

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (29. Hafta)

29. Haftada (14 Temmuz - 20 Temmuz)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 75,34 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 44.183 MWh (saatlik ortalama 263 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 87.616 MWh (saatlik ortalama 522 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 64.666 MWh (saatlik ortalama 385 MWh) azalması,
- * Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 33.135 MWh (saatlik ortalama 197 MWh) artması,
- * DGP hacminin 87.989 MWh (saatlik ortalama 524 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 24.027 MWh (saatlik ortalama 143 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 37.384 MWh (saatlik ortalama 223 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	29. Hafta		% Değişim	28. Hafta
Ortalama PTF	2.945,62	↑	2,62%	2.870,28
Maksimum PTF	3.400,00	→	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	999,99	↑	298,39%	251,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.610,43	↑	6,19%	2.458,34
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.311,22	↑	0,43%	3.296,89
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.178,01	↑	0,25%	3.170,08
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	27.737	↑	0,34%	27.644
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.983	↑	1,51%	14.760
Maksimum Takas Miktarı	34.685	↑	3,99%	33.353
Minimum Takas Miktarı	22.048	↓	-1,24%	22.325
Saatlik Ort. Takas Miktarı	28.394	↓	-0,27%	28.469
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	33.255	↑	0,28%	33.163
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	47.691	↑	0,30%	47.548
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.902	↓	-3,22%	33.997
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	289.069	↓	-7,29%	311.808
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	45.808	↓	-0,57%	46.071

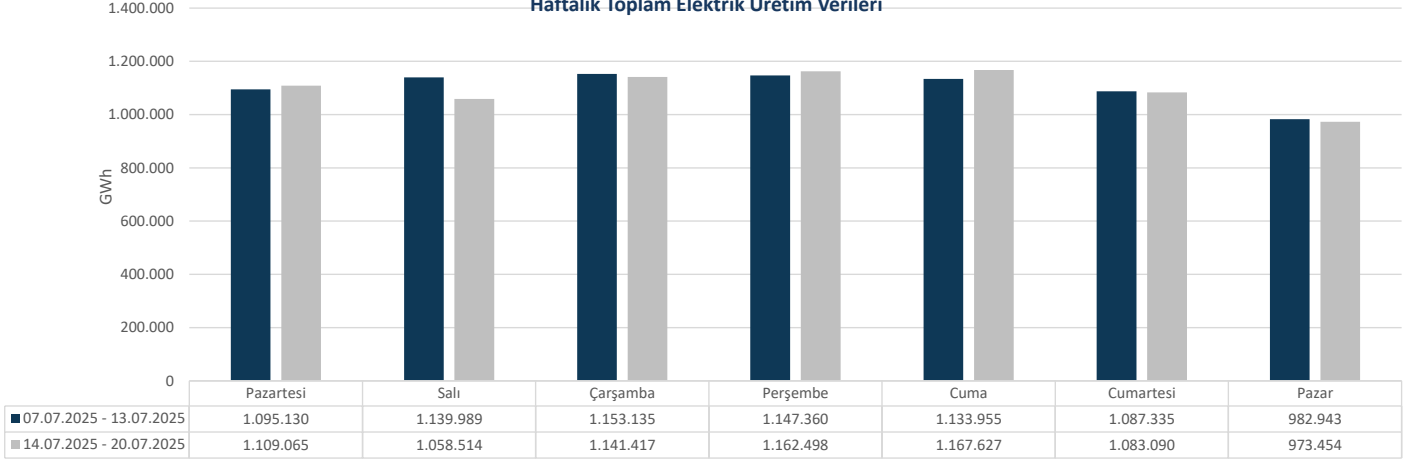
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

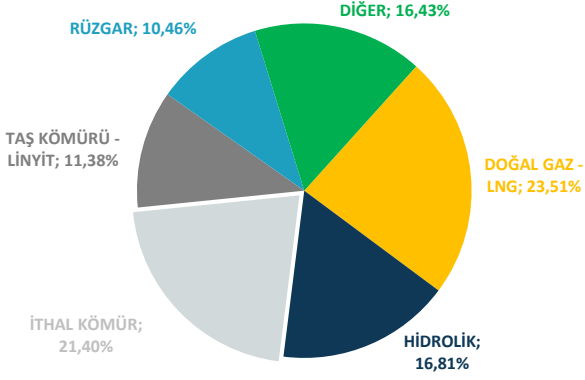


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 44.183 MWh azalarak 7.695.665 MWh olarak gerçekleşmiştir.

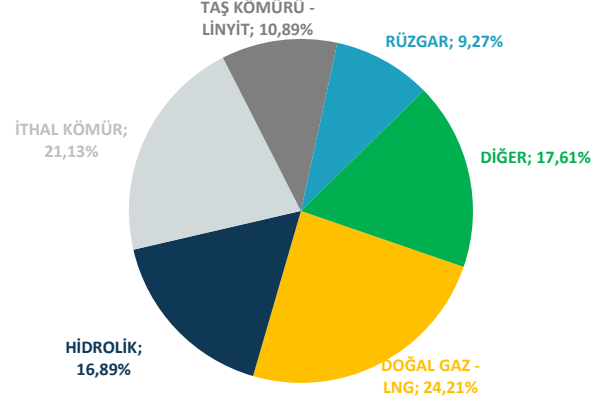
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (29. HAFTA)



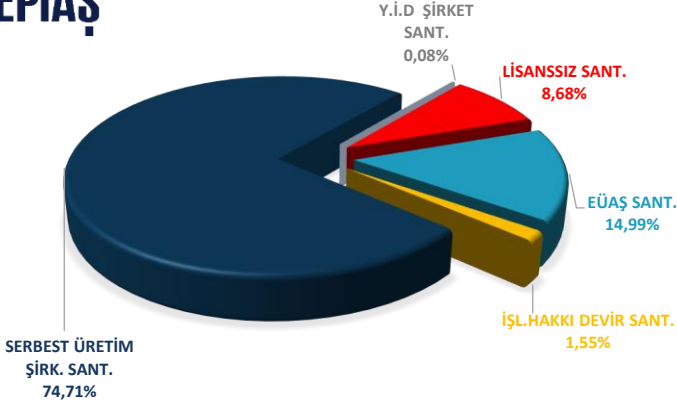
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (28. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.809.403 MWh (%23,51) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.647.127 MWh (%21,40) ile İthal Kömür, 1.293.627 MWh (%16,81) ile Hidrolik, 1.264.765 MWh (%16,43) ile Diğer, 875.720 MWh (%11,38) ile Taş Kömürü-Linyit, 805.022 MWh (%10,46) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %16,43 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 868.553 MWh ile Güneş, 170.366 MWh ile Jeotermal, 156.649 MWh ile Biogaz, 37.388 MWh ile Asfaltit, 16.621 MWh ile Atık Isı ve 15.188 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 5.306 MWh azalarak 35.745 MWh, ihracatı 1.037 MWh artarak 100.976 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



