FOLLOW-UP APITSIAR · IULIE 2026 · ACTUALIZAT 02.08.2026

Energie, SDI si infrastructura digitala de masura si audit in timp real

Document de follow-up pentru membrii APITSIAR: validarea interesului, a datelor si a fezabilitatii unui proiect comun, fara a crea asteptari de investitie sau rezultate garantate.

Ideea care trebuie sa ramana

APITSIAR poate verifica daca energia poate deveni infrastructura comuna de competitivitate - prin date, legalitate, masurare, audit in timp real, eficienta si comunitate energetica. Nu promitem implementare; validam fezabilitatea.

1. Mesaj executiv pentru membrii APITSIAR

1. Energia nu mai este doar factura. Pentru un parc industrial, energia devine criteriu de competitivitate, bancabilitate si atragere de investitii. Diferenta nu se mai face doar la pretul pe MWh, ci la date, profil, legalitate, masurare, risc contractual si capacitatea de a explica aceste elemente unui investitor sau chirias industrial.

2. Datele decid calitatea contractarii. Fara profil de consum pe 15 minute sau macar orar, fara separarea energiei active de tarife, dezechilibre, garantie, curs si inflatie, parcul industrial cumpara energie cu vizibilitate incompleta.

3. Comunitatea energetica trebuie tratata ca directie de lucru, nu ca promisiune comerciala. Cadrul ANRE 2026 permite discutia, dar fezabilitatea se verifica prin date reale, structura juridica, infrastructura de masurare si interesul efectiv al membrilor.

Cererea concreta de follow-up

Nu solicitam o decizie finala de investitie. Solicitam un acord de principiu pentru selectarea participantilor si organizarea unor intalniri individuale in care se verifica datele reale, riscurile si fezabilitatea investitiei in infrastructura digitala de masura si audit in timp real.

2. Ce s-a discutat si cum trebuie tradus in limbaj practic

Tema	Esenta pentru membri	De ce conteaza
SDI - sistem de distributie inchis	Tema principala ramane cadrul legal si operational al refacturarii in incinte/parcuri industriale. SDI nu trebuie prezentat ca solutie universala, ci ca optiune de analizat acolo unde exista infrastructura comuna, consumatori multipli si nevoie de claritate juridica.	Poate clarifica raportul juridic si economic dintre administratorul parcului, chiriasi, retea si furnizare. Fara clarificare juridica, orice model energetic comun ramane vulnerabil.
Infrastructura digitala de masura si audit in timp real	Mesajul trebuie simplificat: nu discutam despre echipament, ci despre infrastructura de date. Scopul este harta energetica, masurare, audit in timp real, dashboard, alerte, trasabilitate, separare consum si baza factuală pentru decizii.	Fara date masurate si verificabile nu exista decizie comerciala buna, nu exista audit energetic serios si nu exista baza solida pentru discutia despre comunitate energetica.
Furnizare si comunitate energetica	Directia corecta este de validare: se verifica daca un grup de membri poate trece de la achizitii fragmentate la o abordare comuna, pe baza de date, legalitate si consum masurat.	Creeaza masa critica pentru negociere, dar numai daca datele, cadrul juridic si interesul membrilor confirma fezabilitatea.

3. Schimbarile majore 2026 care afecteaza parcurile industriale

Schimbare / presiune	Impact pentru parc / chiriasi	Raspuns recomandat
PZU si volatilitate energie electrica	OPCOM a publicat pentru PZU iunie 2026 un pret mediu de 694,48 lei/MWh, fata de 565,05 lei/MWh in mai. Problema reala nu este doar media lunara, ci profilul orar, orele de varf, dezechilibrele si predictibilitatea bugetului energetic.	Harta energetica + analiza profil orar + scenarii de contractare si risc.
PCCB-LE-Flex / contracte bilaterale la termen	Conform statisticilor OPCOM actualizate la 16.07.2026, PCCB-LE-Flex indica pentru livrarile 2026 valori medii in zona 573-584 lei/MWh pentru iulie-decembrie 2026, iar pentru 2027 valori medii de 580,57 lei/MWh pentru ianuarie-august si 588,64 lei/MWh pentru septembrie-decembrie. Separat, ofertele publicate pentru 05.08.2026 de CE Oltenia indicau 730 lei/MWh pentru banda LD, livrare 01.10.2026-31.12.2027. Valorile de tip 650/690/900 lei/MWh trebuie validate punctual pe licitatie, profil, cantitate, perioada si conditii de garantie inainte de a fi folosite in comunicare.	Folosim PCCB-LE-Flex si bilaterale; folosim doar valori verificabile si evitam promisiuni de pret.

