

**MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG
A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE
SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLAR**

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE DİPNOTLAR

İÇİNDEKİLER	Sayfa No
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU.....	1-2
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU.....	3
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	4
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	5
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR.....	6-52
NOT 1 – GRUP’UN ORGANİZASYON VE FAALİYET KONUSU	6-10
NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	11-15
NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ.....	16
NOT 4 – DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR.....	16
NOT 5 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA.....	16
NOT 6 – NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	16
NOT 7 – FİNANSAL YATIRIMLAR	16
NOT 8 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	17-18
NOT 9 – TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR.....	19
NOT 10 – FİNANSAL BORÇLAR.....	20-21
NOT 11 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR.....	21-22
NOT 12 – STOKLAR	22
NOT 13 – PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER	23
NOT 14 – TÜREV ARAÇLAR.....	23
NOT 15 – MADDİ DURAN VARLIKLAR	24-25
NOT 16 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	26-27
NOT 17 – DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	27
NOT 18 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	27-31
NOT 19 – NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA MUHASEBESİ	32
NOT 20 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	33-34
NOT 21 – GELİR VERGİLERİ	34-36
NOT 22 – PAY BAŞINA KAZANÇ	37
NOT 23 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ.....	37-40
NOT 24 – HASILAT VE SATILAN HİZMET MALİYETİ	41
NOT 25 – FAALİYET GİDERLERİ.....	41-42
NOT 26 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER.....	42-43
NOT 27 – YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER	43
NOT 28 – ÇEŞİT ESASINA GÖRE GİDERLER	43-44
NOT 29 – FİNANSMAN GELİRLERİ/(GİDERLERİ).....	44
NOT 30 – PARASAL POZİSYON KAZANÇ/KAYIPLARI.....	45
NOT 31 – KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ	46
NOT 32 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	47-51
NOT 33 – FİNANSAL ARAÇLAR.....	51
NOT 34 – RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	52

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetimden Geçmemiş 30.09.2025	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31.12.2024
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve Nakit Benzerleri	6	1.221.846.819	3.774.480.094
Finansal Yatırımlar	7	3.514.013	--
Ticari Alacaklar		2.392.885.012	1.718.914.322
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	8	1.564.506.914	660.401.058
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	9	828.378.098	1.058.513.264
Diğer Alacaklar		23.936.898	4.456.002
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	11	23.936.898	4.456.002
Stoklar	12	366.450.192	436.063.051
Türev Araçlar	14	--	243.989.227
Peşin Ödenmiş Giderler	13	120.517.796	304.023.792
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	21	13.839.094	51.196.288
Diğer Dönen Varlıklar	17	55.916.427	49.061.302
TOPLAM DÖNEN VARLIKLAR		4.198.906.251	6.582.184.078
Cari Olmayan / Duran Varlıklar			
Diğer Alacaklar		2.353.386.780	4.626.384.013
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	8	2.315.130.849	4.575.545.609
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	11	38.255.931	50.838.404
Peşin Ödenmiş Giderler	13	12.368.345	10.975
Türev Araçlar	14	211.384.087	430.258.893
Maddi Duran Varlıklar	15	128.722.020.001	135.452.551.092
Maddi Olmayan Duran Varlıklar		3.794.028.547	4.092.845.719
- Şerefiye	16	1.386.129.217	1.386.129.217
- Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	16	2.407.899.330	2.706.716.502
TOPLAM DURAN VARLIKLAR		135.093.187.760	144.602.050.692
TOPLAM VARLIKLAR		139.292.094.011	151.184.234.770

İlişikteki dipnotlar bu mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetimden Geçmemiş 30.09.2025	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31.12.2024
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Kısa Vadeli Borçlanmalar	10	239.981.578	--
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	10	9.634.393.974	11.394.947.661
Ticari Borçlar		2.012.848.330	3.135.887.795
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	8	424.380.424	64.012.183
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	9	1.588.467.906	3.071.875.612
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	20	34.213.204	115.648.255
Diğer Borçlar		1.943.822.980	1.995.742.405
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	8	795.903.386	--
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	11	1.147.919.594	1.995.742.405
Ertelenmiş Gelirler		--	14.578.584
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ertelenmiş Gelirler	13	--	14.578.584
Kısa Vadeli Karşılıklar		33.648.214	47.247.311
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	20	16.455.649	33.991.635
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	18	17.192.565	13.255.676
TOPLAM KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		13.898.908.280	16.704.052.011
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun Vadeli Borçlanmalar	10	23.302.944.911	28.922.046.120
Ticari Borçlar		389.446	418.101
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	9	389.446	418.101
Diğer Borçlar		1.072.567.799	497.088.351
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	8	870.057.993	32.433.244
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	11	202.509.806	464.655.107
Türev Araçlar	14	32.453.027	43.912.129
Uzun Vadeli Karşılıklar		70.105.179	110.409.780
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	20	70.105.179	110.409.780
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	21	21.393.513.370	20.266.001.672
TOPLAM UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		45.871.973.732	49.839.876.153
Özkaynaklar			
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar			
Ödenmiş Sermaye	23	2.440.108.000	2.440.108.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları	23	9.214.238.960	9.214.238.960
Paylara İlişkin Primler		3.336.678.742	3.336.678.742
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		57.584.095.260	59.608.018.274
- Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/Kayıpları	23	57.697.847.199	59.735.920.098
- Diğer Kazançlar		(113.751.939)	(127.901.824)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(17.131.226.654)	(20.210.284.335)
- Yabancı Para Çevrim Farkları		(363.141)	(54.141)
- Nakit Akış Riskinden Korunma (Kayıpları)	19	(17.130.863.513)	(20.210.230.194)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	23	944.542	944.542
Geçmiş Yıllar Kar/Zararları	23	20.698.986.629	23.416.243.868
Net Dönem Karı/Zararı	22	(7.523.625.493)	(4.755.330.138)
TOPLAM ANA ORTAKLIĞA AİT ÖZKAYNAKLAR		68.620.199.986	73.050.617.913
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	23	10.901.012.013	11.589.688.693
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		79.521.211.999	84.640.306.606
TOPLAM KAYNAKLAR		139.292.094.011	151.184.234.770

İlişikteki dipnotlar bu konsolide mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

01 OCAK - 30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetimden Geçmemiş 01.01.- 30.09.2025	Bağımsız Denetimden Geçmemiş 01.01.- 30.09.2024	Bağımsız Denetimden Geçmemiş 01.07.- 30.09.2025	Bağımsız Denetimden Geçmemiş 01.07.- 30.09.2024
KAR VEYA ZARAR KISMI					
Hasılat	24	9.609.271.416	12.777.247.814	3.008.277.769	4.023.327.300
Satışların Maliyeti (-)	24	(10.848.215.527)	(11.964.575.999)	(3.643.447.786)	(4.178.540.965)
BRÜT ESAS FAALİYET KARI		(1.238.944.111)	812.671.815	(635.170.017)	(155.213.665)
Pazarlama Giderleri (-)	25	(4.698.505)	(42.641.169)	(1.817.511)	(2.514.637)
Genel Yönetim Giderleri (-)	25	(973.550.442)	(921.125.348)	(337.890.388)	(357.050.298)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	26	176.959.256	146.712.028	80.444.815	63.339.168
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	26	(313.657.114)	(287.315.360)	(73.366.404)	(152.635.858)
FAALİYET KARI/ZARARI		(2.353.890.916)	(291.698.034)	(967.799.505)	(604.075.290)
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	27	98.640.994	1.055.564.233	29.144.930	599.373.118
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ KARI/ZARARI		(2.255.249.922)	763.866.199	(938.654.575)	(4.702.172)
Finansman Gelirleri	29	1.283.131.314	727.915.210	210.546.615	202.726.507
Finansman Giderleri (-)	29	(13.091.620.945)	(21.270.742.044)	(4.037.009.672)	(6.229.592.025)
Net Parasal Pozisyon Kazançları /Kayıpları	30	5.450.006.124	9.592.714.647	1.524.243.492	2.384.314.038
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/ZARARI		(8.613.733.429)	(10.186.245.988)	(3.240.874.140)	(3.647.253.652)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gelir/Gideri		28.208.775	7.226.807.491	(204.907.738)	6.874.701.905
- Dönem Vergi Gelir/Gideri	21	--	--	--	--
- Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	21	28.208.775	7.226.807.491	(204.907.738)	6.874.701.905
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI		(8.585.524.654)	(2.959.438.497)	(3.445.781.878)	3.227.448.253
DÖNEM KARI/ZARARI	22	(8.585.524.654)	(2.959.438.497)	(3.445.781.878)	3.227.448.252
Diğer kapsamlı gelir/(gider)					
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		16.266.181	(27.823.321)	17.335.720	(1.512.910)
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/ (Kayıpları)	20	21.688.241	(37.097.761)	23.114.292	(2.017.213)
- Vergi Etkisi	21	(5.422.060)	9.274.440	(5.778.572)	504.303
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar		3.450.163.866	10.267.380.812	1.774.398.198	2.287.406.236
- Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/(Kayıpları)	19	4.601.193.612	13.689.433.325	2.365.791.086	3.049.453.162
- Vergi Etkisi	21	(1.150.298.403)	(3.422.358.331)	(591.447.771)	(762.363.291)
- Yabancı Para Çevrim Farklarından Kazançlar/(Kayıplar)		(731.343)	305.818	54.883	316.365
Diğer kapsamlı gelir/(gider) (vergi sonrası)		3.466.430.047	10.239.557.491	1.791.733.918	2.285.893.326
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)		(5.119.094.607)	7.280.118.994	(1.654.047.960)	5.513.341.578
Dönem Kar/Zararının Dağılımı					
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	23	(1.061.899.161)	(344.093.184)	(463.391.312)	545.262.502
Ana Ortaklık Payları	23	(7.523.625.493)	(2.615.345.313)	(2.982.390.566)	2.682.185.750
Kapsamlı Kar/Zararının Dağılımı					
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		(688.676.680)	972.704.271	(243.937.500)	752.944.825
Ana Ortaklık Payları		(4.430.417.927)	6.307.414.723	(1.410.110.460)	4.760.396.753
Hisse Başına Kazanç	22	(3,0833)	(1,0718)	(1,2222)	1,0992
Sürdürülen Faaliyetlerden Hisse Başına Kazanç (TL)	22	(3,0833)	(1,0718)	(1,2222)	1,0992

İlişikteki dipnotlar bu konsolide mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
01 OCAK – 30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT
KONSOLİDE ÖZSERMAYE DEĞİŞİM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Paylara İlişkin Primler	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Birikmiş Karlar			Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Toplam Özkaynaklar
					Riskten Korunma Kazanç/(Kayıpları)	Yabancı Para Çevrim Farklarında n Kazançlar/(Kayıplar)	Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/(Kayıpları)	Diğer Kazanç/(Kayıplar)		Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları)	Net Dönem Karı/Zararı	Özkaynaklar		
31 Aralık 2023 bakiyesi		2.230.000.000	9.093.666.995	--	(30.919.222.186)	--	59.981.330.020	(121.298.598)	944.542	18.610.818.142	2.283.516.276	61.159.755.191	9.793.287.574	70.953.042.765
Sermaye artışı		210.108.000	120.571.965	3.336.678.742	--	--	--	--	--	--	--	3.667.358.707	--	3.667.358.707
Transferler		--	--	--	--	--	(1.911.990.224)	--	--	4.195.506.500	(2.283.516.276)	--	--	--
Bağlı ortaklık edinimi dolayısıyla meydana gelen artış/(azalış)		--	--	--	--	--	--	--	--	(870.815)	--	(870.815)	(1.306.221)	(2.177.036)
Toplam Kapsamlı Gelir (+/-)		--	--	--	8.943.643.960	122.327	--	(21.006.252)	--	--	(2.615.345.313)	6.307.414.722	972.704.272	7.280.118.994
Riskten korunma kazanç/(kayıp)	19	--	--	--	8.943.643.960	--	--	--	--	--	--	8.943.643.960	1.323.431.034	10.267.074.994
Aktiüeryal kazanç / kayıp	20	--	--	--	--	--	--	(21.006.252)	--	--	--	(21.006.252)	(6.817.069)	(27.823.321)
Yabancı Para Çevrim Farklarından Kazançlar/(Kayıplar)		--	--	--	--	122.327	--	--	--	--	--	122.327	183.491	305.818
Dönem net karı	22	--	--	--	--	--	--	--	--	--	(2.615.345.313)	(2.615.345.313)	(344.093.184)	(2.959.438.497)
30 Eylül 2024 bakiyesi		2.440.108.000	9.214.238.960	3.336.678.742	(21.975.578.226)	122.327	58.069.339.796	(142.304.850)	944.542	22.805.453.827	(2.615.345.313)	71.133.657.805	10.764.685.625	81.898.343.430
31 Aralık 2024 bakiyesi		2.440.108.000	9.214.238.960	3.336.678.742	(20.210.230.194)	(54.141)	59.735.920.098	(127.901.824)	944.542	23.416.243.868	(4.755.330.138)	73.050.617.913	11.589.688.693	84.640.306.606
Transferler	23	--	--	--	--	--	(2.038.072.899)	--	--	(2.717.257.239)	4.755.330.138	--	--	--
Toplam Kapsamlı Gelir (+/-)		--	--	--	3.079.366.681	(309.000)	--	14.149.885	--	--	(7.523.625.493)	(4.430.417.927)	(688.676.680)	(5.119.094.607)
Riskten korunma kazanç/(kayıp)	19	--	--	--	3.079.366.681	--	--	--	--	--	--	3.079.366.681	371.528.528	3.450.895.209
Aktiüeryal kazanç / kayıp	20	--	--	--	--	--	--	14.149.885	--	--	--	14.149.885	2.116.296	16.266.181
Yabancı para çevrim farklarından kazançlar/(Kayıplar)		--	--	--	--	(309.000)	--	--	--	--	--	(309.000)	(422.343)	(731.343)
Dönem net zararı	22	--	--	--	--	--	--	--	--	--	(7.523.625.493)	(7.523.625.493)	(1.061.899.161)	(8.585.524.654)
30 Eylül 2025 bakiyesi		2.440.108.000	9.214.238.960	3.336.678.742	(17.130.863.513)	(363.141)	57.697.847.199	(113.751.939)	944.542	20.698.986.629	(7.523.625.493)	68.620.199.986	10.901.012.013	79.521.211.999