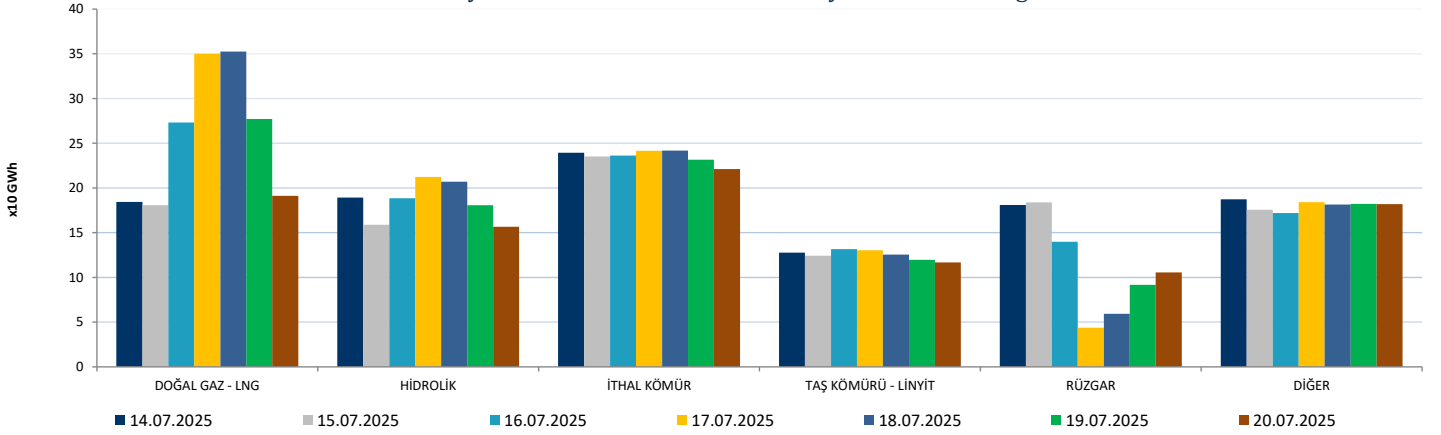


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 44.183 MWh azalarak 7.695.665 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.749.359 MWh (%74,71) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 667.670 MWh (%8,68), Y.İ.D Şirket santralleri 5.917 MWh (%0,077), İ.H.D Şirket santralleri 118.969 MWh (%1,55) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.153.750 MWh (%14,99) bandında olmuştur.

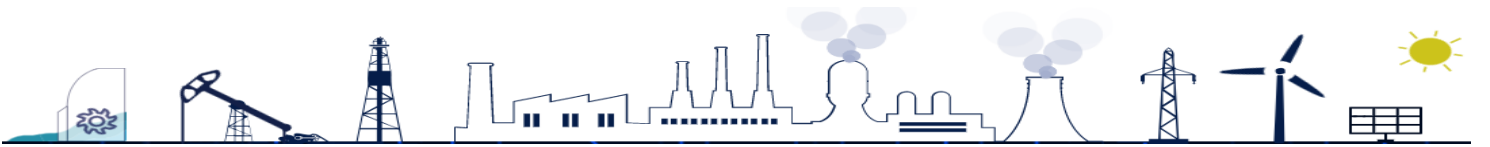
	14.07.2025	15.07.2025	16.07.2025	17.07.2025	18.07.2025	19.07.2025	20.07.2025
DOĞAL GAZ - LNG	184.500	180.740	273.264	350.110	352.447	277.151	191.192
HİDROLİK	189.206	158.934	188.616	212.379	207.005	180.754	156.734
İTHAL KÖMÜR	239.330	235.228	236.200	241.642	241.881	231.662	221.184
RÜZGAR	180.967	183.810	139.955	43.828	59.295	91.649	105.518
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	127.621	124.220	131.503	130.357	125.477	119.723	116.819
DİĞER	187.441	175.582	171.879	184.184	181.522	182.151	182.006

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

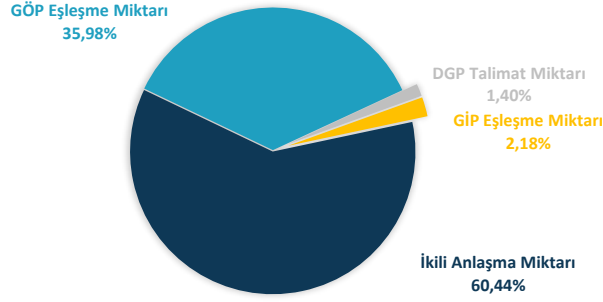


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 64.666 MWh azalarak 1.809.403 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 11.493 MWh artarak 1.647.127 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 98.499 MWh azalarak 1.264.765 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 13.262 MWh azalarak 1.293.627 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 33.135 MWh artarak 875.720 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 87.616 MWh artarak 805.022 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 8.012.065 MWh (%60,44), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.770.188 MWh (%35,98), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 289.069 MWh (%2,18) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 185.219 MWh (%1,40) olmuştur.

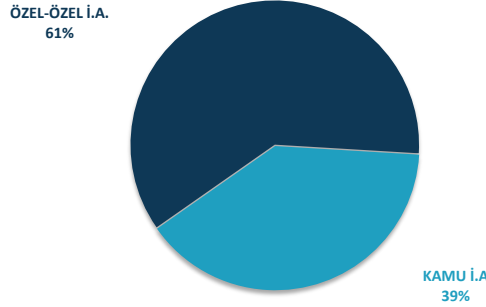
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 8.012.065 MWh (%60,44) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.770.188 MWh (%35,98), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 289.069 MWh (%2,18) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 185.219 MWh (%1,40) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 24.027 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 12.679 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 22.739 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 87.989 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