Gaze naturale si risc de iarna	Romania are avantaj de stocare si productie interna, dar pretul gazului ramane conectat la piata europeana. La gaze trebuie separate: marfa, transport, distributie, inmagazinare, dezechilibru, termen de plata si risc sezonier.	Separarea componentelor de pret si scenariu de contractare pentru iarna.
Curs valutar si inflatie	Energia se compara regional in EUR, dar multe bugete sunt in RON. La inflatie anuala IPC de 10,42% in iunie 2026, 600 lei/MWh nominal inseamna aproximativ 543 lei/MWh in termeni reali, rotunjit comercial la 540-550 lei/MWh. Pretul trebuie judecat impreuna cu inflatia, cursul si termenul contractual.	Comparare in lei nominali, lei reali si EUR echivalent; clauze contractuale clare.
OCDE	Romania este in proces de aderare la OCDE. Pentru companii, efectul practic este presiune mai mare pe guvernanta, transparenta, disciplina institutionala si standardizare. Nu rezolva pretul energiei in 2026, dar ajuta credibilitatea pe termen mediu.	Folosirea alinierii institutionale ca argument de guvernanta si bancabilitate, fara exagerare.
ESG, CSRD, Scope 2 si Scope 3	Comisia Europeana a adoptat in 03.07.2026 standarde ESRS revizuite si un standard voluntar pentru companii mai mici. Chiar daca raportarea este simplificata, chiriasii industriali vor avea nevoie de date energetice verificabile pentru Scope 2 si, indirect, pentru lanturile Scope 3.	Date energetice verificabile, garantii de origine si trasabilitate consum/emisii.
NIS2 si DNSC	Infrastructura digitala energetica inseamna si risc cibernetic. OUG 155/2024 transpune NIS2 si creste asteptarile de securitate pentru retele si sisteme informatice relevante. Sistemele de masurare, comunicatie si dashboard trebuie gandite cu securitate si responsabilitati clare.	Securitate by design pentru contoare, comunicatii, date si acces la dashboard.
Eficienta energetica si cladiri	Directivele europene imping auditul, monitorizarea, automatizarea si performanta energetica a cladirilor. Pentru parcuri, conformarea poate deveni avantaj comercial fata de chiriasi si investitori.	Audit + masurare + automatizare + plan de reducere consum.
EU ETS, CBAM si cost carbon	Pentru chiriasii energo-intensivi, costul carbonului si presiunea lanturilor de aprovizionare influenteaza competitivitatea produsului final. Parcul care poate furniza date energetice si optiuni de optimizare ajuta chiriasii sa-si apere marja.	Date, eficienta, energie cu origine verificabila si reducerea consumului in ore scumpe.
Garantii de origine	Garantia de origine este instrumentul prin care energia regenerabila poate fi dovedita contractual si folosita in raportari. Declaratia generica de energie verde nu este suficienta fara trasabilitate.	Structurare energie verde verificabila contractual si documentar.
ESCO pentru PV si BESS	PV si BESS nu trebuie prezentate ca investitii obligatorii CAPEX. Pot fi analizate ca ESCO, leasing operational, partajare economie, eficienta, compensare reactivă sau reducere varfuri - numai dupa profilul real.	Nu se promite investitie; se valideaza daca profilul si datele sustin proiectul.

4. De validat intr-un proiect pilot

Comunitatea energetica si infrastructura digitala nu trebuie prezentate ca rezultat garantat. Pentru APITSIAR, urmatorul pas corect este validarea printr-un proiect pilot limitat, cu membri care raspund voluntar si pot pune la dispozitie date reale.

