

Wykaz emisji gazów cieplarnianych

[PKO Bank Polski Spółka Akcyjna]
[2024]



INFORMACJE WYMAGANE

Czy jakieś zakłady, operacje i/lub źródła zostały wyłączone z wykazu? Jeżeli tak, to należy je wskazać.
Nie.
Okres raportowy do którego odnosi się wykaz
Od 01/01/2024 do 31/12/2024 ¹

GRANICE ORGANIZACYJNE

Jaki sposób konsolidacji został wybrany (oznacz każdy sposób konsolidacji dla którego organizacja raportuje emisje). Jeśli organizacja raportuje według więcej niż jednego sposobu konsolidacji to należy wypełnić i załączyć dodatkowy wykaz według każdego sposobu konsolidacji.		
Udział w kapitale ☐	Kontrola finansowa ☐	Kontrola operacyjna ✓

GRANICE OPERACYJNE

Czy emisje w Zakresie 3 zostały uwzględnione w wykazie?
Tak ☒
Nie ☐
Jeśli tak, to jakie rodzaje aktywności zostały uwzględnione w Zakresie 3?
Emisje w Zakresie 3 obejmują: • kat. 1. emisje z zakupionych produktów i usług – emisje powstałe w wyniku zakupu produktów. Obliczenia przeprowadzono po raz drugi, przy czym pierwszy raz z uwzględnieniem pozostałych spółek Grupy Kapitałowej; • kat. 2. dobra trwałe – emisje powstałe w wyniku zakupu dóbr trwałych, w tym mebli, artykułów wyposażenia, sprzętu IT, samochodów dla pracowników. Obliczenia przeprowadzono po raz pierwszy dla Grupy Kapitałowej; • kat. 3. emisje WTT (z ang. Well to Tank) - emisje generowane na etapie produkcji paliw oraz paliw do generowania energii elektrycznej i ciepła sieciowego oraz emisje związane z wytworzeniem energii elektrycznej straconej w trakcie przesyłu i dystrybucji. Podstawą do wykonania obliczeń są dane dotyczące zużytych paliw oraz zakupionej energii elektrycznej i ciepłej (raportowanych w zakresach 1 i 2). Obliczenia przeprowadzono po raz trzeci, przy czym pierwszy raz z uwzględnieniem pozostałych spółek Grupy Kapitałowej; • kat. 5. generowane odpady – emisje powstałe w wyniku generowania odpadów. Obliczenia przeprowadzono po raz drugi, przy czym pierwszy raz z uwzględnieniem pozostałych spółek Grupy Kapitałowej; • kat. 6. podróże służbowe krajowe i zagraniczne (samolot, pociąg, komunikacja miejska, samochody osobowe, motocykl). Emisje z przebytych podróży samochodami służbowymi zostały ujęte w zużyciu paliw w Zakresie 1, w celu uniknięcia dublowania emisji. Emisje z kategorii 6 zostały ujęte po raz piąty, przy czym trzeci raz z uwzględnieniem pozostałych spółek Grupy Kapitałowej. Dodatkowo przeprowadzono obliczenia emisji z noclegów w hotelach, które uwzględniono po raz drugi w odniesieniu do Banku PKO BP oraz po raz pierwszy w Spółkach Grupy Kapitałowej; • kat. 7. emisje wynikające z dojazdów pracowników do pracy. Dane dotyczące środka komunikacji oraz pokonywanego dystansu określono na podstawie ankiet uzupełnianych przez pracowników Banku i pozostałych Spółek. Emisje z kategorii 7 zostały objęte analizą śladu węglowego po raz czwarty, przy czym po raz trzeci dla spółek Grupy Kapitałowej. Dodatkowo w ramach kategorii 7 przeprowadzono obliczenia emisji generowanych w trakcie pracy zdalnej pracowników, które po raz drugi uwzględniono w odniesieniu do Banku PKO BP, a po raz pierwszy w odniesieniu do Spółek Grupy Kapitałowej; • kat. 11. emisje wynikające z użytkowania sprzedanych produktów – w kategorii tej uwzględniono emisje generowane w trakcie korzystania klientów Banku z dwóch aplikacji bankowych iPKO i IKO. Podstawą do obliczeń były informacje o czasie jaki klienci spędzają na korzystaniu z aplikacji. Obliczenia przeprowadzono po raz drugi, przy czym pierwszy raz z uwzględnieniem spółek Grupy Kapitałowej;

¹ Z wyjątkami opisanymi w treści raportu, dotyczącymi okresu raportowania emisji związanych ze zużyciem energii elektrycznej, ciepła i gazu ziemnego.

INFORMACJE WYMAGANE

- kat. 13. zużycia mediów w powierzchniach wynajmowanych podmiotom trzecim. W raportowanym okresie ujęto po raz trzeci przy czym pierwszy raz z uwzględnieniem pozostałych spółek Grupy Kapitałowej.

INFORMACJE O EMISJACH

Poniższa tabela odnosi się do roku 2024 - emisji niezależnych od jakichkolwiek transakcji GHG tj. sprzedaż, zakupy, transfer lub deponowanie uprawnień.

EMISJE	RAZEM	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	SF ₆
	(MgCO ₂ e)	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)
Zakres 1	12 571,73	11 719,90	38,42	35,91	777,49	-	-
Zakres 2 ²	67 029,32	67 029,32	-	-	-	-	-
Zakres 2 ³	26 238,21	26 238,21	-	-	-	-	-
Zakres 3	166 852,34	166 846,34	1,22	4,78	-	-	-

Bezpośrednie emisje CO₂ ze spalania biogenicznego (MgCO₂)

0 MgCO₂

ROK BAZOWY

Rok bazowy

2019 dla Zakresu 1 i 2.

Grupa Kapitałowa PKO Banku Polskiego S.A. sukcesywnie poszerza zakres danych raportowany w ramach Zakresu 3, więc rok bazowy nie został jeszcze określony.

Wyjaśnienie ustalonej przez firmę polityki dokonywania przeliczeń emisji roku bazowego

Rok 2019 był pierwszym rokiem, za który została przeprowadzona kalkulacja oraz został sporządzony wykaz emisji gazów cieplarnianych w Grupie Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A.

Za rok bazowy przyjęto wykaz emisji za rok 2019, uwzględniając wyniki po przeprowadzanej w latach poprzednich rekalkulacji. Profil działalności spółki nie generuje nietypowych wahań emisji gazów cieplarnianych w poszczególnych latach, więc pojedynczy rok jest wystarczająco reprezentatywny i nie ma konieczności ustalania średniej rocznej emisji z kilku lat.

Z uwagi na konieczność zdecydowania o potrzebie dokonania ewentualnych przeliczeń emisji roku bazowego oraz brak udokumentowanej polityki spółki w tym zakresie zastosowano ogólne kryteria określone w *The Greenhouse Gas Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard Revised Edition* (dalej: GHG Protocol). Dla każdego z kryteriów zaproponowano sposób jego oceny, który precyzuje przypadki, dla których przeliczenie emisji gazów cieplarnianych dla roku bazowego należy przeprowadzić.

Kryteria wskazujące na konieczność rekalkulacji emisji gazów cieplarnianych dla roku bazowego:

Kryterium 1. Zmiany strukturalne, które mają znaczący wpływ na emisje w roku bazowym.

Opis kryterium: Zmiana strukturalna wiąże się z przeniesieniem prawa własności lub możliwości sprawowania kontroli nad działalnością generującą emisje. W przeciwieństwie do pojedynczej zmiany strukturalnej, skumulowany efekt szeregu mniejszych zmian może mieć znaczący wpływ na emisje w roku bazowym. Poprzez zmiany strukturalne rozumieć należy: fuzje, przejęcia, zbycia oraz outsourcing i insourcing działań powodujących emisję. Rekalkulacji przeliczeń emisji roku bazowego nie powoduje poszerzenie asortymentu usług oraz otwarcie lub zamknięcie jednostek operacyjnych, które są własnością firmy lub też takich, które są przez nią kontrolowane (tzw. wzrost organiczny). Emisje roku bazowego nie będą też przeliczane, jeżeli firma dokona zakupu obiektu, który powstał po ustalonym przez firmę roku bazowym.

² Obliczony zgodnie z metodą location-based.

³ Obliczony zgodnie z metodą market-based.

INFORMACJE WYMAGANE

Kryterium 2. Zmiany w metodyce stosowanej do obliczenia lub pomiaru emisji lub poprawa dokładności danych.

Opis kryterium: Uwzględnia się znaczące zmiany w metodyce oraz w jakości danych. Wszelkie zmiany wskaźników oraz rzeczywiste zmiany emisji (związane np. ze zmianą stosowanego paliwa) nie powodują konieczności rekalkulacji roku bazowego.

Kryterium 3. Wykrycie błędów w kalkulacjach dotyczących roku bazowego.

Opis kryterium: Wykryte błędy muszą być błędami znaczącymi lub skumulowanie kilku z nich musi prowadzić do znaczących nieścisłości, które wymagać będą korekty.

Brak rekomendacji do przeprowadzenia rekalkulacji emisji gazów cieplarnianych roku bazowego Grupy Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A. na podstawie obliczeń za 2024 r.

Kontekst wszelkich istotnych zmian emisji, które wywołują konieczność przeliczeń emisji roku bazowego

Obliczenia dotyczące 2023 roku nie dały przesłanek do stwierdzenia konieczności przeprowadzenia rekalkulacji emisji gazów cieplarnianych roku bazowego Grupy Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A.

Kontekst przeliczeń przeprowadzonych w latach poprzednich opublikowany został w raportach za lata 2022, 2021 i 2020.

ROK 2019 (rok bazowy)

EMISJE	RAZEM	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	SF ₆
	(MgCO ₂ e)	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)
Zakres 1	15 781,34	14 777,69	35,82	55,06	912,46	0,00	0,00
Zakres 2 (L-B)	92 785,29	92 785,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 (M-B)	92 785,29	92 785,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 3	-	-	-	-	-	-	-

ROK 2024

EMISJE	RAZEM	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	SF ₆
	(MgCO ₂ e)	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)
Zakres 1	12 571,73	11 719,90	38,42	35,91	777,49	0,00	0,00
Zakres 2 (L-B)	67 029,32	67 029,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 (M-B)	26 238,21	26 238,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 3	166 852,34	166 846,34	1,22	4,78	0,00	0,00	0,00

Wyniki roku 2024 w stosunku do roku bazowego (2019):

Zmianie uległy emisje raportowane w ramach Zakresu 1 i 2. Zmiany te wynikają:

- mniejszego zużycia paliw (gazu ziemnego, oleju opałowego oraz węgla kamiennego). W przypadku SGK nastąpił wzrost zużycia oleju napędowego o ok. 1787% w stosunku do roku 2019. W 2024 roku Spółką, która zużywała najwięcej oleju napędowego (ok. 99 % całego zużycia SGK) był Kredobank. Zwiększone zapotrzebowanie na olej napędowy było wynikiem trwającej wojny w Ukrainie – ataki armii rosyjskiej skutkowały problemami w dostawie prądu, przez co Kredobank korzystał z agregatów prądotwórczych wykorzystujących olej napędowy. Zmianie uległo również zużycie oleju napędowego wykorzystywanego w pojazdach SGK. Zużycie oleju napędowego zmalało o ok. 41% w stosunku do roku bazowego, co jest wynikiem wymiany floty samochodów zasilanych olejem napędowym;
- z decyzji zakupowych Banku, który w 2024 zakupił Gwarancje Pochodzenia Energii z OZE w ilości 71 000 MWh (tj. o 1 000 MWh więcej niż w 2023 r.), dla których wskaźnik emisji wynosi 0 kg CO₂ (obliczenia metodą market-based);
- z zastosowanego wskaźnika emisji dla energii elektrycznej, użytego w obliczeniach metodą location-based. Zastosowany wskaźnik wyklucza emisje związane ze stratami przesyłowymi. Ponadto z roku na rok, krajowy wskaźnik emisji maleje na skutek wzrostu udziału OZE w krajowym miksie energetycznym;
- ze spadku zużycia zakupionej energii elektrycznej (ok. 11%) oraz energii cieplnej (ok. 21%).

INFORMACJE WYMAGANE

Emisje zakresu 1 w całej Grupie Kapitałowej zmniejszyły się o 20,34%, natomiast Zakresu 2 liczonego dwoma metodami: L-B o 27,76% i M-B o 71,72%.

METODYKI I CZYNNIKI EMISJI

Metodyki stosowane do obliczenia lub pomiaru emisji inne niż te przewidziane w protokole GHG (podaj odniesienie lub link do dowolnego używanego narzędzia obliczeniowego nieobjętego protokołem GHG)

■ Podstawowe informacje o metodyce kalkulacji emisji gazów cieplarnianych i wykorzystanych wskaźnikach

Emisje gazów cieplarnianych w Zakresie 1, 2 i 3 zostały obliczone z wykorzystaniem metodyki *GHG Protocol*. Do kalkulacji emisji gazów cieplarnianych w Zakresie 2 zostały zastosowane poniższe wskaźniki emisyjności.

