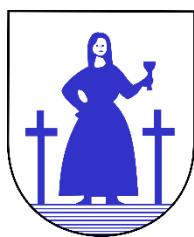

Bilans Energetyczny Klastra Energii Mielecki Klaster Energii



Spis treści

Metodyka opracowania bilansu energetycznego Mieleckiego Klastra Energii	3
Analiza energetyczna Członka Klastra – Gmina Gawłuszowice	4
Planowane inwestycje na terenie Członka Klastra – Gmina Gawłuszowice.....	6
Wyniki bilansu energetycznego dla Członka Klastra – Gmina Gawłuszowice	10
Analiza energetyczna Członka Klastra – Gmina Padew Narodowa.....	11
Planowane inwestycje na terenie Członka Klastra – Gmina Padew Narodowa.....	13
Wyniki bilansu energetycznego dla Członka Klastra– Gmina Padew Narodowa	16
Analiza energetyczna Członka Klastra – Gmina Radomyśl Wielki.....	17
Planowane inwestycje na terenie Członka Klastra – Gmina Radomyśl Wielki.....	20
Wyniki bilansowania dla Członka Klastra – Gmina Radomyśl Wielki	23
Analiza energetyczna Członka Klastra – Miasto Mielec	24
Planowane inwestycje na terenie Członka Klastra – Miasto Mielec.....	26
Wyniki bilansu energetycznego dla Członka Klastra – Miasto Mielec	29
Analiza energetyczna Członka Klastra – Powiat Mielecki	30
Planowane inwestycje na terenie Członka Klastra – Powiat Mielecki.....	32
Wyniki bilansu energetycznego dla Członka Klastra – Powiat Mielecki	34
ZBIORCZE DANE CZŁONKÓW KLAstra- ANALIZA ENERGETYCZNA	35
WYNIKI BILANSU ENERGETYCZNEGO CZŁONKÓW KLAstra.....	38
ZESTAWIENIE INWESTYCJI OZE DO BILANSOWANIA.....	39
ANALIZA MOŻLIWOŚCI OPUSTU	40

Metodyka opracowania bilansu energetycznego Mieleckiego Klastra Energii

W bilansie ujęto zarówno energię elektryczną jak i energię ciepłą.

W bilansie określono:

- 1) zapotrzebowanie na energię elektryczną i ciepłą w ramach Klastra Energii.
- 2) produkcję energii elektrycznej i ciepłej w ramach Klastra Energii.
- 3) obecny stopień pokrycia zapotrzebowania na energię elektryczną i ciepłą w ramach Klastra Energii.

Tabele znajdujące się w bilansie energetycznym zostały opracowane przez Wykonawcę.

Wykonawca opierał się na przeprowadzonej ankietyzacji wewnątrzklastrowej oraz na dokumentach strategicznych udostępnionych przez Członków Klastra takich jak PGN, Założenia do Planu Zaopatrzenia w Ciepło, Energię Elektryczną i Paliwa Gazowe, innych przyjętych uchwałami bądź opracowanych dokumentach strategicznych określających rozwój gospodarki niskoemisyjnej.

W przypadku, gdy dane były niepełne, bądź występował ich brak Wykonawca opierał się na danych statystycznych z GUS lub estymacji.

W kolejnych latach funkcjonowania Klastra zmianie ulega poziom zużycia energii oraz poziom jej produkcji. Zmiana poziomu zapotrzebowania jak i zużycia będzie wiązać się ze zwiększonym zainteresowaniem elektromobilnością, innowacyjnymi rozwiązaniami OZE, postępem technologicznym, termomodernizacją budynków oraz większą świadomością społeczeństwa w dziedzinie OZE.

Skala nadchodzących zmian oraz jej tempo znacznie uzależniona będzie od przyszłych programów dotacyjnych przewidzianych dla Polski w najbliższych perspektywach.

Analiza energetyczna Członka Klastra – Gmina Gawłuszowice

DANE OGÓLNE		
Liczba mieszkańców ogółem	2759	szt.
Liczba gospodarstw rolnych	640	szt.
Liczba domów jednorodzinnych	705	szt.
Liczba domów wielorodzinnych	0	szt.

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z innych ogólnodostępnych źródeł, takich jak dane Głównego Urzędu Statystycznego.

DANE DOTYCZĄCE BUDYNKÓW UŻYTECZNOŚCI PUBLICZNEJ (BUP) W ZASOBACH CZŁONKA KLASTRA		
Liczba BUP ogółem	10	szt.
Liczba BUP z wybudowanymi instalacjami PV	0	szt.
Powierzchnia użytkowa BUP	4042	m ²
Zapotrzebowanie na energię elektryczną w BUP na podstawie rocznego zużycia za ostatni okres rozliczeniowy	158,2	MWh
Zapotrzebowanie na energię elektryczną w budynkach i instalacjach komunalnych na podstawie rocznego zużycia za ostatni okres rozliczeniowy (jeśli nie zostało uwzględnione wyżej)	65,6	MWh
Oświetlenie drogowe	204,4	MWh
Łączne zapotrzebowanie na EE Gminy (dane na podstawie informacji z JST)	428,2	MWh
Łączne zapotrzebowanie na EC Gminy (dane na podstawie informacji z JST)	646,72	MWh
koszt roczny ponoszony przez Gminę na EE za oświetlenie uliczne	115757,49	zł

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z dokumentów strategicznych np. Planu Gospodarki Niskoemisyjnej lub innych ogólnodostępnych źródeł, takich jak dane Głównego Urzędu Statystycznego.

DANE DOTYCZĄCE ISTNIEJĄCYCH INSTALACJI OZE PRODUKUJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ		
Instalacje PV na budynkach JST	0	moc [MW]
	0	średnia produkcja roczna [MWh]
Instalacje PV na budynkach prywatnych, zrealizowane w ramach projektów gminnych	0,104	moc [MW]
	104	średnia produkcja roczna [MWh]
Farmy PV na terenie członka klastra	4	moc [MW]
	4000	średnia produkcja roczna [MWh]
Czy zostało ujęte w bilansie?	TAK	
RAZEM	4,104	moc [MW]
	4104	średnia produkcja roczna [MWh]

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra.

DANE DOTYCZĄCE ISTNIEJĄCYCH INSTALACJI OZE PRODUKUJĄCYCH ENERGIĘ CIEPLNĄ		
Instalacja OZE produkująca energię ciepłą	1,40455	moc [MW]
	1404,55	roczna [MWh]

DANE DOTYCZĄCE ZASOBÓW BUDOWNICTWA MIESZKANIOWEGO NA TERENIE JST(CZŁONKA KLASTRA)		
Liczba mieszkańców w zabudowie miejskiej	1446	szt.
Liczba mieszkańców w zabudowie wiejskiej	1313	szt.
Powierzchnia mieszkalna w domach jednorodzinnych i w zabudowie miejskiej	37,7	tys. m ²
Powierzchnia mieszkalna w gospodarstwach rolnych	34,3	tys. m ²
Energia końcowa (ciepło) w domach jednorodzinnych i w zabudowie miejskiej (średnia)	11658,1	MWh/rok
Energia końcowa (ciepło) dla gospodarstw rolnych (średnia)	10589,2	MWh/rok
Łącznie średnie zapotrzebowanie na energię końcową (ciepło) na terenie JST (członka klastra)	22250	MWh/rok

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z dokumentów strategicznych np. Planu Gospodarki Niskoemisyjnej, a także z ogólnodostępnych źródeł, takich jak dane Głównego Urzędu Statystycznego. Obliczenia własne.

NOŚNIKI ENERGII DLA CIEPŁA NA TERENIE JST(CZŁONKA KLASTRA) - W ZALEŻNOŚCI OD SYSTEMU DYSTRYBUCJI		
Sieć ciepłownicza niezależnie od nośnika energii	0	%
	0	tys. GJ
Gaz sieciowy spalany w indywidualnych kotłach	0,1	%
	0,1	tys. GJ
Węgiel spalany w indywidualnych kotłach	69	%
	64,2	tys. GJ
Inne, w tym olej opałowy, gaz płynny, drewno, pellety, pompy ciepła i inne OZE	30,8	%
	28,7	tys. GJ

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z dokumentów strategicznych np. Planu Gospodarki Niskoemisyjnej. Obliczenia własne.

NOŚNIKI ENERGII DLA CIEPŁA NA TERENIE JST(CZŁONKA KLASTRA)		
Gaz sieciowy, niezależnie od miejsca spalania	0,1	%
	0,1	tys. GJ
Węgiel, niezależnie od miejsca spalania	69	%
	64,2	tys. GJ
Inne, w tym olej opałowy, gaz płynny, drewno, pellety, pompy ciepła i inne OZE	30,8	%
	28,7	tys. GJ

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z dokumentów strategicznych np. Planu Gospodarki Niskoemisyjnej. Obliczenia własne.

