

Faydalanıcı Sözleşmesi

TARAFLAR

**Türkiye Kalkınma ve Yatırım Bankası A.Ş. ("TKYB") tarafından temsil edilen
Kaynak Doğrulamasına İlişkin Risk Paylaşım Mekanizması ("RPM")**

ve

xx

["xx"]

Lütfen Dikkat: Bu, Kaynak Doğrulama Programına İlişkin Risk Paylaşım Mekanizması ile kullanılması amaçlanan bir Faydalanıcı Sözleşmesi biçimidir. RPM, Faydalanıcı Sözleşmesinin şeklini değiştirme veya düzenleme seçeneğini saklı tutar. Bu, RPM'nin, desteklenecek bir projenin ek şartlar sağlayan bir risk profiline sahip olduğunu düşündüğü durumlarda ortaya çıkabilir.

İÇİNDEKİLER

Madde 1.	Tanımlar	4
Madde 2.	Bu Faydalanıcı Sözleşmesinin Kapsamı	8
Madde 3.	Başarı Kriterleri ve Başarısız Kuyular için RPM Programı Ödemesi	11
Madde 4.	Başarılı Kuyular için Faydalanıcının Başarı Primi	13
Madde 5.	RPM Birimi İdari Ücreti	14
Madde 6.	Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri	14
Madde 7.	Bilgi Taahhütleri ve Mali Raporlar	15
Madde 8.	İzleme	18
Madde 9.	Finansman ve Ödeme Düzenlemeleri	19
Madde 10.	Sigorta	21
Madde 11.	Tedarik Prosedürleri	21
Madde 12.	Genel Taahhütler, Beyan ve Garantiler	22
Madde 13.	Mücbir Sebep	25
Madde 14.	Gizlilik ve Bilgilerin Yayınlanması	26
Madde 15.	Sondaj Programında Değişiklikler	27
Madde 16.	Başlangıç, Süre ve Sona Erme	28
Madde 17.	Faydalanıcı Sözleşmesinde yapılan tadiller	31
Madde 18.	Temsilciler, Yazışmalar ve Bildirimler	31
Madde 19.	Yürürlükteki Mevzuat ve Uyuşmazlıkların Çözümü	33
Madde 20.	Tüm Sözleşme	36
Madde 21.	Vergiler	36
İmzalar		37

EKLER ve REFERANS DOKÜMANLARI

Ek-I. Başvuru Formu	Error! Bookmark not defined.
Ek-II. Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri, Kısmi Teminat ve Başarı Primi	Error! Bookmark not defined.
Ek-III. Gerekli İzinler, Lisanslar ve Hakların Listesi	Error! Bookmark not defined.
Ek-IV. Ödeme Talebi	Error! Bookmark not defined.
Ek-V. Taşeron Seçimi Bilgilendirme Şablonu	Error! Bookmark not defined.
Ek-VI. Başarı Primi Teminatı	Error! Bookmark not defined.
Ek-VII. Faydalanıcının bankasının, Başarısız Kuyuların kısmi teminatının ödeneceği banka hesabını onaylayan beyanı	Error! Bookmark not defined.
Ek-VIII. Ödeme taleplerini imzalamaya yetkili her bir kişinin adı, unvanı ve onaylı örnek imzasını açıklayan, Faydalanıcının yetkili temsilcisi tarafından imzalanmış mektup	Error! Bookmark not defined.
Ek-IX. Bu Faydalanıcı Sözleşmesini imzalamada Faydalanıcıyı temsile yetkilendirilmiş kişinin imza örneği	Error! Bookmark not defined.
Ek-X. Bu Faydalanıcı Sözleşmesinin uygulandığı süre boyunca Faydalanıcıyı temsile yetkilendirilmiş kişilerin imza örnekleri	Error! Bookmark not defined.
Ek-XI. RPM'nin raporlama amaçlarıyla kullanabileceği, Faydalanıcı tarafından sunulmuş bilgiler	Error! Bookmark not defined.
Ek-XII. İlerleme ve Nihai Raporlara ilişkin Şablonlar	Error! Bookmark not defined.
Ek-XIII. Çevresel ve Sosyal İzleme Raporları için Şablonlar	Error! Bookmark not defined.
Ek-XIV. Kısmi Ödeme Taahhütnamesi	72
Ek-XV. Proje Tamamlanma Taahhütnamesi	73
Ref. 1 Faydalanıcı Kılavuzu	52
Ref. 2 Sondaj Programı	53
Ref. 3 Kuyu Test Protokolü	53
Ref. 4 Faydalanıcının İş Planı	53
Ref. 5 Çevresel ve Sosyal Yönetim Planı ve eklenen diğer gerekli Çevresel ve Sosyal Koruma Dokümanları ve Paydaş Katılım Planı	53
Ref. 6 Yediemin Sözleşmesi	53

Faydalanıcı Sözleşmesi

[TF0A1532]

Bu Faydalanıcı Sözleşmesi [tarih] tarihinde aşağıdaki taraflar arasında yapılmıştır:

TARAFLAR:

- (i) xx (Ticaret numarası: xx), xx / Türkiye (Vergi dairesi numarası: xx) ("**Faydalanıcı**")
- (ii) Türkiye Kalkınma ve Yatırım Bankası A.Ş. tarafından temsil edilen Kaynak Doğrulama için Risk Paylaşım Mekanizması, Saray Mahallesi, Dr. Adnan Büyükdeniz Caddesi, No:10, B Blok, Ümraniye, İstanbul (Ticaret sicil numarası: 198898-5) ("**RPM**")

(birlikte "Taraflar", her biri kendi başına "**Taraf**" olarak anılacaktır)

Tamamlandığında, bu belge, ilişikteki Ekler ile birlikte (bundan sonra burada tamamı "**Faydalanıcı Sözleşmesi**" olarak anılacaktır), RPM ve Faydalanıcı arasındaki sözleşmeyi teşkil eder.

ŞÖYLE Kİ; Ref. 2 Sondaj Programında tanımlanan Araştırma Kuyularının başarılı bir şekilde tamamlanmasından ortaya çıkan jeotermal enerjinin kârlı bir şekilde kullanımını tanımlayan, bu belgeye Ref. 4 olarak ekli belgede sunulan Faydalanıcı İş Planının RPM Programına dahil edilmesini Faydalanıcı hazırlamış ve RPM onaylamıştır; ve

ŞÖYLE Kİ; Taraflar, Ek III Sondaj Programı uyarınca Faydalanıcı tarafından, Kuyu Test Protokolüne (Ref. 3) göre test edilen Başarısız bir Kuyunun açılması durumunda ortaya çıkan sondaj masraflarının kısmi teminatını sağlamak amacıyla, Kaynak Doğrulama Programına İlişkin Risk Paylaşım Mekanizması ("**RPM Programı**") referans numarası CTF Hibe Numarası: TF0A1532 (Sözleşme No. WB 03-2018) kapsamında bu Faydalanıcı Sözleşmesini akdetmişlerdir; ve

ŞÖYLE Kİ; Faydalanıcı, bu Faydalanıcı Sözleşmesinde belirtilen şart ve koşullara uygun olarak Başarısız Kuyulara ilişkin sondaj maliyetlerinin kısmi teminatını elde etmek istemektedir; ve

ŞÖYLE Kİ; Faydalanıcı, bu Faydalanıcı Sözleşmesinin hüküm ve koşullarına uygun olarak tüm arama sondajı faaliyetlerini gerçekleştirmeyi ve burada sunulan tüm Başarı Primi ödemelerini yapmayı kabul ve taahhüt eder.

RPM ve Faydalanıcı işbu belge ile aşağıdaki koşulları kabul ederler:

Madde 1. Tanımlar

Bu Faydalanıcı Sözleşmesinde (kendisine ekli Ekleri de içerecek şekilde), aşağıdaki terimler yine aşağıda gösterilen anlamları ifade eder ve ortak ifadeler, karşılık gelen anlamlara sahip olur:

"Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri"	Faydalanıcının Ek II "Kabul Edilebilir Kuyu Masrafları, Kısmi Teminat ve Başarı Primi"nde yer alan Ref. 2 "Sondaj Programı"nı gerçekleştirmek için katlandığı toplam maliyetlerin bir alt kümesini ifade eder. Başarısız Kuyu durumunda kısmi teminatın verileceği belirli Sondaj Programı masrafları kategorileri olarak tanımlanmış ve Taraflarca kabul edilmiştir;
"İdari ücret"	Bu belgenin 5. Maddesinde "RPM Birimi İdari Ücreti" belirtilen anlamı taşıyacaktır.
"Başvuru"	Faydalanıcı tarafından doldurulan ve Ek I "Başvuru Formu"nda verilen başvuru formu anlamına gelecektir;
"Başvuru prosedürü"	Faydalanıcıların RPM'den yararlanmak için başvuru hazırlayabilecekleri prosedür anlamına gelir.

“Faydalanıcı”	xx (veya kısaca “xx”) anlamına gelir;
“Faydalanıcı Banka Hesabı”	xx 'nin banka hesabı anlamına gelir.
“Faydalanıcı Sözleşmesi”	Burada yer alan tüm ekler dahil olmak üzere, bu sözleşmeyi ifade eder;
“Püskürme (Blowout)”	Kontrol edilemez kuyu deşarjı anlamına gelir
“İş günü”	Cumartesi, Pazar veya Ülkedeki Resmi Tatiller hariç herhangi bir gün anlamına gelir;
“Sondaj Tamamlanma tarihi”	Son sondaj raporlarının gönderildiği tarihi ifade eder.
“Test tamamlanma tarihi”	Son test raporlarının gönderildiği tarihi ifade eder.
“Sözleşme süresi”	Yürürlük tarihinden başlayarak bu Faydalanıcı Sözleşmesinin sona erdiği tarihte sona eren süreci ifade eder;
“Ülke”	Türkiye Cumhuriyeti anlamına gelir;
“Yürürlük Tarihi”	Bu Faydalanıcı Sözleşmesinin her iki tarafça da imzalandığı tarih anlamına gelir;
“Çevresel ve Sosyal İzleme Raporu”	Ek XIII “Çevresel ve Sosyal İzleme Raporları Şablonları”nda belirtilen Nihai Çevresel ve Sosyal İzleme Raporunu ifade eder;
“Çevre İzinleri”	Proje kapsamında Faydalanıcı tarafından Çevre Kanununa göre alınması gereken her türlü izin, ruhsat, onay, muafiyet, başvuru, karar veya tescil ve kayıtları (atık ile ilgili her türlü izin dahil ancak bunlarla sınırlı olmamak üzere, toplama, depolama, depolama ve yönetimi, herhangi bir zamanda yürürlükte olan mevzuata göre gerekli olabilecek ÇED Gerekli Değildir Kararı ve Çevre İzni) ifade eder;
“Arama Kuyuları”	Faydalanıcının işbu Faydalanıcı Sözleşmesi kapsamında teminat kapsamı başvurusunda bulunduğu ve Madde 3.1'de listelenen ve açıklanan jeotermal kuyu anlamına gelir;
“Emanet Hesabı”	Sondaj işlemlerine başlamadan önce Başarı Priminin yatırılacağı xxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxx IBAN numaralı xx hesabını ifade eder.
“Yediemin”	Sondaj döneminde Başarı Primini saklayacak olan TKYB'nin mali departmanı veya kasası anlamına gelir.
“Yediemin Sözleşmesi”	Ref. 6 “Yediemin Sözleşmesi”nde yer alan biçim ve içerikteki yediemin sözleşmesini ifade eder;
“Emanet Tutarı”	İşbu Sözleşmenin 4.2. Maddesinde tanımlanan ve belirtilen Başarı Priminin tutarlarını ifade eder;
“Mücbir Sebep”	Madde 13 ile belirlenen anlamı ifade eder;
“RPM Biriminden Sorumlu Genel Müdür Yardımcısı”	Faydalanıcı Sözleşmelerine ilişkin RPM Biriminin temel kararlarından sorumlu Genel Müdür Yardımcısı anlamına gelir
“Azami Kabul Edilebilir Kuyu Maliyeti”	İşbu sözleşmenin “Kabul Edilebilir Kuyu Masrafları” başlıklı 6. Maddesinde belirtilen anlamı ifade eder

"Taraflar"	Bağlamın gerektirdiği şekilde RPM veya Faydalanıcı anlamına gelir ve "Taraflar" her iki birimi birlikte ifade eder;
"Proje bütçesi"	Faydalanıcının, Ref. 4 "Faydalanıcı İş Planı" içerisinde yer alan RPM Programı kapsamındaki faaliyetlerine yönelik Proje Bütçesini ifade eder
"Proje Sahası"	Faydalanıcı Sözleşmesinde Faydalanıcı tarafından sondaj yapılan ve RPM tarafından kabul edilen yer olarak adlandırılan yer veya yerler anlamına gelir;
"RPM"	TemizTeknoloji Fonu'ndan Türkiye Hükümeti'ne verilen şartlı hibe ile finanse edilen Kaynak Doğrulamasına İlişkin Risk Paylaşım Mekanizması anlamına gelir;
"RPM Belirlenmiş Banka Hesabı"	Aşağıdaki IBAN numarası ile belirtilen belirlenmiş hesap anlamına gelir IBAN TR04 0001 7000 0001 0014 34B4 28
"RPM Danışmanı"	AFRY Switzerland Ltd. Ortak Girişimi anlamına gelir. (JV leader Switzerland), MRC AR-GE, Kontrol ve Test Hizmetleri Ltd. Şti. (Türkiye), ÍSOR Iceland GeoSurvey (İzlanda) ve Verkís (İzlanda);
"RPM Veritabanı"	Faydalanıcı tarafından sağlanan tüm mevcut bilgilerin yanı sıra belirli Proje Sahalarında RPM'nin desteği ile açılan kuyulardan elde edilen verilerin saklanacağı RPM'nin bir parçası olarak oluşturulmuş veritabanını ifade eder;
"RPM Özel Hesabı"	Aşağıdaki IBAN numarası ile belirtilen özel hesap anlamına gelir IBAN TR74 0001 7000 0001 0014 34B4 29
"RPM Programı"	Bir kuyunun, bu Sözleşmede belirtilmiş olan önceden kararlaştırılmış başarı kriterlerini karşılamaması halinde, Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetinin önceden tanımlanmış bir yüzdesinin karşılanması; ve açılmış kuyunun ön tanımlı başarı kriterlerini karşılamaması halinde ise, Faydalanıcı tarafından ödenen gerçek maliyetin Başarı Priminin ödenmesini ifade eder.
"RPM Birimi"	RPM uygulamasının tüm yönlerinden sorumlu olan Türkiye Kalkınma ve Yatırım Bankası bünyesinde özel birimi ifade eder.
"RPM Web Sitesi"	http://www.rsmgeoturkey.com adresinde İngilizce ve http://www.rpmjeoturkiye.com adresinde Türkçe dilinde ulaşılabilen RPM Programına adanmış web sitesi anlamına gelir.

“Yaptırıma Tabi Kişiler”	Birleşmiş Milletler Güvenlik Konseyi veya 1267 (1999), 1373 (2001) sayılı Güvenlik Konseyi Kararları uyarınca komiteleri tarafından (www.un.org adresinden ulaşılabilir) veya 2001/931 / CFSP ve 2002/402 / CFSP Ortak Pozisyonları ve bunların ilgili veya sonraki kararları uyarınca Avrupa Birliği Konseyi tarafından ilan edilen güncellenmiş yaptırıma tabi kişiler listesinde adı geçen ve/veya kara para aklama ya da terörizmle ilgili konuların finansmanı ile ilgili eylemlerde bulunan herhangi bir birey veya kurumu ifade eder;
“Taşeron”	Faydalanıcının, RPM Programı kapsamındaki Faydalanıcı faaliyetlerinin tamamını veya bir kısmını yerine getirmesi için bir anlaşma imzalamış olduğu herhangi bir kişi / şirket veya buradaki yasal halefi ifade eder;
“Taşeronluk Eşik Değeri”	RPM PIU'ya bildirmeden imzalanan tekil taşeronların azami değerini ifade eder. Bu değer 500.000,00 ABD Doları (beş yüz bin Amerikan Doları) olarak belirlenmiştir; Taşeronluk sözleşme değeri eşik değerden yüksek olduğunda, Faydalanıcı, taşeronluk sözleşme imzalamadan önce RPM PIU'yu bilgilendirmeli ve onay almalıdır;
“Başarı Kriterleri”	Bir kuyunun Başarılı Kuyu olarak kabul edilip edilmeyeceğini tanımlayan kuyu testlerinden ve teknik özelliklerden elde edilen eşik değerleri anlamına gelir.
“Başarı Primi”	RPM programı kapsamında delinen bir kuyunun başarılı olması durumunda , Faydalanıcının RPM'ye ödemesi gereken tutar anlamına gelir;
“Başarı Primi Teminatı”	xx tarafından sağlanan başarı primi tutarında TKYB tarafından kabul edilebilir bir teminat mektubu anlamına gelir
“Başarılı Kuyu”	Kuyunun, kuyu testi ile elde edilen verilerinin, önceden kararlaştırılan Başarı Kriterleri'ne uygun olması anlamına gelir;
“TKYB”	Türkiye Kalkınma ve Yatırım Bankası A.Ş. anlamına gelir;
“Kabul Edilemez Kuyu Maliyetleri”	Ek II “Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri, Kısmi Kapsama ve Başarı Ücreti” nde belirtilen Ref. 2 “Sondaj Programı” nı gerçekleştirmek için Faydalanıcı tarafından karşılanacak toplam maliyetlerin alt kümesi dışındaki tüm maliyetler anlamına gelir. Bu maliyetler, Başarısız Kuyu durumunda kısmi teminatın verileceği belirli Sondaj Programı masrafları kategorileri olarak tanımlanmış ve Taraflarca kabul edilmiştir;
“Başarısız Kuyu”	Kuyunun, kuyu testi ile elde edilen verilerinin, önceden kararlaştırılan Başarı Kriterleri'ne uygun olmaması anlamına gelir
“USD”	Amerika Birleşik Devletleri'nin para birimi olan Birleşik Devletler Doları anlamına gelir;
“Kuyu Bitirme”	Sondaj dizisinin kuyudan çıkartılması, delikli üretim borusunun (production liner) kuyuya indirilerek yerine asılması (liner setting) ve kısa bir enjeksiyon testinin yapılması anlamına gelir;

“Kuyu Başı Temeli”	RPM Programı kapsamında Faydalanıcı faaliyetleri için belirlenen Proje Sahasındaki temeli ifade eder;
“Kuyu Başlama”	Proje sahasında bulunan bir kuyuya bir matkap ucunun girilmesiyle teviz edilen sondaj işlemlerinin başlatılması anlamına gelir;
“Kuyu Test Protokolü”	Ref. 3'te sunulan akış testi protokolü anlamına gelir.
“Dünya Bankası Grubu Genel Çevre, Sağlık ve Güvenlik Yönergeleri”	RPM Web Sitesinden erişilebildiği şekliyle Dünya Bankası Grubu Genel Çevre, Sağlık ve Güvenlik Yönergelerini ifade eder;
“Jeotermal Enerji Üretimine Yönelik Dünya Bankası Grubu Çevre, Sağlık ve Güvenlik Yönergeleri”	RPM Web Sitesinden erişilebildiği şekliyle Jeotermal Enerji Üretimine Yönelik Dünya Bankası Grubu Çevre, Sağlık ve Güvenlik Yönergelerini ifade eder;
“Karada Petrol ve Gaz Geliştirmeye Yönelik (doğal olarak bulunan radyoaktif materyallerin yönetimi için) Dünya Bankası Grubu Genel Çevre, Sağlık ve Güvenlik Yönergeleri”	RPM Web Sitesinde sunulduğu şekliyle, Karada Petrol ve Gaz Geliştirmeye Yönelik Dünya Bankası Grubu Çevre, Sağlık ve Güvenlik Yönergelerini ifade eder;
“Ücretli Yollara Yönelik Dünya Bankası Grubu Çevre, Sağlık ve Güvenlik Yönergeleri (anormal yüklü taşımalara ilişkin)”	RPM Web Sitesinde sunulduğu şekliyle, Ücretli Yollara Yönelik Dünya Bankası Grubu Çevre, Sağlık ve Güvenlik Yönergelerini ifade eder;
“Elektrik Güç İletim ve Dağıtım Dünya Bankası Grubu Çevre, Sağlık ve Güvenlik Yönergeleri”	RPM Web Sitesinde sunulduğu şekliyle, Elektrik Güç İletim ve Dağıtım Dünya Bankası Grubu Çevre, Sağlık ve Güvenlik Yönergelerini ifade eder;
“İnşaat Malzemeleri Çıkarma Dünya Bankası Grubu Çevre, Sağlık ve Güvenlik Yönergeleri”	RPM Web Sitesinde sunulduğu şekliyle, İnşaat Malzemeleri Çıkarma Dünya Bankası Grubu Çevre, Sağlık ve Güvenlik Yönergelerini ifade eder;
“İnsan Hakları Standartları ve İlkelerinin, Cinsiyet de dahil olmak üzere, İki Taraflı Alman Teknik ve Mali İşbirliği Program Önerilerine Dahil Edilmesine İlişkin Yönergeler”	RPM Web Sitesinde ulaşılabilirdiği şekliyle İnsan Hakları Standartları ve İlkelerinin, Cinsiyet de dahil olmak üzere, İki Taraflı Alman Teknik ve Mali İşbirliği Program Önerilerine Dahil Edilmesine İlişkin Yönergeleri ifade eder;

Madde 2. Bu Faydalanıcı Sözleşmesinin Kapsamı

- 2.1 Faydalanıcı, Ref. 2 “Sondaj Programı”nda yer alan Sondaj Programını yürütmek ve Ref. 3 “Kuyu Test Protokolü”nde belirtilen kuyu testini yerine getirmek için aşağıda listelenen Ekleri (“Ekler”) ve Referans Dokümanları içeren bu Faydalanıcı Sözleşmesinde belirtilen faaliyetler ve şartlar da dahil olmak üzere bir jeotermal proje geliştiricisi tarafından standart olarak gerçekleştirilen tüm gerekli faaliyetleri yerine getirecektir. Ayrıca, Faydalanıcı, işbu

Faydalanıcı Sözleşmesinde yer alan tüm faaliyet, raporlama ve iletişimlerin (i) yaptırım yetkisine sahip tüm devlet kurumlarının jeotermal izin ve lisans gerekliliklerine, (ii) yaptırım yetkisine sahip tüm devlet kurumlarının sosyal ve çevresel gereksinimlerine, (iii) bu Faydalanıcı Sözleşmesi Ref. 5'de verilen tüm Çevresel Sosyal Koruma Dokümanlarında belirtilen gerekliliklerine ve tüm Dünya Bankası Çevresel ve Sosyal Koruma Operasyonel Politikaları (iv) Sondaj Programı muhasebesine, (v) Sondaj Programı adına yapılan ödemelerin doğrulamasına; ve (vi) Sondaj Programının ve kuyu testinin RPM Birimi tarafından belirlenen diğer makul gerekliliklere ve Türkiye Hükümeti ile Dünya Bankası Grubunun yasaları, kuralları, düzenlemeleri ve gereklerine uygun olarak tamamlanmasını sağlayacaktır.

