

စွမ်းအင်ကဏ္ဍအတွက် အားမာန်တစ်ရပ်ဖြစ်စေမည့် ရောဂတ်ကမ်းလွန်အနောက်ပိုင်းမှ မြန်မာ့ဖော်ကွန်း ရွှေရည်ထွန်း - ၂

တာရာ

စိမ်းညိုနေသည့် သစ်ပင်၊ သစ်တောအုပ်များနှင့် ဖုံးလွှမ်းနေသော ဧရာဝတီကမ်းရိုးတန်း၏ ငွေဆောင်၊ ချောင်းသာတို့မှ အနောက်ဘက် မိုင် ၄၀ ခန့်အကွာ ပြာလုံနေသော ပင်လယ်ပြင်ကြီးအတွင်း သဘာဝဓာတ်ငွေ့ ရှာဖွေတူးဖော်နေသည့် တွင်းတူးသင်္ဘော၊ တွင်းတူးစင်များနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ တူးဖော်ရေး လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 ကို ပန်းချီကားချပ်တစ်ခုသဖွယ် အပေါ်စီးမှ မြင်တွေ့ရသည်။

မြန်မာနိုင်ငံ၏ ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ တူးဖော်ထုတ်လုပ်ရေးကဏ္ဍတွင် ကုန်းတွင်း၊ ကမ်းလွန်ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့လုပ်ကွက်များကို အကျိုးတူပူးပေါင်းဆောင်ရွက်လုပ်ကိုင်နေသော ကုမ္ပဏီ MPRL E&P က ဧရာဝတီကမ်းရိုးတန်း ပုသိမ်မြို့၏အနောက်မြောက်ဘက် မိုင် ၆၀ ခန့်အကွာ ကမ်းလွန်လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 တွင် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ ရှာဖွေတူးဖော်ရေးအတွက် ပဉ္စမအကြိမ်မြောက် စမ်းသပ်တွင်း ရွှေရည်ထွန်း- ၂ ကို ယခုနှစ်ဇူလိုင်လအတွင်းက ထပ်မံတူးဖော်ခဲ့သည်။

ပင်လယ်ရေအနက် ၇၆၂၈ ပေခန့်တွင် စတင်တူးဖော်ခဲ့ခြင်းဖြစ်ပြီး တွင်းအနက် ၁၅၉၁၂ ပေအထိ ရောက်ရှိခဲ့ရာ ရွှေရည်ထွန်း- ၂ ရှိ သဲကြောများအတွင်း မြေအောက်တွန်းကန်အား တိုင်းတာမှုများအရ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ တော်လံထုတ်မှာ ၇၈၇ ပေနှင့် Wireline Formation Evaluation အချက်အလက်များအရ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ခိုအောင်းနေသည့် အသားတင်ထုတ်ယူရရှိနိုင်မည့် သဲကြောအထူ ၁၃၁ ပေခန့် ရှိကြောင်း တွေ့ရှိရသည်။

အဓိကသဲကြောများကို မြေသားနမူနာရယူခြင်းနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ ထုတ်လုပ်နိုင်မှုစမ်းသပ်ခြင်းတို့ကို ပြုလုပ်ခဲ့ရာ စက်တင်ဘာ ၂၂ ရက်အထိ ရရှိသော အချက်အလက်များအရ ၎င်း၏သဘာဝဓာတ်ငွေ့စီးဆင်းနှုန်းမှာ အကန့်အသတ်ရှိနေသည့်တိုင် တစ်ရက်လျှင် ၄၀/၆၄ ပေ Choke Size တိုင် 50 MMsc fd အထိ ထုတ်လုပ်နိုင်ကြောင်း အတည်ပြုနိုင်ခဲ့သည်။

လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 ရှိ အက်ဖြတ်တွင်း ရွှေရည်ထွန်း-၂ တွင် မူလမျှော်မှန်းထားသည်ထက် ပိုမိုထုထည်ကြီးမားသည့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ခိုအောင်းတည်ရှိမှုကို ရှာဖွေတွေ့ရှိခဲ့သည်မှာ အောင်မြင်မှုတစ်ခုပင်ဖြစ်သည်။ အဆိုပါအောင်မြင်မှုများကို ကြည့်ရှုလေ့လာရန် လျှပ်စစ်နှင့် စွမ်းအင်ဝန်ကြီးဌာန ပြည်ထောင်စုဝန်ကြီး ဦးဝင်းခိုင်၊ ဧရာဝတီတိုင်းဒေသကြီး ဝန်ကြီးချုပ် ဦးလှဝင်းအောင်၊ ဒုတိယဝန်ကြီး ဒေါက်တာ ထွန်းနိုင်နှင့် ဧရာဝတီတိုင်းဒေသကြီးအစိုးရအဖွဲ့ဝင် ဝန်ကြီးများ ပါဝင်သောအဖွဲ့သည် စက်တင်ဘာ ၂၂ ရက်က အက်ဖြတ်တွင်း ရွှေရည်ထွန်း-၂ ရှိ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ တူးဖော်နေသောတွင်းတူးစက်သို့ သွားရောက်ပြီး အက်ဖြတ်တွင်း တူးဖော်စမ်းသပ်နေမှုအခြေအနေများကို ကြည့်ရှုစစ်ဆေးခဲ့သည်။

