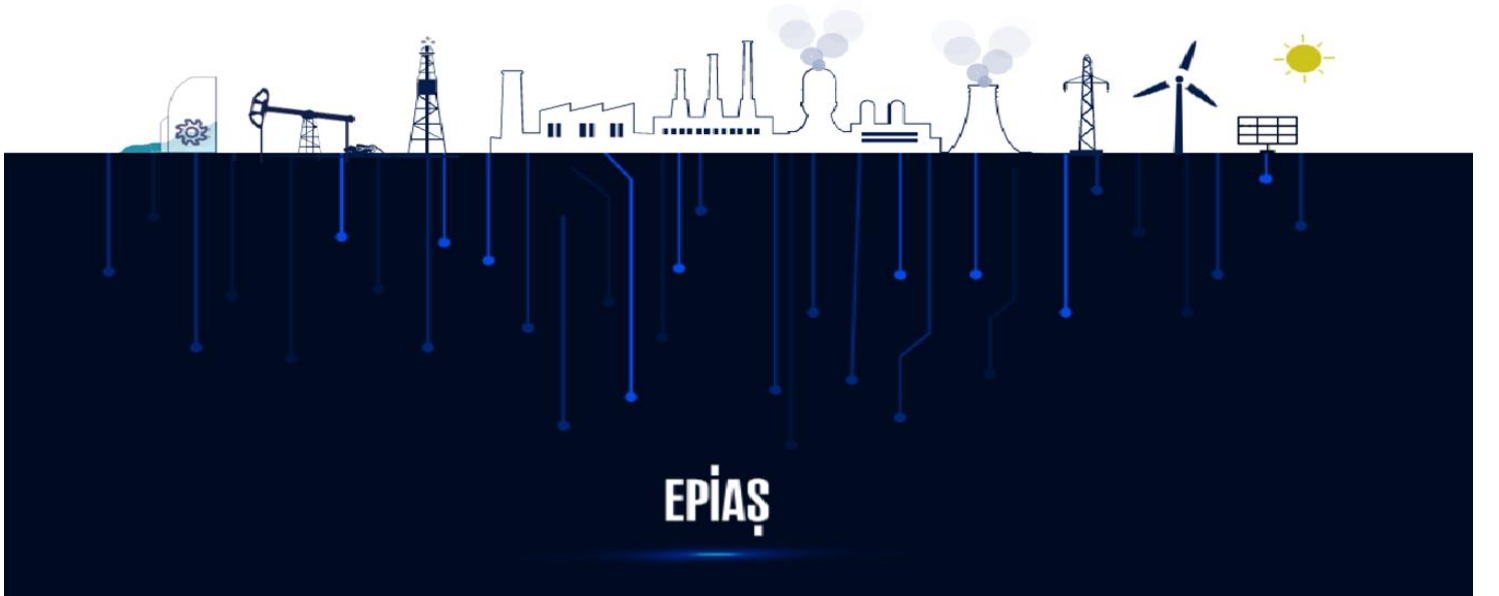


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Kasım/2025



Kasım ayında Ekim ayına göre;

- ❖ Aylık PTF ortalamasının 44,60 TL/MWh artarak 2.784,10 TL/MWh'e yükselmesi,
 - ❖ Tüketim miktarının bir önceki aya göre 156.378 MWh azalarak 27.212.068 MWh olması ve 2024 yılının Kasım ayına göre %1,03 azalması,
 - ❖ Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %2,10 artarak 6.318.393 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %23,06 olması,
 - ❖ İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %0,36 artarak 6.961.740 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %25,41 olması,
 - ❖ Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %14,25 artarak 3.214.709 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %11,73 olması,
 - ❖ Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %15,40 artarak 2.980.084 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10,88 olması,
 - ❖ GÖP eşleşme miktarının 1.505.110 (%8,44) MWh azalarak 16.325.553 MWh olması,
 - ❖ İkili Anlaşma miktarının 182.802 (%0,61) MWh artarak 30.392.990 MWh olması,
 - ❖ DGP talimat miktarının 67.799 (%10,21) MWh artarak 731.530 MWh olması,
 - ❖ GİP eşleşme miktarının 27.603 (%2,07) MWh azalarak 1.307.595 MWh olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %5,39 azalarak 994,88 TL/MWh olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %21,17 azalarak 1.355,57 TL/MWh olması,
- ✓ Göze çarpan önemli hususlardır.

Kasım 2025 aylık toplam üretim miktarı 27.398.178 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.784,10 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Kasım 2025	Değişim	Ekim 2025
Aritmetik Ortalama PTF	2.784,10 ↑	1,63%	2.739,50
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.814,97 ↑	1,82%	2.764,54
1. Hafta (1-7 Kasım) Ort. PTF	2.920,01 ↑	14,63%	2.547,24
2. Hafta (8-14 Kasım) Ort. PTF	2.915,77 ↑	5,16%	2.772,64
3. Hafta (15-21 Kasım) Ort. PTF	2.591,01 ↓	-11,12%	2.915,23
4. Hafta (22-28 Kasım) Ort. PTF	2.654,37 ↓	-0,88%	2.677,91
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.629,84 ↓	-6,29%	2.806,41
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.632,25 ↑	9,80%	2.397,31
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	3.364,97 ↓	-0,60%	3.385,28
Maksimum PTF	3.400,00 →	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	35,00	-	0,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.598 ↓	-7,01%	12.472
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.465 ↓	-6,48%	24.021
Maksimum Takas Miktarı	28.534 ↓	-3,24%	29.489
Minimum Takas Miktarı	17.120 ↑	1,96%	16.791
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.674 ↓	-5,39%	23.966
Aylık Toplam Takas Miktarı	16.325.553 ↓	-8,44%	17.830.663
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.180 ↓	-4,78%	27.493
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	28.296 ↓	-8,41%	30.892
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	42.212 ↑	3,96%	40.605
Aylık Toplam İ.A Miktarı	30.392.990 ↑	0,61%	30.210.188
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.307.595 ↓	-2,07%	1.335.199
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.053 ↑	3,20%	36.874
Aylık Toplam Üretim	27.398.178 ↓	-0,13%	27.434.547

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

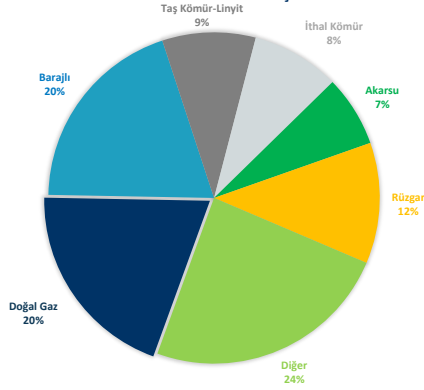
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 36.369 MWh azalarak 27.398.178 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - KASIM 2025



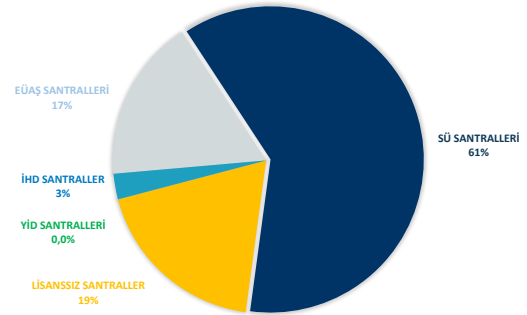
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	23.980
Barajlı	23.863
Taş Kömürü-Linyit	11.065
İthal Kömür	10.462
Akarsu	8.427
Rüzgar	14.342
Diğer	29.323

