



**INFRASTRUKTURA
I ŚRODOWISKO**
NARODOWA STRATEGIA SPÓJNOŚCI



UNIA EUROPEJSKA
FUNDUSZ SPÓJNOŚCI



PLAN GOSPODARKI NISKOEMISYJNEJ

Dla Gminy Święciechowa

Święciechowa, maj 2015 r.



Dofinansowano ze środków
Narodowego Funduszu Ochrony
Środowiska i Gospodarki Wodnej

OPRACOWANIE



AUTORZY:

mgr inż. Dariusz Kałużny

inż. Kamila Jędrzejak

inż. Ewa Klimek

mgr Olga Niedźwiecka

mgr Damian Majewski

inż. Daria Jarońska

ADRES BIURA:

NUVARRO Sp. z o. o.

ul. Reymonta 23, Posada

62-530 Kazimierz Biskupi

tel. (63) 233 00 15

e-mail: biuro@nuvarro.pl

SPIS TREŚCI

Spis treści.....	3
1. Streszczenie	5
2. Ogólna strategia	8
2.1. Cele strategiczne i szczegółowe	18
2.2. Stan obecny	19
2.3. Identyfikacja obszarów problemowych.....	42
2.3.1. Analiza Swot	42
2.3.2. Identyfikacja obszarów problemowych	45
2.4. Aspekty organizacyjne i finansowe	45
2.4.1. Źródła finansowania	45
2.4.2. Monitoring i ocena	57
3. Wyniki bazowej inwentaryzacji emisji dwutlenku węgla	61
Metodologia inwentaryzacji.....	61
3.1. Działalność samorządowa	64
3.1.1. Budynki użyteczności publicznej	64
3.1.2. Oświetlenie uliczne	83
3.1.3. Transport publiczny	84
3.2. Działalność społeczna	85
3.2.1. Mieszkalnictwo.....	86
3.2.2. Przemysł i usługi	91
3.2.3. Transport prywatny	94
3.3. Grupa Samorząd	96
3.4. Grupa Społeczeństwo	99
3.5. Podsumowanie inwentaryzacji gminy Święciechowa	102

3.6. Prognoza na 2020 rok.....	107
4. Działania/zadania i środki zaplanowane na cały okres objęty planem	109
4.1. Długoterminowa strategia, cele i zobowiązania	109
4.2. Krótko/średnioterminowe działania/zadania	111
Spis rysunków.....	140
<i>Spis tabel</i>	142

1. STRESZCZENIE

Dokument sporządzono w ramach projektu pt: „Poprawa jakości środowiska naturalnego gminy Świąciechowa dzięki działaniom na rzecz redukcji emisji dwutlenku węgla” realizowanego w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013.

Konieczność opracowania Planu Gospodarki Niskoemisyjnej wiązała się z ratyfikowanym przez Polskę Protokołem z Kioto oraz przyjętym przez Komisję Europejską w grudniu 2008 roku pakietem klimatyczno-energetycznym, które skutkują szeregiem obowiązków, w tym w szczególności koniecznością redukcji emisji gazów cieplarnianych i zużycia energii, a także zwiększenia udziału wykorzystania energii z odnawialnych źródeł.

Plan Gospodarki Niskoemisyjnej pozwoli zaplanować na najbliższe lata działania na rzecz zrównoważonego rozwoju gminy, pozwalającego osiągnąć długofalowe korzyści środowiskowe, społeczne i ekonomiczne. Kluczowym elementem Planu jest wyznaczenie celów strategicznych i szczegółowych, realizujących określoną wizję gminy w zakresie zwiększenia efektywności energetycznej, zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych oraz wdrożenia nowych technologii zgodnie z zasadą zrównoważonego rozwoju.

Podstawą opracowania efektywnego Planu była inwentaryzacja emisji gazów cieplarnianych z terenu gminy (w dwóch obszarach: samorząd i społeczeństwo), oparta na jej bilansie energetycznym. Na podstawie przeprowadzonej inwentaryzacji zostały zidentyfikowane niezbędne do realizacji zadania inwestycyjne i nie inwestycyjne przyczyniające się do osiągnięcia wyznaczonych celów.

Inwentaryzacja CO₂ – wnioski

Zgodnie z inwentaryzacją przeprowadzoną na terenie gminy Świąciechowa końcowe zużycie energii w roku bazowym wyniosło 132 531,13 MWh. Z kolei całkowita emisja CO₂ do atmosfery w roku bazowym wyniosła 37 163,52 t CO₂.

Grupą, która zdecydowanie dominuje w bilansie ogólnym zużycia energii oraz emisji dwutlenku węgla jest grupa Społeczeństwo. Grupa ta konsumuje ok. 97,67% całkowitej energii oraz emituje blisko 97% ilości dwutlenku węgla.

Sektorem o największym udziale energii są gospodarstwa domowe (56 672 MWh, ok.42,76% całkowitego zużycia energii), natomiast najmniejsze zużycie energii jest w sektorze transportu gminnego (445,98 MWh, 0,34%). Struktura emisji pokrywa się w większości ze zużyciem energii w poszczególnych sektorach – największa emisja związana jest z mieszkalnictwem (17 232 MWh, 46,37%) oraz przemysłem (8 090 MWh, 21,77%). Najniższa emisja występuje w transporcie gminnym - 119,08 MWh (0,31%).

Nośnikiem energii dominującym w strukturze zużycia paliwa jest gaz ziemny, którego zużycie w roku bazowym wyniosło 40 088 MWh (34 272 MWh – gaz wysokometanowy i 5 816 gaz zaazotowany), co stanowi 30,25% zużycia energii na terenie gminy. Drugim nośnikiem co do wielkości zużycia był węgiel kamienny, którego wartość wnosila 38 919,86 MWh (29,37%). Natomiast najmniej energii zostało wykorzystane przez olej opałowy, a mianowicie 909 MWh, co stanowi zaledwie 0,70% całkowitego zużycia energii na terenie gminy.

Struktura emisji różni się od struktury zużycia, jest to spowodowane mniejszymi wskaźnikami emisyjności dla poszczególnych paliw. Największa emisja związana jest z wykorzystaniem węgla kamiennego. Spalanie tego nośnika przyczyniło się do wyprodukowania 13 271,09 tCO₂, a co stanowi 35,71% łącznej emisji na terenie gminy. Drugim nośnikiem co do wielkości emisji jest gaz ziemny, którego zużycie przyczyniło się do emisji 8 039,00 tCO₂ (gaz wysokometanowy – 6 889,00 i gaz zaazotowany – 1 150,00). Łącznie zużycie gazu stanowi 21,63% emisji dwutlenku węgla na terenie gminy. Najmniej dwutlenku węgla wyprodukowano z oleju opałowego, a mianowicie 251,14 t, co stanowi zaledwie 0,68% całkowitej emisji dwutlenku węgla na terenie gminy.

Po wnikliwej inwentaryzacji emisji dwutlenku węgla na terenie gminy Świąciechowa w roku 2013, można stwierdzić, że każdy mieszkaniec gminy zużył około 16,33 MWh, a tym samym wyprodukował ok 5 ton CO₂.

Zgodnie z prognozą na 2020 rok emisja dwutlenku węgla w gminie Świąciechowa wzrośnie w stosunku do roku bazowego o 9,6% i osiągnie wartość 40 722,20 t CO₂.

Inwentaryzacja źródeł i wielkości emisji oraz przeprowadzona analiza SWOT pozwoliła na zidentyfikowanie obszarów problemowych. W związku z wynikami bazowej inwentaryzacji emisji stwierdzić należy:

- Głównym emitentem CO₂ w gminie Świąciechowa jest sektor prywatny, a dokładniej gospodarstwa domowe
- Znaczna część mieszkań ogrzewana jest węglem – najbardziej emisyjnym nośnikiem energii
- Stosunkowo mała liczba gospodarstw domowych jest podłączona do sieci gazowej, jednak ten czynnik jest wykorzystywany w dużej mierze przez przemysł
- Największy prognozowany wzrost zużycia energii oraz emisji CO₂ nastąpi w sektorze transportu przemysłu i usług.

Gmina Świąciechowa poprzez opracowanie Planu gospodarki niskoemisyjnej zobowiązuje się do podejmowania wszelkich działań zmierzających do poprawy jakości powietrza na jej obszarze, a w szczególności do:

- Redukcji emisji gazów cieplarnianych,
- Zwiększenia udziału energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych,
- Redukcji zużycia energii finalnej poprzez podniesienie efektywności energetycznej.

Są to cele, które będą przyświecać Gminie nie tylko do 2020 roku, ale i w dalszej perspektywie czasu. Realizacja założeń długoterminowych będzie możliwa dzięki podejmowaniu konkretnych działań ukierunkowanych na poprawę jakości powietrza. Do kluczowych zadań należy zaliczyć:

- Stopniowa gazyfikacja gminy
- Planowany proces termomodernizacji budynków publicznych i prywatnych
- Wymiana kotłów węglowych na gaz lub na bardziej sprawne kotły węglowe,
- Planowany rozwój i wspieranie instalacji OZE
- Budowa ścieżek rowerowych wzdłuż dróg powiatowych
- Program edukacyjny z udziałem gminy
- Planowany wzrost udziału energii odnawialnej w skali kraju do 15% w końcowym zużyciu energii w roku 2020
- Zewnętrzne źródła finansowania inwestycji (np. Program Prosument)
- Wzrastająca presja na racjonalne gospodarowanie energią i ograniczenie emisji w skali europejskiej i krajowej

- Rozwój technologii energooszczędnych oraz ich coraz większa dostępność (np. tanie świetlówki energooszczędne)
- Naturalna wymiana floty transportowej i sprzętu AGD/RTV itp. na energooszczędny

Cel strategiczny

Priorytetem Gminy Świąciechowa jest redukcja emisji dwutlenku węgla. Stopień redukcji emisji określany jest w oparciu o prognozę na 2020 rok, która stanowi wariant podstawowy przy niepodejmowaniu działań z zakresu gospodarki niskoemisyjnej. Wariant docelowy określa, zatem możliwą wielkość redukcji emisji w stosunku do wariantu podstawowego. Docelowy poziom emisji (w 2020 roku) powinien wynieść 33 300,87 tCO₂/rok, czyli o 20% mniej niż prognozowana emisja w 2020 roku.

Cele szczegółowe

Celem strategicznym jest redukcja emisji dwutlenku węgla, a jego osiągnięcie jest możliwe poprzez realizację celów szczegółowych. Zdefiniowano następujące cele szczegółowe:

- Wykorzystanie potencjału odnawialnych źródeł energii oraz poprawa efektywności energetycznej obiektów komunalnych
- Modernizacja źródeł ciepła oraz wzrost zastosowania OZE w produkcji energii użytkowej w sektorze mieszkalnym i rolnym
- Zmniejszenie emisji zanieczyszczeń komunikacyjnych
- Promocja i edukacja oraz wspieranie idei proekologicznych

Osiągnięcie założonego celu strategicznego jest możliwe poprzez realizację konkretnych działań w wyznaczonym okresie czasowym tj. do 2020 roku. W niniejszym opracowaniu wyszczególniono zadania:

- Inwestycyjne,
- Nieinwestycyjne (edukacyjne).

Zadania, których realizatorem jest Gmina Świąciechowa zostały wpisane do Wieloletniej Prognozy Finansowej Gminy. Pozostałe przedsięwzięcia pochodzą z aktualnych Planów Rozwoju lub innych dokumentów określających strategię działania danego podmiotu i pozostają w gestii ich realizatorów.

2. OGÓLNA STRATEGIA

CEL OPRACOWANIA

Plan gospodarki niskoemisyjnej gminy Świąciechowa to dokument, którego celem jest określenie wizji rozwoju gminy w kierunku gospodarki niskoemisyjnej, pozwalającej osiągnąć długofalowe korzyści środowiskowe, gospodarcze i ekonomiczne. Ponadto dokument ten ma na celu przeprowadzenie analizy możliwych do realizacji przedsięwzięć inwestycyjnych, których wdrożenie przyczyni się do zmniejszenia zużycia energii, zwiększenia produkcji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych, a tym samym do redukcji emisji gazów cieplarnianych.

Niniejszy dokument jest narzędziem mającym przyczynić się do osiągnięcia celów określonych w pakiecie klimatyczno-energetycznym do roku 2020, który obejmuje:

- Redukcję gazów cieplarnianych
- Zwiększenie udziału energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych
- Redukcję zużycia energii finalnej, co ma zostać zrealizowane poprzez podniesienie efektywności energetycznej

Plan gospodarki niskoemisyjnej (PGN) jest dokumentem strategicznym, obejmującym swoim zakresem obszar terytorialny gminy Świąciechowa. Na płaszczyźnie regionalnej, działania przewidziane w PGN zmierzać powinny do poprawy jakości powietrza na obszarach, na których odnotowano znaczące przekroczenia poziomów dopuszczalnych stężeń zanieczyszczeń w powietrzu. Natomiast w ujęciu lokalnym zadaniem Planu jest uporządkowanie działań podejmowanych przez gminę sprzyjających wymienionym niżej celom:

- Dokonanie oceny stanu sytuacji w gminie w zakresie emisji gazów cieplarnianych
- Wskazanie tendencji rozwojowych
- Dobór działań, które mogą przyczynić się do redukcji gazów cieplarnianych, zmniejszenia wykorzystania energii finalnej, oraz wzrostu wykorzystania energii ze źródeł odnawialnych
- Wskazanie źródeł finansowania planowanych działań
- Wskazanie podmiotów gminnych odpowiedzialnych za realizację Planu Gospodarki Niskoemisyjnej

PODSTAWY FORMALNE OPRACOWANIA

Wychodząc naprzeciw trendom zmierzającym do redukcji emisji gazów cieplarnianych, a przede wszystkim w trosce o środowisko naturalne gmina Świąciechowa na mocy uchwały nr XXXV/287/2014 rady Gminy Świąciechowa z dnia 8 września 2014 roku przystąpiła do opracowania i wdrażania Planu Gospodarki Niskoemisyjnej (PGN).

Podstawą formalną opracowania Planu Gospodarki Niskoemisyjnej dla gminy Świąciechowa jest umowa zawarta pomiędzy gminą Świąciechowa a firmą NUVARRO z siedzibą w Posadzie w dniu 31 grudnia 2014r.

Sporządzenie Planu Gospodarki Niskoemisyjnej, oraz realizacja zawartych w nim przedsięwzięć wynika z założeń Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej przyjętych przez Radę Ministrów 16 sierpnia 2011 r., które określają wyzwania związane ze zmianą klimatu, oraz stworzenie optymalnego modelu gospodarki zorientowanej na innowacyjność i zdolnej do konkurencji na europejskim i globalnym rynku.

Istotą sporządzenia Planu Gospodarki Niskoemisyjnej - zgodnie z definicją zrównoważonego rozwoju jest zapewnienie korzyści ekonomicznych, społecznych i środowiskowych płynących z działań obniżania emisji CO₂, m.in. poprzez zmniejszenie energochłonności, wzrost świadomości obywateli oraz wdrożenie nowych innowacyjnych technologii, co w konsekwencji spowoduje wzrost konkurencyjności gminy.

Na szczeblu prawa międzynarodowego i krajowego, Polska posiada zobowiązania redukcji gazów cieplarnianych i zwiększenia wykorzystania źródeł odnawialnych. W poniższych punktach zostały przedstawione dokumenty, które zostały wykorzystane w niniejszym opracowaniu.

Ocieplenie klimatu oraz ciągły wzrost gospodarczy spowodował nasilenie produkcji gazów cieplarnianych oraz ubożenie złóż nieodnawialnych. Pierwszy raport IPCC dotyczący obecnych i przewidywanych zmian klimatu, spowodował rozpoczęcie negocjacji klimatycznych na forum ONZ, które trwają nieprzerwalnie od 1991 r. Istotną kwestią tych negocjacji stała się ratyfikacja przez państwa protokołu z Kioto (COP3), zobowiązującego do redukcji emisji gazów cieplarnianych o ok. 5% do 2012 r. Kolejnym ważnym aspektem było sporządzenie pakietu klimatyczno-energetycznego tzw. „3x20%”, w którym to Komisja Europejska określiła cele państw członkowskich Unii Europejskiej na rok 2020, które obejmują:

- Zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych o 20% do 2020 r. w stosunku do roku 1990,
- Zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych do 20% do 2020r,
- Zwiększenia efektywności wykorzystania energii o 20% do 2020r. w porównaniu do prognozy zapotrzebowania na paliwa i energię.

Powyższe dokumenty stały się główną podstawą do sporządzenia Planu Gospodarki Niskoemisyjnej, choć nie jedyną. Kolejne, ważne dokumenty, które są ujęte w PGN zostały przedstawione poniżej.

Dokumenty strategiczne na poziomie globalnym:

- *Dokument końcowy Konferencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zrównoważonego rozwoju Rio+20 „Przyszłość jaką chcemy mieć” (2012 r.)* Dokument podzielony na 8 części, w których zawarte są kwestie zrównoważonego rozwoju oraz potwierdzono odpowiedzialność za realizację wcześniej podjętych zobowiązań tj.: Deklaracja Sztokholmska z 1972 r., Deklaracja z Rio z 1992 r., Agenda 21 oraz Milenijne Cele Rozwoju i inne sektorowe porozumienia międzynarodowego.
- *Ramowa Konwencja Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (UNFCCC)* Traktat podpisany w 1992 r. w Rio de Janeiro, określający międzynarodową współpracę dotyczącą emisji gazów cieplarnianych, ratyfikowana przez Polskę w 1994 r.
- *Protokół z Kioto do Ramowej Konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (1997 r.)* – Najważniejszy dokument Ramowej Konwencji Narodów Zjednoczonych, na jego mocy kraje rozwinięte, zobowiązały się do ograniczenia emisji gazów cieplarnianych
- *Konwencja o różnorodności biologicznej sporządzona w 1992r. w Rio de Janeiro* – umowa międzynarodowa określająca zasady ochrony i korzystania z bioróżnorodności

- *Europejska Konwencja Krajobrazowa sporządzona we Florencji w 2000 r.* – wielostronna umowa dotycząca promowanie działań na rzecz krajobrazu, i jego ochrony.
- *Konwencja z 1979r. w sprawie transgranicznego zanieczyszczenia powietrza na dalekie odległości (LRTAP) z jej protokołami dodatkowymi* – jego celem jest ograniczenie zanieczyszczeń trwałymi zanieczyszczeniami organicznymi (TZO). Konwencja określa odpowiednie substancje oraz zasady dotyczące produkcji, importu i eksportu tych substancji.

Polityka Unii Europejskiej dotycząca ochrony klimatu i gospodarki niskoemisyjnej opiera się na szeregu dyrektyw, rezolucji i zobowiązań między krajami Unii:

- *Europa 2020 – Strategia rozwoju na okres od 2010 do 2020 r.* Do głównych celów Europa 2020 należą: ograniczenie emisji gazów cieplarnianych o 20% w stosunku do poziomu z 1990r.; zwiększenie wykorzystania OZE do 20%, zwiększenie efektywności energetycznej o 20%.
- *Rezolucja Parlamentu Europejskiego z dnia 24 maja 2012 r. w sprawie Europy efektywnie korzystającej z zasobów (2011/2068(INI)) i związany z nią Plan działań na rzecz zasobooszczędnej Europy zawarty w komunikacie Komisji" (COM(2011)0571)*
- *Rezolucja Parlamentu Europejskiego z dnia 15 marca 2012 r. w sprawie planu działania prowadzącego do przejścia na konkurencyjną gospodarkę niskoemisyjną do 2050 r. (2011/2095(INI)) i związana z nią Mapa drogowa do niskoemisyjnej gospodarki do 2050 r. przedstawiona w Komunikacie Komisji Europejskiej (COM(2011)0112)*
- *Strategia UE adaptacji do zmiany klimatu (COM(2013)216 wersja ostateczna)* – zawiera wytyczne krajów członkowskich, które są pomocne w tworzeniu ich krajowych strategii. Mają one przygotować państwa do radzenia sobie ze skutkami ekstremalnych zjawisk pogodowych
- *VII ogólny, unijny program działań w zakresie środowiska do 2020 r. „Dobra jakość życia z uwzględnieniem ograniczeń naszej planety” (7 EAP)* – Program określa trzy priorytetowe obszary do których należą ochrona środowiska naturalnego i zwiększenie odporności ekologicznej, przyspieszenie zasobo-oszczędności rozwoju niskoemisyjnego, oraz ograniczenie zagrożeń dla zdrowia i dobrostanu ludzi.
- *Nasze ubezpieczenie na życie i nasz kapitał naturalny – unijna strategia ochrony różnorodności biologicznej na okres do 2020 r. (KOM(2011) 244 wersja ostateczna)* - określa sześć celów obejmujących główne czynniki utraty różnorodności biologicznej i umożliwiających zmniejszanie najsilniejszych presji na przyrodę.
- *Zrównoważona Europa dla lepszego świata: Strategia zrównoważonego rozwoju UE (KOM(2001) 264 wersja ostateczna)* – głównymi celami tego dokumentu jest ograniczenie zmiany klimatu, negatywnych skutków oraz kosztów, jakie obciążają środowisko naturalne, ochrona zasobów naturalnych i gospodarowanie nimi.
- *Horyzont 2020 – program ramowy w zakresie badań naukowych i innowacji (KOM(2011) 808 wersja ostateczna)*
- *Dyrektywa 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie promocji stosowania energii ze źródeł odnawialnych.*
- *Dyrektywa 2012/27/UE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej.*
- *Dyrektywa 2010/31/UE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 19 maja 2010 r. w sprawie charakterystyki energetycznej budynków*
- *Dyrektywa 2009/31/UE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie geologicznego składowania dwutlenku węgla*

- *Dyrektywa 2009/29/UE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 kwietnia 2009 r. w celu usprawnienia i rozszerzenia wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych*
- *Dyrektywa 2008/50/EC, o jakości powietrza CAFE – celem tej dyrektywy jest między innymi ocena jakości powietrza w państwach członkowskich na podstawie wspólnych metod i kryteriów krajów europejskich, zapewnienie udostępniania informacji na temat jakości powietrza społeczeństwu oraz promowanie współpracy pomiędzy państwami członkowskimi w zakresie ograniczania zanieczyszczenia powietrza.*
- *Decyzja Parlamentu Europejskiego i Rady Nr 2009/406/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie wysiłków podjętych przez państwa członkowskie, zmierzających do zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych w celu realizacji do roku 2020 zobowiązań Wspólnoty dotyczących redukcji emisji gazów cieplarnianych.*
- *Rezolucja Parlamentu Europejskiego z dnia 14 marca 2013 r. w sprawie planu działania w dziedzinie energii do 2050 r., przyszłości z energią.*
- *Rezolucja Parlamentu Europejskiego z dnia 21 maja 2013 r. w sprawie bieżących wyzwań i szans związanych z energią odnawialną na europejskim wewnętrznym rynku energii.*
- *Komunikat Komisji do Parlamentu Europejskiego, Rady, Europejskiego Komitetu Ekonomicznego – Społecznego i Komitetu Regionów z 23 grudnia 2013 r. „Wspólne dążenie do osiągnięcia konkurencyjnej i zasobo-oszczędnej mobilności w miastach”.*
- *Zielona księga Komisji Europejskiej pt. „Ramy polityki w zakresie klimatu i energii do roku 2030”.*
- *Biała księga Komisji pt. „Plan utworzenia jednolitego europejskiego obszaru transportu – dążenie do osiągnięcia konkurencyjnego i zasobo-oszczędnego systemu transportu”*

Prawo polskie

Regulacje prawne mające wpływ na planowanie energetyczne w Polsce można znaleźć w kilkunastu aktach prawnych. Planowanie energetyczne, zgodne z aktualnie obowiązującymi regulacjami, realizowane jest głównie na szczeblu gminy.

Sporządzenie Planu Gospodarki Niskoemisyjnej nie jest obecnie wymagane żadnym przepisem prawa. Rozwój gospodarki niskoemisyjnej jest realizacją zasady zrównoważonego rozwoju, zapisanej w Konstytucji RP w art.5 (Dz. U. 1997 nr 78 poz. 483), stanowiącym, iż RP zapewnia ochronę środowiska, kierując się właśnie tą zasadą.

Potrzeba opracowania Planu jest zgodna z polityką Polski i wynika z Założeń Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej, przyjętych przez Radę Ministrów 16 sierpnia 2011 roku oraz wynika z zachęt finansowych proponowanych przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Najważniejsze akty prawne wspierające idee poprawy efektywności i ograniczenia emisji do powietrza:

- *Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. 2013 poz. 1232 ze zm.) – w prawie ochrony środowiska można wskazać kilka instrumentów, dotyczących niskiej emisji. Dział II poświęcony jest ochronie powietrza. Artykuły w tym dziale dotyczą kluczowych zmian związanych z wdrażaniem Dyrektywy 2008/50WE (CAFE). Ponadto wprowadzono przepisy*

- sankcyjne za uchybienia w zakresie przygotowania i realizacji programów ochrony powietrza oraz planów działań krótkoterminowych.
- *Ustawa z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz.U. 2011 nr 94 poz. 551 z późn. zm.)* - oznacza stosunek uzyskanej wielkości efektu użytkowego danego obiektu, urządzenia technicznego lub instalacji, w typowych warunkach ich użytkowania lub eksploatacji, do ilości zużycia energii przez ten obiekt, urządzenie techniczne lub instalację, niezbędnej do uzyskania tego efektu.
 - *Ustawa z dnia 21 listopada 2008 r. o wspieraniu termomodernizacji i remontów (Dz.U. z 2014 r., poz. 712)* – Określa zasady finansowania ze środków Funduszu Termomodernizacji i Remontów części kosztów przedsięwzięć termomodernizacyjnych i remontowych. Na mocy ustawy z tytułu realizacji przedsięwzięcia termomodernizacyjnego zmniejszającego zapotrzebowanie na energię o określoną wartość, inwestorowi przysługuje premia na spłatę części kredytu zaciągniętego na przedsięwzięcie termomodernizacyjne, zwana „premią termomodernizacyjną”.
 - *Ustawa z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. 2015 poz. 478)*- Głównym efektem ustawy jest realizacja celów w zakresie rozwoju odnawialnych źródeł energii wynikających z dokumentów rządowych przyjętych przez Radę Ministrów, tj. Polityki Energetycznej Polski do 2030 roku oraz Krajowego Planu Działania w Zakresie Energii ze Źródeł Odnawialnych. Ważnym efektem przyjęcia ustawy o odnawialnych źródłach energii jest wyodrębnienie i usystematyzowanie mechanizmów wsparcia dla energii z OZE zawartych dotychczas w przepisach ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo Energetyczne (Dz.U. z 2012 r., poz. 1059, z późn. zm.).
 - *Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 – Prawo energetyczne (Dz.U. 2014 poz. 942 ze zm.)* – Prawo energetyczne ma na celu uporządkowanie oraz uproszczenie obowiązujących przepisów, wprowadzenie nowatorskich rozwiązań podyktowanych rozwojem rynku energii i rynków ciepła oraz ochroną odbiorców. Prawo energetyczne reguluje racjonalizację zużycia energii w instytucjach publicznych i prywatnych świadczących usługi społeczeństwu oraz zmniejszenie energochłonności gospodarki.
 - *Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz.U. 2013 poz. 1409 ze zm.)* - Ustawa reguluje sprawy związane m.in. z obowiązkiem sporządzenia charakterystyki energetycznej budynków
 - *Ustawa z dnia 29 sierpnia 2014 r. o charakterystyce energetycznej budynków (Dz.U. 2014 poz. 1200)* – Określa zasady sporządzenia świadectw charakterystyki energetycznej, kontroli systemu ogrzewania i systemu klimatyzacji, a także sposobu opracowania krajowego planu działania mającego na celu zwiększenie liczby budynków o niskim zużyciu energii.
 - *Ustawa z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. 2013 poz. 1235 ze zm.)* – Ustawa obejmuje zasady postępowania w sprawach udostępnienia informacji o środowisku i jego ochronie, oceny oddziaływania na środowisko, i transgranicznego oddziaływania na środowisko. A także zasady udziału społeczeństwa w ochronie środowiska.
 - *Ustawa z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. 2013 nr 0 poz. 21 ze zm.)* - Ustawa określa środki służące ochronie środowiska, życia i zdrowia ludzi zapobiegające i zmniejszające negatywny wpływ na środowisko oraz zdrowie ludzi wynikający z wytwarzania odpadów i gospodarowania nimi oraz ograniczające ogólne skutki użytkowania zasobów i poprawiające efektywność takiego użytkowania.

Dokumenty strategiczne na poziomie kraju:

- *Długookresowa Strategia Rozwoju Kraju, Polska 2030, Trzecia fala nowoczesności (MAiC styczeń 2013 r.)* - dokument określający główne trendy, wyzwania, i scenariusze rozwoju społeczno-gospodarczego kraju oraz kierunki przestrzennego zagospodarowania kraju, z uwzględnieniem zasady zrównoważonego rozwoju, obejmujący okres co najmniej 15 lat.
- *Koncepcja Przestrzennego Zagospodarowania Kraju 2030 (KPZK)* - Jest to najważniejszy dokument dotyczący ładu przestrzennego Polski. Jego celem strategicznym jest efektywne wykorzystanie przestrzeni kraju i jej zróżnicowanych potencjałów rozwojowych do osiągnięcia: konkurencyjności, zwiększenia zatrudnienia i większej sprawności państwa oraz spójności społecznej, gospodarczej i przestrzennej w długim okresie.
- *Średniookresowa Strategia Rozwoju Kraju (ŚSRK) – Strategia Rozwoju Kraju 2020* - to kluczowy dokument w perspektywie średniookresowej, określający cele strategiczne rozwoju kraju do 2020 roku, fundamentalny dla określenia działań rozwojowych w ramach przyszłej perspektywy finansowej UE na lata 2014-2020.
- *Programowanie perspektywy finansowej 2014-2020 – Umowa Partnerstwa (MIR 21.05.2014 r.)* - to najważniejszy dokument określający strategię inwestowania nowej puli funduszy europejskich w ramach polityki spójności, wspólnej polityki rolnej oraz wspólnej polityki rybołówstwa.
- *Strategia Bezpieczeństwo Energetyczne i Środowisko, perspektywa do 2020 r. (BEiŚ), Warszawa 2014 r.* - Głównym celem strategii jest zapewnienie wysokiej jakości życia obecnym i przyszłym pokoleniom, z uwzględnieniem ochrony środowiska, oraz stworzenie warunków do zrównoważonego rozwoju nowoczesnego sektora energetycznego, zdolnego zapewnić Polsce bezpieczeństwo energetyczne oraz konkurencyjną i efektywną gospodarkę.
- *Polityka Energetyczna Polski do 2030 r. Ministerstwo Gospodarki, listopad 2009 r.*- Wyznacza ona cele na poziomie krajowym i określa kierunki rozwoju energetyki państwa, prognozuje zapotrzebowanie na energię oraz programuje działania wykonawcze do roku 2020, które skutkować mają wypełnieniem międzynarodowych zobowiązań z zakresu ochrony środowiska. W dokumencie podkreślono potrzebę rozwoju odnawialnych źródeł energii
- *Założenia Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej* - opracowanie stanowi odpowiedź na konieczność przedstawienia polskiej gospodarki na gospodarkę niskoemisyjną, która wynika ze zobowiązań, jakie Polska podjęła na szczeblu prawa międzynarodowego. Program będzie zatem uwzględniał wytyczne najważniejszych dokumentów Unii Europejskiej dotyczących przechodzenia na gospodarkę niskoemisyjną.
- *Krajowy Plan działań w zakresie energii ze źródeł odnawialnych* - Określa on krajowe cele w zakresie udziału energii ze źródeł odnawialnych zużyte w sektorze transportowym, sektorze energii elektrycznej, sektorze ogrzewania i chłodzenia w 2020 r., uwzględniając wpływ innych środków polityki efektywności energetycznej na końcowe zużycie energii oraz odpowiednie środki, które należy podjąć dla osiągnięcia krajowych celów ogólnych w zakresie udziału OZE w wykorzystaniu energii finalnej.
- *Drugi Krajowy Plan Działania Dotyczący Efektywności Energetycznej* - został przygotowany w związku z obowiązkiem przekazywania Komisji Europejskiej sprawozdań na podstawie dyrektywy 2006/32/WE w sprawie efektywności końcowego wykorzystania energii i usług

energetycznych. Dokument ten zawiera opis planowanych środków poprawy efektywności energetycznej ukierunkowanych na końcowe wykorzystanie energii w poszczególnych sektorach gospodarki.

- *Polityka Ekologiczna Państwa w latach 2009-2012 z perspektywą do roku 2016* - Polityka ekologiczna to dokument strategiczny, który przez określenie celów i priorytetów ekologicznych wskazuje kierunek działań koniecznych dla zapewnienia właściwej ochrony środowisku naturalnemu.
- *Polityka Klimatyczna Polski* pozwoli na wywiązanie się ze zobowiązań wynikających z Konwencji. Wymaga 6% redukcji emisji gazów cieplarnianych w stosunku do roku bazowego 1988 Polska może osiągnąć bez poniesienia dodatkowych kosztów. Możliwe jest jednak osiągnięcie aż 40% redukcji do 2020 roku. W tym wypadku niezbędne jest jednak prowadzenie polityki energetycznej, przemysłowej i leśnej, a także zwiększenie zastosowania odnawialnych źródeł energii.

Plan Gospodarki Niskoemisyjnej Gminy Święciechowa wykazuje w swoich zapisach zgodność z poniższymi dokumentami strategicznymi opracowanymi na poziomie regionalnym:

- *Uchwała Nr XXXIX/769/13 Sejmiku Województwa Wielkopolskiego z dnia 25 listopada 2013 r. w sprawie „Programu ochrony powietrza dla strefy wielkopolskiej”* – Jest to dokument przygotowany w celu określenia działań, których realizacja ma doprowadzić do osiągnięcia wartości dopuszczalnych lub docelowych substancji w powietrzu. Wskazanie właściwych działań wymaga zidentyfikowania przyczyn ponadnormatywnych stężeń oraz rozważenia możliwych sposobów ich likwidacji. Jest elementem polityki ekologicznej regionu. Stąd zaproponowane w nim działania muszą być zintegrowane z istniejącymi planami, programami, strategiami, innymi słowami muszą wpisywać się w realizację celów makroskalowych oraz celów regionalnych i lokalnych. Konieczne jest przy tym uwzględnienie uwarunkowań gospodarczych, ekonomicznych i społecznych.

Dokument został przyjęty uchwałą nr XXXIX/769/13, Sejmiku Województwa Wielkopolskiego z dnia 25 listopada 2013 r. Podstawowymi działaniami wskazanymi w Programie do realizacji na terenie całej strefy wielkopolskiej są:

1. Ograniczenie emisji z indywidualnych systemów grzewczych poprzez likwidację starych kotłów (poprzez podłączenie do sieci ciepłej lub zastosowanie ogrzewania elektrycznego) lub ograniczenie emisji (poprzez zmianę paliwa, wymianę kotłów na nowe niskoemisyjne)
2. Ograniczenie zużycia produkowanej energii i poprzez to ograniczenie emisji na obszarze przekroczeń poprzez termoizolację budynków
3. Wykorzystanie alternatywnych źródeł energii w postaci kolektorów słonecznych, pomp ciepła lub wykorzystania energii wiatru, które stanowiłyby uzupełniające źródła pozyskiwania energii ciepłej
4. Poprawę stanu dróg istniejących – utwardzenie poboczy w celu redukcji wtórnego unosu pyłu drogowego.
5. Budowę obwodnic, w celu wyprowadzenia emisji poza obszary o gęstej zabudowie
6. Utrzymanie działań ograniczających emisję wtórną pyłu poprzez regularne utrzymanie czystości nawierzchni (czyszczenie metodą mokrą)
7. Zmianę środków transportu komunikacji miejskiej zasilanych olejem napędowym na autobusy zasilane alternatywnym paliwem gazowym CNG

8. Tworzenie przyjaznych dla środowiska stref ograniczonego transportu, popularyzując transport miejski oraz cyklistów.

Plan Gospodarki Niskoemisyjnej jest w pełni skorelowany z Programem ochrony powietrza. Wszystkie działania przewidziane w Planie zostały zweryfikowane pod względem zgodności z Programem oraz wpływu na realizację założonych w nim celów.

- *Program Ochrony Środowiska Dla Województwa Wielkopolskiego na lata 2012-2015*

Wojewódzkie programy ochrony środowiska realizują założenia polityki ekologicznej państwa. Przedmiotowy dokument diagnozuje stan środowiska naturalnego województwa wielkopolskiego, wskazuje cele, kierunki działań oraz zadania, których realizacja przyniesie poprawę jego stanu i przyczyni się do ochrony jego zasobów zarówno biotycznych jak i abiotycznych.

Program ustanowił cele perspektywiczne, pełniące rolę osi priorytetowych, które wyznaczają grupy celów realizacyjnych. Plan Gospodarki Niskoemisyjnej będzie wpisywał się w następujące cele i kierunki działań w zakresie ochrony powietrza i odnawialnych źródeł energii:

1. Spełnienie wymagań prawnych w zakresie jakości powietrza oraz standardów emisyjnych z instalacji, wymaganych przepisami prawa:
 - a) Osiągnięcie poziomów dopuszczalnych i docelowych niektórych substancji w powietrzu poprzez wdrożenie programów ochrony powietrza.
 - b) Wzmocnienie systemu monitoringu powietrza.
 - c) Ograniczenie niskiej emisji ze źródeł komunalnych, w tym eliminowanie węgla, jako paliwa w lokalnych kotłowniach i gospodarstwach domowych i zastępowanie go innymi, bardziej ekologicznymi nośnikami ciepła, w tym odnawialnych źródeł energii (np. wody geotermalne, energia słoneczna, energia wiatrowa, energia biomasy z lokalnych źródeł).
 - d) Termomodernizacja budynków użyteczności publicznej i budynków mieszkalnych.
 - e) Wprowadzanie zintegrowanej gospodarki energetycznej poprzez wykorzystanie do celów komunalnych ciepła odpadowego z elektrociepłowni i kotłowni zakładowych.
 - f) Zwiększenie wykorzystania odnawialnych źródeł energii.
 - g) Modernizacja układów technologicznych ciepłowni i elektrociepłowni, w tym wprowadzanie nowoczesnych technik spalania,
 - h) Instalowanie urządzeń do redukcji zanieczyszczeń powstałych w procesie spalania, a także poprawa sprawności obecnie funkcjonujących urządzeń redukujących zanieczyszczenia.
 2. Kształtowanie postaw ekologicznych mieszkańców województwa wielkopolskiego, zagwarantowanie szerokiego dostępu do informacji o środowisku oraz zrównoważona polityka konsumpcyjna
 3. Kształtowanie harmonijnej struktury funkcjonalno-przestrzennej województwa, sprzyjającej równoważeniu wykorzystania walorów przestrzeni z rozwojem gospodarczym, wzrostem jakości życia i trwałym zachowaniem wartości środowiska
 4. Wdrożenie mechanizmów zapewniających aktywizację rynku na rzecz ochrony środowiska
- *Uchwała nr XXIX/559/12 Sejmiku Województwa Wielkopolskiego z dnia 17 grudnia 2012 roku - Strategia rozwoju województwa wielkopolskiego do 2020 roku.*

Strategia rozwoju województwa jest dokumentem strategicznym, wyznaczającym główne kierunki rozwoju regionu. Jest to podstawowe narzędzie prowadzonej przez samorząd województwa polityki regionalnej. Strategia stanowi ważny element polityki regionalnej – uwzględnia zapisy dokumentów krajowych (np. Krajową Strategię Rozwoju Regionalnego, Koncepcję Przestrzennego Zagospodarowania Kraju, strategię sektorowe i inne dokumenty rządowe powiązane z rozwojem regionalnym) oraz zasady europejskiej polityki regionalnej.

Działania planowane w niniejszym Planie Gospodarki Niskoemisyjnej będą wpisywać się w następujące cele operacyjne:

Cel strategiczny 2. Poprawa stanu środowiska i racjonalne gospodarowanie jego zasobami:

- a) Cel 2.5. Ograniczanie emisji substancji do atmosfery
 - b) Cel 2.10. Promocja postaw ekologicznych
- *Strategia wzrostu efektywności energetycznej i rozwoju odnawialnych źródeł energii w Wielkopolsce na lata 2012-2020*

Strategia wzrostu efektywności energetycznej i rozwoju odnawialnych źródeł energii w Wielkopolsce na lata 2012-2020 jest zatem jedną z ważniejszych strategii sektorowych dla Wielkopolski, przygotowaną w ramach zadań samorządu województwa. Celem Strategii jest nakreślenie ogólnych kierunków działań Województwa Wielkopolskiego w zakresie wzrostu efektywności energetycznej i rozwoju odnawialnych źródeł energii na lata 2012-2020, umożliwiających zrównoważony rozwój gospodarczy regionu, poprawę jakości życia i bezpieczeństwa energetycznego mieszkańców oraz wypełnianie zobowiązań wynikających z przyjętego przez Polskę pakietu klimatyczno-energetycznego.

W Strategii określono, że Wielkopolska będzie regionem:

- O znaczącym udziale lokalnie wytwarzanej energii odnawialnej w bilansie energetycznym regionu,
- Efektywnym energetycznie,
- Rozwijającym się w zgodzie z zasadami zrównoważonego rozwoju,
- Konkurencyjnym gospodarczo w sektorze odnawialnych źródeł energii,
- Ze świadomym ekologicznie społeczeństwem,
- W którym rozwijane będą nowe technologie wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych oraz zwiększania efektywności energetycznej.

Główne cele i założenia Planu Gospodarki Niskoemisyjnej będą również zgodne z priorytetami wyznaczonymi na szczeblu powiatu i gminy, które zostały określone w poniższych dokumentach strategiczno-planistycznych:

- *Plan Rozwoju Lokalnego Powiatu Leszczyńskiego na lata 2007–2013*

Plan ten przyjęty został uchwałą Nr XXX/211/06 Rady Powiatu Leszczyńskiego z dnia 20 czerwca 2006 roku. Dokument ten zawiera misję i wizję powiatu określając priorytetowe obszary i kierunki działań. Cele wraz z kierunkami działań zostały podzielone na obszary strategiczne, które są najistotniejszymi polami działania powiatu, jednocześnie wytyczają kierunki prac na najbliższe lata. Działalność Powiatu Leszczyńskiego koncentrować będzie się na pięciu obszarach: ekologia, gospodarka, infrastruktura, przestrzeń i społeczność.

Działania planowane w niniejszym Planie Gospodarki Niskoemisyjnej będą wpisywać się w następujące cele operacyjne w obszarze „Ekologia”:

- a) Doprowadzenie do wdrożenia konstytucyjnej zasady rozwoju zrównoważonego (poprzez sporządzanie programów operacyjnych, jako jednej z form decentralizacji

- d) działań gospodarczych, zgodnych z zasadami zrównoważonego rozwoju i promocja powiatu, jako regionu sprzyjającego technologiom przyjaznym środowisku),
- b) Tworzenie warunków dla rozwoju gospodarstw ekologicznych (poprzez promocję ekologicznych metod upraw płodów rolnych i identyfikacji rynków zbytu oraz systemu edukacji)
- c) Podniesienie świadomości ekologicznej mieszkańców (poprzez edukację ekologiczną za pośrednictwem instytucji ochrony przyrody, tworzenie lokalnych programów edukacji ekologicznej w oparciu o szkoły podstawowe i współpracę z funduszami ochrony środowiska, promocję korzyści związanych z odnową środowiska),
- d) Dążenie do poprawy czystości powietrza (poprzez monitoring źródeł tzw. niskiej emisji, niwelowanie skutków zanieczyszczenia powietrza związanych z ruchem samochodowym, rozbudowę sieci gazowniczej);
- *Program ochrony środowiska powiatu leszczyńskiego na lata 2012-2016 z perspektywą do 2020 r.*

Przedmiotowy dokument diagnozuje stan środowiska naturalnego powiatu leszczyńskiego, wskazuje cele, kierunki działań oraz zadania, których realizacja przyniesie poprawę jego stanu i przyczyni się do ochrony jego zasobów zarówno biotycznych jak i abiotycznych. Działania planowane w niniejszym Planie Gospodarki Niskoemisyjnej będą wpisywać się w następujące cele:

- Ograniczenie emisji zanieczyszczeń powstających ze spalania paliw stałych oraz zmniejszenie strat energii. Działania, które mogą doprowadzić do realizacji wytyczonego celu to przede wszystkim:
 - a) Rozbudowa sieci dystrybucyjnej gazu ziemnego,
 - b) Szersze wykorzystywanie paliw niskoemisyjnych do celów grzewczych,
 - c) Promowanie nowych nośników energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych oraz tworzenie warunków do ich powstawania,
 - d) Edukacja ekologiczna społeczeństwa na temat wykorzystania proekologicznych nośników energii i szkodliwości spalania materiałów odpadowych (szczególnie tworzyw sztucznych),
 - e) Modernizacja kotłowni opalanych węglem (zmiana rodzaju paliwa),
 - f) Termomodernizacja budynków użyteczności publicznej i mieszkalnych,
 - g) Wymiana oświetlenia na energooszczędne,
 - h) Wdrażanie nowoczesnych technologii, przyjaznych środowisku.
- Ograniczenie wpływu emisji zanieczyszczeń powodowanej przez komunikację na warunki życia ludzi. Zwiększające się natężenie ruchu oraz zły stan techniczny dróg przyczyniają się do wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza. Pożądane działania, które mogłyby przyczynić się do realizacji wytyczonego celu to:
 - a) Budowa obwodnic i modernizacja dróg (wymiana nawierzchni, przebudowa skrzyżowań),
 - b) Wprowadzanie pasów zieleni izolacyjnej wzdłuż dróg o największym natężeniu ruchu,
 - c) Tworzenie ścieżek rowerowych i promowanie tego rodzaju komunikacji.

W ograniczeniu przepływu zanieczyszczeń powietrza dużą rolę odgrywa zieleni, która oczyszcza powietrze przez absorpcję zanieczyszczeń pyłowych i gazowych. Fakt ten należy brać pod uwagę na etapie sporządzania miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.

- *Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe Gminy Święciechowa, wrzesień 2014r.*

Według w/w dokumentu w przyszłości zaopatrzenie w ciepło Gminy Święciechowa będzie oparte na ogrzewaniu gazem lub pompami ciepła. Prognozuje się, że około 60% opraw oświetleniowych zostanie wymienione na energooszczędne. Dodatkowo dokument ten przewiduje realizację zamierzeń modernizacyjnych i inwestycyjnych w zakresie ogrzewania oraz oszczędności energii. Odnawialne źródła energii również będą mieć wpływ na zmniejszenie emisji. Zakłada się, że na terenie gminy będą zainstalowane kolektory słoneczne i pompy ciepła.

- Program ochrony środowiska dla gminy Święciechowa, 2012 r.

Przedmiotowy dokument diagnozuje stan środowiska naturalnego gminy Święciechowa, wskazuje cele, kierunki działań oraz zadania, których realizacja przyniesie poprawę jego stanu i przyczyni się do ochrony jego zasobów zarówno biotycznych jak i abiotycznych. Działania planowane w niniejszym Planie Gospodarki Niskoemisyjnej będą wpisywać się w następujące cele:

- a) Promowanie nowych nośników energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych oraz tworzenie warunków do ich powstawania,
- b) Edukacja ekologiczna społeczeństwa na temat wykorzystania proekologicznych nośników energii i szkodliwości spalania materiałów odpadowych (szczególnie tworzyw sztucznych),
- c) Modernizacja kotłowni opalanych węglem (zmiana rodzaju paliwa),
- d) Termomodernizacja budynków użyteczności publicznej i mieszkalnych,
- e) Wymiana oświetlenia na energooszczędne.
- f) Modernizacja dróg powiatowych i gminnych (wymiana nawierzchni, przebudowa skrzyżowań),
- g) Budowa II-etapu obwodnicy m. Święciechowa w ciągu drogi powiatowej nr 4670P (w ramach budowy węzła drogowego na proj. S-5),
- h) Tworzenie ścieżek rowerowych i promowanie tego rodzaju komunikacji.

2.1. CELE STRATEGICZNE I SZCZEGÓŁOWE

Gmina Święciechowa poprzez opracowanie Planu gospodarki niskoemisyjnej zobowiązuje się do podejmowanie wszelkich działań zmierzających do poprawy jakości powietrza na jej obszarze a w szczególności do:

- Redukcji gazów cieplarnianych
- Zwiększenia udziału energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych
- Redukcji zużycia energii finalnej poprzez podniesienie poziomu efektywności energetycznej.

