

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (11. Hafta)

11. Haftada (10 Mart - 16 Mart)

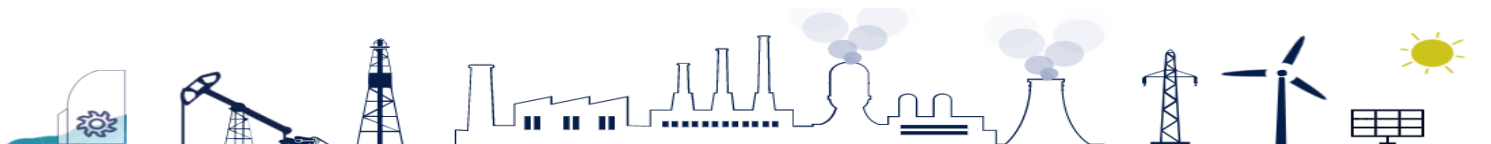
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 283,44 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 308.976 MWh (saatlik ortalama 1.839 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 582.008 MWh (saatlik ortalama 3.464 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 236.437 MWh (saatlik ortalama 1.407 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 174.818 MWh (saatlik ortalama 1.041 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 231.926 MWh (saatlik ortalama 1.381 MWh) artması,
- * GİP eşleşme miktarının 41.996 MWh (saatlik ortalama 250 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 420.271 MWh (saatlik ortalama 2.502 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	11. Hafta	% Değişim	10. Hafta
Ortalama PTF	1.945,48	↓ -12,72%	2.228,92
Maksimum PTF	2.950,01	↓ -1,50%	2.995,00
Minimum PTF	0,00	↓ -100,00%	81,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.416,35	↓ -26,66%	1.931,29
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.719,04	↓ -2,42%	2.786,37
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.189,55	↓ -4,38%	2.289,76
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.912	↓ -2,63%	24.557
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	17.274	↑ 16,93%	14.772
Maksimum Takas Miktarı	29.555	↓ -4,96%	31.098
Minimum Takas Miktarı	20.563	↓ -2,43%	21.076
Saatlik Ort. Takas Miktarı	25.874	↓ -0,91%	26.112
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.736	↓ -3,78%	29.865
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	42.941	↑ 3,32%	41.561
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	38.300	↑ 8,08%	35.435
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	339.274	↑ 14,13%	297.278
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.340	↓ -4,69%	39.179

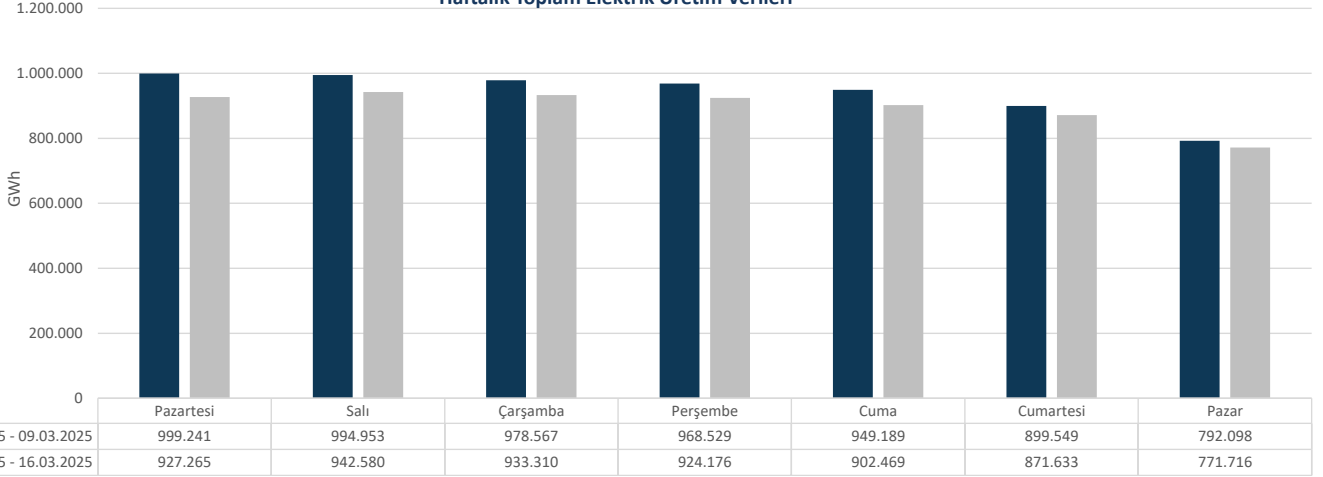
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

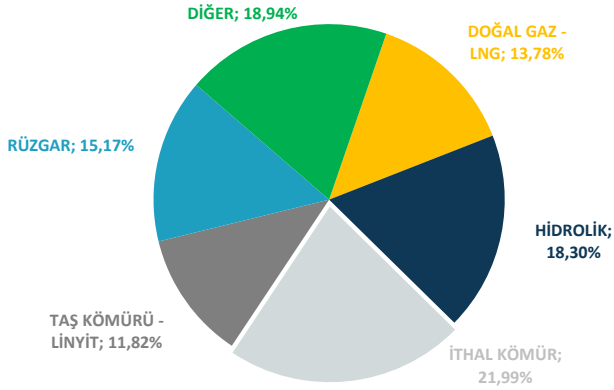


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 308.976 MWh azalarak 6.273.149 MWh olarak gerçekleşmiştir.

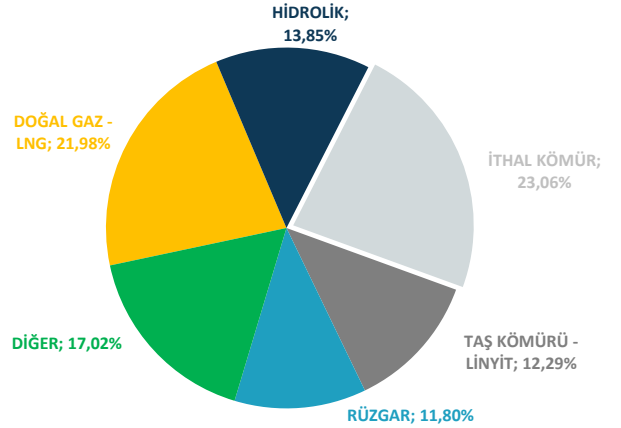
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (11. HAFTA)