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	74.537
EÜAŞ Santralleri	20.841
Yap İşlet Devret Santralleri	16
İşletme Hakkı Devredilen	3.278
Lisanssız Santraller	22.790
Toplam	121.461

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - KASIM 2025



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 23.980 MW (%19,7) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.863 MW (%19,6) ile Barajlı, 14.342 MW (%11,8) ile Rüzgar, 11.065 MW (%9,1) ile Taş Kömür-Linyit, 10.462 MW (%8,6) ile İthal Kömür, 8.427 MW (%6,9) ile Akarsu ve 29.323 MW (%24,1) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 24.568 MW ile Güneş, 2.122 MW ile Biyokütle, 1.751 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 254 MW ile Fuel Oil ve 216 MW ile Kojenerasyon Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 74.537 MW (%61,4), EÜAŞ santralleri 20.841 MW (%17,2), Lisanssız santraller 22.790 (%18,8), İ.H.D santralleri 3.278 MW (%2,7) ve Y.İ.D santralleri 16 MW (%0,0) kurulu güce sahiptir.

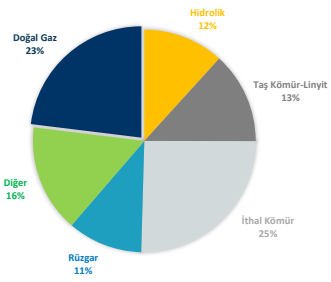
**Serbest Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 194 MW
Artmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.936.554 MWh (%25,28) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından 6.188.200 MWh (%22,56) ile Doğalgaz, 3.825.891 MWh (%13,95) ile Taş Kömür-Linyit, 2.813.686 MWh (%10,26) ile Hidrolik, 2.582.311 MWh (%9,41) ile Rüzgar ve 5.087.905 MWh (%18,55) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %18,55 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 3.146.861 MWh (%11,47) ile Güneş, 921.045 MWh (%3,36) ile Jeotermal, 703.070 MWh (%2,56) ile Biyokütle, 179.572 MWh (%0,65) ile Asfaltit, 70.513 MWh (%0,26) ile Kojenerasyon ve 66.844 MWh (%0,24) ile Fuel Oil yer almaktadır.

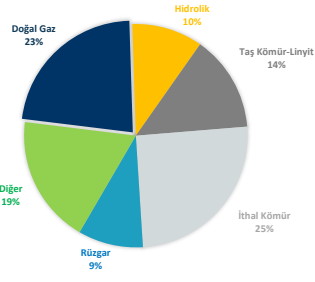
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 156.930 MWh azalarak 66.562 MWh, ihracatı 23.470 MWh artarak 252.672 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 22.077.323 MWh (%80,58) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.864.495 MWh (%6,81), İ.H.D santralleri 323.400 MWh (%1,18) ve Y.İ.D santralleri 85 MWh (%0,0003) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 3.132.874 MWh (%11,43) bandında olmuştur.

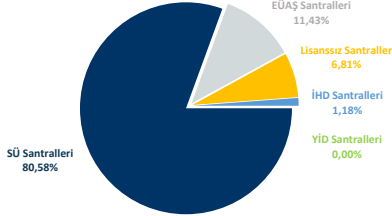
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - KASIM 2025



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EKİM 2025



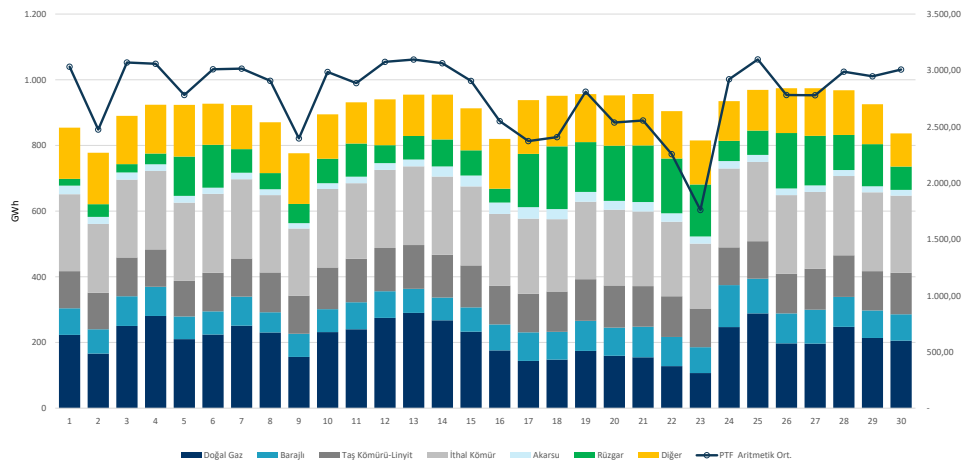
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - KASIM 2025



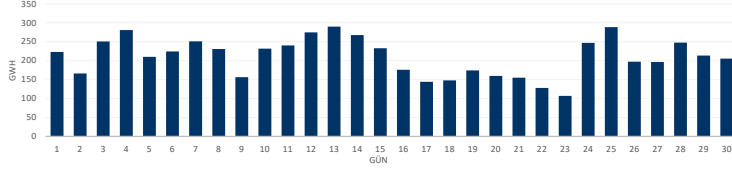
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	22.077.323
EÜAŞ Santralleri	3.132.874
Lisanssız Santraller	1.864.495
Yap İşlet Devret Santralleri	85
İşletme Hakkı Devredilen	323.400
Toplam*	27.398.178

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

Günlük Toplam Üretim Miktarı



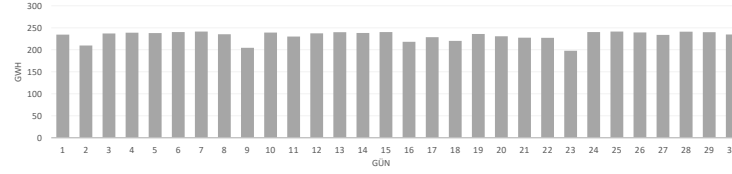
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



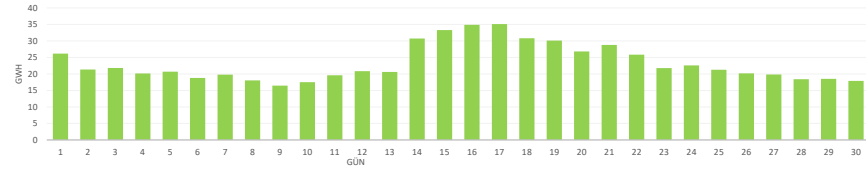
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



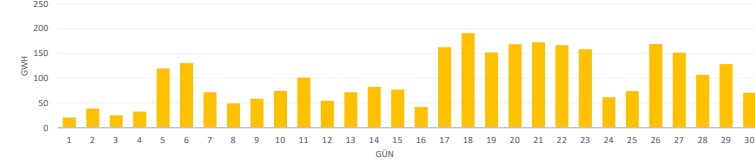
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



