

DOĞAL GAZ PİYASASI GELİŞİM RAPORU

20 25

Bu raporda yer alan tüm bilgi, tablo ve şekillerin her hakkı saklıdır. Kaynak gösterilmeden kullanılamaz.

T.C. ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı

ANKARA, 2026

Önemli Hatırlatma: Lisans sahibi firmalar, Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliğinin ilgili hükümleri çerçevesinde bildirim düzeltme talebinde bulunarak daha önce Kuruma sundukları verilerde düzeltme yapabilmektedir. Bu sebeple yayımlanan raporlar arasında veri farklılıkları olabilmektedir.

Bu rapor, Resmi İstatistik Programı kapsamında yayımlanmaktadır.

BAŞKANIN MESAJI

Bilindiği üzere, Doğal Gaz Piyasası Kanunu kapsamında, ülkemizde doğal gazın güvenli, ekonomik ve rekabetçi bir ortamda nihai kullanıcılara arz edilmesine ilişkin faaliyetlerin düzenlenmesi, yönlendirilmesi, gözetimi ve denetimi Kurumumuzun temel görevleri arasında yer almaktadır. Rekabetin oluşturulması esasına dayanan liberal piyasa yapısı doğrultusunda, piyasa oyuncu çeşitliliğinin artırılması, altyapının güçlendirilmesi ve arz güvenliğinin sürdürülebilir şekilde tesis edilmesi temel önceliklerimiz arasındadır.

Türkiye doğal gaz piyasası, son yıllarda gerçekleştirilen yatırımlar, düzenlemeler ve uluslararası ölçekte hayata geçirilen projeler sayesinde önemli bir dönüşüm sürecinden geçmektedir. Kurumumuzun faaliyete başladığı ilk yıllarda sınırlı bölgelerde sunulabilen doğal gaz hizmeti, bugün ülkemizin tamamına yayılmış; 2025 yılı sonu itibarıyla doğal gaz arzı sağlanan yerleşim yeri sayısı 982 seviyesine ulaşırken doğal gaz kullanıcı sayısı 22 milyonu aşmıştır. Bu gelişim, ülkemizin doğal gaz altyapısında ve piyasa yapısında ulaştığı seviyeyi açık şekilde ortaya koymaktadır.

2025 yılında da doğal gaz altyapısının güçlendirilmesine yönelik yatırımlar sürdürülmüştür. İletim sistemi uzunluğu 20 bin kilometreyi, dağıtım şebekesi uzunluğu ise 225 bin kilometreyi aşmıştır. Yer altı doğal gaz depolama kapasitesinin 6,3 milyar Sm³ seviyesine ulaşması, LNG terminalleri ve FSRU yatırımları ile birlikte değerlendirildiğinde ülkemizin doğal gaz arz güvenliği açısından son derece güçlü ve esnek bir altyapıya kavuştuğu görülmektedir.

2023 yılında yaklaşık 807 milyon m³ olan yerli doğal gaz üretim miktarı, öncelikle 2024 yılında yaklaşık 2,26 milyar m³'e yükselmiş, 2025 yılında ise 3,11 milyar m³'e ulaşmıştır. Yerli doğal gaz üretiminde son yıllarda yaşanan bu keskin artışın temel sebebi Karadeniz Sakarya Gaz Sahasında üretilen doğal gazın piyasaya arzının artmış olmasıdır. 2025 yılında üretilen doğal gazın 2,81 milyar m³'ü sadece Karadeniz Sakarya Gaz Sahasından elde edilmiş olup bu miktar toplam üretilen doğal gazın yaklaşık %80'ine tekabül etmektedir. Bu gelişme, arz güvenliğine katkı sağladığı gibi ithalat bağımlılığımızın azaltılması yönünde önemli bir dönüm noktası olmuştur.

Diğer yandan, doğal gaz ithalatı açısından ciddi bir esneklik sağlayan spot boru gazı ithalatı uygulamaları devam etmektedir. Rusya Kiyıköy, Azerbaycan Türkgözü ve İran Gürbulak giriş noktaları üzerinden gerçekleştirilen spot boru gazı ithalatı sayesinde kaynak çeşitliliği artırılmış; uzun dönemli ithalat kontratları, LNG altyapısı ve depolama imkanları ile birlikte değerlendirildiğinde ülkemiz tüm tüketici grupları için kesintisiz doğal gaz arzını güvence altına alan sahip olduğu güçlü yapıyı sürdürmüştür.

2025 yılında doğal gaz piyasasının gelişimi ve ülkemizin enerji arz güvenliğinin artırılması adına Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde çeşitli düzenlemeler yapılmıştır. Bu düzenlemeler ile temelde 2024 yılında 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununda yapılan değişiklikler doğrultusunda detaylı alt mevzuatın oluşturulması amaçlanmıştır. Bu çerçevede 2025 yılında yapılan söz konusu yönetmelik hükmü değişiklikleri ile ithalat lisansı başvurularına ilişkin usul ve esaslar belirlenmiş ve ithalat lisansı sahiplerinin hak ve yükümlülükleri yeniden düzenlenmiş, yeni tanımlanan sıvılaştırma faaliyetine yönelik hak ve yükümlülükler belirlenmiş, tek bir ihracat lisansı ile birden fazla ülkeye ihracat yapılabilmesine yönelik Kanun değişikliği kapsamında gerekli düzenlemeler yapılmıştır.

EPDK olarak, doğal gaz piyasasının gelişimini destekleyecek her türlü düzenlemeyi hayata geçirmeye kararlıyız. Piyasa oyuncularımızın görüşleri ve paydaşlarımızın katkıları doğrultusunda, ülkemizin enerji arz güvenliğini güçlendirmeye, doğal gaz ticaret merkezi olma hedefini desteklemeye ve sektörümüzü daha rekabetçi bir yapıya kavuşturmaya yönelik çalışmalarımızı sürdüreceğiz.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı olarak, 2025 yılı Doğal Gaz Piyasası Gelişim Raporunun tüm paydaşlara yol gösterici ve faydalı olmasını temenni ederim.

Mustafa YILMAZ
Kurum Başkanı

Yönetici Özeti

➤ Üretim

Yurt içinde üretim yapan toptan satış lisansı sahibi 9 şirket tarafından 2025 yılında 3.110,97 milyon Sm³ doğal gaz satışa sunulmuştur. Üretimi yapılarak satışa sunulan gaz miktarı 2024 yılına göre %37,71 artmıştır. Bu artışın önemli bir kısmı Karadeniz Sakarya Gaz Sahasında keşfi yapılan doğal gazın Eylül 2023 itibarıyla üretilerek sisteme verilmeye başlanması sonrasında 2025 yılı üretim miktarının yükselmesinden kaynaklanmıştır.

➤ İthalat

2025 yılında, 58.336,57 milyon Sm³ doğal gaz ithal edilmiştir. Doğal gaz ithalatı 2024 yılına kıyasla %11,73 oranında artmıştır. 2025 yılında, ithalat %36,27'lik payla en fazla Rusya'dan yapılmıştır.

2025 yılında 17.090,59 milyon Sm³ LNG (Uzun Dönemli ve Spot) ithalatı yapılmış olup, söz konusu miktar toplam ithalatın %29,30'sıdır. Ayrıca, 2025 yılında 41.245,99 milyon Sm³ olarak gerçekleşen boru gazı ithalatının 6.819,12 milyon Sm³'lük kısmı spot boru gazı ithalatı olarak yapılmış olup, toplam ithalatın içerisindeki spot boru gazı ithalatının payı %11,69 seviyesine ulaşmıştır.

➤ İhracat

2025 yılında BOTAŞ tarafından Bulgaristan Suriye ve Macaristan'a boru gazı, Kuzey Makedonya ve Sırbistan'a LNG ihracatı, Tmak Natural Gas İhracat Ticaret Limited Şirketi tarafından ise Kuzey Makedonya'ya sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ihracatı gerçekleştirilmiştir. 2025 yılında 2.284,35 milyon Sm³ toplam ihracatın %99,95'lik bölümünü boru gazı ihracatı oluşturmaktadır. Doğal gaz ihracatı 2024 yılına kıyasla %28,48 oranında artmıştır.

➤ Depolama

2025 yılı sonu itibarıyla; lisansa kayıtlı yeraltı depolama kapasitesi 6,3 milyar Sm³, lisansa kayıtlı LNG depolama kapasitesi 1,05 milyon m³ LNG seviyesine ulaşmıştır.

➤ Tüketim

23.01.2025 tarih ve 13232 sayılı Kurul Kararı ile 53.290.468.908 Sm³ olarak tahmin edilen 2025 yılı ulusal doğal gaz tüketim miktarı %10,85 sapmayla 59.072.527.927 Sm³ olarak gerçekleşmiştir. Doğal gaz tüketimi 2024 yılına kıyasla %10,99 oranında artmıştır.

2025 yılında 721,88 milyon Sm³ LNG, ulusal iletim şebekesi kullanılmadan doğrudan tüketiciler tarafından tüketilmiştir. Söz konusu miktarın toplam ulusal doğal gaz tüketimi içindeki payı %1,22 olarak hesaplanmıştır. 2025 yılında sıkıştırılmış doğal gaz lisansı sahiplerinin nihai tüketiciye yaptığı doğal gaz satış miktarı ise 188,60 milyon Sm³ olarak gerçekleşmiştir.

➤ Şehir İçi Doğal Gaz Dağıtım

2025 sonu itibarıyla inşa edilen toplam çelik boru hattı uzunluğu bir önceki yıla göre %5,07 artarak yaklaşık 20.097 km'ye, polietilen boru hatlarının uzunluğu (servis hattı uzunluğu hariç) da bir önceki yıla göre %7,11 artarak yaklaşık 148.125 km'ye ulaşmıştır. Polietilen boru hatları ve servis hatlarının uzunluğu toplamı ise bir önceki yıla göre %7,08 artarak yaklaşık 206.869 km'ye ulaşmıştır.

2025 yılı sonu itibarıyla doğal gaz dağıtım lisansı sahibi şirketlerin doğal gaz hizmeti götürdüğü toplam abone sayısı bir önceki yıla göre %4,35 artarak 21.950.003'e; serbest tüketici sayısı ise %4,94 artarak 848.595'e ulaşmıştır.

2025 yılı doğal gaz dağıtım lisansı sahibi şirketlerin abone statüsündeki müşterilerinin doğal gaz tüketimi bir önceki yıla göre %9,95 artarak 20.079,29 milyon Sm³'e ulaşmış; serbest tüketici statüsündeki müşterilerinin doğal gaz tüketimi ise bir önceki yıla oranla %11,25 artarak 13.613,99 milyon Sm³ olarak gerçekleşmiştir.

2025 Yılı İtibarıyla Lisans Türüne Göre Doğal Gaz Piyasasında Yer Alan Lisans Sayılarının Dağılımı

Lisans Türü	Lisans sayısı	Faaliyeti Olan Lisansların Sayısı
İthalat Lisansı (Uzun Dönemli)	19	12
İthalat (Spot)	74	13*
İletim Lisansı (Boru Hattı)	1	1
İletim Lisansı (LNG)	18	11
Depolama Lisansı (LNG)	5	5
Depolama Lisansı (Yer altı)	4	2
Toptan Satış Lisansı	44	11
Toptan Satış Lisansı (Üretim)	10	9
CNG Lisansı (İletim-Dağıtım)	41	23
CNG Lisansı (Satış)	41	37
CNG Lisansı (Oto CNG)	6	5
İhracat Lisansı	53	5
Dağıtım Lisansı	73	73
Toplam	389	207

*İthalat faaliyetinde bulunmayarak, lisansları kapsamında yurt içinde toptan satış faaliyetinde bulunanlar dahil edilmiştir.

2025 Yılı Sonu İtibarıyla Doğal Gaz Piyasası Genel Görünümü(Milyon Sm³)

Üretim	İthalat	Yurtiçi Satış (Tüketim)	İhracat	TOPLAM ARZ (Üretim + İthalat)	TOPLAM TALEP (Yurtiçi Satışlar + İhracat)
3.110,97	58.336,57	59.072,53	2.284,35	61.447,54	61.356,88

2025 YILI DOĞAL GAZ PİYASASI GENEL GÖRÜNÜMÜ

Üretim Yapan Toptan Satış Lisansı Sahibi Şirketlerce Satışa Sunulan Doğal Gazın Üretimin Yapıldığı İllere Göre Dağılımı milyon Sm³)

İller	Miktar
ADİYAMAN	0,64
ÇANAKKALE	0,06
DÜZCE	2,10
EDİRNE	6,61
HATAY	0,15
İSTANBUL	43,71
KIRKLARELİ	72,28
MARDİN	1,05
TEKİRDAĞ	171,81
ZONGULDAK	2.812,57
Genel Toplam	3.110,97

Kaynak Ülkelere Göre Doğal Gaz İthalat Miktarları (milyon Sm³)

2025	Rusya	Azerbaycan	ABD	İran	Cezayir	Diğer*	Toplam
Miktar	21.160	11.918	9.473	7.702	4.441	3.642	58.337
Pay (%)	36,27	20,43	16,24	13,20	7,61	6,24	100

*1 milyar Sm³'ten daha az miktarda doğal gaz ithalatı yapılan diğer 12 ülke

İhracat Miktarı (milyon Sm³)

Doğal gazın ihraç edildiği ülke	Miktar	Pay(%)
Boru Gazı		
Bulgaristan	1.787,56	78,25
Macaristan	23,05	1,01
Suriye	472,54	20,69
LNG		
Kuzey Makedonya	1,15	0,05
Sırbistan	0,05	0,00
Genel Toplam	2.284,35	100,00

Yıl Sonu Stok Miktarları (milyon Sm³)

Depolama Miktarı	2024		2025	
	Miktar	Pay(%)	Miktar	Pay(%)
Yeraltı Depolama	4.535,47	91,61	4.845,71	92,92
LNG Terminali	415,39	8,39	368,97	7,08
Genel Toplam	4.950,86	100	5.214,68	100

Sektörlere Göre Doğal Gaz Tüketim Miktarları (milyon Sm³)

Sektör	2024	2025
Dönüşüm/Çevrim Sektörü	13.466,66	16.292,21
Enerji Sektörü	1.411,85	1.507,14
Ulaşım Sektörü	140,42	134,36
Sanayi Sektörü	13.359,69	13.824,88
Hizmet Sektörü	5.533,56	5.915,30
Konut	18.941,81	20.857,02
Diğer Sektörler	371,55	541,60
Genel Toplam	53.225,55	59.072,53

Yıllara Göre Doğal Gaz Piyasası Genel Görünümü (milyon Sm³)

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Değişim 2024-2025(%)
İthalat	48.125,51	58.703,93	54.661,67	50.483,77	52.213,12	58.336,57	11,73
Üretim	441,27	394,44	379,81	807,28	2.259,14	3.110,97	37,71
İhracat	577,52	382,89	581,43	896,28	1.778,05	2.284,35	28,48
Tüketim	48.266,54	59.830,36	53.200,55	50.210,84	53.225,55	59.072,53	10,99
Dönem Sonu Stok	2.852,00	1.914,17	5.334,46	5.442,40	4.950,86	5.214,68	5,33

İçindekiler

TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI	1
1. Üretim.....	1
1.1. İl Bazında Üretim Miktarı.....	3
1.2. Şirket Bazında Üretim Miktarı	5
2.Yurtdışı ile Doğal Gaz Ticareti	7
2.1 İthalat.....	7
2.1.1 Boru Hatlarıyla İthalat	7
2.1.2 Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) İthalatı	7
2.1.3 Spot İthalat	7
2.1.4 Doğal Gaz İthalat Verileri.....	9
2.3 İhracat.....	21
3. Depolama.....	24
3.1 Yer Altı Doğal Gaz Depolama.....	25
3.2 LNG Depolama.....	25
4. Toptan Satış	27
4.1 Organize Toptan Satış.....	29
4.2 Boru Hatlarıyla Toptan Satış	30
4.3 LNG Toptan Satışı.....	31
4.4 Doğal Gaz Piyasasında Faaliyet Gösteren Lisans Sahipleri Arasındaki Doğal Gaz Ticareti	31
5. Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG).....	34
6. İletim	36
6.1 Boru Hatlarıyla İletim.....	36
6.2 LNG İletimi	39
7. Dağıtım	42
7.1 Dağıtım Lisans İhaleleri.....	42
7.2 Şebeke Yatırım Performansları	42
7.3 Abonelik ve Bağlantı Bilgileri	42
7.4 Dağıtım Şebekesinin LNG veya CNG ile Beslenmesine İlişkin Faaliyetler	46
7.5 Doğal Gaz Dağıtım Hizmetinin Durdurulması (Geçici Gaz Kesintisi)	48
7.6 Başvuru ve Şikâyetler.....	49

7.7 Fatura İtirazları	50
7.8 Acil Müdahale	51
7.9 İstihdam	51
8. Tüketim.....	52
8.1 Sektörel Tüketim.....	52
8.2 İl Bazında Tüketim	57
8.3 Lisans Sahiplerince Nihai Tüketicie Yapılan Doğal Gaz Satış Miktarları	59
9. Tarife ve Fiyatlandırma	66
9.1 Türkiye.....	66

Tablolar Listesi

Tablo 1.1: 2015-2025 Yılları Doğal Gaz Üretim Miktarları (Milyon Sm ³)	2
Tablo 1.2: 2025 Yılı İllere ve Aylara Göre Doğal Gaz Üretimi (Milyon Sm ³).....	4
Tablo 1.3: Toptan Satış Lisansı Sahibi Doğal Gaz Üretim Şirketlerinin 2025 Yılı Aylık Doğal Gaz Üretim Miktarları (Milyon Sm ³)	5
Tablo 2.1: 2025 Gaz Yılı Spot Boru Gazı İthalatı Kapsamında Rezerve Edilmeye Hak Kazanılan Kapasiteler	8
Tablo 2.2: 2020-2025 Yılları Doğal Gaz İthalat Miktarları (Milyon Sm ³)	9
Tablo 2.3: 2015-2025 Yılları Arasında, Doğal Gaz İthalatı Gerçekleştiren Şirketlerin Doğal Gazın Türüne Göre İthalat Miktarları (Milyon Sm ³) ve Payları (%)	11
Tablo 2.4: 2025 Yılı Şirketler Bazında Doğal Gaz İthalatı (Milyon Sm ³)	11
Tablo 2.5: 2025 Şebekeye Giriş Noktalarına Göre Doğal Gaz İthalatının Karşılaştırılması (Milyon Sm ³) ...	12
Tablo 2.6: 2017-2025 Yılları Aylık Doğal Gaz İthalatının Karşılaştırılması (Milyon Sm ³)	13
Tablo 2.7: 2025 Yılı Uzun Dönemli İthalat ve Spot İthalat Aylık Verileri (Milyon Sm ³)	16
Tablo 2.8: 2020-2025 Yılları Spot Boru Gazı Miktarları (Milyon Sm ³).....	17
Tablo 2.9: 2025 Yılı Spot LNG İthalatı (Milyon Sm ³)	18
Tablo 2.10: 2016-2025 Yıllarında Gerçekleşen İhracat Miktarları (Milyon Sm ³)	21
Tablo 2.11: Yıllara Göre İhraç Edilen Doğal Gaz Miktarının Aylık Dağılımı (Milyon Sm ³)	21
Tablo 2.12: 2025 Yılında Doğal Gaz İhracat Yapılan Ülkelere ve Doğal Gazın Türüne Göre İhracat Miktarları (Milyon Sm ³)	22
Tablo 3.1: Yıllara Göre Ay Sonu Doğal Gaz Stok Miktarları (Milyon Sm ³).....	24
Tablo 3.2: 2025 Yılı Aylara Göre LNG Depolama Tesislerinden Çıkan Gaz Miktarı (Milyon Sm ³)	26
Tablo 4.1: 2025 Yılı Aylara Göre Organize Toptan Satış Piyasasında İşlem Gören Gaz Miktarları (Milyon Sm ³)	29
Tablo 4.2: Boru Gazı Olarak Yapılan Toptan Satışların Lisans Türüne Göre Miktarları (Milyon Sm ³).....	30
Tablo 4.3: LNG Olarak Yapılan Toptan Satışların Lisans Türüne Göre Miktarları (Milyon Sm ³).....	31
Tablo 4.4: 2025 Yılında Lisans Sahiplerinin Lisans Türlerine Göre Yaptıkları Toplam Doğal Gaz Satış Miktarı (Milyon Sm ³).....	31
Tablo 4.5: 2025 Yılında Lisans Sahiplerine En Fazla Doğal Gaz Satan 10 Şirketin Satış Payları (Milyon Sm ³)	32
Tablo 4.6: Lisans Sahiplerinin 2025 Yılında Diğer Lisans Sahiplerinden Satın Aldıkları Toplam Doğal Gaz Miktarı (Milyon Sm ³).....	32
Tablo 4.7: 2025 Yılında Lisans Sahiplerinden En Fazla Doğal Gaz Satın Alan Doğal Gaz Lisansı Sahibi 10 Şirketin Alış Payları (Milyon Sm ³).....	33
Tablo 5.1: 2015-2025 Yılları CNG Satış Miktarları (Milyon Sm ³).....	35
Tablo 6.1: 2025 Yılında Ulusal İletim Şebekesine Dahili Kullanım Gazı Olarak Alınan Doğal Gaz Miktarları (Milyon Sm ³)	37
Tablo 6.2: 2025 Yılı Ay Sonu İtibarıyla İletim Şebekesi Stok Miktarları (Milyon Sm ³).....	37
Tablo 6.3: Yıllara Göre İletilen LNG Miktarlarının Aylık Dağılımı* (Milyon Sm ³)	39
Tablo 6.4: Şirketlere Göre İletilen Aylık LNG Miktarları (Milyon Sm ³).....	40
Tablo 7.1: Dağıtım Bölgeleri Toplam Çelik ve Polietilen Şebeke Uzunlukları, Servis Hattı Uzunlukları ve Servis Hattı Sayıları	42
Tablo 7.2: Yıllar İtibarıyla Doğal Gaz Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi (2005-2025)	43
Tablo 7.3: Abone ve Serbest Tüketici Sayısının Dağılımı	44
Tablo 7.4: Abone ve Serbest Tüketici Tüketiminin Dağılımı (Milyon Sm ³)	45
Tablo 7.5: İllere ve Temin Türüne Göre Bölgesel Şebeke Doğal Gaz Tüketim Miktarları (Milyon Sm ³)	46

Tablo 7.6: 2025 Yılında Tüketiciler Tarafından Dağıtım Şirketlerine Yapılan Başvuru ve Şikâyet Konularının Dağılımı.....	49
Tablo 8.1: Yıllara Göre Toplam Doğal Gaz Tüketim Miktarları (Milyon Sm ³).....	52
Tablo 8.2: 2024 ve 2025 Yıllarındaki Doğal Gaz Tüketiminin Sektörlere Dağılımı (Milyon Sm ³)	53
Tablo 8.3: 2025 yılı İl Bazında Tüketim Miktarları(Milyon Sm ³)	57
Tablo 8.4: 2025 Yılı İthalat Lisansı Sahiplerinin Nihai Tüketicie Yaptığı Doğal Gaz Satış Miktarları (Milyon Sm ³)	59
Tablo 8.5: 2025 Yılı Sıkıştırılmış Doğal Gaz Lisansı Sahiplerinin Nihai Tüketicie Yaptığı Doğal Gaz Satış Miktarları (Milyon Sm ³)	60
Tablo 8.6: 2025 Yılı Toptan Satış Lisansı Sahiplerinin Nihai Tüketicie Yaptığı Doğal Gaz Satış Miktarları (Milyon Sm ³)	61
Tablo 8.7: 2025 Yılı Doğal Gaz Dağıtım Lisansı Sahiplerinin Nihai Tüketicie Yaptığı Doğal Gaz Satış Miktarları (Milyon Sm ³)	61
Tablo 8.8: 2025 Yılı Ülke Genelindeki Nihai Tüketicilere En Fazla Doğal Gaz Satışı Gerçekleştiren 10 Şirketin Satış Payları (Milyon Sm ³).....	64
Tablo 8.9: Dağıtım Şirketlerinin Taşıma Yaptığı Gaz Miktarları (Milyon Sm ³)	64
Tablo 9.1: 2025 yılında Dağıtım ve Tedarik Şirketlerinin Konut ve Sanayi Tüketicilerine Sattıkları Doğal Gazın Ortalama Birim Fiyatları (TL/Sm ³)	66

Şekiller Listesi

Şekil 1.1: 2015-2025 Yılları Doğal Gaz Üretim Miktarları (Milyon Sm ³).....	2
Şekil 1.2: 2022-2025 Yılları Aylık Doğal Gaz Üretimi Karşılaştırması (Milyon Sm ³)	3
Şekil 1.3: 2025 Yılı Üretim Sahalarının Bulunduğu İllere Göre Doğal Gaz Üretim Oranları(%).....	4
Şekil 1.4: 2025 Yılı Doğal Gaz Üretimi Yapan Toptan Satış Lisansı Sahibi Şirketlerin Üretim Payları (%)	5
Şekil 1.5: 2025 Yılı Üretim Yapan Toptan Satış Lisansı Sahibi Şirketlerin Satış Yaptıkları Müşterilerin Payları(%).....	6
Şekil 2.1: 2025 Yılı Kaynak Ülkeler Bazında Türkiye'nin Doğal Gaz İthalatı(%)	10
Şekil 2.2: 2015-2025 Yılları İthalat Kaynakları Payları Değişimi(%).....	10
Şekil 2.3: 2025 Yılı Doğal Gaz İthalatında Şirketlerin Payları(%).....	12
Şekil 2.4: 2021-2025 Yılları Aylık İthalat Miktarları Karşılaştırması (Milyon Sm ³).....	13
Şekil 2.5: 2025 Yılı Toplam İthalatta Boru Gazı-LNG Payları(%).....	14
Şekil 2.6: 2025 Yılı Toplam İthalatta Uzun Dönemli İthalat Lisansı ile Yapılan İthalat ve Spot İthalat Payları(%).....	14
Şekil 2.7: 2025 Yılı Uzun Dönemli İthalat Lisansı Sahibi Şirketlerin İthalat Miktarlarının İthalatın Gerçekleştiği Ülkelere Göre Dağılımı(%).....	15
Şekil 2.8: 2025 Yılı Uzun Dönemli İthalat ve Spot LNG İthalatı Aylık Karşılaştırması (Milyon Sm ³)	16
Şekil 2.9: 2025 Yılı Spot İthalat Lisansı Sahibi Şirketlerin İthalat Miktarlarının Gazın Türüne Göre Dağılımı(%).....	17
Şekil 2.10: 2014-2025 Yılları Arası Spot LNG İthalatı Değişimi (Milyon Sm ³).....	18
Şekil 2.11: 2025 Yılı Spot LNG İthalatının İthalat Yapılan Ülkelere Göre Dağılımı(%)	19
Şekil 2.12: 2025 Yılı Toplam Doğal Gaz Arzının Karşılandığı Kaynakların Payları(%)	20
Şekil 2.13: Yıllara Göre Doğal Gaz İhracat Miktarları (Milyon Sm ³)	21
Şekil 2.14: 2021 ve 2025 Yılları Arasında İhraç Edilen Gaz Miktarının Aylara Göre Karşılaştırması (Milyon Sm ³)	22
Şekil 2.15: 2025 Yılı İhracat Lisansı Sahibi Şirketlerin İhracat Miktarlarının İhracatın Gerçekleştiği Ülkelere Göre Dağılımı(%).....	23
Şekil 3.1: Yıllara Göre Ay Sonu Doğal Gaz Stok Miktarları (Milyon Sm ³)	24
Şekil 3.2: 2025 Yılında Aylara Göre İthalat-Tüketim-Stok Miktarları Karşılaştırması (Milyon Sm ³).....	25
Şekil 4.1: 2025 Yılı İthalatçı Şirketler ve Üretim Şirketlerinin Doğal Gaz Arzındaki Payları(%)	27
Şekil 4.2 2025 yılı aylara göre BOTAŞ tarafından Organize Toptan Satış Piyasasında Gerçekleştirilen İlave Dengeleyici Gaz Alış Miktarı (Milyon Sm ³).....	30
Şekil 5.1: Tedarikçi Şirketlerin Lisans Türlerine Göre CNG Lisansı Sahiplerine Satış Payları (%)	34
Şekil 5.2: 2025 Yılında Nihai Tüketicilere Yapılan CNG Satışlarının Lisans Türüne Göre Dağılımı (%)	35
Şekil 6.1: 2025 Yılında İletim Şebekesine Giriş ve Çıkış Yapan Doğal Gaz Miktarının Aylık Dağılımı (Milyon Sm ³)	36
Şekil 6.2: 2025 Yılında En Yüksek Günlük Çekiş Miktarının Aylık Dağılımı (Milyon Sm ³)	37
Şekil 6.3: 2025 Yılında Gerçekleşen Sanal Ticaretin Aylık Dağılımı (Milyon Sm ³)	38
Şekil 6.4: 2025 Yılında İletim Şebekesinde Gerçekleşen Dengesizlik Miktarının Aylık Dağılımı (Milyon Sm ³)	39
Şekil 6.5: Yıllara Göre İletilen Aylık LNG Miktarları (Milyon Sm ³)	41
Şekil 7.1: 2025 Yılı Sonu İtibarıyla Abone-Serbest Tüketici Sayısının Dağılımı (%)	44
Şekil 7.2: Doğal Gaz Abonelerinin 2025 Yılı Aylık Doğal Gaz Tüketim Miktarları (Milyon Sm ³).....	45
Şekil 7.3: 2025 Yılı Abonelerin Doğal Gaz Tüketimlerinin Kullanım Türüne Göre Dağılımı (%)	46
Şekil 7.4: 2025 Yılı Geçici Doğal Gaz Kesintisi Nedenleri (%)	49

Şekil 7.5: 2025 Yılında Tüketiciler Tarafından Dağıtım Şirketlerine Yapılan Başvuru ve Şikâyet Konuları (%)	50
Şekil 7.6: 2025 Yılı Tüketicilerin Fatura İtiraz Başvuruları (%)	51
Şekil 8.1: 2025 Yılı Doğal Gaz Sektörel Tüketim Dağılımı (%)	54
Şekil 8.2: Sektörlere Göre Tüketime Yıllara Göre Karşılaştırması	55
Şekil 8.3: Aylık Bazda Sektörel Tüketim Dağılımlarının Toplam Tüketime Etkileri (Milyon Sm ³).....	55
Şekil 8.4: 2025 Yılı Aylık Doğal Gaz Sektörel Tüketim Seyri (Milyon Sm ³)	56
Şekil 8.5: 2025 Yılı Doğal Gaz Dağıtım Bölgelerindeki Toplam Boru Gazı Tüketim Miktarı (Milyon Sm ³) ..	65
Şekil 9.1: 2025 yılında Konut ve Sanayi Tüketicilerine Dağıtım ve Tedarik Şirketlerince Satılan Doğal Gazın Fiyat Oluşumları.....	66

TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI

Türkiye doğal gaz piyasasının hukuki altyapısını oluşturan “4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu”nda (Kanun) ithalat, iletim, depolama, toptan satış, ihracat, dağıtım, sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) dağıtım ve iletimi, yürütülmesi için lisans alınması zorunlu piyasa faaliyetleri olarak sayılmıştır. Doğal gazın üretilerek satışa sunulması ile Kanunda piyasa faaliyeti olarak sayılan faaliyetlere ve tüketime ilişkin veri ve şekillere alt başlıklar halinde bu bölümde yer verilmiştir.

