

# Wykaz emisji gazów cieplarnianych

[PKO Bank Polski Spółka Akcyjna]  
[2020]



## 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 01/01/2020 do 31/12/2020	

### 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 <input checked="" type="checkbox"/>

### 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?	
Emisje w Zakresie 3 obejmują podróże służbowe krajowe (samolot, pociąg, taxi, 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 działanie doprowadziłoby do zdublowania związanej z nimi emisji.	

### 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	13 509,48	12 708,37	0,52	0,01	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 <sup>1</sup>	96 628,66	96 628,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 <sup>2</sup>	64 376,66	64 376,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 3	288,67	288,40	0,0016	0,0009	0,00	0,00	0,00

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

### ROK BAZOWY

Rok bazowy
2019 <sup>3</sup> dla Zakresu 1 i 2. Dla Zakresu 3 Grupa Kapitałowa PKO Banku Polskiego S.A. raportowanie emisji przeprowadza po raz pierwszy w niniejszym raporcie za rok 2020. Emisje Zakresu 3 obejmują podróże służbowe krajowe, należy więc zaznaczyć, że pod tym względem rok 2020 był nietypowy – w związku z panującą epidemią podróże służbowe były mocno ograniczone.

<sup>1</sup> Obliczony zgodnie z metodą location-based.

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

<sup>3</sup> W wyniku stwierdzenia przez autorów niniejszego raportu konieczności przeprowadzenia przeliczenia wyników 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 roku bazowego przedstawiono w tabeli 2.1 w dziale „Informacje fakultatywne” w niniejszym raporcie (strona 21).

## INFORMACJE WYMAGANE

### Wyjaśnienie ustalonej przez firmę polityki dokonywania przeliczeń emisji roku bazowego

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

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

Z uwagi na konieczność zdecydowania o potrzebie dokonania ewentualnych przeliczeń emisji roku bazowego zastosowano ogólne kryteria określone w *The Greenhouse Gas Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard Revised Edition*<sup>4</sup> (dalej: *GHG Protocol*). Autorzy raportu dla każdego z kryteriów zaproponowali sposób jego oceny, który precyzuje przypadki, dla których przeliczenie emisji gazów cieplarnianych dla roku bazowego powinno się przeprowadzić.

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

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

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

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

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

**Kryterium 3.** Wykrycie błędów w kalkulacjach dotyczących roku bazowego.

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

**Autorzy raportu za 2020 rok zdecydowali o konieczności przeprowadzenia rekalkulacji emisji gazów cieplarnianych roku bazowego Grupy Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A.** Kontekst przeprowadzonych przeliczeń przedstawiono w kolejnym punkcie raportu pt.: „Kontekst wszelkich istotnych zmian emisji, które wywołują konieczność przeliczeń emisji roku bazowego.”

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

I. 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.

II. Autorzy raportu nie zdecydowali o zmianie metodyki stosowanej do sporządzenia wykazu emisji gazów cieplarnianych przez Grupę Kapitałową PKO Banku Polskiego S.A. Autorzy dokonali weryfikacji danych zaraportowanych przez Grupę Kapitałową PKO Banku Polskiego S.A., w wyniku której spółka dostarczyła dokładniejsze dane za rok bazowy dla kilku lokalizacji. Z uwagi na fakt, że dla czterech obiektów z analizowanych zasobów Grupy Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A. zweryfikowano i dostarczono dokładniejsze dane autorzy raportu zdecydowali o zasadności przeprowadzenia przeliczenia emisji dla roku bazowego na podstawie Kryterium 2.

III. Autorzy raportu przeprowadzili analizę obliczeń zrealizowanych do zaraportowania roku bazowego, w wyniku której stwierdzili nieszacowanie części mediów w zużyciu gazu ziemnego i ciepła dla spółek

<sup>4</sup> <https://ghgprotocol.org/sites/default/files/standards/ghg-protocol-revised.pdf>

## INFORMACJE WYMAGANE

zależnych. W związku z tym, autorzy raportu zdecydowali o zasadności przeprowadzenia rekalkulacji wykazu emisji dla roku bazowego na podstawie Kryterium 3.

IV. Autorzy raportu za 2020 rok zdecydowali o przeprowadzeniu rekalkulacji emisji gazów cieplarnianych roku bazowego Grupy Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A. na podstawie Kryterium 2 oraz Kryterium 3. W ocenie autorów raportu przeprowadzone przeliczenie wiarygodnie oddaje stan emisji gazów cieplarnianych przez Grupę Kapitałową PKO Banku Polskiego S.A. w roku bazowym, biorąc pod uwagę zaraportowane dane oraz zastosowaną metodę szacowania zużyć i emisji dla obiektów nieraportowanych według danych rzeczywistych. W wyniku przeliczenia suma zaraportowanych emisji w 2019 roku uległa nieznacznej zmianie. Udało się jednak precyzyjniej odzwierciedlić strukturę emisji w Grupie Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A.

V. Przeliczenie emisji dla roku bazowego przeprowadzono dla:

1. Zakresu 1:

- a. w rekalkulacji uwzględniono emisję z paliwa wykorzystywanego w pojazdach spółek zależnych na Ukrainie. Emisja dotycząca Zakresu 1 dla spółek zależnych została niedoszacowana, gdyż nie uwzględniono emisji z paliwa wykorzystywanego w pojazdach;
- b. w rekalkulacji uwzględniono poprawione dane dotyczące kaloryczności gazu ziemnego stosowanego przez obiekty spółek zależnych na Ukrainie;
- c. w rekalkulacji uwzględniono szacowanie zużycia gazu ziemnego dla spółek zależnych według metodyki stosowanej dla PKO Banku Polskiego S.A.

2. Zakresu 2:

- a. w rekalkulacji uwzględniono nowo przeliczony jednostkowy wskaźnik zapotrzebowania na ciepło, który wyniósł 101,55 kWh/m<sup>2</sup>/rok (odnotowano spadek o 10,02%), w tym doszacowano zużycie ciepła sieciowego dla spółek zależnych.

VI. Zaraportowane dane dla zużycia energii elektrycznej dla Zakresu 2 pozostały niezmiennie i nie stwierdzono tu konieczności przeprowadzenia przeliczenia emisji. Jak wynika jednak z porównania emisji przed i po rekalkulacji roku bazowego, wystąpił spadek emisji z tego tytułu (Tabela 4.1 – Informacje fakultatywne). Wynika to z faktu, że dla dwóch obiektów, dla których zastosowano szacowanie zużycia ciepła w roku bazowym, zaraportowano, jako źródło ciepła, energię elektryczną. Dla tych obiektów, zgodnie z przyjętą metodyką, skalkulowano emisje, uwzględniając wyznaczony wskaźnik zapotrzebowania na ciepło i zaliczono te emisje do energii elektrycznej w Zakresie 2. W wyniku przeprowadzonej rekalkulacji wskaźnik zapotrzebowania na ciepło uległ zmianie (pkt. V.2.a. „Kontekstu wszelkich zmian emisji”), co spowodowało spadek wysokości raportowanej emisji w roku bazowym dla energii elektrycznej w Zakresie 2.

VII. Zgodnie z zasadami *GHG Protocol Scope 2 Guidance*<sup>5</sup> emisje pośrednie wynikające z wykorzystania energii elektrycznej zaliczane do Zakresu 2 można wyznaczać na dwa sposoby – metodą location-based oraz market-based. Metoda location-based pozwala na wskazanie emisji, za które organizacja odpowiada bezpośrednio i które są ściśle związane z wolumenem zużytej energii, natomiast metoda market-based pozwala na uwzględnienie decyzji podejmowanych przez organizację, takich jak np. zakup energii elektrycznej wyprodukowanej w niskoemisyjnych źródłach energii.

VIII. Dla roku bazowego nie wystąpiły przesłanki, które umożliwiłyby zastosowanie wskaźnika emisji innego niż publikowany przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami, więc wynik emisji dla Zakresu 2 obliczony według metody market-based był i jest identyczny jak ten obliczony przy użyciu metody location-based. Wskaźnik emisji, który najlepiej spełnia kryteria jakości Zakresu 2 w obu metodach jest identyczny.

<sup>5</sup> [https://ghgprotocol.org/scope\\_2\\_guidance](https://ghgprotocol.org/scope_2_guidance)

## INFORMACJE WYMAGANE

W 2020 roku PKO Bank Polski S.A. pozyskał gwarancje pochodzenia energii elektrycznej z niskoemisyjnego źródła. Gwarancje te spełniają kryteria jakości dla Zakresu 2, co umożliwia wykorzystanie ich do wyznaczenia emisji dla Zakresu 2 zgodnie z metodą market-based.

