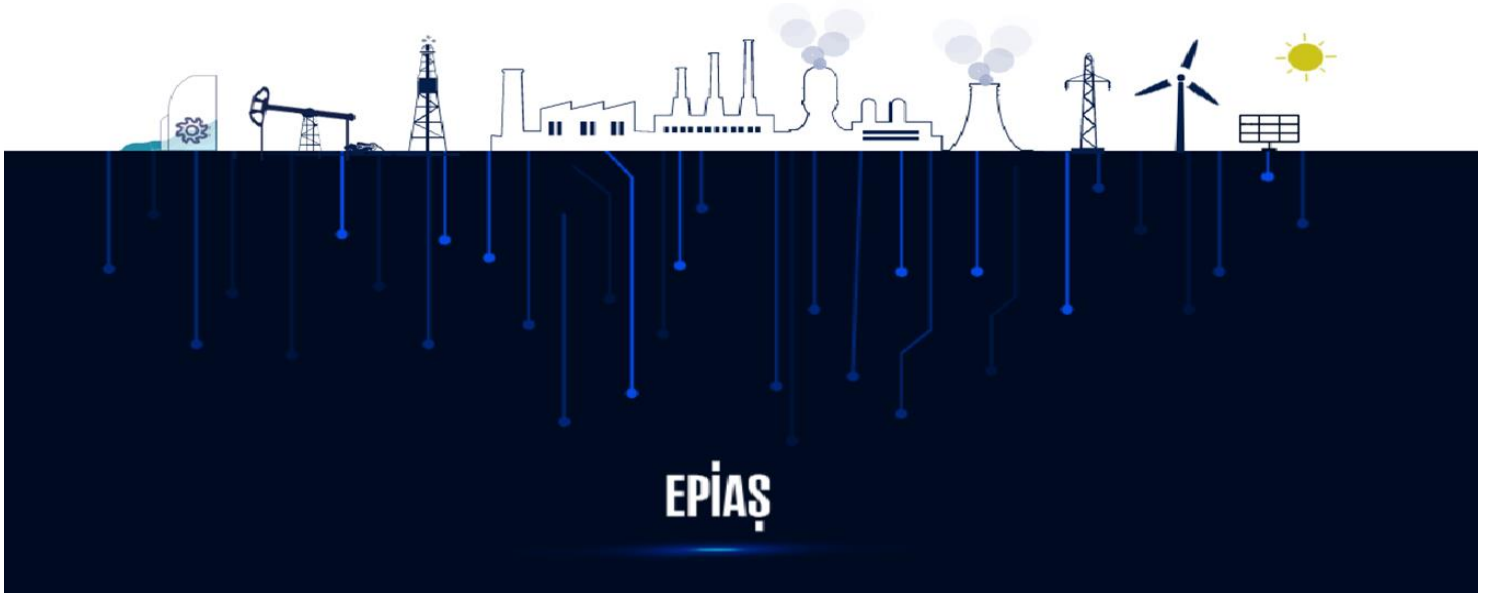


EPIAŞ

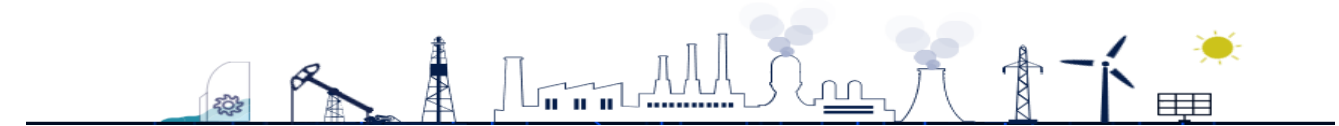
ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Eylül/2024



Eylül ayında Ağustos ayına göre;

- ❖ Aylık PTF ortalamasının 178,37 TL/MWh azalarak 2.395,78 TL/MWh'ye düşmesi,
 - ❖ Tüketim miktarının bir önceki aya göre 5.228.686 MWh azalarak 28.573.449 MWh olması ve 2023 yılının Ağustos ayına göre %1,12 artması,
 - ❖ Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %29,24 azalarak 5.953.221 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %20,82 olması,
 - ❖ İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %3,59 azalarak 6.999.785 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %24,48 olması,
 - ❖ Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %10,81 azalarak 4.743.673 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %16,59 olması,
 - ❖ Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %35,80 azalarak 2.080.875 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %7,28 olması,
 - ❖ GÖP eşleşme miktarının 1.735.565 (%8,22) MWh azalarak 19.376.716 MWh olması,
 - ❖ İkili Anlaşma miktarının 1.567.562 (%5,32) MWh azalarak 27.904.383 MWh olması,
 - ❖ DGP talimat miktarının 34.982 (%6,37) MWh azalarak 513.960 MWh olması,
 - ❖ GİP eşleşme miktarının 180.142 (%13,17) MWh azalarak 1.187.569 MWh olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %16,10 azalarak 473,76 TL/MW olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %13,40 artarak 914,40 TL/MW olması,
- ✓ Göze çarpan önemli hususlardır.



Eylül 2024 aylık toplam üretim miktarı 28.595.593 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.395,78 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Eylül 2024	Değişim	Ağustos 2024
Aritmetik Ortalama PTF	2.395,78 ↓	-6,93%	2.574,15
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.416,77 ↓	-6,89%	2.595,63
1. Hafta (1-7 Eylül) Ort. PTF	2.552,02 ↓	-3,59%	2.647,04
2. Hafta (8-14 Eylül) Ort. PTF	2.412,63 ↓	-3,78%	2.507,31
3. Hafta (15-21 Eylül) Ort. PTF	2.303,63 ↓	-11,57%	2.604,93
4. Hafta (22-28 Eylül) Ort. PTF	2.352,50 ↓	-7,90%	2.554,37
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.382,80 ↓	-8,90%	2.615,57
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.186,26 ↓	-7,82%	2.371,64
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.877,48 ↓	-2,57%	2.953,37
Maksimum PTF	3.000,00 →	0,00%	3.000,00
Minimum PTF	235,00 ↑	1,77%	230,91
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.151 ↑	1,45%	13.949
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	26.616 ↓	-5,47%	28.156
Maksimum Takas Miktarı	32.663 ↓	-6,61%	34.975
Minimum Takas Miktarı	20.321 ↓	-7,06%	21.864
Saatlik Ort. Takas Miktarı	26.912 ↓	-5,16%	28.377
Aylık Toplam Takas Miktarı	19.376.716 ↓	-8,22%	21.112.281
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	31.040 ↓	-6,10%	33.057
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.590 ↑	3,73%	34.309
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	38.756 ↓	-2,16%	39.613
Aylık Toplam İ.A Miktarı	27.904.383 ↓	-5,32%	29.471.945
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.187.569 ↓	-13,17%	1.367.711
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	39.716 ↓	-12,59%	45.435
Aylık Toplam Üretim	28.595.593 ↓	-15,41%	33.803.382

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

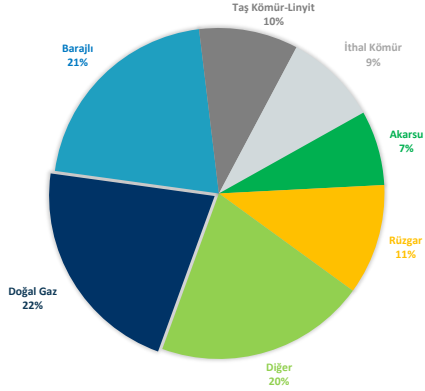
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 5.207.790 MWh azalarak 28.595.593 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - EYLÜL 2024



