

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Temmuz/2024



Temmuz ayında Haziran ayına göre;

- ❖ Aylık PTF ortalamasının 493,61 TL/MWh artarak 2.558,83 TL/MWh'ye yükselmesi,
 - ❖ Tüketim miktarının bir önceki aya göre 5.698.117 MWh artarak 34.228.903 MWh olması ve 2023 yılının Temmuz ayına göre %8,55 artması,
 - ❖ Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %63,67 artarak 7.531.688 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %21,97 olması,
 - ❖ İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %25,26 artarak 7.076.246 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %20,64 olması,
 - ❖ Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %3,50 azalarak 6.274.447 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %18,30 olması,
 - ❖ Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %37,24 artarak 4.128.760 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %12,04 olması,
 - ❖ GÖP eşleşme miktarının 1.112.083 (%5,67) MWh artarak 20.725.685 MWh olması,
 - ❖ İkili Anlaşma miktarının 3.329.233 (%12,23) MWh artarak 30.554.958 MWh olması,
 - ❖ DGP talimat miktarının 126.961 (%12,87) MWh azalarak 859.744 MWh olması,
 - ❖ GİP eşleşme miktarının 35.378 (%2,47) MWh azalarak 1.397.859 MWh olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %34,07 azalarak 810,81 TL/MW olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %41,30 azalarak 1.005,09 TL/MW olması,
- ✓ Göze çarpan önemli hususlardır.



Temmuz 2024 aylık toplam üretim miktarı 34.282.892 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.588,83 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Temmuz 2024	Değişim	Haziran 2024
Aritmetik Ortalama PTF	2.588,83 ↑	23,56%	2.095,23
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.609,11 ↑	21,98%	2.139,02
1. Hafta (1-7 Temmuz) Ort. PTF	2.526,05 ↑	14,94%	2.197,78
2. Hafta (8-14 Temmuz) Ort. PTF	2.556,81 ↑	4,03%	2.457,82
3. Hafta (15-21 Temmuz) Ort. PTF	2.631,80 ↑	78,01%	1.478,44
4. Hafta (22-28 Temmuz) Ort. PTF	2.657,66 ↑	13,49%	2.341,67
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.680,85 ↑	13,28%	2.366,57
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.370,47 ↑	38,24%	1.714,77
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.922,01 ↑	16,97%	2.498,09
Maksimum PTF	3.000,00 ↑	11,11%	2.700,00
Minimum PTF	437,25 ↑	3014,32%	14,04
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.035 ↓	-11,65%	17.017
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	27.889 ↑	3,52%	26.941
Maksimum Takas Miktarı	34.364 ↓	-1,63%	34.935
Minimum Takas Miktarı	21.515 ↑	13,79%	18.907
Saatlik Ort. Takas Miktarı	27.857 ↑	2,26%	27.241
Aylık Toplam Takas Miktarı	20.725.685 ↑	5,67%	19.613.602
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	32.470 ↑	3,31%	31.429
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	33.199 ↓	-5,05%	34.965
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	41.068 ↑	8,61%	37.814
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	30.554.958 ↑	12,23%	27.225.725
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.397.859 ↓	-2,47%	1.433.237
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	46.079 ↑	17,20%	39.316
Aylık Toplam Üretim	34.282.892 ↑	21,11%	28.307.435

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

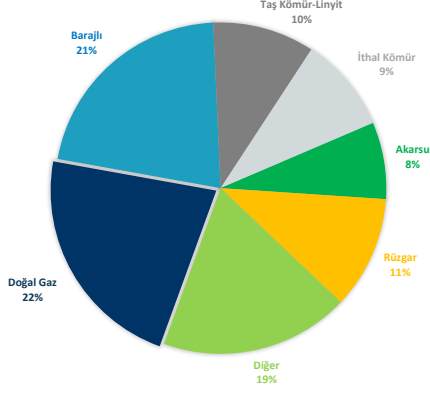
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 5.975.457 MWh artarak 34.282.892 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - TEMMUZ 2024



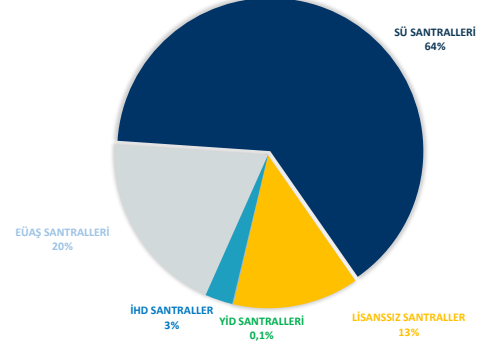
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	71.389
EÜAŞ Santralleri	21.573
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.244
Lisanssız Santraller	14.812
Toplam	111.135

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	24.748
Barajlı	23.855
Taş Kömür-Linyit	11.047
İthal Kömür	10.374
Akarsu	8.331
Rüzgar	12.248
Diğer	20.532

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - TEMMUZ 2024



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 24.748 MW (%22,3) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.855 MW (%21,5) ile Barajlı, 12.248 MW (%11,0) ile Rüzgar, 11.047 MW (%9,9) ile Taş Kömür-Linyit, 10.374 MW (%9,3) ile İthal Kömür, 8.331 MW (%7,5) ile Akarsu ve 20.532 MW (%18,5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 15.731 MW ile Güneş, 2.102 MW ile Biyokütle, 1.691 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 341 MW ile Kojenerasyon ve 255 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 71.389 MW (%64,2), EÜAŞ santralleri 21.573 MW (%19,4), Lisanssız santraller 14.812 MW (%13,3), İ.H.D santralleri 3.244 MW (%2,9) ve Y.I.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

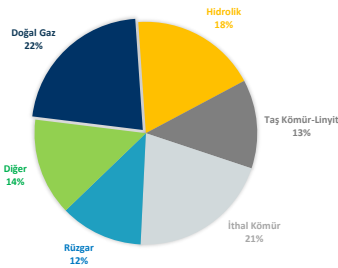
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 710 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 7.531.688 MWh (%21,97) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 7.076.246 MWh (%20,64) ile İthal Kömür, 6.274.447 MWh (%18,30) ile Hidrolik, 4.421.780 MWh (%12,90) ile Taş Kömür-Linyit, 4.128.760 MWh (%12,04) ile Rüzgar ve 4.849.971 MWh (%14,15) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %14,15 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 3.212.234 MWh (%9,37) ile Güneş, 725.602 MWh (%2,12) ile Biyokütle, 725.089 MWh (%2,12) ile Jeotermal, 69.367 MWh (%0,20) ile Asfaltit, 61.730 MWh (%0,18) ile Kojenerasyon ve 55.950 MWh (%0,16) ile Fuel Oil yer almaktadır.

