

EPIAŞ

Elektrik Piyasaları Haftalık Raporu 35. Hafta (26 Ağustos - 1 Eylül)

35. Haftada (26 Ağustos - 01 Eylül),

*** Haftalık PTF ortalamasının 6,04 TL/MWh azalması,**

*** Haftalık blok satış miktarının 19.559 MWh (saatlik ortalama 116 MWh) artması,**

*** İkili anlaşma miktarının 26.589 MWh (saatlik ortalama 158 MWh) azalması,**

*** Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 25.091MWh (saatlik ortalama 149,4 MWh) azalması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	26.08.2019 - 01.09.2019		% Değişim	19.08.2019 - 25.08.2019
Ortalama PTF	302,88	↓	-1,95%	308,92
Maksimum PTF	328,00	↑	3,17%	317,92
Minimum PTF	205,99	↓	-17,61%	250,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	300,85	↓	-2,49%	308,54
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	313,69	↑	0,08%	313,43
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	298,92	↓	-2,51%	306,61
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	19.069	↑	2,12%	18.672
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	8.816	↑	6,62%	8.269
Maksimum Takas Miktarı	26.311	↑	8,56%	24.236
Minimum Takas Miktarı	13.577	↓	-1,62%	13.801
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.779	↑	2,40%	19.315
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	22.791	↑	2,25%	22.289
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	26.478	↓	-0,59%	26.637
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.111	↑	5,97%	30.302
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	102.544	↑	2,48%	100.062
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.492	↑	0,23%	36.408

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

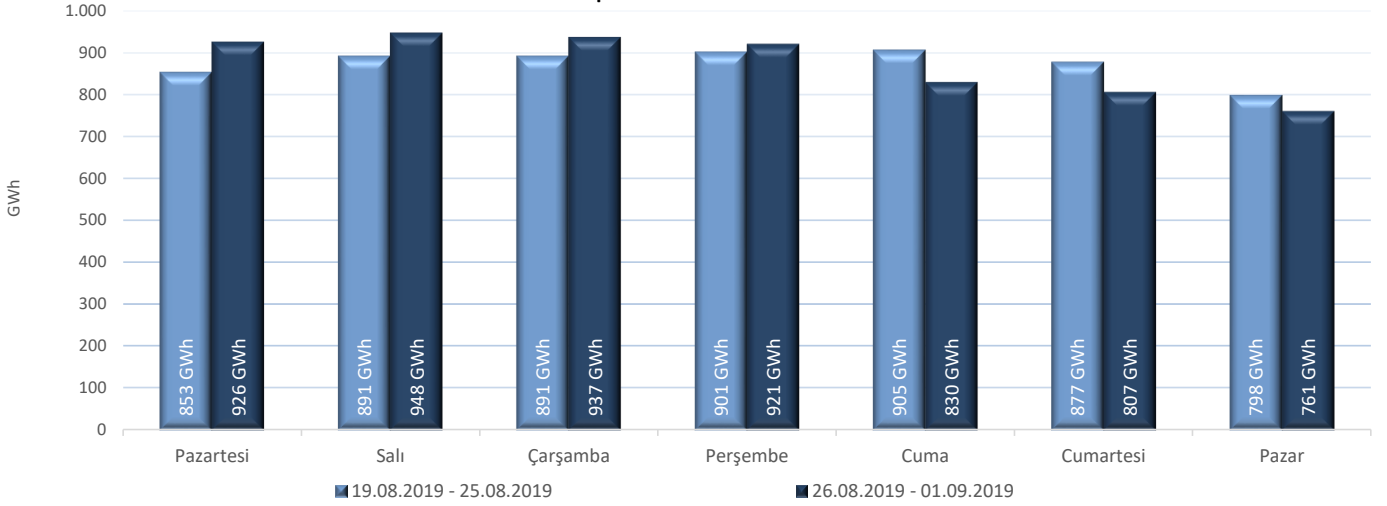
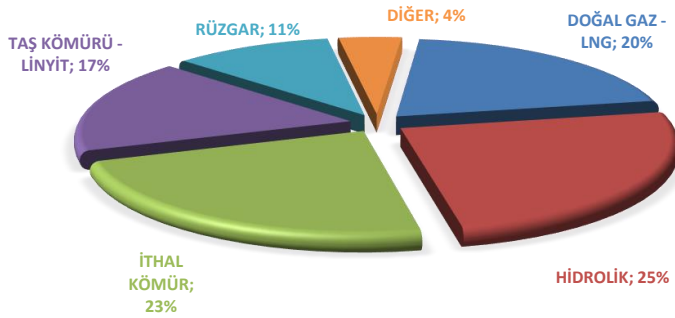
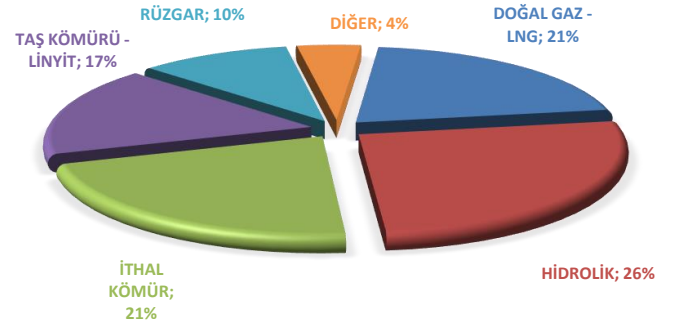
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 14.015 MWh artarak 6.130.607 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

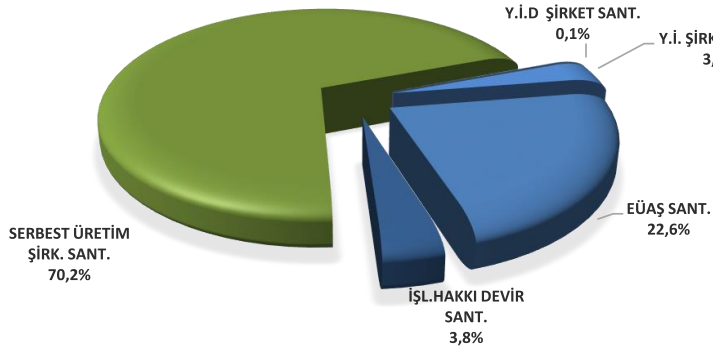
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 35. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 34. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.522.942 MWh (%25) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.400.087 MWh (%23) ile İthal Kömür, 1.250.484 MWh (%20) ile Doğalgaz, 1.048.796 MWh (%17) ile Taş Kömür-Linyit, 649.045 MWh (%11) ile Rüzgar ve 259.252 MWh (%4) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 134.471 MWh ile Jeotermal, 59.159 MWh ile Biogaz, 43.560 MWh ile Asfaltit Kömür, 12.047 MWh ile Atık Isı, 5.997 MWh ile Fuel Oil ve 4.019 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 28.375 MWh azalarak 20.574 MWh olarak gerçekleşirken, ihracatı 652 MWh artarak 43.700 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Elektrik Üretim Verileri

