Ahlatcı doğalgaz
"Anadolu'nun Ateşi"

AHLATCI DOĞAL GAZ
DAĞ. ENR. VE YAT. AŞ.

TÜRKİYE SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORLAMA STANDARTLARI UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU
2024

AHLATCI HOLDING

İçindekiler

Rapor Hakkında 3

Amaç 3
Kapsam 4
Geçiş Muafiyetleri 5
Raporlayan İşletme 6
Doğal Gaz Sektöründeki Faaliyetleri 7
Madencilik Sektöründeki Faaliyetleri 9
Bankacılık ve Finans Alanındaki Faaliyetleri 10
Uçtan Uca Değer Zinciri Yapısı 11
Doğal Gaz Faaliyetler 11
Bankacılık Faaliyetleri 13
Raporlama İlkeleri 15
Önemlilik Analizi ve Öncelikli Konuların Belirlenmesi 16

Yönetişim 20

Görev ve Sorumluluklar 20
Risk Yönetişimi 21

Strateji 22

Riskler ve Fırsatlar 23
Eşik Değerler 24
İklim Değişikliğine Uyum 25
Senaryo Analizi 26
Ahlatcı Doğal Gaz'ın İklim Hassasiyetleri 27
Senaryo Analizinin Sonuçları ve Kazanımlar 29
Fırsatlar 30
Riskler 31

Risk Yönetimi 32

Risk Yönetişim Yapısı 32
Sürdürülebilirlik Risklerinin Değerlendirme Süreci 33
Kurumsal Risk Yönetimi ile Entegrasyon 33

Metrikler ve Hedefler 34

Emisyonlar 35
Temel Tanımlamalar ve Raporlama Kapsamı 37
Çevresel Göstergeler 38
Kapsam 1 Emisyonları 39
Kapsam 2 Emisyonları 39
Kapsam 3 Emisyonları 39
Enerji Kaynaklarının Isıl Değerleri 40
Emisyon Faktörleri 41
Kapsam 1 Emisyonları için Emisyon Kaynakları 41
Kapsam 2 Emisyonları için Emisyon Kaynakları 42
Gazların Küresel Isınma Potansiyelleri 42
Şirket Bazında Emisyon Sonuçları 43
Şirket Bazlı Enerji Tüketim Verileri 44
Önemli Muhakeme ve Ölçüm Belirsizliği 45

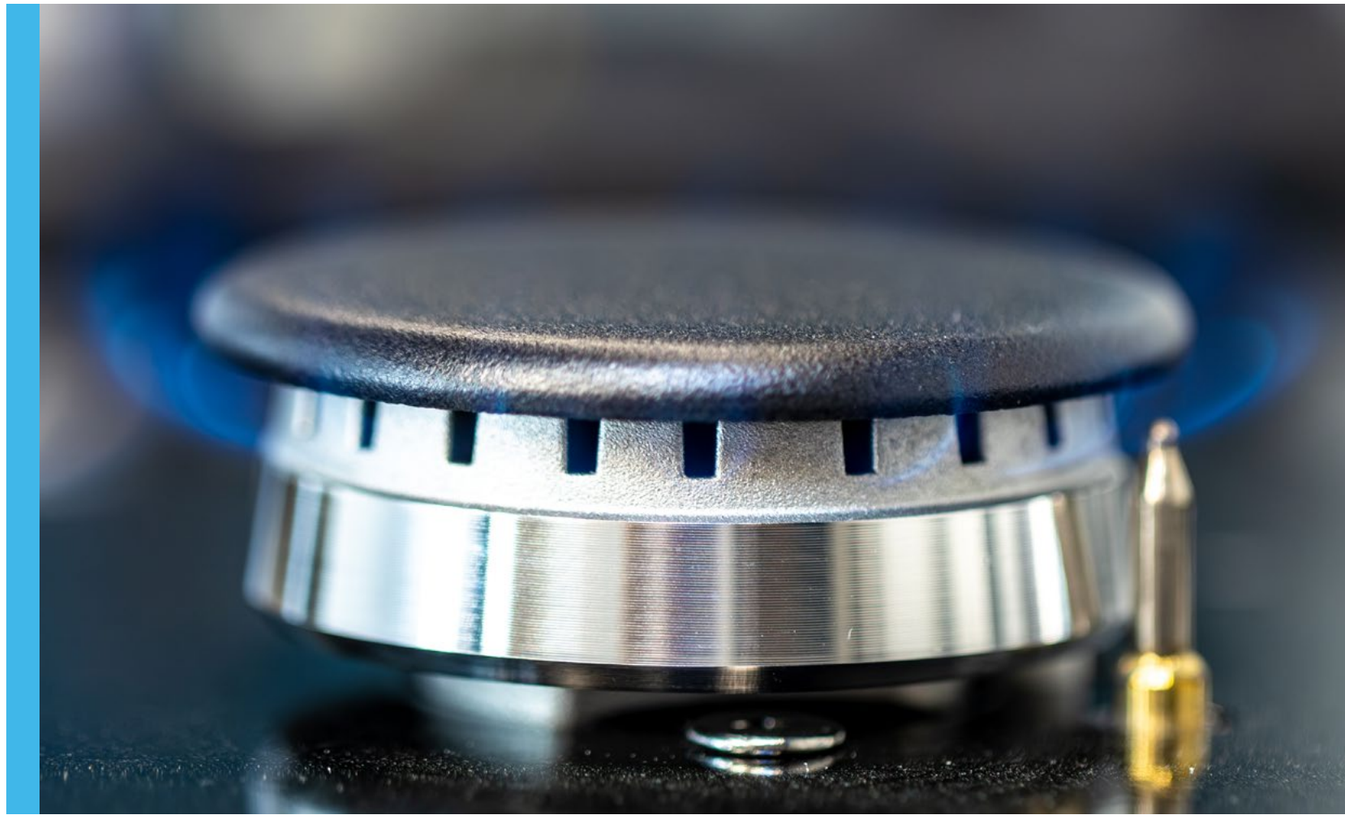
Bağımsız Denetçi Güvence Raporu 46

Rapor Hakkında

Amaç

Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları ("TSRS") doğrultusunda oluşturulan bu rapor, Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Şirketler Topluluğu" veya "Ahlatcı Doğal Gaz" olarak anılacaktır), sürdürülebilirlik alanındaki kurumsal yaklaşımını, stratejik önceliklerini ve faaliyetlerinin çevresel, sosyal ve yönetişimsel etkilerini bütüncül bir çerçevede ortaya koymak amacıyla, TSRS 1 - Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler ("TSRS 1") ve TSRS 2 - İklimle İlgili Açıklamalar ("TSRS 2") standartları esas alınarak hazırlanmıştır.

Raporun temel hedefi, faaliyet gösterdiğimiz doğal gaz dağıtımı, finans ve madencilik sektörlerinin birbirini tamamlayan yapısı içinde, sürdürülebilirlik konularının Ahlatcı Doğal Gaz üzerindeki doğrudan ve dolaylı etkilerini kamuoyuyla şeffaf biçimde paylaşmaktır. Aynı zamanda bu rapor, paydaşların Şirketin uzun vadeli stratejik yönelimi, risk yönetimi kapasitesi ve dönüşüm sürecindeki performansı hakkında kapsamlı bilgi edinmesini hedeflemektedir. Bu sayede yatırımcıların, düzenleyici otoritelerin, iş ortaklarımızın ve toplumun beklentilerine uyum sağlanırken kurumsal şeffaflık ve hesap verebilirlik ilkelerine bağlılığımız da güçlendirilmektedir.



Kapsam

Bu rapor, Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.'nin 1 Ocak – 31 Aralık 2024 tarihleri arasındaki finansal raporlama dönemine ilişkin sürdürülebilirlik ve iklimle ilgili açıklamalarını kapsamaktadır. Ahlatcı Doğal Gaz'ın Türkiye'de doğrudan kontrolü altında bulunan doğal gaz dağıtımı, finans ve bankacılık ve değerli metal madenciliği alanlarındaki faaliyetlerinin sürdürülebilirlik yönetişimi, risk ve fırsat yönetimi, çevresel ve sosyal etkileri üzerine odaklanmaktadır.

Rapor kapsamına giren başlıca tüzel yapılar, bağlı ortaklığı Enerya Enerji A.Ş. çatısı altında doğal gaz dağıtımı faaliyetlerini yürüten 11 ildeki bölgesel şirketler ile 2024 yılında faaliyete geçirilen Büyük Marmara Doğalgaz Dağıtım Bölgesi, finansal bağlı ortaklığı olan Dünya Katılım Bankası A.Ş. ve AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş. ayrıca yine 2024 yılında bünyeye katılan Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş.'dir. Bu yapı sayesinde faaliyetlerin finansal olarak konsolide edildiği alanlara paralel şekilde, sürdürülebilirlik raporlaması da entegre bir perspektifle ele alınmıştır.

TSRS 1 kapsamında, Şirket'in iş modeli ve değer zinciri temel alınarak sürdürülebilirlik risk ve fırsatlarının kısa, orta ve uzun vadeli etkileri analiz edilmiş, gelecekteki finansal dayanıklılığı makul ölçüde etkileyebilecek temel konular belirlenmiştir. Önemlilik değerlendirmesi sonucunda tespit edilen öncelikli risk ve fırsatların nakit akışları, finansman erişimi ve sermaye maliyeti üzerindeki potansiyel etkileri kapsamlı biçimde ele alınmıştır.

İklim değişikliğine yönelik açıklamalarda, TSRS 2'ye ek olarak TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehberden "Cilt 34 - Gaz Hizmetleri ve Distribütörleri" uygulanmıştır. Ayrıca Dünya Katılım Bankası A.Ş. için Cilt 16 - Ticari Bankalar sektörel rehberi dikkate alınmıştır.

Konsolidasyon kapsamındaki AHL Doğalgaz San. ve Tic. A.Ş., AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş. ve Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş. için 2024 faaliyet döneminde iklim raporlaması açısından etki oluşturabilecek bir faaliyet yürütülmemiş olduğundan bu şirketlere ilişkin nicel verilere rapor kapsamında yer verilmemiştir. Ancak, kurumsal bütünlüğün yansıtılması amacıyla söz konusu bağlı ortaklıklara ilişkin genel tanıtıcı bilgiler ilgili bölümlerde sunulmuştur.

Raporda yer alan tüm veriler, Şirketin kurumsal bilgi sistemleri, çevresel ve sosyal yönetim uygulamaları ile desteklenmiş olup, mümkün olduğunca doğrulanabilir ve güvenilir birincil kaynaklara dayanmaktadır. İlk kez yayımlanan bu raporda karşılaştırmalı bilgi sunulmamış olmakla birlikte, gelecek dönemlerde sürdürülebilirlik ve iklimle ilgili bilgilerin karşılaştırmalı olarak raporlanması hedeflenmektedir.

Geçiş Muafiyetleri

Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu'nun ("KGK") izin verdiği çerçevede, TSRS 1 ve TSRS 2 kapsamındaki geçiş muafiyetlerinden faydalanılmıştır. Bu doğrultuda, yalnızca 2024 yılına ait sürdürülebilirlik bilgileri sunulmuş, karşılaştırmalı bilgi verilmemiştir.

TSRS 1-E3 ve TSRS 2-C3: İşletmenin TSRS'yi uyguladığı ilk yıllık raporlama döneminde karşılaştırmalı bilgileri açıklaması zorunlu değildir. Rapor, yalnızca ilgili raporlama dönemi olan 2024 yılına ilişkin bilgileri kapsamakta olup önceki yıllara ait sürdürülebilirlik ve iklimle ilgili finansal açıklamalara yer verilmemiştir.

TSRS 1-E4: İşletmenin TSRS'nin uyguladığı ilk yıllık raporlama döneminde Şirketin sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamalarını, ilgili finansal tablolarını yayımladıktan sonra raporlamasına izin verilir. Ahlatcı Doğal Gaz, TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu'nu 2025 yılının Ekim ayında 1 Ocak 2024 - 31 Aralık 2024 dönemlerine ait finansal tablolarını paylaştıktan sonra yayımlamaktadır.

TSRS 1-E5: İşletmenin TSRS'yi uyguladığı ilk yıllık raporlama döneminde (TSRS 2 uyarınca) yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara yönelik bilgilerin açıklanmasına ve dolayısıyla TSRS 1'deki hükümleri, yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanmasıyla ilgili olduğu ölçüde uygulamasına izin verilir. Şirket bu rapor kapsamında, yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlarına yer vermektedir. Bununla birlikte, yönetişim, strateji ve risk yönetimi yaklaşımına ilişkin bilgiler iklim de dahil olmak üzere tüm sürdürülebilirlik konularını kapsamaktadır.

TSRS 1-E6(a): İşletmenin TSRS'yi uyguladığı ilk yıllık raporlama döneminde iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin karşılaştırmalı bilgi açıklaması zorunlu değildir. Şirket, ilgili raporlama döneminde iklim risk ve fırsatlarına ilişkin yalnızca 2024 yılına ait bilgileri paylaşmaktadır.