İlişikteki dipnotlar bu konsolide mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
01 OCAK - 30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetimden Geçmemiş 01.01.- 30.09.2025	Bağımsız Denetimden Geçmemiş 01.01.- 30.09.2024
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		5.618.449.122	7.275.010.183
Dönem zararı	22	(8.585.524.654)	(2.959.438.497)
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		13.059.890.706	8.560.075.858
Vergi (geliri) gideri ile ilgili düzeltmeler	21	(28.208.775)	(7.226.807.491)
Amortisman ve İtfa Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	28	7.043.983.757	7.030.990.710
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler			
- Kıdem Tazminatı Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	20	11.458.506	36.816.279
- İzin Yükümlülüğü Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	20	(17.535.986)	9.835.884
- Diğer Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler	18	3.936.889	12.070.122
Faiz Gelirleri ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler			
- Faiz Geliri	27,29	(838.596.177)	(1.047.271.273)
- Faiz Gideri	27,29	2.476.308.979	3.676.346.925
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkıyla İlgili Düzeltmeler		11.388.150.293	20.213.510.435
Türev Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları (Kazançları) ile İlgili Düzeltmeler	14	451.404.931	792.136.263
Net Parasal Pozisyon Kazanç / Kayıpları	30	(7.431.011.711)	(9.592.714.647)
Nakit Dışı Kalemlere İlişkin Diğer Düzeltmeler		--	(5.344.837.349)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		1.114.416.262	1.725.519.756
Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	12	69.612.859	102.830.706
Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	(673.970.690)	463.781.177
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	8,11	2.253.516.337	(144.761.371)
Ticari Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	(1.123.068.120)	311.654.908
Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	10	523.560.023	(1.146.132.212)
Finansal Yatırımlardaki Değişim		(3.514.013)	2.469.127.361
Diğer Cari/Dönen Varlıklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	11,14	164.293.501	(416.152.093)
Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	13	(14.578.584)	38.508.608
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	20	(81.435.051)	46.662.672
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		5.588.782.314	7.326.157.117
Vergi Ödemeleri/İadeleri	21	37.357.194	(38.056.201)
Diğer Nakit Girişleri/Çıkışları		(7.690.386)	(13.090.733)
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		83.839.319	988.910.907
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıkışları		--	(2.177.036)
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	15,16	1.180.805	3.231.453
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	15,16	(15.443.454)	(59.266.724)
Alınan Faiz	27	98.101.968	1.047.123.214
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(7.488.952.484)	(6.786.613.557)
Alınan Kredilerden Kaynaklanan Nakit Girişleri	10	217.097.745	--
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	10	(6.018.886.303)	(6.590.617.289)
Pay ve Diğer Özkaynağa Dayalı Araçların İhracından Kaynaklanan Nakit Girişleri		--	3.667.358.709
Alınan Faiz	29	740.494.209	148.059
Ödenen Faiz	29	(2.427.658.135)	(3.863.503.036)
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		(1.786.664.043)	1.477.307.533
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		(731.343)	305.818
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ENFLASYON ETKİSİ		(765.237.889)	(959.638.847)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		(2.552.633.275)	517.974.504
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ		3.774.480.094	3.635.683.836
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ		1.221.846.819	4.153.658.340

İlişikteki dipnotlar bu konsolide mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 1 – GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. (“Şirket” veya “Grup”) her türlü, sanayi, ticaret, madencilik, enerji, turizm, tarım, inşaat, bankacılık, ulaştırma, basın, yayın, reklam, sigortacılık, ithalat, ihracat, sahaları ile iştigal etmek üzere, şirketler kurmak ve kurulmuş şirketlere iştirak etmek, şirket iştigal mevzuuna giren işleri yapabilmek için lüzumlu gayrimenkulleri (gemi dahil) inşa ve iktisap etmek, satmak, kiraya vermek, bu gayrimenkul ve menkul mallar üzerinde rehin ipotek diğer aynı haklar tesis etmek, turizm, eğitim, ve sağlık faaliyetleri için gerekli her türlü malları, ulaştırma araçlarını ve işletme konusu ile ilgili diğer makina ve cihazları yurt içinden veya yurt dışından temin etmek amacı ile 1980 yılında MOGAN Makine Sanayi A.Ş. olarak kurulmuş olup şirket ünvanı 1997 yılında MOGAN Yatırım Holding A.Ş. olarak tadil edilmiştir. 2010 yılına doğru, tüm enerji üretim şirketlerini GÜRİŞ Grup çatısı altında olacak başka bir holding şirketinde toplama fikri ortaya çıkmıştır. 2011 yılının sonunda, MOGAN Yatırım Holding A.Ş. bu amaç için tayin edilmiş ve şirket ünvanı MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. olarak tadil edilmiştir.

Şirket’in kayıtlı merkez adresi Ankara Caddesi No:222 Gaziosmanpaşa Mahallesi, 06830 Gölbaşı, Ankara’dır.

İlişikteki mali tablolarda, konsolidasyona dahil edilen şirketlerin faaliyet konuları ve faaliyette bulundukları ülkeler aşağıdaki gibidir:

Şirket Ünvanı	Ülke	Faaliyet konusu
Ayvacak Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Belen Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Eolos Rüzgâr Enerjisi Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Espiye Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti.	Türkiye	Enerji
GMB Renewable Energy Investments Shpk	Arnavutluk	Enerji
Gürmat Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Türkiye	Enerji
Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Türkiye	Enerji
Pokut Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji

İlişikteki mali tablolarda konsolide edilen şirketlerin belli başlı faaliyetleri aşağıda özetlenmiştir:

Ayvacak Elektrik Üretim A.Ş. (“Ayvacak”): Ayvacak Elektrik Üretim A.Ş., Ayres Ayvacak Rüzgâr Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali A.Ş. olarak elektrik üretim santralleri kurmak, işletmek, kiralamak ve bağımsız müşterilere satmak amacıyla 2.10.2003 tarihinde Limited Şirket olarak kurulmuştur. 30.11.2016 tarihinde Şirket nev’i değiştirilerek Anonim Şirket’e dönüşmüştür. 2017 Yılında unvan değişikliğiyle Ayvacak Elektrik Üretim A.Ş. ismini almıştır. Seyit Onbaşı Rüzgâr Enerji Santrali, Ayvacak Projesi, Türkiye Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 49 yıllık EÜ / 1054 -11 / 780 numaralı 11.01.2007 tarihinde enerji üretimi lisansı almaya hak kazandı. Seyit Onbaşı Rüzgâr Enerji Santrali, Ayvacak ilçesi, Çanakkale ilinde inşa edilmiştir. Rüzgâr enerji santrali inşaatı 2011 yılında tamamlanmış olup, 9.4 MW kapasiteli olarak ticari faaliyetlere başlamıştır. 15.03.2017 tarihinde Şirket’in%100 hissesi GÜRİŞ Grup’a ait Notos Elektrik Üretim A.Ş. tarafından satın alınmıştır. 15.06.2017 tarihinde, Notos Elektrik Üretim A.Ş. ve Ayvacak Elektrik Üretim A.Ş. Türk Ticaret Kanunu’nun 136. Maddesi ve Vergi Usul Kanununun 18-20. maddelerine göre birleşmişlerdir. Notos Elektrik Üretim A.Ş. ’nin tüm varlıkları ve yükümlülükleri Ayvacak tarafından üstlenilmiştir. Seyit Onbaşı RES’in kurulu gücü Ekim 2023 itibarıyla 0,6 MWm/1 MWe artırılmıştır. Böylece toplam kurucu gücü 10 MWm/MWe’ye ulaşmıştır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 1 – ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Belen Elektrik Üretim A.Ş. ("Belen Elektrik"): Belen Elektrik Üretim A.Ş., 2002 yılında elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve kapasitesinin müşterilere satılması amacı ile kurulmuştur. Hatay ili Belen ilçesi sınırları içinde kurulmuş olan Belen Rüzgâr Enerjisi Santrali'nin 49 yıllık elektrik üretim lisansı olup, 30 MW'lık kısmı 2009 yılı içinde üretime başlamıştır. 2010 yılında kapasitesi 36 MW'a ulaşmıştır. Üretim kapasitesi 12 MW arttırılarak 2012 yılında 48 MW'a ulaşmıştır.

Çermikler Elektrik Üretim A.Ş. ("Çermikler"): Övünç Enerji ve Elektrik Üretim A.Ş. olarak 2016 yılında Grup tarafından satın alınan Şirketin ticari ünvanı 27.04.2017 tarihinde Çermikler Elektrik Üretim Anonim Şirketi olarak değiştirilmiştir. Çermikler, Sivas Çermikler'de 25.78 MW kapasiteli Çermik Hidroelektrik santrali işletmektedir. 15.06.2016 tarihinde, Şirket'in %100 hissesi GÜRİŞ Grubu üyesi olan MEO Elektrik Üretim A.Ş. tarafından satın alınmıştır. 09.12.2016 tarihinde MEO Elektrik Üretim A.Ş. Çermikler Elektrik Üretim Anonim Şirketi ile Türk Ticaret Kanunu'nun 136'ncı maddesi, Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 18-20'nci maddesi ve Vergi Usul Kanunu hükümlerine göre birleşmiştir. MEO Elektrik Üretim A.Ş.'nin tüm varlık ve yükümlülükleri Çermikler tarafından devralınmıştır.

Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş. ("Derne Enerji") Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş. 2013 yılında GÜRİŞ İnşaat tarafından, İspanya'nın enerji sektöründe önde gelen şirketlerinden olan Iberdrola Renovables Energia S.A.U'dan satın alınmıştır. Derne Enerji'nin başlıca projeleri Edirne'de 64 MW kapasiteli Kaniye Rüzgâr Enerjisi Santrali, Kırklareli'nde 25,6 MW kapasiteli Zeliha Rüzgâr Enerjisi Santrali ve Muğla'da 80 MW kapasiteli Fatma Rüzgâr Enerji Santrali'dir. Kaniye Rüzgâr Enerjisi Santrali, 09.02.2011 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 49 yıl boyunca EÜ / 3071-35 / 1826 numaralı enerji üretim lisansı verilmiştir. Kaniye RES, Ekim 2015'te 6,4 MW kısmi elektrik enerjisi üretimine başlamıştır. 13.08.2016 tarihinde yatırım tamamlanmış ve kapasitesi 64 MW'a (20 türbin) ulaşmıştır. Zeliha Rüzgâr Enerjisi Santrali, 28.12.2011 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 49 yıl EÜ / 3597-4 / 2199 numaralı enerji üretim lisansı aldı. Zeliha RES'in inşaatı, 7.12.2016 tarihinde 25,6 MW kapasiteli olarak tamamlanmış olup, 8 türbin enerjisi üretime başlamıştır. Fatma Rüzgâr Enerjisi Santrali, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 29.09.2011 tarihinde EÜ / 3433-9 / 2084 numaralı 49 yıl süreyle enerji üretim lisansı verilmiştir. Fatma RES Aralık 2016'da (12 türbin) 38,4 MW kısmi elektrik enerjisi üretimine başlamıştır. Mart 2017'de Fatma RES için 25,6MW (8 türbin) kapasiteli ilave yapı tamamlanmış ve toplam enerji üretim kapasitesi 153,6 MW'a ulaşmıştır. Şirket, Mayıs 2017'de Fatma RES için ek 16 MW (5 türbin) kapasitesinin inşasını tamamlamış ve toplam enerji üretim kapasitesi 169,6MW'ye ulaşmıştır (53 türbin).

Eolos Rüzgâr Enerjisi Üretim A.Ş. ("Eolos Rüzgâr"): Eolos Rüzgâr Enerjisi Üretim A.Ş., elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışını gerçekleştirmek amacı ile 04.05.2000 tarihinde kurulmuştur. Eolos Rüzgâr Enerjisi A.Ş.'nin sahip olduğu Şenköy Rüzgâr Enerjisi Santrali, Hatay Şenköy'de kurulu olup 49 yıllık elektrik üretim lisansına sahiptir. Şenköy Rüzgâr Enerjisi Santrali 27 MW kurulu güç ile 2012 yılında üretime başlamıştır. Santralin kapasitesi 15.08.2014 tarihi itibarıyla 36 MW kurulu güce çıkartılmıştır.

Espiye Elektrik Üretim A.Ş. ("Espiye"): Espiye Elektrik Üretim A.Ş. olarak 2016 yılında Grup tarafından satın alınan Şirketin 27.04.2017 tarihinde ticari ünvanı Espiye Elektrik Üretim Anonim Şirketi olarak değiştirilmiştir. Espiye, Giresun'un Espiye ilçesinde 14.07 MW kapasiteli Espiye Hidroelektrik santrali işletmektedir. 31.03.2016 tarihinde Şirket'in %100 hissesi GÜRİŞ Grubu üyesi olan DC Elektrik Üretim A.Ş. tarafından satın alınmıştır. 09.12.2016 tarihinde DC Elektrik Üretim A.Ş. Espiye Elektrik Üretim A.Ş. ile Türk Ticaret Kanunu'nun 136'ncı maddesi, Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 18-20'nci maddesi ve Vergi Usul Kanunu'na uygun olarak birleşmiştir. DC Elektrik Üretim A.Ş.'nin tüm varlık ve yükümlülükleri Espiye tarafından devralınmıştır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 1 – ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Gimak Enerji Üretim Limited Şirketi ("Gimak Enerji") 28.04.2005 yılında Gimak Yapı Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi olarak Ankara’da kurulmuştur. Şirketin unvanı 2007 yılında Gimak Enerji Üretim Limited Şirketi olarak değiştirilmiş ve onaylatılmıştır. Şirketin faaliyet alanı, enerji santrali kurmak, işletmek ve ürettiği elektriği satmaktan oluşmaktadır. Bir Gimak projesi olan Çeşmebaşı Hidroelektrik Santrali Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından verilen EÜ/1197-4/861 sayılı lisans ile 49 yılına elektrik üretimi için yetkilendirilmiştir. Santralin inşası 12.01.2011 yılında tamamlanmıştır ve 8.6 MW kurulu güç ile elektrik üretimine başlamıştır. 24.06.2013 tarihinde şirketin %100 hissesi GÜRİŞ Holding A.Ş. tarafından satın alınmıştır. 09.08.2021 tarihinde şirketin %85 hissesi MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. bünyesine geçmiştir.

GMB Renewable Energy Investments Shpk ("GMB Renewable Energy"): GMB Renewable Energy Investments Shpk Şirketi, Arnavutluk’ta, Arnavutluk yasalarına göre yenilenebilir enerji alanında yatırım faaliyeti göstermek üzere 04.10.2023 tarihinde, 74.88 MW kapasiteli Rüzgâr Enerji Santrali Yatırımını gerçekleştirmek üzere kurulmuştur. Arnavutluk’ta inşa edilmesi planlanan bahse konu 74.88 MW kapasiteli rüzgâr enerji santrali için ihale süreci Haziran 2021’de başlamıştır. Altyapı ve Enerji Bakanlığı’nın 22 Ağustos 2023 tarihli yazısı ile BRD Sh.p.k., GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş. ve MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. konsorsiyumunun ihaleyi kazandığı kesinleşmiş ve bu amaçla “GMB RENEWABLE ENERGY INVESTMENTS SHPK” kurulmuştur. MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. bahse konu özel amaçlı kurulan proje şirketine %40 oranında iştirak etmiştir. Arnavutluk Altyapı ve Enerji Bakanlığı ile ‘BRD Energy SH.P.K.-Gürış İnşaat ve Mühendislik A.Ş.-Mogan Enerji Yatırım Holding A.Ş.’ konsorsiyumu arasında, 06.08.2024 tarihinde elektrik üretimi yapılıncaya kadar olan döneme ait şartları içeren ‘Proje Geliştirme Anlaşması’ imzalanmıştır. Gerekli izinlerin tamamlanmasını takiben 2025 yılı içerisinde inşaat başlanması planlanmaktadır.

