

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej

Numer identyfikacyjny - REGON

G-10.5

Sprawozdanie o stanie urządzeń elektrycznych

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

za 2023 rok

Termin przekazania:
do 20 lutego 2024 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 2022 r. poz. 459, z późn. zm.).
Zbierane na tym formularzu dane podlegają bezwzględnej ochronie zgodnie z zasadą tajemnicy statystycznej (art. 10 ustawy o statystyce publicznej).

Dział 1. Linie elektroenergetyczne (stan na koniec roku)

| Napięcie | | Linie elektroenergetyczne (km) | | | | | | |
|---------------|--------|--------------------------------|---------------------------------------|--------------------|---------------------------------------|---|---------------------------------|----------------------------|
| | | linie napowietrzne (km) | | linie kablowe (km) | | ogółem w przeliczeniu na 1 tor (km) | wartość początkowa (tys. zł) | wartość netto (tys. zł) |
| | | ogółem | w tym posiadające więcej niż 1 tor | ogółem | w tym posiadające więcej niż 1 tor | | | |
| 0 | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 750 kV | 01 | | | | | | | |
| 400 kV | 02 | | | | | | | |
| 220 kV | 03 | | | | | | | |
| 110 kV | 04 | | | | | | | |
| 40 kV i 60 kV | 05 | | | | | | | |
| 30 kV | miasto | 06 | | | | | | |
| | wieś | 07 | | | | | | |
| 20 kV | miasto | 08 | | | | | | |
| | wieś | 09 | | | | | | |
| 15 kV | miasto | 10 | | | | | | |
| | wieś | 11 | | | | | | |
| 1kV - 10 kV | miasto | 12 | | | | | | |
| | wieś | 13 | | | | | | |

Dział 1. Linie elektroenergetyczne (stan na koniec roku) (dok.)

| Napięcie | | Linie elektroenergetyczne (km) | | | | | | |
|--|--------|--------------------------------|--|--------------------|--|---|------------------------------------|----------------------------|
| | | linie napowietrzne (km) | | linie kablowe (km) | | ogółem w przeliczeniu na 1 tor (km) | wartość początkowa (tys. zł) | wartość netto (tys. zł) |
| | | ogółem | w tym posiadające więcej niż 1 tor | ogółem | w tym posiadające więcej niż 1 tor | | | |
| 0 | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Razem średnie napięcie - od 1 kV do 30kV (w. 06+08+10+12) | miasto | 14 | | | | | | |
| w tym z w. 14 w kol. 1, 2 - izolacja pełna / w kol.3, 4 - izolacja papierowo-olejowa | | 15 | | | | X | X | X |
| Z w. 14 w kol. 1, 2 - izolacja niepełna/ w kol. 3, 4 - polietylen niesieciowany | | 16 | | | | X | X | X |
| Z w.14 w kol. 1, 2 - przewody nieizolowane/ w kol. 3, 4 - polietylen sieciowany | | 17 | | | | X | X | X |
| Razem średnie napięcie od 1 kV do 30kV (w. 07 + 09 + 11 + 13) | wieś | 18 | | | | | | |
| w tym z w. 18 w kol. 1, 2-izolacja pełna / w kol.3, 4 - izolacja papierowo-olejowa | | 19 | | | | X | X | X |
| Z w. 18 w kol. 1, 2- izolacja niepełna / w kol. 3, 4 - polietylen niesieciowany | | 20 | | | | X | X | X |
| Z w.18 w kol. 1, 2 - przewody nieizolowane/ w kol. 3, 4 - polietylen sieciowany | | 21 | | | | X | X | X |
| Razem średnie napięcie (w. 05 + 14 + 18) | | 22 | | | | | | |
| Razem niskie napięcie bez przyłączy | miasto | 23 | | | | | | |
| w tym z w. 23 w kol. 1, 2 - izolowane / w kol. 3, 4 - izolacja poliwinitowa | | 24 | | | | X | X | X |
| Razem niskie napięcie bez przyłączy | wieś | 25 | | | | | | |
| w tym z w. 25 w kol. 1, 2 - izolowane / w kol. 3, 4 - izolacja poliwinitowa | | 26 | | | | X | X | X |
| Ogółem wszystkie napięcia (w. 01 do 04+22+23+25) | | 27 | | | | | | |

