

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

AĞUSTOS 2019



Ağustos ayında Temmuz ayına göre;

- * Aylık PTF ortalamasının 6,25 TL/MWh azalarak 298,30 TL/MWh'e düşmesi,**
- * Tüketim miktarının %4 azalarak 26.404.251 MWh'e gerilemesi ve 2018 yılının Ağustos ayına göre %1 azalması,**
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %13 azalarak 5.251.413 MWh olması,**
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %9 azalarak 6.948.340 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %26 olması,**
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %35 artarak 2.641.025 MWh olması, ve toplam üretimdeki payının %10 olması,**
- * GÖP eşleşme miktarının 131.390 MWh artarak 14.343.401 MWh olması,**
- * DGP talimat miktarının %16 azalarak 590.872 MWh olması,**
- * GİP eşleşme miktarının %6,97 artarak 471.542 MWh olması,**
- * İkili Anlaşma miktarının %7 azalarak 18.990.313 MWh olması,**
- * Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %9 azalarak 89,21TL/MW olması,**
- * Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %5 azalarak 79,56TL/MW olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.



Ağustos 2019 aylık toplam üretim miktarı 26.404.251 MWh, aritmetik ortalama PTF 298,30 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Ağustos 2019	Değişim	Temmuz 2019
Aritmetik Ortalama PTF	298,30 ↓	-2,05%	304,55
Ağırlıklı Ortalama PTF	302,59 ↓	-1,75%	307,99
1. Hafta (1-7 Ağustos) Ort. PTF	311,57 ↑	6,12%	293,60
2. Hafta (8-14 Ağustos) Ort. PTF	263,85 ↓	-16,64%	316,51
3. Hafta (15-21 Ağustos) Ort. PTF	306,37 ↑	4,20%	294,02
4. Hafta (22-28 Ağustos) Ort. PTF	309,91 ↑	1,10%	306,55
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	302,26 ↑	0,63%	300,37
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	288,57 ↓	-4,28%	301,47
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	313,37 ↓	-1,47%	318,04
Maksimum PTF	329,99 ↓	-14,29%	385,00
Minimum PTF	0,99 ↑	0,00%	49,99
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	8.679 ↓	-6,36%	9.269
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	18.569 ↑	0,72%	18.436
Maksimum Takas Miktarı	27.073 ↑	2,63%	26.379
Minimum Takas Miktarı	11.676 ↓	-6,90%	12.542
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.279 ↑	0,92%	19.102
Aylık Toplam Takas Miktarı	14.343.401 ↑	0,92%	14.212.018
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	22.040 ↑	1,25%	21.767
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	31.131 ↑	0,95%	30.839
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	25.525 ↓	-6,63%	27.337
Aylık Toplam İ.A Miktarı	18.990.313 ↓	-6,63%	20.338.554
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	471.542 ↑	6,97%	440.811
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.490 ↓	-3,62%	36.823
Aylık Toplam Üretim	26.404.251 ↓	-3,62%	27.396.653

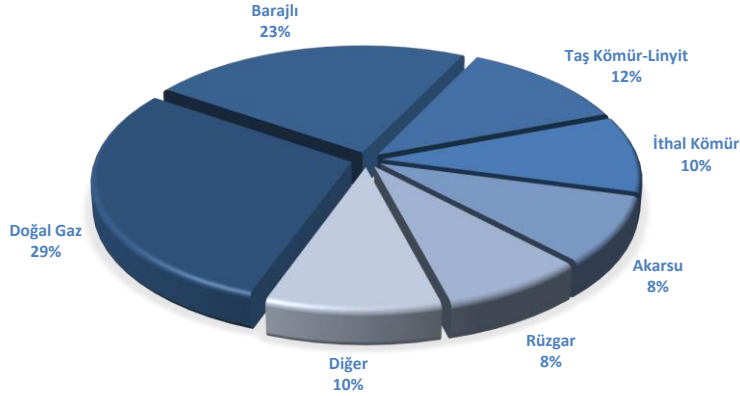
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 992.402 MWh azalarak 26.404.251 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - AĞUSTOS 2019



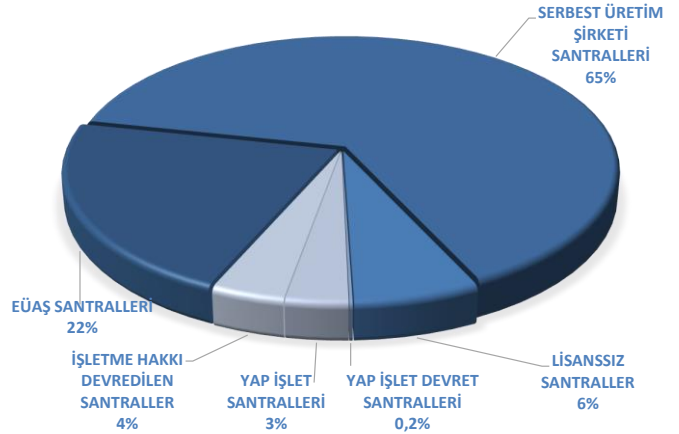
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	26.162
Barajlı	20.582
Taş Kömür-Linyit	10.908
İthal Kömür	8.939
Akarsu	7.842
Rüzgar	7.229
Diğer	8.804

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - AĞUSTOS 2019

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Şirketi	58.493
EÜAŞ Santralleri	19.577
Yap İşlet Santralleri	2.911
Yap İşlet Devret Santralleri	155
İşletme Hakkı Devredilen	3.447
Lisanssız Santraller	5.883
Toplam	90.466

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 26.162 MW (%29) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 20.582 MW (%23) ile Barajlı, 10.908 MW (%12) ile Taş Kömür-Linyit, 8.939 MW (%10) ile İthal Kömür, 7.842 MW (%8) ile Akarsu, 7.229 MW (%8) ile Rüzgar ve 8.804 MW (%10) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 5.528 MW ile Güneş, 1.336 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit Kömür, 701 MW ile Biokütle, 487 MW ile Fuel Oil ve 340 MW ile Atık ısı santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, Serbest üretim şirketleri 58.493 MW (%65), EÜAŞ santralleri 19.577 MW (%22), Y.İ şirket santralleri 2.911 MW (%3), Lisanssız santraller 5.883 MW (%6), İ.H.D şirket santralleri 3.447 MW (%4) ve Y.İ.D şirket santralleri 155 MW (%0,2) kurulu güce sahiptir.

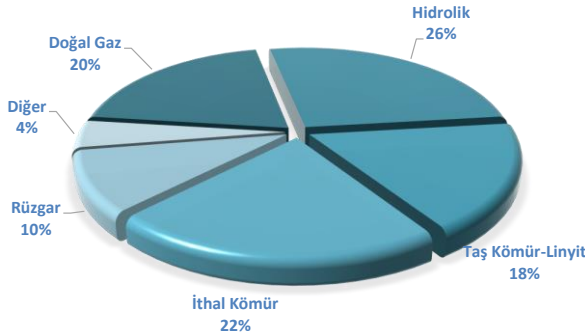
Serbest üretim şirketlerinin kurulu gücü 19 MW azalmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.948,340 (%26) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 5.749.351 MWh (%22) ile İthal Kömür, 5.251.413 MWh (%20) ile Doğal Gaz, 4.636.852 MWh (%18) ile Taş Kömürü-Linyit, 2.641.025 MWh (%10) ile Rüzgar ve 1.177.270 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 598.989 MWh ile Jeotermal, 262.871 MWh ile Biyokütle, 218.883 MWh ile Asfaltit Kömür, 26.982 MWh ile Fuel Oil, 50.355 MWh ile Atık Isı ve 19.190 MWh ile Güneş yer almaktadır.

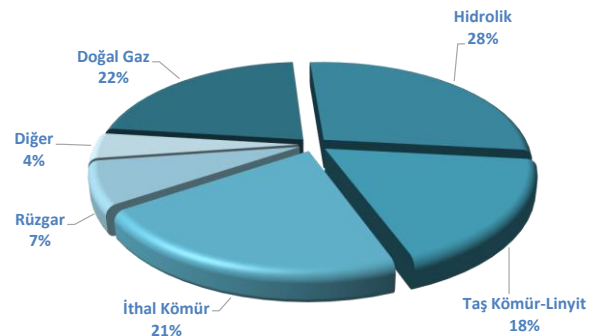
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 29.008 MWh artarak 193.118 MWh, ihracatı 4,824 MWh azalarak 175.865 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 18.067.058 MWh (%68) ile Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ Şirket santralleri 948.700 MWh (%4), İ.H.D Şirket santralleri 1.085.494 MWh (%4) ve Y.İ.D Şirket santralleri 32.370 MWh (%0,1) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 6.270.629 MWh (%24) bandında olmuştur.

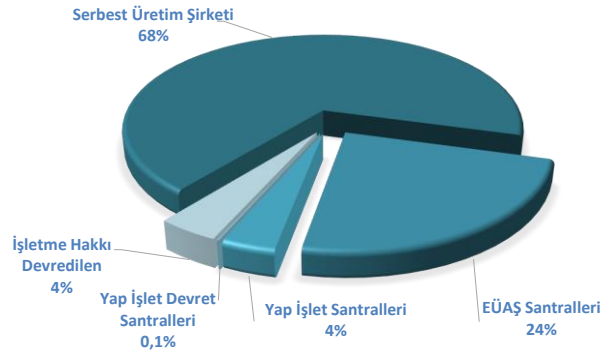
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - AĞUSTOS 2019