TSRS 2-C4(b) hükmü uyarınca Kapsam 3 sera gazı emisyonlarına (yatırım/finanse edilen emisyonlar dahil) ilişkin açıklamaları ilk raporlama döneminde sunmamış olup bu konuda geçiş muafiyetinden yararlanmıştır.

Raporlayan İşletme

Ahlatcı Doğal Gaz, doğal gaz dağıtımı, finans ve bankacılık ile madencilik sektörlerinde faaliyet göstermektedir. Faaliyetlerini sürdürülebilirlik ilkeleri doğrultusunda yürüten Ahlatcı Doğal Gaz, doğal gaz dağıtımındaki güçlü bölgesel varlığı, enerji arz güvenliğine katkısı ve altyapı yatırımları ile öne çıkmaktadır. Bunun yanı sıra, stratejik çeşitlendirme hedefleri doğrultusunda madencilik ve finans alanlarında da faaliyet alanını genişletmektedir.

Doğal gaz dağıtımından altın madenciliği ve katılım bankacılığına kadar farklı sektörlerde değer üretmeyi amaçlayan Ahlatcı Doğal Gaz, faaliyet gösterdiği her alanda güvenilirlik, verimlilik ve sürdürülebilir büyümeyi esas almaktadır.

Ahlatcı Doğal Gaz'ın 31.12.2024 tarihi itibari ile ortaklık yapısı şu şekildedir:

Ortağın Adı Soyadı / Ticaret Ünvanı	Pay Grubu	Sermayedeki Payı	Oy Hakkı
Ahlatcı Holding A.Ş.	A	% 16,20	% 49,15
Ahlatcı Holding A.Ş.	B	% 58,44	% 35,46
Halka Açık	B	% 25,36	% 15,39
Toplam		%100,00	%100,00

Doğal Gaz Sektöründeki Faaliyetleri

Ahlatcı Doğal Gaz, Türkiye'nin önde gelen doğal gaz dağıtım gruplarından biri olarak enerji sektöründe sürdürülebilir değer yaratma hedefiyle faaliyetlerini sürdürmektedir. Şirketin operasyonel yapısı, yaygın hizmet ağı ve güçlü altyapısı ile enerji arz güvenliğini güçlendirmeye ve düşük karbonlu ekonomiye geçişi desteklemeye yönelik önemli katkılar sunmaktadır.

Ahlatcı Doğal Gaz, bağlı ortaklığı Enerya Enerji A.Ş. ve A Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. (yeni ticaret unvanı: Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.) aracılığı ile sahip olduğu doğal gaz dağıtım Şirketleri'ne operasyonel ve danışmanlık hizmetleri vermektedir. Şirketimiz, Enerya Enerji A.Ş. bağlı ortaklıklarının Denizli, Aydın, Antalya, Erzincan, Konya, Ereğli, Niğde, Nevşehir, Karaman, Aksaray olmak üzere toplam 10 bölgede faaliyet gösteren 9 doğal gaz dağıtım şirketinin ve A Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. (yeni ticaret unvanı: Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.) bağlı ortaklıklarının Yalova ve Çorlu'da faaliyet gösteren 2 doğal gaz dağıtım şirketinin ("Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri") hâkim ortağı konumundadır.

Ahlatcı Doğal Gaz bünyesindeki Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerine ilişkin detaylar aşağıdaki tabloda paylaşılmış olup 31.12.2024 tarihi itibarıyla 2.441.568 adet (2.665.782 Bağımsız Bölüm Sayısı (BBS)) mesken, ticari, sınai ve taşıma hizmeti verilen müşterisi bulunmaktadır. Toplam aktif gaz kullanıcı sayısı 2.094.769 adettir.

Doğal Gaz Sektörü Bağlı Ortaklıklar	Şirketin Sermayedeki Payı (%)	Bağlı Ortaklığın / Niteliği
Enerya Enerji A.Ş.	72,86	Bağlı Ortaklık
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	89,99	Dolaylı Bağlı Ortaklık
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	75,64	Dolaylı Bağlı Ortaklık
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	89,97	Dolaylı Bağlı Ortaklık
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	89,99	Dolaylı Bağlı Ortaklık
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	62,99	Dolaylı Bağlı Ortaklık
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	89,95	Dolaylı Bağlı Ortaklık
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	90,00	Dolaylı Bağlı Ortaklık
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	89,99	Dolaylı Bağlı Ortaklık
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	89,99	Dolaylı Bağlı Ortaklık
AHL Doğalgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.	51,22	Bağlı Ortaklık
Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.	51,00	Bağlı Ortaklık
Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş.	51,00	Dolaylı Bağlı Ortaklık
Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş.	51,00	Dolaylı Bağlı Ortaklık

Doğal Gaz Sektöründeki Faaliyetleri

Faaliyet bölgelerinde münhasır lisanslara sahip olan şirketlerin, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından belirlenen aşağıdaki tabloda belirtilen tarihlere kadar doğal gaz dağıtım ve perakende satış hakkı bulunmaktadır.

Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri müşterilerine doğal gazı, Şehir Giriş İstasyonları (RMSA'lar), orta basınç dağıtım hatları, B tipi basınç düşürme istasyonları, alçak basınç dağıtım hatları, C tipi basınç düşürme istasyonları, düşük basınç dağıtım hatları, bağlantı/servis hatları ve servis parçası/kutularından oluşan dağıtım altyapısı aracılığı ile ulaştırmaktadır. Dağıtım hatları, RMSA istasyonlarından başlamakta ve müşterilerin bulundukları noktalarda sona ermektedir. Doğal gaz dağıtım şirketleri, dağıtım hatlarını oluştururken, istasyonları birbirine ve müşterilerin bulundukları noktalara bağlamak için çelik ve polietilen borular kullanmaktadır.

31.12.2024 tarihi itibarıyla doğal gaz dağıtım şirketlerine ait 10 bölgede toplam 71 adet RMSA, 1.036 adet RMSB, 392 adet RMSC, 37 adet CNG istasyonu ve 5 adet LNG istasyonu bulunmakta olup bu istasyonlar belirtildiği üzere doğal gaz dağıtım hizmetinde kullanılmaktadır. Bu altyapı, dağıtım bölgelerinde müşterilere güvenli, kesintisiz ve verimli bir enerji arzı sağlamaktadır.

Doğal Gaz Sektörü Bağlı Ortaklıklar	Lisans Bitiş Süresi
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	16 Şubat 2036
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	5 Aralık 2033
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	22 Haziran 2034
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	12 Ekim 2036
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	29 Eylül 2035
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	25 Mayıs 2034
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	14 Temmuz 2036
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	4 Ağustos 2036
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	21 Ağustos 2038
Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş.	1 Haziran 2054
Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş.	1 Haziran 2054

Madencilik Sektöründeki Faaliyetleri

2024 yılı içerisinde Ahlatcı Doğal Gaz'ın %72,86 oranında bağlı ortaklığı olan Enerya Enerji A.Ş. tarafından madencilik alanında stratejik bir genişleme kararı alınmış ve bu doğrultuda Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş.'nin tamamı satın alınarak grup bünyesine dahil edilmiştir.

Satın alım süreci, Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü'nün onayı ile tamamlanmış ve şirket, Gümüşhane (Çamlıköy) ve Yozgat (Sarıkaya-Boğazlıyan) bölgelerindeki altın ruhsat sahaları ile Türkiye'nin değerli metal kaynaklarına yönelik katkısını artırmayı hedeflemiştir.

Bu yatırımlar kapsamında hem JORC hem de UMREK standartlarına uygun raporlama ve kaynak değerlendirme çalışmaları başlatılmış, ayrıca 125 milyon Amerikan doları tutarında bir altın işletme tesisi yatırımı planlanarak madencilik faaliyetlerinin entegre şekilde yürütülmesi için önemli bir adım atılmıştır.

Söz konusu gelişmeler, Ahlatcı Doğal Gaz'ın sektörel çeşitliliğini güçlendirirken sürdürülebilir ekonomik büyümeye ve yerli kaynakların etkin kullanımına yönelik taahhüdünü pekiştirmiştir.

Bankacılık ve Finans Alanındaki Faaliyetleri

Ahlatcı Doğal Gaz'ın %70 oranında sermayesine katılım sağladığı AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş.'nin bağlı ortaklığı Dünya Katılım Bankası Anonim Şirketi'nin analitik şubeleşme hedefleri doğrultusunda, Merkez şubesine ek olarak sırasıyla İstanbul'da Nuruosmaniye, Kapalıçarşı, İkitelli ve Maltepe şubeleri ile Gaziantep, Antalya ve İzmit şubelerinin ticaret sicil onayları tamamlanmıştır. 31.12.2024 tarihi itibarıyla Merkez şubesine ek olarak Nuruosmaniye, Kapalıçarşı, Maltepe, Gaziantep, İkitelli, İzmit, Ostim, Antalya, Çukurambar, Mersin, Nilüfer, Büsan, Bayraklı, Gebze ve Dudullu şubelerinin açılması ile toplam şube sayısı 16'ya, toplam çalışan sayısı da 425'e ulaşmıştır.

Bu faaliyet yapısı içerisinde Ahlatcı Doğal Gaz'ın doğrudan ve dolaylı bağlı ortaklıklarının toplam çalışan sayısı 1.733 olup bu istihdam kapasitesi ile Ahlatcı Doğal Gaz, Türkiye genelinde istihdama katkı sağlamakta ve çalışanlarına yasal hak ve menfaatlerin yanı sıra gelişim olanakları sunmaktadır. Ayrıca, tüm faaliyetlerinde iş sağlığı ve güvenliği ilkeleri temel alınmakta ve kurumsal sorumluluk bilinciyle hareket edilmektedir. Ahlatcı Doğal Gaz, Türkiye'nin sürdürülebilir kalkınma hedeflerine katkı sunan stratejik bir aktör olma vizyonuyla faaliyetlerine devam etmekte kararlıdır.

Uçtan Uca Değer Zinciri Yapısı

Doğal Gaz Faaliyetleri

Ahlatcı Doğal Gaz, Türkiye'de doğal gaz dağıtımı alanında kamu hizmeti niteliği taşıyan bir görev üstlenmektedir. Şirketin iş modeli, ulusal iletim şebekelerinden tedarik edilen doğal gazın, güvenli ve kesintisiz biçimde son kullanıcıya ulaştırılması amacıyla altyapı yatırımlarının planlanması, uygulanması ve işletilmesi süreçlerine dayanmaktadır. Bu model, arz güvenliği, operasyonel mükemmellik, müşteri memnuniyeti ve çevresel sorumluluğu merkeze alan bütünsel bir yaklaşımla şekillendirilmiştir.

Ahlatcı Doğal Gaz'ın değer zinciri, gaz temininden son kullanıcıya ulaşan hizmete kadar uzanan çok paydaşlı bir yapıya sahiptir. Yukarı yönlü ilişkiler tedarikçiler ve regülasyon otoriteleriyle, operasyonel süreçler saha ekipleri ve dijital altyapılarla, aşağı yönlü yapı ise bireysel ve kurumsal müşterilerle sürdürülen etkileşimler üzerinden yönetilmektedir.

Değer Zinciri Bölümü	Açıklama	Bağlantılı Birimler / Paydaşlar
Yukarı Yönlü	Doğal gaz, Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi (BOTAŞ) gibi ulusal iletim şirketlerinden temin edilmekte, altyapı sistemleri mühendislik firmaları ve yerli tedarikçiler aracılığıyla kurulmaktadır. Bu süreçte Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) başta olmak üzere ilgili yasal otoriteler ve yerel idarelerle koordinasyon sağlanmaktadır.	BOTAŞ, EPDK, yerel idareler, altyapı yüklenicileri, mühendislik firmaları, çevre ve ruhsat danışmanlıkları
Operasyonel Faaliyetler	Gaz dağıtım hatlarının inşası, SCADA ve otomasyon sistemleriyle izleme, şebeke bakımı ve onarımı, müşteri bağlantıları, sayaç okuma, faturalama, çağrı merkezi hizmetleri ve dijital platformlardan erişilen müşteri hizmetleri süreçlerini kapsar. Sürekli hizmet kalitesi, veri güvenliği ve iş sağlığı–güvenliği bu aşamanın temel önceliklerindendir.	Şebeke işletme ekipleri, saha ekipleri, taşeronlar, çağrı merkezi personeli, dijital altyapı ekipleri, Bilişim Teknolojileri Birimi , İş Sağlığı ve Güvenliği Birimi, müşteri ilişkileri ekipleri
Aşağı Yönlü	Nihai kullanıcılar; bireysel konut aboneleri, sanayi tesisleri, ticari işletmeler ve kamu kurumlarından oluşmaktadır. Bu paydaşlara sunulan hizmetlerde enerji arz güvenliği, müşteri memnuniyeti, dijital erişim, çevresel sorumluluk ve sürdürülebilirlik ilkeleri esas alınır.	Konut ve sanayi aboneleri, ticari müşteriler, organize sanayi bölgeleri, kamu kuruluşları, yerel yönetimler, tüketici örgütleri

Ortaya konulan katma değer ile güvenilir enerji arzı, yatırım ve operasyonel yetkinlik, çevresel sorumluluk ve toplumsal gelişim konularına katkı sağlanması amaçlanmaktadır. Ahlatcı Doğal Gaz'ın iş modeli, doğal gazın sadece bir enerji kaynağı olarak değil, aynı zamanda sürdürülebilir bir kalkınma aracı olarak da entegre ve sorumlu bir hizmet yapısına erişmesini hedeflemektedir.

