

Executive Summary of Resettlement Policy Framework

This is an Executive Summary of main points discussed in this Resettlement Policy Framework (RPF). The Executive Summary should not be relied on for full information; the full RPF should be read for this purpose.

This RPF has been prepared by the Electricité du Cambodge (EDC) for the Cambodian Sustainable Energy Transition Project (CSET). This RPF will be applied to all investments to be financed under this CSET. The RPF has been prepared in line with the Royal Government of Cambodia's Standard Operating Procedures on Land Acquisition and Resettlement, and the World Bank's Environmental and Social Standard 5 (WB's ESS5) on Land Acquisition, Restrictions on Land Use and Involuntary Resettlement.

This RPF is considered a living document and shall be modified and updated to the changing situation or scope of the activities. The Detailed Resettlement Plans (DRP) will be developed when and if necessary, in close consultation with the affected households and the World Bank. The DRP is required to submit to the World Bank for review and approval.

The objective of the CSET is to upgrade electricity grids for enhanced capacity, reliability, and efficiency, including integration of renewable energy and clean power imports, enable and promote E-mobility, and drive energy efficiency investments in the industrial sector to support the National Energy Efficiency Program (NEEP). The CSET will be implemented through various activities through three components: (i) Component 1. Grid Strengthening for facilitation of Energy Transition and Regional Power Trade; (ii) Component 2: Industrial Energy Efficiency Investments; and (iii) Component 3: Clean and efficient cooking.

The purpose of this RPF is to guide the preparation of the RPs for subprojects to be identified and confirmed during project implementation. The RPF establish resettlement principles, eligibility criteria, an entitlements matrix, implementation arrangements, a grievance redress mechanism, funding mechanisms, and monitoring and evaluation arrangements.

The key environmental and social risks associated with each project component are as follows:

- Component 1: Grid Strengthening for Energy Transition – Transmission lines and substations may require land acquisition and resettlement, with construction impacts such as noise, dust, and waste generation. Battery Energy Storage Systems (BESS) pose hazardous waste and fire safety risks, while EV infrastructure deployment may affect urban planning and require regulatory updates. Rural electrification under sub-component 1.5 may involve land clearance and disrupt local communities and agriculture.
- Component 2: Industrial Energy Efficiency – Promotes energy-efficient technologies, reducing GHG emissions, but may cause workforce disruptions and OHS risks during equipment installation.
- Component 3: Clean and Efficient Cooking - Promotes energy-efficient technologies, reducing GHG emissions, but may cause workforce disruptions and OHS risks during equipment installation.

Only the Component 1 that may involve land acquisition and physical resettlement. Transmission lines and substations may require land acquisition and resettlement, with construction impacts such as noise, dust, and waste generation. Battery Energy Storage Systems (BESS) pose hazardous waste and fire safety risks, while EV infrastructure deployment may affect urban planning and require regulatory updates. Rural electrification under sub-component 1.5 may involve land clearance and disrupt local communities and agriculture. Component 2 does not involve any land acquisition and physical resettlement.

This RPF is applied to permanent or temporary physical resettlement and economic displacement that are directly caused by the project, and compliant with WB's ESS5. All affected households who have assets in the corridor of impact before the cut-off-date will be eligible for compensation as described in this RPF, regardless of their legal status. The Cut-Off-Date (COD) will be established, documented and disseminated through the subproject area through posting on public board and commune office. The COD for the CSET project is defined as the last day of the first round of consultation that will be held with local people following the disclosure of the project's corridor of impact (COI). The purpose of the COD is to protect the EDC against any claim by unauthorized persons and minimize the incentive for land speculation and for people to move into the project area in the hope of gaining compensation. The COD needs to be well-documented. Persons not covered may be eligible in case they can show proof that they have inadvertently missed out during the census.

Land acquisition for the Project will be acquired through a negotiated settlement. Where negotiated settlement is not accepted by the AHS, or fails, the EDC will prepare Detailed Resettlement Plan (DRP) in accordance with this RPF for submission to the WB for prior review. The census survey will cover 100% of the Affected People (APs). The Detailed Measurement Survey (DMS) will survey 100% of the APs and be implemented by the Social, Environmental, and Public Relation Office (SEPRO) with the support from the Project Implementation Consultant (PIC) in close cooperation with relevant local authorities. The Replacement Cost Study (RCS) will be conducted in parallel with the DMS by an independent agency hired by the EDC. The WB's ESS5 indicates that in some circumstances, it may be proposed that part or all of the land to be used by the project is donated on a voluntary basis without payment of full compensation. However, the voluntary donation is not applied under the CSET project. EDC will compensate for all losses to all affected people in accordance to this RPF.

