

EPIAŞ

DOĞAL GAZ PİYASASI AYLIK BÜLTENİ

TEMMUZ 2021



ÖZET BİLGİLER (1/2)

Aritmetik Ortalamalar

	Temmuz 2021	Haziran 2021	Aylık Değişim	Temmuz 2020	Yıllık Değişim
GRF (TL/'000 Sm ³)	2.072	1.821	13.8%	1.299	59.6%
HRF (TL/'000 Sm ³)	-	-	-	1.310	-
DGAF (TL/'000 Sm ³)	2.136	1.886	13.3%	1.340	59.4%
DGSF (TL/'000 Sm ³)	2.010	1.764	13.9%	1.260	59.6%
Eşleşme Miktarı (mio.Sm ³)	3,09	4,25	-27.3%	6,68	-53.8%
İşlem Hacmi (TL)	6.395.824	7.810.516	-18.1%	8.791.076	-27.2%
Gaz Giriş Miktarı (mio.Sm ³)	130,08	141,61	-8.1%	102,85	26.5%
Gaz Çıkış Miktarı (mio.Sm ³)	130,02	141,71	-8.3%	102,83	26.4%
Teklif Veren Katılımcı Sayısı	17	20	-18.0%	21	-18.6%
Teklif Sayısı	58	67	-12.7%	101	-42.2%
Eşleşme Sayısı	23	28	-17.0%	46	-50.2%

Maksimum / Minimum Seviyeler

	Temmuz 2021		Haziran 2021		Temmuz 2020	
	Maks	Min	Maks	Min	Maks	Min
GRF (TL/'000 Sm ³)	2.105	2.046	2.000	1.705	1.393	1.256
HRF (TL/'000 Sm ³)	-	-	-	-	1.386	1.271
DGAF (TL/'000 Sm ³)	2.194	2.107	2.180	1.756	1.435	1.295
DGSF (TL/'000 Sm ³)	2.042	1.985	1.940	1.654	1.351	1.218
Eşleşme Miktarı (mio.Sm ³)	5,30	1,04	11,05	2,26	20,57	2,37
İşlem Hacmi (TL)	10.921.359	2.151.215	22.054.288	4.526.000	28.506.239	2.842.326
Gaz Giriş Miktarı (mio.Sm ³)	154,80	90,76	151,58	117,29	115,02	58,54
Gaz Çıkış Miktarı (mio.Sm ³)	154,30	93,89	152,02	118,11	115,88	58,55
Teklif Veren Katılımcı Sayısı	20	14	23	18	24	19
Teklif Sayısı	117	43	108	29	165	71
Eşleşme Sayısı	34	14	42	10	70	28

ÖZET BİLGİLER (2/2)

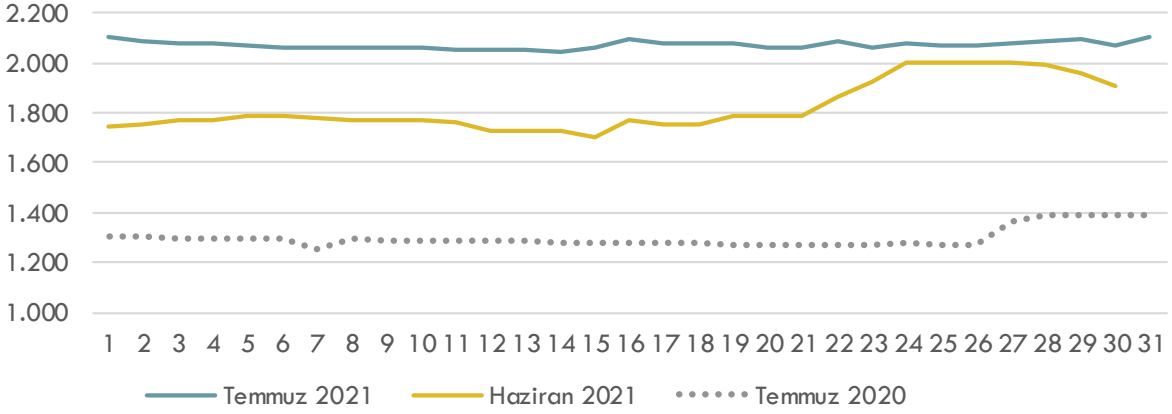
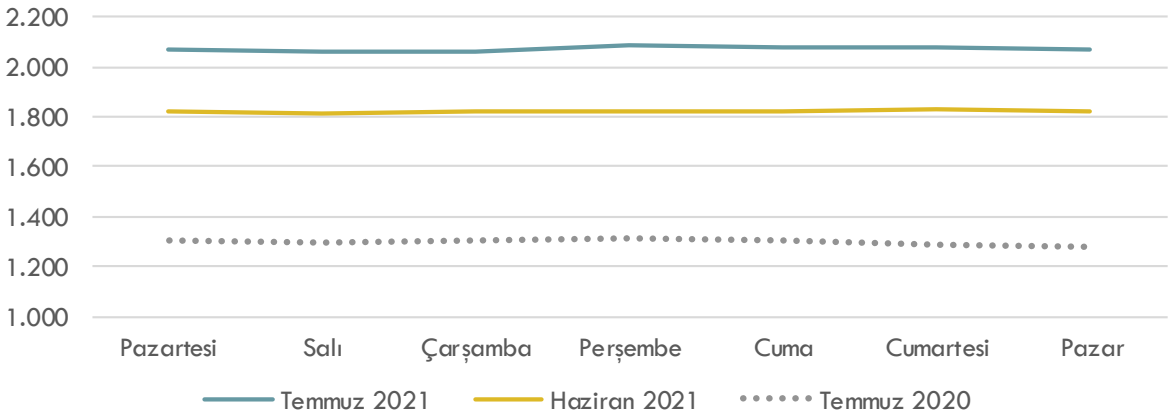
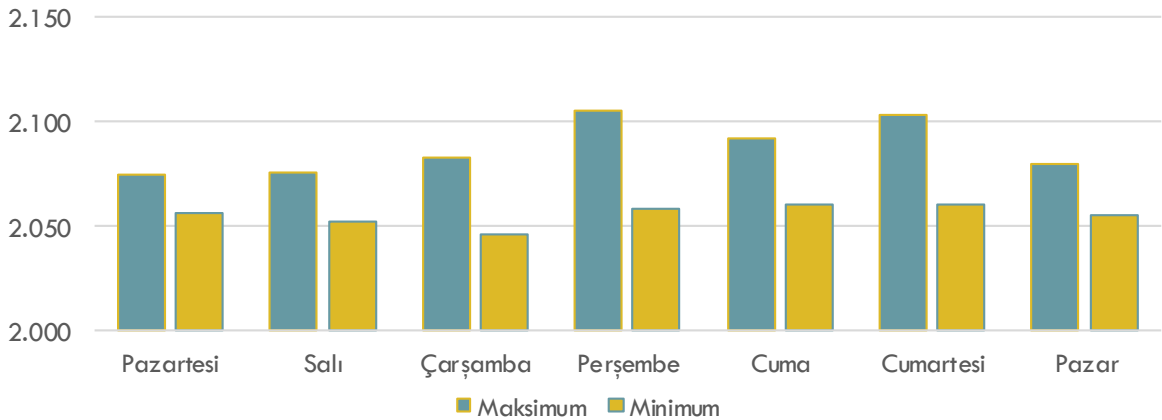
Toplamlar

