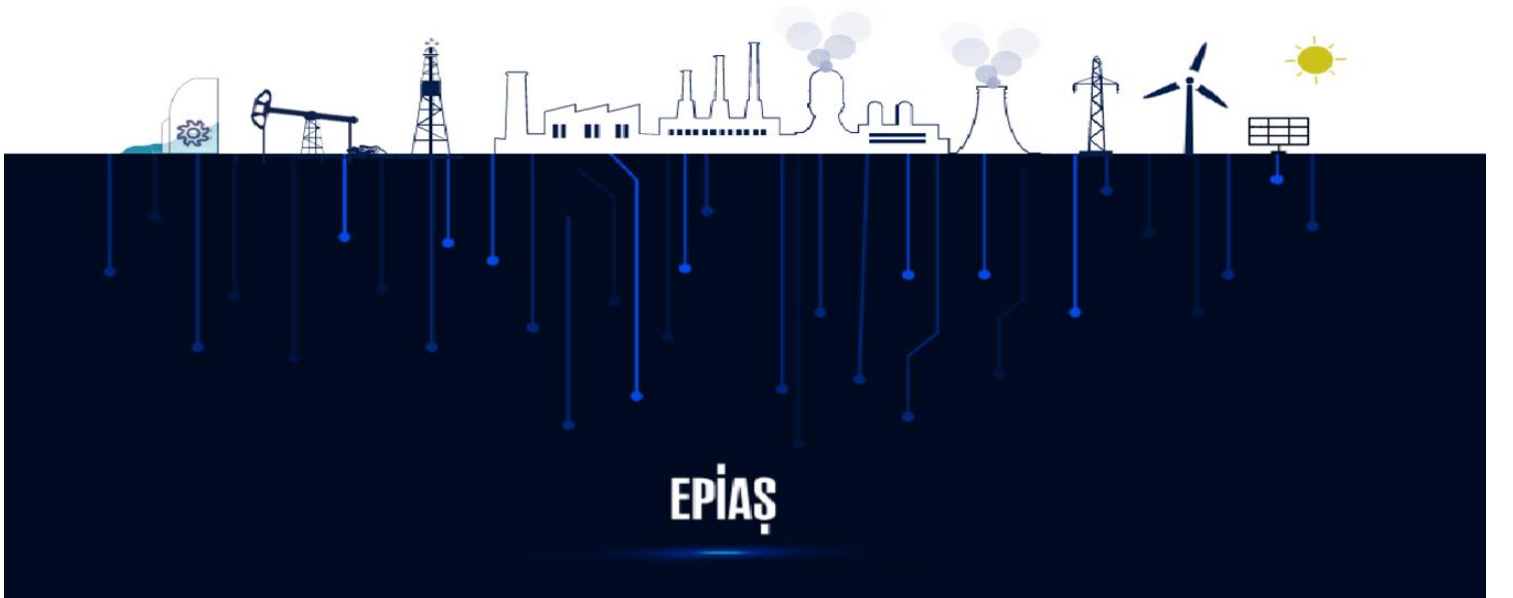


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Mayıs/2025



Mayıs ayında Nisan ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 5,49 TL/MWh artarak 2.458,15 TL/MWh'ye yükselmesi,*
 - ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 864.545 MWh artarak 27.590.618 MWh olması ve 2024 yılının Mayıs ayına göre %2,32 artması,*
 - ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %6,10 azalarak 4.100.581 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %14,92 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %1,34 artarak 4.139.095 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %15,06 olması,*
 - ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %1,19 artarak 7.384.610 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %26,87 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %1,31 azalarak 2.769.991 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10,08 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 454.643 (%2,50) MWh azalarak 17.748.411 MWh olması,*
 - ❖ *İkili Anlaşma miktarının 781.896 (%2,50) MWh artarak 32.021.867 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 7.223 (%0,87) MWh azalarak 819.515 MWh olması,*
 - ❖ *GİP eşleşme miktarının 24.181 (%1,65) MWh azalarak 1.445.008 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %24,54 azalarak 1.375,79 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %32,74 artarak 2.413,09 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*

Mayıs 2025 aylık toplam üretim miktarı 27.480.839 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.458,15 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Mayıs 2025	Değişim	Nisan 2025
Aritmetik Ortalama PTF	2.458,15 ↑	0,22%	2.452,67
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.474,98 ↓	-0,57%	2.489,25
1. Hafta (1-7 Mayıs) Ort. PTF	2.244,35 ↑	2,57%	2.188,06
2. Hafta (8-14 Mayıs) Ort. PTF	2.432,66 ↓	-14,99%	2.861,52
3. Hafta (15-21 Mayıs) Ort. PTF	2.272,24 ↓	-13,52%	2.627,37
4. Hafta (22-28 Mayıs) Ort. PTF	2.833,33 ↑	23,78%	2.289,04
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.901,68 ↑	10,13%	2.634,86
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	1.799,26 ↓	-9,52%	1.988,58
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	3.198,06 ↑	0,50%	3.182,13
Maksimum PTF	3.400,00 →	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	14,03 ↓	-74,95%	56,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.762 ↓	-4,54%	15.463
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.139 ↓	-6,19%	24.665
Maksimum Takas Miktarı	28.441 ↓	-7,58%	30.774
Minimum Takas Miktarı	18.776 ↑	5,94%	17.724
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.855 ↓	-5,64%	25.282
Aylık Toplam Takas Miktarı	17.748.411 ↓	-2,50%	18.203.054
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.535 ↓	-7,23%	30.760
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.946 ↓	-7,79%	35.729
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	43.040 ↓	-0,80%	43.389
Aylık Toplam İ.A Miktarı	32.021.867 ↑	2,50%	31.239.971
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.445.008 ↓	-1,65%	1.469.189
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.937 ↑	0,06%	36.914
Aylık Toplam Üretim	27.480.839 ↑	3,40%	26.578.163

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

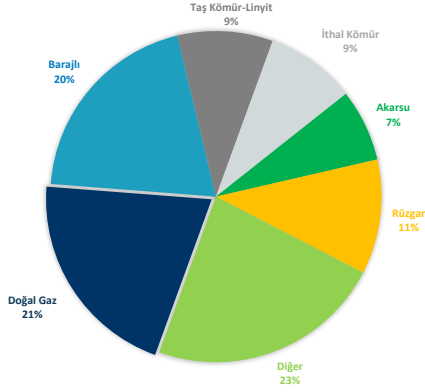
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 902.676 MWh artarak 27.480.839 MWh olarak gerçekleşmiştir.

