

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

TEMMUZ 2020

EPIAŞ

Temmuz ayında Haziran ayına göre;

- * Aylık PTF ortalamasının 5,05 TL/MWh artarak 296,36 TL/MWh'ye yükselmesi,**
- * Tüketim miktarının 4.969.976 MWh artarak 27.208.539 MWh'ye yükselmesi ve 2019 yılının Temmuz ayına göre %0,6 azalması,**
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %83,4 artarak 6.479.452 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %23,8 olması,**
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %2,8 artarak 6.891.832 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %25,3 olması,**
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %10,9 artarak 6.005.898 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %22 olması,**
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %107,9 artarak 2.628.899 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %9,6 olması,**
- * GÖP eşleşme miktarının 2.544.870 (%18,1) MWh artarak 16.565.643 MWh olması,**
- * DGP talimat miktarının 323.509 (%70,6) MWh artarak 781.755 MWh olması,**
- * GİP eşleşme miktarının 6.703 (%1,2) MWh azalarak 524.454 MWh olması,**
- * İkili anlaşma miktarının 2.737.101 (%13,4) MWh artarak 23.095.638 MWh olması,**
- * Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %22 azalarak 73,52 TL/MW olması,**
- * Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %25 azalarak 81,61 TL/MW olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.



Temmuz 2020 aylık toplam üretim miktarı 27.208.539 MWh, aritmetik ortalama PTF 296,36 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Temmuz 2020	Değişim	Haziran 2020
Aritmetik Ortalama PTF	296,36 ↑	1,73%	291,31
Ağırlıklı Ortalama PTF	298,44 ↑	1,66%	293,57
1. Hafta (1-7 Temmuz) Ort. PTF	299,38 ↑	5,90%	282,70
2. Hafta (8-14 Temmuz) Ort. PTF	282,58 ↓	-3,99%	294,31
3. Hafta (15-21 Temmuz) Ort. PTF	300,14 ↑	3,22%	290,77
4. Hafta (22-28 Temmuz) Ort. PTF	304,30 ↑	4,33%	291,68
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	292,47 ↑	1,32%	288,65
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	291,79 ↑	3,09%	283,06
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	312,63 ↓	-0,34%	313,71
Maksimum PTF	350,00 ↑	4,62%	334,54
Minimum PTF	140,01 ↑	40,01%	100,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.729 ↓	-5,21%	12.374
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.419 ↑	21,99%	17.557
Maksimum Takas Miktarı	27.701 ↑	13,82%	24.337
Minimum Takas Miktarı	17.524 ↑	20,39%	14.557
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.266 ↑	14,34%	19.473
Aylık Toplam Takas Miktarı	16.565.654 ↑	18,15%	14.020.772
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.367 ↑	20,87%	22.641
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.493 ↓	-1,21%	32.890
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	31.043 ↑	9,78%	28.276
Aylık Toplam İ.A Miktarı	23.095.638 ↑	13,44%	20.358.537
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	524.454 ↓	-1,26%	531.157
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.571 ↑	18,40%	30.887
Aylık Toplam Üretim	27.208.539 ↑	22,35%	22.238.563

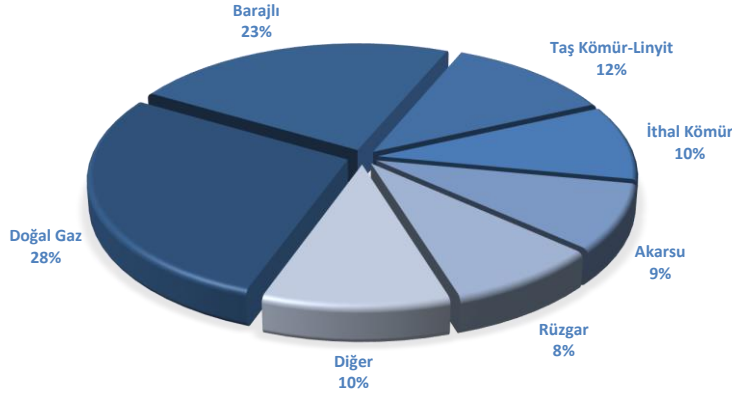
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

'Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 4.969.976 MWh artarak 27.208.539 MWh olarak gerçekleşmiştir.'

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - TEMMUZ 2020



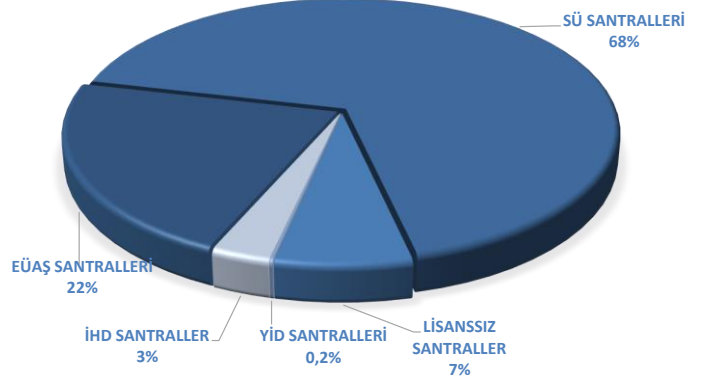
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.613
Barajlı	21.242
Taş Kömür-Linyit	10.908
İthal Kömür	8.967
Akarsu	7.916
Rüzgar	7.901
Diğer	9.612

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - TEMMUZ 2020

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	62.498
EÜAŞ Santralleri	20.202
Yap İşlet Devret Santralleri	150
İşletme Hakkı Devredilen	2.827
Lisanssız Santraller	6.482
Toplam	92.159

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.613 MW (%28) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 21.242 MW (%23) ile Barajlı, 10.908 MW (%12) ile Taş Kömür-Linyit, 8.967 MW (%10) ile İthal Kömür, 7.916 MW (%9) ile Akarsu, 7.901 MW (%9) ile Rüzgar ve 9.612 MW (%10) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 6.176 MW ile Güneş, 1.515 MW ile Jeotermal, 839 MW ile Biyokütle, 405 MW ile Asfaltit, 364 MW ile Kojenerasyon ve 306 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 62.498 MW (%68), EÜAŞ santralleri 20.202 MW (%22), lisanssız santraller 6.482 (%7), İ.H.D santralleri 2.827 MW (%3) ve Y.İ.D santralleri 150 MW (%0,2) kurulu güce sahiptir.

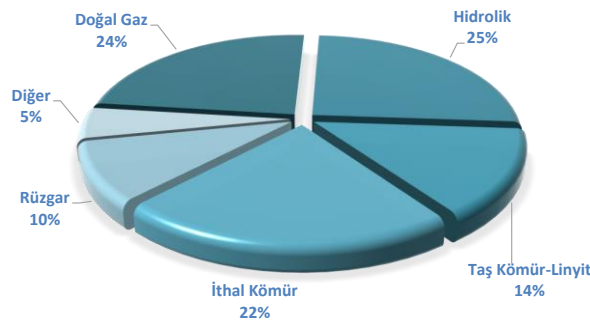
Serbest üretim santrallerinin kurulu gücü 699 MW artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.891.832 MWh (%25) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 6.479.452 MWh (%24) ile Doğal Gaz, 6.005.898 MWh (%22) ile İthal Kömür, 3.825.682 MWh (%14) ile Taş Kömür-Linyit, 2.628.899 MWh (%10) ile Rüzgar ve 1.376.776 MWh (%5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 681.519 MWh ile Jeotermal, 340.353 MWh ile Biyokütle, 224.185 MWh ile Asfaltit, 62.173 MWh ile Kojenerasyon, 40.419 MWh ile Güneş ve 28.127 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

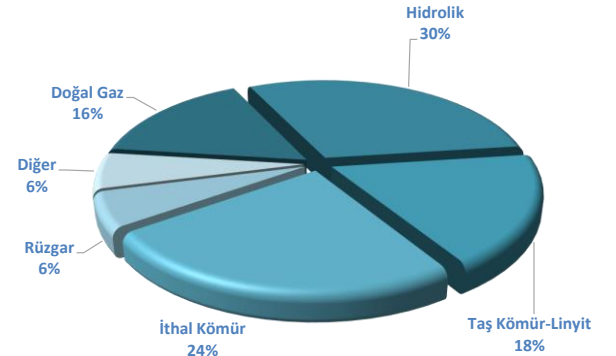
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 171.636 MWh azalarak 172.025 MWh, ihracatı 83.261 MWh artarak 139.504 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 21.272.322 MWh (%78,18) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. İ.H.D santralleri 714.001 MWh (%2,62) ve Y.İ.D santralleri 67.516 MWh (%0,25) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 5.154.700 MWh (%18,95) bandında olmuştur.

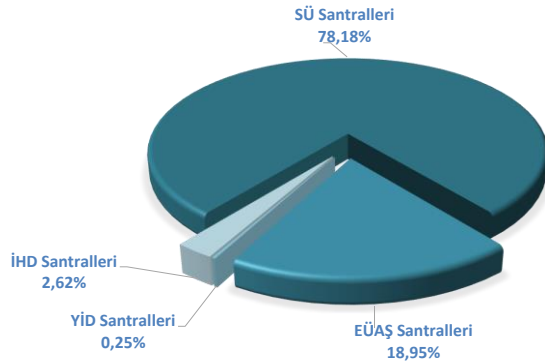
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - TEMMUZ 2020



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - HAZİRAN 2020



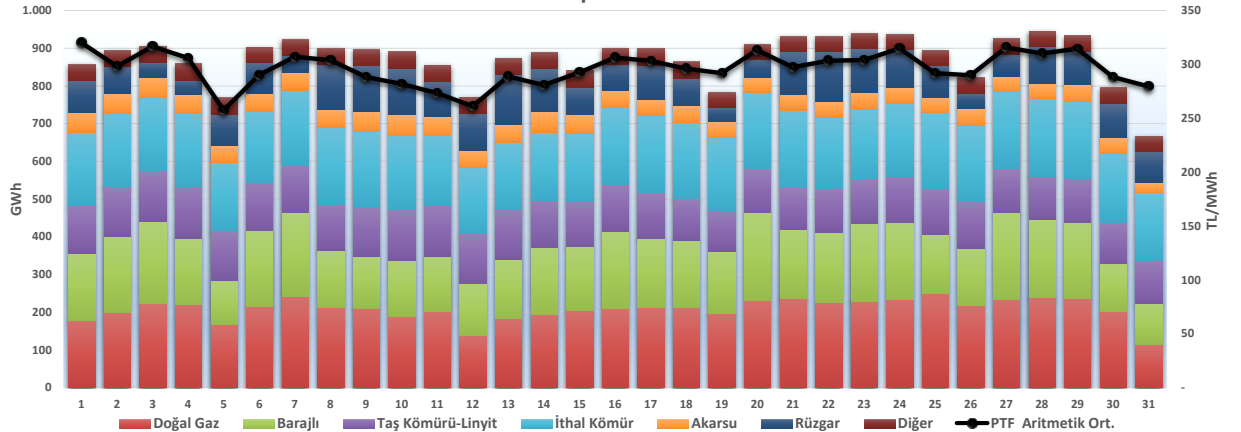
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - TEMMUZ 2020