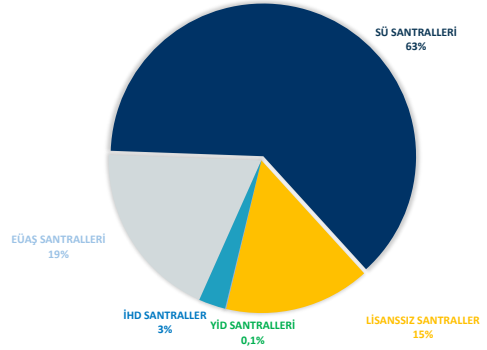
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	71.544
EÜAŞ Santralleri	21.573
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.244
Lisanssız Santraller	17.650
Toplam	114.127

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	24.681
Barajlı	23.855
Taş Kömür-Linyit	11.047
İthal Kömür	10.404
Akarsu	8.339
Rüzgar	12.342
Diğer	23.458

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - EYLÜL 2024



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 24.681 MW (%21,6) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.855 MW (%20,9) ile Barajlı, 12.342 MW (%10,8) ile Rüzgar, 11.047 MW (%9,7) ile Taş Kömür-Linyit, 10.404 MW (%9,1) ile İthal Kömür, 8.339 MW (%7,3) ile Akarsu ve 23.458 MW (%20,6) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 18.674 MW ile Güneş, 2.109 MW ile Biyokütle, 1.691 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 317 MW ile Kojenerasyon ve 255 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 71.544 MW (%62,7), EÜAŞ santralleri 21.573 MW (%18,9), Lisanssız santraller 17.650 (%15,5), İ.H.D santralleri 3.244 MW (%2,8) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

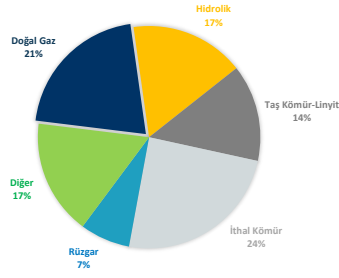
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 227 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.999.785 MWh (%24,48) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından 5.953.221 MWh (%20,82) ile Doğalgaz, 4.743.673 MWh (%16,59) ile Hidrolik, 4.024.762 MWh (%14,07) ile Taş Kömür-Linyit, 2.080.875 MWh (%7,28) ile Rüzgar ve 4.793.277 MWh (%16,76) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %16,76 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 3.056.778 MWh (%10,69) ile Güneş, 822.396 MWh (%2,88) ile Jeotermal, 661.009 MWh (%2,31) ile Biyokütle, 131.448 MWh (%0,46) ile Asfaltit, 60.949 MWh (%0,21) ile Fuel Oil ve 60.697 MWh (%0,21) ile Kojenerasyon yer almaktadır.

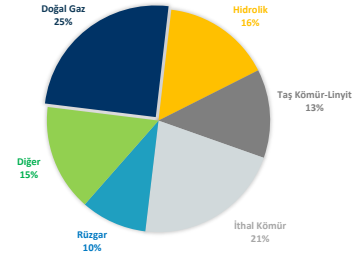
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 6.686 MWh azalarak 423.108 MWh, ihracatı 15.249 MWh artarak 445.257 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 21.319.428 MWh (%74,55) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 2.537.032 MWh (%8,87), İ.H.D santralleri 376.012 MWh (%1,31) ve Y.İ.D santralleri 10.188 MWh (%0,04) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.352.931 MWh (%15,22) bandında olmuştur.

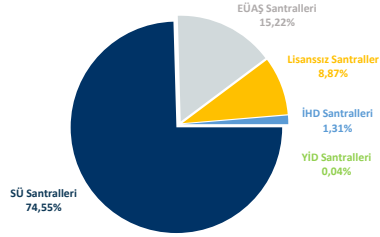
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EYLÜL 2024



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - AĞUSTOS 2024



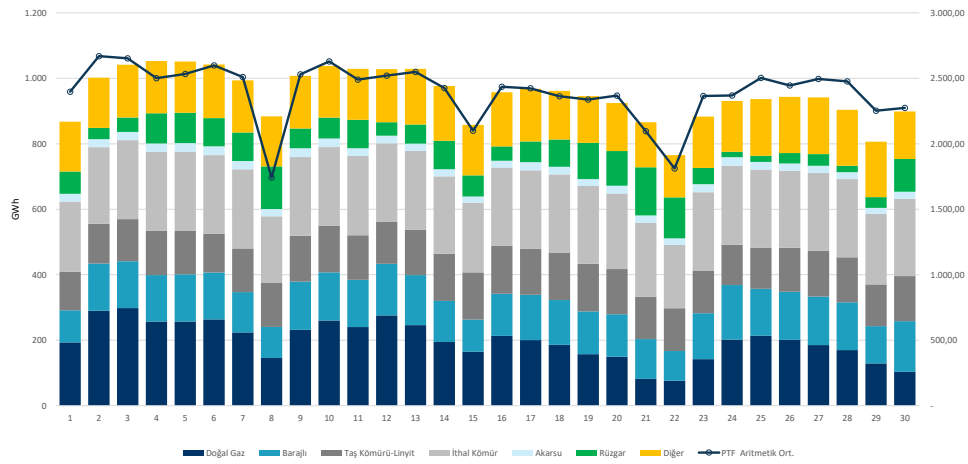
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - EYLÜL 2024



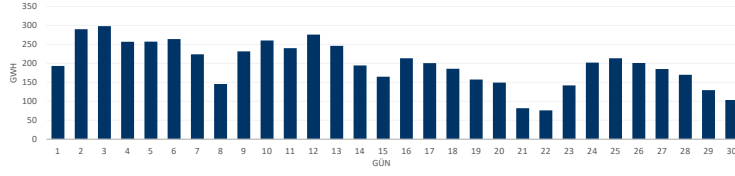
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	21.319.428
EÜAŞ Santralleri	4.352.931
Lisanssız Santraller	2.537.032
Yap İşlet Devret Santralleri	10.188
İşletme Hakkı Devredilen	376.012
Toplam*	28.595.593

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

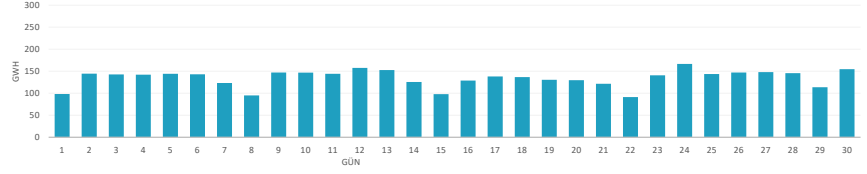
Günlük Toplam Üretim Miktarı



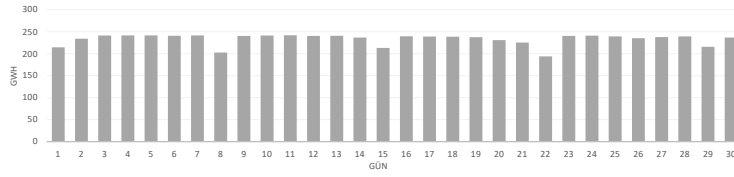
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