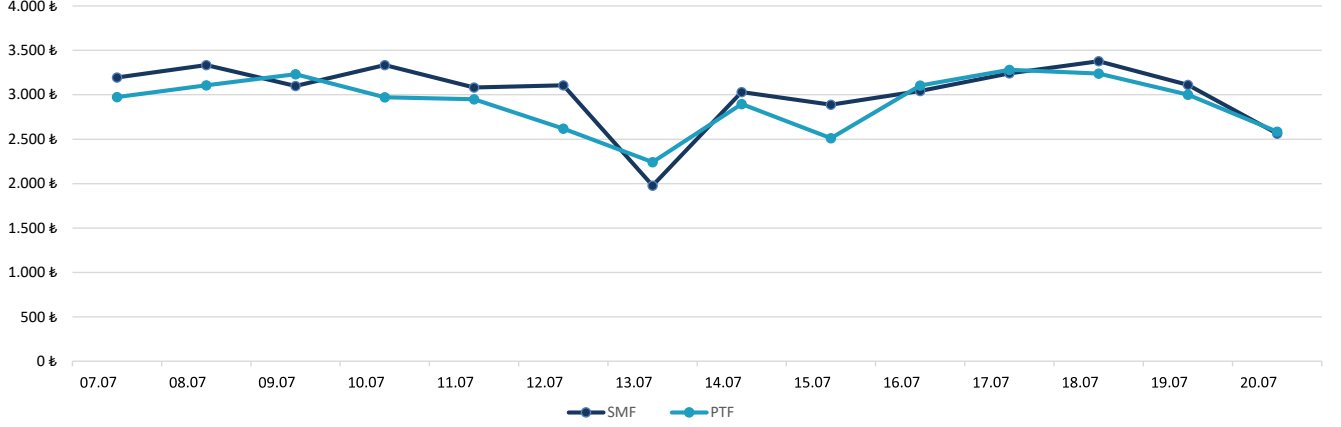
	14.07.2025	15.07.2025	16.07.2025	17.07.2025	18.07.2025	19.07.2025	20.07.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.159.650	1.186.173	1.155.101	1.122.146	1.140.629	1.135.533	1.112.834
GÖP	654.190	631.651	705.321	731.893	725.923	684.493	636.719
GİP	37.195	38.651	47.348	41.966	44.009	42.067	37.833
DGP	21.303	23.157	30.571	33.872	38.725	21.616	15.975
TOPLAM	1.872.336	1.879.632	1.938.340	1.929.877	1.949.286	1.883.708	1.803.361

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



07 Temmuz - 20 Temmuz 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

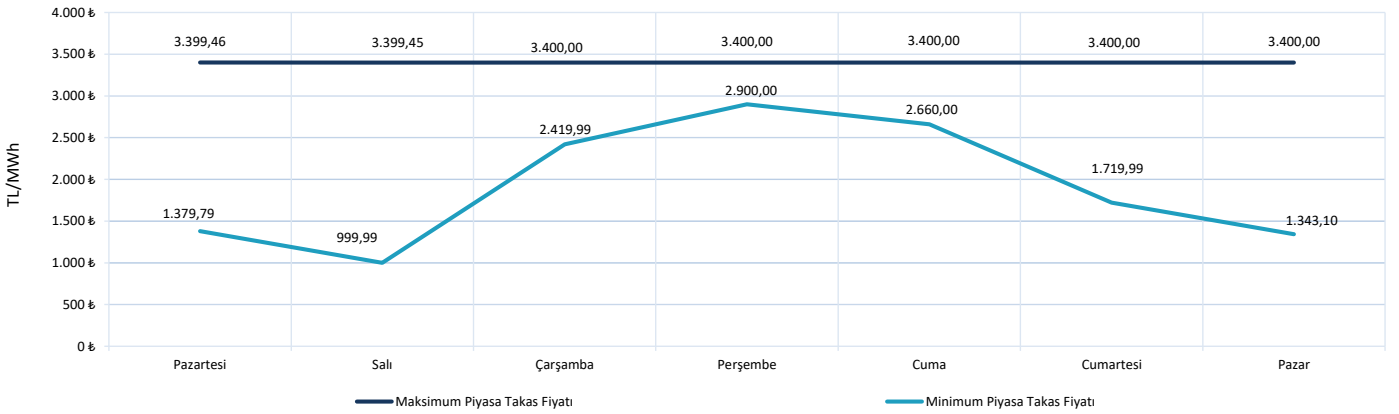


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

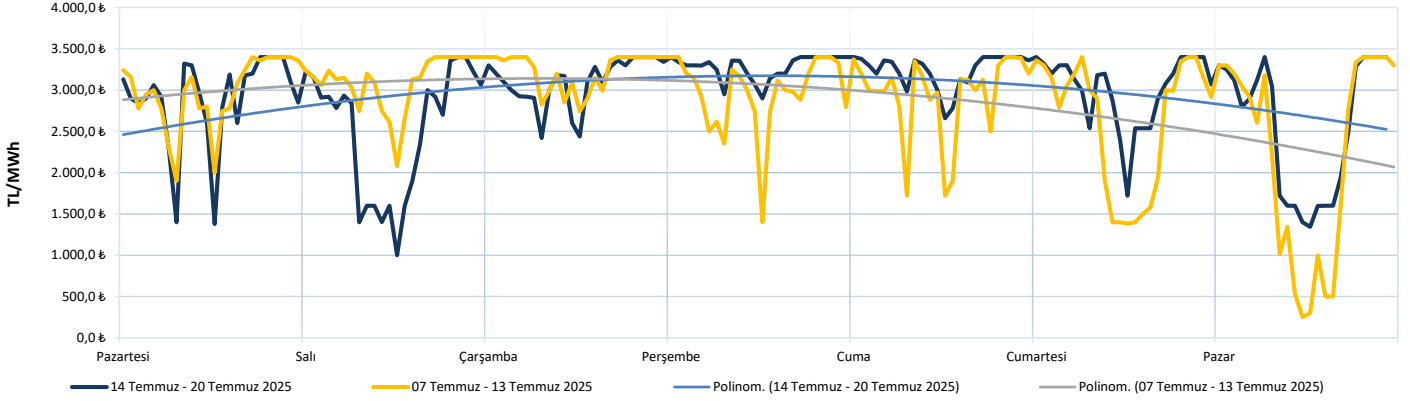
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.511,69 TL/MWh ile 15 Temmuz Salı gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.281,42 TL/MWh ile 17 Temmuz Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.563,52 TL/MWh ile 20 Temmuz Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.377,38 TL/MWh ile 18 Temmuz Cuma gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.718,89 TL/MWh ile 15 Temmuz Salı günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.

