

| | | |
|--|--|--|
| Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej | G-10.m Miesięczne dane o energii elektrycznej | Agencja Rynku Energii S.A. Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl |
| Numer identyfikacyjny - REGON | | za miesiąc 2021 r. Kod województwa ¹ Klasa PKD 2007 |
| | | Termin przekazania: zgodnie z PBSSP 2021 r. |

¹ Kod właściwy dla jednostki lokalnej, dla której składane jest sprawozdanie

Obowiązek przekazywania danych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2020 r. poz. 443, z późn. zm.).

Zbierane na tym formularzu dane podlegają bezwzględnej ochronie zgodnie z zasadą tajemnicy statystycznej (art. 10 ustawy o statystyce publicznej).

Dział 1. Produkcja i zużycie energii elektrycznej*

| Wyszczególnienie | Jednostka miary | Elektrownie ciepłe konwencjonalne | w tym | | |
|--|-----------------|-----------------------------------|------------------------|-----------------------|-----------------------|
| | | | w układach hybrydowych | współspalanie biomasy | współspalanie biogazu |
| 0 | | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Liczba elektrowni | 01 szt. | x | x | x | x |
| Moc zainstalowana elektryczna | 02 MW | | | x | x |
| Moc osiągalna elektryczna | 03 | | | x | x |
| Produkcja energii elektrycznej brutto | 04 | | | | |
| w tym z wody przepompowanej | 05 | x | x | x | x |
| Zużycie energii elektrycznej z własnej produkcji na potrzeby energetyczne produkcji energii elektrycznej | 06 | | | | |
| w tym przez urządzenia ochrony środowiska | 07 | | | | |
| Zużycie energii elektrycznej z własnej produkcji na potrzeby energetyczne produkcji ciepła | 08 | | | | |
| Zużycie energii elektrycznej na pompowanie wody | 09 MWh | x | x | x | x |
| Energia elektryczna wprowadzona do KSE | 10 | | | x | x |
| Energia elektryczna dostarczona bezpośrednio odbiorcom | 11 | | | x | x |
| Zużycie energii elektrycznej z zakupu na potrzeby energetyczne produkcji energii elektrycznej | 12 | | | x | x |
| Zużycie energii elektrycznej z zakupu na potrzeby energetyczne produkcji ciepła | 13 | | | x | x |

Dział 1. Produkcja i zużycie energii elektrycznej*(dok.)

| Wyszczególnienie | Jednostka miary | Elektrownie wodne | | | Elektrownie wiatrowe Pz ≥ 10 MW | Elektrownie biogazowe | Elektrownie na biomasę | Pozostałe elektrownie |
|--|-----------------|-------------------|-------------------|------------|---------------------------------|-----------------------|------------------------|-----------------------|
| | | Pz < 1 MW | 1 MW ≤ Pz < 10 MW | Pz ≥ 10 MW | | | | |
| 0 | | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Liczba elektrowni | 01 szt. | | | | | | | |
| Moc zainstalowana elektryczna | 02 MW | | | | | | | |
| Moc osiągalna elektryczna | 03 | | | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej brutto | 04 | | | | | | | |
| w tym z wody przepompowanej | 05 | x | x | | x | x | x | x |
| Zużycie energii elektrycznej z własnej produkcji na potrzeby energetyczne produkcji energii elektrycznej | 06 | | | | | | | |
| w tym przez urządzenia ochrony środowiska | 07 | | | | | | | |
| Zużycie energii elektrycznej z własnej produkcji na potrzeby energetyczne produkcji ciepła | 08 | | | | | | | |
| Zużycie energii elektrycznej na pompowanie wody | 09 MWh | x | x | | x | x | x | x |
| Energia elektryczna wprowadzona do KSE | 10 | | | | | | | |
| Energia elektryczna dostarczona bezpośrednio odbiorcom | 11 | | | | | | | |
| Zużycie energii elektrycznej z zakupu na potrzeby energetyczne produkcji energii elektrycznej | 12 | | | | | | | |
| Zużycie energii elektrycznej z zakupu na potrzeby energetyczne produkcji ciepła | 13 | x | x | x | x | | | |

* Wypełniają wytwórcy energii elektrycznej: elektrownie zawodowe ciepłe i wodne wydzielone, elektrownie przemysłowe, operatorzy systemu dystrybucyjnego lub przedsiębiorstwa obrotu dla własnych jednostek wytwórczych oraz inne przedsiębiorstwa zaklasyfikowane według PKD 2007 do innych grup niż 35.1 i 35.3, o ile wytwarzają energię elektryczną i zostaną zaklasyfikowane do badania. Dla elektrowni ciepłych konwencjonalnych i wodnych (w tym szczytowo-pompowych lub z członem szczytowo-pompowym) sprawozdanie należy wypełniać dla poszczególnych jednostek lokalnych.