The EDC is the project implementation agency, responsible for Component 1, through its Project Management Project (PMU) and Project Management Office (PMO). MME has responsibility for Component 2, which is not related to land acquisition. If there is involuntary resettlement and land acquisition, the EDC will address resettlement and land acquisition in accordance with the policies and procedures in this RPF.

The EDC will set up a Grievance Redress Committee (GRC) as soon as the project commences. GRC will function from construction to operation phase. As practiced, the GRC will include the relevant local commune and/or village chiefs. It will be headed by the PMO and assisted by SEPRO and PIC through the duration of its contract. Other members may include Provincial Officer or their nominee, District Officer from the Cadastral office or their nominee, Contractor and a witness of the affected person; at least one person in the GRC will be female. The SEPRO will maintain a record of all project related grievances and closely and regularly follow up the grievance resolution process to ensure timely resolution.

The cost for all land acquisition, compensation, resettlement assistances, including the cost of any income restoration or support program, if required, for the Project will be financed by EDC. The cost of the preparation of the DRP will also be met from the EDC budget. No financing will be required from the loan proceeds of the Project provided by the WB. The EDC Board will approve DRPs prepared for the Project and based on this will allocate the budget for implementing those DRPs. EDC through SEPRO will pay the compensation and entitlements to the affected persons and make any other relevant transactions, including those related to title adjustments, recruitment of the RCS. The DRP budget will include costs of compensation; assistance; income restoration where/if necessary; recruitment of RCS; administrative costs and contingency. EDC will be responsible for sufficient and timely allocation of funds to ensure smooth DRP implementation.

The EDC will be responsible for monitoring the overall implementation of the CSET project, its process and outcomes of activities set forth in this RPF. EDC will ensure that any negotiations with displaced persons openly address the risks of asymmetry of information and bargaining power of the parties

involved in such transactions. The EDC will be to ensure that all compensation payments/arrangements including any negotiated settlements are based on meaningful consultation with affected persons, including those without legal title to assets. A negotiated settlement will offer adequate and fair price for land and/or other assets. The EDC will engage the PIC to assist on documentation the negotiation and settlement processes. EDC remains responsible for the monitoring and reporting of the implementation of the land acquisition activities, if any.

សេចក្តីសង្ខេបប្រតិបត្តិ

ស្តីពីក្របខណ្ឌគោលនយោបាយដោះស្រាយផលប៉ះពាល់

ឯកសារនេះ ជាសេចក្តីសង្ខេបប្រតិបត្តិអំពីចំណុចសំខាន់ៗ ដែលលើកមកពិភាក្សានៅក្នុង ក្របខណ្ឌគោលនយោបាយដោះស្រាយផលប៉ះពាល់ (RPF) នេះ។ សេចក្តីសង្ខេបប្រតិបត្តិនេះ ពុំមានគោលបំណងដើម្បីផ្តល់ជាព័ត៌មានពេញលេញនោះទេ។ ដើម្បីទទួលបានព័ត៌មានពេញលេញ សូមអានក្របខណ្ឌគោលនយោបាយដោះស្រាយផលប៉ះពាល់ (RPF) ពេញលេញ។

ក្របខណ្ឌគោលនយោបាយដោះស្រាយផលប៉ះពាល់នេះ ត្រូវបានរៀបចំឡើងដោយអគ្គិសនី កម្ពុជា (EDC) សម្រាប់គម្រោងអន្តរកាលថាមពលប្រកបដោយនិរន្តរភាពនៅកម្ពុជា (CSET)។ ក្របខណ្ឌគោលនយោបាយដោះស្រាយផលប៉ះពាល់នេះ នឹងត្រូវអនុវត្តចំពោះរាល់ការវិនិយោគ ទាំងអស់ដែលទទួលបានហិរញ្ញប្បទាន ក្រោមគម្រោងអន្តរកាលថាមពលប្រកបដោយនិរន្តរភាព នៅកម្ពុជា (CSET) នេះ។ ក្របខណ្ឌគោលនយោបាយដោះស្រាយផលប៉ះពាល់នេះ ត្រូវបានរៀបចំ ឡើងស្របតាមនីតិវិធីប្រតិបត្តិស្តង់ដារស្តីពីលទ្ធកម្មដីធ្លី និងការដោះស្រាយផលប៉ះពាល់របស់ រាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា និងស្តង់ដារបរិស្ថាន និងសង្គមផ្នែកទី 5 របស់ធនាគារពិភពលោក (WB's ESS5) ស្តីពីលទ្ធកម្មដីធ្លី ការរឹតត្បិតលើការប្រើប្រាស់ដីធ្លី និងការគាំទ្រលំនៅឡើងវិញដោយមិន ស្ម័គ្រចិត្ត។