W celu porównania zmian emisji pomiędzy rokiem bazowym a rokiem raportowanym, niezbędne było uzupełnienie informacji dotyczących emisji wyznaczonej zgodnie z metodą market-based dla roku bazowego, co autorzy raportu wykonali. Porównanie zastosowania obydwu metod przedstawiono w tabeli 4.2. Wykazano, że w 2020 roku różnica w raportowaniu metodą location-based i market-based wyniosła 32 252,00 MgCO<sub>2e</sub>.

IX. **Wynik rekalkulacji.** W tabeli przedstawiono wykaz emisji gazów cieplarnianych Grupy Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A. za rok bazowy (2019) przed i po przeprowadzonej rekalkulacji.

EMISJE	RAZEM	CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFCs	PFCs	SF <sub>6</sub>
	(MgCO <sub>2e</sub> )	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)	(Mg)
2019 - przed rekalkulacją							
Zakres 1	15 142,80	15 122,13	0,57	0,02	0,00	0,00	0,00
Zakres 2	98 908,95	98 908,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 3	-	-	-	-	-	-	-
2019 - po rekalkulacji							
Zakres 1	15 487,03	15 466,81	0,56	0,02	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 <sup>6</sup>	99 009,80	99 009,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 <sup>7</sup>	99 009,80	99 009,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 3	-	-	-	-	-	-	-

<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 następujące wskaźniki emisyjności:

- dla energii elektrycznej w Polsce:

dla metody location-based:

	Wskaźnik emisyjności	Informacje dodatkowe
PKO Bank Polski S.A.	792 kgCO <sub>2</sub> /MWh	Wskaźnik emisyjności na podstawie informacji KOBiZE <sup>9</sup> .
spółki zależne	792 kgCO <sub>2</sub> /MWh	Wskaźnik emisyjności na podstawie informacji KOBiZE <sup>10</sup> .

dla metody market-based:

	Wskaźnik emisyjności	Informacje dodatkowe
PKO Bank Polski S.A.	352 kgCO <sub>2</sub> /MWh	Wskaźnik emisyjności obliczony z uwzględnieniem gwarancji pochodzenia energii elektrycznej wytworzonej w źródłach kogeneracyjnych (w okresie 1.01.2020 – 31.12.2020 r. w ilości 73 300 MWh). W systemie wsparcia źródeł niskoemisyjnych osiągnięto efekt redukcji emisji CO <sub>2</sub> wynoszący 32 252 tCO <sub>2</sub> <sup>[11]</sup> . Gwarancje zostały pozyskane w 2020 roku, więc do obliczeń należy przyjąć wskaźnik emisyjności KOBiZE dla energii elektrycznej wyprodukowanej w instalacjach spalania paliw w Polsce do raportowania za rok 2018 z grudnia 2019 roku (792 kgCO <sub>2</sub> /MWh). Poniżej sposób wyznaczenia wskaźnika emisyjności dla energii elektrycznej wyprodukowanej w źródłach kogeneracyjnych.
		$792 \frac{\text{kgCO}_2}{\text{MWh}} - \frac{32\,252 \cdot 1000}{73\,300} \frac{\text{kgCO}_2}{\text{MWh}} = 352 \frac{\text{kgCO}_2}{\text{MWh}}$
	792 kgCO <sub>2</sub> /MWh	Wskaźnik emisyjności na podstawie informacji KOBiZE <sup>12</sup> .
spółki zależne	792 kgCO <sub>2</sub> /MWh	Wskaźnik emisyjności na podstawie informacji KOBiZE <sup>13</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 2018 rok, KOBiZE, grudzień 2019 r., str. 4

<sup>10</sup> ibidem

<sup>11</sup> Względem średniej emisyjności dla energii elektrycznej wyprodukowanej w instalacjach spalania paliw w Polsce – dane według Krajowego Ośrodka Bilansowania i Zarządzania Emisjami.

<sup>12</sup> Źródło: jak w przypisie 9.

<sup>13</sup> ibidem

## INFORMACJE WYMAGANE

- dla energii cieplnej w Polsce: 347,4 kg CO<sub>2</sub>/MWh (96,5 Mg CO<sub>2</sub>/TJ)<sup>14</sup>
- dla energii elektrycznej na Ukrainie: 420 kg CO<sub>2</sub>/MWh<sup>15</sup>
- dla energii cieplnej na Ukrainie: 260 kg CO<sub>2</sub>/MWh<sup>16</sup>

### II. Informacje o danych źródłowych i szacunkach

Obliczenia zużycia paliw i nośników energii dotyczą roku 2020, przy czym dla okresu od I do IX 2020 roku zaraportowane zostały zużycia na podstawie danych z faktur zakupu paliw i energii, natomiast okres od X do XII 2020 roku został oszacowany na podstawie danych z faktur za okres od X do XII 2019 roku. Dla lokalizacji bez danych źródłowych 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. Wskaźnikiem, dzięki któremu można porównać warunki pogodowe w różnych okresach, są stopniodni uwzględniające średnie miesięczne temperatury zewnętrzne. W poniższej tabeli porównano liczbę stopniodni (dla temperatury wewnętrznej przyjętej na poziomie  $T_i = 20^{\circ}\text{C}$ ) dla 17 lokalizacji w przybliżeniu pokrywających całą Polskę za okres 2019 roku, za okres od X 2019 do IX 2020 roku oraz za okres 2020 roku.

Lokalizacja	Liczba stopniodni <sup>17</sup> dla $T_i = 20^{\circ}\text{C}$		
	2019	od X 2019 do IX 2020	2020
Szczecin	3 050	3 026	3 042
Gdańsk	3 602	3 533	3 541
Suwałki	3 724	3 625	3 671
Gorzów Wlkp.	3 009	2 987	3 003
Toruń	3 094	3 081	3 125
Białystok	3 454	3 397	3 462
Poznań	2 921	2 867	2 923
Łódź	3 147	3 130	3 201
Warszawa	3 061	3 041	3 121
Siedlce	3 272	3 265	3 339
Zielona Góra	3 012	2 953	3 015
Wrocław	2 934	2 896	2 978
Częstochowa	3 074	3 028	3 151
Lublin	3 252	3 214	3 318
Katowice	3 129	3 099	3 194
Kraków	3 105	3 101	3 208
Rzeszów	3 114	3 071	3 221
<b>Średnia</b>	<b>3 174</b>	<b>3 136</b>	<b>3 207</b>
<b>Różnica względem 2020</b>	<b>-1,03%</b>	<b>-2,20%</b>	<b>—</b>

<sup>14</sup> Źródło: Energetyka ciepła w liczbach – 2019, Urząd Regulacji Energetyki, Warszawa, wrzesień 2020, s. 22

<sup>15</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 наказу Міністерства розвитку громад та територій України від 27.10.2020 р. № 261)

<sup>16</sup> ibidem

<sup>17</sup> Liczba dni grzewczych na podstawie rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 17 marca 2009 r. w sprawie szczegółowego zakresu i form audytu energetycznego oraz części audytu remontowego, wzorów kart audytów, a także algorytmu oceny opłacalności przedsięwzięcia termomodernizacyjnego (Dz.U. 2009 nr 43 poz. 346 ze zm.)

## INFORMACJE WYMAGANE

Jak wynika z tabeli powyżej, różnica pomiędzy okresem od X 2019 do IX 2020 roku, a rokiem 2020, wynosi 2,2%, co autorzy raportu uznają za wystarczającą dokładność do tego, aby nie przeprowadzać dodatkowego przeliczania danych szacowanych za okres od X do XII 2020 w zakresie ciepła (ciepła sieciowego i gazu ziemnego).

W przypadku niektórych lokalizacji powierzchnie 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 2019 do IX 2020 (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 2019 do IX 2020. 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 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)**

Roczne zużycie energii elektrycznej zostało wyznaczone na podstawie danych z faktur dystrybucyjnych z okresu od X 2019 do IX 2020 r., danych od sprzedawcy z okresu od I do IX 2020 r. Przyjęto, że dane źródłowe z 12 kolejnych miesięcy oddają roczne zużycie energii elektrycznej z zastrzeżeniem, że odzwierciedlanie czwartego kwartału 2020 roku poprzez zużycie energii elektrycznej w czwartym kwartale 2019 roku nie ujmuje w wyniku za ten okres wpływu wzmożonej pracy zdalnej i krótszego czasu pracy placówek.

