

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (15. Hafta)

15. Haftada (11 Nisan - 17 Nisan),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 299 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 234.061 MWh (saatlik ortalama 1.393 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 207.751 MWh (saatlik ortalama 1.237 MWh) artması
- * İkili anlaşma miktarının 737.793 MWh (saatlik ortalama 4.392 MWh) artması
- * Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 187.131 MWh (saatlik ortalama 1.114 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 114.157 MWh (saatlik ortalama 680 MWh) azalması
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 141.695 MWh (saatlik ortalama 843 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 170.161 (saatlik ortalama 1.013 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

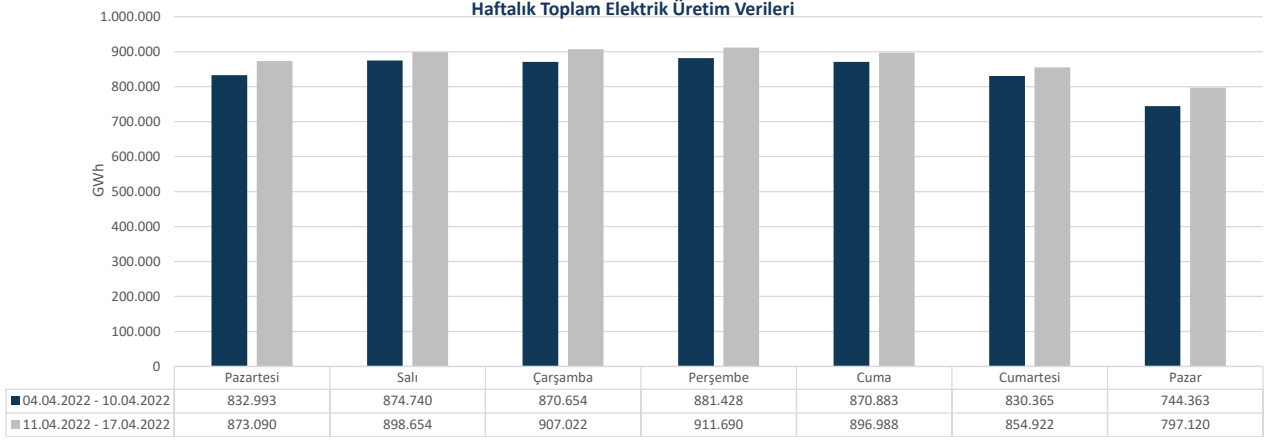
	15. Hafta	% Değişim	14. Hafta
Ortalama PTF	1.953,21	↑ 18,08%	1.654,21
Maksimum PTF	2.500,00	→ 0,00%	2.500,00
Minimum PTF	300,01	↑ 30204,04%	0,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.798,93	↑ 16,52%	1.543,84
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.263,92	↑ 14,18%	1.982,77
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.971,15	↑ 23,15%	1.600,61
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.112	↑ 5,04%	20.099
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.417	↑ 0,77%	15.300
Maksimum Takas Miktarı	28.027	↑ 8,46%	25.842
Minimum Takas Miktarı	16.170	↑ 7,49%	15.042
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.358	↑ 5,85%	21.121
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.870	↑ 10,88%	25.135
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	29.302	↑ 17,63%	24.910
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	27.031	↑ 0,88%	26.794
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	360.858	↓ -8,42%	394.023
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.545	↑ 3,96%	35.151

* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

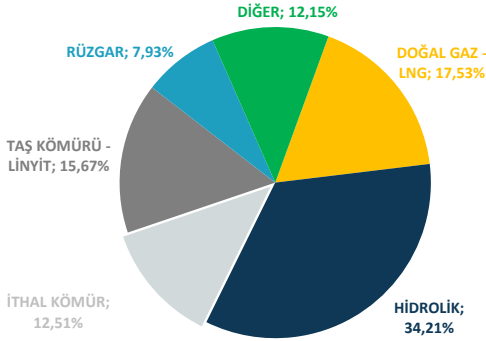
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



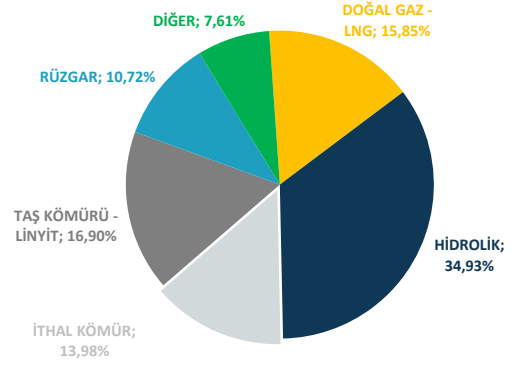
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 234.061 MWh artarak 6.139.487 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (15. HAFTA)



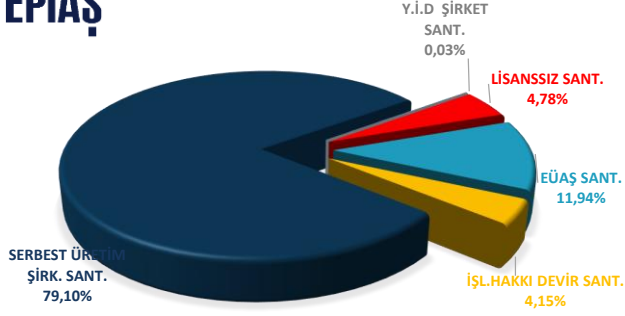
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (14. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.100.299 MWh (%34,21) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.076.086 MWh (%17,53) ile Doğalgaz-LNG, 962.132 MWh (%15,67) ile Taş Kömürü-Linyit, 767.869 MWh (%12,51) ile İthal Kömür, 746.147 MWh (%12,15) ile Diğer, 486.953 MWh (%7,93) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %12,15 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 344.969 MWh ile Güneş, 203.222 MWh ile Jeotermal, 140.316 MWh ile Biogaz, 28.440 MWh ile Asfaltit, 14.612 MWh ile Atık Isı ve 14.588 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 1.895 MWh artarak 88.427 MWh, ihracatı 832 MWh azalarak 86.292 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



