Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

Al. Jerozolimskie 181

02-222 Warszawa

# SPRAWOZDANIE ROCZNE (CHP)

**z dnia:** ………………………………………….

**wytwórca:**

**………………………………………………………………………………….**

 *(nazwa i adres wytwórcy)*

prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej
w jednostce kogeneracji, na podstawie:

koncesji Nr WEE/……………………………………………………[[1]](#endnote-1) z dnia ……………………………… r.

oraz uprawniony do otrzymania: Proszę wybrać!

**przedkłada sprawozdanie**,o którym mowa w art. 77 ust. 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji[[2]](#footnote-1) za okres

poprzedniego roku kalendarzowego - 2019 r.,

dla niżej określonej jednostki kogeneracji (zwanej dalej: „j.k.”):

| 1 | Lokalizacja j.k.[[3]](#endnote-2): |  |
| --- | --- | --- |
| 2 | Typ j.k.2,[[4]](#endnote-3): | Proszę wybrać! |
| 3 | Moc zainstalowana elektryczna j.k.2,[[5]](#endnote-4) [MW]: |  |
| 4 | Moc źródła[[6]](#endnote-5) [MW]: |  |

**Do sprawozdania dołączono[[7]](#footnote-2):**

| [ ]  | 1. oryginał opinii akredytowanej jednostki, o której mowa w art. 77 ust. 3 Ustawy;
 |
| --- | --- |
| [ ]  | 1. schemat zespołu urządzeń wchodzących w skład j.k.;
 |
| [ ]  | 3) schemat źródła ciepła ze wskazaniem urządzeń służących do wytwarzania ciepła, w tym wyodrębnionych jednostek kogeneracji, oraz urządzeń i instalacji służących do wyprowadzenia ciepła, wchodzących w skład tego źródła, z oznaczeniem lokalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych (w tym także służących do określenia potrzeb własnych) oraz miejsc przyłączenia tego źródła do sieci ciepłowniczej[[8]](#footnote-3); |
| [ ]  | 4) załączniki od Nr ............ do Nr ............ zawierające wartości określone na podstawie rzeczywistych parametrów funkcjonowania ww. j.k. oraz dane dot. ilości i jakości wytwarzania energii elektrycznej i ciepła użytkowego w okresie rozliczeniowym; |
| [ ]  | 5) w przypadku dokonywania czynności przez pełnomocnika/prokurenta, oryginał lub uwierzytelniona kopia dokumentu poświadczającego umocowanie takiej osoby do działania w imieniu Wytwórcy (wraz z dowodem zapłaty należnej opłaty skarbowej w wysokości 17 zł); |

1. **Podstawowe dane**

| 1 | Okres wytworzenia energii elektrycznej[[9]](#endnote-6): | 1 stycznia 2019 r. – 31 grudnia 2019 r. |
| --- | --- | --- |
| 2 | Ilość wytworzonej energii elektrycznej brutto[[10]](#endnote-7) [MWh]: |  |
| 3 | Ilość energii elektrycznej wytworzonejz wysokosprawnej kogeneracji[[11]](#endnote-8) [MWh]: |  |
| 4 | Ilość energii elektrycznej wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanejIII,[[12]](#endnote-9) [MWh]: |  |
| 5 | Ilość energii elektrycznej Proszę wybrać!uprawnionej do otrzymania wsparcia[[13]](#endnote-10) [MWh]: |  |
| 6 | **Średnioroczna sprawność ogólna**[[14]](#endnote-11) [%]: |  |
| 7 | Oszczędność energii pierwotnej[[15]](#endnote-12) [%]: |  |
| 8 | Jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla [kg/1 MWh]: |  |
| 9 | Udział ciepła użytkowego, które zostało wprowadzone do publicznych sieci ciepłowniczych[[16]](#footnote-4): |  |
| 10 | Czy w odniesieniu do energii elektrycznej wytworzonej w j.k. wytwórca korzysta z prawa do wynagrodzenia z tytułu świadczenia na rzecz operatora systemu przesyłowego elektroenerg. usługi, o której mowa w art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 8 grudnia 2017r. o rynku mocy? | **Proszę wybrać!** |

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

Operator systemu elektroenergetycznego **potwierdza**:

1. że j.k. określona powyżej jest przyłączona do jego sieci;
2. ilość ……………………… **MWh**[[17]](#footnote-5) Proszę wybrać! na podstawie **rzeczywistych** wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych Proszę wybrać!