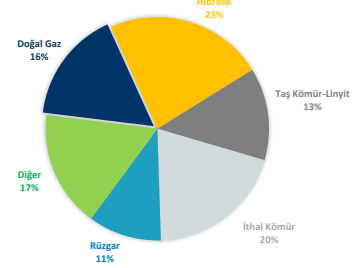
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 203.126 MWh azalarak 223.495 MWh, ihracatı 74.032 MWh artarak 277.484 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 25.216.278 MWh (%73,55) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 2.569.019 MWh (%7,49), İ.H.D santralleri 509.653 MWh (%1,49) ve Y.İ.D santralleri 24.442 MWh (%0,07) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 5.963.500 MWh (%17,39) bandında olmuştur.

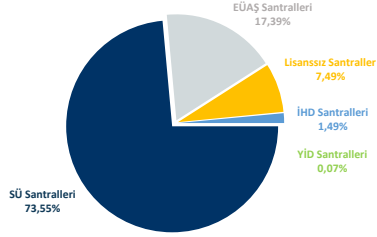
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - TEMMUZ 2024



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - HAZİRAN 2024



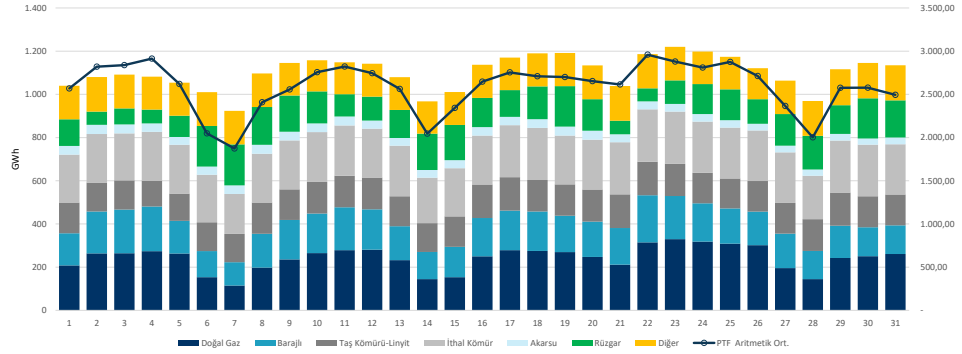
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - TEMMUZ 2024



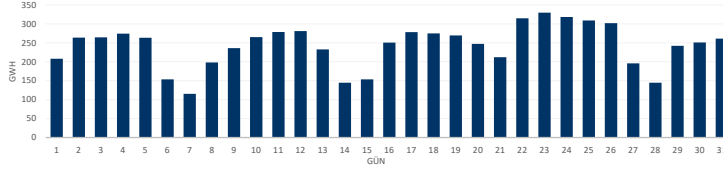
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	25.216.278
EÜAŞ Santralleri	5.963.500
Lisanssız Santraller	2.569.019
Yap İşlet Devret Santralleri	24.442
İşletme Hakkı Devredilen	509.653
Toplam*	34.282.892

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

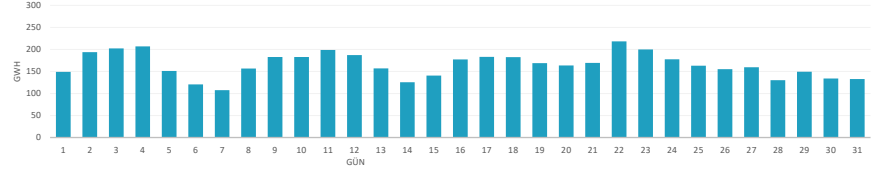
Günlük Toplam Üretim Miktarı



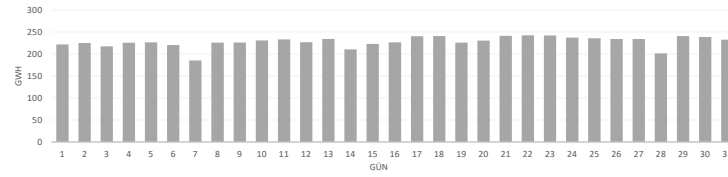
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



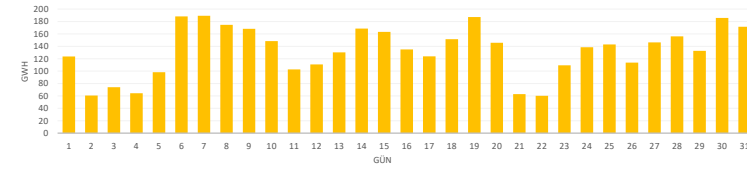
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



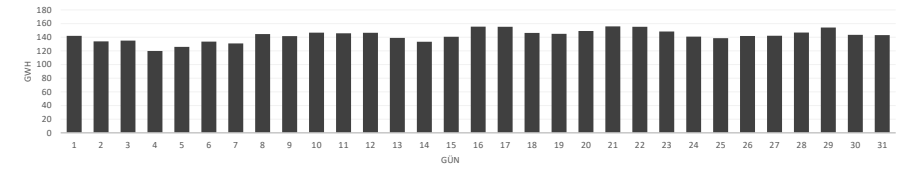
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

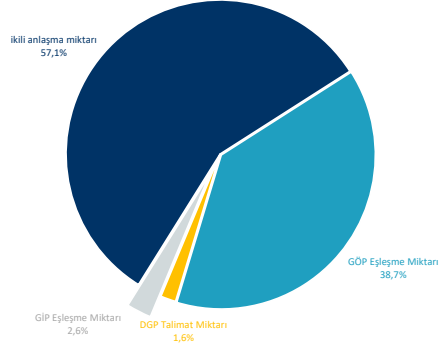


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 30.554.958 (%57,1) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 20.725.685 (%38,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.397.859 (%2,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 859.744 (%1,6) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	30.554.958
GÖP Eşleşme Miktarı	20.725.685
DGP Talimat Miktarı	859.744
GİP Eşleşme Miktarı	1.397.859

* 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.

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

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 30.554.958 (%57,1) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 20.725.685 (%38,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.397.859 (%2,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 859.744 (%1,6) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 3.329.233 MWh (%12,23) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.112.083 MWh (%5,67) artmış, DGP talimat miktarı 126.961 MWh (%12,87) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 35.378 MWh (%2,47) azalmıştır.

