

Często zadawane pytania (FAQ) – Plan Neutralności Klimatycznej (PNK)

Przedstawiony materiał pomocniczy stanowi odpowiedzi na indywidualne pytania, w związku z tym może nie mieć zastosowania do wszystkich podobnych przypadków. Należy pamiętać, że każda sprawa powinna być rozpatrywana odrębnie.

Pytania ogólne

1. Czy można zrezygnować z dodatkowego przydziału dla ciepłownictwa?

Nie ma prawnego obowiązku składania PNK. Operatorzy składają go wyłącznie wtedy, gdy chcą otrzymać dodatkowe 30% bezpłatnych uprawnień do emisji. Jeżeli prowadzący instalację nie przedłożył planu lub po przedłożeniu go w wyznaczonym terminie ostatecznie zrezygnował z jego realizacji, dana instalacja nie otrzyma **dodatkowego 30%** przydziału uprawnień do emisji dla ciepłownictwa.

2. Jaki dokument potwierdza, że PNK został sprawdzony przez właściwy organ ?

PNK jest częścią wniosku o przydział uprawnień do emisji weryfikowanym przez KOBiZE. Nie ma odrębnej formalnej procedury zatwierdzania PNK. Jeśli KOBiZE nie zgłosiło uwag do przedłożonego planu w trakcie weryfikacji wniosku, lub po ich zgłoszeniu przyjęło stosowne wyjaśnienie, złożony plan uważa się za zatwierdzony. Analogicznie postępuje się w przypadku aktualizacji planu.

3. Co oznacza pojęcie „znacząca redukcja emisji”?

Znacząca redukcja emisji oznacza redukcję emisji o minimum 30,4% względem poziomu bazowego, tj. względem średniej emisji z lata 2019–2023. Zgodnie z przepisami znacząca redukcja musi zostać osiągnięta **przed 2030 rokiem**. Oznacza to, że inwestycje i środki, które można uwzględnić przy określaniu „znaczącej redukcji emisji” muszą być wdrożone najpóźniej w **2029 roku**. Jednocześnie jeśli inwestycje zostaną ukończone po 30 czerwca 2029 r. i biorąc pod uwagę sezonowy charakter działalności sieci ciepłowniczej, możliwe jest przedstawienie osiągnięcia znacznej redukcji emisji odzwierciedlonej w rocznym raporcie na temat wielkości emisji przedłożonym za 2030 r. W takim przypadku należy jednak przedstawić dowody potwierdzające, że inwestycja została zrealizowana i była **w pełni operacyjna do dnia 31 grudnia 2029 r. (wytyczne GD 11, link: [Przydziały uprawnień instalacje 2026-2030 - KOBiZE](#))**.

4. Kiedy nastąpi przydział dodatkowych uprawnień do emisji w Rejestrze Unijnym ?

Wydanie dodatkowych 30% uprawnień do emisji następuje, zgodnie z przepisami art. 3d rozporządzenia 2019/1842, po uznaniu przez organ spełnienia warunków zwiększenia przydziału. Jeżeli organ podjął decyzję w trakcie okresu, prowadzący instalacje otrzyma dodatkowe 30% uprawnień do emisji za wszystkie **poprzednie lata** okresu w roku, w którym organ podjął decyzję. W **pozostałych latach** okresu przydział dodatkowych 30% uprawnień będzie dodawany do rocznego przydziału uprawnień i wydawany **co roku**.

Raport z realizacji PNK (tj. sprawozdanie dotyczące neutralności klimatycznej, pol. wer. językowa SNK,)

5. W jakiej formie i gdzie należy złożyć raporty z PNK w 2026 r.?

Sprawozdanie dotyczące neutralności klimatycznej (tzw. CNR - Climate Neutrality Report, pol. wer. językowa SNK) wraz ze sprawozdaniem z jego weryfikacji do dnia 31 marca 2026 r. należy składać do KOBiZE. Formularz dostępny jest w sekcji [Przydziały uprawnień instalacje 2026-2030 - KOBiZE](#)

6. Co powinno znaleźć się w sprawozdaniu dotyczącym neutralności klimatycznej ?

Szczegółowe informacje zawarte zostały w załączniku nr II rozporządzenia 2025/772 oraz w formularzu udostępnionym przez KE link do polskiej wersji formularza zamieszczono przy odpowiedzi na pytanie nr. 5 .