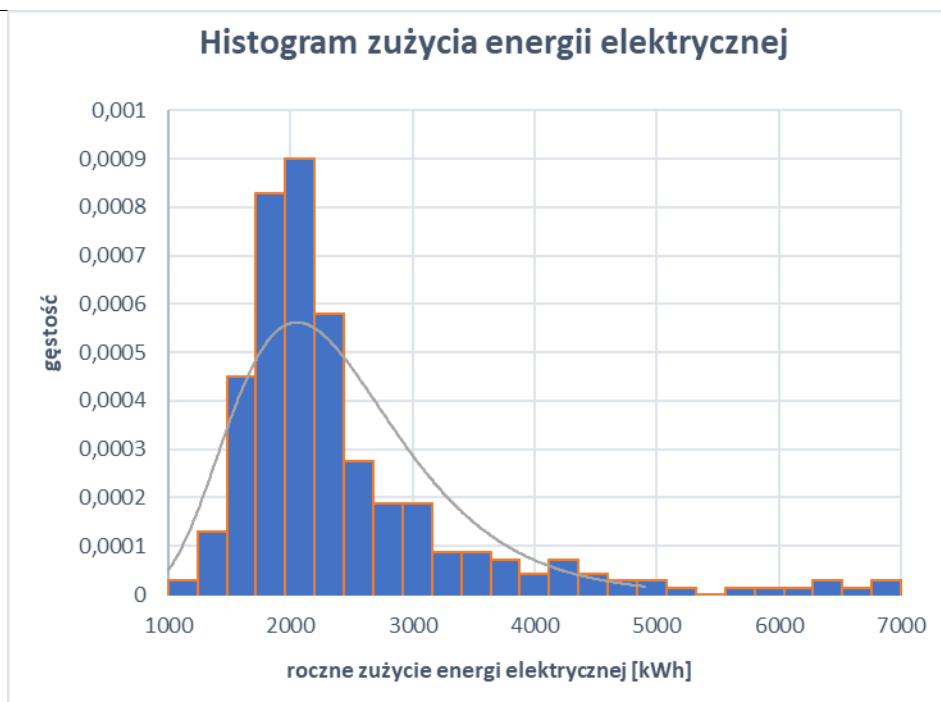
W wielu lokalizacjach faktury za zużycie energii elektrycznej wystawiane są za okresy dwumiesięczne. Wówczas zużycie będące podstawą rozliczenia dzielono pomiędzy poszczególne miesiące na podstawie liczby dni w danym okresie rozliczeniowym. Na przykład, jeżeli faktura za energię elektryczną obejmowała okres od września do października zużycie przyporządkowano do odpowiednich 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 2019 (był to początek analizowanego okresu). Podejście było analogiczne do zastosowanego w roku bazowym.

W lokalizacjach, dla których nieznane 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. Określony dla tych lokalizacji wskaźnik wyniósł 93,08 kWh/m<sup>2</sup>/rok. Do obliczeń wykorzystano powierzchnię pomieszczeń pomniejszoną o powierzchnię podnajmowaną.

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.



## INFORMACJE WYMAGANE



Histogram zużycia energii elektrycznej przez bankomaty wraz z naniesionym najlepiej dopasowanym rozkładem

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.

Dane źródłowe odpowiadają za 91,94% wartości zużytej energii elektrycznej, zaś dane oszacowane za 8,06% (dla Grupy Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A.).

#### **IV. Ciepło sieciowe (uwzględnione w Zakresie 2)**

Roczne rzeczywiste zużycie ciepła sieciowego zostało wyznaczone na podstawie danych z faktur obejmujących w przybliżeniu okres od X 2019 do IX 2020 r.

Na podstawie danych o rzeczywistym zużyciu ciepła oraz gazu ziemnego, które obejmowały w przybliżeniu 12 kolejnych miesięcy, obliczono średni wskaźnik zużycia ciepła, który wyniósł 100,00 kWh/m<sup>2</sup>/rok. Posłużył on do oszacowania zużycia ciepła w obiektach, dla których nieznane były dane.

- W lokalizacjach, dla których nie były dostępne faktury za gaz ziemny lub ciepło sieciowe, a które nie spełniały kryteriów pozwalających na założenie, że nie zużywają ciepła (kryterium według punktu II. powyżej) oraz rodzaj źródła ciepła nie był znany – wówczas ilość ciepła oszacowaną na podstawie średniej ważonej powierzchni i czasu jej użytkowania w okresie od X 2019 do IX 2020 dzielono pomiędzy ciepło sieciowe i gaz ziemny proporcjonalnie do udziału tych nośników w rzeczywistym zużyciu ciepła (76,77% dla ciepła sieciowego i 23,23% dla gazu ziemnego).
- W lokalizacjach, w których znano wykorzystywany nośnik energii (gaz ziemny lub ciepło sieciowe), a dla których dane rzeczywiste nie były dostępne, ilość zużytego ciepła oszacowano na podstawie średniej ważonej powierzchni i czasu jej użytkowania w okresie od X 2019 do IX 2020 i przypisano do odpowiedniego nośnika energii.

Dane źródłowe odpowiadają za 68,19% zużycia ciepła sieciowego, zaś dane oszacowane za 31,81% (dla Grupy Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A.).

## INFORMACJE WYMAGANE

### **V. Gaz ziemny (uwzględniony w Zakresie 1)**

Roczne rzeczywiste zużycie gazu zostało wyznaczone na podstawie dostarczonych danych z faktur obejmujących w przybliżeniu okres od X 2019 do IX 2020 r. Do wyznaczenia ilości wytworzonej z zakupionego paliwa energii 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.

Na podstawie danych o rzeczywistym zużyciu ciepła oraz gazu ziemnego, które obejmowały w przybliżeniu 12 kolejnych miesięcy, obliczono średni wskaźnik zużycia ciepła, który wyniósł 100,00 kWh/m<sup>2</sup>/rok. Posłużył on do oszacowania zużycia ciepła w obiektach, dla których nieznane były dane.

- W lokalizacjach, dla których nie były dostępne faktury za gaz ziemny lub ciepło sieciowe, a które nie spełniały kryteriów pozwalających na założenie, że nie zużywają ciepła (kryterium według punktu II. powyżej) oraz rodzaj źródła ciepła nie był znany – wówczas ilość ciepła oszacowaną na podstawie średniej ważonej powierzchni i czasu jej użytkowania w okresie od X 2019 do IX 2020 dzielono pomiędzy ciepło sieciowe i gaz ziemny proporcjonalnie do udziału tych nośników w rzeczywistym zużyciu ciepła (76,77% dla ciepła sieciowego i 23,23% dla gazu ziemnego).
- W lokalizacjach, w których znano wykorzystywany nośnik energii (gaz ziemny/ciepło sieciowe), a dla których dane rzeczywiste nie były dostępne - wówczas ilość ciepła oszacowano na podstawie średniej ważonej powierzchni i czasu jej użytkowania w okresie od X 2019 do IX 2020 przypisano do odpowiedniego zużycia energii.

Dane źródłowe odpowiadają za 68,69% zużycia gazu, zaś dane oszacowane za 31,31% (dla Grupy Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A.).

### **VI. 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>18</sup>.

Wartości opałowe paliw przyjęto na podstawie danych ogłoszonych przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami<sup>19</sup>.

Parametry oleju napędowego przyjęto na podstawie danych udostępnionych przez producenta<sup>20</sup>.

Parametry benzyny silnikowej przyjęto na podstawie danych producenta<sup>21</sup> (producent podaje taką samą gęstość dla paliwa standardowego oraz premium).

W zakresie paliw do pojazdów przyjęto okres od I 2020 do XII 2020 roku. Dane dotyczące ilości wykorzystanych paliw pozyskano z dedykowanej aplikacji stworzonej na potrzeby PKO Banku Polskiego S.A.

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

### **VII. 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>22</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.

<sup>18</sup> [https://ghgprotocol.org/sites/default/files/Transport\\_Tool\\_v2\\_6.xlsx](https://ghgprotocol.org/sites/default/files/Transport_Tool_v2_6.xlsx)

<sup>19</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>20</sup> <https://www.orklen.pl/PL/DlaBiznesu/Paliwa/OlejeNapędowe/Strony/OlejNapędowyEkodieselUltra.aspx>

<sup>21</sup> <https://www.orklen.pl/PL/DlaBiznesu/Paliwa/Benzyny/Strony/BenzynaBezolowiowa95.aspx>

<sup>22</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)

## INFORMACJE WYMAGANE

Wartości opałowe paliw przyjęto na podstawie danych ogłoszonych przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami<sup>23</sup>.

### **VIII. 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>24</sup>.

### **IX. 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>25</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).