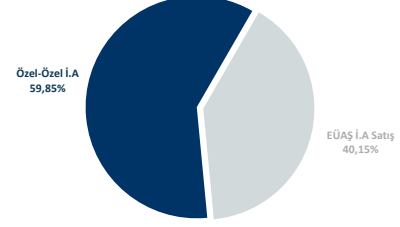
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - TEMMUZ 2024



Temmuz 2024

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
13.635.958	16.919.000	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - HAZİRAN 2024



Haziran 2024

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
10.931.497	16.294.229	0

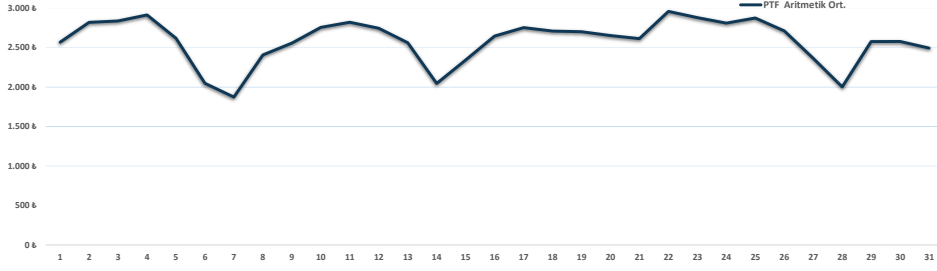


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.07.2024	906.101	503.073	-	403.028	650.624	43.935	32.801	1.230.433
2.07.2024	901.507	484.348	-	417.159	663.387	38.216	38.624	1.224.575
3.07.2024	910.713	484.908	-	425.805	659.504	37.764	54.444	1.236.620
4.07.2024	910.362	476.561	-	433.802	665.149	35.880	48.851	1.226.441
5.07.2024	931.855	496.709	-	435.146	678.968	43.107	12.010	1.230.793
6.07.2024	946.303	521.982	-	424.321	634.795	46.291	18.891	1.221.958
7.07.2024	918.809	518.408	-	400.401	593.630	48.527	17.292	1.177.857
8.07.2024	948.175	526.284	-	421.892	643.317	42.927	32.000	1.244.527
9.07.2024	964.369	550.131	-	414.238	692.857	38.450	61.374	1.342.811
10.07.2024	953.636	534.230	-	419.406	691.502	51.626	44.238	1.321.596
11.07.2024	967.392	526.414	-	440.979	677.729	53.461	32.188	1.289.792
12.07.2024	955.205	513.288	-	441.918	682.769	44.110	27.797	1.267.964
13.07.2024	944.476	501.213	-	443.263	652.182	42.241	20.395	1.216.031
14.07.2024	925.190	513.026	-	412.163	602.338	51.939	15.167	1.182.471
15.07.2024	953.171	515.885	-	437.286	634.587	57.282	15.673	1.223.427
16.07.2024	963.893	517.580	-	446.313	675.453	36.985	32.387	1.262.405
17.07.2024	982.445	531.129	-	451.316	676.539	37.819	34.750	1.280.237
18.07.2024	1.044.694	587.228	-	457.466	712.392	39.439	35.594	1.374.652
19.07.2024	1.097.963	635.646	-	462.317	703.641	41.586	24.649	1.405.521
20.07.2024	1.089.802	633.696	-	456.106	689.939	47.507	32.503	1.403.644
21.07.2024	1.020.778	583.304	-	437.474	623.604	39.717	33.894	1.280.518
22.07.2024	1.057.275	590.269	-	467.006	679.439	45.061	47.542	1.362.311
23.07.2024	1.090.575	618.365	-	472.211	703.535	45.277	38.423	1.405.600
24.07.2024	1.080.894	599.409	-	481.485	702.550	45.792	26.054	1.373.805
25.07.2024	1.052.858	577.874	-	474.984	695.783	56.241	14.633	1.344.530
26.07.2024	1.016.813	555.316	-	461.497	677.599	51.663	9.141	1.293.719
27.07.2024	1.004.547	556.187	-	448.360	664.778	51.314	15.328	1.287.607
28.07.2024	970.577	541.634	-	428.943	613.994	50.075	13.672	1.219.376
29.07.2024	995.040	551.175	-	443.865	687.356	41.444	11.192	1.291.168
30.07.2024	1.022.619	586.689	-	435.930	705.966	52.905	7.795	1.353.355
31.07.2024	1.026.922	587.042	-	439.880	689.876	39.278	10.442	1.326.638
Toplam	30.554.958	16.919.000	-	13.635.958	20.725.781	1.397.859	859.744	53.538.341

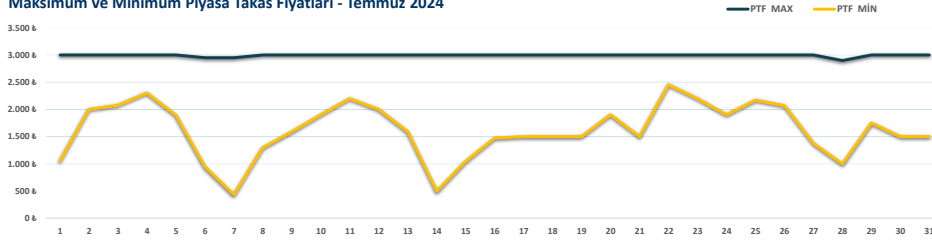
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Temmuz 2024



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Temmuz 2024

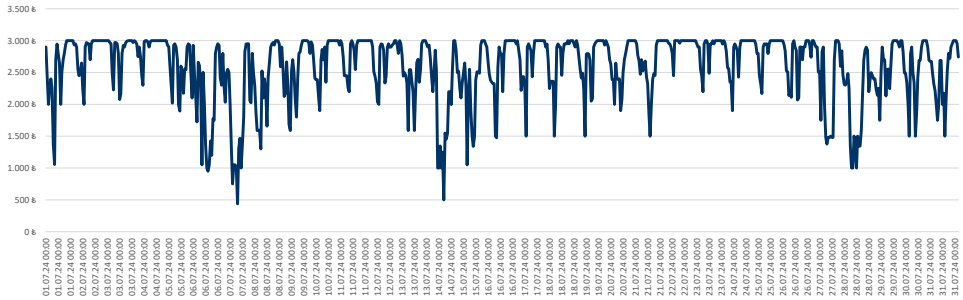


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.873,62 TL/MWh ile 7 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.959,17 TL/MWh ile 22 Temmuz Pazartesi gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.999,55 TL/MWh ile 23 Temmuz Salı, en düşük SMF ortalaması 1.595,91 TL/MWh ile 7 Temmuz Pazar gününe aittir.