1. Üretim

Doğal gaz arama ve üretim faaliyetleri, 6491 sayılı Türk Petrol Kanununa göre Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü (MAPEG) tarafından verilen arama ve işletme ruhsatları kapsamında gerçekleştirilmektedir. Üretim faaliyeti, Kanunda piyasa faaliyeti olarak sayılmamakla birlikte üretim şirketleri, ürettikleri doğal gazı Kurumdan toptan satış lisansı almak kaydıyla toptan satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, ihracatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine, kuyu başından olmak kaydıyla CNG satış şirketleri ile CNG iletim ve dağıtım şirketlerine veya serbest tüketicilere pazarlayabilir. Ayrıca, üretim şirketleri ihracat lisansı almak kaydıyla ürettikleri doğal gazı ihraç da edebilirler.

Bu kapsamda Kurum’dan toptan satış lisansı almış olan;

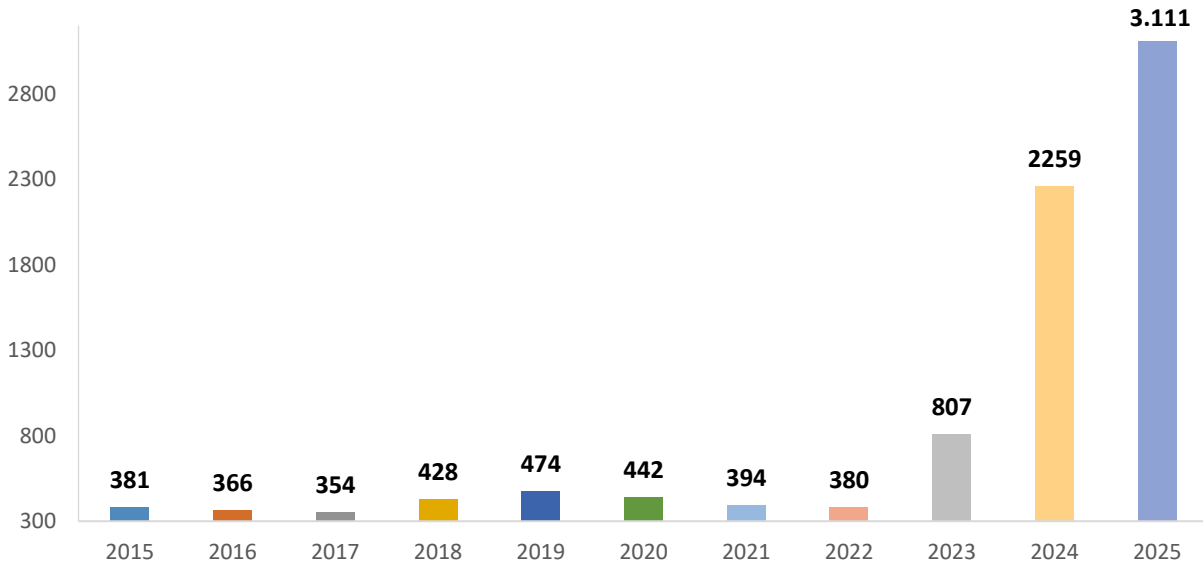
- *Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO)*
- *Thrace Basin Natural Gas (Türkiye) Corporation Türkiye-Ankara Şubesi (THRACE BASIN)*
- *Park Place Energy Turkey Limited-Türkiye Ankara Şubesi (PARK PLACE)*
- *Atlı Makina İnşaat Nakliyat Madencilik Turizm Doğal Enerji Kaynakları Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi (ATLI MAKİNA)*
- *Petrogas Petrol Gaz ve Petrokimya Ürünleri İnşaat San. ve Tic. A.Ş. (PETROGAS)*
- *Transatlantic Petroleum Ham Petrol ve Doğal Gaz Arama ve Üretim Anonim Şirketi (TRANSATLANTIC PETROLEUM)*
- *Marsa Turkey B.V. (Merkezi Hollandada) Türkiye Ankara Şubesi (MARSA TURKEY)*
- *Arar Petrol Anonim Şirketi (ARAR PETROL)*
- *Valeura Energy Netherlands (Merkezi Hollanda) B.V. Türkiye Ankara Şubesi (VALEURA)*

tarafından, 2025 yılında üretilen doğal gaz, üretim bölgelerinde bulunan sınai ve ticari kuruluşlara, dağıtım şirketlerine, ithalatçı şirketlere, toptan satış şirketlerine ve kuyu başından sıkıştırılmış doğal gaz lisansı sahibi şirketlere sunulmuştur.

Toptan satış lisansı sahibi üretim şirketlerince gerçekleştirilen toplam doğal gaz üretim miktarları yıllar bazında Tablo 1.1’de verilmektedir.

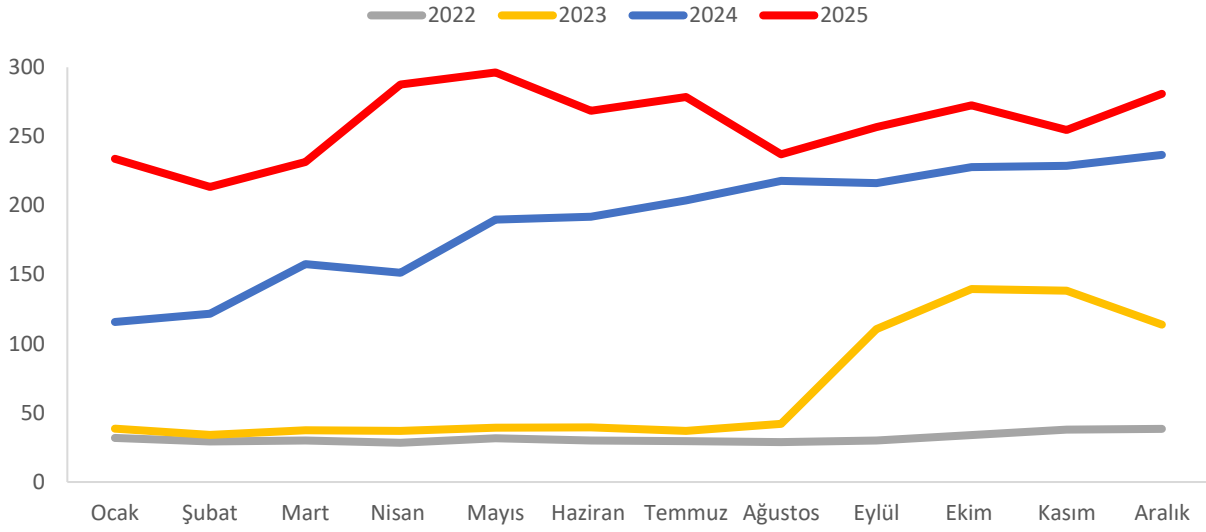
Tablo 1.1: 2015-2025 Yılları Doğal Gaz Üretim Miktarları (Milyon Sm³)

Yıllar	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Miktar	381	366	354	428	474	442	394	380	807	2.259	3.111



Şekil 1.1: 2015-2025 Yılları Doğal Gaz Üretim Miktarları (Milyon Sm³)

2025 yılında söz konusu toptan satış lisansı sahibi şirketlerce gerçekleştirilen üretim miktarı 2024 yılına göre % 37,71 artış göstermiştir. 2023 Eylül ayında Karadeniz gazının sisteme verilmesiyle birlikte üretimde başlayan önemli miktardaki artış 2025 yılında da devam etmiştir.



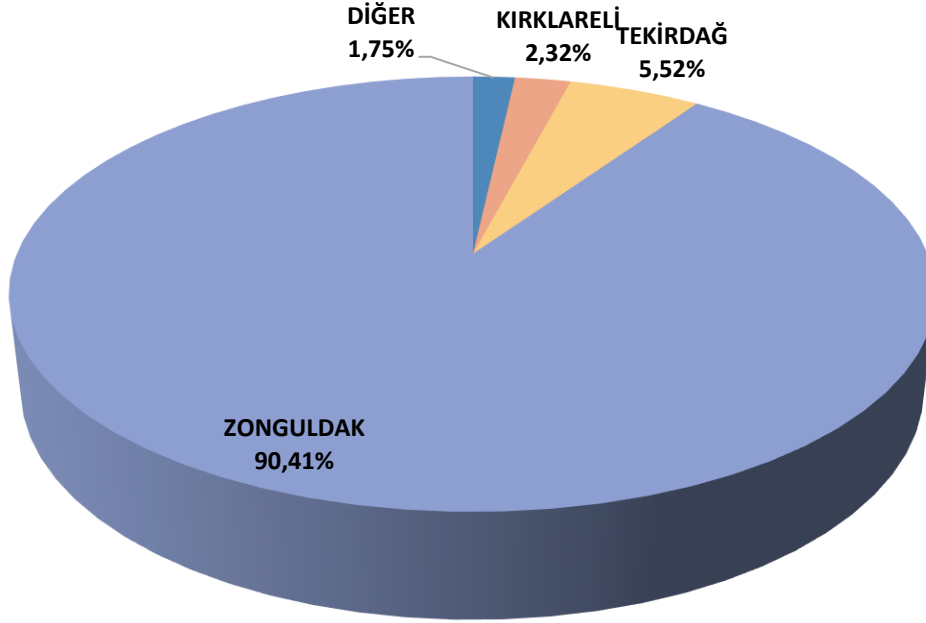
Şekil 1.2: 2022-2025 Yılları Aylık Doğal Gaz Üretimi Karşılaştırması (Milyon Sm³)

1.1.İl Bazında Üretim Miktarı

2025 yılında ülkemizde yapılan doğal gaz üretimine bakıldığında, Karadeniz Gazı miktarının artarak sisteme verilmesiyle üretim miktarlarında önemli bir artış olduğu görülmektedir. 2025 yılında Sakarya Gaz Sahasında üretilerek satışı yapılan doğal gaz miktarı 2.812,57 milyon Sm³ olarak gerçekleşmiştir. Böylece 2025 yılında Zonguldak ili %90,41'lik payla en fazla üretimin yapıldığı il olmuş; %5,52 ile Tekirdağ ve %2,32 ile Kırklareli ise ikinci ve üçüncü sırada yer almıştır. Gerçekleştirilen üretimin sahaların yer aldığı illere ve aylara göre dağılımı Tablo 1.2'de verilmiştir.

Tablo 1.2: 2025 Yılı İllere ve Aylara Göre Doğal Gaz Üretimi (Milyon Sm³)

İl/Aylar	Ocak	Şubat	Mart	Nisan	Mayıs	Haziran	Temmuz	Ağustos	Eylül	Ekim	Kasım	Aralık	Genel Toplam
ADİYAMAN	0,06	0,07	0,06	0,06	0,03	0,03	0,04	0,05	0,05	0,05	0,06	0,07	0,64
ÇANAKKALE	0,01	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,06
DÜZCE	1,62	0,22	0,04	0,04	0,04	0,02	0,03	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	2,10
EDİRNE	0,51	0,44	0,43	0,39	0,36	0,30	0,37	0,32	0,44	0,78	0,65	1,61	6,61
HATAY	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,15
İSTANBUL	4,46	3,94	4,07	3,90	3,84	3,55	3,66	3,80	3,39	3,15	2,89	3,06	43,71
KIRKLARELİ	8,95	6,53	6,91	6,63	6,95	5,84	5,86	5,10	4,64	4,50	4,50	5,87	72,28
MARDİN	0,13	0,13	0,08	0,18	0,16	0,09	0,07	0,05	0,05	0,04	0,03	0,04	1,05
TEKİRDAĞ	16,05	17,31	17,50	16,15	16,01	12,86	13,34	12,81	13,08	12,29	11,71	12,71	171,81
ZONGULDAK	201,95	184,78	202,39	260,14	268,82	245,83	255,15	214,97	235,00	251,53	234,71	257,30	2.812,57
Genel Toplam	233,75	213,44	231,50	287,50	296,22	268,54	278,55	237,14	256,68	272,38	254,59	280,70	3.110,97



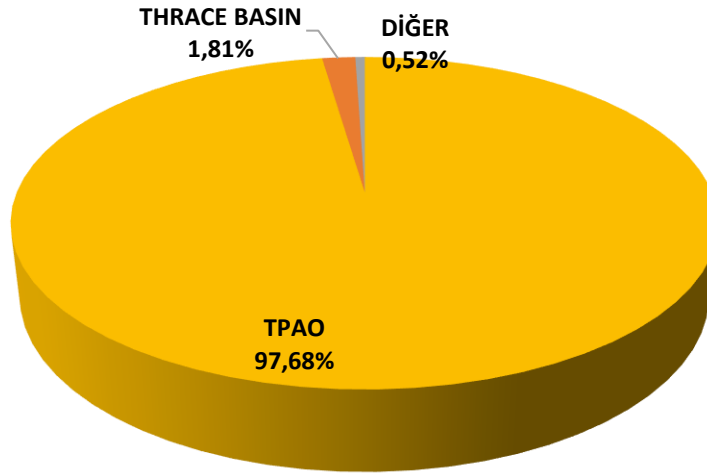
Şekil 1.3: 2025 Yılı Üretim Sahalarının Bulunduğu İllere Göre Doğal Gaz Üretim Oranları(%)

1.2. Şirket Bazında Üretim Miktarı

Üretim yapan toptan satış lisansı sahibi şirketler tarafından 2025 yılında gerçekleştirilen 3.110,97 milyon Sm³'lük doğal gaz üretiminin önemli miktardaki kısmı, TPAO tarafından gerçekleştirilmiştir. Toptan satış lisansı sahibi üretim şirketlerinin üretim miktarları ve payları Tablo 1.3 ve Şekil 1.4'te gösterilmektedir.

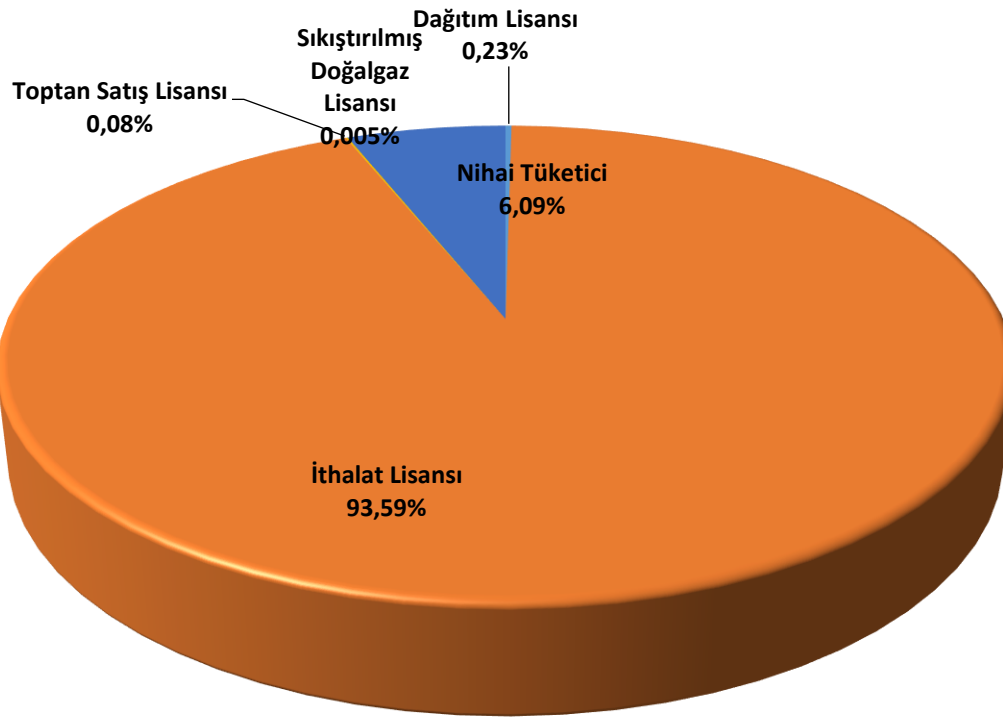
Tablo 1.3: Toptan Satış Lisansı Sahibi Doğal Gaz Üretim Şirketlerinin 2025 Yılı Aylık Doğal Gaz Üretim Miktarları (Milyon Sm³)

Şirket/Aylar	Ocak	Şubat	Mart	Nisan	Mayıs	Haziran	Temmuz	Ağustos	Eylül	Ekim	Kasım	Aralık	Genel Toplam
TPAO	226,21	207,21	225,03	281,00	289,71	262,74	272,24	231,32	251,07	267,22	249,61	275,30	3.038,66
THRACE BASIN	5,44	4,65	4,95	4,92	5,00	4,53	4,88	4,51	4,36	4,36	4,17	4,40	56,17
PETROGAS	0,74	0,71	0,80	0,74	0,75	0,64	0,71	0,68	0,66	0,70	0,71	0,75	8,60
ATLI MAKİNA	0,41	0,61	0,59	0,62	0,56	0,50	0,60	0,53	0,49	0,00	0,00	0,00	4,90
TRANSATLANTIC PETROLEUM	0,14	0,14	0,10	0,19	0,17	0,10	0,08	0,07	0,06	0,06	0,05	0,06	1,21
PARK PLACE	0,79	0,11	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01	1,03
VALEURA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	0,16	0,19
ARAR PETROL	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,15
MARSA TURKEY	0,01	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,06
Genel Toplam	233,75	213,44	231,50	287,50	296,22	268,54	278,55	237,14	256,68	272,38	254,59	280,70	3.110,97



Şekil 1.4: 2025 Yılı Doğal Gaz Üretimi Yapan Toptan Satış Lisansı Sahibi Şirketlerin Üretim Payları (%)

Söz konusu şirketler 2025 yılında üretim yaptıkları 3.110,97 milyon Sm³ gazın dışında birbirlerinden 2,46 milyon Sm³ doğal gaz satın almışlardır ve toplamda 3.113,43 milyon Sm³ doğal gaz satışı gerçekleştirmişlerdir. Satışını yaptıkları gazın %6,09'luk kısmını, nihai tüketicilere yapılan satışlar oluşturmaktadır. Üretim yapan toptan satış lisansı sahibi şirketlerin satış yaptıkları müşteri payları Şekil 1.6'da gösterilmektedir.



Şekil 1.5: 2025 Yılı Üretim Yapan Toptan Satış Lisansı Sahibi Şirketlerin Satış Yaptıkları Müşterilerin Payları(%)

2.Yurtdışı ile Doğal Gaz Ticareti

2.1 İthalat

2.1.1 Boru Hatlarıyla İthalat

Halihazırda ülkemizde, 3 farklı ülkeden uzun dönemli doğal gaz alım anlaşmaları kapsamında boru hatlarıyla doğal gaz ithalatı gerçekleştirilmektedir.

2.1.2 Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) İthalatı

Doğal gazın boru hatları ile iletiminin teknik veya ekonomik açıdan mümkün olmadığı durumlarda doğal gaz, -162 °C'ye kadar soğutularak sıvılaştırılır ve hacmi 600 kata kadar küçültülen sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) özel olarak imal edilmiş tankerler vasıtasıyla taşınır.

2025 yılında uzun dönemli alım satım anlaşmalarına bağlı LNG ithalatı BOTAŞ tarafından Cezayir ve Umman'dan gerçekleştirilmiştir. Bunun dışında diğer ülkelerden yapılan LNG ithalatları ithalat (spot) lisansı kapsamında gerçekleştirilmiştir.

2.1.3 Spot İthalat

Spot boru gazı ithalatı faaliyetine ayrılacak yıllık, çeyreklik ve aylık kapasitenin eşit ve objektif koşullarda istekliler arasında dağıtılmasını sağlamak üzere; "Spot Boru Gazı İthalat Miktarı ve Uygulama Yönteminin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar" gereğince iletim şirketi tarafından her bir ithalat giriş noktası için bildirilen Maksimum Ayrılabilir Kapasite bilgileri üzerinden spot olarak ithal edilebilecek günlük miktar hesaplanmakta ve bu miktarlar Kurumumuzca yapılan Talep Çağrılarını ile ilan edilmektedir. Yapılan Talep Çağrısında belirtilen takvim ve usule göre spot boru gazı ithalatına ayrılan kapasiteyi rezerve etmeye hak kazanmak için yapılacak Talep Toplama/Yarışmalar, Kurumumuz tarafından kurulup işletilen elektronik platformda gerçekleştirilmektedir.

Bu kapsamda Spot Boru Gazı İthalat Miktarı ve Uygulama Yönteminin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar çerçevesinde, 2025 gaz yılına ilişkin ilan edilen talep çağrıları ve nihai sonuçlarına ilişkin bilgiler aşağıda belirtilmiştir:

Tablo 2.1: 2025 Gaz Yılı Spot Boru Gazı İthalatı Kapsamında Rezerve Edilmeye Hak Kazanılan Kapasiteler

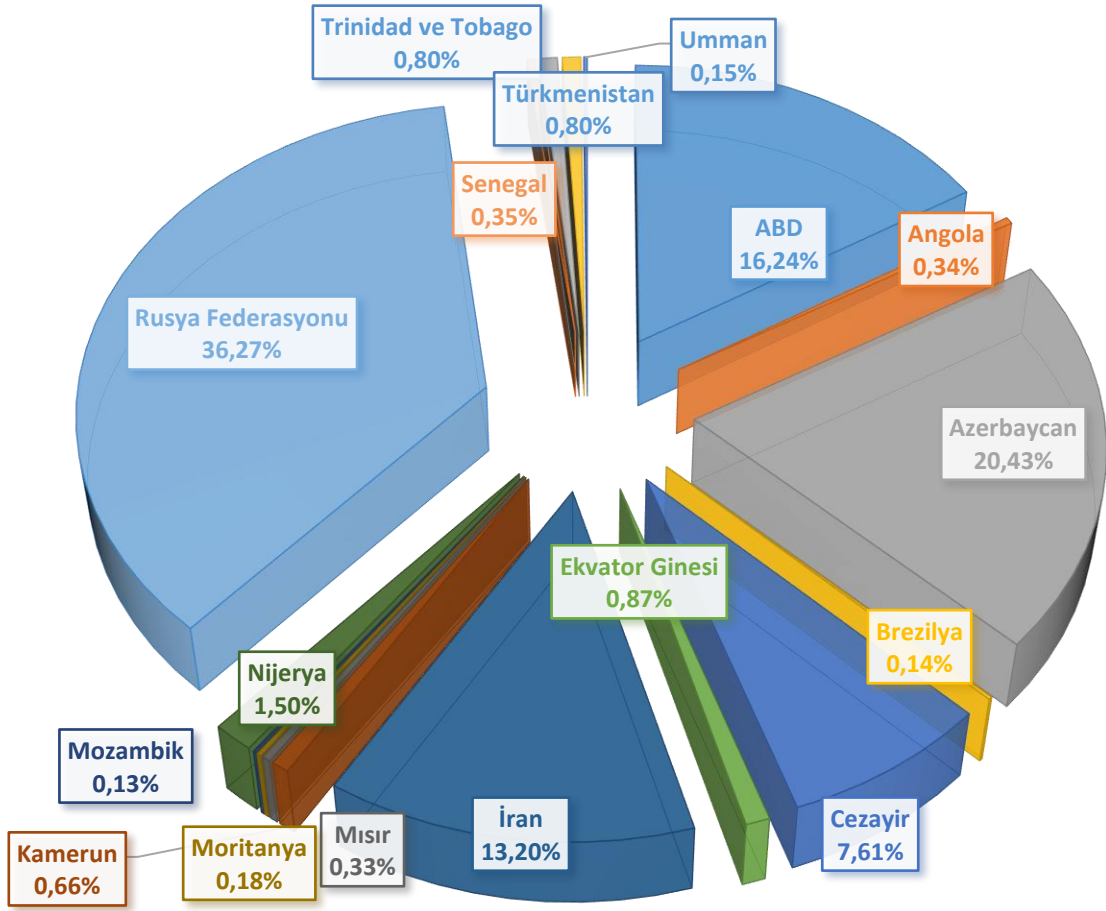
Yıllık Ürün (m ³ /gün)	Çeyreklik Ürün (m ³ /gün)	Aylık Ürün (m ³ /gün)
Türkgözü / BOTAŞ / 200.000	Kıyıköy/ 1. Çeyrek/ BOTAŞ/ 13.064.000	Kıyıköy / Ocak / BOTAŞ / 7.839.000
Kıyıköy / BOTAŞ / 5.226.000	Türkgözü/ 1. Çeyrek/ SOCAR / 983.000	Türkgözü / Ocak / SOCAR / 1.863.000
Yılın Geri Kalanı (YGK) (m³/gün)	Kıyıköy / 2. Çeyrek / BOTAŞ / 13.064.000	Kıyıköy / Şubat / BOTAŞ / 7.839.000
Gürbulak / YGK / BOTAŞ / 3.880.000	Türkgözü/ 2. Çeyrek/ SOCAR / 984.000	Kıyıköy / Şubat / Bosphorus / 2.993.000
	Gürbulak /2. Çeyrek / BOTAŞ / 1.108.000	Kıyıköy / Mart / BOTAŞ / 10.832.000
	Kıyıköy/ 3. Çeyrek /BOTAŞ 13.064.000	Gürbulak / Mart / BOTAŞ / 1.661.000
	Türkgözü/ 3. Çeyrek/ SOCAR / 984.000	Kıyıköy / Nisan / BOTAŞ / 10.832.000
	Gürbulak /3. Çeyrek / BOTAŞ / 1.108.000	Gürbulak / Nisan / BOTAŞ / 553.000
	Kıyıköy/ 4. Çeyrek /BOTAŞ 13.064.000	Kıyıköy / Mayıs / BOTAŞ / 10.832.000
	Türkgözü/ 4. Çeyrek/ SOCAR / 984.000	Türkgözü / Mayıs / SOCAR / 507.000
	Gürbulak /4. Çeyrek / BOTAŞ / 1.108.000	Gürbulak / Mayıs / BOTAŞ / 553.000
		Kıyıköy / Haziran / BOTAŞ / 10.832.000
		Türkgözü / Haziran / SOCAR / 507.000
		Gürbulak / Haziran / BOTAŞ / 553.000
		Kıyıköy / Temmuz/ BOTAŞ / 10.832.000
		Türkgözü / Temmuz / SOCAR / 507.000
		Gürbulak / Temmuz / BOTAŞ / 553.000
		Kıyıköy / Ağustos / BOTAŞ / 10.832.000
		Kıyıköy/ Eylül / BOTAŞ / 10.832.000
		Gürbulak / Eylül / BOTAŞ / 553.000
		Kıyıköy / Ekim/ BOTAŞ / 10.832.000
		Gürbulak / Ekim / BOTAŞ / 553.000
		Türkgözü / Ekim / SOCAR / 507.000
		Kıyıköy / Kasım/ BOTAŞ / 10.832.000
		Gürbulak / Kasım / BOTAŞ / 553.000
		Kıyıköy / Aralık/ BOTAŞ / 10.832.000
		Gürbulak / Aralık / BOTAŞ / 553.000

2.1.4 Doğal Gaz İthalat Verileri

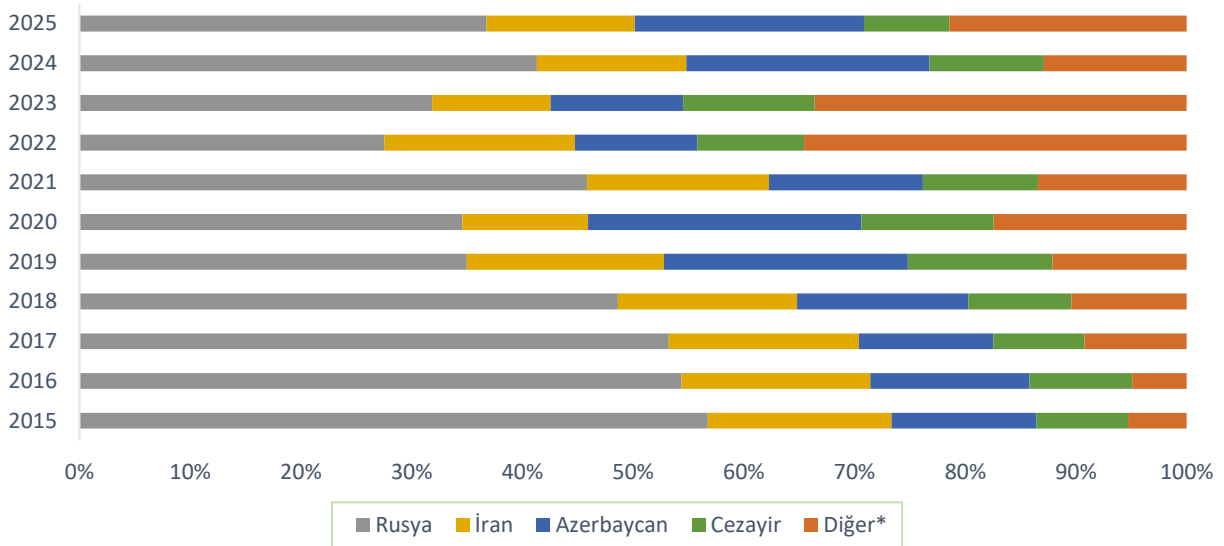
2020-2025 yılları arasında gerçekleşen ithalat miktarları, kaynak ülke bazında, Tablo 2.2’de verilmektedir.

