

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2021 (14. Hafta)

14. Haftada (5 Nisan - 11 Nisan),

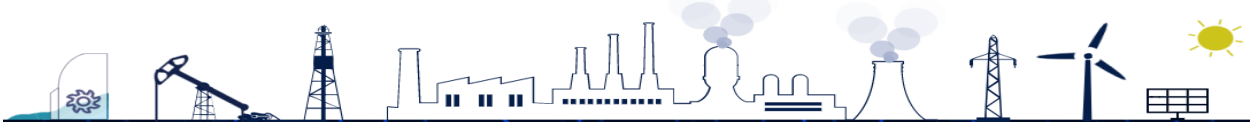
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 2,11 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 26.444 MWh (saatlik ortalama 157 MWh) azalması,
- * İkili anlaşma miktarının 116.386 MWh (saatlik ortalama 693 MWh) azalması,
- * Hidroelektrik kaynaklı miktarının 111.620 MWh (saatlik ortalama 1.644 MWh) artması,
- * Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 312.730 MWh (saatlik ortalama 1.861 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 136.840 MWh (saatlik ortalama 815 MWh) artması,
- * Fiyattan bağımsız satış miktarının 242.771 MWh (saatlik ortalama 1.445 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

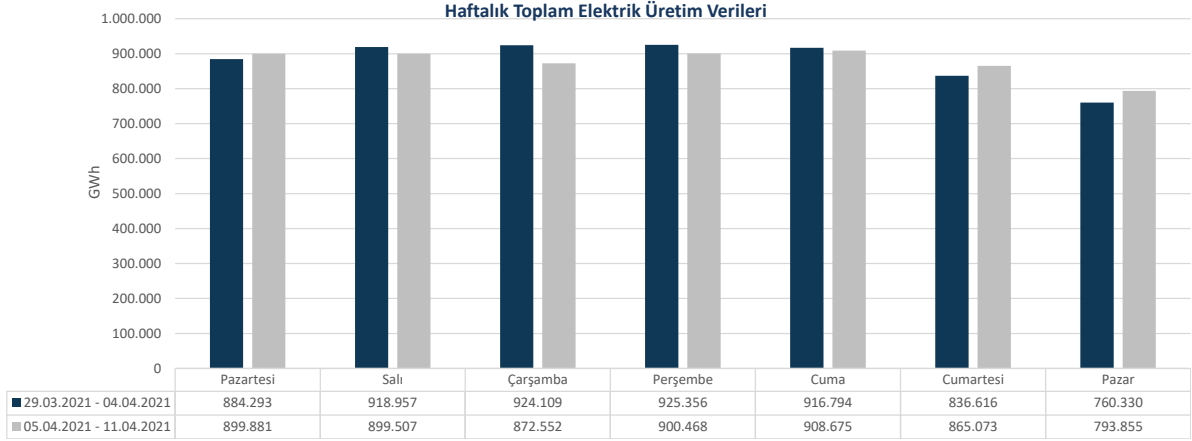
	14. Hafta	% Değişim	13. Hafta
Ortalama PTF	290,48	↓ -0,72%	292,59
Maksimum PTF	334,99	↓ -1,07%	338,61
Minimum PTF	101,01	↑ 555,91%	15,40
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	285,74	↑ 1,93%	280,32
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	315,84	↓ -1,11%	319,37
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	281,15	↓ -3,95%	292,72
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.148	↑ 1,60%	21.799
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	16.020	↑ 9,91%	14.575
Maksimum Takas Miktarı	26.434	↓ -0,16%	26.477
Minimum Takas Miktarı	19.215	↑ 2,52%	18.742
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.915	↑ 1,90%	22.487
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	25.945	↓ -0,33%	26.030
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	31.813	↓ -2,13%	32.506
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.807	↑ 5,59%	33.911
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	248.101	↑ 12,50%	220.543
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.548	↓ -0,43%	36.705

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

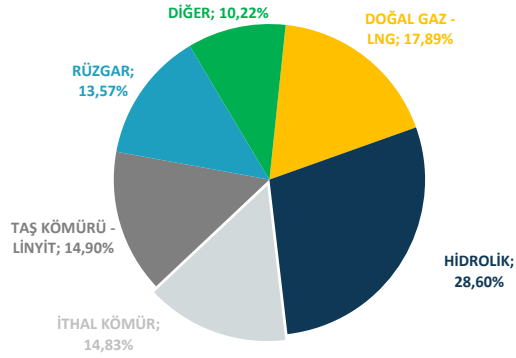
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



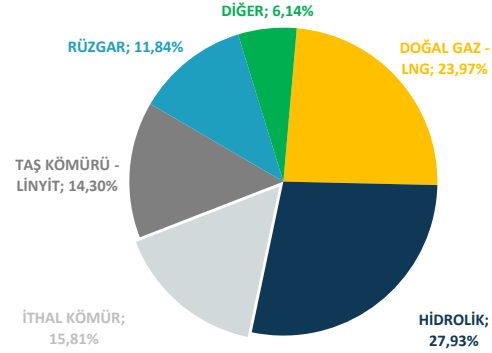
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 26.444 MWh azalarak 6.140.011 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (14. HAFTA)