Emisje gazów cieplarnianych obliczone zostały przy użyciu *distance-based method* na podstawie dostępnych danych. Podstawowe informacje o delegacjach krajowych (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 nieznane 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.

### **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, Paweł Błaszczyk, Jan Kucowski, Paweł Wultański, Bartosz Dobrowolski, Adam Dominiak, Piotr Gawdzik, Tomasz Świdzki.

<sup>23</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>24</sup> [https://ghgprotocol.org/sites/default/files/hfc-pfc\\_0.xls](https://ghgprotocol.org/sites/default/files/hfc-pfc_0.xls)

<sup>25</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 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 Agencja Ubezpieczeniowa sp. z o.o.	100,00%	Tak	Tak
PKO Leasing Finanse sp. z o.o.	100,00%	Tak	Tak
PKO Leasing Sverige AB	100,00%	Tak	Tak
Prime Car Management SA	100,00%	Tak	Tak
Futura Leasing SA	100,00%	Tak	Tak
Masterlease sp. z o.o.	100,00%	Tak	Tak
MasterRent24 sp. z o.o.	100,00%	Tak	Tak
ROOF Poland Leasing 2014 DAC <sup>26</sup>	-	Tak	Tak
Polish Lease Prime 1 DAC <sup>27</sup>	-	Tak	Tak
PKO Faktoring 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
Ubezpieczeniowe Usługi Finansowe sp. z o.o.	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 <sup>28</sup>	100,00%	Tak	Tak
„Zarząd Majątkiem Górczewska” sp. z o.o.	100,00%	Tak	Tak
Molina sp. z o.o.	100,00%	Tak	Tak
Molina spółka z ograniczoną odpowiedzialnością 1 S.K.A.	100,00%	Tak	Tak
Molina spółka z ograniczoną odpowiedzialnością 2 S.K.A.	100,00%	Tak	Tak
Molina spółka z ograniczoną odpowiedzialnością 4 S.K.A.	100,00%	Tak	Tak

<sup>26</sup> PKO Leasing SA (spółka zależna od PKO Banku Polskiego S.A.) zgodnie z MSSF 10 sprawuje kontrolę nad spółką, mimo że nie posiada w spółce zaangażowania kapitałowego.

<sup>27</sup> ibidem

<sup>28</sup> PKO Bank Polski S.A. posiada certyfikaty inwestycyjne funduszu; w pozycji udział w kapitale prezentowany jest udział posiadanych certyfikatów inwestycyjnych funduszu.

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

Molina spółka z ograniczoną odpowiedzialnością 5 S.K.A. w likwidacji	100,00%	Tak	Tak
Molina spółka z ograniczoną odpowiedzialnością 6 S.K.A. w likwidacji	100,00%	Tak	Tak
NEPTUN – fizan <sup>29</sup>	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
„CENTRUM HAFFNERA” sp. z o.o.	72,98%	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 <sup>30</sup>	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>2e</sub> )	
Zakres 1: Bezpośrednie emisje z posiadanych/kontrolowanych operacji	
a. Emisje bezpośrednie ze spalania stacjonarnego	5 551,14
b. Emisje bezpośrednie ze spalania mobilnego	7 175,36
c. Emisje bezpośrednie ze źródeł procesowych	0
d. Emisje bezpośrednie ze źródeł ulotnych	782,98
e. Emisje bezpośrednie ze źródeł rolniczych	0
Zakres 2: Emisje pośrednie z wykorzystania zakupionej energii elektrycznej, pary technologicznej, energii cieplnej i chłodu	
a. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej energii elektrycznej	38 825,32
b. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej pary technologicznej	0
c. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej energii cieplnej	25 551,33
d. Emisje pośrednie z zakupionego/nabytego chłodu	0

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

<sup>29</sup> PKO Bank Polski S.A. posiada certyfikaty inwestycyjne funduszu; w pozycji udział w kapitale prezentowany jest udział posiadanych certyfikatów inwestycyjnych funduszu.

<sup>30</sup> ibidem

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

Emisje w podziale na kraje (w MgCO <sub>2e</sub> )	
Kraj	Emisje (podaj uwzględnione zakresy)
Metoda location-based	
Polska (Zakres 1+2)	107 347,80
Polska (Zakres 1+2+3)	107 636,46
Ukraina (Zakres 1+2)	2 790,34
Metoda market-based	
Polska (Zakres 1+2)	75 095,80
Polska (Zakres 1+2+3)	75 384,46
Ukraina (Zakres 1+2)	2 790,34

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

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

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 2020 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 2020 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.

Rok	metoda	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
2019 (rok bazowy) – po rekalkulacji	location- based	15 487,03	99 009,80	114 496,83	brak kalkulacji	-
2019 (rok bazowy) – po rekalkulacji	market- based	15 487,03	99 009,80	114 496,83	brak kalkulacji	-
2020	location- based	13 509,48	96 628,66	110 138,14	288,67	110 426,80
2020	market- based	13 509,48	64 376,66	77 886,14	288,67	78 174,80

### Podsumowanie strategii lub programów redukcji emisji

W 2020 roku PKO Bank Polski S.A. pozyskał gwarancje pochodzenia energii elektrycznej z niskoemisyjnego źródła. Pozyskane gwarancje pochodzenia dotyczyły energii elektrycznej wyprodukowanej w jednostce kogeneracyjnej zasilanej gazem ziemnym. 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.

### INFORMACJE DODATKOWE

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

W 2020 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 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.

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

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 ten dla PKO Banku Polskiego S.A. wyniósł:

- w przypadku kalkulacji wskaźnika pewności danych na podstawie danych o emisjach metodą location-based: 86,27% dla emisji w Zakresach 1+2 (przy czym wskaźnik ten wyniósł 86,10% dla emisji w Zakresie 1 i 86,29% dla emisji w Zakresie 2).
- w przypadku kalkulacji wskaźnika pewności na podstawie danych o energii: 82,14% dla Zakresów 1+2 (przy czym wskaźnik wyniósł 83,17% w odniesieniu do danych dotyczących Zakresu 1 i 81,85% w odniesieniu do danych dotyczących Zakresu 2).

W 2019 roku (po rekalkulacji) wskaźnik ten wyniósł odpowiednio 79,63% dla emisji w Zakresach 1+2 oraz 78,46% 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.

**Wskaźnik pewności danych dla zużycia energii wzrósł z 78,46% w 2019 roku do 82,14% w 2020 roku, tj. o 4,69%.** Wynika to ze zwiększenia intensywności pozyskiwania danych przez jednostki PKO Banku Polskiego S.A. Należy pozytywnie ocenić poziom dynamiki wzrostu wskaźnika.

Wskaźnik ten dla Grupy Kapitałowej PKO Banku Polskiego S.A. wyniósł:

- w przypadku kalkulacji wskaźnika pewności danych na podstawie danych o emisjach metodą location-based: 85,94% dla emisji w Zakresach 1+2 (przy czym wskaźnik ten wyniósł 88,45% dla emisji w Zakresie 1 i 85,59% dla emisji w Zakresie 2).
- w przypadku kalkulacji wskaźnika pewności na podstawie danych o energii: 82,54% dla Zakresów 1+2 (przy czym wskaźnik wyniósł 86,06% w odniesieniu do danych dotyczących Zakresu 1 i 81,37% w odniesieniu do danych dotyczących Zakresu 2).

W 2019 roku (po rekalkulacji) wskaźnik ten wyniósł odpowiednio 80,84% dla emisji w Zakresach 1+2 oraz 79,70% 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.

**Wskaźnik pewności danych dla zużycia energii wzrósł z 79,70% w 2019 roku do 82,54% w 2020 roku, tj. o 3,56%.** Wynika to ze zwiększenia intensywności pozyskiwania danych przez jednostki PKO Banku Polskiego S.A. Należy pozytywnie ocenić poziom dynamiki wzrostu wskaźnika.

### Informacje o pochłanianiu emisji

Nie dotyczy.