Ekler:

Ek I: Başvuru Formu (Yürürlük Tarihi öncesinde üzerinde mutabakata varılan tüm değişiklikler dâhil)

Ek II: Kabul Edilebilir Kuyu Masrafları, Kısmi Teminat ve Başarı Primi

Ek III: Gerekli İzinler, Ruhsatlar ve Hakların Listesi

Ek IV: Standart Ödeme Talebi

Ek V: Taşeron Seçimi Bilgilendirme Şablonu

Ek VI: Başarı Primi Teminatı

Ek VII: Faydalanıcının bankasının, başarısız kuyuların kısmi teminatının ödeneceği banka hesabını onaylayan beyanı

Ek VIII: Faydalanıcı kurumun yetkili temsilcisi tarafından, ödeme taleplerini imzalamaya yetkili olan her kişinin adı, unvanı ve onaylı örnek imzasını içeren imzalanmış mektup

Ek IX: Bu Faydalanıcı Anlaşma'nın imzalanmasında Faydalanıcı'yı temsil etmeye yetkili kişinin örnek imzası

Ek X: Bu Faydalanıcı Sözleşmesinin uygulandığı süre boyunca Faydalanıcıyı temsile yetkilendirilmiş kişilerin örnek imzaları

Ek XI: RPM'nin raporlama amaçlarıyla kullanabileceği, Faydalanıcı tarafından sunulmuş bilgiler

Ek XII: İlerleme ve Nihai Raporlara ilişkin Şablonlar

Ek XIII: Çevresel ve Sosyal İzleme Raporları için Şablonlar

Ek XIV: Kısmi Ödeme Taahhütnamesi

Ek XV: Proje Tamamlanma Taahhütnamesi

Referans Dokümanları:

Ref. 1 Faydalanıcı Kılavuzu

Ref. 2 Sondaj Programı

Ref. 3 Kuyu Test Protokolü

Ref. 4 Faydalanıcı İş Planı

Ref. 5 Çevresel ve Sosyal Yönetim Planı ve eklenen diğer gerekli Çevresel ve Sosyal Koruma Dokümanları ve Paydaş Katılım Planı

Ref. 6 Yediemin Sözleşmesi

- 2.2 RPM Birimi tarafından onaylanan Ref. 2 “Sondaj Programı” ve Ref. 3 “Kuyu Test Protokolü”, Faydalanıcının gerçekleştireceği işin kapsamlarını, işin nasıl ve hangi standartlarda gerçekleştirileceğini belirler.
- 2.3 Ek I “Başvuru Formu”, Ek IV “Standart Ödeme Talebi”, Ek VI “Başarı Primi Teminatı” ve Ref. 6 “Yediemin Sözleşmesi” RPM Birimi tarafından her zaman makul bir şekilde hareket ederek tamamen kendi takdirine bağlı olarak tadil edilebilir ve güncel versiyonlar RPM’nin web sitesinde ulaşılabilir olacaktır. Faydalanıcı’nın tadil tarihine kadar kullanmış ve RPM Birimi’ne sunmuş olduğu formlar geçerli olacak ve herhangi bir tadile tabi olmayacaktır.
- 2.4 Faydalanıcının bir veya daha fazla altyüklenici ile çalışması halinde, Faydalanıcı tüm altyüklenicilerinin bu Sözleşmede geçen tüm çevresel ve sosyal gereklilikler ile uyumlu çalışacağı ve gereğince raporlama yapacağı sorumluluğunu alır.
- 2.5 Faydalanıcı Sözleşmesi metninde yer alan şart ve koşullar (Ekler hariç) ile Eklerin hükümleri arasında meydana gelebilecek anlaşmazlıklar, en yüksek önceliğe sahip belgenin hükümleri ile çözülecek ve bundan sonra bu belgenin şartları yalnızca bu anlaşmazlık ölçüsünde üstünlük ifade edecektir. Aşağıdaki belgeler öncelik sırasına göre sıralanmıştır:
- 1) Bu Faydalanıcı Sözleşmesi (Ekleri hariç);
 - 2) Ref. 1: “Faydalanıcı Kılavuzu”;
 - 3) Ek I. “Başvuru Formu”;
 - 4) Ref. 2 “Sondaj Programı”;
 - 5) Ref. 3 “Kuyu Test Protokolü”;
 - 6) Ek II. “Kabul Edilebilir Kuyu Masrafları, Kısmi Teminat ve Başarı Primi”;
 - 7) Ref. 4 “Faydalanıcının İş Planı”;
 - 8) Ref. 5 “Çevresel ve Sosyal Yönetim Planı ve eklenen diğer gerekli Çevresel ve Sosyal Koruma Dokümanları ve Paydaş Katılım Planı ”;
 - 9) Ek III. “Gerekli İzinlerin, Lisansların ve Hakların Listesi”;
 - 10) Ek IV. “Standart Ödeme Talebi”;
 - 11) Ek V. “Taşeron Seçimi Bilgilendirme Şablonu”;
 - 12) Ek VI. “Başarı Primi Teminatı”;
 - 13) Ek VII. “Faydalanıcının bankasının, başarısız kuyuların kısmi teminatının ödeneceği banka hesabını onaylayan hesap özeti”;
 - 14) Ek VIII. “Ödeme taleplerini imzalamaya yetkili her bir kişinin adı, unvanı ve onaylı örnek imzasını açıklayan, Faydalanıcının yetkili temsilcisi tarafından imzalanmış mektup”;
 - 15) Ek IX. “Bu Faydalanıcı Sözleşmesini imzalamada Faydalanıcıyı temsile yetkilendirilmiş kişinin örnek imzası”;
 - 16) Ek X. “Bu Faydalanıcı Sözleşmesinin uygulandığı süre boyunca Faydalanıcıyı temsile yetkilendirilmiş kişilerin örnek imzaları”;
 - 17) Ek XI. “RPM’nin raporlama amaçlarıyla kullanabileceği, Faydalanıcı tarafından sunulmuş bilgiler”;
 - 18) Ref. 6 “Yediemin Sözleşmesi”;
 - 19) Ek XII. “İlerleme ve Nihai Raporlara ilişkin Şablonlar”;
 - 20) Ek XIII. “Çevresel ve Sosyal İzleme Raporları için Şablonlar”.

Madde 3. Başarı Kriterleri ve Başarısız Kuyular için RPM Programı Ödemesi

- 3.1 Aşağıdaki Arama Kuyuları (Faydalanıcının Ref. 2 “Sondaj Programı”nda daha ayrıntılı olarak açıklandığı üzere), RPM Programı kapsamında Kabul Edilebilir Kuyu Masraflarının belirlenen azami yüzdesine kadar bir kısmı teminat için onaylanmıştır. Faydalanıcının İş Planına göre, Başarı Kriterleri, Ref. 1 “Faydalanıcı Kılavuzu” Ek 7’de açıklanan hesaplama yöntemlerini kullanarak, kuyu başına **xx MWth** (“Brüt Kuyu Isı Çıktısı”) brüt kuyu ısı çıktısına ulaşmaktır. Yukarıda belirtilen Başarı Kriterleri’ne ek olarak, xx MWth üretmek için gereken debi ile beş (5) yıllık üretim için zemin yüzeyinden tahmini xx m’lik bir düşüm, kabul edilebilir azami düşüm olarak belirlenmiştir. Tek bir kuyuda 5 yıllık üretimden sonra su seviyesi derinliği, ilk önce gerekli kütleli debi (Q_0) için su seviyesi derinliğinin (h_0), test sonucuna (su seviyesi vs. kütle akışı) dayanarak bulunmasıyla tahmin edilmelidir. İkinci olarak, su seviyesi derinliği, Theis hidrolojik modeline dayanan aşağıdaki denklemi kullanarak yarı logaritmik bir zaman ölçeğinde (logaritmik zaman ve doğrusal su seviyesi) eğim kullanarak 5 yıla kadar tahmin edilmelidir:

$$\text{su seviyesi derinliği} = m \cdot \log \log (\text{zaman}) + h_0 \text{ burada } m = \frac{2.3Q_0}{4\pi gT}$$

Burada, g yerçekimi ivmesi ve T geçirgenliktir (kH). Geçirgenlik, üretim testi verilerinin analizi ile tahmin edilir.

Aynı toplam ısı çıktısına ulaşmak için, daha düşük bir sıcaklık ve daha yüksek debi veya daha yüksek bir sıcaklık ve daha düşük debi, aynı Brüt Kuyu Isı Çıktısı ile sonuçlanabilir.

- 3.2 Eğer kuyuların kendi kendine akışı Başarı Kriterlerini karşılamak için yeterli değilse, kuyu testi Ref. 1 “Faydalanıcı Kılavuzu” Bölüm 6’ya göre yapılacaktır. Pompalama, uzun vadeli kuyu üretimini tahmin etmek için bir ön şart olacaktır. Bununla birlikte, eğer hava ile kaldırma sonuçları Başarı Kriterleri ile karşılaştırıldığında kesin (çok daha düşük veya çok daha yüksek) ise kuyu akış miktarının belirlenmesinde yeterli olabilir.

Sondajı yapılan kuyuların Başarısız Kuyu olması durumunda RPM, burada tanımlanan RPM kısmi teminatın sınırlamalarına tabi olacak şekilde, Faydalanıcı tarafından gerçekte yapılmış olan ve RPM Birimi tarafından gözden geçirilen ve kabul edilen ve Ref 2 “Sondaj Programı” ve Ref 3 “Kuyu Test Protokolü” uyarınca sondajı yapılan ve test edilen, aşağıda tanımlanmış Arama Sondajı için Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetlerinin %60’ına karşılık gelen bir tutarı Faydalanıcı’ya karşılayacak ve ödeyecektir.

	Birinci Kuyu	İkinci Kuyu	Üçüncü Kuyu
Kuyu no.			
Kuyu tipi			
Çap¹			
Derinlik			
Konum			
Kapsam (Kuyunun Başarısız Kuyu olması durumunda azami yüzde)			

¹ Not: delme çapı, astarı xx “ olan tüm kuyular için xx“ 'dir.

Başarılı Bir Kuyu için Başarı Kriterleri (Kendi kendine akış yeterli değilse, kuyu çıkışını tahmin etmek için pompalama gerekecektir,	Kuyu ısı çıktısı 3,70 MWth	Kuyu ısı çıktısı 3,70 MWth	Kuyu ısı çıktısı 3,70 MWth
	Zemin yüzeyinden azami öngörülen düşüm 300 m	Zemin yüzeyinden azami öngörülen düşüm 300 m	Zemin yüzeyinden azami öngörülen düşüm 300 m
CO₂ konsantrasyonu²	< 555 g/kWh	< 555 g/kWh	< 555 g/kWh
Başarı Primi (eğer kuyu başarılıysa)	%5	%5	%5

- 3.3 Bir kuyunun bir Başarılı Kuyu mu yoksa Başarısız bir Kuyu mu olduğunu belirlerken Faydalanıcı, Arama Kuyularını Ref. 2 “Sondaj Programı” ve Ref. 3 “Kuyu Test Protokolü”nde belirtilen şartlara uygun olarak karşılaştırır ve test eder. Her bir Arama Kuyusu için Başarı Kriterleri yukarıda verilen Madde 3.1’de tanımlanmıştır.
- 3.4 RPM Programına dahil olan her Başarısız Kuyu için belirlenen azami yüzdeye göre kısmi teminatın RPM ödemesi aşağıdaki koşullara ve sınırlamalara tabi olacaktır:
- 3.4.1 Faydalanıcı, bu «Faydalanıcı Sözleşmesinin Kapsamı» Madde 2 uyarınca, her sondaj kuyusu için çalışma kapsamını gerçekleştirmeli ve Ref. 2 “Sondaj Programında” belirtilen standartlara uymalıdır.
- 3.4.2 Yukarıdaki Madde 3.2’de belirtildiği gibi, bir RPM ödemesi almak için, söz konusu kuyu, önceden belirlenmiş kuyu testi Başarı Kriterleri ile karşılaştırıldığında Ref. 3 “Kuyu Testi Protokolü” uyarınca yapılan testlere dayanarak, RPM Birimi tarafından Başarısız Kuyu olarak kabul edilmelidir.
- 3.5 Başarısız Bir Kuyu için mevcut olan kısmi teminat miktarı, Ek II “Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri, Kısmi Teminat ve Başarı Primi” bölümünde açıklandığı gibi Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetlerine göre hesaplanır.
- 3.6 Başarısız Bir Kuyunun kısmi teminatı, bu Faydalanıcı Sözleşmesinin 9. Maddesinin “Finansman ve Ödeme Düzenlemeleri” uyarınca ödenir.
- 3.7 Taraflar, aşağıdakileri kabul eder:
- 3.7.1 Yukarıdaki 3.2. Maddede tanımlandığı gibi, kuyu test sonuçlarının dikkatlice değerlendirilmesinden sonra (Ref. 3 “Kuyu Test Protokolü” nde açıklanan prosedürlere uygun olarak) ve Başarı Kriterleri ile karşılaştırıldıktan sonra Başarılı Kuyu olarak kabul edilen Keşif Kuyularına % 60’lık kısmi teminat verilmeyecektir.
- 3.7.2 İki Arama Kuyusu RPM Birimi tarafından Başarısız Kuyular olarak kabul edilirse, RPM Programı, işbu Sözleşme’nin 16. Maddesindeki “Başlama, Süre ve Sona Erme” maddesi uyarınca sona erecektir. Ancak başarısız olan iki kuyunun her biri için kabul edilebilir kuyu maliyetinin %60’ı oranında kısmi teminat Faydalanıcı’ya ödenecektir.
- 3.7.3 Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri ile azami yüzde teminatın çarpılmasıyla hesaplanan bir Başarısız Kuyu için RPM kısmi teminatının iş bu sözleşmenin Ref.1 Dünya Bankası Risk Paylaşım Mekanizması Faydalanıcı Kılavuzu’nda belirtilen üst limitleri aşması durumunda, RPM ödemesi bu limitler ile sınırlandırılacak ve RPM Programı, buradaki Madde 16 “Başlama, Süre ve Sona Erme” maddesi uyarınca sona erecektir. Sözleşme’nin işbu madde uyarınca sona ermesi veya feshedilmesi, belirlenen üst

² CO₂ konsantrasyonunun eşik değeri, ETKB tarafından her yıl revize edilen ve açıklanan ulusal şebeke emisyon faktörü olarak kabul edilecektir. Şebeke emisyon faktörü (GES ve RES dışındaki yenilenebilir enerji santrallerinin birleşik marjı) 2020 verilerine göre ETKB tarafından 20 Eylül 2022 tarihinde revize edilmiş ve açıklanmıştır. Yeni emisyon azaltım faktörü 555 gCO₂/kWh olarak açıklanmıştır. Bağlantı: <https://enerji.gov.tr/evced-cevre-ve-iklim-turkiye-ulusal-elektrik-sebekesi-emisyon-faktoru>

limitlere kadar yapılacak olan RPM ödemesini etkilemeyecek olup söz konusu ödeme feshih veya sona erme tarihi öncesinde işbu Sözleşme hükümlerine uygun olarak Faydalanıcı'ya ödenecektir.

- 3.7.4 Birinci Kuyu veya İkinci Kuyu'dan üretilebilecek jeotermal akışkan içindeki CO₂ konsantrasyonunun 555 g/kWh'den daha fazla bir CO₂ emisyonu ile sonuçlanması durumunda, RPM Programı, buradaki Madde 16 "Başlama, Süre ve Sona Erme" maddesi uyarınca sona erecektir;
- 3.7.5 Birinci kuyunun tamamlanmasından ve test edilmesinin ardından, bu kuyunun başarısız olduğu kanıtlanırsa, Faydalanıcıya 3. Maddeye göre RPM ödemesi veya birinci kuyunun başarılı olduğu kanıtlanırsa, Faydalanıcı tarafından RPM'ye 4. Maddeye göre bir başarı primi ödemesi yapılacaktır. İkinci kuyunun sondajına başlamadan önce, Faydalanıcının, ikinci ve takip eden kuyular ile genel iş planı için gerekli finansmanın mevcut olduğu veya yatırımcıların makul taahhütleri ile gösterilecek şekilde mevcut olacağı konusunda RPM'yi ikna etmesi gerekecektir. Faydalanıcı, bu tür bir finansmanın, Faydalanıcının resmi olarak birinci kuyunun başarılı veya başarısız olduğu konusunda resmi olarak bilgilendirilmesinden sonraki 90 (doksan) takvim günü içerisinde RPM'e uygun olduğunu gösteremezse, RPM, Madde 16.3.1 vi. uyarınca işbu Faydalanıcı Sözleşmesini feshetme hakkına sahip olur.

Madde 4. Başarılı Kuyular için Faydalanıcının Başarı Primi

- 4.1 Bir Arama Kuyusu, RPM Birimi tarafından, Ref. 3 "Kuyu Testi Protokolü" uyarınca, Başarı Kriterleri (Madde 3.2'de tanımlanmıştır) ile karşılaştırılarak Başarılı Kuyu olarak kabul edilirse, Faydalanıcı, RPM Birimi'ne bir Başarı Primi ödeyecektir.
- 4.2 Başarı Primi, RPM Programına dahil edilen birinci, ikinci ve üçüncü kuyular için Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetlerinin %5'ine (Ek II "Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri" nde belirtildiği gibi) eşit olacaktır.
- 4.3 Bu Faydalanıcı Sözleşmesinde öngörüldüğü şekilde Başarılı Kuyular için Başarı Primi ödemeleri, sondaj kuyusu önceden belirlenmiş Başarı Kriterlerine uyuyorsa, RPM'nin Banka Hesabına yapılır. Faydalanıcı, bu Faydalanıcı Sözleşmesinin şartlarına uygun olarak, bir kuyunun Başarılı Kuyu olduğuna dair yazılı bir bildirim ardından 30 (otuz) İş Günü içerisinde bir Başarı Primi ödemesi yapacaktır. Faydalanıcı, RPM Biriminden ödeme talimatlarını aldıktan sonra 30 (otuz) İş Günü içinde doğrudan RPM Banka Hesabına ödeme yapabilir. RPM Banka Hesabına 30 (otuz) İş Günü içinde ödeme yapılmazsa, RPM Birimi, Madde 4.4. Uygulanacaktır.
- 4.4 [RPM, ödemeyi Başarı Priminin Faydalanıcısı tarafından güvence altına almak amacıyla, Emanet Tutarını Yediemin Sözleşmesine, bkz. Ref. 6 "Yediemin Sözleşmesi", uygun olarak RPM Emanet Hesabına almıştır. Başarı Priminin Faydalanıcı tarafından işbu Madde 4 uyarınca RPM'ye ödenmesi durumunda, RPM, Faydalanıcı tarafından ödenecek Başarı Primini RPM Emanet Hesabından RPM Banka Hesabına devredecektir. Emanet Hesabında kalan Emanet Tutarının kalan bakiyesi (varsa) derhal Faydalanıcıya, Faydalanıcının Banka Hesabına ödenecektir;]

VEYA

[RPM, Faydalanıcı tarafından ödenen Başarı Primini güvence altına almak amacıyla Başarı Primi Teminatı almıştır. Başarı Priminin Madde 4 uyarınca Faydalanıcı tarafından RPM'ye ödenebilir hale gelmesi durumunda, Faydalanıcı, Başarı Primini, RPM'nin yazılı bildirim yaptığı tarihi takip eden 30 (otuz) İş Günü içerisinde işbu Madde 4 hükümleri uyarınca RPM'ye ödeyecektir. Bu süre içerisinde Faydalanıcının Başarı Primini ödememesi halinde, RPM, Başarı Primi ödemesini Başarı Primi Teminatı (bkz. Ek VI "Başarı Primi Teminatı") hükümleri uyarınca Başarı Primi

Kefilinden talep etme yetkisine sahiptir, ve Başarı Primi Kefili, Başarı Primi ödemesini RPM'ye derhal yapacaktır.