Dział 2. Dostawy, zużycie i zapasy paliw*

| Wyszczególnienie | | Jednostka miary | Podstawowe | | | | | | | | Pozostałe |
|---|-----------|-----------------|-----------------------------|-----------------|------------|-----------------|---------------|--------|---------|------|-----------|
| | | | Węgiel kamienny | Węgiel brunatny | Gaz ziemny | Gaz koksowniczy | Paliwa ciekłe | Biogaz | Biomasa | Inne | |
| 0 | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Dostawy paliw** | ilość | 01 | t/tys. m ³ | | | | | | | X | X |
| | | 02 | GJ | | | | | | | | |
| | wartość | 03 | tys. zł | | | | | | | | |
| w tym z kraju | ilość | 04 | t/tys. m ³ | | | | | | | X | X |
| | | 05 | GJ | | | | | | | | |
| | wartość | 06 | tys. zł | | | | | | | | |
| Zużycie paliwa | | 07 | t/tys. m ³ | | | | | | | X | X |
| | | 08 | GJ | | | | | | | | |
| w tym na energię elektryczną – podział paliwa według metody | fizycznej | 09 | t/tys. m ³ | | | | | | | X | X |
| | | 10 | GJ | | | | | | | | |
| elektrowni równoważnej | | 11 | t/tys. m ³ | | | | | | | X | X |
| | | 12 | GJ | | | | | | | | |
| w tym na energię elektryczną w skojarzeniu – podział paliwa według metody | fizycznej | 13 | t/tys. m ³ | | | | | | | X | X |
| | | 14 | GJ | | | | | | | | |
| elektrowni równoważnej | | 15 | t/tys. m ³ | | | | | | | X | X |
| | | 16 | GJ | | | | | | | | |
| Zapas na koniec miesiąca | | 17 | tys. t /tys. m ³ | | | | | | | X | X |
| | | 18 | w dobach | | | X | | X | X | X | X |
| Zapas u dostawcy | | 19 | tys. t/tys. m ³ | | | | | | | X | X |
| | | 20 | w dobach | | | X | | X | X | X | X |

* Wypełniają elektrownie ciepłownicze i elektrociepłownie zawodowe oraz elektrociepłownie przemysłowe

** Wiersze 01-06 dotyczą roku, należy je wypełniać w sprawozdaniu za grudzień

Dział 3. Instalacje odnawialnego źródła energii, jednostki kogeneracji*

| Wyszczególnienie | | | Liczba elektrowni (szt) | Moc zainstalowana (MW) | Produkcja energii elektrycznej brutto (MWh) | Energia wprowadzona do sieci (MWh) |
|---|--|--------------------------------------|-------------------------|------------------------|---|------------------------------------|
| 0 | | | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Instalacje odnawialnego źródła energii | wodne | Pz < 1 MW | 01 | | | |
| | | w tym prosumenci energii odnawialnej | 02 | | | |
| | | 1 MW ≤ Pz < 10 MW | 03 | | | |
| | wiatrowe | Pz < 1 MW | 04 | | | |
| | | w tym prosumenci energii odnawialnej | 05 | | | |
| | | 1 MW ≤ Pz < 10 MW | 06 | | | |
| | biogazowe | | | 07 | | |
| | w tym prosumenci energii odnawialnej | | | 08 | | |
| | w tym jednostka kogeneracji o mocy poniżej 1 MW | | | 09 | | |
| | na biomasę | | | 10 | | |
| | w tym prosumenci energii odnawialnej | | | 11 | | |
| | w tym jednostka kogeneracji o mocy poniżej 1 MW | | | 12 | | |
| | fotowoltaiczne | | | 13 | | |
| | w tym prosumenci energii odnawialnej | | | 14 | | |
| | hybrydowa instalacja odnawialnego źródła energii | | | 15 | | |
| | w tym prosumenci energii odnawialnej | | | 16 | | |
| | instalacje termicznego przekształcania odpadów | | | 17 | | |
| | w tym prosumenci energii odnawialnej | | | 18 | | |
| | inne instalacje odnawialnego źródła energii | | | 19 | | |
| | w tym prosumenci energii odnawialnej | | | 20 | | |
| Jednostka kogeneracji o mocy poniżej 1 MW | opalana paliwami gazowymi | | 21 | | | |
| | opalana metanem | | 22 | | | |
| | pozostałe | | 23 | | | |