Tablo 2.2: 2020-2025 Yılları Doğal Gaz İthalat Miktarları (Milyon Sm³)

Ülke	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Miktar							Pay (%)
ABD	2.977	4.740	5.642	4.011	5.587	9.473	16,24
Angola	95	-	96	-	-	201	0,34
Azerbaycan	11.548	8.820	8.705	10.257	11.478	11.918	20,43
Belçika	-	-	-	103	-	-	-
Brezilya	-	-	-	186	-	81	0,14
Cezayir	5.573	5.987	5.261	5.988	5.380	4.441	7,61
Ekvator Ginesi	182	-	90	-	208	505	0,87
Endonezya	-	-	88	-	-	-	-
Fransa	131	-	195	696	198	-	-
İran	5.321	9.434	9.405	5.405	7.043	7.702	13,20
İspanya	83	106	-	-	97	-	-
Kamerun	97	-	-	-	103	384	0,66
Katar	3.248	299	86	-	-	-	-
Mısır	92	1.351	2.231	1.319	181	191	0,33
Moritanya	-	-	-	-	-	106	0,18
Mozambik	-	-	-	105	-	74	0,13
Nijerya	1.881	1.430	818	469	95	874	1,50
Norveç	86	-	-	276	86	-	-
Rusya Federasyonu	16.178	26.343	21.575	21.340	21.572	21.160	36,27
Senegal	-	-	-	-	-	205	0,35
Trinidad ve Tobago	634	195	364	237	185	465	0,80
Türkmenistan	-	-	-	-	-	465	0,80
Umman	-	-	107	92	-	90	0,15
Genel Toplam	48.126	58.704	54.662	50.484	52.213	58.337	100,00



Şekil 2.1: 2025 Yılı Kaynak Ülkeler Bazında Türkiye'nin Doğal Gaz İthalatı(%)



Şekil 2.2: 2015-2025 Yılları İthalat Kaynakları Payları Değişimi(%)

2015-2025 yılları arasında doğal gaz ithalatı gerçekleştiren şirketlerin ithalat miktarları, doğal gazın türüne göre, Tablo 2.3'de gösterilmektedir. 2025 yılında ithal edilen boru gazı miktarı, 2024 yılında ithal edilen boru gazı miktarına göre azalmış, LNG ithalatının toplam ithalat içindeki oranı ise artmıştır.

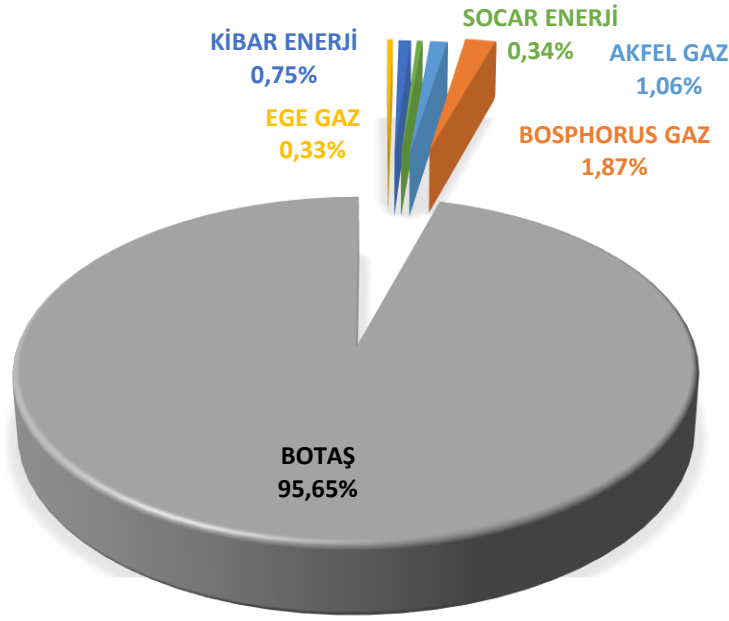
Tablo 2.3: 2015-2025 Yılları Arasında, Doğal Gaz İthalatı Gerçekleştiren Şirketlerin Doğal Gazın Türüne Göre İthalat Miktarları (Milyon Sm³) ve Payları (%)

Gazın Türü	BORU GAZI		LNG		TOPLAM
Yıllar	Miktar	Pay(%)	Miktar	Pay(%)	Miktar
2015	40.778,11	84,21	7.648,96	15,79	48.427,08
2016	38.724,48	83,54	7.627,68	16,46	46.352,17
2017	44.484,67	80,52	10.765,28	19,48	55.249,95
2018	39.032,13	77,63	11.249,92	22,37	50.282,05
2019	32.517,40	71,92	12.694,07	28,08	45.211,47
2020	33.047,16	68,67	15.078,35	31,33	48.125,51
2021	44.596,57	75,97	14.107,36	24,03	58.703,93
2022	39.490,98	72,25	15.170,69	27,75	54.661,67
2023	36.213,12	71,73	14.270,65	28,27	50.483,77
2024	39.596,83	75,84	12.616,30	24,16	52.213,12
2025	41.245,99	70,70	17.090,59	29,30	58.336,57

2025 yılında Şirketler bazında doğal gaz ithalat miktarları Tablo 2.4'de gösterilmektedir. BOTAŞ 2025 yılı toplam ithalatının (Boru gazı ve LNG toplam) %95,65'ini gerçekleştirmiştir.

Tablo 2.4: 2025 Yılı Şirketler Bazında Doğal Gaz İthalatı (Milyon Sm³)

Şirket Unvanı	Toplam Miktar	Yüzde (%)
BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ	55.796,99	95,65
BOSPHORUS GAZ CORPORATION ANONİM ŞİRKETİ	1.091,21	1,87
AKFEL GAZ SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	617,45	1,06
KİBAR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ	436,48	0,75
SOCAR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	200,15	0,34
EGE GAZ ANONİM ŞİRKETİ	194,30	0,33
Genel Toplam	58.336,57	100,00



Şekil 2.3: 2025 Yılı Doğal Gaz İthalatında Şirketlerin Payları(%)

2025 yılında gerçekleştirilen ithalat miktarları ulusal şebekeye giriş noktası bakımından karşılaştırılması Tablo 2.5’de verilmektedir.

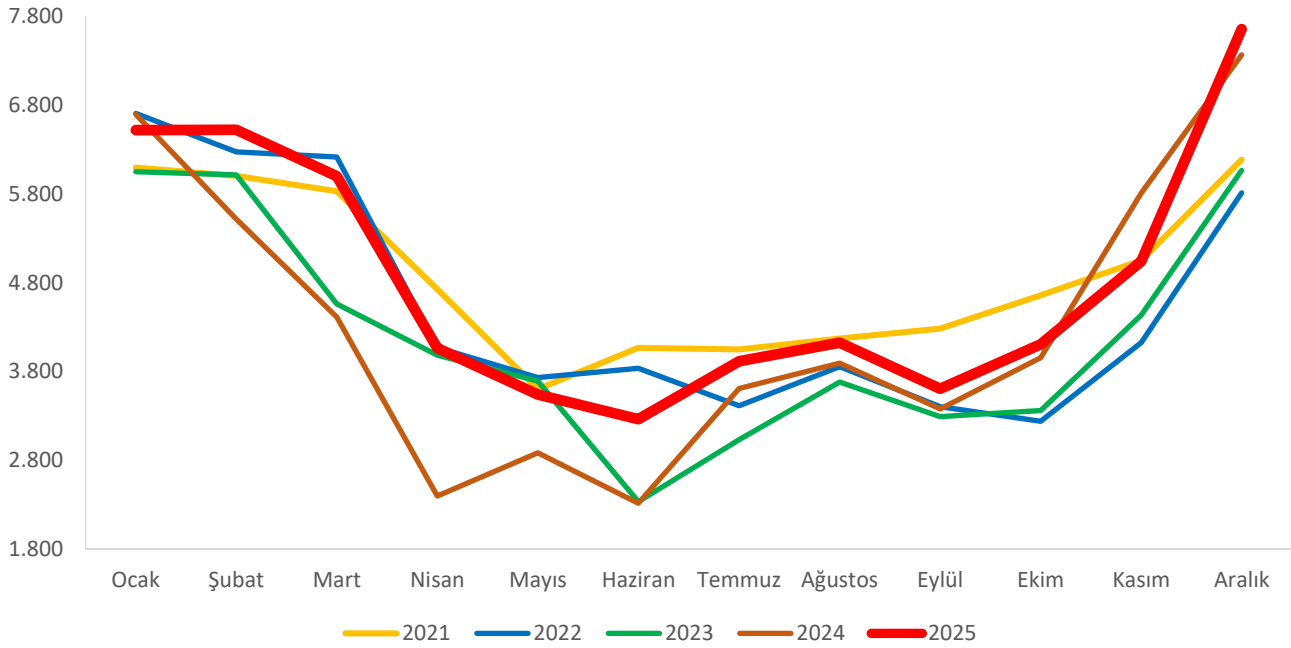
Tablo 2.5: 2025 Şebekeye Giriş Noktalarına Göre Doğal Gaz İthalatının Karşılaştırılması (Milyon Sm³)

Giriş Noktası	İthal Edilen Gaz Miktarı	Yüzde (%)
DURUSU GİRİŞ NOKTASI	13.602,05	23,32
GÜRBULAK GİRİŞ NOKTASI	8.167,45	14,00
KIYIKÖY GİRİŞ NOKTASI	7.558,21	12,96
MARMARA EREĞLİSİ LNG TERMİNALİ	6.444,47	11,05
TÜRKGÖZÜ GİRİŞ NOKTASI	6.019,86	10,32
TANAP SEYİTGAZİ	5.898,42	10,11
EGEGAZ ALİAĞA LNG TERMİNALİ	3.141,90	5,39
DÖRTYOL FSRU TERMİNALİ	3.093,72	5,30
ETKİ LNG TERMİNALİ	2.750,63	4,72
SAROS FSRU TERMİNALİ	1.659,86	2,85
Genel Toplam	58.336,57	100

2025 yılında doğal gaz ithalatı 2024 yılına göre % 11,73 oranında artmıştır. Tablo 2.6 ve Şekil 2.4'te veriler aylık karşılaştırmalı olarak gösterilmektedir.

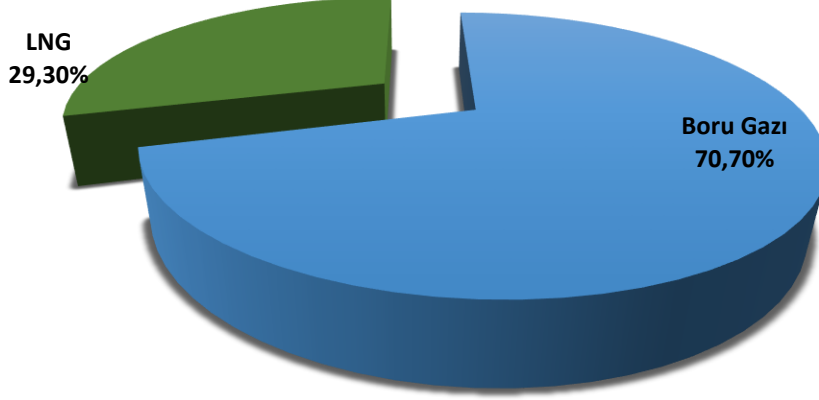
Tablo 2.6: 2017-2025 Yılları Aylık Doğal Gaz İthalatının Karşılaştırılması (Milyon Sm³)

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Ocak	5.914,34	6.216,51	5.810,12	5.988,78	6.093,91	6.704,88	6.048,23	6.693,46	6.518,04
Şubat	5.252,73	5.403,56	4.275,92	5.261,40	6.002,62	6.272,55	6.011,56	5.515,06	6.521,49
Mart	5.081,27	4.725,37	4.296,13	3.940,99	5.827,25	6.215,38	4.557,77	4.411,97	5.997,99
Nisan	4.250,26	3.670,11	3.550,34	2.633,97	4.725,19	4.067,46	3.982,20	2.395,25	4.060,94
Mayıs	3.727,77	3.008,82	2.681,12	2.667,41	3.599,51	3.729,52	3.692,27	2.882,34	3.539,11
Haziran	3.609,89	2.928,63	2.677,71	1.990,91	4.065,34	3.836,03	2.332,42	2.314,93	3.261,68
Temmuz	4.135,45	3.635,41	3.257,54	3.109,89	4.047,49	3.411,44	3.030,96	3.607,42	3.912,89
Ağustos	4.015,73	3.034,61	3.148,09	3.354,75	4.170,64	3.852,87	3.681,35	3.892,53	4.121,72
Eylül	3.680,77	3.281,47	3.038,46	3.723,07	4.281,48	3.401,37	3.291,83	3.377,51	3.605,42
Ekim	4.137,10	3.629,31	3.158,89	4.041,28	4.657,29	3.238,19	3.358,23	3.952,22	4.104,81
Kasım	5.448,85	4.695,69	3.900,97	5.153,04	5.048,95	4.123,14	4.433,83	5.806,26	5.038,23
Aralık	5.995,79	6.052,56	5.416,19	6.260,00	6.184,26	5.808,85	6.063,12	7.364,17	7.654,24
Genel Toplam	55.249,95	50.282,05	45.211,47	48.125,51	58.703,93	54.661,67	50.483,77	52.213,12	58.336,57



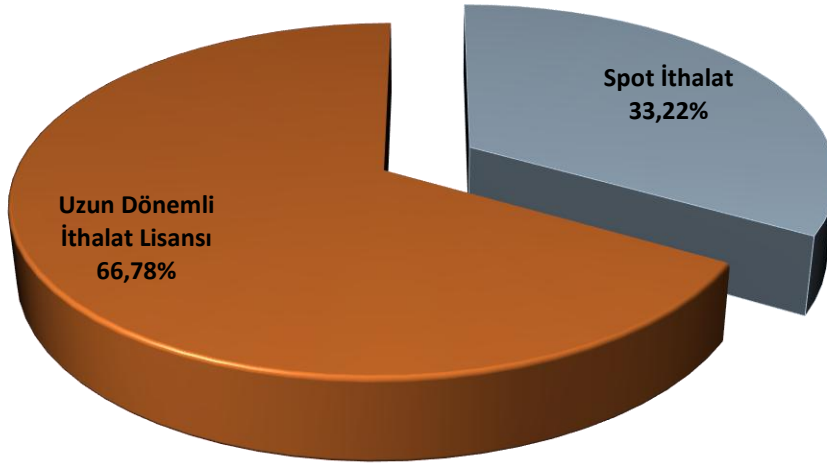
Şekil 2.4: 2021-2025 Yılları Aylık İthalat Miktarları Karşılaştırması (Milyon Sm³)

Şekil 2.5'te görüleceği gibi, 2025 yılında 17.090,59 milyon Sm³ LNG (Uzun Dönemli ve Spot) ithalatı yapılmış olup, söz konusu miktar toplam ithalatın %29,30'dur.



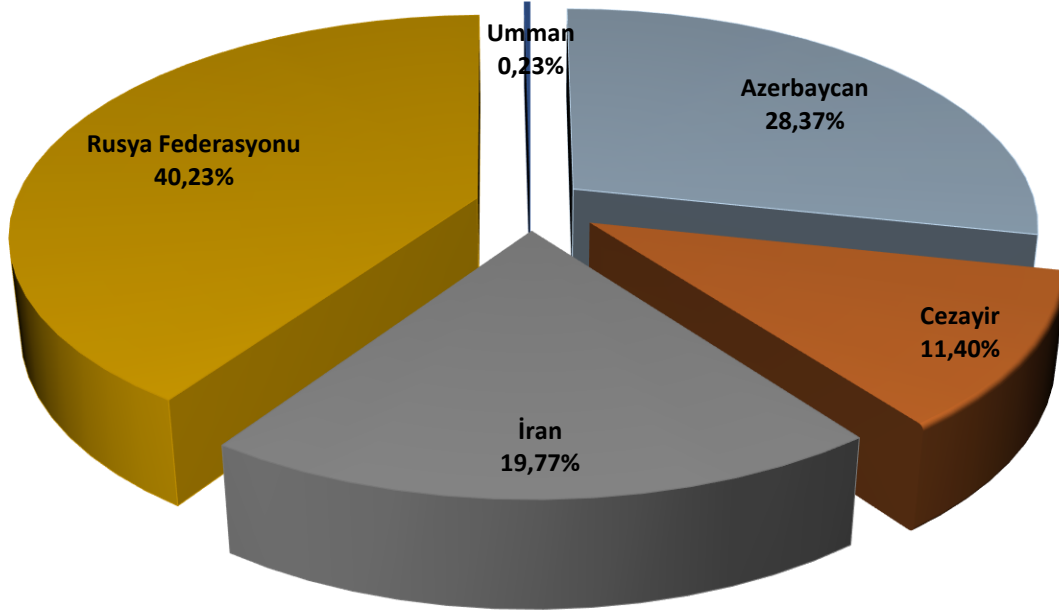
Şekil 2.5: 2025 Yılı Toplam İthalatta Boru Gazı-LNG Payları(%)

2025 yılında gerçekleştirilen doğal gaz ithalatının %66,78'i uzun dönemli ithalat lisansı kapsamında yapılmış olup %33,22'lik kısım spot olarak yapılmıştır.



Şekil 2.6: 2025 Yılı Toplam İthalatta Uzun Dönemli İthalat Lisansı ile Yapılan İthalat ve Spot İthalat Payları(%)

2025 yılında uzun dönemli anlaşmalar kapsamında Rusya, İran, Azerbaycan, Cezayir ve Umman'dan doğal gaz ithalatı yapılmıştır. Şekil 2.7.'de görüldüğü üzere, uzun dönemli ithalat lisansı sahibi olan şirketler doğal gaz ithalatını en çok Rusya'dan, ardından Azerbaycan'dan gerçekleştirmişlerdir.

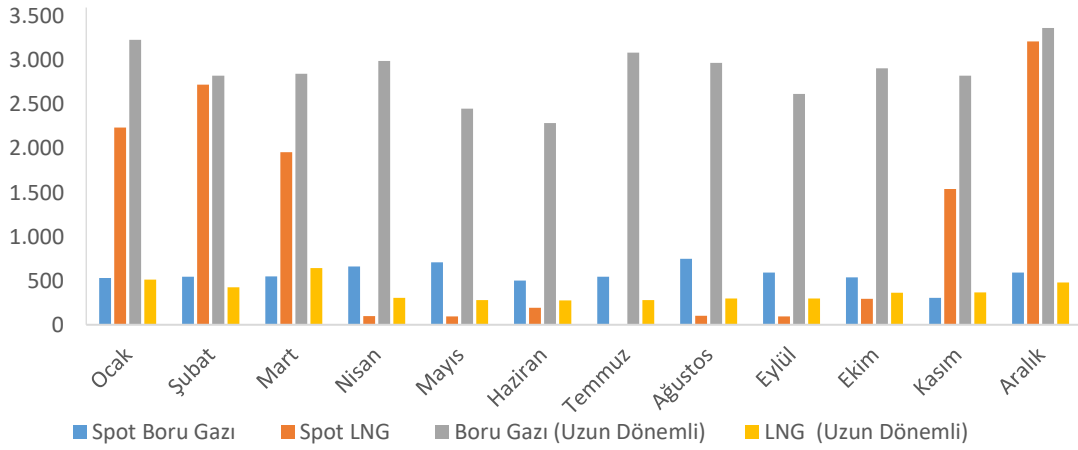


Şekil 2.7: 2025 Yılı Uzun Dönemli İthalat Lisansı Sahibi Şirketlerin İthalat Miktarlarının İthalatın Gerçekleştiği Ülkelere Göre Dağılımı(%)

Tablo 2.7'de belirtildiği üzere 2025 yılında 6.819,12 milyon Sm^3 'ü boru gazı, 12.559,17 milyon Sm^3 'ü LNG olmak üzere toplamda 19.378,29 milyon Sm^3 spot ithalat gerçekleştirilmiştir.

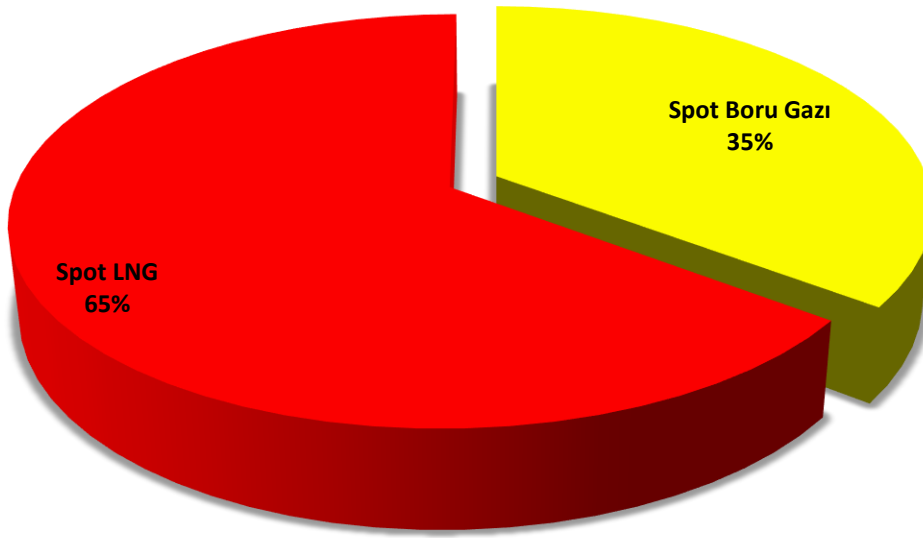
Tablo 2.7: 2025 Yılı Uzun Dönemli İthalat ve Spot İthalat Aylık Verileri (Milyon Sm³)

	Spot Boru Gazı	Spot LNG	Spot Toplam	Boru Gazı (Uzun Dönemli)	LNG (Uzun Dönemli)	Uzun Dönemli Toplam	İthalat Toplam
Ocak	531,38	2.237,91	2.769,29	3.234,34	514,41	3.748,75	6.518,04
Şubat	544,18	2.726,83	3.271,01	2.826,28	424,21	3.250,48	6.521,49
Mart	547,88	1.958,59	2.506,47	2.848,87	642,64	3.491,52	5.997,99
Nisan	661,99	99,97	761,96	2.994,31	304,68	3.298,98	4.060,94
Mayıs	708,72	96,01	804,73	2.452,58	281,80	2.734,38	3.539,11
Haziran	503,08	192,98	696,06	2.287,67	277,95	2.565,62	3.261,68
Temmuz	543,81	-	543,81	3.089,95	279,13	3.369,08	3.912,89
Ağustos	750,43	100,48	850,91	2.972,09	298,73	3.270,81	4.121,72
Eylül	594,12	95,95	690,07	2.618,66	296,69	2.915,35	3.605,42
Ekim	536,46	295,86	832,32	2.908,94	363,55	3.272,49	4.104,81
Kasım	304,11	1.540,66	1.844,77	2.825,67	367,79	3.193,45	5.038,23
Aralık	592,95	3.213,94	3.806,88	3.367,50	479,86	3.847,36	7.654,24
Toplam	6.819,12	12.559,17	19.378,29	34.426,87	4.531,42	38.958,28	58.336,57

Şekil 2.8: 2025 Yılı Uzun Dönemli İthalat ve Spot LNG İthalatı Aylık Karşılaştırması (Milyon Sm³)

2025 yılında Cezayir ve Umman'dan uzun dönemli sözleşme ile LNG ithalatı gerçekleştirilmiştir.

2025 yılında spot boru gazı ithalatı Gürbulak, Kırıkköy ve Türkgözü Giriş Noktalarından yapılmıştır. Toplam spot ithalat içerisinde spot boru gazı ile spot LNG ithalatının payları Şekil 2.9'da gösterilmektedir.



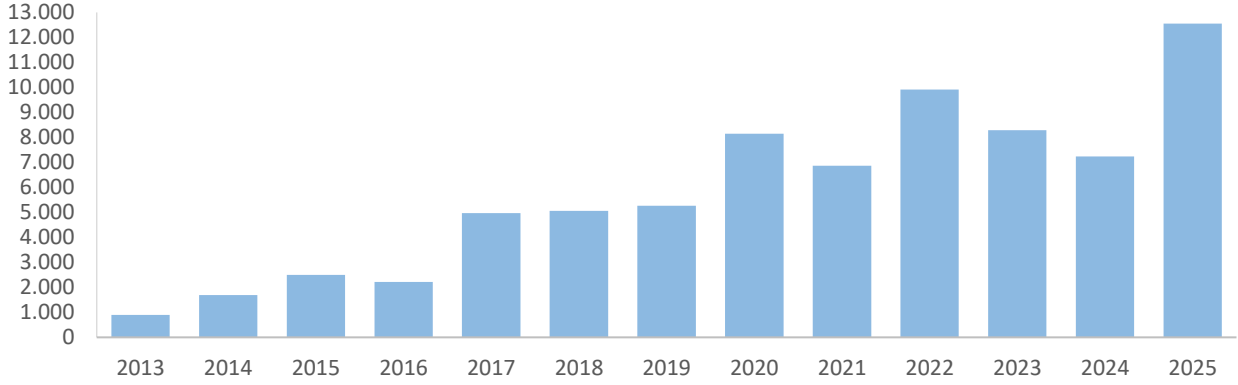
Şekil 2.9: 2025 Yılı Spot İthalat Lisansı Sahibi Şirketlerin İthalat Miktarlarının Gazın Türüne Göre Dağılımı(%)

2025 yılında Rusya, Azerbaycan ve Türkmenistan'dan spot boru gazı ithalatı yapılmıştır. Tablo 2.8'de spot boru gazı ithalatının ülkelere göre dağılımı yer almaktadır.