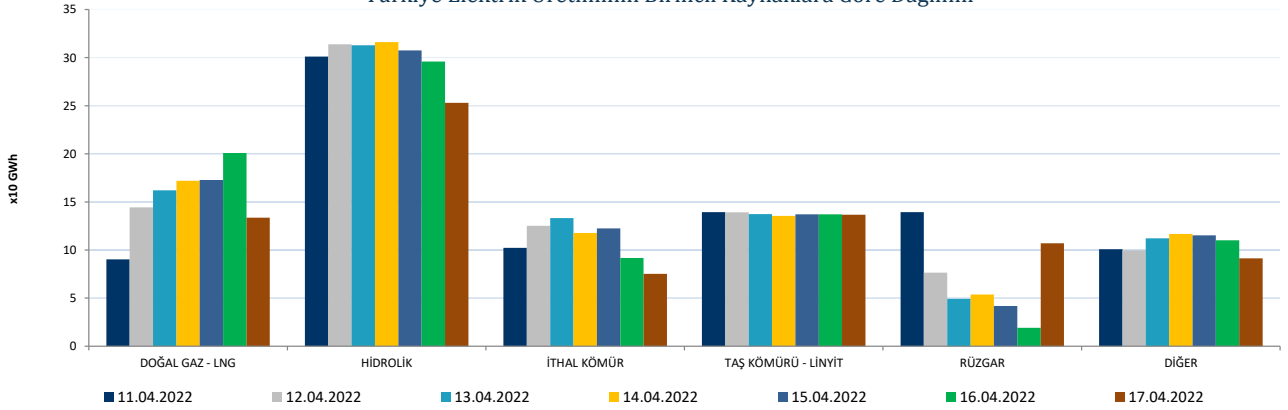


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 234.061 MWh artarak 6.139.487 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.856.152 MWh (%79,10) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 293.587 MWh (%4,78), Y.İ.D Şirket santralleri 1.735 MWh (%0,03), İ.H.D Şirket santralleri 254.846 MWh (%4,15) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 733.166 MWh (%11,94) bandında olmuştur.

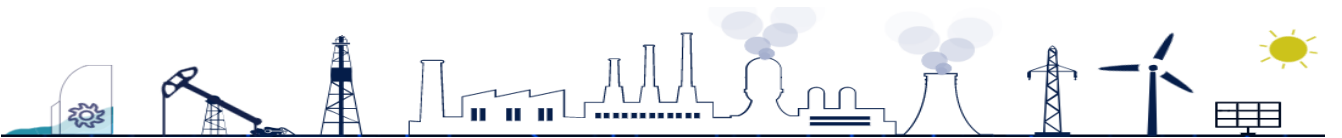
	11.04.2022	12.04.2022	13.04.2022	14.04.2022	15.04.2022	16.04.2022	17.04.2022
DOĞAL GAZ - LNG	90.351	144.423	162.065	171.985	172.788	200.835	133.639
HİDROLİK	300.970	313.917	312.919	316.065	307.454	295.987	252.987
İTHAL KÖMÜR	102.273	125.182	133.198	117.636	122.432	91.807	75.340
RÜZGAR	139.291	76.385	49.340	53.893	41.892	19.100	107.052
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	139.398	139.100	137.377	135.370	137.110	137.032	136.745
DİĞER	100.807	99.647	112.122	116.741	115.312	110.162	91.358

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

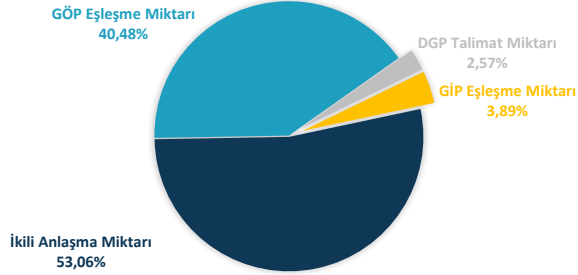


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 187.131 MWh artarak 1.076.086 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 16.379 MWh azalarak 767.869 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 319.172 MWh artarak 746.147 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 141.695 MWh artarak 2.100.299 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 14.135 MWh artarak 962.132 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 114.157 MWh azalarak 486.953 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.922.698 MWh (%53,06) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.756.116 MWh (%40,48), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 360.858 MWh (%3,89) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 238.321 MWh (%2,57) olmuştur.

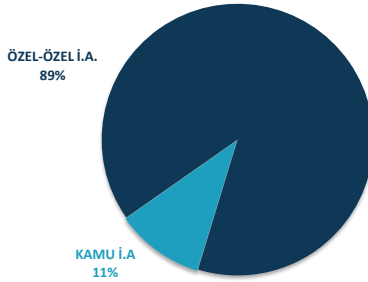
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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, ilk sırayı 4.922.698 MWh (%53,06) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.756.116 MWh (%40,48), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 360.858 MWh (%3,89) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 238.321 MWh (%2,57) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 737.793 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 207.751 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 33.165 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 22.534 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



	11.04.2022	12.04.2022	13.04.2022	14.04.2022	15.04.2022	16.04.2022	17.04.2022
İKİLİ ANLAŞMA	616.373	595.391	756.278	721.239	715.232	751.963	766.223
GÖP	532.299	547.457	550.651	560.272	568.501	536.180	460.756
GİP	57.367	41.785	49.553	49.594	49.376	53.760	59.424
DGP	25.328	41.992	48.556	40.462	27.460	24.832	29.692
TOPLAM	1.231.366	1.226.625	1.405.038	1.371.567	1.360.568	1.366.735	1.316.095