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - TEMMUZ 2019



ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - AĞUSTOS 2019



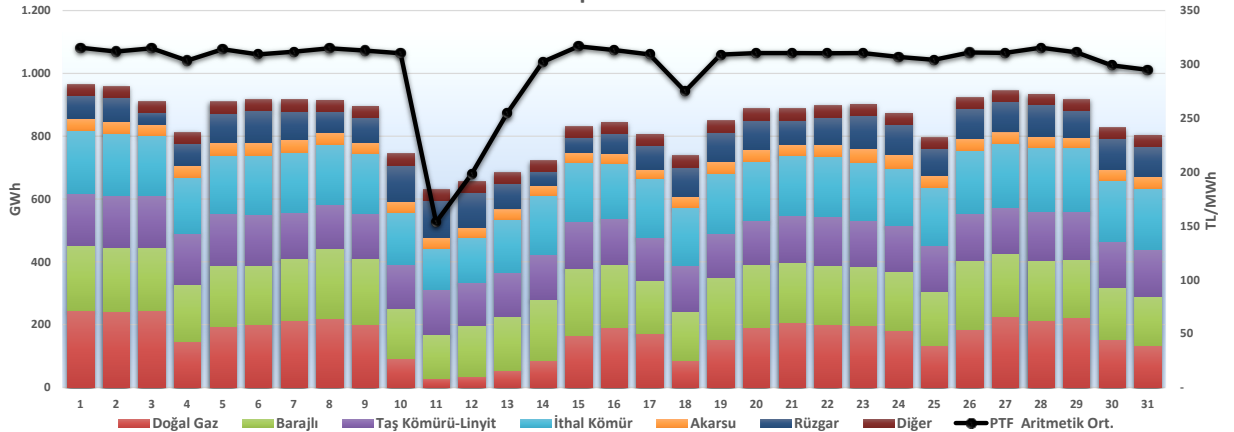
Kuruluş Adı

Üretim Miktarı

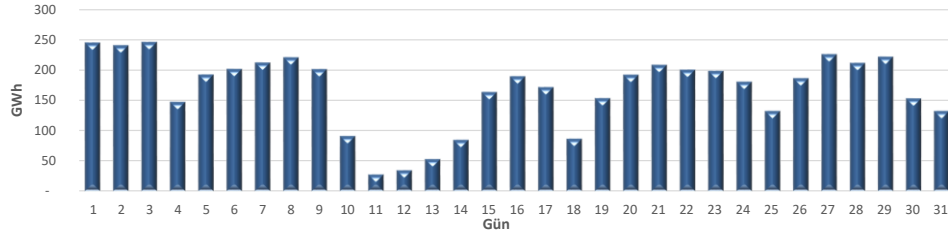
Serbest Üretim Şirketi	18.067.058
EÜAŞ Santralleri	6.270.629
Yap İşlet Santralleri	948.700
Yap İşlet Devret Santralleri	32.370
İşletme Hakkı Devredilen	1.085.494
Toplam	26.404.251

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

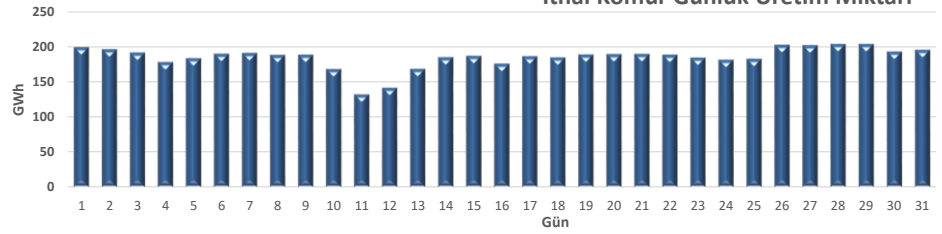
Günlük Toplam Üretim Miktarı



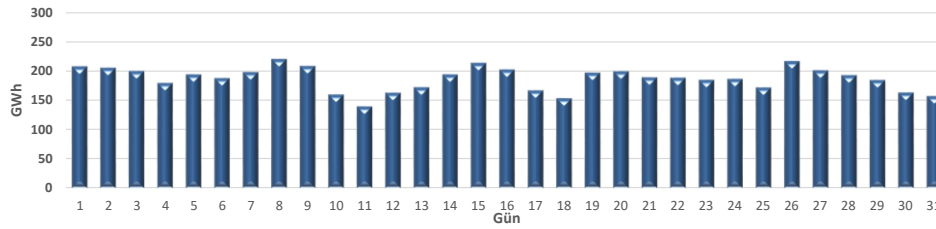
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



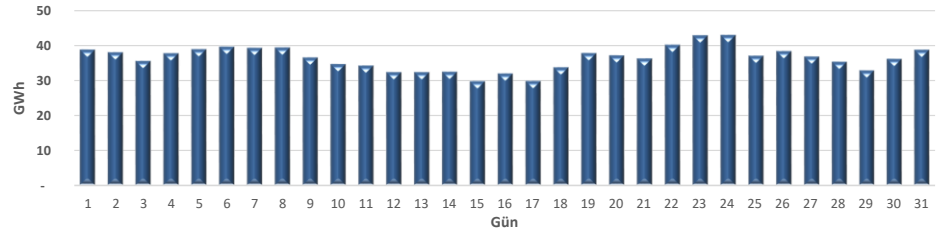
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



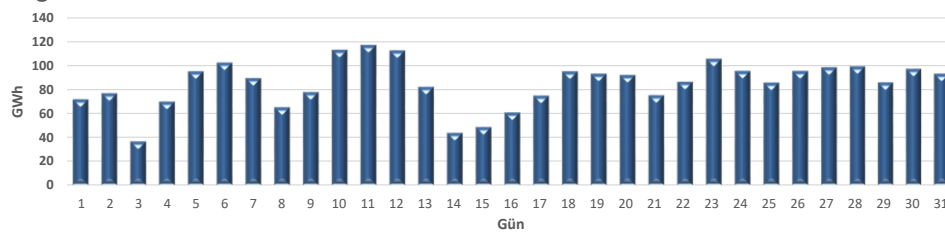
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



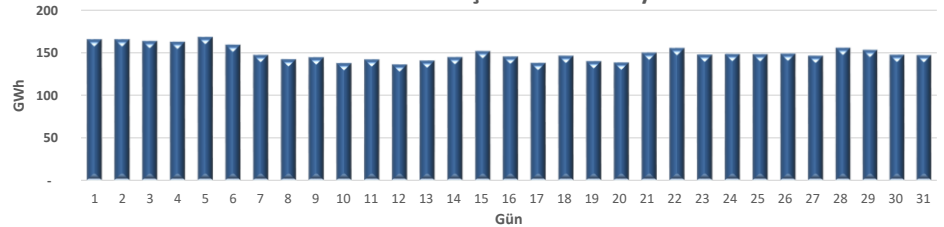
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

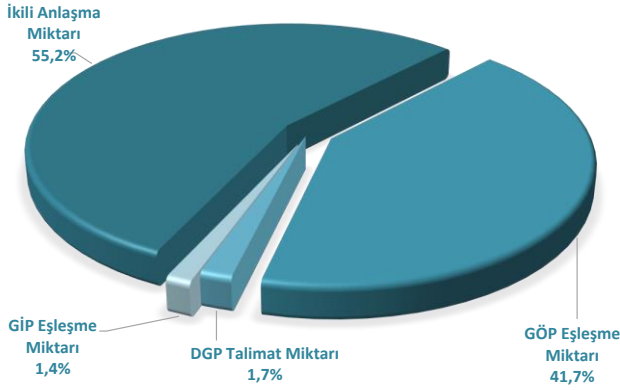


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 18.990.313 MWh (%55,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 14.343.415 MWh (%41,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 471.542 MWh (%1,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 590.872 MWh (%1,7) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

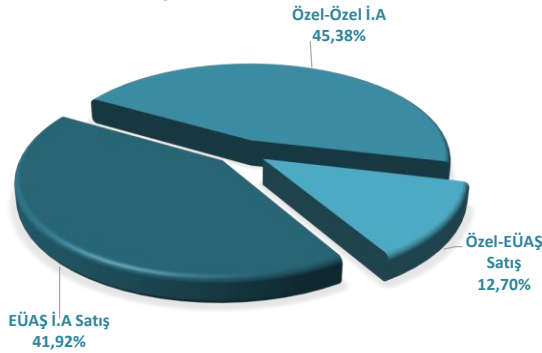
İkili Anlaşma Miktarı	18.990.313
GÖP Eşleşme Miktarı	14.343.415
DGP Talimat Miktarı	590.872
GİP Eşleşme Miktarı	471.542

* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.
*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

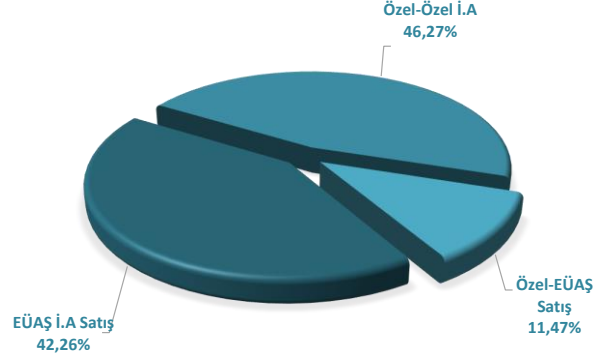
*İkili Anlaşma,
GÖP ve DGP
hacmi azalmış,
GİP hacmi
artmıştır.*

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 18.990.313 MWh (%55,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 14.343.415 MWh (%41,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 471.542 MWh (%1,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 590.872 MWh (%1,7) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.348.241 MWh (%6,6), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 131.404 MWh (%0,92) ve DGP talimat miktarı 112.040 MWh (%15,9) azalırken, GİP eşleşme miktarı 30.731 MWh (%7) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - AĞUSTOS 2019



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - TEMMUZ 2019

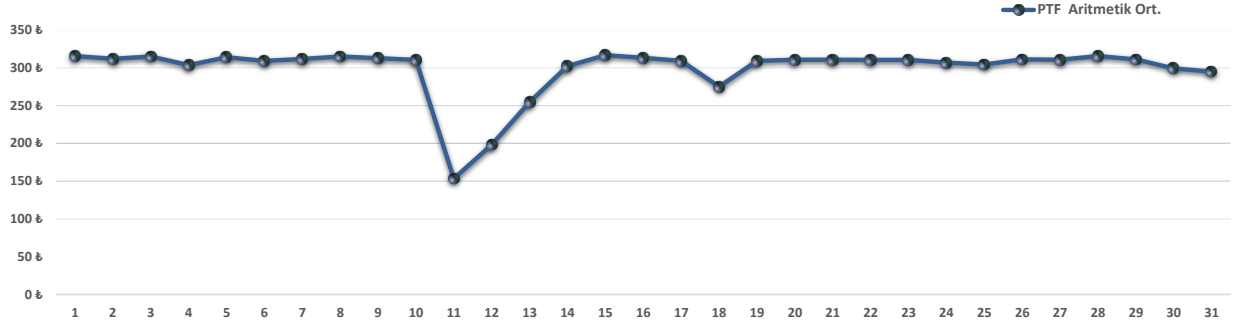


*Tetaş, Eüaş'ın bünyesine dahil olmuştur.