အားထားလောက်သည့် တွေ့ရှိမှု

ထိုသို့ရောက်ရှိစဉ် ပြည်ထောင်စုဝန်ကြီးက “ရွှေရည်ထွန်း- ၂ က သဘာဝဓာတ်ငွေ့အနေနဲ့ပြောမယ်ဆိုရင် နိုင်ငံအတွက် အင်မတန်မှအားထားလောက်တဲ့ ထွက်ရှိမှုတစ်ခုကို စမ်းသပ်တွေ့ရှိထားပါတယ်။ နိုင်ငံမှာ လိုအပ်တဲ့ စွမ်းအင်ကဏ္ဍ၊ လျှပ်စစ်ဓာတ်အားကို သဘာဝဓာတ်ငွေ့ကတစ်ဆင့် စက်မှုလုပ်ငန်းတွေဆောင်ရွက်လို့ရတဲ့ အခွင့်အလမ်းတစ်ခု ပေါ်လာပါတယ်။ နီးတဲ့ ဝေးတဲ့ အပေါ်မှာလည်း အများကြီးမူတည်ပါတယ်။ တွေ့ရှိထားတဲ့နေရာကတော့ အကွာအဝေးအားဖြင့်နီးတယ်၊ ဒါပေမယ့် အတိမ်အနက်ကတော့ တော်တော်လေးနက်တယ်။ ဆိုလိုတာကတော့ ရေအတော့်ကိုနက်တဲ့နေရာမှာ တွေ့ရှိထားတယ်၊ အကျိုးကတော့ ဘယ်လိုပဲဖြစ်ဖြစ်ရှိပါတယ်။ အကြမ်းဖျင်း လေ့လာတွေ့ရှိရသလောက်တော့ စီးပွားဖြစ် တွက်ခြေကိုက်မယ့် အနေအထားတွေလည်း တွေ့ရပါတယ်။ ကျွန်တော်တို့ တိုင်းပြည်မှာ စွမ်းအင်လည်း အများကြီးလိုအပ်နေပါတယ်။ အရင်နှစ်ပေါင်း ၃၀ ကတည်းကတော့ တွင်းတွေက သက်တမ်းအားဖြင့် သက်တမ်းပြည့်နေပြီလို့ ခေါ်ရမှာပေါ့။ နောက်ထပ် နေရာသစ်၊ တွင်းအသစ်တွေကို ဖြည့်ဆည်းဖို့လိုအပ်ပါတယ်။ အဲဒီလို လိုအပ်ချက်တွေကို A-6 က ဖော်ဆောင်ပေးနိုင်တဲ့အတွက် နိုင်ငံတော်အတွက်၊ ပြည်သူလူထုအတွက်နဲ့ ဒေသတွင်း နိုင်ငံတော်အတွက်ပါ တစ်နေ့တော့ အထောက်အကူပြုလာနိုင်မယ့် အနေအထားရှိပါတယ်” ဟု ပြောကြားသည်။

အလားတူ MPRL E&P မှ အမှုဆောင်အရာရှိချုပ် ဦးမိုးမြင့်က “ပုသိမ်ကမ်းလွန်လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 မှာ ပဉ္စမမြောက် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ရှာဖွေတွေ့ရှိမှုကို ကြေညာနိုင်ခဲ့တဲ့အတွက် အလွန်ဝမ်းမြောက်မိပါတယ်။ နိုင်ငံတော်အတွက်သာမက အာရှ-ပစိဖိတ်ဒေသတွင်း နိုင်ငံတွေအတွက်ပါ အထူးလိုအပ်နေတဲ့ စွမ်းအင်လိုအပ်ချက်ကို ဖြည့်ဆည်းနိုင်ဖို့ စွမ်းအင်အရင်းအမြစ်တွေ ရှာဖွေတွေ့ရှိဖို့လိုပါတယ်။ လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 ရဲ့ ရေနက်ပိုင်း တူးဖော်ရေးလုပ်ငန်းစဉ်တွေမှာ