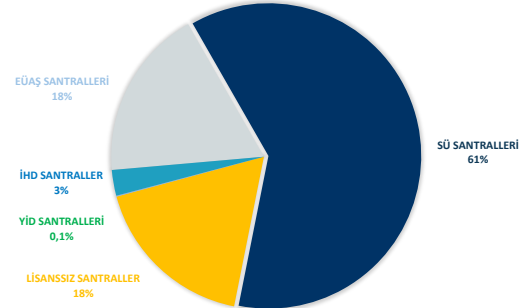
KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - MAYIS 2025



Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	73.112
EÜAŞ Santralleri	21.573
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.245
Lisanssız Santraller	21.021
Toplam	119.067

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - MAYIS 2025



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 24.605 MW (%20,7) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.863 MW (%20,0) ile Barajlı, 13.330 MW (%11,2) ile Rüzgar, 11.073 MW (%9,3) ile Taş Kömür-Linyit, 10.456 MW (%8,8) ile İthal Kömür, 8.394 MW (%7,0) ile Akarsu ve 27.346 MW (%23,0) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 22.542 MW ile Güneş, 2.117 MW ile Biyokütle, 1.734 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 311 MW ile Kojenerasyon ve 230 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 73.112 MW (%61,4), EÜAŞ santralleri 21.573 MW (%18,1), Lisanssız santraller 21.021 (%17,7), İ.H.D santralleri 3.245 MW (%2,7) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

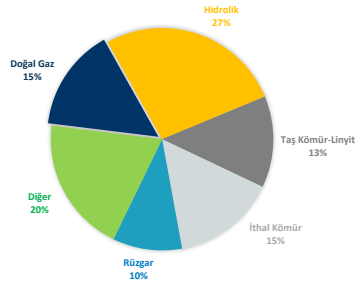
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 433 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 7.384.610 MWh (%26,87) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 4.139.095 MWh (%15,06) ile İthal Kömür, 4.100.581 MWh (%14,92) ile Doğalgaz, 3.661.289 MWh (%13,32) ile Taş Kömür-Linyit, 2.769.991 MWh (%10,08) ile Rüzgar ve 5.425.273 MWh (%19,74) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %19,74 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 3.606.595 MWh (%13,12) ile Güneş, 869.596 MWh (%3,16) ile Jeotermal, 717.853 MWh (%2,61) ile Biyokütle, 110.226 MWh (%0,40) ile Asfaltit, 66.249 MWh (%0,24) ile Fuel Oil ve 54.754 MWh (%0,20) ile Kojenerasyon yer almaktadır.

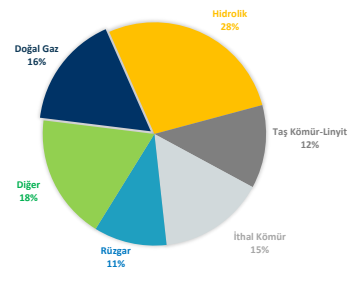
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 70.302 MWh artarak 318.464 MWh, ihracatı 55.488 MWh azalarak 208.685 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 20.736.007 MWh (%75,46) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 2.804.608 MWh (%10,21), İ.H.D santralleri 651.988 MWh (%2,37) ve Y.İ.D santralleri 41.207 MWh (%0,15) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 3.247.029 MWh (%11,82) bandında olmuştur.

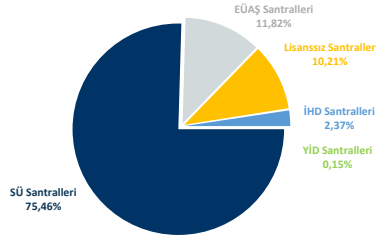
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - MAYIS 2025



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - NİSAN 2025



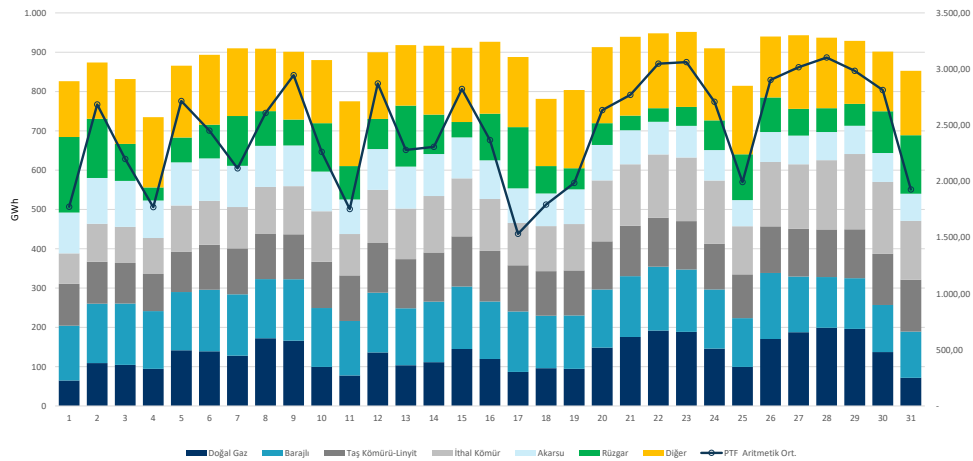
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - MAYIS 2025



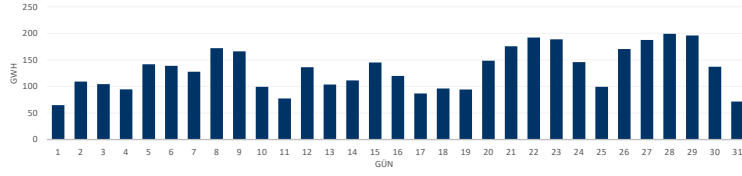
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	20.736.007
EÜAŞ Santralleri	3.247.029
Lisanssız Santraller	2.804.608
Yap İşlet Devret Santralleri	41.207
İşletme Hakkı Devredilen	651.988
Toplam*	27.480.839

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

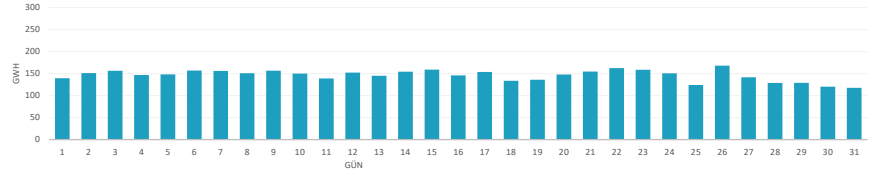
Günlük Toplam Üretim Miktarı



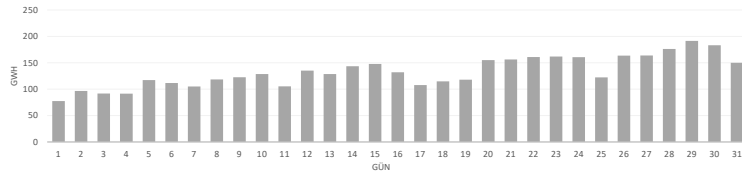
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



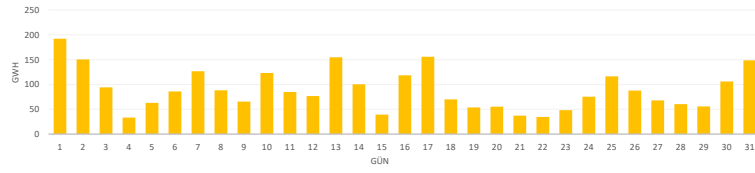
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



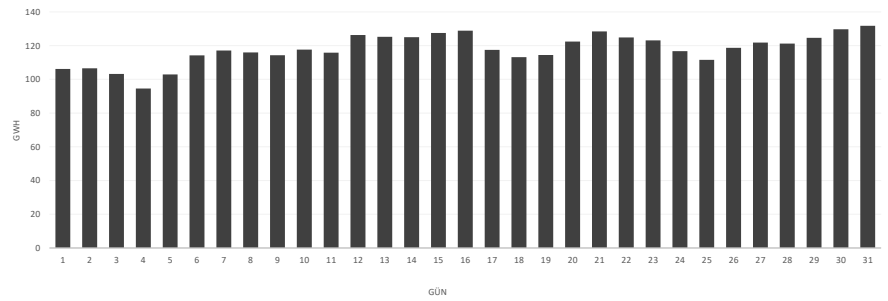
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

