

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (30. Hafta)

30. Haftada (20 Temmuz - 26 Temmuz)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 409,39 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 147.131 MWh (saatlik ortalama 876 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 366.047 MWh (saatlik ortalama 2.179 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 187.390 MWh (saatlik ortalama 1.115 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 90.752 MWh (saatlik ortalama 540 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 153.105 MWh (saatlik ortalama 911 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 116.647 MWh (saatlik ortalama 694 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 180.160 MWh (saatlik ortalama 1.072 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	30. Hafta	% Değişim	29. Hafta
Ortalama PTF	3.030,56	↑ 15,62%	2.621,17
Maksimum PTF	4.500,00	→ 0,00%	4.500,00
Minimum PTF	240,01	↓ -40,00%	400,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.360,16	↑ 43,08%	1.649,59
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.883,23	↑ 7,24%	3.621,09
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.419,44	↑ 2,62%	3.332,13
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.979	↑ 4,49%	23.906
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.475	↓ -5,35%	14.237
Maksimum Takas Miktarı	31.479	↑ 3,98%	30.273
Minimum Takas Miktarı	18.207	↓ -3,85%	18.935
Saatlik Ort. Takas Miktarı	25.589	↑ 2,79%	24.895
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.956	↑ 3,11%	28.084
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	58.369	↑ 1,59%	57.458
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.666	↓ -4,55%	36.320
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	372.037	↑ 7,72%	345.366
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	47.503	↑ 1,88%	46.627

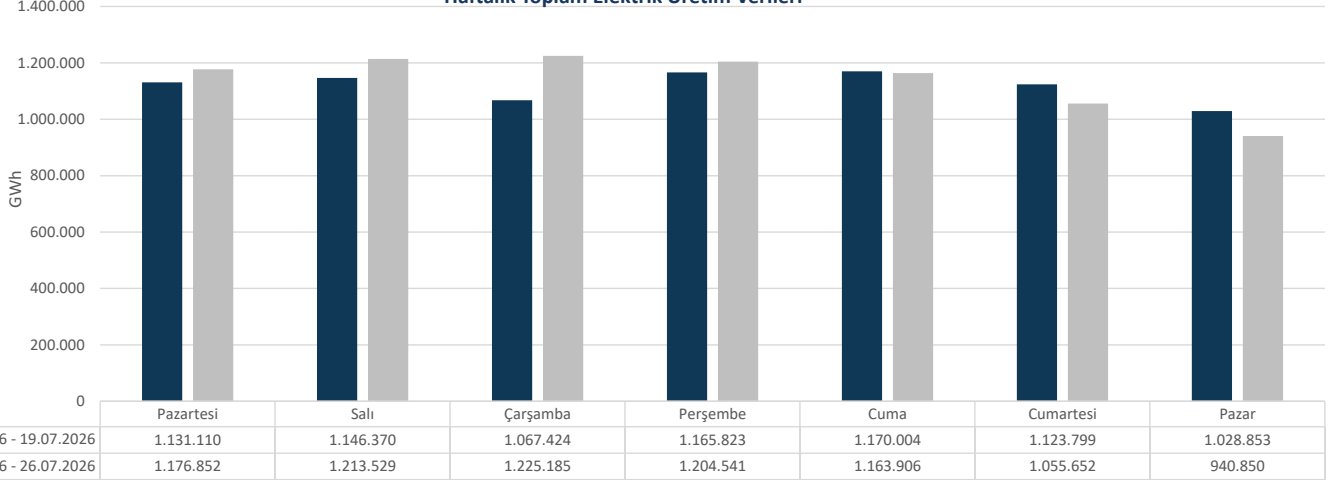
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

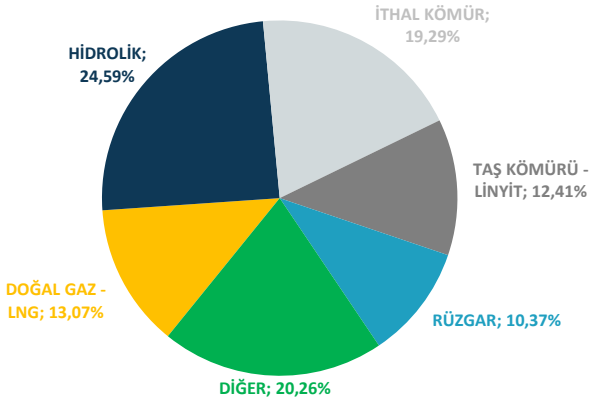


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 147.131 MWh artarak 7.980.514 MWh olarak gerçekleşmiştir.

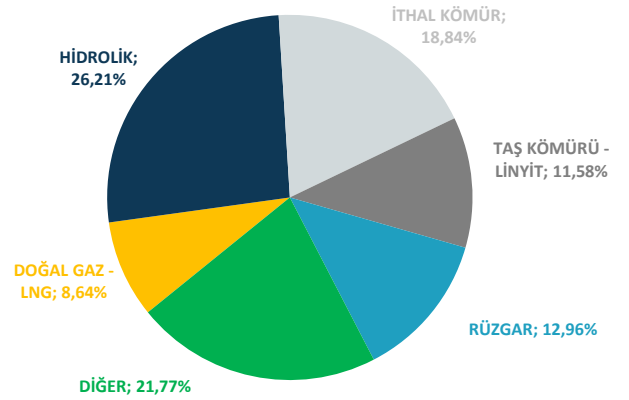
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (30. HAFTA)



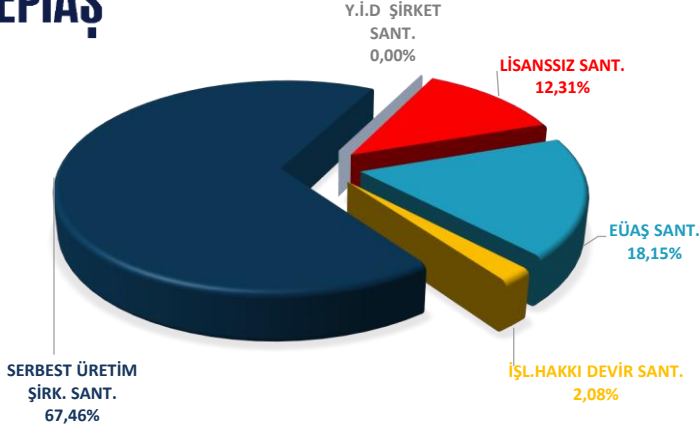
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (29. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.962.602 MWh (%24,59) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.616.885 MWh (%20,26) ile Diğer, 1.539.644 MWh (%19,29) ile İthal Kömür, 1.043.061 MWh (%13,07) ile Doğalgaz-LNG, 990.638 MWh (%12,41) ile Taş Kömürü-Linyit, 827.684 MWh (%10,37) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %20,26 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 1.228.277 MWh ile Güneş, 177.202 MWh ile Jeotermal, 150.571 MWh ile Biogaz, 31.568 MWh ile Asfaltit, 14.899 MWh ile Atık Isı ve 14.368 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 1.763 MWh azalarak 43.095 MWh, ihracatı 4.512 MWh azalarak 60.883 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