	Temmuz 2021	Haziran 2021	Aylık Değişim	Temmuz 2020	Yıllık Değişim
Eşleşme Miktarı (mio.Sm ³)	95,74	127,49	-24.9%	207,04	-53.8%
İşlem Hacmi (TL)	198.270.544	234.315.489	-15.4%	272.523.365	-27.2%
Gaz Giriş Miktarı (mio.Sm ³)	4.032,36	4.248,19	-5.1%	3.188,25	26.5%
Gaz Çıkış Miktarı (mio.Sm ³)	4.030,54	4.251,44	-5.2%	3.187,63	26.4%
Teklif Sayısı	1.810	2.006	-9.8%	3.130	-42.2%
Eşleşme Sayısı	715	834	-14.3%	1.380	-48.2%
Doğal Gaz Kaynaklı Elektrik Santrallerinin Toplam Üretimi (MWh)	10.192.735	9.041.520	12.7%	5.821.796	75.1%
Toplam Elektrik Üretimi (MWh)	28.760.722	24.699.652	16.4%	26.364.841	9.1%
Doğal Gaz Kaynaklı Üretimin Toplam Elektrik Üretimine Oranı (%)	35	37	-3.2%	22	60.5%

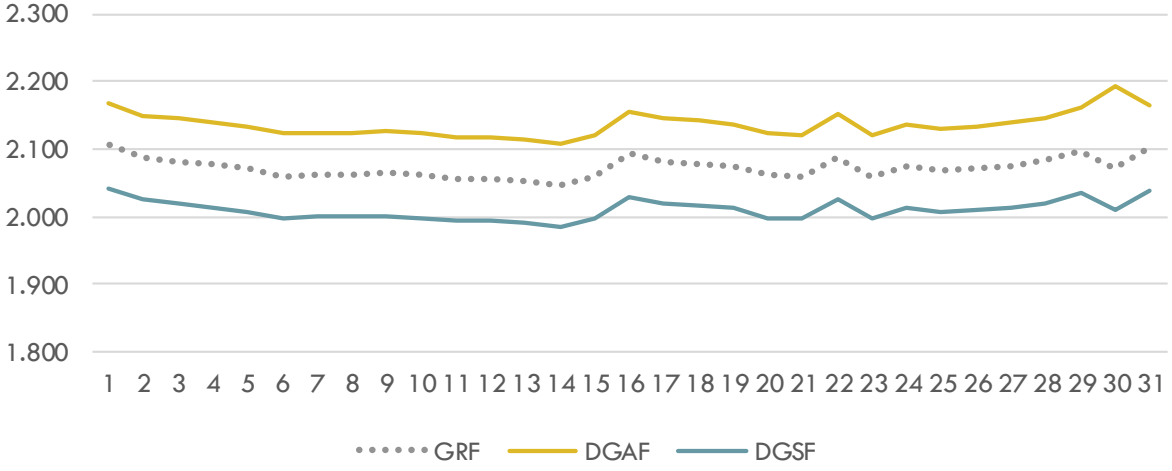
Brent Petrol ve TTF Fiyatları

	Temmuz 2021	Haziran 2021	Aylık Değişim	Temmuz 2020	Yıllık Değişim
Brent Petrol (\$/bl)	74,3	73,4	1,2%	43,2	72%
TTF (€/MWh)	36,2	29,1	24,4%	4,8	654,2%

FİYATLAR (1/2)

Doğal Gaz Piyasası GRF (TL/'000 Sm³)Doğal Gaz Piyasası Günlere Göre GRF (TL/'000 Sm³)Temmuz 2021 Doğal Gaz Piyasası Günlere Göre Maks. / Min. GRF (TL/'000 Sm³)

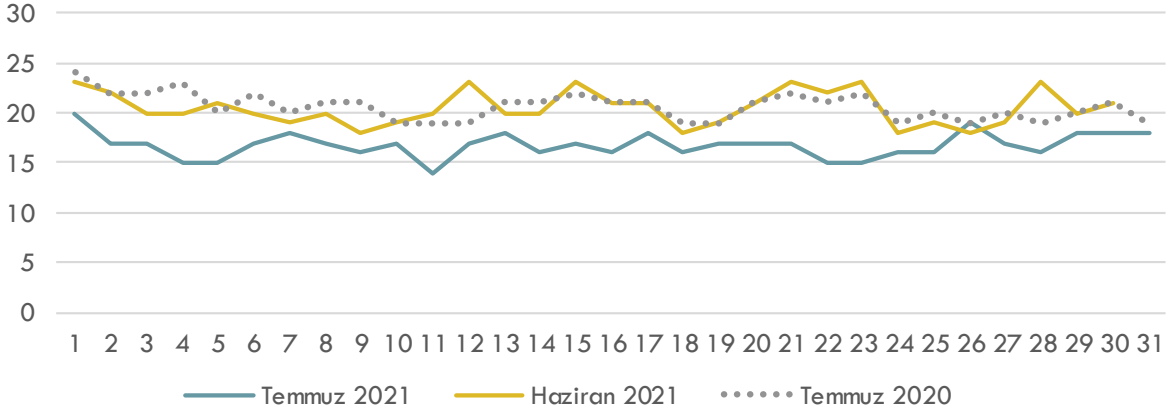
FİYATLAR (2/2)