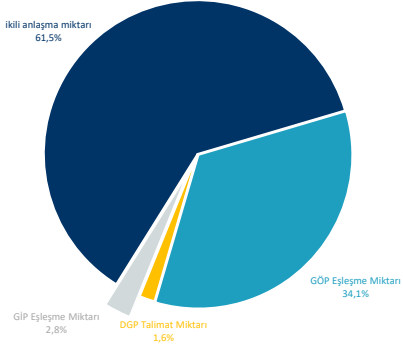


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 32.021.867 (%61,5) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 17.748.411 (%34,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.445.008 (%2,8) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 819.515 (%1,6) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	32.021.867
GÖP Eşleşme Miktarı	17.748.411
DGP Talimat Miktarı	819.515
GİP Eşleşme Miktarı	1.445.008

* 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, GİP ve DGP hacmi azalırken ikili anlaşma hacmi artmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 32.021.867 (%61,5) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 17.748.411 (%34,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.445.008 (%2,8) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 819.515 (%1,6) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 781.896 MWh (%2,50) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 454.643 MWh (%2,50) azalmış, DGP talimat miktarı 7.223 MWh (%0,87) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 24.181 MWh (%1,65) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - MAYIS 2025

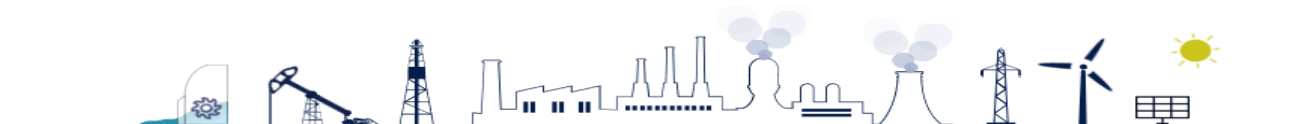


Mayıs 2025		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
10.548.023	21.473.844	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - NİSAN 2025



Nisan 2025		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
10.242.459	20.997.512	0

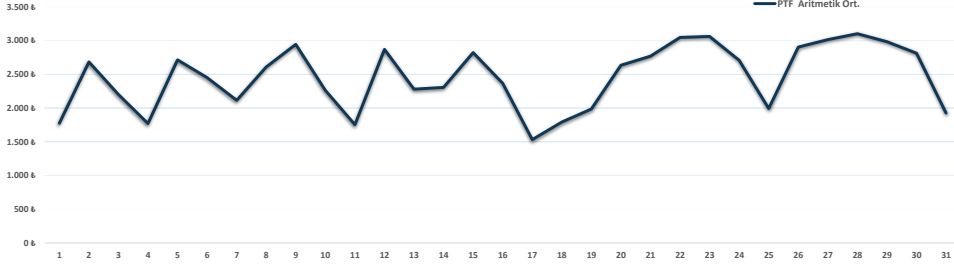


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.05.2025	1.035.858	685.751	-	350.107	530.400	52.223	23.234	1.641.715
2.05.2025	1.023.044	672.053	-	350.990	568.358	70.601	18.170	1.680.172
3.05.2025	1.029.060	683.904	-	345.156	545.357	46.939	22.750	1.644.105
4.05.2025	982.798	653.475	-	329.324	522.004	48.924	43.001	1.596.727
5.05.2025	913.946	564.964	-	348.982	567.219	44.576	38.956	1.564.698
6.05.2025	938.122	586.010	-	352.112	581.220	41.282	18.845	1.579.469
7.05.2025	1.100.558	743.399	-	357.159	585.653	58.380	34.426	1.779.017
8.05.2025	1.071.611	712.482	-	359.129	582.677	61.726	44.151	1.760.165
9.05.2025	1.095.214	743.068	-	352.146	590.264	47.661	39.331	1.772.470
10.05.2025	1.104.044	761.980	-	342.063	570.905	42.506	23.042	1.740.496
11.05.2025	1.029.223	709.741	-	319.482	517.656	45.705	22.154	1.614.737
12.05.2025	1.062.000	713.347	-	348.654	561.707	48.729	28.856	1.701.291
13.05.2025	1.082.419	731.588	-	350.831	570.023	53.742	20.704	1.726.886
14.05.2025	1.119.444	764.424	-	355.019	588.314	49.741	13.920	1.771.419
15.05.2025	1.092.364	736.744	-	355.619	591.109	34.456	22.030	1.739.958
16.05.2025	1.016.424	670.678	-	345.746	587.914	50.961	27.345	1.682.645
17.05.2025	1.050.317	706.739	-	343.578	559.523	45.129	19.731	1.674.699
18.05.2025	974.406	657.944	-	316.463	520.850	42.236	21.079	1.558.571
19.05.2025	960.877	619.946	-	340.931	536.525	40.139	28.644	1.566.185
20.05.2025	963.626	614.526	-	349.101	579.281	40.249	29.425	1.612.581
21.05.2025	974.614	624.428	-	350.186	584.740	34.209	35.435	1.628.999
22.05.2025	1.013.461	672.233	-	341.228	599.967	39.822	30.254	1.683.504
23.05.2025	1.118.805	783.031	-	335.775	599.887	38.038	22.837	1.779.567
24.05.2025	1.093.933	762.622	-	331.311	576.382	39.289	28.516	1.738.120
25.05.2025	1.070.610	762.347	-	308.263	546.684	53.223	32.528	1.703.044
26.05.2025	1.000.977	671.414	-	329.564	584.832	61.485	31.125	1.678.420
27.05.2025	981.929	652.497	-	329.432	603.760	41.762	15.084	1.642.534
28.05.2025	1.023.836	694.467	-	329.368	615.249	41.685	25.129	1.705.898
29.05.2025	1.039.826	706.304	-	333.522	614.341	40.428	20.827	1.715.422
30.05.2025	1.007.703	677.453	-	330.251	600.198	48.281	16.326	1.672.508
31.05.2025	1.050.821	734.286	-	316.535	565.457	40.885	21.659	1.678.822
Toplam	32.021.867	21.473.844	-	10.548.023	17.748.454	1.445.008	819.515	52.034.843

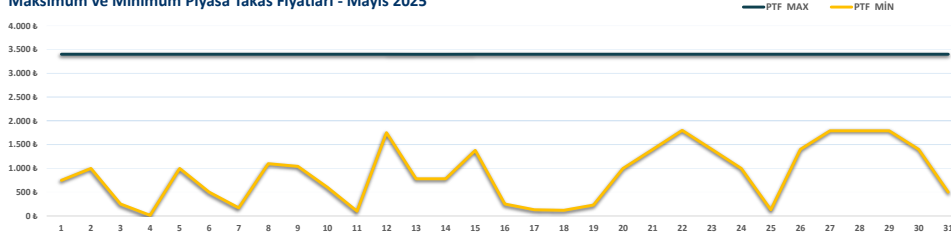
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Mayıs 2025



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Mayıs 2025

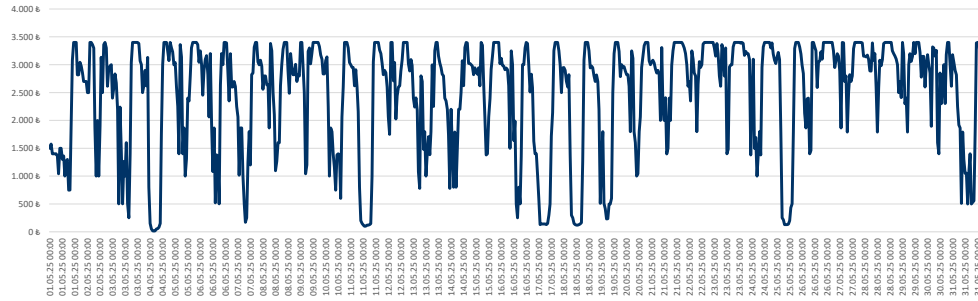


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.532,36 TL/MWh ile 17 Mayıs Cumartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 3.102,6 TL/MWh ile 28 Mayıs Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 3.247,14 TL/MWh ile 24 Mayıs Cumartesi, en düşük SMF ortalaması 1.057,51 TL/MWh ile 1 Mayıs Perşembe gününe aittir.

