



**Minuta reuniunii Sub-comitetului Sectorial Energie (SCS E) aferent celei de-a VII-a
reuniune a Comitetului de Monitorizare pentru POIM 2014 - 2020**

din data 26.06.2018

Reuniunea din data de 26 iunie 2018 a avut loc în București, Rin GRAND Hotel, sala Paris

Participanți: Membrii cu drept de vot selectați pentru SCS E, observatori și reprezentanți ai CE. A fost întrunit cvorumul pentru luarea deciziilor în cadrul SCS E (14 membri cu drept de vot din 25, conform ROF).

Scopul reuniunii: prezentarea progreselor în implementarea POIM și a obiectivelor acestuia pentru sectorul de energie, prezentarea cadrului de performanță al POIM 2014-2020 sectorul de energie, examinarea și aprobarea modificărilor conform deciziei COM 2096/29.03.2018 și propuneri noi de modificare, stadiul implementării proiectelor pentru sectorul de energie.

În deschiderea lucrărilor reuniunii Sub Comitetului Sectorial pe Energie (SCS E), dl. Cătălin GHERAN, director general DG PEIM, în calitate de șef AM POIM și de copreședinte al SCS E, a salutat prezența noului membru în Comitetul de Monitorizare POIM, Sub Comitetul Sectorial de Energie și Sub Comitetul Sector de Mediu, respectiv Societatea Ornitologică Română, selectată prin procedura organizată la nivelul AM POIM, urmare a retragerii Fundației Terra Mileniul III.

Dl. Gheran a prezentat agenda reuniunii și a menționat progresul scăzut înregistrat în sectorul de energie, precizând că se va analiza în cadrul reuniunii inclusiv acest aspect, astfel încât la finalul anului să se poată depăși această situație.

În continuare dl Gheran a dat cuvântul dnei. Dana Chirvase din partea Ministerului Energiei respectiv reprezentanților CE, dl. Damien Cocard și dna. Florentina Tautu.

Dna. Dana Chirvase a precizat că Ministerul Energiei poate sprijini sectorul pe partea de reglementare de politici energetice.

Dl. Damien Cocard a precizat că sectorul de energie este foarte important având în vedere că se regăsește și în alte programe operaționale (POR și POC) și este necesară o abordare holistică și consistentă pentru ca toate proiectele să se îndrepte în aceeași direcție.

1. Modificari ROF CM POIM

În continuare au fost prezentate modificările regulamentului de organizare și funcționare a CM și SCS, respectiv: prezentarea Societății Ornitologice Române ca nou membru cu drept de vot în CM POIM, SCS E și SCS M în urma organizării procedurii de selecție, ca urmare a retragerii Fundației Terra Mileniul III.

S-a menționat de asemenea că Asociația Română a Băncilor și Federația Asociațiilor de Dezvoltare Intercomunitară din sectorul apei și-au exprimat dorința de a participa în cadrul CM, iar în urma procedurii de consultare a membrilor comitetului, cele două entități au fost selectate ca observator în CM iar în SCS Energie, la inițiativa președintelui comitetului, în urma procedurii de consultare a

membrilor comitetului, s-au introdus ca observatori Primăria Municipiului București în calitate de potențial mare beneficiar al programului și Direcția Relații Internaționale din cadrul MFP având în vedere că MFE urmează să încheie cu MFP un acord subsidiar de împrumut aferent proiectelor finanțate din POIM pe sectorul de Energie, în mod similar cu cele din sectorul de mediu. Au mai fost și actualizări ale denumirilor anumitor direcții din cadrul MFE ca urmare a reorganizării MDRAPFE.

2. Prezentarea cadrului de performanță al POIM 2014-2020 Sectorul Energie

Reprezentantul DG PEIM, dna. Irina Radu a prezentat stadiul îndeplinirii obiectivelor de etapă și țintelor stabilite la nivelul fiecărei priorități. Pentru ca rezerva de performanță să fie considerată alocare definitivă, până la 31 decembrie 2018, trebuie să fie îndeplinite obiectivele de etapă și țintele stabilite la nivelul fiecărei priorități urmând ca în cursul anului 2019, în baza Raportului anual de Implementare 2018, Comisia Europeană să adopte decizia prin care se confirmă îndeplinirea acestora.

