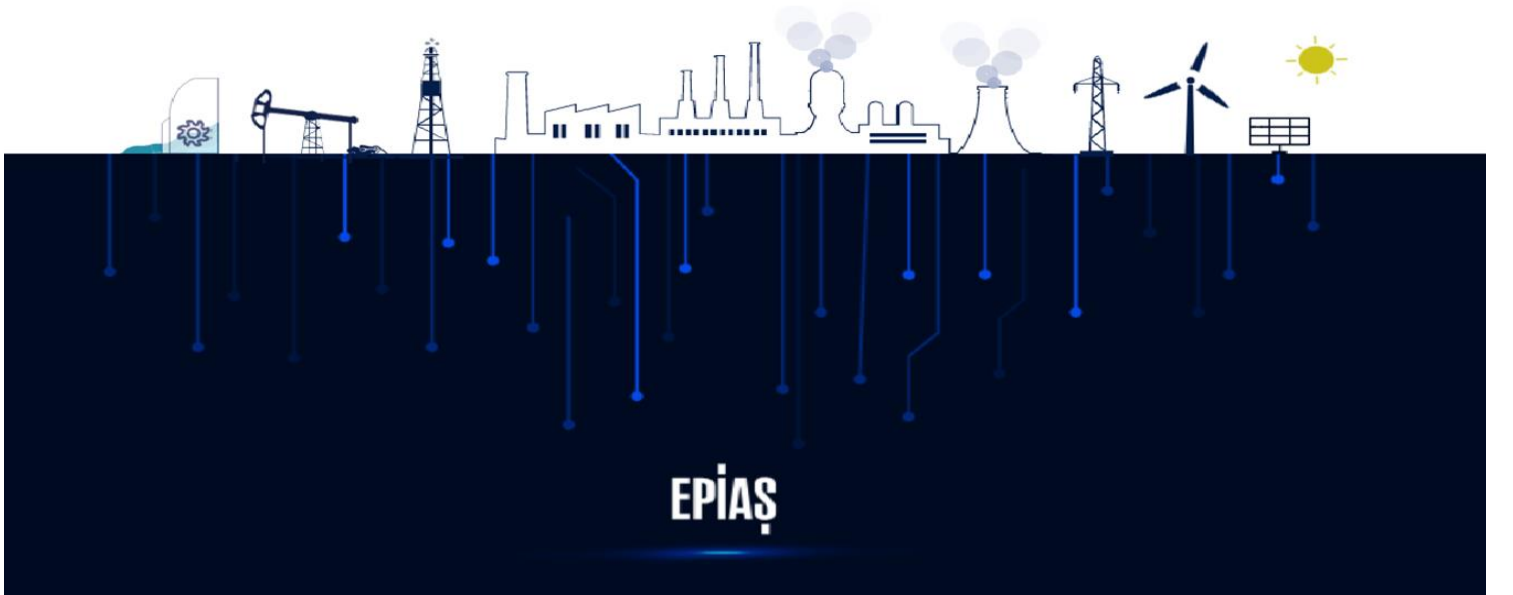


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Ağustos/2025



Ağustos ayında Temmuz ayına göre;

- ❖ Aylık PTF ortalamasının 25,92TL/MWh azalarak 2.939,24TL/MWh'ye düşmesi,
 - ❖ Tüketim miktarının bir önceki aya göre 639.380 MWh azalarak 34.361.836 MWh olması ve 2024 yılının Temmuz ayına göre %2.86 artması,
 - ❖ Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının % 1,76 azalarak 8.531.626 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %24,54 olması,
 - ❖ İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %0,50 azalarak 7.263.242 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %20,89 olması,
 - ❖ Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %21,13 azalarak 4.474.499 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %12,87 olması,
 - ❖ Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %13,10 artarak 4.552.089 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %27,88 olması,
 - ❖ GÖP eşleşme miktarının 460.869 (%2,15) MWh artarak 21.937.494 MWh olması,
 - ❖ İkili Anlaşma miktarının 115.732 (%0,32) MWh azalarak 35.620.582 MWh olması,
 - ❖ DGP talimat miktarının 425.021 (%38,93) MWh azalarak 666.748 MWh olması,
 - ❖ GİP eşleşme miktarının 58.751 (%4,31 MWh) azalarak 1.305.155 MWh olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %1,05 artarak 808,27 TL/MW olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %8,78 azalarak 1.057,96 TL/MW olması,
- ✓ Göze çarpan önemli hususlardır.

Ağustos 2025 aylık toplam üretim miktarı 34.761.937 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.939,24 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Ağustos 2025	Değişim	Temmuz 2025
Aritmetik Ortalama PTF	2.939,24 ↓	-0,87%	2.965,16
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.952,26 ↓	-0,99%	2.981,73
1. Hafta (1-7 Ağustos) Ort. PTF	3.043,81 ↑	13,65%	2.678,33
2. Hafta (8-14 Ağustos) Ort. PTF	2.913,47 ↑	1,91%	2.858,91
3. Hafta (15-21 Ağustos) Ort. PTF	3.002,31 ↑	0,83%	2.977,53
4. Hafta (22-28 Ağustos) Ort. PTF	2.867,07 ↓	-10,27%	3.195,24
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	3.208,41 ↑	0,84%	3.181,63
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.568,23 ↓	-3,25%	2.654,46
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	3.324,79 ↑	0,68%	3.302,34
Maksimum PTF	3.400,00 →	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	200,00 ↑	32,44%	151,01
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.701 ↑	0,56%	14.620
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	29.089 ↑	1,51%	28.657
Maksimum Takas Miktarı	35.240 ↓	-1,41%	35.745
Minimum Takas Miktarı	22.537 ↑	3,05%	21.870
Saatlik Ort. Takas Miktarı	29.486 ↑	2,15%	28.867
Aylık Toplam Takas Miktarı	21.937.494 ↑	2,15%	21.476.625
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	33.162 ↓	-1,49%	33.665
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.737 ↑	3,79%	33.468
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	47.877 ↓	-0,32%	48.033
Aylık Toplam İ.A Miktarı	35.620.582 ↓	-0,32%	35.736.314
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.305.155 ↓	-4,31%	1.363.907
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	46.723 ↓	-0,23%	46.829
Aylık Toplam Üretim	34.761.937 ↓	-0,23%	34.840.955

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

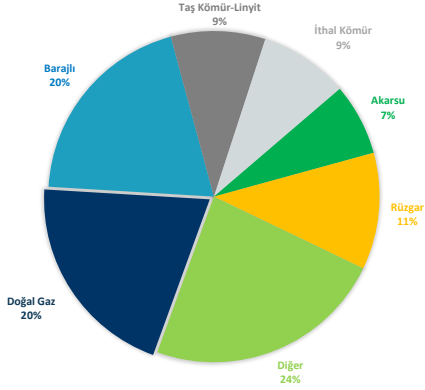
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 79.018 MWh azalarak 34.761.937 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - AĞUSTOS 2025



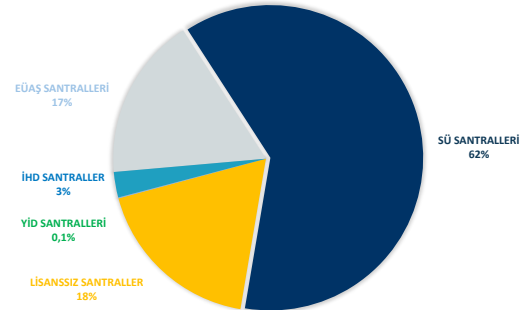
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	24.514
Barajlı	23.863
Taş Kömür-Linyit	11.072
İthal Kömür	10.456
Akarsu	8.426
Rüzgar	13.697
Diğer	28.147

