



Krasnystaw, 29.10.2019r.

## KONCEPCJA

### BUDOWY ŹRÓDEŁ WYTWÓRCZYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

### W OBIEKTACH PGK KRASNYSTAW

#### 1. OCZYSZCZALNIA ŚCIEKÓW

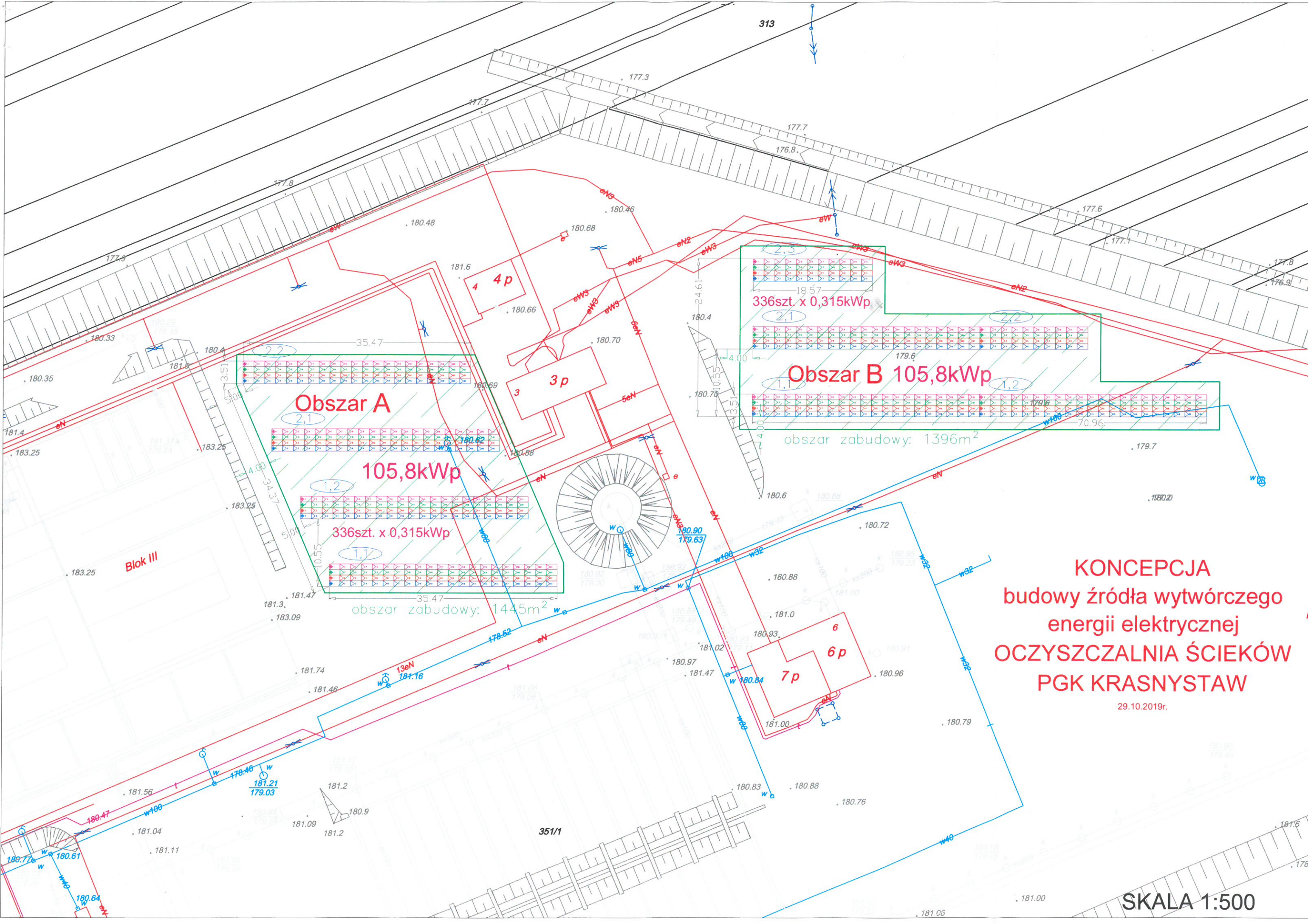
#### 2. UJĘCIE WODY UL. PIEKARSKIEGO

W nawiązaniu do rozmów dot. problemu realizacji inwestycji polegającej na budowie źródeł wytwórczych energii elektrycznej przedstawiam wstępną koncepcję możliwości ich realizacji.

Do opracowania koncepcji przyjęto następujące warunki wstępne:

1. Moc zamówiona do zasilania obiektów wynosi:
  - Oczyszczania Ścieków: Sekcja I – 100kW; Sekcja II – 70kW.
  - Ujęcie wody : 100kW.Obiekty przyłączone są do sieci Operatora: PGE Dystrybucja S.A. na napięciu 15kV.  
Stacje transformatorowe 15/0,4kV są własnością PGK Krasnystaw.  
Tereny na których planowana jest inwestycja są własnością Inwestora.
2. Źródła wytwórcze:  
Moduły fotowoltaiczne z inwerterami trójfazowymi DC/AC na napięciu 230/420V
3. Moc źródeł wytwórczych:
  - Oczyszczania Ścieków: 2 x 105,8kWp ( w warunkach STC).
  - Ujęcie wody : 145kW ( w warunkach STC).
4. Do koncepcji przyjęto moduły fotowoltaiczne monokrystaliczne o mocy 315W każdy.  
Inwertery DC/AC, okablowanie DC i AC oraz przystosowanie rozdzielnic nN w stacjach transformatorowych zostanie opracowane szczegółowo w dokumentacji projektowej.
5. W celu przyłączenia do sieci wymagane będzie uzyskanie warunków przyłączenia od Operatora Sieci Dystrybucyjnej wg procedury wskazanej w załącznikach.
6. Na załączonych mapkach wskazano potencjalnie lokalizację usytuowania konstrukcji wsporczych.  
Końcowa lokalizacja zostanie wskazana w dokumentacji projektowej.