Obiectivele de etapă sau țintele pentru o prioritate pot fi considerate atinse dacă toți indicatorii, cu excepția unuia, ating 85 % din valoarea obiectivului de etapă până la sfârșitul anului 2018 sau 85 % din valoarea țintei până la sfârșitul anului 2023.

În sectorul de Energie, în urma evaluării realizate de către AM POIM, dintre toți indicatorii etapă stabiliți, există premisele îndeplinirii parțiale a indicatorilor pe o singură axă, respectiv axa 7 - Creșterea eficienței energetice la nivelul sistemului centralizat de termoficare în orașele selectate, Obiectivul Specific 7.1 - Creșterea eficienței energetice în sistemele centralizate de transport și distribuție a energiei termice în orașele selectate, unde sunt sume certificate în sistemul contabil al autorității de certificare (MFP) care vor fi solicitate la rambursare la CE. În ceea ce privește ceilalți indicatori de etapă aferenți sectorului de energie (axele 6, 7 - OS 7.2, 8) aceștia nu pot fi îndepliniți. În vederea promovării oportunităților de finanțare UE în sectorul energie, MFE a organizat o caravană de identificare a proiectelor de energie, în 5 orașe din țară în urma căreia se poate concluziona că nu a existat un interes mare pentru realizarea de proiecte în acest sector.

În continuarea reuniunii, reprezentantul Geoexchange, dl Radu Polizu, a luat cuvântul și a precizat că din punctul lui de vedere, obiectivele specifice O.S 6.1 și 6.4 (producție a energiei regenerabile din surse mai puțin folosite, biomasa, biogaz și geotermală și generarea de înaltă eficiență energetică) sunt foarte grele și nu se înțelege la ce sunt folosite, legislația nefiind suficient de bine realizată. Prin Legea 121/2014, respectiv Directiva europeană 27/2012 privind eficiența energetică, se stabilește un intermediar în proiectele de energie, respectiv firmele ESCO, care au obligația de a contracta cu APL un contract de performanță energetică pentru îndeplinirea obligațiilor României față de Comisia Europeană în relație cu eficiența energetică. Problema actuală o reprezintă faptul că nu există o reglementare pentru ESCO, astfel nu se pot obține credite prin sistemul bancar și nu se pot realiza proiecte.

Dl. Polizu a mai menționat că România nu a adoptat o definiție a cogenerării de înaltă eficiență energetică și ca urmare nu sunt proiecte. Astfel, s-a solicitat Ministerului Energiei răspunsul la aceste probleme.

Dl. Damian Cocard, reprezentantul CE, a agreeat cele spuse de dl Polizu, întărind faptul că ESCO pot ajuta la dezvoltarea serviciilor energetice și a menționat că cel mai important lucru este să înțelegem că implementarea trebuie să se realizeze raportat la cadrul legislativ existent, deoarece dezvoltarea unor astfel de proiecte are impact în viitor.

În ceea ce privește cadrul de performanță, acesta a menționat că România se află în aceeași situație, comparativ cu celelalte state membre, existând dificultăți de implementare legate de axele prioritare 6 și 8. Acest cadru de performanță a fost gândit pentru o implementare cât mai rapidă a proiectelor, astfel încât să existe posibilitatea realocării care să conducă la utilizarea eficientă a fondurilor. Dl. Cocard a atras atenția că în situația neatingerii obiectivelor din acest cadru de

performanță, există posibilitatea introducerii unor măsuri suplimentare, cum ar fi stoparea plăților către statul membru până la remedierea situației.

