

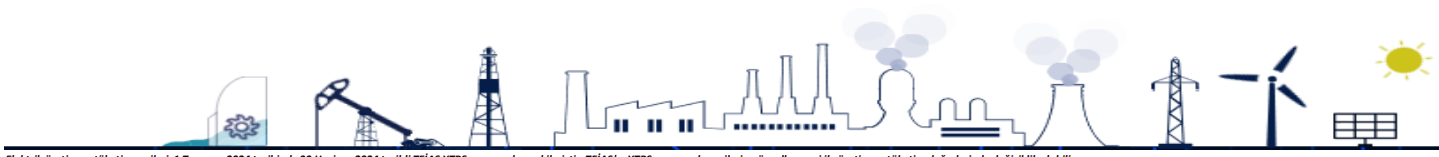
EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Haziran/2024



Haziran ayında Mayıs ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 47,91 TL/MWh artarak 2.095,23 TL/MWh'ye yükselmesi,*
- ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 1.441.945 MWh artarak 28.530.786 MWh olması ve 2023 yılının Haziran ayına göre %12,82 artması,*
- ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %29,29 artarak 4.601.775 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %16,26 olması,*
- ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %23,59 artarak 5.649.103 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %19,96 olması,*
- ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %21,07 azalarak 6.501.689 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %22,97 olması,*
- ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %22,08 artarak 3.008.504 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10,63 olması,*
- ❖ *GÖP eşleşme miktarının 446.195 (%2,33) MWh artarak 19.613.602 MWh olması,*
- ❖ *İkili Anlaşma miktarının 1.700.093 (%6,66) MWh artarak 27.225.725 MWh olması,*
- ❖ *DGP talimat miktarının 152.475 (%18,28) MWh artarak 986.705 MWh olması,*
- ❖ *GİP eşleşme miktarının 125i127 (%9,57) MWh artarak 1.433.237 MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %45,28 azalarak 1.229,74 TL/MW olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %5,09 artarak 1.712,17 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



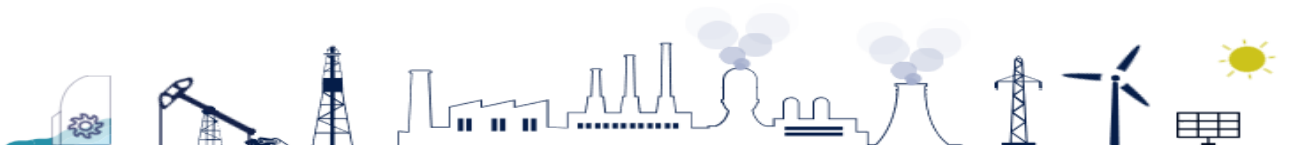
Haziran 2024 aylık toplam üretim miktarı 28.307.435 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.095,23 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Haziran 2024	Değişim	Mayıs 2024
Aritmetik Ortalama PTF	2.095,23	2,34%	2.047,32
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.139,02	3,47%	2.067,34
1. Hafta (1-7 Haziran) Ort. PTF	2.197,78	7,91%	2.036,77
2. Hafta (8-14 Haziran) Ort. PTF	2.457,82	23,81%	1.985,08
3. Hafta (15-21 Haziran) Ort. PTF	1.478,44	-30,38%	2.123,50
4. Hafta (22-28 Haziran) Ort. PTF	2.341,67	17,58%	1.991,54
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.366,57	9,72%	2.156,89
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	1.714,77	-2,49%	1.758,65
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.498,09	-0,36%	2.507,07
Maksimum PTF	2.700,00	0,00%	2.700,00
Minimum PTF	14,04	40,26%	10,01
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	17.017	0,24%	16.977
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	26.941	6,95%	25.189
Maksimum Takas Miktarı	34.935	13,38%	30.813
Minimum Takas Miktarı	18.907	-5,44%	19.994
Saatlik Ort. Takas Miktarı	27.241	5,74%	25.763
Aylık Toplam Takas Miktarı	19.613.602	2,33%	19.167.407
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	31.429	6,60%	29.483
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.965	-0,51%	35.143
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	37.814	10,22%	34.309
Aylık Toplam İ.A Miktarı	27.225.725	6,66%	25.525.632
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.433.237	9,57%	1.308.110
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	39.316	8,76%	36.148
Aylık Toplam Üretim	28.307.435	5,26%	26.894.123

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

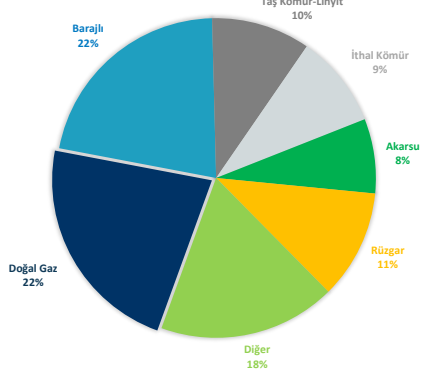
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 1.413.312 MWh artarak 28.307.435 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - HAZİRAN 2024



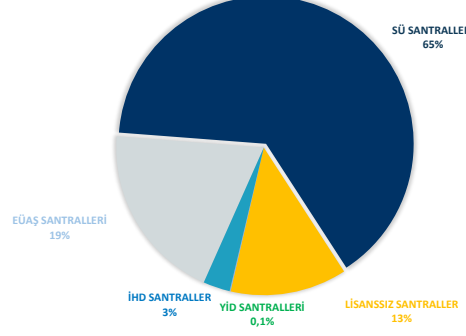
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	24.753
Barajlı	23.855
Taş Kömür-Linyit	11.047
İthal Kömür	10.374
Akarsu	8.329
Rüzgar	12.195
Diğer	19.814

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	71.332
EÜAŞ Santralleri	21.573
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.244
Lisanssız Santraller	14.102
Toplam	110.367

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - HAZİRAN 2024



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 24.753 MW (%22,4) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.855 MW (%21,6) ile Barajlı, 12.195 MW (%11,1) ile Rüzgar, 11.047 MW (%10,0) ile Taş Kömür-Linyit, 10.374 MW (%9,4) ile İthal Kömür, 8.329 MW (%7,5) ile Akarsu ve 19.814 MW (%18,0) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 15.008 MW ile Güneş, 2.094 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 71.332 MW (%64,6), EÜAŞ santralleri 21.573 MW (%19,5), Lisanssız santraller 14.102 (%12,8), İ.H.D santralleri 3.244 MW (%2,9) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

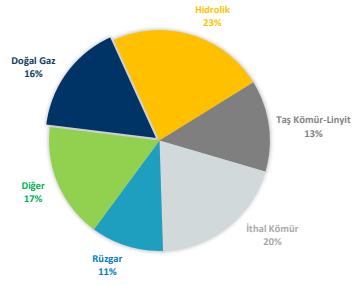
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 209 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.501.689 MWh (%22,97) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 5.649.103 MWh (%19,96) ile İthal Kömür, 4.601.775 MWh (%16,26) ile Doğalgaz, 3.785.368 MWh (%13,37) ile Taş Kömür-Linyit, 3.008.504 MWh (%10,63) ile Rüzgar ve 4.760.995 MWh (%16,82) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %16,82 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 3.227.665 MWh (%11,40) ile Güneş, 707.329 MWh (%2,50) ile Jeotermal, 701.568 MWh (%2,48) ile Biyokütle, 63.235 MWh (%0,22) ile Fuel Oil, 61.198 MWh (%0,22) ile Kojenerasyon ve MWh (%0,00) ile Motorin yer almaktadır.

