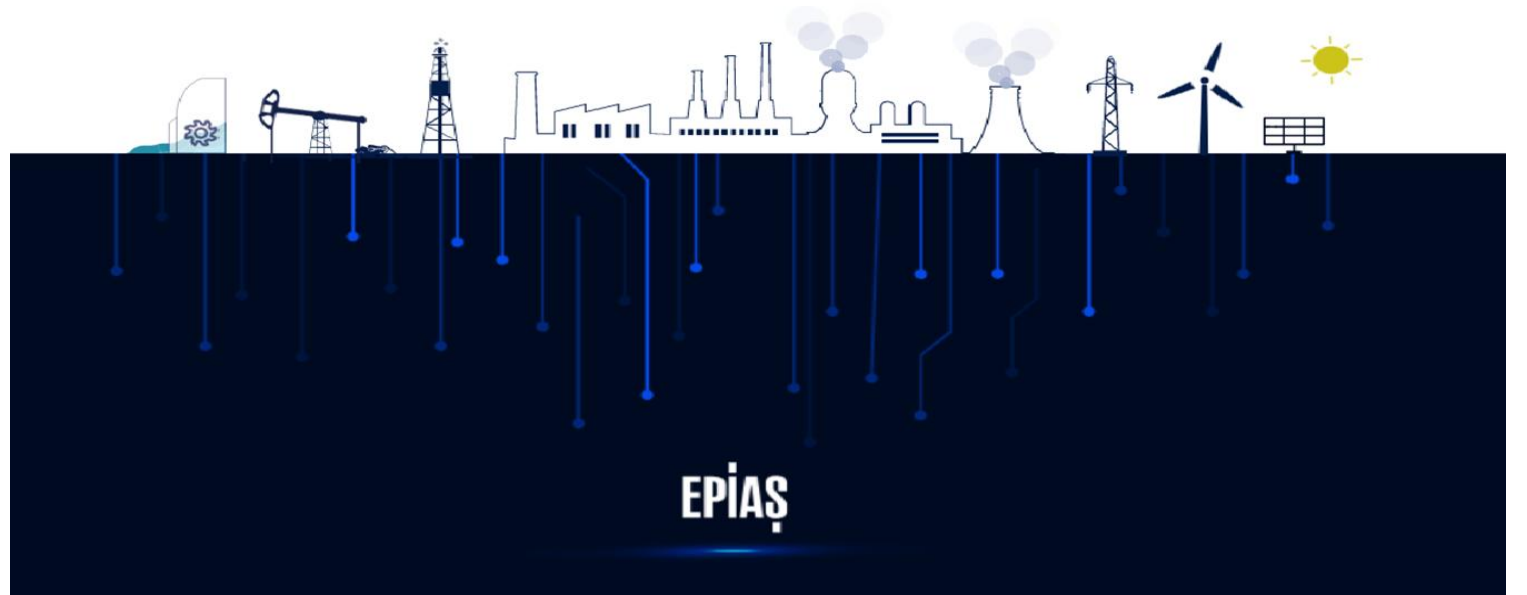


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Ağustos/2026



Ağustos ayında Temmuz ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 208,20 TL/MWh artarak 2.907,81 TL/MWh'e yükselmesi,*
- ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 1.035.024 MWh artarak 35.414.160 MWh olması ve 2025 yılının Ağustos ayına göre %1,95 artması*
- ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %16,87 artarak 4.045.849 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %11,21 olması,*
- ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %4,68 artarak 6.824.249 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %18,92 olması,*
- ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %0,13 azalarak 9.054.748 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %25,10 olması,*
- ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %13,92 artarak 4.692.141 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %13,01 olması,*
- ❖ *GÖP eşleşme miktarının 1.376.383 (%7,25) MWh artarak 20.356.231 MWh olması,*
- ❖ *İkili Anlaşma miktarının 52.836 (%0,13) MWh artarak 42.223.489 MWh olması,*
- ❖ *DGP talimat miktarının 300.453 (%35,63) MWh azalarak 542.857 MWh olması,*
- ❖ *GİP eşleşme miktarının 168 (%0,01) MWh artarak 1.582.658 MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %0,55 azalarak 1.006,70 TL/MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %25,58 azalarak 2.490,47 TL/MWh olması,*

✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



Ağustos 2026 aylık toplam üretim miktarı 36.077.925 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.907,81 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Ağustos 2026	Değişim	Temmuz 2026
Aritmetik Ortalama PTF	2.907,81 ↑	7,71%	2.699,61
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.979,77 ↑	8,24%	2.753,01
1. Hafta (1-7 Ağustos) Ort. PTF	3.026,69 ↑	13,56%	2.665,38
2. Hafta (8-14 Ağustos) Ort. PTF	2.735,20 ↑	0,27%	2.727,89
3. Hafta (15-21 Ağustos) Ort. PTF	3.009,51 ↑	8,96%	2.762,11
4. Hafta (22-28 Ağustos) Ort. PTF	3.091,16 ↑	5,43%	2.931,88
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	3.139,05 ↓	-2,19%	3.209,35
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.321,35 ↑	21,63%	1.908,53
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	3.828,05 ↑	5,62%	3.624,42
Maksimum PTF	4.500,00 →	0,00%	4.500,00
Minimum PTF	175,00 ↑	2,95%	169,98
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.643 ↓	-9,26%	13.933
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	26.870 ↑	8,55%	24.754
Maksimum Takas Miktarı	35.765 ↑	9,83%	32.565
Minimum Takas Miktarı	19.214 ↑	5,53%	18.207
Saatlik Ort. Takas Miktarı	27.361 ↑	7,25%	25.511
Aylık Toplam Takas Miktarı	20.356.231 ↑	7,25%	18.979.849
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	30.550 ↑	6,43%	28.705
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	38.350 ↑	4,68%	36.637
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	56.752 ↑	0,13%	56.681
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	42.223.489 ↑	0,13%	42.170.653
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.582.658 ↑	0,01%	1.582.490
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	48.492 ↑	3,93%	46.658
Aylık Toplam Üretim	36.077.925 ↑	3,93%	34.713.256

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

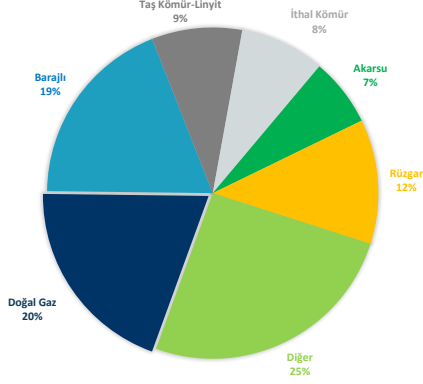
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 1.364.669 MWh artarak 36.077.925 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - AĞUSTOS 2026



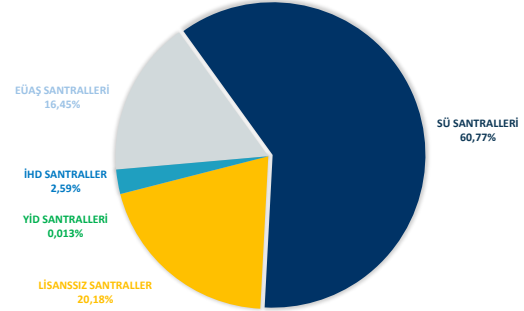
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	24.861
Barajlı	23.868
Taş Kömür-Linyit	11.160
İthal Kömür	10.466
Akarsu	8.432
Rüzgar	15.397
Diğer	32.417

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	76.935
EÜAŞ Santralleri	20.830
Yap İşlet Devret Santralleri	16
İşletme Hakkı Devredilen	3.278
Lisanssız Santraller	25.542
Toplam	126.601

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - AĞUSTOS 2026



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 24.861 MW (%19,6) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.868 MW (%18,9) ile Barajlı, 15.397 MW (%12,2) ile Rüzgar, 11.160 MW (%8,8) ile Taş Kömür-Linyit, 10.466 MW (%8,3) ile İthal Kömür, 8.432 MW (%6,7) ile Akarsu ve 32.417 MW (%25,6) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 27.638 MW ile Güneş, 2.168 MW ile Biyokütle, 1.798 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 255 MW ile Kojenerasyon ve 146 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 76.935 MW (%60,8), EÜAŞ santralleri 20.830 MW (%16,5), Lisanssız santraller 25.542 (%20,2), İ.H.D santralleri 3.278 MW (%2,6) ve Y.İ.D santralleri 16 MW (%0,013) kurulu güce sahiptir.