Elektrik Piyasaları Haftalık Raporu - 35. Hafta

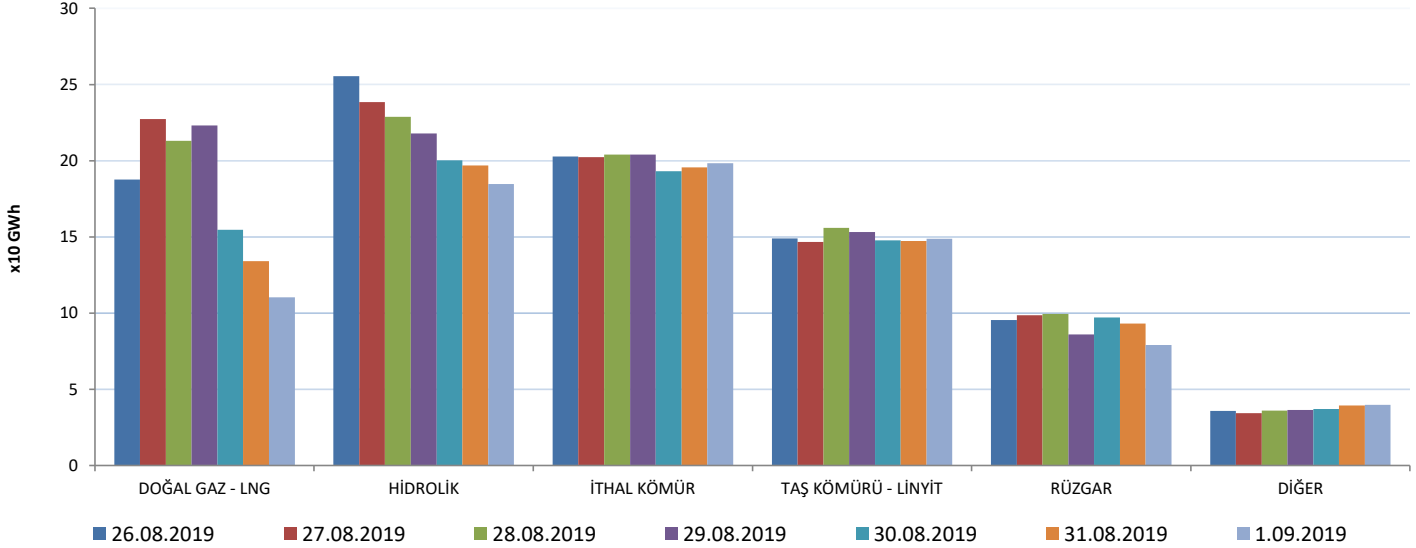


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 14.015 MWh artarak 6.130.607 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.306.255 MWh (%70,2) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 5.000 MWh (%0,08), Y.İ Şirket santralleri 206.403 MWh (%3,4) ve İ.H.D Şirket santralleri 199.019 MWh (%3,25) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.388.189 MWh (%22,6) bandında olmuştur.

	26.08.2019	27.08.2019	28.08.2019	29.08.2019	30.08.2019	31.08.2019	1.09.2019
DOĞALGAZ - LNG	187.656	227.373	213.060	223.104	154.763	134.034	110.493
HİDROLİK	255.576	238.454	228.847	217.984	200.352	196.976	184.752
İTHAL KÖMÜR	202.695	202.363	203.975	204.017	193.067	195.543	198.427
RÜZGAR	95.583	98.561	99.418	86.031	97.164	93.244	79.045
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	149.073	146.692	155.870	153.318	147.765	147.331	148.748
DİĞER	35.864	34.314	36.161	36.541	37.043	39.521	39.808

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

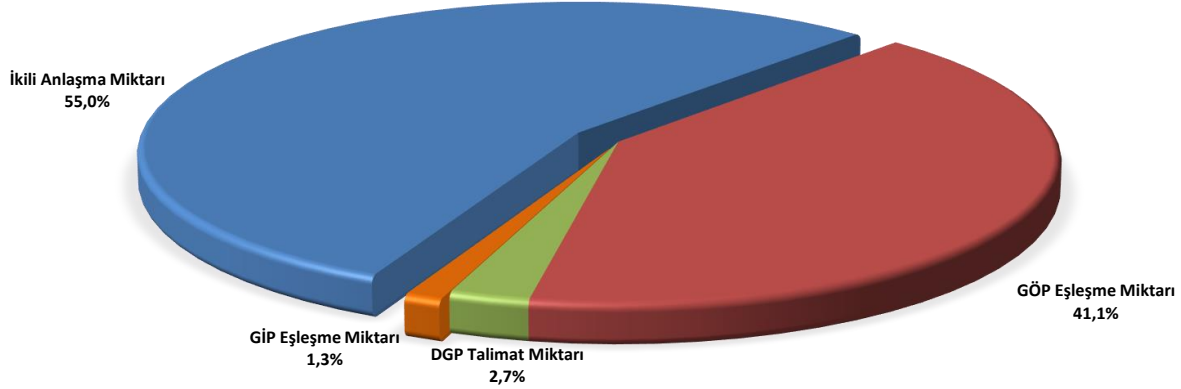


Bir önceki haftaya göre, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 73.429 MWh azalarak 1.522.942 MWh seviyesine, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 25.091 MWh azalarak 1.250.484 MWh seviyesine ve diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 9.902 MWh azalarak 259.252 MWh seviyesine inmiştir. Taş kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 18.909 MWh artarak 1.048.796 MWh seviyesine, İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 93.319 MWh artarak 1.400.087 MWh seviyesine, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 14.672 MWh artarak 649.045 MWh seviyesine yükselmiştir.



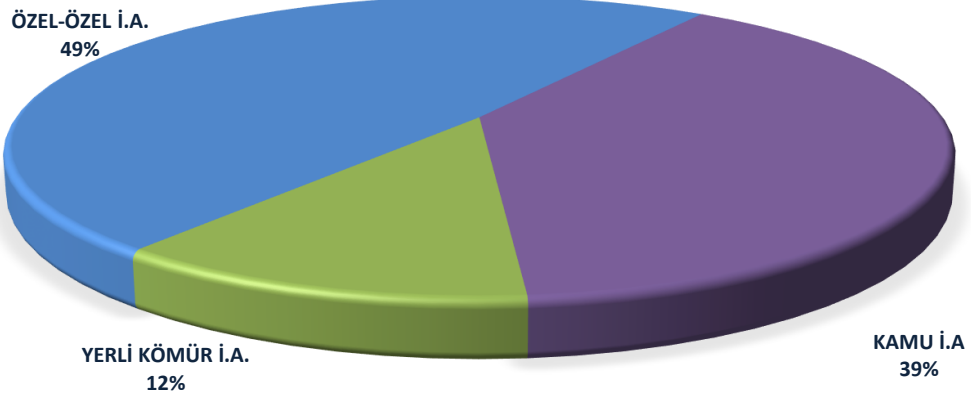
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.448.378 MWh (%55) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.322.848 MWh (%41,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 102.544 MWh (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 219.853 MWh (%2,7) olmuştur."

26 AĞUSTOS - 01 EYLÜL 2019 ELEKTRİK PİYASASI HACİM DAĞILIM GRAFİĞİ



* İ.A. Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını, DGP talimat miktarı yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını, GÖP miktarı: GÖP Eşleşme miktarını, GİP miktarı: GİP Eşleşme miktarını ifade eder.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.448.378 MWh (%55) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.322.848 MWh (%41,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 102.544 MWh (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 219.853 MWh (%2,7) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, ikili anlaşma miktarı 26.589 MWh azalırken, GİP eşleşme miktarı 2.483 MWh, GÖP eşleşme miktarı 77.926 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 113.905 MWh artmıştır.



