

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (14. Hafta)

14. Haftada (30 Mart - 5 Nisan)

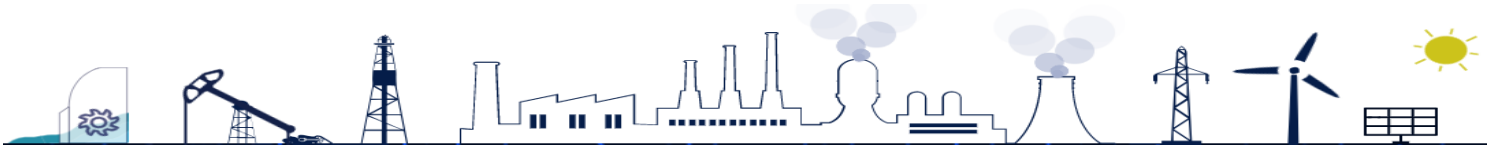
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 331,53 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 74.709 MWh (saatlik ortalama 445 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 100.130 MWh (saatlik ortalama 596 MWh) azalması,
- * Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 89.790 MWh (saatlik ortalama 534 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 61.691 MWh (saatlik ortalama 367 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 1.387.325 MWh (saatlik ortalama 8.258 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 532.125 MWh (saatlik ortalama 3.167 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 526.198 MWh (saatlik ortalama 3.132 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	14. Hafta		% Değişim	13. Hafta
Ortalama PTF	987,09	↓	-25,14%	1.318,62
Maksimum PTF	4.500,00	↑	32,35%	3.400,00
Minimum PTF	0,00	→	0,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	528,08	↓	-45,78%	973,94
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.362,28	↓	-7,28%	2.547,72
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	758,74	↓	-25,93%	1.024,37
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	20.587	↓	-13,21%	23.719
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.818	↓	-12,05%	16.848
Maksimum Takas Miktarı	31.353	↑	3,02%	30.435
Minimum Takas Miktarı	14.087	↓	-19,55%	17.511
Saatlik Ort. Takas Miktarı	21.678	↓	-12,75%	24.845
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	23.818	↓	-12,26%	27.147
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	54.575	↓	-13,14%	62.833
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	37.691	↓	-4,47%	39.455
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	383.345	↓	-1,25%	388.187
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	39.673	↓	-1,11%	40.117

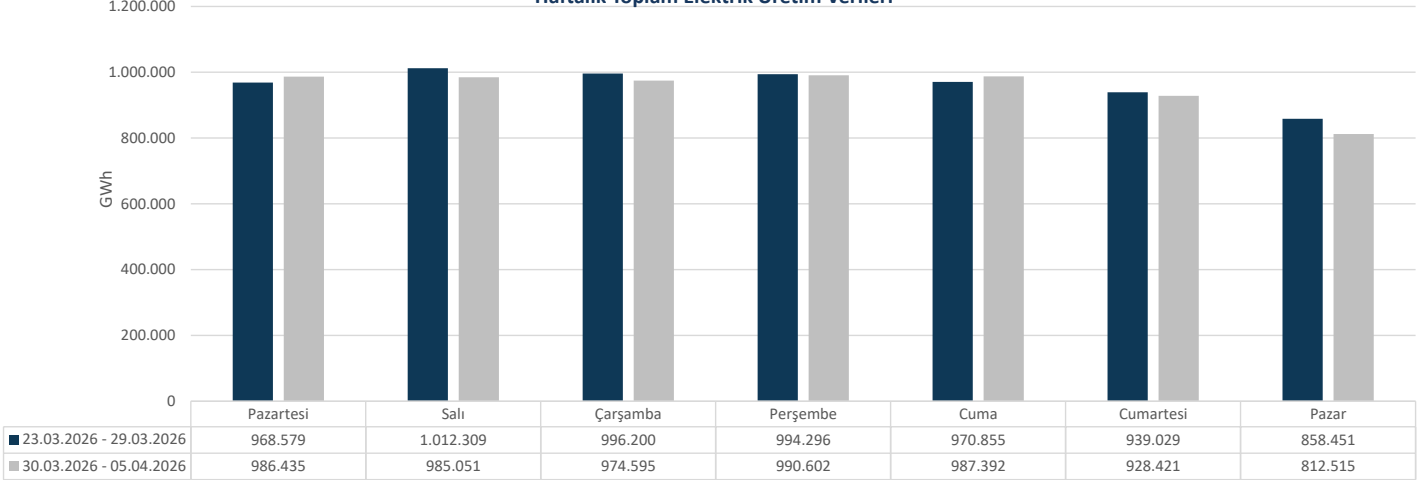
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

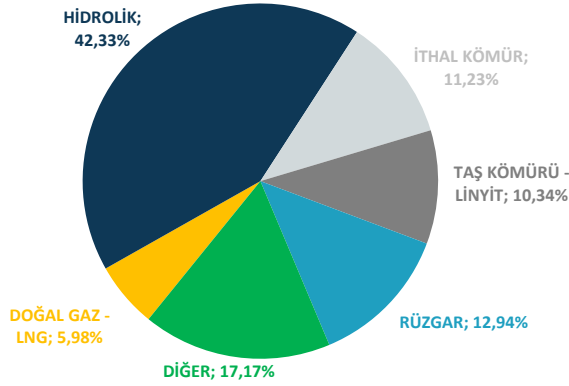


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 74.709 MWh azalarak 6.665.010 MWh olarak gerçekleşmiştir.

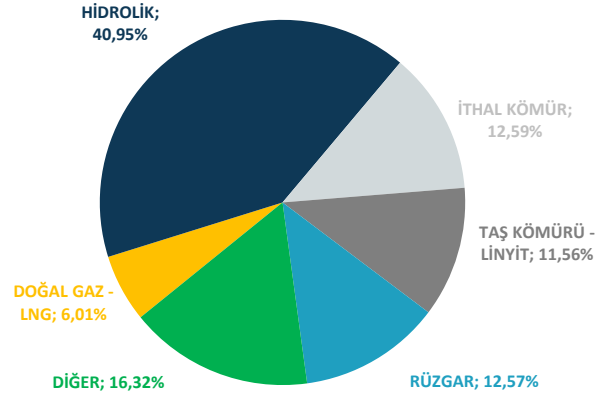
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (14. HAFTA)



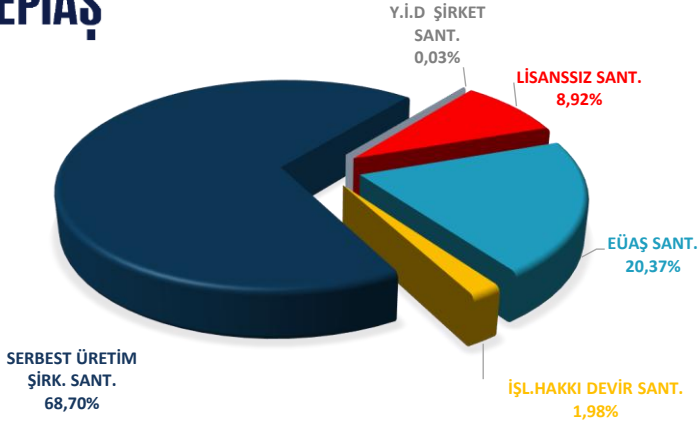
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (13. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.821.563 MWh (%42,33) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.144.594 MWh (%17,17) ile Diğer, 862.588 MWh (%12,94) ile Rüzgar, 748.342 MWh (%11,23) ile İthal Kömür, 689.169 MWh (%10,34) ile Taş Kömürü-Linyit, 398.755 MWh (%5,98) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %17,17 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 719.006 MWh ile Güneş, 215.535 MWh ile Jeotermal, 146.157 MWh ile Biogaz, 34.796 MWh ile Asfaltit, 14.843 MWh ile Atık Isı ve 14.255 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 6.263 MWh azalarak 10.874 MWh, ihracatı 9.675 MWh azalarak 63.773 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