Dla energii elektrycznej:

– w Polsce:

Metoda location-based		
	Wskaźnik	Informacje dodatkowe
PKO Bank Polski S.A.	560 kgCO ₂ /MWh	Wskaźnik emisyjności na podstawie informacji KOBiZE ⁴ .
Spółki Zależne	560 kgCO ₂ /MWh	Wskaźnik emisyjności na podstawie informacji KOBiZE ⁵ .
Metoda market-based		
	Wskaźnik	Informacje dodatkowe
	0 kgCO ₂ /MWh	Wskaźnik emisyjności dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE.
Axpo Polska sp. z o.o.	182,1 kgCO ₂ /MWh	Wskaźnik emisyjności na podstawie informacji sprzedawcy ⁶
E.ON Polska S.A.	653,9 kgCO ₂ /MWh	Wskaźnik emisyjności na podstawie informacji sprzedawcy ⁷
ENEA S.A.	689,6 kgCO ₂ /MWh	Wskaźnik emisyjności na podstawie informacji sprzedawcy ⁸
Energa-Obrót S.A.	365,2 kgCO ₂ /MWh	Wskaźnik emisyjności na podstawie informacji sprzedawcy ⁹
ENGIE Zielona Energia Sp. z o.o.	20,5 kgCO ₂ /MWh	Wskaźnik emisyjności na podstawie informacji sprzedawcy ¹⁰
ESV4 Sp. z o.o.	284,2 kgCO ₂ /MWh	Wskaźnik emisyjności na podstawie informacji sprzedawcy ¹¹
PGE Obrót S.A.	548,4 kgCO ₂ /MWh	Wskaźnik emisyjności na podstawie informacji sprzedawcy ¹²
Tauron Sprzedaż sp. z o.o.	487,4 kgCO ₂ /MWh	Wskaźnik emisyjności na podstawie informacji sprzedawcy ¹³
Dostawca nieznan	560 kgCO ₂ /MWh	Wskaźnik emisyjności na podstawie informacji KOBiZE ¹⁴ .

⁴ https://www.kobize.pl/uploads/materialy/materialy_do_pobrania/wskaźniki_emisyjności/Wska%C5%BAAniki_emisyjno%C5%9Bci_dla_energii_elektrycznej_grudzie%C5%84_2024.pdf

⁵ Tak jak w przypisie 4.

⁶ <https://www.axpo.com/pl/pl/about-us/how-do-we-operate/fuel-structure.html>

⁷ https://eon.pl/-/media/Eon/Dokumenty/Landing-pages/ekologicznie-i-oszczednie/Struktura_paliw_2023.ashx

⁸ https://www.enea.pl/grupaenea/obowiazki/struktura/06.05.2024/struktura-paliw_2023_enea-sa.pdf?t=1737466799

⁹ <https://www.energa.pl/dom/struktura-paliw/struktura-paliw-2023>

¹⁰ https://www.engie-zielonaenergia.pl/pdf/Struktura%20paliw_EZE_2023.pdf

¹¹ https://serwis.esv.pl/fileadmin/user_upload/strefa-klienta/informacje_obligatoryjne/_STRUKTURA_PALIW_GK_ESV_2023__PDF_.pdf

¹² <https://pge-obrot.pl/o-spolce/struktura-paliw>

¹³ <https://www.tauron.pl/tauron/o-tauronie/spolki-grupy/tauron-sprzedaz/struktura-paliw>

¹⁴ Tak jak w przypisie 4.

INFORMACJE WYMAGANE

- na Ukrainie: 220 kg CO₂/MWh¹⁵,
- w Niemczech: 335 kg CO₂/MWh¹⁶,
- w Czechach: 578 kg CO₂/MWh¹⁷,
- na Słowacji: 123 kg CO₂/MWh¹⁸,
- w Rumunii: 212 kg CO₂/MWh¹⁹.

W roku 2024 wykonano przeliczenia wskaźnika KOBIZE²⁰ w następujący sposób:

Wskaźniki emisyjności dla energii elektrycznej wyprodukowanej w Polsce za rok 2023, opublikowane w grudniu 2024 r. (**stosowane w obliczeniach za 2024 r.**)

Wielkość w MWh:

- wielkość wyprodukowanej energii elektrycznej w instalacjach spalania:	125 189 407
- wielkość wyprodukowanej energii elektrycznej z wody:	3 592 000
- wielkość wyprodukowanej energii elektrycznej z wiatru i innych OZE:	35 209 000
- straty i różnice bilansowe:	10 340 000
Bilansowana ilość energii elektrycznej u odbiorców końcowych wyniosła:	153 650 407

Emisja CO₂: 91 798 959 841 kg CO₂

WE (wskaźnik emisji) = 559,782 kg CO₂/MWh

Dla energii cieplnej:

- w Polsce: 361,9 kg CO₂/MWh²¹.
- na Ukrainie: 281,2 kg CO₂/MWh²²,
- w Niemczech: 254,9 kg CO₂/MWh²³,
- w Czechach: 470,1 kg CO₂/MWh²⁴,
- na Słowacji: 323,1 kg CO₂/MWh²⁵,
- w Rumunii: 293,0 kg CO₂/MWh²⁶.

• Informacje o danych źródłowych i szacunkach

Danymi źródłowymi do wyznaczenia wielkości emisji gazów cieplarnianych w Grupie Kapitałowej Banku PKO BP S.A. są zestawienia zużycia nośników energii oraz czynników chłodniczych, przygotowane przez przedstawicieli Banku, niezależnie dla obszarów zużycia Banku i Spółek Zależnych.

W zakresie Banku PKO BP są to:

- Zestawienie faktur za zakup energii / nośników energii lub zużyć odczytanych z układów rozliczeniowych za okres 4Q 2023 oraz 1Q – 3Q 2024
- Zestawienie ilości oleju opałowego zakupionego w 2024 roku
- Zestawienie ilości czynników chłodniczych uzupełnionych w 2024 roku
- Zestawienie ilości zakupionych paliw wykorzystywanych w pojazdach w 2024 roku
- Zestawienie ilości zużytego paliwa do agregatów prądotwórczych w 2024 roku

¹⁵ obliczenia własne w oparciu o miks paliwowy oraz straty w dystrybucji ciepła i ee

¹⁶ obliczenia własne w oparciu o miks paliwowy oraz straty w dystrybucji ciepła i ee

¹⁷ obliczenia własne w oparciu o miks paliwowy oraz straty w dystrybucji ciepła i ee

¹⁸ obliczenia własne w oparciu o miks paliwowy oraz straty w dystrybucji ciepła i ee

¹⁹ obliczenia własne w oparciu o miks paliwowy oraz straty w dystrybucji ciepła i ee

²⁰ Tak jak w przypisie 4.

²¹ <https://www.ure.gov.pl/pl/cieplo/energetyka-cieplna-w-l/11407,2022.html>

²² obliczenia własne w oparciu o miks paliwowy oraz straty w dystrybucji ciepła i ee

²³ <https://epj.min-pan.krakow.pl/pdf-175328-113131?filename=Comparative%20analysis%20of.pdf>

²⁴ <https://epj.min-pan.krakow.pl/pdf-175328-113131?filename=Comparative%20analysis%20of.pdf>

²⁵ <https://epj.min-pan.krakow.pl/pdf-175328-113131?filename=Comparative%20analysis%20of.pdf>

²⁶ https://projekter.aau.dk/projekter/files/263825771/Thesis___Vlad_Pana.pdf

INFORMACJE WYMAGANE

- Dane o delegacjach krajowych i zagranicznych oraz dojazdach do pracy w 2024 r.

W zakresie Spółek Zależnych:

- Ankiety wypełnione przez poszczególne Spółki za okres 4Q2023 r. oraz 1Q-3Q2024 r. w zakresie zużycia poszczególnych nośników energii lub w przypadku braku danych informacji o rodzaju nośników, którego ilość należy oszacować.
- Zestawienie ilości czynników chłodniczych uzupełnionych w 2024 roku.
- Dane o delegacjach krajowych i zagranicznych oraz dojazdach do pracy w 2024 r.

Dane o zużyciu poszczególnych nośników energii przyporządkowano do przekazanej bazy nieruchomości, obejmującej informacje o powierzchni całkowitej nieruchomości (w kolejnych miesiącach okresu bilansowego), powierzchni wynajmowanej, funkcji nieruchomości, itp. Wszystkie obiekty podzielono na pięć kategorii:

1. Bankomat / wrzutnia.
2. Biuro / placówka / oddział.
3. Inne (np. magazyn, itp.).
4. W trakcie adaptacji / w trakcie przekazania powierzchni.
5. Nieruchomość gruntowa.

Następnie dla grup 1 – 3 wyznaczono wskaźniki zużycia energii finalnej, które wykorzystano do szacowania zużycia energii w obiektach, dla których nie były dostępne informacje o zużyciu. W kolejnych podrozdziałach opisano szerzej założenia dotyczące poszczególnych nośników energii. Pełne informacje o przyjętej metodyce.

• **Energia elektryczna (uwzględniona w Zakresie 2)**

Zużycie energii elektrycznej wykazanej w zestawieniach traktowane jest jako zużycie energii finalnej. Okresem bilansowym w skali całej analizy jest okres 01.01.2024 – 31.12.2024, jednak dostępne dane o zużyciach obejmowały okres możliwie zbliżony do 01.10.2023 – 30.09.2024. Z uwagi na fakt, że nie wszystkie dane o zużyciach obejmują okres równo 365 dni, w obliczeniach zostało to uwzględnione poprzez przybliżenie zużycia w okresie bilansowym proporcjonalnie do liczby dni w przekazanym zestawieniu. Dane o zużyciach energii elektrycznej wykazane w zestawieniach faktur realizowanych według „umowy centralnej” agregowano na podstawie okresów bilansowych od 01.10.2023 do 30.09.2024. Dla nieruchomości, w których dane o zużyciu nie były znane wyznaczono wskaźniki, których wartości przytoczono poniżej:

- Bankomat / Wrzutnia:
 - Wskaźnik zużycia energii elektrycznej: 5,501 kWh/dzień
- Biuro / placówka / oddział:
 - Wskaźnik zużycia energii elektrycznej: 0,270 kWh/m²/dzień
- Inne (np. magazyn, ośrodek szkoleniowy, itp.):
 - Wskaźnik zużycia energii elektrycznej: 0,077 kWh/m²/dzień

• **Ciepło – ciepło sieciowe (Zakres 2) oraz gaz ziemny (Zakres 1)**

Zużycie gazu ziemnego analizowano bazując na zestawieniach przygotowanych dla okresów rozliczeniowych (przede wszystkim odczyty liczników) możliwie zbliżonych do okresu 01.10.2023 – 30.09.2024. Wielkości wykazane w m³ przeliczano na zużycie energii finalnej według wartości opałowych (WO) wykazanych w zestawieniu KOBIZE²⁷ oddzielnie dla gazu wysokometanowego i azotowanego. Zużycie energii wytworzonej z ciepła sieciowego zostało zaraportowane na podstawie wielkości wykazanych na fakturach rozliczeniowych. Zwyczajowo zużycie ciepła sieciowego wykazywane jest w GJ, jednak do raportu końcowego przeliczono je na kWh. Wielkości wykazane na fakturach autorzy przyjęli jako zużycie energii finalnej. Z uwagi na fakt, że nie wszystkie rozliczenia obejmują okres równo 365 dni, w obliczeniach zostało to uwzględnione poprzez przybliżenie zużycia w okresie bilansowym proporcjonalnie do liczby dni w przekazanym zestawieniu. Dla nieruchomości, w których dane o zużyciu nie były znane wyznaczono wskaźniki, których wartości przytoczono poniżej:

²⁷ Raport KOBIZE „Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO₂ (WE) w roku 2023 do raportowania w ramach Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji za rok 2024”

https://www.kobize.pl/uploads/materialy/materialy_do_pobrania/monitorowanie_raportowanie_weryfikacja_emisji_w_eu_ets/WO_i_WE_do_monitorowania-ETS-2024.pdf

INFORMACJE WYMAGANE

- Bankomat / Wrzutnia
 - Założono brak zużycia, analogicznie jak w latach minionych
- Biuro / placówka / oddział
 - Wskaźnik zużycia energii grzewczej: 0,254 kWh/m²/dzień
- Inne (np. magazyn, itp.):
 - Wskaźnik zużycia energii grzewczej: 0,221 kWh/m²/dzień

Zużycie chłodu analizowano bazując na zestawieniach przygotowanych dla okresów rozliczeniowych przede wszystkim z odczytów liczników. Wielkości wykazane zostały w GJ, które przeliczono na kWh uwzględniając wydajność 1 kWh = 3 dla jednostek chłodzonych wodą.

• Paliwa wykorzystywane w pojazdach (uwzględnione w Zakresie 1)

Dane o ilości paliw wykorzystanych w pojazdach i agregatach prądotwórczych zostały zagregowane w tej samej jednostce, w której zostały zareportowane, czyli w litrach. Dane analizowano z podziałem na olej napędowy (ON), benzynę (Pb) oraz gaz ciekły (LPG). Agregowano je niezależnie dla krajów (Polska, Ukraina, Słowacja, Czechy, Niemcy) oraz z podziałem na pojazdy i agregaty prądotwórcze. W celu porównania wielkości obliczonych w bieżącej analizie z raportami historycznymi przeliczono zużycia wykazane w jednostkach objętości na kWh według następujących wskaźników:

- Olej napędowy: 9,97 kWh/l²⁸
- LPG: 7,16 kWh/l²⁹
- Benzyna: 9,24 kWh/l³⁰

Wolumeny zakupionego paliwa przeliczano na zużycie energii przy zastosowaniu wartości opałowych pozyskanych z raportu KOBIZE³¹.