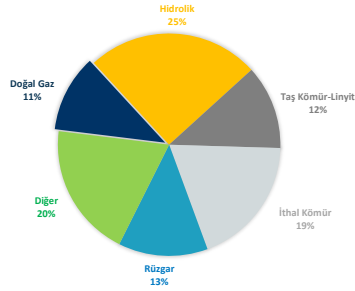
Serbest Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 197 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 9.054.748 MWh (%25,10) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 6.824.249 MWh (%18,92) ile İthal Kömür, 4.692.141 MWh (%13,01) ile Rüzgar, 4.408.609 MWh (%12,22) ile Taş Kömür-Linyit, 4.045.849 MWh (%11,21) ile Doğalgaz ve 7.052.329 MWh (%19,55) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %19,55 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 5.335.859 MWh (%14,79) ile Güneş, 774.416 MWh (%2,15) ile Jeotermal, 675.307 MWh (%1,87) ile Biyokütle, 137.793 MWh (%0,38) ile Asfaltit, 68.149 MWh (%0,19) ile Kojenerasyon ve 60.806 MWh (%0,17) ile Fuel Oil yer almaktadır.

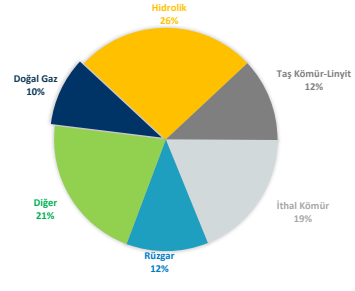
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 118.252 MWh azalarak 57.601 MWh, ihracatı 453.361 MWh artarak 720.574 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 24.220.807 MWh (%67,13) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 4.273.410 MWh (%11,84), İ.H.D santralleri 750.777 MWh (%2,08) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 6.832.931 MWh (%18,94) bandında olmuştur.

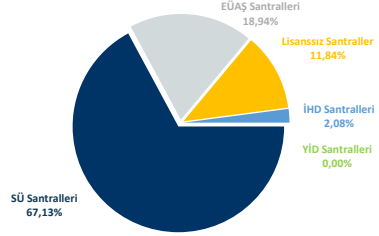
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - AĞUSTOS 2026



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - TEMMUZ 2026



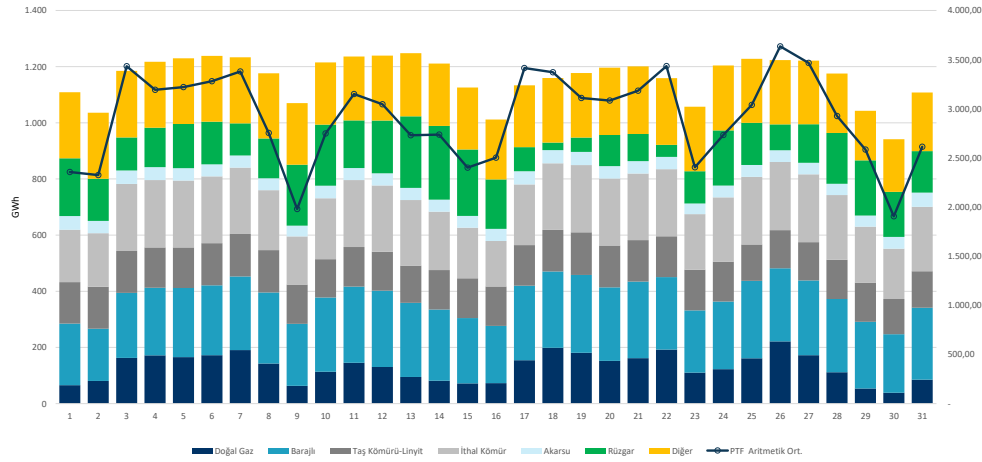
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - AĞUSTOS 2026



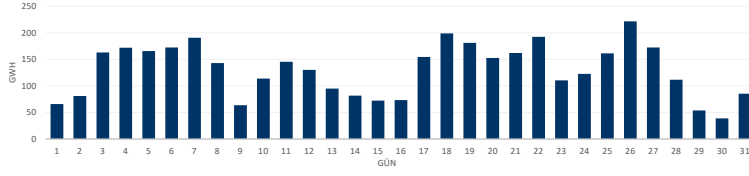
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	24.220.807
EÜAŞ Santralleri	6.832.931
Lisanssız Santraller	4.273.410
Yap İşlet Devret Santralleri	-
İşletme Hakkı Devredilen	750.777
Toplam*	36.077.925

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

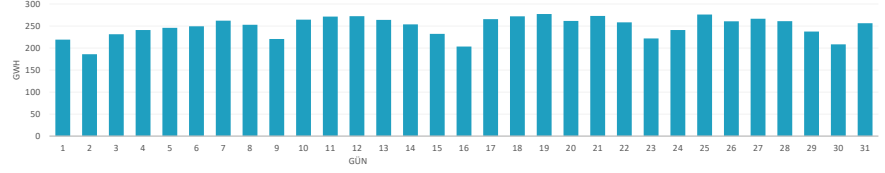
Günlük Toplam Üretim Miktarı



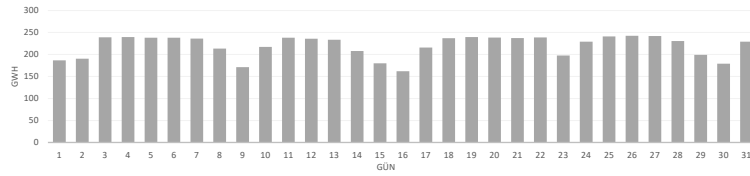
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



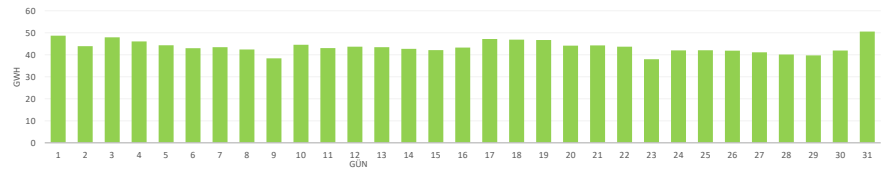
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



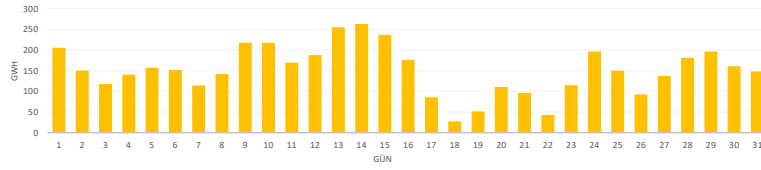
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