## INFORMACJE O KOMPENSACJACH

### Informacje o kompensacjach zakupionych lub opracowanych poza granicami ewidencji

<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

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 NR 1 DO RAPORTU DOT. EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH PKO BANKU POLSKIEGO S.A. ZA ROK 2020

### Spis tabel

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

Tabela 1.1 Emisje gazów cieplarnianych w 2020 roku w podziale organizacyjnym – metoda market-based [w MgCO <sub>2</sub> e] .....	19
Tabela 1.2 Emisje gazów cieplarnianych w podziale organizacyjnym – różnica emisji w 2020 roku w porównaniu do roku bazowego (2019) po rekalkulacji, metoda market-based [w MgCO <sub>2</sub> e] .....	20

#### *Zużycie paliw – wartości bezwzględne*

Tabela 2.1 Zużycie paliw: wartości bezwzględne – porównanie roku bazowego (2019) przed i po rekalkulacji [w kWh] .....	21
Tabela 2.2 Zużycie paliw: wartości bezwzględne w 2020 roku [w kWh] .....	22
Tabela 2.3 Zużycie paliw: wartości bezwzględne – rok 2020 w porównaniu z rokiem 2019 po rekalkulacji [w kWh] .....	23

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

Tabela 3.1 Zużycie paliw w 2019 roku po rekalkulacji: odsetek danych i szacunków [w %] .....	24
Tabela 3.2 Zużycie paliw w 2020 roku: odsetek danych i szacunków [w %] .....	25

#### *Emisje – wartości bezwzględne*

Tabela 4.1 Emisje w roku bazowym: porównanie roku bazowego (2019) przed i po rekalkulacji [w MgCO <sub>2</sub> e] .....	26
Tabela 4.2 Emisje w 2020 roku: porównanie metody market-based i location-based [w MgCO <sub>2</sub> e] .....	27
Tabela 4.3 Emisje w 2020 roku w rozbiciu na źródła: dane źródłowe i szacunki – metoda market-based [w MgCO <sub>2</sub> e] .....	28
Tabela 4.4 Emisje w rozbiciu na źródła: dane źródłowe i szacunki – w 2020 roku w porównaniu z rokiem 2019 po rekalkulacji – metoda market-based [w MgCO <sub>2</sub> e] .....	29

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

Tabela 5.1 Emisje w roku 2019 po rekalkulacji w rozbiciu na źródła: odsetek danych i szacunków [w %] .....	30
Tabela 5.2 Emisje w roku 2020 w rozbiciu na źródła: odsetek danych i szacunków – metoda market-based [w %] .....	31
Tabela 5.3 Emisje w roku 2020 w rozbiciu na źródła: odsetek danych i szacunków – metoda location-based [w %] .....	32

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 1.1**

**Emisje gazów cieplarnianych w 2020 roku w podziale organizacyjnym – metoda market-based [w MgCO<sub>2e</sub>]**

Emisje	TOTAL (MgCO <sub>2e</sub> )	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	10 106,08	9 307,38	0,445	0,012	0,00	0,00	0,00
Zakres 2	55 594,59	55 594,59	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00
łącznie Zakres 1 i 2	65 700,67	64 901,97	0,445	0,012	0,00	0,00	0,00
Zakres 3	288,67	288,40	0,002	0,001	0,00	0,00	0,00
łącznie Zakres 1, 2 i 3	65 989,34	65 190,37	0,447	0,013	0,00	0,00	0,00
<b>spółki zależne</b>							
Zakres 1	3 403,40	3 400,99	0,071	0,002	0,00	0,00	0,00
Zakres 2	8 782,07	8 782,07	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00
łącznie Zakres 1 i 2	12 185,47	12 183,06	0,071	0,002	0,00	0,00	0,00
Zakres 3 <sup>32</sup>	-	-	-	-	-	-	-
łącznie Zakres 1, 2 i 3	12 185,47	12 183,06	0,071	0,002	0,00	0,00	0,00
<b>łącznie GK</b>							
Zakres 1	13 509,48	12 708,37	0,517	0,014	0,00	0,00	0,00
Zakres 2	64 376,66	64 376,66	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00
łącznie Zakres 1 i 2	77 886,14	77 085,03	0,517	0,014	0,00	0,00	0,00
Zakres 3	288,67	288,40	0,002	0,001	0,00	0,00	0,00
łącznie Zakres 1, 2 i 3	78 174,80	77 373,43	0,518	0,015	0,00	0,00	0,00

<sup>32</sup> W roku 2020 Zakres 3 dla spółek zależnych nie jest raportowany.

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 1.2**

**Emisje gazów cieplarnianych w podziale organizacyjnym – różnica emisji w 2020 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	-1 709,59	-2 490,06	-0,055	-0,004	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 <sup>33</sup>	-33 311,10	-33 311,10	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00
łącznie Zakres 1 i 2	-35 020,69	-35 801,16	-0,055	-0,004	0,00	0,00	0,00
Zakres 3 <sup>34</sup>	-	-	-	-	-	-	-
łącznie Zakres 1, 2 i 3	-	-	-	-	-	-	-
<b>spółki zależne</b>							
Zakres 1	-267,96	-268,37	0,013	0,000	0,00	0,00	0,00
Zakres 2	-1 322,05	-1 322,05	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00
łącznie Zakres 1 i 2	-1 590,01	-1 590,42	0,013	0,000	0,00	0,00	0,00
Zakres 3	-	-	-	-	-	-	-
łącznie Zakres 1, 2 i 3	-	-	-	-	-	-	-
<b>łącznie GK</b>							
Zakres 1	-1 977,55	-2 758,43	-0,042	-0,004	0,00	0,00	0,00
Zakres 2	-34 633,15	-34 633,15	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00
łącznie Zakres 1 i 2	-36 610,70	-37 391,58	-0,042	-0,004	0,00	0,00	0,00
Zakres 3	-	-	-	-	-	-	-
łącznie Zakres 1, 2 i 3	-	-	-	-	-	-	-

<sup>33</sup> Wysoka redukcja emisji gazów cieplarnianych w Zakresie 2 spowodowana jest m.in. pozyskaniem przez PKO Bank Polski S.A. gwarancji pochodzenia energii elektrycznej ze źródła niskoemisyjnego (wysokosprawna kogeneracja). Gwarancjami pochodzenia objęte zostało 73,3 GWh (w roku 2020 PKO Bank Polski S.A. zużył ponad 81,5 GWh).

<sup>34</sup> Nie wykazano różnic w Zakresie 3, gdyż w roku bazowym (2019) nie był on raportowany.

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 2.1**

**Zużycie paliw: wartości bezwzględne – porównanie roku bazowego (2019) przed i po rekalkulacji<sup>35</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	21 836 392,00	-1 371 331,91 <sup>36</sup>	2 939 802,29	2 320 657,01	619 145,28 <sup>37</sup>	23 404 862,38	24 157 049,01	-752 186,63
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	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>25 493 118,67</b>	<b>-1 371 331,91</b>	<b>3 094 712,08</b>	<b>2 475 566,80</b>	<b>619 145,28</b>	<b>27 216 498,84</b>	<b>27 968 685,47</b>	<b>-752 186,63</b>
<b>Paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>									
olej napędowy	1 211 092,62	1 211 092,62 <sup>38</sup>	0,00	4 093 034,42	4 093 034,42	0,00	5 304 127,04	5 304 127,04	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>54 189 802,16</b>	<b>-1 371 331,91</b>	<b>12 997 882,61</b>	<b>12 378 737,33</b>	<b>619 145,28</b>	<b>65 816 352,86</b>	<b>66 568 539,49</b>	<b>-752 186,63</b>
<b>Energia kupowana</b>									
energia elektryczna	84 078 819,15	84 093 771,00	-14 951,85 <sup>39</sup>	11 111 845,94	11 111 845,94	0,00	95 190 665,09	95 205 616,94	-14 951,85
energia cieplna	68 774 176,29	70 578 553,00	-1 804 376,71 <sup>40</sup>	8 938 718,85	6 659 159,95	2 279 558,90 <sup>41</sup>	77 712 895,14	77 237 712,95	475 182,19
<b>łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2</b>	<b>152 852 995,44</b>	<b>154 672 324,00</b>	<b>-1 819 328,56</b>	<b>20 050 564,79</b>	<b>17 771 005,89</b>	<b>2 279 558,90</b>	<b>172 903 560,23</b>	<b>172 443 329,89</b>	<b>460 230,34</b>
<b>łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2</b>	<b>205 671 465,69</b>	<b>208 862 126,16</b>	<b>-3 190 660,47</b>	<b>33 048 447,40</b>	<b>30 149 743,22</b>	<b>2 898 704,18</b>	<b>238 719 913,09</b>	<b>239 011 869,38</b>	<b>-291 956,29</b>

<sup>35</sup> Zakres przeprowadzonej rekalkulacji przedstawiono w rozdziale „Kontekst wszelkich istotnych zmian emisji” (strona 3).

<sup>36</sup> Zmiana wynika z rekalkulacji współczynnika zapotrzebowania na ciepło dla powierzchni ogrzewanych o nieznanym rzeczywistym zużyciu energii, zmiany udziału ciepła sieciowego i gazu ziemnego w szacowaniu dla powierzchni o nieznanym zużyciu, wyjaśniono w pkt. II „Kontekstu wszelkich istotnych zmian emisji”.