7. Czy w sprawozdaniu dotyczącym neutralności klimatycznej przedkładanym w 2026 r. należy rozliczyć wyłącznie lata 2024–2025?

Tak, w tym sprawozdaniu przedkładanym w 2026 r. należy rozliczyć lata 2024–2025.

8. Czy są jakieś ograniczenia co do wskaźników emisyjności za rok 2025? Co jeśli będą wyższe od wartości wyjściowej?

Co do zasady przepisy nie określają sztywnego limitu emisji konkretnie dla roku 2025, ani trajektorii znaczącej redukcji. Sprawozdanie dotyczące planu neutralności klimatycznej (tzw. CNR-Climate Neutrality Report, pol. wer. językowa SNK), składane w marcu 2026 r., musi wykazać osiągnięcie kamieni milowych i celów wyznaczonych w planie neutralności klimatycznej (PNK) za okres do 31 grudnia 2025 r. Szczegółowe wyjaśnienia zostały zamieszczone w dokumencie wytycznych GD11 (link: [Przydziały uprawnień instalacje 2026-2030 - KOBiZE](#)).

9. Co należy pokazać w sprawozdaniu dotyczącym neutralności klimatycznej przedkładanym w marcu 2026, jeśli początek realizacji inwestycji jest zaplanowany na 2027 r.

SNK składany w marcu 2026 r. ma na celu potwierdzenie, że kamienie milowe i cele zaplanowane na okres **do końca 2025 r.** zostały osiągnięte.

10. Czy w audycie/weryfikacji w 2026 r. (za okres do 2025 r.) należy przedstawiać dokumenty dot. inwestycji z lat 2026–2030?

Nie. Do rozliczenia celów do 2025 r. weryfikator sprawdza osiągnięcie kamieni milowych/wartości docelowych określonych na ten okres. Dokumenty „prawnie wiążące” dotyczą decyzji organu o wydanie dodatkowego 30% przydziału. Weryfikator nie ocenia tych dowodów.

11. Czy właściwy organ może mieć uwagi mimo pozytywnego raportu z weryfikacji SNK?

Tak. Zgodnie z przepisami właściwy organ może zgłosić uwagi do raportu z weryfikacji SNK niezależnie.

12. Czy raport z weryfikacji SNK jest wsadem do weryfikacji kolejnego okresu przez innego weryfikatora tak jak przy ALC, czy też może obejmować szerszy zakres jeżeli środek jest realizowany w różnych okresach a finalne jego zakończenie odbywa się np. w roku 2027?

Raport z weryfikacji SNK za okres 2024-2025 nie jest wkładem do weryfikacji kolejnego okresu. Każdy okres należy rozliczać osobno w danej pięcioletce - działania z lat 2024-2025 w ramach raportu przedkładanego w roku 2026 a działania zrealizowane w okresie 2026-2029 w ramach raportu składanego w 2031 r. Szczegółowe wyjaśnienia są zamieszczone w dokumencie wytycznych GD11 (link: [Przydziały uprawnień instalacje 2026-2030 - KOBiZE](#))

13. Prośba o określenie jednoznacznie zakresu weryfikacji raportu z SNK przez weryfikatora tak by było możliwe wykorzystanie zweryfikowanego raportu z SNK do wydania dodatkowych 30% uprawnień dla sieci ciepłowniczej bez konieczności uzupełniania sprawozdania o dodatkowe dokumenty.