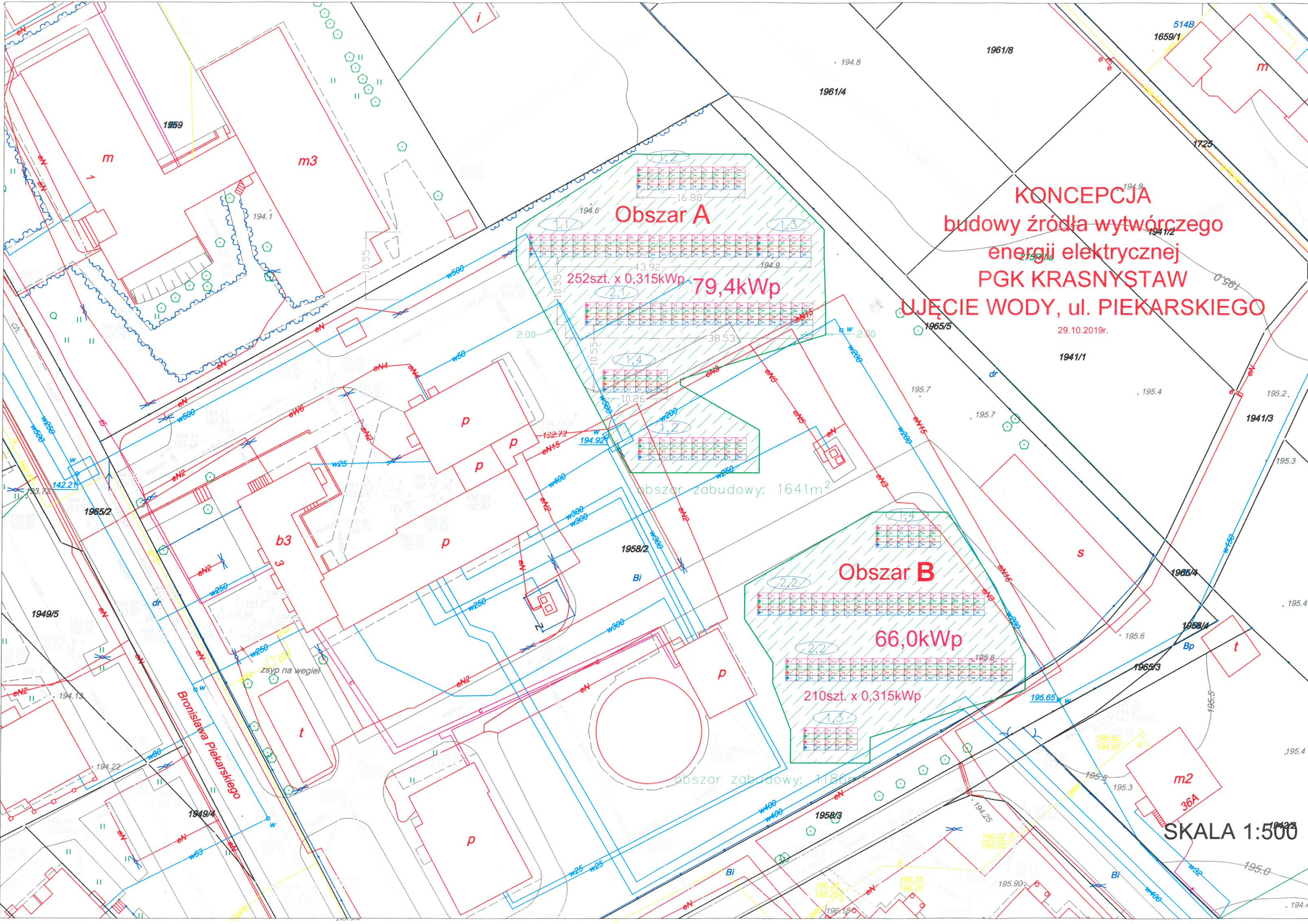
**PROJEKTANT**  
mgr inż. ~~Kazimierz Kostronowski~~  
LUB/0075/P00E/11  
spec. instalacje, urząd. elekt.  
bez ograniczeń



**KONCEPCJA**  
budowy źródła wytwórczego  
energii elektrycznej  
**OCZYSZCZALNIA ŚCIEKÓW**  
**PGK KRASNYSTAW**

29.10.2019r.