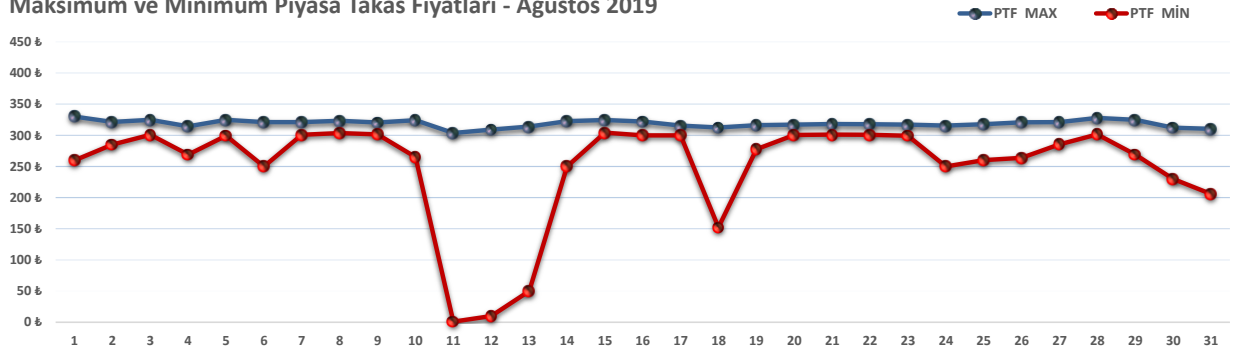
Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.08.2019	600.943	240.088	78.062	282.793	520.250	10.630	20.784	1.152.607
2.08.2019	597.577	238.370	78.062	281.145	517.979	13.097	16.703	1.145.356
3.08.2019	566.732	214.425	78.062	274.244	506.346	10.756	10.978	1.094.812
4.08.2019	549.546	223.284	78.062	248.199	439.847	9.822	26.828	1.026.042
5.08.2019	564.787	233.933	78.062	252.792	524.412	19.561	19.645	1.128.405
6.08.2019	583.911	251.861	78.060	253.990	522.438	15.507	11.690	1.133.545
7.08.2019	583.702	250.478	78.060	255.164	525.126	13.704	13.996	1.136.527
8.08.2019	578.493	247.053	78.060	253.380	526.885	15.072	18.435	1.138.885
9.08.2019	576.531	246.881	78.060	251.590	513.340	12.209	12.621	1.114.700
10.08.2019	613.686	279.193	78.060	256.433	396.595	16.142	17.193	1.043.616
11.08.2019	590.469	270.543	78.060	241.866	335.039	19.409	24.658	969.575
12.08.2019	586.111	267.268	78.060	240.783	335.633	14.340	13.452	949.536
13.08.2019	579.749	258.776	78.060	242.913	345.947	9.306	5.115	940.116
14.08.2019	574.317	249.904	78.060	246.353	370.019	11.260	18.203	973.798
15.08.2019	610.338	270.154	78.060	262.124	482.619	36.073	15.558	1.144.588
16.08.2019	619.579	279.471	78.059	262.049	481.614	17.805	11.417	1.130.415
17.08.2019	604.665	272.109	78.058	254.498	451.905	18.062	17.734	1.092.367
18.08.2019	620.259	295.337	78.058	246.864	389.692	17.361	10.968	1.038.279
19.08.2019	640.756	303.371	78.058	259.327	473.806	15.681	12.061	1.142.304
20.08.2019	647.708	308.622	78.058	261.028	476.673	10.937	13.523	1.148.840
21.08.2019	643.082	301.279	78.058	263.745	478.952	13.955	12.921	1.148.910
22.08.2019	644.389	307.109	74.285	262.995	480.919	15.555	17.779	1.158.642
23.08.2019	643.932	307.241	74.285	262.406	479.891	19.542	17.402	1.160.767
24.08.2019	639.136	305.243	78.058	255.835	459.128	13.420	20.403	1.132.086
25.08.2019	615.967	290.576	78.058	247.333	395.553	10.971	11.860	1.034.351
26.08.2019	651.295	313.609	78.058	259.629	485.878	11.781	43.045	1.191.998
27.08.2019	664.490	328.127	78.058	258.305	494.604	13.532	41.285	1.213.911
28.08.2019	654.741	314.653	78.058	262.030	523.855	18.673	10.329	1.207.598
29.08.2019	653.190	315.223	78.058	259.909	518.046	15.055	10.762	1.197.053
30.08.2019	646.315	320.959	78.058	247.299	452.124	16.122	48.896	1.163.457
31.08.2019	643.921	312.703	78.000	253.219	438.301	16.204	44.630	1.143.056
Toplam	18.990.313	8.617.843	2.412.230	7.960.240	14.343.415	471.542	590.872	34.396.142

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

Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Ağustos 2019



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Ağustos 2019

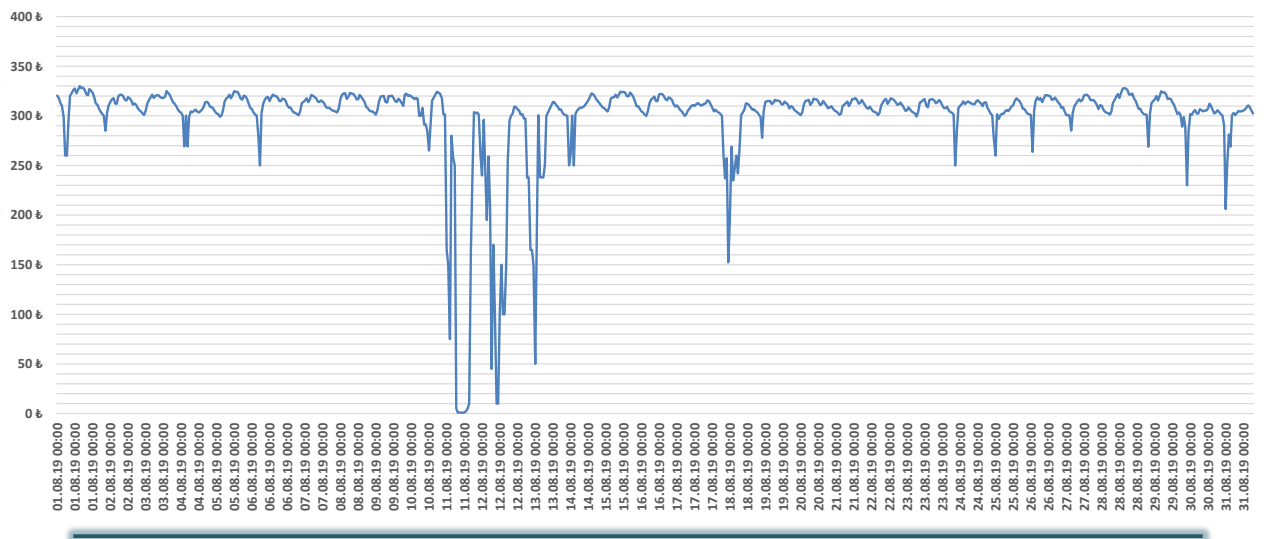


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 153,43 TL/MWh ile 11 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 316,77 TL/MWh ile 15 Ağustos Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 340,10 TL/MWh ile 27 Ağustos Salı, en düşük SMF ortalaması 168,35 TL/MWh ile 11 Ağustos Pazar gününe aittir.

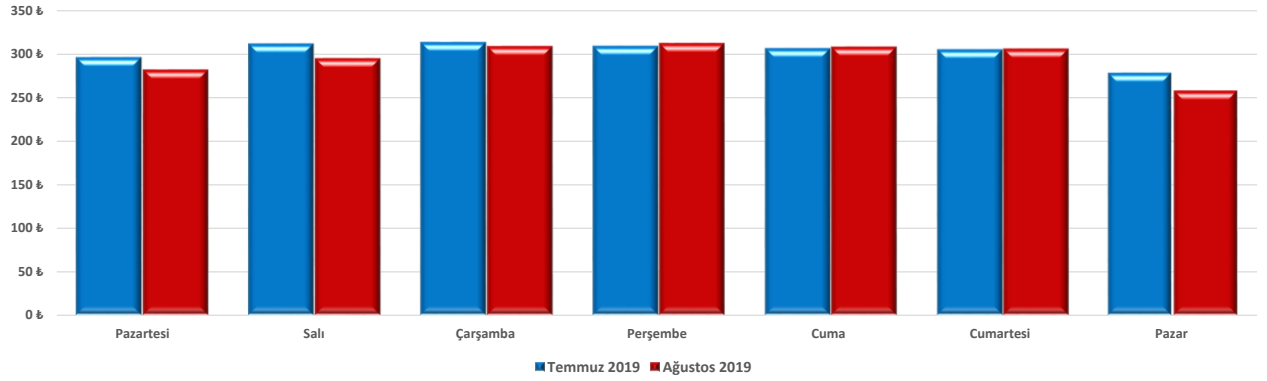
Ay içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 329,99 TL/MWh ile 1 Ağustos Perşembe günü saat 14.00'da gerçekleşmiştir.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 102,43 TL/MWh ile 31 Ağustos Cumartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 295,04 TL/MWh, SMF ortalaması 192,61 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Ağustos 2019