• Pozostałe paliwa – na cele grzewcze (uwzględnione w Zakresie 1)

Zużycie oleju opałowego analizowano bazując na wielkościach wykazanych w litrach przeliczając je na zużycie energii finalnej według Wartości Opałowej (WO) wykazanej w zestawieniu KOBIZE³² przyjmując gęstość średnią z dopuszczalnych na podstawie danych dla oleju Eko-C³³. Zużycie energii zawartej w paliwach zostało obliczone przy wykorzystaniu wartości opałowych wykazanych w raporcie KOBIZE³⁴

• Czynniki chłodnicze (uwzględnione w Zakresie 1)

Wielkości dotyczące zużycia czynników chłodniczych obejmują czynnik uzupełniony lub wymieniony z przyczyn technicznych, gdyż tylko takie czynności generują emisję gazów cieplarnianych. Czynniki wykorzystywane w urządzeniach sprężarkowych (agregaty chłodnicze, pompy ciepła, itp.) nie zostały ujęte w raporcie zgodnie z założeniami GHG Protocol. Analizowano następujące substancje:

- R410A,
- R407C,
- R32,
- R22,

²⁸ WO i gęstość przyjęta na podstawie KOBIZE Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO₂ (WE) w roku 2022 do raportowania w ramach Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji za rok 2025 KOBIZE f

²⁹ Tak jak w przypisie 28.

³⁰ Tak jak w przypisie 28.

³¹ Tak jak w przypisie 27.

³² Tak jak w przypisie 27.

³³ <https://ekoterm.pl/aktualnosci/czym-jest-olej-opalowy/>

³⁴ Tak jak w przypisie 27.

INFORMACJE WYMAGANE

uwzględniając podział na poszczególne kraje, tj. Polskę, Ukrainę, Słowację, Czechy, Niemcy oraz Rumunię. Emisje gazów cieplarnianych zostały obliczone z wykorzystaniem metodyki GHG Protocol przy zastosowaniu wskaźników z raportu IPCC AR5³⁵.

• Delegacje służbowe (uwzględnione w Zakresie 3)

Dane o delegacjach służbowych krajowych i zagranicznych były agregowane z podziałem na Bank PKO BP oraz Spółki Zależne, a także pod kątem środka transportu jakim były realizowane. Dystans przeliczany był na podstawie najkrótszych tras przejazdów w przypadku komunikacji naziemnej oraz odległości między miastami w przypadku komunikacji lotniczej. Ślad węglowy obliczono zgodnie z metodyką GHG Protocol na podstawie oszacowanych dystansów oraz środka transportu przy użyciu wskaźników emisji z bazy DEFRA. Ślad węglowy z noclegów w hotelach obliczono w oparciu o wskaźniki z bazy DEFRA lub ze strony: <https://www.hotelfootprints.org>

• Dojazdy do pracy (uwzględnione w Zakresie 3)

Dane o dystansach pokonywanych w ramach dojazdów do pracy przekazane w zestawieniach analizowano niezależnie dla Banku PKO BP oraz dla Spółek Zależnych. Dane opracowano na podstawie wyników przeprowadzonych wśród pracowników ankiet agregując ich wyniki pod kątem środka transportu. Ślad węglowy obliczono zgodnie z metodyką GHG Protocol na podstawie oszacowanych dystansów oraz środka transportu przy użyciu wskaźników emisji z bazy DEFRA. W kategorii 7 oszacowano także emisje GHG wynikające z pracy zdalnej pracowników. Podstawą do wykonania obliczeń z pracy zdalnej pracowników Banku PKO BP (po raz drugi) oraz pracowników Spółek Grupy Kapitałowej (po raz pierwszy) były anonimowe ankiety nt. warunków pracy zdalnej przeprowadzone wśród pracowników.

• Zakupy i usługi (uwzględnione w Zakresie 3)

Obliczenia przeprowadzono w podziale na Bank PKO BP oraz Spółki Zależne. Podstawą do wykonania obliczeń były ilości i rodzaje zakupionych materiałów biurowych, jedzenia oraz napojów i drobnej elektroniki, a także serwis floty samochodowej. Zakupione produkty zostały podzielone na następujące kategorie: papier, tektura, elektronika (małe urządzenia), metale, plastiki, jedzenie i napoje. Wskaźniki emisji przyjęto z baz danych: DEFRA oraz ecoinvent v3.10.

• Odpady w organizacji (uwzględnione w Zakresie 3)

Dane o odpadach organizacji były agregowane z podziałem na Bank PKO BP oraz Spółki Zależne. Na podstawie kodu, grupy i procesu odzysku surowca z odpadu, przydzielono odpowiedni współczynnik emisyjności. Dla odpadów wielkogabarytowych (kod: 20 03 07) nie został przydzielony kod procesu odzysku, jednakże zgodnie z obowiązującymi praktykami takie odpady są rozdrabniane i wykorzystywane ponownie lub spalane. Ślad węglowy obliczono zgodnie z metodyką GHG Protocol oraz przy użyciu wskaźników emisji z bazy DEFRA.

• Użytkowanie sprzedanych produktów (uwzględnione w Zakresie 3)

Obliczenia przeprowadzono w podziale na Bank PKO BP oraz Spółki Zależne. Do emisji wynikających z użytkowania sprzedanych produktów zaliczono emisje generowane w trakcie korzystania przez klientów Banku PKO BP Polska z dwóch aplikacji bankowych tj. iPKO i iKO. Do przeprowadzenia obliczeń przyjęto następujące założenia dotyczące zużycia energii elektrycznej w wyniku korzystania z aplikacji:

- dla korzystania z aplikacji na telefonie: założono, że pobór mocy podczas korzystania z aplikacji, osiąga podobne wartości co przeglądanie stron internetowych. W związku z tym przyjęto pobór mocy na poziomie 0,5 W przy połączeniu przez sieć komórkową (wartość ta jest sumą poborów mocy dla przeglądania Internetu oraz średniej jasności ekranu)³⁶;

³⁵ IPCC Fifth Assessment Report (AR5)

³⁶ A. Carroll „An Analysis of Power Consumption in a Smartphone”

INFORMACJE WYMAGANE

- dla korzystania z aplikacji na komputerze: na podstawie poboru mocy wynikającego z pomiarów⁴⁰ założono, że podczas korzystania z serwisu urządzenia pobierają 60,0 W³⁷.

- Dobra trwałe (uwzględnione w Zakresie 3)**

Dane o zakupach dóbr trwałych zostały przekazane w zestawieniach niezależnie dla Banku PKO BP oraz dla Spółek Zależnych. Ślad węglowy obliczono zgodnie z metodyką GHG Protocol wykorzystując wskaźniki emisji pobrane ze stron producentów urządzeń elektrycznych, telefonów komórkowych, oraz sprzętu IT, a także z bazy Ecoinvent v3.10.

- Kalkulacja emisji gazów cieplarnianych przez Spółki Zależne PKO Banku Polskiego S.A.**

Dla Grupy Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A. tj. dla PKO Banku Polskiego S.A., jak i spółek zależnych zasady raportowania oraz szacowania danych o zużyciu nośników energii były stosowane w sposób jednakowy.

³⁷ <https://www.osti.gov/servlets/purl/1166988>, s. 10

INFORMACJE WYMAGANE

GRANICE ORGANIZACYJNE

Jeśli Spółka dominująca podmiotu sprawozdającego nie zgłasza emisji, dołącz schemat organizacyjny, który jasno określa relacje między podmiotem zależnym zgłaszającym a innymi podmiotami zależnymi
Nie dotyczy.

INFORMACJE O EMISJACH

Emisje w podziale na źródło (w MgCO ₂ e)	
Zakres 1: Bezpośrednie emisje z posiadanych/kontrolowanych operacji	
a. Emisje bezpośrednie ze spalania stacjonarnego ³⁸	3 324,73
b. Emisje bezpośrednie ze spalania mobilnego ³⁹	8 469,07
c. Emisje bezpośrednie ze źródeł procesowych	0,00
d. Emisje bezpośrednie ze źródeł ulotnych ⁴⁰	777,94
e. Emisje bezpośrednie ze źródeł rolniczych	0,00
Zakres 2: Emisje pośrednie z wykorzystania zakupionej energii elektrycznej, pary technologicznej, energii cieplnej i chłodu	
a. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej energii elektrycznej	3 992,91
b. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej pary technologicznej	0,00
c. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej energii cieplnej	22 240,34
d. Emisje pośrednie z zakupionego/nabytego chłodu	4,96

Emisje w podziale na zakłady (zalecane dla poszczególnych zakładów o stacjonarnych emisjach spalin powyżej 10,000 mtCO ₂ e)	
Zakład	Emisje w Zakresie 1
Nie dotyczy.	Żadna z indywidualnych lokalizacji nie generuje emisji przekraczających poziom 10 tys. MgCO ₂ e

Emisje w podziale na kraje (w MgCO ₂ e)	
Kraj	Emisje (podaj uwzględnione zakresy)
Metoda location-based	
Polska (Zakres 1+2+3)	243 061,56
Czechy (Zakres 1+2+3)	58,02
Słowacja (Zakres 1+2+3)	8,39
Niemcy (Zakres 1+2+3)	24,93
Ukraina (Zakres 1+2+3)	3 263,00
Rumunia (Zakres 1+2+3)	37,50
Metoda market-based	
Polska (Zakres 1+2+3)	202 269,27
Czechy (Zakres 1+2+3)	56,25
Słowacja (Zakres 1+2+3)	8,66
Niemcy (Zakres 1+2+3)	27,61
Ukraina (Zakres 1+2+3)	3 263,00
Rumunia (Zakres 1+2+3)	37,50

³⁸ Suma emisji z podkategorii „Ogrzewanie” oraz „Agregaty”.

³⁹ Suma emisji z podkategorii „Pojazdy służbowe”.

⁴⁰ Suma emisji z zastosowanych czynników chłodniczych.

INFORMACJE WYMAGANE

Emisje związane z własnym wytwarzaniem energii elektrycznej, ciepłej lub pary technologicznej, które są sprzedawane lub transferowane do innej organizacji

0 MgCO₂e

Emisje związane z własnym wytwarzaniem energii elektrycznej, ciepłej lub pary technologicznej, które są zakupione w celu odsprzedaży do odbiorców pośrednich

0 MgCO₂e

Emisje z gazów cieplarnianych nie ujętych w Protokole z Kyoto (np., CFCs, NO_x.)

Nie dotyczy.

Informacje o przyczynach zmian emisji, które nie spowodowały konieczności przeliczania emisji w roku bazowym (np. Zmiany procesów, poprawa efektywności, zamknięcia zakładów).

Zmiany emisji w roku 2024 związane ze zmianą powierzchni spowodowaną z zamykaniem lub otwieraniem kolejnych oddziałów nie powodują konieczności rekalkulacji emisji gazów cieplarnianych dla roku bazowego. Zgodnie z wyszczególnionym w polityce dokonywania przeliczeń emisji roku bazowego Kryterium 1 oraz z wytycznymi (kryteria i wytyczne określone na podstawie *GHG Protocol*) występowanie tego typu zmian traktowane jest jako naturalny rozwój organizacji i nie stanowi przyczyny przeliczenia emisji w roku bazowym.

Dane o emisjach gazów cieplarnianych dla wszystkich lat pomiędzy rokiem bazowym i rokiem raportowania (z uwzględnieniem szczegółów lub przyczyn przeliczeń, jeśli miały miejsce)

Rok 2019 był pierwszym rokiem, dla którego został sporządzony wykaz emisji gazów cieplarnianych w Grupie Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A. W 2022 r. przeprowadzono rekalkulację roku bazowego, co zostało opisane w raportach za lata poprzednie w rozdziale pt.: „Kontekst wszelkich istotnych zmian emisji”. Poniżej w tabeli znajdują się informacje dotyczące emisji gazów cieplarnianych dla wszystkich lat pomiędzy rokiem bazowym i rokiem raportowania.

Market-based					
Rok	Zakres 1, MgCO ₂ e	Zakres 2, MgCO ₂ e	Zakres 1+2, MgCO ₂ e	Zakres 3, MgCO ₂ e	Zakres 1+2+3, MgCO ₂ e
2019 (rok bazowy)	15 781,34	92 785,29	108 566,63	0	108 566,63
2020	13 501,01	57 437,63	70 938,64	288,67	71 227,31
2021	13 388,10	37 303,78	50 691,87	3 536,31	54 228,19
2022	14 715,83	33 784,02	48 499,85	18 277,17	66 777,02
2023	13 976,47	28 950,06	42 926,54	32 846,30	75 772,83
2024	12 571,73	26 238,21	38 809,93	166 852,34	205 662,28

Rokrocznie obliczana emisja obrazuje tendencję spadkową w zakresie 1 i 2 zachodzącą przede wszystkim dzięki zwiększaniu efektywności energetycznej PKO BP oraz decyzjom zakupowym. Globalny spadek jest zniósł przez poszerzenie zakresu 3 o dodatkowe kategorie. Redukcja emisji w roku 2024 względem 2019 wyniosła (Zakres 1+2) 64,25%, czyli – 69 756,70 tCO₂e (obliczenia przeprowadzone metodą market-based).

