

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

EYLÜL 2019



Eylül ayında Ağustos ayına göre;

- * Aylık PTF ortalamasının 0,4 TL/MWh azalarak 297,90 TL/MWh'e düşmesi,*
- * Tüketim miktarının %8 azalarak 24.164.701 MWh'e gerilemesi ve 2018 yılının Eylül ayına göre %1 azalması,*
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %5 azalarak 4.964.063 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %21 olması,*
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %18 azalarak 5.682.138 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %24 olması,*
- * İthal kömür kaynaklı üretim miktarının %3,97 artarak 5.977.397 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %25 olması,*
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %26 azalarak 1.974.249 MWh olması, ve toplam üretimdeki payının %8 olması,*
- * GÖP eşleşme miktarının 577.951 MWh azalarak 13.765.450 MWh olması,*
- * DGP talimat miktarının %24 azalarak 449.197 MWh olması,*
- * GİP eşleşme miktarının %18 azalarak 388.367 MWh olması,*
- * İkili anlaşma miktarının %10 azalarak 17.050.728 MWh olması,*
- * Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %22 azalarak 69,39 TL/MW olması,*
- * Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %18 azalarak 64,94TL/MW olması.*



Eylül 2019 aylık toplam üretim miktarı 24.164.701 MWh, aritmetik ortalama PTF 297,90 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Eylül 2019	Değişim	Ağustos 2019
Aritmetik Ortalama PTF	297,90 ↓	-0,13%	298,30
Ağırlıklı Ortalama PTF	300,71 ↓	-0,62%	302,59
1. Hafta (1-7 Eylül) Ort. PTF	301,04 ↓	-3,38%	311,57
2. Hafta (8-14 Eylül) Ort. PTF	298,46 ↑	13,12%	263,85
3. Hafta (15-21 Eylül) Ort. PTF	295,06 ↓	-3,69%	306,37
4. Hafta (22-28 Eylül) Ort. PTF	299,68 ↓	-3,30%	309,91
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	292,88 ↓	-3,10%	302,26
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	294,72 ↑	2,13%	288,57
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	312,93 ↓	-0,14%	313,37
Maksimum PTF	324,70 ↓	-1,60%	329,99
Minimum PTF	45,00 ↑	0,00%	0,99
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	8.322 ↓	-4,11%	8.679
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	18.444 ↓	-0,67%	18.569
Maksimum Takas Miktarı	26.753 ↓	-1,18%	27.073
Minimum Takas Miktarı	13.412 ↑	14,87%	11.676
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.119 ↓	-0,83%	19.279
Aylık Toplam Takas Miktarı	13.765.450 ↓	-4,03%	14.343.401
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	22.803 ↑	3,47%	22.040
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	31.748 ↑	1,98%	31.131
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	23.682 ↓	-7,22%	25.525
Aylık Toplam İ.A Miktarı	17.050.728 ↓	-10,21%	18.990.313
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	388.367 ↓	-17,64%	471.542
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	33.562 ↓	-5,43%	35.490
Aylık Toplam Üretim	24.164.701 ↓	-8,48%	26.404.251

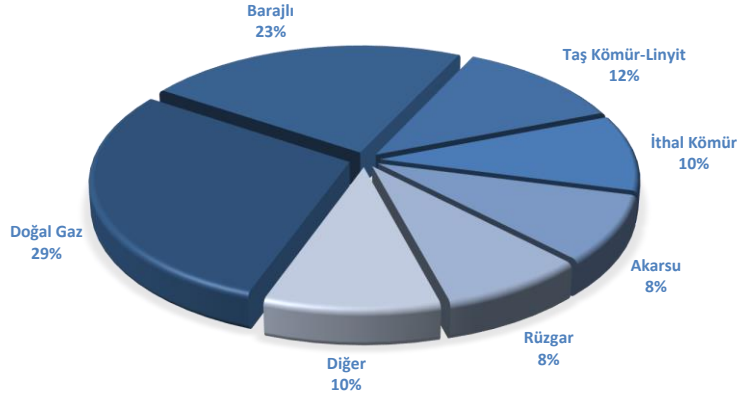
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.239.500 MWh azalarak 24.164.701 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - EYLÜL 2019



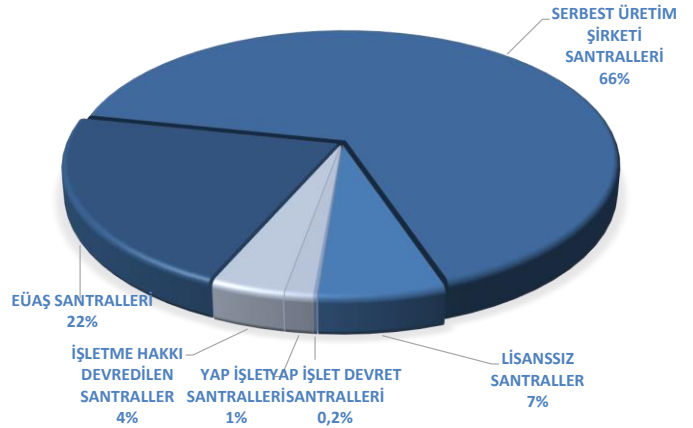
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	26.038
Barajlı	20.642
Taş Kömür-Linyit	10.912
İthal Kömür	8.979
Akarsu	7.815
Rüzgar	7.348
Diğer	8.873

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - EYLÜL 2019

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Şirketi	60.217
EÜAŞ Santralleri	19.579
Yap İşlet Santralleri	1.320
Yap İşlet Devret Santralleri	153
İşletme Hakkı Devredilen	3.447
Lisanssız Santraller	5.890
Toplam	90.606

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 26.038 MW (%29) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 20.642 MW (%23) ile Barajlı, 10.912 MW (%12) ile Taş Kömür-Linyit, 8.979 MW (%10) ile İthal Kömür, 7.815 MW (%8) ile Akarsu, 7.348 MW (%8) ile Rüzgar ve 8.873 MW (%10) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 5.550 MW ile Güneş, 1.372 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit Kömür, 702 MW ile Biokütle, 487 MW ile Fuel Oil ve 349 MW ile Atık ısı santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, Serbest üretim şirketleri 60.217 MW (%66), EÜAŞ santralleri 19.579 MW (%22), Y.İ şirket santralleri 1.320 MW (%1), Lisanssız santraller 5.8890 MW (%7), İ.H.D şirket santralleri 3.447 MW (%4) ve Y.İ.D şirket santralleri 153 MW (%0,2) kurulu güce sahiptir.

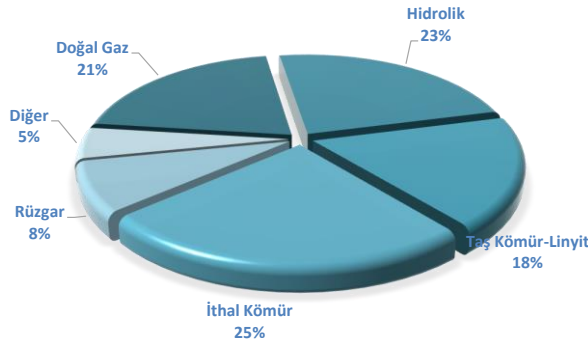
Serbest üretim şirketlerinin kurulu gücü 1.724 MW artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 5.977.397 (%25) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından 5.682.138 MWh (%23) ile Hidrolik, 4.964.063 MWh (%21) ile Doğal Gaz, 4.339.188 MWh (%18) ile Taş Kömürü-Linyit, 1.974.249 MWh (%8) ile Rüzgar ve 1.227.666 MWh (%5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 638.362 MWh ile Jeotermal, 261.079 MWh ile Biyokütle, 232.810 MWh ile Asfaltit Kömür, 54.801 MWh ile Atık Isı, 23.595 MWh ile Fuel Oil, ve 17.019 MWh ile Güneş yer almaktadır.

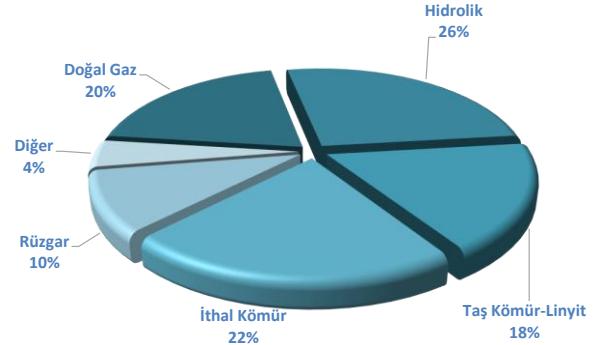
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 64.021 MWh azalarak 129.097 MWh, ihracatı 7.832 MWh azalarak 168.033 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 17.876.462,80 MWh (%74) ile Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ Şirket santralleri 785.966 MWh (%3), İ.H.D Şirket santralleri 867.865 MWh (%4) ve Y.İ.D Şirket santralleri 27.652 MWh (%0,1) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.606.755 MWh (%19) bandında olmuştur.

