

33. Haftada (13 Ağustos - 19 Ağustos),

*** Haftalık PTF ortalamasının 37,23 TL/MWh artması,**

*** Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 160.773 MWh (saatlik ortalama 957 MWh) azalması,**

*** Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 96.599 MWh (saatlik ortalama 575 MWh) artması,**

*** Gün Öncesi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısının 930 ve Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısının 834 olması,**

*** Türkiye elektrik ithalatının 15.024 MWh azalarak 53.890 MWh ve ihracatının 11.487 MWh artarak 65.605 MWh bandında gerçekleşmesi,**

*** Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalamasının 56,69 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalamasının 55,28 €/MWh ve Türkiye PTF ortalamasının 45,55 €/MWh olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	13.08.2018 - 19.08.2018		% Değişim	06.08.2018 - 12.08.2018
Ortalama PTF	320,15	↑	13,2%	282,92
Maksimum PTF	368,68	↑	11,7%	330,00
Minimum PTF	123,33	↓	-27,8%	170,92
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	319,27	↑	9,1%	292,76
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	339,58	↑	12,9%	300,81
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	309,23	↑	19,8%	258,22
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	16.845	↓	-1,7%	17.128
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	9.399	↓	-10,3%	10.478
Maksimum Takas Miktarı	24.211	↓	-4,0%	25.215
Minimum Takas Miktarı	12.179	↓	-8,1%	13.253
Saatlik Ort. Takas Miktarı	17.394	↓	-3,1%	17.949
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.408	↓	-4,8%	28.783
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	28.531	↓	-1,4%	28.950
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	31.153	↑	1,96%	30.555
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	49.268	↑	27,6%	38.608
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.434	↓	-2,9%	38.542

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

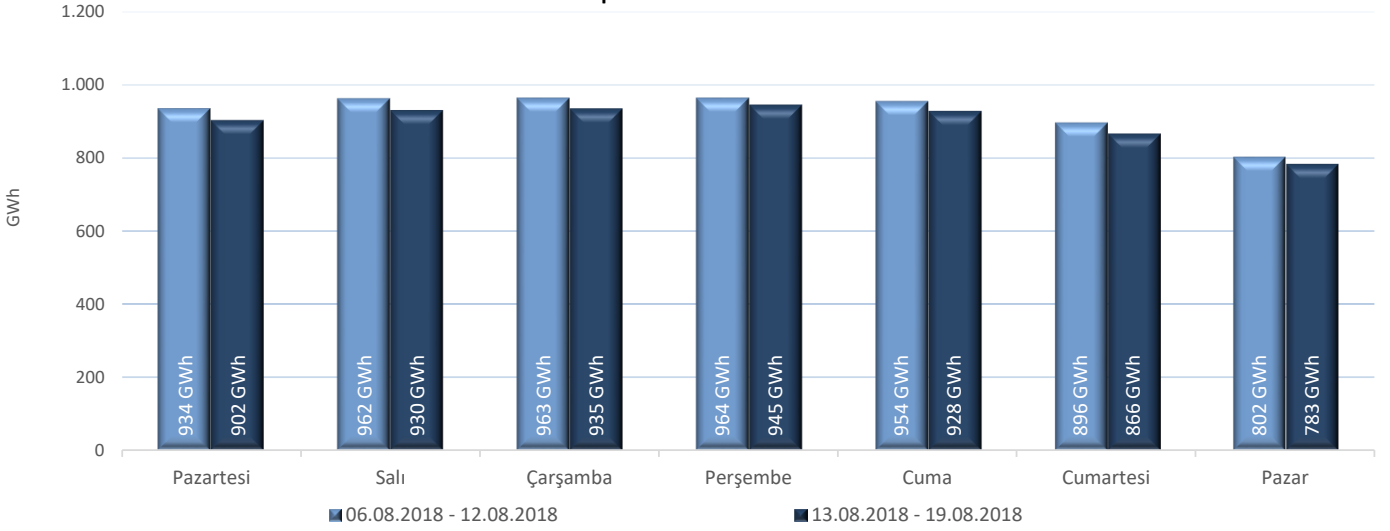
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

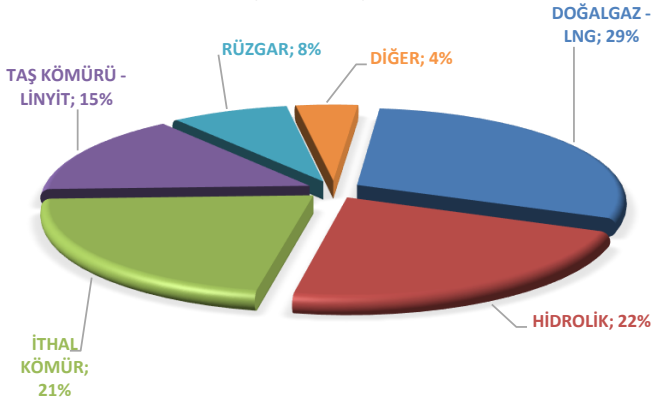


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 186.185 MWh azalarak 6.288.867 MWh olarak gerçekleşmiştir."

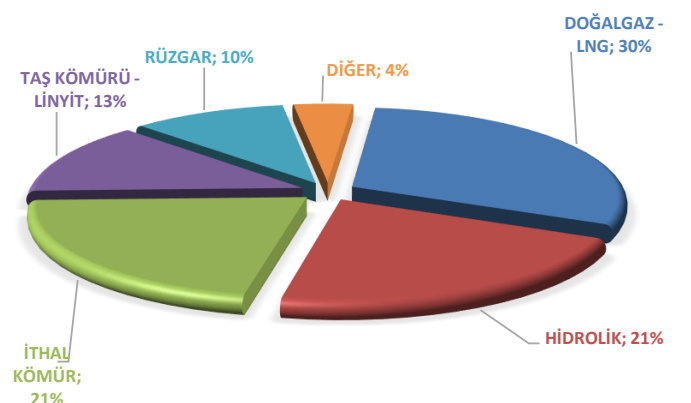
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (33. HAFTA)

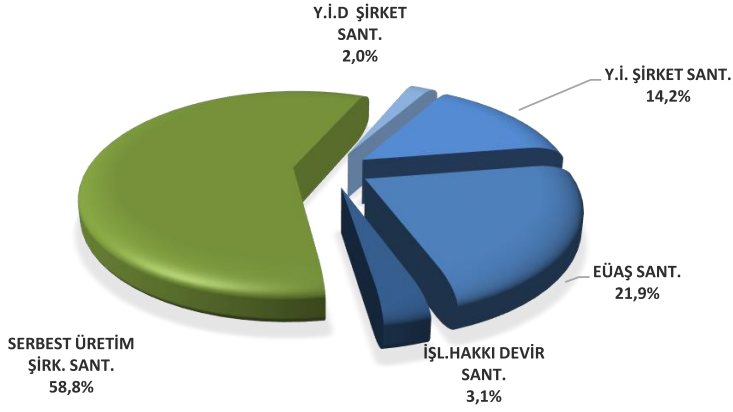


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (32. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.852.137 MWh (%29) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.374.154 MWh (%22) ile Hidrolik, 1.346.129 MWh (%21) ile İthal Kömür, 947.642 MWh (%15) ile Taş Kömürü-Linyit, 501.873 MWh (%8) ile Rüzgar, 265.828 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 126.224 MWh ile Jeotermal, 41.644 MWh ile Biyogaz, 53.505 MWh ile Asfaltit Kömür, 30.348 MWh ile Fuel Oil ve 14.108 MWh ile Atık Isı santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 15.024 MWh azalarak 53.890 MWh, ihracatı 11.487 MWh artarak 65.605 MWh bandında gerçekleşmiştir.

