

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (27. Hafta)

27. Haftada (1 Temmuz - 7 Temmuz)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 246,92 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 34.147 MWh (saatlik ortalama 203 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 296.462 MWh (saatlik ortalama 1.765 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 238.849 MWh (saatlik ortalama 1.422 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 205.503 MWh (saatlik ortalama 1.223 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 147.621 MWh (saatlik ortalama 879 MWh) azalması,
- * DGP hacminin 66.223 MWh (saatlik ortalama 394 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 256.654 MWh (saatlik ortalama 1.528 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	27. Hafta		% Değişim	26. Hafta
Ortalama PTF	2.526,05	↑	10,83%	2.279,12
Maksimum PTF	3.000,00	↑	11,11%	2.700,00
Minimum PTF	437,25	↑	294,45%	110,85
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.264,18	↑	15,61%	1.958,47
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.875,38	↑	9,74%	2.620,22
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.667,78	↑	6,42%	2.506,83
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	27.006	↓	-3,93%	28.111
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.041	↓	-9,22%	16.569
Maksimum Takas Miktarı	31.366	↓	-6,04%	33.383
Minimum Takas Miktarı	21.515	↑	2,40%	21.010
Saatlik Ort. Takas Miktarı	27.060	↓	-3,15%	27.939
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	31.872	↓	-2,82%	32.797
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	38.248	↓	-0,02%	38.255
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.507	↓	-2,29%	33.271
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	293.720	↓	-6,93%	315.593
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	43.373	↑	0,47%	43.170

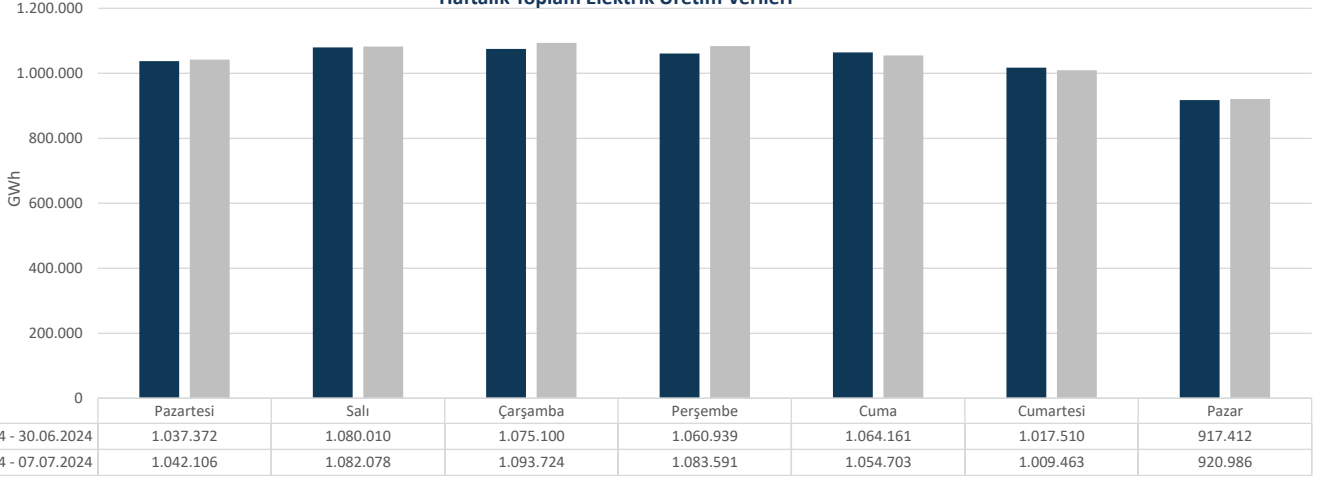
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

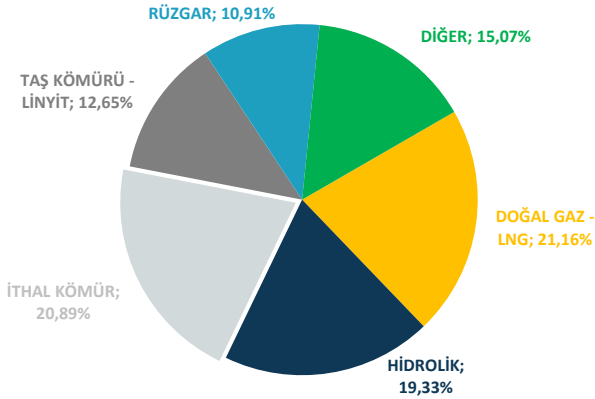


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 34.147 MWh artarak 7.286.650 MWh olarak gerçekleşmiştir.

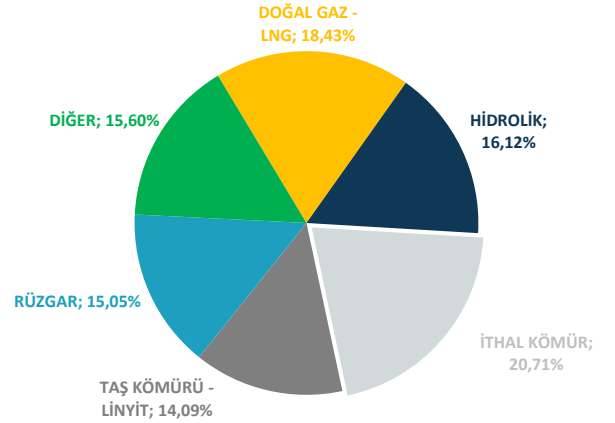
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (27. HAFTA)



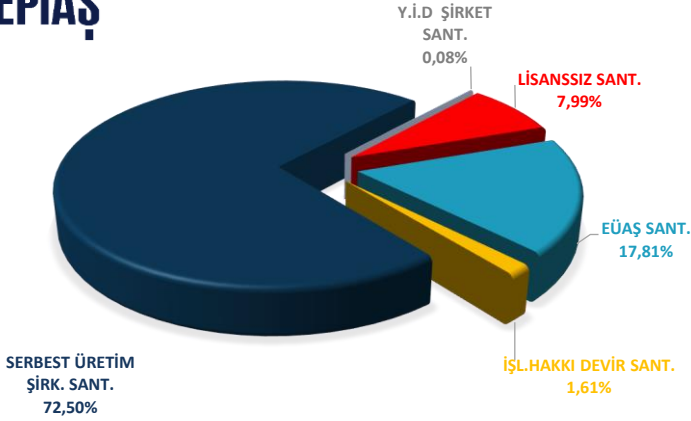
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (26. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.541.897 MWh (%21,16) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.521.853 MWh (%20,89) ile İthal Kömür, 1.408.256 MWh (%19,33) ile Hidrolik, 1.098.121 MWh (%15,07) ile Diğer, 921.514 MWh (%12,65) ile Taş Kömürü-Linyit, 795.008 MWh (%10,91) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %15,07 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 729.598 MWh ile Güneş, 169.216 MWh ile Jeotermal, 163.630 MWh ile Biogaz, 14.845 MWh ile Fuel Oil, 13.399 MWh ile Atık Isı ve 7.434 MWh ile Asfaltit Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 24.090 MWh azalarak 84.836 MWh, ihracatı 7.311 MWh azalarak 42.089 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