Tablo 2.8: 2020-2025 Yılları Spot Boru Gazı Miktarları (Milyon Sm³)

Ülke	Rusya		Azerbaycan		Türkmenistan		Toplam
Yıllar	Miktar	Pay (%)	Miktar	Pay (%)	Miktar	Pay (%)	Miktar
2020	12,04	100,00	-	-	-	-	12,04
2021	-	-	834,46	100,00	-	-	834,46
2022	6.321,57	70,39	2.659,02	29,61	-	-	8.980,60
2023	4.470,75	51,49	4.211,34	48,51	-	-	8.682,09
2024	5.652,30	50,99	5.432,55	49,01	-	-	11.084,86
2025	5.488,41	80,49	865,31	12,69	465,41	6,83	6.819,12

2025 yılında spot boru gazı ithalatı toplam doğal gaz ithalatı içinde %11,69'luk bir paya sahip olmuştur. Bununla birlikte Türkmenistan'dan yapılan spot boru gazı ithalatı BOTAŞ, Rusya'dan yapılan spot boru gazı ithalatı BOTAŞ ve Bosphorus Gaz, Azerbaycan'dan yapılan spot boru gazı ithalatı ise BOTAŞ ve Socar Enerji tarafından gerçekleştirilmiştir.

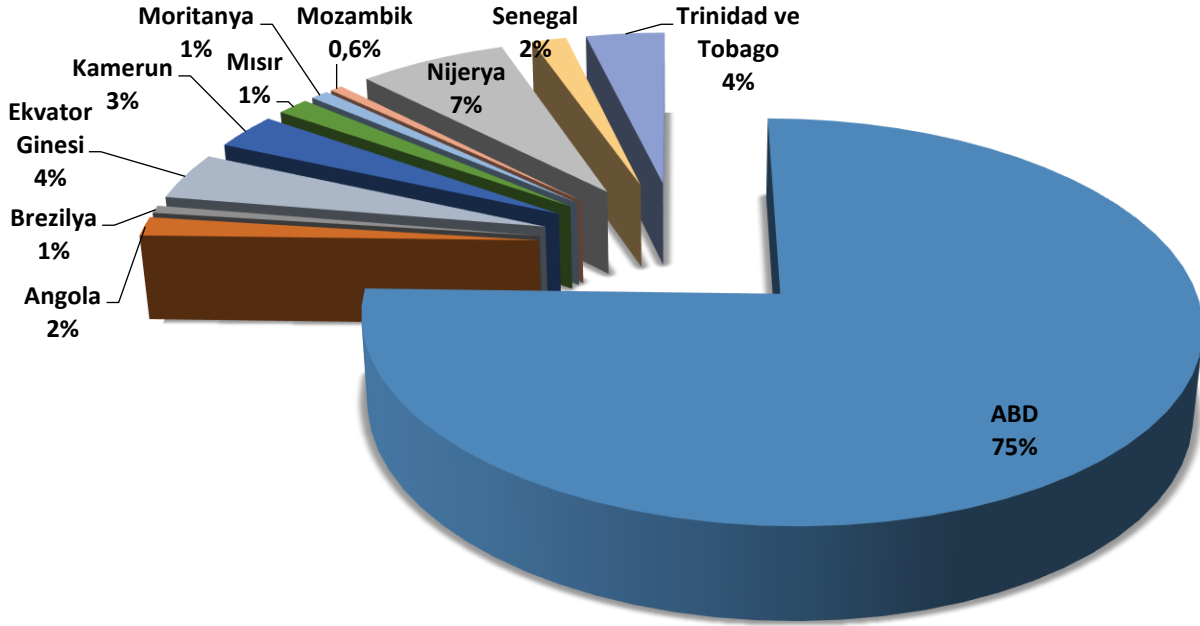


Şekil 2.10: 2014-2025 Yılları Arası Spot LNG İthalatı Değişimi (Milyon Sm³)

Spot LNG ithalatı 2025 yılında toplam doğal gaz ithalatı içinde %21,53'lük bir paya sahip olmuştur. Bununla birlikte 11 farklı ülkeden spot LNG ithalatı gerçekleştirilmiştir. Bu ülkeler arasında ABD % 75'lik bir pay ile ilk sırada yer alırken Nijerya %7'lik payla ikinci sırada yer almaktadır. Verilere ilişkin detaylar Tablo 2.9 ve Şekil 2.11'de verilmektedir.

Tablo 2.9: 2025 Yılı Spot LNG İthalatı (Milyon Sm³)

Ülke Adı	Miktar
ABD	9.472,96
Angola	201,15
Brezilya	81,08
Ekvator Ginesi	505,01
Kamerun	384,40
Mısır	190,91
Moritanya	105,50
Mozambik	74,15
Nijerya	874,06
Senegal	204,88
Trinidad ve Tobago	465,07
Genel Toplam	12.559,17



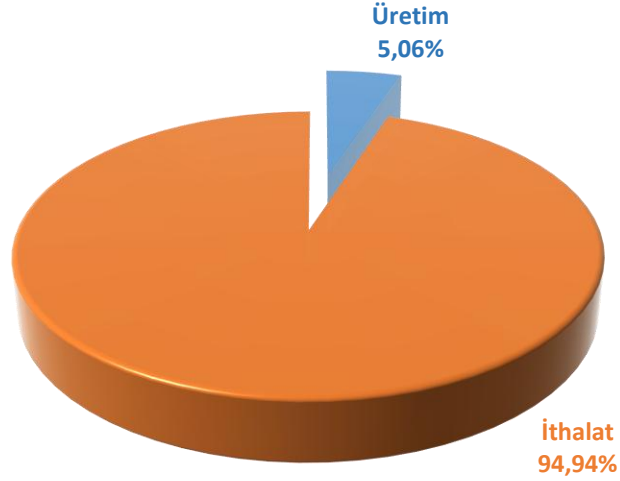
Şekil 2.11: 2025 Yılı Spot LNG İthalatının İthalat Yapılan Ülkelere Göre Dağılımı(%)

2025 yıl sonu itibarıyla 74 adet ithalat (spot) lisansı sahibi şirket bulunmaktadır. Bunlardan sadece BOTAŞ ve Ege Gaz spot LNG ithalatı, BOTAŞ, Socar Enerji ve Bosphorus Gaz spot boru gazı ithalatı gerçekleştirmiştir. Geri kalan 70 adet şirketten 9 adedi yurt içinden tedarik ettikleri gazın toptan satışı faaliyetinde bulunmuştur. Kalan 61 adet şirket ise 2025 yılı içerisinde lisansları kapsamında faaliyette bulunmamıştır.

2.2 Üretim - İthalat Değerlendirmesi

2025 yılında, toptan satış lisansı sahibi üretim şirketleri tarafından yurt içindeki yer altında bulunan yatlardan yer üstüne çıkartılarak, temizlenen, arıtılan daha sonra da toplama hatları vasıtasıyla iletim hatlarına taşınan ve/veya dolaysız hatlar vasıtasıyla tüketiciye teslim edilen, başka bir deyişle üretilerek satışa sunulan doğal gazın miktarı 3.110,97 milyon Sm³'tür. Bir önceki yıla göre önemli oranda artış gösteren bu miktarda Eylül 2023'den itibaren sisteme verilen Karadeniz gazının payı büyüktür.

Ülkemizde doğal gaza talebin her geçen gün artması ve yurt içi rezerv ve üretim miktarlarının da bu talepleri karşılamak için yeterli olmaması, 2025 yılında da doğal gaz ithalatını zorunlu kılmıştır. Şekil 2.12’de de görüleceği üzere, ülkemizin toplam doğal gaz arzının % 5,06’sı Türkiye’de üretilen doğal gaz ile geri kalan % 94,94’lük kısmı da ithalat lisansı sahibi şirketler tarafından değişik kaynaklardan gerçekleştirilen ithalat ile karşılanmıştır.



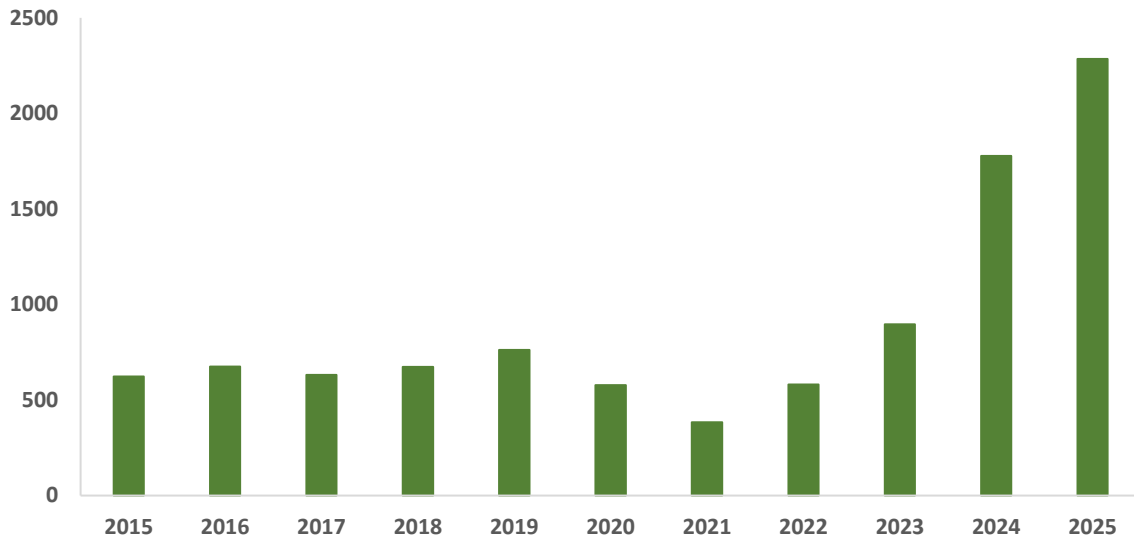
Şekil 2.12: 2025 Yılı Toplam Doğal Gaz Arzının Karşılandığı Kaynakların Payları(%)

2.3 İhracat

İthal edilmiş veya yurt içinde üretilmiş doğal gazın yurt dışına ihraç faaliyeti, ihracat lisansı almış tüzel kişiler tarafından, lisanslarında belirtilen ülkeler dahilinde gerçekleştirilebilmektedir.

Tablo 2.10: 2016-2025 Yıllarında Gerçekleşen İhracat Miktarları (Milyon Sm³)

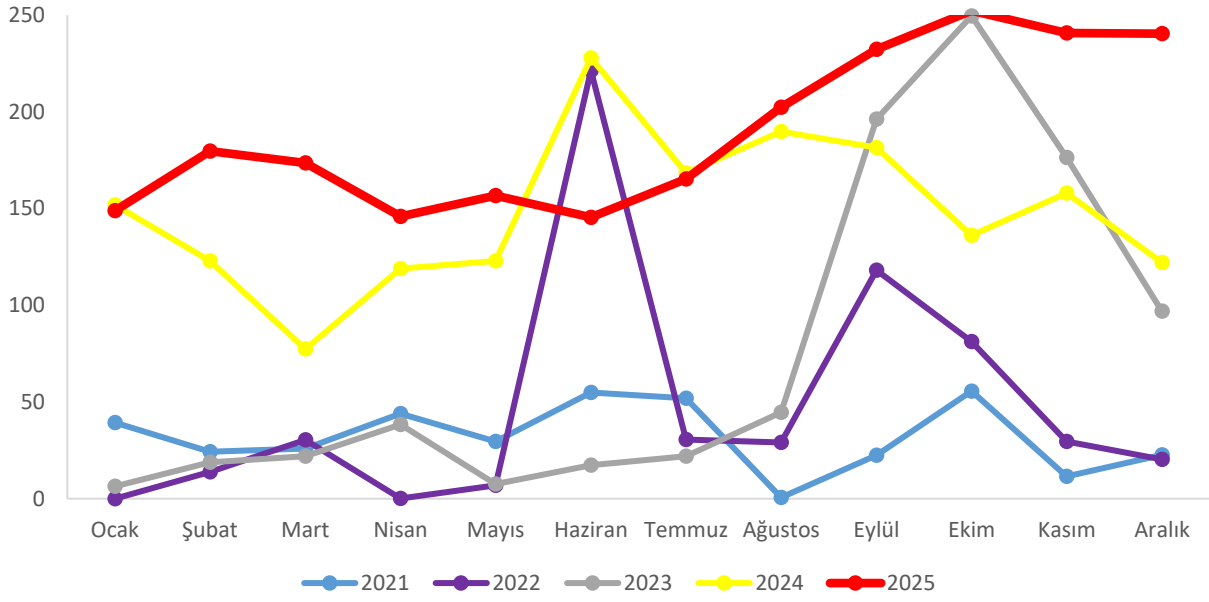
Yıllar	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Miktar	674,68	630,67	673,29	762,68	577,52	382,89	581,43	896,28	1.778,05	2.284,35



Şekil 2.13: Yıllara Göre Doğal Gaz İhracat Miktarları (Milyon Sm³)

Tablo 2.11: Yıllara Göre İhraç Edilen Doğal Gaz Miktarının Aylık Dağılımı (Milyon Sm³)

	Ocak	Şubat	Mart	Nisan	Mayıs	Haziran	Temmuz	Ağustos	Eylül	Ekim	Kasım	Aralık	Toplam
2017	85,7	34,2	-	61,6	30	55,5	70,4	58,8	58	45,4	69,4	61,8	630,7
2018	51,6	31,8	29,2	65	60,9	25,9	60	66,7	63,4	54,2	57,9	106,7	673,3
2019	103,9	27,1	-	86,1	76,2	84,6	63,5	63,4	47,7	71	34,6	104,6	762,7
2020	97,2	15,3	49,4	3,6	5,6	32,0	66,5	56,0	63,8	58,6	70,3	59,3	577,5
2021	39,3	24,2	26,0	44,1	29,5	55,0	52,0	0,6	22,5	55,6	11,5	22,5	382,9
2022	0,0	13,8	30,5	0,0	6,9	221,4	30,5	29,0	118,2	81,2	29,5	20,4	581,4
2023	6,4	18,9	21,9	38,4	7,5	17,3	22,0	44,7	196,3	249,6	176,3	97,0	896,3
2024	151,8	122,9	77,4	118,9	122,9	228,0	168,5	189,8	181,6	136,1	158,0	122,1	1.778,05
2025	148,9	179,8	173,7	146,0	156,8	145,5	165,3	202,4	232,4	252,3	240,8	240,4	2.284,4

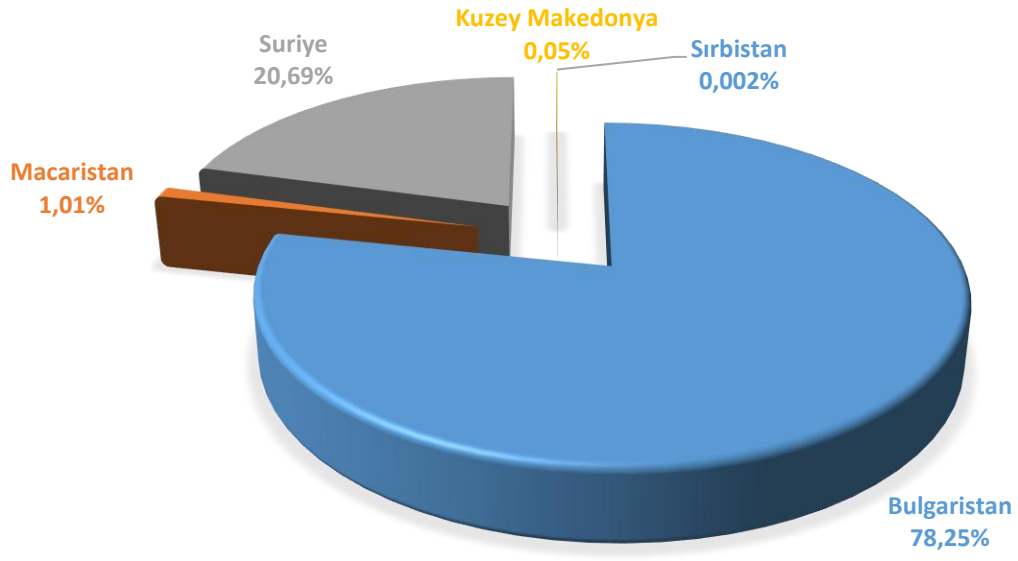


Şekil 2.14: 2021 ve 2025 Yılları Arasında İhraç Edilen Gaz Miktarının Aylara Göre Karşılaştırması (Milyon Sm³)

2025 yılında, ihracat lisansları kapsamında lisans sahibi tüzel kişilerden BOTAŞ tarafından LNG ve boru gazı ihracatı Tmak Natural Gas İhracat Ticaret Limited Şirketi tarafından ise LNG ihracatı gerçekleştirilmiştir. Söz konusu şirketler tarafından ihraç edilen toplam 2.284,35 milyon Sm³ doğal gaz miktarının ihraç edilen ülkeler bazında dağılımı Tablo 2.12’de verilmektedir.

Tablo 2.12: 2025 Yılında Doğal Gaz İhracat Yapılan Ükelere ve Doğal Gazın Türüne Göre İhracat Miktarları (Milyon Sm³)

	Ocak	Şubat	Mart	Nisan	Mayıs	Haziran	Temmuz	Ağustos	Eylül	Ekim	Kasım	Aralık	Genel Toplam
Boru Gazı													
Bulgaristan	148,87	179,77	173,67	145,93	156,66	145,32	142,10	142,72	131,54	146,79	138,68	135,52	1.787,56
Macaristan							23,05						23,05
Suriye								59,56	100,69	105,40	102,00	104,88	472,54
LNG													
Kuzey Makedonya	0,05	0,00	0,00	0,09	0,12	0,18	0,12	0,12	0,15	0,15	0,12	0,03	1,15
Sırbistan									0,05				0,05
Genel Toplam	148,92	179,77	173,67	146,02	156,78	145,50	165,27	202,40	232,43	252,34	240,81	240,44	2.284,35



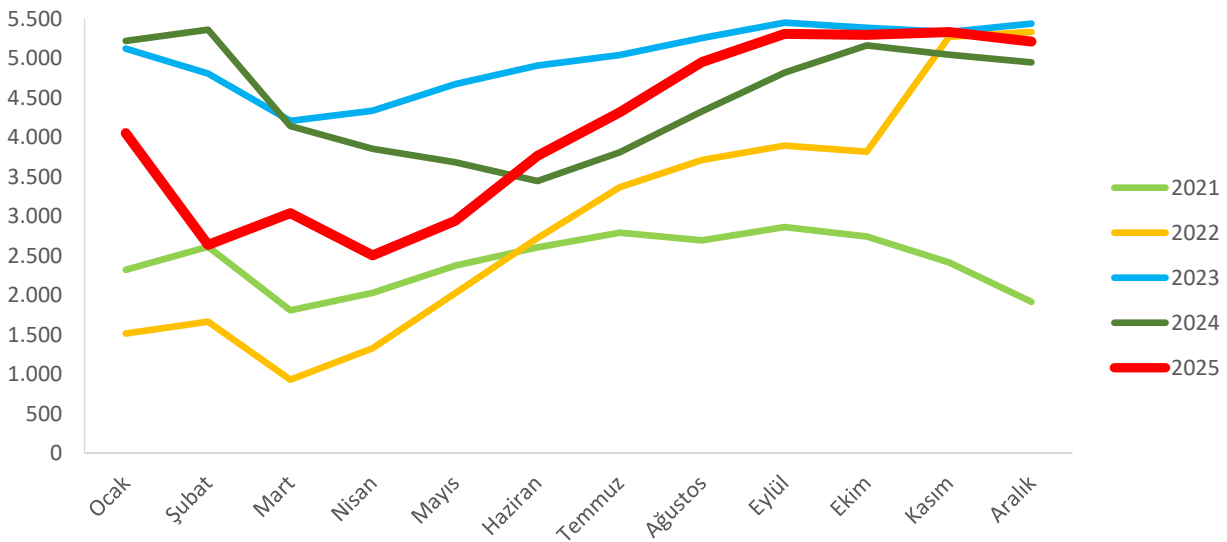
Şekil 2.15: 2025 Yılı İhracat Lisansı Sahibi Şirketlerin İhracat Miktarlarının İhracatın Gerçekleştiği Ülkelere Göre Dağılımı(%)

3. Depolama

Doğal Gaz piyasasında depolama alanında gerçekleştirilen yatırımlar sonucunda hem yeraltı depolama kapasitesinde hem de LNG terminal kapasitesinde büyük artışlar gözlenmektedir. Buna paralel olarak Tablo 3.1’de görüleceği üzere yıllar itibarıyla stok miktarlarında ciddi oranda artışlar yaşanmaktadır. 2025 yılı sonu itibarıyla doğal gaz yer altı depolarının toplam kapasitesi 6,3 milyar Sm^3 ’tür. LNG terminallerinin LNG depolama kapasitesi ise 1,05 milyon m^3 ’e ulaşmıştır. Mevcut depolama tesisleri için (LNG terminallerinin stok miktarları milyon Sm^3 doğal gaza dönüştürülerek) aylara göre toplam stok miktarları aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

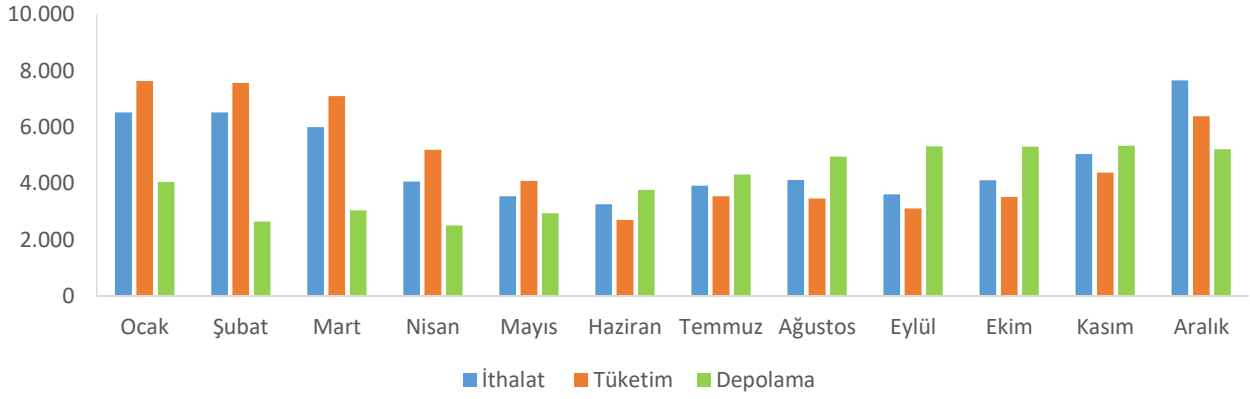
Tablo 3.1: Yıllara Göre Ay Sonu Doğal Gaz Stok Miktarları (Milyon Sm^3)

	Ocak	Şubat	Mart	Nisan	Mayıs	Haziran	Temmuz	Ağustos	Eylül	Ekim	Kasım	Aralık
2014	1.137,03	771,25	760,34	1.197,15	1.586,83	1.796,99	2.023,92	2.383,78	2.611,47	2.566,16	2.346,69	1.873,08
2015	1.324,09	1.019,49	599,13	249,76	644,68	927,09	1.306,61	1.597,04	2.181,86	2.377,36	2.661,03	2.126,76
2016	1.708,55	1.274,30	884,75	1.191,85	1.485,92	1.787,80	2.125,45	2.484,97	2.773,51	2.820,56	2.285,98	1.695,34
2017	1.183,18	919,16	976,92	1.205,73	1.611,42	2.142,49	2.533,83	2.884,04	3.144,58	3.194,05	2.906,36	2.948,37
2018	2.742,08	2.777,72	2.888,64	3.021,92	3.094,31	3.243,02	3.190,54	3.245,63	3.274,47	3.359,33	3.362,98	3.167,23
2019	2.729,27	2.167,46	1.677,21	1.475,93	1.580,07	2.054,40	2.285,79	2.791,74	3.236,40	3.465,64	3.452,07	3.095,44
2020	2.237,64	1.914,51	1.584,80	1.423,20	2.150,38	1.882,57	2.128,59	2.430,96	2.814,84	3.258,84	2.961,69	2.852,00
2021	2.319,65	2.611,69	1.808,41	2.030,95	2.374,89	2.606,40	2.791,42	2.693,20	2.863,27	2.741,97	2.413,33	1.914,17
2022	1.514,64	1.665,43	929,23	1.326,83	2.025,78	2.724,83	3.367,90	3.713,32	3.896,85	3.818,31	5.275,85	5.334,46
2023	5.124,90	4.809,11	4.208,11	4.336,49	4.673,44	4.908,24	5.043,22	5.258,32	5.453,00	5.385,74	5.336,91	5.442,40
2024	5.220,29	5.363,60	4.141,25	3.856,39	3.685,30	3.446,23	3.810,12	4.327,06	4.818,56	5.163,18	5.047,80	4.950,86
2025	4.051,94	2.638,81	3.038,78	2.504,12	2.941,72	3.766,09	4.318,81	4.953,56	5.312,14	5.299,99	5.333,85	5.214,68



Şekil 3.1: Yıllara Göre Ay Sonu Doğal Gaz Stok Miktarları (Milyon Sm^3)

2025 yılı itibarıyla Depo stok miktarlarının ithalat ve tüketimle birlikte değerlendirilmesi Şekil 3.2’de verilmektedir.



Şekil 3.2: 2025 Yılında Aylara Göre İthalat-Tüketim-Stok Miktarları Karşılaştırması (Milyon Sm³)

3.1 Yer Altı Doğal Gaz Depolama

BOTAŞ Silivri depolama tesisinden 2025 yılında depolama hizmeti alan tedarikçi sayısı 5’dir. Bu tedarikçilerin hepsi (BOTAŞ dahil) ithalat lisansı sahibidir. Botaş Tuzgölü depolama tesisini ise sadece BOTAŞ kullanmıştır.

3.2 LNG Depolama

Uzun dönemli sözleşmelerle ile spot piyasadan alınan LNG’nin depolanması, gazlaştırılması ve iletim hattına gönderilmesi amacıyla kurulan ve faaliyette olan beş adet LNG terminali bulunmaktadır. Bunlar; 1994 yılında işletmeye alınan BOTAŞ mülkiyet ve işletmesindeki Marmara Ereğlisi LNG Terminali, Ege Gaz A.Ş. tarafından 2001 yılında Aliğa’da kurulan ve 2006 yılında kullanılmaya başlanan Ege Gaz A.Ş. LNG Terminali, 2016 yılında faaliyete geçen, Türkiye’nin ilk FSRU* terminali Etki Liman İşletmeleri Doğal Gaz İthalat ve Ticaret A.Ş.’ye ait Yüzen LNG Terminali (FSRU), 2017 yılında lisans verilen BOTAŞ’a ait Hatay Dört Yol LNG (FSRU) ve 2023 yılında lisans verilen yine BOTAŞ’a ait Saros LNG (FSRU) tesisidir. 2025 yılı içerisinde; LNG depolama lisansı sahibi şirketlerce kara tankerlerine teslim edilen LNG miktarları ile gazlaştırılarak iletim şebekesine sevk edilen doğal gaz miktarları aylık bazda aşağıdaki tabloda gösterilmektedir.