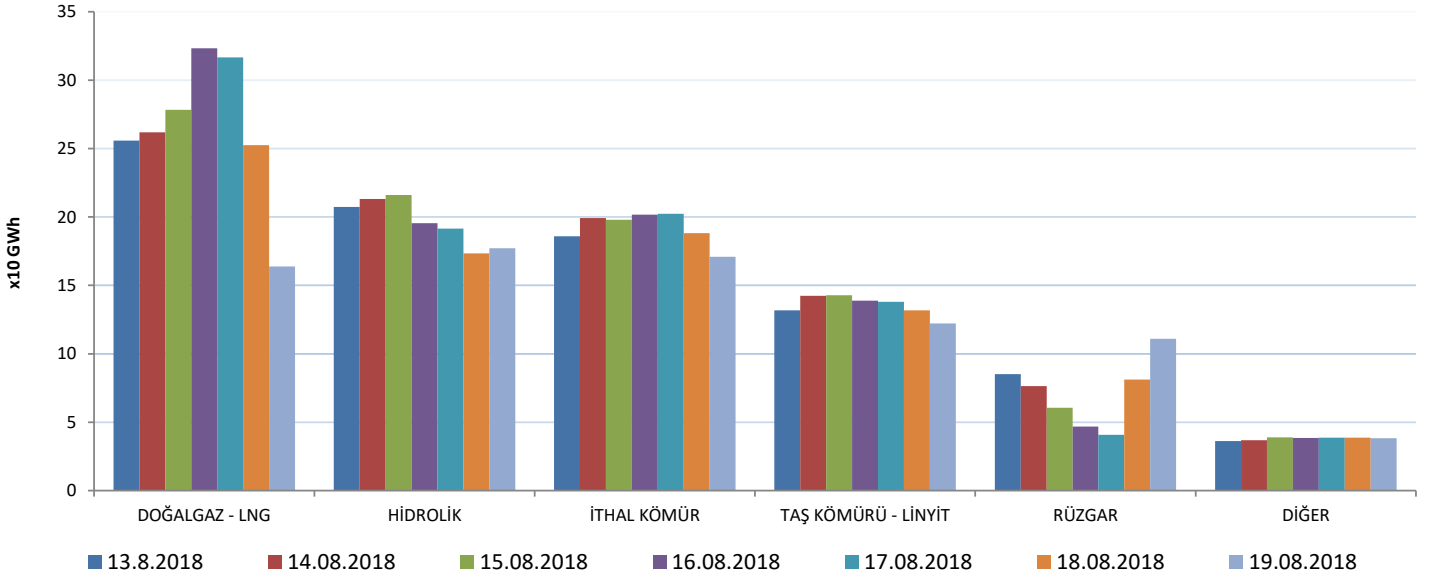


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 186.185 MWh azalarak 6.288.867 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.694.920 MWh (%58,8) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 128.761 MWh (%2), Y.İ Şirket santralleri 892.569 MWh (%14,2) ve İ.H.D Şirket santralleri 193.665 MWh (%3,1) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.378.953 MWh (%21,9) bandında olmuştur.

	13.8.2018	14.08.2018	15.08.2018	16.08.2018	17.08.2018	18.08.2018	19.08.2018
DOĞALGAZ - LNG	255.755	261.841	278.359	323.312	316.542	252.495	163.831
HİDROLİK	207.365	213.115	216.141	195.400	191.495	173.413	177.224
İTHAL KÖMÜR	185.933	199.205	197.974	201.719	202.241	188.124	170.934
RÜZGAR	85.210	76.469	60.658	46.788	40.683	81.226	110.839
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	131.780	142.340	142.736	138.799	138.011	131.738	122.238
DİĞER	36.097	36.828	38.967	38.451	38.651	38.649	38.186

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

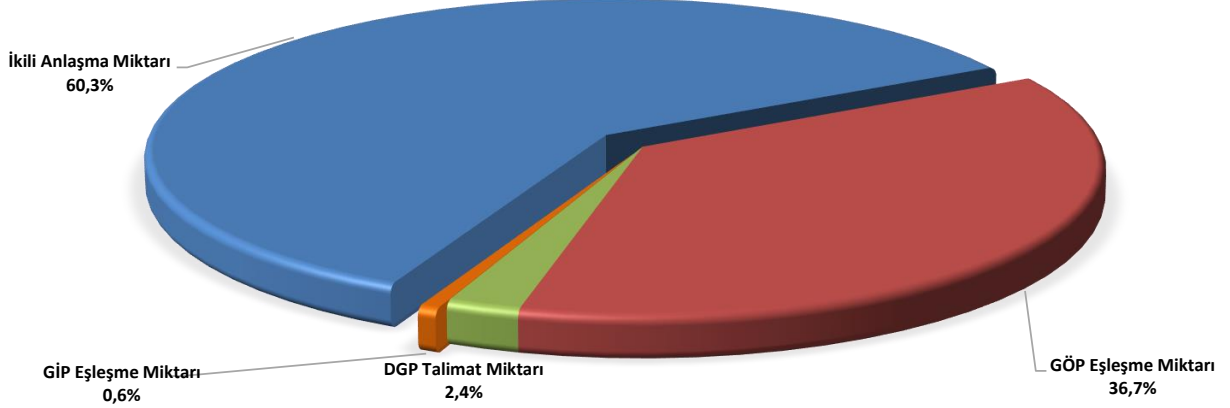


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerinin üretimi 96.599 MWh azalarak 1.852.137 MWh seviyesine, İthal Kömür kaynaklı santrallerinin üretimi 31.586 MWh azalarak 1.346.129 MWh seviyesine, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 160.773 MWh azalarak 501.873 MWh seviyesine, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 14.136 MWh azalarak 1.374.154 MWh seviyesine düşmüştür. Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 105.591 MWh artarak 947.642 MWh seviyesine ve Diğer kaynaklı santrallerinin üretimi 11.308 MWh artarak 265.828 MWh seviyesine yükselmiştir.



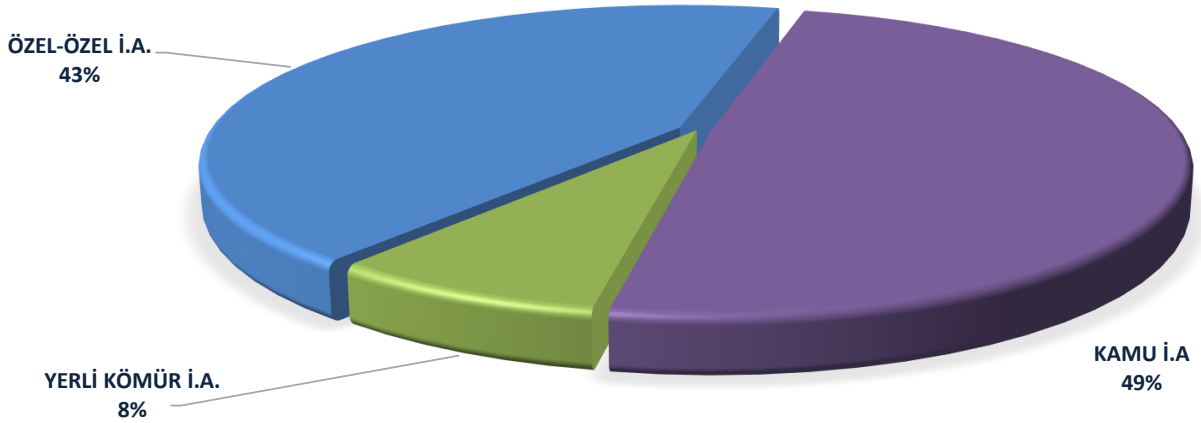
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.793.232 MWh (%60,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.922.198 MWh (%36,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 49.268 MWh (%0,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 189.731 MWh (%2,4) olmuştur. "

13 AĞUSTOS - 19 AĞUSTOS 2018 ELEKTRİK PIYASASI 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 4.793.232 MWh (%60,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.922.198 MWh (%36,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 49.268 MWh (%0,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 189.731 MWh (%2,4) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre İkili Anlaşma miktarı 70.343 MWh ve GÖP eşleşme miktarı 93.153 MWh azalmış, GİP eşleşme miktarı 10.660 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 74.616 MWh artmıştır.