Dział 2. Długość linii elektroenergetycznych według wieku (stan na koniec roku)

| Napięcie | | Linie elektroenergetyczne według wieku (km) | | | | Razem (km) |
|--|--------------|---|----------------------------|----------------------------|----------------|------------|
| | | Do 10 lat | Powyżej 10 lat - do 20 lat | Powyżej 20 lat - do 40 lat | powyżej 40 lat | |
| 0 | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 750 kV | | 01 | | | | |
| 400 kV | napowietrzne | 02 | | | | |
| | kablowe | 03 | | | | |
| 220 kV | napowietrzne | 04 | | | | |
| | kablowe | 05 | | | | |
| 110 kV | napowietrzne | 06 | | | | |
| | kablowe | 07 | | | | |
| 40 kV i 60 kV | napowietrzne | 08 | | | | |
| | kablowe | 09 | | | | |
| 30 kV | napowietrzne | 10 | | | | |
| | kablowe | 11 | | | | |
| 20 kV | napowietrzne | 12 | | | | |
| | kablowe | 13 | | | | |
| 15 kV | napowietrzne | 14 | | | | |
| | kablowe | 15 | | | | |
| 1kV - 10 kV | napowietrzne | 16 | | | | |
| | kablowe | 17 | | | | |
| Razem niskie napięcie | napowietrzne | 18 | | | | |
| | kablowe | 19 | | | | |
| Razem napowietrzne (w. 01+02+04+06+08+10+12+14+16+18) | | 20 | | | | |
| Razem kablowe (w. 03+05+07+09+11+13+15+17+19) | | 21 | | | | |

Dział 4. Liczba stacji elektroenergetycznych według wieku (stan na koniec roku)

| Napięcie | Stacje elektroenergetyczne według wieku (szt.) | | | | Razem (szt.) |
|---|--|----------------------------|----------------------------|----------------|--------------|
| | Do 10 lat | Powyżej 10 lat - do 20 lat | Powyżej 20 lat - do 40 lat | powyżej 40 lat | |
| 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 750 kV | 01 | | | | |
| 400 kV | 02 | | | | |
| 220 kV | 03 | | | | |
| 110 kV | 04 | | | | |
| 40 kV i 60 kV | 05 | | | | |
| 30 kV | 06 | | | | |
| 20 kV | 07 | | | | |
| 15 kV | 08 | | | | |
| 1 kV – 10 kV | 09 | | | | |
| W tym z wierszy od 05 do 09 stacje transformatorowe SN/nN | 10 | | | | |
| Razem (w. 01+...+09) | 11 | | | | |

Dział 5. Transformatory sieciowe OSP i OSD (stan na koniec roku)

| Przekładnia (kV / kV) | | Liczba (szt.) | Moc (MVA) | Wartość początkowa (tys. zł) |
|---|--------------------|---------------|-----------|------------------------------|
| 0 | | 1 | 2 | 3 |
| 750/400 | zainstalowany | 01 | | |
| | rezerwa magazynowa | 02 | | |
| 400/220 | zainstalowany | 03 | | |
| | rezerwa magazynowa | 04 | | |
| 400/110 | zainstalowany | 05 | | |
| | rezerwa magazynowa | 06 | | |
| 220/110 | zainstalowany | 07 | | |
| | rezerwa magazynowa | 08 | | |
| 110/SN | zainstalowany | 09 | | |
| | rezerwa magazynowa | 10 | | |
| SN/SN | zainstalowany | 11 | | |
| | rezerwa magazynowa | 12 | | |
| 30/nN | miasto | 13 | | |
| | wieś | 14 | | |
| | rezerwa magazynowa | 15 | | |
| 20/nN | miasto | 16 | | |
| | wieś | 17 | | |
| | rezerwa magazynowa | 18 | | |
| 15/nN | miasto | 19 | | |
| | wieś | 20 | | |
| | rezerwa magazynowa | 21 | | |
| poniżej 15/nN | miasto | 22 | | |
| | wieś | 23 | | |
| | rezerwa magazynowa | 24 | | |
| Razem (01+03+05+07+09+11+13+14+16+17+19+20+22+23) | | 25 | | |