Zakres weryfikacji SNK został określony w rozporządzeniu 2018/2066. Dokumenty „prawnie wiążące” dotyczą decyzji organu o wydanie dodatkowego 30% przydziału. Weryfikator nie ocenia tych dowodów. Szczegółowe wyjaśnienia są zamieszczone w dokumencie wytycznych GD11 (link: [Przydziały uprawnień instalacje 2026-2030 - KOBiZE](#))

14. Raportowaniu podlegają „osiągnięte konkretne wartości docelowe [...] w przypadku każdej podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla produktów lub podinstalacji, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe” Czy w związku z tym zapisem należy rozumieć, że raportowaniu nie podlegają wartości docelowe i wpływ środków na obniżenie emisji dla procesów nie objętych podinstalacjami (tj. np. energia elektryczna) a także wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji dla podinstalacji?

Tak, wykazania dotyczące energii elektrycznej mają na celu określenie stanu faktycznego danej instalacji zgodnie z raportem danych podstawnych (BDR).

15. Jeżeli PNK zawiera cele dla innych podinstalacji/produktów (np. energii elektrycznej), czy trzeba je rozliczać?

Tak. Jeżeli PNK definiuje cele/kamienie również dla innych podinstalacji lub produktów, należy je rozliczać zgodnie z przepisami i zakresem planu. Dodatkowy przydział uprawnień dotyczy podinstalacji sieci ciepłowniczej, ale spójność danych jest weryfikowana całościowo. Szczegółowe wyjaśnienia są zamieszczone w dokumencie wytycznych GD11 (link: [Przydziały uprawnień instalacje 2026-2030 - KOBiZE](#))

16. Czy jest zdefiniowany sposób określania kosztów inwestycji i aktualizacji ich według średniego rocznego kursu wymiany, obowiązujący w roku ponoszenia kosztu czy też jest stały odpowiadający tak jak zakładano zgodnie z wytycznymi do PNK na rok 2023 ?

W celu przeliczenia kosztów inwestycji w przypadku walut innych niż euro stosuje się średni roczny kurs wymiany dla tego samego roku, który został wykorzystany do określenia średniej ceny uprawnienia w ramach EU ETS – tj. 2023 r.

17. Czy do określenia wskaźników historycznych, które są zawarte w PNK w zakładce D_HistoricalEmission należy przyjąć emisje, które w BDR określone są jako "Całkowite przypisane emisje" np. dla podinstalacji sieci ciepłowniczej wiersz 1356 w zakładce K_Summary.)?

Tak, takie podejście jest prawidłowe.

18. Jaki powinien być zakres „dokumentacji finansowej” (czy tylko faktury z głównym wykonawcą czy faktury za prace towarzyszące również) np. prace przygotowawcze, dokumentacyjne np. koszty uzyskania DOS, PnB

Szczegółowe wyjaśnienia są zamieszczone w dokumencie wytycznych GD11 (link: [Przydziały uprawnień instalacje 2026-2030 - KOBiZE](#)). Jednakże należy zauważyć, że nie wystarczy, aby operator wykazał, że jest w stanie dokonać inwestycji, np. poprzez przedstawienie dokumentacji potwierdzającej możliwość uzyskania kredytu bankowego lub uchwały stwierdzającej, że środki finansowe zostały przeznaczone na cel inwestycji. Dowody muszą wykazywać, że operator jest prawnie zobowiązany do dokonania inwestycji, np. wynikające z podpisanych umów o dotacje, które są prawnie wiążącymi umowami lub innych potwierdzeń stron trzecich, takich jak podpisane umowy z dostawcami. Dowód zdolności i wewnętrzna dokumentacja dotycząca przydzielonego budżetu nie mają mocy prawnej. Prowadzący instalacje musi przedstawić klauzulę dotyczącą wyników, łączącą finansowanie z konkretnymi rezultatami.