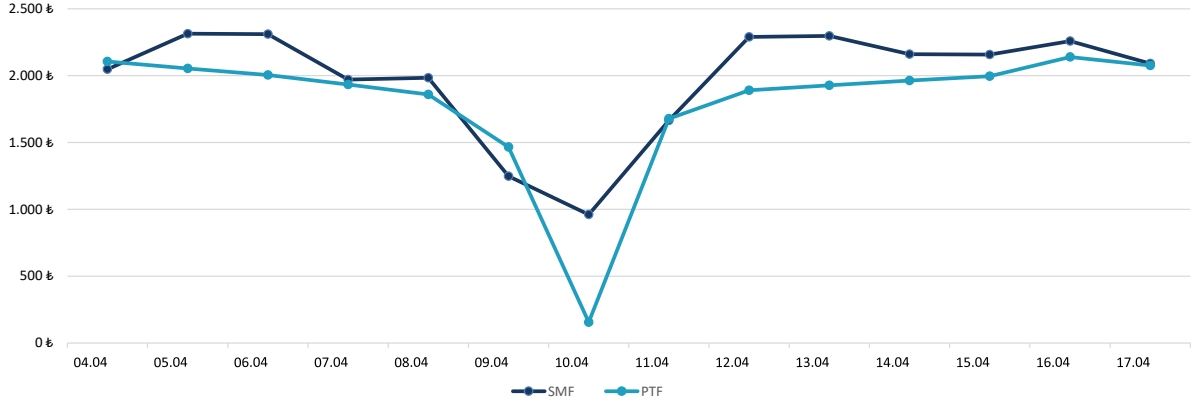
* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

04 Nisan - 17 Nisan 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği

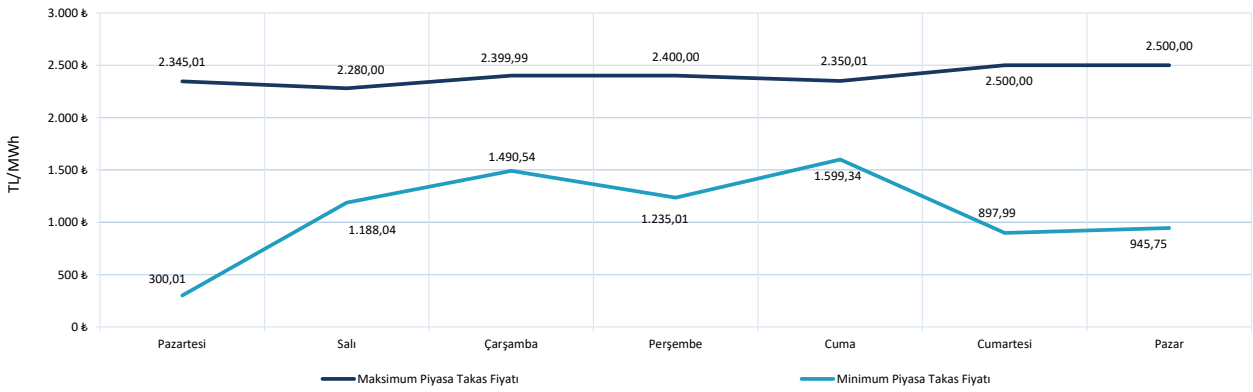


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

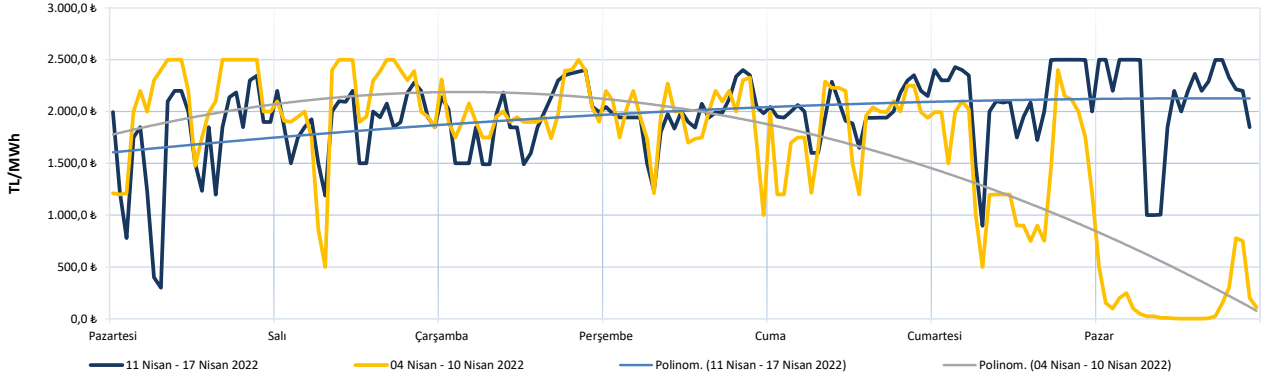
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.678,18 TL/MWh ile 11 Nisan Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.139,53 TL/MWh ile 16 Nisan Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.664,92 TL/MWh ile 11 Nisan Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.297,63 TL/MWh ile 13 Nisan Çarşamba gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.343,86 TL/MWh ile 17 Nisan Pazar günü saat 06.00'da gerçekleşmiştir.

11 Nisan - 17 Nisan 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



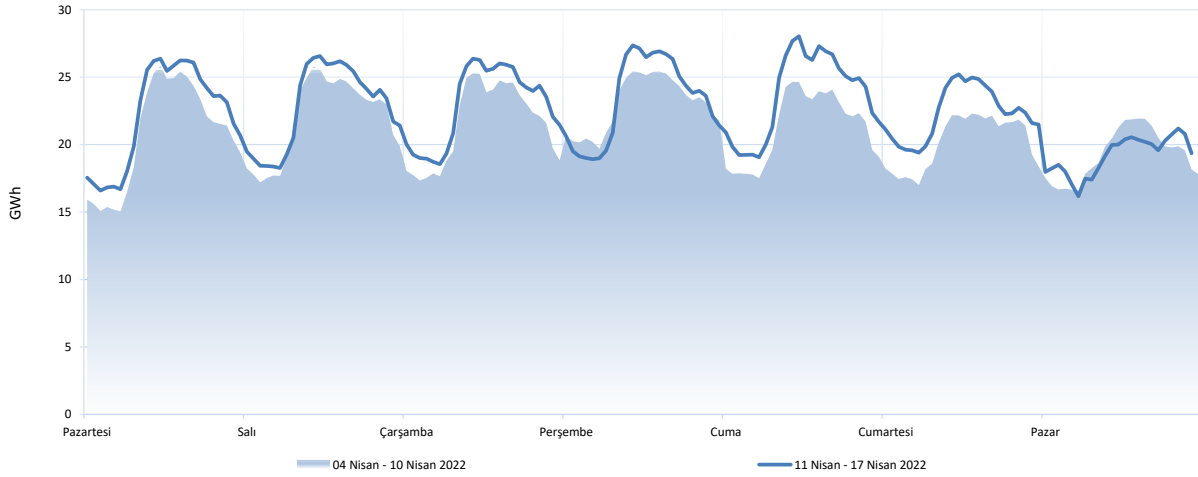
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



