

# Wykaz emisji gazów cieplarnianych

[PKO Bank Polski Spółka Akcyjna]  
[2021]



## 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 01/01/2021 do 31/12/2021 <sup>1</sup>

### 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 <input type="checkbox"/>	Kontrola finansowa <input type="checkbox"/>	Kontrola operacyjna ✓

### GRANICE OPERACYJNE

Czy emisje w Zakresie 3 zostały uwzględnione w wykazie?
Tak <input checked="" type="checkbox"/> Nie <input type="checkbox"/>
Jeśli tak, to jakie rodzaje aktywności zostały uwzględnione w Zakresie 3?
<p>Emisje w Zakresie 3 obejmują:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• podróże służbowe krajowe i zagraniczne (samolot, pociąg, taksówki, transport publiczny, samochody osobowe, motocykl). Dystans pokonany poszczególnymi środkami transportu określono na podstawie wewnętrznego rejestru i określonych na jego podstawie tras. Nie uwzględniono przejazdów samochodami służbowymi, gdyż emisje te zostały w całości uwzględnione w zużyciu paliw w Zakresie 1 i takie działania doprowadziłyby do zdublowania związanej z nimi emisji,</li> <li>• emisje wynikające z dojazdów pracowników banku PKO BP do pracy. W raportowanym okresie ujęto je po raz pierwszy. Dane dotyczące środka komunikacji oraz pokonywanego dystansu określono na podstawie ankiet uzupełnianych przez pracowników banku i nie uwzględniają emisji związanych z dojazdami do pracy pracowników pozostałych spółek grupy kapitałowej.</li> </ul>

### INFORMACJE O EMISJACH

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

EMISJE	RAZEM	CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFCs	PFCs	SF <sub>6</sub>
	(MgCO <sub>2</sub> e)	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)
Zakres 1	13 388,10	12 808,07	0,51	0,01	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 <sup>2</sup>	85 395,98	85 395,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 <sup>3</sup>	37 303,78	37 303,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 3	3 536,31	3 536,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Bezpośrednie emisje CO <sub>2</sub> ze spalania biogenicznego (MgCO <sub>2</sub> )
0 MgCO <sub>2</sub>

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

<sup>2</sup> Obliczony zgodnie z metodą location-based.

<sup>3</sup> Obliczony zgodnie z metodą market-based.

# INFORMACJE WYMAGANE

## ROK BAZOWY

Rok bazowy
2019 <sup>4</sup> dla Zakresu 1 i 2. Raportowanie emisji dla Zakresu 3 Grupa Kapitałowa PKO Banku Polskiego S.A. przeprowadza: <ul style="list-style-type: none"><li>• po raz drugi w zakresie dotyczącym delegacji pracowników PKO BP S.A.;</li><li>• po raz pierwszy w zakresie dotyczącym emisji związanych z dojazdami do pracy pracowników PKO BP S.A.</li></ul>
Wyjaśnienie ustalonej przez firmę polityki dokonywania przeliczeń emisji roku bazowego
<p>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.</p> <p>Za rok bazowy przyjęto wykaz emisji za rok 2019, uwzględniając wyniki po przeprowadzonej 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.</p> <p>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 <i>The Greenhouse Gas Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard Revised Edition</i><sup>5</sup> (dalej: <i>GHG Protocol</i>). Autorzy raportu dla każdego z kryteriów zaproponowali sposób jego oceny, który precyzuje przypadki, dla których przeliczenie emisji gazów cieplarnianych dla roku bazowego należy przeprowadzić.</p> <p>Kryteria wskazujące na konieczność rekalkulacji emisji gazów cieplarnianych dla roku bazowego:</p> <p><b>Kryterium 1.</b> Zmiany strukturalne, które mają znaczący wpływ na emisje w roku bazowym. <b>Opis kryterium:</b> 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.</p> <p><b>Kryterium 2.</b> Zmiany w metodyce stosowanej do obliczenia lub pomiaru emisji lub poprawa dokładności danych. <b>Opis kryterium:</b> 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.</p> <p><b>Kryterium 3.</b> Wykrycie błędów w kalkulacjach dotyczących roku bazowego. <b>Opis kryterium:</b> Wykryte błędy muszą być błędami znaczącymi lub skumulowanie kilku z nich musi prowadzić do znaczących nieścisłości, które wymagać będą korekty.</p> <p><b>Autorzy raportu za 2021 rok zdecydowali o konieczności przeprowadzenia rekalkulacji emisji gazów cieplarnianych roku bazowego Grupy Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A.</b> Kontekst przeprowadzonych przeliczeń przedstawiono w kolejnym punkcie raportu pt.: „Kontekst wszelkich istotnych zmian emisji, które wywołują konieczność przeliczeń emisji roku bazowego.”</p>

<sup>4</sup> W wyniku stwierdzenia przez autorów niniejszego raportu konieczności przeprowadzenia przeliczenia wysokości emisji gazów cieplarnianych przez Grupę Kapitałową PKO Banku Polskiego S.A. za rok bazowy wszystkie porównania stosowane w niniejszym raporcie dotyczą wskaźników, zużycia paliw i emisji za rok bazowy po przeprowadzonej przez autorów raportu rekalkulacji roku bazowego, chyba, że wyraźnie wskazano inaczej. Porównanie zużycia energii i paliw dla roku bazowego przed i po rekalkulacji przedstawiono w niniejszym raporcie w tabeli 2.1A w dziale „Informacje fakultatywne” (strona 25).

<sup>5</sup> <https://ghgprotocol.org/sites/default/files/standards/ghg-protocol-revised.pdf>

## INFORMACJE WYMAGANE

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

Spółka oraz związana z nią Grupa Kapitałowa, dla których sporządzono niniejszy raport, nie przeszły zmian strukturalnych w zakresie charakteru źródeł emisji oraz posiadanych zasobów w skali koniecznej do przeprowadzenia rekalkulacji na podstawie Kryterium 1.

**Autorzy raportu za 2021 rok zdecydowali o konieczności przeprowadzenia rekalkulacji emisji gazów cieplarnianych roku bazowego Grupy Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A.** na podstawie Kryterium 2.

W ocenie autorów raportu nieprzeprowadzenie rekalkulacji roku bazowego skutkowałoby niemożliwością sporządzenia rzetelnego porównania wyników raportu dla okresu bieżącego z okresem bazowym – szczególnie pod kątem zmiany emisji i ich struktury.

#### **Zmiany w metodyce:**

zmianie uległa metodyka szacowania zużycia energii elektrycznej w obiektach, w których nieznane jest jej rzeczywiste zużycie. Spadek zużycia energii elektrycznej wynika z bardziej precyzyjnego wyliczenia zużycia energii szacowanej dla nieruchomości, dla których nie są dostępne dane źródłowe. Szacowanie przeprowadzono na podstawie współczynnika wyznaczonego dla nieruchomości o zbliżonym sposobie wykorzystania. Obecnie wyeliminowano nieruchomości mogące zaburzać wynik końcowy (głównie serwerownie o znacznym zużyciu energii na jednostkę powierzchni – wyższym niż standardowe placówki i powierzchnie biurowe). Z tego powodu zdecydowano o rekalkulacji roku bazowego, jednakże przeliczono również zużycie energii elektrycznej w roku 2020. Dla roku 2020 również został wyznaczony współczynnik zużycia energii elektrycznej dla nieruchomości o zbliżonym sposobie wykorzystania.

#### **Poprawa dokładności danych:**

w przypadku emisji zakresu 1 w roku bazowym pierwotnie nie ujęto emisji związanych z ulatnianiem się czynników chłodniczych. W ramach rekalkulacji wykaz emisji został uzupełniony o odpowiednie wartości.

#### **Podsumowując:**

rekalkulację emisji dla roku bazowego przeprowadzono dla:

- Zakresu 1: w rekalkulacji uwzględniono emisję z ulotnionych czynników chłodniczych, która nie została uwzględniona w pierwotnym raporcie,
- Zakresu 2: w rekalkulacji uwzględniono zmianę metodyki wyznaczania współczynnika, na podstawie którego szacowane jest zużycie energii elektrycznej w obiektach, w których nieznane jest jej zużycie.

#### **Wynik rekalkulacji:**

W poniższej tabeli przedstawiono wykaz emisji gazów cieplarnianych Grupy Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A.:

- za rok bazowy (2019) przed i po przeprowadzonej rekalkulacji,
- za rok 2020 przed i po przeliczeniach.

## INFORMACJE WYMAGANE

<b>ROK 2019 (rok bazowy)</b>							
EMISJE	<b>RAZEM</b>	CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFCs	PFCs	SF <sub>6</sub>
	<b>(MgCO<sub>2</sub>e)</b>	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)
<b>2019 - przed rekalkulacją</b>							
Zakres 1	15 487,03	15 466,81	0,56	0,02	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 (L-B) <sup>6</sup>	99 009,80	99 009,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 (M-B) <sup>7</sup>	99 009,80	99 009,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 3	-	-	-	-	-	-	-
<b>2019 - po rekalkulacji</b>							
Zakres 1	16 399,50	15 466,81	0,56	0,02	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 (L-B)	97 111,69	97 111,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 (M-B)	97 111,69	97 111,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 3	-	-	-	-	-	-	-

**W roku bazowym:**

- zwiększeniu uległy emisje raportowane w ramach Zakresu 1. Wzrost ten wynika z uwzględnienia w wykazie również emisji spowodowanych ulatnianiem się czynników chłodniczych. Emisje zakresu 1 wzrosły o 5,89%.
- zmniejszeniu uległy emisje raportowane w ramach Zakresu 2. Spadek ten wynika z bardziej precyzyjnego wyliczenia zużycia energii szacowanej dla nieruchomości, dla których nie były dostępne dane rzeczywiste. Emisje zakresu 2 zmniejszyły się o 1,92%.

<b>ROK 2020</b>							
EMISJE	<b>RAZEM</b>	CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFCs	PFCs	SF <sub>6</sub>
	<b>(MgCO<sub>2</sub>e)</b>	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)
<b>2020 - przed przeliczeniami</b>							
Zakres 1	13 509,48	12 708,37	0,52	0,01	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 (L-B)	96 628,66	96 628,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 (M-B)	64 376,66	64 376,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 3	288,67	288,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2020 - po przeliczeniach</b>							
Zakres 1	13 501,01	12 699,95	0,52	0,01	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 (L-B)	89 689,63	89 689,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 (M-B)	57 437,63	57 437,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 3	288,67	288,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**W roku 2020:**

- zmiany uległy emisje raportowane w ramach Zakresu 2. Zmiany te wynikają:
  - z bardziej precyzyjnego wyliczenia zużycia energii szacowanej dla nieruchomości, dla których nie były dostępne dane rzeczywiste,
  - ze zmiany zastosowanego wskaźnika emisyjności dla energii elektrycznej. Zaraportowane w 2020 roku emisje w Zakresie 2 uległy zmniejszeniu na skutek skorzystania z możliwości przyjęcia do obliczeń najlepszego dostępnego wskaźnika emisyjności dla energii elektrycznej (zgodnie z *GHG Protocol*). W obliczeniach zastosowano wskaźnik emisji dla odbiorców końcowych energii elektrycznej,
  - z korekty danych rzeczywistych (zużycie oleju napędowego przez agregaty prądotwórcze) dla PKO BP S.A.,
  - z korekty danych rzeczywistych (zużycie ciepła sieciowego i oleju napędowego do agregatów) dla spółek grupy kapitałowej na Ukrainie.

Emisje zakresu 1 zmniejszyły się o 0,06%, natomiast Zakresu 2 o 7,18% (przy zastosowaniu metody location-based).

<sup>6</sup> Obliczony zgodnie z metodyką location-based.

<sup>7</sup> Obliczony zgodnie z metodyką market-based.

# INFORMACJE WYMAGANE

## 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)

### I. Podstawowe informacje o metodyce kalkulacji emisji gazów cieplarnianych i wykorzystanych wskaźnikach

Emisje gazów cieplarnianych w Zakresie 1 i 3 zostały obliczone z wykorzystaniem metodyki *GHG Protocol* oraz narzędzi kalkulacyjnych<sup>8</sup> udostępnionych przez *GHG Protocol*. Emisje gazów cieplarnianych w Zakresie 2 zostały obliczone z wykorzystaniem metodyki *GHG Protocol* oraz *GHG Protocol Scope 2 Guidance*. 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.	698 kgCO <sub>2</sub> /MWh	Wskaźnik emisyjności na podstawie informacji KOBiZE <sup>9</sup> .
spółki zależne	698 kgCO <sub>2</sub> /MWh	Wskaźnik emisyjności na podstawie informacji KOBiZE <sup>10</sup> .
Metoda market-based		
	Wskaźnik	Informacje dodatkowe
PKO Bank Polski S.A.	0 kgCO <sub>2</sub> /MWh	Wskaźnik emisyjności dla energii elektrycznej wytworzonej w źródłach wodnych w instalacji OZE.
	698 kgCO <sub>2</sub> /MWh	Wskaźnik emisyjności na podstawie informacji KOBiZE <sup>11</sup> .
spółki zależne	698 kgCO <sub>2</sub> /MWh	Wskaźnik emisyjności na podstawie informacji KOBiZE <sup>12</sup> .

- na Ukrainie: 420 kg CO<sub>2</sub>/MWh<sup>13</sup>,
- w Niemczech: 366 kg CO<sub>2</sub>/MWh<sup>14</sup>,
- w Czechach: 384 kg CO<sub>2</sub>/MWh<sup>15</sup>,
- na Słowacji: 76,3 kg CO<sub>2</sub>/MWh<sup>16</sup>.

Dla energii cieplnej:

- w Polsce: 347,4 kg CO<sub>2</sub>/MWh (96,5 Mg CO<sub>2</sub>/TJ)<sup>17</sup>,

<sup>8</sup> World Resources Institute (2015). GHG Protocol tool for stationary combustion. Version 4.1. oraz World Resources Institute (2015). GHG Protocol tool for mobile combustion. Version 2.6.

<sup>9</sup> Źródło: wskaźniki emisyjności CO<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO i pyłu całkowitego dla energii elektrycznej na podstawie informacji zawartych w Krajowej bazie o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji za 2020 rok, KOBiZE, grudzień 2021 r., str. 3

<sup>10</sup> ibidem

<sup>11</sup> Źródło: jak w przypisie 10.

<sup>12</sup> ibidem

<sup>13</sup> Źródło: Наказ 11.07.2018 № 169 Про затвердження Методики визначення енергетичної ефективності будівель, Міністерство Регіонального Розвитку, Будівництва Та Житлово-Комунального Господарства України, Додаток 10 до Методики визначення енергетичної ефективності будівель (пункт 5 розділу XI), <https://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/z0822-18> z uwzględnieniem zmian naказу Міністерства розвитку громад та територій України від 27.10.2020 р. № 261)

<sup>14</sup> Źródło: <https://www.umweltbundesamt.de/themen/klima-energie/energieversorgung/strom-waermeversorgung-in-zahlen?sprungmarke=Strommix#Strommix>

<sup>15</sup> Źródło: [https://www.mpo.cz/cz/energetika/statistika/elektrina-a-teplo/hodnota-emisniho-faktoru-co2-z-vyroby-elektriny-za-leta-2010\\_2020--260559/](https://www.mpo.cz/cz/energetika/statistika/elektrina-a-teplo/hodnota-emisniho-faktoru-co2-z-vyroby-elektriny-za-leta-2010_2020--260559/)

<sup>16</sup> Źródło: <https://www.seas.sk/o-nas/zivotne-prostredie/ochrana-ovzdušia/emisie-co2/>

<sup>17</sup> Źródło: Energetyka ciepła w liczbach – 2019, Urząd Regulacji Energetyki, Warszawa, wrzesień 2020, s. 22

## INFORMACJE WYMAGANE

- w Niemczech: 175 kg CO<sub>2</sub>/MWh<sup>18</sup>,
- na Ukrainie: 260 kg CO<sub>2</sub>/MWh<sup>19</sup>.

### II. Informacje o danych źródłowych i szacunkach

Raportowane dane dotyczące zużycia paliw i nośników energii pochodzą z faktur zakupu. W związku z rozproszoną strukturą banku oraz faktem, że dane dotyczące zarówno rozliczanych nośników energii (w szczególności energii elektrycznej oraz ciepła sieciowego), jak i gazu ziemnego pochodzą głównie z faktur wystawianych przez dostawców, w wielu przypadkach ujmowane okresy rozliczeniowe są dłuższe niż jeden miesiąc. W momencie przygotowywania raportu nie były więc dostępne kompletne dane za pełny rok 2021.

