

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (3. Hafta)

3. Haftada (13 Ocak - 19 Ocak)

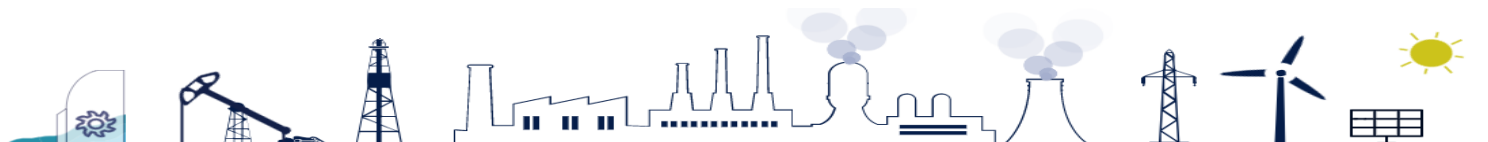
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 58,66 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 133.750 MWh (saatlik ortalama 796 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 126.999 MWh (saatlik ortalama 756 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 93.687 MWh (saatlik ortalama 558 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 37.602 MWh (saatlik ortalama 224 MWh) azalması,
- * GİP eşleşme miktarının 71.531 MWh (saatlik ortalama 426 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 64.384 MWh (saatlik ortalama 383 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 64.761 MWh (saatlik ortalama 385 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	3. Hafta	% Değişim	2. Hafta
Ortalama PTF	2.435,53	↓ -2,35%	2.494,20
Maksimum PTF	3.000,00	→ 0,00%	3.000,00
Minimum PTF	555,99	↓ -60,44%	1.405,51
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.434,41	↓ -2,86%	2.506,15
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.833,44	↓ -0,86%	2.858,14
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.188,38	↓ -2,75%	2.250,30
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	27.504	↑ 1,42%	27.118
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.954	↓ -0,35%	14.002
Maksimum Takas Miktarı	34.907	↑ 5,39%	33.123
Minimum Takas Miktarı	20.902	↓ -3,85%	21.738
Saatlik Ort. Takas Miktarı	27.981	↑ 1,39%	27.598
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	31.857	↑ 0,59%	31.670
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	44.581	↑ 0,40%	44.404
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.826	↑ 0,94%	34.500
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	295.189	↑ 31,98%	223.658
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	41.565	↑ 1,95%	40.769

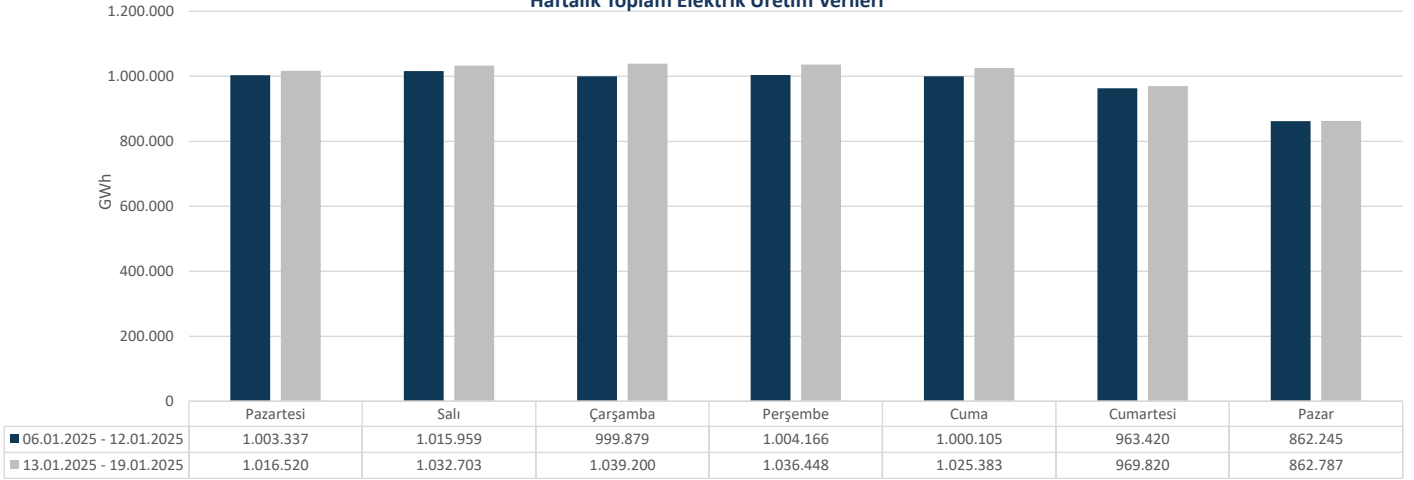
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

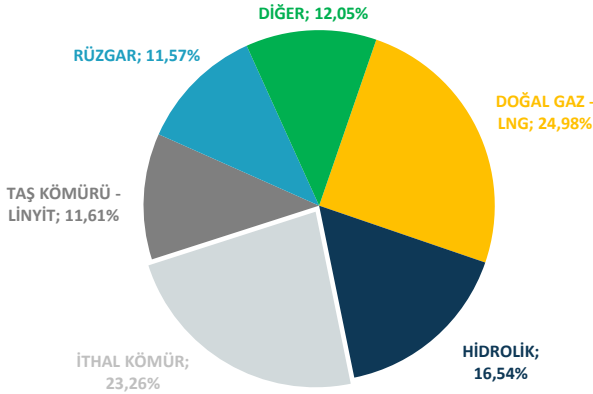


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 133.750 MWh artarak 6.982.861 MWh olarak gerçekleşmiştir.

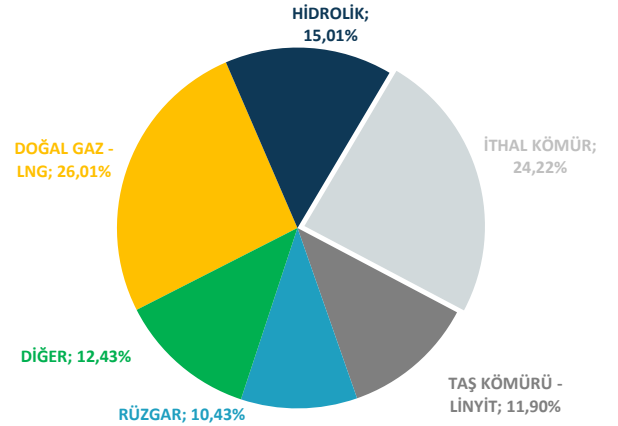
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (3. HAFTA)