Temmuz 2021 GRF - DGAF – DGSF (TL/'000 Sm³)

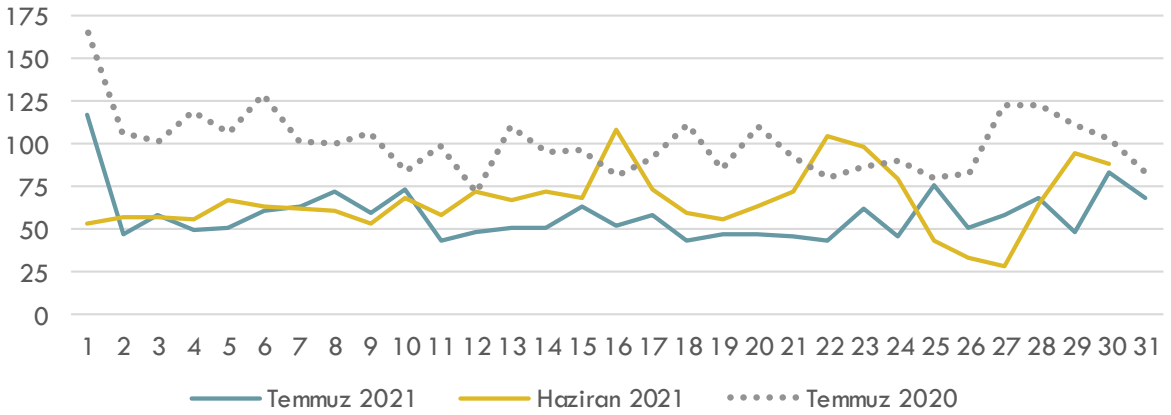
- ✓ Maksimum GRF 01 Temmuz 2021 Perşembe tarihinde 2.105 TL; minimum GRF 14 Temmuz 2021 Çarşamba tarihinde 2.046 TL seviyesinde gerçekleşmiştir.
- ✓ Maksimum DGAF 30 Temmuz 2021 Cuma tarihinde 2.194 TL; minimum DGAF 14 Temmuz 2021 Çarşamba tarihinde 2.107 TL seviyesinde gerçekleşmiştir.
- ✓ Maksimum DGSF 01 Temmuz 2021 Perşembe tarihinde 2.042 TL; minimum DGSF 14 Temmuz 2021 Çarşamba tarihinde 1.985 TL seviyesinde gerçekleşmiştir.
- ✓ Brent Petrol (\$/bl) fiyatı Temmuz ayında Haziran ayına göre %1,2 oranında artarak 74,3 (\$/bl) seviyesine yükselmiştir.
- ✓ TTF (€/MWh) fiyatı Temmuz ayında Haziran ayına göre %24,4 oranında artarak 36,2 (€/MWh) seviyesine yükselmiştir.

TEKLİFLER, EŞLEŞMELER, HACİMLER (1/3)

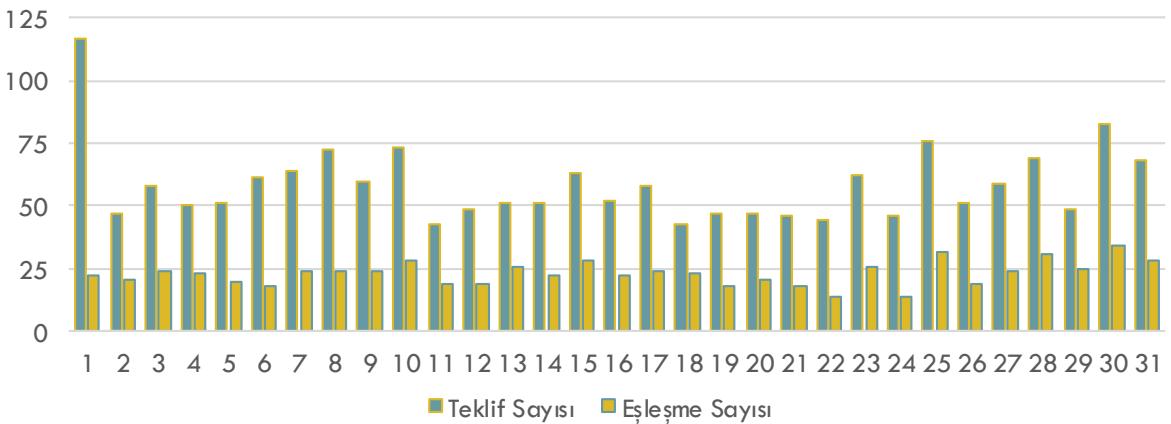
Doğal Gaz Piyasası Teklif Veren Katılımcı Sayısı