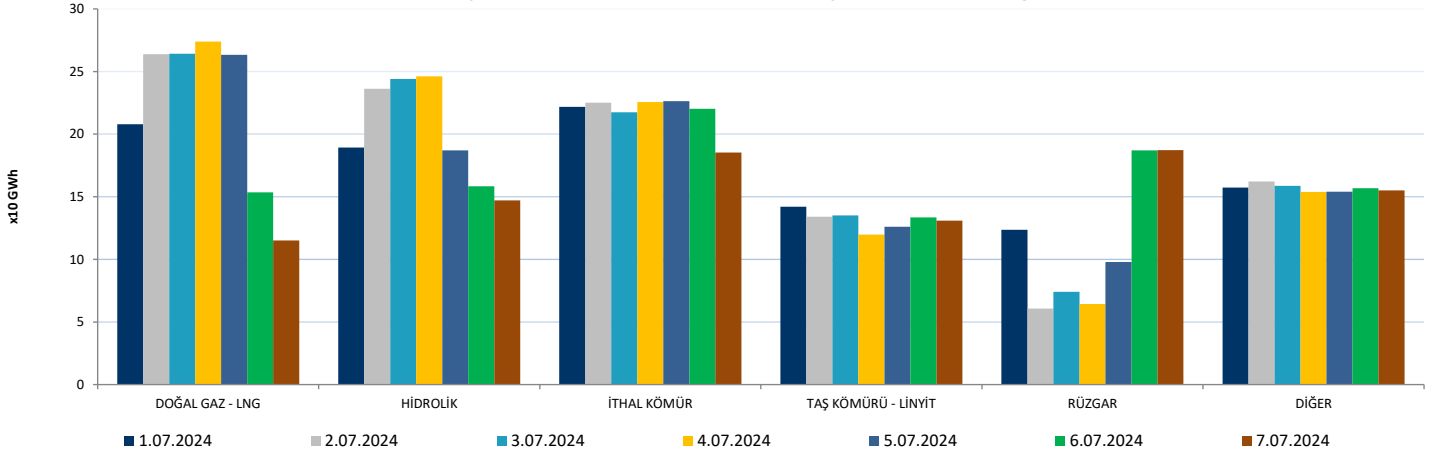


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 34.147 MWh artarak 7.286.650 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.283.079 MWh (%72,50) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 582.514 MWh (%7,99), Y.İ.D Şirket santralleri 6.048 MWh (%0,083), İ.H.D Şirket santralleri 117.020 MWh (%1,61) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.297.989 MWh (%17,81) bandında olmuştur.

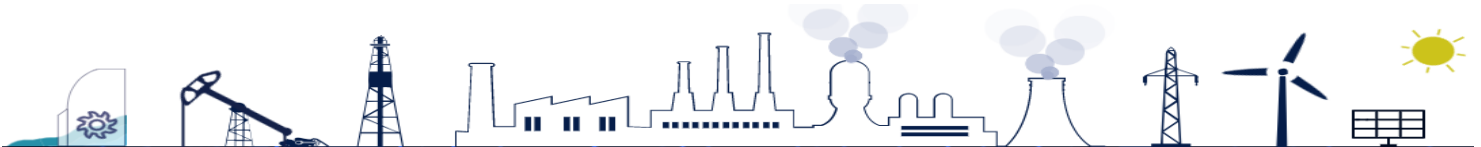
	1.07.2024	2.07.2024	3.07.2024	4.07.2024	5.07.2024	6.07.2024	7.07.2024
DOĞAL GAZ - LNG	207.891	263.805	264.297	274.007	263.334	153.458	115.106
HİDROLİK	189.283	236.285	244.032	246.088	187.039	158.404	147.124
İTHAL KÖMÜR	221.812	225.041	217.482	225.567	226.365	220.208	185.378
RÜZGAR	123.656	60.741	74.098	64.292	97.932	186.993	187.297
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	142.088	134.022	135.134	119.790	125.971	133.529	130.979
DİĞER	157.376	162.184	158.681	153.847	154.063	156.869	155.101

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

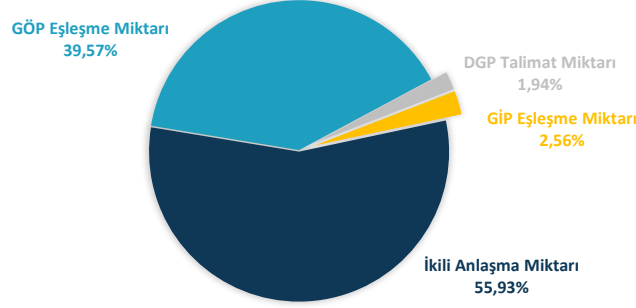


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 205.503 MWh artarak 1.541.897 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 20.129 MWh artarak 1.521.853 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 33.342 MWh azalarak 1.098.121 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 238.849 MWh artarak 1.408.256 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 100.530 MWh azalarak 921.514 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 296.462 MWh azalarak 795.008 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.425.651 MWh (%55,93), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.546.056 MWh (%39,57), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 293.720 MWh (%2,56) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 222.914 MWh (%1,94) olmuştur.

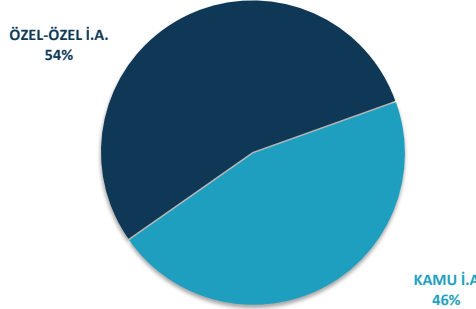
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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, İkili Anlaşma miktarının payı 6.425.651 MWh (%55,93) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.546.056 MWh (%39,57), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 293.720 MWh (%2,56) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 222.914 MWh (%1,94) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 1.263 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 147.621 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 21.873 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 66.223 MWh artmıştır.