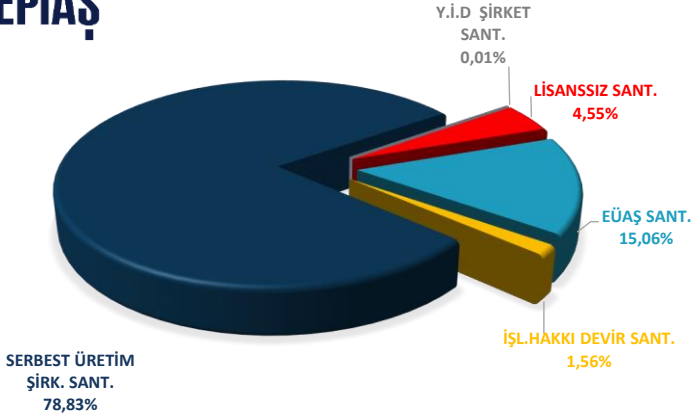
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (2. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.744.014 MWh (%24,98) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.624.285 MWh (%23,26) ile İthal Kömür, 1.154.733 MWh (%16,54) ile Hidrolik, 841.140 MWh (%12,05) ile Diğer, 810.804 MWh (%11,61) ile Taş Kömürü-Linyit, 807.886 MWh (%11,57) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %12,05 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 389.109 MWh ile Güneş, 226.945 MWh ile Jeotermal, 162.647 MWh ile Biogaz, 34.433 MWh ile Asfaltit, 14.717 MWh ile Fuel Oil ve 13.288 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 826 MWh azalarak 4.011 MWh, ihracatı 1.969 MWh artarak 105.873 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



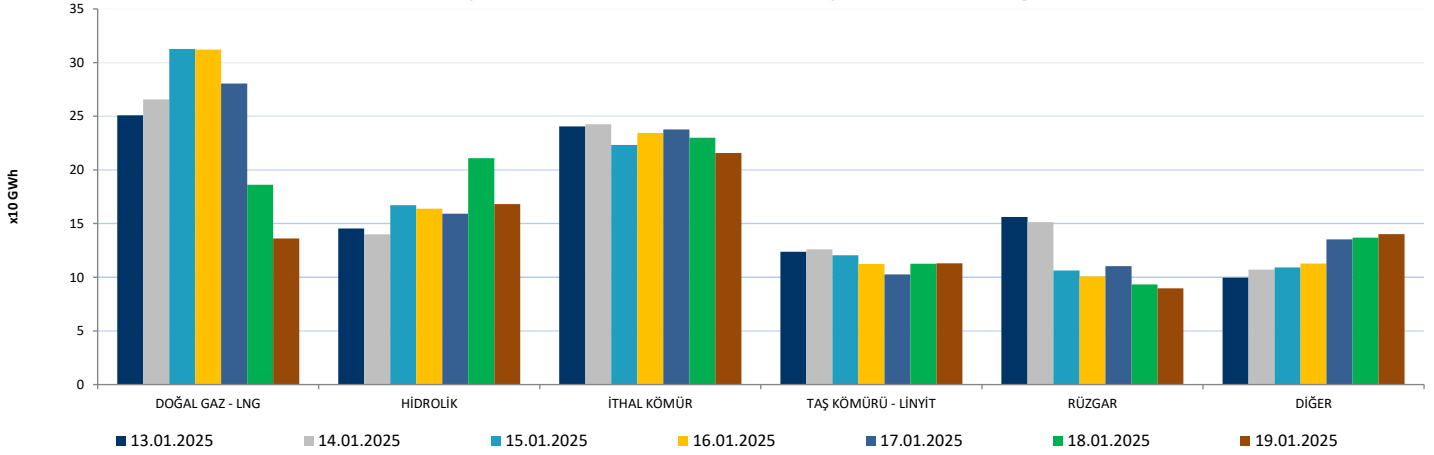


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 133.750 MWh artarak 6.982.861 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.504.819 MWh (%78,83) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 317.441 MWh (%4,55), Y.İ.D Şirket santralleri 368 MWh (%0,005), İ.H.D Şirket santralleri 108.722 MWh (%1,56) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.051.510 MWh (%15,06) bandında olmuştur.

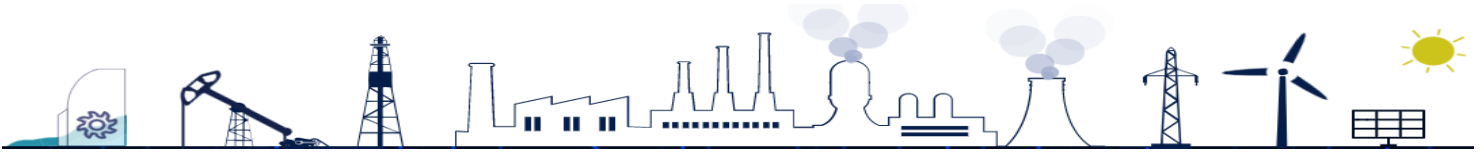
	13.01.2025	14.01.2025	15.01.2025	16.01.2025	17.01.2025	18.01.2025	19.01.2025
DOĞAL GAZ - LNG	250.953	265.711	312.675	312.079	280.396	186.114	136.085
HİDROLİK	145.422	139.997	167.078	163.948	159.124	210.931	168.233
İTHAL KÖMÜR	240.621	242.568	223.320	234.382	237.692	229.951	215.751
RÜZGAR	156.085	151.344	106.349	100.823	110.278	93.391	89.615
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	123.834	125.922	120.544	112.394	102.614	112.585	112.911
DİĞER	99.605	107.161	109.234	112.822	135.279	136.848	140.191

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

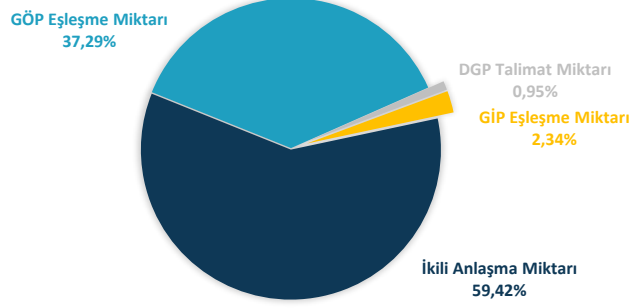


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 37.602 MWh azalarak 1.744.014 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 34.884 MWh azalarak 1.624.285 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 10.062 MWh azalarak 841.140 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 126.999 MWh artarak 1.154.733 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 4.388 MWh azalarak 810.804 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 93.687 MWh artarak 807.886 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.489.548 MWh (%59,42), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.700.841 MWh (%37,29), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 295.189 MWh (%2,34) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 119.271 MWh (%0,95) olmuştur.