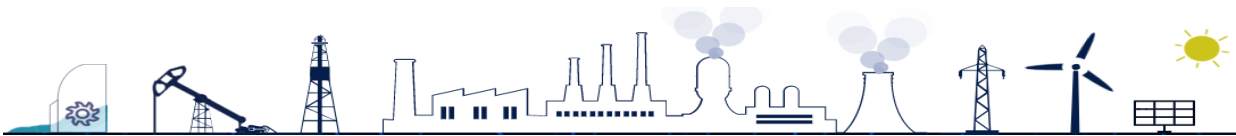


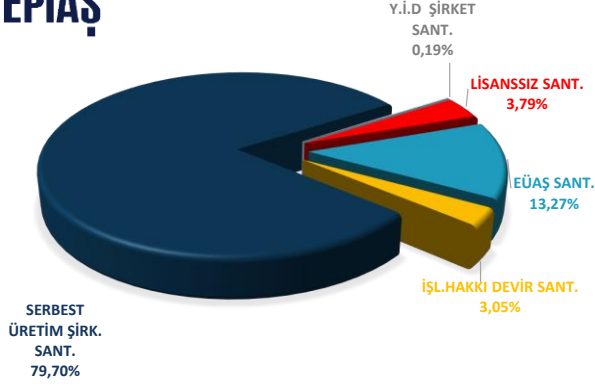
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (13. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.755.783 MWh (%28,60) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.098.215 MWh (%17,89) ile Doğalgaz-LNG, 914.722 MWh (%14,90) ile Taş Kömürü-Linyit, 910.322 MWh (%14,83) ile İthal Kömür, 833.504 MWh (%13,57) ile Rüzgar, 627.465 MWh (%10,22) ile Diğer gelmektedir. Üretime %10,22 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 250.737 MWh ile Güneş, 203.042 MWh ile Jeotermal, 102.086 MWh ile Biogaz, 52.074 MWh ile Asfaltit, 13.260 MWh ile Atık Isı ve 6.266 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 194 MWh azalarak 14.209 MWh, ihracatı 41.917 MWh azalarak 59.726 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



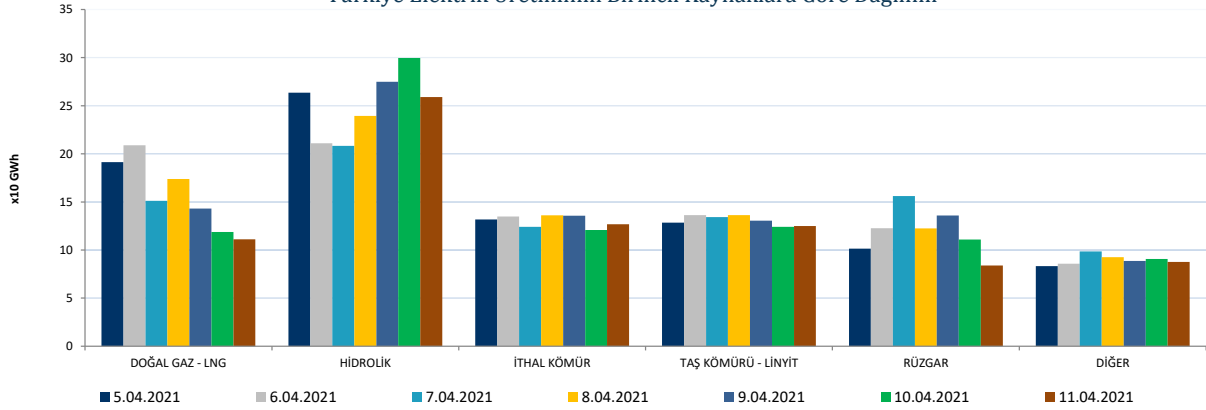


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 26.444 MWh azalarak 6.140.011 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.893.517 MWh (%79,70) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 232.867 MWh (%3,79), Y.İ.D Şirket santralleri 11.525 MWh (%0,19), İ.H.D Şirket santralleri 187.158 MWh (%3,05) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 814.944 MWh (%13,27) bandında olmuştur.

	5.04.2021	6.04.2021	7.04.2021	8.04.2021	9.04.2021	10.04.2021	11.04.2021
DOĞAL GAZ - LNG	191.283	208.897	151.148	173.731	143.134	118.812	111.209
HİDROLİK	263.563	210.998	208.212	239.411	274.899	299.625	259.076
İTHAL KÖMÜR	131.776	134.916	124.207	135.993	135.698	120.844	126.888
RÜZGAR	101.482	122.617	156.128	122.410	135.965	110.949	83.953
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	128.407	136.223	134.265	136.286	130.431	124.086	125.025
DİĞER	83.369	85.857	98.594	92.638	88.549	90.756	87.703

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



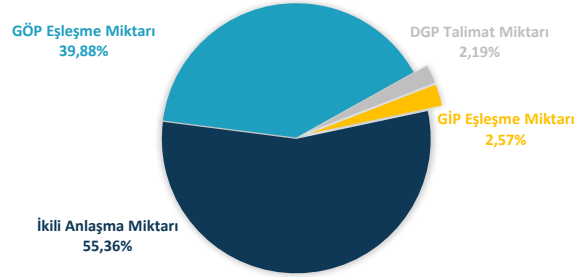
Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 312.730 MWh azalarak 1.098.215 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 20.341 MWh azalarak 910.322 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 265.932 MWh artarak 627.465 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 111.620 MWh artarak 1.755.783 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 72.835 MWh artarak 914.722 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 136.840 MWh artarak 833.504 MWh seviyesine yükselmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.344.630 MWh (%55,36) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.849.724 MWh (%39,88), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 248.101 MWh (%2,57) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 211.562 MWh (%2,19) olmuştur.

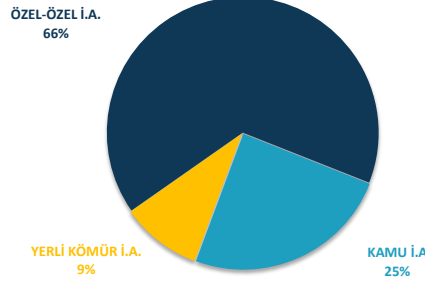
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.344.630 MWh (%55,36) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.849.724 MWh (%39,88), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 248.101 MWh (%2,57) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 211.562 MWh (%2,19) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 116.386 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 71.904 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 27.558 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 97.552 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



	5.04.2021	6.04.2021	7.04.2021	8.04.2021	9.04.2021	10.04.2021	11.04.2021
İKİLİ ANLAŞMA	750.504	747.446	765.022	769.383	793.481	776.364	742.430
GÖP	548.137	566.464	566.391	554.918	548.813	544.644	520.357
GİP	35.690	33.748	34.769	43.040	39.484	26.950	34.420
DGP	38.790	25.804	33.503	13.783	16.298	52.093	31.291
TOPLAM	1.373.121	1.373.462	1.399.685	1.381.124	1.398.076	1.400.050	1.328.498

* Değerler MWh cinsindendir.