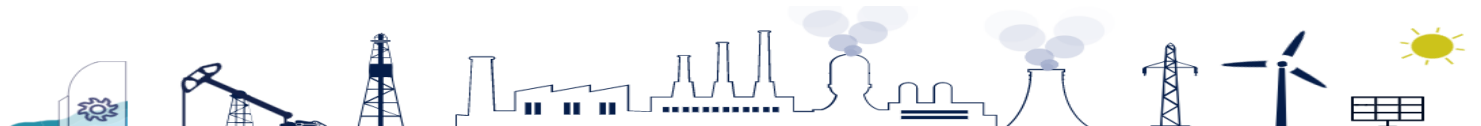
İkili Anlaşma Detayı



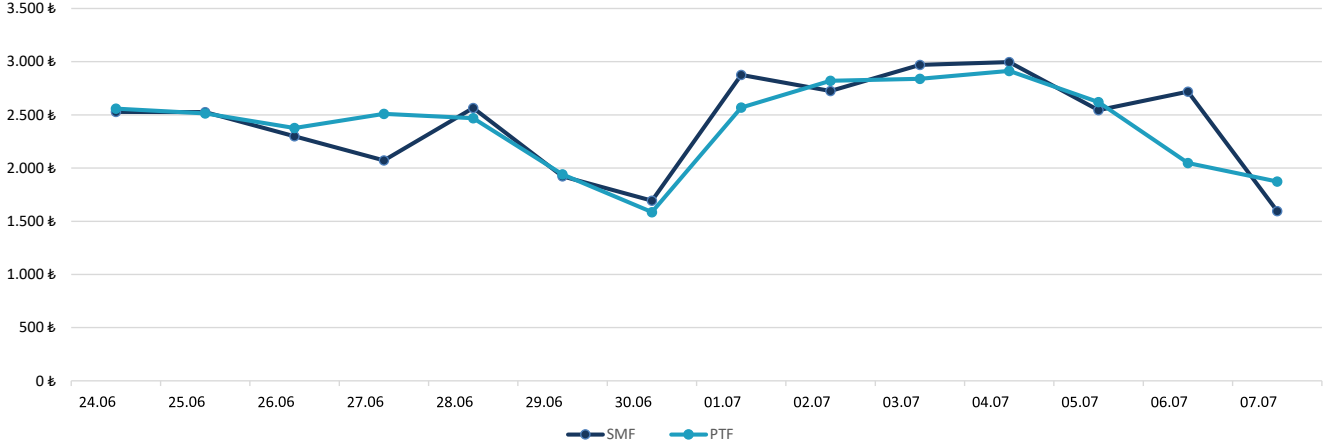
	1.07.2024	2.07.2024	3.07.2024	4.07.2024	5.07.2024	6.07.2024	7.07.2024
İKİLİ ANLAŞMA	906.101	901.507	910.713	910.362	931.855	946.303	918.809
GÖP	650.624	663.387	659.504	665.149	678.968	634.795	593.630
GİP	43.935	38.216	37.764	35.880	43.107	46.291	48.527
DGP	32.801	38.624	54.444	48.851	12.010	18.891	17.292
TOPLAM	1.633.461	1.641.735	1.662.425	1.660.242	1.665.940	1.646.279	1.578.258

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



24 Haziran - 07 Temmuz 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

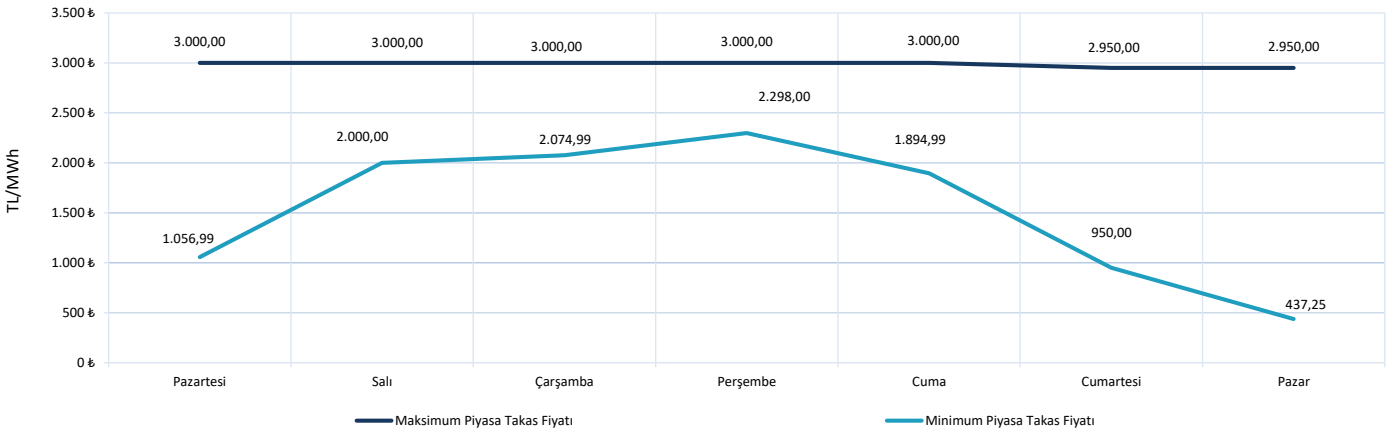


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

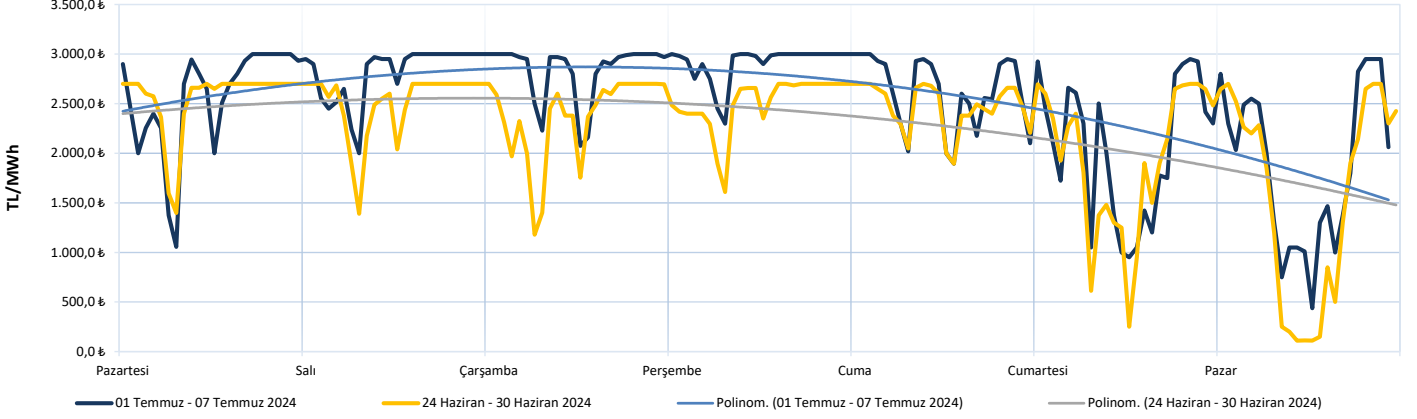
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.873,62 TL/MWh ile 7 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.913,48 TL/MWh ile 4 Temmuz Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.595,91 TL/MWh ile 7 Temmuz Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.996,18 TL/MWh ile 4 Temmuz Perşembe gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.798,40 TL/MWh ile 6 Temmuz Cumartesi günü saat 15.00'te gerçekleşmiştir.