Powyższe cele będą realizowane przez gminie do 2020 roku, ale i w dalszej perspektywie czasu. Realizacja założeń długoterminowych będzie możliwa dzięki podejmowaniu konkretnych działań ukierunkowanych na poprawę powietrza. Do kluczowych zadań należy zaliczyć:

- Stopniową gazyfikację gminy
- Termomodernizację budynków publicznych i prywatnych
- Wymianę kotłów węglowych na gaz lub na bardziej sprawne kotły węglowe,
- Instalację odnawialnych źródeł energii
- Budowę ścieżek rowerowych wzdłuż dróg powiatowych
- Edukację z udziałem gminy w zakresie OZE oraz efektywnego wykorzystywania energii
- Naturalną wymianę floty transportowej i sprzętu AGD/RTV itp. na energooszczędny

Konieczne jest, aby wszelkie zaplanowane do realizacji działania były odpowiednio skorygowane, a także powinna zostać zachowana spójność i ciągłość procesu wdrażania celów, co pozostaje w gestii przedstawicieli władz samorządu terytorialnego. Nie mniej jednak w realizację poszczególnych założeń powinni być zaangażowane wszyscy interesariusze Planu gospodarki niskoemisyjnej, a w szczególności:

- Mieszkańcy gminy Święciechowa
- Przedsiębiorstwa funkcjonująca na terenie gminy
- Spółdzielnie i wspólnoty mieszkaniowe
- Instytucje oświatowe, kulturalne, zdrowotne,

2.2. STAN OBECNY

LOKALIZACJA GMINY

Gmina Święciechowa jest gminą wiejską położoną w południowo-zachodniej części województwa wielkopolskiego. Gmina znajduje się w odległości około 5 km na zachód od Leszna, około 80 km od Poznania oraz około 100 km od Wrocławia. Sąsiadujące z nią gminy to:

- Włoszakowice od północnego-zachodu (powiat leszczyński)
- Lipno od północnego-wschodu (powiat leszczyński)
- m. Leszno od wschodu (powiat leszczyński)
- Rydzyna od południowego-wschodu (powiat leszczyński)
- Góra od południa (powiat górowski, woj. Dolnośląskie)
- Wschowa od zachodu (powiat wschowski, woj. Lubuskie)



Rysunek nr 1. Gmina Święciechowa na tle powiatu leszczyńskiego
Źródło: www.osp.org.pl

W obrębie gminy Święciechowa występuje 12 sołectw: Długie Nowe, Długie Stare, Gołanice, Henrykowo, Krzycko Małe, Lasocice, Niechód, Piotrowice, Przybyszewo, Strzyżewice, Święciechowa oraz Trzebiny.

Obszar gminy Święciechowa to 134,9 km² powierzchni, co stanowi około 16,8% obszaru powiatu, oraz 0,45% województwa. Na obszarze gminy występuje 14 miejscowości.



Rysunek nr 2. Mapa gminy Święciechowa
Źródło: wikipedia.org

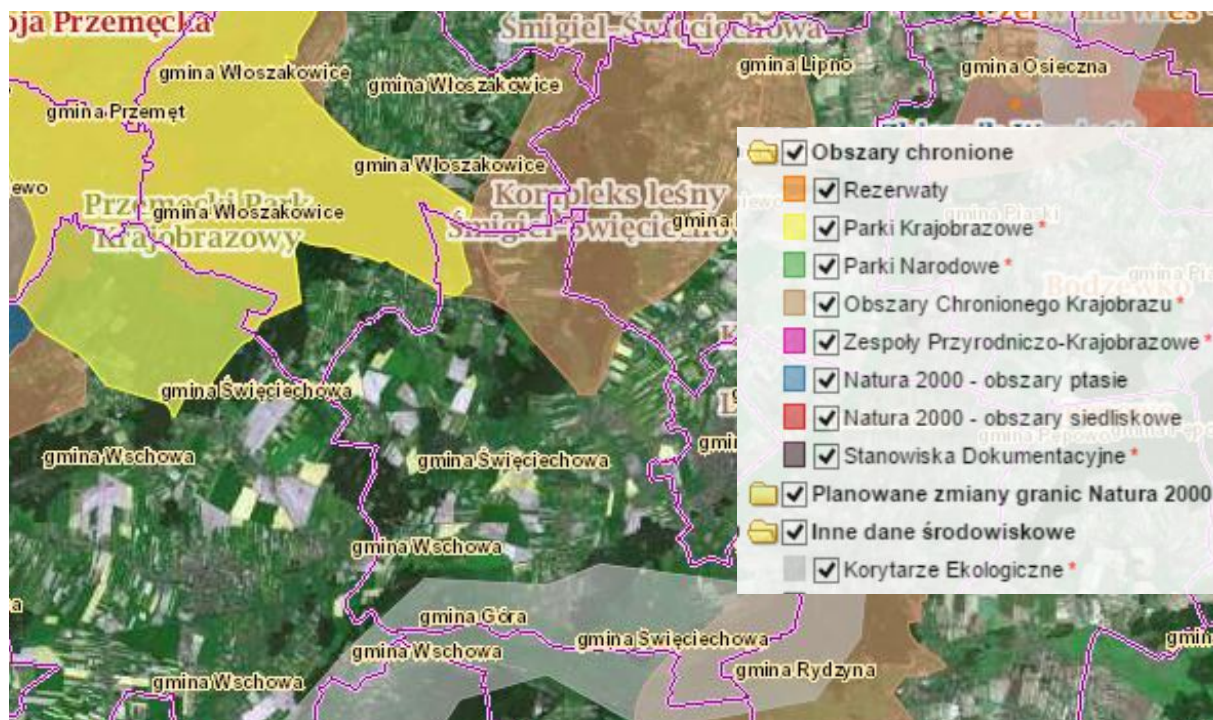
Tabela nr 1. Skład powierzchni gminy Święciechowa

Skład obszaru gminy:	Ilość [ha]	Skład procentowy do ogólnej powierzchni gminy:
Użytki rolne	8131	60,2%
Grunty leśne	4604	34,11%
Grunty pod wodami	73	0,54%
Grunty zabudowane	630	4,67%
Użytki ekologiczne	0	0%
Nieuzytki	40	0,30%
Tereny różne	16	0,12%
Ogółem	13494	100%

Źródło: GUS 31.12.2013 roku

ŚRODOWISKO NATURALNE

Gmina Święciechowa leży na Równinie Leszczyńskiej, w strefie pagórków morenowych, oraz w korytarzu Ekologicznym. Na obszarze gminy znajdują się fragmenty kilku parków: Przemęcki Park Krajobrazowy, Obszary Chronionego Krajobrazu, do których zalicza się: Kompleks leśny Śmigiel-Święciechowa, kompleks Śmigiel-Osiecki wraz z zadrzewieniem generała i kompleks leśny Osieczna-Góra. Łączna powierzchnia obszarów chronionych na terenie gminy wynosi 2 561, 4 ha.



Rysunek nr 3. Tereny chronione na obszarze gminy Święciechowa

Źródło: <http://geoserwis.gdos.gov.pl>

Cały obszar gminy charakteryzuje się stosunkowo bogatymi zasobami wodnymi. W północnej części gminy znajduje się Jezioro Krzyckie o powierzchni około 70 ha. Gęstość sieci rzecznej jest równomierna. Znajduje się tutaj kąpielisko oraz hodowla ryb.

Gmina Święciechowa zalicza się do obszaru śląsko-wielkopolskiego, który charakteryzuje się przewagą wpływów oceanicznych. Roczna suma opadów w granicach 550 mm. Średnia temperatura stycznia wynosi około $-0,4^{\circ}$, lipca $16,3^{\circ}$. Przeważają wiatry zachodnie. Klimat lokalny w północnej i środkowej części gminy cechuje się równomiernym nasłonecznieniem, małą wilgotnością i korzystną wymianą powietrza.

Dla scharakteryzowania rejonu gminy Święciechowa posłużono się danymi meteorologicznymi IMiGW w Warszawie dla Stacji Meteorologicznej w Lesznie, która jest w stosunku do rozpatrywanego terenu najbardziej reprezentatywną ze stacji znajdujących się w aktualnie obowiązującym „Katalogu danych meteorologicznych” - tabela poniżej

Tabela nr 2. Średnie miesięczne dane dla stacji meteorologicznej Leszno
Dane na okres 1971-2000 rok, wg: www.mir.gov.pl

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Średnia miesięczna temperatura [°C]	-0,4	-4,3	-0,2	6,8	12,7	17,1	16,3	17,0	13,4	8,3	4,9	-1,4
Średnia prędkość wiatru [m/s]	3,75	3,25	3,71	3,21	2,69	2,34	2,47	2,34	2,54	2,69	3,58	3,50
Natężenie słoneczne [kWh/m ²]	21,94	35,05	61,20	87,57	117,36	134,62	139,11	112,15	73,98	41,77	26,81	20,29

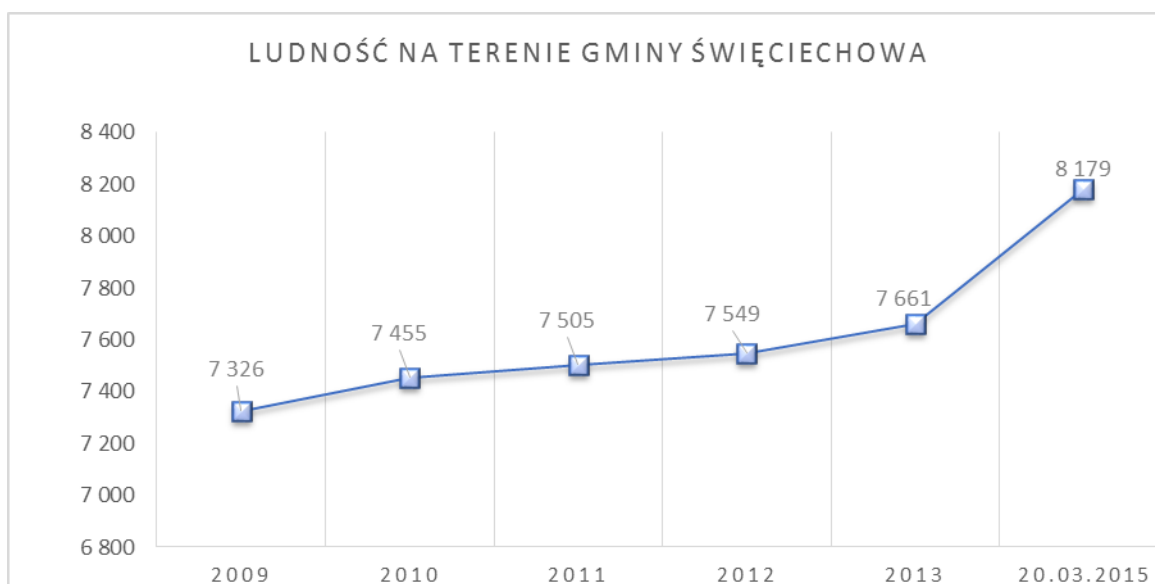
DEMOGRAFIA

Według danych statystycznych Głównego Urzędu Statystycznego z 2013 roku, gminę Święciechowa zamieszkuje 7 661 osób, co stanowi około 14% ludności powiatu leszczyńskiego. Przy powierzchni gminy stanowiącej 134,94 km² gęstość zaludnienia wynosi 57 osób/km². Liczba ludności w gminie na przestrzeni lat systematycznie wzrastała. Stopień koncentracji ludności w poszczególnych sołectwach uzależniony jest od ich wielkości, położenia oraz zagospodarowania terenu.

Tabela nr 3. Wybrane dane statystyczne

Wybrane dane statystyczne	2009	2010	2011	2012	2013	Dane na 20.03.2015*	Powiat 2013
Ludność	7 326	7 455	7 505	7 549	7 661	8 179	54 039
Ludność na 1m ²	55	56	56	56	57	61	67

Źródło: GUS za okres 2009-2013; * Gmina Święciechowa



Rysunek nr 4. Liczba ludności gminy Święciechowa w latach 2009-2013
Dane: GUS

Stopień koncentracji ludności w poszczególnych sołectwach uzależniony jest od ich wielkości, położenia oraz zagospodarowania terenu. W poniższej tabeli została pokazana liczba osób zamieszkałych w poszczególnych sołectwach.

Tabela nr 4. Koncentracja ludności w poszczególnych sołectwach z 2009 r.

Lp.	Sołectwo	Liczba ludności
1.	Gołanice	458
2.	Henrykowo	204
3.	Krzycko Małe	391
4.	Lasocice	772
5.	Niechtód	417
6.	Nowe Długie	246
7.	Piotrowice	169
8.	Przybyszewo	504
9.	Stare Długie	873
10.	Strzyżewice	361
11.	Święciechowa	2717
12.	Trzebiny	178
OGÓŁEM GMINA		7254

Źródło: "Studium uwarunkowania i Kierunków Zagospodarowania Przestrzennego Gm. Święciechowa" – 2009r

MIESZKALNICTWO

Na koniec 2013 roku na terenie gminy Świąciechowa zarejestrowano 1 638 budynków mieszkalnych, co daje łącznie 2 082 mieszkań, o powierzchni użytkowej równej 225 089 m². Przeciętny metraż przypadający na jedną osobę wynosi 108,1 m² powierzchni użytkowej. Liczba obiektów mieszkalnych wzrosła od 2003 roku o 329 mieszkań.



Rysunek nr 5. Miejskowy plan zagospodarowania przestrzennego
Źródło: www.swieciechowa.e-mapa.net

Zasoby mieszkaniowe gminy Świąciechowa charakteryzują się przewagą zabudowy jednorodzinnej. Na terenie gminy występuje 27 budynków mieszkalno-komunalnych.

Na obszarze gminy Świąciechowa zanotowano, że istnieje 464 budynków, które powstały przed 1918 rokiem. Statystyka wieku budynków została przedstawiona w poniższej tabeli:

Tabela nr 5. Wiek budynków w gminie Świąciechowa

Wiek budynków	przed 1918	464
	1918 - 1944	225
	1945 - 1970	285

	1971 - 1978	208
	1979 - 1988	331
	1989 - 2002	240
	2003-2013	329

Dane: GUS z 31.12.2013

Dane statystyczne pokazują, że 97,1% ogółu ludności na terenie gminy Świąciechowa korzysta z wodociągu, ok 50% z kanalizacji (wg Danych gminy 69%), a około 11% ludności korzysta z gazociągu. Łączna ilość mieszkań, w których zainstalowano gaz sieciowy wynosi 149 obiektów, co stanowi zaledwie 7% obiektów mieszkalnych na terenie gminy.

Według danych z 2013 roku, na terenie gminy Świąciechowa 2058 mieszkań było podłączonych do wodociągu. 1 995 mieszkań posiadało ustęp, 1 938 mieszkań posiadało łazienkę. W końcu 2013 roku 1 645 obiektów posiadało centralne ogrzewanie, a 149 mieszkań było podłączonych do gazu sieciowego.

DZIAŁALNOŚĆ GOSPODARCZA

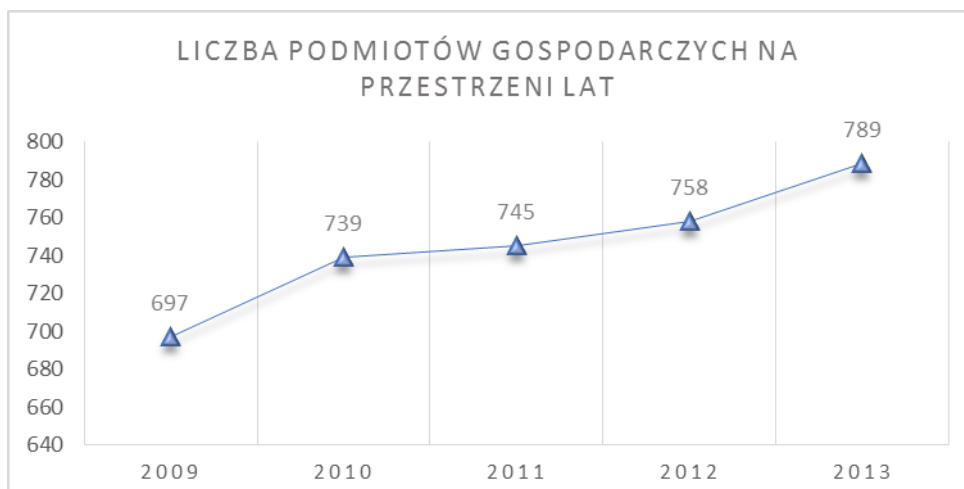
Według danych Głównego Urzędu Statystycznego (stan na 31.12.2013r.) na terenie gminy Świąciechowa zarejestrowanych jest 789 podmiotów gospodarczych w tym 771 podmiotów z sektora prywatnego. Pod względem liczby zatrudnionych pracowników na terenie gminy dominują mikroprzedsiębiorstwa (94% ogółu), małe stanowią około 5% a średnie 1% ogólnej liczby przedsiębiorstw na terenie gminy.

Tabela nr 6. Ilość przedsiębiorstw w gminie Świąciechowa

Liczba przedsiębiorstw	mikro (0-9)	741
	małe(10-49)	40
	średnie (50-249)	8
	duże (250-999)	-
	wielkie (1000 i więcej)	-
	OGÓŁEM	789

Dane: GUS 31.12.2013r.

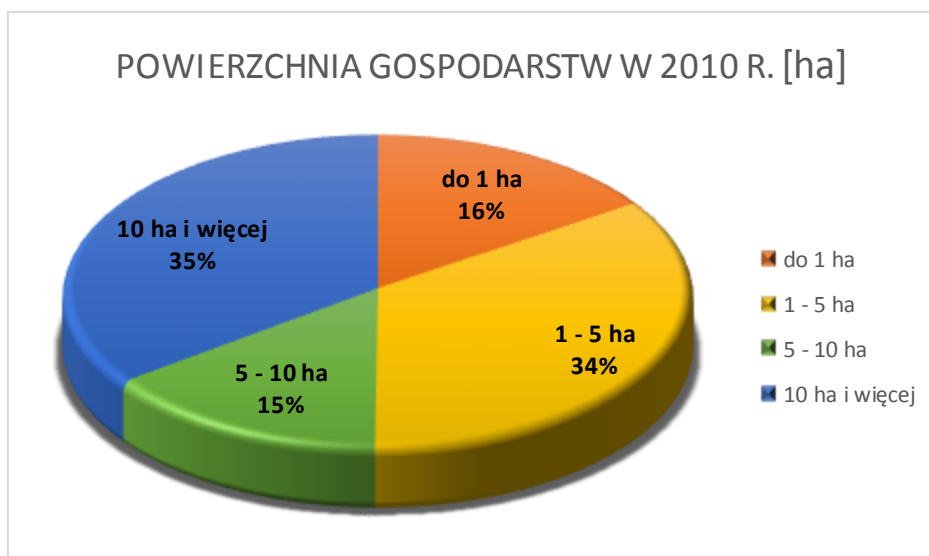
Z poniższego wykresu wynika, że poziom gospodarczy gminy Świąciechowa systematycznie wzrasta. W roku 2013 odnotowano wzrost gospodarczy o 12% w stosunku do roku 2009, co przekłada się na liczbę 92 podmiotów. Największą ilość podmiotów zanotowano w sektorze budowlanym (131 przedsiębiorstw), kolejno w sektorze przemysłowym – 97 podmiotów oraz na ostatnim miejscu rolnictwo – 62 podmioty.



Rysunek nr 6. Podmioty gospodarcze na przestrzeni lat
Dane: GUS z 31.12.2013

ROLNICTWO I LEŚNICTWO

Głównymi podmiotami gospodarczym na terenie gminy Święciechowa są gospodarstwa rolne, które zajmują łącznie 8 131 ha, tj. ponad 60% powierzchni gminy. Jak pokazuje rysunek nr 8, największa liczba gospodarstw ma powierzchnie powyżej 10 ha (35%), oraz od 1 do 5 ha (34%). Trzecie miejsce zajmują gospodarstwa o powierzchni do 1 ha (16% - 48 gospodarstw). Gospodarstw o powierzchni od 5 do 10 ha jest najmniej, stanowią 15%. Dane statystyczne pokazują, że 62 gospodarstwa są zarejestrowane w REGON.



*Rysunek nr 7. Powierzchnia gospodarstw rolnych w 2010 roku
Dane: GUS*

Lasy znajdujące się na terenie gminy zajmują powierzchnię 4 604 ha, co stanowi ok. 34% powierzchni gminy Święciechowa. Jest to zatem gmina o wysokim, jak na Wielkopolskę współczynniku lesistości. Lasy należą do Nadleśnictw: Karczma Borowa i Włoszakowice.

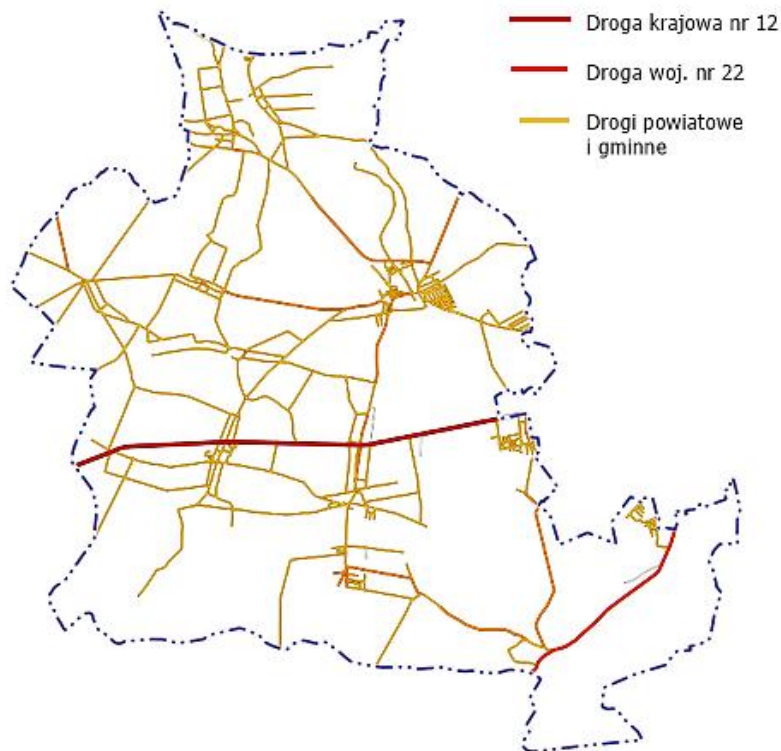
W Henrykowie znajduje się leśniczówka Książęcy Las, podlegająca Nadleśnictwu Karczma Borowa.

TRANSPORT I KOMUNIKACJA

Na terenie gminy Święciechowa istnieje rozbudowany system dróg w skład których można zaliczyć drogi krajowe, wojewódzkie powiatowe i gminne. Przez teren gminy przebiegają następujące drogi, będące w administracji:

- Generalnej Dyrekcji Dróg Krajowych w Poznaniu - drogi krajowe:
 - Nr 12 – międzyregionalna, relacji Głogów – Leszno – Kalisz (KD III) - długość 7,7 km,
- Wielkopolski Zarząd Dróg Wojewódzkich - drogi wojewódzkie:
 - Nr 22 – regionalna, relacji Leszno – Góra (KD IV),
- Zarząd Dróg Powiatowych w Lesznie - drogi powiatowe– wszystkie V klasy technicznej (KD V):
 - Nr 21102 – relacji Gołanice – Śmigiel,
 - Nr 21201 – relacji Leszno – Święciechowa – Włoszakowice – Wolsztyn
 - Nr 21217 – relacji Święciechowa – Piotrowice,
 - Nr 21219 – relacji Niechód – Zbarzewo (gm. Wschowa),
 - Nr 21220 – relacji Piotrowice i Trzebiny – Długie Stare – Siedlnica (gm. Wschowa)
 - Nr 21221 – relacji Święciechowa – Lasocice – Henrykowo – do drogi nr 22 (Leszno –Góra)

- Nr 21222 – relacji Świąciechowa – Leszno (od drogi nr 201 m. Świąciechowa a Leszmem wzdłuż wschodniej granicy lotniska do drogi nr 12 w Strzyżewicach,
 - Nr 21223 – relacji Świąciechowa – Wilkowice (gm. Lipno)
- Pozostałe drogi należą do dróg gminnych.



Rysunek nr 8. Rozmieszczenie dróg na terenie gminy Świąciechowa
Źródło: www.swieciechowa.e-mapa.net

W poniższej tabeli przedstawiono rodzaj i ilość pojazdów, które przejechały odcinek krajowej 12-tki na terenie gminy Świąciechowa na przestrzeni lat 2000, 2005 i 2010.

Tabela nr 7. Ilość pojazdów na drodze nr. 12 w gminie Świąciechowa w latach 2000, 2005 i 2010

Pojazd/Rok	2000	2005	2010
Motocykle	14	26	45
Samochody osobowe	5079	5941	6057
Lekkie samochody ciężarowe (dostawcze)	703	1052	993
Samochody ciężarowe	567	895	1187
•z przyczepą			
•bez przyczepy	348	491	393
Autobusy	75	70	92
Ciągniki rolnicze	41	35	25
SUMA	6827	8510	8792

Dane: Generalnej Dyrekcji Dróg Krajowych i Autostrad

Pojazdy gminne i komunikacja miejska

Na dzień dzisiejszy gmina posiada 13 pojazdów w tym 1 osobowy, 4 ciągniki rolnicze, oraz 8 jednostek straży pożarnej.

Gmina Świąciechowa zapewnia dojazd dzieci do szkół zlecając wykonanie usługi prywatnemu przewoźnikowi. Zlecenie to jest wykonywane przez dwa autobusy, które w objętym zamówieniu będą wykonywać 60 000 km.

Na terenie gminy kursują również przewoźnicy prywatni, oraz komunikacja miejska z Leszna.

GOSPODARKA WODNO-ŚCIEKOWA

Gospodarka wodna

Gmina Świąciechowa charakteryzuje się stosunkowo bogatymi zasobami w wodę. Wszystkie miejscowości na terenie gminy są zaopatrywane w wodę z systemów wodociągowych, składających się ze studni głębinowych stacji uzdatniania wody i sieci wodociągowych. Funkcjonuje pięć ujęć zbiorowego zaopatrzenia w wodę pitną: Świąciechowa, Piotrowice, Gołanice, Strzyżewice-Przybyszewo, Długie Stare.

Jak podają dane statystyczne 97,1% (wg danych Gminy 100%) ludności na terenie gminy korzysta z instalacji wodociągowej tj. 7 442 osoby, pobierając około 45,4 m³ wody na rok. Długość czynnej sieci rozdzielczej w 2013 roku wynosiła 90,7 km, natomiast do środków trwałych gminy należy 65,66 km (wg danych Gminy 85,7 km- dane na 2014r.). Za utrzymanie sieci wodociągowej odpowiada ZUW Wschowa i MPWiK.

Gospodarka ściekowa

Na terenie gminy funkcjonuje oczyszczalnia ścieków w Henrykowie, która odbiera ścieki od około 50% gospodarstw na terenie gminy. Łącznie w 2013 roku 3 824 osoby korzystały z kanalizacji odprowadzając 168 dm³ ścieków. Długość kanalizacji wynosi 58,5 km (wg danych gminy 60,2km – dane na 2014r.), natomiast do własności gminy należy 40,77 km. Za utrzymanie sieci kanalizacji odpowiada MPWiK.

Pozostali mieszkańcy gminy korzystają z indywidualnych szamb lub przydomowych oczyszczalni ścieków.

Gospodarka odpadami

Gminny system gospodarki odpadami komunalnymi wg. danych na 2013 rok, opiera się na zorganizowanej zbiorce odpadów, które są składowane na terenie wsi Trzebania (Gmina Osieczna). Wg danych w roku 2013 gmina Świąciechowa wyprodukowała 1 667,32 ton odpadów (1 979,84 ton – dane z 2014r.). Na terenie gminy istnieją jeden podmiot który odbiera odpady od właścicieli nieruchomości, a mianowicie Miejski Zakład Oczyszczania w Lesznie.

Tabela nr 8. Wielkość zmieszanych odpadów w ciągu roku na terenie gminy Świąciechowa

Wielkość zmieszanych odpadów	Ogółem	Jednostki odbierające w odpadach w 2014 roku wg. Obszaru działalności
	ton	-
Gm. Świąciechowa	1 667,32 1 979,84*	Miejski Zakład Oczyszczania w Lesznie

Dane: GUS z 2013 r.

* dane na 2014 r.

SYSTEM ELEKTROENERGETYCZNY

Systemem elektroenergetycznym na terenie gminy Świąciechowa zarządza ENEA Operator Sp. z o.o. Obszar gminy Świąciechowa zasilany jest z Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE) liniami elektroenergetycznymi napowietrznymi.

Stacje transformatorowe i linie wysokiego napięcia

Przez gminę przebiegają dwie linie wysokiego napięcia:

- Dwutorowa linia 220kV Polkowice – Plewiska
- Jednotorowa linia 110kV Leszno – Wschowa

Obie linie powiązane są ze stacjami GPZ Leszno – Gronowo, łączna długość linii wysokiego napięcia w 2013 roku wynosiła 19,3 km.

Tabela nr 9. Długość linii energetycznych zlokalizowanych na terenie gminy w poszczególnych latach

Napięcie znamionowe linii (kV)	2011		2012		2013	
	Długość w (km)	W tym l. kablowa	Długość w (km)	W tym l. kablowa	Długość w (km)	W tym l. kablowa
WN 110	10,80	-	10,80	-	19,30	-

Dane: Enea Operator

Linie średniego napięcia

Poszczególne miejscowości w gminie zaopatrywane są w energię elektryczną z sieci średniego napięcia 15kV i przez lokalne stacje transformatorowe z GPZ Leszno Gronowo i GPZ Włoszakowice. Całkowita długość linii średniego napięcia w 2013 roku wynosiła 72,70 km w tym 16,7 km linii kablowych (podziemne). Tabela nr 9. Obrazuje długość linii średniego napięcia w poszczególnych latach. Natomiast w tabeli 10 pokazane zostały poszczególne linie średniego napięcia przebiegające przez gminę Świąciechowa, ich typ oraz długość.

Tabela nr 10. Linie średniego napięcia przebiegające przez gminę Świąciechowa

Napięcie znamionowe linii (kV)	2011		2012		2013	
	Długość w (km)	W tym l. kablowa	Długość w (km)	W tym l. kablowa	Długość w (km)	W tym l. kablowa

PLAN GOSPODARKI NISKOEMISYJNEJ

SN 15	70,80	14,80	72,00	16,00	72,70	16,70
--------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Dane: Enea Operator

Tabela nr 11. Linie średniego napięcia znajdujące się na terenie gminy i będące na majątku i w eksploatacji Rejonu dystrybucji

L.P.	Nazwa linii	Typ (rodzaj) linii	Długość linii (km)
1	Leszno -Dębowa łąka	AFL 70	24,0
2	Leszno -Dębowa łąka	AFL 35	30,5
3	Leszno -Dębowa łąka	HAKnFtA 70	0,70
4	Leszno -Dębowa łąka	HAKnFtA 120	2,80
5	Leszno -Dębowa łąka	YHAKXS 70	2,10
6	Leszno -Dębowa łąka	YHAKXS 120	7,91
7	Leszno -Dębowa łąka	YHAKXS 240	0,74
8	Leszno -Dębowa łąka	XRUHAKXS 70	2,09
9	Leszno -Dębowa łąka	XRUHAKXS 120	0,16
21	Włoszakowice-Krzycko	AFL 35	1,50
22	Włoszakowice-Krzycko	YHAKXS 70	0,20

Dane: Enea Operator

Linie niskiego napięcia

Linie niskiego napięcia stanowią linie napowietrzne i kablowe o napięciu 0,4 kV, zasilające bezpośrednio odbiorców komunalno-bytowych, sektora usług oraz drobny przemysł. Jak podaje Enea Operator, długość linii niskiego napięcia na terenie gminy w 2013 roku wynosiła 86,7 km, oraz 32,8 km przewody kablowe (pod ziemią). Tabela nr 12 obrazuje zmiany długości linii niskiego napięcia w poszczególnych latach.

Tabela nr 12. Linie niskiego napięcia przebiegające przez gminę Świąciechowa

Napięcie znamionowe linii (kV)	2011		2012		2013	
	Długość	W tym l. kablowa	Długość	W tym l. kablowa	Długość	W tym l. kablowa
	[km]					
NN 0,4	79,7	26,5	82,4	29,2	86,7	32,8

Dane: Enea Operator

Oświetlenie uliczne

Operatorem oświetlenia na terenie gminy Świąciechowa jest Spółka Energetyczna ENEOS oddział w Poznaniu i gmina Świąciechowa. Łączna moc umowna zainstalowanych opraw sodowych wynosi 450 kW, natomiast szacowane zużycie energii w okresie 2014 – 2015 wynosi 954 552 kWh.

Spółka ENEA Operator, której podlega spółka ENEOS zanotowała w 2012 roku pobór mocy na 44 podmiotach równy 476,247 MWh. Natomiast w 2013 roku spółka posiadała tylko 2 odbiorców a ich łączny pobór mocy wynosił 89,388 MWh.

Tabela nr 13. Szacowane zużycie energii na oświetlenie uliczne na terenie gminy Świąciechowa przedstawione przez Spółkę ENEOS

Ulica	Moc umowna [kW]	Szacowane zużycie energii [kWh] w okresie od 01.01.2014r. do 31.12.2015r.
ul. Gen. Kutrzeby	11	9508
ul. Leszczyńska	15	58736
ul. Krzycka	1	2896
Przybyszewo, ul. Henrykowska	1	4584
Henrykowo, ul. Zaborowska	1	10854
Długie Stare, ul. Nowa	1	4414
Lasocice, ul. Okrężna	1	8700
ul. Lasocicka	2	2826
Lasocice, ul. Ogrodowa	4	8010
Długie Stare, ul. Rolna	11	14290
Strzyżewice, ul. Pilotów	1	2782
Strzyżewice	5	45114
ul. Osiedle	15	83266
ul. Śmigielska	36	93190
ul. Wolności	27	53644
ul. Rynek Szafka	5	17932
ul. XX lecia	9	57088
Piotrowice	11	11556
Piotrowice	4	8166
Niechód	15	16864
Niechód	15	19450
Trzebiny	14	25642
Długie Stare	15	9418
Długie Stare	15	16778
Długie Stare	5	26344
Długie Stare	27	26054
Długie Nowe	27	31062
Lasocice	14	24006
Ogrody	4	8142
Lasocice	37	16110
Przybyszewo	4	19034

Przybyszewo	5	3568
Przybyszewo	27	25598
Strzyżewice	5	17418
Strzyżewice	9	17304
Henrykowo	5	12054
ul. Leszczyńska	14	3040
Długie Nowe	5	11040
Krzycko Małe	4	16934
Krzycko Małe	4	19708
Gołanice	4	19022
Gołanice	4	22424
ul. Lipowa	11	49982
Szacunkowe zaopatrzenie w energię:		954 552 kWh

Pobór energii przez poszczególne podmioty

W poniższej tabeli przedstawione są wielkości zużycia energii elektrycznej przez poszczególne grupy odbiorców. Wg danych w 2012 roku było 1 864 gospodarstw domowych, gdzie zużycie energii wyniosło 4 819, 881 MWh, co przekłada się na 2,56 MWh na jedno gospodarstwo. W 2013 roku liczba gospodarstw wzrosła do 1889 a tym samym zużycie energii też wzrosło. Ilość zużycia energii na jedno gospodarstwo wyniosło 2,65 MWh.

Według danych Enea Operator w dziale „handel i drobny przemysł” w 2012 roku było 331 odbiorców, gdzie łączne zużycie energii wyniosło 2 608,045 MWh. W 2013 roku liczba ta zmalała do 301 odbiorców a zużycie energii do 1 974,98 MWh.

Zakładów przemysłowych, które korzystały z linii niskiego napięcia było zaledwie 5, zużywały 804,98 MWh. W 2013 roku liczba zakładów wzrosła do 8 a zużycie do 1 212,49 MWh. Odbiorców przemysłowych korzystających z linii średniego napięcia w 2012 roku było 4. łączny pobór mocy tych podmiotów sięgał 244 MWh. Liczba odbiorców w 2013 roku została taka sama jak w 2012r. Na terenie gminy Świąciechowa brak zakładów, które korzystają z wysokiego napięcia.

Tabela nr 14. Wielkość zużycia energii elektrycznej przez poszczególne grupy odbiorców

Odbiorcy	2012		2013	
	Liczba odbiorców	Zużycie [MWh]	Liczba odbiorców	Zużycie [MWh]
Gospodarstwa domowe	1 864	4 819,881	1 889	5 016,027
Usługi "handel i drobny przemysł NN-C1x	331	2 608,045	301	1 974,985
Zakłady przemysłowe na NN - C2x	5	804,987	8	1 212,498
Zakłady przemysłowe SN - B	4	243,571	4	265,304
Zakłady przemysłowe WN - A	0	0	0	0
Oświetlenie uliczne	44	476,247	2	89,388

RAZEM	2 248	8 952,731	2 204	8 558,202
--------------	-------	-----------	-------	-----------

Źródło: Enea Operator

Tabela nr 15 przedstawia założenia do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe na terenie Gminy Świąciechowa. Porównując tę i powyższą tabelę widać, że założenia przewyższają faktyczne zużycie energii w poszczególnych latach.

Tabela nr 15. Założenia i charakterystyka odbiorców energii elektrycznej na terenie Świąciechowy

Charakterystyka odbiorców	2012			2013		
	[MWh]	Taryfa	Liczba odbiorców	[MWh]	Taryfa	Liczba odbiorców
Gospodarstwa domowe	5702	G	2111	5877	G	2126
Odbiorcy SN	244	-	4	266	-	4
Odbiorcy NN	9199	-	2511	9150	-	2501
Oświetlenie uliczne	476	-	44	89	-	2

Źródło: Enea Operator

SYSTEM CIEPŁOWNICZY

Na terenie gminy nie występuje żadna ciepłownia, ani kotłownia zbiorowa.

SYSTEM GAZOWY

Gmina Świąciechowa jest częściowo zgazyfikowana. Głównym dystrybutorem gazu ziemnego na terenie gminy Świąciechowa jest PGNiG oddział w Poznaniu. Przez teren gminy przebiega gazociąg stalowy wysokiego ciśnienia DN350 relacji Kościan – KGHM. Teren gminy Świąciechowa jest zasilany z sieci gazowych średniego ciśnienia DN160 w ulicy Leszczyńskiej z miasta Leszna (ul. Świąciechowa). Występują dwa rodzaje gazu dostarczane do odbiorców na terenie gminy: gaz zaazotowany (LW), oraz gaz wysokometanowy (E). Na przyłączy znajdują się reduktory gazu ziemnego, obniżające ciśnienie w instalacjach dla gospodarstw domowych do ciśnienia niskiego.

Gmina Świąciechowa zasilana jest w gaz z następujących stacji redukcyjno-pomiarowych:

- Świąciechowa ul. Rzemieślnicza- stacja redukcyjno – pomiarowa, o przepustowości 160m³/h, z 50% rezerwą, rok budowy 2008
- Świąciechowa ul Leszczyńska - stacja pomiarowa, o przepustowości 630m³/h, z 70% rezerwą, rok budowy 2009
- Lasocice ul. Szkolna - stacja pomiarowa, o przepustowości 3 150m³/h, z 50% rezerwą, rok budowy 2014

Sieć gazowa na terenie gminy Świąciechowa ciągle się rozwija. Według danych od operatora PGNiG w 2009 roku, 106 podmiotów zostało przyłączonych do instalacji gazowej w tym 96 budynków mieszkalnych. Do 2014 roku liczba ta wzrosła do 253 przyłączy, w tym 169 obiektów mieszkalnych. Wzrost widzimy również w długości sieci. Długość przyłączy wzrosła od 2009 do 2014 roku o 1 898 m, natomiast długość gazociągu średniego ciśnienia wzrosła o 19 021 metrów. Powstał również gazociąg o wysokim ciśnieniu – długość 7 000 m.

Tabela nr 16. Dane techniczne dotyczące gazociągu na terenie Świąciechowy, w latach 2009 i 2014

Sieci gazowe	Jednostka	31.12.2009	31.12.2014
Ilość przyłączy	szt.	106	253
w tym przyłącza do budynków mieszkalnych	szt.	96	169
Długość przyłączy	mb	1 791	3 689
Długość sieci gazowej polietylenowej średnie ciśnienie - PSG	mb	8 905	27 926
Długość sieci gazowej stalowej wysokie ciśnienie - PGNiG	mb	-	7 000

Źródło: PGNiG

Zużycie gazu ziemnego na terenie gminy Świąciechowa systematycznie rośnie. Dla odbiorców gazu LW (gaz zaazotowany), do których należą:

- Odbiorcy domowi
- Odbiorcy przemysłowi
- Usługi
- Handel
- Pozostali (rolnictwo, leśnictwo, rybołówstwo)

zanotowano wysoki wzrost liczby korzystających z sieci gazowej, który wzrósł z 133 w 2009 roku do 254 w 2013 roku. Natomiast, jeśli chodzi o zużycie gazu, w 2009 roku wynosiło 774,4 tys m³, a w 2013 1 499,0 tys m³. Szczegółowe dane dotyczące poboru gazu i ilości odbiorców znajdują się na poniższym rysunku.



Rysunek nr 9. Zużycie i ilość odbiorców gazu LW w poszczególnych latach
Dane: PGNiG

Okolo 20% całkowitego zużycia gazu w gminie Święciechowa wykorzystywana jest na ogrzewanie mieszkań. Jak podaje PGNiG zużycie energii na ogrzewanie w latach 2009-2013 znacznie wzrosło, co jest spowodowane wzrostem liczby podmiotów korzystających z instalacji gazowej. W 2013 roku okolo 63% gazu zużytego w gospodarstwach domowych zostało wykorzystane do ogrzewania. W poniższej tabeli przedstawione zostały szczegółowe dane dotyczące zużytego gazu na potrzeby ogrzewania

Tabela nr 17. Zużycie gazu na ogrzewanie mieszkań na terenie gminy Święciechowa w poszczególnych latach

Ogrzewanie mieszkalne	2009	2010	2011	2012	2013
Obiekty ogrzewane	58	89	113	102	115
Zużycie energii [tyś. m ³]	176,8	265,2	87,9	274,6	306,7
% udział zużycia gazu na ogrzewanie do zużycia gazu w gospodarstwach domowych	77%	99%	57%	81%	63%
% udział zużycia gazu na ogrzewanie do ogólnego zużycia gazu na terenie gminy	23%	26%	9%	23%	20%

Dane: PGNiG

Odbiorcy gazu E – wysokometanowego stanowią odbiorcy przemysłowi, którzy dopiero od 2012 roku korzystają z gazu jako nośnika energii. W latach 2012 i 2013 na terenie gminy występuje tylko jeden podmiot korzystający z gazu typu E, a jego zużycie kształtuje się na poziomie 612,1 tyś m³ w 2012 roku oraz 3 418,7 tyś m³ gazu w 2013 roku.



Rysunek nr 10. Zużycie i ilość odbiorców przemysłowy w poszczególnych latach

Dane: PGNiG

Do planów rozwoju przyjęta została rozbudowa sieci gazowej średniego ciśnienia na terenie gminy Świąciechowa. W 2017 roku planowana jest rozbudowa gazociągu średniego ciśnienia (PE90, l=200 m; PE63, l=780 m) w miejscowości Świąciechowa w rejonie ulic Lasocickiej, Czereśniowskiej i Wiśniowej. Wcześniej przyjęta została rozbudowa sieci gazowej w Strzyżewicach (rejon ul. Zachodniej) o parametrach o średnicy rurociągu PE63 i długości l=200m.

ODNAWIALNE ŹRÓDŁA ENERGII

Na terenie gminy Świąciechowa energia ze źródeł odnawialnych obejmuje przede wszystkim energię słońca. Na obiektach mieszkalnych najczęściej zainstalowanych jest kolektorów słonecznych, które są wykorzystywane do podgrzewania wody. Mniejszą część stanowią systemy PV, pompy ciepła oraz wentylacja z rekuperacją.

Energia wiatru

Potencjał gminy w obrębie odnawialnych źródeł energii nie jest wykorzystany. Gmina Świąciechowa zlokalizowana jest na terenie o stosunkowo wysokiej prędkości wiatru w ciągu roku. Jak pokazują dane Ministerstwa Infrastruktury i Rozwoju dla typowych lat meteorologicznych dla stacji Leszno największą prędkość wiatru zanotowano w miesiącach zimowych (listopad- marzec), a w średnia roczna prędkość wiatru wynosi: 3,41 m/s. W poniższej tabeli przedstawione zostały średnie miesięczne prędkości wiatru, które zostały zanotowane w stacji meteorologicznej w Lesznie.

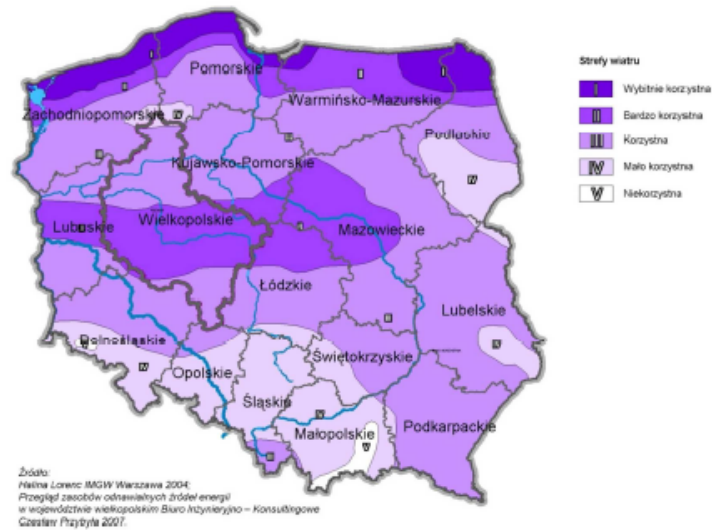
Tabela nr 18. Średnia miesięczna prędkość wiatru ze stacji meteo w Lesznie

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Śr. rok
Średnia prędkość wiatru [m/s]	3,75	3,25	3,71	3,21	2,69	2,34	2,47	2,34	2,54	2,69	3,58	3,50	3,41

Dane z okresu 1971-2000 wg: www.mir.gov.pl

Na tle Polski, gmina Świąciechowa ma duże predyspozycje do wykorzystania energii pochodzącej z siły wiatru. Na mapie (rysunek nr 11,12,13) widzimy, że gmina ta leży w bardzo korzystnej strefie energetycznej, którą mogłaby wykorzystać do produkcji energii.

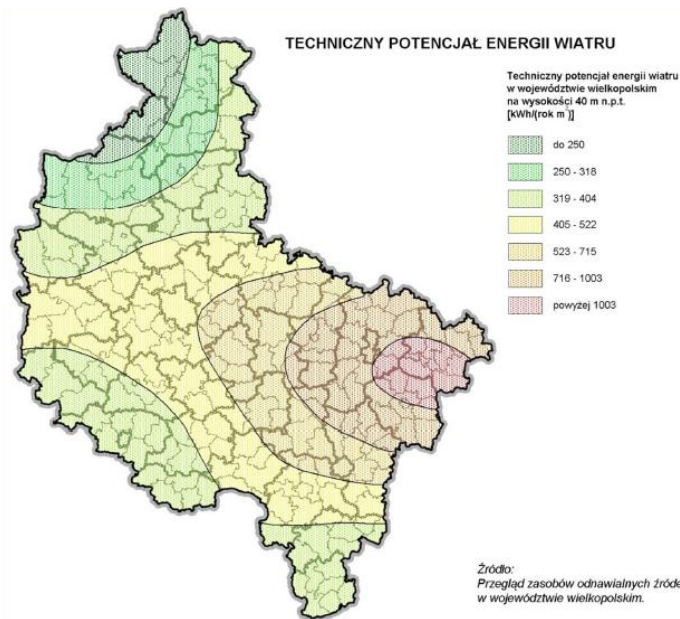
STREFY ENERGETYCZNE WIATRU W POLSCE



Rysunek nr 11. Strefy energetyczne wiatru w Polsce

Źródło: Energetyka odnawialna w Wielkopolsce uwarunkowania rozwoju, Poznań 2012

TECHNICZNY POTENCJAŁ ENERGII WIATRU



Rysunek nr 12. Techniczny potencjał energii wiatru dla Wielkopolski i poszczególnych powiatów

Źródło: Energetyka odnawialna w Wielkopolsce uwarunkowania rozwoju, Poznań 2012

Energia słońca

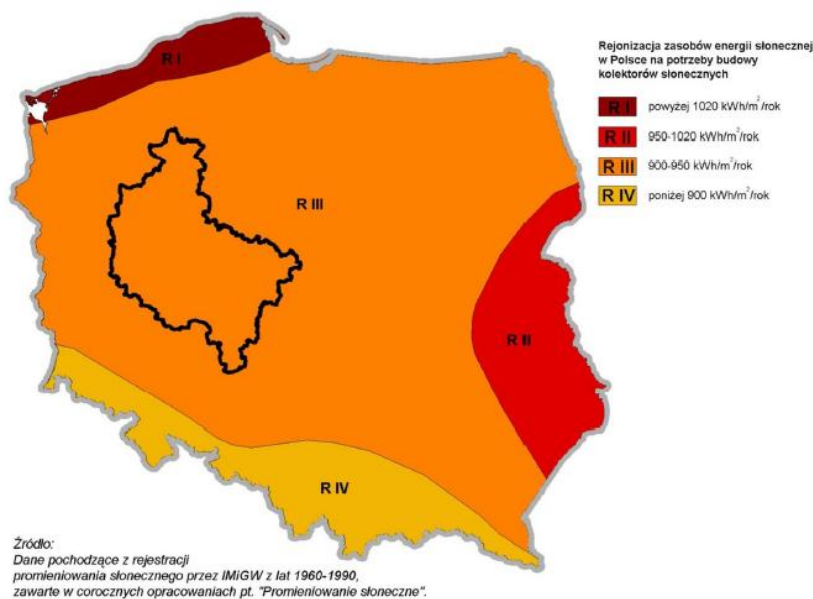
Równie wysoki potencjał gminy przejawia się w energii słonecznej. Jak pokazuje tabela nr 19 i rysunek nr 12 gmina Świąciechowa znajduje się w części wysokiego promieniowania słonecznego. Największe natężenie występuje w miesiącach letnich (maj-sierpień). Energia słoneczna może być pobierana przez instalacje kolektorów słonecznych które będą wykorzystywać energię słońca do podgrzewania wody, lub systemy PV, które z kolei wyprodukują energię elektryczną.