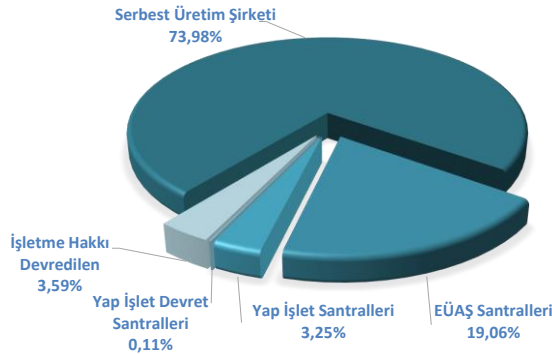
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EYLÜL 2019



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - AĞUSTOS 2019



ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - EYLÜL 2019



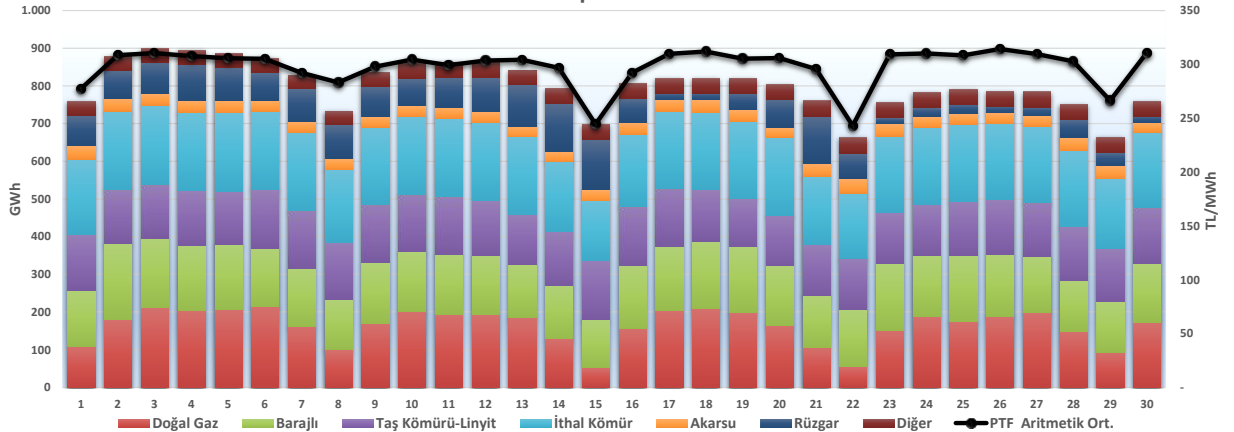
Kuruluş Adı

Üretim Miktarı

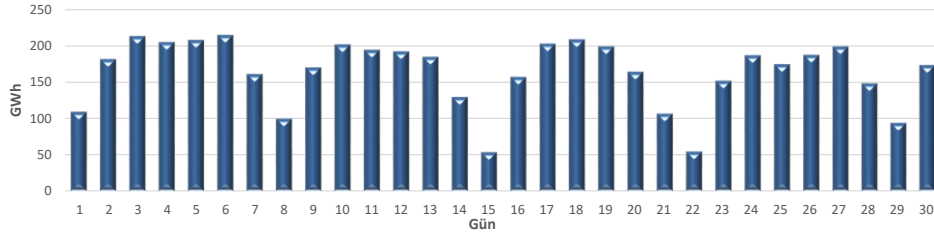
Serbest Üretim Şirketi	17.876.463
EÜAŞ Santralleri	4.606.755
Yap İşlet Santralleri	785.966
Yap İşlet Devret Santralleri	27.652
İşletme Hakkı Devredilen	867.865
Toplam	24.164.701

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

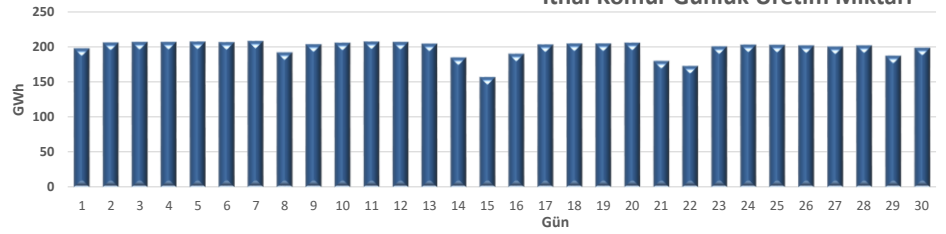
Günlük Toplam Üretim Miktarı



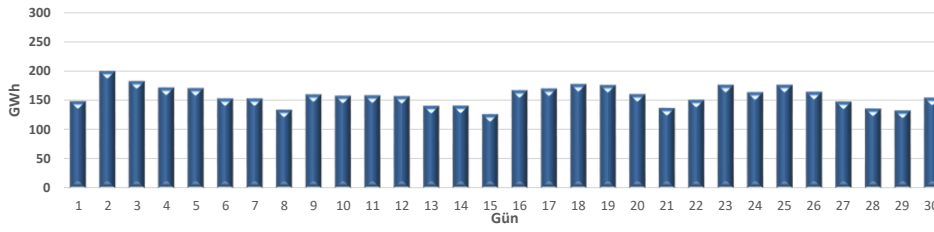
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



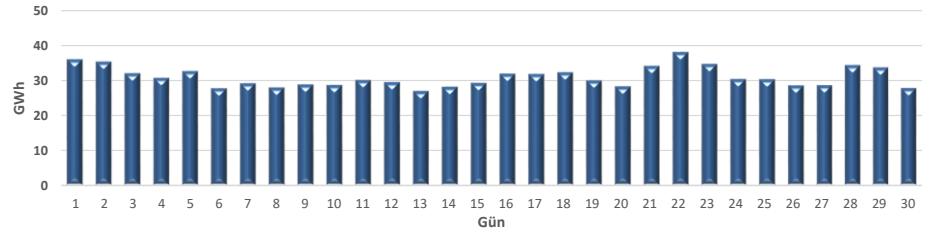
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



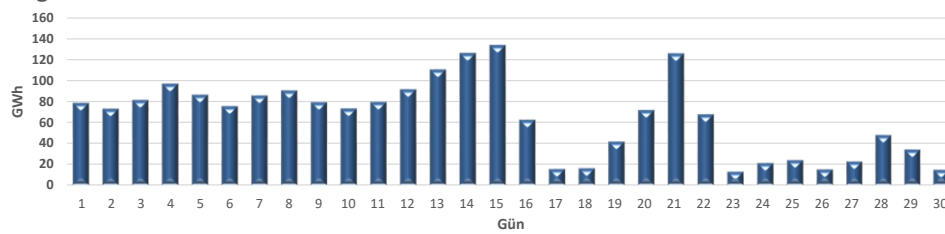
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



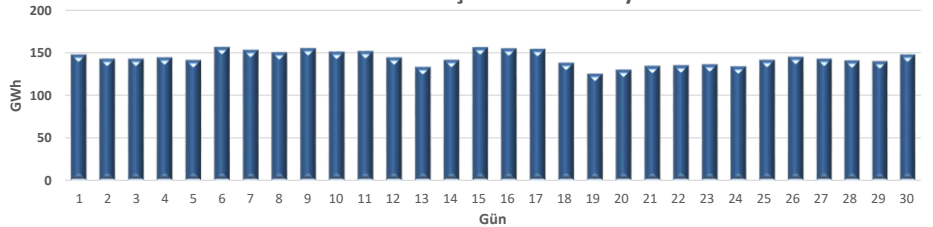
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

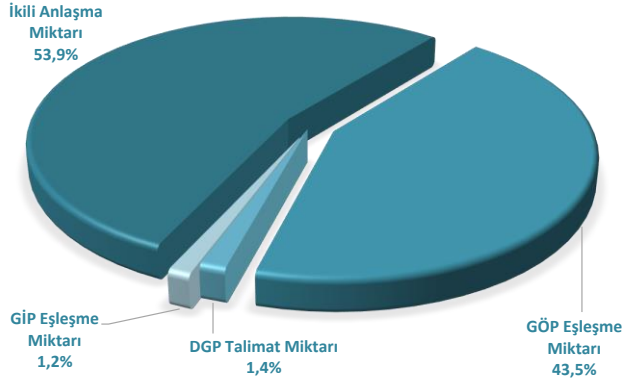


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 17.050.728 MWh (%53,9) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 13.765.472 MWh (%43,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 388.367 MWh (%1,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 449.197 MWh (%1,4) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

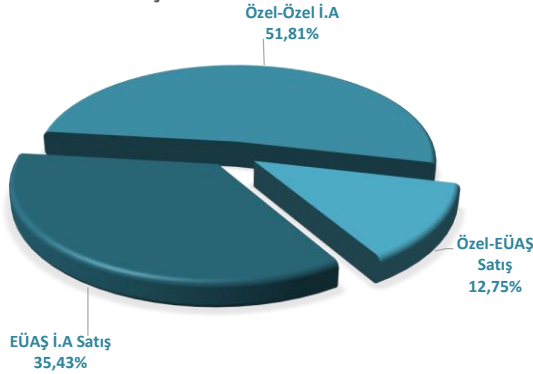
İkili Anlaşma Miktarı	17.050.728
GÖP Eşleşme Miktarı	13.765.450
DGP Talimat Miktarı	449.197
GİP Eşleşme Miktarı	388.367

* 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.

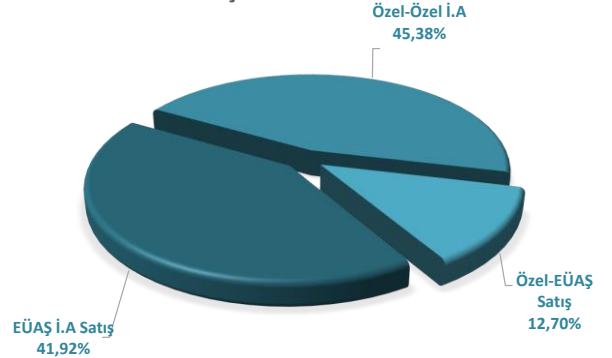
*İkili Anlaşma,
GÖP, DGP ve GİP
hacmi
azalmıştır.*

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 17.050.728 MWh (%53,9) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 13.765.450 MWh (%43,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 388.367 MWh (%1,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 449.197 MWh (%1,4) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.939.585 MWh (%10,21), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 577.952 MWh (%4,03), DGP talimat miktarı 141.674 MWh (%23,98), ve GİP eşleşme miktarı 83.175 MWh (%17,64) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EYLÜL 2019



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - AĞUSTOS 2019



EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
6.041.842	8.834.414	2.174.472

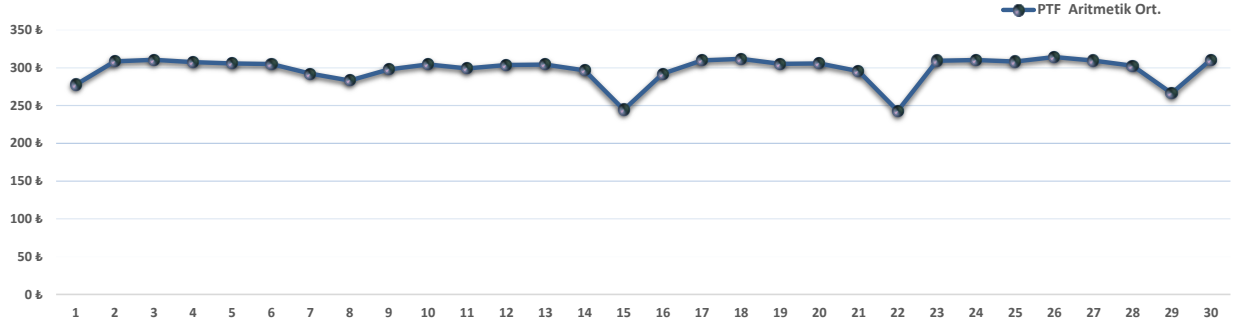
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
7.960.240	8.617.843	2.412.230

*Tetaş, Eüaş'ın bünyesine dahil olmuştur.