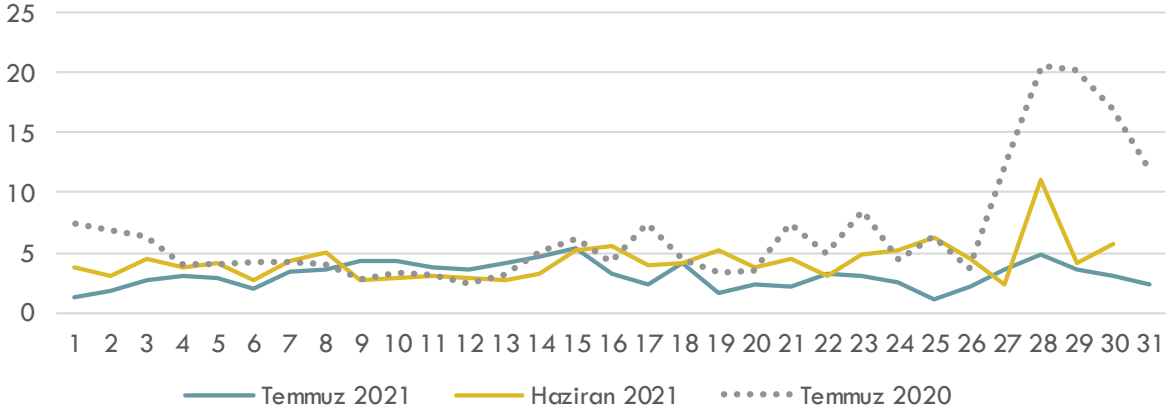
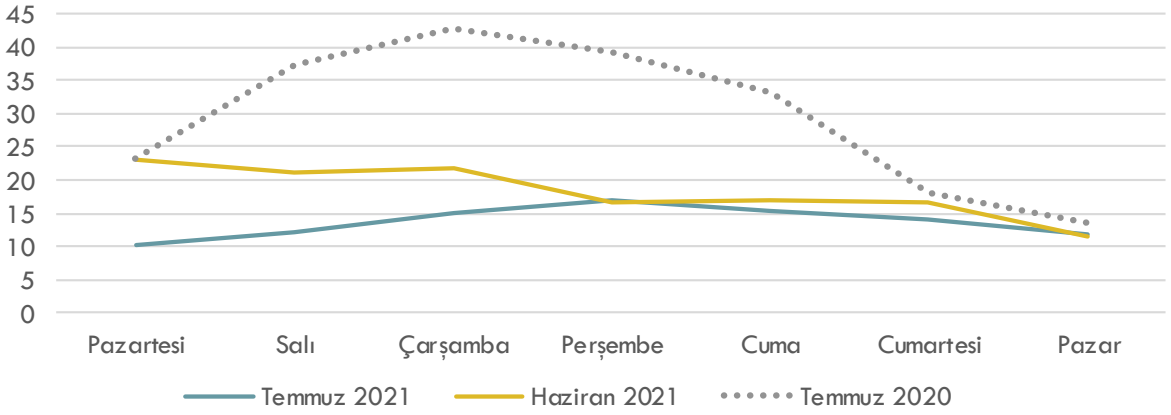
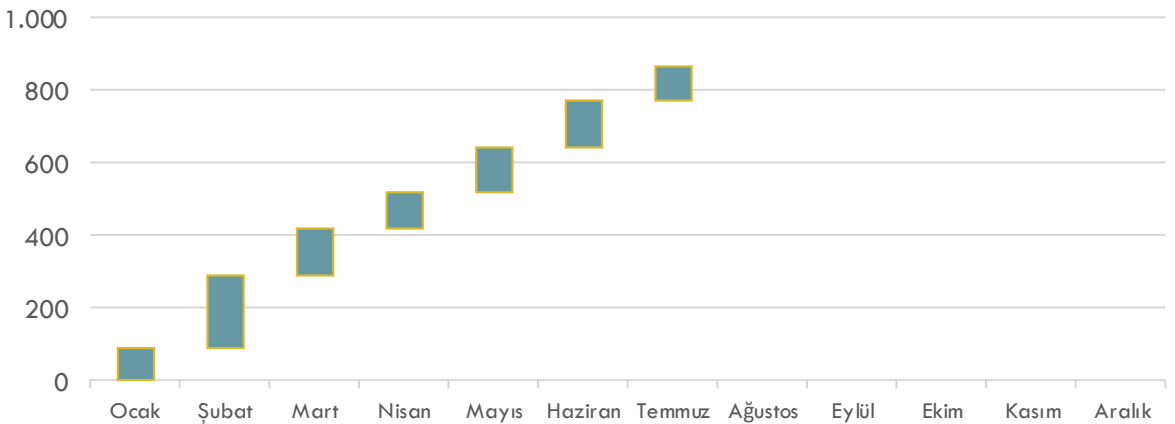
Doğal Gaz Piyasası Teklif Sayısı



Temmuz 2021 Doğal Gaz Piyasası Teklif ve Eşleşme Sayısı

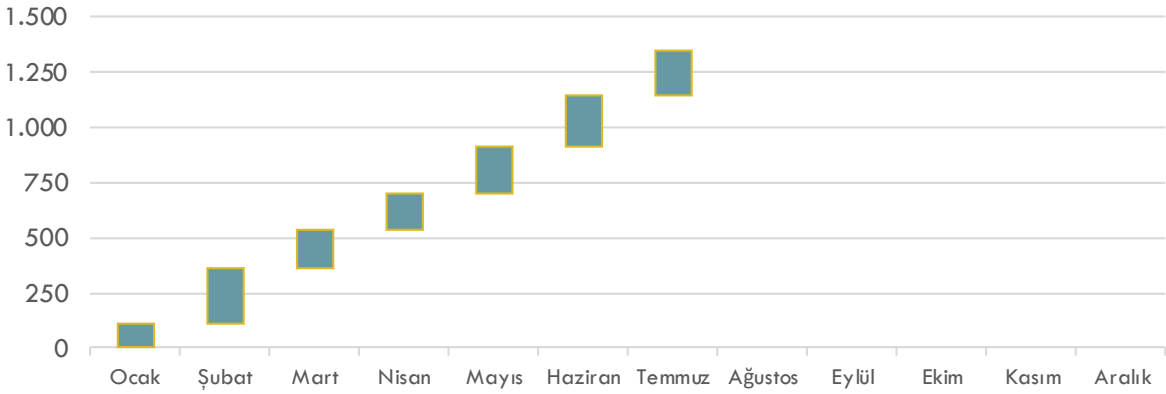
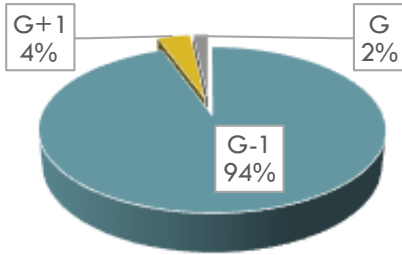
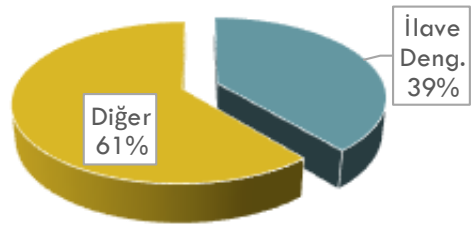


TEKLİFLER, EŞLEŞMELER, HACİMLER (2/3)

Doğal Gaz Piyasası Eşleşme Miktarı (mio.Sm³)Doğal Gaz Piyasası Günlere Göre Eşleşme Miktarı (mio.Sm³)2021 Yılı Doğal Gaz Piyasası Yıllık Kümüle Eşleşme Miktarı (mio.Sm³)