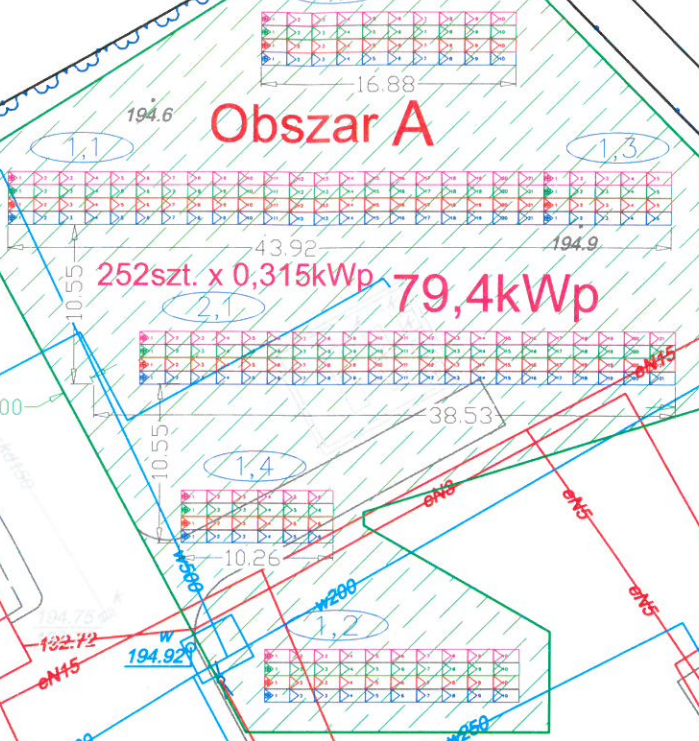
SKALA 1:500



**KONCEPCJA**  
budowy źródła wytwórczego  
energii elektrycznej  
**PGK KRASNYSTAW**  
**UJĘCIE WODY, ul. PIEKARSKIEGO**

29.10.2019r.

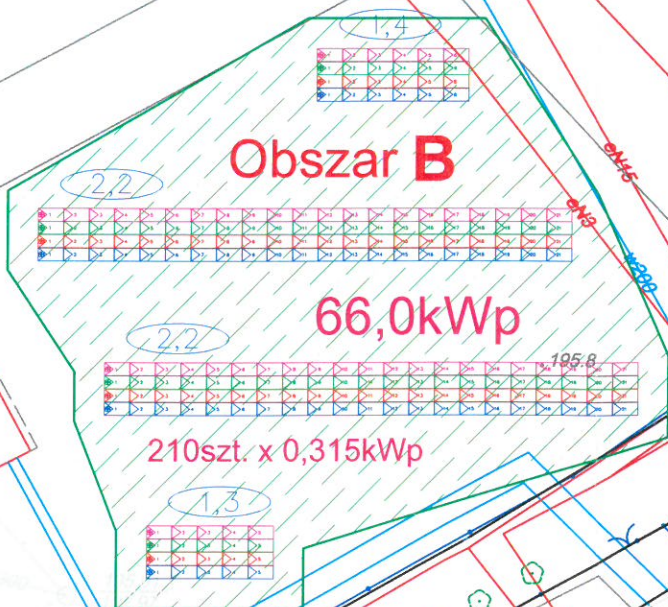
**Obszar A**



252szt. x 0,315kWp  
**79,4kWp**

obszar zabudowy: 1641m<sup>2</sup>

**Obszar B**

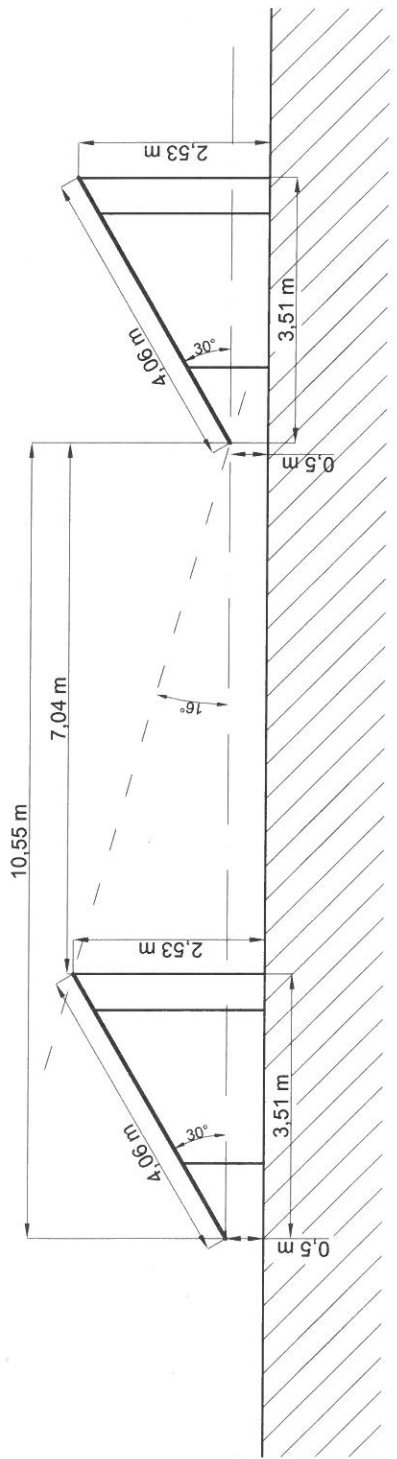


210szt. x 0,315kWp  
**66,0kWp**

obszar zabudowy: 1186m<sup>2</sup>

Bronisława Piekarskiego

**SKALA 1:500**



## Uwagi ogólne

Procedurę przyłączenia wytwórców do sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa energetycznego reguluje art. 7 ustawy Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. Nr 1059 z późn. zm.).

Przyłączenia odnawialnych źródeł energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV opisane jest w procedurze przyłączenia mikroinstalacji.

