

T.C.
ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU



Proje Adı: Yer Altı Doğal Gaz Kaçak İhlal Tespit Projesi

Proje Dönemi: Temmuz 2019

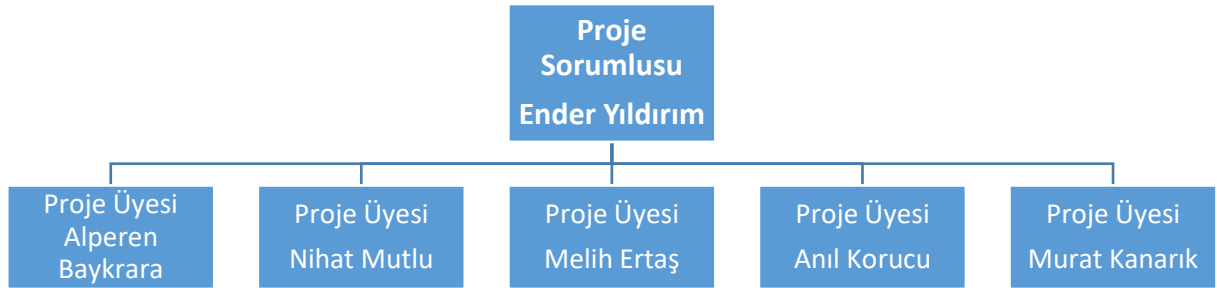
Ar-Ge Komisyon Karar No: 32841861-110.05.02.99/38628

Proje Sahibi Şirket: BURSAGAZ Şehir İçi Doğalgaz Dağıtım A.Ş.

Proje Künyesi

Proje Sahibi:	Bursagaz Şehir İçi Doğalgaz Dağıtım A.Ş.
Proje Sahibinin Adresi:	Bağlarbaşı Mah. 1.Bakım Sk. No:2 Osmangazi/ BURSA
Proje Adı:	Yer Altı Doğal Gaz Kaçak İhlal Tespit Projesi
Proje Bölgesi (Uygulama yapılan lokasyon):	BURSA
Proje Süresi:	36 Ay (Ek süre revizyonu ile birlikte)
Ar-Ge Dönemi:	Temmuz 2019
Ar-Ge Komisyon Kabul No:	02/19/14-04

Proje Organizasyon Şeması



İçindekiler

1.PROJE AMACI.....	2
2.PROJE KAPSAMINDA YAPILAN ÇALIŞMALAR.....	2
3.SONUÇ.....	2

1.PROJE AMACI

Uludağ bölgesine ulaşan güzergâhta ulaşım zorluğu bulunması sonucu; doğal gaz hatlarında oluşabilecek gaz kaçağı, kaçak kazı, ihlal, suikast vb. kazıları akustik algılamayla tespit ederek alarm sistemiyle önceden haber alma ve kontrol altına almak amaçlanmaktadır.

Fiber optik ağ vasıtasıyla basınçlı doğal gaz kaçak simülasyonları yaparak akustik algılama sağlamak, haberleşme sistemine bunu öğretmek, kalibre etmek ve SCADA alarm sistemiyle tamamen entegre ederek haberleşme sistemi kurmak proje kapsamında hedeflenmektedir.

2. PROJE KAPSAMINDA YAPILAN ÇALIŞMALAR

Projenin onaylanmasının akabinde Türkiye’de akustik haberleşme üzerine başarılı çalışmaları olan muhtemel proje paydaşı firma ile fizibilite çalışmalarına başlanmıştır. 40 km menzile sahip olan ve fiber optik kablolar üzerine 10 metre aralıklar ile akustik algılayıcıların yerleştirilmesine karar verilmiş ve Uludağ bölgesinde bu sistemin uygulanabileceği güzergâh için araştırmalar yapılmıştır. Konu ile ilgili muhtemel proje paydaşı firma ile görüşülerek akustik algılama sistemine daha önce farklı akustik sesler öğretilmiş, aynı şekilde doğal gaz kaçağının simüle edilerek yine aynı sisteme entegre edilebileceği üzerine görüş belirlenmiştir. Ancak projenin ilerleyen safhalarında Bursagaz’ın gerçekleştirmiş olduğu Uludağ bölgesi doğal gaz alt yapı çalışmalarına bu sistemin entegre edilmesinin yaklaşık olarak 2.000 metreyi bulan rakım farkına sahip söz konusu meyilli ve koruma bölgesi statüsündeki hat güzergahının yeterince veri üretemeyeceği düşüncesiyle farklı bir lokasyonda, hali hazırda kullanılan bir çelik hat üzerine kazı yapılarak bu sistemin entegre edilmesi üzerine karar alınmıştır.

Bu esnada projenin çözüm ortağı olarak yer alması planlanan firma ile yapılan görüşmeler neticesinde proje kapsamında kullanılacak olan akustik algılayıcı sisteminin tamamı daha önceki görüşmelerin aksine ilgili bütçe kapsamında satın alınmayacağı ve Bursagaz’a 1 yılına kiralanacağı bilgisi alınmıştır. Bu bilgi doğrultusunda proje bütçesinin haberleşme sisteminin satın alınması yerine sadece 1 yıllık kiralanmasının verileri toplama ve analiz için yeterli olmadığı değerlendirilmiştir.

3. SONUÇ

Gerek proje paydaşı firmanın daha sonradan şartları değiştirmesi, gerekse tüm dünyayı etkileyen COVID-19 pandemi koşulları nedeniyle proje faaliyetleri planlanan programın oldukça gerisinde kalması nedeniyle projenin devamlılığı için yeniden durum değerlendirmesi yapılmış ve projenin bulunduğumuz tarife dönemi kapsamında sonlandırılması, sonraki tarife döneminde veri toplama ve analize daha uygun paydaşlar ile Sayın Kurumunuza sunulması daha uygun bulunmuştur.

Proje kapsamında ek süre ve bütçe talebi yapılmış olmasına rağmen geçen sürede herhangi bir bütçe kullanımı yapılmamıştır.