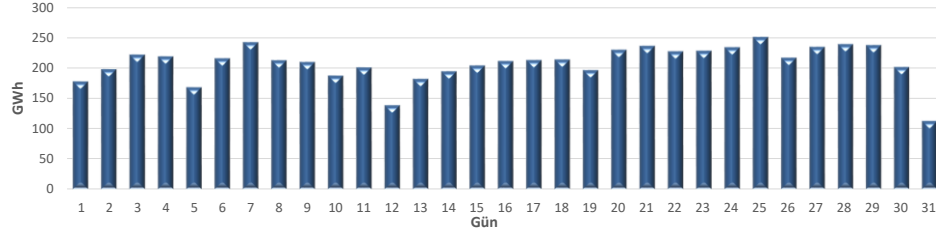
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	21.272.322
EÜAŞ Santralleri	5.154.700
Yap İşlet Devret Santralleri	67.516
İşletme Hakkı Devredilen	714.001
Toplam	27.208.539

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

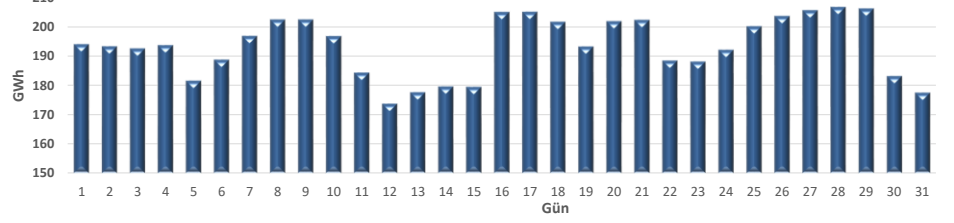
Günlük Toplam Üretim Miktarı



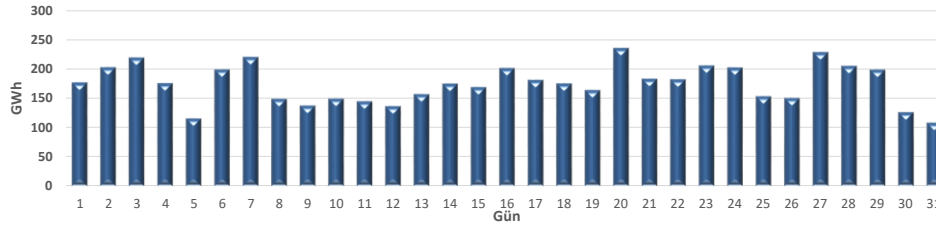
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



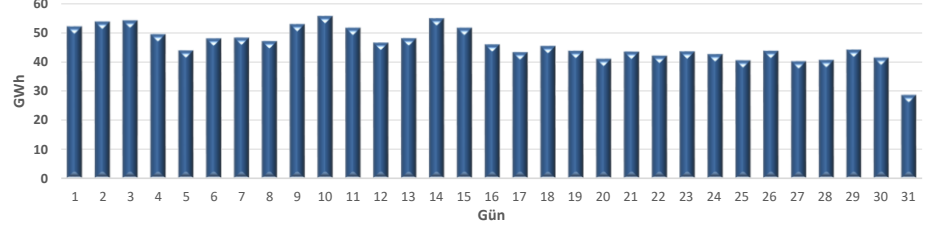
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



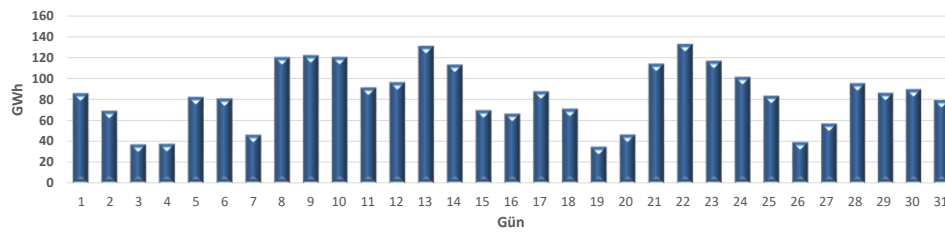
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



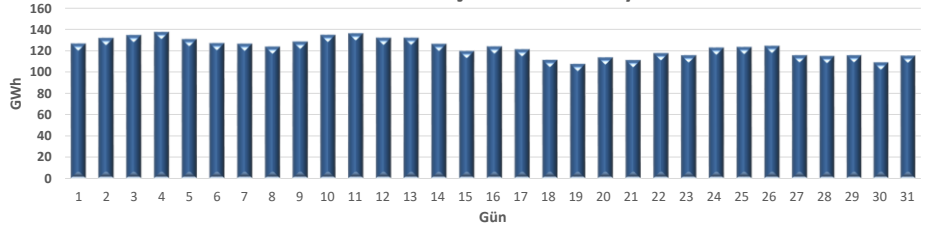
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

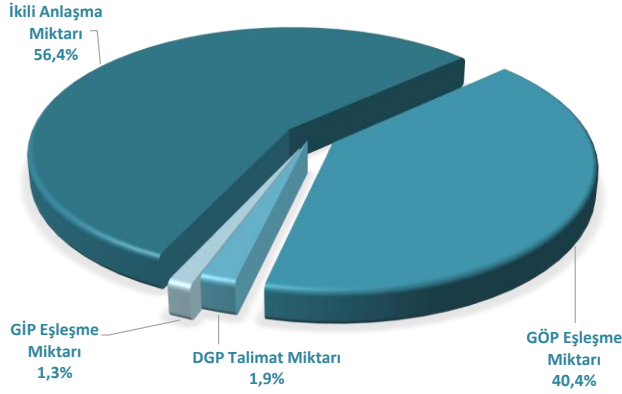


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 23.095.638 (%56,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.565.643 (%40,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 524.454 (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 781.755 (%1,9) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

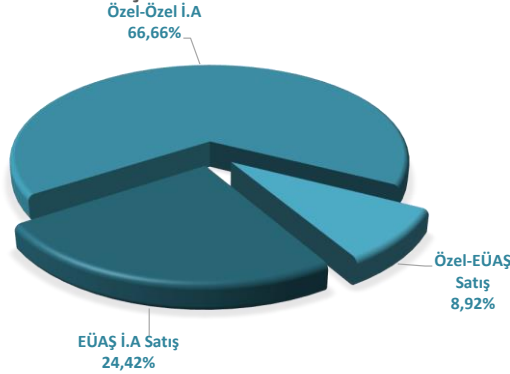
İkili Anlaşma Miktarı	23.095.638
GÖP Eşleşme Miktarı	16.565.643
DGP Talimat Miktarı	781.755
GİP Eşleşme Miktarı	524.454

* 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.

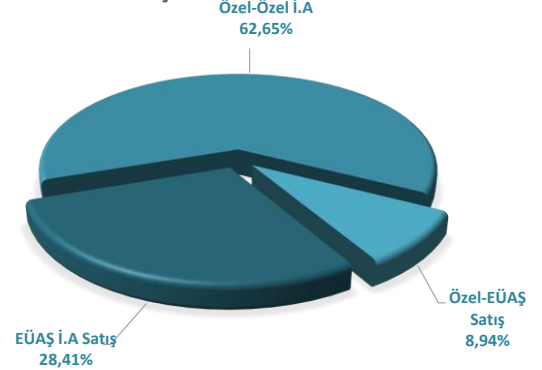
İkili anlaşma,
GÖP ve DGP
hacmi artarken,
GİP hacmi
azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 23.095.638 (%56,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.565.643 (%40,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 524.454 (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 781.755 (%1,9) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 2.737.101 MWh (%13,44) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 2.544.870 MWh (%18,15) artmış, DGP talimat miktarı 323.509 MWh (%70,60) artmış ve GİP eşleşme miktarı 6.703 MWh (%1,26) azalmıştır

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - TEMMUZ 2020



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - HAZİRAN 2020

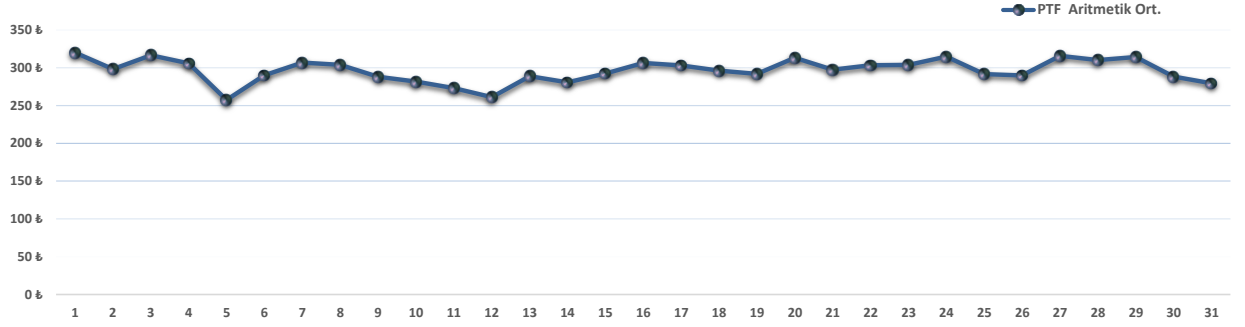


*Tetaş, EÜAŞ'ın bünyesine dahil olmuştur.