*Floating storage and regasification units

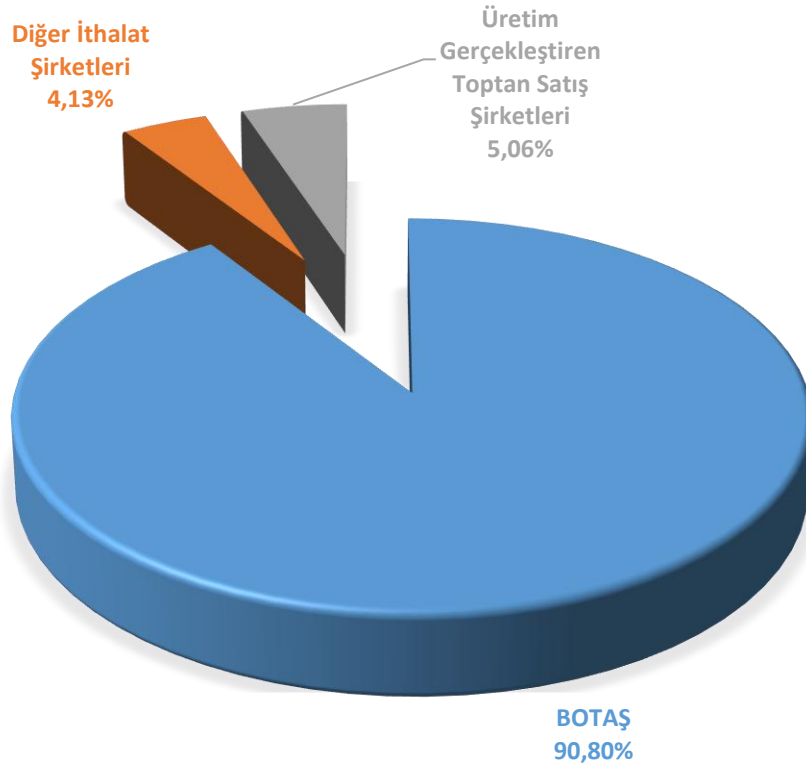
Tablo 3.2: 2025 Yılı Aylara Göre LNG Depolama Tesislerinden Çıkan Gaz Miktarı (Milyon Sm³)

	İletim Şebekesi	Kara Tankeri	Genel Toplam
Ocak	2.832,35	48,84	2.881,19
Şubat	3.178,54	46,19	3.224,73
Mart	2.364,04	45,54	2.409,57
Nisan	569,64	45,26	614,90
Mayıs	274,43	45,94	320,37
Haziran	389,28	36,26	425,54
Temmuz	245,70	44,79	290,49
Ağustos	401,14	46,50	447,64
Eylül	209,23	49,90	259,13
Ekim	667,93	57,20	725,13
Kasım	1.870,20	53,95	1.924,16
Aralık	3.496,86	58,59	3.555,45
Toplam	16.499,33	578,97	17.078,30

4. Toptan Satış

İthal edilmiş veya yurt içinde üretilmiş doğal gazın yurt genelinde CNG, ithalat, ihracat, dağıtım ve diğer toptan satış şirketleri ile serbest tüketicilere satış faaliyeti, Kurumumuzdan toptan satış lisansı almış tüzel kişiler tarafından gerçekleştirilmektedir. İthalat lisansı sahibi tüzel kişiler, toptan satış lisansı alma zorunluluğu olmadan toptan satış faaliyetlerini yürütmektedirler.

Şekil 4.1'den görüleceği gibi, 2025 yılında ülkemizin toplam 61.447,54 milyon Sm³ olarak gerçekleşen doğal gaz arzının; %90,80'i BOTAŞ, %4.13'ü diğer ithalat lisansı sahibi şirketlerce (ithalat gerçekleştirmiş olanlar), %5.06'sı ise üretim gerçekleştiren toptan satış şirketlerince karşılanmıştır.



Şekil 4.1: 2025 Yılı İthalatçı Şirketler ve Üretim Şirketlerinin Doğal Gaz Arzındaki Payları(%)

2025 yılı sonu itibarıyla toptan satış lisansına sahip 53 adet şirket bulunmaktadır. Bunlardan 9 adedi fiilen doğal gaz üretim faaliyetinde bulunmuştur.

Bilindiği üzere, toptan satış lisansı sahibi şirketler haricinde, ithalat lisansına sahip olan şirketlerce de toptan satış faaliyeti yürütülmektedir. Bu kapsamda ithalat lisansı sahibi şirketler incelendiğinde;

-2025 yılı sonu itibarıyla 19 adet ithalat (uzun dönemli) lisansı bulunmaktadır. Uzun dönemli ithalat sözleşmeleri yoluyla gaz ithalatı gerçekleştirmiş olan BOTAŞ haricindeki 7 şirketten; 4 şirketin faaliyeti bulunmamakta, 3 şirket (Kibar, Akfel ve Bosphorus Gaz) uzun dönemli ithalat sözleşmeleri yoluyla gaz ithalatı ve buna bağlı olarak toptan satış gerçekleştirmiştir.

-2025 yıl sonu itibarıyla 74 adet ithalat (spot) lisansı sahibi şirket bulunmaktadır. 2025 yılı içerisinde; bunlardan sadece BOTAŞ, Socar Enerji, Bosphorus Gaz ve Ege Gaz spot boru gazı/LNG ithalatı gerçekleştirmiştir. Geri kalan 70 adet şirketten 12 adedi yurt içinden tedarik ettikleri gazın toptan satışı faaliyetinde bulunmuştur. Kalan 58 adet şirket ise 2025 yılı içerisinde lisansları kapsamında faaliyette bulunmamıştır.

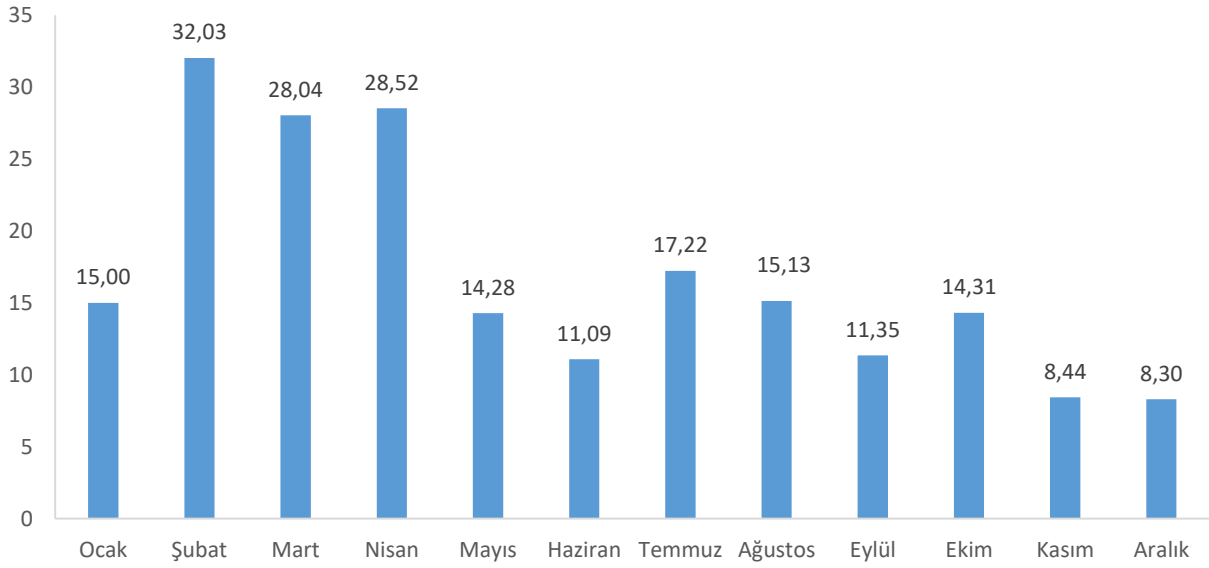
4.1 Organize Toptan Satış

Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası Yönetmeliği 31/03/2017 tarih, 30024 sayılı Resmi Gazete’de ve Organize Toptan Doğal Gaz Piyasası İşletim Usul ve Esasları 23/09/2017 tarih, 30189 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Böylece doğal gaz iletim sistemi kullanıcılarının sürekli ticaret esasına göre (alış ve satış tekliflerinin anlık olarak eşleştiği bir ticaret mekanizması) ticaret yapabilmelerine ve dengesizliklerini giderebilmelerine imkan veren Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası (OTSP) 01/09/2018 tarihinde faaliyete başlamıştır. OTSP’nin devreye alınmasıyla Ülkemiz, bölgesinde günlük olarak doğal gaz ticareti yapılabilen bir borsayı açan ilk ülke olmuştur. Gazın rekabetçi bir piyasa içerisinde objektif ve şeffaf koşullar altında fiyatlanmasıyla oluşan Türkiye doğal gaz günlük referans fiyatı (GRF), ülkemizde yapılacak yeni yatırımlar açısından önemli bir sinyal niteliği taşıyacak ve ülkemizin doğal gaz ticaret merkezi olma hedeflerine çok büyük katkı sağlayacaktır.

Bununla birlikte, piyasanın belli bir olgunluğa ulaşmasıyla birlikte 2020 yılında yapılan bir mevzuat değişikliği ile haftalık ürünler devreye alınmıştır. Yine bu çerçevede, piyasa katılımcılarına hem risk yönetimi kapsamında esnek bir şekilde portföylerini yönetebilme imkânı sunan hem de fiyat farklılıklarından yararlanmak suretiyle aktif bir şekilde gaz ticaretine imkân vermesi beklenen ve bu doğrultuda uzun bir çalışmanın ürünü olan Vadeli Doğal Gaz Piyasası (VGP) 01 Ekim 2021 tarihinde faaliyetlerine başlamıştır. Günlük ve haftalık ürünlere ek olarak VGP çatısı altında sunulan; aylık, çeyreklik ve yıllık ürünlerin de devreye alınması, OTSP’de ürün çeşitliliğini ve likiditeyi artıracak, piyasa faaliyetlerinin yoğunlaşmasına ve işlem hacimlerinin artmasına destek olacak ve dolayısıyla piyasanın gelişmesini sağlayacaktır. 2025 yılı boyunca 1’i iletim, 9’u ithalat, 2’si ihracat, 4’ü toptan satış olmak üzere toplam 16 lisans sahibi piyasada işlem yapmıştır. Tablo 4.1’de 2025 yılında aylara göre doğal gaz organize toptan satış piyasasında işlem gören gaz miktarları sunulmaktadır.

Tablo 4.1: 2025 Yılı Aylara Göre Organize Toptan Satış Piyasasında İşlem Gören Gaz Miktarları (Milyon Sm³)

2025	Ocak	Şubat	Mart	Nisan	Mayıs	Haziran	Temmuz	Ağustos	Eylül	Ekim	Kasım	Aralık	Genel Toplam
Ticaret Miktarı	20,27	53,16	40,26	52,20	25,45	25,17	23,94	21,50	18,46	27,88	15,99	23,87	348,13



Şekil 4.2 2025 yılı aylara göre BOTAŞ tarafından Organize Toptan Satış Piyasasında Gerçekleştirilen İlave Dengeleyici Gaz Alış Miktarı (Milyon Sm³)

4.2 Boru Hatlarıyla Toptan Satış

2025 yılında 28 adet lisans sahibi şirket tarafından boru hatlarıyla toptan satış gerçekleştirilmiştir. Bu lisans sahiplerinden bir kısmı doğal gaz üretimi gerçekleştirenler, bir kısmı doğal gaz ithalatı gerçekleştirenler, bir kısmı ise üretim veya ithalat gerçekleştirmeyip doğal gaz arzı sağlayan söz konusu şirketlerden doğal gazı satın alarak gaz satışı gerçekleştiren lisans sahipleridir. Boru gazı olarak yapılan satışların lisans türüne göre miktarları Tablo 4.2’de gösterilmektedir.

Tablo 4.2: Boru Gazı Olarak Yapılan Toptan Satışların Lisans Türüne Göre Miktarları (Milyon Sm³)

Lisans türü	Lisanslı şirketlere satış yapan şirket sayısı	Lisanslı şirketlere yapılan satış miktarı
Uzun Dönemli İthalat Lisansı	4	36.824,00
Toptan Satış Lisansı (Üretim Harici)	3	611,12
Spot (LNG) İthalat Lisansı	13	1.217,59
Toptan Satış Lisansı (Üretim yapan)	8	2924,09
Toplam	28	41.576,81

4.3 LNG Toptan Satışı

Doğal gazın boru hatları ile taşınmasının teknik ve ekonomik anlamda uygun olmadığı yerlerde doğal gaz LNG olarak kullanılmakta ve LNG olarak satışı yapılan doğal gaz nihai tüketicilere kara tankerleriyle ulaştırılmaktadır.

İthalatçı şirketlerce ithal edilen LNG formundaki doğal gazın bir kısmının Marmara Ereğlisi ve Aliğa LNG Terminallerinden yine LNG formunda piyasaya satışını gerçekleştiren toptan satış ve ithalat lisansı sahibi şirketlerin 2025 yılındaki toptan satış miktarı 671,89 milyon Sm³ olarak gerçekleşmiştir. 2025 yılında 11 adet lisans sahibi tarafından LNG formunda gerçekleştirilen toptan doğal gaz satışı, lisans türlerine göre miktar olarak Tablo 4.3'te gösterilmektedir.

Tablo 4.3: LNG Olarak Yapılan Toptan Satışların Lisans Türüne Göre Miktarları (Milyon Sm³)

Lisans türü	Lisanslı şirketlere satış yapan şirket sayısı	Lisanslı şirketlere yapılan satış miktarı
İthalat (Spot) Lisansı	3	122,92
Uzun Dönemli İthalat Lisansı	1	469,97
Toptan Satış Lisansı	7	79,00
Toplam	11	671,89

4.4 Doğal Gaz Piyasasında Faaliyet Gösteren Lisans Sahipleri Arasındaki Doğal Gaz Ticareti

Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren şirketlerin 2025 yılında kendi aralarında satışını yaptıkları gaz miktarı Tablo 4.4'te verilmektedir.

Tablo 4.4: 2025 Yılında Lisans Sahiplerinin Lisans Türlerine Göre Yaptıkları Toplam Doğal Gaz Satış Miktarı (Milyon Sm³)

Lisans Türü	Miktar
Dağıtım Lisansı	277,42
İthalat Lisansı	38.842,31
Sıkıştırılmış Doğalgaz Lisansı	403,36
Toptan Satış Lisansı	3.614,36
Toplam Ticaret	43.137,46

2025 yılında lisans sahiplerine yapılan satışların %90,04'ü ithalat lisansı sahibi şirketler ve %8,38'i toptan satış lisansı sahibi şirketler tarafından gerçekleştirilmiştir. Yukarıda belirtilen 43.137,46 milyon Sm³'lük gazı satışa sunan 68 şirket içerisinde en fazla gaz arzını sağlayan 10 şirket Tablo 4.5'te belirtilmektedir.

Tablo 4.5: 2025 Yılında Lisans Sahiplerine En Fazla Doğal Gaz Satan 10 Şirketin Satış Payları (Milyon Sm³)

Şirket Unvanı	Satış Miktarı	Pay (%)
BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ	35.475,43	82,24
TÜRKİYE PETROLLERİ ANONİM ORTAKLIĞI	2.907,32	6,74
BOSPHORUS GAZ CORPORATION ANONİM ŞİRKETİ	1.315,98	3,05
SOCAR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	811,07	1,88
AKFEL GAZ SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	617,45	1,43
KİBAR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ	519,67	1,20
ELMİ DOĞAL GAZ ANONİM ŞİRKETİ	332,99	0,77
NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	234,72	0,54
ELA DOĞAL GAZ ANONİM ŞİRKETİ	127,65	0,30
EGE GAZ ANONİM ŞİRKETİ	107,80	0,25

Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren lisans sahiplerinin 2025 yılında diğer lisans sahiplerinden satın aldıkları gaz miktarı Tablo 4.6'te verilmektedir.

Tablo 4.6: Lisans Sahiplerinin 2025 Yılında Diğer Lisans Sahiplerinden Satın Aldıkları Toplam Doğal Gaz Miktarı (Milyon Sm³)

Lisans Türü	Miktar
Dağıtım Lisansı	33.774,91
İthalat Lisansı	6.193,58
Sıkıştırılmış Doğalgaz Lisansı	593,87
Toptan Satış Lisansı	1.956,48
İhracat Lisansı	1,07
Toplam Ticaret	42.519,91

2025 yılında %79,43 ile dağıtım lisansı sahibi şirketler, en fazla doğal gaz satın alan lisans türü olmuştur. Dağıtım lisansı sahibi şirketleri %14,57 ile ithalat lisansı sahibi şirketler takip etmektedir. Yurt içi piyasadan doğal gaz alımı yapan 123 şirket içerisinde en fazla alım yapan 10 şirket Tablo 4.7’de belirtilmektedir.

Tablo 4.7: 2025 Yılında Lisans Sahiplerinden En Fazla Doğal Gaz Satın Alan Doğal Gaz Lisansı Sahibi 10 Şirketin Alış Payları (Milyon Sm³)

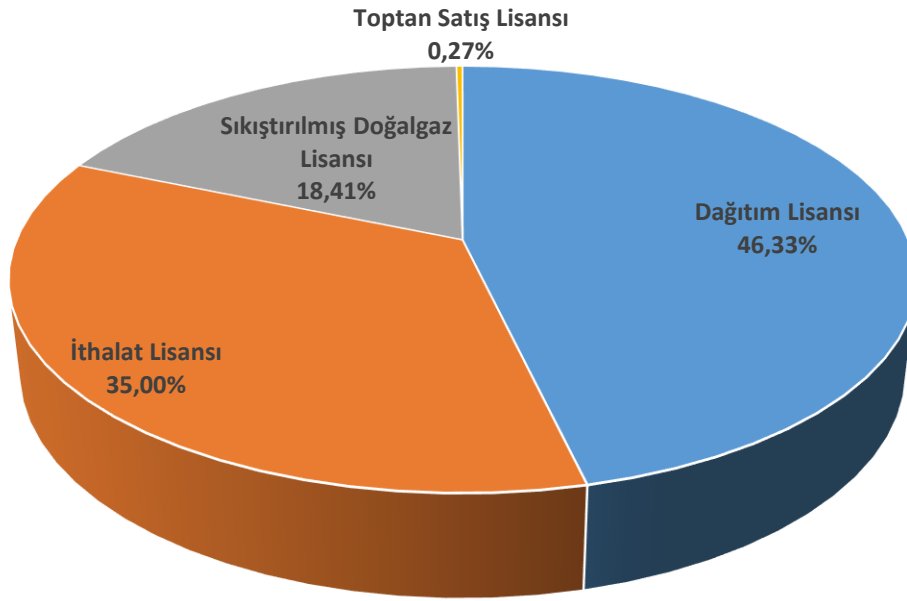
Şirket Unvanı	Satış Miktarı	Pay (%)
İGDAŞ İSTANBUL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	7.278,45	17,12
BAŞKENT DOĞALGAZ DAĞITIM GAYRİMENKUL YATIRIM ORTAKLIĞI ANONİM ŞİRKETİ	3.278,24	7,71
İZMİR DOĞALGAZ DAĞITIM TİCARET VE TAAHHÜT ANONİM ŞİRKETİ	1.436,59	3,38
PALGAZ DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	1.408,39	3,31
SOCAR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	1.359,65	3,20
BURSA ŞEHİRİÇİ DOĞAL GAZ DAĞITIM TİCARET VE TAAH. ANONİM ŞİRKETİ	1.153,48	2,71
TRAKYA BÖLGESİ DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	1.092,13	2,57
AKSA ÇUKUROVA DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	1.057,63	2,49
GAZDAŞ GAZİANTEP DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	958,59	2,25
İZGAZ İZMİT GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	935,03	2,20

*BOTAŞ'ın yaptığı doğal gaz alımları hariç tutulmuştur.

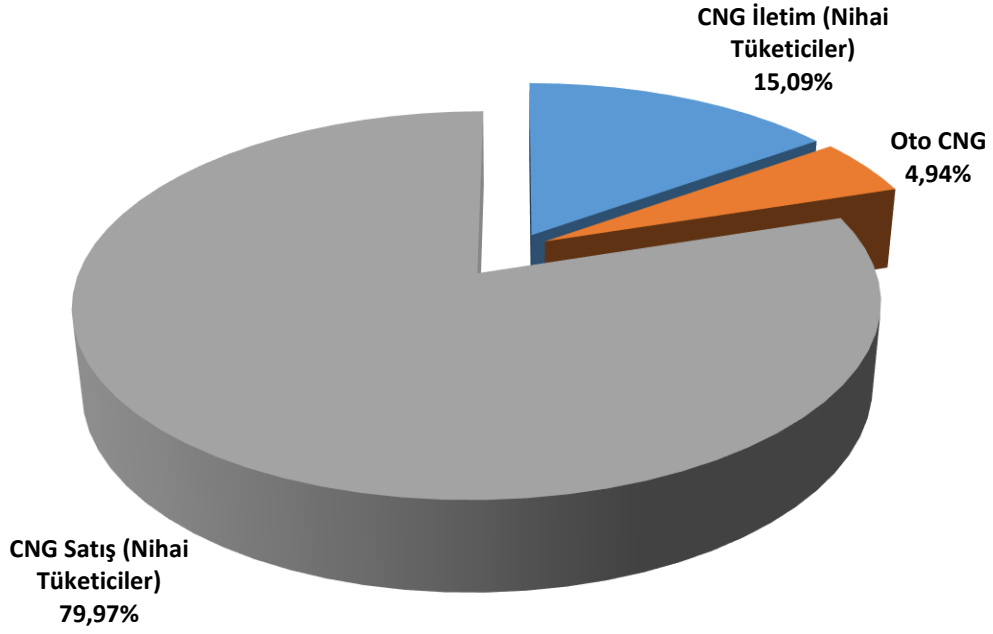
5. Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG)

CNG lisansı sahibi şirketler, almış oldukları lisans içeriğine göre yurt genelinde, doğal gazın kuyu başı, ulusal iletim şebekesi veya şehir içi dağıtım sisteminden, tedarikçilerden satın alınıp sıkıştırılması ve basınçlı kaplara doldurulması ve satışı, sıkıştırılmış haldeki doğal gazın özel vasıtalarla şehirlerarasında taşınması, CNG satış istasyonlarından temin edilen ve/veya üretim yapan toptan satış şirketlerinden kuyu başında satın alınarak taşıma vasıtası üzerindeki sıkıştırma ekipmanlarıyla sıkıştırılan ve basınçlı kaplara doldurulan sıkıştırılmış doğal gazın iletim şebekelerinin ulaşamadığı yerlerde basıncının düşürülerek satılması faaliyetlerini gerçekleştirir.

2025 yılında CNG Lisansı sahibi şirketler tarafından sıkıştırılmak üzere toplam 593,87 milyon Sm³ doğal gaz satın alınmıştır. Bu miktarın %0,24'ü LNG formunda satın alınmıştır. Tedarikçi şirketlerin lisans türlerine göre CNG lisansı sahiplerine satış payları Şekil 5.1'de verilmektedir.



Şekil 5.1: Tedarikçi Şirketlerin Lisans Türlerine Göre CNG Lisansı Sahiplerine Satış Payları (%)



Şekil 5.2: 2025 Yılında Nihai Tüketicilere Yapılan CNG Satışlarının Lisans Türüne Göre Dağılımı (%)

2025 yılı içinde CNG lisansı sahipleri nihai tüketiciye 188,60 milyon Sm^3 CNG satışı gerçekleştirmişlerdir. Bu miktarın lisans alt türü bazında dağılımı Şekil 5.2’de gösterilmektedir. Buna göre nihai tüketiciye yapılan satışların %79,97’si CNG Satış Lisansı sahipleri tarafından gerçekleştirilmiştir. 2025 yılında Oto CNG lisansı ile yapılan satışların payı ise %4,94’dür. 2015-2025 yıllarında nihai tüketicilere yapılan CNG satış miktarları Tablo 5.1’de gösterilmektedir.

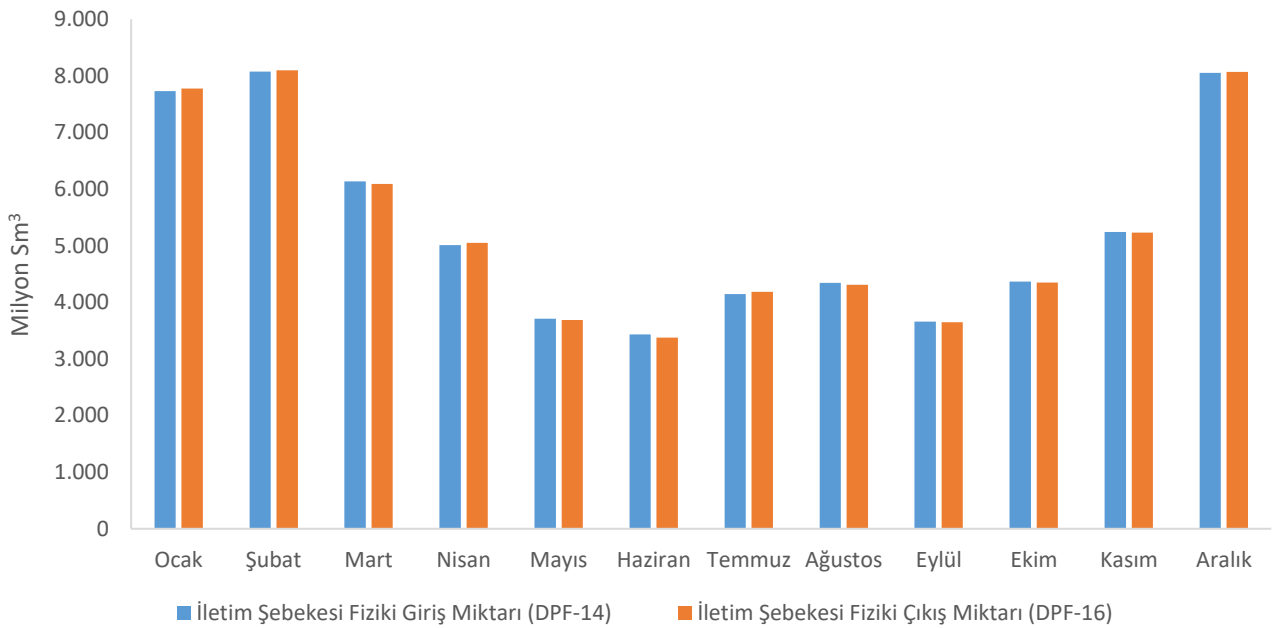
Tablo 5.1: 2015-2025 Yılları CNG Satış Miktarları (Milyon Sm^3)

Yıllar	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Miktar	178,24	190,31	219,65	211,84	227,36	210,79	196,29	203,53	176,48	191,46	188,60

6. İletim

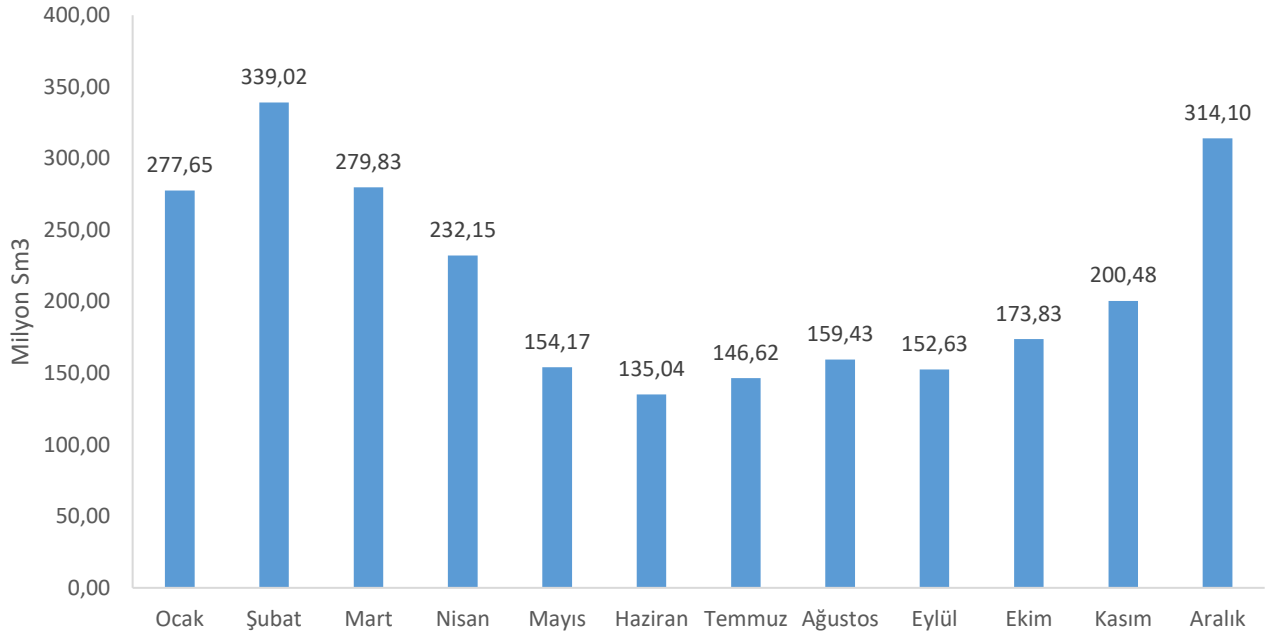
6.1 Boru Hatlarıyla İletim

Doğal gaz piyasasında faaliyet göstermekte olan ithalat ve toptan satış şirketlerince 2025 yılında iletim şebekesine 15 adet Giriş Noktası'ndan (Botaş K.Marmara-Değirmenköy Depo, Dört Yol FSRU Terminali, Durusu Giriş Noktası, Egegaz Aliğa LNG Terminali, Etki LNG Terminali, Filyos Üretim Giriş Noktası, Gürbulak Giriş Noktası, Kıyıköy Giriş Noktası, Marmara Ereğlisi LNG Terminali, Marsa Gelibolu, Saros FSRU Terminali, Tanap Seyitgazi, Tpaö Çayağzı Üretim, Tuz Gölü Yeraltı Depolama Tesisi, Türkgözü Giriş Noktası) yaklaşık 63,90 milyar Sm³ fiziki doğal gaz girişi yapılmıştır. Söz konusu giriş miktarının % 96,29'u BOTAŞ ve % 3,71'i özel sektör ithalat ve toptan satış şirketlerince gerçekleştirilmiştir. Diğer taraftan, 2025 yılında iletim şebekesinden yaklaşık 63,87 milyar Sm³ fiziki doğal gaz çıkışı yapılmıştır. En yüksek giriş ve çekiş miktarları doğal gaz talebinin yüksek olduğu kış aylarında gerçekleşmiş olup 2025 yılında iletim şebekesine giriş ve çıkış yapan toplam doğal gaz miktarının aylık dağılımı Şekil 6.1'de görülmektedir.