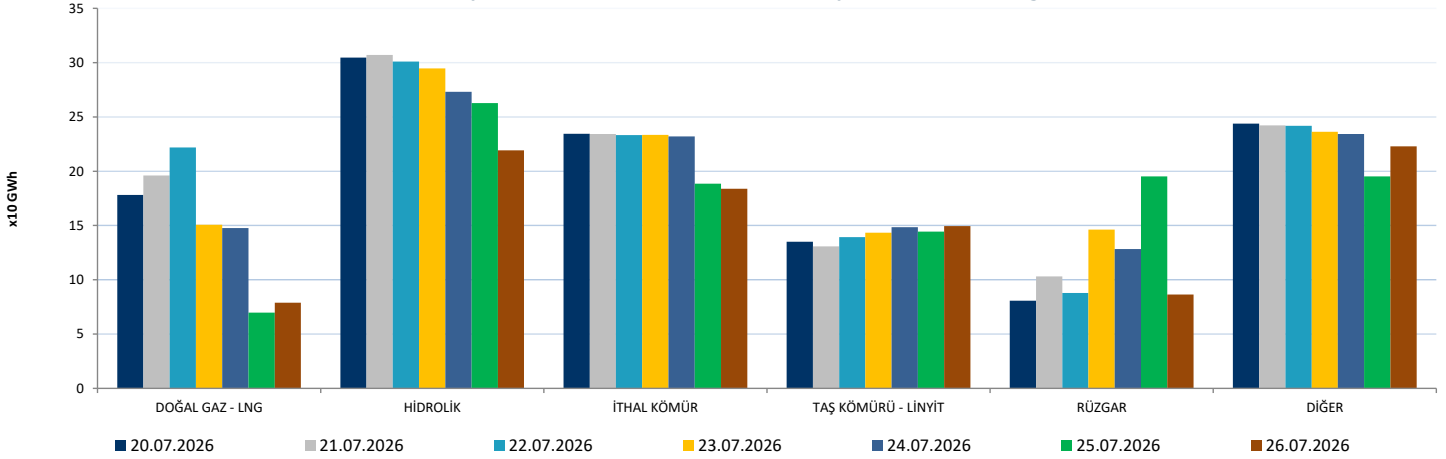


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 147.131 MWh artarak 7.980.514 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 5.383.479 MWh (%67,46) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 982.273 MWh (%12,31), Y.İ.D Şirket santralleri bu hafta üretim yapmamışlardır. İ.H.D Şirket santralleri 165.981 MWh (%2,08) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.448.780 MWh (%18,15) bandında olmuştur.

	20.07.2026	21.07.2026	22.07.2026	23.07.2026	24.07.2026	25.07.2026	26.07.2026
DOĞAL GAZ - LNG	178.051	196.066	221.925	150.707	147.598	69.716	78.998
HİDROLİK	304.730	307.079	301.041	294.594	273.195	262.714	219.249
İTHAL KÖMÜR	234.466	234.234	233.168	233.480	232.035	188.499	183.762
RÜZGAR	80.726	103.103	87.942	146.144	128.245	195.188	86.336
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	134.962	130.845	139.244	143.285	148.462	144.313	149.527
DİĞER	243.917	242.202	241.864	236.332	234.371	195.222	222.978

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

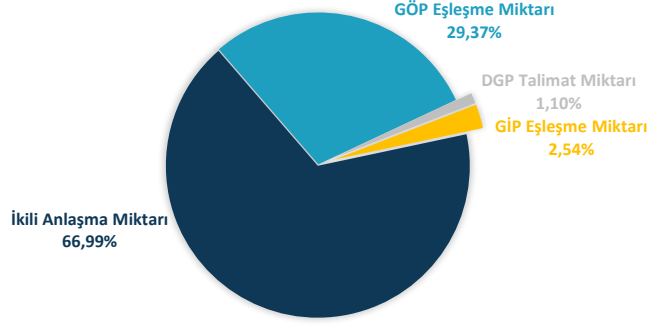


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 366.047 MWh artarak 1.043.061 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 63.795 MWh artarak 1.539.644 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 88.285 MWh azalarak 1.616.885 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 90.752 MWh azalarak 1.962.602 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 83.715 MWh artarak 990.638 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 187.390 MWh azalarak 827.684 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 9.806.002 MWh (%66,99), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.298.998 MWh (%29,37), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 372.037 MWh (%2,54) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 160.959 MWh (%1,10) olmuştur.

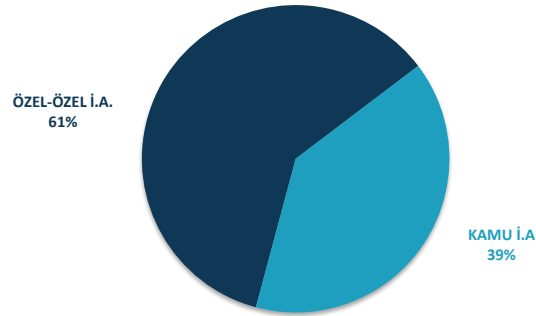
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 9.806.002 MWh (%66,99) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.298.998 MWh (%29,37), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 372.037 MWh (%2,54) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 160.959 MWh (%1,10) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 153.105 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 116.647 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 26.671 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 2.524 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



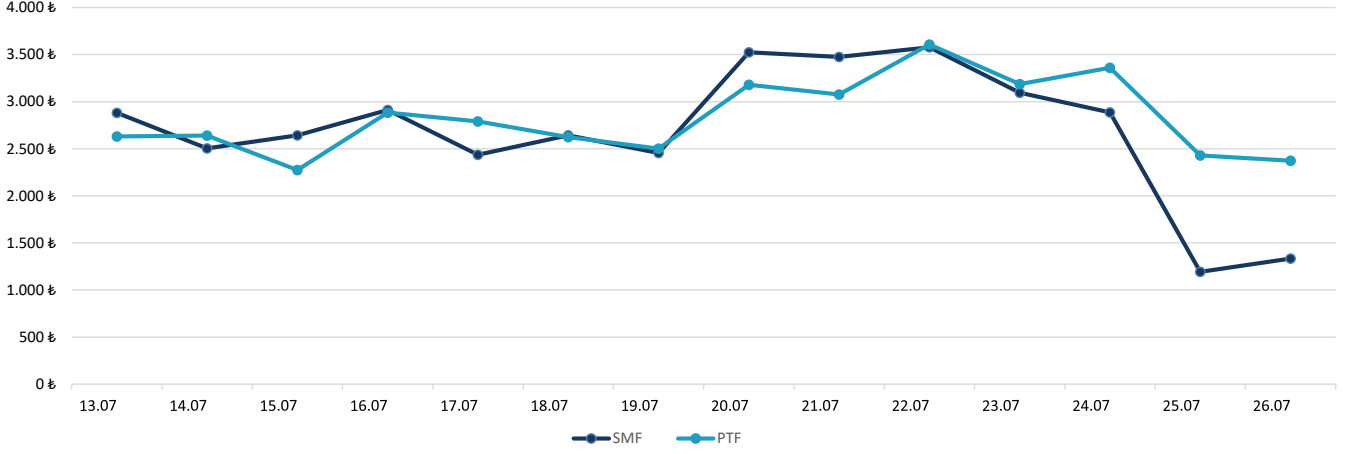
	20.07.2026	21.07.2026	22.07.2026	23.07.2026	24.07.2026	25.07.2026	26.07.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.424.074	1.447.203	1.416.094	1.427.121	1.412.675	1.381.969	1.296.866
GÖP	618.094	633.421	643.740	642.185	634.919	589.829	536.811
GİP	38.181	62.331	47.723	58.916	50.009	70.958	43.919
DGP	30.762	30.933	23.346	11.868	17.362	19.431	27.257
TOPLAM	2.111.110	2.173.888	2.130.903	2.140.089	2.114.965	2.062.188	1.904.853