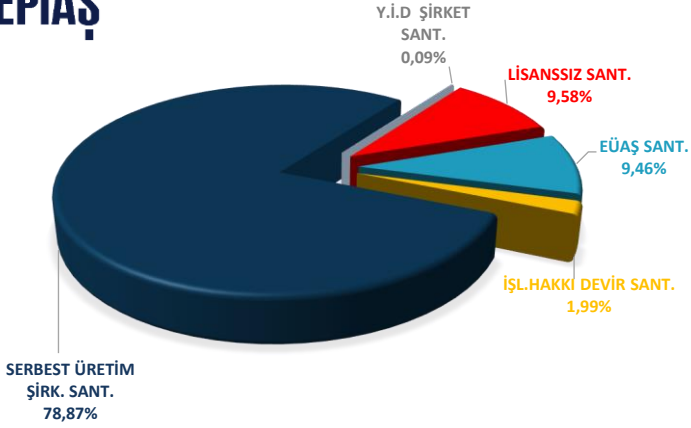
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (10. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.379.216 MWh (%21,99) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.188.086 MWh (%18,94) ile Diğer, 1.148.275 MWh (%18,30) ile Hidrolik, 951.555 MWh (%15,17) ile Rüzgar, 864.428 MWh (%13,78) ile Doğalgaz-LNG, 741.589 MWh (%11,82) ile Taş Kömürü-Linyit gelmektedir. Üretime %18,94 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 753.716 MWh ile Güneş, 211.429 MWh ile Jeotermal, 164.254 MWh ile Biogaz, 31.534 MWh ile Asfaltit, 14.750 MWh ile Fuel Oil ve 12.403 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 10.465 MWh azalarak 9.754 MWh, ihracatı 4.682 MWh artarak 95.355 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



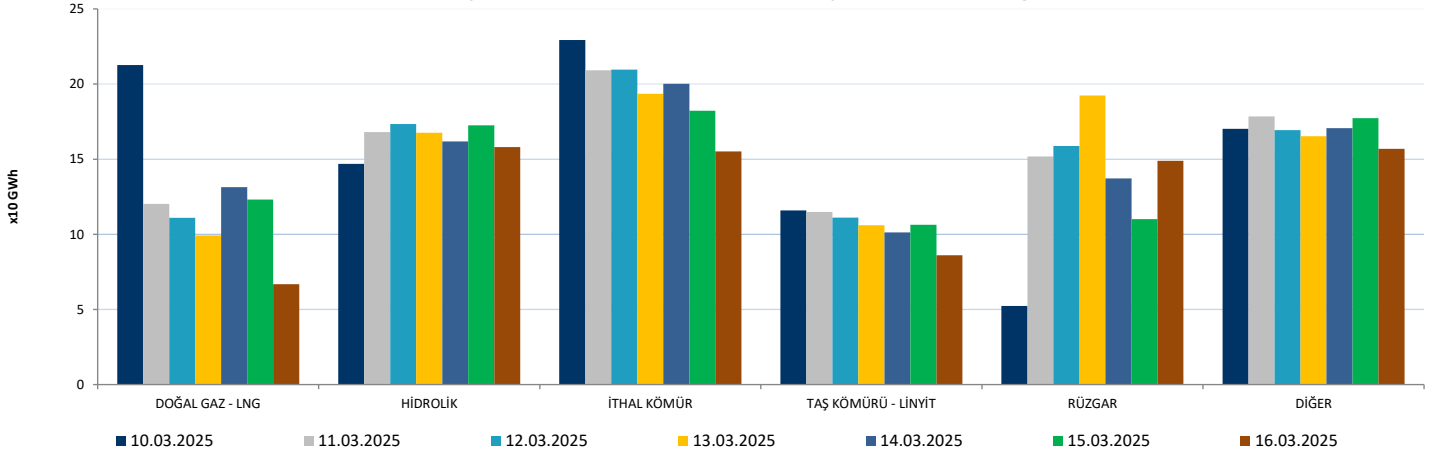


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 308.976 MWh azalarak 6.273.149 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.947.678 MWh (%78,87) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 600.978 MWh (%9,58), Y.İ.D Şirket santralleri 5.956 MWh (%0,095), İ.H.D Şirket santralleri 124.867 MWh (%1,99) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 593.669 MWh (%9,46) bandında olmuştur.

	10.03.2025	11.03.2025	12.03.2025	13.03.2025	14.03.2025	15.03.2025	16.03.2025
DOĞAL GAZ - LNG	212.640	120.213	111.002	99.316	131.327	123.161	66.770
HİDROLİK	146.854	168.085	173.424	167.633	161.807	172.466	158.006
İTHAL KÖMÜR	229.336	209.220	209.630	193.493	200.173	182.263	155.100
RÜZGAR	52.369	151.788	158.794	192.419	137.202	110.107	148.875
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	115.903	114.874	111.056	105.983	101.332	106.380	86.062
DİĞER	170.163	178.400	169.404	165.333	170.628	177.255	156.903

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

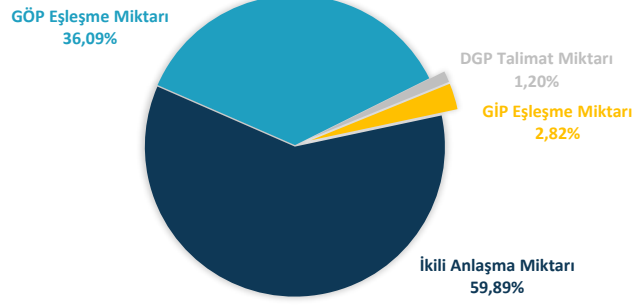


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 582.008 MWh azalarak 864.428 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 138.643 MWh azalarak 1.379.216 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 67.673 MWh artarak 1.188.086 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 236.437 MWh artarak 1.148.275 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 67.252 MWh azalarak 741.589 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 174.818 MWh artarak 951.555 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.214.096 MWh (%59,89), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.346.801 MWh (%36,09), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 339.274 MWh (%2,82) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 144.896 MWh (%1,20) olmuştur.

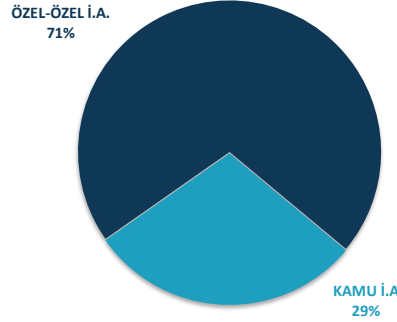
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.214.096 MWh (%59,89) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.346.801 MWh (%36,09), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 339.274 MWh (%2,82) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 144.896 MWh (%1,20) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 231.926 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 39.974 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 41.996 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 7.817 MWh artmıştır.