* Wypełniają operatorzy systemu dystrybucyjnego i przesyłowego. Dane o mocy zainstalowanej należy wykazywać z dokładnością do 0,001 MW a dane o produkcji energii oraz energii wprowadzonej do sieci z dokładnością do 0,001 MWh.

Dział 4. Planowane przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii*

| Nazwa elektrowni, lokalizacja/liczba mikroinstalacji | Kod województwa | Rodzaj elektrowni | Napięcie sieci (kV) | Moc zainstalowana (MW) | Przewidywany rok uruchomienia |
|--|-----------------|-------------------|---------------------|------------------------|-------------------------------|
| 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | | 01 | | | |
| | | 02 | | | |
| | | 03 | | | |
| | | 04 | | | |
| | | 05 | | | |
| | | 06 | | | |
| | | 07 | | | |
| | | 08 | | | |
| | | 09 | | | |
| | | 10 | | | |

* Wypełniają operatorzy systemu dystrybucyjnego i przesyłowego.

Dział 5. Nowe instalacje odnawialnego źródła energii i jednostki kogeneracji*

| Nazwa elektrowni, adres, REGON, PKD, lokalizacja elektrowni/liczba mikroinstalacji | | Kod województwa | Rodzaj elektrowni | Moc zainstalowana (MW) | Moc osiągalna (MW) | Data rozpoczęcia eksploatacji |
|---|--|--------------------|----------------------|---------------------------|-----------------------|----------------------------------|
| 0 | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | | 01 | | | | |
| | | 02 | | | | |
| | | 03 | | | | |
| | | 04 | | | | |
| | | 05 | | | | |
| | | 06 | | | | |
| | | 07 | | | | |
| | | 08 | | | | |
| | | 09 | | | | |
| | | 10 | | | | |

* Wypełniają operatorzy systemu dystrybucyjnego i przesyłowego.

Dział 6. Przepływy energii elektrycznej z zagranicy i za granicę oraz różnica bilansowa*

| Wyszczególnienie | | Energia wprowadzona do sieci (MWh) |
|------------------------------|----|------------------------------------|
| 0 | | 1 |
| Przepływy z zagranicy, w tym | 01 | |
| | 02 | |
| | 03 | |
| | 04 | |
| | 05 | |
| | 06 | |
| | 07 | |
| | 08 | |
| | 09 | |
| | 10 | |
| | 11 | |
| Przepływy za granicę, w tym | 12 | |
| | 13 | |
| | 14 | |
| | 15 | |
| | 16 | |
| | 17 | |
| | 18 | |
| | 19 | |
| | 20 | |
| | 21 | |
| | 22 | |
| Różnica bilansowa | 23 | |

* Wypełniają operatorzy systemu dystrybucyjnego i przesyłowego. W wierszach od 02 do 11 oraz od 13 do 22 należy podać odpowiednio przepływy z zagranicy i za granicę według poszczególnych krajów.

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

Objaśnienia do formularza G-10.m

Objaśnienia dotyczą wzoru formularza za poszczególne miesiące 2021 r.

Do sporządzania sprawozdania są zobowiązane:

- poszczególne elektrownie ciepłownicze i elektrociepłownie, czyli wydzielone technicznie i terytorialnie obiekty będące samodzielnymi przedsiębiorstwami lub wchodzące w skład zespołów elektrowni bądź elektrociepłowni, zaklasyfikowane według PKD 2007* do grupy 35.1 oraz do grupy 35.3, wybrane metodą doboru celowego;
- elektrownie i zespoły elektrowni wodnych wydzielonych zaklasyfikowane według PKD 2007 do grupy 35.1;
- elektrownie wiatrowe o mocy zainstalowanej $P_z \geq 10$ MW;
- podmioty, których działalność została zaklasyfikowana według PKD 2007 do sekcji B, C, D (bez grup 35.1 i 35.3) oraz do innych sekcji w przypadku, gdy wytwarzają energię elektryczną;
- podmioty zajmujące się przesyłem, dystrybucją lub obrotem energią elektryczną, zaklasyfikowane według PKD 2007 do grupy 35.1.