Madde 5. RPM Birimi İdari Ücreti

- 5.1 Uluslararası Yeniden Yapılanma ve Kalkınma Bankası (Temiz Teknoloji Fonu'nun Uygulama Ajansı olarak görev yapan) ile TKYB arasında Temiz Teknoloji Fonu Hibe Anlaşmasının şart ve koşullarına uygun olarak, RPM Birimi, RPM Biriminin idaresi için RPM Birimini telafi etmek amacıyla Faydalanıcıdan bir kerelik bir ücret (İdari Ücret) tahsil edecektir.
- 5.2 İdari Ücret, Ref. 2 "Sondaj Programı"nda öngörülen Faydalanıcı Sondaj Programının tahmini Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetlerinin, 0.006 (%0.6) tutarı ile çarpılmasıyla hesaplanacaktır. İdari Ücret ve doğacak BSMV, Faydalanıcı tarafından, Faydalanıcı Sözleşmesi'nin imzalanmasından önce TKYB'nin VAKIFBANK KIZILAY ABD Doları IBAN: TR750001500158048011061847 numaralı hesabına ödenecektir. İdari Ücret, RPM Programının tamamlanmasından sonra gerçek Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetlerine yükseltilmez.
- 5.3 İşbu Faydalanıcı Sözleşmesi Madde 5.2. düzenlemesi, Faydalanıcı'nın, Faydalanıcı Sözleşmesi'nin imzalanmasından önce TKYB'nin işbu Faydalanıcı Sözleşmesi Madde 5.2'de yer alan banka hesabına sadece ilk kuyu için ödenecek İdari Ücret'e ilişkindir. Faydalanıcı, ilk kuyudan sonra yeni kuyu açılması durumunda her bir takip eden kuyuya başlamasının TKYB tarafından onaylanmasından itibaren 5 iş günü içinde söz konusu kuyu için işbu Faydalanıcı Sözleşmesi Madde 5.2'de yer alan hesaplama uygun olarak tespit edilecek İdari Ücreti işbu Faydalanıcı Sözleşmesi Madde 5.2'de yer alan banka hesabına gayrikabili rücu olarak ödeyecektir.
- 5.4 İşbu Faydalanıcı Sözleşmesi Madde 5 tahtında düzenlenen İdari Ücret, Faydalanıcı Sözleşmesi tahtında Faydalanıcı tarafından RPM'e ödenecek diğer tutarlardan bağımsız olup Faydalanıcı tarafından TKYB'ye Madde 5'te belirtilen usul ve esaslarda ödenecektir.

Madde 6. Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri

- 6.1 Faydalanıcının Sondaj Programının toplam tahmini maliyeti Ref. 2 "Sondaj Programı"nda belirtilmiştir. Taraflar, tahmini maliyetlerin her birini, Başarısız bir Kuyu için kısmi teminat verilen Kabul Edilebilir Kuyu Maliyeti veya Başarısız Kuyu için kısmi teminat verilmeyen Kabul Edilemez Kuyu Maliyeti olarak sınıflandırmış ve kabul etmiştir. Faydalanıcının Sondaj Programının toplam tahmini maliyeti, sondaj programının başarılı olması durumunda Faydalanıcının iş planının uygulanabilirliğini ve gelecekteki karlılığını doğrulamak için RPM tarafından gösterge niteliğinde bir değer olarak kullanılacaktır. Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetlerinin tahmini değeri, bir kuyu başarısız olduğunda bir kısmi teminat ödemesinin gösterge değeri ve kuyu başarılı olduğunda başarı priminin değeri olarak RPM tarafından kullanılacaktır.
- 6.2 Her bir Arama Kuyusu için kısmi teminat ödenecek Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetlerinin ABD Doları değeri, Madde 7 "Bilgi Taahhütleri ve Mali Raporlar"ın 7.6.nci alt maddesi uyarınca düzenlenen harcama doğrulama raporunda belirlenen fiili Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri kullanılarak belirlenecektir. Her bir Arama Kuyusu için hangi sondaj maliyetlerinin Kabul Edilebilir Kuyu Maliyeti olarak dahil edildiğinin tespiti Ek II, "Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri, Kısmi Teminat ve Başarı Primi"nde belirtilmiştir. Taraflar, her bir Arama Kuyusu için Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri olarak dahil edilen sondaj maliyetleri kategorilerinin belirlenmesinin nihai olduğunu ve Ek II "Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri, Kısmi Teminat ve Başarı Primi" içerisinde belirtildiği üzere Taraflar için bağlayıcı olduğunu kabul eder. Kabul Edilebilir Kuyu Maliyeti olarak tanımlanmayan gerçek sondaj maliyetleri, Kabul Edilemez Kuyu Maliyeti olarak kabul edilecek ve başarısız bir kuyu durumunda kısmi teminatın değerini veya başarılı bir kuyu olması durumunda başarı primi

değerini hesaplamak için kullanılmayacaktır. Faydalanıcı Sözleşmesinin hüküm ve koşullarına uygun olarak, bir kuyu Başarısız olarak kabul edilirse, Faydalanıcı, söz konusu kuyu için harcama doğrulama raporunda belirttiği gibi kanıtlanmış Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri için kısmi teminat alacaktır. Bu Faydalanıcı Sözleşmesi kapsamında açılan tüm başarısız kuyuların toplamı için RPM tarafından Faydalanıcıya ödenen maksimum kısmi teminat 4.000.000 ABD Dolarını geçmeyecektir. Başarısız bir kuyu için RPM tarafından ödenen Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetlerinin herhangi bir kısmi teminat ödemesinin Faydalanıcı veya halefleri tarafından kabul edilmesi RPM'in, herhangi bir ve her türlü iddia, talep, ek kısmi teminat ödemesi ve nedeni ne olursa olsun, Faydalanıcı veya haleflerinin kısmi teminat ödemesi yapılan başarısız kuyu(lar) ile ilgili, RPM'e karşı ortaya koyacağı hukuki sebepten tamamen ve eksiksiz olarak muaf olmasını sağlar. Başarısız bir kuyu için RPM tarafından ödenecek olan Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetlerinin herhangi bir kısmi teminat ödemesi öncesinde, Ek XIV "Kısmi Ödeme Taahhütnamesi" nin taraflarca kabul edilmiş ve imzalanmış olması gerekmektedir. İş bu sözleşmenin 16. Maddesinde yer alan "Başlangıç- Süre ve Sona Erme" de belirtilen şartlara uygun olacak şekilde projenin sona ermesi için, Ek XV "Proje Tamamlanma Taahhütnamesi" nin taraflarca kabul edilmiş ve imzalanmış olması gerekmektedir.

- 6.3 Ek II "Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri, Kısmi Teminat ve Başarı Primi" içerisinde belirtilen Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetlerine KDV hariç tüm vergiler, sondaj masraflarına yönelik gümrük vergi ve harçları ve Ek II "Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri, Kısmi Teminat ve Başarı Primi" içerisinde belirtilen harcamalar dahil olup; Faydalanıcının, bu maliyet kalemlerinin söz konusu Arama Kuyusu için Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri listesinde özel olarak belirlenen haller hariç olmak üzere bu vergi, harç veya ücretler için bir kısmi teminat talep etme yetkisi yoktur.
- 6.4 Faydalanıcı, Yürürlük Tarihinden sonra ortaya çıkan kabul edilebilir maliyetler için RPM Programı kapsamında kısmi teminat alacaktır. Hiçbir durumda Kabul Edilemez Kuyu Masrafları için RPM Programı dahilinde herhangi bir kısmi teminat verilmez.
- 6.5 Faydalanıcı, Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri olarak dahil edilen mallar ve hizmetler için ayrı muhasebe kayıtları tutacak ve hazırlayacak ve Faydalanıcı, Türk Ticaret Kanunu hükümlerine uygun olarak, Sondaj Test Tamamlanma tarihinden itibaren 10 yıl süre ile ilgili tüm faturaları elinde tutacaktır. Faydalanıcı, RPM Birimine hangi Faydalanıcı sondaj harcamalarının Kabul Edilebilir Maliyetler olarak kabul edildiğini doğrulamak ve onaylamak için Ek XII "Nihai ve İlerleme Rapor Şablonları" ve Ek XIII "Çevresel ve Sosyal İzleme Rapor Şablonları" ile ayrıca açıkladığı şekilde aşama raporlarını, çevresel ve sosyal izleme raporlarını ve muhasebe kayıtlarını sağlayacaktır.
- 6.6 RPM Programının yapısı gereği, proje için hazırlanan ve onaylanan Çevresel ve Sosyal Koruma Dokümanlarında net bir şekilde belirtilen gereklilikler harici yapılacak tüm çevresel, sosyal ve iş sağlığı ve güvenliği çalışmalarına bağlı harcamalar, RPM Biriminin onayına tabidir. Faydalanıcı, değişiklik/ekleme/güncelleme/revizyon/ek çalışma talepleri olması halinde, ilgili Çevresel ve Sosyal Koruma Dokümanlarını, bu talebini, gerekçeleri ve değerlendirmeleri ile birlikte tanımlayacak şekilde, açıklamaları dahil ederek günceller ve RPM Biriminin onayına sunar. Ancak onayın alınmasını müteakip bahse konu iş/işlem/çalışmanın maliyeti, Kabul Edilebilir Maliyetler kapsamında değerlendirilebilir.
- 6.7 Çevresel ve Sosyal Koruma Dokümanlarında belirtilen gereklilikler ile ilişkili iş, işlem, analiz, ölçüm gibi çalışmaların tekrarlanması ve yenilenmesi gibi durumlar söz konusu olursa, Faydalanıcı, ilgili gerekçe raporunu, durum, gerekçeler ve değerlendirmeleri ile birlikte, RPM Biriminin onayına sunar. Ancak onayın alınmasını müteakip bahse konu iş/işlem/analiz/ölçüm vb. çalışmanın maliyeti, Kabul Edilebilir Maliyetler kapsamında değerlendirilebilir.

Madde 7. Bilgi Taahhütleri ve Mali Raporlar

- 7.1 Faydalanıcı, işbu Madde 7'de belirtildiği üzere, kopyaları RPM Danışmanına e-posta ile gönderilecek biçimde, RPM Birimine aşama bilgilerini ve ilerleme raporlarını ve nihai raporları sunacaktır. İşbu Madde 7'de belirtildiği üzere, Faydalanıcı tarafından talep edilen raporların gerekli tüm şablon ve formatları, RPM Birimi tarafından RPM Web Sitesine yüklenecektir.
- 7.2 Faydalanıcı, aşağıdaki raporları RPM Veritabanı üzerinden gönderecektir:
- 7.2.1 Günlük sondaj raporları;
- 7.2.2 Günlük jeoloji raporları;
- 7.2.3 Kuyu Bitirme raporları;
- 7.2.4 Kuyu performansının Başarı Kriterleri'ne göre ölçüldüğü kuyu test raporları; ve
- 7.2.5 Sondaj programı ve akış testi prosedürlerinde ve bu 7. Maddede öngörülen diğer raporlar.
- 7.3 Faydalanıcı RPM Birimi ve RPM danışmanını her bir Keşif Kuyusuna yönelik her bir aşamaya ilişkin olarak, aşağıdaki aşamaların tahmini tarihlerini 4 (dört) hafta önceden yazılı olarak bildirecektir.
- 7.3.1 Kuyu Başı temel inşaatının başlangıcı;
- 7.3.2 Kuyu başlama;
- 7.3.3 Kuyu bitirme;
- 7.3.4 Her bir Arama Kuyusunun performansının başarı kriterlerine göre ölçüldüğü her bir Arama Kuyusu testinin başlatılması ve sona ermesi;
- 7.4 Faydalanıcı RPM Web Sitesinde kullanıma sunulan şablonları kullanmak suretiyle RPM Programı altındaki faaliyetlerinin ilerleyişine ilişkin aşağıdaki raporları hazırlayacaktır:
- 7.4.1 Aylık ilerleme raporları, aşağıdaki süreleri de içeren RPM Programının başlangıcından sonuna kadarki zaman aralığı için, raporlama ayının sonunu takip eden 15 (on beş) takvim günü içerisinde gönderilecektir:
- i. Sözleşmenin imzalandığı tarih ile ilk Kuyu Başlama arasındaki süre; ve
- ii. Son Kuyu Sondaj Tamamlanma Tarihi ile Son Kuyu Test Bitirme Tarihi arasındaki süre.
- 7.4.2 Günlük ve aylık ilerleme raporları ile hem sondaj raporları hem de günlük jeoloji raporları her bir Arama Kuyusu için ilk Kuyu Başlama işlemi ve son Kuyu Bitirme sonrası süre içerisinde gönderilecektir. Günlük ilerleme raporları, raporlama gününü takip eden 2 (iki) Takvim Günü içinde sunulacaktır.
- 7.4.3 RPM Programı kapsamında sondajı yapılan son kuyudan sondaj teçhizatının çıkarılmasından sonraki 2 (iki) ay içerisinde bir nihai rapor gönderilecektir. Nihai rapor asgari olarak aşağıdakilerden oluşacaktır:
- i. Bir açıklayıcı rapor; ve
- ii. Faydalanıcının toplam sondaj maliyetlerini belgeleyen onaylı bir denetçi tarafından hazırlanan mali rapor; bu maliyetler, Ek II "Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri, Kısmi Teminat ve Başarı Primi" içerisinde belirtildiği şekilde, Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri ile Kabul Edilemez Maliyetleri arasında bölünecektir.
- 7.5 Faydalanıcı, Ek IV'te sağlanan şablonu kullanarak, Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetlerini tanımlayan ve onaylı bir denetçi tarafından hazırlanan aylık harcama doğrulama raporlarını, aylık harcama doğrulama raporuna konu ayı takip eden iki hafta içerisinde RPM Birimi ve RPM Danışmanına destekleyici faturalar, ödemeye ilişkin açıklayıcı bilgiler ve yapılan diğer ödeme kanıtları ile birlikte gönderecektir:
- 7.5.1 Kabul Edilen Kuyu Maliyetlerinin %30'u Faydalanıcı tarafından ödendiğinde;

- 7.5.2 Kabul Edilen Kuyu Maliyetlerinin % 60'ı Faydalanıcı tarafından ödendiğinde ve
- 7.5.3 Kabul Edilen Kuyu Maliyetlerinin %100'ü Faydalanıcı tarafından ödendiğinde.
- 7.6 Madde 7.5 uyarınca gönderilen aylık harcama doğrulama raporları (i) Faydalanıcının RPM Birimi tarafından kabul edilebilecek onaylı denetçisi tarafından hazırlanacak; (ii) Uluslararası standartlara uygun olacak; ve (iii) kısmi teminat için elverişli olan Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri için destekleyici faturalar ve ödeme kanıtı sağlayacaktır. Harcama onayı raporu, Faydalanıcı tarafından beyan edilen maliyetlerin (i) rapor edilen Arama Kuyusu adına teslim edilen mallar ve hizmetler için harcadığı; (ii) maliyetlerin doğru biçimde kayıt altına alınıp ödendiği; ve (iii) maliyetlerin Ek II "Kabul Edilebilir Kuyu Masrafları, Kısmi Teminat ve Başarı Primi" içerisinde tanımlanan Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetlerinin bir kısmı olarak dahil edildiğine yönelik belgeli denetçinin onayını içermelidir. Faydalanıcı belgeli denetçiye Ek XII "İlerleme ve Nihai Raporlar için Şablonlar" dahilinde belirtilen erişim hakları ile belgeli denetçinin Faydalanıcının mali kayıtlarını profesyonel biçimde onaylayabilmesi için gerekli olan diğer makul hakları verecektir.
- 7.7 Faydalanıcı tarafından gönderilen onaylı harcama onay raporunu kullanmak suretiyle, RPM Birimi Faydalanıcı tarafından söz konusu Arama Kuyusu adına harcanan Kabul Edilebilir Kuyu Masraflarının toplam değerini onaylayacaktır. Başarısız Kuyu durumunda, RPM Birimi Faydalanıcının kısmi teminatını Faydalanıcı Sözleşmesinin şart ve koşullarına uygun olarak belirleyecektir. Başarılı Kuyu durumunda, RPM Birimi, Faydalanıcının Faydalanıcı Sözleşmesinin şart ve koşullarına uygun olarak ödemekle yükümlü olacağı Başarı Primini belirleyecektir.
- 7.8 Faydalanıcı Proje için aşağıdaki çevresel ve sosyal izleme raporlarını hazırlayacaktır:
- 7.8.1 Ek XIII "Çevresel ve Sosyal İzleme Raporları Şablonları"nda yer alan şablon kullanılarak raporlama ayının bitiminden sonra 15 (onbeş) takvim günü içerisinde RPM Birimine sunulacak olan Aylık Çevresel ve Sosyal İzleme Raporları; ve
- 7.8.2 Ek XIII "Çevresel ve Sosyal İzleme Raporları Şablonları" nda yer alan Nihai Çevresel ve Sosyal İzleme Raporu, RPM Programı kapsamında açılan kuyuların eski haline getirilmesi dahil tüm işlerin tamamlanmasından 1 (bir) ay sonra gönderilecektir.
- 7.8.3 RPM Birimi gönderilen raporlara yorum vermek, güncelleme isteme, kontrol etme ve onaylama hakkını saklı tutar.
- 7.9 RPM Birimi, Faydalanıcı tarafından, Arama Kuyuları ile ilgili olarak yapılan tüm sözleşmeleri ve bu Faydalanıcı Sözleşmesinin RPM Birimi veya RPM Danışmanı tarafından gerekli görüldüğü şekilde yerine getirildiğini inceleme ve denetleme hakkına sahiptir. RPM Birimi, Faydalanıcı Anlaşmasına ilişkin tüm harcamaların ticari ve yerel uygulamalarla uyumlu olmasını sağlamak için Faydalanıcının yaptığı harcamaları doğrulama hakkına sahiptir. RPM Birimi, sözleşme fiyatlarının ve harcamalarının makul uygulama marjları dahil olmak üzere piyasa fiyatları ile tutarlı olduğunu ve Faydalanıcının tüm sözleşmeleri usulüne uygun olarak tescil edilmiş ve usulüne uygun olarak faaliyet gösteren üçüncü taraflarla yapmış olduğunu doğrulama hakkına sahiptir. Faydalanıcı tarafından yapılan sözleşmelerin RPM tarafından gözden geçirilmesine ayrıca sözleşme çıktısının kalitesinin, teknik uygunluğun ve fiziksel tamamlamanın gözden geçirilmesini içerebilir. Faydalanıcı, sözleşmelerin talep edildiğinde RPM Birimine ve RPM Danışmanına sunulmasını ve RPM Biriminden gelen bir talebi takip eden en geç 10 (on) İş Günü içerisinde temin edilmesini sağlamalıdır.
- 7.10 Faydalanıcı, bir Taşeronun hizmetlerini kabul etmeden en geç 2 (iki) hafta önce, söz konusu taşeronluk sözleşmesinin "Tedarik Prosedürleri" Maddesinin gereksinimlerine uygun olarak verilmesi için RPM Danışmanının onayını talep edecektir.
- 7.11 RPM Biriminin tek takdir yetkisi dahilinde, Faydalanıcının, Faydalanıcı Sözleşmesi şart ve koşullarına uygunluğunu onaylamak için gerekli olması halinde, RPM Birimi, Faydalanıcının Faydalanıcı Sözleşmesi kapsamındaki faaliyetlerine ilişkin ek bilgi talep etme hakkına sahip olup,

Faydalanıcı bu ek bilgileri sağlayacaktır. Talep edilen bu bilgiler, talebin Faydalanıcı'ya ulaştığı tarihten sonraki 7 (yedi) İş Günü (veya Taraflar tarafından kararlaştırılan daha uzun bir süre içerisinde) Faydalanıcı tarafından sağlanacak aksi takdirde Faydalanıcının Faydalanıcı Sözleşmesini ihmal ettiği varsayılacaktır.

- 7.12 Çevresel ve Sosyal Yönetim Planı, Paydaş Katılım Planı ve ilgili Çevresel ve Sosyal Koruma Dokümanlar veya ihtiyaç duyulacak diğer revizyonlar RPM Birimi tarafından onaylanmadan, RPM Birimi operasyon/sondaj çalışmasının başlamasını onaylayamaz. Faydalanıcı, sahaya giriş, sondaj ve ayrıca sahada diğer spesifik operasyona başlamadan önce gerekli tüm belgeleri RPM Birimine ve RPM Danışmanına sağlamayı ve onay almayı kabul, beyan ve taahhüt eder.
- 7.13 Bu Faydalanıcı Sözleşmesinin imzalanmasından sonra, Faydalanıcı El Kitabında verilen hükümlere uygun olarak bir dizi alt yönetim planı, Faydalanıcı ve/veya herhangi bir yüklenici sahaya girmeden önce Faydalanıcı tarafından geliştirilecek ve daha sonra RPM Danışmanın desteği ile RPM Birimi tarafından onaylanacaktır. Tüm alt yönetim planları, Çevresel ve Sosyal Yönetim Planında ve ilgili Çevresel ve Sosyal Güvenlik Belgelerinde verilen Ç&S uygulamaları, taahhütleri ve önlemleri çerçevesini takip edecek, ayrıca açık sorumluluk şemaları ile her bir yüklenicinin belirli saha uygulamaları hakkında ayrıntılı bilgi verecektir. Alt yönetim planlarının RPM Birimine sunulması ve sahaya girmeden önce onayların alınması için zaman çizelgesini düzenlemek ve yönetmek ve yüklenicilerin sözleşmelerinin bu tür gereklilikleri içermesi Faydalanıcının sorumluluğundadır.
- 7.14 Tüm raporlar ve diğer bilgiler İngilizce olarak sağlanacaktır.
- 7.15 Tüm raporlar ve diğer bilgiler belgenin asıl yayınına özdeş elektronik bir biçimde (örn. Microsoft Word) sağlanacaktır.
- 7.16 İşbu Madde 7 "Bilgi Taahhütleri ve Mali Raporlar" hükümlerine hâle getirmeksizin, Faydalanıcının raporlama yükümlülüklerini yerine getirmemesi veya gerekli kalite standardını karşılayamaması durumunda, RPM, aşağıdaki ilkeler uyarınca RPM programı altındaki kısmi teminatı azaltabilir:
- 7.16.1 Teknik İzleme Raporu ile Çevresel ve Sosyal İzleme Raporundan oluşan aylık raporların raporlama ayının bitimini takip eden 15 (onbeş) gün içinde ulaşmaması durumunda günlük gecikme başına 500 ABD Doları indirim uygulanacaktır.
- 7.16.2 Günlük Sondaj Raporu (GSR) ve Günlük Jeolojik Rapordan (GJR) oluşan günlük raporların 2 (iki) İş Günü içerisinde teslim alınamaması durumunda, günlük rapora ilişkin gecikilen her gün için günlük 100 ABD Doları tutarında bir azaltma uygulanır.
- 7.16.3 Madde 8.5 ve Madde 12.9'da belirtildiği şekilde, düzeltici/önleyici faaliyetlerin gerçekleştirilmemesi, cevap raporunun ve/veya revize dokümanların RPM Birimi ve RPM Danışmanına sunulmaması ve Çevresel ve Sosyal Eylem Planına (ÇSEP) uyulmaması durumunda, ve belirtilen uygunsuzluğun ÇSEP'de belirtilen süre zarfında tüm sonuçlarıyla birlikte giderilmemesi halinde, gecikme günü başına 250 ABD Doları indirim uygulanacaktır.
- 7.16.4 RPM Birimi, kendi inisiyatifi dahilinde, cezayı hafifletici sebeplerin geçerli olduğu hallerde, kısmi teminatta meydana gelen geç raporlama azaltmalarından feragat etme hakkına sahip olacaktır. RPM Birimi tarafından verilen kısmi teminat azaltmalarından yapılan feragatler yazılı olmalıdır. Kısmi teminattaki azami toplam azaltma RPM Programı kapsamındaki azami teminatın %10 (yüzde on)'i ile sınırlandırılacaktır. Bu, dördüncü veya beşinci bir kuyunun RPM sondaj programı kapsamında olması durumunda geçerli olacaktır.