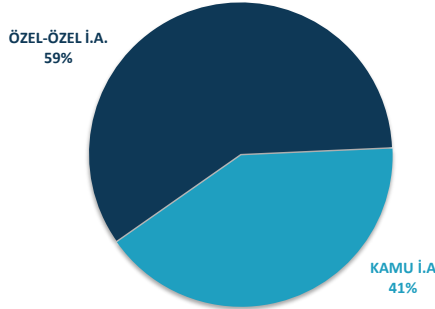
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.489.548 MWh (%59,42) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.700.841 MWh (%37,29), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 295.189 MWh (%2,34) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 119.271 MWh (%0,95) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 29.616 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 64.384 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 71.531 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 11.167 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



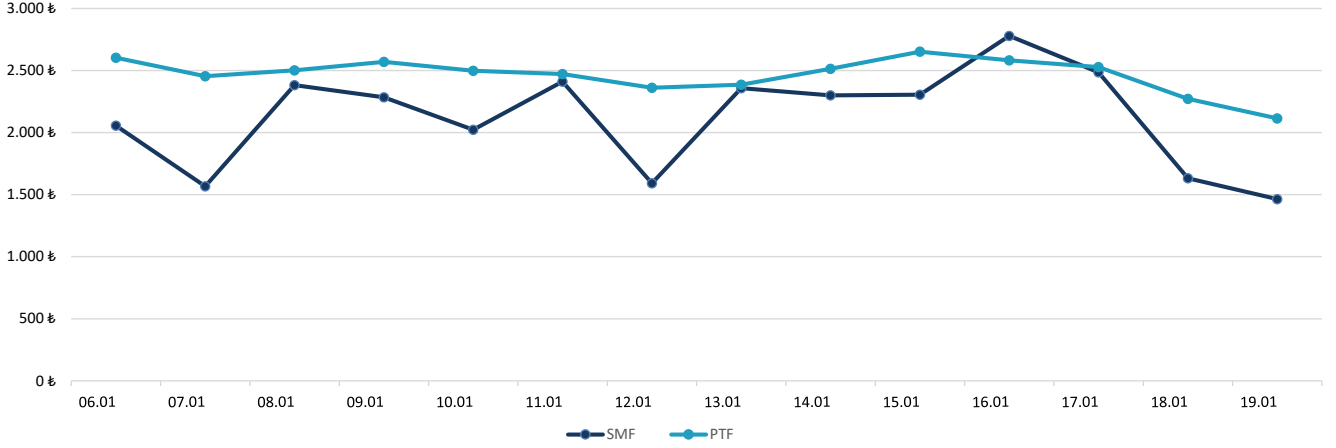
	13.01.2025	14.01.2025	15.01.2025	16.01.2025	17.01.2025	18.01.2025	19.01.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.085.600	1.089.522	1.065.964	1.077.757	1.079.327	1.060.327	1.031.051
GÖP	683.155	689.402	715.312	677.003	682.031	652.872	601.066
GİP	38.790	42.174	46.410	38.569	49.663	39.990	39.594
DGP	17.196	8.870	12.980	20.667	24.890	14.848	19.821
TOPLAM	1.824.740	1.829.967	1.840.666	1.813.996	1.835.911	1.768.036	1.691.532

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



06 Ocak - 19 Ocak 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

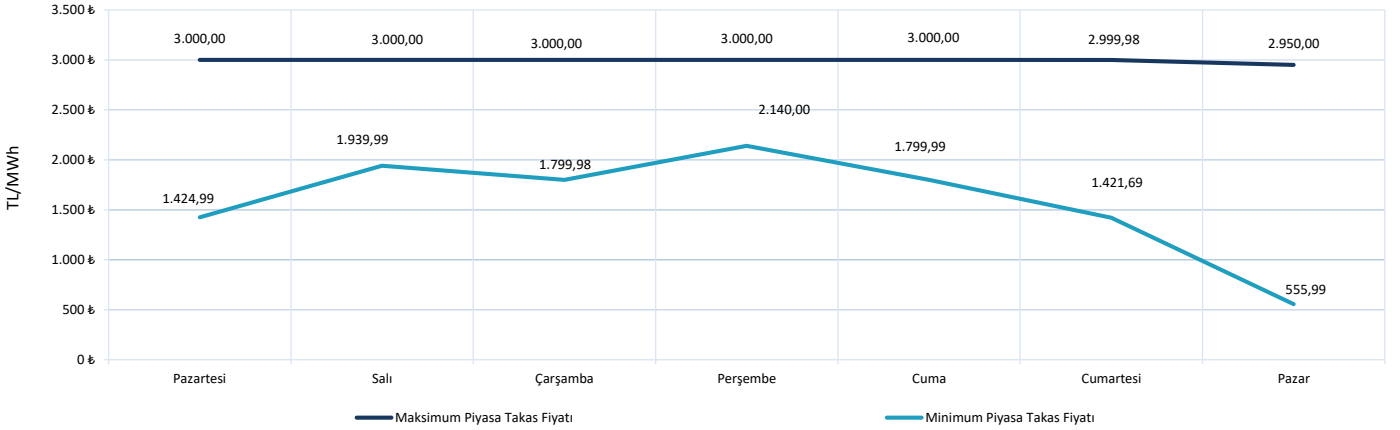


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

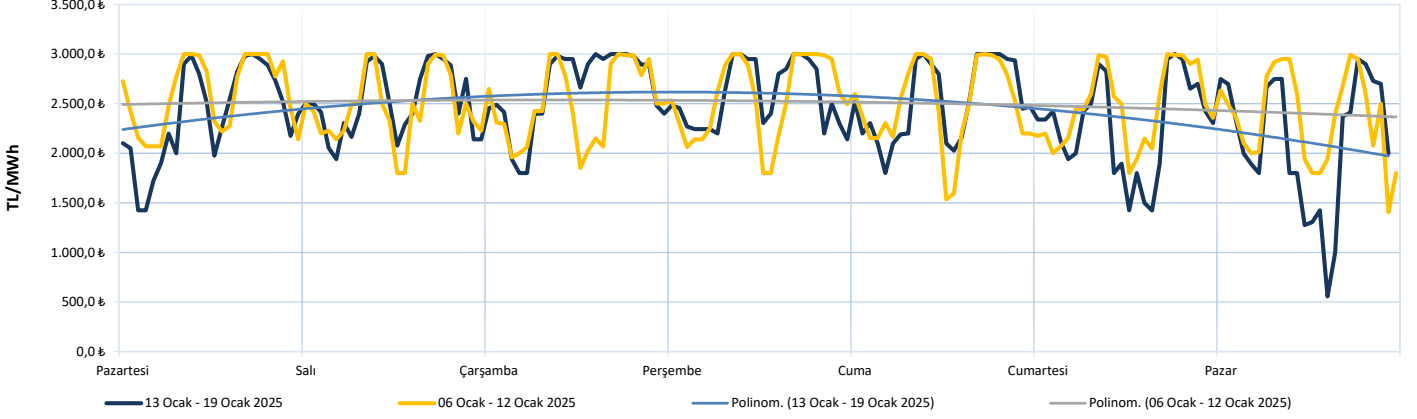
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.114,70 TL/MWh ile 19 Ocak Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.651,75 TL/MWh ile 15 Ocak Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.464,28 TL/MWh ile 19 Ocak Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.779,39 TL/MWh ile 16 Ocak Perşembe gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.799,99 TL/MWh ile 19 Ocak Pazar günü saat 21.00'de gerçekleşmiştir.