Planowane inwestycje na terenie Członka Klastra – Gmina Gawłuszowice

Lokalizacja instalacji OZE na terenie Gminy	A	Farma fotowoltaiczna na gruncie
Numery działek		132 i 472/1 obr. Krzemienica - działki położone w odległości ok. 1 km od siebie
Rodzaj inwestycji		Farma fotowoltaiczna na gruncie
Powierzchnia pod inwestycję	[ha]	8,1
Potencjalna moc instalacji	[MW]	4,05
Roczna produkcja energii elektrycznej	[MWh]	4 050
Najbliższe sieci elektroenergetyczne		Przez działkę 472/1 przechodzi linia napowietrzna 3157599 Obecnie brak mocy na GPZ. W odległości ok.. 2 km znajduje się Elektrownia Połaniec
Potencjalni najbliżsi odbiorcy		Gmina Gawłuszowice
Minimalne zapotrzebowanie członka klastra (np. budynki i instalacje, których jest właścicielem lub zarządcą)	[MWh]	532
Udział w łącznym zapotrzebowaniu gmin klastra na energię elektryczną	[%]	35,0%
Udział w zapotrzebowaniu gminy na energię elektryczną, na terenie której powstanie inwestycja	[%]	761,0%
koszt inwestycji		10,13

Dane dotyczące działek pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra Gminy. Obliczenia własne.

SPÓŁDZIELNIA ENERGETYCZNA LUB INNA FORMA REALIZACJI INWESTYCJI	
SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI	ŚRODKI WŁASNE/INWESTOR/DOTACJA/EMISJA PAPIERÓW DŁUŻNYCH
KOSZT INWESTYCJI [MLN PLN]	10,125
POZIOM DOTACJI	50%
WKŁAD WŁASNY JST	6,009
KOSZT PRZYGOTOWANIA INWESTYCJI [MLN ZŁ]	0,100

Lokalizacja instalacji OZE		Instalacje PV na dachach BUP
Liczba budynków objętych inwestycją	[szt.]	1
Rodzaj inwestycji		Instalacje PV na dachach BUP
Orientacyjna powierzchnia dachów pod inwestycję	[m2]	75
Potencjalna łączna moc instalacji	[MW]	0,015
Roczna produkcja energii elektrycznej	[MWh]	15
Minimalne zapotrzebowanie najbliższego członka klastra (np. budynki i instalacje, których jest właścicielem lub zarządcą)	[MWh]	532
Udział w łącznym zapotrzebowaniu gmin klastra na energię elektryczną	[%]	0,1%
Udział w zapotrzebowaniu gminy na energię elektryczną, na terenie której powstanie inwestycja		2,8%
koszt inwestycji [mln zł]		0,05

Dane dotyczące budynków i działek pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra. Obliczenia własne.

SPÓŁDZIELNIA ENERGETYCZNA LUB INNA FORMA REALIZACJI INWESTYCJI	
SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI	ŚRODKI WŁASNE/INWESTOR/DOTACJA/EMISJA PAPIERÓW DŁUŻNYCH
KOSZT INWESTYCJI [MLN PLN]	0,045
POZIOM DOTACJI	50%
WKŁAD WŁASNY JST	0,027
KOSZT PRZYGOTOWANIA INWESTYCJI [MLN ZŁ]	0,100

Lokalizacja	BIOGAZ - B	Lokalna biogazownia z zespołem prądotwórczym i silnikiem gazowym
Numery działek		Lokalizacja w trakcie wyszukiwania
Rodzaj inwestycji		Lokalna biogazownia z zespołem prądotwórczym i silnikiem gazowym
Powierzchnia pod inwestycję	[ha]	2
Moc instalacji (produkcja energii elektrycznej)	[MWe]	1,0
Roczna nadwyżka produkcji energii elektrycznej odpowiadana do sieci (po odjęciu produkcji na cele własne - technologiczne)	[MWh]	7 750,0
<p>Z upraw polowych do produkcji kiszonki w warunkach polskich zaleca się następujące rośliny: kukurydzę, zboża w czystym siewie, mieszanki zbożowe, mieszanki zbożowo-strączkowe, słonecznik, topinambur, trawy, lucernę, koniczynę, mieszanki lucerny lub koniczyny z trawami, liście buraków cukrowych. W biogazowniach najczęściej wykorzystuje się kiszonkę z całych roślin kukurydzy z dodatkiem gnojowicy bydlęcej lub świńskiej i dla takiej mieszanki wymagane są poniższe wielkości:</p>		
Zapotrzebowanie na biogaz rocznie	[tys. m ³]	3 650
Minimalne zapotrzebowanie na kiszonkę rocznie	[tys. ton]	21,0
Mminimalne zapotrzebowanie na gnojowicę rocznie	[tys. m ³]	77,0
Minimalny areał pod uprawę kiszonki	[ha]	440
Mminimalna hodowla	[DJP]	3 850
Całkowita produkcja energii elektrycznej	[MWh]	8 517
Udział w łącznym zapotrzebowaniu gmin klastra na energię elektryczną	[%]	66,9%
Udział w zapotrzebowaniu gminy na energię elektryczną, na terenie której powstanie inwestycja	[%]	1456,2%
koszt inwestycji [mln zł]		20,00

Dane dotyczące działek pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra. Obliczenia własne.

SPÓŁDZIELNIA ENERGETYCZNA LUB INNA FORMA REALIZACJI INWESTYCJI	
SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI	ŚRODKI WŁASNE/INWESTOR/DOTACJA/EMISJA PAPIERÓW DŁUŻNYCH
KOSZT INWESTYCJI [MLN PLN]	20,000
POZIOM DOTACJI	50%
WKŁAD WŁASNY JST	11,870
KOSZT PRZYGOTOWANIA INWESTYCJI [MLN ZŁ]	0,100

Liczba mikroinstalacji		Mikroinstalacje prosumenckie
Rodzaj inwestycji		Mikroinstalacje prosumenckie
Średnia moc jednej instalacji	[kWp]	4,5
Łączna moc instalacji prosumenckich w gminie	[MW]	0,3
Średnie roczne wartości energii elektrycznej z fotowoltaiki (AC) dostarczanej przez system PV i znormalizowane do 1 kWp mocy zainstalowanej z uwzględnieniem odchyleń od optymalnego kąta i kierunku instalacji	[kWh/kW]	1000
Łączna roczna produkcja energii elektrycznej	[MWh]	317
Udział w łącznym zapotrzebowaniu gmin klastra na energię elektryczną	[%]	2,7%
Udział w zapotrzebowaniu gminy na energię elektryczną, na terenie której powstanie inwestycja	[%]	34,0%
koszt inwestycji [mln zł]		1,27

Dane dotyczące ilości potencjalnych uczestników projektu pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra. W przypadku braku takich danych przyjęto, że liczba instalacji wynosi od 8% do 10% potencjalnych zainteresowanych. Obliczenia własne.

SPÓŁDZIELNIA ENERGETYCZNA LUB INNA FORMA REALIZACJI INWESTYCJI	
SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI	ŚRODKI WŁASNE/INWESTOR/DOTACJA/EMISJA PAPIERÓW DŁUŻNYCH
KOSZT INWESTYCJI [MLN PLN]	1,269
POZIOM DOTACJI	50%
WKŁAD WŁASNY JST	0,753
KOSZT PRZYGOTOWANIA INWESTYCJI [MLN ZŁ]	0,060

Wyniki bilansu energetycznego dla Członka Klastra – Gmina Gawłuszowice

WYNIKI BILANSU - STAN ISTNIEJĄCY	produkcja [MWh]	zapotrzebowanie [MWh]	udział wytwarzanej energii z OZE w zapotrzebowaniu
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje członka klastra)	4 000,00	428,20	934%
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	104,00	124,80	83%
energia elektryczna z OZE w Gminie (instalacje członka klastra + instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	4 104,00	553,00	742%
energia ciepła z OZE w Gminie	1 404,55	646,72	217%

WYNIKI BILANSU - PLANOWANE INWESTYCJE	produkcja [MWh]	zapotrzebowanie [MWh]	udział wytwarzanej energii z OZE w zapotrzebowaniu
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje członka klastra)	11 815,000	428,200	2759%
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	317	380,7	83%
energia elektryczna z OZE w Gminie (instalacje członka klastra + instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	12 132,250	808,900	1500%
energia ciepła z OZE w Gminie (planowane)	0,00	646,72	0%

WYNIKI BILANSU - PO REALIZACJI ZADAŃ OKREŚLONYCH W STRATEGII PRZEZ CZŁONKA KLASTRA	produkcja [MWh]	zapotrzebowanie [MWh]	udział wytwarzanej energii z OZE w zapotrzebowaniu
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje członka klastra)	15 815,000	428,200	3693%
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	421,250	505,500	83%
energia elektryczna z OZE w Gminie (instalacje członka klastra + instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	16 236,250	933,70	1739%
energia ciepła z OZE w Gminie (istniejące + planowane)	1 404,55	646,72	217%

Analiza energetyczna Członka Klastra – Gmina Padew Narodowa

DANE OGÓLNE		
Liczba mieszkańców ogółem	5415	szt.
Liczba gospodarstw rolnych	brak danych	szt.
Liczba domów jednorodzinnych	1756	szt.
Liczba domów wielorodzinnych	1	szt.

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z innych ogólnodostępnych źródeł, takich jak dane Głównego Urzędu Statystycznego.