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	74.273
EÜAŞ Santralleri	20.741
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.245
Lisanssız Santraller	21.800
Toplam	120.175

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - AĞUSTOS 2025



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 24.514 MW (%20,4) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.863 MW (%19,9) ile Barajlı, 13.697 MW (%11,4) ile Rüzgar, 11.072 MW (%9,2) ile Taş Kömür-Linyit, 10.456 MW (%8,7) ile İthal Kömür, 8.426 MW (%7,0) ile Akarsu ve 28.147 MW (%23,4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 23.438 MW ile Güneş, 2.113 MW ile Biyokütle, 1.734 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 230 MW ile Fuel Oil ve 221 MW ile Kojenerasyon Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 74.273 MW (%61,8), EÜAŞ santralleri 20.741 MW (%17,3), Lisanssız santraller 21.800 (%18,1), İ.H.D santralleri 3.245 MW (%2,7) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

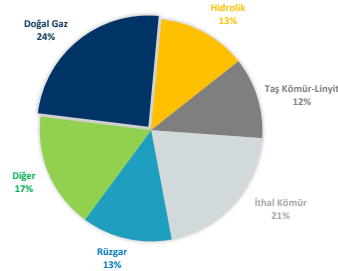
**Serbest Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 873 MW
Artmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.531.626 MWh (%24,54) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 7.263.242 MWh (%20,89) ile İthal Kömür, 4.552.089 MWh (%13,10) ile Rüzgar, 4.474.499 MWh (%12,87) ile Hidrolik, 4.095.127 MWh (%11,78) ile Taş Kömür-Linyit ve 5.845.355 MWh (%16,82) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %16,82 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 4.029.607 MWh (%11,59) ile Güneş, 774.132 MWh (%2,23) ile Jeotermal, 684.388 MWh (%1,97) ile Biyokütle, 209.508 MWh (%0,60) ile Asfaltit, 79.641 MWh (%0,23) ile Kojenerasyon ve 68.079 MWh (%0,20) ile Fuel Oil yer almaktadır.

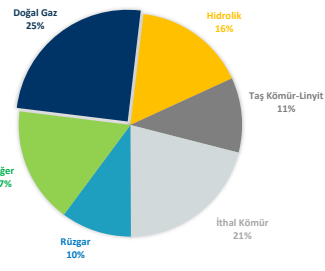
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 45.298 MWh azalarak 146.199 MWh, ihracatı 93.509 MWh artarak 546.301 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 26.037.828 MWh (%74,90) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 3.107.567 MWh (%8,94), İ.H.D santralleri 476.138 MWh (%1,37) ve Y.İ.D santralleri MWh (%0,00) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 5.140.405 MWh (%14,79) bandında olmuştur.

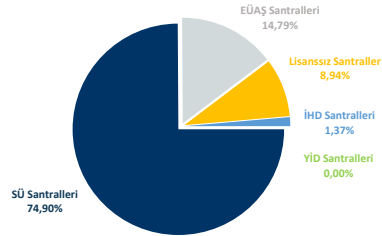
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - AĞUSTOS 2025



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - TEMMUZ 2025



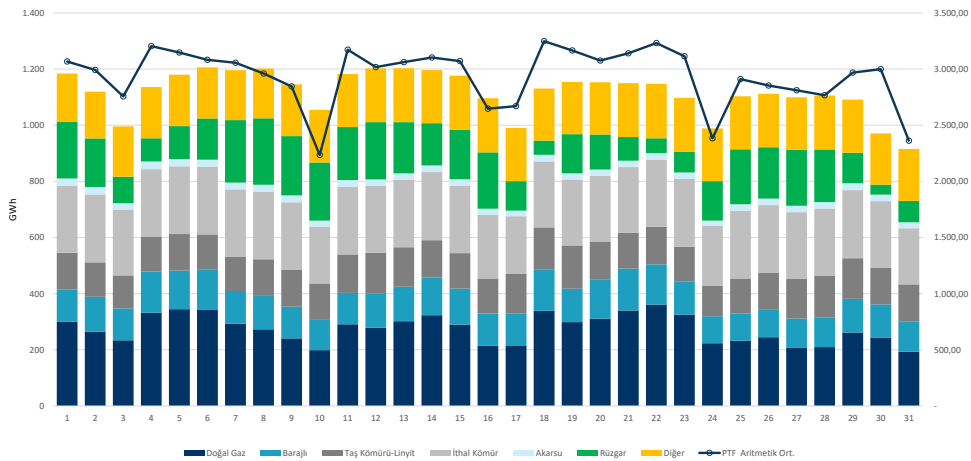
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - AĞUSTOS 2025



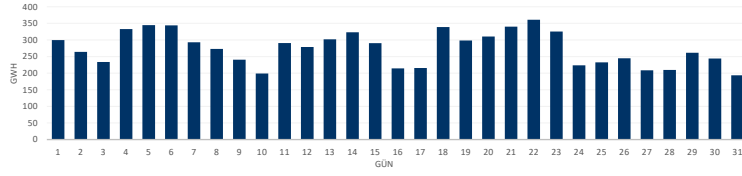
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	26.037.828
EÜAŞ Santralleri	5.140.405
Lisanssız Santraller	3.107.567
Yap İşlet Devret Santralleri	-
İşletme Hakkı Devredilen	476.138
Toplam*	34.761.937

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

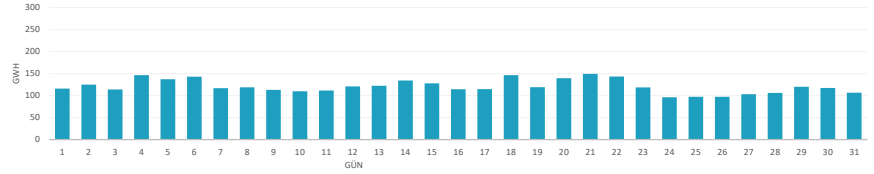
Günlük Toplam Üretim Miktarı



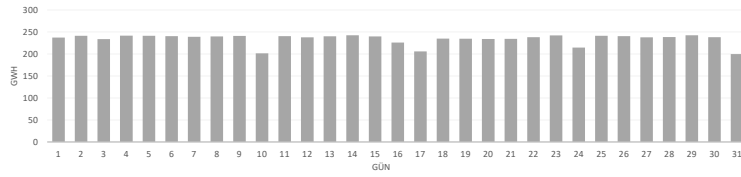
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



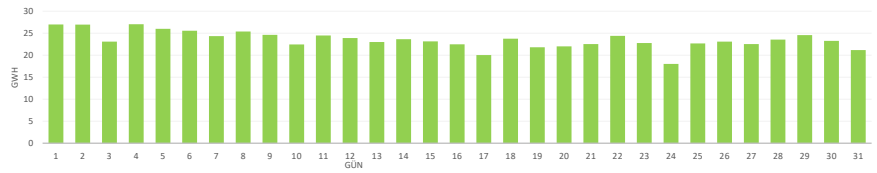
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



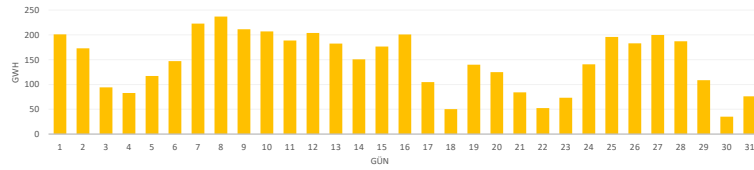
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