Bankacılık Faaliyetleri

Dünya Katılım Bankası A.Ş. katılım bankacılığı ilkelerine dayalı etik ve sorumlu bir finansal yapı çerçevesinde faaliyet göstermektedir. Faizsiz bankacılık esasına dayanan bu iş modeli, risk paylaşımı, varlık temelli finansman, toplumsal fayda üretme ve şeffaflık ilkeleriyle şekillenmiştir. İş modelinin temelinde katılım hesapları yoluyla mevduat sahiplerinden fon toplanması, bu fonların faizsiz finans prensiplerine uygun olarak reel sektör yatırımlarına ve bireysel ihtiyaçlara yönlendirilmesi yer almaktadır.

Bu süreçte murabaha, sukuk ve kira sertifikası gibi araçlar kullanılarak varlık temelli finansman sağlanmakta yatırım kararlarında ise şeffaflık, etik sorumluluk ve sürdürülebilirlik esas alınmaktadır. Aynı zamanda dijitalleşmeye verilen öncelik sayesinde mobil ve internet bankacılığı kanalları üzerinden erişilebilirlik artırılırken KOBİ'lerin desteklenmesi, finansal kapsayıcılığın güçlendirilmesi ve sosyal sorumluluk temelli projelere kaynak aktarımı gibi uygulamalarla toplumsal etki yaratılması planlanmaktadır. Ahlatcı Doğal Gaz'ın bu bütüncül finansal yaklaşımı, çevresel, sosyal ve yönetişimsel riskleri gözeterek Türkiye'nin kalkınma hedefleriyle uyumlu, sürdürülebilir bir finansal sistem inşa etmeyi amaçlamaktadır.

Değer Zinciri Bölümü	Açıklama	Bağlantılı Birimler / Paydaşlar
Yukarı Yönlü	Katılım bankacılığı modeline uygun olarak, müşteri nezdinde toplanan fonlar, çeşitli yatırım araçları ile reel ekonomiye kazandırılmaktadır. Mevduat toplama, katılım hesapları ve fon kaynaklarının çeşitlendirilmesi bu sürecin temelini oluşturur.	Mevduat sahipleri, kurumsal yatırımcılar, Hazine ve Maliye Bakanlığı, finansal düzenleyici otoriteler (BDDK, SPK), ulusal ve uluslararası fon sağlayıcılar
Operasyonel	Fon toplama ve kredi kullandırım süreçlerinin yanı sıra dijital bankacılık hizmetleri, ödeme sistemleri, finansal danışmanlık, portföy yönetimi, mali ürün geliştirme ve müşteri ilişkileri yönetimi bu aşamada yer almaktadır.	Kredi ve risk yönetimi birimleri, dijital bankacılık ekipleri, uyum ve denetim birimleri, ürün geliştirme ekipleri, şube ve müşteri temsilcileri
Aşağı Yönlü	Müşterilere bireysel ve kurumsal bankacılık ürünleri sunulur. Bu süreçte finansal kapsayıcılık, etik bankacılık, dijital erişim kolaylığı ve sürdürülebilir kalkınmayı destekleyecek finansman modelleri önceliklidir. Ayrıca, katılım bankacılığı ilkeleri doğrultusunda faizsiz ve sosyal sorumluluk odaklı çözümler sunulur.	Bireysel müşteriler, KOBİ'ler, büyük ölçekli firmalar, sosyal girişimler, yatırımcılar, ticari ortaklar, yerel topluluklar

Raporlama İlkeleri

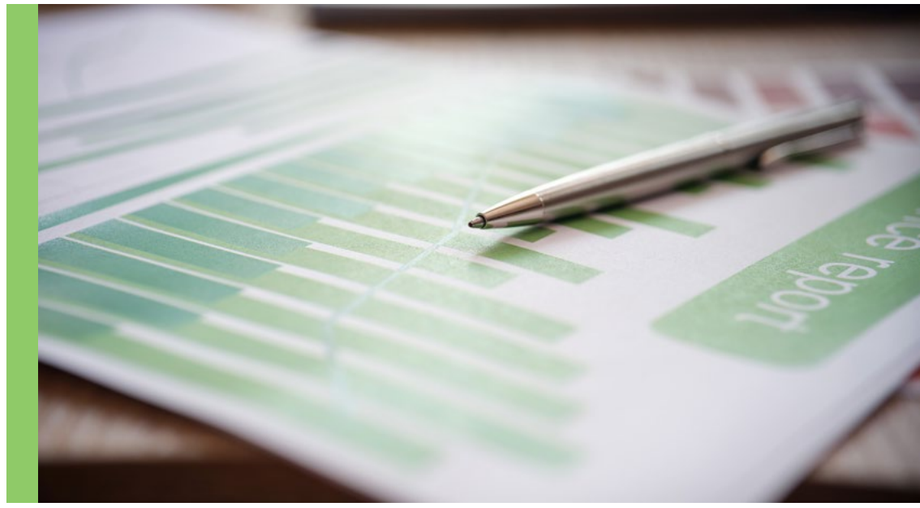
Ahlatcı Doğal Gaz olarak bu ilk sürdürülebilirlik raporumuzda, faaliyetlerimizin çevresel, sosyal ve yönetişim (ESG) boyutlarını gerçeğe uygun, karşılaştırılabilir ve bağlantılı bilgiler ışığında kamuoyuyla paylaşmayı hedeflemiş bulunmaktayız. Raporlama sürecinde TSRS tarafından belirlenen temel ilkelere bağlı kalınmaya özen gösterilmiştir.

"Gerçeğe Uygun Sunum" ilkesine bağlı olarak sürdürülebilirlik performansımız şeffaf, tarafsız ve doğrulanabilir biçimde ortaya konmuştur. Nicel verilere dayanan açıklamalarda şirketin kurumsal bilgi sistemlerinden elde edilen ölçülebilir göstergeler esas alınmış, ölçümün henüz mümkün olmadığı durumlarda ise nitel değerlendirmelerle bağlam sunulmuştur. Tüm beyanlarda sınırlılıklar ve varsayımlar ayrıca belirtilerek bilgi kullanıcılarının değerlendirme yapabilmesi sağlanmıştır.

"Karşılaştırılabilir Bilgi" ilkesine uyum çerçevesinde, ilk raporlama yılı olması nedeniyle geçmiş dönemlerle karşılaştırmalı verilere yer verilmemiştir. Ancak izleyen dönemlerde aynı göstergeler bazında karşılaştırmalı veri sunulmasına yönelik süreçler yapılandırılmış, ölçüm sistemleri kurulmuş ve temel performans alanları belirlenmiştir. Bu yaklaşım sayesinde sürdürülebilirlik yolculuğumuzun yıllar içindeki gelişimi takip edilebilir hale gelecektir.

"Bağlantılı Bilgi" sunumuna özel önem verilmiş, raporda yer alan yönetişim yapısı, stratejik hedefler, risk yönetimi süreçleri ve performans metrikleri birbirini tamamlayan bir bütünsellik içerisinde kurgulanmıştır. Örneğin iklim değişikliği kaynaklı risklerin nasıl yönetildiği, bu risklerin finansal etkilerle nasıl ilişkilendiği, söz konusu risklerin şirketin uzun vadeli stratejilerine nasıl entegre edildiği ve tedarik zinciri üzerindeki etkileri bütünsel bir bakış açısıyla açıklanmıştır. Bu sayede, paydaşların yalnızca veriye değil, bu verinin anlamına ve bağlamına da erişebilmesi sağlanmıştır.

Ahlatcı Doğal Gaz, TSRS'ye uyumu bir yükümlülükten öte, sürdürülebilir kalkınmaya kurumsal katkının bir aracı olarak görmekte ve bu çerçevede şeffaf, tutarlı ve güvenilir raporlama uygulamalarını temel ilke edinmektedir.



Önemlilik Analizi ve Öncelikli Konuların Belirlenmesi

Ahlatcı Doğal Gaz, bu ilk sürdürülebilirlik raporunu hazırlarken yürütmüş olduğu **finansal önemlilik analizi** kapsamında, sürdürülebilirlik konularının şirketin değer yaratma kapasitesi, finansal durumu, nakit akışları, sermaye maliyeti ve finansmana erişimi üzerindeki mevcut ve potansiyel etkilerini değerlendirmiştir.

Analiz, **TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler ve TSRS 2'nin ilgili hükümleri** doğrultusunda gerçekleştirilmiştir. Bu kapsamda, sürdürülebilirlik konularının şirketin kısa, orta ve uzun vadeli finansal performansını nasıl etkileyebileceği analiz edilmiş, gelir ve gider kalemleri, operasyonel maliyetler, varlık değerleri, yükümlülükler ve sermaye yapısı üzerindeki potansiyel etkiler niteliksel olarak değerlendirilmiştir.

Değerlendirme sürecinde, enerji piyasasına ilişkin **ulusal politika ve regülasyonlar, doğal gaz dağıtım sektörüne özgü risk çerçeveleri ve yatırımcı beklentileri dikkate alınmıştır.** Ayrıca, Ahlatcı Doğal Gaz'ın sürdürülebilirlik stratejisi olan **"Sürdürülebilir Gelecek İçin Enerjiyi Dönüştür"** yaklaşımı, analizde finansal önceliklerin belirlenmesinde temel referans noktası olarak kullanılmıştır.

Bu analiz sonucunda, Ahlatcı Doğal Gaz'ın finansal performansı açısından önem arz eden 12 sürdürülebilirlik konusu belirlenmiş ve bu konular **finansal önem düzeylerine göre üç grupta** sınıflandırılmıştır.

Yapılan analiz sonucunda, şirket faaliyetleriyle ilişkili 12 sürdürülebilirlik konusu belirlenmiş ve önem düzeylerine göre üç grupta sınıflandırılmıştır:

Öncelik Sınıfı	Konu	Açıklama
Çok Yüksek Öncelikli	İklim Değişikliğine Uyum	İklim değişikliğinin etkilerine karşı dağıtım altyapısının dayanıklılığının artırılması, afet risklerine karşı hazırlık, düşük karbonlu çözümlere geçiş süreçlerinin desteklenmesi
Çok Yüksek Öncelikli	İş Sağlığı ve Güvenliği	Saha operasyonlarında çalışan güvenliğinin sağlanması, risklerin önlenmesi, acil müdahale sistemleri
Çok Yüksek Öncelikli	Paydaş Memnuniyeti ve Hizmet Kalitesi	Müşteriler, çalışanlar, yerel yönetimler ve kamu kurumları gibi iç ve dış paydaşlara yönelik kaliteli, kesintisiz ve erişilebilir hizmet sunumu; çalışan memnuniyeti uygulamaları ve geri bildirim mekanizmalarının etkin yönetimi
Çok Yüksek Öncelikli	Yasal Uyum	Tüm düzenleyici kurumların mevzuat ve lisans koşullarına tam uyum

Öncelik Sınıfı	Konu	Açıklama
Yüksek Öncelikli Konular	Altyapı Güvenliği ve Teknik Bütünlük	SCADA ve otomasyon sistemleriyle desteklenen dağıtım altyapısının sürekli izlenmesi ve iyileştirilmesi
Yüksek Öncelikli Konular	Çevresel Etki ve Kaynak Kullanımı	Teknik kaçakların azaltılması, doğal kaynakların verimli kullanımı, çevresel risklerin en aza indirilmesi
Yüksek Öncelikli Konular	Bilgi Güvenliği ve Siber Güvenlik	Dijital sistemlerin ve müşteri bilgilerinin korunması, siber tehditlere karşı önleyici sistemlerin kurulması
Yüksek Öncelikli Konular	Acil Durum Yönetimi ve Kriz Dayanıklılığı	Doğal afetler ve operasyonel kesintilere karşı hazırlık ve müdahale kabiliyeti

Öncelik Sınıfı	Konu	Açıklama
Öncelikli Konular	Çalışanların Eğitimi ve Yetkinlik Gelişimi	Teknik personelin sürdürülebilirlik, güvenlik ve kalite standartlarına uyum sağlayacak şekilde eğitilmesi
Öncelikli Konular	Tedarik Zinciri Sürdürülebilirliği	Yerel ve çevresel kriterlere uygun malzeme ve hizmet tedariki, yüklenici risk yönetimi
Öncelikli Konular	Toplumsal Katkı ve Yerel Kalkınma	Hizmet verilen bölgelerde sosyal fayda yaratma, bölgesel istihdam ve yerel projelere destek
Öncelikli Konular	Kurumsal Yönetişim	Hesap verebilirlik, şeffaflık ve etik ilkelere dayalı bir yönetim yapısının sürdürülebilirliğe entegrasyonu

Yönetişim

Ahlatcı Doğal Gaz, sürdürülebilirlik çalışmalarını etkili, hesap verebilir ve kurumsal bir yapı içerisinde yürütmek amacıyla çok katmanlı bir yönetişim modeli oluşturma sürecindedir. Bu model, sürdürülebilirlik ilkelerinin Şirketin stratejik karar alma mekanizmalarına entegrasyonunu, çevresel ve sosyal etkilerin sorumlu biçimde yönetilmesini ve uzun vadeli değer yaratımını gözetmektedir.