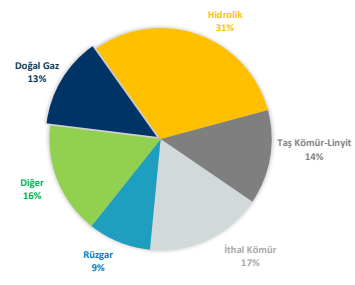
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 61.615 MWh artarak 426.621 MWh, ihracatı 33.045 MWh artarak 203.453 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 20.909.086 MWh (%73,86) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 2.587.646 MWh (%9,14), İ.H.D santralleri 507.473 MWh (%1,79) ve Y.İ.D santralleri 26.336 MWh (%0,09) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.276.894 MWh (%15,11) bandında olmuştur.

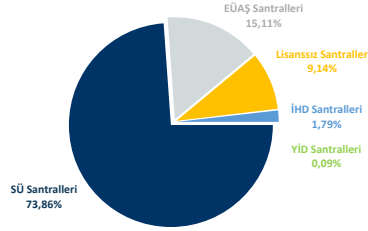
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - HAZİRAN 2024



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - MAYIS 2024

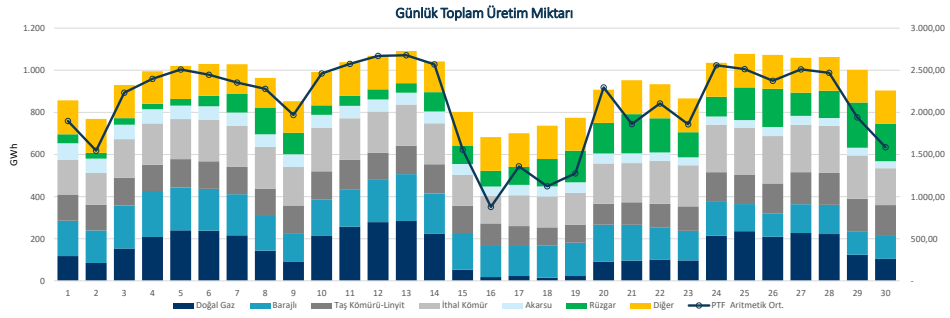


ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - HAZİRAN 2024

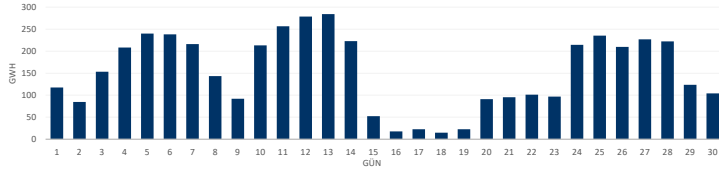


Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	20.909.086
EÜAŞ Santralleri	4.276.894
Lisanssız Santraller	2.587.646
Yap İşlet Devret Santralleri	26.336
İşletme Hakkı Devredilen	507.473
Toplam*	28.307.435

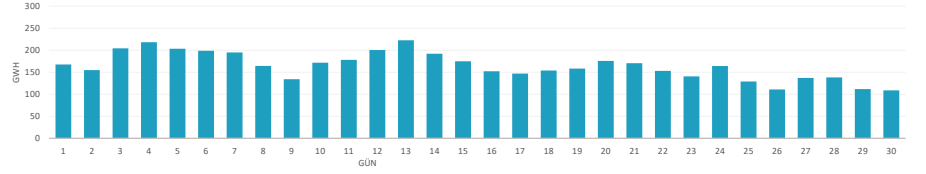
* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.



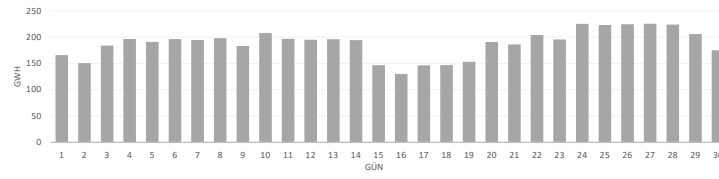
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



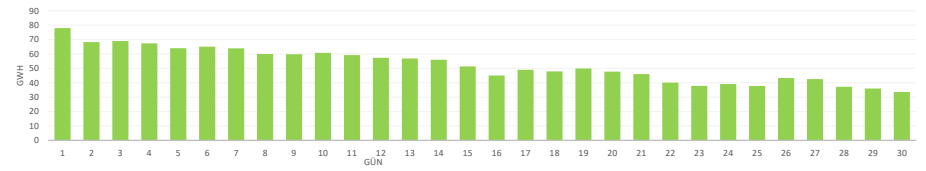
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



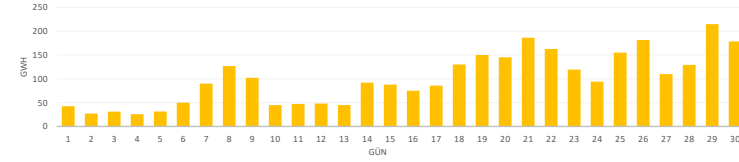
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



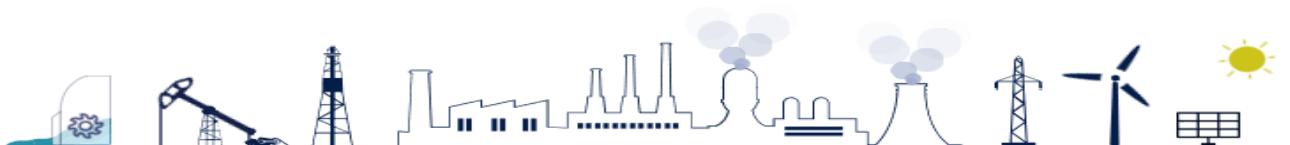
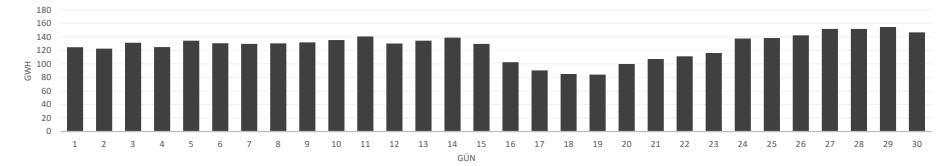
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

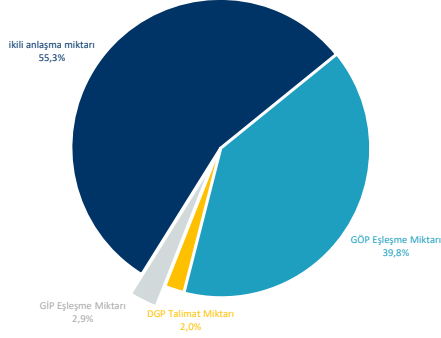


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 27.225.725 (%55,3) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 19.613.602 (%39,8), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.433.237 (%2,9) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 986.705 (%2,0) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	27.225.725
GÖP Eşleşme Miktarı	19.613.602
DGP Talimat Miktarı	986.705
GİP Eşleşme Miktarı	1.433.237