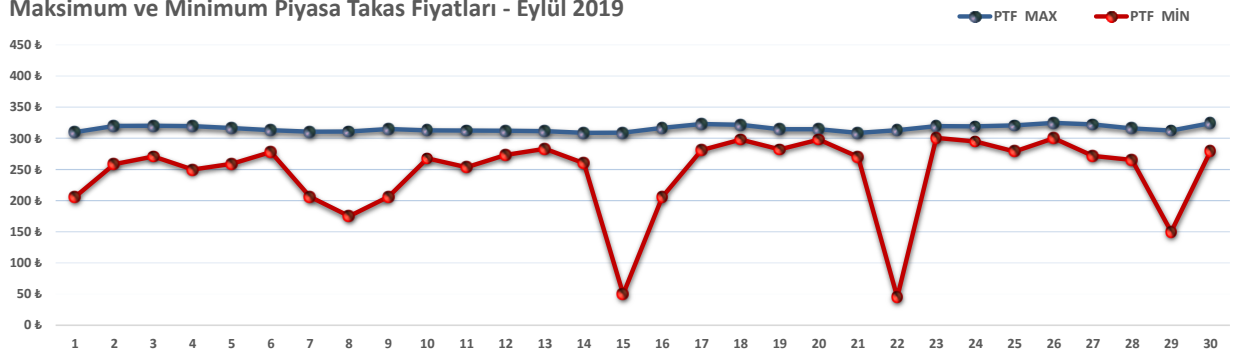
Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.09.2019	534.426	257.637	73.270	203.520	410.040	11.179	20.906	976.551
2.09.2019	538.555	259.068	68.921	210.566	515.685	17.630	25.828	1.097.698
3.09.2019	544.588	266.970	68.921	208.698	525.938	13.502	8.868	1.092.895
4.09.2019	555.291	276.677	68.921	209.693	518.093	13.954	13.813	1.101.151
5.09.2019	554.165	278.167	68.920	207.079	504.493	16.231	16.923	1.091.812
6.09.2019	546.255	270.001	68.918	207.336	496.014	10.669	12.528	1.065.466
7.09.2019	552.292	280.086	68.918	203.288	466.551	11.280	10.638	1.040.761
8.09.2019	538.613	267.290	73.267	198.056	398.476	9.727	25.537	972.353
9.09.2019	562.947	285.949	73.267	203.730	489.827	12.705	13.687	1.079.165
10.09.2019	563.890	283.810	73.267	206.813	494.644	13.647	13.890	1.086.071
11.09.2019	565.509	287.152	73.267	205.090	484.054	11.220	14.427	1.075.211
12.09.2019	569.589	291.734	73.267	204.587	485.826	11.879	22.303	1.089.596
13.09.2019	571.322	294.226	73.267	203.829	468.698	14.698	11.029	1.065.747
14.09.2019	575.422	302.458	71.723	201.241	435.946	14.371	10.650	1.036.390
15.09.2019	572.056	301.309	71.995	198.752	387.334	14.055	28.418	1.001.863
16.09.2019	572.493	293.867	71.995	206.631	459.776	16.629	17.379	1.066.278
17.09.2019	551.029	273.583	71.995	205.450	457.570	11.671	4.374	1.024.643
18.09.2019	577.251	300.627	71.995	204.629	467.111	10.925	9.292	1.064.580
19.09.2019	575.159	300.548	71.995	202.616	460.241	13.107	14.969	1.063.477
20.09.2019	575.274	302.113	71.995	201.166	443.920	14.971	13.800	1.047.965
21.09.2019	623.808	352.755	71.995	199.058	426.297	13.257	29.712	1.093.073
22.09.2019	587.198	319.078	71.994	196.126	391.675	14.370	26.558	1.019.801
23.09.2019	588.932	321.643	71.993	195.296	462.065	10.139	11.346	1.072.482
24.09.2019	574.113	306.472	71.993	195.648	471.337	12.418	6.320	1.064.188
25.09.2019	581.215	311.020	76.073	194.123	459.053	9.652	13.348	1.063.268
26.09.2019	577.264	306.527	76.073	194.664	464.432	8.895	10.651	1.061.242
27.09.2019	589.730	319.023	76.073	194.635	459.617	17.475	11.585	1.078.407
28.09.2019	594.651	326.006	76.073	192.573	431.438	15.570	11.408	1.053.067
29.09.2019	565.287	297.358	76.073	191.856	378.234	11.463	7.386	962.370
30.09.2019	572.402	301.262	76.047	195.093	451.090	11.080	11.623	1.046.195
Toplam	17.050.728	8.834.414	2.174.472	6.041.842	13.765.472	388.367	449.197	31.653.765

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

Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Eylül 2019



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Eylül 2019

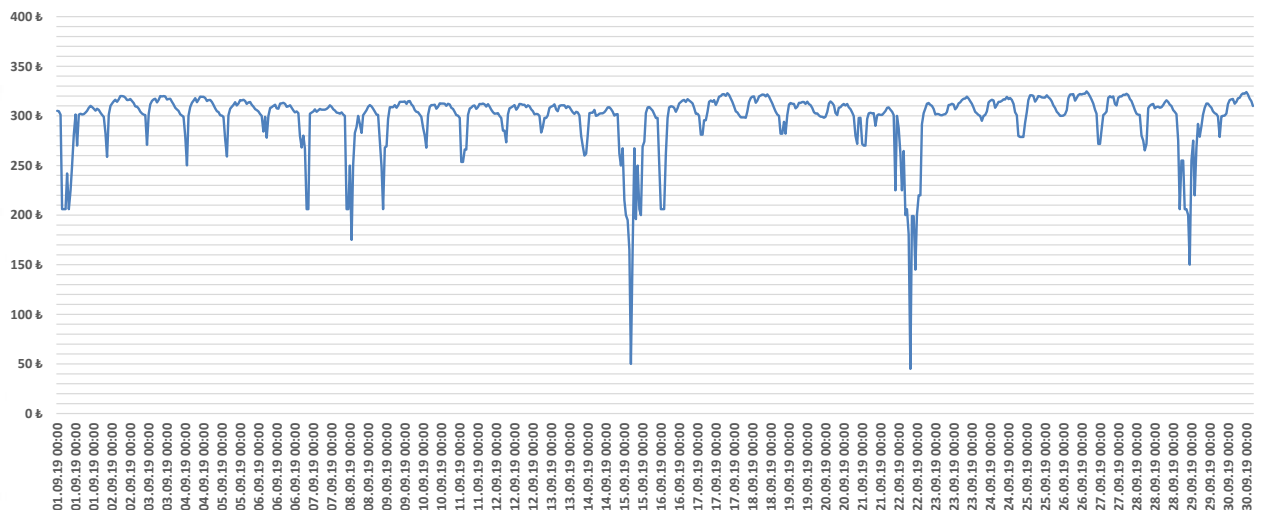


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 243,08 TL/MWh ile 22 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 314,30 TL/MWh ile 26 Eylül Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 332,66 TL/MWh ile 2 Eylül Pazartesi, en düşük SMF ortalaması 121,27 TL/MWh ile 15 Eylül Pazar gününe aittir.

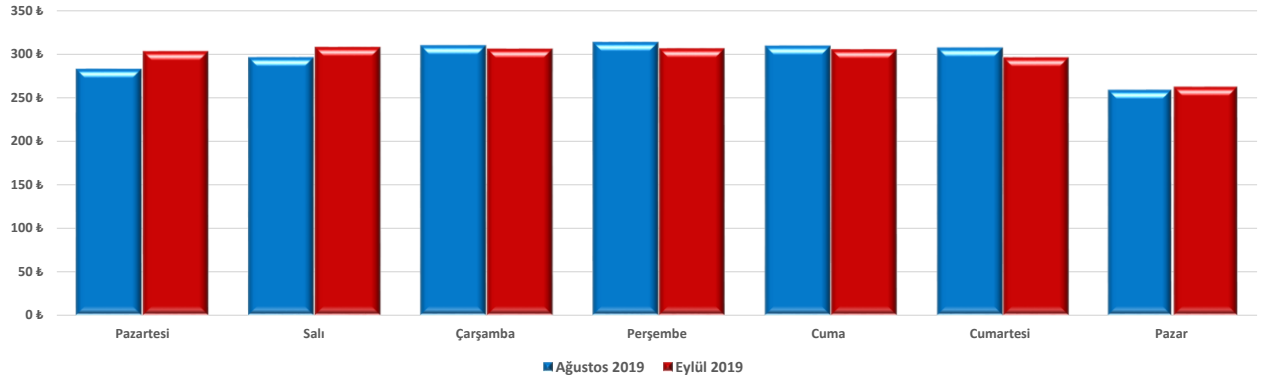
Ay içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 324,70 TL/MWh ile 26 Eylül Perşembe günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 123,30 TL/MWh ile 15 Eylül Pazar günü olmuştur. (PTF ortalaması 244,57 TL/MWh, SMF ortalaması 121,27 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Eylül 2019