............................................. ……………….………… ………….……………………………………….

*(pieczątka operatora)*

*(podpis osoby upoważnionej*

*do reprezentowania operatora)*

*(miejscowość, data)*

|  |
| --- |
| Uwagi[[18]](#endnote-13): |

1. **Szczegółowy opis sposobów wykorzystania ciepła użytkowego
w kogeneracji.**
2. **Określenie procentowego udziału ciepła użytkowego, które zostało wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej:**
3. **Szczegółowy opis określenia rzeczywistej wartości opałowej paliw zużytych w j. k., w tym także średniej wartości opałowej za okres rozliczeniowy.**

**IV. Informacja o klasie dokładności przyrządów pomiarowych służących do określenia ilości wytworzonej energii elektrycznej brutto z generatorów.**

**V. Informacja o awariach/wymianie układów lub przyrządów pomiarowych, które miały miejsce w okresie rozliczeniowym – krótki opis zastosowanych procedur[[19]](#endnote-14).**

**VI. Informacje o spełnieniu wymagań określonych w przepisach o miarach przez układy lub przyrządy pomiarowe będące podstawą określania wartości wejściowych
do algorytmów obliczeniowych.**

........................................................................................................................................................................................................

(podpis(y) i pieczątki osoby(osób) uprawnionej(-ych) do reprezentacji wytwórcy energii)

1. Proszę podać odpowiednio: Nr koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej/Nr wpisu do rejestru wytwórców energii w małej instalacji/Nr wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego. [↑](#endnote-ref-1)
2. Dz.U. z 2019 r. poz. 42, z późn. zm., zwanej dalej: „Ustawą”. [↑](#footnote-ref-1)
3. Na podstawie danych określonych w decyzji dopuszczającej j.k. do systemu wsparcia określonego przepisami Ustawy albo decyzji potwierdzającej uprawnienia wytwórcy do wypłaty premii (dotyczącej jednostek,
które wygrały aukcję albo nabór). [↑](#endnote-ref-2)
4. Słownik technologii:

SSP − Silnik spalinowy;

TPU − Turbina parowa upustowo-kondensacyjna;

TPP − Turbina parowa przeciwprężna;

TGO − Turbina gazowa z odzyskiem ciepła;

OOR − Organiczny obieg Rankine'a;

SST − Silnik Stirlinga;

SPR − Silnik parowy;

OPW − Ogniwo paliwowe;

TRM – Mikroturbina;

TGP − Układ gazowo-parowy z odzyskiem ciepła;

PTK − Pozostałe technologie wytwarzania w kogeneracji. [↑](#endnote-ref-3)
5. Moc elektryczna zainstalowana jednostki kogeneracji, z dokładnością do 3 miejsca po przecinku. [↑](#endnote-ref-4)
6. Moc źródła, w skład którego wchodzi mała jednostka kogeneracji, z dokładnością do 3 miejsca po przecinku.

Dotyczy:

a) nowej małej j.k.,

b) znacznie zmodernizowanej małej j.k.,

c) istniejącej małej j.k.,

d) zmodernizowanej małej j.k.,

e) j.k., o której mowa w art. 101 ust. 1 Ustawy wchodzącej w skład źródła o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 1 MW. [↑](#endnote-ref-5)
7. Proszę zaznaczyć właściwy kwadrat. [↑](#footnote-ref-2)
8. Nie dotyczy jednostek, o których mowa w art. 5 ust. 1 pkt 3 oraz ust. 7 i 8 Ustawy (istniejącej małej j.k., nowej małej j.k., zmodernizowanej małej j.k., znacznie zmodernizowanej małej j.k., wchodzącej w skład źródła o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 1 MW, a także istniejącej i zmodernizowanej j.k. opalanej metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych, tzw. „metanem z kopalń”). [↑](#footnote-ref-3)
9. Proszę podać okres rozliczeniowy. Okresem rozliczeniowym, który powinien być uwzględniony w sprawozdaniu
i opinii do sprawozdania, jest pełen rok kalendarzowy, poza sytuacjami, kiedy w trakcie ww. okresu miało miejsce np.:

zbycie/nabycie j.k.;