01 Temmuz - 07 Temmuz 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



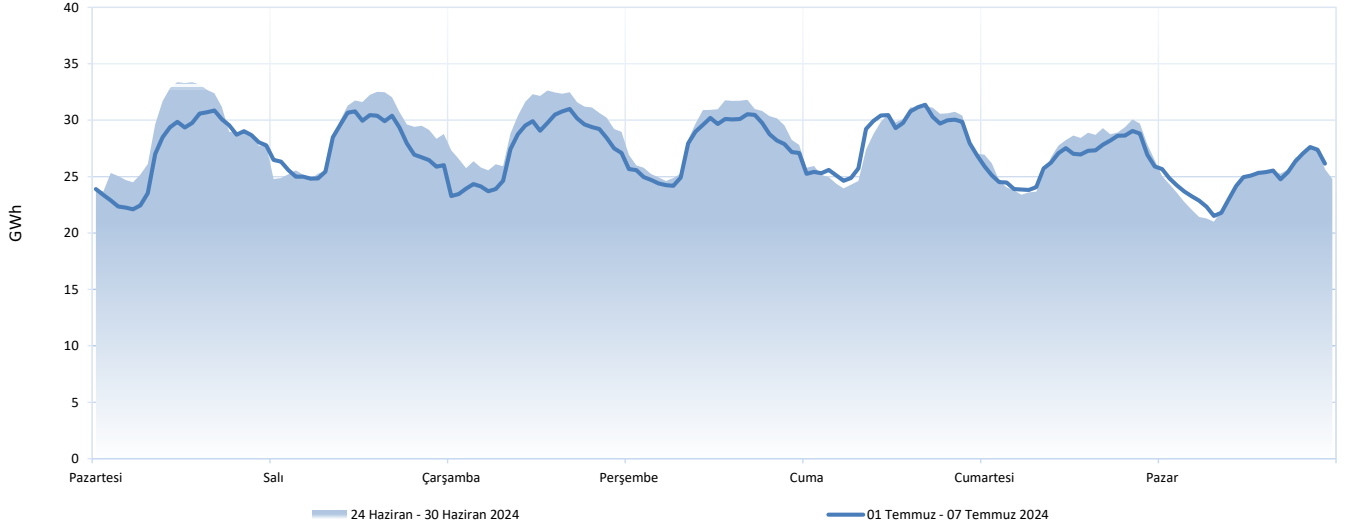
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



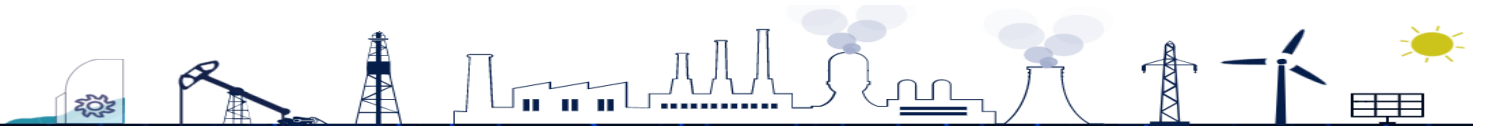
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 246,92 TL/MWh artarak 2.526,05 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 462,85 TL/MWh artış ile 3 Temmuz 2024 Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.264,18 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.875,38 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.667,78 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

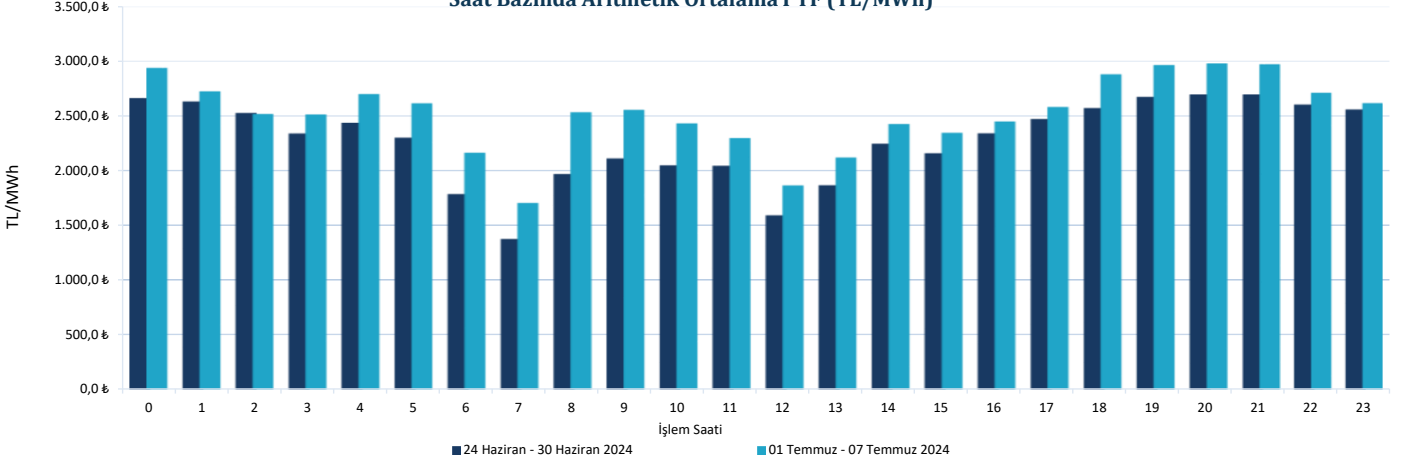
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



27. hafta genelinde maksimum eşleşme 5 Temmuz Cuma günü saat 16.00'da 31.366 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 7 Temmuz Pazar günü saat 07.00'de 21.515 MWh olarak gerçekleşmiştir.