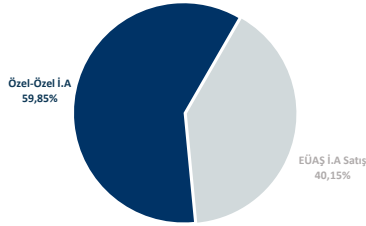
* İA Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

İkili Anlaşma, GÖP, DGP ve GİP hacmi artmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 27.225.725 (%55,3) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 19.613.602 (%39,8), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.433.237 (%2,9) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 986.705 (%2,0) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.700.093 MWh (%6,66) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 446.195 MWh (%2,33) artmış, DGP talimat miktarı 152.475 MWh (%18,28) artmış ve GİP eşleşme miktarı 125.127 MWh (%9,57) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - HAZİRAN 2024



Haziran 2024

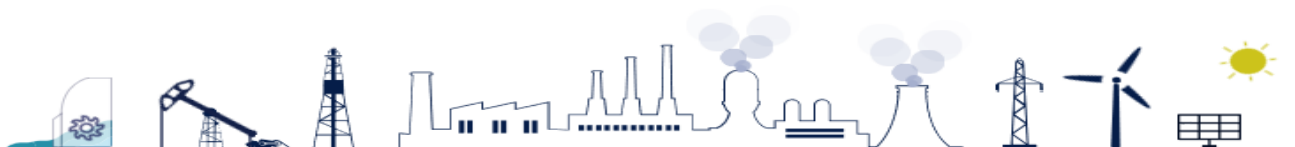
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
10.931.497	16.294.229	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - MAYIS 2024



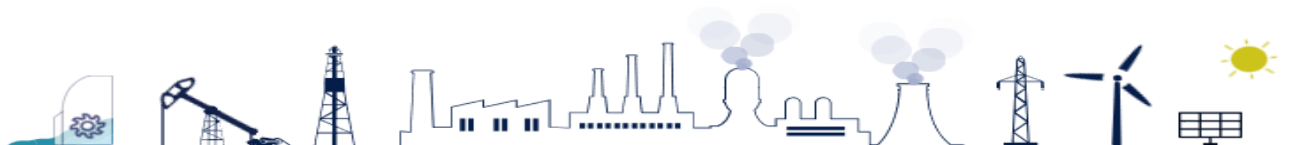
Mayıs 2024

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
11.076.108	14.449.524	0

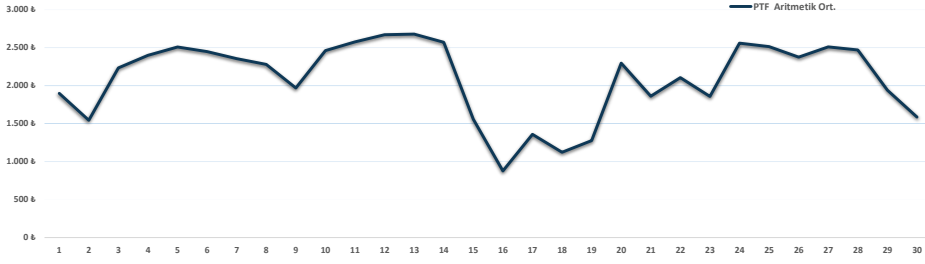


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.06.2024	858.161	502.851	-	355.311	633.218	29.199	31.392	1.196.659
2.06.2024	834.059	498.707	-	335.351	599.829	37.605	20.264	1.156.406
3.06.2024	866.158	506.624	-	359.533	663.852	37.181	67.618	1.275.275
4.06.2024	857.721	501.289	-	356.433	674.983	47.929	77.113	1.301.314
5.06.2024	843.870	485.907	-	357.963	682.163	50.567	53.763	1.272.401
6.06.2024	867.548	508.443	-	359.105	695.591	48.159	46.522	1.298.715
7.06.2024	871.540	513.561	-	357.979	693.992	43.871	40.877	1.292.301
8.06.2024	878.710	531.663	-	347.047	668.895	47.232	29.950	1.277.739
9.06.2024	849.439	526.771	-	322.668	608.472	47.766	14.349	1.197.358
10.06.2024	841.676	489.848	-	351.828	669.026	44.246	55.865	1.258.985
11.06.2024	883.702	527.629	-	356.074	723.946	47.086	48.087	1.346.747
12.06.2024	874.123	516.482	-	357.641	710.834	69.116	54.355	1.350.786
13.06.2024	887.428	526.796	-	360.632	738.632	60.849	52.663	1.378.940
14.06.2024	955.565	550.138	-	405.428	714.166	52.463	29.861	1.346.627
15.06.2024	966.159	572.886	-	393.273	591.802	64.842	20.208	1.249.736
16.06.2024	892.768	536.137	-	356.630	534.302	57.977	36.565	1.164.981
17.06.2024	905.381	541.376	-	364.005	554.835	44.794	20.550	1.161.555
18.06.2024	949.000	574.024	-	374.976	567.008	52.159	21.228	1.214.419
19.06.2024	947.906	589.089	-	358.817	580.514	41.645	17.151	1.228.398
20.06.2024	999.403	610.814	-	388.589	653.964	48.659	27.042	1.340.479
21.06.2024	1.026.903	639.061	-	387.842	679.305	52.391	32.454	1.403.211
22.06.2024	996.340	615.763	-	380.577	660.538	48.726	23.222	1.348.248
23.06.2024	945.252	579.272	-	365.980	620.129	43.184	8.918	1.251.503
24.06.2024	922.144	552.129	-	370.015	693.306	53.254	30.475	1.329.163
25.06.2024	929.973	558.384	-	371.589	689.121	43.883	29.131	1.320.518
26.06.2024	955.224	578.331	-	376.893	707.580	36.743	8.272	1.330.926
27.06.2024	929.450	545.038	-	384.411	689.253	55.095	25.781	1.315.167
28.06.2024	917.768	539.535	-	378.233	677.539	47.642	26.906	1.291.622
29.06.2024	915.811	552.441	-	363.369	649.265	34.172	17.285	1.253.162
30.06.2024	856.545	523.241	-	333.305	587.614	44.806	18.841	1.174.501
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	27.225.725	16.294.229	-	10.931.497	19.613.672	1.433.237	986.705	49.259.338

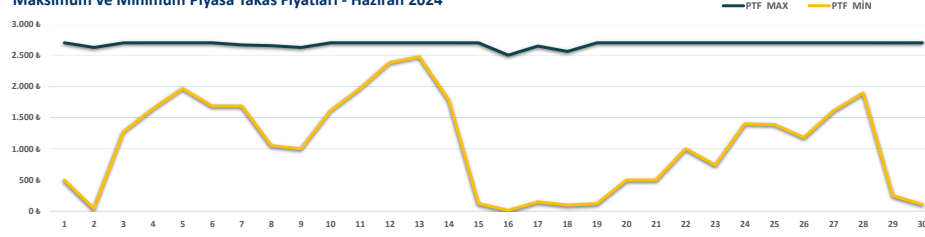
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Haziran 2024



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Haziran 2024

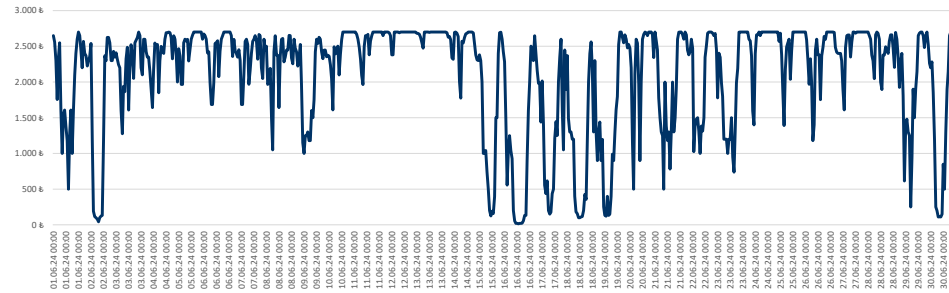


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 877,21 TL/MWh ile 16 Haziran Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.678,19 TL/MWh ile 13 Haziran Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.677,35 TL/MWh ile 4 Haziran Salı, en düşük SMF ortalaması 1.149,29 TL/MWh ile 18 Haziran Salı gününe aittir.

