


JEOTERMAL KAYNAKLAR İÇİN İŞLETME FAALİYET RAPOR FORMATI



İLÇE (İL)
..... SAHASI

..... NUMARALI İŞLETME RUHSATINA İLİŞKİN
.....DÖNEM(*) İŞLETME FAALİYET RAPORU

TEKNİK SORUMLUNUN
(Jeoloji Mühendisi)
Adı Soyadı :
Oda Sicil No^(**) :

AY-YIL

İLETİŞİM İLE İLGİLİ BİLGİLER

Ruhsat Sahibinin:

Adı Soyadı/Unvanı	
T.C Kimlik No/Ticari Sicil No	
İş Adresi	
İş Tel No	
Faks No	
Vergi Dairesi	
Vergi Kimlik No	
E-mail	

Kanuni/Ticari Vekilin (Varsa):

Adı Soyadı	
T.C. Kimlik No	
İş Adresi	
İş Tel No	
Faks No	
Vergi Dairesi	
Vergi Kimlik No	
E-mail	

Teknik Sorumlunun:

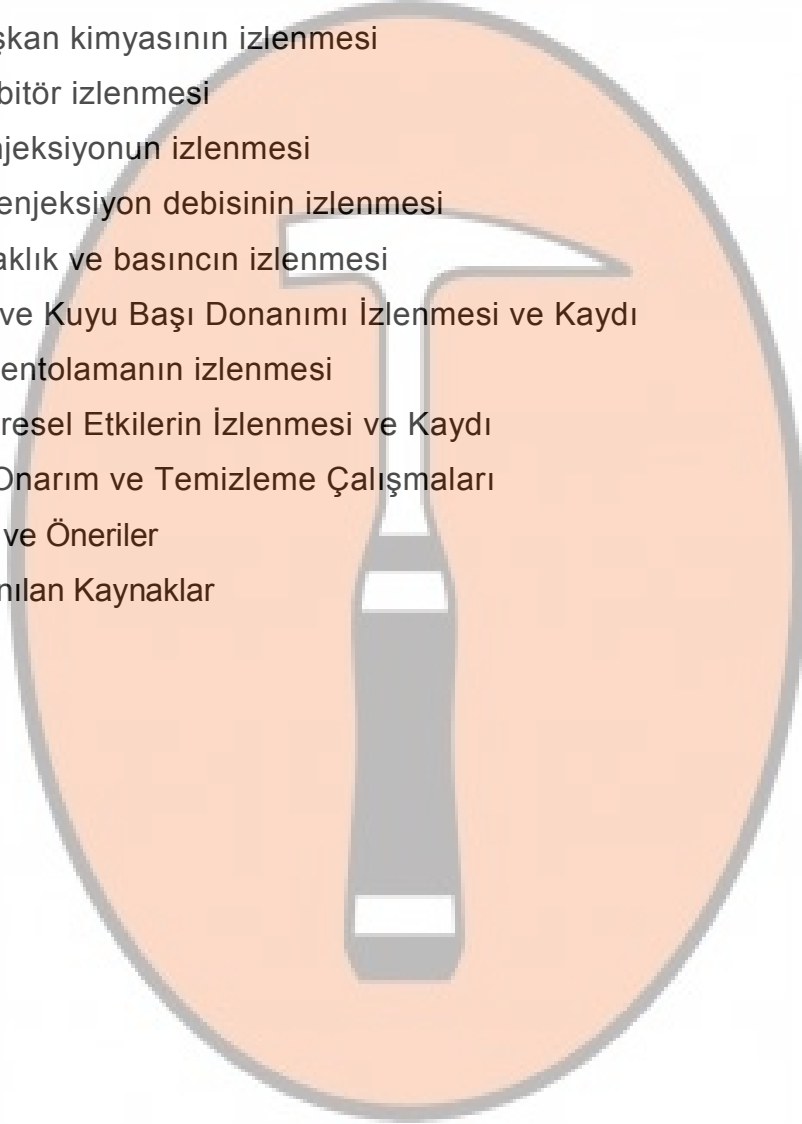
Adı Soyadı	
T.C Kimlik No	
TMMOB Jeoloji Mühendisleri Odası Vize Tarih ve No'su	
TMMOB Jeoloji Mühendisleri Odası Sicil No'su	
İş Adresi	
İş Tel No	
Faks No	
TMMOB Jeoloji Mühendisleri Odası Kursu Tarih/Sayı	
Vergi Dairesi	
Vergi Kimlik No	
E-mail	
Teknik Sorumlu Atama Tarih/No	