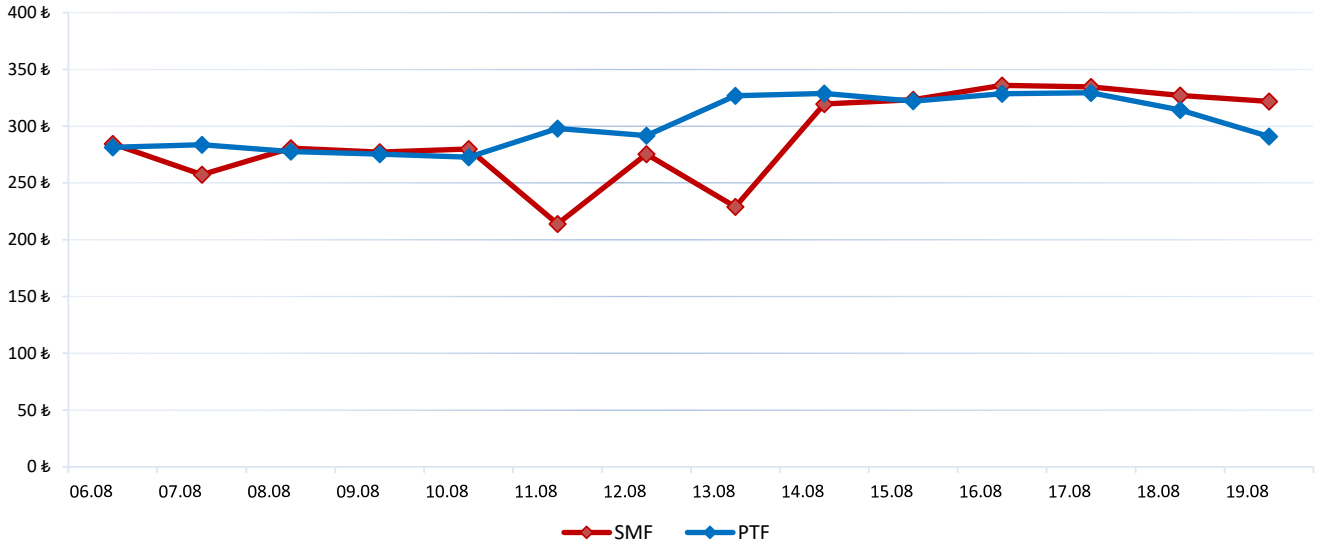
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	13.8.2018	14.08.2018	15.08.2018	16.08.2018	17.08.2018	18.08.2018	19.08.2018
İKİLİ ANLAŞMA	676.230	729.661	735.553	708.102	700.360	645.515	597.810
GÖP	458.648	432.414	443.388	422.583	417.554	391.137	356.473
GİP	15.300	9.021	9.605	3.948	3.455	4.123	3.817
DGP	30.279	8.985	16.613	28.516	19.565	23.773	62.001
TOPLAM	1.180.457	1.180.081	1.205.158	1.163.149	1.140.934	1.064.548	1.020.102

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

06 Ağustos - 19 Ağustos 2018 PTF - SMF Değişim Grafiği



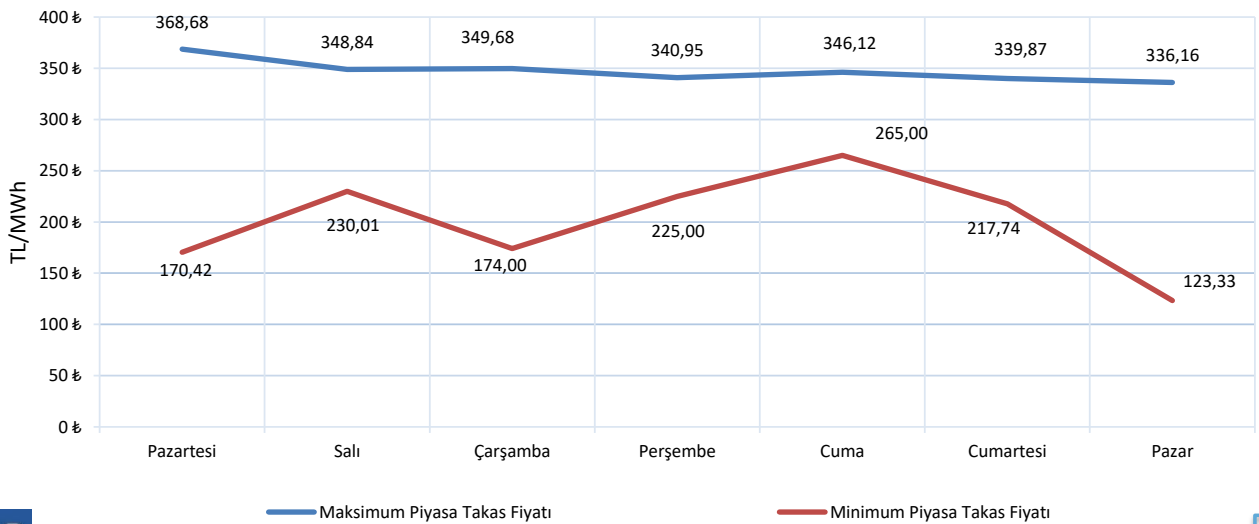
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 290,99 TL/MWh ile 19 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 329,42 TL/MWh ile 17 Ağustos Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 229,02 TL/MWh ile 13 Ağustos Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 335,95 TL/MWh ile 16 Ağustos Perşembe gününe aittir.

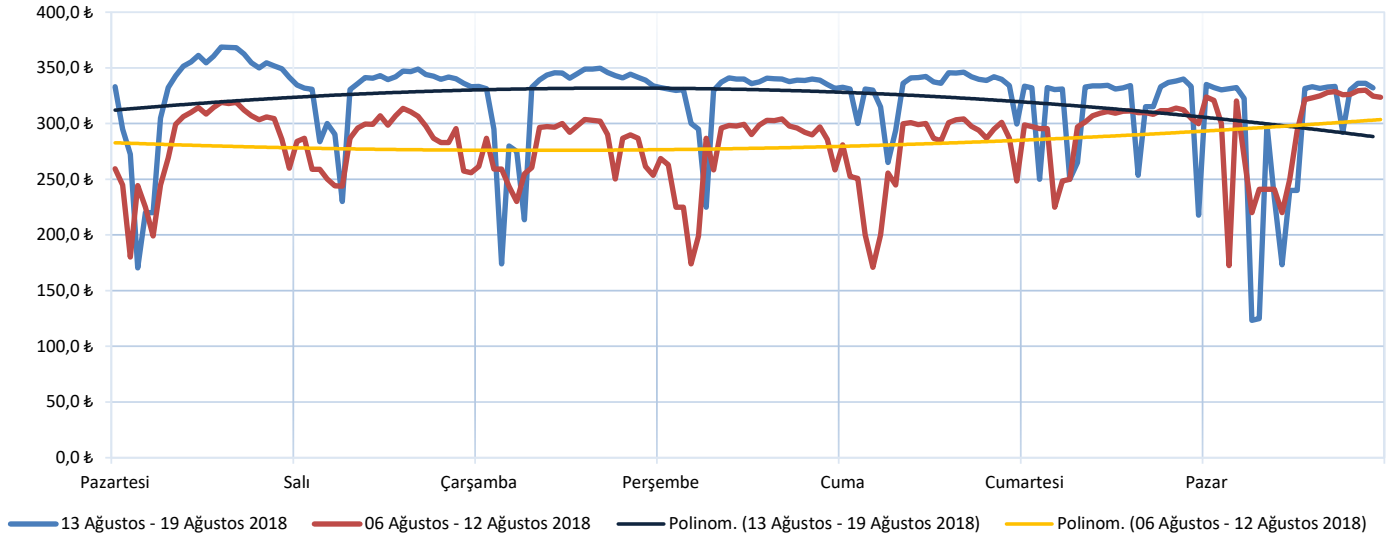
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 368,68 TL/MWh ile 13 Ağustos Pazartesi günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine 161,67 TL/MWh ile 13 Ağustos Pazartesi günü 00.00'da görülmüştür.