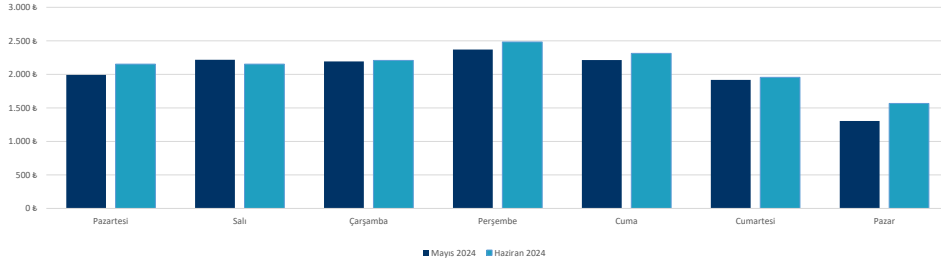
Ay içerisinde 131 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 746,51 TL/MWh ile 16 Haziran Pazar günü olmuştur. (PTF ortalaması 877,21 TL/MWh, SMF ortalaması 1.623,71 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Haziran 2024

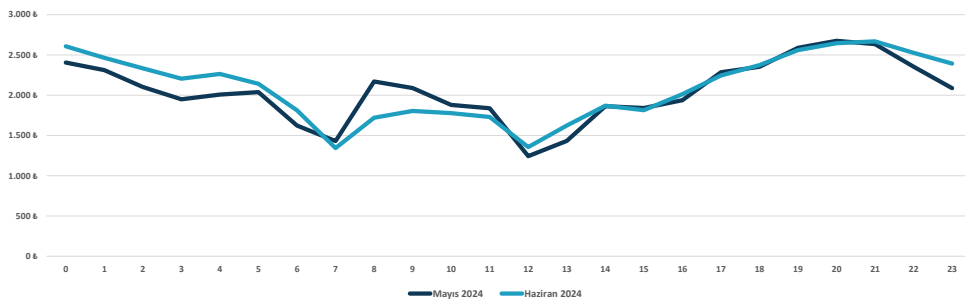


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



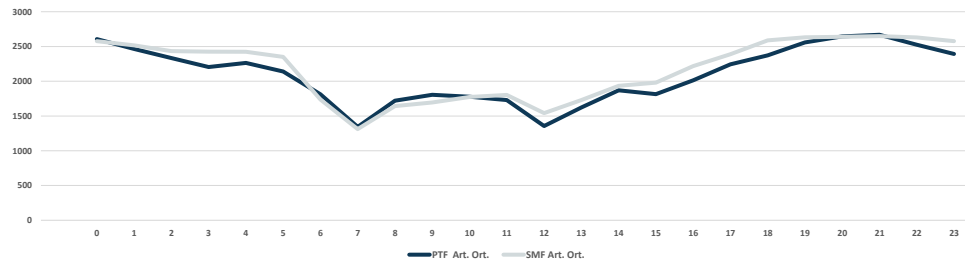
Haziran ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 261,99 TL/MWh artarak 1.567,06 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

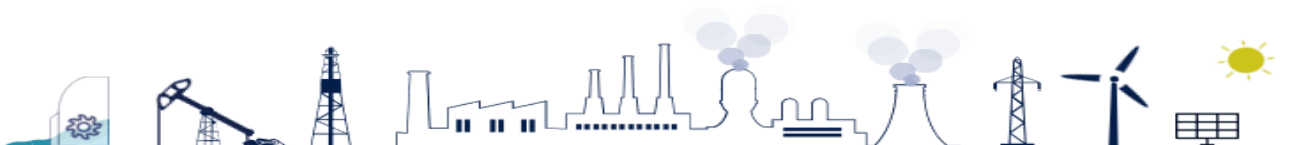


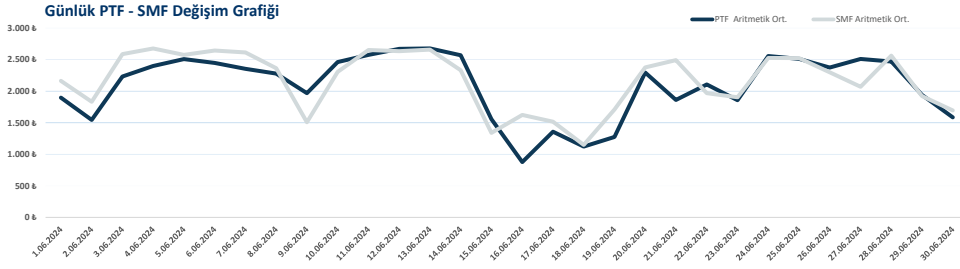
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 448,86 TL/MWh azalarak 1.720,77 TL/MWh, en az değişim saat 14.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 6,17 TL/MWh artarak 1.869,83 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



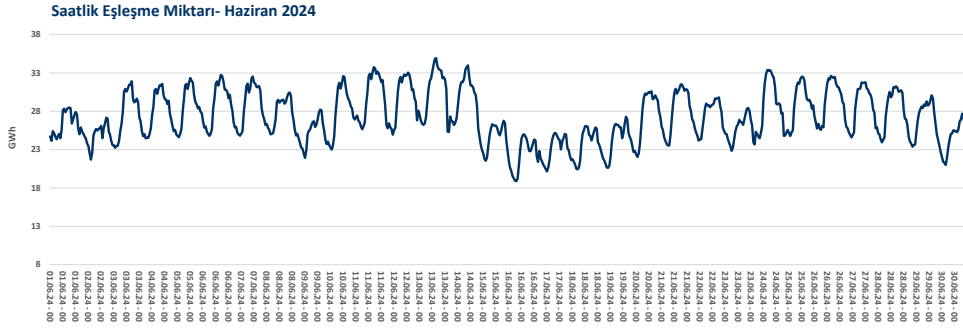
Haziran ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 03.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.205,43 TL/MWh, SMF ortalaması 2.426,22 TL/MWh). En düşük fark saat 10.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.776,68 TL/MWh, SMF ortalaması 1.773,14 TL/MWh).