DANE DOTYCZĄCE BUDYNKÓW UŻYTECZNOŚCI PUBLICZNEJ (BUP) W ZASOBACH CZŁONKA KLASTRA		
Liczba BUP ogółem	23	szt.
Liczba BUP z wybudowanymi instalacjami PV	1	szt.
Powierzchnia użytkowa BUP	5227	m ²
Zapotrzebowanie na energię elektryczną w BUP na podstawie rocznego zużycia za ostatni okres rozliczeniowy	214,5	MWh
Zapotrzebowanie na energię elektryczną w budynkach i instalacjach komunalnych na podstawie rocznego zużycia za ostatni okres rozliczeniowy (jeśli nie zostało uwzględnione wyżej)	364,7	MWh
Oświetlenie drogowe	177,588	MWh
Łączne zapotrzebowanie na EE Gminy (dane na podstawie informacji z JST)	756,788	MWh
Łączne zapotrzebowanie na EC Gminy (dane na podstawie informacji z JST)	836,32	MWh
koszt roczny ponoszony przez Gminę na EE za oświetlenie uliczne	218043,02	zł

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z dokumentów strategicznych np. Planu Gospodarki Niskoemisyjnej lub innych ogólnodostępnych źródeł, takich jak dane Głównego Urzędu Statystycznego.

DANE DOTYCZĄCE ISTNIEJĄCYCH INSTALACJI OZE PRODUKUJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ		
Instalacje PV na budynkach JST	0,0399	moc [MW]
	39,9	średnia produkcja roczna [MWh]
Instalacje PV na budynkach prywatnych, zrealizowane w ramach projektów gminnych	0,65394	moc [MW]
	653,94	średnia produkcja roczna [MWh]
Instalacje PV na budynkach przedsiębiorców	0	moc [MW]
	0	średnia produkcja roczna [MWh]
Czy zostało ujęte w bilansie?	NIE	
RAZEM	0,69384	moc [MW]
	693,84	średnia produkcja roczna [MWh]

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra.

DANE DOTYCZĄCE ISTNIEJĄCYCH INSTALACJI OZE PRODUKUJĄCYCH ENERGIĘ CIEPLNĄ		
Instalacja OZE produkująca energię ciepłą	1,78001	moc [MW]
	1780,01	roczna [MWh]

DANE DOTYCZĄCE ZASOBÓW BUDOWNICTWA MIESZKANIOWEGO NA TERENIE JST(CZŁONKA KLASTRA)		
Liczba mieszkańców w zabudowie miejskiej	3701	szt.
Liczba mieszkańców w zabudowie wiejskiej	1714	szt.
Powierzchnia mieszkalna w domach jednorodzinnych i w zabudowie miejskiej	101,8	tys. m ²
Powierzchnia mieszkalna w gospodarstwach rolnych	47,1	tys. m ²
Energia końcowa (ciepło) w domach jednorodzinnych i w zabudowie miejskiej (średnia)	31439,1	MWh/rok
Energia końcowa (ciepło) dla gospodarstw rolnych (średnia)	14564,7	MWh/rok
Łącznie średnie zapotrzebowanie na energię końcową (ciepło) na terenie JST (członka klastra)	46000,00	MWh/rok

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z dokumentów strategicznych np. Planu Gospodarki Niskoemisyjnej, a także z ogólnodostępnych źródeł, takich jak dane Głównego Urzędu Statystycznego. Obliczenia własne.

NOŚNIKI ENERGII DLA CIEPŁA NA TERENIE JST(CZŁONKA KLASTRA) - W ZALEŻNOŚCI OD SYSTEMU DYSTRYBUCJI		
Sieć ciepłownicza niezależnie od nośnika energii	0	%
	0	tys. GJ
Gaz sieciowy spalany w indywidualnych kotłach	5,6	%
	9,4	tys. GJ
Węgiel spalany w indywidualnych kotłach	62,9	%
	106,1	tys. GJ
Inne, w tym olej opałowy, gaz płynny, drewno, pellety, pompy ciepła i inne OZE	31,5	%
	53,2	tys. GJ

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z dokumentów strategicznych np. Planu Gospodarki Niskoemisyjnej. Obliczenia własne.

NOŚNIKI ENERGII DLA CIEPŁA NA TERENIE JST(CZŁONKA KLASTRA)		
Gaz sieciowy, niezależnie od miejsca spalania	5,6	%
	9,4	tys. GJ
Węgiel, niezależnie od miejsca spalania	62,9	%
	106,1	tys. GJ
Inne, w tym olej opałowy, gaz płynny, drewno, pellety, pompy ciepła i inne OZE	31,5	%
	53,2	tys. GJ

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z dokumentów strategicznych np. Planu Gospodarki Niskoemisyjnej. Obliczenia własne.

Planowane inwestycje na terenie Członka Klastra – Gmina Padew Narodowa

Lokalizacja instalacji OZE na terenie Gminy	A	Farma fotowoltaiczna na gruncie
Numery działek		893/1, 2399, 2400, 2402 - działki w trakcie weryfikacji
Rodzaj inwestycji		Farma fotowoltaiczna na gruncie
Powierzchnia pod inwestycję	[ha]	13,0
Potencjalna moc instalacji	[MW]	6,48
Najbliższe sieci elektroenergetyczne		brak danych
Potencjalni najbliżsi odbiorcy		Gmina Padew Narodowa
Minimalne zapotrzebowanie członka klastra (np. budynki i instalacje, których jest właścicielem lub zarządcą)	[MWh]	1 411
Udział w łącznym zapotrzebowaniu gmin klastra na energię elektryczną	[%]	55,9%
Udział w zapotrzebowaniu gminy na energię elektryczną, na terenie której powstanie inwestycja	[%]	459,3%
koszt inwestycji		16,20

Dane dotyczące działek pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra Gminy. Obliczenia własne.

SPÓŁDZIELNIA ENERGETYCZNA LUB INNA FORMA REALIZACJI INWESTYCJI	
SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI	ŚRODKI WŁASNE/INWESTOR/DOTACJA/EMISJA PAPIERÓW DŁUŻNYCH
KOSZT INWESTYCJI [MLN PLN]	16,200
POZIOM DOTACJI	50%
WKŁAD WŁASNY JST	9,615
KOSZT PRZYGOTOWANIA INWESTYCJI [MLN ZŁ]	0,100

Lokalizacja instalacji OZE		Instalacje PV na dachach BUP
Liczba budynków objętych inwestycją	[szt.]	22
Rodzaj inwestycji		Instalacje PV na dachach BUP
Orientacyjna powierzchnia dachów pod inwestycję	[m2]	1650
Potencjalna łączna moc instalacji	[MW]	0,33
Roczna produkcja energii elektrycznej	[MWh]	330
Minimalne zapotrzebowanie najbliższego członka klastra (np. budynki i instalacje, których jest właścicielem lub zarządcą)	[MWh]	1 411
Udział w łącznym zapotrzebowaniu gmin klastra na energię elektryczną	[%]	2,8%
Udział w zapotrzebowaniu gminy na energię elektryczną, na terenie której powstanie inwestycja		23,4%
koszt inwestycji [mln zł]		0,99

Dane dotyczące budynków i działek pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra. Obliczenia własne.

SPÓŁDZIELNIA ENERGETYCZNA LUB INNA FORMA REALIZACJI INWESTYCJI	
SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI	ŚRODKI WŁASNE/INWESTOR/DOTACJA/EMISJA PAPIERÓW DŁUŻNYCH
KOSZT INWESTYCJI [MLN PLN]	10,125
POZIOM DOTACJI	50%
WKŁAD WŁASNY JST	6,009
KOSZT PRZYGOTOWANIA INWESTYCJI [MLN ZŁ]	0,100

Liczba mikroinstalacji	Mikroinstalacje prosumenckie	
Rodzaj inwestycji		Mikroinstalacje prosumenckie
Średnia moc jednej instalacji	[kWp]	4,5
Łączna moc instalacji prosumenckich w gminie	[MW]	0,8
Średnie roczne wartości energii elektrycznej z fotowoltaiki (AC) dostarczanej przez system PV i znormalizowane do 1 kWp mocy zainstalowanej z uwzględnieniem odchyłań od optymalnego kąta i kierunku instalacji	[kWh/kW]	1000
Łączna roczna produkcja energii elektrycznej	[MWh]	790
Udział w łącznym zapotrzebowaniu gmin klastra na energię elektryczną	[%]	6,8%
Udział w zapotrzebowaniu gminy na energię elektryczną, na terenie której powstanie inwestycja	[%]	31,7%
koszt inwestycji [mln zł]		3,16

Dane dotyczące ilości potencjalnych uczestników projektu pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra. W przypadku braku takich danych przyjęto, że liczba instalacji wynosi od 8% do 10% potencjalnych zainteresowanych. Obliczenia własne.