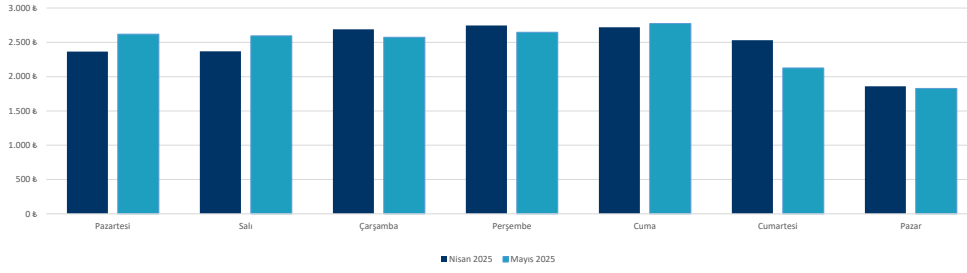
Ay içerisinde 69 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 1.010,6 TL/MWh ile 7 Mayıs Çarşamba günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.115,42 TL/MWh, SMF ortalaması 3.126,02 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Mayıs 2025

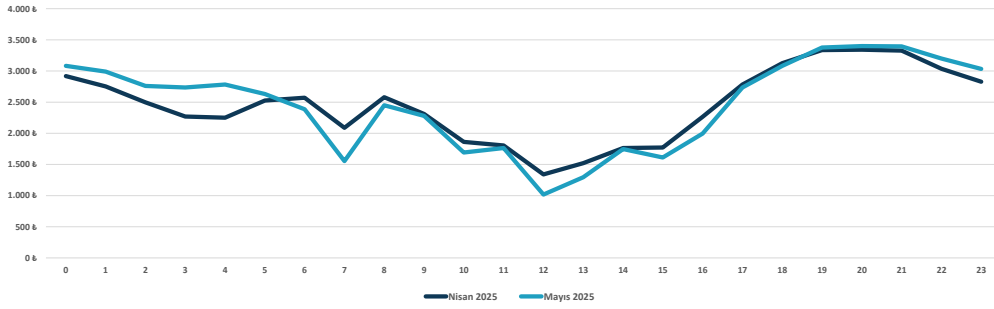


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



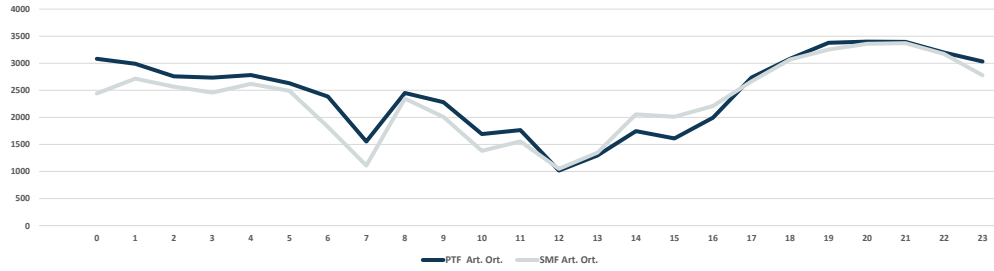
Mayıs ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Cumartesi günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 405,85 TL/MWh azalarak 2.126,23 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



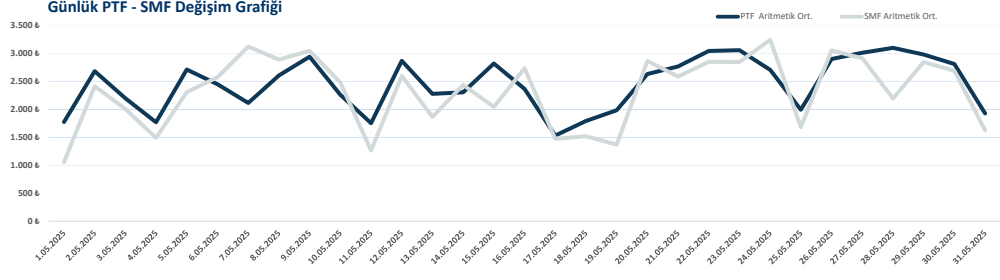
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 532,82 TL/MWh azalarak 1.554,53 TL/MWh, en az değişim saat 14.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 17,66 TL/MWh azalarak 1.746,65 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



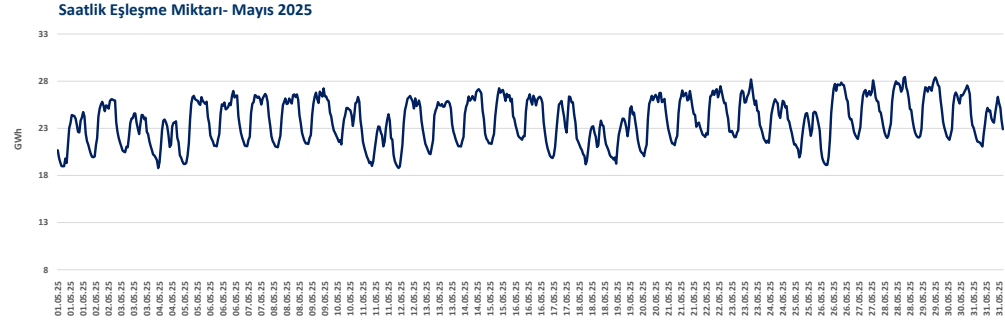
Mayıs ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 00.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.082,13 TL/MWh, SMF ortalaması 2.441,27 TL/MWh). En düşük fark saat 18.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.082,38 TL/MWh, SMF ortalaması 3.067,92 TL/MWh).



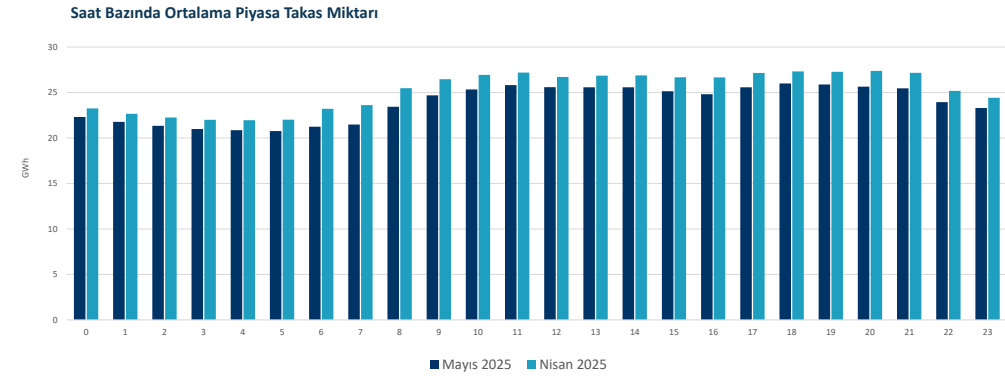


Mayıs ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 34.239 MWh azalarak 572.531 MWh'e gerilemiştir. Mayıs ayı genelinde en yüksek eşleşme 615.249 MWh ile 28 Mayıs Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 517.656 MWh ile 11 Mayıs Pazar günü gerçekleşmiştir.