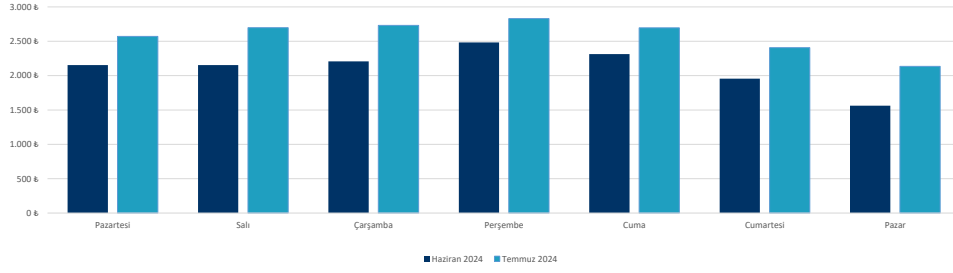
Ay içerisinde 185 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 670,2 TL/MWh ile 6 Temmuz Cumartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.047,77 TL/MWh, SMF ortalaması 2.717,96 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Temmuz 2024

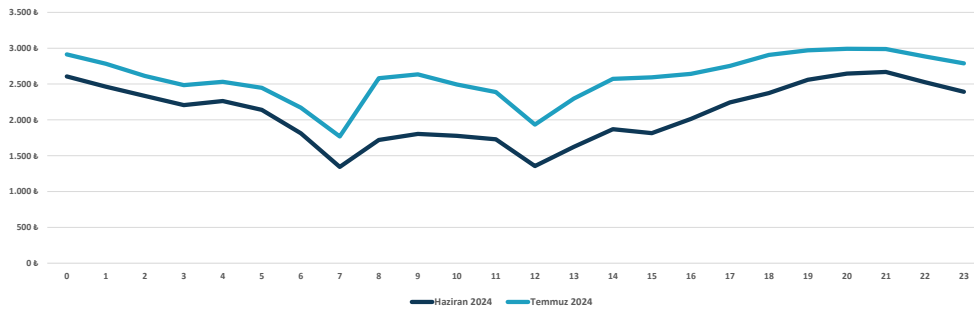


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



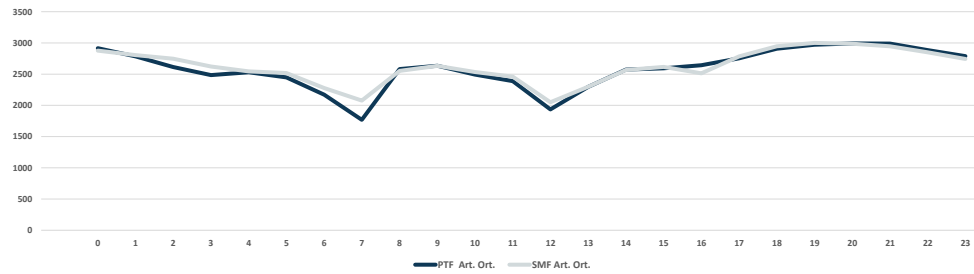
Temmuz ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 571,53 TL/MWh artarak 2.133,86 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

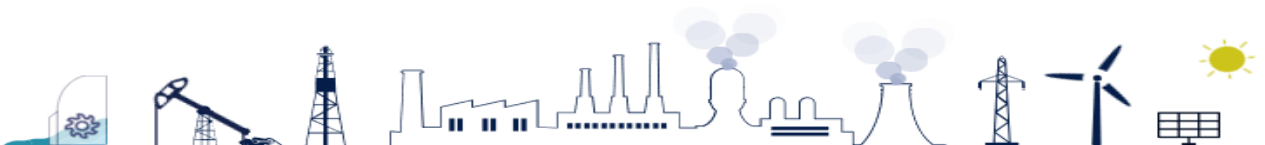


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 859,67 TL/MWh artarak 2.580,44 TL/MWh, en az değişim saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 266,99 TL/MWh artarak 2.530,56 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

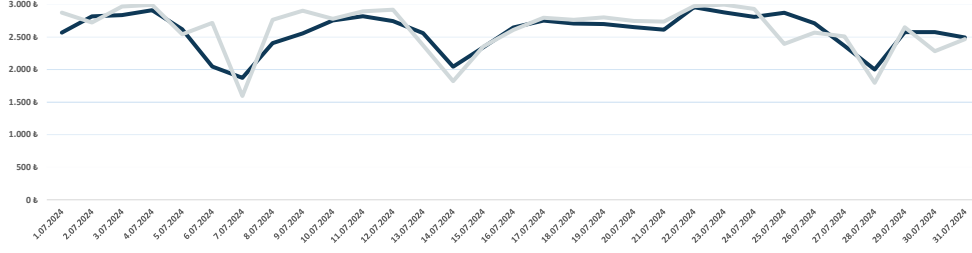
Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Temmuz ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 07.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.768,81 TL/MWh, SMF ortalaması 2.076,12 TL/MWh). En düşük fark saat 13.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.296,87 TL/MWh, SMF ortalaması 2.297,55 TL/MWh).



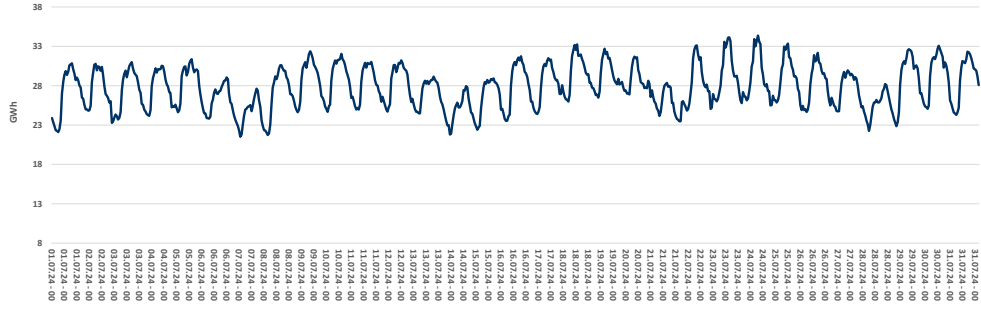
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Temmuz ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 14.785 MWh artarak 668.574 MWh'e yükselmiştir. Temmuz ayı genelinde en yüksek eşleşme 712.392 MWh ile 18 Temmuz Perşembe günü, en düşük eşleşme ise 593.630 MWh ile 7 Temmuz Pazar günü gerçekleşmiştir.