Tabela nr 19. Średnie miesięczne natężenie słoneczne ze stacji meteo w Lesznie

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Śr. rok
Natężenie słoneczne [kWh/m²]	21,94	35,05	61,20	87,57	117,36	134,62	139,11	112,15	73,98	41,77	26,81	20,29	61,02

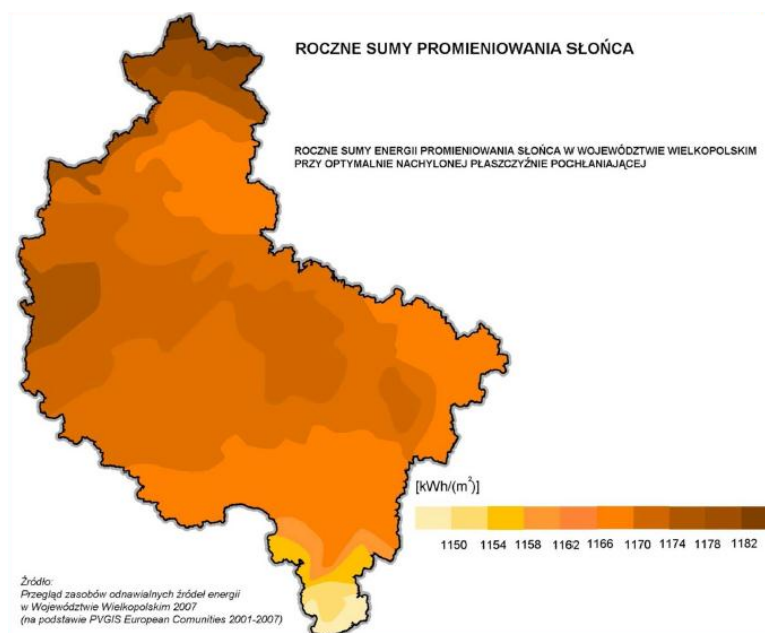
Dane z okresu 1971-2000 wg: www.mir.gov.pl

REJONIZACJA ZASOBÓW ENERGII SŁONECZNEJ W POLSCE



Rysunek nr 13. Rejonizacja zasobów energii słonecznej w Polsce

Źródło: Energetyka odnawialna w Wielkopolsce uwarunkowania rozwoju, Poznań 2012



Rysunek nr 14. Roczne sumy promieniowania słonecznego dla Wielkopolski
Źródło: Energetyka odnawialna w Wielkopolsce uwarunkowania rozwoju, Poznań 2012

Na terenie gminy zainstalowanych jest niewiele kolektorów słonecznych i systemów PV u osób prywatnych. Istnieje wiele możliwości zainstalowania tych systemów na budynkach publicznych – przykładowe mapki poniżej.



Rysunek nr 15. Pawilon Święciechowa ul. Ułańska 34



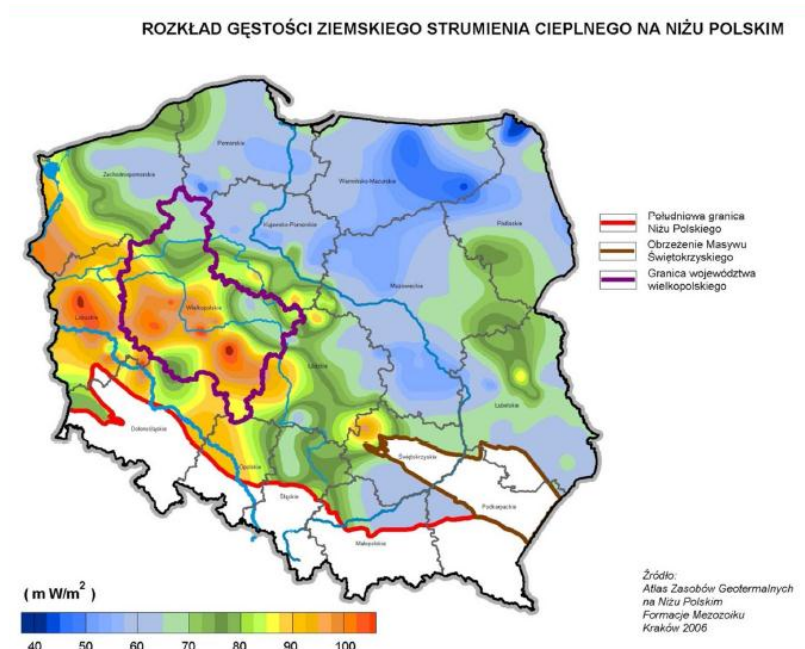
Rysunek nr 16. GOPS Święciechowa ul Strzelecka 7



Rysunek nr 17. ZSSPiG w Święciechowej ul Szkolna 15

Energia geotermalna

Energia geotermalna jest to energia pochodząca ze źródła ziemi, gdzie znajdują się rozległe masy gorącego strumienia ciepłego. Jak pokazuje mapa gmina Świąciechowa jest położona w obszarze, o bardzo wysokiej temperaturze wód podziemnych, która sięga do 75°C.



Rysunek nr 18. Mapa gęstości ziemskiego strumienia ciepłego dla obszaru polski
Źródło: *Energetyka odnawialna w Wielkopolsce uwarunkowania rozwoju*, Poznań 2012

2.3. IDENTYFIKACJA OBSZARÓW PROBLEMOWYCH

2.3.1. ANALIZA SWOT

Przeprowadzono szczegółową analizę czynników warunkujących racjonalne zarządzanie energią oraz jej wpływu na zanieczyszczenie powietrza. Przedstawiono najistotniejsze pozytywne uwarunkowania Gminy ku gospodarce niskoemisyjnej w myśl realizacji założeń pakietu klimatycznego 3 x 20%. Odniesiono się również do możliwości prawno-technicznych jakie mogą się pojawić w przyszłości w celu wykorzystania potencjału obszaru na rzecz zwiększenia wykorzystania technologii bez emisyjnych. Analiza stanowi również swoistą listę niedociągnięć oraz nieprawidłowości, jakie w znacznym stopniu ograniczają zrównoważony rozwój gospodarczy i które należy bezwzględnie minimalizować. Ponadto ukazano zagrożenia, jakie mogą ten niekorzystny stan pogłębiać.

Synteza zagadnień pozwoliła określić miejsce i rolę Gminy Świąciechowa w budowie regionalnej gospodarki niskoemisyjnej. Dodatkowo określono dokąd zmierza Gmina i czy zmierza w prawidłowym kierunku oraz jakie działania należy podjąć aby zamierzone cele osiągnąć. Powyższe kroki posłużyły

do wyznaczenia celów strategicznych i operacyjnych, które są jednocześnie odpowiedzią na zagadnienia, jakie powstały podczas tworzenia opracowania:

1. Jakie sektory gospodarcze odpowiadają za globalną emisję CO₂?
2. Jakie środki należy podjąć, aby zminimalizować czynniki antropologiczne?
3. W jaki sposób wykorzystać produkcję „zielonej” energii?
4. Gdzie pozyskać środki na sfinansowanie zamierzonych działań?
5. Czy zdefiniowane mocne strony są w stanie zapobiec danemu zagrożeniu i wykorzystać daną szansę?
6. Jak dane zagrożenia mogą wpłynąć na ogólne zamierzenia, jak ich unikać aby nie stały się słabą stroną?

Analiza SWOT w zakresie gospodarki niskoemisyjnej i efektywności energetycznej jest podsumowaniem mocnych i słabych stron Gminy Świąciechowa, wynikających z uwarunkowań wewnętrznych oraz szans i zagrożeń, które są pochodną uwarunkowań zewnętrznych. Nazwa SWOT jest skrótem pochodzącym od pierwszych liter angielskich słów:

- Strengths (mocne strony) – analiza uwarunkowań wewnętrznych, które stanowią silne strony obszaru i które należy wykorzystać sprzyjając będą jego rozwojowi (należy utrzymać je jako mocne i na nich oprzeć przyszły rozwój);
- Weaknesses (słabe strony) – analiza uwarunkowań wewnętrznych, które stanowią słabe strony obszaru i które niewyeliminowane utrudnią będą jego rozwój (ich oddziaływanie należy minimalizować);
- Opportunities (szanse) – analiza uwarunkowań zewnętrznych, które nie są bezpośrednio zależne od zachowania społeczności obszaru, ale które mogą być traktowane jako szanse i przy odpowiednio podjętych przez nią działaniach, wykorzystane jako czynniki sprzyjające rozwojowi powiatu;
- Threats (zagrożenia) – analiza uwarunkowań zewnętrznych, które także nie są bezpośrednio zależne od zachowania społeczności obszaru, ale które mogą stanowić zagrożenie dla jego rozwoju (należy unikać ich negatywnego oddziaływania na rozwój obszaru).

ANALIZA SWOT	
Silne strony	Słabe strony
<ul style="list-style-type: none"> • Aktywna postawa Gminy w tematyce zarządzania energią • Determinacja Gminy w zakresie realizacji PGN • Dotychczasowe osiągnięcia Gminy w zakresie oszczędnego gospodarowania energią (np. częściowa wymiana oświetlenia publicznego) • Intensywna praca Gminy w zakresie pełnienia wzorcowej roli sektora publicznego • Rosnące zapotrzebowanie odbiorców oszczędzaniem energii • Opracowanie aktualnych założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowa 	<ul style="list-style-type: none"> • Poważnym problemem jest niska emisja • Ograniczenia budżetowe • Niska świadomość społeczna dotycząca racjonalnego wykorzystania energii i źródeł odnawialnych • Ograniczony wpływ Gminy na emisję CO₂ • Występowanie barier technicznych i ekonomicznych stosowania OZE • Występowanie wielu budynków wymagających rewitalizacji oraz termomodernizacji • Ograniczony zasięg i użytkowanie gazu ziemnego na terenie Gminy • Przenoszenie się mieszkańców z miasta Leszna na tereny podmiejskie co generuje dodatkowe problemy z komunikacją i transportem • Rosnąca emisja z transportu samochodowego • Brak uzbrojenia terenów przeznaczonych w planach zagospodarowania przestrzennego pod nową zabudowę • Brak odpowiednio rozwiniętej komunikacji pomiędzy poszczególnymi podmiotami na lokalnym rynku energii: przedsiębiorstwami energetycznymi, Gminą, kluczowymi odbiorcami
Szanse	Zagrożenia
<ul style="list-style-type: none"> • Stopniowa gazyfikacja gminy • Planowany proces termomodernizacji budynków publicznych i prywatnych • Wymiana kotłów węglowych na gaz lub na bardziej sprawne kotły węglowe, • Planowany rozwój i wspieranie instalacji OZE • Budowa ścieżek rowerowych wzdłuż dróg powiatowych • Program edukacyjny z udziałem gminy • Planowany wzrost udziału energii odnawialnej w skali kraju do 15% w końcowym zużyciu energii w roku 2020 • Zewnętrzne źródła finansowania inwestycji (np. Program Prosument) • Wzrastająca presja na racjonalne gospodarowanie energią i ograniczenie emisji w skali europejskiej i krajowej • Rozwój technologii energooszczędnych oraz ich coraz większa dostępność (np. tanie świetlówki energooszczędne) • Naturalna wymiana floty transportowej i sprzętu AGD/RTV itp. na energooszczędny 	<ul style="list-style-type: none"> • Emisja liniowa z transportu wynikająca z nowego przebiegu drogi krajowej nr 5 • Brak kompromisu w skali globalnej co do porozumienia w sprawie celów redukcji emisji CO₂ i osłabienie roli polityki klimatycznej UE • Trudności proceduralne w dostępie do źródeł i sposobów finansowania • Utrzymujący się ogólnokrajowy trend wzrostu zużycia energii elektrycznej • Korzystanie z coraz większej liczby urządzeń zasilanych elektrycznie • Rosnąca ilość pojazdów na drogach • Wysoki koszt inwestycji w OZE

2.3.2. IDENTYFIKACJA OBSZARÓW PROBLEMOWYCH

Inwentaryzacja źródeł i wielkości emisji oraz przeprowadzona analiza SWOT pozwoliła na zdefiniowanie obszarów problemowych, czyli aspektów o największej uciążliwości dla gminy. W związku z wynikami bazowej inwentaryzacji stwierdzić należy, że:

- Głównym emitentem CO₂ w gminie Świąciechowa jest sektor prywatny, a dokładniej gospodarstwa domowe
- Znaczna część mieszkań ogrzewana jest węglem – najbardziej emisyjnym nośnikiem energii
- Stosunkowo mała liczba gospodarstw domowych jest podłączona do sieci gazowej, jednak ten czynnik jest wykorzystywany w dużej mierze przez przemysł
- Największy prognozowany wzrost zużycia energii oraz emisji CO₂ nastąpi w sektorze transportu przemysłu i usług.

Na terenie gminy Świąciechowa nie funkcjonuje centralny system ogrzewania. Głównym paliwem stosowanym w lokalnych kotłowniach jest węgiel kamienny. Przez gminę przebiega droga krajowa oraz droga wojewódzka o znacznym natężeniu ruchu, który według prognoz będzie rósł. Dane statystyczne wskazują wzrost gospodarczy na terenie gminy, co może się przyczynić do zwiększenia liczby mieszkańców, a tym samym wzrostu emisji dwutlenku węgla.

2.4. ASPEKTY ORGANIZACYJNE I FINANSOWE

2.4.1. ŹRÓDŁA FINANSOWANIA

Przygotowując założenia Planu Gospodarki Niskoemisyjnej nie sposób pominąć aspektu finansowego poszczególnych działań. Realizacja inwestycji związanych z redukcją emisji CO₂, zwiększaniem udziału energii pochodzącej z OZE i podnoszeniem efektywności energetycznej wiąże się z dużymi nakładami finansowymi. W związku z tym, mechanizm finansowania założeń PGNu obejmuje środki finansowe pochodzące z różnych źródeł, w tym przede wszystkim funduszy unijnych. Pozyskanie środków zewnętrznych wiąże się również z wydatkowaniem środków własnych jednostki samorządowej zaplanowanych w wieloletnich planach finansowych. Bardzo ważne w kategoriach wykonalności założeń PGNu jest, aby określone zapisy znalazły swoje miejsce w wieloletnich planach inwestycyjnych Gminy Świąciechowa na okres najbliższych 3 i 6 lat.

W ramach źródeł zewnętrznych Gmina będzie korzystać ze środków krajowych i zagranicznych w formie dotacji, pożyczek, kredytów, wsparcia kapitałowego dla prowadzonych inicjatyw. Beneficjentami pozyskanych środków będzie gmina jak i jej jednostki organizacyjne, ale również podmioty komercyjne i indywidualni mieszkańcy.

Samorządy lokalne posiadające wystarczające środki finansowe mogą samodzielnie realizować inwestycje z zakresu efektywności energetycznej. Jednak duża presja dotycząca wydatków

i ograniczony kapitał, którym dysponuje Gmina, zmusza urzędników do poszukiwania alternatywnych źródeł finansowania. Jednym z nich są fundusze i programy krajowe wśród nich w szczególności:

- **Wojewódzki Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.** Działalność WFOŚiGW skupia się wokół projektów realizowanych w skali poszczególnych województw. Dlatego też wielkość środków oraz wybór działań do refundacji jest zróżnicowana ze względu na dany oddział Funduszu. Proponowane wsparcie dotyczy przede wszystkim jednostek, które mogą pozyskiwać wsparcie finansowe głównie w postaci preferencyjnych pożyczek z możliwością częściowego ich umorzenia. Wysokość dofinansowania może wynosić od 70% do 80% kosztów kwalifikowanych zadania. Na ogół w ramach ogłaszanych konkursów wnioski przyjmowane są na bieżąco według aktualnej listy dofinansowanych projektów na poniższe działania:
 - rozwój energetyki odnawialnej opartej o wykorzystanie w procesie wytwarzania energii promieniowania słonecznego, wiatru i wody, zasobów geotermalnych oraz biomasy;
 - skojarzone wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej;
 - modernizacja instalacji stanowiących źródła emisji gazów i pyłów;
 - zmiana technologii produkcji na energooszczędne i mniej uciążliwe dla środowiska;
 - modernizacja kotłowni opalanych paliwem stałym na zasilane paliwem bardziej ekologicznym;
 - likwidacja lokalnych kotłowni opalanych paliwem stałym i przyłączanie obiektów do miejskiej sieci ciepłowniczej;
 - podniesienie efektywności gospodarowania energią m.in. poprzez modernizację systemów przesyłu i dystrybucji energii oraz termomodernizację i termorenowację budynków ze szczególnym uwzględnieniem obiektów użyteczności publicznej.
- **Fundusz Termomodernizacyjny Banku Gospodarstwa Krajowego.** W celu realizacji działań zaprezentowanych w niniejszym opracowaniu Gmina może skorzystać ze wsparcia Funduszu Termomodernizacyjnego Banku Gospodarstwa Krajowego. Formą pomocy jest w tym przypadku 20% premia termomodernizacyjna na wykorzystany kredyt. Z pomocy mogą skorzystać wszyscy inwestorzy, bez względu na status prawny, a więc np.: osoby prawne (spółdzielnie mieszkaniowe i spółki prawa handlowego), jednostki samorządu terytorialnego, wspólnoty mieszkaniowe, osoby fizyczne, w tym właściciele domów jednorodzinnych. Premia termomodernizacyjna przysługuje w przypadku realizacji przedsięwzięć termomodernizacyjnych, w skład, w których wchodzi m. in.: zmniejszenie zużycia energii na potrzeby ogrzewania i podgrzewania wody użytkowej w budynkach, zmniejszenie kosztów pozyskania ciepła dostarczanego do budynków - w wyniku wykonania przyłącza technicznego do scentralizowanego źródła ciepła w związku z likwidacją lokalnego źródła ciepła, zmniejszenie strat energii pierwotnej w lokalnych sieciach ciepłowniczych oraz zasilających je lokalnych źródłach ciepła oraz wykorzystanie odnawialnych źródeł energii. Jako zabezpieczenia zasadności przeprowadzonej inwestycji bank wymaga przeprowadzenia przez wnioskodawcę audytu energetycznego. Audyt taki powinien być dołączony do wniosku o przyznanie premii składanego wraz z wnioskiem kredytowym w banku kredytującym.
- **Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.** Cel generalny nowej Strategii NFOŚiGW, jakim jest poprawa stanu środowiska i zrównoważone gospodarowanie jego zasobami przez stabilne, skuteczne i efektywne wspieranie przedsięwzięć i inicjatyw

służących środowisku zostanie zrealizowany poprzez wdrożenie czterech priorytetów środowiskowych tj.:

- ochrona i zrównoważone gospodarowanie zasobami wodnymi;
- racjonalne gospodarowanie odpadami i ochrona powierzchni ziemi;
- ochrona różnorodności biologicznej i funkcji ekosystemów;
- ochrona atmosfery (najbardziej spójny z niniejszym projektem).

Wśród proekologicznych programów prowadzonych przez Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska należy wymienić:

- **KAWKA** – likwidacja niskiej emisji wspierająca wzrost efektywności energetycznej i rozwój rozproszonych, odnawialnych źródeł energii;
- Inteligentne Sieci Energetyczne (ISE) Optymalizacja i racjonalizacji zużycie energii;
- **LEMUR** Energooszczędne Budynki Użyteczności Publicznej;
- Dopłaty do kredytów na budowę domów energooszczędnych;
- Inwestycje energooszczędne w małych i średnich przedsiębiorstwach;
- **BOCIAN** – rozproszone, odnawialne źródła energii;
- Dopłaty na częściowe spłaty kapitału kredytów bankowych przeznaczonych na zakup i montaż kolektorów słonecznych dla osób fizycznych i wspólnot mieszkaniowych;
- Program dla przedsięwzięć w zakresie odnawialnych źródeł energii i obiektów wysokosprawnej kogeneracji;
- Prosument – linia dofinansowania z przeznaczeniem na zakup i montaż mikroinstalacji OZE;
- Zarządzanie energią w budynkach użyteczności publicznej;
- Biogazownie rolnicze;
- Elektrociepłownie i ciepłownie na biomasę;
- Budowa, rozbudowa i przebudowa sieci elektroenergetycznych w celu umożliwienia przyłączenia źródeł wytwórczych energetyki wiatrowej (OZE);
- System zielonych inwestycji (**GIS** – Green Investment Scheme), w tym: Zarządzanie energią w budynkach wybranych podmiotów sektora finansów publicznych, **SOWA** – Energooszczędne oświetlenie uliczne, **GAZELA** – Niskoemisyjny transport miejski;
- Edukacja ekologiczna. Programy, szkolenia w zakresie aktywnej edukacji ekologicznej oraz kampanie informacyjno-edukacyjne, rozwój bazy służącej edukacji ekologicznej, realizacja filmów, cyklicznych programów telewizyjnych i radiowych;
- **LIFE+** - komponenty: I Przyroda i Różnorodność biologiczna; II Polityka i zarządzanie w zakresie środowiska; III Informacja i komunikacja;
- Wsparcie przedsiębiorców w zakresie niskoemisyjnej i zasobooszczędnej gospodarki;
- **GEKON** – Generator Koncepcji Ekologicznych. Przeprowadzenie badań naukowych, prac rozwojowych oraz wdrożenie powstałych w ich wyniku innowacyjnych technologii proekologicznych.

Następnym sposobem pozyskania środków na realizację inwestycji samorządowych są produkty bankowe oferowane przez banki komercyjne i spółdzielcze, np. Bank Ochrony Środowiska oferuje przedsiębiorców:

- **Kredyt Ekoinwestycje** – z dotacją NFOŚiGW dla małych i średnich przedsiębiorstw. Finansowanie inwestycji w nowe technologie i urządzenia obniżające zużycie energii z listy LEME, a także projektów z obszaru efektywności energetycznej, energii odnawialnej oraz termomodernizacji budynków.

- **Kredyt Energia na Plus** – finansowanie przedsięwzięć, które zredukują emisję CO₂ oraz zmniejszą zużycie energii w obszarze budynków przemysłowych, mieszkalnych oraz w obrębie infrastruktury przemysłowej. Kredyt może także objąć budowę instalacji odnawialnych źródeł energii.
- **Kredyt z dobrą energią** – finansowanie inwestycji w budowę OZE (biogazownie, elektrownie wiatrowe, elektrownie fotowoltaiczne, instalacje energetyczne wykorzystujące biomasę). Do 90% kosztu netto inwestycji, w przypadku jednostek samorządu terytorialnego do 100% wartości inwestycji.
- **Kredyt Ekomontaż** – sfinansowanie do 100% kosztów netto zakupu i montażu urządzeń: kolektory słoneczne, pompy ciepła, rekuperatory, systemy dociepleń budynków, itp.
- Oraz kredyty skierowane do wspólnot mieszkaniowych:
- **Kredyt z premią ekologiczną:** termomodernizacyjna – do 20% wykorzystanej kwoty kredytu, remontowa – do 20% wykorzystanej kwoty kredytu dla kredytów na przedsięwzięcia remontowe. W zakresie premii jest zmniejszenie zapotrzebowania na energię służącą do ogrzewania wody użytkowej w budynkach; zmniejszenie strat energii pierwotnej w lokalnych sieciach ciepłowniczych i lokalnych źródłach ciepła; wykonanie przyłącza technicznego do scentralizowanego źródła ciepła w związku z likwidacją źródła lokalnego; całkowita lub częściowa zamiana źródła energii na odnawialne lub zastosowanie wysokosprawnej kogeneracji.
- **Ekokredyt Prosument** - wsparcie finansowe przedsięwzięć polegających na zakupie i montażu: (1) małych instalacji lub mikroinstalacji odnawialnych źródeł do produkcji energii elektrycznej lub do produkcji ciepła i energii elektrycznej, na potrzeby istniejących lub będących w budowie budynków mieszkalnych jednorodzinnych lub wielorodzinnych, (2) źródła ciepła opalane biomasą - o zainstalowanej mocy cieplnej do 300 kWt, (3) pompy ciepła - o zainstalowanej mocy cieplnej do 300 kWt, (4) kolektory słoneczne - o zainstalowanej mocy cieplnej do 300 kWt, (5) systemy fotowoltaiczne - o zainstalowanej mocy elektrycznej do 40 kWp, (6) małe elektrownie wiatrowe - o zainstalowanej mocy elektrycznej do 40 kWe, (7) mikrokogeneracja - o zainstalowanej mocy elektrycznej do 40 kWe.

Jednostki Samorządowe mogą skorzystać z sfinansowania inwestycji niskoemisyjnych z środków dostępnych w instytucjach międzynarodowych. Kredyty ze środków **Europejskiego Banku Inwestycyjnego (EBI)** oferowane przez BGK udzielane są między innymi na realizację projektów komunalnych w sektorach infrastruktury oraz ochrony środowiska, w tym inwestycji drogowych, modernizacji budynków. Kredyty i pożyczki bankowe z przeznaczeniem na finansowanie projektów inwestycyjnych mogą także być zaciągnięte na pokrycie części kosztów kwalifikowanych (udziału własnego) dotyczących przedsięwzięć, które współfinansowane są z funduszy strukturalnych Unii Europejskiej. Samorządy inwestycje związane z rozwojem regionalnym mogą także finansować środkami z kredytu oferowanego przez Bank Gospodarstwa Krajowego. Kredyt inwestycyjny BGK na realizację projektów dofinansowanych ze środków z budżetu Unii Europejskiej może mieć charakter finansowania pomostowego i uzupełniającego.

Nowa perspektywa finansowa Unii Europejskiej na lata 2014-2020 pozwoli Gminie Świąciechowa kontynuować podjęte już działania ukierunkowane na redukcję emisji CO₂ oraz umożliwi realizację założeń niniejszego dokumentu. Poniżej zaprezentowano możliwości finansowania ze środków unijnych (Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko oraz Regionalnego Programu

Operacyjnego) inwestycji wpisujących się poszczególne działania Planu Gospodarki Niskoemisyjnej dla Gminy Święciechowa.

Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 stanowi krajowy program operacyjny finansowany ze środków: Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego (EFRR) i Funduszu Spójności (FS). Zgodnie z Umową Partnerstwa alokacja UE na PO IŚ wynosi 5 006,0 mln EUR z EFRR i 22 507,9 mln EUR z FS. Celem Programu jest: wsparcie gospodarki efektywnie korzystającej z zasobów i przyjaznej środowisku oraz sprzyjającej spójności terytorialnej i społecznej”.

Drugim źródłem finansowania zewnętrznego ze środków unijnych jest Wielkopolski Regionalny Program Operacyjny 2014-2020 (WRPO 2014 +). W ramach WRPO 2014+ szczególnie istotna będzie Oś Priorytetowa III dotycząca Energii i działania wspierające przejście na gospodarkę niskoemisyjną.

PROGRAM OPERACYJNY INFRASTRUKTURA I ŚRODOWISKO 2014-2020	
OŚ PRIORYTETOWA I – ZMNIJSZENIE EMISYJNOŚCI GOSPODARKI	
Priorytet inwestycyjny 4.1. Wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych	
Forma wsparcia: Wsparcie bezzwrotne (dotacje)/wsparcie zwrotne	
<p>Zakres interwencji: Projekty inwestycyjne dotyczące wytwarzania energii z odnawialnych źródeł wraz z podłączeniem tych źródeł do sieci dystrybucyjnej/przesyłowej. Przewiduje się wsparcie w szczególności na budowę i rozbudowę:</p> <ul style="list-style-type: none"> – lądowych farm wiatrowych, – instalacji na biomasę, – instalacji na biogaz, – sieci przesyłowych i dystrybucyjnych umożliwiających przyłączenia jednostek wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych do KSE oraz (w ograniczonym zakresie) jednostek wytwarzania energii wykorzystującej wodę i słońce oraz ciepła przy wykorzystaniu energii geotermalnej. 	<p>Beneficjenci:</p> <ul style="list-style-type: none"> – organy władzy publicznej, w tym administracji rządowej oraz podległych jej organów i jednostek organizacyjnych – jednostki samorządu terytorialnego oraz działające w ich imieniu jednostki organizacyjne, – organizacje pozarządowe, – przedsiębiorcy, – podmioty świadczące usługi publiczne w ramach realizacji obowiązków własnych jednostek samorządu terytorialnego nie będących przedsiębiorcami.
Priorytet inwestycyjny 4.2. Promowanie efektywności energetycznej i korzystania z odnawialnych źródeł energii w przedsiębiorstwach	
Forma wsparcia: Wsparcie bezzwrotne (dotacje)/wsparcie zwrotne	
<p>Zakres interwencji: Przewiduje się w szczególności wsparcie następujących obszarów:</p> <ul style="list-style-type: none"> – modernizacji i rozbudowy linii produkcyjnych na bardziej efektywne energetycznie, – modernizacji energetycznej budynków w przedsiębiorstwach, – zastosowania technologii efektywnych energetycznie w przedsiębiorstwie, – budowy, rozbudowy i modernizacji instalacji OZE, – zmiany systemu wytwarzania lub wykorzystania paliw i energii, zastosowanie energooszczędnych (energia elektryczna, ciepło, chłód, woda) technologii produkcji i użytkowania energii, w tym termomodernizacji budynków, – wprowadzania systemów zarządzania energią, przeprowadzania audytów energetycznych (przemysłowych). 	<p>Beneficjenci:</p> <ul style="list-style-type: none"> – przedsiębiorcy
Priorytet inwestycyjny 4.3. Wspieranie efektywności energetycznej, inteligentnego zarządzania energią i wykorzystania odnawialnych źródeł energii w infrastrukturze publicznej, w tym w budynkach publicznych i w sektorze mieszkaniowym	
Forma wsparcia: Wsparcie bezzwrotne (dotacje)/wsparcie zwrotne (w tym instrumenty finansowe oraz różne formy partnerstwa publiczno-prywatnego)	

<p>Zakres interwencji: Przewiduje się wsparcie kompleksowej modernizacji energetycznej budynków użyteczności publicznej i mieszkaniowych wraz z wymianą wyposażenia tych obiektów na energooszczędne w zakresie związanym m.in. z:</p> <ul style="list-style-type: none"> – ociepleniem obiektu, wymianą okien, drzwi zewnętrznych oraz oświetlenia na energooszczędne, – przebudową systemów grzewczych (wraz z wymianą i przyłączeniem źródła ciepła), systemów wentylacji i klimatyzacji, zastosowanie automatyki pogodowej i systemów zarządzania budynkiem, – budową lub modernizacją wewnętrznych instalacji odbiorczych oraz likwidacją dotychczasowych źródeł ciepła, – instalacją mikrogeneracji lub mikrotrigeneracji na potrzeby własne, – instalacją OZE w modernizowanych energetycznie budynkach, – instalacją systemów chłodzących, w tym również z OZE. 	<p>Beneficjenci:</p> <ul style="list-style-type: none"> – organy administracji publicznej, w tym administracji rządowej oraz podległy jej organy i jednostki organizacyjne, – jednostki samorządu terytorialnego oraz działające w ich imieniu jednostki organizacyjne (w szczególności dla miast wojewódzkich i ich obszarów funkcjonalnych oraz miast regionalnych i subregionalnych), – państwowe jednostki budżetowe, – spółdzielnie mieszkaniowe, – wspólnoty mieszkaniowe, – podmioty świadczące usługi publiczne w ramach realizacji obowiązków własnych jednostek samorządu terytorialnego nie będących przedsiębiorcami.
<p>Priorytet inwestycyjny 4.4. Rozwijanie i wdrażanie inteligentnych systemów dystrybucji działających na niskich i średnich poziomach napięcia</p>	
<p>Forma wsparcia: Wsparcie bezzwrotne (dotacje)/wsparcie zwrotne (w tym instrumenty finansowe oraz różne formy partnerstwa publiczno-prywatnego)</p>	
<p>Zakres interwencji: Przewiduje się wsparcie w szczególności następujących obszarów:</p> <ul style="list-style-type: none"> – budowa lub przebudowa w kierunku inteligentnych sieci dystrybucyjnych średniego, niskiego napięcia dedykowanych zwiększeniu wytwarzania w OZE i/lub ograniczaniu zużycia energii, w tym wymiana transformatorów, – kompleksowe pilotażowe i demonstracyjne projekty wdrażające inteligentne rozwiązania na danym obszarze mające na celu optymalizację wykorzystania energii wytworzonej z OZE i/lub racjonalizację zużycia energii, – inteligentny system pomiarowy - (wyłącznie jako element budowy lub przebudowy w kierunku inteligentnych sieci elektroenergetycznych dla rozwoju OZE i/lub ograniczenia zużycia energii). 	<p>Beneficjenci:</p> <ul style="list-style-type: none"> – przedsiębiorcy
<p>Priorytet inwestycyjny 4.5. Promowanie strategii niskoemisyjnych dla wszystkich rodzajów terytoriów, w szczególności dla obszarów miejskich, w tym wspieranie zrównoważonej multimodalnej mobilności miejskiej i działań adaptacyjnych mających oddziaływanie łagodzące na zmiany klimatu</p>	
<p>Forma wsparcia: Wsparcie bezzwrotne (dotacje)/wsparcie zwrotne</p>	

PLAN GOSPODARKI NISKOEMISYJNEJ

<p>Zakres interwencji: W ramach inwestycji wynikających z planów gospodarki niskoemisyjnej przewiduje się, że wsparcie będzie ukierunkowane m.in. na projekty takie, jak:</p> <ul style="list-style-type: none"> – budowa, rozbudowa lub modernizacja sieci ciepłowniczej i chłodniczej, również poprzez wdrażanie systemów zarządzania ciepłem i chłodem wraz z infrastrukturą wspomagającą, – wymiana źródeł ciepła. 	<p>Beneficjenci:</p> <ul style="list-style-type: none"> – organy władzy publicznej, w tym administracji rządowej oraz podległe jej organy i jednostki organizacyjne, – jednostki samorządu terytorialnego oraz działające w ich imieniu jednostki organizacyjne (w szczególności dla miast wojewódzkich i ich obszarów funkcjonalnych oraz miast regionalnych i subregionalnych), – organizacje pozarządowe, – przedsiębiorcy, – podmioty świadczące usługi publiczne w ramach realizacji obowiązków własnych jednostek samorządu terytorialnego nie będące przedsiębiorcami.
<p>Priorytet inwestycyjny 4.7. Promowanie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji ciepła i energii elektrycznej w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe</p>	
<p>Forma wsparcia: Wsparcie bezzwrotne (dotacje)/wsparcie zwrotne</p>	
<p>Zakres interwencji: Przewiduje się wsparcie w szczególności następujących obszarów:</p> <ul style="list-style-type: none"> – budowa lub przebudowa jednostek wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu, – budowa lub przebudowa jednostek wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu z OZE, – budowa lub przebudowa jednostek wytwarzania ciepła, w wyniku której jednostki te zostaną zastąpione jednostkami wytwarzania energii w skojarzeniu, – budowa lub przebudowa jednostek wytwarzania ciepła, w wyniku której jednostki te zostaną zastąpione jednostkami wytwarzania energii w skojarzeniu z OZE, – budowa przyłączy do sieci ciepłowniczych do wykorzystania ciepła użytkowego wyprodukowanego w jednostkach wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu wraz z budową przyłączy wyprowadzających energię do krajowego systemu przesyłowego. 	<p>Beneficjenci:</p> <ul style="list-style-type: none"> – organy władzy publicznej, w tym administracji rządowej oraz podległe jej organy i jednostki organizacyjne, – jednostki samorządu terytorialnego oraz działające w ich imieniu jednostki organizacyjne (w szczególności dla miast wojewódzkich i ich obszarów funkcjonalnych oraz miast regionalnych i subregionalnych), – organizacje pozarządowe, – przedsiębiorcy, – podmioty świadczące usługi publiczne w ramach realizacji obowiązków własnych jednostek samorządu terytorialnego nie będące przedsiębiorcami.
<p>OŚ PRIORYTETOWA II – CHRONA ŚRODOWISKA, W TYM ADAPTACJA DO ZMIAN KLIMATU</p>	
<p>Priorytet inwestycyjny 6.5. Podejmowanie przedsięwzięć mających na celu poprawę stanu jakości środowiska miejskiego, rewitalizację miast, rekultywację i dekontaminację terenów poprzemysłowych (w tym terenów powojaskowych), zmniejszenie zanieczyszczenia powietrza i propagowanie działań służących zmniejszeniu hałasu</p>	
<p>Forma wsparcia: Wsparcie bezzwrotne (dotacje)</p>	

<p>Zakres interwencji: Wsparcie w zakresie ochrony powietrza w ramach priorytetu inwestycyjnego jest skoncentrowane na działaniach uzupełniających związanych z ograniczaniem zanieczyszczeń generowanych przez przemysł, w szczególności przez instalacje wymagające uzyskania pozwolenia zintegrowanego. Przewiduje się wsparcie w szczególności dla następujących obszarów:</p> <ul style="list-style-type: none"> – ograniczanie emisji z zakładów przemysłowych, – wsparcie dla zanieczyszczonych/zdegradowanych terenów, – rozwój miejskich terenów zielonych. 	<p>Beneficjenci:</p> <ul style="list-style-type: none"> – organy władzy publicznej, w tym administracji rządowej oraz podległe jej organy i jednostki organizacyjne, – jednostki samorządu terytorialnego oraz działające w ich imieniu jednostki organizacyjne (w szczególności dla miast wojewódzkich i ich obszarów funkcjonalnych oraz miast regionalnych i subregionalnych), – przedsiębiorcy, – podmioty świadczące usługi publiczne w ramach realizacji obowiązków własnych jednostek samorządu terytorialnego nie będące przedsiębiorcami.
<p>OŚ PRIORYTETOWA III – ROZWÓJ INFRASTRUKTURY TRANSPORTOWEJ PRZYJAZNEJ DLA ŚRODOWISKA I WAŻNEJ W SKALI EUROPEJSKIEJ</p>	
<p>Priorytet inwestycyjny 4.5. Promowanie strategii niskoemisyjnych dla wszystkich rodzajów terytoriów, w szczególności dla obszarów miejskich, w tym wspieranie zrównoważonej multimodalnej mobilności miejskiej i działań adaptacyjnych mających oddziaływanie łagodzące na zmiany klimatu</p>	
<p>Forma wsparcia: Wsparcie bezzwrotne (dotacje)</p>	
<p>Zakres interwencji: Wsparcie będzie dotyczyło przedsięwzięć w zakresie rozwoju transportu zbiorowego, wynikających z planów gospodarki niskoemisyjnej miast, służących podniesieniu jego bezpieczeństwa, jakości, atrakcyjności i komfortu. Przewiduje się wdrażanie projektów, które będą zawierać elementy redukujące/minimalizujące oddziaływania hałasu/drgań/ zanieczyszczeń powietrza oraz elementy promujące zrównoważony rozwój układu urbanistycznego i zwiększenie przestrzeni zielonych miasta.</p>	<p>Beneficjenci:</p> <ul style="list-style-type: none"> – jednostki samorządu terytorialnego, w tym ich związki i porozumienia, w szczególności miasta wojewódzkie i ich obszary funkcjonalne oraz miasta regionalne i subregionalne (organizatorzy publicznego transportu zbiorowego) oraz działające w ich imieniu jednostki organizacyjne i spółki specjalnego przeznaczenia – zarządcy infrastruktury służącej transportowi miejskiemu, – operatorzy publicznego transportu zbiorowego.
<p>OŚ PRIORYTETOWA V – POPRAWA BEZPIECZEŃSTWA ENERGETYCZNEGO</p>	
<p>Priorytet inwestycyjny 7.5. Zwiększenie efektywności energetycznej i bezpieczeństwa dostaw poprzez rozwój inteligentnych systemów dystrybucji, magazynowania i przesyłu energii oraz poprzez integrację rozproszonego wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych</p>	
<p>Forma wsparcia: Wsparcie bezzwrotne (dotacje)</p>	
<p>Zakres interwencji: Przewiduje się wsparcie w szczególności następujących obszarów:</p> <ul style="list-style-type: none"> – budowa i modernizacja sieci przesyłowych i dystrybucyjnych gazu ziemnego wraz z infrastrukturą wsparcia dla systemu, w tym również sieci z wykorzystaniem technologii smart, – budowa i modernizacja sieci przesyłowych i dystrybucyjnych energii elektrycznej, w tym również sieci z wykorzystaniem technologii smart, – budowa i rozbudowa magazynów gazu ziemnego, – rozbudowa możliwości regazyfikacji terminala LNG. 	<p>Beneficjenci:</p> <ul style="list-style-type: none"> – przedsiębiorstwa energetyczne prowadzące działalność przesyłu, dystrybucji, magazynowania, regazyfikacji gazu ziemnego, – przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłem i dystrybucją energii elektrycznej.
<p>WIELKOPOLSKI REGIONALNY PROGRAM OPERACYJNY NA LATA 2014 - 2020</p>	

Priorytet Inwestycyjny 3c Wspieranie tworzenia i poszerzania zaawansowanych zdolności w zakresie rozwoju produktów i usług
Cel szczegółowy Zwiększone zastosowanie innowacji w przedsiębiorstwach sektora MŚP
<p>Typy przedsięwzięć:</p> <ul style="list-style-type: none"> – inwestycje w przedsiębiorstwa na rzecz nowych lub ulepszonych produktów i usług, w tym e-usług, – wsparcie „zielonego” aspektu działalności gospodarczej, – wsparcie TIK na rzecz współpracy i sieciowania działalności gospodarczej, – inwestycje na rzecz poprawy efektywności energetycznej przedsiębiorstw służące poprawie konkurencyjności produkcji.
<p>Grupy docelowe/beneficjenci:</p> <ul style="list-style-type: none"> – przedsiębiorcy (MŚP), – grupy/sieci przedsiębiorstw (MŚP), – podmioty wdrażające instrumenty finansowe.
Forma wsparcia: planowane wykorzystanie instrumentów finansowych
Priorytet Inwestycyjny 4a Wspieranie tworzenia i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych
Cel szczegółowy Zwiększony poziom produkcji energii ze źródeł odnawialnych
<p>Typy przedsięwzięć:</p> <ul style="list-style-type: none"> – budowa oraz rozbudowa instalacji służących do wytwarzania energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych, – budowa, rozbudowa i modernizacja instalacji służących dystrybucji ciepła pochodzącego z OZE, – budowa, rozbudowa i modernizacja dystrybucyjnych sieci elektroenergetycznych umożliwiających przyłączenia jednostek wytwórczych energii z OZE do sieci, – budowę lub przebudowę jednostek wytwarzania energii elektrycznej i ciepła wykorzystujących OZE w wysokosprawnej kogeneracji.
<p>Grupy docelowe/beneficjenci:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Przedsiębiorcy, – osoby prawne, w szczególności jst i ich związki, inne jednostki sektora finansów publicznych, spółki wodne, podmioty prawne kościołów i związków wyznaniowych, szkoły wyższe, organizacje pozarządowe, – państwowe i samorządowe jednostki organizacyjne, w tym państwowe jednostki budżetowe, – organizacje pozarządowe, stowarzyszenia i jednostki organizacyjne nieposiadające osobowości prawnej, – podmioty działające w oparciu o umowę o partnerstwie publiczno – prywatnym, – podmioty wdrażające instrumenty finansowe.
Forma wsparcia: planowane wykorzystanie instrumentów finansowych
Priorytet Inwestycyjny 4c Wspieranie efektywności energetycznej, inteligentnego zarządzania energią i wykorzystywania odnawialnych źródeł energii w infrastrukturze publicznej, w tym w budynkach publicznych, i sektorze mieszkaniowym
Cel szczegółowy Zwiększona efektywność energetyczna sektorów publicznego i mieszkaniowego
<p>Typy przedsięwzięć:</p> <ul style="list-style-type: none"> – głęboka modernizacja energetyczna budynków oraz wymiana wyposażenia tych obiektów na energooszczędne, w tym modernizacja ich infrastruktury ciepłowniczej i energetycznej, podłączanie budynków do sieci ciepłowniczej, czy instalowanie instalacji OZE.
Grupy docelowe/beneficjenci:

- spółdzielnie mieszkaniowe oraz wspólnoty mieszkaniowe,
- jednostki samorządu terytorialnego, ich związki oraz jednostki organizacyjne,
- podmioty posiadające osobowość prawną, w tym podmioty świadczące usługi publiczne w ramach realizacji obowiązków własnych jednostek samorządu terytorialnego,
- podmioty działające na podstawie umowy o partnerstwie publiczno – prywatnym,
- podmioty wdrażające instrumenty finansowe.

Forma wsparcia: planowane wykorzystanie instrumentów finansowych

Priorytet Inwestycyjny 4e Promowanie strategii niskoemisyjnych dla wszystkich obszarów rodzajów terytoriów, w szczególności dla obszarów miejskich, w tym wspieranie zrównoważonej multimodalnej mobilności miejskiej i działań adaptacyjnych mających oddziaływanie łagodzące na zmiany klimatu

Cel szczegółowy Zwiększone wykorzystanie transportu zbiorowego

Typy przedsięwzięć:

- zakup niskoemisyjnego taboru dla transportu publicznego oraz budowa/przebudowa infrastruktury transportu publicznego,
- budowa i przebudowa infrastruktury miejskiej w celu ograniczania ruchu drogowego w centrach miast,
- projekty z zakresu transportu zbiorowego wspierające integrację z transportem indywidualnym,
- drogi dla rowerów łączące miasta i ich obszary funkcjonalne,
- budowa, rozbudowa lub przebudowa sieci ciepłowniczych i chłodniczych;
- montaż efektywnego energetycznie oświetlenia ulicznego,
- działania informacyjno-promocyjne.

Grupy docelowe/beneficjenci:

- przedsiębiorcy,
- osoby prawne, w szczególności jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia, podmioty wykonujące usługi publiczne na zlecenie gminy/powiatu grodzkiego/związku międzygminnego, organizacje pozarządowe,
- państwowe i samorządowe jednostki organizacyjne, w tym państwowe jednostki budżetowe,
- organizacje pozarządowe, stowarzyszenia i jednostki organizacyjne nieposiadające osobowości prawnej,
- podmioty działające na podstawie umowy o partnerstwie publiczno – prywatnym,
- podmioty wdrażające instrumenty finansowe.