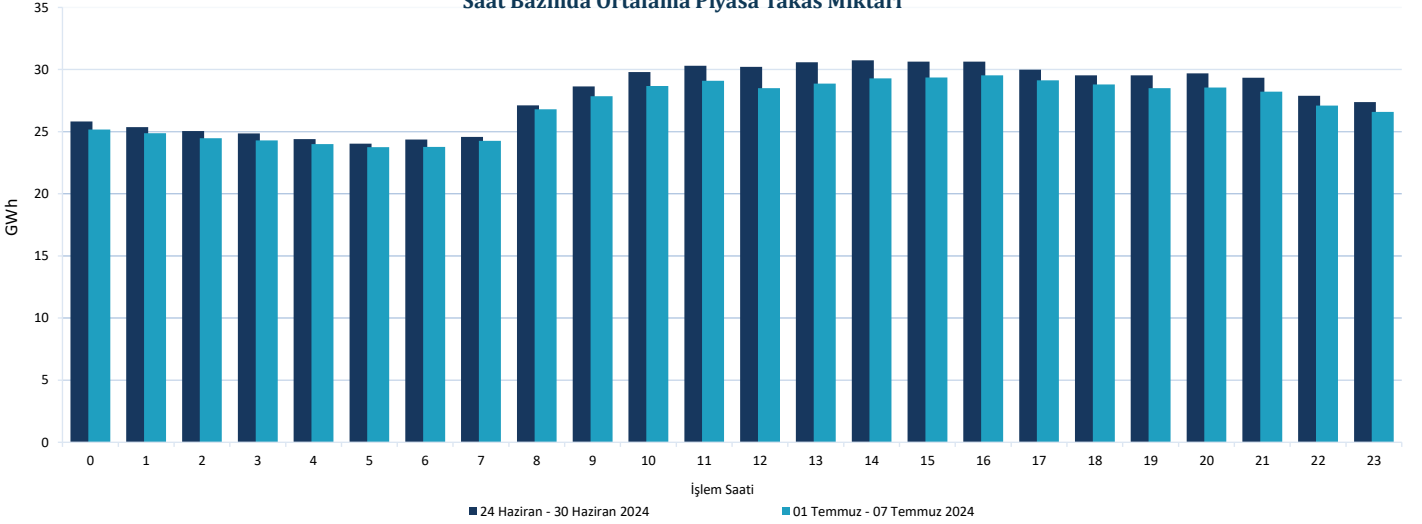


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

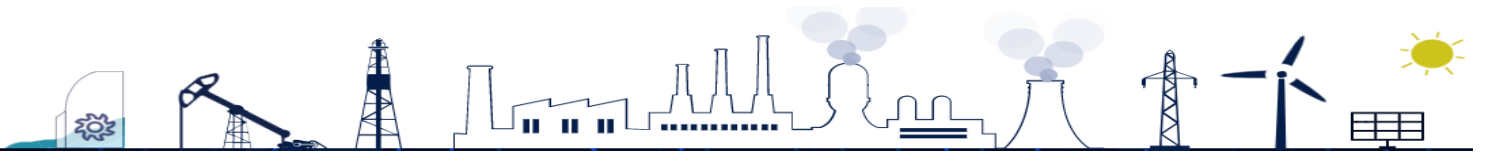


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 1 saatte azalış, 23 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 563,92 TL/MWh artarak 2.533,79 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 02.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 07,88 TL/MWh azalarak 2.518,81 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

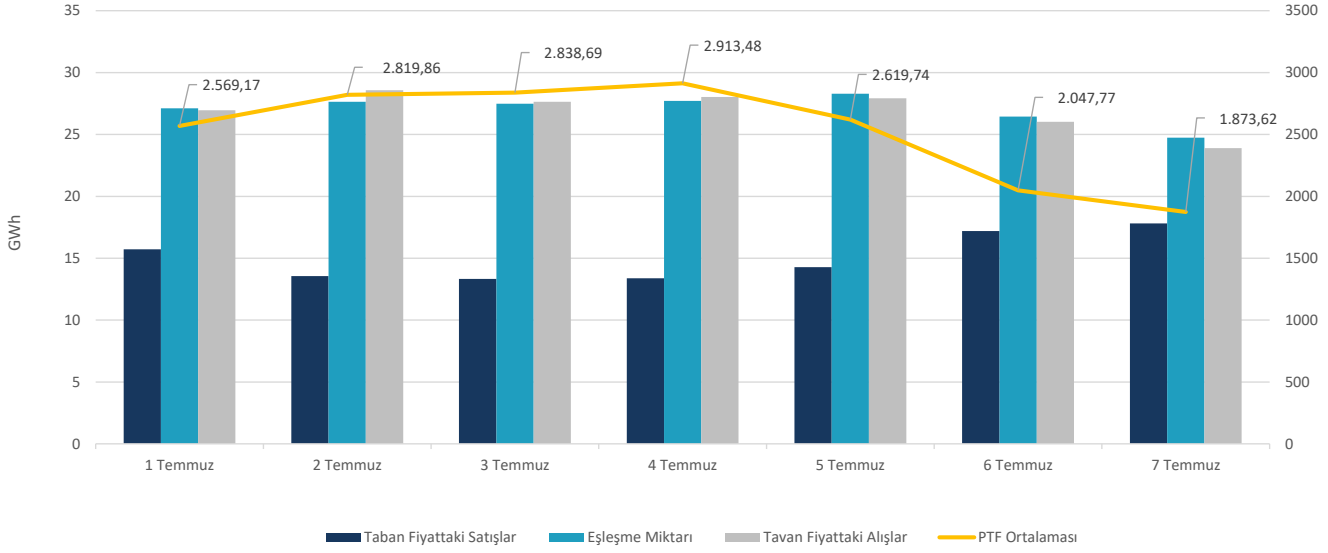
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 12.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.731 MWh azalarak 28.494 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



27. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 15,04 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 27,01 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 27,06 GWh seviyesindedir. Bu değerler 26. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.528 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 879 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.105 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

6 Temmuz 2024 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 571,98 TL/MWh azalarak 2.047,77 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.913 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.900 MWh azalması etkili olmuştur. 5 Temmuz 2024 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 293,74 TL/MWh azalarak 2.619,74 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 895 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 112 MWh azalması etkili olmuştur.

27. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,8 (155.438 MWh) azalarak 5.354.451 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %8,2 (268.019 MWh) azalarak 3.005.950 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %9,2 (256.654 MWh) azalarak 2.526.891 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,9 (185.638 MWh) azalarak 4.536.934 MWh, teklif edilen satış miktarı %2,3 (128.234 MWh) azalarak 5.461.228 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %8,5 (120.188 MWh) artarak 1.539.584 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %99,5 (9.808 MWh) artarak 19.668 MWh seviyesine yükselmiştir.



08.07.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1312'dir. Bu hafta günlük ortalama 986 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

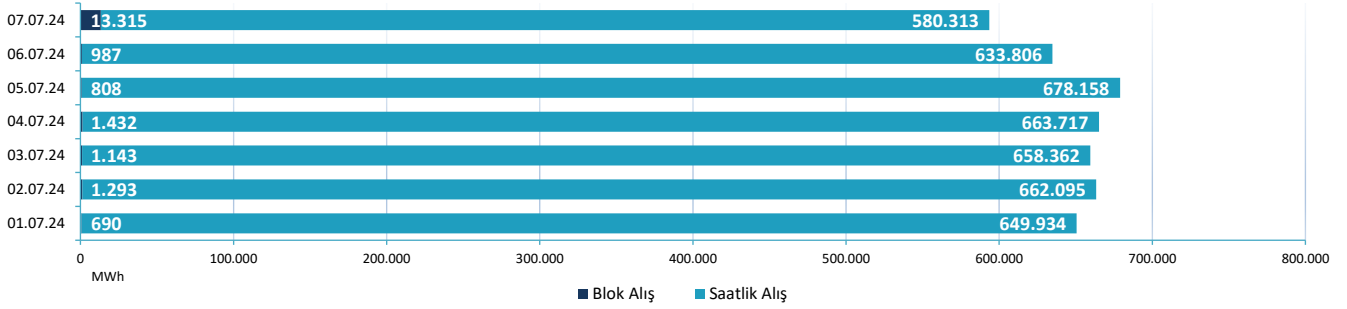
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 429.421 MWh,
- Blok satış miktarı 219.941 MWh,
- Saatlik alış miktarı 646.626 MWh,
- Blok alış miktarı 2.810 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -1.376.528 TL olarak gerçekleşmiştir.