ក្របខណ្ឌគោលនយោបាយដោះស្រាយផលប៉ះពាល់ (RPF) នេះ ត្រូវបានចាត់ទុកថាជាឯកសារ រស់ ហើយត្រូវតែធ្វើការកែប្រែ និងធ្វើបច្ចុប្បន្នភាពទៅតាមស្ថានភាព ឬនៃទំហំសកម្មភាពការងារ ដែលមានការផ្លាស់ប្តូរជាក់ស្តែង។ ផែនការដោះស្រាយផលប៉ះពាល់លម្អិត (DRP) នឹងត្រូវរៀបចំ បង្កើតឡើងនៅពេលដែល និងប្រសិនបើមានភាពចាំបាច់ ដោយធ្វើការពិគ្រោះយោបល់យ៉ាងជិត ស្និទ្ធជាមួយគ្រួសារដែលរងផលប៉ះពាល់ពីគម្រោង និងធនាគារពិភពលោក។ ផែនការដោះស្រាយ ផលប៉ះពាល់លម្អិត (DRP) ត្រូវដាក់ជូនធនាគារពិភពលោកពិនិត្យ និងអនុម័ត។

គោលបំណងនៃគម្រោងអន្តរកាលថាមពលប្រកបដោយនិរន្តរភាពនៅកម្ពុជា (CSET) គឺដើម្បីធ្វើឱ្យ ប្រសើរឡើងនូវបណ្តាញអគ្គិសនីដើម្បីបង្កើនសមត្ថភាព ភាពជឿជាក់ និងប្រសិទ្ធភាពឱ្យកាន់តែ ប្រសើរឡើង រួមទាំង ការធ្វើសមាហរណកម្មថាមពលកកើតឡើងវិញ និងការនាំចូលថាមពលស្អាត បង្កលក្ខណៈងាយស្រួល និងលើកកម្ពស់ការប្រើប្រាស់យានយន្តអគ្គិសនី (E-mobility) និងជំរុញ ការវិនិយោគប្រសិទ្ធភាពថាមពលនៅក្នុងវិស័យឧស្សាហកម្ម ដើម្បីគាំទ្រដល់គោលនយោបាយ ជាតិស្តីពីប្រសិទ្ធភាពថាមពល (NEEP)។ គម្រោងអន្តរកាលថាមពលប្រកបដោយនិរន្តរភាពនៅ

កម្ពុជា (CSET) នឹងអនុវត្តតាមរយៈសកម្មភាពផ្សេងៗដោយមានសមាសធាតុចំនួនបី៖ (i) សមាសធាតុទី 1៖ ការពង្រឹងបណ្តាញអគ្គិសនីសម្រាប់សម្របសម្រួលដល់អន្តរកាលថាមពល និងពាណិជ្ជកម្មថាមពលក្នុងតំបន់ (ii) សមាសធាតុទី 2៖ ការវិនិយោគលើប្រសិទ្ធភាពថាមពលឧស្សាហកម្ម និង (iii) សមាសធាតុទី 3៖ ថាមពលស្អាតសម្រាប់ចម្អិនអាហារ និងមានប្រសិទ្ធភាព។

ក្របខណ្ឌគោលនយោបាយដោះស្រាយផលប៉ះពាល់នេះ មានគោលបំណងផ្តល់ការណែនាំសម្រាប់រៀបចំបង្កើតផែនការដោះស្រាយផលប៉ះពាល់ (RPs) សម្រាប់អនុគម្រោងដែលត្រូវកំណត់អត្តសញ្ញាណ និងបញ្ជាក់នៅក្នុងអំឡុងពេលអនុវត្តគម្រោង។ ក្របខណ្ឌគោលនយោបាយដោះស្រាយផលប៉ះពាល់ (RPF) បង្កើតគោលការណ៍សម្រាប់ការដោះស្រាយផលប៉ះពាល់ លក្ខណៈវិនិច្ឆ័យសិទ្ធិទទួលបាន ម៉ាទ្រីសសិទ្ធិទទួលបាន ការរៀបចំការអនុវត្ត យន្តការដោះស្រាយបណ្តឹងតវ៉ាយន្តការផ្តល់មូលនិធិ និងការរៀបចំការពិនិត្យតាមដាន និងការវាយតម្លៃ។