Forma wsparcia: planowane wykorzystanie instrumentów finansowych

Priorytet Inwestycyjny 6d Ochrona i przywrócenie różnorodności biologicznej, ochronę i rekultywację gleby oraz wspieranie usług ekosystemowych, także poprzez program „Natura 2000” i zieloną infrastrukturę

Cel szczegółowy Wzmocnione mechanizmy ochrony bioróżnorodności w regionie

Typy przedsięwzięć:

- przywracanie właściwego stanu siedlisk przyrodniczych i gatunków,
- ochrona in-situ i ex-situ zagrożonych gatunków i siedlisk przyrodniczych,
- podnoszenie standardu bazy technicznej i wyposażenie obszarów chronionych,
- opracowanie planów/programów ochrony dla obszarów chronionych,
- wsparcie centrów ochrony różnorodności biologicznej,
- wsparcie edukacji ekologicznej, wsparcie rozwoju publicznej infrastruktury turystycznej i rekreacyjnej wykorzystującej walory środowiskowe, m.in. punkty

i platformy widokowe, szlaki oraz ścieżki dydaktyczne,

- *inwentaryzacja przyrodnicza gmin,*
- *kampanie informacyjno-promocyjne.*

Grupy docelowe/beneficjenci:

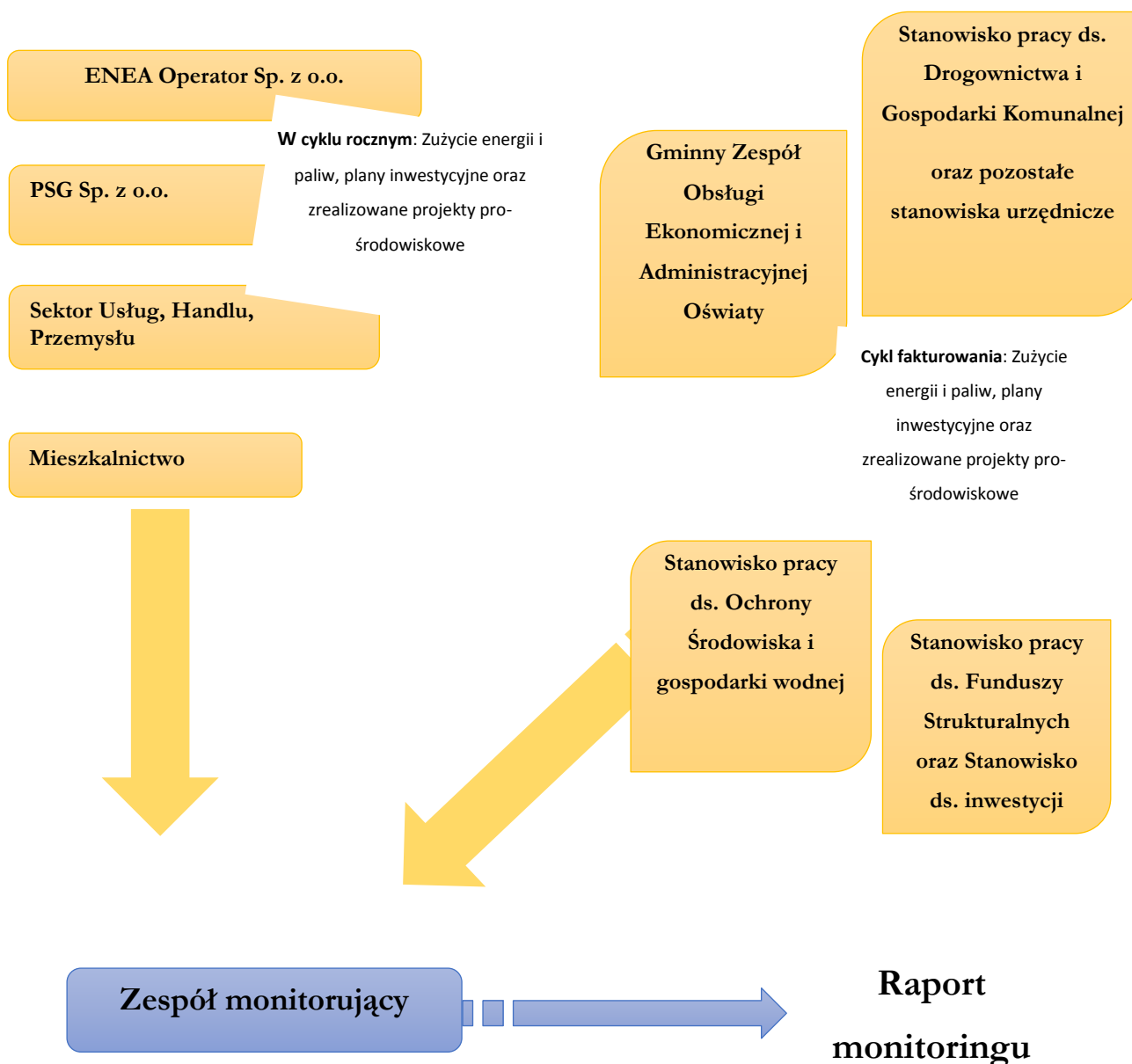
- **• podmioty posiadające osobowość prawną,**
- **• państwowe i samorządowe jednostki organizacyjne, w tym państwowe jednostki budżetowe,**
- **• organizacje pozarządowe, stowarzyszenia.**

Forma wsparcia: nie planuje się wykorzystania instrumentów finansowych - dotacja

2.4.2. MONITORING I OCENA

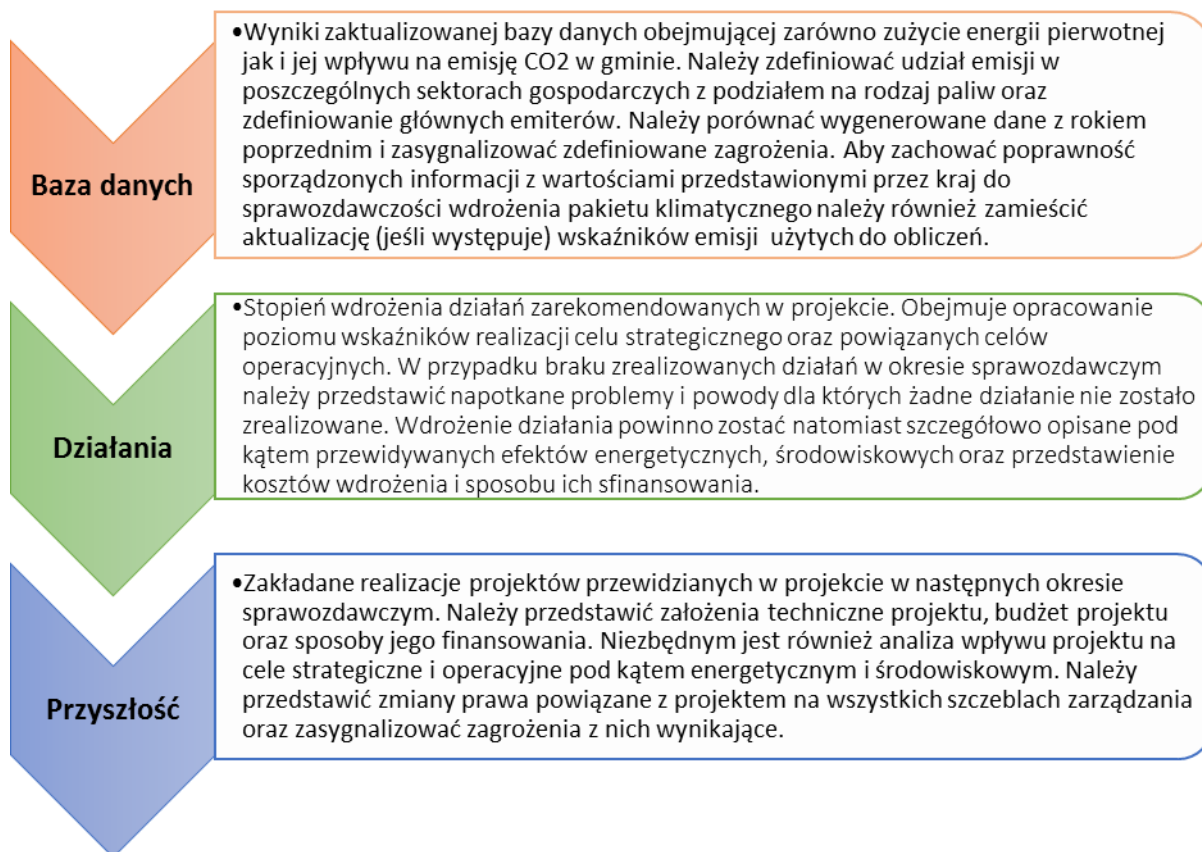
Stopień realizacji Celu strategicznego oraz celów operacyjnych Planu gospodarki niskoemisyjnej gminy Świąciechowa wymaga stałego monitoringu. Działanie to pozwala usprawniać proces wdrażania projektu i adaptować go do zmieniających się z biegiem czasu warunków a także daje możliwość reakcji na konieczne dla wprowadzania ewentualnych poprawek. Adaptacja Planu do zmieniających się uwarunkowań prawnych czy ekonomicznych umożliwi nieustanne ulepszenie i minimalizację zagrożenia osiągnięcia spodziewanych efektów. Poszczególne działania wiążą się z znacznymi nakładami finansowymi, dlatego bieżąca obserwacja postępu w projekcie ma na celu również zapewnienie prawidłowego wydatkowania przyznanego środków.

Proces monitoringu Planu gospodarki niskoemisyjnej Gminy Świąciechowa powinien rozpocząć się sukcesywną aktualizacją danych energetycznych oraz innych danych o aktywności poszczególnych sektorów w ujęciu energetyczno-środowiskowym. Zbieranie danych powinno być wykonane przez Zespół Monitorujący. Powołana jednostka stanie się punktem strategicznym zbierania wszelkich informacji na temat zużycia energii raz stopnia realizacji poszczególnych działań przewidzianych w dokumencie. Informacje dotyczące monitoringu realizacji powinny być przekazywane z częstotliwością minimum raz rocznie dla jednostek zewnętrznych, czyli operatorów energetycznych oraz sektorów gospodarczych, w których Gmina ma ograniczone decyzje zarządcze. W przypadku gminnych jednostek organizacyjnych przekazywanie informacji powinno się odbywać w cyklu fakturowania. Zakres aktualizowanych informacji (a więc interesariuszy), ewentualne zmiany i korekty powinny dotyczyć jedynie włączeniu do zbiorczej bazy danych nowych emiterów (budynków mieszkalnych, przedsiębiorców, instalacji).



Pozyskane dane wejściowe winny zostać porządkowane oraz szczegółowo analizowane natomiast wyniki przedstawiane w formie wewnętrznej sprawozdawczości – Raportów. Ze względu na prognozowaną dynamikę danych energetycznych gminy należy przynajmniej raz w roku przygotować sprawozdania ze stopnia realizacji projektu oraz jego wpływu na politykę klimatyczną UE. Przygotowanie sprawozdań powierza się Zespołowi Monitorującemu do 31 marca każdego roku. Aby ułatwić porównanie i analizę trendów raporty będą opracowywane zarówno merytorycznie jak i finansowo na standardowych formularzach. W raportach muszą być ujęte rzeczowe, najważniejsze działania podjęte w danych okresie sprawozdawczym. Dozwolone jest również wprowadzanie

nowych działań, w przypadku, gdy wcześniej zaplanowane działania nie przynoszą pożądanych rezultatów lub wystąpiły nowe okoliczności, takie jak pojawienie się nowych funduszy czy zmiany w stosowanych technologiach. Raporty powinny obejmować konkretny odcinek czasowy zmian i analizę wobec roku bazowego oraz roku 2020.



Zgodnie z celem strategicznym projektu najważniejszym wskaźnikiem, jaki jednostka samorządowa powinna osiągnąć do roku 2020 jest stopień redukcji emisji dwutlenku węgla emitowanego do atmosfery wyrażonej w %. Monitoring i ewaluacja projektu nie powinna ograniczać się jednak jedynie do wskaźnika celu strategicznego. Opracowano szczegółowe wskaźniki realizacji celów operacyjnych projektu, których realizacja wiąże się z wdrożeniem zarekomendowanych działań. Są one również spójne z wskaźnikami przedstawionymi w Programie Operacyjnym Infrastruktura i Środowisko oraz w Regionalnym Programie Operacyjnym Województwa Wielkopolskiego. Na etapie wyboru projektów do wdrożenia należy kierować się w pierwszej kolejności najefektywniejszym wskaźnikiem efektywności ekonomicznej działań czyli, najwyższy efekt ekologiczny wyrażony w kg w przeliczeniu na poniesiony nakład inwestycyjny.

PLAN GOSPODARKI NISKOEMISYJNEJ

Tabela nr 20. Katalog proponowanych wskaźników monitorowania Planu gospodarki niskoemisyjnej Gminy Świąciechowa

Cel projektu	Sektor	Nazwa wskaźnika	Jednostka miary	Źródło weryfikacji
Cel strategiczny Poprawa jakości środowiska naturalnego gminy Świąciechowa dzięki działaniom na rzecz redukcji emisji dwutlenku węgla	Globalnie	Całkowita emisja CO ₂ w gminie	tCO ₂ /rok	Ankietyzacja wszystkich interesariuszy projektu w tym lokalnych operatorów energetycznych; KOBIZE
		Łączne zużycie energii pierwotnej	MWh/rok	
		Produkcja energii odnawialnej	MWh/rok	
		Udział energii odnawialnej w ogólnym bilansie zużycia energii	%	
		Liczba projektów zrealizowanych w gminie	szt.	
Cel operacyjny 1 Wykorzystanie potencjału odnawialnych źródeł energii oraz poprawa efektywności energetycznej obiektów komunalnych	Działanie nr 1.1.; 1.2.; 1.3. w obrębie budynków użyteczności publicznej	Całkowite zużycie energii w budynkach użyteczności publicznej	MWh/rok	Ankiety administratorów budynków użyteczności publicznej; Urząd Gminy; KOBIZE
		Emisja CO ₂ w budynkach użyteczności publicznej	tCO ₂ /rok	
		Zużycie energii cieplnej w budynkach użyteczności publicznej	GJ/rok	
	Działanie nr 1.4. w obrębie infrastruktury komunalnej	Produkcja energii elektrycznej przy wykorzystaniu instalacji OZE	MWh/rok	
		Produkcja energii cieplnej przy wykorzystaniu instalacji OZE	GJ/rok	
	Działanie nr 1.5. w obrębie oświetlenia ulic	Liczba zrealizowanych działań	szt.	
		Liczba zrealizowanych inwestycji typu OZE	szt.	
		Liczba budynków poddanych termomodernizacji	szt.	
		Całkowite zużycie energii elektrycznej na oświetlenie ulic	MWh/rok	
		Całkowite emisja CO ₂ związana z oświetleniem ulic	tCO ₂ /rok	
Cel operacyjny 2 Modernizacja źródeł ciepła oraz wzrost zastosowania OZE w produkcji energii użytkowej w sektorze mieszkalnym i rolnym	Działanie nr 2.1.; 2.2.; 2.3.; w obrębie gospodarstw domowych i rolnych	Zużycie energii elektrycznej w sektorze mieszkalnym	MWh/rok	Ankietyzacja mieszkańców; lokalni operatorzy dystrybucyjni; KOBIZE
		Zużycie energii cieplnej w sektorze mieszkalnym	GJ/rok	
		Produkcja energii elektrycznej przy wykorzystaniu instalacji OZE	MWh/rok	
		Produkcja energii cieplnej przy wykorzystaniu instalacji OZE	GJ/rok	
		Liczba zmodernizowanych indywidualnych kotłów grzewczych	szt.	
		Liczba zrealizowanych inwestycji typu OZE	szt.	
Cel operacyjny 3 Zmniejszenie emisji zanieczyszczeń komunikacyjnych	Działanie nr 3.1.; 3.2.; 3.3.; w obrębie transportu	Całkowite zużycie energii w transporcie	MWh/rok	Wydział Komunikacji i Transportu Starostwa Powiatowego; KOBIZE
		Całkowita emisja CO ₂	GJ/rok	
		Ilość pojazdów niskoemisyjnych	szt.	
Cel operacyjny 4	Działanie nr 4.1.;4.2.;	Liczba projektów szkoleniowych	szt.	Urząd Gminy,

Promocja i edukacja oraz wspieranie idei proekologicznych	4.3.; w ujęciu globalnym	Liczba projektów edukacyjno-promocyjnych	szt.	Placówki Edukacyjne
		Liczba uczestników	szt.	

3. WYNIKI BAZOWEJ INWENTARYZACJI EMISJI DWUTLENKU WĘGLA

Celem bazowej inwentaryzacji emisji (BEI - Base Emission Inventory) jest wyliczenie ilości CO₂ wyemitowanego wskutek zużycia energii na terenie gminy w roku bazowym. BEI pozwala identyfikować główne antropogeniczne źródła emisji CO₂ oraz odpowiednio zaplanować i uszeregować pod względem ważności środki jej redukcji.

Jako podstawę do opracowania działań w PGN dla gminy Świąciechowa na lata 2014-2020 przyjęto dane za rok 2013 ze względu na największą ilość dostępnych i aktualnych danych.

Inwentaryzacja emisji obejmuje swoim zakresem wszystkie emisje dwutlenku węgla z obszaru gminy oraz emisje metanu, wyrażonego, jako ekwiwalent dwutlenku węgla (dotyczy to przede wszystkim emisji z transportu). Wielkość emisji została określona na podstawie końcowego zużycia energii na terenie gminy. Obliczeń emisji dokonano według wytycznych Porozumienia między Burmistrzami, biorąc pod uwagę zużycie energii finalnej we wskazanym roku. Wykorzystano standardowe wskaźniki emisji (według wytycznych Międzyrządowego Panelu ds. Zmian Klimatu - IPCC), która obok metodologii oceny cyklu życia (LCA) jest podstawową metodologią zalecaną w przygotowaniu inwentaryzacji na potrzeby SEAP, a zatem również PGN.

Wyniki inwentaryzacji pozwalają na identyfikację głównych antropogenicznych źródeł emisji gazów cieplarnianych, (CO₂) oraz na nadanie priorytetów odpowiednim działaniom na rzecz redukcji emisji. Inwentaryzacja uwzględnia następujące emisje wynikające ze zużycia energii:

- Emisje bezpośrednie wynikające ze spalania paliw – budynki, urządzenia i wyposażenie, transport,
 - Emisje (pośrednie) wynikające z procesu wytwarzania energii elektrycznej, ciepła, chłodu.
- Wszystkie obliczenia zostały wykonane na podstawie metodologii inwentaryzacji

METODOLOGIA INWENTARYZACJI

Inwentaryzacja emisji gazów cieplarnianych jest podstawowym warunkiem Planu Gospodarki Niskoemisyjnej. Podstawę opracowania inwentaryzacji emisji dwutlenku węgla stanowiły wytyczne Porozumienia Burmistrzów, ujęte w dokumencie „How to develop a Sustainable Energy Action Plan (SEAP) – Guidebook”, który jest rekomendowanym opracowaniem, na którym należy się opierać podczas wykonywania inwentaryzacji. Publikacja ta zawiera podstawowe założenia dotyczące wykonania inwentaryzacji emisji CO₂ na potrzeby Planu Gospodarki Niskoemisyjnej.

Podręcznik SEAP umożliwia obliczanie emisji gazów cieplarnianych wykorzystując standardowe wskaźniki emisji – IPCC (Intergovernmental Panel on Climate Change), lub wykorzystania wskaźników

LCA. Pierwszy wariant dotyczy obliczania emisji CO₂, która wynika z końcowego zużycia energii na terenie gminy. Drugi wariant LCA (Life Cycle Assessment) – określa ilość wyprodukowanych gazów cieplarnianych z uwzględnieniem całego cyklu życia, który zaczyna się od wyprodukowania energii u źródła, poprzez transport oraz jego zużycie u odbiorcy. W niniejszym opracowaniu przyjęto metodę pierwszą, zgodną z zasadami IPCC, która charakteryzuje się mniejszym błędem szacunkowym i precyzją w wyznaczaniu wielkości emisji.

Rokiem bazowym, dla którego zbierano dane niezbędne do przeprowadzenia inwentaryzacji emisji CO₂ jest rok 2013. Jest to rok, dla którego istnieją najbardziej aktualne i kompletne dane dotyczące zużycia energii elektrycznej oraz paliw. Rokiem, dla którego prognozowana jest wielkość emisji jest rok 2020.

Dla określenia wielkości emisji CO₂ przyjęto wskaźniki zgodnie z rzeczywistymi wskaźnikami na obszarze gminy. W tym celu przeprowadzono badanie ankietowe, by uzyskać informacje dotyczące zużytej energii w poszczególnych sektorach, do których zalicza się: sektor mieszkalny, sektor przemysłu i sektor publiczny, oraz transport. Z poszczególnych sektorów zebrano 343 ankiety, by uzyskać minimalny próg błędu, oraz by wyliczona emisja była najbliższa faktycznej emisji na terenie gminy. Dodatkowo zwrócono się do operatorów nośników energii, w celu uzyskania zestawienia zużytej energii na terenie gminy. Z zebranych danych uzyskano wartość zużytej energii cieplnej i elektrycznej, którą, przeliczono na ilość emisji CO₂, zgodnie z zaleceniem podręcznika SEAP.

Na podstawie poniższego wzoru wyliczono ilość energii finalnej zużytej w poszczególnych sektorach. Jest to iloczyn ilości paliwa i wartości opałowej danego nośnika energii w jednostkach zależnych od jednostki energii.

$$E = \text{ilość paliwa} \cdot W_{op} \cdot 10^{-3}$$

E	energia finalna [MWh]
W_{op}	wartość opałowa paliwa (tabela nr 21)

Następnie dokonano wyboru wskaźników emisji. Wskaźniki emisji określają, ile ton CO₂ przypada na jednostkę zużycia poszczególnych nośników energii. Wielkość emisji wylicza się mnożąc odpowiedni wskaźnik emisji przez zużycie danego nośnika.

Wielkości emisji zostały obliczone w oparciu o formułę

$$ECO_2 = E \cdot We [MgCO_2]$$

gdzie:

ECO_2	oznacza wielkość emisji CO ₂ [Mg CO ₂],
E	oznacza ilość zużycie energii (elektrycznej, paliwa) [MWh]
We	oznacza wskaźnik emisji CO ₂ [Mg CO ₂ /MWh] – tabela nr 21

Poniżej, w tabeli nr 20. Przedstawiona została wartość opałowa i wskaźnik emisji CO₂ dla nośników energii, które były wykorzystane do obliczeń emisyjności na terenie gminy Świąciechowa.

Tabela nr 21. Wartości opałowe ora wskaźniki emisji wykorzystywane w ramach inwentaryzacji emisji CO₂

Rodzaj paliwa	Wartość opałowa		Wskaźnik emisji (Mg CO ₂ /MWh)
Energia elektryczna	1,00	MWh	0,812
Gaz ziemny wysokometanowy	36,09 0,010025	MJ/m ³ MWh/m ³ *10 ³	0,201
Gaz ziemny zaazotowany	31,54 0,00875	MJ/m ³ MWh/m ³ *10 ³	0,198
Ciepło sieciowe	1,00	MWh	0,201
Olej opałowy	40,19 0,01004	MJ/l MWh/l0,	0,276
Olej napędowy	43,33 0,00999	MJ/l MWh/l	0,267
Węgiel kamienny	22,72 6,3111	GJ/Mg MWh/Mg	0,341
Węgiel brunatny	8,76	GJ/Mg	0,388
LPG	26,50	MJ/l	0,227
Benzyna	44,80 0,00933	MJ/l MWh/l	0,299
Drewno	20,00	GJ/Mg	0,000
Inne paliwa kopalne	1	GJ/Mg MWh/Mg	0,381

Źródło: Opracowanie własne na podstawie SEAP, KOBiZE, i IPCC

W celu przedstawienia wielkości emisji gazów cieplarnianych innych niż CO₂, zastosowano (zgodnie z wytycznymi) przeliczniki oparte na potencjale globalnego ocieplenia dla poszczególnych gazów, opracowanego przez IPCC.

W inwentaryzacji emisji gazów cieplarnianych uwzględnione zostały dane źródłowe na rok 2013 w zakresie:

- Zużycia energii elektrycznej
- Zużycia paliw kopalnych
- Zużycia paliw transportowych
- Zużycia energii ze źródeł odnawialnych

Źródłem danych o zużyciu energii były m.in.:

- Dane pozyskane w badaniu ankietowym na reprezentatywnych grupach odbiorców energii (gospodarstw domowych, przedsiębiorstw, sektor publiczny)
- Materiały udostępnione przez gminę
- Dane udostępnione przez dystrybutorów energii i paliw funkcjonujących na terenie gminy
- Dokumenty strategiczne i planistyczne gminy
- Dane statystyczne Głównego Urzędu Statystycznego

W celu zebrania danych o zużyciu nośników energii posłużono się metodologią „bottom-up” (dla jednostek gminnych) oraz „top-down” (dla pozostałego obszaru gminy). Metodologia „bottom-up” polega na zbieraniu danych u źródła. Każda jednostka podlegająca inwentaryzacji podaje dane, które później agreguje się w taki sposób, aby dane były reprezentatywne dla większej populacji lub obszaru. Metodologia ta zwiększa prawdopodobieństwo popełnienia błędu przy analizie i obróbce danych oraz niepewność, czy cała docelowa populacja została ujęta w zestawieniu. Metodologia „top-down” polega natomiast na pozyskaniu zagregowanych danych dla większej jednostki obszaru lub populacji. Jakość danych jest wtedy generalnie lepsza, ponieważ jest mała ilość źródeł danych. Jeżeli zagregowane dane nie są reprezentatywne dla danego obszaru lub populacji, należy tak je przekształcić, aby jak najwierniej obrazowały zaistniałą sytuację. Głównym defektem tej metody jest mała rozdzielczość danych, która może ukryć trendy, mogące pojawić się przy większej rozdzielczości. Nie w każdej sytuacji da się zastosować dowolną metodologię – jest to uzależnione od dostępności danych i ich rodzaju.

W wypadku Świąciechowej przy doborze sposobu zbierania danych wzięto pod uwagę ich dostępność, a przy analizie uwzględniono ograniczenia wynikające z przyjętej metody by w miarę możliwości zniwelować jej ograniczenia.

3.1. DZIAŁALNOŚĆ SAMORZĄDOWA

W niniejszym rozdziale przedstawiono wyniki emisji gazów cieplarnianych związanych z działalnością jednostek samorządowych gminy Świąciechowa. Inwentaryzacja emisji w tym obszarze jest szczególnie istotna z uwagi na to, że gmina ma bezpośredni wpływ na poziom zużycia energii oraz związanej z nim emisji CO₂. W inwentaryzacji uwzględnione zostały następujące sektory:

- Budynki użyteczności publicznej
- Oświetlenie uliczne
- Transport publiczny
- Odnawialne źródła energii

3.1.1. BUDYNKI UŻYTECZNOŚCI PUBLICZNEJ

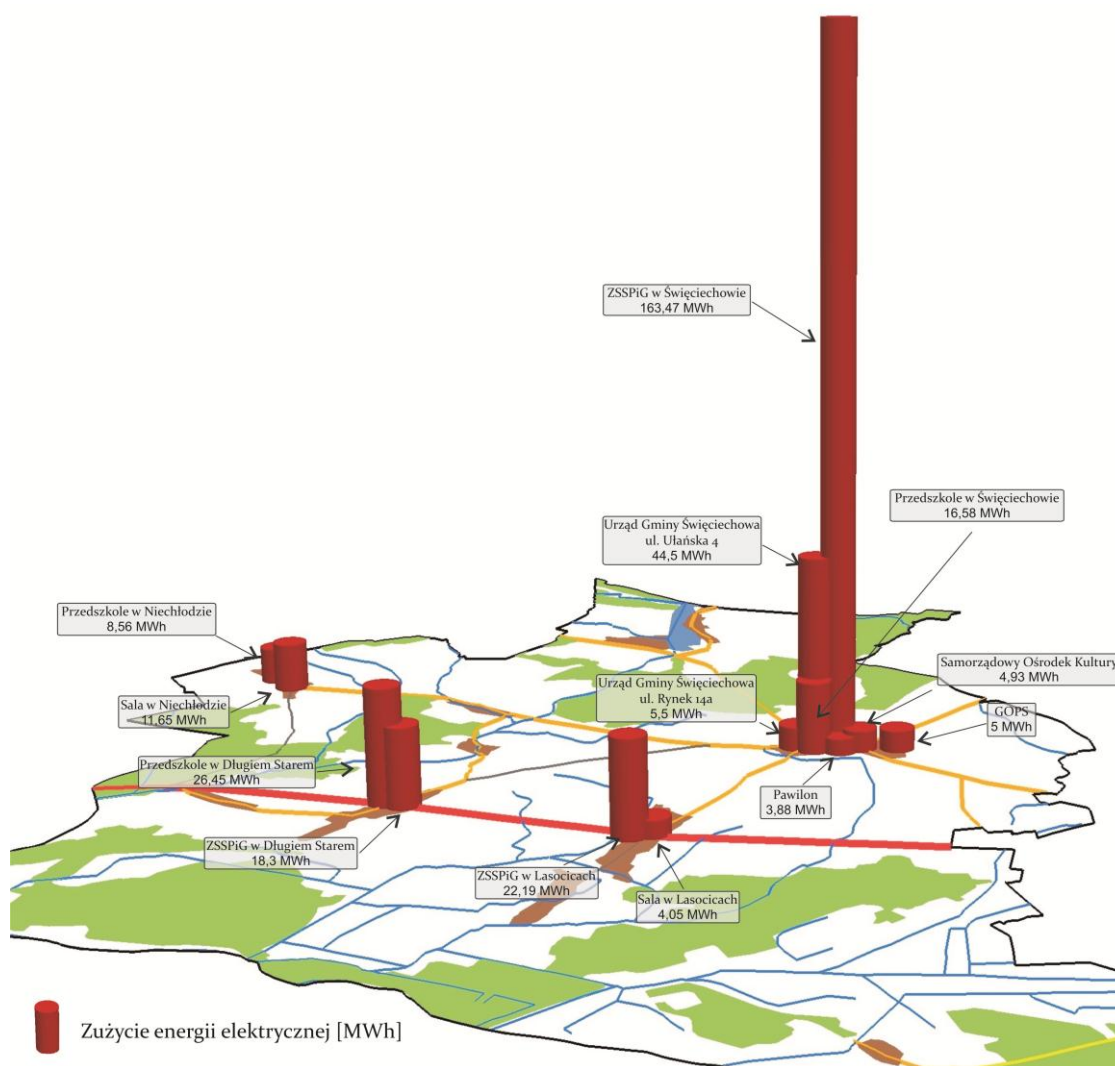
W tym rozdziale uwzględniona została emisja CO₂ wynikająca z danych dotyczących wszystkich budynków użyteczności publicznej na terenie gminy Świąciechowa. W celu sporządzenia inwentaryzacji uzyskano dane dotyczące 24 budynków gminnych - ilości i rodzaju paliwa zużywanego do ogrzewania, przygotowania ciepłej wody użytkowej, oraz zużytej energii elektrycznej na potrzeby bytowe. W skład listy budynków wchodzi: budynki biurowe, handlowo-usługowe, ogólnodostępne budynki kulturalne oraz budynki szkół i instytucji badawczych.

Poniżej przedstawiona została lista budynków wraz z nośnikami, które są używane w danym obiekcie.

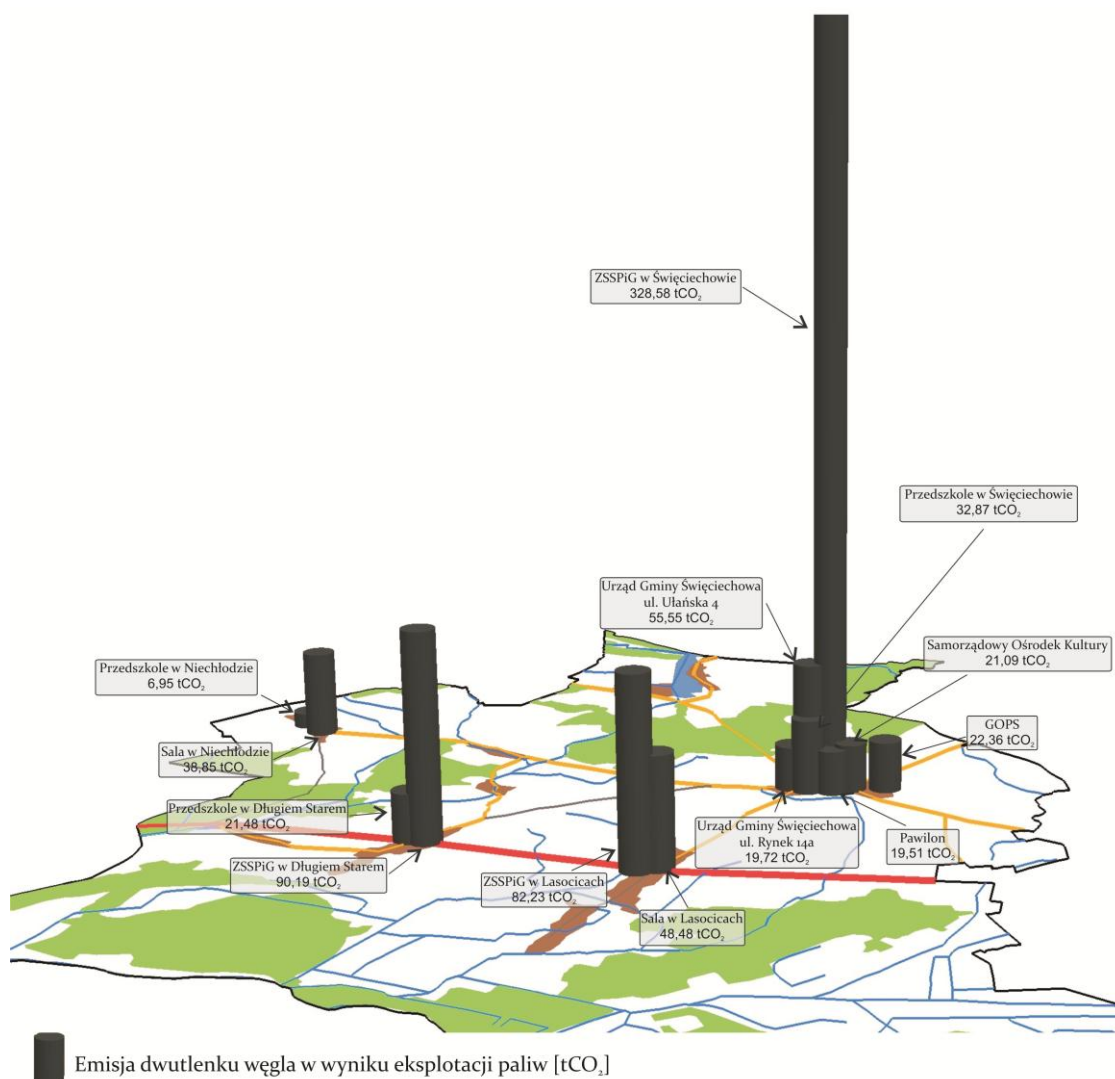
Tabela nr 22. Zużycie poszczególnych nośników przez budynki publiczne na terenie gminy Świąciechowa

Budynki / Nośniki	Energia elektryczna	Gaz ziemny	Olej opałowy	Węgiel kamienny
	[kWh/rok]	[m ³ /rok]	[l/rok]	[t/rok]
Urząd Gminy ul. Ułańska 4	44500	0	7000	0
Urząd Gminy ul. Rynek 14a	5500	0	5500	0
GOPS ul. Strzelecka 7	4997	9082	0	0
Pawilon ul. Ułańska 34	3878	0	5900	0
Bar przy plaży Gołanice	b/d	0	0	0
Sala Świąciechowa ul. Strzelecka 6	b/d	0	0	0
Sala Długie Nowe	1500	0	0	0
Sala Długie Stare ul. Wiosenna	12750	0	0	0
Sala Lasocice ul. Świąciechowska 1	4050	0	0	21
Sala Przybyszewo ul. Wiejska	13550	0	0	0
Sala Niechłód 24	11650	0	10600	0
Sala Piotrowice	2750	0	0	0
Sala Trzebiny	3000	0	0	0
Sala Krzycko Male ul. Główna	3450	0	0	3,8
Sala Gołanice ul. Stawowa	2500	0	0	4
Sala Henrykowo	700	0	0	14
Sala Strzyżewice ul. Lotnicza	7500	0	0	0
SOK ul. Śmigielska	4933	8479	0	0
ZSSPiG w Świąciechowie ul Szkolna 15	163467	0	0	91
ZSSPiG w Długim Starem ul Leszczyńska 1	18304	0	0	35
ZSSPiG w Lasocicach ul Szkolna 13	22185	0	8800	18,5
Przedszkole w Świąciechowie ul. Kościelna 4	16575	0	7000	0
Przedszkole w Długim Starem ul. Wschowska	26454	0	0	0
Przedszkole w Niechłodzie	8563	b/d	b/d	b/d
Razem – [jednostka/rok]	382 756	17 561	44 800	187,3
Razem – [MWh/rok]	382,75	175,61	449,79	1 181,86

Źródło: Opracowanie własne

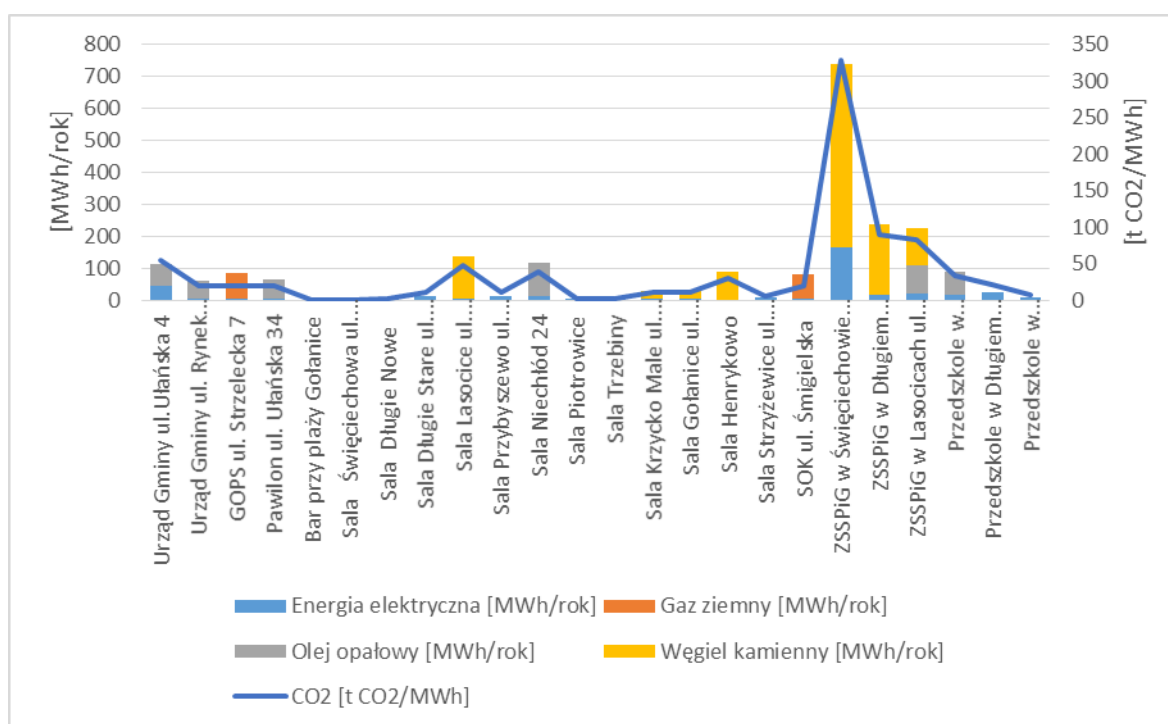


Rysunek nr 19. Mapa zużycia energii elektrycznej przez poszczególne obiekty gminne
Źródło: Opracowanie własne



Rysunek nr 20. Emisja dwutlenku węgla na terenie gminy Święciechowa
 Źródło: Opracowanie własne

Z danych gminy wynika, że obiekty publiczne najczęściej wykorzystywały energii pochodzącej ze spalania węgla kamiennego, tym samym najczęściej produkowały ton dwutlenku węgla. Najmniej placówek korzystało z gazu ziemnego. Jest to spowodowane niewielką liczbą obiektów przyłączonych do gazociągu. Największą produkcję zanotowano w szkołach ZSZPiG w Święciechowie ul. Szkolna 15, oraz ZSSPiG w Lasocicach ul. Szkolna 13. Poniżej na rysunku 21 przedstawione zostało zużycie nośników w poszczególnych placówkach wraz z wykazaniem produkcji ton CO₂.



Rysunek nr 21. Zużycie poszczególnych nośników energii i produkcja CO₂
Źródło: Opracowanie własne

Poniżej przedstawiono zestawienie zużycia poszczególnych nośników energii wraz z produkcją dwutlenku węgla. W gminie Świąteczowa zanotowano, że wykorzystanie węgla kamiennego spowodowało produkcję 403,02 tCO₂/rok. Drugim nośnikiem, co do wielkości produkcji CO₂ była energia elektryczna, której emisja wynosiła 310,80 tCO₂. Wykorzystanie energii pochodzącej z oleju opałowego spowodowało produkcję dwutlenku węgla na poziomie 124,14 t/rok. Z kolei gaz ziemny – 30,46 tCO₂/rok.

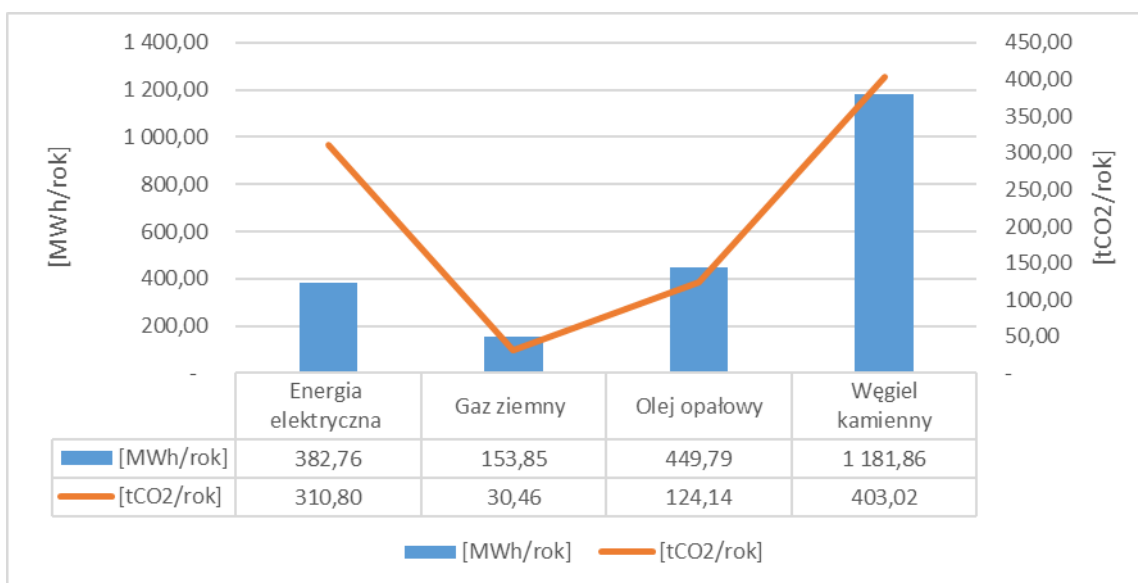
Tabela nr 23. Łączne zużycie energii z poszczególnych nośników wraz z produkcją CO₂

	Energia elektryczna	Gaz ziemny zaazotowany	Olej opałowy	Węgiel kamienny	
Wartość opałowa	1 MWh	31,54 MJ/m ³	36,17 MJ/l	22,72 GJ/Mg	Razem
Wskaźnik emisji [tCO₂/MWh]	0,812	0,198	0,276	0,341	
Zużycie[MWh/rok]	382,75	153,85	449,79	1 181,86	2 168,26 MWh/rok
Całkowita emisja [tCO₂/rok]	310,80	30,46	124,14	403,02	868,42 tCO₂/rok

Źródło: Opracowanie własne

Łącznie w 2013 roku sektor budynków publicznych zużył ok. 2 168 MWh/rok, co przekłada się na produkcję CO₂ o łącznej wartości ok. 868 tCO₂/rok.

Rysunek nr 22 pokazuje zużycie poszczególnych nośników energii wraz z produkcją CO₂ dla poszczególnych nośników.



Rysunek nr 22. Łączne zużycie poszczególnych nośników energii wraz z produkcją CO₂ w budynkach gminnych
 Źródło: Opracowanie własne

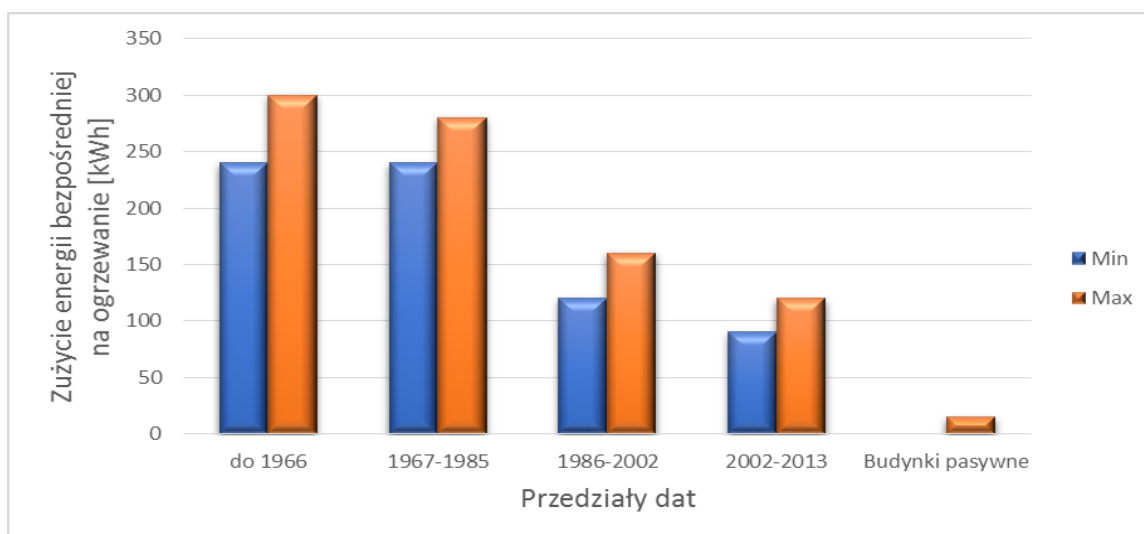
BADANIA POMIAROWE OBIEKTÓW

Stan izolacyjności cieplnej budynków jest w znacznej mierze związany z jego wiekiem tj. rokiem oddania do użytkowania. Wraz z upływem czasu w miarę wzrostu świadomości na temat poszanowania energii, wprowadzano w Polsce coraz ostrzejsze wymagania izolacyjności cieplnej, które musiały spełniać budynki oddawane do użytkowania. Jak zmieniały się te wymagania w czasie przedstawione w tabeli poniżej.

Tabela nr 24. Wartości współczynnika przenikania ciepła wg roku oddania budynku do użytkowania

Przedziały dat	Podstawowy przepis i data wprowadzenia	Wymagany wsp. U dla ściany zewnętrznej [W/m ² K]	Przeciętne roczne zużycie energii bezpośredniej na ogrzewanie [kWh]
do 1966 roku	Prawo budowlane:		
	a) w środkowej i wschodniej części Polski - mur 2 cegły	1,16	240-280
	b) w zachodniej części polski - mur 1,5 cegły	1,4	250-300
1967 - 1985	PN-64/B-03404 od 1.01.1966	1,16	240-280
	PN-74/B-02020 od 1.01. 1976		
1986 - 1992	PN-82/B-02020 od 1.01.1983	0,75	120-160
1993 - 2002	PN-91/b-02020 od 1.01.1992	0,55	120-160
2002 - 2008	Warunki techniczne, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie	0,3	90-120
2009-2013	Warunki techniczne, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie	0,3	90-120
od 1.01.2014	Dz.U. poz. 926 z dnia 13.08.2013 r., Rozporządzenie Ministra	0,25	-
od 1.01.2017	Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 5 lipca	0,23	-
od 1.01.2021	2013r. zmieniające rozporządzenie w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie	0,2	-

Źródło: Opracowanie własne



Rysunek nr 23. Wskaźnik zapotrzebowania na energię bezpośrednią na potrzeby ogrzewania wg roku oddania budynku do użytkowania
Źródło: Opracowanie własne

Standard energetyczny budynku uzależniony jest od stanu jego izolacyjności cieplnej. Orientacyjny poziom współczynnika zapotrzebowania na energię użytkową na potrzeby ogrzewania budynku w zależności od wieku budynku przedstawiony został na rysunku powyżej. W zestawieniu powyżej uwzględniono również znacznie wykraczający poza obecnie obowiązujące przepisy standard budynku pasywnego, charakteryzującego się zapotrzebowaniem na ciepło bezpośrednie na potrzeby ogrzewania na poziomie jedynie 15 kWh/(m²a). W przyszłości z pewnością będziemy mieli do czynienia znacznie częściej z tego typu budynkami zwłaszcza w kontekście zmodernizowanej Dyrektywy EPDM, która to zobowiązuje państwa członkowskie do doprowadzenia do tego, aby od 31 grudnia 2020 roku wszystkie nowo powstające budynki były obiektami o „niemal zerowym zużyciu energii”. W przypadku budynków zajmowanych przez władze publiczne oraz stanowiących ich własność ma to nastąpić jeszcze wcześniej – od 31 grudnia 2018 roku.

Badania wykonywane przez eksperta firmy NUVARRO w budynkach Zespołów Szkół w Gminie Świąciechowa w zakresie oceny ochrony cieplnej, stanu technicznego oraz komfortu cieplnego w budynku sprowadzały się do wykonania:

- **Badań termowizyjnych** – kamera termowizyjna TESTO 885-2, nr seryjny 2589267, data kalibracji 02.10.2013;
- **Badań jakości powietrza wewnętrznego** – miernik wielofunkcyjny TESTO 435-4, nr seryjny 02792915, data kalibracji 11.06.2014 wraz z sondą do pomiaru temperatury, wilgotności, ciśnienia i stężenia CO₂ powietrza wewnątrz budynku oraz sondy radiowej do pomiaru temperatury i wilgotności powietrza atmosferycznego;
- **Badań współczynnika przenikania ciepła „U” przez przegrody zewnętrzne budynku** – miernik wielofunkcyjny TESTO 435-4, nr seryjny 02792915, data kalibracji 11.06.2014 wraz z sondą do pomiaru współczynnika przenikania ciepła przez przegrody „U” oraz sondą radiową do pomiaru warunków atmosferycznych;

- **Badań natężenia oświetlenia** - luksomierz TESTO 545, nr seryjny 02782001, data kalibracji 12.05.2014.