INFORMACJE WYMAGANE

Location-based					
Rok	Zakres 1, MgCO ₂ e	Zakres 2, MgCO ₂ e	Zakres 1+2, MgCO ₂ e	Zakres 3, MgCO ₂ e	Zakres 1+2+3, MgCO ₂ e
2019 (rok bazowy)	15 781,34	92 785,29	108 566,63	0	108 566,63
2020	13 501,01	89 689,63	103 190,64	288,67	103 479,31
2021	13 388,10	85 395,98	98 784,08	3 536,31	102 320,39
2022	14 715,83	33 784,02	48 499,85	18 277,17	66 777,02
2023	13 976,47	75 547,86	89 524,33	32 846,30	122 370,63
2024	12 571,73	67 029,32	79 601,05	166 852,34	246 453,39

Zakres 1:

dla wszystkich okresów raportowych (lata 2019-2024) w ramach zakresu 1 zaraportowane zostały:

- emisje z ulotnych czynników chłodniczych,
- emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach,
- emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach (przejazdy samochodami służbowymi).

Zakres 2:

dla wszystkich okresów raportowych (lata 2019-2024) w ramach zakresu 2 zaraportowane zostały:

- emisje ze zużytej energii elektrycznej,
- emisje ze zużytego ciepła sieciowego,
- emisje ze zużytego chłodu (pierwszy raz w 2024).

Zakres 3:

- w 2019 roku (rok bazowy) zakres ten nie był raportowany,
- w roku 2020 w ramach Zakresu 3 po raz pierwszy zaraportowane zostały emisje wynikające z podróży służbowych i zagranicznych,
- w roku 2021 poza podróżami służbowymi zaraportowane zostały również emisje wynikające z dojazdów pracowników Banku PKO BP do pracy (ankiety przeprowadzone zostały wśród pracowników polskich lokalizacji Banku),
- w roku 2022 poza zakresami 1 i 2 oraz wcześniej ujętymi kategoriami w zakresie 3, rozszerzono obliczenia emisji o emisje WTT oraz wynajem powierzchni użytkowych. Dodatkowo rozszerzono zakres analizy o delegacje służbowe i dojazdy pracowników do pracy o Spółki Zależne,
- w roku 2023 rozszerzono obliczenia o emisje związane z zakupionymi produktami, odpadami oraz użytkowaniem sprzedanych produktów. Obliczenia przeprowadzono tylko dla Banku PKO BP SA. Dodatkowo kategorię 7 rozszerzono o emisje powstające w trakcie pracy zdalnej pracowników (obliczenia przeprowadzono tylko dla Banku PKO BP SA),
- w 2024 roku poszerzono Zakres 3 o emisje związane dobrami trwałymi oraz rozbudowano obliczenia emisji WTT, generowanych odpadów, emisji z użytkowania sprzedanych produktów, zużycia mediów w powierzchniach wynajmowanych po raz pierwszy z uwzględnieniem pozostałych spółek Grupy Kapitałowej.

INFORMACJE WYMAGANE

W następnej tabeli zaprezentowane zostały roczne zmiany emisji

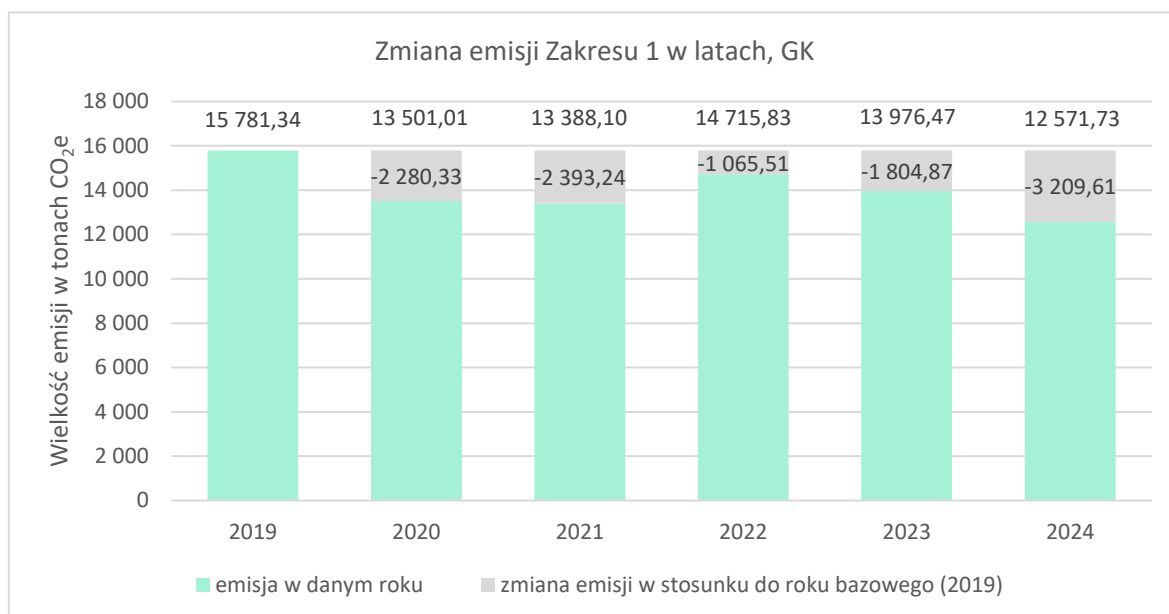
Market-based					
Rok	Zakres 1, MgCO ₂ e	Zakres 2, MgCO ₂ e	Zakres 1+2, MgCO ₂ e	Zakres 3, MgCO ₂ e	Zakres 1+2+3, MgCO ₂ e
Zmiana w roku 2020 w odniesieniu do 2019 r.	-2 280,33	-35 347,66	-37 627,99	288,67	-37 339,32
Zmiana w roku 2021 w odniesieniu do 2020 r.	-112,91	-20 133,85	-20 246,77	3 247,64	-16 999,12
Zmiana w roku 2022 w odniesieniu do 2021 r.	1 327,73	-3 519,76	-2 192,02	14 740,86	12 548,83
Zmiana w roku 2023 w odniesieniu do 2022 r.	-739,36	-4 839,44	-5 578,79	14 569,13	8 995,81
Zmiana w roku 2024 w odniesieniu do 2023 r.	-1 404,74	-2 711,85	-4 116,61	134 006,04	129 889,45
Zmiana w roku 2024 w odniesieniu do roku bazowego (2019)	-3 209,61	-66 547,08	-69 756,70	166 852,34	97 095,65

Location-based					
Rok	Zakres 1, MgCO ₂ e	Zakres 2, MgCO ₂ e	Zakres 1+2, MgCO ₂ e	Zakres 3, MgCO ₂ e	Zakres 1+2+3, MgCO ₂ e
Zmiana w roku 2020 w odniesieniu do 2019 r.	-2 280,33	-3 095,66	-5 375,99	288,67	-5 087,32
Zmiana w roku 2021 w odniesieniu do 2020 r.	-112,91	-4 293,65	-4 406,56	3 247,64	-1 158,92
Zmiana w roku 2022 w odniesieniu do 2021 r.	1 327,73	-51 611,96	-50 284,23	14 740,86	-35 543,37
Zmiana w roku 2023 w odniesieniu do 2022 r.	-739,36	-4 868,62	-5 607,98	14 569,13	8 961,15
Zmiana w roku 2024 w odniesieniu do 2023 r.	-1 404,74	-8 518,54	-9 923,28	134 006,04	124 082,76
Zmiana w roku 2024 w odniesieniu do roku bazowego (2019)	-3 209,61	-25 755,97	-28 965,58	166 852,34	137 886,76

INFORMACJE WYMAGANE

Poniżej przedstawiono emisje śladu węglowego (market-based) Grupy Kapitałowej PKO BP S.A.

Zakres 1

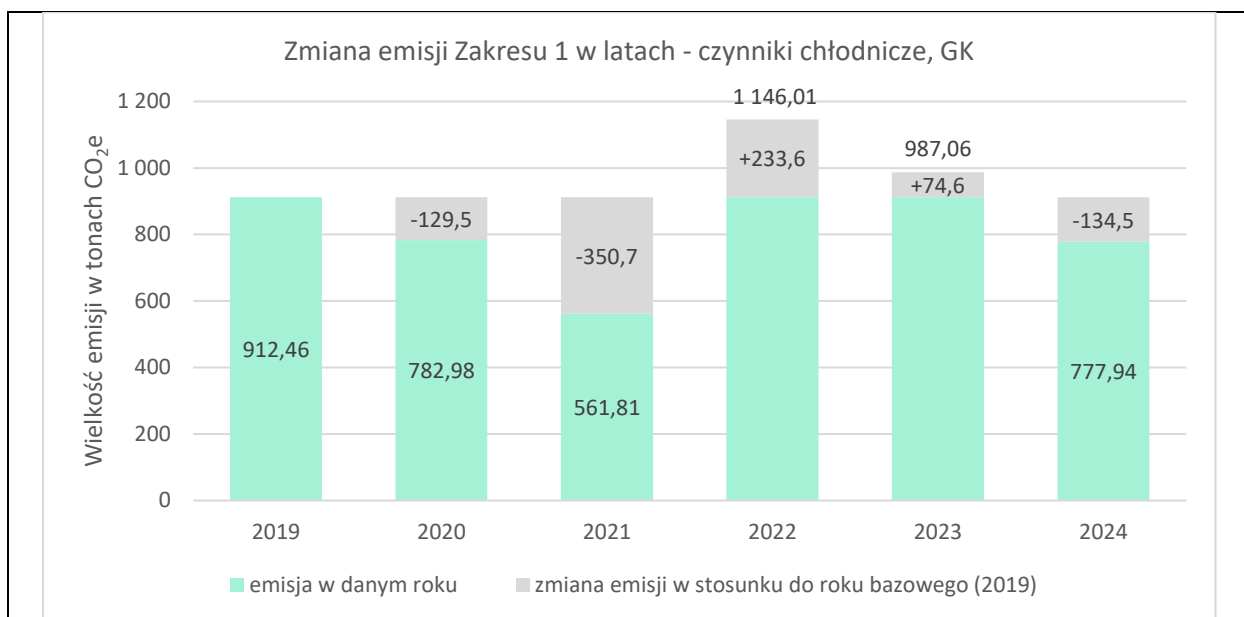


Dla zakresu 1:

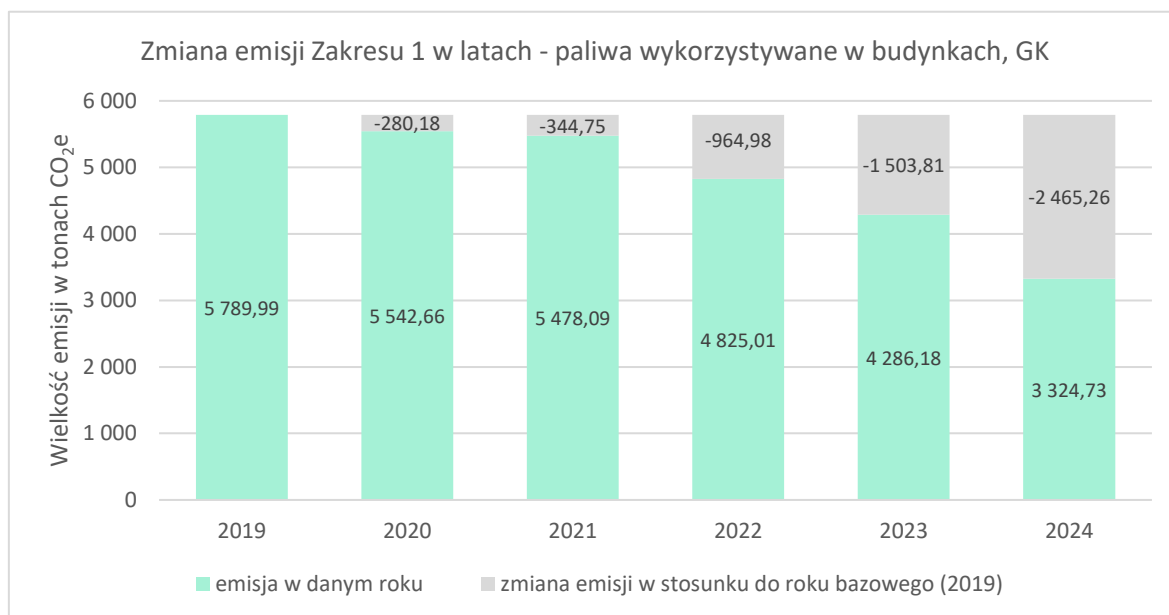
- spadek emisji w roku 2024 względem roku 2019 wyniósł -20,34% i wynikał w głównej mierze ze zmniejszenia ilości wykorzystywanych paliw w ilości 13 775 MWh;
- w 2024 roku emisja z paliw wykorzystywanych w pojazdach spadła o 6,72% w stosunku do roku 2019, co przekłada się na zmniejszenie emisji z tego tytułu o 609,83 tCO₂;
- w przypadku paliw wykorzystywanych w budynkach, emisja w 2024 roku zmniejszyła się o 42,58%, czyli 2465,26 tCO₂;
- emisje z ubytków czynników chłodniczych zwiększyły się o 14,74% (134,52 tCO₂),

Na następnej stronie przedstawione zostały wykresy dla poszczególnych rodzajów emisji zareportowanych w ramach Zakresu 1.