14 Temmuz - 20 Temmuz 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



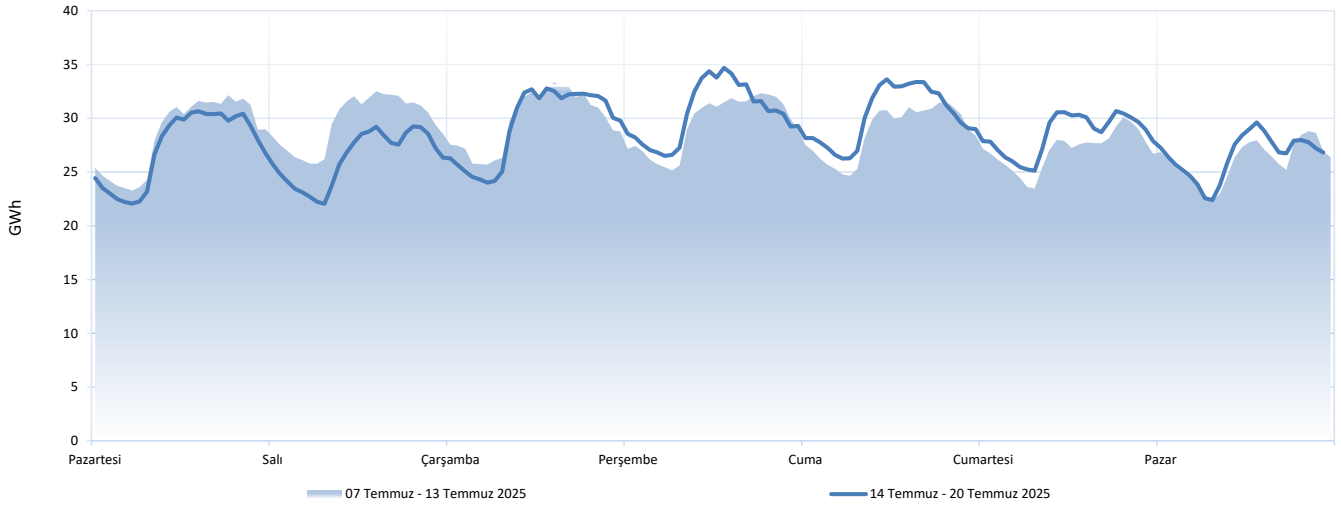
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



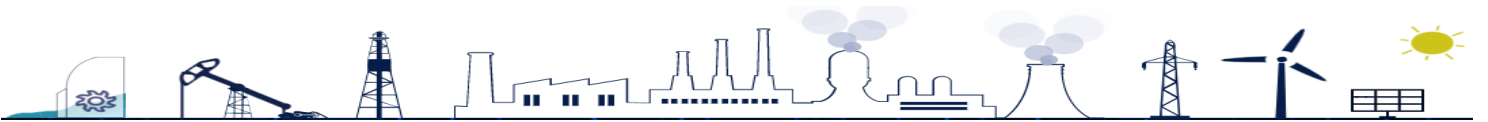
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 75,34 TL/MWh artarak 2.945,62 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 594,58 TL/MWh azalış ile 15 Temmuz 2025 Salı günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.610,43 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.311,22 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.178,01 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



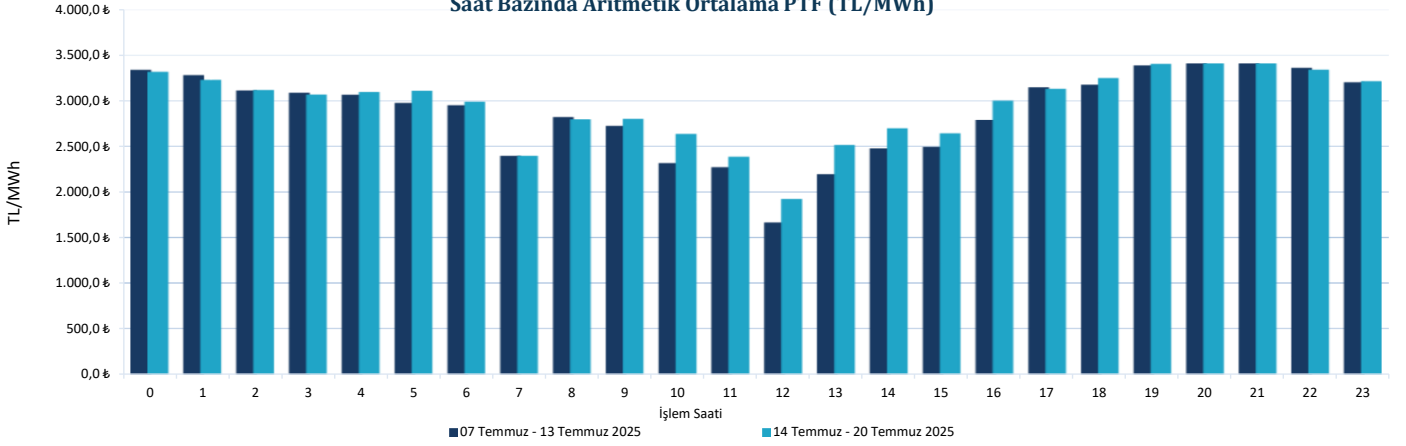
29. hafta genelinde maksimum eşleşme 17 Temmuz Perşembe günü saat 13.00'te 34.685 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 15 Temmuz Salı günü saat 07.00'de 22.048 MWh olarak gerçekleşmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