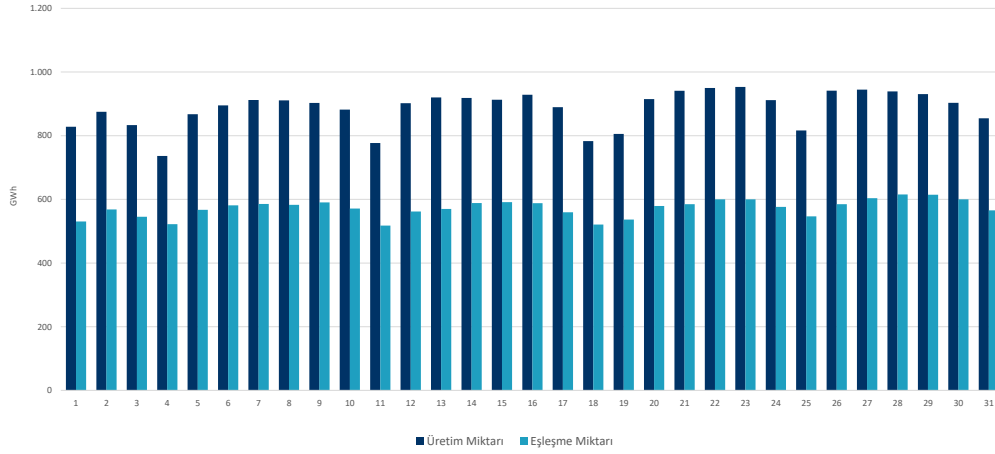
Mayıs ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 28.442 MWh ile 28 Mayıs Çarşamba günü saat 18.00'de, en düşük eşleşme ise 18.776 MWh ile 4 Mayıs Pazar günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 2.131 MWh azalış ile saat 07.00'de gerçekleşmiştir.



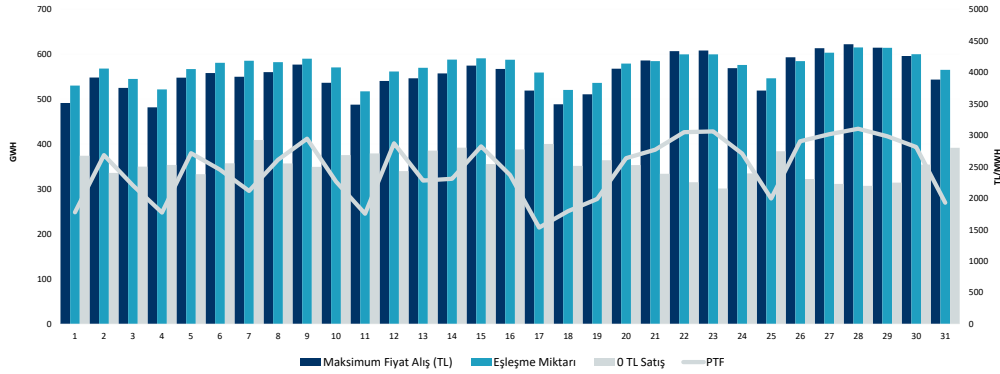
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı

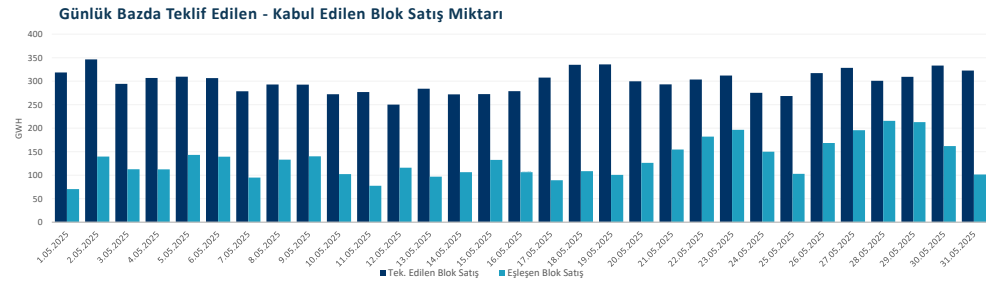
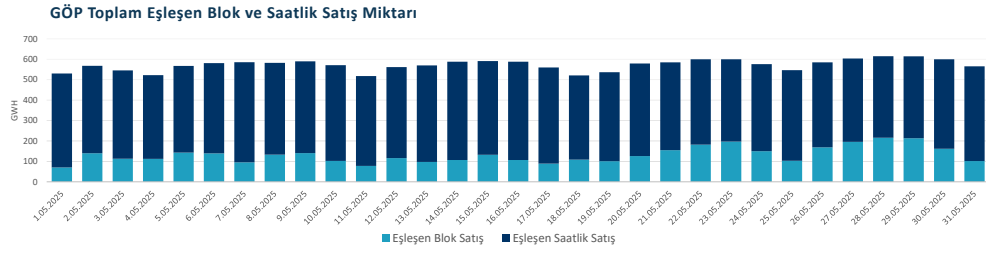


Mayıs ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 354.278 MWh, fiyattan bağımsız alışı ortalaması 555.329 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 572.531 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 24.729 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.114 MWh azalarak Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

23 Mayıs 2025 Cuma günü, toplam 953.202 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 599.887 MWh olmuştur. 4 Mayıs 2025 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %71 ile Mayıs ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 736.365 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 522.004 MWh seviyesindedir.

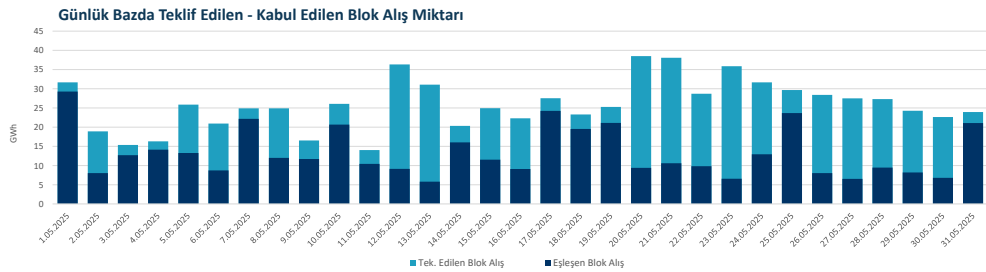
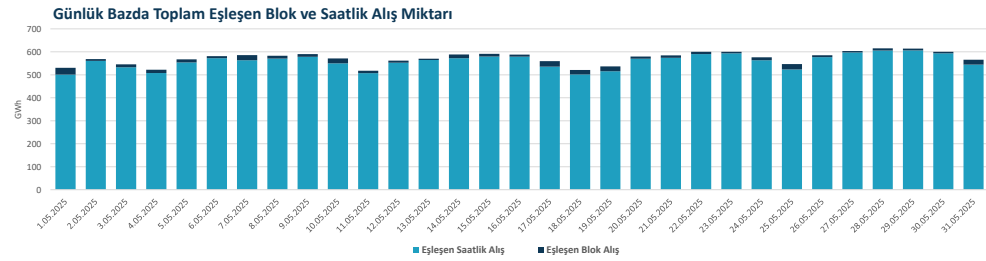
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi





Mayıs ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %5,37 (1.042 MWh) azalarak 18.354 MWh, eşleşen blok satış miktarı %6,54 (385 MWh) azalarak 5.500 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %5,12 (1.104 MWh) azalarak 20.432 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %11,86 (1.681 MWh) azalarak 12.494 MWh olmuştur.