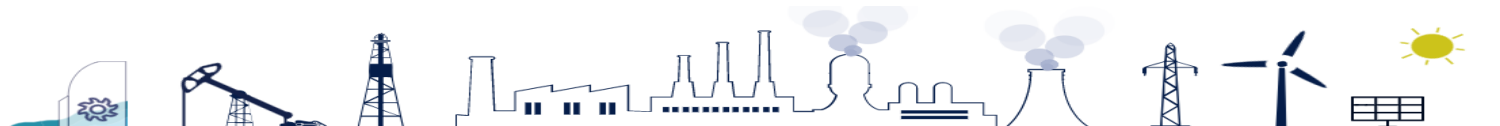
İkili Anlaşma Detayı



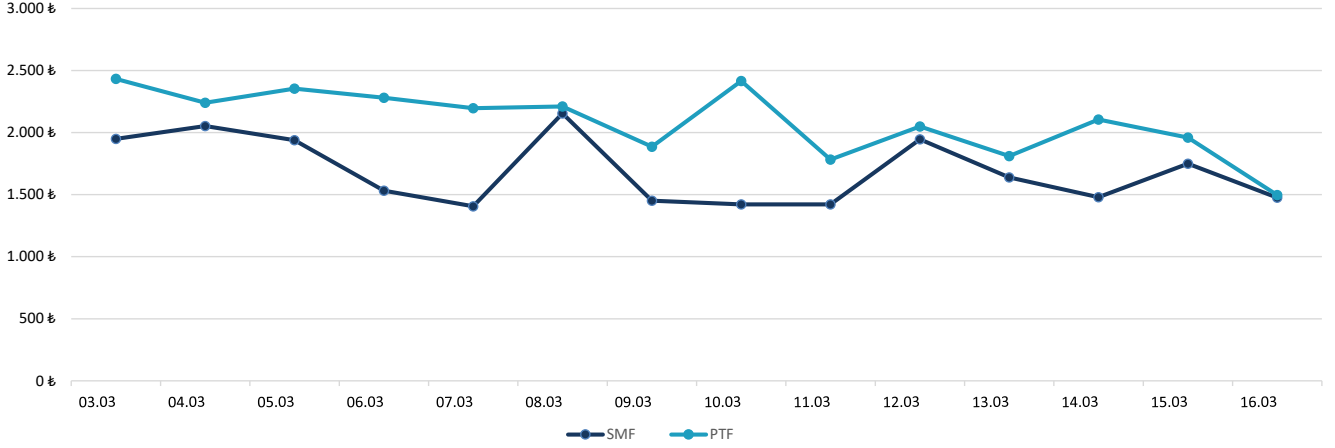
	10.03.2025	11.03.2025	12.03.2025	13.03.2025	14.03.2025	15.03.2025	16.03.2025
İKİLİ ANLAŞMA	881.382	952.007	955.860	953.508	1.161.470	1.135.694	1.174.176
GÖP	623.634	623.305	632.706	628.897	644.582	622.058	571.620
GİP	45.067	55.528	58.101	43.376	41.414	43.329	52.460
DGP	29.551	12.521	13.887	17.696	18.305	11.090	41.846
TOPLAM	1.579.634	1.643.361	1.660.554	1.643.477	1.865.771	1.812.170	1.840.101

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



03 Mart - 16 Mart 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

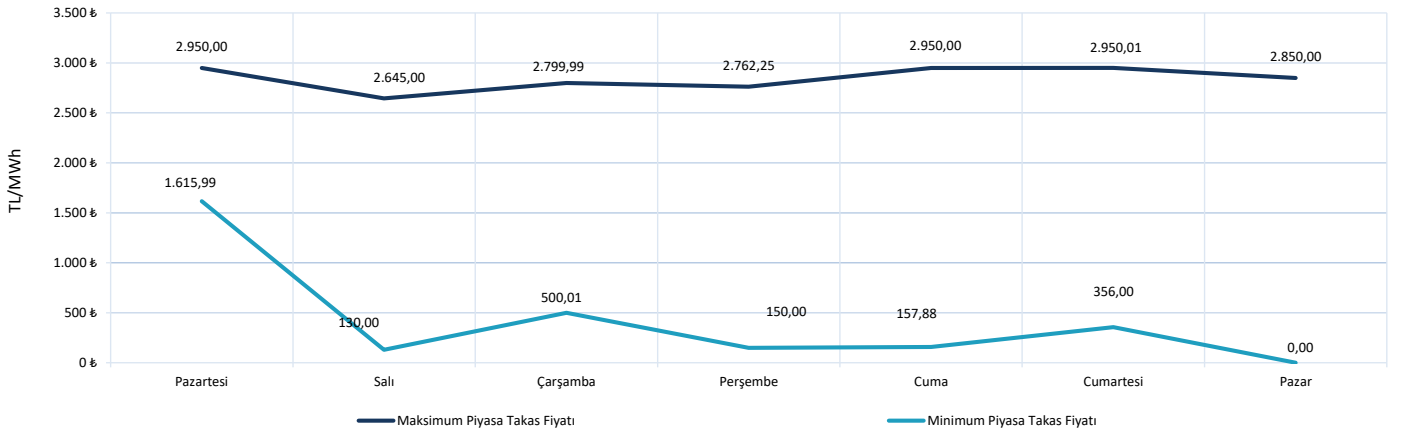


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

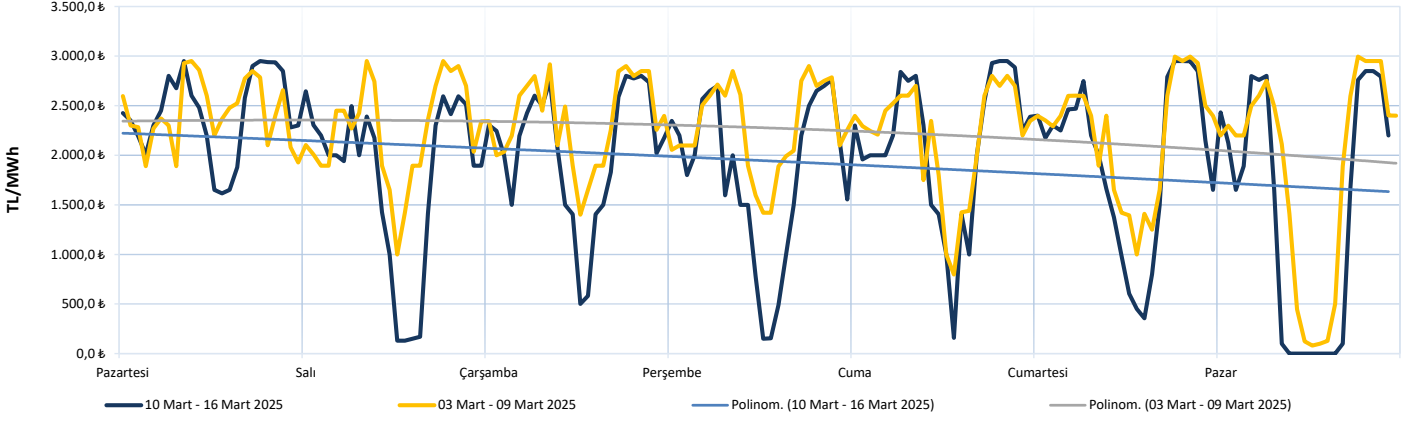
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.496,69 TL/MWh ile 16 Mart Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.415,00 TL/MWh ile 10 Mart Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.421,17 TL/MWh ile 11 Mart Salı gününe, en yüksek SMF ortalaması 1.945,25 TL/MWh ile 12 Mart Çarşamba gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.918,33 TL/MWh ile 10 Mart Pazartesi günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