ហានិភ័យបរិស្ថាន និងសង្គមសំខាន់ៗដែលពាក់ព័ន្ធនឹងសមាសធាតុគម្រោងនីមួយៗ រួមមានដូចខាងក្រោម៖

- សមាសធាតុទី 1៖ ការពង្រឹងបណ្តាញអគ្គិសនីសម្រាប់ធ្វើអន្តរកាលថាមពល៖ ខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនី និងអនុស្ថានីយអគ្គិសនី អាចតម្រូវឱ្យមានការធ្វើលទ្ធកម្មដីធ្លី និងការដោះស្រាយផលប៉ះពាល់ដែលបង្កឱ្យមានផលប៉ះពាល់ពីការសាងសង់ ដូចជា សំឡេងរំខាន ធ្ងល់ និងការបង្កើតកាកសំណល់។ ប្រព័ន្ធផ្ទុកថាមពលថ្ម (BESS) បង្កើតឱ្យមានកាកសំណល់គ្រោះថ្នាក់ និងហានិភ័យសុវត្ថិភាពអគ្គិភ័យ ខណៈពេលដែលការកសាងហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ EV អាចបង្កផលប៉ះពាល់ដល់នគរូបនីយកម្ម និងអាចតម្រូវឱ្យមានការធ្វើវិសោធនកម្មច្បាប់។ អគ្គិសនីភ្ជាប់បន្ថែមនៅជនបទនៅក្រោមអនុសមាសធាតុ 1.5 អាចទាមទារឱ្យមានការឈូសឆាយដី និងការរំខានដល់សហគមន៍មូលដ្ឋាន និងវិស័យកសិកម្ម។
- សមាសធាតុទី 2៖ ប្រសិទ្ធភាពថាមពលឧស្សាហកម្ម៖ លើកកម្ពស់បច្ចេកវិទ្យាមានប្រសិទ្ធភាពថាមពល ដែលកាត់បន្ថយការបំភាយឧស្ម័នផ្ទះកញ្ចក់ ប៉ុន្តែអាចបណ្តាលឱ្យមានការរំខានដល់កម្លាំងពលកម្ម និងហានិភ័យផ្នែកសុវត្ថិភាព និងសុខភាព (OHS) ក្នុងអំឡុងពេលដំឡើងសម្ភារទាំងនេះ។
- សមាសធាតុទី 3៖ ថាមពលស្អាតសម្រាប់ចម្អិនអាហារ និងមានប្រសិទ្ធភាព៖ លើកកម្ពស់បច្ចេកវិទ្យាមានប្រសិទ្ធភាពថាមពល ដែលកាត់បន្ថយការបំភាយឧស្ម័នផ្ទះកញ្ចក់

ប៉ុន្តែអាចបណ្តាលឱ្យមានការរំខានដល់កម្លាំងពលកម្ម និងហានិភ័យផ្នែកសុវត្ថិភាព និងសុខភាព (OHS) ក្នុងអំឡុងពេលដំឡើងសម្ភារៈទាំងនេះ។

មានតែសមាសធាតុទី 1 ប៉ុណ្ណោះដែលអាចមានជាប់ពាក់ព័ន្ធនឹងលទ្ធកម្មដីធ្លី និងការដោះស្រាយផលប៉ះពាល់ជារូបវន្ត។ ខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនី និងអនុស្ថានីយអគ្គិសនី អាចតម្រូវឱ្យមានការធ្វើលទ្ធកម្មដីធ្លី និងការដោះស្រាយផលប៉ះពាល់ ដែលបង្កឱ្យមានផលប៉ះពាល់ពីការសាងសង់ ដូចជា សំឡេងរំខាន ធ្នូលី និងការបង្កើតកាកសំណល់។ ប្រព័ន្ធដុកថាមពលថ្ម (BESS) បង្កើតឱ្យមានកាកសំណល់គ្រោះថ្នាក់ និងហានិភ័យសុវត្ថិភាពអគ្គិភ័យ ខណៈពេលដែលការសាងសង់ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ EV អាចបង្កផលប៉ះពាល់ដល់នគរូបនីយកម្ម និងអាចតម្រូវឱ្យមានការធ្វើវិសោធនកម្មច្បាប់។ អគ្គិសនីភ្ជាប់នីយកម្មនៅជនបទនៅក្រោមអនុសមាសធាតុ 1.5 អាចតម្រូវឱ្យមានការឈូសឆាយដី និងការរំខានដល់សហគមន៍មូលដ្ឋាន និងវិស័យកសិកម្ម។ សមាសធាតុទី 2 ពុំមានជាប់ពាក់ព័ន្ធនឹងការធ្វើលទ្ធកម្មដីធ្លី និងការដោះស្រាយផលប៉ះពាល់ជារូបវន្តឡើយ។