Şekil 6.1: 2025 Yılında İletim Şebekesine Giriş ve Çıkış Yapan Doğal Gaz Miktarının Aylık Dağılımı (Milyon Sm³)

2025 yılında doğal gaz iletim şebekesinde en yüksek günlük çekiş 24/02/2025 tarihinde 339,02 milyon Sm³ olarak gerçekleşmiştir. 2025 yılında doğal gaz iletim şebekesinde her ay gerçekleşen en yüksek günlük çekiş miktarlarının dağılımı Şekil 6.2'de yer almaktadır.



Şekil 6.2: 2025 Yılında En Yüksek Günlük Çekiş Miktarının Aylık Dağılımı (Milyon Sm³)

2025 yılında ulusal iletim şebekesine 277,74 milyon Sm³ dahili kullanım gazı alımı yapılmıştır. Şebekeye alınan dahili kullanım gazının aylık dağılımı Tablo 6.1’de verilmektedir.

Tablo 6.1: 2025 Yılında Ulusal İletim Şebekesine Dahili Kullanım Gazı Olarak Alınan Doğal Gaz Miktarları (Milyon Sm³)

	Ocak	Şubat	Mart	Nisan	Mayıs	Haziran	Temmuz	Ağustos	Eylül	Ekim	Kasım	Aralık	Toplam
Miktar	11,22	9,99	16,09	25,50	29,97	27,52	31,52	31,38	27,89	26,77	24,11	15,77	277,74

2025 yılında ay sonu itibarıyla gerçekleşen ulusal iletim şebekesi stok miktarları ise Tablo 6.2’te gösterilmiştir.

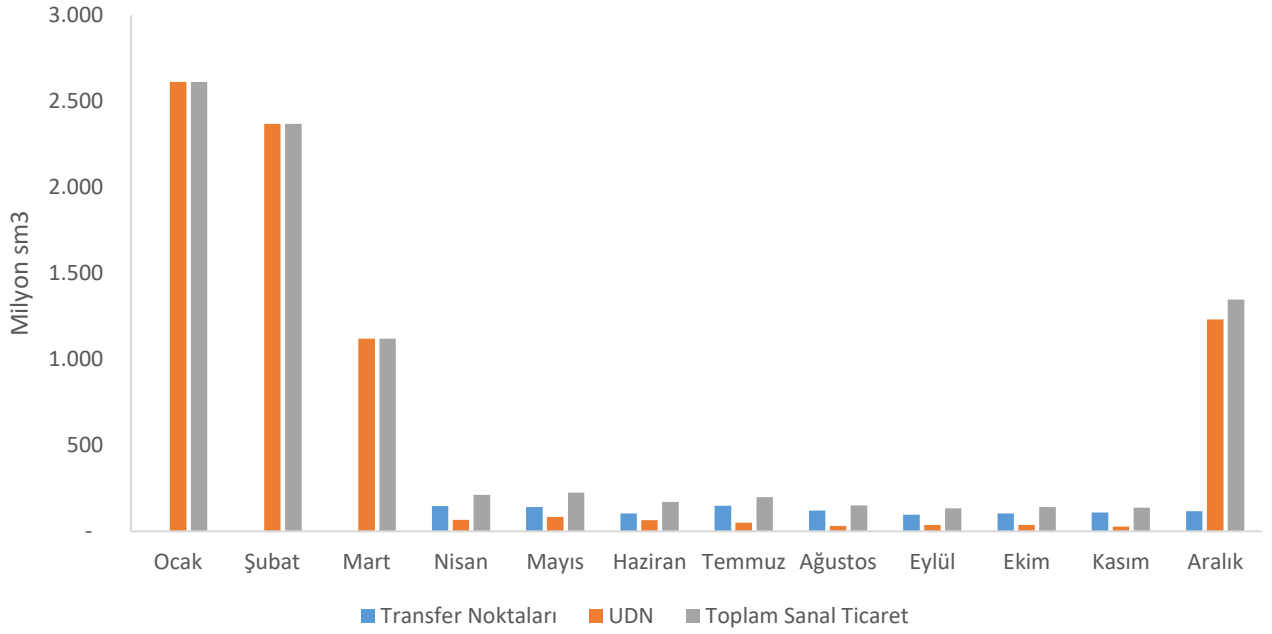
Tablo 6.2: 2025 Yılı Ay Sonu İtibarıyla İletim Şebekesi Stok Miktarları (Milyon Sm³)

	Ocak	Şubat	Mart	Nisan	Mayıs	Haziran	Temmuz	Ağustos	Eylül	Ekim	Kasım	Aralık
Miktar	417,97	417,34	419,59	418,58	418,97	419,49	417,97	419,40	419,10	418,90	419,69	419,53

2025 yılında iletim şebekesine 15 adet giriş noktasından giriş yapan doğal gazın ticareti incelendiğinde; 9 taşıtan fiziki olarak ulusal iletim şebekesine doğal gaz girişi sağlamış olup 8 taşıtan ulusal iletim şebekesinden fiziki olarak doğal gaz çıkışı yapmıştır. Bununla birlikte 7 taşıtan sanal ticaret noktalarından doğal gaz girişi sağlamış olup 5 taşıtan sanal ticaret noktalarını kullanarak doğal gaz çıkışı yapmıştır.

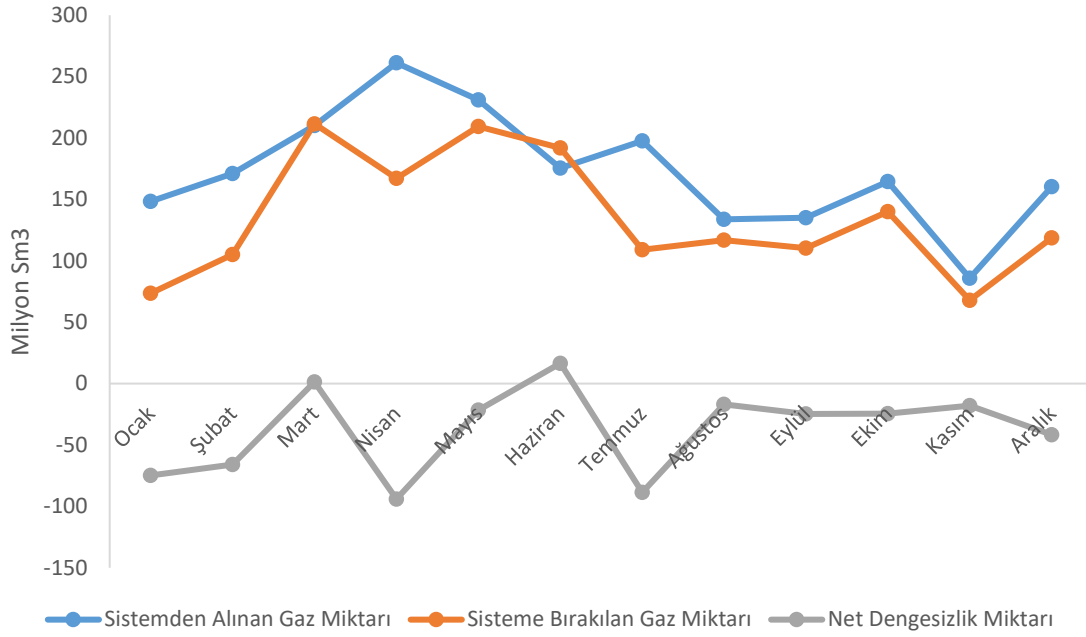
Ulusal Dengeleme Noktası (UDN) ve transfer noktalarında 2025 yılında taşıtanlarca gerçekleştirilen söz konusu sanal ticaret miktarı ise yaklaşık 8,82 milyar Sm^3 olmuştur. Bu miktarın % 87,68'i UDN'de, % 12,32'si ise transfer noktalarında gerçekleşmiştir.

Şekil 6.3'te 2025 yılında UDN ve transfer noktalarında gerçekleşen sanal ticaret miktarının aylık dağılımı görülmektedir.



Şekil 6.3: 2025 Yılında Gerçekleşen Sanal Ticaretin Aylık Dağılımı (Milyon Sm^3)

İletim şebekesinde faaliyet gösteren taşıtanlar 2025 yılında yaklaşık 3.695 milyon Sm^3 toplam dengesizliğe neden olmuşlardır. Yıl boyunca oluşan net dengesizlik miktarı ise -453 milyon Sm^3 olarak gerçekleşmiştir. 2025 yılında gerçekleşen dengesizliğin yaklaşık % 56,13'ü sistemden gaz alınması (negatif dengesizlik) ve % 43,87'si ise sisteme gaz bırakılması (pozitif dengesizlik) şeklinde gerçekleşmiştir. İletim şebekesinde 2025 yılında gerçekleşen dengesizlik miktarının aylık dağılımı Şekil 6.4'te görülmektedir.



Şekil 6.4: 2025 Yılında İletim Şebekesinde Gerçekleşen Dengesizlik Miktarının Aylık Dağılımı (Milyon Sm³)

6.2 LNG İletimi

Kanun gereği iletim faaliyeti boru hattı yoluyla yapılabildiği gibi, Kurul'dan lisans almak şartıyla LNG taşıma vasıtalarıyla da gerçekleştirilebilmektedir. 2025 yılında faaliyette olan 12 adet iletim (LNG) lisansı sahibi tarafından toplam 721,88 milyon Sm³ LNG taşınmış olup yıllara göre iletilen aylık LNG miktarları aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

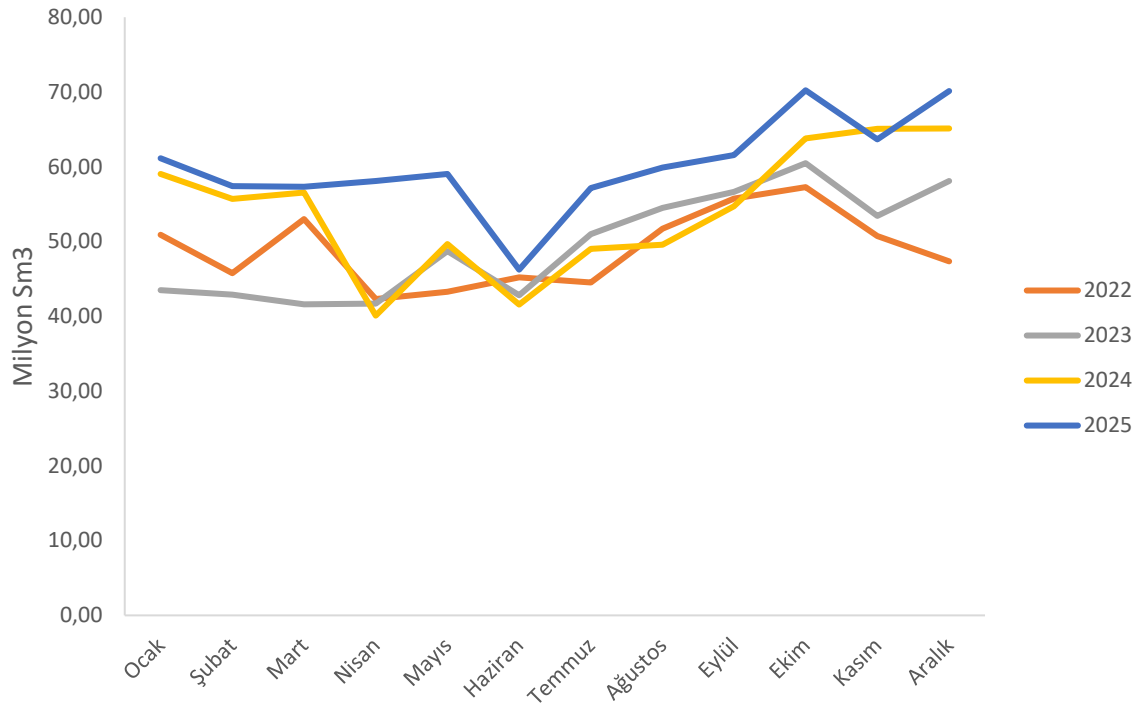
Tablo 6.3: Yıllara Göre İletilen LNG Miktarlarının Aylık Dağılımı* (Milyon Sm³)

	Ocak	Şubat	Mart	Nisan	Mayıs	Haziran	Temmuz	Ağustos	Eylül	Ekim	Kasım	Aralık	Toplam
2016	49,14	44,27	48,57	50,17	59,64	62,01	55,76	69,44	57,61	73,41	70,00	62,55	702,6
2017	56,03	50,05	54,68	62,80	71,15	65,46	76,79	80,08	74,68	87,63	84,06	73,87	837,3
2018	60,10	51,74	58,45	71,07	78,42	71,81	84,12	66,32	66,91	71,37	62,81	56,42	799,5
2019	54,79	48,80	58,04	53,76	54,49	46,52	57,58	51,06	62,29	62,22	53,90	51,87	655,3
2020	51,17	46,17	40,73	32,47	32,14	39,33	46,87	53,76	63,12	64,09	59,97	54,04	583,9
2021	45,61	41,95	49,22	45,56	46,13	61,97	58,89	67,89	67,14	73,17	62,24	53,93	673,7
2022	50,89	45,76	53,00	42,31	43,29	45,20	44,52	51,74	55,73	57,28	50,72	47,33	587,8
2023	43,49	42,90	41,60	41,70	48,72	42,83	51,00	54,50	56,65	60,48	53,42	58,10	595,4
2024	59,03	55,71	56,54	40,09	49,66	41,58	49,04	49,56	54,69	63,81	65,07	65,12	649,9
2025	61,13	57,39	57,34	58,11	59,06	46,24	57,15	59,88	61,55	70,23	63,65	70,14	721,9

* LNG iletim şirketlerinin birbirlerine taşere ettikleri doğal gaz miktarları tabloya dahil edilmiştir.

Tablo 6.4: Şirketlere Göre İletilen Aylık LNG Miktarları (Milyon Sm³)

Şirket Unvanı	Ocak	Şubat	Mart	Nisan	Mayıs	Haziran	Temmuz	Ağustos	Eylül	Ekim	Kasım	Aralık	Toplam
AKPET GAZ ANONİM ŞİRKETİ	2,85	2,79	2,96	4,02	4,69	4,14	4,38	5,05	5,09	4,43	2,89	2,79	46,08
AYGAZ DOĞAL GAZ TOPTAN SATIŞ ANONİM ŞİRKETİ	7,36	7,27	7,27	6,01	5,72	5,13	7,24	7,93	8,96	10,90	11,61	12,41	97,79
BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
ENERJİ GRUP SIVI DOĞAL GAZ LNG AKARYAKIT PETROL ÜRÜNLERİ TOPTAN SATIŞ ANONİM ŞİRKETİ	0,84	0,77	0,87	0,95	1,63	1,09	1,59	1,57	1,70	1,54	0,92	0,93	14,40
HABAŞ SİNAİ VE TIBBİ GAZLAR İSTİHSAL ENDÜSTRİSİ ANONİM ŞİRKETİ	3,00	2,76	2,93	3,25	3,44	2,69	4,18	3,80	4,23	4,74	3,87	3,06	41,95
HAS-GAZ LPG DAĞITIM VE METAL SANAYİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	0,85	1,16	1,51	1,16	1,60	1,15	1,45	1,38	1,62	1,49	1,98	1,96	17,29
İPRAGAZ ANONİM ŞİRKETİ	14,95	14,35	15,22	18,97	19,15	17,21	19,03	20,03	19,54	21,93	14,95	15,11	210,44
LİKİTGAZ DAĞITIM VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ	0,72	0,73	0,42	0,50	0,59	0,53	0,62	0,67	0,68	1,60	1,66	2,04	10,76
NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	2,18	2,71	1,98	1,63	0,83	0,37	0,24	0,24	0,23	1,13	2,08	3,34	16,97
OMV ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	12,91	11,02	11,53	10,75	10,81	6,70	8,36	8,70	8,52	9,87	10,28	12,34	121,79
OMV GAZ İLETİM ANONİM ŞİRKETİ	8,13	6,97	7,14	6,86	6,80	4,46	6,17	6,66	5,98	6,18	5,86	6,83	78,03
OR-CAN DOĞAL GAZ TOPTAN SATIŞ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	6,85	6,56	5,25	3,87	3,60	2,57	3,69	3,71	4,62	6,10	6,96	8,42	62,20
Genel Toplam	61,13	57,39	57,34	58,11	59,06	46,24	57,15	59,88	61,55	70,23	63,65	70,14	721,88



Şekil 6.5: Yıllara Göre İletilen Aylık LNG Miktarları (Milyon Sm³)

7. Dağıtım

7.1 Dağıtım Lisans İhaleleri

2025'te doğal gaz dağıtım lisansı sahibi şirket sayısı ve dolayısıyla dağıtım bölgesi sayısı 73'tür. 2025 yılı sonu itibarıyla, 81 il merkezinin tamamı da dahil olmak üzere toplamda 840 ilçe ve 142 beldeye doğal gaz arzı sağlanmıştır.

7.2 Şebeke Yatırım Performansları

2025 yılı sonu itibarıyla, dağıtım lisansı almış olan şirketler tarafından inşa edilen çelik boru hattı uzunluğu yaklaşık 20.097 km, polietilen boru hattı uzunluğu yaklaşık 148.125 km, servis hattı uzunluğu 58.744 km, servis hattı sayısı ise 5.529.779'a ulaşmıştır. Türkiye'de doğal gaz dağıtım lisansı almış şirketlerce inşa edilen çelik ve polietilen boru hatlarının uzunlukları Tablo 7.1'de gösterilmektedir.

Tablo 7.1: Dağıtım Bölgeleri Toplam Çelik ve Polietilen Şebeke Uzunlukları, Servis Hattı Uzunlukları ve Servis Hattı Sayıları

Yıl	Servis Hattı Sayısı	Servis Hattı Uzunluğu (km)	Polietilen Boru Hattı Uzunluğu (km)	Çelik Boru Hattı Uzunluğu (km)
2021	4.250.875	43.295,74	108.613,42	15.702,35
2022	4.541.498	46.894,24	118.266,37	16.810,21
2023	4.896.663	51.119,08	128.785,86	17.985,24
2024	5.221.343	54.907,20	138.290,83	19.127,13
2025	5.529.779	58.744,63	148.125,39	20.097,10

7.3 Abonelik ve Bağlantı Bilgileri

24.12.2024 tarihli ve 32762 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 19.12.2024 tarihli ve 13093 sayılı Kurul Kararı ile doğal gaz piyasasında serbest tüketici olma sınırına ilişkin olarak 2015 yılı boyunca uygulanmak üzere alınan ve 26.12.2014 tarihli ve 29217 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 18.12.2014 tarihli ve 5362 sayılı Kurul Kararının 2025 yılı boyunca aynen uygulanmasına karar verilmiştir. Yıllar itibarıyla doğal gaz piyasasında serbest tüketici limitinin değişimi Tablo 7.3'te yer almaktadır.

Tablo 7.2: Yıllar İtibarıyla Doğal Gaz Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi (2005-2025)

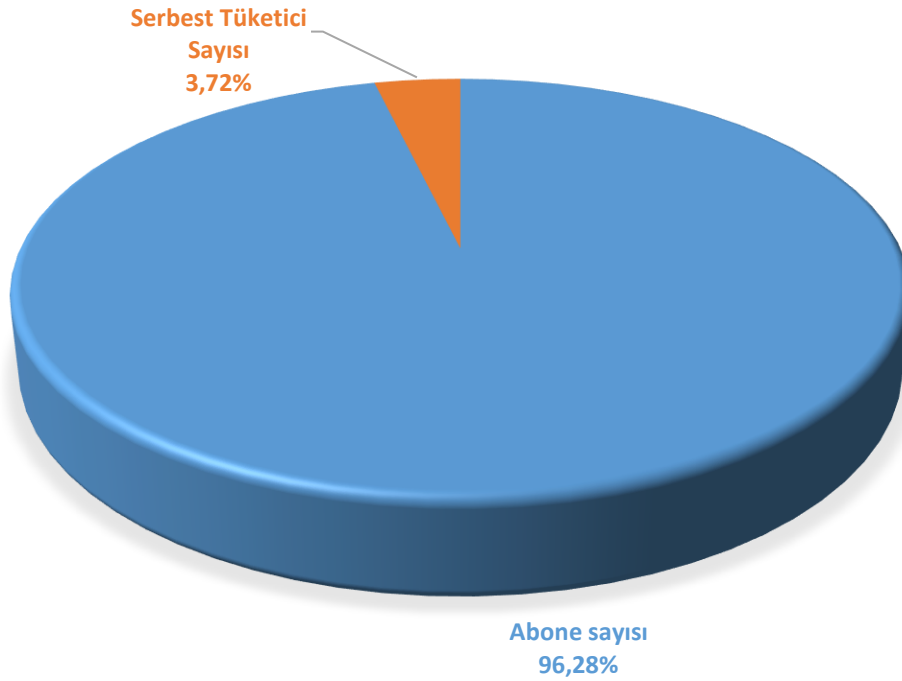
Uygulanan Yıl	Kurul Karar Sayısı	Serbest Tüketici Limiti (m ³)	
		Mevcut Şirketler ve Lisans Yürürlük Tarihinden İtibaren 5 Senesi Dolan İhaleli Şirketler	İhale ile Lisans Alan Diğer Şirketler
2005	408	1.000.000	15.000.000
2006	629	1.000.000	15.000.000
2007	1032	1.000.000	15.000.000
2008	1438 ve 1808/1	1.000.000	15.000.000
2009	1896/1	1.000.000	15.000.000
2010	2378	800.000	15.000.000
2011	2966	700.000	15.000.000
2012	3600	300.000	15.000.000
2013	4168	Kullanımı 300.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri (evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.
2014	4793	Kullanımı 100.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri (evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.
2015	5362	Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri (evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.
2016	5920		
2017	6778		
2018	7537		
2019	8265		
2020	8996		
2021	9818		
2022	10627		
2023	11335		
2024	12206		
2025	13093		

* Konut tüketicileri için serbest tüketici limiti hesabında, tek sayaçtan ölçülen tüketim miktarı dikkate alınmaktadır.

2025 yılı sonu itibarıyla doğal gaz hizmeti götürülen toplam abone sayısı 21.950.003'e, serbest tüketici sayısı ise 848.595'e ulaşmıştır.

Tablo 7.3: Abone ve Serbest Tüketici Sayısının Dağılımı

Yıl	Abone Sayısı	Serbest Tüketici Sayısı	Toplam
2021	17.879.064	674.533	18.553.597
2022	18.982.872	725.236	19.708.108
2023	20.009.606	772.200	20.781.806
2024	21.035.070	808.654	21.843.724
2025	21.950.003	848.595	22.798.598

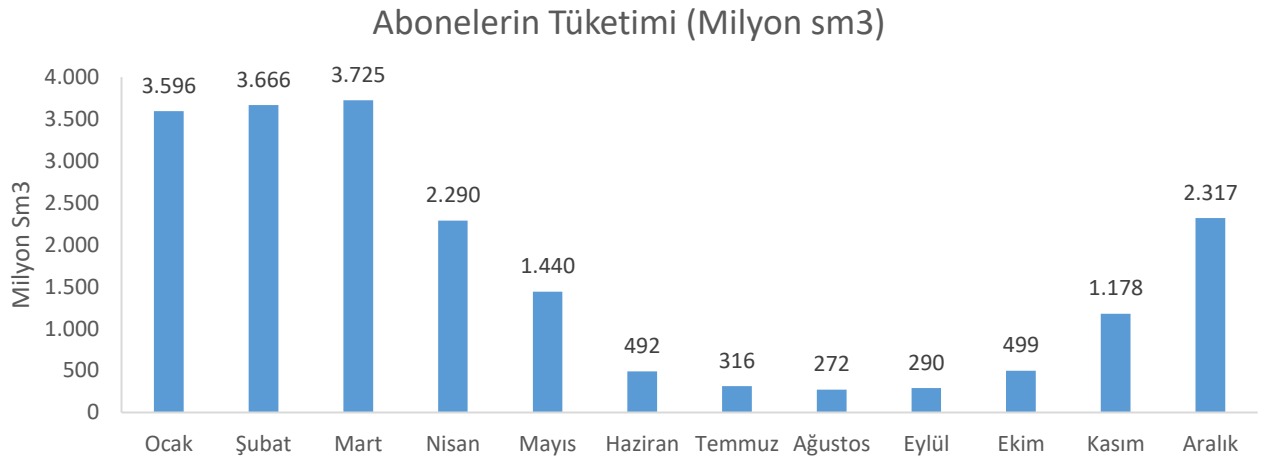


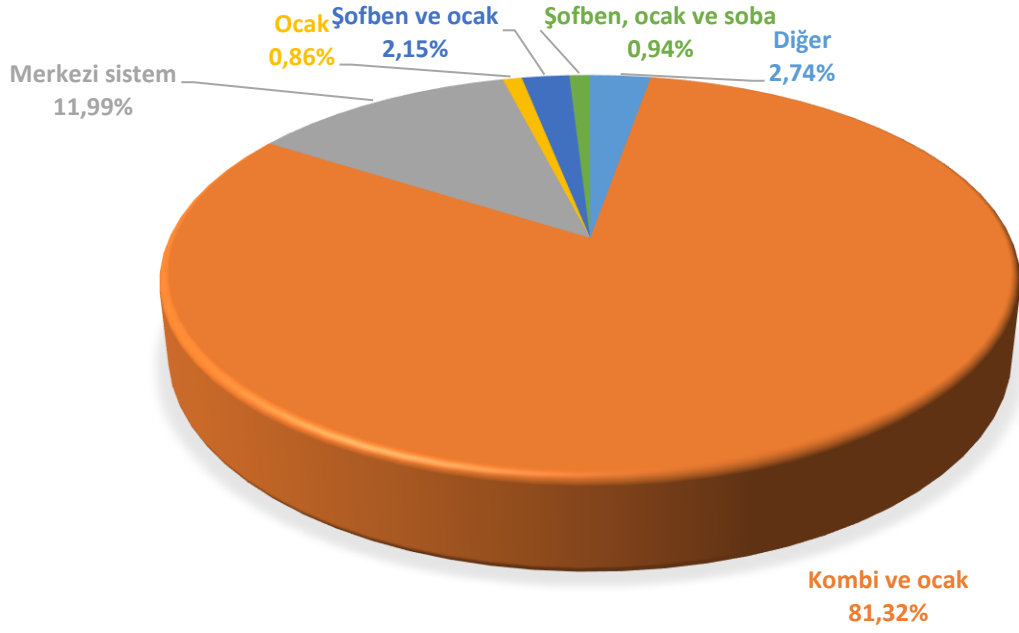
Şekil 7.1: 2025 Yılı Sonu İtibarıyla Abone-Serbest Tüketici Sayısının Dağılımı (%)

Tablo 7.4: Abone ve Serbest Tüketici Tüketiminin Dağılımı (Milyon Sm³)

Yıl	Abone Tüketimi	Serbest Tüketici Tüketimi
2021	16.061,27	11.624,81
2022	17.336,20	12.234,57
2023	16.292,36	11.697,29
2024	18.261,86	12.237,56
2025	20.079,29	13.613,99

Doğal gaz abonelerinin 2025 yılı içerisinde aylar itibarıyla gerçekleştirdikleri tüketim miktarlarına bakıldığında, doğal gaz tüketiminin Mart ayında (3.725 milyon Sm³) en yüksek değere ulaştığı görülmektedir. 2025 yılında konut tüketiminin en düşük olduğu ay Ağustos ayı (272 milyon Sm³) olarak gerçekleşmiştir. Bu durum Şekil 7.2’de gösterilmektedir.

**Şekil 7.2: Doğal Gaz Abonelerinin 2025 Yılı Aylık Doğal Gaz Tüketim Miktarları (Milyon Sm³)**



Şekil 7.3: 2025 Yılı Abonelerin Doğal Gaz Tüketimlerinin Kullanım Türüne Göre Dağılımı (%)

7.4 Dağıtım Şebekesinin LNG veya CNG ile Beslenmesine İlişkin Faaliyetler

2025 yılı boyunca bölgesel dağıtım şebekelerinin CNG ve/veya LNG ile beslenmesi yöntemiyle 64 ilde nihai tüketicilere 371,32 milyon Sm³ doğal gaz arzı sağlanmıştır. Arz edilen bu gazın %0,27'si ana dağıtım şebekesinden alınan gazın sıkıştırılması, %76,22'si CNG lisansı sahiplerinden CNG alımı, %0,27'si iletim şebekesinden alınan gazın sıkıştırılması, ve %23,25'i toptan satış lisansı sahiplerinden LNG alımı vasıtası ile temin edilmiştir. Tablo 7.5'te temin türüne göre bölgesel şebeke doğal gaz tüketim miktarları sunulmaktadır.