uzyskanie koncesji /wpisu do rejestru działalności regulowanej oraz stosownej decyzji Prezesa URE dopuszczającej j.k. do systemu wsparcia określonego przepisami Ustawy albo decyzji potwierdzającej uprawnienia wytwórcy do wypłaty premii (dotyczącej jednostek, które wygrały aukcję albo nabór). [↑](#endnote-ref-6)
10. Ilość należy określić na podstawie pomiarów dokonanych za pomocą oznaczonych urządzeń pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych na zaciskach generatora/-ów (z dokładnością do 3 miejsca po przecinku). Ilość wytworzonej energii elektrycznej, którą wytwórca powinien określić w sprawozdaniu powinna wynikać
z odczytu, dla okresu wytworzenia określonego w sprawozdaniu, układu pomiarowo – rozliczeniowego /(stan końcowy – stan początkowy) oraz mnożna/ w MWh, zaokrąglona do trzech miejsc po przecinku. W przypadku gdy jednostka kogeneracji posiada kilka układów pomiarowo – rozliczeniowych i w związku z tym zachodzi konieczność zsumowania odczytów z kilku układów, to w celu zachowania zgodności pomiędzy wytwórcą
a operatorem, oba podmioty powinny stosować analogiczny algorytm postępowania. W tym celu proponuje się najpierw odczytać ilość energii elektrycznej każdego układu w MWh i zaokrąglić do trzech miejsc po przecinku, a następnie zsumować odczyty wszystkich układów. Zastosowanie analogicznych algorytmów pozwoli w takich przypadkach uniknąć występowania rozbieżności wynikających z zaokrągleń. [↑](#endnote-ref-7)
11. Dane dotyczące ilości energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w danej jednostce kogeneracji (z dokładnością do 3 miejsca po przecinku). [↑](#endnote-ref-8)
12. Ilość należy określić na podstawie pomiarów dokonanych za pomocą oznaczonych urządzeń pomiarowo- rozliczeniowych zainstalowanych w miejscu wprowadzenia tej energii do sieci elektroenergetycznej (z dokładnością do 3 miejsca po przecinku), stosując odpowiednio metodykę opisaną w punkcie 7. [↑](#endnote-ref-9)
13. Ilość (z dokładnością do 3 miejsca po przecinku), określona zgodnie z Ustawą oraz rozporządzeniem Ministra Energii z dnia 23 września 2019 r. [↑](#endnote-ref-10)
14. Średnioroczna sprawność ogólna η - należy podać uzyskaną w okresie roku kalendarzowego rzeczywistą średnioroczną sprawność przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe w kogeneracji. [↑](#endnote-ref-11)
15. Ilość energii pierwotnej wyrażonej w procentach, która została zaoszczędzona, kwalifikująca do uznania energii elektrycznej za wytworzoną z wysokosprawnej kogeneracji, obliczona na podstawie referencyjnych wartości dla wytwarzania rozdzielonego (z dokładnością do 3 miejsca po przecinku). [↑](#endnote-ref-12)
16. Nie dotyczy jednostek, o których mowa w art. 5 ust. 1 pkt 3 oraz ust. 7 i 8 Ustawy, chyba że ciepło z ww. jednostek dostarczane jest do publicznej sieci ciepłowniczej. [↑](#footnote-ref-4)
17. Potwierdzenie ilości energii elektrycznej wytworzonej brutto w jednostce kogeneracji dotyczy jednostek, o których mowa
w art. 5 ust. 1 pkt 3 oraz ust. 7 i 8 ustawy o CHP (istniejącej małej j.k., nowej małej j.k., zmodernizowanej małej j.k., znacznie zmodernizowanej małej j.k., wchodzącej w skład źródła o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 1 MW, a także istniejącej i zmodernizowanej j.k. opalanej metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych, tzw. „metanem z kopalń”). [↑](#footnote-ref-5)
18. Wypełnia Operator systemu elektroenergetycznego. [↑](#endnote-ref-13)
19. W przypadku zaistnienia w okresie rozliczeniowym awarii/wymiany układów lub przyrządów pomiarowych, należy wskazać procedury określania wartości wejściowych do algorytmów obliczeniowych w okresach braku danego przyrządu pomiarowego (tj. po zdemontowaniu „starego” przyrządu, a przed zainstalowaniem „nowego” przyrządu). [↑](#endnote-ref-14)