SPÓŁDZIELNIA ENERGETYCZNA LUB INNA FORMA REALIZACJI INWESTYCJI	
SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI	ŚRODKI WŁASNE/INWESTOR/DOTACJA/EMISJA PAPIERÓW DŁUŻNYCH
KOSZT INWESTYCJI [MLN PLN]	3,161
POZIOM DOTACJI	50%
WKŁAD WŁASNY JST	1,876
KOSZT PRZYGOTOWANIA INWESTYCJI [MLN ZŁ]	0,060

Wyniki bilansu energetycznego dla Członka Klastra – Gmina Padew Narodowa

WYNIKI BILANSU - STAN ISTNIEJĄCY	produkcja [MWh]	zapotrzebowanie [MWh]	udział wytwarzanej energii z OZE w zapotrzebowaniu
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje członka klastra)	39,90	756,79	5%
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	653,94	784,73	83%
energia elektryczna z OZE w Gminie (instalacje członka klastra + instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	693,84	1 541,52	45%
energia ciepła z OZE w Gminie	1 780,01	836,32	213%

WYNIKI BILANSU - PLANOWANE INWESTYCJE	produkcja [MWh]	zapotrzebowanie [MWh]	udział wytwarzanej energii z OZE w zapotrzebowaniu
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje członka klastra)	6 810,000	756,788	900%
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	790	948,24	83%
energia elektryczna z OZE w Gminie (instalacje członka klastra + instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	7 600,200	1 705,028	446%
energia ciepła z OZE w Gminie (planowane)	0,00	836,32	0%

WYNIKI BILANSU - PO REALIZACJI ZADAŃ OKREŚLONYCH W STRATEGII PRZEZ CZŁONKA KLASTRA	produkcja [MWh]	zapotrzebowanie [MWh]	udział wytwarzanej energii z OZE w zapotrzebowaniu
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje członka klastra)	21 769,900	756,788	2877%
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	1 444,140	1 732,968	83%
energia elektryczna z OZE w Gminie (instalacje członka klastra + instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	23 214,040	2 489,76	932%
energia ciepła z OZE w Gminie (istniejące + planowane)	1 780,01	836,32	213%

Analiza energetyczna Członka Klastra – Gmina Radomyśl Wielki

DANE OGÓLNE		
Liczba mieszkańców ogółem	14179	szt.
Liczba gospodarstw rolnych	1707	szt.
Liczba domów jednorodzinnych	3191	szt.
Liczba domów wielorodzinnych	9	szt.

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z innych ogólnodostępnych źródeł, takich jak dane Głównego Urzędu Statystycznego.

DANE DOTYCZĄCE BUDYNKÓW UŻYTECZNOŚCI PUBLICZNEJ (BUP) W ZASOBACH CZŁONKA KLASTRA		
Liczba BUP ogółem	28	szt.
Liczba BUP z wybudowanymi instalacjami PV	0	szt.
Powierzchnia użytkowa BUP	22562	m ²
Zapotrzebowanie na energię elektryczną w BUP na podstawie rocznego zużycia za ostatni okres rozliczeniowy	111,7	MWh
Zapotrzebowanie na energię elektryczną w budynkach i instalacjach komunalnych na podstawie rocznego zużycia za ostatni okres rozliczeniowy (jeśli nie zostało uwzględnione wyżej)		MWh
Oświetlenie drogowe	404,5	MWh
Łączne zapotrzebowanie na EE Gminy (dane na podstawie informacji z JST)	516,2	MWh
Łączne zapotrzebowanie na EC Gminy (dane na podstawie informacji z JST)	3609,92	MWh
koszt roczny ponoszony przez Gminę na EE za oświetlenie uliczne	280000	zł

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z dokumentów strategicznych np. Planu Gospodarki Niskoemisyjnej lub innych ogólnodostępnych źródeł, takich jak dane Głównego Urzędu Statystycznego.

DANE DOTYCZĄCE ISTNIEJĄCYCH INSTALACJI OZE PRODUKUJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ		
Instalacje PV na budynkach JST	0	moc [MW]
	0	średnia produkcja roczna [MWh]
Instalacje PV na budynkach prywatnych, zrealizowane w ramach projektów gminnych	0,104	moc [MW]
	104	średnia produkcja roczna [MWh]
Instalacje PV na budynkach przedsiębiorców	0,09	moc [MW]
	90	średnia produkcja roczna [MWh]
Czy zostało ujęte w bilansie?	NIE	
Farmy PV na terenie członka klastra	3	moc [MW]
	3000	średnia produkcja roczna [MWh]
Czy zostało ujęte w bilansie?	TAK	
RAZEM	3,104	moc [MW]
	3104	średnia produkcja roczna [MWh]

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra.

DANE DOTYCZĄCE ISTNIEJĄCYCH INSTALACJI OZE PRODUKUJĄCYCH ENERGIĘ CIEPLNĄ		
Instalacja OZE produkująca energię ciepłą	0,00489	moc [MW]
	4,89	roczna [MWh]

DANE DOTYCZĄCE ZASOBÓW BUDOWNICTWA MIESZKANIOWEGO NA TERENIE JST(CZŁONKA KLASTRA)		
Liczba mieszkańców w zabudowie miejskiej	10006	szt.
Liczba mieszkańców w zabudowie wiejskiej	4173	szt.
Powierzchnia mieszkalna w domach jednorodzinnych i w zabudowie miejskiej	250,1	tys. m ²
Powierzchnia mieszkalna w gospodarstwach rolnych	104,4	tys. m ²
Energia końcowa (ciepło) w domach jednorodzinnych i w zabudowie miejskiej (średnia)	77263,6	MWh/rok
Energia końcowa (ciepło) dla gospodarstw rolnych (średnia)	32244,2	MWh/rok
Łącznie średnie zapotrzebowanie na energię końcową (ciepło) na terenie JST (członka klastra)	109500	MWh/rok

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z dokumentów strategicznych np. Planu Gospodarki Niskoemisyjnej, a także z ogólnodostępnych źródeł, takich jak dane Głównego Urzędu Statystycznego. Obliczenia własne.

NOŚNIKI ENERGII DLA CIEPŁA NA TERENIE JST(CZŁONKA KLASTRA) - W ZALEŻNOŚCI OD SYSTEMU DYSTRYBUCJI		
Sieć ciepłownicza niezależnie od nośnika energii	0	%
	0	tys. GJ
Gaz sieciowy spalany w indywidualnych kotłach	12,7	%
	55,8	tys. GJ
Węgiel spalany w indywidualnych kotłach	39,8	%
	175,2	tys. GJ
Inne, w tym olej opałowy, gaz płynny, drewno, pellety, pompy ciepła i inne OZE	47,5	%
	209,4	tys. GJ

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z dokumentów strategicznych np. Planu Gospodarki Niskoemisyjnej. Obliczenia własne.

NOŚNIKI ENERGII DLA CIEPŁA NA TERENIE JST(CZŁONKA KLASTRA)		
Gaz sieciowy, niezależnie od miejsca spalania	12,7	%
	55,8	tys. GJ
Węgiel, niezależnie od miejsca spalania	39,8	%
	175,2	tys. GJ
Inne, w tym olej opałowy, gaz płynny, drewno, pellety, pompy ciepła i inne OZE	47,5	%
	209,4	tys. GJ

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z dokumentów strategicznych np. Planu Gospodarki Niskoemisyjnej. Obliczenia własne.

Planowane inwestycje na terenie Członka Klastra – Gmina Radomyśl Wielki

Lokalizacja instalacji OZE na terenie Gminy	A	Farma fotowoltaiczna na gruncie
Numerы działek		105/4, 105/5, 105/6, 105/7, 105/8 obr. Radomyśl Wielki
Rodzaj inwestycji		Farma fotowoltaiczna na gruncie
Powierzchnia pod inwestycję	[ha]	6,2
Potencjalna moc instalacji	[MW]	3,1
Roczna produkcja energii elektrycznej	[MWh]	3 100
Najbliższe sieci elektroenergetyczne		3156455, 3156392, 3156456 linie napowietrzne średniego napięcia w bezpośrednim sąsiedztwie lub przechodzą przez działki
Potencjalni najbliżsi odbiorcy		Gmina Radomyśl Wielki
Minimalne zapotrzebowanie członka klastra (np. budynki i instalacje, których jest właścicielem lub zarządcą)	[MWh]	620
Udział w łącznym zapotrzebowaniu gmin klastra na energię elektryczną	[%]	26,8%
Udział w zapotrzebowaniu gminy na energię elektryczną, na terenie której powstanie inwestycja	[%]	499,8%
koszt inwestycji		7,75

Dane dotyczące działek pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra Gminy. Obliczenia własne.

SPÓŁDZIELNIA ENERGETYCZNA LUB INNA FORMA REALIZACJI INWESTYCJI	
SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI	ŚRODKI WŁASNE/INWESTOR/DOTACJA/EMISJA PAPIERÓW DŁUŻNYCH
KOSZT INWESTYCJI [MLN PLN]	7,750
POZIOM DOTACJI	50%
WKŁAD WŁASNY JST	4,600
KOSZT PRZYGOTOWANIA INWESTYCJI [MLN ZŁ]	0,100

Lokalizacja instalacji OZE	Instalacje PV na dachach BUP	
Liczba budynków objętych inwestycją	[szt.]	28
Rodzaj inwestycji		Instalacje PV na dachach BUP
Orientacyjna powierzchnia dachów pod inwestycję	[m2]	2100
Potencjalna łączna moc instalacji	[MW]	0,42
Roczna produkcja energii elektrycznej	[MWh]	420
Minimalne zapotrzebowanie najbliższego członka klastra (np. budynki i instalacje, których jest właścicielem lub zarządcą)	[MWh]	620
Udział w łącznym zapotrzebowaniu gmin klastra na energię elektryczną	[%]	3,6%
Udział w zapotrzebowaniu gminy na energię elektryczną, na terenie której powstanie inwestycja		67,7%
koszt inwestycji [mln zł]		1,26

Dane dotyczące budynków i działek pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra. Obliczenia własne.