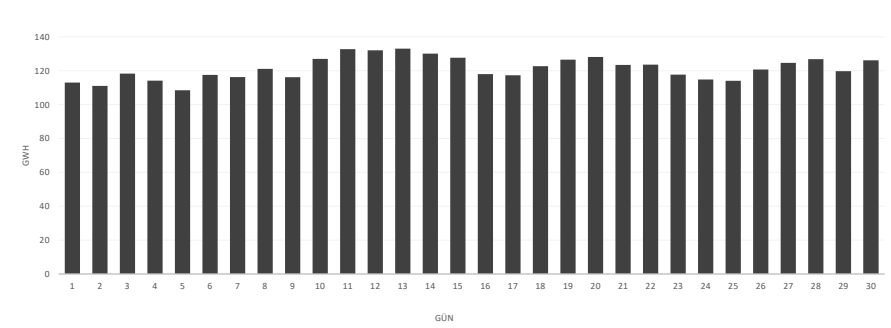
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

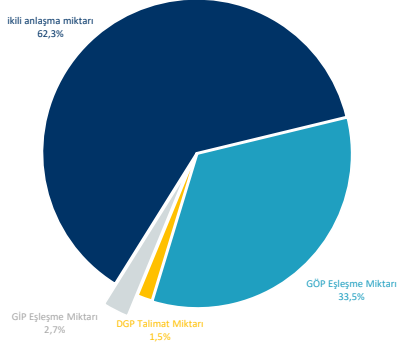


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 30.392.990 (%62,3) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.325.553 (%33,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.307.595 (%2,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 731.530 (%1,5) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	30.392.990
GÖP Eşleşme Miktarı	16.325.553
DGP Talimat Miktarı	731.530
GİP Eşleşme Miktarı	1.307.595

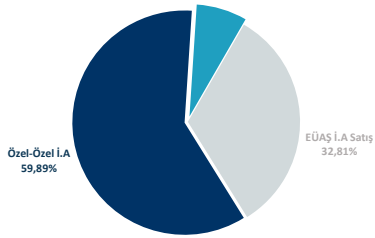
* İ.A Miktar : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını,
DGP Talimat Miktar : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

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

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 30.392.990 (%62,3) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.325.553 (%33,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.307.595 (%2,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 731.530 (%1,5) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 182.802 MWh (%0,61) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.505.110 MWh (%8,44) azalmış, DGP talimat miktarı 67.799 MWh (%10,21) artmış ve GİP eşleşme miktarı 27.603 MWh (%2,07) azalmıştır.

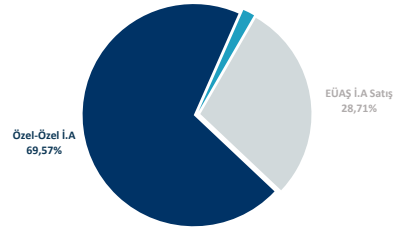
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - KASIM 2025



Kasım 2025

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
9.972.546	18.201.920	2.218.524

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EKİM 2025



Ekim 2025

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
8.672.132	21.017.136	520.920

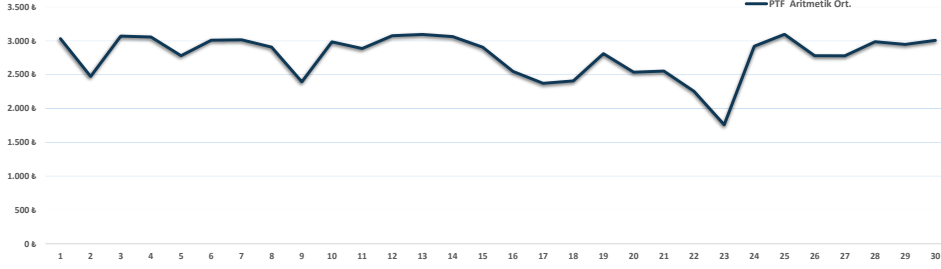


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.11.2025	894.142	524.134	65.952	304.056	548.115	40.491	26.173	1.442.970
2.11.2025	964.267	600.941	68.971	294.354	493.873	35.031	14.814	1.439.014
3.11.2025	943.920	560.963	68.971	313.986	555.240	32.715	29.115	1.492.018
4.11.2025	950.728	562.676	68.971	319.081	573.824	44.880	33.136	1.533.596
5.11.2025	948.339	558.958	68.971	320.410	559.321	42.434	21.110	1.502.233
6.11.2025	965.327	573.270	68.971	323.086	567.658	48.520	20.678	1.533.212
7.11.2025	977.987	588.796	68.971	320.219	565.730	47.830	36.123	1.558.698
8.11.2025	969.244	586.999	68.971	313.274	532.839	36.950	19.806	1.489.868
9.11.2025	965.813	595.414	68.971	301.428	487.752	36.470	25.975	1.447.038
10.11.2025	965.324	574.147	68.971	322.206	563.371	38.849	17.212	1.515.785
11.11.2025	950.298	551.883	72.854	325.561	582.597	46.185	34.039	1.540.265
12.11.2025	931.697	534.971	72.854	323.872	582.801	33.091	21.662	1.496.397
13.11.2025	946.263	545.696	72.854	327.712	584.924	40.979	15.995	1.515.306
14.11.2025	916.638	516.406	72.854	327.377	574.506	42.661	16.360	1.477.311
15.11.2025	1.030.510	623.219	78.146	329.144	519.174	38.980	15.338	1.525.855
16.11.2025	997.069	594.647	78.146	324.276	482.858	50.543	22.018	1.474.342
17.11.2025	1.047.702	622.880	78.146	346.676	546.377	42.326	30.330	1.588.588
18.11.2025	1.024.461	600.470	78.146	345.845	554.035	46.949	18.193	1.565.492
19.11.2025	1.030.975	608.539	78.146	344.290	554.307	49.051	30.769	1.586.955
20.11.2025	1.080.089	657.152	78.146	344.792	554.990	47.009	22.819	1.626.761
21.11.2025	1.064.563	648.127	78.146	338.290	538.001	43.976	29.892	1.598.285
22.11.2025	1.165.632	748.992	78.146	338.493	522.984	36.342	28.632	1.675.444
23.11.2025	1.056.427	644.144	78.146	334.136	476.371	48.099	27.364	1.530.114
24.11.2025	1.098.403	651.253	78.146	369.004	536.772	48.460	34.861	1.640.349
25.11.2025	1.082.926	630.195	78.146	374.585	585.854	51.912	25.461	1.668.007
26.11.2025	1.133.970	684.678	78.146	371.146	558.960	48.328	19.340	1.682.452
27.11.2025	1.045.936	613.894	78.146	353.896	552.154	40.938	28.921	1.589.803
28.11.2025	1.035.594	611.791	74.837	348.967	551.735	49.271	23.088	1.584.852
29.11.2025	1.121.947	703.543	74.837	343.567	533.271	48.251	23.896	1.652.528
30.11.2025	1.086.798	683.144	74.837	328.817	485.224	50.072	18.410	1.565.667
Toplam	30.392.990	18.201.920	2.218.524	9.972.546	16.325.616	1.307.595	731.530	48.757.731

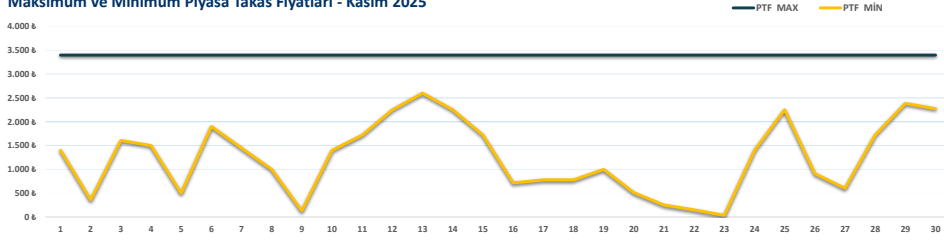
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Kasım 2025