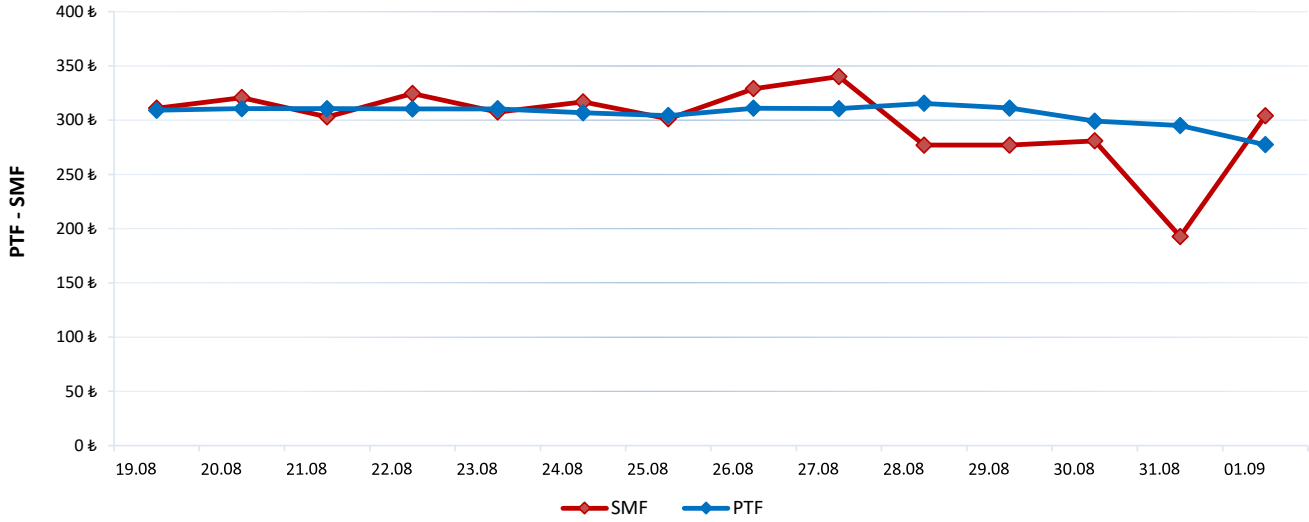
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	26.08.2019	27.08.2019	28.08.2019	29.08.2019	30.08.2019	31.08.2019	1.09.2019
İKİLİ ANLAŞMA	651.295	664.490	654.741	653.190	646.315	643.921	534.426
GÖP	485.878	494.604	523.855	518.046	452.124	438.301	410.040
GİP	11.781	13.532	18.673	15.055	16.122	16.204	11.179
DGP	43.045	41.285	10.329	10.762	48.896	44.630	20.906
TOPLAM	1.191.998	1.213.911	1.207.598	1.197.053	1.163.457	1.143.056	976.551

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

19 Ağustos - 01 Eylül 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



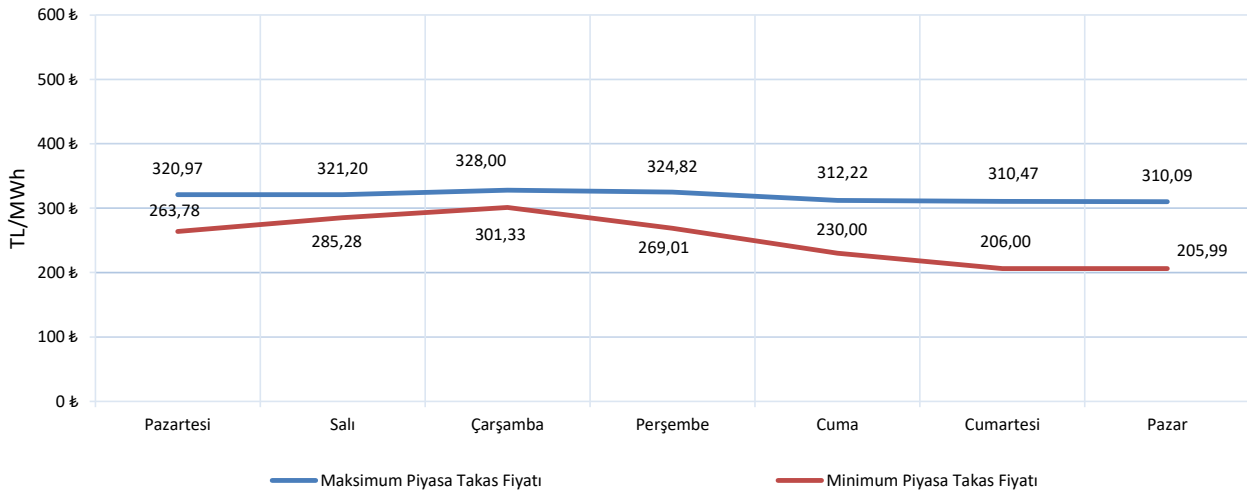
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 277,46 TL/MWh ile 1 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 315,53 TL/MWh ile 28 Ağustos Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 192,61 TL/MWh ile 31 Ağustos Cumartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 340,10 TL/MWh ile 27 Ağustos Salı gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 328 TL/MWh ile 28 Ağustos Çarşamba günü saat 15.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 102,43 TL/MWh ile 31 Ağustos Cuma günü 05.00'de gerçekleşmiştir.

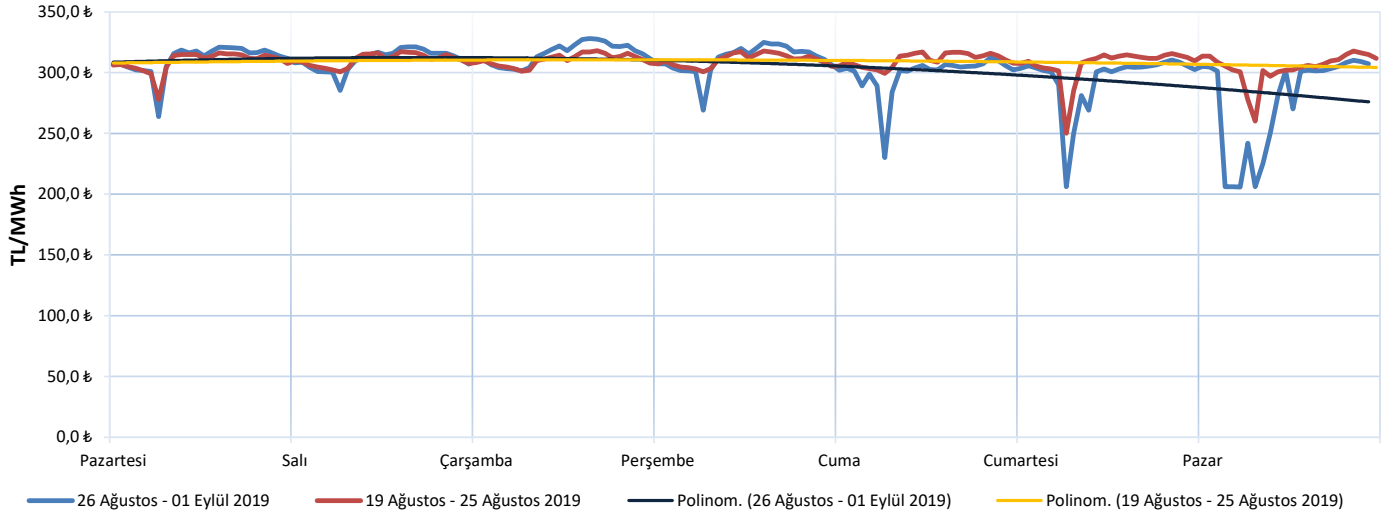
26 Ağustos - 01 Eylül 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