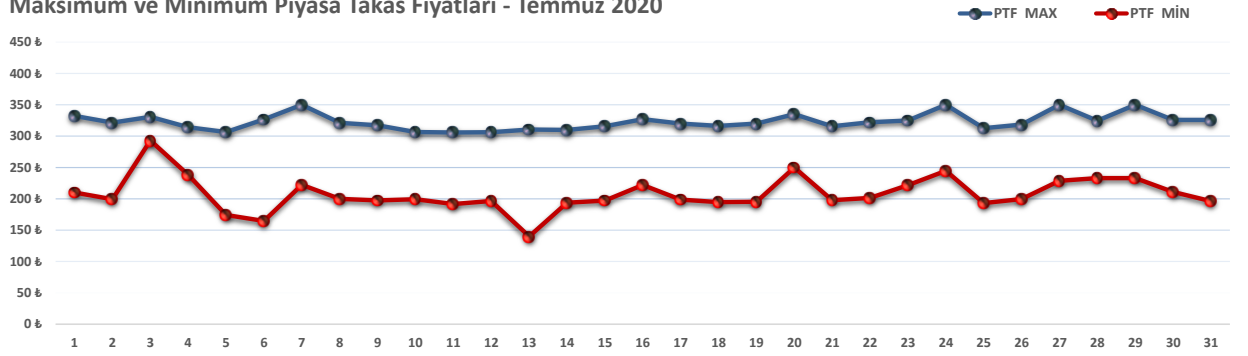
Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.07.2020	757.204	502.123	66.742	188.339	527.198	24.303	20.124	1.328.828
2.07.2020	750.872	500.985	66.742	183.145	542.476	17.295	43.692	1.354.335
3.07.2020	734.334	480.049	66.742	187.543	552.261	14.706	48.609	1.349.910
4.07.2020	737.844	488.491	66.742	182.611	518.853	14.335	17.090	1.288.122
5.07.2020	740.536	501.484	66.742	172.310	504.580	19.630	13.925	1.278.671
6.07.2020	760.108	511.135	66.742	182.231	547.313	19.258	21.703	1.348.381
7.07.2020	747.428	494.653	66.742	186.033	557.400	15.850	20.221	1.340.899
8.07.2020	746.986	497.501	66.742	182.744	537.085	22.918	33.365	1.340.354
9.07.2020	755.041	506.554	66.350	182.137	537.523	19.972	36.410	1.348.947
10.07.2020	766.174	518.293	66.350	181.531	523.730	18.597	12.594	1.321.095
11.07.2020	736.966	495.563	66.350	175.052	494.540	16.998	28.191	1.276.695
12.07.2020	722.224	484.374	66.350	171.500	465.635	13.118	16.314	1.217.291
13.07.2020	761.523	508.858	66.350	186.314	502.681	21.233	16.119	1.301.556
14.07.2020	758.717	502.984	66.350	189.383	516.181	19.131	22.093	1.316.122
15.07.2020	718.603	472.959	66.350	179.294	500.907	20.044	41.121	1.280.674
16.07.2020	726.292	473.777	66.350	186.165	527.533	11.514	25.283	1.290.622
17.07.2020	737.605	480.729	66.350	190.526	528.568	13.855	8.222	1.288.251
18.07.2020	737.473	489.039	66.352	182.082	502.768	13.586	19.129	1.272.956
19.07.2020	709.990	468.094	66.353	175.543	481.901	10.469	33.656	1.236.015
20.07.2020	717.673	465.892	66.353	185.429	546.962	13.000	33.283	1.310.918
21.07.2020	748.138	494.863	66.354	186.921	548.493	17.175	21.117	1.334.922
22.07.2020	762.013	510.542	66.355	185.116	553.205	14.077	12.875	1.342.169
23.07.2020	785.249	534.641	66.353	184.255	583.362	13.365	27.850	1.409.825
24.07.2020	780.610	531.059	66.350	183.200	577.683	11.555	25.450	1.395.298
25.07.2020	776.470	531.785	66.351	178.334	557.076	13.199	14.308	1.361.052
26.07.2020	730.489	491.713	66.355	172.421	524.926	12.027	44.722	1.312.163
27.07.2020	737.763	487.138	66.358	184.267	574.674	17.191	33.150	1.362.777
28.07.2020	755.590	505.190	66.361	184.038	578.994	17.755	30.247	1.382.586
29.07.2020	749.423	503.691	66.365	179.367	584.197	26.419	10.686	1.370.725
30.07.2020	733.977	490.299	66.391	177.287	560.222	20.398	29.664	1.344.260
31.07.2020	712.327	470.645	66.779	174.902	506.719	21.482	20.543	1.261.070
Toplam	23.095.638	15.395.102	2.060.517	5.640.019	16.565.654	524.454	781.755	40.967.489

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

Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Temmuz 2020



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Temmuz 2020

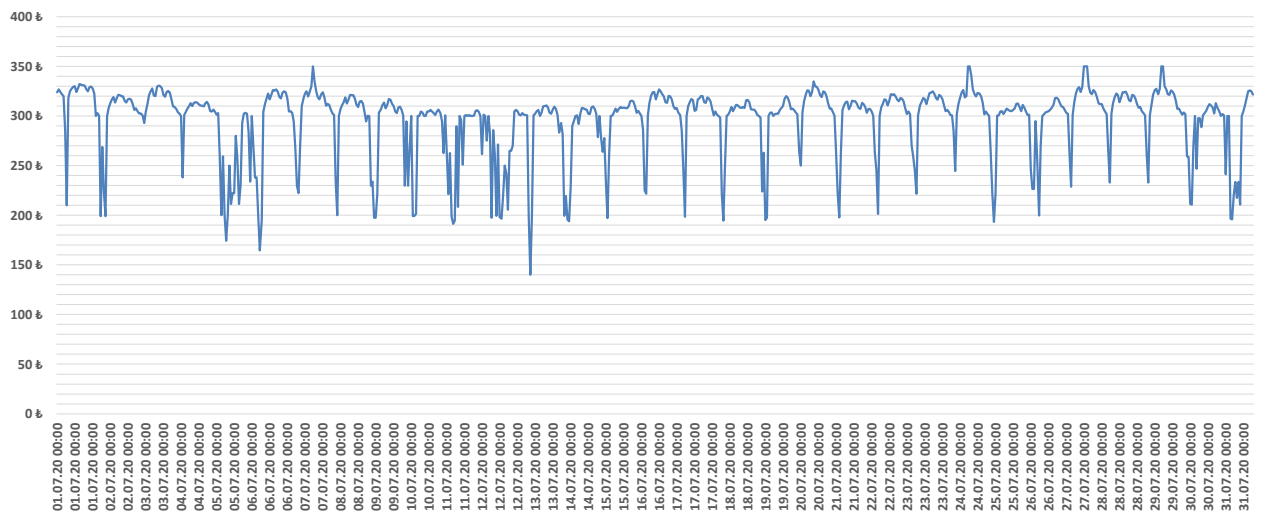


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 257,53 TL/MWh ile 5 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 320,14 TL/MWh ile 1 Temmuz Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 372,77 TL/MWh ile 3 Temmuz Cuma, en düşük SMF ortalaması 188,86 TL/MWh ile 9 Temmuz Perşembe gününe aittir.

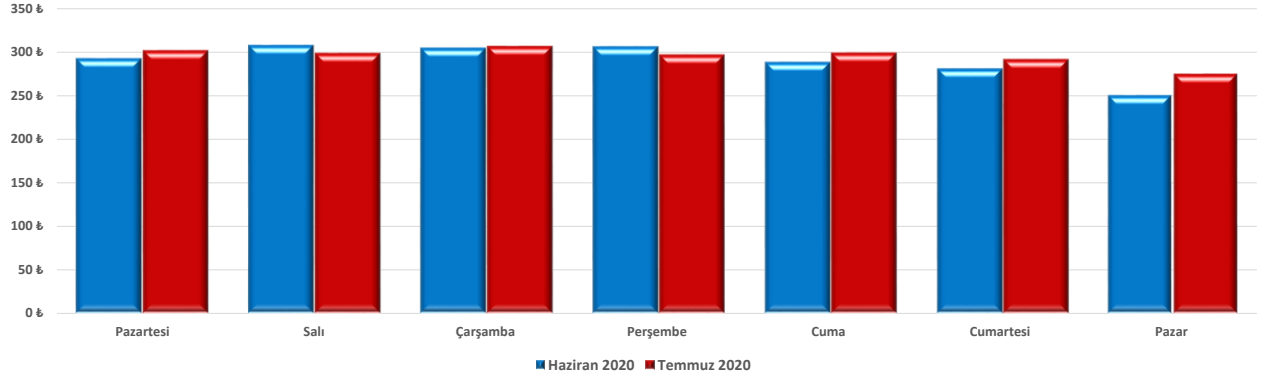
Ay içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 350, TL/MWh ile 27 Temmuz Pazartesi günü saat 14.00'de gerçekleşmiştir.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 113,14 TL/MWh ile 8 Temmuz Çarşamba günü olmuştur. (PTF ortalaması 304, TL/MWh, SMF ortalaması 190,87 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Temmuz 2020