Badania pomiarowe przeprowadzone zostały w trzech obiektach należących do Gminy Świąciechowa. Poniżej zestawienie wykonanych pomiarów w poszczególnych pomieszczeniach:

Tabela nr 25. Zestawienie wykonanych pomiarów w poszczególnych pomieszczeniach

Nazwa obiektu	Przebadane pomieszczenia		Rodzaj wykonanego badania				
			Badanie natężenia oświetlenia	Badanie współczynnika przenikania ciepła przez przegrody zewnętrzne budynku „U”	Badanie jakości powietrza wewnętrznego	Badania stanu ochrony cieplnej budynku (badanie termowizyjne)	
Zespół Szkół. Szkoła Podstawowa i Gimnazjum w m. Długie Stare	Parter	Sala nr 1	X	X	X	X	
		Sala nr 3	X	X	X		
		WC	-	-	X		
		Hol	-	-	X		
	I piętro	Sala nr 6	X	X	X		
		Sala nr 7	X	X	X		
		WC	-	-	X		
		Hol	-	-	X		
Zespół Szkół. Szkoła Podstawowa i Gimnazjum w Lasocicach	Budynek 1	Hol	-	X	X	X	
		Sala nr 3	X		X		
		Sala nr 4	X		X		
		Hol	-		X		
	I piętro	Sala nr 5	X	X			
		Sala nr 7	X	X			
		Budynek 2		Sala nr 1	X		X
				Sala nr 2	X		X
Zespół Szkół. Szkoła Podstawowa i Gimnazjum w Świąciechowej	Parter	Kotłownia	-	X	X	X	
		WC	-		X		
		Hol	-		X		
		Sala nr 5	X		X		
		Sala nr 6	X		X		
	I piętro	Hol	-	X	X		
		Sala nr 47	X		X		
		Sala nr 49	X		X		
		Sala gimnastyczna			X		-

Źródło: Opracowanie własne

Jednym z pierwszych odczuć odbieranych przez organizm ludzki po wejściu do pomieszczenia jest reakcja na warunki termiczne. Wrażenie odczuwania temperatury jest uzależnione od temperatury samego powietrza, ale także od temperatury otaczających powierzchni:

ścian, podłogi, okien itp. Temperatura odczuwalna jest w przybliżeniu równa średniej arytmetycznej z temperatury powietrza oraz przeważającej temperatury powierzchni. Przykładowo powietrze o temperaturze 20°C w pobliżu okna o temperaturze wewnętrznej powierzchni 16°C byłoby odczuwane jak 18°C. Subiektywne odczuwanie wrażenia ciepła lub zimna jest dodatkowo związane z izolacyjnością cieplną noszonej odzieży oraz aktywnością metaboliczną, co powoduje, że preferencje różnych osób odnośnie „optymalnej” temperatury mogą się zdecydowanie różnić. W okresie zimowym większość ludzi akceptuje temperaturę odczuwalną w zakresie 21-23°C. W okresie letnim akceptuje się zwykle nieco wyższą temperaturę ze względu na lżejsze ubranie. Ponadto osoby mające problemy z układem krążenia oraz osoby starsze preferują temperaturę powietrza wyższą od powszechnie akceptowanej o około 2°C.

Zalecenia dotyczące temperatury powietrza w pomieszczeniach znaleźć można między innymi w normie PN-EN 15251:2007 („Kryteria środowiska wewnętrznego, obejmujące warunki cieplne, jakość powietrza wewnętrznego, oświetlenie i hałas”).

Tabela nr 26. Zalecane wartości temperatury powietrza (według PN-EN 15251:2007 „Kryteria środowiska wewnętrznego, obejmujące warunki cieplne, jakość powietrza wewnętrznego, oświetlenia i hałas”)

Rodzaj pomieszczenia	Kategoria	Temperatura [°C]	
		Dla ogrzewania (sezon zimowy)	Dla chłodzenia (sezon letni)
Przedszkole, sala zabaw	I	19,0	24,5
	II	17,5	25,5
	III	16,5	26,0
Szkoła, sala lekcyjna	I	21,0	25,0
	II	20,0	26,0
	III	19,0	27,0

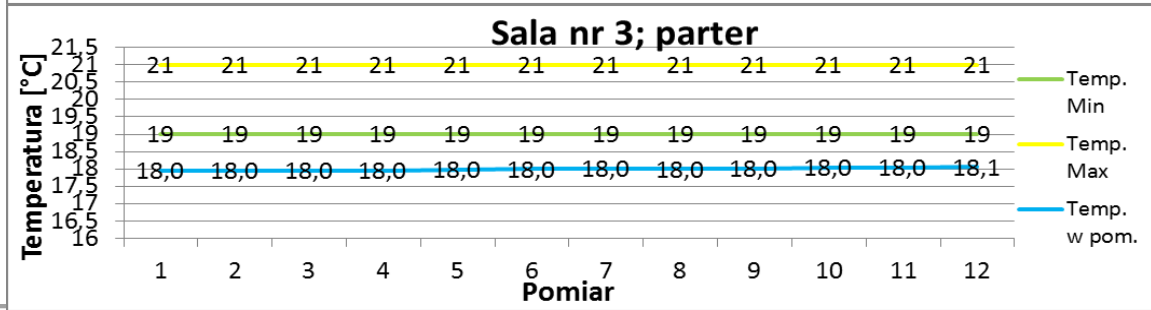
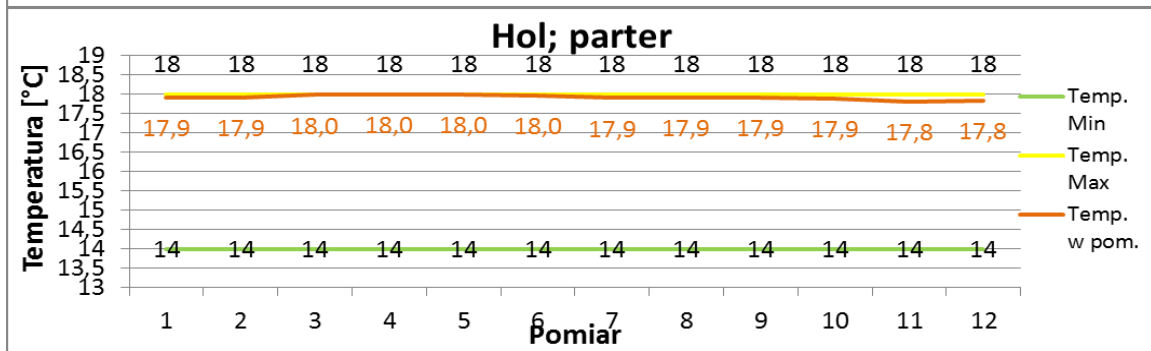
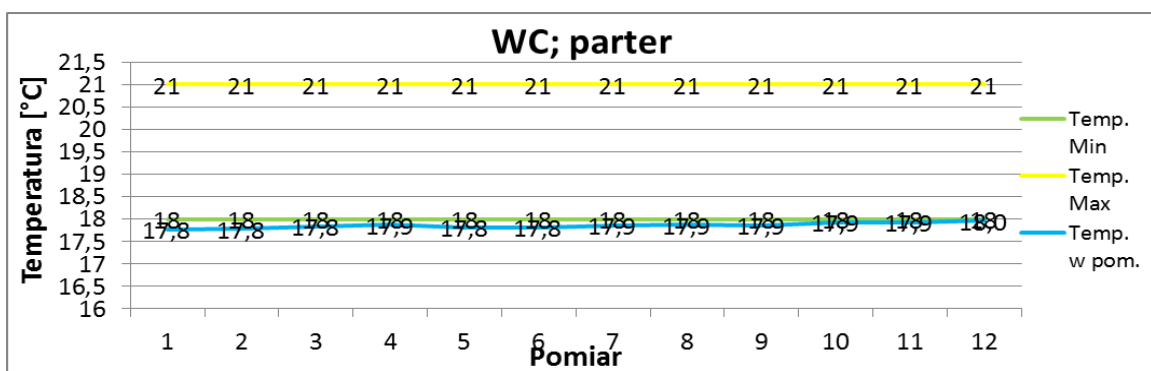
Źródło: Opracowanie własne

Występujące w tabeli kategorie pomieszczeń należy interpretować jako: I – wysoka kategoria jakości środowiska wewnętrznego, III – bardzo niska kategoria jakości środowiska wewnętrznego.

Z przeprowadzonych badań w pomieszczeniach wynika, że w salach lekcyjnych są zbyt niskie temperatury powietrza, aby zapewnić komfort cieplny osobom w nich przebywającym. Zakłada się optymalną temperaturę w salach lekcyjnych na poziomie 19-21°C zimą, a latem do 25°C. Ze wszystkich przebadanych pomieszczeń tylko na Holach spełnione są stosunkowo na odpowiednim poziomie wymagania cieplne. Poniżej przykład wyników badań z Zespołu Szkół w m. Długie Stare.

PLAN GOSPODARKI NISKOEMISYJNEJ

POMIAR JAKOŚCI POWIETRZA WEWNĘTRZNEGO							
DATA 26.02.2015							
	CZAS	[ppm] CO2	[hPa]	[°C]	[%] rH	[% rH] Zew.	[°C] Zew.
WC; parter	09:54:47	413,8	1011,9	17,8	39,0	74,1	5,2
	09:54:57	410,5	1012,2	17,8	38,4	74,1	5,2
	09:55:07	408,3	1012,1	17,8	38,7	74,1	5,2
	09:55:17	405,3	1012,0	17,9	38,7	74,1	5,2
	09:55:27	403,5	1012,2	17,8	38,3	74,1	5,2
	09:55:37	403,3	1012,1	17,8	38,1	74,1	5,2
	09:55:47	400,9	1012,2	17,9	38,2	74,1	5,2
	09:55:57	402,2	1012,2	17,9	38,2	74,1	5,2
	09:56:07	403,7	1012,2	17,9	38,3	74,1	5,2
	09:56:17	405,7	1012,1	17,9	38,4	74,1	5,2
	09:56:27	409,2	1012,2	17,9	38,5	74,1	5,2
	09:56:37	412,0	1012,3	18,0	38,6	74,1	5,2
	Min	400,9	1011,9	17,8	38,1	74,1	5,2
	Max	413,8	1012,3	18,0	39,0	74,1	5,2
Średnia	406,5	1012,1	17,9	38,4	74,1	5,2	
Hol; parter	09:52:40	434,1	1011,5	17,9	37,7	74,1	5,2
	09:52:50	434,3	1011,6	17,9	37,8	74,1	5,2
	09:53:00	429,6	1011,9	18,0	38,2	74,1	5,2
	09:53:10	421,4	1011,8	18,0	38,1	74,1	5,2
	09:53:20	415,6	1012,0	18,0	38,0	74,1	5,2
	09:53:30	413,6	1011,8	18,0	37,9	74,1	5,2
	09:53:40	411,7	1011,8	17,9	38,0	74,1	5,2
	09:53:50	407,9	1011,8	17,9	38,4	74,1	5,2
	09:54:00	408,0	1011,7	17,9	38,9	74,1	5,2
	09:54:10	409,8	1012,0	17,9	39,3	74,1	5,2
	09:54:20	413,5	1011,9	17,8	39,4	74,1	5,2
	09:54:30	414,5	1011,8	17,8	39,6	74,1	5,2
	Min	407,9	1011,5	17,8	37,7	74,1	5,2
	Max	434,3	1012,0	18,0	39,6	74,1	5,2
Średnia	417,8	1011,8	17,9	38,4	74,1	5,2	
Sala nr 3; parter	09:50:10	419,3	1011,4	18,0	38,5	74,1	5,2
	09:50:20	418,2	1011,4	18,0	38,0	74,1	5,2
	09:50:30	424,4	1011,4	18,0	38,3	74,1	5,2
	09:50:40	431,9	1011,4	18,0	38,2	74,1	5,2
	09:50:50	432,0	1011,4	18,0	37,8	74,1	5,2
	09:51:00	427,3	1011,4	18,0	37,8	74,1	5,2
	09:51:10	426,3	1011,3	18,0	37,8	74,1	5,2
	09:51:20	425,6	1011,5	18,0	37,8	74,1	5,2
	09:51:30	425,2	1011,3	18,0	37,8	74,1	5,2
	09:51:40	423,0	1011,3	18,0	37,9	74,1	5,2
	09:51:50	423,5	1011,4	18,0	37,8	74,1	5,2
	09:52:00	426,2	1011,5	18,1	37,6	74,1	5,2
	Min	418,2	1011,3	18,0	37,6	74,1	5,2
	Max	432,0	1011,5	18,1	38,5	74,1	5,2
Średnia	425,2	1011,4	18,0	37,9	74,1	5,2	



Przy wyższej temperaturze powietrza znaczenia nabiera wilgotność względna powietrza. Powietrze ciepłe i nadmiernie wilgotne odbierane jest jako nieprzyjemnie parne. Taka kombinacja parametrów sprzyja ponadto rozwojowi grzybów pleśniowych, roztoczy oraz mikroorganizmów. Często ludzie skarżą się na powietrze zbyt suche, ale dokładne badania wskazują, że często jest to spowodowane zbyt wysoką temperaturą powietrza lub jego zanieczyszczeniem. Generalnie zakres optymalnej wilgotności względnej jest stosunkowo szeroki i wynosi od 30 do 50% (a nawet zakłada się go od 20 do 70%) z zaznaczeniem, że wartości niższe należy zachować w okresie zimy, a wyższe w okresie lata.

Tabela nr 27. Zalecane wartości wilgotności powietrza (według PN-EN 15251:2007 „Kryteria środowiska wewnętrznego, obejmujące warunki cieplne, jakość powietrza wewnętrznego, oświetlenia i hałas”)

Rodzaj pomieszczenia	Kategoria	Wilgotność względna powietrza [%rH]	
		dla nawilżania (sezon zimowy)	dla osuszania (sezon letni)
Pomieszczenia przeznaczone na pobyt ludzi	I	40%	50%
	II	30%	60%
	III	20%	70%

Źródło: Opracowanie własne, wg. PN-EN 15251:2007

Występujące w tabeli kategorie pomieszczeń należy interpretować jako: I – wysoka kategoria jakości środowiska wewnętrznego, III – bardzo niska kategoria jakości środowiska wewnętrznego.

Z przeprowadzonych badań w pomieszczeniach wynika, że w salach lekcyjnych i w innych badanych pomieszczeniach jest zachowana odpowiednia zawartość wilgoci w powietrzu.

Stężenie CO₂ jest bardzo dobrym wskaźnikiem intensywności wymiany powietrza. Najczęściej jedynym źródłem tego gazu w pomieszczeniu są ludzie, a za zmniejszenie stężenia odpowiada wentylacja. W Polsce nie normuje się dopuszczalnych stężeń dwutlenku węgla w powietrzu wewnętrznym pomieszczeń przeznaczonych do stałego przebywania ludzi (mieszkania, budynki użyteczności publicznej, sale lekcyjne). Jedynym uznawanym w Polsce wskaźnikiem jest wartość maksymalna stężenia dwutlenku węgla na stanowiskach pracy, który wynosi 5000ppm (Rozporządzenie Ministra Pracy i Polityki społecznej z dnia 29 listopada 2009 roku, w sprawie najwyższych dopuszczalnych stężeń czynników szkodliwych dla zdrowia w środowisku pracy, Dz. U. 2002 nr 217 poz. 1833). Przy ustalaniu dopuszczalnych stężeń dwutlenku węgla w pomieszczeniach można posłużyć się skalą Pettenkofera. Akceptuje ją Światowa Organizacja Zdrowia (WHO). Według tego normatywu za złą jakość powietrza przyjmuje się zawartość CO₂ w powietrzu powyżej 1000ppm, za maksymalną dopuszczalną zawartość CO₂ w pomieszczeniach biurowych uważa się 1400ppm. Zawartość niebezpieczna to 2500ppm. Wartości stężeń CO₂ w kuchniach i łazienkach, zawierają się najczęściej w zakresie 1000 – 2000ppm. Jest to próg, gdy po wejściu do danego pomieszczenia odczuwa się zaduch i uczucie, że powietrze jest nieświeże.

Tabela nr 28. Zalecane wartości stężenia CO₂ w powietrzu w pomieszczeniach (według PN-EN 15251:2007 „Kryteria środowiska wewnętrznego, obejmujące warunki cieplne, jakość powietrza wewnętrznego, oświetlenia i hałas”)

Rodzaj pomieszczenia	Kategoria	Stężenie CO ₂ [ppm]
Pomieszczenia przeznaczone na pobyt ludzi	I	350
	II	500
	III	800

Źródło: Opracowanie własne wg. PN-EN 15251:2007

Występujące w tabeli kategorie pomieszczeń należy interpretować jako: I – wysoka kategoria jakości środowiska wewnętrznego, III – bardzo niska kategoria jakości środowiska wewnętrznego.

Z przeprowadzonych badań w pomieszczeniach wynika, że w salach lekcyjnych jak i w innych badanych pomieszczeniach zachowane jest na odpowiednim poziomie stężenie dwutlenku węgla.

Temperatura, wilgotność oraz stężenie CO₂ w powietrzu mogą oddziaływać na człowieka nie tylko w sposób bezpośredni, mogąc doprowadzać do zakłócenia chwilowej równowagi cieplnej ciała, ale także w sposób pośredni, powodując:

- możliwość wzrostu uciążliwości związanej z obecnością zanieczyszczeń w powietrzu;
- zwiększenie emisji zanieczyszczeń emitowanych przez różnego rodzaju materiały budowlane i elementy wyposażenia wnętrza;
- możliwość intensyfikacji rozwoju mikroorganizmów.

Z reguły wyższe wartości temperatury i wilgotności sprzyjają niekorzystnemu oddziaływaniu wyżej wymienionych zjawisk.

Wyniki badania natężenia oświetlenia wewnątrz pomieszczeń zostały zinterpretowane zgodnie z normą PN-EN 12464-1:2012 *Światło i oświetlenie. Oświetlenie miejsc pracy. Część 1: Miejsca pracy we wnętrzach*, która określa wymagania jakościowe i ilościowe dotyczące oświetlenia pomieszczeń i stanowisk pracy, znajdujących się wewnątrz budynków. Norma ta dotyczy również pomieszczeń edukacji. Wymagania te w zależności od rodzaju pomieszczeń przedstawiono w tabeli poniżej:

Tabela nr 29. Wymagania jakościowe i ilościowe dotyczące oświetlenia pomieszczeń i stanowisk pracy, znajdujących się wewnątrz budynków

NORMA PN-EN 12464:2012	
Typ obszaru, zadania lub działania	Jednostka lx
Pomieszczenia edukacji-budynki edukacji	
Klasy, pokoje do samodzielnej nauki	300
Pokoje do zajęć muzycznych	300

<i>Pokoje nauczycielskie</i>	300
<i>Biblioteki: półki na książki</i>	200
<i>Biblioteki: obszary do czytania</i>	500
<i>Hale sportowe, sale gimnastyczne</i>	300
<i>Stołówki szkolne</i>	200
<i>Kuchnie</i>	500

Źródło: Opracowanie własne

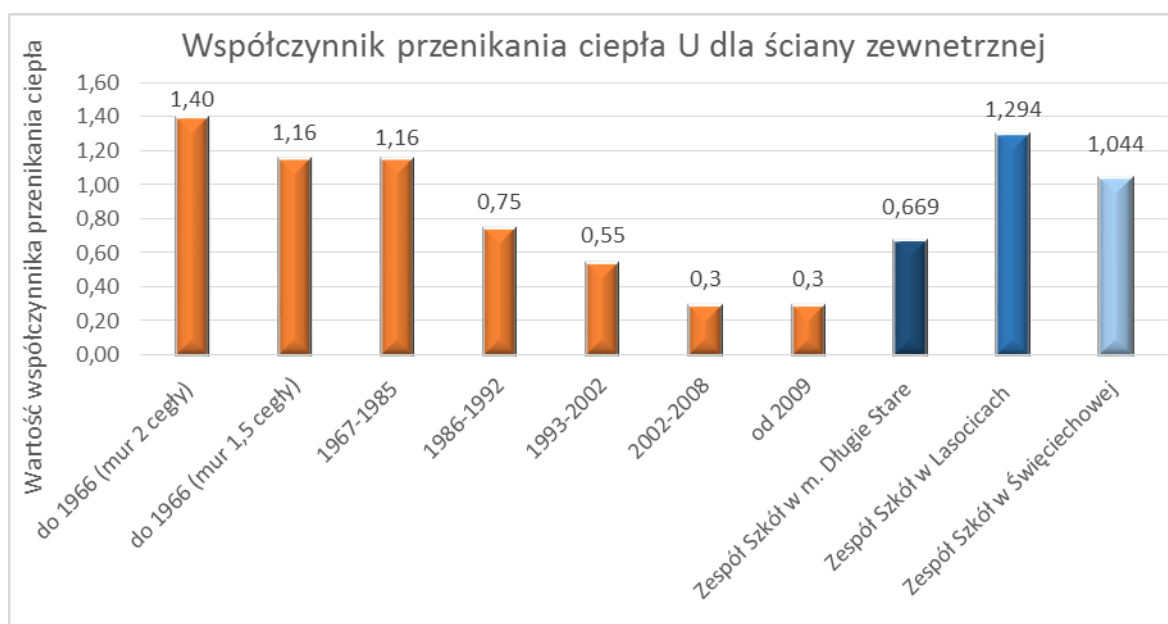
Z badań wykonanych 26 lutego 2015 roku w pomieszczeniach Zespołu Szkół w Lasocicach, które zostały przedstawione poniżej wynika, że w budynku 2 (starszym) w Sali nr 1 i w Sali nr 2 nie spełnione są wymagania dotyczące prawidłowego oświetlenia, o których mówi norma PN-EN 12464:2012. Wynika z niej, że w salach lekcyjnych powinno być zapewnione oświetlenie rzędu 300Lx. Zaistniała sytuacja prawdopodobnie spowodowana jest przez stare oświetlenie jarzeniowe, które nie spełnia dzisiejszych standardów.

Tabela nr 30. Pomiar natężenia oświetlenia

POMIAR NATĘŻENIA OŚWIETLENIA						
Objekt badania: Zespół Szkół w Lasocicach						
Przyrządy pomiarowe:					Data pomiaru:	
Luksomierz TESTO 545, nr seryjny 02782001					26.02.2015	
L.p	Miejsce i warunki pomiaru opis badania	Rodzaj oświetlenia	Jednostka [Lx]	Wartości pomiarowe	Wartość wymagana wg normy PN-EN 12464:2012	Ocena
Budynek 2 (stary)						
Parter						
Sala nr 1						
5.	Stanowisko nr 1	jarzeniowe	Lx	190	300	nie
	Stanowisko nr 2	jarzeniowe	Lx	230	300	nie
	Stanowisko nr 3	jarzeniowe	Lx	243	300	nie
	Stanowisko nr 4	jarzeniowe	Lx	272	300	nie
	Stanowisko nr 5	jarzeniowe	Lx	305	300	tak
	Stanowisko nr 6	jarzeniowe	Lx	259	300	nie
	Stanowisko nr 7	jarzeniowe	Lx	305	300	tak
	Stanowisko nr 8	jarzeniowe	Lx	315	300	tak
	Stanowisko nr 9	jarzeniowe	Lx	218	300	nie
Średnia wartość:				260	300	nie spełnia
Sala nr 2						
6.	Stanowisko nr 1	jarzeniowe	Lx	120	300	nie
	Stanowisko nr 2	jarzeniowe	Lx	143	300	nie
	Stanowisko nr 3	jarzeniowe	Lx	162	300	nie
	Stanowisko nr 4	jarzeniowe	Lx	201	300	nie
	Stanowisko nr 5	jarzeniowe	Lx	171	300	nie
	Stanowisko nr 6	jarzeniowe	Lx	183	300	nie
	Stanowisko nr 7	jarzeniowe	Lx	237	300	nie
	Stanowisko nr 8	jarzeniowe	Lx	237	300	nie
	Stanowisko nr 9	jarzeniowe	Lx	276	300	nie
	Stanowisko nr 10	jarzeniowe	Lx	258	300	nie
	Stanowisko nr 11	jarzeniowe	Lx	388	300	tak
	Stanowisko nr 12	jarzeniowe	Lx	401	300	tak
	Stanowisko nr 13	jarzeniowe	Lx	390	300	tak
	Stanowisko nr 14	jarzeniowe	Lx	339	300	tak
	Stanowisko nr 15	jarzeniowe	Lx	405	300	tak
	Stanowisko nr 16	jarzeniowe	Lx	407	300	tak
	Stanowisko nr 17	jarzeniowe	Lx	395	300	tak
	Stanowisko nr 18	jarzeniowe	Lx	354	300	tak
Średnia wartość:				282	300	nie spełnia

Źródło: Opracowanie własne

Badanie współczynnika przenikania ciepła przez przegrody zewnętrzne zostało wykonane w budynkach Zespołów Szkół. Wykonano kilka pomiarów w różnych miejscach ścian, z których wyciągnięto średnie wartości współczynników przenikania ciepła dla poszczególnych badanych obiektów. Poniżej przedstawiono wykres, obrazujący zmieniające się wymagania dotyczące współczynnika przenikania ciepła dla ścian zewnętrznych oraz wartości współczynników przenikania ciepła dla badanych obiektów.

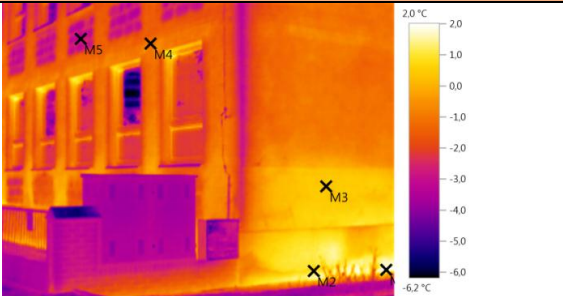

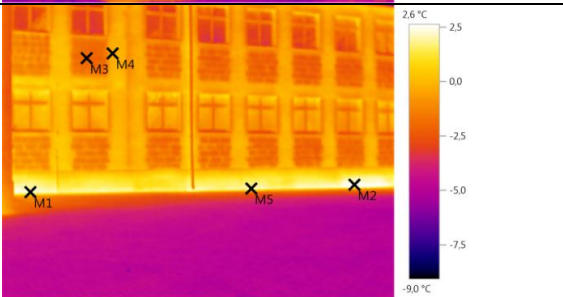

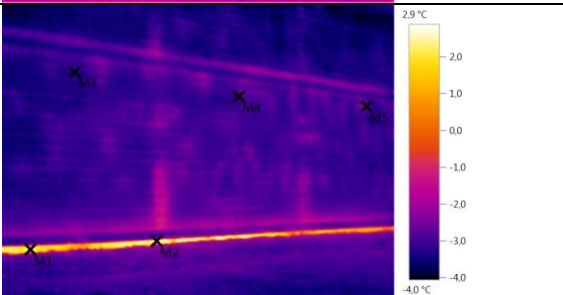



Rysunek nr 24. Współczynnik przenikania ciepła U dla ściany zewnętrznej
Źródło: Opracowanie własne

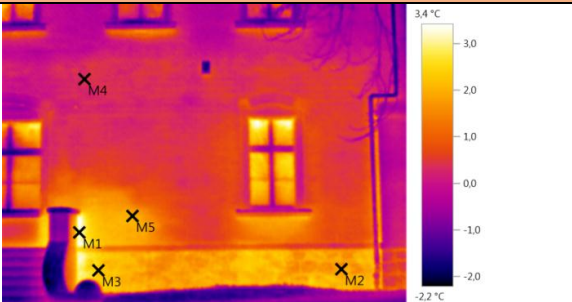

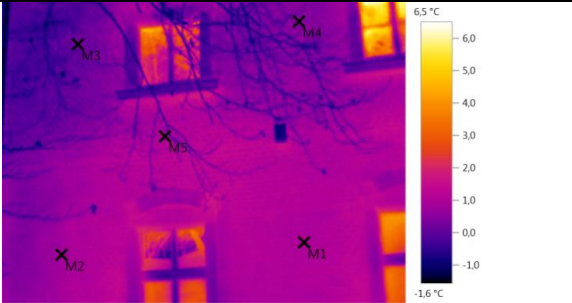

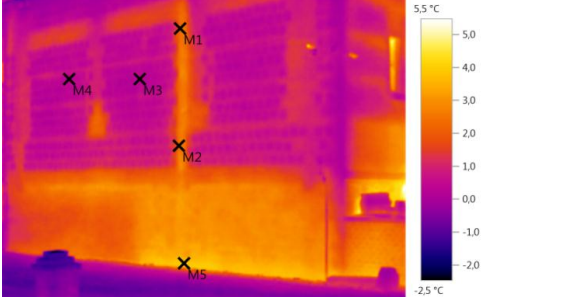

Badanie stanu ochrony cieplnej budynku zostało wykonane zgodnie z normą PN-EN 13187 *Właściwości cieplne budynków – jakościowa detekcja wad cieplnych w obudowę budynku – metoda podczerwieni*.

Termografia w podczerwieni jest szczególnie atrakcyjną techniką określenia pola temperatury ze względu na bezinwazyjny charakter pomiaru, dużą czułość i szeroki zakres pomiarowy oraz możliwość rejestracji z dużą częstotliwością. Termografia w podczerwieni pozwala na jakościową ocenę stanu izolacyjności cieplnej budynków (detekcji mostków termicznych, nieszczelności, zawilgoceń, degradacji izolacji itd.). Coraz wyższa jakość kamer termowizyjnych oraz ich większa dostępność powoduje, iż termografia staje się coraz bardziej popularna i znajduje coraz więcej zastosowań. Biorąc pod uwagę, iż mieszkańcy, administratorzy oraz inwestorzy mają większą świadomość konieczności oszczędzania energii w budynkach należy się spodziewać, iż w przyszłości badania termowizyjne na potrzeby oceny stanu ochrony cieplnej budynków będą powszechnie stosowane – zwłaszcza jeśli chodzi o nowe lub modernizowane obiekty.

Poniżej zestawiono zdjęcia termograficzne wraz ze zdjęciami rzeczywistymi oraz krótkie komentarza na temat wyników pomiarów.

Zdjęcie termograficzne	Zdjęcie rzeczywiste	Nr	Temp. [°C]	Komentarz
Zespół Szkół – Szkoła Podstawowa i Gimnazjum w Świąciechowie				
		M1 M2 M3 M4 M5	2,0 1,0 0,4 -1,0 -3,2	Znaczące straty ciepła wokół cokołu budynku, zwłaszcza ściana szczytowa narażona na znaczne straty ciepła. Widoczna różnica temperatur wokół okien, a miejscami pod oknami.
		M1 M2 M3 M4 M5	2,2 2,5 -1,9 -0,2 2,1	Największe straty ciepła występują wokół cokołu budynku. Różnica w przenikaniu cieplnym ściany zewnętrznej, o którym świadczą punkty M3 i M4.
		M1 M2 M3 M4 M5	2,1 2,5 -3,3 -3,1 -2,9	Znaczące straty ciepła wokół cokołu budynku i między spoinami w ścianie.

Zespół Szkół – Szkoła Podstawowa i Gimnazjum w Lasocicach						
		<p>M1 0,5 M2 0,1 M3 -1,0 M4 -1,0 M5 1,2</p>	<p>Mostki cieplne widoczne między oknami, a także w miejscu montażu okien.</p>			
		<p>M1 -1,0 M2 -0,9 M3 -0,4 M4 -0,1 M5 2,9</p>	<p>W miarę równomierny rozkład temperatur na ścianie, ale nie jednakowy. Widoczne starty ciepła wokół cokołu budynku.</p>			
		<p>M1 2,1 M2 0,5 M3 0, M4 -1,7 M5 -2,2</p>	<p>Widoczne straty ciepła wokół cokołu budynku, między spoinami, a także wokół i przez drzwi wejściowych do pomieszczenia z zewnątrz.</p>			

Zespół Szkół – Szkoła Podstawowa i Gimnazjum w m. Długie Stare						
		M1	3,2	Straty ciepła wokół cokołu budynku, a także w narożu między schodami a ścianą. Widoczne straty ciepła między spoinami.		
		M2	2,0			
		M3	2,4			
		M4	0,4			
		M5	2,0			
		M1	1,0	W miarę równomierny rozkład temperatur na powierzchni ściany świadczy o braku pęknięć i przerw w konstrukcji ściany budynku.		
		M2	0,8			
		M3	0,2			
		M4	0,5			
		M5	1,0			
		M1	2,4	Straty ciepła między spoinami, a także wokół cokołu budynku.		
		M2	2,4			
		M3	0,3			
		M4	0,3			
		M5	3,9			

3.1.2. OŚWIETLENIE ULICZNE

W niniejszym rozdziale przedstawione zostało zużycie energii elektrycznej przez poszczególne punkty oświetleniowe na terenie gminy Świąciechowa. Do obliczeń przyjęto, że wartość opałowa energii elektrycznej wynosi 1MWh, a wskaźnik emisji 0,812 tCO₂/MWh. Poniższa tabela pokazuje, że najwięcej energii elektrycznej pobierało oświetlenie zlokalizowane na terenie miejscowości Świąciechowa, gdzie punktów oświetleniowych jest najwięcej.

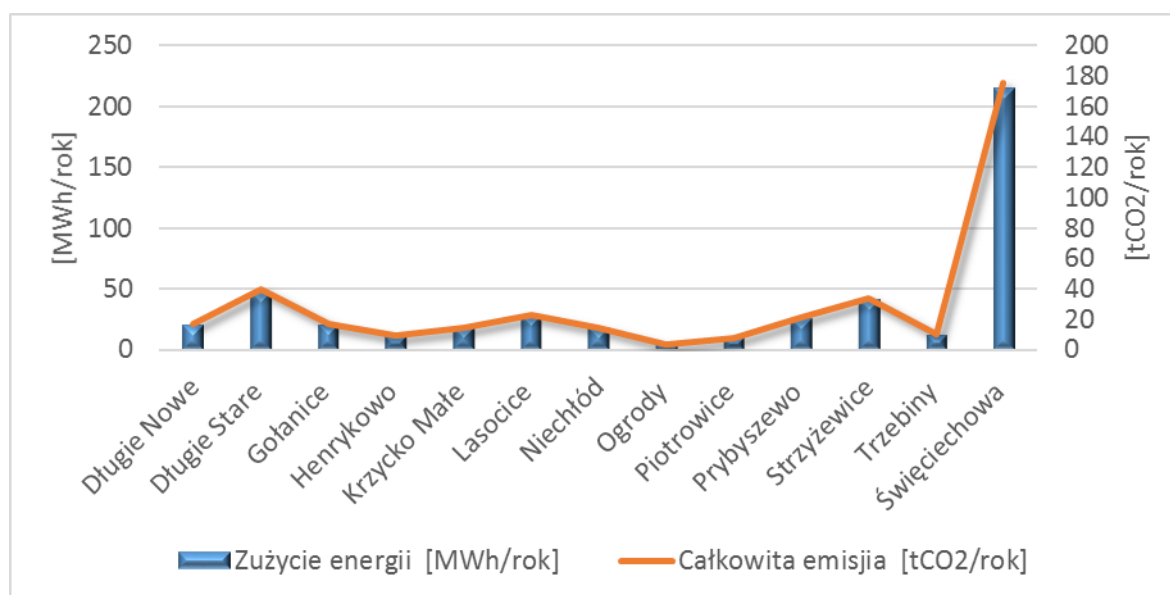
Tabela nr 31. Łączne zużycie energii elektrycznej wraz z produkcją CO₂

	Zużycie energii [MWh/rok]	Całkowita emisja [tCO ₂ /rok]
Długie Nowe	21,05	17,09
Długie Stare	48,65	39,5
Gołanice	20,72	16,83
Henrykowo	11,45	9,3
Krzycko Małe	18,32	14,87
Lasocice	28,41	23,07
Niechtód	18,15	14,74
Ogrody	4,07	3,31
Piotrowice	9,86	8,01
Przybyszewo	26,39	21,43
Strzyżewice	41,309	33,54
Trzebiny	12,82	10,41
Świąciechowa	216,054	175,44
RAZEM	477,253 MWh/rok	387,54 tCO ₂ /rok

Źródło: Opracowanie własne

Jak pokazuje tabela 23, oraz rysunek nr 23 największy pobór energii elektrycznej na potrzeby oświetlenia zanotowano w Świąciechowie, gdzie zużycie energii kształtowało się na poziomie 216,054 MWh/rok, co przekłada się na emisję dwutlenku węgla na poziomie 175,44 t/rok. Drugą miejscowością, co do wielkości zużycia energii na oświetlenie była miejscowość Długie Stare, gdzie pobór energii wynosił 48,65 MWh/rok, a emisja kształtowała się na poziomie 39,5 tCO₂/rok. Natomiast na trzeciej pozycji występuje miejscowość Strzyżewice, gdzie zanotowano zużycie energii na poziomie 41,31 MWh/rok, a produkcja CO₂ wynosiła 33,54 tCO₂/rok.

łącznie w 2013 roku sektor oświetlenia publicznego zużył 447,253 MWh/rok, co przekłada się na produkcję CO₂ o łącznej wartości 387,54 tCO₂/rok.



Rysunek nr 25. Łączne zużycie poszczególnych nośników energii wraz z produkcją CO₂ przez oświetlenie uliczne
Źródło: Opracowanie własne

3.1.3. TRANSPORT PUBLICZNY

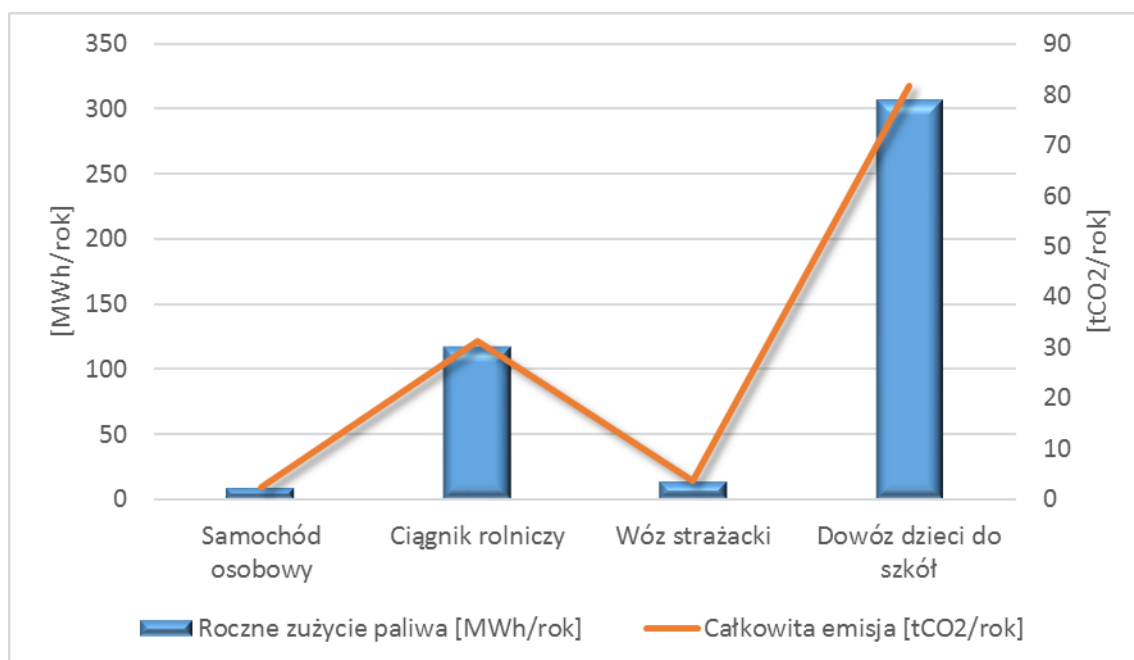
Na transport publiczny w gminie Święciechowa składają się pojazdy gminne (13 sztuk) oraz pojazdy, które dowożą dzieci do szkół, a które nie są własnością gminy. Wszystkie pojazdy wchodzące w skład transportu publicznego są napędzane olejem napędowym, którego wartość opałowa wynosi 35,96 MJ/l, a wskaźnik emisji – 0,267 tCO₂/MWh. Największe zużycie paliwa zanotowano w pojazdach dowożących dzieci do szkół, a mianowicie 30 649,5 l/rok co przekłada się na 306,15 MWh/rok. Emisja w tym dziale wynosiła 81,74 tCO₂. W taborze gminnym największe zużycie paliwa zanotowano w ciągnikach rolniczych, gdzie zużycie wynosiło 1 175 l/rok co przekłada się na emisję w wysokości 31,34 tCO₂/rok. Poniżej, w tabeli nr. 24 przedstawiono łączne zużycie energii oraz produkcję CO₂ przez transport publiczny.

Tabela nr 32. Łączne zużycie energii z poszczególnych pojazdów, wraz z produkcją CO₂

		Samochód osobowy	Ciągnik rolniczy	Wóz strażacki	Dowóz dzieci do szkół	RAZEM
Liczba	Szt.	1	4	8	b/d	13 szt.
Roczne zużycie paliwa	litr/rok	900	1 175	1 35	30 649,5	44 648,5 l/rok
	MWh/rok	8,99	117,37	13,48	306,15	445,98 MWh/rok
Całkowita emisja	tCO ₂ /rok	2,40	31,34	3,59	81,74	119,08 tCO₂/rok

Źródło: Opracowanie własne

Łącznie w 2013 roku sektor transportu publicznego zużył 445,98 MWh/rok, co przekłada się na produkcję CO₂ o łącznej wartości 119,08 tCO₂/rok.



Rysunek nr 26. Łączne zużycie poszczególnych nośników energii wraz z produkcją CO₂ przez transport publiczny

3.2. DZIAŁALNOŚĆ SPOŁECZNA

W niniejszym rozdziale przedstawiono wyniki emisji gazów cieplarnianych związanych z działalnością społeczną gminy Święciechowa. Inwentaryzacja emisji w tym obszarze jest szczególnie istotna z uwagi na to, że społeczeństwo ma bezpośredni wpływ na poziom zużycia energii oraz związanej z nią emisją CO₂. W inwentaryzacji uwzględnione zostały następujące sektory:

- Mieszkalnictwo
- Przemysł i usługi
- Transport prywatny

3.2.1. MIESZKALNICTWO

Analiza ankiet

Jednym z etapów działań służących przygotowaniu planu gospodarki niskoemisyjnej jest proces związany z ankietowaniem społeczeństwa.

Zgodnie z przyjętą metodologią badań statystycznych minimalna liczebność próby w przypadku budynków mieszkalnych wynosić powinna co najmniej 110. Wielkość próby została obliczona dla poziomu ufności 95% oraz błędu szacunku na poziomie nie przekraczającym 5%, co oznacza, że satysfakcjonuje nas 95% pewność co do tego, że uzyskany w badaniach wynik nie odbiega od faktycznej wartości w populacji o więcej niż 5%.

Na terenie gminy Święciechowa łącznie przeprowadzono 343 ankiet w gospodarstwach domowych. Najwięcej z nich pochodzi z sołectwa Święciechowa, natomiast najmniej z sołectwa Trzebiny. Ze względu na wiejski charakter gminy jedno z pytań w ankiecie miało na celu zidentyfikować jaki udział wśród zebranych ankiet stanowiły te, których odpowiedź wskazywała na gospodarstwa rolne wraz z budynkami mieszkalnymi. Spośród 343 ankiet, które napłynęły, 270 osób odpowiedziało na to pytanie, natomiast procentowy rozkład wyglądał następująco:

- Budynki mieszkalne wraz z gospodarstwami rolnymi – 21%
- Budynki mieszkalne bez gospodarstw rolnych – 79%

Poniżej w tabeli nr 33 przedstawiono zestawienie ankietowanych obiektów z podziałem na miejscowości.

Tabela nr 33. Zestawienie danych ankietowych z podziałem na poszczególne miejscowości w gminie Święciechowa

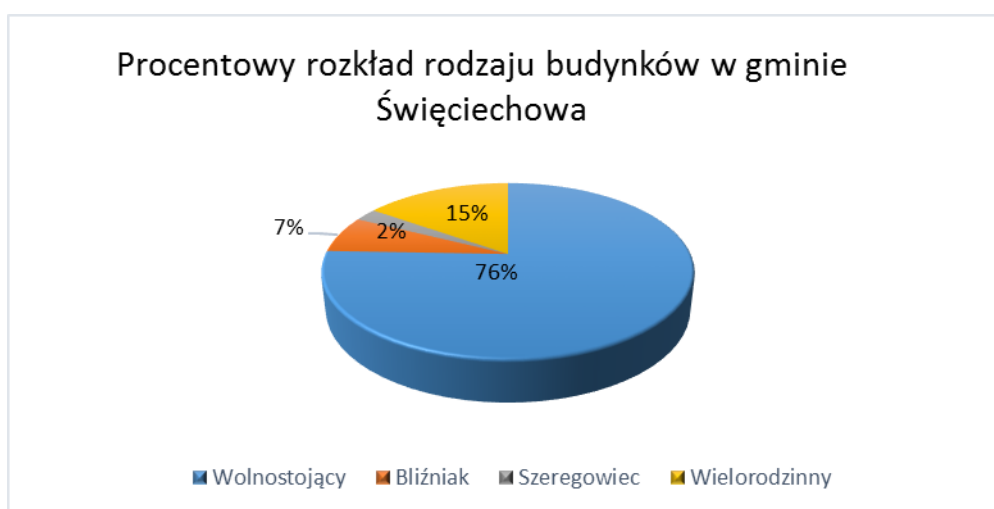
	Ilość ankiet	Powierzchnia ogrzewana	Węgiel	Gaz	Drewno	Energia elektryczna	Olej opałowy	Miał
	Szt.	m ²	t	m ³	kg	kWh	l	t
Długie Nowe	11	1348	28,50	b/d	20200	b/d	b/d	b/d
Długie Stare	36	3653	106,50	b/d	43750	b/d	1000	3
Gołanice	7	1370	25,00	b/d	b/d	b/d	b/d	b/d
Krzycko Małe	34	4504,70	108,10	1500,00	61900	910,00	3900	7,00
Lasocice	33	4454	113	b/d	90300	b/d	b/d	2,50
Leszno	1	130	b/d	b/d	b/d	b/d	b/d	b/d
Niechlód	22	2183	49	b/d	1561412	3200	b/d	3
Ogrody	6	432	20	b/d	b/d	b/d	b/d	b/d
Piotrowice	10	1140	33	b/d	25000	b/d	b/d	b/d
Przybyszewo	36	5032	115	b/d	191200	7600	1600	6
Strzyżewice	29	3817	73,50	18418,00	26700	1900	1500	4
Święciechowa	90	12101	291	8480,00	65500	16878	b/d	7
Trzebiny	3	312	8	b/d	500	b/d	b/d	b/d
b/d	25	2698	63	b/d	43400	4700	b/d	5

RAZEM	343	40476,7	1033,6	28398	2129862	35188	8000	37,5
--------------	------------	----------------	---------------	--------------	----------------	--------------	-------------	-------------

Źródło: Opracowanie własne
*b/d – brak danych

Najczęściej wykorzystywanym surowcem w celach ogrzewania wg ankietowanych jest węgiel. Średnie roczne zużycie analizowanego surowca w przypadku budynków wraz z gospodarstwem rolnym wynosi 4,21 ton. Mniej energii cieplnej (w tym przypadku węgla) zużywają budynki, które są bez gospodarstwa rolnego - średniorocznie 3,69 ton.

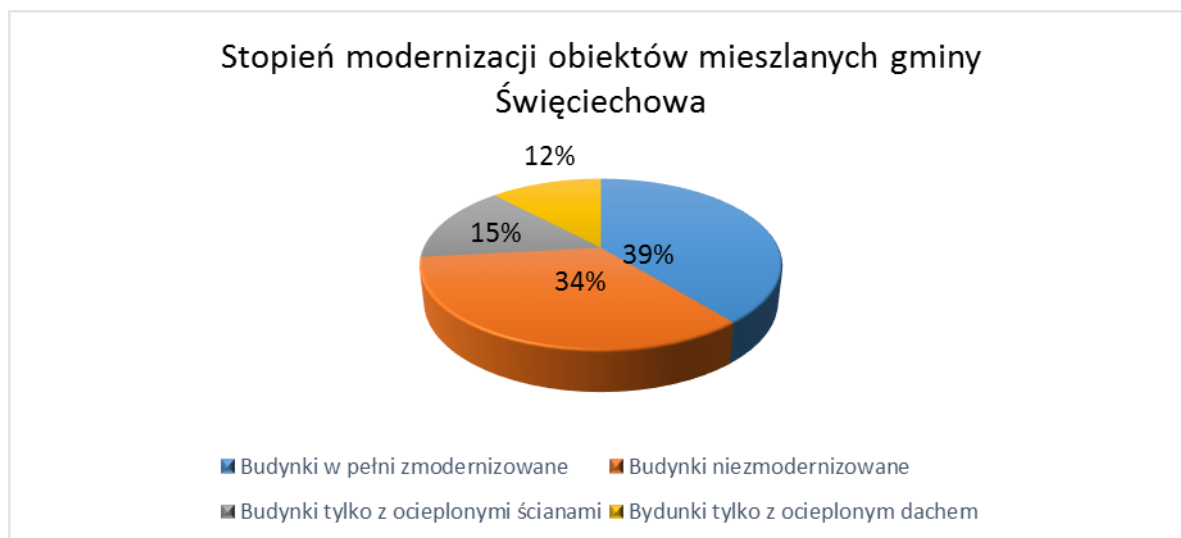
Na terenie gminy dominuje zabudowa jednorodzinna, która stanowi 76%. Ponadto wyróżnia się zabudowę wielorodzinną, szeregową oraz budynki typu bliźniak. Procentowy udział poszczególnych typów zabudowy występujących na terenie gminy obrazuje rysunek poniżej.



Rysunek nr 27. Procentowy rozkład rodzaju budynków w m. Świąciechowa
Źródło: Opracowanie własne

Średnia powierzchnia użytkowa budynku mieszkalnego wynosi 137 m², natomiast powierzchnia ogrzewana 131 m². Najstarszy budynek pochodzi z roku 1970, średnia wieku budynku w gminie Świąciechowa wynosi 47 lat.

Na terenie gminy przystąpiono do modernizacji obiektów. Na dzień dzisiejszy w pełni zmodernizowano 130 budynków, istnieje część obiektów, które zostały zmodernizowane częściowo. Stopień modernizacji budynków mieszkalnych przedstawia rysunek poniżej.



Rysunek nr 28. Stopień modernizacji obiektów mieszkalnych gminy Świąciechowa

Ponadto ważnym czynnikiem wpływającym na efektywność energetyczną budynków jest stan okien i drzwi. Spośród 342 odpowiedzi, 309 wskazywała dobry stan okien i drzwi, 25 dostateczny, a 8 stan zły.