Ze względu na zakres informacji koniecznych do złożenia wniosku o warunki przyłączenia i zakresu prac związanych z realizacją przyłączenia po stronie Podmiotu Przyłączanego/Wytwórcy, jak i PGE Dystrybucja S.A. proces możemy podzielić na:

- a) przyłączenie wytwórcy do sieci dystrybucyjnej o napięciu do 1 kV
- b) przyłączenie wytwórcy do sieci dystrybucyjnej o napięciu powyżej 1 kV

Przed złożeniem wniosku o określenie warunków przyłączenia źródła do sieci o napięciu powyżej 1 kV niezbędne jest uzyskanie kopii Miejsowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego obszaru, na którym ma być zlokalizowane źródło. Plan ten musi jednoznacznie informować, że lokalizacja danego typu źródła jest dopuszczalna na terenie objętym inwestycją. Jeżeli na danym obszarze nie ma obowiązującego Miejsowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego należy doprowadzić do jego sporządzenia lub wystąpić z wnioskiem o wydanie decyzji warunków zabudowy i zagospodarowania terenu na planowaną inwestycję.

Proces przyłączenia rozpoczyna się od złożenia wniosku o warunki przyłączenia nie tylko w sytuacji przyłączenia nowego źródła, ale również zwiększenia mocy przyłączeniowej istniejącego źródła lub zmiany dotychczasowych warunków i parametrów technicznych pracy urządzeń, instalacji i sieci przyłączanego podmiotu.

## Krok 1. Złożenie wniosku wraz z załącznikami

Szablony niżej wymienionych druków do wypełnienia można pobrać **T U T A J** (<https://pgedystrybucja.pl/Dla-Klienta/Przydatne-dokumenty/akordeon-Przydatne-dokumenty/Wniosek-o-przylaczenie-Wytworcy-oraz-Zgloszenie-przylaczenia-mikroinstalacji2>), zakładka "Wnioski o przyłączenie Wytwórcy oraz Zgłoszenie przyłączenia mikroinstalacji"

W przypadku przyłączenia źródła energii elektrycznej należy wypełnić druk „Wniosku o określenie warunków przyłączenia W-3” oraz odpowiedni do rodzaju źródła załącznik (Załącznik A, B lub C). Informacje pomocne w wypełnieniu wniosku znajdują się w pkt. 6 wniosku. Druki Wniosków i ww. załączników dostępne są również w Biurze Zarządzania Rozwojem Sieci Centrali Spółki, Punktach Obsługi Klienta Dystrybucyjnego PGE Dystrybucja S.A. w siedzibach Oddziałów i Rejonów Energetycznych,

Wypełniony Wniosek o określenie warunków przyłączenia należy dostarczyć osobiście lub wysłać do Centrali Oddziału PGE Dystrybucja S.A.

Skierowanie wniosku do jednostki organizacyjnej na terenie, której ma nastąpić przyłączenie, usprawni rozpatrzenie wniosku.

Do wniosku w każdym przypadku należy dołączyć następujące dokumenty:

1. dokument potwierdzający tytuł prawny wnioskodawcy do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci należące do wnioskodawcy,
2. plan zabudowy na mapie sytuacyjno-wysokościowej, określający usytuowanie przyłączanego obiektu względem istniejącej sieci. Dla farm wiatrowych szkic sytuacyjny określający usytuowanie poszczególnych jednostek wytwórczych względem istniejącej sieci,
3. dla źródła wytwórczego będącego turbiną wiatrową - parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, w tym specyfikację techniczną turbin wiatrowych według załączonego wzoru (Załącznik A), wyciąg ze sprawozdania z badań jakości energii elektrycznej wytworzonej przez turbiny wiatrowe, sporządzony według najnowszej normy PN-EN61400-21, charakterystykę mocy turbiny wiatrowej w funkcji prędkości wiatru (wg producenta) oraz charakterystykę dostępnej mocy biernej w funkcji mocy czynnej turbiny (w przypadku, gdy turbiny wiatrowe posiadają różne parametry techniczne, dla każdego typu należy złożyć osobną specyfikację techniczną oraz wyciąg ze sprawdzenia parametrów elektrycznych),
4. dla źródła wytwórczego będącego źródłem fotowoltaicznym - parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, w tym specyfikację techniczną według załączonego wzoru (Załącznik C) oraz karty katalogowe ogniwo fotowoltaicznych i przekształtników DC/AC,

5. dla pozostałych źródeł wytwórczych - parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, w tym specyfikację techniczną według załączonego wzoru (Załącznik B).

Dodatkowo dla źródeł przyłączanych do sieci o napięciu powyżej 1 kV:

6. planowany elektryczny schemat wewnętrzny źródła, uwzględniający schemat stacji elektroenergetycznej źródła oraz długości i typy linii elektroenergetycznych zasilających źródło,

7. wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo, w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowaniu terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego lub decyzja o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu powinny potwierdzać dopuszczalność lokalizacji danego źródła energii na terenie objętym planowaną inwestycją, która jest objęta wnioskiem o określenie warunków przyłączenia. Dokumenty te powinny być dostarczone w oryginale lub w postaci kopii poświadczonych za zgodność z oryginałem (przez organ wydający lub notarialnie).

Ponadto w innych przypadkach w zależności od potrzeb należy dostarczyć:

8. wydruk z Krajowego Rejestru Sądowego lub wydruk z Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (nie dotyczy osób fizycznych nie prowadzących działalności gospodarczej),

9. pełnomocnictwa dla osób upoważnionych przez wnioskodawcę do występowania w jego imieniu (jeśli jest udzielne pełnomocnictwo).