Gürmat Elektrik Üretim A.Ş. ("Gürmat Elektrik"): Gürmat Elektrik Üretim A.Ş. 47.4 MW kapasiteli Aydın, Germencik’teki Galip Hoca Jeotermal Santrali’ni kurmak ve işletmek için kurulmuştur. 01.02.2013 tarihli Gürmat Elektrik Yönetim Kurulu Kararı uyarınca Burç Jeotermal Yatırım Elektrik Üretim A.Ş. ("Burç"), Kurumlar Vergisi Kanunu ve Vergi Usul Kanunu’nun 18-20’nci maddesi ve Türk Ticaret Kanunu’nun 136’ncı maddesi uyarınca Gürmat Elektrik ile birleşmiştir. Burç’un tüm aktif ve pasifleri 22.03.2013 tarihinde 1 oranında Gürmat Elektrik tarafından hisse değişimi ile devralınmıştır. Burç Jeotermal Yatırım Elektrik Üretim A.Ş. Elektrik üretim santralleri kurmak, işletmek, kiralamak ve elektrik satmak için kurulmuştur. 162.3 MW kapasiteli EFELER Jeotermal Santralleri-Aydın, Germencik, birleşmiş kuruluşun ana projelerindendir. 2 Ekim 2014 tarihinde, 22.5 MW kapasiteli 2. EFELER Jeotermal Santrali (EFE II) inşaatı tamamlanmış ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı’nın geçici kabulünün hayata geçirilmesi üzerine işletme faaliyete geçmiştir. Mart 2015’te 22.5 MW kapasiteli 3. EFELER Jeotermal Santrali (EFE III) inşaatı tamamlanmış ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının geçici kabulünün hayata geçirilmesi üzerine işletme faaliyete geçmiştir. Temmuz 2015’te, 22.5 MW kapasiteli EFELER Jeotermal Santrallerinin (EFE IV) 4. etabı tamamlanmış ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabulün gerçekleştirilmesi üzerine işletme faaliyete geçmiştir. Ağustos 2015’te 47.4 MW kapasiteli 1. EFELER Jeotermal Enerji Santrali (EFE I) inşaatı tamamlanmış ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabulün gerçekleştirilmesi üzerine işletme faaliyete geçmiştir. 2017 yılı Ağustos ayı içerisinde, EFELER Jeotermal Enerji Santrallerinin 22,6 MW kapasiteli 6. Aşaması (EFE 6) tamamlanmış olup, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabulü yapılmış ve üretime başlanmıştır. 2018 yılı Kasım ayı içerisinde, EFELER Jeotermal Enerji Santrallerinin 25 MW kapasiteli 7. Aşaması (EFE 7) tamamlanmış olup, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabulü yapılmış ve üretime başlanmıştır. Toplam kapasite 209,9 MW’a ulaşmıştır. 50 MW kapasiteli Efeler Jeotermal Enerji Tesisleri (EFE 8)’in 25 MW’ı 31.12.2020 tarihi itibarıyla tamamlanmıştır. Kalan 25 MW’lık kısmın da tamamlanmasıyla 31.12.2022 tarihi itibarıyla toplam kurulu güç 259,9 MW’a ulaşmıştır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 1 – ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. (“İzdem”): İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. 16.08.2017 tarihinde GÜRİŞ Grubu tarafından satın alınmıştır. Kocatepe Rüzgâr Enerji Santrali, İzdem projesi, Afyon İlinde yer almakta olup 100 MW kapasiteye sahiptir. Proje, 16.03.2011 tarihinde, Türkiye Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 49 yıllığına EÜ / 3118 -10 / 1876 numaralı enerji üretimi lisansını almaya hak kazanmıştır. Kocatepe RES, 31.12.2019 itibarıyla 48 MW kısmi elektrik enerjisi üretimine başlamıştır. Kalan 52 MW’lık kısım ise Temmuz 2020 itibarıyla elektrik enerjisi üretimine geçmiş ve toplam kapasitesi 100 MW’a ulaşmıştır.

Şirket, elektrik santrallerinde hibrit santraller yoluyla elektrik üretmek için EPDK tarafından sunulan fırsatlardan yararlanmayı planlamaktadır. Bunun için santrallerde hali hazırda mevcut olan arazi ve şebeke bağlantılarının kullanılması mümkün olduğundan Şirket, yalnızca tesisin inşaat bedelini ve elektro mekanik tesisat bedellerini ödeyecek ve böylelikle hibrit santrallerde üretilen MWh başına yatırım harcaması, diğer yeni yatırım projelerinden daha düşük olacaktır. Şirket, bu kapsamda Kocatepe Rüzgâr Enerjisi Santrali’nde 32,4945 MW’lık GES (Hibrit) yatırımı planlanmıştır. Söz konusu yatırım ile ilgili tüm imar, izin ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ile lisanslama işlemleri tamamlanmıştır. Böylelikle 32,4945 MW’lık ilave kapasite halihazırda işletmede olan Kocatepe RES’in mevcut lisansına derç edilmiştir. Bu işlem sonrasında Kocatepe RES’in mevcut lisansı 132,4945 MWm/88 MWe olarak değiştirilmiştir. 2025 yılı Ocak ayı itibarıyla söz konusu tesisin yatırımı tamamlanmış ve işletmeye alınmıştır.

Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. (“Olgu Enerji”): Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralınması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışını gerçekleştirmek amacı ile 19.09.2007 tarihinde kurulmuştur. Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.’nin sahip olduğu Albay Çiğiltepe Rüzgâr Enerjisi Santrali (eski adı: Dinar Rüzgâr Enerjisi Santrali) Afyon Dinar’da kurulu olup, 49 yıllık elektrik üretim lisansına sahiptir. Yatırımın birinci aşaması kapsamında siparişi verilen toplam 22 adet türbinin ilk 7’sine Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 22.12.2012 tarihinde geçici kabul belgesi verilmiştir. 22 adet türbinin diğer 7’sine ise Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 08.02.2013 tarihinde geçici kabul belgesi verilmiştir. 7 adet üçüncü parti türbine ise Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 22.03.2013 tarihinde geçici kabul belgesi verilmiştir. Toplam 22 adet türbinden kalan sonuncusuna ise Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 19.07.2013 tarihinde geçici kabul belgesi verilmiştir. Yatırımın ikinci ve üçüncü aşamaları kapsamında, 29.11.2013 tarihinde ilave 12 türbin için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabul belgesi verilmiştir. 22.08.2014 tarihinde ilave 16 türbin için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabul belgesi verilmiştir. Yatırımın 4. aşaması kapsamında 6.12.2016 tarihinde 17 ve 30.12.2016 tarihinde 4 ilave türbin için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabul belgesi verilmiştir. Sonuç olarak, 31.12.2016 tarihi itibarıyla proje sahasında toplam 71 adet türbinin tamamlanmasıyla birlikte tesisin kapasitesi 172,75 MW’a ulaşmıştır. 27.01.2017 tarihinde ilave 5 ve 16.02.2017 tarihinde ilave 5 türbin daha devreye alınmış ve geçici kabul Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından gerçekleştirilmiş ve böylelikle proje sahasında toplam 81 türbin montajı tamamlanarak tesisin kapasitesi 200,25 MW’a ulaşmıştır.

Pokut Elektrik Üretim A.Ş. (“Pokut Elektrik”): Pokut Elektrik Üretim A.Ş. 2015 yılında satın alınarak Grup bünyesine katılmıştır. Pokut’un sahibi olduğu Artvin ili, Borçka ilçesi sınırlarında yer alan Arpa Hidroelektrik Santrali 32,9 MW kapasiteye sahiptir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 1 – ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. (“Ulu Enerji”): Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş., önceki ismi Yuva Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş., 2015 yılında satın alınarak Grup bünyesine katılmıştır. 10.01.2018 tarihinde, Katot Elektrik Üretim A.Ş. ve Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. Türk Ticaret Kanunu’nun 136. Maddesi ve Vergi Usul Kanununun 18-20. maddelerine göre birleşmişlerdir. Katot Elektrik Üretim A.Ş. ’nin tüm varlıkları ve yükümlülükleri Ulu Enerji tarafından üstlenilmiştir. 08.10.2019 tarihinde Şirket’in unvanı Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. olarak değiştirilmiştir. Ulu Enerji’nin sahibi olduğu Bursa ili, Keles ilçesi sınırlarında yer alan Ulu Rüzgâr Enerjisi Santrali 120,4 MW kapasiteye sahiptir.

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla konsolidasyona dahil edilen şirketlerin ortaklık payları aşağıdaki gibidir:

Konsolide edilen şirket	30.09.2025	31.12.2024	Ülke	Faaliyet Alanı
	Doğrudan ve dolaylı sahiplik oranı %			
Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji
Belen Elektrik Üretim A.Ş.	85,00%	85,00%	Türkiye	Enerji
Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji
Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji
Eolos Rüzgâr Enerjisi Üretim A.Ş.	85,00%	85,00%	Türkiye	Enerji
Espiye Elektrik Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji
Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti.	85,00%	85,00%	Türkiye	Enerji
GMB Renewable Energy Investments Shpk	40,00%	40,00%	Arnavutluk	Enerji
Gürmat Elektrik Üretim A.Ş.	90,00%	90,00%	Türkiye	Enerji
İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	75,00%	75,00%	Türkiye	Enerji
Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	85,00%	85,00%	Türkiye	Enerji
Pokut Elektrik Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji
Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Esaslar

2.1.1 Finansal Tabloların Onaylanması

Grup’un 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tabloları, Şirket Yönetim Kurulu tarafından 19 Ağustos 2025 tarihinde onaylanmıştır. Şirket Genel Kurulu’nun ve ilgili düzenleyici kurumların bu finansal tabloları değiştirme hakkı bulunmaktadır.

2.1.2 Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli ve TMS’ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu’nun (“SPK”) 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan II-14.1 No’lu “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” (“Tebliğ”) hükümleri uyarınca Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına (“TFRS”ler) uygun olarak hazırlanmıştır. TFRS’ler; KGK tarafından Türkiye Muhasebe Standartları (“TMS”), Türkiye Finansal Raporlama Standartları, TMS Yorumları ve TFRS Yorumları adlarıyla yayımlanan Standart ve Yorumları içermektedir.

Ayrıca finansal tablolar, KGK tarafından 4 Ekim 2022 tarihinde yayımlanan “TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru” ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi’nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Grup, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu (“TTK”), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında, tarihi maliyet esası baz alınarak Şirket’in fonksiyonel para birimi olan Türk Lirası (“TL”) olarak ölçülmüş ve sunulmuştur.

2.1.3 Ölçüm Esasları

Konsolide finansal tablolar yeniden değerlendirilmiş tutarlarıyla ölçülen arsa, bina ve tesis makine ve cihazlar dışında tarihi maliyet esas alınarak ölçülmektedir. Tarihi maliyet değeri, varlığın edinilmesi veya oluşturulması sırasında katlanılan maliyetlerin değeridir. Bu değer varlığı edinmek ve oluşturmak için ödenen bedel artı işlem maliyetlerinden oluşur. Bir yükümlülüğe katlanıldığında veya bir yükümlülük devralındığında, o yükümlülüğün tarihi maliyeti, yükümlülüğe katlanmak veya onu üstlenmek için alınan bedelin değeri eksi işlem maliyetleridir.

TFRS’leri uygulayan işletmeler, Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından 23 Kasım 2024 tarihinde yapılan açıklamayla birlikte, 31 Aralık 2024 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemine ait finansal tablolarından itibaren TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardına göre enflasyon muhasebesi uygulamaya başlamıştır.

TMS 29, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan işletmelerin, konsolide finansal tabloları da dahil olmak üzere, finansal tablolarında uygulanmaktadır. Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tablolar, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanmıştır. Önceki dönem finansal tablolar da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir. Grup bu nedenle, 30 Eylül 2024 ve 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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

2.1 Sunuma İlişkin Esaslar (Devamı)

2.1.4 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 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 Eylül 2025, 31 Aralık 2024 ve 30 Eylül 2024 tarihleri itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı
30 Eylül 2025	3.367,22	1,00000	%222
31 Aralık 2024	2.684,55	1,25430	%291
30 Eylül 2024	2.526,16	1,33294	%343

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

- TL cinsinden hazırlanmış cari dönem konsolide finansal tablolar, bilanço tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine raporlama dönemi sonundaki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, hali hazırda, bilanço tarihindeki cari satın alma gücü ile ifade edildiğinden düzeltilmemektedir.
- Bilanço tarihindeki cari satın alma gücüyle ifade edilmemiş olan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak düzeltilmiştir.
- Bilançodaki parasal olmayan kalemlerin kapsamlı gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki kapsamlı gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının mali tablolara ilk olarak yansıtıldıkları aylık dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Enflasyonun Grup’un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, konsolide gelir tablosunda net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları) hesabına kaydedilmiştir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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

2.2 Konsolidasyon Esasları

Konsolide mali tablolar Not 1’de açıklanan bağlı ortaklık mali tablolarını kapsamaktadır.

(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.

(ii) Ortak kontrol altındaki işletme paylarından edinimler

Grup’u kontrol eden paydaşın kontrolündeki şirketlerin paylarının transferinden kaynaklanan işletme birleşmeleri sunulan en erken karşılaştırmalı dönemin başında birleşme gerçekleşmiş gibi ya da ortak kontrolün sağlandığı tarihte muhasebeleştirilir. Bu amaçla karşılaştırmalı dönemler yeniden düzenlenir. Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinde hakların birleşmesi yöntemi kullanılır ve şerefiyeye yer verilmez. İktisap edilen varlıklar ve borçlar önceden Grup’un kontrolündeki paydaşların konsolide tablolarında kaydedilen kayıtlı değeriyle muhasebeleştirilir. İktisap edilen şirketlerin özsermaye kalemleri sermayenin haricinde Grup’un özkaynaklarında aynı kalemlere eklenir ve ortaya çıkan kar veya zarar özkaynaklar altında denkleştirici bir hesap olarak “Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi” hesabında muhasebeleştirilir.

