

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej

Numer identyfikacyjny - REGON

G-10.1k
Sprawozdanie o działalności
elektrowni ciepłej zawodowej
za kwartał 2022 r.

Agencja Rynku Energii S.A.
Portal sprawozdawczy ARE
www.are.waw.pl

Termin przekazania:
do 20 kwietnia 2022 r. za I kwartał 2022 r.,
do 20 lipca 2022 r. za II kwartał 2022 r.,
do 20 października 2022 r. za III kwartał 2022 r.,
do 10 lutego 2023 r. za IV kwartał 2022 r.

Obowiązek przekazywania danych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 955, z późn. zm.).
Zbierane na tym formularzu dane podlegają bezwzględnej ochronie zgodnie z zasadą tajemnicy statystycznej (art. 10 ustawy o statystyce publicznej).

Dział 1. Sprzedaż energii elektrycznej i usług systemowych

| Wyszczególnienie | | | | Ilość (MWh) | Wartość (tys. zł) | w tym akcyza (tys. zł) | | |
|---|---|--|--|--------------------------------------|---------------------|------------------------|---|--|
| 0 | | | | 1 | 2 | 3 | | |
| Energia elektryczna | Kierunek sprzedaży | Kontrakty bezpośrednie | Operatorzy (OSP, OSD) | 01 | | X | | |
| | | | z tego | w ramach własnej grupy kapitałowej | 02 | | X | |
| | | | | poza własną grupę kapitałową | 03 | | X | |
| | | | Przedsiębiorstwa obrotu | 04 | | X | | |
| | | | z tego | w ramach własnej grupy kapitałowej | 05 | | X | |
| | | | | poza własną grupę kapitałową | 06 | | X | |
| | | | w tym z wiersza 04 w ramach bilansowania energii | 07 | | X | | |
| | | | w tym z wiersza 04 sprzedawca zobowiązany | 08 | | X | | |
| | | | Odbiorcy końcowi | posiadający umowy sprzedaży | na wysokim napięciu | 09 | | |
| | | | | | na średnim napięciu | 10 | | |
| | | | | | na niskim napięciu | 11 | | |
| | | | posiadający umowy kompleksowe oraz odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci wytwórcy | na wysokim napięciu | 12 | | | |
| | | | | na średnim napięciu | 13 | | | |
| | | | | na niskim napięciu | 14 | | | |
| | | | Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedaży) | na wysokim napięciu | 15 | | X | |
| | | | | na średnim napięciu | 16 | | X | |
| | | | | na niskim napięciu | 17 | | X | |
| | | | Giełda towarowa | 18 | | X | | |
| | | | w tym | sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy) | 19 | | X | |
| | | | | sprzedaż na rynek terminowy | 20 | | X | |
| | | | Zorganizowana platforma obrotu | 21 | | X | | |
| | | | Rynek bilansujący | 22 | | X | | |
| | | | Za granicę | 23 | | X | | |
| Razem (w. 01 + 04 + 09 + ... + 18 + 21 + 22 + 23) | | | | 24 | | | | |
| Usługi systemowe | RUS | Operacyjna rezerwa mocy | 25 | | X | | | |
| | | Udział w regulacji pierwotnej | 26 | X | X | | | |
| | | Udział w regulacji wtórnej | 27 | X | X | | | |
| | | Praca z zaniżeniem lub z przeciążeniem | 28 | X | X | | | |
| | | Udział w automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej | 29 | X | X | | | |
| | Usługa uruchomienia JG _{wa} | | | 30 | X | X | | |
| | RUS w zakresie rezerwy interwencyjnej | Praca interwencyjna | 31 | X | X | | | |
| | | Interwencyjna rezerwa zimna | 32 | X | X | | | |
| | | Redukcja zapotrzebowania na polecenie OSP | 33 | X | X | | | |
| | Usługa dyspozycyjności jednostek wytwórczych nJWCD (usługa GWS) | | | 34 | X | X | | |
| Usługa odbudowy krajowego systemu elektroenergetycznego | | | 35 | X | X | | | |

Dział 1. Sprzedaż energii elektrycznej i regulacyjnych usług systemowych (dok.)