**Wnioskodawca wnosi zaliczkę (nie dotyczy źródeł przyłączanych do sieci o napięciu poniżej 1 kV) na poczet opłaty za przyłączenie,** na konto Oddziału PGE Dystrybucja S.A. na terenie którego ma nastąpić przyłączenie (informacja o numerach kont bankowych dla wpłaty zaliczki dostępna **T U T A J** (<https://pgedystrybucja.pl/Dla-Klienta/Przydatne-dokumenty/akordeon-Przydatne-dokumenty/Wniosek-o-przylaczenie-Wytworcy-oraz-Zgloszenie-przylaczenia-mikroinstalacji2/Dokumenty-do-pobrania>)).

W tytule przelewu należy podać nazwę źródła wytwórczego (podaną we Wniosku) i jego moc przyłączeniową. Zaliczkę wylicza się zgodnie z ustawą Prawo energetyczne, tj. 30 zł brutto za każdy kilowat mocy przyłączeniowej określonej we Wniosku, nie więcej jednak niż wysokość przewidywanej opłaty za przyłączenie do sieci i nie wyższą niż 3 000 000 zł. Zaliczkę należy wpłacić w ciągu czternastu dni od dnia złożenia Wniosku. Niewpłacenie zaliczki w tym terminie, skutkuje pozostawieniem Wniosku bez rozpatrzenia.

Złożone dokumenty podlegają weryfikacji przez pracowników PGE Dystrybucja S.A. merytorycznie odpowiedzialnych za proces przyłączania i w przypadku, gdy złożony wniosek jest niekompletny, PGE Dystrybucja S.A. zwraca się do Wnioskodawcy o uzupełnienie dokumentów.

Po pozytywnej weryfikacji wniosku o określenie warunków przyłączenia, Wnioskodawca otrzymuje pisemne potwierdzenie złożenia kompletnego wniosku.

## Krok 2. Określenie warunków przyłączenia

Na podstawie złożonego wniosku zostaną określone warunki przyłączenia i przygotowany projekt umowy o przyłączenie wraz z harmonogramem realizacji przyłączenia. Dokumenty te zawierają wszystkie przewidziane ustawą Prawo energetyczne szczegółowe informacje techniczne i ustalenia niezbędne do przyłączenia. W szczególności zawierają zakres budowanych urządzeń i ich parametry techniczne, obowiązki stron, termin przyłączenia, ważności umowy, osoby wskazane do koordynacji prac oraz odpowiedzialność stron i zasady rozstrzygnięcia sporów.

W sytuacji określonej w ustawie Prawo energetyczne tzn. w przypadku przyłączenia źródła o mocy zainstalowanej powyżej 2 MW, wydanie warunków przyłączenia poprzedzone jest sporządzeniem ekspertyzy wpływu przyłączanego źródła na system elektroenergetyczny.

Jeżeli w trakcie analizy możliwości przyłączenia odnawialnego źródła energii elektrycznej brak jest warunków technicznych lub ekonomicznych przyłączenia z wnioskowaną mocą do sieci dystrybucyjnej, PGE Dystrybucja S.A. powiadomi Wnioskodawcę o wielkości dostępnej mocy przyłączeniowej. Wnioskodawca w okresie 30 dni od otrzymania powiadomienia powinien przedstawić swoje stanowisko w zakresie akceptacji lub nie zmniejszenia mocy.

W przypadku określania Warunków przyłączenia obiektów do sieci 110 kV muszą być one uzgodnione z PSE S.A.

Wydane przez PGE Dystrybucja S.A. warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia dostarczenia i w tym okresie odbiorca ma prawo zawrzeć umowę o przyłączenie w oparciu o aktualny projekt umowy o przyłączenie. PGE Dystrybucja S.A. proponuje zawarcie umowy o przyłączenie w momencie podjęcia ostatecznej decyzji o realizacji źródła z wyprzedzeniem pozwalającym na zrealizowanie przyłączenia.

## Krok. 3 Realizacja przyłączenia

Realizacja przyłączenia po stronie PGE Dystrybucja S.A. rozpoczyna się z dniem zawarcia umowy o przyłączenie.

Po realizacji przez Strony swoich zobowiązań wynikających z umowy o przyłączenie, następuje:

- odbiór urządzeń, sieci elektroenergetycznych służących przyłączeniu, wykonanych przez PGE Dystrybucja S.A.,
- a
- po stronie wytwórcy po wybudowaniu źródła:

- odnawialnego o mocy zainstalowanej nie mniejszej, niż 500 kW i pozostałych źródeł (niezależnie od mocy), wytwórca składa „Oświadczenie o wykonaniu instalacji”,

- odnawialnego o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW i mniejszej niż 500 kW, wytwórca składa „Oświadczenie o wykonaniu małej instalacji”.

Druki te podpisuje Wytwórca i Wykonawca sieci i instalacji w przyłączanym źródle, potwierdzając tym samym prawidłowość wykonanych przez siebie prac.

Po zakończeniu prac i stwierdzeniu budowy źródła zgodnie z umową o przyłączenie, PGE Dystrybucja S.A. wystawia „Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej”.