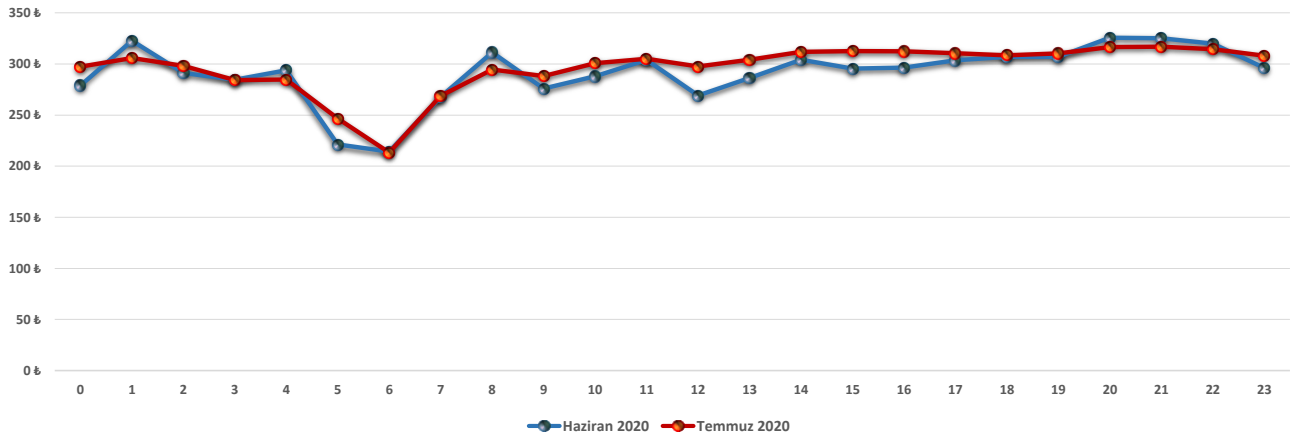


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



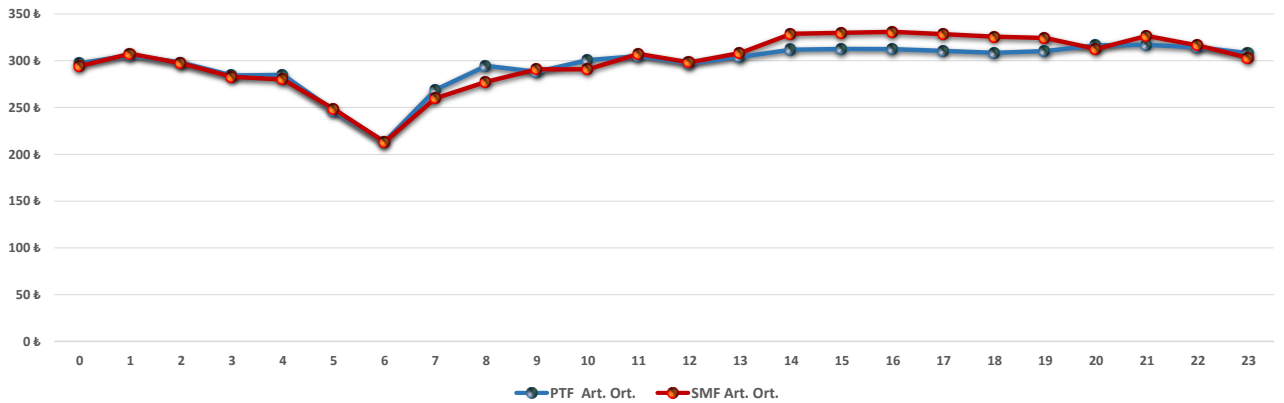
Temmuz ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 24,36 TL/MWh artarak 275,1 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



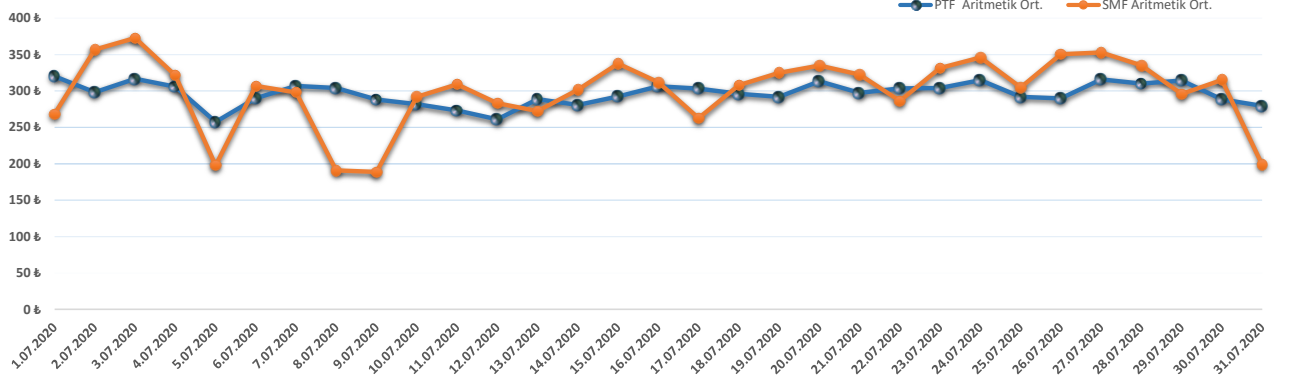
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 28,39 TL/MWh artarak 297,54 TL/MWh, en az değişim saat 03.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 0,34 TL/MWh azalarak 284,3 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Temmuz ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 16.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 312,47 TL/MWh, SMF ortalaması 330,92 TL/MWh). En düşük fark saat 06.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 213,38 TL/MWh, SMF ortalaması 213,16 TL/MWh).

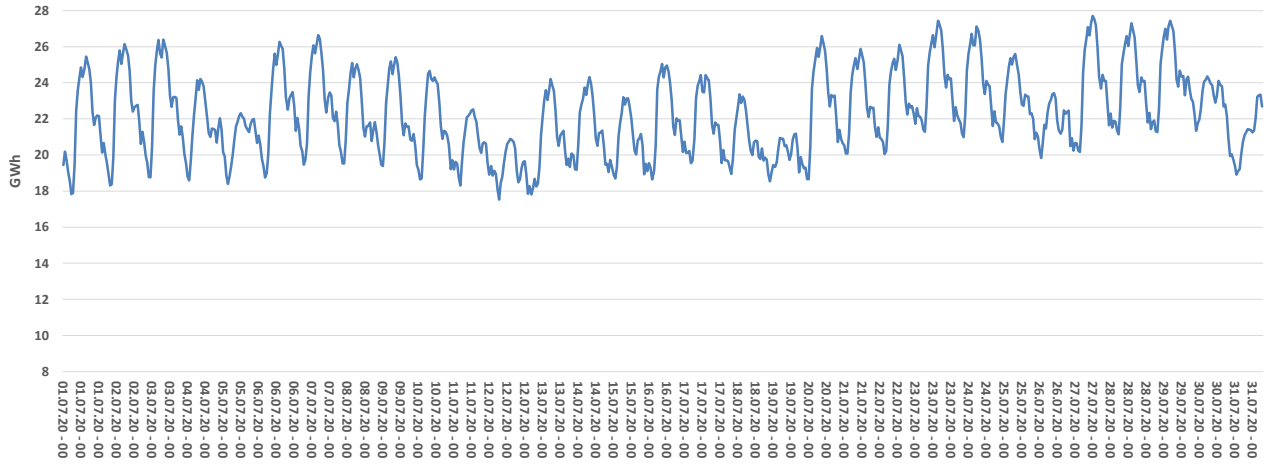
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Temmuz ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 67.016 MWh artarak 534.376 MWh'e yükselmiştir. Temmuz ayı genelinde en yüksek eşleşme 584.197 MWh ile 29 Temmuz Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 465.635 MWh ile 12 Temmuz Pazar günü gerçekleşmiştir.

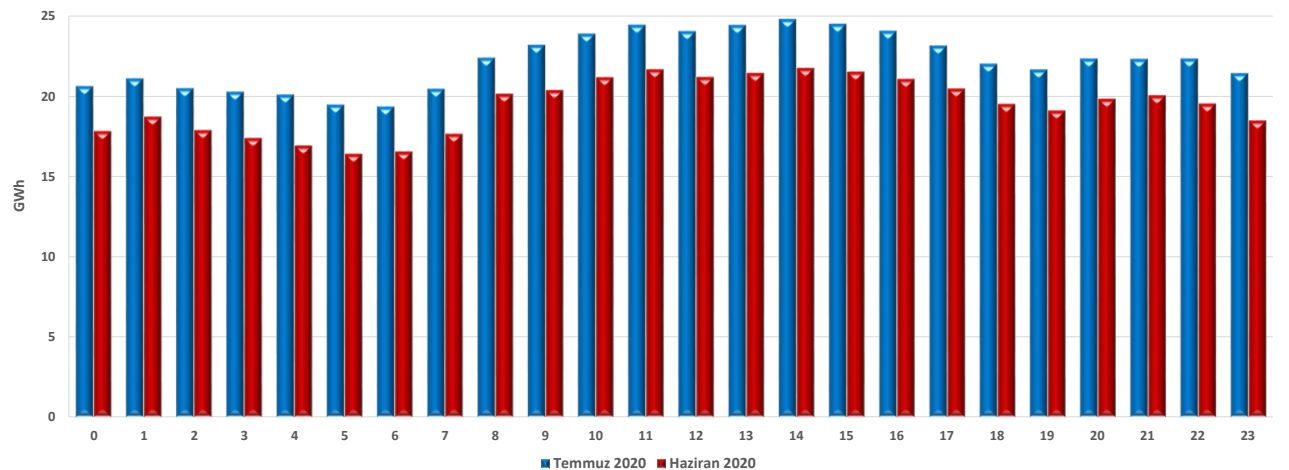
Temmuz ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 27.701 MWh ile 27 Temmuz Pazartesi günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 17.524 MWh ile 12 Temmuz Pazar günü saat 06.00'da gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Temmuz 2020

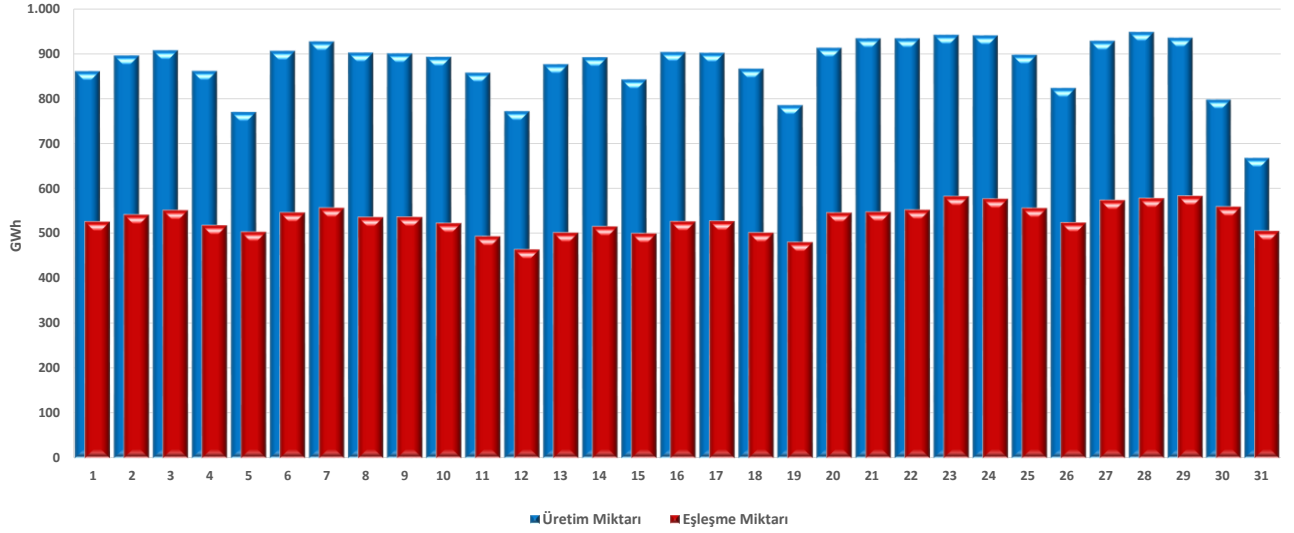


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 3.214 MWh artış ile saat 04.00'te gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