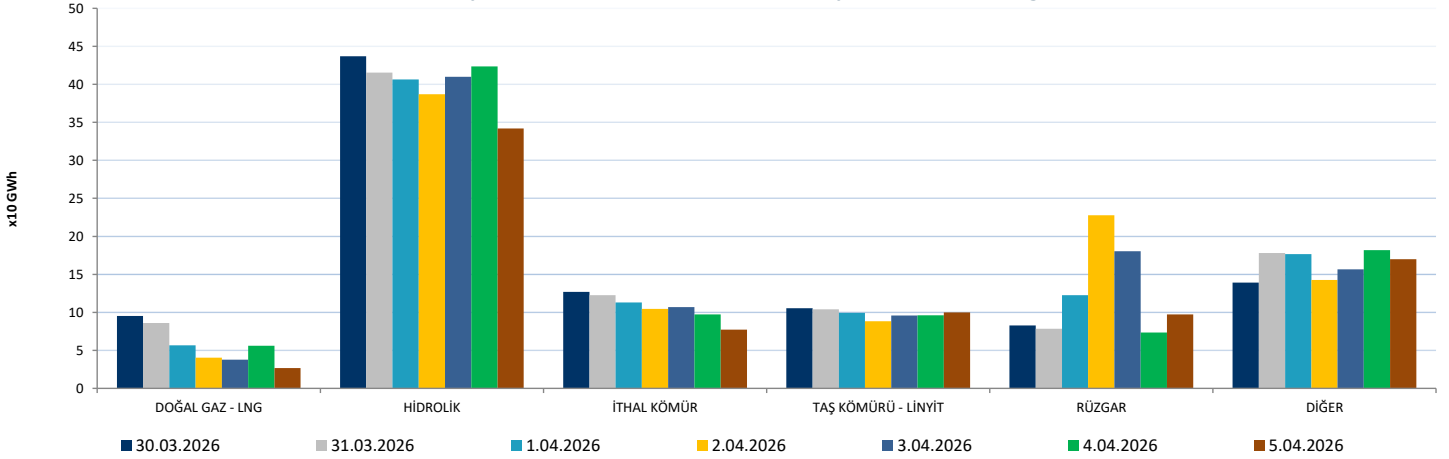


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 74.709 MWh azalarak 6.665.010 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.579.059 MWh (%68,70) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 594.741 MWh (%8,92), Y.İ.D Şirket santralleri 1.696 MWh %0,0254, İ.H.D Şirket santralleri 132.147 MWh (%1,98) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.357.367 MWh (%20,37) bandında olmuştur.

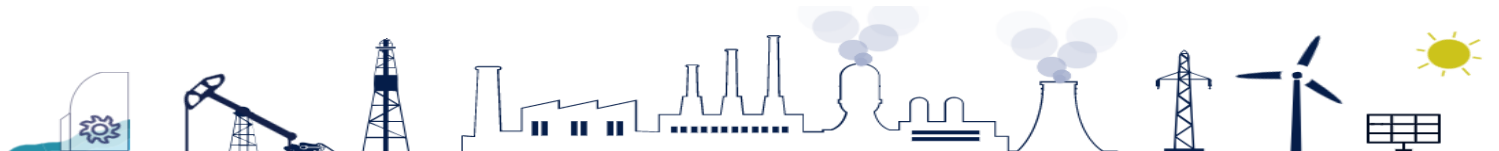
	30.03.2026	31.03.2026	1.04.2026	2.04.2026	3.04.2026	4.04.2026	5.04.2026
DOĞAL GAZ - LNG	95.198	86.110	56.642	40.262	37.717	56.187	26.639
HİDROLİK	437.071	415.544	406.578	387.010	409.840	423.699	341.822
İTHAL KÖMÜR	126.836	122.717	112.942	104.532	106.916	97.268	77.130
RÜZGAR	82.786	78.389	122.502	227.802	180.466	73.401	97.241
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	105.417	104.141	99.405	88.332	95.869	96.148	99.857
DİĞER	139.126	178.150	176.526	142.664	156.584	181.718	169.826

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

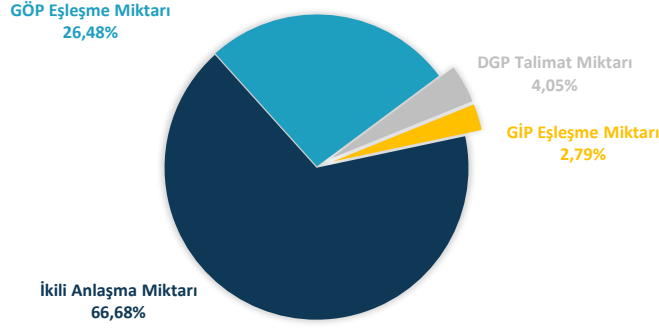


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 6.616 MWh azalarak 398.755 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 100.130 MWh azalarak 748.342 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 44.687 MWh artarak 1.144.594 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 61.691 MWh artarak 2.821.563 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 89.790 MWh azalarak 689.169 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 15.449 MWh artarak 862.588 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 9.168.554 MWh (%66,68), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.641.881 MWh (%26,48), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 383.345 MWh (%2,79) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 557.074 MWh (%4,05) olmuştur.

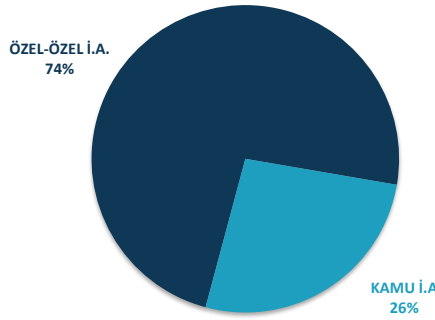
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* İ.A. Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını, DGP talimat miktarı yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını, GÖP miktarı: GÖP Eşleşme miktarını, GİP miktarı: GİP Eşleşme miktarını ifade eder.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, İkili Anlaşma miktarının payı 9.168.554 MWh (%66,68) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.641.881 MWh (%26,48), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 383.345 MWh (%2,79) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 557.074 MWh (%4,05) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 1.387.325 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 532.125 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 4.841 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 130.478 MWh artmıştır.