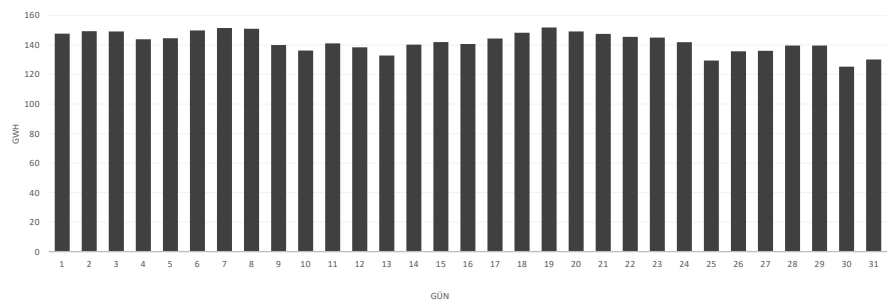
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

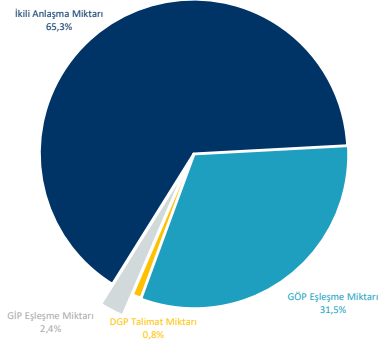


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 42.223.489 (%65,3) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 20.356.231 (%31,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.582.658 (%2,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 542.857 (%0,8) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	42.223.489
GÖP Eşleşme Miktarı	20.356.231
DGP Talimat Miktarı	542.857
GİP Eşleşme Miktarı	1.582.658

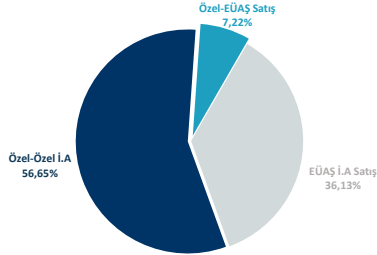
* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı, DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

GÖP, GİP ve İkili Anlaşma hacmi artarken, DGP hacmi azalmıştır.

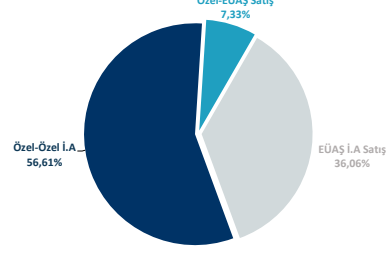
Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 42.223.489 (%65,3) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 20.356.231 (%31,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.582.658 (%2,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 542.857 (%0,8) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 52.836 MWh (%0,13) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.376.383 MWh (%7,25) artmış, DGP talimat miktarı 300.453 MWh (%35,63) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 168 MWh (%0,01) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - AĞUSTOS 2026



Ağustos 2026		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
15.256.037	23.919.133	3.048.319

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - TEMMUZ 2026



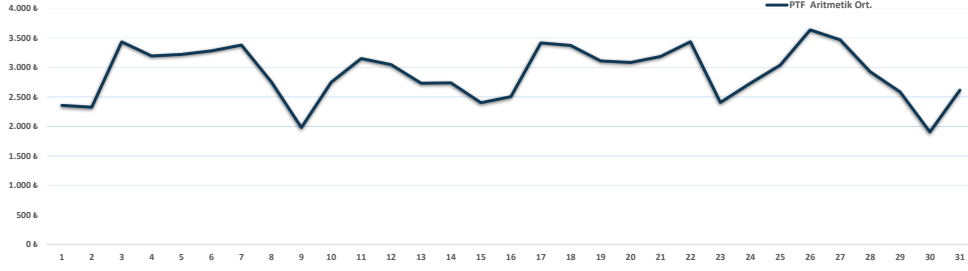
Temmuz 2026		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
15.206.495	23.873.359	3.090.799

Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.08.2026	1.301.761	702.759	99.703	499.299	599.989	48.169	15.524	1.865.740
2.08.2026	1.230.519	648.963	99.703	481.853	577.768	51.202	18.221	1.778.007
3.08.2026	1.364.705	757.082	99.703	507.920	657.739	46.246	10.456	1.979.443
4.08.2026	1.378.575	771.124	99.703	507.747	666.167	54.959	12.804	2.012.800
5.08.2026	1.399.302	794.795	92.623	511.884	680.208	51.338	11.573	2.049.798
6.08.2026	1.445.580	833.887	99.703	511.989	681.213	50.283	16.294	2.093.666
7.08.2026	1.407.291	792.511	99.703	515.076	687.203	52.019	21.320	2.068.130
8.08.2026	1.355.793	745.064	99.703	511.025	626.720	54.245	24.284	1.961.339
9.08.2026	1.369.613	768.352	99.703	501.558	577.549	52.922	11.596	1.911.977
10.08.2026	1.441.372	821.144	99.703	520.524	656.768	55.246	19.424	2.073.107
11.08.2026	1.420.151	798.903	99.703	521.545	680.027	49.363	10.525	2.060.362
12.08.2026	1.350.941	727.126	99.703	524.112	672.514	47.125	10.138	1.981.015
13.08.2026	1.443.401	822.369	99.703	521.329	665.522	49.017	16.682	2.074.919
14.08.2026	1.453.026	844.050	99.703	509.273	673.582	48.091	19.877	2.094.873
15.08.2026	1.363.179	775.976	99.703	487.500	625.368	55.025	25.581	1.969.449
16.08.2026	1.258.776	690.913	99.703	468.160	570.329	53.672	17.029	1.800.102
17.08.2026	1.259.325	662.648	99.703	496.974	670.010	58.837	20.692	1.909.161
18.08.2026	1.274.675	678.391	99.703	496.581	703.926	51.015	16.256	1.946.170
19.08.2026	1.304.491	708.327	99.703	496.460	699.238	39.878	14.342	1.958.245
20.08.2026	1.292.775	697.008	99.703	496.064	682.177	45.081	19.144	1.939.473
21.08.2026	1.296.324	701.903	99.703	494.718	691.393	38.189	17.523	1.943.725
22.08.2026	1.276.485	695.047	99.703	481.735	664.066	43.299	15.825	1.899.973
23.08.2026	1.296.709	742.729	99.703	454.277	603.042	42.116	13.094	1.855.257
24.08.2026	1.366.801	790.744	99.703	476.353	677.428	47.458	18.031	2.010.014
25.08.2026	1.427.398	853.794	99.703	473.901	708.862	53.188	31.487	2.121.233
26.08.2026	1.336.126	763.260	99.703	473.163	736.090	43.804	18.130	2.034.447
27.08.2026	1.384.891	821.916	92.623	470.352	723.600	47.248	19.807	2.082.922
28.08.2026	1.502.734	924.158	92.623	485.953	684.430	55.665	14.771	2.164.977
29.08.2026	1.431.047	869.970	92.623	468.454	630.535	74.775	17.524	2.061.257
30.08.2026	1.383.246	841.572	92.623	449.051	549.961	65.510	19.885	1.925.980
31.08.2026	1.406.478	872.648	92.623	441.207	632.818	57.674	25.018	2.029.365
Toplam	42.223.489	23.919.133	3.048.319	15.256.037	20.356.240	1.582.658	542.856	64.705.242