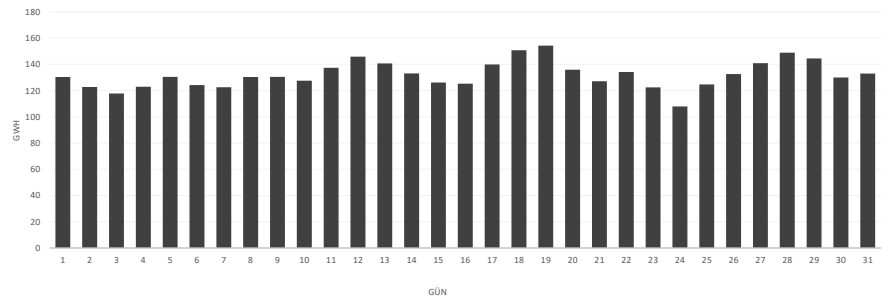
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

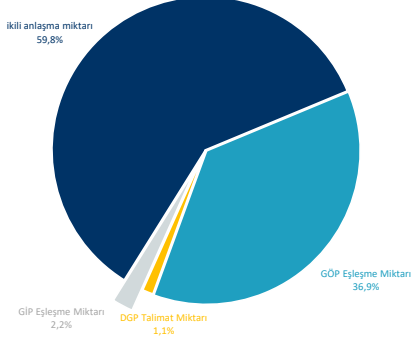


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 35.620.582 (%59,8) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 21.937.494 (%36,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.305.155 (%2,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 666.748 (%1,1) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	35.620.582
GÖP Eşleşme Miktarı	21.937.494
DGP Talimat Miktarı	666.748
GİP Eşleşme Miktarı	1.305.155

* İA 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 hacmi artarken
GİP, İkili Anlaşma ve
DGP hacmi azalmıştır.**

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 35.620.582 (%59,8) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 21.937.494 (%36,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.305.155 (%2,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 666.748 (%1,1) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 115.732 MWh (%0,32) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 460.869 MWh (%2,15) artmış, DGP talimat miktarı 425.021 MWh (%38,93) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 58.751 MWh (%4,31) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - AĞUSTOS 2025



Ağustos 2025

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
13.825.675	21.794.907	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - TEMMUZ 2025



Temmuz 2025

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
13.291.391	22.444.924	0

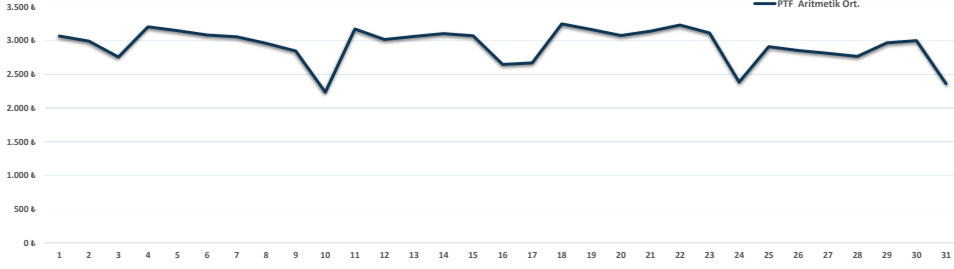


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.08.2025	1.180.792	719.124	-	461.667	712.466	48.717	18.652	1.960.626
2.08.2025	1.134.139	677.497	-	456.642	674.583	49.437	24.220	1.882.379
3.08.2025	1.103.341	668.097	-	435.245	626.697	43.183	26.178	1.799.399
4.08.2025	1.146.002	682.868	-	463.134	716.435	46.451	17.594	1.926.482
5.08.2025	1.105.888	646.845	-	459.044	749.383	49.162	23.429	1.927.862
6.08.2025	1.110.772	659.325	-	451.447	751.070	48.354	45.379	1.955.574
7.08.2025	1.214.424	763.393	-	451.031	734.043	51.974	16.269	2.016.710
8.08.2025	1.240.299	790.959	-	449.339	726.976	41.318	21.911	2.030.504
9.08.2025	1.176.177	737.583	-	438.595	698.304	42.747	36.749	1.953.977
10.08.2025	1.148.635	729.369	-	419.266	653.403	42.832	32.344	1.877.214
11.08.2025	1.110.467	654.320	-	456.147	739.519	33.393	18.462	1.901.841
12.08.2025	1.150.963	687.082	-	463.881	748.981	37.938	26.338	1.964.219
13.08.2025	1.128.648	657.247	-	471.401	750.695	38.098	19.291	1.936.731
14.08.2025	1.134.340	662.559	-	471.781	751.640	37.984	23.880	1.947.843
15.08.2025	1.197.562	733.909	-	463.653	741.588	55.093	19.901	2.014.143
16.08.2025	1.134.924	687.907	-	447.017	685.556	45.147	23.656	1.889.284
17.08.2025	1.057.791	633.151	-	424.639	636.230	50.437	29.214	1.773.672
18.08.2025	1.087.470	629.967	-	457.503	718.100	43.332	28.295	1.877.197
19.08.2025	1.115.701	654.481	-	461.221	730.560	47.526	16.119	1.909.906
20.08.2025	1.226.183	763.033	-	463.150	744.468	39.587	15.253	2.025.491
21.08.2025	1.198.067	737.376	-	460.691	740.154	36.228	18.517	1.992.965
22.08.2025	1.150.479	696.838	-	453.641	760.190	38.414	22.298	1.971.381
23.08.2025	1.108.701	671.208	-	437.493	714.632	31.434	23.750	1.878.516
24.08.2025	1.071.867	666.054	-	405.813	633.124	42.888	16.657	1.764.535
25.08.2025	1.124.995	692.295	-	432.700	700.112	43.950	10.519	1.879.575
26.08.2025	1.172.446	743.030	-	429.416	705.910	37.536	11.804	1.927.695
27.08.2025	1.197.687	749.487	-	448.201	696.852	33.824	12.166	1.940.529
28.08.2025	1.202.486	772.715	-	429.771	694.867	28.642	10.168	1.936.163
29.08.2025	1.219.404	769.045	-	450.358	713.446	29.328	20.983	1.983.161
30.08.2025	1.118.314	706.780	-	411.534	654.994	44.916	14.128	1.832.352
31.08.2025	1.151.622	751.365	-	400.257	632.580	45.288	22.623	1.852.114
Toplam	35.620.582	21.794.907	-	13.825.675	21.937.556	1.305.155	666.748	59.530.041

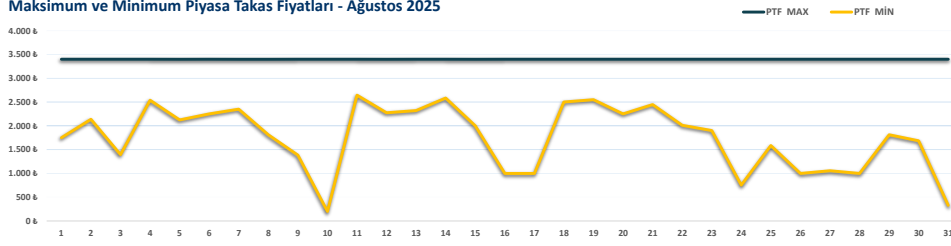
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Ağustos 2025