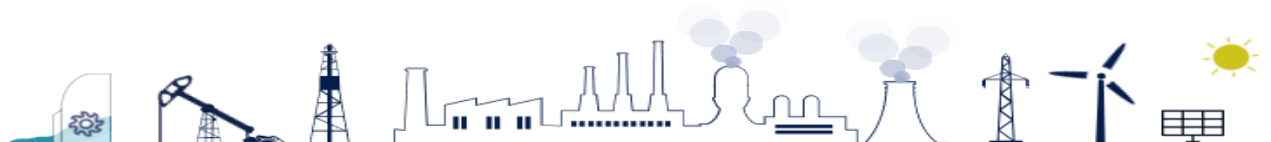
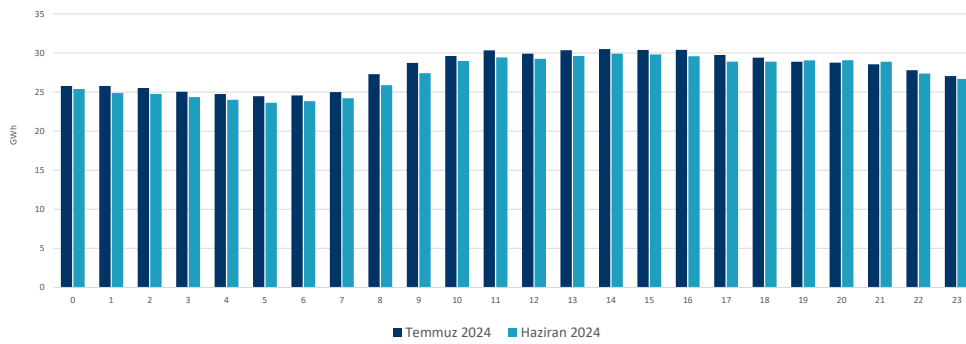
Temmuz ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 34.366 MWh ile 24 Temmuz Çarşamba günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 21.515 MWh ile 7 Temmuz Pazar günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Temmuz 2024

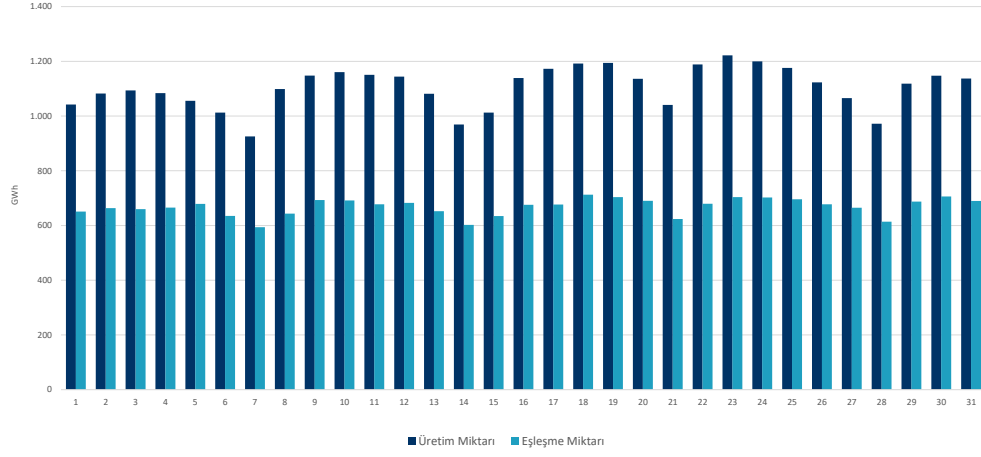


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.412 MWh artış ile saat 08.00'de gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



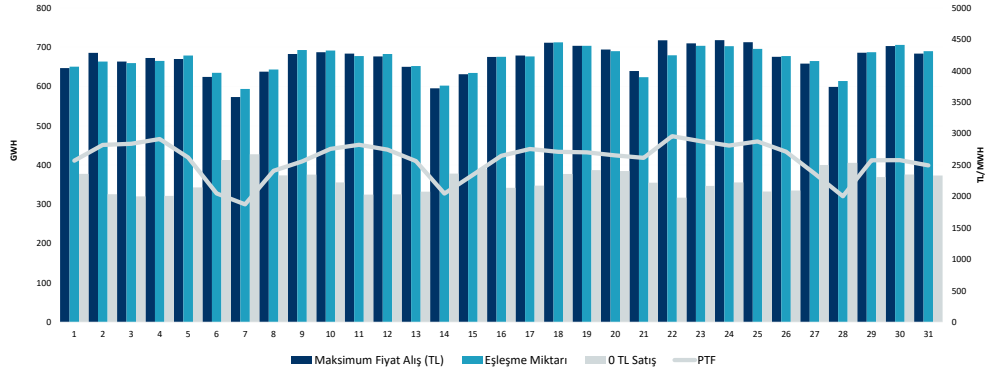
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



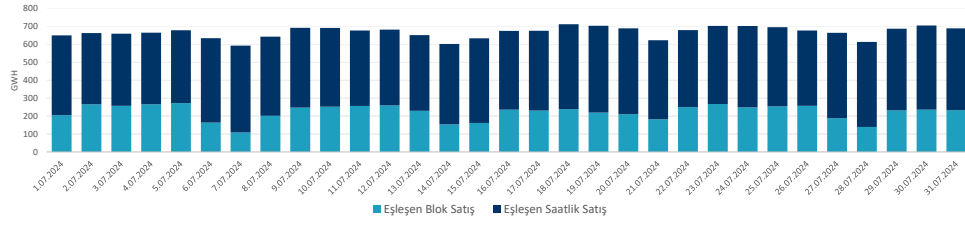
Temmuz ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 360.836 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 669.325 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 668.574 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 28.677 MWh ile Salı günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.020 MWh artarak Salı günü gerçekleşmiştir.

23 Temmuz 2024 Salı günü, toplam 1.221.842 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 703.535 MWh olmuştur. 5 Temmuz 2024 Cuma günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %64 ile Temmuz ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 1.055.618 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 678.968 MWh seviyesindedir.

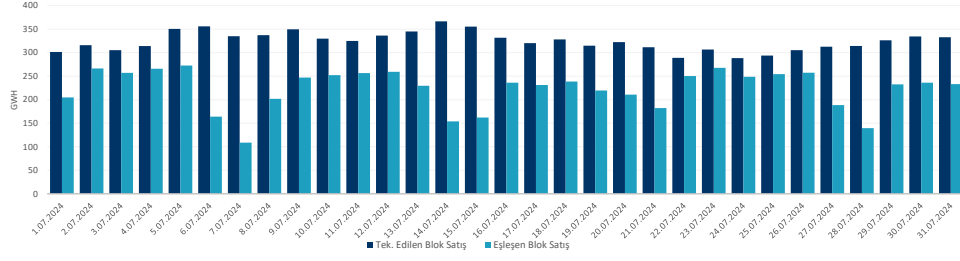
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



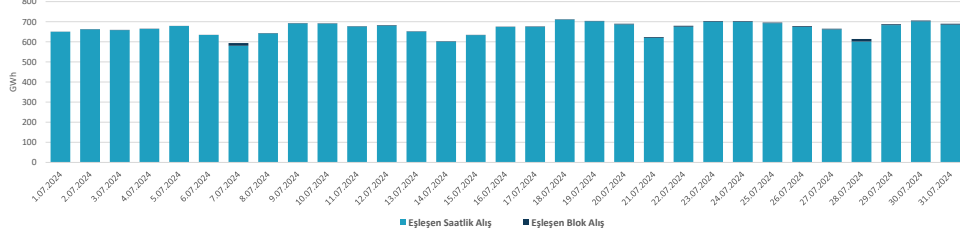
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