İÇİNDEKİLER

Sayfa No

1. Giriş
- 1.1. Çalışmanın Amacı ve Kapsamı
- 1.2. Ruhsata İlişkin Bilgiler
- 1.2.1. Ruhsat Alanı Sınır Koordinatları
- 1.3. Coğrafik Bilgiler
2. Önceki Çalışmalara İlişkin Teknik Bilgiler
- 2.1. Jeoloji çalışmaları
- 2.2. Jeotermal Jeolojisi Çalışmaları
- 2.2.1. Jeokimya, Hidrojeokimya ve Hidrotermal Alterasyon Çalışmaları
- 2.2.2. Hidrojeoloji çalışmaları
- 2.3. Jeofizik Çalışmaları
- 2.4. Sondaj/Galeri/Yarma Çalışmaları
- 2.5. Kuyu Test Çalışmaları
- 2.6. Kavramsal Hidrotermal Model
- 2.7. Koruma Alanı Etüdü
3. Faaliyete İlişkin Teknik Bilgiler
- 3.1. Ruhsat Alanı ile İlgili Geliştirme Çalışmaları
- 3.2. Jeotermal Jeolojisi ve Hidrojeoloji ile İlgili Bilgiler
- 3.3. İşletmeye (Üretime) Yönelik Sondajlara ait Log ve Bunlarla İlgili Test ve Rapor Bilgileri
- 3.3.1. Sondaj Logu ve Karotlarının İncelenmesi
- 3.3.2. Arazide Yapılan Test ve Analizler
- 3.3.3. Laboratuvarda Yapılan Analizler
- 3.3.4. Jeotermal Kuyu Geliştirme Çalışmaları
4. Kaynak Koruma Alanı Etüdü ile İlgili Bilgiler
5. Enjeksiyon, Re-enjeksiyon ve/veya Deşarj Çalışmaları
6. İşletme Faaliyetlerine Engel Olan Durumlar
7. Kaynağın Kullanımı ve Tesislere İlişkin Bilgiler
8. Kaynak Yönetimi
- 8.1. Rezervuarın Sürdürülebilirliğinin Sağlanması

- 8.2. Üretimin izlenmesi ve kaydı
 - 8.2.1. Üretim Miktarı / Kaynak Debisinin izlenmesi
 - 8.2.2. Sıcaklık ve basıncın izlenmesi
 - 8.2.3. Akışkan kimyasının izlenmesi
 - 8.2.4. İnhibitör izlenmesi
- 8.3. Re-enjeksiyonun izlenmesi
 - 8.3.1. Re-enjeksiyon debisinin izlenmesi
 - 8.3.2. Sıcaklık ve basıncın izlenmesi
- 8.4. Kuyu ve Kuyu Başı Donanımı İzlenmesi ve Kaydı
 - 8.4.1. Çimentolamanın izlenmesi
 - 8.4.2. Çevresel Etkilerin İzlenmesi ve Kaydı
9. Bakım Onarım ve Temizleme Çalışmaları
10. Sonuç ve Öneriler
11. Yaralanılan Kaynaklar
12. Ekler



1. GİRİŞ

1.1. Çalışmanın Amacı ve Kapsamı

Yapılan çalışmanın amacı ve kapsamı kısaca belirtilerek, çalışmanın amacı ve kapsamına göre rapora katkı koyan firma ve danışmanların isimleri belirtilmelidir.