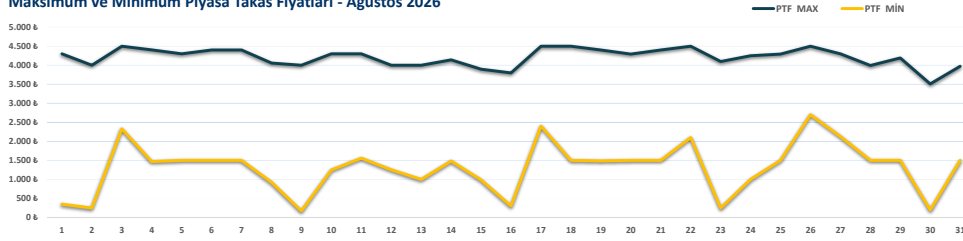
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Ağustos 2026



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Ağustos 2026

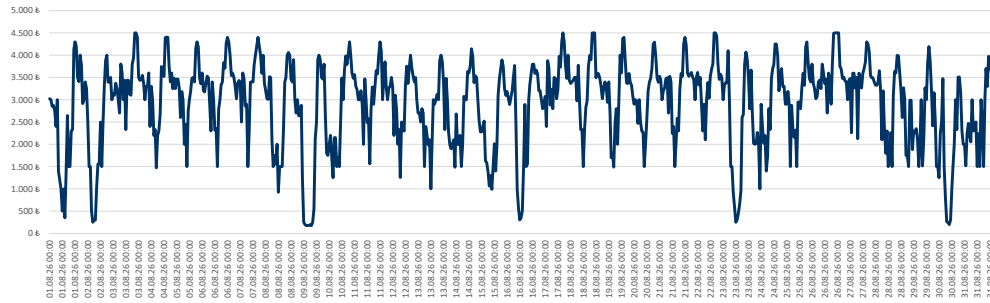


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.905,91 TL/MWh ile 30 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 3.634,98 TL/MWh ile 26 Ağustos Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 3.982,53 TL/MWh ile 25 Ağustos Salı, en düşük SMF ortalaması 1.087,92 TL/MWh ile 15 Ağustos Cumartesi gününe aittir.

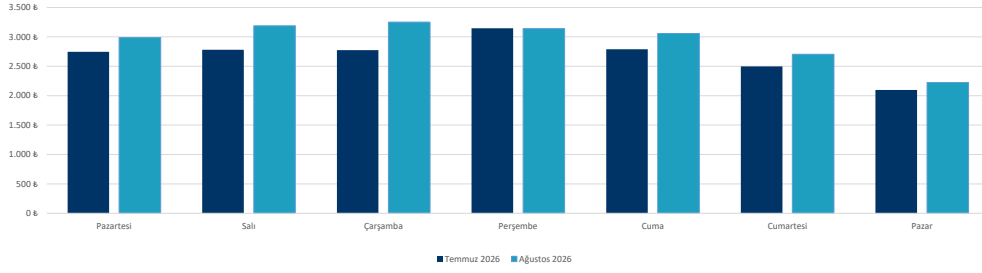
Ay içerisinde 11 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 1.313,18 TL/MWh ile 15 Ağustos Cumartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.401,10 TL/MWh, SMF ortalaması 1.087,92 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Ağustos 2026

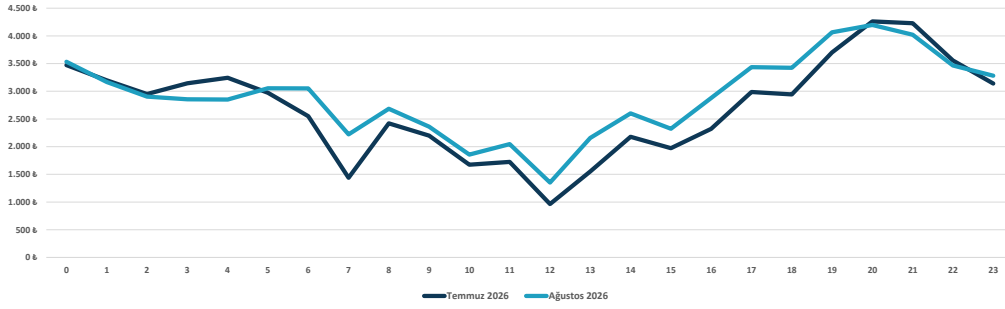


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



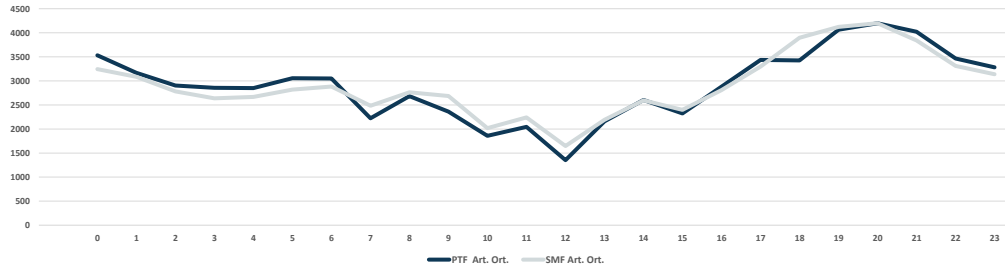
Ağustos ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Çarşamba günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 477,86 TL/MWh artarak 3.252,41 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



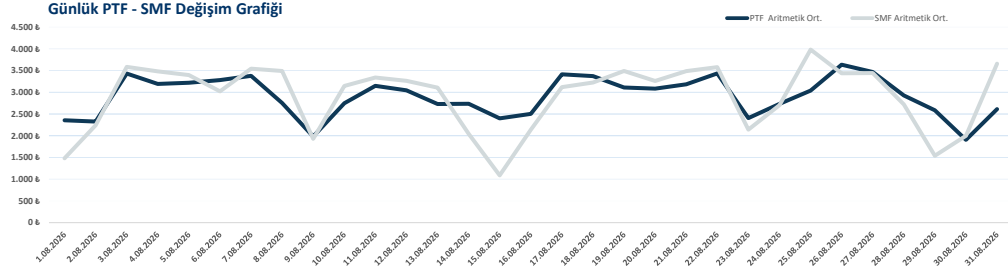
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 784,45 TL/MWh artarak 2.221,99 TL/MWh, en az değişim saat 01.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 30,27 TL/MWh azalarak 3.167,81 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



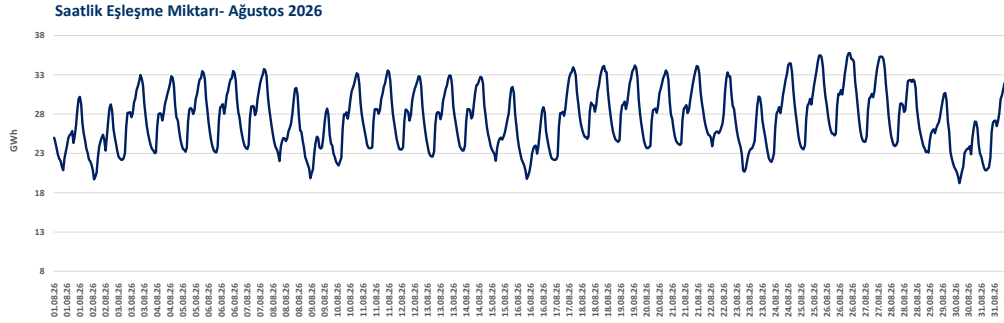
Ağustos ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 18.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.424,21 TL/MWh, SMF ortalaması 3.895,31 TL/MWh). En düşük fark saat 20.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 4.197,32 TL/MWh, SMF ortalaması 4.197,88 TL/MWh).



