



RAPORT Z EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH
INTERPHONE SERVICE SP. Z O.O.
SKALKULOWANYCH ZGODNIE Z METODYKĄ GHG PROTOCOL
(zakres 1, 2, 3, 4 - uniknięte emisje)
2022

Nr. R.GHG/09/23/01

29.09.2023 r.

Niniejszy raport prezentuje wyniki wygenerowanych w 2022 r. przez Spółkę Interphone Service Sp. z o. o. emisji gazów cieplarnianych obliczonych na bazie pierwotnych danych źródłowych lub wewnętrznych rejestrów Spółki.

Celem wyznaczania śladu węglowego Spółki jest monitorowanie emisji gazów cieplarnianych w zdefiniowanych granicach organizacyjnych, dążenie do optymalizacji zużycia paliw i energii oraz eliminowanie energochłonnych rozwiązań, tak, by dotrzymać kroku zwiększonym ambicjom Spółki w zakresie redukcji emisji gazów cieplarnianych. Tym samym dążąc do raportowania najpełniejszej informacji w zakresie wpływu działalności Interphone Service Sp. z o. o. na środowisko i klimat i odpowiadając tym samym na rosnące wymagania i oczekiwania interesariuszy Spółki oraz wychodząc naprzeciw nowym wytycznym w zakresie ujawniania informacji na temat zmian klimatu, Spółka po raz pierwszy publikuje informacje dotyczące bezpośrednich oraz pośrednich emisji gazów cieplarnianych ujętych w Zakresach 1, 2 i 3 wraz z emisjami unikniętymi (Zakres 4).

Zgodnie z przyjętą w dokumencie terminologią Zakres 1 oznacza emisje bezpośrednie powstałe w wyniku spalania paliw w źródłach stacjonarnych i mobilnych będących własnością przedsiębiorstwa lub przez nie nadzorowanych oraz emisje powstałe w wyniku zachodzących procesów technologicznych i ułatwiających się czynników chłodniczych. Zakres 2 to pośrednie energetyczne emisje powstałe w wyniku zużywania importowanej (zakupionej lub dostarczonej z zewnątrz do organizacji) energii elektrycznej, ciepłej, pary technologicznej oraz chłodu, które w praktyce powstają

w miejscu wytworzenia tych mediów. Zakres 3 oznacza wszystkie inne emisje pośrednie występujące w łańcuchu dostaw - wartości organizacji, czyli emisje gazów cieplarnianych, na które przedsiębiorstwo może wpływać, ale których nie kontroluje. Emisje uniknięte z kolei to ilość substancji, jaka byłaby wprowadzona do powietrza w danym roku z instalacji stosowanych powszechnie do wytwarzania określonego produktu, a przez zastosowanie nowej instalacji, innego rozwiązania technicznego lub technologicznego oraz innych surowców i paliw, nie została wprowadzona do powietrza.

OKRES SPRAWOZDAWCZY OBJĘTY RAPORTEM

Raport obejmuje okres sprawozdawczy od 01.01.2022 r. do 31.12.2022 r.

GRANICE ORGANIZACYJNE

Wyniki obliczeń skonsolidowano według udziału w kapitale.

GRANICE OPERACYJNE

Raport prezentuje bezpośrednie i pośrednie emisje gazów cieplarnianych ujęte w Zakresach 1, 2 i 3 oraz emisje uniknięte.

INFORMACJE O EMISJACH

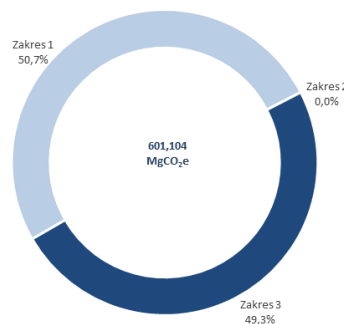
Całkowita emisja CO ₂ Spółki Interphone Service Sp. z o. o							
EMISJE*	RAZEM (MgCO ₂ e)	CO ₂ (Mg)	CH ₄ (Mg)	N ₂ O (Mg)	HFCs (Mg)	PFCs (Mg)	SF ₆ (Mg)
Zakres 1	304,960	304,960	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Zakres 2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Zakres 3	296,144	293,416	17,350	8,460	0,000	0,000	0,000
Zakres 1+2+3	601,104	598,376	17,350	8,460	0,000	0,000	0,000

* wykazane w tabeli emisje są emisjami niezależnymi od jakichkolwiek transakcji GHG, tj. sprzedaży, zakupu, transferu lub deponowania uprawnień.