1.2. Ruhsata İlişkin Bilgiler

Kaynağın/Akışkanın Türü : Jeotermal Kaynak ()
Jeotermal Kökenli Gaz ()

İli :
İlçesi :
Beldesi :
Köyü :
Mevkii :
Paftası :
Erişim No :
Ruhsat No :
Ruhsat Alanı (ha) :
Sicil No :
İşletme Ruhsatının Yürürlük Tarihi :
İşletme Ruhsatın Bitiş Tarihi :
İşletme Ruhsatının Süresi :
Doğal Çıkış Koordinatları (Varsa) :
Sondaj/Kuyu Koordinatları :

1.2.1. Ruhsat Alanı Sınır Koordinatları

1. Nokta Y: X:	2. Nokta Y: X:	3. Nokta Y: X:	4. Nokta Y: X:
5. Nokta Y: X:	6. Nokta Y: X:	7. Nokta Y: X:	8. Nokta Y: X:
9. Nokta Y: X:	10. Nokta Y: X:	11. Nokta Y: X:	12. Nokta Y: X:
13. Nokta Y: X:	14. Nokta Y: X:	15. Nokta Y: X:	16. Nokta Y: X:
17. Nokta Y: X:	18. Nokta Y: X:	19. Nokta Y: X:	20. Nokta Y: X:

(Ruhsat alanının koordinatları; saat yönü doğrultusunda, Avrupa-UTM-1950 sistemi 6 derecelik dilim esas alınarak en fazla 20 nokta olacak şekilde 5000 hektarı geçmeyecek ve 1/25.000 ölçekli harita üzerinde tek poligon halinde, Y= Sağa/Doğu/, X= Yukarı/Kuzey şeklinde verilecektir.)

1.3. Coğrafi Bilgiler

Ruhsat alanının genel morfolojik özellikleri, yol, iklim, bitki örtüsü, ulaşım, topografik durum ve yer bulduru haritası gibi bilgi ve belgeler yer alacaktır.

2. ÖNCEKİ ÇALIŞMALARLA İLİŞKİN TEKNİK BİLGİLER

Ruhsat alanı ve mücaviri ile ilgili literatür araştırmaları, hava fotoğrafları, uydu görüntüleri, SRTM vb. çalışmalara ait bilgi ve belgeler, ruhsat alanında daha önce yapılmış olan jeoloji, yapısal jeoloji, hidrojeoloji, hidrojeokimya, alterasyon, jeofizik ve sondajlı çalışmalardan (arama faaliyet raporları ve işletme projesinden de faydalanılarak) elde edilen özet bilgiler verilecektir.

2.1. Jeoloji Çalışmaları

1/25 000 ölçekli jeoloji haritası, jeolojik kesitler ile birlikte gerek duyulması halinde daha büyük ölçekli jeoloji haritası ve ekleri ile yapılmış olan çalışmalara ilişkin değerlendirme ve sonuçlarına yönelik öz bilgiler ve talep alanı ve mücaviri ile ilgili genel jeolojik prospeksiyona ve öngörülen jeolojik araştırmalara yönelik bilgiler verilecektir.

2.2. Jeotermal Jeolojisi Çalışmaları

Jeotermal kaynağın ve doğal mineralli suların oluşabileceği jeolojik ortamın özelliklerine yönelik (örtü kaya, rezervuar kaya, ısı kaynağı) bilgiler verilecektir.

2.2.1. Jeokimya, Hidrojeokimya ve Hidrotermal Alterasyon Çalışmaları

Kayaç jeokimyası, su ve akışkan analizleri ve hidrotermal alterasyona yönelik çalışmalar, değerlendirme ve sonuçlarına yönelik öz bilgiler verilecektir.

2.2.2. Hidrojeoloji Çalışmaları

Hidrolojik ve hidrojeolojik çalışmalar ve kaynağın/akışkanın bağlı olduğu jeotermal sistem ve rezervuarın özellikleri ile ilgili bilgiler verilecek, ileri aşamalar için öngörülen çalışmalar belirtilecektir.

2.3. Jeofizik Çalışmaları

Jeofizik çalışmalarına ilişkin bilgiler verilecek, ileri aşamalar için öngörülen çalışmalar belirtilecektir.

2.4. Sondaj/ Galeri/Yarma Çalışmaları

Jeoloji mühendisinin gözetim ve teknik denetiminde daha önce yapılan sondaj/galeri/yarma çalışmalarının değerlendirme ve sonuçlarına ait öz bilgiler verilecektir.