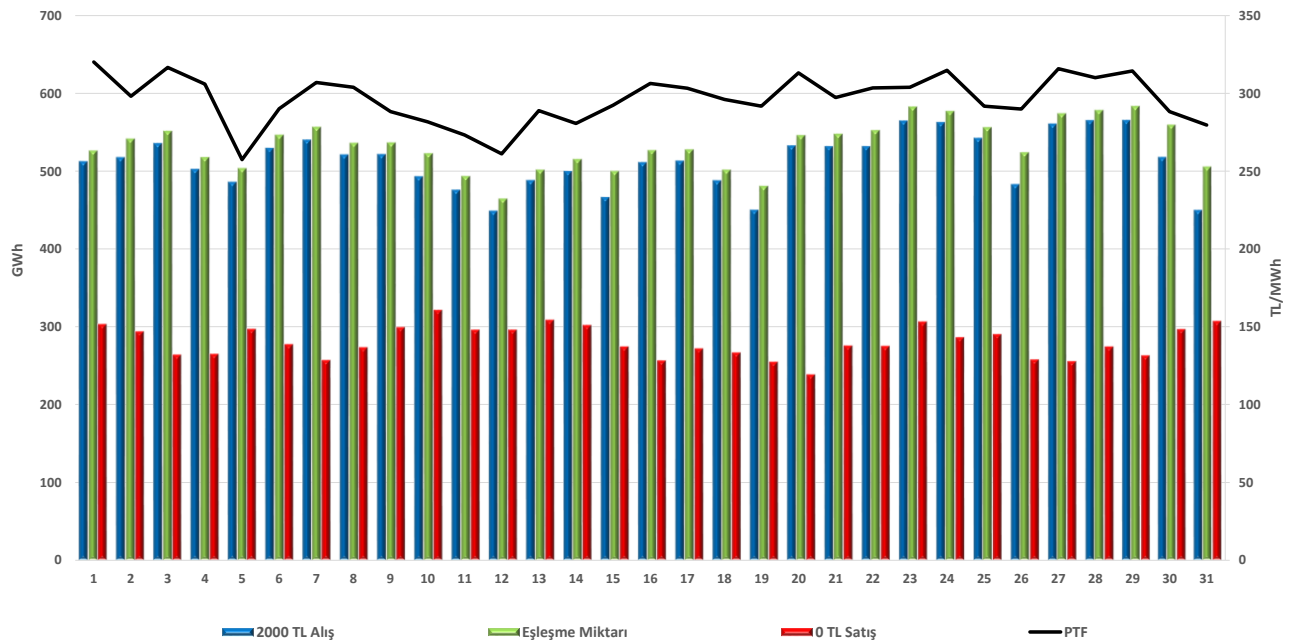
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



Temmuz ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 281.504 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 514.049 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 534.376 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 22.928 MWh ile Salı günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 3.181 MWh artarak Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

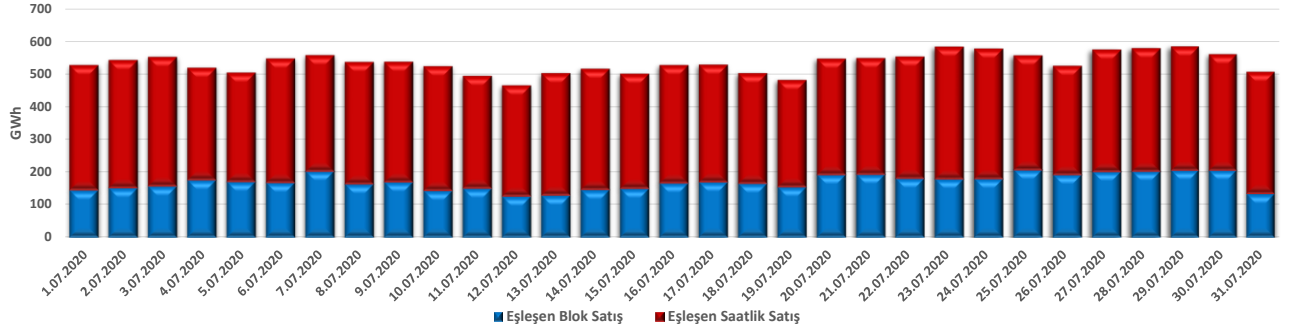
28 Temmuz 2020 Salı günü, toplam 948.706 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 578.994 MWh olmuştur. 31 Temmuz 2020 Cuma günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %76 ile Temmuz ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 669.736 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 506.719 MWh seviyesindedir.

Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

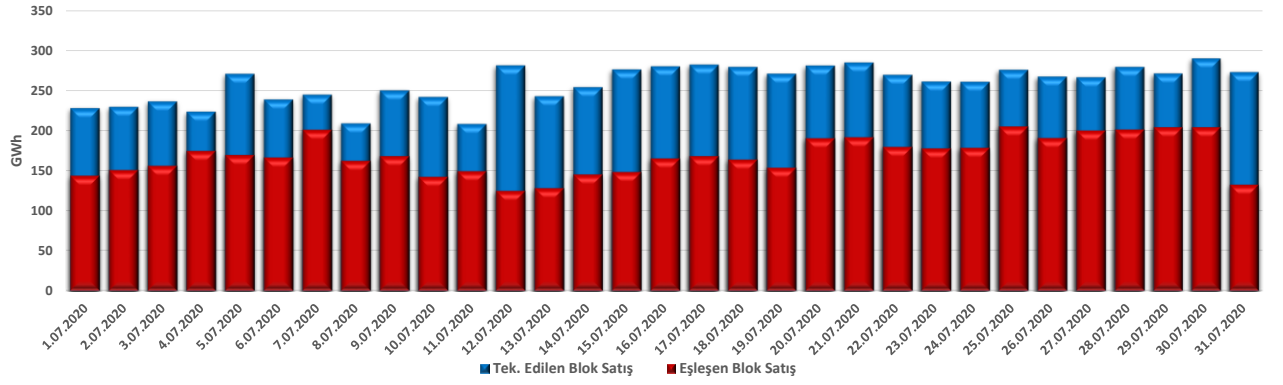


Temmuz 2020

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



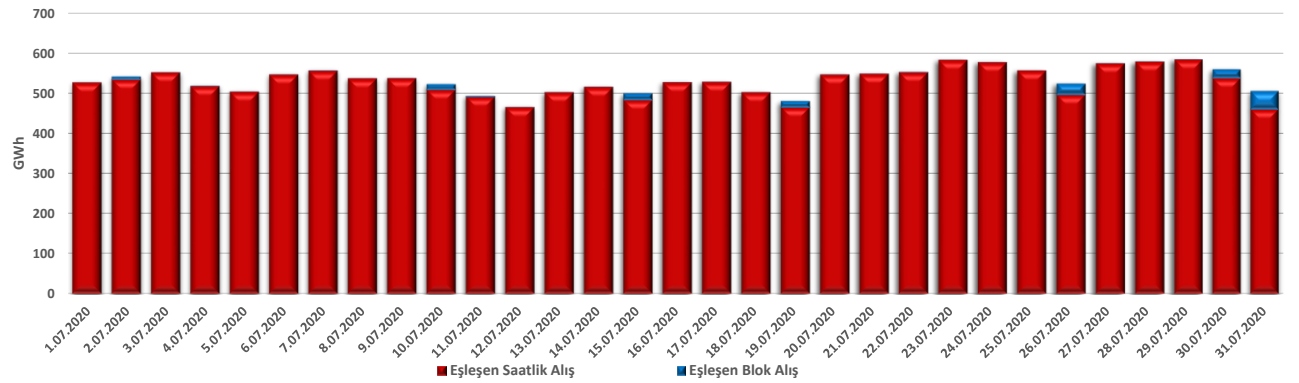
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



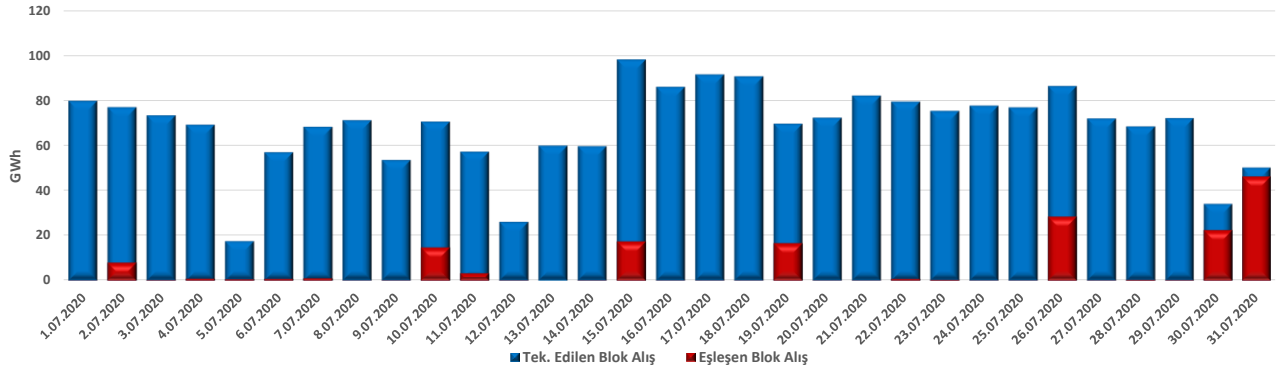
Temmuz ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %6,93 (987 MWh) artarak 15.245 MWh, eşleşen blok satış miktarı %34,83 (1.813 MWh) artarak 7.019 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %1,60 (340 MWh) artarak 21.567 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %6,27 (722 MWh) azalarak 10.790 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Ağustos 2020 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1000'dir. Temmuz ayında günlük ortalama 805 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 827.844.174 TL artarak 4.943.874.998 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
803	38	17	9	3	1.379.946