1 Haziran 2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1125'tir. Mayıs ayında 976 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 6.730.785.719 TL azalarak 41.922.230.533 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
968	53	12	4	8	-16.961.272

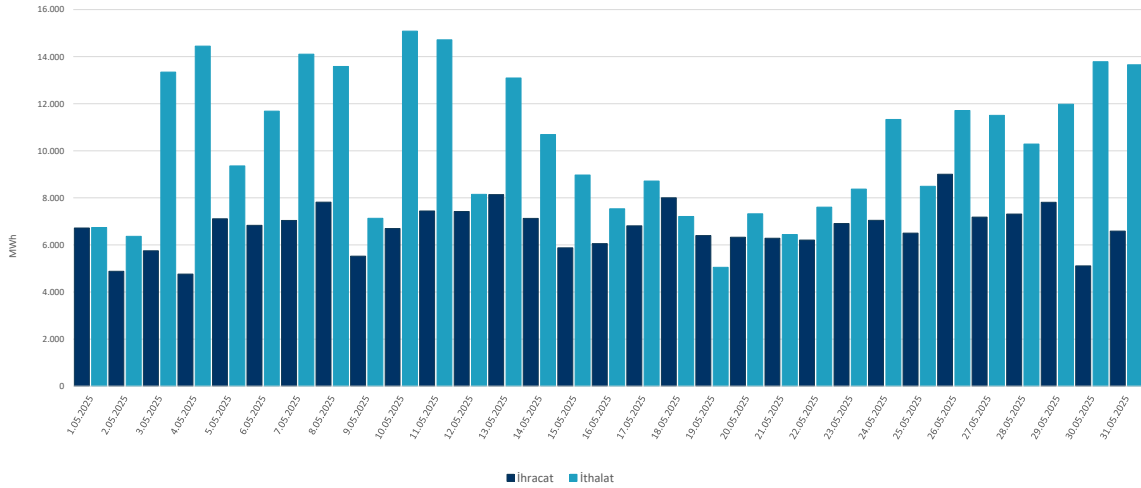
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 440.506 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 132.000 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 559.224 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 13.306 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -16.961.272 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %87,31, blok alış ve satış toplamı ise %12,69 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.906.057.745 TL ile 28 Mayıs 2025 Çarşamba günü iken, en düşük gün 870.465.089 TL ile 17 Mayıs 2025 Cumartesi günü olmuştur.

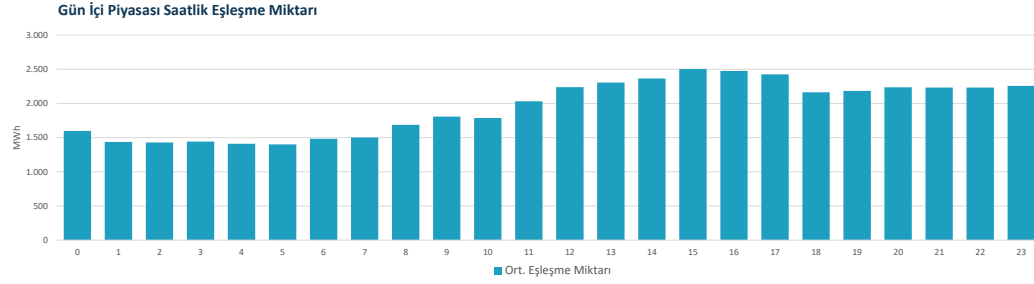
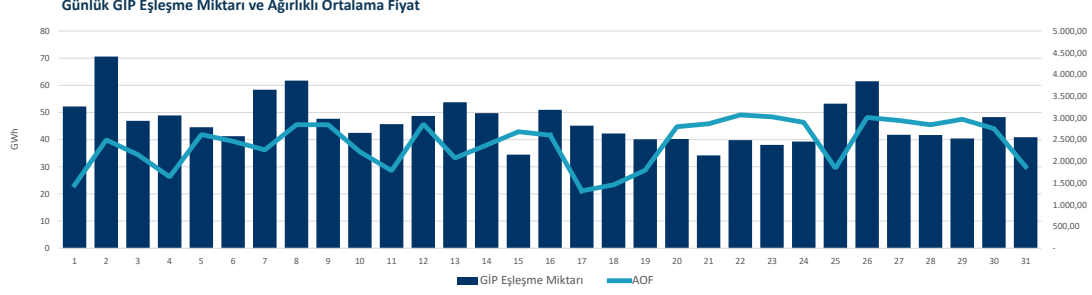
Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu



■ ihracat ■ ithalat

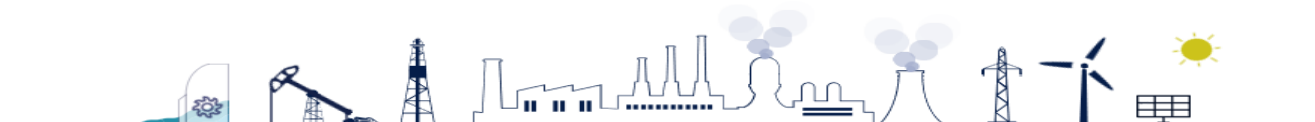
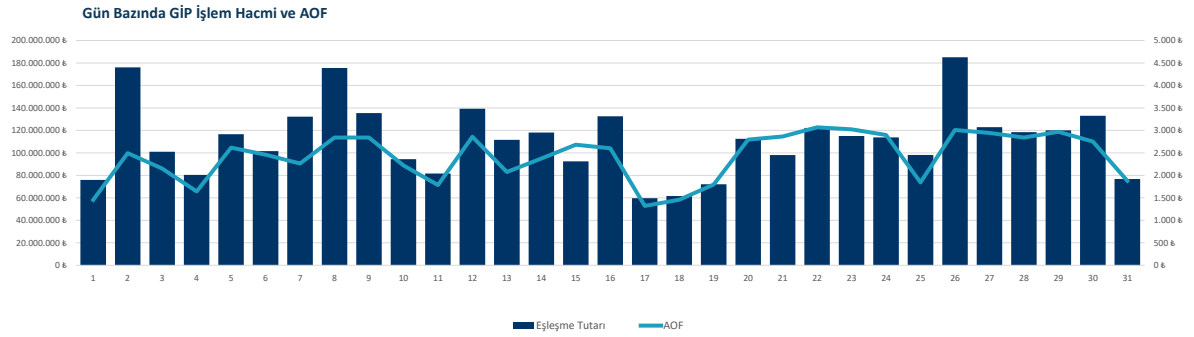


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Mayıs Pazartesi günü saat 21.00'de 3.473,25 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.448 MWh olarak 2 Mayıs Cuma günü saat 15.00'te gerçekleşmiştir.'