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Ağustos 2025

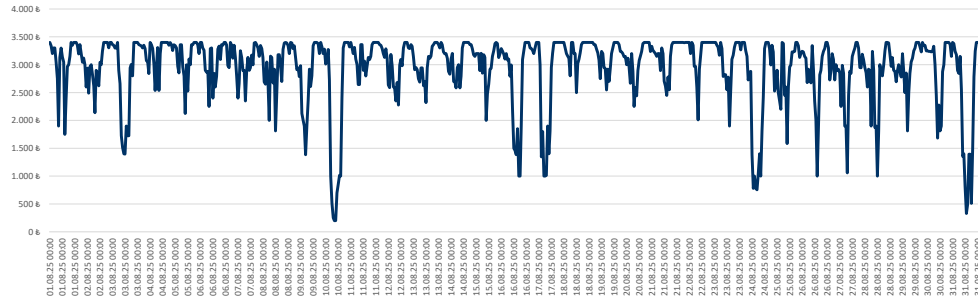


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 2.234,88 TL/MWh ile 10 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 3.248,11 TL/MWh ile 18 Ağustos Pazartesi gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 3.375,23 TL/MWh ile 6 Ağustos Çarşamba, en düşük SMF ortalaması 1.863,21 TL/MWh ile 27 Ağustos Çarşamba gününe aittir.

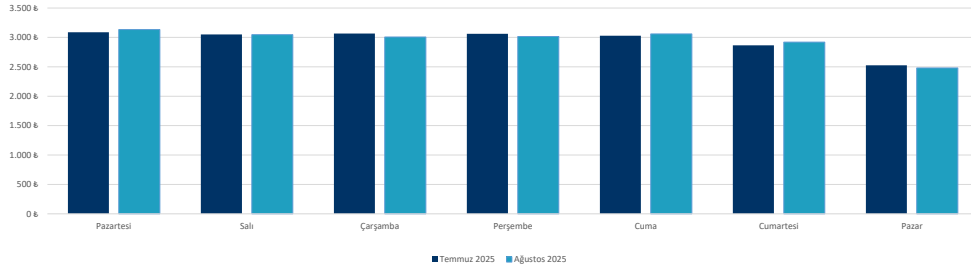
Ay içerisinde 100 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 947,87 TL/MWh ile 27 Ağustos Çarşamba günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.811,08 TL/MWh, SMF ortalaması 1.863,21 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Ağustos 2025

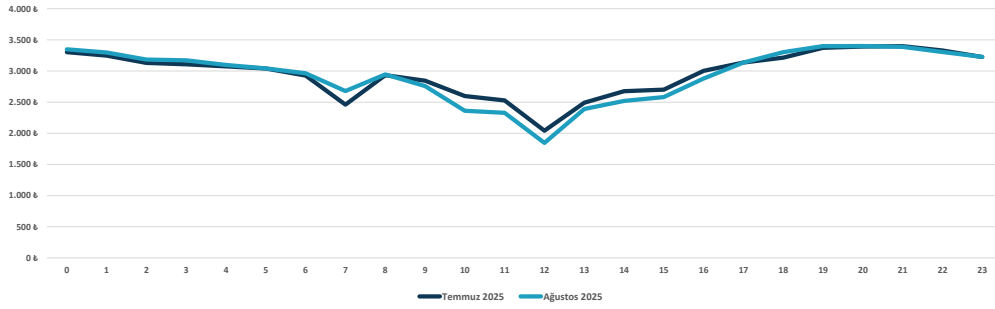


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



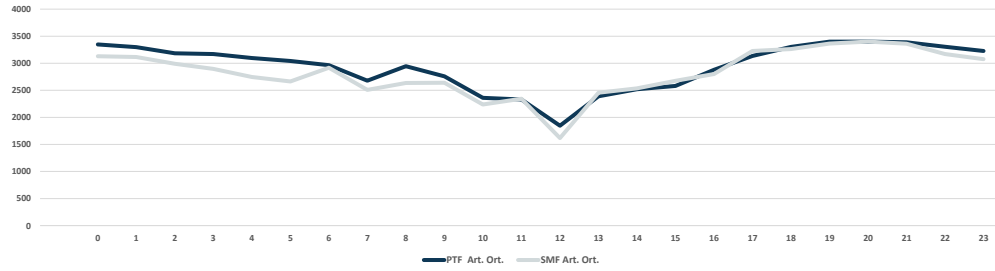
Ağustos ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Çarşamba günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 58,78 TL/MWh azalarak 3.007,63 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

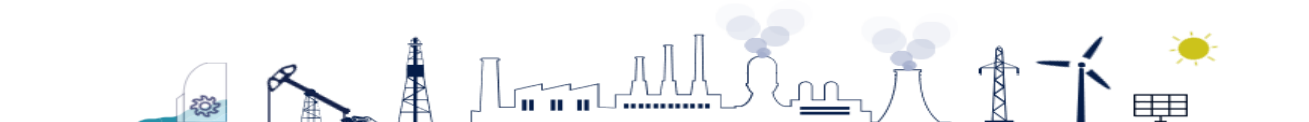


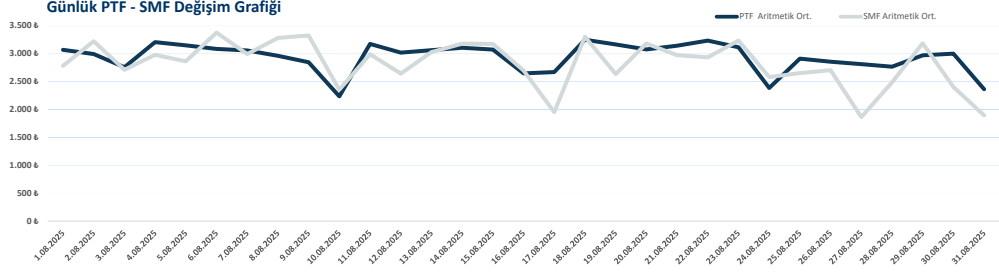
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 10.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 236,45 TL/MWh azalarak 2.361,28 TL/MWh, en az değişim saat 17.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 0,2 TL/MWh azalarak 3.135,35 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



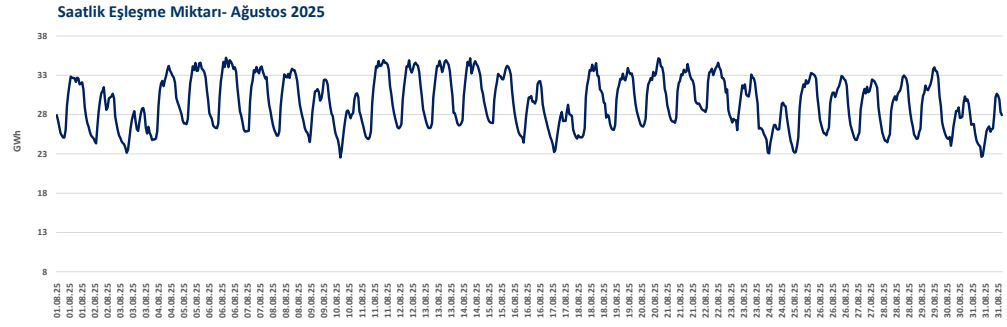
Ağustos ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 05.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.042,21 TL/MWh, SMF ortalaması 2.663,99 TL/MWh). En düşük fark saat 20.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.399,71 TL/MWh, SMF ortalaması 3.400,00 TL/MWh).