Dna Chirvase, reprezentanta Ministerului Energiei, a precizat că problematica eficienței energetice este un domeniu mare care este împărțită între mai multe entități, inclusiv Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice și a prezentat punctul de vedere al Ministerului Energiei cu privire la stadiul implementării reglementarilor pentru dezvoltarea pieței serviciilor ESCO:

- în conformitate cu prevederile capitolului VIII (art 17) din Legea 121/2014 privind eficiența energetică, Departamentul pentru eficiența energetică din cadrul ANRE promovează dezvoltarea pieței serviciilor energetice și reglementează accesul la aceasta în special pentru IMM-uri prin diseminarea informațiilor privind contractele disponibile de servicii energetice, clauze, instrumente financiare, actualizarea listei cu furnizori de servicii ESCO, eliminarea barierelor de reglementare, tratarea reclamațiilor și litigiilor etc. În cadrul Legii 121/2014 nu este prevăzut un termen limită pentru aprobarea contractelor cadru de performanță energetică;
- în contextul prevederilor HG 122/2015 pentru aprobarea Planului Național de Acțiune în domeniul eficienței energetice (PNAEE 3) este o frază cu caracter de recomandare referitoare la îmbunătățirea cadrului legislativ al schemelor ESCO până în anul 2016 (fără să fie totuși indicată în clar data limită);
- a fost elaborat Planul Național de Acțiune în domeniul eficienței energetice (PNAEE 4), document care se afla în avizare interministerială și poate fi consultat la adresa: <https://ec.europa.eu/energy/en/topics/energy-efficiency/energy-efficiency-directive/national-energy-efficiency-action-plans> (aspect confirmat și de reprezentantul Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice).

Dl. Cătălin Gheran a adus în discuție implicarea BEI și BERD în dezvoltarea instrumentelor financiare, menționând existența unei propuneri din partea BERD (pentru care a solicitat transmiterea către toți membrii SCS E) și precizând că se așteaptă de asemenea propunerea BEI pe acest subiect. S-a subliniat că cererea pentru axa 6 este în continuare scăzută deși apelul de depunere de proiecte este deschis de mai mult de un an, considerentele fiind în principal legate de incidenta politicii de ajutor de stat și de intensitatea grantului finanțat prin aceste proiecte. De asemenea s-a solicitat opinia reprezentantului CE cu privire la finanțarea ESCO din fondurile alocate.

Reprezentantul CE, dl. Cocard, a precizat că în alte țări membre UE există o piață pentru aceste tipuri de companii care gestionează partea de energie dintr-un proiect. Acesta a menționat că va solicita sprijinul colegilor săi din cadrul DG Energy pentru a vedea cum se poate ajusta cadrul legislativ în România pentru a putea utiliza companiile ESCO. Este dificilă o comparație privind implementarea ESCO din alte țări deoarece aceasta depinde de piața existentă la nivelul fiecăreia precum și de legislația națională aferentă sectorului energetic. Reprezentantul CE a menționat că nu se pierd fonduri în urma evaluării cadrului de performanță, acestea putând fi realocate către axele prioritare care performează, iar realizarea proiectelor depinde de eforturile tuturor.

Dl. Polizu a prezentat în continuare un scurt exemplu al unui proiect pregătit într-un comitet pentru municipalitatea Brașov (centrala termică Bartolomeu), proiect care nu este depus de autoritatea publică locală deoarece nu există o companie ESCO care să o sprijine în dezvoltarea și implementarea acestui proiect.

Dl. Gheran a solicitat secretariatului SCS Energie inițierea unei adrese către Ministerul Energiei pentru clarificarea stadiului reglementării ESCO, după ce vor avea loc discuțiile cu colegii de la DG REGIO și DG ENERGY pe această problematică.

Reprezentantul ANRE, dna Irina Nicolau, a precizat că piața de servicii energetice se dezvoltă, pe site-ul ANRE existând o listă a furnizorilor de servicii energetice, listă care a fost dezvoltată în cadrul unui proiect european. A mai menționat că în anul 2015 a fost realizat cu experți BERD un model de

contract de performanță energetică. În prezent este în curs de constituire grupul de lucru pentru realizarea contractului de performanță. Dna. Nicolau a indicat că nu doar Ministerul Energiei este responsabil de dezvoltarea acestui model de contract ci și Ministerul Finanțelor Publice sau Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice și a menționat că la nivelul ANRE s-a propus inițierea acestui grup de lucru care să actualizeze modelul de contract dezvoltat de BERD.