13 Ağustos - 19 Ağustos 2018 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



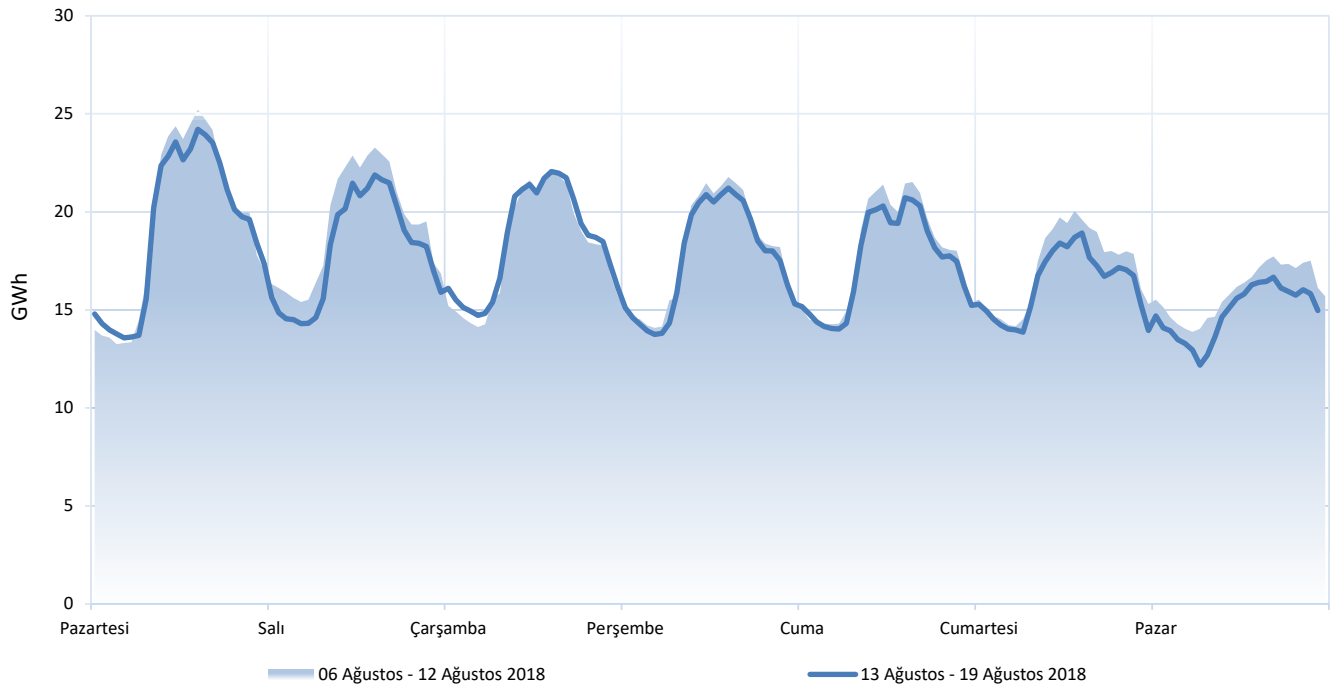
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



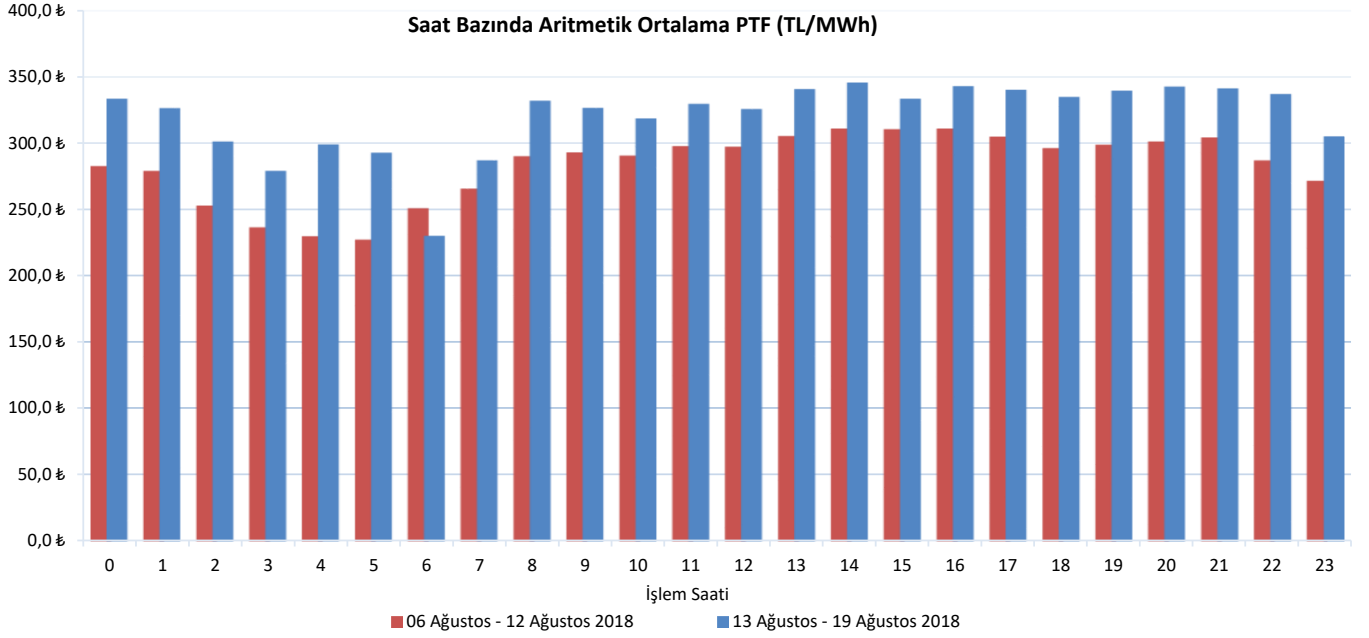
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 37,23 TL/MWh artarak 320,15 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 56,72 TL/MWh yükseliş ile 17 Ağustos 2018 Cuma günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 319,27 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 339,58 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 309,23 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

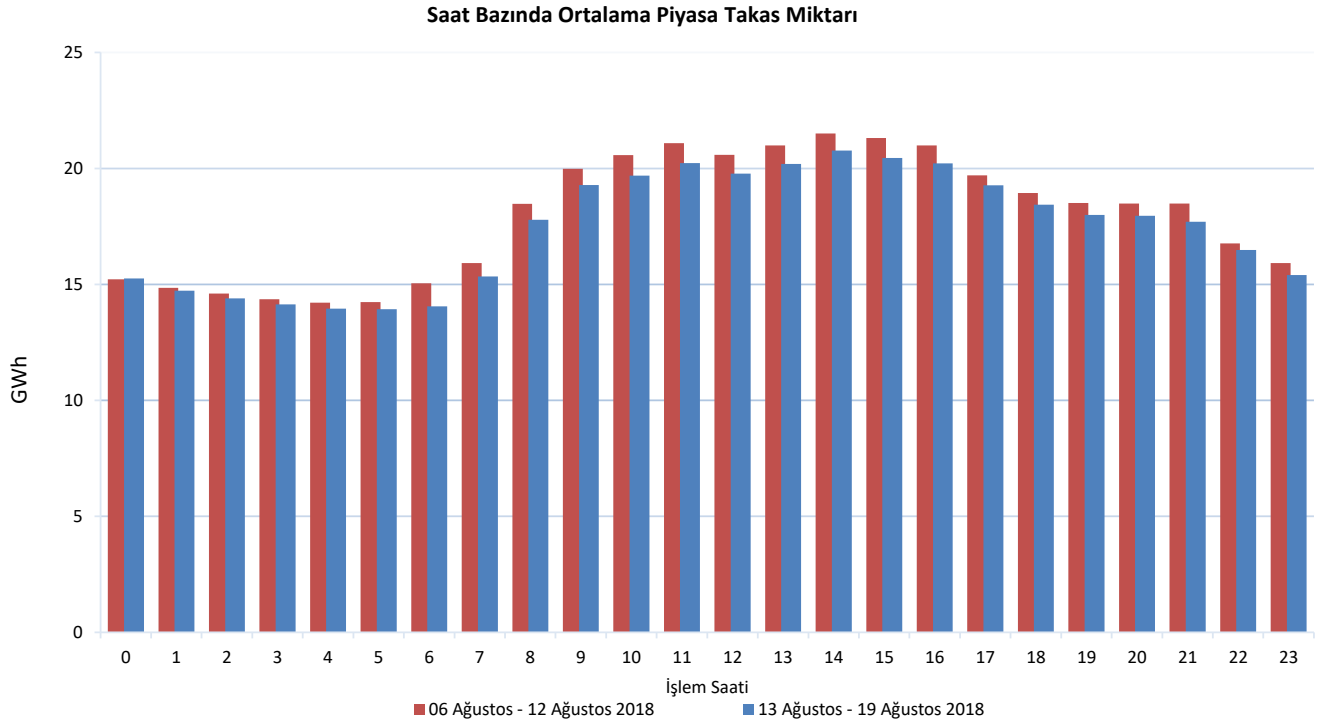
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