INFORMACJE WYMAGANE



W 2024 roku odnotowano spadek emisji z czynników chłodniczych o 14,74%. W przypadku tej kategorii za 82,78% emisji odpowiada PKO BP (643,99 tCO₂e), natomiast za pozostałe 17,22% Spółki Zależne (133,95 tCO₂e).



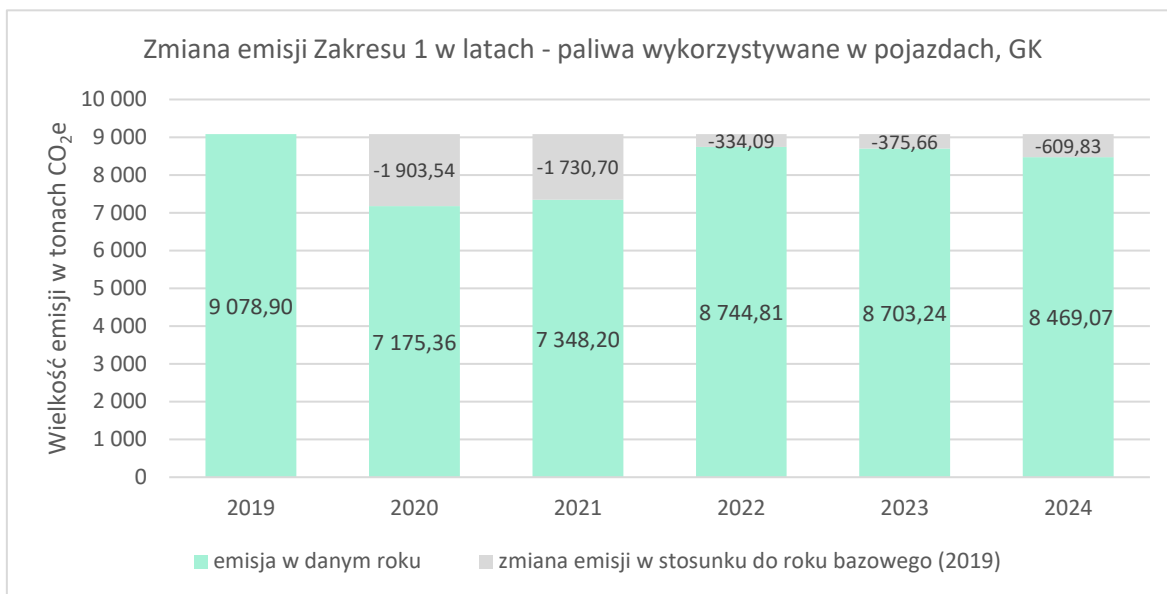
Spadek emisji w 2024 roku względem roku bazowego wynosi 42,58%. Powodem redukcji śladu węglowego jest zmniejszenie zużytych paliw w budynkach względem roku bazowego o wartość 11 518 MWh, w rezultacie obniżając emisje o 2 465,26 tCO₂e.

Redukcje nastąpiły przede wszystkim w przypadku PKO BP i wyniosły 46,26% obejmując zmiany w zużyciach:

- węgla kamiennego o -40,47%,
- oleju opałowego o -66,28%,
- gazu ziemnego o -43,48%,
- oleju napędowego o 68,36%.

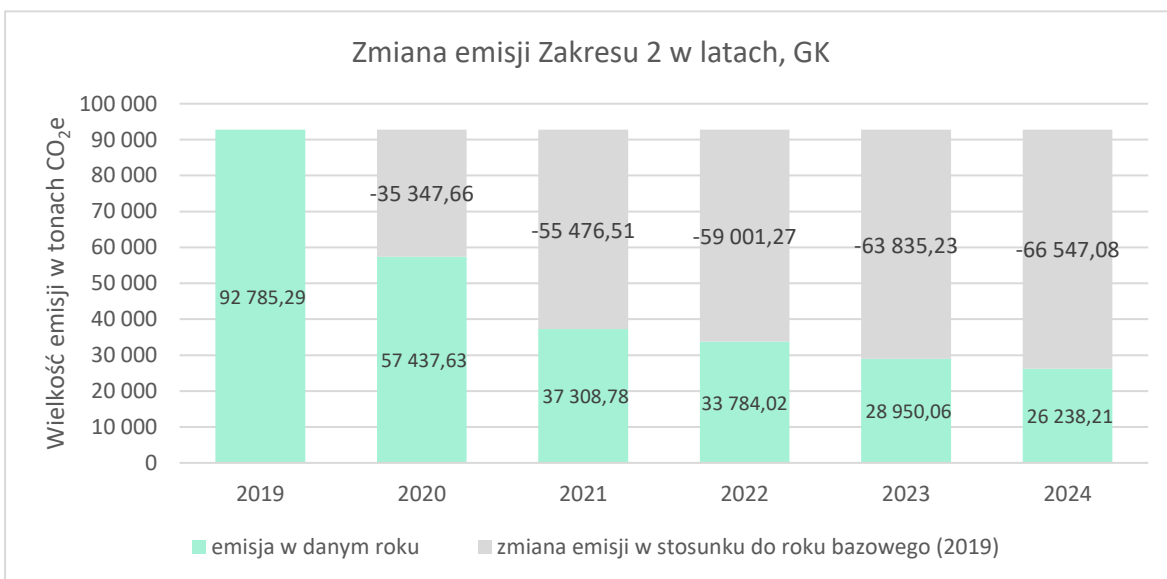
W przypadku Spółek Zależnych spadek zużycia paliw względem roku 2019 wyniósł 11,62%.

INFORMACJE WYMAGANE



W przypadku kategorii pojazdów służbowych za 70,39% emisji odpowiada PKO BP emitując 5 961,30 tCO₂e, z kolei Spółkom Zależnym przypisuje się pozostałe 2 507,77 tCO₂e. Ogólna redukcja śladu węglowego wynosząca 609,83 tCO₂e w odniesieniu do roku bazowego, wynika z obniżonego zużycia paliw o 6,72%.

Zakres 2

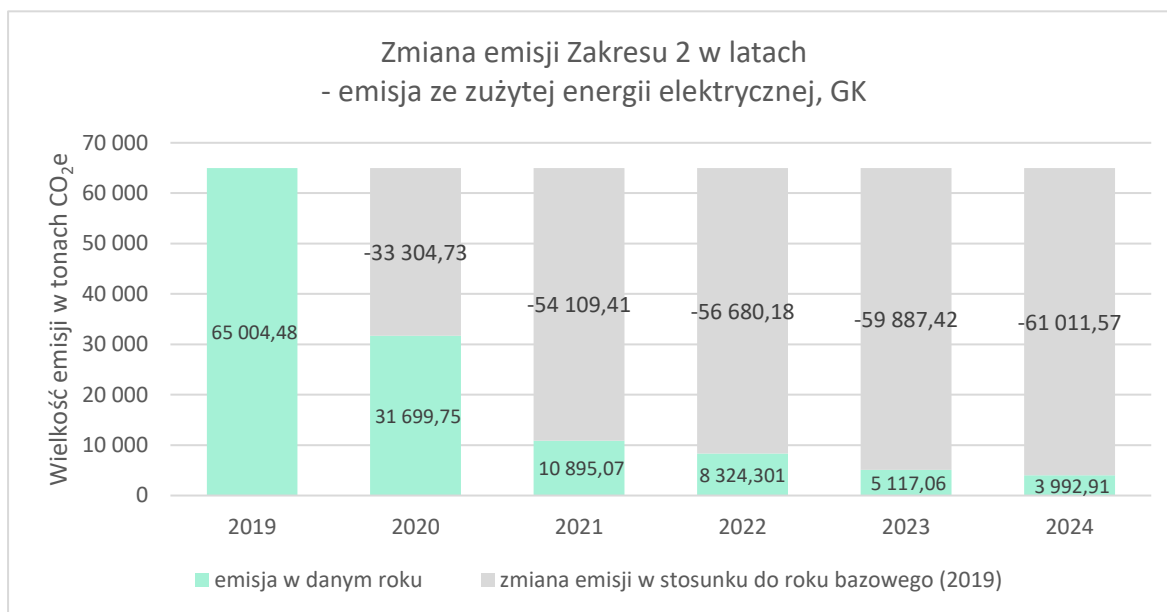


W porównaniu z rokiem bazowym 2019 w 2024 roku emisje raportowane w ramach Zakresu 2 zmniejszyły się o 71,72%:

- emisje ze zużytej energii elektrycznej zmniejszyły się o 93,86% (61 011,57 tCO₂e),
- emisje ze zużytego ciepła sieciowego zmniejszyły się o 19,94% (5 540,47 tCO₂e).

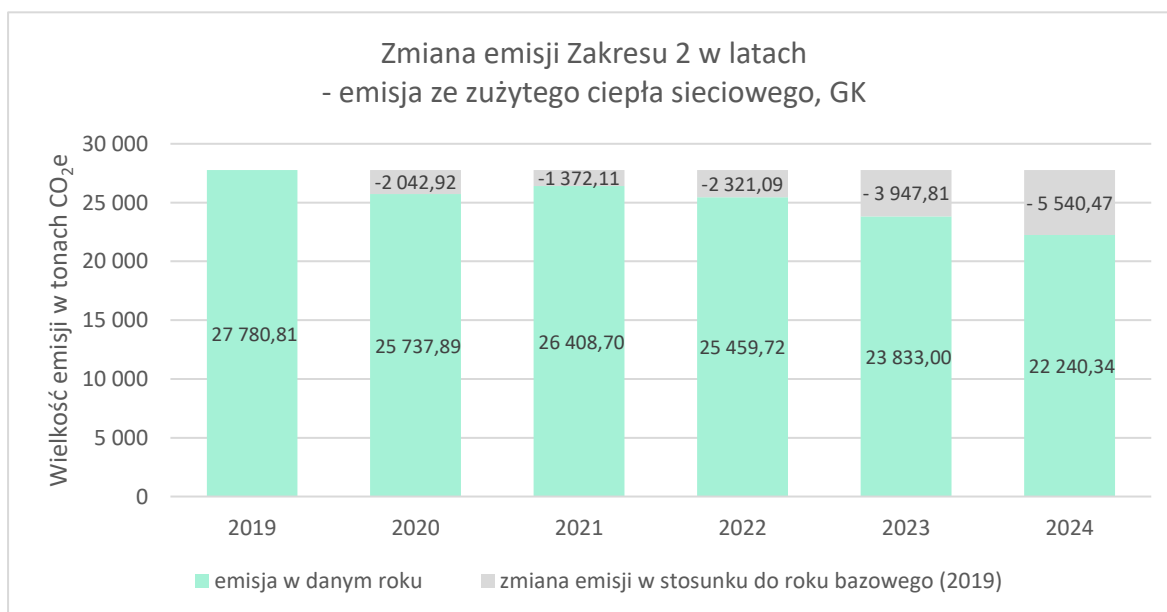
INFORMACJE WYMAGANE

Poniżej przedstawione zostały wykresy dla poszczególnych rodzajów emisji zareportowanych w ramach Zakresu 2.



Ogólna redukcja emisji gazów cieplarnianych pochodzących z zakupionej energii elektrycznej w 2024 wyniosła 93,86%, osiągając zmniejszenie śladu węglowego na poziomie 61 011,57 tCO₂e.

W podziale na wielkość konsumpcji energii elektrycznej Spółki Zależne GK wyemitowały 3 505,09 tCO₂e, odpowiadając za 87,78% śladu węglowego. Z kolei PKO BP jest odpowiedzialne za pozostałe 12,22% emisji wynoszącej 487,82 tCO₂e. Coroczne spadki emisji Grupy Kapitałowej Banku PKO S.A. są spowodowane zwiększeniem efektywności energetycznej oraz decyzjami zakupowymi Banku, który zakupił Gwarancje Pochodzenia Energii z OZE.