13 Ocak - 19 Ocak 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



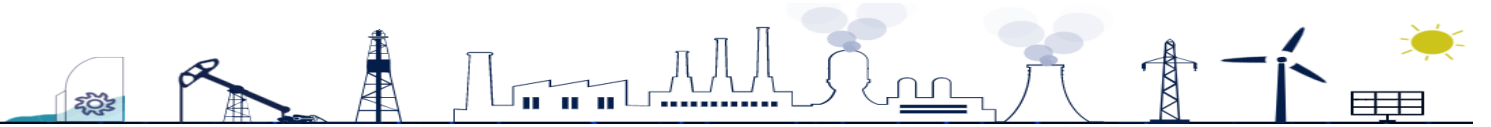
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 58,66 TL/MWh azalarak 2.435,53 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 246,70 TL/MWh azalış ile 19 Ocak 2025 Pazar günü gerçekleşmiştir.

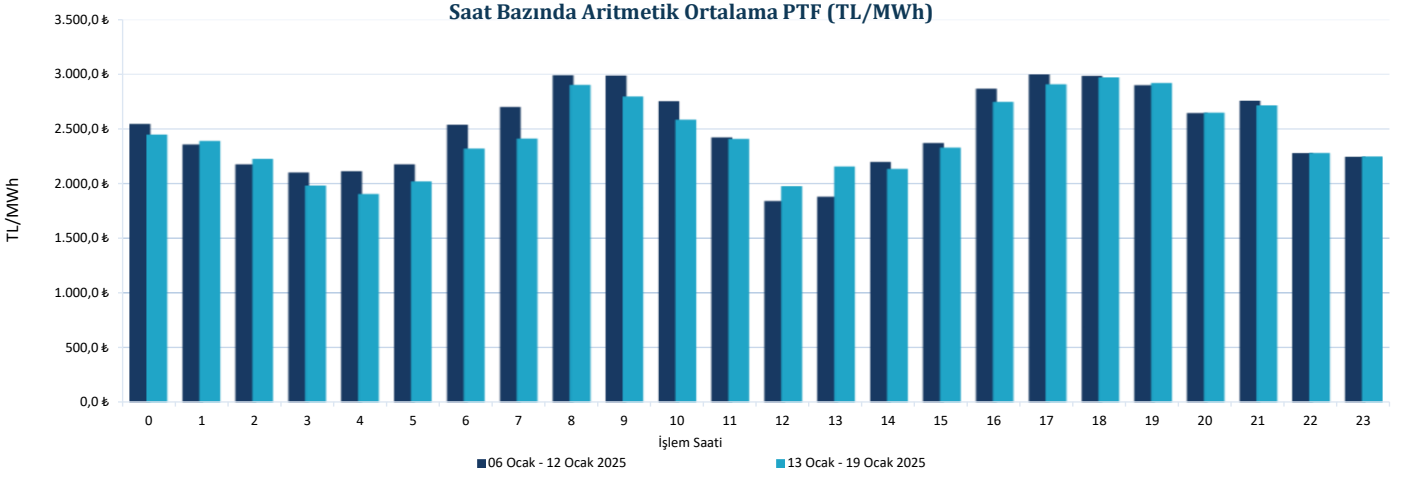
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.434,41 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.833,44 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.188,38 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

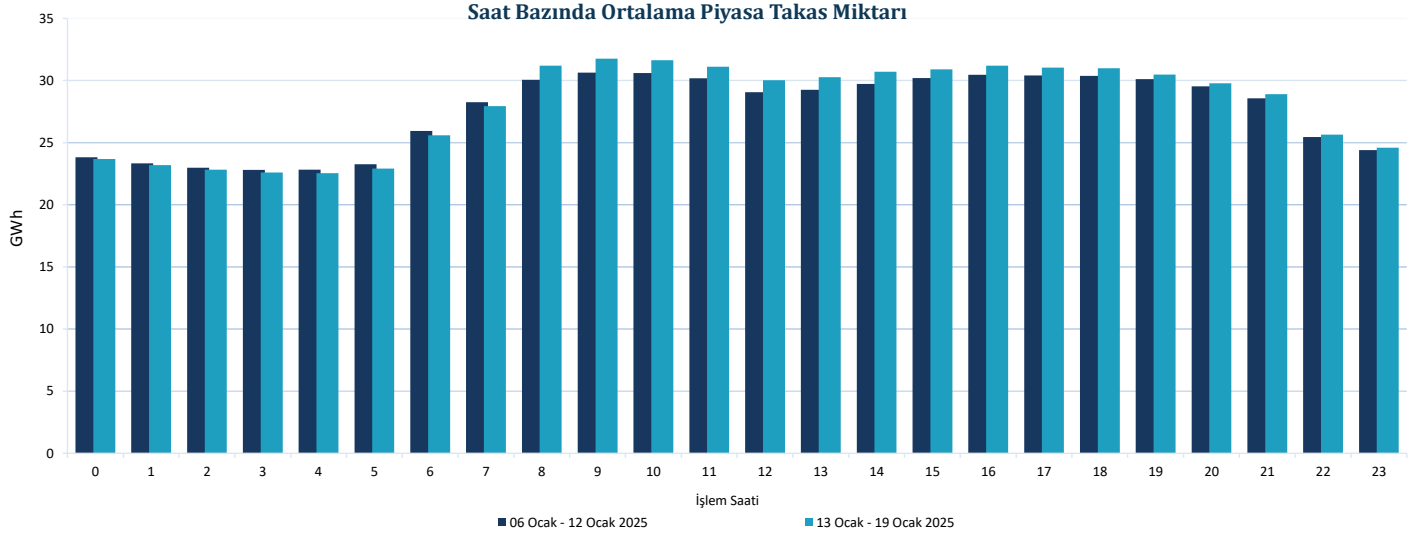


3. hafta genelinde maksimum eşleşme 15 Ocak Çarşamba günü saat 09.00'da 34.907 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 13 Ocak Pazartesi günü saat 03.00'te 20.902 MWh olarak gerçekleşmiştir.