အစမ်းတွင်းတွေ တစ်တွင်းပြီးတစ်တွင်း ဆက်လက်တူးဖော်နေမှုတွေဟာ နိုင်ငံဖွံ့ဖြိုးတိုးတက်ရေးအတွက် အထူးလိုအပ်နေတဲ့ စွမ်းအင်အရင်းအမြစ် ရှာဖွေထုတ်လုပ်နိုင်ရေးကို MPRL E&P က အလေးထားကြိုးပမ်းဆောင်ရွက်နေမှုကို ပြသနေတာ ဖြစ်ပါတယ်။ နိုင်ငံတော်အတွက် ပထမဦးဆုံး စီးပွားဖြစ်ထုတ်လုပ်နိုင်မယ့် ကမ်းလွန်ရေနက်ပိုင်း သဘာဝဓာတ်ငွေ့ တူးဖော်ထုတ်လုပ်ရေး စီမံကိန်းတစ်ခု အမြန်ဆုံး အကောင်အထည်ပေါ်လာဖို့ အစွမ်းကုန်ကြိုးပမ်းသွားပါမယ်”ဟု ကတိပြုပြောကြားခဲ့သည်။

စီးပွားဖြစ်ထုတ်နိုင်မည်

လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 ၏ ပဉ္စမမြောက်အစမ်းတွင်း ရွှေရည်ထွန်း- ၂ ၏ ရလဒ်နှင့် အစမ်းတွင်းများ၏ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ ရှာဖွေတွေ့ရှိမှုအချက်အလက်များကို ပေါင်းစပ်၍ တွက်ချက်ရှာဖွေခဲ့ရာ ကမ်းလွန်ရေနက်ပိုင်းတွင် ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ ခိုအောင်းနိုင်မှု ပမာဏကြီးမားသည့် အလားအလာကောင်းများတွေ့ရပြီး စီးပွားဖြစ်ထုတ်လုပ်နိုင်မည်ဟု ခန့်မှန်းရသည်။

ကမ်းလွန်လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 ရှိ ရွှေရည်ထွန်း-၂ မှ သဘာဝဓာတ်ငွေ့တွေ့ရှိမှု သတင်းထုတ်ပြန်ပွဲကို စက်တင်ဘာ ၂၅ ရက်က နေပြည်တော်ရှိ လျှပ်စစ်နှင့် စွမ်းအင်ဝန်ကြီးဌာန ရုံးအမှတ် (၂၇) ရတနာခန်းမ၌ ကျင်းပခဲ့ပြီး အက်ဖြတ်တွင်းဖြစ်သော ရွှေရည်ထွန်း-၂ တွင် သဘာဝဓာတ်ငွေ့များ ထုတ်ယူရရှိကြောင်း စမ်းသပ်တွေ့ရှိသဖြင့် ကမ်းလွန်လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 တွင် အက်ဖြတ်တွင်းများ ဆက်လက်တူးဖော်ခြင်း၊ ရှာဖွေရေးလုပ်ငန်းများ ဆက်လက်ဆောင်ရွက်ခြင်းတို့ကို စီးပွားဖြစ်ထုတ်လုပ်နိုင်သော သဘာဝဓာတ်ငွေ့ စီမံကိန်းတစ်ခုအဖြစ် အကောင်အထည်ပေါ်လာရေးအတွက် အစုရှယ်ယာဝင်များက ဆက်လက်ကြိုးပမ်းသွားမည်ဖြစ်ကြောင်းလည်း သတင်းထုတ်ပြန်ထားသည်။