- Daca exista consum agregabil si suficient de relevant la nivel de parc sau grup de membri.
- Daca exista date de consum pe 15 minute/orar sau posibilitatea tehnica de a le obtine.
- Daca exista situatie multi-client si risc de refacturare care justifica analiza SDI.
- Daca infrastructura electrica existenta permite masurare, separare consum si audit in timp real.
- Daca exista interes real pentru comunitate energetica, nu doar curiozitate nominala.
- Daca proiectele de eficienta, PV, BESS, compensare energie reactiva sau optimizare pot fi sustinute economic.
- Daca investitia in infrastructura digitala de masura si audit in timp real poate fi etapizata si justificata prin beneficii concrete.

> Principiul de lucru: intai validam datele, riscurile si interesul membrilor; abia apoi discutam forma finala a proiectului si eventuala investitie.

5. Propunere proiect pilot pentru membrii APITSIAR

Faza	Ce se face	Rezultat
Faza 0 - Acord de principiu	Membrii APITSIAR sunt invitati sa sustina analiza unui proiect comun si sa indice interesul pentru discutii individuale. Nu se solicita decizie de investitie, buget ferm sau participare obligatorie.	Lista respondentilor interesati si calendar de discutii individuale.
Faza 1 - Intake date	Colectare facturi 12 luni, curbe 15 minute/orare daca exista, contracte curente, locuri de consum, puteri aprobate, gaze, chiriasi si structura de refacturare.	Set minim de date pentru diagnostic.
Faza 2 - Harta energetica	Analiza consum, ore scumpe, varfuri, sezonalitate, cost energie activa, tarife, dezechilibre si riscuri contractuale.	Diagnostic energetic factual, nu estimari generale.
Faza 3 - Clarificare SDI/refacturare	Analiza juridica si tehnica pentru fiecare caz: infrastructura existenta, puncte de delimitare, raport proprietar-chiriasi, riscuri si documente necesare.	Raport risc legal/tehnic si optiuni de conformare.
Faza 4 - Infrastructura digitala de masura si	Se dimensioneaza necesarul de masurare, dashboard, alerte, export date, securitate, audit in timp real si	Specificație minimă si cost orientativ, daca datele

audit	trasabilitate. Solutia tehnica se valideaza dupa date, nu inainte.	justifica.
Faza 5 - Optiuni comerciale si comunitate energetica	Doar dupa validare: se analizeaza furnizare, achizitie agregata, comunitate energetica, eficienta, PV/BESS in model ESCO, compensare reactiva si alte masuri relevante.	Matrice de optiuni, fara promisiuni si fara obligatie de implementare.
Faza 6 - Decizie ulterioara	In functie de numarul de respondenti, datele disponibile si interesul real, APITSIAR poate decide dezvoltarea unei initiative comune sau replicarea pe membri suplimentari.	Decizie informata: continua / ajusteaza / opreste.

6. Ce inseamna investitia in infrastructura digitala de masura si audit in timp real

- Nu este investitie facuta pentru tehnologie, ci pentru date care pot sustine decizii comerciale, juridice si operationale.
- Infrastructura trebuie sa permita masurare, dashboard, agregare, alerte, export de date, securitate, audit, trasabilitate si separarea consumurilor.
- Investitia se poate structura etapizat: audit initial, pilot limitat, extindere pe consumatori relevanti, apoi integrare cu proiecte de eficienta sau energie.
- Decizia finala se ia numai dupa Faza 1 si Faza 2, cand exista date reale si beneficiar identificat.
- Tehnologia specifica si furnizorul se valideaza in functie de compatibilitate, cost, securitate, integrare si mentenanta.

7. Feedback solicitat membrilor APITSIAR

> Pentru a trece de la discutie generala la proiect concret, va rugam sa transmiteti feedback pe intrebarile de mai jos. Raspunsul poate fi scurt: DA / NU / DE DISCUTAT.