Mevcut durumda sürdürülebilirlik konularına ilişkin kararlar, Genel Müdür başkanlığında toplanan ve Operasyon, Mali İşler ve İnsan Kaynakları Direktörlüğü, temsilcilerinden oluşan üst yönetim kadrosu tarafından ele alınmaktadır. Bu yapı, sürdürülebilirlik ve iklimle ilgili risklerin ve fırsatların değerlendirilmesinde aktif rol oynamaktadır. Ahlatcı Doğal Gaz bünyesinde sürdürülebilirlik performans metriklerinin dâhil edildiği bir ücretlendirme politikası bulunmamaktadır.

Yönetim Kurulu gözetiminde sürdürülebilirlik konularının kurumsal düzeyde daha sistematik şekilde ele alınabilmesi amacıyla, "Sürdürülebilirlik Komitesi" kurulmasına yönelik hazırlık süreci başlatılmıştır. Komite, Yönetim Kurulu'na bağlı olarak çalışacak, strateji geliştirme, performans izleme, TSRS uyum süreci ve paydaş iletişimi konularında yönlendirici rol üstlenecektir.

Komitenin 2025 yılı içerisinde faaliyete geçmesi planlanmakta olup görev tanımı, üyelik kriterleri ve toplantı sıklığı bu kapsamda belirlenmektedir.

Sürdürülebilirlik ve iklim konularına ilişkin yetkinlikler, hem mevcut üst yönetim kadrosunda hem de kurulması planlanan Komite üyelerinde sistematik olarak geliştirilmektedir. Bu kapsamda:

- 2024 yılı boyunca TSRS 1 ve 2 farkındalık eğitimleri tamamlanmıştır.
- 2025 yılı itibarıyla iklim riski yönetimi, karbon hesaplama uygulamaları konusunda düzenli teknik eğitimlerin planlanması hedeflenmektedir.

Üst yönetim, sürdürülebilirlik performansı ve risk yönetimi konularında aylık yönetim raporları ve çeyreklik Risk Komitesi sunumları aracılığıyla bilgilendirilmektedir. Ayrıca, Riskin Erken Saptanması Komitesi toplantılarında sürdürülebilirlik ve iklim risklerine dair güncellemeler düzenli olarak paylaşılmakta, elde edilen bulgular Yönetim Kurulu'na raporlanmaktadır.

Görev ve Sorumluluklar

Mevcut yönetişim yapısı kapsamında Ahlatcı Doğal Gaz'ın üst yönetimi ve ilgili birimleri aşağıdaki görev ve sorumlulukları yürütmektedir:

- Sürdürülebilirlik ve iklim değişikliği risklerini ve fırsatlarını belirlemek, değerlendirmek ve yönetmek,
- ÇSY hedeflerini belirlemek, izlemek ve performans göstergelerini üst yönetim raporlarına entegre etmek,
- Sürdürülebilirlik stratejisi ile finansal karar alma süreçleri arasında koordinasyonu sağlamak,
- Paydaş beklentilerini sistematik olarak değerlendirmek ve bunları stratejiye entegre etmek,
- Yönetici performans değerlendirmelerinde sürdürülebilir etki hedeflerini dâhil etmek için gerekli sistemleri kurmak.

Ahlatcı Doğal Gaz, 2025 yılı itibarıyla yönetici performans sistemine sürdürülebilirlik göstergelerini entegre etmeyi ve bu sistemi TSRS 1 ve TSRS 2 ile tam uyumlu hale getirmeyi hedeflemektedir.

Risk Yönetişimi

Ahlatcı Doğal Gaz, sürdürülebilirlik risklerinin etkin bir şekilde yönetilmesini, kurumsal risk yönetimi yaklaşımının ayrılmaz bir parçası olarak değerlendirmektedir. Sürdürülebilirlik kapsamında ortaya çıkan riskler; çevresel etkilerin yanı sıra operasyonel süreklilik, düzenleyici uyum, altyapı güvenliği, veri koruma ve toplumsal beklentiler gibi çok çeşitli alanları kapsamaktadır.

Şirketin kurumsal risk yönetimi yapısı, Yönetim Kurulu gözetiminde ve Riskin Erken Saptanması Komitesi koordinasyonunda yürütülmektedir. Riskin Erken Saptanması Komitesi, risklerin önceden tanımlanması, değerlendirilmesi ve Yönetim Kurulu'na raporlanmasından sorumludur. Komite, yılda en az bir kez toplanarak risk yönetimi süreçlerinin etkinliğini değerlendirir, alınan kararları ve önerileri Yönetim Kurulu'na sunar.

Riskin Erken Saptanması Komitesi çalışmalarına, Risk Yönetimi, İç Denetim, Çevre Yönetimi, İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG), Operasyon Direktörlüğü ve Kurumsal İletişim ve Sürdürülebilirlik birimleri katkı sağlamaktadır. İlgili birim temsilcileri, özellikle sürdürülebilirlik odaklı risklerin tartışıldığı oturumlara davet edilmektedir. Örneğin, çevre mühendisi veya veri güvenliği sorumlusu gibi uzmanlar konunun niteliğine göre sürece dâhil edilmektedir.

Sürdürülebilirlik risklerinin tanımlanmasında aşağıdaki temel adımlar izlenmektedir:

- Stratejik Uyum: Tanımlanan risklerin, "Sürdürülebilir Gelecek İçin Enerjiyi Dönüştür" stratejisiyle olan ilişkisi dikkate alınmakta, ÇSY boyutlarındaki etkiler stratejik hedeflerle entegre şekilde ele alınmaktadır.
- Finansal Etki Analizi: TSRS 1 ve TSRS 2 çerçevesinde sürdürülebilirlik risklerinin nakit akışları, sermaye maliyeti ve finansmana erişim gibi finansal boyutlara etkisi değerlendirilmekte ve önceliklendirme yapılmaktadır.
- Risk İzleme Mekanizmaları: Riskin Erken Saptanması Komitesi gözetiminde iklim kaynaklı fiziksel riskler, altyapı arızaları, yasal uyumsuzluklar ve bilgi güvenliği tehditlerine dair erken uyarı sistemleri ve kontrol mekanizmaları oluşturulmuştur.
- Operasyonel Entegrasyon: Risk değerlendirmeleri, süreç sahipleri tarafından düzenli olarak gözden geçirilmekte, bakım-onarım, enerji verimliliği, veri yönetimi ve acil durum hazırlıkları gibi konulara entegre edilmektedir.

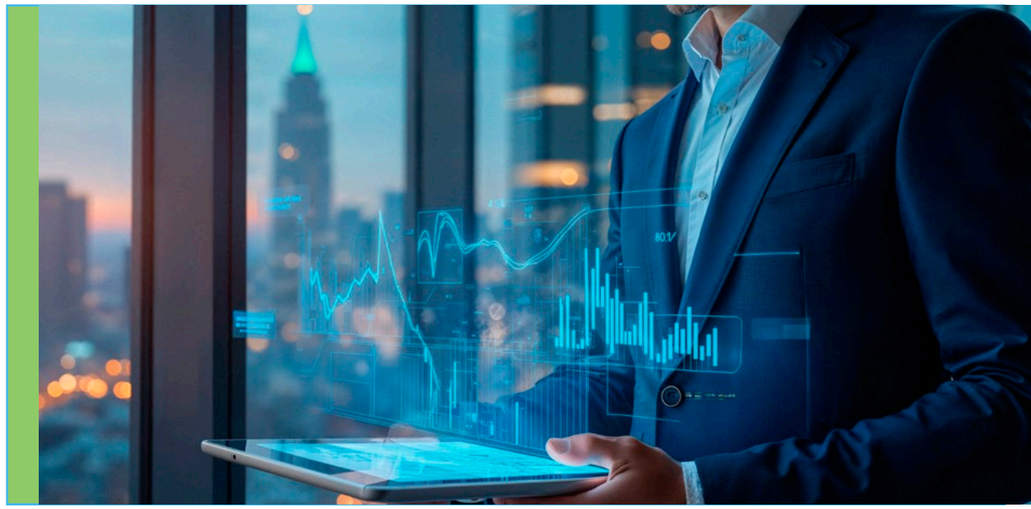
Ahlatcı Doğal Gaz, sürdürülebilirlik risklerini yalnızca tehdit olarak değil, aynı zamanda doğru stratejilerle fırsata dönüştürülebilecek alanlar olarak da görmektedir.

Strateji

Ahlatcı Doğal Gaz'ın sürdürülebilirlik yaklaşımı, paydaşlar için uzun vadeli değer yaratmayı ve faaliyetleri dayanıklı, şeffaf ve etik temeller üzerinde sürdürmeyi amaçlayan bütüncül bir stratejidir. TSRS 1 ve TSRS 2 çerçevesinde sürdürülebilirlikle ilgili risk ve fırsatların Şirketin iş modeli, karar alma mekanizmaları, finansal planlama süreçleri ve operasyonel uygulamaları üzerindeki etkilerini kapsamlı bir şekilde ortaya koymayı hedefleyen bu bölümde risk ve fırsatlar önemlilik analizi yoluyla belirlenen dört çok yüksek öncelikli konu etrafında şekillenmiştir:

- Yasal Uyum
- İş Sağlığı ve Güvenliği
- Paydaş Memnuniyeti ve Hizmet Kalitesi
- İklim Değişikliğine Uyum

Belirlenen bu öncelikli konular, şirketin karşı karşıya olduğu dinamikleri dikkate alarak yapılandırılmış ve bu konular üzerinden geliştirilen stratejik odak alanları, tüm organizasyonun karar mekanizmalarına yön vermeye başlamıştır. Bu yapı sayesinde sürdürülebilirlik, sadece ayrı bir politika başlığı değil, tüm iş süreçlerine entegre edilmiş bir yönetim anlayışı haline gelmiştir. Bu kapsamda sürdürülebilirlikle bağlantılı risk ve fırsatların sistematik olarak haritalandırılmasına yönelik ilk adımlar atılmış ve ilgili unsurlar mevcut dönemde öncelikli olarak nitel bir çerçevede değerlendirilmiştir. İlerleyen dönemlerde ise elde edilecek veri setleri ve performans göstergeleriyle birlikte, bu etkilerin finansal açıdan da sayısal olarak analiz edilmesi planlanmaktadır.



Riskler ve Fırsatlar

Zaman Dilimleri

Ahlatcı Doğal Gaz, sürdürülebilirlik ile ilgili risk ve fırsatları değerlendirirken etkilerin ortaya çıkabileceği zaman aralıklarını dikkate almakta ve analizlerini kısa, orta ve uzun vade zaman dilimleri ile yürütmektedir.

Bu yaklaşım, TSRS 1 ve TSRS 2 çerçevesinde stratejik planlama, risk yönetimi ve performans izleme süreçleri ile entegre edilmiştir. Zaman dilimlerine ilişkin açıklamalarımız şu şekildedir:

- **Kısa Vade (0–2 Yıl):** Bu dönem, operasyonel faaliyetler üzerinde doğrudan ve hızlı etki yaratabilecek risk ve fırsatların izlendiği zaman dilimini kapsamaktadır. Özellikle mevzuat değişiklikleri, piyasa dinamiklerindeki ani dalgalanmalar, tedarik zincirindeki kısa süreli kırılganlıklar ve veri güvenliği tehditleri bu zaman diliminde öncelikli olarak ele alınmaktadır.
- **Orta Vade (3–9 Yıl):** Bu dönemde, sürdürülebilirlik risk ve fırsatlarının etkisi daha sistematik düzeyde ortaya çıkmakta, iklim değişikliğine uyum, altyapı yatırımları, enerji verimliliği projeleri ve işgücü dönüşüm stratejileri gibi konular ön plana çıkmaktadır. Ahlatcı Doğal Gaz, bu kapsamda orta vadeli senaryo analizleri ve stratejik yol haritaları geliştirmektedir.
- **Uzun Vade (10+ Yıl):** Uzun vadeli değerlendirmeler, iklim krizinin fiziksel etkileri, karbon nötr hedeflerine ulaşma gerekliliği, enerji dönüşümü, toplumsal değişim ve yeni iş modellerinin ortaya çıkışı gibi konulara odaklanmaktadır. Bu bağlamda şirket, enerji sektöründe yaşanabilecek yapısal değişimlere uyum sağlamak amacıyla uzun vadeli dirençlilik analizleri ve stratejik dönüşüm planları yürütmektedir.