2.5. Kuyu Test Çalışmaları

Kuyu üretimi bilgilerine yönelik (statik/dinamik sıcaklık ve basınç, düşüm ve yükselim, injektivite, vb.) test sonuçları ile değerlendirme sonucuna ilişkin bilgiler verilecektir.

2.6. Kavramsal Hidrotermal Model

Arama çalışmaları sonucunda ve sonrasında hazırlanan kavramsal hidrotermal modele ilişkin bilgiler verilecektir.

2.7. Koruma Alanı Etüdü

Kaynak koruma alanı ve zonları ile ilgili çalışma yapılmış ise, buna ilişkin bilgiler öz olarak verilecektir.

3. FAALİYETE İLİŞKİN TEKNİK BİLGİLER

3.1. Ruhsat alanı ile ilgili geliştirme çalışmaları

Detay jeoloji, 1/25000 veya daha büyük ölçekli jeoloji haritası ve jeoloji kesitleri, ruhsat alanını geliştirme çalışmalar vb. verilecektir.

3.2. Jeotermal Jeolojisi ve Hidrojeoloji ile ilgili bilgiler

Jeotermal sistemi oluşturan öğeler (ısı kaynağı, rezervuar zon, örtü kaya, ısı taşıyan akışkan), hidrotermal alterasyon ve niteliği (türü ve derecesi), magmatizma ve volkanik aktiviteye yönelik geliştirme çalışmaları ve hidrojeolojik ve hidrojeokimyasal çalışmalar verilecektir.

3.3. İşletmeye (Üretime) Yönelik Sondajlara ait log ve bunlarla ilgili test ve rapor bilgileri

İşletme ruhsatı alındıktan sonra rezervuar geliştirmeye bağlı olarak gereken derinlik ve çapta jeolojik takiple açılarak ilgili faaliyet döneminde sonuçlanmış, üretimi artırmaya yönelik sondaj çalışmaları ve üretim testlerine yönelik bilgiler verilecektir;

3.3.1. Sondaj logu ve karotlarının incelenmesi

Kesilen litolojik birimlerin karakteristikleri (porozite, permeabilite, çatlak sistemleri ve çatlak dolgu minerallerinin özellikleri vb.), derinlikleri, kaçak zonları ve miktarları ile karşılaşılması halinde akışkanların derinlik ve sıcaklıkları, fiziksel ve kimyasal karakteristikleri, çamur giriş-çıkış sıcaklığı, viskozitesi ve yoğunluğu (sondaj açımı esnasında **EK-1** deki tabloda takip edilerek) sondaj logu ve karot kaydında yer alacaktır. Karot kaydı alınan karotların derinlikleri, litolojik özellikleri ve çatlak dolgu özellikleri belirtilecektir.

3.3.2. Arazide Yapılan Test ve Analizler

Kuyu içi logları (sıcaklık, elektrik-SP, sonik, gamma-ray, nötron, yoğunluk, kaliper, çimento logu), işletmeye esas olacak kuyu debisi, inhibitör testi, rezervuara ilişkin parametreleri (statik-dinamik seviye, statik-dinamik sıcaklık, statik-dinamik basınç, su kaybı, basınç düşüm, basınç yükselim, injektivite, üretim, girişim testi, debi v.b.) belirlemeye yönelik çalışmalar belirtilecektir.

Kuyu ve/veya kaynak başında yapılmış ölçümler (sıcaklık, elektriksel iletkenlik, pH, toplam çözünmüş madde, v.b.) ve kullanılan yöntemler belirtilecektir.

Gazlarla ilgili gerekli ölçümler (gazın türü, oranı vb.) ile ilgili hususlar belirtilecektir.

3.3.3. Laboratuvarda Yapılan Analizler

Kuyu ve/veya doğal çıkıştan, işletme amacına yönelik alınan su/gaz örneklerinin laboratuvar analizlerinin [anyon-kasyon (bor, silis, flor, lityum, kirlilik parametreleri) çevresel izotop (oksijen18, döteryum, trityum vb.), elektriksel iletkenlik, sıcaklık, pH, TDS v.b.] neler olduğu **(EK-5)** ve kullanılan yöntemler ile laboratuvara ait bilgiler belirtilecektir. Kaplıcalar için kendileri ile ilgili mevzuat gereği yapılan analizler ile bu analizlere ait bilgi ve belgeler yer alacak, bu bölümde değerlendirilmesi yapılacaktır.