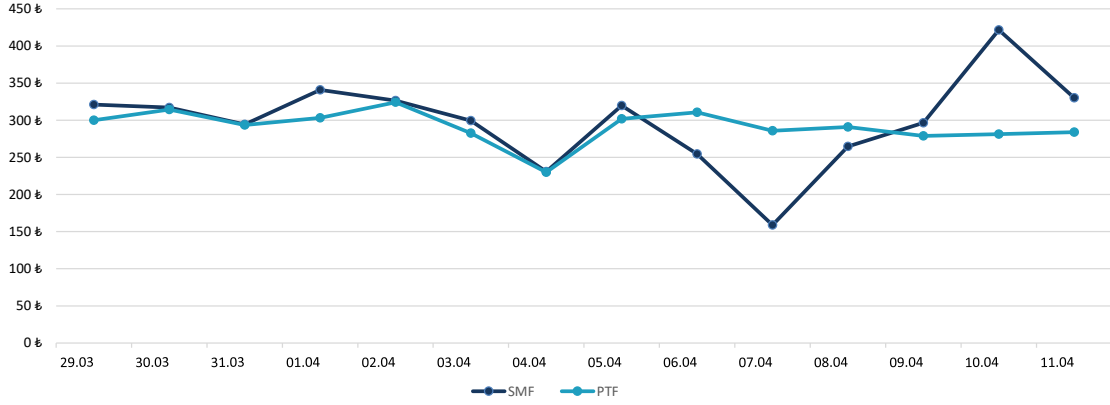
* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 14. Hafta Raporu | 4

29 Mart - 11 Nisan 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



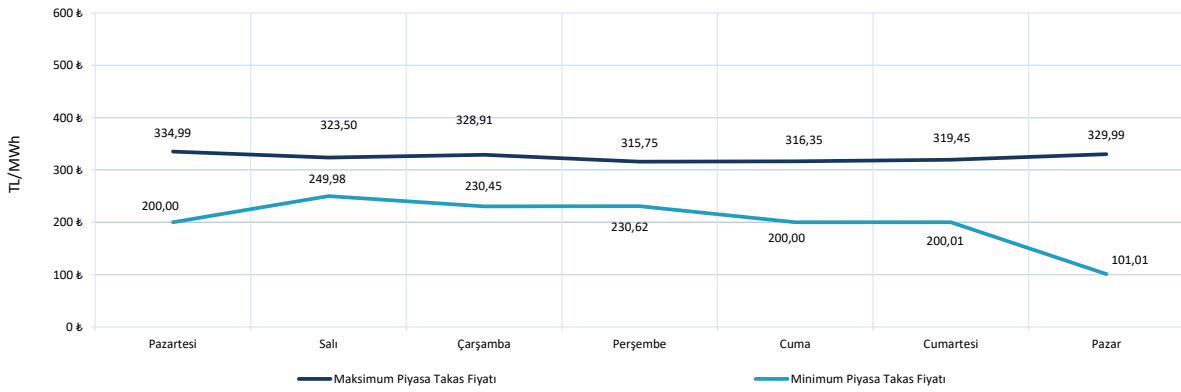
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

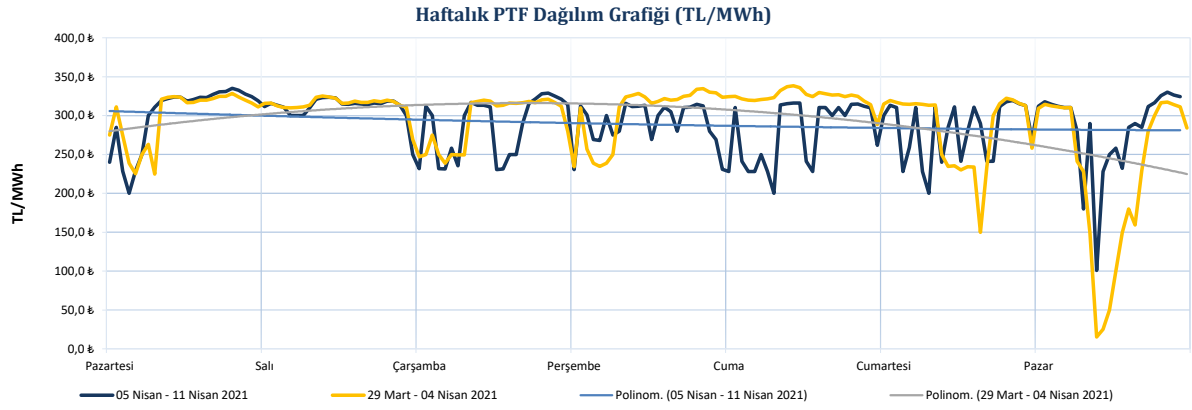
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 278,73 TL/MWh ile 9 Nisan Cuma gününe, en yüksek PTF ortalaması da 310,77 TL/MWh ile 6 Nisan Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 158,82 TL/MWh ile 7 Nisan Çarşamba gününe, en yüksek SMF ortalaması 421,63 TL/MWh ile 10 Nisan Cumartesi gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 334,99 TL/MWh ile 5 Nisan Pazartesi günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 231,05 TL/MWh ile 7 Nisan Çarşamba günü saat 11.00'de gerçekleşmiştir.