Następnym etapem jest zawarcie przez Wnioskodawcę Umowy dystrybucji energii elektrycznej z PGE Dystrybucja S.A. i ze Sprzedawcą-Kupującym Umowy sprzedaży energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej. Zasady te określa pkt. "Zawarcie umowy dystrybucji i umowy sprzedaży energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej ze źródła."

#### Krok 4. Zawarcie umowy dystrybucji i umowy sprzedaży energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej ze źródła.

Aby móc wprowadzać wytworzoną energię elektryczną w źródle wytwórczym do sieci PGE Dystrybucja S.A. warunkiem koniecznym jest posiadanie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej wydawanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki oraz zainstalowanie, na własny koszt, układu pomiarowego na źródle wytwórczym. Szczegółowe informacje dotyczące uzyskania koncesji zamieszczone są na stronie internetowej URE.

Następnie, po realizacji procesu inwestycyjnego, należy zawrzeć Umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej z PGE Dystrybucja S.A. i Umowę sprzedaży z kupującą energię elektryczną Spółką Obrotu. Do zawarcia ww. umów niezbędny jest dokument „Potwierdzenia możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej”, o którym mowa w pkt. "Realizacja przyłączenia." Z dokumentem tym należy zgłosić się do Wydziału Handlu w PGE Dystrybucja S.A. oraz do wybranej Spółki Obrotu (posiadającej koncesję na obrót energią elektryczną i zawartą umowę świadczenia usług dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A.) w celu zawarcia ww. umów.

#### Krok 5. Rozpoczęcie wprowadzania energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej PGE Dystrybucja S.A.

Po zawarciu umów, o których mowa powyżej, przed rozpoczęciem wytwarzania energii elektrycznej i wprowadzania do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., niezbędny jest odbiór i oplombowanie przez PGE Dystrybucja S.A. układów pomiarowo-rozliczeniowych będących własnością Wytwórcy.

Po zakończeniu całej procedury Wytwórca może wprowadzać do sieci PGE Dystrybucja S.A. energię elektryczną wytworzoną w źródle.

## WNIOSEK O OKREŚLENIE WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ DLA WYTWÓRCÓW

PGE Dystrybucja S.A.

Oddział .....

.....

.....

tel.: ..... e-mail: .....

**WNIOSEK DOTYCZY:**

- przyłączenia nowego modułu wytwarzania energii.
- modernizacji lub wymiany w zakresie przyłączonego modułu

### 1. DANE WNIOSKODAWCY - WŁAŚCICIELA ZAKŁADU WYTWARZANIA ENERGII.

Nazwa Firmy lub Imię i Nazwisko Właściciela zakładu wytwarzania energii.			
Powiat: _____	_____	Miejscowość: _____	
Gmina: _____	Kod pocztowy _____	Pocztą _____	ul. _____ nr _____
Telefon/y kontaktowy _____		Adres e-mail _____	
PESEL (podaje osoba fizyczna) _____	NIP _____	REGON (podaje osoba prawna) _____	Numer KRS (podaje osoba prawna) _____

#### 1.1. Adres do korespondencji

(Nazwę firmy i jej dane adresowe wypełniać tylko w przypadku, gdy są inne niż Właściciela zakładu wytwarzania energii. Bezpośrednie dane kontaktowe do osoby upoważnionej wypełnić każdorazowo.)			
Powiat: _____	_____	Miejscowość: _____	
Gmina: _____	Kod pocztowy _____	Pocztą _____	ul. _____ nr _____
Osoba upoważniona do kontaktów w sprawie warunków przyłączenia			
Telefon/y kontaktowy _____		Fax _____	Adres e-mail _____
Nazwa banku, nr konta (wpisują podmioty przyłączane do sieci powyżej 1 kV), na które ewentualnie nastąpi zwrot zaliczki lub jej nadpłaty.			

### 2. DANE ZAKŁADU WYTWARZANIA ENERGII.

Nazwa obiektu		
Powiat: _____	_____	Miejscowość: _____
Gmina: _____	Kod pocztowy _____	Pocztą _____
ul. _____ nr _____		
Numery działek, na których zlokalizowany będzie obiekt przyłączany do sieci		
Poniższe wypełnić w przypadku istniejącego modułu wytwarzania energii <sup>1</sup>		
Nr Punktu poboru PPE: _____	Nr Licznika: _____	Numer umowy: _____
Powiadomienie o planowanej modernizacji lub wymianie mogącej mieć wpływ na zdolności techniczne modułu wytwarzania energii przyłączonego do sieci PGE Dystrybucja S.A. nr powiadomienia _____ z dnia _____		

#### 2.1. Rodzaj obiektu

- elektrownia konwencjonalna
- elektrownia OZE
- elektrownia kogeneracyjna
- inna .....