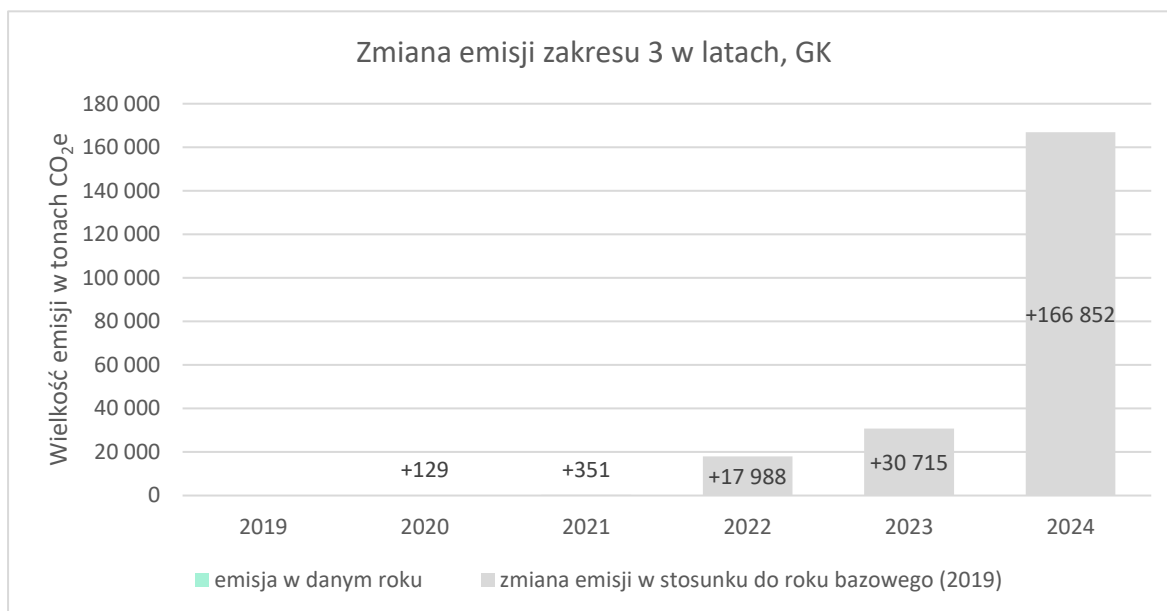


W roku 2024 spadek emisji gazów cieplarnianych ze zużytego ciepła sieciowego o 19,94% (tj. 5 540,47 tCO₂e) w stosunku do roku bazowego (2019).

INFORMACJE WYMAGANE

Porównując ilość zakupionego ciepła z rokiem bazowym, zmniejszono jego zużycie o 21,29% (tj. 16 542 MWh). Za 87,58% emisji z tytułu zakupionego ciepła sieciowego odpowiada PKO BP (tj. 19 479,20 tCO₂e), pozostałe 12,42%, czyli 2 761,14 tCO₂e to emisje związane z działalnością SGK. Wpływ na zmiany, poza poprawą efektywności energetycznej w budynkach, mają czynniki takie jak warunki pogodowe, łączna wykorzystywana powierzchnia przestrzeni ogrzewanych czy zmiany wskaźnika emisji.

Zakres 3



Bank PKO BP S.A. sukcesywnie poszerza zakres emisji raportowanych w ramach zakresu 3. Rokroczne zwiększanie emisji zakresu 3 wynika, więc z rozszerzenia katalogu i pełniejszego raportowania emisji pośrednich związanych z działalnością Banku, a nie ze wzrostu emisji w analizowanych obszarach.

Kategorie raportowane w poszczególnych latach w Zakresie 3 zostały szczegółowo wymienione w treści granic operacyjnych.

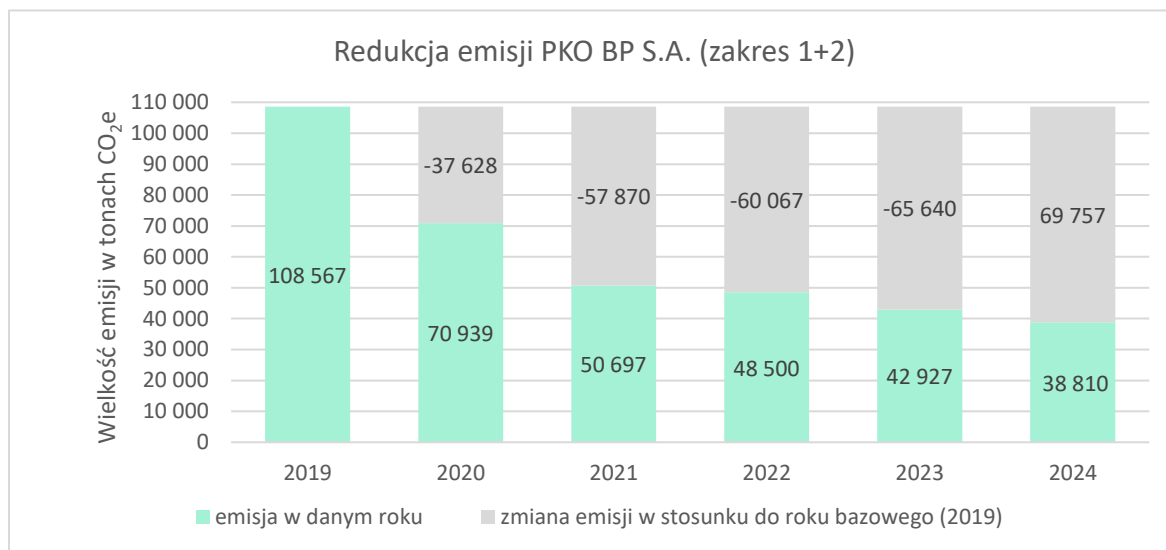
INFORMACJE WYMAGANE

Podsumowanie strategii lub programów redukcji emisji

We wrześniu 2020 roku PKO Bank Polski S.A. po raz pierwszy pozyskał energię elektryczną wytworzoną w jednostce kogeneracyjnej zasilanej gazem ziemnym (źródło niskoemisyjne). Gwarancja pochodzenia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji jest dokumentem poświadczającym odbiorcy końcowemu, że określona w tym dokumencie ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej została wytworzona w wysokosprawnej kogeneracji.

Od 2021 roku PKO Bank Polski S.A. kupuje energię elektryczną wytworzoną w źródłach wodnych i wiatrowych w instalacji odnawialnego źródła energii. Zakup gwarancji pochodzenia jest dowodem zakupu energii elektrycznej ze źródeł OZE i tym samym wpływa na redukcję emisji CO₂ do środowiska.

Bank w strategii na lata 2023-2025 zawarł zapisy o monitorowaniu śladu węglowego.



W roku 2024 PKO Bank Polski S.A. osiągnął redukcję śladu węglowego na poziomie 64,25% zmniejszając emisję o 69 757 tCO₂e względem roku bazowego.

INFORMACJE DODATKOWE

Informacje na temat wszelkich postanowień umownych dotyczących ryzyk i zobowiązań związanych z emisjami gazów cieplarnianych

W 2024 roku zarówno PKO Bank Polski S.A. jak również Spółki Zależne nie były stronami umów związanych z ryzykami lub obowiązkami dotyczącymi emisji gazów cieplarnianych.

Informacje na temat wszelkich postanowień umownych dotyczących ryzyk i zobowiązań związanych z emisjami gazów cieplarnianych

Nie dotyczy.

Informacja o jakości ewidencji (np. informacja o przyczynach i skali niepewności w szacunkach emisji) i zarys istniejących polityk mających na celu poprawę jakości ewidencji

Dane potrzebne do obliczeń emisji, które dotyczą zużycia mediów można podzielić na dwie główne grupy: rzeczywiste oraz szacowane. Dane pomiarowe oparte są o liczniki rozliczeniowe lub zestawienia otrzymane od dostawców nośników energii. Z kolei szacowana część zużycia energii nie jest opomiarowana bezpośrednio. Wynika to ze sposobu jej rozliczania z dostawcami lub współdzielenia zużycia z innymi podmiotami. Jako przykład można podać placówki znajdujące się w centrach handlowych. Rozliczane mogą być ryczałtowo (np. od zajmowanej powierzchni), niezależnie od rzeczywistego zużycia. Dodatkowo placówka taka korzysta z infrastruktury zużywającej energię i pracującej na potrzeby różnych podmiotów takich jak wspólna wentylacja i klimatyzacja, oświetlenie części wspólnych.

INFORMACJE WYMAGANE

ANEKS DO RAPORTU DOT. EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH Grupy Kapitałowej PKO BP S.A. ZA ROK 2024

Spis tabel

Emisje gazów cieplarnianych w podziale organizacyjnym

Tabela 1.1 Emisje gazów cieplarnianych w 2024 roku w podziale organizacyjnym – metoda market-based [w tCO₂e] 23

Tabela 1.2 Emisje gazów cieplarnianych w podziale organizacyjnym – różnica emisji w 2024 roku w porównaniu do roku bazowego (2019) metoda market-based [w tCO₂e]..... 24

Zużycie paliw – wartości bezwzględne

Tabela 2.1 Zużycie paliw: wartości bezwzględne w 2024 roku [kWh]..... 25

Tabela 2.2 Zużycie paliw: wartości bezwzględne – rok 2024 w porównaniu z rokiem 2019 [kWh]..... 26

Zużycie paliw – odsetek danych i szacunków

Tabela 3.1 Zużycie paliw w 2019: odsetek danych i szacunków [%]..... 27

Tabela 3.2 Zużycie paliw w 2024 roku: odsetek danych i szacunków [w %] 28

Emisje – wartości bezwzględne

Tabela 4.1 Emisje w 2024 roku: porównanie metody market-based i location-based [tCO₂e] 29

Tabela 4.2 Emisje w 2024 roku w rozbiciu na źródła: dane źródłowe i szacunki – metoda market-based [tCO₂e] 30

Tabela 4.3 Porównanie emisji 2024 roku z rokiem 2019 – metoda market-based [tCO₂e] 31

INFORMACJE FAKULTATYWNE

Tabela 1.1. Emisje gazów cieplarnianych w 2024 roku w podziale organizacyjnym – metoda market-based [w tCO₂e]

Emisje	TOTAL (MgCO ₂ e)	CO ₂ (MgCO ₂ e)	CH ₄ (MgCO ₂ e)	N ₂ O (MgCO ₂ e)	HFCs (MgCO ₂ e)	PFCs (MgCO ₂ e)	SF ₆ (MgCO ₂ e)
PKO BP							
Zakres 1	9 355,07	8 658,01	29,42	23,65	643,99	-	-
Zakres 2	19 971,98	19 971,98	-	-	-	-	-
Łącznie Zakres 1 i 2	29 327,04	28 629,98	29,42	23,65	643,99	-	-
Zakres 3	43 389,39	43 383,96	1,15	4,28	-	-	-
Łącznie Zakres 1, 2 i 3	72 716,43	72 013,94	30,57	27,93	643,99	-	-
SGK							
Zakres 1	3 216,66	3 061,89	9,00	12,26	133,51	-	-
Zakres 2	6 266,23	6 266,23	-	-	-	-	-
Łącznie Zakres 1 i 2	9 482,89	9 328,12	9,00	12,26	133,51	-	-
Zakres 3	123 462,95	123 462,38	0,07	0,50	-	-	-
Łącznie Zakres 1, 2 i 3	132 945,85	132 790,50	9,07	12,77	133,51	-	-
Łącznie GK							
Zakres 1	12 571,73	11 719,90	38,42	35,91	777,49	-	-
Zakres 2	26 238,21	26 238,21	-	-	-	-	-
Łącznie Zakres 1 i 2	38 809,93	37 958,11	38,42	35,91	777,49	-	-
Zakres 3	166 852,34	166 846,34	1,22	4,78	-	-	-
Łącznie Zakres 1, 2 i 3	205 662,28	204 804,45	39,64	40,69	777,49	-	-

INFORMACJE FAKULTATYWNE

Tabela 1.2. Emisje gazów cieplarnianych w podziale organizacyjnym – różnica emisji w 2024 roku w porównaniu do roku bazowego (2019) metoda market-based [w tCO₂e]

Emisje	TOTAL (MgCO ₂ e)	CO ₂ (MgCO ₂ e)	CH ₄ (MgCO ₂ e)	N ₂ O (MgCO ₂ e)	HFCs (MgCO ₂ e)	PFCs (MgCO ₂ e)	SF ₆ (MgCO ₂ e)
PKO BP							
Zakres 1	-3 788,34	-3 502,62	-2,47	-14,51	-268,47	0,00	0,00
Zakres 2	-63 756,80	-63 756,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Łącznie Zakres 1 i 2	-67 545,15	-67 259,43	-2,47	-14,51	-268,47	0,00	0,00
Zakres 3	43 389,39	43 383,96	1,15	4,28	0,00	0,00	0,00
Łącznie Zakres 1, 2 i 3	-24 155,76	-23 875,47	-1,32	-10,23	-268,47	0,00	0,00
SGK							
Zakres 1	578,73	444,83	5,07	-4,64	133,51	0,00	0,00
Zakres 2	-2 790,27	-2 790,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Łącznie Zakres 1 i 2	-2 211,54	-2 345,44	5,07	-4,64	133,51	0,00	0,00
Zakres 3	123 462,95	123 462,38	0,07	0,50	0,00	0,00	0,00
Łącznie Zakres 1, 2 i 3	121 251,42	121 116,94	5,14	-4,13	133,51	0,00	0,00
Łącznie GK							
Zakres 1	-3 209,61	-3 057,79	2,60	-19,15	-134,97	0,00	0,00
Zakres 2	-66 547,07	-66 547,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Łącznie Zakres 1 i 2	-69 756,69	-69 604,86	2,60	-19,15	-134,97	0,00	0,00
Zakres 3	166 852,34	166 846,34	1,22	4,78	0,00	0,00	0,00
Łącznie Zakres 1, 2 i 3	97 095,66	97 241,48	3,82	-14,37	-134,97	0,00	0,00