Dział 6. Środki trwałe według Klasyfikacji Środków Trwałych oraz nakłady na środki trwałe, w tys. zł

| Symbol KŚT | Wyszczególnienie | Wartość ewidencyjna brutto | Wartość netto |
|-------------------------------|---|----------------------------|---------------|
| 0 | | 1 | 2 |
| 0 | Grunty (własne + użytkowanie wieczyste) | 01 | |
| 0 | w tym grunty własne | 02 | |
| 1 | Budynki i lokale | 03 | |
| 101 | w tym budynki przemysłowe | 04 | |
| 2 | Obiekty inżynierii lądowej i wodnej | 05 | |
| 201 | w tym elektrownie – budowle elektrowni wodnych | 06 | |
| 210 | linie energetyczne dalekiego zasięgu | 07 | |
| 211 | linie rozdzielcze | 08 | |
| 3 | Kotły i maszyny energetyczne | 09 | |
| 4 | Maszyny, urządzenia i aparaty ogólnego zastosowania | 10 | |
| 5 | Specjalistyczne maszyny, urządzenia i aparaty | 11 | |
| 6 | Urządzenia techniczne | 12 | |
| 7 | Środki transportu | 13 | |
| 8 | Narzędzia, przyrządy, ruchomości i wyposażenie | 14 | |
| Ogółem (w. 01+03+05+09 do 14) | | 15 | |
| Nakłady na środki trwałe | | 16 | X |

Dział 7. Ocena wykorzystania przepustowości linii SN (według ostatnich pomiarów)

| Wskaźnik maksymalnego wykorzystania przepustowości linii SN (1 kV do 30 kV) | Liczba linii (ciągów sieciowych) | | |
|---|----------------------------------|--------|------|
| | ogółem | miasto | wieś |
| 0 | 1 | 2 | 3 |
| powyżej 90 % | 01 | | |
| od 70 % do 89 % | 02 | | |
| od 50 % do 69 % | 03 | | |
| do 49 % | 04 | | |

Dział 8. Ocena wykorzystania przepustowości linii nN (według ostatnich pomiarów)

| Wskaźnik maksymalnego wykorzystania przepustowości linii nN | Liczba linii (ciągów sieciowych) | | |
|---|----------------------------------|--------|------|
| | ogółem | miasto | wieś |
| 0 | 1 | 2 | 3 |
| powyżej 90 % | 01 | | |
| od 70 % do 89 % | 02 | | |
| od 50 % do 69 % | 03 | | |
| do 49% | 04 | | |

Dział 9. Ciągi sieciowe (stan na koniec roku)

| Długość ciągu sieciowego SN (1 kV do 30 kV) (magistrala + odgałęzienia) | Liczba ciągów sieciowych SN | | |
|--|-----------------------------|--------|------|
| | ogółem | miasto | wieś |
| 0 | 1 | 2 | 3 |
| powyżej 140 km | 01 | | |
| od 100 km do 139 km | 02 | | |
| od 50 km do 99 km | 03 | | |
| od 20 km do 49 km | 04 | | |
| poniżej 20 km | 05 | | |

Dział 10. Przekroje przewodów linii napowietrznych nN – w km (stan na koniec roku)

| Wyszczególnienie | Ogółem | Miasto | Wieś |
|--|--------|--------|------|
| 0 | 1 | 2 | 3 |
| Długość linii napowietrznych niskiego napięcia ogółem | 01 | | |
| z tego o przekroju nie większym niż 25 mm ² | 02 | | |
| o przekroju 35 mm ² | 03 | | |
| o przekroju 50 mm ² | 04 | | |
| o przekroju 70 mm ² | 05 | | |
| o przekroju powyżej 70 mm ² | 06 | | |