10 Mart - 16 Mart 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



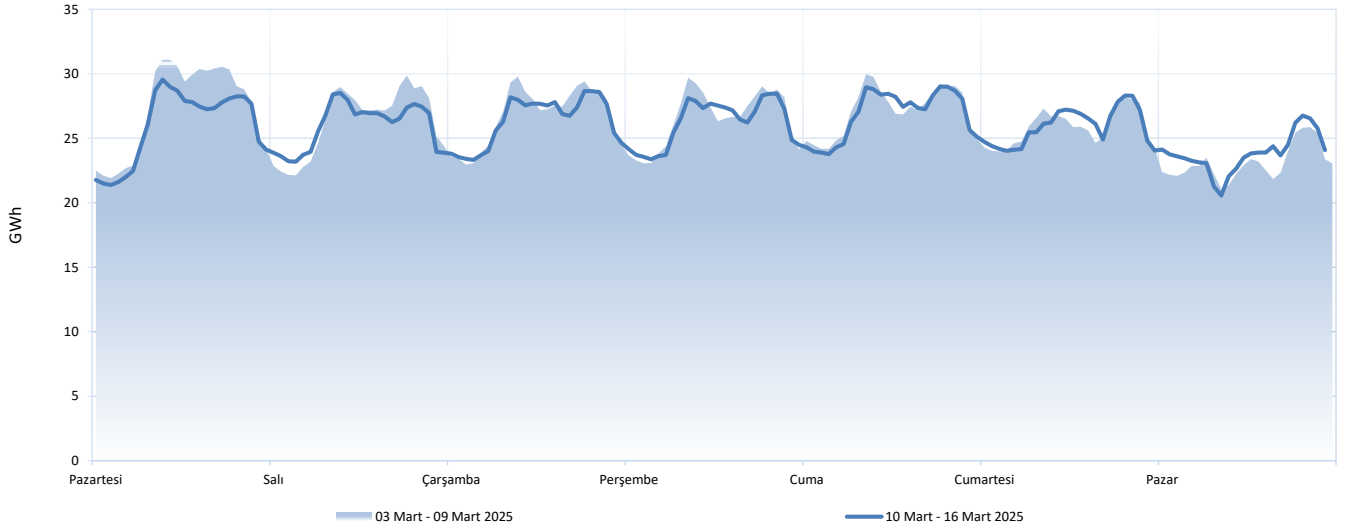
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



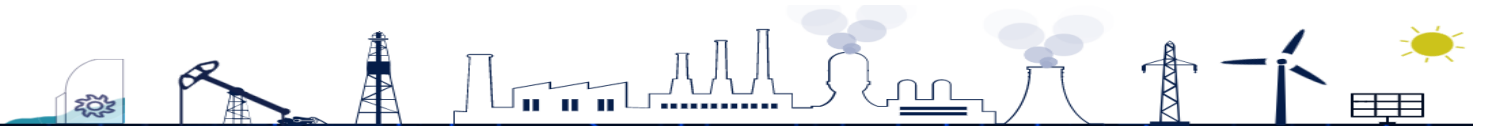
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 283,44 TL/MWh azalarak 1.945,48 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 469,95 TL/MWh azalış ile 13 Mart 2025 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

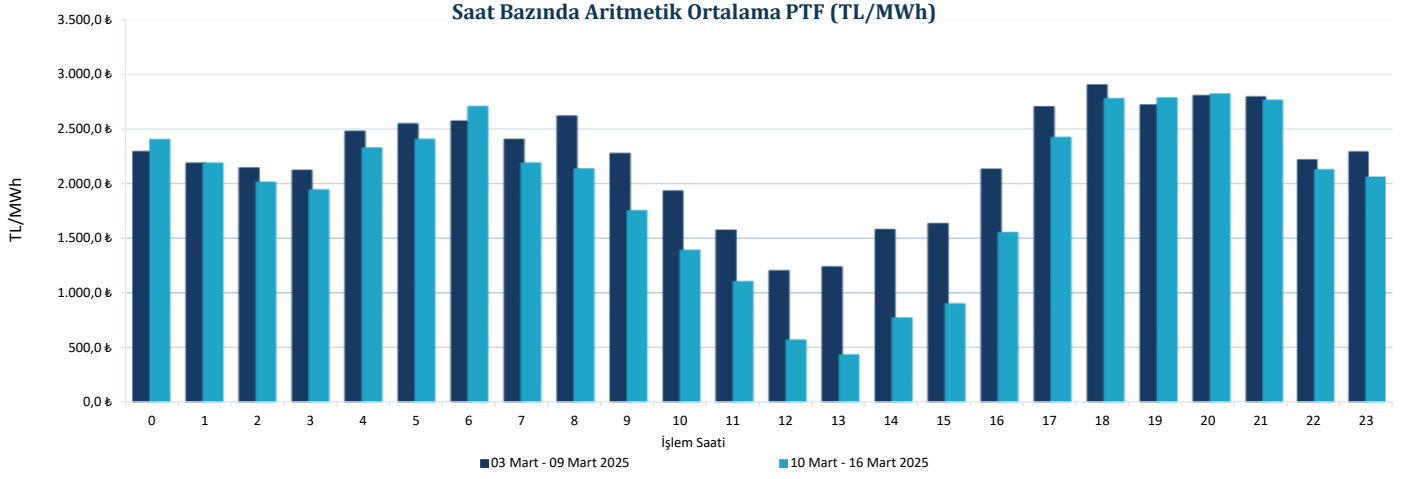
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.416,35 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.719,04 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.189,55 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