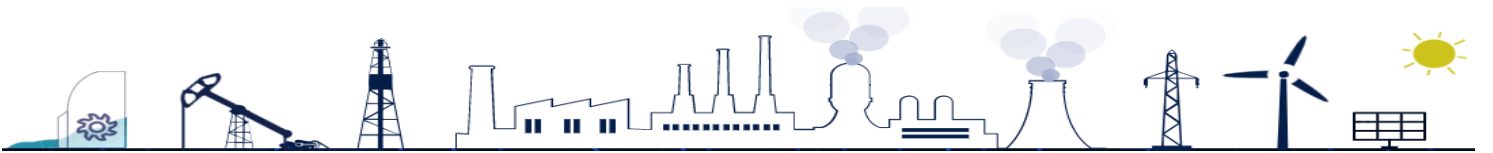




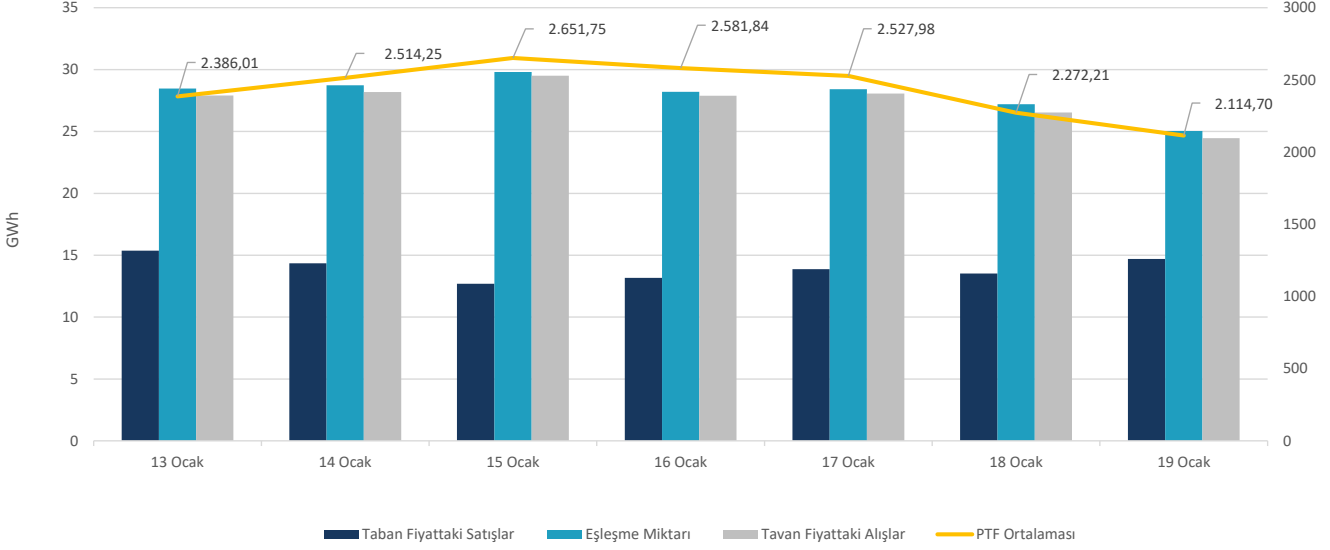
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 16 saatte azalış, 8 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 13.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 274,35 TL/MWh artarak 2.157,30 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 288,67 TL/MWh azalarak 2.411,90 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 08.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.137 MWh artarak 31.204 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

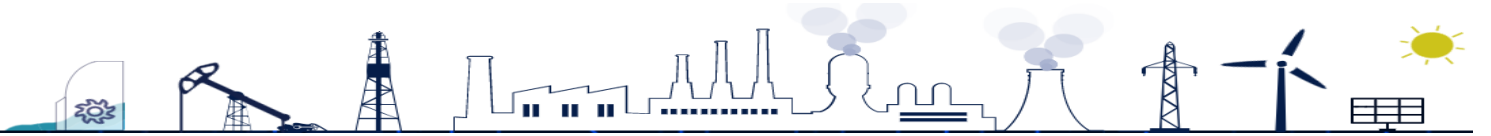


3. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,95 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 27,5 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 27,98 GWh seviyesindedir. Bu değerler 2. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 48 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 383 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 386 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

18 Ocak 2025 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 255,77 TL/MWh azalarak 2.272,21 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.521 MWh azalması etkili olmuştur. 19 Ocak 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 157,51 TL/MWh azalarak 2.114,70 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.176 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.084 MWh azalması etkili olmuştur.

3. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,6 (31.428 MWh) artarak 5.352.054 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %0,7 (19.094 MWh) azalarak 2.822.452 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %0,3 (8.162 MWh) azalarak 2.344.195 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %1,4 (64.761 MWh) artarak 4.620.609 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,9 (54.757 MWh) artarak 5.850.734 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %4,8 (85.430 MWh) artarak 1.877.251 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %7,5 (8.070 MWh) azalarak 99.579 MWh seviyesine gerilemiştir.



20.01.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1260'dir. Bu hafta günlük ortalama 999 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

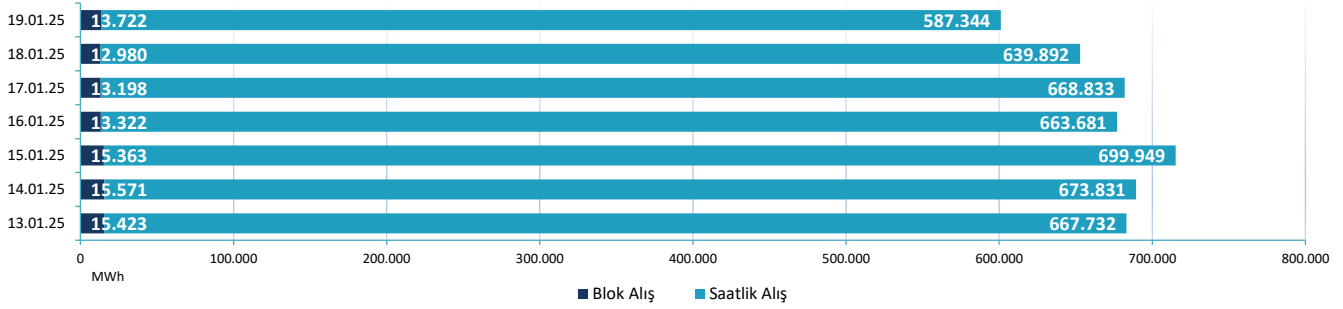
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 403.207 MWh,
- Blok satış miktarı 268.179 MWh,
- Saatlik alış miktarı 657.323 MWh,
- Blok alış miktarı 14.226 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -4.246.297 TL olarak gerçekleşmiştir.

