi ile 30 Haziran 2025 tarihinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait ve 2.6 nolu finansal tablo dipnotunda açıklanan yeniden düzenlemelerin etkisini içermeyen özet finansal bilgilerinin sınırlı denetimi başka bir bağımsız denetim kuruluştan tarafından gerçekleştirilmiştir. Söz konusu bağımsız denetim kuruluştan tarafından sırasıyla 9 Haziran 2026 tarihli bağımsız denetim raporu ile 7 Ekim 2025 tarihli sınırlı denetim raporunda olumlu görüş ve şartlı sonuç bildirilmiştir.

Şartlı Sonuç

Sınırlı denetimimize göre, şartlı sonucun dayanağı paragrafında belirtilen hususun muhtemel etkileri hariç olmak üzere, ilişikteki ara dönem özet finansal tabloların, tüm önemli yönleriyle, TMS 34'e uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi
A member firm of Ernst & Young Global Limited

Bora Tanrısoy, SMMM
Sorumlu Denetçi

18 Eylül 2026
Ankara, Türkiye

İçindekiler	Sayfa
Ara Dönem Özet Finansal Durum Tablosu	1-2
Ara Dönem Özet Kar veya Zarar Tablosu ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu	3
Ara Dönem Özet Özkaynaklar Değişim Tablosu	4
Ara Dönem Özet Nakit Akış Tablosu	5
Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar	6-28

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi**30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Durum Tablosu**

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

		Cari dönem	Önceki dönem yeniden düzenlenmiş Not 2.6
		Sınırlı denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
Varlıklar	Not	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Nakit ve nakit benzerleri	3	79.092.665	170.884.099
Finansal yatırımlar	18	2.100.225	2.472.918
Ticari alacaklar	4	427.137.383	573.415.074
- İlişkili taraflardan	4,12	369.589.527	443.526.110
- İlişkili olmayan taraflardan	4	57.547.856	129.888.964
Diğer alacaklar	5	186.016.630	194.293.589
- İlişkili taraflardan		-	378.298
- İlişkili olmayan taraflardan	5	186.016.630	193.915.291
Stoklar	6	645.238.492	770.049.153
Peşin ödenmiş giderler	7	48.196.783	68.649.003
Diğer dönen varlıklar		316.015.809	408.415.700
Toplam dönen varlıklar		1.703.797.987	2.188.179.536
Diğer alacaklar		440.124	445.018
- İlişkili olmayan taraflardan		440.124	445.018
Finansal yatırımlar	18	-	1.082.002
Maddi duran varlıklar	8	22.796.322.896	23.135.647.403
Maddi olmayan duran varlıklar	9	2.089.309	2.487.608
Toplam duran varlıklar		22.798.852.329	23.139.662.031
Toplam varlıklar		24.502.650.316	25.327.841.567

İlişikteki dipnotlar bu özet finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi**30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Durum Tablosu**

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

		Cari dönem	Önceki dönem yeniden düzenlenmiş Not 2.6
		Sınırlı denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
Kaynaklar	Not	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli yükümlülükler			
Ticari borçlar		23.333.535.844	23.269.753.476
- İlişkili taraflara	4,12	1.499.377	1.054.599
- İlişkili olmayan taraflara	4	23.332.036.467	23.268.698.877
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		208.052.588	260.404.132
Diğer borçlar		49.800.363	17.981.783
- İlişkili taraflara	5,12	33.407.578	5.728.029
- İlişkili olmayan taraflara	5	16.392.785	12.253.754
Kısa vadeli karşılıklar		3.222.331.432	3.703.089.307
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin	10	421.073.735	412.827.689
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	10	2.801.257.697	3.290.261.618
Ertelenmiş gelirler		2.416.741	3.100.760
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		129.811.829	64.024.486
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		26.945.948.797	27.318.353.944
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		-	-
Toplam yükümlülükler		26.945.948.797	27.318.353.944
Özkaynaklar			
Ödenmiş sermaye	11	650.000.000	650.000.000
Sermaye düzeltme farkları	11	8.621.095.921	8.621.095.921
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)		4.594.993.230	4.604.053.702
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		(172.806.965)	(163.746.493)
- Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları		4.767.800.195	4.767.800.195
Sermaye tamamlama fonu		844.942.032	844.942.032
Geçmiş yıllar zararları		(16.710.604.032)	(9.735.097.101)
Net dönem zararı		(443.725.632)	(6.975.506.931)
Toplam özkaynaklar		(2.443.298.481)	(1.990.512.377)
Toplam özkaynaklar ve yükümlülükler		24.502.650.316	25.327.841.567

İlişikteki dipnotlar bu özet finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi**30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu**

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

		Cari dönem	Önceki dönem yeniden düzenlenmiş Not 2.6
		Sınırlı denetimden geçmiş	Sınırlı denetimden geçmiş
		1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025
Kar veya zarar kısmı	Not		
Hasılat	13	2.314.948.874	3.608.045.091
Satışların maliyeti		(4.122.577.425)	(5.267.221.894)
Brüt zarar		(1.807.628.551)	(1.659.176.803)
Genel yönetim giderleri (-)	14	(105.121.189)	(77.445.486)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)	14	(3.647.834)	(3.117.276)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	15	150.517.259	285.390.631
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	15	(2.754.296.017)	(4.284.851.191)
Esas faaliyet zararı		(4.520.176.332)	(5.739.200.125)
Finansman gideri öncesi faaliyet zararı		(4.520.176.332)	(5.739.200.125)
Finansman gelirleri	16	8.573.730	1.086.566.067
Finansman giderleri (-)	17	(47.631.337)	(364.987.556)
Parasal Kazanç / Kayıp	22	4.115.508.307	3.093.661.674
Sürdürülen faaliyet vergi öncesi dönem karı/ zararı		(443.725.632)	(1.923.959.940)
Dönem zararının dağılımı			
Ana ortaklık payları		(443.725.632)	(1.923.959.940)
Net dönem karı/(zararı)		(443.725.632)	(1.923.959.940)
Diğer kapsamlı gider kısmı			
Dönem zararı		(443.725.632)	(1.923.959.940)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		(9.060.472)	(3.579.248)
Diğer kapsamlı gider		(452.786.104)	(1.927.539.188)
Toplam kapsamlı gider		(452.786.104)	(1.927.539.188)
Toplam kapsamlı giderin dağılımı			
Ana ortaklık payları		(452.786.104)	(1.927.539.188)
Toplam kapsamlı gider		(452.786.104)	(1.927.539.188)

İlişikteki dipnotlar bu özet finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Özkaynaklar Değişim Tablosu