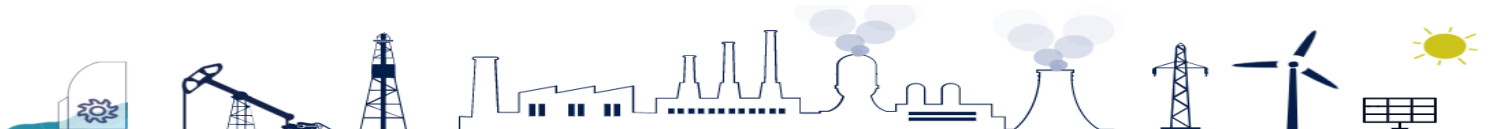
İkili Anlaşma Detayı



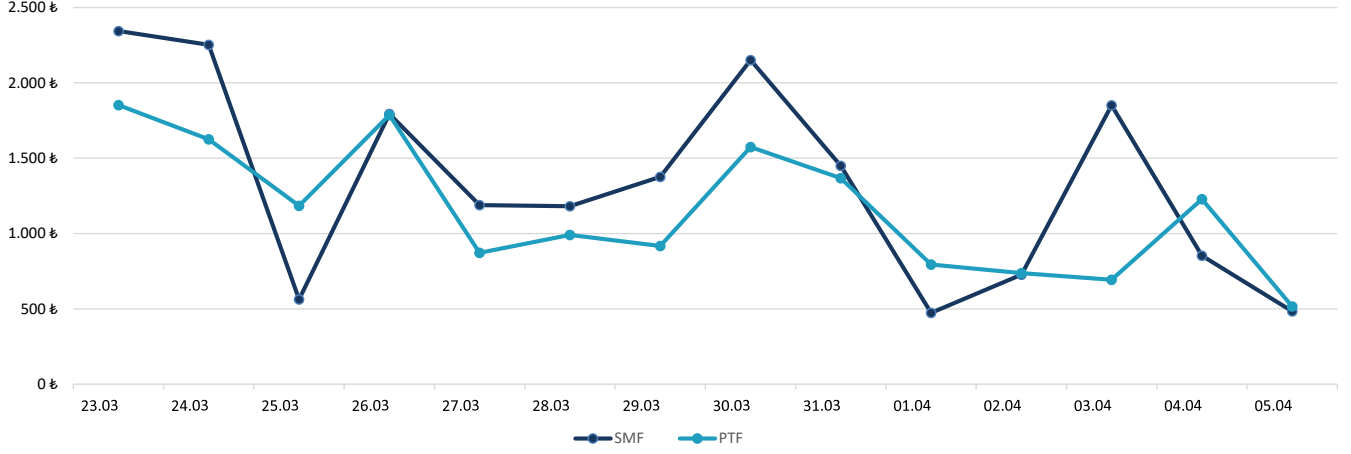
	30.03.2026	31.03.2026	1.04.2026	2.04.2026	3.04.2026	4.04.2026	5.04.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.435.711	1.471.737	1.154.358	1.317.001	1.303.617	1.241.479	1.244.652
GÖP	593.839	618.359	539.346	484.448	483.795	491.084	431.009
GİP	65.573	47.017	49.147	62.115	66.556	48.227	44.711
DGP	106.500	114.146	95.328	62.286	47.910	82.760	48.143
TOPLAM	2.201.623	2.251.259	1.838.180	1.925.850	1.901.879	1.863.550	1.768.515

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



23 Mart - 05 Nisan 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği



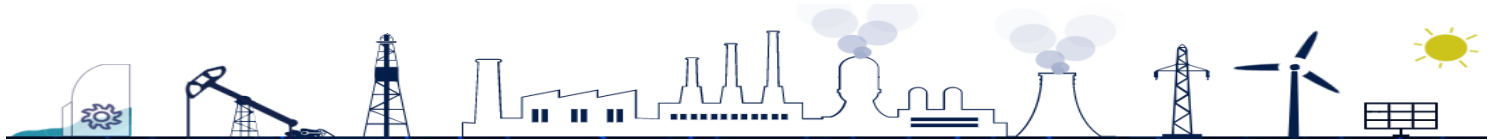
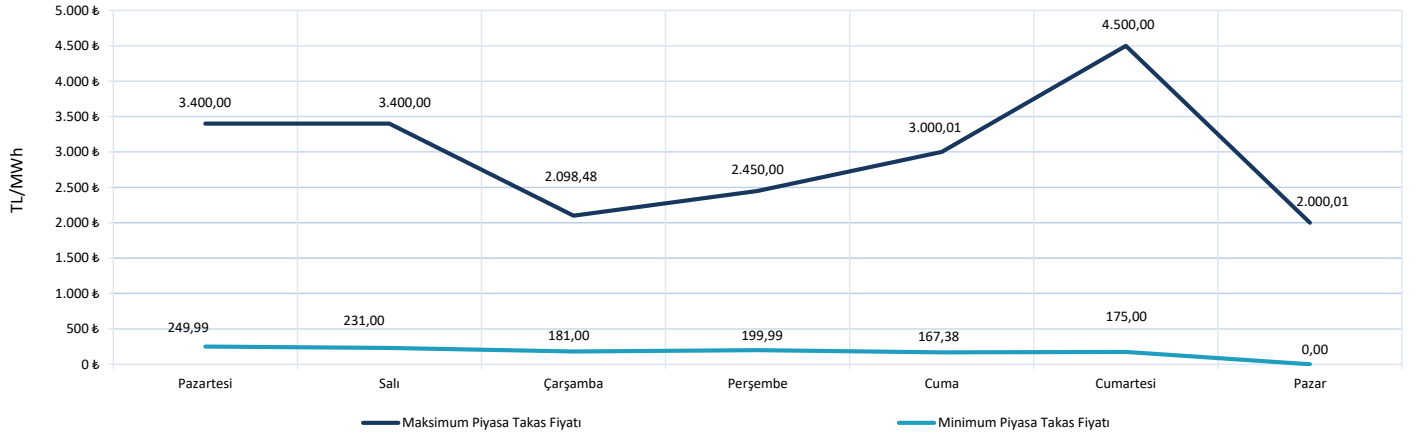
	23.03.26	24.03.26	25.03.26	26.03.26	27.03.26	28.03.26	29.03.26	30.03.26	31.03.26	01.04.26	02.04.26	03.04.26	04.04.26	05.04.26
PTF	1.852,51	1.625,34	1.184,69	1.787,21	871,47	991,14	918,00	1.573,89	1.366,69	794,48	737,73	693,35	1.228,39	515,12
SMF	2.344,08	2.252,48	562,04	1.794,06	1.188,27	1.181,06	1.376,47	2.151,41	1.449,73	473,42	727,42	1.851,21	853,19	483,33