ဖွံ့ဖြိုးပြီးနိုင်ငံများတွင် စွမ်းအင်လိုအပ်ချက်သည် မြင့်မားလျက်ရှိပြီး ကမ္ဘာပေါ်တွင် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ကို အများဆုံး သုံးစွဲနေသောနိုင်ငံများမှာ အမေရိကန်၊ ရုရှား၊ အီရန်၊ တရုတ်နှင့် ဂျပန်နိုင်ငံတို့ ဖြစ်သည်။ ၂၀၁၅ ခုနှစ်အတွင်း သဘာဝဓာတ်ငွေ့ အများဆုံးသုံးခဲ့သောနိုင်ငံများကို ကြည့်မည်ဆိုပါက ကမ္ဘာ့ထိပ်တန်းနိုင်ငံတစ်ခုဖြစ်သည့် အမေရိကန်သည် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ ကုဗမီတာ ၇၇၈ ဘီလီယံခန့် (သို့မဟုတ်) ကမ္ဘာ့ စုစုပေါင်းသုံးစွဲမှု၏ ၂၂ ဒသမ ၄ ရာခိုင်နှုန်းကို သုံးစွဲခဲ့သည်။ ဒုတိယအများဆုံးသုံးစွဲခဲ့သောနိုင်ငံမှာ ရုရှားဖြစ်ပြီး ကုဗမီတာ ၃၉၂ ဘီလီယံခန့် (သို့မဟုတ်) ကမ္ဘာ့စုစုပေါင်းသုံးစွဲမှု၏ ၁၁ ဒသမ ၃ ရာခိုင်နှုန်းခန့်ရှိခဲ့ကာ တတိယအများဆုံး သုံးစွဲသည့်နိုင်ငံမှာ တရုတ်ဖြစ်ပြီး ကုဗမီတာ ၁၉၇ ဘီလီယံ (ကမ္ဘာ့စုစုပေါင်းသုံးစွဲမှု၏ ၅ ဒသမ ၇ ရာခိုင်နှုန်းခန့်) ရှိခဲ့သည်။

တစ်ကမ္ဘာလုံး၏ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ တောင်းဆိုချက်သည် ၂၀၃၀ ပြည့်နှစ်တွင် ၂၀ ရာခိုင်နှုန်း တိုးတက်လာရန်ရှိပြီး ၂၀၄၀ တွင် ၄၅ ရာခိုင်နှုန်းအထိ တိုးတက်လာဖွယ်ရှိကြောင်း ပညာရှင်များက ခန့်မှန်းတွက်ချက်ထားသည်။

ကမ္ဘာမြေကြီးအောက်၊ ပင်လယ်ကြမ်းပြင်အောက်အနက်ပေပေါင်းများစွာတွင် တည်ရှိနေသော ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ကို တူးဖော်ရသည်မှာ စွန့်စားမှုကြီးမားပြီး မလွယ်ကူသည့် လုပ်ငန်းတစ်ရပ်ဖြစ်သည်။ ကမ်းလွန်လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 ၏ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ ရှာဖွေတူးဖော်ရေးလုပ်ငန်းသည် အရှေ့တောင်အာရှနှင့် ပစိဖိတ်ဒေသတို့တွင် ရေအနက်ဆုံးနေရာ၌ ပြုလုပ်မည့် စီမံကိန်းတစ်ခုဖြစ်သည်။ လက်ရှိအချိန်၌ ရေနက်စီမံကိန်း (Ultra-deep Water Project)သည် အာဖရိက၊ တရုတ်၊ မက္ကဆီကို ပင်လယ်ကွေ့အစရှိသော နေရာများတွင်သာရှိပြီး ကမ္ဘာတစ်ဝန်းတွင် အရေအတွက်အားဖြင့် စီမံကိန်း ၂၀ ထက် မပိုသေးဟုလည်း သိရသည်။

နိုင်ငံအတွင်း အကြီးမားဆုံးနှင့်တစ်ခုတည်းသော ပထမဆုံး ရေနက်ပိုင်းရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဖြစ်သဖြင့် ခန့်မှန်းအမေရိကန် ဒေါ်လာ ၆ ဘီလီယံကျော် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံရမည့် စီမံကိန်းဖြစ်ပြီး ယခုအချိန်အထိ အမေရိကန်ဒေါ်လာသန်း ၃၀၀ နီးပါး ရင်းနှီးမြှုပ်နှံထားသည်။ ကမ်းလွန်လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 မှ သဘာဝဓာတ်ငွေ့များကို ၂၀၂၃ ခုနှစ်တွင် စတင်ထုတ်လုပ်သုံးစွဲနိုင်ရန် လျှပ်စစ်နှင့် စွမ်းအင်ဝန်ကြီးဌာန၊ လုပ်ကိုင်ခွင့်ရ Operator နှင့် JV ကုမ္ပဏီများ ပူးပေါင်း၍ စီမံဆောင်ရွက်လျက်ရှိသည်။

ဖွံ့ဖြိုးဆဲနိုင်ငံတစ်ခုဖြစ်သည့် မြန်မာနိုင်ငံတွင် စွမ်းအင်လိုအပ်ချက်ကို နည်းလမ်းမျိုးစုံဖြင့် ဖြည့်ဆည်းနိုင်ရန် နိုင်ငံတော်အစိုးရက ဦးဆောင်၍ ကြိုးစားဆောင်ရွက်နေသည်။ မြန်မာနိုင်ငံတွင် လျှပ်စစ်စွမ်းအင်ကို ပြန်လည်ပြည့်ဖြိုးမြွှမ်းအင်များဖြစ်သော ရေအား၊ လေအား၊ နေစွမ်းအင် အပါအဝင် အရင်းအမြစ်များစွာတို့မှ ထုတ်လုပ်နိုင်ရန်လည်း စီမံဆောင်ရွက်လျက်ရှိသည်။