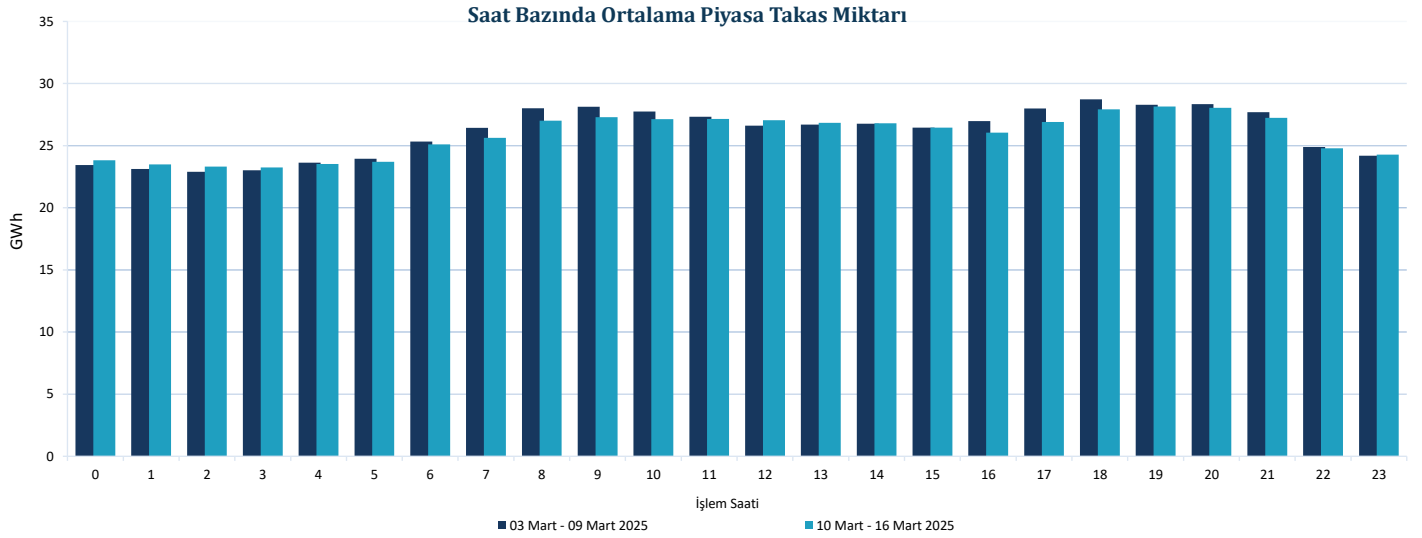


11. hafta genelinde maksimum eşleşme 10 Mart Pazartesi günü saat 09.00'da 29.555 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 16 Mart Pazar günü saat 08.00'de 20.563 MWh olarak gerçekleşmiştir.

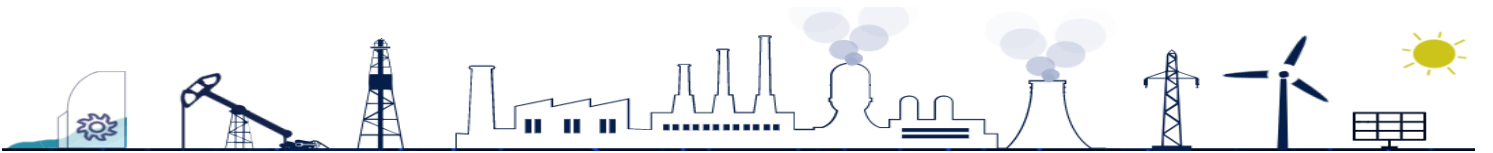




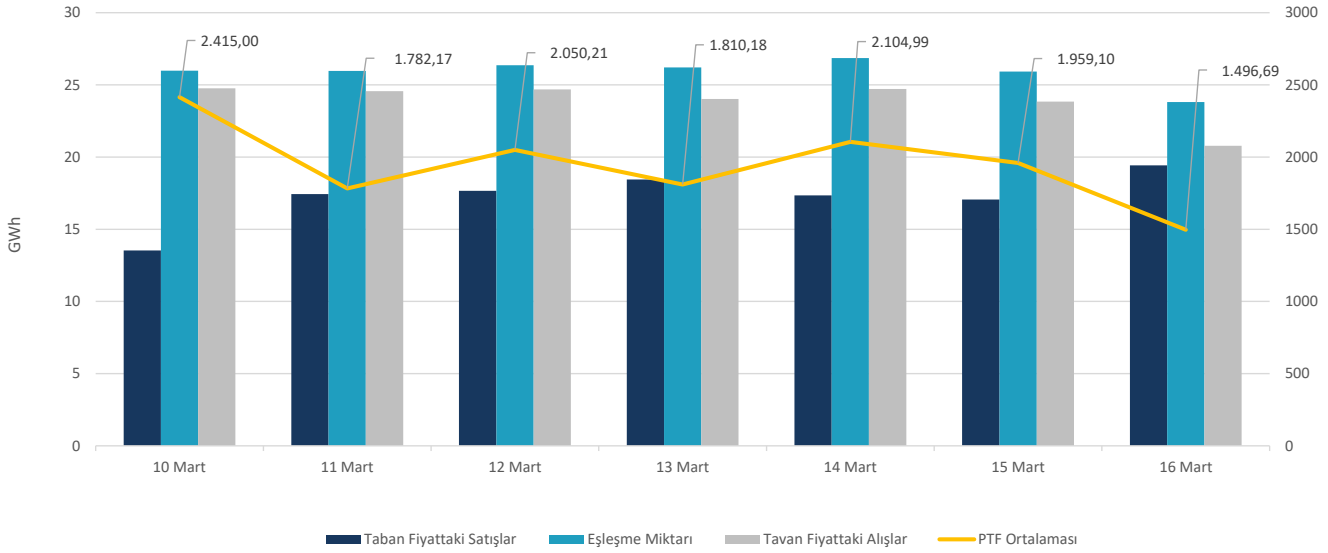
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 19 saatte azalış, 5 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 135,96 TL/MWh artarak 2.711,97 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 13.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 809,34 TL/MWh azalarak 441,48 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 17.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.094 MWh azalarak 26.903 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



11. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 17,27 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 23,91 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 25,87 GWh seviyesindedir. Bu değerler 10. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 2.502 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 238 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 645 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

11 Mart 2025 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 632,83 TL/MWh azalarak 1.782,17 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 3.902 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 198 MWh azalması etkili olmuştur. 16 Mart 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 462,41 TL/MWh azalarak 1.496,69 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.357 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.058 MWh azalması etkili olmuştur.

11. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,8 (189.670 MWh) azalarak 4.827.672 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %14,2 (421.414 MWh) artarak 3.387.415 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %16,9 (420.271 MWh) artarak 2.901.993 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,6 (108.488 MWh) azalarak 4.017.139 MWh, teklif edilen satış miktarı %8,1 (481.292 MWh) artarak 6.434.357 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %32,4 (460.391 MWh) azalarak 959.186 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %54,8 (80.488 MWh) artarak 227.493 MWh seviyesine yükselmiştir.