3.3.4. Jeotermal Kuyu Geliştirme Çalışmaları

Jeotermal kuyularda oluşan dolgu, kabuklaşma vb. giderilmesi ve kuyularda yapılan asitleme çalışmaları ile ilgili özet bilgiler verilecektir.

4. KAYNAK KORUMA ALANI ETÜDÜ İLE İLGİLİ BİLGİLER

Ruhsat alanı ve mücavirinde işletme ruhsatı öncesi yapılan kaynak koruma alanı etüdünün güncelleştirilmesine yönelik bilgiler verilecektir. Kaynak Koruma Alanı Etüdü işletme ruhsatı alındıktan sonra yapılmış ise bu etüde yönelik bilgiler verilecektir.

5. ENJEKSİYON, RE-ENJEKSİYON VE/VEYA DEŞARJ ÇALIŞMALARI

İşletme ruhsatının ilgili döneminde yapılmış olan enjeksiyon, re-enjeksiyon ve/veya deşarj işlemlerine yönelik bilgiler verilecektir. Doğrudan işletme ruhsatı alınmış ise; müstakil kaplıca işletmelerine yönelik re-enjeksiyon yapılamadığının belirlenmesi ve yetkili kurumlarca kabul edildiği takdirde alıcı ortamdaki ilgili çevre mevzuatına göre (arıtma da dahil olmak üzere) kullanılan yöntemlerle yapılan deşarj limitleri ile ilgili bilgiler ve karşılaştırmalar verilecektir.

Doğrudan deşarj edilemeyen akışkanın arıtma işleminden sonra sistemden çıkış noktasından her üç ayda bir alınan örneğin kimyasal analiz sonuçlarına ilişkin bilgiler (deşarj edilecek alıcı ortam dikkate alınarak çevre limitlerine göre) verilecektir.

6. İŞLETME FAALİYETLERİNE ENGEL OLAN DURUMLAR

İşletme faaliyet dönemi içerisinde faaliyetleri engelleyen deprem, sel, yangın, heyelan gibi mücbir (doğal afet) sebepler, jeolojik risk (volkan patlaması v.b.), mevzuat gereği ilgili kurumdan izin alınamaması, tasman gibi beklenmeyen haller nedeniyle geçici tatile neden olan bilgiler verilecektir.

7. KAYNAĞIN KULLANIMI ve TESİSLERE İLİŞKİN BİLGİLER

Üretilen kaynağın cinsi (jeotermal kaynak ve jeotermal kökenli gaz) ve kullanım alanları (doğrudan/entegre), proje ve kapasite değişiklikleri, tesisler ile tesislerin yenileme çalışmalarına ilişkin genel bilgiler verilecektir.

8. KAYNAK YÖNETİMİ

8.1. Rezervuarın Sürdürülebilirliğinin Sağlanması

Rezervuarın sürdürülebilirliğinin sağlanması amacıyla akışkanın/kaynağın izlenmesi ve bilgilerin kayıt altına alınması zorunludur. Bu bilgiler değerlendirilerek rezervuarın davranışı hakkında bilgiler elde edilmiş ise buna ilişkin bilgiler verilecektir. Buna dayalı olarak üretim ve re-enjeksiyon miktarında düzenlemeler yapılmış ise buna ilişkin bilgiler verilecektir.