မြန်မာနိုင်ငံတွင် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ခိုအောင်းနိုင်ရန် သယံဇာတအရင်းအမြစ် ကြွယ်ဝစွာတည်ရှိနေသည့်အတွက်

သဘာဝဓာတ်ငွေ့သည် အခြားလောင်စာများနှင့် နှိုင်းယှဉ်ပါက ဈေးနှုန်းချိုသာခြင်း၊ အသန့်ရှင်းဆုံးနှင့် အထိရောက်ဆုံး ရုပ်ကြွင်းလောင်စာတစ်ခုဖြစ်ခြင်းတို့ကြောင့် သုံးစွဲရန်သင့်လျော်သည့် အားသာချက်များရှိသည်။

ထို့ပြင် လျှပ်စစ်ဓာတ်အားထုတ်လုပ်ရာတွင် လည်ပတ်ရန် လွယ်ကူခြင်း၊ စွမ်းအင်ပိုမိုထုတ်လုပ်နိုင်ခြင်းနှင့် ကာဗွန်ဒိုင်အောက်ဆိုက် ထုတ်လွှတ်မှု နည်းပါးခြင်းတို့ကြောင့်လည်း ယနေ့ကမ္ဘာပေါ်တွင် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ကို လျှပ်စစ်ဓာတ်အားထုတ်လုပ်ရန်အတွက် အဓိကအသုံးပြုလျက်ရှိသည်။ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ကို လျှပ်စစ်ဓာတ်အားထုတ်လုပ်ရန် လောင်ကျွမ်းရာတွင် ကာဗွန်ဒိုင်အောက်ဆိုက် ထွက်ရှိမှုသည် ရေနံထက် ၂၀ ရာခိုင်နှုန်းမှ ၃၀ ရာခိုင်နှုန်းအထိ နည်းပါးပြီး ကျောက်မီးသွေးထက် ၄၀ ရာခိုင်နှုန်းမှ ၅၀ ရာခိုင်နှုန်းအထိ နည်းပါးသည်။ အခြားသော အမှုန်ပါဝင်မှုနှင့် ထုတ်လွှတ်မှုလည်း နည်းပါးသည့် အားသာချက်များရှိသည်။

မြန်မာနိုင်ငံတွင် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ကို မုတ္တမကမ်းလွန်ဒေသ၌ ရတနာသဘာဝဓာတ်ငွေ့ စီမံကိန်းနှင့် ဇောတိက စီမံကိန်း၊ တနင်္သာရီကမ်းရိုးတန်း၌ ရဲတဲခွန်သဘာဝဓာတ်ငွေ့ စီမံကိန်း၊ ရခိုင်ကမ်းလွန်ဒေသ၌ ရွှေသဘာဝဓာတ်ငွေ့ စီမံကိန်းများမှ ထုတ်ယူလျက်ရှိသည်။ သို့သော် ထုတ်လုပ်နိုင်မှုစွမ်းအားမှာမူ တစ်နှစ်ထက်တစ်နှစ် ကျဆင်းလာလျက်ရှိရာ ၂၀၂၃ ခုနှစ် နောက်ပိုင်းတွင် နိုင်ငံ၌ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ ရှာဖွေတွေ့ရှိ ထုတ်လုပ်နိုင်ရန်မှာ အရေးကြီးသည့်လိုအပ်ချက် ဖြစ်လာသည်။

လျှပ်စစ်ကဏ္ဍအတွက် အထောက်အပံ့

ယခု အစမ်းတွင်းတူးဖော်မှုများကို အခြေခံပြီး A-6 မှ ထွက်ရှိလာမည့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့များသည် စီးပွားဖြစ် တူးဖော်ထုတ်လုပ်နိုင်သောအခြေအနေ (Economic Threshold) သို့ ရောက်ရှိပါက အထက်ပါထုတ်လုပ်မှု ကျဆင်းတော့မည့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့စီမံကိန်းများကို အချိန်မီအစားထိုးကစားနိုင်မည်ဖြစ်သလို နိုင်ငံ၏ စွမ်းအင်ကဏ္ဍတွင် မြင့်တက်လာမည့် လျှပ်စစ်ဓာတ်အားလိုအပ်ချက်ကိုလည်း တစ်ဖက်တစ်လမ်းမှ အထောက်အကူပြု ဖြည့်ဆည်းပေးနိုင်တော့မည်ဖြစ်သည်။