W związku z powyższym, dla energii elektrycznej i ciepła (ciepło sieciowe i gaz ziemny) przyjęty okres raportowy to X 2020 – IX 2021. Wykorzystanie dostępnych danych rzeczywistych eliminuje konieczność dodatkowego skalowania, które obarczone jest ryzykiem popełnienia błędu.

Dla lokalizacji, dla których nie były dostępne dane źródłowe przeprowadzono szacowanie zużycia. Zużycia nie szacowano dla lokalizacji, które nie posiadają przyłączy mediów, np. miejsca parkingowe, stacje transformatorowe, grunty niezabudowane. Zużycia ciepła lub gazu ziemnego nie szacowano także dla bankomatów i opłatomatów.

W przypadku niektórych lokalizacji powierzchni użytkowane przez PKO Bank Polski S.A. ulegały zmianie (tj. zmieniała się powierzchnia najmu, lokal został otwarty lub zamknięty w trakcie raportowanego okresu). W celu uwzględnienia tych zmian **autorzy do określenia jednostkowych wskaźników zużycia energii [kWh/m<sup>2</sup>/rok] oraz szacowania zużycia energii dla lokalizacji, które tego wymagały, wykorzystali powierzchnie średnie ważone z okresu od X 2020 do IX 2021 (dla miesięcy, w których dany obiekt był otwarty), gdzie wagami były liczby dni w miesiącu.** Uwzględniono także liczbę dni, przez które dana lokalizacja była użytkowana w okresie od X 2020 do IX 2021. Można było zastosować taką metodę szacowania, gdyż użytkowany w danej lokalizacji metraż podany został dla każdego miesiąca.

Zużycia analizowano zarówno dla lokalizacji należących do PKO Banku Polskiego S.A., jak i najmowanych oraz użytkowanych przez PKO Bank Polski S.A.

We wszystkich lokalizacjach PKO Banku Polskiego S.A. w celu określenia wysokości zużycia energii uwzględniano powierzchnie netto. Zużycie wszystkich nośników energii pomniejszono odpowiednio o wartości zmierzone na rzecz podnajemców lub proporcjonalnie do powierzchni wykorzystywanej bezpośrednio przez PKO Bank Polski S.A. i jego podnajemców, gdy dane o zużyciu nośników energii przez podnajemców nie były dostępne.

### III. Energia elektryczna (uwzględniona w Zakresie 2)<sup>20</sup>

Roczne zużycie energii elektrycznej zostało wyznaczone na podstawie danych od sprzedawcy z okresu od X 2020 r. do IX 2021 r. Przyjęto, że dane źródłowe z 12 kolejnych miesięcy oddają roczne zużycie energii elektrycznej.

W lokalizacjach, w których faktury za zużycie energii elektrycznej wystawiane są na okresy dwumiesięczne i które obejmują okres inny niż raportowany, zużycie dzielono proporcjonalnie pomiędzy poszczególne miesiące na podstawie liczby dni w danym okresie rozliczeniowym. Na przykład, jeżeli faktura za energię elektryczną obejmowała okres od września do października zużycie przyporządkowano do odpowiednich

<sup>18</sup> Źródło: <https://www.mainova.de/resource/blob/38990/595f2d3df98f9cf7b92d19e7fe51a088/pm-30092019-fw-campusmeile-inbetriebnahme-data.pdf>

<sup>19</sup> ibidem

<sup>20</sup> Wszystkie porównania roku 2021 do roku 2020 odnoszą się do roku 2020 po przeliczeniach

## INFORMACJE WYMAGANE

kwartałów na podstawie stosunku dni w obu tych miesiącach. Było to szczególnie ważne w przypadku faktur, które obejmowały np. jeden miesiąc z trzeciego kwartału i jeden miesiąc z czwartego kwartału roku 2020 (był to początek analizowanego okresu). Podejście było analogiczne do zastosowanego w roku bazowym.

### Szacowanie zużycia

W lokalizacjach, dla których nieznanie było zużycie energii elektrycznej, a które nie spełniały kryteriów pozwalających na założenie, że nie zużywają one energii (kryterium według punktu II. powyżej) oraz nie zostały zidentyfikowane jako bankomat lub opłatomat, przeprowadzono szacowanie na podstawie wskaźnika wyznaczonego dla lokalizacji PKO Banku Polskiego S.A. o znanym zużyciu. Przy określeniu wskaźnika wyeliminowano obiekty, w których za znaczne zużycie odpowiadają m.in. serwerownie – nie są to nieruchomości o zużyciu energii zbliżonym do pozostałych placówek i biur. Określony wskaźnik wyniósł 68,18 kWh/m<sup>2</sup>/rok. Do obliczeń wykorzystano powierzchnię pomieszczeń pomniejszoną o powierzchnię podnajmowaną.

### Bankomaty i opłatomaty

Inną metodykę przyjęto dla bankomatów i opłatomatów. Założono, że zużycie energii przez tego typu obiekty nie jest liniowo proporcjonalne do powierzchni jaka jest im przypisana w rejestrze nieruchomości. Z tego powodu do szacowania zużycia energii elektrycznej dla obiektów, dla których nie było znane zużycie lub też rozliczały się ryczałtem, nie można było wykorzystać ustalonego wcześniej współczynnika dla spółki. Dla tych obiektów wprowadzono dodatkowy współczynnik, który określa typowe zużycie energii elektrycznej dla pojedynczego urządzenia. Wytypowano obiekty, dla których znane było zużycie energii elektrycznej przez cały rok.

W celu określenia typowej wartości zużycia energii elektrycznej w odniesieniu do pojedynczego bankomatu ustalono najlepiej dopasowany rozkład. Dla posiadanego zbioru danych przeprowadzono aproksymację dla typowych rozkładów statystycznych. Ustalono, że najlepiej dopasowanym rozkładem jest rozkład logarytmicznie normalny. Szukany współczynnik jest równy średniej dla wyznaczonej funkcji i jest równy średniej dla zbioru danych i wynosi 6,60 kWh/dobę dla pojedynczego obiektu. Końcowe szacowanie zużycia energii elektrycznej dla tego typu obiektów było ustalone jako iloczyn sumy liczby dni w miesiącach i wyznaczonego współczynnika.

### Wskaźnik zużycia energii elektrycznej

Wskaźnik zużycia energii elektrycznej na jednostkę powierzchni wyznaczony na podstawie danych rzeczywistych w tym roku był niższy o 3,46 kWh/m<sup>2</sup> (4,83%) niż w roku ubiegłym, co wynikało m.in. z wdrażania działań proefektywnościowych (np. sukcesywna wymiana oświetlenia na energooszczędne).

Całościowe zużycie energii elektrycznej w banku (dla wszystkich nieruchomości oraz bankomatów i opłatomatów) uległo zmniejszeniu o 6,60%, co wynika również ze zmniejszenia łącznej średnioważonej powierzchni (opisanej w punkcie II powyżej) oddziałów i placówek banku w raportowanym roku (o ok. 2%).

## **IV. Ciepło – ciepło sieciowe (Zakres 2) oraz gaz ziemny (Zakres 1)**

Roczne rzeczywiste zużycie ciepła zostało wyznaczone na podstawie danych z faktur obejmujących w przybliżeniu okres od X 2020 do IX 2021 r.

Do wyznaczenia ilości energii wytworzonej z zakupionego paliwa gazowego wykorzystano wartości ciepła spalania wynoszące 39,5 MJ/m<sup>3</sup> dla gazu ziemnego wysokometanowego oraz 31,0 MJ/m<sup>3</sup> dla zaazotowanego. Następnie, ze względu na standard raportowania *GHG Protocol*, zużycia energii wyznaczone na podstawie ciepła spalania przeliczono według wartości opałowej przyjętej na podstawie uśrednionych danych publikowanych przez Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. dla wszystkich punktów pomiarowych raportowanych w Polsce dla gazu zaazotowanego i wysokometanowego.



## INFORMACJE WYMAGANE

### Wskaźnik zużycia ciepła

Na podstawie danych o rzeczywistym zużyciu ciepła sieciowego oraz gazu ziemnego, które obejmowały w przybliżeniu 12 kolejnych miesięcy, obliczono średni wskaźnik zużycia ciepła, który wyniósł 109,918 kWh/m<sup>2</sup>/rok.

### Szacowanie zużycia

Wskaźnik zużycia ciepła dla celów ogrzewania wyniósł 108,527 kWh/rok, natomiast wskaźnik zużycia ciepła na potrzeby przygotowania ciepłej wody użytkowej wyniósł 3,198 kWh/rok. Posłużyły one do oszacowania zużycia ciepła w obiektach, dla których nieznane były dane.

W lokalizacjach, dla których dane rzeczywiste nie były dostępne:

- oraz w których nie znano wykorzystywanego nośnika energii (gaz ziemny lub ciepło), a które nie spełniały kryteriów pozwalających na założenie, że nie zużywają ciepła (kryterium według punktu II. powyżej) – wówczas ilość ciepła oszacowaną na podstawie średniej ważonej powierzchni i czasu jej użytkowania w okresie od X 2020 do IX 2021 dzielono pomiędzy ciepło sieciowe i gaz ziemny proporcjonalnie do udziału tych nośników w rzeczywistym zużyciu ciepła (76,34% dla ciepła sieciowego i 23,66% dla gazu ziemnego).
- ale w których znano wykorzystywanego nośnika energii (gaz ziemny lub ciepło sieciowe) – ilość zużytego ciepła oszacowano na podstawie średniej ważonej powierzchni i czasu jej użytkowania w okresie od X 2020 do IX 2021 i przypisano do odpowiedniego nośnika energii.

### **V. Paliwa wykorzystywane w pojazdach (uwzględnione w Zakresie 1)**

Emisje gazów cieplarnianych zostały obliczone z wykorzystaniem metodyki *GHG Protocol* i narzędzi kalkulacyjnych udostępnionych przez *GHG Protocol: GHG Emissions from Transport or Mobile Sources. Mobile Combustion GHG Emissions Calculation Tool Version 2.6*<sup>21</sup>.

Wartości opałowe paliw przyjęto na podstawie danych ogłoszonych przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami<sup>22</sup>.

Parametry oleju napędowego przyjęto na podstawie danych udostępnionych przez producenta<sup>23</sup>.

Parametry benzyny silnikowej przyjęto na podstawie danych producenta<sup>24</sup> (producent podaje taką samą gęstość dla paliwa standardowego oraz premium).

W zakresie paliw do pojazdów przyjęto okres od I 2021 do XII 2021 roku. Dane dotyczące ilości wykorzystanych paliw pozyskano z dedykowanej aplikacji wykorzystywanej w PKO Banku Polskim S.A.

Wszystkie dane dotyczące oleju napędowego oraz benzyny pochodzą z danych źródłowych. Nie dokonano szacowania zużycia.

### **VI. Pozostałe paliwa – na cele grzewcze (uwzględnione w Zakresie 1)**

Emisje gazów cieplarnianych zostały obliczone z wykorzystaniem metodyki *GHG Protocol* i narzędzi kalkulacyjnych udostępnionych przez *GHG Protocol: World Resources Institute (2015). GHG Protocol tool for stationary combustion. Version 4.1*<sup>25</sup>.

Olej opałowy, węgiel kamienny i LPG są paliwami wykorzystywanymi w celach ogrzewania pomieszczeń oraz wytwarzania ciepłej wody użytkowej. Wszystkie dane dotyczące zużycia tych nośników pochodzą z danych źródłowych. Nie dokonano szacowania zużycia.

Wartości opałowe paliw przyjęto na podstawie danych ogłoszonych przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami<sup>26</sup>.

## INFORMACJE WYMAGANE

### VII. Czynniki chłodnicze (uwzględnione w Zakresie 1)

Emisje gazów cieplarnianych zostały obliczone z wykorzystaniem metodyki *GHG Protocol* i narzędzi kalkulacyjnych udostępnionych przez *GHG Protocol: World Resources Institute (2015): Calculating HFC and PFC Emissions from the Manufacturing, Installation, Operation and Disposal of Refrigeration & Airconditioning Equipment (Version 1.0)*<sup>27</sup>.

### VIII. Delegacje służbowe (uwzględnione w Zakresie 3)

Emisje gazów cieplarnianych zostały obliczone z wykorzystaniem metodyki *GHG Protocol* i narzędzi kalkulacyjnych udostępnionych przez *GHG Protocol: World Resources Institute (2015). GHG Protocol tool for mobile combustion. Version 2.6*<sup>28</sup>.

W 2020 roku zdecydowano się na rozszerzenie zakresu sporządzania wykazu emisji gazów cieplarnianych o analizy Zakresu 3 dotyczące śladu węglowego związanego z krajowymi podróżami służbowymi pracowników. Do analizy i określenia emisji wykorzystano to samo narzędzie, co w przypadku wyliczenia emisji związanych ze zużyciem paliw napędowych we flocie samochodów przedsiębiorstwa (benzyna i olej napędowy). W raporcie za rok 2021 ponowiono kalkulację emisji na podstawie zaraportowanych zużyć benzyny i oleju napędowego w okresie od I 2021 do XII 2021 roku, uwzględniając delegacje krajowe i zagraniczne.

Emisje gazów cieplarnianych obliczone zostały przy użyciu *distance-based method* na podstawie dostępnych danych. Podstawowe informacje o delegacjach krajowych i zagranicznych (dotyczące środka transportu, celu delegacji, punktu startowego i końcowego) pozyskano z dedykowanej aplikacji stworzonej na potrzeby PKO Banku Polskiego S.A. (dane źródłowe). Długości podróży służbowych były określone na podstawie odległości pomiędzy centrami miast, z których i do których odbywały się wykazane fragmenty przejazdów danym typem pojazdu w ramach delegacji, a następnie sumowane dla pojazdów tego samego typu.

W przypadku fragmentów podróży mających miejsce na terenie tego samego miasta nieznanymi były dokładne adresy punktu startowego i końcowego, dlatego dla tych przypadków założono, że średnia przewidywana odległość to 5 km.

Z zakresu wyliczeń emisji wynikających z delegacji pracowników usunięto delegacje, w których wskazanym środkiem transportu był samochód służbowy. W przeciwnym przypadku skutkowałoby to podwójnym zaliczeniem emisji, które ujęte zostały również w Zakresie 1 (emisji bezpośrednich), co spowodowałoby nieuzasadnione zawyżenie emisji gazów cieplarnianych.

### IX. Dojazdy do pracy (uwzględnione w Zakresie 3)

W 2021 roku zdecydowano o rozszerzeniu raportowanych emisji z zakresu 3 o emisje związane z dojazdami pracowników do pracy. W tym celu pracownicy wypełniali specjalnie przygotowaną ankietę dotyczącą m.in. środków lokomocji wykorzystywanych do dojazdu, pokonywanego dystansu, określenia czy ten sam środek lokomocji wykorzystywany był również w drodze powrotnej, liczby dni dojazdowych oraz liczby pracowników PKO BP współtowarzyszących w wybranej formie transportu. Już w początkowej ankiecie

<sup>21</sup> [https://ghgprotocol.org/sites/default/files/Transport\\_Tool\\_v2\\_6.xlsx](https://ghgprotocol.org/sites/default/files/Transport_Tool_v2_6.xlsx)

<sup>22</sup> [https://www.kobize.pl/uploads/materialy/download/WO\\_i\\_WE\\_do\\_monitorowania-ETS-2020.pdf](https://www.kobize.pl/uploads/materialy/download/WO_i_WE_do_monitorowania-ETS-2020.pdf)

<sup>23</sup> <https://www.orklen.pl/PL/DlaBiznesu/Paliwa/OlejeNapędowe/Strony/OlejNapędowyEkodieselUltra.aspx>

<sup>24</sup> <https://www.orklen.pl/PL/DlaBiznesu/Paliwa/Benzyny/Strony/BenzynaBezolowiowa95.aspx>

<sup>25</sup> [https://ghgprotocol.org/sites/default/files/Stationary\\_combustion\\_tool\\_%28Version4-1%29.xlsx](https://ghgprotocol.org/sites/default/files/Stationary_combustion_tool_%28Version4-1%29.xlsx)

<sup>26</sup> [https://www.kobize.pl/uploads/materialy/materialy\\_do\\_pobrania/monitorowanie\\_raportowanie\\_weryfikacja\\_emisji\\_w\\_eu\\_ets/WO\\_i\\_WE\\_do\\_monitorowania-ETS-2021.pdf](https://www.kobize.pl/uploads/materialy/materialy_do_pobrania/monitorowanie_raportowanie_weryfikacja_emisji_w_eu_ets/WO_i_WE_do_monitorowania-ETS-2021.pdf)

<sup>27</sup> [https://ghgprotocol.org/sites/default/files/hfc-pfc\\_0.xls](https://ghgprotocol.org/sites/default/files/hfc-pfc_0.xls)

<sup>28</sup> Emisje, wartości opałowe powstałe w wyniku spalania paliwa w źródłach będących własnością firmy – samochody służbowe: [https://ghgprotocol.org/sites/default/files/Transport\\_Tool\\_v2\\_6.xlsx](https://ghgprotocol.org/sites/default/files/Transport_Tool_v2_6.xlsx)

## INFORMACJE WYMAGANE

wykluczono z dostępnych środków transportu dojazdy realizowane przy wykorzystaniu samochodów służbowych, które mogłyby poskutkować podwójnym zaliczeniem emisji ujętych w Zakresie 1 (emisji bezpośrednich), co spowodowałoby nieuzasadnione zawyżenie emisji gazów cieplarnianych.