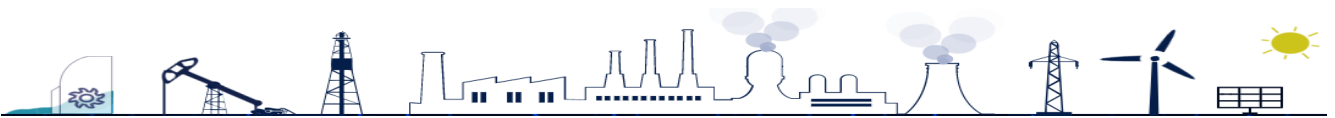
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 299,00 TL/MWh artarak 1.953,21 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.921,01 TL/MWh artış ile 17 Nisan 2022 Pazar günü gerçekleşmiştir.

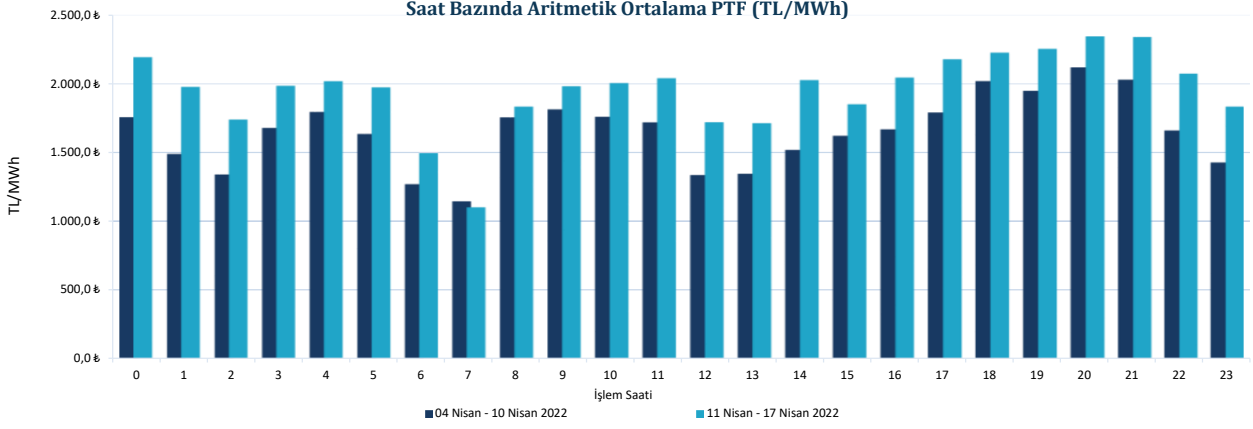
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.798,93 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.263,92 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.971,15 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

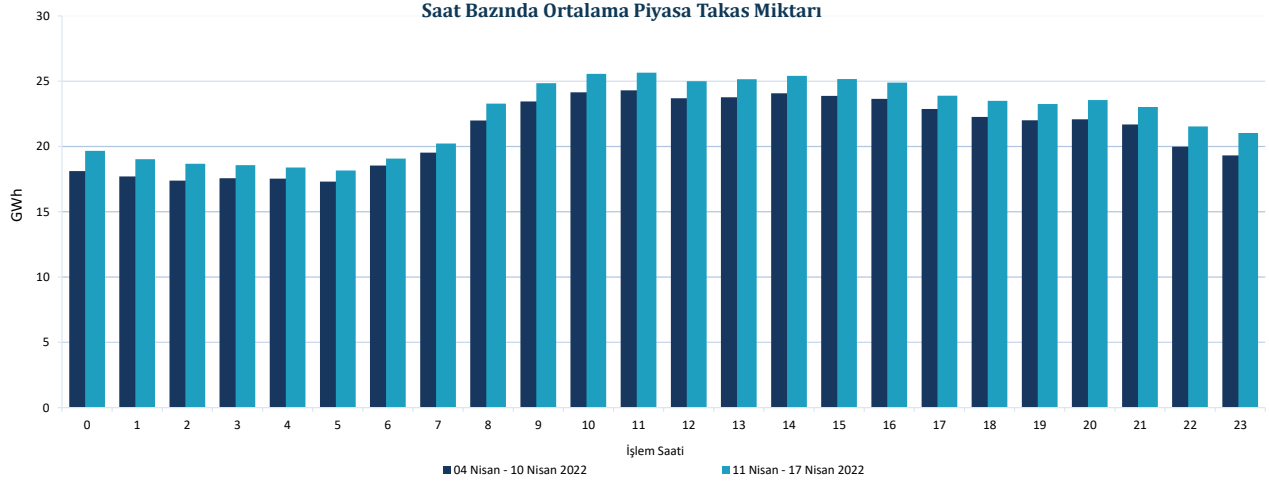


15. hafta genelinde maksimum eşleşme 15 Nisan Cuma günü saat 11.00'de 28.027 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 17 Nisan Pazar günü saat 05.00'te 16.170 MWh olarak gerçekleşmiştir.