ပြည်တွင်းလျှပ်စစ်ဓာတ်အား လိုအပ်ချက်ကို ကာလတိုအဖြစ် ပြည်ပမှ ဝယ်ယူတင်သွင်းရန် ရည်မှန်းဆောင်ရွက်လျက်ရှိသည့် LNG စီမံကိန်းများအတွက် Liquefied Natural Gas(LNG)ကိုလည်း ဈေးနှုန်းသက်သာစွာဖြင့် အစားထိုးနိုင်မည်ဖြစ်သလို ပိုလျှံလာသော သဘာဝဓာတ်ငွေ့များကို ပြည်ပအိမ်နီးချင်းနိုင်ငံများသို့ တင်ပို့ပေးငွေ့ချခြင်းအားဖြင့် နိုင်ငံအတွက် နိုင်ငံခြားပို့ကုန်ဝင်ငွေများလည်း တိုးတက်ရရှိလာမည် ဖြစ်သည်။

ထို့ပြင် ကမ်းလွန်လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 မှ ထွက်ရှိသော သဘာဝဓာတ်ငွေ့များသည် ရန်ကုန်တိုင်းဒေသကြီးအတွက် လျှပ်စစ်ဓာတ်အားလိုလောက်ရေးကို အထောက်အကူပြုလာမည်ဖြစ်ပြီး မြန်မာနိုင်ငံ၏ အကြီးမားဆုံး စပါးကျိုဖြစ်သော ဧရာဝတီတိုင်းဒေသကြီးရှိ စက်မှုလုပ်ငန်းများအတွက် အဓိက လိုအပ်နေသော လျှပ်စစ်မီးရရှိရေးကိုလည်း အထောက်အပံ့ ပေးနိုင်မည် ဖြစ်သည်။

MPRL E&P သည် နည်းပညာနှင့် အရင်းအနှီးပါ စွန့်စားလုပ်ကိုင်ရသည့် ပင်လယ်ကြမ်းပြင်အနက် ၆၅၆၂ ပေမှ ၈၂၀၂ ပေအထိ ရေနက်ပိုင်း (Ultra Deep Water) တွင် ရှာဖွေရေးလုပ်ငန်းများကို ဆက်လက်လုပ်ကိုင်ခဲ့သည်။ ပြည်သာ အစမ်းတွင်း၏ ရလဒ်များကြောင့် မြန်မာ့ကမ်းလွန်လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 ကို ပြည်ပရေနံကုမ္ပဏီကြီးများက စိတ်ဝင်စားလာကြပြီး ၂၀၁၃ ခုနှစ် တွင် ဩစတြေးလျအခြေစိုက် Woodside ကုမ္ပဏီ၊ ၂၀၁၅ ခုနှစ်တွင် ပြင်သစ်အခြေစိုက် Total ကုမ္ပဏီတို့သည် MPRL E&P နှင့် အကျိုးတူပူးပေါင်းဆောင်ရွက်ရန် ပါဝင်လာခဲ့သည်။ MPRL E&P က ၂၀ ရာခိုင်နှုန်း၊ Wood- side နှင့် Total ကုမ္ပဏီတို့က ၄၀ ရာခိုင်နှုန်းစီဖြင့် အချိုးကျပါဝင်ကာ ရှာဖွေတူးဖော်ရေးလုပ်ငန်းများကို ဆက်လက်ဆောင်ရွက်ခဲ့ရာ ၂၀၁၆ ခုနှစ်တွင် လုပ်ကွက် A-6 ၏ ရေနက်ပိုင်း၌ ရွှေရည်ထွန်း-၁ ကို တူးဖော်ခဲ့ကာ ရေနက်ပိုင်း၌ပါ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ တွေ့ရှိကြောင်း ထပ်မံအတည်ပြုနိုင်ခဲ့သည်။