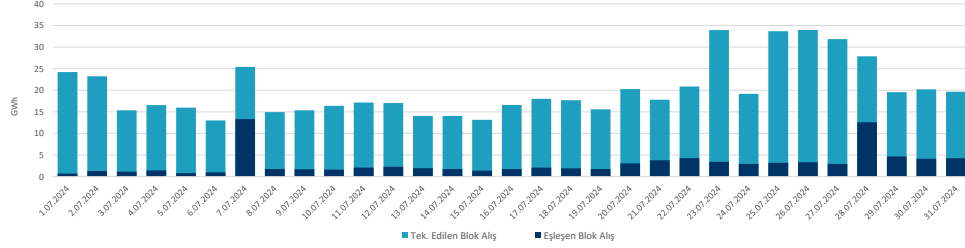
Temmuz ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %7,72 (1.552 MWh) azalarak 18.540 MWh, eşleşen blok satış miktarı %30,30 (2.165 MWh) artarak 9.312 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %8,39 (1.800 MWh) azalarak 19.653 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %0,26 (35 MWh) artarak 13.513 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Ağustos 2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1307'dir. Temmuz ayında 1019 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 12.126.103.859 TL artarak 54.087.291.425 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
1.011	54	9	8	4	-11.384.325

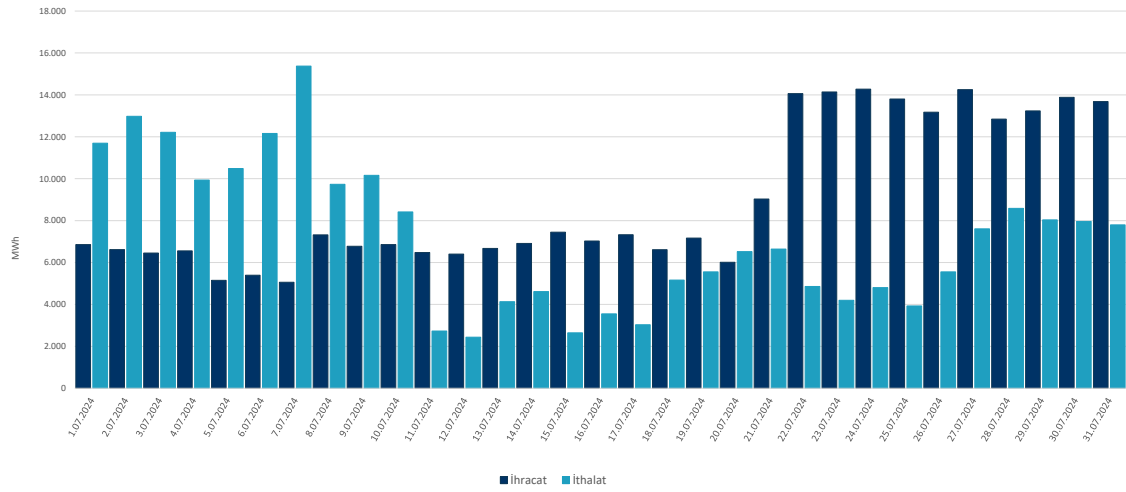
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 444.965 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 223.495 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 665.525 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 3.048 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -11.384.325 TL olarak gerçekleşmiştir.

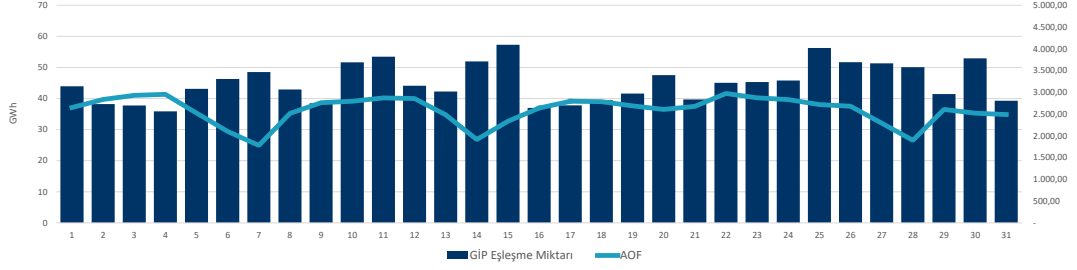
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83,06, blok alış ve satış toplamı ise %16,94 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 2.029.284.873 TL ile 23 Temmuz 2024 Salı günü iken, en düşük gün 1.125.231.034 TL ile 7 Temmuz 2024 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

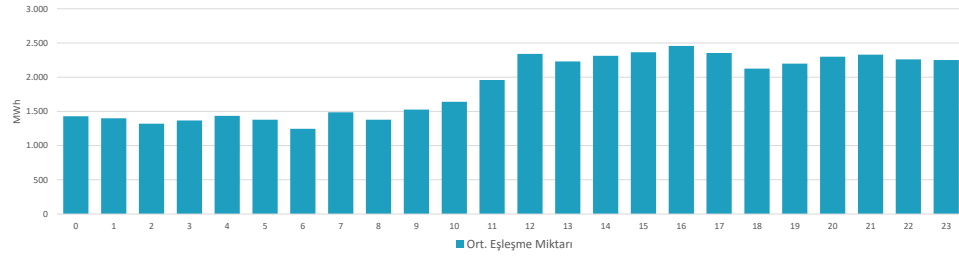


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Temmuz Pazar günü saat 21.00'de 3.059,84 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 3.906 MWh olarak 25 Temmuz Perşembe günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



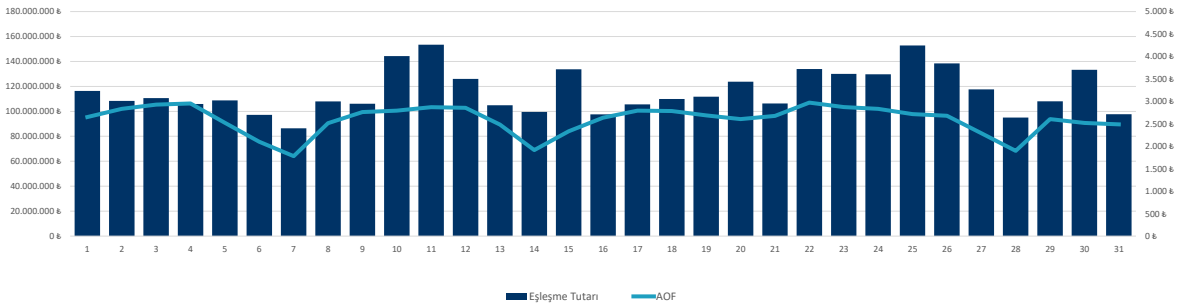
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