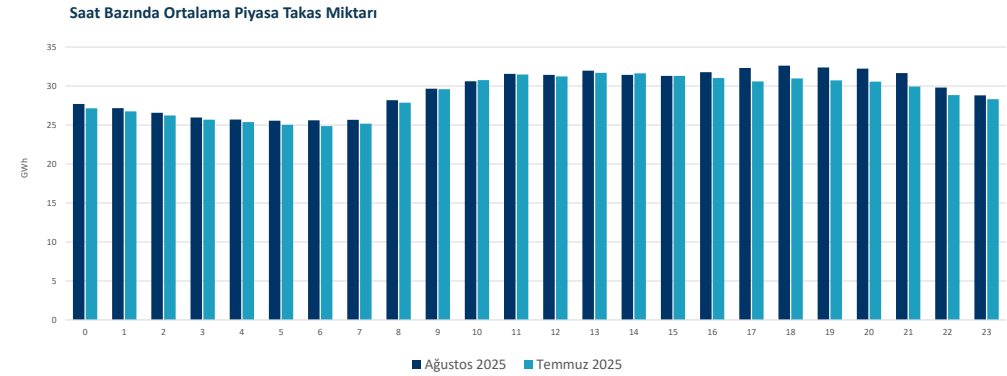


Ağustos ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 14.867 MWh artarak 707.663 MWh'e yükselmiştir. Ağustos ayı genelinde en yüksek eşleşme 760.190 MWh ile 22 Ağustos Cuma günü, en düşük eşleşme ise 626.697 MWh ile 3 Ağustos Pazar günü gerçekleşmiştir.

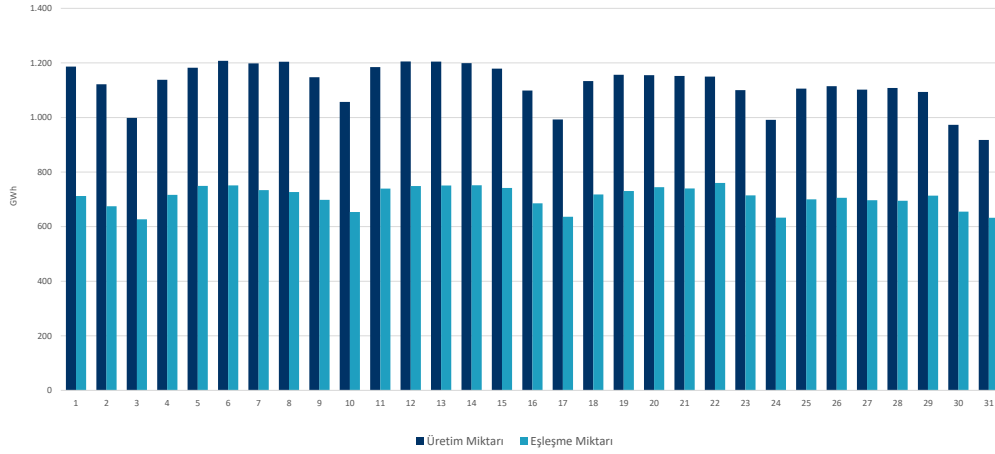
Ağustos ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 35.240 MWh ile 6 Ağustos Çarşamba günü saat 13.00'te, en düşük eşleşme ise 22.537 MWh ile 10 Ağustos Pazar günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.725 MWh artış ile saat 17.00'de gerçekleşmiştir.



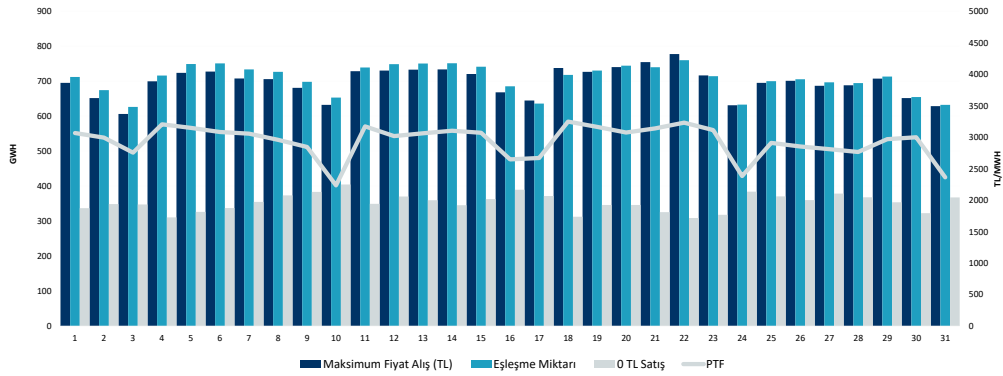
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı

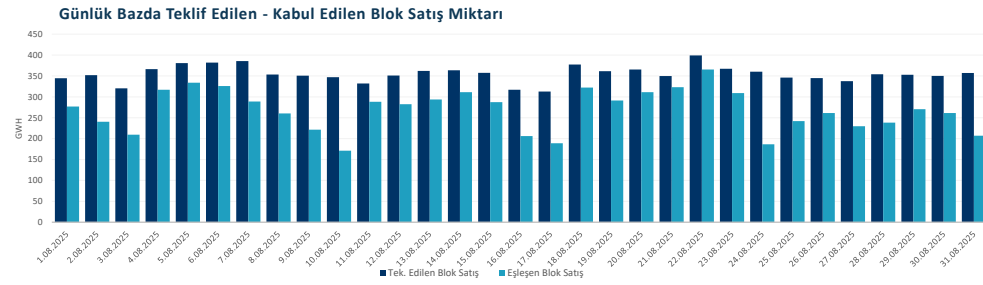
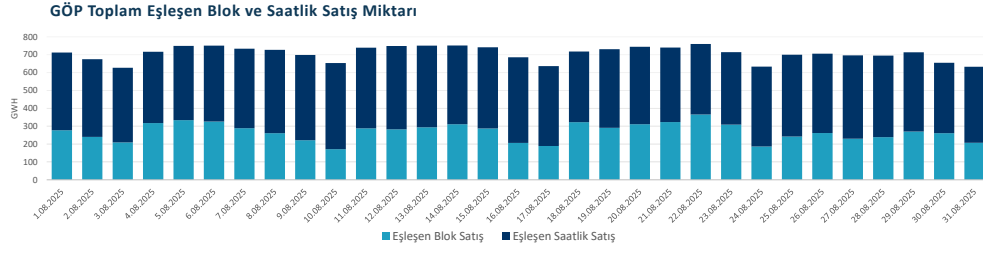


Ağustos ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 352.821 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 698.134 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 707.663 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 30.657 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.695 MWh artarak Salı günü gerçekleşmiştir.

6 Ağustos 2025 Çarşamba günü, toplam 1.207.607 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 751.070 MWh olmuştur. 31 Ağustos 2025 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %69 ile Ağustos ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 917.859 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 632.580 MWh seviyesindedir.