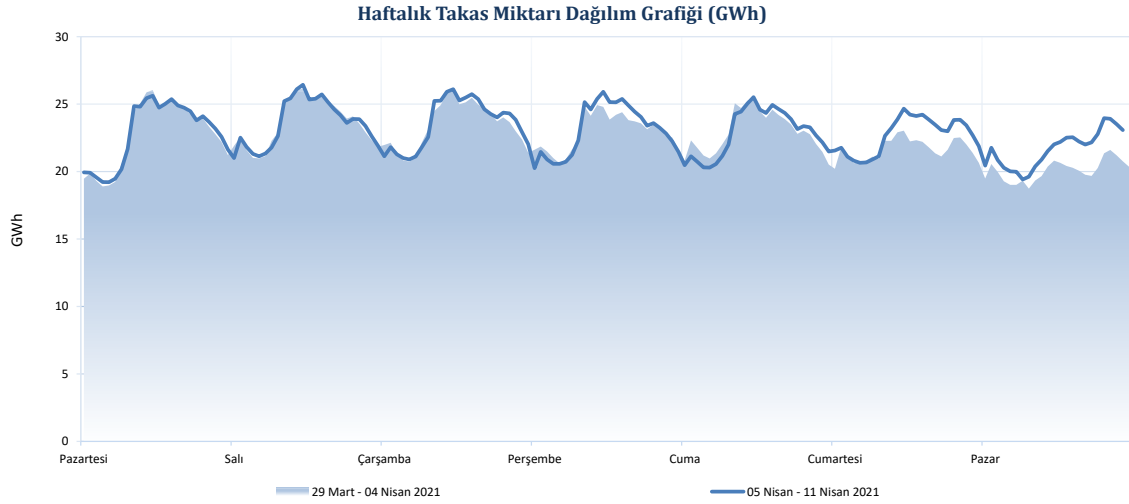
05 Nisan - 11 Nisan 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



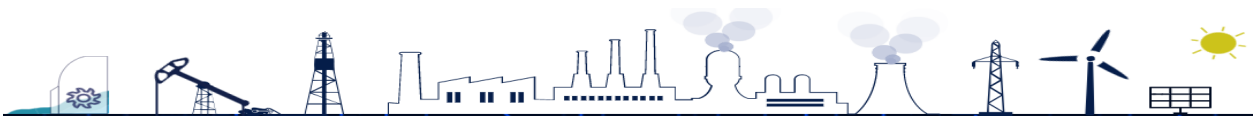


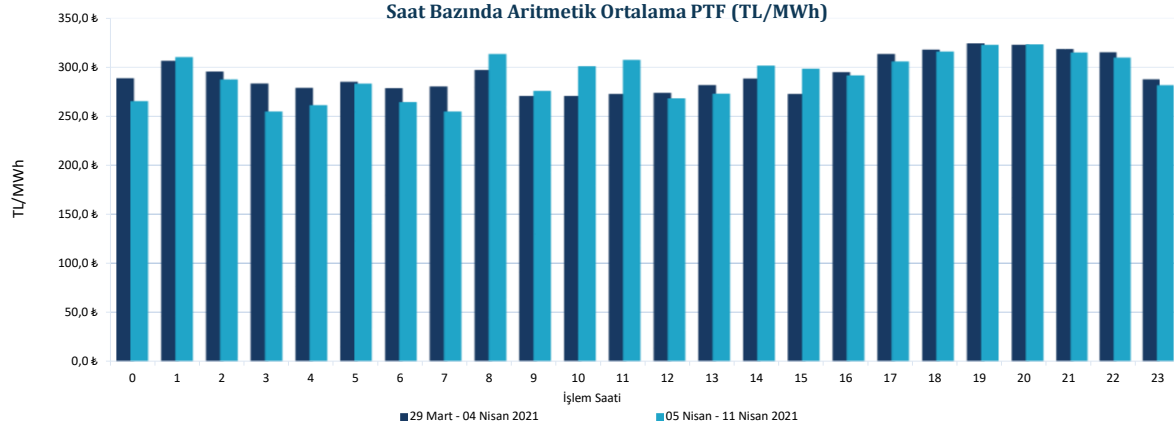
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 2,11 TL/MWh azalarak 290,48 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 53,86 TL/MWh artış ile 11 Nisan 2021 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 285,74 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 315,84 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 281,15 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

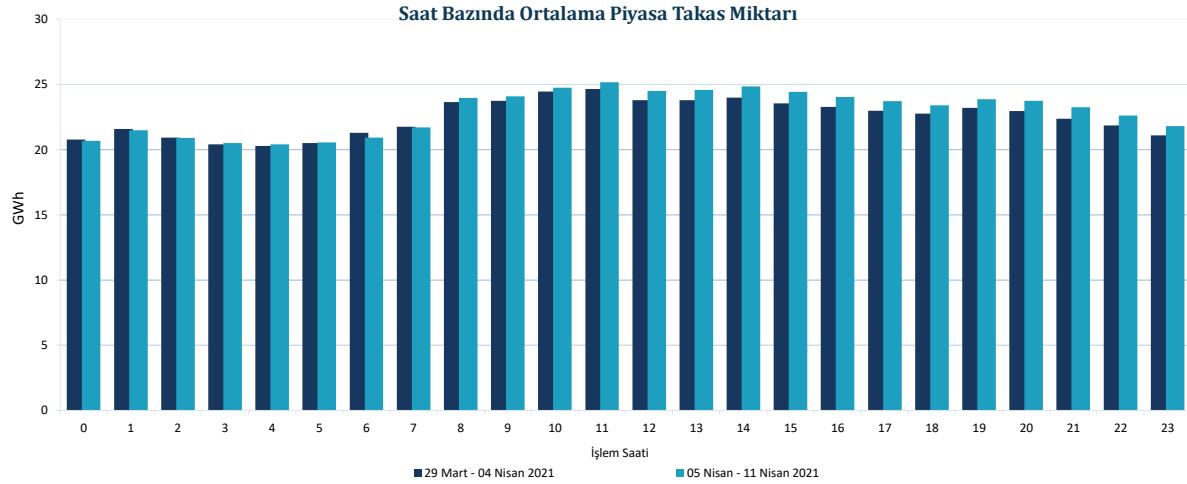


14. hafta genelinde maksimum eşleşme 6 Nisan Salı günü saat 11.00'de 26.434 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 5 Nisan Pazartesi günü saat 04.00'de 19.215 MWh olarak gerçekleşmiştir.