## 2.2. Rodzaj energii pierwotnej

- |   |  |   |
|---|--|---|
| <input type="checkbox"/> hydroenergia,              | <input type="checkbox"/> energia z biogazu rolniczego, | <input type="checkbox"/> energia hydrotermalna, |
| <input type="checkbox"/> energia z wiatru,          | <input type="checkbox"/> energia z biogazu,            | <input type="checkbox"/> inne .....             |
| <input type="checkbox"/> energia geotermalna,       | <input type="checkbox"/> energia z biomasy,            |   |
| <input type="checkbox"/> energia prom. słonecznego, | <input type="checkbox"/> energia z biopłynów,          |   |

## 3. INFORMACJE TECHNICZNE.

### 3.1. Liczba przyłączanych: turbin wiatrowych/modułów fotowoltaicznych/ synchronicznych modułów wytwarzania<sup>2</sup>:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.	Typ jednostki wytwórczej		
			4	5	6
1.	Liczba przyłączanych jednostek wytwórczych <sup>3</sup>	szt.			
2.	Moc znamionowa poszczególnych jednostek wytwórczych dla danego typu jednostki wytwórczej	kW			
3.	Moc pozorna poszczególnych jednostek wytwórczych dla danego typu jednostki wytwórczej	kVA			

### 3.2. Planowane łączne moce modułu wytwarzania energii.

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.	Przewidywane			
			..... r.	..... r.	..... r.	
1	2	3	4	5	6	
1.	Planowane moce modułu wytwarzania energii:	moc znamionowa modułu wytwarzania energii	MW			
		moc zainstalowana modułu wytwarzania energii	MW			
		moc osiągalna modułu wytwarzania energii	MW			
		dyspozycyjność <sup>4</sup>	[%]			
		łączna moc pozorna znamionowa modułu wytwarzania energii	MVA			
		zakres dopuszczalnych zmian synchronicznego modułu/ów wytwarzania energii [minimum techniczne modułu / moc maksymalna modułu]	MW			
			MW			
	moc maksymalna <sup>5</sup>	MW				

### 3.3. Moc przyłączeniowa.

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.	Przewidywane			
			..... r.	..... r.	..... r.	
1	2	3	4	5	6	
1	Moc przyłączeniowa modułu wytwarzania energii	Planowana moc przyłączeniowa modułu przyłączenia energii.	MW			
		Istniejąca moc przyłączeniowa modułu wytwarzania energii <sup>6</sup>	MW			
2	Istniejące miejsce przyłączenia: <sup>7</sup>	Istniejące miejsce przyłączenia modułu wytwarzania energii wraz z poziomem napięcia przyłączenia				
		istniejące miejsce przyłączenia potrzeb ogólnych modułu wytwarzania energii i/lub rezerwowego zasilania potrzeb własnych modułu wytwarzania energii				
3	Terminy	Oczekiwany termin przyłączenia	DD.MM.RRRR			
		Przewidywany termin rozpoczęcia po raz pierwszy dostarczania energii elektrycznej	DD.MM.RRRR			

### 3.4. Planowana maksymalna roczna ilość wytwarzania energii elektrycznej i ilości tej energii dostarczanej do sieci:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.	Przewidywane			
			..... r.	..... r.	..... r.	
1	2	3	4	5	6	
1.	Planowana maksymalna roczna ilość wytwarzania energii elektrycznej i ilości tej energii dostarczanej do sieci	brutto	MWh			
		netto	MWh			
4.	Wielkość planowanego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną w celu pokrycia potrzeb własnych generacji	moc	MW			
		energia elektryczna	MWh			
5.	Stopień skompensowania mocy biernej	związanej z odbiorem energii elektrycznej czynnej na potrzeby własne wytwórcy	tgφ			
		związanej z wprowadzeniem wyprodukowanej energii elektrycznej do sieci	tgφ			
6.	Określenie minimalnej mocy wymaganej dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej <sup>8</sup>	MW				
7.	Przewidywane roczne zużycie energii elektrycznej i zapotrzebowania na moc dla obiektu <sup>9</sup>	moc	MW			
		energia elektryczna	MWh			

### 3.5. Status źródła w kontekście NC RfG:

w przypadku istniejącego modułu wytwarzania energii typu C lub D w rozumieniu NC RfG, który przeprowadza modernizację lub wymianę:

- moduł wytwarzania energii jest uznany za istniejący moduł wytwarzania energii zgodnie z NC RfG,
- wydano decyzję Prezesa URE w zakresie wymagań NC RfG
- czy wydano ocenę właściwego operatora systemu w ramach procedury zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) NC RfG.

### 3.6. Informacje dodatkowe o przyłączeniu źródła:

- przyłączenie do sieci poprzez instalację odbiorczą planowanego obiektu
- przyłączenie do sieci poprzez instalację odbiorczą istniejącego obiektu
- przyłączenie bezpośrednio do sieci elektroenergetycznej
- instalacja źródła jednofazowa  instalacja źródła trójfazowa

### 3.7. Parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci (odbiorczych i wytwórczych). Informacje techniczne dotyczące wprowadzanych zakłóceń przez przyłączane urządzenia oraz charakterystyka obciążeń, niezbędne do określenia warunków przyłączenia:

.....

.....

.....

### 3.8. Wymagania dotyczące odmiennych od standardowych parametrów technicznych energii elektrycznej lub parametrów jej dostarczenia:<sup>10</sup>

- 1) niezawodności lub ciągłości zasilania .....
  - 2) dopuszczalnej zawartości interharmonicznych i wyższych harmonicznych .....
  - 3) dopuszczalnej asymetrii napięć.....
  - 4) dopuszczalnych odchyień i wahań napięcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej .....
- .....
- .....
- .....

## 4. INFORMACJE DLA WNIOSKODAWCY:

- 1) W przypadku, gdy Wniosek jest niekompletny, to jest: w szczególności informacje podane przez Wnioskodawcę, w tym dokumenty dołączone do wniosku, są niepoprawnie wypełnione, zawierają niepełne informacje, są nieczytelne, niejasne, Wnioskodawca będzie zobowiązany uzupełnić Wniosek w terminie 30 dni licząc od dnia otrzymania wezwania, w sposób pozwalający uznać go za kompletny.