17.03.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1197'dir. Bu hafta günlük ortalama 973 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

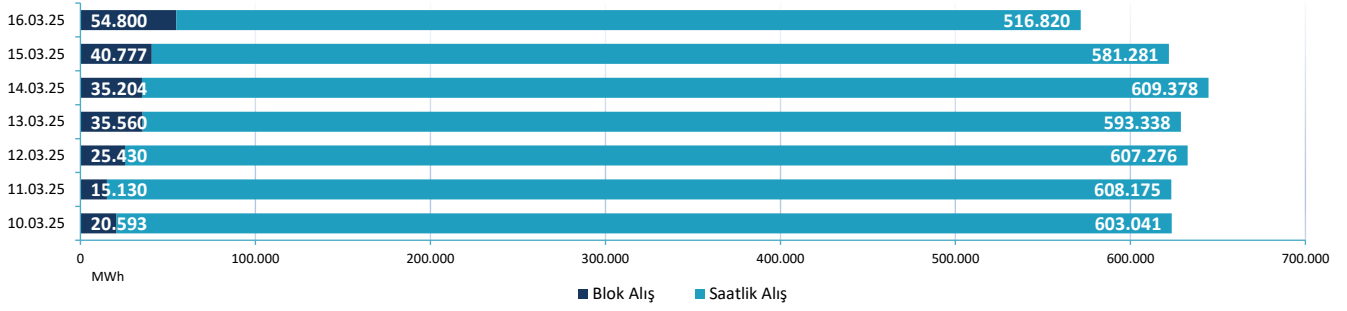
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 483.916 MWh,
- Blok satış miktarı 137.027 MWh,
- Saatlik alış miktarı 588.473 MWh,
- Blok alış miktarı 32.499 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -6.336.134 TL olarak gerçekleşmiştir.

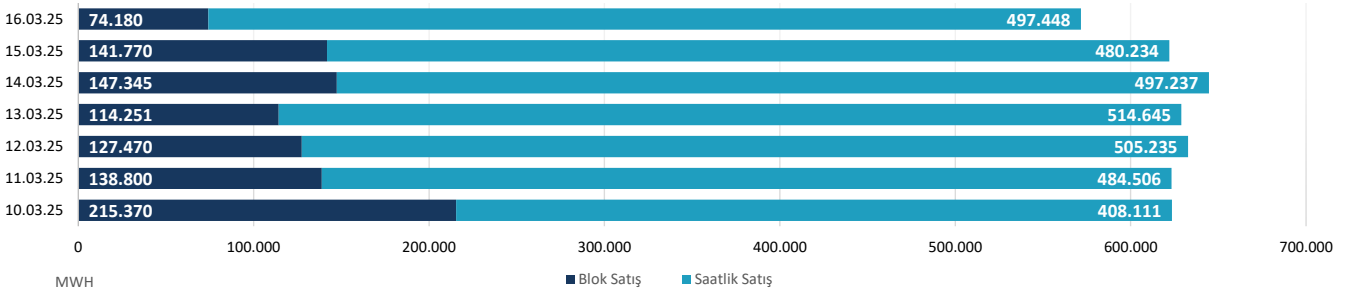
		10.03.25	11.03.2025	12.03.2025	13.03.2025	14.03.2025	15.03.2025	16.03.2025
ALİŞ	SAATLİK	603.041	608.175	607.276	593.338	609.378	581.281	516.820
	BLOK	20.593	15.130	25.430	35.560	35.204	40.777	54.800
SATIŞ	SAATLİK	408.111	484.506	505.235	514.645	497.237	480.234	497.448
	BLOK	215.370	138.800	127.470	114.251	147.345	141.770	74.180

* Değerleri MWh cinsindendir.

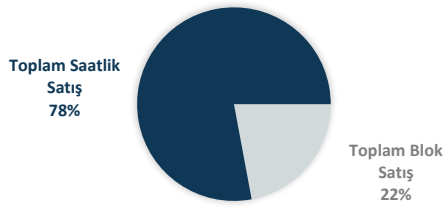
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

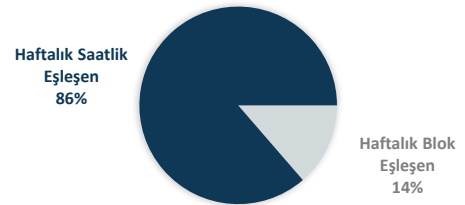


10 Mart - 16 Mart 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %78'i saatlik, %22'si blok tekliftir.

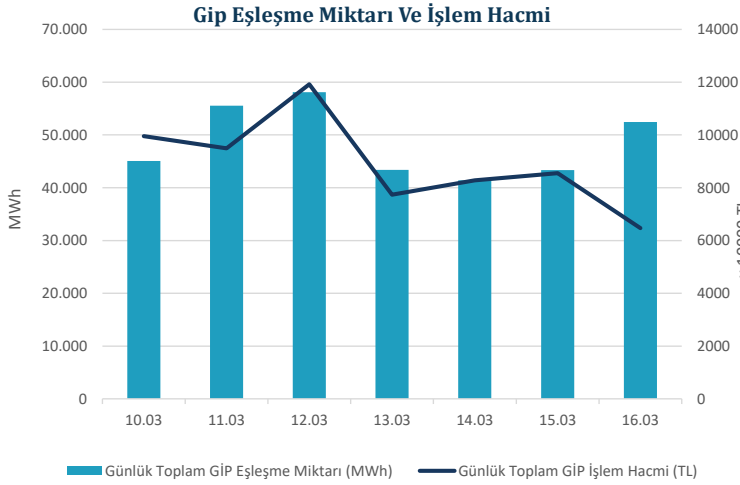
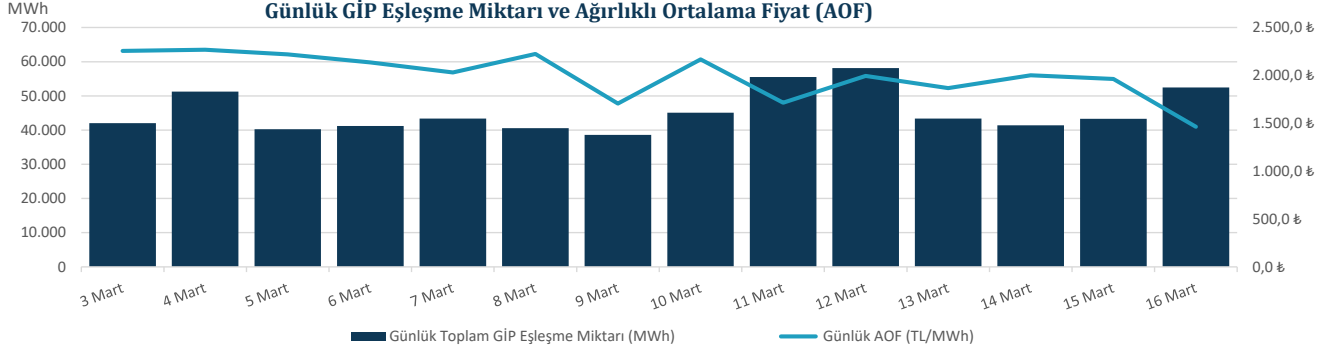
10 Mart - 16 Mart 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %86, blok alış ve satış toplamı ise %14 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 15 Mart 2025 Cumartesi günü saat 19.00'da 2.959,14 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