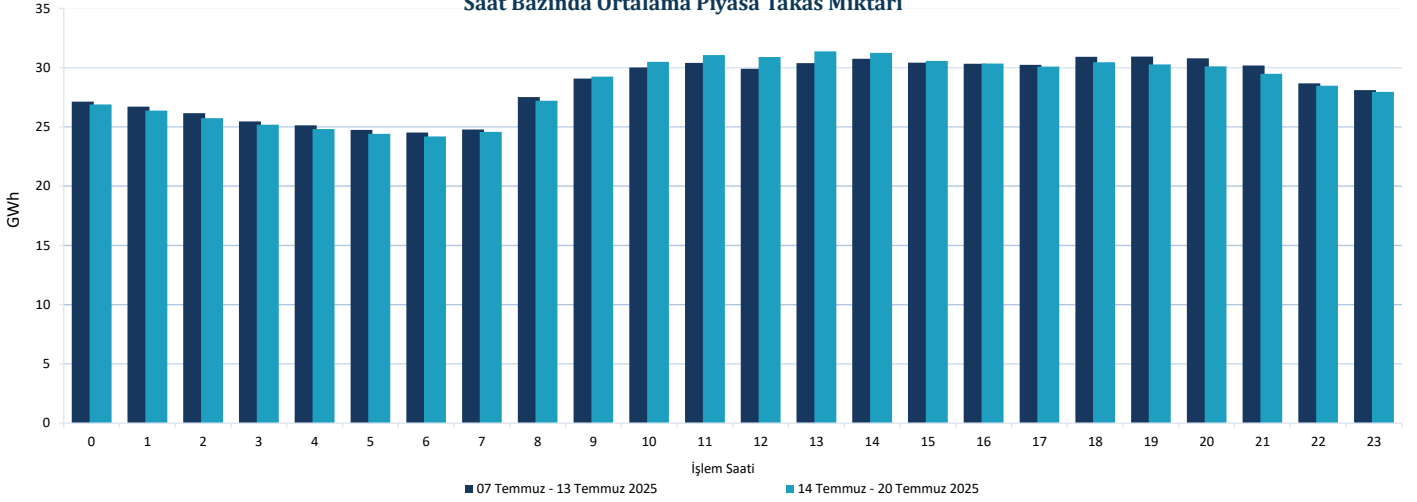
EPIAŞ 29.Hafta Raporu | 6

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

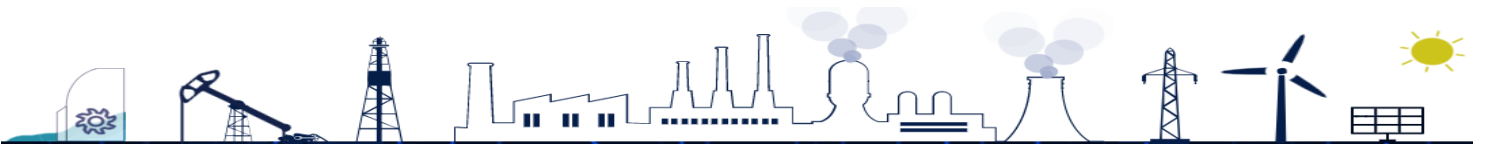


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 7 saatte azalış, 17 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 10.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 317,55 TL/MWh artarak 2.629,43 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 01.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 52,86 TL/MWh azalarak 3.220,21 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

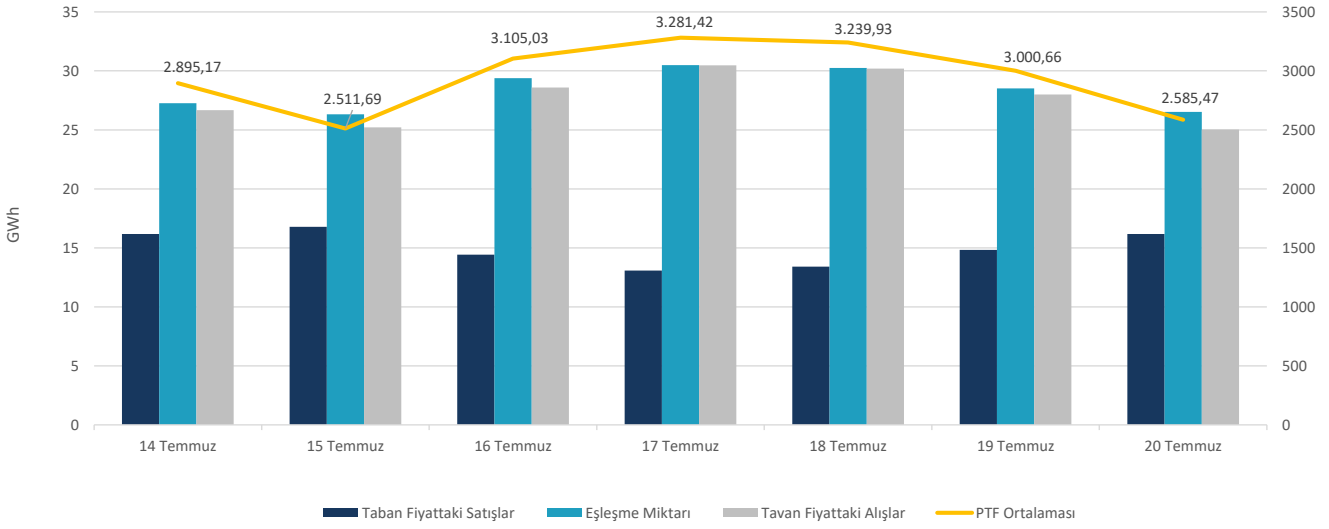
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 12.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 991 MWh artarak 30.891 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

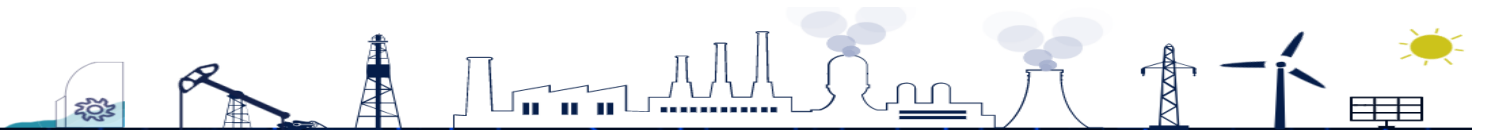


29. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,98 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 27,74 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 28,39 GWh seviyesindedir. Bu değerler 28. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 223 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 75 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 93 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

16 Temmuz 2025 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 593,34 TL/MWh artarak 3.105,03 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.359 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.361 MWh artması etkili olmuştur. 20 Temmuz 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 415,19 TL/MWh azalarak 2.585,47 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.355 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.960 MWh azalması etkili olmuştur.

29. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,3 (15.554 MWh) artarak 5.586.855 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,7 (51.842 MWh) artarak 3.127.843 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,5 (37.384 MWh) artarak 2.517.120 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,3 (15.655 MWh) artarak 4.659.773 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,2 (183.909 MWh) azalarak 5.527.521 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %3,8 (64.300 MWh) azalarak 1.641.998 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %40,8 (48.443 MWh) artarak 167.041 MWh seviyesine yükselmiştir.



21.07.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1084'tür. Bu hafta günlük ortalama 859 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

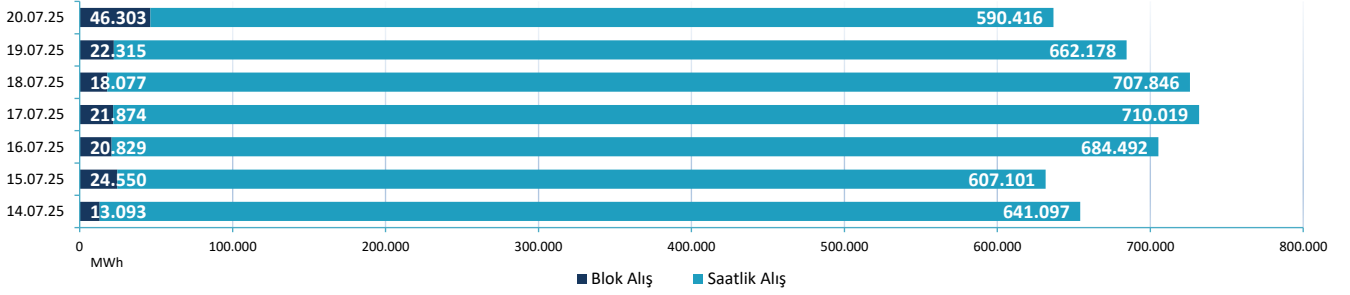
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 446.835 MWh,
- Blok satış miktarı 234.571 MWh,
- Saatlik alış miktarı 657.593 MWh,
- Blok alış miktarı 23.863 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -2.749.767 TL olarak gerçekleşmiştir.