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı giderler					Birikmiş karlar		
	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Sermaye tamamlama fonu	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıp / kazançları	Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları	Geçmiş yıllar zararları	Net dönem zararı	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiye	650.000.000	8.621.095.921	844.942.032	(130.389.534)	6.103.087.119	(10.887.423.376)	1.152.326.275	6.353.638.437
Transferler	-	-	-	-	-	1.152.326.275	(1.152.326.275)	-
Toplam kapsamlı gelir (*)	-	-	-	(3.579.248)	-	-	(1.923.959.940)	(1.927.539.188)
30 Haziran 2025 itibarıyla bakiye	650.000.000	8.621.095.921	844.942.032	(133.968.782)	6.103.087.119	(9.735.097.101)	(1.923.959.940)	4.426.099.249
1 Ocak 2026 itibarıyla bakiye	650.000.000	8.621.095.921	844.942.032	(424.707.099)	4.767.800.195	(9.735.097.101)	(6.714.546.325)	(1.990.512.377)
Yeniden düzenlenme etkisi (*)	-	-	-	260.960.606	-	-	(260.960.606)	-
1 Ocak 2026 itibarıyla bakiye	650.000.000	8.621.095.921	844.942.032	(163.746.493)	4.767.800.195	(9.735.097.101)	(6.975.506.931)	(1.990.512.377)
Transferler	-	-	-	-	-	(6.975.506.931)	6.975.506.931	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	(9.060.472)	-	-	(443.725.632)	(452.786.104)
30 Haziran 2026 itibarıyla bakiye	650.000.000	8.621.095.921	844.942.032	(172.806.965)	4.767.800.195	(16.710.604.032)	(443.725.632)	(2.443.298.481)

(*) Yeniden düzenleme etkileri Not 2.6'da sunulmuştur.

İlişikteki dipnotlar bu özet finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi**30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Nakit Akış Tablosu**

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

		Cari dönem	Önceki dönem yeniden düzenlenmiş Not 2.6
		Sınırlı denetimden geçmiş 1 Ocak – 30 Haziran 2026	Sınırlı denetimden geçmiş 1 Ocak – 30 Haziran 2025
A. İşletme faaliyetlerinden elde edilen nakit akışları	Not	(28.540.829)	1.052.978.732
Dönem kârı/(zararı)		(443.725.632)	(1.923.959.940)
Dönem net kârı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		(70.232.464)	(543.444.566)
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	8,9	384.779.443	532.223.928
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler	15	39.951.868	343.094.738
İzin karşılık gideri ile ilgili düzeltmeler		5.190.375	4.396.134
Dava karşılığı ile ilgili düzeltmeler		7.170.146	16.677.922
Kıdem tazminatı karşılık gideri ile ilgili düzeltmeler		63.835.180	10.231.048
Parasal kayıp / kazanç		(571.159.476)	(1.450.068.336)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		493.002.504	3.525.217.633
Peşin ödenmiş giderlerdeki değişim		20.452.220	26.417.115
Ticari alacaklardaki (artış)/azalış ile ilgili düzeltmeler		146.277.691	81.513.907
Diğer alacaklardaki (artış)/azalış ile ilgili düzeltmeler		4.894	(166.758.082)
Gelir tahakkuklarındaki değişim		(684.019)	(78.848.560)
Diğer dönen varlıklardaki değişim		93.481.893	279.626.881
Ticari borçlardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		63.782.368	2.931.701.883
Diğer borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		31.818.580	(158.331.463)
Stoklardaki (artış)/azalış ile ilgili değişim		124.810.661	(156.986.397)
Diğer yükümlülüklerdeki değişim		65.787.347	(35.588.274)
Ertelenmiş gelirlerdeki değişim		-	101.850.106
Finansal yatırımlardaki değişimi		(377.587)	681.140.387
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin borçlardaki değişim		(52.351.544)	19.480.130
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		(7.585.237)	(4.834.395)
Ödenen kıdem tazminatları		(7.585.237)	(4.834.395)
B. Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(45.056.637)	(21.482.746)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	8	(45.056.637)	(21.482.746)
C. Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		7.575.490	(2.798.619.235)
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		-	(2.817.883.438)
Alınan faiz		7.575.490	19.264.203
Nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C)		(66.021.976)	(1.767.123.249)
D. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	3	170.884.099	2.604.039.557
E. Nakit ve nakit benzerlerindeki enflasyon etkisi		(25.769.458)	(372.144.614)
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D+E)		79.092.665	464.771.694

İlişikteki dipnotlar bu özet finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("Şirket")'in fiili faaliyet konusu elektrik üretimi ve ticaretinin yapılmasıdır. Şirket 9 Nisan 2015 tarihinde kurulmuştur. Şirket'in ana ortağı Konya Şeker Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi ("Konya Şeker")'dir. Şirket, Melikşah Mahallesi Beyşehir Caddesi Rektörlük Binası Apartmanı No: 7/2 Meram /Konya'dır.

Şirket Manisa'nın Soma ilçesinde bulunan 990 MW kurulu güce sahip linyit kömürü ile çalışan Soma Termik Santrali'ni 22 Haziran 2015 tarihinde imzalanan "Soma Termik Santrali Satış ve İşletme Hakkı Devri" ("Sözleşme") sözleşmesi kapsamında devralmıştır. Satış ve işletme hakkı devir sözleşmesi Özelleştirme Yüksek Kurulu'nun 17 Mart 2015 tarih ve 2015/15 sayılı kararı uyarınca Türkiye Cumhuriyeti Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı ("ÖİB") Soma Elektrik Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi ("SEAŞ") ile Soma Termik arasında tanzim ve imza edilmiştir. Sözleşme bedeli 685.500.000 USD olup 191.940.000 USD'si devir tarihi itibarıyla nakden ödenmiştir. Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("EÜAŞ") kontrolünde tesisin 1. ünitesi 1981 2. ünitesi 1982 3. ünitesi 1985 4. ünitesi 1986 5. ve 6. üniteler 1992 yılında devreye alınmıştır. Altı üniteden oluşan santralde ünitelerin her biri 165 MW güce sahiptir. Santral kazanlarında yakılan kömür Türkiye Kömür İşletmeleri ("TKİ")'nden temin edilmektedir. Elektrik üretimi için ihtiyaç duyulan su 127.000.000 m³'lük Sevişler Barajı'ndan karşılanmaktadır. Santralin yıllık üretim kapasitesi 8.672.400 mWh nominal kapasitesi ise 6.435.000 mWh'tir. Santralin iç tüketim oranı yüzde 12 civarındadır. Santralde yılda yaklaşık 8.000.000 ton kömür yakılmaktadır. Soma Termik' in ana gelir kaynağını grup şirketi Doğrudan Elektrik Enerjisi Toptan Satış ve Tedarik Anonim Şirketi ("Doğrudan Elektrik") ve Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi ("EPIAŞ")'a yapılan elektrik üretimi satışlarından oluşturmaktadır.

Şirket, 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu ("SPK")'nın 16'ncı maddesinin üçüncü fıkrası hükümleri uyarınca 14 Mart 2019 tarih ve 17/369 sayılı Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) kararıyla SPK kapsamına alınmış olup 2019 yılı hesap döneminden başlamak üzere finansal tablolarını SPK düzenlemeleri çerçevesinde bağımsız denetimden geçirilmesi dahil SPK'nın II-16.2 sayılı "Kooperatif ve Kooperatif Birliklerinin Paylarının Çoğunluğuna Sahip Olduğu Anonim Ortaklıklara İlişkin Esaslara Dair Tebliğ" hükümlerine uyma yükümlülüğü başlamıştır.

Şirket'in 30 Haziran 2026 itibarıyla 860 personeli bulunmaktadır (31 Aralık 2025: 869).