Bu zaman dilimi yaklaşımı sayesinde Ahlatcı Doğal Gaz, sürdürülebilirlik ile ilgili risk ve fırsatları hem güncel gelişmeler hem de gelecek projeksiyonları doğrultusunda bütünsel bir şekilde yönetmektedir.

KISA VADE 0-2 YIL	ORTA VADE 3-9 YIL	UZUN VADE +10 YIL

Eşik Değerler

Ahlatcı Doğal Gaz, TSRS1 kapsamında sürdürülebilirlikle ilgili açıklamaların gerçeğe uygun, eksiksiz ve anlamlı olmasını sağlamak amacıyla, "önemli bilgi" tanımını esas alan bir eşik değer belirleme yaklaşımı geliştirme çalışmalarına başlamıştır. İlk yıl için, bu yaklaşımın temel çerçevesini oluşturmak üzere aşağıda belirtilen çalışma esasları belirlenmiştir:

- Finansal Etki: Konunun, Şirketin kısa, orta veya uzun vadeli nakit akışlarını, finansmana erişimini veya sermaye maliyetini toplam cironun %5'ini etkileyecek potansiyele sahip olması.

- Stratejik Uyum: Konunun, Ahlatcı Doğal Gaz'ın "Sürdürülebilir Gelecek İçin Enerjiyi Dönüştür" stratejisiyle doğrudan ilişkilendirilmesi ve stratejik karar alma süreçlerini şekillendirme kapasitesine sahip olması

- Paydaş Beklentisi: Kuruluşun sürdürülebilirlik raporlamasında dikkate alması gereken, faaliyetlerinden etkilenebilecek ya da kuruluşun faaliyetlerini etkileyebilecek bireyler, gruplar veya kuruluşların, sürdürülebilirlik konularına ilişkin görüş, endişe, talep ve önceliklerini dikkate alması.

- Yasal ve Regülasyonlarla İlgili Zorunluluklar: Konunun, ulusal veya uluslararası mevzuat kapsamında beyan ve uyum zorunluluğu doğurması.

- İtibar ve Güven Unsuru: Konunun, Şirketin kurumsal itibarı, lisans güvenilirliği veya toplumsal kabulü üzerinde belirgin bir etki yaratma potansiyeline sahip olması.

Gelecek dönemlerde eşik değer belirleme yaklaşımı ortaya konulacak, bu yaklaşım sürdürülebilirlik alanındaki yeni gelişmelere ve sektör dinamiklerine paralel olarak gözden geçirilecek ve sürekli iyileştirilecektir.

İklim Değişikliğine Uyum

Ahlatcı Doğal Gaz, "Sürdürülebilir Gelecek İçin Enerjiyi Dönüştür" stratejisinin temel bileşenlerinden biri olarak iklim değişikliğine uyum konusunu öncelikli bir gündem maddesi olarak ele almaktadır.

Küresel ısınma, değişken hava koşulları, aşırı iklim olayları ve buna bağlı sosyoekonomik etkiler; doğal gaz dağıtım sektörünü hem operasyonel hem de stratejik düzeyde etkilemektedir. Şirketin, bu gerçekliğin bilinciyle hareket ederek iklim risklerine karşı dayanıklılığını artırmak ve faaliyetlerini iklim dostu bir yapıya kavuşturmak amacıyla kapsamlı adımlar atmaktadır.

İklim değişikliği kaynaklı riskler, altyapı güvenliğinden arz sürekliliğine, müşteri memnuniyetinden regülasyon uyumuna kadar geniş bir etki alanına sahiptir.

Bu çerçevede Ahlatcı Doğal Gaz, iklimle ilişkili olası risk ve fırsatları sistematik biçimde analiz etmekte ve kısa, orta ve uzun vadeli senaryolar oluşturarak kurumsal dayanıklılığını artırmayı hedeflemektedir. Şirketin, Türkiye'nin 2053 Net Sıfır hedefiyle uyumlu şekilde karbon emisyonlarını azaltma, enerji verimliliğini artırma ve uyum kapasitesini güçlendirme yönünde kararlılıkla çalışmaktadır.

Bu doğrultuda, altyapı yatırımlarında iklim risklerini gözeten mühendislik çözümleri tercih edilmesi planlanmakta, dijitalleşme, uzaktan izleme sistemleri ve acil müdahale kapasitesinin artırılması gibi konularda teknoloji tabanlı çözümler geliştirilmesi hedeflenmektedir. Ayrıca, operasyonel süreçlerde doğal afetlere karşı hazırlık planları oluşturulması ve iklim uyum kapasitesini destekleyecek iş gücü yetkinlikleri artırılması için çalışmalar başlatılacaktır.

İklim değişikliğine uyum perspektifiyle geliştirilen bu stratejik yaklaşım, Şirketin uzun vadeli finansal direncini artırmayı ve paydaşlarına sürdürülebilir bir değer sunmayı amaçlamaktadır. TSRS 1 ve 2 çerçevesinde yapılandırılan bu raporda, iklim senaryolarına dayalı analizler ile Ahlatcı Doğal Gaz'ın duyarlılık alanları ve adaptasyon kapasitesi detaylandırılacaktır.

Senaryo Analizi

Ahlatcı Doğal Gaz'ın iklim değişikliği kaynaklı risk ve fırsatlarını analiz edebilmek amacıyla, uluslararası kabul görmüş dört temel senaryo referans alınmıştır. Bu çalışma kapsamında hem bilimsel iklim projeksiyonlarını hem de enerji sistemlerine ilişkin politika varsayımlarını içeren çift yönlü bir senaryo analizi yaklaşımı benimsenmiştir.

1. Representative Concentration Pathways (RCP - Temsili Konsantrasyon Rotaları) Senaryoları:

- RCP 2.6: Bu düşük emisyon senaryosu, küresel sıcaklık artışının 2°C'nin altında tutulmasını hedeflemektedir. Emisyonların hızlı bir şekilde azaltıldığı, karbon yakalama teknolojilerinin yaygınlaştığı ve yenilenebilir enerji kullanımının arttığı bir geleceği temsil eder. Ahlatcı Doğal Gaz, bu senaryoyu uzun vadede iklim risklerinin yönetilebilir hale geldiği, düşük karbonlu iş modellerinin yaygınlaştığı ve iklim uyum kapasitesinin artırıldığı bir çerçevede değerlendirmektedir.
- RCP 8.5: Bu yüksek emisyon senaryosu, fosil yakıt kullanımının artarak devam ettiği, iklim politikalarının yetersiz kaldığı ve sıcaklık artışının 4°C'yi aştığı bir geleceği öngörmektedir. Bu senaryo, fiziksel risklerin (örneğin aşırı hava olayları, sıcak hava dalgaları) en yüksek olduğu durumu temsil eder ve Ahlatcı Doğal Gaz'ın altyapı güvenliği, hizmet sürekliliği ve finansal dayanıklılığı açısından önemli analiz girdileri sunmaktadır.

2. Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) Senaryoları:

- Net Zero Emissions by 2050 (NZE): Bu senaryo, 2050 itibarıyla küresel CO_2 emisyonlarının net sıfıra ulaştığı, kapsamlı iklim politikalarının uygulandığı ve enerji dönüşümünün başarıyla gerçekleştiği bir gelecek projeksiyonudur. Ahlatcı Doğal Gaz, bu senaryo doğrultusunda enerji verimliliğini artırmayı, karbon ayak izini azaltmayı ve iklim uyum stratejilerini yerel bağlamda geliştirmeyi hedeflemektedir.
- Stated Policies Scenario (STEPS): Bu senaryo, mevcut ve duyurulmuş politikaların uygulanması durumunda ortaya çıkacak emisyon eğilimlerini yansıtmaktadır. Küresel sıcaklık artışının 3°C'yi aşabileceği bu durumda, Ahlatcı Doğal Gaz mevcut regülasyonlar kapsamında yükümlülüklerini değerlendirmekte, orta vadede doğal gaz altyapı yatırımlarının sürdürülebilirlik kriterleriyle nasıl uyumlaştırılacağını analiz etmektedir.

Bu dört senaryonun birlikte değerlendirilmesiyle, Şirketin iklim risklerine karşı stratejik dayanıklılığının artırılması, uzun vadeli finansal planlamaların iklim duyarlılıklarıyla uyumlaştırılması ve TSRS uyumlu iklim açıklamalarının bilimsel bir temele oturtulması amaçlanmaktadır.

Ahlatcı Doğal Gaz'ın İklim Hassasiyetleri

Ahlatcı Doğal Gaz ve bağlı ortaklıkları, iklim değişikliğinin sürdürülebilirlik performansı ve stratejik dayanakları üzerindeki etkilerini yakından takip etmektedir. Hem geçiş risklerine hem de fiziksel risklere yönelik duyarlılıklar, Şirketin faaliyet alanına ve yatırım odaklarına göre farklılaşmaktadır.

Bu doğrultuda her bir bağlı ortağın iklimle ilişkili risk duyarlılığı analiz edilerek kurumsal risk yönetimi süreçlerine entegre edilmektedir.

Şirket	Temel Faaliyetler	Geçiş Riski Duyarlılığı	Fiziksel Risk Duyarlılığı
Ahlatcı Doğal Gaz	Doğal gaz dağıtımı, tüketici hizmetleri	Yüksek – Karbon düzenlemeleri, enerji dönüşümü sebebiyle alternatif enerji kaynaklarına yönelim	Orta – Şebeke altyapısının iklimsel etkenlerden etkilenme potansiyeli
Dünya Katılım Bankası	Finansal hizmetler, bankacılık	Orta – Karbon finansman ürünlerinde politika etkisi	Düşük – Ofis bazlı finansal operasyonların iklimsel etkileri
Enerya Enerji ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri	Doğal gaz dağıtımı, tüketici hizmetleri	Yüksek – Karbon düzenlemeleri, enerji dönüşümü sebebiyle alternatif enerji kaynaklarına yönelim	Orta – Şebeke altyapısının iklimsel etkenlerden etkilenme potansiyeli
Ahlatcı Altın İşletmeleri	Madencilik ve kaynak kullanımı projeleri	Orta – Enerji yoğun yatırım alanlarında düzenlemelere açık	Yüksek – Açık saha faaliyetlerinde iklimsel etkiler daha baskın

Bu tablo, Ahlatcı Doğal Gaz'ın ve bağlı ortaklıklarının iklim duyarlılıklarına ilişkin geçiş ve fiziksel risk düzeylerini şeffaf şekilde sunmaktadır. Bilgiler, 2024 konsolide faaliyet raporu ve bağlı ortaklık verilerine dayanılarak yapılandırılmıştır.

Senaryo Analizinin Sonuçları ve Kazanımlar

Ahlatcı Doğal Gaz, iklimle ilişkili stratejik dayanıklılığını değerlendirmek amacıyla, düşük ve yüksek emisyonlu gelecekleri temsil eden küresel senaryo setlerini esas alarak bir analiz gerçekleştirmiştir. Bu analizde, IPCC tarafından geliştirilen RCP 2.6 ve RCP 8.5 senaryolarına ek olarak, Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) tarafından sunulan NZE (Net Zero Emissions by 2050) ve STEPS (Stated Policies Scenario) senaryoları dikkate alınmıştır.

Senaryo çalışması, şirketin faaliyet gösterdiği dağıtım bölgelerinde kısa, orta ve uzun vadeli iklim risklerinin ve fırsatlarının nasıl şekillenebileceğine dair kapsamlı bir öngörü sunmaktadır. Bu bağlamda, hem fiziksel risklerin (örneğin, aşırı hava olayları, sıcak hava dalgaları, altyapı hasarları) hem de geçiş risklerinin (örneğin, karbon düzenlemeleri, yeni piyasa beklentileri, teknolojik dönüşüm) etkileri değerlendirilmiştir.

Analiz sonuçları, özellikle aşağıdaki başlıklar altında gruplanabilecek yapısal çıktılar sağlamaktadır:

- **İklim Politikaları ve Regülasyonlar:** NZE ve RCP 2.6 senaryoları altında karbon fiyatlaması, emisyon raporlaması ve enerji verimliliği düzenlemelerinin hızla artacağı öngörülmektedir. Bu durum, Ahlatcı Doğal Gaz'ın yatırım planlamasında yeni teknoloji adaptasyonlarını gündeme getirecektir.

