Gdańsk, dnia 17 maja 2022 r.

**PREZES**
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OGD.4210.55.2021.1331.XIX.WA

# DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz ust. 2f oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 i art.. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716, z późn. zm.),, zwanej dalej "*ustawą - Prawo energetyczne*" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735, z późn. zm.), zwanej dalej "*Kpa*",

po rozpatrzeniu
wniosku złożonego przez przedsiębiorcę:
**ENERGA Kogeneracja Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**
**z siedzibą w Elblągu,**

zwana dalej „*Przedsiębiorstwem*",

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

**zatwierdzam**

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

## UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa z dnia 18 października 2021 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła, w tym w kogeneracji z energią elektryczną oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („*Prezes URE*"), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz

przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718, z późn. zm.).

Ceny ciepła wytworzonego w źródłach ciepła (jednostkach kogeneracji) zlokalizowanych w Kaliszu, Elblągu i Żychlinie, zostały ustalone na podstawie § 13 rozporządzenia taryfowego. Natomiast dla ciepła wytworzonego w źródłach ciepła zlokalizowanych w Wyszogrodzie, Elblągu oraz Żychlinie, ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres stosowania taryfy ustalono zgodnie z § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

**POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. $479^{46}$ pkt 1 i art. $479^{47}$ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 1575, z późn. zm.). Odwołanie należy doręczyć na adres **Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Okopowa 7, 80–819 Gdańsk.**
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. $479^{49}$ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych [art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2021 r., poz. 2257, późn. zm.)]. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kpa).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Prezes**

**Urzędu Regulacji Energetyki**
z upoważnienia

Dyrektor
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
*Bogdan Prejzner*

# ENERGA Kogeneracja Spółka z o.o.

# Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 17. 05. 2022 r.
nr OGD.4210.55.2021.1331.XIX.WA

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Bogdan Frejnaer

**Elbląg, 2022 r.**

## SPIS TREŚCI

CZĘŚĆ I OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE .....3
CZĘŚĆ II ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO.5
CZĘŚĆ III PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY .....5
CZĘŚĆ IV RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT.....6
CZĘŚĆ V WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT.....10

# CZĘŚĆ I
# OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r, poz. 716 z późn. zmianami),
- **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718),
- **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- **przedsiębiorstwo ciepłownicze** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o., 82-300 Elbląg, ul. Elektryczna 20a, zwana dalej *„ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o.”*,
- **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- **sieć** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
- **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej, doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiekcie,
- **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
- **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
- **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
- **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;

- **grupa taryfowa** – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
- **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
  a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- **warunki obliczeniowe:**
  a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  b) normatywną temperaturę ciepłej wody,
- **kogeneracja** – równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego,

Używane w taryfie skróty oznaczają:

- **„A"** – źródło ciepła zlokalizowane w Wyszogrodzie przy ul. Niepodległości 22d stanowiące własność ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, a wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania miału węgla kamiennego,
- **„C"** – źródło ciepła zlokalizowane w Żychlinie przy ul. Narutowicza 72 stanowiące własność ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania:
  - miału węgla kamiennego w kotłach wodnych,
  - biomasy w instalacji OZE stanowiącej jednostkę kogeneracji.
- **„D"** – źródło ciepła zlokalizowane w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20a, stanowiące własność ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., w którym ciepło wytwarzane w kogeneracji pochodzi ze spalania miału węgla kamiennego i biomasy oraz z ciepłowni, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania gazu i oleju opałowego.
- **„E"** – źródło ciepła zlokalizowane w Kaliszu przy ul. Torowa 115, stanowiące własność ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., w którym ciepło wytwarzane w kogeneracji pochodzi ze spalania miału węgla kamiennego.

## CZĘŚĆ II
## ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła z dnia 30 października 1998 r. Nr WCC/446/1331/U/2/98/PK (zmienionej późniejszymi decyzjami),
- przesyłania i dystrybucji ciepła z dnia 30 marca 2010 r. Nr PCC/1173/1331/W/OGD/2010/CW (zmienionej późniejszymi decyzjami).

## CZĘŚĆ III
## PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

**Grupa Aa** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła A, dostarczane jest do ich obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze będące własnością i eksploatowane przez odbiorców.

**Grupa Ca** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną z tego źródła, oznaczoną symbolem „A", stanowiącą własność i eksploatowaną przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o. oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

**Grupa Cc** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną z tego źródła, oznaczoną symbolem „C", stanowiącą własność i eksploatowaną przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o. oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

**Grupa Cz** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do sieci ciepłowniczej stanowiącej własność i eksploatowanej przez odbiorcę.

**Grupa $Z_1$A** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną z tego źródła, oznaczoną symbolem „nr 1" stanowiącą własność i eksploatowaną przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o i węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

**Grupa $Z_1$B** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną z tego źródła, oznaczoną symbolem „nr 1" stanowiącą własność i eksploatowaną przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o. i węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o.

**Grupa $Z_1$D** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną z tego źródła, oznaczoną symbolem „nr 1" stanowiącą własność i eksploatowaną przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o. i grupowe węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o.

**Grupa Z $_2$ E** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną z tego źródła, oznaczoną symbolem „nr 2" stanowiącą własność i eksploatowaną przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o. i węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

**Grupa Z $_2$ C** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną z tego źródła, oznaczoną symbolem „nr 2" stanowiącą własność i eksploatowaną przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o., grupowe węzły cieplne i instalacje odbiorcze stanowiące własność i eksploatowane przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o.

**Grupa Z $_2$ F** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną z tego źródła, oznaczoną symbolem „nr 2" stanowiącą własność i eksploatowaną przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o. i węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o.