Gün Öncesi Piyasa Verileri

Elektrik Piyasaları Haftalık Raporu - 35. Hafta

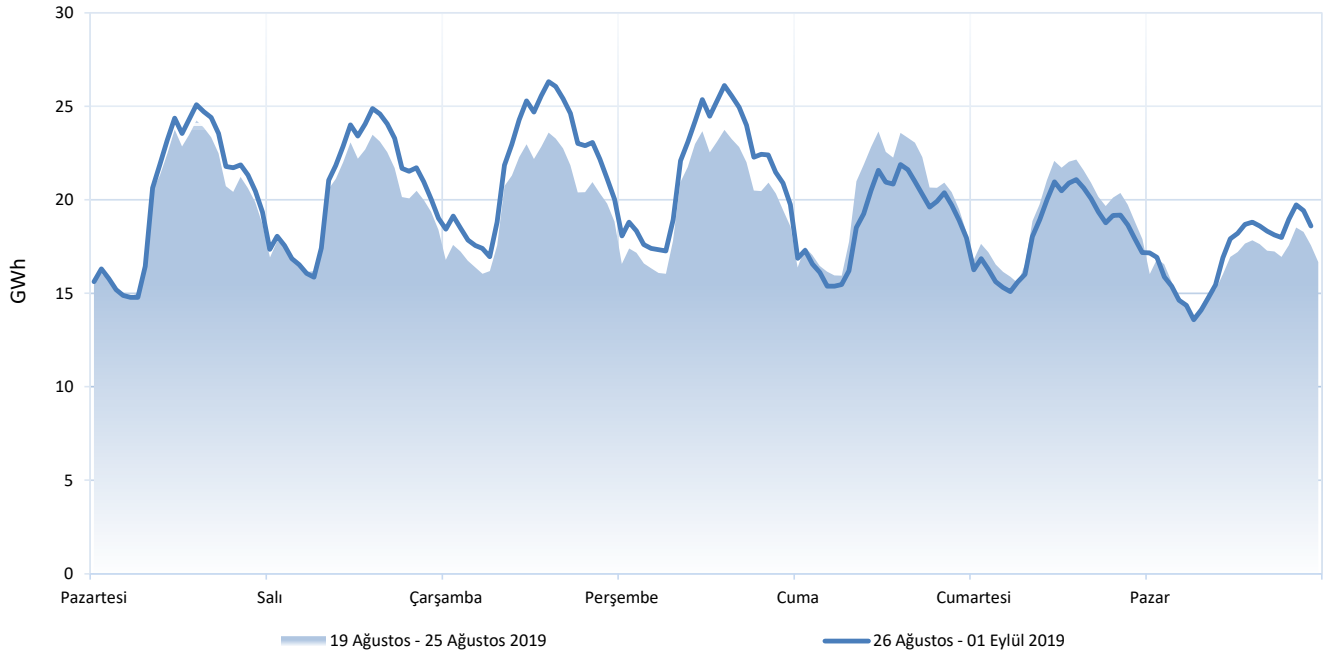
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 6,03 TL/MWh azalarak 302,88 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 26,84 TL/MWh azalış ile 01.09.2019 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 300,85 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 313,69 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 298,92 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

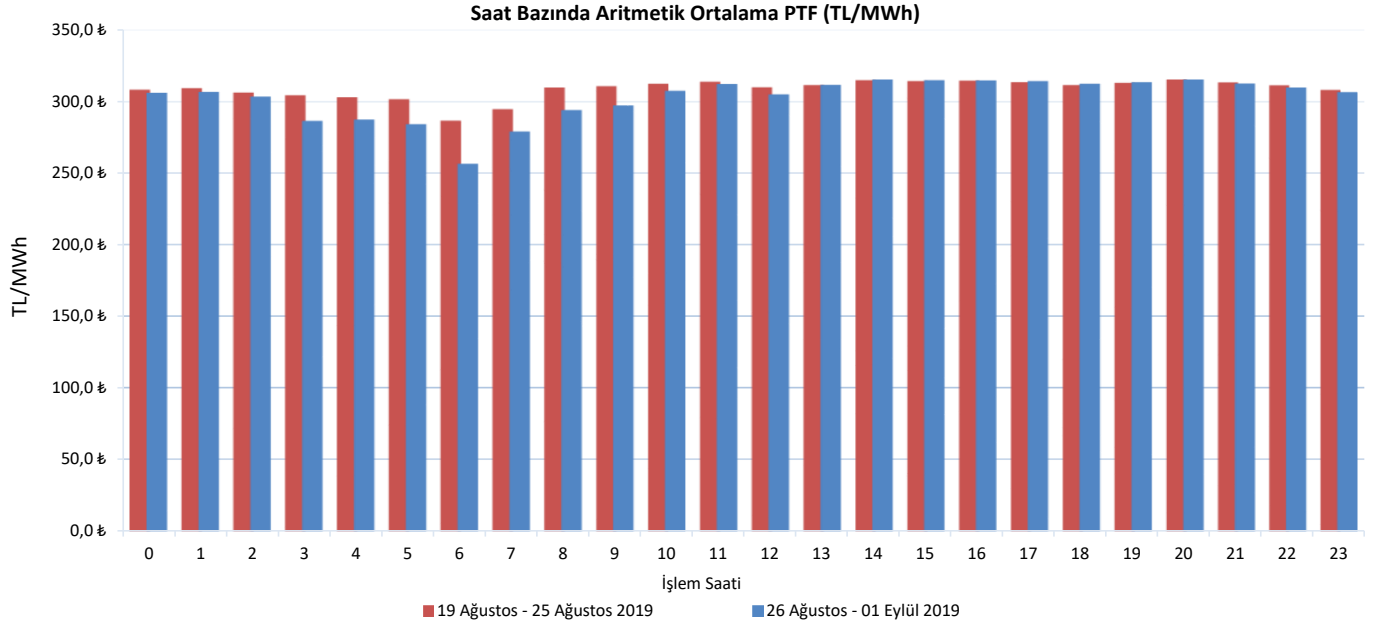
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