Madde 8. İzleme

- 8.1 RPM Programının gerekliliklerine uyumu ve bu Faydalanıcı Sözleşmesi kapsamındaki performans hedefleri ve kilometre taşlarına ulaşılmasını sağlamak için, RPM Birimi işbu belge ile RPM Danışmanını, Faydalanıcının RPM Programı kapsamındaki faaliyetleri ile ilgilenmesi ve izlemesi için RPM Biriminin yetkili temsilcisi olarak tayin eder. RPM Danışmanı tarafından Faydalanıcıya verilecek olan talimatlar RPM Birimi tarafından Faydalanıcıya verilen talimatlarla eş güce sahip olacaktır.
- 8.2 RPM Danışmanı, ilerleme raporlarını, nihai raporu, tüm Çevresel ve Sosyal İzleme Raporlarını ve işbu Faydalanıcı Sözleşmesinin “Bilgi Taahhütleri ve Mali Raporlar” başlıklı 7. Maddesinde belirtildiği şekilde, Faydalanıcının kalite ve bilgi değerine yönelik olarak sunduğu tüm diğer bilgileri gözden geçirecektir. Raporlama ve zorunlu şartların uygulanması, kalite veya bilgi değeri açısından eksik görülürse, RPM Danışmanı, hangi düzeltme ve iyileştirmelerin yapılacağı konusunda Faydalanıcıya talimat verecek ve bunu takiben Faydalanıcı bu talimatlara uyacaktır. Ayrıca, RPM danışmanı TKYB ve WB'ye herhangi bir uygunsuzluk hakkında rapor düzenleyecek ve uygunsuzlukların kapalı olup olmadığına bakılmaksızın düzeltici önlemlerin uygulanması konusunda onları bilgilendirecektir.
- 8.3 Faydalanıcının RPM Programı dahilindeki faaliyetlerinin ilerleyişini doğrulamak ve Faydalanıcı Sözleşmesinin şart ve koşullarının uygulandığını kontrol etmek için RPM Birimi ve RPM Danışmanı, Faydalanıcıya ön bildirim yaparak uygun gördüğü şekilde Proje Sahasına ziyaret gerçekleştirme hakkına sahiptir.
- 8.4 Faydalanıcı, RPM Danışmanını sondaj programı operasyonlarının analizi ve izlenmesi noktasında destek sunmada faydalı olabilecek olan uhdesinde bulundurduğu bilgi ve belgeleri RPM Danışmanına sunacaktır. Faydalanıcı aynı zamanda RPM Danışmanına, Faydalanıcının sondaj programı faaliyetlerinin çevresel, sosyal, teknik ve mali yönetimi konusundaki bilgileri içeren Faydalanıcı bilgi sistemleri ve veritabanlarına erişim hakkı verecek ve ona bunlara erişimde destek sağlayacaktır.
- 8.5 Faydalanıcı RPM Birimi ve RPM Danışmanının yürütülen faaliyetleri yakından izlemesine ve sondaj sırasında ve kuyu testlerinin tamamı veya bazıları sırasında aralıksız olarak saha ziyaretleri gerçekleştirmesine olanak sağlayacaktır. Bu saha ziyaretlerinin amacı sondaj esnasındaki ilerleyişi izlemek, katlanılan masrafların sahadaki faaliyetlere karşılık geldiğini doğrulamak ve bu Sözleşmenin şart ve koşullarının yerine getirilip getirilmediğini tespit etmek amacıyla kuyu testini gözlemlemektir. Faydalanıcı, RPM Danışmanının RPM Birimi adına bu saha ziyaretleri için düzenlemeler yapmasına olanak sağlayacaktır. Saha ziyaretlerinin ardından RPM Danışmanı, RPM Birimi için teknik, çevresel, sosyal ve ayrıca İSG konuları ile ilgili gerçekleştirilen tüm faaliyetleri içeren bir saha ziyareti raporu hazırlayacak ve sondaj programı ve ilgili alt yönetim planlarına uygunluğunu doğrulayacaktır. İlgili sondaj programı ve çevresel ve sosyal gereklilikler ile ilgili herhangi bir uyumsuzluk ve/veya eksiklik varsa, RPM Danışmanı, bunların önüne geçilmesi/düzeltilmesi için öngörülen süreleri kapsayan bir Çevresel ve Sosyal Eylem Planını (ÇSEP) Faydalanıcı ile paylaşacaktır. Faydalanıcı, ÇSEP'te beyan edildiği şekilde belirlenen sürelerle uygun olarak, gerekli tüm düzeltici/önleyici faaliyetleri gerçekleştirmeyi ve kanıtları ile iyileştirmeleri gösterir bir cevap raporunu (eylem planı uygulamaları) ve/veya revize dokümanları RPM Birimi ve RPM Danışmanına sağlamayı kabul, beyan ve taahhüt eder.

Madde 9. Finansman ve Ödeme Düzenlemeleri

- 9.1 Faydalanıcının, RPM Programı kapsamındaki faaliyetlerine yönelik onaylanmış toplam Proje Bütçesi Ref. 4 “Faydalanıcı İş Planı”nda belirlenmiştir.
- 9.2 Başarısız Kuyulara ilişkin kısmi teminat ödemeleri, işbu Faydalanıcı Sözleşmesinde öngörüldüğü gibi, yalnızca Ek IV “Standart Ödeme Talebi”nde öngörülen ödeme talebi formunun kullanılması ile Faydalanıcının ödeme talebi üzerine Faydalanıcı Banka Hesabına yapılacaktır.

- 9.3 Aşağıda yer alan olaylardan bir veya daha fazlasının meydana gelmesi halinde, Faydalanıcıya işbu Sözleşmede öngörülen biçimde yapılacak olan tüm ödemeler derhal askıya alınacaktır:
- 9.3.1 Faydalanıcı ödeme aczine düştüyse, iflas ettiyse, gözetim, denetim veya kayyum yönetimi altına girdiyse, veya yetkisi olan herhangi bir makama bunlar için başvuru yaptıysa, veya bu benzer prosedürler herhangi birisi tarafından başlatıldıysa, veya Faydalanıcının alacaklıları ile bir moratoryum kararı alındıysa veya Faydalanıcının şirket kuralları veya Ülke kanunlarına uygun olarak yukarıda sayılan durumların herhangi birisine benzer bir durum meydana geldiyse; veya
- 9.3.2 Faydalanıcı, Faydalanıcı tarafından katlanılan sondaj maliyetlerini Ek II “Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri, Kısmi Teminat ve Başarı Primi” uyarınca RPM Biriminin tatmini için Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri olarak sınıflandırdığını gösteremediyse.
- 9.4 9.4 Madde 3 hükümlerine tabi olarak, Başarısız Kuyular için kısmi teminat ödemeleri aşağıdaki ödeme prosedürleri uyarınca yapılacaktır:
- 9.4.1 Ödeme yalnızca aşağıdaki şartların yerine getirilmesi durumunda yapılacaktır:
- Ek IV “Ödeme Talebi” koşullarına uygun olarak gönderilen bir ödeme talebinin alınması
 - Tüm dönüm noktalarının yanı sıra ilerleme raporları ve nihai raporların, Madde 7’de belirtilen şekilde RPM Danışmanına e-postayla gönderilen kopyaları ile RPM Birimi tarafından alınması.
 - Faydalanıcının herhangi bir karşılıksız çek vermediği, talep tarihi itibarıyla SGK ve vergi borcu bulunmadığı ve protesto edilmiş ihraç edilmiş tahvilleri olmadığı bilgisinin kanıtı.
- 9.5 RPM Birimi, RPM Danışmanı aracılığı ile, Faydalanıcıdan her zaman makul bir biçimde, Faydalanıcının RPM Programı dahilindeki kısmi teminat ödemesi talebinin geçerliliğini doğrulamak için gerekli gördüğü ilave belge ve/veya delil niteliğinde kanıt talep etme hakkına sahip olacaktır. Faydalanıcı bu talebe yedi (7) İş Günü veya Taraflarca kararlaştırılacak başka bir süre içerisinde uyacaktır.
- 9.6 İşbu Madde 9’da yer alan ödeme koşullarına tabi olarak, RPM Birimi tarafından yapılacak kısmi teminat ödemesine ilişkin zaman sınırı, Faydalanıcı tarafından Ek IV “Ödeme Talebi”ne uygun bir biçim ve içerikte ve RPM Birimi Genel Müdür Yardımcısının onayı altında işbu Faydalanıcı Sözleşmesinin şartlarına uygun bir şekilde gönderilen ödeme talebinin alınmasından sonraki 30 (otuz) İş günüdür. İşbu Faydalanıcı Sözleşmesinde yer alan hükümlerin hiçbirine halel getirmeksizin, RPM Birimi kendi inisiyatifi dahilinde, yazılı olarak Faydalanıcıyı aşağıdaki konularda bilgilendirerek, ödemenin zaman sınırını makul biçimde askıya alabilir;
- 9.6.1 RPM’nin, Faydalanıcı tarafından talep edilen maliyetlerin, harcamaların veya malların veya hizmetlerin daha fazla doğrulanmasını istemesi; veya
- 9.6.2 Faydalanıcı tarafından yapılan harcamaların, Kabul Edilebilir Kuyu Maliyeti olarak kısmi teminat ödemesine uygun olmasını sağlamak için RPM’nin, fiziksel denetimler de dahil ancak bunlarla sınırlı olmamak üzere, daha fazla doğrulama istemesi.

Kısmi teminat ödemesinin askıya alınması, Faydalanıcının bu askıya almanın ortadan kalkması için gerekli olan eylemi veya bilgilerine yönelik bir talep içeren bu askıya almayı başlattığına yönelik RPM Birimi (veya yetkili RPM Danışmanı) tarafından Faydalanıcıya bir bildirim yapılması üzerine derhal yürürlüğe girer. Ödemenin zaman sınırı, RPM Biriminin (veya yetkili RPM Danışmanının) Faydalanıcıya, ödemenin askıya alınmasına sebep veren tüm durumların karşılandığını onaylayan yazılı bir bildirim yapması üzerine derhal yeniden başlar.

- 9.7 RPM Biriminin bu Madde 9'da yer alan ödeme zaman sınırını karşılamaması durumunda, RPM, Faydalanıcıya karşı her ne nam altında olursa olsun herhangi bir faiz veya zararın ödenmesinden sorumlu olmayacaktır.
- 9.8 RPM tüm ödemeleri ABD Doları cinsinden yapacaktır. Faydalanıcı tarafından diğer para birimlerinde verilen hizmetler için yapılan harcamalar, fatura tarihi itibarıyla Merkez Bankası TL/USD alış kurundan USD'ye çevrilir,)

Madde 10. Sigorta

- 10.1 Faydalanıcı, masraflar kendine ait olmak üzere, Sözleşme Süresi boyunca Faydalanıcının operasyon ve faaliyetleri için gerekli olan izin ve ruhsatları temin etmek için Ülkenin kanunları uyarınca gerekli olan tüm sigortaları yaptırmayı ve sürdürmeyi taahhüt eder. Faydalanıcının RPM Programı altındaki faaliyetlerine ilişkin tüm sigortalar Sözleşme Süresinin sona erdiği tarihe kadar devam ettirilecektir.
- 10.2 Taraflar, herhangi bir nedenle oluşan bir zarar veya kayıp nedeniyle yapılan tüm sigorta talepleri işlemlerinin ilk önce bu kayıp veya hasarların eski haline getirilmesi, yeniden yapılandırılması, değiştirilmesi, onarımı veya yenilenmesine tahsis edileceğini kabul ederler.
- 10.3 Faydalanıcı, RPM Birimini, yöntem veya çalışma prosedürlerindeki sigorta kapsamını etkileyebilecek maddi değişiklikler konusunda bilgilendirecektir. Faydalanıcı, RPM Biriminin önceden alınmış yazılı onayı olmaksızın, sigorta poliçelerinin süresinin kısaltılmasına neden olacak herhangi bir değişiklik yapamaz.
- 10.4 İşbu Madde 10 hükümlerine rağmen, Faydalanıcı, Sözleşme Süresi boyunca, Ülkedeki pazar koşulları ve temin edilebilirliğine bağlı olarak sondaj riski sigortalarını yaptırap sürdürmeyi taahhüt eder.
- 10.5 Faydalanıcı, her bir Taşeronun taşeronluk sözleşmesine, Taşeronun RPM Birimi ve RPM Danışmanını ek sigortalı olarak adlandırma gerekliliğini içeren Faydalanıcı Sözleşmesi altında Faydalanıcı tarafından istenen eşdeğer sigorta gerekliliklerini dâhil edecektir. Faydalanıcı ve Taşeron'un tüm sigorta poliçesi programları ve geçici sigorta ön anlaşmalarının kopyaları, talep üzerine RPM Birimine ve/veya RPM Danışmanına gönderilecektir.
- 10.6 Madde 10.4'te açıklanan asgari sigorta gerekliliklerine ek olarak, RPM Biriminin bu ek sigortanın Faydalanıcının RPM Programı faaliyetlerinin riskini yönetmek veya geçerli olan kanunlara uymak için gerekli olduğuna inanması durumunda, Faydalanıcının, masrafları kendisine ait olmak üzere, ek sigorta temin etmesi gerekecektir.
- 10.7 Faydalanıcının işbu Madde 10'da belirtilen sigortaları yapmaması ve/veya yürürlükte tutmaması durumunda, RPM Birimi işbu Faydalanıcı Sözleşmesini Madde 16.1 uyarınca feshedebilir.

Madde 11. Tedarik Prosedürleri

- 11.1 Faydalanıcı, taşeronluk işlerini Ek V "Taşeron Seçimi Bilgilendirme Şablonu" içerisinde belirtilen ilkeler uyarınca sözleşmeye bağlayacaktır. Ek V "Taşeron Seçimi Bilgilendirme Şablonu" her bir taşeron için taşeron seçiminden önce Ek V ve bu sözleşmenin Maddde 11'inde verilen gereklilikler takip edilerek hazırlanacaktır. Taşeronluk Eşik Değerini aşmayan tüm üçüncü taraf taşeronluk

sözleşmeleri, gerekli görülür ise, RPM Biriminin ve RPM Danışmanının ayrıca RPM Birimi tarafından yetkilendirilen herhangi bir kişinin veya denetçinin, sonradan incelemesine tabidir.

- 11.2 Faydalanıcı Yürürlük Tarihinden itibaren 3 (üç) yıl süreyle Taşeronun taşeronluk sözleşmelerini vermeye ilişkin prosedürün tam yazılı kaydını saklamalıdır. Faydalanıcı, RPM Birimi ve RPM Danışmanı ayrıca RPM Birimi tarafından yetkilendirilen herhangi bir kişi veya denetçiye, erişim talebine ilişkin yazılı bildirim yapılmasından sonraki 5 (beş) İş Günü içerisinde bu kayıtlara tam erişim hakkı tanıyacaktır.
- 11.3 Taşeronluk Eşik Değerini aşan taşeron sözleşmeleri ve çevre ve sosyal servislerin (eşik değerden bağımsız olarak danışmanlık, yönetim dahil olacak şekilde) sağlanması ile ilgili taşeron sözleşmeleri, RPM Biriminin yazılı onayın tabidir. Faydalanıcı taşeron ve taşeronluk sözleşmesi ile ilgili bilgileri Ek V "Taşeron Seçimi Bilgilendirme Şablonları"nda belirtilen formda RPM Birimini gönderecek ve taşeronluk sözleşmesinin imzalanmasından önce RPM Biriminin yazılı onayını alacaktır. RPM Biriminin yazılı onayı, taşeronluk sözleşmesinin Ek V "Taşeron Seçimi Bilgilendirme Şablonları"da belirtilen standart gereklilikleri karşılması ile verilecektir.
- 11.4 Faydalanıcılar tarafından arama sondaj faaliyetleri için mal, iş, danışmanlık dışı hizmetlerin ve danışmanlık hizmetlerinin alımından kaynaklanan harcamalar, ekonomi ve verimlilik dikkate alınarak yapılacaktır ve bu Ek V aracılığı ile kayıt altına alınacaktır. Faydalanıcı, gerekli görüşmesi halinde yapılacak sonradan inceleme kapsamında, RPM Birimi ve RPM Danışmanı ayrıca RPM Birimi tarafından yetkilendirilen herhangi bir kişi veya denetçiye, erişim talebine ilişkin yazılı bildirim yapılmasından sonraki 5 (beş) İş Günü içerisinde taşeron seçiminde kullanılan tedarik yöntemi için gerekli olan destekleyici kayıtlara ve belgelere tam erişim hakkı tanıyacaktır. RPM Birimi tarafından taşeron seçimine ilişkin bir sonradan inceleme yapılırsa, sonradan incelenen taşeronla ilgili harcamalar da Kabul Edilebilir Kuyu Maliyeti olarak uygunluk açısından incelenebilir.

Madde 12. Genel Taahhütler, Beyan ve Garantiler

A. Genel Taahhütler

- 12.1 Faydalanıcı gerek Ek. I Başvuru Formu gerekse işbu Faydalanıcı Sözleşmesi ve Eklerinde belirtilen tüm koşullara uymayı taahhüt eder ve bu koşullara uyar.
- 12.2 Faydalanıcı Ref. 2 " Sondaj Programı"nda belirlenen zaman çizelgesi dahilinde Sondaj Programını başlatacak ve özenle uygulayacaktır.
- 12.3 Faydalanıcı, faaliyetlerini Faydalanıcı Sözleşmesinin şartlarına tabi olacak şekilde yerine getirmeyi ve burada yer alan esaslı yükümlülüklerini daima özenle, mali etkinlik ve ekonomi ile ve güvenilir mühendislik ve mesleki teknikler uyarınca yürütmeyi taahhüt eder. Bunlara ek olarak, Faydalanıcının, güvenilir yönetim uygulamalarını gözetecek, etkili ekipman, makine, malzeme ve yöntemler kullanırken güvenli olan uygun ileri teknolojiyi kullanacağı tüm sürelerde Ref. 2 "Sondaj Programı"nın uygulanmasına yönelik Faydalanıcı ve RPM Birimi arasında kararlaştırılan kavrama uygun olarak genel olarak kabul edilen en iyi uygulamaları kullanacaktır.
- 12.4 Faydalanıcı, RPM Programı faaliyetlerini, ülkenin yürürlükteki tabi olduğu tüm yasa ve yönetmeliklerine uygun olarak yerine getirir ve Faydalanıcı ve Taşeronun tüm personelinin, ülkenin yürürlükteki ve tabi olduğu tüm yasa ve yönetmeliklerine uymasını sağlamak için uygulanabilir tüm adımları atacaktır.
- 12.5 Faydalanıcı, RPM Programı faaliyetlerine uygulanan tüm çevresel ve sosyal standartların yerine getirilmesini ve Ref. 2 "Sondaj Programı"nın uygulanması için gerekli tüm izinlerin alınmasını sağlamalıdır.