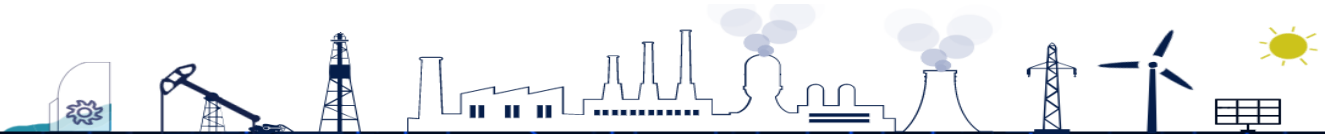




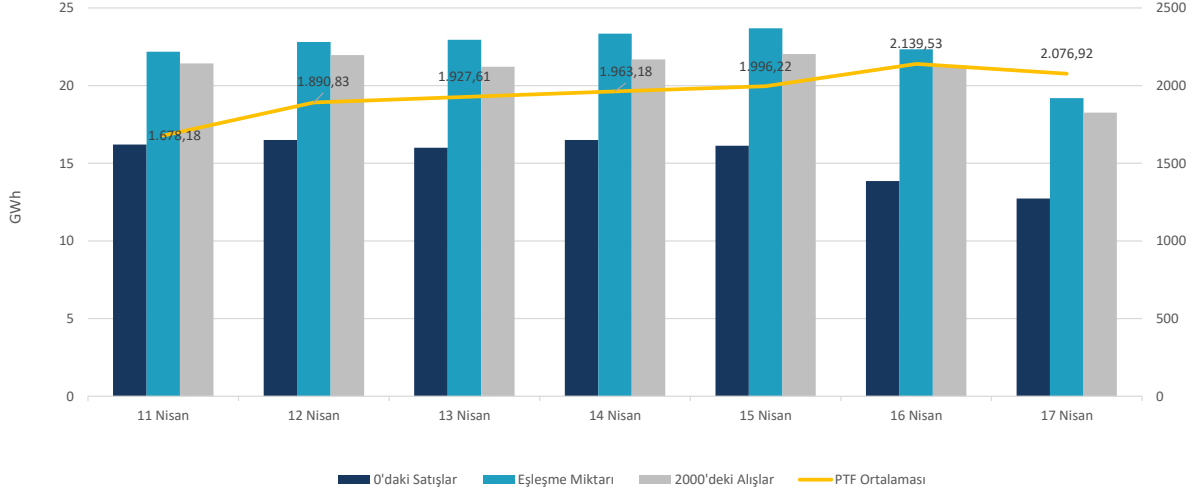
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 1 saatte azalış, 23 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 14.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 502,05 TL/MWh artarak 2.023,37 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 46,04 TL/MWh azalarak 1.102,02 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 23.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.714 MWh artarak 21.032 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

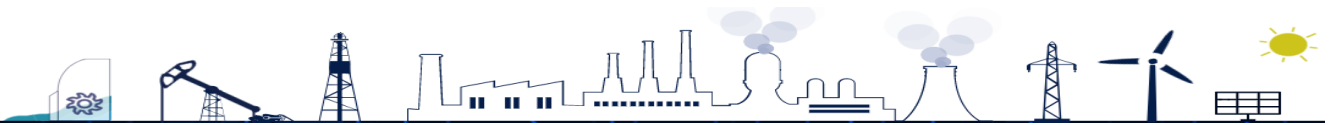


15. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 15,42 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 21,11 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,36 GWh seviyesindedir. Bu değerler 14. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 117 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 1.237 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.013 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

12 Nisan 2022 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 212,66 TL/MWh artarak 1.890,83 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 540 MWh artması etkili olmuştur. 16 Nisan 2022 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 143,32 TL/MWh artarak 2.139,53 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.275 MWh azalması etkili olmuştur.

15. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %10,9 (459.348 MWh) artarak 4.682.077 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %2,3 (67.406 MWh) artarak 2.994.700 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %0,8 (19.738 MWh) artarak 2.590.126 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %5,0 (170.160 MWh) artarak 3.546.839 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,9 (39.712 MWh) artarak 4.541.153 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %22,6 (140.158 MWh) artarak 761.080 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %280,3 (43.340 MWh) artarak 58.804 MWh seviyesine yükselmiştir.



18.04.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1270'dir. Bu hafta günlük ortalama 1020 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

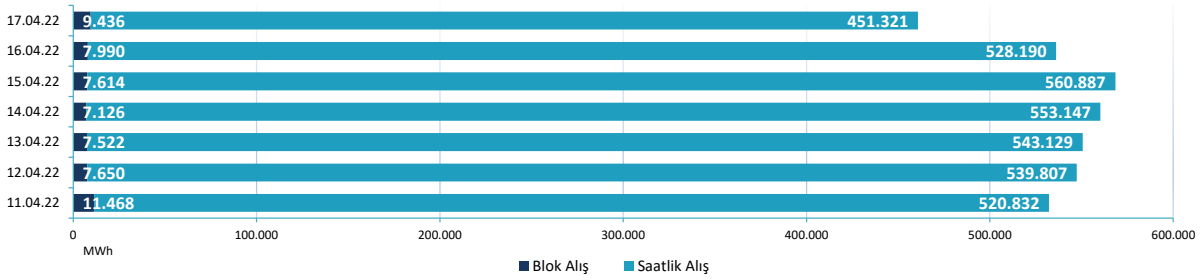
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 427.814 MWh,
- Blok satış miktarı 108.726 MWh,
- Saatlik alış miktarı 528.188 MWh,
- Blok alış miktarı 8.401 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -4.511.134 TL olarak gerçekleşmiştir.

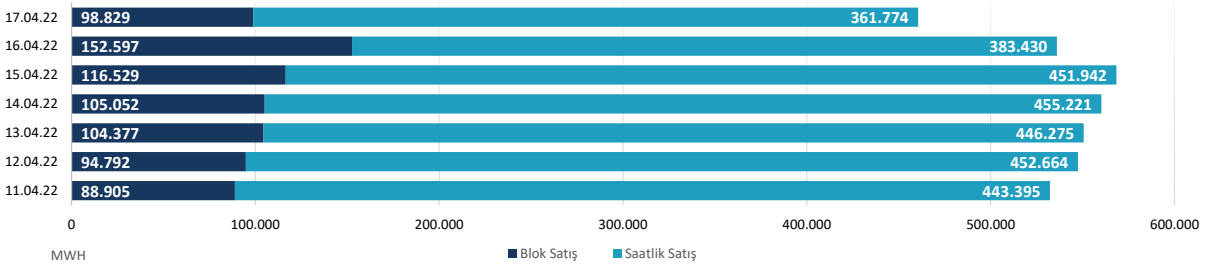
	11.04.22	12.04.2022	13.04.2022	14.04.2022	15.04.2022	16.04.2022	17.04.2022
ALİŞ	SAATLİK	520.832	539.807	543.129	553.147	560.887	528.190
	BLOK	11.468	7.650	7.522	7.126	7.614	7.990
SATIŞ	SAATLİK	443.395	452.664	446.275	455.221	451.942	383.430
	BLOK	88.905	94.792	104.377	105.052	116.529	152.597