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



13 Temmuz - 26 Temmuz 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

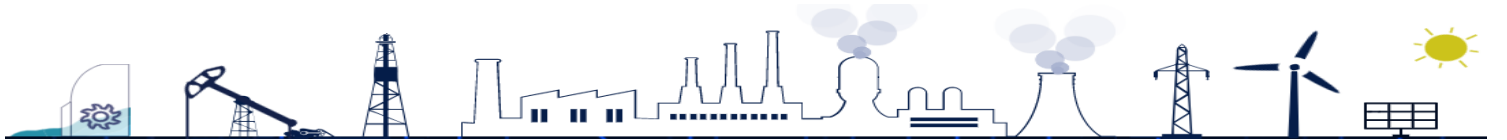
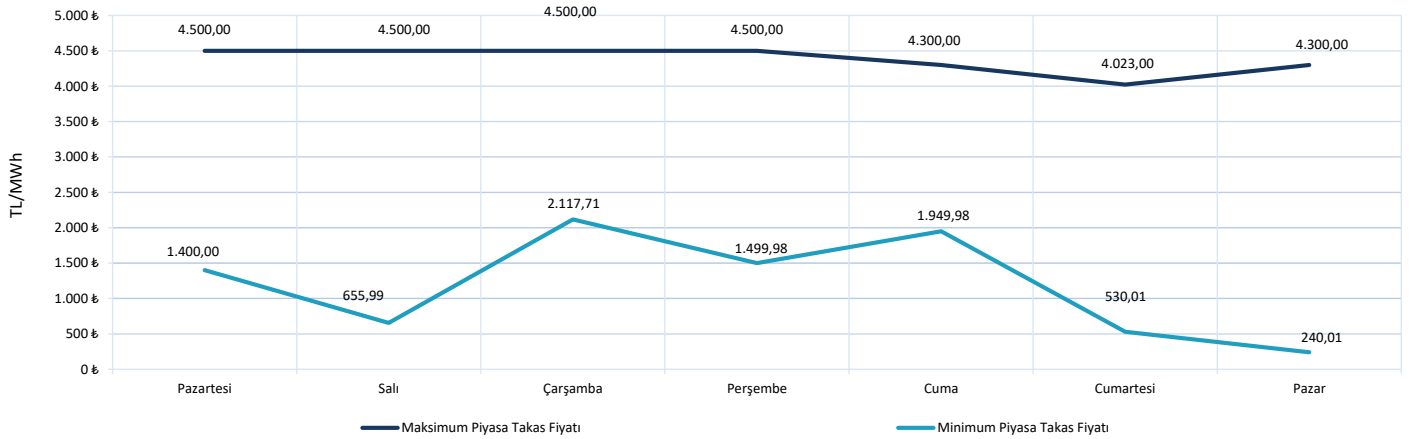


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.372,17 TL/MWh ile 26 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.607,75 TL/MWh ile 22 Temmuz Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.192,70 TL/MWh ile 25 Temmuz Cumartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.577,91 TL/MWh ile 22 Temmuz Çarşamba gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.994,01 TL/MWh ile 26 Temmuz Pazar günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.

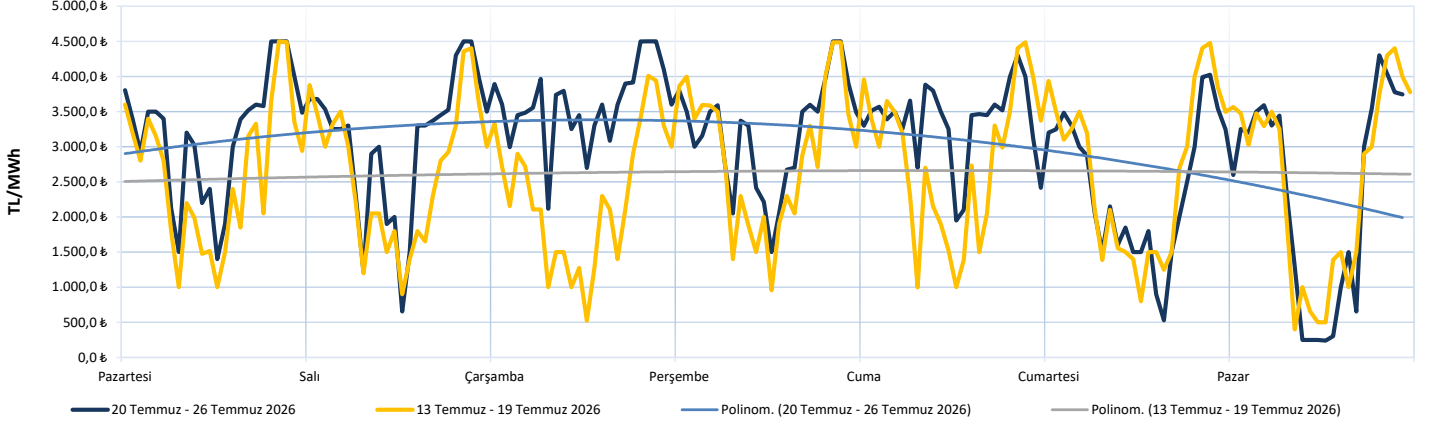
20 Temmuz - 26 Temmuz 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 30.Hafta Raporu | 5

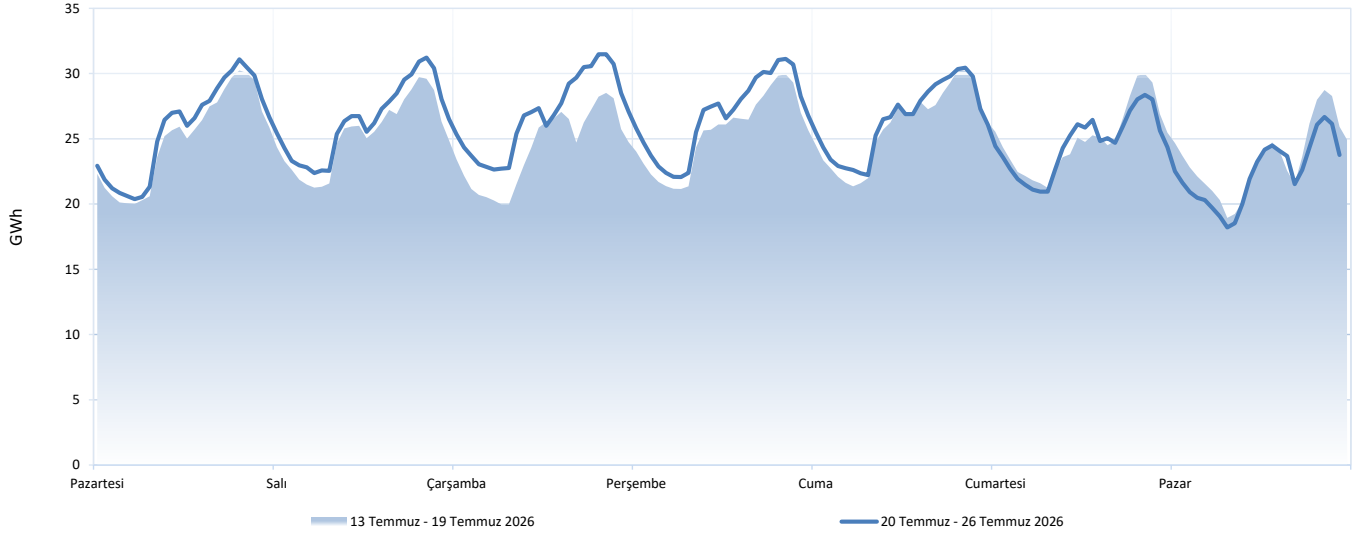
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