- 2) W przypadku niedostarczenia brakujących informacji oraz dokumentów, o których mowa powyżej w wyznaczonym terminie, złożony Wniosek pozostaje bez rozpatrzenia, a wpłacona zaliczka zostanie zwrócona do Wnioskodawcy (jeżeli była wniesiona).
- 3) Wnioskodawca wnosi zaliczkę w walucie PLN, na poczet opłaty za przyłączenie, na konto właściwego Oddziału PGE Dystrybucja S.A. prezentowane na stronie internetowej [www.pgedystrybucja.pl](http://www.pgedystrybucja.pl).
- 4) W tytule przelewu należy podać nazwę źródła wytwórczego (podaną we Wniosku) i jego moc przyłączeniową.
- 5) Zaliczkę wylicza się zgodnie z ustawą Prawo energetyczne, tj. 30 zł brutto za każdy kilowat mocy przyłączeniowej określonej we Wniosku, nie więcej jednak niż wysokość przewidywanej opłaty za przyłączenie do sieci i nie wyższą niż 3 000 000 zł.
- 6) Zaliczkę Wnioskodawca wnosi w ciągu czternastu dni od dnia złożenia Wniosku. Niewpłacenie zaliczki w tym terminie, skutkuje pozostawieniem Wniosku bez rozpatrzenia.
- 7) Wniosek oraz załączniki dołączyć w języku polskim; w przypadku braku dopuszcza się złożenie obcojęzycznego oryginału wraz z tłumaczeniem potwierdzonym przez tłumacza przysięgłego.
- 8) Strony załączników winne być ponumerowane i podpisane przez Wnioskodawcę.
- 9) Dokumenty powinny być dostarczone w oryginale lub w postaci kopii poświadczonych za zgodność z oryginałem (przez organ wydający lub notarialnie).
- 10) Jeśli informacje dostarczone przez Wnioskodawcę ulegną zmianie, jest on zobowiązany do niezwłocznego poinformowania PGE Dystrybucja S.A.
- 11) W przypadku kilku miejsc przyłączenia należy złożyć wniosek dla każdego miejsca przyłączenia.

#### 5. ZAŁĄCZNIKI DO WNIOSKU:

- 1)  dokument potwierdzający tytuł prawny Wnioskodawcy do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci należące do Wnioskodawcy (z wyłączeniem mikroinstalacji).
- 2)  plan zabudowy na mapie sytuacyjno-wysokościowej, określający usytuowanie przyłączanego obiektu względem istniejącej sieci. Dla farm wiatrowych szkic sytuacyjny określający usytuowanie poszczególnych jednostek wytwórczych względem istniejącej sieci.
- 3)  kopia decyzji Prezesa URE nr ..... w zakresie wymagań NC RfG dla modułu wytwarzania energii, potwierdzoną za zgodność z oryginałem (dotyczy istniejących modułów wytwarzania energii),
- 4)  odpowiedź właściwego operatora systemu dotycząca oceny w zakresie objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami NC RfG i koniecznością zawarcia nowej lub zmiany istniejącej umowy przyłączeniowej (dotyczy istniejących modułów wytwarzania energii),
- 5)  planowany elektryczny schemat wewnętrzny źródła, uwzględniający schemat stacji elektroenergetycznej źródła (dotyczy II i III gr. przyłączeniowej) oraz długości i typy linii elektroenergetycznych zasilających źródło.
- 6)  w przypadku Wnioskodawcy ubiegającego się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem mikroinstalacji) - wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo, w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowaniu terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego lub decyzja o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu powinny potwierdzać dopuszczalność lokalizacji danego źródła energii na terenie objętym planowaną inwestycją, która jest objęta wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.
- 7)  **Dla źródła wytwórczego będącego turbiną wiatrową** - parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, w tym specyfikację techniczną turbin wiatrowych według załączonego wzoru (Załącznik A), wyciąg ze sprawozdania z badań jakości energii elektrycznej wytworzonej przez turbiny wiatrowe, sporządzony według najnowszej normy PN-EN 61400-21, charakterystykę mocy turbiny wiatrowej w funkcji prędkości wiatru (wg producenta) oraz charakterystykę dostępnej mocy biernej w funkcji mocy czynnej turbiny (w przypadku, gdy turbiny wiatrowe posiadają różne parametry techniczne, dla każdego typu należy złożyć osobną specyfikację techniczną oraz wyciąg ze sprawdzenia parametrów elektrycznych).
- 8)  **Dla źródła wytwórczego będącego źródłem fotowoltaicznym** - parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, w tym specyfikację techniczną według załączonego wzoru (Załącznik C) oraz karty katalogowe ogniwo fotowoltaicznych i przetworników DC/AC.
- 9)  **Dla pozostałych źródeł wytwórczych** - parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, w tym specyfikację techniczną według załączonego wzoru (Załącznik B).
- 10)  Odpis z Krajowego Rejestru Sądowego lub informacja odpowiadająca odpisowi aktualnemu z rejestru przedsiębiorców pobrana z Centralnej Informacji KRS bądź wydruk z Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (nie dotyczy osób fizycznych nie prowadzących działalności gospodarczej).
- 11)  Pełnomocnictwa dla osób upoważnionych przez Wnioskodawcę do występowania w jego imieniu (jeśli jest udziałem pełnomocnictwo).