BEZPOŚREDNIE EMISJE ZE SPALANIA BIOGENICZNEGO (MgCO ₂)
0,000

CAŁKOWITA EMISJA CO₂ SPÓŁKI INTERPHONE SERVICE SP. Z O. O (ZAKRES 1, 2 I 3) W ROZBICIU NA ZAKRESY EMISJI

Struktura emisji według źródła



METODOLOGIA, ŹRÓDŁA DANYCH I WSKAŹNIKI EMISJI

Obliczenia emisji gazów cieplarnianych Interphone Service Sp. z o. o. opracowano zgodnie ze standardem The Greenhouse Gas Protocol A Corporate Accounting and Reporting Standard.

Do kalkulacji emisji z Zakresu 1 wykorzystano dedykowane narzędzia kalkulacyjne przygotowane w oparciu o GHG Protocol, tj. World Resources Institute (2015), GHG Protocol tool for stationary combustion (Version 4.1), World Resources Institute (2015), GHG Protocol tool for mobile combustion (Version 2.6) oraz GHG Protocol HFC Tool (Version 1.0). Ekwiwalent eCO₂ został obliczony w oparciu o wartości GWP (Global Warming Potential Value) w 100-letnim horyzoncie czasowym (AR5) zgodne z wytycznymi IPCC.

Emisje gazów cieplarnianych generowanych w Zakresie 2 obliczone zostały zgodnie z metodą location-based według wskaźników gazów cieplarnianych przyjętych dla Polski.

Przy obliczaniu emisji dla energii elektrycznej zostały wykorzystane wskaźniki emisji Krajowego Ośrodka Bilansowania i Zarządzania Emisjami (na podstawie publikacji: Wskaźniki emisyjności CO₂, SO₂, NO_x, CO i pyłu całkowitego dla energii elektrycznej na podstawie informacji zawartych w krajowej bazie o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji za 2021 rok) natomiast dla energii cieplnej przyjęto wskaźnik emisyjności za Urzędem Regulacji Energetyki (na podstawie publikacji: „Energetyka Ciepła w liczbach 2021).

Do kalkulacji emisji gazów cieplarnianych w Zakresie 2 zostały wykorzystane następujące wskaźniki intensywności emisyjnej:

- dla energii elektrycznej: 708 kg CO₂/MWh,
- dla energii cieplnej: 102,03 Mg CO₂/TJ.

Dane o zużyciu energii i paliw pochodziły z faktur i wewnętrznych rejestrów Spółki.

Wielkość emisji z Zakresu 3 skalkulowano wykorzystując dedykowane narzędzia kalkulacyjne oparte o arkusze dostarczane przez GHG Protocol na podstawie danych pozyskanych o wielkości emisji od dostawców i kooperantów współpracujących ze Spółką w ramach łańcucha dostaw /wartości/ lub wewnętrznych rejestrów. Analiza dostępności i zakresu posiadanych danych źródłowych pozwoliła zagregować i dokonać kalkulacji śladu węglowego w obszarze upstream - Transport i dystrybucja. Informacje dotyczące transportu i dystrybucji (transport samochodowy, kolejowy, lotniczy, morski) zgromadzono na podstawie bezpośrednich danych dostarczonych przez przewoźników /kooperantów świadczących usługi przewozowe dla Spółki obejmujących dane dotyczące pokonywanej odległości, wielkości przewożonego ładunku i wykorzystywanego środka transportu. W wyliczeniach nie uwzględniono przewozów wykonywanych własnym transportem ujętych w Zakresie 1 kalkulacji śladu węglowego jako emisje bezpośrednie.

Do analizy i określenia emisji w tej kategorii zastosowano dedykowane narzędzie kalkulacyjne zbudowane na bazie GHG Protocol: World Resources Institute (2015). GHG Protocol tool for mobile combustion. Version 2.6.