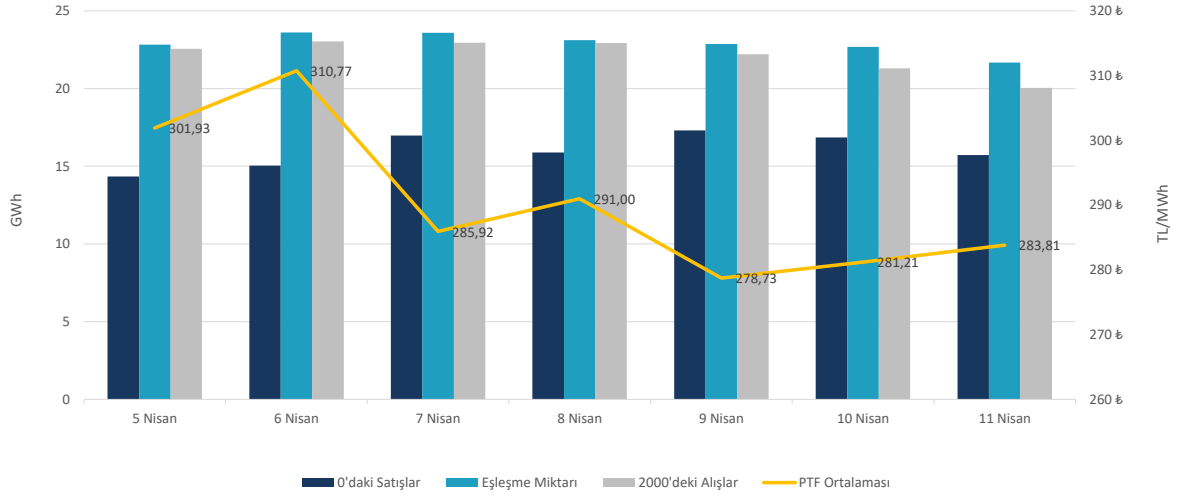
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 17 saatte azalış, 7 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 11.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 34,03 TL/MWh artarak 306,89 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 03.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 29,17 TL/MWh azalarak 254,27 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 21.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 898 MWh artarak 23.267 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

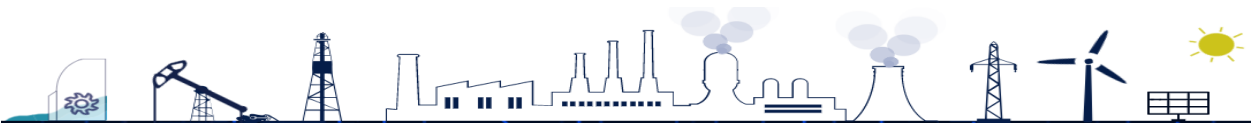


14. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 16,02 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 22,15 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,92 GWh seviyesindedir. Bu değerler 13. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.445 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 428 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 349 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

7 Nisan 2021 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 24,85 TL/MWh azalarak 285,92 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.944 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 78 MWh azalması etkili olmuştur. 9 Nisan 2021 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 12,27 TL/MWh azalarak 278,73 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.437 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 734 MWh azalması etkili olmuştur.

14. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,3 (14.226 MWh) azalarak 4.358.825 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %4,5 (133.838 MWh) artarak 3.122.770 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %9,9 (242.771 MWh) artarak 2.691.305 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %1,6 (58.658 MWh) artarak 3.720.836 MWh, teklif edilen satış miktarı %5,6 (318.496 MWh) artarak 6.015.607 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %7,9 (61.913 MWh) azalarak 726.313 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %28,6 (19.864 MWh) artarak 89.211 MWh seviyesine yükselmiştir.



12.04.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1129'dur. Bu hafta günlük ortalama 896 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

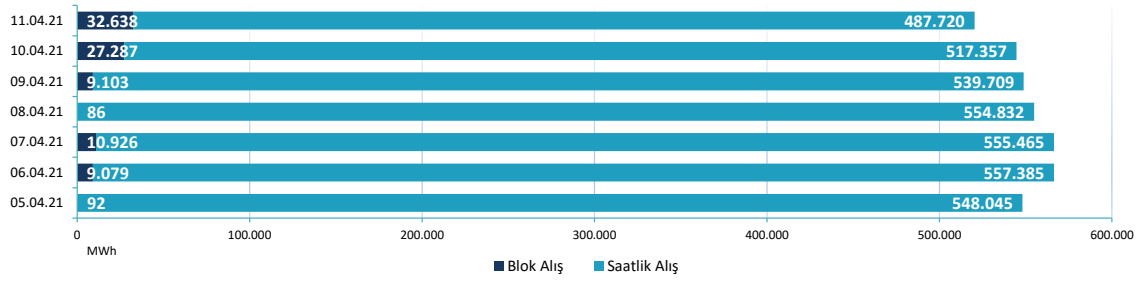
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 446.110 MWh,
- Blok satış miktarı 103.759 MWh,
- Saatlik alış miktarı 537.216 MWh,
- Blok alış miktarı 12.744 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -214.419 TL olarak gerçekleşmiştir.