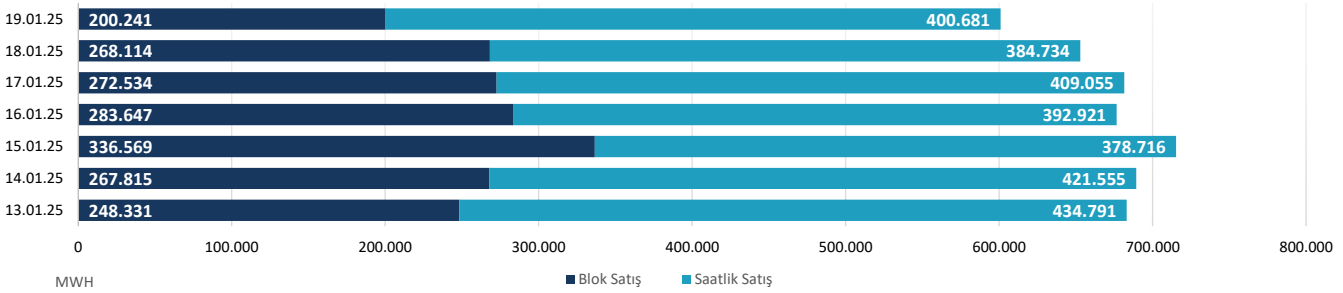
		13.01.25	14.01.2025	15.01.2025	16.01.2025	17.01.2025	18.01.2025	19.01.2025
ALİŞ	SAATLİK	667.732	673.831	699.949	663.681	668.833	639.892	587.344
	BLOK	15.423	15.571	15.363	13.322	13.198	12.980	13.722
SATIŞ	SAATLİK	434.791	421.555	378.716	392.921	409.055	384.734	400.681
	BLOK	248.331	267.815	336.569	283.647	272.534	268.114	200.241

* Değerleri MWh cinsindedir.

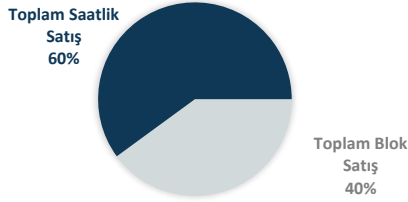
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

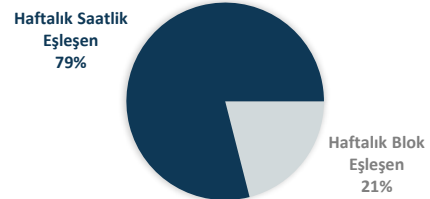


13 Ocak - 19 Ocak 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %60'ı saatlik, %40'ı blok tekliftir.

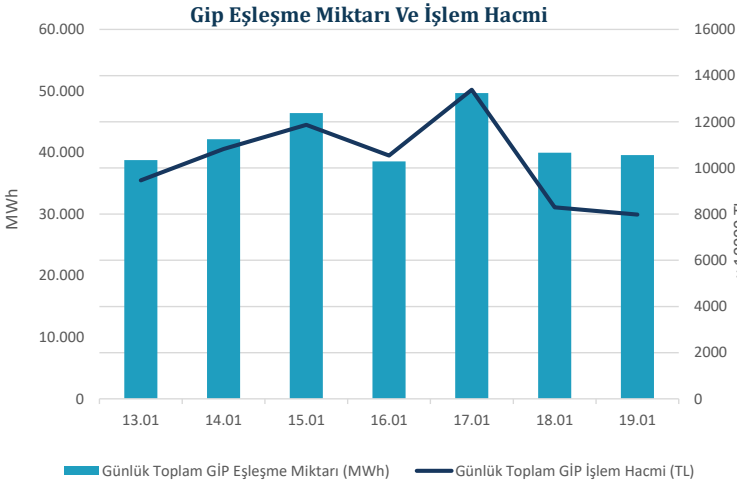
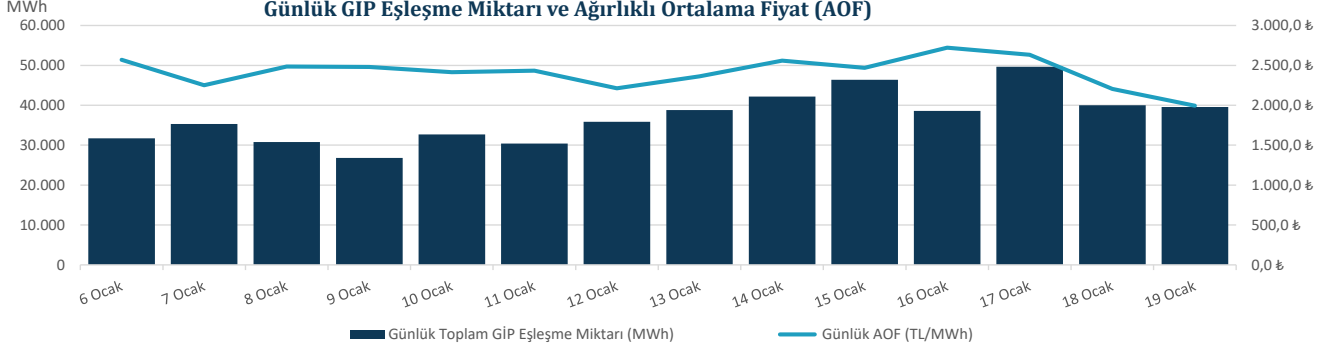
13 Ocak - 19 Ocak 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %79, blok alış ve satış toplamı ise %21 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 16 Ocak 2025 Perşembe günü saat 09.00'da 3.037,83 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 295.189 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 16 Ocak 2025 Perşembe günü saat 09.00'da 3.037,83 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 17 Ocak 2025 Cuma saat 17.00'de 3.535 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 17 Ocak 2025 Cuma günü, minimum ticaret 16 Ocak 2025 Perşembe günü olmuştur.