Zasadnicza większość gospodarstw domowych wyposażona jest w centralne ogrzewanie, w których dominują kotły węglowe typu rusztowego, a zaraz po nich zastosowanie znalazły kotły węglowe z podajnikiem. Dodatkowo w znikomej części gospodarstw domowych stosuje się ogrzewanie w pokojach, w których dominują piece kaflowe.

Za główne źródła ciepła wykorzystywane w celach ogrzania budynku mieszkańcy wskazali węgiel, drewno, gaz, olej opałowy oraz miat. Na pierwszym miejscu plasuje się węgiel, który wykorzystywany jest w 283 gospodarstwach domowych (stanowiąc ponad 82%). Bardzo często obok węgla, jako dodatkowe źródło ciepła, stosowane jest drewno. Strukturę średniego zużycia poszczególnych surowców w celu dostarczenia ciepła do gospodarstw domowych przedstawia tabela poniżej.

Tabela nr 34. Średnie zużycie surowców w celu ogrzewania budynków mieszkalnych

Paliwo	Jednostka	Średnie zużycie nośnika w ciągu roku dla jednego gospodarstwa domowego
Węgiel	t	4,00
Drewno	t	12,00
Gaz	m ³	2028,00
Olej opałowy	l	1000,00
Miat	t	2,30

Źródło: Opracowanie własne

Zużycie poszczególnych paliw w 2013 roku, kształtowało się następująco:

- **Węgiel**
Roczne zużycie tego surowca kształtuje się na poziomie 1034 t. Jako główne źródło ciepła wykorzystywane w budynku wskazany został w 283 ankietach. Jego średnie zużycie wynosi 4 tony rocznie, natomiast wartość minimalna i maksymalna wskazana w ankiecie wynoszą odpowiednio 0,5 t i 18 t. Należy uwzględnić fakt, iż wśród przeprowadzonych ankiet zdarzały się takie, które nie wskazywały rocznego zużycia tego surowca, wówczas dane te mogą odbiegać od rzeczywistego zużycia.
- **Drewno**
Łączne zużycie drewna w ciągu roku wynosi 2 130 t. Wśród przeprowadzonych ankiet drewno zostało wskazane 172 razy, jako nośnik energii. Jego średnie roczne zużycie kształtuje się na poziomie 12 t, a wartość zużycia tego surowca kształtuje się na poziomie 0,1-1500 t.
- **Gaz**
Ogrzewanie gazowe wykorzystywane jest w 14 gospodarstwach domowych. Jego łączne zużycie w ciągu roku wynosi 28 398 m³. Natomiast średnie zużycie dla tego surowca jest na poziomie 2028 m³.
- **Olej opałowy**
Olej opałowy jako źródło ciepła został wskazany w 8 ankietach. Jego łączne zużycie w ciągu roku wynosi 8000 l. Jego minimalna ilość wskazana w ankietach wynosi 900 l, natomiast maksymalna 2000 l.
- **Miał**
Zużycie miała w ciągu roku wynosi 37,5 t. Wykorzystywany jest on w 16 gospodarstwach domowych, z czego 5 nie zadeklarowało jego rocznego wykorzystania. Wartość minimalna zastosowania tego surowca wynosi 2 tony, zaś maksymalna 5 ton.
- **Odnawialne źródła energii**
W 18 gospodarstwach domowych wykorzystywane są odnawialne źródła energii. Do najczęściej wymienianych zaliczają się kolektory słoneczne. Ponadto stosowane są pompy ciepła, ogniwa fotowoltaiczne i rekuperatory. Na temat zastosowanych odnawialnych źródeł energii nie uzyskaliśmy odpowiedzi od 3 ankietowanych osób. Spośród 343 ankietowanych, 218 osób jest zainteresowanych wymianą źródła ciepła na nowe ekologiczne, natomiast 114 osób udzieliło odpowiedzi negatywnej, zaś 11 nie wyraziło swojego zdania na ten temat.

Emisja CO₂ w sektorze mieszkalnictwa

Według danych statystycznych GUS na terenie gminy występują 2 082 mieszkania, co przekłada się na powierzchnię 225 089 m². Dla obliczenia zużycia energii w sektorze mieszkalnictwa zostały wykorzystane dane ankietowe, które zostały omówione powyżej, oraz dane od operatora energii - Enea Operator, i gazu - PGNiG. Dzięki ankietyzacji możliwe było przedstawienie zużycia energii oraz emisji CO₂ w sektorze mieszkalnictwa, z jak najmniejszym błędem. Na podstawie ankiet zostały oszacowane ilości wykorzystanych nośników oraz ich łączna emisja.

Z danych Enea Operator wynika, że zużycie energii elektrycznej przez sektor gospodarstw domowych wynosił 5 877 MWh w 2013r. Natomiast na podstawie danych od PGNiG wyznaczono ilość zużytego gazu, który kształtował się w granicach 487 400 m³ gazu zaazotowanego.

Poniżej przedstawiono zestawienie zużycia poszczególnych nośników energii wraz z produkcją dwutlenku węgla. W gminie Święciechowa zanotowano, że wykorzystanie węgla kamiennego spowodowało produkcję 11 506 tCO₂/rok. Drugim nośnikiem, co do wielkości produkcji CO₂ była energia elektryczna, której emisja wynosiła 4 772 tCO₂. Wykorzystanie energii pochodzącej z gazu ziemnego spowodowało produkcję dwutlenku węgla na poziomie 845 t/rok. Z kolei olej opałowy - emisja na poziomie 109 tCO₂/rok. Zakłada się, że drewno, jako nośnik energii jest nieemisyjne, gdyż jest uważane za odnawialne źródło energii.

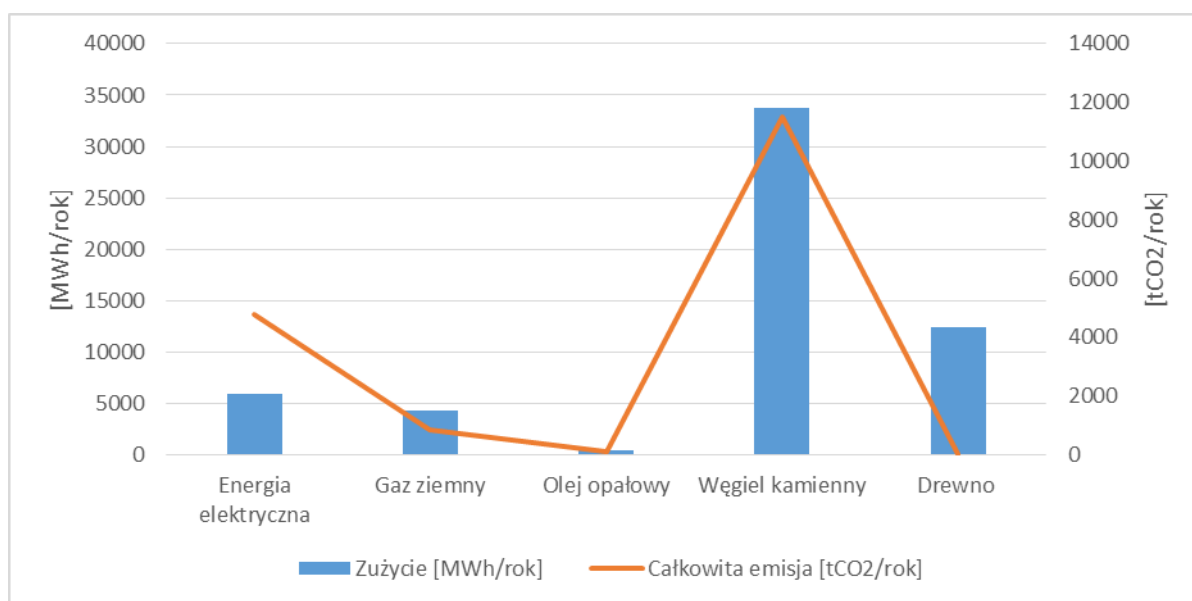
Tabela nr 35. Łączne zużycie energii z poszczególnych nośników wraz z produkcją CO₂

	<i>Energia elektryczna</i>	<i>Gaz ziemny zaazotowany</i>	<i>Olej opałowy</i>	<i>Węgiel kamienny</i>	<i>Drewno</i>	
Wartość opałowa	1 MWh	31,54 MJ/m ³	36,17 MJ/l	22,72 GJ/Mg	20 GJ/Mg	Razem
Wskaźnik emisji [tCO₂/MWh]	0,812	0,198	0,276	0,341	0	
Zużycie [MWh/rok]	5 877	4 270	395	33 743	12 387	556 672
Całkowita emisja [tCO₂/rok]	4 772	845	109	11 506	0	17 233

Źródło: Opracowanie własne

Łącznie w 2013 roku sektor mieszkalnictwa zużył 56 672 MWh/rok, co przekłada się na produkcję CO₂ o łącznej wartości 17 233 tCO₂/rok.

Rysunek poniżej pokazuje zużycie poszczególnych nośników energii wraz z produkcją CO₂ dla poszczególnych nośników sektorze usług.



Rysunek nr 29. Łączne zużycie poszczególnych nośników energii wraz z produkcją CO₂ w budynkach gospodarczych

Źródło: Opracowanie własne

3.2.2. PRZEMYSŁ I USŁUGI

Usługi

Według danych Głównego Urzędu Statystycznego na terenie gminy Świąciechowa w 2013 roku, liczba podmiotów zajmujących się usługami wynosiła 272. Za pomocą danych uzyskanych od operatora gazu ziemnego i energii wyznaczono roczną produkcję dwutlenku węgla przez usługi.

Z danych Enea Operator wynika, że zużycie energii elektrycznej przez sektor usług wyniosło 1 975 MWh w 2013r. Natomiast na podstawie danych od PGNiG wyznaczono ilość zużytego gazu, który kształtował się w granicach 158 100 m³ gazu zaazotowanego.

Poniżej przedstawiono zestawienie zużycia poszczególnych nośników energii wraz z produkcją dwutlenku węgla. W gminie Świąciechowa zanotowano, że wykorzystanie energii elektrycznej spowodowało produkcję 1 603,7 tCO₂/rok. Drugim nośnikiem, co do wielkości produkcji CO₂ był węgiel kamienny, którego emisja wynosiła 1 362,00 tCO₂. Wykorzystanie energii pochodzącej z gazu ziemnego spowodowało produkcję dwutlenku węgla na poziomie 274,00 t/rok. Z kolei gaz LPG – 87,00 tCO₂/rok, a olej opałowy - emisja 18,00 tCO₂/rok.

Tabela nr 36. Łączne zużycie energii z poszczególnych nośników wraz z produkcją CO₂

	Energia elektryczna	Gaz ziemny zaazotowany	Olej opałowy	Węgiel kamienny	LPG	Drewno	Razem
Wartość opałowa	1 MWh	31,54 MJ/m ³	36,17 MJ/l	22,72 GJ/Mg	26,5 MJ/l	20 GJ/Mg	
Wskaźnik emisji	0,812	0,198	0,276	0,341	0,227	0	

[tCO ₂ /MWh]							
Zużycie [MWh/rok]	1 975,00 ¹⁾	1 385,00 ²⁾	64,00 ³⁾	3 995 ³⁾	382,00 ³⁾	1 850,00 ³⁾	9 651,00
Całkowita emisja [tCO₂/rok]	1 603,7	274,50	18,00	1 362,00	87,00	0	3 345,00

Źródło: Opracowanie własne

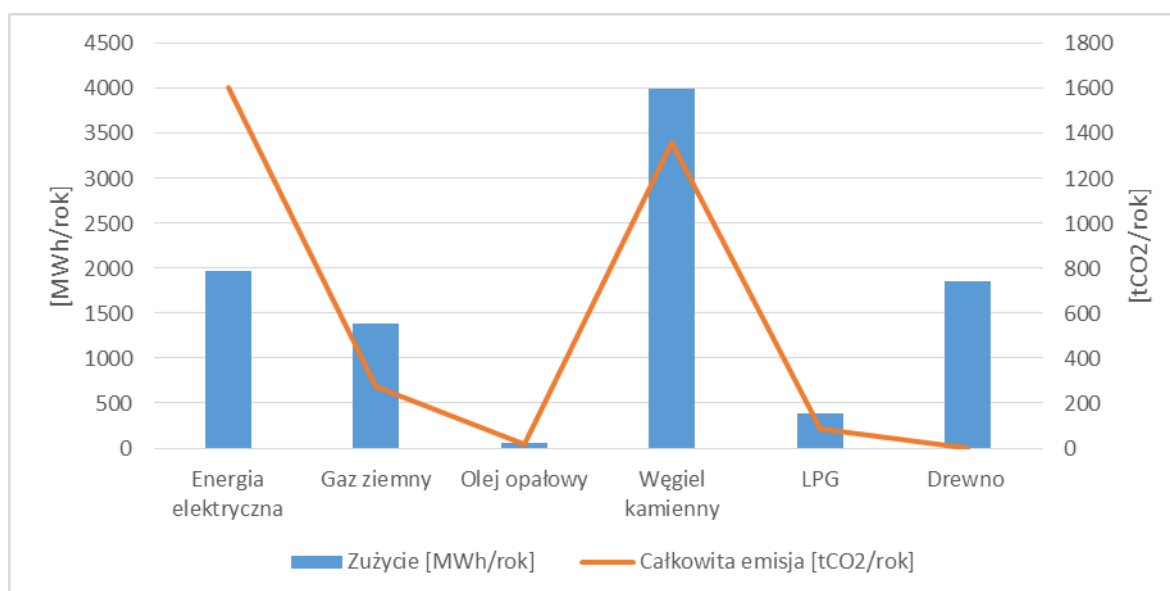
¹⁾Dane Enea Operator

²⁾Dane PGNiG

³⁾Dane statystyczne

Łącznie w 2013 roku sektor budynków usługowych zużył 9 651 MWh/rok, co przekłada się na produkcję CO₂ o łącznej wartości 3 345,00 tCO₂/rok.

Rysunek nr 30 pokazuje zużycie poszczególnych nośników energii wraz z produkcją CO₂ dla poszczególnych nośników w sektorze usług.



Rysunek nr 30. Łączne zużycie poszczególnych nośników energii wraz z produkcją CO₂ w budynkach usługowych
Źródło: Opracowanie własne

Przemysł

Według danych Głównego Urzędu Statystycznego na terenie gminy Świąciechowa w 2013 roku, liczba podmiotów zajmujących się przemysłem wynosiła 15. Za pomocą danych uzyskanych od operatora gazu ziemnego i energii wyznaczono roczną produkcję dwutlenku węgla przez przemysł.

Z danych Enea Operator wynika, że zużycie energii elektrycznej przez sektor przemysłu wynosił 1 478 MWh w 2013r. Natomiast na podstawie danych od PGNiG wyznaczono ilość zużytego gazu, który kształtował się w granicach 4 272 200 m³.

Poniżej przedstawiono zestawienie zużycia poszczególnych nośników energii wraz z produkcją dwutlenku węgla. W gminie Święciechowa odbiorcy przemysłowi wykorzystywali jedynie dwa nośniki energii: gaz ziemny oraz energię elektryczną. Zanotowano, że wykorzystanie gazu spowodowało produkcję 6 890 tCO₂/rok. Natomiast wykorzystanie energii elektrycznej spowoduje produkcję CO₂ na poziomie 1 200 t/rok.

Poniżej przedstawiono zestawienie zużycia poszczególnych nośników energii wraz z produkcją dwutlenku węgla.

Tabela nr 37. Łączne zużycie energii z poszczególnych nośników wraz z produkcją CO₂

	Energia elektryczna	Gaz ziemny wysokometanowy	Gaz ziemny zaazotowany	Razem
Wartość opałowa	1 MWh	36,09 MJ/m ³	31,54	
Wskaźnik emisji [tCO₂/MWh]	0,812	0,201	0,198	
Zużycie [MWh/rok]	1 478 ⁽¹⁾	34 272 ⁽²⁾	7 ⁽²⁾	35 758 MWh/rok
Całkowita emisja [tCO₂/rok]	1 200	6 889	1	8 090 tCO₂/rok

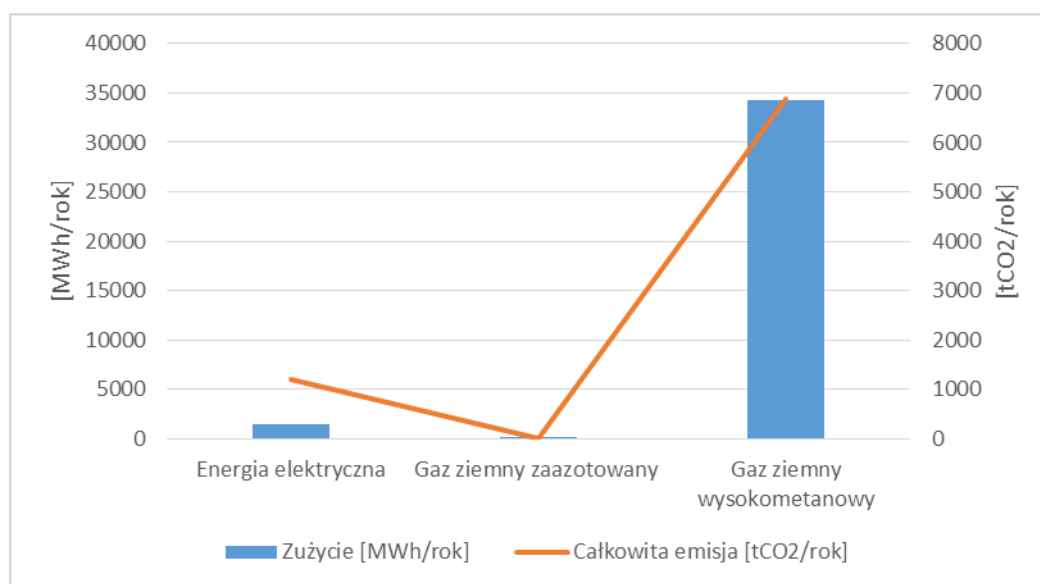
Źródło: Opracowanie własne

1) Enea Operator

2) PGNiG

Łącznie w 2013 roku sektor przemysłu zużył 35 758 MWh/rok, co przekłada się na produkcję CO₂ o łącznej wartości ok. 8 090 tCO₂/rok.

Rysunek nr 31 pokazuje zużycie poszczególnych nośników energii wraz z produkcją CO₂ dla poszczególnych nośników sektorze przemysłu.



Rysunek nr 31. Łączne zużycie poszczególnych nośników energii wraz z produkcją CO₂ w budynkach przemysłowych

Źródło: Opracowanie własne

3.2.3. TRANSPORT PRYWATNY

Na transport prywatny składają się pojazdy osobowe, ciężarowe, autobusy, a także ciągniki rolnicze i motocykle. Aby uzyskać informacje dotyczące zużycia energii przez transport prywatny wykorzystano dane Głównego Urzędu Statystycznego, oraz natężenia ruchu na drogach na terenie miasta (wg rodzajów dróg) określono na podstawie Generalnych Pomiarów Ruchu (dane GDDKiA). Dane te zostały przedstawione poniżej w tabeli nr 38.

Tabela nr 38. Zużycie energii przez poszczególne pojazdy

Pojazd	Liczba Szt.	Zużycie energii [MWh/rok]		
		Benzyna	Olej napędowy	LPG
Motocykle	46	24,10	0,00	0,00
Samochody osobowe	6302	6 614,46	3 084,27	1 209,25
Lekkie samochody ciężarowe (dostawcze)	1 007	227,31	1 695,88	249,34
Samochody ciężarowe z przyczepą	1 244	0,00	11 786,52	0,00
Samochody ciężarowe bez przyczepy	399	0,00	1 891,39	0,00
Autobusy	96	0,00	453,18	0,00
Ciągniki rolnicze	26	0,00	123,60	0,00

RAZEM	9 120 szt.	6 865,86	19 034,83	1 458,59
--------------	-------------------	-----------------	------------------	-----------------

Źródło: Opracowanie własne na podstawie GUS i GDDKiA

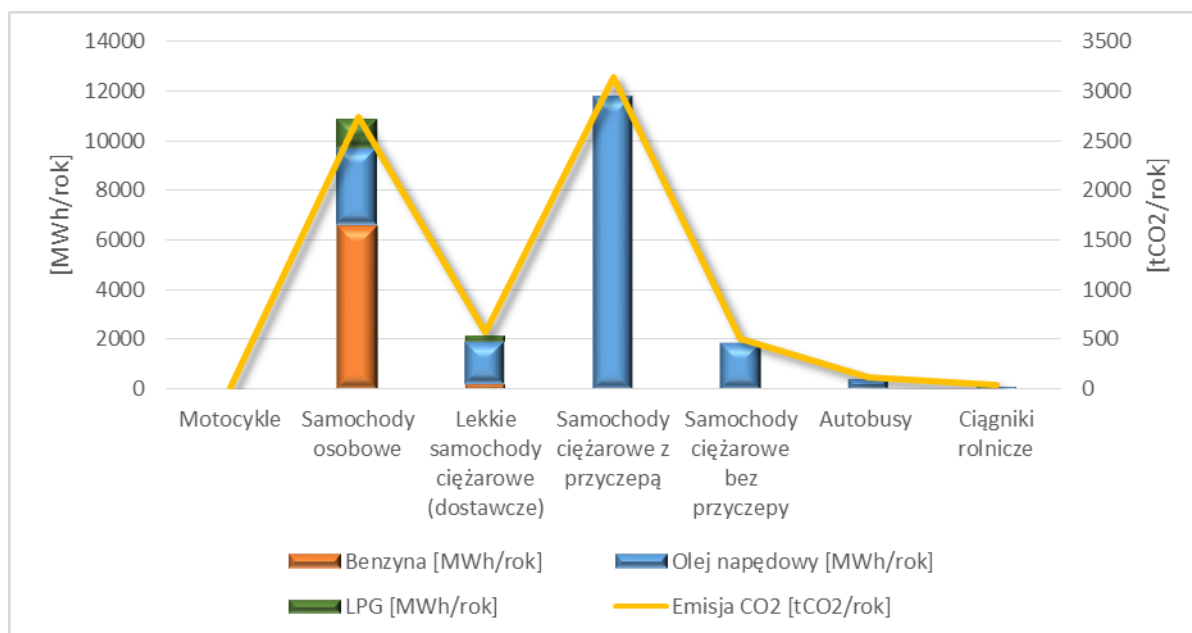
Łącznie w 2013 roku sektor transportu publicznego zużył 27 359 MWh/rok, co przekłada się na produkcję CO₂ o łącznej wartości 7 123 tCO₂/rok.

Rysunek nr 32 pokazuje zużycie poszczególnych nośników energii wraz z produkcją CO₂ dla poszczególnych nośników w sektorze przemysłu.

Tabela nr 39. Łączne zużycie energii z poszczególnych nośników wraz z produkcją CO₂

	Jednostka	Benzyna	Olej napędowy	LPG	RAZEM
Wartość opałowa	[MJ/l]	33,6	35,96	26,5	
Wskaźnik emisji	[tCO ₂ /rok]	0,249	0,267	0,227	
Zużycie energii	[MWh/rok]	6866	19035	1459	27 359 MWh/rok
Całkowita emisja	[tCO ₂ /rok]	1709,634	5082,345	331,193	7 123 tCO ₂ /rok

Źródło: Opracowanie własne



Rysunek nr 32. Łączne zużycie poszczególnych nośników energii wraz z produkcją CO₂ przez transport publiczny

Źródło: Opracowanie własne

W poniższych rozdziałach przedstawiono podsumowanie całkowitego zużycia energii oraz emisji gazów cieplarnianych z terenu gminy Świąciechowa w podziale na grupy: „Samorząd” i „Społeczeństwo”, a także w podziale na poszczególne nośniki energii, w roku bazowym.

3.3. GRUPA SAMORZĄD

Przeprowadzona inwentaryzacja ujawniła skalę emisji CO₂ w grupie „Samorząd”, czyli w budynkach gminnych, z transportu publicznego i gminnego oraz oświetlenia publicznego. Łączne zużycie energii w grupie „Samorząd” w roku 2013 wynosiło 3 091,85MWh.

Tabela nr 40. Zużycie energii w sektorach grupy Samorząd w 2013 roku

	Zużycie energii	Udział
	[MWh/rok]	%
Budynki gminne	2 168,62	70,14%
Oświetlenie	477,25	15,44%
Transport gminny	445,98	14,42%
Suma	3 091,85	100,00%

Źródło: Opracowanie własne

Największym konsumentem energii w grupie samorządowej w roku bazowym były budynki użyteczności publicznej (ponad 70%). Znacznie mniejszym zużyciem energii charakteryzuje się oświetlenie i transport publiczny (pojazdy gminne oraz przewoźnicy). Zużycie energii w sektorze oświetlenie wynosi 477,25 MWh, co stanowi 15,44%. Natomiast w sektorze transportu wynosi 445,98 MWh, co stanowi blisko 15% całkowitego zużycia energii w gminie.

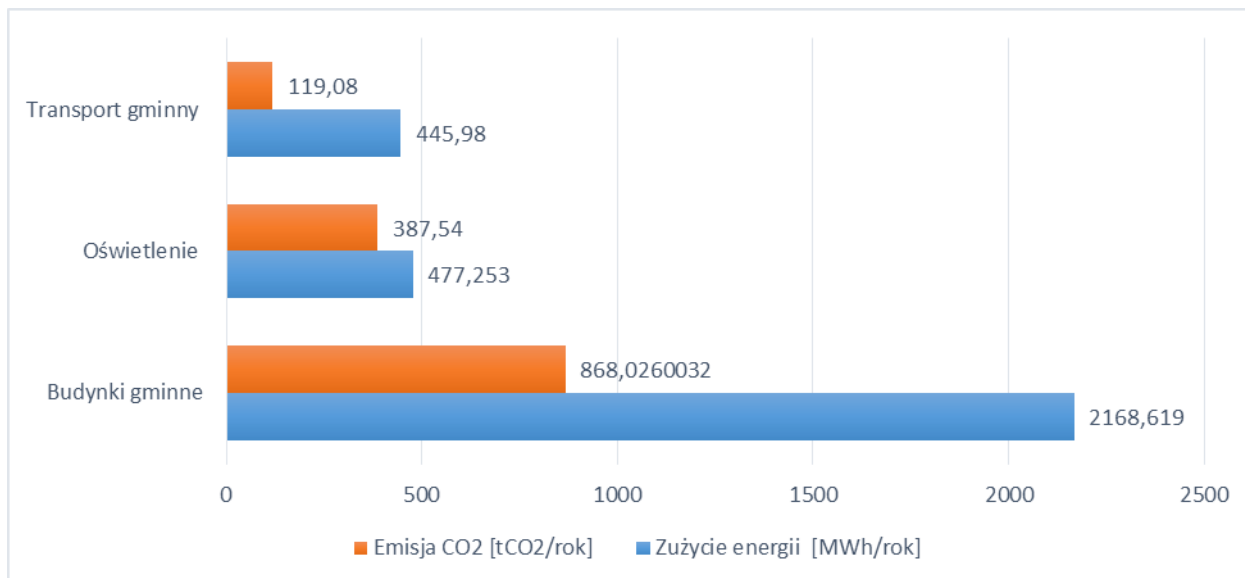
Rosnące zużycie energii wpływa bezpośrednio na wielkość emisji CO₂ do atmosfery. Wartość emisji w roku bazowym wyniosła 1 374,65 t CO₂. W analizowanym okresie największy udział w emisji CO₂ w grupie Samorząd mają budynki użyteczności publicznej, które emitują blisko 63,29% (868,03 tCO₂) całości gazów cieplarnianych. Niższy poziom emisji zanotowano dla oświetlenia publicznego (387,54 t CO₂ – 28,19%) oraz transporcie (119,08 t CO₂ – 8,66%). Szczegółowe dane o emisji CO₂ w grupie Samorząd w 2013 przedstawiono w poniższej tabeli.

Tabela nr 41. Emisja CO₂ w sektorach grupy Samorząd w 2013 roku.

	Emisja CO₂	Udział
	[tCO ₂ /rok]	%
Budynki gminne	868,03	63,15%
Oświetlenie	387,54	28,19%
Transport gminny	119,08	8,66%
Suma	1 374,65	100,00%

Źródło: Opracowanie własne

Udział poszczególnych sektorów grupy Samorząd w zużyciu energii oraz emisji CO₂ przedstawiony został na poniższych wykresach.



Rysunek nr 33. Udział sektorów grupy Samorząd w zużyciu energii oraz emisji CO₂ w roku bazowym.

Źródło: Opracowanie własne

Głównym nośnikiem energii stosowanym w samorządzie jest węgiel kamienny, którego zużycie w roku bazowym wynosiło 1 181,86 MWh – stanowiło to około 1/3 całego zużycia energii w obiektach gminnych. Porównywalne zużycie zanotowano dla energii elektrycznej (860,01 MWh), które stanowi około 28% całości energii wykorzystanej w grupie samorządu. Najmniej wykorzystywano gazu ziemnego. Stanowi on zaledwie 5% z 3 091,85 MWh zużycia energii. Szczegółowe zestawienie zużycia poszczególnych nośników zostało przedstawione w poniższej tabeli.

Tabela nr 42. Zużycie energii według nośników energii w grupie Samorząd

	Zużycie energii	Udział
	MWh/rok	%
Energia elektryczna	860,01	27,82%
Gaz ziemny	154,00	4,98%
Olej opałowy	450,00	14,55%
Węgiel kamienny	1 181,86	38,23%
Olej napędowy	445,98	14,42%

Suma	3 091,85	100,00%
-------------	-----------------	----------------

Źródło: Opracowanie własne

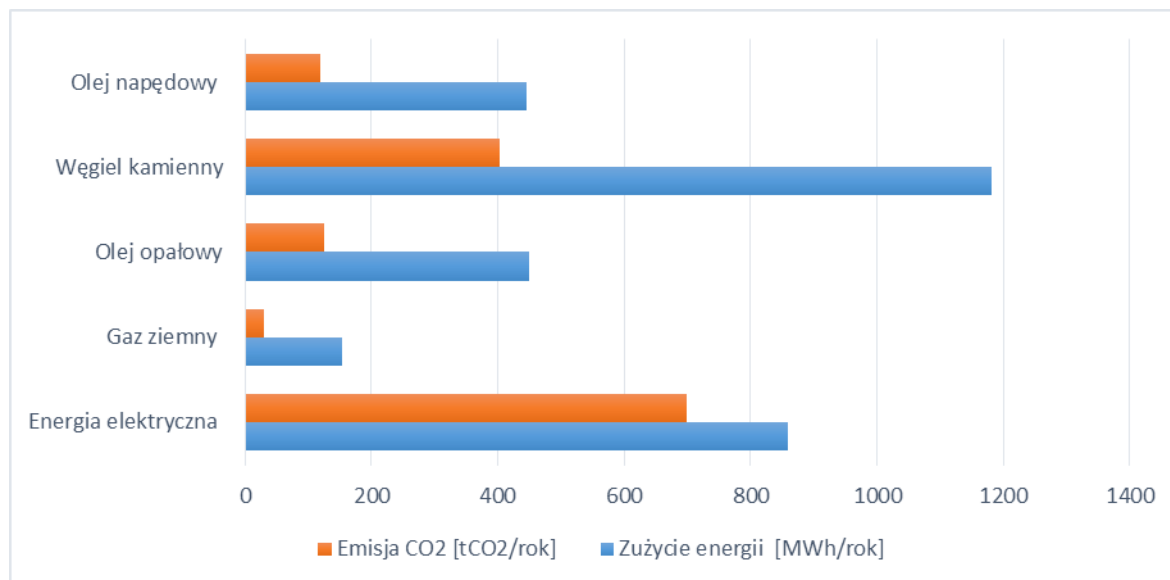
Największa emisja CO₂ w grupie Samorząd wynika z energii elektrycznej – 698,34 t CO₂ (50,80%). Kolejne miejsce zajmuje węgiel kamienny, którego emisja w roku bazowym wynosiła 403,09 t CO₂ (29,11%). Szczegółowe dane przedstawiono w poniższej tabeli.

Tabela nr 43. Emisja CO₂ według nośników energii w grupie Samorząd

	Emisja CO₂	Udział
	[tCO ₂ /rok]	%
Energia elektryczna	698,34	50,80%
Gaz ziemny	30,00	2,18%
Olej opałowy	124,14	9,03%
Węgiel kamienny	403,09	29,32%
Olej napędowy	119,08	8,66%
Suma	1 374,65	100,00%

Źródło: Opracowanie własne

Udział poszczególnych nośników energii w zużyciu energii oraz emisji CO₂ w grupie Samorząd przedstawiony został na poniższych wykresach.



Rysunek nr 34. Udział nośników w zużyciu energii oraz emisji CO₂ w sektorze Samorząd w roku bazowym

3.4. GRUPA SPOŁECZEŃSTWO

W grupie Społeczeństwo wyszczególniono zużycie energii i związaną z nim emisję CO₂ pochodzącą z trzech sektorów: gospodarowania w budynkach mieszkalnych (jednorodzinnych i wielorodzinnych), w obiektach handlowych, usługowych i przemysłowych oraz pochodzącą z transportu drogowego.

Przeprowadzona inwentaryzacja ujawniła skalę emisji CO₂ w grupie „Społeczeństwo”. Łączne zużycie energii w tej grupie w roku 2013 wyniosło 129 439,28 MWh.

Tabela nr 44. Zużycie energii w grupie Społeczeństwo

	Zużycie energii	Udział
	[MWh/rok]	%
Gospodarstwa domowe	56 672,00	43,78%
Usługi	9 651,00	7,46%
Przemysł	35 757,00	27,62%
Transport prywatny	27 359,28	21,14%
Suma	129 439,28	100,00%

Źródło: Opracowanie własne

Największym konsumentem energii w sektorze prywatnym w roku bazowym były budynki prywatne (43,78%). Znacznie mniejsze zużycie energii zanotowano w sektorze przemysłu, a mianowicie 27,62% i transportu prywatnego (21,14%). Usługi stanowią najniższy odsetek, który zużywa energię na terenie gminy (7,46%).

Wartość emisji związana ze zużyciem energii w grupie Społeczeństwo wyniosło 35 789,87 tCO₂. Największa emisja wynosiła 17 232 t CO₂, która miała miejsce w gospodarstwach domowych (48,15%). Drugim, co do wielkości emisji był przemysł, który w roku bazowym wyemitował 8 090 t CO₂. Emisje w poszczególnych sektorach zostały przedstawione w poniższej tabeli.

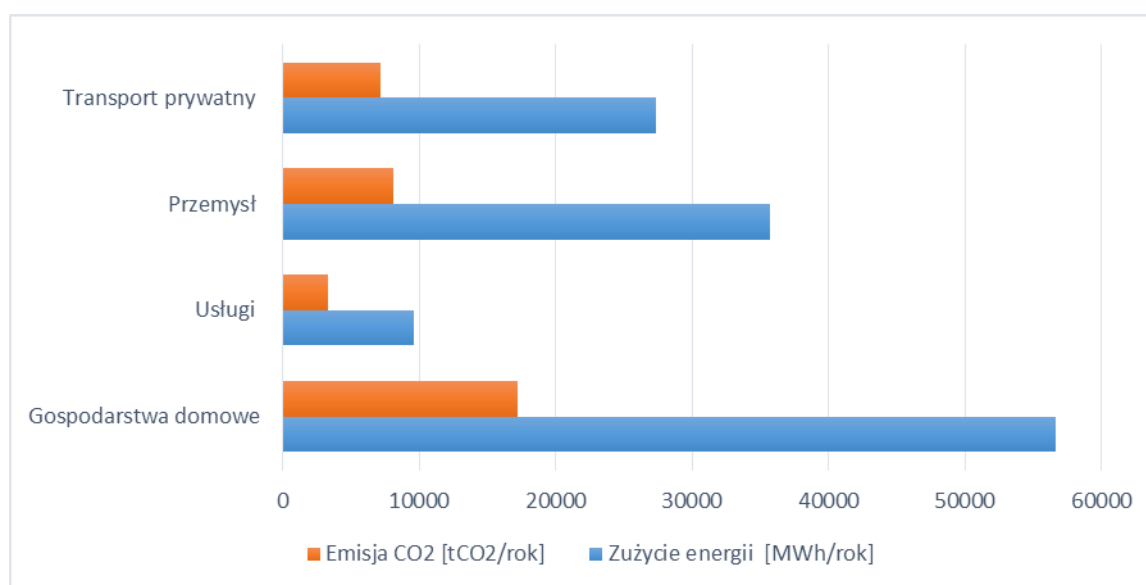
Tabela nr 45. Emisja CO₂ w grupie Społeczeństwo

	Emisja CO₂	Udział
	[tCO ₂ /rok]	%
Gospodarstwa domowe	17 232,00	48,15%
Usługi	3 344,70	9,35%
Przemysł	8 090,00	22,60%
Transport prywatny	7 123,17	19,90%

Suma	35 789,87	100,00%
-------------	------------------	----------------

Źródło: Opracowanie własne

Udział poszczególnych sektorów grupy Społeczeństwo w zużyciu energii oraz emisji CO₂ przedstawiony został na poniższych wykresach.



Rysunek nr 35. Udział sektorów grupy Społeczeństwo w zużyciu energii oraz emisji CO₂ w roku bazowym

Źródło: Opracowanie własne

Nośnikiem o największym udziale w strukturze energii jest gaz ziemny, który w sektorze prywatnym jest wykorzystywany w ok 30,85%. Drugim co do wielkości zużycia nośnikiem jest węgiel kamienny z wynikiem 34 272,00 MWh, co stanowi 29,15% udziału w całkowitym zużyciu energii w tym sektorze. Poniżej w tabeli, przedstawione zostały poszczególne nośniki wraz z ilością jego zużycia i udziałem procentowym

Tabela nr 46. Zużycie energii według nośników w grupie Społeczeństwo

	Zużycie energii	Udział
	<i>MWh/rok</i>	<i>%</i>
Energia elektryczna	9 330,00	7,21%
Gaz ziemny wysokometanowy	34 272,00	26,48%
Gaz ziemny zaazotowany	5 662,00	4,37%
Olej opałowy	459,00	0,35%
Węgiel kamienny	37 738,00	29,15%
Olej napędowy	19 034,83	14,71%
LPG	1 840,59	1,42%

Benzyna	6 865,86	5,30%
Drewno	14 237,00	11,00%
Suma	129 439,28	100,00%

Źródło: Opracowanie własne

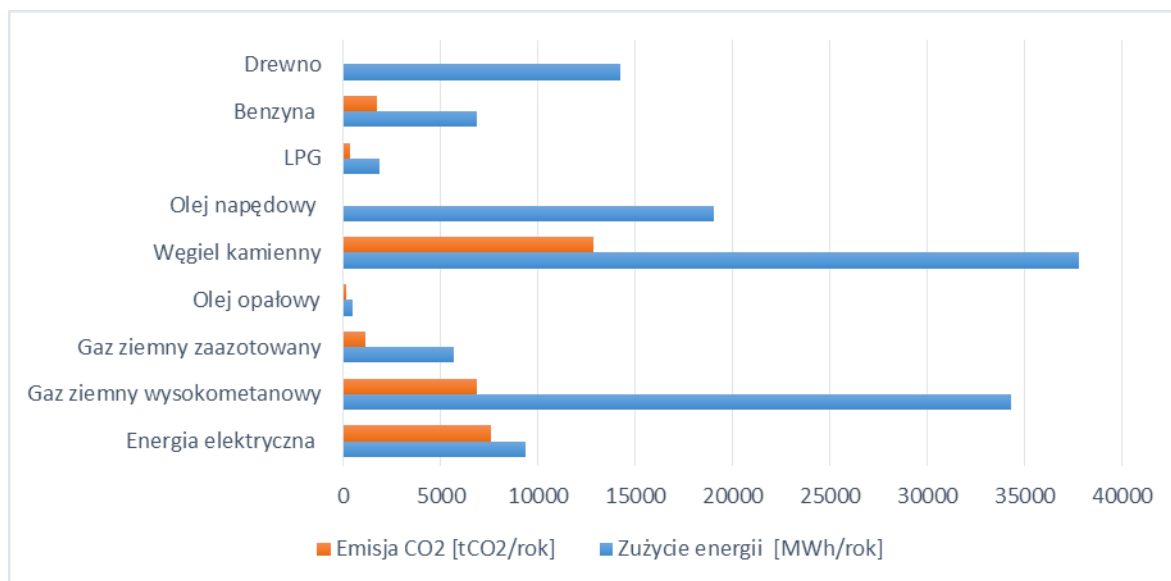
Wartość emisji związana ze zużyciem energii w grupie Społeczeństwo wyniosło 30 657,17 tCO₂. Największa emisja pochodziła z węgla kamiennego, którego udział w emisji wynosił 41,97%. Kolejnym czynnikiem co do wielkości emisji był gaz ziemny, którego wartość stanowi 26,12% całkowitej emisji w sektorze prywatnym. Porównywalną wartość wykazano w energii elektrycznej, która stanowi 24,71% łącznej produkcji CO₂. Emisje z poszczególnych nośników zostały przedstawione w poniższej tabeli.

Tabela nr 47. Emisja CO₂ w grupie Społeczeństwo

	Emisja CO₂ [tCO ₂ /rok]	Udział %
Energia elektryczna	7 575,70	24,71%
Gaz ziemny wysokometanowy	6 889,00	22,47%
Gaz ziemny zaazotowany	1 120,00	3,65%
Olej opałowy	127,00	0,41%
Węgiel kamienny	12 868,00	41,97%
Olej napędowy	-	0,00%
LPG	367,83	1,20%
Benzyna	1 709,63	5,58%
Drewno	-	0,00%
Suma	30 657,17	100,00%

Źródło: Opracowanie własne

Udział poszczególnych nośników energii w zużyciu energii oraz emisji CO₂ w grupie Społeczeństwo przedstawiony został na poniższym wykresie.



Rysunek nr 36. Udział nośników w zużyciu energii oraz emisji CO₂ w grupie Społeczeństwo w roku bazowym
 Źródło: Opracowanie własne

3.5. PODSUMOWANIE INWENTARYZACJI GMINY ŚWIĘCIECHOWA

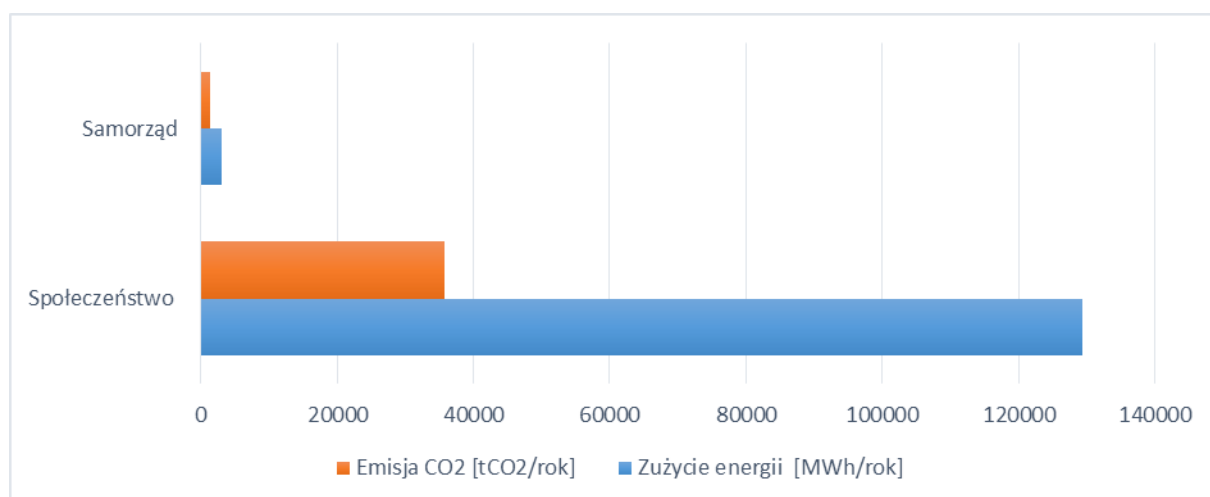
Zgodnie z inwentaryzacją przeprowadzoną na terenie gminy Święciechowa końcowe zużycie energii w roku bazowym wyniosło 132 531,13 MWh. Z kolei całkowita emisja CO₂ do atmosfery w roku bazowym wyniosła 37 163,52 t CO₂.

Grupą, która zdecydowanie dominuje w bilansie ogólnym zużycia energii oraz emisji dwutlenku węgla jest grupa Społeczeństwo. Grupa ta konsumuje ok. 97,67% całkowitej energii oraz emituje blisko 97% ilości dwutlenku węgla. Bilans zużycia energii oraz emisji CO₂ w podziale na grupy przedstawiony został poniżej w tabeli i na wykresie

Tabela nr 48. Bilans zużycia energii, oraz emisji CO₂ w gminie Święciechowa

	Zużycie energii		Emisja CO ₂	
	MWh/rok	%	[tCO ₂ /rok]	%
Samorząd	3 091,85	2,33%	1 374,65	3,70%
Społeczeństwo	129 439,28	97,67%	35 789,87	96,30%
RAZEM	132 531,13	100,00%	37 164,52	100,00%

Źródło: Opracowanie własne



Rysunek nr 37. Bilans zużycia energii oraz emisji do CO₂ w sektorach Samorząd i Społeczeństwo

Źródło: Opracowanie własne

Sektorem o największym udziale energii są gospodarstwa domowe (56 672 MWh, ok.42,76% całkowitego zużycia energii), natomiast najmniejsze zużycie energii jest w sektorze transportu gminnego (445,98 MWh, 0,34%). Struktura emisji pokrywa się w większości ze zużyciem energii w poszczególnych sektorach – największa emisja związana jest z mieszkalnictwem (17 232 MWh, 46,37%) oraz przemysłem (8 090 MWh, 21,77%). Najniższa emisja występuje w transporcie gminnym - 119,08 MWh (0,31%).

Nośnikiem energii dominującym w strukturze zużycia paliwa jest gaz ziemny, którego zużycie w roku bazowym wynosiło 40 088 MWh (34 272 MWh – gaz wysokometanowy i 5 816 gaz zaazotowany), co stanowi 30,25% zużycia energii na terenie gminy. Drugim nośnikiem co do wielkości zużycia był węgiel kamienny, którego wartość wnosila 38 919,86 MWh (29,37%). Natomiast najmniej energii zostało wykorzystane przez olej opałowy, a mianowicie 909 MWh, co stanowi zaledwie 0,70% całkowitego zużycia energii na terenie gminy.

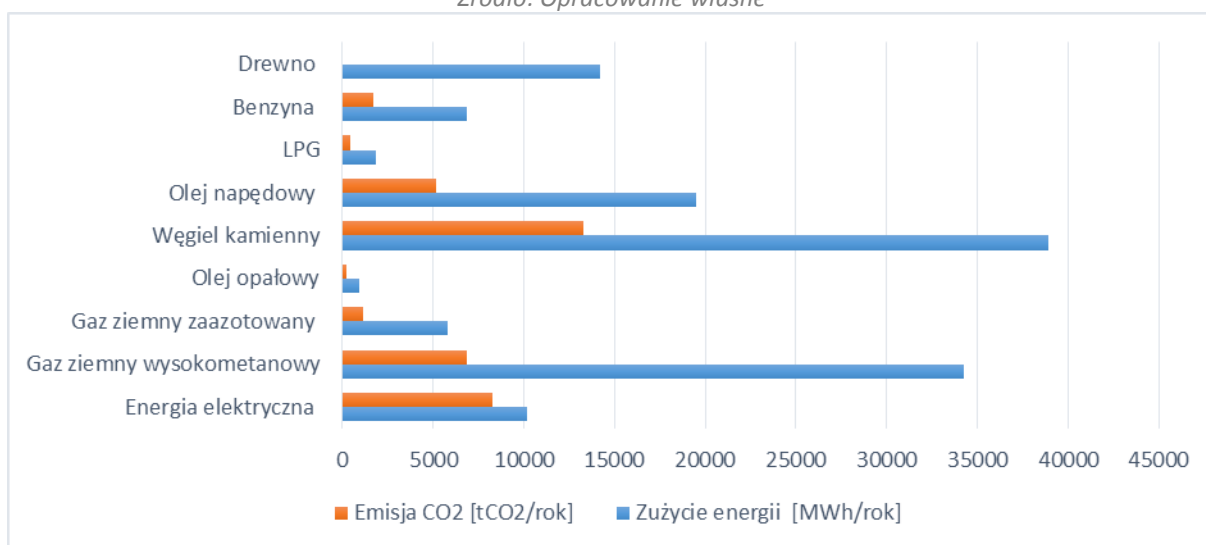
Struktura emisji różni się od struktury zużycia, jest to spowodowane mniejszymi wskaźnikami emisyjności dla poszczególnych paliw. Największa emisja związana jest z wykorzystaniem węgla kamiennego. Spalanie tego nośnika przyczyniło się do wyprodukowania 13 271,09 tCO₂, a co stanowi 35,71% łącznej emisji na terenie gminy. Drugim nośnikiem co do wielkości emisji jest gaz ziemny, którego zużycie przyczyniło się do emisji 8 039,00 tCO₂ (gaz wysokometanowy – 6 889,00 i gaz zaazotowany – 1 150,00). Łącznie zużycie gazu stanowi 21,63% emisji dwutlenku węgla na terenie gminy. Najmniej dwutlenku węgla wyprodukowano z oleju opałowego, a mianowicie 251,14 t, co stanowi zaledwie 0,68% całkowitej emisji dwutlenku węgla na terenie gminy.