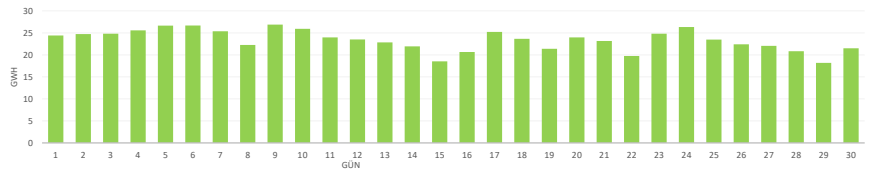
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



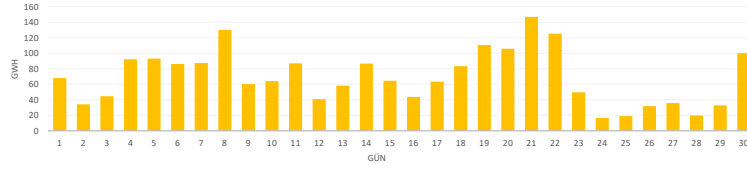
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



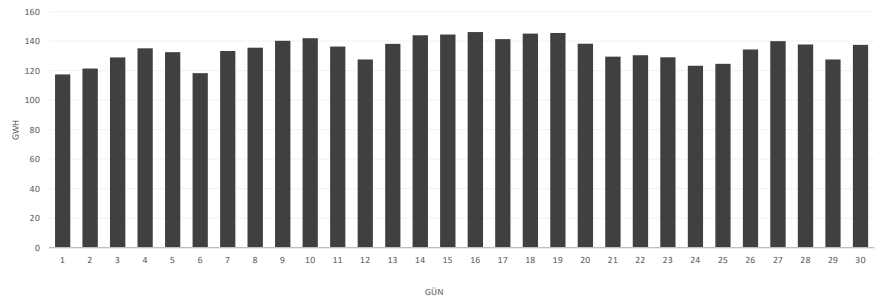
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

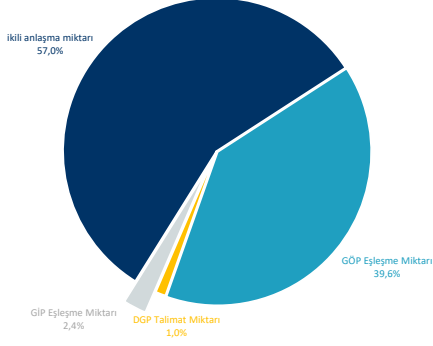


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 27.904.383 (%57,0) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 19.376.716 (%39,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.187.569 (%2,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 513.960 (%1,0) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	27.904.383
GÖP Eşleşme Miktarı	19.376.716
DGP Talimat Miktarı	513.960
GİP Eşleşme Miktarı	1.187.569

* İ.A Miktarı : Ağız 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, İkili Anlaşma, DGP ve GİP hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 27.904.383 (%57,0) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 19.376.716 (%39,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.187.569 (%2,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 513.960 (%1,0) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.567.562 MWh (%5,32) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.735.565 MWh (%8,22) azalmış, DGP talimat miktarı 34.982 MWh (%6,37) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 180.142 MWh (%13,17) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EYLÜL 2024



Eylül 2024		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
10.376.972	17.527.411	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - AĞUSTOS 2024



Ağustos 2024		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
12.394.916	17.077.029	0

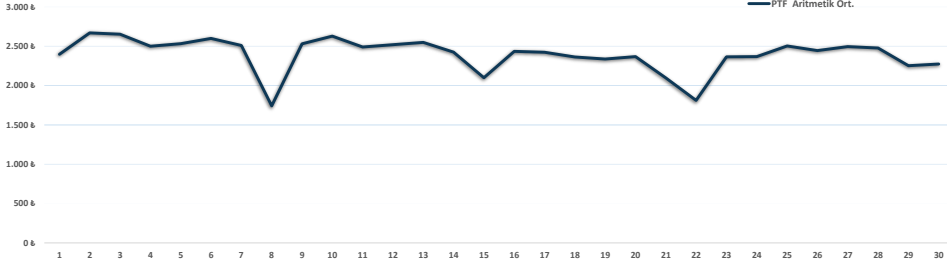


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.09.2024	854.718	497.265	-	357.453	584.891	54.767	15.766	1.510.142
2.09.2024	865.076	488.260	-	376.816	667.420	37.374	16.735	1.586.605
3.09.2024	901.068	526.601	-	374.467	673.818	36.649	8.717	1.620.252
4.09.2024	888.761	513.805	-	374.956	660.132	33.088	14.571	1.596.551
5.09.2024	893.101	520.379	-	372.722	676.420	37.532	20.437	1.627.490
6.09.2024	864.904	495.562	-	369.342	677.124	46.253	11.336	1.599.616
7.09.2024	893.183	533.097	-	360.087	652.202	41.868	13.096	1.600.350
8.09.2024	883.816	541.325	-	342.491	584.931	43.852	11.037	1.523.636
9.09.2024	871.088	513.470	-	357.618	643.867	36.398	21.759	1.573.111
10.09.2024	885.491	531.128	-	354.364	676.736	49.773	16.666	1.628.666
11.09.2024	896.975	547.566	-	349.409	677.258	44.956	18.927	1.638.117
12.09.2024	878.312	527.941	-	350.371	683.253	44.508	30.852	1.636.925
13.09.2024	913.314	561.191	-	352.124	672.961	38.746	23.899	1.648.921
14.09.2024	920.138	574.745	-	345.394	656.572	44.958	23.738	1.645.407
15.09.2024	983.055	655.733	-	327.322	597.011	42.590	13.109	1.635.765
16.09.2024	948.929	606.125	-	342.804	650.743	36.083	12.954	1.648.708
17.09.2024	1.002.624	660.653	-	341.971	667.171	45.288	17.736	1.732.818
18.09.2024	1.097.919	758.700	-	339.219	668.991	35.365	11.015	1.813.290
19.09.2024	1.127.219	789.915	-	337.304	666.402	34.200	15.864	1.843.686
20.09.2024	1.040.390	704.543	-	335.847	676.132	48.620	13.815	1.778.957
21.09.2024	1.066.985	738.037	-	328.948	635.323	41.212	13.503	1.757.022
22.09.2024	1.005.897	692.086	-	313.811	577.548	44.508	13.187	1.641.140
23.09.2024	981.111	648.673	-	332.439	650.725	43.452	11.929	1.687.218
24.09.2024	913.544	582.584	-	330.960	640.379	35.134	36.289	1.625.345
25.09.2024	909.691	578.488	-	331.203	633.808	24.550	14.158	1.582.206
26.09.2024	902.888	571.103	-	331.785	634.364	26.474	11.222	1.574.948
27.09.2024	878.267	548.000	-	330.267	671.892	26.234	21.734	1.598.127
28.09.2024	880.287	545.266	-	335.022	632.827	29.432	16.680	1.559.227
29.09.2024	862.768	528.561	-	334.207	566.032	36.788	15.320	1.480.907
30.09.2024	892.865	546.614	-	346.251	619.819	46.919	27.909	1.587.512
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	27.904.383	17.527.411	-	10.376.972	19.376.752	1.187.569	513.959	48.982.664

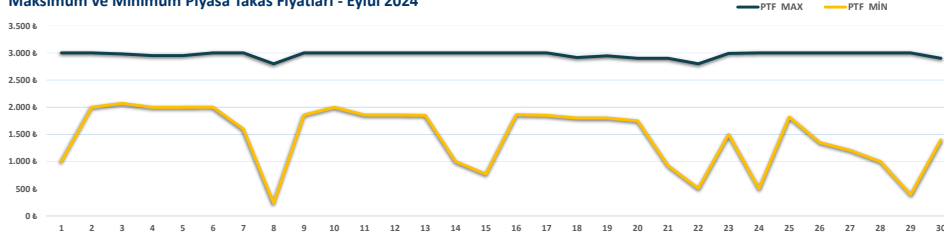
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Eylül 2024