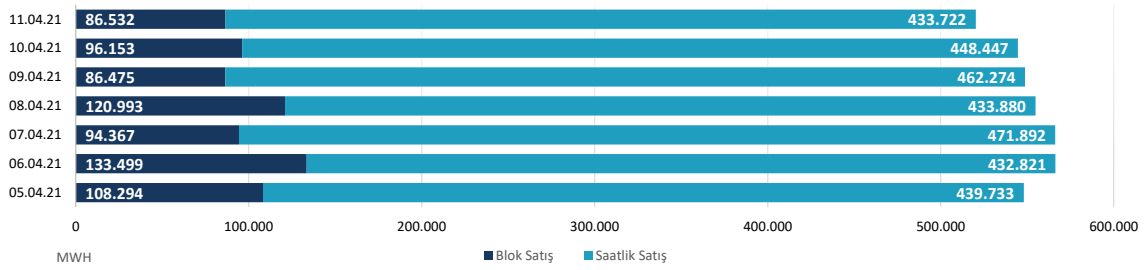
		5.04.21	6.04.2021	7.04.2021	8.04.2021	9.04.2021	10.04.2021	11.04.2021
ALİŞ	SAATLİK	548.045	557.385	555.465	554.832	539.709	517.357	487.720
	BLOK	92	9.079	10.926	86	9.103	27.287	32.638
SATIŞ	SAATLİK	439.733	432.821	471.892	433.880	462.274	448.447	433.722
	BLOK	108.294	133.499	94.367	120.993	86.475	96.153	86.532

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

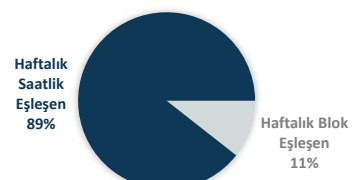


05 Nisan - 11 Nisan 2021 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

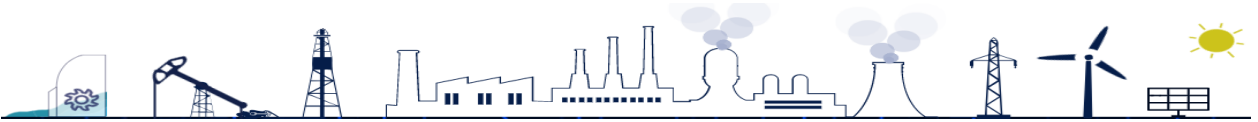


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %81'i saatlik, %19'u blok tekliftir.

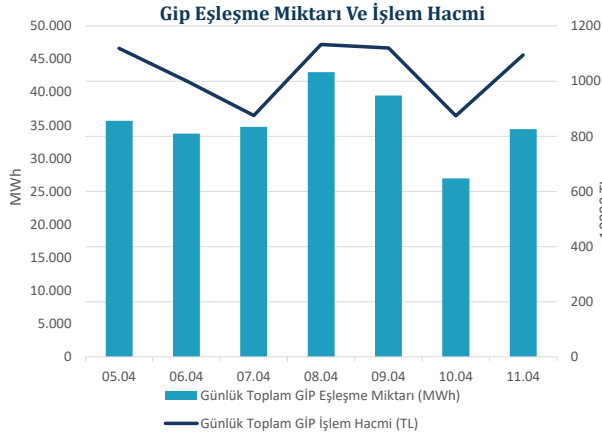
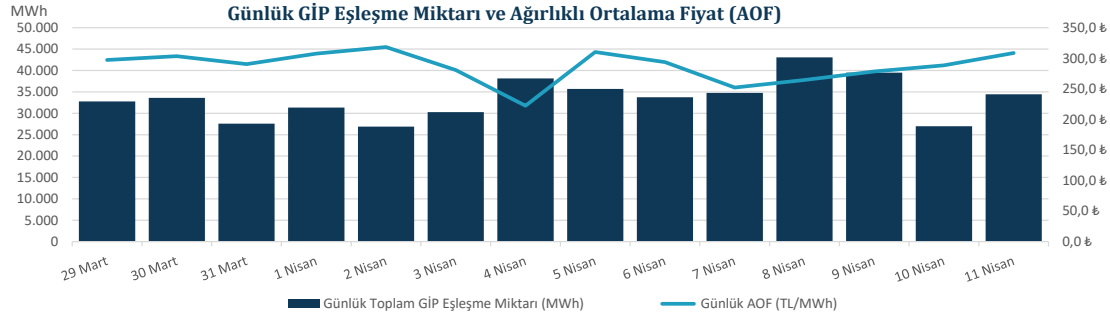
05 Nisan - 11 Nisan 2021 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 10 Nisan 2021 Cumartesi günü saat 22.00'de 379,28 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



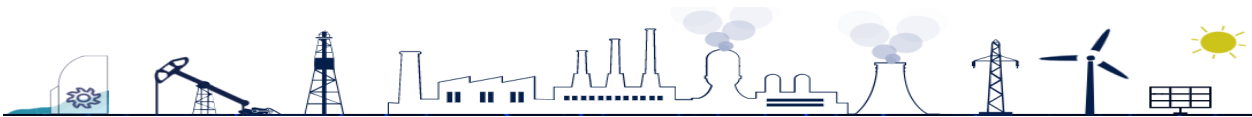
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 248.101 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 10 Nisan 2021 Cumartesi günü saat 22.00'de 379,28 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 8 Nisan 2021 Perşembe saat 23.00'de 2.736 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 8 Nisan 2021 Perşembe günü, minimum ticaret 10 Nisan 2021 Cumartesi günü olmuştur.