Do obliczeń emisji wykorzystano zagregowane dane dotyczące przejazdów pogrupowane według raportowanego przez respondentów środka transportu. Emisje gazów cieplarnianych zostały obliczone z wykorzystaniem metodyki *GHG Protocol* i narzędzi kalkulacyjnych udostępnionych przez *GHG Protocol: World Resources Institute (2015). GHG Protocol tool for mobile combustion. Version 2.6*<sup>29</sup>. Emisje gazów cieplarnianych obliczone zostały przy użyciu distance-based method na podstawie dostępnych danych.

### **X. 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.

Kalkulacje emisji gazów cieplarnianych oraz szacowanie danych i wykaz emisji gazów cieplarnianych dla Grupy Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A. zostały sporządzone przez ekspertów Ellipsis Energy. Autorzy: Natalia Klauza, Jan Kucowski, Paweł Wultański, Bartosz Dobrowolski.

---

<sup>29</sup> Emisje, wartości opałowe powstałe w wyniku spalania paliwa w źródłach będących własnością firmy – samochody służbowe: [https://ghgprotocol.org/sites/default/files/Transport\\_Tool\\_v2\\_6.xlsx](https://ghgprotocol.org/sites/default/files/Transport_Tool_v2_6.xlsx)

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

### GRANICE ORGANIZACYJNE

Lista wszystkich podmiotów prawnych lub zakładów, w których organizacja raportująca ma udziały w kapitale, sprawuje kontrolę finansową lub operacyjną	Udział w kapitale podmiotu prawnego (%)	Czy organizacja raportująca sprawuje kontrolę finansową? (Tak/Nie)	Czy organizacja raportująca sprawuje kontrolę operacyjną? (Tak/Nie)
PKO Bank Polski SA	100,00% (jednostka dominująca Grupy Kapitałowej)	Tak	Tak
PKO Bank Hipoteczny SA	100,00%	Tak	Tak
PKO Towarzystwo Funduszy Inwestycyjnych SA	100,00%	Tak	Tak
PKO BP BANKOWY PTE SA	100,00%	Tak	Tak
PKO Leasing SA	100,00%	Tak	Tak
PKO BP Finat sp. z o.o.	100,00%	Tak	Tak
PKO Życie Towarzystwo Ubezpieczeń SA	100,00%	Tak	Tak
PKO Towarzystwo Ubezpieczeń SA	100,00%	Tak	Tak
PKO Finance AB	100,00%	Tak	Tak
KREDOBANK SA	100,00%	Tak	Tak
Finansowa Kompania „Idea Kapitał” sp. z o.o.	100,00%	Tak	Tak
Merkury – fiz an	100,00%	Tak	Tak
NEPTUN – fizan	100,00%	Tak	Tak
Bankowe Towarzystwo Kapitałowe SA	100,00%	Tak	Tak
„Inter-Risk Ukraina” spółka z dodatkową odpowiedzialnością	100,00%	Tak	Tak
Finansowa Kompania „Prywatne Inwestycje” sp. z o.o.	100,00%	Tak	Tak
„Sopot Zdrój” sp. z o.o.	72,98%	Tak	Tak
Qualia sp. z o.o.	100,00%	Tak	Tak
Sarnia Dolina sp. z o.o.	100,00%	Tak	Tak
PKO VC – fizan	100,00%	Tak	Tak

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 <sub>2</sub> e)	
Zakres 1: Bezpośrednie emisje z posiadanych/kontrolowanych operacji	
a. Emisje bezpośrednie ze spalania stacjonarnego	5 478,09
b. Emisje bezpośrednie ze spalania mobilnego	7 348,20
c. Emisje bezpośrednie ze źródeł procesowych	0,00
d. Emisje bezpośrednie ze źródeł ulotnych	561,81
e. Emisje bezpośrednie ze źródeł rolniczych	0,00

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

Zakres 2: Emisje pośrednie z wykorzystania zakupionej energii elektrycznej, pary technologicznej, energii cieplnej i chłodu	
a. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej energii elektrycznej	10 895,07
b. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej pary technologicznej	0,00
c. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej energii cieplnej	26 408,70
d. Emisje pośrednie z zakupionego/nabytego chłodu	0,00

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

Emisje w podziale na kraje (w MgCO <sub>2</sub> e)	
Kraj	Emisje (podaj uwzględnione zakresy)
Metoda location-based	
Polska (Zakres 1+2+3)	98 806,44
Czechy (Zakres 1+2+3)	31,10
Słowacja (Zakres 1+2+3)	1,21
Niemcy (Zakres 1+2+3)	12,76
Ukraina (Zakres 1+2)	3 468,88
Metoda market-based	
Polska (Zakres 1+2+3)	50 714,24
Czechy (Zakres 1+2+3)	31,10
Słowacja (Zakres 1+2+3)	1,21
Niemcy (Zakres 1+2+3)	12,76
Ukraina (Zakres 1+2)	3 468,88

Emisje związane z własnym wytwarzaniem energii elektrycznej, cieplnej lub pary technologicznej, które są sprzedawane lub transferowane do innej organizacji
0 MgCO <sub>2</sub> e

Emisje związane z własnym wytwarzaniem energii elektrycznej, cieplnej lub pary technologicznej, które są zakupione w celu odsprzedaży do odbiorców pośrednich
0 MgCO <sub>2</sub> e

Emisje z gazów cieplarnianych nie ujętych w Protokole z Kyoto (np., CFCs, NO <sub>x</sub> ,)
Nie dotyczy.

Informacje o przyczynach zmian emisji, które nie spowodowały konieczności przeliczenia emisji w roku bazowym (np. Zmiany procesów, poprawa efektywności, zamknięcia zakładów).
Zmiany emisji w roku 2021 związane ze zmianą powierzchni w związku 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 <i>GHG Protocol</i> ) występowanie tego typu zmian traktowane jest jako naturalny rozwój organizacji i nie stanowi przyczyny przeliczenia emisji w roku bazowym.

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

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 roku 2021 przeprowadzono rekalkulację roku bazowego, co zostało opisane w rozdziale „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 <sub>2e</sub>	Zakres 2, MgCO <sub>2e</sub>	Zakres 1+2, MgCO <sub>2e</sub>	Zakres 3, MgCO <sub>2e</sub>	Zakres 1+2+3, MgCO <sub>2e</sub>
2019 (rok bazowy) - po rekalkulacji	16 399,50	97 111,69	113 511,19	-	113 511,19
2020 - po przeliczeniu	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

Location-based					
Rok	Zakres 1, MgCO <sub>2e</sub>	Zakres 2, MgCO <sub>2e</sub>	Zakres 1+2, MgCO <sub>2e</sub>	Zakres 3, MgCO <sub>2e</sub>	Zakres 1+2+3, MgCO <sub>2e</sub>
2019 (rok bazowy) - po rekalkulacji	16 399,50	97 111,69	113 511,19	-	113 511,19
2020 - po przeliczeniu	13 501,01	89 689,63	103 190,64	288,67	103 479,31
2021	13 388,10	85 395,98	98 784,07	3 536,31	102 320,39

### Zakres 1:

dla wszystkich okresów raportowych (rok 2019, 2020, 2021) 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 (rok 2019, 2020, 2021) w ramach zakresu 2 zaraportowane zostały:

- emisja ze zużytej energii elektrycznej,
- emisje ze zużytego ciepła sieciowego.

### 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).

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

W następnym tabeli zaprezentowane zostały roczne zmiany emisji.

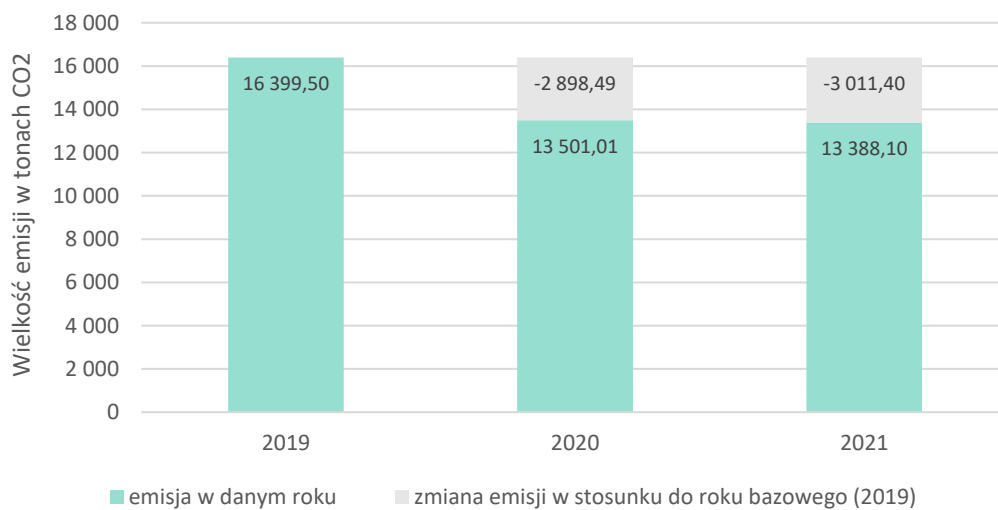
Market-based					
Rok	Zakres 1, MgCO <sub>2</sub> e	Zakres 2, MgCO <sub>2</sub> e	Zakres 1+2, MgCO <sub>2</sub> e	Zakres 3, MgCO <sub>2</sub> e	Zakres 1+2+3, MgCO <sub>2</sub> e
Zmiana w roku 2020 w odniesieniu do 2019 r.	-2 898,49	-39 674,06	-42 572,55	288,67	-42 283,88
Zmiana w roku 2021 w odniesieniu do 2020 r.	-112,91	-20 133,86	-20 246,76	3 247,64	-16 999,12
Zmiana w roku 2021 w odniesieniu do roku bazowego (2019)	-3 011,40	-59 807,91	-62 819,31	3 536,31	-59 283,00

Location-based					
Rok	Zakres 1, MgCO <sub>2</sub> e	Zakres 2, MgCO <sub>2</sub> e	Zakres 1+2, MgCO <sub>2</sub> e	Zakres 3, MgCO <sub>2</sub> e	Zakres 1+2+3, MgCO <sub>2</sub> e
Zmiana w roku 2020 w odniesieniu do 2019 r.	-2 898,49	-7 422,06	-10 320,55	288,67	-10 031,88
Zmiana w roku 2021 w odniesieniu do 2020 r.	-112,91	-4 293,66	-4 406,56	3 247,64	-1 158,92
Zmiana w roku 2021 w odniesieniu do roku bazowego (2019)	-3 011,40	-11 715,71	-14 727,11	3 536,31	-11 190,80

Poniżej przedstawione zostało omówienie zmian emisji dla każdego z raportowanych zakresów dla metody market-based.

### Zakres 1

Zmiana emisji Zakresu 1 w latach



## INFORMACJE FAKULTATYWNE

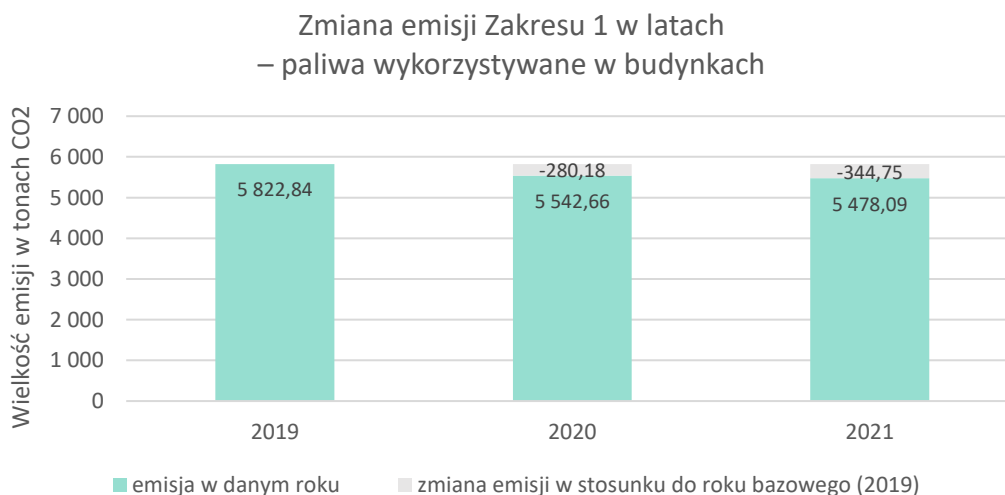
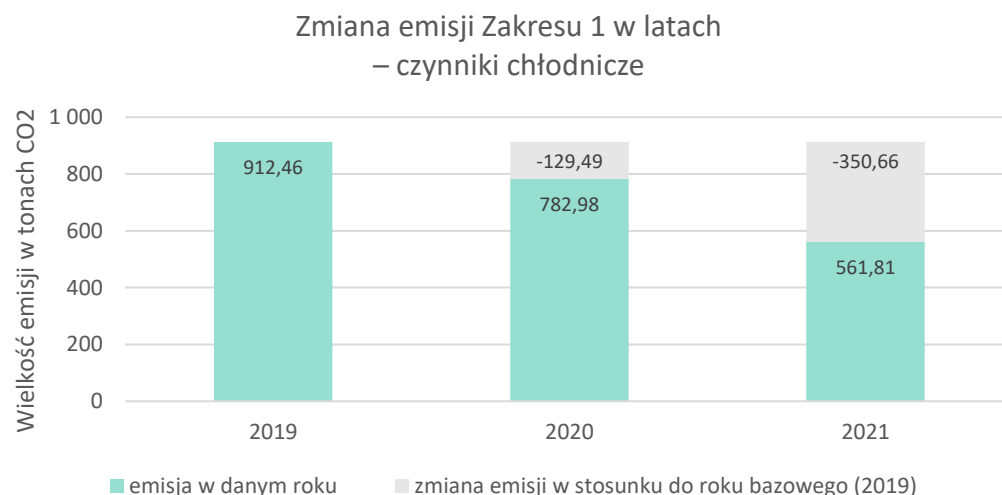
Dla zakresu 1:

- spadek emisji w roku 2020 (w stosunku do roku 2019) wynikał w głównej mierze ze zmniejszenia wykorzystania samochodów służbowych. W 2020 roku emisja z paliw wykorzystywanych w pojazdach spadła o 25,75% w stosunku do roku 2019, co przekłada się na zmniejszenie emisji o 2 488,82 tCO<sub>2</sub>. Za 85,87% całkowitego spadku emisji w zakresie 1 odpowiada więc zmniejszenie wykorzystania samochodów służbowych, za 9,67% zmniejszenie wykorzystania paliw w budynkach, natomiast za 4,46% spadku odpowiada zmniejszenie emisji z ulotnych czynników chłodniczych.
- w roku 2021 wykorzystanie samochodów służbowych było na poziomie zbliżonym do roku 2020 (wzrost o 2,41%). Emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach spadły o 1,16%, natomiast o 28,25% zmniejszyły się emisje z ulotnych czynników chłodniczych.