Dział 11. Przekroje przewodów linii napowietrznych SN – w km (stan na koniec roku)

| Wyszczególnienie | Ogółem | Miasto | Wieś |
|---|--------|--------|------|
| 0 | 1 | 2 | 3 |
| Długość linii napowietrznych średniego napięcia (1 kV – 30 kV) ogółem | 01 | | |
| z tego o przekroju nie większym niż do 35 mm ² | 02 | | |
| o przekroju 50 mm ² | 03 | | |
| o przekroju 70 mm ² | 04 | | |
| o przekroju 95 mm ² | 05 | | |
| o przekroju 120 mm ² i więcej | 06 | | |

Dział 12. Przekroje przewodów linii napowietrznych WN – w km (stan na koniec roku)

| Wyszczególnienie | Ogółem |
|---|--------|
| 0 | 1 |
| Długość linii napowietrznych 110 kV ogółem | 01 |
| z tego o przekroju nie większym niż 120 mm ² | 02 |
| o przekroju 185 mm ² | 03 |
| o przekroju 240 mm ² | 04 |
| o przekroju 350 mm ² | 05 |
| o przekroju 525 mm ² i więcej | 06 |

Dział 13. Przyłącza (stan na koniec roku)

| Wyszczególnienie | | | Liczba (szt.) | Długość (km) |
|--|--------|----|---------------|--------------|
| 0 | | | 1 | 2 |
| Kablowe | miasto | 01 | | |
| | wieś | 02 | | |
| Napowietrzne | miasto | 03 | | |
| | wieś | 04 | | |
| w tym izolowane | miasto | 05 | | |
| | wieś | 06 | | |
| Razem | miasto | 07 | | |
| | wieś | 08 | | |
| Liczba wydłużeń terminu realizacji przyłączenia wytwórców do sieci | miasto | 09 | | X |
| | wieś | 10 | | X |
| Liczba wydłużeń terminu realizacji przyłączenia odbiorców do sieci | miasto | 11 | | X |
| | wieś | 12 | | X |
| Liczba odłączeń od sieci | miasto | 13 | | X |
| | wieś | 14 | | X |

Dział 14. Rozwój inteligentnych sieci elektroenergetycznych (stan na koniec roku)

| Wyszczególnienie | Jednostka miary | Ogółem | Miasto | Wieś | |
|---|-----------------|--------|-----------------------|-----------------------|-----------|
| 0 | | 1 | 2 | 3 | |
| Liczniki | | | | | |
| Liczba liczników WN | 01 | | | | |
| Liczba liczników SN | 02 | | | | |
| Liczba liczników nN | 03 | | | | |
| w tym liczba liczników odbiorców końcowych zasilanych z sieci nN o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego nie większym niż 63A (odbiorcy grupy taryfowych G oraz C1) | 04 | | | | |
| w tym z wiersza 04: liczba liczników u odbiorców grupy taryfowej G | 05 | | | | |
| w tym z wiersza 05: liczba liczników u odbiorców pobierających energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych | 06 | | | | |
| Razem wiersze 01+02+03 | 07 | | | | |
| w tym z wierszy 01-03 liczniki zdalnego odczytu | | | | | |
| Liczba liczników WN | 08 | | | | |
| Liczba liczników SN | 09 | | | | |
| Liczba liczników nN | 10 | | | | |
| w tym liczba liczników zdalnego odczytu odbiorców końcowych zasilanych z sieci nN o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego nie większym niż 63A (odbiorcy grup taryfowych G oraz C1) | 11 | | | | |
| w tym z wiersza 11: liczba liczników u odbiorców grupy taryfowej G | 12 | | | | |
| w tym z wiersza 12: liczba liczników u odbiorców pobierających energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych | 13 | | | | |
| w tym z wiersza 11: liczba liczników skomunikowanych z odbiornikami odbiorcy | 14 | | | | |
| Razem wiersze 08+09+10 | 15 | | | | |
| Liczniki bilansujące przystosowane do zdalnego odczytu | | | | | |
| Stacje SN/nN | 16 | szt. | | | |
| Łączniki i stacje zdalnie sterowane | | | Łączniki w liniach SN | Łączniki w liniach nN | Stacje SN |
| | | | 4 | 5 | 6 |
| Liczba ogółem | 17 | szt. | | | |
| w tym przystosowanych do automatycznych przełączeń | 18 | | | | |