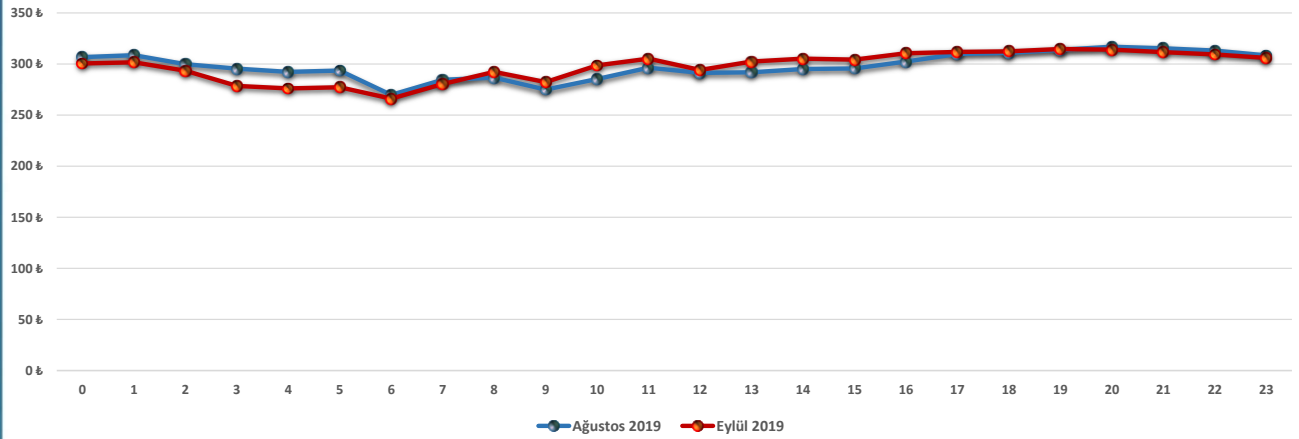


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



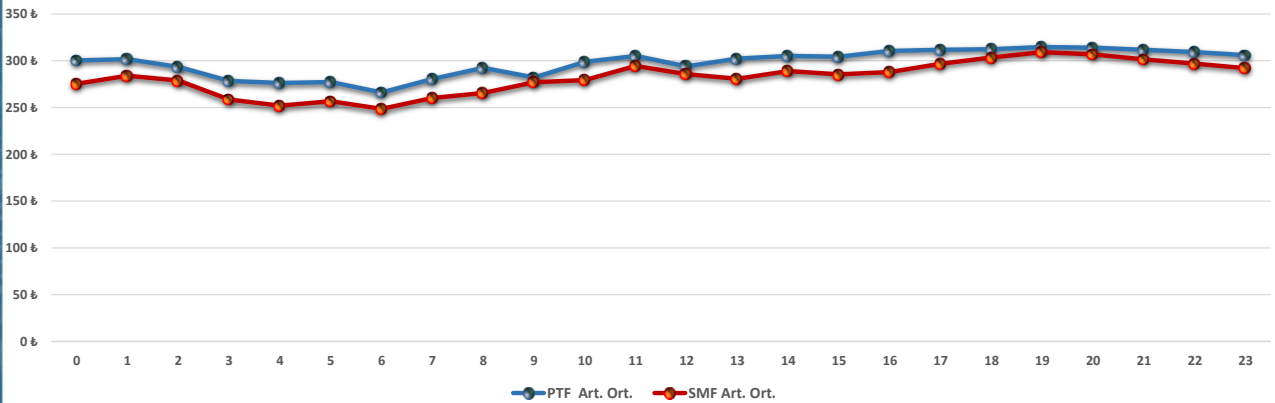
Eylül ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazartesi günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 20,66 TL/MWh artarak 303,79 TL/MWh'a yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



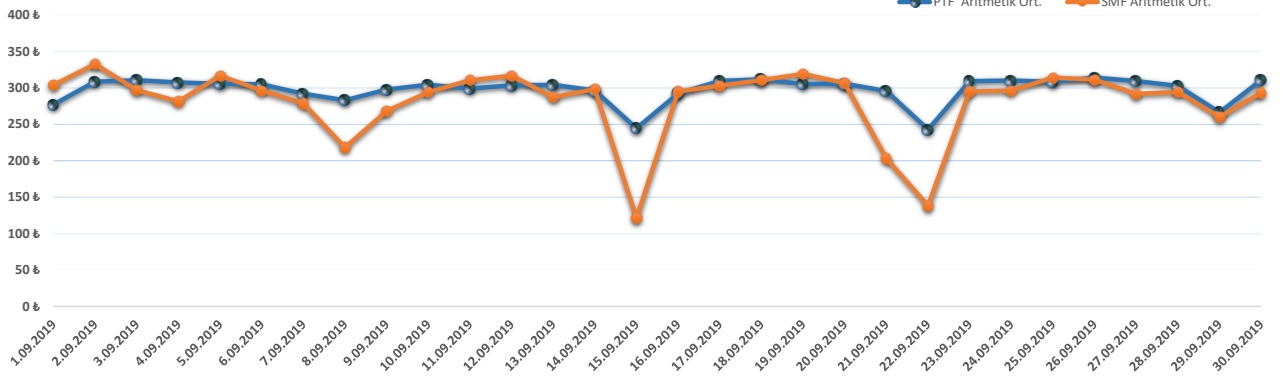
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 03.00' da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 16,97 TL/MWh artarak 278,57 TL/MWh, en az değişim saat 19.00' da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 0,82 TL/MWh azalarak 314,70 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Eylül ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 08.00' da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 292,36 TL/MWh, SMF ortalaması 265,58 TL/MWh). En düşük fark saat 09.00' da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 282,30 TL/MWh, SMF ortalaması 277,11 TL/MWh).

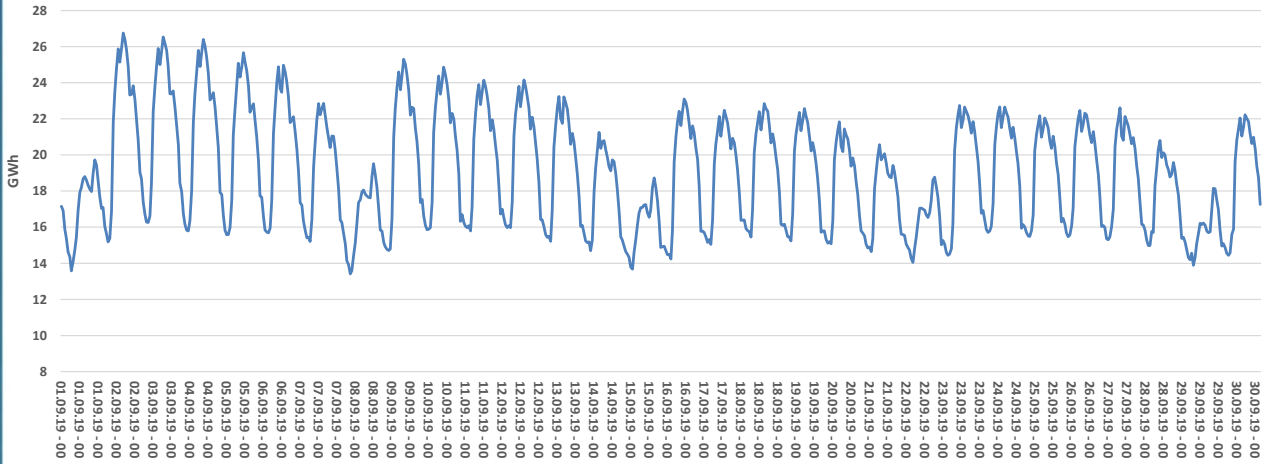
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Eylül ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 3.842 MWh azalarak 458.849 MWh'e gerilemiştir. Eylül ayı genelinde en yüksek eşleşme 525.938 MWh ile 3 Eylül Salı günü, en düşük eşleşme ise 378.234 MWh ile 29 Eylül Pazar günü gerçekleşmiştir.

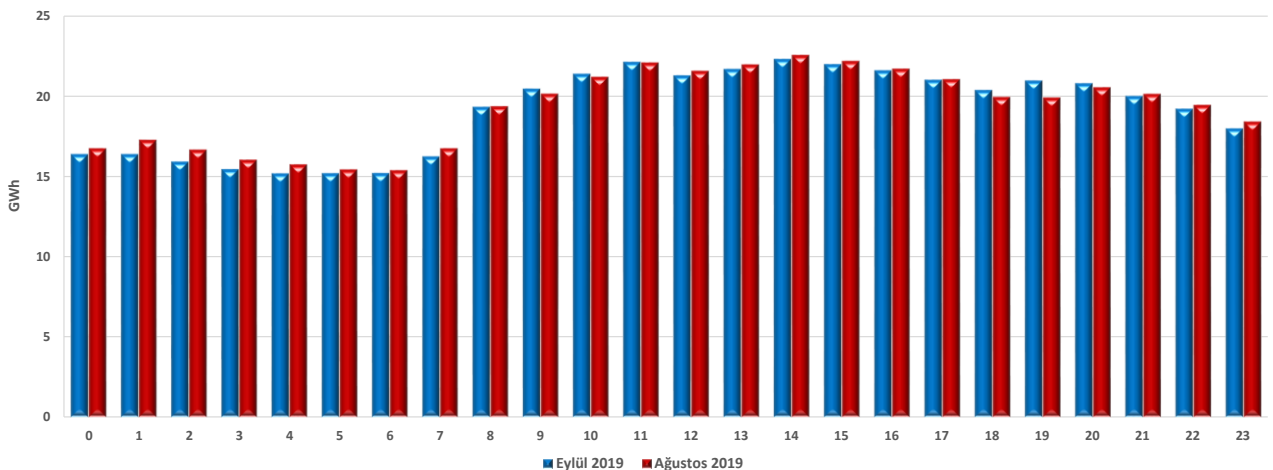
Eylül ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 26.753 MWh ile 2 Eylül Pazartesi günü saat 14:00'te, en düşük eşleşme ise 13.413 MWh ile 8 Eylül Pazar günü saat 06.00'da gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Eylül 2019

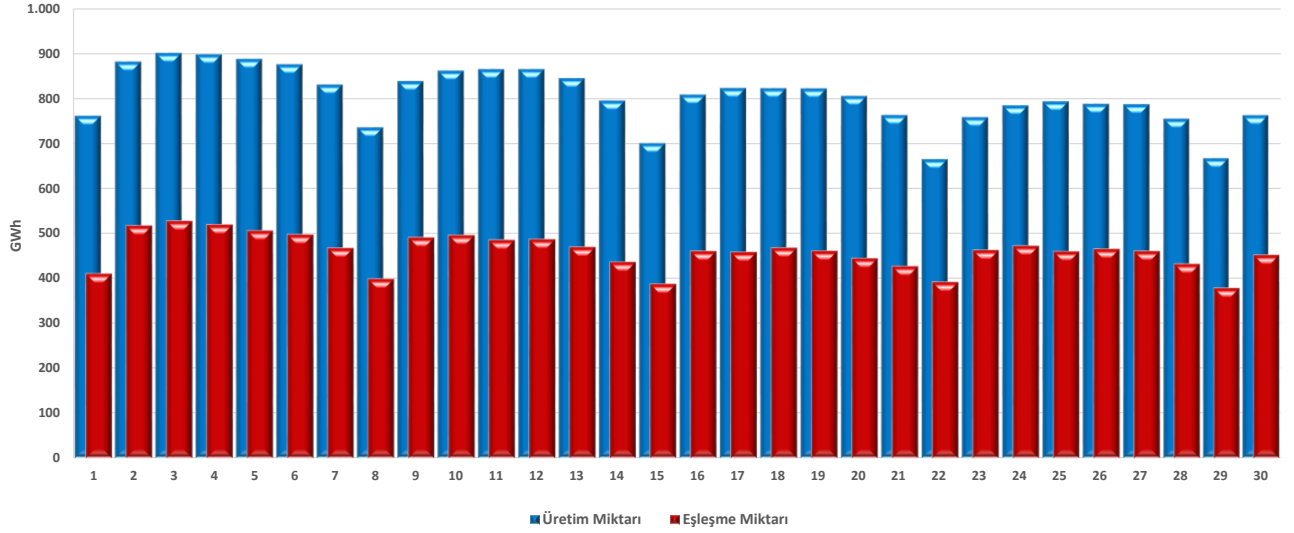


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.052 MWh artış ile saat 19.00' da gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