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Eylül 2024

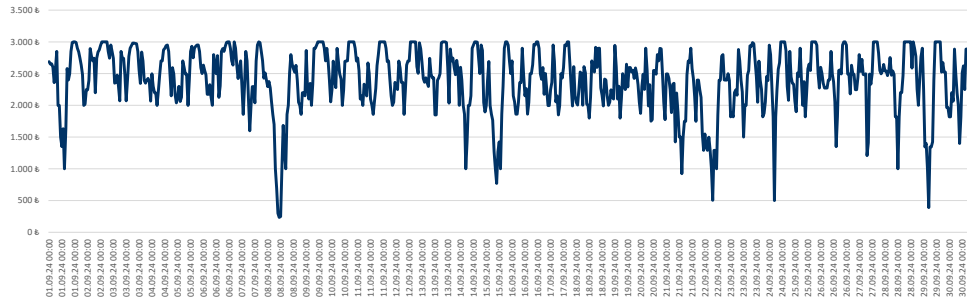


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.742,55 TL/MWh ile 8 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.669,75 TL/MWh ile 2 Eylül Pazartesi gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.947,02 TL/MWh ile 12 Eylül Perşembe, en düşük SMF ortalaması 1.269,42 TL/MWh ile 22 Eylül Pazar gününe aittir.

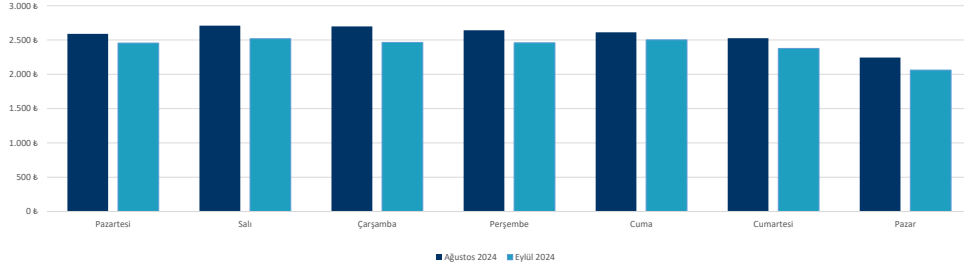
Ay içerisinde 65 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 632,13 TL/MWh ile 20 Eylül Cuma günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.368,56 TL/MWh, SMF ortalaması 1.736,44 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Eylül 2024

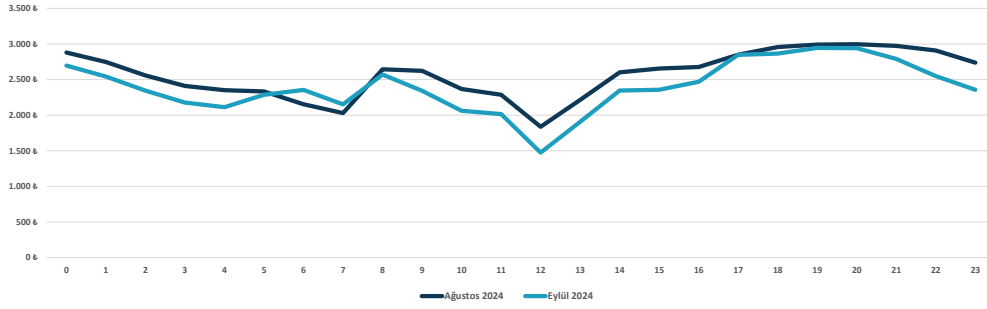


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



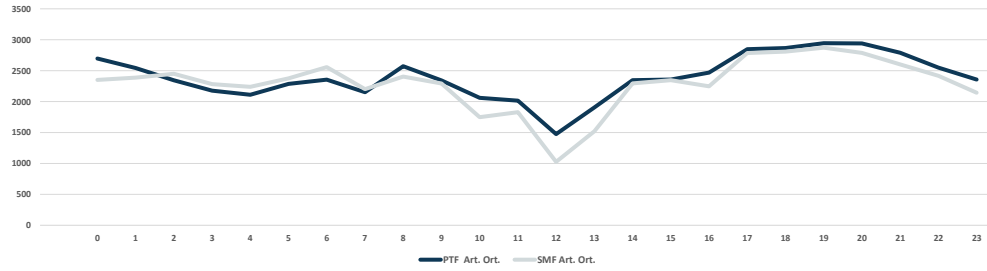
Eylül ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Çarşamba günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 234,40 TL/MWh azalarak 2.464,44 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

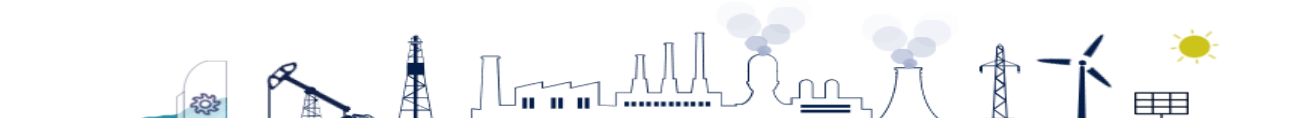


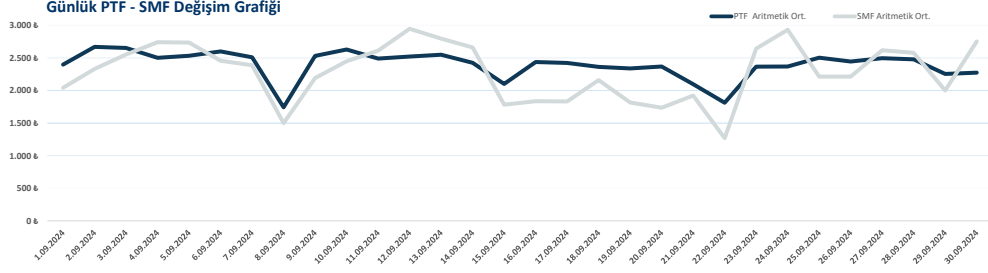
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 23.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 380,91 TL/MWh azalarak 2.356,58 TL/MWh, en az değişim saat 17.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1,41 TL/MWh azalarak 2.847,39 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



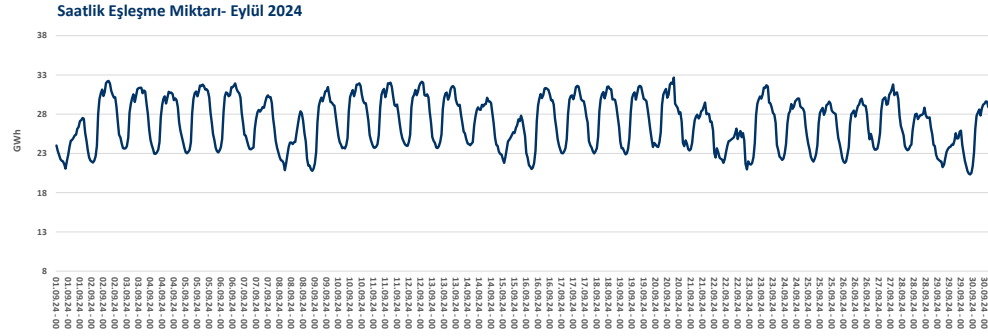
Eylül ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 12.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.474,42 TL/MWh, SMF ortalaması 1.025,93 TL/MWh). En düşük fark saat 15.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.356,16 TL/MWh, SMF ortalaması 2.345,59 TL/MWh).