<sup>37</sup> Zmiana wynika z niedoszacowania powierzchni ogrzewanej dla spółek zależnych w kalkulacjach roku bazowego oraz błędnie przypisanego nośnika energii dla gazu ziemnego dla zużycia na Ukrainie (przyjęto gaz wysokometanowy zamiast zaazotowanego), wyjaśniono w pkt. V „Kontekstu wszelkich istotnych zmian emisji”.

<sup>38</sup> W roku 2019 zużycia oleju napędowego i benzyny zostały ze sobą omyłkowo zamienione miejscami. Nie wpłynęło to na wielkość zużycia oraz emisji.

<sup>39</sup> Zmiana wynika ze zmiany wskaźnika zapotrzebowania na ciepło po rekalkulacji roku bazowego, wyjaśniono w pkt. VI „Kontekstu wszelkich istotnych zmian emisji”.

<sup>40</sup> Zmiana wynika z rekalkulacji współczynnika zapotrzebowania na ciepło dla powierzchni ogrzewanych o nieznanym rzeczywistym zużyciu energii, zmiany udziału ciepła sieciowego i gazu ziemnego w szacowaniu dla powierzchni o nieznanym zużyciu, wyjaśniono w pkt. II „Kontekstu wszelkich istotnych zmian emisji”.

<sup>41</sup> Zmiana wynika z niedoszacowania powierzchni ogrzewanej dla spółek zależnych w kalkulacjach roku bazowego, wyjaśniono w pkt. V „Kontekstu wszelkich istotnych zmian emisji”.

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 2.2**  
**Zużycie paliw: wartości bezwzględne w 2020 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	13 930 565,76	6 935 497,94	20 866 063,70	2 964 955,41	766 745,72	3 731 701,14	16 895 521,17	7 702 243,66	24 597 764,84
olej opałowy	1 672 103,26	0,00	1 672 103,26	94 407,17	0,00	94 407,17	1 766 510,42	0,00	1 766 510,42
olej napędowy	93 699,96	0,00	93 699,96	3 818,40	0,00	3 818,40	97 518,36	0,00	97 518,36
LPG	0,00	0,00	0,00	34 371,33	0,00	34 371,33	34 371,33	0,00	34 371,33
węgiel	171 333,33	0,00	171 333,33	0,00	0,00	0,00	171 333,33	0,00	171 333,33
<b>łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach</b>	<b>15 867 702,31</b>	<b>6 935 497,94</b>	<b>22 803 200,25</b>	<b>3 097 552,32</b>	<b>766 745,72</b>	<b>3 864 298,04</b>	<b>18 965 254,62</b>	<b>7 702 243,66</b>	<b>26 667 498,28</b>
<b>Paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>									
olej napędowy	815 358,36	0,00	815 358,36	4 479 416,65	0,00	4 479 416,65	5 294 775,01	0,00	5 294 775,01
benzyna	17 584 638,10	0,00	17 584 638,10	5 700 617,31	0,00	5 700 617,31	23 285 255,41	0,00	23 285 255,41
<b>łącznie paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>	<b>18 399 996,47</b>	<b>0,00</b>	<b>18 399 996,47</b>	<b>10 180 033,96</b>	<b>0,00</b>	<b>10 180 033,96</b>	<b>28 580 030,42</b>	<b>0,00</b>	<b>28 580 030,42</b>
<b>łącznie paliwa odpowiadające za emisje w Zakresie 1</b>	<b>34 267 698,77</b>	<b>6 935 497,94</b>	<b>41 203 196,71</b>	<b>13 277 586,27</b>	<b>766 745,72</b>	<b>14 044 332,00</b>	<b>47 545 285,05</b>	<b>7 702 243,66</b>	<b>55 247 528,71</b>
<b>Energia kupowana</b>									
energia elektryczna	75 508 970,70	6 037 758,05	81 546 728,76	8 924 403,20	1 366 379,73	10 290 782,93	84 433 373,90	7 404 137,79	91 837 511,69
energia ciepła	46 047 211,12	20 911 853,96	66 959 065,08	4 217 871,67	2 533 924,63	6 751 796,29	50 265 082,79	23 445 778,59	73 710 861,38
<b>łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2</b>	<b>121 556 181,82</b>	<b>26 949 612,01</b>	<b>148 505 793,84</b>	<b>13 142 274,87</b>	<b>3 900 304,36</b>	<b>17 042 579,23</b>	<b>134 698 456,69</b>	<b>30 849 916,37</b>	<b>165 548 373,06</b>
<b>łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2</b>	<b>155 823 880,60</b>	<b>33 885 109,96</b>	<b>189 708 990,55</b>	<b>26 419 861,14</b>	<b>4 667 050,08</b>	<b>31 086 911,22</b>	<b>182 243 741,74</b>	<b>38 552 160,04</b>	<b>220 795 901,77</b>

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 2.3**

**Zużycie paliw: wartości bezwzględne – rok 2020 w porównaniu z rokiem 2019 po rekalkulacji [w kWh]**

	PKO BP			spółki zależne			GK		
	2020	2019 po rekalkulacji	różnica	2020	2019 po rekalkulacji	różnica	2020	2019 po rekalkulacji	różnica
<b>Paliwa wykorzystywane w budynkach</b>									
gaz ziemny	20 866 063,70	20 465 060,09	401 003,61 <sup>42</sup>	3 731 701,14	2 939 802,29	791 898,85 <sup>43</sup>	24 597 764,84	23 404 862,38	1 192 902,46
olej opałowy	1 672 103,26	3 367 591,00	-1 695 487,74 <sup>44</sup>	94 407,17	132 432,55	-38 025,38	1 766 510,42	3 500 023,55	-1 733 513,13
olej napędowy	93 699,96	81 469,00	12 230,96	3 818,40	16 759,20	-12 940,80	97 518,36	98 228,20	-709,84
LPG	0,00	0,00	0,00	34 371,33	5 718,04	28 653,29	34 371,33	5 718,04	28 653,29
węgiel	171 333,33	207 666,67	-36 333,34	0,00	0,00	0,00	171 333,33	207 666,67	-36 333,34
<b>łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach</b>	<b>22 803 200,25</b>	<b>24 121 786,76</b>	<b>-1 318 586,52</b>	<b>3 864 298,04</b>	<b>3 094 712,08</b>	<b>769 585,96</b>	<b>26 667 498,28</b>	<b>27 216 498,84</b>	<b>-549 000,55</b>
<b>Paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>									
olej napędowy	815 358,36	1 211 092,62 <sup>45</sup>	-395 734,26	4 479 416,65	4 093 034,42	386 382,23	5 294 775,01	5 304 127,04	-9 352,03
benzyna	17 584 638,10	27 485 590,87	-9 900 952,77	5 700 617,31	5 810 136,11	-109 518,80	23 285 255,41	33 295 726,98	-10 010 471,57
<b>łącznie paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>	<b>18 399 996,47</b>	<b>28 696 683,49</b>	<b>-10 296 687,02<sup>46</sup></b>	<b>10 180 033,96</b>	<b>9 903 170,53</b>	<b>276 863,43</b>	<b>28 580 030,42</b>	<b>38 599 854,02</b>	<b>-10 019 823,60</b>
<b>łącznie paliwa odpowiadające za emisje w Zakresie 1</b>	<b>41 203 196,71</b>	<b>52 818 470,25</b>	<b>-11 615 273,54</b>	<b>14 044 332,00</b>	<b>12 997 882,61</b>	<b>1 046 449,39</b>	<b>55 247 528,71</b>	<b>65 816 352,86</b>	<b>-10 568 824,15</b>
<b>Energia kupowana</b>									
energia elektryczna	81 546 728,76	84 078 819,15	-2 532 090,40 <sup>47</sup>	10 290 782,93	11 111 845,94	-821 063,01 <sup>48</sup>	91 837 511,69	95 190 665,09	-3 353 153,40
energia ciepła	66 959 065,08	68 774 176,29	-1 815 111,20 <sup>49</sup>	6 751 796,29	8 938 718,85	-2 186 922,56 <sup>50</sup>	73 710 861,38	77 712 895,14	-4 002 033,76
<b>łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2</b>	<b>148 505 793,84</b>	<b>152 852 995,44</b>	<b>-4 347 201,60</b>	<b>17 042 579,23</b>	<b>20 050 564,79</b>	<b>-3 007 985,57</b>	<b>165 548 373,06</b>	<b>172 903 560,23</b>	<b>-7 355 187,17</b>
<b>łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2</b>	<b>189 708 990,55</b>	<b>205 671 465,69</b>	<b>-15 962 475,14</b>	<b>31 086 911,22</b>	<b>33 048 447,40</b>	<b>-1 961 536,18</b>	<b>220 795 901,77</b>	<b>238 719 913,09</b>	<b>-17 924 011,32</b>

<sup>42</sup> Zmiana wynika ze zmiany wskaźnika zapotrzebowania na ciepło oraz ze zwiększenia zużycia oszacowanego na skutek poprawienia dostępności informacji o źródłach ciepła.