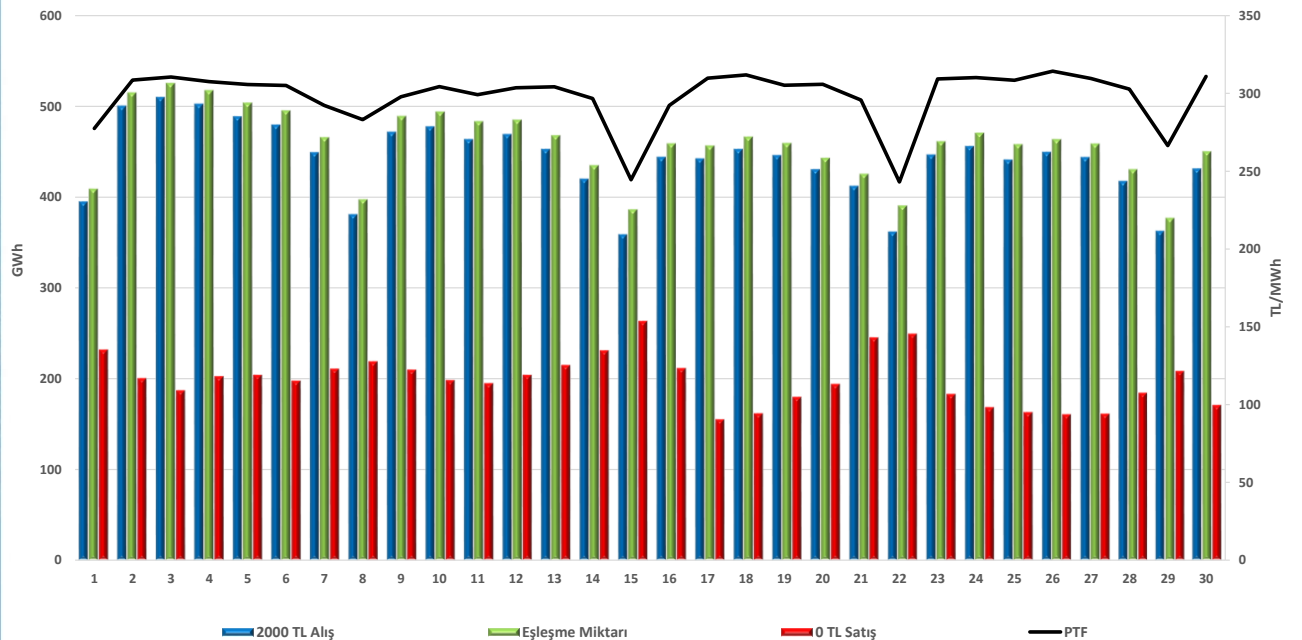
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



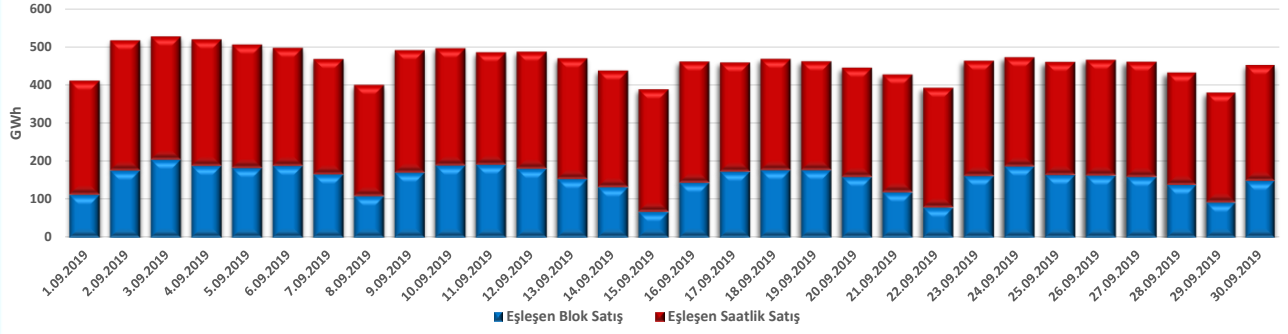
Eylül ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 199.729 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 442.653 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 458.849 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 20.307 MWh ile salı günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.144 MWh artış salı günü gerçekleşmiştir.

3 Eylül Salı günü, toplam 966.717 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 901.651 MWh olmuştur. 23 Eylül Pazartesi günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %61 ile Eylül ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 758.813 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 462.065 MWh seviyesindedir.

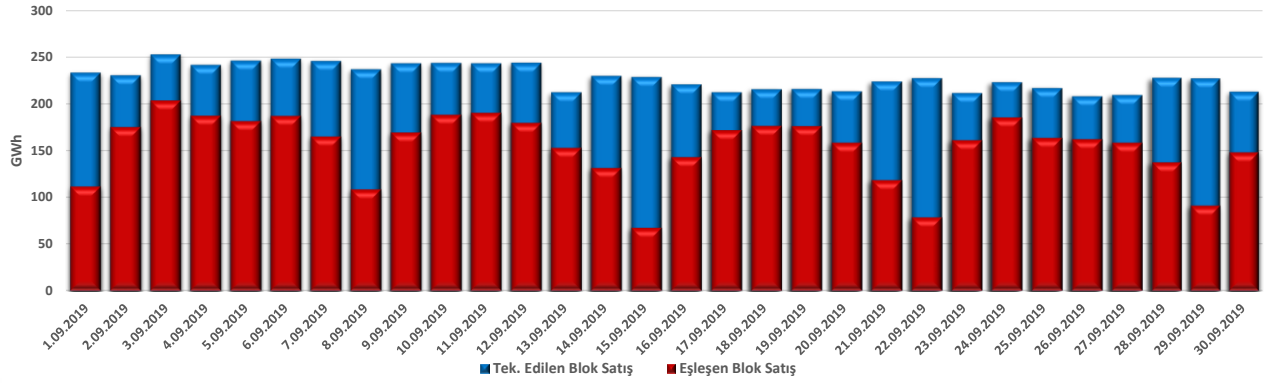
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



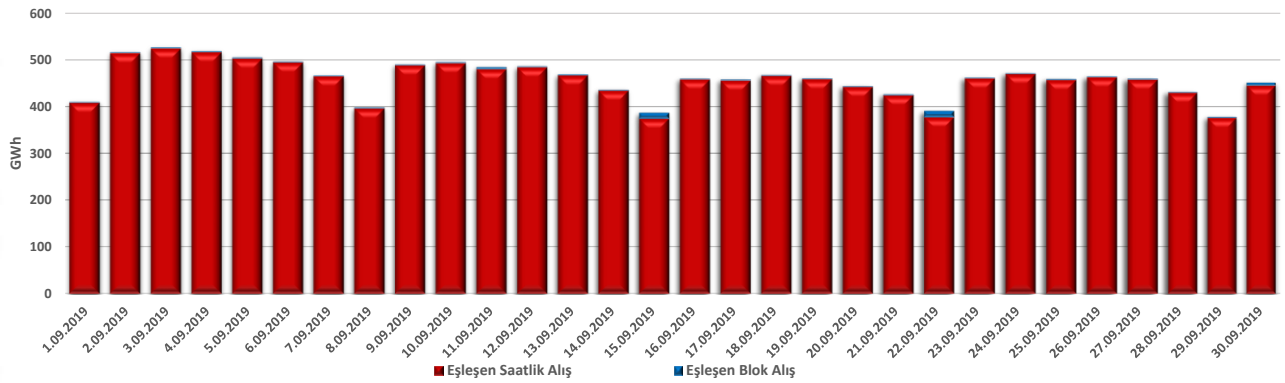
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



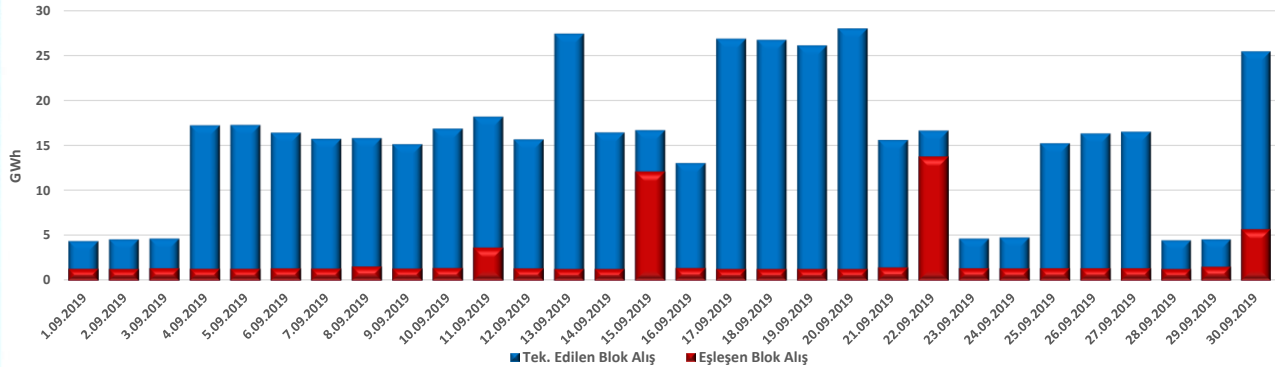
Eylül ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %3,22 (423 MWh) azalarak 12.712 MWh, eşleşen blok satış miktarı %4,24 (260 MWh) artarak 6.404 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %1,83 (384 MWh) artarak 21.405 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %0,34 (32 MWh) azalarak 9.493 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Ekim 2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 975'tir. Eylül ayında günlük ortalama 763 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 200.818.197 TL azalarak 4.139.410.357 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
760	31	10	10	4	-960.867