- **Fiziksel Risklerin Artışı:** RCP 8.5 ve STEPS senaryolarında öngörülen sıcaklık artışı ve ekstrem hava koşulları, şirketin altyapısal dayanıklılığı üzerinde baskı yaratabilecektir. Bu bağlamda, dağıtım şebekelerinin iklim risklerine karşı uyumlaştırılması kritik hale gelmektedir.

- **Tedarik ve Maliyet Dinamikleri:** Enerji sistemlerinde dönüşümün yavaş ilerlediği senaryolarda doğal gaz arz güvenliği, operasyonel maliyetler ve müşteri talepleri gibi faktörlerde belirsizlik artabilir. Bu da orta vadede ticari riskleri beraberinde getirebilir.

- **Sürdürülebilir Finansmana Erişim:** NZE senaryosu doğrultusunda, sürdürülebilirlik temelli finansal ürünlerin yaygınlaşmasıyla, düşük karbonlu altyapı yatırımlarına yönelik finansman olanakları genişleyecektir. Bu durum, şirketin sürdürülebilir büyüme hedeflerini destekleyici bir fırsat sunmaktadır.

- **Uyum Kapasitesi ve Dayanıklılık:** Tüm senaryoların ortak çıktısı olarak, iklim risklerine karşı kurumsal dirençliliğin artırılması ihtiyacı ortaya konmuştur. Bu doğrultuda, iklim risk yönetiminin hem teknik altyapıya hem de karar alma süreçlerine entegre edilmesi gerekliliği teyit edilmiştir.

Bu analizler sonucunda Ahlatcı Doğal Gaz, iklim risklerini yalnızca uyulması gereken yasal gereklilikler olarak değil, aynı zamanda stratejik karar alma süreçlerini şekillendiren bir etken olarak ele almaktadır. Gelecekte yapılacak yatırımlar, altyapı planlaması, teknolojik dönüşüm ve iş modeli revizyonları, bu senaryo bazlı yaklaşımlar ışığında değerlendirilecektir.

Fırsatlar

Fırsat Tipi	Değer Zincirindeki Yeri	Gerçekleşmesi Beklenen Zaman Dilimi	Olası Finansal Etki	Fırsat Tanımı
Fırsat 1: İklim Dostu Finansmana Erişim	Yukarı Yönlü	Orta – Uzun Vade	Uygun faizli kredi olanakları, yeşil tahvil ihracı, finansmana erişimde kolaylık ile nakit akışında iyileşme	AB Yeşil Mutabakatı, Sınırda Karbon Düzenlemesi ve Türkiye'nin iklim taahhütleri doğrultusunda, düşük karbonlu projelere sağlanan teşvik ve finansman fırsatları artmaktadır. Enerji verimliliği ve emisyon azaltımı projeleri sayesinde yeşil finansmana erişim kolaylaşabilir.
Fırsat 2: İklim Dayanıklılığına Sahip Altyapıların Değer Kazanması	Operasyonel	Uzun Vade	Varlık değerinde artış, bakım-onarım maliyetlerinde azalma	İklim değişikliğinin getirdiği aşırı hava olaylarına karşı dayanıklı altyapılar oluşturmak uzun vadede mülkiyetlerin korunmasını sağlar. Bu sayede hem operasyonel süreklilik sağlanır hem de fiziksel hasarlardan kaynaklı maliyetler azaltılarak şirket varlıklarının piyasa değeri korunur ya da artar.

Riskler

Risk Açıklamaları	Riskin Türü	Değer Zincirindeki Konumu	Gerçekleşmesi Beklenen Zaman Dilimi	Olası Finansal Etki	Risk Tanımı
Risk 1: Aşırı İklim Olayları ve Fiziksel Hasar Riski	Fiziksel Risk (Akut (fırtına, sel) / Kronik (sıcaklık trendi))	Operasyonel	Orta ve Uzun Vadeli	Bakım ve onarım maliyetlerinde artış, hizmet kesintileri nedeniyle gelir kaybı	İklim değişikliğinin etkisiyle şiddetlenen fırtına, sel ve aşırı sıcaklık gibi olaylar, Ahlatcı Doğal Gaz'ın operasyonel tesislerine zarar verebilir. Bu durum kesintilere ve artan bakım maliyetlerine yol açabilirken, müşteri memnuniyetinde azalma ve itibar kaybı gibi dolaylı etkiler de yaratabilir.
Risk 2: Regülasyonlara Uyum Risk	Geçiş Riski (İtibar, Politika/ Hukuk)	Yukarı Yönlü	Kısa – Orta Vadeli	Yatırım ve operasyonel maliyetlerde artış, cezai yaptırımlar riski.	Ulusal ve uluslararası iklim politikalarındaki hızlı değişim, yeni yükümlülüklerin devreye alınmasına yol açabilir. Bu düzenlemelere zamanında uyum sağlanamaması, finansal desteklerden mahrum kalınmasına veya cezai yaptırımlara neden olabilir.
Risk 3: İklimle İlişkili Finansal Risklerin Artması	Geçiş Riski (Pazar)	Yukarı Yönlü	Orta – Uzun Vadeli	Sigorta primlerinde artış, finansmana erişimde zorluk, nakit akışında bozulma	Artan iklim riskleri, sigorta primlerinin yükselmesine neden olurken, yatırımcıların sürdürülebilirlik performansını daha fazla dikkate alması finansman maliyetlerini artırabilir. Bu durum operasyonların sürdürülebilirliğini ve nakit akışını olumsuz etkileyebilir.
Risk 4: Isınma İhtiyacındaki Azalma Nedeniyle Talep Düşüşü	Geçiş Riski (Pazar) Fiziksel Risk (Kronik (sıcaklık trendi))	Aşağı Yönlü	Orta – Uzun Vadeli	Gelir kaybı, faaliyet kârlılığında azalma	Küresel sıcaklık artışları, konutlarda doğal gazla ısınma ihtiyacının azalmasına neden olabilir. Bu durum satış hacminde düşüşe ve uzun vadede talep profilinin değişmesine yol açarak gelirleri azaltabilir.

Risk Yönetimi

Ahlatcı Doğal Gaz, sürdürülebilirlik kapsamında ortaya çıkan risklerin yönetimini, kurumsal risk yönetimi yaklaşımının stratejik bir uzantısı olarak ele almaktadır. Bu kapsamda ÇSY temelli riskler, operasyonel süreklilik, yasal uyum, altyapı bütünlüğü, bilgi güvenliği ve toplumsal beklentiler dâhil olmak üzere geniş bir çerçevede sistematik biçimde değerlendirilmektedir.

Risk Yönetişim Yapısı

Ahlatcı Doğal Gaz'ın risk yönetimi sistemi, Yönetim Kurulu gözetiminde ve Riskin Erken Saptanması Komitesi (RESK) koordinasyonunda işletilmektedir. RESK, risklerin tanımlanması, önceliklendirilmesi ve izlenmesinden sorumlu olup yılda en az altı kez toplanarak sonuçlarını Yönetim Kurulu'na raporlamaktadır.

Kurulması planlanan Sürdürülebilirlik Komitesi ise, sürdürülebilirlik ve iklimle ilgili risk ve fırsatların sistematik olarak yönetilmesini sağlayacak, bu konulardaki politika ve stratejileri oluşturacaktır. Komite, RESK ile koordineli çalışarak ÇSY risklerinin genel risk yönetimi süreçlerine entegrasyonunu sağlayacaktır.

Sürdürülebilirlik Risklerinin Değerlendirme Süreci

Ahlatcı Doğal Gaz'da sürdürülebilirlik risklerinin yönetimi, Şirketin "Sürdürülebilir Gelecek İçin Enerjiyi Dönüştür" stratejisiyle uyumlu şekilde yürütülmekte olup çevresel, sosyal ve yönetişim boyutlarındaki etkiler stratejik hedeflerle ilişkilendirilerek değerlendirilmektedir. Riskler, TSRS standartları doğrultusunda finansal etkileri dikkate alınarak önceliklendirilmekte; iklimsel tehditler, mevzuat uyumsuzlukları ve operasyonel kırılganlıklar gibi konularda erken uyarı sistemleri ve kontrol mekanizmaları devreye alınmaktadır. Ayrıca bu riskler, ilgili iş süreçlerine entegre edilerek düzenli olarak izlenmekte ve güncellenmektedir.

Sürdürülebilirlik risklerinin belirlenmesinde aşağıdaki araç ve yöntemlerden faydalanılmaktadır:

- İç ve dış paydaşlardan gelen geri bildirimler
- Mevzuat taramaları ve regülasyon analizleri
- ÇSY temelli senaryo analizleri
- İş sürekliliği ve varlık yönetimi verileri

Ayrıca, senaryo analizleri kapsamında belirli iklim değişikliği senaryoları (örneğin aşırı sıcaklık, sel, kuraklık) dikkate alınmakta ve Şirketin bu senaryolara karşı dayanıklılığı test edilmektedir.

Kurumsal Risk Yönetimi ile Entegrasyon

Sürdürülebilirlik risklerine ilişkin değerlendirmeler, Şirketin genel risk yönetimi sistemiyle entegre şekilde yürütülmektedir. RESK, ÇSY odaklı riskler periyodik olarak ele alınmakta; toplantı sonuçları Yönetim Kurulu ve Üst Yönetim ile paylaşılmaktadır.

Bu sayede, sürdürülebilirlik riskleri yalnızca operasyonel bir konu olarak değil, aynı zamanda stratejik karar alma süreçlerinin bir parçası olarak ele alınmaktadır.

Metrikler ve Hedefler

Ahlatcı Doğal Gaz'da, sürdürülebilirlik stratejisi doğrultusunda, sürdürülebilirlik performansını sistematik olarak izlemek ve geliştirmek amacıyla ölçülebilir göstergeler ve somut hedefler belirlemektedir. Şirket, çevresel ve sosyal alanlardaki etkilerini izlemeye yönelik bu göstergeleri, şeffaflık ve hesap verilebilirlik ilkeleri çerçevesinde kamuoyuyla paylaşmakta ve ilgili performansını operasyonel süreçleriyle bütünleştirerek sürekli gelişim ilkesini benimsemektedir.

Bu göstergeler, TSRS 1 ve TSRS 2 hükümleriyle uyumlu şekilde belirlenerek öncelikli konular dikkate alınarak bu raporun bir parçası haline getirilmiştir. 2024 yılı itibarıyla tanımlanan metrik ve hedefler, Ahlatcı Doğal Gaz'ın düşük karbonlu büyüme, kaynak verimliliği, paydaş memnuniyeti ve güvenli çalışma ortamı gibi başlıklarda attığı adımların izlenmesini ve değerlendirilmesini mümkün kılmaktadır. Şirket, gelecekteki raporlama dönemlerinde nicel veri açıklamalarını artırmayı ve bu metrikleri yıllık olarak güncellemeyi hedeflemektedir.

Bu kapsamda, Ahlatcı Doğal Gaz'ın sürdürülebilirlik performansının izlenmesine yönelik 2024 yılı için belirlenen öncelikli konular ve ilgili göstergeler aşağıdaki tabloda özetlenmiştir.

Öncelikli Konu	Açıklama Konuları	Tür	Birim	Kaynak	Kaynak
İklim Değişikliğine Uyum	2024 yılı toplam Kapsam 1 emisyonları	Metrik	tCO_2e	Sera Gazı Protokolü	18.945,76
İklim Değişikliğine Uyum	2024 yılı toplam Kapsam 2 emisyonları	Metrik	tCO_2e	Sera Gazı Protokolü	2.573,51
İklim Değişikliğine Uyum	Kapsam 1 ve 2 emisyonlarını 2033'a kadar Nötrleme Hedefi	Hedef	%	Sera Gazı Protokolü	2033 hedeflerine dahil edilecektir.
İklim Değişikliğine Uyum	2026'ya kadar karbon yakalama ve depolama (CCS) pilot projeleri başlatma	Hedef	Evet/Hayır	İçsel	2026 hedeflerine dahil edilecektir.

Emisyonlar

Bu raporda yer alan bilgiler 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren mali yılı içerisinde Ahlatcı Doğal Gaz ve bağlı ortaklıklarının sorumluluğunda olan tesislerdeki ilgili operasyonları kapsamaktadır.

Ahlatcı Doğal Gaz 2024 yılı sera gazı envanterini "Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı"na uygun şekilde hesaplamıştır. Bu raporda Kapsam 1–2 için operasyonel kontrol yaklaşımı uygulanmıştır. Operasyonel kontrolümüz altındaki tüm şirket ve tesislerin emisyonları, hisse oranından bağımsız olarak Ahlatcı Doğal Gaz'ın Kapsam 1–2 emisyonlarına dahil edilmiştir.