12.04.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1133 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 616 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
29.03.2021	308,97	32.747	10.117.882	385,00	0,00
30.03.2021	304,20	33.580	10.214.881	450,00	150,00
31.03.2021	294,01	27.591	8.111.925	355,23	149,00
1.04.2021	312,19	31.348	9.786.505	388,98	0,00
2.04.2021	320,95	26.887	8.629.307	400,00	30,00
3.04.2021	275,52	30.255	8.335.697	395,00	25,00
4.04.2021	220,43	38.136	8.406.492	355,00	8,05
5.04.2021	213,44	35.690	11.186.558	410,00	50,00
6.04.2021	296,45	33.748	10.004.631	380,00	1,71
7.04.2021	251,65	34.769	8.749.715	339,00	80,00
8.04.2021	263,10	43.040	11.323.921	336,33	31,26
9.04.2021	283,61	39.484	11.197.979	378,00	130,07
10.04.2021	324,27	26.950	8.739.101	571,32	0,00
11.04.2021	318,04	34.420	10.946.689	459,99	97,98

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

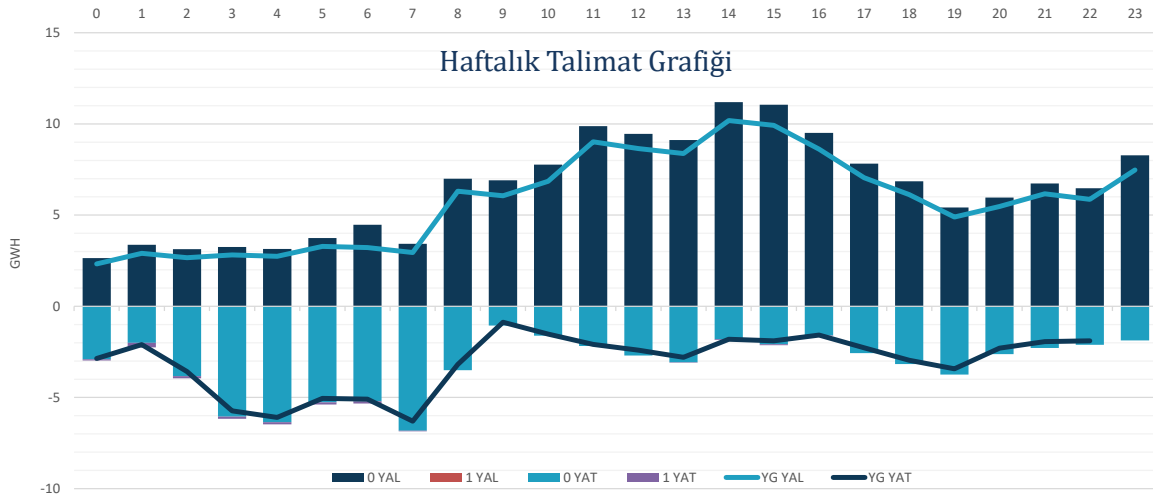


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 14. Hafta Raporu | 10

"Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu, %0'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 97.552 MWh artarak 211.562 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu, %0'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 14. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 50.552 MWh artarak 71.597 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 46.999 MWh artarak 139.965 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 10 Nisan 2021 Cumartesi günü 51.729 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 7 Nisan 2021 Çarşamba günü 1.719 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 7 Nisan 2021 Çarşamba günü 31.785 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 10 Nisan 2021 Cumartesi günü 364 MWh olarak gerçekleşmiştir.



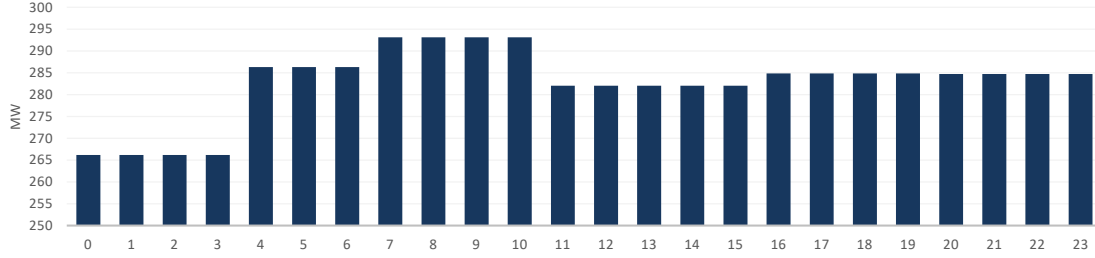
Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
05.04.2021	33.216	0	33.216	7.597	928	8.525
06.04.2021	10.661	0	10.661	18.201	0	18.201
07.04.2021	1.989	0	1.989	33.780	141	33.921
08.04.2021	3.289	0	3.289	12.005	0	12.005
09.04.2021	15.250	0	15.250	3.461	0	3.461
10.04.2021	58.654	0	58.654	365	0	365
11.04.2021	33.550	0	33.550	1.044	0	1.044

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

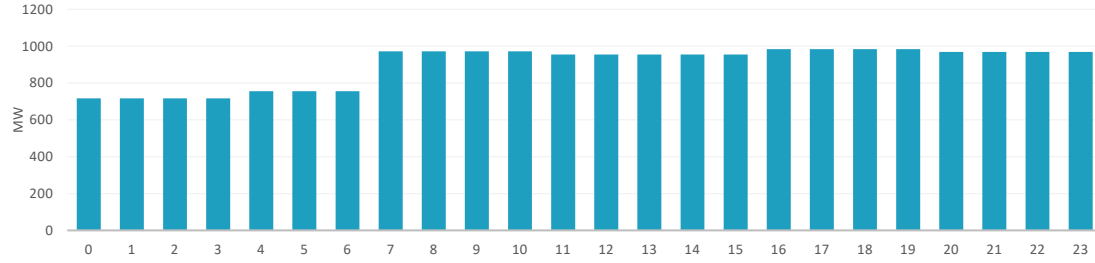
14. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 47.490 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 7,84 TL/MW azalarak 92,03 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

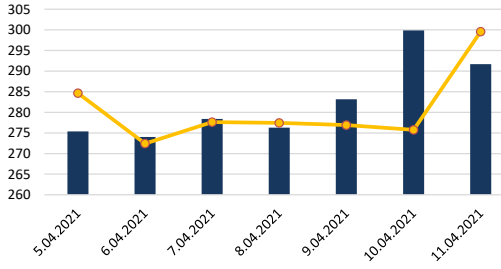


14. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 151.291 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 18,92 TL/MW artarak 122,63 TL/MW olmuştur.