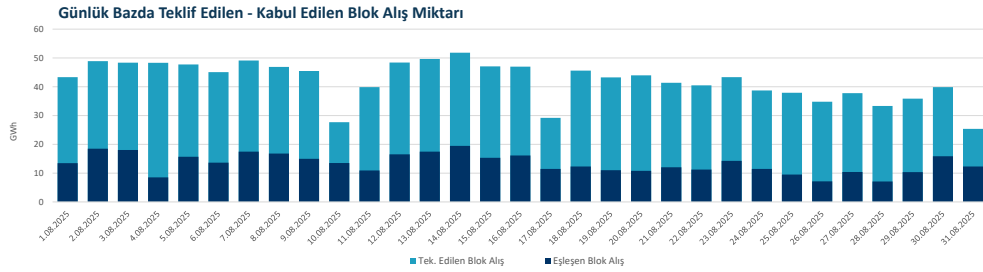
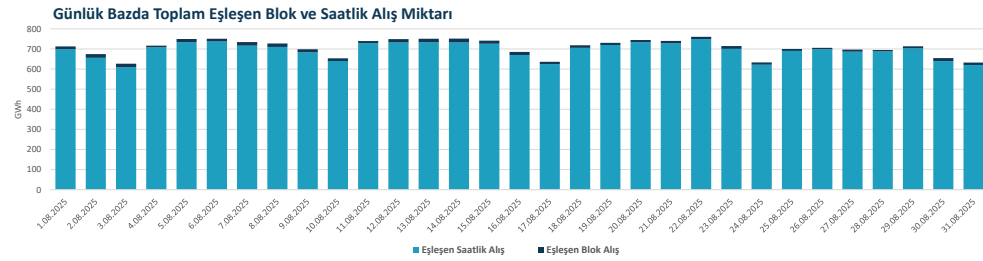
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi





Ağustos ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %0,32 (59 MWh) artarak 18.300 MWh, eşleşen blok satış miktarı %5,30 (563 MWh) artarak 11.185 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %0,77 (151 MWh) artarak 19.919 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %8,17 (1.118 MWh) artarak 14.789 MWh olmuştur.



1 Eylül 2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1067'dir. Ağustos ayında 845 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 731.705.013 TL artarak 64.781.736.377 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
836	61	12	5	8	-16.513.849

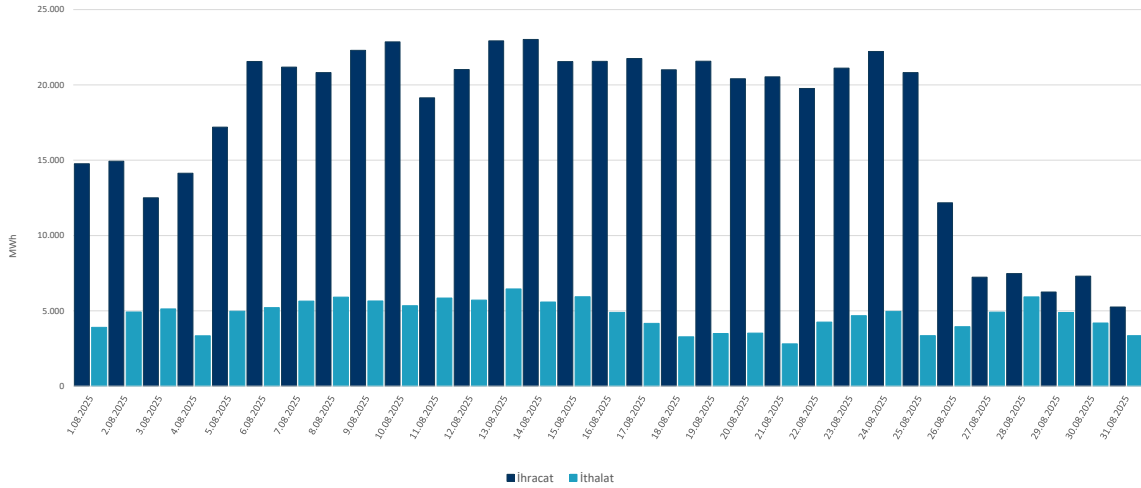
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 439.195 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 268.448 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 694.322 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 13.341 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -16.513.849 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80,09, blok alış ve satış toplamı ise %19,91 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 2.450.081.352 TL ile 22 Ağustos 2025 Cuma günü iken, en düşük gün 1.469.800.010 TL ile 10 Ağustos 2025 Pazar günü olmuştur.

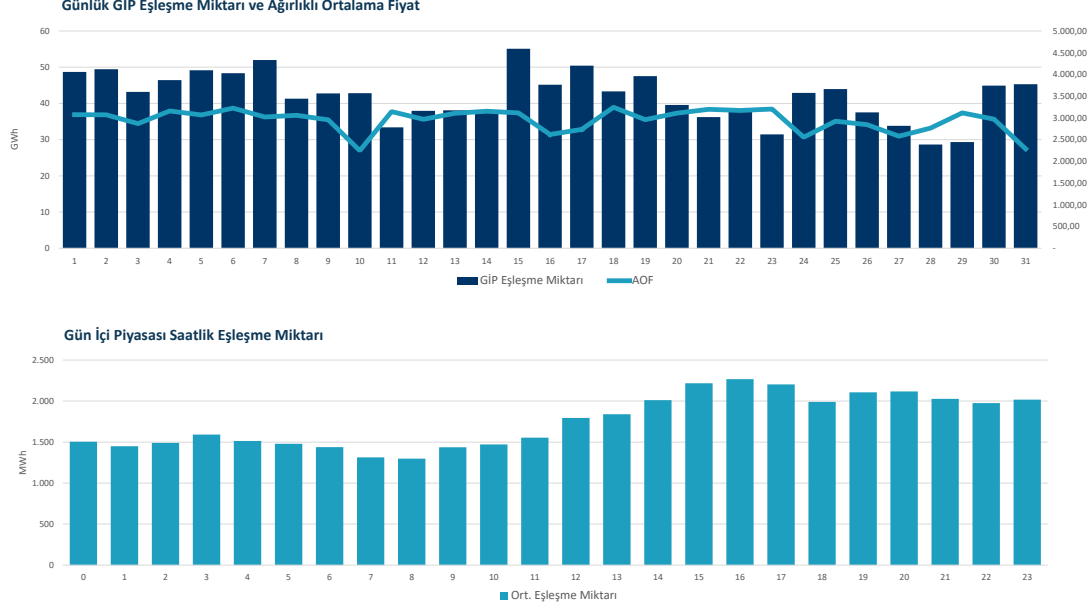
Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu



■ İhracat ■ İthalat

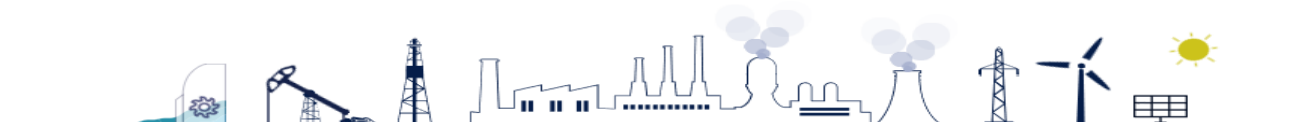
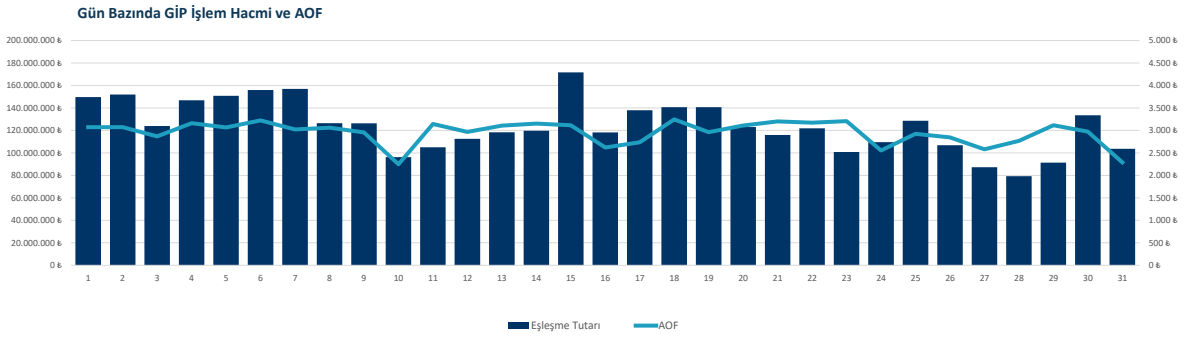


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Ağustos Cuma günü saat 19.00'da 3.457,95 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 3.971 MWh olarak 6 Ağustos Çarşamba günü saat 15.00'te gerçekleşmiştir.'