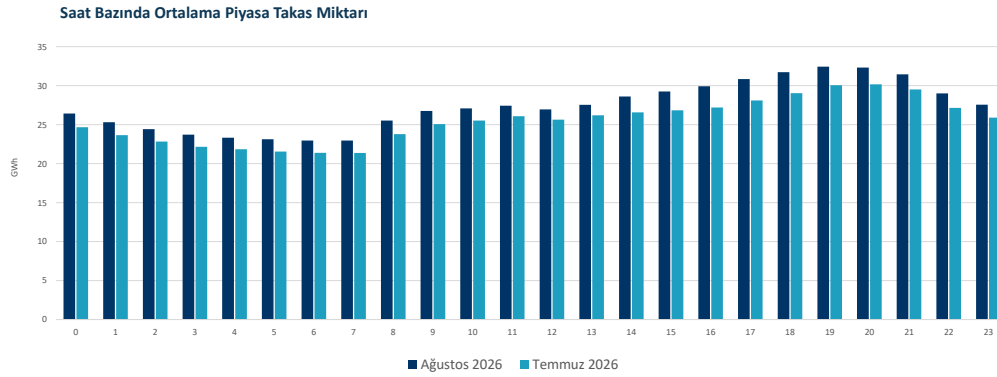


Ağustos ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 44.399 MWh artarak 656.653 MWh'e yükselmiştir. Ağustos ayı genelinde en yüksek eşleşme 736.090 MWh ile 26 Ağustos Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 549.961 MWh ile 30 Ağustos Pazar günü gerçekleşmiştir.

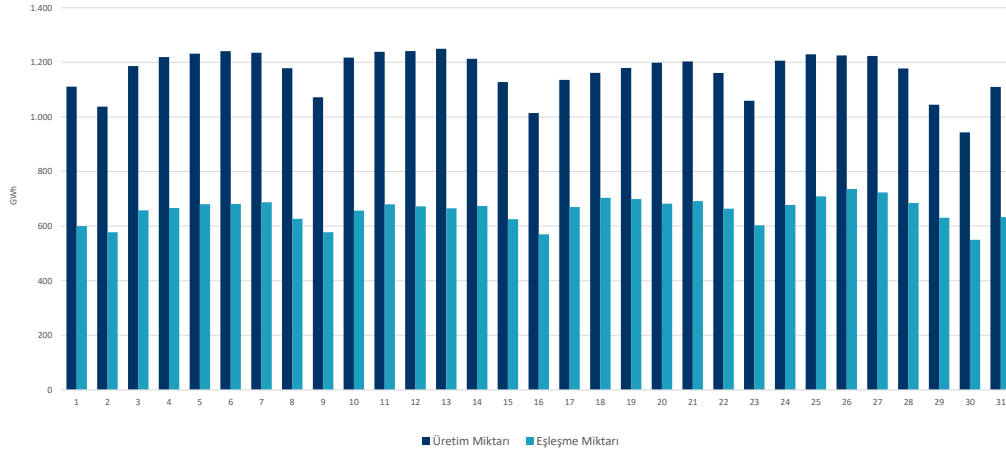
Ağustos ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 35.765 MWh ile 26 Ağustos Çarşamba günü saat 18.00'de, en düşük eşleşme ise 19.214 MWh ile 30 Ağustos Pazar günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 2.752 MWh artış ile saat 17.00'de gerçekleşmiştir.



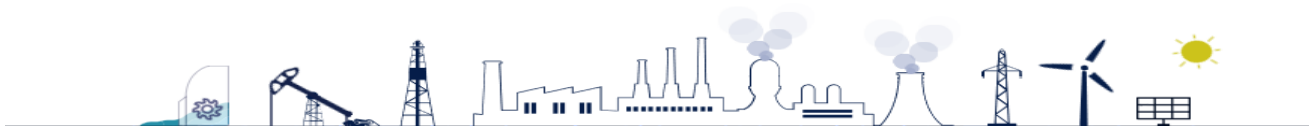
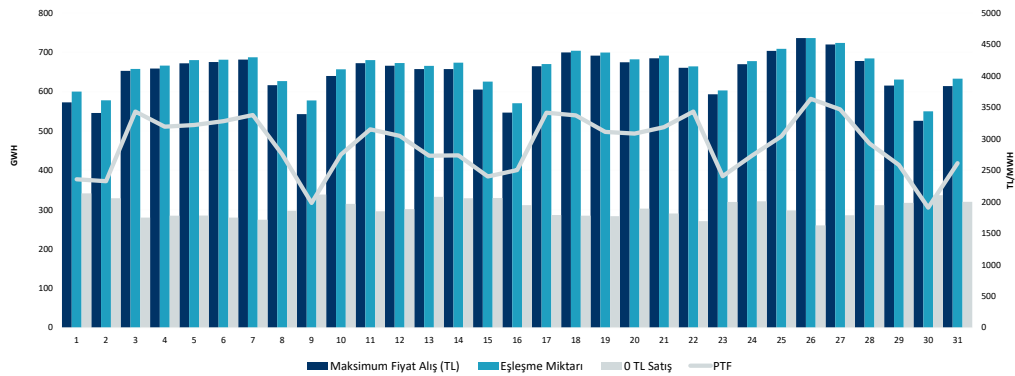
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



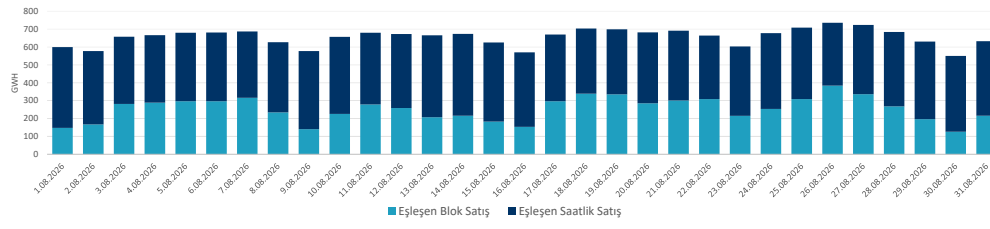
Ağustos ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 303.439 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 644.887 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 656.653 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 29.042 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 3.165 MWh artarak Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

13 Ağustos 2026 Perşembe günü, toplam 1.250.017 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 665.522 MWh olmuştur. 18 Ağustos 2026 Salı günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %61 ile Ağustos ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 1.161.874 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 703.926 MWh seviyesindedir.