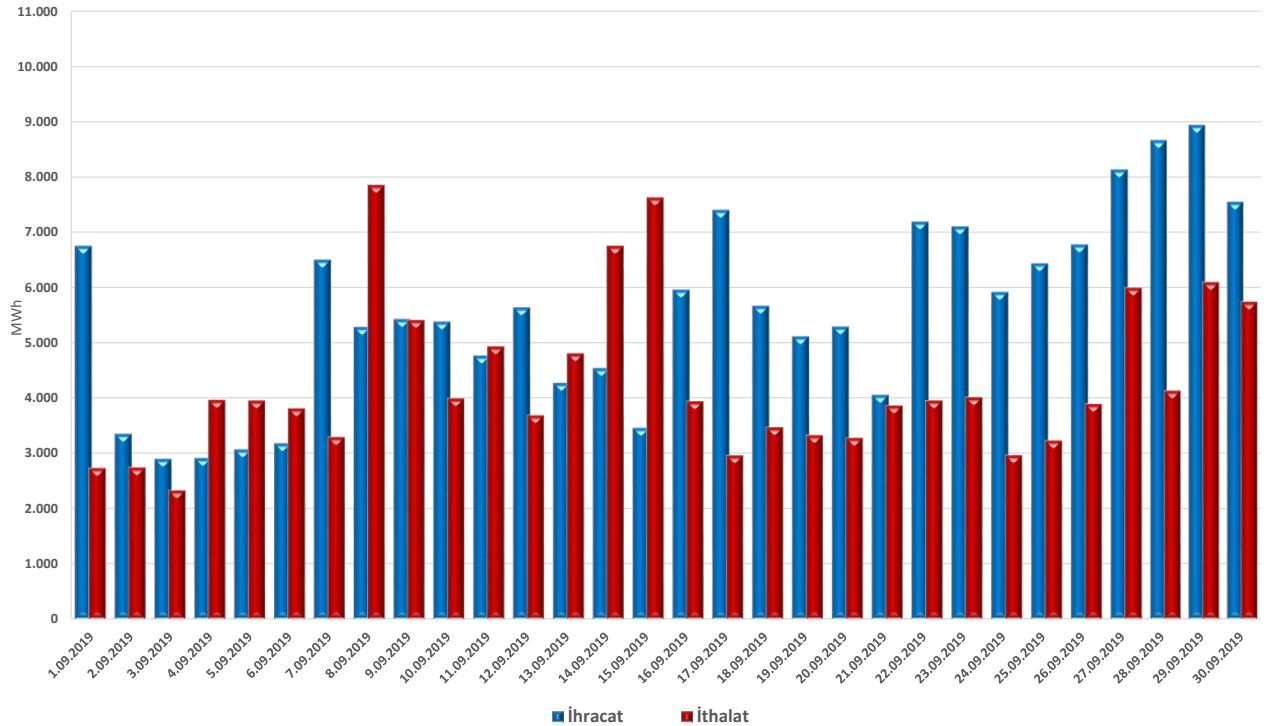
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 305.079 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 153.686 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 456.492 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 2.344 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -960.867 TL olarak gerçekleşmiştir.

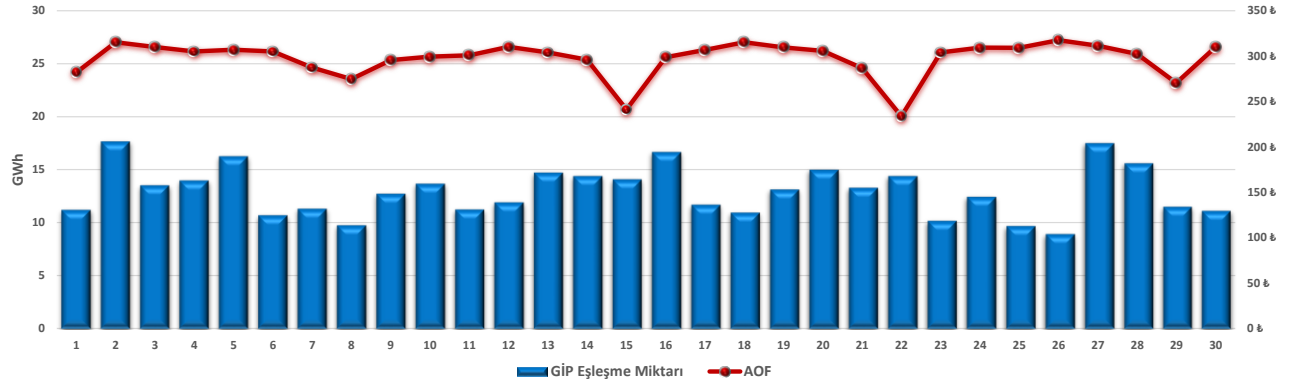
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83, blok alış ve satış toplamı ise %17 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 164.021.112,77 TL ile 3 Eylül Salı günü iken, en düşük gün 95.696.409,49 TL ile 15 Eylül Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

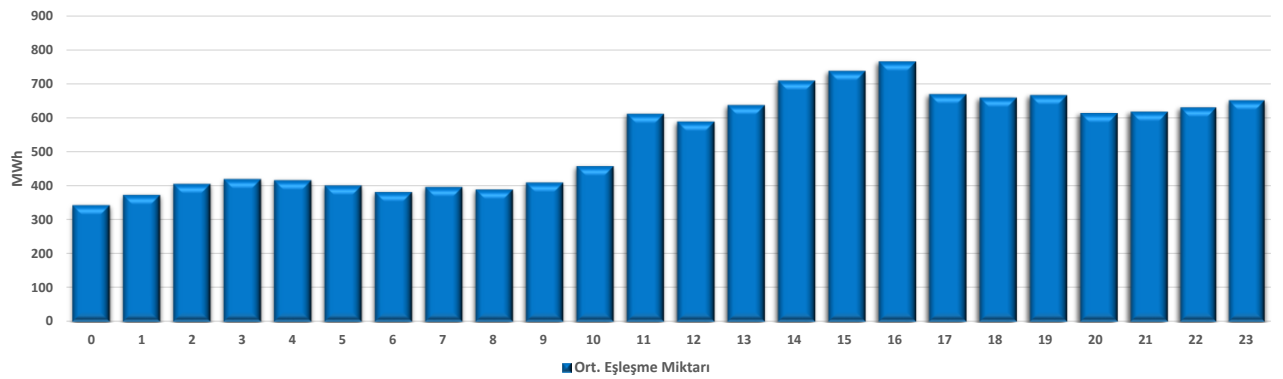


Gün içi piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Eylül Perşembe günü 15.00'de 328,19 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 2.156 MWh olarak 27 Eylül Cuma günü saat 11.00'de gerçekleşmiştir.

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



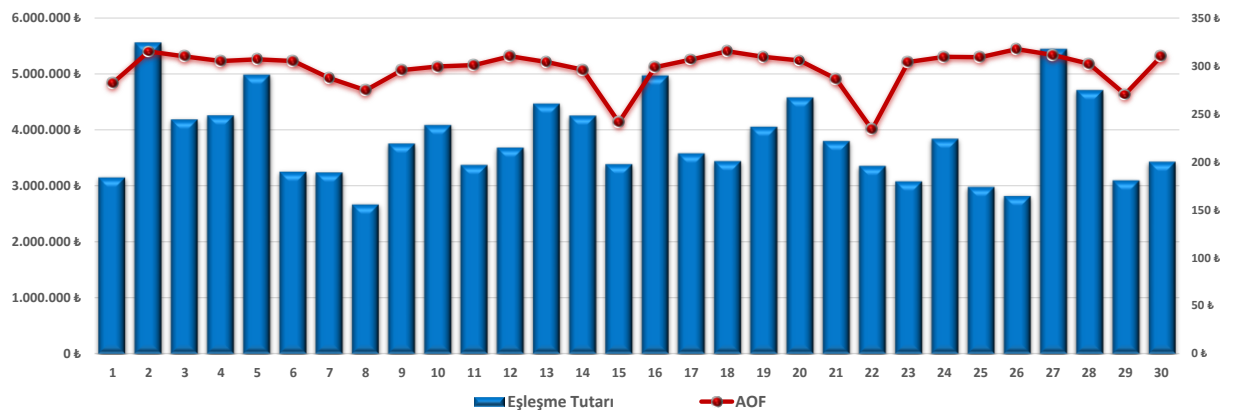
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



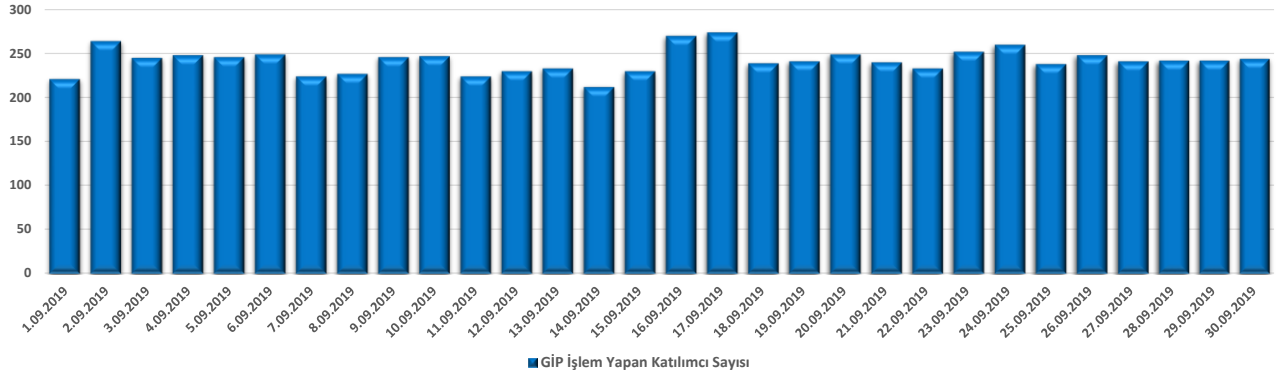
Eylül ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 388.367 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Eylül perşembe günü 317,56 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 26 Eylül Perşembe günü 15.00'de 328,19 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 17.630 MWh ile 2 Eylül Pazartesi günü ve minimum eşleşme miktarı 8,895 MWh ile 26 Eylül Perşembe günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 2 Eylül Pazartesi günü 5.557.748 TL ve minimum ticaret ise 8 Eylül Pazar günü 2.671.316 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Ekim 2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 917 iken, geçtiğimiz ay boyunca 475 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