33. Hafta genelinde maksimum eşleşme 13 Ağustos Pazartesi günü saat 14.00'te 24.211 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 19 Ağustos Pazar günü saat 06.00'da 12.179 MWh olarak gerçekleşmiştir.

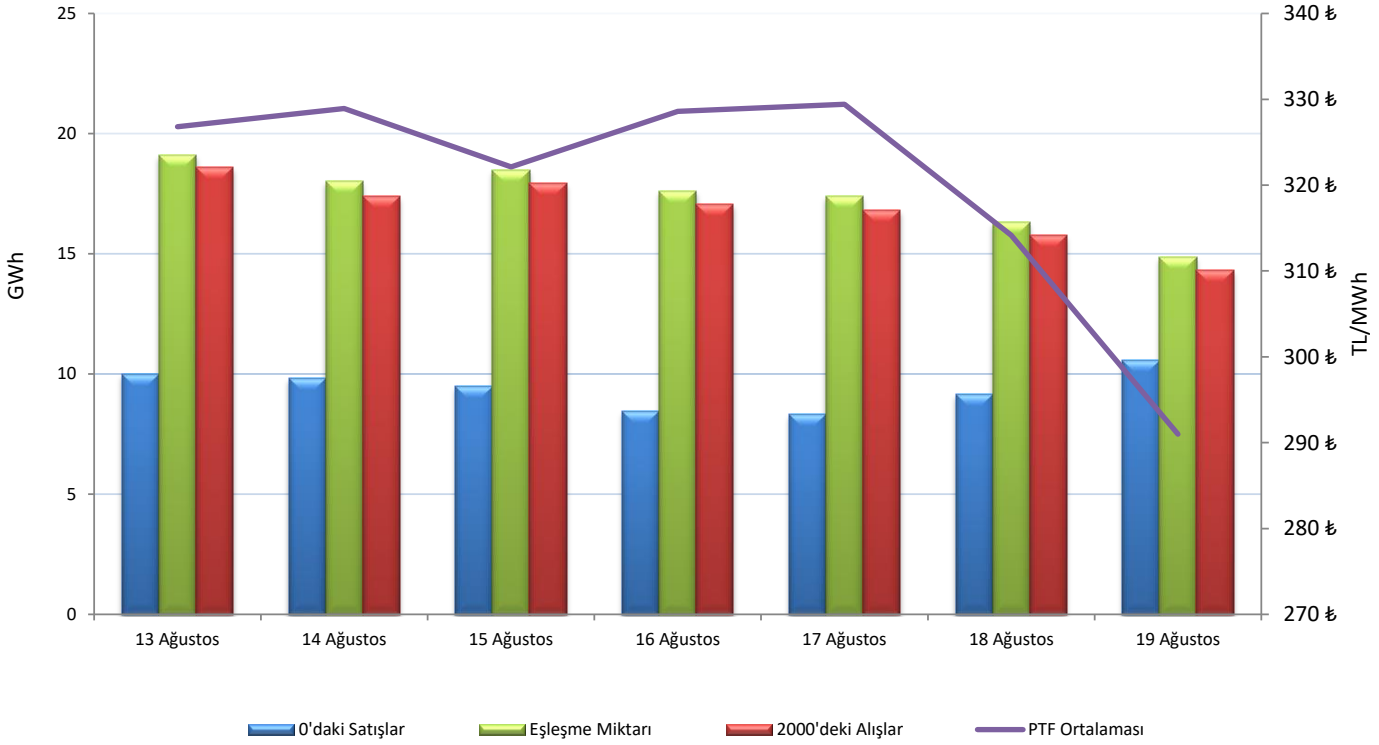


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 69,17 TL/MWh artarak 299,01 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 20,54 TL/MWh azalarak 230,28 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 06.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.001 MWh azalarak 14.050 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



33. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 9,40 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 16,85 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 17,39 GWh seviyesindedir. Bu değerler 32. hafta ile kıyaslandığında eşleşme miktarının ortalama 554,48 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 283,09 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.079,06 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

18 Ağustos 2018 Cumartesi günü PTF 314,17 TL/MWh iken, 19 Ağustos 2018 Pazar günü PTF 23,18 TL/MWh azalarak 290,99 TL/MWh olmuştur. 19 Ağustos Pazar günü bir önceki güne göre, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.413 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.439 MWh azalması bu düşüşte etkili olmuştur.

33. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,8 (231.114 MWh) azalarak 4.604.508 MWh olmuştur. Eşleşen saatlik satış miktarı %6,2 (128.920 MWh) azalarak 1.935.208 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %10,3 (181.282 MWh) azalarak 1.579.037 MWh ve teklif edilen satış miktarı %2,0 (100.496 MWh) artarak 5.233.709 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %4 (35.860 MWh) artarak 986.746 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %69 (33.976 MWh) azalarak 15.419 MWh seviyesine düşmüştür.

20.08.2018 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 930'dur. Bu hafta günlük ortalama 717 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

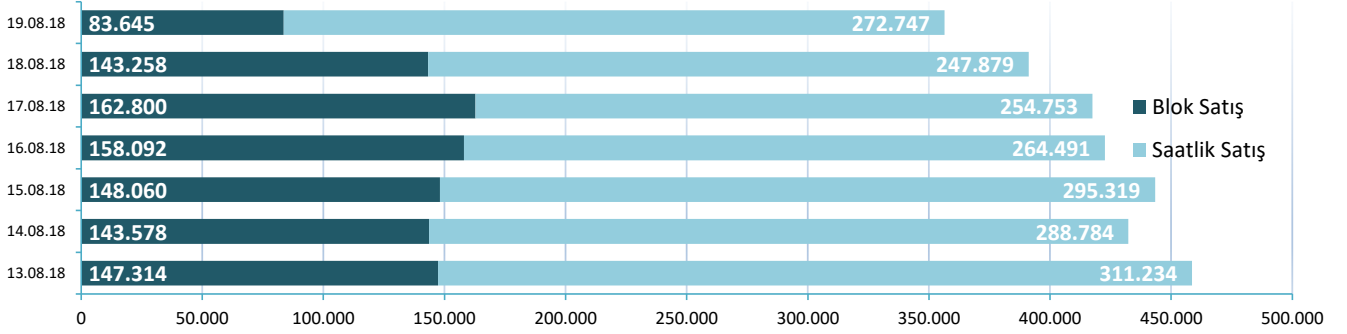
- Saatlik satış miktarı 276.458 MWh,
- Blok satış miktarı 140.964 MWh,
- Saatlik alış miktarı 415.254 MWh,
- Blok alış miktarı 2.203 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -597.995 TL olarak gerçekleşmiştir.