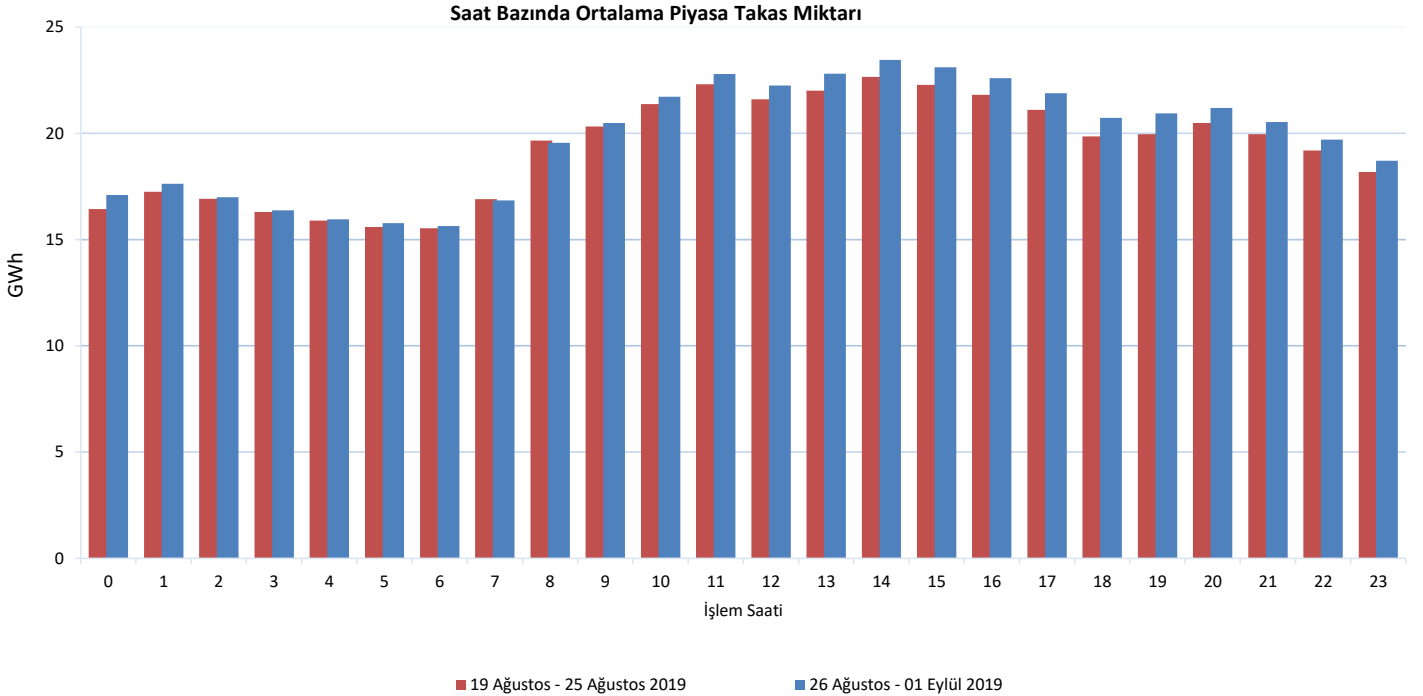
35. Hafta genelinde maksimum eşleşme 28 Ağustos Çarşamba günü saat 14.00'de 26.311 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 01 Eylül Pazar günü saat 06.00'da 13.577 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Gün Öncesi Piyasa Verileri

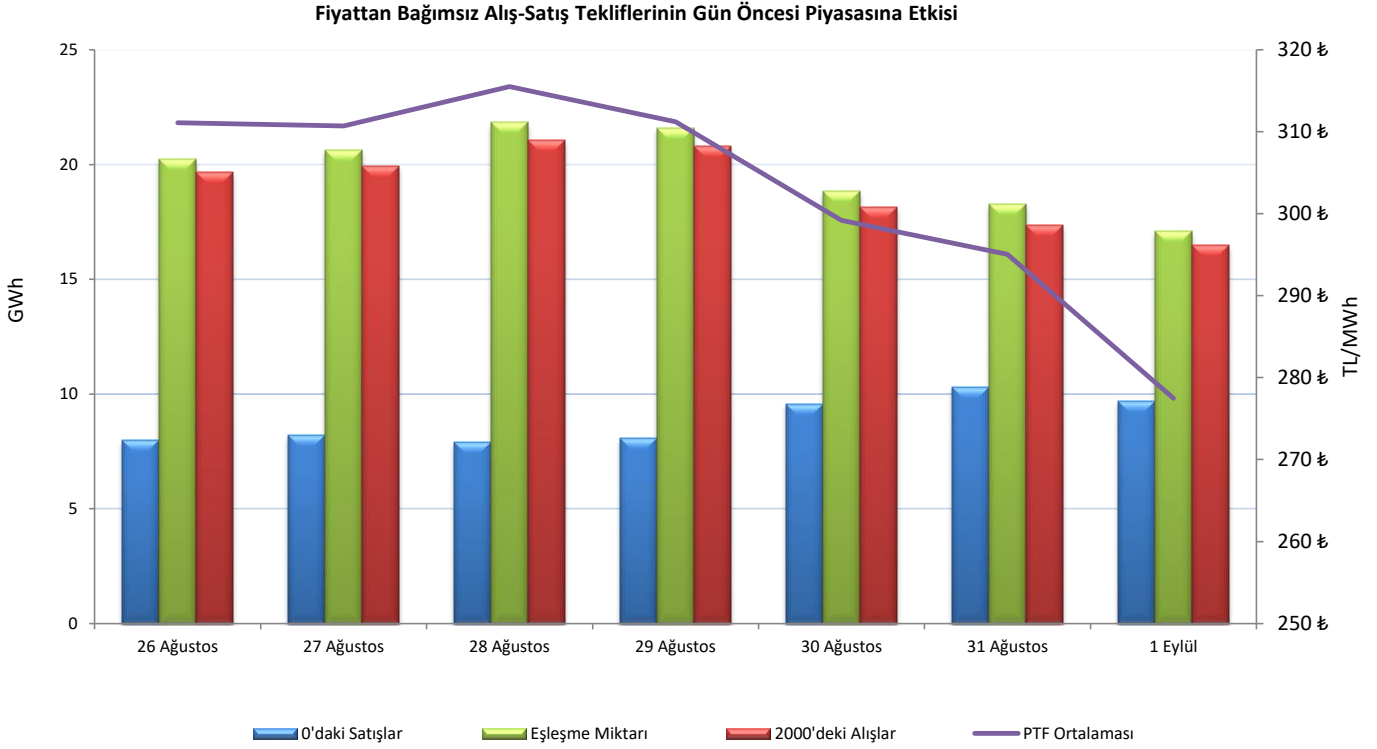
Elektrik Piyasaları Haftalık Raporu - 35. Hafta



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında en yüksek artış saat 18.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 0,88 TL/MWh artarak 312,47 TL/MWh, en yüksek düşüş ise saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 29,99 TL/MWh azalarak 256,77 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 19.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 987 MWh artarak 20.939 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



35. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,8 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 19,1 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 19,7 GWh seviyesindedir. Bu değerler 34. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 547 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 397 MWh ve eşleşme miktarının ortalama 464 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

30 Ağustos 2019 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 12,02 TL/MWh azalarak 299,18 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının 1.474 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının 2.659 MWh azalması bu durum üzerinde etkili olmuştur.

35. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,3 (84.278 MWh) artarak 3.828.881 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %2,7 (58.207 MWh) artarak 2.180.457 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %6,6 (91.902 MWh) artarak 1.481.062 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,1 (66.637 MWh) artarak 3.203.537 MWh, teklif edilen satış miktarı %6 (303.773 MWh) artarak 5.394.575 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %1,7 (19.559 MWh) artarak 1.142.224 MWh olurken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %8,4 (802 MWh) artarak 10.356 MWh seviyesine yükselmiştir.