W porównaniu z rokiem bazowym (2019) w 2021 roku emisje raportowane w ramach Zakresu 1 zmniejszyły się o 18,36%:

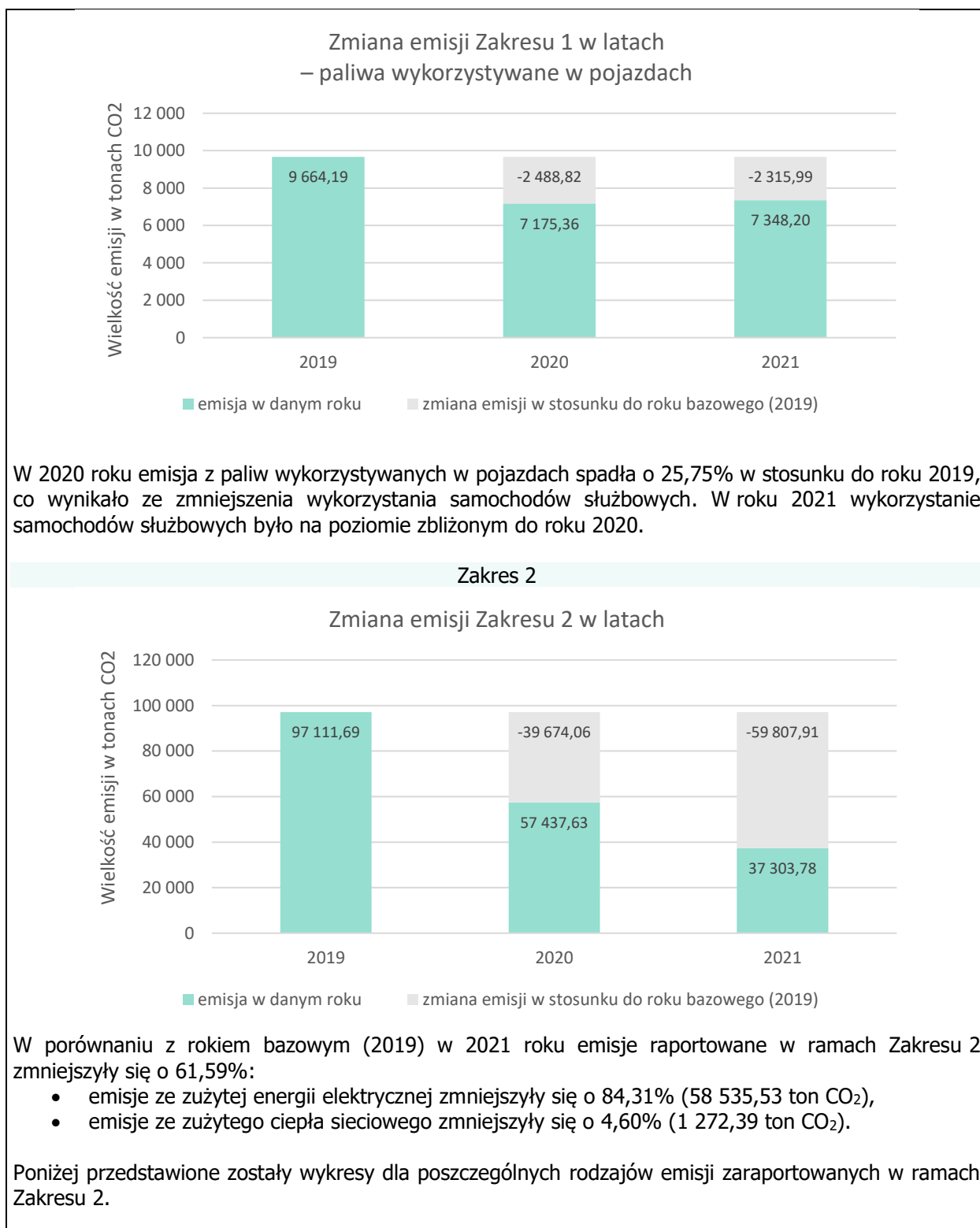
- emisje z ulotnych czynników chłodniczych zmniejszyły się o 38,43% (350,66 ton CO<sub>2</sub>),
- emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach zmniejszyły się o 5,92% (344,75 ton CO<sub>2</sub>),
- emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach zmniejszyły się o 23,96% (2 315,99 ton CO<sub>2</sub>).

Poniżej przedstawione zostały wykresy dla poszczególnych rodzajów emisji zareportowanych w ramach Zakresu 1.

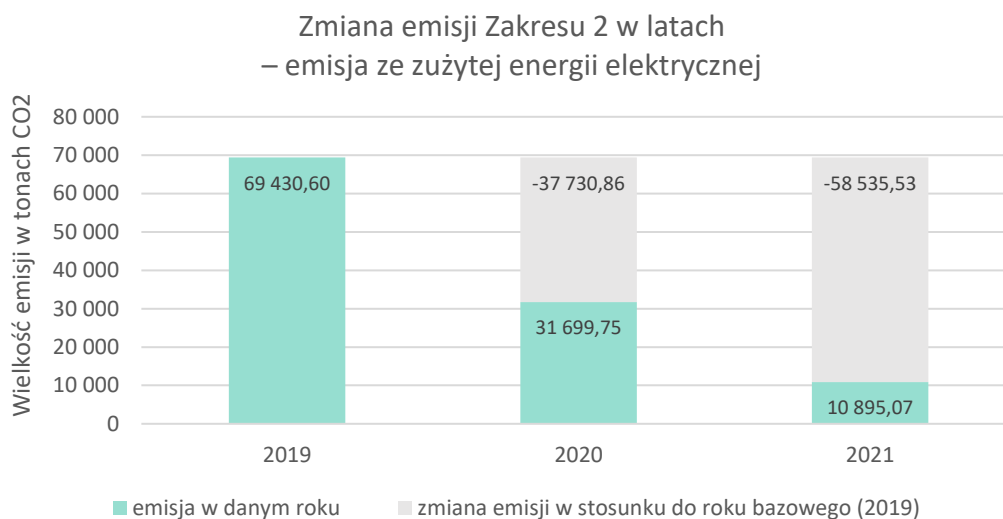




## INFORMACJE FAKULTATYWNE

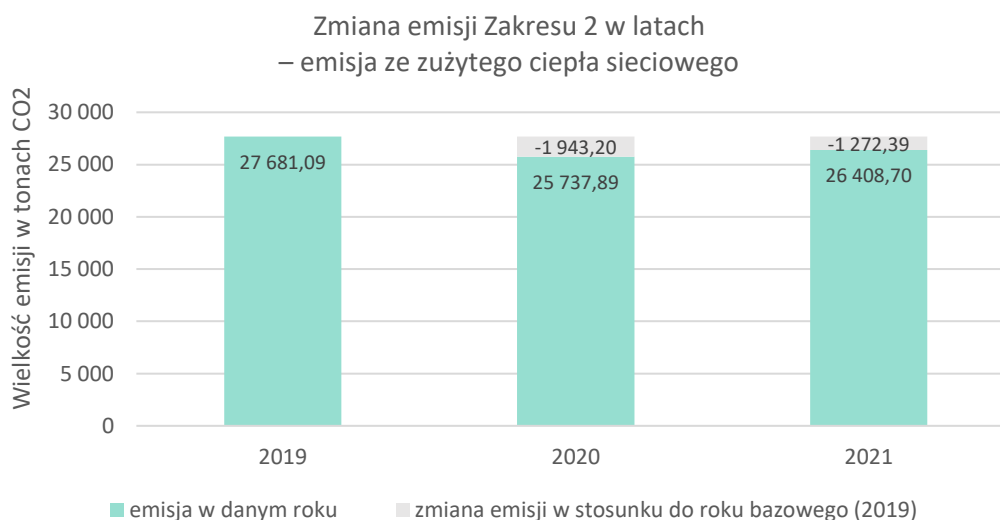


## INFORMACJE FAKULTATYWNE



Rokroczna wysoka redukcja emisji gazów cieplarnianych ze zużytej energii elektrycznej spowodowana jest:

- w roku 2020: pozyskaniem przez PKO Bank Polski S.A. energii elektrycznej ze źródła niskoemisyjnego – wysokosprawna kogeneracja. Gwarancjami pochodzenia objęte zostało 73,3 GWh (PKO Bank Polski S.A. zużył ponad 80,8 GWh),
- w roku 2021: zakupem przez PKO Bank Polski S.A. energii elektrycznej wytworzonej w źródłach wodnych w instalacji odnawialnego źródła energii. Gwarancjami pochodzenia objęte zostało 68,9 GWh (PKO Bank Polski S.A. zużył ponad 75,4 GWh). Poza tym całościowe zużycie energii elektrycznej w banku (dla wszystkich nieruchomości oraz bankomatów i opłatomatów) uległo zmniejszeniu o 6,60%, co wynika z wdrażania działań proefektywnościowych oraz ze zmniejszenia łącznej średnioważonej powierzchni oddziałów i placówek banku w raportowanym roku (o ok. 2%).



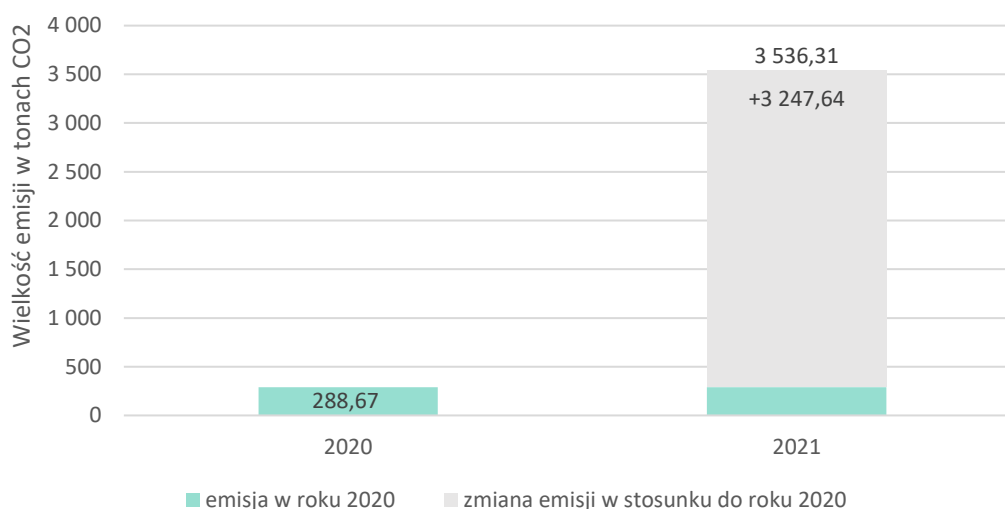
## INFORMACJE FAKULTATYWNE

Rokroczna wysokość emisji gazów cieplarnianych ze zużytego ciepła sieciowego spowodowana jest:

- w roku 2020: zmianą wskaźnika zapotrzebowania na ciepło i zmniejszeniem metrażu powierzchni ogrzewanych,
- w roku 2021: innymi warunkami pogodowymi (niższymi temperaturami zewnętrznymi) oraz zmniejszeniem metrażu powierzchni ogrzewanych. Zapotrzebowanie na ciepło, w przeciwieństwie do np. zapotrzebowania na energię elektryczną, charakteryzuje się sezonową zmiennością wynikającą przede wszystkim z temperatur zewnętrznych. W raportowanym okresie średnie temperatury w Polsce były niższe niż w analogicznym okresie rok wcześniej, co wpłynęło na zwiększenie liczby stopniodni o 14% w odniesieniu do roku 2020. Wynikowy wskaźnik zapotrzebowania na ciepło uległ więc zwiększeniu o ok. 10% (mimo zmniejszenia średniej sumy ogrzewanych powierzchni o ok. 2%). Wpłynęło to na wzrost całkowitego zużycia ciepła w raportowanym okresie.

### Zakres 3

Zmiana emisji Zakresu 3 w latach



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 krajowych i zagranicznych – w roku 2021 emisje te spadły o 32,42% (93,58 ton CO<sub>2</sub>),
- w 2021 roku emisje raportowane w ramach Zakresu 3 wzrosły ze względu na to, że Bank PKO S.A. poszerzył zakres raportowanych emisji i od 2021 roku uwzględnia nie tylko emisje wynikające z podróży służbowych, ale również emisje wynikające z dojazdów pracowników do pracy.

**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.**

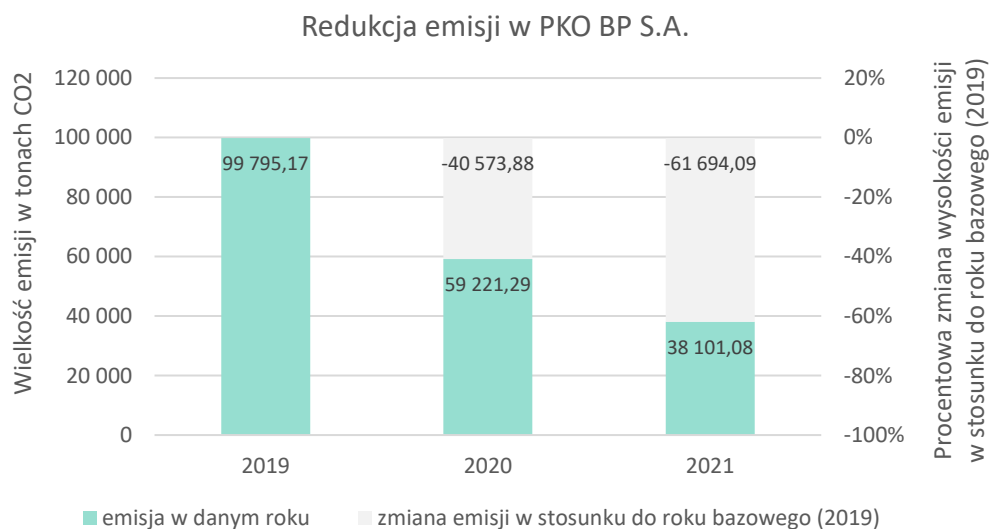
## INFORMACJE FAKULTATYWNE

### 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.

W 2021 roku PKO Bank Polski S.A. kupił energię elektryczną wytworzoną w źródłach wodnych w instalacji odnawialnego źródła energii. Zakup gwarancji pochodzenia jest dowodem wsparcia produkcji energii w źródłach odnawialnych i tym samym wpływa na redukcję emisji CO<sub>2</sub> do środowiska.

W 2021 roku PKO Bank Polski przyjął wskaźniki w obszarze ESG i włączył je do celów niefinansowych Grupy Kapitałowej Banku na kolejne lata. Jednym z przyjętych celów jest ograniczenie emisji gazów cieplarnianych banku do 40 tys. ton CO<sub>2</sub>e (dla Zakresu 1 i 2) w 2025 roku, czyli o 60% w stosunku do emisji osiągniętych w przyjętym roku bazowym (2019).<sup>30</sup>



Redukcja emisji w roku 2021 w stosunku do roku bazowego (2019) wyniosła **61,82%**.

### INFORMACJE DODATKOWE

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

W 2021 roku ani PKO Bank Polski S.A., ani 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 dotyczące zużycia nośników energii można podzielić na dwie główne grupy: pomiarowe oraz szacowane. Dane pomiarowe oparte są o legalizowane liczniki rozliczeniowe lub zestawienia otrzymane

<sup>30</sup> <https://www.pkobp.pl/relacje-inwestorskie/esg-w-grupie-pko-banku-polskiego/emisje-gazow-cieplarnianych/>

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

od dostawców nośników energii. Część zużycia energii musi zostać oszacowana, ponieważ 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 ze używających energię części wspólnych, które wykorzystywane są także przez inne podmioty.

W efekcie przeprowadzonych kalkulacji i procesów szacowania (opisanych w rozdziale dotyczącym metodyki) osiągnięto wskaźnik pewności danych<sup>31</sup> na poziomie określanym jako dobry (good) w metodyce standardu *GHG Protocol*.