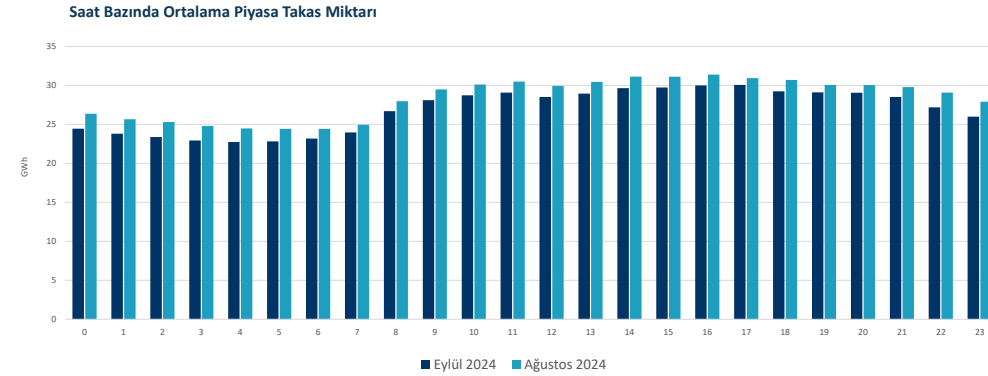


Eylül ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 35.151 MWh azalarak 645.892 MWh'e gerilemiştir. Eylül ayı genelinde en yüksek eşleşme 683.253 MWh ile 12 Eylül Perşembe günü, en düşük eşleşme ise 566.032 MWh ile 29 Eylül Pazar günü gerçekleşmiştir.

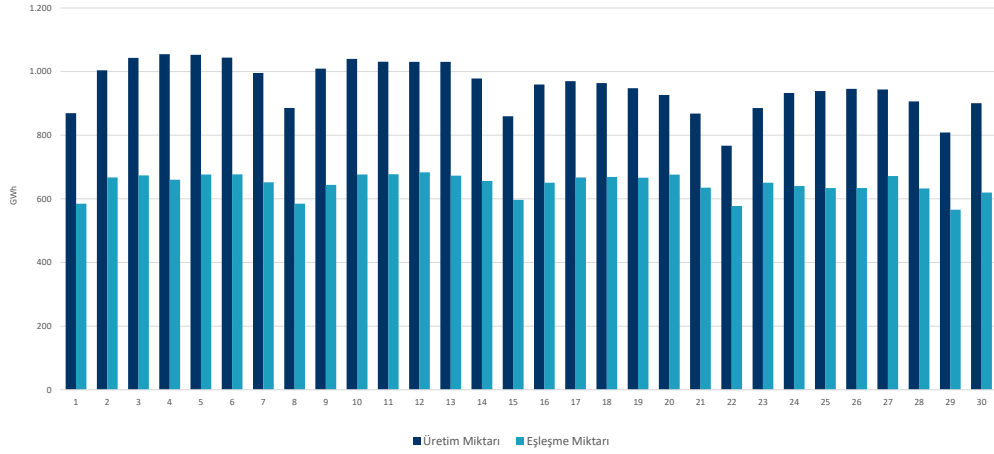
Eylül ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 32.663 MWh ile 20 Eylül Cuma günü saat 17.00'de, en düşük eşleşme ise 20.321 MWh ile 30 Eylül Pazartesi günü saat 04.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.930 MWh azalış ile saat 02.00'de gerçekleşmiştir.



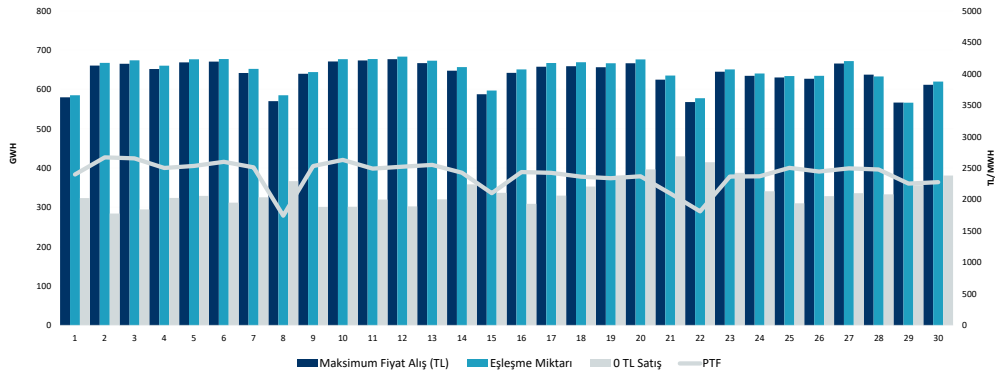
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı

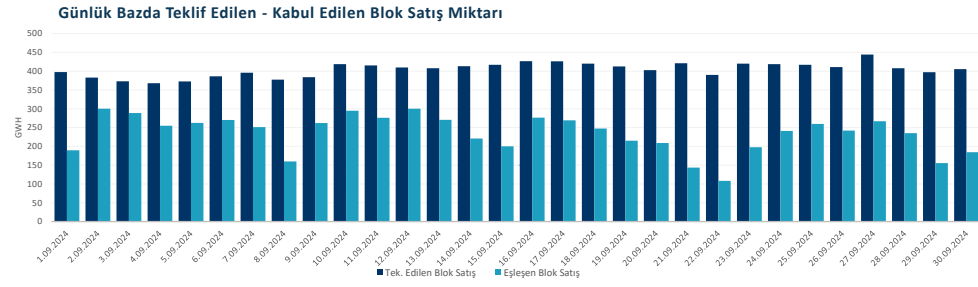
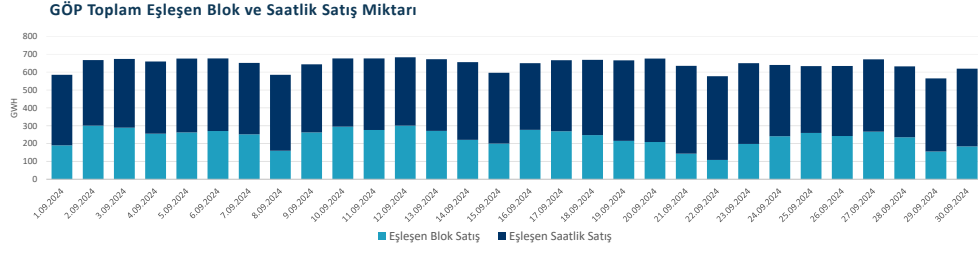


Eylül ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 339.619 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 638.777 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 645.892 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 28.105 MWh ile Cuma günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.950 MWh azalarak Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

4 Eylül 2024 Çarşamba günü, toplam 1.054.883 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 660.132 MWh olmuştur. 22 Eylül 2024 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %75 ile Eylül ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 767.230 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 577.548 MWh seviyesindedir.