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Kasım 2025

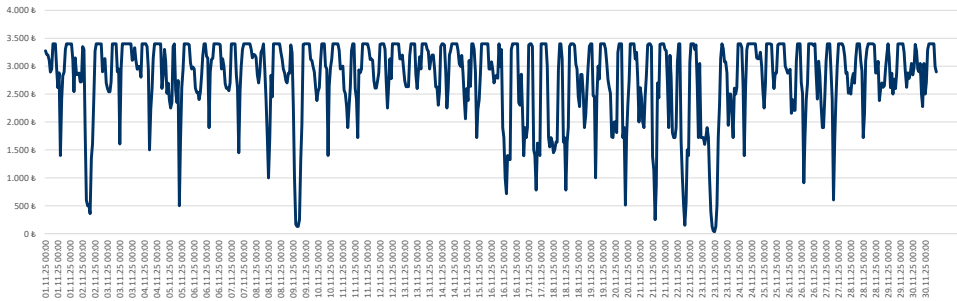


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.759,84 TL/MWh ile 23 Kasım Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 3.097, TL/MWh ile 25 Kasım Salı gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 3.336,19 TL/MWh ile 4 Kasım Salı, en düşük SMF ortalaması 1.664,04 TL/MWh ile 9 Kasım Pazar gününe aittir.

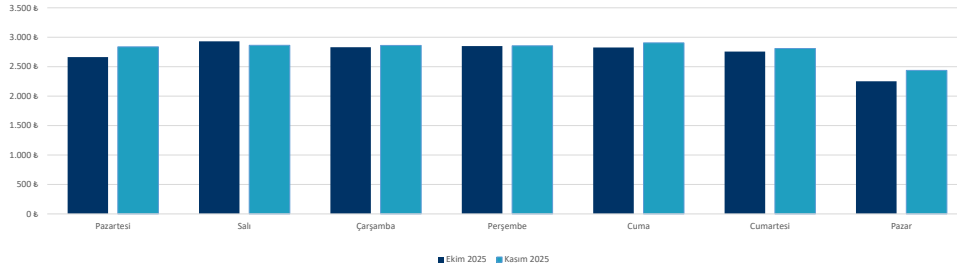
Ay içerisinde 179 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 858,63 TL/MWh ile 22 Kasım Cumartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.255,59 TL/MWh, SMF ortalaması 3.114,22 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Kasım 2025

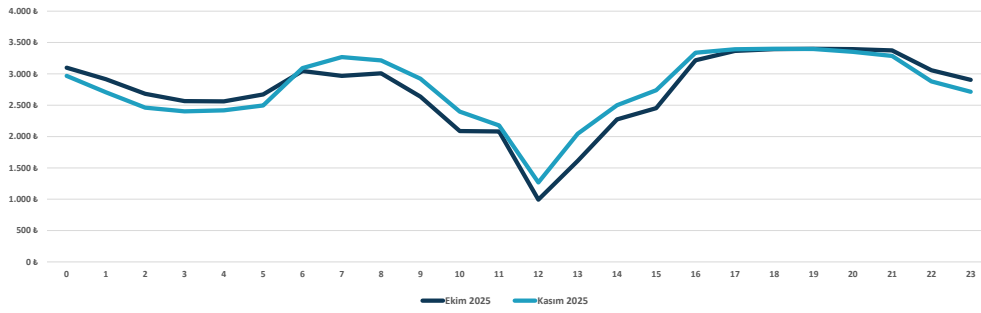


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



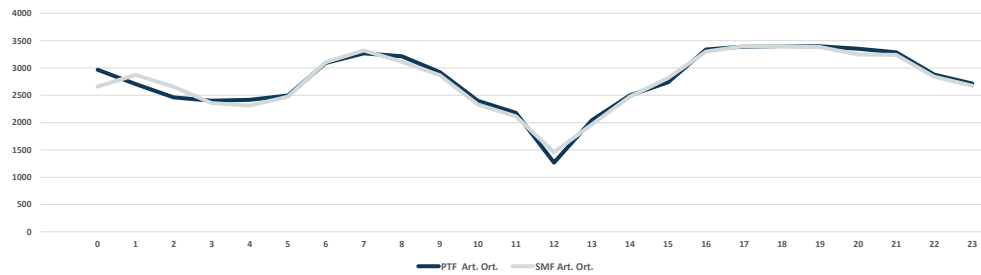
Kasım ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 183,97 TL/MWh artarak 2.437,10 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

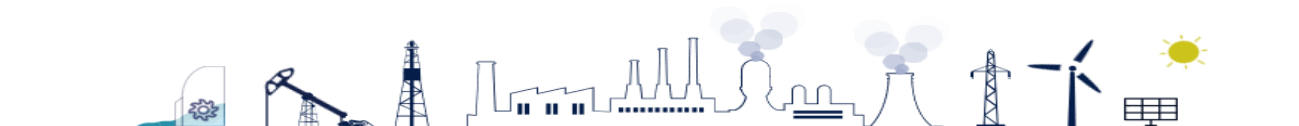


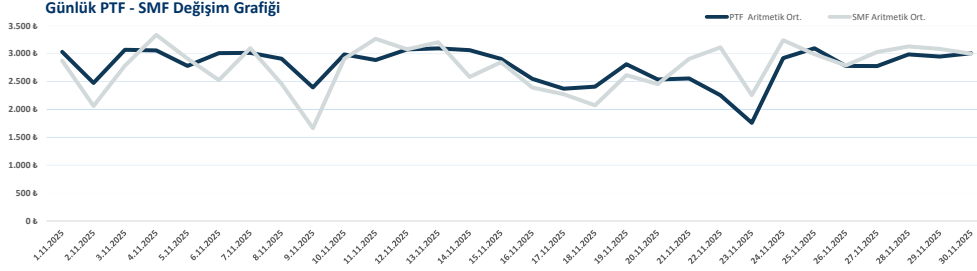
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 13.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 432,33 TL/MWh artarak 2.043,60 TL/MWh, en az değişim saat 19.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 3,69 TL/MWh azalarak 3.396,16 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



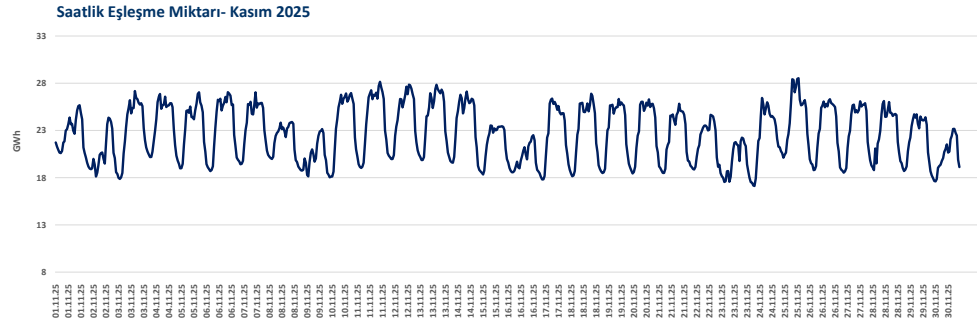
Kasım ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 00.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.966,44 TL/MWh, SMF ortalaması 2.656,97 TL/MWh). En düşük fark saat 18.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.399,98 TL/MWh, SMF ortalaması 3.400,00 TL/MWh).