Bağlı Ortaklıklar aşağıda listelenmiştir;

No	Ana Şirket	Bağlı Ortaklık	Hisse Oranı	Kontrol Türü
1	Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	Enerya Enerji A.Ş.	72,86	Operasyonel Kontrol
2	Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	90,00	Operasyonel Kontrol
3	Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	75,64	Operasyonel Kontrol
4	Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş	89,97	Operasyonel Kontrol
5	Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	90,00	Operasyonel Kontrol
6	Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	63,00	Operasyonel Kontrol
7	Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	89,95	Operasyonel Kontrol
8	Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	90,00	Operasyonel Kontrol
9	Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	90,00	Operasyonel Kontrol
10	Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	90,00	Operasyonel Kontrol
11	Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş.	99,00	Operasyonel Kontrol
12	Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	Dünya Katılım Bankası A.Ş.	96,68	Operasyonel Kontrol
13	Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	AHL Doğalgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.	51,22	Operasyonel Kontrol
14	Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.	100,00	Operasyonel Kontrol
15	Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş.	100,00	Operasyonel Kontrol
16	Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş.	100,00	Operasyonel Kontrol
17	Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş.	100,00	Operasyonel Kontrol

Temel Tanımlamalar ve Raporlama Kapsamı

Bu raporun amacı doğrultusunda Şirket aşağıdaki tanımlamaları yapmaktadır.

Gösterge	Emisyon Kapsamı
Enerya Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları Kapsam 1 Emisyonları (tCO_2e)	Raporlama döneminde, operasyonel kontrol altındaki bağlı ortaklıkların doğrudan sera gazı emisyonları; gazın şartlandırılması veya ofislerin ısıtılması amacıyla kullanılan doğal gaz, jeneratörlerde tüketilen yakıtlar, araç yakıtları, soğutucu cihazlar, yangın söndürücü ekipmanlar ve doğal gaz iletim/dağıtım süreçlerinde yanma dışı doğrudan salımlardan oluşmaktadır.
Ahlatcı Doğal Gaz ve Bağlı Ortaklıkları Kapsam 2 Emisyonları (tCO_2e), Lokasyon Bazlı	Raporlama döneminde, bağlı ortaklıkların şebekeden satın aldıkları elektrik tüketimi kaynaklı emisyonlardır.
Toplam Enerji Tüketimi (GJ)	Raporlama döneminde bağlı ortaklıkların Kapsam 1 ve Kapsam 2'yi oluşturan enerji kaynaklarının tüketimlerinden çevrim yapılarak GJ cinsinden hesaplanan toplam enerjidir.

Çevresel Göstergeler

Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının faaliyet alanlarında raporlama döneminde ortaya çıkan doğrudan ve dolaylı sera gazı emisyonları aşağıdaki şekilde hesaplanmıştır.

Şirket	Kapsam 1 tCO_2e	Kapsam 2 tCO_2e[1] (Lokasyon Bazlı)	Toplam tCO_2e
Ahlatcı Doğal Gaz. ve Kontrolü Altındaki İşletmeler	18.945,76	2.573,51	21.519,26

[1] Bu dönemde piyasa bazlı sonuç bulunmamaktadır.

Kapsam 1 Emisyonları

Kapsam 1 sera gazı emisyonları, sabit yanma, hareketli yanma ve kaçak emisyonlar dahil olmak üzere Ahlatcı Doğal Gaz ile operasyonel kontrol altındaki bağlı ortaklıkları ve işletmelerden elde edilen birincil faaliyet verileri üzerinden hesaplanmıştır. IPCC 2006 metodolojisi ile ulusal mevzuat gereklilikleri birlikte dikkate alınmıştır. Emisyon hesaplamalarında yakıt türüne özgü ısıl değerler kullanılarak ortaya çıkan enerji miktarı hesaplanmıştır. Daha sonra CO_2, CH_4 ve N_2O emisyon faktörleri kullanılmış, elde edilen sonuçlar IPCC AR6 küresel ısınma potansiyeli (GWP) katsayıları ile çarpılarak CO_2 eşdeğerine dönüştürülmüştür.

Bu kapsamda sabit yanma kaynaklı emisyonlar, ofislerin ısıtılması ve gaz şartlandırma faaliyetlerinden, hareketli yanma kaynaklı emisyonlar ise araç filosu ve saha operasyonlarından, kaçak emisyonlar ise doğal gaz dağıtım altyapısındaki sızıntılar ile soğutucu sistemlerden kaynaklanmaktadır. Böylece, Kapsam 1 emisyonları, konsolide edilerek elde edilen toplam değerler üzerinden 18945,76 tCO2e olarak hesaplanmıştır.

Kapsam 2 Emisyonları

Kapsam 2 emisyonları, Ahlatcı Doğal Gaz'ın gerçekleşen operasyonel faaliyetlerde kullanılan elektrik enerjisinin üretimi sırasında meydana gelen dolaylı sera gazı salımlarını kapsamaktadır. 2024 yılında toplam elektrik tüketiminden kaynaklanan Kapsam 2 emisyonları lokasyon bazlı yaklaşım ile 2.573,51 tCO_2e olarak hesaplanmıştır. Hesaplamalarda, elektrik faturalarındaki yıllık toplam kWh tüketimi esas alınmış olup Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayınlanan 2024 yılında yayınlanan ulusal elektrik üretimi emisyon faktörü olan 0,442 kg CO_2e/kWh uygulanmıştır.

Raporlama döneminde piyasa bazlı hesaplamaya esas geçerli sözleşmeye dayalı araçlar (tedarikçi özel emisyon faktörü, PPA/yeşil tarife, YEK-G/I-REC vb.) bulunmadığı için, Sera Gazı Protokolü uyarınca piyasa bazlı değer ile lokasyon bazlı değer birbirine eşittir, bu nedenle tabloda yalnızca lokasyon bazlı sonuçlar sunulmuştur.

Kapsam 3 Emisyonları

TSRS gereklilikleri doğrultusunda, işletmeler sürdürülebilirlik raporlamasının ilk iki yılında Kapsam 3 sera gazı emisyonlarını açıklamak zorunda değildir. TSRS 2 kapsamında zorunlu hale gelmesi beklenen Kapsam 3 emisyonlarının ölçülmesi ve raporlanması sürecini henüz kapsamamaktadır. Bu alanın, ilgili düzenlemeler yürürlüğe girdiğinde geliştirilerek sisteme entegre edilmesi planlanmaktadır.

Enerji Kaynaklarının Isıl Değerleri

Ahlatcı Doğal Gaz ve operasyonel kontrolü altındaki işletmelerin enerji tüketimi, faaliyetlerde kullanılan yakıtlar (doğal gaz, motorin, benzin ve jeneratör yakıtları) ile satın alınan elektrik üzerinden hesaplanmıştır.

Yakıt tüketimleri, net kalorifik değerler kullanılarak enerji eşdeğerine dönüştürülmüştür. Enerji tüketimi, her bir enerji kaynağının dönüşüm faktörleriyle hesaplanmış olup hesaplamada kullanılan dönüşüm oranları ve enerji türlerine ilişkin veriler aşağıdaki tabloda sunulmaktadır.

Enerji Kaynağı	Net Kalorifik Değer	Birim	Referans
Doğal gaz*	8.250	Kcal/Sm3	IPCC
Motorin	10.200	Kcal/kg	IPCC
Benzin	10.400	Kcal/kg	IPCC

*Doğal gaz hesaplamalarında kromatograf verileri baz alınmış olup, üst ısıl değer ile dönüşüm faktörü uygulanmıştır.

Emisyon Faktörleri

"Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı"na uygun şekilde emisyon faktörleri seçilmiş olup aşağıda paylaşılmıştır.

Kapsam 1 Emisyonları için Emisyon Kaynakları

Emisyon Kaynağı	CO_2 ($kgCO_2/TJ$)	CH_4 ($kgCH_4/TJ$)	N_2O (kgN_2O/TJ)	Referans
Doğal gaz Tüketimi (Ticari/Kamu)	56.100	5	0,1	PCC 2006 Guidelines, V2 CH2 Tablo 2.2 (Commercial/Institutional Category)
Doğal gaz Tüketimi (İmalat/İnşaat)	56.100	1	0,1	IPCC 2006 Guidelines, V2 CH2 Tablo 2.2 (Manufacturing Industries and Construction)
Hareketli Kaynaklar (Dizel)	74.100	3,9	3,9	IPCC 2006 Vol 2 Chapter 3 Table 3.2.2
Hareketli Kaynaklar (Benzin)	69.300	25	8	IPCC 2006 Vol 2 Chapter 3 Table 3.2.2
Jeneratör Yakıt Tüketimi (Dizel)	74.100	10	0,6	IPCC 2006 Guidelines, V2 CH2 Tablo 2.4
Jeneratör Yakıt Tüketimi (Benzin)	69.300	10	0,6	IPCC 2006 Guidelines, V2 CH2 Tablo 2.4

Kapsam 2 Emisyonları için Emisyon Kaynakları

Emisyon Kaynağı	CO_2 ($kgCO_2e/kWh$)	Referans
Elektrik Tüketimi (Kapsam 2, Lokasyon Bazlı)	0,442	Türkiye Elektrik Üretimi ve Elektrik Tüketim Noktası Emisyon Faktörleri Bilgi Formu–ETKB-EVÇED-FRM-042 Rev.01

Gazların Küresel Isınma Potansiyelleri

Gaz Türü	GWP (Küresel Isınma Potansiyeli)	Kaynak
R32	771	IPCC AR6
R410A	2255,5	IPCC AR6
R407C	1907,93	IPCC AR6
FM-200	3600	IPCC AR6
CO_2	1	IPCC AR6
CH_4	29,8	IPCC AR6
N_2O	273	IPCC AR6

Şirket Bazında Emisyon Sonuçları

Şirket	Faaliyet Alanı	Faaliyet Gösterdiği İl	Kapsam 1 tCO_2e	Kapsam 2 tCO_2e
Enerya Enerji A.Ş.	Doğal Gaz Dağıtımı	İstanbul	446,95	113,64
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğal Gaz Dağıtımı	Denizli	2244,96	242,86
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğal Gaz Dağıtımı	Konya	6863,76	443,16
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğal Gaz Dağıtımı	Konya	377,5	37,66
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğal Gaz Dağıtımı	Antalya	1300,79	118,79
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğal Gaz Dağıtımı	Niğde ve Nevşehir	1522,46	259,04
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğal Gaz Dağıtımı	Aksaray	951,84	91,49
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğal Gaz Dağıtımı	Karaman	308,02	50,00
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğal Gaz Dağıtımı	Erzincan	592,38	200,86
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğal Gaz Dağıtımı	Aydın	1065,82	124,28
AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş. Bağlı Ortaklık ve İştirakleri	Yönetim Hizmeti	Türkiye çapında	476,04	773,56
AHL Doğalgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Doğal Gaz Toptan Satışı	Türkiye çapında	0,00	0,00
Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. Bağlı Ortaklık ve İştirakleri	Doğal Gaz Dağıtımı	İstanbul	2795,14	118,17
Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş.[2]	Değerli Metal Madenciliği	Gümüşhane	0,00	0,00

[2] Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş için 2024 faaliyet döneminde emisyon oluşturabilecek herhangi bir faaliyet yürütülmemiştir.

Şirket Bazlı Enerji Tüketim Verileri

Bağlı Ortaklık	Faaliyet Alanı	Kuruluş Yeri ve Faaliyet Gösterdiği İl	Kapsam 1 GJ	Kapsam 2 GJ
Enerya Enerji A.Ş. İstanbul	Doğal Gaz Dağıtımı	İstanbul	6721,58	925,54
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğal Gaz Dağıtımı	Denizli	22018,62	1978,08
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğal Gaz Dağıtımı	Konya	34556,58	3609,47
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğal Gaz Dağıtımı	Konya	3115,45	306,71
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğal Gaz Dağıtımı	Antalya	8464,91	967,54
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğal Gaz Dağıtımı	Niğde ve Nevşehir	9580,13	2109,83
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğal Gaz Dağıtımı	Aksaray	7849,73	745,16
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğal Gaz Dağıtımı	Karaman	4013,27	407,21
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğal Gaz Dağıtımı	Erzincan	7235,81	1635,97
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğal Gaz Dağıtımı	Aydın	10561,08	1012,24
AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş. Bağlı Ortaklık ve İştirakleri	Yönetim Hizmeti	Türkiye çapında	7139,39	6300,46
AHL Doğalgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Doğal Gaz Toptan Satışı	Türkiye çapında	0,00	0,00
Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. Bağlı Ortaklık ve İştirakleri	Doğal Gaz Dağıtımı	İstanbul	1575,15	962,43
Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş.	Değerli Metal Madenciliği	Gümüşhane	0,00	0,00

Önemli Muhakeme ve Ölçüm Belirsizliği

Şirketin esas faaliyet alanındaki en büyük emisyon kaynağı yanma reaksiyonu olmadan atmosfere salınan doğal gaz olduğu tespit edilmiştir. Kök nedenler araştırıldığında üçüncü kişilerin güvenlik ihlalleri sonucu altyapıya zarar vermeleri sonucu boruların patlatılması ve yeni hat devreye alma esnasında güvenlik amaçlı tahliyelerden kaynaklanan atmosfere sızıntılar temel emisyon kaynaklarıdır.