ក្របខណ្ឌគោលនយោបាយដោះស្រាយផលប៉ះពាល់នេះ អនុវត្តចំពោះការតាំងទីលំនៅឡើងវិញជារូបវន្តជាអចិន្ត្រៃយ៍ ឬបណ្តោះអាសន្ន និងការផ្លាស់ប្តូរទីតាំងផ្នែកសេដ្ឋកិច្ច ដែលបណ្តាលដោយផ្ទាល់ពីគម្រោង និងអនុលោមតាមស្តង់ដារបរិស្ថាន និងសង្គមផ្នែកទី 5 (ESS5) របស់ធនាគារពិភពលោក (WB)។ គ្រួសារដែលរងផលប៉ះពាល់ទាំងអស់ពីគម្រោង ដែលមានទ្រព្យសម្បត្តិនៅក្នុងរបៀងផលប៉ះពាល់ផ្ទាល់ (COI) មុនកាលកាលបរិច្ឆេទកំណត់ (Cut-Off-Date) នឹងមានសិទ្ធិទទួលបានសំណង ដូចដែលមានពណ៌នានៅក្នុងក្របខណ្ឌគោលនយោបាយដោះស្រាយផលប៉ះពាល់ (RPF) នេះ ដោយមិនគិតអំពីស្ថានភាពស្របច្បាប់របស់ពួកគេនោះឡើយ។ កាលបរិច្ឆេទកំណត់ (COD) នឹងបង្កើតឡើង ចងក្រងឯកសារ និងផ្សព្វផ្សាយនៅទូទាំងតំបន់អនុគម្រោងតាមរយៈការបិទផ្សព្វផ្សាយនៅលើផ្ទាំងផ្សព្វផ្សាយព័ត៌មានជាសាធារណៈ និងនៅសាលារៀន។ កាលបរិច្ឆេទកំណត់ (COD) សម្រាប់គម្រោងអន្តរកាលថាមពលប្រកបដោយនិរន្តរភាពនៅកម្ពុជា (CSET) ត្រូវបានកំណត់ថាជាថ្ងៃចុងក្រោយនៃការពិគ្រោះយោបល់ជុំទីមួយ ដែលនឹងធ្វើឡើងជាមួយប្រជាជនក្នុងមូលដ្ឋាន បន្ទាប់ពីបានធ្វើការផ្សព្វផ្សាយអំពីរបៀងផលប៉ះពាល់ផ្ទាល់ (COI) របស់គម្រោង។ គោលបំណងនៃកាលបរិច្ឆេទកំណត់ (COD) គឺដើម្បីការពារអគ្គិសនីកម្ពុជា (EDC) ពីការទាមទារណាមួយដោយបុគ្គលទទួលបានសិទ្ធិអនុញ្ញាត និងកាត់បន្ថយកត្តាជំរុញឱ្យមានការទិញដីធ្លីទុកចំណេញ និងសម្រាប់ប្រជាជនផ្លាស់ទីលំនៅចូលទៅទីតាំងលំនៅក្នុងតំបន់គម្រោងដោយសង្ឃឹមថានឹងទទួលបានសំណង។ កាលបរិច្ឆេទកំណត់ (COD) ត្រូវតែចងក្រងជាឯកសារឱ្យបានគ្រប់គ្រាន់។ បុគ្គលដែលមិនមានឈ្មោះត្រូវទទួលបានសំណង អាចមានសិទ្ធិទទួលបានសំណង ប្រសិនបើពួកគេអាចបង្ហាញភស្តុតាងថាពួកគេមិនបានទទួលព័ត៌មានគ្រប់គ្រាន់នៅក្នុងអំឡុងពេលធ្វើជំរឿនគម្រោង។