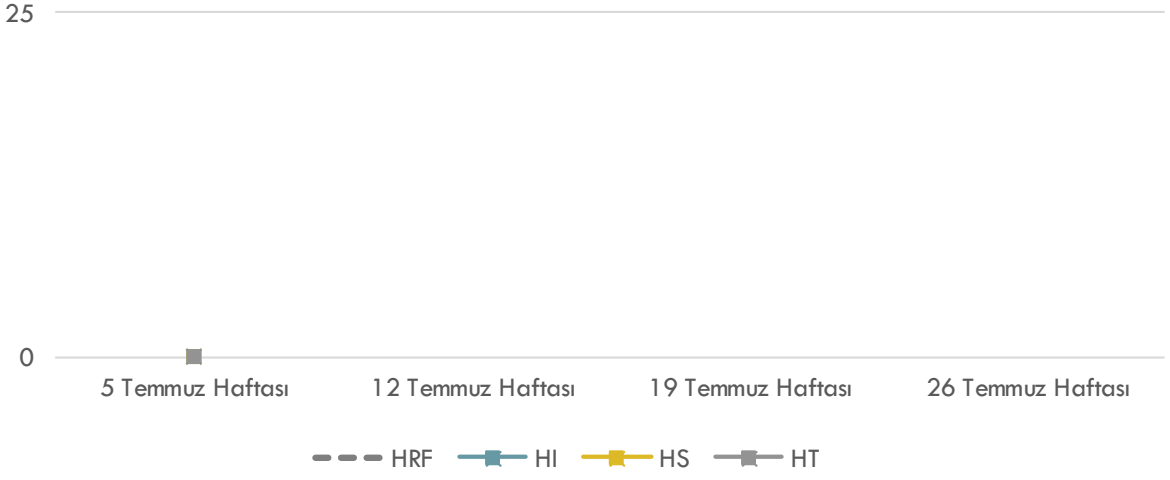
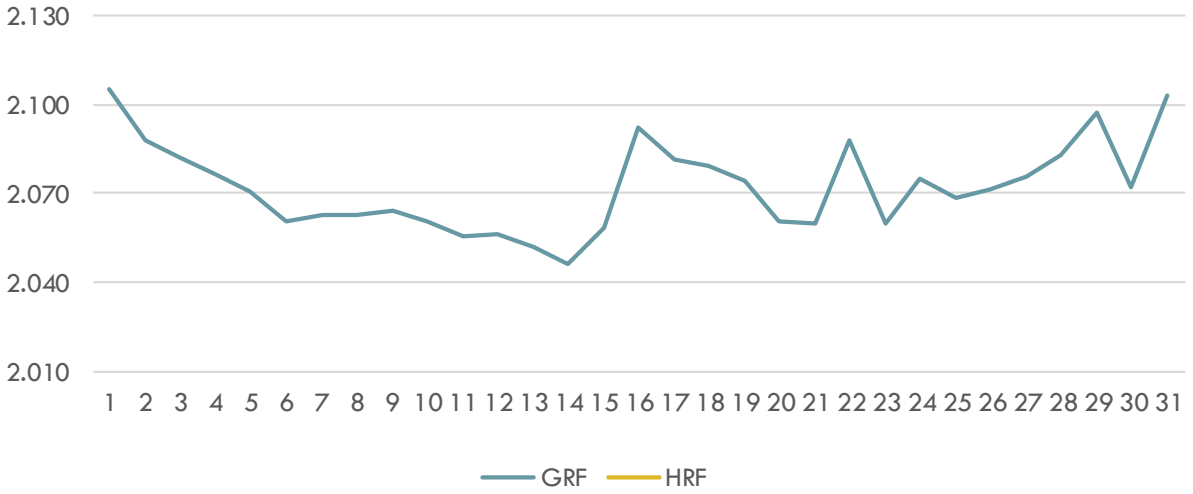
TEKLİFLER, EŞLEŞMELER, HACİMLER (3/3)

2021 Yılı Doğal Gaz Piyasası Yıllık Kümüle İşlem Hacmi (Milyon TL)

Temmuz 2021 Dönemi Günlük Kontratların
Seanslara Göre Eşleşme MiktarıTemmuz 2021 Dönemi
İlave Dengeleyici Eşleşme Miktarı