Dział 1. Produkcja i zużycie energii elektrycznej

Wiersz 01 – należy podać liczbę elektrowni każdego rodzaju.

Wiersze 02 i 03 – należy podać moc elektryczną zainstalowaną i osiągalną na koniec okresu sprawozdawczego. Dla elektrowni ciepłych konwencjonalnych moce należy podawać z dokładnością do 0,1 MW, natomiast dla pozostałych producentów energii elektrycznej z dokładnością do 0,001 MW.

Wiersz 04 – produkcja energii elektrycznej brutto jest to energia elektryczna wytworzona przez wszystkie generatory i pomierzona na zaciskach tych generatorów.

Energię elektryczną wytwarzaną w procesie wspólnego spalania biomasy lub biogazu z innymi paliwami, w ilości odpowiadającej procentowemu udziałowi energii chemicznej biopaliwa w całości energii chemicznej zużytych paliw, należy wykazać odpowiednio w kolumnach 3 i 4 w wierszu 04, a wiersze 01, 02 i 03 należy pozostawić puste.

Energię elektryczną ze spalania biomasy i biogazu w układach hybrydowych należy wykazać w kolumnie 2.

Wiersz 05 dotyczy energii elektrycznej wytworzonej z wody przepompowanej z dolnego zbiornika do górnego. W elektrowniach szczytowo-pompowych, takich jak: Porąbka-Żar, Żarnowiec jest to całkowita produkcja generatorów elektrowni. W elektrowniach z członem pompowym energię należy wyliczyć na podstawie średniego wskaźnika sprawności cyklu turbinowego.

Wiersz 06 – należy podać ilość energii elektrycznej z własnej produkcji, którą zużywają urządzenia pomocnicze elektrowni w procesie wytwarzania energii elektrycznej.

Wiersz 07 – należy podać ilość energii elektrycznej z własnej produkcji, którą zużywają urządzenia ochrony środowiska w procesie wytwarzania energii elektrycznej.

Wiersz 08 – należy podać ilość energii elektrycznej z własnej produkcji, którą zużywają urządzenia elektrowni w procesie wytwarzania ciepła.

Wiersz 09 – należy podać ilość energii elektrycznej zużytej na pompowanie wody do zbiornika.

Wiersz 10 – należy wykazać ilość energii elektrycznej z własnej produkcji wprowadzonej do krajowej sieci elektroenergetycznej (zmierzoną na górnym uzwojeniu transformatora blokowego).

* Polska Klasyfikacja Działalności (PKD 2007) wprowadzona rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 24 grudnia 2007 r. (Dz. U. Nr 251, poz. 1885, z późn. zm.)

Wiersz 11 – należy podać ilość energii elektrycznej z własnej produkcji dostarczonej bezpośrednio odbiorcom z własnej sieci elektroenergetycznej. W przypadku elektrociepłowni przemysłowych jako odbiorcę należy traktować własne przedsiębiorstwo, w ramach którego elektrociepłownia pracuje.

W wierszach 12 i 13 należy wykazać ilość zakupionej energii elektrycznej na potrzeby energetyczne produkcji energii elektrycznej oraz ciepła.

Dział 2. Dostawy, zużycie i zapasy paliw

Jednostki wykorzystujące jako paliwo podstawowe dwa rodzaje nośników energii podają dane dla obydwu, np. dla węgla kamiennego i gazu ziemnego.

W przypadku wytwarzania energii elektrycznej w procesie wspólnego spalania biomasy lub biogazu z innymi paliwami obydwie paliwa należy traktować jako paliwa podstawowe.

Ilość paliwa gazowego należy podać w tys. m³.

Uwaga! Gaz z odmetanowania kopalń należy zaliczać do gazu ziemnego.