Dział 15. Napięcia na końcach obwodów nN (według ostatnich pomiarów)

| Liczba obwodów linii niskiego napięcia | | Jednostka miary | Ogółem | Miasto | Wieś |
|--|----|-----------------|--------|--------|------|
| 0 | | | 1 | 2 | 3 |
| napięcie fazowe powyżej normy | 01 | szt. | | | |
| napięcie fazowe w granicach normy | 02 | | | | |
| napięcie fazowe z zakresu Uzn (-10 %, -20 %) | 03 | | | | |
| napięcie fazowe poniżej Uzn -20 % | 04 | | | | |

Dział 16. Ocena długości obwodów linii nN (stan na koniec roku)

| Wyszczególnienie | | Jednostka miary | Ogółem | Miasto | Wieś |
|---|----|-----------------|--------|--------|------|
| 0 | | | 1 | 2 | 3 |
| Liczba obwodów linii niskiego napięcia ogółem | 01 | szt. | | | |
| z tego o długości do 500 m | 02 | | | | |
| o długości od 500 m do 1000 m | 03 | | | | |
| o długości powyżej 1000 m | 04 | | | | |

Dział 17. Awaryjność sieci (dane całoroczne)

| Wyszczególnienie | | Jednostka miary | Ogółem | Miasto | Wieś |
|------------------|--|-----------------|--------|--------|------|
| 0 | | | 1 | 2 | 3 |

Awaryjność sieci elektroenergetycznych średniego napięcia (1 kV do 30 kV)

| | | | | | | |
|--|--------------------------------|----|-------|--|--|--|
| liczba uszkodzeń ogółem | linii napowietrznych | 01 | szt. | | | |
| | linii kablowych | 02 | szt. | | | |
| | transformatorów SN/nN | 03 | szt. | | | |
| wskaźnik uszkodzeń | na 100 km linii napowietrznych | 04 | szt. | | | |
| | na 100 km linii kablowych | 05 | szt. | | | |
| | na 100 transformatorów SN/nN | 06 | szt. | | | |
| średni czas przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu uszkodzeń | linii napowietrznych | 07 | godz. | | | |
| | linii kablowych | 08 | godz. | | | |
| | transformatorów SN/nN | 09 | godz. | | | |

Awaryjność sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia

| | | | | | | |
|--|--------------------------------|----|-------|--|--|--|
| liczba uszkodzeń ogółem | linii napowietrznych | 10 | szt. | | | |
| | linii kablowych | 11 | szt. | | | |
| wskaźnik uszkodzeń | na 100 km linii napowietrznych | 12 | szt. | | | |
| | na 100 km linii kablowych | 13 | szt. | | | |
| średni czas przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu uszkodzeń | linii napowietrznych | 14 | godz. | | | |
| | linii kablowych | 15 | godz. | | | |
| liczba przepaleń bezpieczników w stacjach SN/nN | | 16 | szt. | | | |