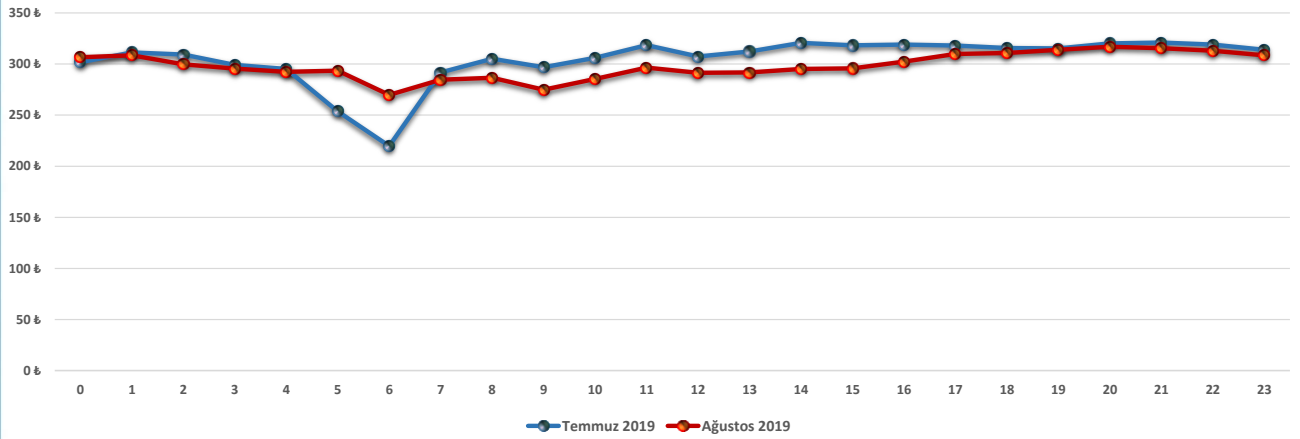


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



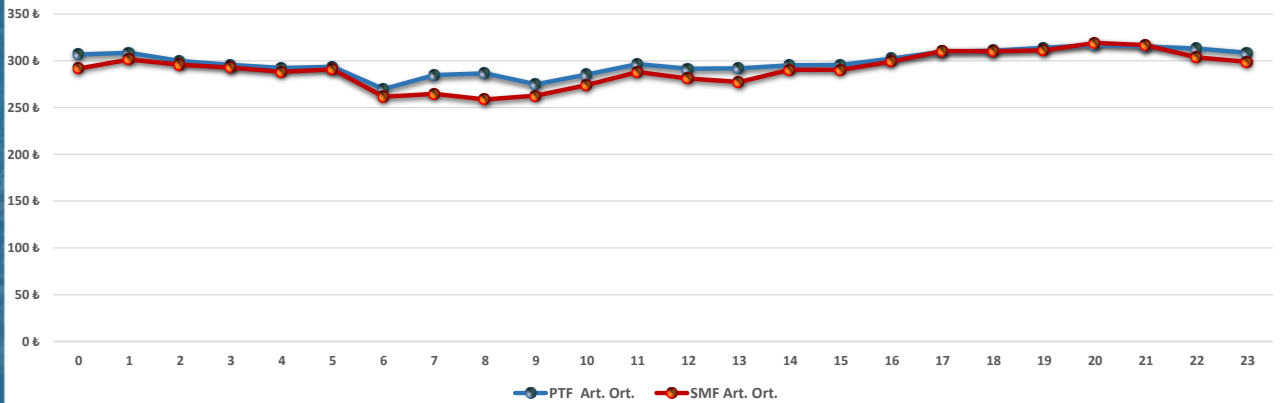
Temmuz ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 20,42 TL/MWh azalarak 259,06 TL/MWh'a gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



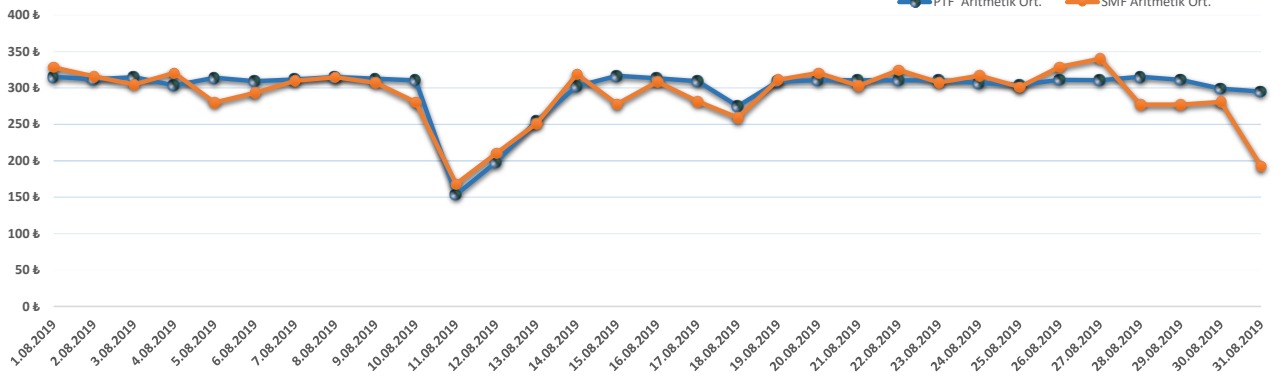
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 06.00' da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 50,06 TL/MWh artarak 269,81 TL/MWh, en az değişim saat 19.00' da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1,37 TL/MWh azalarak 313,88 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Ağustos ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 08.00' de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 286,58 TL/MWh, SMF ortalaması 258,64 TL/MWh). En düşük fark saat 17.00' de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 309,85 TL/MWh, SMF ortalaması 310,39 TL/MWh).

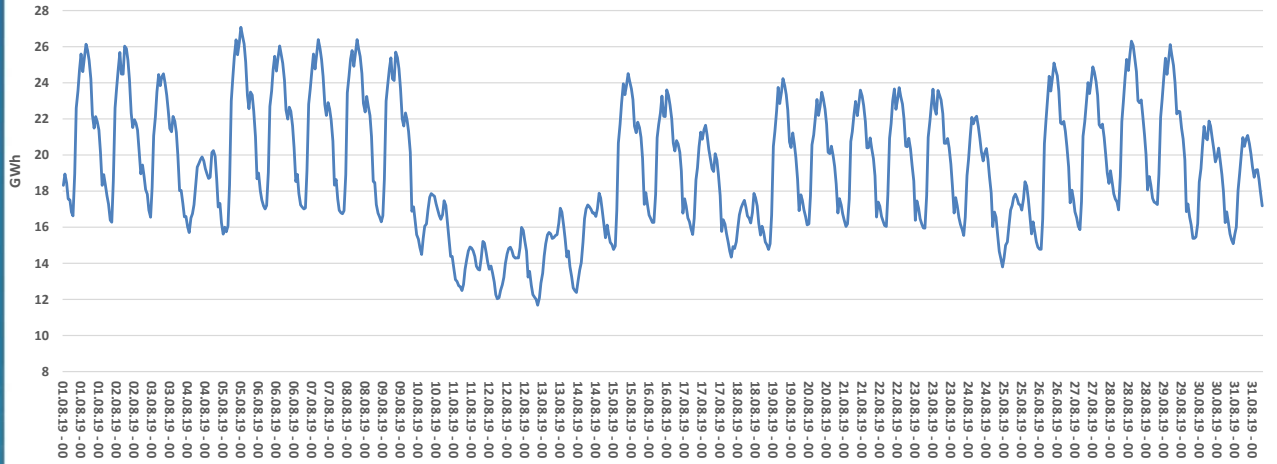
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Ağustos ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 4.239 MWh artarak 462.691 MWh'e yükselmiştir. Ağustos ayı genelinde en yüksek eşleşme 526.885 MWh ile 8 Ağustos Perşembe günü, en düşük eşleşme ise 335.039 MWh ile 11 Ağustos Pazar günü gerçekleşmiştir.

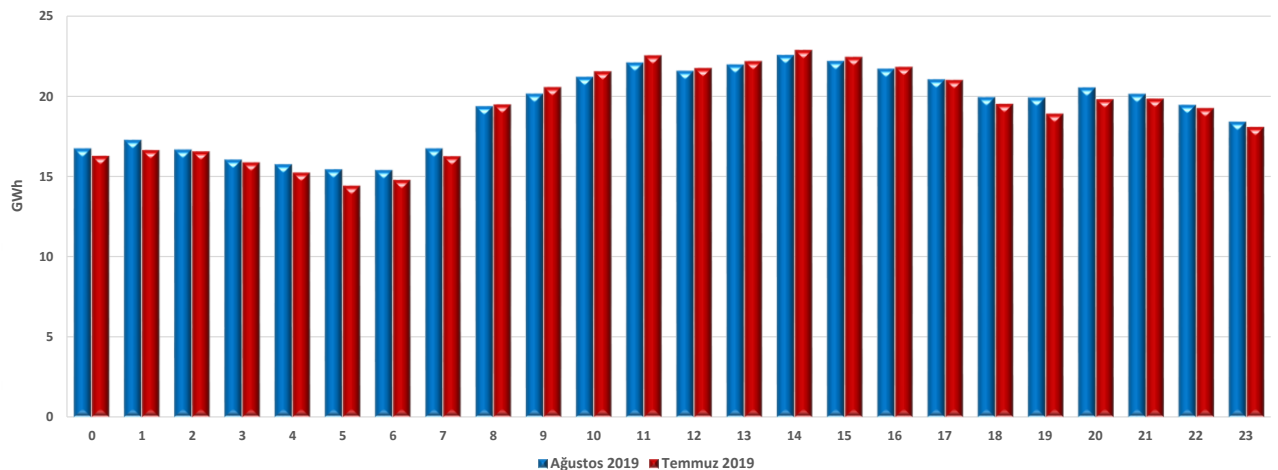
Ağustos ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 27.073 MWh ile 5 Ağustos Pazartesi günü saat 14:00'te, en düşük eşleşme ise 11.676 MWh ile 13 Ağustos Salı günü saat 06:00'da gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Ağustos 2019

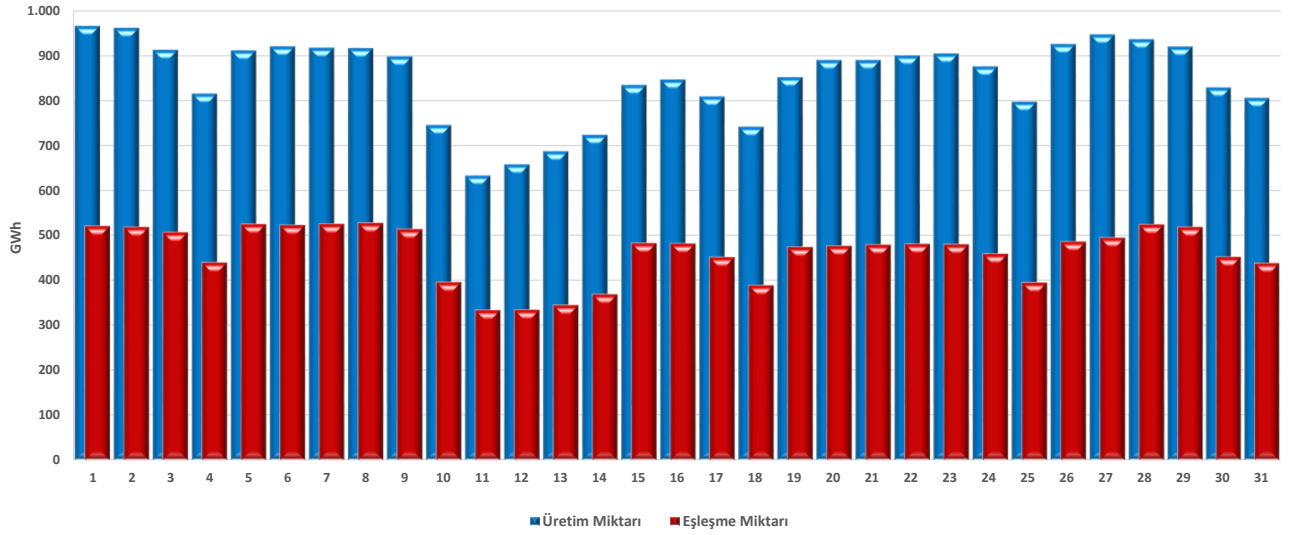


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.014 MWh artış ile saat 05.00' te gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