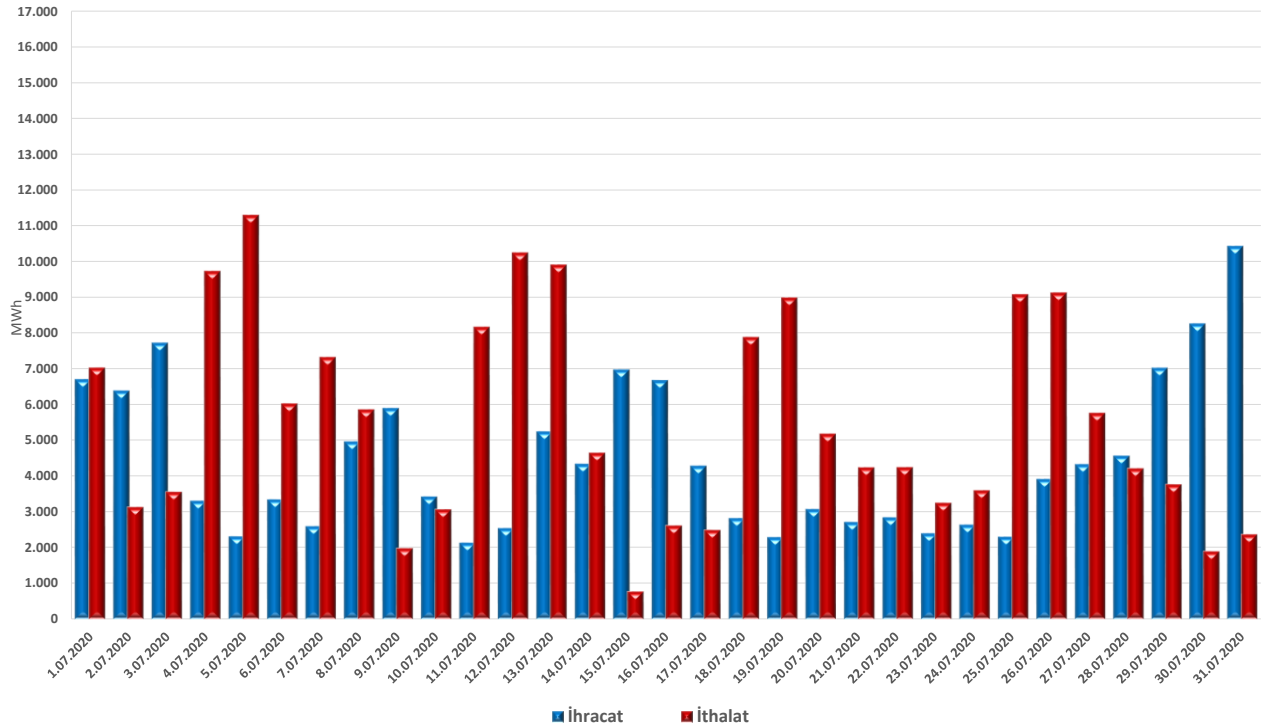
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 365.882 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 168.461 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 529.157 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 5.217 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -1.379.946 TL olarak gerçekleşmiştir.

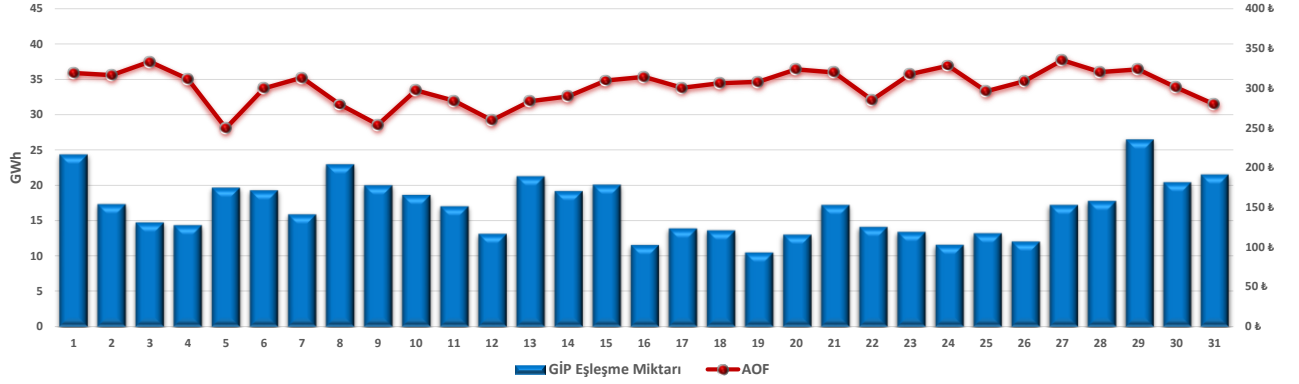
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83,75, blok alış ve satış toplamı ise %16,25 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 184.625.096 TL ile 29 Temmuz 2020 Çarşamba günü iken, en düşük gün 121.262.864 TL ile 12 Temmuz 2020 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

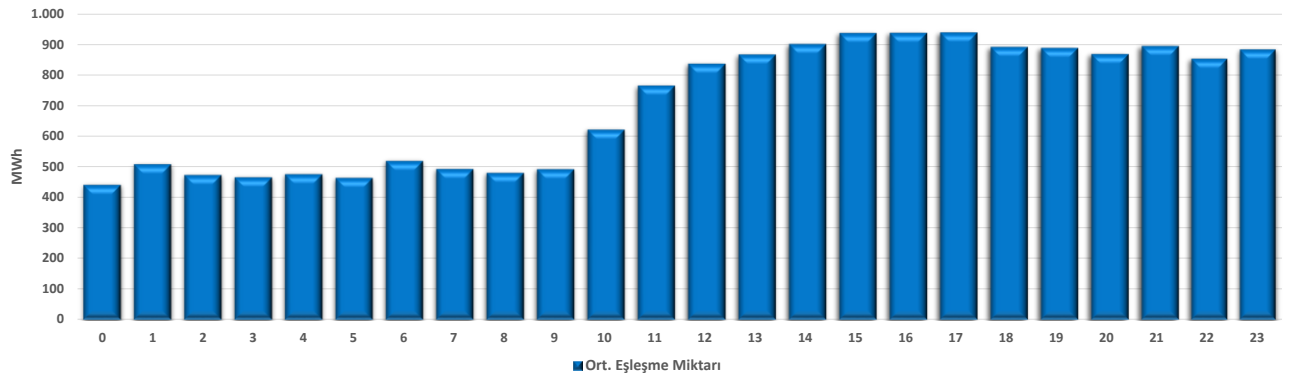


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Temmuz Pazartesi günü saat 16.00'da 361,01 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 1.965 MWh olarak 29 Temmuz Çarşamba günü saat 15.00'te gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



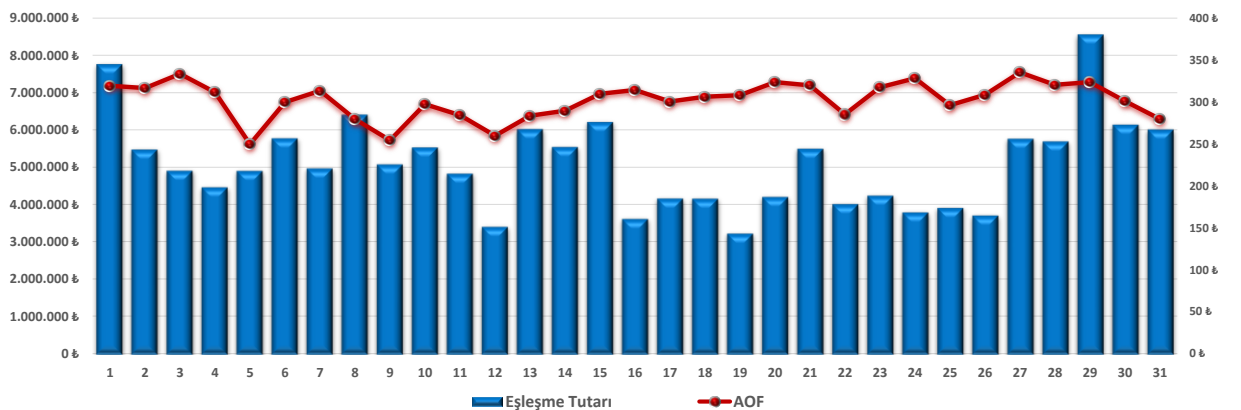
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



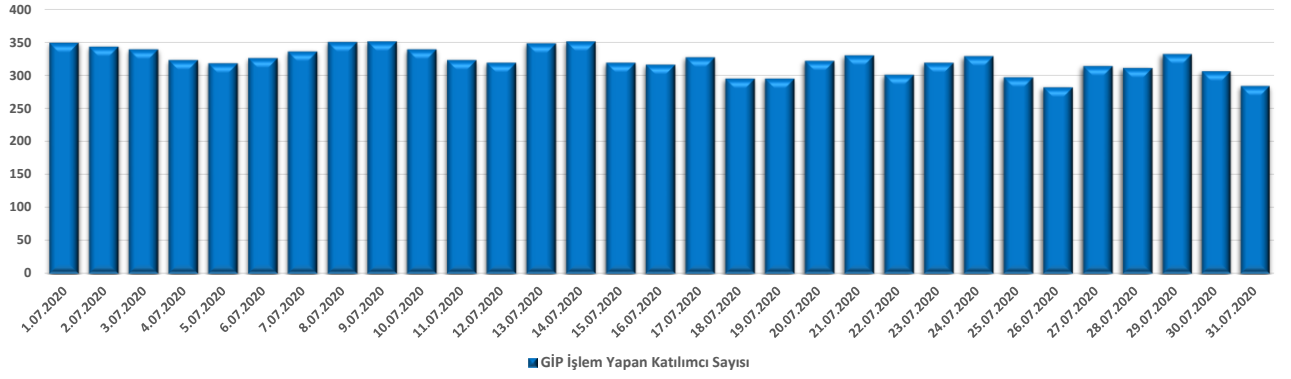
Temmuz ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 524.454 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Temmuz Pazartesi günü 335,28 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 27 Temmuz Pazartesi günü 16.00'da 361,01 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 26.419 MWh ile 29 Temmuz Çarşamba günü ve minimum eşleşme miktarı 10.469 MWh ile 19 Temmuz Pazar günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 29 Temmuz Çarşamba günü 8.550.183 TL ve minimum ticaret ise 19 Temmuz Pazar günü 3.224.850 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Ağustos 2020 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 978 iken, geçtiğimiz ay boyunca 574 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

