
Prekonsultacje do aktualizacji KPEiK/PEP2040

Dane kontaktowe wypełniającego (574)

Rodzaj reprezentowanego podmiotu: **(1307)**

Typ: (!/list-dropdown)

4 - organizacja przedsiębiorców

Dominująca branża: **(1426)**

Typ: (!/list-dropdown)

A004 - górnictwo

Nazwa reprezentowanego podmiotu: **(1308)**

Typ: (S/text-short)

Związek Pracodawców Polska Miedź

Adres e-mail:

(1306)

Typ: (S/text-short)

sekretariat@pracodawcy.pl

1. Priorytety transformacji (597)

Jakie powinny być priorytety transformacji? Proszę podać do 3 najważniejszych priorytetów (limit 100 znaków na każdą odpowiedź)

(1427)

Typ: (Q/multiple-short-txt)

Ceny i koszty energii dla podmiotów energochłonnych nie wyższe niż za granicą, zwłaszcza w Niemczech

1. (1654)

Zapewnienie konkurencyjności niskoemisyjnych technologii przemysłowych przy ich wyższym OPEX

2. (1655)

3. (1656)

2. Główne wyzwania transformacji (575)

Co należy uznać za najważniejsze wyzwania w procesie niskoemisyjnej transformacji energetycznej Polski? Proszę podać do 3 głównych wyzwań (limit 100 znaków na każdą odpowiedź)

(1310)

Typ: (Q/multiple-short-txt)

Zapewnienie finansowania transformacji w sposób nieosłabiający konkurencyjności polskiego przemysłu

1. (1657)

2. (1658)

3. (1659)

3. Główne szanse transformacji (576)

Co należy uznać za najważniejsze szanse w procesie niskoemisyjnej transformacji energetycznej Polski? Proszę podać do 3 głównych szans (limit 100 znaków na każdą odpowiedź)

(1316)

Typ: (Q/multiple-short-txt)

Wykorzystanie synergii między przemysłem a energią

1. (1660)

2. (1661)

3. (1662)

4. Wizja niskoemisyjnej transformacji energetycznej Polski - pytania ogólne (577)

1. Jak powinna przebiegać transformacja energetyczna Polski i jakie powinno być jej tempo? (limit 1000 znaków na odpowiedź)

(1332)

Typ: (T/text-long)

2. Jak zapewnić bardziej aktywną rolę odbiorców końcowych (np. społeczność i podmiotów gospodarczych) w niskoemisyjnej transformacji energetycznej? (limit 1000 znaków na odpowiedź)

(1333)

Typ: (T/text-long)

Zwiększenie udziału w systemie źródeł OZE wymaga zwiększenia elastyczności całego systemu w tym odpowiedzi ze strony odbiorców. W celu wyzwolenia potencjału odbiorców do zmiany wykorzystywania energii, należy zapewnić adekwatne zachęty ekonomiczne. Można to osiągnąć poprzez implementację usług DSR, dostosowanych bezpośrednio do specyfiki odbiorców, tzn. uwzględniających stosowne limity wykorzystania w danym okresie (zarówno w kontekście długości pojedynczej aktywacji usługi jak i częstości jej aktywacji) oraz zapewniających satysfakcjonujący poziom i sposób wynagradzania. Wśród odbiorców końcowych, w tym zwłaszcza przemysłowych, istnieje niewykorzystywany aktualnie potencjał zarówno czasowej redukcji zużycia energii jak i czasowego zwiększenia tego zużycia. Dodatkowo należy dokonać przeglądu opłat dystrybucyjnych pod kątem zachęt i barier do reagowania na impulsy rynkowe, a także przeglądu rynku bilansującego pod kątem aktywnego udziału odbiorców

3. Jak należałoby uwzględnić zasady „Efektywność energetyczna przede wszystkim”? (limit 1000 znaków na odpowiedź)

(1343)

Typ: (T/text-long)

4. Jak ułatwić wdrożenie i zapewnić finansowanie transformacji energetycznej? (limit 1000 znaków na odpowiedź)

(1334)

Typ: (T/text-long)

Z punktu widzenia przemysłu, istotnym zagrożeniem jest wzrost taryf dystrybucyjnych w sytuacji kiedy inwestycje w sieci finansowane byłyby w obecnym modelu opłat. W związku z powyższym proponujemy:

- Zapewnienie zewnętrznych źródeł finansowania dla inwestycji sieciowych.
- Wzmocnienie zachęt do efektywnego wykorzystania środków na inwestycje sieciowe poprzez większą kontrolę i transparentność procesu decyzji o inwestycjach sieciowych na poziomie spółek dystrybucyjnych np. na bazie planu rozwoju sieci PSE.
- Zmiana sposobu kształtowania opłat sieciowych, który będzie zawierał zachęty dla odbiorców np. do lokalizacji w miejscach o istniejącej infrastrukturze sieciowej oraz efektywnego wykorzystania mocy przyłączeniowej
- Powiązanie opłat dystrybucyjnych z faktycznymi kosztami dostarczenia do odbiorców.