ការធ្វើលទ្ធកម្មដីធ្លីសម្រាប់គម្រោងនេះ ត្រូវធ្វើឡើងតាមរយៈដំណោះស្រាយផលប៉ះពាល់ដោយមានការចរចា។ ក្នុងករណីដែលការដោះស្រាយផលប៉ះពាល់ដោយការចរចាមិនអាចទទួលយកដោយគ្រួសារដែលរងផលប៉ះពាល់ពីគម្រោង ឬមិនអាចទទួលបានជោគជ័យ នោះអគ្គិសនីកម្ពុជា (EDC) នឹងរៀបចំផែនការដោះស្រាយផលប៉ះពាល់លម្អិត (DRP) ស្របតាមក្របខណ្ឌគោលនយោបាយដោះស្រាយផលប៉ះពាល់នេះ ដើម្បីដាក់ជូនធនាគារពិភពលោកពិនិត្យជាមុន។ ការអង្កេតជំរឿននេះ នឹងគ្របដណ្តប់លើជនដែលរងផលប៉ះពាល់ (APs) ទាំង 100%។ ការអង្កេតវាស់វែងលម្អិត (DMS) នឹងធ្វើឡើងជាមួយជនដែលរងផលប៉ះពាល់ទាំង 100% ហើយត្រូវធ្វើឡើងដោយការិយាល័យសង្គម បរិស្ថាន និងទំនាក់ទំនងសាធារណៈ (SEPRO) ដោយទទួលបាន ការគាំទ្រពីទីប្រឹក្សាអនុវត្តគម្រោង (PIC) ក្រោមកិច្ចសហប្រតិបត្តិការយ៉ាងជិតស្និទ្ធជាមួយអាជ្ញាធរមូលដ្ឋានដែលពាក់ព័ន្ធ។ ការសិក្សាពីថ្លៃជំនួស (RCS) នឹងធ្វើឡើងស្របគ្នាជាមួយ ការអង្កេតវាស់វែងលម្អិត (DMS) ដោយភ្នាក់ងារឯករាជ្យដែលនឹងជ្រើសរើសឱ្យបំពេញការងារនេះ ដោយអគ្គិសនីកម្ពុជា (EDC)។ ស្តង់ដារបរិស្ថាន និងសង្គមផ្នែកទី 5 របស់ធនាគារពិភពលោក បានបង្ហាញថា នៅក្នុងកាលៈទេសៈខ្លះ មានអាចមានការស្នើឡើងថា ដីធ្លីផ្នែកខ្លះ ឬទាំងអស់ ដែលនឹងប្រើប្រាស់ដោយគម្រោង គឺត្រូវបានបរិច្ចាគដោយស្ម័គ្រចិត្តដោយមិនចាំបាច់ផ្តល់សំណងពេញលេញនោះទេ។ ទោះជាយ៉ាងណាក៏ដោយ ការបរិច្ចាគដោយស្ម័គ្រចិត្តនេះ មិនអនុវត្តនៅក្រោមគម្រោងអន្តរកាលថាមពលប្រកបដោយនិរន្តរភាពនៅកម្ពុជា (CSET) នោះទេ។ អគ្គិសនីកម្ពុជា (EDC) នឹងផ្តល់សំណងដល់ជនដែលរងផលប៉ះពាល់ទាំងអស់ចំពោះរាល់ការខាតបង់ទាំងអស់ដែលមាន ដោយស្របតាមក្របខណ្ឌគោលនយោបាយដោះស្រាយផលប៉ះពាល់។

អគ្គិសនីកម្ពុជា (EDC) គឺជាស្ថាប័នអនុវត្តគម្រោង ដែលទទួលខុសត្រូវចំពោះសមាសធាតុទី 1 តាមរយៈអង្គការគ្រប់គ្រងគម្រោង (PMU) និងការិយាល័យគ្រប់គ្រងគម្រោង (PMO) របស់ខ្លួន។ ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល (MME) គឺជាស្ថាប័នទទួលខុសត្រូវចំពោះសមាសធាតុទី 2 ដែលពុំមានពាក់ព័ន្ធ នឹងការធ្វើលទ្ធកម្មដីធ្លីនោះទេ។ ប្រសិនបើមានការគាំទ្រលំនៅឡើងវិញ និងការធ្វើលទ្ធកម្មដីធ្លីដោយមិនស្ម័គ្រចិត្ត នោះអគ្គិសនីកម្ពុជា (EDC) នឹងធ្វើការដោះស្រាយផលប៉ះពាល់ និងការធ្វើលទ្ធកម្មដីធ្លីស្របតាមគោលនយោបាយ និងនីតិវិធីនៅក្នុងក្របខណ្ឌគោលនយោបាយដោះស្រាយផលប៉ះពាល់ (RPF) នេះ។