3. Modificarea POIM 2014-2020 conform Deciziei COM C(2018) 2096/29.03.2018 și propuneri noi de modificare

Reprezentantul DG PEIM, Dl. Cristian Mărișteanu, a susținut o prezentare cu privire la modificările intervenite în cadrul POIM și noile propuneri de modificare ale programului operațional.

Din luna martie 2018 există o nouă versiune a POIM aprobată de către Comisia Europeană, versiune ce reflectă toate modificările care au fost validate în cadrul reuniunilor Comitetului de Monitorizare POIM derulate anul trecut.

Pachetul curent de modificări vizează sectoarele de transport, mediu, managementul riscurilor energie dar și tabelul 27, respectiv lista proiectelor majore.

Informații detaliate cu privire la modificările din sectoarele de transport și energie se regăsesc în Nota justificativă privind oportunitatea modificării Programului Operațional Infrastructură Mare (POIM) 2014-2020, care a fost transmisă tuturor participanților din cadrul reuniunii, fiind prezentate de asemenea în cadrul SCS Transport și SCS Mediu.

În sectorul energie propunerea de modificare a POIM vizează diminuarea valorii țintă a indicatorului de rezultat aferent O.S. 7.2 cu finanțare din fondul de coeziune, respectiv indicatorul lungimea rețelei termice reabilitate/extinse (diminuare de la 500 km la 200 km), întrucât la momentul elaborării POIM documentația tehnico-economică aferenta proiectului era într-un stadiu incipient. Bugetul eligibil în cadrul POIM permite reabilitarea a 200 km, iar în termen de timp nu ar fi posibilă realizarea unui indicator mai mare.

Dl. Mărișteanu a mai menționat demersurile întreprinse de către Ministerul Mediului în conformitate cu prevederile cadrului legal pentru evaluarea strategică de mediu pentru planuri și programe.

Dl. Polizu a precizat că în cazul proiectului de termoficare Primăria Municipiului București a majorat prețul pe km de rețea reabilitată de 2,5 ori față de estimarea inițială, astfel încât în loc de 400.000 euro pe km, costurile cu reabilitarea ajung acum la 1 milion de euro pe km. Față de acest aspect, dl. Polizu a solicitat să fie prezentate prețurile pe km de rețea reabilitată în orașele care au proiecte de termoficare.

AM POIM a precizat că costurile sunt comparabile cu cele din cadrul proiectelor de termoficare din Iași și Oradea aflate în implementare, unde, pentru 45 km de rețea pe cele două proiecte, costurile cumulative sunt 38,5 milioane euro. De asemenea, la data la care s-a realizat POIM, s-a prevăzut suma de 187 milioane cu rezerva de performanță, iar indicatorul de 500 km a fost stabilit în baza comunicării oficiale a PMB pe baza datelor deținute. Ulterior, prin demararea pregătirii proiectului, s-a ajuns la concluzia că suma prevăzută nu este suficientă pentru finanțarea a 500 km, ci doar pentru 200 km. Prin urmare, s-a solicitat modificarea programului. S-a mai precizat că există probleme în pregătirea proiectului iar proiectul este cu întârzieri majore.

Dna. Oana Voina, manager de proiect în cadrul PMB, a făcut precizarea că indicatorul de 500 km a fost transmis în baza faptului că acesta este numărul de km necesar de a se reabilita pentru a avea un sistem funcțional. Pe parcurs, la momentul realizării studiului de fezabilitate, prețurile au fost stabilite în baza ofertelor de preț, acestea crescând în ultimii 2 ani cu aproximativ 30%. De asemenea,

reprezentantul PMB a precizat ca in București diametrul conductelor este dublu față de diametrul conductelor din Oradea.

Reprezentantul Geoexchange, a menționat ca este de acord cu acest preț cu condiția sa nu fie folosit si pentru ceilalți 4000 km de rețea care necesita a fi reabilitați, pentru că s-ar ajunge la un cost total de 4 miliarde euro. De asemenea a întrebat daca in studiul de fezabilitate este prezentat indicatorul de eficienta.

Dna. Voina a precizat ca fondurile vor fi folosite exclusiv pentru reabilitarea rețelei primare. În ceea ce privește prezentarea tuturor indicatorilor din studiul de fezabilitate, Dl. Gheran a precizat că aceștia nu pot fi modificați la nivel de program având în vedere forma în care POIM a fost adoptat, însă se va avea în vedere menționarea tuturor indicatorilor de eficiență în cadrul deciziei de finanțare care va fi semnată de AM POIM.