Dział 18. Wskaźniki przerw w zasilaniu*

| Jednostki podziału terytorialnego | | Wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy nieplanowej długiej i bardzo długiej (SAIDI – nieplanowane) | Wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy nieplanowej długiej i bardzo długiej + katastrofalnej (SAIDI nieplanowane z katastrofalnymi) | Wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy planowanej długiej i bardzo długiej (SAIDI - planowane) | Wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw nieplanowych długich i bardzo długich (SAIFI – nieplanowane) | Wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw nieplanowych długich i bardzo długich + katastrofalnych (SAIFI – nieplanowane z katastrofalnymi) | Wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw planowych długich i bardzo długich (SAIFI – planowane) | Wskaźnik przeciętnej częstości przerw krótkich (MAIFI) | Łączna liczba obsługiwanych odbiorców (OSD: suma WN, SN i nN; PSE S.A.: suma WN i NN) | | | | | | | |
|-----------------------------------|--|---|--|---|---|---|---|--|---|------|---|---|------|---|---|------|
| nazwa | symbol terytorialny województwa, powiatu | | | | | | | | | min. | | | szt. | | | szt. |
| 0 | 1 | | | | | | | | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Ogółem | X | 01 | | | | | | | | | | | | | | |
| NN | X | 02 | | | | | | | | X | | | | | | |
| WN | X | 03 | | | | | | | | X | | | | | | |
| SN | X | 04 | | | | | | | | X | | | | | | |
| nN | X | 05 | | | | | | | | X | | | | | | |
| województwo, powiat | | 06 | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 07 | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 08 | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 09 | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ... | | | | | | | | | | | | | | |

* kolumny od 2 do 9 wypełniają OSP i OSD, kolumny od 10 do 19 wypełnia tylko OSP

Dział 18. Wskaźniki przerw w zasilaniu* (dok.)

| Jednostki podziału terytorialnego | | Wskaźnik energii elektrycznej niedostarczonej przez system przesyłowy elektroenergetyczny (ENS) | | | | | Wskaźnik średniego czasu trwania przerwy w systemie przesyłowym elektroenergetycznym (AIT) | | | | |
|-----------------------------------|--|---|--------|--------|--------|---|--|--------|--------|--------|---|
| nazwa | symbol terytorialny województwa, powiatu | 750 kV | 400 kV | 220 kV | 110 kV | dla systemu przesyłowego elektroenergetycznego ogółem | 750 kV | 400 kV | 220 kV | 110 kV | dla systemu przesyłowego elektroenergetycznego ogółem |
| | | MWh | | | | | min. | | | | |
| 0 | | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| Ogółem | x | 01 | | | | | | | | | |

* kolumny od 2 do 9 wypełniają OSP i OSD, kolumny od 10 do 19 wypełnia tylko OSP

Dział 20. Zdolności przesyłowe wymiany międzynarodowej (wypełnia OSP) [MW]

| Kierunek | Import | | | Eksport | | | Import | Eksport |
|------------------------|--------|-------|--------|---------|-------|--------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| | TTC* | NTC** | ATC*** | TTC* | NTC** | ATC*** | Maksymalny stopień wykorzystania NTC | Maksymalny stopień wykorzystania NTC |
| | MW | | | MW | | | % | |
| 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Przekrój synchroniczny | 01 | | | | | | | |
| Białoruś | 02 | | | | | | | |
| Ukraina | 03 | | | | | | | |
| Szwecja | 04 | | | | | | | |
| Litwa | 05 | | | | | | | |

***TTC Całkowite Zdolności Przesyłowe (ang. Total Transfer Capacity)**

Całkowite Zdolności Przesyłowe określone są jako maksymalna dopuszczalna wartość mocy wymiany międzysystemowej pomiędzy przyległymi obszarami wyznaczona zgodnie z obowiązującymi w każdym z nich kryteriami bezpieczeństwa.

****NTC Zdolności Przesyłowe Netto (ang. Net Transfer Capacity)**

Zdolności Przesyłowe Netto określają maksymalne dopuszczalne zdolności wymiany mocy pomiędzy dwoma obszarami, realizowane zgodnie z wszystkimi standardami bezpieczeństwa systemu określonymi przez każdego operatora z uwzględnieniem niezbędnego marginesu bezpieczeństwa.

*****ATC Dostępne Zdolności Przesyłowe (ang. Available Transfer Capacity)**

Dostępne Zdolności Przesyłowe to miara zdolności przesyłowych pozostających do wykorzystania w warunkach fizycznych systemu przesyłowego.

Uwaga! Dane dotyczące wartości należy wykazywać w tys. zł z jednym miejscem po przecinku, wskaźniki uszkodzeń oraz średnie czasy należy podawać z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, pozostałe wielkości należy wykazywać w liczbach całkowitych (bez znaku po przecinku).

| | | |
|---|---|--|
| 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)