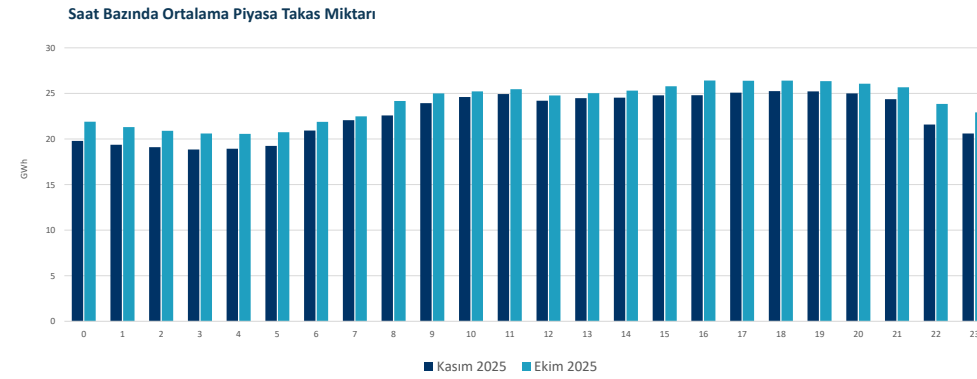


Kasım ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 30.998 MWh azalarak 544.187 MWh'e gerilemiştir. Kasım ayı genelinde en yüksek eşleşme 585.854 MWh ile 25 Kasım Salı günü, en düşük eşleşme ise 476.371 MWh ile 23 Kasım Pazar günü gerçekleşmiştir.

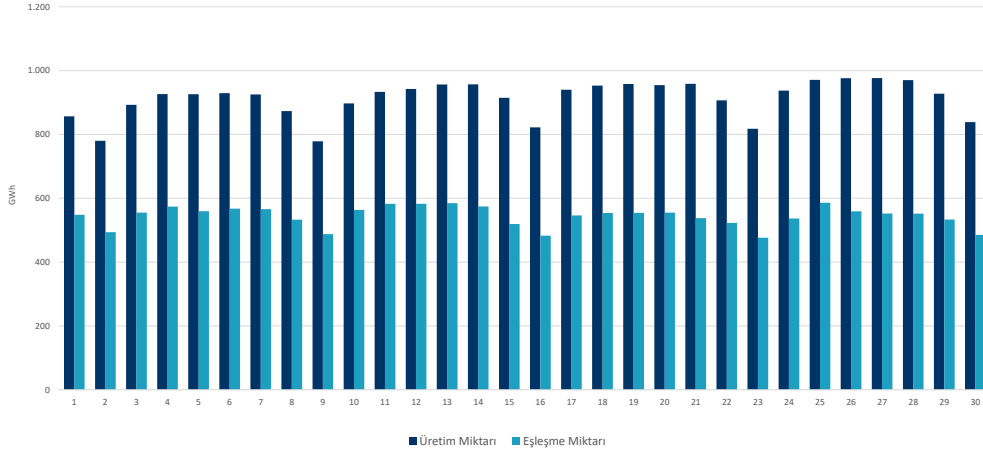
Kasım ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 28.534 MWh ile 25 Kasım Salı günü saat 15.00'de, en düşük eşleşme ise 17.120 MWh ile 24 Kasım Pazartesi günü saat 04.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 2.312 MWh azalış ile saat 23.00'de gerçekleşmiştir.



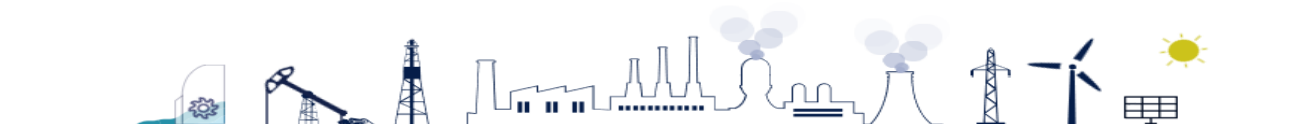
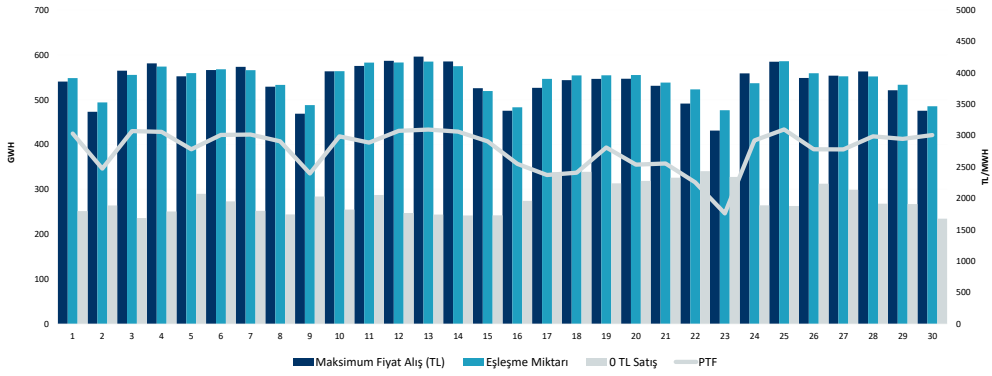
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



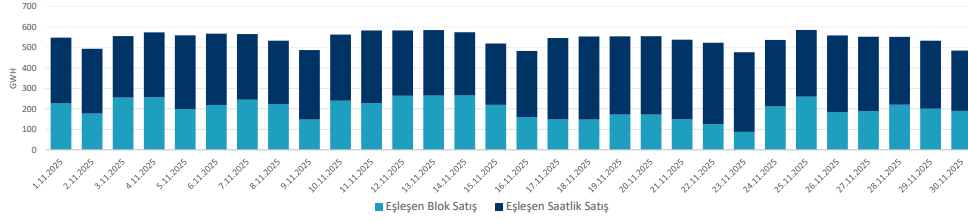
Kasım ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 278.350 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 539.165 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 544.187 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 23.920 MWh ile Salı günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.777 MWh azalarak Perşembe günü gerçekleşmiştir.

27 Kasım 2025 Perşembe günü, toplam 976.541 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 552.154 MWh olmuştur. 1 Kasım 2025 Cumartesi günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %64 ile Kasım ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 856.517 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 548.115 MWh seviyesindedir.