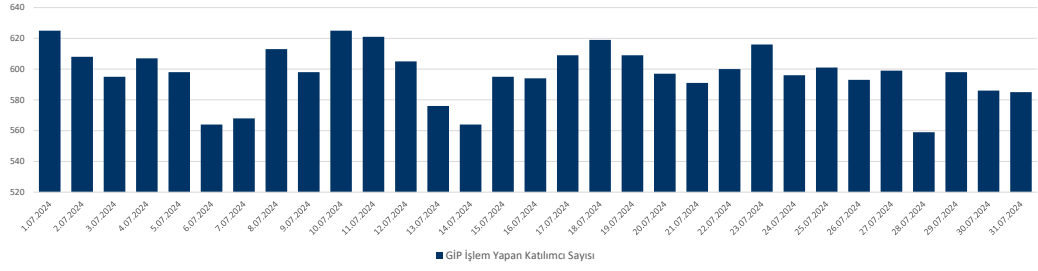
Temmuz ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.397.859 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Temmuz Pazartesi günü 2.972,72 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 21 Temmuz Pazar günü 21.00'de 3.059,84 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 57.282 MWh ile 15 Temmuz Pazartesi günü ve minimum eşleşme miktarı 35.880 MWh ile 4 Temmuz Perşembe günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 11 Temmuz Perşembe günü 153.453.006 TL ve minimum ticaret ise 7 Temmuz Pazar günü 86.388.509 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Ağustos 2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1334 iken, geçtiğimiz ay boyunca 889 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

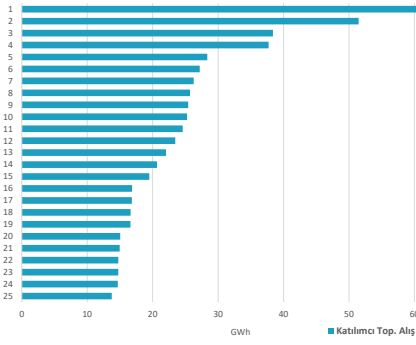
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



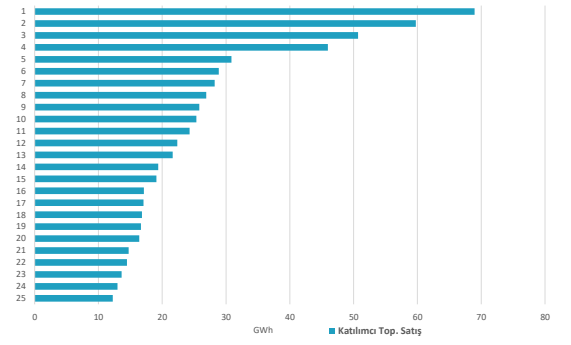
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



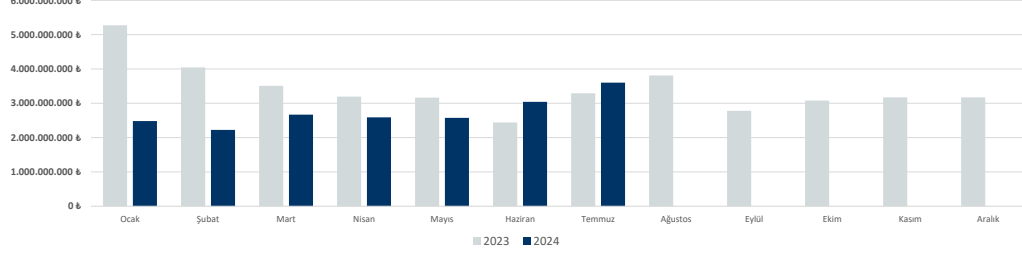
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



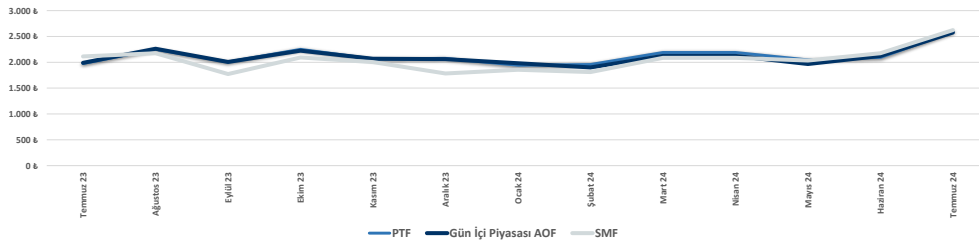
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

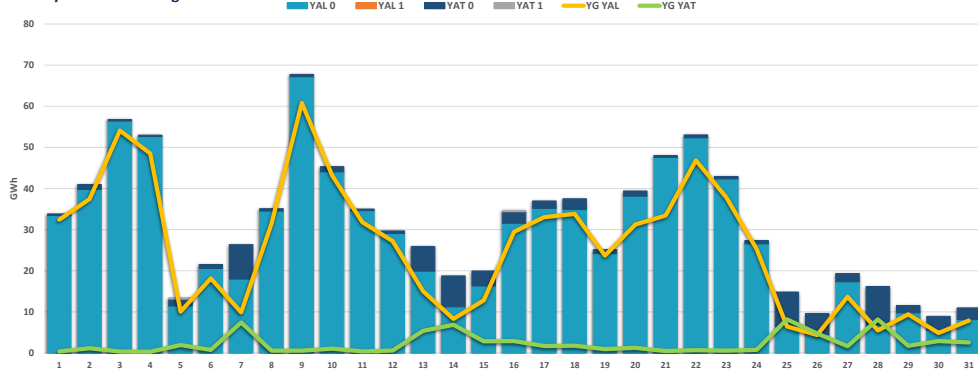


Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

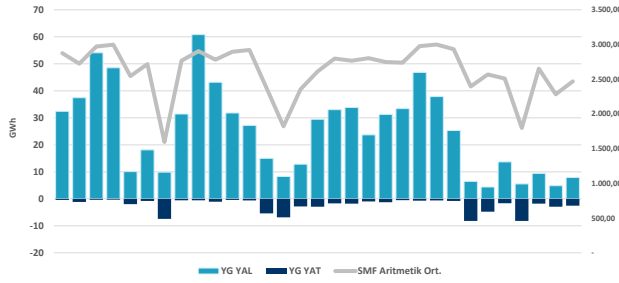


DGP'de verilen talimatların; %99,94'ü 0 kodlu talimatlardan,%0,06'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