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

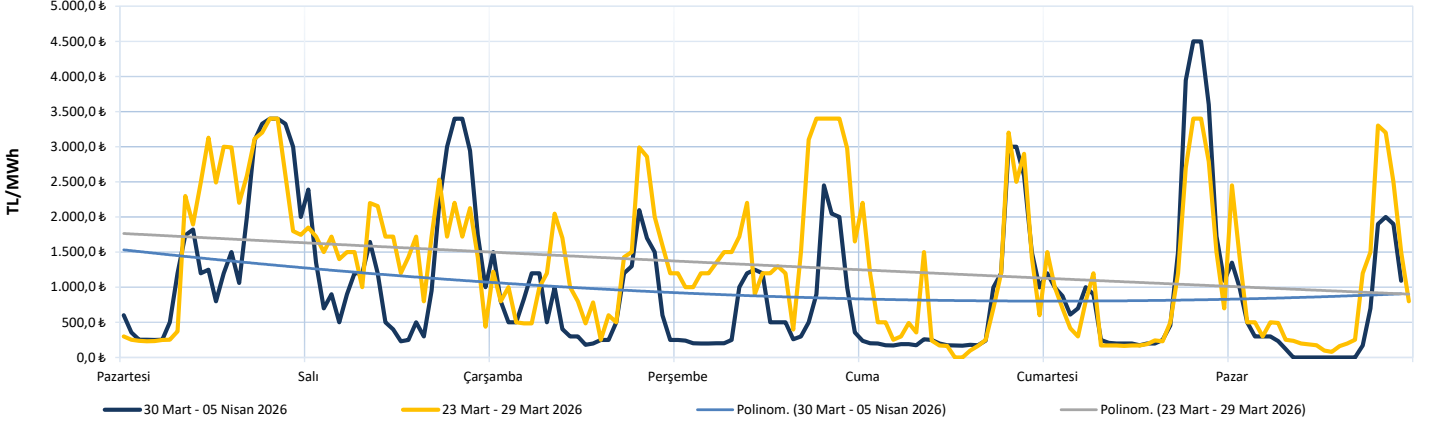
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 515,12 TL/MWh ile 5 Nisan Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 1.573,89 TL/MWh ile 30 Mart Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 473,42 TL/MWh ile 1 Nisan Çarşamba gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.151,41 TL/MWh ile 30 Mart Pazartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 3.145,00 TL/MWh ile 4 Nisan Cumartesi günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

30 Mart - 05 Nisan 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



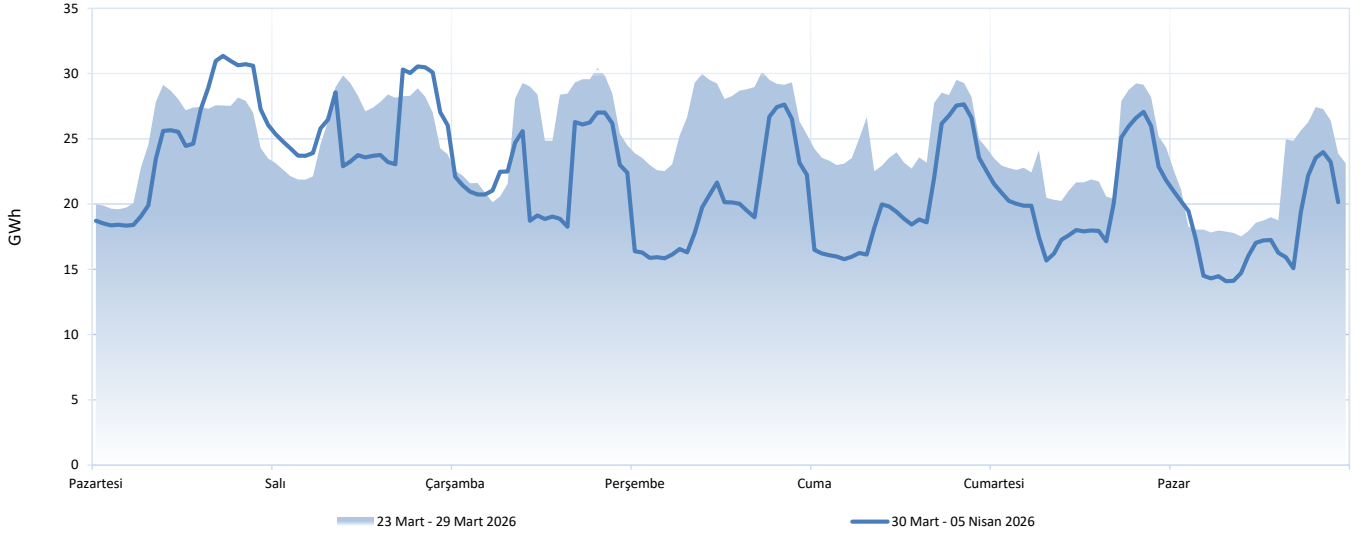
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 331,53 TL/MWh azalarak 987,09 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.049,48 TL/MWh azalış ile 2 Nisan 2026 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

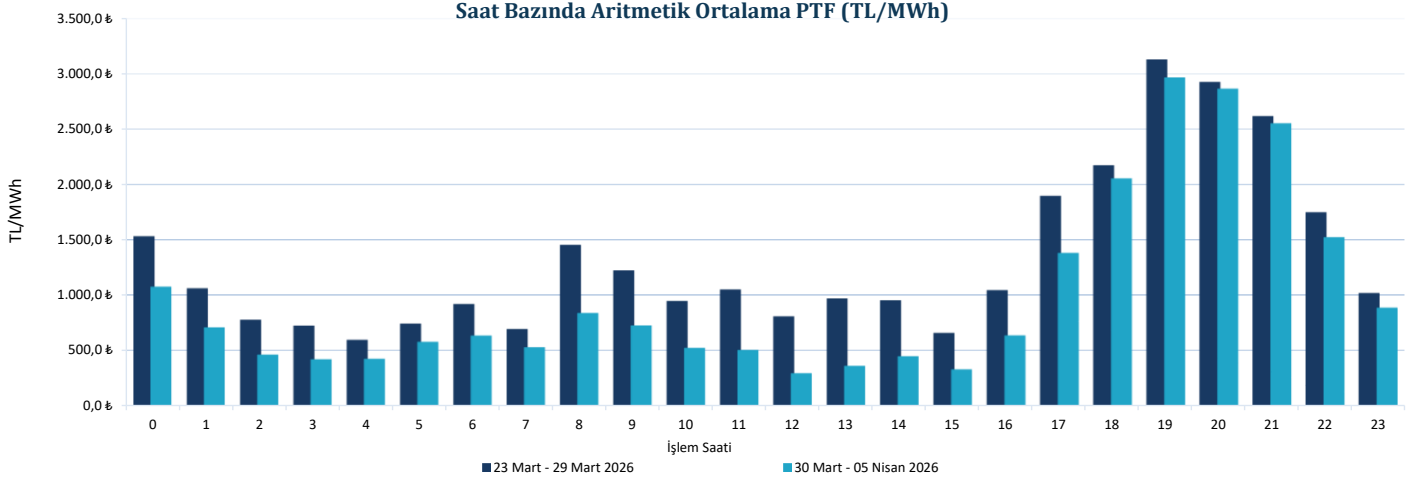
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 528,08 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.362,28 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 758,74 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