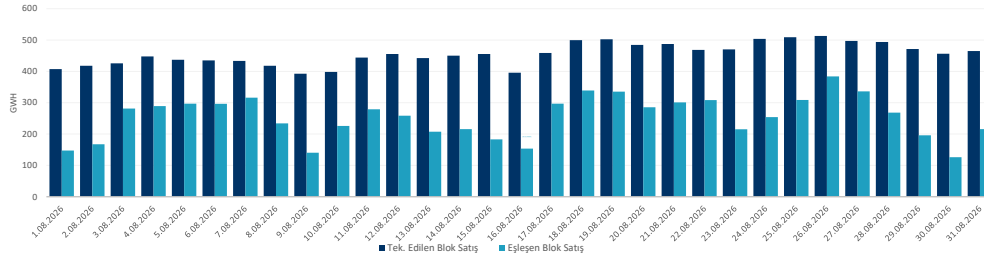
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



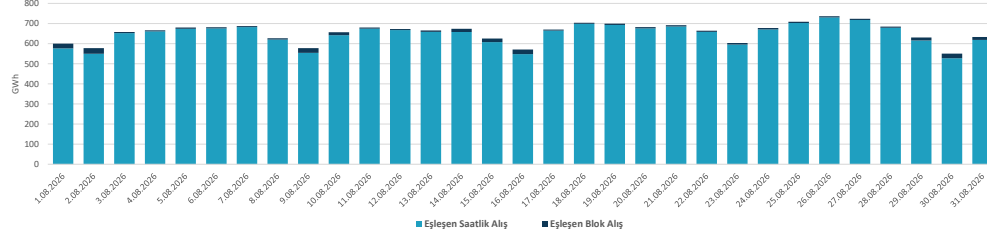
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



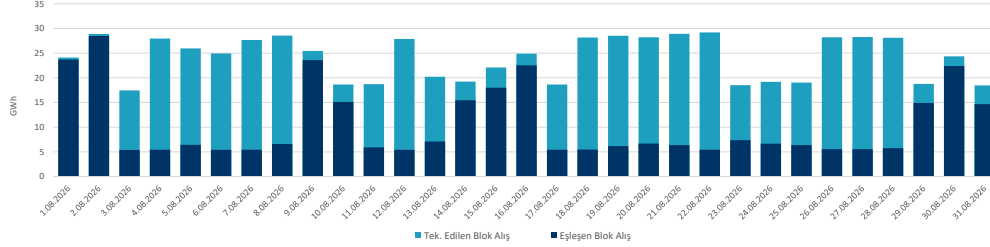
Ağustos ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %5,89 (1.051 MWh) azalarak 16.794 MWh, eşleşen blok satış miktarı %37,85 (2.901 MWh) artarak 10.566 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %3,62 (725 MWh) azalarak 19.293 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %14,64 (2.426 MWh) artarak 18.998 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Eylül 2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 775'tir. Ağustos ayında 673 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 8.429.348.751 TL artarak 60.711.025.059 TL seviyesine yükselmiştir.

Ortalama Saatlik Teklif Sayısı	Ortalama Blok Satış Teklif Sayısı	Ortalama Blok Alış Teklif Sayısı	Ortalama Esnek Teklif Sayısı	Ortalama Fark Tutarı Kabul Edilen Teklif Sayısı	Toplam Fark Tutarı
664	68	10	8	13	-54.161.537

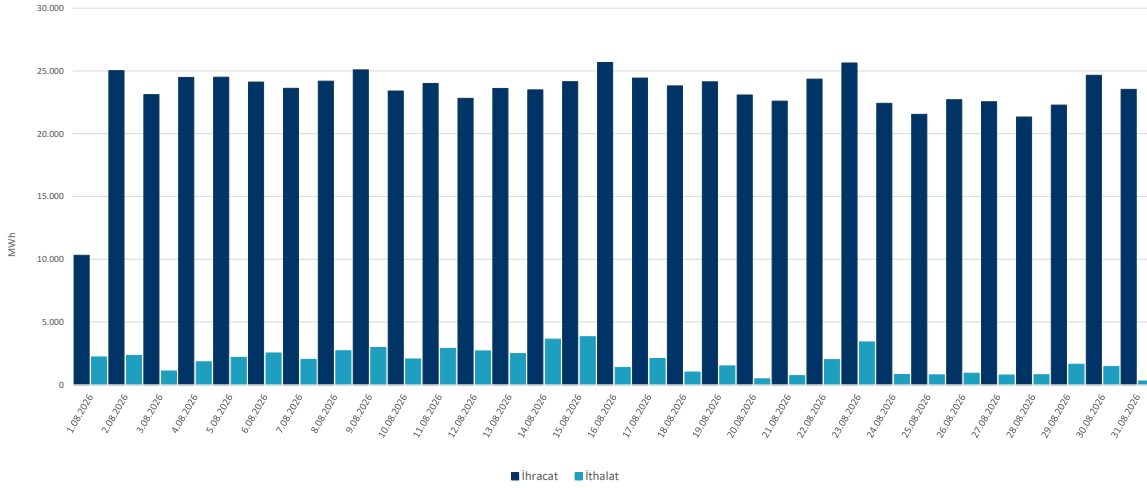
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 403.055 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 253.575 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 646.181 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 10.470 MWh olmuştur.

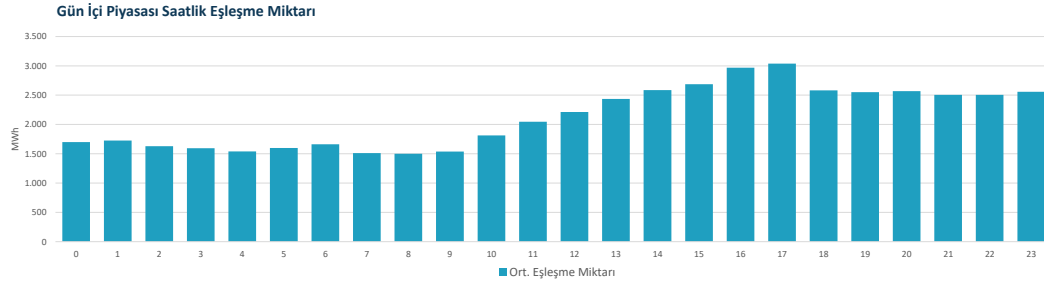
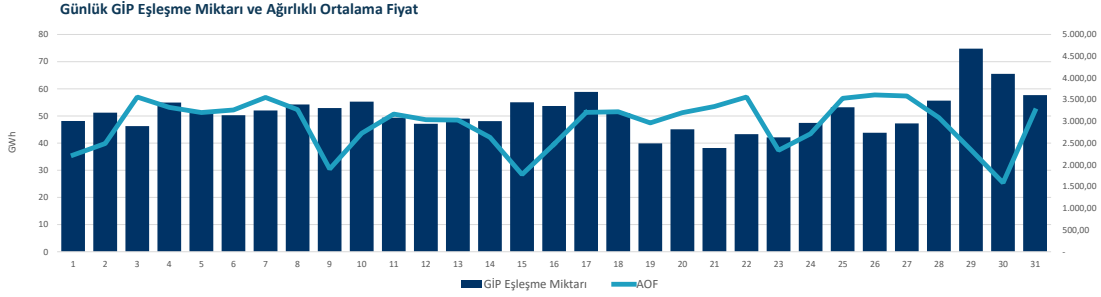
Aylık toplam fark fonu -54.161.537 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %79,89, blok alış ve satış toplamı ise %20,11 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 2.705.278.970 TL ile 26 Ağustos 2026 Çarşamba günü iken, en düşük gün 1.066.952.707 TL ile 30 Ağustos 2026 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

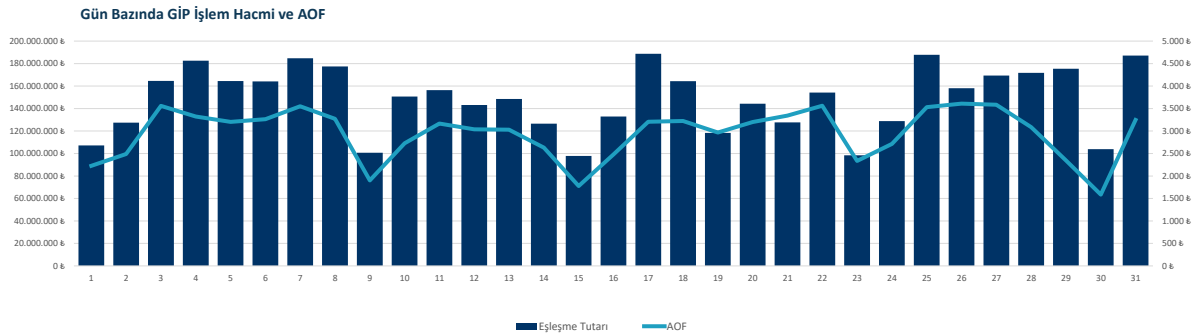


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Ağustos Cumartesi günü saat 20.00'de 4.584,30 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.557 MWh olarak 29 Ağustos Cumartesi günü saat 20.00'de gerçekleşmiştir.'