Söz konusu şirketlerin, Grup’un kontrolünü kaybetmesi halinde, daha önce “Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi” hesabı altında kayıtlara alınan tutarı “Geçmiş Yıllar Karları Zararları”na sınıflandırır. Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkân vermek üzere, Grup’un finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

(iii) 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.

(iv) 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.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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

2.3 TFRS’deki değişiklikler ve Etkileri

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS ve TFRS yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup’un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla sona eren ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS ve TFRS yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır.

a) 1 Ocak 2025 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar:

- *TMS 21 Değişiklikleri – Takas edilebilirliğin bulunmaması*

Söz konusu değişikliğin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerinde bir etkisi olmamıştır.

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

Konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulamaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra konsolide 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*

Grup söz konusu değişikliğin etkilerini, bahsi geçen standartlar nihai halini aldıktan sonra değerlendirecektir.

- *TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı*

Söz konusu standart, Grup için geçerli değildir.

- *TFRS 18 – Yeni Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama Standardı*
- *TFRS 9 ve TFRS 7 Değişiklikleri – Doğal Kaynaklardan Üretilen Elektrik Konu Edinen Sözleşmeler*
- *TFRS 9 ve TFRS 7 Değişiklikleri – Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü*
- *TFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11*

Söz konusu standardın Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

- *TFRS 19 – Yeni Kamuya Hesap Verilebilirliği Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar Standardı*

Söz konusu standart, Grup için geçerli değildir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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

2.4 İşletmenin Sürekliliği

30 Eylül 2025 tarihli konsolide finansal tablolar “İşletmenin Sürekliliği” ilkesi uyarınca hazırlanmıştır. İşletmenin sürekliliğinin değerlendirilmesinde, Grup yönetimi, öngörülebilir süre için hazırladığı iş planında mevcut ve ilave finansman kaynakları, refansman olanakları ve likidite üzerindeki risklerini ve belirsizlikleri göz önüne almıştır.

2.5 Kullanılan Para Birimi

İlişikteki konsolide mali tablolarda kullanılan para birimi, TL sembolüyle gösterilmiş olan Türk Lirası’dır.

Yabancı para cinsinden işlemler

Yabancı para işlemleri, işlem tarihindeki cari kurlardan muhasebeleştirilmektedir. Yabancı para cinsinden kayıtlara geçirilmiş olan aktif ve pasif hesaplar dönem sonlarındaki kurlar esas alınarak evaluasyona tabi tutulmaktadır. Evaluasyon işleminden doğan kur farkları gelir tablosu içinde finansman gelir ve giderleri içerisinde gösterilmektedir.

İlişikteki konsolide finansal tablolar için kullanılan döviz kurları aşağıdadır:

	30.09.2025		31.12.2024	
	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler
ABD Doları	41,5068	41,5816	35,2803	35,3438
Avro	48,7512	48,8390	36,7362	36,8024
Japon Yeni	0,2797	0,2816	0,2248	0,2263

2.6 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Mali Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkân vermek üzere, Grup’un finansal tabloları önceki dönemlerle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla bilançosunu 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosu ile 1 Ocak – 30 Eylül 2025 dönemine ait kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, nakit akış tablosunu ve özkaynaklar değişim tablosunu ise 1 Ocak – 30 Eylül 2024 dönemi ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

2.7 Muhasebe Politikalarında/Tahminlerinde Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler ve tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemde, ileriye yönelik olarak uygulanır.

Bilgilerin yeniden düzenlenmesi aşırı bir maliyete neden oluyorsa önceki dönemlere ait karşılaştırmalı bilgiler yeniden düzenlenmemekte, bir sonraki dönemin birikmiş karlar hesabı, söz konusu dönem başlamadan önce hatanın kümülatif etkisiyle yeniden düzenlenmektedir.

Belirtilen muhasebe politikaları haricinde, Grup sunulan dönemlere ilişkin konsolide finansal tablolarında birbiriyle tutarlı muhasebe politikaları uygulamış olup cari dönem içerisinde muhasebe politika ve tahminlerinde gerçekleşen önemli değişiklikleri bulunmamaktadır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

NOT 4 – DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

NOT 5 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un hakkında ayrı finansal bilgilerin mevcut olduğu ve bu bilgilerin, bölüme tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümün performansının değerlendirilmesi amacıyla işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii tarafından düzenli olarak gözden geçirildiği kısımları bulunmaktadır. Grup'un tüm faaliyetleri Türkiye'de yer almakta olup enerji sektöründe faaliyet göstermektedir.

NOT 6 – NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	30.09.2025	31.12.2024
Kasa	561.468	560.730
Bankalar		
- Vadesiz mevduat	1.123.168.213	2.167.037.277
- Vadeli mevduat	98.117.138	1.606.882.087
Toplam	1.221.846.819	3.774.480.094

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla vadeli mevduatların faiz oranı ve vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30.09.2025		31.12.2024	
	Faiz Oranı %	Vade	Faiz Oranı %	Vade
TL	%32-%41	1-3 gün	%38-%40,5	1-3 gün

NOT 7 – FİNANSAL YATIRIMLAR

	30.09.2025	31.12.2024
Eurobond	3.514.013	--
	3.514.013	--

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 8– İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

a) Alacak/ borç bakiyeleri;

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ortaklar ve ilişkili kuruluşlardan alacakların detayı aşağıdaki gibidir:

	30.09.2025	31.12.2024
İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar		
Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. (*)	1.173.791.048	625.640.046
Atam Enerji Üretim A.Ş.	390.361.873	--
Exworks Bakım Onarım ve İşletme A.Ş.	353.993	436.881
Balcılar Enerji Üretim A.Ş.	--	34.241.573
GÜRİŞ Makina ve Montaj Sanayi A.Ş.	--	82.558
Toplam	1.564.506.914	660.401.058

(*) Grup'un enerji satışlarını gerçekleştirdiği ilişkili taraf şirketlerinden Bordo Elektrik'in ortalama vadesi 120 gün olup herhangi bir vade farkı işletilmemektedir.

	30.09.2025	31.12.2024
İlişkili taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar		
GÜRİŞ Holding A.Ş.	427.349.490	3.264.988.128
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	1.829.403.879	1.209.661.575
Ovid Wind LLC (*)	58.377.480	55.313.846
Müşfik Hamdi Yamantürk	--	22.596.140
Tevfik Yamantürk	--	22.596.140
Air Energy SH.P.K.	--	389.780
Toplam	2.315.130.849	4.575.545.609

(*) Ovid Wind LLC, Grup'un dahil olduğu Gürış Grubu'na ait Ukrayna'nın Ovid/Odessa bölgesinde faaliyet gösteren 32,4 MW kapasiteli Ovid Rüzgâr Santrali'nin sahibi ve işletmecisidir. Söz konusu santral raporlama tarihi itibarıyla savaş bölgesine uzak kaldığından faaliyetlerine devam etmekte ve elektrik üretmektedir. Şirket, Ukrayna devletinden tahsilatlarına kısmi olarak devam etmektedir. Ancak ülke dışına nakit transferi sınırlandırıldığından ilgili bakiyenin tahsilatı yapılmamış ve uzun vadeli diğer alacaklara sınıflandırılmıştır. Grup yönetimi, söz konusu tutarın tahsil edilebilirliğine ilişkin bir riskin oluşmayacağını beklemektedir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 8– İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (DEVAMI)

a) Alacak/ borç bakiyeleri;(Devamı)

	30.09.2025	31.12.2024
İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar		
Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.	275.026.518	59.003.733
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	76.720.687	--
Atam Enerji Üretim A.Ş.	27.733.910	--
GÜRİŞ Holding A.Ş.	21.124.523	3.804.262
GÜRİŞ Teknoloji A.Ş.	10.503.131	1.204.188
Exworks Bakım Onarım ve İşletme A.Ş.	8.006.166	--
GÜRİŞ Makina ve Montaj Sanayi A.Ş.	5.250.599	--
Akdeniz Resources Madencilik A.Ş.	11.770	--
Kütahya Hastane İşletmeleri Yatırım A.Ş.	3.120	--
	424.380.424	64.012.183

	30.09.2025	31.12.2024
İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar		
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	531.985.563	--
GÜRİŞ Holding A.Ş.	227.888.311	--
Müşfik Hamdi Yamantürk	18.014.756	--
Tevfik Yamantürk	18.014.756	--
	795.903.386	--

	30.09.2025	31.12.2024
İlişkili taraflara uzun vadeli diğer borçlar		
Güriş İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	870.057.993	32.433.244
	870.057.993	32.433.244

c) Üst Yönetime Sağlanan Menfaatler;

	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 30.09.2024
Üst yönetime sağlanan menfaatler		
Ödenen ücret ve benzeri menfaatler	34.328.462	9.503.771
Toplam	34.328.462	9.503.771

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 9 – TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	30.09.2025	31.12.2024
Kısa vadeli ticari alacaklar		
Cari hesap alacakları	828.378.098	1.058.513.264
	828.378.098	1.058.513.264
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 8)	1.564.506.914	660.401.058
Toplam kısa vadeli ticari alacaklar	2.392.885.012	1.718.914.322

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	30.09.2025	31.12.2024
Kısa vadeli ticari borçlar		
Cari hesap borçları	1.588.467.906	2.455.232.727
Borç senetleri	--	620.642.157
Ertelenmiş finansman geliri (-)	--	(3.999.272)
	1.588.467.906	3.071.875.612
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 8)	424.380.424	64.012.183
Toplam kısa vadeli ticari borçlar	2.012.848.330	3.135.887.795
Uzun vadeli ticari borçlar		
Alınan depozito ve teminatlar	389.446	418.101
Toplam uzun vadeli ticari borçlar	389.446	418.101

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 10 – FİNANSAL BORÇLAR

Grup'un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla finansal borçları aşağıdaki gibidir;

	30.09.2025	31.12.2024
Kısa Vadeli Borçlanmalar		
- ABD Doları banka kredileri	239.981.578	--
	239.981.578	--
	30.09.2025	31.12.2024
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısım		
- ABD Doları banka kredileri	5.860.619.246	7.737.176.274
- Avro banka kredileri	2.935.354.402	2.861.008.221
- İhraç edilmiş Avro cinsinden tahviller	838.420.326	796.763.166
Toplam	9.634.393.974	11.394.947.661
	30.09.2025	31.12.2024
Uzun Vadeli Borçlanmalar		
- ABD Doları banka kredileri	12.880.625.634	17.557.386.662
- Avro banka kredileri	8.864.674.537	9.536.007.920
- İhraç edilmiş Avro cinsinden tahviller	1.557.644.740	1.828.651.538
Toplam	23.302.944.911	28.922.046.120
	30.09.2025	31.12.2024
Bir yıl içinde ödenecek	9.874.375.552	11.394.947.661
Bir ile iki yıl arası ödenecek	7.671.865.392	8.490.501.613
İki ile üç yıl arası ödenecek	6.470.402.058	7.027.385.006
Üç ile dört yıl arası ödenecek	4.569.967.772	5.666.488.182
Dört ile beş yıl arası ödenecek	2.216.733.262	4.229.293.230
Beş yıl ve sonrasında ödenecek	2.373.976.427	3.508.378.089
Toplam	33.177.320.463	40.316.993.781

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT****ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 10 – FİNANSAL BORÇLAR (DEVAMI)

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kredilerin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 31.12.2024
Açılış bakiyesi	40.316.993.781	60.120.083.438
Kredi kullanımları	217.097.745	--
Geri ödemeler (-)	(6.018.886.303)	(7.662.902.658)
Kur farkı etkisi	6.787.329.526	6.271.177.001
Faiz tahakkukları	48.650.844	68.190.954
Parasal kazanç / kayıpları	(8.173.865.130)	(18.479.554.954)
Toplam	33.177.320.463	40.316.993.781

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup’un kullandığı kredilerin ağırlıklı ortalama faiz oranları aşağıdaki gibidir:

	30.09.2025	31.12.2024
- ABD Doları	%7,80-%13,36	%6,01-%13,36
- Avro	%7,5-%11,29	%2,5-%10,07

Finansal borçlar karşılığında verilen teminatlar Dipnot 17’de açıklanmıştır.

NOT 11 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	30.09.2025	31.12.2024
Kısa vadeli diğer alacaklar		
Vergi alacakları	23.936.898	4.336.844
Personelden alacaklar	--	119.158
	23.936.898	4.456.002
	30.09.2025	31.12.2024
Uzun vadeli diğer alacaklar		
Verilen depozito ve teminatlar	38.255.931	50.838.404
	38.255.931	50.838.404
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 8)	2.315.130.849	4.575.545.609
Toplam uzun vadeli diğer alacaklar	2.353.386.780	4.626.384.013

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 11 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR (DEVAMI)

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	30.09.2025	31.12.2024
Kısa vadeli diğer borçlar		
Ödenecek diğer vergiler	336.451.972	1.016.358.616
Taksitlendirilmiş vergi borçları	405.084.423	979.383.789
Diğer çeşitli borçlar	406.383.199	--
	1.147.919.594	1.995.742.405
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 8)	795.903.386	--
Toplam kısa vadeli diğer borçlar	1.943.822.980	1.995.742.405
Uzun vadeli diğer borçlar		
Taksitlendirilmiş vergi borçları	202.509.806	464.655.107
	202.509.806	464.655.107
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 8)	870.057.993	32.433.244
Toplam uzun vadeli diğer borçlar	1.072.567.799	497.088.351

NOT 12 – STOKLAR

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla stokları aşağıdaki gibidir:

	30.09.2025	31.12.2024
Jeotermal enerji santrali sarf malzemeleri	366.450.192	436.063.051
Toplam	366.450.192	436.063.051

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT****ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 13 – PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla peşin ödenmiş giderleri ve ertelenmiş gelirleri aşağıdaki gibidir:

	30.09.2025	31.12.2024
Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler		
Verilen avanslar	--	19.106.723
Peşin ödenen giderler (*)	120.078.689	284.891.419
İş avansları	5.685	25.650
Personel avansları	433.422	--
Toplam	120.517.796	304.023.792
Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler		
Peşin ödenen giderler (*)	12.368.345	10.975
Toplam	12.368.345	10.975
Kısa vadeli ertelenmiş gelirler		
Gelecek aylara ait gelirler	--	1.505
Alınan avanslar	--	14.577.079
Toplam	--	14.578.584

(*) Peşin ödenmiş giderler sigorta giderlerinden oluşmaktadır.