Tabela nr 49. Zużycie poszczególnych nośników i ich emisja na terenie gminy Świąciechowa

	Zużycie energii [MWh/rok]	Udział %	Emisja CO ₂ [tCO ₂ /rok]	Udział %
Energia elektryczna	10 190,01	7,69%	8 274,04	22,26%
Gaz ziemny	34 272,00	25,86%	6 889,00	18,54%

wysokometanowy				
Gaz ziemny zaazotowany	5 816,00	4,39%	1 150,00	3,09%
Olej opałowy	909,00	0,69%	251,14	0,68%
Węgiel kamienny	38 919,86	29,37%	13 271,09	35,71%
Olej napędowy	19 480,81	14,70%	5 201,43	14,00%
LPG	1 840,59	1,39%	418,19	1,13%
Benzyna	6 865,86	5,18%	1 709,63	4,60%
Drewno	14 237,00	10,74%	-	0,00%
Suma	132 531,13	100,00%	37 164,52	100,00%

Źródło: Opracowanie własne



Rysunek nr 38. Bilans zużycia energii oraz emisji do CO₂ poszczególnych nośników energii

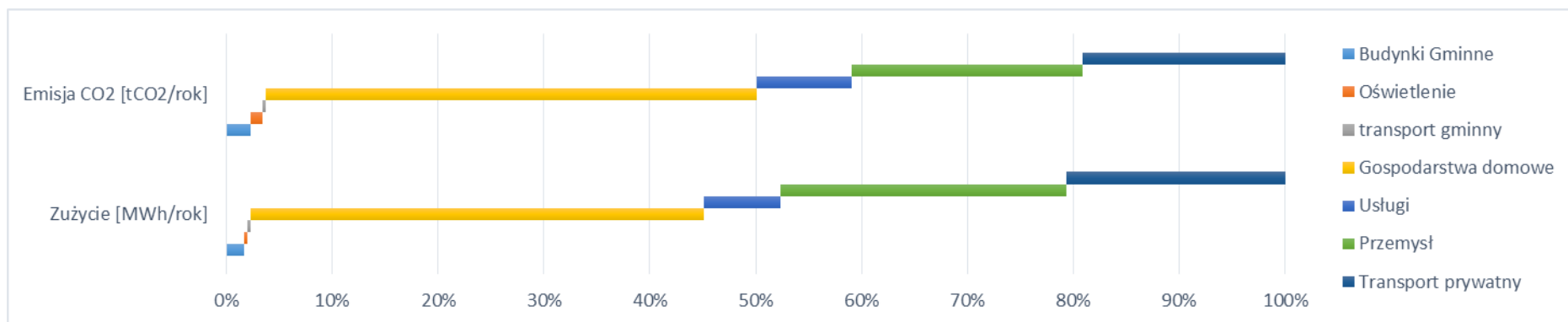
Źródło: Opracowanie własne

Po wnikliwej inwentaryzacji emisji dwutlenku węgla na terenie gminy Święciechowa w roku 2013, można stwierdzić, że każdy mieszkaniec gminy zużył około 16,33 MWh, a tym samym wyprodukował ok 5 ton CO₂.

Poniżej w tabelach i na wykresach przedstawione zostały szczegółowe dane dotyczące zużycia energii oraz produkcji dwutlenku węgla.

PLAN GOSPODARKI NISKOEMISYJNEJ

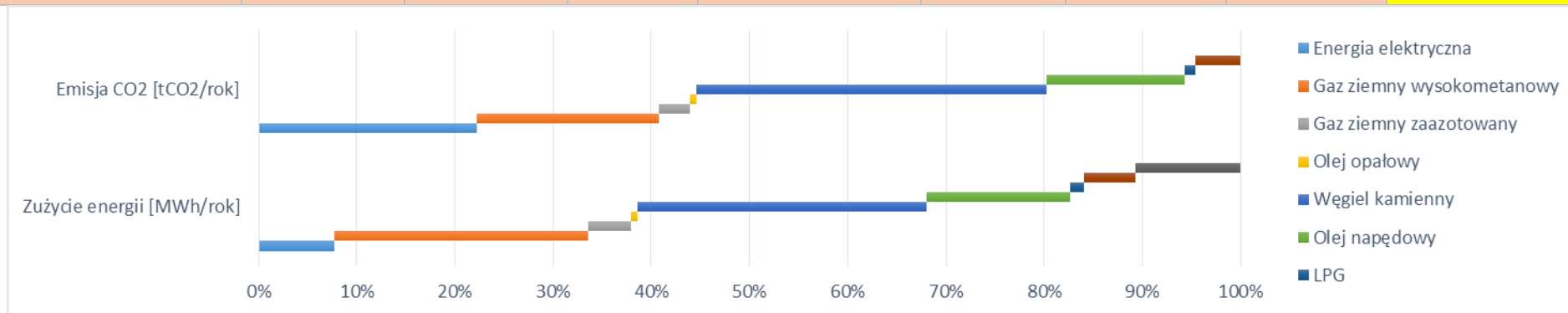
Zużycie energii [MWh/rok]	Budynki Gminne	Oświetlenie	Transport gminny	Gospodarstwa domowe	Usługi	Przemysł	Transport prywatny	Suma
Energia elektryczna	382,76	477,25	-	5877,00	1975,00	1478,00	-	10190,01
Gaz wysokometanowy	-	-	-	-	-	34272,00	-	34272,00
Gaz zaazotowany	154,00	-	-	4270,00	1385,00	7,00	-	5816,00
Olej opałowy	450,00	-	-	395,00	64,00	-	-	909,00
Węgiel kamienny	1181,86	-	-	33743,00	3995,00	-	-	38919,86
Olej napędowy	-	-	445,98	-	-	-	19034,83	19480,81
LPG	-	-	-	-	382,00	-	1458,59	1840,59
Benzyna	-	-	-	-	-	-	6865,86	6865,86
Drewno	-	-	-	12387,00	1850,00	-	-	14237,00
Suma	2168,62	477,25	445,98	56672,00	9651,00	35757,00	27359,28	132 531,13



Rysunek nr 39. Udział sektorów w zużyciu energii i emisji CO₂ na terenie gminy Świąciechowa w roku bazowym (2013)

PLAN GOSPODARKI NISKOEMISYJNEJ

Emisja CO ₂ [tCO ₂ /rok]	Budynki Gminne	Oświetlenie	Transport gminny	Gospodarstwa domowe	Usługi	Przemysł	Transport prywatny	Suma
Energia elektryczna	310,80	387,54	-	4772,00	1603,70	1200,00	-	8274,04
Gaz wysokometanowy	-	-	-	-	-	6889,00	-	6889,00
Gaz zaazotowany	30,00	-	-	845,00	274,00	-	-	1149,00
Olej opałowy	124,14	-	-	109,00	18,00	-	-	251,14
Węgiel kamienny	403,09	-	-	11506,00	1362,00	-	-	13271,09
Olej napędowy	-	-	119,08	-	-	-	5082,35	5201,43
LPG	-	-	-	-	87,00	-	331,19	418,19
Benzyna	-	-	-	-	-	-	1709,63	1709,63
Drewno	-	-	-	-	-	-	-	0,00
Suma	868,03	387,54	119,08	17232,00	3344,70	8089,00	7123,17	37 163,52



Rysunek nr 40. Udział nośników w zużyciu energii i emisji CO₂ na terenie gminy Święciechowa w roku bazowym (2013)

3.6. PROGNOZA NA 2020 ROK

W celu określenia jak kształtować się będzie zużycie energii oraz emisja CO₂ na terenie gminy Świąciechowa przy założeniu braku podejmowanych przez władze samorządowe działań poprawiających efektywność energetyczną przeprowadzono prognozę bazową dla roku 2020.

Planując działania do roku 2020 koniecznym było określenie wpływu czynników zewnętrznych na końcowe zużycie energii i wielkość emisji z obszaru miasta w roku 2020, bez uwzględnienia działań realizowanych przez samorząd. W tym celu opracowano dwa scenariusze prognozy:

- Scenariusz 0 (BAU) – czyli biznes jak zwykle, założono, że nie zajdą żadne istotne zmiany w trendach konsumpcji energii, przyjęto założenia prognozy wykorzystanej w Polityce Energetycznej Polski do 2030 roku (założenia dotyczące wzrostu zapotrzebowania na energię w poszczególnych sektorach gospodarki oraz udziału poszczególnych paliw w strukturze zużycia – Tabela 50);
- Scenariusz, 1 – czyli scenariusz uwzględniający zmiany jakie zajdą w otoczeniu wpływające na wzorce konsumpcji energii na terenie gminy, z uwzględnieniem następujących czynników:
 - Wdrożenie zmian w zakresie zużycia energii i emisji w segmencie samorządowym,
 - Wdrożenia do prawa polskiego dyrektyw UE dotyczących efektywności energetycznej – zakłada się pełne wdrożenie i egzekucję celów wynikających z dyrektywy dotyczącej efektywności energetycznej (przyjętej we wrześniu 2012 roku - EED) oraz dyrektywy dotyczącej efektywności energetycznej budynków (tzw. EPBD recast);
 - Wdrożenia działań przewidzianych w polityce transportowej UE – zakłada się, że działania zaproponowane w Białej Księdze Strategii Transportowej UE będą stopniowo wdrażane w celu ograniczania emisji;
 - Naturalnego trendu wymiany sprzętu AGD, RTV i ITC – przyjęto, że użytkowany sprzęt będzie stopniowo wymieniany na bardziej efektywny;
 - Wdrożenia nowego prawa dot. OZE w Polsce, przewidującego wsparcie mikrogeneracji w OZE – założono, że na skutek proponowanych systemów wsparcia znacznie wzrośnie udział energii elektrycznej wytwarzanej w indywidualnych źródłach, przez co spadnie zapotrzebowanie na energię elektryczną z sieci krajowej;
 - Wzrostu udziału energii z OZE w energii elektrycznej w Polsce – zakłada się wypełnienie przez Polskę unijnego celu wyznaczonego dla kraju na poziomie 15% udziału OZE w końcowym zużyciu energii, co przełoży się na ograniczenie wskaźnika emisji dla energii elektrycznej;
 - Wzrost efektywności energetycznej na poziomie 15 %;
 - Modernizacji sektora elektroenergetycznego w Polsce – realizowane stopniowo inwestycje w nowe moce wytwórcze o wysokiej sprawności pozwolą ograniczyć wskaźnik emisji dla energii elektrycznej.

Tabela nr 50. Prognoza zapotrzebowania na energię finalną według polityki Energetycznej Polski do 2030 roku

	2010 r. [Mtoe]	2020 r. [Mtoe]	Zmiana [%]
W podziale na sektory			
Przemysł	18,2	20,9	+14,84%
Transport	15,5	18,7	+20,65%
Usługi	6,6	8,8	+33,33%
Gospodarstwa domowe	19	19,4	+2,11%
W podziale na nośniki			
Węgiel	10,9	10,3	-5,50%
Produkty naftowe	22,4	24,3	+8,48%
Gaz ziemny	9,5	11,1	+16,84%
Energia odnawialna	4,6	5,9	+28,26%
Energia elektryczna	9	11,2	+24,44%
Ciepło sieciowe	7,4	9,1	+22,97%
Pozostałe paliwa	0,5	0,8	+60,00%

Źródło: Polityka energetyczna Polski do 2030 roku

W poniższej tabeli emisja całkowita w roku 2020 została wyliczona według wskaźników z tabeli 50 (wartości sektorowe), w odniesieniu do wzrostu do roku 2020 (tabela pokazuje zmiany w perspektywie do roku 2030). Emisja całkowita w scenariuszu 1 bierze pod uwagę wskaźniki omówione powyżej. Poziom docelowy został określony na bazie emisji całkowitej, jako matematyczny procent. W kolejnym wierszu wskazano w megagramach ilość emisji ekwiwalentnej, o którą w roku 2020 musi zostać zmniejszona wartość emisji wynikająca z danego scenariusza. Ostatni wiersz pokazuje tę samą wartość w procentach w odniesieniu do emisji całkowitej w roku 2020 zgodnie z danym scenariuszem.

Tabela nr 51. Wyniki prognoz wielkości emisji w roku 2020 w analizowanych scenariuszach

	Emisja w roku bazowym	Scenariusz 0 (BAU)	Scenariusz 1
Emisja całkowita w 2020 roku (t CO₂)		40 722,20	33 300,87
Poziom docelowy – 80% emisji z roku 2013 (t CO₂)		29 732,92	29 732,92
Różnica w stosunku do poziomu docelowego (w zakresie wykraczającym poza dany scenariusz) (t CO₂)	37 163,52	10 989,78	3 567,95
Różnica emisji w stosunku do roku bazowego (w zakresie wykraczającym poza dany scenariusz) (%)		29,57%	9,60 %

Źródło: Opracowanie własne

Do celów planowania działań założono, że Scenariusz 1 odzwierciedla faktyczne trendy jakie wystąpią i będą miały wpływ na zużycie energii i emisję z terenu gminy Święciechowa. W związku z tym, założeniem działania, jakie musi podjąć samorząd w celu ograniczenia zużycia energii i emisji powinny doprowadzić do ograniczenia emisji o co najmniej 3 567,95 t CO₂ w roku 2020 aby osiągnąć cel 20% redukcji w stosunku do roku 2013.

4. DZIAŁANIA/ZADANIA I ŚRODKI ZAPLANOWANE NA CAŁY OKRES OBJĘTY PLANEM

4.1. DŁUGOTERMINOWA STRATEGIA, CELE I ZOBOWIĄZANIA

Gmina poprzez opracowanie Planu gospodarki niskoemisyjnej zobowiązuje się do podejmowania wszelkich działań zmierzających do realizacji celu strategicznego projektu

„Poprawa jakości środowiska naturalnego gminy Święciechowa dzięki działaniom na rzecz redukcji emisji dwutlenku węgla”.

Cel ten uznany zostanie za osiągnięty w przypadku, gdy w roku 2020 Gmina osiągnie 20% poziom redukcji emisji CO₂ w stosunku do roku bazowego (2013r.) - czyli spadek emisji o 3 379,8 t. Przedstawiona wartość stanowi wskaźnik oddziaływania dokumentu. Zakładany poziom emisji określony został w oparciu o prognozę do rok 2020, według której przy niepodejmowaniu działań z zakresu gospodarki niskoemisyjnej emisja CO₂ w stosunku do roku bazowego zmaleje o 10,1%.

Tabela nr 52. Emisja dwutlenku węgla w poszczególnych sektorach w roku bazowym (2013 r.) oraz w roku docelowym 2020 t CO₂

Sektor	Emisja w 2013r	Scenariusz 0 dla roku 2020	Scenariusz docelowy	Wariant docelowy
	[tCO ₂]			
Budynki, urządzenia i wyposażenie obiektów gminnych	868,6	878,4	694,9	183,5
Budynki, urządzenia i wyposażenie obiektów pozostałych, niemieszkalnych	3344,7	3382,5	2675,7	706,8
Budynki mieszkalne	17232,9	14339,7	13786,3	553,4
Przemysł	8090,4	7323,3	6472,3	851,0
Oświetlenie publiczne	387,5	391,9	310,0	81,9
Pojazdy gminne	37,3	35,0	29,9	5,2
Transport publiczny gminny	81,7	76,7	65,4	11,3
Transport prywatny i komercyjny	7123,0	6685,2	5698,4	986,8
Razem	37166,1	33112,7	29732,9	3379,8
	<i>Dynamika emisji</i>	-10,91%	-20%	

Ponadto redukcja emisji CO₂ możliwa jest dzięki realizację 4 zasadniczych celów operacyjnych. Wspierają one również pozostałe cele pakietu klimatycznego, jakimi jest zmniejszenia zużycia energii

PLAN GOSPODARKI NISKOEMISYJNEJ

o 20% w stosunku do roku 1990 (bądź innego możliwego do zdefiniowania) oraz zwiększenie do 20% udziału energii odnawialnej w ogólnym zużyciu energii.

Tabela nr 53. Efektywność energetyczna w poszczególnych sektorach w roku docelowym 2020

Sektor	Zużycie energii w 2013r [MWh]	Zużycie energii w Scenariuszu 0 dla roku 2020 [MWh]	Zużycie energii w Scenariuszu docelowym dla roku 2020 [MWh]	Wymagana redukcja zużycia energii dla Scenariusza docelowego [MWh]
Budynki, urządzenia i wyposażenie obiektów gminnych	2 169	2 193	1 735	458
Budynki, urządzenia i wyposażenie obiektów pozostałych, niemieszkalnych	9 651	9 761	7 721	2 039
Budynki mieszkalne	56 672	47 158	45 338	1 820
Przemysł	35 758	32 367	28 606	3 761
Oświatlenie publiczne	477	483	382	101
Pojazdy gminne	140	131	112	19
Transport publiczny gminny	306	287	245	42
Transport prywatny i komercyjny	27 359	25 678	21 887	3 790
Razem	132 533	118 058	106 026	12 031
	Dynamika redukcji	-10,9%	-20%	

Źródło: opracowanie własne

Tabela nr 54. Redukcja zużycia energii w poszczególnych sektorach w roku bazowym (2013 r.) oraz w roku docelowym 2020 t CO₂

Sektor	Produkcja energii z OZE w 2013r [MWh]	Udział OZE w zapotrzebowaniu na energię w 2013 r.	Produkcja energii z OZE w 2020r w scenariuszu 0 [MWh]	Udział OZE w zapotrzebowaniu na energię w 2020 r. w scenariuszu 0	Produkcja energii z OZE w 2020r w scenariuszu docelowym [MWh]	Wzrost produkcji energii z OZE do 2020r w scenariuszu [MWh]	Udział OZ w zapotrzebowaniu na energię w 2020r w scenariuszu docelowym
Budynki, urządzenia i wyposażenie obiektów gminnych	0,0	0,0%	0,0	0,0%	450,0	450,0	26%
Budynki, urządzenia i wyposażenie obiektów pozostałych, niemieszkalnych	1850,0	19,2%	2281,6	23,4%	2590,0	308,4	34%
Budynki mieszkalne	12387,4	21,9%	12570,4	26,7%	16970,7	4400,4	37%
Przemysł	0,0	0,0%	0,0	0,0%	680,0	680,0	2%
Oświatlenie publiczne	0,0	0,0%	0,0	0,0%	520,0	520,0	136%
Pojazdy gminne	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0	0%
Transport publiczny gminny	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0	0%
Transport prywatny i komercyjny	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0	0%
Razem	14237,4	10,7%	14	13%	21 210,7	6358,7	20%

Źródło: Opracowanie własne

4.2. KRÓTKO/ŚREDNIOTERMINOWE DZIAŁANIA/ZADANIA

Na potrzeby sporządzenia niniejszego opracowania przygotowano szczegółową bazę danych dotyczącą produkcji i wykorzystania energii oraz związaną z tym emisją dwutlenku węgla. Prognoza zmian emisji związana z sytuacją społeczno-gospodarczą przedstawioną w analizie SWOT Gminy Święciechowa pozwoliła opracować cele naprawcze. W trakcie opracowania celów wykorzystano metodę analityczną SMART, narzędzie pozwalające wykreować kierunki rozwoju mając na uwadze ich: konkretny przekaz, mierzalność, osiągalność, istotę i określenie w czasie. Realizacja działań oparta została na osiągnięciu długoterminowego celu strategicznego, który zostały uszczegółowiony celami operacyjnymi.

Cel Strategiczny				
<i>Poprawa jakości środowiska naturalnego gminy Świąciechowa dzięki działaniom na rzecz redukcji emisji dwutlenku węgla</i>				
Cele operacyjne				
<i>Cel operacyjny nr 1</i>	<i>Cel operacyjny nr 2</i>	<i>Cel operacyjny nr 3</i>	<i>Cel operacyjny nr 4</i>	
<i>Wykorzystanie potencjału odnawialnych źródeł energii oraz poprawa efektywności energetycznej obiektów komunalnych</i>	<i>Modernizacja źródeł ciepła oraz wzrost zastosowania OZE w produkcji energii użytkowej w sektorze mieszkalnym i rolnym</i>	<i>Zmniejszenie emisji zanieczyszczeń komunikacyjnych</i>	<i>Promocja i edukacja oraz wspieranie idei proekologicznych</i>	
Kierunki działań				
<i>Działanie nr 1.1</i> Termomodernizacja obiektów użyteczności publicznej	<i>Działanie nr 2.1</i> Ograniczenie emisji zanieczyszczeń powstających ze spalania paliw na potrzeby c.o	<i>Działanie nr 3.1</i> Modernizacja oraz budowa dróg lokalnych	<i>Działanie 4.1</i> Szkolenia interesariuszy projektu w zakresie gospodarki niskoemisyjnej	
<i>Działanie nr 1.2</i> Modernizacja oświetlenia wewnętrznego obiektów użyteczności publicznej				
<i>Działanie nr 1.3</i> Produkcja energii elektrycznej na połaciach budynków użyteczności publicznej	<i>Działanie nr 2.2</i> Przygotowanie ciepłej wody użytkowej za pomocą alternatywnych sposobów pozyskania energii pierwotnej	<i>Działanie nr 3.2</i> Tworzenie infrastruktury technicznej dla turystyki rowerowej		<i>Działanie 4.2</i> Promocja i edukacja postaw proekologicznych
<i>Działanie nr 1.4</i> Produkcja energii elektrycznej przy energochłonnej infrastrukturze wod-kan				
<i>Działanie nr 1.5</i> Modernizacja oświetlenia ulic	<i>Działanie nr 2.3</i> Produkcja energii elektrycznej w instalacjach prosumenckich	<i>Działanie nr 3.3</i> Zakup pojazdów niskoemisyjnych		<i>Działanie 4.3</i> Zielone zamówienia publiczne

Cele operacyjne wiążą się z realizacją ukierunkowanych działań, które dążą do maksymalnego efektu ekologiczno-energetycznego przy zachowaniu technicznej i finansowej wykonalności. Przedstawione kierunki działań są zdefiniowane w kilku podstawowych cechach:

1. Rodzaj działania

- *inwestycyjne*- zakłada wdrożenia oparte na zakupie urządzeń, budowie lub modernizacji infrastruktury. Koszty eksploatacyjne oraz uzyskany efekt energetyczny i ekologiczny inwestycji rekompensują znaczne nakłady inwestycyjne.
- *nieinwestycyjne*- środki wspierające realizację działań inwestycyjnych oraz indywidualne projekty proekologiczne w tym szkoleniowe, edukacyjne oraz zarządcze. Mimo relatywnie niskich kosztów poszczególnych działań przyczyniają się do znacznych efektów ekologicznych, szczególnie w dłuższej perspektywie czasowej.

2. Perspektywa czasowa

- *krótkoterminowe*- zamieszczone w krótkiej perspektywie czasowej, jako działania realizowane jednym projektem inwestycyjnym bądź w zakresie 1-3 letnim
- *długoterminowe*- realizowane w perspektywie do 2020 r., systemem corocznych aktualizacji (np. projekty szkoleniowe) bądź wykraczające zakresem i możliwościami finansowania powyżej okresu 3 lat i wykraczające poza ramy czasowe opracowania

3. Odpowiedzialność realizacyjna

- *wpływ Urzędu Gminy*- przedsięwzięcia których realizacja jest powiązana z decyzyjnością władz gminy, gmina ma wpływ na zakres projektu, czas realizacji oraz przyjmuje pełną odpowiedzialność za efekty energetyczne i środowiskowe. Co istotne działania te zostaną wpisane do Wieloletniej Prognozy Finansowej Gminy Święciechowa.
- *pozostałe jednostki*- zadania zaplanowane przez inne energochłonne sektory w tym najistotniejszy sektor mieszkalny i gospodarczy. Inwestycje te pochodzą z aktualnych planów rozwoju lub innych dokumentów określających strategię ich działania na najbliższe lata i pozostają w gestii ich realizatorów,

4. Zdefiniowany poziom energetyczno-środowiskowy

- *redukcja dwutlenku węgla*- szacowany wyrażony w kgCO₂ efekt ekologiczny realizacji działania wpływający na ogólny bilans emisji w gminie oraz stopień realizacji celu strategicznego
- *produkcja energii odnawialnej*- szacowany wyrażony w kWh efekt energetyczny realizacji działań związanych z wzrostem produkcji energii elektrycznej i ciepłej w instalacjach OZE
- *wskaźnik efektywności energetycznej*- szacowany wyrażony w kWh efekt energetyczny realizacji działań

PLANOWANE DZIAŁANIA

Plan Gospodarki Niskoemisyjnej zawiera działania, które będą podejmowane na poziomie lokalnym, leżące w kompetencji samorządu lokalnego, lokalnych przedsiębiorców, a także społeczeństwa gminy Święciechowa. Celem poniższych działań jest redukcja emisji CO₂, zmniejszenie energochłonności w różnych dziedzinach gospodarki, oraz zwiększenie udziału odnawialnych źródeł energii na terenie gminy.

Działania te zostały podzielone na działania samorządowe, które będą skupiały się na obszarach publicznych, oraz działania w obrębie społeczeństwa, których głównym tematem będą zadania wykonywane w obszarze mieszkańców gminy.

W ramach Planu zostały przeanalizowane uwarunkowania i możliwości redukcji zużycia energii, wraz z oceną ich efektywności ekologiczno-ekonomicznej.

Jako podstawę doboru działań, wykorzystuje się wyniki inwentaryzacji emisji gazów cieplarnianych, zagospodarowanie przestrzenne gminy, oraz możliwości wynikające z wieloletniej prognozy finansowej.

Mając na uwadze zmienność warunków otoczenia, a także fakt, że każde podejmowane działanie niesie ze sobą określone rezultaty i doświadczenia, niniejszy Plan może ulec korekcie, wraz ze zmianami w postępie technicznym, czy możliwościami finansowymi gminy.

Cel operacyjny nr 1	
Wykorzystanie potencjału odnawialnych źródeł energii oraz poprawa efektywności energetycznej obiektów komunalnych	
Działanie 1.1. Termomodernizacja obiektów użyteczności publicznej	
Produkcja z odnawialnych źródeł energii: 34,63 MWh	Redukcja dwutlenku węgla: 264,10 t
Efektywność energetyczna -759,00 MWh	Zakładany koszt inwestycji 2 114 000 zł

Obowiązki w zakresie wdrożeń przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej poprzez wprowadzenie zmian lub usprawnień w obiekcie oraz znajdujących się w nim urządzeń technicznych lub instalacji nakłada na jednostki samorządu terytorialnego głównie Ustawa z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551), w tym z zastrzeżeniem art. 10. ust. 2 pkt 4. Ponadto Ustawa z dnia 21 listopada 2008 r. o wspieraniu termomodernizacji i remontów (Dz. U. Nr 223, poz. 1459, z 2009 r. Nr 157, poz. 1241 oraz z 2010 r. Nr 76, poz. 493) nakłada obowiązek: „nabycie lub wynajęcie efektywnych energetycznie budynków lub ich części albo przebudowa lub remont użytkowanych budynków, w tym realizacja przedsięwzięcia termomodernizacyjnego”. Na obszarze Gminy Świąciechowa obowiązek ten winien dotyczyć budynków o najwyższym jednostkowym zapotrzebowaniu na energię w przeliczeniu na 1 m², których dodatkowo działalność wiąże się ze znacznymi nakładami finansowymi na ich eksploatację. Tym samym zakładane koszty inwestycyjne, związane z realizacją zadań wskazanych w dokumencie, wpłyną na odciążenie budżetu jednostki. Z kolei oszczędności powinny zostać spożytkowane na kolejne działania polegające na wdrożeniu np. OZE. Ponadto w kryteriach wyboru przedsięwzięć do roku 2020 założono konieczność modernizacji nieefektywnych źródeł węglowych odpowiedzialnych w znacznym stopniu za bilans emisji CO₂ w Gminie.

Biorąc pod uwagę powyższe w zakres działania 1.1 włączono kompleksową modernizację następujących placówek:

- 1) Zespół Szkół w Świąciechowie przy ulicy Szkolnej 15,
- 2) Budynek Urzędu Gminy W Świąciechowie przy ul. Ułańskiej 4.

Ad. 1. Kompleksowa modernizacja budynku Zespołu Szkół w Świąciechowie zakłada modernizację systemu grzewczego oraz poprawę efektywności energetycznej przegród budowlanych. Zadanie wpłynie nie tylko na zmniejszenie zapotrzebowania na energię budynku o 700,6 MWh, ale

również dzięki modernizacji systemu węglowego na gazowy będzie miała znaczący wpływ na łączną redukcję emisji CO₂ o wartości 248 t. Szacowany koszt inwestycji przewidzianych w budynku oszacowany został na poziomie około 2 mln zł.

Tabela nr 55. Zestawienie charakterystyki energetyczno- ekologicznej modernizacji obiektu ZS w Świąciechowie

AD.1. Zespół Szkół w Świąciechowie		
Powierzchnia użytkowa: 2 648 m²		Liczba osób użytkujących budynek: 540
System grzewczy	Stan przed termomodernizacją	Zakres termomodernizacji
System ogrzewania budynku	Centralnie, węzeł cieplny w budynku, kotły „ZREMB” o mocy 2 x 260 kW	Kotłownia gazowa wraz z zaworami regulacyjnymi, sterowaniem oraz programatorem czasowym, nowe grzejniki konwekcyjne,
Sposób przygotowania ciepłej wody użytkowej	kotłownia węglowa + przepływowe podgrzewacze elektryczne	Włączenie do systemu kotłowni gazowej, montaż zaworów regulacyjnych podpionowych i termoregulacyjnych oraz nowego zasobnika c.w.u. o poj. 1000l
Wskaźnik ogólne przewidywanych zmian	Stan przed termomodernizacją	Stan po termomodernizacji
Obliczeniowa moc cieplna systemu grzewczego	586,7 kW	Modernizacja systemu wpłynie na redukcję o 40% obliczeniowej mocy cieplnej budynku do 354 kW
Roczne zapotrzebowanie na ciepło do ogrzewania budynku bez uwzględnienia sprawności systemu grzewczego	4 627 GJ/rok	Kompleksowa modernizacja zredukuje zapotrzebowanie na ciepło o 1951 GJ (43%), w konsekwencji efektywność energetyczna budynku wzrośnie o około 163 kWh/m ² /rok do poziomu wyjściowego 223,7 kWh/m ² /rok
Wskaźnik rocznego zapotrzebowania na ciepło do ogrzewania budynku	386, 7 kWh/m ² /rok	
Obliczeniowa moc cieplna na przygotowanie c.w.u.	56,9 kW	Modernizacja systemu wpłynie na redukcję o 61% obliczeniowej mocy cieplnej c.w.u. do 22,7 kW, w konsekwencji zapotrzebowanie na ciepło zostanie zredukowane o 665 GJ/rok
Obliczeniowe zapotrzebowanie na ciepło do przygotowania c.w.u.	1 106 GJ/rok	
Łączne, roczne zmniejszenie zapotrzebowanie na energię		64,5 %
Sprawności systemu ogrzewania	Stan przed termomodernizacją	Stan po termomodernizacji
Sprawność wytwarzania	65 %	Docelowo 94 %
Sprawność przesyłania	88 %	Docelowo 92 %
Sprawność regulacji i wykorzystania	80 %	Docelowo 93 %

Współczynnik przenikania ciepła przez przegrody budowlane	Stan przed termomodernizacją	Zakres termomodernizacji
-ściana zewnętrzna osłonowe gr. 55 cm	1,141 W/m ² K	Docelowo 0,248 W/m ² K, obejmuje docieplenie 465 m ² ścian warstwą materiału termoizolacyjnego gr. 12 cm metodą bezspoinową lekko-mokrą
-ściana zewnętrzna osłonowe gr. 46 cm	0,963 W/m ² K	Docelowo 0,248 W/m ² K, obejmuje docieplenie 2050 m ² ścian warstwą materiału termoizolacyjnego gr. 12 cm styropianu lub wełny mineralnej
- stropodach wentylowany	1,171 W/m ² K	Docelowo 0,222 W/m ² K, obejmuje docieplenie 687 m ² granulem celulozowym lub wełną mineralną o gr. 15 cm
- stropodach płaski	1,255 W/m ² K	Docelowo 0,218 W/m ² K, obejmuje docieplenie 676 m ² ścian warstwą materiału termoizolacyjnego styropianem gr. 14 cm oraz wykonanie instalacji przeciwwilgociowej
- stolarka okienna	3,0/1,6 W/m ² K	Docelowo 1,4 W/m ² K, wymiana 100% okien wraz z montażem nawiewników
- stolarka drzwiowa	3,5 W/m ² K	Docelowo 2,0 W/m ² K

Źródło: Opracowanie własne na podstawie Audyt Energetyczny Budynku Zespołu Szkół w Świąciechowie

Ad.2. Modernizacja budynku **Urzędu Gminy przy ulicy Ułańskiej 4** zakłada poprawę efektywności energetycznej połączy dachowych. W budynku należy ponadto przeprowadzić inwestycje związaną z wsparciem systemu przygotowania ciepłej wody użytkowej instalacją solarną. Szacowany koszt inwestycji przewidzianych w budynku oszacowany został na poziomie około 114 tys. zł. W wyniku realizacji zadania nastąpi obniżenie zapotrzebowania na energię budynku o około 58,4 MWh co w konsekwencji pozwoli zredukować emisję dwutlenku węgla o 16,1 t.

Tabela nr 56. Zestawienie charakterystyki energetyczno- ekologicznej modernizacji budynku Urzędu Gminy

AD.2 Budynek Urzędu Gminy		
Powierzchnia użytkowa: 450 m ²		Liczba osób użytkujących budynek: 100
System ogrzewania budynku	centralnie, węzeł ciepły w budynku	
Rodzaj wentylacji	grawitacyjna	
Wskaźnik ogólne przewidywanych zmian	Stan przed termomodernizacją	Stan po termomodernizacji
Sposób przygotowania ciepłej wody użytkowej	kotłownia olejowa + przepływowe podgrzewacze elektryczne	kotłownia olejowa + instalacja solarna oparta na około 14 kolektorach i pola pow. absorbenta 25 m ²
Obliczeniowa moc cieplna systemu grzewczego	65 kW	kompleksowa modernizacja obiektu wpłynie na redukcję o 20% obliczeniowej mocy cieplnej budynku do 52 kW
Roczne zapotrzebowanie na ciepło do ogrzewania budynku bez uwzględnienia sprawności systemu grzewczego	518 GJ/rok	kompleksowa modernizacja zredukuje zapotrzebowanie na ciepło o 103 GJ
Wskaźnik rocznego zapotrzebowania na ciepło do ogrzewania budynku	320 kWh/m ² /rok	w konsekwencji efektywność energetyczna budynku wzrośnie o około 64 kWh/m ² /rok do poziomu wyjściowego 256 kWh/m ² /rok
Obliczeniowa moc cieplna na przygotowanie c.w.u.	11 kW	modernizacja systemu wpłynie na redukcję o 55% obliczeniowej mocy cieplnej c.w.u. do 5 kW,
Obliczeniowe zapotrzebowanie na ciepło	204 GJ/rok	w konsekwencji zapotrzebowanie na ciepło zostanie

do przygotowania c.w.u.		zredukowane o 106 GJ/rok
Łączne, roczne zmniejszenie zapotrzebowanie na energię		29,00%
Współczynnik przenikania ciepła przez przegrody budowlane	Stan przed termomodernizacją	Stan po termomodernizacji
- stropodach	1,255 W/m ² K	docelowo 0,218 W/m ² K, obejmuje docieplenie 160 m ² stropu warstwą materiału termoizolacyjnego styropianem gr. 14 cm oraz wykonanie instalacji przeciwwilgociowej

Źródło: Opracowanie własne

W wyniku realizacji zakładanych inwestycji w obrębie budynków użyteczności publicznej za łączną kwotą około 2 114 tys. zł nastąpi redukcja zapotrzebowania na energię o około 759,0 MWh. Wymierną konsekwencją tych inwestycji będzie ponadto redukcja emisji dwutlenku węgla o około 264,1 t/rok oraz wzrost wykorzystania energii odnawialnej z instalacji kolektorów słonecznych o 124 GJ.

Tabela nr 57. Podsumowanie charakterystyki energetyczno-ekologicznej inwestycji termomodernizacyjnych w budynkach użyteczności publicznej

Lokalizacja	Zakres	Przed modernizacją			Redukcja w wyniku modernizacji			Stan po modernizacji		
		Zapotrzebowanie na ciepło [GJ]	Zapotrzebowanie na ciepło [MWh]	Emisja [t]	Zapotrzebowanie na ciepło [GJ]	Zapotrzebowanie na ciepło [MWh]	Emisja [t]	Zapotrzebowanie na ciepło [GJ]	Zapotrzebowanie na ciepło [MWh]	Emisja [t]
Zespół Szkół w Świąciechowie	kompleksowa modernizacja	5 725,0	1 590,3	563,0	2 522,3	700,6	248,0	3 202,8	889,7	314,9
Budynek Urzędu Gminy	modernizacja stropodachu	518,4	144,0	39,7	103,7	28,8	7,9	414,7	115,2	31,8
	wsparcie systemu c.w.u.	204,8	56,9	15,7	106,5	29,6	8,2	98,3	27,3	7,5
	Razem budynek Urzędu Gminy	723,2	200,9	55,4	210,2	58,4	16,1	513,0	142,5	39,3
Razem		6 448,2	1 791,2	618,4	2 732,5	759,0	264,1	3 715,8	1 032,2	354,3

Źródło: Opracowanie własne

Cel operacyjny nr 1	
Wykorzystanie potencjału odnawialnych źródeł energii oraz poprawa efektywności energetycznej obiektów komunalnych	
Działanie 1.2.Modernizacja oświetlenia wewnętrznego obiektów użyteczności publicznej	
Produkcja energii z odnawialnych źródeł energii: 0 MWh	Redukcja dwutlenku węgla: 103,20 t
Efektywność energetyczna 127,20 MWh	Zakładany koszt inwestycji 50 000 zł

Funkcjonowanie budownictwa pochłania około 40% energii finalnej¹, z czego znaczny udział w tej wartości mają nieruchomości sektora użyteczności publicznej. W przypadku Gminy Świąciechowa w tym zakresie zostało spożytkowane około 2 221 MWh energii, w tym zużycie energii elektrycznej około 382 MWh. Tak znaczące zużycie wiąże się przede wszystkim z nieefektywną, najczęściej przewymiarowaną instalacją opartą głównie na technologii żarówek rtęciowych. W związku z tym wymiana technologii pozwoli na uzyskanie znacznych oszczędności energii i redukcję dwutlenku węgla. Wszelkie działania w tym zakresie powinny być przeprowadzone zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. Nr 56, poz. 461 z 2009 r. z p. zm.). Wymiana tradycyjnych źródeł światła na energooszczędne świetlówki lub LEDy wiąże się przede wszystkim z redukcją mocy zainstalowanej (np. żarówka 60 W odpowiada 11 W świetlówki) bez utraty uzyskanego strumienia świetlnego dla użytkowników. Dodatkową redukcję zużycia energii elektrycznej na obiekcie zapewnia montaż urządzeń inteligentnego oświetlenia np. czujniki ruchu do automatycznego włączania i wyłączenia czy czujniki zmierzchowe.

Przyjmuje się, iż wdrożenie energooszczędnego oświetlenia w placówkach użyteczności publicznej Gminy Świąciechowa zredukuje zużycie energii elektrycznej na tych obiektach o 60%. Zakładany koszt inwestycyjny oraz spodziewany efekt energetyczny i środowiskowy dla budynku Urzędu Gminy przy ulicy Ułańskiej 4 (obiekt przykładowy) przy modernizacji oświetlenia LED oraz świetlówek kompaktowych przedstawiono w poniższej tabeli. W analizie uwzględniono urządzenia dwóch dominujących na rynku producentów oświetlenia. Szacowany udział własny Urzędu Gminy w projekcie pozyskania środków zewnętrznych i realizacji inwestycji jest szacowny na kwotę około 50 000 zł.

¹ Poradnik z zakresie efektywności energetycznej w budynkach publicznych. Europejskie Centrum Wiedzy PPP

Tabela nr 58. Założenia modernizacji oświetlenia wnętrznego w budynku Urzędu Gminy

Nazwa oprawy	Ilość oprawy	Moc oprawy (w)	Moc zainstalowana (w)	Spadek mocy zainstalowanej w stosunku do stanu obecnego	Redukcja emisja CO ₂ [kg]	Cena oprawy+źródło	Koszt oświetlenia	System sterowania	Całkowity koszt oświetlenia ze sterowaniem (szacunkowy)
oprawa świetl. 2x 36W	111	100	11 100	0%	-	-	-	-	-
oprawa świetłówkowa T5 1x80W (Producent 1)	56	73	4 056	64%	10 312	680	37 778 zł	tak	49 778 zł
oprawa LED 375 (Producent 1)	83	41	3 417	69%	11 246	880	73 333 zł	brak	73 333 zł
oprawa świetłówkowa 1x80W (Producent 2)	56	73	4 056	64%	10 312	530	29 444 zł	tak	39 944 zł
oprawa LED 5500 (Producent 2)	56	47	2 611	77%	12 424	520	28 889 zł	tak	39 389 zł

Źródło: opracowanie własne na podstawie danych Osram Sp. z o.o. oraz Philips

Cel operacyjny nr 1	
Wykorzystanie potencjału odnawialnych źródeł energii oraz poprawa efektywności energetycznej obiektów komunalnych	
Działanie 1.3. Produkcja energii elektrycznej na połaciach budynków użyteczności publicznej	
Produkcja energii z odnawialnych źródeł energii: 81,09 MWh	Redukcja dwutlenku węgla: 66,32 t
Efektywność energetyczna - 0 MWh	Zakładany koszt inwestycji 364 000 zł

Działanie obejmuje montaż na połaciach budynków użyteczności publicznej instalacji fotowoltaicznej służącej do produkcji energii elektrycznej. Technologia ta jest jednym z najsilniej rozwijających się form pozyskania energii z zasobów nieodnawialnych, skutecznie ograniczająca emisję zanieczyszczeń z wysoce emisyjnych paliw kopalnych. Lokalizacja poszczególnych instalacji na obiektach będących w kompetencjach władz samorządowych nie tylko wpłynie na zmniejszenie kosztów eksploatacyjnych obiektów z tytułu zmniejszenia zapotrzebowania na energię, stanie się również wzorem oraz narzędziem edukacyjnym do proekologicznych postaw społeczeństwa gminy. Małoskalowość przewidywanych instalacji oraz relatywnie ustabilizowany profil produkcji energii nie wpłynie niekorzystnie na pracę sieci elektroenergetycznej podnosząc efektywność wykorzystania z tytułu uniknięcia strat na przesyłach.

Zakładany zakres inwestycyjny rekomendowanych w niniejszym opracowaniu działań, moc poszczególnych instalacji oraz spodziewane koszty inwestycyjne i korzyści ekologiczne zostały szczegółowo przeanalizowane z uwzględnieniem następujących czynników:

- **Nasłonecznieniu w ciągu typowego roku meteorologicznego**

Następczość wielkość opisująca zasoby energii słonecznej docierające do powierzchni, zmienne wraz z szerokością geograficzną, dla obszaru gminy zostały określone na poziomie około 940 kWh/m²/rok. Wartość ta pozwala na ekonomicznie uzasadnione inwestycje zmierzające do pozyskania tej energii przez systemy PV, jej zdefiniowanie pozwoliło określić model ekonomiczny poszczególnych projektów na dachach analizowanych budynków.

- **Charakterystyka techniczna budynku, połączy dachu.**

Uwzględniono możliwości zastosowania stelaża korygującego, którego celem będzie ukierunkowanie kąta połączy paneli fotowoltaicznych względem poziomu do kąta 30°. Ponieważ napromieniowanie jest najintensywniejsze w porze południowej na etapie projektowym należy usadowić połączy produkcyjną na azymut 0°. Działania te zapewnią maksymalizację produkcji energii przy minimalnej ingerencji w strukturę budynku. Biorąc pod uwagę powyższe, obliczono możliwą moc instalacji do montażu w każdym z budynków przy założeniu zagospodarowania 1 kWp wymaga 10 m² powierzchni zagospodarowania dachu.

- **Rzeczywiste zużycie energii elektrycznej**

W celu dobrania adekwatnej do potrzeb mocy instalacji uwzględniono zróżnicowany profil zużycia energii elektrycznej na obiektach powiązany z ich przeznaczeniem. Szczegółowe informacje na temat zużycia energii elektrycznej w cyklu rocznym oraz dziennym pozwoliły na rekomendacji mocy instalacji propagowanej ideą „prosumenta” tj. jak najwyższej autokonsumpcji energii przy minimalnej ilości nadprodukcji. Dane te posłużyły do dalszej analizy doboru instalacji.

- **Dostosowanie do systemu prawnego**

Zgodnie z zapisami Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r Prawo Energetyczne (Dz.U. 1997 Nr 54 poz. 348) oraz Ustawy z dnia 20 lutego 2015r o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. 2015 poz. 478) instalacje fotowoltaiczne przewidziane w niniejszym działaniu o mocy do 40 kWp przyłączone do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV są traktowane, jako mikroinstalacja. Preferencje tego typu źródeł przejawia się brakiem obowiązku posiadania pozwolenia na budowę (procedura sprowadza się do trybu zgłoszenia instalacji), zwolnienie z opłaty przyłączeniowej, zwolnienie z obowiązku posiadania koncesji, również sam koszt zamontowania układu pomiarowego i zabezpieczającego ponosi operator dystrybucyjny. W związku z tym na etapie realizacji należy uwzględnić stosunek prawny inwestycji i przeanalizować zasadność zwiększenia mocy powyżej 40 kWp.

- **Ekonomia**

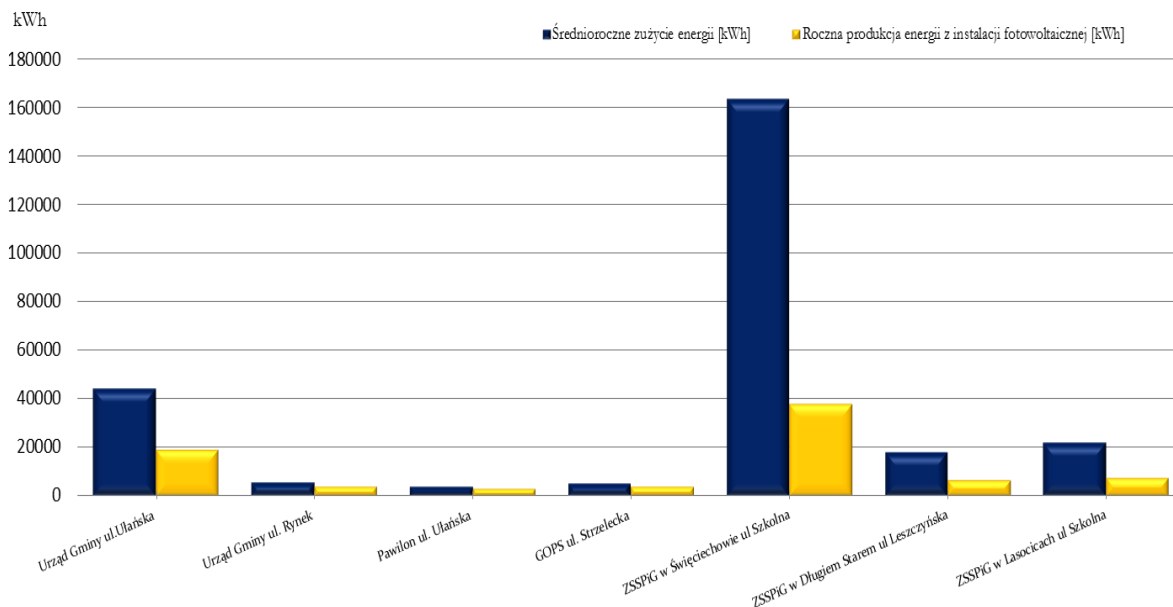
W ostatnich latach odnotowano sukcesywne spadki cen poszczególnych komponentów elektrowni fotowoltaicznych, w szczególności paneli fotowoltaicznych gdzie w latach 2011-2012 ceny technologii paneli monokrystalicznych spadły o 25%, natomiast polikrystalicznej o 38%². W dalszym ciągu instalacje te należą do technologii wymagających znacznych nakładów finansowych, w których prawidłowością jest spadek jednostkowych kosztów wraz ze wzrostem wartości całej inwestycji. W związku z powyższym z projektu wyłączono instalacje na obiektach których zapotrzebowanie na energię elektryczną w skali roku nie przekracza 3000 kWh i których niewielka moc i niewielka produkcja przy zakupie m.in. inwertera, okablowania, zabezpieczeń jest ekonomicznie nieuzasadniona.

² Rynek Fotowoltaiczny w Polsce Podsumowanie roku 2012 Edycja Pierwsza, przygotowany przez Instytut Energii Odnawialnej

Wspomniany system prawny wyklucza ponadto zasadność budowy instalacji o zwiększonej mocy w stosunku do rzeczywistych potrzeb obiektu, energia bowiem wyprodukowana i skonsumowana przez wytwórcę bilansuje się zgodnie z ceną za usługę sprzedaży oraz dystrybucji natomiast rekompensata za ewentualną nadprodukcja może wynieść co najwyżej 100% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym ogłoszonej przez prezesa URE³. Instalacje te, zatem nie powinny być przewymiarowane, aby okres zwrotu był maksymalnie atrakcyjny dla inwestora. Co istotne, w nowym systemie prawnym przekroczenie zainstalowanej mocy 40 kWp wiąże się przejściem w inny system rozliczeniowy za energię wprowadzoną do sieci, system ten jest również ekonomicznie nietrakcyjny.