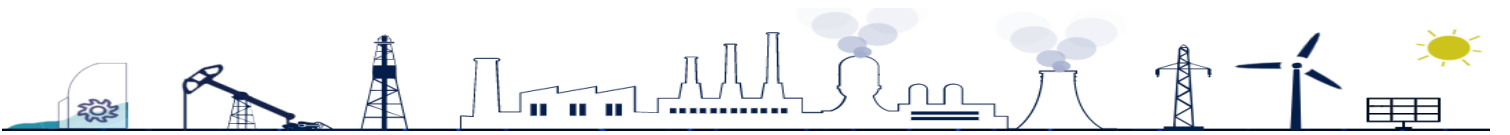
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 409,39 TL/MWh artarak 3.030,56 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.333,64 TL/MWh artış ile 22 Temmuz 2026 Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

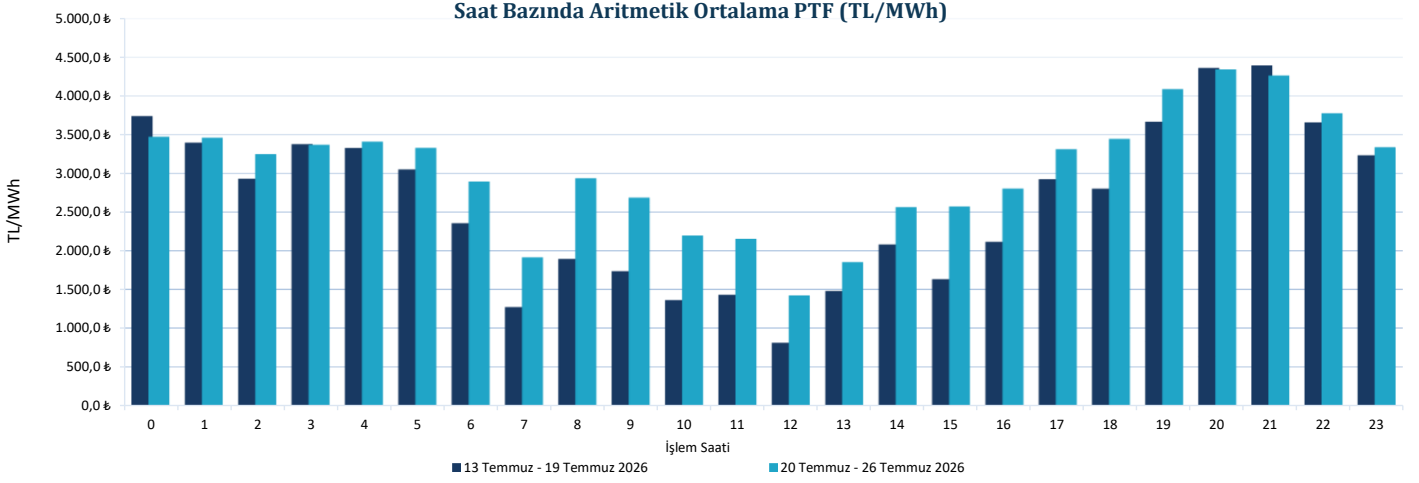
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.360,16 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.883,23 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.419,44 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

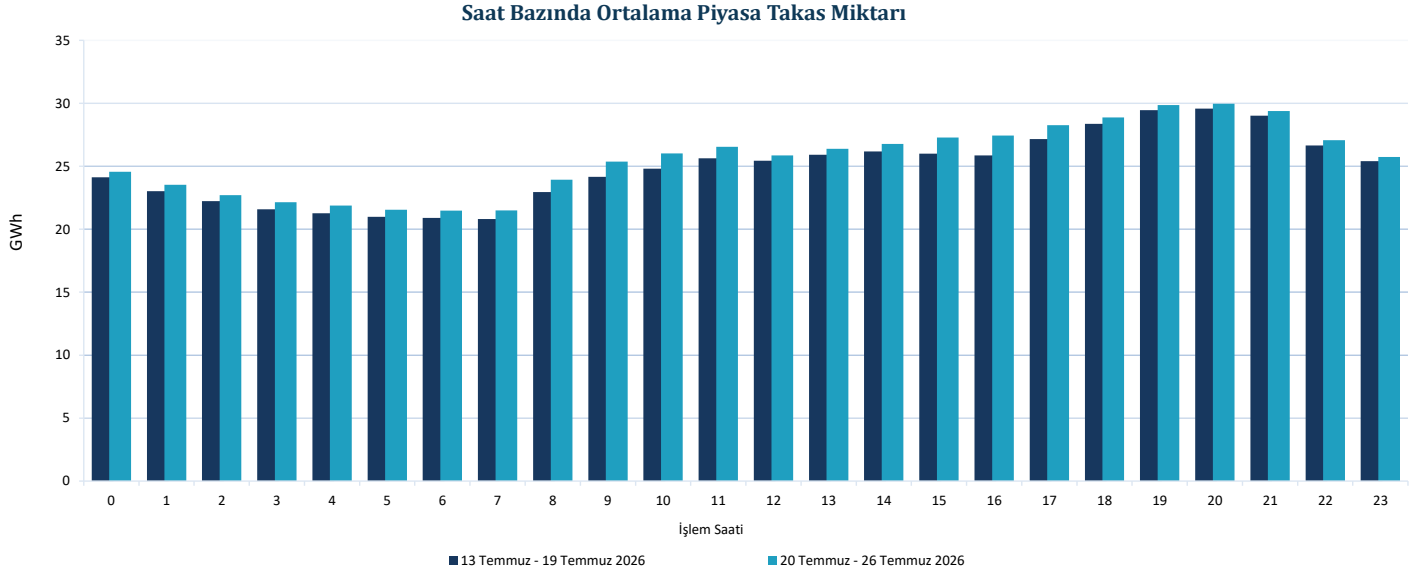


30. hafta genelinde maksimum eşleşme 22 Temmuz Çarşamba günü saat 19.00'da 31.479 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 26 Temmuz Pazar günü saat 07.00'de 18.207 MWh olarak gerçekleşmiştir.