NOT 14 – TÜREV ARAÇLAR

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla türev araçların dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30.09.2025		31.12.2024	
	Varlık	Yükümlülük	Varlık	Yükümlülük
Riskten korunma amaçlı-kısa vade	--	--	243.989.227	--
Toplam	--	--	243.989.227	--
Riskten korunma amaçlı-uzun vade	211.384.087	32.453.027	430.258.893	43.912.129
Toplam	211.384.087	32.453.027	430.258.893	43.912.129

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 15 – MADDİ DURAN VARLIKLAR

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerinde sona eren dönemler içinde maddi duran varlıklar ve ilgili birikmiş amortismanlarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	1.01.2025	Girişler	Çıkışlar	Yabancı Para Çevrim Farkları	30.09.2025
Maliyet					
Arazi ve arsalar	605.488.205	--	--	--	605.488.205
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	44.370.693.067	--	--	--	44.370.693.067
Binalar	12.679.813.384	--	--	--	12.679.813.384
Özel maliyetler	646.484	--	--	--	646.484
Makine, tesis ve cihazlar	137.110.932.319	5.876.201	--	--	137.116.808.520
Taşıt araçları	63.687.881	--	(2.790.142)	--	60.897.739
Döşeme ve demirbaşlar	31.557.002	659.832	--	--	32.216.834
Kullanım hakkı varlıkları	241.924.667	--	--	--	241.924.667
Yapılmakta olan yatırımlar	706.803.159	8.661.792	--	372.845	715.837.796
	195.811.546.168	15.197.825	(2.790.142)	372.845	195.824.326.696
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	13.443.243.247	1.181.952.139	--	--	14.625.195.386
Binalar	1.862.463.971	214.489.171	--	--	2.076.953.142
Özel maliyetler	646.484	--	--	--	646.484
Makine, tesis ve cihazlar	44.959.545.873	5.337.507.590	--	--	50.297.053.463
Taşıt araçları	32.850.601	4.653.865	(1.609.337)	--	35.895.129
Döşeme ve demirbaşlar	23.956.200	1.782.102	--	--	25.738.302
Kullanım hakkı varlıkları	36.288.700	4.536.089	--	--	40.824.789
	60.358.995.076	6.744.920.956	(1.609.337)	--	67.102.306.695
Net kayıtlı değer	135.452.551.092				128.722.020.001

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla maddi duran varlıkların üzerindeki sigorta teminatı tutarı 1.526.103.250 ABD Doları ve 362.676.750 Avro karşılığı 78.424.341.925 TL’dir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 15 – MADDİ DURAN VARLIKLAR (DEVAMI)

	1.01.2024	Girişler	Çıkışlar	Konsolidasyon kapsamına alınan şirketler	Gerçeğe uygun değer	Transfer	31.12.2024
Maliyet							
Arazi ve arsalar	617.792.352	--	(211.547)	--	(662.851)	(11.429.749)	605.488.205
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	43.517.008.795	9.780.722	--	--	832.473.801	11.429.749	44.370.693.067
Binalar	12.793.863.509	--	--	--	(114.050.125)	--	12.679.813.384
Özel maliyetler	646.484	--	--	--	--	--	646.484
Makine, tesis ve cihazlar	134.307.520.998	17.401.064	--	--	2.786.010.257	--	137.110.932.319
Taşıt araçları	47.358.432	16.329.449	--	--	--	--	63.687.881
Döşeme ve demirbaşlar	30.934.125	622.877	--	--	--	--	31.557.002
Kullanım hakkı varlıkları	241.924.667	--	--	--	--	--	241.924.667
Yapılmakta olan yatırımlar	3.019.906	674.829.626	(29.838)	28.983.465	--	--	706.803.159
	191.560.069.268	718.963.738	(241.385)	28.983.465	3.503.771.082	--	195.811.546.168
Birikmiş amortisman							
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	11.807.320.632	1.635.922.615	--	--	--	--	13.443.243.247
Binalar	1.573.808.437	288.655.534	--	--	--	--	1.862.463.971
Özel maliyetler	646.484	--	--	--	--	--	646.484
Makine, tesis ve cihazlar	37.932.024.602	7.027.521.271	--	--	--	--	44.959.545.873
Taşıt araçları	26.615.209	6.235.392	--	--	--	--	32.850.601
Döşeme ve demirbaşlar	21.316.349	2.639.851	--	--	--	--	23.956.200
Kullanım hakkı varlıkları	30.240.583	6.048.117	--	--	--	--	36.288.700
	51.391.972.296	8.967.022.780	--	--	--	--	60.358.995.076
Net kayıtlı değer	140.168.096.972						135.452.551.092

Amortisman giderlerinin dağılımı Dipnot 27’de açıklanmıştır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT****ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 16 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

30 Eylül 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemler içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	1.01.2025	İlaveler	Çıkışlar	30.09.2025
Maliyet				
Haklar (*)	6.001.233.671	245.629	--	6.001.479.300
Diğer maddi olmayan duran varlıklar (**)	416.369	--	--	416.369
	6.001.650.040	245.629	--	6.001.895.669
Birikmiş itfa payı				
Haklar	3.294.517.169	299.062.801	--	3.593.579.970
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	416.369	--	--	416.369
	3.294.933.538	299.062.801	--	3.593.996.339
Net kayıtlı değeri	2.706.716.502			2.407.899.330

	1.01.2024	İlaveler	Çıkışlar	31.12.2024
Maliyet				
Haklar	6.000.346.775	886.896	--	6.001.233.671
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	416.369	--	--	416.369
	6.000.763.144	886.896	--	6.001.650.040
Birikmiş itfa payı				
Haklar	2.895.688.407	398.828.762	--	3.294.517.169
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	416.369	--	--	416.369
	2.896.104.776	398.828.762	--	3.294.933.538
Net kayıtlı değeri	3.104.658.368			2.706.716.502

(*) Hakların 2.546.060.627 TL (31 Aralık 2024: 2.643.703.973 TL) tutarındaki kısmı Efeler Enerji Santrali için Maden Tetkik Arama Genel Müdürlüğü'nden alınan arazi kullanım haklarından oluşmaktadır. Enerji üretim lisanslarının süresi boyunca itfa edilmektedir.

(**) Diğer maddi olmayan duran varlıklar, yazılım lisanslarından oluşmaktadır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 16 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Şerefiye

Şerefiye, iktisap edilen bir iştirakin net varlıklarının makul değerindeki payı ile satın alma maliyeti arasındaki farktan oluşmaktadır. Şerefiye maliyet değeri ile gösterilmiş olup her dönem gözden geçirilerek olaylar ve değişiklikler karşısındaki olası değer düşüklükleri izlenmekte ve varsa değer düşüklüğü karşılığı ayrılmaktadır. Oluşan Şerefiye, Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.’nin 2015 yılında Katot Elektrik Üretim A.Ş. tarafından (716.151.231 TL) satın alınmasından, Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş. hisselerinin %100’ünün 2017 yılında Notos Elektrik Üretim A.Ş. tarafından satın alınmasından (291.609.074 TL) ve İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. hisselerinin %55’inin 2017 yılında Mogan Enerji tarafından satın alınmasından (378.368.912 TL), kaynaklanmaktadır.

NOT 17 – DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla diğer varlıkları aşağıdaki gibidir:

	30.09.2025	31.12.2024
Diğer dönen varlıklar		
Devreden KDV	42.186.881	30.173.823
Diğer KDV	13.729.555	18.887.482
Toplam	55.916.436	49.061.305

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla diğer kısa vadeli yükümlülükleri bulunmamaktadır.

NOT 18 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

18.1 Karşılıklar

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

18.2 Dava ve İhtilaflar

30 Eylül 2025 itibarıyla, Grup’un hukuk müşavirlerinden gelen dava yazısına göre; Grup’un lehte açılmış 673.253.654 TL tutarında 55 adet vergi, EPDK, EPIAŞ, YEKDEM vb. çeşitli açılmış ve devam eden davaları bulunmaktadır. (31 Aralık 2024: 706.025.853 TL).

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla dava karşılıkları aşağıdaki gibidir:

	30.09.2025	31.12.2024
Kısa vadeli borç karşılıkları		
Dava karşılıkları	17.192.565	13.255.676
	17.192.565	13.255.676

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 18– KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

18.3 Verilen/alınan teminatlar/ipotekler/rehinler

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup’un vermiş olduğu teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

30.09.2025	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	5.503.419.918	94.094.342	16.650.000	96.582.484
-Rehin	132.374.157.830	14.376.000.000	1.843.800.000	846.250.000
-İpotek	85.598.305.000	--	1.900.000.000	135.000.000
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
-Kefalet	30.031.514.573	--	330.500.000	333.520.256
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 Toplam Tutarı	--	--	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
	253.507.397.321	14.470.094.342	4.090.950.000	1.411.352.740
Diğer TRİ’lerin Grup’un özkaynaklarına oranı	0%	0%	0%	0%

31.12.2024	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	43.802.900.011	1.805.264.789	844.650.000	98.632.053
-Rehin	162.467.408.370	10.422.998.061	3.429.708.600	--
-İpotek	47.784.126.320	--	1.077.880.000	--
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
-Kefalet	4.987.637.821	574.467.512	10.000.000	86.000.000
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 Toplam Tutarı	--	--	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
	259.042.072.522	12.802.730.363	5.362.238.600	184.632.053
Diğer TRİ’lerin Grup’un özkaynaklarına oranı	0%	0%	0%	0%

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 18 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

18.3 Verilen/alınan teminatlar/ipotekler/rehinler (Devamı)

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup’un almış olduğu teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

30.09.2025

Alınan Teminatın Cinsi	Para Birimi	Orjinal Tutar	TL karşılığı
Teminat Mektubu	TL	6.820.000	6.820.000
Teminat Mektubu	USD	6.162.500	255.785.655
Teminat Mektubu	EUR	174.010	8.483.196
Teminat Senedi	TL	828.600	828.600
Teminat Senedi	USD	240.000	9.961.632
			281.879.083

31.12.2024

Alınan Teminatın Cinsi	Para Birimi	Orjinal Tutar	TL karşılığı
Teminat Mektubu	TL	3.537.114	3.537.114
Teminat Mektubu	USD	9.298.867	411.492.856
Teminat Mektubu	EUR	3.150	145.146
Teminat Senedi	TL	1.049.896	1.049.896
Teminat Senedi	USD	240.000	10.620.464
			426.845.476

Grup, alınan teminat mektuplarının süresi bitenler için, serbest bırakma prosedürünü devam ettirmektedir.

Ayvacak Elektrik Üretim A.Ş.’nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Ayvacak’ın alacakları üzerinde EPIAŞ harici alacak temlik tutarı 400.000.000 TL ve ve 30.000.000 ABD Doları’dır.

Belen Elektrik Üretim A.Ş.’nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Belen Elektrik’in kullanmış olduğu krediler kapsamında GÜRIŞ Holding A.Ş. ve GÜRIŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’nin kefaletleri bulunmaktadır.

Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.’nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Çermikler’in kullanmış olduğu krediler kapsamında grup şirketleri GÜRIŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş. ve Bordo Elektrik Üretim A.Ş.’nin kefaletleri bulunmaktadır.

EPIAŞ harici alacak temlik tutarı ise 8.750.000 ABD Doları’dır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 18 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

18.3 Verilen/alınan teminatlar/ipotekler/rehinler (Devamı)

Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.’nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Derne Enerji’nin alacakları üzerinde EPIAŞ’ın alacak temliki 10.000.000.000 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi 8.907.415.281 TL’ye düşmüştür.

Derne Enerji’nin kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş., GÜRİŞ Holding A.Ş. ve GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’nin kefaletleri bulunmaktadır.

Espiye Elektrik Üretim A.Ş., ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni, ticari işletme rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Espiye’nin kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. ve grup şirketi GÜRİŞ Holding A.Ş.’nin kefaletleri bulunmaktadır.

Espiye’nin alacakları üzerinde EPIAŞ harici alacak temliki tutarı 30.000.000 ABD Doları’dır.

Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.’nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, kullanmış olduğu krediler kapsamında GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’nin kefaleti bulunmaktadır.

Eolos Rüzgar Enerjisi’nin, GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’nin kullanmış olduğu kredinin teminatını oluşturmak üzere vermiş olduğu, EPIAŞ’ın alacak temliki 2.505.000.000 TL olup yapılan ödemelerle güncel bakiyesi 2.467.452.194 TL’ye düşmüştür.

Gimak Enerji Üretim Ltd.Şti.’nin, GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’nin kullanmış olduğu kredinin teminatını oluşturmak üzere vermiş olduğu, EPIAŞ’ın alacak temliki 730.000.000 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi 719.070.767 TL’ye düşmüştür.

Gürmat Elektrik Üretim A.Ş., ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumları lehine, hisse rehni, ticari işletme rehni, ticari taşınır rehni, banka hesabı rehni, alacakların devri ile arsa-fabrika ve teçhizat üzerinde ipotek vermiştir.

EPIAŞ harici alacak temliki tutarı 1.095.000.000 ABD Doları’dır.

Gürmat Elektrik’in kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. ve GÜRİŞ Grubu şirketleri GÜRİŞ Holding A.Ş. ve GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’nin kefaletleri bulunmaktadır.

Gürmat’ın alacakları üzerinde EPIAŞ’ın alacak temliki 25.000.000.000 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi bakiyesi 13.602.332.608 TL’ye düşmüştür.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 18 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

18.3 Verilen/alınan teminatlar/ipotekler/rehinler (Devamı)

Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.’nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Olgu Enerji’nin kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. ve GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’nin kefaletleri bulunmaktadır.

Pokut Elektrik Üretim A.Ş., ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, banka hesabı rehni, hisse rehni ve ticari işletme rehni tesis etmiştir.

Pokut Elektrik’in kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. ve grup şirketi GÜRİŞ Holding A.Ş.’nin kefaletleri bulunmaktadır.

Pokut Elektrik’in alacakları üzerinde EPIAŞ’ın alacak temliki 285.000.000 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi 244.960.075 TL’ye düşmüştür. EPIAŞ harici alacak temliki tutarı ise 480.000.000 TL’dir.

İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.’nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

İzdem Enerji’nin kullanmış olduğu krediler kapsamında GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş., GÜRİŞ Holding A.Ş., GÜRİŞ Makina ve Montaj San. A.Ş. ve Müşfik Hamdi Yamantürk’ün kefaletleri bulunmaktadır.

İzdem Enerji’nin alacakları üzerinde EPIAŞ’ın alacak temliki 1.650.000.000 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi 970.319.682 TL’ye düşmüştür.

Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.’nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Ulu Enerji’nin kullanmış olduğu krediler kapsamında GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş., GÜRİŞ Holding A.Ş., MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş.’nin kefaletleri bulunmaktadır.