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

2.1 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"ye) uygunluk beyanı

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

Türkiye Muhasebe Standardı No:34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" uyarınca işletmeler, ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Şirket bu çerçevede, ara dönemlerde özet finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir. Dolayısıyla bu ara dönem özet finansal tablolar, Şirket'in 31 Aralık 2025 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

Şirket, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Türkiye Cumhuriyeti Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planını esas almaktadır. Ara dönem özet finansal tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara TFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

Ara dönem özet finansal tabloların onaylanması:

Ara dönem özet finansal tablolar Şirket Yönetim Kurulu tarafından 18 Eylül 2026 tarihinde onaylanmıştır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama

Şirket, KGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve yayınlanan "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait finansal tablolarını TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardını uygulayarak hazırlamıştır. Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tablolar, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanır ve önceki dönem finansal tablolar karşılaştırma amacıyla raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Şirket bu nedenle, 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2025 tarihli finansal tablolarını 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

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

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

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme katsayısı	Üç yıllık bileşik enflasyon oranı
30 Haziran 2026	129,99	1,00000	%206
31 Aralık 2025	110,39	1,17758	%211
30 Haziran 2025	98,40	1,32109	%220

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

Şirket'in yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama amacıyla yaptığı düzeltme işleminin ana unsurları aşağıdaki gibidir:

- TL cinsinden hazırlanmış cari dönem finansal tablolar, bilanço tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine raporlama dönemi sonundaki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, hali hazırda, bilanço tarihindeki cari satın alma gücü ile ifade edildiğinden düzeltilmemektedir. Parasal olmayan kalemlerin enflasyona göre düzeltilmiş değerlerinin, geri kazanılabilir tutarı ya da net gerçekleşebilir değeri aştığı durumda, sırasıyla TMS 36 "Varlıklarda Değer Düşüklüğü" ve TMS 2 "Stoklar" hükümleri uygulanmıştır.
- Bilanço tarihindeki cari satın alma gücüyle ifade edilmemiş olan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak düzeltilmiştir.
- Finansal durum tablosundaki parasal olmayan kalemlerin kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki bu tabloda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının finansal tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Enflasyonun Şirket'in cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, kar veya zarar tablosunda "Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)" hesabına kaydedilmiştir (Not 22).

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.2 Finansa tabloların hazırlanmasında işletmenin sürekliliği esasının kullanılmaması

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Şirket' in net dönem zararı 433.725.632 TL ve geçmiş yıl zararları 16.710.604.032 TL olup özkaynakları negatif 2.443.298.481 TL'dir. Bu durum, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu ("TTK")'nın 376'ncı maddesine göre 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, Şirket'in sermaye ve yasal yedekler toplamının karşılıksız kalması sebebiyle, Şirket'in borca batık olma şüphesini bulundurmaktadır. Şirket yönetimi, TTK'nın 376. maddesinde işaret edilen aksiyonları almak durumundadır. Ayrıca bu şartlar, aşağıda açıklanan konularla birlikte değerlendirildiğinde, Şirket ortaklarının finansal desteği olmadan işletmenin sürekliliğinin devamına ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek önemli bir belirsizliğin varlığına işaret etmektedir.

Türkiye'de elektrik üretimine ilişkin yasal düzenlemelerde, termik santral tesislerine gerekli çevresel yatırımları yapmaları ve izinleri almaları için 31 Aralık 2021 tarihine kadar süre tanınmaktaydı. Her bir tesisin bu süre zarfında baca gazı arıtma yatırımının yapılması, onarım izleme ünitelerinin kurulması, kül atıklarının depolanması, sürekli emisyon ölçüm sistemlerinin olması ve atık sahasına ilişkin Çevre ve Şehircilik Bakanlığına rapor sunulması gibi zorunlulukları bulunmaktaydı. Bu nedenle, 1 Ocak 2020 tarihinde Manisa Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü tarafından Şirket'in Soma ilçesinde bulunan santralinin iki ünitesinin faaliyeti Geçici Faaliyet Belgesi alınincaya kadar durdurulmuş olup diğer dört ünite de faaliyetler bölgedeki mevsim şartları nedeniyle ısınma amaçlı kullanılan elektrik ihtiyacı dolayısıyla 1 Haziran 2020 tarihine kadar devam etmiştir. Şirket'in yaptığı başvuru sonucunda, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından verilen 1 Haziran 2020 tarihli "Geçici Faaliyet Belgesi" ile termik santral tekrar faaliyetine başlamıştır. Söz konusu Belge 1 Haziran 2021 tarihine kadar geçerli olmakla birlikte, 26 Kasım 2020 tarihinde Çevre İzin ve Lisans Belgesi için müracaat yapılmıştır. Şirket, Kalıcı Faaliyet Belgesi başvurusunu yapabilmek için mevzuat gereği baca gazı arıtma yatırımı yapmak zorunda olup, Şirket'in faaliyet gösterdiği termik santralin çevresel etkilerini azaltabilmek için kurulması planlanan baca gazı arıtma (Flue Gas Desulphurization-FGD) sistemi için ihale süreçleri tamamlanmış ve CNMB Kıvay (Yüklenici) şirketi ile ön mutabakat sağlanmıştır. Soma Termik, 21 Mayıs 2022 tarihli Çevre İzin ve Lisans Belgesi ile bu defa faaliyeti geçici olarak durdurulan iki ünitenin de dahil olacağı şekilde 21 Mayıs 2027 tarihine kadar üretime devam etmektedir.

Ayrıca Şirket, 2015 yılında özelleştirme esnasında Türkiye Kömür İşletmeleri (TKİ) ile devir öncesinde imzalanan kömür tedarik sözleşmesini devralmıştır. Sözleşmede, kömür fiyatlarının belirli bir eskalasyon formülüne göre güncellenmesi öngörülmektedir. Eskalasyon parametrelerinin yıllar içerisinde kömür fiyatlarını piyasa fiyatlarının üzerine taşıması nedeni ile Şirket'in finansal tabloları olumsuz etkilenmiştir. 30 Haziran 2026 tarihli finansal tablolarda 23.333.535.844 TL tutarındaki ticari borçların 11.111.279.114 TL (31 Aralık 2025: 13.084.385.910) tutarındaki kısmı TKİ'ye olan ticari borçlardan oluşmaktadır. Mart 2025'te TKİ ile 30 Haziran 2025'e kadar geçerli bir protokol imzalanmıştır. Ancak bu protokol sürdürülememiştir. Şirket 27 Haziran 2025 tarihinde TKİ'ye başvurarak kömür fiyatlarında indirim talep etmiştir. Talep karşılanmazsa, 2025 yılına ilişkin alım yükümlülüğünün kaldırılması ve tedarikin sonlandırılması talep edilmiştir. Bu talep sonucunda TKİ, 1 Temmuz 2025 itibarıyla kömür tedarikini durdurmuş ve 1 Eylül 2025 tarihli yazı ile sözleşmeyi tek taraflı feshetmiştir. Bunun sonucu olarak da Şirket'in bu tarihten sonra faaliyetleri önemli ölçüde azalmıştır.