Gün Öncesi Piyasa Verileri

Elektrik Piyasaları Haftalık Raporu - 35. Hafta

02.09.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 958'dir. Bu hafta günlük ortalama 735 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

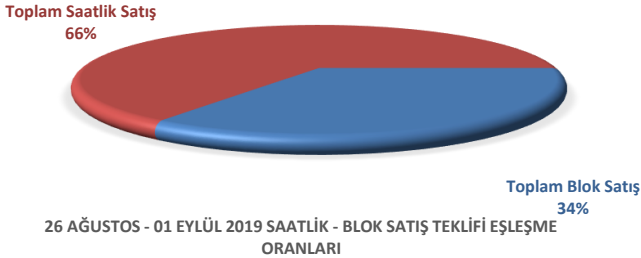
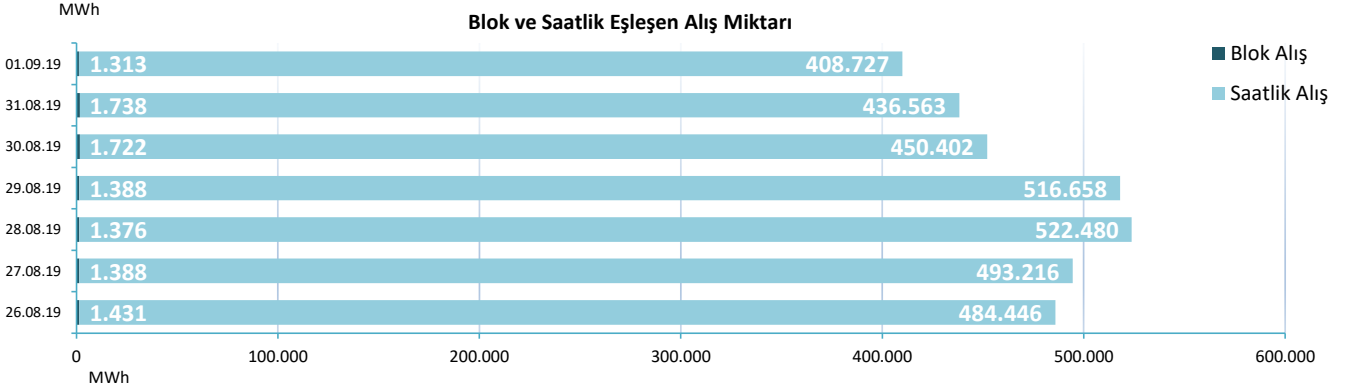
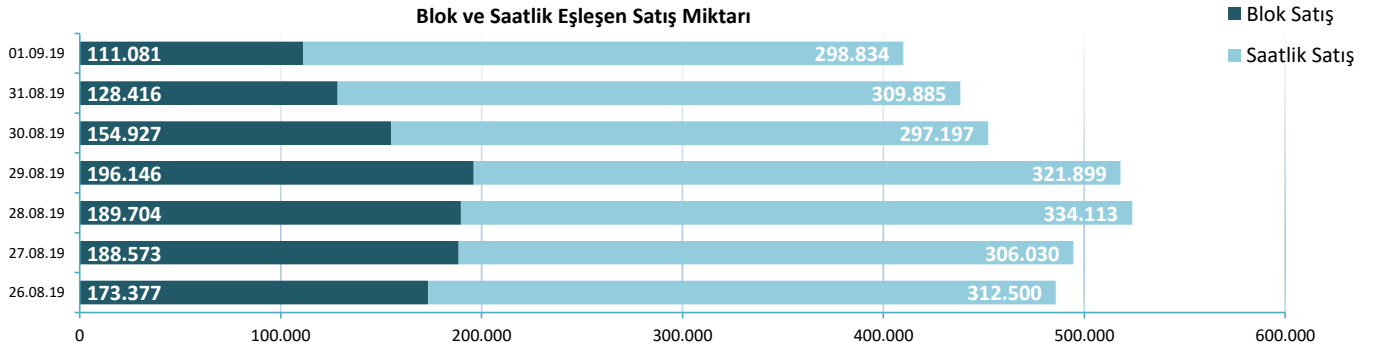
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 311.494 MWh,
- Blok satış miktarı 163.175 MWh,
- Saatlik alış miktarı 473.213 MWh,
- Blok alış miktarı 1.479 MWh olmuştur.

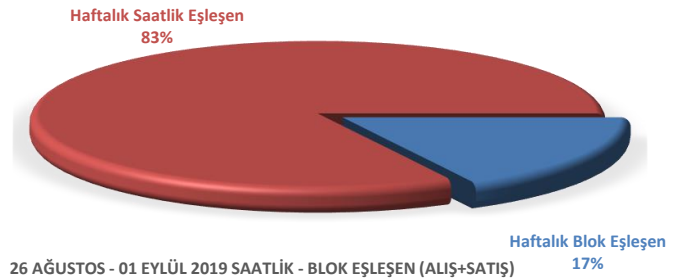
Haftalık toplam fark fonu -106.545 TL olarak gerçekleşmiştir.

	26.8.19	27.8.19	28.8.19	29.8.19	30.8.19	31.8.19	1.9.19
ALİŞ							
SAATLİK	484.446	493.216	522.480	516.658	450.402	436.563	408.727
BLOK	1.431	1.388	1.376	1.388	1.722	1.738	1.313
SATIŞ							
SAATLİK	312.500	306.030	334.113	321.899	297.197	309.885	298.834
BLOK	173.377	188.573	189.704	196.146	154.927	128.416	111.081

* Değerleri MWh cinsindendir.



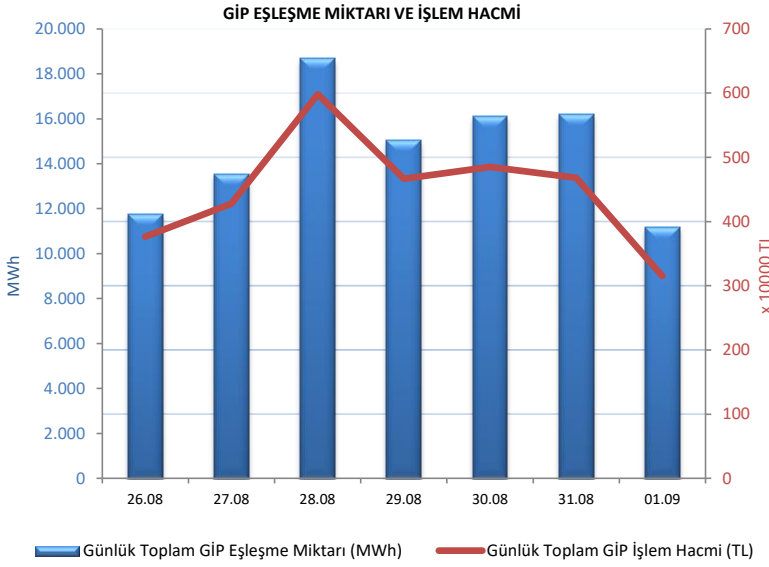
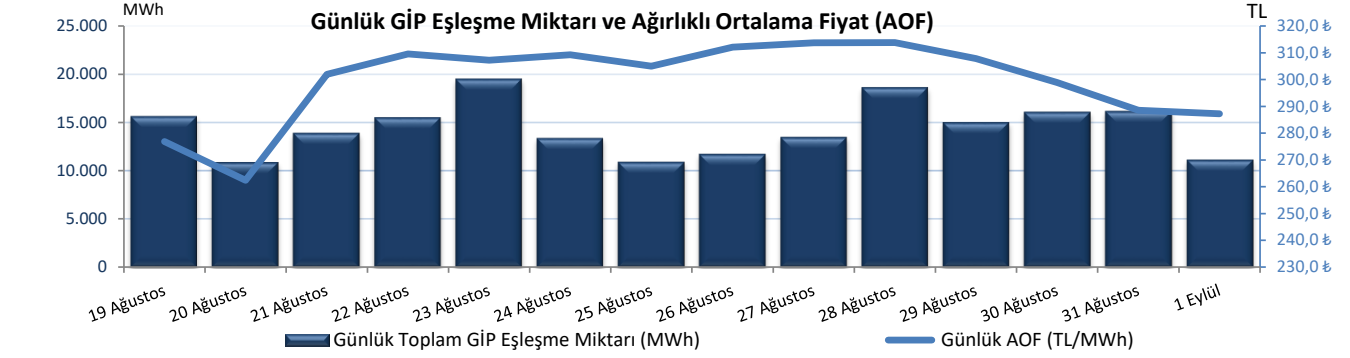
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin % 66'sı saatlik, %34'ü blok tekliftir.