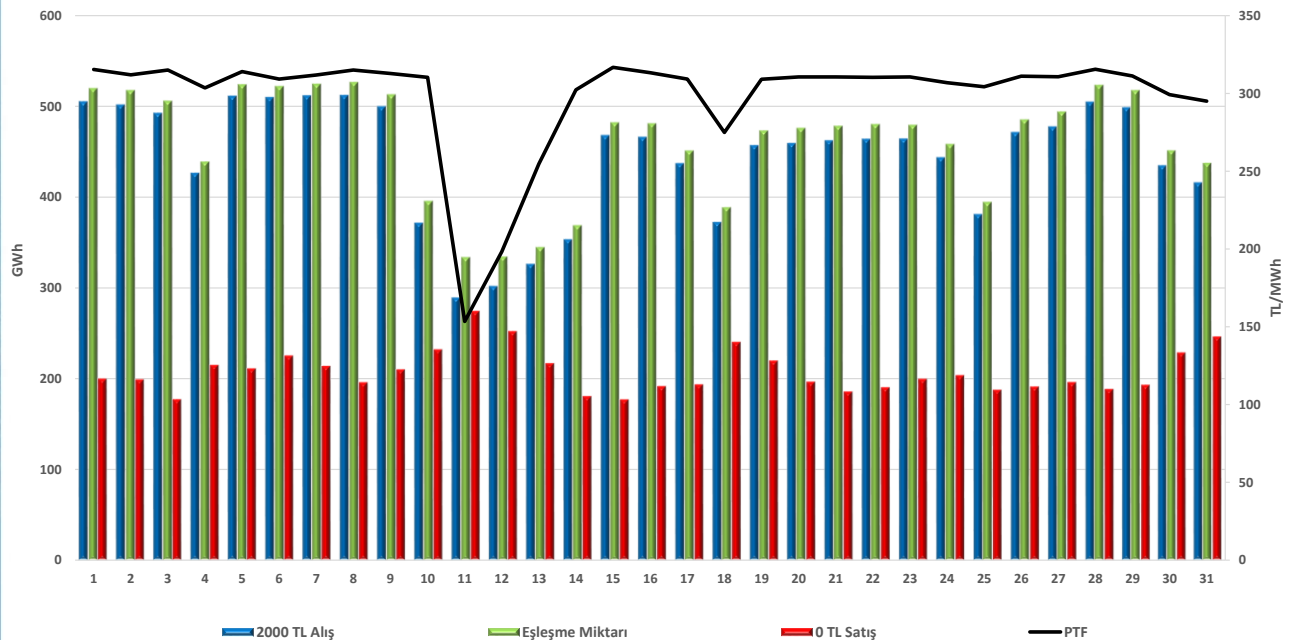
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



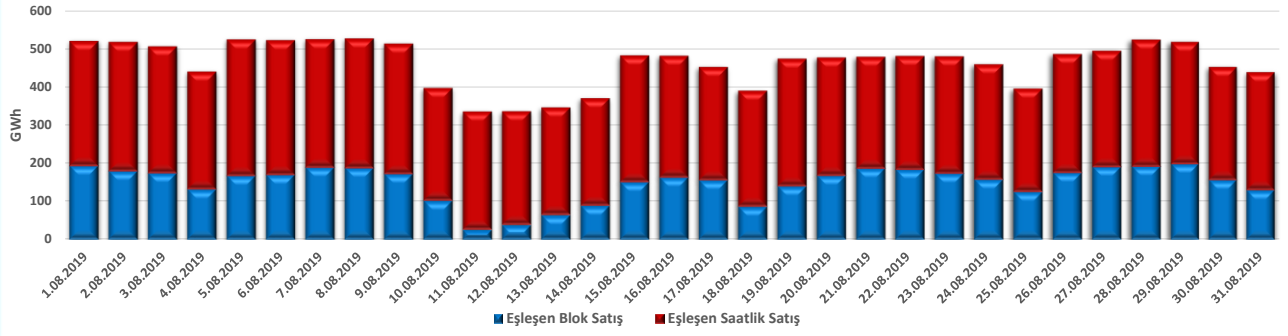
Ağustos ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 208.299 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 445.646 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 462.691 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 21.073 MWh ile perşembe günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.279 MWh artış perşembe günü gerçekleşmiştir.

1 Ağustos Perşembe günü, toplam 966.717 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 520.250 MWh olmuştur. 15 Ağustos Perşembe günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %58 ile Ağustos ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 835.736 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 482.619 MWh seviyesindedir.

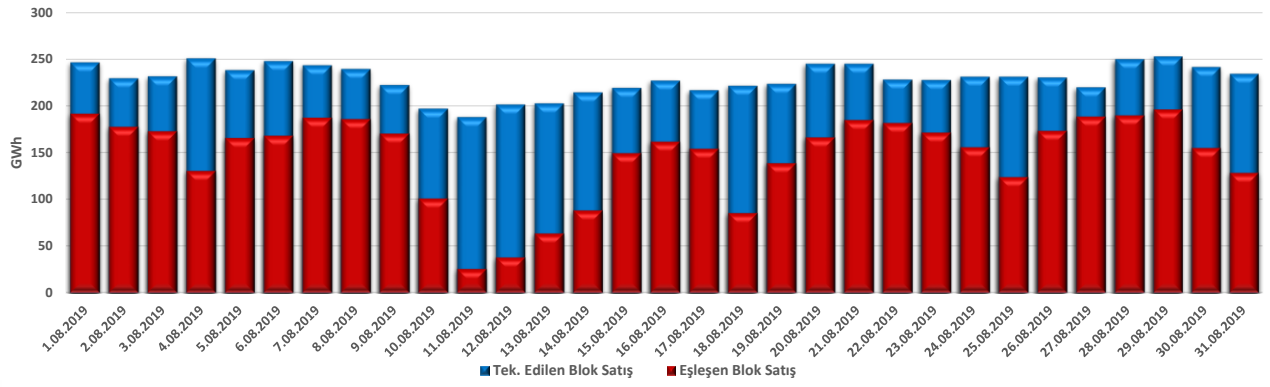
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



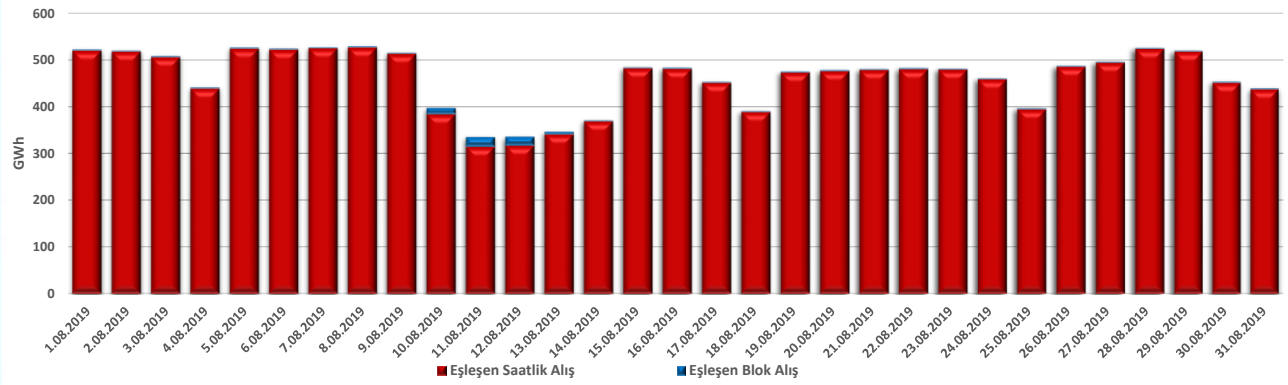
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



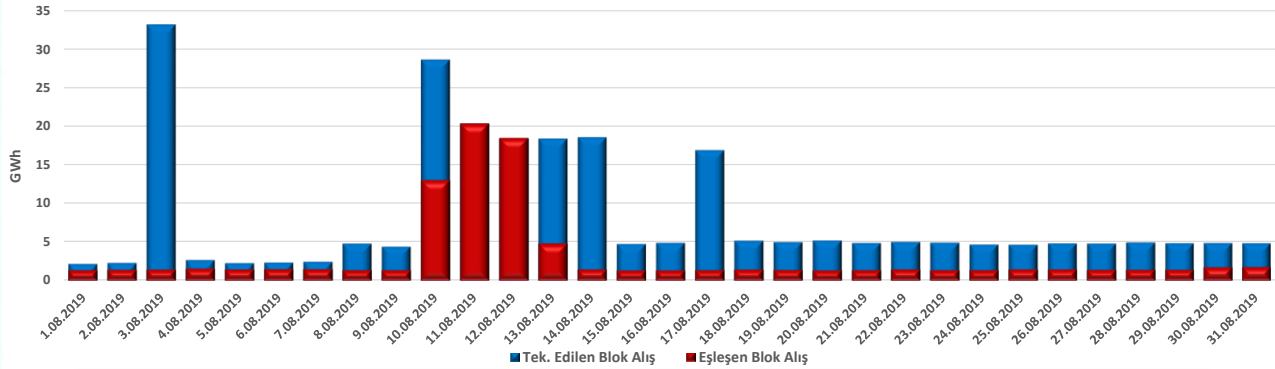
Ağustos ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %0,69 (91 MWh) artarak 13.135 MWh, eşleşen blok satış miktarı %1,47 (89 MWh) artarak 6.143 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %2,47 (508 MWh) artarak 21.020 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %1,88 (182 MWh) azalarak 9.525 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Eylül 2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 964'tür. Temmuz ayında günlük ortalama 757 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 36.835.732 TL azalarak 4.340.763.935 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
757	32	10	7	8	-532.190