Wielkość unikniętych emisji skalkulowano w oparciu o Avoided Emissions Framework opracowany przez Mission Innovation oraz Comparative Emissions Working Paper opracowany przez World Resources Institute i zaakceptowane przez CDP. W kalkulacji wykorzystano dedykowane narzędzia kalkulacyjne oparte o arkusze dostarczane przez GHG Protocol na podstawie pozyskanych danych z wewnętrznych rejestrów Spółki.

Wielkość emisji skonsolidowano wg. kryterium udziału w kapitale.

Podczas analizy nie zidentyfikowano biogenicznych emisji gazów cieplarnianych.

Gaz cieplarniany ujęty we wskaźnikach emisji dla paliw, energii elektrycznej i energii cieplnej to CO₂. Pozostałe wskaźniki obejmują emisję CO₂, CH₄ i N₂O.

EMISJE W PODZIALE NA ŹRÓDŁO (in MgCO_{2e})
Zakres 1: Bezpośrednie emisje z posiadanych/ kontrolowanych operacji

a. Emisje bezpośrednie ze spalania stacjonarnego	296,412 MgCO _{2e}
b. Emisje bezpośrednie ze spalania mobilnego	8,548 MgCO _{2e}
c. Emisje bezpośrednie ze źródeł procesowych	0,000 MgCO _{2e}
d. Emisje bezpośrednie ze źródeł ulotnych (chłodzenie)	0,000 MgCO _{2e}
e. Emisje bezpośrednie ze źródeł rolniczych	0,000 MgCO _{2e}

Zakres 2: Emisje pośrednie z wykorzystania zakupionej energii elektrycznej, pary technologicznej, energii cieplnej i chłodu

a. Emisje pośrednie z zakupionej / nabytej energii elektrycznej	0,000 MgCO _{2e}
b. Emisje pośrednie z zakupionej / nabytej pary technologicznej	0,000 MgCO _{2e}
c. Emisje pośrednie z zakupionej / nabytej energii cieplnej	0,000 MgCO _{2e}
d. Emisje pośrednie z zakupionego / nabytego chłodu	0,000 MgCO _{2e}

Zakres 3: Inne pośrednie emisje gazów cieplarnianych w łańcuchu dostaw
Inne pośrednie emisje gazów cieplarnianych w łańcuchu dostaw - upstream

a. Emisje pośrednie z zakupionych surowców i usług	0,000 MgCO _{2e}
b. Emisje pośrednie z dóbr kapitałowych	0,000 MgCO _{2e}

c. Emisje pośrednie z paliw i energii	0,000 MgCO _{2e}
d. Emisje pośrednie z transportu i dystrybucji	296,144 MgCO _{2e}
e. Emisje pośrednie z wytworzonych odpadów	0,000 MgCO _{2e}
f. Emisje pośrednie z podróży służbowych	0,000 MgCO _{2e}
g. Emisje pośrednie z dojazdów pracowników	0,000 MgCO _{2e}
h. Emisje pośrednie z aktywów leasingowych	0,000 MgCO _{2e}

Inne pośrednie emisje gazów cieplarnianych w łańcuchu dostaw - downstream	
a. Emisje pośrednie z transportu i dystrybucji w obszarze downstream (do klienta)	0,000 MgCO _{2e}
b. Emisje pośrednie z przetwarzania sprzedanych produktów	0,000 MgCO _{2e}
c. Emisje pośrednie z korzystania ze sprzedanych produktów	0,000 MgCO _{2e}
d. Emisje pośrednie z wycofania z użytkowania produktów	0,000 MgCO _{2e}
e. Emisje pośrednie z aktywów leasingowych	0,000 MgCO _{2e}
f. Emisje pośrednie z franszyzy	0,000 MgCO _{2e}
g. Emisje pośrednie z inwestycji	0,000 MgCO _{2e}

Zakres 1	304,960 MgCO _{2e}
Zakres 2	0,000 MgCO _{2e}
Zakres 3	296,144 MgCO _{2e}
Zakres 1+2+3	601,104 MgCO _{2e}



INFORMACJE DODATKOWE

Kalkulacja śladu węglowego Spółki została przygotowana przez konsultantów Spółki Kapitał Intelktualny Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, ul. Nowogrodzka 47 A, osobach:

- Arkadiusz Zalewski / Project manager,
- Dorota Michniewska / Konsultant prowadzący,
- Małgorzata Zalewska / Analityk danych.