- 12.6 Faydalanıcı, Faydalanıcının işbu Faydalanıcı Sözleşmesi kapsamındaki yükümlülüklerini uygulama becerisine veya Faydalanıcının RPM Programını başarılı bir şekilde uygulamak için gerekli olan uygulama, operasyon veya faaliyetlerine zarar verme veya zayıflatma tehdidi oluşturan veya oluşturabilecek olaylar hakkında RPM Danışmanını bilgilendirecektir.
- 12.7 Faydalanıcı, böylelikle, RPM Programı faaliyetlerinin hazırlanması ve uygulanması ile görevlendirilen kişilerin, söz konusu faaliyetlerle bağlantılı olarak hukuka aykırı ödemeler ya da diğer avantajları talep ve kabul etmeyeceğini garanti eder.
- 12.8 Faydalanıcı Yaptırıma Tabi Kişilerle iş yapmayacak ve bilmeden veya bu kişinin yaptırıma tabi tutulmasından sonra yaptığı bu iş ilişkilerini derhal sonlandıracaktır. Faydalanıcı, Yaptırıma Tabi Kişiler ile veya bunlar yararına hiçbir işlemin yapılmamasını sağlamak için en iyi uygulamalar ile Ülkede yürürlükte bulunan mevzuata uygun olarak dahili prosedürler ve kontrolleri tayin edecek, sürdürecektir ve bunlara uyacaktır.
- 12.9 Faydalanıcı, Dünya Bankası Çevresel ve Sosyal Koruma Politikalarına özellikle Çevresel Değerlendirme (OP 4.01), Doğal Habitatlar (OP 4.04), Fiziksel Kültürel Kaynaklar (OP 4.11) ve Gönülsüz Yeniden Yerleşim (OP 4.12) ile ilgili operasyonel politikalara uyacaktır. Ayrıca, ÇSYÇ-Türkiye Jeotermal Kalkınma Projesi Çevresel ve Sosyal Yönetim Çerçevesine (yayımlanan), RPM Projesinin Türkiye Jeotermal Geliştirme Projesi Bileşen 1 için Yeniden Yerleşim Politikası Çerçevesine (yayımlanan ve ayrıca aşağıdakilere tam uyum göstereceğini taahhüt eder.
- 12.9.1 Dünya Bankası Grubu Genel Çevre ve Sağlık ve Güvenlik Kılavuzları;
- 12.9.2 Jeotermal Enerji Üretimine Yönelik Dünya Bankası Grubu Çevre ve Sağlık ve Güvenlik Yönergeleri;
- 12.9.3 Karada Petrol ve Gaz Geliştirmeye Yönelik (doğal olarak bulunan radyoaktif materyallerin yönetimi için) Dünya Bankası Grubu Genel Çevre ve Sağlık ve Güvenlik Yönergeleri;
- 12.9.4 Ücretli Yollara Yönelik (anormal yüklü taşımalara ilişkin) Dünya Bankası Grubu Genel Çevre, Sağlık ve Güvenlik Yönergeleri;
- 12.9.5 Dünya Bankası Grubu Elektrik Enerjisi İletimi ve Dağıtımı için Çevre, Sağlık ve Güvenlik Yönergeleri;
- 12.9.6 İnşaat Malzemelerinin Çıkarılması için Dünya Bankası Grubu Çevre, Sağlık ve Güvenlik Yönergeleri;
- 12.9.7 İnsan Hakları Standartları ve İlkelerinin, Cinsiyet de dahil olmak üzere, İki Tarafı Alman Teknik ve Mali İşbirliği Program Önerilerine Dahil Edilmesine İlişkin Yönergeler;
- 12.9.8 Yeniden yerleşme konularına ilişkin olarak, Gelişime Dayalı Tahliye ve Yer Değiştirme üzerine BM Temel İlkeler ve Yönergeleri, yani Ülke'nin ulusal mevzuatına ve IFC Performans Standardına ek olarak Madde 42, 49, 52, 54 ve 60.
- 12.9.9 Proje uygulaması sırasında bir arazi edinimi veya arazi kullanımı kısıtlaması meydana gelmesi durumunda Faydalanıcı aşağıdaki sorumluluklara sahiptir; Faydalanıcı, faaliyetleri için herhangi bir arazi edinimi/kiralama veya arazi kullanımı kısıtlaması gerekiyorsa ilgili sosyal araçları (Ex-post Sosyal Denetim veya A/RAP) geliştirecektir.
- 12.9.10 İşbu Madde 12'de listelenen tüm kurallar ve standartlar, Dünya Bankası web sitesinde yayınlanacaktır.
- 12.10 Faydalanıcı, yöre halkı veya üçüncü tarafların büyük ölçüde tepkisini çeken, olumsuz basın raporları oluşturan veya potansiyel yükümlülükler yaratan olayların yanı sıra, çevresel ve sosyal konular (iş sağlığı ve güvenliği veya işçi ile ilgili konular dahil) üzerinde doğrudan (veya potansiyel olarak doğrudan) maddi bir olumsuz etkiye yol açan herhangi bir olayın gecikmeksizin RPM Birimine bildirecektir. Faydalanıcı, ayrıca, Faydalanıcı veya yetkili temsilcileri tarafından, bu

olayların etkilerini ya da nedenlerini düzeltmek ya da başka bir şekilde hafifletmek için alınan tüm önlemleri RPM Birimine bildirecektir.

12.11 Faydalanıcı, bu Faydalanıcı Sözleşmesi kapsamındaki hak veya yükümlülüklerini devretmeden önce, RPM Biriminin onayını talep edecektir. Faydalanıcı, Faydalanıcı Sözleşmesini veya Sözleşmenin şartlarını RPM Biriminin ön onayı olmaksızın kısmen veya tamamen üçüncü bir tarafa devretme yetkisine sahip değildir.

12.12 "Bilgi Taahhütleri ve Mali Raporlar" başlıklı Madde 7'de belirtilen rapor ve bilgilerin sunulmasına ek olarak, Faydalanıcı, meydana gelmesinden sonraki 3 (üç) İş Günü içerisinde RPM Programı faaliyetlerine ilişkin tüm ciddi olayları, kaza veya toplum sağlığı ile ilgili olaylar/kazalar gibi çevre, etkilenen topluluklar, halk veya proje çalışanları üzerinde önemli bir olumsuz etkiye sahip olması muhtemeldir ve emniyet, bu tür bir olayın meydana gelmesinden ilgili olayları RPM Birimine yazılı olarak bildirecektir. Faydalanıcı, RPM Birimine bildirim yapmak için, Ek XIV'de formatı verilen Çevresel ve Sosyal Olay Bildirim Formunu kullanacaktır. Bu gibi olaylar bunlarla sınırlı olmamak kaydıyla aşağıdakileri içerir:

12.12.1 RPM Programının inşası, testi veya operasyon faaliyetlerinde meydana gelen ölümcül olaylar veya ciddi yaralanmalar;

12.12.2 RPM Programının inşası, testi veya operasyon faaliyetlerinden etkilenen çalışanlar veya vatandaşlar ile ilgili olarak ortaya çıkan ciddi olaylar veya kazalar;

12.12.3 RPM Programının inşası, testi veya operasyon faaliyetlerinin, olaylar veya kazalar nedeniyle kısmen veya tamamen durması durumunda;

12.12.4 RPM Program faaliyetleri nedeniyle ortaya çıkan veya RPM Program faaliyetlerini etkileyecek önemli sosyal şikayetler, işçi grevleri veya kamuoyu infialı olayları; veya

12.12.5 Çevresel ve/veya sosyal konulara ilişkin olarak kamu mercileri tarafından Faydalanıcı aleyhine başlatılan tüm davalar;

Bu tür bir olayla eş zamanlı olarak (veya en geç 15 (on beş) gün sonra), Faydalanıcı olay veya kaza ile ilgili Çevresel ve Sosyal Olay Araştırma Raporunu hazırlayacak ve yeniden oluşmasını engelleyecek tedbirleri rapor içerisinde önerecektir. Bu Rapor, olay veya kaza hakkında yeterli ayrıntıyı, Kök Neden Analizinin bulgularını, derhal alınan veya alınması planlanan önlemleri belirterek sağlayacaktır. Herhangi bir bilgi, herhangi bir yüklenici ve denetleyici kuruluş/danışman tarafından, uygun olduğu şekilde, RPM Danışmanına sağlanacaktır. Çevresel ve Sosyal Olay Araştırma Raporu formatı Ek XIV'de sunulmuştur.

B. Beyan ve Garantiler

12.13 Faydalanıcı, usulüne uygun olarak kurulmuş ve yasal olarak Türkiye kanunları çerçevesinde mevcut olan özel bir anonim şirket olduğunu beyan ve garanti eder.

12.14 Faydalanıcı, Yürürlük Tarihinden itibaren en az 18 (on sekiz) ay süreyle geçerliliği olan geçerli arama ruhsatlarına sahip olduğunu beyan ve garanti eder.

Faydalanıcı, Ref. 2 "Sondaj Programı" ve Ref. 3 "Kuyu Test Protokolü" ve bu Faydalanıcı Sözleşmesinde belirtilen diğer tüm Faydalanıcı yükümlülüklerini yerine getirmek için gerekli teknik ve mali kapasiteye sahip olduğunu beyan ve garanti eder;

12.15 Faydalanıcı, Faydalanıcının, RPM Program faaliyetlerinin yürütülmesi ve uygulanması ile bağlantılı olarak yetki sahibi olan tüm mercilerden tüm yetkilerin ve Ref. 4 "Faydalanıcı İş Planı" uyarınca Faydalanıcının işinin yürütülmesi için gerekli tüm izinlerin alındığını ve bu izinlerin yürürlükte ve geçerli olduğunu beyan ve garanti eder.

12.16 Faydalanıcı tarafından yürütülen bu Faydalanıcı Sözleşmesi, Faydalanıcının yasal olarak geçerli, bağlayıcı ve uygulanabilir yükümlülüklerini oluşturur.

- 12.17 Faydalancı, bu Faydalancı Sözleşmesine girmeden önce, Sözleşme tarihi itibariyle mevcut olan ve Proje Sahasını etkileyebilecek tüm yerel, bölgesel ve ulusal koşulları ve RPM Program faaliyetlerini yerine getirilmesiyle ilgili düzenleyici, yasal ve mali konuları konusunda bilgi sahibi olduğunu garanti eder.
- 12.18 Faydalancı, yapılan tüm beyanların ve Faydalancı tarafından işbu Faydalancı Sözleşmesi ile ilişkili olarak sunulan bilgi ve belgelerin ve ilgili başvuru prosedürünün Yürürlük Tarihi itibariyle doğru olduğunu beyan ve garanti eder. Bu beyan ve garanti, Sözleşme Süresinin tamamı boyunca her yeni bir beyan, bilgi veya belge verildiğinde tekrarlanmış sayılır.
- 12.19 Faydalancı, RPM Birimi temsilcileri ve RPM Danışmanı, bunların ilgili yetkili temsilcisi, vekilleri ve atanmalarının makul olarak her zaman Faydalancısının RPM Program faaliyetleri ve ilgili tüm kurumları denetlemesini sağlayacaktır. Faydalancısının denetimi sağlayamaması durumunda, Faydalancı katlanılan tüm makul maliyet ve harcamalar için RPM'ye karşı yükümlü olacaktır.

Madde 13. Mücbir Sebep

- 13.1 İşbu Faydalancı Sözleşmesinin amaçları için, "Mücbir Sebep" aşağıdakiler dahil olmak üzere, makul özenin uygulanmasına rağmen Etkilenen Tarafça önlenemeyen, kaçınılamayan veya giderilemeyen, Mücbir Sebep talebinde bulunan Tarafın ihmali veya ağır kusuru olmaksızın bu tarafın makul kontrolünün ötesinde bulunan bir olay, durum, veya olay veya durumların bir kombinasyonunu ifade eder:
- 13.1.1 düşmanlıklar (savaş ilan edilsin veya edilmesin), savaş benzeri operasyonlar, askeri işgal, devrim, isyan, iç savaş, başkaldırı, ayaklanma, sivil kargaşa toplu saldırı veya terörizm;
- 13.1.2 deprem, volkanik patlama, fırtına, yangın, gelgit, sel, şiddetli buzlanma koşulları, kuraklık, yıldırım veya diğer şiddetli hava olayları veya diğer doğal afetler;
- 13.1.3 karantina, pandemi, ambargo, ulaşım sırasında kritik ekipmanların kaybolması, ulaşım ya da dolaşımın genel olarak askıya alınması;
- 13.1.4 devlet mercilerinin eylemleri veya eylemsizlikleri, yeni bir onayın dayatılması, veya genel grevler, yerel grevler, lokavtlar veya benzeri iş karışıklıkları dahil olmak üzere, Yürürlük Tarihinden sonra herhangi bir mevzuat değişikliği veya bir mevzuat çıkarılması;
- Yalnızca olayların veya koşulların tanımsal şartları karşıladığı ölçüde, Etkilenen Tarafın, mevcut makul tüm tedbirleri alarak önleyemeyeceği veya kontrol edemeyeceği durumlar.
- 13.2 Etkilenen Tarafın, bu Faydalancı Sözleşmesi kapsamındaki yükümlülüklerini tamamen veya kısmen yerine getirememesi veya Mücbir Sebep nedeniyle geç yerine getirmesi durumunda, aşağıda sayılan koşullarla, mezkûr Etkilenen Taraf etkilendiği ölçüde Mücbir Sebep nedeniyle uygulayamadığı veya uygulamada geciktiği her türden performansından mazeretli sayılacak ve bunlara ilişkin yükümlü tutulmayacaktır:
- 13.2.1 Etkilenen Taraf, Mücbir Sebeplerin varlığı ile ilgili ispat külfetine sahip olacaktır;
- 13.2.2 Etkilenen Taraf, Mücbir Sebep'ten etkilendiği tarihten sonra makul seviyede uygulanabilir olan en kısa sürede veya en geç 24 saat sonra, Mücbir Sebebin bir tanımını ve Mücbir Sebebin üstesinden gelmek için aldığı eylemleri de içerecek şekilde, diğer Tarafa bu konuda yazılı bir bildirim verir;
- 13.2.3 Performansın askıya alınmasının Mücbir Sebebin gerektirdiğinden daha fazla bir kapsamı ve daha fazla bir süreyi kapsamaması; ve
- 13.2.4 Etkilenen Tarafın, Mücbir Sebebin başlamasından sonra makul düzeyde uygulanabilir hale gelir gelmez, performansını yerine getirememesi durumunu telafi etmek ve bunun üstesinden gelmek için makul olan çabayı sarf etmesi.

- 13.3 Mücbir Sebep, Mücbir Sebep olayı veya koşullarından kaynaklanan durumlar hariç, aşağıdaki koşulları açıkça içermeyecektir:
- 13.3.1 RPM Programı faaliyetleri ile ilgili olarak geç teslimat veya maliyet değişiklikleri;
- 13.3.2 herhangi bir Taşeronun performansında bir gecikme;
- 13.3.3 kuyu sondaj malzemeleri ve ekipmanlarında tipik olarak görülen normal aşınma ve yıpranmadan kaynaklanan performans gösterememe; ve
- 13.3.4 Performans göstermeyen Tarafın (a) ihmalkâr veya kasıtlı hareketleri, hataları veya ihmalleri, (b) yürürlükteki yasalara uymaması, veya (c) işbu Faydalanıcı Sözleşmesini veya bu Faydalanıcı Sözleşmesi uyarınca varsayılanları ihlal etmesi.
- 13.4 Taraflardan hiçbiri, yalnızca Mücbir Sebep nedeniyle bu Faydalanıcı Anlaşma uyarınca yükümlülüklerini yerine getirmedeki herhangi bir başarısızlık veya gecikme nedeniyle bu Faydalanıcı Sözleşme'ni ihlal etmiş sayılmayacaktır. Etkilenen tarafın belirli bir süre içerisinde bir eylemi başlatması veya tamamlaması gerektiğinde ve Mücbir Sebep nedeniyle bu eylemi belirtilen süre içerisinde başlama veya tamamlama noktasında engellendiği veya geciktiği anlarda, bu süre Mücbir Sebep durumunun meydana geldiği veya devam ettiği süreye eşit bir süreyle uzatılacaktır.
- 13.5 İşbu Madde 13 hükümlerine hâlel getirmeksizin, hiçbir durumda Mücbir Sebep, Faydalanıcı'nın Başarı Primi ödemesi veya Başarı Primi Garantisi vermesi yükümlülüklerini ve işbu Faydalanıcı Sözleşmesinin 3. Ve 4. Maddelerinde daha detaylı olarak açıklandığı şekilde, RPM'nin Başarısız Kuyu için Faydalanıcı'ya yapacağı Kabul Edilebilir Kuyu Masraflarına ilişkin kısmi teminat ödeme yükümlülüğü dahil olmak üzere, hiçbir Taraf'ın İşbu Faydalanıcı Sözleşmesine uygun olarak ödeme yapma yükümlülüğünü tamamen ortadan kaldırmayacaktır. .

Madde 14. Gizlilik ve Bilgilerin Yayınlanması

- 14.1 RPM Programına ilişkin tüm ilgili bilgiler ve hazırlanan Çevresel ve Sosyal Koruma Dokümanları Paydaş Katılım Planında belirtilen yaklaşım ve yöntemler doğrultusunda, mücbir bir neden olmadıkça açıklanacak ve kamuya duyurulacaktır. Bu nedenle, bir RPM Web Sitesi kurulmuştur ve Faydalanıcı Kılavuzu dahil ancak bunlarla sınırlı olmamak üzere, RPM Programına ilişkin tüm mevcut bilgiler RPM Web Sitesinde yayınlanacaktır.
- 14.2 Faydalanıcı Kılavuzu 2.0 Bölüm 9'da tanımlandığı gibi RPM veri tabanına beslemek için gerekli bilgileri sağlamak Faydalanıcının sorumluluğundadır. Projenin ilerleyişi ile ilgili. Aşağıdaki bilgiler kamuya açık hale getirilecektir: geliştiricinin adı, saha konumu, kuyu sıcaklığı ve akış bilgileri, açılan ve test edilen kuyuların sayısı ve başarılı kuyuların sayısı.
- 14.3 İşbu Faydalanıcı Sözleşmesinde bulunan veya bu Sözleşme altında sunulan belirli bilgiler kamuoyunu aydınlatma amaçlarıyla kullanılabilir gibi, sponsorlar ve proje yerlerinin listesi, kaynakların büyüklüğü ve niteliği, sondajların türü ve sayısı ile meta veri ve bilgi kaynakları dahil olmak üzere çevrimiçi olarak yayınlanabilecektir. Kamuoyunu aydınlatma amacıyla kullanılan bilgiler ve kullanıma sunulacak bilgiler, Ek XI "RPM Biriminin raporlama amacıyla kullanılabileceği Faydalanıcı tarafından sağlanan bilgiler" içerisinde açıklanmıştır.
- 14.4 RPM ve Faydalanıcı, Ek XI "RPM Biriminin raporlama amacıyla kullanılabileceği Faydalanıcı tarafından sağlanan bilgiler" dahilinde açıklandığı şekilde RPM Programına ilişkin genel bilgilerin yayınlanmasını kabul ederler; ancak, RPM Birimi, RPM Danışmanı ve Faydalanıcı işbu Faydalanıcı Sözleşmesi öncesinde, süresince veya sona ermesinden sonraki 10 (on) yıl boyunca (i) taslak belgeleri veya işbu Faydalanıcı Sözleşmesi ve çevrimiçi olarak bulunabilecek taslak sözleşmesine yapılan değişiklikler de dahil olmak üzere nihai ve yapılmış belgeleri; veya (ii) işbu Faydalanıcı Sözleşmesi ile ilişkili olarak bu Sözleşmenin diğer Tarafı tarafından doğrudan veya dolaylı olarak sağlanan veri veya diğer bilgileri gizli tutacak ve bu bilgiler sağlanmış olsun veya

olmasın, yasal yükümlülükler hariç olmak üzere, işbu Sözleşmenin diğer Tarafının ön yazılı izni olmaksızın herhangi bir üçüncü tarafa ifşa etmeyecektir. Bu kuralların istisnaları aşağıda belirtilmiştir, ancak yalnızca ülkenin ulusal kural ve düzenlemelerine uygun olduğunda geçerlidir.

- 14.5 Yukarıdakilere hanel getirmeksizin, Faydalanıcı, RPM Programı faaliyetleri altındaki işini yerine getirmek amacıyla Taşeron(lar) için gerekli olduğu ölçüde RPM Birimi veya RPM Danışmanından aldığı bu belgeleri, verileri ve diğer bilgileri Taşeronuna/Taşeronlarına sunabilir, bu durumda Faydalanıcı bilgileri sunmadan önce bu Taşeron(lar)dan imzalı bir gizlilik anlaşması alacaktır.
- 14.6 Faydalanıcının RPM Programı faaliyetleri altında yürütmesi için gerekli olan ruhsatları veya haklarından herhangi biri iptal edilmedikçe veya bunlardan feragat edilmedikçe, RPM Programı faaliyetlerinin tamamlanmasından sonraki 10 (on) yıllık bir süreyle RPM Birimi ve RPM Danışmanı tarafından gizli tutulması gereken, Faydalanıcı tarafından gizli olduğu açıkça gösterilen bilgiler dışında, Faydalanıcı RPM Birimine ve RPM Danışmanına, Ek I “Başvuru Formu” ve Faydalanıcının nihai açıklayıcı raporunda sunulan RPM Programı faaliyetlerine ilişkin bilgi yayınlama hakkı verecektir.
- 14.7 Faydalanıcının adı, adresi ve uyuğunun yanı sıra, RPM Programı kapsamındaki kısmi teminatın amacı, RPM Programına tabi faaliyetlerin süresi, RPM Programı kapsamındaki azami teminat kapsamı tutarı, Başarı Primi ve RPM Programı hakkındaki genel bilgiler, proje süreci hakkındaki gizli olmayan bilgiler olup, RPM Birimi tarafından kamuya açık alanda yayınlanabilir.