ဆက်လက်၍ တတိယတွင်း ပြည်သစ် - ၁ ကို ၂၀၁၇ ခုနှစ် ဇွန်လတွင် တူးဖော်ခဲ့ပြီး တစ်နေ့လျှင် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ ကုဗပေသန်း ၅၀ ထုတ်ယူရရှိနိုင်ကြောင်း စမ်းသပ်တွေ့ရှိခဲ့သလို ပြည်သာယာ - ၁ ကို ၂၀၁၇ ခုနှစ် ဩဂုတ်လတွင် တူးဖော်ခဲ့ပြီး သဘာဝဓာတ်ငွေ့ဖြစ်တည်ကြောင်းကိုလည်း တွေ့ရှိခဲ့သည်။ ထို့ကြောင့် ယခုအချိန်အထိ မြန်မာ့ကမ်းလွန်လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 တွင် ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ ရှာဖွေရေးအတွက် ပြည်သာ၊ ရွှေရည်ထွန်း-၁၊ ပြည်သစ်၊ ပြည်သာယာနှင့် ရွှေရည်ထွန်း-၂ စသည့် တွင်းများ တူးဖော်ကာ သဘာဝဓာတ်ငွေ့သိုက်တည်ရှိနိုင်ကြောင်း

ကြေညာနိုင်ခဲ့သည်။

လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 ၌ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ဖြစ်တည်နေပုံမှာ တစ်မူထူးခြားသည်ဟု ဆိုသည်။ တိုင်းတာလေ့လာတွေ့ရှိထားချက်များအရ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ ခိုအောင်းနေနိုင်သော သဲကြောကြီး ၁၄ ကြောခန့်အထိ ရှိနေပြီး သဘာဝဓာတ်ငွေ့ထုထည်အားဖြင့်လည်း 10 Tcf မှ 12 Tcf အထိ ရှိနိုင်သော အလားအလာရှိသည်ဟု သိရသည်။ ၁၉၈၀ ပြည့်နှစ်များက တွေ့ခဲ့သော ရတနာသဘာဝဓာတ်ငွေ့မြေ၏ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ဖြစ်တည်မှုပုံစံမှာ ကန်ကြီးတစ်ကန်အတွင်း၌ ရေများရှိနေသကဲ့သို့ ဖြစ်သဖြင့်လည်းကောင်း၊ ကမ်းလွန်ရေတိမ်ပိုင်းလည်းဖြစ်သဖြင့် လည်းကောင်း ရှာဖွေတူးဖော်ရလွယ်ကူသည်ဟု ဆိုနိုင်သည်။

ယခု လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 တွင်မူ သဲကြောတစ်ကြောချင်းအလိုက် ဖြစ်တည်နေသော သဘာဝဓာတ်ငွေ့များကို ရှာဖွေထုတ်ယူရမည်ဖြစ်သကဲ့သို့ ကမ်းလွန်၏ အလွန်နက်သောရေနက်ပိုင်းတွင် တည်ရှိနေမှုက ပို၍ခက်ခဲစေခြင်းလည်းဖြစ်သည်။ လက်ရှိလုပ်ကွက်အမှတ် A-6 တွင် ပဉ္စမမြောက်တွင်းအထိ တူးဖော်ထားပြီးဖြစ်သော်လည်း သဘာဝဓာတ်ငွေ့တည်ရှိသော သဲကြောလေးကြောခန့်ကိုသာ ရှာဖွေတူးဖော်ထားနိုင်သေးသည်။ သို့သော် ယခုသဘာဝဓာတ်ငွေ့စမ်းသပ်ထုတ်လုပ်မှုအရ စီးပွားဖြစ်ထုတ်လုပ်နိုင်သော ပမာဏကို ရောက်ရှိနေပြီဟု Operator ကုမ္ပဏီ နှင့် JV Partner များက ယူဆထားကြသည်။

ယင်းအတွက်လည်း ကမ္ဘာ့ငွေကြေးအဖွဲ့အစည်းများနှင့် ဘဏ်များမှ အသိအမှတ်ပြုထားသော Third Party Specialist Company က အတည်ပြုပေးရန် လိုအပ်သည်။ စီးပွားဖြစ်အခြေအနေသို့ ရောက်ရှိကြောင်း အတည်ပြုနိုင်ခဲ့ပါက ဖွံ့ဖြိုးမှုအဆင့်ဖြစ်သော Platform များတည်ဆောက်ခြင်း၊ ပိုက်လိုင်းများ သွယ်တန်းခြင်းတို့ကို အဆင့်ဆင့်လုပ်ဆောင်သွားရမည် ဖြစ်သည့်အပြင် ကျန်ရှိသော သဘာဝဓာတ်ငွေ့ ဖြစ်တည်သည်ဟု ယူဆထားသည့် သဲကြောကြီး ၁၀ ကြော၌လည်း ဆက်လက်၍ ရှာဖွေ၊ အက်ဖြတ်တွင်းများ တူးပြီး အပြိုင်ကြိုးပမ်းလုပ်ဆောင်သွားနိုင်မည်ဟု သိရသည်။ ဝန်ကြီးဌာနနှင့် ကုမ္ပဏီတို့အနေဖြင့် လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 မှ ပထမဆုံး သဘာဝဓာတ်ငွေ့ကို ၂၀၂၃ ခုနှစ်တွင် နိုင်ငံ၏လိုအပ်သော စွမ်းအင်နှင့် စက်မှုကဏ္ဍများ၌ အသုံးပြုနိုင်အောင် ထုတ်လုပ်နိုင်ရန် အထူးကြိုးပမ်း၍ အကောင်အထည်ဖော်ဆောင်ရွက်သွားမည်ဖြစ်ကြောင်း သိရသည်။