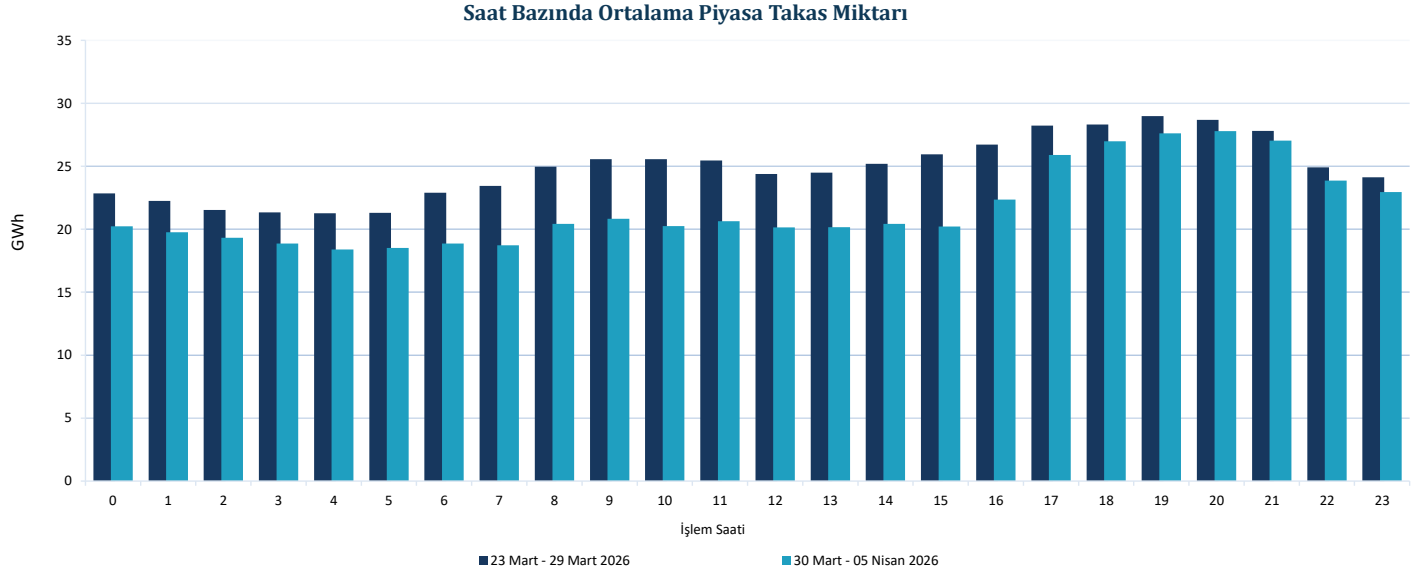


14. hafta genelinde maksimum eşleşme 30 Mart Pazartesi günü saat 17.00'de 31.353 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 5 Nisan Pazar günü saat 07.00'de 14.087 MWh olarak gerçekleşmiştir.

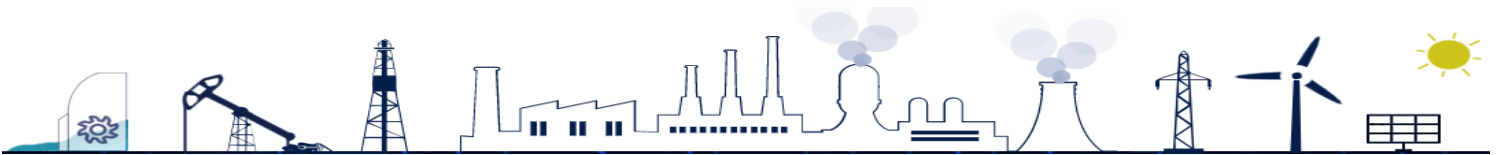




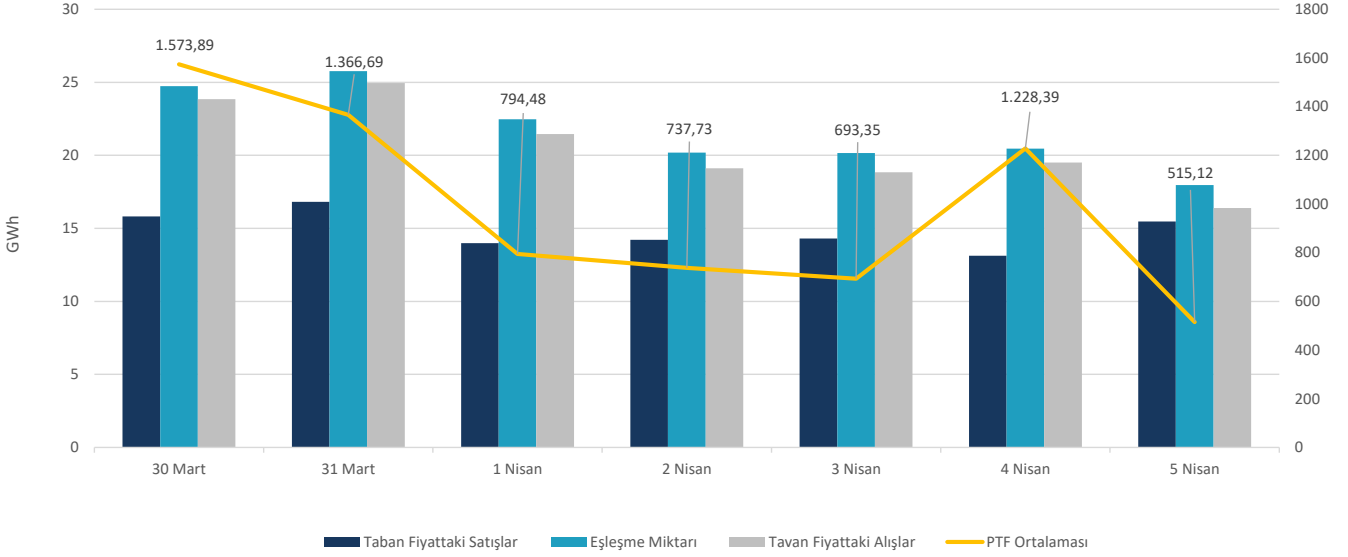
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte azalış gözlemlenmiştir. En yüksek azalış saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 617,17 TL/MWh azalarak 835,87 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 15.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 5.735 MWh azalarak 20.221 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

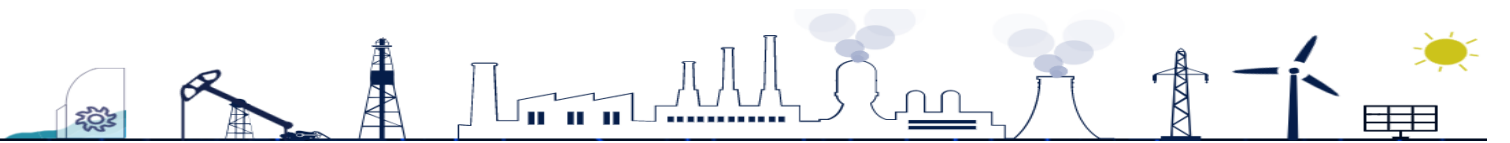


14. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,82 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 20,59 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 21,68 GWh seviyesindedir. Bu değerler 13. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 2.030 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 3.167 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 3.132 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

5 Nisan 2026 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 713,28 TL/MWh azalarak 515,12 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.348 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.120 MWh azalması etkili olmuştur. 1 Nisan 2026 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 572,21 TL/MWh azalarak 794,48 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.494 MWh azalması etkili olmuştur.

14. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %12,3 (559.153 MWh) azalarak 4.001.463 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %11,5 (375.953 MWh) azalarak 2.902.947 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %12,0 (340.999 MWh) azalarak 2.489.486 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %13,2 (526.198 MWh) azalarak 3.458.593 MWh, teklif edilen satış miktarı %4,5 (296.363 MWh) azalarak 6.332.149 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %17,4 (155.989 MWh) azalarak 738.825 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %10,3 (14.800 MWh) azalarak 128.425 MWh seviyesine gerilemiştir.