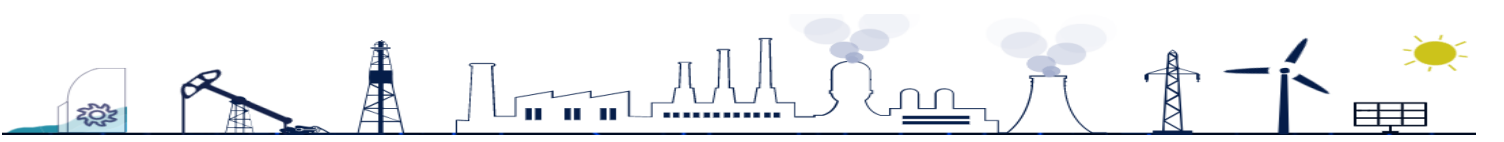
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 339.274 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 15 Mart 2025 Cumartesi günü saat 19.00'da 2.959,14 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 12 Mart 2025 Çarşamba saat 17.00'de 3.510 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 12 Mart 2025 Çarşamba günü, minimum ticaret 14 Mart 2025 Cuma günü olmuştur.

17.03.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1299 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 835 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
3.03.2025	2.276,71	42.049	95.734.042	3.054,10	950,00
4.03.2025	2.280,25	51.241	116.842.049	3.034,90	810,00
5.03.2025	2.177,36	40.250	87.638.237	3.049,90	735,80
6.03.2025	2.066,29	41.211	85.153.401	2.900,00	544,80
7.03.2025	1.959,92	43.334	84.931.712	3.053,80	170,00
8.03.2025	2.291,42	40.579	92.982.739	3.070,00	702,10
9.03.2025	1.625,96	38.614	62.784.600	3.019,90	10,20
10.03.2025	2.208,92	45.067	99.548.780	3.038,40	600,00
11.03.2025	1.709,71	55.528	94.936.182	2.799,00	129,40
12.03.2025	2.051,77	58.101	119.209.871	3.037,50	75,00
13.03.2025	1.782,68	43.376	77.325.561	3.075,50	15,00
14.03.2025	2.000,26	41.414	82.838.820	3.013,90	30,00
15.03.2025	1.973,68	43.329	85.517.282	3.049,80	80,20
16.03.2025	1.233,34	52.460	64.700.616	3.028,90	0,00

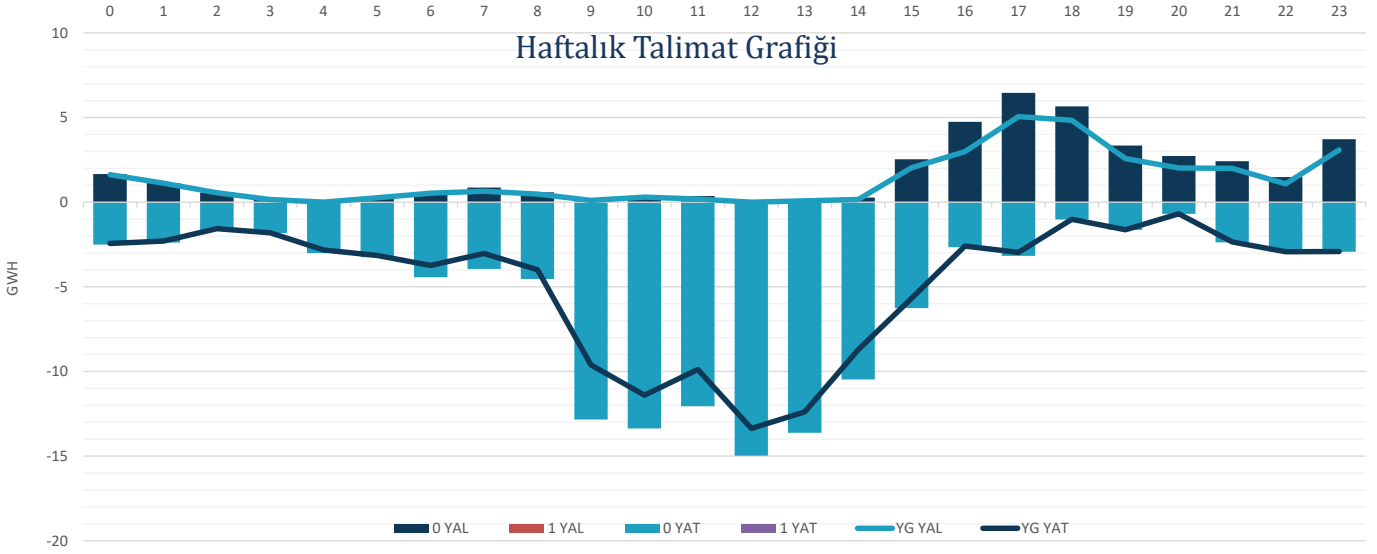
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

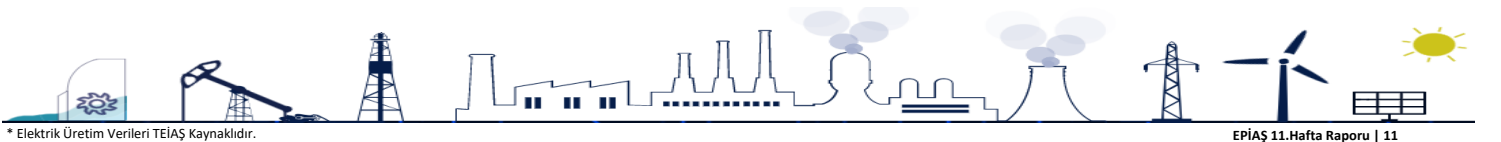
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 7.817 MWh artarak 144.896 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 11. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 11.793 MWh artarak 112.986 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 3.976 MWh azalarak 31.910 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 16 Mart 2025 Pazar günü 10.682 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 14 Mart 2025 Cuma günü 778 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 16 Mart 2025 Pazar günü 31.164 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 15 Mart 2025 Cumartesi günü 6.497 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
10.03.2025	1.058	0	1.058	31.609	0	31.609
11.03.2025	2.759	0	2.759	11.182	0	11.182
12.03.2025	7.586	0	7.586	7.933	0	7.933
13.03.2025	6.184	0	6.184	14.176	0	14.176
14.03.2025	781	0	781	20.977	0	20.977
15.03.2025	6.902	0	6.902	8.286	0	8.286
16.03.2025	14.816	0	14.816	34.409	0	34.409