Kapasite destek mekanizmalarının sona ermesi ve Şirket'in yerli kömür teşviklerinden yararlanma imkanının ortadan kalkmasıyla birlikte, Yönetim Kurulu'nun 16 Şubat 2026 tarihli kararı uyarınca santral faaliyetlerinin durdurulmasına karar verilmiştir. Söz konusu karara ek olarak yalnızca Soma ilçesinin bölgesel ısınma ihtiyacını karşılamak amacıyla beş ve altı numaralı üniteler, ısınma periyodu sonuna kadar kısıtlı bir kapasiteyle işletilmeye devam etmekteyken Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın kararı ile termik santralin ısınma periyodu boyunca teşvikten faydalanması sağlanmıştır. Mevcut borç yükü ve ödeme takviminde yaşanan aksamalar neticesinde, TKİ tarafından bahse konu alacaklar için Şirket aleyhine yasal takip süreci başlatılmış ve ilgili tebligatlar Şirket'e tebliğ edilmiştir. Şirket, söz konusu takiplere karşı kanuni süreler içerisinde gerekli hukuki itiraz süreçlerini işletmektedir.

TKİ, alacaklarının teminatı kapsamında Şirket'in taşınırlarını rehin altına almış olup, söz konusu varlıkların icra marifetiyle paraya çevrilmesi amacıyla yasal işlemleri başlatmıştır. Alacaklı (TKİ) tarafından Şirket varlıklarının haciz yoluyla satışı 9 Mart 2026 tarihinde yetkili icra dairesinden talep edilmiş ve buna ilişkin işlemler başlamıştır.

Bunlara ek olarak Not 23'te açıklandığı üzere Şirket'in alacaklısı Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu Genel Müdürlüğü (TKİ) tarafından yürütülen, icra takibi kapsamında, 31 Temmuz 2026 tarihinde satış kararı alınmıştır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.2 Finansa tabloların hazırlanmasında işletmenin sürekliliği esasının kullanılmaması (devamı)

Şirket'in tek hissedarı olan Konya Şeker, mevcut sermaye koyma borcu haricinde Şirket'e ek bir finansal destek sağlamayacağını veya herhangi bir borç üstlenme taahhüdünde bulunmayacağını beyan etmiştir. Hissedar sorumlulukları dışında herhangi bir kefaleti veya benzeri üstlenimi de yoktur.

Sonuç olarak yukarıda detaylandırılan koşullar karşısında, Şirket varlıklarının icra yoluyla paraya çevrilmesi halinde; işletmenin fiilen tasfiye sürecine girmesi ve mevcut yükümlülüklerini ifa edemez hale gelmesi kaçınılmaz bir risk olarak öngörülmektedir. Bu kapsamda yönetim, işletmenin tasfiyesi veya faaliyetlerin kalıcı olarak sona ermesi dışında gerçekçi bir alternatif bulunmadığı kanaatine varmıştır.

Şirket'in faaliyetlerini sürdürme niyeti ve imkânı bulunmadığından süreklilik varsayımı geçerli değildir. Bu nedenle, finansal tablolar işletmenin sürekliliği varsayımına göre hazırlanmamıştır.

2.3 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki ("TFRS") Değişiklikler

30 Haziran 2026 tarihinde sona eren ara döneme ait özet finansal tablolar, ara dönem finansal tabloların hazırlanmasına yönelik TMS 34 standardına uygun olarak hazırlanmıştır. Özet finansal tablolar hazırlanırken kullanılan önemli muhasebe politikaları, 31 Aralık 2025 tarihli finansal tablolarda detaylı olarak açıklanan muhasebe politikaları ile tutarlılık arz etmektedir. Dolayısıyla ara dönem finansal tablolar, 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait finansal tablolar ile birlikte değerlendirilmelidir.

a) 1 Ocak 2026 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar:

- TFRS 9 ve TFRS 7 Değişiklikleri – Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü
- TFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11
- TFRS 9 ve TFRS 7 Değişiklikleri – Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler

Söz konusu standartlar, değişiklik ve yorumların Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

b) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar:

Finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Şirket tarafından erken uygulanmaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Şirket aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

- TFRS 10 ve TMS 28 Değişiklikleri: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları
- TFRS 18 – Yeni Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar Standardı
- TMS 21 Değişiklikleri – Yüksek Enflasyonlu Sunum Para Birimine Çevrim

Söz konusu standartlar, değişiklik ve yorumların Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

- TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı
- TFRS 19 – Yeni Kamuya Hesap Verilebilirliği Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar Standardı

Söz konusu standartların Şirket'in finansal tabloları üzerinde herhangi bir etkisi bulunmamaktadır.

c) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış değişiklikler:

- UFRS 20 – Düzenlemeye Dayalı Varlıklar ve Düzenlemeye Dayalı Yükümlülükler Standardı
- UMS 28 Değişiklikleri – İştirak ve İş Ortaklıklarına Yönelik Gerçeğe Uygun Değer Opsiyonu

Söz konusu standartlar, değişiklik ve yorumların Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Muhasebe politikaları ve 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.

2.5 Önemli muhasebe politikalarının özeti

Bu ara dönem özet finansal tabloların hazırlanması, raporlama dönemi içerisinde yönetimin varlık, yükümlülük, gelir ve işletim maliyetlerinin raporlanan tutarlarını etkileyecek tahmin ve varsayım yapmasını gerektirmektedir. Gerçekleşen sonuçlar bu tahminlerle farklılık gösterebilir.

Bu ara dönem özet finansal tabloların hazırlanmasında yönetimin verdiği önemli kararlar 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait finansal tabloların hazırlanmasında uygulanan Şirket'in muhasebe politikaları ve tahminleri ile tutarlıdır.

2.6 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkân vermek üzere, Şirket'in finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır.

Şirket'in cari döneme karşılaştırmalı olarak sunulan 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2025 tarihli finansal tablolarında geçmişe dönük olarak yaptığı düzeltmeler aşağıda gösterilmiştir:

		Önceden raporlanan		Yeniden düzenlenmiş	
		30 Haziran 2025		30 Haziran 2025	
	Not	Sınırlı denetimden geçmiş	Düzeltilmeler	Yeniden sınıflama	Sınırlı denetimden geçmiş
Özkaynaklar					
Kar veya zarar kısmı					
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	B	1.333.825.372	-	(1.048.434.741)	285.390.631
Esas faaliyetlerden diğer giderler	A	(235.455.236)	(4.049.395.955)	-	(4.284.851.191)
Finansman gelirleri	B	38.131.326	-	1.048.434.741	1.086.566.067
Parasal kayıp Kazanç	A	2.887.838.359	205.823.315	-	3.093.661.674
Net dönem zararı		1.919.612.700	(3.843.572.640)	-	(1.923.959.940)

- A. 30 Haziran 2025 yılında Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'na olan ticari borçlara ilişkin anapara ve faiz tutarları matematiksel hesaplama hatası sonucunda tekrar değerlendirmiş ve ilgili ticari borç bakiyeleri düzeltilmiştir.
- B. 30 Haziran 2025 tarihinde sona eren yıla ait Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu'nda daha önce "Esas faaliyetlerden diğer gelirler" kalemi içerisinde yer alan kredi yapılandırma gelirleri "Finansman gelirleri" kalemine yeniden sınıflandırılmıştır. Söz konusu yeniden sınıflandırmaların Şirket'in toplam kapsamlı gelir/(gideri) ve özkaynakları üzerinde herhangi bir etkisi bulunmamaktadır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.6 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi (devamı)