Ulu Enerji’nin alacakları üzerinde EPIAŞ’ın alacak temliki 4.500.000.000 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi 3.310.369.491 TL’ye düşmüştür.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 19 – YÜKSEK OLASILIKLI TAHMİNİ İŞLEM KUR RİSKİNE YÖNELİK NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA MUHASEBESİ

Grup, yapmış olduğu anlaşmalar ve kurumsal bütçe kapsamında ileriki tarihlerde gerçekleştirmesi yüksek olasılıklı yabancı para satış tutarlarından kaynaklanan kur risklerine karşı aynı para biriminde borçlanarak bilanço üzerinde kur riskinden korunma sağlamaktadır.

Bu bağlamda, riskten korunma muhasebesine konu olan ve riskten korunma aracı olarak belirlenen yabancı para borçlanmaların geri ödemeleri, birbirine yakın tarihlerde gerçekleştirilecek ve riskten korunma muhasebesi kapsamında riskten korunma kalem olarak belirlenen yabancı para satış nakit akışlarıyla yapılmaktadır.

Grup, belirlemiş olduğu kur riski yönetim stratejisi kapsamında, gerçekleşme olasılığı yüksek tahmini işlem nakit akış riski kur riski bileşeninden korunma amacıyla riskten korunma muhasebesi uygulamakta ve riskten korunma aracı üzerinde oluşmuş, etkinliği matematiksel olarak TFRS 9’a uygun şekilde kanıtlanmış ve henüz realize edilmemiş döviz kuru dalgalanmalarını gelir tablosundan çekerek kapsamlı gelir tablosuna aktarmakta böylece daha sağlıklı gelir tablosu sunumunu amaçlamaktadır.

Grup, kurmuş olduğu riskten korunma muhasebesi kapsamında %100 etrafında riskten korunma rasyosu ve %97 ila %104 arasında riskten korunma etkinliği sürdürmeye özen göstermekte olup, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla riskten korunma rasyosu %104, riskten korunma etkinliği ise %97 olarak hesaplanmıştır (31 Aralık 2024:sırasıyla %107ve %94).

TRY	30.09.2025
Riskten korunulan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	7.807.665.057
Riskten korunulan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	20.579.550.618
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	(7.863.919.803)
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	(19.699.914.415)
Riskten korunma etkinliği oranı	97%

TRY	30.09.2025
Riskten korunulan kalemin gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	40.409.291.824
Riskten koruma amacıyla kullanılan aracın gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	38.917.264.753
Riskten korunma oranı	104%

TRY	31.12.2024
Riskten korunulan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	8.306.544.697
Riskten korunulan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	26.258.978.967
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	(7.415.321.883)
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	(25.242.421.296)
Riskten korunma etkinliği oranı	94%

TRY	31.12.2024
Riskten korunulan kalemin gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	55.528.811.490
Riskten koruma amacıyla kullanılan aracın gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	51.813.619.661
Riskten korunma oranı	107%

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 20 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

20.1 Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçları aşağıdaki gibidir:

	30.09.2025	31.12.2024
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	11.293.258	76.222.161
Personele borçlar	22.919.946	39.426.094
Toplam	34.213.204	115.648.255

20.2 Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıkları aşağıdaki gibidir:

	30.09.2025	31.12.2024
Kısa vadeli karşılıklar		
Kullanılmayan izin karşılığı	16.455.649	33.991.635
Toplam	16.455.649	33.991.635
Uzun vadeli karşılıklar		
Kıdem tazminatı karşılığı	70.105.179	110.409.780
Toplam	70.105.179	110.409.780

Yürürlükteki İş Kanunu hükümleri uyarınca, çalışanlardan kıdem tazminatına hak kazanacak şekilde iş sözleşmesi sona erenlere, hak kazandıkları yasal kıdem tazminatlarının ödenmesi yükümlülüğü vardır. Ayrıca, halen yürürlükte bulunan 506 sayılı Sosyal Sigortalar Kanununun 6 Mart 1981 tarih, 2422 sayılı ve 25 Ağustos 1999 tarih, 4447 sayılı yasalar ile değişik 60’ıncı maddesi hükmü gereğince kıdem tazminatını alarak işten ayrılma hakkı kazananlara da yasal kıdem tazminatlarını ödeme yükümlülüğü bulunmaktadır.

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı, 1 Temmuz 2025 tarihinden itibaren geçerli olan aylık 53.919,68 TL (31 Aralık 2024: 46.655,43 TL) tavanından hesaplanmıştır.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı karşılığı, Grup’un, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır. TMS 19 (“Çalışanlara Sağlanan Faydalar”), şirketin yükümlülüklerinin, tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 20 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (DEVAMI)

20.2 Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (Devamı)

Toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

	30.09.2025	31.12.2024
Yıllık iskonto oranı (%)	4,01%	4,86%
Faiz oranı (%)	28,50%	29,04%
Enflasyon oranı (%)	23,54%	23,06%
Emeklilik olasılığı(%)	100,00%	100,00%
Kıdem tavanı	53.919,68	46.658,00

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kıdem tazminatı karşılığının hareketleri aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 31.12.2024
Dönem başı	110.409.780	107.931.674
Faiz maliyeti	8.362.399	21.709.119
Hizmet maliyeti	3.096.102	14.632.788
Dönem içi ödemeler (-)	(7.690.386)	(15.042.582)
Aktüeryal kazanç / (kayıp)	(21.688.243)	14.354.538
Parasal kazanç / kayıp	(22.384.473)	(33.175.757)
Dönem sonu	70.105.179	110.409.780

Grup’un 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 426 kişidir (31 Aralık 2024: 563 kişi).

NOT 21 – GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

Kurumlar Vergisi

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli mali tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır. Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı, ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve yurtiçinde yerleşik şirketlerden alınan temettüler, vergiye tabi olmayan gelirler ve kullanılan yatırım indirimleri düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla uygulanan vergi oranı %25’tir (31.12.2024: %25).

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

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kâr payı elde eden ve bu kar paylarını kurum kazancına dahil ederek beyan eden tam mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye’deki şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kar payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. Gelir vergisi stopajı %15 olarak uygulanmaktadır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 21 – GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)
(DEVAMI)

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla Grup’un gelir tablosuna yansıyan vergi gelir/(giderleri) aşağıdaki gibidir;

	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 30.09.2024	01.07.- 30.09.2025	01.07.- 30.09.2024
Kurumlar vergisi karşılığı	--	--	--	--
Ertelenen vergi karşılığı	28.208.775	7.226.807.491	(204.907.738)	6.874.701.905
Toplam	28.208.775	7.226.807.491	(204.907.738)	6.874.701.905

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup’un bilançosuna yansıyan vergi varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir;

	30.09.2025	31.12.2024
Kurumlar vergisi karşılığı	--	484.922
Peşin ödenen vergiler (-)	(13.839.094)	(51.681.210)
Kurumlar vergisi karşılığı net	(13.839.094)	(51.196.288)
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	21.393.513.370	20.266.001.672
Toplam	21.379.674.276	20.214.805.384

Ertelenmiş Vergiler

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

Ertelenmiş vergi aktifleri ve pasiflerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %25’tir. (2024: %25).

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 21 – GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)
(DEVAMI)

Ertelenmiş Vergiler (Devamı)

	Kümülatif geçici farklar		Ertelenmiş vergi	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
Sabit kıymet düzeltmesi	(8.083.898.131)	(7.984.703.480)	(2.020.974.533)	(1.996.175.870)
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme etkisi	(103.958.698.715)	(103.958.698.715)	(23.901.195.395)	(23.901.195.400)
Kiralamalara ilişkin düzeltmeler	(201.099.879)	(205.635.967)	(50.274.970)	(51.408.992)
Kıdem tazminatı karşılığı	70.105.184	110.409.780	17.526.296	27.602.445
İzin yükümlülüğü karşılığı	16.455.644	33.991.635	4.113.911	8.497.909
Kredi faiz tahakkukları	670.975.485	(33.370.214)	167.743.871	(8.342.554)
Türev araçlar düzeltmesi	(178.931.060)	(241.435.190)	(44.732.765)	(60.358.798)
Nakit akış riskinden korunma kazançları	17.627.686.620	22.746.975.149	4.406.921.655	5.686.743.787
Kur değerlendirme düzeltmesi	83.918.095	107.200.711	20.979.524	26.800.178
Dava karşılığı (2023 için diğer)	17.258.809	13.255.681	4.314.702	3.313.920
Reeskont	--	(5.913.187)	--	(1.478.297)
Diğer	8.257.339	--	2.064.334	--
Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri, net	(93.927.970.609)	(89.417.923.797)	(21.393.513.370)	(20.266.001.672)

(*) 7456 sayılı Kanunla yapılan değişiklikler öncesinde, KVK’nun 5/1-e maddesi uyarınca kurumların aktifinde yer alan ve en az iki tam yıl süreyle elde bulundurulmuş taşınmazların satışından elde edilen kazançların %50’si kurumlar vergisinden istisna idi. 7456 sayılı Kanunun 19/b maddesi ile KVK’nun 5/1-e maddesinde yapılan değişiklikle söz konusu istisna tamamen kaldırılmıştır. Ancak, 7456 sayılı Kanunun 22’nci maddesi ile KVK’na eklenen Geçici 16’ncı madde ile Kanunun yürürlük tarihi olan 15 Temmuz 2024’ten önce kurumların aktifinde yer alan taşınmazların satışında, iki yıllık elde tutma süresi ve ilgili diğer şartların sağlanması koşuluyla, söz konusu kazanç istisnasının %25 olarak uygulanmasına devam edeceği hüküm altına alınmıştır. Bu kapsamda 30 Eylül 2025 konsolide mali tablolarda sabit kıymet yeniden değerlemelerine ilişkin ertelenmiş vergi oranı arsa, yer altı ve yerüstü düzenlemeleri ve binalar için %18,75, tesis makine ve cihaz değerlemeleri için %25 kullanılmıştır (31 Aralık 2024:%18,75 ve %25)

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup’un gelir tablosuna yansıyan ertelenmiş vergi gelir/ (giderleri) hareketi aşağıdaki gibidir;

	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 31.12.2024
Dönem başı	(20.266.001.672)	(21.697.626.857)
Dönem ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	28.208.775	6.391.204.561
Özkaynakta muhasebeleştirilen	(1.155.720.473)	(4.959.579.376)
Dönem sonu	(21.393.513.370)	(20.266.001.672)

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 22 – PAY BAŞINA KAZANÇ / (KAYIP)

Hisse başına esas kar/ (kayıp), hissedarlara ait net karın/ (kaybın) adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile hesaplanır.

	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 30.09.2024	01.07.- 30.09.2025	01.07.- 30.09.2024
Hissedarlara ait net kar / (zarar)	(7.523.625.493)	(2.615.345.313)	(2.982.390.566)	2.682.185.750
Çıkarılmış hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi	2.440.108.000	2.440.108.000	2.440.108.000	2.440.108.000
Tam TL cinsinden bir hisse başına (zarar)	(3,0833)	(1,0718)	(1,2222)	1,0992

NOT 23 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Ödenmiş Sermaye

Grup’un kayıtlı sermaye tavanı 11.000.000.000 (onbirmilyar) Türk Lirası olup her biri 1 TL (Bir Türk Lirası) itibari değerde 11.000.000.000 (onbirmilyar) paya bölünmüştür.

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla Grup’un çıkarılmış sermayesi her biri 1 TL nominal değerde 2.440.108.000 adet hisseye ayrılmıştır. (31 Aralık 2024: her biri 1 TL nominal değerde 2.440.108.000 adet hisseye ayrılmıştır.)

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup’un ortakları ve sermayeye katılım oranları aşağıdaki gibidir:

	Pay %		Pay Tutarı	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
Tevfik Yamantürk	39,14%	39,14%	954.936.500	954.936.500
Müşfik Hamdi Yamantürk	39,14%	39,14%	954.951.940	954.936.500
Güriş İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	11,03%	10,97%	269.079.546	267.600.000
Halka Açık Kısım	10,70%	10,76%	261.140.014	262.635.000
Toplam Nominal Sermaye	100%	100%	2.440.108.000	2.440.108.000
Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkları			9.214.238.960	9.214.238.960
Toplam Sermaye			11.654.346.960	11.654.346.960

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 23 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (DEVAMI)

Ödenmiş Sermaye (Devamı)

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla sermayenin A ve B grubu hisselerine göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

	A Grubu Nama TL	B Grubu Nama TL	Toplam TL
Tevfik Yamantürk	500.412.000	454.524.500	954.936.500
Müşfik Hamdi Yamantürk	500.412.000	454.539.940	954.951.940
Güriş İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	136.476.000	132.603.546	269.079.546
Halka Açık Paylar	--	261.140.014	261.140.014
	1.137.300.000	1.302.808.000	2.440.108.000

Ankara Ticaret Sicili nezdinde 43044 sicil numarası ile kayıtlı MOGAN Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi’nin mevcut sermayesi, 1.137.300.000 adedi A Grubu, 1.302.808.000 adedi B Grubu olmak üzere toplam 2.440.108.000 adet paya bölünmüştür.

Bahsi geçen A Grubu paylar pay sahiplerine genel kurul toplantılarında imtiyazlı oy hakkı sağlamaktadır. Esas Sözleşme kapsamında olağan ve olağanüstü genel kurul toplantılarında A Grubu paylar, pay sahiplerine ikişer oy hakkı vermektedir.

Esas sözleşmenin 7’nci maddesi gereğince, Şirket’in borsada işlem görmeyen A Grubu paylarının, borsa dışında devredilebilmesi veya intifa hakkı kurulabilmesi ancak Şirket Yönetim Kurulu’nun onayı ile mümkündür.

Şirket Yönetim Kurulu, Şirket’in borsada işlem görmeyen A Grubu payları ile ilgili olarak devredene, paylarını, başvurma anındaki gerçek değeriyle, şirketin kendisi veya diğer pay sahipleri ya da üçüncü kişiler hesabına almayı önererek veya işbu esas sözleşmede yazılı haklı gerekçe ile onay istemini reddedebilir. Şirket’in borsada işlem görmeyen A Grubu payların satış değeri, borsada işlem görmeyen diğer A Grubu pay sahipleriyle yapılacak görüşmeler yoluyla belirlenir. Eğer bu konuda görüş farklılıkları ortaya çıkarsa, Şirket’in borsada işlem görmeyen A Grubu payların değerinin belirlenmesi için konusunda uzman olan üçüncü kişilerden yardım alınır.