Dl. Damien Cocard a intervenit în discuție și a solicitat detalii cu privire la micșorarea numarului de km de rețea de la 500 la 200, respectiv, dacă în loc de reducerea numarului de km nu este oportună o ajustare față de bugetul disponibil și de asemenea, daca din 500 km inițiali se reabilitează decât 200 de km, aceștia 200 reprezintă în realitate doar 100 km dus - întors.

Dna. Voina a confirmat că cei 200 km de rețea care se vor reabilita reprezintă în fapt 100 km pe un sens și 100 km în sensul opus și a menționat că PMB are capacitatea de a-i finaliza în perioada de implementare a proiectului (estimat 25 km pe an), în situația în care se estimează ca lucrările de execuție vor fi începute în luna ianuarie 2020 (partea de achiziție publică fiind rezervată anului 2019).

În continuarea reuniunii, dl. Cătălin Gheran a supus votului membrilor SCS E propunerea de modificarea a indicatorilor (micșorarea nr de km de rețea de la 500 la 200 pentru proiectul PMB), cu cele 2 amendamente făcute de dl. Polizu, propunere care a fost aprobată cu majoritate de voturi, Geoexchange și Societatea Academică Română (SAR) votând împotriva modificării.

Reprezentanta SAR a prezentat argumentele pentru care a votat împotriva propunerii de modificare, respectiv faptul că rezonabilitatea si oportunitatea nu a fost explicate suficient, astfel încât să se demonstreze că proiectul este fezabil, în timp ce dl Polizu, reprezentantul Geoexchange, își prezentase anterior punctul de vedere.

4. Stadiul lansării apelurilor pentru Axele 6-8 POIM, progresul inregistrat de la cea de-a VI-a reuniune a CM; Portofoliul de proiecte pentru POIM energie - stadiul actual si previziuni de contractare

Ulterior, dl. Cristian Măriștenu, director adjunct în cadrul DG PEIM, a prezentat stadiul lansării apelurilor în sectorul de energie după cum urmează:

- 3 ghiduri au fost aprobate și lansate în iunie 2016:
 - Dezvoltarea infrastructurii de transport energie electrică și gaze naturale (8.1, 8.2)
 - Dezvoltarea infrastructurii de termoficare în orașele selectate (7.1, 7.2)
 - Monitorizarea consumului de energie pentru consumatorii industriali (6.2, reaprobat și relansat martie 2018)
- 2 ghiduri lansate în iunie 2016 (pentru care perioada de depunere a proiectelor a expirat) au fost reaprobat și relansate în decembrie 2017:
 - Contorizarea inteligentă a consumului de energie electrică (6.3)
 - Dezvoltarea infrastructurii de distribuție de energie din surse alternative (6.1 distribuție)
- 2 ghiduri au fost aprobate și lansate în luna mai 2017 (depunere proiecte începând cu iulie 2017):

- Creșterea producției de energie din surse alternative (geotermal, biomasă, biogaz) - sectorul producție (6.1 producție)
- Sprijinirea investițiilor în cogenerare de înaltă eficiență (6.4)

În ceea ce privește numărul total de 48 de proiecte majore și non-majore pe sectorul energie (dintre care 1 proiect major), situația este după cum urmează:

- Axa Prioritară 6 - 22 proiecte non - majore
 - OS 6.1 - 7 proiecte depuse spre evaluare/ 1 proiect aprobat
 - OS 6.2 - 25 proiecte depuse spre evaluare/ 11 proiecte aprobate
 - OS 6.3 - 2 proiecte depuse spre evaluare / 1 proiect aprobat
 - OS 6.4 - 3 proiecte depuse spre evaluare/ 2 aprobate
- Axa Prioritară 7 - 10 (9 proiecte noi, 1 proiect făcut, din care 1 major)
 - OS 7.1 - 4 proiecte depuse spre evaluare/ 2 proiecte aprobate
- Axa Prioritară 8 - 2 proiecte noi