| Wyszczególnienie | | Ilość (MWh) | Wartość (tys. zł) | w tym akcyza (tys. zł) |
|---|---|-------------|-------------------|------------------------|
| 0 | | 1 | 2 | 3 |
| Razem przychody (energia elektryczna + usługi systemowe + spełnienie obowiązku mocowego) | | 36 | X | |
| w tym | energia kupowana na rynku bilansującym | 37 | | X |
| | energia kupowana z innych kierunków | 38 | | X |
| | w tym w ramach własnej grupy kapitałowej | 39 | | X |
| Ilość energii, o której mowa w art. 49a ust.5 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.) | | 40 | X | X |
| Produkcja energii elektrycznej brutto | | 41 | X | X |
| w tym | w skojarzeniu (zgodnie z PN) | 42 | X | X |
| | z wysokosprawnej kogeneracji | 43 | X | X |
| | produkcja z biomasy i biogazu (w tym współspalanie) | 44 | X | X |
| W tym z wiersza 36 przychody ze spełnienia obowiązku mocowego | | 45 | X | X |

Dział 2. Obrót energią elektryczną

| Wyszczególnienie | | Ilość (MWh) | Wartość (tys. zł) | w tym akcyza (tys. zł) | |
|--|--|--------------------------------------|-------------------|------------------------|---|
| 0 | | 1 | 2 | 3 | |
| Zakup energii elektrycznej | na rynku bilansującym | 01 | | X | |
| | na giełdzie towarowej | 02 | | X | |
| | w tym | zakup na rynku chwilowym (spotowym) | 03 | | X |
| | | zakup na rynku terminowym | 04 | | X |
| | zorganizowana platforma obrotu | 05 | | X | |
| | z zagranicy | 06 | | X | |
| | od przedsiębiorstw obrotu | 07 | | X | |
| | z tego | w ramach własnej grupy kapitałowej | 08 | | X |
| | | poza własną grupę kapitałową | 09 | | X |
| | w tym z wiersza 07 w ramach bilansowania energii | 10 | | X | |
| | z pozostałych kierunków zakupu | 11 | | X | |
| | Razem (w. 01+02+05+06+07+11) | 12 | | X | |
| | Sprzedaż energii elektrycznej | na rynku bilansującym | 13 | | X |
| na giełdzie towarowej | | 14 | | X | |
| w tym | | sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy) | 15 | | X |
| | | sprzedaż na rynek terminowy | 16 | | X |
| zorganizowana platforma obrotu | | 17 | | X | |
| odbiorcy końcowi - posiadający umowy sprzedaży | | WN + NN | 18 | | |
| | | SN | 19 | | |
| | | nN | 20 | | |
| za granicę | | 21 | | X | |
| przedsiębiorstwa obrotu | | 22 | | X | |
| z tego | | w ramach własnej grupy kapitałowej | 23 | | X |
| | | poza własną grupę kapitałową | 24 | | X |
| w tym z wiersza 22 w ramach bilansowania energii | | 25 | | X | |
| pozostali odbiorcy | | 26 | | X | |
| Razem (w. 13+14+17+...+22+26) | 27 | | | | |

Dział 3. Wynik finansowy na energii elektrycznej według rodzajów działalności, w tys. zł

| Wyszczególnienie | | Wytwarzanie energii elektrycznej | Usługi systemowe | Dystrybucja /przesył energii elektrycznej | Obrót energią elektryczną | Magazynowa nie energii elektrycznej | Razem energia elektryczna |
|---|----|----------------------------------|------------------|---|---------------------------|-------------------------------------|---------------------------|
| 0 | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Przychody ze sprzedaży | 01 | | | | | | |
| Przychody ze sprzedaży praw majątkowych | 02 | | X | X | X | | |
| Przychody z tytułu pokrycia ujemnego salda | 03 | | X | X | X | | |
| Przychody z tytułu premii kogeneracyjnej lub kogeneracyjnej indywidualnej | 04 | | X | X | X | | |
| Przychody z tytułu premii gwarantowanej lub gwarantowanej indywidualnej | 05 | | X | X | X | | |
| Koszty działalności własnej | 06 | | | | | | |
| Koszty zakupu energii do odsprzedaży | 07 | | X | X | | | |
| Koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej, koszty realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii | 08 | | X | X | | | |
| Koszty sprzedaży | 09 | | | | | | |
| w tym podatek akcyzowy | 10 | | X | | | | |
| Podatek akcyzowy od potrzeb własnych | 11 | | | | | | |
| Koszty zarządu | 12 | | | | | | |
| Razem koszty uzyskania przychodów (w. 06+07+08+09+12) | 13 | | | | | | |
| Wynik na sprzedaży (w. 01+...+05-13) | 14 | | | | | | |
| Pozostałe przychody operacyjne | 15 | | | | | | |
| w tym przychody należne na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT (węgiel i gaz) | 16 | | | | | | |
| przychody należne na pokrycie kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem | 17 | | | | | | |
| Pozostałe koszty operacyjne | 18 | | | | | | |
| Przychody finansowe | 19 | | | | | | |
| Koszty finansowe | 20 | | | | | | |
| Wynik na działalności energetycznej (w. 14+15-18+19-20) | 21 | | | | | | |
| w tym z wiersza 15 przychody ze sprzedaży uprawnień do emisji CO ₂ | 22 | | X | X | X | X | X |
| w tym z wiersza 18 koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ | 23 | | X | X | X | X | X |