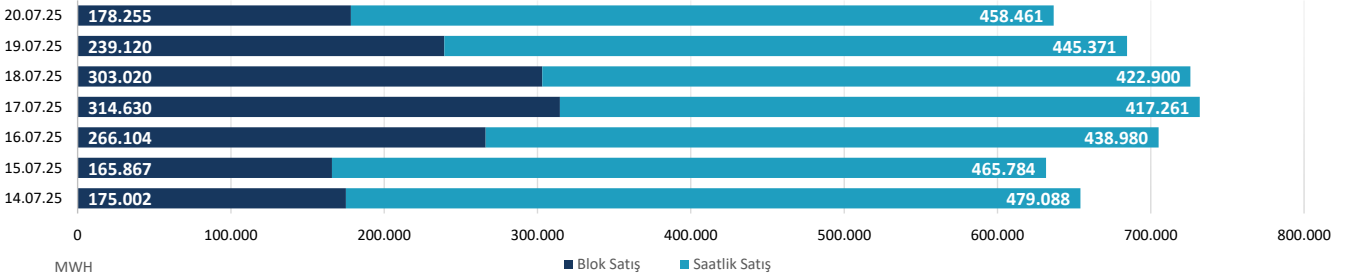
		14.07.25	15.07.2025	16.07.2025	17.07.2025	18.07.2025	19.07.2025	20.07.2025
ALİŞ	SAATLİK	641.097	607.101	684.492	710.019	707.846	662.178	590.416
	BLOK	13.093	24.550	20.829	21.874	18.077	22.315	46.303
SATIŞ	SAATLİK	479.088	465.784	438.980	417.261	422.900	445.371	458.461
	BLOK	175.002	165.867	266.104	314.630	303.020	239.120	178.255

* Değerleri MWh cinsindendir.

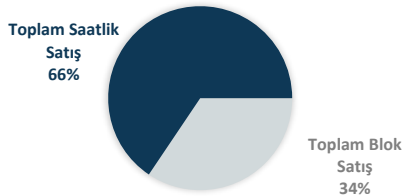
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

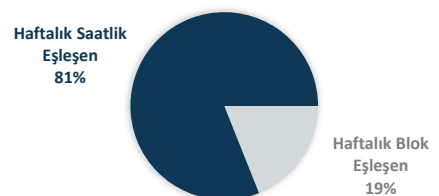


14 Temmuz - 20 Temmuz 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %66'sı saatlik, %34'ü blok tekliftir.

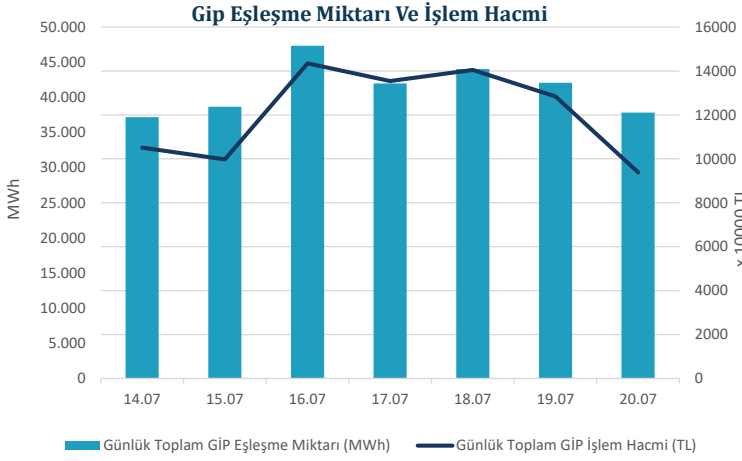
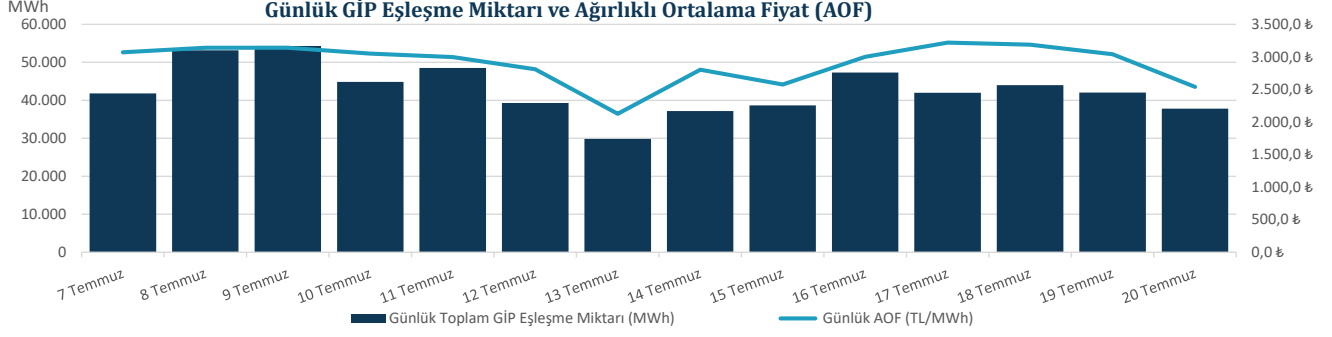
14 Temmuz - 20 Temmuz 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81, blok alış ve satış toplamı ise %19 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 18 Temmuz 2025 Cuma günü saat 21.00'de 3.446,79 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



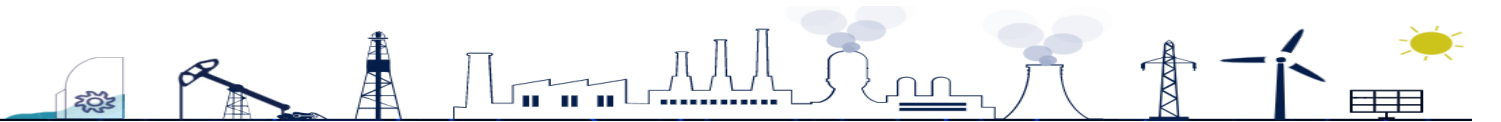
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 289.069 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 18 Temmuz 2025 Cuma günü saat 21.00'de 3.446,79 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 16 Temmuz 2025 Çarşamba saat 16.00'da 2.777 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 16 Temmuz 2025 Pazartesi günü olmuştur.