Pomoc publiczna

19. Prośba o ustalenie ogólnego podejścia do różnych środków pomocy publicznej i analizę czy należy je odejmować od kosztów inwestycji (pomoc CAPEX). Pomoc publiczna w zakresie rynku mocy, białych certyfikatów, NFOŚiGW, Fundusze Norweskie, Fundusz Modernizacyjny.

Projekty finansowane z innych funduszy publicznych lub instrumentów finansowych mogą zostać włączone do PNK, ale tego samego kosztu nie można pokryć dwukrotnie, tj. nie można go również pokryć z warunkowego przydziału bezpłatnych uprawnień. Innymi słowy, inwestycji pokrywających koszty tych projektów, które zostały już sfinansowane z takich funduszy/instrumentów publicznych, nie można zaliczyć do inwestycji mających na celu osiągnięcie znaczącej redukcji emisji do celów warunkowego przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji.

20. Czy na etapie weryfikacji SNK będzie wymagane potwierdzenie zakresu otrzymanej pomocy publicznej?

Środki określone w PNK w celu osiągnięcia celów (pośrednich) należy opisać wystarczająco szczegółowo, aby weryfikator mógł ocenić, czy są one istotne dla celów i spełniają wymogi określone w rozporządzeniu w sprawie PNK. Co do zasady, projekty finansowane z innych funduszy publicznych lub instrumentów finansowych mogą zostać włączone do PNK, ale tego samego kosztu nie można pokryć dwukrotnie. Zakres weryfikacji został określony w rozporządzeniu 2019/2067. Opis powinien

również zawierać wystarczająco szczegółowe informacje, aby organ mógł sprawdzić czy nie doszło do podwójnego liczenia.

Aktualizacja planu

21. Kiedy należy dokonać aktualizacji PNK?

Operator powinien zaktualizować plan i przedłożyć go organowi jeśli nastąpią istotne zmiany w planowanych środkach lub inwestycjach. Wytyczne GD 11 (link: [Przydziały uprawnień instalacje 2026-2030 - KOBiZE](#)) przewidują aktualizację w ramach cyklu raportowania (SNK co 5 lat), ale zmiany wymagające korekty celów lub kamieni milowych powinny być zgłaszane bez zbędnej zwłoki. **Ważne:** Przepisy wykluczają możliwość wstecznej modyfikacji wskaźników. Aktualizacja planu może dotyczyć jedynie **przyszłych** celów oraz wartości pośrednich, których termin realizacji jeszcze nie upłynął.

22. Czy aktualizacji PNK należy dokonać do końca 2025 r., czy można łącznie z SNK w marcu 2026?

Wyjaśnienia zostały przedstawione w pytaniu nr 21, oraz szczegółowe informacje są zawarte w dokumencie wytycznych GD11. Przepisy wskazują, że każda zmiana w PNK powinna zostać zgłoszona do organu (Competent Authority) w celu zatwierdzenia. Sprawozdanie SNK (składane w marcu 2026) weryfikuje zgodność z **zatwierdzonym planem PNK**. Jeśli plan uległ zmianie w 2025 r., najlepiej przedłożyć aktualizację jak najszybciej, aby weryfikator w marcu 2026 r. mógł odnieść się do aktualnych założeń. Wytyczne nie zabraniają jednak złożenia aktualizacji wraz z dokumentacją sprawozdawczą, o ile organ dopuszcza taki tryb. **Należy jednak pamiętać, że aktualizacja planu może dotyczyć jedynie przyszłych celów oraz wartości pośrednich, których termin realizacji jeszcze nie upłynął.**

23. Czy jeżeli zaktualizowano kamień milowy w PNK podając „dzień odniesienia” listopad 2025 r., ale ten kamień milowy został zrealizowany już we wrześniu 2025 r., czy jest to zgodne z założeniami art. 22d rozporządzenia w kontekście, że aktualizacje mają wpływ na przyszłe wartości pośrednie i cele?