Değer Artış Fonu

Grup’a ait arsa, arazi ve binaların ve makine tesis ve cihazların makul değeri Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yetkilendirilmiş kurumca (TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.) hazırlanmış değerleme raporlarındaki değerleri baz alınarak gerçeğe uygun değerler esasından gösterilmiştir. Türkiye’deki yüksek enflasyonlu ortam ve inşaat sektöründeki gelişmeler nedeniyle ortaya çıkan kayıtlı değerler ile makul değerleri arasındaki fark özkaynaklar içerisinde yeniden değerleme fonu içerisinde muhasebeleştirilmiştir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 23 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (DEVAMI)

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla değer artış fonunun bağlı ortaklık bazında detayı aşağıdaki gibidir:

30.09.2025	Ana ortaklık payı	Azınlık Payı	Toplam
Eolos Rüzgâr Enerjisi Üretim A.Ş.	1.808.742.971	319.189.936	2.127.932.907
Belen Elektrik Üretim A.Ş.	1.810.169.698	319.441.712	2.129.611.410
Espiye Elektrik Üretim A.Ş.	533.130.622	133.282.655	666.413.277
Pokut Elektrik Üretim A.Ş.	793.806.299	198.451.575	992.257.874
Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	7.391.437.403	1.304.371.306	8.695.808.709
Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.	517.829.287	129.457.322	647.286.609
Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş.	195.423.310	48.855.827	244.279.137
Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.	6.673.132.325	1.668.283.081	8.341.415.406
Gürmat Elektrik Üretim A.Ş.	34.283.145.904	3.809.238.346	38.092.384.250
Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	1.588.162.458	397.040.614	1.985.203.072
İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	1.663.169.436	554.389.812	2.217.559.248
Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti.	439.697.486	77.593.675	517.291.161
Toplam	57.697.847.199	8.959.595.861	66.657.443.060

31.12.2024	Ana ortaklık payı	Azınlık Payı	Toplam
Eolos Rüzgâr Enerjisi Üretim A.Ş.	1.859.553.147	328.156.437	2.187.709.584
Belen Elektrik Üretim A.Ş.	1.892.539.369	333.977.535	2.226.516.904
Espiye Elektrik Üretim A.Ş.	558.101.245	139.525.311	697.626.556
Pokut Elektrik Üretim A.Ş.	830.452.298	207.613.074	1.038.065.372
Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	7.644.692.139	1.349.063.319	8.993.755.458
Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.	541.870.412	135.467.602	677.338.014
Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş.	204.508.219	51.127.054	255.635.273
Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.	6.924.264.774	1.731.066.193	8.655.330.967
Gürmat Elektrik Üretim A.Ş.	35.435.211.416	3.937.245.622	39.372.457.038
Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	1.661.116.795	415.279.199	2.076.395.994
İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	1.737.413.360	579.137.786	2.316.551.146
Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti.	446.196.924	78.740.634	524.937.558
Toplam	59.735.920.098	9.286.399.766	69.022.319.864

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler yasal yedeklerden oluşmaktadır. Kanuni defterlerdeki birikmiş karlar, aşağıda belirtilen kanuni yedeklerle ilgili hüküm haricinde dağıtılabilmektedir. Yasal yedekler Türk Ticaret Kanunu’na göre ayrılan birinci ve ikinci tertip yasal yedeklerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedekler, tüm yedekler tarihi ödenmiş sermayenin %20’sine erişene kadar, geçmiş dönem ticari karından yıllık %5 oranında ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler, birinci tertip yasal yedek ve temettülerden sonra, tüm nakdi temettü dağıtımları üzerinden yıllık %10 oranında ayrılır. 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla yasal yedekler toplamı 944.542 TL’dir (31 Aralık 2024: 944.542 TL).

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 23 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları

TMS 19 standardının benimsenmesi sonucunda diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kazanç ve kayıplardan oluşmaktadır.

Geçmiş Yıl Karları/(Zararları)

Geçmiş yıl zararlarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 31.12.2024
Dönem başı	23.416.243.868	18.610.818.140
Net dönem karı/zararından transfer	(4.755.330.138)	2.283.516.277
Yeniden değerlendirme amortisman etkisi	2.038.072.899	2.522.728.886
GMB Renewable konsolidasyon giriş etkisi	--	(819.435)
Dönem sonu	20.698.986.629	23.416.243.868

Kar Dağıtımı

Kar Dağıtımı, ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak genel kurul kararıyla dağıtır. Ortaklıklarda kâr payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın payları oranında eşit olarak dağıtılır. TTK’ya göre ayrılması gereken yedek akçeler ile esas sözleşmede veya kâr dağıtım politikasında pay sahipleri için belirlenen kâr payı ayrılmadıkça; başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kâr aktarılmasına ve intifa senedi sahiplerine, yönetim kurulu üyelerine, ortaklık çalışanlarına ve pay sahibi dışındaki kişilere kârdan pay dağıtılmasına karar verilemeyeceği gibi, pay sahipleri için belirlenen kâr payı nakden ödenmedikçe bu kişilere kârdan pay dağıtılamaz. Ortaklıkların geçmiş yıllar zararlarının; geçmiş yıllar kârları, paylara ilişkin primler dahil genel kanuni yedek akçe, sermaye hariç özkaynak kalemlerinin enflasyon muhasebesine göre düzeltilmesinden kaynaklanan tutarların toplamını aşan kısmı, net dağıtılabılır dönem kârının hesaplanmasında indirim kalemi olarak dikkate alınır.

Azınlık Payları

Konsolide edilen ortaklıkların MOGAN Enerji dışında sermaye ve diğer özkaynak paylarının tutarları, konsolide bilançonun pasifinde ve konsolide gelir tablosunda “Azınlık Payları” olarak gösterilmiştir.

	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 31.12.2024
Dönem başı	11.589.688.693	9.793.287.576
Bağlı ortaklıktaki sermaye arttırımı	--	456.632.686
GMB Renewable konsolidasyon giriş etkisi	--	(1.310.363)
Enerji santralleri yeniden değerlemesi	--	395.369.393
Riskten korunma kazanç / (kayıp)	371.528.528	1.687.263.872
Aktüeryal kazanç / (kayıp)	2.116.296	(4.162.675)
Yabancı para çevrim farklarından kazançlar/(kayıplar)	(422.343)	--
Net dönem karı/(zararının) azınlık payına düşen kısmı	(1.061.899.161)	(737.391.796)
Dönem sonu	10.901.012.013	11.589.688.693

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 24 – HASILAT

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla satış gelirleri ve maliyetlerin dökümü aşağıdaki gibidir:

Hasılat	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 30.09.2024	01.07.- 30.09.2025	01.07.- 30.09.2024
Satışlar MWh (net)	2.710.404	2.659.052	850.860	832.013
Yurtiçi satışlar TL				
Enerji satışları	9.533.294.997	12.458.310.903	3.007.966.823	3.939.041.620
Diğer satışlar	75.976.419	318.936.911	310.946	84.285.680
Brüt satışlar	9.609.271.416	12.777.247.814	3.008.277.769	4.023.327.300
Net satışlar	9.609.271.416	12.777.247.814	3.008.277.769	4.023.327.300
Satışların maliyeti	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 30.09.2024	01.07.- 30.09.2025	01.07.- 30.09.2024
İşçilik giderleri	149.333.669	17.542.182	144.969.208	4.292.757
Genel üretim giderleri	3.661.201.337	4.921.943.116	1.187.646.467	1.829.564.670
Amortisman giderleri	7.037.680.521	7.025.090.701	2.310.832.111	2.344.683.538
	10.848.215.527	11.964.575.999	3.643.447.786	4.178.540.965

NOT 25 – FAALİYET GİDERLERİ

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla faaliyet giderlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

Pazarlama satış ve dağıtım giderleri	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 30.09.2024	01.07.- 30.09.2025	01.07.- 30.09.2024
Reklam giderleri	4.698.505	30.252.376	1.817.511	2.514.637
Diğer	--	12.388.793	--	--
Toplam	4.698.505	42.641.169	1.817.511	2.514.637

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 25 – FAALİYET GİDERLERİ (DEVAMI)

Genel yönetim giderleri	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 30.09.2024	01.07.- 30.09.2025	01.07.- 30.09.2024
Vergi resim harçlar (*)	478.330.833	333.622.434	258.378.387	139.998.891
Personel giderleri	168.540.816	234.867.976	8.600.259	85.940.080
Danışmanlık giderleri	95.718.233	66.478.334	29.845.457	28.710.758
Kira giderleri	93.865.156	180.635.486	7.623.151	78.737.160
Sigorta giderleri	44.181.358	49.729.970	2.397.505	5.743.750
Haberleşme giderleri	18.521.833	4.467.088	6.046.912	1.824.792
Ofis giderleri	15.688.062	6.195.698	5.013.627	2.314.840
Bakım onarım giderleri	12.508.577	9.117.452	1.739.520	3.735.906
Amortisman giderleri	6.303.236	5.900.009	2.098.073	1.987.991
Taşıt giderleri	4.647.660	945.906	1.866.449	3.332
Mahkeme giderleri	3.208.648	3.160.146	81.039	2.900.796
Seyahat giderleri	1.837.117	2.345.896	812.151	493.215
Diğer	30.198.913	23.658.953	13.387.858	4.658.787
Toplam	973.550.442	921.125.348	337.890.388	357.050.298

(*) “7440 Sayılı Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” ve “7326 Sayılı “Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” kapsamında yapılandırılan vergi borçlarından kaynaklanmaktadır.

NOT 26 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

Esas faaliyetlerden gelir ve karlar	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 30.09.2024	01.07.- 30.09.2025	01.07.- 30.09.2024
Kur farkı gelirleri	59.603.420	20.341.159	792.952	4.991.906
Sigorta hasar gelirleri	53.195.706	78.901.493	53.195.706	40.874.063
Performans garantisi fark gelirleri	30.433.465	--	--	--
Grup şirketlerinden yansıtma gelirleri	14.897.167	18.454.713	14.897.167	3.843.877
Hurda satış gelirleri	345.142	4.417.890	206.900	55.562
Ertelenmiş finansman geliri	301.738	--	--	--
Konusu kalmayan karşılıklar	169.825	--	--	--
Reklam gelirleri	--	5.144	--	2.465
Diğer gelirler	18.012.793	24.591.629	11.352.090	13.571.295
	176.959.256	146.712.028	80.444.815	63.339.168

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 26 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER (DEVAMI)

Esas faaliyetlerden gider ve zararlar	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 30.09.2024	01.07.- 30.09.2025	01.07.- 30.09.2024
Kur farkı giderleri	282.501.389	261.331.379	62.396.324	148.779.282
Vade farkı giderleri	13.224.516	13.103.749	551.131	481.776
Karşılık giderleri	6.791.212	--	5.847.170	--
Ertelenmiş finansman gideri	4.301.010	--	--	--
Bağış ve yardımlar	3.667.311	11.655.852	1.769.515	3.294.009
Grup şirketlerinden yansıtma gideri	--	113.845	--	24
Diğer giderler	3.171.676	1.110.535	2.802.264	80.767
	313.657.114	287.315.360	73.366.404	152.635.858

NOT 27 – YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla yatırım faaliyetlerinden gelirlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

Yatırım faaliyetlerinden gelir ve karlar	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 30.09.2024	01.07.- 30.09.2025	01.07.- 30.09.2024
Faiz gelirleri	98.101.968	632.127.078	28.914.957	570.131.265
Sabit kıymet satış karı	405.941	--	168.991	--
Kira gelirleri	133.085	1.342.113	60.982	159.562
Menkul kıymet satış karları	--	7.098.906	--	3.370.331
Kur korumalı mevduat faiz gelirleri	--	414.996.136	--	25.711.960
Toplam	98.640.994	1.055.564.233	29.144.930	599.373.118

NOT 28 – ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

Amortisman giderleri	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 30.09.2024	01.07.- 30.09.2025	01.07.- 30.09.2024
Satışların maliyeti	7.037.680.521	7.025.090.700	2.310.832.111	2.344.683.537
Genel yönetim giderleri	6.303.236	5.900.010	2.098.073	1.987.992
	7.043.983.757	7.030.990.710	2.312.930.184	2.346.671.529

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 28 – ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER (DEVAMI)

Personel giderleri	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 30.09.2024	01.07.- 30.09.2025	01.07.- 30.09.2024
Satışların maliyeti	149.333.669	17.542.182	144.969.208	4.292.757
Genel yönetim giderleri	168.540.816	234.867.976	8.600.259	85.940.080
	317.874.485	252.410.158	153.569.467	90.232.837

NOT 29 – FİNANSMAN GELİRLERİ / GİDERLERİ

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla finansman gelir/ giderleri dökümü aşağıdaki gibidir:

Finansman gelirleri	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 30.09.2024	01.07.- 30.09.2025	01.07.- 30.09.2024
Adat gelirleri	740.494.209	148.059	182.089.096	87.694
Kur farkı gelirleri	127.558.873	231.333.388	17.410.741	122.195.601
Swap tahakkukları	415.078.232	496.433.763	11.046.778	80.443.212
Toplam	1.283.131.314	727.915.210	210.546.615	202.726.507

Finansman giderleri	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 30.09.2024	01.07.- 30.09.2025	01.07.- 30.09.2024
Kur farkı giderleri	10.262.550.810	17.064.903.979	3.099.899.262	4.520.797.523
Faiz giderleri	2.386.157.566	3.675.370.261	635.292.337	1.387.219.341
Swap tahakkukları	151.000.081	216.425.065	142.038.997	216.425.065
Kredi kefalet hizmet giderleri	123.029.830	159.228.685	40.965.034	53.775.746
İlişkili taraflardan faiz giderleri	90.151.413	976.664	88.425.216	913.368
Banka komisyon ve masrafları	78.716.361	105.512.167	30.373.942	48.697.415
Diğer finansman giderleri	14.884	48.325.223	14.884	1.763.567
Toplam	13.091.620.945	21.270.742.044	4.037.009.672	6.229.592.025

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 30 – PARASAL POZİSYON KAZANÇ/KAYIPLARI

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla parasal pozisyon kazanç/kayıp dökümü aşağıdaki gibidir:

Parasal Pozisyon Kazanç / (Kayıpları)	01.01.- 30.09.2025	01.01.- 30.09.2024	01.07.- 30.09.2025	01.07.- 30.09.2024
Finansal yatırımların düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	1.494.679.241	5.182.249.882	1.494.679.241	1.288.980.655
Stokların düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	5.068.303	12.286.802	3.151.417	5.178.224
Peşin ödenmiş giderlerin düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(10.869.658)	(8.928.354)	(19.805.599)	(1.246.479)
Maddi duran varlıkların düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	24.511.038.832	35.772.800.150	7.158.243.280	8.791.074.476
Maddi olmayan duran varlıkların düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	423.535.486	776.766.040	170.882.210	197.896.842
Kullanım hakkı varlıklarının düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	41.690.625	52.424.189	12.423.014	12.952.736
Ertelenmiş vergi varlıklarının düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	--	(851.142)	--	(211.704)
Aktüeryal kazanç/(kaybın) düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	29.360.083	35.382.645	8.664.289	8.800.725
Sermayenin düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(3.662.720.586)	(7.364.789.125)	(1.997.191.963)	(1.844.233.324)
Kar yedekleri düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(21.465.006)	(27.945.597)	(6.334.417)	(6.950.906)
Değer artış fonunun düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(13.993.581.381)	(18.284.260.950)	(4.129.566.715)	(4.547.842.969)
İhraç Primlerinin düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(676.478.067)	(510.759.533)	(199.631.619)	(252.058.995)
Nakit akış fonu düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	4.716.330.383	9.043.669.508	1.391.809.606	2.150.382.453
Geçmiş yıl karlarının düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(4.765.072.071)	(7.364.842.871)	(1.543.479.194)	(1.831.856.864)
Gelir tablosu kalemlerinin düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(2.641.510.060)	(7.720.486.997)	(819.600.058)	(1.586.550.832)
Net parasal pozisyon kazanç / (kayıpları)	5.450.006.124	9.592.714.647	1.524.243.492	2.384.314.038

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 31 – KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla yabancı para varlık ve yükümlülüklerin TL karşılıklarının hesaplanmasında kullanılan kurlar aşağıdaki gibidir:

	30.09.2025		31.12.2024	
	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler
ABD Doları	41,5068	41,5816	35,2803	35,3438
Avro	48,7512	48,8390	36,7362	36,8024
Japon Yeni	0,2797	0,2816	0,2248	0,2263

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla TL karşılığı net yabancı para yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	30.09.2025		31.12.2024	
	YP Tutarı	TL Karşılığı	YP Tutarı	TL Karşılığı
ABD Doları net döviz varlığı/yükümlüğü	(461.294.166)	(19.182.156.281)	(1.086.895.696)	(48.189.576.027)
Avro net döviz varlığı/yükümlüğü	(296.143.026)	(14.463.490.247)	(332.492.200)	(15.348.205.238)
Japon Yeni net döviz varlığı/yükümlüğü	263	74	263	74
Net kısa pozisyon		(33.645.646.455)		(63.537.781.191)
Değer Artışı				
ABD Doları’nın %10 Değer Kazanması	--	(1.918.215.628)	--	(2.328.454.738)
Avro’nun %10 Değer Kazanması	--	(1.446.349.025)	--	(1.534.852.593)
Japon Yeni’nin %10 Değer Kazanması	--	7	--	8
Kar/Zarar Etkisi		(3.364.564.645)		(3.863.307.323)
Değer Azalışı				
ABD Doları’nın %10 Değer Kaybetmesi	--	1.918.215.628	--	2.328.454.738
Avro’nun %10 Değer Kaybetmesi	--	1.446.349.025	--	1.534.852.593
Japon Yeni’nin %10 Değer Kaybetmesi	--	(7)	--	(8)
Kar/Zarar Etkisi		3.364.564.645		3.863.307.323

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 32 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Kredi Riski

Borçlanma araçlarının elde bulundurulması, borçlanma araçlarının konu olduğu anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Grup, kredili müşterilerinden doğabilecek bu riski, alınan garantiler vasıtası ile azaltarak kontrol eder. Kredi limitlerinin kullanımı Grup tarafından sürekli olarak izlenmekte ve müşterinin finansal pozisyonu, geçmiş tecrübeler ve diğer faktörler göz önüne alınarak müşterinin kredi kalitesi sürekli değerlendirilmektedir. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra bilançoda net olarak gösterilmektedir. Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri aşağıdaki gibidir.

30.09.2025	Alacaklar		Bankalardaki	Diğer
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar	Mevduat	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) (1)	2.392.885.012	2.377.323.678	1.221.285.351	439.107
Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	2.392.885.012	2.377.323.678	1.221.285.351	439.107
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri (2)	--	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar(3)	--	--	--	--

(1) Tutarların belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(2) Vadesi geçmiş ve değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar, Şirket'in ticari ilişkilerinin devam ettiği, tahsilat sorunu yaşamadığı müşteri bakiyelerinden oluşmaktadır.

(3) Bilanço dışı kredi riski içeren unsurların ayrıntılı dökümü Not 17'de gösterilmiştir.

31.12.2024	Alacaklar		Bankalardaki	Diğer
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar	Mevduat	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) (1)	1.718.914.322	4.630.840.015	3.773.919.364	19.132.373
Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	1.718.914.322	4.630.840.015	3.773.919.364	19.132.373
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri (2)	--	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar(3)	--	--	--	--

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 32 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Likidite Riski

Likidite riski, Grup'un net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Şirket yönetimi, fon kaynaklarını dağıtarak mevcut ve muhtemel yükümlülüklerini yerine getirmek için yeterli tutarda nakit ve benzeri kaynağı bulundurmak suretiyle likidite riskini yönetmektedir.

Grup'un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla finansal yükümlülüklerinin vadelerine göre dağılım aşağıdaki gibidir:

30.09.2025	Defter değeri	Beklenen nakit çıkışları toplamı	3 aya kadar	3 ay ile 12 aya kadar	1 yıl ile 5 yıla kadar	5 yıldan fazla
Sözleşme uyarınca vadeler						
Finansal borçlar	33.177.320.463	39.267.532.565	3.043.121.701	7.196.617.643	25.446.211.374	3.581.581.847
Ticari borçlar	2.013.237.776	2.013.237.776	1.588.467.906	424.380.424	389.446	--
Diğer borçlar	3.016.390.779	3.016.390.779	1.147.919.594	795.903.386	1.072.567.799	--
Türev olmayan finansal yükümlülükler	38.206.949.018	44.297.161.120	5.779.509.201	8.416.901.453	26.519.168.619	3.581.581.847
31.12.2024	Defter değeri	Beklenen nakit çıkışları toplamı	3 aya kadar	3 ay ile 12 aya kadar	1 yıl ile 5 yıla kadar	5 yıldan fazla
Sözleşme uyarınca vadeler						
Finansal borçlar	40.316.993.781	46.636.623.351	3.727.011.721	7.432.430.214	29.900.527.574	5.576.653.842
Ticari borçlar	3.136.305.897	3.140.305.169	3.073.265.732	66.621.336	418.101	--
Diğer borçlar	2.492.830.756	2.492.830.756	1.750.050.428	245.691.977	497.088.351	--
Türev olmayan finansal yükümlülükler	45.946.130.434	52.269.759.276	8.550.327.881	7.744.743.527	30.398.034.026	5.576.653.842

Piyasa Riski

Faiz Oranı Riski

Grup, faiz haddi bulunan varlık ve yükümlülüklerin tabi olduğu faiz oranlarının değişiminin etkisinden doğan faiz riskine açıktır. Grup, bu riskini risk yönetimi stratejileri uygulayarak varlık ve yükümlülüklerin faiz değişim tarihlerini eşleştirerek yönetmektedir. Finansal borçlarla ilgili olan faiz oranlarının bir kısmı piyasada geçerli olan faiz oranlarına dayanmaktadır. Bundan dolayı Grup ulusal ve uluslararası piyasalarda faiz oranlarındaki değişikliklerden etkilenmektedir. Grup'un faiz oranlarındaki değişikliklerden kaynaklanan piyasa riskinden etkilenmesi öncelikli olarak borç yükümlülükleriyle ilişkilidir. Gerekli durumlarda, farklı hedging ürünleri kullanılmaktadır. Grup'un finansal yükümlülükleri sabit ve değişken faizli borçlanmalardır.

	30.09.2025	31.12.2024
Sabit faizli araçlar		
Finansal yükümlülükler	18.257.818.509	20.256.400.308
Finansal varlıklar	101.631.151	1.606.882.087
Değişken faizli araçlar		
Finansal yükümlülükler	14.919.501.954	20.060.593.474
Euribor-100 baz puan	149.195.020	200.605.935

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 32 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ
(DEVAMI)

Kur Riski

Grup döviz cinsinden olan finansal araçları kur değişimlerinden dolayı kur riskine maruz kalmaktadır.

Grup’un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla yabancı para pozisyonu aşağıda sunulmuştur:

30.09.2025	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Japon Yeni
1. Ticari alacaklar	14.757.284	130.000	192.024	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar(Kasa, Banka Hesapları dahil)	207.562.225	4.490.991	433.948	263
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	255.364.859	6.152.362	--	--
3. Diğer	881.795	12.600	7.360	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	478.566.163	10.785.953	633.332	263
5. Ticari Alacaklar	58.501.440	--	1.200.000	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	58.501.440	--	1.200.000	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	537.067.603	10.785.953	1.833.332	263
10. Ticari Borçlar	1.005.393.595	15.600.075	7.303.948	--
11. Finansal Yükümlülükler	9.874.375.552	146.712.608	77.270.840	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	10.879.769.147	162.312.683	84.574.788	--
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	23.302.944.911	309.767.436	213.401.570	--
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	23.302.944.911	309.767.436	213.401.570	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	34.182.714.058	472.080.119	297.976.358	--
19. Bilanço dışı Türev araçların Net Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	178.931.060	3.499.394	692.101	--
19a. Hedge Edilen Toplam Varlık Tutarı	211.384.087	3.499.394	1.356.591	--
19b. Hedge Edilen Toplam Yükümlülük Tutarı	32.453.027	--	664.490	--
20. Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(33.466.715.395)	(457.794.772)	(295.450.925)	263
21. Parasal Kalemler Net yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(33.901.893.109)	(467.459.128)	(296.150.386)	263
22. Döviz Yükümlülüklerinin Hedge Edilen Kısımının Tutarı	27.563.834.246	365.337.071	253.333.080	--
23. İhracat	2.644.008	--	--	9.389.234
24. İthalat	--	--	--	--

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 32 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Kur Riski (Devamı)

31.12.2024	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Japon Yeni
1. Ticari alacaklar	146.971.053	3.210.728	106.127	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar(Kasa, Banka Hesapları dahil)	2.301.842.632	51.617.652	383.297	263
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	26.431.416	597.294	--	--
3. Diğer	165.591	3.742	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	2.475.410.692	55.429.416	489.424	263
5. Ticari Alacaklar	55.683.313	--	1.208.456	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	55.683.313	--	1.208.456	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	2.531.094.005	55.429.416	1.697.880	263
10. Ticari Borçlar	1.446.356.337	22.948.133	9.294.174	--
11. Finansal Yükümlülükler	11.394.947.661	174.529.664	79.239.262	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	37.462.362	--	811.557	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	12.878.766.360	197.477.797	89.344.993	--
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	28.922.046.120	396.046.917	246.195.602	--
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	28.922.046.120	396.046.917	246.195.602	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	41.800.812.480	593.524.714	335.540.595	--
19. Bilanço dışı Türev araçların Net Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	(24.268.062.716)	(548.800.398)	1.350.515	--
19a. Hedge Edilen Toplam Varlık Tutarı	674.248.082	12.982.114	2.165.117	--
19b. Hedge Edilen Toplam Yükümlülük Tutarı	24.942.310.798	561.782.512	814.603	--
20. Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(63.537.781.191)	(1.086.895.696)	(332.492.200)	263
21. Parasal Kalemler Net yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(39.296.315.482)	(538.696.334)	(333.842.715)	263
22. Döviz Hedge'i için Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	631.549.710	12.982.114	1.213.837	--
23. İhracat	--	--	--	--
24. İthalat	97.916.282	1.925.715	275.612	--

Grup, yabancı para birimindeki riski elimine etmek için; yabancı para birimindeki borçlanmaları, elde edilen gelirlerdeki para birimlerini dikkate alarak yapmakta ve bu şekilde kendini doğal yöntemlerle koruma stratejisi izlemektedir. Buna ilaveten, Grup kendi mal ve hizmet tedarikçileri ile imzaladığı sözleşmeleri, kendisinin işvereni ile imzaladığı sözleşmelerle aynı para birimi üzerinden gerçekleştirmektedir.

Dipnot 18'de açıklandığı üzere Grup, yapmış olduğu anlaşmalar ve kurumsal bütçe kapsamında ileriki tarihlerde gerçekleştirmesi yüksek olasılıklı yabancı para satış tutarlarından kaynaklanan kur risklerine karşı aynı para biriminde borçlanarak bilanço üzerinde kur riskinden korunma sağlamaktadır.

Grup'un döviz cinsinden kullanmış olduğu krediler Enerji yatırımlarından kaynaklanmaktadır. Bu yatırımların gelirleri Enerji Projelerindeki devlet alım garantisi nedeniyle döviz ve dövize endekslidir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 32 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Sermaye Risk Yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup’un hedefleri, ortaklarına getiri ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup’un faaliyetlerinin devamını sağlayabilmektir. Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Grup, ortaklara ödenen temettü tutarını değiştirebilir, sermayeyi ortaklara iade edebilir, yeni hisseler çıkarabilir ve borçlanmayı azaltmak için varlıklarını satabilir.

Grup, sermaye yeterliliğini finansal borç / özsermaye oranını kullanarak izlemektedir. Bu oran net borcun toplam özsermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (bilançoda gösterilen kredileri içerir) düşülmesiyle hesaplanır.

	30.09.2025	31.12.2024
Toplam finansal borç	33.177.320.463	40.316.993.781
Hazır değerler (-)	(1.221.846.819)	(3.774.480.094)
Net borç	31.955.473.644	36.542.513.687
Toplam özkaynak	79.521.211.999	84.640.306.606
Toplam sermaye	111.476.685.643	121.182.820.293
Net finansal borç/toplam sermaye oranı	29%	30%

NOT 33 - FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Rayiç bedel, bir finansal aracın zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında gönüllü taraflar arasındaki bir cari işlemde el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa, oluşan bir piyasa fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir.

Rayiç bedel tahmininde ve piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler kullanılır. Buna göre, burada sunulan tahminler, Şirket’in bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Aşağıdaki metotlar ve varsayımlar rayiç değeri belirlemenin mümkün olduğu durumlarda her bir finansal aracın rayiç değerini tahmin etmekte kullanılmıştır.

Finansal varlıklar

Nakit ve nakit benzerleri finansal varlıklar taşınan değerlerinin rayiç değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir. Ticari alacakların şüpheli alacaklar karşılığı düşüldükten sonraki taşınan değerlerinin rayiç değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir. Yabancı para cinsinden parasal kalemler dönem sonu kurları kullanılarak çevrilmiştir.

Borsada işlem gören satılmaya hazır finansal varlıklar borsa rayicine göre değerlendirilmiştir.

Finansal yükümlülükler

Ticari borçların ve diğer borçlar taşınan değerlerinin rayiç değeri olduğu düşünülmektedir. Yabancı para cinsinden parasal kalemler dönem sonu kurları kullanılarak çevrilmiştir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 34 – RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Bulunmamaktadır.