Madde 15. Sondaj Programında Değişiklikler

- 15.1 Faydalanıcı, RPM Program faaliyetlerini Ref. 2 “Sondaj Programı” ve Ref. 3 “Kuyu Test Protokolü”nde belirtilen açıklama, kapsam ve planlanan zaman çerçevesi içerisinde gerçekleştirecektir.
- 15.2 Ref. 2 “Sondaj Programı” ve Ref. 3 “Kuyu Testi Protokolü” ile ilgili kapsam, programlanmış zaman çerçevesi, araçlar veya yöntemlerinde önerilen herhangi bir değişiklik, Faydalanıcı tarafından RPM Danışmanına önerilen değişikliğin nedenleri yazılı olarak en az 3 takvim günü öncesinde bildirilmek suretiyle talep edilir.
- 15.3 Faydalanıcının teklif edilen bu değişikliğe yönelik yazılı bildirimini aldıktan sonra RPM Danışmanı kendi inisiyatifine bağlı olarak ve her zaman makul biçimde hareket ederek ve gereksiz gecikme olmaksızın, bu değişikliğin önemli bir değişiklik olup olmadığını belirleyecek ve değişikliğin önemli olarak kabul edilip edilmediği ve değişikliğin RPM Birimi tarafından onaylanıp onaylanmadığına ilişkin olarak yaptığı belirlemeyi yazılı olarak derhal Faydalanıcıya bildirecektir. RPM Birimi'nin değişikliğin önemli olduğuna ve değişikliğin onaylanmasına karar vermesi üzerine, Taraflar işbu Faydalanıcı Sözleşmesinde yazılı bir değişiklik yapacaklardır. RPM Biriminin, teklif edilen değişikliğin önemli bir değişiklik olmadığını ve bu değişikliğin onaylandığını belirlemesi halinde, Taraflardan birinin diğerine bu önemli olmayan değişikliğe ilişkin yapacağı yazılı bildirimler, teklif edilen değişikliği etkilemeye hizmet edecek ve işbu Faydalanıcı Sözleşmesine yazılı bir tadil gerekmeyecektir.
- 15.4 Faydalanıcı, bu değişiklik RPM Birimi tarafından onaylanmadıkça, Ref. 2 “Sondaj Programı” ve Ref. 3 “Kuyu Test Protokolü”ne yönelik herhangi bir değişiklik gerçekleştirmeyecektir. Onaylanan bu değişikliği gerçekleştirirken Faydalanıcı ilgili tüm kanun ve yönetmeliklere uyacak ve talep üzerine RPM Danışmanına bu uyumun ispatlarını sağlayacaktır.
- 15.5 Taraflar işbu belge ile RPM Birimi ve RPM Danışmanının her ne nam altında olursa olsun herhangi bir borca girmeyeceğini ve hiçbir koşul altında (i) kuyu güvenliği; (ii) Faydalanıcının sondaj operasyonlarının çevresel etkileri; (iii) sondaj programının ve Kuyu Test Protokolünün veya bunlarda yapılan herhangi bir değişikliğin tasarımı; (iv) Ref. 2 “Sondaj Programı” ve Ref. 3 “Kuyu Test Protokolü”ne yapılan değişikliklere ilişkin ek masraflar ve gecikmelerinden sorumlu

olmayacağını kabul ederler. Faydalanıcı işbu sözleşme ile, yukarıda belirtilen fiiller, ihmaller veya yükümlülükler bakımından, aleyhine yapılmış ne nam altında olursa olsun her türlü nitelikteki taleplere karşı RPM Birimini ve RPM Danışmanını tazmin etmeyi kabul eder.

Madde 16. Başlangıç, Süre ve Sona Erme

- 16.1 İşbu Faydalanıcı Sözleşmesi taraflarına ilişkin yükümlülükler, Yürürlük Tarihinde başlayacak ve bu Madde 16'nın aşağıdaki alt bölümlerinde öngörüldüğü üzere erken feshe tabi olacak şekilde, Sözleşme Süresi boyunca devam edecektir
- 16.2 İşbu Faydalanıcı Sözleşmesi aşağıdaki durumlarda sona erecektir;
 - 16.2.1 Faydalanıcı tarafından yapılan arama sondajı, RPM Programı kapsamında, RPM tarafından kısmi teminat için uygun olan iki Başarısız Kuyu ile sonuçlanırsa;
 - 16.2.2 Birinci Kuyu ya da İkinci Kuyu'dan üretilen jeotermal akışkan içindeki CO₂ konsantrasyonu, Madde 3.2'de tanımlandığı gibi, 555 g/kWh'yi aşan CO₂ emisyon azaltımına neden olursa; CO₂ konsantrasyonları, akışa açılan kuyu Ref. 3 "Kuyu Test Protokolü" ndeki tanımlamaya göre stabiliteye ulaştığında belirlenecektir. Sadece yüksek CO₂ konsantrasyonu nedeniyle fesih durumunda, Başarı Priminden feragat edilir ve/veya Faydalanıcıya geri ödenir. Söz konusu kuyunun Madde 3'e göre ve Başarı Kriterleri referans alınarak bir Başarısız Kuyu olarak görülmesi durumunda, CO₂ konsantrasyonlarından bağımsız olarak, Faydalanıcı, bu Faydalanıcı Sözleşmesinde belirtilen şartlar ve koşullar uyarınca kabul edilebilir sondaj maliyeti için kısmi teminat hakkına sahiptir.
 - 16.2.3 RPM, Faydalanıcıya, RPM Programı kapsamında kısmi teminat olarak, iş bu sözleşmenin Ref.1 Dünya Bankası RPM Faydalanıcı Kılavuzu'nda belirtilen üst limite eşit bir tutarda ödeme yaparsa;
 - 16.2.4 Taraflar arasında daha sonraki bir tarih yazılı olarak kararlaştırılmadıkça, Faydalanıcı, nihai raporun sunum tarihinin son gününü takip eden günde, kendi kusur ve ağır ihmali nedeniyle Madde 7.3.3'de ortaya konulan, belirlenmiş son tarihte nihai raporu göndermezse;
 - 16.2.5 Faydalanıcı Sondaj Programını Ref. 2 "Sondaj Programı"nda belirlenen termin planı içerisinde başlatmaz ve/veya uygulamazsa; bu konuda başarısız olduğunda, RPM, Faydalanıcının yazılı talebi üzerine, Ref. 2 "Sondaj Programı"nda yer alan termin programını yazılı olarak tadil etmeyi kabul etmezse, işbu Faydalanıcı Sözleşmesi Madde 16'da öngörüldüğü şekilde fesihe mahal verebilecektir.
 - 16.2.6 Faydalanıcı "Sigorta" başlıklı Madde 10 ile anılan sigortaları (ilgili sigorta şirketinden kaynaklanabilecek nedenler ve haller dışında bir nedenle) yapmaz ve/veya yürürlükte tutmazsa;
- 16.3 RPM işbu Faydalanıcı Sözleşmesi altında veya bu Faydalanıcı Sözleşmesi ile ilişkili olarak mülkiyetinde bulundurabileceği diğer hak veya telafi yollarına hanel getirmeksizin ve Faydalanıcıya herhangi türden bir tazminat ödemeksizin, Faydalanıcı'nın aşağıdaki ihlalleri kendisine RPM Birimi tarafından verilecek olan uyarıyı takiben en geç 15 (on beş) gün içerisinde gidermemesi halinde Faydalanıcıya yazılı bir bildirim vererek, işbu Faydalanıcı Sözleşmesini feshedebilir:

- i. Madde 7’de sunulan herhangi bir raporlama veya bilgi yükümlülüğünü;
 - ii. RPM Programı faaliyetlerini izlemesi için RPM Danışmanına erişim veya bilgi sağlama yükümlülüğünü;
 - iii. Ek V “Taşeron Seçim Bildirimi Şablonu” uyarınca Taşerona taşeronluk sözleşmelerinin verilmesine ilişkin yükümlülükleri;
 - iv. Ref. 2 “Sondaj Programı”nda belirtilen açıklama ve kapsam uyarınca RPM Programına tabi olan faaliyetleri yürütme yükümlülüğünü;
 - v. Bu Faydalanıcı Sözleşmesine göre Faydalanıcının İkinci ve sonraki kuyular ve genel iş planı için gerekli finansmanın var olduğunu veya Madde 3.7.5’in gereklerine uygun olarak yerine getirileceğini kanıtlamak da dahil olmak üzere diğer yükümlülüklerini; veya
 - vi. Faydalanıcı’nın, işbu Faydalanıcı Sözleşmesinde yer alan taahhütler, beyan veya garantilere kendisine atfedilemeyecek haller hariç olmak üzere aykırı davranması.
- 16.3.1 Faydalanıcının yetkili bir mahkeme veya diğer yetkili makamlarca iflas ettiği ilan edildiğinde veya tasfiye veya konkordato sürecinde olması durumunda, İcra İflas Yasası gereğince aciz haline düşmesi hallerinde, işlemlerinin mahkemelerce yürütüldüğü hallerde, alacaklıları ile tediye sözleşmesi, moratoryum, mevcudun korunması sözleşmesi, arabuluculuk veya benzer sözleşmeler yapması durumunda, iş faaliyetlerini askıya alması halinde, bu konulara ilişkin işlemlere konu olduğunda veya ulusal mevzuat veya ülke mevzuatları için sunulan benzer bir işlemde doğan karşılaştırılabilir durumlarda bulunduğu;
- 16.3.2 Faydalanıcı veya Taşeronlarından herhangi birinin hileli işlemler yapması, yolsuzluk yapması veya yolsuzluk içerisinde bulunması, suç örgütleri veya RPM Biriminde RPM’ye zararlı olduğu belirlenen diğer yasadışı faaliyetlere katılması durumunda;
- 16.3.3 Faydalanıcının yasal kişiliğini, hukuki statüsünü, yasal mülkiyetini, sermaye yapısını esaslı şekilde değiştirdiği veya RPM Birimi tarafından onaylanan Faydalanıcı Sözleşmesinde yazılı bir değişiklik yapılmaksızın, birleşme, devir, yeniden düzenlemeye uğradığı durumlarda;
- 16.3.4 Faydalanıcının işbu Faydalanıcı Sözleşmesi için sunulan kısmi teminat ödemesini almak için gerçeği yansıtmayan rapor veya bilgi veya yanlış veya eksik veya doğru olmayan ifade veya beyanlar sunması halinde;
- 16.3.5 Faydalanıcı’nın, bu Faydalanıcı Anlaşma kapsamındaki faaliyetlerini düzenleyen geçerli ve ilgili yasalara ilişkin esaslı yükümlülüklerini yerine getirmemesi halinde;
- 16.3.6 Faydalanıcı veya Taşeronlarından herhangi birinin Uygulama Prosedüründe veya Faydalanıcı Sözleşmesinin yerine getirilmesinde önemli hatalar, usulsüzlükler veya sahtekarlıklar yapması halinde;
- 16.3.7 Faydalanıcının bu Faydalanıcı Sözleşmesi veya diğer herhangi bir RPM Programı sözleşmesi kapsamında alacakları ödemediği durumlarda; veya
- 16.3.8 Faydalanıcının, Faydalanıcı tarafından RPM Program faaliyetleri adına harcanan miktarların tamamının Faydalanıcının öngördüğü amaçlar için kullanıldığını kanıtlamadığı durumlarda.
- 16.4 Faydalanıcı, Çevre İzinlerinden herhangi birinin iptali, askıya alınması, iptali, sağlanan hak ve yetkilerin kapsamının ve/veya kapsamının önemli ölçüde daraltılması durumunda, meydana gelmesinden itibaren 3 (üç) İş Günü içinde düzeltici faaliyette bulunacaktır, Çevre ve Sosyal Kanun uyarınca faaliyetleri için gerekli olan önemli bir hükmün, lisansların, onayların ihlali veya olumsuz şekilde değiştirilmesi ve/veya diğer nedenlerle alınan izinlerin, lisansların, onayların yenilenmemesi, süresinin dolmaması, iptal edilmemesi veya geçerliliğinin yitirilmemesi. izin/sözleşme/izin vb.’nin ihlali nedeniyle idari yaptırım veya idari para cezası verilmesi,

- 16.5 Krediyeye konu mevduat/yatırımlara ilişkin fesih, sözleşme/lisans vb hakların veya bunların herhangi birinin ilgili sözleşmeye ilişkin fesih/fesih bildirimini veya herhangi bir hükmüne aykırılık ve/veya herhangi bir nedenle fesih ve/veya meydana gelmesinden itibaren 3 (üç) İş Günü içinde ortadan kalkar.
- 16.6 RPM Projesi ile paylaşılan Proje'nin ve ilgili yatırımlar gerçekleştirilmesi için gerekli olan Çevre İzinleri kapsamında, Faydalanıcı tarafından en geç ilgili yatırımlara başlanmadan önce usulüne uygun olarak alınması ve çevre danışmanının bu değişikliklerin gerçekleşmesi için yeterli olduğunu onaylaması gerekmektedir.
- 16.7 Projenin ilerlemesini geciktirecek veya engelleyecek projeye ilişkin izin, lisans, onayların ve/veya davaların açılması halinde, TKYB'yi ve Dünya Bankası'nın Çevre ve Çevre açısından itibarını olumsuz etkileyecek çevresel ve sosyal risklerin varlığı, Faydalanıcı Sözleşmesi imzalandıktan sonra ortaya çıkacak Sosyal Sorunlar, bu Faydalanıcı Sözleşmesi en fazla 6 (altı) ay süreyle askıya alınır. Durdurulan süre içinde izinlerin, ruhsatların, onayların yeniden tahsis edilmesi ve/veya davaların nihai kararının olumlu olarak alınması durumunda, bu Faydalanıcı Sözleşmesi, Programın takvimi ve bütçesi dikkate alınarak yeniden uygulanabilir. Aksi takdirde, bu Faydalanıcı Sözleşmesi, askıya alma süresinin sonunda otomatik olarak sona erecektir.
- 16.8 Türkiye'de ilgili düzenlemelerin uygulanması veya Faydalanıcı'nın bu düzenlemelere doğrudan tabi olduğu konusunda değişiklik yapılması halinde Faydalanıcı, uyumun sağlanması için gerekli faaliyet ve işlemleri herhangi bir kısıtlama olmaksızın gecikmeksizin yerine getireceğini kabul, beyan ve taahhüt eder.
- 16.9 Yanlış beyanlarda bulunan, önemli hatalar yapan veya yolsuzluk ve dolandırıcılık yapan, veya işbu Faydalanıcı Sözleşmesi yükümlülüklerini esaslı biçimde ihlal ettiği tespit edilen Faydalanıcı, Faydalanıcı ile ilgili olumsuzluğun teyit edilmesinin ardından, ihlalin yapıldığı tarihten itibaren en fazla 5 (beş) yıl süreyle RPM tarafından finanse edilen tüm sözleşmelerin dışında tutulabilir. Bu süre, yukarıda belirtilen tarihten sonraki 5 (beş) yıl içinde suçun tekrarlanması durumunda 10 (on) yıla kadar uzatılabilir.
- 16.10 Faydalanıcı Sözleşmesinin RPM Birimi tarafından feshedilmesi durumunda, Madde 16.3 uyarınca, fesih sonrası uygulanacak mevcut taahhütlerle bağlantılı maliyetler hariç olmak üzere, Faydalanıcı, RPM Programı faaliyetlerinin yalnızca fesih bildiriminden önce yürütülen kısmı için Başarısız Kuyulara yönelik kısmi teminat ödemesine hak sahibi olacaktır. Bu amaçlar dahilinde, Faydalanıcı, talebi için tüm destekleyici belgeler ve uygun nihai durum raporu ile birlikte RPM Birimine bir ödeme talebi gönderecektir.
- 16.11 Ancak, Alt Madde 16.3.1 ila 16.3.10 arasında belirtilen durumlarla ilgili olarak RPM Birimi tarafından Faydalanıcı Sözleşmesinin feshedilmesi hâlinde, veya böylesi bir durumun Faydalanıcı Sözleşmesinin süresinden sonra fark edilmesi halinde, RPM Birimi, Faydalanıcıya iddiaları düzeltmesi için (mümkünse) 30 (otuz) günlük bir fırsat verdikten sonra, kendi inisiyatifinde, RPM Birimi tarafından belirlenen söz konusu başarısızlıkların ağırlığı ile orantılı olarak, RPM Programı altındaki kısmi teminata ilişkin hâli hazırda ödenmiş bulunan tüm toplamların tamamen veya kısmen geri ödemesini hemen talep edebilir. Taraflar işbu Sözleşme ile Faydalanıcının öngörülen form, nitelik veya zaman çerçevesinde Madde 7.5 ve Madde 7.6'da belirtilen harcama doğrulama raporu da dahil olmak üzere mali raporu göndermemesi durumunun, RPM'yi RPM Programı altındaki kısmi teminata ilişkin Faydalanıcıya hâli hazırda ödenmiş bulunan toplamların tamamen veya kısmen geri ödenmesini hemen talep etme yetkisi vereceğini kabul ederler.
- 16.12 Faydalanıcı, Faydalanıcı Sözleşmesini RPM Birimine 30 (otuz) gün önceden bir yazılı bildirim vermek ve bu yazılı bildirimde fesih nedenini belirtmek suretiyle feshedebilir.
- 16.13 Aşağıdaki Madde 16.9 hükümleri uyarınca, Faydalanıcı Sözleşmesinin Faydalanıcı tarafından feshedilmesi durumunda, Faydalanıcı, Madde 16.7'de öngörülen yazılı bildirim 30 (otuz) gün

öncesine kadar RPM Programı kapsamında kendisine ödenen kısmi teminat tutarını RPM'e geri ödemekle yükümlüdür.

16.14 Yukarıdaki Madde 16.8. ile öngörüldüğü şekilde sona erdirilmesi üzerine, RPM Programı kapsamındaki ödenmiş kısmi teminat tutarını geri ödeme yükümlülüğü, aşağıdaki hallerde ortaya çıkmayacaktır:

16.14.1 Faydalanıcı Sözleşmesinin sona ermesinin, RPM Biriminin işbu Faydalanıcı Sözleşmesindeki yükümlülüklerinin ciddi şekilde ihlalini telafi etmemesinin doğrudan bir sonucu olması.

16.14.2 Faydalanıcının, Faydalanıcı Sözleşmesini Kuyu Bitirmeden sonra ve bir sonraki Arama Kuyusundaki sondajın başlamasından önce sonlandırmayı tercih etmesi.

16.15 Her halükarda, işbu Faydalanıcı Sözleşmesinin herhangi bir sebeple feshedilmesi durumunda, Faydalanıcı Madde 16.3 veya 16.7 ile öngörülen yazılı bildirim tarihine kadar tamamlanan, mülkiyetinde bulunan işin tüm veri ve raporlarını RPM'e sunacaktır. İşbu Faydalanıcı Sözleşmesinin kayıt tutmaya ilişkin hükümleri işbu Faydalanıcı Sözleşmesinin herhangi bir nedenle sona ermesinden sonra da geçerliliğini koruyacaktır.

Madde 17. Faydalanıcı Sözleşmesinde yapılan tadiller

17.1 Madde 14 uyarınca Ref. 2 "Sondaj programı" ve Ref. 3 "Kuyu Test Protokolü"ne yapılan önemli olmayan değişiklikler haricinde, Faydalanıcı Sözleşmesi veya Eklerine yapılan tüm değişiklikler veya düzenlemeler her iki Tarafın kabul ettiği ve imzaladığı yazılı bir tadil ile gerçekleştirilecektir. İşbu Faydalanıcı Sözleşmesi yalnızca yürürlükte olduğu süre içerisinde değiştirilebilir.

17.2 Faydalanıcı tarafından usulüne uygun olarak onaylanmış ve RPM Birimi tarafından kabul edilen özel durumlar söz konusu olduğunda, Faydalanıcı tarafından talep edilen herhangi bir değişiklik, değişikliğin yürürlüğe girdiği tarihten 30 (otuz) gün önce RPM Birimine sunulmalıdır.

17.3 Faydalanıcı tarafından adres ve/veya banka hesabında yapılan değişiklikler bir tadile tabi olmamakla birlikte, Faydalanıcı tarafından RPM Birimine yapılacak yazılı bir bildirimle basit bir şekilde gerçekleştirilebilecektir; ancak, RPM Biriminin Faydalanıcının banka hesabı seçimini haklı gerekçelerle kabul etmeme hakkı mevcuttur.

17.4 Hiçbir değişiklik, Faydalanıcı Sözleşmesi veya Eklerinde, RPM Birimi'nin RPM Programı kapsamında kısmi teminat ödemeleri yapma kararını sorgulamak için yorumlanabilecek veya Faydalanıcıya, başvuranlara eşit muamele etmesine aykırı olan hak ve yükümlülükler verecek bir koşul yaratacak bir değişiklik yapma amacına veya etkisine sahip olamaz.

Madde 18. Temsilciler, Yazışmalar ve Bildirimler

18.1 Burada yer alan tüm bildirimler, talepler, istekler veya diğer iletişim yazılı olacak, konusunda hibe numarasını ve RPM Programının başlığını içerecek ve aşağıdaki şekilde şahsen veya birinci sınıf iadeli taahhütlü posta, ön ödemeli posta ile teslim edildiğinde veya faks veya e-posta yoluyla iletildiğinde usulüne uygun biçimde yapılmış sayılacaktır:

Faydalanıcı için:

Faydalanıcının tam yasal adı	xx
Tüzel kişiliğin türü (örn, şahıs, anonim dernek, şirket, ortaklık, vs.)	Limited Şirketi
Ticari unvan veya işletme adı	xx

Şirket Sicil Numarası veya diğer tüzel kişilik tanımlayıcıları	Ticaret numarası: xx
Kayıtlı adres (fiziksel/posta)	Vergi dairesi numarası: xx
İlgili iş yeri (eğer farklıysa)	xx /Turkey
Faydalanıcı temsilcisinin adı	-
Görevi	xx
Telefon	Yönetim Kurulu Başkanı
Cep Telefonu	0xx
Faks	0xx
E-posta	

RPM Birimi için:

Tam yasal adı	Türkiye Kalkınma ve Yatırım Bankası Anonim Şirketi
Sicil Numarası veya diğer tüzel kişilik tanımlayıcıları	Ticaret Sicil Numarası: 198898-5 Vergi Numarası: 8790029935 Vergi Dairesi: Büyük Mükellefler
Kayıtlı adres (fiziksel/posta)	Türkiye Kalkınma ve Yatırım Bankası A.Ş. Saray Mahallesi, Dr. Adnan Büyükdeniz Caddesi, No:10, B Blok 34768 Ümraniye/İstanbul
RPM Birimi temsilcilerinin adı	Sn. Seçil Yıldız, Sn. Fatih Saltuk
Görevi	Genel Müdür Yardımcısı, Direktör (RPM Birim Koordinatörü)
Telefon	+90 216 636 8763 (RPM Birim Koordinatörü)
Cep Telefonu	+90 505 605 7011 (RPM Birim Koordinatörü)
Faks	+90 216 6301815
E-posta	xx

RPM Danışmanı için

Tam yasal adı	Joint Venture of AFRY Switzerland Limited (JV Leader, Switzerland) + MRC (Türkiye) + ISOR Iceland GeoSurvey (Iceland) + Verkis (Iceland) Ortak Girişim adına Temsilci ve Yetkili Üye: MRC (Türkiye) veya MRC ARGE Enerji Mühendisliği Kontrol ve Test Hizmetleri A.Ş
Sicil Numarası veya diğer tüzel kişilik tanımlayıcıları	Ticaret sicil numarası: 261265 Vergi numarası: 623 141 8810 (Maltepe, Ankara)
Kayıtlı adres (fiziksel/posta)	ODTÜ Teknokent Met Alanı, Mustafa Kemal Mahallesi, Dumlupınar Bul. No:280, D Blok No:3 Çankaya- 06530 ANKARA/ Türkiye
RPM Danışmanı temsilcisinin adı	xx
Görevi	İdari Müdür
Telefon	0312 385 9354
Cep Telefonu	xx
Faks	0312 354 6927
E-posta	xx

18.2 Tüm yazışmalar, alıcı taraf açıkça belgenin aslının alınmasını talep etmedikçe e-posta yoluyla gönderilecektir.

18.3 Madde 7’de belirtilen, Faydalanıcı tarafından gönderilen aşama raporu bilgilerinin ve raporların kopyaları, RPM Birimi ve RPM Danışmanına e-posta yoluyla gönderilecektir.