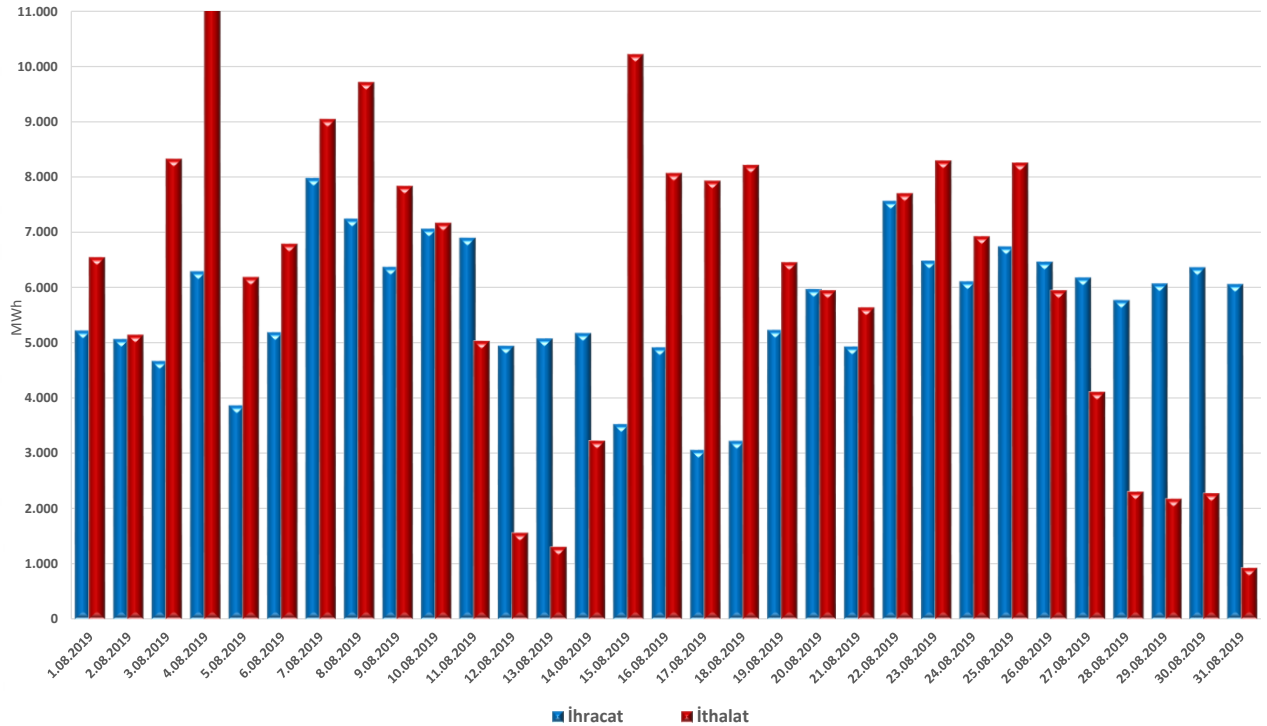
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 315.239 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 147.436 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 459.647 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 3.044 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -532.190 TL olarak gerçekleşmiştir.

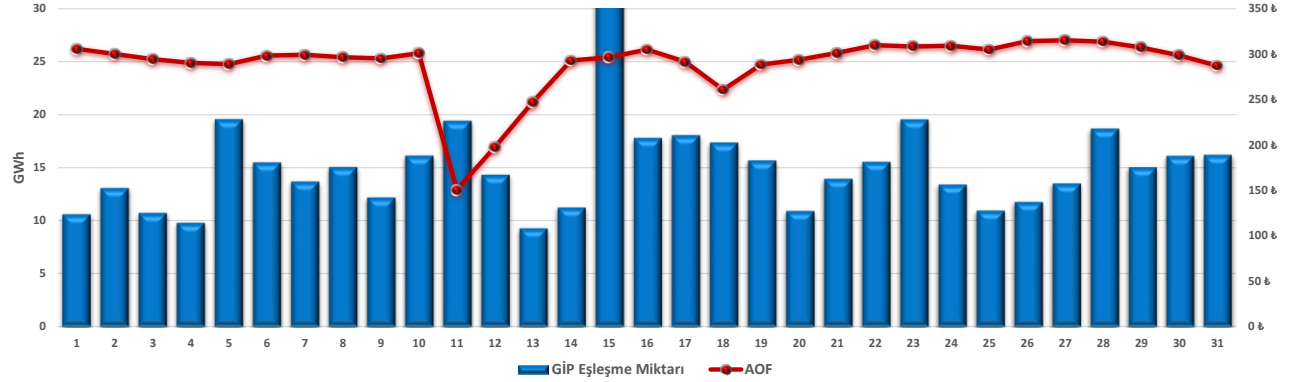
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83,74, blok alış ve satış toplamı ise %16,26 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 166.542.206 TL ile 8 Ağustos Perşembe iken, en düşük gün 51.410.399 TL ile 11 Ağustos Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

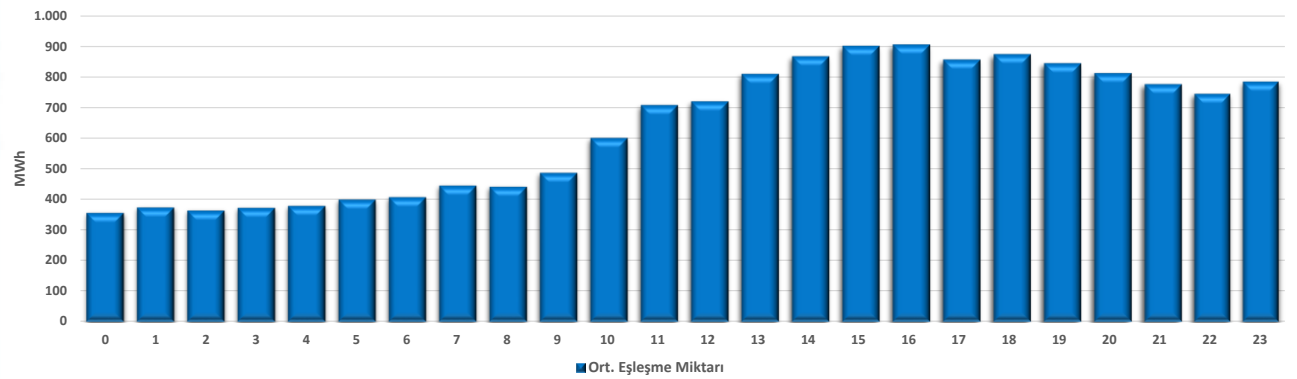


Gün içi piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Ağustos Pazartesi günü 17.00'de 332,11 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 3.131 MWh olarak 15 Ağustos Perşembe günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



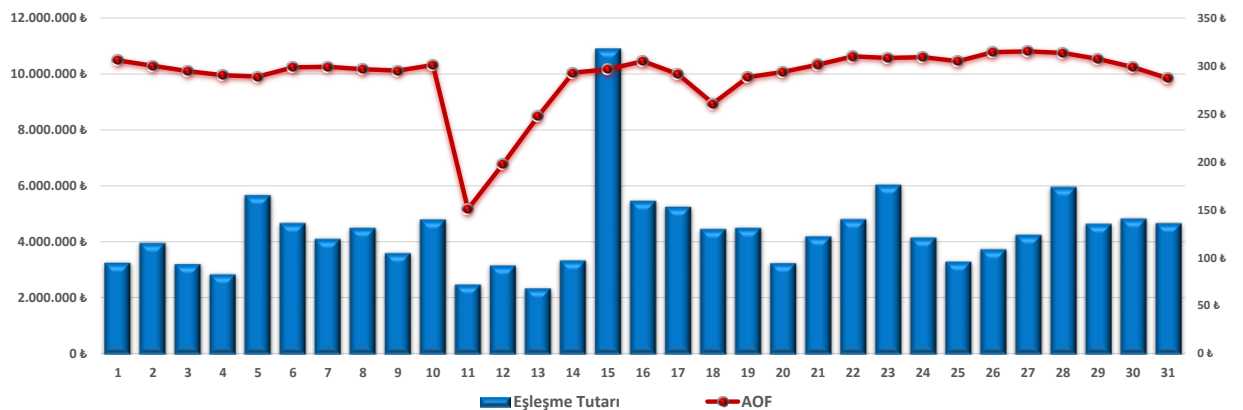
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



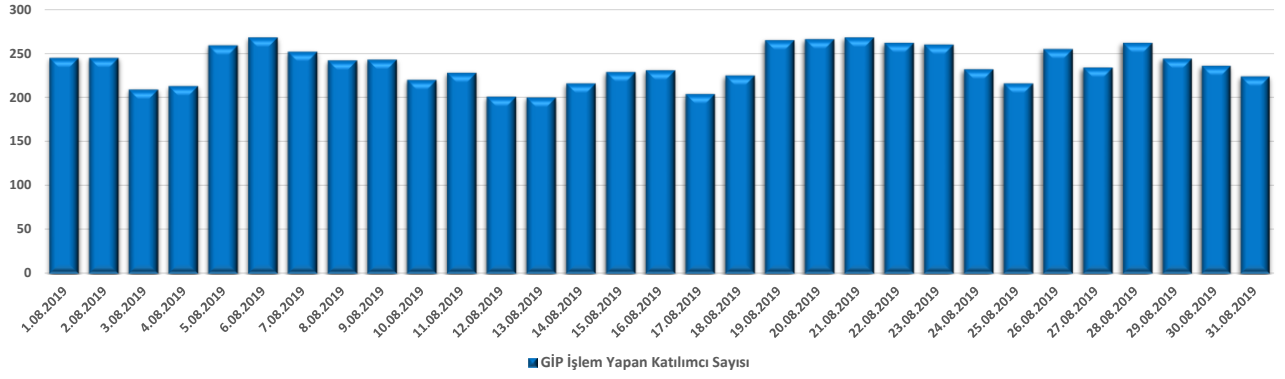
Ağustos ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 471.542 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Ağustos Salı günü 315,23 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 26 Ağustos Pazartesi günü 17.00'de 332,11 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 36.073 MWh ile 15 Ağustos Perşembe günü ve minimum eşleşme miktarı 9.306 MWh ile 13 Ağustos Salı günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 15 Ağustos Perşembe günü 10.882.712 TL ve minimum ticaret ise 13 Ağustos Salı günü 2.362.032 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Eylül 2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 902 iken, geçtiğimiz ay boyunca 467 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