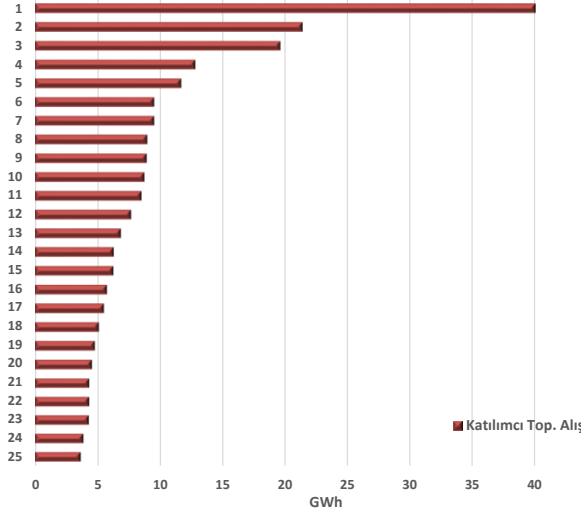
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



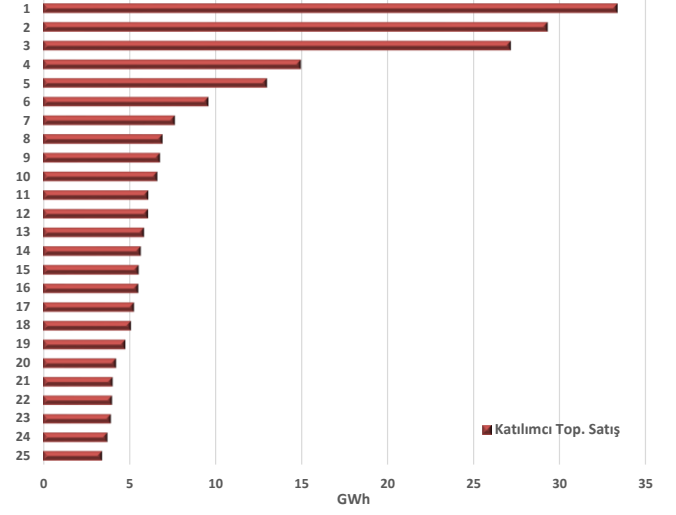
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



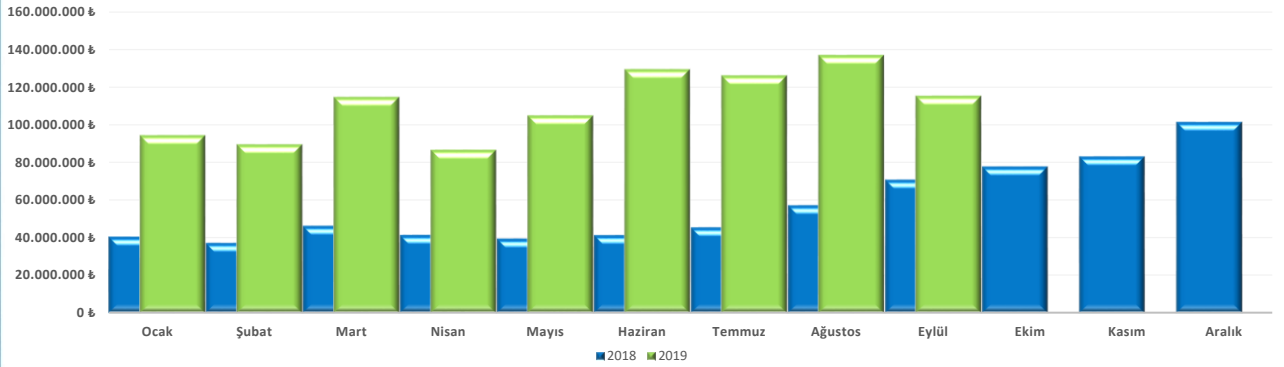
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



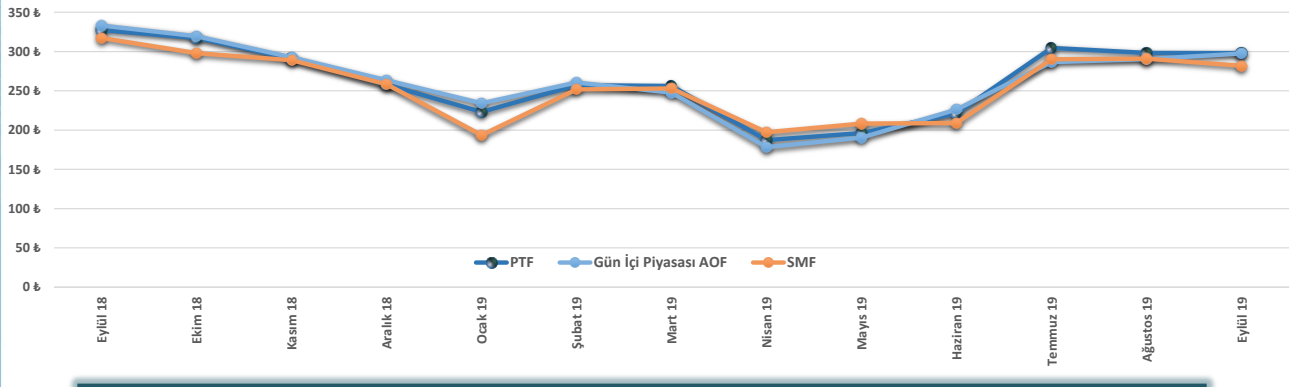
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

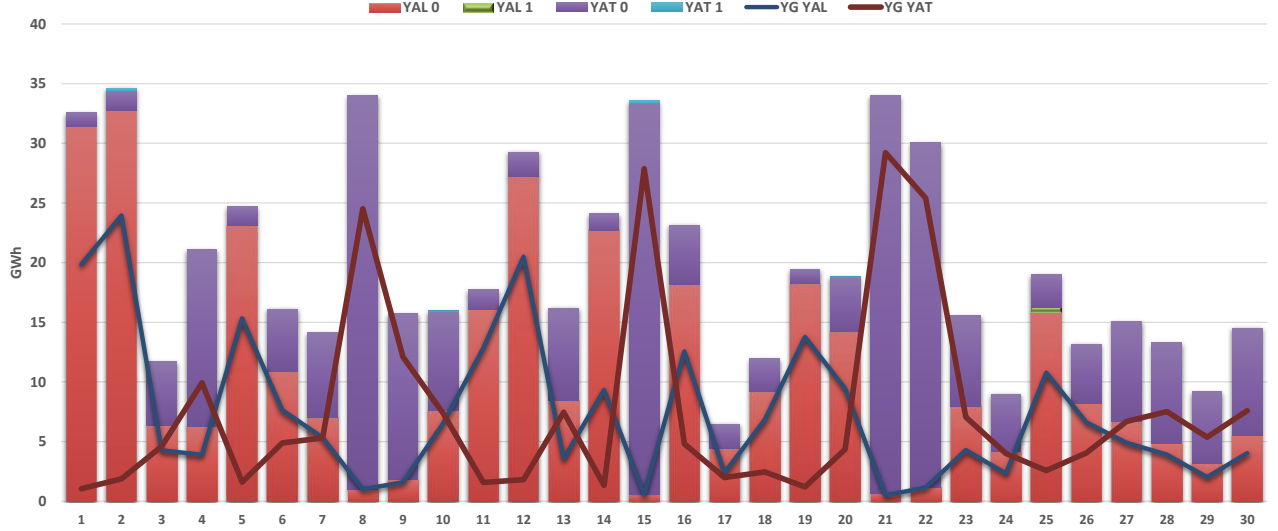


Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

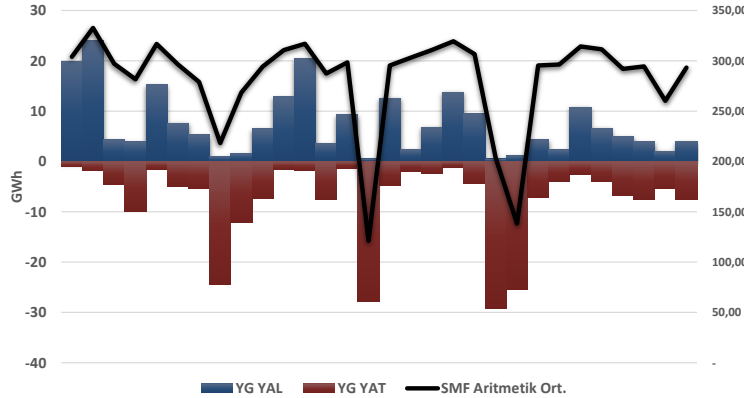


DGP'de verilen talimatlar; %99,83'ü 0 kodlu ve %0,17'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