### Wskaźnik pewności danych – PKO Bank Polski S.A.

W 2021 roku wskaźnik pewności danych dla PKO Banku Polskiego S.A. wyniósł:

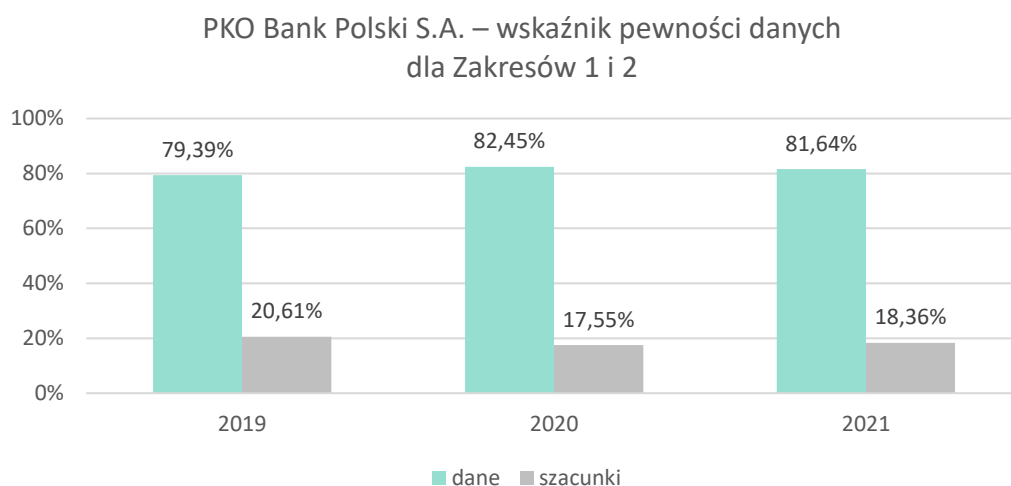
- w przypadku kalkulacji wskaźnika pewności danych na podstawie danych o emisjach: 85,23% dla emisji w Zakresach 1+2, przy czym wskaźnik ten wyniósł:
  - 88,16% dla emisji w Zakresie 1,
  - 84,85% dla emisji w Zakresie 2.
- w przypadku kalkulacji wskaźnika pewności na podstawie danych o energii: 81,64% dla Zakresów 1+2, przy czym wskaźnik ten wyniósł:
  - 85,90% w odniesieniu do danych dotyczących Zakresu 1,
  - 80,40% w odniesieniu do danych dotyczących Zakresu 2.

W 2019 roku (po rekalkulacji) wskaźnik ten wyniósł odpowiednio:

- 81,28% dla emisji w Zakresach 1+2,
- 79,39% dla energii w Zakresach 1+2.

Bezpośrednie porównanie można przeprowadzić dla wskaźników dotyczących energii, gdyż to one wynikają z ilości raportowanych danych o zużyciu energii. Wynika to z faktu, że w PKO Banku Polskim S.A. nie następuje bezpośredni pomiar emisji gazów cieplarnianych i cały wykaz emisji jest sporządzony pośrednio na podstawie określenia zużycia poszczególnych nośników energii.

Na poniższym wykresie zaprezentowana została zmiana wskaźnika pewności danych dla zużycia energii dla Banku Polskiego PKO S.A. na przestrzeni lat.



<sup>31</sup> Jako udział procentowy danych pozyskanych ze źródeł w całkowitych danych wykorzystanych do obliczeń, na które składają się dane pozyskane ze źródeł i szacowane.

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Wskaźnik pewności danych dla zużycia energii wzrósł z 79,39% w 2019 roku do 81,64% w 2021 roku, tj. o 2,83%.** Wynika to ze zwiększenia intensywności pozyskiwania danych przez jednostki PKO Banku Polskiego S.A.

**Na przestrzeni kolejnych lat wskaźnik pewności danych utrzymuje się na podobnym wysokim poziomie.**

### Wskaźnik pewności danych – Grupa Kapitałowa

W 2021 roku wskaźnik pewności danych dla Grupy Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A. wyniósł:

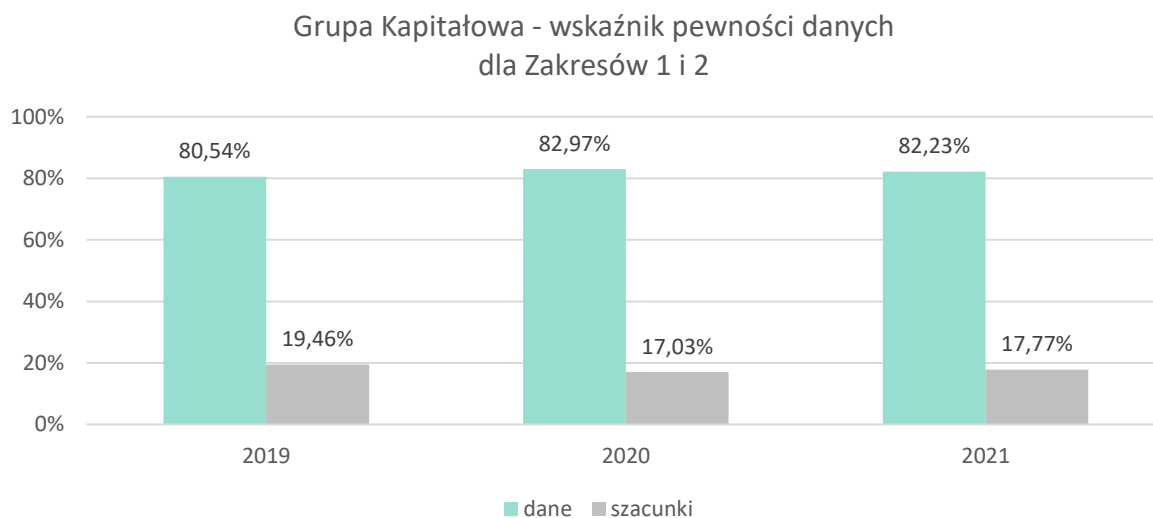
- w przypadku kalkulacji wskaźnika pewności danych na podstawie danych o emisjach: 85,23% dla emisji w Zakresach 1+2, przy czym wskaźnik ten wyniósł:
  - 90,45% dla emisji w Zakresie 1,
  - 84,42% dla emisji w Zakresie 2.
- w przypadku kalkulacji wskaźnika pewności na podstawie danych o energii: 82,23% dla Zakresów 1+2, przy czym wskaźnik ten wyniósł:
  - 88,64% w odniesieniu do danych dotyczących Zakresu 1,
  - 80,04% w odniesieniu do danych dotyczących Zakresu 2.

W 2019 roku (po rekalkulacji) wskaźnik ten wyniósł odpowiednio:

- 82,35% dla emisji w Zakresach 1+2,
- 80,54% dla energii w Zakresach 1+2.

Bezpośrednie porównanie można przeprowadzić dla wskaźników dotyczących energii, gdyż to one wynikają z ilości raportowanych danych o zużyciu energii. Wynika to z faktu, że w Grupie Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A. nie następuje bezpośredni pomiar emisji gazów cieplarnianych i cały wykaz emisji jest sporządzony pośrednio na podstawie określenia zużycia poszczególnych nośników energii.

Na poniższym wykresie zaprezentowana została zmiana wskaźnika pewności danych dla zużycia energii dla Grupy Kapitałowej na przestrzeni lat.



**Wskaźnik pewności danych dla zużycia energii wzrósł z 80,54% w 2019 roku do 82,23% w 2021 roku, tj. o 2,10%.** Wynika to ze zwiększenia intensywności pozyskiwania danych przez jednostki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej.

**Na przestrzeni kolejnych lat wskaźnik pewności danych utrzymuje się na podobnym wysokim poziomie.**

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

Informacje o pochłanianiu emisji
Nie dotyczy.

### INFORMACJE O KOMPENSACJACH

Informacje o kompensacjach zakupionych lub opracowanych poza granicami ewidencji		
Ilość GHGs (mtCO <sub>2e</sub> )	Typ kompensacji	Czy działania kompensacyjne były zweryfikowane/certyfikowane i/lub zaakceptowane przez zewnętrzny program dotyczący gazów cieplarnianych (np. CDM)

Informacje o redukcjach w granicach ewidencji, które zostały sprzedane/transferowane jako kompensacje do strony trzeciej		
Ilość GHGs (mtCO <sub>2e</sub> )	Typ kompensacji	Czy działania kompensacyjne były zweryfikowane/certyfikowane i/lub zaakceptowane przez zewnętrzny program dotyczący gazów cieplarnianych (np. CDM)

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

# ANEKS DO RAPORTU DOT. EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH PKO BANKU POLSKIEGO S.A. ZA ROK 2021

### Spis tabel

#### *Emisje gazów cieplarnianych w podziale organizacyjnym*

Tabela 1.1 Emisje gazów cieplarnianych w 2021 roku w podziale organizacyjnym – metoda market-based [w MgCO <sub>2</sub> e] .....	25
Tabela 1.2 Emisje gazów cieplarnianych w podziale organizacyjnym – różnica emisji w 2021 roku w porównaniu do roku bazowego (2019) po rekalkulacji, metoda market-based [w MgCO <sub>2</sub> e] .....	26

#### *Zużycie paliw – wartości bezwzględne*

Tabela 2.1A Zużycie paliw: wartości bezwzględne – porównanie roku bazowego (2019) przed i po rekalkulacji [w kWh] .....	27
Tabela 2.1B Zużycie paliw: wartości bezwzględne – porównanie roku 2020 przed i po przeliczeniach [w kWh] .....	28
Tabela 2.2 Zużycie paliw: wartości bezwzględne w 2021 roku [w kWh] .....	29
Tabela 2.3 Zużycie paliw: wartości bezwzględne – rok 2021 w porównaniu z rokiem 2019 po rekalkulacji [w kWh] .....	30

#### *Zużycie paliw – odsetek danych i szacunków*

Tabela 3.1 Zużycie paliw w 2019 roku po rekalkulacji: odsetek danych i szacunków [w %] .....	31
Tabela 3.2 Zużycie paliw w 2021 roku: odsetek danych i szacunków [w %] .....	32

#### *Emisje – wartości bezwzględne*

Tabela 4.1A Emisje w roku bazowym: porównanie roku bazowego (2019) przed i po rekalkulacji [w MgCO <sub>2</sub> e] .....	33
Tabela 4.1B Emisje: porównanie roku 2020 przed i po przeliczeniach emisji gazów cieplarnianych – metoda market-based .....	34
Tabela 4.2 Emisje w 2021 roku: porównanie metody market-based i location-based [w MgCO <sub>2</sub> e] .....	35
Tabela 4.3 Emisje w 2021 roku w rozbiciu na źródła: dane źródłowe i szacunki – metoda market-based [w MgCO <sub>2</sub> e] .....	36
Tabela 4.4 Emisje w rozbiciu na źródła: dane źródłowe i szacunki – w 2021 roku w porównaniu z rokiem 2019 po rekalkulacji – metoda market-based [w MgCO <sub>2</sub> e] .....	37

#### *Emisje – odsetek danych i szacunków*

Tabela 5.1 Emisje w roku 2019 po rekalkulacji w rozbiciu na źródła: odsetek danych i szacunków [w %] .....	38
Tabela 5.2 Emisje w roku 2021 w rozbiciu na źródła: odsetek danych i szacunków [w %] .....	39

#### *Zużycie paliw – dynamika zmian*

Tabela 6.1 Dynamika zmian zużycia paliw – PKO BP [w kWh] .....	40
Tabela 6.2 Dynamika zmian zużycia paliw – spółki zależne [w kWh] .....	41
Tabela 6.3 Dynamika zmian zużycia paliw – Grupa Kapitałowa [w kWh] .....	42



## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 1.1**

**Emisje gazów cieplarnianych w 2021 roku w podziale organizacyjnym – metoda market-based [w MgCO<sub>2</sub>e]**

Emisje	TOTAL (MgCO <sub>2</sub> e)	CO <sub>2</sub> (Mg)	CH <sub>4</sub> (Mg)	N <sub>2</sub> O (Mg)	HFCs (Mg)	PFCs (Mg)	SF <sub>6</sub> (Mg)
<b>PKO BP</b>							
Zakres 1	10 000,465	9 422,875	0,442	0,013	0,000	0,000	0,000
Zakres 2	28 100,612	28 100,612	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
łącznie Zakres 1 i 2	38 101,077	37 523,487	0,442	0,013	0,000	0,000	0,000
Zakres 3	3 536,311	3 536,311	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
łącznie Zakres 1, 2 i 3	41 637,388	41 059,798	0,442	0,013	0,000	0,000	0,000
<b>spółki zależne</b>							
Zakres 1	3 387,633	3 385,194	0,072	0,002	0,000	0,000	0,000
Zakres 2	9 203,164	9 203,164	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
łącznie Zakres 1 i 2	12 590,798	12 588,359	0,072	0,002	0,000	0,000	0,000
Zakres 3 <sup>32</sup>	-	-	-	-	-	-	-
łącznie Zakres 1, 2 i 3	12 590,798	12 588,359	0,072	0,002	0,000	0,000	0,000
<b>łącznie GK</b>							
Zakres 1	13 388,098	12 808,069	0,514	0,014	0,000	0,000	0,000
Zakres 2	37 303,777	37 303,777	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
łącznie Zakres 1 i 2	50 691,875	50 111,846	0,514	0,014	0,000	0,000	0,000
Zakres 3	3 536,311	3 536,311	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
łącznie Zakres 1, 2 i 3	54 228,186	53 648,157	0,514	0,014	0,000	0,000	0,000

<sup>32</sup> W roku 2021 Zakres 3 dla spółek zależnych nie jest raportowany.

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 1.2**

**Emisje gazów cieplarnianych w podziale organizacyjnym – różnica emisji w 2021 roku w porównaniu do roku bazowego (2019) po rekalkulacji, metoda market-based [w MgCO<sub>2</sub>e]**

Emisje	TOTAL (MgCO <sub>2</sub> e)	CO <sub>2</sub> (Mg)	CH <sub>4</sub> (Mg)	N <sub>2</sub> O (Mg)	HFCs (Mg)	PFCs (Mg)	SF <sub>6</sub> (Mg)
<b>PKO BP</b>							
Zakres 1	-2 727,67	-2 374,57	-0,058	-0,003	0,00	0,00	0,00
Zakres 2	-58 966,42	-58 966,42	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00
łącznie Zakres 1 i 2	-61 694,09	-61 340,99	-0,058	-0,003	0,00	0,00	0,00
Zakres 3	-	-	-	-	-	-	-
łącznie Zakres 1, 2 i 3	-	-	-	-	-	-	-
<b>spółki zależne</b>							
Zakres 1	-283,73	-284,17	0,014	0,000	0,00	0,00	0,00
Zakres 2	-841,49	-841,49	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00
łącznie Zakres 1 i 2	-1 125,22	-1 125,66	0,014	0,000	0,00	0,00	0,00
Zakres 3	-	-	-	-	-	-	-
łącznie Zakres 1, 2 i 3	-	-	-	-	-	-	-
<b>łącznie GK</b>							
Zakres 1	-3 011,40	-2 658,74	-0,045	-0,003	0,00	0,00	0,00
Zakres 2	-59 807,91	-59 807,91	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00
łącznie Zakres 1 i 2	-62 819,31	-62 466,65	-0,045	-0,003	0,00	0,00	0,00
Zakres 3	-	-	-	-	-	-	-
łącznie Zakres 1, 2 i 3	-	-	-	-	-	-	-

Redukcja emisji w Zakresie 1 (3 011,40 ton CO<sub>2</sub>) w głównej mierze wynika ze zmniejszenia wykorzystania samochodów służbowych – w 2021 roku emisja z paliw wykorzystywanych w pojazdach zmniejszyła się o 23,96%, czyli o 2 315,99 ton CO<sub>2</sub> (w stosunku do roku bazowego). Spadek emisji był również spowodowany zmniejszeniem liczby lokalizacji, w których ciepło wytwarzane jest ze spalania oleju opałowego (zużycie oleju opałowego spadło w Grupie Kapitałowej w 2021 roku o 34,70% w stosunku do roku bazowego). W roku 2021 jedna nieruchomość została sprzedana (Bytom), jedna podłączona do sieci gazowej (Krosno Odrzańskie), natomiast dwie nieruchomości podłączone zostały do miejskiej sieci ciepłowniczej (Wadowice oraz Łosice). W 2020 roku zlikwidowano cztery nieruchomości ogrzewane olejem opałowym (zlokalizowane w Katowicach, Gubinie, Jaworznie i Kazimierzy Wielkiej).

Wysoka redukcja emisji gazów cieplarnianych w Zakresie 2 (59 807,91 ton CO<sub>2</sub>) spowodowana jest m.in. zakupem przez PKO Bank Polski S.A. energii elektrycznej wytworzonej w źródłach wodnych w instalacji odnawialnego źródła energii (2021 rok) oraz pozyskaniem energii elektrycznej ze źródła niskoemisyjnego – wysokosprawna kogeneracja (2020 rok).

Nie wykazano różnic w Zakresie 3, gdyż w roku bazowym (2019) nie był on raportowany.