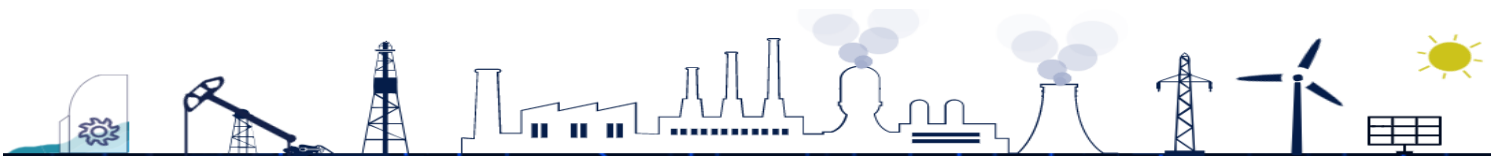




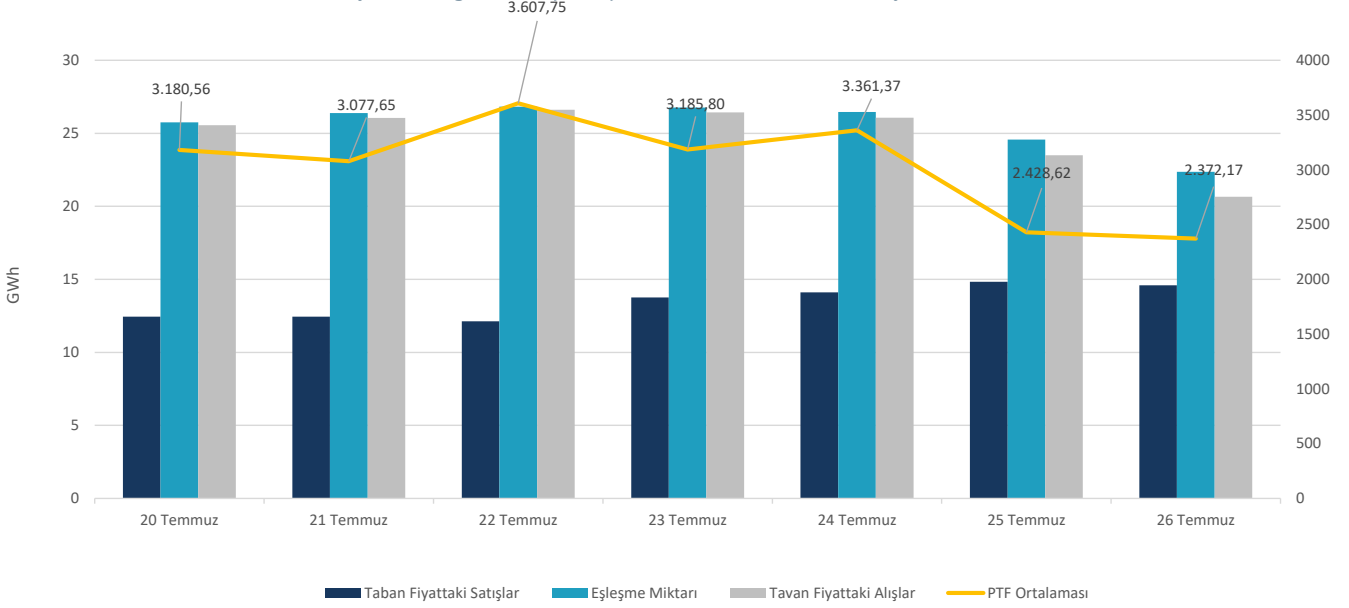
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 4 saatte azalış, 20 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.041,74 TL/MWh artarak 2.934,45 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 265,04 TL/MWh azalarak 3.466,69 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 16.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.587 MWh artarak 27.446 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

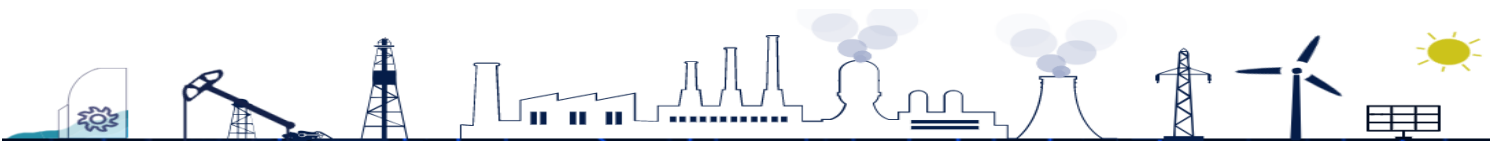


30. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,48 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 24,98 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 25,59 GWh seviyesindedir. Bu değerler 29. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 762 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 694 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.073 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

25 Temmuz 2026 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 932,75 TL/MWh azalarak 2.428,62 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 735 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.579 MWh azalması etkili olmuştur. 22 Temmuz 2026 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 530,10 TL/MWh artarak 3.607,75 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 318 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 558 MWh artması etkili olmuştur.

30. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,1 (146.558 MWh) artarak 4.864.600 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %5,5 (167.919 MWh) azalarak 2.896.192 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %5,4 (128.084 MWh) azalarak 2.263.812 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %4,5 (180.160 MWh) artarak 4.196.415 MWh, teklif edilen satış miktarı %4,6 (277.842 MWh) azalarak 5.823.913 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %25,4 (284.482 MWh) artarak 1.402.679 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %43,4 (60.986 MWh) azalarak 79.445 MWh seviyesine gerilemiştir.



27.07.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 795'dir. Bu hafta günlük ortalama 653 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

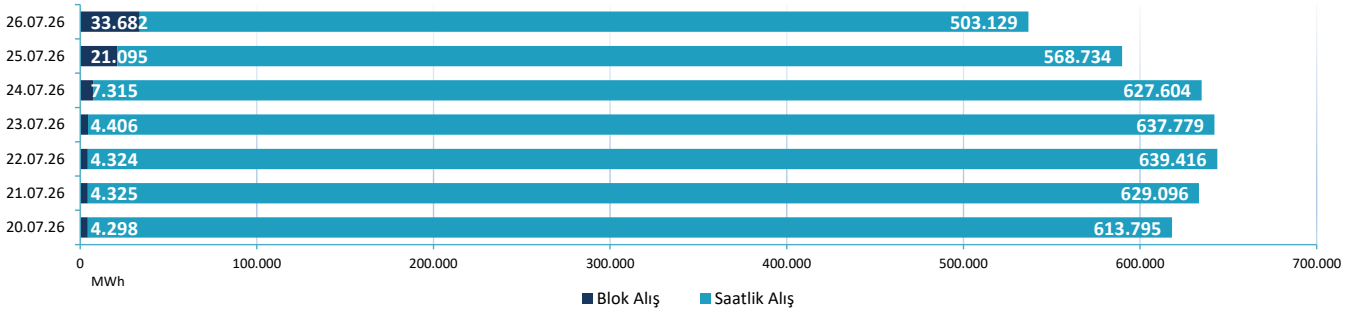
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 413.742 MWh,
- Blok satış miktarı 200.383 MWh,
- Saatlik alış miktarı 602.793 MWh,
- Blok alış miktarı 11.349 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -7.039.426 TL olarak gerçekleşmiştir.