20.01.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1336 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 805 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	MİN Eşl. Fiyatı
6.01.2025	2.612,19	31.727	82.875.749	3.060,00	1.751,00
7.01.2025	2.262,85	35.309	79.899.915	3.040,00	497,00
8.01.2025	2.476,85	30.798	76.282.179	3.059,90	540,70
9.01.2025	2.524,89	26.815	67.705.815	3.049,20	101,10
10.01.2025	2.388,18	32.723	78.147.552	3.039,90	1.051,00
11.01.2025	2.487,66	30.405	75.637.262	3.059,90	472,70
12.01.2025	2.225,92	35.881	79.867.802	3.006,60	800,00
13.01.2025	2.440,66	38.790	94.672.632	3.078,90	1.353,80
14.01.2025	2.566,32	42.174	108.231.592	3.050,10	1.816,60
15.01.2025	2.555,92	46.410	118.621.228	3.065,00	1.072,90
16.01.2025	2.733,33	38.569	105.422.346	3.090,00	1.904,20
17.01.2025	2.695,42	49.663	133.861.876	3.079,90	1.800,00
18.01.2025	2.074,10	39.990	82.942.106	3.044,50	300,50
19.01.2025	2.015,57	39.594	79.803.492	3.043,80	250,00

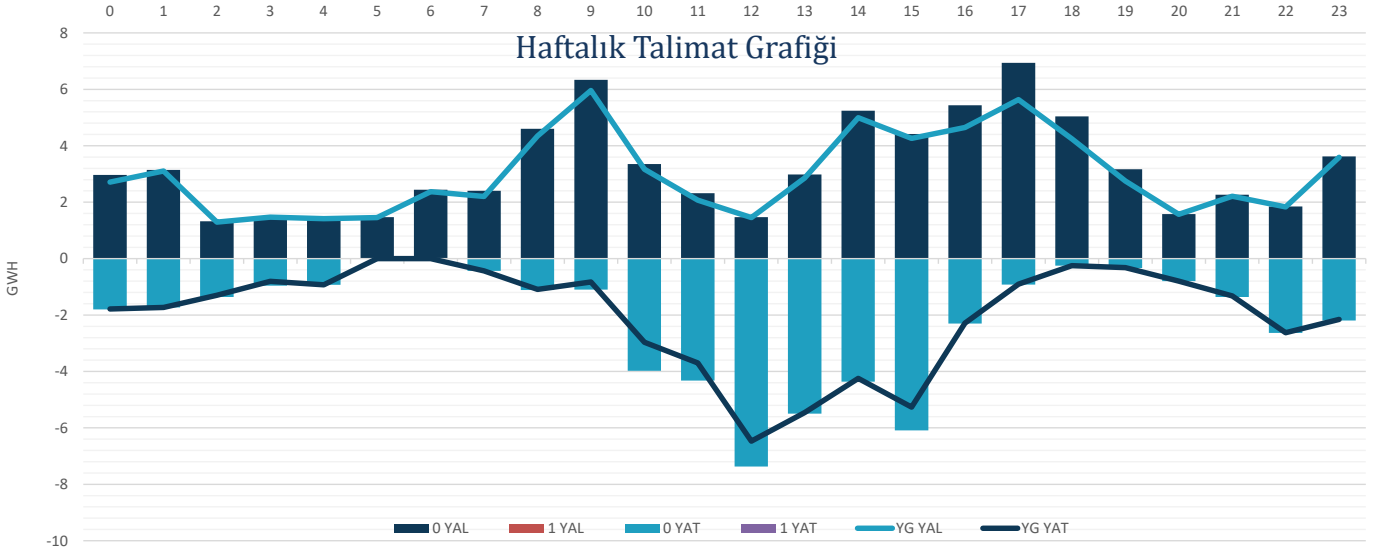
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



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

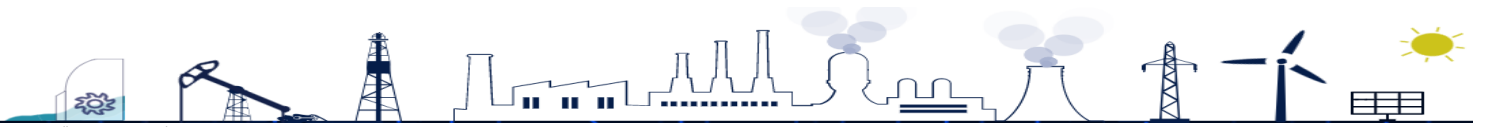
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 11.167 MWh artarak 119.271 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 3. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 8.287 MWh azalarak 47.665 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 19.454 MWh artarak 71.607 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 16 Ocak 2025 Perşembe günü 19.804 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 19 Ocak 2025 Pazar günü 2.383 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 19 Ocak 2025 Pazar günü 17.439 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 16 Ocak 2025 Perşembe günü 863 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
13.01.2025	15.882	0	15.882	1.643	0	1.643
14.01.2025	6.226	0	6.226	3.465	0	3.465
15.01.2025	9.764	0	9.764	5.118	0	5.118
16.01.2025	20.835	0	20.835	868	0	868
17.01.2025	19.349	0	19.349	7.056	0	7.056
18.01.2025	2.801	0	2.801	15.086	0	15.086
19.01.2025	2.452	0	2.452	18.602	0	18.602

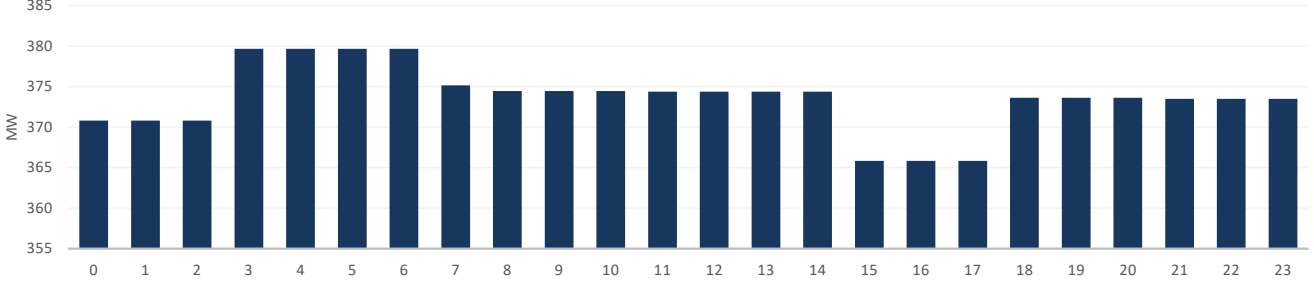
*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