Zużycie paliwa w elektrowni (elektrociepłowni) należy określać metodą bezpośredniego pomiaru ilości paliwa doprowadzonego do kotłów. Energia chemiczna paliwa wynika z iloczynu ilości zużytego paliwa i jego średniej wartości opałowej. W przypadku braku informacji o wartości opałowej zużytego gazu ziemnego wartość tę można wyznaczyć na podstawie ciepła spalania:

wartość opałowa [kJ/m³] = 0,9 * ciepło spalania [kJ/m³].

W przypadku produkcji energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu zużycie paliw powinno zostać podzielone pomiędzy obie formy energii. W wierszach 09, 10 i 13, 14 należy wykazywać dane wyznaczone z zastosowaniem fizycznej metody podziału (Polska Norma PN-93/M-35500).

W przypadku produkcji energii elektrycznej i ciepła w układzie kombinowanym, np. gazowo-parowym (turbina gazowa, kocioł odzysknicowy, turbina parowa), podziału energii chemicznej paliwa zużytego na produkcję energii elektrycznej lub na produkcję ciepła dokonuje się dzieląc energię chemiczną paliwa zużytego w całym procesie proporcjonalnie do ilości uzyskanych wyjściowych rodzajów energii (energii elektrycznej i ciepła).

Podziału ilości paliwa zużytego w całym procesie na ilość paliwa zużytego na produkcję ciepła oraz ilość paliwa zużytego na produkcję energii elektrycznej w układzie kombinowanym dokonuje się proporcjonalnie do energii chemicznej paliwa zużytego na produkcję uzyskanych rodzajów energii wyjściowej (energii elektrycznej i ciepła).

W celu obliczenia energii chemicznej paliwa zużytego na produkcję energii elektrycznej należy zastosować następujący wzór:

$$Q_c = \frac{3,6 \times E_f}{3,6 \times E_f + Q_f} \times Q_{cp} \text{ [GJ]}$$

W celu obliczenia ilości paliwa zużytego na produkcję energii elektrycznej należy zastosować następujący wzór:

$$M_e = \frac{Q_e}{Q_{cp}} \times M_{cp} \text{ [jednostka naturalna]}$$

W celu obliczenia energii chemicznej paliwa zużytego na produkcję ciepła należy zastosować następujący wzór:

$$Q_c = \frac{Q_f}{3,6 \times E_f + Q_f} \times Q_{cp} \text{ [GJ]}$$

W celu obliczenia ilości paliwa zużytego na produkcję ciepła należy zastosować następujący wzór:

$$M_c = \frac{Q_c}{Q_{cp}} \times M_{cp} \quad [\text{jednostka naturalna}]$$

gdzie:

- Q_e - energia chemiczna paliwa zużyta na produkcję energii elektrycznej [GJ],
- Q_c - energia chemiczna paliwa zużyta na produkcję ciepła [GJ],
- Q_{cp} - energia chemiczna paliwa zużyta na produkcję energii elektrycznej i ciepła [GJ],
- Q_f - produkcja ciepła brutto [GJ],
- E_f - produkcja energii elektrycznej brutto [MWh],
- M_e - ilość paliwa zużytego na produkcję energii elektrycznej,
- M_c - ilość paliwa zużytego na produkcję ciepła,
- M_{cp} - ilość paliwa zużytego na produkcję energii elektrycznej i ciepła.

Do podziału kosztów zmiennych pomiędzy energię elektryczną i ciepło może być stosowana metoda podziału paliwa zwana metodą „elektrowni równoważnej” oraz w uzasadnionych przypadkach metoda własna. Jeżeli te metody są stosowane w przedsiębiorstwie podział paliwa należy wykazać w wierszach 11, 12, 15 i 16.

Wiersz 17 – należy podać ilość paliwa podstawowego jakie pozostało na składowisku lub w zbiornikach.

Wiersz 19 – należy podać ilość zapasu paliwa na koniec miesiąca utrzymywaną u dostawcy na rzecz jednostki sprawozdawczej.

W wierszach 18 i 20 należy wykazać wielkość utrzymywanego zapasu paliw przeliczonego na dobowe zużycie zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 12 lutego 2003 r. w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych (Dz. U. Nr 39, poz. 338, z późn. zm.).

Dział 3. Instalacje odnawialnego źródła energii, jednostki kogeneracji, przepływy energii elektrycznej z zagranicy i za granicę

Uwaga! W kolumnie 1 należy podać liczbę elektrowni każdego rodzaju. Liczba elektrowni wiatrowych to liczba zespołów turbin wiatrowych.