* Değerleri MWh cinsindedir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



11 Nisan - 17 Nisan 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

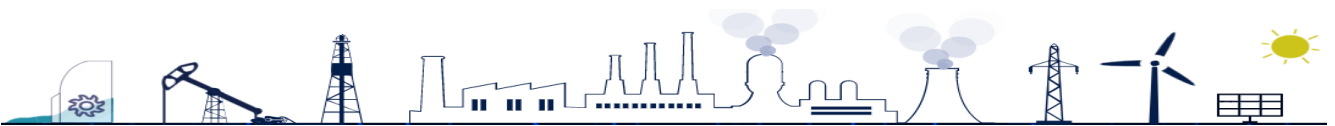


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %80'i saatlik, %20'si blok tekliftir.

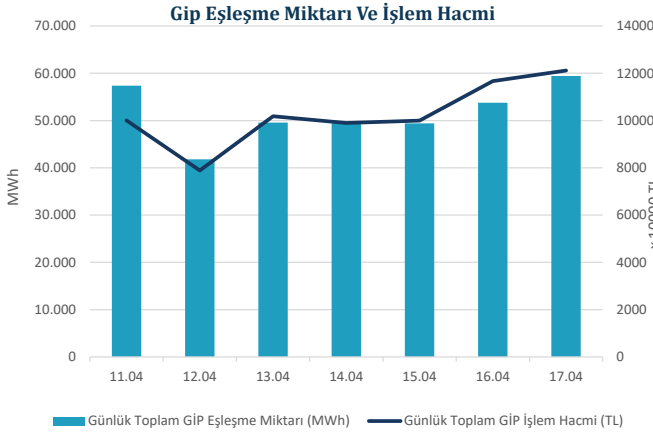
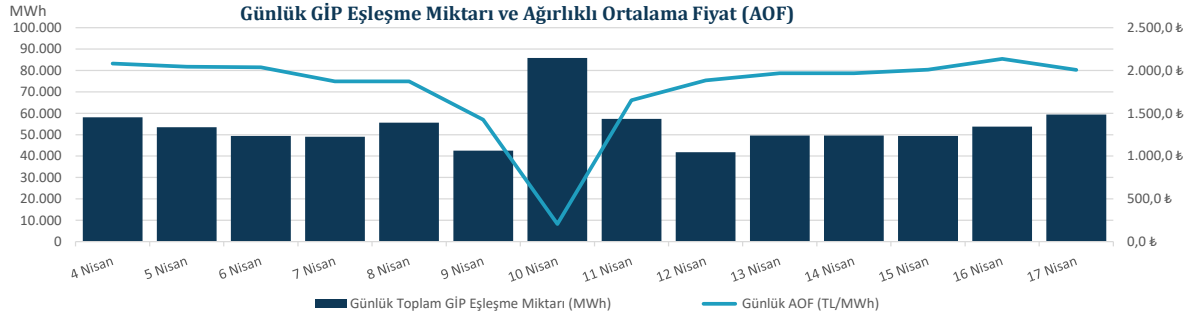
11 Nisan - 17 Nisan 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %89, blok alış ve satış toplamı ise %11 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 16 Nisan 2022 Cumartesi günü saat 22.00'de 2.443,52 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



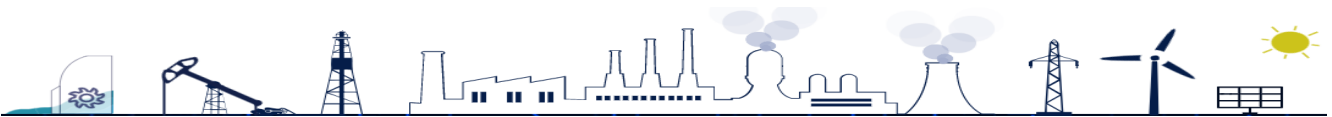
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 360.858 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 16 Nisan 2022 Cumartesi günü saat 22.00'de 2.443,52 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 13 Nisan 2022 Çarşamba saat 16.00'da 4.052 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 17 Nisan 2022 Pazar günü, minimum ticaret 12 Nisan 2022 Salı günü olmuştur.

18.04.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1271 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 756 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
4.04.2022	2.173,25	58.127	126.324.467	2.775,79	502,25
5.04.2022	2.087,59	53.478	111.639.972	2.771,49	221,04
6.04.2022	2.067,46	49.404	102.141.595	2.840,57	676,51
7.04.2022	1.897,80	49.074	93.132.461	2.829,68	100,64
8.04.2022	1.904,96	55.599	105.914.276	2.762,91	228,01
9.04.2022	1.420,77	42.533	60.430.207	2.533,45	160,24
10.04.2022	133,69	85.807	11.471.692	2.574,99	0,01
11.04.2022	1.744,10	57.367	100.053.439	2.730,22	39,28
12.04.2022	1.887,79	41.785	78.881.391	2.744,89	440,28
13.04.2022	2.054,73	49.553	101.817.676	2.829,69	592,23
14.04.2022	1.995,71	49.594	98.974.694	2.705,45	518,25
15.04.2022	2.024,42	49.376	99.957.116	2.686,90	659,83
16.04.2022	2.170,52	53.760	116.686.498	2.731,78	384,63
17.04.2022	2.038,76	59.424	121.151.018	2.665,71	321,03

* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

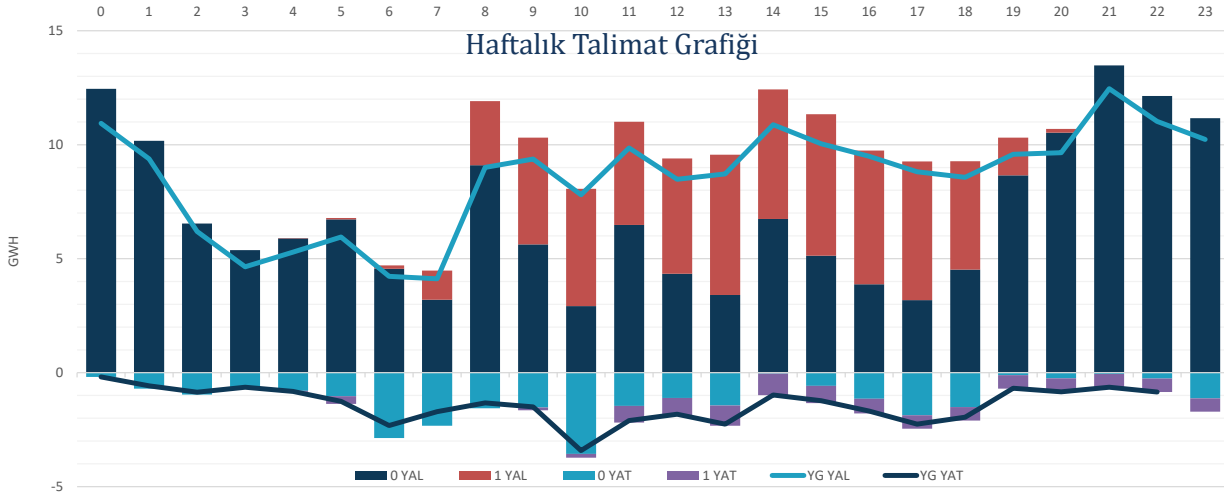


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 15. Hafta Raporu | 10

"Verilen talimatların %73'ü 0 kodlu %27'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

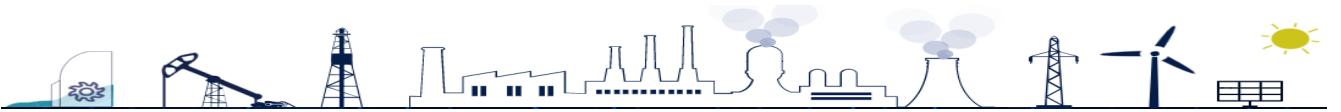
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 22.534 MWh artarak 238.321 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %73'ü 0 kodlu talimatlardan %27'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 15. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 14.478 MWh azalarak 33.622 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 37.011 MWh artarak 204.699 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 13 Nisan 2022 Çarşamba günü 44.956 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 17 Nisan 2022 Pazar günü 19.549 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 17 Nisan 2022 Pazar günü 10.142 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 16 Nisan 2022 Cumartesi günü 1.719 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
11.04.2022	23.195	2.003	25.198	6.942	0	6.942
12.04.2022	23.653	17.973	41.626	2.709	627	3.335
13.04.2022	36.360	11.974	48.334	2.844	1.112	3.956
14.04.2022	22.564	15.272	37.836	4.586	632	5.218
15.04.2022	13.838	11.192	25.030	4.564	0	4.564
16.04.2022	24.700	1.875	26.575	1.783	0	1.783
17.04.2022	21.906	0	21.906	3.677	7.185	10.862

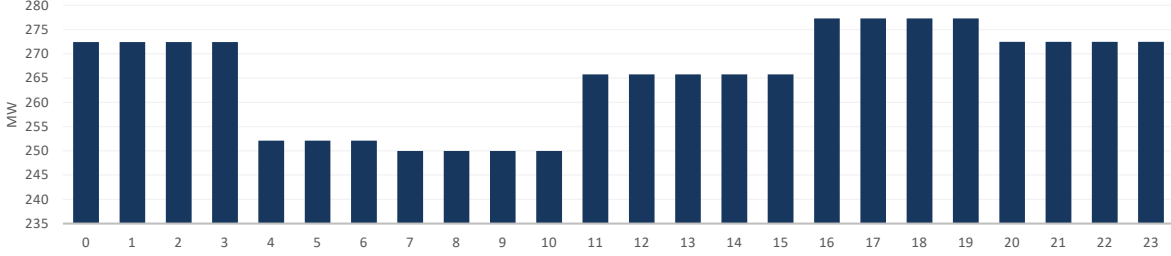
*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



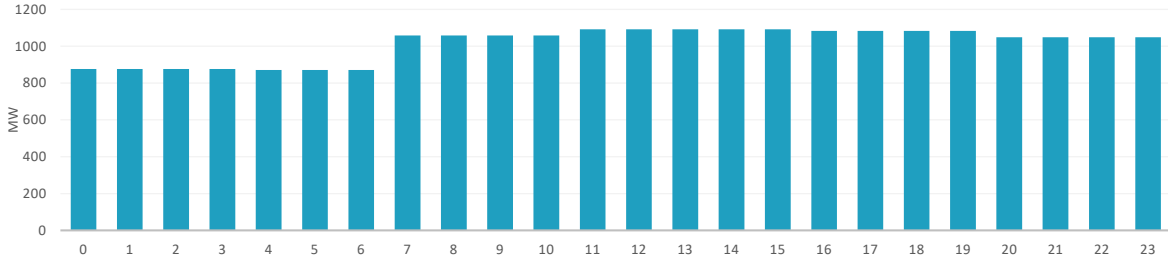
15. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 44.614 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 384,75 TL/MW artarak 1268,11 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

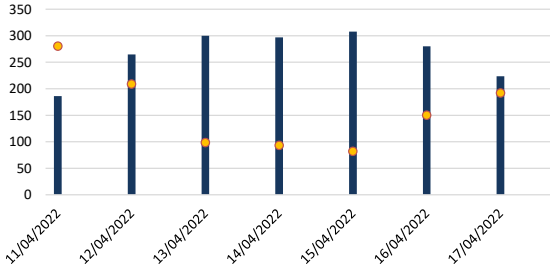


15. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 170.367 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 146,33 TL/MW azalarak 1319,26 TL/MW olmuştur.