Szczegółowe wyjaśnienia są zamieszczone w dokumencie wytycznych GD11 (link: [Przydziały uprawnień instalacje 2026-2030 - KOBiZE](#)) Zapis art. 22d Rozporządzenia FAR mówi o tym, iż aktualizacje PNK mają charakter wyłącznie **prospektywny**. Innymi słowy rewizja planu może dotyczyć jedynie **przyszłych** celów oraz wartości pośrednich, których termin realizacji jeszcze nie upłynął. Przepisy wykluczają możliwość wstecznej modyfikacji wskaźników. Wartości uznane za nieosiągnięte w ubiegłych okresach nie podlegają korekcie.

Jednocześnie nie ma przeciwwskazań, aby kamień milowy został zrealizowany wcześniej niż przewidziano w planie.

24. Jednym z kamieni milowych wpisanych w PNK była informacja, że w I pół. 2024 r. złożono wnioszek o zmianę decyzji na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza (w trakcie realizacji). Czy należy zmienić PNK w tym zakresie jeżeli decyzja została już wydana?

Jeżeli prowadzący instalacje przyjął za kamień milowy uzyskanie decyzji, kamień ten powinien być sprawozdawany w SNK i wykazany jako zrealizowany.

Przydział dodatkowych 30% uprawnień

25. Czy dodatkowy warunkowy przydział dla sieci ciepłowniczej zmienia się, jeżeli przydział zmienia się w wyniku monitorowania poziomu działalności (ALC)? Czy zmienia się kwota inwestycji do weryfikacji w 2031 r.?

Nie. Wysokość dodatkowego bezpłatnego przydziału dla sieci ciepłowniczej **nie ulega zmianie** w wyniku dostosowań przydziału wynikających ze zmian poziomu działalności (ALC) w okresie 2026–2030. Szczegółowe wyjaśnienia są zamieszczone w dokumencie wytycznych GD11 (link: [Przydziały uprawnień instalacje 2026-2030 - KOBiZE](#))

26. Jakie dokumenty będą wymagane do rozliczeń i/lub wcześniejszego wydawania uprawnień?

Szczegółowe wyjaśnienia są zamieszczone w dokumencie wytycznych GD11 (link: [Przydziały uprawnień instalacje 2026-2030 - KOBiZE](#)).

Należy zauważyć, że na potrzeby wcześniejszego wydawania uprawnień (przed 2031 r.) konieczne będzie wykazanie „zobowiązań prawnie wiążących”, zgodnie z wytycznymi mogą to być:

- a) prawnie wiążąca umowa - umowa musi zawierać jasny opis inwestycji, odnośnego zobowiązania finansowego, harmonogramu realizacji, a także kar lub konsekwencji za brak realizacji;
- b) Wiążąca formalna uchwała zatwierdzająca inwestycję - formalna uchwała Rady lub jakakolwiek inna decyzja wykonawcza powinna określać szczegóły inwestycji, oczekiwany harmonogram realizacji, a także wiążącą alokację finansową na inwestycję;
- c) inne możliwe do wykazania dowody zobowiązań finansowych związanych z przyszłymi inwestycjami - m.in. umowy finansowe banków lub instytucji finansowych lub przydzielone budżety lub fundusze przeznaczone specjalnie na inwestycję, co znajduje odzwierciedlenie np. w sprawozdaniach finansowych.

Wyjście z systemu ETS a dodatkowy 30% przydział uprawnień do emisji

27. Inwestycja prowadzi do spełnienia przesłanek wyjścia z systemu ETS. Czy po wyjściu z systemu instalacja otrzyma dodatkowy przydział uprawnień ?