អគ្គិសនីកម្ពុជា (EDC) នឹងរៀបចំបង្កើតគណៈកម្មាធិការដោះស្រាយបណ្តឹងតវ៉ា (GRC) ភ្លាមៗនៅពេលដែលគម្រោងចាប់ផ្តើមអនុវត្ត។ គណៈកម្មាធិការដោះស្រាយបណ្តឹងតវ៉ា (GRC) នឹងដំណើរការចាប់ពីដំណាក់កាលសាងសង់រហូតដល់ដំណាក់កាលប្រតិបត្តិការ។ ដូចដែលបានអនុវត្តកន្លងមក

គណៈកម្មាធិការដោះស្រាយបណ្តឹងតវ៉ា (GRC) នឹងរួមមានសមាសធាតុមេឃុំ និង/ឬ មេភូមិនៅក្នុង មូលដ្ឋានដែលពាក់ព័ន្ធ ដែលមានការិយាល័យគ្រប់គ្រងគម្រោង (PMO) ជាប្រធាន និងទទួលបាន ជំនួយពីការិយាល័យសង្គម បរិស្ថាន និងទំនាក់ទំនងសាធារណៈ (SEPRO) និងទីប្រឹក្សាអនុវត្ត គម្រោង (PIC) នៅក្នុងរយៈពេលកិច្ចសន្យាពីដើមដល់ចប់ ហើយអាចមានសមាជិកផ្សេងទៀត រួម មាន មន្ត្រីថ្នាក់ខេត្ត ឬបុគ្គលដែលត្រូវបានតែងតាំងដោយថ្នាក់ខេត្ត មន្ត្រីថ្នាក់ស្រុកមកពី ការិយាល័យសុរិយោដី ឬបុគ្គលដែលខ្លួនតែងតាំង អ្នកមៅការសាងសង់ និងសាក្សីរបស់ជនដែល រងផលប៉ះពាល់ ហើយគណៈកម្មាធិការដោះស្រាយបណ្តឹងតវ៉ា (GRC) យ៉ាងតិចមានសមាជិកម្នាក់ ជាស្ត្រី។ ការិយាល័យសង្គម បរិស្ថាន និងទំនាក់ទំនងសាធារណៈ (SEPRO) នឹងរក្សាកំណត់ត្រានៃ បណ្តឹងតវ៉ាទាំងអស់ដែលពាក់ព័ន្ធនឹងគម្រោង ហើយនឹងធ្វើការតាមដានយ៉ាងជិតដល់ និងទៀង ទាត់ទៅលើដំណើរការដោះស្រាយបណ្តឹងតវ៉ាដើម្បីធានា ឱ្យបាននូវការផ្តល់ដំណោះស្រាយទាន់ ពេលវេលា។

ថ្លៃចំណាយសម្រាប់រាល់ការធ្វើលទ្ធកម្មដីធ្លីទាំងអស់ សំណង ជំនួយសម្រាប់ការតាំងទីលំនៅឡើង វិញ រួមទាំង ថ្លៃចំណាយលើការអនុវត្តកម្មវិធីស្តារប្រាក់ចំណូល ឬគាំទ្រណាមួយ ប្រសិនបើចាំបាច់ សម្រាប់គម្រោងនេះ នឹងផ្តល់ហិរញ្ញប្បទានពីអគ្គិសនីកម្ពុជា (EDC)។ ថ្លៃចំណាយលើផែនការដោះ ស្រាយផលប៉ះពាល់លម្អិត (DRP) ក៏នឹងបែងចែកចេញពីថវិកាអគ្គិសនីកម្ពុជា (EDC) ផងដែរ។ ថ្លៃ ចំណាយនេះ នឹងមិនត្រូវផ្តល់ហិរញ្ញប្បទានណាមួយពីប្រាក់ឥណទានគម្រោង ដែលផ្តល់ដោយ ធនាគារពិភពលោកនោះទេ។ ក្រុមប្រឹក្សាភិបាលអគ្គិសនីកម្ពុជា (EDC) នឹងអនុម័តផែនការដោះ ស្រាយផលប៉ះពាល់លម្អិត (DRP) ដែលបានរៀបចំឡើងសម្រាប់គម្រោង ហើយដោយផ្អែកលើ សកម្មភាពនេះ ការបែងចែកថវិកាសម្រាប់អនុវត្តផែនការដោះស្រាយផលប៉ះពាល់លម្អិត (DRP) នឹងត្រូវរៀបចំឡើង។ អគ្គិសនីកម្ពុជា (EDC) តាមរយៈ ការិយាល័យសង្គម បរិស្ថាន និងទំនាក់ទំនង សាធារណៈ (SEPRO) នឹងផ្តល់សំណង និងសំណងពេញសិទ្ធិទទួលបានផ្សេងៗជូនជនដែលរង ផលប៉ះពាល់ និងធ្វើប្រតិបត្តិការពាក់ព័ន្ធផ្សេងទៀត រួមទាំងប្រតិបត្តិការដែលពាក់ព័ន្ធនឹងការកែ តម្រូវបណ្ណសម្គាល់កម្មសិទ្ធិ ការជ្រើសរើសទីប្រឹក្សាឯករាជ្យសិក្សាតន្តែជំនួស RCS។ ថវិកា DRP នឹងរួមបញ្ចូលទាំង ការចំណាយលើសំណង ជំនួយ ការស្តារប្រាក់ចំណូលឡើងវិញ ប្រសិនបើ ចាំបាច់ ការជ្រើសរើសទីប្រឹក្សាឯករាជ្យសិក្សាតន្តែជំនួស RCS ការចំណាយរដ្ឋបាល និងថវិកា សម្រាប់យថាភាព។ អគ្គិសនីកម្ពុជា (EDC) ជាស្ថាប័នទទួលខុសត្រូវក្នុងការបែងចែកថវិកាឱ្យគ្រប់ គ្រាន់ និងទាន់ពេលវេលាដើម្បីធានាបាននូវការអនុវត្ត DRP ប្រកបដោយភាពរលូន។