Dział ten wypełniają operatorzy systemu dystrybucyjnego i przesyłowego.

W wierszach 01–10 należy wykazywać dane o znajdujących się na obszarze działania OSD niezależnych elektrowniach wodnych oraz innych instalacjach odnawialnego źródła energii (z wyłączeniem elektrowni wiatrowych o mocy zainstalowanej $P_z \geq 10$ MW) będących własnością osób prywatnych lub firm, które wprowadzają energię elektryczną do sieci OSD lub którym OSD potwierdza dane dotyczące ilości energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii lub w wysokosprawnej kogeneracji zawarte we wniosku do Prezesa URE o przyznanie świadectw pochodzenia. Należy podać moc zainstalowaną, energię elektryczną wyprodukowaną oraz, w przypadku źródeł podłączonych do sieci OSD, energię wprowadzoną do sieci OSD.

Moc zainstalowaną należy wykazywać w danym miesiącu również wtedy, gdy OSD nie odbiera energii elektrycznej, ale elektrownia wodna lub inna instalacja odnawialnego źródła energii jest nadal przyłączona do wspólnej sieci.

W wierszach 06, 08 należy wykazać energię elektryczną wytwarzaną w jednostkach o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej poniżej 1 MW w instalacji odnawialnego źródła energii w wysokosprawnej kogeneracji.

W wierszach 13-15 należy wykazać dane o produkcji energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej poniżej 1 MW wyprodukowanej z innych źródeł niż odnawialne. **W wierszu 13** należy wykazać dane o produkcji energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej poniżej 1 MW

opalanymi paliwami gazowymi, w wierszu 14 w jednostkach opalanych metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego a w wierszu 15 dane o energii elektrycznej pochodzącej z innych niż wymienione źródeł.

W kolumnie 3 w przypadku braku danych o produkcji energii elektrycznej brutto należy podać wielkość produkcji energii elektrycznej netto.

Dane o wytwórcach energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji będących:

- a) osobą fizyczną niewykonującą działalności gospodarczej: prosumenci energii odnawialnej (zgodnie z art. 2 pkt 27a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r. poz. 261, z późn. zm.)), oraz osoby fizyczne niewykonujące działalności gospodarczej inne niż prosumenci energii odnawialnej (zgodnie z art. 41 ust.1 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii),
- b) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców (Dz. U. z 2019 r. poz. 1292, z późn. zm.),

należy wykazywać następująco: liczbę i moc zainstalowaną począwszy od miesiąca, w którym nastąpiło przyłączenie instalacji do sieci operatora systemu dystrybucyjnego, natomiast produkcję energii elektrycznej i energię wprowadzoną do sieci w momencie uzyskania ww. danych przez operatora systemu dystrybucyjnego, czyli dane obejmujące cały kwartał w miesiącach kończących każdy kwartał. *Mikroinstalacja – instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV lub o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 kW (zgodnie z ustawą z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii).*

Dział 4. Planowane przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii

Ten dział wypełniają operatorzy systemu dystrybucyjnego i przesyłowego.

Należy wykazać instalacje, dla których wydano warunki przyłączenia. Dane należy podawać dla okresu sprawozdawczego uwzględniając ewentualne zmiany wydanych warunków.

Dla warunków zmienionych podać dane wymienione na formularzu, o ile uległy one zmianom, a w kolumnie „0” dopisać symbol „ZWP”.

Kod województwa (2 znaki) powinien być zgodny z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 15 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad prowadzenia, stosowania i udostępniania krajowego rejestru urzędowego podziału terytorialnego kraju oraz związanych z tym obowiązków organów administracji rządowej i jednostek samorządu terytorialnego (Dz. U. Nr 157, poz. 1031, z późn. zm.).

Należy wykazywać kod województwa, na którego terenie ma być położona elektrownia; może on być inny niż kod województwa właściwego dla siedziby przedsiębiorstwa sieciowego.