Dodatkowy przydział uprawnień 30% dla ciepłownictwa jest tzw. "bonusem za transformację". Dopóki instalacja znajduje się w systemie EU ETS (posiada zezwolenie), ma prawo do bezpłatnych uprawnień do emisji, o ile realizuje PNK. Tak więc do dnia wygaśnięcia zezwolenia (wyjścia z systemu) instalacja zachowuje prawo do otrzymanych już uprawnień. Po wyjściu z systemu instalacja nie otrzyma już żadnego przydziału do uprawnień do emisji, w tym dodatkowych 30%. Ponadto, zgodnie z art. 3d ust. 7 rozporządzenia 2019/1842 prowadzący instalację musi zwrócić dodatkowe 30% jeżeli nie zrealizował znaczącej redukcji emisji przed rokiem 2030 oraz wartość inwestycji odpowiadająca wartości tego dodatkowego przydziału bezpłatnych uprawnień nie została zainwestowana w celu znacznej redukcji emisji przed 2030 r. Wykazanie spełniania obu warunków następuje w SNK przedkładanym do organu w roku 2031.

28. Czy po wyjściu z systemu ETS na koniec 2030 roku, będzie możliwe rozliczenie Planu Neutralności Klimatycznej? Kamienie milowe zostaną osiągnięte, redukcja emisji zostanie osiągnięta, ale od 1 stycznia 2031 roku instalacja nie będzie objęta EU ETS.

Należy zauważyć, że tak jak przytoczono w pytaniu 27, dopóki instalacja posiada zezwolenie to oznacza, że znajduje się w systemie EU ETS i jest uprawniona do dysponowania bezpłatnymi uprawnieniami o ile realizuje PNK. Po wyjściu z systemu instalacja nie otrzyma już żadnego przydziału do uprawnień do emisji, w tym dodatkowych 30%. Ponadto, zgodnie z art. 3d ust. 7 rozporządzenia 2019/1842 prowadzący instalację musi zwrócić dodatkowe 30% jeżeli nie zrealizował znaczącej redukcji emisji przed rokiem 2030. Szczegółowe wyjaśnienia są zamieszczone w dokumencie wytycznych GD11 (link: [Przydziały uprawnień instalacji 2026-2030 - KOBiZE](#))

29. Jeśli instalacja „wyjdzie z systemu ETS” po wykonaniu inwestycji czyli na koniec roku 2029. Czy w takim przypadku będzie możliwe rozliczenie PNK? Czy instalacja będzie musiała zwrócić przydziały z PNK otrzymane w latach 2026-2029.

Odpowiedź znajduje się w punkcie 27

Granice instalacji

30. Czy każda instalacja na poziomie przedsiębiorstwa musi podlegać ETS?

Tak. Do przydziału i rozliczenia emisji kwalifikują się wyłącznie instalacje w granicach systemu ETS, ujęte w zezwoleniu i podlegające raportom rocznym. Źródła poza systemem ETS nie są uwzględniane przy dodatkowym przydziale uprawnień.

31. Jak postępować w przypadku budowy pompy ciepła poza granicami instalacji (np. na oczyszczalni), która redukuje spalanie w systemie ETS?

Co do zasady inwestycje poza granicami instalacji ETS nie są brane pod uwagę w PNK. Wyjątek stanowi inwestycja, która prowadzi do redukcji emisji podinstalacji objętej ETS. Gdy da się wykazać bezpośrednie techniczne powiązanie i włączyć je formalnie do granic instalacji (aktualizacja zezwolenia, ujęcie w planie monitorowania) – wówczas mogą wpływać na rozliczenie emisji.

32. Pompa ciepła poza ETS dostarcza ciepło do instalacji ETS, gdzie jest ono dogrzewane i wysyłane na sieć – jak to rozliczyć?

W raporcie ALC strumień ciepła spoza ETS ujmuje się jako „spoza ETS” (na minus), natomiast część dogrzewania wykonywana w instalacji ETS jest rozliczana po stronie produkcji i przypisania emisji. Efekt redukcji (mniejsze spalanie paliw kopalnych) będzie widoczny we wskaźniku, jednak dla pełnego uznania warto rozważyć możliwość powiązania technologicznego z instalacją i ujęcia pompy w zezwoleniu.