**Grupa Da** – odbiorcy, którym ciepło w postaci gorącej wody, wytwarzane w źródle ciepła D, dostarczane jest do sieci ciepłowniczej, stanowiącej własność i eksploatowanej przez odbiorców.

**Grupa Db** – odbiorcy, którym ciepło w postaci pary wodnej o ciśnieniu powyżej 1 MPa, wytwarzane w źródle ciepła D, dostarczane jest do sieci ciepłowniczej, stanowiącej własność i eksploatowanej przez odbiorców.

**Grupa E** – odbiorcy, którym ciepło w postaci wody, wytwarzane w źródle ciepła E, dostarczane jest do sieci ciepłowniczej, stanowiącej własność i eksploatowanej przez odbiorców.

## CZĘŚĆ IV
## RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat:

1. Stawki opłat grupy Aa

| Rodzaje stawek opłat | j.m. | Grupa odbiorców |
|---|---|---|
| | | Aa |
| Stawka opłaty za zamówioną moc cieplną – rata miesięczna | zł/MW | 11 800,11 |
| Stawka opłaty za ciepło | zł/GJ | 63,71 |

*Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).*
*Podatek VAT będzie naliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami.*

2. Ceny i stawki opłat grupy Ca, Cc, Cz.

| Rodzaje cen | j.m. | Grupa odbiorców | | |
|---|---|---|---|---|
| | | Ca | Cc | Cz |
| Cena za zamówioną moc cieplną - roczna | zł/MW | 140 388,45 | | |
| Cena za zamówioną moc cieplną – rata miesięczna | zł/MW | 11 699,04 | | |
| Cena ciepła | zł/GJ | 60,42 | | |
| Cena nośnika ciepła | zł/$m^3$ | 18,20 | | |
| Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - roczna | zł/MW | 22 829,54 | 17 806,93 | - |
| Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe – rata miesięczna | zł/MW | 1 902,46 | 1 483,91 | - |
| Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 16,65 | 14,02 | - |

*Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT będzie naliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami.*

3. Ceny i stawki opłat sieci nr 1, grupy: $Z_1A$, $Z_1B$, $Z_1D$.

| Rodzaje cen i stawek opłat | j.m. | Grupy | | |
|---|---|---|---|---|
| | | $Z_1A$ | $Z_1B$ | $Z_1D$ |
| **Sieć 1** | | | | |
| Cena za zamówioną moc cieplną - roczna | zł/MW | 140 388,45 | | |
| Cena za zamówioną moc cieplną – rata miesięczna | zł/MW | 11 699,04 | | |
| Cena ciepła | zł/GJ | 60,42 | | |
| Cena nośnika ciepła | zł/m3 | 18,20 | | |
| Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - roczna | zł/MW | 42 968,88 | 58 129,11 | 59 765,48 |
| Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe – rata miesięczna | zł/MW | 3 580,74 | 4 844,09 | 4 980,46 |
| Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 17,81 | 23,89 | 22,44 |

*Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT będzie naliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami.*

4. Ceny i stawki opłat sieci nr 2, grupy: $Z_2E$, $Z_2C$, $Z_2F$.

| Rodzaje cen i stawek opłat | j.m. | Grupy | | |
|---|---|---|---|---|
| | | $Z_2E$ | $Z_2F$ | $Z_2C$ |
| Sieć 2 | | | | |
| Cena za zamówioną moc cieplną - roczna | zł/MW | 140 388,45 | | |
| Cena za zamówioną moc cieplną – rata miesięczna | zł/MW | 11 699,04 | | |
| Cena ciepła | zł/GJ | 60,42 | | |
| Cena nośnika ciepła | zł/$m^3$ | 18,20 | | |
| Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - roczna | zł/MW | 37 788,70 | 39 439,39 | 49 509,84 |
| Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe – rata miesięczna | zł/MW | 3 149,06 | 3 286,62 | 4 125,82 |
| Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 21,75 | 28,63 | 18,40 |

*Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).*
*Podatek VAT będzie naliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami.*

5. Ceny i stawki opłat grupy Da i Db.

| Rodzaje cen | j.m. | Grupa odbiorców | |
|---|---|---|---|
| | | Da | Db |
| Cena za zamówioną moc cieplną – roczna | zł/MW | 248 888,58 | 128 598,90 |
| Cena za zamówioną moc cieplną – rata miesięczna | zł/MW | 20 740,72 | 10 716,58 |
| Cena ciepła | zł/GJ | 70,99 | 54,96 |
| Cena nośnika ciepła | zł/m3 | 23,27 | 23,27 |

*Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).*
*Podatek VAT będzie naliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami.*

6. Ceny i stawki opłat grupy E.

| Rodzaje cen | j.m. | Grupa odbiorców |
|---|---|---|
| | | E |
| Cena za zamówioną moc cieplną – roczna | zł/MW | 124 193,39 |
| Cena za zamówioną moc cieplną – rata miesięczna | zł/MW | 10 349,45 |
| Cena ciepła | zł/GJ | 39,00 |
| Cena nośnika ciepła | zł/m3 | 23,06 |

*Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT będzie naliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami.*

**Stawki opłat za przyłączenie do sieci:**

| Średnica przyłącza | | Dn 65 |
|---|---|---|
| Stawka opłaty za przyłączenie do sieci 1 mb przyłącza netto | netto | 500,00 |

*Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT będzie naliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami.*

## CZĘŚĆ V
## WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

W przypadkach:

- niedotrzymania przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Prezes Zarządu
Michał Wawryn

Wiceprezes Zarządu
Tomasz Braun