W kolumnie 2 należy zastosować następujące symbole:

| | |
|--|--------|
| elektrownie wodne o mocy zainstalowanej poniżej 1 MW | - MEW, |
| elektrownie wodne | - EW, |
| elektrownie biogazowe: | |
| – gaz wysypiskowy | - BGW, |
| – osady ściekowe | - BGO, |
| – biogaz rolniczy (np. z odchodów zwierzęcych, pozostałości z produkcji roślinnej) | - BGR, |
| – biogaz pozostały (np. z odpadów w rzeźniach, browarach i pozostałych branżach żywnościowych) | - BGP, |

| | |
|---|--------|
| elektrownie wiatrowe | - W, |
| elektrownie na biomasę: | |
| – biomasa leśna | - BML, |
| – biomasa rolnicza (w tym uprawy energetyczne) | - BMR, |
| – biomasa odpadowa | - BMO, |
| – inne rodzaje biomasy | - BMI, |
| elektrownie wykorzystujące energię promieniowania słonecznego (ogniwa fotowoltaiczne) | - PV, |
| układy hybrydowe | - HB, |
| instalacje termicznego przekształcania odpadów | - TPO, |
| inne | - IN. |

W kolumnie 3 podać napięcie sieci, do której dana instalacja ma być przyłączona.

Wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii **w mikroinstalacji** należy wykazywać wyłącznie w postaci zagregowanej według rodzaju instalacji oraz w podziale na województwa. W tym przypadku należy wypełnić następujące kolumny: w kolumnie 0 podać liczbę instalacji, w kolumnie 1 kod województwa, w kolumnie 2 rodzaj instalacji a w kolumnie 4 moc zainstalowaną wykazanych instalacji.

Dział 5. Nowe instalacje odnawialnego źródła energii i jednostki kogeneracji

Ten dział wypełniają tylko operatorzy systemu dystrybucyjnego i przesyłowego.

Należy wykazać nowe instalacje odnawialnego źródła energii oraz jednostki kogeneracji, które rozpoczęły produkcję energii elektrycznej i zostały przyłączone do sieci. Należy wykazywać także elektrownie wiatrowe już działające, których moc zainstalowana została zwiększona i osiągnęła lub przekroczyła 10 MW. W tym przypadku w kol. 2 należy wpisać symbol „WW”.

Dla jednostek kogeneracji należy stosować następujące symbole:

| | |
|---|-------|
| kogeneracja na małą skalę | - KM, |
| kogeneracja na małą skalę z elektrociepłowni gazowych | - KG, |
| kogeneracja o mocy zainstalowanej większej bądź równej 1 MW | - DK. |

Dane należy podawać dla okresu sprawozdawczego.

Przy wypełnianiu działu należy stosować zasady przyjęte dla analogicznych pozycji Działu 4.

Należy podać pełną nazwę elektrowni, REGON, PKD, jej lokalizację oraz nazwę i siedzibę firmy będącej właścicielem danej elektrowni.

Wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii **w mikroinstalacji** należy wykazywać wyłącznie w postaci zagregowanej według następujących kryteriów: rodzaju instalacji, w tym województwo, w tym powiat, w tym trzy grupy:

- 1) prosumenci energii odnawialnej zgodnie z art. 2 pkt 27a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii) – dopisując do symbolu instalacji literę P (W przypadku sprzedaży energii elektrycznej odbiorcy końcowemu nie będącemu odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym i przy spełnieniu warunku, że prowadzona przez tego odbiorcę działalność wytwarzania energii elektrycznej nie stanowi przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2020 r. poz. 443, z późn. zm.) należy dopisać do symbolu instalacji litery PP),

- 2) osoby fizyczne niewykonujące działalności gospodarczej, inne niż prosumenci energii odnawialnej (zgodnie z art. 41 ust.1 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii) – dopisując do symbolu instalacji literę F,
- 3) przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej – dopisując do symbolu instalacji literę G.

W przypadku danych zagregowanych w kolumnie 0 należy podać liczbę instalacji energii elektrycznej.

W kolumnach 3 i 4 należy podać odpowiednio moc zainstalowaną i osiągalną w MW z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.

W kolumnie 5 należy podać datę rozpoczęcia eksploatacji (dzień, miesiąc i rok).

Dział 6. Przepływy energii elektrycznej z zagranicy i za granicę oraz różnica bilansowa

W wierszu 23 – różnica bilansowa – należy wykazać różnicę pomiędzy energią elektryczną wprowadzoną do sieci operatora systemu elektroenergetycznego a energią oddaną z sieci operatora systemu elektroenergetycznego.