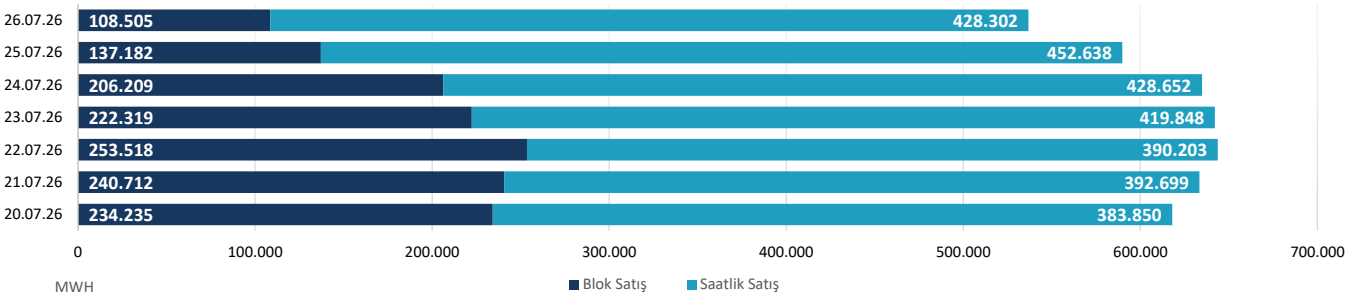
		20.07.26	21.07.2026	22.07.2026	23.07.2026	24.07.2026	25.07.2026	26.07.2026
ALİŞ	SAATLİK	613.795	629.096	639.416	637.779	627.604	568.734	503.129
	BLOK	4.298	4.325	4.324	4.406	7.315	21.095	33.682
SATIŞ	SAATLİK	383.850	392.699	390.203	419.848	428.652	452.638	428.302
	BLOK	234.235	240.712	253.518	222.319	206.209	137.182	108.505

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

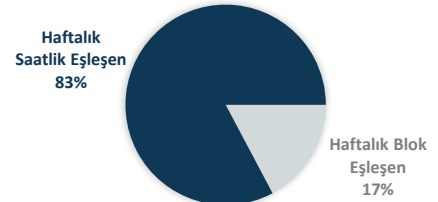


20 Temmuz - 26 Temmuz 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %67'si saatlik, %33'ü blok tekliftir.

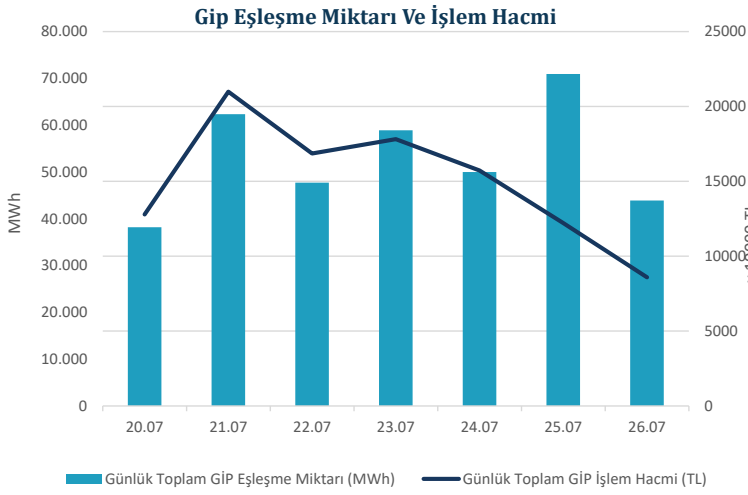
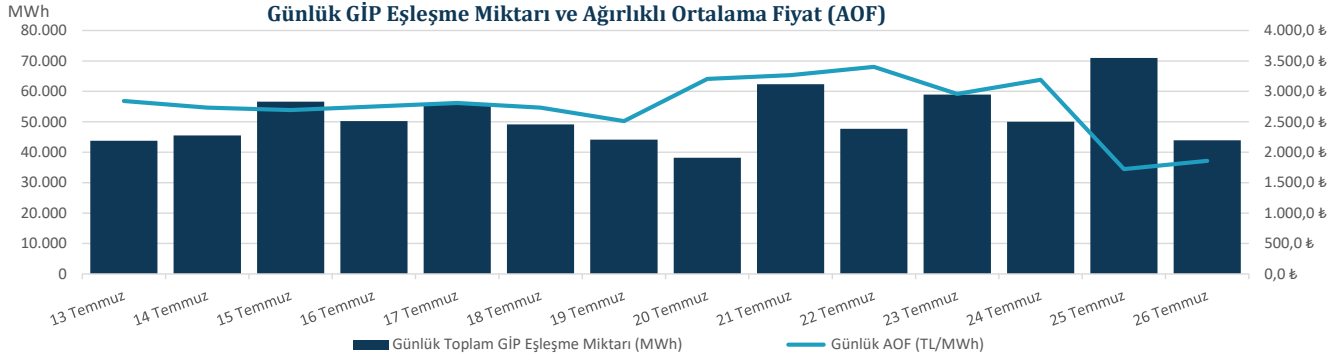
20 Temmuz - 26 Temmuz 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83, blok alış ve satış toplamı ise %17 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Temmuz 2026 Salı günü saat 21.00'de 4.549,99 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



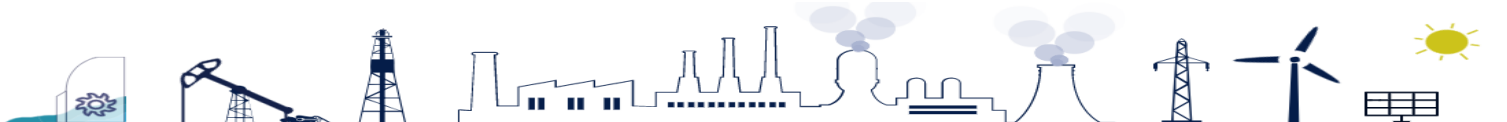
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 372.037 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Temmuz 2026 Salı günü saat 21.00'de 4.549,99 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 25 Temmuz 2026 Cumartesi saat 16.00'da 4.122 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 25 Temmuz 2026 Cumartesi günü, minimum ticaret 20 Temmuz 2026 Pazartesi günü olmuştur.