		Önceden raporlanan			Yeniden düzenlenmiş
		31 Aralık 2025			31 Aralık 2025
		Bağımsız denetimden geçmiş	Düzeltilmeler	Bağımsız denetimden geçmiş	
	Not				
Özkaynaklar					
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)					
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	C	(424.707.099)	260.960.606		(163.746.493)
Kar veya zarar kısmı					
Net dönem zararı	C	(6.714.546.325)	(260.960.606)		(6.975.506.931)

- C. 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Şirket, işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlanmayan finansal tablolarında, kıdem tazminatı yükümlülüğündeki varsayım değişikliğinden kaynaklanan etkiyi özkaynaklar altında "kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)" içerisinde yer alan "tanımlanmış fayda planlarına ilişkin yeniden ölçüm kazanç/kayıpları" hesabında muhasebeleştirmiştir. Söz konusu tutar geçmişe dönük olarak düzeltilmiş ve net dönem zararı içerisinde yeniden sınıflandırılmıştır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

3 Nakit ve nakit benzerleri

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kasa	5.185	-
Bankalar	79.087.480	170.884.099
-Vadesiz mevduatlar	79.087.480	51.523.115
-Vadeli mevduatlar	-	119.360.984
Toplam	79.092.665	170.884.099

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Şirket'e ait vadeli mevduat bulunmamaktadır.

31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Şirket'e ait vadeli mevduatların vade tarihlerinin ve faiz oranlarının detayları aşağıdaki gibidir:

	Vade	Faiz oranı	31 Aralık 2025
TL	Ocak 2026	%20-36	119.360.984
Toplam			119.360.984

4 Ticari alacak ve borçlar

Kısa vadeli ticari alacaklar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Şirket'in kısa vadeli ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 12)	369.589.527	443.526.110
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	57.547.856	129.888.964
Toplam	427.137.383	573.415.074

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Alıcılar	26.406.862	61.951.206
Gelir tahakkukları (*)	31.140.994	67.937.758
Toplam	57.547.856	129.888.964

Şirket'in kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin detaylar kredi riski Not 20'de açıklanmıştır.

(*) İlgili bakiye EPİAŞ gelir tahakkuklarından oluşmaktadır.

Şirket'in ticari alacakları ortalama vade süresi 0-30 gündür (31 Aralık 2025: 0-30 gün).

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

4 Ticari alacak ve borçlar (devamı)

Kısa vadeli ticari borçlar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Şirket'in kısa vadeli ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	23.332.036.467	23.268.698.877
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 12)	1.499.377	1.054.599
Toplam	23.333.535.844	23.269.753.476

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Şirket'in ilişkili olmayan taraflara ticari borçlarının dökümü aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Satıcılar	1.527.376.829	619.869.139
TKİ'ye borçlar (*)	11.111.279.114	13.084.385.910
Gider tahakkukları	10.693.380.524	9.564.443.828
Toplam	23.332.036.467	23.268.698.877

(*) Şirket'in kısa vadeli ticari borçlarının önemli miktarı TKİ'den kömür alımına ilişkin borçlar ve tahkim protokolünden doğan borçlardan oluşmaktadır.

5 Diğer alacak ve borçlar

Kısa vadeli diğer alacaklar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Şirket'in ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar dökümü aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	186.016.630	193.915.291
İlişkili taraflardan diğer alacaklar	-	378.298
Toplam	186.016.630	194.293.589

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Verilen depozito ve teminatlar	41.911.100	22.070.781
Diğer çeşitli alacaklar (*)	144.105.530	171.844.510
Toplam	186.016.630	193.915.291

(*) Şirketin diğer çeşitli alacaklar bakiyesinin önemli miktarı stopaj alacağından oluşmaktadır.

Diğer alacaklardaki risklerin niteliği ve düzeyine ilişkin açıklamalar Not 20'de verilmiştir.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

5 Diğer alacak ve borçlar (devamı)

Kısa vadeli diğer borçlar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Şirket'in kısa vadeli diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	16.392.785	12.253.754
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not 12)	33.407.578	5.728.029
Toplam	49.800.363	17.981.783

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçlar dökümü aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Alınan depozito ve teminatlar	16.176.135	11.759.182
Diğer	216.650	494.572
Toplam	16.392.785	12.253.754

6 Stoklar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri stoklar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Hammadde	218.092.877	205.356.213
Yedek parça	427.145.615	564.692.940
Toplam	645.238.492	770.049.153

30 Haziran 2026 itibarıyla stoklar üzerinde rehin ve ipotek bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: bulunmamaktadır).

7 Peşin ödenmiş giderler

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kısa vadeli peşin ödenmiş giderler detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Verilen sipariş avansları	44.509.663	15.966.747
Gelecek aylara ait giderler	3.687.120	52.682.256
Toplam	48.196.783	68.649.003

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

8 Maddi duran varlıklar

30 Haziran 2026 tarihinde sona eren döneme ait maddi duran varlık hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Arazi ve arsalar	Yer altı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Tesis makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet değeri								
1 Ocak 2026 açılış bakiyesi	4.669.964.863	2.148.123.741	1.319.154.587	14.882.284.212	105.111.382	116.772.071	12.955.049	23.254.365.905
Alımlar	-	-	-	45.056.637	-	-	-	45.056.637
30 Haziran 2026 kapanış bakiyesi	4.669.964.863	2.148.123.741	1.319.154.587	14.927.340.849	105.111.382	116.772.071	12.955.049	23.299.422.542
Birikmiş amortismanlar								
1 Ocak 2026 açılış bakiyesi	-	-	-	-	(26.816.186)	(91.902.316)	-	(118.718.502)
Dönem amortismanı	-	(47.684.722)	(20.270.180)	(305.999.476)	(6.912.463)	(3.514.303)	-	(384.381.144)
30 Haziran 2026 kapanış bakiyesi	-	(47.684.722)	(20.270.180)	(305.999.476)	(33.728.649)	(95.416.619)	-	(503.099.646)
30 Haziran 2026 net defter değeri	4.669.964.863	2.100.439.019	1.298.884.407	14.621.341.373	71.382.733	21.355.452	12.955.049	22.796.322.896

30 Haziran 2026 itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde 14.500.000.000 TL rehin bulunmakta olup ipotek bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: 17.074.910.000 TL rehin bulunmakta olup ipotek bulunmamaktadır).