Kaçak miktarı tahmini yapılırken ilgili boru hattının çapı, gaz basıncı ve borunun zarar görmüş bölgesinin yüzey alanı göz önünde bulundurularak akış analizi yapılmakta olup atmosfere kaçan gaz miktarı hesaplanmaktadır. Kromatografi cihazından alınan bilgilere göre gaz karışımı Metan, Etan, Propan, İzobütan, N-bütan, İzopentan, N-pentan, Heksan, Azot (N_2), Karbondioksit (CO_2)'den oluşmaktadır. Metan ve Karbondioksit GWP değerleri ile çarpılarak hesaplanmıştır

Bağımsız Denetçi Güvence Raporu

FİNANSAL EKSEN
'Innovation Through Strategy'

GGi INDEPENDENT MEMBER

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM ANONİM ŞİRKETİ'NİN TÜRKİYE SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORLAMA STANDARTLARI KAPSAMINDA SUNULAN BİLGİLER HAKKINDA BAĞIMSIZ DENETÇİNİN SINIRLI GÜVENCE RAPORU

Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji Ve Yatırım A.Ş. Genel Kurulu'na;

Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji Ve Yatırım Anonim Şirketi'nin ve bağlı ortaklıklarının ("Grup") 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları 1 *"Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler"* ve Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları 2 *"İklimle İlgili Açıklamalar"a* uygun olarak sunulan bilgiler (*"Sürdürülebilirlik Bilgileri"*) hakkında sınırlı güvence denetimini üstlenmiş bulunmaktayız.

Güvence denetimimiz, önceki dönemlere ilişkin bilgileri ve Sürdürülebilirlik Bilgileri ile ilişkilendirilen diğer bilgileri (herhangi bir resim, ses dosyası, internet sitesi bağlantıları veya yerleştirilen videolar dâhil) kapsamaz.

Sınırlı Güvence Sonucu

"Güvence Sonucuna Dayanak Olarak Yürütülen Çalışmanın Özeti" başlığı altında açıklanan şekilde gerçekleştirdiğimiz prosedürlere ve elde ettiğimiz denetim kanıtlarına dayanarak, Grup'un 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait raporda yer alan Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin, tüm önemli yönleriyle 32414(M) sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na ("TSRS") göre hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olan herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir. Önceki dönemlere ilişkin bilgiler ve Sürdürülebilirlik Bilgileri ile ilişkilendirilmiş diğer herhangi bir bilgi (herhangi bir resim, ses dosyası, internet sitesi bağlantıları veya yerleştirilen videolar dâhil) hakkında bir güvence sonucu açıklamamaktayız.

Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin Hazırlanmasında Yapısal Kısıtlamalar

Raporda yer alan Sürdürülebilirlik Bilgileri, ekonomik ve bilimsel bilgi eksikliklerinden kaynaklanan yapısal belirsizliklere maruz kalmaktadır. Sera gazı emisyonlarının hesaplanmasında bilimsel bilginin yetersizliği belirsizliğe yol açmaktadır. Ayrıca, gelecekteki muhtemel fiziksel ve geçiş dönemi iklim risklerinin olasılığı, zamanlaması ve etkilerine ilişkin veri eksikliği nedeniyle, Sürdürülebilirlik Bilgileri iklimle ilgili senaryolara dayalı belirsizlikler içermektedir.

Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Sürdürülebilirlik Bilgileri'ne İlişkin Sorumlulukları

Grup Yönetimi aşağıdakilerden sorumludur:

- Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları esaslarına uygun olarak hazırlanması,
- Hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlıklar içermeyen Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin hazırlanmasıyla ilgili iç kontrolün tasarlanması, uygulanması ve sürdürülmesi,
- Söz konusu sorumluluklara ek olarak, Grup Yönetimi uygun sürdürülebilirlik raporlama yöntemlerinin seçimi ve uygulanması ile koşullara uygun makul varsayımlar ve tahminler yapılmasından da sorumludur.

Üst Yönetimden Sorumlu olanlar, Grup'un sürdürülebilirlik raporlama sürecinin gözetiminden sorumludur.

Büyükdere Caddesi Özsezen İş Merkezi
C Blok Kat 8 Esentepe, Şişli/İSTANBUL
T: +90 (212) 280 09 09
F: +90 (212) 280 09 10

İran Caddesi Karum İş Merkezi
C Blok Kat 6 Kavaklıdere, Çankaya/ANKARA
T: +90 (312) 428 14 44
F: +90 (312) 466 72 72

Mansuroğlu Mahallesi Lider Centrio
B Blok Kat 9 No 91 35530 Bayraklı/İZMİR
T: +90 (232) 683 00 80
F: +90 (232) 683 00 80

www.finansaleksen.com.tr

Bağımsız Denetçi Güvence Raporu

FİNANSAL EKSEN
'Innovation Through Strategy'

GGi INDEPENDENT MEMBER

Bağımsız Denetçinin Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin Sınırlı Güvence Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Aşağıdaki hususlardan sorumluyuz:

- Sürdürülebilirlik Bilgileri'nde hata ya da hile kaynaklı önemli yanlışlıkların bulunup bulunmadığına yönelik sınırlı güvence sağlamak üzere denetim çalışmalarını planlamak ve gerçekleştirmek,
- Elde ettiğimiz kanıtlara ve uyguladığımız prosedürlere dayanarak bağımsız bir sonuca ulaşmak ve Grup yönetimine denetim sonucunda ulaştığımız sonucu bildirmek.
- Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin önemli yanlışlık içerebilecek alanlarını belirlemek ve bu alanlara yönelik prosedürler tasarlamak ve uygulamak. Hile; muvazaalı işlemler, sahtekârlık, işlemlerin kasıtlı olarak kayda geçirilmemesi veya denetçiye kasten gerçeğe aykırı beyanlarda bulunulması veya iç kontrolün ihlali gibi konuları içerebilmesi sebebiyle hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden daha yüksektir.

Yanlışlıklar hata veya hile kaynaklı olabilir. Yanlışlıkların, tek başına veya toplu olarak, Sürdürülebilirlik Bilgileri kullanıcılarının buna istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

Yönetim tarafından hazırlanan Sürdürülebilirlik Bilgileri hakkında bağımsız bir sonuç bildirmekle sorumlu olduğumuz için, bağımsızlığımızın zedelenmemesi adına Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin hazırlanma sürecine dâhil olmamıza izin verilmemektedir.

Mesleki Standartların Uygulanması

KGK tarafından yayımlanan Güvence Denetimi Standardı 3000 "Tarihi Finansal Bilgilerin Bağımsız Denetimi veya Sınırlı Bağımsız Denetimi Dışındaki Diğer Güvence Denetimleri" ve Sürdürülebilirlik Bilgilerinde yer alan sera gazı emisyonlarına ilişkin olarak Güvence Denetimi Standardı "3410 Sera Gazı Beyanlarına İlişkin Güvence Denetimleri"ne uygun olarak sınırlı güvence denetimini gerçekleştirdik.

Bağımsızlık ve Kalite Yönetimi

KGK tarafından yayımlanan ve dürüstlük, tarafsızlık, mesleki yeterlik ve özen, sır saklama ve mesleğe uygun davranış temel ilkeleri üzerine bina edilmiş olan Bağımsız Denetçiler İçin Etik Kurallar'daki (Bağımsızlık Standartları Dâhil) (Etik Kurallar) bağımsızlık hükümlerine ve diğer etik hükümlere uygun davranmış bulunmaktayız. Şirketimiz, Kalite Yönetim Standardı 1 hükümlerini uygulamakta ve bu doğrultuda etik hükümler, mesleki standartlar ve geçerli mevzuat hükümlerine uygunluk konusunda yazılı politika ve prosedürler dâhil, kapsamlı bir kalite yönetim sistemi sürdürmektedir. Çalışmalarımız, denetçiler ve sürdürülebilirlik ve risk uzmanlarından oluşan bağımsız ve çok disiplinli bir ekip tarafından yürütülmüştür. Grup'un iklim ve sürdürülebilirlikle ilişkili risk ve fırsatlarına yönelik bilgilerin ve varsayımların makuliyetini değerlendirmeye yardımcı olmak için uzman ekibimizin çalışmalarını kullandık. Verdiğimiz güvence sonucundan tek başımıza sorumluyuz.

Büyükdere Caddesi Özsezen İş Merkezi
C Blok Kat 8 Esentepe, Şişli/İSTANBUL
T: +90 (212) 280 09 09
F: +90 (212) 280 09 10

İran Caddesi Karum İş Merkezi
C Blok Kat 6 Kavaklıdere, Çankaya/ANKARA
T: +90 (312) 428 14 44
F: +90 (312) 466 72 72

Mansuroğlu Mahallesi Lider Centrio
B Blok Kat 9 No 91 35530 Bayraklı/İZMİR
T: +90 (232) 683 00 80
F: +90 (232) 683 00 80

www.finansaleksen.com.tr

Bağımsız Denetçi Güvence Raporu

FİNANSAL EKSEN
'Innovation Through Strategy'

GGi INDEPENDENT MEMBER

Güvence Sonucuna Dayanak Olarak Yürütülen Çalışmanın Özeti

Sürdürülebilirlik Bilgileri'nde önemli yanlışlıkların ortaya çıkma olasılığının yüksek olduğunu belirlediğimiz alanları ele almak için çalışmalarımızı planlamamız ve yerine getirmemiz gerekmektedir. Uyguladığımız prosedürler mesleki muhakememize dayanır. Sürdürülebilirlik Bilgileri'ne ilişkin sınırlı güvence denetimini yürütürken:

- Grup'un anahtar konumdaki personeli ile raporlama dönemine ait Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin elde edilmesi için uygulamada olan süreçleri anlamak için görüşmeler yapılmıştır.
- Sürdürülebilirlik ile ilgili bilgileri değerlendirmek ve incelemek için Grup iç dokümantasyonu kullanılmıştır.
- Sürdürülebilirlik ile ilgili bilgilerin açıklanmasının ve sunumunun değerlendirilmesi gerçekleştirilmiştir.
- Sorgulamalar yoluyla, Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin hazırlanmasıyla ilgili Grup'un kontrol çevresi ve bilgi sistemleri konusunda kanaat edinilmiştir. Ancak, belirli kontrol faaliyetlerinin tasarımı değerlendirilmemiş, bunların uygulanmasıyla ilgili kanıt elde edilmemiş ve işleyiş etkinlikleri test edilmemiştir.
- Grup'un tahmin geliştirme yöntemlerinin uygun olup olmadığı ve tutarlı bir şekilde uygulanıp uygulanmadığı değerlendirilmiştir. Ancak prosedürlerimiz, tahminlerin dayandığı verilerin test edilmesini veya Grup'un tahminlerini değerlendirmek için kendi tahminlerimizin geliştirilmesini içermemektedir.
- Grup'un sürdürülebilirlik raporlama süreçleriyle birlikte finansal olarak önemli olduğu tespit edilen risk ve fırsatların belirlenmesine ilişkin süreçler anlaşılmıştır.

Sınırlı güvence denetiminde uygulanan prosedürler, nitelik ve zamanlama açısından makul güvence denetiminden farklıdır ve kapsamı daha dardır. Sonuç olarak, sınırlı güvence denetimi sonucunda sağlanan güvence seviyesi, makul güvence denetimi yürütülmüş olsaydı elde edilecek güvence seviyesinden önemli ölçüde daha düşüktür.

Finansal Eksen Bağımsız Denetim ve Danışmanlık A.Ş.
Exclusive Member of GGI GlobalAlliance AG

Mustafa ÇANAKÇIOĞLU, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 31 Ekim 2025

Büyükdere Caddesi Özsezen İş Merkezi
C Blok Kat 8 Esentepe, Şişli/İSTANBUL
T: +90 (212) 280 09 09
F: +90 (212) 280 09 10

İran Caddesi Karum İş Merkezi
C Blok Kat 6 Kavaklıdere, Çankaya/ANKARA
T: +90 (312) 428 14 44
F: +90 (312) 466 72 72

Mansuroğlu Mahallesi Lider Centrio
B Blok Kat 9 No 91 35530 Bayraklı/İZMİR
T: +90 (232) 683 00 80
F: +90 (232) 683 00 80

www.finansaleksen.com.tr

AHLATCI DOĞAL GAZ
DAĞ. ENR. VE YAT. AŞ.

İçerenköy Mah. Yeşilvadi
Sokak No:3/4
Ataşehir / İSTANBUL

Fax : +90 (216) 665 13 01
Tel : 444 8 429

AHLATCI HOLDING