Przemysł jest także gotowy do bezpośredniego zaangażowania się w finansowanie nowych mocy wytwórczych, jeśli stworzone zostaną zachęty do autoprodukcji OZE w zdalnych lokalizacjach.

5. Bezpieczeństwo energetyczne, w tym infrastruktura energetyczna (578)

1. Identyfikowane wyzwania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1335)**

Typ: (T/text-long)

Zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego przy jednoczesnym braku wzrostu cen energii w Polsce powyżej poziomu cen obowiązującego w innych krajach.

2. Proponowane cele/rozwiązania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1336)**

Typ: (T/text-long)

W kontekście zwiększenia bezpieczeństwa energetycznego kluczowe znaczenie ma rozwój oraz efektywne wykorzystanie elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych.

Interkonektory odgrywają istotną rolę dla odbiorców i całego systemu poprzez zapewnienie:

- wyrównywania cen energii w Europie
- dodatkowych mocy do wykorzystania przez OSP w sytuacjach niedoboru mocy w Polsce
- możliwości wyprowadzenia mocy z Polski w sytuacji występowania nadwyżki mocy w

Polsce (wynikającej np. z wysokiej generacji OZE)

- optymalizacji kosztów bilansowania, usług systemowych i rynku mocy – wraz z postępującymi możliwościami integracji tych elementów na poziomie międzynarodowym
- Wymiana transgraniczna w kolejnych latach będzie coraz bardziej istotna, dlatego powinna ona zostać adekwatnie uwzględniona (w tym poprzez wyznaczenie ambitnych celów jej rozwoju) na poziomie strategicznych dokumentów planistycznych jak KPEIK i PEP, zamiast aktualnie przyjętego podejścia zakładającego brak takiej wymiany

3. Przytaczane analizy (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1337)**

Typ: (T/text-long)

4. Skutki finansowe/szacowane niezbadane nakłady (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1338)**

Typ: (T/text-long)

6. Efektywność energetyczna (580)

1. Identyfikowane wyzwania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1339)**

Typ: (T/text-long)

2. Proponowane cele/rozwiązania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1340)**

Typ: (T/text-long)

3. Przynajmniej jedna analiza (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1341)**

Typ: (T/text-long)

4. Skutki finansowe/szacowane niezbadane nakłady (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1342)**

Typ: (T/text-long)

7. Odnawialne źródła energii (OZE) 7.1. Elektroenergetyka (581)

1. Identyfikowane wyzwania

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1354)**

Typ: (T/text-long)

2. Proponowane cele/rozwiązania

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1355)**

Typ: (T/text-long)

3. Przytoczone analizy

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1356)**

Typ: (T/text-long)

4. Skutki finansowe/szacowane niezbadane nakłady

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1357)**

Typ: (T/text-long)

7. Odnawialne źródła energii (OZE) 7.2. Ciepłownictwo (582)

1. Identyfikowane wyzwania

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1358)**

Typ: (T/text-long)

2. Proponowane cele/rozwiązania

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1359)**

Typ: (T/text-long)

3. Przytaczane analizy

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1360)**

Typ: (T/text-long)

4. Skutki finansowe/szacowane niezbadane nakłady

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1361)**

Typ: (T/text-long)

7. Odnawialne źródła energii (OZE) 7.3. Transport (583)

1. Identyfikowane wyzwania

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1362)**

Typ: (T/text-long)

3. Przystaczone analizy

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1364)**

Typ: (T/text-long)

4. Skutki finansowe/szacowane niezbezpieczne nakłady

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1365)**

Typ: (T/text-long)

2. Proponowane cele/rozwiązania

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1363)**

Typ: (T/text-long)

7. Odnawialne źródła energii (OZE) 7.4. Inne sektory (584)

1. Identyfikowane wyzwania

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1366)**

Typ: (T/text-long)

2. Proponowane cele/rozwiązania

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1367)**

Typ: (T/text-long)