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

8 Maddi duran varlıklar (devamı)

30 Haziran 2025 tarihinde sona eren döneme ait maddi duran varlık hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Arazi ve arsalar	Yer altı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Tesis makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet değeri								
1 Ocak 2025 açılış bakiyesi	4.117.346.678	2.132.137.399	1.297.035.916	17.602.779.957	104.215.384	66.355.665	15.115.258	25.334.986.257
Alımlar	-	-	44.194	10.438.111	4.260.815	6.566.672	172.954	21.482.746
30 Haziran 2025 kapanış bakiyesi	4.117.346.678	2.132.137.399	1.297.080.110	17.613.218.068	108.476.199	72.922.337	15.288.212	25.356.469.003
Birikmiş amortismanlar								
1 Ocak 2025 açılış bakiyesi	-	-	-	-	(14.845.355)	-	-	(14.845.355)
Dönem amortismanı	-	(50.956.216)	(19.886.092)	(443.431.579)	(13.052.003)	(4.491.434)	-	(531.817.324)
30 Haziran 2025 kapanış bakiyesi	-	(50.956.216)	(19.886.092)	(443.431.579)	(27.897.358)	(4.491.434)	-	(546.662.679)
30 Haziran 2025 net defter değeri	4.117.346.678	2.081.181.183	1.277.194.018	17.169.786.489	80.578.841	68.430.903	15.288.212	24.809.806.324

30 Haziran 2026 tarihinde sona eren yıla ait amortisman ve itfa giderinin 382.711.576 TL'si (30 Haziran 2025: 528.959.252 TL) satılan mamül maliyetine, 2.067.867 TL'si (30 Haziran 2025: 2.858.072TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

30 Haziran 2026 itibarıyla maddi duran varlıklar ve stoklar üzerinde toplam 772.500.000 ABD Doları sigorta bulunmaktadır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

9 Maddi olmayan duran varlıklar

30 Haziran 2026 tarihlerinde sona eren dönemlerdeki maddi olmayan duran varlıkların hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Haklar	Toplam
Maliyet değeri		
1 Ocak 2026 bakiyesi	8.753.793	8.753.793
İlaveler	-	-
30 Haziran 2026 bakiyesi	8.753.793	8.753.793
İtfa payı		
1 Ocak 2026 açılış bakiyesi	(6.266.185)	(6.266.185)
Cari dönem itfa gideri	(398.299)	(398.299)
30 Haziran 2026 bakiyesi	(6.664.484)	(6.664.484)
30 Haziran 2026 net defter değeri	2.089.309	2.089.309

30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren dönemlerdeki maddi olmayan duran varlıkların hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Haklar	Toplam
Maliyet değeri		
1 Ocak 2025 bakiyesi	8.753.848	8.753.848
İlaveler	-	-
30 Haziran 2025 bakiyesi	8.753.848	8.753.848
İtfa payı		
1 Ocak 2025 açılış bakiyesi	(5.868.842)	(5.868.842)
Cari dönem itfa gideri	(406.605)	(406.605)
30 Haziran 2025 bakiyesi	(6.275.447)	(6.275.447)
30 Haziran 2025 net defter değeri	2.478.401	2.478.401

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap döneminde cari dönem itfa giderleri satılan mamül maliyetine dahil edilmiştir.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

10 Karşılıklar, koşullu varlık borçlar

10.1 Verilen teminatlar, rehin, ipotek ve kefaletler

30 Haziran 2026	TL karşılığı	ABD Doları	TL
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİK'lerin toplam tutarı			
-Teminat	78.608.400	175.000	70.457.827
-Taşınır Rehin	14.500.000.000	-	14.500.000.000
Toplam	14.578.608.400	175.000	14.570.457.827
31 Aralık 2025	TL karşılığı	ABD Doları	TL
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİK'lerin toplam tutarı	-	-	-
-Teminat	78.939.485	-	78.939.485
-Taşınır Rehin	17.074.910.000	-	17.074.910.000
Toplam	17.153.849.485	-	17.153.849.485

30 Haziran 2026 itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde 14.500.000.000 TL rehin bulunmakta olup ipotek bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: 17.074.910.000 TL rehin bulunmakta olup ipotek bulunmamaktadır).

10.2 Alınan Teminatlar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, alınan teminatların niteliği ve tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Alınan teminat mektupları	104.564.444	127.060.073
Toplam	104.564.444	127.060.073

10.3 Kısa vadeli karşılıklar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli karşılıkların detayı aşağıdaki gibidir.

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Dava karşılıkları (*)	2.801.257.697	3.290.261.618
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	421.073.735	412.827.689
Toplam	3.222.331.432	3.703.089.307

(*) Şirket'in 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla dava karşılığı tutarının büyük çoğunluğu TKİ'nin alım yükümlülüğüne aykırı davranıldığı gerekçesiyle talep edilen ceza tutarı ve bu tutara işlenmiş faiz üzerinden açılan icra davasıdır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

11 Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri

a) Ödenmiş sermaye:

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Şirket'in sermaye detayı aşağıdaki gibidir:

	%	30 Haziran 2026	%	31 Aralık 2025
Konya Şeker Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	100	650.000.000	100	650.000.000
Ödenmiş sermaye		650.000.000		650.000.000
Sermaye düzeltme farkları		8.621.095.921		8.621.095.921
Toplam		9.271.095.921		9.271.095.921

b) Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler:

Diğer kapsamlı gelirler/(giderler):	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	-	-
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	(9.060.472)	(3.579.248)
Diğer kapsamlı gelir	(9.060.472)	(3.579.248)

c) Geçmiş yıllar karları/(zararları)

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Geçmiş yıllar zararları	(16.710.604.032)	(9.735.097.101)
Toplam	(16.710.604.032)	(9.735.097.101)

d) Sermaye, Yedekler ve Diğer Özkaynak Kalemlerine İlişkin Ek Bilgi

Şirket'in 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla finansal tablolarında enflasyona göre düzeltilmiş olarak sunduğu ilgili özkaynak kalemlerinin Vergi Usul Kanununa göre hazırlanmış finansal tablolarındaki enflasyona göre düzeltilmiş tutarlarla karşılaştırması aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2026	Vergi Usul Kanununa göre hazırlanmış finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	TMS/IFRS Finansal tablolarına göre hazırlanan finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar
Sermaye düzeltme farkları	8.121.931.804	8.621.095.921

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

12 İlişkili taraf açıklamaları

İlişkili taraf bakiyeleri

Finansal tablolarda ortaklar, önemli yönetim personeli ve yönetim kurulu üyeleri, aileleri ve kendileri tarafından kontrol edilen veya kendilerine bağlı şirketler ile birlikte, iştirak ve müştereken kontrol edilen ortaklıklar ilişkili taraflar olarak kabul edilmiştir. İşletmenin normal iş faaliyetleri içerisinde ilişkili taraflarla çeşitli işlemler yapılmıştır.

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan alacaklar ve borçlar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili taraflardan ticari alacaklar		
Doğrudan Elektrik Enerjisi Toptan Satış ve Tedarik Anonim Şirketi ("Doğrudan Elektrik") (**)	369.589.527	443.526.110
Toplam (Not 4)	369.589.527	443.526.110

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili taraflara ticari borçlar		
Panagro Tarım Hayvancılık Gıda San. ve Tic. Anonim Şirketi ("Panagro") (**)	1.499.377	780.809
Doğrudan Elektrik (**)	-	273.790
Toplam (Not 4)	1.499.377	1.054.599

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili taraflara diğer borçlar		
Konya Şeker Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Konya Şeker") (*)	116.870	4.669.517
Anadolu Birlik Holding A.Ş. ("ABH") (***)	33.290.708	1.058.512
Toplam (Not 5)	33.407.578	5.728.029

(*) Şirket'in ortağıdır.