Aylık Talimat Grafiği



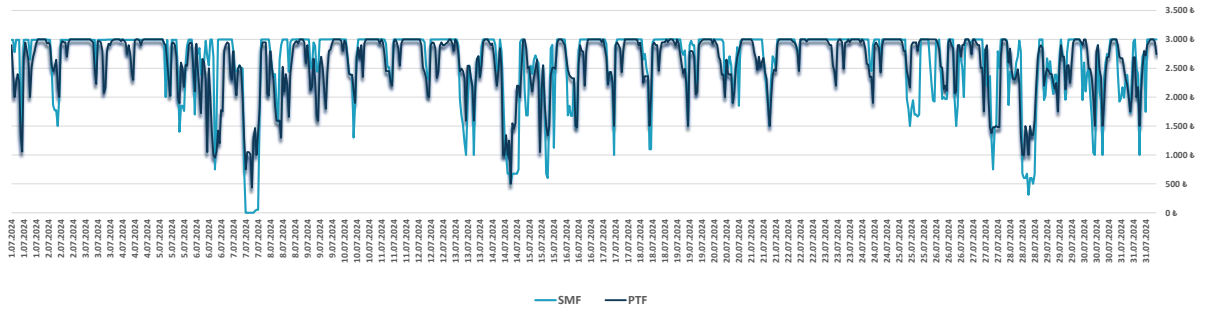
Talimat - SMF Grafiği



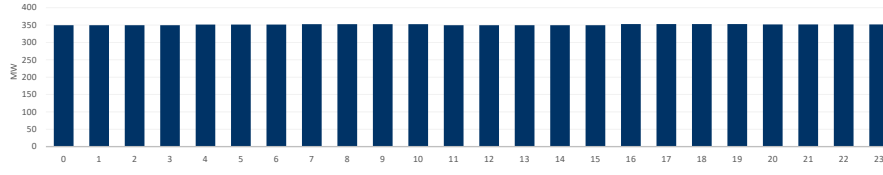
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 126.961 MWh azalarak 859.744 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %99,94'ü 0 kodlu talimatlardan %0,06'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Temmuz ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 113.417 MWh azalarak 71.851 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 13.544 MWh azalarak 787.893 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 9 Temmuz Salı günü 60.805 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 26 Temmuz Cuma günü 4.387 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 25 Temmuz Perşembe günü 8.187 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 4 Temmuz Perşembe günü 324 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

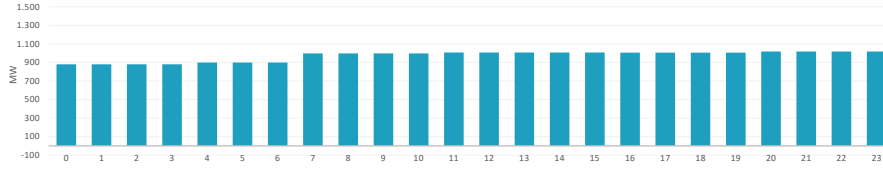


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



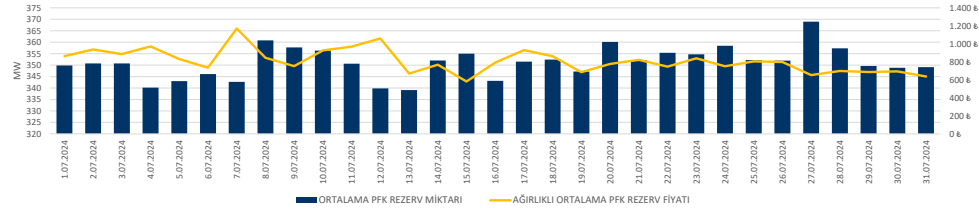
Temmuz ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 261.310 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 810,81 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



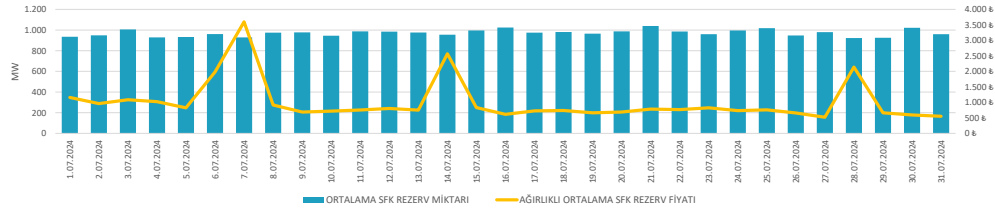
Temmuz ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 723.121 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.005,09 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Temmuz ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 376 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 1.700,01 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

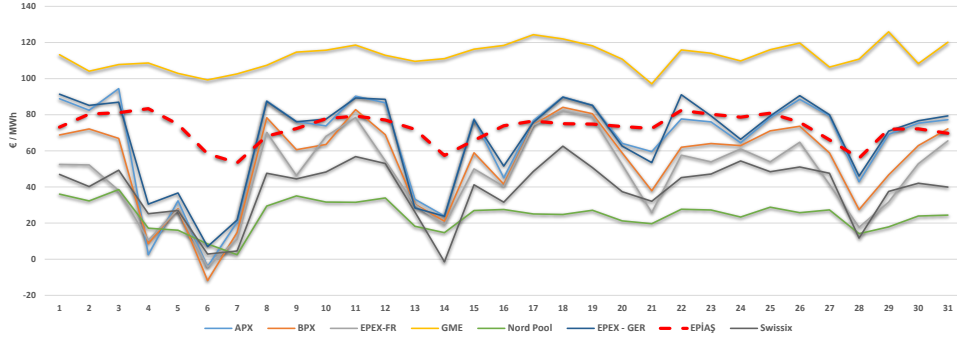


Temmuz ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.174 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 5.995,35 TL/MW olmuştur.

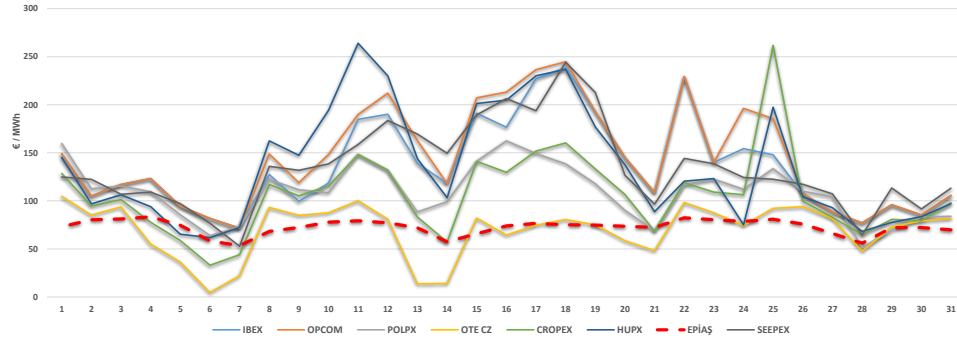


Temmuz 2024 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 58,49 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 119,51 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 72,72 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Temmuz 2024 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 58,49 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 119,51 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 72,72 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 11 Temmuz Perşembe günü 263,99 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'te, en düşük gün ortalaması da -11,85 €/MWh olarak 6 Temmuz Cumartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan BPX'te oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