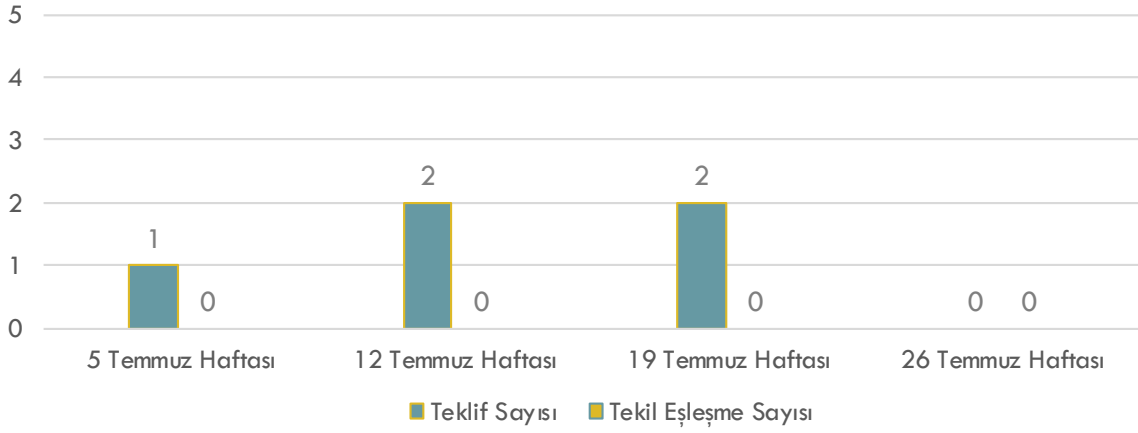
- ✓ Maksimum Toplam Eşleşme Miktarı 15 Temmuz 2021 Perşembe tarihinde 5.299 Sm³; minimum Toplam Eşleşme Miktarı 25 Temmuz 2021 Pazar tarihinde 1.041 Sm³ seviyesinde gerçekleşmiştir.
- ✓ Maksimum Toplam İşlem Hacmi 15 Temmuz 2021 Perşembe tarihinde 10.921.359 TL; minimum Toplam İşlem Hacmi 25 Temmuz 2021 Pazar tarihinde 2.151.215 TL seviyesinde gerçekleşmiştir.
- ✓ Maksimum G-1 Eşleşme Miktarı 15 Temmuz 2021 Perşembe tarihinde 4.832.000 Sm³; minimum G-1 Eşleşme Miktarı 25 Temmuz 2021 Pazar tarihinde 787.000 Sm³ seviyesinde gerçekleşmiştir.
- ✓ Maksimum G-1 Eşleşme Hacmi 15 Temmuz 2021 Perşembe tarihinde 9.940.955 TL; minimum G-1 Eşleşme Hacmi 25 Temmuz 2021 Pazar tarihinde 1.628.787 TL seviyesinde gerçekleşmiştir.
- ✓ Maksimum G Eşleşme Miktarı 16 Temmuz 2021 Cuma tarihinde 428.000 Sm³; minimum G Eşleşme Miktarı 02 Temmuz 2021 Cuma tarihinde 0 Sm³ seviyesinde gerçekleşmiştir.
- ✓ Maksimum G Eşleşme Hacmi 16 Temmuz 2021 Cuma tarihinde 905.348 TL; minimum G Eşleşme Hacmi 02 Temmuz 2021 Cuma tarihinde 0 TL seviyesinde gerçekleşmiştir.
- ✓ Maksimum G+1 Eşleşme Miktarı 15 Temmuz 2021 Perşembe tarihinde 342.000 Sm³; minimum G+1 Eşleşme Miktarı 24 Temmuz 2021 Cumartesi tarihinde 9.000 Sm³ seviyesinde gerçekleşmiştir.
- ✓ Maksimum G+1 Eşleşme Hacmi 15 Temmuz 2021 Perşembe tarihinde 716.354 TL; minimum G+1 Eşleşme Hacmi 24 Temmuz 2021 Cumartesi tarihinde 18.360 TL seviyesinde gerçekleşmiştir.
- ✓ STP'nin Toplam Tüketime Oranı Temmuz 2021 döneminde 2,3% seviyesinde gerçekleşmiştir.
- ✓ STP'nin Sanal Ticaretteki Payı Temmuz 2021 döneminde 16,4% seviyesinde gerçekleşmiştir.

HAFTALIK ÜRÜNLER (1/2)

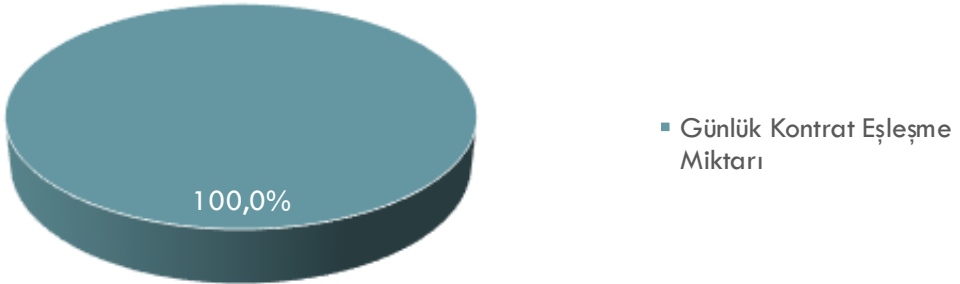
Temmuz 2021 HRF - HI - HS - HT (TL/'000 Sm³)Temmuz 2021 GRF - HRF (TL/'000 Sm³)

HAFTALIK ÜRÜNLER (2/2)

Temmuz 2021 Haftalık Ürünler Teklif ve Eşleşme Sayısı



Temmuz 2021 Kontrat Tipi Bazında Eşleşme Miktarı Dağılımı



STP

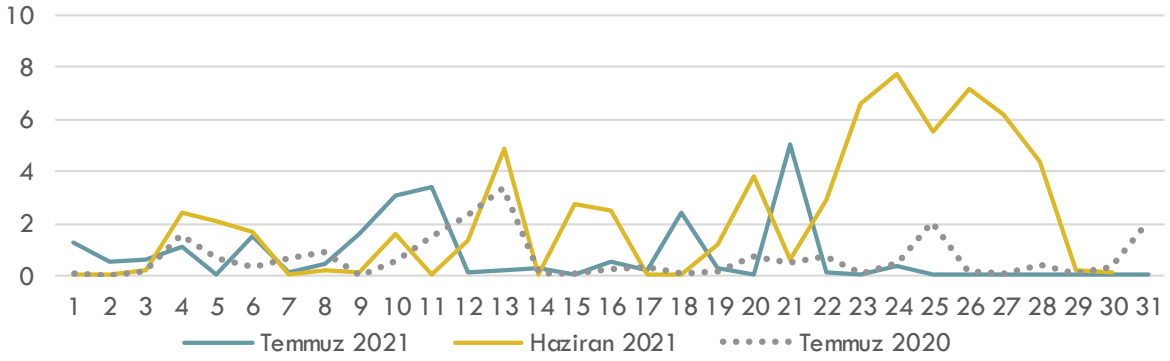
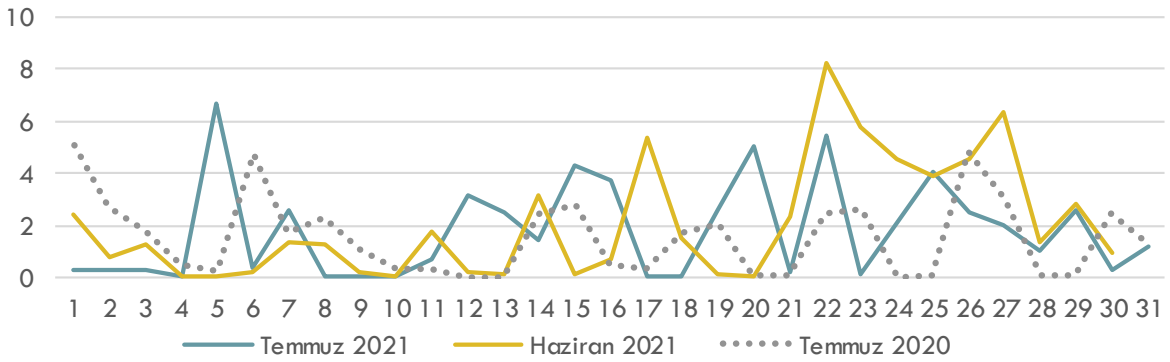
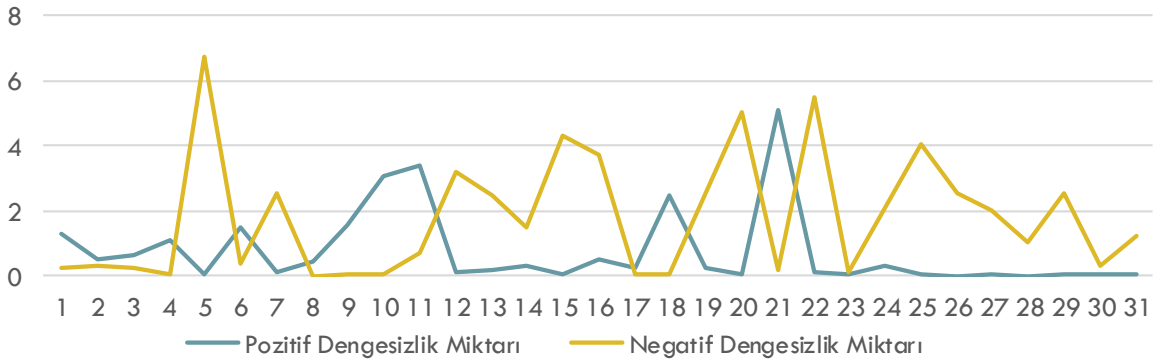
Son 1 Yıllık Eşleşme