Dział 4. Koszty wg rodzajów działalności - układ kalkulacyjny, w tys. zł

| Wyszczególnienie | | Wytwarzanie energii elektrycznej | Rezerwa mocy | Pozostałe usługi systemowe | Wytwarzanie ciepła i uzdatnianie nośnika ciepła | Magazynowanie energii elektrycznej |
|---|----|----------------------------------|--------------|----------------------------|---|------------------------------------|
| 0 | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Koszty zmienne (w. 02 + 05 + 08 + 09 + 10 + 11 + 12) | 01 | | | | | |
| Paliwo produkcyjne | 02 | | | | | X |
| w tym paliwo podstawowe | 03 | | | | | X |
| w tym węgiel | 04 | | | | | X |
| Koszty zakupu paliwa | 05 | | | | | X |
| w tym koszty transportu zakupionego paliwa | 06 | | | | | X |
| w tym węgiel | 07 | | | | | X |
| Pozostałe materiały | 08 | | | | | X |
| Koszty korzystania ze środowiska | 09 | | | | | X |
| Koszty energii elektrycznej zakupionej | 10 | | | | | X |
| Koszty energii elektrycznej z własnej produkcji zużytej na produkcję ciepła | 11 | X | X | X | | X |
| Koszty podgrzewania nośnika ciepła | 12 | X | X | X | | X |
| Koszty stałe (w. 14 + 16 + 18 + 20 + 21) | 13 | | | | | |
| Materiały i energia | 14 | | | | | X |
| w tym na remonty | 15 | | | | | X |
| Wynagrodzenia i świadczenia | 16 | | | | | X |
| w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych | 17 | | | | | X |
| Amortyzacja | 18 | | | | | X |
| w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych | 19 | | | | | X |
| Podatki i opłaty | 20 | | | | | X |
| Pozostałe koszty | 21 | | | | | X |
| w tym usługi obce | 22 | | | | | X |
| Razem koszty wytworzenia (w. 01 + 13) | 23 | | | | | |
| w tym na remonty | 24 | | | | | X |
| koszty wydziałów pomocniczych | 25 | | | | | X |
| W tym z wiersza 21 koszty rynku mocy | 26 | X | X | | X | X |

Dział 5. Łączny wynik na działalności energetycznej (energia elektryczna i ciepło), w tys. zł

| Wyszczególnienie | | Wartość |
|---|----|---------|
| 0 | | 1 |
| Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła | 01 | |
| Koszty działalności własnej | 02 | |
| Koszty zakupu energii do odsprzedaży, koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej, koszty realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii | 03 | |
| Koszty sprzedaży | 04 | |
| Koszty zarządu | 05 | |
| Razem koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła | 06 | |
| Wynik na sprzedaży energii elektrycznej i ciepła | 07 | |
| Pozostałe przychody | 08 | |
| w tym przychody ze sprzedaży uprawnień do emisji CO ₂ | 09 | |
| Pozostałe koszty | 10 | |
| w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ | 11 | |
| Wynik z uwzględnieniem pozostałych przychodów i kosztów | 12 | |
| Przychody finansowe | 13 | |
| w tym odsetki od przeterminowanych należności | 14 | |
| Koszty finansowe | 15 | |
| Wynik z uwzględnieniem przychodów i kosztów finansowych | 16 | |

Dział 6. Zobowiązania wynikające z działalności energetycznej, w tys. zł

| Wyszczególnienie | | Energia elektryczna | Ciepło |
|------------------------|----|---------------------|--------|
| 0 | | 1 | 2 |
| Długoterminowe | 01 | | |
| z tego kredyty bankowe | 02 | | |
| pozostałe | 03 | | |
| Krótkoterminowe | 04 | | |