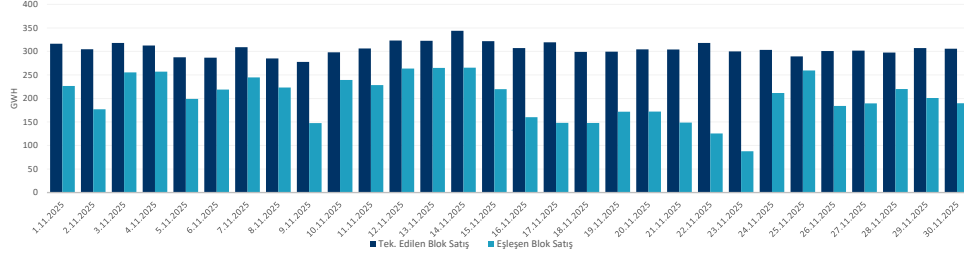
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



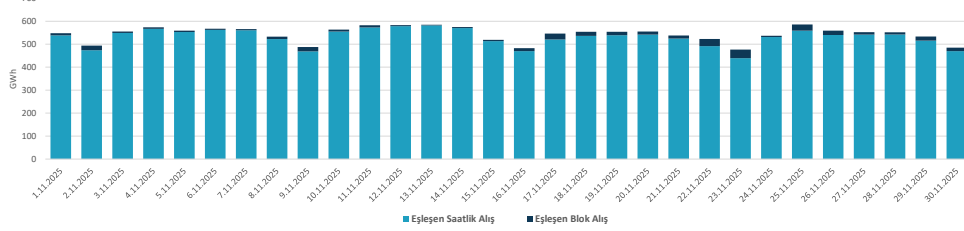
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



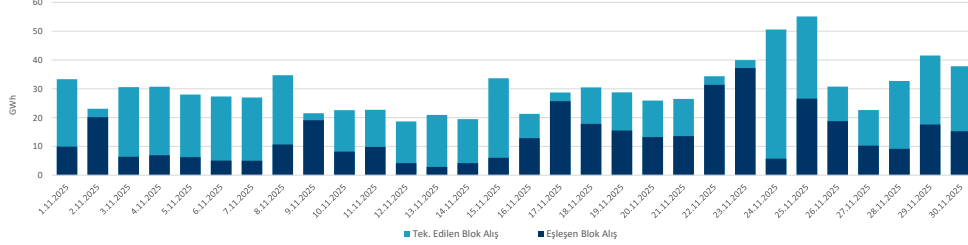
Kasım ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %7,54 (1.162 MWh) azalarak 14.263 MWh, eşleşen blok satış miktarı %1,55 (132 MWh) azalarak 8.402 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %8,29 (1.403 MWh) azalarak 15.526 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %8,57 (1.194 MWh) azalarak 12.741 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Aralık 2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1010'dur. Kasım ayında 833 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 3.338.187.062 TL azalarak 45.976.176.485 TL seviyesine gerilemiştir.

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
821	53	12	4	8	-20.142.189

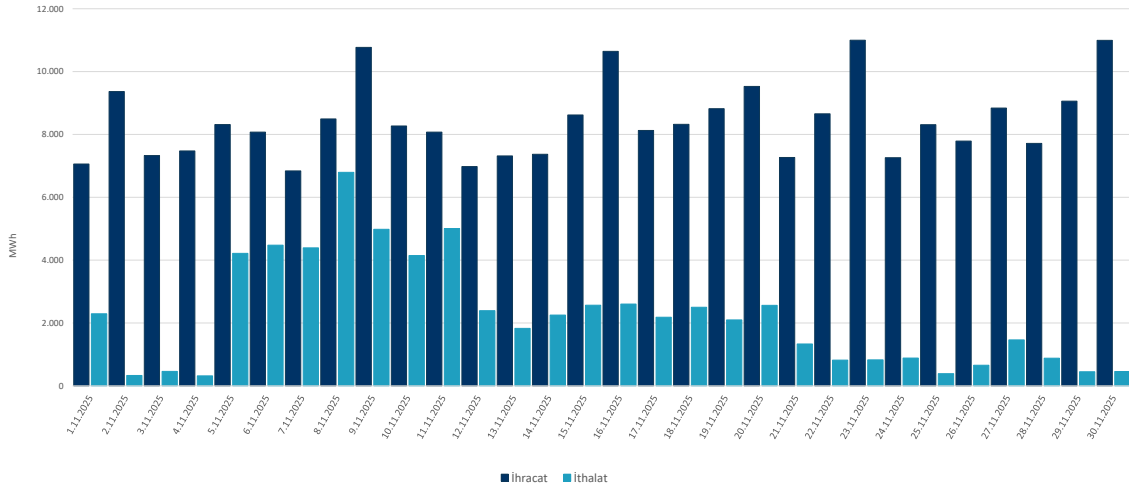
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 342.306 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 201.655 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 531.018 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 13.169 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -20.142.189 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80,26, blok alış ve satış toplamı ise %19,74 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.822.417.354 TL ile 13 Kasım 2025 Perşembe günü iken, en düşük gün 846.003.209 TL ile 23 Kasım 2025 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

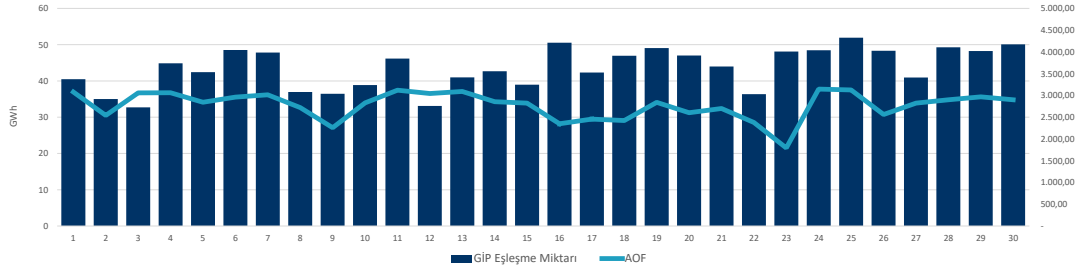


■ İhracat ■ İthalat

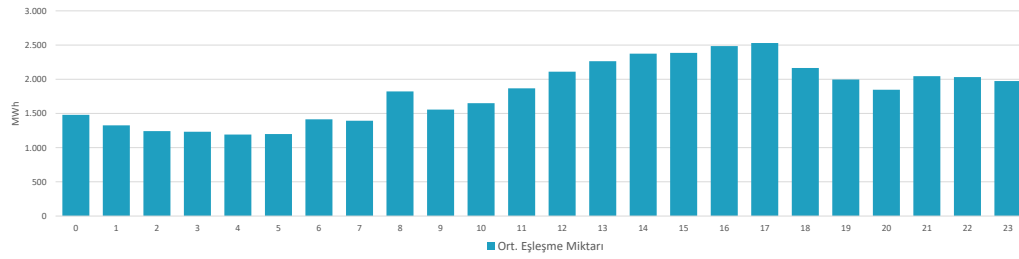


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 29 Kasım Cumartesi günü saat 17.00'de 3.474,83 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.264 MWh olarak 30 Kasım Pazar günü saat 13.00'te gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



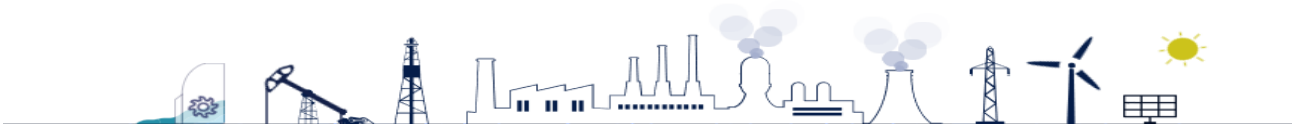
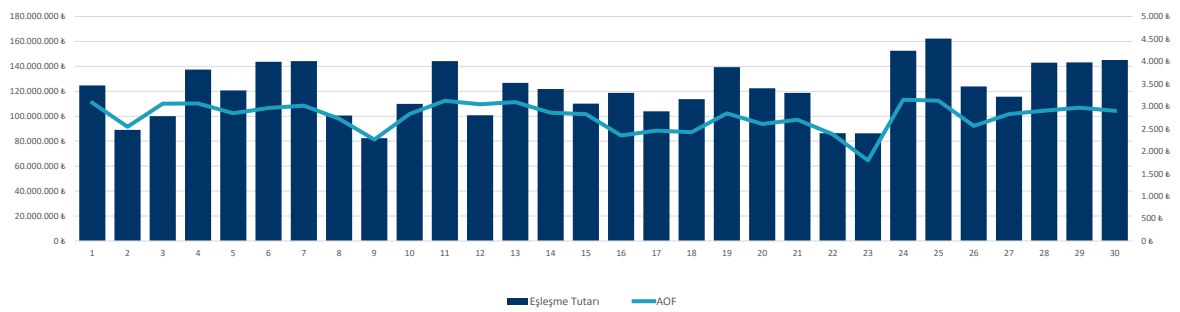
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



Kasım ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.307.595 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 24 Kasım Pazartesi günü 3.146,45 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 29 Kasım Cumartesi günü 17.00'de 3.474,83 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 51.912 MWh ile 25 Kasım Salı günü ve minimum eşleşme miktarı 32.715 MWh ile 3 Kasım Pazartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 25 Kasım Salı günü 162.269.291 TL ve minimum ticaret ise 9 Kasım Pazar günü 82.385.792 TL olarak gerçekleşmiştir.