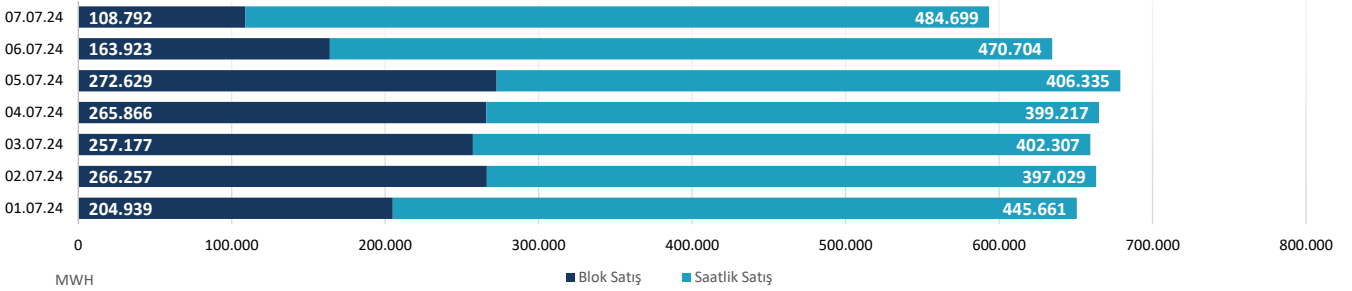
		1.07.24	2.07.2024	3.07.2024	4.07.2024	5.07.2024	6.07.2024	7.07.2024
ALİŞ	SAATLİK	649.934	662.095	658.362	663.717	678.158	633.806	580.313
	BLOK	690	1.293	1.143	1.432	808	987	13.315
SATIŞ	SAATLİK	445.661	397.029	402.307	399.217	406.335	470.704	484.699
	BLOK	204.939	266.257	257.177	265.866	272.629	163.923	108.792

* Değerleri MWh cinsindendir.

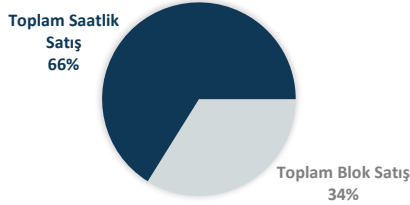
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

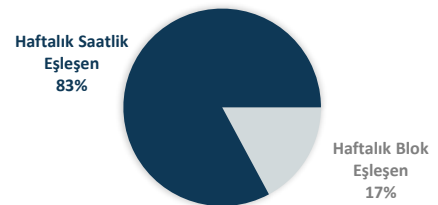


01 Temmuz - 07 Temmuz 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



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

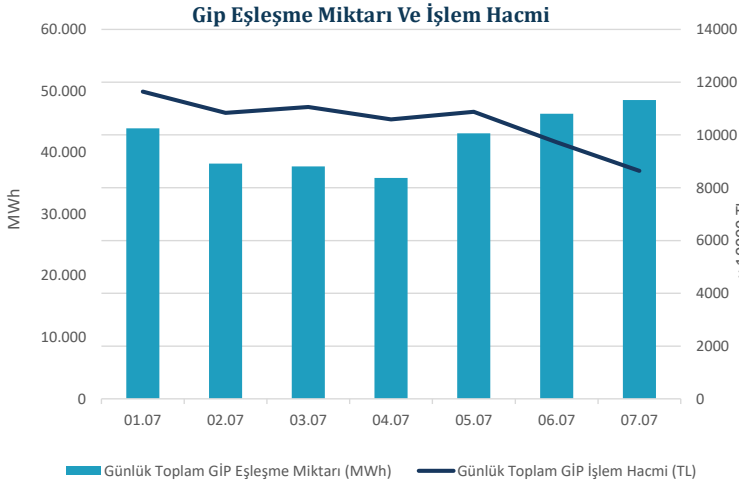
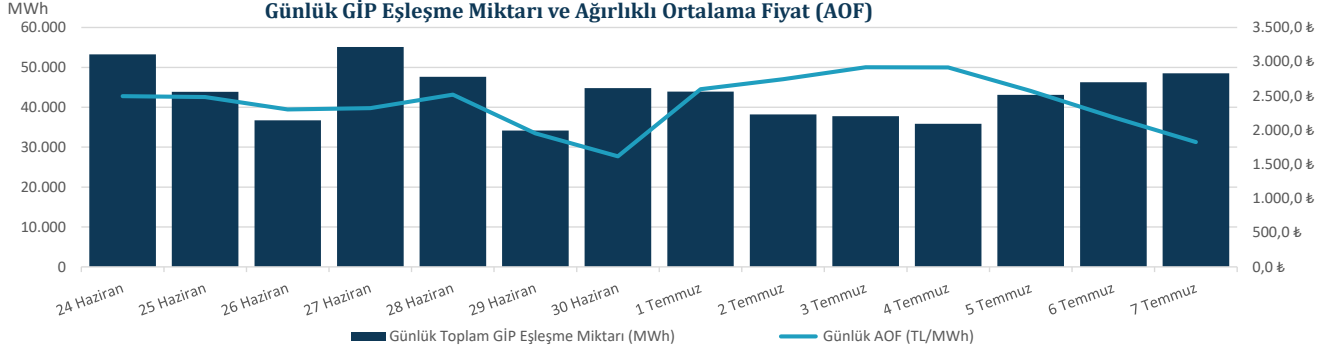
01 Temmuz - 07 Temmuz 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 3 Temmuz 2024 Çarşamba günü saat 21.00'de 3.042,29 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



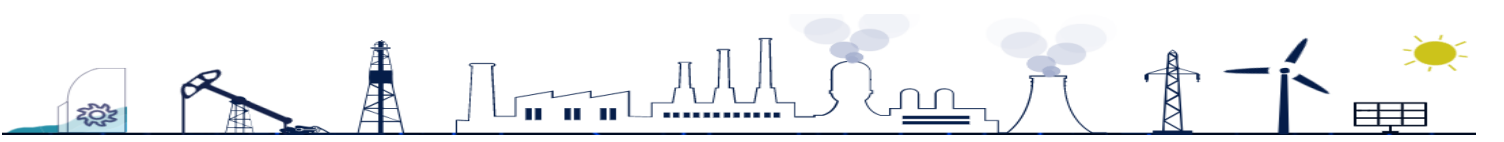
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 293.720 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 3 Temmuz 2024 Çarşamba günü saat 21.00'de 3.042,29 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 5 Temmuz 2024 Cuma saat 22.00'de 3.283 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 7 Temmuz 2024 Pazar günü, minimum ticaret 4 Temmuz 2024 Perşembe günü olmuştur.