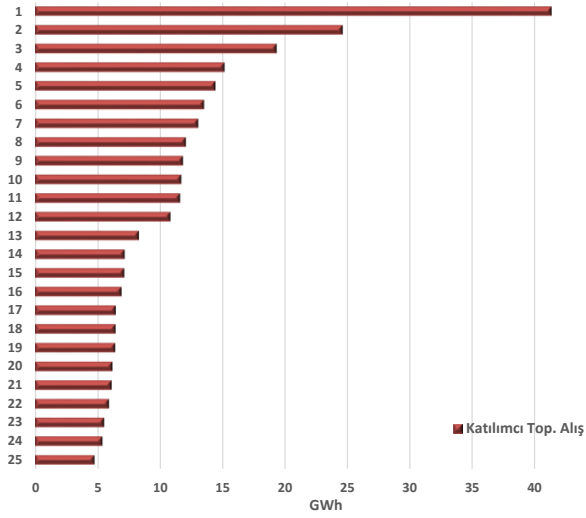
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



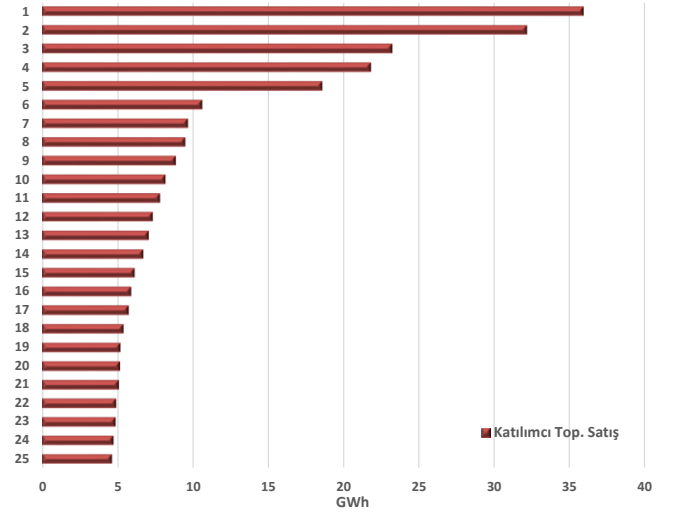
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



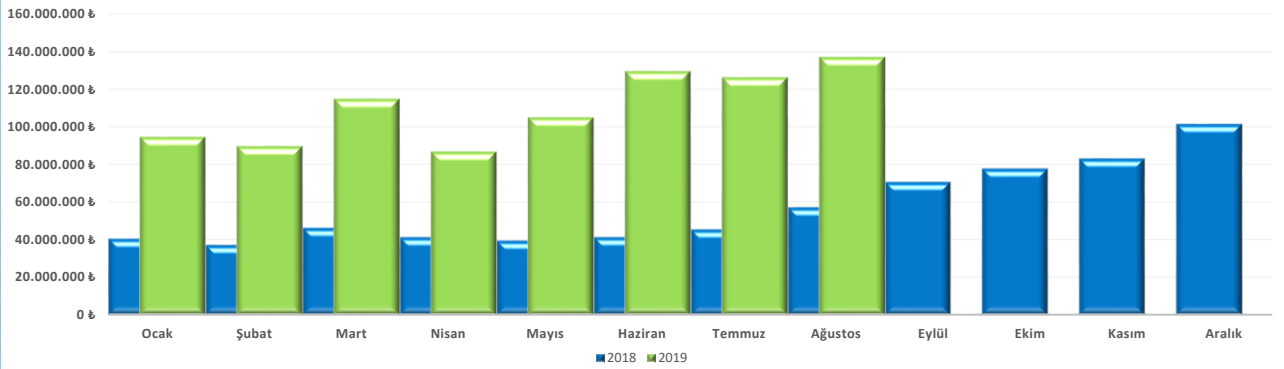
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



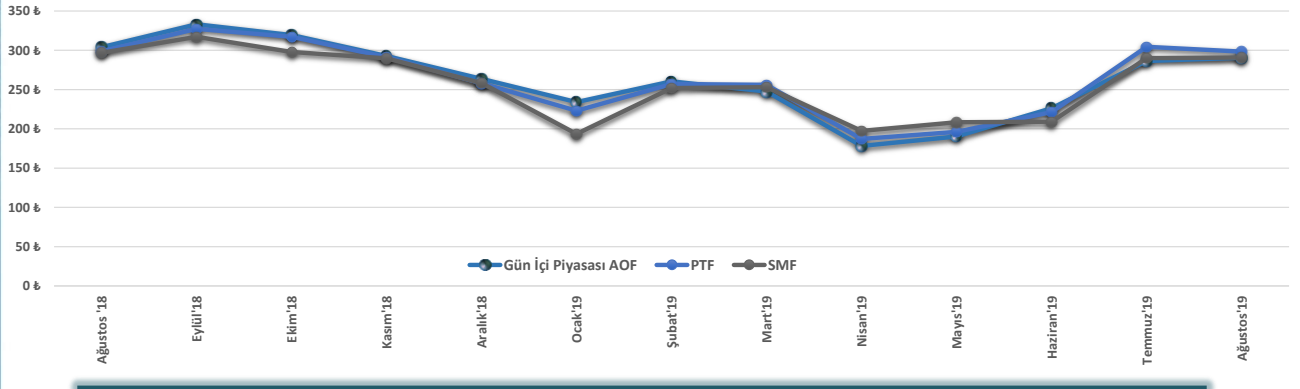
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

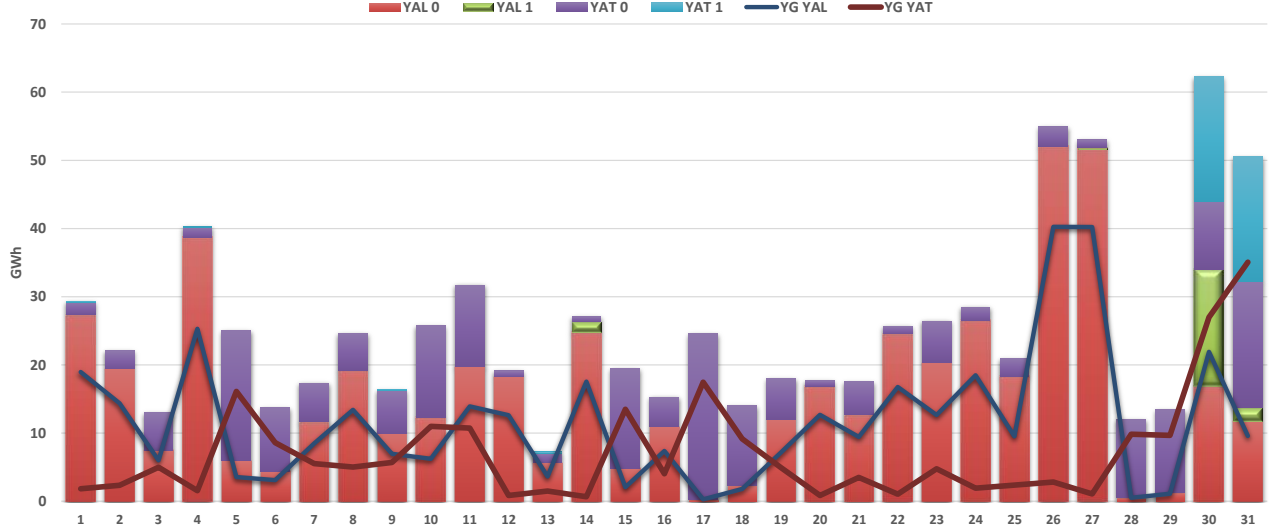


Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

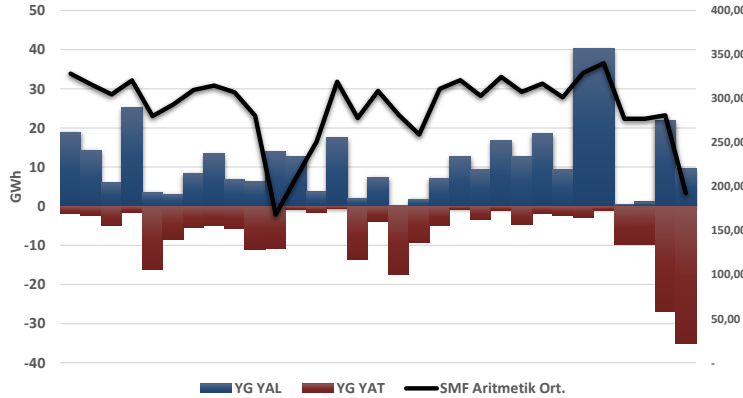


DGP'de verilen talimatlar; %92,63'ü 0 kodlu ve %7,37'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