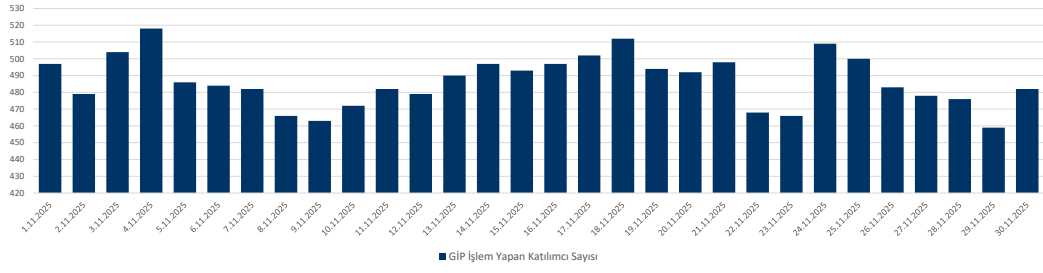
1 Aralık 2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1123 iken, geçtiğimiz ay boyunca 774 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF

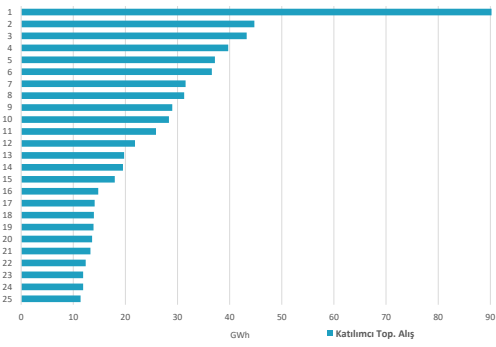


Gün İçi Piyasası Verileri

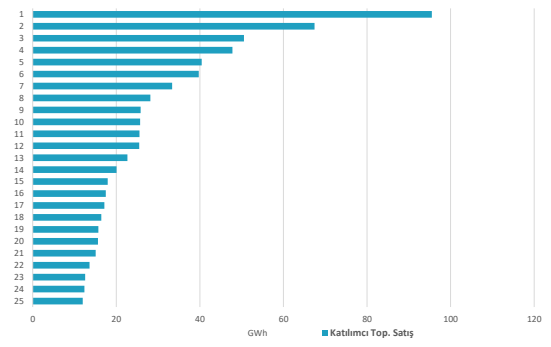
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



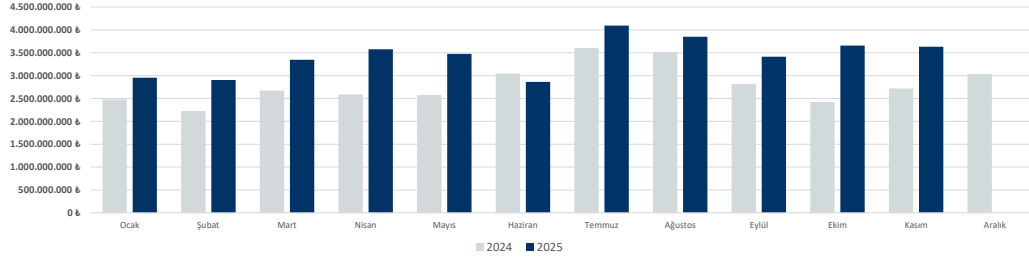
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



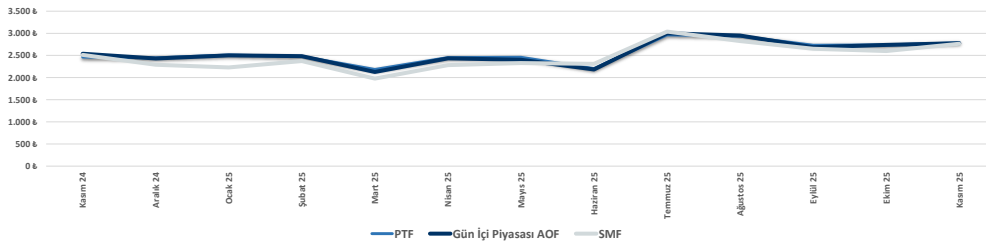
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



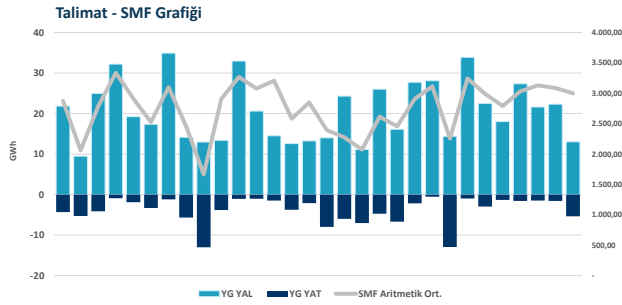
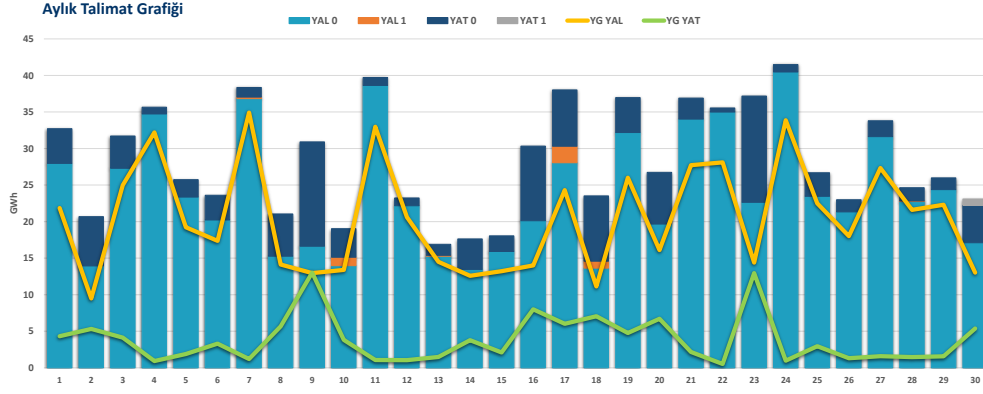
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri



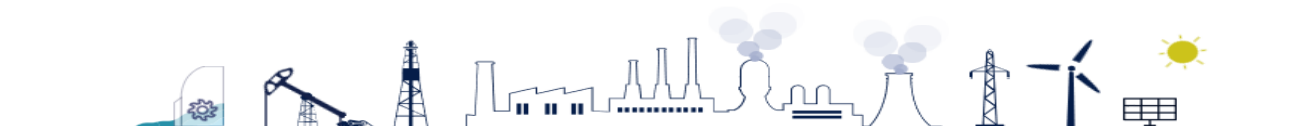
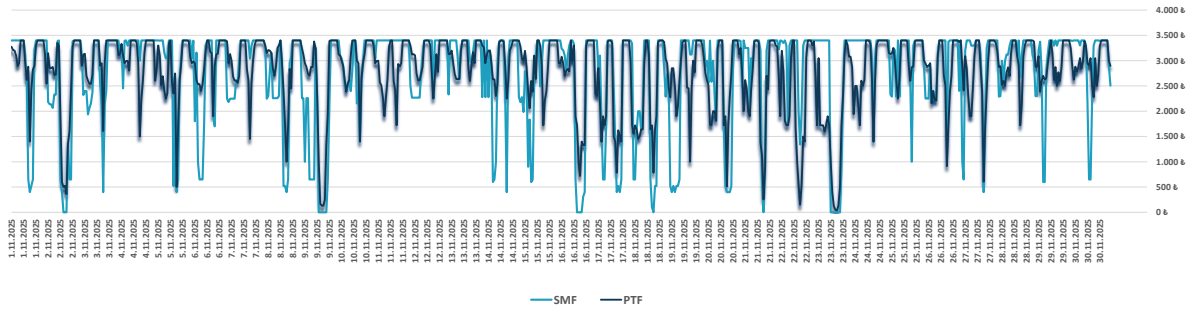
DGP'de verilen talimatların; %99,34'ü 0 kodlu talimatlardan, %0,66'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



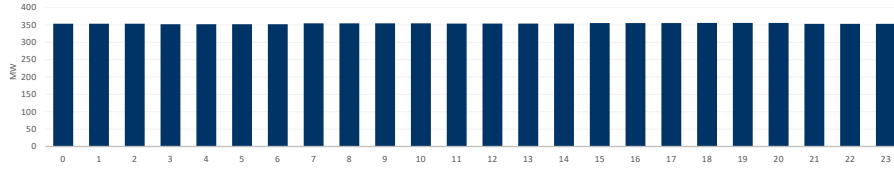
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 67.799 MWh artarak 731.530 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %99,34'ü 0 kodlu talimatlardan, %0,66'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Kasım ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 40.069 MWh azalarak 116.629 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 107.868 MWh artarak 614.901 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 7 Kasım Cuma günü 34.917 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 2 Kasım Pazar günü 9.496 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 9 Kasım Pazar günü 13.023 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 22 Kasım Cumartesi günü 528 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

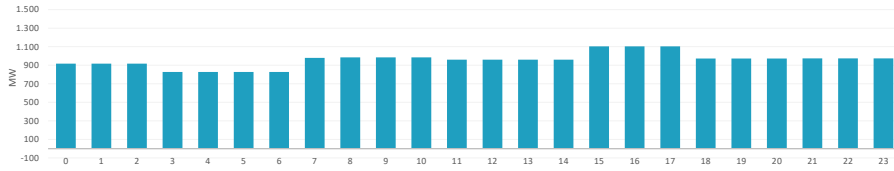


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



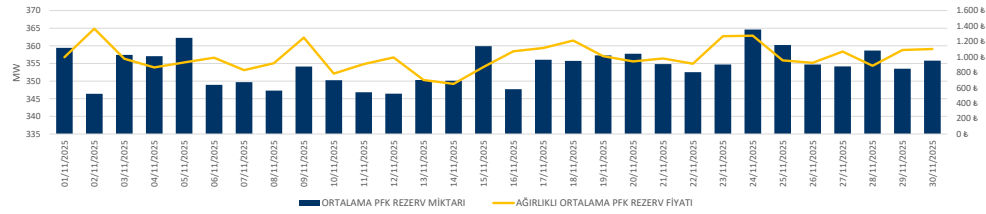
Kasım ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 254.994 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 994,88 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



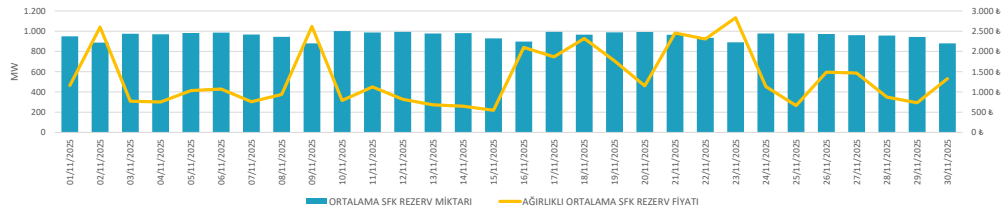
Kasım ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 689.205 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.355,57 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Kasım ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 373 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 2.055,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

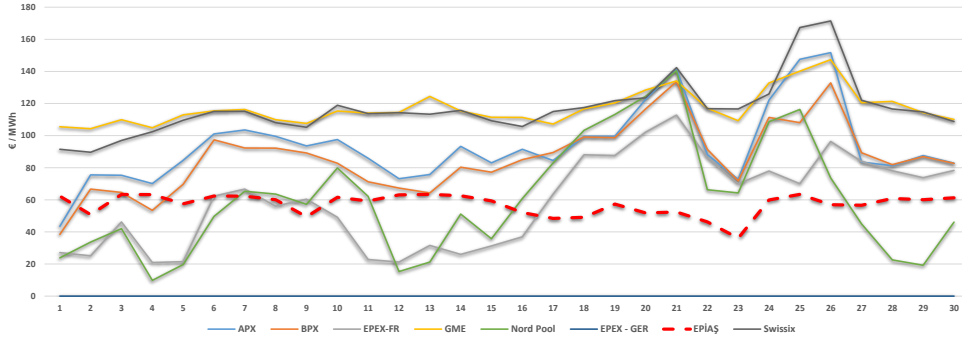


Kasım ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.189 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 6.457,18 TL/MW olmuştur.

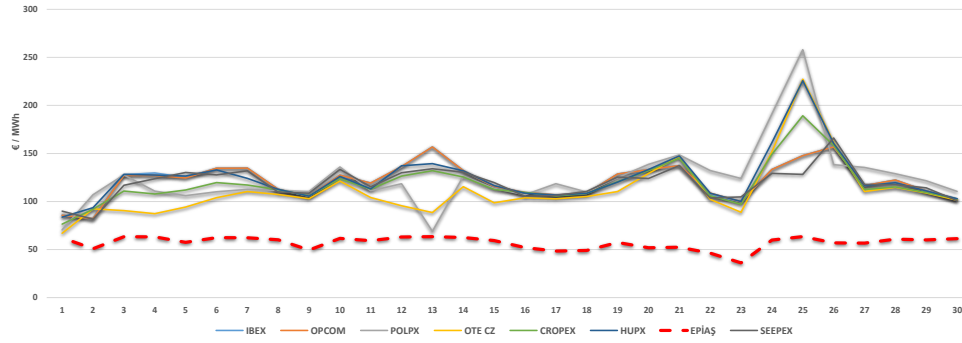


Kasım 2025 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 73,76 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 116,21 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 57,15 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Kasım 2025 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 73,76 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 116,21 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 57,15 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 25 Kasım Salı günü 257,97 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması da 9,81 €/MWh olarak 4 Kasım Salı günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