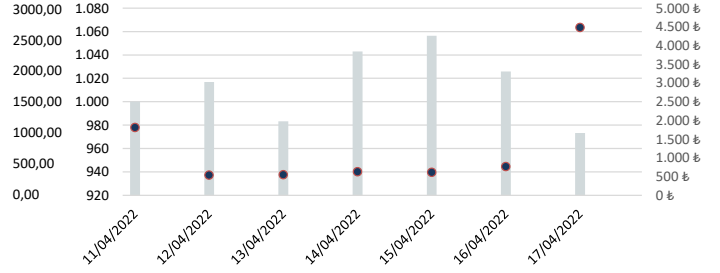
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



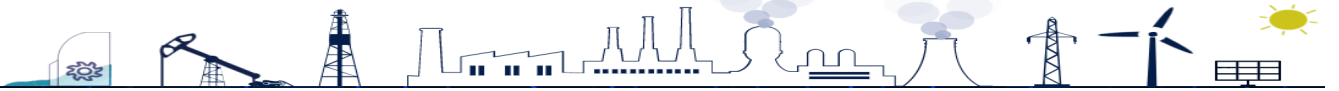
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



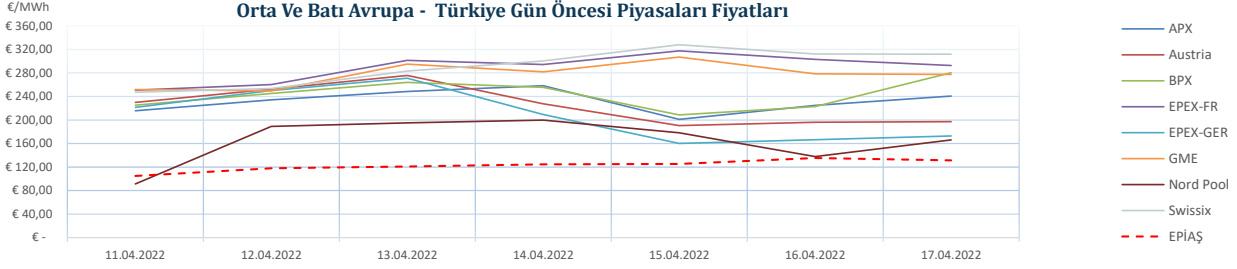
■ ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)
● AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI

■ ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI ■ AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI

	11/04/2022	12/04/2022	13/04/2022	14/04/2022	15/04/2022	16/04/2022	17/04/2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	186,10	264,72	299,96	296,82	307,91	279,92	223,49
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2402,93	1792,24	844,33	799,70	704,68	1287,37	1645,30
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.000,00	1.016,92	983,25	1.043,00	1.056,29	1.025,83	973,33
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1812,73	538,54	552,06	633,40	616,40	767,18	4482,58



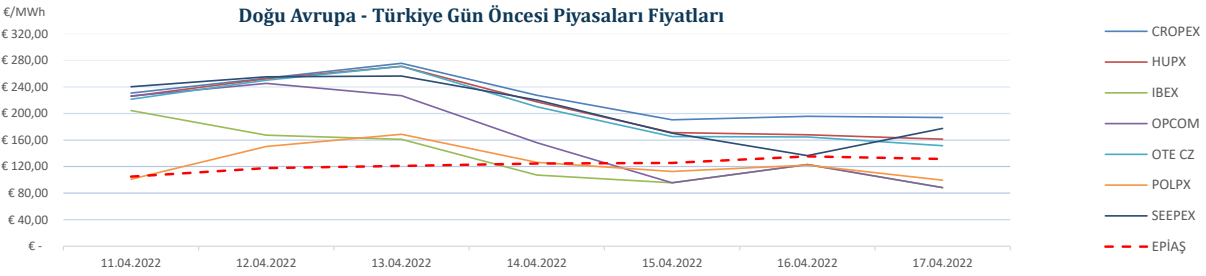
"15. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 241,06 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 181,94 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 122,91 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 15 Nisan 2022 Cuma günü 327,93 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından Swissix'de, en düşük gün ortalaması ise 17 Nisan 2022 Pazar Günü 88,28 €/MWh ile Doğu Avrupa Piyasalarından IBEX'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
11.04.2022	215,85 €	229,91 €	225,20 €	250,66 €	221,57 €	251,75 €	91,31 €	247,20 €	104,88 €
12.04.2022	234,34 €	252,32 €	244,94 €	260,19 €	250,18 €	249,44 €	189,21 €	253,57 €	117,81 €
13.04.2022	248,26 €	275,69 €	264,04 €	301,26 €	271,03 €	294,82 €	195,25 €	283,13 €	120,98 €
14.04.2022	258,23 €	227,57 €	255,65 €	294,20 €	209,19 €	281,90 €	199,82 €	300,42 €	124,48 €
15.04.2022	201,04 €	190,47 €	208,62 €	317,50 €	160,13 €	306,95 €	178,11 €	327,93 €	125,46 €
16.04.2022	224,64 €	196,10 €	222,81 €	302,92 €	166,40 €	278,49 €	137,80 €	312,02 €	135,37 €
17.04.2022	240,77 €	197,26 €	280,30 €	292,65 €	172,89 €	277,50 €	166,02 €	311,90 €	131,40 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
11.04.2022	230,77 €	226,03 €	204,43 €	226,32 €	221,57 €	100,98 €	240,19 €	104,88 €
12.04.2022	253,23 €	252,26 €	167,40 €	245,36 €	250,18 €	150,44 €	255,10 €	117,81 €
13.04.2022	275,63 €	271,03 €	160,99 €	226,71 €	271,03 €	168,67 €	256,42 €	120,98 €
14.04.2022	227,57 €	217,72 €	107,12 €	156,08 €	210,11 €	126,52 €	220,40 €	124,48 €
15.04.2022	190,46 €	171,15 €	95,51 €	95,51 €	165,12 €	112,70 €	170,30 €	125,46 €
16.04.2022	195,85 €	167,95 €	123,19 €	123,19 €	164,78 €	122,33 €	136,52 €	135,37 €
17.04.2022	194,00 €	161,26 €	88,28 €	88,28 €	151,47 €	99,50 €	177,44 €	131,40 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 15.Hafta Raporu | 13