Dział 7. Zakup węgla kamiennego pochodzącego z państw trzecich (spoza Unii Europejskiej) – w cyklu półrocznym

| Kraj pochodzenia | Zakup węgla | | | | | Rodzaj kontraktów* | |
|---------------------|-------------|--------------------|-------------------|-----------------------------------|-------------------------|--------------------|----------------|
| | ilość (t) | Wartość (tys. USD) | wartość (tys. zł) | w tym koszty transportu (tys. zł) | Wartość opałowa (kJ/kg) | poniżej roku | rok lub więcej |
| 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Chile | 01 | | | | | | |
| Norwegia | 02 | | | | | | |
| Rosja | 03 | | | | | | |
| Kazachstan | 04 | | | | | | |
| Kolumbia | 05 | | | | | | |
| RPA | 06 | | | | | | |
| USA | 07 | | | | | | |
| Australia | 08 | | | | | | |
| Indonezja | 09 | | | | | | |
| Ukraina | 10 | | | | | | |
| Kanada | 11 | | | | | | |
| Mozambik | 12 | | | | | | |
| Botswana | 13 | | | | | | |
| Tanzania | 14 | | | | | | |
| Z różnych kierunków | 15 | | | | | | |

*Rodzaj kontraktu należy zaznaczyć krzyżykiem w odpowiedniej rubryce.

Dział 8. Produkcja i sprzedaż ciepła, w GJ

| Wyszczególnienie | Ilość |
|--------------------------------------|-------|
| 0 | 1 |
| Produkcja ciepła netto | 01 |
| w tym produkcja ciepła w skojarzeniu | 02 |
| Sprzedaż ciepła z własnej produkcji | 03 |

Dział 9. Dane techniczne i produkcyjne jednostek kogeneracji*

| Wyszczególnienie | Jednostka miary | Jednostka nr 1 | Jednostka nr 2 | Jednostka nr 3 | Jednostka nr 4 | |
|--|--|----------------|----------------|----------------|----------------|--|
| 0 | | 1 | 2 | 3 | 4 | |
| Rodzaj jednostki kogeneracji | 01 | | | | | |
| Kod paliwa dominującego | 02 | | | | | |
| Wyznacznik paliwa gazowego | 03 | | | | | |
| Kotły parowe pyłowe OP | 04 | szt. | | | | |
| Kotły parowe rusztowe OR | 05 | | | | | |
| Kotły parowe fluidalne OF | 06 | | | | | |
| Kotły sodowe KS | 07 | | | | | |
| Kotły parowe na gaz OG | 08 | | | | | |
| Kotły parowe na olej opałowy OO | 09 | | | | | |
| Kotły parowe odzysknicowe | 10 | | | | | |
| Kotły ciepłownicze odzysknicowe | 11 | | | | | |
| Kotły oleju termalnego (ORC) | 12 | | | | | |
| Turbiny przeciwprężne TP z upustem nieregulowanym lub bez upustu | 13 | | | | | |
| Turbiny przeciwprężne TP z upustem regulowanym | 14 | | | | | |
| Turbiny upustowo-kondensacyjne UK | 15 | | | | | |
| Turbiny gazowe TG | 16 | | | | | |
| Turbiny ORC | 17 | | | | | |
| Silniki wewnętrznego spalania S | 18 | | | | | |
| Moc osiągalna elektryczna brutto | 19 | MW | | | | |
| Moc zainstalowana elektryczna | 20 | | | | | |
| Moc osiągalna cieplna w skojarzeniu | 21 | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej brutto A_{be} | 22 | MWh | | | | |
| Produkcja energii mechanicznej A_{bm} | 23 | | | | | |
| Całkowita produkcja ciepła użytkowego Q_u | 24 | GJ | | | | |
| Produkcja ciepła użytkowego w kogeneracji Q_{uq} | 25 | | | | | |
| z tego na potrzeby | ogrzewania budynków i przygotowania ciepłej wody | | 26 | | | |
| | przemysłowych procesów technologicznych | | 27 | | | |
| | produkcji rolnej i zwierzęcej | | 28 | | | |
| | wtórnego wytwarzania chłodu | | 29 | | | |
| Produkcja ciepła użytkowego poza procesem kogeneracji Q_{uk} | 30 | | | | | |
| Całkowita energia chemiczna zużytych paliw Q_b | 31 | | | | | |
| Energia chemiczna paliw zużytych do wytwarzania ciepła poza procesem kogeneracji Q_{bck} | 32 | | | | | |
| Średnioroczna sprawność ogólna η | 33 | % | | | | |
| Sprawność graniczna określona dla danego typu jednostki kogeneracji η_{gr} | 34 | | | | | |

Dział 9. Dane techniczne i produkcyjne jednostek kogeneracji* (cd.)