8.2. Üretimin İzlenmesi ve Kaydı

Bir jeotermal sahada kuyu açıldıktan sonra, kuyudan elde edilen ilk bilgiler çok önemlidir ve bir daha elde edilemeyecek orijinal değerlerdir. Bu nedenle kuyu açıldıktan sonra elde edilen akışkanın ilk üretim değerleri (statik ve dinamik sıcaklık, statik ve dinamik basınç, debi, statik ve dinamik su seviyesi, su kimyası v.b.) ölçülmeli, analizleri yapılmalı ve bu değerler baz değerler olarak saklanmalıdır. Bundan sonra yapılacak üretim esnasında da bu değerler düzenli takip edilmeli, kayıt altına alınmalı ve baz değerlerle kıyaslanarak saha ve rezervuar davranışı sürekli takip edilmelidir. Bu gözlemler sonucunda; bir problem olup olmadığı da kolaylıkla takip edilerek, gerektiğinde müdahalelerde bulunulup, gerekli önlemler alınmalıdır. Üretilen akışkanın debisi, sıcaklığı, basıncı ve kimyasal değişimine ilişkin veriler **jeoloji mühendisi** tarafından **EK-2**'deki forma işlenip kayıt altına alınarak arşivlenmeli ve değerlendirilerek yıllık faaliyet raporu içinde sunulacaktır.

8.2.1. Üretim Miktarı / Kaynak Debisinin İzlenmesi

Üretim Miktarı / Kaynak Debisindeki günlük artış veya azalışlar sondaj kuyusu ise; **EK-2**, doğal çıkış ise **EK-3**'deki forma kayıt edilir. Bu kayıtlardan rezervuara ilişkin elde edilen bilgiler değerlendirilerek yıllık faaliyet raporu içinde sunulacaktır.

8.2.2. Sıcaklık ve Basıncın İzlenmesi

Akışkanın sıcaklık ve basıncındaki günlük artış veya azalışlar **EK-2**'deki forma kayıt edilir. Bu kayıtlar değerlendirilerek yıllık faaliyet raporu içinde sunulacaktır.

8.2.3. Akışkan Kimyasının İzlenmesi

Akışkanın kimyasındaki(**EK-5**'de verilen kimyasal parametrelerdeki) değişiklikler enerji üreten sahalarda haftalık, diğer işletmelerde iki aylık periyotlarla izlenerek kayıt edilir. Ancak gerekli olması halinde analizler bu süreye bağlı kalınmaksızın tekrarlanır. Akışkan kimyasında meydana gelecek değişikliklerin nedenleri araştırılarak rezervuarın korunması için gerekli önlemler alınır. Bu kayıtlar değerlendirilerek yıllık faaliyet raporu içinde sunulacaktır.

8.2.4. İnhibitör İzlenmesi

Gerekli analizlerden sonra seçilmiş doğru inhibitörün uygun çalışıp çalışmadığı, etkinliğini sürdürüp sürdürmediği, dozajının uygun olup olmadığı problemi yaratan element ve/veya elementlerin sürekli ve düzenli takip edilerek kabuklaşma veya korozyonun başlamadan uygun yöntemlerle önlenmesi için inhibitör izlenir ve kayıt altına alınır. (**EK-3**)

8.3. Re-enjeksiyonun İzlenmesi

8.3.1. Re-enjeksiyon Debisinin İzlenmesi

Geri basılacak akışkanın testler sonucu belirlenmiş en uygun debide kuyuya verilip verilmediği, geri basım debisinde azalma veya artma olup olmadığı, kuyunun akışkanı aynı debide kabul edip etmediği, çevresindeki kuyuları etkileyip-etkilemediği günlük olarak takip edilerek **EK-4**'deki forma kayıt edilir. Bu kayıtlar değerlendirilerek yıllık faaliyet raporu içinde sunulacaktır.

8.3.2. Sıcaklık ve Basıncın İzlenmesi

Geri basılacak akışkanın uygun sıcaklık ve basınç değerlerinde kuyuya verilmesi rezervuardaki çatlak, kırık ve gözeneklerin tıkanmaması için önemlidir. Özellikle yüksek sıcaklıklı sahalarda akışkanın düşük sıcaklıkta geri basılmasında silika çökelişi olma ihtimali vardır. Bu problemin önlenmesi için önceden yapılan çalışmalarla belirlenecek uygun sıcaklık ve basınçta akışkanın rezervuara verilmesi günlük olarak **Ek-4**'teki forma kayıt edilir. Bu kayıtlar değerlendirilerek yıllık faaliyet raporu içinde sunulacaktır.