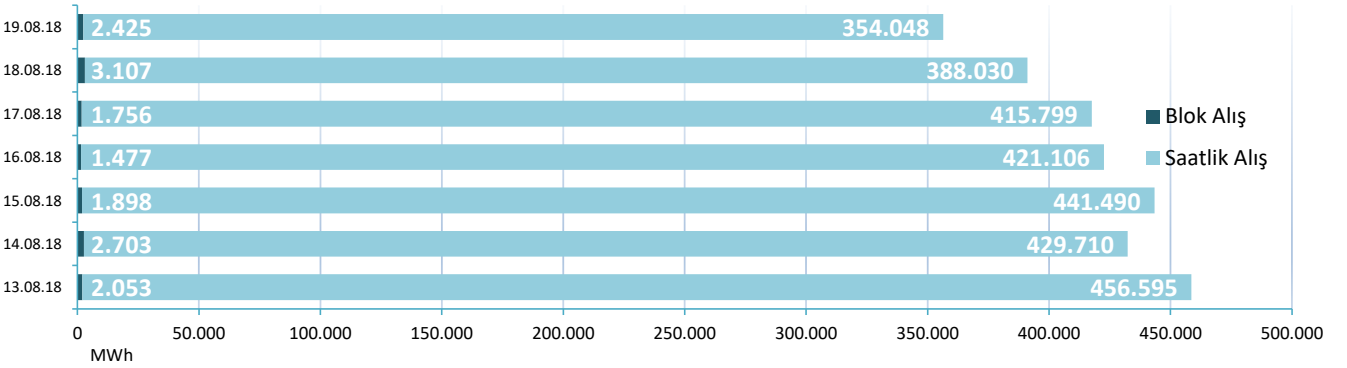
		13.8.18	14.8.18	15.8.18	16.8.18	17.8.18	18.8.18	19.8.18
ALİŞ	SAATLİK	456.595	429.710	441.490	421.106	415.799	388.030	354.048
	BLOK	2.053	2.703	1.898	1.477	1.756	3.107	2.425
SATIŞ	SAATLİK	311.234	288.784	295.319	264.491	254.753	247.879	272.747
	BLOK	147.314	143.578	148.060	158.092	162.800	143.258	83.645

* Değerleri MWh cinsindendir.

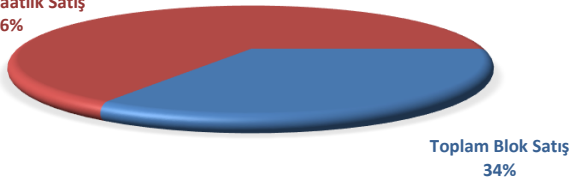
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



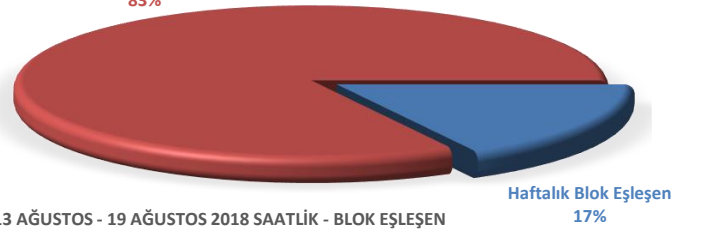
Toplam Saatlik Satış
66%



13 AĞUSTOS - 19 AĞUSTOS 2018 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ
EŞLEŞME ORANLARI

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

Haftalık Saatlik Eşleşen
83%

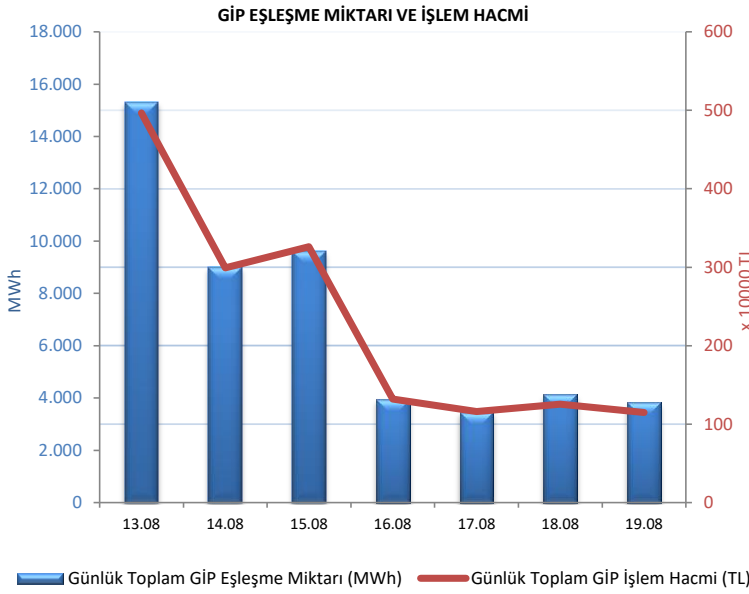
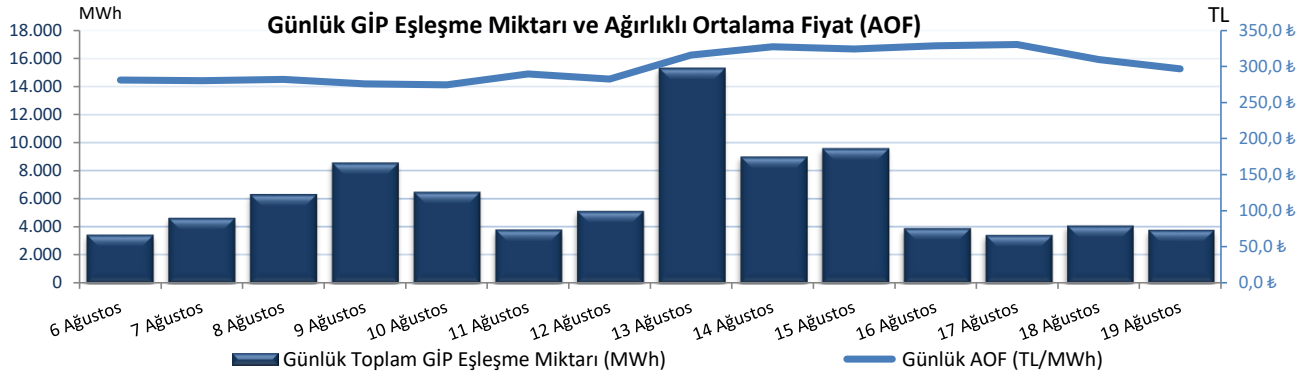


13 AĞUSTOS - 19 AĞUSTOS 2018 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN
(ALİŞ+SATIŞ)

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



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 13 Ağustos 2018 Pazartesi günü saat 11.00'de 358,25 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 49.268 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 13 Ağustos 2018 Pazartesi günü saat 11.00'de 358,25 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 13 Ağustos 2018 Pazartesi günü saat 22.00'de 1.635 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 13 Ağustos 2018 Pazartesi günü, minimum ticaret 17 Ağustos 2018 Cuma günü olmuştur.