06.04.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 808'dir. Bu hafta günlük ortalama 678 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

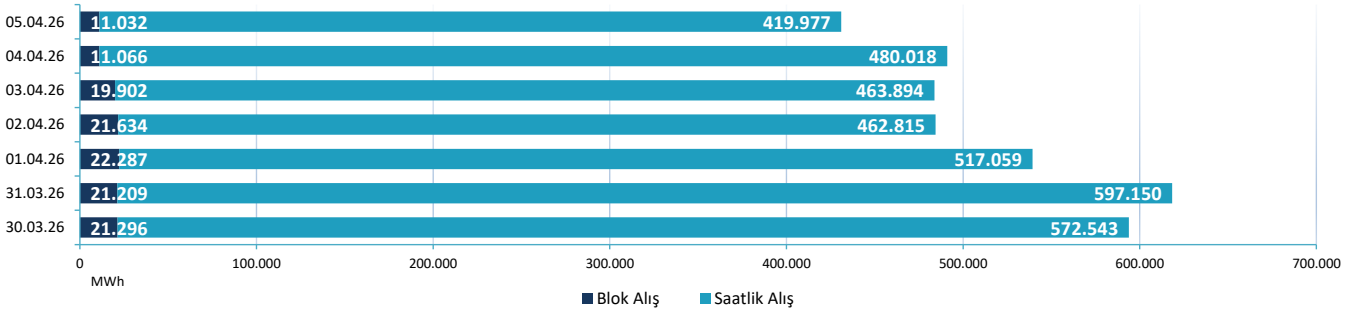
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 414.707 MWh,
- Blok satış miktarı 105.546 MWh,
- Saatlik alış miktarı 501.922 MWh,
- Blok alış miktarı 18.346 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -25.491.182 TL olarak gerçekleşmiştir.

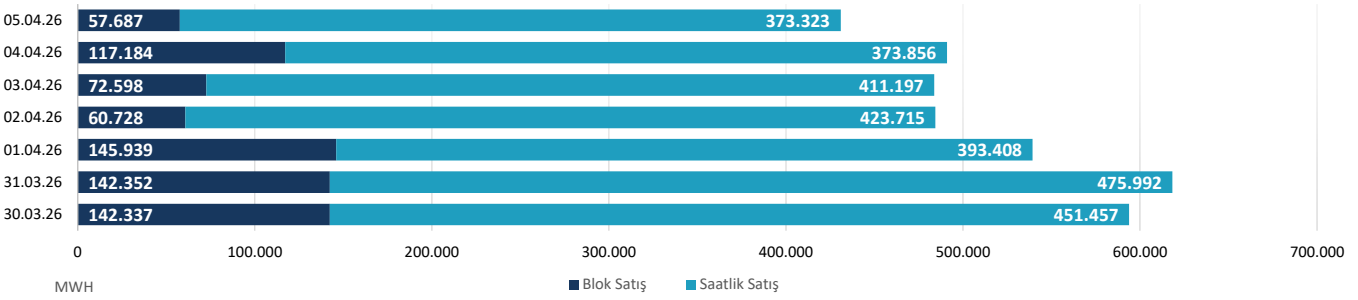
	30.03.26	31.03.2026	1.04.2026	2.04.2026	3.04.2026	4.04.2026	5.04.2026	
ALIŞ	SAATLİK	572.543	597.150	517.059	462.815	463.894	480.018	419.977
	BLOK	21.296	21.209	22.287	21.634	19.902	11.066	11.032
SATIŞ	SAATLİK	451.457	475.992	393.408	423.715	411.197	373.856	373.323
	BLOK	142.337	142.352	145.939	60.728	72.598	117.184	57.687

* Değerleri MWh cinsindedir.

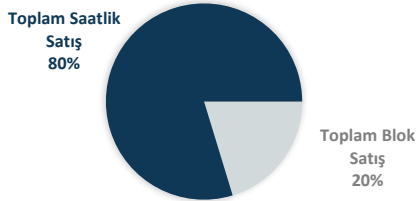
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

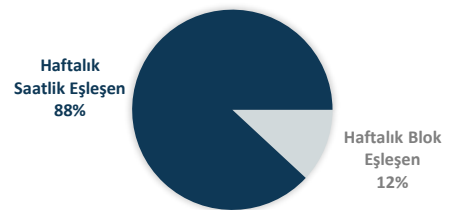


30 Mart - 05 Nisan 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %80'i saatlik, %20'si blok tekliftir.

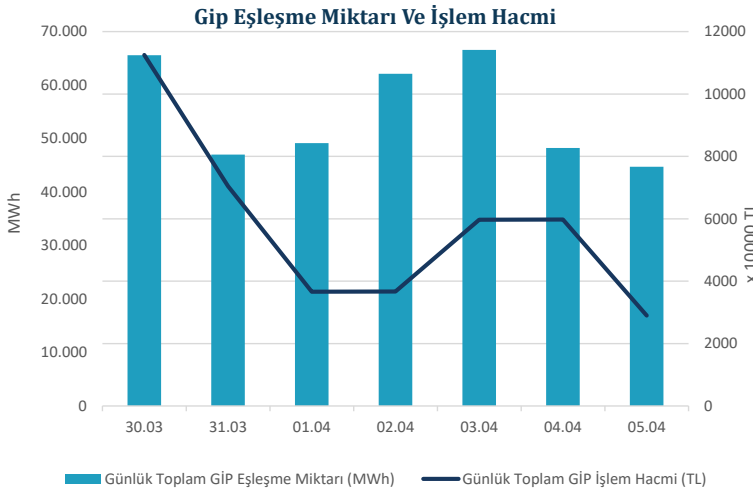
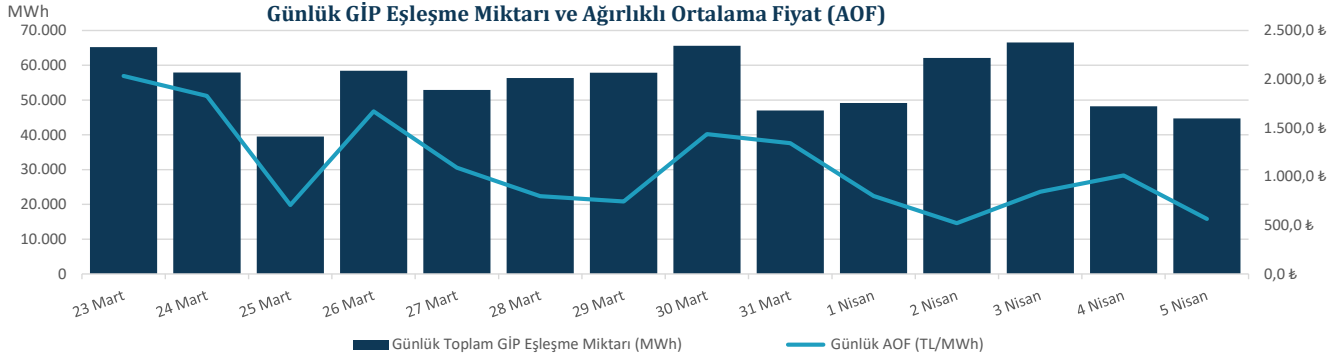
30 Mart - 05 Nisan 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %88, blok alış ve satış toplamı ise %12 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 4 Nisan 2026 Cumartesi günü saat 19.00'da 4.500,54 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 383.345 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 4 Nisan 2026 Cumartesi günü saat 19.00'da 4.500,54 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 3 Nisan 2026 Cuma saat 13.00'te 4.424 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 3 Nisan 2026 Cuma günü, minimum ticaret 5 Nisan 2026 Pazar günü olmuştur.