Tablo 7.5: İllere ve Temin Türüne Göre Bölgesel Şebeke Doğal Gaz Tüketim Miktarları (Milyon Sm³)

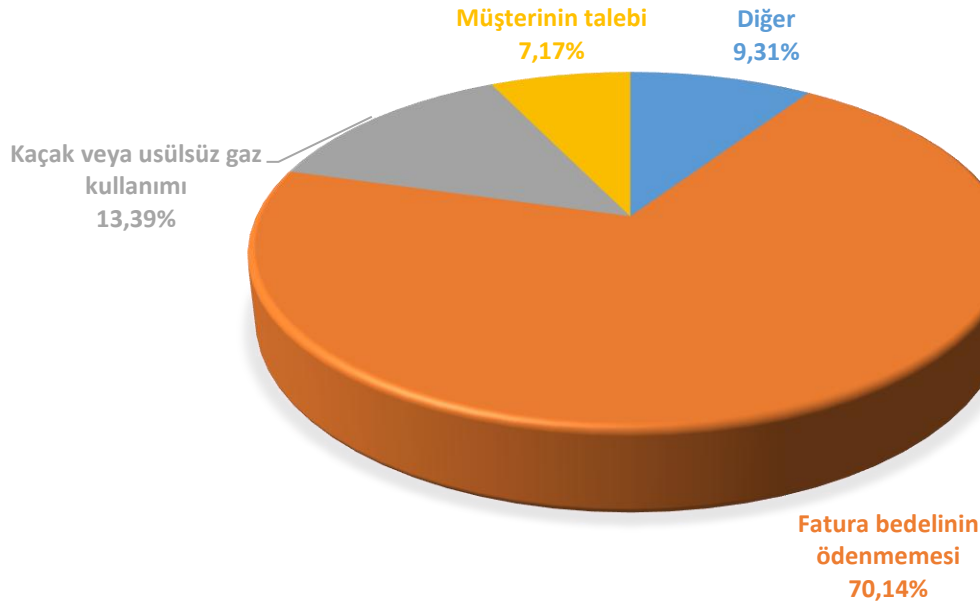
İl	Ana Dağıtım Şebekesinden Sıkıştırılarak	CNG Alımı	İletim Şebekesinden Sıkıştırılarak	LNG Alımı	Toplam
ADANA		1,26		4,08	5,33
ADİYAMAN		10,42			10,42
AFYONKARAHİSAR		0,25		1,88	2,13
AĞRI		1,21			1,21
ANKARA		13,58			13,58
ANTALYA		2,71		0,2	2,91

İl	Ana Dağıtım Şebekesinden Sıkıştırılarak	CNG Alımı	İletim Şebekesinden Sıkıştırılarak	LNG Alımı	Toplam
ARDAHAN		4,31			4,31
ARTVİN		4,05			4,05
AYDIN		0,76			0,76
BALIKESİR		2,22		7,54	9,76
BATMAN		3,12			3,12
BAYBURT		0,99			0,99
BİLECİK		0,83			0,83
BİNGÖL		1,07			1,07
BİTLİS		0,22			0,22
BOLU				5,24	5,24
BURDUR		6,16			6,16
ÇANAKKALE		1,82		3,59	5,41
ÇORUM		5,61			5,61
DENİZLİ		10,23			10,23
DİYARBAKIR		1,18		2,37	3,55
EDİRNE		20,54			20,54
ELAZIĞ		1,53			1,53
ERZİNCAN	1		0,99	2,73	4,72
ERZURUM		7,57			7,57
ESKİŞEHİR		3,26			3,26
GAZİANTEP		12,24			12,24
GİRESUN		2,99		17,14	20,13
GÜMÜŞHANE				1,41	1,41
HATAY		2,51			2,51
ISPARTA		12,4			12,4
İZMİR		6,6			6,6
KAHRAMANMARAŞ				10,61	10,61
KARABÜK		1,69			1,69
KARAMAN		0,79		4,65	5,45
KARS		0,32			0,32
KASTAMONU		23,18			23,18
KAYSERİ		2,21			2,21
KIRIKKALE		1,15			1,15
KIRKLARELİ		23,36			23,36
KIRŞEHİR		1,07			1,07
KİLİS		0,17			0,17

İl	Ana Dağıtım Şebekesinden Sıkıştırılarak	CNG Alımı	İletim Şebekesinden Sıkıştırılarak	LNG Alımı	Toplam
KONYA		17,62		5,31	22,92
KÜTAHYA		0,19			0,19
MALATYA		3,38			3,38
MANİSA		3,72		1,81	5,53
MERSİN				8,82	8,82
MUĞLA		2,58			2,58
NEVŞEHİR		3,94			3,94
NİĞDE		3,54			3,54
ORDU		6,49		1,66	8,15
OSMANİYE					
RİZE		6,56		0,49	7,05
SAKARYA		2,4			2,4
SAMSUN		1,12			1,12
SİİRT		2,34			2,34
SİNOP		0,76			0,76
SİVAS				5,6	5,6
TEKİRDAĞ		18,15			18,15
TOKAT				1,19	1,19
TRABZON		2,53			2,53
UŞAK		3,69			3,69
VAN		5,27			5,27
YOZGAT		3,11			3,11
Genel Toplam	1	283,01	0,99	86,32	371,32

7.5 Doğal Gaz Dağıtım Hizmetinin Durdurulması (Geçici Gaz Kesintisi)

2025 yılı içerisinde dağıtım şirketleri tarafından 2.156.461 adet müşteriye geçici gaz kesintisi yapıldığı tespit edilmiştir. Kesintilerin yaklaşık % 70,14'ünün fatura bedelinin zamanında ödenmemesi, %13,39'unun kaçak ve usulsüz doğal gaz kullanımı sebebiyle, % 7,17'sinin ise müşteri talebi üzerine gerçekleştirildiği görülmektedir. 2025 yılında gerçekleşen geçici gaz kesintisi nedenleri Şekil 7.4'te gösterilmektedir.



Şekil 7.4: 2025 Yılı Geçici Doğal Gaz Kesintisi Nedenleri (%)

7.6 Başvuru ve Şikâyetler

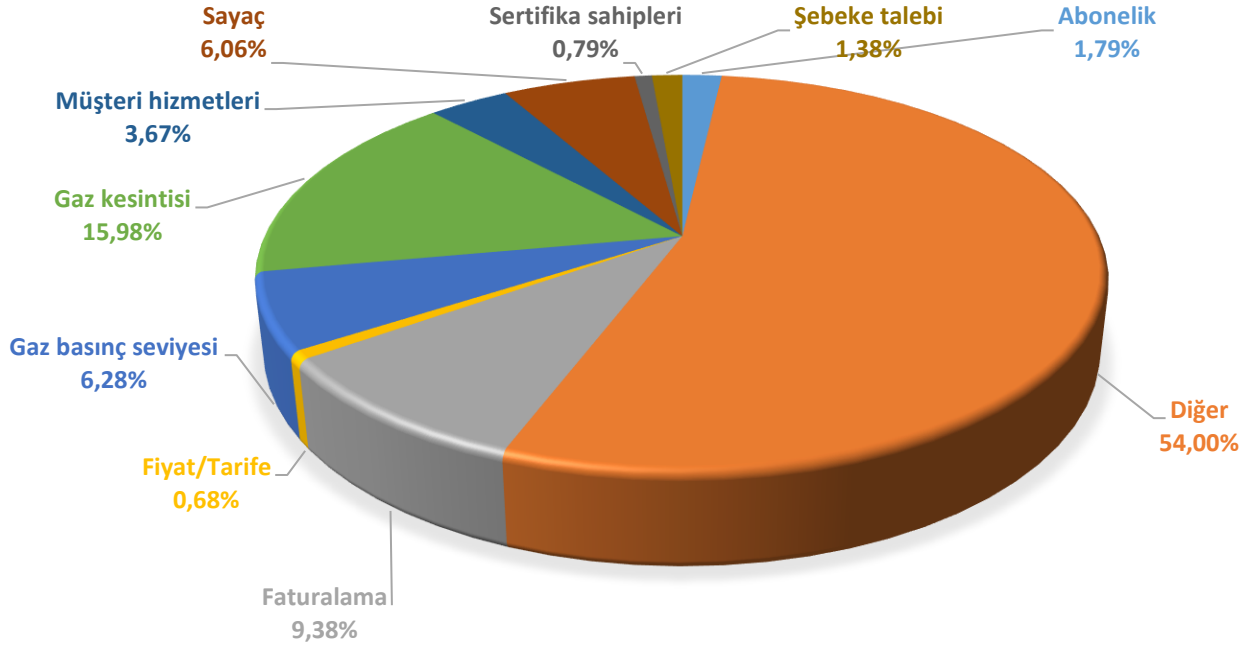
Tüketiciler tarafından dağıtım şirketlerine yapılan başvuru ve şikâyetler; sayaç (ölçme hassasiyeti, arıza, hatalı okuma vb.), doğal gaz basınç seviyesi, gaz kesintisi, sertifika sahiplerine ilişkin şikâyetler ve çeşitli şikâyetler olarak sınıflandırılabilir.

Buna göre dağıtım şirketlerine 2025 yılında toplam 850.519 adet başvuru ve şikâyetle bulunulmuş olup, bu başvuru ve şikâyetlerin yaklaşık %53,93'ünü diğer şikâyetler, %15,96'sını gaz kesintisi şikâyetleri ve %9,37'sini faturalamaya ilişkin şikâyetler oluşturmaktadır. 2025 yılında tüketiciler tarafından dağıtım şirketlerine yapılan başvuru ve şikâyet konularının oransal dağılımı Şekil 7.5'te gösterilmektedir.

Tablo 7.6: 2025 Yılında Tüketiciler Tarafından Dağıtım Şirketlerine Yapılan Başvuru ve Şikâyet Konularının Dağılımı

Şikâyet Sebepleri	Şikâyet Sayısı
Abonelik ile ilgili şikâyetler	15.205
Diğer şikâyetler	458.685
Faturalamaya ilişkin şikâyetler	79.670
Fiyat/Tarife ile ilgili şikâyetler	5.751
Gaz basınç seviyesi şikâyetleri	53.347
Gaz kesinti şikâyetleri	135.701

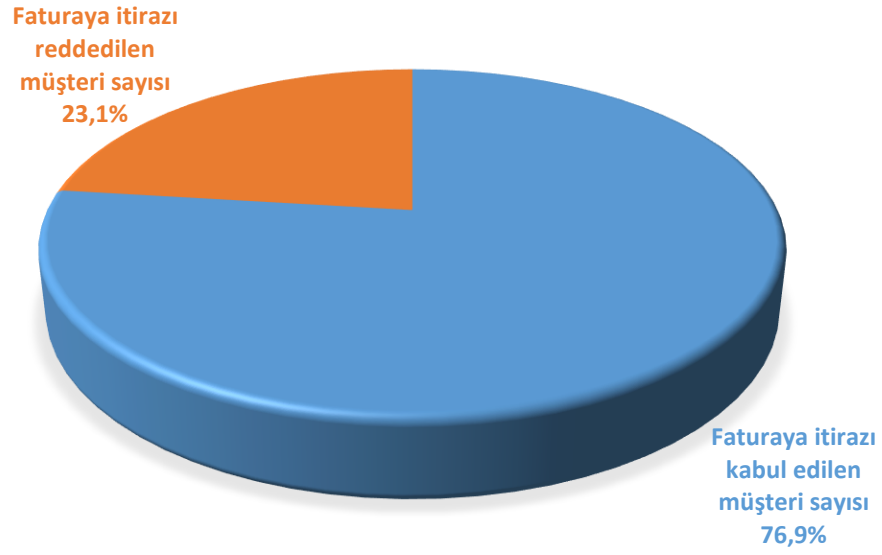
Müşteri hizmetlerine ilişkin şikayetler	31.145
Sayaç şikayetleri	51.468
Sayaç ve Gaz Açma Talebine İlişkin Şikayetlerin Ortalama Giderilme Süresi	1.084
Sertifika sahiplerine ilişkin şikayetler	6.709
Şebeke talebine ilişkin şikayetler	11.754
Genel Toplam	850.519



Şekil 7.5: 2025 Yılında Tüketiciler Tarafından Dağıtım Şirketlerine Yapılan Başvuru ve Şikâyet Konuları (%)

7.7 Fatura İtirazları

Dağıtım şirketlerine iletilen fatura itirazları; itiraz sayısı, itirazı kabul edilen müşteri sayısı, itirazı reddedilen müşteri sayısı başlıklarıyla incelenmiş olup Şekil 7.6'da gösterilmektedir. Buna göre, 2025 yılı içerisinde düzenlenen faturaların 85.195 adedine itiraz başvurusu olduğu ve bu itirazların yaklaşık %76,9'unun dağıtım şirketlerince yeniden değerlendirilmek üzere kabul edildiği görülmektedir.



Şekil 7.6: 2025 Yılı Tüketicilerin Fatura İtiraz Başvuruları (%)

7.8 Acil Müdahale

Dağıtım şirketlerine 2025 yılı içerisinde toplam 1.309.056 adet acil müdahale ihbarı gelmiştir. 15.058 adet acil durumlardan dolayı kesinti yapılmıştır. Dağıtım şirketlerinin acil durumlara müdahale etmek üzere 4.543 personeli ve 1.218 adet aracı bulunmaktadır.

7.9 İstihdam

Dağıtım şirketlerinin istihdam bilgileri aşağıda yer alan Tablo 7.7’de belirtilmektedir. Müteahhit ve Taşeron firmalara ait olan işçi sayısı yıl içinde sürekli değişiklik göstermekte olduğundan bu raporda yıl içerisindeki en yüksek değer esas alınmıştır. Kadrolu personel sayısı ise yıl sonu itibarıyla mevcut olan personel sayısıdır.

Tablo 7.7: Dağıtım Şirketlerinin Personel Sayısı Bilgileri

Yıl	Kadrolu Personel Sayısı	Müteahhit Elemanı ve Taşeron Firma İşçi Sayısı
2021	10.291	8.525
2022	11.121	9.021
2023	11.714	9.434
2024	11.381	10.781
2025	12.031	9.611

8. Tüketim

23.01.2025 tarih ve 13232 sayılı Kurul Kararı ile 53.290.468.908 Sm³ olarak tahmin edilen 2025 yılı ulusal doğal gaz tüketim miktarı %10,85 sapmayla 59.072.527.927,45 Sm³ olarak gerçekleşmiştir. Yıllara göre ulusal doğal gaz tüketim miktarları Tablo 8.1’de verilmektedir.

Tablo 8.1: Yıllara Göre Toplam Doğal Gaz Tüketim Miktarları (Milyon Sm³)

Yıl	Tüketim (milyon Sm ³)	Bir önceki yıla göre değişim (%)
2010	37.411	6,22
2011	43.697	16,8
2012	45.242	3,53
2013	45.918	1,5
2014	48.717	6,1
2015	47.921	-1,63
2016	46.479	-3,01
2017	53.846	15,85
2018	49.210	-8,61
2019	45.282	-7,98
2020	48.267	6,59
2021	59.830	23,96
2022	53.201	-11,08
2023	50.211	-5,62
2024	53.226	6,00
2025	59.073	10,99

8.1 Sektörel Tüketim

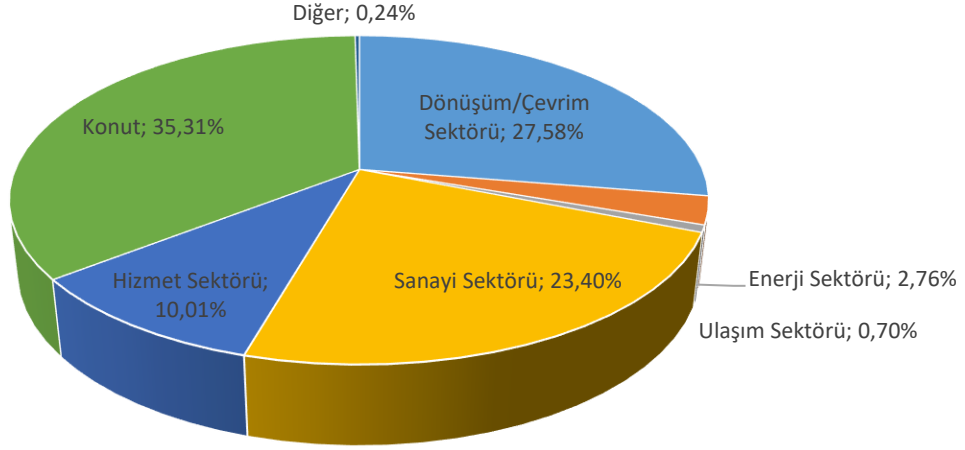
2025 yılı ulusal doğal gaz sektörel tüketim miktarları Tablo 8.2’de verilmektedir.

Tablo 8.2: 2024 ve 2025 Yıllarındaki Doğal Gaz Tüketiminin Sektörlere Dağılımı (Milyon Sm³)

Sektör	2024	2025	2025 Pay (%)	Değişim (%)
				2024 → 2025
1. Dönüşüm/Çevrim Sektörü	13.466,66	16.292,21	27,580	20,98
1.1. Elektrik Santralleri	11.061,19	13.808,59	23,376	24,84
1.2. Otoprodüktör Elektrik Santralleri	755,63	809,24	1,370	7,09
1.3. Isı ve Elektrik (CHP) Santralleri	53,80	166,73	0,282	209,89
1.4. Otoprodüktör Isı ve Elektrik Santralleri	1.558,19	1.469,21	2,487	-5,71
1.5. Isı Santralleri	0,00	0,00	0,000	0,00
1.6. Otoprodüktör Isı Santralleri	0,00	0,00	0,000	0,00
1.7. Diğer Çevrim Sektörü Tüketicileri	37,85	38,44	0,065	1,56
2. Enerji Sektörü	1.497,73	1.628,40	2,757	8,72
2.1. Petrol Rafinerileri	1.346,74	1.392,17	2,357	3,37
2.2. Yüksek Fırınlr	0,31	0,31	0,001	-1,75
2.3. Elektrik, CHP ve Isı Santrallerinde yakıt olarak tüketilen	2,22	2,29	0,004	3,38
2.4. Diğer Enerji Sektörü Tüketicileri	148,47	233,63	0,396	57,36
3. Ulaşım Sektörü	317,50	412,10	0,698	29,80
3.1. Araç yakıtı	96,99	94,01	0,159	-3,08
3.2. Boru hattı taşımacılığı	219,95	316,90	0,536	44,08
3.3. Diğer Ulaşım Sektörü Tüketicileri	0,56	1,19	0,002	114,54
4. Sanayi Sektörü	13.359,69	13.824,88	23,403	3,48
4.1. Ağaç ürünleri işleme	40,85	73,70	0,125	80,42
4.2. Alkol ve alkol ürünleri	18,83	17,51	0,030	-7,00
4.3. Ametal mineraller (cam, seramik, çimento, vs.)	1.196,29	1.265,61	2,142	5,79
4.4. Demir - Çelik	1.424,40	1.645,97	2,786	15,56
4.5. Demir dışı metal üretimi ve işleme (krom, bakır, vs.)	351,20	386,65	0,655	10,09
4.6. Gıda ve içecekler	913,64	869,81	1,472	-4,80
4.7. Gübre	990,62	989,17	1,675	-0,15
4.8. İnşaat (inşaat ürünleri, yol yapım, vs.)	345,65	373,93	0,633	8,18
4.9. Kağıt, selüloz ve baskı	170,13	166,83	0,282	-1,94
4.10. Kimya (petrokimya dahil)	1.773,25	1.878,39	3,180	5,93
4.11. Madencilik ve taş ocaklığı	164,07	153,89	0,261	-6,21
4.12. Makine sanayi	82,41	76,79	0,130	-6,82
4.13. Tekstil, deri ve giyim sanayi	706,35	714,31	1,209	1,13
4.14. Tütün ve tütün ürünleri	16,67	14,67	0,025	-11,97
4.15. Ulaşım araçları sanayi (otomotiv, uçak sanayi, vs.)	143,32	143,64	0,243	0,22
4.16. OSB'ler	4.169,88	4.240,98	7,179	1,70
4.17. Diğer Sanayi Sektörü Tüketicileri	852,14	813,04	1,376	-4,59
5. Hizmet Sektörü	5.533,56	5.915,30	10,014	6,90
5.1. Ticarethane	2.913,07	3.145,80	5,325	7,99
5.2. Resmi daire	2.239,74	2.338,99	3,960	4,43
5.3. Diğer Hizmet Sektörü Tüketicileri	380,75	430,52	0,729	13,07
6.1. Konut	18.941,81	20.857,02	35,307	10,11
6.2. Tarım/Ormanlık	19,19	24,39	0,041	27,13
6.3. Hayvancılık (balıkçılık, kümes ve ahır hayvancılığı, vs.)	40,44	44,60	0,075	10,28
6.4. Belirtilmemiş Diğer Sektör Tüketicileri	46,08	69,63	0,118	51,09
7.1. Kayıplar	2,88	3,99	0,007	38,54
Genel Toplam	53.225,55	59.072,53	100,000	10,99

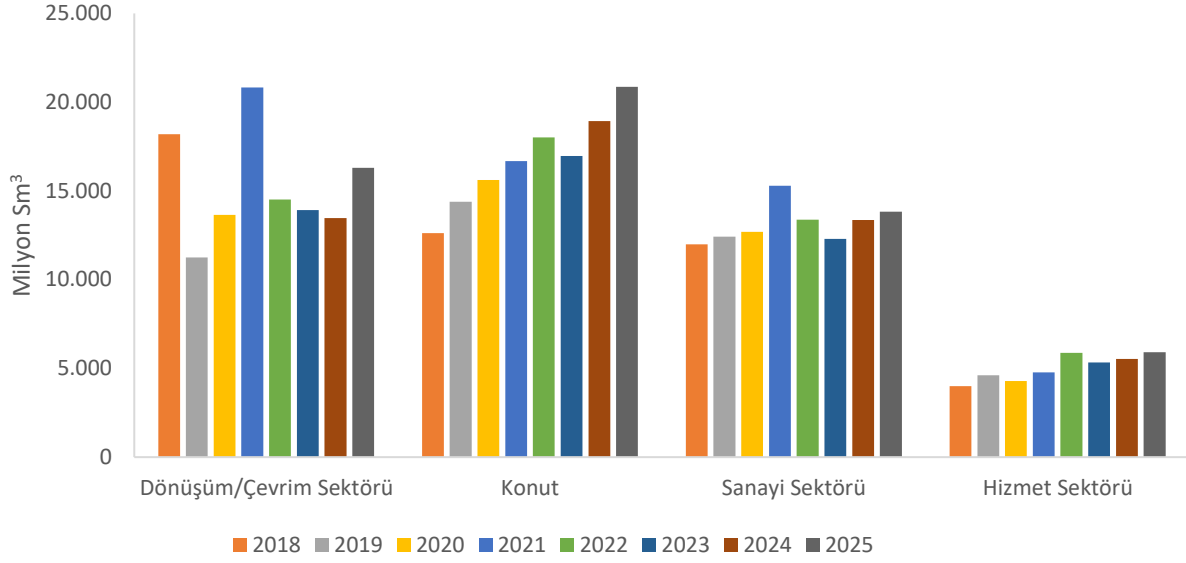
Not: İletim şebekesinde ve depolama tesislerinde tüketilen gaz miktarları, aylık doğal gaz sektör raporlarına eklenmezken, yıllık raporlarda tüketim miktarına dahil edilmektedir.

2025 yılının sektörel dağılımı yüzde olarak hesaplandığında; konut tüketimi %35,31, elektrik üretimi için tüketim %27,58 ve sanayi tüketimi %23,40 olarak gerçekleşmiştir. Diğer temel sektörleri de kapsayan bu durum Şekil 8.1’de görülmektedir.



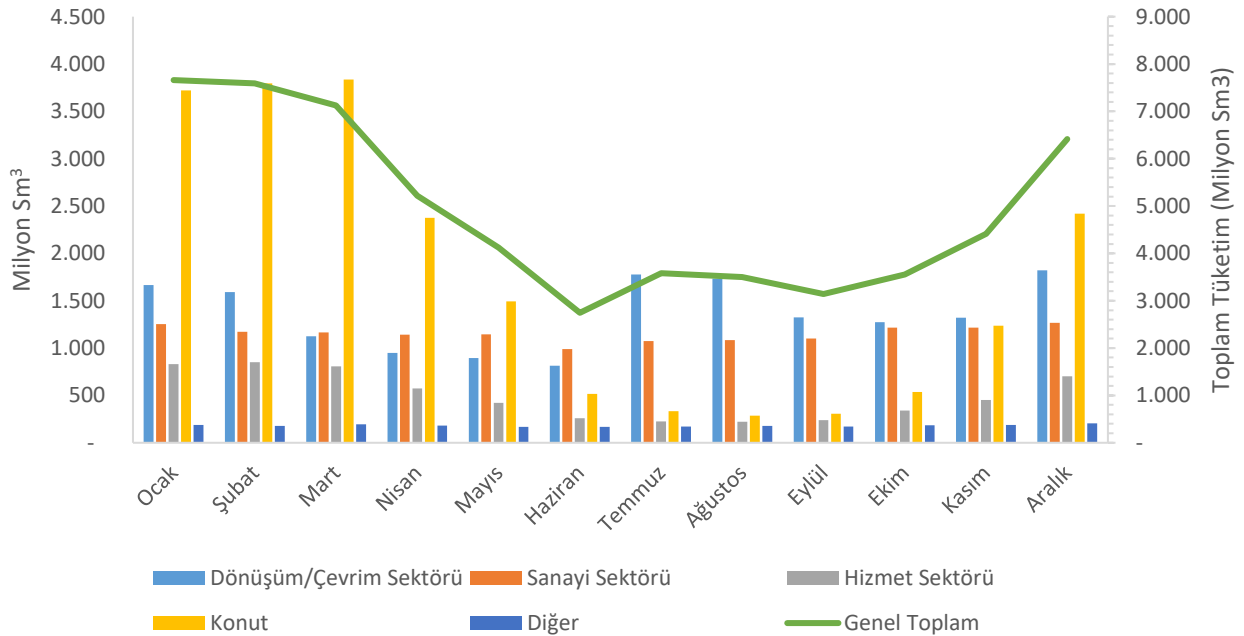
Şekil 8.1: 2025 Yılı Doğal Gaz Sektörel Tüketim Dağılımı (%)

2025 yılında ulusal doğal gaz tüketiminde bir önceki yıla kıyasla %10,99'luk artış meydana gelmiştir. Sektörlere göre tüketimin yıllara göre karşılaştırması Şekil 8.2’de görülmektedir.



Şekil 8.2: Sektörlere Göre Tüketimin Yıllara Göre Karşılaştırması

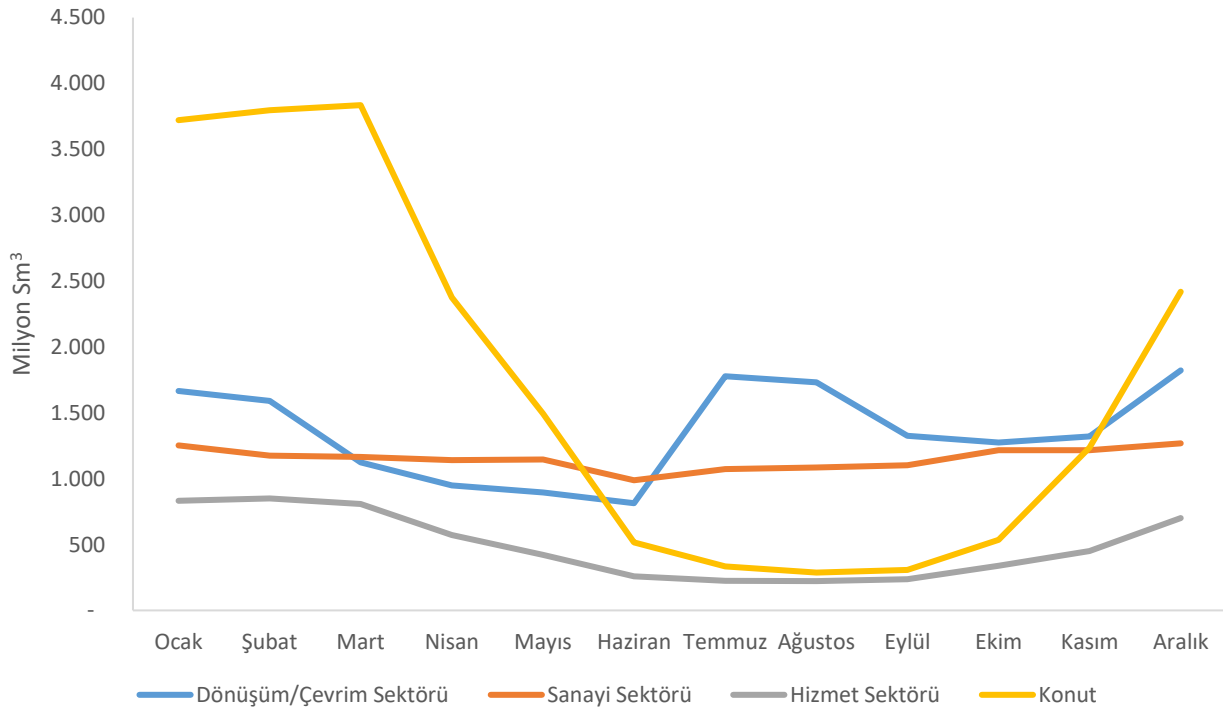
2025 yılında aylık bazda sektörel tüketim dağılımlarının toplam tüketime etkileri Şekil 8.3'de gösterilmektedir. Doğal gaz tüketim miktarının en düşük aylık değeri 2.745 milyon Sm³ olarak Haziran ayında gerçekleşmiştir. En yüksek aylık tüketim ise 7.660 milyon Sm³ olarak Ocak ayında gerçekleşmiştir.