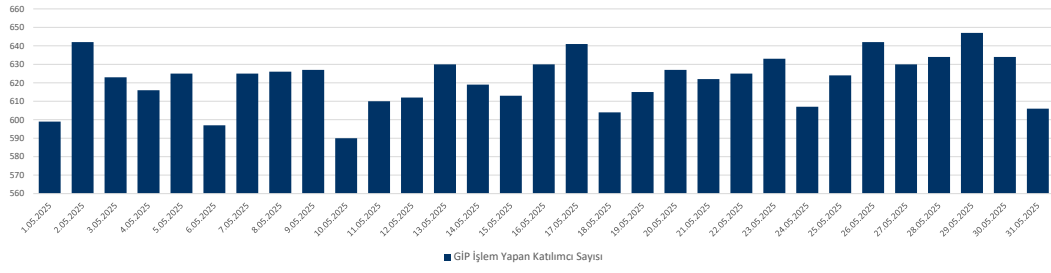
Mayıs ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.445.008 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Mayıs Perşembe günü 3.068,42 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 26 Mayıs Pazartesi günü 21.00'de 3.473,25 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 70.601 MWh ile 2 Mayıs Cuma günü ve minimum eşleşme miktarı 34.209 MWh ile 21 Mayıs Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 26 Mayıs Pazartesi günü 185.084.369 TL ve minimum ticaret ise 17 Mayıs Cumartesi günü 59.620.327 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1120 iken, geçtiğimiz ay boyunca 929 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

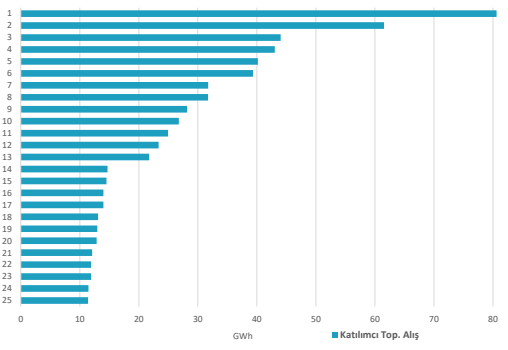


Gün İçi Piyasası Verileri

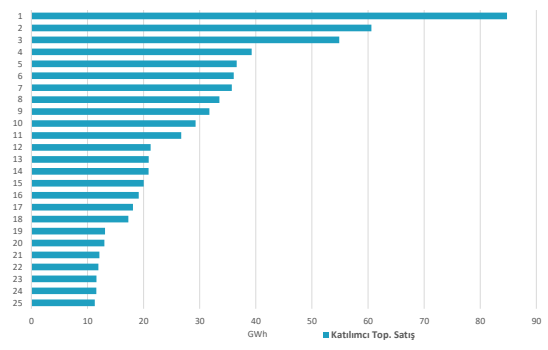
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



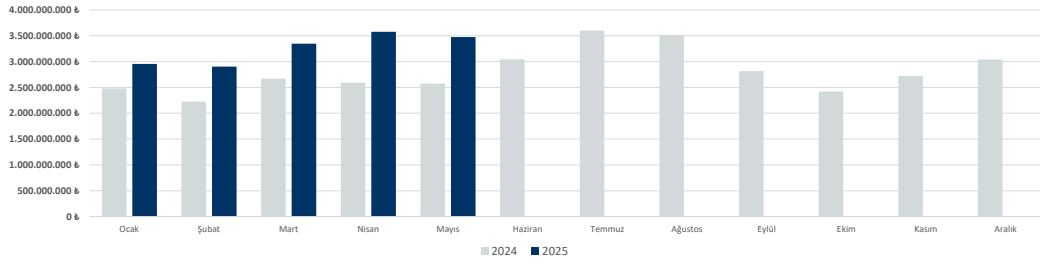
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



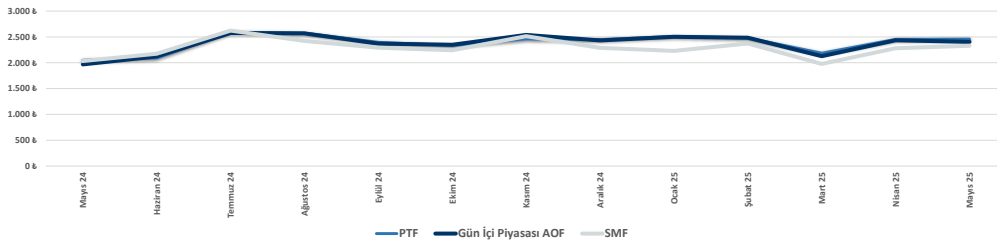
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



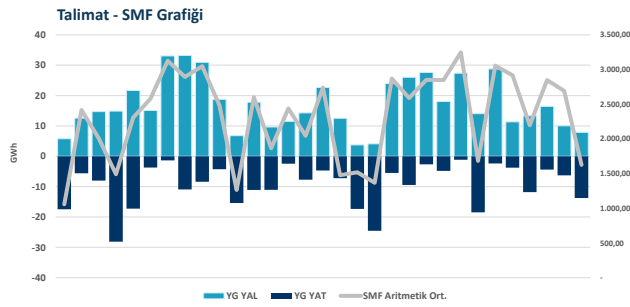
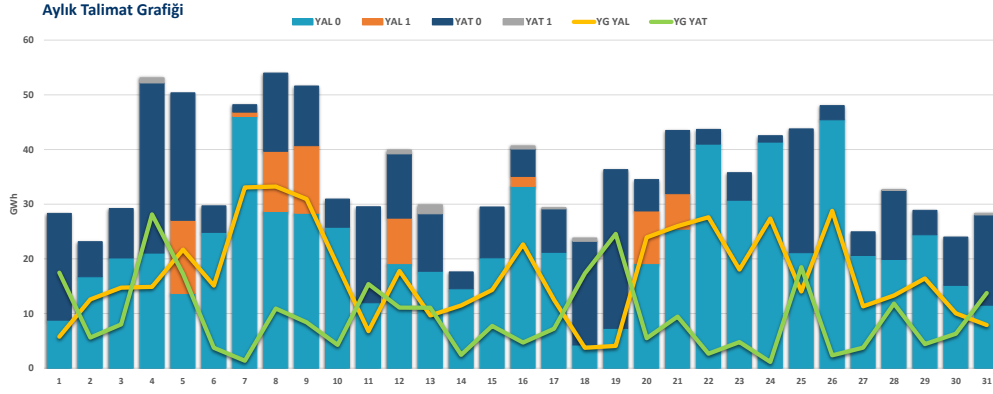
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri



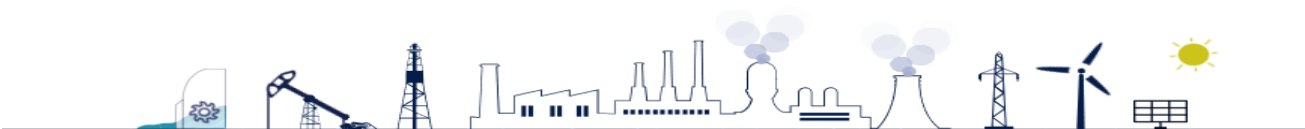
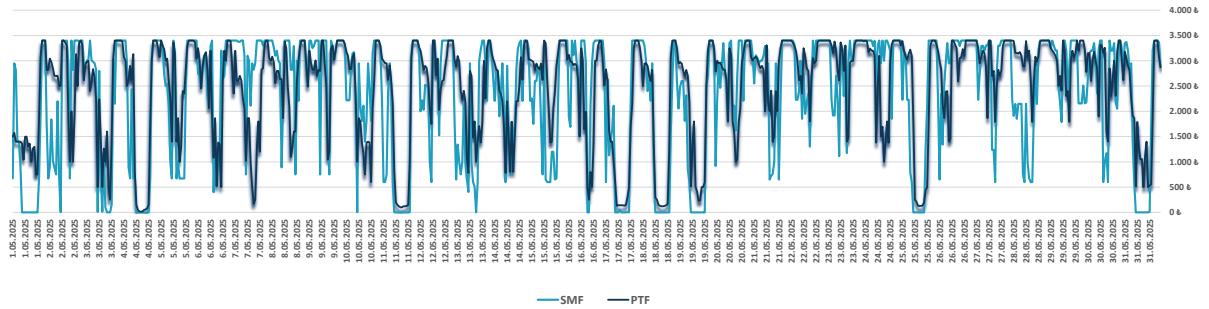
DGP'de verilen talimatların; %93,77'si 0 kodlu talimatlardan, %6,23'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