08.07.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1340 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 779 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
24.06.2024	2.549,79	53.254	135.785.310	2.781,00	791,80
25.06.2024	2.520,00	43.883	110.584.063	2.779,00	551,40
26.06.2024	2.334,11	36.743	85.761.146	2.749,90	615,30
27.06.2024	2.379,93	55.095	131.121.852	2.754,80	1.019,20
28.06.2024	2.519,79	47.642	120.047.907	2.781,00	1.750,00
29.06.2024	1.928,05	34.172	65.885.193	2.780,80	114,60
30.06.2024	1.602,82	44.806	71.815.223	2.781,00	15,70
1.07.2024	2.649,87	43.935	116.422.384	3.079,90	724,10
2.07.2024	2.834,64	38.216	108.329.267	3.089,70	800,20
3.07.2024	2.928,59	37.764	110.594.255	3.090,00	1.939,20
4.07.2024	2.952,39	35.880	105.931.133	3.087,10	1.467,60
5.07.2024	2.523,81	43.107	108.794.351	3.042,40	1.601,10
6.07.2024	2.099,86	46.291	97.203.990	3.067,80	427,30
7.07.2024	1.780,20	48.527	86.388.509	3.050,00	126,60

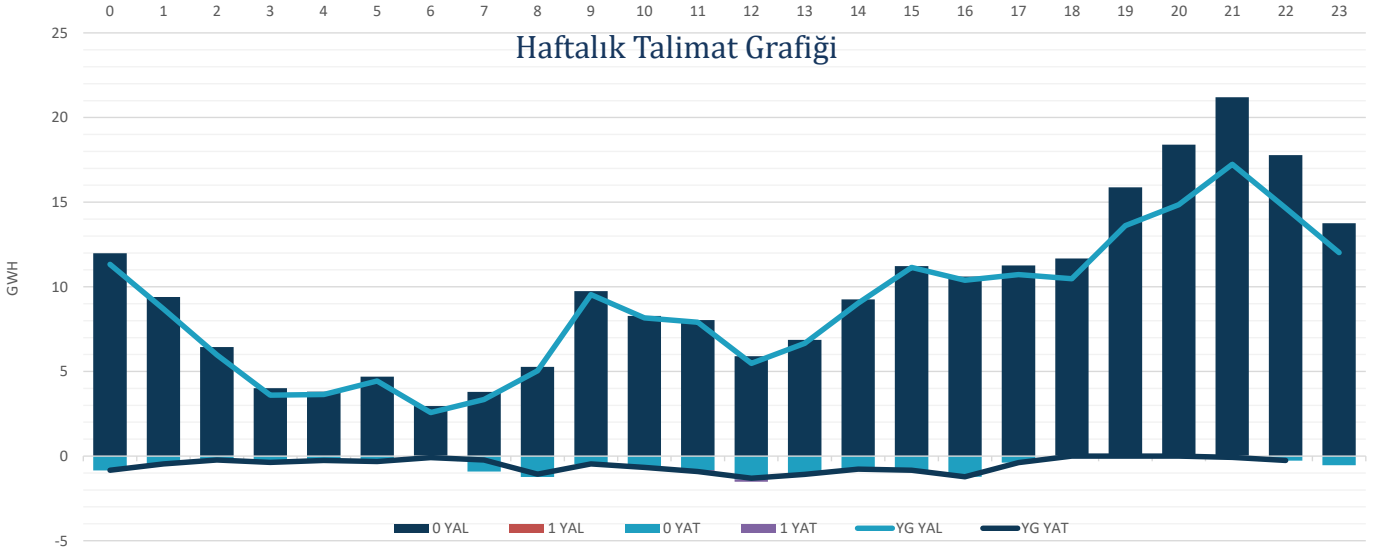
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

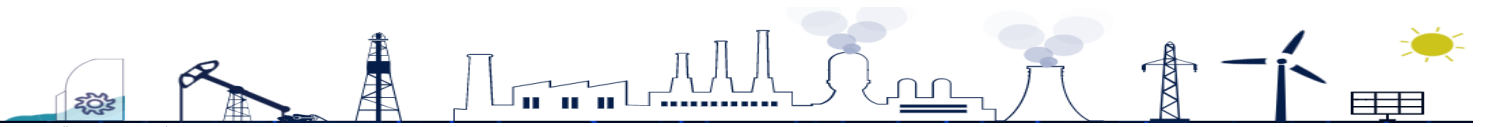
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 66.223 MWh artarak 222.914 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 27. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 13.510 MWh azalarak 12.377 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 79.733 MWh artarak 210.536 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 3 Temmuz 2024 Çarşamba günü 54.085 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 7 Temmuz 2024 Pazar günü 9.876 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 7 Temmuz 2024 Pazar günü 7.415 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 4 Temmuz 2024 Perşembe günü 324 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
01.07.2024	33.455	0	33.455	386	0	386
02.07.2024	39.765	0	39.765	1.207	0	1.207
03.07.2024	56.403	0	56.403	361	0	361
04.07.2024	52.642	0	52.642	327	0	327
05.07.2024	11.432	0	11.432	1.661	297	1.958
06.07.2024	20.549	0	20.549	981	0	981
07.07.2024	17.980	0	17.980	8.374	0	8.374

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

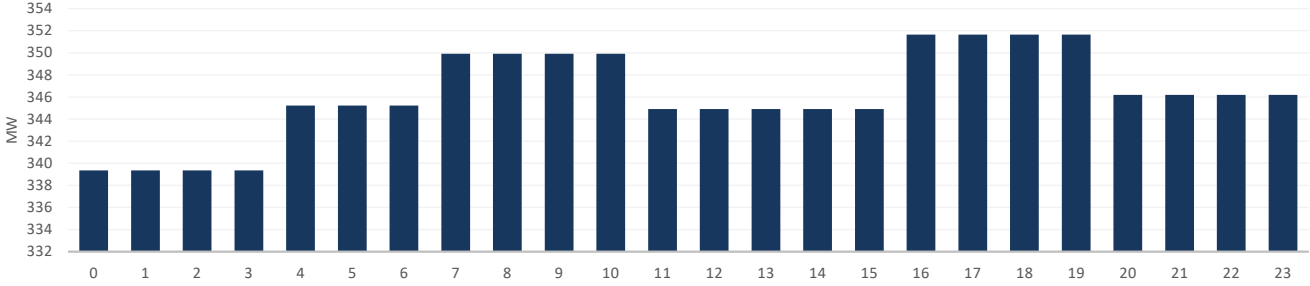


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 27.Hafta Raporu | 11

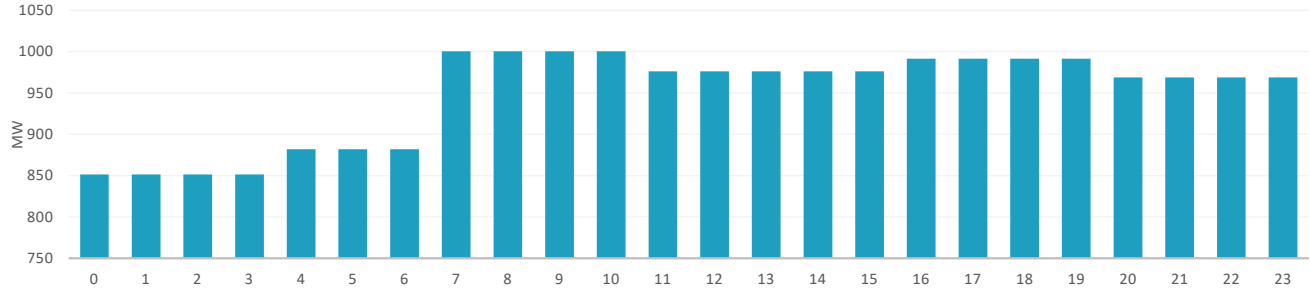
27. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 58.160 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 01,83 TL/MW azalarak 913,27 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