Şekil 8.3: Aylık Bazda Sektörel Tüketim Dağılımlarının Toplam Tüketime Etkileri (Milyon Sm³)

Elektrik üretiminde kullanılan doğal gazın toplam aylık tüketim miktarı içindeki payı en yüksek Temmuz ayında %49,66 olarak gerçekleşmiştir. Sanayi sektörünün aylık tüketim miktarları içindeki payının en yüksek olduğu ay %35,99 ile Haziran ayı olmuştur. Sanayi sektöründe tüketilen aylık doğal gaz miktarının aylık toplam tüketim içindeki payı 2025 boyunca %15,46 ile %39,99 arasında bir seyir izlemiştir. Konut sektöründe tüketilen aylık doğal gaz miktarının toplam aylık tüketimdeki payı Ocak, Şubat, Mart, Nisan, Mayıs ve Aralık aylarında %35'in üzerinde gerçekleşmiş olup, konut sektörünün aylık tüketim miktarları içindeki payının en yüksek olduğu ay ise %53,81 ile Mart ayı olmuştur.

2025 yılı sektörel tüketim miktarlarının aylık bazdaki değişimi Şekil 8.4'te gösterilmektedir. Aylık tüketim değerleri itibarıyla en çok değişkenlik gösteren sektör konut sektörü olmuştur. Konut sektörü tüketimi Mart-Ağustos döneminde en tepeden en dibe hızlı bir düşüş göstermiş, Ekim-Ocak döneminde ise hızla artışa geçmiştir. Sanayi sektöründe tüketilen doğal gaz miktarı aylık bazda genelde durağan bir seyir izlediği, elektrik üretiminde kullanılan doğal gaz miktarının ise yılın ikinci yarısında arttığı gözlenmiştir.



Şekil 8.4: 2025 Yılı Aylık Doğal Gaz Sektörel Tüketim Seyri (Milyon Sm³)

8.2 İl Bazında Tüketim

2025 yılında 59.073 Milyon Sm³ olarak gerçekleşen ulusal doğal gaz tüketim miktarının illere göre dağılımı Tablo 8.3'te verilmektedir.

Tablo 8.3: 2025 yılı İl Bazında Tüketim Miktarları(Milyon Sm³)

İl Adı	CNG	Oto LNG	Boru Gazı	LNG	Oto CNG	Genel Toplam
ADANA	2,316		628,693	8,518		639,527
ADİYAMAN	0,908		134,797	2,881		138,586
AFYONKARAHİSAR	0,173		233,934	8,504		242,612
AĞRI	0,312		114,015	1,773		116,100
AKSARAY	1,211		209,296	0,808		211,315
AMASYA	0,128		142,460	0,257		142,844
ANKARA	1,092		4.763,043	15,244		4.779,379
ANTALYA	10,693		1.103,043	86,868		1.200,604
ARDAHAN			29,702	0,555		30,257
ARTVİN	3,016		23,496	1,438		27,950
AYDIN	2,649		272,249	8,885		283,783
BALIKESİR	2,734		1.920,976	12,224		1.935,934
BARTIN			96,969	0,176		97,145
BATMAN	1,099		174,720	2,741		178,560
BAYBURT			36,445	0,979		37,424
BİLECİK	0,175		532,375	3,170		535,721
BİNGÖL	0,160		75,330	1,326		76,816
BİTLİS	0,092		95,136	0,628		95,855
BOLU			223,772	12,507	0,047	236,326
BURDUR	1,063		117,205	0,896		119,164
BURSA	2,933		3.771,856	8,080	0	3.782,871
ÇANAKKALE	0,337		413,819	3,670		417,827
ÇANKIRI			113,986	2,616		116,602
ÇORUM	0,547		236,427	1,566		238,539
DENİZLİ	8,979		1.251,504	6,523		1.267,006
DİYARBAKIR	0,748		398,485	2,551		401,784
DÜZCE	0,271		328,317	0,868		329,455
EDİRNE	0,138		180,672	6,357		187,167
ELAZIĞ	1,094		279,901	0,704		281,699
ERZİNCAN			116,066	0,186		116,252
ERZURUM	0,280		414,885	2,675	1,550	419,390
ESKİŞEHİR	0,153		1.100,400	2,953		1.103,506
GAZİANTEP	0,793		940,200	3,620		944,612

İl Adı	CNG	Oto LNG	Boru Gazı	LNG	Oto CNG	Genel Toplam
GİRESUN	2,990		114,852	1,569		119,410
GÜMÜŞHANE			43,314	0,781		44,096
HAKKARİ	1,340		30,858	0,933		33,131
HATAY	7,023		1.274,505	18,881		1.300,408
İĞDIR			43,226	2,695		45,921
ISPARTA	2,846		180,112	4,482		187,440
İSTANBUL	0,946		8.443,539	62,962	0,002	8.507,450
İZMİR	3,669		4.641,930	11,970		4.657,569
KAHRAMANMARAŞ	1,872		534,306	6,584		542,762
KARABÜK			188,172	0,167		188,339
KARAMAN	0,202		126,639	0,480		127,321
KARS	1,374		86,762	2,117		90,253
KASTAMONU	0,0864		151,650	2,594		154,331
KAYSERİ	1,648		816,584	1,691	6,482	826,405
KIRIKKALE	0,493		1.855,021	2,253		1.857,767
KIRKLARELİ			1.521,594	7,856		1.529,450
KIRŞEHİR			107,928	0,094		108,021
KİLİS			44,134	1,360		45,495
KOCAELİ	0,523		4.121,521	5,334	0,058	4.127,436
KONYA	14,383		1.189,650	7,428		1.211,462
KÜTAHYA			573,347	3,148		576,495
MALATYA	0,761		353,656	0,928		355,345
MANİSA	1,908		605,490	13,725		621,123
MARDİN			210,797	2,595		213,392
MERSİN	1,170		924,332	10,292		935,794
MUĞLA	15,288		105,394	26,015		146,697
MUŞ			93,487	0,484		93,971
NEVŞEHİR	12,984		120,420	3,240		136,644
NİĞDE	1,028		138,797	2,823		142,647
ORDU	10,166		247,159	3,117		260,443
OSMANİYE	3,216	0,002	306,345	0,129	0,004	309,695
RİZE	34,178		120,738	0,612	0,120	155,649
SAKARYA	0,293		1.566,375	3,976	0,025	1.570,670
SAMSUN	2,941		1.985,338	5,715		1.993,994
SİİRT	0,003		56,495	1,057		57,554
SİNOP	0,169		53,888	0,925		54,982
SİVAS	0,099		358,467	4,495		363,061
ŞANLIURFA	1,125		230,705	6,845		238,675

İl Adı	CNG	Oto LNG	Boru Gazı	LNG	Oto CNG	Genel Toplam
ŞIRNAK	0,095		32,625	3,053		35,772
TEKİRDAĞ	2,343		1.862,852	17,292		1.882,487
TOKAT	0,106		207,814	1,409		209,330
TRABZON	3,910		226,961	5,154		236,025
TUNCELİ			21,613			21,613
UŞAK			243,888	3,207		247,095
VAN	5,988		307,296	1,613		314,898
YALOVA			186,488	0,482		186,970
YOZGAT	0,112		171,707	1,278		173,098
ZONGULDAK			698,523	3,813		702,336
DAHİLİ KULLANIM GAZI			277,741			277,741
TERMİNAL İŞLETME GAZI				121,255		121,255
Genel Toplam	181,373		58.279,208	603,654	8,292	59.072,526

8.3 Lisans Sahiplerince Nihai Tüketicie Yapılan Doğal Gaz Satış Miktarları

2025 yılında nihai tüketicilere satışı yapılan doğal gazın %39,77'sini ithalat lisansı sahipleri, %57,43'ünü dağıtım lisansı sahipleri, %2,48'ini toptan satış lisansı sahipleri ve %0,32'sini ise sıkıştırılmış doğal gaz lisansı sahipleri nihai tüketicilere satmış bulunmaktadır. Yapılan bu satışların şirket bazındaki miktar ve payları Tablo 8.4, Tablo 8.5, Tablo 8.6, Tablo 8.7 ve Tablo 8.8'de belirtilmektedir.

Tablo 8.4: 2025 Yılı İthalat Lisansı Sahiplerinin Nihai Tüketicie Yaptığı Doğal Gaz Satış Miktarları (Milyon Sm³)

Şirket Ünvanı	Satış Miktarı	Pay(%)
BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ	23.307,76	99,88
GAZPORT DOĞALGAZ TOPTAN SATIŞ TİCARET VE SANAYİ ANONİM ŞİRKETİ	22,59	0,10
NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	2,70	0,01
SHELL ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ	1,26	0,01
ŞİŞECAM ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ	0,40	0,00
Genel Toplam	23.334,72	100

Tablo 8.5: 2025 Yılı Sıkıştırılmış Doğal Gaz Lisansı Sahiplerinin Nihai Tüketicie Yaptığı Doğal Gaz Satış Miktarları (Milyon Sm³)

Şirket Ünvanı	Satış Miktarı	Pay(%)
NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	122,20	64,79
OR-CAN DOĞAL GAZ TOPTAN SATIŞ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	11,43	6,06
ATAERK ENERJİ İNŞAAT ANONİM ŞİRKETİ	6,48	3,44
İNCİ ENERJİ LPG DOĞALGAZ VE AKARYAKIT SANAYİ TİCARET LİMİTED ŞİRKETİ	6,24	3,31
GENİA TURKEY ENERJİ YATIRIMLARI VE TURİZM ANONİM ŞİRKETİ	5,95	3,15
YILMAZLAR SİNAİ VE TIBBİ GAZLAR PAZARLAMA SANAYİ VE TİCARET LİMİTED ŞİRKETİ	4,04	2,14
TEZ OKSİJEN SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	3,68	1,95
ÇEKİCİ GAZ VE YANGIN EKİPMANLARI SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	3,66	1,94
KARABÖRK GAZ PAZARLAMA VE TİCARET LİMİTED ŞİRKETİ	2,83	1,50
CNG GAZ SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	2,83	1,50
ERD CNG ENDÜSTRİYEL GAZLAR SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	2,82	1,49
CNGAZ PETROL ÜRÜNLERİ DAĞITIM VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	2,59	1,37
METE TURİZM TİCARET SANAYİ İTHALAT İHRACAT LİMİTED ŞİRKETİ	2,34	1,24
AY-TEK DOĞALGAZ DÖNÜŞÜM SİSTEMLERİ MÜHENDİSLİK İNŞAAT VE TAAHHÜT SANAYİ VE TİCARET LİMİTED ŞİRKETİ	2,05	1,09
DOĞALHAYAT PETROL ÜRÜNLERİ, CNG, GAZ, İNŞAAT, GIDA SANAYİ VE TİCARET LİMİTED ŞİRKETİ	2,01	1,07
AKPET GAZ ANONİM ŞİRKETİ	1,93	1,02
ERZURUM ENERJİ ÜRETİM DAĞITIM DOĞALGAZ PETROL METAL TAŞIMACILIK SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	1,55	0,82
HABAŞ SİNAİ VE TIBBİ GAZLAR İSTİHSAL ENDÜSTRİSİ ANONİM ŞİRKETİ	1,43	0,76
KAYSERİ ULAŞIM TURİZM İNŞAAT TAAHHÜT PROJE MÜŞAVİRLİK TELEKOMÜNİKASYON SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	1,19	0,63
SARP CNG ENDÜSTRİYEL GAZLAR SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	1,00	0,53
ARAR PETROL ANONİM ŞİRKETİ	0,15	0,08
BEWER GRUP ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ	0,09	0,05
TEZ ENERJİ SANAYİ TİCARET LİMİTED ŞİRKETİ	0,09	0,05
SERALGAZ SANAYİ GAZLARI TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	0,01	0,00
TİNSA TIBBİ VE SİNAİ GAZLAR SANAYİ VE TİCARET LİMİTED ŞİRKETİ	0,01	0,00
Genel Toplam	188,60	100

Tablo 8.6: 2025 Yılı Toptan Satış Lisansı Sahiplerinin Nihai Tüketicie Yaptığı Doğal Gaz Satış Miktarları (Milyon Sm³)

Şirket Ünvanı	Satış Miktarı	Pay(%)
SOCAR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	754,47	51,79
İPRAGAZ ANONİM ŞİRKETİ	143,85	9,87
TÜRKİYE PETROLLERİ ANONİM ORTAKLIĞI	131,34	9,02
OMV ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	125,69	8,63
AYGAZ DOĞAL GAZ TOPTAN SATIŞ ANONİM ŞİRKETİ	81,88	5,62
THRACE BASIN NATURAL GAS (TÜRKİYE) CORPORATION TÜRKİYE-ANKARA ŞUBESİ	58,28	4,00
AKPET GAZ ANONİM ŞİRKETİ	41,31	2,84
HABAŞ SİNAİ VE TIBBİ GAZLAR İSTİHSAL ENDÜSTRİSİ ANONİM ŞİRKETİ	40,51	2,78
OR-CAN DOĞAL GAZ TOPTAN SATIŞ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	39,80	2,73
HAS-GAZ LPG DAĞITIM VE METAL SANAYİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	19,34	1,33
ENERJİ GRUP SIVI DOĞAL GAZ LNG AKARYAKIT PETROL ÜRÜNLERİ TOPTAN SATIŞ ANONİM ŞİRKETİ	14,40	0,99
LİKİTGAZ DAĞITIM VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ	6,05	0,42
Genel Toplam	1.456,93	100

Tablo 8.7: 2025 Yılı Doğal Gaz Dağıtım Lisansı Sahiplerinin Nihai Tüketicie Yaptığı Doğal Gaz Satış Miktarları (Milyon Sm³)

Şirket Ünvanı	Satış Miktarı	Pay(%)
İGDAŞ İSTANBUL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	7.296,35	21,66
BAŞKENT DOĞALGAZ DAĞITIM GAYRİMENKUL YATIRIM ORTAKLIĞI ANONİM ŞİRKETİ	3.233,05	9,60
İZMİR DOĞALGAZ DAĞITIM TİCARET VE TAAHHÜT ANONİM ŞİRKETİ	1.457,27	4,33
PALGAZ DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	1.406,08	4,17
BURSA ŞEHİRİÇİ DOĞAL GAZ DAĞITIM TİCARET VE TAAH. ANONİM ŞİRKETİ	1.158,32	3,44
TRAKYA BÖLGESİ DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	1.082,50	3,21
AKSA ÇUKUROVA DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	1.057,87	3,14
GAZDAŞ GAZİANTEP DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	984,33	2,92
İZGAZ İZMİT GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	945,94	2,81
ENERYA KONYA GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	839,21	2,49
AKSA BİLECİK BOLU DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	733,01	2,18

Şirket Ünvanı	Satış Miktarı	Pay(%)
KAYSERİGAZ KAYSERİ DOĞALGAZ DAĞITIM PAZARLAMA VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	690,63	2,05
AKSA SAKARYA DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	608,55	1,81
ESGAZ ESKİŞEHİR ŞEHİRİÇİ DOĞAL GAZ DAĞITIM TİCARET VE TAAH. ANONİM ŞİRKETİ	510,55	1,52
KARGAZ DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	466,26	1,38
ENERYA DENİZLİ GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	436,71	1,30
AKSA DÜZCE EREĞLİ DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	411,53	1,22
AKSA ORDU GİRESUN DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	409,04	1,21
ARMADAŞ ARSAN MARAŞ DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	381,49	1,13
PALEN ENERJİ DOĞAL GAZ DAĞITIM END. VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	371,59	1,10
SAMGAZ DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	370,31	1,10
DİYARBAKIR DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	366,91	1,09
AKSA KARADENİZ DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	347,70	1,03
AKSA MANİSA DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	340,67	1,01
AKSA MALATYA DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	335,66	1,00
AKSA TOKAT AMASYA DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	316,50	0,94
AKSA BALIKESİR DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	308,68	0,92
AKSA VAN DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	307,30	0,91
MARMARA YALOVA GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	300,64	0,89
TOROSGAZ KÜTAHYA DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	297,84	0,88
AKSA ELAZIĞ DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	279,90	0,83
TOROSGAZ ISPARTA BURDUR DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	276,45	0,82
ENERYA AYDIN GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	265,92	0,79
AKSA SİVAS DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	259,94	0,77
ENERYA KAPADOKYA GAZ DAĞITIM A.Ş.	250,02	0,74
ENERYA ANTALYA GAZ DAĞITIM A.Ş.	246,81	0,73
KIRGAZ KIRIKKALE-KIRŞEHİR DOĞAL GAZ DAĞITIM PAZ. VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	241,08	0,72
AKSA ŞANLIURFA DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	230,70	0,68
MARMARA ÇORLU GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	230,07	0,68
AKSA AFYON DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	216,19	0,64
ÇORUM DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	213,62	0,63
AKSA ÇANAKKALE DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	200,59	0,60
AKMERCAN BATIKAR DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	198,89	0,59

Şirket Ünvanı	Satış Miktarı	Pay(%)
DOĞUGAZ BİTLİS MUŞ DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	188,62	0,56
AKSA SİİRT BATMAN DOĞALGAZ DAĞITIM A.Ş.	182,86	0,54
SÜRMELİ DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	161,24	0,48
T DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	138,97	0,41
ENERYA AKSARAY GAZ DAĞITIM A.Ş.	138,09	0,41
AKMERCAN ADIYAMAN DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	128,37	0,38
AKSA MUSTAFAKEMALPAŞA SUSURLUK KARACABEY DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	126,49	0,38
UDAŞ UŞAK DOĞALGAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	124,05	0,37
AKSA BANDIRMA DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	120,26	0,36
DOĞUGAZ KARS ARDAHAN DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	116,46	0,35
ENERYA ERZİNCAN GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	115,75	0,34
AKMERCAN DELTA DOĞALGAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	107,06	0,32
AKMERCAN MUĞLA DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	105,39	0,31
AKMERCAN MARDİN DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	103,59	0,31
AKSA AĞRI DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	101,66	0,30
ENERYA KARAMAN GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	96,76	0,29
AKSA GEMLİK DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	91,38	0,27
SELÇUK DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	81,93	0,24
AKSA GÜMÜŞHANE BAYBURT DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	79,76	0,24
ENERYA EREĞLİ GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	79,50	0,24
ARH BİNGÖL DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	75,33	0,22
AKMERCAN HAKKARİ ŞIRNAK DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	63,48	0,19
POLGAZ POLATLI DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	62,38	0,19
AKMERCAN SİNOP DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	53,89	0,16
DOĞUGAZ IĞDIR DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	43,23	0,13
AKMERCAN GEPA DOĞALGAZ DAĞITIM SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	38,49	0,11
BAHÇEŞEHİR GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	31,10	0,09
AKMERCAN ARTVİN DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	23,50	0,07

Şirket Ünvanı	Satış Miktarı	Pay(%)
AKMERCAN TUNCELİ DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	21,61	0,06
KIZILCAHAMAM DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	9,40	0,03
Genel Toplam	33.693,28	100

Tablo 8.8: 2025 Yılı Ülke Genelindeki Nihai Tüketicilere En Fazla Doğal Gaz Satışı Gerçekleştiren 10 Şirketin Satış Payları (Milyon Sm³)

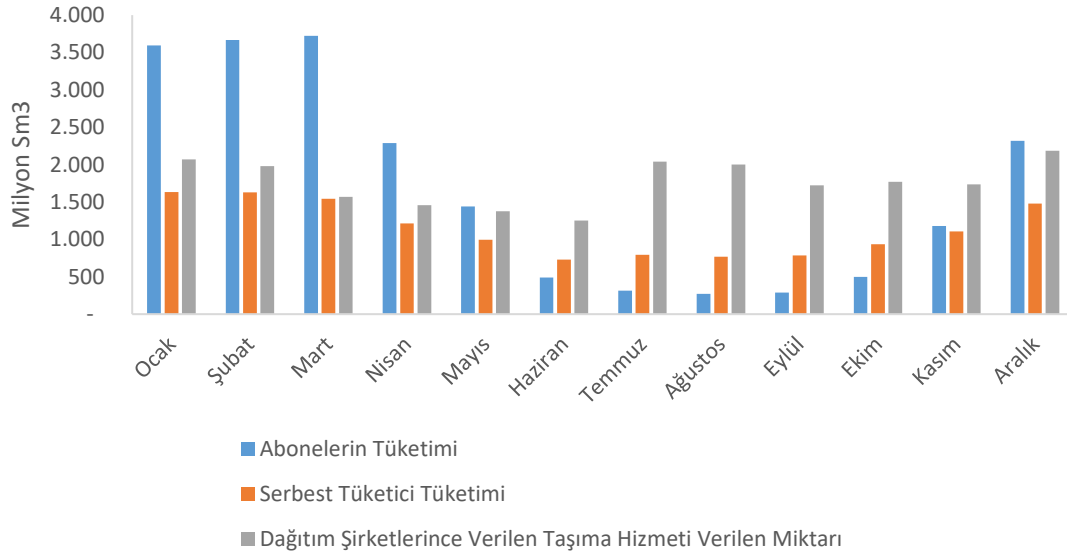
Şirket Ünvanı	Satış Miktarı	Pay(%)
BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ	23.307,76	39,72
İGDAŞ İSTANBUL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	7.296,35	12,44
BAŞKENT DOĞALGAZ DAĞITIM GAYRİMENKUL YATIRIM ORTAKLIĞI ANONİM ŞİRKETİ	3.233,05	5,51
İZMİR DOĞALGAZ DAĞITIM TİCARET VE TAAHHÜT ANONİM ŞİRKETİ	1.457,27	2,48
PALGAZ DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	1.406,08	2,40
BURSA ŞEHİRİÇİ DOĞAL GAZ DAĞITIM TİCARET VE TAAH. ANONİM ŞİRKETİ	1.158,32	1,97
TRAKYA BÖLGESİ DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	1.082,50	1,84
AKSA ÇUKUROVA DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	1.057,87	1,80
GAZDAŞ GAZİANTEP DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ	984,33	1,68
İZGAZ İZMİT GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	945,94	1,61
Toplam	41.929,48	71,46

Dağıtım bölgesi içinde bulunan ancak tedarikçilerden doğal gaz satın alan serbest tüketicilere ilgili şehirdeki doğal gaz dağıtım şirketi tarafından taşıma hizmeti verilmektedir. Dağıtım şirketlerinin yapmış olduğu yıllık taşıma miktarları Tablo 8.9’de gösterilmektedir.

Tablo 8.9: Dağıtım Şirketlerinin Taşıma Yaptığı Gaz Miktarları (Milyon Sm³)

Yıl	Taşıma Miktarı
2021	26.987,96
2022	20.337,17
2023	18.927,38
2024	19.075,41
2025	21.154,99

Doğal gaz dağıtım şirketlerinin 2025 yılında abone ve serbest tüketicilerine yaptıkları satış miktarı ile dağıtım bölgeleri içerisinde bulunan ve başka tedarikçilerden doğal gaz satın alan müşterilerine yaptıkları doğal gaz taşıma miktarına ilişkin karşılaştırma Şekil 8.5'te belirtilmektedir.



Şekil 8.5: 2025 Yılı Doğal Gaz Dağıtım Bölgelerindeki Toplam Boru Gazı Tüketim Miktarı (Milyon Sm³)

9. Tarife ve Fiyatlandırma

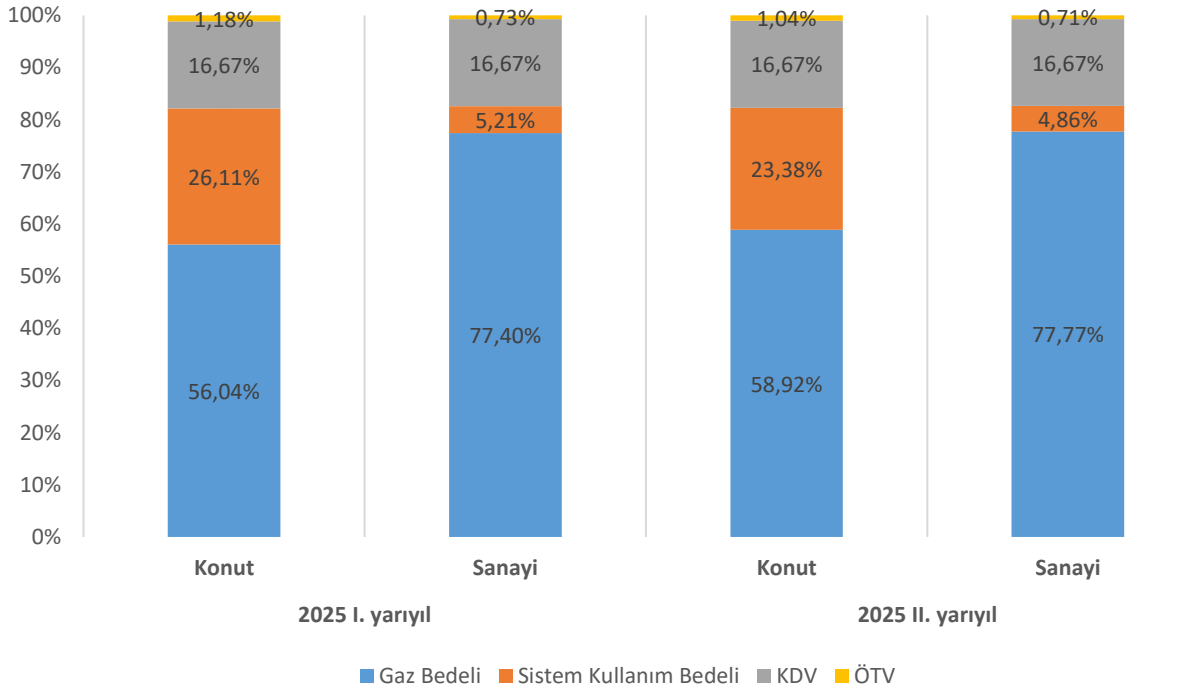
9.1 Türkiye

Dağıtım ve tedarik şirketlerinin konut ve sanayi tüketicilerine 2025 yılında sattıkları doğal gazın ortalama birim fiyatları ve bu ortalama birim fiyatları oluşturan kalemler Tablo 9.1'de verilmektedir.

Tablo 9.1: 2025 yılında Dağıtım ve Tedarik Şirketlerinin Konut ve Sanayi Tüketicilerine Sattıkları Doğal Gazın Ortalama Birim Fiyatları (TL/Sm³)

		Gaz Bedeli	Sistem Kullanım Bedeli*	ÖTV Tutarı	KDV Tutarı	Toplam
2025 I. Yarıyıl	Konut	5,631275	2,623598	0,118700	1,674715	10,048287
	Sanayi	12,609483	0,848122	0,118700	2,715261	16,291566
2025 II. Yarıyıl	Konut	7,771789	3,083730	0,137300	2,198564	13,191382
	Sanayi	15,000000	0,936735	0,137300	3,214807	19,288842

*Konut için 0 – 100.000 Sm³, Sanayi için ise 1.000.001-10.000.000 Sm³ tüketim kademesinde geçerli olan sistem kullanım bedellerinin ortalaması esas alınmıştır.



Şekil 9.1: 2025 yılında Konut ve Sanayi Tüketicilerine Dağıtım ve Tedarik Şirketlerince Satılan Doğal Gazın Fiyat Oluşumları