SPÓŁDZIELNIA ENERGETYCZNA LUB INNA FORMA REALIZACJI INWESTYCJI	
SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI	ŚRODKI WŁASNE/INWESTOR/DOTACJA/EMISJA PAPIERÓW DŁUŻNYCH
KOSZT INWESTYCJI [MLN PLN]	1,260
POZIOM DOTACJI	50%
WKŁAD WŁASNY JST	0,748
KOSZT PRZYGOTOWANIA INWESTYCJI [MLN ZŁ]	0,100

Liczba mikroinstalacji	Mikroinstalacje prosumenckie	
Rodzaj inwestycji		Mikroinstalacje prosumenckie
Średnia moc jednej instalacji	[kWp]	4,5
Łączna moc instalacji prosumenckich w gminie	[MW]	1,4
Średnie roczne wartości energii elektrycznej z fotowoltaiki (AC) dostarczanej przez system PV i znormalizowane do 1 kWp mocy zainstalowanej z uwzględnieniem odchyłań od optymalnego kąta i kierunku instalacji	[kWh/kW]	1000
Łączna roczna produkcja energii elektrycznej	[MWh]	1 436
Udział w łącznym zapotrzebowaniu gmin klastra na energię elektryczną	[%]	12,4%
Udział w zapotrzebowaniu gminy na energię elektryczną, na terenie której powstanie inwestycja	[%]	60,7%
koszt inwestycji [mln zł]		5,74

Dane dotyczące ilości potencjalnych uczestników projektu pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra. W przypadku braku takich danych przyjęto, że liczba instalacji wynosi od 8% do 10% potencjalnych zainteresowanych. Obliczenia własne.

SPÓŁDZIELNIA ENERGETYCZNA LUB INNA FORMA REALIZACJI INWESTYCJI	
SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI	ŚRODKI WŁASNE/INWESTOR/DOTACJA/EMISJA PAPIERÓW DŁUŻNYCH
KOSZT INWESTYCJI [MLN PLN]	5,744
POZIOM DOTACJI	50%
WKŁAD WŁASNY JST	3,409
KOSZT PRZYGOTOWANIA INWESTYCJI [MLN ZŁ]	0,060

Wyniki bilansowania dla Członka Klastra – Gmina Radomyśl Wielki

WYNIKI BILANSU - STAN ISTNIEJĄCY	produkcja [MWh]	zapotrzebowanie [MWh]	udział wytwarzanej energii z OZE w zapotrzebowaniu
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje członka klastra)	3 000,00	516,20	581%
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	104,00	124,80	83%
energia elektryczna z OZE w Gminie (instalacje członka klastra + instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	3 104,00	641,00	484%
energia ciepła z OZE w Gminie	4,89	3 609,92	0%

WYNIKI BILANSU - PLANOWANE INWESTYCJE	produkcja [MWh]	zapotrzebowanie [MWh]	udział wytwarzanej energii z OZE w zapotrzebowaniu
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje członka klastra)	3 520,000	516,200	682%
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	1 436	1 723,14	83%
energia elektryczna z OZE w Gminie (instalacje członka klastra + instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	4 955,950	2 239,340	221%
energia ciepła z OZE w Gminie (planowane)	0,00	3 609,92	0%

WYNIKI BILANSU - PO REALIZACJI ZADAŃ OKREŚLONYCH W STRATEGII PRZEZ CZŁONKA KLASTRA	produkcja [MWh]	zapotrzebowanie [MWh]	udział wytwarzanej energii z OZE w zapotrzebowaniu
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje członka klastra)	6 520,000	516,200	1263%
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	1 539,950	1 847,940	83%
energia elektryczna z OZE w Gminie (instalacje członka klastra + instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	8 059,950	2 364,14	341%
energia ciepła z OZE w Gminie (istniejące + planowane)	4,89	3 609,92	0%

Analiza energetyczna Członka Klastra – Miasto Mielec

DANE OGÓLNE		
Liczba mieszkańców ogółem	60323	szt.
Liczba gospodarstw rolnych	0	szt.
Liczba domów jednorodzinnych	6281	szt.
Liczba domów wielorodzinnych	396	szt.

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z innych ogólnodostępnych źródeł, takich jak dane Głównego Urzędu Statystycznego.

DANE DOTYCZĄCE BUDYNKÓW UŻYTECZNOŚCI PUBLICZNEJ (BUP) W ZASOBACH CZŁONKA KLASTRA		
Liczba BUP ogółem	40	szt.
Liczba BUP z wybudowanymi instalacjami PV	brak danych	szt.
Powierzchnia użytkowa BUP	30000	m ²
Zapotrzebowanie na energię elektryczną w BUP na podstawie rocznego zużycia za ostatni okres rozliczeniowy	1365,3	MWh
Oświetlenie drogowe	3773,14	MWh
Łączne zapotrzebowanie na EE Gminy (dane na podstawie informacji z JST)	5138,44	MWh
Łączne zapotrzebowanie na EC Gminy (dane na podstawie informacji z JST)	4800	MWh
koszt roczny ponoszony przez Gminę na EE za oświetlenie uliczne	1 090 437,00	zł

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z dokumentów strategicznych np. Planu Gospodarki Niskoemisyjnej lub innych ogólnodostępnych źródeł, takich jak dane Głównego Urzędu Statystycznego.

DANE DOTYCZĄCE ISTNIEJĄCYCH INSTALACJI OZE PRODUKUJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ		
Instalacje PV na budynkach JST	0,0652	moc [MW]
	65,2	średnia produkcja roczna [MWh]
Instalacje PV na budynkach prywatnych, zrealizowane w ramach projektów gminnych	0	moc [MW]
	0	średnia produkcja roczna [MWh]
RAZEM	0,0652	moc [MW]
	65,2	średnia produkcja roczna [MWh]

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra.

DANE DOTYCZĄCE ISTNIEJĄCYCH INSTALACJI OZE PRODUKUJĄCYCH ENERGIĘ CIEPLNĄ		
Instalacja OZE produkująca energię ciepłą	0	moc [MW]
	0	roczna [MWh]

DANE DOTYCZĄCE ZASOBÓW BUDOWNICTWA MIESZKANIOWEGO NA TERENIE JST(CZŁONKA KLASTRA)		
Liczba mieszkańców w zabudowie miejskiej	60323	szt.
Liczba mieszkańców w zabudowie wiejskiej	0	szt.
Powierzchnia mieszkalna w domach jednorodzinnych i w zabudowie miejskiej	1562,4	tys. m ²
Powierzchnia mieszkalna w gospodarstwach rolnych	0	tys. m ²
Energia końcowa (ciepło) w domach jednorodzinnych i w zabudowie miejskiej (średnia)	482614,8	MWh/rok
Energia końcowa (ciepło) dla gospodarstw rolnych (średnia)	0	MWh/rok
Łącznie średnie zapotrzebowanie na energię końcową (ciepło) na terenie JST (członka klastra)	482611,1111	MWh/rok

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z dokumentów strategicznych np. Planu Gospodarki Niskoemisyjnej, a także z ogólnodostępnych źródeł, takich jak dane Głównego Urzędu Statystycznego. Obliczenia własne.

NOŚNIKI ENERGII DLA CIEPŁA NA TERENIE JST(CZŁONKA KLASTRA) - W ZALEŻNOŚCI OD SYSTEMU DYSTRYBUCJI		
Sieć ciepłownicza niezależnie od nośnika energii	24,3	%
	456,5	tys. GJ
Gaz sieciowy spalany w indywidualnych kotłach	31	%
	583,6	tys. GJ
Węgiel spalany w indywidualnych kotłach	29,7	%
	558,3	tys. GJ
Inne, w tym olej opałowy, gaz płynny, drewno, pellety, pompy ciepła i inne OZE	15	%
	282,9	tys. GJ

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z dokumentów strategicznych np. Planu Gospodarki Niskoemisyjnej. Obliczenia własne.

NOŚNIKI ENERGII DLA CIEPŁA NA TERENIE JST(CZŁONKA KLASTRA)		
Gaz sieciowy, niezależnie od miejsca spalania	36,1	%
	679,5	tys. GJ
Węgiel, niezależnie od miejsca spalania	48,8	%
	918,9	tys. GJ
Inne, w tym olej opałowy, gaz płynny, drewno, pellety, pompy ciepła i inne OZE	15	%
	282,9	tys. GJ

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z dokumentów strategicznych np. Planu Gospodarki Niskoemisyjnej. Obliczenia własne.