| Wyszczególnienie | | Jednostka miary | Jednostka nr 1 | Jednostka nr 2 | Jednostka nr 3 | Jednostka nr 4 |
|---|----|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 0 | | | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Średni współczynnik zmiany mocy β (wyliczony lub przyjęty z tabeli) | 35 | GJ/GJ | | | | |
| Stosunek energii elektrycznej do ciepła C | 36 | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej brutto z kogeneracji A_{bq} | 37 | MWh | | | | |
| Energia chemiczna paliw zużytych do wytwarzania energii elektrycznej poza procesem kogeneracji Q_{bek} | 38 | GJ | | | | |
| Energia chemiczna paliw zużytych w procesie kogeneracji Q_{bq} | 39 | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji z paliw gazowych | 40 | MWh | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji z paliw stałych | 41 | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji z biomasy | 42 | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji z innych niewymienionych wyżej paliw | 43 | | | | | |
| Referencyjna wartość sprawności wytwarzania energii elektrycznej w procesie rozdzielonym | 44 | % | | | | |
| Referencyjna wartość sprawności wytwarzania ciepła w procesie rozdzielonym | 45 | | | | | |
| Oszczędność energii pierwotnej PES | 46 | | | | | |
| Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w nowych jednostkach kogeneracji o mocy $Pz < 1$ MW | 47 | MWh | | | | |
| Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w nowych jednostkach kogeneracji o mocy $1\text{MW} \leq Pz < 50$ MW | 48 | | | | | |
| Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w nowych jednostkach kogeneracji o mocy $50\text{MW} \leq Pz$ | 49 | | | | | |
| Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w nowych jednostkach kogeneracji o mocy $300\text{MW} \leq Pz$ | 50 | | | | | |
| Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w znacznie zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $Pz < 1$ MW | 51 | | | | | |
| Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w znacznie zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $1\text{MW} \leq Pz < 50$ MW | 52 | | | | | |
| Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w znacznie zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $50\text{MW} \leq Pz$ | 53 | | | | | |
| Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w znacznie zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $300\text{MW} \leq Pz$ | 54 | | | | | |
| Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $Pz < 1$ MW | 55 | | | | | |
| Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $1\text{MW} \leq Pz < 50$ MW | 56 | | | | | |
| w tym energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $1\text{MW} \leq Pz < 50$ MW opalanych metanem | 57 | | | | | |
| Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $50\text{MW} \leq Pz$ | 58 | | | | | |
| Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $300\text{MW} \leq Pz$ | 59 | | | | | |
| Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $Pz < 1$ MW | 60 | | | | | |
| Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $1\text{MW} \leq Pz < 50$ MW | 61 | | | | | |
| w tym energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $1\text{MW} \leq Pz < 50$ MW opalanych metanem | 62 | | | | | |
| Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $50\text{MW} \leq Pz$ | 63 | | | | | |
| Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $300\text{MW} \leq Pz$ | 64 | | | | | |
| Produkcja ciepła użytkowego w wysokosprawnej kogeneracji | 65 | GJ | | | | |
| w tym ilość ciepła użytkowego wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej | 66 | | | | | |

Dział 9. Dane techniczne i produkcyjne jednostek kogeneracji* (dok.)

| | Jednostka miary | Jednostka nr 5 | Jednostka nr 6 | Jednostka nr 7 | Jednostka nr 8 | Jednostka nr 9 | Jednostka nr 10 | Jednostka nr 11 | Jednostka nr 12 | Razem |
|----|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-------|
| | 0 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 40 | MWh | | | | | | | | | |
| 41 | | | | | | | | | | |
| 42 | | | | | | | | | | |
| 43 | | | | | | | | | | |
| 44 | % | | | | | | | | | X |
| 45 | | | | | | | | | | X |
| 46 | | | | | | | | | | X |
| 47 | MWh | | | | | | | | | |
| 48 | | | | | | | | | | |
| 49 | | | | | | | | | | |
| 50 | | | | | | | | | | |
| 51 | | | | | | | | | | |
| 52 | | | | | | | | | | |
| 53 | | | | | | | | | | |
| 54 | | | | | | | | | | |
| 55 | | | | | | | | | | |
| 56 | | | | | | | | | | |
| 57 | | | | | | | | | | |
| 58 | | | | | | | | | | |
| 59 | | | | | | | | | | |
| 60 | | | | | | | | | | |
| 61 | | | | | | | | | | |
| 62 | | | | | | | | | | |
| 63 | | | | | | | | | | |
| 64 | | | | | | | | | | |
| 65 | GJ | | | | | | | | | |
| 66 | | | | | | | | | | |

**) Należy wypełnić w sprawozdaniu za IV kwartał 2022 roku; dotyczy danych za rok 2022.*

| | | |
|---|---|--|
| Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na przygotowanie danych dla potrzeb wypełnienia formularza | 1 | |
| Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na wypełnienie formularza | 2 | |

.....
(imię, nazwisko i telefon osoby sporządzającej sprawozdanie)

.....
(imię, nazwisko i telefon osoby zatwierdzającej sprawozdanie)