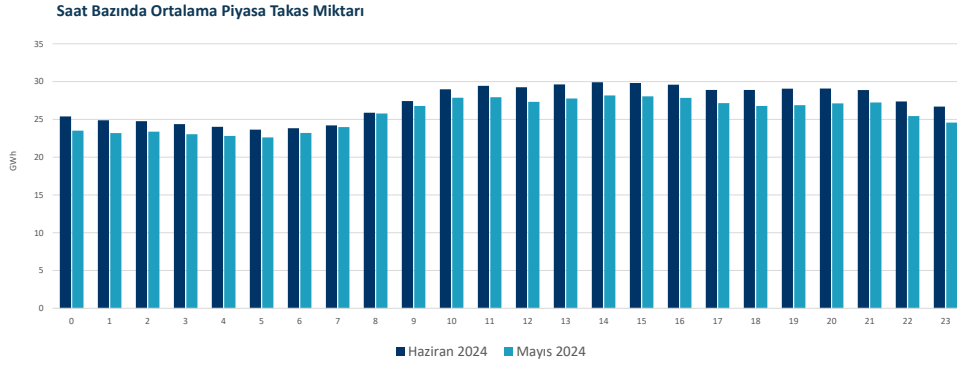


Haziran ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 35.485 MWh artarak 653.789 MWh'e yükselmiştir. Haziran ayı genelinde en yüksek eşleşme 738.632 MWh ile 13 Haziran Perşembe günü, en düşük eşleşme ise 534.302 MWh ile 16 Haziran Pazar günü gerçekleşmiştir.

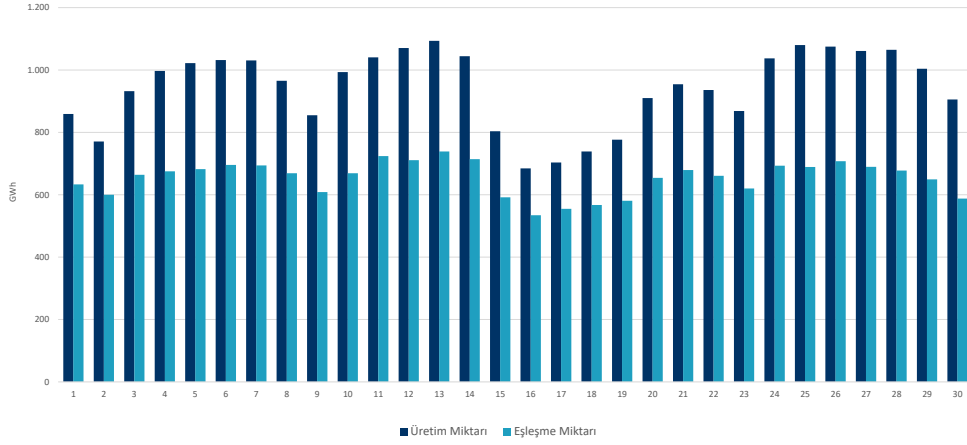
Haziran ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 34.936 MWh ile 13 Haziran Perşembe günü saat 15.00'te, en düşük eşleşme ise 18.907 MWh ile 16 Haziran Pazar günü saat 06.00'de gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 2.174 MWh artış ile saat 19.00'da gerçekleşmiştir.



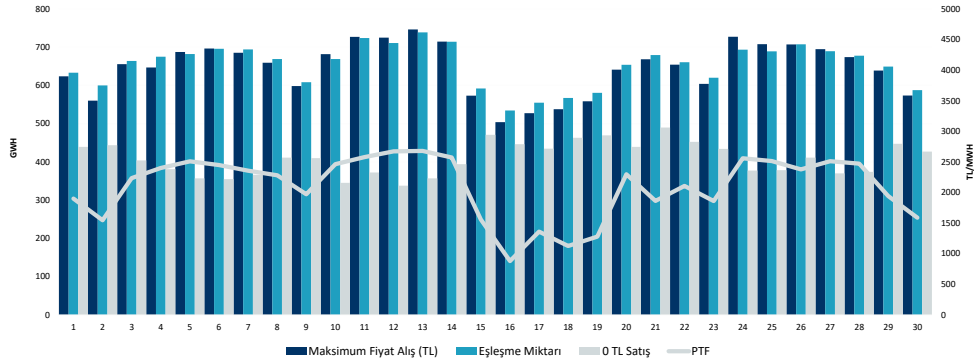
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



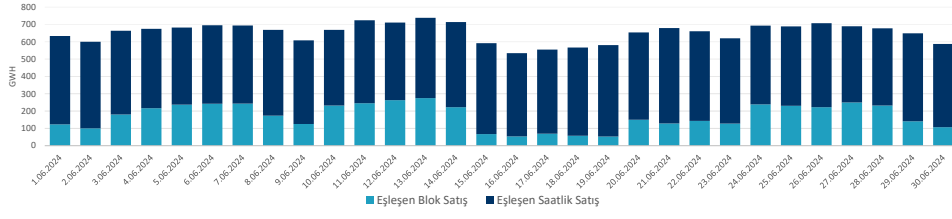
Haziran ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 408.404 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 646.580 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 653.789 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 28.932 MWh ile Perşembe günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.352 MWh artarak Cuma günü gerçekleşmiştir.

13 Haziran 2024 Perşembe günü, toplam 1.093.434 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 738.632 MWh olmuştur. 17 Haziran 2024 Pazartesi günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %79 ile Haziran ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 703.227 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 554.835 MWh seviyesindedir.

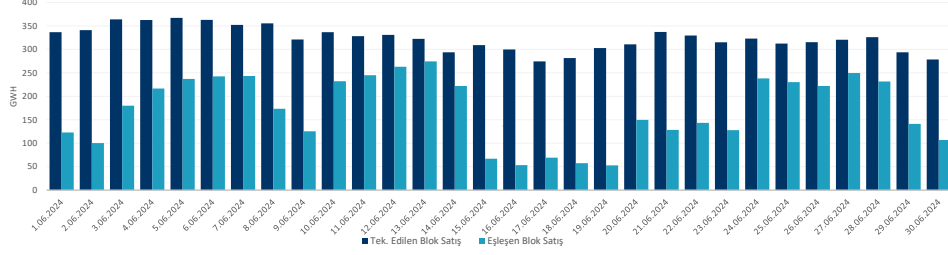
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



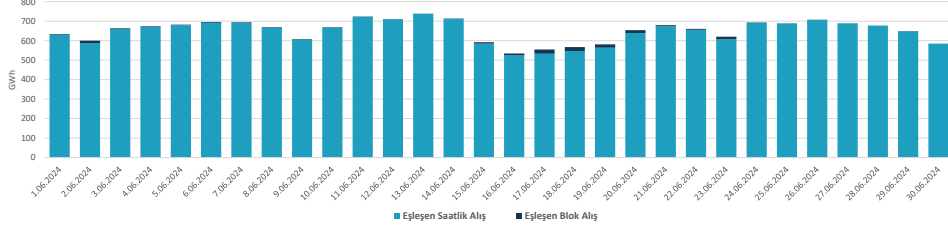
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