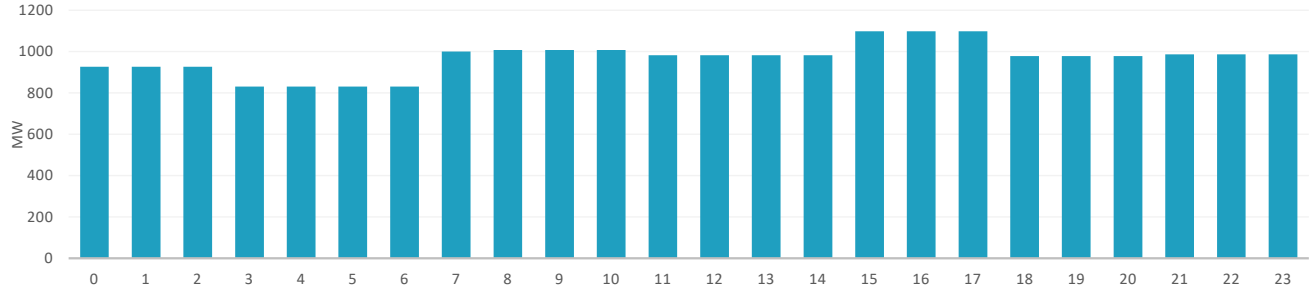
3. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 62.150 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 17,51 TL/MW artarak 593,29 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

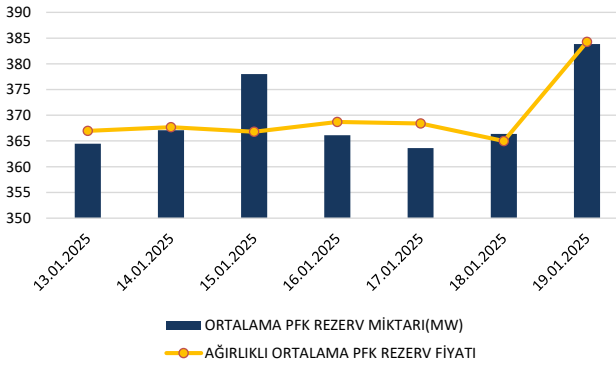


3. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 161.572 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 168,9 TL/MW artarak 705,62 TL/MW olmuştur.

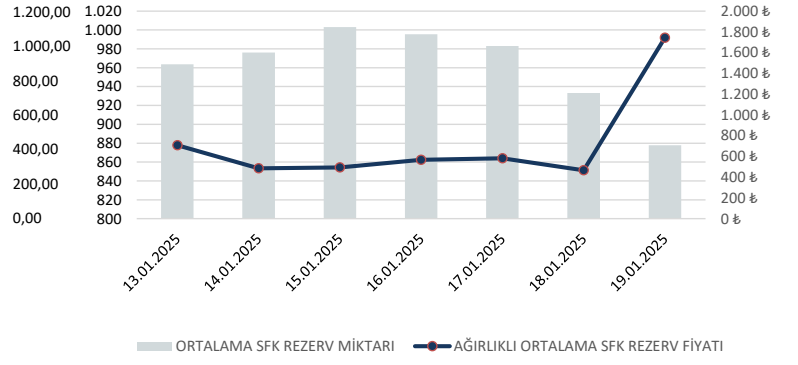
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



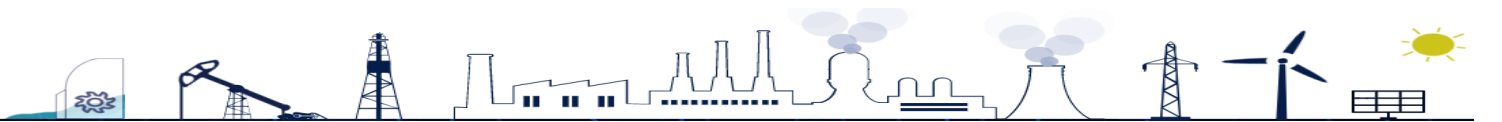
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



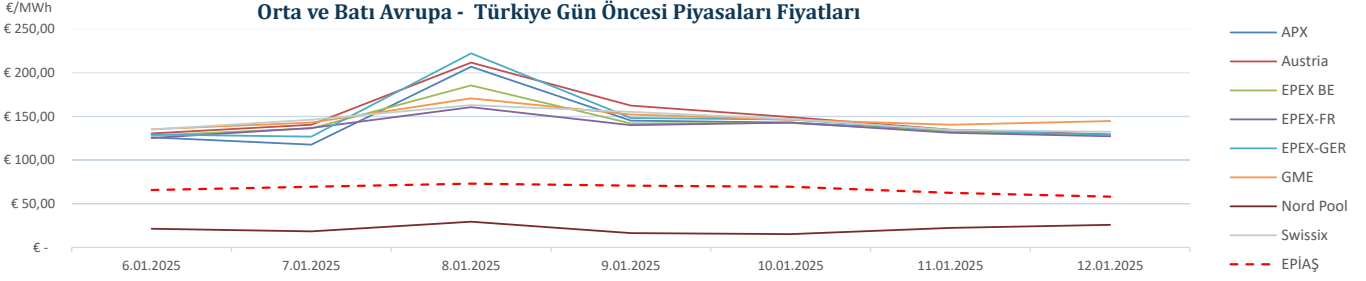
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	13.01.2025	14.01.2025	15.01.2025	16.01.2025	17.01.2025	18.01.2025	19.01.2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	364,48	367,08	378,02	366,14	363,63	366,39	383,85
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	508,49	530,62	504,46	561,14	551,69	449,89	1.028,16
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	963,67	976,21	1.003,04	995,42	982,96	933,17	877,71
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	707,03	485,28	493,72	566,28	580,59	465,85	1.744,28

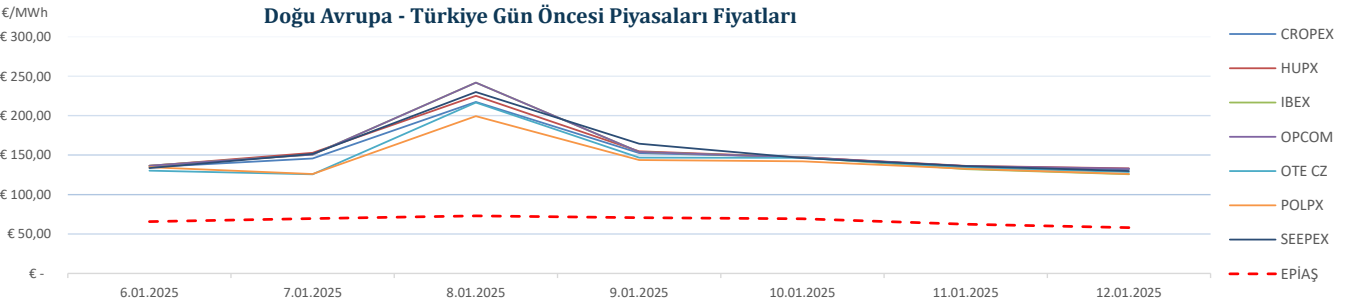


"3. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 129,41 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 152,34 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 66,95 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 8 Ocak 2025 Çarşamba günü 241,89 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'de, en düşük gün ortalaması ise 10 Ocak 2025 Cuma Günü 15,2 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 3.Hafta Raporu | 13