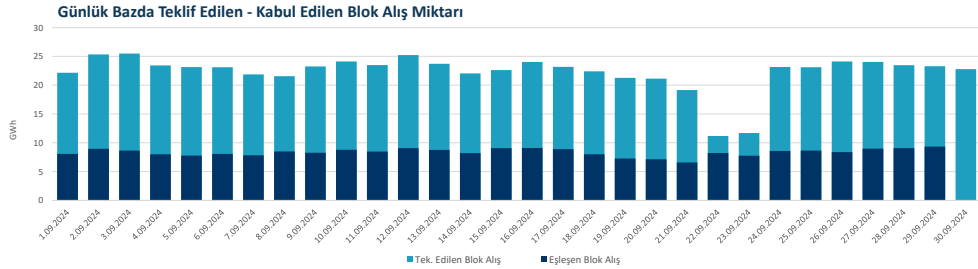
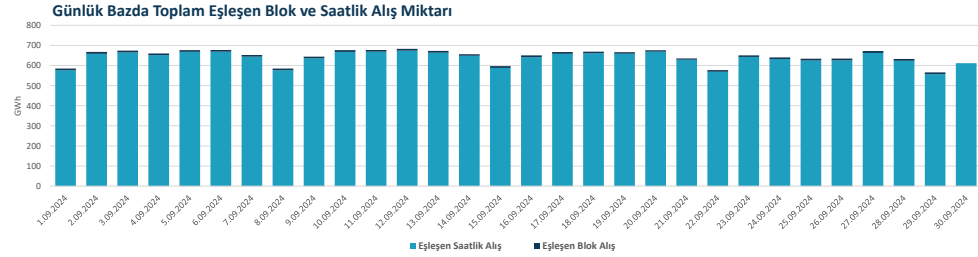
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi





Eylül ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %2,43 (426 MWh) azalarak 17.111 MWh, eşleşen blok satış miktarı %9,62 (1.043 MWh) azalarak 9.796 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %3,29 (637 MWh) azalarak 18.702 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %12,63 (1.891 MWh) artarak 16.859 MWh olmuştur.



1 Ekim 2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1272'dir. Eylül ayında 1013 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 7.973.461.525 TL azalarak 46.844.291.444 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
999	65	10	6	7	-15.218.752

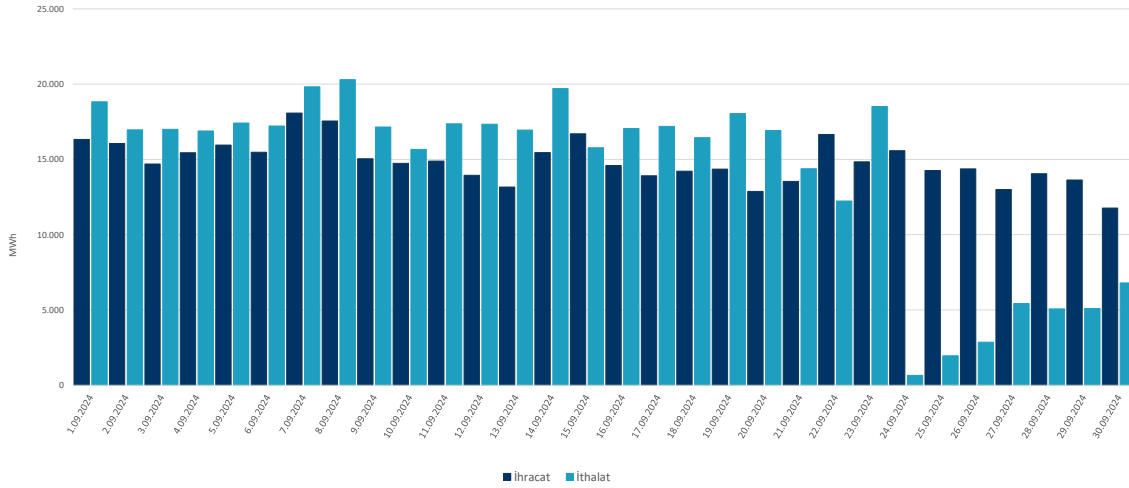
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 410.676 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 235.107 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 637.531 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 8.349 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -15.218.752 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81,15, blok alış ve satış toplamı ise %18,85 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.803.660.212 TL ile 2 Eylül 2024 Pazartesi günü iken, en düşük gün 1.030.404.971 TL ile 8 Eylül 2024 Pazar günü olmuştur.

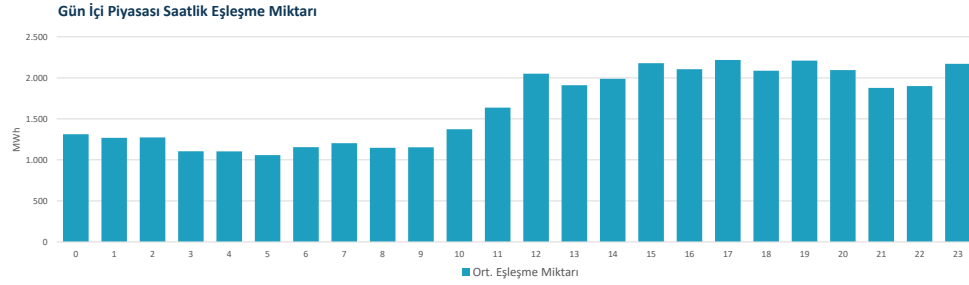
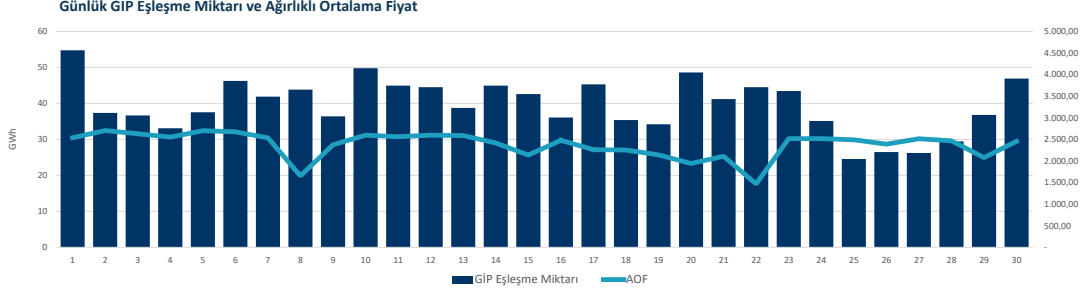
Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu



■ İhracat ■ İthalat

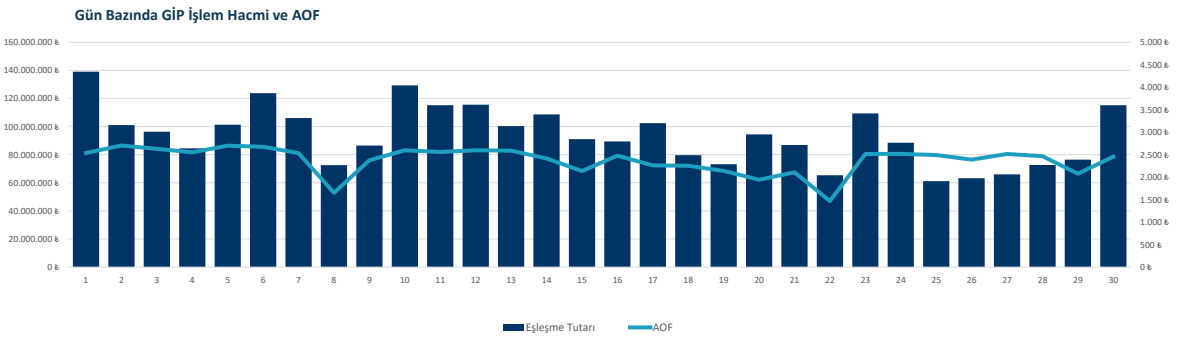


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 28 Eylül Cumartesi günü saat 19.00'da 3.050,18 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 3.391 MWh olarak 10 Eylül Salı günü saat 20.00'de gerçekleşmiştir.'