Planowane inwestycje na terenie Członka Klastra – Miasto Mielec

Lokalizacja instalacji OZE	D	Farma fotowoltaiczna na gruncie - wirtualny prosument
Numery działek		Lokalizacja w trakcie wyszukiwania
Rodzaj inwestycji		Farma fotowoltaiczna na gruncie
Powierzchnia pod inwestycję	[ha]	1,0
Potencjalna moc instalacji	[MW]	0,5
Roczna produkcja energii elektrycznej	[MWh]	500
Najbliższe sieci elektroenergetyczne		brak danych
Potencjalni najbliżsi odbiorcy		Miasto Mielec
Minimalne zapotrzebowanie najbliższego członka klastra (np. budynki i instalacje, których jest właścicielem lub zarządcą)	[MWh]	5 138
Udział w łącznym zapotrzebowaniu gmin klastra na energię elektryczną	[%]	4,3%
Udział w zapotrzebowaniu gminy na energię elektryczną, na terenie której powstanie inwestycja		9,7%
koszt inwestycji	MLN PLN	1,25

Dane dotyczące działek pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra. Obliczenia własne.

SPÓŁDZIELNIA ENERGETYCZNA LUB INNA FORMA REALIZACJI INWESTYCJI	
SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI	ŚRODKI WŁASNE/INWESTOR/DOTACJA/EMISJA PAPIERÓW DŁUŻNYCH
KOSZT INWESTYCJI [MLN PLN]	1,250
POZIOM DOTACJI	50%
WKŁAD WŁASNY JST	0,742
KOSZT PRZYGOTOWANIA INWESTYCJI [MLN ZŁ]	0,100

Lokalizacja instalacji OZE		Instalacje PV na dachach BUP
Liczba budynków objętych inwestycją	[szt.]	40
Rodzaj inwestycji		Instalacje PV na dachach BUP
Orientacyjna powierzchnia dachów pod inwestycję	[m2]	3000
Potencjalna łączna moc instalacji	[MW]	0,6
Roczna produkcja energii elektrycznej	[MWh]	600
Minimalne zapotrzebowanie najbliższego członka klastra (np. budynki i instalacje, których jest właścicielem lub zarządcą)	[MWh]	5 138
Udział w łącznym zapotrzebowaniu gmin klastra na energię elektryczną	[%]	5,2%
Udział w zapotrzebowaniu gminy na energię elektryczną, na terenie której powstanie inwestycja		11,7%
koszt inwestycji [mln zł]	MLN PLN	1,80

Dane dotyczące budynków i działek pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra. Obliczenia własne.

SPÓŁDZIELNIA ENERGETYCZNA LUB INNA FORMA REALIZACJI INWESTYCJI	
SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI	ŚRODKI WŁASNE/INWESTOR/DOTACJA/EMISJA PAPIERÓW DŁUŻNYCH
KOSZT INWESTYCJI [MLN PLN]	1,800
POZIOM DOTACJI	50%
WKŁAD WŁASNY JST	1,068
KOSZT PRZYGOTOWANIA INWESTYCJI [MLN ZŁ]	0,100

Liczba mikroinstalacji	Mikroinstalacje prosumenckie	
Rodzaj inwestycji		Mikroinstalacje prosumenckie
Średnia moc jednej instalacji	[kWp]	4,5
Łączna moc instalacji prosumenckich w gminie	[MW]	2,8
Średnie roczne wartości energii elektrycznej z fotowoltaiki (AC) dostarczanej przez system PV i znormalizowane do 1 kWp mocy zainstalowanej z uwzględnieniem odchylenia od optymalnego kąta i kierunku instalacji	[kWh/kW]	1000
Łączna roczna produkcja energii elektrycznej	[MWh]	2 826
Udział w łącznym zapotrzebowaniu gmin klastra na energię elektryczną	[%]	24,4%
Udział w zapotrzebowaniu gminy na energię elektryczną, na terenie której powstanie inwestycja	[%]	33,1%
koszt inwestycji [mln zł]	MLN PLN	11,31

Dane dotyczące ilości potencjalnych uczestników projektu pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra. W przypadku braku takich danych przyjęto, że liczba instalacji wynosi od 8% do 10% potencjalnych zainteresowanych. Obliczenia własne.

SPÓŁDZIELNIA ENERGETYCZNA LUB INNA FORMA REALIZACJI INWESTYCJI	
SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI	ŚRODKI WŁASNE/INWESTOR/DOTACJA/EMISJA PAPIERÓW DŁUŻNYCH
KOSZT INWESTYCJI [MLN PLN]	11,306
POZIOM DOTACJI	50%
WKŁAD WŁASNY JST	6,710
KOSZT PRZYGOTOWANIA INWESTYCJI [MLN ZŁ]	0,060

Wyniki bilansu energetycznego dla Członka Klastra – Miasto Mielec

WYNIKI BILANSU - STAN ISTNIEJĄCY	produkcja [MWh]	zapotrzebowanie [MWh]	udział wytwarzanej energii z OZE w zapotrzebowaniu
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje członka klastra)	65,20	5 138,44	1%
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	-	-	0%
energia elektryczna z OZE w Gminie (instalacje członka klastra + instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	65,20	5 138,44	1%
energia ciepła z OZE w Gminie	-	4 800,00	0%

WYNIKI BILANSU - PLANOWANE INWESTYCJE	produkcja [MWh]	zapotrzebowanie [MWh]	udział wytwarzanej energii z OZE w zapotrzebowaniu
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje członka klastra)	1 100,000	5 138,440	21%
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	2 826	3 391,74	83%
energia elektryczna z OZE w Gminie (instalacje członka klastra + instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	3 926,450	8 530,180	46%
energia ciepła z OZE w Gminie (planowane)	0,00	4800	0%

WYNIKI BILANSU - PO REALIZACJI ZADAŃ OKREŚLONYCH W STRATEGII PRZEZ CZŁONKA KLASTRA	produkcja [MWh]	zapotrzebowanie [MWh]	udział wytwarzanej energii z OZE w zapotrzebowaniu
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje członka klastra)	1 165,200	5 138,440	23%
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	2 826,450	3 391,740	83%
energia elektryczna z OZE w Gminie (instalacje członka klastra + instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	3 991,650	8 530,18	47%
energia ciepła z OZE w Gminie (istniejące + planowane)	-	4 800,00	0%

Analiza energetyczna Członka Klastra – Powiat Mielecki

DANE DOTYCZĄCE BUDYNKÓW UŻYTECZNOŚCI PUBLICZNEJ (BUP) W ZASOBACH CZŁONKA KLASTRA		
Liczba BUP ogółem	23	szt.
Liczba BUP z wybudowanymi instalacjami PV	4	szt.
Powierzchnia użytkowa BUP	93556	m ²
Zapotrzebowanie na energię elektryczną w BUP na podstawie rocznego zużycia za ostatni okres rozliczeniowy	3882,1	MWh
Zapotrzebowanie na energię elektryczną w budynkach i instalacjach komunalnych na podstawie rocznego zużycia za ostatni okres rozliczeniowy (jeśli nie zostało uwzględnione wyżej)		MWh
Oświetlenie drogowe	0	MWh
Łączne zapotrzebowanie na EE Gminy (dane na podstawie informacji z JST)	3882,1	MWh
Łączne zapotrzebowanie na EC Gminy (dane na podstawie informacji z JST)	14968,96	MWh
koszt roczny ponoszony przez Gminę na EE za oświetlenie uliczne	0	zł

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z dokumentów strategicznych np. Planu Gospodarki Niskoemisyjnej lub innych ogólnodostępnych źródeł, takich jak dane Głównego Urzędu Statystycznego.

DANE DOTYCZĄCE ISTNIEJĄCYCH INSTALACJI OZE PRODUKUJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ		
Instalacje PV na budynkach JST	0,041	moc [MW]
	41	średnia produkcja roczna [MWh]
RAZEM	0,041	moc [MW]
	41	średnia produkcja roczna [MWh]

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra.

DANE DOTYCZĄCE ISTNIEJĄCYCH INSTALACJI OZE PRODUKUJĄCYCH ENERGIĘ CIEPLNĄ		
Instalacja OZE produkująca energię ciepłą	0,09	moc [MW]
	90	roczna [MWh]

NOŚNIKI ENERGII DLA CIEPŁA NA TERENIE JST(CZŁONKA KLASTRA) - W ZALEŻNOŚCI OD SYSTEMU DYSTRYBUCJI		
Sieć ciepłownicza niezależnie od nośnika energii	27,1	%
	10,9	tys. GJ
Gaz sieciowy spalany w indywidualnych kotłach	72,9	%
	29,3	tys. GJ
Węgiel spalany w indywidualnych kotłach	0	%
	0	tys. GJ
Inne, w tym olej opałowy, gaz płynny, drewno, pellety, pompy ciepła i inne OZE	0	%
	0	tys. GJ

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z dokumentów strategicznych np. Planu Gospodarki Niskoemisyjnej. Obliczenia własne.

NOŚNIKI ENERGII DLA CIEPŁA NA TERENIE JST(CZŁONKA KLASTRA)		
Gaz sieciowy, niezależnie od miejsca spalania	78,6	%
	31,6	tys. GJ
Węgiel, niezależnie od miejsca spalania	21,4	%
	8,6	tys. GJ
Inne, w tym olej opałowy, gaz płynny, drewno, pellety, pompy ciepła i inne OZE	0	%
	0	tys. GJ

Dane pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra, a w przypadku ich braku zostały pozyskane z dokumentów strategicznych np. Planu Gospodarki Niskoemisyjnej. Obliczenia własne.