(**) Şirket ortağının iştirakidir.

(***) Şirket ortağının nihai ortağıdır.

İlişkili taraf işlemleri için uygulanan yıllık ortalama faiz oranı %39,75 dir (31 Aralık 2025: %53,50).

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi**30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

12 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)**İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)**

			1 Ocak - 30 Haziran 2026	
	Alım	Satım	Vade farkı geliri	Faiz gideri
Doğrudan Elektrik	122.144.422	35.648.382	77.197.397	1.181.250
ABH	25.454.236	-	-	1.991.677
Panagro	3.060.773	-	82	215.203
Konya Şeker	85.819	100.842	1.445	6.973
Diğer	1.498	-	-	-
Toplam	150.746.748	35.749.224	77.198.924	3.395.103

			1 Ocak - 30 Haziran 2025	
	Alım	Satım	Vade farkı geliri	Faiz gideri
Doğrudan Elektrik	1.573.027.637	2.060.904	3.311.502	19.783.469
ABH	-	21.790.202	-	83.623
Tasfiye Halinde Simurg				
Koruma Güvenlik ve	14.590.673	-	-	44.984
Panagro	-	4.371.554	-	-
Diğer	79.710	1.641.289	-	322.178
Toplam	1.587.698.020	29.863.949	3.311.502	20.234.254

Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar

30 Haziran 2026 tarihinde sona eren yıla ait Şirket için üst düzey yönetim personeline sağlanan faydaların toplamı 277.733 TL'dir (30 Haziran 2025: 277.429 TL'dir).

13 Hasılat

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihleri itibarıyla hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025
Elektrik satışları(*)	2.314.948.874	3.352.760.069
Kapasite teşvik gelirleri	-	255.285.022
	2.314.948.874	3.608.045.091

(*) TKİ'den yapılan kömür tedarikinin durdurulması sonucunda şirketin faaliyetleri önemli ölçüde azalmıştır.

14 Niteliklerine göre giderler

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihleri itibarıyla niteliklerine göre giderler detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025
İlk madde malzeme giderleri	2.381.099.926	3.175.328.596
İşçilik giderleri	894.651.650	638.542.065
Genel üretim giderleri	472.895.099	577.114.567
Amortisman giderleri	384.779.443	532.223.928
Danışmanlık ve dava giderleri	42.739.323	21.216.391
Dışarıdan sağlanan faydalar	4.630.737	12.332.376
Enerji bedeli maliyeti	-	331.143.767
Diğer	50.550.270	59.882.966
Toplam	4.231.346.448	5.347.784.656

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

15 Esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihleri itibarıyla esas faaliyetlerden diğer gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025
Ticari alacakların vade farkı gelirleri	77.197.397	3.311.502
Isı satış gelirleri	44.525.316	53.552.696
Kül satışından gelirler	18.439.056	21.975.802
Hurda satış geliri	4.999.760	13.099.951
Sigorta hasar geliri	-	148.874.311
Diğer gelirler	5.355.730	44.576.369
Toplam	150.517.259	285.390.631

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihleri itibarıyla esas faaliyetlerden diğer giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025
Gecikme zammı giderleri	2.710.044.056	4.049.395.955
Kur farkı	14.712.854	-
Dava karşılık gideri	7.170.146	16.677.922
İlişkili taraf faiz gideri	2.101.779	20.397.766
Diğer giderler	20.267.182	198.379.548
Toplam	2.754.296.017	4.284.851.191

16 Finansman gelirleri

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihleri itibarıyla finansman gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025
Kredi yapılandırma geliri	-	1.048.434.741
Mevduat faiz geliri	7.575.490	19.264.203
Kur farkı geliri	998.240	18.867.123
Toplam	8.573.730	1.086.566.067

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

17 Finansman giderleri

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihleri itibarıyla finansman giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025
Faiz giderleri	47.527.358	362.358.941
Kur farkı gideri	103.979	2.628.615
Toplam	47.631.337	364.987.556

18 Finansal yatırımlar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kısa vadeli finansal varlıkları aşağıdaki gibidir.

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kullanımı kısıtlı banka bakiyesi (*)	2.100.225	2.472.918
Toplam	2.100.225	2.472.918

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla uzun vadeli finansal yatırımları aşağıdaki gibidir.

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kullanımı kısıtlı banka bakiyesi (*)	-	1.082.002
Toplam	-	1.082.002

(*) 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla TEİAŞ'a verilen nakdi teminat tutarıdır.

(**) 31 Aralık 2025 tarihindeki 918.835 TL tutarında kullanımı kısıtlı banka bakiyesi Soma İcra Dairesi Müdürlüğü'ne verilen nakti teminatlara ilişkindir.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

19 Finansal araçlar

Finansal risk yönetimi

Şirket finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

- Kredi riski
- Likidite riski
- Piyasa riski
- Operasyonel risk

Bu dipnot Şirket'in yukarıda belirtilen risklere maruz kalma durumu. Şirket'in hedefleri, riski ölçmek ve yönetmek için olan politika ve süreçler ve Şirket'in sermayeyi yönetimi ile ilgili bilgi sunmaktadır.

Risk yönetim çerçevesi

Şirket'in Yönetim Kurulu, Şirket'in risk yönetim çerçevesinin belirlenmesinden ve gözetiminden genel olarak sorumludur.

Şirket'in risk yönetim politikaları, karşılaşılabilecek 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 Şirket'in faaliyetlerindeki ve piyasa şartlarındaki değişiklikleri yansıtacak şekilde düzenli olarak gözden geçirilir. Şirket, eğitimler ve yönetim standart ve prosedürleri vasıtasıyla, tüm çalışanların rol ve sorumluluklarını anladığı disiplinli ve yapıcı bir kontrol ortamı geliştirmeyi hedeflemektedir.

Şirket yönetimi, Şirket'in risk yönetimi politika ve prosedürlerine uygunluğu açısından denetler ve Şirket'in karşılaştığı risklere bağlı olarak risk yönetimi çerçevesinin yerine getirmesi esnasında destek vermektedir.

Kredi riski

Kredi riski, bir müşterinin veya karşı tarafın finansal araçlarla ilgili sözleşmenin şartlarını yerine getirememesinden kaynaklanmaktadır. Şirket'in ticari alacakları ve borçlanma senetlerindeki yatırımlardan doğabilecek finansal zararlar kredi riskini oluşturmaktadır.

Piyasa riski

Piyasa riski; döviz kurları, faiz oranları veya menkul kıymetler piyasalarında işlem gören araçların fiyatları gibi para piyasasındaki değişikliklerin Şirket'in gelirinin veya sahip olduğu finansal varlıkların değerinin değişmesi riskidir. Piyasa riski yönetimi, piyasa riskine maruz kalmayı kabul edilebilir sınırlar dahilinde kontrol ederken, getiriyi optimize etmeyi amaçlamaktadır.