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 2.1A**

**Zużycie paliw: wartości bezwzględne – porównanie roku bazowego (2019) przed i po rekalkulacji<sup>33</sup> [w kWh]**

	PKO BP			spółki zależne			GK		
	2019 po rekalkulacji	2019	różnica	2019 po rekalkulacji	2019	różnica	2019 po rekalkulacji	2019	różnica
<b>Paliwa wykorzystywane w budynkach</b>									
gaz ziemny	20 465 060,09	20 465 060,09	0,00	2 939 802,29	2 939 802,29	0,00	23 404 862,38	23 404 862,38	0,00
olej opałowy	3 367 591,00	3 367 591,00	0,00	132 432,55	132 432,55	0,00	3 500 023,55	3 500 023,55	0,00
olej napędowy	81 469,00	81 469,00	0,00	16 759,20	16 759,20	0,00	98 228,20	98 228,20	0,00
LPG	0,00	0,00	0,00	5 718,04	5 718,04	0,00	5 718,04	5 718,04	0,00
węgiel brunatny	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
węgiel kamienny	207 666,67	207 666,67	0,00	0,00	0,00	0,00	207 666,67	207 666,67	0,00
<b>łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach</b>	<b>24 121 786,76</b>	<b>24 121 786,76</b>	<b>0,00</b>	<b>3 094 712,08</b>	<b>3 094 712,08</b>	<b>0,00</b>	<b>27 216 498,84</b>	<b>27 216 498,84</b>	<b>0,00</b>
<b>Paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>									
olej napędowy	1 211 092,62	1 211 092,62	0,00	4 093 034,42	4 093 034,42	0,00	5 304 127,04	5 304 127,04	0,00
LPG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
benzyna	27 485 590,87	27 485 590,87	0,00	5 810 136,11	5 810 136,11	0,00	33 295 726,98	33 295 726,98	0,00
<b>łącznie paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>	<b>28 696 683,49</b>	<b>28 696 683,49</b>	<b>0,00</b>	<b>9 903 170,53</b>	<b>9 903 170,53</b>	<b>0,00</b>	<b>38 599 854,02</b>	<b>38 599 854,02</b>	<b>0,00</b>
<b>łącznie paliwa odpowiadające za emisje w Zakresie 1</b>	<b>52 818 470,25</b>	<b>52 818 470,25</b>	<b>0,00</b>	<b>12 997 882,61</b>	<b>12 997 882,61</b>	<b>0,00</b>	<b>65 816 352,86</b>	<b>65 816 352,86</b>	<b>0,00</b>
<b>Energia kupowana</b>									
energia elektryczna <sup>34</sup>	81 675 347,78	84 078 819,15	-2 403 471,37	11 034 126,46	11 111 845,94	-77 719,48	92 709 474,24	95 190 665,09	-2 481 190,85
energia ciepła	68 774 176,29	68 774 176,29	0,00	8 938 718,85	8 938 718,85	0,00	77 712 895,14	77 712 895,14	0,00
<b>łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2</b>	<b>150 449 524,07</b>	<b>152 852 995,44</b>	<b>-2 403 471,37</b>	<b>19 972 845,31</b>	<b>20 050 564,79</b>	<b>-77 719,48</b>	<b>170 422 369,38</b>	<b>172 903 560,23</b>	<b>-2 481 190,86</b>
<b>łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2</b>	<b>203 267 994,32</b>	<b>205 671 465,69</b>	<b>-2 403 471,37</b>	<b>32 970 727,92</b>	<b>33 048 447,40</b>	<b>-77 719,48</b>	<b>236 238 722,23</b>	<b>238 719 913,09</b>	<b>-2 481 190,86</b>

<sup>33</sup> Zakres przeprowadzonej rekalkulacji przedstawiono w rozdziale „Kontekst wszelkich istotnych zmian emisji” (strona 4).

<sup>34</sup> Spadek zużycia energii elektrycznej wynika z bardziej precyzyjnego wyliczenia zużycia energii szacowanej dla nieruchomości, dla których nie są dostępne dane źródłowe. Szacowanie przeprowadzono na podstawie współczynnika wyznaczonego dla nieruchomości o zbliżonym sposobie wykorzystania. Obecnie wyeliminowano nieruchomości mogące zaburzać wynik końcowy (głównie serwerownie o znacznym zużyciu energii na jednostkę powierzchni – wyższym niż standardowe placówki i powierzchnie biurowe).

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 2.1B**

**Zużycie paliw: wartości bezwzględne – porównanie roku 2020 przed i po przeliczeniach [w kWh]**

	PKO BP			spółki zależne			GK		
	2020 po przeliczeniach	2020	różnica	2020 po przeliczeniach	2020	różnica	2020 po przeliczeniach	2020	różnica
<b>Paliwa wykorzystywane w budynkach</b>									
gaz ziemny	20 866 063,70	20 866 063,70	0,00	3 731 701,14	3 731 701,14	0,00	24 597 764,84	24 597 764,84	0,00
olej opałowy	1 672 103,26	1 672 103,26	0,00	94 407,17	94 407,17	0,00	1 766 510,42	1 766 510,42	0,00
olej napędowy	55 754,61	93 699,96	-37 945,35	10 182,40	3 818,40	6 364,00	65 937,01	97 518,36	-31 581,35
LPG	0,00	0,00	0,00	34 371,33	34 371,33	0,00	34 371,33	34 371,33	0,00
węgiel brunatny	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
węgiel kamienny	171 333,33	171 333,33	0,00	0,00	0,00	0,00	171 333,33	171 333,33	0,00
<b>łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach</b>	<b>22 765 254,90</b>	<b>22 803 200,25</b>	<b>-37 945,35</b>	<b>3 870 662,04</b>	<b>3 864 298,04</b>	<b>6 364,00</b>	<b>26 635 916,93</b>	<b>26 667 498,28</b>	<b>-31 581,35</b>
<b>Paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>									
olej napędowy	815 358,36	815 358,36	0,00	4 479 416,65	4 479 416,65	0,00	5 294 775,01	5 294 775,01	0,00
LPG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
benzyna	17 584 638,10	17 584 638,10	0,00	5 700 617,31	5 700 617,31	0,00	23 285 255,41	23 285 255,41	0,00
<b>łącznie paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>	<b>18 399 996,47</b>	<b>18 399 996,47</b>	<b>0,00</b>	<b>10 180 033,96</b>	<b>10 180 033,96</b>	<b>0,00</b>	<b>28 580 030,42</b>	<b>28 580 030,42</b>	<b>0,00</b>
<b>łącznie paliwa odpowiadające za emisje w Zakresie 1</b>	<b>41 165 251,36</b>	<b>41 203 196,71</b>	<b>-37 945,35</b>	<b>14 050 696,00</b>	<b>14 044 332,00</b>	<b>6 364,00</b>	<b>55 215 947,36</b>	<b>55 247 528,71</b>	<b>-31 581,35</b>
<b>Energia kupowana</b>									
energia elektryczna <sup>35</sup>	80 828 671,63	81 546 728,76	-718 057,12	10 003 566,15	10 290 782,93	-287 216,78	90 832 237,78	91 837 511,69	-1 005 273,90
energia cieplna	66 959 065,08	66 959 065,08	0,00	7 469 310,29	6 751 796,29	717 514,00	74 428 375,38	73 710 861,38	717 514,00
<b>łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2</b>	<b>147 787 736,71</b>	<b>148 505 793,84</b>	<b>-718 057,12</b>	<b>17 472 876,45</b>	<b>17 042 579,23</b>	<b>430 297,22</b>	<b>165 260 613,16</b>	<b>165 548 373,06</b>	<b>-287 759,90</b>
<b>łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2</b>	<b>188 952 988,08</b>	<b>189 708 990,55</b>	<b>-756 002,47</b>	<b>31 523 572,44</b>	<b>31 086 911,22</b>	<b>436 661,22</b>	<b>220 476 560,52</b>	<b>220 795 901,77</b>	<b>-319 341,25</b>

<sup>35</sup> Spadek zużycia energii elektrycznej wynika z bardziej precyzyjnego wyliczenia zużycia energii szacowanej dla nieruchomości, dla których nie są dostępne dane źródłowe. Szacowanie przeprowadzono na podstawie współczynnika wyznaczonego dla nieruchomości o zbliżonym sposobie wykorzystania. Obecnie wyeliminowano nieruchomości mogące zaburzać wynik końcowy (głównie serwerownie o znacznym zużyciu energii na jednostkę powierzchni – wyższym niż standardowe placówki i powierzchnie biurowe).

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 2.2**  
**Zużycie paliw: wartości bezwzględne w 2021 roku [w kWh]**

	PKO BP			spółki zależne			GK		
	dane	szacunki	razem	dane	szacunki	razem	dane	szacunki	razem
<b>Paliwa wykorzystywane w budynkach</b>									
gaz ziemny	13 858 871,66	5 847 018,30	19 705 889,97	3 280 964,38	468 054,97	3 749 019,35	17 139 836,04	6 315 073,27	23 454 909,31
olej opałowy	2 187 942,24	0,00	2 187 942,24	97 586,11	0,00	97 586,11	2 285 528,36	0,00	2 285 528,36
olej napędowy	48 741,93	0,00	48 741,93	12 461,40	0,00	12 461,40	61 203,33	0,00	61 203,33
LPG	0,00	0,00	0,00	29 873,91	0,00	29 873,91	29 873,91	0,00	29 873,91
węgiel brunatny	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
węgiel kamienny	179 166,67	0,00	179 166,67	0,00	0,00	0,00	179 166,67	0,00	179 166,67
<b>łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach</b>	<b>16 274 722,51</b>	<b>5 847 018,30</b>	<b>22 121 740,81</b>	<b>3 420 885,80</b>	<b>468 054,97</b>	<b>3 888 940,77</b>	<b>19 695 608,31</b>	<b>6 315 073,27</b>	<b>26 010 681,58</b>
<b>Paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>									
olej napędowy	1 124 237,91	0,00	1 124 237,91	4 096 741,24	0,00	4 096 741,24	5 220 979,15	0,00	5 220 979,15
LPG	189,35	0,00	189,35	0,00	0,00	0,00	189,35	0,00	189,35
benzyna	18 231 177,83	0,00	18 231 177,83	6 126 970,22	0,00	6 126 970,22	24 358 148,05	0,00	24 358 148,05
<b>łącznie paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>	<b>19 355 605,09</b>	<b>0,00</b>	<b>19 355 605,09</b>	<b>10 223 711,46</b>	<b>0,00</b>	<b>10 223 711,46</b>	<b>29 579 316,55</b>	<b>0,00</b>	<b>29 579 316,55</b>
<b>łącznie paliwa odpowiadające za emisje w Zakresie 1</b>	<b>35 630 327,60</b>	<b>5 847 018,30</b>	<b>41 477 345,90</b>	<b>13 644 597,26</b>	<b>468 054,97</b>	<b>14 112 652,23</b>	<b>49 274 924,86</b>	<b>6 315 073,27</b>	<b>55 589 998,13</b>
<b>Energia kupowana</b>									
energia elektryczna	70 370 657,99	5 123 025,40	75 493 683,39	10 196 496,96	928 294,95	11 124 791,91	80 567 154,95	6 051 320,35	86 618 475,30
energia cieplna	44 747 345,77	22 939 958,67	67 687 304,44	5 158 514,59	3 547 833,50	8 706 348,10	49 905 860,36	26 487 792,18	76 393 652,54
<b>łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2</b>	<b>115 118 003,76</b>	<b>28 062 984,07</b>	<b>143 180 987,83</b>	<b>15 355 011,55</b>	<b>4 476 128,45</b>	<b>19 831 140,01</b>	<b>130 473 015,31</b>	<b>32 539 112,52</b>	<b>163 012 127,84</b>
<b>łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2</b>	<b>150 748 331,36</b>	<b>33 910 002,37</b>	<b>184 658 333,74</b>	<b>28 999 608,81</b>	<b>4 944 183,43</b>	<b>33 943 792,24</b>	<b>179 747 940,17</b>	<b>38 854 185,80</b>	<b>218 602 125,97</b>

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 2.3**

**Zużycie paliw: wartości bezwzględne – rok 2021 w porównaniu z rokiem 2019 po rekalkulacji [w kWh]**

	PKO BP			spółki zależne			GK		
	2021	2019 po rekalkulacji	różnica	2021	2019 po rekalkulacji	różnica	2021	2019 po rekalkulacji	różnica
<b>Paliwa wykorzystywane w budynkach</b>									
gaz ziemny	19 705 889,97	20 465 060,09	-759 170,13	3 749 019,35	2 939 802,29	809 217,06	23 454 909,31	23 404 862,38	50 046,94
olej opałowy <sup>36</sup>	2 187 942,24	3 367 591,00	-1 179 648,76	97 586,11	132 432,55	-34 846,44	2 285 528,36	3 500 023,55	-1 214 495,19
olej napędowy	48 741,93	81 469,00	-32 727,07	12 461,40	16 759,20	-4 297,80	61 203,33	98 228,20	-37 024,87
LPG	0,00	0,00	0,00	29 873,91	5 718,04	24 155,87	29 873,91	5 718,04	24 155,87
węgiel brunatny	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
węgiel kamienny	179 166,67	207 666,67	-28 500,00	0,00	0,00	0,00	179 166,67	207 666,67	-28 500,00
<b>łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach</b>	<b>22 121 740,81</b>	<b>24 121 786,76</b>	<b>-2 000 045,95</b>	<b>3 888 940,77</b>	<b>3 094 712,08</b>	<b>794 228,70</b>	<b>26 010 681,58</b>	<b>27 216 498,84</b>	<b>-1 205 817,26</b>
<b>Paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>									
olej napędowy	1 124 237,91	1 211 092,62	-86 854,71	4 096 741,24	4 093 034,42	3 706,82	5 220 979,15	5 304 127,04	-83 147,89
LPG	189,35	0,00	189,35	0,00	0,00	0,00	189,35	0,00	189,35
benzyna	18 231 177,83	27 485 590,87	-9 254 413,04	6 126 970,22	5 810 136,11	316 834,11	24 358 148,05	33 295 726,98	-8 937 578,93
<b>łącznie paliwa wykorzystywane w pojazdach<sup>37</sup></b>	<b>19 355 605,09</b>	<b>28 696 683,49</b>	<b>-9 341 078,40</b>	<b>10 223 711,46</b>	<b>9 903 170,53</b>	<b>320 540,93</b>	<b>29 579 316,55</b>	<b>38 599 854,02</b>	<b>-9 020 537,47</b>
<b>łącznie paliwa odpowiadające za emisje w Zakresie 1</b>	<b>41 477 345,90</b>	<b>52 818 470,25</b>	<b>-11 341 124,35</b>	<b>14 112 652,23</b>	<b>12 997 882,61</b>	<b>1 114 769,62</b>	<b>55 589 998,13</b>	<b>65 816 352,86</b>	<b>-10 226 354,72</b>
<b>Energia kupowana</b>									
energia elektryczna	75 493 683,39	81 675 347,78	-6 181 664,39	11 124 791,91	11 034 126,46	90 665,45	86 618 475,30	92 709 474,24	-6 090 998,94
energia cieplna	67 687 304,44	68 774 176,29	-1 086 871,84	8 706 348,10	8 938 718,85	-232 370,76	76 393 652,54	77 712 895,14	-1 319 242,60
<b>łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2</b>	<b>143 180 987,83</b>	<b>150 449 524,07</b>	<b>-7 268 536,23</b>	<b>19 831 140,01</b>	<b>19 972 845,31</b>	<b>-141 705,30</b>	<b>163 012 127,84</b>	<b>170 422 369,38</b>	<b>-7 410 241,54</b>
<b>łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2</b>	<b>184 658 333,74</b>	<b>203 267 994,32</b>	<b>-18 609 660,58</b>	<b>33 943 792,24</b>	<b>32 970 727,92</b>	<b>973 064,32</b>	<b>218 602 125,97</b>	<b>236 238 722,23</b>	<b>-17 636 596,26</b>

<sup>36</sup> Spadek zużycia oleju opałowego w Banku PKO BP S.A. wynika ze zmniejszenia liczby lokalizacji, w których ciepło wytwarzane jest ze spalania oleju opałowego (zużycie oleju opałowego w Banku PKO BP S.A. w 2021 roku spadło o 35,03% w stosunku do roku bazowego). W roku 2021 jedna nieruchomość została sprzedana (Bytom), jedna podłączona do sieci gazowej (Krosno Odrzańskie), natomiast dwie nieruchomości podłączone zostały do miejskiej sieci ciepłowniczej (Wadowice oraz Łosice). W 2020 roku zlikwidowano cztery nieruchomości ogrzewane olejem opałowym (zlokalizowane w Katowicach, Gubinie, Jaworznie i Kazimierzy Wielkiej).