INFORMACJE FAKULTATYWNE

Tabela 2.1. Zużycie paliw: wartości bezwzględne w 2024 roku [kWh]

	PKO BP			SGK			GK		
	dane	szacunki	razem	dane	szacunki	razem	dane	szacunki	razem
Paliwa wykorzystywane w budynkach									
gaz ziemny wysokometanowy	8 536 085,96	2 363 413,56	10 899 499,52	563 899,39	17 326,51	581 225,91	9 099 985,35	2 380 740,07	11 480 725,43
gaz ziemny azotowany	667 235,49	0,00	667 235,49	1 814 087,67	23 578,75	1 837 666,41	2 481 323,16	23 578,75	2 504 901,91
olej opałowy	734 342,21	401 375,53	1 135 717,74	2,33	0,00	2,33	734 344,55	401 375,53	1 135 720,07
olej napędowy	137 161,40	0,00	137 161,40	316 252,52	0,00	316 252,52	453 413,92	0,00	453 413,92
LPG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
węgiel brunatny	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
węgiel kamienny	0,00	123 629,73	123 629,73	0,00	0,00	0,00	0,00	123 629,73	123 629,73
Łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach	10 074 825,07	2 888 418,81	12 963 243,87	2 694 241,92	40 905,26	2 735 147,18	12 769 066,98	2 929 324,07	15 698 391,05
Paliwa wykorzystywane w pojazdach									
olej napędowy	1 553 830,63	45 836,04	1 599 666,67	1 540 455,24	0,00	1 540 455,24	3 094 285,86	45 836,04	3 140 121,91
LPG	295,95	0,00	295,95	10 340,04	0,00	10 340,04	10 635,99	0,00	10 635,99
benzyna	23 803 646,74	98 531,97	23 902 178,70	9 290 025,47	0,00	9 290 025,47	33 093 672,20	98 531,97	33 192 204,17
Łącznie paliwa wykorzystywane w pojazdach	25 357 773,32	144 368,01	25 502 141,32	10 840 820,75	0,00	10 840 820,75	36 198 594,06	144 368,01	36 342 962,07
Łącznie paliwa odpowiadające za emisje w Zakresie 1	35 432 598,38	3 032 786,82	38 465 385,20	13 535 062,67	40 905,26	13 575 967,92	48 967 661,05	3 073 692,08	52 041 353,12
Energia kupowana									
energia elektryczna	68 185 503,76	4 160 209,89	72 345 713,65	9 211 826,13	1 293 013,37	10 504 839,50	77 397 329,89	5 453 223,26	82 850 553,15
energia cieplna	38 087 806,28	15 845 456,85	53 933 263,13	5 982 517,83	1 255 103,51	7 237 621,34	44 070 324,11	17 100 560,37	61 170 884,47
chłód	26 553,77	0,00	26 553,77	0,00	0,00	0,00	26 553,77	0,00	26 553,77
Łącznie energia kupowana w Zakresie 2	106 299 863,81	20 005 666,74	126 305 530,55	15 194 343,96	2 548 116,88	17 742 460,84	121 494 207,77	22 553 783,63	144 047 991,40

INFORMACJE FAKULTATYWNE

Tabela 2.2. Zużycie paliw: wartości bezwzględne – rok 2024 w porównaniu z rokiem 2019 [kWh]

	PKO BP			SGK			GK		
	2024	2019	różnica	2024	2019	różnica	2024	2019	różnica
Paliwa wykorzystywane w budynkach									
gaz ziemny wysokometanowy	10 899 499,52	20 465 060,09	-9 565 560,57	581 225,91	2 939 802,29	-2 358 576,38	11 480 725,43	23 404 862,38	-11 924 136,96
gaz ziemny azotowany	667 235,49	0	667 235,49	1 837 666,41	0	1 837 666,41	2 504 901,91	0	2 504 901,91
olej opałowy	1 135 717,74	3 367 591,00	-2 231 873,26	2,334	132 432,55	-132 430,22	1 135 720,07	3 500 023,55	-2 364 303,48
olej napędowy	137 161,40	81 469,00	55 692,40	316 252,52	16 759,20	299 493,32	453 413,92	98 228,20	355 185,72
LPG	0	0	0,00	0,00	5 718,04	-5 718,04	0,00	5 718,04	-5 718,04
węgiel brunatny	0	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0	0,00
węgiel kamienny	123 629,73	207 666,67	-84 036,95	0	0	0,00	123 629,73	207 666,67	-84 036,95
Łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach	12 963 243,87	24 121 786,76	-11 158 542,89	2 735 147,18	3 094 712,08	-359 564,90	15 698 391,05	27 216 498,84	-11 518 107,79
Paliwa wykorzystywane w pojazdach									
olej napędowy	1 599 666,67	1 211 092,62	388 574,05	1 540 455,24	4 093 034,42	-2 552 579,18	3 140 121,91	5 304 127,04	-2 164 005,13
LPG	295,9515014	0	295,95	10340,04278	0	10 340,04	10 635,99	0	10 635,99
benzyna	23 902 178,70	27 485 590,87	-3 583 412,17	9 290 025,47	5 810 136,11	3 479 889,36	33 192 204,17	33 295 726,98	-103 522,81
Łącznie paliwa wykorzystywane w pojazdach	25 502 141,32	28 696 683,49	-3 194 542,17	10 840 820,75	9 903 170,53	937 650,22	36 342 962,07	38 599 854,02	-2 256 891,95
Łącznie paliwa odpowiadające za emisje w Zakresie 1	38 465 385,20	52 818 470,25	-14 353 085,05	13 575 967,92	12 997 882,61	578 085,31	52 041 353,12	65 816 352,86	-13 774 999,74
Energia kupowana									
energia elektryczna	72 345 713,65	81 675 47,78	-9 329 34,13	10 504 39,50	11 034 126,46	-529 286,96	82 850 53,15	92 709 74,24	-9 858 921,09
energia ciepła	53 933 263,13	68 774 76,29	-14 840 913,16	7 237 621,34	8 938 718,85	-1 701 097,51	61 170 884,47	77 712 895,14	-16 542 010,67
Łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2	126 305 530,55	150 449 524,07	-24 143 993,52	17 742 460,84	19 972 845,31	-2 230 384,47	144 047 991,40	170 422 369,38	-26 374 377,98
Łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2	164 770 915,75	203 267 994,32	-38 497 078,57	31 318 428,77	32 970 727,92	-1 652 299,15	196 089 344,52	236 238 722,23	-40 149 377,71

INFORMACJE FAKULTATYWNE

Tabela 3.1. Zużycie paliw w 2019: odsetek danych i szacunków [%]

	PKO BP		SGK		GK	
	dane	szacunki	dane	szacunki	dane	szacunki
Paliwa wykorzystywane w budynkach						
gaz ziemny	67,67%	32,33%	70,01%	29,99%	67,97%	32,03%
olej opałowy	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
olej napędowy	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
LPG	0,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
węgiel brunatny	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
węgiel kamienny	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	0,00%
Łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach	72,57%	27,43%	71,51%	28,49%	72,45%	27,55%
Paliwa wykorzystywane w pojazdach						
olej napędowy	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
LPG	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
benzyna	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
Łącznie paliwa wykorzystywane w pojazdach	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
Łącznie paliwa odpowiadające za emisje w Zakresie 1	87,47%	12,53%	93,22%	6,78%	88,61%	11,39%
Energia kupowana						
energia elektryczna	85,80%	14,20%	97,59%	2,41%	87,20%	12,80%
energia ciepła	65,57%	34,43%	67,19%	32,81%	65,75%	34,25%
Łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2	76,55%	23,45%	83,99%	16,01%	77,42%	22,58%
Łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2	79,39%	20,61%	87,62%	12,38%	80,54%	19,46%

INFORMACJE FAKULTATYWNE

Tabela 3.2 Zużycie paliw w 2024 roku: odsetek danych i szacunków [w %]

	PKO BP		SGK		GK	
	dane	szacunki	dane	szacunki	dane	szacunki
Paliwa wykorzystywane w budynkach						
gaz ziemny wysokometanowy	78,32%	21,68%	97,02%	2,98%	79,26%	20,74%
gaz ziemny zaazotowany	100,00%	0,00%	98,72%	1,28%	99,06%	0,94%
olej opałowy	64,66%	35,34%	100,00%	0,00%	64,66%	35,34%
olej napędowy	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
LPG	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
węgiel brunatny	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
węgiel kamienny	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%
Łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach	77,72%	22,28%	98,50%	1,50%	81,34%	18,66%
Paliwa wykorzystywane w pojazdach						
olej napędowy	97,13%	2,87%	100,00%	0,00%	98,54%	1,46%
LPG	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
benzyna	99,59%	0,41%	100,00%	0,00%	99,70%	0,30%
Łącznie paliwa wykorzystywane w pojazdach	99,43%	0,57%	100,00%	0,00%	99,60%	0,40%
Łącznie paliwa odpowiadające za emisje w Zakresie 1	92,12%	7,88%	95,00%	5,00%	94,09%	5,91%
Energia kupowana						
energia elektryczna	94,25%	5,75%	87,69%	12,31%	93,42%	6,58%
energia ciepła	70,62%	29,38%	82,66%	17,34%	72,04%	27,96%
Łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2	84,16%	15,84%	85,64%	14,36%	84,34%	15,66%
Łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2	86,02%	13,98%	91,73%	8,27%	86,93%	13,07%

INFORMACJE FAKULTATYWNE

Tabela 4.1. Emisje w 2024 roku: porównanie metody market-based i location-based [tCO₂e]

MgCO ₂ e	PKO BP			SGK			GK		
	M-B	L-B	różnica	M-B	L-B	różnica	M-B	L-B	różnica
Czynniki chłodnicze	643,99	643,99	0,00	133,95	133,95	0,00	777,94	777,94	0,00
Emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach									
gaz ziemny wysokometanowy	2 208,67	2 208,67	0,00	117,78	117,78	0,00	2 326,45	2 326,45	0,00
gaz ziemny zaazotowany	135,21	135,21	0,00	372,38	372,38	0,00	507,59	507,59	0,00
olej opałowy	323,94	323,94	0,00	0,00	0,00	0,00	323,94	323,94	0,00
olej napędowy	36,77	36,77	0,00	84,78	84,78	0,00	121,55	121,55	0,00
LPG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
węgiel brunatny	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
węgiel kamienny	45,19	45,19	0,00	0,00	0,00	0,00	45,19	45,19	0,00
Łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach	2 749,78	2 749,78	0,00	574,95	574,95	0,00	3 324,73	3 324,73	0,00
Emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach									
olej napędowy	406,36	406,36	0,00	389,43	389,43	0,00	795,79	795,79	0,00
LPG	0,07	0,07	0,00	2,38	2,38	0,00	2,45	2,45	0,00
benzyna	5 554,87	5 554,87	0,00	2 115,96	2 115,96	0,00	7 670,83	7 670,83	0,00
Łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach	5 961,30	5 961,30	0,00	2 507,77	2 507,77	0,00	8 469,07	8 469,07	0,00
Łącznie emisje w Zakresie 1	9 355,07	9 355,07	0,00	3 216,66	3 216,66	0,00	12 571,73	12 571,73	0,00
Emisje z energii kupowanej									
energia elektryczna	487,82	40 501,31	-40 013,49	3 505,09	4 410,31	-905,22	3 992,91	44 911,62	-40 918,71
energia ciepła	19 479,20	19 515,97	-36,77	2 761,14	2 596,77	164,37	22 240,34	22 112,75	127,60
chłód	4,96	4,96	0,00	0,00	0,00	0,00	4,96	4,96	0,00
Łącznie energia kupowana w Zakresie 2	19 971,98	60 022,24	-40 050,26	6 266,23	7 007,08	-740,85	26 238,21	67 029,32	-40 791,12
Łącznie emisje w Zakresie 1 i 2	29 327,04	69 377,30	-40 050,26	9 482,89	10 223,75	-740,85	38 809,93	79 601,05	-40 791,12
Emisje - Zakres 3									
kategoria 1. Zakupione produkty i usługi;	1 246,94	1 246,94	0,00	2 691,64	2 691,64	0,00	3 938,58	3 938,58	0,00
kategoria 2. Dobra trwałe	16 755,52	16 755,52	0,00	115 375,42	115 375,42	0,00	132 130,93	132 130,93	0,00
kategoria 3. Działania związane z energią i paliwem	9 147,99	9 147,99	0,00	1 681,71	1 681,71	0,00	10 829,71	10 829,71	0,00
kategoria 5. Odpady w działalności	6,89	6,89	0,00	0,07	0,07	0,00	6,96	6,96	0,00
kategoria 6. Podróże służbowe	1 047,79	1 047,79	0,00	211,35	211,35	0,00	1 259,14	1 259,14	0,00
kategoria 7. Dojazdy pracowników	11 357,25	11 357,25	0,00	3 189,22	3 189,22	0,00	14 546,47	14 546,47	0,00
kategoria 11. Użytkowanie sprzedanych produktów	873,54	873,54	0,00	0,13	0,13	0,00	873,68	873,68	0,00
kategoria 13. Aktywa w leasingu	2 953,47	2 953,47	0,00	313,41	313,41	0,00	3 266,88	3 266,88	0,00
Łącznie emisje w Zakresie 3	43 389,39	43 389,39	0,00	123 462,95	123 462,95	0,00	166 852,34	166 852,34	0,00
Łącznie emisje w Zakresie 1, 2 i 3	72 716,43	112 766,69	-40 050,26	132 945,85	133 686,70	-740,85	205 662,28	246 453,39	-40 791,12