Madde 19. Yürürlükteki Mevzuat ve Uyuşmazlıkların Çözümü

19.1 İşbu Faydalanıcı Sözleşmesinin hüküm ve koşullarına ilişkin, aşağıdaki prosedüre göre arabuluculu müzakere yoluyla çözülemeyen uyuşmazlıklar, 19 Kasım 2016 tarihli ve 29893 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 2015/25 sayılı Genelgenin tahkim klotuna göre İstanbul Tahkim Merkezinin (ISTAC) bağlayıcı tahkim kuralları aracılığı ile Türk hukukuna göre çözülecektir. Tahkim kararı her iki Taraf için de bağlayıcıdır ve yetkili yargı merciinde icra edilebilir.

19.2 Arabuluculu Müzakere Süreci

19.2.1 Taraflar, jeotermal endüstrisinde, arama sondajı, inşaat ve sözleşme belgelerinin yorumlanması dahil olmak üzere jeotermal enerji santrallerinin geliştirilmesi ile ilgili konularda deneyimli olan bir Bağımsız Arabulucu (BA) atayacaklardır. BA, Sözleşmenin Yürürlük Tarihi itibarıyla Tarafların karşılıklı mutabakatı ile atanacak ve Sözleşmenin tamamlanmasına veya feshedilmesine kadar görev yapacaktır. BA'nın Sözleşmenin tüm süresi boyunca hizmet etmek istememesi veya sunamaması veya Tarafların karşılıklı mutabakatı ile feshedilmesi durumunda Taraflar, bundan sonraki 30 iş günü içinde karşılıklı yazılı anlaşma yoluyla yeni bir BA atayacaklardır.

19.2.2 Taraflar arasında, bu Sözleşmenin herhangi bir hükmünün uygulanmasına veya yorumlanmasına ilişkin bir anlaşmazlık olması halinde, Faydalanıcı ve RPM Danışmanının atanmış temsilcileri bu anlaşmazlığı çözmek için iyi niyetle çalışacaktır.

Faydalanıcı temsilcisi ve RPM Danışmanı temsilcisi anlaşmazlığa karşı adil bir çözüme ulaşamazsa, mağdur Taraf, diğer Tarafa yazılı olarak, bu Madde 19'un hükümlerine başvuran Protesto Bildirimi verecektir.

- 19.2.3 Protesto Bildirimine, ilgili destekleyici belgelerle birlikte, protestonun yapıldığı sözleşme dayanağını açıkça tanımlayan ayrıntılı bir açıklama eşlik etmelidir. Alıcı Tarafın mağdur Tarafın yazılı Protesto Bildirimini alması üzerine aşağıdaki işlem yapılacaktır.
- 19.2.4 Bir Tarafın, ayrıntılı bir beyan ve iddianın destekleyici belgelerini içeren yazılı Protesto Bildirimini aldıktan sonraki on (10) iş günü içinde, alıcı Taraf protestoya, alıcı Tarafın, mağdur Tarafın iddialarını çürüttüğü temelleri açık bir şekilde tanımlayan bir detaylı açıklama ile birlikte yazılı olarak cevap verecektir.
- 19.2.5 Bir Tarafın yazılı Protesto Bildirimini aldıktan sonraki onbeş (15) iş günü içinde, RPM Danışmanı anlaşmazlığın BA'sını bilgilendirecek ve BA'ya Protesto Bildirimi ve alıcı Tarafın Protesto Bildirimine cevabını verecektir. Söz konusu belgelerin alınması üzerine, BA, anlaşmazlıkların çözümlenmesi sürecine dahil edilecektir.
- 19.2.6 Bir Tarafın yazılı Protesto Bildirimini alınmasından itibaren yirmi iş günü (20) içinde, hem Faydalanıcı hem de RPM Danışmanı, kuruluşları içinden anlaşmazlığı çözüme ve ilgili kuruluşlarını imzaları ve bir uzlaşma anlaşmasının hüküm ve koşullarını kabulleri ile bağlama yetkisine sahip olan yetkili temsilcileri ("Uyuşmazlık Temsilcileri") tespit edecektir. Aynı yirmi (20) iş günü içinde, her bir kurumun Uyuşmazlık Temsilcisi ve BA için kimlik ve iletişim bilgileri, Taraflar ve BA arasındaki resmi bildirim yoluyla RPM Uyuşmazlık Temsilcisi tarafından iletilecektir. Taraflardan her biri tarafından belirlenen Uyuşmazlık Temsilcisi, mağdur tarafın Protesto Bildirimi'nde bulunmasından önce anlaşmazlığı çözmek için müzakerelere öncülük etmek üzere, Faydalanıcı veya RPM Danışmanı tarafından daha önceden görevlendirilen aynı temsilci olmayacaktır.
- 19.2.7 Tarafın yazılı Protesto Bildirimini alınmasından itibaren yirmi beş (25) iş günü içinde, Uyuşmazlık Temsilcileri ve BA, iletişime geçmiş olacaktır ve uyuşmazlık çözümünü yürütmek için Uyuşmazlık Temsilcileri ile BA karşılıklı olarak kabul edilebilir bir yerde toplanacağı bir tarih belirleyecektir.
- 19.2.8 Taraflardan birinin yazılı Protesto Bildirimini aldıktan otuz beş (35) iş günü içinde, Uyuşmazlık Temsilcileri ve BA, buluşacak ve anlaşmazlığı çözmeyi deneyecektir. Arabuluculu müzakere, Taraflardan herhangi birinin süreçten çekilme seçeneğine sahip olmadan önce en az bir tam gün sürecektir. Taraflar, ya Taraflardan biri ya da BA, üstesinden gelinemeyecek bir çıkmaz sonucu devam etmek için hiçbir neden olmadığını belirten, sürecin sona erdirildiği konusunda yazılı bir bildirim gönderene kadar arabuluculu müzakereyi sürdürecektir. İlk oturumdan sonraki 30 gün içinde arabuluculu müzakereyi tamamlamak için tüm makul çabalar gösterilecektir. BA'nın anlaşmazlık çözümünün kolaylaştırıcısı olduğu zorunlu tam gün oturumu dışında, Uyuşmazlık Temsilcileri anlaşmazlığı çözmek için BA'nın mevcudiyeti olmadan toplanmayı seçebilir. BA, Taraflara, anlaşmazlığın bağlayıcı tahkime devam etmesi durumunda her birinin dayanabileceği potansiyel riskler ve ödüller hakkında bilgi verilmesinde görevlidir. Uyuşmazlık Temsilcilerinin herhangi bir uzlaşma anlaşmasına imzası, Faydalanıcıyı ve RPM Danışmanını, uzlaşma anlaşmasının kayıt ve koşullarına bağlayacaktır.
- 19.2.9 Arabuluculu müzakere, BA tarafından kabul edilebilir, tarafsız şartlara dayalı olarak gizli tutulacaktır. Arabuluculu müzakere sürecinde kullanılan yazılı ve sözlü tüm iletişim gizlidir ve geçerli kanıt kuralları açısından uzlaşma müzakereleri olarak ele alınacaktır; ancak Protesto Bildirimi öncesinde olağan iş akışında üretilen ve aksi takdirde keşfedilebilecek belgeler, müzakere veya arabuluculuk sürecinde kullanımları nedeniyle gizli olmazlar.

- 19.2.10 Taraflardan birinin Madde 19.3.4'te tanımlanan Sözleşmeyi ihlal etmesi durumu dışında, Taraflarca yazılı olarak aksi kararlaştırmadıkça, BA'nın maliyeti Taraflar arasında eşit olarak paylaşılacaktır.
- 19.2.11 Arabuluculu müzakere süreci, anlaşmazlığı çözmek için BA ve Uyuşmazlık Temsilcileri tarafından karşılıklı olarak kabul edilebilir olan her şekilde devam edecektir; bununla birlikte, anlaşmazlığın bir Tarafın yazılı Protesto Bildirimini aldıktan sonraki elli (50) iş günü içinde çözülmemesi durumunda, Taraflar, Uyuşmazlık Temsilcileri tarafından yazılı olarak aksi kararlaştırılmadıkça bağlayıcı tahkime devam edeceklerdir.

19.3 Bağlayıcı Tahkim Süreci

- 19.3.1 "Arabuluculu Müzakere Süreci" uyarınca çözülmeyen herhangi bir Uyuşmazlık, 19 Kasım 2016, tarihli ve 29893 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 2016/25 sayılı Genelge'nin tahkim şartına göre, ISTAC kurallarına uygun olarak nihai ve bağlayıcı tahkim yoluyla çözülecektir.
- 19.3.2 Tahkim, tek bir hakem kullanılarak İstanbul'da yapılacaktır. Anlaşmazlığın 100.000 ABD Doları'nı aşması durumunda taraflardan herhangi birinin, diğer Tarafa bildirim yolu ile üç hakemli panelinin kullanılmasını isteme hakkı olacaktır. Üç hakemli panel kullanıldığında, Taraflardan her biri, ISTAC tarafından sağlanan hakem listesinden bir hakem tayin edecektir, bundan sonra atanan hakemler tarafsız hakem seçecektir. Tüm tahkim yargılamaları Türkçe yapılacaktır.
- 19.3.3 Aşağıdaki 19.4.3 maddesinde daha ayrıntılı olarak açıklandığı üzere, bir Tarafın bu 19. Maddenin şartlarını göz ardı etmeyi seçmesi durumu dışında, hakkında bir bulgu yapılan Taraf, tahkim usulü ile ilgili tüm makul masrafları, hakemlerin maliyeti, diğer Tarafın yasal giderleri ve tahkim panelinin kararlaştırdığı diğer maliyetleri karşılayacaktır.
- 19.3.4 Taraflar, bu 19. Maddede belirtilen uyuşmazlık çözümü önceliğinin bu Sözleşmenin önemli bir maddesi olduğunu ve uyuşmazlık çözümü önceliğine uyulmamasından kaynaklanan zararların ölçülmesinin zor olacağını kabul eder. Sonuç olarak, Taraflar, bir Tarafın, bu Madde 19'da belirtilen uyuşmazlık çözümü önceliğini göz ardı eden eylemlerde bulunarak, bu Sözleşmeyi ihlal etmesi durumunda, diğer Tarafın, 10 iş günü içinde seçen Tarafa bu tür bir eylemin burada tanımlanmış olan uyuşmazlık çözümü önceliğini göz ardı ettiğini belirten yazılı bildirimde bulunabileceğini kabul eder. Bu tür bir bildirim gönderildikten sonra, seçen Taraf, bu Madde 19'da belirtilen uyuşmazlık çözümü önceliğine derhal dönerek ve takip etmeye devam ederek ihlali giderebilir. Tarafın yukarıdaki gereklilikler uyarınca ihlal bildirildikten sonra anlaşmazlık çözümü önceliğini göz ardı etmek için böyle bir seçim yapmaya devam etmesi durumunda, seçen Taraf, anlaşmazlığın nihai olarak nasıl kararlaştırıldığına bakılmaksızın, diğer Tarafın avukatlık ücretleri dahil olmak üzere, tüm (iç ve dış) maliyetler, ücretler ve masraflar için ödeme yapmakla yükümlüdür. Diğer bir deyişle, diğer Tarafça bu tür bir ihlalden haberdar edildikten sonra bu Madde 19'da belirtilen uyuşmazlık çözümü önceliğini göz ardı etmeyi seçen herhangi bir Taraf, aynı zamanda seçen Taraf nihayetinde haklı çıkarsa bile diğer Tarafın ücretlerini, masraflarını ve giderlerini ödemeyi seçer.
- 19.3.5 Bu 19. maddede belirtilen uyuşmazlık çözümü öncelik sırası şartı, yalnızca Tarafların yazılı mutabakatı ile tadil edilebilir, değiştirilebilir veya bundan feragat edilebilir.

- 19.4 Başarısız bir kuyu için RPM tarafından ödenen Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetlerinin herhangi bir kısmı teminat ödemesinin Faydalanıcı veya halefleri tarafından kabul edilmesi RPM'in, herhangi bir ve her türlü iddia, talep, ek kısmi teminat ödemesi ve nedeni ne olursa olsun, Faydalanıcı veya haleflerinin kısmi teminat ödemesi yapılan başarısız kuyu(lar) ile ilgili, RPM'e karşı ortaya koyacağı hukuki sebepten tamamen ve eksiksiz olarak muaf olmasını sağlar.

Madde 20. Tüm Sözleşme

- 20.4 İşbu Faydalanıcı Sözleşmesi, Tarafların RPM Programı ile ilgili tüm anlaşmasını temsil eder ve sözlü veya yazılı olarak daha önceki tüm bildirimleri, iletişimleri, sözleşmeleri, beyanları ve anlaşmaları geçersiz kılar.
- 20.5 İşbu Faydalanıcı Sözleşmesi Madde 2.1'de listelenen Dokümanlar, Taraflarca incelenmiş, mutabakat sağlanmış ve imzalanmış olup, bu sözleşme kapsamında yapılacak iş ve işlemlere dayanak teşkil edecektir.

Madde 21. Vergiler

- 21.4 Bu Faydalanıcı Sözleşmesinden doğacak damga vergisi, RPM Programından mahsup edilecek ve TKYB tarafından ödenecektir.

TASLAK

İmzalar

Bir sözleşme olarak uygulanmıştır:

RPM Birimi adına:

[•] tarafından temsil edilen RPM adına imzalayan

İsim (yazıyla)	xx
Görevi (yazıyla)	Direktör - RPM Birim Koordinatörü
İmza ve tarih	
İkinci İmza (yazıyla)	xx
Görevi (yazıyla)	Genel Müdür Yardımcısı
İmza ve tarih	

Faydalanıcı adına:

[•] tarafından temsil edilen RPM adına imzalayan

Şirket adı	xx
Başvuru sahibi adına hareket etmeye yetkili kişinin adı (yazıyla)	xx
İmza sahibinin görevi (yazıyla)	Yönetim Kurulu Başkanı
İmza ve tarih	
Tanık imzacını ismi (yazıyla)	xx
Görevi (yazıyla)	Yönetim Kurulu Başkanı
İmza ve tarih	

Ek-I. Başvuru Formu

(Yürürlük Tarihi öncesinde üzerinde mutabakata varılan tüm değişiklikler dâhil)

Şu dosyalarda ayrıca verilen Başvuru Formuna bakınız:

“xx ”

“EK1-Basvuru Formu” alt dizininde yer almaktadır

TASLAK

Ek-II. Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri, Kısmi Teminat ve Başarı Primi

[Faydalanıcı Kılavuzu Bölüm 5.2 - Kabul Edilebilir Kuyu Masrafına Genel Bakış]

- Sondaj Programını gerçekleştirmek için Faydalanıcı tarafından katlanılan toplam maliyet.
- Kabul Edilebilir Kuyu Maliyeti olarak dahil edilen sondaj maliyetleri kategorilerinin belirlenmesi:
- "Kabul Edilebilir Kuyu Maliyeti" olacak olan kabul edilmiş bir tutar olarak, her bir Proje için maliyetin belirlenmesi.

Toplam 3 kuyunun RPM kapsamında olması hedeflenir, kuyu başına tahmini maliyetler aşağıdaki gibidir:

- USD olarak toplam Kabul Edilen Kuyu Maliyeti = xx ABD Doları (akış testlerinde hava ile kaldırma ve/veya pompa kullanılırsa, her birinin maliyeti kabul edilen kuyu maliyetine eklenecektir)
- Kabul Edilen Yüzey Arama Çalışmalarının Toplam Maliyeti; tüm kuyular için maksimum = xx USD
- Birince başarısız kuyu için USD olarak toplam Kısmi Teminat = xx ABD Doları
- İkinci başarısız kuyu için USD olarak toplam Kısmi Teminat = xx ABD Doları
- Kuyu akış testlerinde hava ile kaldırma ve/veya pompa kullanılırsa, toplam kısmi teminat miktarı yeniden hesaplanacaktır.
- USD olarak toplam Başarı Primi = xx ABD Doları

Yukarıdaki tahmini değerler, Faydalanıcının sondaj programının uygulanabilirliğini ve Kaynak Doğrulaması için Risk Paylaşım Mekanizmasına ("RPM") kabulünü ve Madde 5 "RPM Birimi İdari Ücreti" alt madde 5.2 uyarınca İdari Ücreti belirlemek için kullanılır. Faydalanıcıya RPM Kısmi Teminat ödemesi, bu Anlaşmanın 6. Maddesi "Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri" uyarınca kabul edilebilir fiili Kuyu Maliyetlerinin mutabık kalınan yüzdesine dayalı olacaktır. Başarısız bir kuyu için RPM tarafından ödenen Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetlerinin herhangi bir kısmi teminat ödemesinin Faydalanıcı veya halefleri tarafından kabul edilmesi RPM'in, herhangi bir ve her türlü iddia, talep, ek kısmi teminat ödemesi ve nedeni ne olursa olsun, Faydalanıcı veya haleflerinin kısmi teminat ödemesi yapılan başarısız kuyu(lar) ile ilgili, RPM'e karşı ortaya koyacağı hukuki sebepten tamamen ve eksiksiz olarak muaf olmasını sağlar.

RPM tarafından ödenecek olan Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetlerinin herhangi bir kısmi teminat ödemesi öncesinde, Ek XIV "Kısmi Ödeme Taahhütnamesi" nin taraflarca kabul edilmiş ve imzalanmış olması gerekmektedir.

İş bu sözleşmenin 16. Maddesinde yer alan "Başlangıç- Süre ve Sona Erme" de belirtilen şartlara uygun olacak şekilde projenin sona ermesi için, Ek XV "Proje Tamamlanma Taahhütnamesi" nin taraflarca kabul edilmiş ve imzalanmış olması gerekmektedir.

Ek-III. Gerekli İzinler, Lisanslar ve Hakların Listesi

Aşağıda yer alan 3 ruhsat, anahtar ruhsatlardır:

- Arama ruhsatı (3 yıl geçerli ve 1 yıl uzatılabilir)
- İşletme ruhsatı (30 yıl geçerli ve 10 yıl uzatılabilir)
- Üretim ruhsatı (49 yıl geçerli)

Bir Faydalanıcının RPM Programı altındaki kapsamda hak sahibi olabilmesi için, geçerli bir **arama ruhsatının** bulunması gereklidir. Bu ruhsat sondaj programının sonuna kadar geçerli olmalıdır; ancak, uygulama tarihinden itibaren 18 (on sekiz) ay boyunca geçerli olan bir ruhsat kabul edilecektir. Bu 18 aylık süre aynı zamanda ruhsat sahibinin araştırma ruhsatını bir yıl daha uzatması için gereken zamanı da içerir. Ruhsata ilişkin kalan geçerlilik süresinin 18 (on sekiz) aydan kısa olması, sondaj programının daha kısa bir sürede tamamlanabileceği durumlarda kabul edilebilir.

Geçmişte arama faaliyetlerinde bulunmuş ve bir **işletme ruhsatı** (örn. seralarda jeotermal sıcak suyun doğrudan kullanımı için) bulunan, Türkiye’de faal durumda olan bir jeotermal firmasının bu ek arama faaliyetleri için RPM programına katılmasına genel olarak izin verilir.

Jeotermal kaynakların araştırılması hakkına ek olarak, aşağıdaki arama faaliyetlerini başarıyla gerçekleştirmek için ek ruhsat ve izinlere ihtiyaç duyulacaktır:

- Arama/araştırma alanını etkileyen herhangi bir arazi mülkiyet sorununun çözümü. Faydalanıcı, arama faaliyetlerinin gerçekleştirileceği arazinin mülk sahibini tanımlamak zorundadır. Faydalanıcının arazinin sahibi olmaması halinde Faydalanıcının arazi sahibi ile yaptığı bir anlaşmayı veya kamulaştırma planını sunması gerekecektir. Bu, kamulaştırmanın ruhsatlı alanda arama faaliyetlerine karşı bir engel olmayacağını açıkça göstermelidir.
- Her bir sondaj yeri için bir ÇED başvurusu yapılmalı ve bir “ÇED Gerekli Değil”i veya “ÇED olumlu” gösteren bir belge verilmelidir.
- Gerekirse, tarım dışı arazi kullanım izni alınması gerekir.
- Gerekirse, bir mera arazi kullanım izni alınması gerekir.
- Sondaj başlamadan önce, jeotermal akışkanın muhtemel bertarafının planlanması gerekecektir. Bertaraf izinleri yerel valilerden alınmalıdır.
- Jeotermal kaynakta bulunması beklenen suyun kullanım hakkını elde etmek için bir su çıkarma izni gerekli olacaktır.
- Ekipmanın ithal edilmesi durumunda, bir ithalat lisansı gerekli olacaktır.