<sup>37</sup> Zmiana wynika ze zmniejszenia wykorzystania samochodów służbowych – dotyczy zarówno roku 2021, jak i 2020.

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 3.1**

**Zużycie paliw w 2019 roku po rekalkulacji: odsetek danych i szacunków [w %]**

	PKO BP		spółki zależne		Łącznie GK	
	dane	szacunki	dane	szacunki	dane	szacunki
<b>Paliwa wykorzystywane w budynkach</b>						
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%
<b>łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach</b>	<b>72,57%</b>	<b>27,43%</b>	<b>71,51%</b>	<b>28,49%</b>	<b>72,45%</b>	<b>27,55%</b>
<b>Paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>						
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%
<b>łącznie paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>	<b>100,00%</b>	<b>0,00%</b>	<b>100,00%</b>	<b>0,00%</b>	<b>100,00%</b>	<b>0,00%</b>
<b>łącznie paliwa odpowiadające za emisje w Zakresie 1</b>	<b>87,47%</b>	<b>12,53%</b>	<b>93,22%</b>	<b>6,78%</b>	<b>88,61%</b>	<b>11,39%</b>
<b>Energia kupowana</b>						
energia elektryczna	85,80%	14,20%	97,59%	2,41%	87,20%	12,80%
energia cieplna	65,57%	34,43%	67,19%	32,81%	65,75%	34,25%
<b>łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2</b>	<b>76,55%</b>	<b>23,45%</b>	<b>83,99%</b>	<b>16,01%</b>	<b>77,42%</b>	<b>22,58%</b>
<b>łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2</b>	<b>79,39%</b>	<b>20,61%</b>	<b>87,62%</b>	<b>12,38%</b>	<b>80,54%</b>	<b>19,46%</b>

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 3.2**  
**Zużycie paliw w 2021 roku: odsetek danych i szacunków [w %]**

	PKO BP		spółki zależne		Łącznie GK	
	dane	szacunki	dane	szacunki	dane	szacunki
<b>Paliwa wykorzystywane w budynkach</b>						
gaz ziemny	70,33%	29,67%	87,52%	12,48%	73,08%	26,92%
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%
<b>łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach</b>	<b>73,57%</b>	<b>26,43%</b>	<b>87,96%</b>	<b>12,04%</b>	<b>75,72%</b>	<b>24,28%</b>
<b>Paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>						
olej napędowy	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
LPG	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	0,00%
benzyna	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
<b>łącznie paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>	<b>100,00%</b>	<b>0,00%</b>	<b>100,00%</b>	<b>0,00%</b>	<b>100,00%</b>	<b>0,00%</b>
<b>łącznie paliwa odpowiadające za emisje w Zakresie 1</b>	<b>85,90%</b>	<b>14,10%</b>	<b>96,68%</b>	<b>3,32%</b>	<b>88,64%</b>	<b>11,36%</b>
<b>Energia kupowana</b>						
energia elektryczna	93,21%	6,79%	91,66%	8,34%	93,01%	6,99%
energia cieplna	66,11%	33,89%	59,25%	40,75%	65,33%	34,67%
<b>łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2</b>	<b>80,40%</b>	<b>19,60%</b>	<b>77,43%</b>	<b>22,57%</b>	<b>80,04%</b>	<b>19,96%</b>
<b>łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2</b>	<b>81,64%</b>	<b>18,36%</b>	<b>85,43%</b>	<b>14,57%</b>	<b>82,23%</b>	<b>17,77%</b>



## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 4.1A**

**Emisje w roku bazowym: porównanie roku bazowego (2019) przed i po rekalkulacji [w MgCO<sub>2e</sub>]**

	PKO BP			spółki zależne			GK		
	2019 po rekalkulacji	2019	różnica	2019 po rekalkulacji	2019	różnica	2019 po rekalkulacji	2019	różnica
Czynniki chłodnicze <sup>38</sup>	912,46	0,00	912,46	0,00	0,00	0,00	912,46	0,00	912,46
Emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach									
gaz ziemny	4 145,06	4 145,06	0,00	595,44	595,44	0,00	4 740,50	4 740,50	0,00
olej opałowy	943,59	943,59	0,00	37,11	37,11	0,00	980,70	980,70	0,00
olej napędowy	21,86	21,86	0,00	4,50	4,50	0,00	26,36	26,36	0,00
LPG	0,00	0,00	0,00	1,30	1,30	0,00	1,30	1,30	0,00
węgiel brunatny	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
węgiel kamienny	73,99	73,99	0,00	0,00	0,00	0,00	73,99	73,99	0,00
łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach	5 184,50	5 184,50	0,00	638,34	638,34	0,00	5 822,84	5 822,84	0,00
Emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach									
olej napędowy	352,37	352,37	0,00	1 155,54	1 155,54	0,00	1 507,92	1 507,91	0,00
LPG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
benzyna	6 278,80	6 278,80	0,00	1 877,48	1 877,48	0,00	8 156,27	8 156,28	0,00
łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach	6 631,17	6 631,17	0,00	3 033,02	3 033,02	0,00	9 664,19	9 664,19	0,00
łącznie emisje w Zakresie 1	12 728,13	11 815,67	912,46	3 671,36	3 671,36	0,00	16 399,50	15 487,03	912,46
Emisje z energii kupowanej									
energia elektryczna <sup>39</sup>	62 481,64	64 320,30	-1 838,66	6 948,96	7 008,42	-59,46	69 430,60	71 328,72	-1 898,12
energia cieplna	24 585,39	24 585,39	0,00	3 095,70	3 095,70	0,00	27 681,09	27 681,09	0,00
łącznie emisje w Zakresie 2	87 067,03	88 905,69	-1 838,66	10 044,66	10 104,12	-59,46	97 111,69	99 009,81	-1 898,12
łącznie emisje w Zakresie 1 i 2	99 795,17	100 721,36	-926,19	13 716,02	13 775,48	-59,46	113 511,19	114 496,84	-985,65
Emisje z delegacji służbowych pracowników									
Delegacje służbowe krajowe i zagraniczne	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dojazdy pracowników do pracy	-	-	-	-	-	-	-	-	-
łącznie emisje w Zakresie 3 <sup>40</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
łącznie emisje w Zakresie 1, 2 i 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<sup>38</sup> Rekalkulacja roku bazowego wykonana została ze względu na poprawę dokładności danych i uwzględnienie emisji związanych z ulatniającymi się czynnikami chłodniczymi, które wpływają na zwiększenie emisji raportowanych w zakresie 1.

<sup>39</sup> Rekalkulacja roku bazowego wykonana została ze względu na bardziej precyzyjne wyliczenie zużycia energii szacowanej dla nieruchomości, dla których nie są dostępne dane źródłowe. Szacowanie przeprowadzono na podstawie współczynnika wyznaczonego dla nieruchomości o zbliżonym sposobie wykorzystania.

<sup>40</sup> W roku 2019 emisja ta nie była raportowana.

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 4.1B**

**Emisje: porównanie roku 2020 przed i po przeliczeniach emisji gazów cieplarnianych – metoda market-based**

	PKO BP			spółki zależne			GK		
	2020 po przeliczeniu	2020	różnica	2020 po przeliczeniu	2020	różnica	2020 po rekalkulacji	2020	różnica
Czynniki chłodnicze	782,98	782,98	0,00	0,00	0,00	0,00	782,98	782,98	0,00
Emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach									
gaz ziemny	4 226,28	4 226,28	0,00	755,83	755,83	0,00	4 982,11	4 982,11	0,00
olej opałowy	448,66	448,66	0,00	25,33	25,33	0,00	473,99	473,99	0,00
olej napędowy	14,96	25,14	-10,18	2,73	1,02	1,71	17,69	26,17	-8,47
LPG	0,00	0,00	0,00	7,83	7,83	0,00	7,83	7,83	0,00
węgiel brunatny	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
węgiel kamienny	61,04	61,04	0,00	0,00	0,00	0,00	61,04	61,04	0,00
łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach	4 750,94	4 761,12	-10,18	791,72	790,01	1,71	5 542,66	5 551,14	-8,47
Emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach									
olej napędowy	219,45	219,45	0,00	1 205,62	1 205,62	0,00	1 425,07	1 425,07	0,00
LPG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
benzyna	4 342,53	4 342,53	0,00	1 407,77	1 407,77	0,00	5 750,29	5 750,29	0,00
łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach	4 561,98	4 561,98	0,00	2 613,39	2 613,39	0,00	7 175,36	7 175,36	0,00
łącznie emisje w Zakresie 1	10 095,90	10 106,08	-10,18	3 405,11	3 403,40	1,71	13 501,01	13 509,48	-8,47
Emisje z energii kupowanej									
energia elektryczna <sup>41</sup>	25 863,81	32 333,01	-6 469,19	5 835,93	6 492,31	-656,38	31 699,75	38 825,32	-7 125,58
energia ciepła	23 261,58	23 261,58	0,00	2 476,31	2 289,75	186,55	25 737,89	25 551,33	186,55
łącznie emisje w Zakresie 2	49 125,39	55 594,59	-6 469,19	8 312,24	8 782,07	-469,83	57 437,63	64 376,66	-6 939,02
łącznie emisje w Zakresie 1 i 2	59 221,29	65 700,67	-6 479,38	11 717,35	12 185,47	-468,12	70 938,64	77 886,14	-6 947,50
Emisje z delegacji służbowych pracowników									
Delegacje służbowe krajowe i zagraniczne	288,67	288,67	0,00	-	-	-	288,67	288,67	0,00
Dojazdy pracowników do pracy	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00
łącznie emisje w Zakresie 3 <sup>42</sup>	288,67	288,67	0,00	-	-	-	288,67	288,67	0,00
łącznie emisje w Zakresie 1, 2 i 3	59 509,96	65 989,34	-6 479,38	-	-	-	71 227,31	78 174,81	-6 947,50

<sup>41</sup> Przeliczenie wykonane zostało ze względu na bardziej precyzyjne wyliczenie zużycia energii szacowanej dla nieruchomości, dla których nie są dostępne dane źródłowe oraz ze zmiany wskaźnika emisyjności dla energii elektrycznej. Do przeliczenia wartości emisji przyjęto wskaźnik emisji dla energii elektrycznej jak w roku bazowym, czyli wskaźnik emisji dla odbiorców końcowych energii elektrycznej (dla roku 2019 był to wskaźnik opublikowany w grudniu 2019 r., natomiast dla roku 2020 przyjęto wskaźnik opublikowany w grudniu 2020 r.).

<sup>42</sup> Dla Spółek z Grupy Kapitałowej emisja ta nie była raportowana.

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 4.2**  
**Emisje w 2021 roku: porównanie metody market-based i location-based [w MgCO<sub>2e</sub>]**

	PKO BP			spółki zależne			GK		
	market-based	location-based	różnica	market-based	location-based	różnica	market-based	location-based	różnica
Czynniki chłodnicze	561,81	561,81	0,00	0,00	0,00	0,00	561,81	561,81	0,00
Emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach									
gaz ziemny	3 991,29	3 991,29	0,00	759,34	759,34	0,00	4 750,63	4 750,63	0,00
olej opałowy	613,06	613,06	0,00	27,34	27,34	0,00	640,40	640,40	0,00
olej napędowy	13,08	13,08	0,00	3,34	3,34	0,00	16,42	16,42	0,00
LPG	0,00	0,00	0,00	6,80	6,80	0,00	6,80	6,80	0,00
węgiel brunatny	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
węgiel kamienny	63,84	63,84	0,00	0,00	0,00	0,00	63,84	63,84	0,00
łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach	4 681,26	4 681,26	0,00	796,83	796,83	0,00	5 478,09	5 478,09	0,00
Emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach									
olej napędowy	299,88	299,88	0,00	1 092,78	1 092,78	0,00	1 392,66	1 392,66	0,00
LPG	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,00
benzyna	4 457,47	4 457,47	0,00	1 498,02	1 498,02	0,00	5 955,49	5 955,49	0,00
łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach	4 757,39	4 757,39	0,00	2 590,80	2 590,80	0,00	7 348,20	7 348,20	0,00
łącznie emisje w Zakresie 1	10 000,46	10 000,46	0,00	3 387,63	3 387,63	0,00	13 388,10	13 388,10	0,00
Emisje z energii kupowanej									
energia elektryczna <sup>43</sup>	4 589,90	52 682,10	-48 092,20	6 305,17	6 305,17	0,00	10 895,07	58 987,27	-48 092,20
energia ciepła	23 510,71	23 510,71	0,00	2 897,99	2 897,99	0,00	26 408,70	26 408,70	0,00
łącznie emisje w Zakresie 2	28 100,61	76 192,81	-48 092,20	9 203,16	9 203,16	0,00	37 303,78	85 395,98	-48 092,20
łącznie emisje w Zakresie 1 i 2	38 101,08	86 193,28	-48 092,20	12 590,80	12 590,80	0,00	50 691,87	98 784,07	-48 092,20
Emisje z delegacji służbowych pracowników									
Delegacje służbowe krajowe i zagraniczne	195,09	195,09	0,00	-	-	-	195,09	195,09	0,00
Dojazdy pracowników do pracy	3 341,23	3 341,23	0,00	-	-	-	3 341,23	3 341,23	0,00
łącznie emisje w Zakresie 3 <sup>44</sup>	3 536,31	3 536,31	0,00	-	-	-	3 536,31	3 536,31	0,00
łącznie emisje w Zakresie 1, 2 i 3	41 637,39	89 729,59	-48 092,20	-	-	-	54 228,19	102 320,39	-48 092,20

<sup>43</sup> Wysoka redukcja emisji gazów cieplarnianych w Zakresie 2 spowodowana jest m.in. zakupem przez PKO Bank Polski S.A. energii elektrycznej wytworzonej w źródłach wodnych w instalacji odnawialnego źródła energii. Gwarancjami pochodzenia objęte zostało 68,9 GWh (PKO Bank Polski S.A. zużył ponad 75,4 GWh).

<sup>44</sup> Dla Spółek z Grupy Kapitałowej emisja ta nie była raportowana.