06.04.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 818 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 518 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
23.03.2026	2.347,94	65.216	153.122.047	3.502,00	0,00
24.03.2026	1.827,62	57.894	105.808.291	3.398,00	151,90
25.03.2026	702,46	39.496	27.744.763	2.991,00	0,00
26.03.2026	1.962,71	58.437	114.695.503	3.502,00	310,80
27.03.2026	1.146,32	52.929	60.673.105	3.199,50	0,00
28.03.2026	911,14	56.363	51.355.193	3.501,90	0,00
29.03.2026	902,45	57.852	52.208.310	3.301,00	0,00
30.03.2026	1.715,77	65.573	112.508.936	3.502,00	0,00
31.03.2026	1.499,05	47.017	70.479.869	3.502,00	1,00
1.04.2026	745,33	49.147	36.630.852	2.893,40	0,00
2.04.2026	591,09	62.115	36.715.391	2.788,20	0,00
3.04.2026	896,97	66.556	59.698.522	3.502,00	0,00
4.04.2026	1.239,76	48.227	59.790.469	4.635,00	0,00
5.04.2026	648,23	44.711	28.982.721	2.952,20	0,00

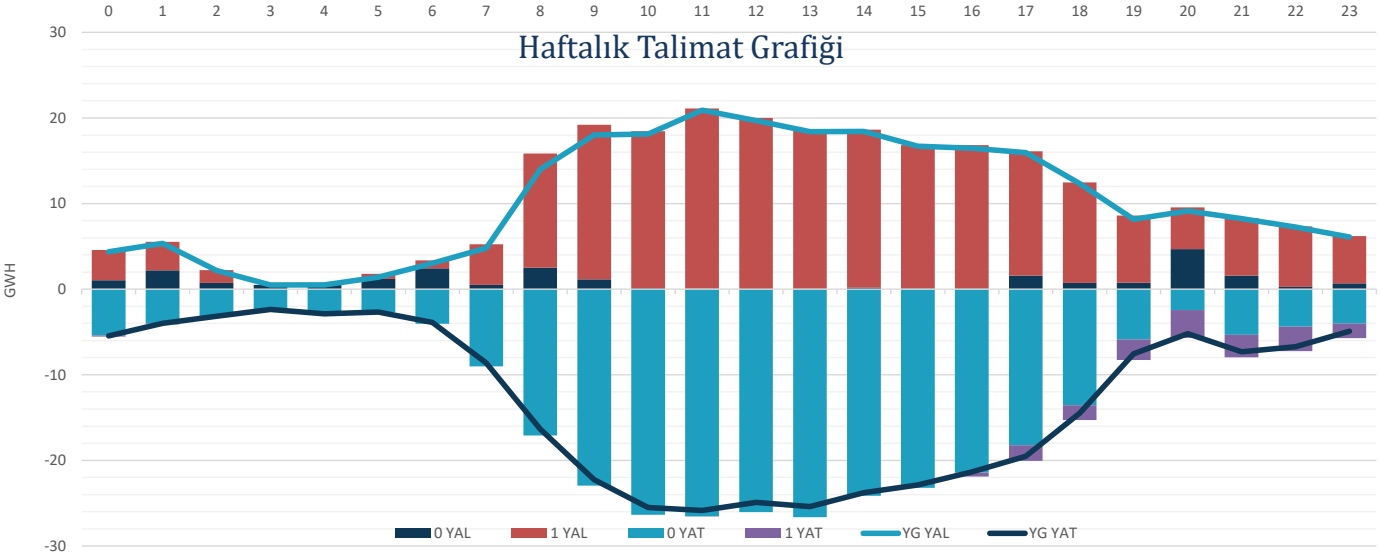
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %56'sı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 130.478 MWh artarak 557.074 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %56'sı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 14. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 99.516 MWh artarak 307.046 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 30.962 MWh artarak 250.028 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 30 Mart 2026 Pazartesi günü 59.935 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 5 Nisan 2026 Pazar günü 3.303 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 31 Mart 2026 Salı günü 57.804 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 3 Nisan 2026 Cuma günü 19.753 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
30.03.2026	6.314	56.062	62.376	38.733	9.947	48.680
31.03.2026	2.382	54.900	57.282	60.782	333	61.115
01.04.2026	444	41.617	42.061	56.075	164	56.239
02.04.2026	898	24.139	25.037	35.747	2.333	38.080
03.04.2026	7.094	22.394	29.489	17.847	2.384	20.231
04.04.2026	2.349	35.076	37.425	45.865	1.508	47.373
05.04.2026	4.134	0	4.134	46.814	487	47.302

*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

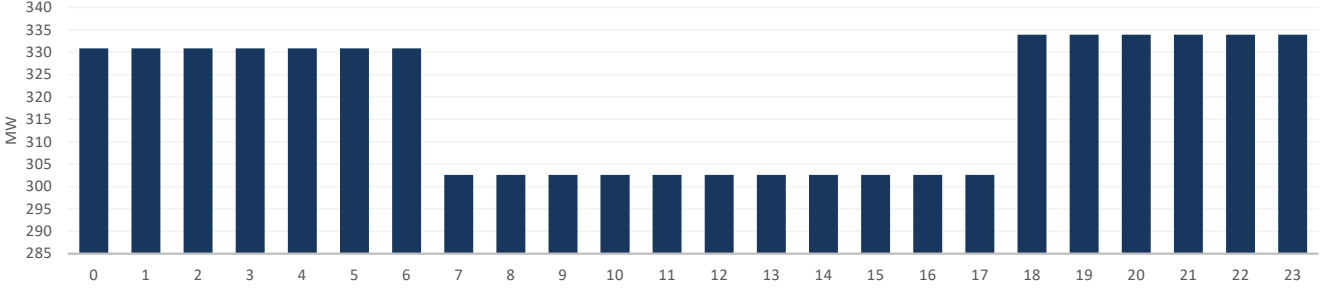


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 14.Hafta Raporu | 11

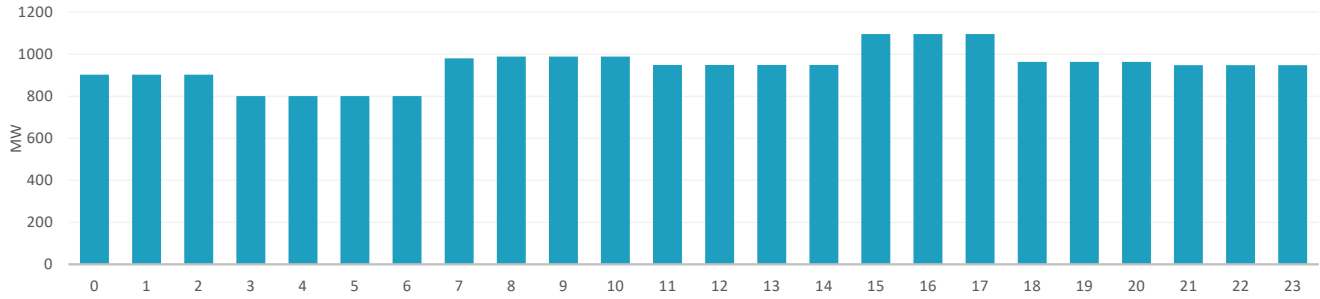
14. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 53.535 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 446,16 TL/MW artarak 3.393,18 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

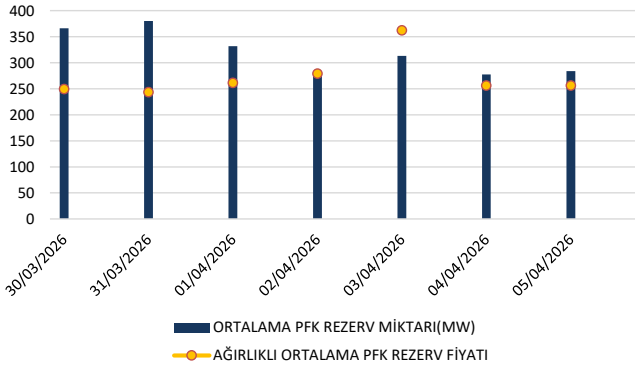


14. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 158.753 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 34,36 TL/MW artarak 4.377,23 TL/MW olmuştur.