Aylık Talimat Grafiği



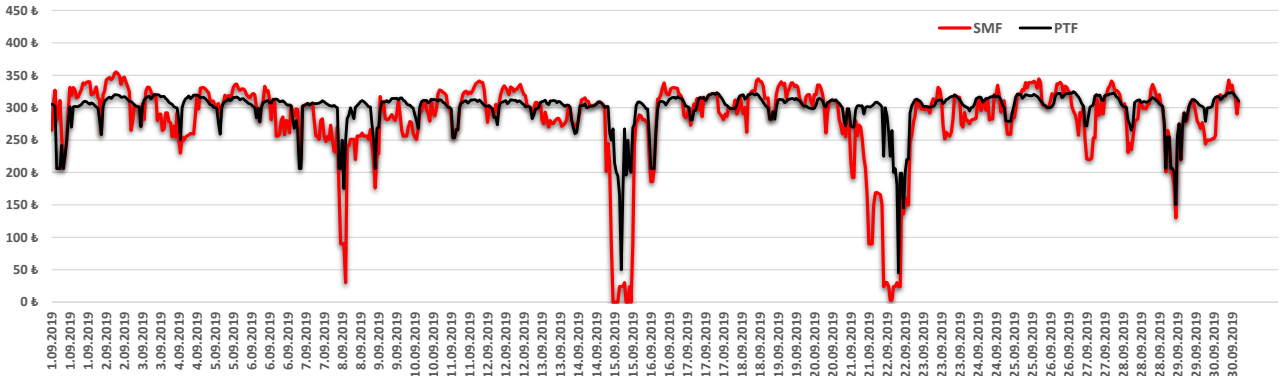
Talimat - SMF Grafiği



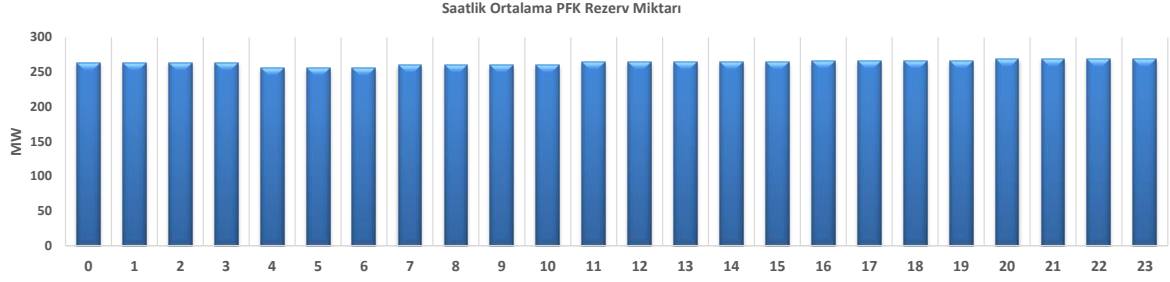
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 141.674 MWh azalarak 449.197 MWh seviyesine düşmüştür. DGP'de verilen talimatlar; %99,83'ü 0 kodlu ve %0,17'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Eylül ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 2.322 MWh artarak 227.536 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 143.996 MWh azalarak 221.661 MWh seviyesine düşmüştür.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 2 Eylül Pazartesi günü 23.948 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 21 Eylül Cumartesi günü 497 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 21 Eylül Cumartesi günü 29.215 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 1 Eylül Pazar günü 1.049 MWh olarak gerçekleşmiştir.

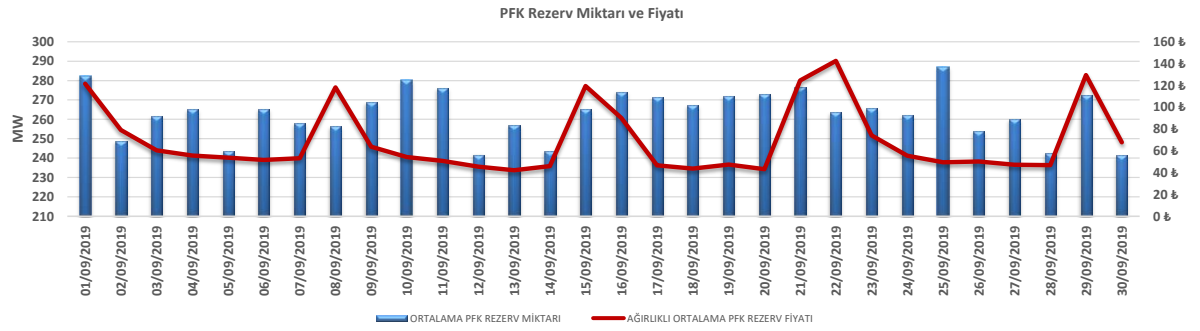
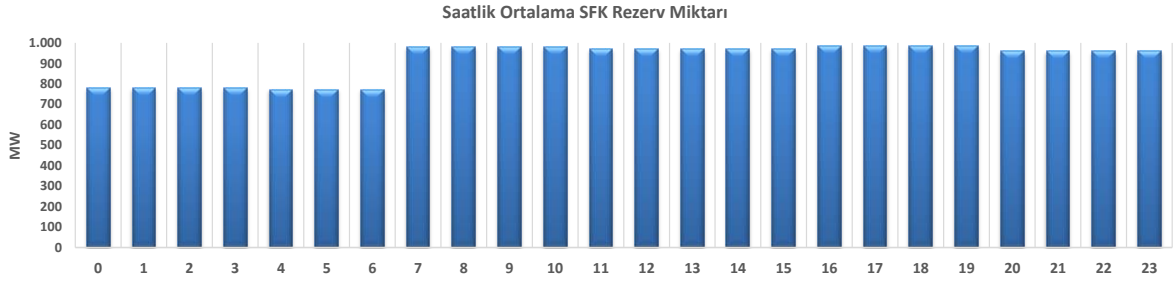
Saatlik PTF-SMF Değerleri



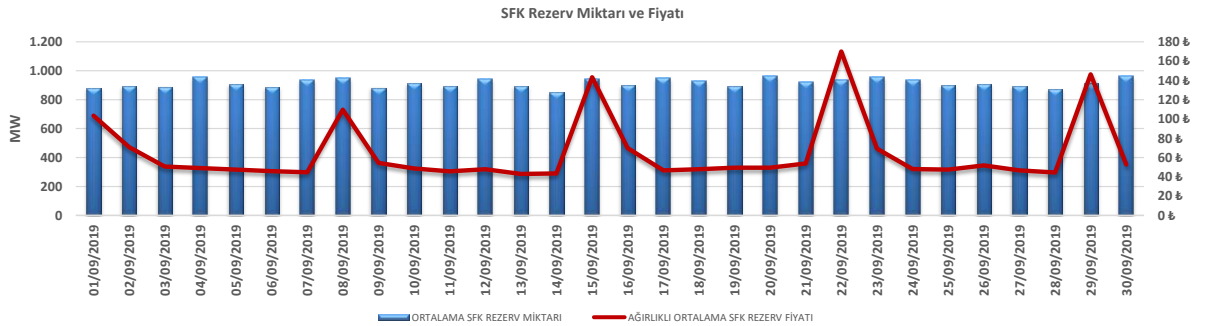
Eylül ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 189.613 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 69,39 TL/MW olmuştur.



Eylül ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 659.492 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 64,94 TL/MW olmuştur.



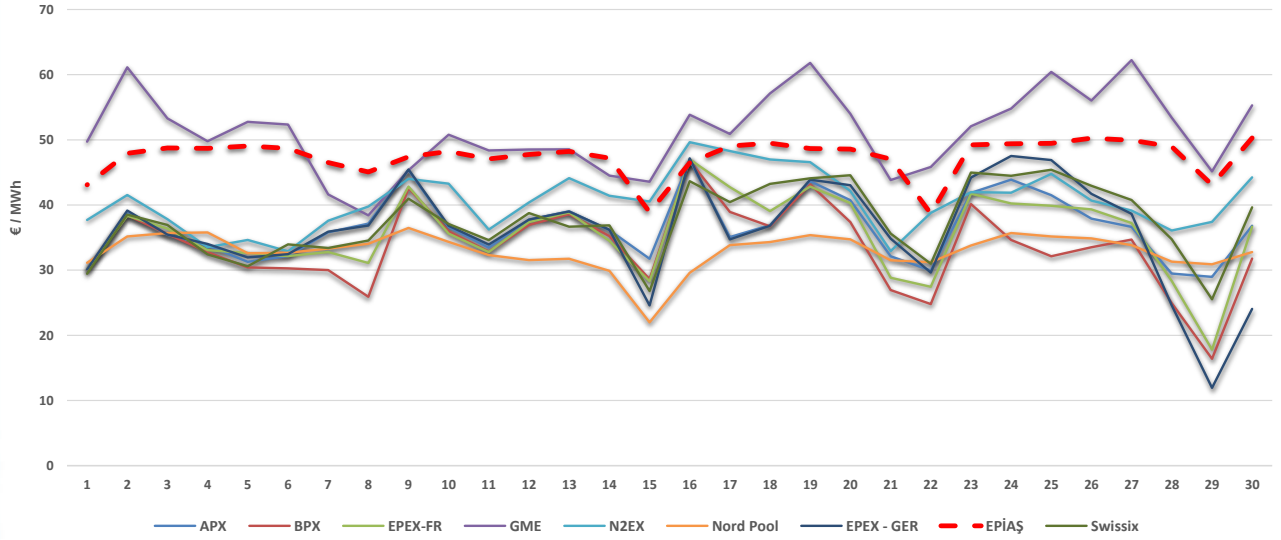
Eylül ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 299,91 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 144,99 TL/MW olmuştur.



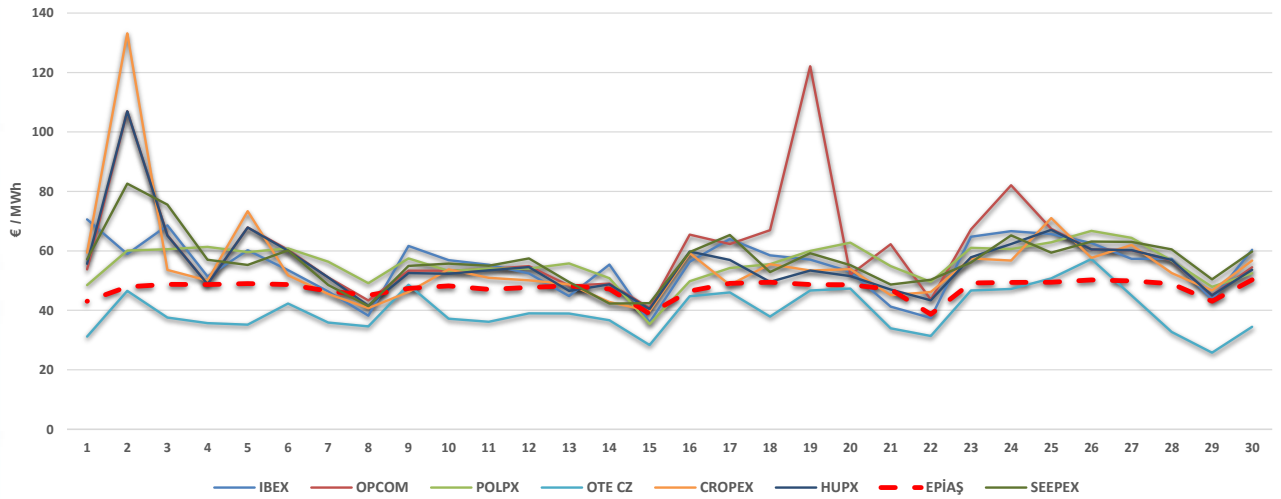
Eylül ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.123 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 344 TL/MW olmuştur.

Eylül 2019 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 37,97 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 54,20 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 47,37 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Eylül 2019 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 37,97 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 54,20 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 47,37 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 2 Eylül Pazartesi günü 133,18 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'te, en düşük gün ortalaması da 11,94 €/MWh olarak 29 Eylül Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX-GER'te oluşmuştur.