3. Przytaczane analizy

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1368)**

Typ: (T/text-long)

4. Skutki finansowe/szacowane niezbadane nakłady

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1369)**

Typ: (T/text-long)

8. Rola innych paliw (623)

1. Identyfikowane wyzwania

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1542)**

Typ: (T/text-long)

2. Proponowane cele/rozwiązania

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1543)**

Typ: (T/text-long)

3. Przytaczane analizy

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1544)**

Typ: (T/text-long)

4. Skutki finansowe/szacowane niezbadane nakłady

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1545)**

Typ: (T/text-long)

9. Rynek energii, w tym rola odbiorcy końcowego (591)

1. Identyfikowane wyzwania

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1394)**

Typ: (T/text-long)

Wykorzystanie potencjału elastyczności tkwiącego przede wszystkim u dużych odbiorców przemysłowych, przy jednoczesnym zachowaniu konkurencyjności ich podstawowej działalności.

2. Proponowane cele/rozwiązania

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1395)**

Typ: (T/text-long)

Zwiększenie udziału w systemie źródeł OZE wymaga zwiększenia elastyczności całego systemu w tym odpowiedzi ze strony odbiorców. W celu wyzwolenia potencjału odbiorców do zmiany wykorzystywania energii, należy zapewnić adekwatne zachęty ekonomiczne. Można to osiągnąć poprzez implementację usług DSR, dostosowanych bezpośrednio do specyfiki odbiorców, tzn. uwzględniających stosowne limity wykorzystania w danym okresie (zarówno w kontekście długości pojedynczej aktywacji usługi jak i częstości jej aktywacji) oraz zapewniających satysfakcjonujący poziom i sposób wynagradzania. Wśród odbiorców końcowych, w tym zwłaszcza przemysłowych, istnieje niewykorzystywany aktualnie potencjał zarówno czasowej redukcji zużycia energii jak i czasowego zwiększenia tego zużycia.

Dodatkowo należy dokonać przeglądu opłat dystrybucyjnych pod kątem zachęt i barier do reagowania na impulsy rynkowe, a także przeglądu rynku bilansującego pod kątem aktywnego udziału odbiorców

3. Przynajmniej jedna analiza

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1396)**

Typ: (T/text-long)

4. Skutki finansowe/szacowane niezbyt?dne nak?ady (limit 1000 znaków na odpowied?) : **(1397)**

Typ: (T/text-long)

10. Emisje gazów cieplarnianych i zanieczyszczeń (585)

1. Identyfikowane wyzwania

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1370)**

Typ: (T/text-long)

2. Proponowane cele/rozwiązania

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1371)**

Typ: (T/text-long)

3. Przytaczane analizy

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1372)**

Typ: (T/text-long)

4. Skutki finansowe/szacowane niezbadane nakłady

(limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1373)**

Typ: (T/text-long)

11. Niskoemisyjny transport (586)

1. Identyfikowane wyzwania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1374)**

Typ: (T/text-long)

2. Proponowane cele/rozwiązania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1375)**

Typ: (T/text-long)

3. Przytaczane analizy (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1376)**

Typ: (T/text-long)

4. Skutki finansowe/szacowane niezbadane nakłady (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1377)**

Typ: (T/text-long)

12. Niskoemisyjny przemysł (587)

1. Identyfikowane wyzwania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1378)**

Typ: (T/text-long)

Do głównych wyzwań transformacji przemysłu należą:

- Konieczność poniesienia zwiększonych nakładów finansowych na wdrożenie technologii niskoemisyjnych (finansowanie zarówno OPEX, jak i CAPEX)
- Jednoczesne utrzymanie konkurencyjności - transformacja przemysłu nie może przebiegać w izolacji, ale musi być prowadzona we współpracy z rządem, sektorem energetycznym oraz podmiotami działającymi w innych gałęziach, nie tylko przemysłu
- Elektryfikacja procesów, skutkująca wzrostem zapotrzebowania na energię elektryczną. Z perspektywy konkurencyjności krajowej gospodarki i przedsiębiorstw, kluczowe jest zapewnienie stabilności dostaw oraz przystępnej ceny energii elektrycznej (nieodbiegającej od poziomu cen w sąsiednich krajach UE)
- Zapewnienie możliwości rozwoju różnych ścieżek technologicznych dekarbonizacji

2. Proponowane cele/rozwiązania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1379)**

Typ: (T/text-long)

3. Przytoczone analizy (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1380)**

Typ: (T/text-long)