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 4.3**

**Emisje w 2021 roku w rozbiciu na źródła: dane źródłowe i szacunki – metoda market-based [w MgCO<sub>2e</sub>]**

	PKO BP			spółki zależne			GK		
	dane	szacunki	razem	dane	szacunki	razem	dane	szacunki	razem
Czynniki chłodnicze	561,81	0,00	561,81	0,00	0,00	0,00	561,81	0,00	561,81
Emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach									
gaz ziemny	2 807,02	1 184,27	3 991,29	664,54	94,80	759,34	3 471,56	1 279,08	4 750,63
olej opałowy	613,06	0,00	613,06	27,34	0,00	27,34	640,40	0,00	640,40
olej napędowy	13,08	0,00	13,08	3,34	0,00	3,34	16,42	0,00	16,42
LPG	0,00	0,00	0,00	6,80	0,00	6,80	6,80	0,00	6,80
węgiel brunatny	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
węgiel kamienny	63,84	0,00	63,84	0,00	0,00	0,00	63,84	0,00	63,84
łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach	3 496,99	1 184,27	4 681,26	702,03	94,80	796,83	4 199,02	1 279,08	5 478,09
Emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach									
olej napędowy	299,88	0,00	299,88	1 092,78	0,00	1 092,78	1 392,66	0,00	1 392,66
LPG	0,04	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,04
benzyna	4 457,47	0,00	4 457,47	1 498,02	0,00	1 498,02	5 955,49	0,00	5 955,49
łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach	4 757,39	0,00	4 757,39	2 590,80	0,00	2 590,80	7 348,20	0,00	7 348,20
łącznie emisje w Zakresie 1	8 816,19	1 184,27	10 000,46	3 292,83	94,80	3 387,63	12 109,02	1 279,08	13 388,10
Emisje z energii kupowanej									
energia elektryczna	1 014,03	3 575,87	4 589,90	5 727,45	577,72	6 305,17	6 741,48	4 153,59	10 895,07
energia ciepła	15 541,37	7 969,34	23 510,71	1 712,93	1 185,06	2 897,99	17 254,30	9 154,40	26 408,70
łącznie emisje w Zakresie 2	16 555,40	11 545,21	28 100,61	7 440,38	1 762,79	9 203,16	23 995,78	13 308,00	37 303,78
łącznie emisje w Zakresie 1 i 2	25 371,59	12 729,49	38 101,08	10 733,21	1 857,59	12 590,80	36 104,80	14 587,07	50 691,87
Emisje z delegacji służbowych pracowników									
Delegacje służbowe krajowe i zagraniczne	195,09	0,00	195,09	0,00	0,00	0,00	195,09	0,00	195,09
Dojazdy pracowników do pracy	3 341,23	0,00	3 341,23	0,00	0,00	0,00	3 341,23	0,00	3 341,23
łącznie emisje w Zakresie 3	3 536,31	0,00	3 536,31	0,00	0,00	0,00	3 536,31	0,00	3 536,31
łącznie emisje w Zakresie 1, 2 i 3	28 907,90	12 729,49	41 637,39	10 733,21	1 857,59	12 590,80	39 641,11	14 587,07	54 228,19

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 4.4**

**Emisje w rozbiściu na źródła: dane źródłowe i szacunki – w 2021 roku w porównaniu z rokiem 2019 po rekalkulacji – metoda market-based [w MgCO<sub>2e</sub>]**

	PKO BP			spółki zależne			GK		
	2021	2019 po rekalkulacji	różnica	2021	2019 po rekalkulacji	różnica	2021	2019 po rekalkulacji	różnica
Czynniki chłodnicze	561,81	912,46	-350,66	0,00	0,00	0,00	561,81	912,46	-350,66
Emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach									
gaz ziemny	3 991,29	4 145,06	-153,76	759,34	595,44	163,90	4 750,63	4 740,50	10,14
olej opałowy	613,06	943,59	-330,54	27,34	37,11	-9,76	640,40	980,70	-340,30
olej napędowy	13,08	21,86	-8,78	3,34	4,50	-1,15	16,42	26,36	-9,93
LPG	0,00	0,00	0,00	6,80	1,30	5,50	6,80	1,30	5,50
węgiel brunatny	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
węgiel kamienny	63,84	73,99	-10,15	0,00	0,00	0,00	63,84	73,99	-10,15
Łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach	4 681,26	5 184,50	-503,24	796,83	638,34	158,49	5 478,09	5 822,84	-344,75
Emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach									
olej napędowy	299,88	352,37	-52,49	1 092,78	1 155,54	-62,76	1 392,66	1 507,92	-115,26
LPG	0,04	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,04
benzyna	4 457,47	6 278,80	-1 821,33	1 498,02	1 877,48	-379,45	5 955,49	8 156,27	-2 200,78
Łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach <sup>45</sup>	4 757,39	6 631,17	-1 873,78	2 590,80	3 033,02	-442,21	7 348,20	9 664,19	-2 315,99
Łącznie emisje w Zakresie 1	10 000,46	12 728,13	-2 727,67	3 387,63	3 671,36	-283,73	13 388,10	16 399,50	-3 011,40
Emisje z energii kupowanej									
energia elektryczna <sup>46</sup>	4 589,90	62 481,64	-57 891,74	6 305,17	6 948,96	-643,79	10 895,07	69 430,60	-58 535,53
energia ciepła	23 510,71	24 585,39	-1 074,68	2 897,99	3 095,70	-197,70	26 408,70	27 681,09	-1 272,39
Łącznie emisje w Zakresie 2	28 100,61	87 067,03	-58 966,42	9 203,16	10 044,66	-841,49	37 303,78	97 111,69	-59 807,91
Łącznie emisje w Zakresie 1 i 2	38 101,08	99 795,17	-61 694,09	12 590,80	13 716,02	-1 125,22	50 691,87	113 511,19	-62 819,31
Emisje z delegacji służbowych i dojazdów pracowników do pracy									
Delegacje służbowe krajowe i zagraniczne	195,09	0,00	195,09	-	-	-	195,09	0,00	195,09
Dojazdy pracowników do pracy	3 341,23	0,00	3 341,23	-	-	-	3 341,23	0,00	3 341,23
Łącznie emisje w Zakresie 3 <sup>47</sup>	3 536,31	0,00	3 536,31	-	-	-	3 536,31	0,00	3 536,31
Łącznie emisje w Zakresie 1, 2 i 3	41 637,39	99 795,17	-58 157,78	-	-	-	54 228,19	113 511,19	-59 283,00

<sup>45</sup> Zmiana wynika ze zmniejszenia wykorzystania samochodów służbowych – dotyczy zarówno roku 2021, jak i 2020.

<sup>46</sup> Wysoka redukcja emisji gazów cieplarnianych w Zakresie 2 spowodowana jest m.in. zakupem przez PKO Bank Polski S.A. energii elektrycznej wytworzonej w źródłach wodnych w instalacji odnawialnego źródła energii (w roku 2021) oraz pozyskaniem energii elektrycznej ze źródła niskoemisyjnego – wysokosprawna kogeneracja (w roku 2020).

<sup>47</sup> Dla Spółek z Grupy Kapitałowej emisja ta nie była raportowana.

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 5.1**

**Emisje w roku 2019 po rekalkulacji w rozbiciu na źródła: odsetek danych i szacunków [w %]**

	PKO BP		spółki zależne		łącznie GK	
	dane	szacunki	dane	szacunki	dane	szacunki
Czynniki chłodnicze	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	0,00%
Emisje z paliw wykorzystywanych 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 emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach	74,15%	25,85%	72,02%	27,98%	73,92%	26,08%
Emisje z paliw wykorzystywanych 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 emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
łącznie emisje w Zakresie 1	89,47%	10,53%	95,14%	4,86%	90,74%	9,26%
Emisje z energii kupowanej						
energia elektryczna	85,80%	14,20%	97,08%	2,92%	86,93%	13,07%
energia ciepła	65,57%	34,43%	68,33%	31,67%	65,88%	34,12%
łącznie emisje w Zakresie 2	80,09%	19,91%	88,22%	11,78%	80,93%	19,07%
łącznie emisje w Zakresie 1 i 2	81,28%	18,72%	90,07%	9,93%	82,35%	17,65%
Emisje z delegacji służbowych i dojazdów pracowników do pracy						
łącznie emisje w Zakresie 3 <sup>48</sup>	-	-	-	-	-	-
łącznie emisje w Zakresie 1, 2 i 3	-	-	-	-	-	-

<sup>48</sup> W roku bazowym emisja ta nie była raportowana.

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 5.2**

**Emisje w roku 2021 w rozbiciu na źródła: odsetek danych i szacunków [w %] – metoda location-based**

	PKO BP		spółki zależne		Łącznie GK	
	dane	szacunki	dane	szacunki	dane	szacunki
Czynniki chłodnicze	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	0,00%
Emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach						
gaz ziemny	70,33%	29,67%	87,52%	12,48%	73,08%	26,92%
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 emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach	74,70%	25,30%	88,10%	11,90%	76,65%	23,35%
Emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach						
olej napędowy	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
LPG	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	0,00%
benzyna	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
łącznie emisje w Zakresie 1	88,16%	11,84%	97,20%	2,80%	90,45%	9,55%
Emisje z energii kupowanej						
energia elektryczna	93,21%	6,79%	90,84%	9,16%	92,96%	7,04%
energia ciepła	66,10%	33,90%	59,11%	40,89%	65,34%	34,66%
łącznie emisje w Zakresie 2	84,85%	15,15%	80,85%	19,15%	84,42%	15,58%
łącznie emisje w Zakresie 1 i 2	85,23%	14,77%	85,25%	14,75%	85,23%	14,77%
Emisje z delegacji służbowych i dojazdów pracowników do pracy						
łącznie emisje w Zakresie 3	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	0,00%
łącznie emisje w Zakresie 1, 2 i 3	85,81%	14,19%	85,25%	14,75%	85,74%	14,26%

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 6.1**  
**Dynamika zmian zużycia paliw – PKO BP [w kWh]**

	2021 a 2019	2021	zmiana	2020	zmiana	2019 po rekalkulacji
<b>Paliwa wykorzystywane w budynkach</b>						
gaz ziemny	-3,71%	19 705 889,97	-5,56%	20 866 063,70	1,96%	20 465 060,09
olej opałowy	-35,03%	2 187 942,24	30,85%	1 672 103,26	-50,35%	3 367 591,00
olej napędowy	-40,17%	48 741,93	-12,58%	55 754,61	-31,56%	81 469,00
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	-13,72%	179 166,67	4,57%	171 333,33	-17,50%	207 666,67
<b>Łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach</b>	<b>-8,29%</b>	<b>22 121 740,81</b>	<b>-2,83%</b>	<b>22 765 254,90</b>	<b>-5,62%</b>	<b>24 121 786,76</b>
<b>Paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>						
olej napędowy	-7,17%	1 124 237,91	37,88%	815 358,36	-32,68%	1 211 092,62
LPG	0,00%	189,35	0,00%	0,00	0,00%	0,00
benzyna	-33,67%	18 231 177,83	3,68%	17 584 638,10	-36,02%	27 485 590,87
<b>Łącznie paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>	<b>-32,55%</b>	<b>19 355 605,09</b>	<b>5,19%</b>	<b>18 399 996,47</b>	<b>-35,88%</b>	<b>28 696 683,49</b>
<b>Łącznie paliwa odpowiadające za emisje w Zakresie 1</b>						
	-21,47%	41 477 345,90	0,76%	41 165 251,36	-22,06%	52 818 470,25
<b>Energia kupowana</b>						
energia elektryczna	-7,57%	75 493 683,39	-6,60%	80 828 671,63	-1,04%	81 675 347,78
energia cieplna	-1,58%	67 687 304,44	1,09%	66 959 065,08	-2,64%	68 774 176,29
<b>Łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2</b>	<b>-4,83%</b>	<b>143 180 987,83</b>	<b>-3,12%</b>	<b>147 787 736,71</b>	<b>-1,77%</b>	<b>150 449 524,07</b>
<b>Łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2</b>	<b>-9,16%</b>	<b>184 658 333,74</b>	<b>-2,27%</b>	<b>188 952 988,08</b>	<b>-7,04%</b>	<b>203 267 994,32</b>



## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 6.2**  
**Dynamika zmian zużycia paliw – spółki zależne [w kWh]**

	2021 a 2019	2021	zmiana	2020	zmiana	2019 po rekalkulacji
<b>Paliwa wykorzystywane w budynkach</b>						
gaz ziemny <sup>49</sup>	27,53%	3 749 019,35	0,46%	3 731 701,14	26,94%	2 939 802,29
olej opałowy	-26,31%	97 586,11	3,37%	94 407,17	-28,71%	132 432,55
olej napędowy	-25,64%	12 461,40	22,38%	10 182,40	-39,24%	16 759,20
LPG	422,45%	29 873,91	-13,08%	34 371,33	501,10%	5 718,04
węgiel brunatny	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00
węgiel kamienny	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00
<b>Łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach</b>	<b>25,66%</b>	<b>3 888 940,77</b>	<b>0,47%</b>	<b>3 870 662,04</b>	<b>25,07%</b>	<b>3 094 712,08</b>
<b>Paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>						
olej napędowy	0,09%	4 096 741,24	-8,54%	4 479 416,65	9,44%	4 093 034,42
LPG	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00
benzyna	5,45%	6 126 970,22	7,48%	5 700 617,31	-1,88%	5 810 136,11
<b>Łącznie paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>	<b>3,24%</b>	<b>10 223 711,46</b>	<b>0,43%</b>	<b>10 180 033,96</b>	<b>2,80%</b>	<b>9 903 170,53</b>
<b>Łącznie paliwa odpowiadające za emisje w Zakresie 1</b>						
	8,58%	14 112 652,23	0,44%	14 050 696,00	8,10%	12 997 882,61
<b>Energia kupowana</b>						
energia elektryczna <sup>50</sup>	0,82%	11 124 791,91	11,21%	10 003 566,15	-9,34%	11 034 126,46
energia cieplna <sup>51</sup>	-2,60%	8 706 348,10	16,56%	7 469 310,29	-16,44%	8 938 718,85
<b>Łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2</b>	<b>-0,71%</b>	<b>19 831 140,01</b>	<b>13,50%</b>	<b>17 472 876,45</b>	<b>-12,52%</b>	<b>19 972 845,31</b>
<b>Łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2</b>	<b>2,95%</b>	<b>33 943 792,24</b>	<b>7,68%</b>	<b>31 523 572,44</b>	<b>-4,39%</b>	<b>32 970 727,92</b>

<sup>49</sup> Zmiany w zużyciu gazu ziemnego oraz ciepła sieciowego wynikają ze zmian warunków pogodowych, wartości wskaźnika zużycia ciepła zastosowanego do szacowania zużycia, zmiany wielkości użytkowanej powierzchni oraz doprecyzowanie informacji dotyczących użytkowanych w poszczególnych lokalizacjach nośników ciepła.

<sup>50</sup> W części spółek znaczące różnice w zużyciu energii elektrycznej wynikają również z okresowych przestoju w działalności wynikających z wdrażanych w raportowanym okresie obostrzeń związanych z pandemią lub pracą zdalną

<sup>51</sup> idem.

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 6.3**  
**Dynamika zmian zużycia paliw – Grupa Kapitałowa [w kWh]**

	2021 a 2019	2021	zmiana	2020	zmiana	2019 po rekalkulacji
<b>Paliwa wykorzystywane w budynkach</b>						
gaz ziemny	0,21%	23 454 909,31	-4,65%	24 597 764,84	5,10%	23 404 862,38
olej opałowy	-34,70%	2 285 528,36	29,38%	1 766 510,42	-49,53%	3 500 023,55
olej napędowy	-37,69%	61 203,33	-7,18%	65 937,01	-32,87%	98 228,20
LPG	422,45%	29 873,91	-13,08%	34 371,33	501,10%	5 718,04
węgiel brunatny	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00
węgiel kamienny	-13,72%	179 166,67	4,57%	171 333,33	-17,50%	207 666,67
<b>łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach</b>	<b>-4,43%</b>	<b>26 010 681,58</b>	<b>-2,35%</b>	<b>26 635 916,93</b>	<b>-2,13%</b>	<b>27 216 498,84</b>
<b>Paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>						
olej napędowy	-1,57%	5 220 979,15	-1,39%	5 294 775,01	-0,18%	5 304 127,04
LPG	0,00%	189,35	0,00%	0,00	0,00%	0,00
benzyna	-26,84%	24 358 148,05	4,61%	23 285 255,41	-30,07%	33 295 726,98
<b>łącznie paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>	<b>-23,37%</b>	<b>29 579 316,55</b>	<b>3,50%</b>	<b>28 580 030,42</b>	<b>-25,96%</b>	<b>38 599 854,02</b>
<b>łącznie paliwa odpowiadające za emisje w Zakresie 1</b>	<b>-15,54%</b>	<b>55 589 998,13</b>	<b>0,68%</b>	<b>55 215 947,36</b>	<b>-16,11%</b>	<b>65 816 352,86</b>
<b>Energia kupowana</b>						
energia elektryczna	-6,57%	86 618 475,30	-4,64%	90 832 237,78	-2,02%	92 709 474,24
energia ciepła	-1,70%	76 393 652,54	2,64%	74 428 375,38	-4,23%	77 712 895,14
<b>łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2</b>	<b>-4,35%</b>	<b>163 012 127,84</b>	<b>-1,36%</b>	<b>165 260 613,16</b>	<b>-3,03%</b>	<b>170 422 369,38</b>
<b>łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2</b>	<b>-7,47%</b>	<b>218 602 125,97</b>	<b>-0,85%</b>	<b>220 476 560,52</b>	<b>-6,67%</b>	<b>236 238 722,23</b>

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

# ANEKS NR 2 DO RAPORTU DOT. EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH PKO BANKU POLSKIEGO S.A. ZA ROK 2021

Skróty wykorzystywane w raporcie:

- CH<sub>4</sub> – metan;
- CO<sub>2</sub> – dwutlenek węgla;
- HFCs – wodorofluorowęglowodory;
- kg – kilogram;
- kWh – kilowatogodzina (ilość energii zużytej w ciągu 1 godziny przez urządzenie o mocy 1 kW);
- MgCO<sub>2</sub>e – megagram (tona) ekwiwalentu dwutlenku węgla;
- MJ – megadžul;
- MWh – megawatogodzina (ilość energii zużytej w ciągu 1 godziny przez urządzenie o mocy 1 MW, równe 1000 kWh);
- N<sub>2</sub>O – tlenek diazotu;
- PFCs – perfluorowęglowodory;
- SF<sub>6</sub> – 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 używania 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.