Dönem	Eşleşme Miktarı (mio.Sm ³)	Eşleşme Hacmi (TL)
Temmuz 2020	207,04	272.523.365
Ağustos 2020	226,16	308.420.295
Eylül 2020	101,18	134.870.834
Ekim 2020	332,09	438.237.257
Kasım 2020	140,89	195.036.330
Aralık 2020	111,99	146.183.670
Ocak 2021	87,85	114.407.452
Şubat 2021	199,29	243.462.785
Mart 2021	134,06	176.783.157
Nisan 2021	99,70	165.534.142
Mayıs 2021	123,50	213.116.614
Haziran 2021	127,49	234.315.489
Temmuz 2021	95,74	198.270.544

STP'nin Toplam Tük. ve Sanal Tic. Payı

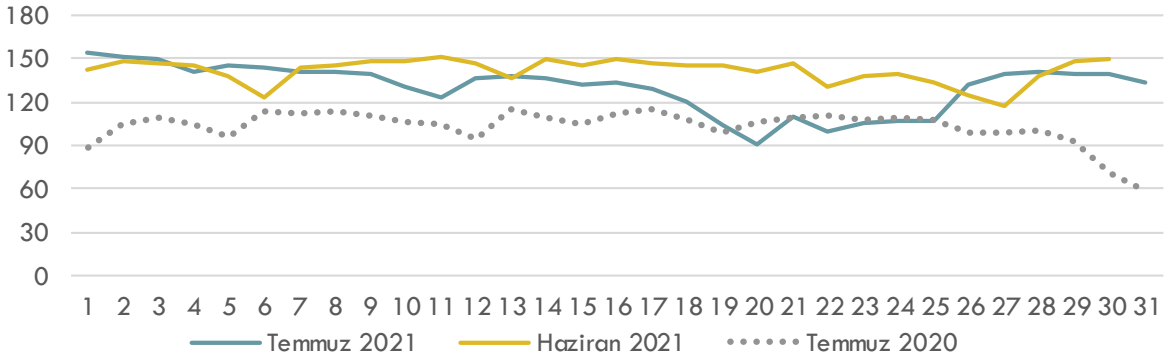
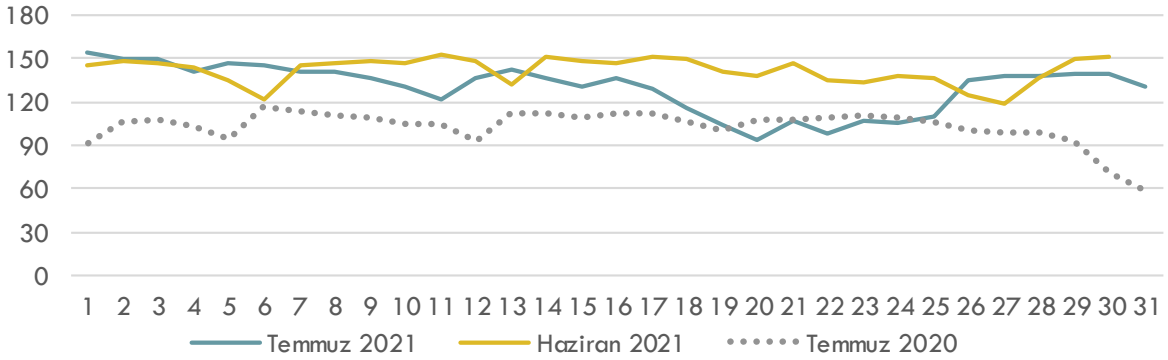
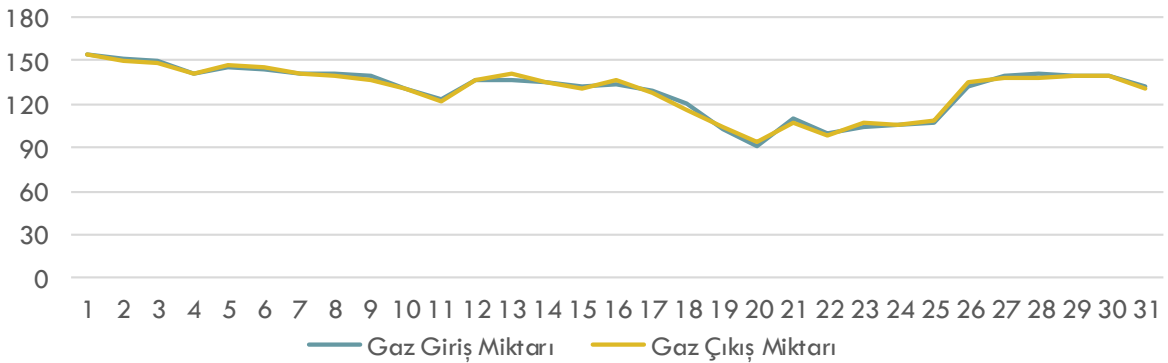
Dönem	Toplam Tüketim (%)	Sanal Ticaret (%)
Temmuz 2020	6,4%	13,0%
Ağustos 2020	6,6%	17,4%
Eylül 2020	2,7%	7,5%
Ekim 2020	8,3%	24,4%
Kasım 2020	2,6%	11,2%
Aralık 2020	1,7%	9,7%
Ocak 2021	1,3%	8,7%
Şubat 2021	3,3%	19,4%
Mart 2021	2,1%	12,4%
Nisan 2021	2,0%	17,4%
Mayıs 2021	3,3%	14,2%
Haziran 2021	2,9%	20,7%
Temmuz 2021	2,3%	16,4%