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83, blok alış ve satış toplamı ise %17 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 25 Ağustos 2019 Pazar günü saat 20.00'de 320,83 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 102.544 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 28 Ağustos 2019 Çarşamba günü saat 15.00'de 317,26 TL/MWh olarak , hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 28 Ağustos 2019 Çarşamba günü saat 15.00'de 2.077 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 28 Ağustos 2019 Çarşamba günü, minimum ticaret 01 Eylül 2019 Pazar günü olmuştur.

26.08.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 898 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 375 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
19.08.2019	288,32	15.681	4.521.084	330,01	12,95
20.08.2019	298,22	10.937	3.261.609	376,00	14,82
21.08.2019	302,53	13.955	4.221.835	348,71	70,20
22.08.2019	310,63	15.555	4.831.907	399,99	153,36
23.08.2019	309,80	19.542	6.054.048	398,00	70,01
24.08.2019	311,16	13.420	4.175.717	340,00	226,35
25.08.2019	302,83	10.971	3.322.466	336,90	234,01
26.08.2019	319,38	11.781	3.762.474	355,00	230,00
27.08.2019	315,93	13.532	4.275.058	352,30	72,34
28.08.2019	320,30	18.673	5.981.090	399,00	270,00
29.08.2019	309,85	15.055	4.664.713	335,99	240,50
30.08.2019	300,94	16.122	4.851.732	399,00	208,15
31.08.2019	289,02	16.204	4.683.226	321,76	135,21
1.09.2019	282,03	11.179	3.152.724	390,00	2,00

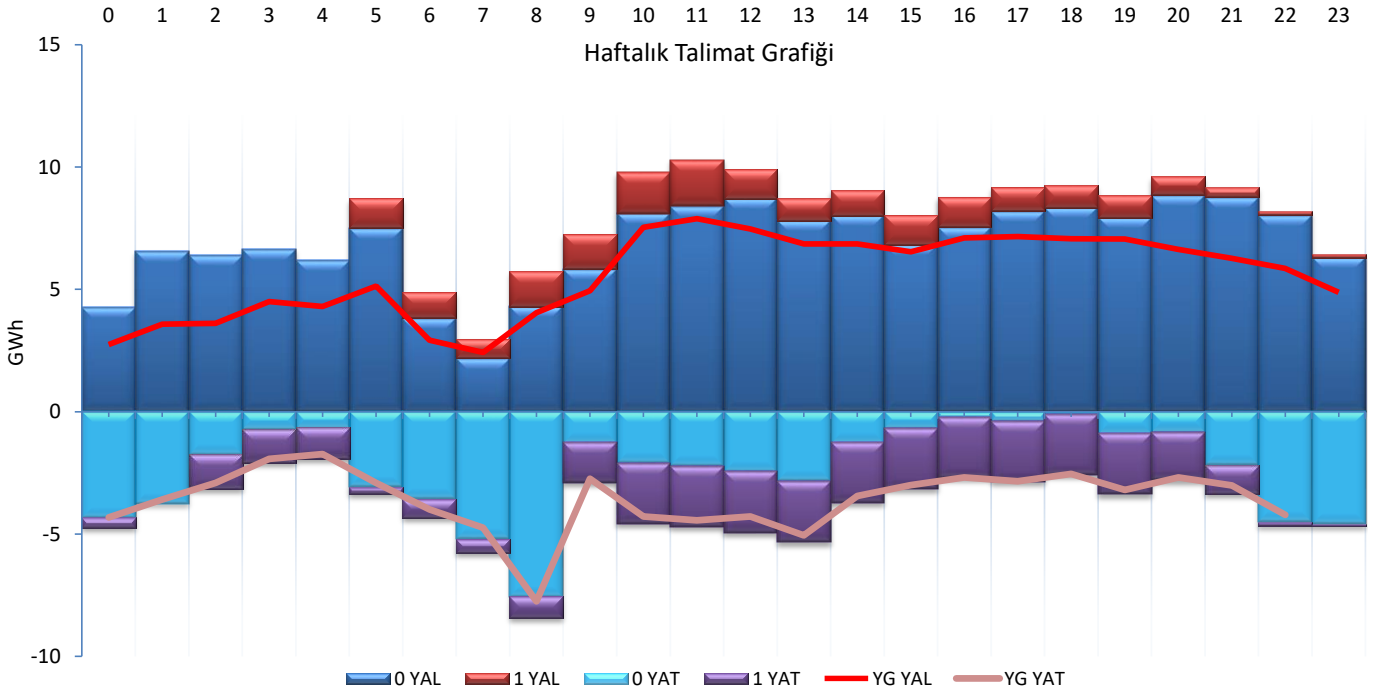
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %79,9'u 0 kodlu, %20.1'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 113.905 MWh artarak 219.853 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %79,9'u 0 kodlu, %20.1'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 35. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 67.153 MWh artarak 86.467 MWh seviyesine ve yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 46.752 MWh artarak 133.386 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 26 Ağustos 2019 Pazartesi günü 40.245 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 28 Ağustos 2019 Çarşamba günü 500 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 31 Ağustos 2019 Cumartesi günü 35.060 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 1 Eylül 2019 Pazar günü 1.049 MWh olarak gerçekleşmiştir.

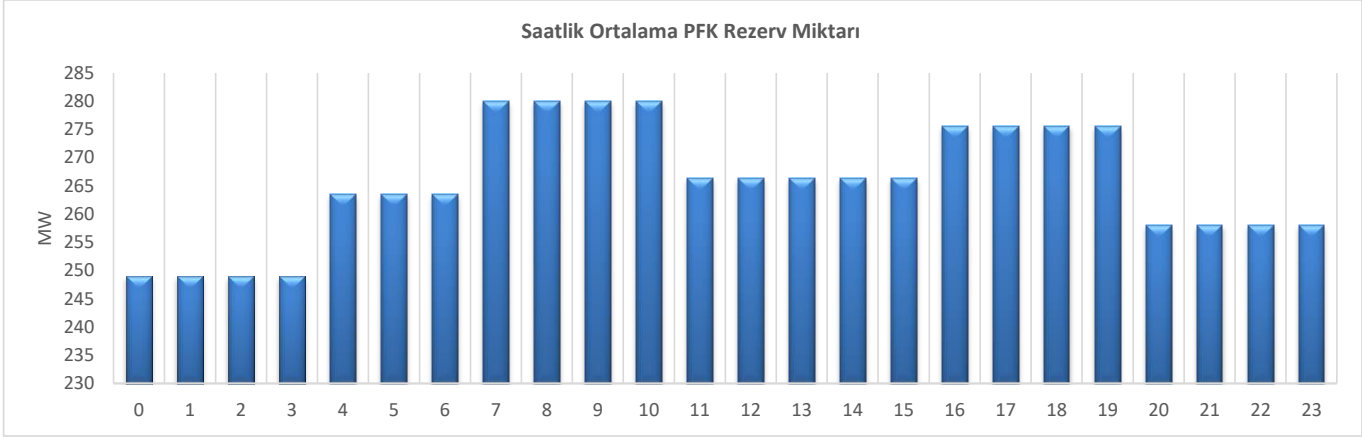


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
26.08.2019	52.079	0	52.079	2.828	0	2.828
27.08.2019	51.674	261	51.934	1.079	0	1.079
28.08.2019	500	0	500	11.442	0	11.442
29.08.2019	1.288	0	1.288	12.139	0	12.139
30.08.2019	16.855	17.160	34.016	9.903	18.373	28.276
31.08.2019	11.808	1.896	13.703	18.519	18.331	36.850
01.09.2019	31.399	0	31.399	1.174	0	1.174