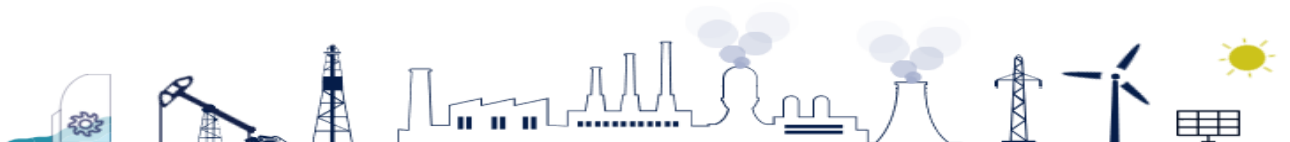
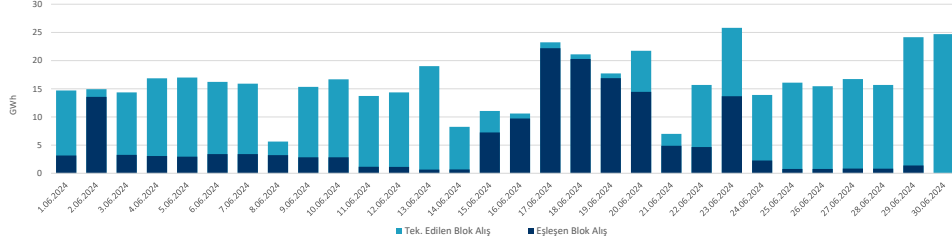
Haziran ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %0,66 (132 MWh) artarak 20.092 MWh, eşleşen blok satış miktarı %23,26 (1.349 MWh) artarak 7.147 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %0,40 (86 MWh) artarak 21.453 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %1,73 (238 MWh) azalarak 13.478 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Temmuz 2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1315'tür. Haziran ayında 1027 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 9.132.951.178 TL artarak 39.638.618.313 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
1.021	54	9	3	4	-7.133.505

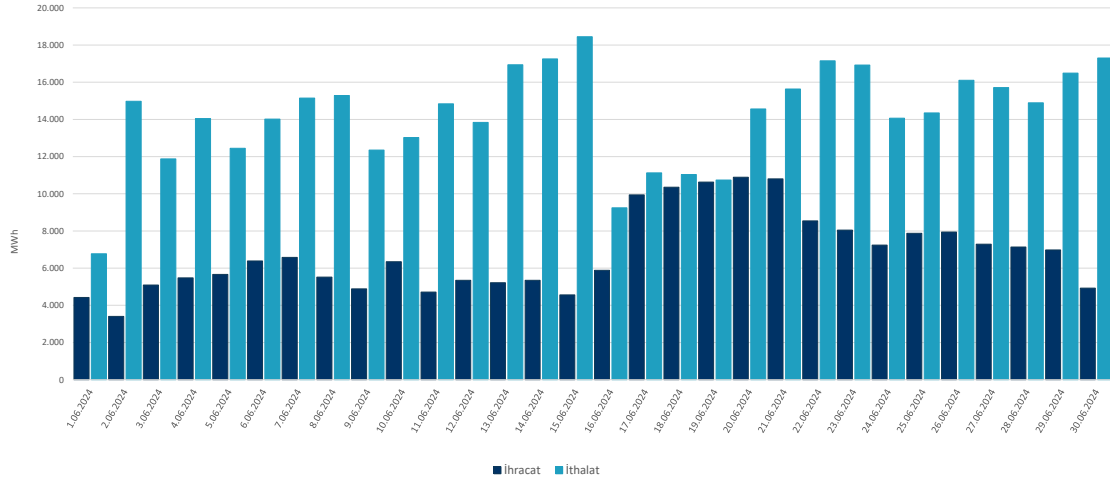
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 482.205 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 171.527 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 648.151 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 5.635 MWh olmuştur.

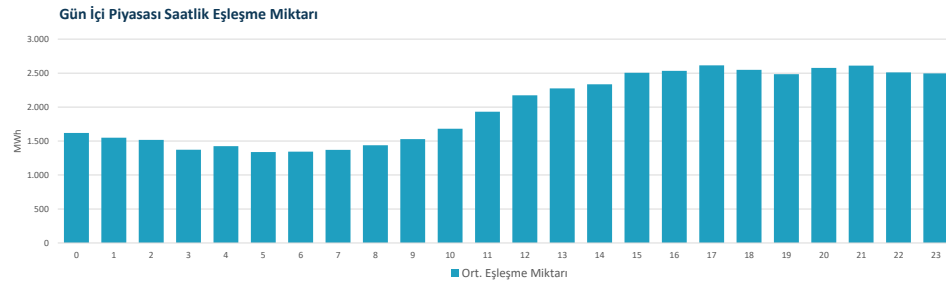
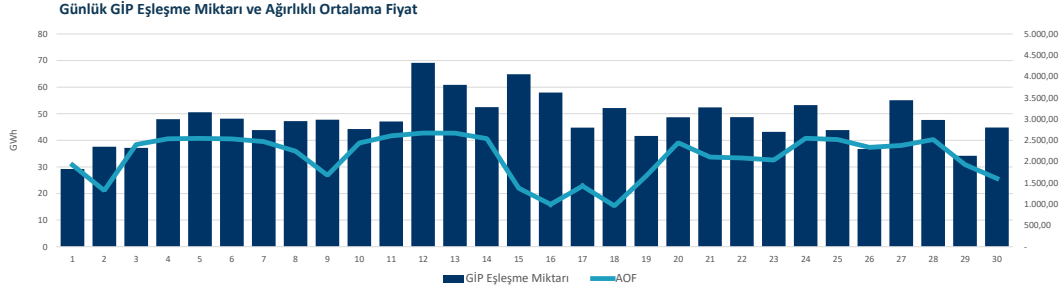
Aylık toplam fark fonu -7.133.505 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %86,45, blok alış ve satış toplamı ise %13,55 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.980.231.545 TL ile 13 Haziran 2024 Perşembe günü iken, en düşük gün 460.435.067 TL ile 16 Haziran 2024 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

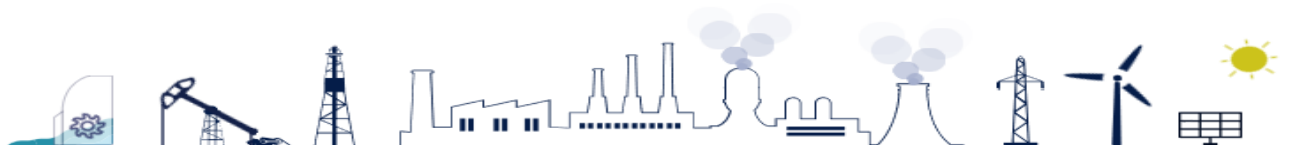
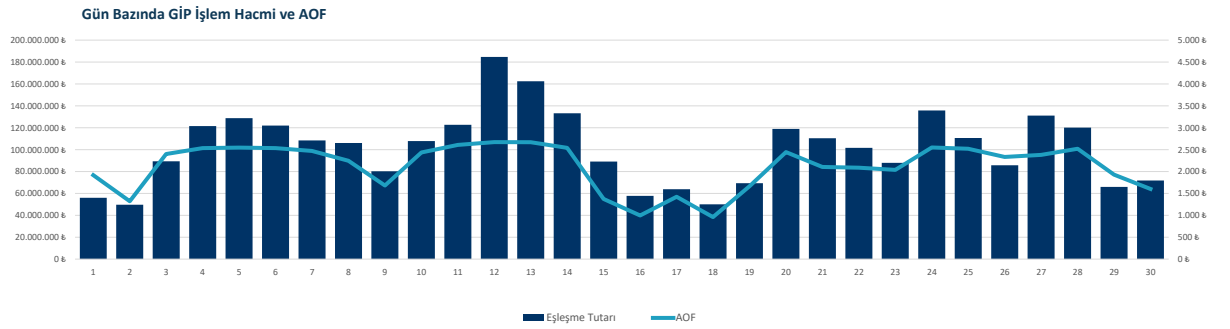


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Haziran Pazar günü saat 01.00'de 2.756,08 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.034 MWh olarak 12 Haziran Çarşamba günü saat 20.00'te gerçekleşmiştir.'