Aylık Talimat Grafiği



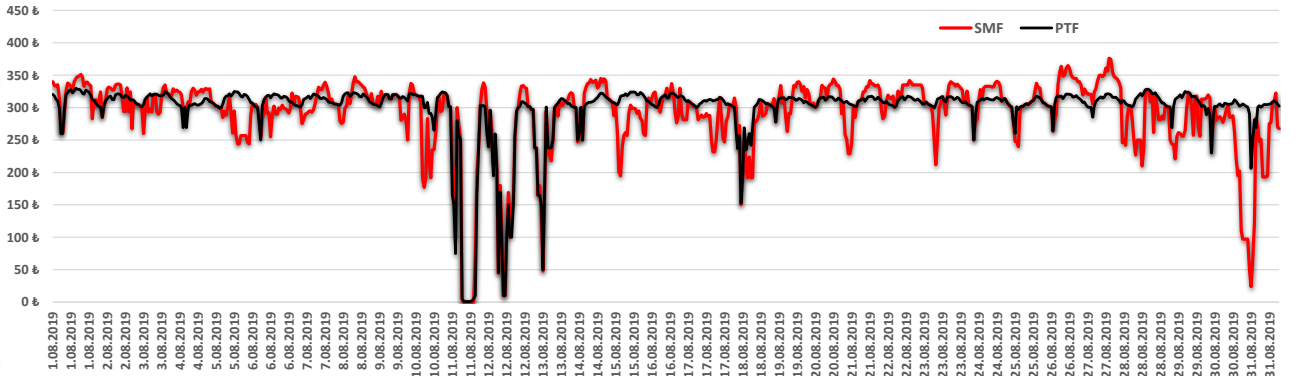
Talimat - SMF Grafiği



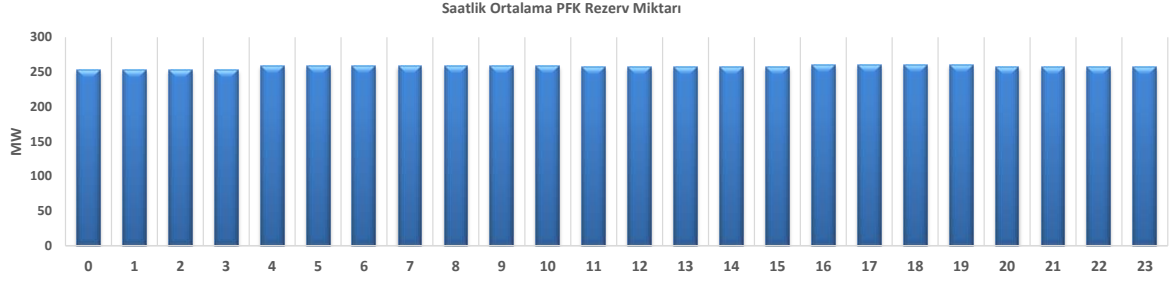
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 112.040 MWh azalarak 590.872 MWh seviyesine düşmüştür. DGP'de verilen talimatlar; %92,63'ü 0 kodlu ve %7,37'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Ağustos ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 78.967 MWh azalarak 225.214 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 33.073 MWh azalarak 365.657 MWh seviyesine düşmüştür.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 26 Ağustos Pazartesi günü 40.245 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 17 Ağustos Cumartesi günü 269 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 31 Ağustos Cumartesi günü 35.060 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 14 Ağustos Çarşamba günü 659 MWh olarak gerçekleşmiştir.

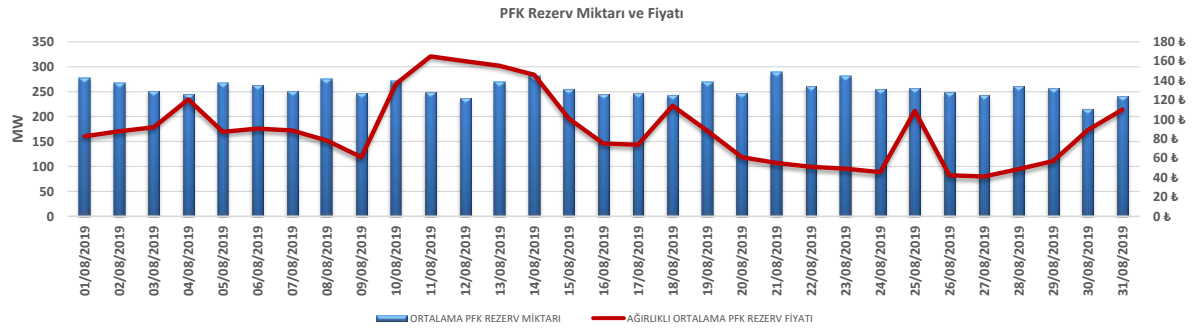
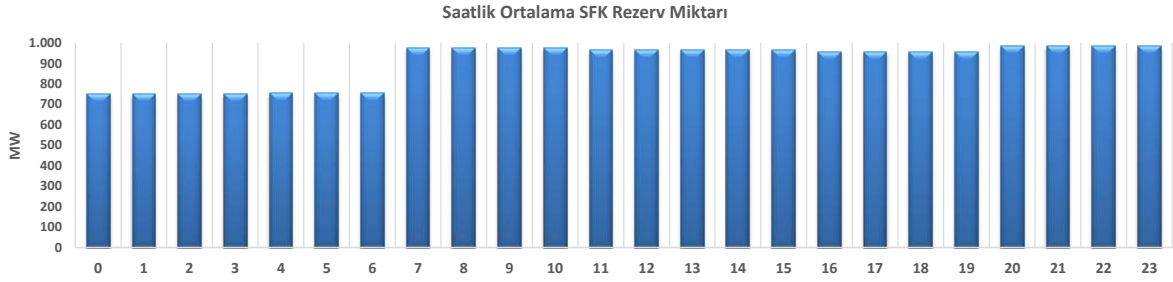
Saatlik PTF-SMF Değerleri



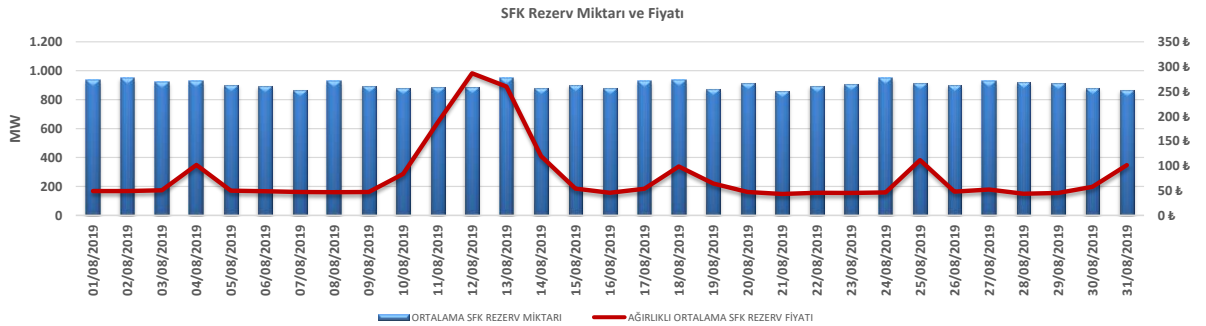
Ağustos ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 191.528 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 89,21 TL/MW olmuştur.



Ağustos ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 674.136 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 79,56 TL/MW olmuştur.



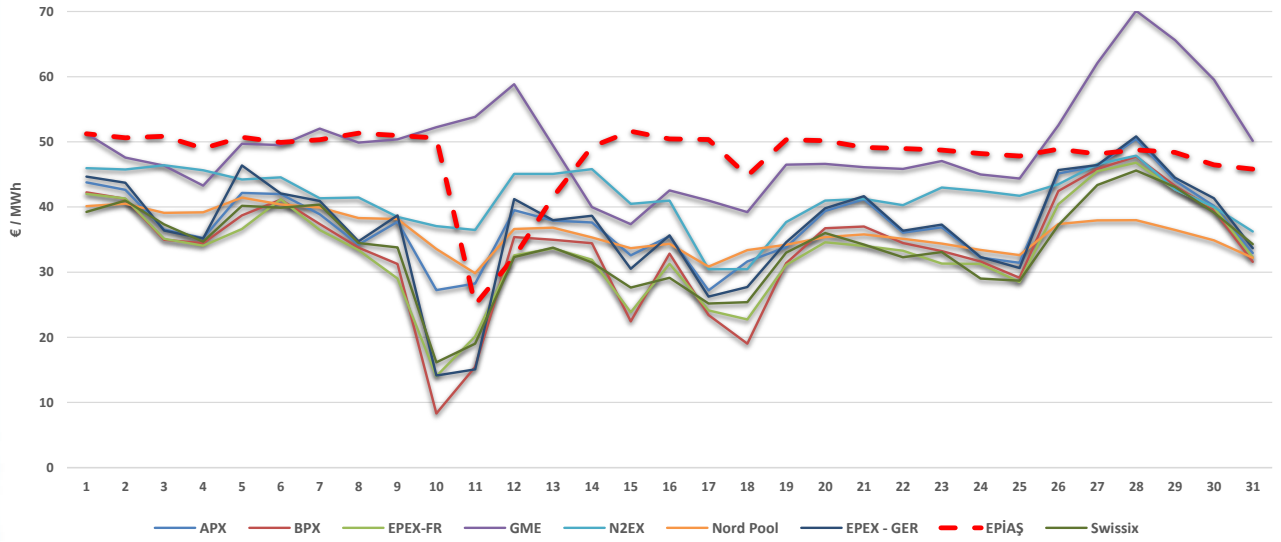
Ağustos ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 299,91 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 169,99 TL/MW olmuştur.



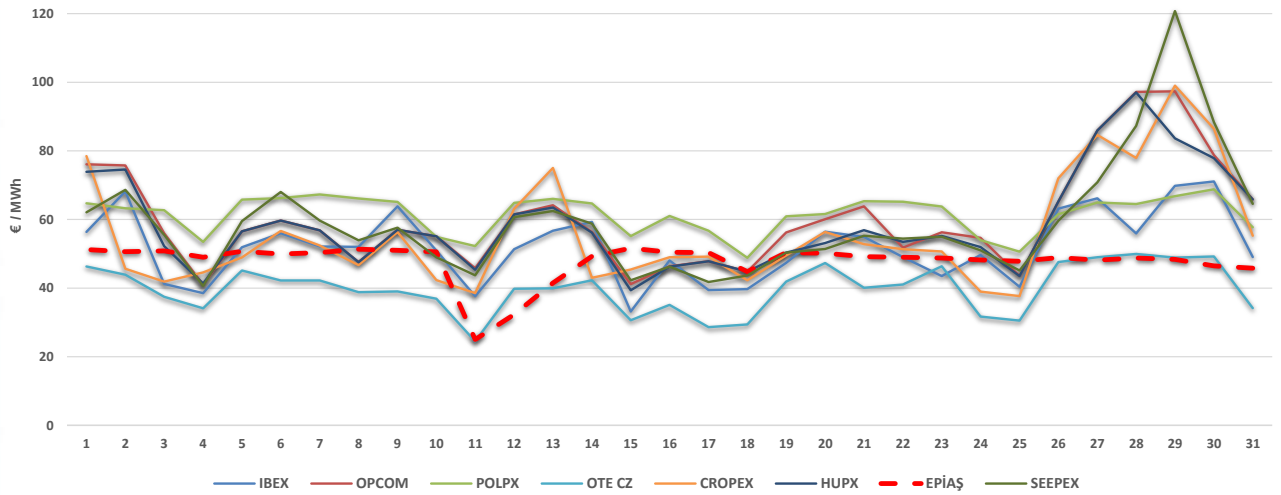
Ağustos ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.129 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 520,61 TL/MW olmuştur.

Ağustos 2019 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 37,83 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 55,28 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 47,76 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Ağustos 2019 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 37,83 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 55,28 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 47,76 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 29 Ağustos Perşembe günü 120,74 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'te, en düşük gün ortalaması da 8,32 €/MWh olarak 10 Ağustos Cumartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan BPX'te oluşmuştur.