20.08.2018 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 834 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 237 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
6.08.2018	281,48	3.467	992.179	328,00	177,27
7.08.2018	280,42	4.680	1.328.337	316,10	215,10
8.08.2018	282,09	6.352	1.837.419	314,97	210,00
9.08.2018	276,01	8.599	2.459.346	320,00	161,00
10.08.2018	274,68	6.523	1.812.146	323,00	168,00
11.08.2018	289,61	3.832	1.117.869	320,00	220,00
12.08.2018	282,66	5.157	1.453.115	330,00	156,00
13.08.2018	315,74	15.300	4.967.030	372,00	170,00
14.08.2018	327,65	9.021	2.991.906	357,48	210,10
15.08.2018	324,48	9.605	3.262.004	366,27	169,00
16.08.2018	328,79	3.948	1.321.424	366,51	218,25
17.08.2018	330,72	3.455	1.158.652	362,00	260,00
18.08.2018	309,82	4.123	1.254.432	345,00	160,00
19.08.2018	296,59	3.817	1.150.163	380,00	123,33

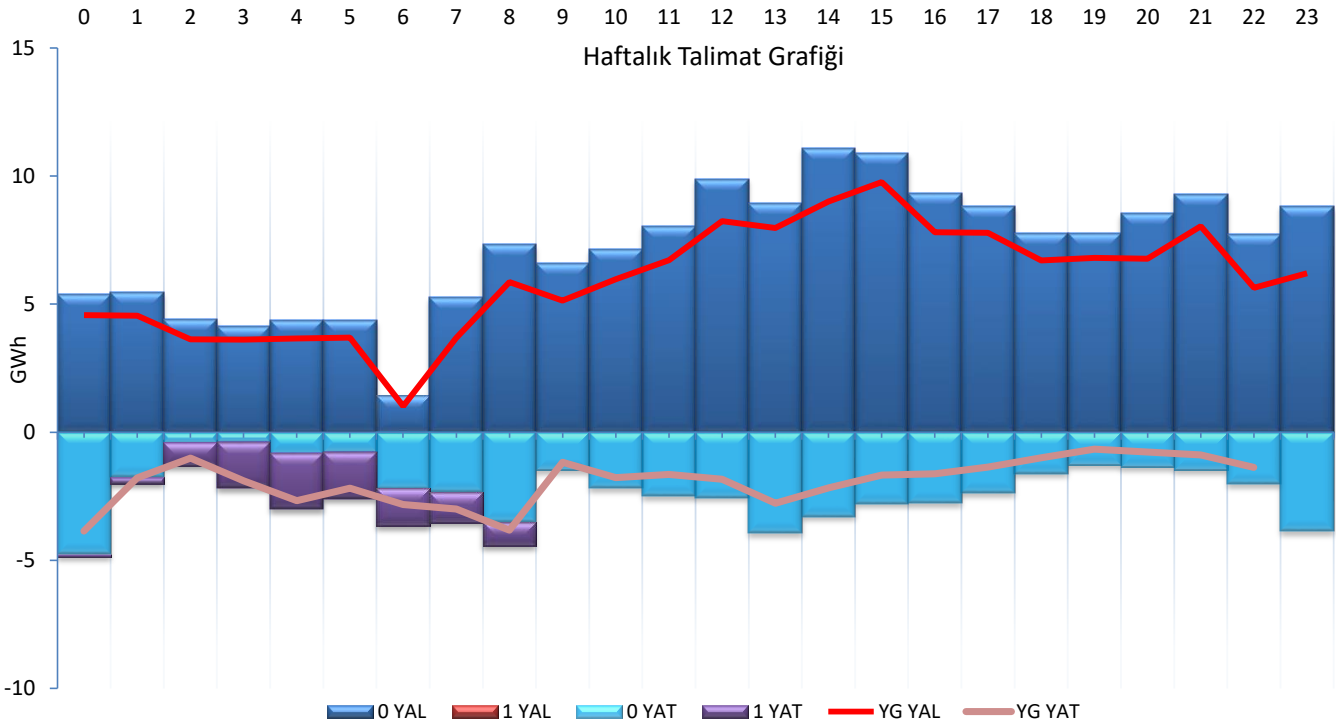
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %95,5'i 0 kodlu ve %4,5'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 74.616 MWh artarak 189.731 MWh seviyesine çıkmıştır. Verilen talimatların %95,5'i 0 kodlu ve %4,5'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 33. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 9.498 MWh artarak 46.905 MWh seviyesine ve yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 65.119 MWh azalarak 142.826 MWh seviyesine çıkmıştır. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 19 Ağustos 2018 Pazar günü 54.520 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 13 Ağustos 2018 Pazartesi günü 676 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 13 Ağustos 2018 pazartesi günü 29.603 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 17 Ağustos 2018 Cuma günü 750 MWh olarak gerçekleşmiştir.

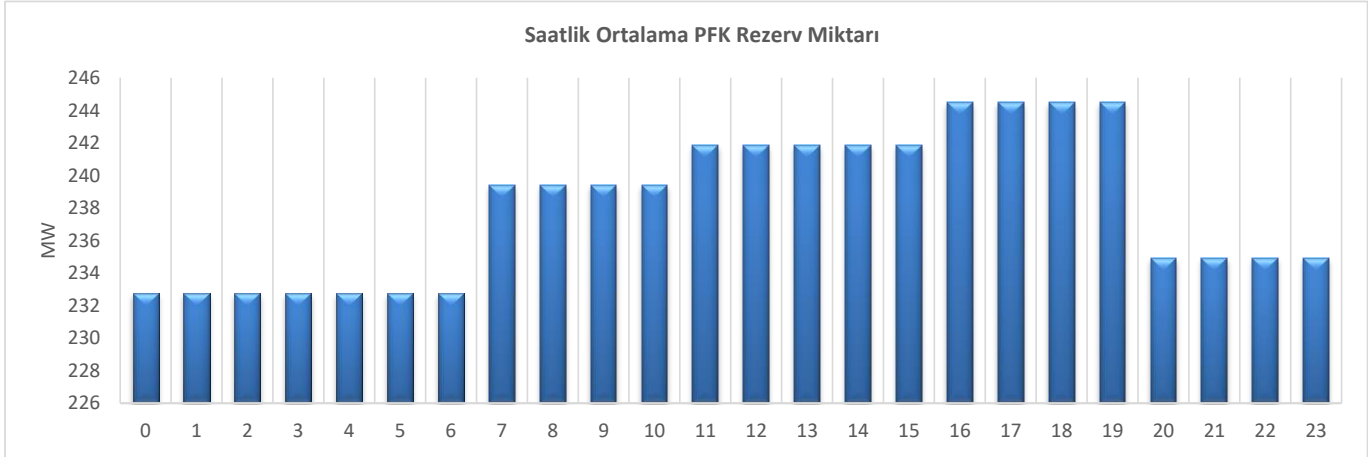


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
13.08.2018	701	0	701	40.055	2.261	42.317
14.08.2018	4.497	0	4.497	7.522	0	7.522
15.08.2018	17.850	0	17.850	1.649	0	1.649
16.08.2018	34.171	0	34.171	933	420	1.353
17.08.2018	23.282	0	23.282	775	0	775
18.08.2018	28.488	0	28.488	1.047	0	1.047
19.08.2018	63.911	16	63.927	428	7.938	8.365