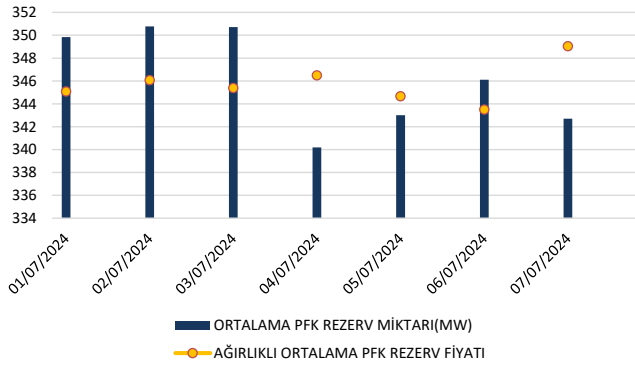


27. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 159.411 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 163,32 TL/MW azalarak 1.530,48 TL/MW olmuştur.

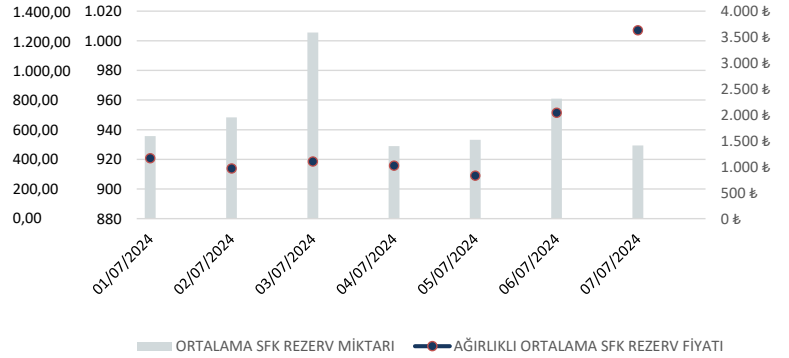
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

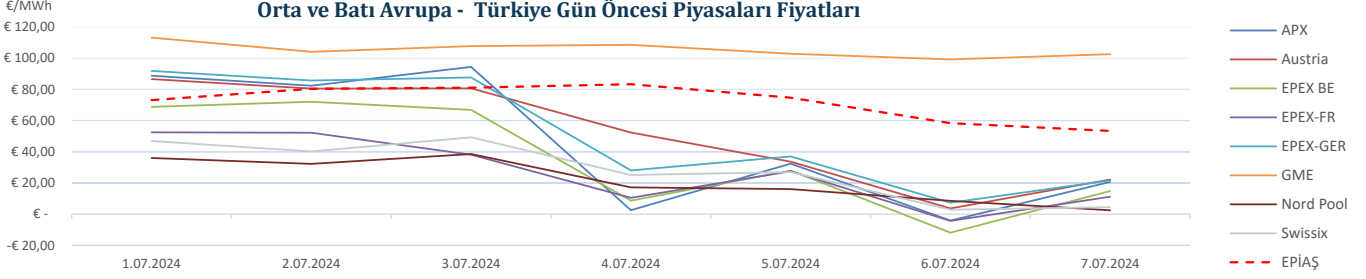


SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



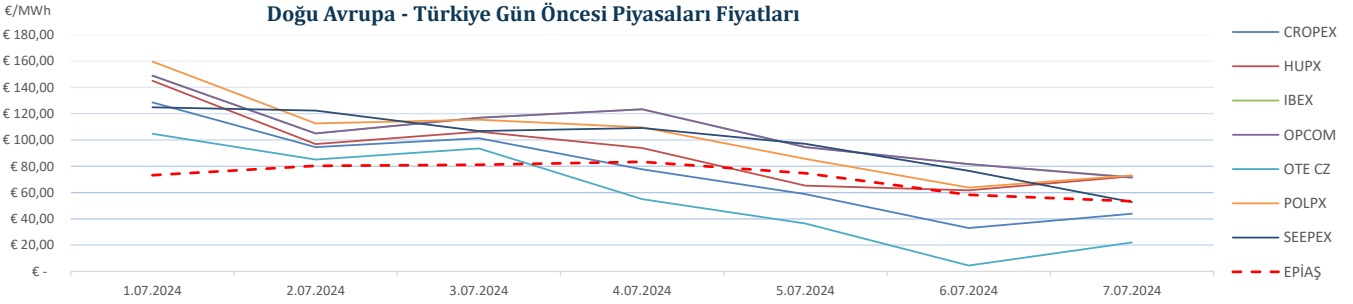
	01/07/2024	02/07/2024	03/07/2024	04/07/2024	05/07/2024	06/07/2024	07/07/2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	349,84	350,76	350,72	340,19	343,01	346,12	342,71
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	861,88	938,53	885,84	971,77	829,72	738,97	1.169,55
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	935,63	948,29	1.005,63	929,00	933,25	961,00	929,33
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.165,26	966,27	1.100,25	1.021,23	827,55	2.039,49	3.628,08

"27. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 45,66 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 91,29 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 72,06 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 1 Temmuz 2024 Pazartesi günü 159,66 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 6 Temmuz 2024 Cumartesi Günü -11,85 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX BE'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
1.07.2024	128,57 €	145,04 €	148,93 €	148,93 €	104,70 €	159,66 €	124,85 €	73,14 €
2.07.2024	94,58 €	96,85 €	104,98 €	104,98 €	85,12 €	112,57 €	122,30 €	80,35 €
3.07.2024	101,36 €	106,36 €	116,95 €	116,95 €	93,58 €	115,40 €	106,79 €	81,16 €
4.07.2024	77,67 €	93,96 €	123,28 €	123,28 €	54,99 €	109,54 €	109,07 €	83,36 €
5.07.2024	58,74 €	65,27 €	94,58 €	94,58 €	36,40 €	85,56 €	97,11 €	74,65 €
6.07.2024	33,00 €	61,70 €	81,66 €	81,66 €	4,48 €	63,79 €	76,57 €	58,35 €
7.07.2024	43,89 €	72,30 €	71,74 €	71,35 €	22,02 €	73,04 €	52,77 €	53,39 €