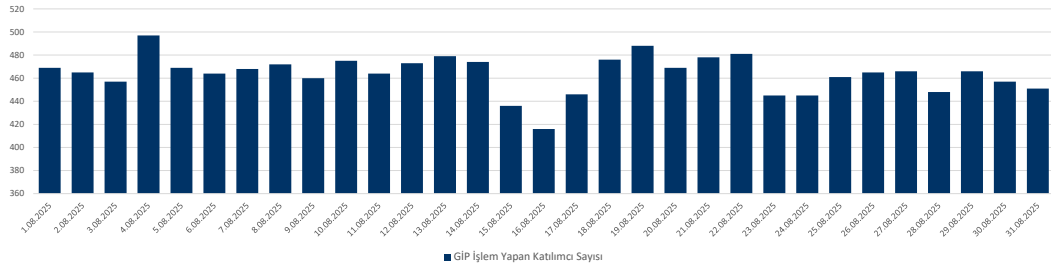
Ağustos ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.305.155 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 18 Ağustos Pazartesi günü 3.244,69 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 22 Ağustos Cuma günü 19.00'da 3.457,95 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 55.093 MWh ile 15 Ağustos Cuma günü ve minimum eşleşme miktarı 28.642 MWh ile 28 Ağustos Perşembe günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 15 Ağustos Cuma günü 171.605.222 TL ve minimum ticaret ise 28 Ağustos Perşembe günü 79.228.319 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Eylül 2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1161 iken, geçtiğimiz ay boyunca 764 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

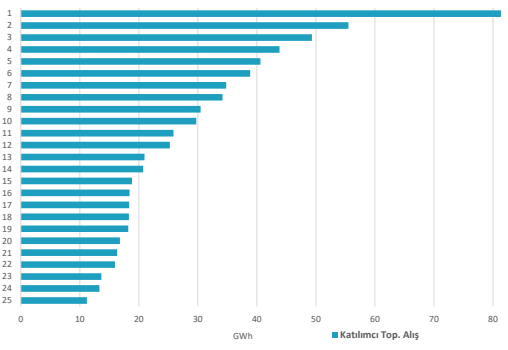


Gün İçi Piyasası Verileri

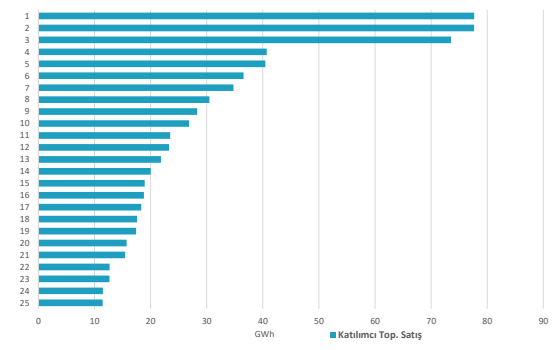
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



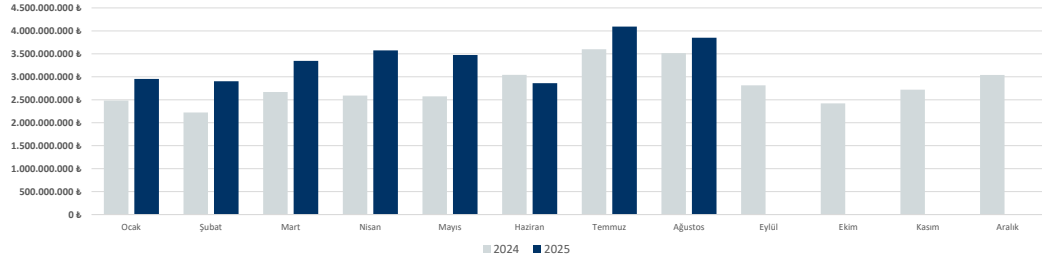
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



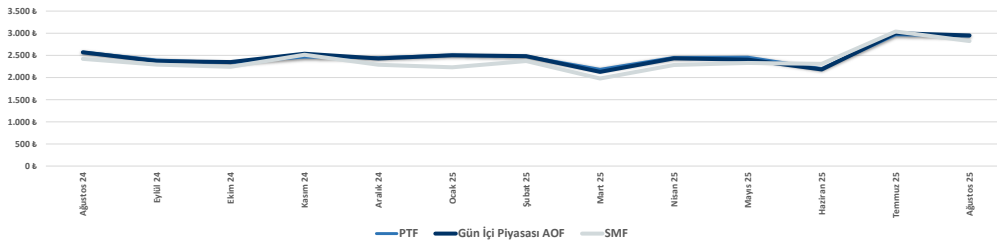
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



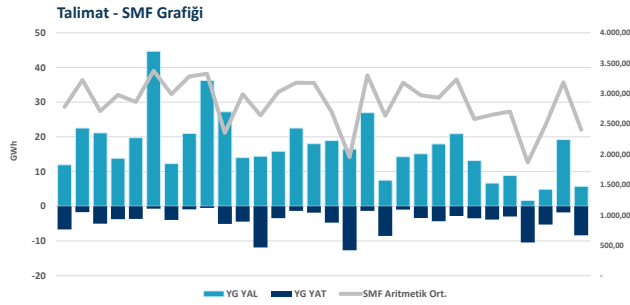
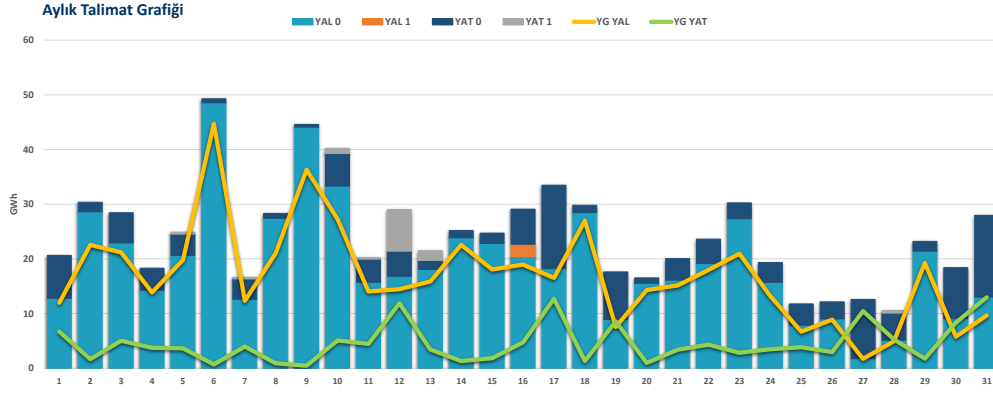
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri



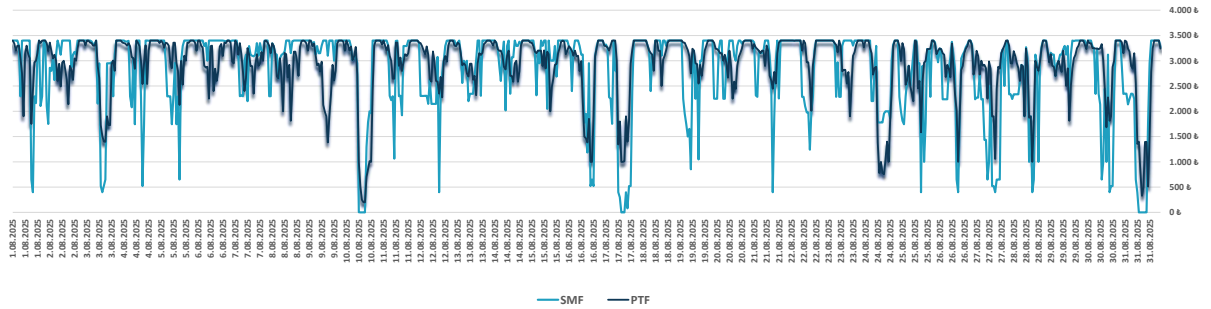
DGP'de verilen talimatların; %98,16'sı 0 kodlu talimatlardan, %1,84'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



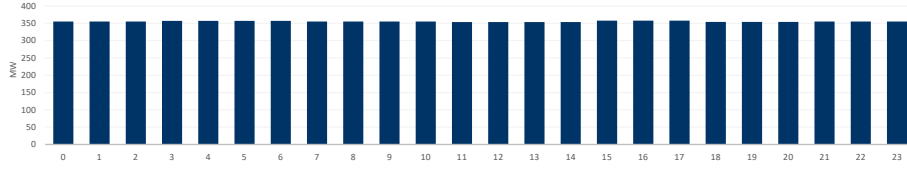
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 425.021 MWh azalarak 666.748 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %98,16'sı 0 kodlu talimatlardan, %1,84'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Ağustos ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 58.448 MWh artarak 142.519 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 483.469 MWh azalarak 524.229 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 6 Ağustos Çarşamba günü 44.688 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 27 Ağustos Çarşamba günü 1.719 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 31 Ağustos Pazar günü 12.964 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 9 Ağustos Cumartesi günü 459 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

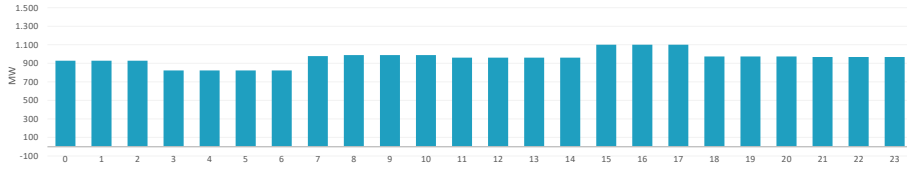


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



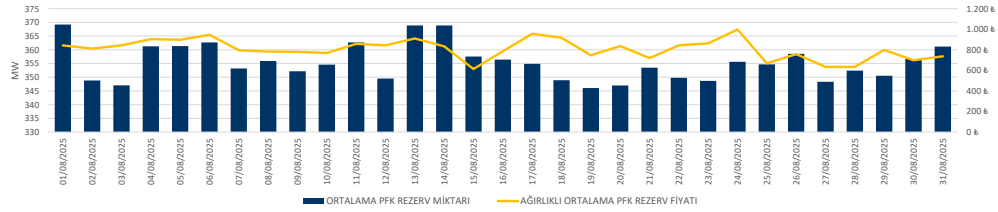
Ağustos ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 264.404 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 808,27 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



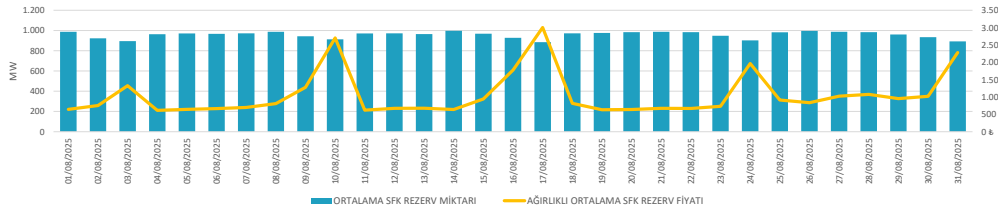
Ağustos ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 712.857 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.057,96 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

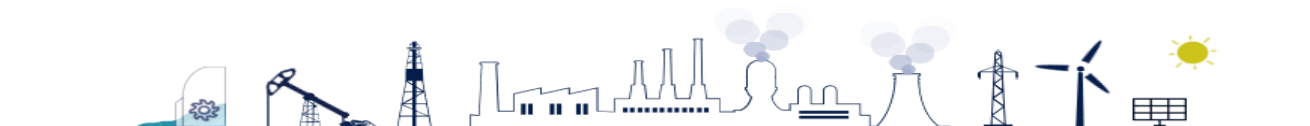


Ağustos ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 380 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 1.201,98 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

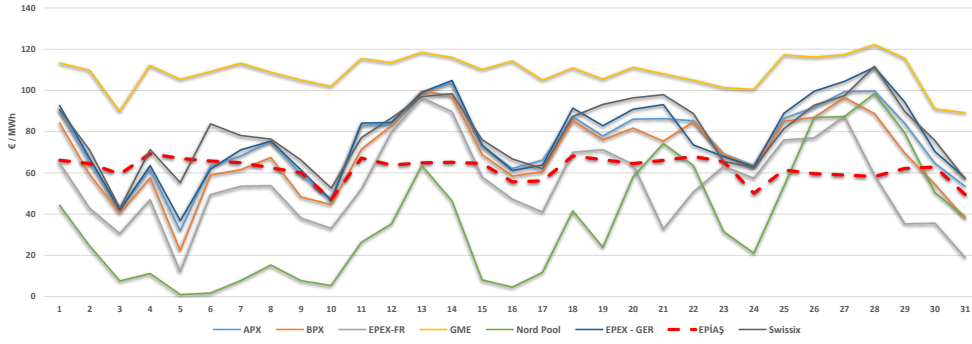


Ağustos ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.185 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 7.500,00 TL/MW olmuştur.

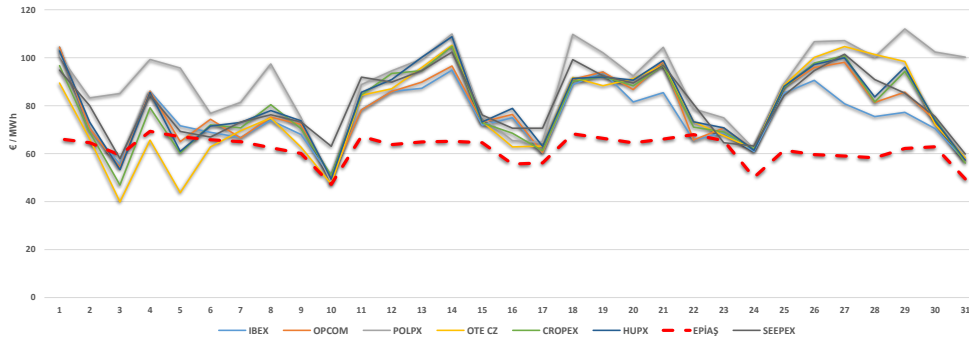


Ağustos 2025 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 71,29 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 80,16 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 61,98 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Ağustos 2025 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 71,29 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 80,16 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 61,98 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 28 Ağustos Perşembe günü 122,21 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 0,92 €/MWh olarak 5 Ağustos Salı günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