În ceea ce privește proiectele de investiții aprobate/în curs de aprobare, situația este:

- Termoficare - 10 proiecte
 - 2 aprobate și contractate - 38,44 mil. Euro (Oradea - 22,22 mil. Euro, Iași - 16,22 mil. Euro)
 - 1 proiect făcut (Bacău) - 7,8 mil. Euro - în evaluare
 - 2 proiecte (Focșani, Rm. Vâlcea - 28,5 mil Euro) - în evaluare
 - 5 proiecte noi (Modernizarea sistemului de termoficare București (FC) - 211,2 mil. Euro, proiectele aferente mun. Timișoara, Bacău, Botoșani și Oradea II (FEDR) - 57,65 mil. euro)
- Transport energie electrică și gaze naturale - 2 proiecte
- Transport gaze naturale (Dezvoltarea capacității de transport a TGN pentru asigurarea fluxului de gaze cu Moldova) - 46 mil. euro
- Transport energie electrică (LEA 400kv Gutinaș - Smârdan) - 25 mil. Euro conform alocării POIM

Dl. Cătălin Gheran a precizat faptul că toate cele 10 proiecte de pe axa prioritară 7 se încadrează în suma disponibilă, chiar și într-o eventuală realocare a rezervei de performanță aferentă axei.

Dl. Radu Polizu a avut o intervenție față de prezentarea proiectelor pe sectorul de energie, respectiv proiectul municipiului Oradea prins pe AP 6.1, legat de construirea unei centrale termice geotermale, proiect care în opinia dlui Polizu ar trebui mai bine analizat prin prisma tehnologiei și a avizelor de mediu (similar cu proiectul dorit de municipiul Beiuș).

5. Implementare și plăți 2018

Dl. Andrei Chivu, director adjunct la Direcția de Monitorizare din cadrul AM POIM, a prezentat stadiul implementării proiectelor aferente sectorului energie:

- Proiecte în implementare pe axa 6 (9 proiecte)
 - O.S 6.1 - 1 proiect
 - O.S 6.2 - 7 proiecte
 - O.S 6.3 - 1 proiect
- Proiecte în implementare axa 7 (2 proiecte)
 - proiectul de reabilitare a sistemului de termoficare în Oradea destul de avansat (89% stadiu fizic și 93% stadiu financiar)
 - proiectul de reabilitare a sistemului de termoficare în municipiul Iași (23% stadiu fizic și financiar).
- Plăți efectuate către Beneficiari, cumulată pe axa 6 și 7 - 23 mil lei

6. Stadiul pregătirii proiectului Dezvoltarea infrastructurii de transport gaze; Stadiul pregătirii proiectului Dezvoltarea infrastructurii de transport de energie electrică; Stadiul pregătirii proiectului Reabilitarea sistemului de termoficare al Municipiului București

În continuarea reuniunii au avut loc discuții pe cele 3 proiecte mari de pe sector, începând cu o prezentare a **proiectul pe termoficare al municipiului București**.

Conform prezentării făcute de dna. Voina, proiectul este încă în pregătire, la acest moment fiind în lucru documentele suport:

- strategia de alimentare cu energie termica, aprobata prin HCG anul trecut in iunie 2017, la care se așteaptă răspuns la observațiile formulate de AMRSP;
- studiul de fezabilitate, partea tehnica este finalizată, fiind stabilite in conformitate cu recomandările Jaspers, prezentarea sistemului, prioritizarea tronsoanelor, stabilirea indicatorilor, analiza opțiunilor, cererea de căldura;
- modelul de business pentru analiza cost-beneficiu si structura cadru sunt in curs de finalizare (termen - iulie 2018);
- evaluarea impactului asupra mediului - documentația s-a revizuit, există certificat de urbanism depuse în vederea obținerii acordului de mediu (pentru cei 200 km);
- a fost înființat un UIP dedicat la nivelul PMB;
- următorii pași: finalizarea ACB, inclusiv aprobarea experților Jaspers pe documentele suport (finalul lunii iulie 2018), avizarea SF de către Radet si PMB, avizarea planului anual de evoluție a tarifelor (momentan în revizie de la 500 la 200 km, clarificarea situației ajutorului de stat, avizele și obținerea contractului de delegare.