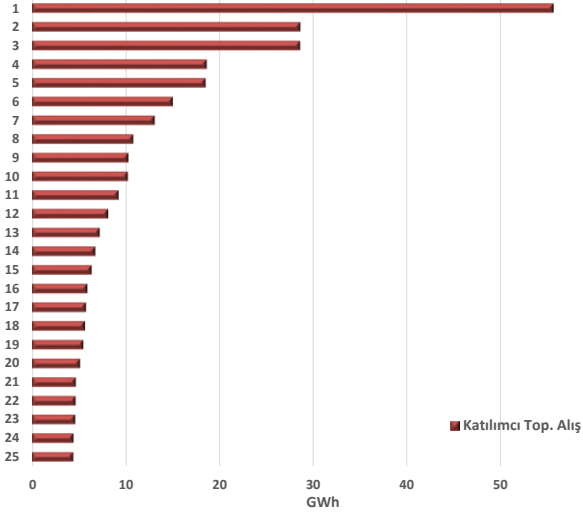
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



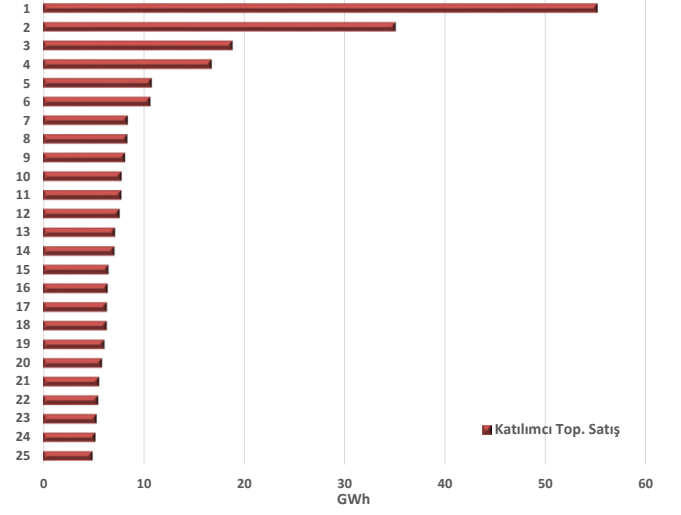
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



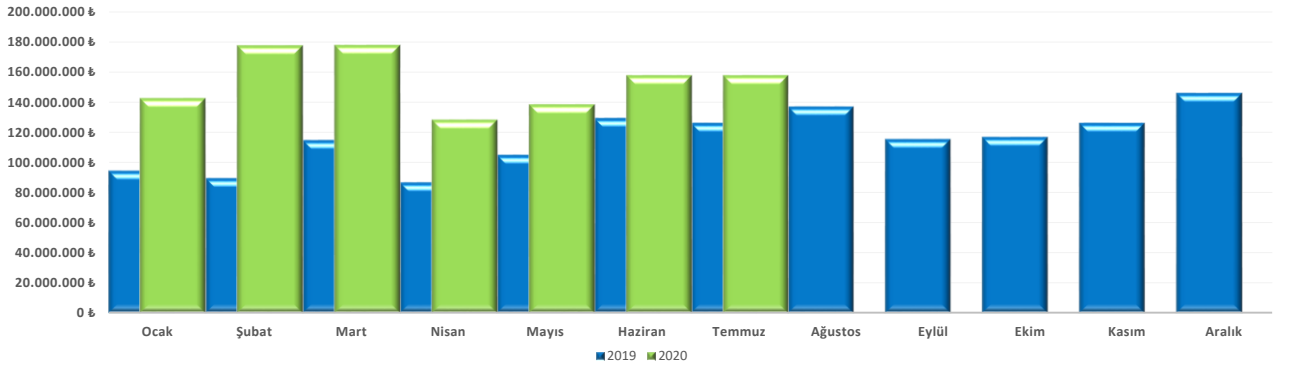
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



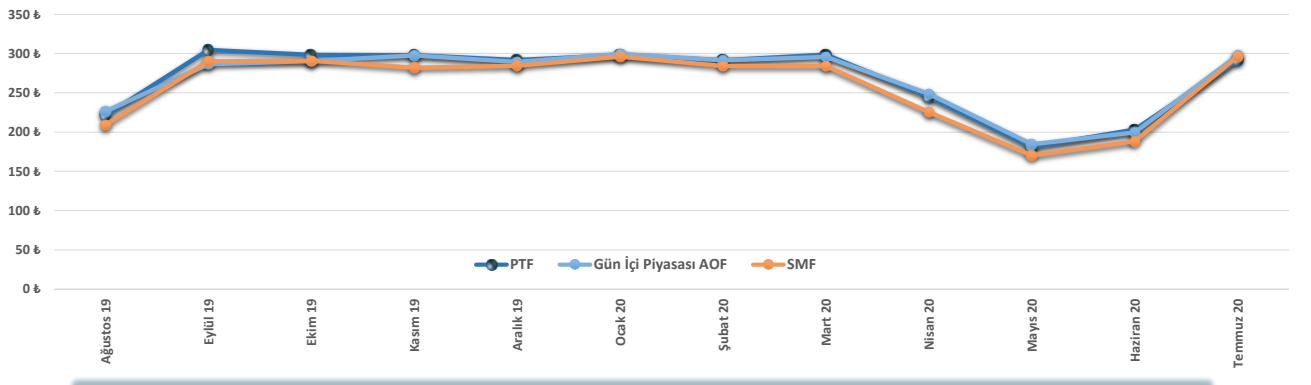
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

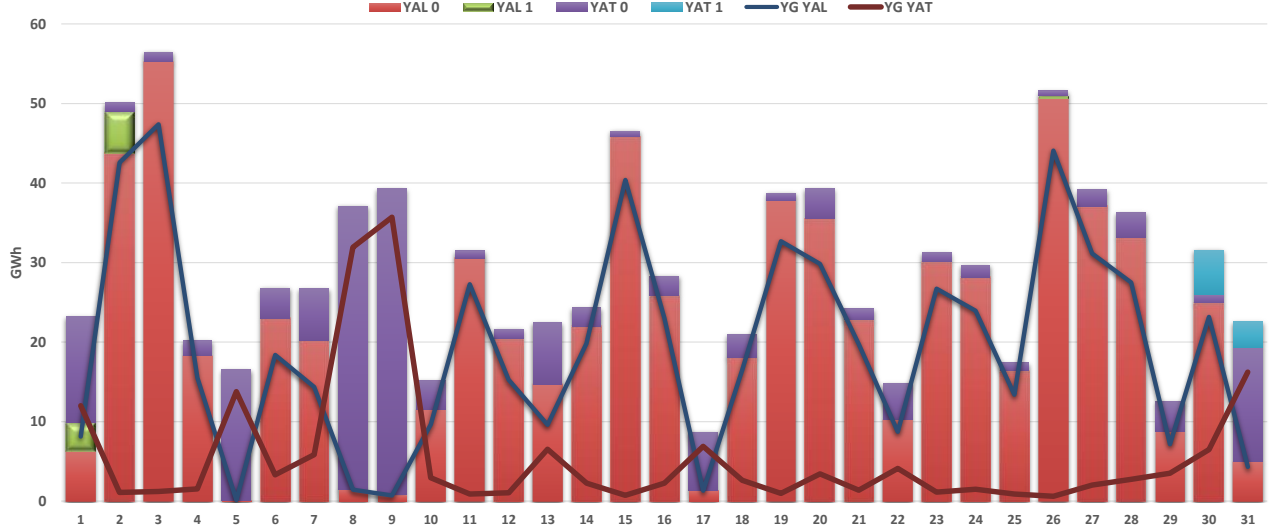


Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

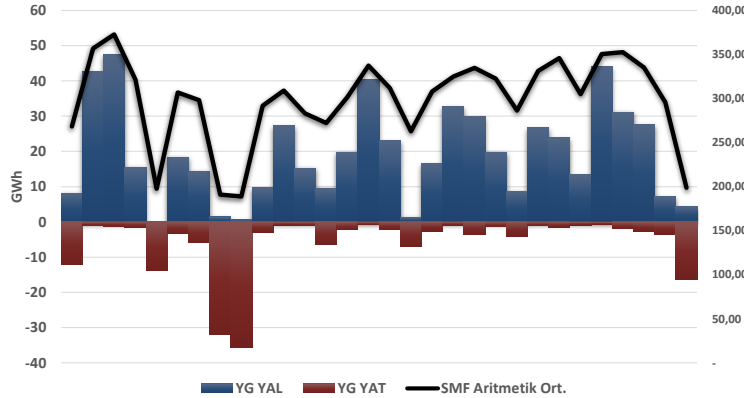


'DGP'de verilen talimatların; %98,03'ü 0 kodlu ve %1,97'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.'

Aylık Talimat Grafiği



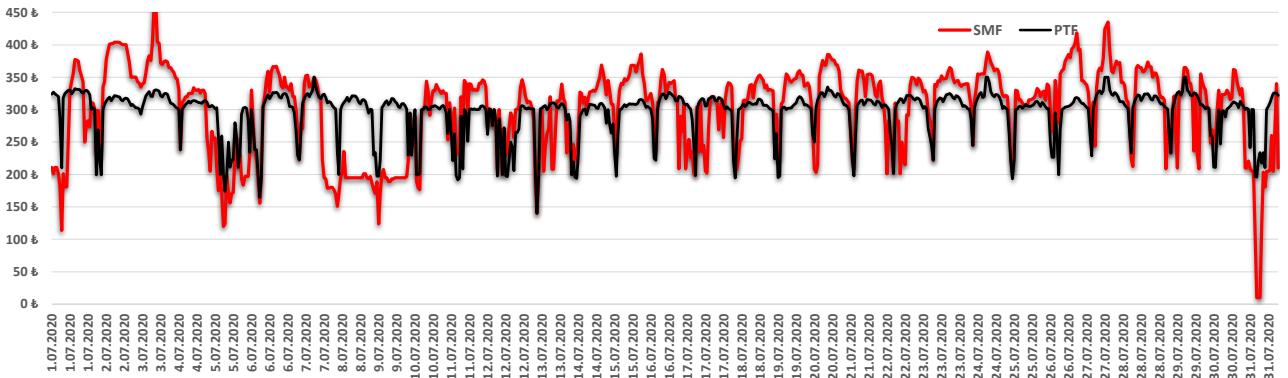
Talimat - SMF Grafiği



Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 323.509 MWh artarak 781.755 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %98,03'ü 0 kodlu ve %1,97'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Temmuz ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 72.696 MWh artarak 177.774 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 250.813 MWh artarak 603.981 MWh seviyesine yükselmiştir.