21.07.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1188 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 703 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
7.07.2025	3.099,09	41.847	129.688.049	3.502,00	1.439,20
8.07.2025	3.162,64	53.150	168.093.173	3.499,70	1.964,00
9.07.2025	3.170,64	54.303	172.175.334	3.499,70	1.886,50
10.07.2025	3.076,03	44.848	137.954.896	3.494,00	1.411,00
11.07.2025	2.996,24	48.525	145.393.860	3.500,00	1.300,00
12.07.2025	2.890,76	39.286	113.567.424	3.479,90	1.270,10
13.07.2025	2.067,01	29.848	61.695.534	3.469,60	31,00
14.07.2025	2.826,01	37.195	105.112.830	3.449,90	601,00
15.07.2025	2.581,40	38.651	99.773.630	3.461,00	665,40
16.07.2025	3.030,37	47.348	143.480.888	3.460,70	1.500,00
17.07.2025	3.226,96	41.966	135.423.437	3.501,90	85,00
18.07.2025	3.192,36	44.009	140.493.352	3.501,90	2.221,00
19.07.2025	3.052,04	42.067	128.390.363	3.494,00	1.503,00
20.07.2025	2.481,24	37.833	93.872.762	3.467,90	800,00

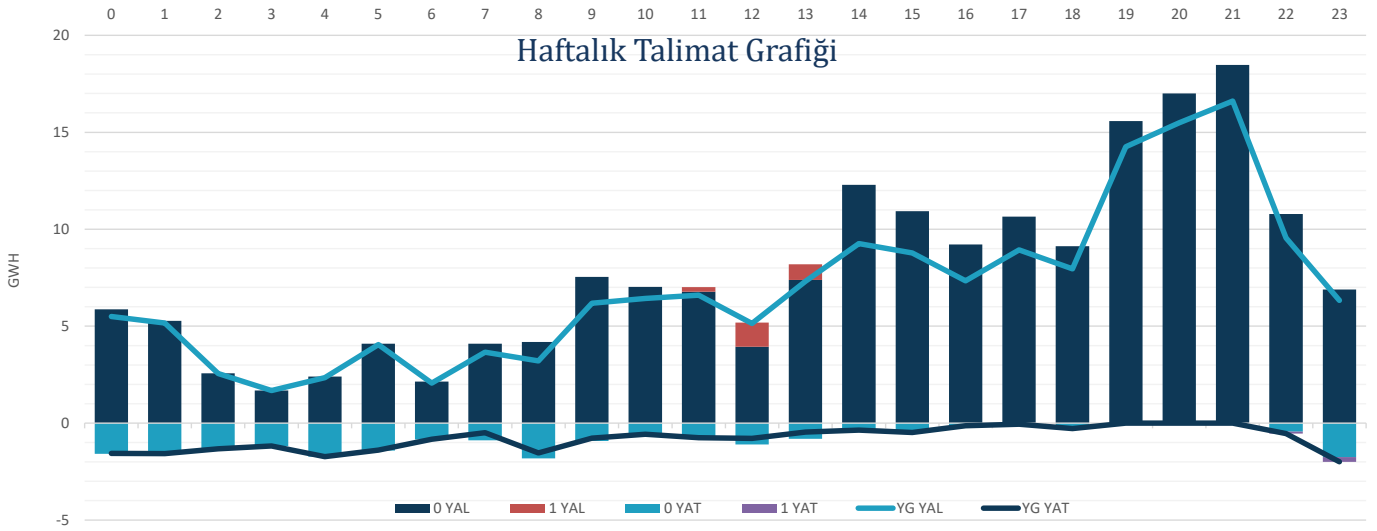
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %99'u 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 87.989 MWh azalarak 185.219 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %99'u 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 29. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 1.482 MWh azalarak 18.819 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 86.507 MWh azalarak 166.399 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 18 Temmuz 2025 Cuma günü 36.859 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 20 Temmuz 2025 Pazar günü 12.752 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 16 Temmuz 2025 Çarşamba günü 5.822 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 17 Temmuz 2025 Perşembe günü 1.401 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
14.07.2025	19.785	0	19.785	2.744	354	3.098
15.07.2025	28.821	0	28.821	1.473	0	1.473
16.07.2025	28.726	0	28.726	5.866	0	5.866
17.07.2025	35.200	583	35.783	1.452	0	1.452
18.07.2025	36.088	1.711	37.799	2.347	0	2.347
19.07.2025	20.426	0	20.426	2.718	0	2.718
20.07.2025	16.872	0	16.872	3.657	0	3.657

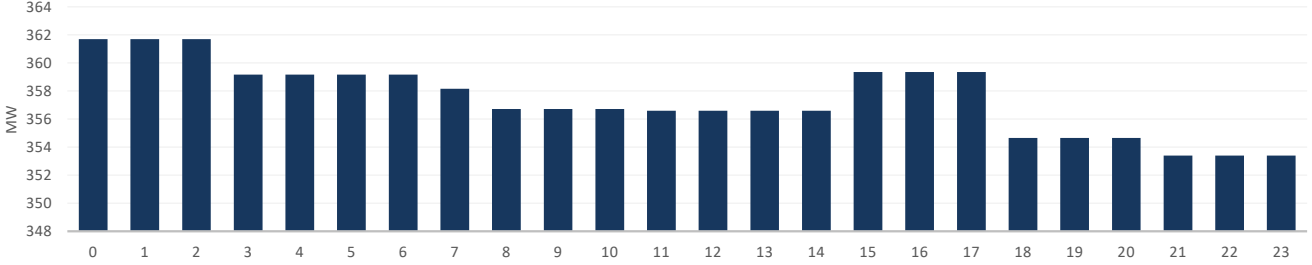
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