INFORMACJE FAKULTATYWNE

Tabela 4.2. Emisje w 2024 roku w rozbiciu na źródła: dane źródłowe i szacunki – metoda market-based [tCO₂e]

MgCO ₂ e	PKO BP			SGK			GK		
	dane	szacunki	razem	dane	szacunki	razem	dane	szacunki	razem
Czynniki chłodnicze									
R-22	0,00	0,00	0,00	18,48	0,00	18,48	18,48	0,00	18,48
R-32	5,58	0,00	5,58	0,00	0,00	0,00	5,58	0,00	5,58
R-407C	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R-410A	638,41	0,00	638,41	115,03	0,00	115,03	753,43	0,00	753,43
Łącznie emisje z uzupełniania czynników chłodniczych	643,99	0,00	643,99	133,95	0,00	133,95	777,94	0,00	777,94
Emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach									
gaz ziemny wysokometanowy	1 729,75	478,92	2 208,67	114,27	3,51	117,78	1 844,02	482,43	2 326,45
gaz ziemny azotowany	135,21	0,00	135,21	367,61	4,78	372,38	502,82	4,78	507,59
olej opałowy	209,46	114,48	323,94	0,00	0,00	0,00	209,46	114,48	323,94
olej napędowy	36,77	0,00	36,77	84,78	0,00	84,78	121,55	0,00	121,55
LPG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
węgiel brunatny	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
węgiel kamienny	0,00	45,19	45,19	0,00	0,00	0,00	0,00	45,19	45,19
Łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach	2 111,19	638,59	2 749,78	566,66	8,29	574,95	2 677,84	646,88	3 324,73
Emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach									
olej napędowy	394,72	11,64	406,36	389,43	0,00	389,43	784,14	11,64	795,79
LPG	0,07	0,00	0,07	2,38	0,00	2,38	2,45	0,00	2,45
benzyna	5 531,97	22,90	5 554,87	2 115,96	0,00	2 115,96	7 647,93	22,90	7 670,83
Łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach	5 926,76	34,54	5 961,30	2 507,77	0,00	2 507,77	8 434,53	34,54	8 469,07
Łącznie emisje w Zakresie 1	8 681,93	673,13	9 355,07	3 208,37	8,29	3 216,66	11 890,31	681,42	12 571,73
Emisje z energii kupowanej									
energia elektryczna M-B	487,82	0,00	487,82	2 822,46	682,62	3 505,09	3 310,28	682,62	3 992,91
energia cieplna M-B	14 010,59	5 468,61	19 479,20	2 318,23	442,91	2 761,14	16 328,83	5 911,51	22 240,34
chłód	4,96	0,00	4,96	0,00	0,00	0,00	4,96	0,00	4,96
Łącznie energia kupowana w Zakresie 2 M-B	14 503,37	5 468,61	19 971,98	5 140,70	1 125,53	6 266,23	19 644,07	6 594,14	26 238,21
Łącznie emisje w Zakresie 1 i 2 M-B	23 185,30	6 141,74	29 327,04	8 349,07	1 133,82	9 482,89	31 534,37	7 275,56	38 809,93
Emisje - Zakres 3									
kategoria 1. Zakupione produkty i usługi;	1 246,94	0,00	1 246,94	2 691,64	0,00	2 691,64	3 938,58	0,00	3 938,58
kategoria 2. Dobra trwałe	16 755,52	0,00	16 755,52	115 375,42	0,00	115 375,42	132 130,93	0,00	132 130,93
kategoria 3. Działania związane z energią i paliwem	7 785,88	1 362,11	9 147,99	1 538,23	143,48	1 681,71	9 324,11	1 505,60	10 829,71
kategoria 5. Odpady w działalności	6,89	0,00	6,89	0,07	0,00	0,07	6,96	0,00	6,96
kategoria 6. Podróże służbowe	1 047,79	0,00	1 047,79	211,35	0,00	211,35	1 259,14	0,00	1 259,14
kategoria 7. Dojazdy pracowników	4 058,63	7 298,62	11 357,25	869,22	2 320,00	3 189,22	4 927,85	9 618,62	14 546,47
kategoria 11. Użytkowanie sprzedanych produktów	873,54	0,00	873,54	0,13	0,00	0,13	873,68	0,00	873,68
kategoria 13. Aktywa w leasingu	2 057,46	896,01	2 953,47	267,52	45,89	313,41	2 324,98	941,90	3 266,88
Łącznie emisje w Zakresie 3	33 832,64	9 556,75	43 389,39	120 953,58	2 509,37	123 462,95	154 786,22	12 066,12	166 852,34
Łącznie emisje w Zakresie 1, 2 i 3 M-B	57 017,94	15 698,49	72 716,43	129 302,65	3 643,20	132 945,85	186 320,59	19 341,68	205 662,28

INFORMACJE FAKULTATYWNE

Tabela 4.3. Porównanie emisji 2024 roku z rokiem 2019 – metoda market-based [tCO_{2e}]

	PKO BP			SGK			GK		
	2024	2019 po rekalkulacji	różnica	2024	2019 po rekalkulacji	różnica	2024	2019 po rekalkulacji	różnica
Czynniki chłodnicze	643,99	912,46	-268,47	133,95	0,00	133,95	777,94	912,46	-134,52
Emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach									
gaz ziemny wysokometanowy	2 208,67	4 180,60	-1 971,93	117,78	600,54	-482,76	2 326,45	4 781,14	-2 454,69
gaz ziemny zaazotowany	135,21	0,00	135,21	372,38	0,00	372,38	507,59	0,00	507,59
olej opałowy	323,94	876,35	-552,41	0	34,46	-34,46	323,94	910,81	-586,87
olej napędowy	36,77	21,20	15,57	84,78	0,16	84,62	121,55	21,36	100,19
LPG	0	0,00	0,00	0	1,32	-1,32	0	1,32	-1,32
węgiel brunatny	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00
węgiel kamienny	45,19	75,36	-30,17	0	0,00	0,00	45,19	75,36	-30,17
łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach	2 749,78	5 153,51	-2 403,73	574,95	636,48	-61,53	3 324,73	5 789,99	-2 465,26
Emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach									
olej napędowy	406,36	315,16	91,20	389,43	1 013,00	-623,57	795,79	1 328,16	-532,37
LPG	0,07	0,00	0,07	2,38	0,00	2,38	2,45	0,00	2,45
benzyna	5 554,87	6 762,28	-1 207,41	2 115,96	988,45	1 127,51	7 670,83	7 750,73	-79,90
łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach	5 961,30	7 077,44	-1 116,14	2 507,77	2 001,45	506,32	8 469,07	9 078,89	-609,82
łącznie emisje w Zakresie 1	9 355,07	13 143,41	-3 788,34	3 216,66	2 637,93	578,73	12 571,73	15 781,34	-3 209,61
Emisje z energii kupowanej									
energia elektryczna	487,82	59 143,39	-58 655,57	3 505,09	5 861,09	-2 356,00	3 992,91	65 004,48	-61 011,57
energia ciepła	19 479,20	24 585,39	-5 106,19	2 761,14	3 195,41	-434,27	22 240,34	27 780,81	-5 540,47
łącznie emisje w Zakresie 2	19 971,98	83 728,78	-63 756,80	6 266,23	9 056,51	-2 790,28	26 238,21	92 785,29	-66 547,08
łącznie emisje w Zakresie 1 i 2	29 327,04	96 872,19	-67 545,15	9 482,89	11 694,44	-2 211,55	38 809,93	108 566,63	-69 756,70
Emisje - Zakres 3									
kategoria 1. Zakupione produkty i usługi;	1 246,94			2 691,64			3 938,58		
kategoria 2. Dobra trwałe	16 755,52			115 375,42			132 130,93		
kategoria 3. Działania związane z energią i paliwem	9 147,99	0,00	9 147,99	1 681,71	0,00	1 681,71	10 829,71	0,00	10 829,71
kategoria 5. Odpady w działalności	6,89			0,07			6,96		
kategoria 6. Podróże służbowe	1 047,79	0,00	1 047,79	211,35	0,00	211,35	1 259,14	0,00	1 259,14
kategoria 7. Dojazdy pracowników	11 357,25	0,00	11 357,25	3 189,22	0,00	3 189,22	14 546,47	0,00	14 546,47
kategoria 11. Użytkowanie sprzedanych produktów	873,54			0,13			873,68		
kategoria 13. Aktywa w leasingu	2 953,47	0,00	2 953,47	313,41	0,00	313,41	3 266,88	0,00	3 266,88
łącznie emisje w Zakresie 3	43 389,39	0,00	43 389,39	123 462,95	0,00	123 462,95	166 852,34	0,00	166 852,34
łącznie emisje w Zakresie 1, 2 i 3	72 716,43	96 872,19	-24 155,76	132 945,85	12 368,62	120 577,23	205 662,28	108 566,63	97 095,65

INFORMACJE FAKULTATYWNE

ANEKS NR 2 DO RAPORTU DOT. EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH Grupy Kapitałowej PKO BP S.A. ZA ROK 2024

Skróty wykorzystywane w raporcie:

- CH₄ – metan;
- CO₂ – dwutlenek węgla;
- HFCs – wodorofluorowęglowodory;
- kg – kilogram;
- kWh – kilowatogodzina (ilość energii zużytej w ciągu 1 godziny przez urządzenie o mocy 1 kW);
- tCO₂e – megagram (tona) ekwiwalentu dwutlenku węgla;
- MJ – megadżul;
- MWh – megawatogodzina (ilość energii zużytej w ciągu 1 godziny przez urządzenie o mocy 1 MW, równe 1000 kWh);
- N₂O – tlenek diazotu;
- PFCs – perfluorowęglowodory;
- SF₆ – heksafluorek siarki

Definicje:

- ekwiwalent dwutlenku węgla – wielkość, określająca stężenie dwutlenku węgla, którego emisja do atmosfery miałaby identyczny skutek jak dane stężenie porównywalnego gazu cieplarnianego;
- gazy cieplarniane – gazowe składniki atmosfery biorące udział w efekcie cieplarnianym;
- GHG Protocol – *The Greenhouse Gas Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard Revised Edition*, wytyczne dotyczące raportowania śladu węglowego organizacji;
- GHG Protocol Scope 2 Guidance – wytyczne dotyczące Zakresu 2 standaryzujące sposób, w jaki organizacje mierzą emisje z zakupionej lub nabytej energii elektrycznej, ciepła i chłodu;
- metoda location-based – metoda ilościowego określenia emisji gazów cieplarnianych z Zakresu 2 w oparciu o współczynniki emisji dla określonych lokalizacji, z uwzględnieniem granic np. krajowych;
- metoda market-based – metoda ilościowego określenia emisji gazów cieplarnianych z Zakresu 2 na podstawie wyemitowanych emisji gazów cieplarnianych przez wytwórców, od których podmiot zgłaszający na podstawie umowy kupuje energię elektryczną powiązaną z gwarancjami pochodzenia energii lub oddzielnie gwarancje pochodzenia energii;
- rekalkulacja emisji roku bazowego – przeliczenie emisji roku bazowego wynikające ze spełnienia kryteriów wyszczególnionych w ustalonej przez firmę polityce dokonywania przeliczeń emisji roku bazowego lub w kryteriów ogólnych określonych w GHG Protocol;
- rok bazowy – konkretny rok lub średnia z wielu lat, w odniesieniu do których organizacja porównuje raportowane emisje;
- ślad węglowy organizacji (ang. *carbon footprint*) – całkowita suma emisji gazów cieplarnianych wywołanych bezpośrednio lub pośrednio przez organizację;
- wskaźnik emisyjności – średnia wartość emisji gazu cieplarnianego na jednostkę zużytej energii;
- Zakres 1 (ang. *Scope 1*) – w skład zakresu wchodzi emisje bezpośrednie powstałe w wyniku spalania paliw w źródłach stacjonarnych lub mobilnych będących własnością firmy bądź przez nią nadzorowanych, emisje powstałe z procesów technologicznych, a także te z ulatniania się czynników chłodniczych;
- Zakres 2 (ang. *Scope 2*) – w skład zakresu wchodzi emisje pośrednie powstałe w wyniku zużywania energii elektrycznej (zakupionej z zewnątrz), ciepła, chłodu;
- Zakres 3 (ang. *Scope 3*) – w skład zakresu wchodzi inne pośrednie emisje powstałe w całym łańcuchu dostaw, np. w wyniku wytworzenia i transportu surowców lub półproduktów, zagospodarowania odpadów, podróży służbowych pracowników, a także użytkowania produktów przez końcowych użytkowników. Zakres ten jest zakresem fakultatywnym.