İLETİM SİSTEMİ VERİLERİ (1/2)

Doğal Gaz Piyasası Pozitif Dengesizlik Miktarı (mio.Sm³)Doğal Gaz Piyasası Negatif Dengesizlik Miktarı (mio.Sm³)Temmuz 2021 Dönemi Negatif ve Pozitif Dengesizlik Miktarı (mio.Sm³)

- ✓ Maksimum Pozitif Dengesizlik Miktarı 21 Temmuz 2021 Çarşamba tarihinde 5.060.320 Sm³; minimum Pozitif Dengesizlik Miktarı 26 Temmuz 2021 Pazartesi tarihinde 1.106 Sm³ seviyesinde gerçekleşmiştir.
- ✓ Maksimum Negatif Dengesizlik Miktarı 05 Temmuz 2021 Pazartesi tarihinde 6.701.636 Sm³; minimum Negatif Dengesizlik Miktarı 08 Temmuz 2021 Perşembe tarihinde 1.175 Sm³ seviyesinde gerçekleşmiştir.

İLETİM SİSTEMİ VERİLERİ (2/2)

Doğal Gaz Piyasası Gaz Giriş Miktarı (mio.Sm³)Doğal Gaz Piyasası Gaz Çıkış Miktarı (mio.Sm³)Temmuz 2021 Gaz Giriş ve Çıkış Miktarı (mio.Sm³)

- ✓ Maksimum Gaz Giriş Miktarı 01 Temmuz 2021 Perşembe tarihinde 154.802.715 Sm³; minimum Gaz Giriş Miktarı 20 Temmuz 2021 Salı tarihinde 90.757.276 Sm³ seviyesinde gerçekleşmiştir.
- ✓ Maksimum Gaz Çıkış Miktarı 01 Temmuz 2021 Perşembe tarihinde 154.296.125 Sm³; minimum Gaz Çıkış Miktarı 20 Temmuz 2021 Salı tarihinde 93.886.287 Sm³ seviyesinde gerçekleşmiştir.
- ✓ Maksimum Stok Gaz Miktarı 11 Temmuz 2021 Pazar tarihinde 383.440.480 Sm³; minimum Stok Gaz Miktarı 26 Temmuz 2021 Pazartesi tarihinde 374.865.813 Sm³ seviyesinde gerçekleşmiştir.

İLAVE Dengeleyici İşlemler

1 Kodlu İşlemler

Kontrat Günü	İşlem Miktarı (‘000 Sm ³)	Aof (TL/ '000 Sm ³)	Yön
01.07.2021	100	2.180	Alış
02.07.2021	744	2.092	Alış
03.07.2021	407	2.090	Satış
04.07.2021	697	2.076	Satış
05.07.2021	905	2.068	Satış
06.07.2021	876	2.059	Satış
07.07.2021	1.291	2.065	Alış
08.07.2021	684	2.066	Alış
09.07.2021	1.387	2.067	Alış
10.07.2021	547	2.064	Satış
11.07.2021	1.088	2.056	Satış
12.07.2021	952	2.056	Satış
13.07.2021	2.488	2.053	Satış
14.07.2021	426	2.048	Satış
15.07.2021	1.919	2.050	Alış
16.07.2021	531	2.054	Satış
17.07.2021	928	2.075	Alış
18.07.2021	3.069	2.079	Alış
19.07.2021	653	2.074	Alış
20.07.2021	590	2.059	Satış
21.07.2021	1.203	2.060	Alış
22.07.2021	2.539	2.090	Alış
23.07.2021	1.830	2.057	Satış
24.07.2021	1.806	2.075	Alış
25.07.2021	138	2.058	Satış
26.07.2021	1.030	2.072	Alış
27.07.2021	2.142	2.075	Alış
28.07.2021	2.992	2.080	Alış
29.07.2021	1.672	2.098	Alış
30.07.2021	423	2.074	Alış
31.07.2021	1.226	2.100	Alış

2 Kodlu İşlemler

Kontrat Günü	İşlem Miktarı (‘000 Sm ³)	Aof (TL/ '000 Sm ³)	Yön
-	-	-	-

3 Kodlu İşlemler

Kontrat Günü	İşlem Miktarı (‘000 Sm ³)	Aof (TL/ '000 Sm ³)	Yön
-	-	-	-

4 Kodlu İşlemler

Kontrat Günü	İşlem Miktarı (‘000 Sm ³)	Aof (TL/ '000 Sm ³)	Yön
-	-	-	-

- ✓ Maksimum 1 Kodlu İlave Dengeleyici İşlemler 18 Temmuz 2021 Pazar tarihinde 3.069.000 Sm³; minimum 1 Kodlu İlave Dengeleyici İşlemler 01 Temmuz 2021 Perşembe tarihinde 100.000 Sm³ seviyesinde gerçekleşmiştir.
- ✓ Temmuz ayında 2 kodlu ilave dengeleyici işlem gerçekleşmemiştir.
- ✓ Temmuz ayında 3 kodlu ilave dengeleyici işlem gerçekleşmemiştir.
- ✓ Temmuz ayında 4 kodlu ilave dengeleyici işlem gerçekleşmemiştir.