Planowane inwestycje na terenie Członka Klastra – Powiat Mielecki

Lokalizacja instalacji OZE na terenie Gminy	A	Farma fotowoltaiczna na gruncie
Numery działek		lokalizacja w trakcie poszukiwania
Rodzaj inwestycji		Farma fotowoltaiczna na gruncie
Powierzchnia pod inwestycję	[ha]	2,0
Potencjalna moc instalacji	[MW]	1
Roczna produkcja energii elektrycznej	[MWh]	1 000
Najbliższe sieci elektroenergetyczne		brak danych
Potencjalni najbliżsi odbiorcy		Powiat Mielecki
Minimalne zapotrzebowanie członka klastra (np. budynki i instalacje, których jest właścicielem lub zarządcą)	[MWh]	3 882
Udział w łącznym zapotrzebowaniu gmin klastra na energię elektryczną	[%]	8,6%
Udział w zapotrzebowaniu gminy na energię elektryczną, na terenie której powstanie inwestycja	[%]	25,8%
koszt inwestycji		2,50

Dane dotyczące działek pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra Gminy. Obliczenia własne.

SPÓŁDZIELNIA ENERGETYCZNA LUB INNA FORMA REALIZACJI INWESTYCJI	
SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI	ŚRODKI WŁASNE/INWESTOR/DOTACJA/EMISJA PAPIERÓW DŁUŻNYCH
KOSZT INWESTYCJI [MLN PLN]	2,500
POZIOM DOTACJI	50%
WKŁAD WŁASNY JST	1,484
KOSZT PRZYGOTOWANIA INWESTYCJI [MLN ZŁ]	0,100

Lokalizacja instalacji OZE		Instalacje PV na dachach BUP
Liczba budynków objętych inwestycją	[szt.]	7
Rodzaj inwestycji		Instalacje PV na dachach BUP
Orientacyjna powierzchnia dachów pod inwestycję	[m2]	525
Potencjalna łączna moc instalacji	[MW]	0,105
Roczna produkcja energii elektrycznej	[MWh]	105
Minimalne zapotrzebowanie najbliższego członka klastra (np. budynki i instalacje, których jest właścicielem lub zarządcą)	[MWh]	3 882
Udział w łącznym zapotrzebowaniu gmin klastra na energię elektryczną	[%]	0,9%
Udział w zapotrzebowaniu gminy na energię elektryczną, na terenie której powstanie inwestycja		2,7%
koszt inwestycji [mln zł]		0,32

Dane dotyczące budynków i działek pochodzą z ankiet udostępnionych przez członka klastra. Obliczenia własne.

SPÓŁDZIELNIA ENERGETYCZNA LUB INNA FORMA REALIZACJI INWESTYCJI	
SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI	ŚRODKI WŁASNE/INWESTOR/DOTACJA/EMISJA PAPIERÓW DŁUŻNYCH
KOSZT INWESTYCJI [MLN PLN]	0,315
POZIOM DOTACJI	50%
WKŁAD WŁASNY JST	0,187
KOSZT PRZYGOTOWANIA INWESTYCJI [MLN ZŁ]	0,100

Wyniki bilansu energetycznego dla Członka Klastra – Powiat Mielecki

WYNIKI BILANSU - STAN ISTNIEJĄCY	produkcja [MWh]	zapotrzebowanie [MWh]	udział wytwarzanej energii z OZE w zapotrzebowaniu
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje członka klastra)	41,00	3 882,10	1%
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	-	-	0%
energia elektryczna z OZE w Gminie (instalacje członka klastra + instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	41,00	3 882,10	1%
energia ciepła z OZE w Gminie	90,00	14 968,96	1%

WYNIKI BILANSU - PLANOWANE INWESTYCJE	produkcja [MWh]	zapotrzebowanie [MWh]	udział wytwarzanej energii z OZE w zapotrzebowaniu
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje członka klastra)	1 105,000	3 882,100	28%
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	0	0	0%
energia elektryczna z OZE w Gminie (instalacje członka klastra + instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	1 105,000	3 882,100	28%
energia ciepła z OZE w Gminie (planowane)	0,00	14968,96	0%

WYNIKI BILANSU - PO REALIZACJI ZADAŃ OKREŚLONYCH W STRATEGII PRZEZ CZŁONKA KLASTRA	produkcja [MWh]	zapotrzebowanie [MWh]	udział wytwarzanej energii z OZE w zapotrzebowaniu
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje członka klastra)	1 146,000	3 882,100	30%
energia elektryczna z OZE w Gminie (wyłącznie instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	0,000	0,000	0%
energia elektryczna z OZE w Gminie (instalacje członka klastra + instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	1 146,000	3 882,10	30%
energia ciepła z OZE w Gminie (istniejące + planowane)	90,00	14 968,96	1%

ZBIORCZE DANE CZŁONKÓW KLASTRA- ANALIZA ENERGETYCZNA

		Mielec	Padew Narodowa	Powiat Mielecki	Radomyśl Wielki	Gawłuszowice	RAZEM
DANE OGÓLNE							
Liczba mieszkańców ogółem	szt.	60323	5415	0	14179	2759	82676
Liczba gospodarstw rolnych	szt.	0	brak danych	0	1707	640	2347
Liczba domów jednorodzinnych	szt.	6281	1756	0	3191	705	11933
Liczba domów wielorodzinnych	szt.	396	1	0	9	0	406
DANE DOTYCZĄCE BUDYNKÓW UŻYTECZNOŚCI PUBLICZNEJ (BUP) W ZASOBACH CZŁONKA KLASTRA							
Liczba BUP	szt.	40	23	23	28	10	124
Liczba BUP z wybudowanymi instalacjami PV	szt.	brak danych	1	4	0	0	5
Powierzchnia użytkowa BUP	m ²	30000	5227	93556	22562	4042	155387
Zapotrzebowanie na energię elektryczną w BUP na podstawie rocznego zużycia za ostatni okres rozliczeniowy	MWh	1365,3	214,5	3882,1	111,7	158,2	5731,8
Zapotrzebowanie na energię elektryczną w budynkach i instalacjach komunalnych na podstawie rocznego zużycia za ostatni okres rozliczeniowy (jeśli nie zostało uwzględnione wyżej)	MWh	0	364,7	0	0	65,6	430,3
Oświetlenie drogowe	MWh	3773,14	177,59	0	404,5	204,4	4559,628
Łączne zapotrzebowanie na energię elektryczną Gminy	MWh	5138,44	756,79	3882,1	516,2	428,2	10721,728

		Mielec	Padew Narodowa	Powiat Mielecki	Radomyśl Wielki	Gawłuszowice	RAZEM
DANE DOTYCZĄCE ISTNIEJĄCYCH INSTALACJI OZE PRODUKUJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ							
Instalacje PV na budynkach JST	moc [MWh]	0,0652	0,0399	0,041	0	0	0,1461
	średnia produkcja roczna [MWh]	65,2	39,9	41	0	0	146,1
Instalacje PV na budynkach prywatnych, zrealizowane w ramach projektów gminnych	moc [MWh]	0	0,6539	0	0,104	0,104	0,86194
	średnia produkcja roczna [MWh]	0	653,94	0	104	104	861,94
Instalacje PV na budynkach przedsiębiorców	moc [MWh]	0	0	0	0,09	0	0,09
	średnia produkcja roczna [MWh]	0	0	0	90	0	90
Czy zostało ujęte w bilansie?		NIE	NIE	NIE	NIE	NIE	0
Komercyjne farmy PV na terenie członka klastra	moc [MWh]	0	0	0	3	4	7
	średnia produkcja roczna [MWh]	0	0	0	3000	4000	7000
Czy zostało ujęte w bilansie?		NIE	NIE	NIE	TAK	TAK	0
RAZEM	moc [MWh]	0,0652	0,6938	0,041	3,104	4,104	8,00804
	średnia produkcja roczna [MWh]	65,2	693,84	41	3104	4104	8008,04
DANE DOTYCZĄCE ZASOBÓW BUDOWNICTWA MIESZKANIOWEGO NA TERENIE JST(CZŁONKA KLASTRA)							
Liczba mieszkańców w zabudowie miejskiej	szt.	60323	3701	0	10006	1446	75476
Liczba mieszkańców w zabudowie wiejskiej	szt.	0	1714	0	4173	1313	7200
Powierzchnia mieszkalna w domach jednorodzinnych i w zabudowie miejskiej	tys. m ²	1562,4	101,8	0	250,1	37,7	1952
Powierzchnia mieszkalna w gospodarstwach rolnych	tys. m ²	0	47,1	0	104,4	34,3	185,8
Energia końcowa (ciepło) w domach jednorodzinnych i w zabudowie miejskiej (średnia)	MWh/rok	482614,8	31439	0	77264	11658	602975,6
Energia końcowa (ciepło) dla gospodarstw rolnych (średnia)	MWh/rok	0	14565	0	32244	10589	57398,1
Łącznie średnie zapotrzebowanie na energię końcową (ciepło) na terenie JST (członka klastra)	MWh/rok	482611,1	46000	0	109500	22250	660361,1111