Zakończenie inwestycji

33. Czy inwestycje muszą zostać oddane do eksploatacji przed 1 stycznia 2029 r., czy 31 grudnia 2029 r. jest datą ostateczną?

Środki i inwestycje mające na celu osiągnięcie znaczącej redukcji emisji muszą zostać **wdrożone (implemented) nie później niż w 2029 roku**. 31 grudnia 2029 r. jest ostatecznym terminem zakończenia wdrażania środków, aby mogły one realnie wpłynąć na redukcję emisji wykazaną w pełnym roku 2030. Jednocześnie wytyczne mówią, iż jeżeli inwestycje zostaną ukończone po 30 czerwca 2029 r. należy przedstawić dowody w postaci dokumentów potwierdzających, że inwestycja została zrealizowana i **była w pełni operacyjna do dnia 31 grudnia 2029 r.** Szczególne wyjaśnienia są zawarte w wytycznych GD11 (link: [Przydziały uprawnień instalacje 2026-2030 - KOBiZE](#))

34. Czy można posłużyć się dokumentami wystawionymi na początku roku z datą końca roku (np. pozwolenie z 31.12.2029 r. doręczone w styczniu)

Co do zasady dokumenty wystawione na początku roku są dopuszczalne. Liczy się bowiem faktyczna data wykazana w dokumencie, o ile jest to prawnie i formalnie poprawne. Należy jednak mieć na uwadze, że prowadzący jest zobowiązany przedstawić dowody, iż inwestycja była w **pełni operacyjna do dnia 31 grudnia 2029 r.** Szczegółowe wyjaśnienia są zamieszczone w dokumencie wytycznych GD11 (link: [Przydziały uprawnień instalacje 2026-2030 - KOBiZE](#))

35. Jakie dokumenty należy złożyć, aby uznać inwestycję za zakończoną i w pełni operacyjną?

Każde dokumenty, które z mocy prawa pozwalają dowieść zakończenie inwestycji i oddanie do eksploatacji.

Rozliczenie znaczącej redukcji emisji

36. Kwestia okresu rozliczenia w 2030 roku – czy dotyczy on pełnych 12 miesięcy, czy pracy po oddaniu instalacji?

Rozliczenie "znaczącej redukcji" opiera się na danych dotyczących emisji i poziomu działalności za **cały rok kalendarzowy**. Jeśli instalacja zostanie oddana do użytku po czerwcu 2029 r., jej wpływ na emisje zostanie oceniony na podstawie sumarycznych danych z okresu od 1 stycznia do 31 grudnia 2030 r.

37. Czy do rozliczenia znaczącej redukcji emisji bierzemy wszystkie urządzenia pracujące w obrębie zezwolenia (ETS), bez względu na to, czy były w PNK?

Tak. Znacząca redukcja emisji jest oceniana na poziomie **podinstalacji sieci ciepłowniczej** (district heating sub-installation). Oznacza to, że bierze się pod uwagę całkowitą emisję przypisaną do tej podinstalacji zgodnie z danymi z raportu na temat poziomu działalności.

38. Czy w planie dla przedsiębiorstwa (2 instalacje) można zrealizować „głęboką redukcję” na jednej, która skompensuje brak redukcji na drugiej?

W przypadku wystąpienia z planem neutralność PNK przez przedsiębiorstwo cel redukcyjny (znacząca redukcja) jest oceniany zbiorczo dla podinstalacji sieci ciepłowniczych objętych tym planem jako średnia ważona.

39. Jednoznaczne potwierdzenie wymagań dla rozliczenia dodatkowego przydziału uprawnień z artykułu 3d - dodatkowe 30% przydziału dla sieci ciepłowniczej.

Finalne rozliczenia będzie dokonywane w 2031 r. Szczegółowe wyjaśnienia są zamieszczone w dokumencie wytycznych GD11 (link: [Przydziały uprawnień instalacje 2026-2030 - KOBiZE](#)).