27.07.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 803 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 462 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
13.07.2026	2.997,00	43.785	131.224.363	4.635,00	10,00
14.07.2026	2.855,19	45.535	130.011.035	4.635,00	62,00
15.07.2026	2.647,83	56.593	149.849.980	4.635,00	470,10
16.07.2026	2.840,45	50.235	142.688.658	4.634,00	100,00
17.07.2026	2.755,47	55.883	153.984.138	4.635,00	100,00
18.07.2026	2.636,91	49.175	129.668.836	4.635,00	11,10
19.07.2026	2.542,60	44.160	112.281.828	4.598,90	115,00
20.07.2026	3.351,08	38.181	127.946.812	4.635,00	571,00
21.07.2026	3.366,91	62.331	209.864.307	4.635,00	255,00
22.07.2026	3.533,13	47.723	168.611.343	4.635,00	1.005,00
23.07.2026	3.024,10	58.916	178.167.432	4.549,50	621,00
24.07.2026	3.144,82	50.009	157.270.006	4.635,00	759,40
25.07.2026	1.721,82	70.958	122.177.021	4.022,80	0,00
26.07.2026	1.956,52	43.919	85.927.838	4.590,00	0,00

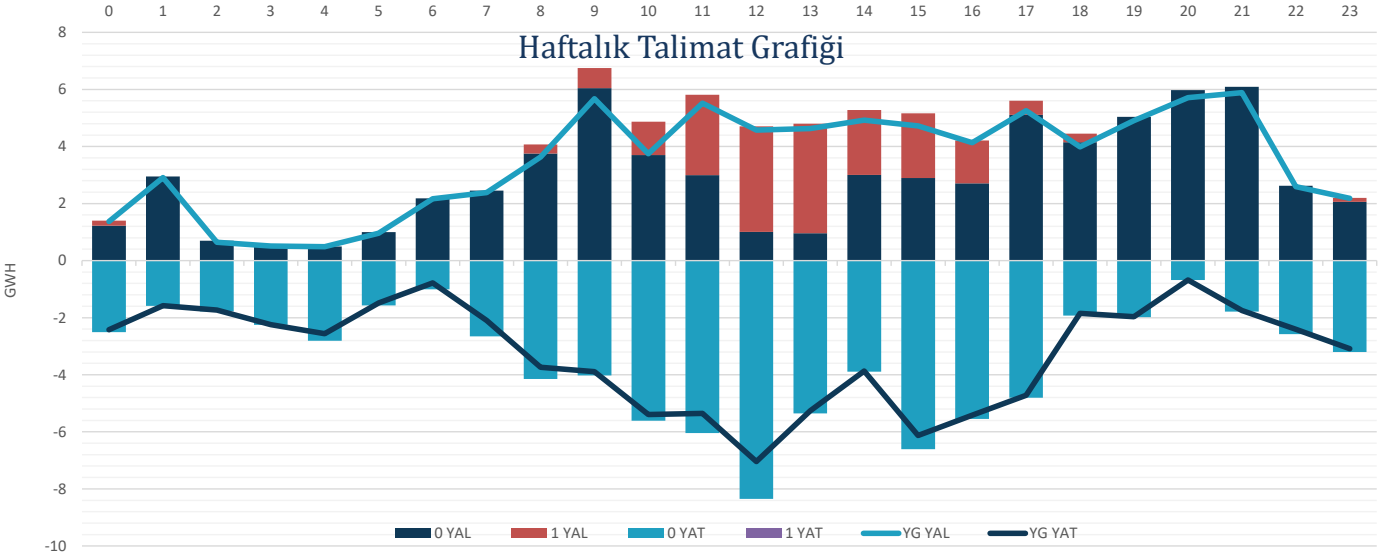
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %89'u 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

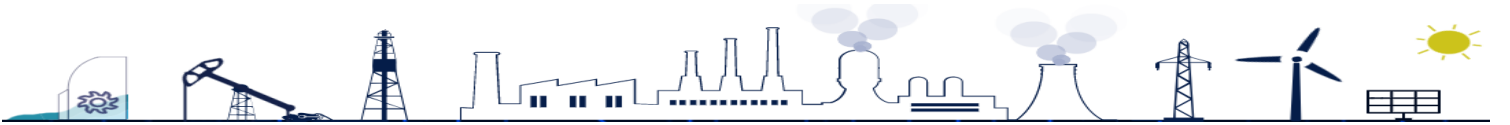
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 2.524 MWh azalarak 160.959 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %89'u 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 30. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 21.561 MWh artarak 77.453 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 24.085 MWh azalarak 83.506 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 20 Temmuz 2026 Pazartesi günü 25.773 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Temmuz 2026 Cumartesi günü 944 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 26 Temmuz 2026 Pazar günü 26.206 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 20 Temmuz 2026 Pazartesi günü 4.989 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
20.07.2026	20.311	7.522	27.834	5.750	0	5.750
21.07.2026	21.120	5.202	26.322	6.552	0	6.552
22.07.2026	11.115	6.405	17.519	6.812	0	6.812
23.07.2026	7.877	181	8.058	5.350	0	5.350
24.07.2026	6.905	399	7.304	11.369	0	11.369
25.07.2026	978	0	978	19.468	0	19.468
26.07.2026	1.323	0	1.323	27.394	0	27.394

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

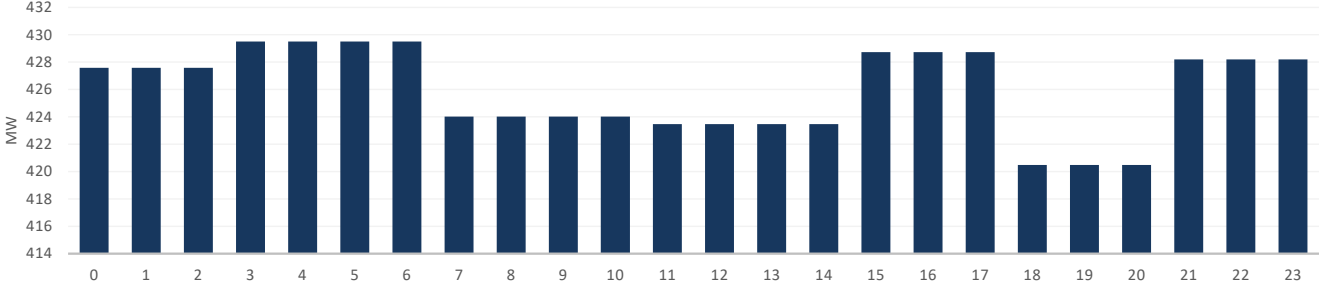


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 30.Hafta Raporu | 11

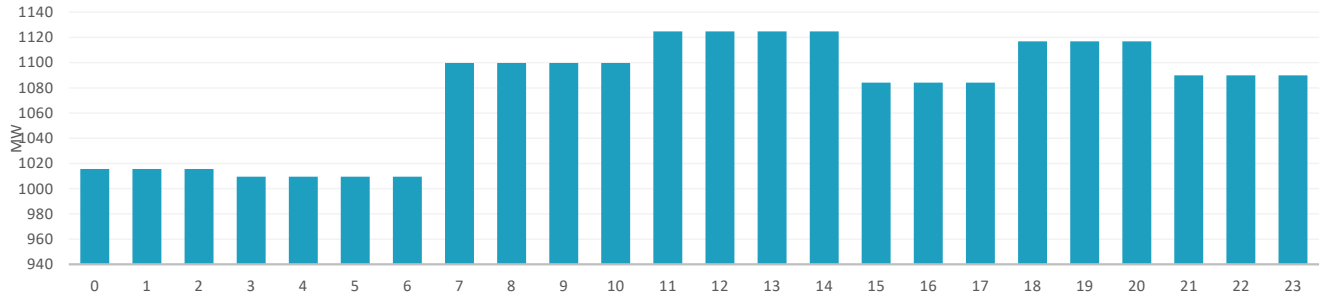
30. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 71.561 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 2,08 TL/MW artarak 849,96 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

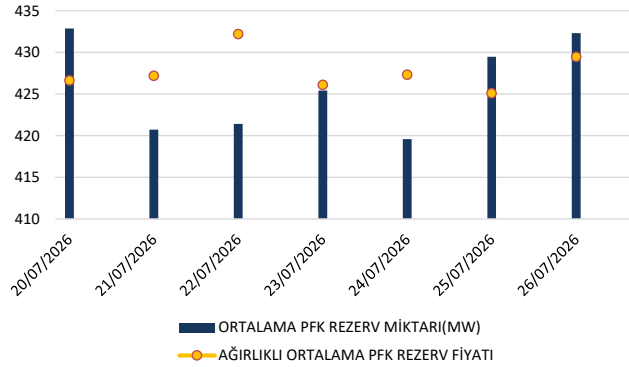


30. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 180.997 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 94,25 TL/MW azalarak 2.795,70 TL/MW olmuştur.