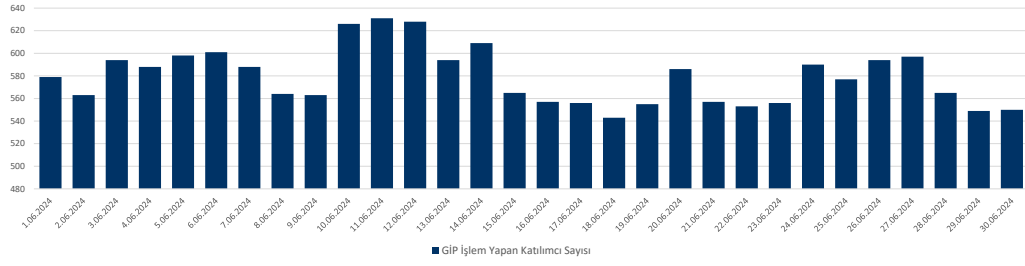


Haziran ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.433.237 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 12 Haziran Çarşamba günü 2.671,15 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 30 Haziran Pazar günü 01.00'de 2.756,08 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 69.116 MWh ile 12 Haziran Çarşamba günü ve minimum eşleşme miktarı 29.199 MWh ile 1 Haziran Cumartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 12 Haziran Çarşamba günü 184.619.816 TL ve minimum ticaret ise 2 Haziran Pazar günü 49.664.476 TL olarak gerçekleşmiştir.

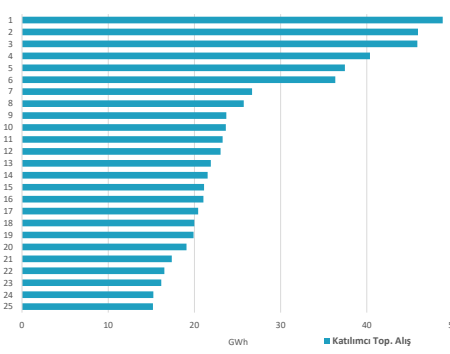
1 Temmuz 2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1336 iken, geçtiğimiz ay boyunca 915 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



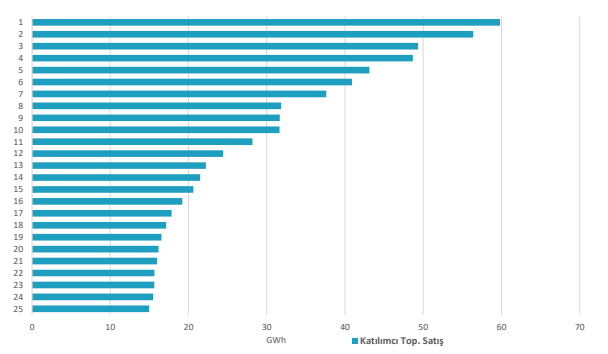
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



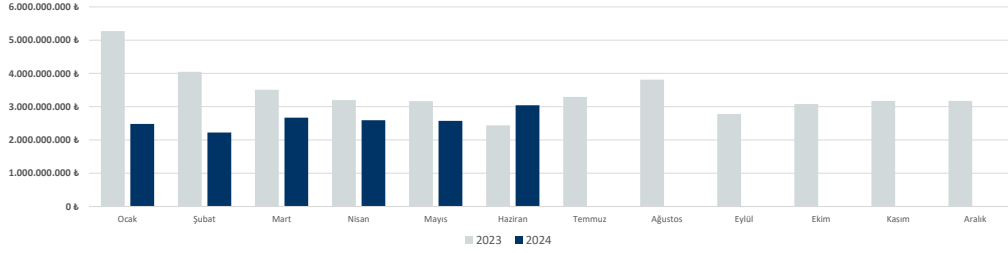
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



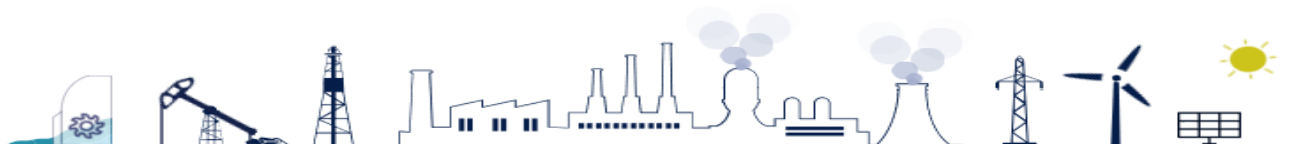
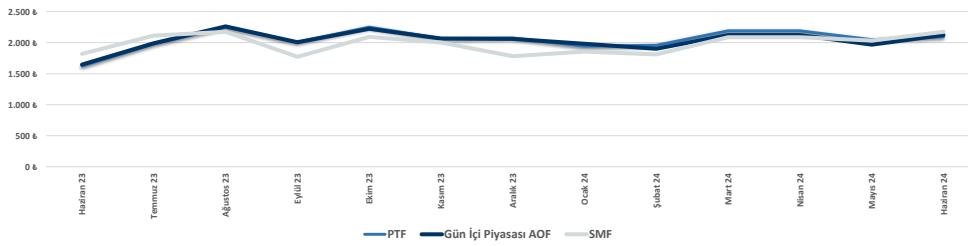
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



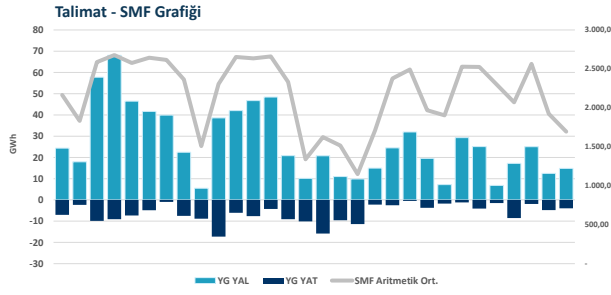
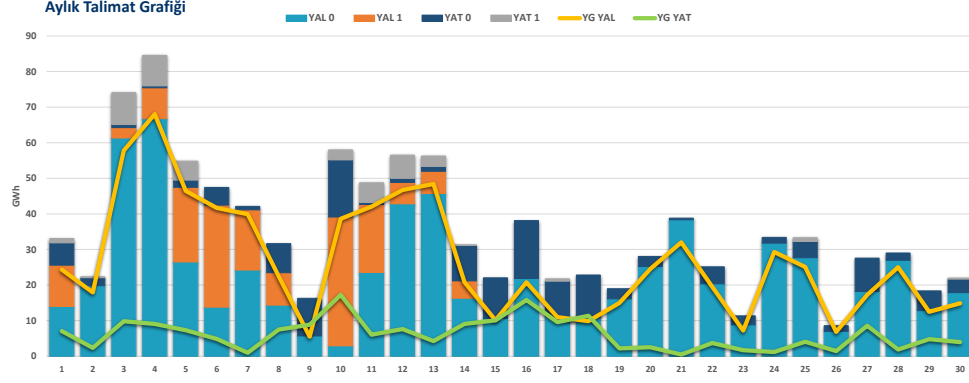
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri



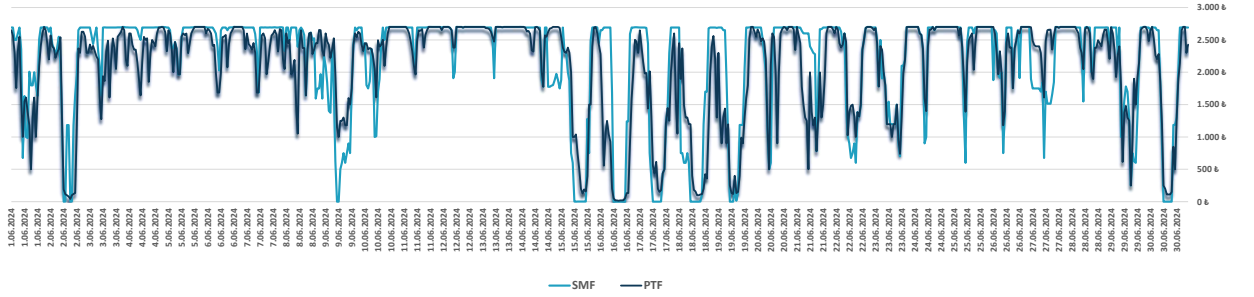
DGP'de verilen talimatların; %79,60'ı 0 kodlu talimatlardan,%20,40'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



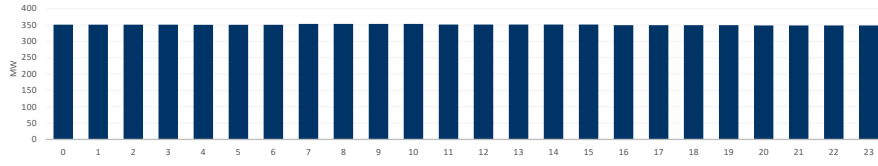
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 152.475 MWh artarak 986.705 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %79,60'ı 0 kodlu talimatlardan %20,40'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Haziran ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 94.326 MWh azalarak 185.268 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 246.801 MWh artarak 801.437 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 4 Haziran Salı günü 68.040 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 9 Haziran Pazar günü 5.496 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 10 Haziran Pazartesi günü 17.243 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 21 Haziran Cuma günü 467 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

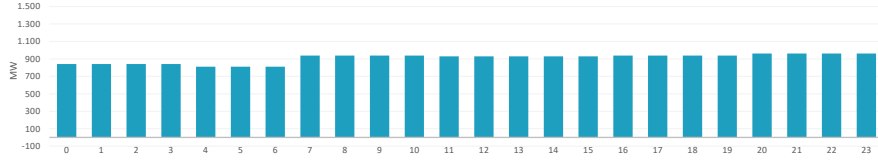


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



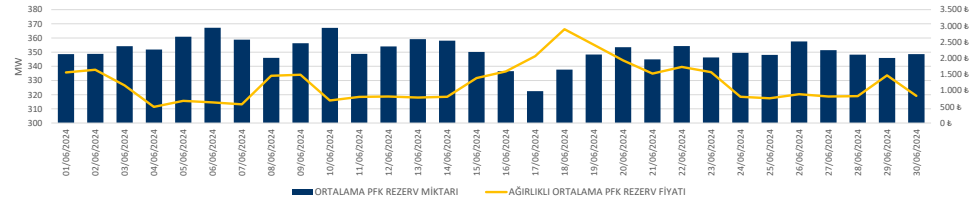
Haziran ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 252.568 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.229,74 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



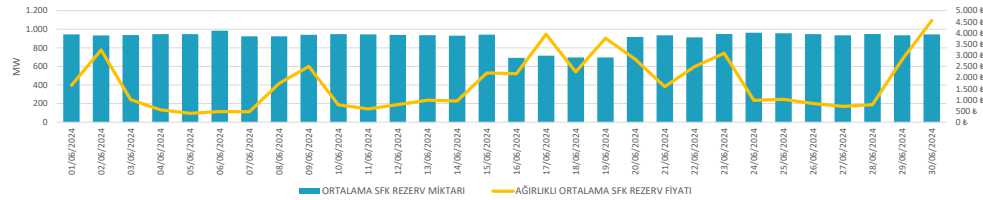
Haziran ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 653.947 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.712,17 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

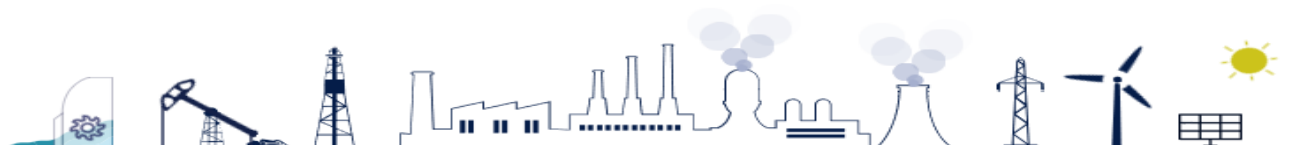


Haziran ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 375 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 4.560,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

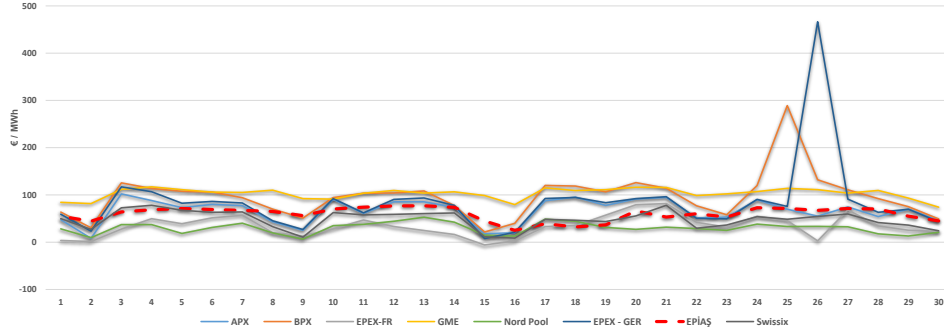


Haziran ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.038 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 7.500,00 TL/MW olmuştur.

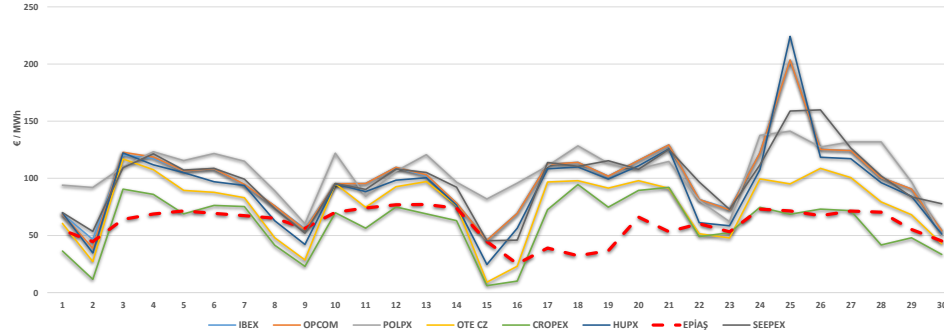


Haziran 2024 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 64,01 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 86,66 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 59,95 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Haziran 2024 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 64,01 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 86,66 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 59,95 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 26 Haziran Çarşamba günü 466,46 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından EPEX - GER'de, en düşük gün ortalaması da -5,76 €/MWh olarak 15 Haziran Cumartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX-FR'de oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