4. Skutki finansowe/szacowane niezbadane nakłady (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1381)**

Typ: (T/text-long)

13. Niskoemisyjne budownictwo (588)

1. Identyfikowane wyzwania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1382)**

Typ: (T/text-long)

2. Proponowane cele/rozwiązania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1383)**

Typ: (T/text-long)

3. Przynajmniej jedna analiza (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1384)**

Typ: (T/text-long)

4. Skutki finansowe/szacowane niezbadane nakłady (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1385)**

Typ: (T/text-long)

14. Niskoemisyjne rolnictwo (589)

1. Identyfikowane wyzwania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1386)**

Typ: (T/text-long)

2. Proponowane cele/rozwiązania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1387)**

Typ: (T/text-long)

3. Przytoczone analizy (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1388)**

Typ: (T/text-long)

4. Skutki finansowe/szacowane niezbadane nakłady (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1389)**

Typ: (T/text-long)

15. Adaptacja do zmian klimatu (590)

1. Identyfikowane wyzwania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1390)**

Typ: (T/text-long)

2. Proponowane cele/rozwiązania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1391)**

Typ: (T/text-long)

3. Przystaczone analizy (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1392)**

Typ: (T/text-long)

4. Skutki finansowe/szacowane niezbadane nakłady (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1393)**

Typ: (T/text-long)

16. Nowoczesne technologie, innowacje energetyczne, badania naukowe (592)

1. Identyfikowane wyzwania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1398)**

Typ: (T/text-long)

2. Proponowane cele/rozwiązania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1399)**

Typ: (T/text-long)

3. Przynajmniej jedna analiza (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1400)**

Typ: (T/text-long)

4. Skutki finansowe/szacowane niezbędne nakłady (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1401)**

Typ: (T/text-long)

17. Gospodarka obiegu zamkniętego w zakresie dot. sektora energii (593)

1. Identyfikowane wyzwania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1402)**

Typ: (T/text-long)

2. Proponowane cele/rozwiązania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1403)**

Typ: (T/text-long)

3. Przytaczane analizy (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1404)**

Typ: (T/text-long)

4. Skutki finansowe/szacowane niezbadane nakłady (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1405)**

Typ: (T/text-long)

18. Wzmacnianie konkurencyjności gospodarki poprzez działania klimatyczno-energetyczne (594)

1. Identyfikowane wyzwania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1406)**

Typ: (T/text-long)

2. Proponowane cele/rozwiązania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1407)**

Typ: (T/text-long)

3. Przytaczane analizy (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1408)**

Typ: (T/text-long)

4. Skutki finansowe/szacowane niezbadane nakłady (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1409)**

Typ: (T/text-long)

19. Kwestie społeczne w sektorze energii, w tym np. sprawiedliwa transformacja, ubóstwo energetyczne, prawa człowieka i równouprawnienie w sektorze energii (595)

1. Identyfikowane wyzwania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1410)**

Typ: (T/text-long)

2. Proponowane cele/rozwiązania (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1411)**

Typ: (T/text-long)

3. Przytoczone analizy (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1412)**

Typ: (T/text-long)

4. Skutki finansowe/szacowane niezbadane nakłady (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1413)**

Typ: (T/text-long)

20. Inne - Ogólne uwagi i komentarze (596)

Ogólne uwagi i komentarze (limit 1000 znaków na odpowiedź) : **(1414)**

Typ: (T/text-long)

W celu ochrony konkurencyjności przemysłu energochłonnego konieczne jest zapewnienie mechanizmów redukujących obciążenia kosztami systemów wsparcia oraz innymi kosztami związanymi z energią (zarówno istniejącymi obecnie jak i przyszłymi). Analiza założeń przyjętych w Scenariuszu prekonsultacyjnym wskazuje, że istnieje ryzyko obciążania w przyszłości odbiorców, kosztami utrzymania w systemie nierentownych jednostek węglowych, które nie będą w stanie pokryć swoich kosztów poprzez przychody z rynku energii. Zagrożenie to jest o tyle realne, że czas pracy i rentowność jednostek węglowych może być jeszcze niższa niż wynika to z przedstawionych założeń do analiz ze względu na:

- założone wysokie ceny gazu oraz niskie ceny węgla,
- brak uwzględnienia wpływu wymiany transgranicznej i importu w sytuacji najwyższych cen energii w Polsce w porównaniu do krajów sąsiednich,
- brak wykorzystania DSR.

RODO (598)

(1309)

Typ: (M/multiple-opt)

[X]

Wyrażam zgodę (1551)