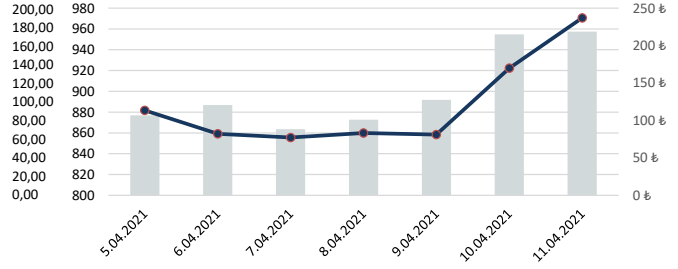
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



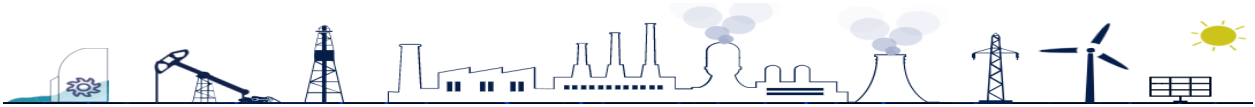
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI

ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI

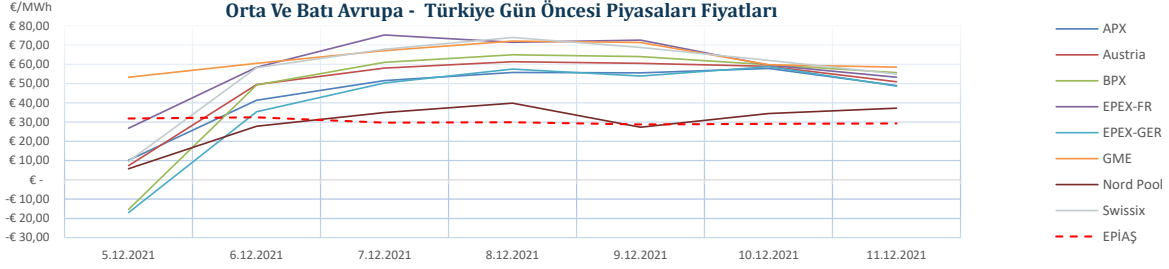
	5.04.2021	6.04.2021	7.04.2021	8.04.2021	9.04.2021	10.04.2021	11.04.2021
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	275,35	274,00	278,42	276,29	283,16	299,87	291,66
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	109,64	55,18	78,45	77,48	75,18	70,01	175,79
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	876,83	886,79	863,50	872,63	891,75	954,83	957,46
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	113,37	82,14	77,23	83,36	81,14	169,79	236,95



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 14.Hafta Raporu | 12

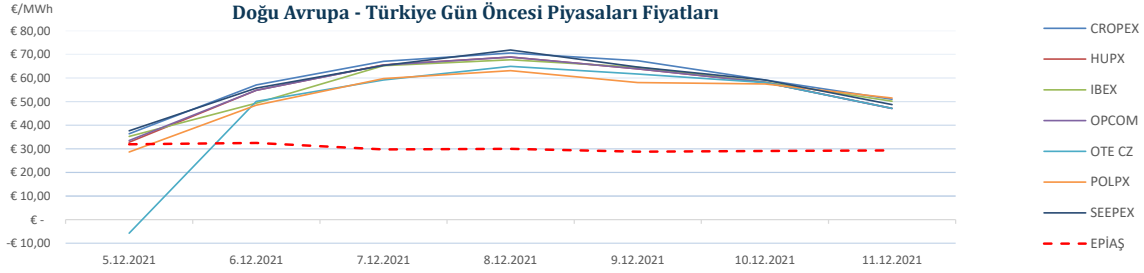
"14. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 49,27 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 54,86 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 30,18 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 7 Aralık 2021 Salı günü 75,26 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından EPEX-FR'de, en düşük gün ortalaması ise 5 Aralık 2021 Pazar Günü -17, €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-GER'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
5.12.2021	10,19 €	7,39 €	-15,35 €	26,81 €	-17,00 €	53,30 €	5,77 €	9,63 €	31,90 €
6.12.2021	41,36 €	49,46 €	49,27 €	58,51 €	35,38 €	60,52 €	27,88 €	58,23 €	32,50 €
7.12.2021	51,58 €	58,11 €	61,05 €	75,26 €	50,32 €	67,18 €	34,98 €	67,82 €	29,72 €
8.12.2021	55,81 €	61,38 €	64,97 €	71,51 €	57,58 €	72,10 €	39,85 €	73,96 €	29,98 €
9.12.2021	55,55 €	60,56 €	64,02 €	72,63 €	53,92 €	71,33 €	27,39 €	68,74 €	28,79 €
10.12.2021	57,88 €	59,02 €	59,86 €	59,63 €	58,81 €	59,79 €	34,50 €	62,11 €	29,06 €
11.12.2021	48,97 €	50,96 €	55,67 €	53,34 €	48,69 €	58,54 €	37,28 €	55,02 €	29,33 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
5.12.2021	36,39 €	32,80 €	35,26 €	33,52 €	-5,75 €	28,65 €	37,64 €	31,90 €
6.12.2021	57,05 €	54,80 €	49,33 €	54,80 €	50,09 €	48,51 €	55,73 €	32,50 €
7.12.2021	67,12 €	65,57 €	65,27 €	65,52 €	59,15 €	59,81 €	65,36 €	29,72 €
8.12.2021	70,61 €	68,89 €	67,73 €	68,89 €	64,96 €	63,14 €	71,88 €	29,98 €
9.12.2021	67,37 €	63,89 €	64,60 €	63,91 €	61,73 €	58,08 €	64,63 €	28,79 €
10.12.2021	59,17 €	58,17 €	58,29 €	58,17 €	58,09 €	57,53 €	59,22 €	29,06 €
11.12.2021	51,01 €	47,13 €	50,15 €	47,11 €	47,13 €	51,51 €	48,74 €	29,33 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 14.Hafta Raporu | 13