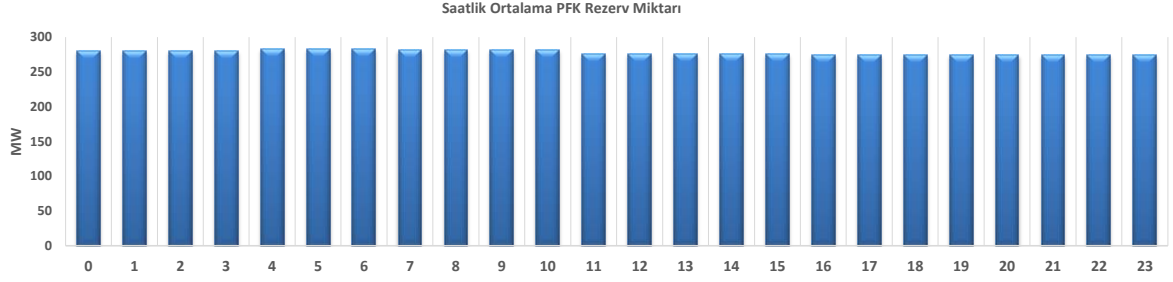
Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 3 Temmuz Cuma günü 47.379 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 5 Temmuz Pazar günü 147 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 9 Temmuz Perşembe günü 35.692 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 26 Temmuz Pazar günü 640 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

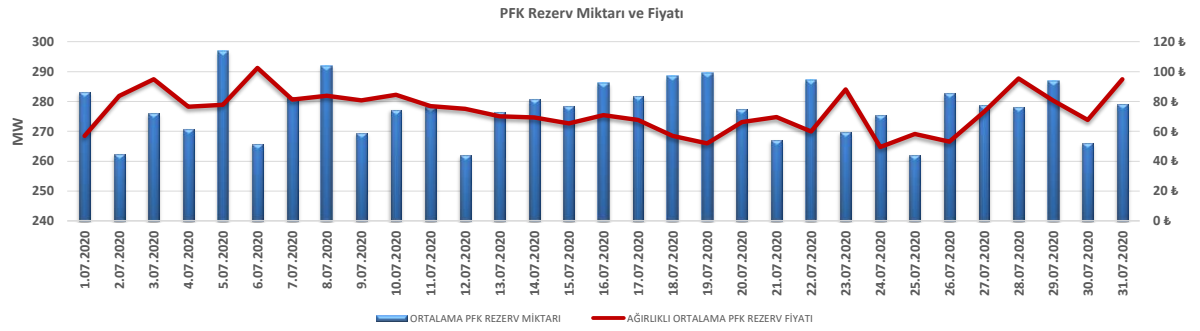
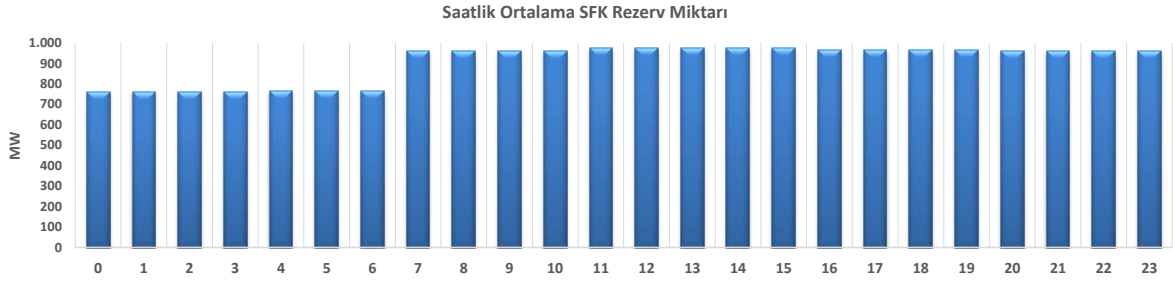


Temmuz 2020

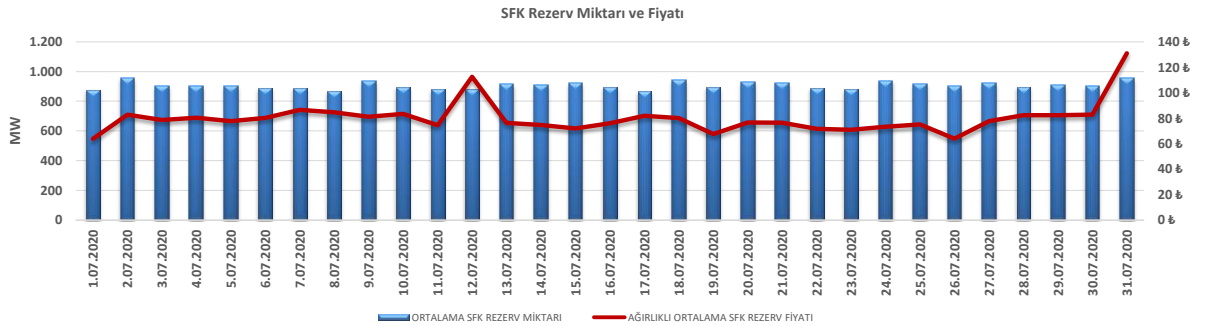
Temmuz ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 206.583 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 73,52 TL/MW olmuştur.



Temmuz ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 674.633 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 81,61 TL/MW olmuştur.



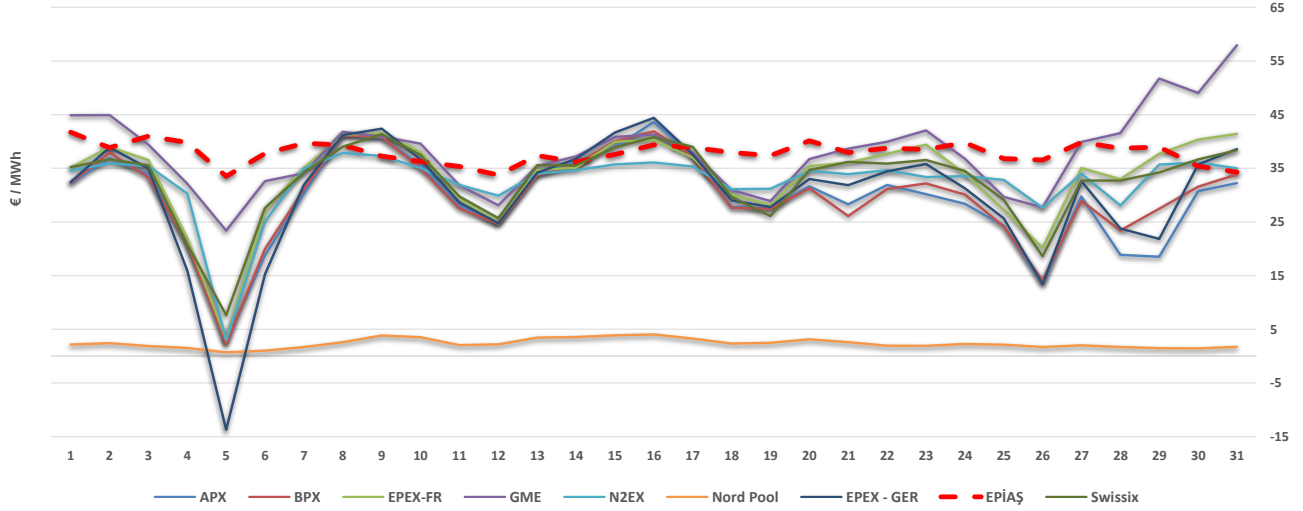
Temmuz ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 311 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 116 TL/MW olmuştur.



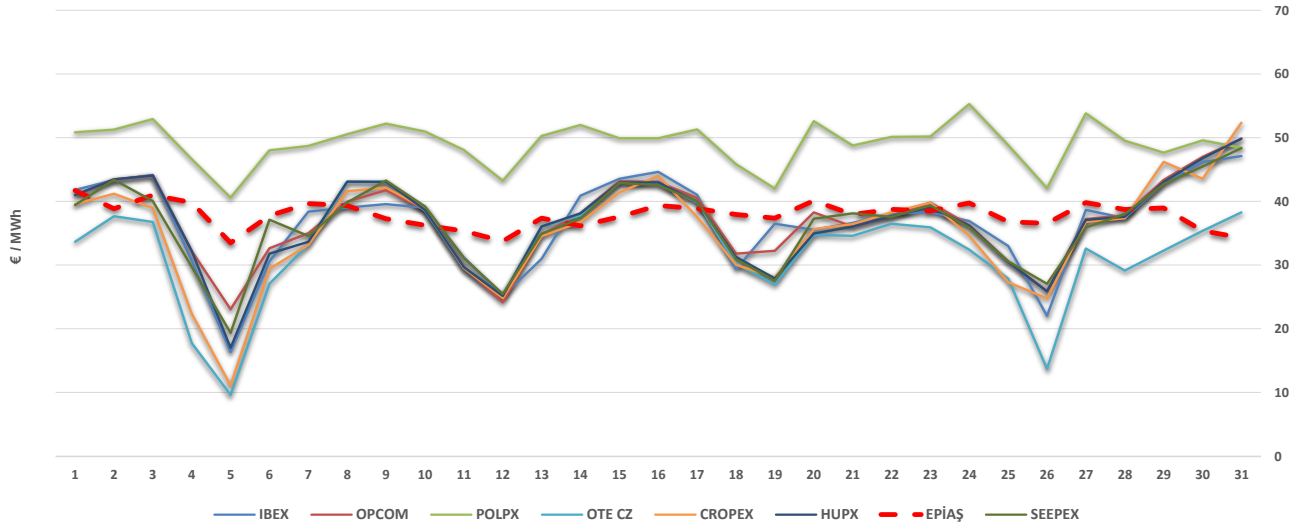
Temmuz ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.105 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 199 TL/MW olmuştur.

Temmuz 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 28,57 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 37,78 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 37,89 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Temmuz 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 28,57 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 37,78 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 37,89 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 31 Temmuz Cuma günü 57,95 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da -13,72 €/MWh olarak 5 Temmuz Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX - GER'de oluşmuştur.