<sup>43</sup> Zmiana wynika ze zmiany wskaźnika zapotrzebowania na ciepło oraz z pełniejszych danych dotyczących zużycia bezpośredniego (w Zakresie 1).

<sup>44</sup> Zmiana wynika ze zmniejszonego zakupu oleju opałowego w roku raportowanym oraz likwidacji czterech nieruchomości ogrzewanych olejem opałowym (zlokalizowanych w Katowicach, Gubinie, Jaworznie i Kazimierzy Wielkiej).

<sup>45</sup> W roku 2019 zużycia oleju napędowego i benzyny zostały ze sobą omyłkowo zamienione miejscami. Nie wpłynęło to na wielkość zużycia oraz emisji.

<sup>46</sup> Zmiana wynika ze zmniejszenia wykorzystania samochodów służbowych – dotyczy zarówno benzyny jak i oleju napędowego.

<sup>47</sup> Zmiana wynika ze zmniejszenia użytkowanych powierzchni oraz skrócenia czasu pracy placówek i szerszego wprowadzenia pracy zdalnej.

<sup>48</sup> Zmiana wynika ze zmniejszenia użytkowanych powierzchni oraz skrócenia czasu pracy placówek i szerszego wprowadzenia pracy zdalnej.

<sup>49</sup> Zmiana wynika ze zmiany wskaźnika zapotrzebowania na ciepło i zmniejszenia metrażu powierzchni ogrzewanych.

<sup>50</sup> Zmiana wynika z dużego spadku zużycia ciepła sieciowego przez jeden obiekt, istotny statystycznie (ok. 1,1 mln kWh) oraz wzrostu udziału ciepła sieciowego we współczynniku dla powierzchni szacowanych.

## 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
Paliwa wykorzystywane w budynkach						
gaz ziemny	67,67%	32,33%	70,01%	29,99%	67,97%	32,03%
olej opałowy	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
olej napędowy	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
LPG	0,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
węgiel	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	0,00%
Łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach	72,57%	27,43%	71,51%	28,49%	72,45%	27,55%
Paliwa wykorzystywane w pojazdach						
olej napędowy	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
benzyna	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
Łącznie paliwa wykorzystywane w pojazdach	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%	100,00%	0,00%
Łącznie paliwa odpowiadające za emisje w Zakresie 1	87,47%	12,53%	93,22%	6,78%	88,61%	11,39%
Energia kupowana						
energia elektryczna	83,35%	16,65%	96,91%	3,09%	84,93%	15,07%
energia cieplna	65,57%	34,43%	67,19%	32,81%	65,75%	34,25%
Łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2	75,35%	24,65%	83,66%	16,34%	76,31%	23,69%
Łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2	78,46%	21,54%	87,42%	12,58%	79,70%	20,30%



## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 3.2**  
**Zużycie paliw w 2020 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	66,76%	33,24%	79,45%	20,55%	68,69%	31,31%
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	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	0,00%
<b>łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach</b>	<b>69,59%</b>	<b>30,41%</b>	<b>80,16%</b>	<b>19,84%</b>	<b>71,12%</b>	<b>28,88%</b>
<b>Paliwa wykorzystywane w pojazdach</b>						
olej napędowy	100,00%	0,00%	100,00%	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>83,17%</b>	<b>16,83%</b>	<b>94,54%</b>	<b>5,46%</b>	<b>86,06%</b>	<b>13,94%</b>
<b>Energia kupowana</b>						
energia elektryczna	92,60%	7,40%	86,72%	13,28%	91,94%	8,06%
energia ciepła	68,77%	31,23%	62,47%	37,53%	68,19%	31,81%
<b>łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2</b>	<b>81,85%</b>	<b>18,15%</b>	<b>77,11%</b>	<b>22,89%</b>	<b>81,37%</b>	<b>18,63%</b>
<b>łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2</b>	<b>82,14%</b>	<b>17,86%</b>	<b>84,99%</b>	<b>15,01%</b>	<b>82,54%</b>	<b>17,46%</b>

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 4.1**

**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>51</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach									
gaz ziemny	4 145,06	4 422,81	-277,75	595,44	470,03	125,41	4 740,50	4 892,84	-152,34
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	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	5 462,25	-277,75	638,34	512,94	125,40	5 822,84	5 975,19	-152,35
Emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach									
olej napędowy	352,37	352,37	0,00	1 155,54	1 101,63	53,91	1 507,92	1 454,00	53,92
benzyna	6 278,80	6 278,80	0,00	1 877,48	1 434,81	442,67	8 156,27	7 713,61	442,66
łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach	6 631,17	6 631,17	0,00	3 033,02	2 536,44	496,58 <sup>52</sup>	9 664,19	9 167,61	496,58
łącznie emisje w Zakresie 1	11 815,67	12 093,42	-277,75	3 671,36	3 049,38	621,98	15 487,03	15 142,80	344,23
Emisje z energii kupowanej									
energia elektryczna	64 320,30	64 331,74	-11,44	7 008,42	7 008,41	0,01	71 328,71	71 340,15	-11,44
energia cieplna	24 585,39	25 230,42	-645,03	3 095,70	2 338,38	757,32	27 681,09	27 568,80	112,29
łącznie emisje w Zakresie 2	88 905,69	89 562,16	-656,47	10 104,11	9 346,79	757,32	99 009,80	98 908,95	100,85
łącznie emisje w Zakresie 1 i 2	100 721,36	101 655,58	-934,22	13 775,48	12 396,17	1 379,31	114 496,83	114 051,75	445,08
Emisje z delegacji służbowych pracowników									
delegacje	-	-	-	-	-	-	-	-	-
łącznie emisje w Zakresie 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
łącznie emisje w Zakresie 1, 2 i 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<sup>51</sup> W roku bazowym emisja ta nie była raportowana.

<sup>52</sup> W roku bazowym przed rekalkulacją omyłkowo nie zaraportowano emisji z paliw wykorzystywanych w pojazdach dla spółek zależnych na Ukrainie.

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 4.2**  
**Emisje w 2020 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	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	25,14	25,14	0,00	1,02	1,02	0,00	26,17	26,17	0,00
LPG	0,00	0,00	0,00	7,83	7,83	0,00	7,83	7,83	0,00
węgiel	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	4 761,12	4 761,12	0,00	790,01	790,01	0,00	5 551,14	5 551,14	0,00
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
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	10 106,08	10 106,08	0,00	3 403,40	3 403,40	0,00	13 509,48	13 509,48	0,00
Emisje z energii kupowanej									
energia elektryczna	32 333,01	64 585,01	-32 252,00 <sup>53</sup>	6 492,31	6 492,31	0,00	38 825,32	71 077,32	-32 252,00
energia ciepła	23 261,58	23 261,58	0,00	2 289,75	2 289,75	0,00	25 551,33	25 551,33	0,00
łącznie emisje w Zakresie 2	55 594,59	87 846,59	-32 252,00	8 782,07	8 782,07	0,00	64 376,66	96 628,66	-32 252,00
łącznie emisje w Zakresie 1 i 2	65 700,67	97 952,67	-32 252,00	12 185,47	12 185,47	0,00	77 886,14	110 138,14	-32 252,00
Emisje z delegacji służbowych pracowników									
delegacje	288,67	288,67	0,00	0,00	0,00	0,00	288,67	288,67	0,00
łącznie emisje w Zakresie 3	288,67	288,67	0,00	0,00	0,00	0,00	288,67	288,67	0,00
łącznie emisje w Zakresie 1, 2 i 3	65 989,34	98 241,34	-32 252,00	12 185,47	12 185,47	0,00	78 174,80	110 426,80	-32 252,00

<sup>53</sup> Wynika z pozyskania przez PKO Bank Polski S.A. gwarancji pochodzenia energii elektrycznej ze źródła niskoemisyjnego. Gwarancjami pochodzenia objęte zostało 73,3 GWh.