អគ្គិសនីកម្ពុជា (EDC) ត្រូវទទួលខុសត្រូវក្នុងការពិនិត្យតាមដានការអនុវត្តជាមួយនូវគម្រោង អន្តរកាលថាមពលប្រកបដោយនិរន្តរភាពនៅកម្ពុជា (CSET) ដំណើរការ និងលទ្ធផលនៃ សកម្មភាពគម្រោង ដូចដែលមានចែងនៅក្នុងក្របខណ្ឌគោលនយោបាយដោះស្រាយផលប៉ះពាល់ នេះ។ អគ្គិសនីកម្ពុជា (EDC) ធានាថា ការចរចាណាមួយជាមួយជនដែលត្រូវបានផ្លាស់ប្តូរទីលំនៅ នឹងត្រូវដោះស្រាយដោយបើកចំហនូវហានិភ័យមិនស៊ីសង្វាក់គ្នានៃព័ត៌មាន និងអំណាចចរចារបស់ ភាគីនានាដែលពាក់ព័ន្ធនៅក្នុងប្រតិបត្តិការទាំងនេះ។ អគ្គិសនីកម្ពុជា (EDC) នឹងធានាថារាល់ការ ទូទាត់សំណង/ការរៀបចំទាំងអស់ រួមទាំងការដោះស្រាយផលប៉ះពាល់ដោយការចរចាណាមួយ គឺ ធ្វើឡើងដោយ ផ្អែកលើការពិគ្រោះយោបល់ប្រកបដោយអត្ថន័យជាមួយជនដែលរងផលប៉ះពាល់ រួមទាំង ជនដែលគ្មានបណ្ណសម្គាល់កម្មសិទ្ធិស្របច្បាប់ចំពោះទ្រព្យសម្បត្តិភូមិភាគឆ្នេរដែរ។ ការដោះ ស្រាយផលប៉ះពាល់ដោយការចរចា នឹងផ្តល់តម្លៃគ្រប់គ្រាន់ និងយុត្តិធម៌សម្រាប់ដីធ្លី និង/ឬទ្រព្យ សម្បត្តិផ្សេងទៀត។ អគ្គិសនីកម្ពុជា (EDC) នឹងជ្រើសរើសទីប្រឹក្សាអនុវត្តគម្រោង (PIC) ឱ្យជួយ រៀបចំចងក្រងជាឯកសារនូវកត់ត្រាដំណើរការចរចា និងការដោះស្រាយផលប៉ះពាល់។ អគ្គិសនី កម្ពុជា (EDC) នៅតែជាស្ថាប័នទទួលខុសត្រូវចំពោះការពិនិត្យតាមដាន និងការរៀបចំរបាយ ការណ៍អំពីការអនុវត្តសកម្មភាពធ្វើលទ្ធកម្មដីធ្លី ប្រសិនបើមាន។