နိုင်ငံအတွက် ဂုဏ်ယူစရာ

မြန်မာနိုင်ငံ၏ လျှပ်စစ်ဓာတ်အားလိုအပ်ချက်သည် တစ်နှစ်လျှင် ၁၆ ရာခိုင်နှုန်းခန့် တိုးတက်လျက်ရှိရာ လာမည့် ၂၀၂၃ ခုနှစ်တွင် ပထမဆုံး သဘာဝဓာတ်ငွေ့ကို စတင်ထုတ်လုပ်အသုံးပြုနိုင်ရန် ကြိုးပမ်းဆောင်ရွက်လျက်ရှိသည့် လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 မှ သဘာဝဓာတ်ငွေ့များသည် မြန်မာ့စီးပွားရေး ဖွံ့ဖြိုးတိုးတက်ရေးတွင် အရေးပါသည့် စွမ်းအင်ကဏ္ဍအတွက် အားမာန်တစ်ရပ် ဖြစ်လာပေမည်။ ထို့အပြင် မြန်မာနိုင်ငံ၏ စွမ်းအင်ကဏ္ဍမှ ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ တူးဖော်ရှာဖွေထုတ်လုပ်နိုင်မှုတွင် မြန်မာအမျိုးသား၊ မြန်မာနိုင်ငံသားများကသာ ဦးဆောင်ခဲ့သည့် အစဉ်အလာသမိုင်းကြောင်းကို ဖော်ထုတ်ပြသနိုင်ခြင်းလည်း ဖြစ်သည်။

၁၉၈၀ ပြည့်နှစ်များ၌ မြန်မာ့ကမ်းလွန်၌ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ စီမံကိန်းများကို လျှပ်စစ်နှင့် စွမ်းအင်ဝန်ကြီးဌာန မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့လုပ်ငန်းမှ မြန်မာအင်ဂျင်နီယာ၊ မြန်မာပညာရှင်များက ကနဦး စတင်တွေ့ရှိခဲ့ပြီး ရတနာသဘာဝဓာတ်ငွေ့မြေစီမံကိန်းကို ဆက်လက်ဆောင်ရွက်နိုင်ခဲ့သည်။ အလားတူပင် မြန်မာအမျိုးသားများ ဦးဆောင်ပြီး ၉၉ ရာခိုင်နှုန်းသော ဝန်ထမ်းများနှင့် နည်းပညာရှင်များမှာ မြန်မာအမျိုးသားများ ဖြစ်သည့် MPRL E & P သည် လုပ်ကွက်အမှတ် A-6 ၌ သဘာဝဓာတ်ငွေ့ကို ဦးစွာရှာဖွေတွေ့ရှိခဲ့သည်။

ထို့ကြောင့် ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့ စွန့်စားရှာဖွေမှုသမိုင်းတွင် မြန်မာနိုင်ငံသားများကသာ ဦးဆောင်ကာ တွေ့ရှိအောင်ရှာဖွေနိုင်ခဲ့သည်ဆိုသည့် မှတ်တိုင်တစ်ခုစိုက်ထူနိုင်ခဲ့ခြင်းလည်း ဖြစ်သည်။ ယခုကဲ့သို့ မြန်မာနိုင်ငံ၏ စွမ်းအင်ကဏ္ဍ ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ ကမ်းလွန်ရှာဖွေတူးဖော်ရေးတွင် မြန်မာအမျိုးသားများကသာ ဦးဆောင်ရှာဖွေတွေ့ရှိနိုင်ခဲ့သော သမိုင်းမော်ကွန်းကို ရေးထိုးနိုင်ခဲ့သည်မှာလည်း မြန်မာနိုင်ငံသားအားလုံးအတွက် ဂုဏ်ယူစရာပင် ဖြစ်ပါကြောင်း ရေးသားတင်ပြလိုက်ရပါသည်။ ။