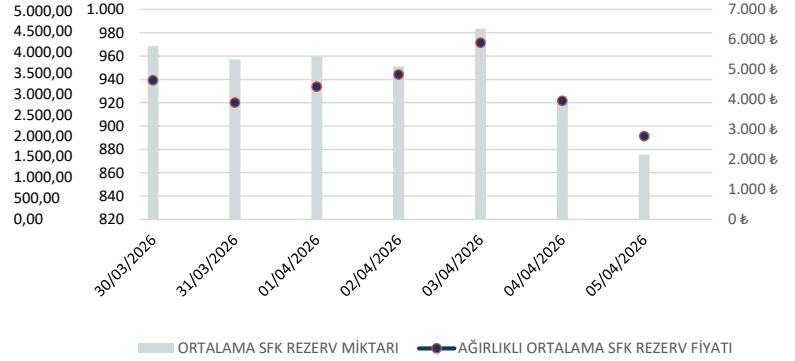
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

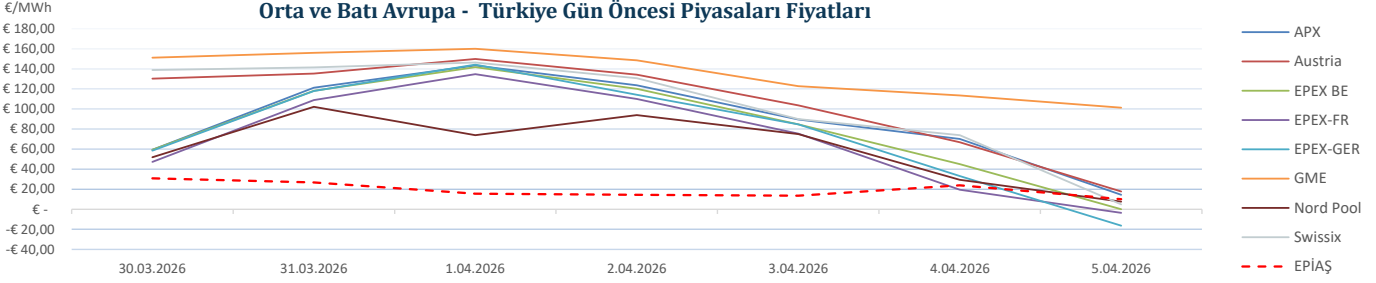


	30/03/2026	31/03/2026	01/04/2026	02/04/2026	03/04/2026	04/04/2026	05/04/2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	366,13	380,00	331,75	278,25	313,25	277,50	283,74
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	3.117,79	3.042,05	3.269,22	3.489,76	4.529,32	3.202,07	3.201,64
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	968,50	957,17	959,58	951,13	983,38	919,46	875,50
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	4.642,65	3.897,90	4.431,50	4.836,26	5.896,11	3.960,28	2.781,38



"14. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 90,52 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 107,10 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 19,31 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 1 Nisan 2026 Çarşamba günü 159,99 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 5 Nisan 2026 Pazar Günü -16,34 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-GER'de oluşmuştur."

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

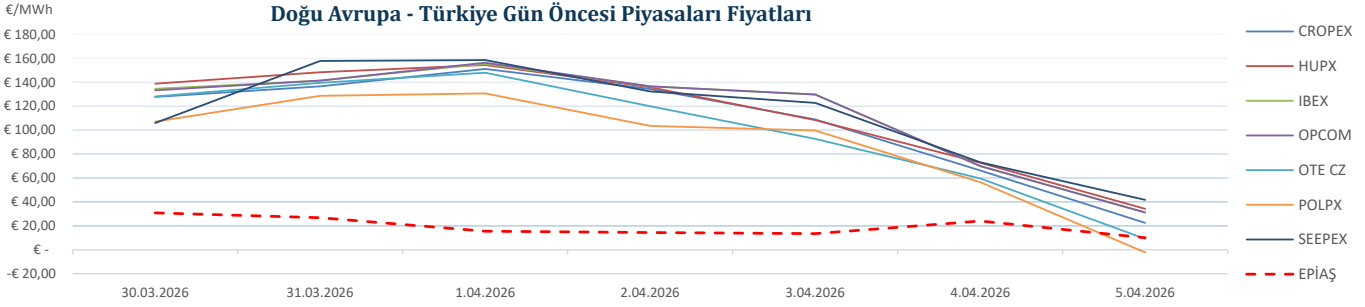


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
30.03.2026	59,39 €	130,32 €	59,26 €	47,28 €	58,44 €	151,03 €	51,84 €	138,85 €	30,85 €
31.03.2026	121,24 €	135,25 €	118,15 €	108,76 €	117,83 €	156,02 €	102,14 €	141,36 €	26,79 €
1.04.2026	143,33 €	149,85 €	141,65 €	134,70 €	144,21 €	159,99 €	73,89 €	146,31 €	15,60 €
2.04.2026	123,66 €	134,14 €	120,03 €	109,99 €	114,04 €	148,51 €	93,94 €	130,63 €	14,33 €
3.04.2026	89,59 €	103,64 €	84,71 €	75,41 €	84,64 €	122,77 €	75,01 €	90,04 €	13,55 €
4.04.2026	70,17 €	66,71 €	45,08 €	19,59 €	33,08 €	113,46 €	29,32 €	73,82 €	24,00 €
5.04.2026	14,46 €	17,74 €	0,05 €	-3,56 €	-16,34 €	101,26 €	7,61 €	4,88 €	10,06 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
30.03.2026	127,58 €	138,72 €	134,57 €	133,13 €	127,97 €	107,02 €	105,95 €	30,85 €
31.03.2026	136,55 €	148,39 €	141,24 €	141,24 €	139,45 €	128,64 €	157,79 €	26,79 €
1.04.2026	151,05 €	154,35 €	155,36 €	156,26 €	147,90 €	130,62 €	158,47 €	15,60 €
2.04.2026	134,26 €	135,80 €	136,58 €	136,58 €	119,95 €	103,48 €	132,32 €	14,33 €
3.04.2026	108,90 €	108,30 €	129,62 €	129,62 €	92,54 €	99,67 €	122,72 €	13,55 €
4.04.2026	66,15 €	72,60 €	69,99 €	69,99 €	59,57 €	56,44 €	73,07 €	24,00 €
5.04.2026	22,50 €	34,21 €	31,16 €	31,16 €	9,15 €	-2,20 €	41,71 €	10,06 €