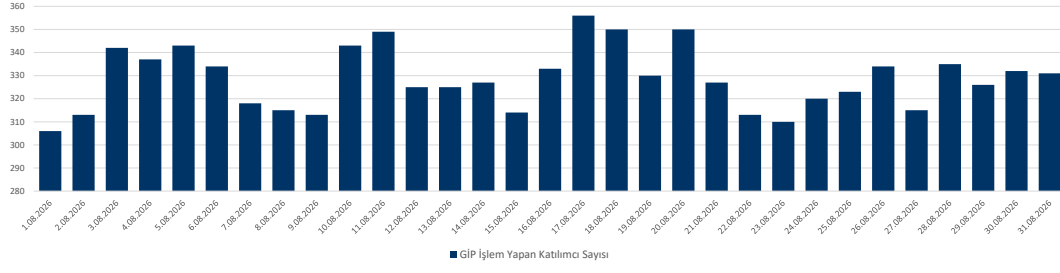
Ağustos ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.582.658 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Ağustos Çarşamba günü 3.608,89 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 22 Ağustos Cumartesi günü 20.00'de 4.584,30 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 74.775 MWh ile 29 Ağustos Cumartesi günü ve minimum eşleşme miktarı 38.189 MWh ile 21 Ağustos Cuma günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 17 Ağustos Pazartesi günü 188.667.016 TL ve minimum ticaret ise 15 Ağustos Cumartesi günü 97.802.166 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Eylül 2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 794 iken, geçtiğimiz ay boyunca 554 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

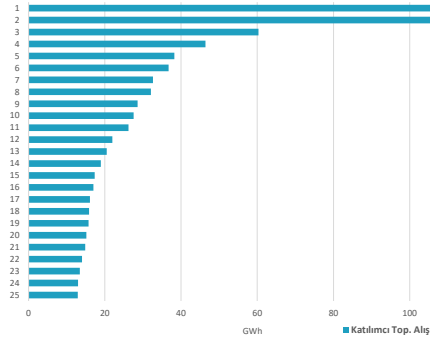


Gün İçi Piyasası Verileri

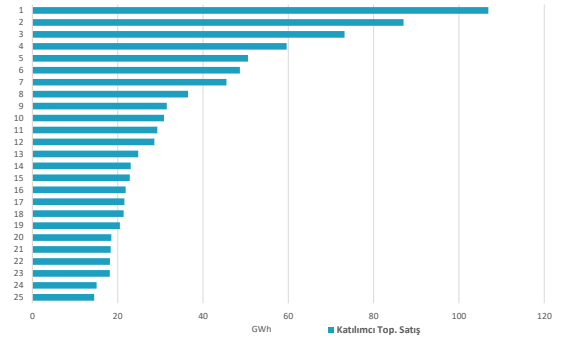
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



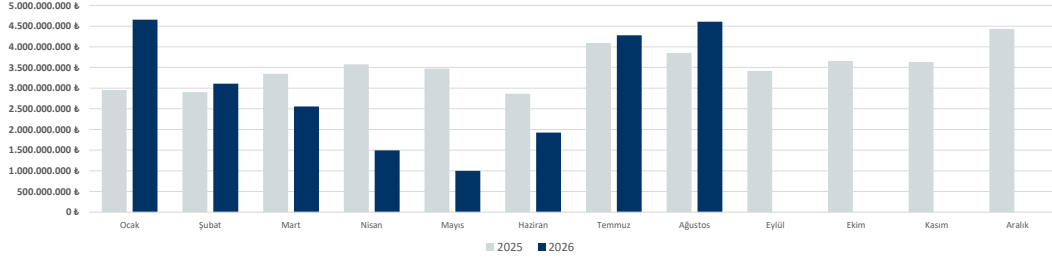
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



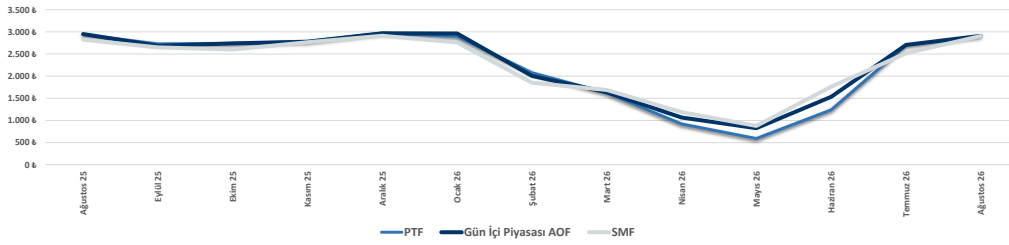
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



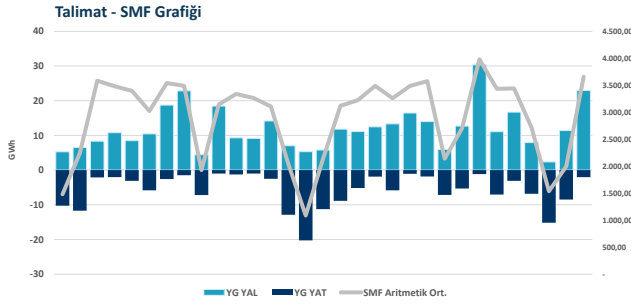
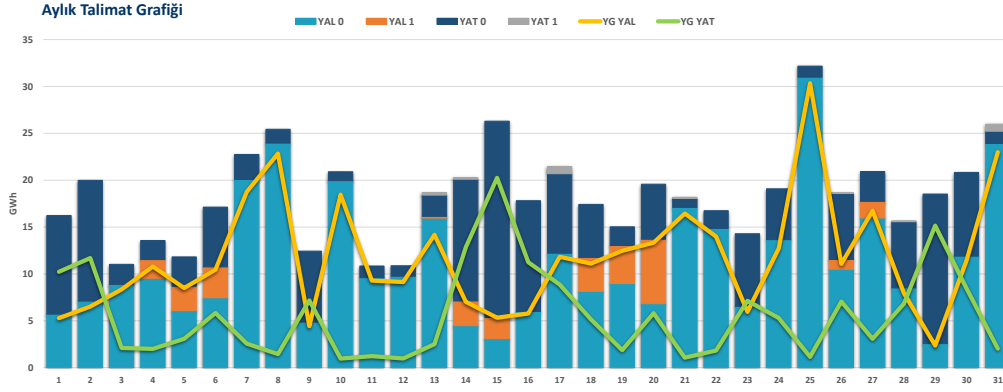
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri



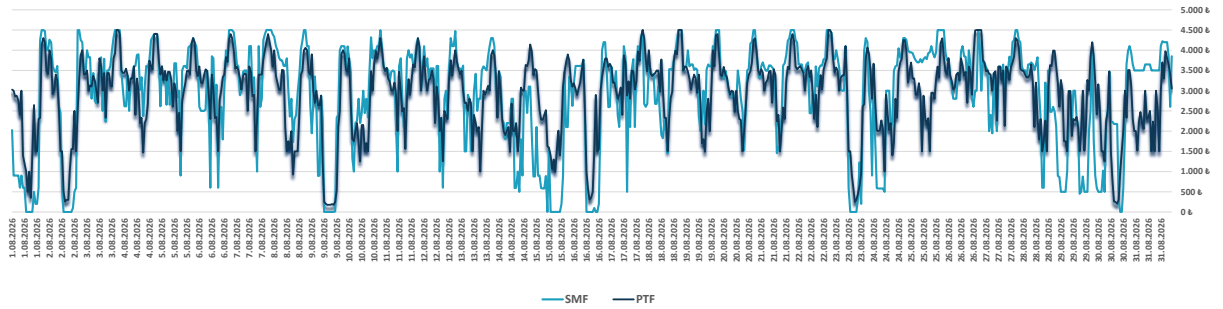
DGP'de verilen talimatların; %94,27'si 0 kodlu talimatlardan, %5,73'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



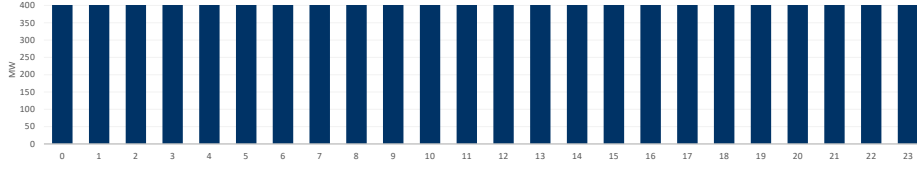
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 300.454 MWh azalarak 542.856 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %94,27'si 0 kodlu talimatlardan, %5,73'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Ağustos ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 198.864 MWh azalarak 177.003 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 101.589 MWh azalarak 365.853 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Ağustos Salı günü 30.341 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 29 Ağustos Cumartesi günü 2.368 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 15 Ağustos Cumartesi günü 20.250 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 10 Ağustos Pazartesi günü 973 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

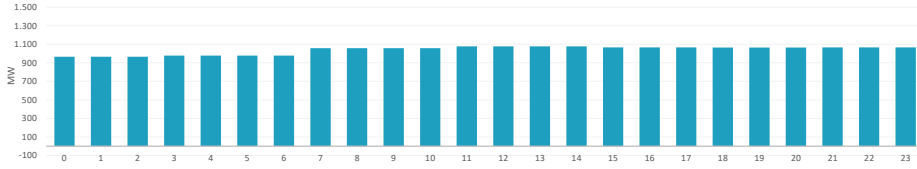


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



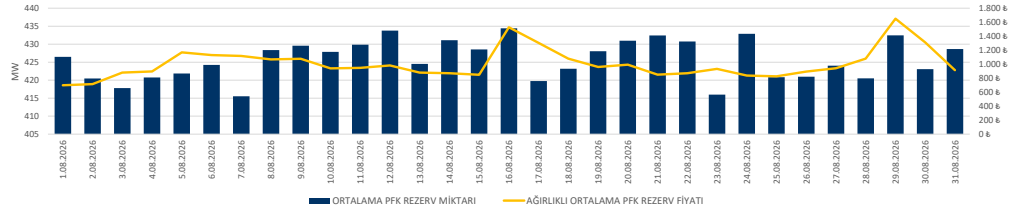
Ağustos ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 316.791 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.006,70 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



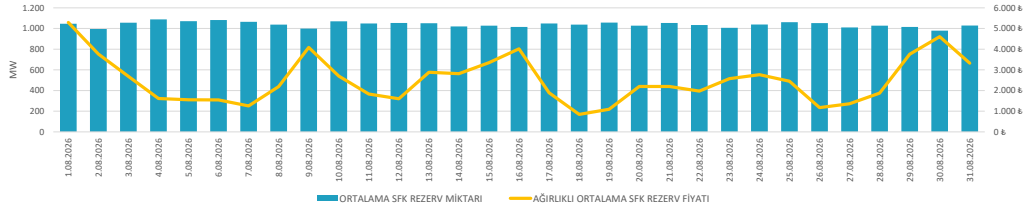
Ağustos ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 773.113 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 2.490,47 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

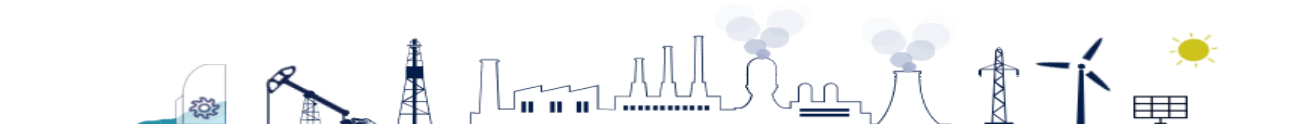


Ağustos ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 444 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 2.300,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

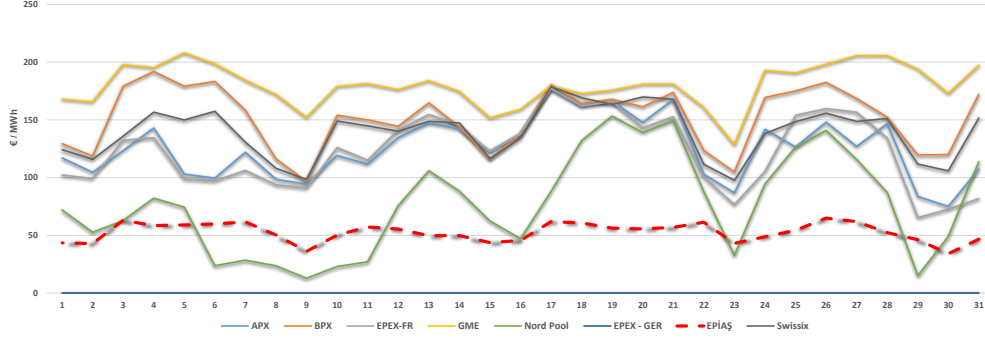


Ağustos ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.149 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 7.500,00 TL/MW olmuştur.

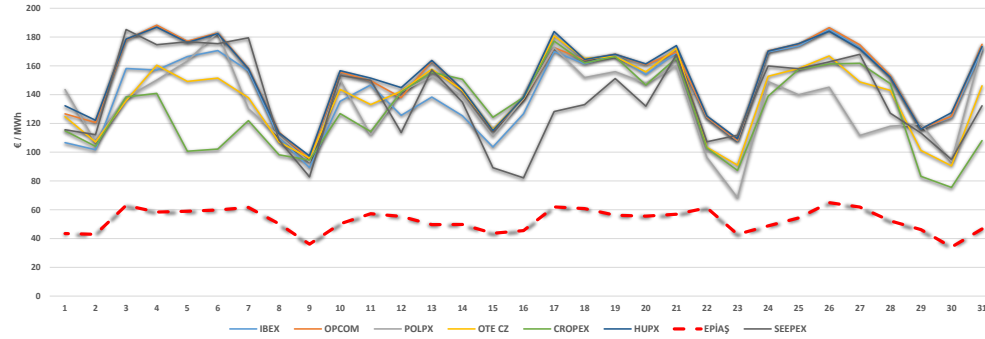


Ağustos 2026 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 114,31 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 140,73 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 52,9 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Ağustos 2026 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 114,31 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 140,73 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 52,9 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 5 Ağustos Çarşamba günü 207,84 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 12,90 €/MWh olarak 9 Ağustos Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