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 4.3**

**Emisje w 2020 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	782,98	0,00	782,98	0,00	0,00	0,00	782,98	0,00	782,98
Emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach									
gaz ziemny	2 821,54	1 404,74	4 226,28	600,53	155,30	755,83	3 422,07	1 560,04	4 982,11
olej opałowy	448,66	0,00	448,66	25,33	0,00	25,33	473,99	0,00	473,99
olej napędowy	25,14	0,00	25,14	1,02	0,00	1,02	26,17	0,00	26,17
LPG	0,00	0,00	0,00	7,83	0,00	7,83	7,83	0,00	7,83
węgiel	61,04	0,00	61,04	0,00	0,00	0,00	61,04	0,00	61,04
łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach	3 356,38	1 404,74	4 761,12	634,72	155,30	790,01	3 991,10	1 560,04	5 551,14
Emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach									
olej napędowy	219,45	0,00	219,45	1 205,62	0,00	1 205,62	1 425,07	0,00	1 425,07
benzyna	4 342,53	0,00	4 342,53	1 407,77	0,00	1 407,77	5 750,29	0,00	5 750,29
łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach	4 561,98	0,00	4 561,98	2 613,39	0,00	2 613,39	7 175,36	0,00	7 175,36
łącznie emisje w Zakresie 1	8 701,34	1 404,74	10 106,08	3 248,10	155,30	3 403,40	11 949,44	1 560,04	13 509,48
Emisje z energii kupowanej									
energia elektryczna	27 555,95	4 777,06	32 333,01	5 455,37	1 036,94	6 492,31	33 011,32	5 814,00	38 825,32
energia cieplna	15 996,80	7 264,78	23 261,58	1 445,57	844,19	2 289,75	17 442,37	8 108,96	25 551,33
łącznie emisje w Zakresie 2	43 552,75	12 041,83	55 594,59	6 900,94	1 881,13	8 782,07	50 453,69	13 922,96	64 376,66
łącznie emisje w Zakresie 1 i 2	52 254,09	13 446,57	65 700,67	10 149,04	2 036,43	12 185,47	62 403,14	15 483,00	77 886,14
Emisje z delegacji służbowych pracowników									
delegacje	288,67	0,00	288,67	0,00	0,00	0,00	288,67	0,00	288,67
łącznie emisje w Zakresie 3	288,67	0,00	288,67	0,00	0,00	0,00	288,67	0,00	288,67
łącznie emisje w Zakresie 1, 2 i 3	52 542,76	13 446,57	65 989,34	10 149,04	2 036,43	12 185,47	62 691,81	15 483,00	78 174,80

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 4.4**

**Emisje w rozbiściu na źródła: dane źródłowe i szacunki – w 2020 roku w porównaniu z rokiem 2019 po rekalkulacji – metoda market-based [w MgCO<sub>2e</sub>]**

	PKO BP			spółki zależne			GK		
	2020	2019 po rekalkulacji	różnica	2020	2019 po rekalkulacji	różnica	2020	2019 po rekalkulacji	różnica
Emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach									
gaz ziemny	4 226,28	4 145,06	81,22	755,83	595,44	160,39	4 982,11	4 740,50	241,61
olej opałowy	448,66	943,59	-494,94	25,33	37,11	-11,78	473,99	980,70	-506,71
olej napędowy	25,14	21,86	3,28	1,02	4,50	-3,47	26,17	26,36	-0,19
LPG	0,00	0,00	0,00	7,83	1,30	6,53	7,83	1,30	6,53
węgiel	61,04	73,99	-12,95	0,00	0,00	0,00	61,04	73,99	-12,95
łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach	4 761,12	5 184,50	-423,38	790,01	638,34	151,67	5 551,14	5 822,84	-271,71
Emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach									
olej napędowy	219,45	352,37	-132,92	1 205,62	1 155,54	50,08	1 425,07	1 507,92	-82,85
benzyna	4 342,53	6 278,80	-1 936,27	1 407,77	1 877,48	-469,71	5 750,29	8 156,27	-2 405,98
łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach	4 561,98	6 631,17	-2 069,19	2 613,39	3 033,02	-419,63	7 175,36	9 664,19	-2 488,82
łącznie emisje w Zakresie 1	10 106,08	11 815,67	-1 709,59	3 403,40	3 671,36	-267,96	13 509,48	15 487,03	-1 977,55
Emisje z energii kupowanej									
energia elektryczna	32 333,01	64 320,30	-31 987,29	6 492,31	7 008,42	-516,10	38 825,32	71 328,71	-32 503,39
energia ciepła	23 261,58	24 585,39	-1 323,81	2 289,75	3 095,70	-805,94	25 551,33	27 681,09	-2 129,76
łącznie emisje w Zakresie 2	55 594,59	88 905,69	-33 311,10	8 782,07	10 104,11	-1 322,05	64 376,66	99 009,80	-34 633,15
łącznie emisje w Zakresie 1 i 2	65 700,67	100 721,36	-35 020,69	12 185,47	13 775,48	-1 590,01	77 886,14	114 496,83	-36 610,70

## 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 <sup>54</sup>	-	-	-	-	-	-
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	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%
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	88,66%	11,34%	95,14%	4,86%	90,19%	9,81%
Emisje z energii kupowanej						
energia elektryczna	83,35%	16,65%	96,25%	3,75%	84,61%	15,39%
energia ciepła	65,57%	34,43%	68,33%	31,67%	65,88%	34,12%
Łącznie emisje w Zakresie 2	78,43%	21,57%	87,70%	12,30%	79,38%	20,62%
Łącznie emisje w Zakresie 1 i 2	79,63%	20,37%	89,68%	10,32%	80,84%	19,16%
Łącznie emisje w Zakresie 3 <sup>55</sup>	-	-	-	-	-	-
Łącznie emisje w Zakresie 1, 2 i 3	-	-	-	-	-	-

<sup>54</sup> W roku bazowym emisja ta nie była raportowana.

<sup>55</sup> W roku bazowym Zakres 3 nie był raportowany.

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 5.2**

**Emisje w roku 2020 w rozbiciu na źródła: odsetek danych i szacunków – metoda market-based [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	66,76%	33,24%	79,45%	20,55%	68,69%	31,31%
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	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	0,00%
Łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach	70,50%	29,50%	80,34%	19,66%	71,90%	28,10%
Emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach						
olej napędowy	100,00%	0,00%	100,00%	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	86,10%	13,90%	95,44%	4,56%	88,45%	11,55%
Emisje z energii kupowanej						
energia elektryczna	85,23%	14,77%	84,03%	15,97%	85,03%	14,97%
energia ciepła	68,77%	31,23%	63,13%	36,87%	68,26%	31,74%
Łącznie emisje w Zakresie 2	78,34%	21,66%	78,58%	21,42%	78,37%	21,63%
Łącznie emisje w Zakresie 1 i 2	79,53%	20,47%	83,29%	16,71%	80,12%	19,88%
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	79,62%	20,38%	83,29%	16,71%	80,19%	19,81%

## INFORMACJE FAKULTATYWNE

**Tabela 5.3**

**Emisje w roku 2020 w rozbiciu na źródła: odsetek danych i szacunków – metoda location-based [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	66,76%	33,24%	79,45%	20,55%	68,69%	31,31%
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	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	0,00%
Łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach	70,50%	29,50%	80,34%	19,66%	71,90%	28,10%
Emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach						
olej napędowy	100,00%	0,00%	100,00%	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	86,10%	13,90%	95,44%	4,56%	88,45%	11,55%
Emisje z energii kupowanej						
energia elektryczna	92,60%	7,40%	84,03%	15,97%	91,81%	8,19%
energia ciepła	68,77%	31,23%	63,13%	36,87%	68,26%	31,74%
Łącznie emisje w Zakresie 2	86,29%	13,71%	78,58%	21,42%	85,59%	14,41%
Łącznie emisje w Zakresie 1 i 2	86,27%	13,73%	83,29%	16,71%	85,94%	14,06%
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	86,31%	13,69%	83,29%	16,71%	85,97%	14,03%



## INFORMACJE FAKULTATYWNE

# ANEKS NR 2 DO RAPORTU DOT. EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH PKO BANKU POLSKIEGO S.A. ZA ROK 2020

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 zużywania energii elektrycznej (zakupionej z zewnątrz), ciepła, chłodu;
- Zakres 3 (ang. *Scope 3*) – w skład zakresu wchodzi inne pośrednie emisje powstałe w całym łańcuchu dostaw, np. w wyniku wytworzenia i transportu surowców lub półproduktów, zagospodarowania odpadów, podróży służbowych pracowników, a także użytkowania produktów przez końcowych użytkowników. Zakres ten jest zakresem fakultatywnym.