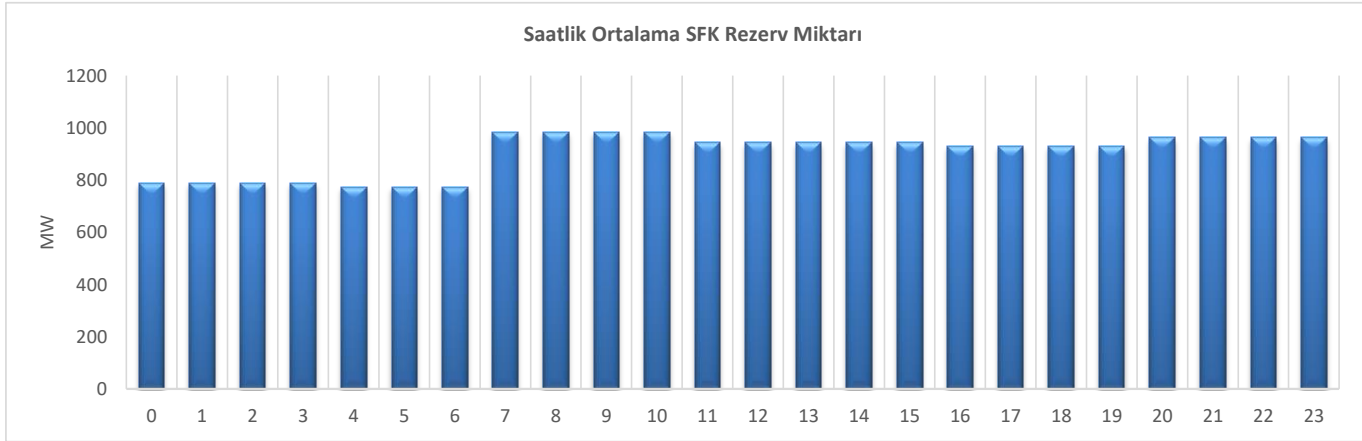
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

35. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 42.038 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 7,74 TL/MW artarak 73,52 TL/MW olmuştur.



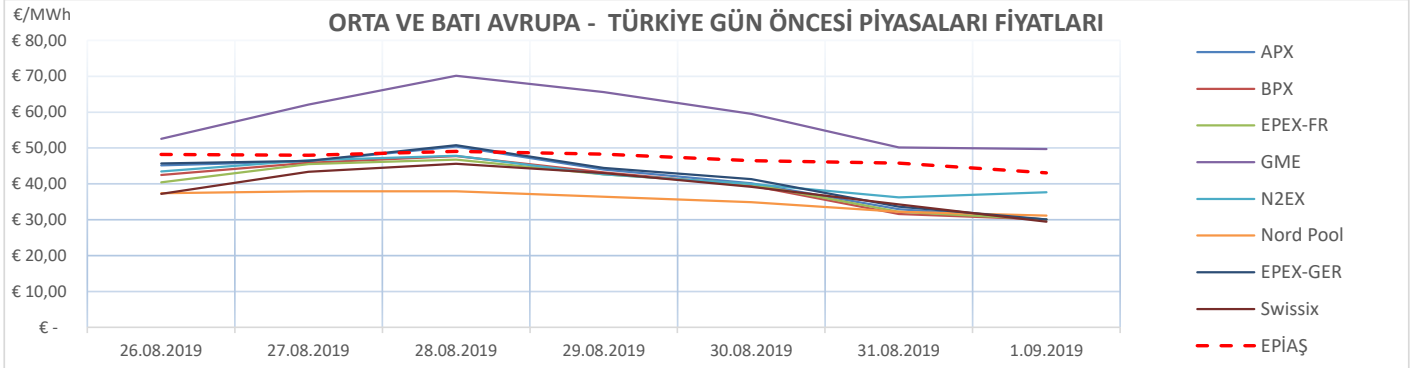
35. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 150.894 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 6,13 TL/MWh artarak 64,24 TL/MWh olmuştur.



	26.08.2019	27.8.19	28.8.19	29.8.19	30.8.19	31.8.19	1.9.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	249,00	243,71	261,03	258,28	216,25	240,94	282,38
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	42,38	41,01	48,60	56,86	89,72	112,35	121,75
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	900,67	931,38	919,88	911,96	880,08	865,00	878,29
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	47,79	52,30	43,96	45,62	57,85	101,62	103,93

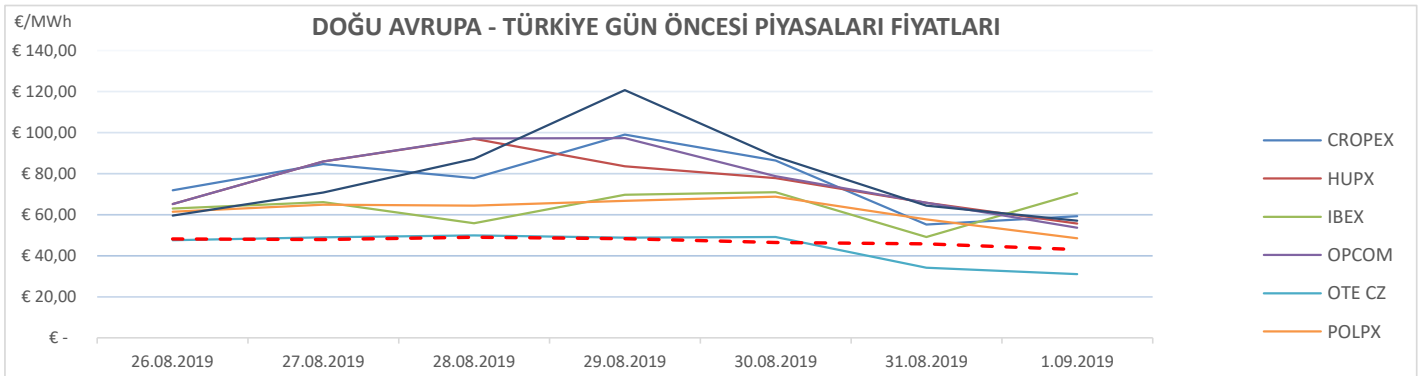


"35. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 42,22 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 68,30 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 47 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 29 Ağustos Perşembe günü 120,74 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'de, en düşük gün ortalaması ise 1 Eylül Pazar Günü 29,46 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Swissix'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.