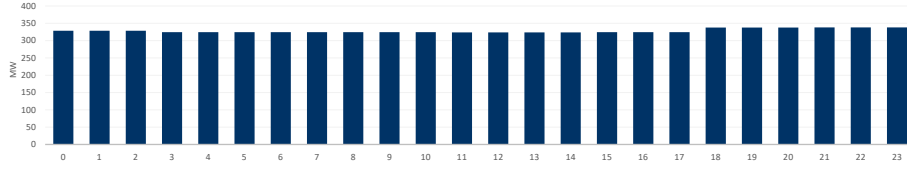
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 7.223 MWh azalarak 819.515 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %93,77'si 0 kodlu talimatlardan, %6,23'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Mayıs ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 25.280 MWh azalarak 291.146 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 18.058 MWh artarak 528.368 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Mayıs Perşembe günü 33.226 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 18 Mayıs Pazar günü 3.737 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 4 Mayıs Pazar günü 28.130 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 24 Mayıs Cumartesi günü 1.148 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

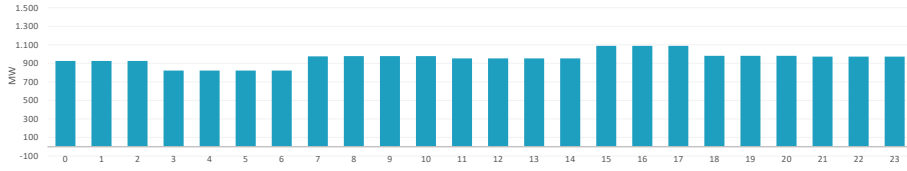


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



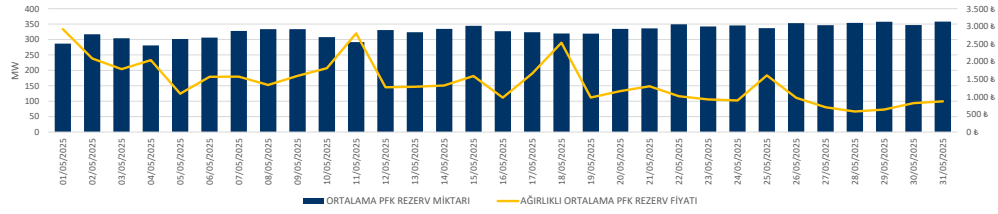
Mayıs ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 244.200 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.375,79 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



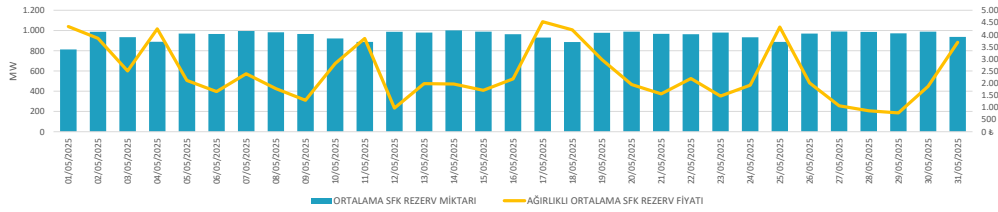
Mayıs ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 710.112 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 2.413,09 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

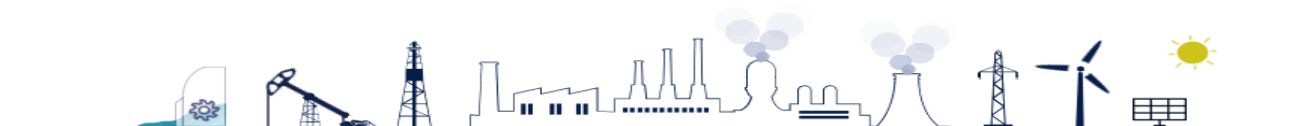


Mayıs ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 375 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 4.615,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

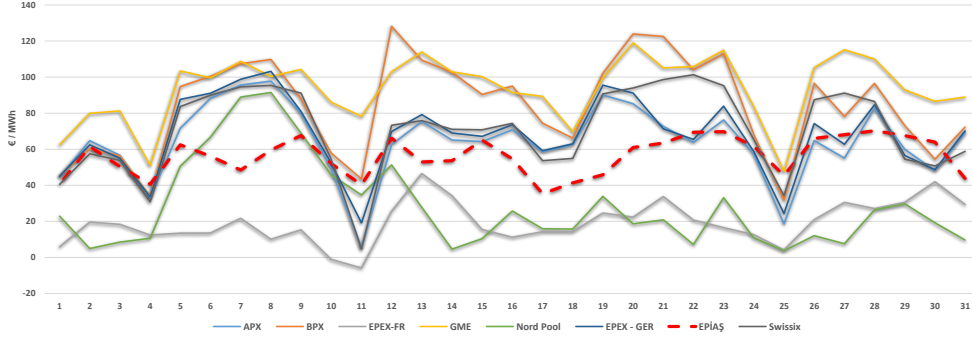


Mayıs ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.167 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 9.170,00 TL/MW olmuştur.

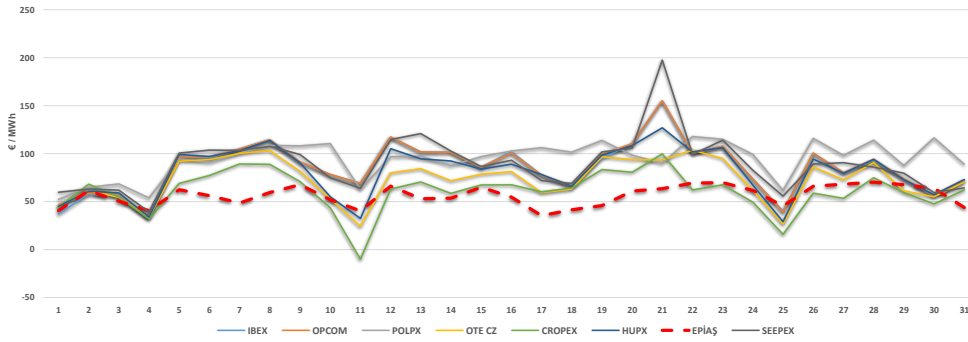


Mayıs 2025 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 61,05 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 81,38 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 56,88 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Mayıs 2025 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 61,05 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 81,38 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 56,88 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 21 Mayıs Çarşamba günü 197,49 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'te, en düşük gün ortalaması da 9,97 €/MWh olarak 11 Mayıs Pazar günü Doğu Avrupa Piyasalarından olan CROPEX'te oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