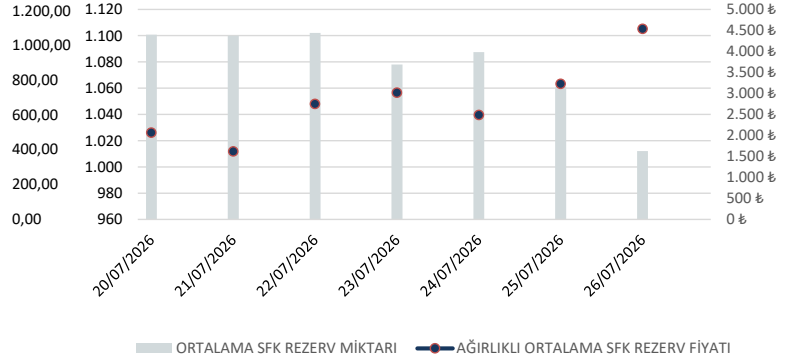
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

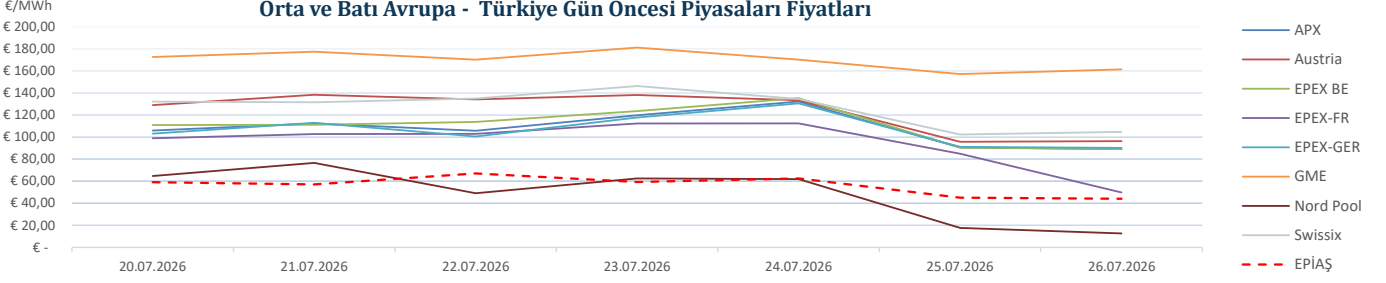


	20/07/2026	21/07/2026	22/07/2026	23/07/2026	24/07/2026	25/07/2026	26/07/2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	432,85	420,72	421,41	425,40	419,57	429,45	432,30
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	798,69	825,31	1.065,09	772,70	831,07	724,45	934,59
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.100,79	1.099,92	1.102,17	1.077,96	1.087,54	1.061,00	1.012,17
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.066,74	1.624,03	2.754,79	3.021,35	2.487,65	3.230,82	4.540,84



"30. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 111,18 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 112,34 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 56,33 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 23 Temmuz 2026 Perşembe günü 181,08 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 26 Temmuz 2026 Pazar Günü 12,67 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

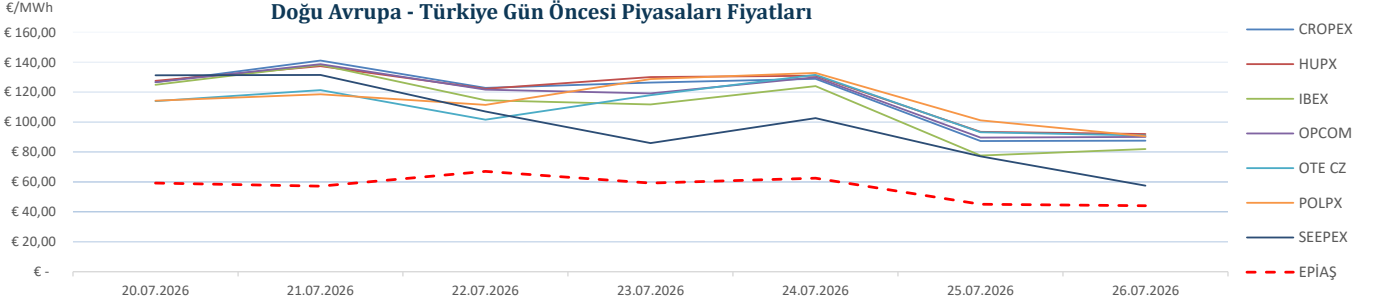


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
20.07.2026	105,86 €	128,98 €	110,87 €	98,95 €	103,16 €	172,56 €	64,64 €	132,21 €	59,18 €
21.07.2026	112,32 €	138,31 €	111,20 €	102,77 €	112,96 €	177,30 €	76,59 €	131,56 €	57,15 €
22.07.2026	105,64 €	134,16 €	113,75 €	103,01 €	100,43 €	170,21 €	48,99 €	134,98 €	67,05 €
23.07.2026	119,77 €	138,21 €	123,55 €	112,28 €	117,65 €	181,08 €	62,53 €	146,25 €	59,25 €
24.07.2026	132,20 €	133,29 €	135,25 €	112,39 €	130,53 €	170,23 €	61,83 €	134,54 €	62,47 €
25.07.2026	90,55 €	95,70 €	90,58 €	84,88 €	91,12 €	157,08 €	17,67 €	102,30 €	45,14 €
26.07.2026	89,06 €	96,38 €	89,19 €	49,79 €	90,17 €	161,36 €	12,67 €	104,79 €	44,09 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
20.07.2026	126,74 €	127,61 €	124,88 €	126,66 €	114,02 €	114,32 €	131,27 €	59,18 €
21.07.2026	141,12 €	137,37 €	138,18 €	138,68 €	121,33 €	118,51 €	131,48 €	57,15 €
22.07.2026	122,92 €	122,30 €	114,51 €	121,69 €	101,60 €	111,55 €	106,99 €	67,05 €
23.07.2026	126,36 €	130,13 €	111,72 €	119,18 €	117,91 €	128,70 €	85,94 €	59,25 €
24.07.2026	128,92 €	131,01 €	124,09 €	129,98 €	131,57 €	132,85 €	102,64 €	62,47 €
25.07.2026	87,32 €	93,42 €	77,64 €	89,63 €	93,20 €	101,13 €	77,05 €	45,14 €
26.07.2026	87,62 €	92,01 €	81,94 €	90,08 €	91,02 €	90,48 €	57,51 €	44,09 €