#	Intrebare	Raspuns / observatii
1	Sunteti de acord, in principiu, ca APITSIAR sa valideze un proiect de harta energetica / comunitate energetica pe baza unui pilot limitat?	□ DA □ NU □ DE DISCUTAT
2	Parcul / organizatia dumneavoastra doreste o discutie individuala de 30-45 minute?	□ DA □ NU □ DE DISCUTAT
3	Aveti consumul electric pe 15 minute sau macar curba orara pentru ultimele 12 luni?	□ DA □ NU □ DE DISCUTAT

4	Aveti consum relevant de gaze naturale?	□ DA □ NU □ DE DISCUTAT
5	Exista chiriasi / caracter multi-client in incinta si se pune problema refacturarii?	□ DA □ NU □ DE DISCUTAT
6	Exista interes pentru infrastructura digitala de masura si audit in timp real?	□ DA □ NU □ DE DISCUTAT
7	Exista interes pentru eficienta energetica, PV, BESS, ESCO, compensare energie reactiva sau reducerea varfurilor de consum?	□ DA □ NU □ DE DISCUTAT
8	Exista cerinte ESG/CSRD/Scope 2/Scope 3 din partea clientilor, bancilor sau grupului?	□ DA □ NU □ DE DISCUTAT
9	Exista cerinte NIS2/cybersecurity pentru infrastructura digitala sau operationala?	□ DA □ NU □ DE DISCUTAT
10	Cine poate fi persoana de contact pentru datele energetice si pentru discutia de validare?	Nume / functie / email / telefon

8. Propunere de mesaj de raspuns

> **Cererea concreta de follow-up**
>
> Sustin acordul de principiu pentru validarea unui proiect APITSIAR de harta energetica / comunitate energetica si doresc sa particip la o discutie individuala pentru a verifica daca parcul/organizatia noastra poate intra in etapa de analiza.

9. Concluzie

Concluzia pentru APITSIAR: energia nu mai trebuie tratata fragmentat, pe fiecare chirias si fiecare factura. Urmatorul avantaj competitiv al parcurilor industriale este infrastructura energetica de date: masurare, legalitate, audit in timp real, eficienta, ESG si securitate cibernetica.

Pasul prudent este validarea. In functie de numarul de respondenti, calitatea datelor si interesul real, APITSIAR poate decide ulterior dezvoltarea unei initiative comune, extinderea catre mai multi membri sau oprirea proiectului daca datele nu sustin investitia.

10. Surse orientative si repere verificate

- **OPCOM - PCCB-LE-Flex statistici:** https://www.opcom.ro/rapoarte-pccb-le-flex-statistici-flex/ro
- **OPCOM - PCCB-LE-Flex anunturi/oferte:** https://www.opcom.ro/rapoarte-pccb-le-flex-of-rez-pcccb-le-flex/ro
- **OPCOM - PZU iunie 2026:** https://www.opcom.ro/tranzactii-rezultate/en/292
- **ANRE / Portal legislativ - Ordinul ANRE nr. 9/2026:** https://legislatie.just.ro/Public/DetaliiDocument/310313
- **INS / Agerpres - inflatie iunie 2026:** https://agerpres.ro/economic/2026/07/13/rata-anuala-a-inflatiei-a-scazut-la-10-42-in-luna-iunie--1575479
- **BNR / curs EUR-RON 03.07.2026:** https://www.cursbnr.ro/arhiva-curs-bnr-2026-07-03
- **DNSC - legislatie NIS2/OUG 155/2024:** https://www.dnsc.ro/pagini/legislatie-nis2
- **Comisia Europeana - ESRS revizuite 03.07.2026:** https://finance.ec.europa.eu/news/commission-adopts-revised-sustainability-reporting-standards-2026-07-03_en
- **OECD - Romania, proces de aderare:** https://www.oecd.org/en/countries/romania.html

Nota de prudenta: documentul este un follow-up comercial si de validare. Valorile de pret trebuie actualizate in ziua oricarei oferte sau decizii, pe baza profilului real, operatorului de distributie, garantiei, riscului de credit, perioadei de livrare si cadrului contractual.