Kur riski

Şirket'in geçerli para birimlerinden farklı olan bir para biriminden yaptığı satışlar, satın almalar ve borçlar nedeniyle kur riskine maruz kalmaktadır. Bu işlemlerde kullanılan başlıca para birimleri ABD Doları ve Avro'dur.

20 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Şirket'in temel finansal araçları, nakit ve kısa vadeli mevduatlardan oluşmaktadır. Söz konusu finansal araçların temel amacı Şirket'in faaliyetlerini finanse etmektir.

Sermaye riski yönetimi

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

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

20 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Kredi riski (devamı)

Finansal varlıkların defter değerleri maruz kalınan azami kredi riskini göstermektedir.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, maruz kalınan kredi riskleri aşağıdaki gibidir :

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri	Alacaklar					
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	Bankalardaki mevduat	Finansal Yatırımlar
Raporlama tarihi itibariyle maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D)	369.589.527	57.547.856	-	186.016.630	79.092.665	2.100.225
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	369.589.527	57.547.856	-	186.016.630	79.092.665	2.100.225
- Teminat, vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat, vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat, vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değer in teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değer in teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi**30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

20 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)**Kredi riski (devamı)**

Finansal varlıkların defter değerleri maruz kalınan azami kredi riskini göstermektedir.

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla, maruz kalınan kredi riskleri aşağıdaki gibidir :

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri	Alacaklar					
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	Bankalardaki mevduat	Finansal Yatırımlar
Raporlama tarihi itibariyle maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D)	443.526.110	129.888.964	378.298	193.915.291	170.884.099	3.554.920
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	443.526.110	129.888.964	378.298	193.915.291	170.884.099	3.554.920
- Teminat, vs. ile güvence altına alınmış kısmı						-
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat, vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat, vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değer in teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değer in teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

20 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Ticari ve diğer alacaklar

Şirket'in maruz kaldığı kredi riski temel olarak her bir müşterinin kendi bireysel özelliklerinden etkilenmektedir. Ancak yönetim, Şirket'in müşteri bazındaki kredi riskini etkileyebilecek faktörleri, müşterilerin faaliyet gösterdiği sektör ve ülkelerin temerrüt risklerini de içerecek şekilde, değerlendirir.

Likidite riski

Likidite riski Şirket'in ileri tarihlerdeki finansal yükümlülüklerini karşılayamaması riskidir. Şirket'in likidite riski, mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin normal koşullarda ya da kriz durumlarında fonlanabilmesi için çeşitli finansal kuruluşlardan Şirket'i zarara uğratmayacak ya da itibarını zedelemeyecek şekilde yeterli finansman olanakları temin edilerek yönetilmektedir.

Şirket, ürün ve servislerinin maliyetlendirilmesinde, nakit akışı gerekliliklerini izlemekte ve yatırımların nakit getirisini optimize etmekte yardımcı olan, faaliyet bazlı maliyetlendirme yöntemini kullanmaktadır.

30 Haziran 2026			
Sözleşme uyarınca vadeler	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	23.332.036.467	23.332.036.467	23.332.036.467
İlişkili taraflara ticari borçlar	1.449.377	1.449.377	1.449.377
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	16.392.785	16.392.785	16.392.785
İlişkili taraflara diğer borçlar	33.407.578	33.407.578	33.407.578
Diğer yükümlülükler	129.811.829	129.811.832	129.811.832
Toplam yükümlülük	23.513.098.036	23.513.098.036	23.513.098.036

31 Aralık 2025			
Sözleşme uyarınca vadeler	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	23.268.698.877	23.268.698.877	23.268.698.877
İlişkili taraflara ticari borçlar	1.054.599	1.054.599	1.054.599
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	12.253.754	12.253.754	12.253.754
İlişkili taraflara diğer borçlar	5.728.029	5.728.029	5.728.029
Diğer yükümlülükler	64.024.486	64.024.486	64.024.486
Toplam yükümlülük	23.351.759.745	23.351.759.745	23.351.759.745

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

30 Haziran 2026 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Özet Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

21 Pay başına kayıp

Pay başına kayıp, dönem zararının, Şirket hisselerinin cari dönem içindeki ağırlıklı ortalama hisse adetine bölünmesi ile hesaplanmıştır. Ana şirketlerin paydaşlarına ait pay başına kayıp hesaplaması aşağıdaki gibidir;

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025
Pay başına kayıp		
Net dönem zararı	(443.725.632)	(1.923.959.940)
Dönem boyunca mevcut olan adi payların ortalama sayısı	650.000.000	650.000.000
Sürdürülen faaliyetlerden pay başına kayıp	(0,68)	(2,96)

22 Net parasal pozisyon kayıpları

Net Parasal Pozisyon Kazançları (Kayıpları) kalemine ilişkin Dipnot Açıklamalarının Sunulması Hakkında Kurul Kararı, 26 Ekim 2024 tarihli ve 32704 sayılı Resmî Gazete' de yayımlanmıştır. "Net Parasal Pozisyon Kazançları (Kayıpları)" kaleminin, finansal tablolarda sunulan ve enflasyon düzeltmesine tabi tutulan, hangi parasal olmayan varlık veya yükümlülük, endekse bağlı varlık veya yükümlülük, özkaynak ve kapsamlı gelir tablosu kalemlerinden kaynaklandığının tutarlarıyla birlikte finansal tablo dipnotlarında açıklanması ihtiyacı doğmuştur. Kurul Kararı, 31 Aralık 2024 tarihinde uygulanmaya başlanmıştır.

	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025
Finansal durum tablosu kalemleri	3.835.457.253	2.746.982.523
Stoklar	16.963.427	12.944.825
Peşin ödenmiş giderler ve diğer dönen varlıklar	18.109.778	27.431.785
Maddi duran varlıklar	3.500.213.205	3.215.405.859
Sermaye	(1.398.088.634)	(1.324.945.275)
Sermaye tamamlama fonu	(127.417.930)	(120.751.847)
Maddi duran varlık değerlendirme fonu	(718.988.059)	(872.200.710)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	64.046.168	18.634.150
Geçmiş yıl zararları	2.480.619.298	1.790.463.736
Kar veya zarar tablosu kalemleri	280.051.054	346.679.151
Hasılat	(130.942.145)	(161.647.534)
Satışların maliyeti	205.099.507	259.327.345
Esas faaliyetlerden gelir ve giderler	198.080.238	278.836.514
Genel yönetim giderleri	5.195.116	3.159.045
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri	121.136	151.277
Finansman faaliyetlerinden gelir ve giderler	2.497.202	(33.147.496)
Toplam	4.115.508.307	3.093.661.674

23 Raporlama döneminden sonraki olaylar

Şirket'in alacaklısı Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu Genel Müdürlüğü (TKİ) tarafından yürütülen, Ankara 1. Genel İcra Dairesi'nin 2024/61415 E. sayılı icra takibi kapsamında, talimat icra dairesi olan Soma İcra Dairesi'nin 2026/242 Talimat sayılı dosyasında 31 Temmuz 2026 tarihinde satış kararı alınmıştır. İlgili karar doğrultusunda birinci artırma tarihi 14 Eylül 2026, ikinci artırma tarihi ise 7 Ekim 2026 olarak belirlenmiştir.