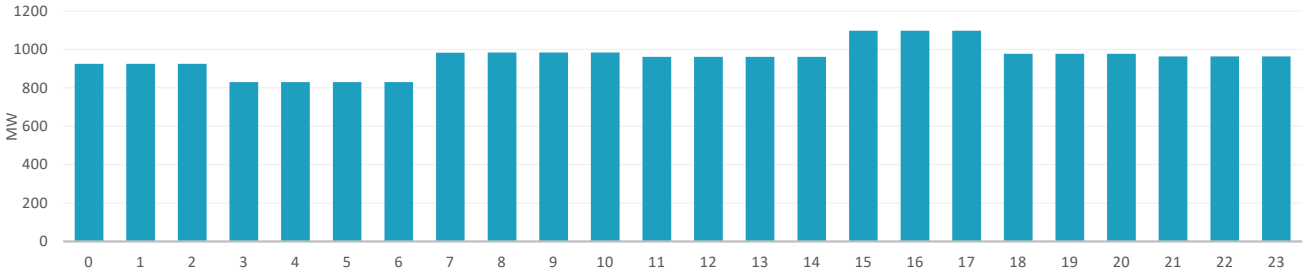
29. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 60.050 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 170,25 TL/MW artarak 965,99 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

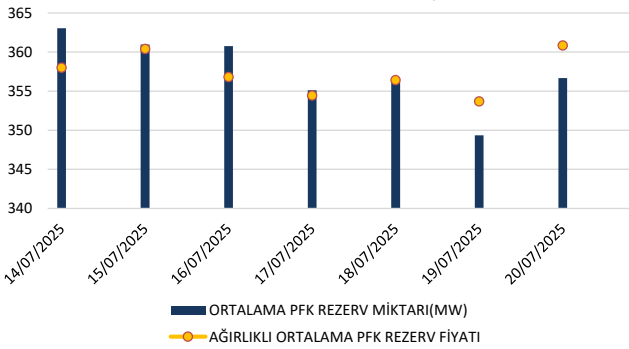


29. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 160.930 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 24,2 TL/MW artarak 1.288,43 TL/MW olmuştur.

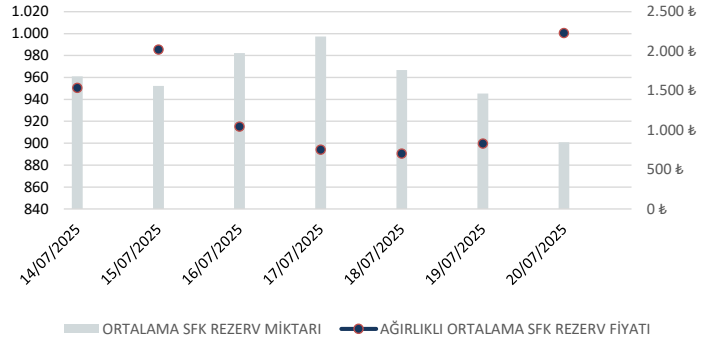
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



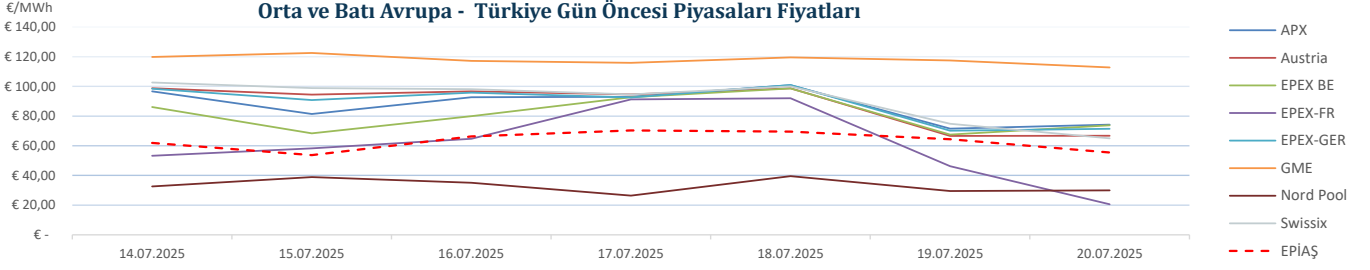
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	14/07/2025	15/07/2025	16/07/2025	17/07/2025	18/07/2025	19/07/2025	20/07/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	363,05	360,97	360,75	355,13	356,18	349,35	356,68
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.007,77	1.142,92	941,47	808,64	919,92	766,98	1.166,80
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	960,96	952,29	982,17	997,29	966,67	945,21	900,83
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.535,18	2.018,28	1.042,84	751,40	702,03	828,36	2.227,94

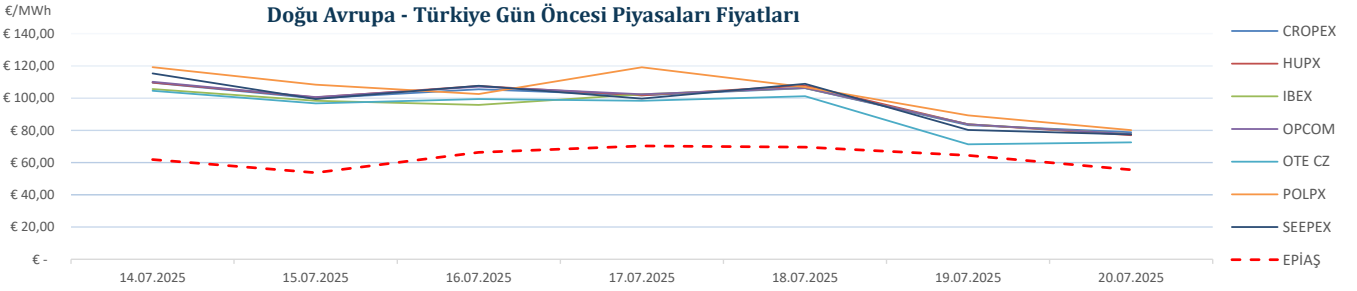


"29. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 80,92 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 97,74 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 63,10 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 15 Temmuz 2025 Salı günü 122,52 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 20 Temmuz 2025 Pazar Günü 20,58 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
14.07.2025	109,56 €	109,68 €	105,70 €	110,14 €	104,56 €	119,20 €	115,34 €	61,92 €
15.07.2025	99,87 €	100,49 €	98,36 €	100,68 €	96,68 €	108,34 €	99,46 €	53,72 €
16.07.2025	105,56 €	107,58 €	95,78 €	107,13 €	99,43 €	102,50 €	107,68 €	66,29 €
17.07.2025	101,71 €	101,70 €	102,37 €	102,37 €	98,30 €	119,19 €	99,67 €	70,32 €
18.07.2025	106,16 €	107,83 €	106,31 €	106,31 €	101,21 €	106,86 €	108,92 €	69,55 €
19.07.2025	83,22 €	83,72 €	83,78 €	83,78 €	71,35 €	89,32 €	80,24 €	64,41 €
20.07.2025	78,82 €	77,00 €	77,65 €	77,65 €	72,54 €	80,13 €	77,45 €	55,50 €