8.4. Kuyu ve Kuyu Başı Donanımı İzlenmesi ve Kaydı

8.4.1. Çimentolamanın İzlenmesi

Kuyuların donanımı sırasında yapılmış olan çimentolamanın, gerekmesi halinde, bozulup bozulmadığının belirlenmesi için loglar alınarak izlenir ve **EK-2** ile **EK-4**'deki formlara kaydedilir. Bu kayıtlar değerlendirilerek yıllık faaliyet raporu içinde sunulacaktır.

8.4.2. Çevresel Etkilerin İzlenmesi ve Kaydı

Üretilen akışkanın kamu sağlığı ve güvenliğini korumak amacıyla faaliyetin sürdürülmesi süresince, üretilen akışkan (jeotermal kaynak ve jeotermal kökenli gaz), çevre mevzuatına uygun biçimde düzenli olarak izlenir ve kayıt edilir. Bu kayıtlar değerlendirilerek yıllık faaliyet raporu içinde sunulacaktır.

9. BAKIM, ONARIM VE TEMİZLEME ÇALIŞMALARI

Akışkanın işletilmesi sırasındaki üretim, enjeksiyon, re-enjeksiyon kuyuları ile kaptaj ve benzeri tesislerin periyodik olarak hayata, sağlığa, çevreye ve doğal kaynaklara zarar vermesini önlemek amacıyla jeotermal rezervuarları bozulmadan korumak, komşu arazi sahipleri ile kamunun sulama ya da diğer amaçlarla kullanabildiği yüzey ya da yer altı sularına zararlı maddelerin sızmasını önlemek için gerekli test, temizleme, bakım ve onarım çalışmaları ile ilgili bilgiler verilecektir.

10. SONUÇ VE ÖNERİLER

Her ana başlık için ayrı ayrı değerlendirilerek, sonuç ve önerileri verilecektir.

11. YARARLANILAN KAYNAKLAR

İşletme Faaliyet Raporu içerisinde verilen, harita, kesit, şekil ve çizelgelerde atıfta bulunulan kaynaklara ait bilgiler verilmelidir.

12. EKLER

İşletme Faaliyet Raporu içerisinde yer alan, haritalar, kesitler, çizimler, şekiller, tablolar (metin içinde ilgili bölümde olmak üzere), sondaj logları, arazi ve laboratuarda yapılan deney verilerinin sonuç ve analizleri raporun son bölümünde A4 boyutlarında katlanmış cepler içinde veya ek klasörler içinde verilmelidir.

**Teknik Sorumlu
Jeoloji Mühendisinin**

Adı Soyadı :

İmza :

Oda Sicil No :

GÖRÜLMÜŞTÜR

Ruhsat Sahibinin

Adı Soyadı :

İmza :

TMMOB JEOLOJİ MÜHENDİSLERİ ODASI ONAYI(***)

(*) İşletme projesinde ve varsa işletme revize projesinde öngörülen hususlar ile ilgili faaliyet döneminde gerçekleştirilen çalışmalar dikkate alınarak hazırlanacaktır.

(**) TMMOB Jeoloji Mühendisleri Odası Sicil Numarası yazılacaktır.

(***) 6235 sayılı TMMOB Kanunu ve 3458 sayılı Mühendislik ve Mimarlık Hakkındaki Kanun ile 18.10.2006 tarih ve 26323 sayılı Resmi Gazetede yayınlanarak yürürlüğe giren **TMMOB Jeoloji Mühendisleri Odası "Serbest Jeoloji Mühendislik ve Müşavirlik Hizmetleri, Uygulama, Büro Tescil ve Mesleki Denetim Yönetmeliği"** hükümleri çerçevesinde Jeotermal Kaynaklar ve Doğal Mineralli Sular konusunda hizmet vermeye yetkili olan ve, kanuna aykırı uygulama nedeni ile hakları kısıtlanmayan jeoloji mühendisleri tarafından düzenlenip düzenlenmediğinin kontrolü amacıyla İşletme faaliyet raporunu düzenleyen jeoloji mühendisinin bu durumunu denetlemek üzere raporun Jeoloji Mühendisleri Odasına vizenmesi ve meslek adamının o andaki sicil durumunu gösterir, işin adı yazılı **Sicil Durum Belgesinin** alınması zorunludur. Hakkında kısıtlama bulunan meslek adamlarına ait İşletme Faaliyet Raporları kabul edilmez.