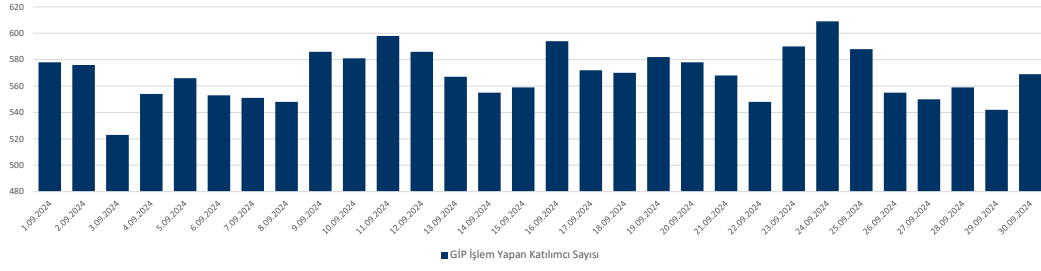
Eylül ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.187.569 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Eylül Pazartesi günü 2.704,15 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 28 Eylül Cumartesi günü 19.00'da 3.050,18 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 54.767 MWh ile 1 Eylül Pazar günü ve minimum eşleşme miktarı 24.550 MWh ile 25 Eylül Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 1 Eylül Pazar günü 139.060.619 TL ve minimum ticaret ise 25 Eylül Çarşamba günü 61.183.615 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Ekim 2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1334 iken, geçtiğimiz ay boyunca 915 farklı katılımcı alışı veya satış yönünde teklif vermiştir.

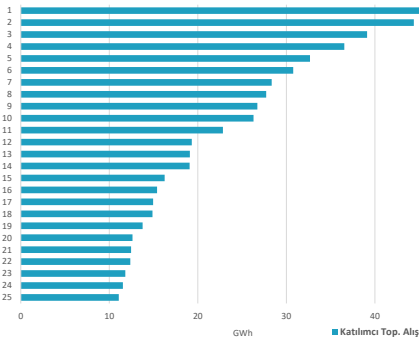


Gün İçi Piyasası Verileri

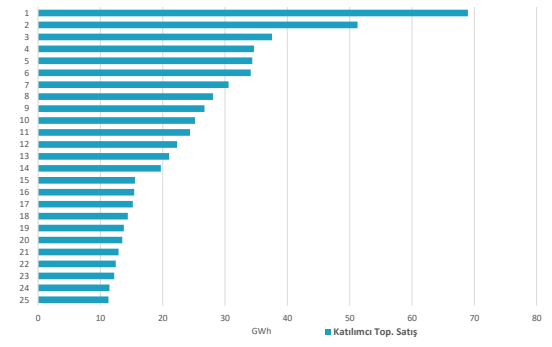
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



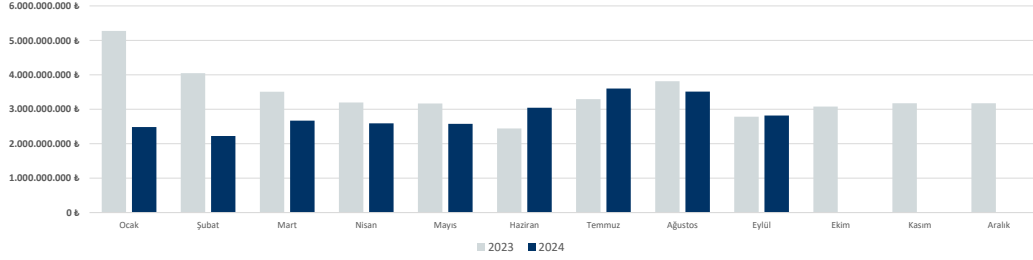
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



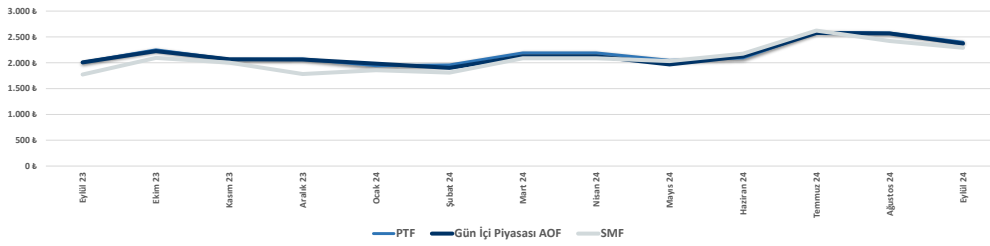
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



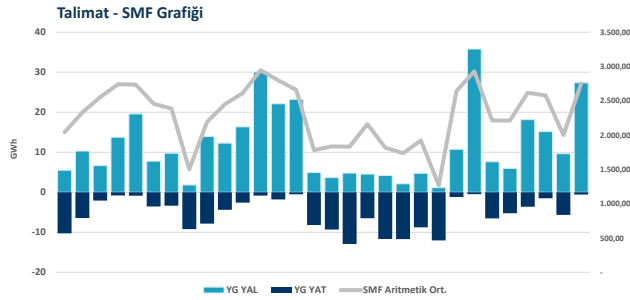
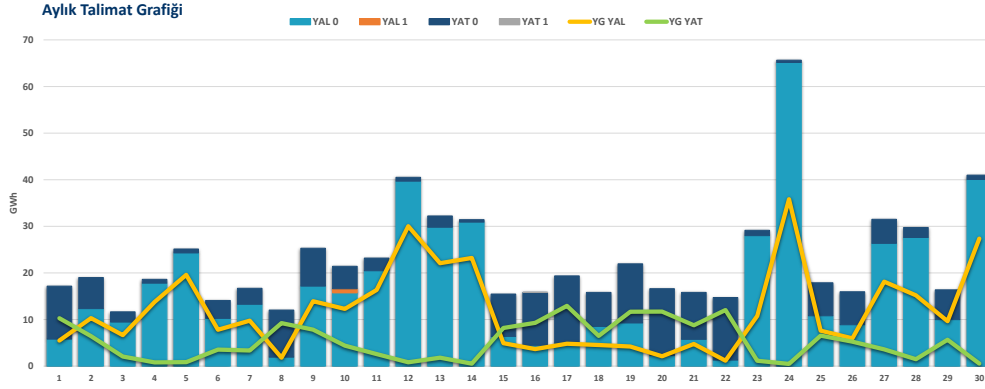
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri



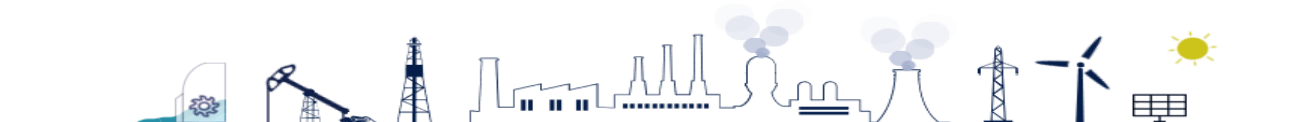
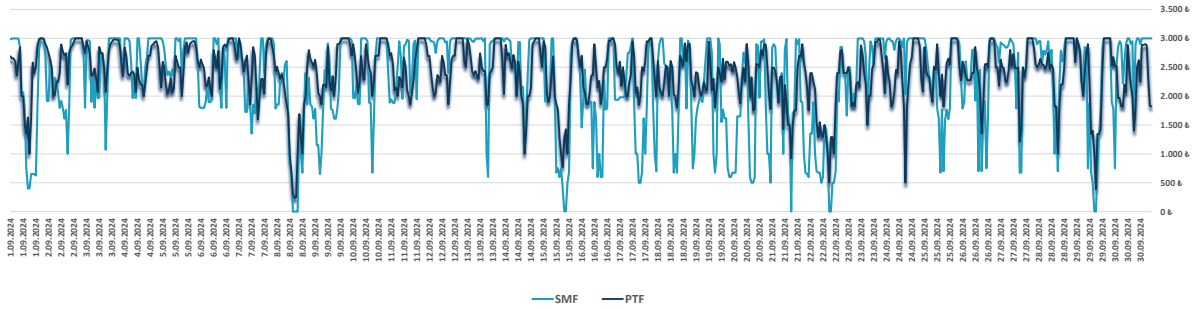
DGP'de verilen talimatların; %99,87'si 0 kodlu talimatlardan, %0,13'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



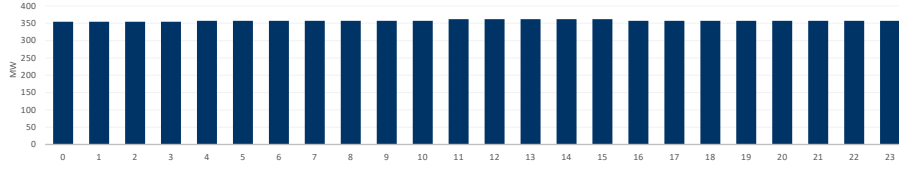
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 34.982 MWh azalarak 513.959 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %99,87'si 0 kodlu talimatlardan %0,13'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Eylül ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 4.293 MWh azalarak 160.227 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 30.689 MWh azalarak 353.733 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 24 Eylül Salı günü 35.816 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 22 Eylül Pazar günü 1.167 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 17 Eylül Salı günü 12.929 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 24 Eylül Salı günü 472 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

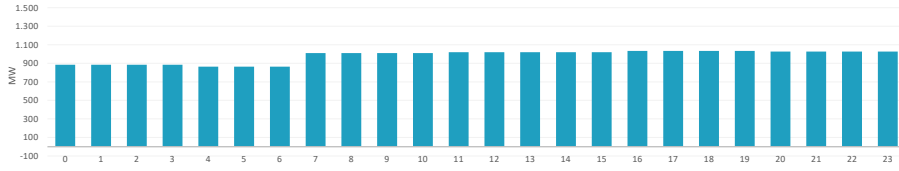


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



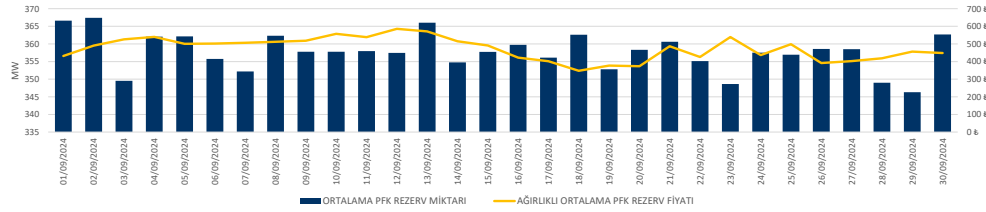
Eylül ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 257.544 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 473,76 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



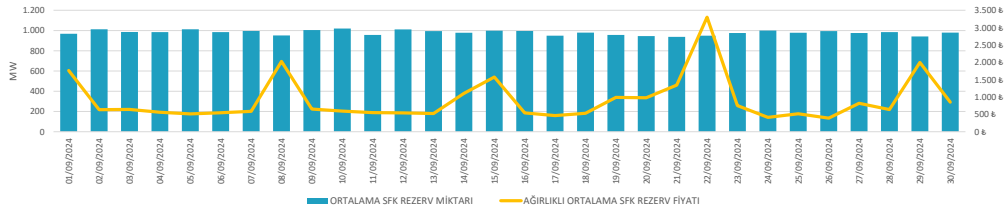
Eylül ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 705.456 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 914,40 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

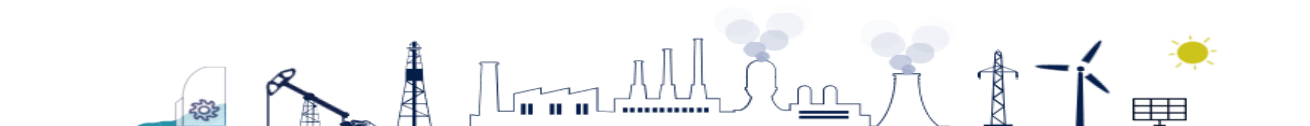


Eylül ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 376 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 807,99 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

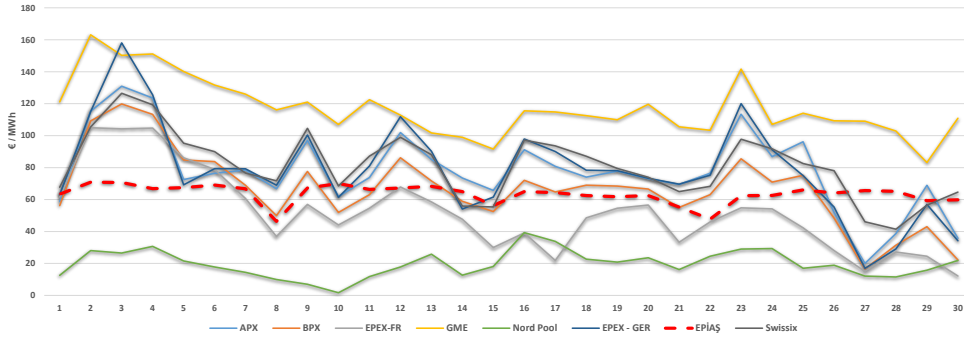


Eylül ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.131 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 6.436,33 TL/MW olmuştur.

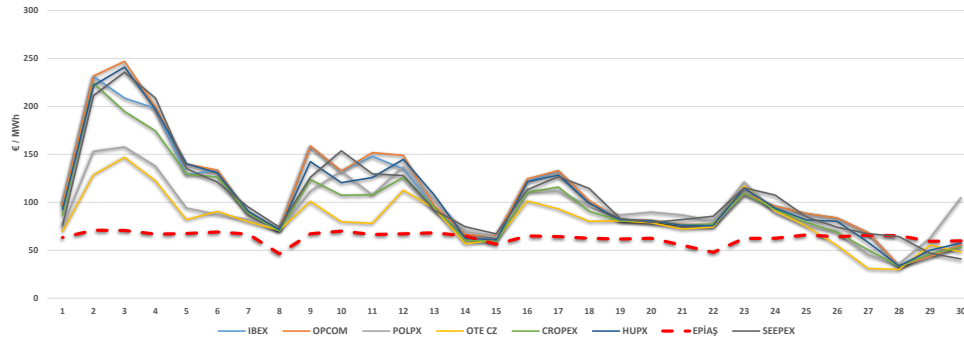


Eylül 2024 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 70,44 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 100,64 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 63,52 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Eylül 2024 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 70,44 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 100,64 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 63,52 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 3 Eylül Salı günü 246,89 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından OPCOM'da, en düşük gün ortalaması da 1,69 €/MWh olarak 10 Eylül Salı günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.