Şu dosyada ayrıca verilen başvuru sahibinin lisansına bakınız

“xx”

“EK3-İzinler-Ruhsatlar” alt dizininde yer almaktadır

Ek-IV. Ödeme Talebi

Ödeme Talebi, bkz. Faydalanıcı Sözleşmesinin 7. Maddesi, Sözleşme hükümlerine uyulmasını takiben, Faydalanıcı tarafından aylık olarak hazırlanır. Kullanılacak olan “EkIV_Satınalma-Ödeme Takip_v4_150922”, EK4-Harcama Beyanı içerisinde verilmiştir.

Beneficiary/ Faydalanıcı:		AA FIRMASI		 DEVELOPMENT INVESTMENT BANK OF TÜRKİYE		 TURKEY GEOTHERMAL RISK SHARING MECHANISM	
Reported Date/ Raporlama tarihi:		1.10.2022					
Planned Procurement/ Planlanan Satın Alımlar							
Counts/ Sayısı:	0						
Total Estimated Amount (TL)/ Toplam Tahmini Bedel (TL):	0						
Total Estimated Amount (USD)/ Toplam Tahmini Bedel (USD):	0						
Actual Procurement/ Gerçekleşen Satın Alımlar							
Counts/ Sayısı:	0						
Total Actual Contract Amount (TL)/ Toplam Sözleşme Bedeli (TL):	0						
Total Actual Contract Amount (USD)/ Toplam Sözleşme Bedeli (USD):	0						
Actual Expenditures Summary/ Gerçekleşen Ödemeler Özeti							
Expenditure Category/ Harcama Kategorisi	Total Amount of Invoice (TL, Exc.VAT)/ Toplam Fatura Tutarı (TL, KDV hariç)	Total Amount of Invoice (USD, Exc.VAT)/ Toplam Fatura Tutarı (USD, KDV hariç)	Acceptable Well Costs under RSM (TL, Exc.VAT)/ Kabul Edilen Kuyu Harcamaları Tutarı (TL, KDV Hariç)	Acceptable Well Costs under RSM (USD, Exc.VAT)/ Kabul Edilen Kuyu Harcamaları Tutarı (USD, Exc.VAT)			
Construction/ İnşaat işleri	0	0	0	0	0		
Drilling/ Sondaj işleri	0	0	0	0	0		
Drilling Materials/ Malzeme tedarik	0	0	0	0	0		
Services without consulting/ Danışmanlık dışı servisler	0	0	0	0	0		
Consulting Services/ Danışmanlık servisleri	0	0	0	0	0		
Others/ Diğer	0	0	0	0	0		
Actual Expenditures Details/ Gerçekleşen Ödemeler Detay							
Scope of Expenditure Details/ İş Kapsam Detayı	Total Amount of Invoice (TL, Exc.VAT)/ Toplam Fatura Tutarı (TL, KDV hariç)	Total Amount of Invoice (USD, Exc.VAT)/ Toplam Fatura Tutarı (USD, KDV hariç)	Acceptable Well Costs under RSM (TL, Exc.VAT)/ Kabul Edilen Kuyu Harcamaları Tutarı (TL, KDV Hariç)	Acceptable Well Costs under RSM (USD, Exc.VAT)/ Kabul Edilen Kuyu Harcamaları Tutarı (USD, Exc.VAT)			
Arrangements for the use rights of land (rental agreements/acquisition)/ Arazi kullanım haklarına ilişkin düzenlemeler (kira sözleşmesi bedelleri, arazi kullanım bedelleri)	0	0	0	0	0		
Site preparation (including well pads and sumps)/ Saha hazırlığı (kuyu pedleri ve pitler dahil)	0	0	0	0	0		
Direct drilling costs (including mobilization, demobilization, drill rig rental, casing, well completion and testing, all related services; mud, cementing, acidizing etc.)/ Doğrudan sondaj maliyetleri (mobilizasyon, demobilizasyon, sondaj kulesi kiralama, casing, kuyu tamamlama ve test etme, ilgili tüm hizmetler; çamur, çimentolama, asitleme vb. dahil)	0	0	0	0	0		
Providers of specialist services (e.g. reservoir engineering, stimulation, directional drilling, underbalanced drilling, drill pipe inspections, mud logging, H2S monitoring, cementing, mud engineering, dry location, wireline services, geophysical logging and post-drilling down-hole surveys, well site geology and follow-up research on the core or cuttings (e.g. XRD, thin sections, etc.)/ Uzmanlık (özellikle) hizmetleri sağlayıcıları (örneğin, rezervuar mühendisliği, uyarım, yönlü sondaj, dengezesiz sondaj, sondaj borusu incelemeleri, çamur kaydı, H2S izleme, çimentolama, çamur mühendisliği, dry location, kablolu hizmetler, jeofiziksel kayıt ve sondaj sonrası kuyu içi araştırmalar, kuyu sahası jeolojisi ve kesit takip ve analizleri (örneğin, XRD, ince kesitler, vb.))	0	0	0	0	0		
Including hazardous waste and material according to applicable regulations/ Tehlikeli atıklar ve malzemeler dahil olmak üzere yürürlükteki düzenlemelere göre	0	0	0	0	0		
Personnel/ Personel	0	0	0	0	0		
On-site accommodation/ Sahada Konaklama	0	0	0	0	0		
Transport including vehicle leasing or rental/ Ulaşım (araç kiralama dahil)	0	0	0	0	0		
Resource use and consumables (e.g. fuel, wellheads, bits, cement, mud)/ Kaynak kullanımı ve sarf malzemeleri (örneğin yakıt, kuyu başları, matkaplar, çimento, çamur)	0	0	0	0	0		
Taxes, excluding VAT and funds/ KDV hariç vergiler ve harçlar	0	0	0	0	0		
Eligible and reasonable contingencies/ Uygun ve makul	0	0	0	0	0		
Environmental and Social Impact Studies for the drilling activity covering both national EIA and WB safeguard procedures and OHS services/ Sondaj faaliyeti için hem ulusal ÇED hem de DB koruma prosedürlerini kapsayan çevresel ve sosyal etki çalışmaları ve ISG hizmetleri	0	0	0	0	0		
Surface exploration study costs/ Yüzeysel arama çalışmaları maliyetleri	0	0	0	0	0		

Ek-V. Taşeron Seçimi Bilgilendirme Şablonu

Kalem	Gereklilik
1	Taşeronun yasal adı, yasal yapısı ve mülkiyeti (toplam kayıtlı / ödenmiş sermaye ve hisse yapısı dahil)
2	Taşeronluk Sözleşmesi Eşik Değerinin ve taşeronluk sözleşmesi değerinin belirlenmesi
3	<ul style="list-style-type: none">Taşeron seçiminde aşağıdaki şartlara uyulması gerekmektedir. <p>Önerilen Proje için mal, iş ve danışmanlık dışı hizmetlerin satın alınması, Dünya Bankası'nın Ocak 2011 tarihli "Yönergeleri: IBRD Kredileri ve IDA Kredileri ve Hibeleri Kapsamında Mal, Yapım İşleri ve Danışmanlık Dışı Hizmetlerin Satın Alınması"na uygun olarak gerçekleştirilecektir. ve Temmuz 2014'te revize edildi (Satın Alma Rehberi); ve danışmanlık hizmetlerinin satın alınması, Dünya Bankası'nın Ocak 2011 tarihli ve Temmuz 2014'te revize edilen "IBRD Kredileri ve IDA Kredileri ve Hibeleri Kapsamında Danışmanların Seçilmesi ve İstihdam Edilmesi" başlıklı ve Temmuz 2014'te revize edilen (Danışman Yönergeleri) uyarınca gerçekleştirilecektir. Kredi Anlaşmalarında (LA'ler) belirtilen hükümler. Dünya Bankası'nın 15 Ekim 2006 tarihli ve Ocak 2011'de revize edilen "IBRD Kredileri ve IDA Kredileri ve Hibeleri ile Finanse Edilen Projelerde Dolandırıcılık ve Yolsuzluğun Önlenmesi ve Bunlarla Mücadele Edilmesine İlişkin Kılavuz İlkeleri" (Yolsuzlukla Mücadele Kılavuz İlkeleri) bu Proje için geçerli olacaktır.</p> <p>Projenin 1. Bileşeninin Teknik Yardım (TA) alt bileşeni kapsamındaki Danışmanlık Hizmetlerinin (RPM danışmanını seçmek için) tedariki RPM Birimi tarafından gerçekleştirilecektir.</p> <p>Faydalanıcılar tarafından Projenin 1.1 Bileşeni kapsamındaki arama sondaj faaliyetleri için mal, iş, danışmanlık dışı ve danışmanlık hizmetlerinin satın alınmasından kaynaklanan harcamalar, ekonomi ve verimlilik dikkate alınarak (Bknz. FS Madde 11) ve gereksinimlerini karşılayan prosedürlere uygun olarak yapılacaktır (Satın Alma ve Danışman Yönergelerinin sırasıyla paragraf 1.5 ve 1.8'i). Bu tür tedarikler RPM danışmanı tarafından incelenecek ve onaylanacaktır.</p> <p>Proje kapsamındaki satın alma faaliyetleri, satın alma incelemesine ve Dünya Bankası yolsuzlukla mücadele yönergelerine tabi olacaktır (aşağıdaki bağlantıya bakınız):</p> <p>https://policies.worldbank.org/en/policies/all/ppfdetail/4039</p>
4	Gerekli ruhsatların onaylanması
5	Gerekli sigortaların onaylanması
6	Faydalanıcı Sözleşmesinin koşullarına genel uyum ve Taşeronun, raporlama gereklilikleri, izleme gereklilikleri ve gizlilik dahil ancak bunlarla sınırlı olmamak üzere, Faydalanıcı Sözleşmesinin şart ve koşullarına uyacağını teyit etmesi.
7	Taşeron yetkinliğine dair belge, bilgi ve kanıt niteliğinde diğer dokümantasyon

Ek-VI. Başarı Primi Teminatı

[Faydalanıcının bir teminat mektubu vereceği göz önüne alındığında, dahil edilecek bilgiler:

- Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetine göre Başarı primi tutarı
- Teminatın alınacağı bankaya ilişkin genel bilgiler
- Bir banka veya finansal kurumdan alınacak teminat mektubu örneği
- İletişim bilgileri]

“xx”

dosya adının altında bir taslak belge oluşturuldu,

“EK6-Basari Primi Teminat Mektubu” alt dizininde yer almaktadır

TASLAK

Ek-VII. Faydalanıcının bankasının, Başarısız Kuyuların kısmi teminatının ödeneceği banka hesabını onaylayan beyanı

TASLAK

Ek-VIII. deme taleplerini imzalamaya yetkili her bir kişinin adı, unvanı ve onaylı örnek imzasını açıklayan, Faydalanıcının yetkili temsilcisi tarafından imzalanmış mektup

TASLAK

**Ek-IX. Bu Faydalanıcı Sözleşmesini imzalamada Faydalanıcıyı
temsile yetkilendirilmiş kişinin imza örneği**

TASLAK

**Ek-X. Bu Faydalanıcı Sözleşmesinin uygulandığı süre boyunca
Faydalanıcıyı temsile yetkilendirilmiş kişilerin imza örnekleri**

TASLAK

Ek-XI. RPM'nin raporlama amaçlarıyla kullanabileceği, Faydalanıcı tarafından sunulmuş bilgiler

RPM'nin bir parçası olarak Faydalanıcı tarafından sağlanan tüm mevcut bilgilerin yanı sıra belirli proje sahalarında RPM'nin desteği ile açılan kuyulardan elde edilen verilerin saklanacağı bir RPM Veritabanı oluşturulacaktır.

RPM Veritabanına erişim sınırlı olacaktır. Aşağıda belirtilen bilgiler hariç olmak üzere Faydalanıcı yazılı ve imzalı bir izni olmadıkça, belirli proje hakkında hiçbir bilgi kamunun veya diğer faydalanıcıların erişimine açılmayacak veya kamusal olarak dağıtılmayacaktır.

RPM Birimi aşağıdaki bilgileri erişime açma yetkisine sahiptir:

- ESIA veya ÇSYP ve tüm Çevresel ve Sosyal Koruma Dokümanları
- RAP; ARAP, EX-POST SOSYAL İNCELEME RAPORU

RPM Birimi, bilgi güvenceye alındığı ve belirli bir projeye bağlantılı olmadığı sürece, RPM Programı hakkında yayınlanabilecek olan, istatistiksel analize yönelik bilgiyi kullanmak için özel bir izne gerek duymaz.

TASLAK

Ek-XII. İlerleme ve Nihai Raporlara ilişkin Şablonlar

Raporlama: Faydalanıcı, aşağıdaki raporları gönderecektir:

- Günlük sondaj raporları.
- Günlük çamur analizi/saha üzeri jeolojik raporlar;
- Kuyu Bitirme raporları;
- Kuyu performansının Başarı Kriterleri ile karşılaştırıldığı kuyu test raporları;
- Aylık sondaj izleme raporu;
- Sondaj programında ve akış testi prosedürlerinde belirtilen diğer raporlar.

Günlük sondaj raporları ve çamur analizi / sahadaki jeolojik raporlar doğrudan RPM Birimi ve RPM Danışmanı tarafından atanmış kişilere aynı anda gönderilecektir.

RPM Birimi, Faydalanıcı tarafından kuyu test raporunda sunulan herhangi bir talebin geçerliliğini değerlendirecektir.

Kuyu verileri ve finansal bilgiler: Sondaj ve test süresi boyunca Faydalanıcı, mali ve teknik verileri RPM Faydalanıcı Sözleşmesinde belirtildiği gibi RPM Birimi ile paylaşacaktır.

Faydalanıcı, araştırma sondaj projelerinde masraflar gerçekleştikçe RPM Birimine fatura ve ödeme kanıtı ibraz etmek zorunda kalacaktır. RPM Birimi bu bilgiyi alacak ve doğrulayacaktır.

Veriler, RPM Birimi tarafından tanımlandığı şekilde standart bir biçimde sunulacaktır.

Bunlar "EK12-Nihai ve İlerleme Rapor Sablonları" dizininde bulunan alt dizinlere:

"Aylık İzleme Raporu"

"Günlük Jeoloji Raporu"

"Günlük Sondaj Raporu"

"Kuyu Bitirme Raporu"

"Kuyu Testi Değerlendirme Raporu"

Ek-XIII. Çevresel ve Sosyal İzleme Raporları için Şablonlar

Şablonlar ve izleme raporlarının içeriği, RPM Birimi ve RPM Danışmanından gelen yorumlar ve notlar doğrultusunda Faydalanıcı tarafından geliştirilecektir.

01 – Çevresel ve Sosyal Olay Bildirim Formu formatı, “RPM Çevresel ve Sosyal Olay Bildirim Formu.docx” de bulunabilir.

02 - Çevresel ve Sosyal Olay Araştırma Raporu formatı, “RPM Çevresel ve Sosyal Olay Araştırma Raporu.docx” da bulunabilir.

03 - Aylık Çevresel ve Sosyal İzleme Raporu şablonu “Aylık Çevresel ve Sosyal İzleme Raporu.docx” de bulunabilir.

04 - Nihai Çevresel ve Sosyal İzleme Raporu şablonu “Nihai Çevresel ve Sosyal İzleme Raporu.docx” de bulunabilir.

Hepsi “EK13-Cevresel Sosyal İzleme Rapor Şablonları” dizininde saklanmaktadır.

Faydalanıcı, kuyu tamamlama işlemi için aşağıda açıklanan iki ek rapor hazırlayacaktır:

05 - “Kuyu Tamamlama Operasyonu Çevresel ve Sosyal Hazırlık Raporu”. Rapor, kuyu tamamlama operasyonundan 5 gün önce RPM Birimine ve RPM Danışmanına sağlanacak ve bunlarla sınırlı olmamak kaydıyla, tahmini doğal kaynaklar kullanımını; tahmini tür ve hacimlere ile kimyasal kullanımını; tahliye noktalarını da içerecek şekilde açık açıklamalar, alınan izinler ve tür ve hacimleri ile tahliye sıvılarına ilişkin planlamaları; analizlere ilişkin planlamaları; uygulanacak düzeltici/önleyici faaliyetleri; operasyonlara ilişkin çevresel ve sosyal yönetim uygulamalarını; ve Faydalanıcı ve altyüklenicilerin sağlık ve güvenlik belgelerini içerecektir.

06 - “Çevresel ve Sosyal Kuyu Tamamlama Operasyonu İzleme Raporu”. Rapor, kuyu tamamlama operasyonunun tamamlanmasından sonra 5 gün içinde RPM Birimine ve RPM Danışmanına sağlanacak ve bunlarla sınırlı olmamak kaydıyla kullanılan doğal kaynakları; hacimleri de dahil olmak üzere türlerine göre kullanılan kimyasalları; tür ve hacimlere ile tahliye edilen sıvıları, tahliye noktalarını, alınan izinleri ve ilgili açıklamaları; analiz uygulamaları ve ilgili sonuçları; uygulanan düzeltici/önleyici faaliyetleri; çevresel ve sosyal yönetim uygulamalarını; Faydalanıcı ve taşeronların sağlık ve güvenlik belgelerini içerecektir.

Ek-XIV. Kısmi Ödeme Taahhütnamesi

Faydalanıcının, RPM kapsamında imzalanan Faydalanıcı Sözleşmesi (Sözleşme) Ek-4'te belirtilen formata uygun şekilde ve aylık olarak sunmuş olduğu Harcama Beyanı esas alınarak yapılan değerlendirme sonucunda, döneminde ABD Doları tutarında Kabul Edilebilir Kuyu Maliyeti oluşmuş olup, Faydalanıcı Sözleşmesinin 6. Maddesi "Kabul Edilebilir Kuyu Maliyetleri" uyarınca kabul edilebilir fiili Kuyu Maliyetlerinin mutabık kalınan yüzdesine dayalı olarak hesaplanmış ABD Doları kısmi ödeme yapılması konusunda taraflarca mutabık kalınmıştır.

Faydalanıcı, kısmi ödemenin, iş bu Taahhütname'nin imzalanmasından sonra olacağını, söz konusu kısmi ödemenin gerçekleştirilmesinden sonra Sözleşme ve Ekleri ile ilgili herhangi bir talep, hak, alacak, tazminat, ödeme talep etmeyeceğini, Sözleşme kapsamında Faydalanıcı veya haleflerinin kısmi teminat ödemesi yapılan başarısız kuyu(lar) ile ilgili, RPM'e karşı ayrıca Sözleşme uyarınca herhangi bir uyuşmazlık süreci ile ilgili talepte bulunmayacağını gayrikabili rücu kabul, beyan ve taahhüt eder.

Faydalanıcı

RPM Birimi

TASLAK

Ek-XV. Proje Tamamlanma Taahhütnamesi

İş bu sözleşmenin 16. Maddesinde yer alan “Başlangıç- Süre ve Sona Erme” de belirtilen şartlara uygun olacak şekilde projenin sona ermesi için, iş bu “Proje Tamamlanma Taahhütnamesi” nin taraflarca kabul edilmiş ve imzalanmış olması gerekmektedir. Proje Tamamlanma Taahhütnamesinin taraflarca kabul edilip imzalanmasından sonra Faydalanıcı, herhangi bir hak, alacak, tazminat, ödeme, talep, ek kısmi teminat ödemesi talep etmeyeceğini, Faydalanıcı veya haleflerinin kısmi teminat ödemesi yapılan başarısız kuyu(lar) ile ilgili, RPM’e karşı herhangi bir Sözleşme kapsamında uyuşmazlık süreci ile ilgili talepte bulunmayacağını gayri kabili rücu olarak kabul, beyan ve taahhüt eder.

Faydalanıcı

RPM Birimi

TASLAK

Referans dokümanları

Ref. 1 Faydalanıcı Kılavuzu

Şu dosyada ayrıca verilen Faydalanıcı Kılavuzuna bakınız.

“RSM_Beneficiary_Manual_v3.0_TR_230411”

“REF1-Faydalanıcı Klavuzu” alt dizininde yer almaktadır

Ref. 2 Sondaj Programı

Şu dosyada ayrıca verilen başvuru sahibinin sondaj programına bakınız

“xx ”

“Kuyu Sondaj Koordinatları.xlsx”

“Kuyu Sondaj Noktaları.kml”

“REF2-Sondaj Programı” alt dizininde yer almaktadır.

Ref. 3 Kuyu Test Protokolü

Şu dosyada ayrıca verilen başvuru sahibinin kuyu test protokolüne bakınız

“xx ”

“REF2-Sondaj Programı” alt dizininde yer almaktadır

Ref. 4 Faydalanıcının İş Planı

Şu dosyada ayrıca verilen başvuru sahibinin İş Planına bakınız

“xx ”

“REF4-İs Planı” alt dizininde yer almaktadır.

Ref. 5 Çevresel ve Sosyal Yönetim Planı ve eklenen diğer gerekli Çevresel ve Sosyal Koruma Dokümanları ve Paydaş Katılım Planı

Şu dosyada ayrıca verilen başvuru sahibinin Çevresel ve Sosyal Koruma Belgelerine bakınız

“xx”

REF5-Cevresel ve Sosyal Koruma Belgeleri alt dizininde yer almaktadır.

Ref. 6 Yediemin Sözleşmesi

Taslak yediemin sözleşmesi “Yediemin Sozlesmesi.docx ”ve“ REF6- Yediemin Sozlesmesi ”dizinde saklanır.