		Mielec	Państwowa Narodowa	Powiat Mielecki	Radomyśl Wielki	Gawłuszowice	RAZEM
NOŚNIKI ENERGII DLA CIEPŁA NA TERENIE JST(CZŁONKA KLASTRA) - W ZALEŻNOŚCI OD SYSTEMU DYSTRYBUCJI							
Sieć ciepłownicza niezależnie od nośnika energii	%	24,3	0	27,1	0	0	51,4
	tys. GJ	456,5	0	10,9	0	0	467,4
Gaz sieciowy spalany w indywidualnych kotłach	%	31	5,6	72,9	12,7	0,1	122,3
	tys. GJ	583,6	9,4	29,3	55,8	0,1	678,2
Węgiel spalany w indywidualnych kotłach	%	29,7	62,9	0	39,8	69	201,4
	tys. GJ	558,3	106,1	0	175,2	64,2	903,8
Inne, w tym olej opałowy, gaz płynny, drewno, pellety, pompy ciepła i inne OZE	%	15	31,5	0	47,5	30,8	124,8
	tys. GJ	282,9	53,2	0	209,4	28,7	574,2
NOŚNIKI ENERGII DLA CIEPŁA NA TERENIE JST(CZŁONKA KLASTRA)							
Gaz sieciowy, niezależnie od miejsca spalania	%	36,1	5,6	78,6	12,7	0,1	133,1
	tys. GJ	679,5	9,4	31,6	55,8	0,1	776,4
Węgiel, niezależnie od miejsca spalania	%	48,8	62,9	21,4	39,8	69	241,9
	tys. GJ	918,9	106,1	8,6	175,2	64,2	1273
Inne, w tym olej opałowy, gaz płynny, drewno, pellety, pompy ciepła i inne OZE	%	15	31,5	0	47,5	30,8	124,8
	tys. GJ	282,9	53,2	0	209,4	28,7	574,2
INWESTYCJE OZE NA TERENIE JST(CZŁONKA KLASTRA)							
Farmy fotowoltaiczne na gruncie - łącznie							
Powierzchnia pod inwestycję	[ha]	0	12,96	2	6,2	8,1	29,26
Potencjalna moc instalacji	[MW]	0	6,48	1	3,1	4,05	14,63
Roczna produkcja energii elektrycznej	[MWh]	0	6480	1000	3100	4050	14630
Wirtualny prosument - łącznie							
Powierzchnia pod inwestycję	[ha]	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1
Potencjalna moc instalacji	[MW]	0,5	0	0	0	0	0,5
Roczna produkcja energii elektrycznej	[MWh]	500	0	0	0	0	500
Instalacje PV na dachach BUP - łącznie							
Powierzchnia pod inwestycję	[m2]	3000	1650	525	2100	75	7350
Potencjalna moc instalacji	[MW]	0,600	0,330	0,105	0,420	0,015	1,470
Roczna produkcja energii elektrycznej	[MWh]	600	330	105	420	15	1470
Lokalne biogazownie z zespołem prądotwórczym i silnikiem gazowym - łącznie							
Powierzchnia pod inwestycję	[ha]	0	0,0	0,0	0,0	2,0	2
Moc instalacji (produkcja energii elektrycznej)	[MWe]	0	0,0	0,0	0,0	1,0	1
Roczna nadwyżka produkcji energii elektrycznej	[MWh]	0	0,0	0,0	0,0	7750,0	7750
Mikroinstalacje prosumenckie - łącznie							
Liczba instalacji	[szt.]	628	176	0	319	71	1194
Łączna moc instalacji prosumenckich w gminie	[MW]	2,82645	0,8	0,0	1,4	0,3	5,36985
Łączna roczna produkcja energii elektrycznej	[MWh]	2 826	790,2	0,0	1436,0	317,3	5369,85

WYNIKI BILANSU ENERGETYCZNEGO CZŁONKÓW KLASTRA

WYNIKI BILANSU - STAN ISTNIEJĄCY	produkcja [MWh]	zapotrzebowanie [MWh]	udział wytwarzanej energii z OZE w zapotrzebowaniu
energia elektryczna z OZE w Klastrze Energii (wyłącznie instalacje członków klastra)	7 146,10	10 721,73	67%
energia elektryczna z OZE w Klastrze Energii (wyłącznie instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	861,94	1 034,33	83%
energia elektryczna z OZE w Klastrze Energii (instalacje członków klastra + instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	8 008,04	11 756,06	68%
energia ciepła z OZE w Klastrze Energii	3 279,45	24 861,92	13%

WYNIKI BILANSU - PLANOWANE INWESTYCJE	produkcja [MWh]	zapotrzebowanie [MWh]	udział wytwarzanej energii z OZE w zapotrzebowaniu
energia elektryczna z OZE w Klastrze Energii (wyłącznie instalacje członków klastra)	24 350,000	10 721,728	227%
energia elektryczna z OZE w Klastrze Energii (wyłącznie instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	5 369,850	6 443,820	83%
energia elektryczna z OZE w Klastrze Energii (instalacje członków klastra + instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	29 719,850	17 165,548	173%
energia ciepła z OZE w Klastrze Energii (planowane)	0,000	24 861,920	0%

WYNIKI BILANSU - PO REALIZACJI ZADAŃ OKREŚLONYCH W STRATEGII PRZEZ CZŁONKÓW KLASTRA	produkcja [MWh]	zapotrzebowanie [MWh]	udział wytwarzanej energii z OZE w zapotrzebowaniu
energia elektryczna z OZE w Klastrze Energii (wyłącznie instalacje członków klastra)	31 496,100	10 721,728	294%
energia elektryczna z OZE w Klastrze Energii (wyłącznie instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	6 231,790	7 478,148	83%
energia elektryczna z OZE w Klastrze Energii (instalacje członków klastra + instalacje prosumenckie osób fizycznych z projektów parasolowych)	37 727,890	18 199,88	207%
energia ciepła z OZE w Klastrze Energii (istniejące + planowane)	3 279,45	24 861,92	13%

ZESTAWIENIE INWESTYCJI OZE DO BILANSOWANIA

	Zestawienie inwestycji (OZE) do Bilansowania	PV (farma fotowoltaiczna na gruncie)	Wirtualny Prosument - Farma fotowoltaiczna lub instalacje do 50 kW na gruncie	Instalacje PV na dachach Budynków Użyteczności Publicznej	Biogazownia - Turbina gazowa	Instalacje Prosumenckie
I	Mielec		X	X		X
II	Padew Narodowa	X		X		X
III	Powiat Mielecki	X		X		
IV	Radomyśl Wielki	X		X		X
V	Gawłuszowice	X		X	X	X

Nowe przepisy dla klastrów energii

Korzystne zmiany
- 70 zł / 1MWh

Wyciąg z najnowszych (konsultowanych aktualnie) przepisów:

- 1) **nie nalicza i nie pobiera się od członków klastra energii opłaty:**
 - a) **OZE**, o której mowa w art. 95 ust. 1,
 - b) **kogeneracyjnej** w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji,;
 - 2) w przypadku gdy **ilość energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii** przez członków klastra energii i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej:
 - a) **przekroczy 60% zużycia** członków tego klastra - operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nalicza **95% opłat za świadczenie usługi dystrybucji**, których wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej przez członków klastra energii,
 - b) **przekroczy 70% zużycia** członków tego klastra - operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nalicza **90% opłat za świadczenie usługi dystrybucji**, których wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej przez członków klastra energii,
 - c) **przekroczy 80% zużycia** członków tego klastra - operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nalicza **85% opłat za świadczenie usługi dystrybucji**, których wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej przez członków klastra energii,
 - d) **przekroczy 90% zużycia** członków tego klastra - operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nalicza **80% opłat za świadczenie usługi dystrybucji**, których wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej przez członków klastra,
 - e) **wyniesie 100% zużycia** członków tego klastra - operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nalicza **75% opłat za świadczenie usługi dystrybucji**, których wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej przez członków klastra energii;

OPUST		
Ilość zużywanej EE przez Członków Klastra Energii	[MWh]	18 199,88
Stosunek ilości energii wytworzonej z OZE do ilości energii zużytej przez członków klastra		207%
Stawka uśredniona dystrybucji EE w klastrze	[PLN/MWh]	430
koszt łączny opłaty dystrybucyjnej	PLN	7 825 946,68
poziom naliczonych opłat za świadczenie usług dystrybucji	%	75%
zysk z opustu na opłacie dystrybucyjnej	PLN	1 956 486,67

ŁĄCZNE ZESTAWIENIE DZIAŁAŃ INWESTYCYJNYCH I PRZEDINWESTYCYJNYCH W KLASTRZE ENERGII	
SPÓŁDZIELNIA ENERGETYCZNA LUB INNA FORMA RELAIZACJI INWESTYCJI	
SZACOWANY KOSZT INWESTYCJI W KLASTRZE ENERGII [MLN PLN]	83,71
POZIOM DOTACJI	85%
WKŁAD WŁASNY JST - DZIAŁANIA INWESTYCYJNE [MLN PLN]	49,68
KOSZT PRZYGOTOWANIA INWESTYCJI - DZIAŁANIA PRZEDINWESTYCYJNE ("TWARDE")	1,76