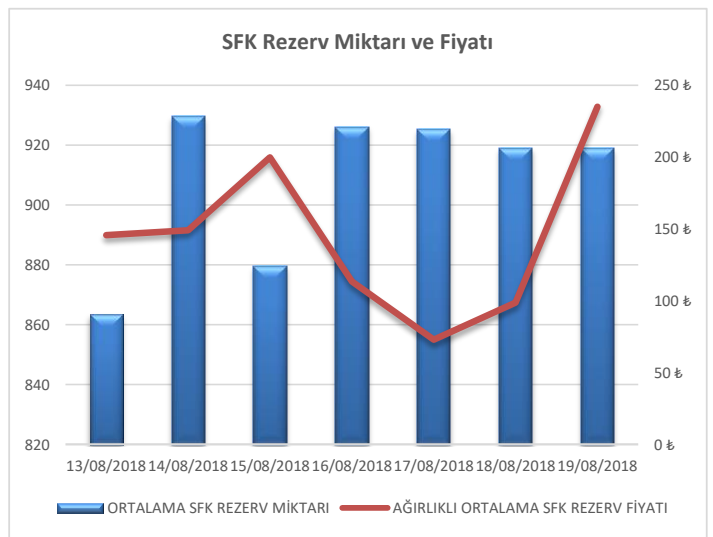
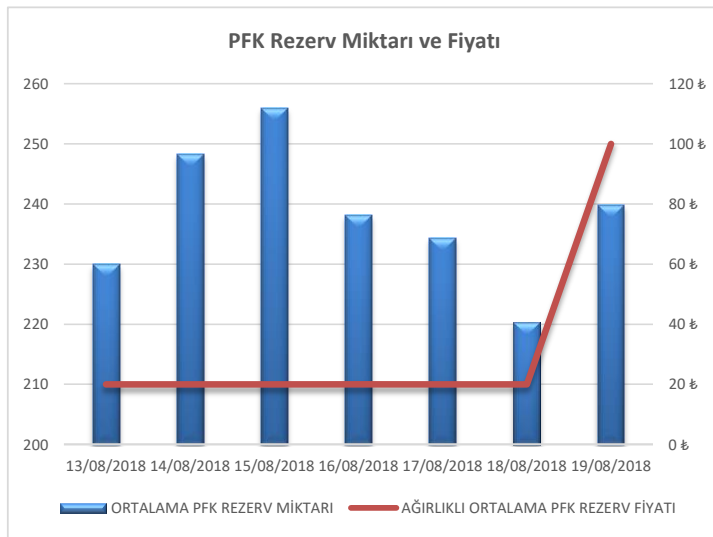
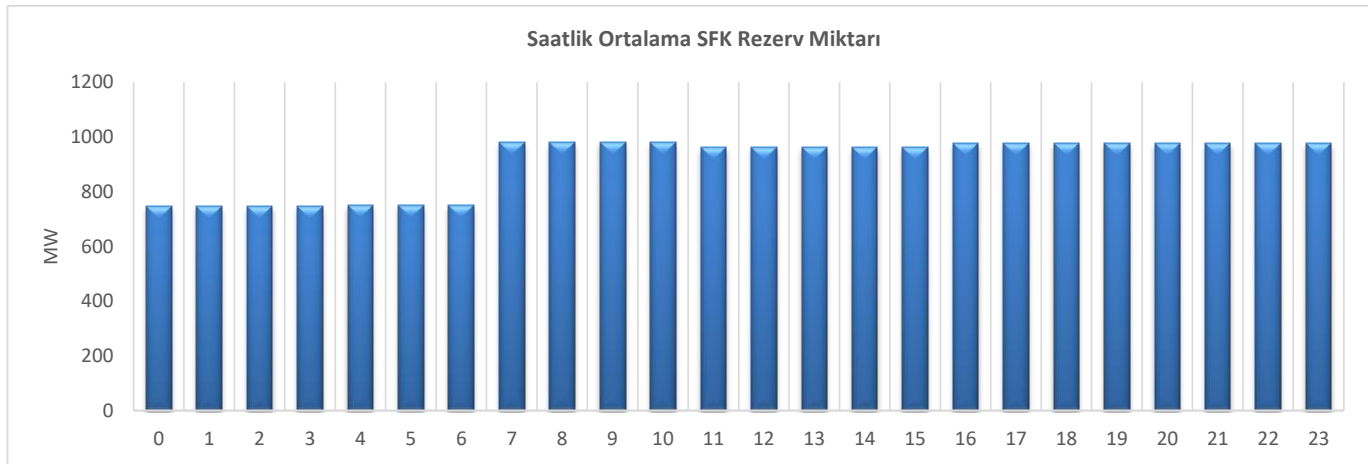
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

33. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 39.998 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 8,15 TL/MW azalarak 31,51 TL/MW olmuştur.



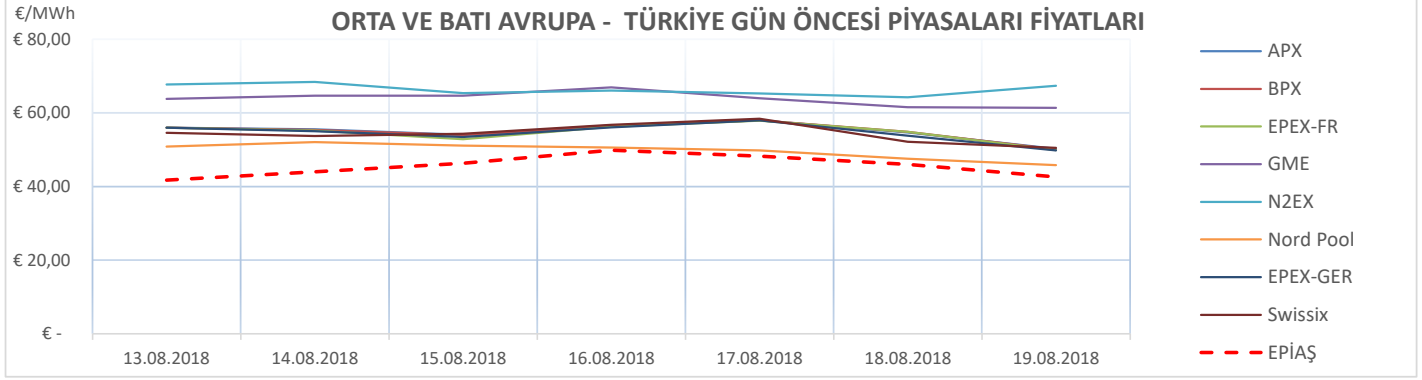
33. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 152.682 MW, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 70,46 TL/MW artarak 144,46 TL/MW olmuştur.



	13/08/2018	14/08/2018	15/08/2018	16/08/2018	17/08/2018	18/08/2018	19/08/2018
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	229,90	248,28	255,88	238,16	234,28	220,28	239,78
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	99,99
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	863,42	929,54	879,50	926,13	925,38	919,04	918,75
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	145,73	149,04	199,71	113,29	72,90	98,76	234,98

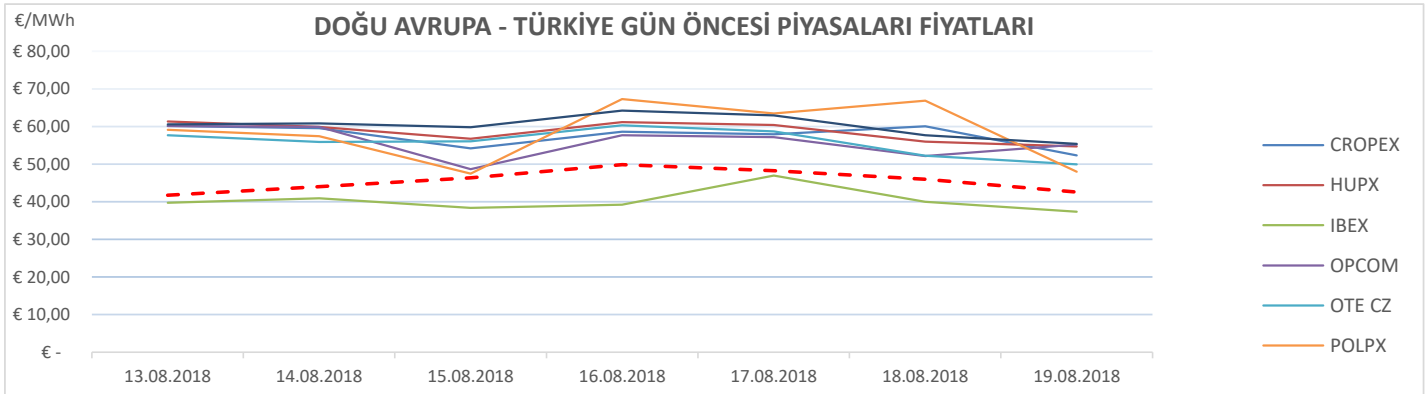


"33. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 56,69 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 55,28 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 45,55 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 14 Ağustos Salı günü 68,37 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX'te, en düşük gün ortalaması da 37,35 €/MWh olarak 19 Ağustos Pazar günü Doğu Avrupa piyasalarından olan IBEX'te oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.