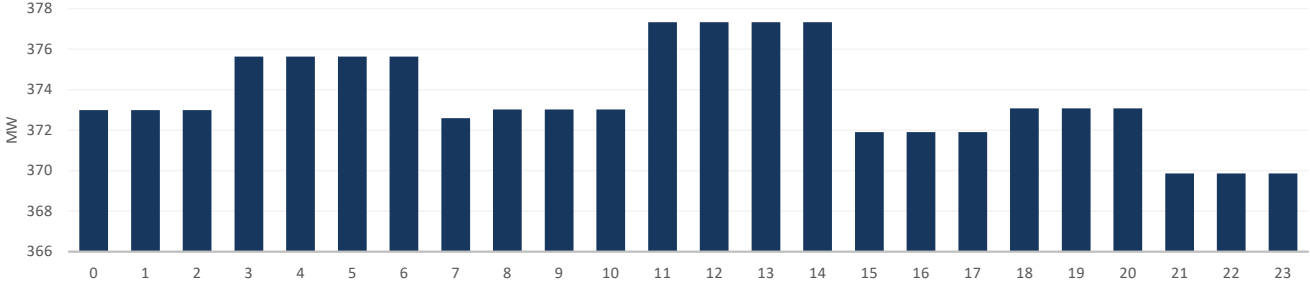
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



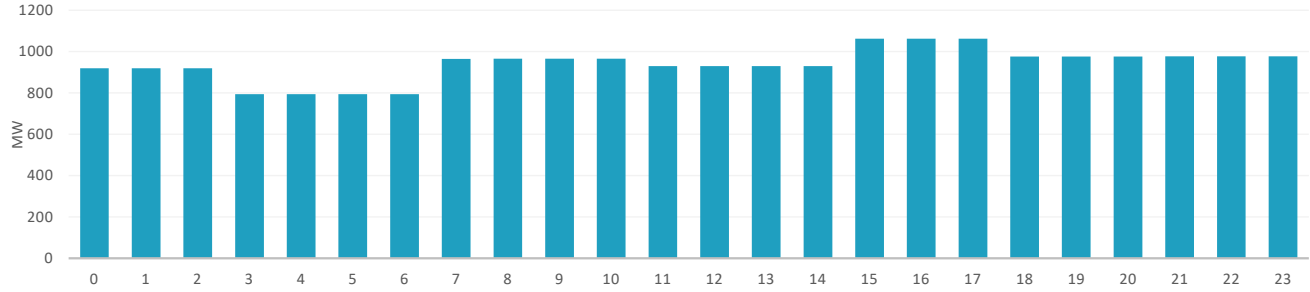
11. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 62.768 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 260,74 TL/MW artarak 873,48 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

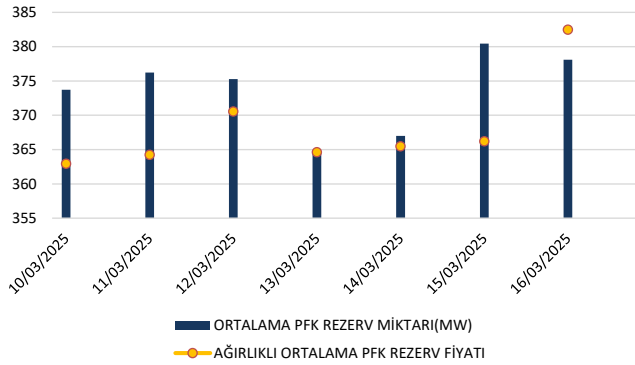


11. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 157.929 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1.242,85 TL/MW artarak 2.145,30 TL/MW olmuştur.

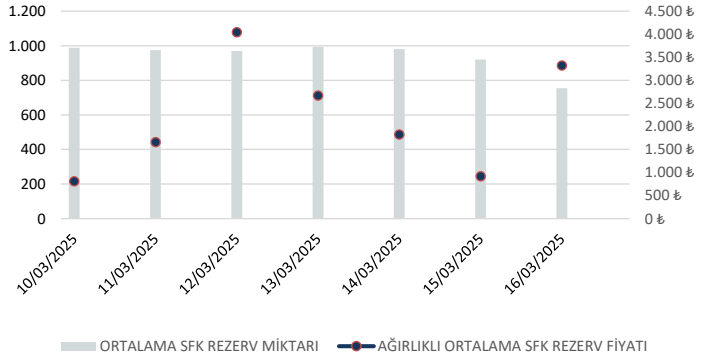
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



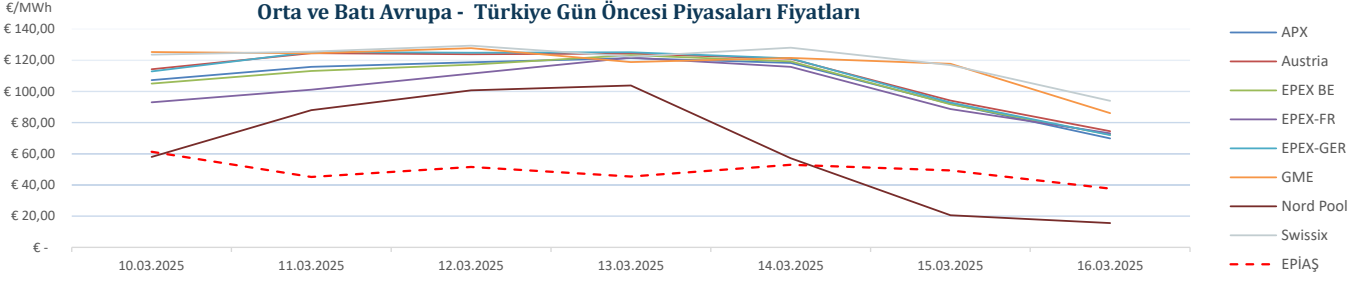
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	10/03/2025	11/03/2025	12/03/2025	13/03/2025	14/03/2025	15/03/2025	16/03/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	373,74	376,24	375,28	364,56	367,00	380,44	378,10
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	529,21	616,36	1.037,54	640,12	697,27	746,30	1.830,81
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	988,50	974,17	969,83	993,17	980,42	919,88	754,42
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	807,20	1.656,97	4.042,31	2.666,23	1.824,08	918,70	3.317,79



"11. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 104,40 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 105,17 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 49,06 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 12 Mart 2025 Çarşamba günü 129,36 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından Swissix'te, en düşük gün ortalaması ise 16 Mart 2025 Pazar Günü 15,59 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