Față de prezentarea proiectului de termoficare al municipiului București, din discuțiile ce au urmat în cadrul reuniunii, au fost reținute următoarele aspecte:

- studiul de fezabilitate aferent proiectului se va finaliza până la finalul lunii iulie a.c., iar avizele se vor obține într-o perioadă de două luni (septembrie 2018), acordul de mediu se va obține într-o perioadă de 3-4 luni, iar cererea de finanțare va fi depusă la AM până la sfârșitul anului 2018;
- se lucrează la semnarea unui contract de asistență care să sprijine PMB la pregătirea procedurilor de achiziție aferente proiectului;
- una dintre cele mai mari îngrijorări ale AM POIM pe acest proiect este legată de notificarea ajutorului de stat de către CE, procesul de obținere a acordului CE având o durată de cel puțin 6 luni de zile, pentru demararea procedurii de notificare fiind necesară rezolvarea problemei operatorului sistemului de termoficare care se află în insolvență, iar demararea lucrărilor pe proiect este legată de această notificare;
- indicatorii de eficiență energetică nu au fost evidențiați conform prevederilor legii 121/2014, respectiv consumul de energie primara/producerea energiei termice la consumatorul final, emisia specifica de gaze cu efect de sera la nivelul capitalei, pierderea de energie pe tronsoanele de termoficare;
- în ceea ce privește analiza instituțională pe proiect, Compania Municipală Energetică (CME) se află în procedură de reorganizare a Elcen și Radet, prin HCG nr. 126 / 17.05.2018 s-a aprobat soluția transferului de afacere către CME și s-a depus și aprobat planul de reorganizarea al Elcen elaborat de KPMG la nivel de CA și AGA ale CME, urmând ca transferul de afacere să înceapă de la 1 ianuarie 2019.

În ceea ce privește prezentarea **proiectului Transgaz Dezvoltarea SMT in zona de NE a României in scopul îmbunătățirii aprovizionării cu gaze naturale a zonei precum și asigurării capacității de transport spre Rep. Moldova**, au fost menționate următoarele aspecte:

- proiectul consta in construirea a doua tronsoane de conducta cu o lungime totala de 165 km si doua stații de comprimare gaze naturale, una la Onești, cealaltă la Gherăești, cu o valoare estimata totala de 153 milioane de euro fără TVA (46 de milioane de Euro reprezintă finanțare UE, restul banilor venind din surse proprii);

- termenul estimat de punere în funcțiune este decembrie 2019, iar obiectivele principale ale proiectului sunt asigurarea îmbunătățirii alimentare cu gaze naturale a regiunii de NE a României și în același timp asigurarea unor volume suplimentare de gaze spre Republica Moldova;
- au fost finalizate studiile de fezabilitate și proiectele tehnice, atât pentru traseul conductei cât și pentru stațiile de comprimare și a fost obținută autorizația de construire și acordul de mediu revizuit, proiectul a fost declarat de importanță națională prin HG 562/2017;
- în data de 4 mai a fost depusă documentația la JASPERS și se așteaptă completarea notei.

Față de prezentarea proiectului Transgaz, din discuțiile ce au urmat în cadrul reuniunii, au fost solicitate aspecte suplimentare privind:

- creșterea randamentului la stațiile de comprimare,
- utilizare gaze reziduale ca agent de termoficare pentru localități învecinate

Aceste informații vor fi transmise de Transgaz, ulterior reuniunii.

Din prezentarea proiectului privind linia electrică aeriană (LEA) de 400 kV dublu circuit Gutinaș - Smârdan, propus de Transelectrica, au fost menționate următoarele:

- proiectul Smârdan - Gutinaș este parte a clusterului Black Sea Corridor inclus de Comisia Europeană încă de la prima listă de proiecte de interes comun, regulamentul delegat 1391/2013 care a fost denumit în continuare „Grupul Bulgaria - România, creșterea capacității”;
- studiile de fezabilitate și de fezabilitate au fost finalizate și a fost făcut un studiu de evaluare a impactului de mediu și a fost obținut acordul de mediu;
- proiectul tehnic și documentația tehnică pentru obținerea autorizațiilor de construire au fost finalizate, existând HG și ordin de ministru pentru aprobarea indicatorilor tehnico-economici în iulie 2017;
- s-a obținut HG pentru exproprierea terenurilor necesare pentru realizarea investiției în noiembrie 2017;
- procedurile de licitație se vor derula din octombrie 2018 până în vara lui 2019 iar execuția contractului, conform studiului de fezabilitate, va dura 24 de luni (2019 -2021) cu punerea în funcțiune în anul 2021;
- trebuie obținută HG pentru scoaterea definitivă din fondul forestier a suprafeței de 0,18 ha și ocupare temporară a unei suprafețe de 28 ha (termen estimat iunie 2019);
- trebuie obținut un ordin de ministru de scoatere definitivă din circuitul agricol a suprafeței de 44,29 ha;
- trebuie obținută HG de transfer a drepturilor de proprietate pentru 28 de imobile aflate în proprietatea publică a statului;
- trebuie obținute câte o autorizație de la fiecare județ care este traversat de linie (termenul estimat de depunere a documentațiilor - august 2018);

Față de prezentarea proiectului Transelectrica, din discuțiile ce au urmat în cadrul reuniunii, au fost reținute următoarele:

- trebuie aprofundate comentariile pe fezabilitate și fezabilitate ale Jaspers, respectiv trebuie demonstrat că proiectul este dezirabil, finanțabil și că va obține rezultatele scontate;
- în ceea ce privește execuția contractului, se dorește ca să fie un singur executant al întregii rețele, nu lotizat pe fiecare județ în parte;
- nu sunt prezentați indicatori care să arate cum va fi sporită eficiența energetică prin implementarea proiectului.

Concluzii SCS Energie:

- Indicatorii aferenți cadrului de performanță nu pot fi îndepliniți, cu excepția indicatorului financiar aferent AP 7 (cheltuieli în sistemul contabil al autorității de certificare); posibile consecințe: realocare rezerva aferente axelor de energie dar și posibilă suspendare a fondurilor de către CE;
- Principale probleme: cerere scăzută (portofoliul identificat acoperă doar 80% din alocare), calitatea slabă a proiectelor și incidența ajutorului de stat;
- MFE va adresa o solicitare oficială Ministerului Energiei pentru a clarifica aspectele privind promovarea ESCO după consultări DG Regio și DG Energy;
- MFE va continua discuțiile cu BEI și BERD vizând dezvoltarea de instrumente financiare pentru sector;
- Modificarea POIM a fost aprobată cu majoritate voturi (2 voturi împotriva - GeoExchange și SAR); voturile împotriva se referă la modificarea indicatorului aferent proiectului de termie București - reducere de la 500 la 200 km;
 - Conform art. 9 pct B din ROF POIM opinia SCS Energie se va prezenta CM POIM.
- București: Primăria va transmite membrilor SCS informații cu privire la:
 - indicatori de eficiență ai proiectului (în relație cu indicatorii din Strategia de termoficare București),
 - calendar și etape de pregătire, contractare și implementare
- Secretariatul SCS va solicita Ministerului Energiei o estimare a evoluției prețului la gaz și Transgaz o estimare a influenței BRUA/preț gaz
- Transgaz va răspunde în perioada imediat următoare cu privire la observațiile vizând:
 - creșterea randamentului la stațiile de comprimare,
 - utilizare gaze reziduale ca agent de termoficare pentru localități învecinate etc.

Pentru detalierea părților tehnice se anexează prezentei minute următoarele documente:

- ANEXA 1 (Despre eficiența energetică a stațiilor de comprimare a gazelor naturale de pe gazoductul Onești-Gherăești-Lețcani-Iași-Ungheni) - document pus la dispoziție de dl Radu Polizu reprezentant Societatea Română Geoexchange, membru al SCS Energie
- NOTA 1 (Poziția firmelor ESCO în programele POIM și despre Proiectul Transgaz) - document pus la dispoziție de dl Cătălin Dragostin reprezentantul Asociației Societăților de Servicii Energetice din România (ESCOROM), observator în cadrul SCS Energie