Biorąc pod uwagę powyższe projekt rekomenduje montaż 7 instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy 86 kWp. Działanie spowoduje redukcję emisji CO₂ o 66,32t oraz zwiększenie produkcji energii ze źródeł odnawialnych 81 089 kWh, uszczegółowienie założeń stanowi poniższy rysunek i tabela.

Powyższe założenia należy traktować jedynie jako przykład działań inwestycyjnych. Zakładaną moc poszczególnych instalacji należy szczegółowo przeanalizować i może ona ulec korekcie. Projekt będzie mógł zostać zrealizowany w przypadku uzyskania dofinansowania.



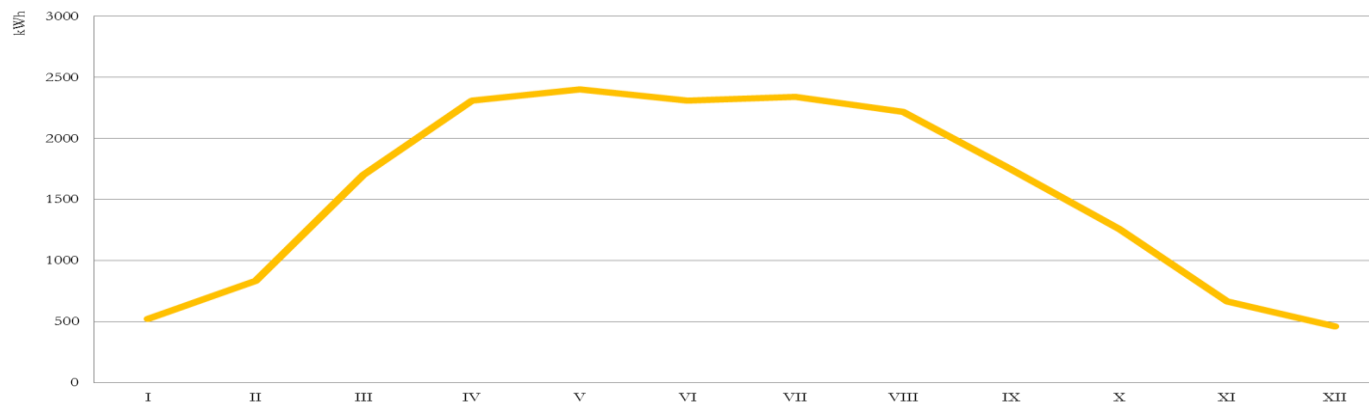
Rysunek nr 41. Zakładana produkcja energii elektrycznej w instalacjach PV na dachach budynków gminy

³ Zgodnie z Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 12/2015 średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym za rok 2014 wyniosła 163,58 zł/MWh

Tabela nr 59. Szczegółowy zakres ekonomiczny, energetyczny oraz środowiskowy instalacji fotowoltaicznych na połaciach dachu budynków gminnych

Lokalizacja	Średnioroczne zużycie energii	Zainstalowana moc całkowita	Liczba paneli 260 Wp	Ilość wyprodukowanej energii	Redukcja emisji	Zapotrzebowanie na energię el. budynku pokryte bezpośrednio z PV	Zapotrzebowanie energii uzupełnione z sieci	Oszczędność roczna z tytułu auto konsumpcji energii oraz sprzedaży do sieci	Koszt inwestycyjny	Koszt inwestycyjny (30% wsparcie)	Prosty okres zwrotu (30% wsparcie)	Koszt inwestycyjny (60% wsparcie)	Prosty okres zwrotu (60% wsparcie)
	[kWh]	[kWp]	szt.	[kWh/rok]	[tCO ₂ /rok]	[kWh]	[kWh]	[zł]	[zł]	[zł]	[lata]	[zł]	[lata]
Urząd Gminy ul. Ułańska	44 500	20	77	18 860	15	18 860	25 640	10 373	115 820	81 074	7,8	46 328	4,5
Urząd Gminy ul. Rynek	5 500	4	15	3 772	3	3 772	1 728	2 075	27 793	19 455	9,4	11 117	5,4
Pawilon ul. Ułańska	3 878	3	12	2 829	2	2 829	1 049	1 556	20 844	14 591	9,4	8 338	5,4
GOPS ul. Strzelecka	4 997	4	15	3 772	3	3 772	1 225	2 075	27 793	19 455	9,4	9 522	4,6
ZSPiG w Świąciechowie ul Szkolna	163 467	40	154	37 720	31	37 720	125 747	20 746	238 040	166 628	8,0	95 216	4,6
ZSPiG w Długiem Starem ul Leszczyńska	18 304	7	27	6 601	5	6 601	11 703	3 631	44 177	30 924	8,5	17 671	4,9
ZSPiG w Lasocicach ul Szkolna	22 185	8	31	7 544	6	7 544	14 641	4 149	46 328	32 430	7,8	18 531	4,5
Razem	262 831	86	331	81 098	66	81 098	181 733	44 604	520795	364 556 zł		206 722 zł	

Źródło: Opracowanie własne

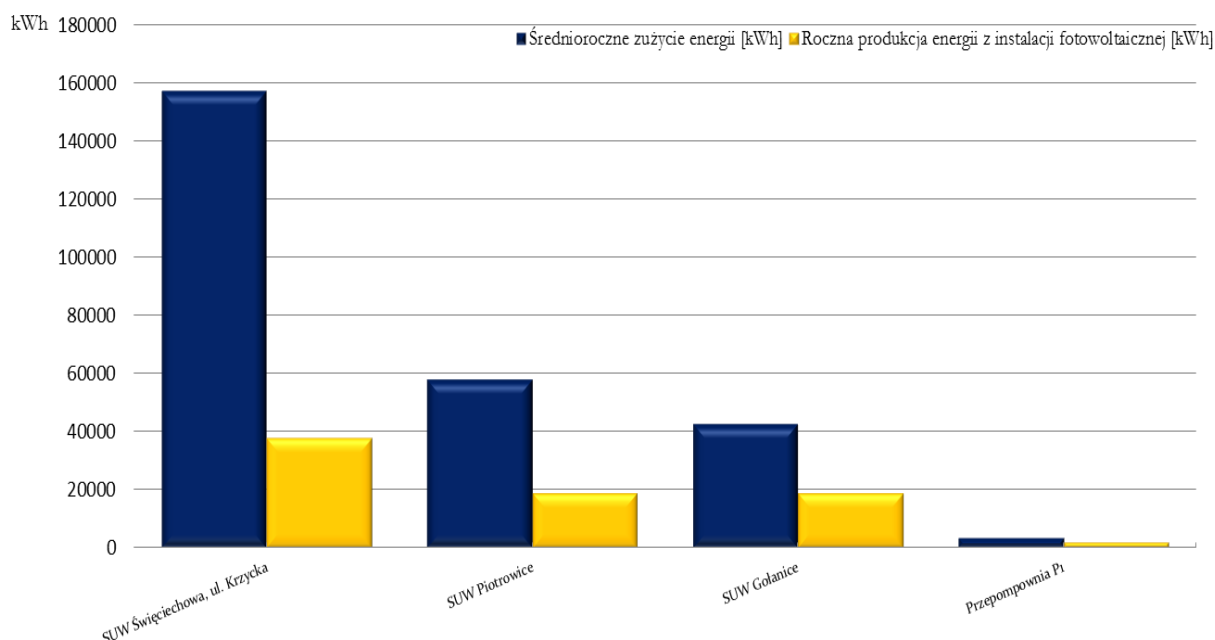


Rysunek nr 42. Zakładana produkcja energii elektrycznej dla instalacji na połaci dachu Budynku Urzędu Gminy

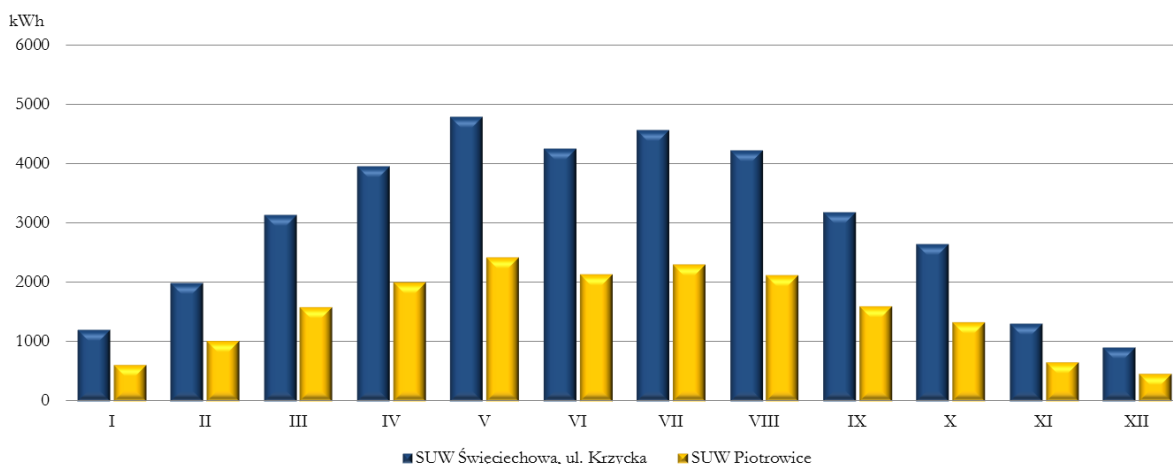
Cel operacyjny nr 1	
Wykorzystanie potencjału odnawialnych źródeł energii oraz poprawa efektywności energetycznej obiektów komunalnych	
Działanie 1.4. Produkcja energii elektrycznej przy energochłonnej infrastrukturze wod-kan	
Produkcja energii z odnawialnych źródeł energii: 77,32 MWh	Redukcja dwutlenku węgla: 62,78 t
Efektywność energetyczna - 0 MWh	Zakładany koszt inwestycji 496 327 zł

Działanie obejmuje montaż 4 instalacji fotowoltaicznych służących do produkcji energii elektrycznej przy energochłonnej infrastrukturze wodno-kanalizacyjnej. Najwyższe zużycie energii elektrycznej zdefiniowane zostało przy Stacjach Uzdatniania Wód (w Święciechowie, Piotrowicach, Gołanicach) przepompowni w m. Długie Stare, są one z tego tytułu znacznym obciążeniem finansowym ponoszonym przez ZUW we Wschowie i MPWiK. Praca poszczególnych urzędzeń wykazuje chwilowy dynamizm zapotrzebowania na energię, z tego też powodu moc instalacji nie powinna zostać przewymiarowana i adekwatna do rzeczywistych potrzeb. Projekt będzie mógł zostać zrealizowany w przypadku uzyskania dofinansowania oraz po uzgodnieniu projektu z MPWiK oraz ZUW.

Projekt zakłada montaż 4 instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy 82 kWp. Działanie spowoduje redukcję emisji CO₂ o 62,79 t oraz zwiększenie produkcji energii ze źródeł odnawialnych o 77 326 kWh, uszczegółowienie założeń stanowi poniższa tabela.



Rysunek nr 43. Zakładana produkcja energii elektrycznej w instalacjach PV przy infrastrukturze wod-kan
Źródło: Opracowanie własne



Rysunek nr 44. Zakładana produkcja energii elektrycznej w instalacjach PV przy infrastrukturze wod-kan
Źródło: Opracowanie własne

Tabela nr 60. Szczegółowy zakres ekonomiczny, energetyczny oraz środowiskowy instalacji fotowoltaicznych przy infrastrukturze wod-kan

Lokalizacja	Średnioroczne zużycie energii	Zainstalowana moc całkowita	Liczba paneli 260 Wp	Ilość wyprodukowanej energii	Redukcja emisji	Zapotrzebowanie na energię el. budynku pokryte bezpośrednio z PV	Zapotrzebowanie energii uzupełnione z sieci	Oszczędność roczna z tytułu auto konsumpcji energii oraz sprzedaży do sieci	Koszt inwestycyjny	30% dofinansowanie (Prosument)	60% dofinansowanie
	[kWh]	[kWp]	Szt.	[kWh/rok]	[tCO ₂ /rok]	[kWh]	[kWh]	[zł]	[zł]	Koszt inwestycyjny [zł]	Prosty okres zwrotu [lata]
SUW Świąciechowa, ul. Krzycka	157100	40	154	37720	31	37720	119380	20746	238040	166628	8,0
SUW Piotrowice	57900	20	77	18860	15	18860	39040	10373	120520	84364	8,1
SUW Gołanice	42800	20	77	18860	15	18860	23940	10373	120520	84364	8,1
Przepompownia P1	3400	2	8	1886	2	1886	1514	1037	17247	12073	0,0
Razem	261 200	82	315	77 326	63	77 326	183874	42 529	496327	347 429	198 531

Źródło: Opracowanie własne

Cel operacyjny nr 1	
Wykorzystanie potencjału odnawialnych źródeł energii oraz poprawa efektywności energetycznej obiektów komunalnych	
Działanie 1.5. Modernizacja oświetlenia ulic	
Produkcja energii z odnawialnych źródeł energii: 0 MWh	Redukcja dwutlenku węgla: 232,52 t
Efektywność energetyczna – 286,35 MWh	Zakładany koszt inwestycji 1 142 000 zł

Według danych za rok 2012 ponad 51% (477 MWh) energii elektrycznej w sektorze komunalnym w gminie Świąciechowa jest zużywana na potrzeby oświetlenia ulic. Infrastruktura ta jest oparta na energochłonnych oraz przewymiarowanych oprawach sodowych i których eksploatacja wiąże się z znacznymi nakładami eksploatacyjnymi zarówno za samą energię jak i bieżące utrzymanie. Zgodnie z Rozporządzeniem Komisji (WE) nr 245/2009 z dnia 18 marca 2009 r.⁴ po roku 2017 produkcja tych lamp zostanie całkowicie zakazana, gmina zatem stanie przed problemem remontów poszczególnych obwodów przy jednoczesnym nasileniu awarii związanych z przekroczeniem liczby godz. żywotności tych źródeł.

Generalnie, modernizacja systemu polega na wymianie istniejących opraw i źródeł światła na energooszczędne, proces ten jest kosztowny i przekracza możliwości finansowe gminy. Wśród dostępnych na rynku szerokiej gamy technologii na uwagę zasługują elektroniczne zapłoniki z redukcją mocy których instalacja generuje oszczędności rzędu 40-55%. Zdecydowanie powszechniejszą formą modernizacji infrastruktury oświetlenia ulic jest wdrożenie technologii LED które dzięki nawet 60% zmniejszeniu zużycia energii a więc i kosztów eksploatacji charakteryzują się stosunkowo krótkim okresem zwrotu inwestycji. Źródła te wykazują wysoką efektywność energetyczną (np. 70W LED zastępuje 150W oprawę sodową), wysoką trwałość oświetlenia (nawet 50 tys. godz. przy 2 tys. dla opraw sodowych) czy też stwarzają dogodne warunki do stosowania dynamicznego systemu sterowania oświetleniem. Wymiernym efektem tych prac jest również poprawa wizerunku zewnętrznego jako nowoczesnej gminy oraz zwiększenie bezpieczeństwa drogowego na jej obszarze.

Projekty związane z wykorzystaniem LED wiążą się z znacznymi nakładami inwestycyjnymi, biorąc pod uwagę jednak ich znaczny potencjał redukcji dwutlenku węgla niniejsze opracowanie rekomenduje modernizację oświetlenia ulic gminy w tej technologii. Przewidywany efekt ekologiczny modernizacji oświetlenia w oszacowany został na podstawie różnicy w zużyciu energii elektrycznej,

⁴ w sprawie wykonania dyrektywy 2005/32/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w odniesieniu do wymogów dotyczących ekoprojektu dla lamp fluorescencyjnych bez wbudowanego statecznika, dla lamp wyładowczych dużej intensywności, a także dla stateczników i opraw oświetleniowych służących do zasilania takich lamp, oraz uchylające dyrektywę 2000/55/WE Parlamentu Europejskiego i Rady

mierzonej zapotrzebowaniem wynikającym z zainstalowanej mocy urządzeń oświetleniowych, w stanie istniejącym przed rozpoczęciem realizacji projektu i po jego zakończeniu. Przewiduje się znaczne ograniczenie kosztów inwestycyjnych w przypadku włączenia w zakres współfinansowania Grupą Enea.

Modernizacja punktów świetlnych przy zakładanej przez producentów redukcji mocy wygeneruje w skali roku tj. ok. 286 MWh energii elektrycznej co w konsekwencji przełoży się na ograniczenie emisji 232 ton dwutlenku węgla. Projekt będzie mógł zostać zrealizowany w przypadku uzyskania dofinansowania.

Tabela nr 61. Charakterystyka energetyczno-ekologiczna modernizacji oświetlenia ulic

Podsumowanie	Aktualne		Redukcja		Wynikowa		Zakładany koszt inwestycyjny [zł]
	zużycie e. elektrycznej [kWh]	emisja CO ₂ [kg]	e. elektrycznej [kWh]	emisji CO ₂ [kg]	zużycie e. elektrycznej [kWh]	emisja CO ₂ [kg]	
	477 276,0	387 548,1	286 365,6	232 528,9	190 910,4	155 019,2	1 142 000 zł

Źródło: Opracowanie własne

Cel operacyjny nr 2	
Modernizacja źródeł ciepła oraz wzrost zastosowania OZE w redukcji energii użytkowej w sektorze mieszkalnym i rolnym	
Działanie 2.1. Ograniczenie emisji zanieczyszczeń powstałych ze spalania paliw na potrzeby c.o.	
Produkcja energii z odnawialnych źródeł energii: 341,15 MWh	Redukcja dwutlenku węgla: 228,175 t
Efektywność energetyczna – 617,18 MWh	Zakładany koszt inwestycji 250 000 zł

Cele w zakresie ochrony powietrza atmosferycznego wiążą się z spełnieniem wymagań ustawodawstwa Unii Europejskiej, które na poziomie powiatu realizuje Aktualizacja Programu Ochrony Środowiska dla Powiatu Leszczyńskiego. Jednym z głównych kierunków działań w zakresie ochrony powietrza w przedmiotowym opracowaniu uznano:

Ograniczenie emisji zanieczyszczeń powstających ze spalania paliw stałych oraz zmniejszenie strat energii

Działania, które mogą doprowadzić od realizacji wytyczonego kierunku wpisują się również w działania rekomendowane w Aktualizacji Programu Ochrony Środowiska gminy Święciechowa działania obejmujące, m.in:

- Promowanie nowych nośników energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych oraz tworzenie warunków do ich powstawania
- Modernizacja kotłowni opalanych węglem (zmiana rodzaju paliwa).

W związku z powyższym, projekt zakłada wsparcie w realizacji celów założonych przez POŚ poprzez: Wspieranie działań na rzecz ograniczenia niskiej emisji ze źródeł komunalnych m.in. wymiana kotłów węglowych na paliwo gazowe, biomasę, itd.⁵. O stanie jakości powietrza atmosferycznego na obszarze gminy Świąciechowa decydują bowiem głównie źródła tzw. niskiej emisji sektora komunalno-bytowego czyli kotłownie lokalne i indywidualne oraz paleniska domowe. Do produkcji energii, źródła te wykorzystują węgiel kamienny, rzadziej biomasę w postaci zrębków drzewnych oraz w skrajnych wypadkach wysoce emisyjne odpady komunalne. Projekt przewiduje wymiany kotłów węglowych oraz bezwzględne zaprzestanie spalania odpadów dzięki dofinansowaniu instalacji wysoko sprawnych urządzeń grzewczych: węglowych retortowych, gazowych, olejowych a także pomp ciepła oraz innych czystych technologii pod warunkiem wykazania efektu ekologicznego, które będą rozpatrywane w sposób indywidualny. W szczególnych przypadkach jest możliwe dofinansowanie wymiany kotłów nie węglowych, pod warunkiem zamiany na technologie wykorzystujące odnawialne źródła energii. W celu maksymalizacji zysku ekologicznego przedsięwzięcia, należy podjąć kroki dążące do współfinansowania działania ze źródeł w systemie inwestor/mieszkaniec-gmina-jednostka zewnętrzna. Zakładany poziom dofinansowania przyjęty na potrzeby niniejszego opracowania na poziomie ok. 50% daje podstawy do powodzenia projektu, wskaźnik ten powinien zostać wdrożony, bądź w miarę możliwości podwyższony. Na przestrzeni lat 2015-2020 zakłada się wymianę 55 indywidualnych systemów grzewczych, których podstawą ustalenia wysokości dotacji celowej jest efektywność redukcji emisji CO₂. W związku z faktem, iż poszczególne źródła wykazują zróżnicowany stopień redukcji zanieczyszczeń powietrza, projekt przewiduje ich finansową faworyzację (przykład wskazany w poniższej tabeli)

Tabela nr 62. Zakładane dofinansowanie inwestycji związanych z modernizacją lokalnych systemów grzewczych

Rodzaj zasilania	Dofinansowanie	Nie więcej niż
Kocioł węglowy retortowy/tłokowy	50%	2 500 zł
Kocioł gazowy	60%	5 000 zł
Kocioł olejowy	60%	5 000 zł
Kocioł na pelet drzewny	60%	5 000 zł
Pompa ciepła (powietrzna)	60%	5 000 zł
Pompa ciepła (gruntowa)	20%	7 500 zł

Źródło: opracowanie własne

Na potrzeby niniejszego opracowania sporządzono szczegółową ankietyzację charakterystyki energetycznej mieszkalnictwa jednorodzinnego w gminie. Na tej podstawie oszacowano średnie zapotrzebowanie na ciepło budynku na poziomie 185 kWh/m² przy średniej powierzchni użytkowej 1 mieszkania 108 m² (źródło: Bank Danych Lokalnych GUS za rok 2013). Zakładany wskaźnik postużył

⁵ Harmonogram realizacji zadań związanych z POŚ gminy Świąciechowa

w dalszych analizach zapotrzebowania na poszczególne nośniki paliw, spodziewane efekty ekologiczne oraz nakład inwestycyjny oraz eksploatację kosztów ogrzewania budynków.

Tabela nr 63. Założenia dotyczące źródła energii do modernizacji

Założenia ogólne		Założenia środowiskowe [kg]	
Rodzaj źródła ciepła	Kocioł komorowy	Emisja dwutlenku węgla [kg/rok]	1850
Moc źródła ciepła [kW]	9,7	Tlenek węgla	44,9
Rodzaj paliwa	Węgiel różne frakcje	Dwutlenek siarki	10,9
Sprawność układu grzewczego [%]	59%	Dwutlenek azotu	2,9
Parametry paliwa [MJ/kg]	25,8	pył	2,9
Zużycie paliwa [t]	4,60	B(a)P	0,001
Założenia ekonomiczne			
Cena paliwa	650 zł/t	Łączny koszt eksploatacji]	2989,1zł/rok

Źródło: opracowanie własne na podstawie Analiz Instytutu Chemicznej Przeróbki Węgla

Efektem modernizacji systemu grzewczego opartego dotychczas na kotle węglowym na nowe alternatywne źródło jest redukcja zużycia energii paliw. Wyższa sprawność układu jest najsilniej odczuwalna w przypadku zainstalowania pomp ciepła, zamiana na np. kocioł retortowy również wiąże się z niższym kosztem eksploatacyjnym instalacji. Poniższa analiza zakłada przykładowy scenariusz realizacji projektu gdzie łączna ilość 55 modernizacji, zostanie w głównej mierze przeznaczona na modernizację opartą o kocioł retortowy. Przy założeniu zgodnym z tabelą Urząd Gminy powinien powziąć środki, aby pozyskać fundusze zewnętrzne w celu dofinansowania modernizacji indywidualnych systemów grzewczych kwotą 585 tys. zł. Natomiast szacowany koszt inwestycyjny Urzędu Gminy stanowiący wkład własny na przedmiotowe działania powinien wynieść około 250 tys. zł (w perspektywie do 2020r).

Tabela nr 64. Analiza energetyczno-ekologiczna projektu modernizacji indywidualnych źródeł ciepła

Źródło ciepła	Sprawność całkowita układu grzewczego	Zużycie paliwa		Redukcja zużycia energii w stosunku do starego kotła	Łączny koszt eksploatacji i jednego źródła	Dofinansowanie na jednostkę	Zakładana liczba usprawnień w skali gminy	Łączny koszt dofinansowania	Łączny koszt inwestycyjny
		ilość	jedn.						
kocioł węglowy komorowy	59%	4,7	t	-	3 071 zł	-	-	-	-
kocioł węglowy retortowy/tłokowy	72%	3,9	t	18%	2 904 zł	2500 zł	15	37 500 zł	90 000 zł
kocioł gazowy	81%	2506,3	m ³	27%	6 090 zł	5 000 zł	15	75 000 zł	150 000 zł
kocioł olejowy	81%	2,5	m ³	27%	6 929 zł	5 000 zł	5	25 000 zł	115 000 zł
kocioł na pelet drzewny	72%	5,6	t	18%	4 995 zł	5 000 zł	10	50 000 zł	50 000 zł
pompa ciepła (powietrzna)	COP 3,5	6,7	MWh	80%	3 663 zł	5 000 zł	5	25 000 zł	105 000 zł
pompa ciepła (gruntowa)	COP 4	5,0	MWh	85%	2 747 zł	7 500 zł	5	37 500 zł	75 000 zł

Razem	55	250 000 zł	585 000,00 zł
-------	----	------------	---------------

Źródło: opracowanie własne

Modernizacja kotłów komorowych wiąże się z zmniejszeniem emisji dwutlenku węgla w tym nawet 100% w przypadku zamiany na kocioł na biomasę. Przy założeniu modernizacji 55 instalacji w skali zmian przedstawionym w poniższej tabeli docelowo w roku 2020 projekt przyczyni się do redukcji 228 ton dwutlenku węgla.

Tabela nr 65. Analiza ekologiczna projektu modernizacji indywidualnych źródeł ciepła

Źródło ciepła	Emisja CO ₂ /źródło		Zmniejszenie emisji z tytułu modernizacji jednego kotła komorowego		Zakładana liczba usprawnień w skali gminy	Łączny efekt ekologiczny [kg]
		[kg/t]	[%]	[kg]		
kocioł węglowy komorowy	8741,74	[kg/t]	-	-	-	-
kocioł węglowy retortowy/tłokowy	7403,44	[kg/t]	15%	1 338	15	20 075
kocioł gazowy	4922,31	[kg/m3]	44%	3 819	15	57 292
kocioł olejowy	4083,07	[kg/m3]	53%	4 659	5	23 293
kocioł na pelet drzewny	0,00	[kg/t]	100%	8 742	10	87 417
pompa ciepła (powietrzna)	5407,92	kg/MWh	38%	3 334	5	16 669
pompa ciepła (gruntowa)	4055,94	kg/MWh	54%	4 686	5	23 429
Razem					55	228 175

Źródło: opracowanie własne

Powyższe założenia należy traktować jedynie jako przykład działań inwestycyjnych. Zakładany poziom dopłat do poszczególnych instalacji należy szczegółowo przeanalizować i może on ulec zmianie. Projekt będzie mógł zostać zrealizowany w przypadku uzyskania dofinansowania.

Cel operacyjny nr 2	
Modernizacja źródeł ciepła oraz wzrost zastosowania OZE w redukcji energii użytkowej w sektorze mieszkalnym i rolnym	
Działanie 2.2. Przygotowanie ciepłej wody użytkowej za pomocą alternatywnych sposobów pozyskania energii pierwotnej	
Produkcja energii z odnawialnych źródeł energii: 184,39 MWh	Redukcja dwutlenku węgla: 71,913 t
Efektywność energetyczna – 144,39 MWh	Zakładany koszt inwestycji 250 000 zł

Instalacja kolektorów słonecznych oraz pomp ciepła jest rozwiązaniem przeznaczonym do wsparcia głównego źródła energii wykorzystywanego na potrzeby ogrzewania budynku, z technicznego oraz ekonomicznego punktu widzenia nie mogą bowiem zastąpić go w pełni.

W przypadku kolektorów słonecznych rozwiązanie to pozwala na pokrycie maksymalnie w 60-75% zapotrzebowania energii na przygotowanie c.w.u. w ciągu roku, natomiast pompa ciepła przy niesprzyjających warunkach pracy działa wykorzystując głównie energię elektryczną. Niemniej jednak wykorzystanie tego typu rozwiązań zastępuje wykorzystanie węgla kamiennego, którego energetyczne wykorzystanie generuje znaczne ilości zanieczyszczeń zdefiniowanych jako wysoce uciążliwa „niska emisja”.

Przedmiotowe działanie zakłada wykorzystanie alternatywnych źródeł energii, których sukcesywny wzrost liczby instalacji w mieszkalnictwie jednorodzinym zapewni odpowiednie dofinansowanie. Dotychczasowe doświadczenie wspierania tego typu rozwiązań dofinansowaniem UE, BOŚ Bank, NFOŚiGW itp. wskazują, iż przy aktualnych cenach tych urządzeń wsparcie na poziomie 40 % nie jest silnie atrakcyjne ekonomicznie. W związku z tym projekt przewiduje ok. 50% stopień wsparcia w zakresie montażu około 60 instalacji do przygotowania ciepłej wody obejmujące: 20 instalacji powietrznych pomp ciepła oraz 40 instalacji kolektorów słonecznych. Dofinansowanie powinno obejmować zarówno same kolektory i pompy jak i zasobnik, pompy obiegowe, konstrukcje oraz przewody. W analizach energetycznych oraz ekonomiczno-środowiskowych założono średnie zapotrzebowanie na ciepło c.w.u. gospodarstwa domowego na poziomie 16 GJ odpowiadające 1,1 t spalonego węgla kamiennego. Zakładany wskaźnik posłużył w dalszych analizach zapotrzebowania na poszczególne nośniki paliw, spodziewane efekty ekologiczne oraz nakład inwestycyjny oraz eksploatację kosztów ogrzewania budynków. Przy założeniu zgodnym z tabelą Urząd Gminy powinien powziąć środki, aby pozyskać fundusze zewnętrzne w celu dofinansowania modernizacji indywidualnych systemów grzewczych 250 tys. zł. Natomiast szacowany koszt inwestycyjny Urzędu Gminy stanowiący wkład własny na przedmiotowe działania powinno wynieść około 250 tys. zł (w perspektywie do 2020r). Projekt będzie mógł zostać zrealizowany w przypadku uzyskania dofinansowania.

Tabela nr 66. Analiza energetyczno-ekologiczna projektu modernizacji systemów c.w.u.

Instalacja	Źródło pozyskania energii	Sprawność całkowita układu grzewczego	Zużycie paliwa		Redukcja zużycia energii w stosunku do starego kotła	Łączny koszt eksploatacji źródła	Dofinansowanie na jednostkę	Zakłada na liczbę usprawnień w gminie	Łączny koszt dofinansowania	Łączny koszt inwestycyjny
			ilość	jedn.						
kocioł węglowy komorowy	węgiel kamienny	59%	1,1	t	-	719,43	-	-	-	-
kolektor słoneczny	węgiel kamienny	61%	0,4	t	25,0%	280,58	4 075 zł	40	163 000 zł	326 000 zł
	energia słońca	39%	10,3	GJ						
pompa ciepła	e. elektryczna	COP 3,5	1,2	MWh	41,0%	643,50	4 350 zł	20	87 000 zł	174 000 zł
	pozyskanie z OZE		3,5	MWh						
Razem								60	250 000 zł	500 000 zł

Źródło: opracowanie własne

Modernizacja kotłów komorowych wiąże się ze zmniejszeniem emisji dwutlenku węgla w tym nawet 61% w przypadku wsparcia systemu kolektorami słonecznymi. Przy założeniu modernizacji 60 instalacji w skali zmian przedstawionych w poniższej tabeli, docelowo w roku 2020 projekt przyczyni się do redukcji 71,9 ton dwutlenku węgla.

Tabela nr 67. Analiza ekologiczna projektu modernizacji systemu c.w.u.

Źródło ciepła	Emisja CO ₂ w źródle		Zmniejszenie emisji z tytułu modernizacji jednego kotła komorowego		Zakładana liczba usprawnień w skali gminy	Łączny efekt ekologiczny [kg]
			[%]	[kg]		
kocioł węglowy komorowy	2047,62	[kg/t]	-	-	-	-
kolektor słoneczny	798,57	[kg/t]	61%	1 249	40	49 962
pompa ciepła	950,04	[kg/m3]	54%	1 098	20	21 952
Razem					60	71 913

Źródło: opracowanie własne

Cel operacyjny nr 2	
Modernizacja źródeł ciepła oraz wzrost zastosowania OZE w redukcji energii użytkowej w sektorze mieszkalnym i rolnym	
Działanie 2.3. Produkcja energii elektrycznej w instalacjach prosumenckich	
Produkcja energii z odnawialnych źródeł energii: 269,7 MWh	Redukcja dwutlenku węgla: 218,9 t
Efektywność energetyczna – 0 MWh	Zakładany koszt inwestycji 250 000 zł

Według danych udostępnionych przez lokalnego operatora dystrybucyjnego - Enea Operator Sp. z o.o. Biuro Obsługi Klienta w Lesznie, łączne zużycie energii elektrycznej w 2013r w gospodarstwach domowych wyniosło 5 016 027 kWh. Energia ta została spożytkowana przez 1889 odbiorców, tym samym zapotrzebowanie na energię elektryczną zostało oszacowane na poziomie 2 655 kWh/gospodarstwo domowe. Analiza opłacalności oraz zakładana stopa zwrotu inwestycji wydaje się najkorzystniejsza przy mocy adekwatnej do przewidywanego zapotrzebowania. Tym samym projekt zakłada montaż 100 instalacji o mocy około 2,86 kWp mocy zainstalowanej na jednego „Prosumenta”. Poszczególne instalacje będą w stanie wyprodukować około 2696 kWh energii elektrycznej co w konsekwencji pozwoli na redukcję około 2,18t CO₂ na instalację.

Tabela 1. Analiza energetyczno ekonomiczna instalacji prosumenckiej o mocy 2,86 kWp

		Zmienna	Wartość	Jednostka
Założenia ogólne	Średnioroczne zużycie energii		2665	kWh
	Liczba paneli fotowoltaicznych		11	szt.
	Moc instalacji		2,86	kWp
	Zakładana powierzchnia do zagospodarowania		22	m ²
Założenia ekonomiczne	Wkład własny		4 576	[zł]
	Dotacja		18 304	[zł]
	Koszty energii bez inwestycji		1 465,75	[zł]
	Koszty zakupu energii uzupełniającej		879,45	[zł]
	Przychody ze sprzedaży energii		287,82	[zł]
	Korzyści razem		874,12	[zł]

	Prosty okres zwrotu z kapitału własnego	5,2	[lata]
Produkcja	Roczna produkcja energii z instalacji fotowoltaicznej	2 696,98	[kWh]
	Zapotrzebowanie energii pokryte bezpośrednio z fotowoltaiki	1 066,00	[%]
	Zapotrzebowanie energii uzupełnione z sieci	1 599,00	[kWh]
	Energia odprowadzona do sieci	1 630,98	[kWh]
Korekta obliczeń	Straty na przewodach	1,0%	[%]
	Straty falownika	4,0%	[%]
	Straty na modułach z uwagi na temperaturę	5,0%	[%]
	Straty z uwagi na pracę przy niskim natężeniu promieniowania słonecznego	2,0%	[%]
	Straty z uwagi na zacienienie i zabrudzenie	3,0%	[%]
	Straty wynikające z niedopasowania prądowego modułów	1,0%	[%]
	Straty na diodach bocznikujących	0,5%	[%]

Projekt zakłada dofinansowanie około 100 instalacji opartych na 11 szt. paneli PV każda generując łączną moc zainstalowaną na poziomie 286 kW. W wyniku realizacji działania powstanie infrastruktura zdolna wyprodukować w skali roku około 269 698 kWh, co w konsekwencji spowoduje redukcję emisji CO₂ o 218 994 kg.

Zakładany koszt inwestycyjny, zgodny z analizą rynku oszacowany został na kwotę 2 000 tys. zł. Przy założeniu programu Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej „Prosument” z dniem 1 stycznia 2016 dofinansowanie instalacji odnawialnych źródeł energii wykorzystującej efekt fotowoltaiczny wyniesie 30% w skali gminy zatem 600 600 zł. Natomiast przy założeniu dofinansowaniu na poziomie 60% pozyskana kwota wyniesie 1 200 tys. zł. Szacowany koszt inwestycyjny Urzędu Gminy stanowiący wkład własny na przedmiotowe działania powinno wynieść około 250 tys. zł (w perspektywie do 2020r).

Powyższe założenia należy traktować jedynie jako przykład działań inwestycyjnych. Zakładaną moc poszczególnych instalacji należy szczegółowo przeanalizować i może ona ulec zmianie. Projekt będzie mógł zostać zrealizowany w przypadku uzyskania dofinansowania.

Cel operacyjny nr 3	
Zmniejszenie emisji zanieczyszczeń komunikacyjnych	
Działanie 3.1. Modernizacja oraz budowa dróg lokalnych	
Produkcja energii z odnawialnych źródeł energii: 0 MWh	Redukcja dwutlenku węgla: 724,21 t
Efektywność energetyczna –2780,53 MWh	Zakładany koszt inwestycji 3 956 000 zł

Zgodnie z prognozą zmian emisji CO₂ w perspektywie roku 2020 na obszarze Gminy Świąciechowa będzie następował sukcesywny wzrost liczby pojazdów, a co za tym idzie - do wzrostu również zużycie paliw transportowych. Wzmógłony ruch pogłębiać będzie niewątpliwie degradacja infrastruktury drogowej, której modernizacja stanowi znaczne obciążenie dla budżetu gminy. W ramach działania realizowane powinny być inwestycje związane z budową lub modernizacją dróg zmierzające do upłynnienia ruchu na najbardziej obciążonych odcinkach dróg. Nowopowstałe

odcinki szlaków komunikacyjnych poprawia również płynność, przejezdność i bezpieczeństwo ruchu drogowego dróg już eksploatowanych.

Biorąc pod uwagę powyższe Plan gospodarki niskoemisyjnej gminy Święciechowa wyodrębnił działania inwestycyjne o najwyższym potencjale redukcji emisji dwutlenku węgla i innych zanieczyszczeń komunikacyjnych zdefiniowane jako:

Tabela nr 68. Zakładane inwestycje w infrastrukturę drogową na obszarze Gminy Święciechowa

Przebieg	klasa	długość	Zakładany koszt	Okres realizacji
Obecnie: ul. Kościelna (koniec prac 09.2015)	Wewnętrzna	730 m	726 000zł	2015
ul. Stawowa w Gołanicach	Wewnętrzna	470 m	630 000 zł	2015-2016
ul. Produkcyjna w Święciechowie	Gminna	800 m	2 600 000zł	2017-2018

Źródło: Opracowanie własne

Projekt będzie mógł zostać zrealizowany w całości w przypadku uzyskania dofinansowania.

Cel operacyjny nr 3	
Zmniejszenie emisji zanieczyszczeń komunikacyjnych	
Działanie 3.2. Tworzenie infrastruktury technicznej dla turystyki rowerowej	
Produkcja energii z odnawialnych źródeł energii: 0 MWh	Redukcja dwutlenku węgla: 434,52 t
Efektywność energetyczna –1 668,32 MWh	Zakładany koszt inwestycji 1 200 000 zł

W ramach działania ujęto zadania inwestycyjne ukierunkowane na rozwój transportu rowerowego na obszarze gminy służące poprawie efektywności energetycznej oraz ograniczeniu emisji gazów cieplarnianych i innych zanieczyszczeń do powietrza w sektorze transportu. Budowa nowych szlaków rowerowych np. przy głównych arteriach komunikacyjnych gminy przyczyni się do poprawy bezpieczeństwa użytkowników oraz będzie stanowić zachętę dla nowych użytkowników. Wymierną korzyścią tych zmian jest rozwój turystyki rekreacyjnej na obszarze gminy której zdecydowany nacisk położony zostanie na aktywne zwiedzanie obszaru na wyznaczonych trasach rowerowych. Rozwój infrastruktury technicznej ukierunkowany na rozwój transportu rowerowego mieszkańców stanowi przykład wzorowych inwestycji proekologicznych oraz budowaniu przyjaznych środowisku zachowań mieszkańców.

W latach 2015-2020 planowana jest rozbudowa sieci dróg rowerowych, która ma na celu stworzenie spójnej i bezpiecznej sieci tras rowerowych na terenie gminy będącej przedmiotem opracowania jak i gmin ościennych, działanie obejmuje:

1. Budowę ścieżki rowerowej w obrębie trasy od miejscowości Wilkowice do Święciechowa oraz od Gołanic do Jezierzyc Kościelnych (w obrębie gminy Święciechowa). Należy podkreślić iż zakładane ścieżki znajdują się przy drogach powiatowych, z tego tytułu należy podjąć działania w celu współdziałania na etapie inwestycyjnym z Powiatem Leszczyńskim.
2. Przebudowę chodnika wraz z budową ścieżki rowerowej w obrębie miejscowości Święciechowa.

3. Wykonanie zadaszonych wiat rowerowych na co najmniej 10-20 miejsc postojowych oraz stojaków na rowery w newralgicznych częściach gminy (szkoły, urzędy). Wiaty te mogą zostać wyposażone w dodatkowe urządzenia promujące gospodarke niskoemisyjną mianowicie własne zasilanie oświetlenia instalacją hybrydową (turbina wiatrowa wraz z PV). Sama lokalizacja wiat powinna uwzględniać najczęściej uczęszczane miejsca przez mieszkańców, liczba miejsc postojowych natomiast powinna być oparta na doświadczeniach i obserwacji pracowników gminy, zarządców placówek przyległych, badaniach ankietowych wśród mieszkańców.

Projekt będzie mógł zostać zrealizowany w przypadku uzyskania dofinansowania.

Cel operacyjny nr 3	
Zmniejszenie emisji zanieczyszczeń komunikacyjnych	
Działanie 3.3. Zakup pojazdów niskoemisyjnych	
Produkcja energii z odnawialnych źródeł energii: 0 MWh	Redukcja dwutlenku węgla: 23,82 t
Efektywność energetyczna - 89,2 MWh	Zakładany koszt inwestycji 250 000 zł

Wykorzystanie paliw przez pojazdy komunalne gminy Święciechowa są odpowiedzialne za średnioroczną emisję dwutlenku węgla na poziomie 135 343 kg. W ramach działania przewidziano inwestycje obejmujące zastąpienie pojazdów napędzanych tradycyjnymi paliwami płynnymi pojazdami niskoemisyjnymi. Nowe pojazdy powinny spełniać restrykcyjne standardy emisyjno-środowiskowe w tym przede wszystkim obowiązująca od 31.12.2013 normę EURO VI. Preferowane w wyborze powinny natomiast być pojazdy z możliwością zasilania hybrydowego, elektrycznego, biopaliwami lub gazem oraz innymi alternatywnymi paliwami niskoemisyjnymi.

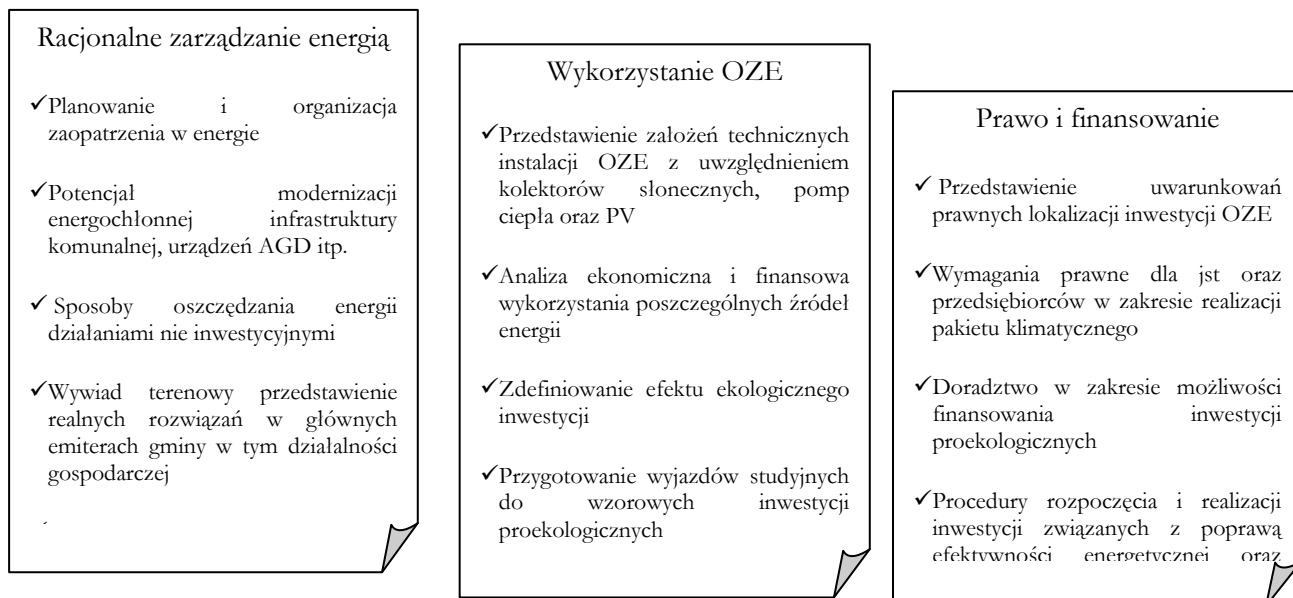
Zadanie obejmuje stopniową wymianę pojazdów komunalnych (m.in. zakup traktora na paliwo ekologiczne) w gminie Święciechowa których funkcjonowanie jest istotne w zakresie realizacji zadań własnych gminy zgodnie z Ustawą z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (Dz.U.2013.0.594 t.j.) Projekt będzie mógł zostać zrealizowany w przypadku uzyskania dofinansowania.

Cel operacyjny nr 4	
Promocja i edukacja oraz wspieranie idei proekologicznych	
Działanie 4.1. Szkolenie interesariuszy projektu w zakresie gospodarki niskoemisyjnej	
Produkcja energii z odnawialnych źródeł energii: 2650,66 MWh	Redukcja dwutlenku węgla: 74,33 t
Efektywność energetyczna 265,07 MWh	Zakładany koszt inwestycji 20 000 zł

W działaniu przewidziano wprowadzenie cyklu szkoleń dla interesariuszy projektu odpowiedzialnych za bilans emisji dwutlenku węgla. Szkolenia powinny odbywać się co najmniej raz w roku, natomiast tematyka zajęć poruszana przez wykładowców winna zostać silnie dostosowana do realnych potrzeb uczestników. Szkolenia powinny zostać przeprowadzone przez doświadczonych specjalistów którzy w sposób rzeczowy, poparty realnymi przykładami przedstawią zakładaną tematykę. Stopień zaawansowania szkolenia, jego zakres merytoryczny powinien zostać dostosowany do bloku tematycznego oraz poziomu wiedzy uczestników. Pogłębienie wiedzy dla obu poziomów powinno następować co roku rozpoczynając od roku 2015.

W programie wykładów przewidziano szkolenie w zakresie trzech podstawowych obszarów tematycznych, których tematyka powinna zostać dostosowana do grup docelowych:

- Reprezentanci sektora publicznego w tym kierownicy poszczególnych wydziałów zarządczych w gminie,
- Właściciele/ kierownicy produkcji prywatnych przedsiębiorstw,
- Społeczność lokalna



Rysunek nr 45. Obszary tematyczne szkoleń skierowanych do interesariuszy gospodarki niskoemisyjnej

Projekt będzie mógł zostać zrealizowany w przypadku uzyskania dofinansowania.

Cel operacyjny nr 4	
Promocja i edukacja oraz wspieranie idei proekologicznych	
Działanie 4.2. Promocja i edukacja postaw proekologicznych	
Produkcja energii z odnawialnych źródeł energii: 2 385,59 MWh	Redukcja dwutlenku węgla: 1 486,65 t
Efektywność energetyczna 5 301,31 MWh	Zakładany koszt inwestycji 20 000 zł

W działaniu ujęto szeroko pojęte akcje edukacyjne i promocyjne w zakresie efektywności energetycznej, wykorzystania odnawialnych źródeł energii oraz ochrony jakości powietrza atmosferycznego. Nadrzędnym celem kampanii informacyjnej jest podniesienie wśród mieszkańców świadomości w zakresie szkodliwości spalania odpadów w paleniskach domowych oraz korzyści płynących z termomodernizacji obiektów mieszkalnych czy korzystania z urządzeń o najwyższej klasie energetycznej.

Działanie 4.2 niniejszego projektu obejmuje:

- Akcje edukacyjne skierowane do dzieci i młodzieży inicjujące proekologiczne zachowania, które poparte będą np. finansowaniem kół naukowych, organizacją tematycznych konkursów oraz zakupem materiałów edukacyjnych
- Organizacje wyjazdów studyjnych do instytucji, instalacji związanych tematycznie z projektem dla uczniów placówek edukacyjnych na obszarze gminy
- Zintensyfikowanie działań edukacyjnych powinno nastąpić w stanowiskach organizowanych w trakcie imprez kulturalnych i masowych np. festynów, koncertów itp.
- Wdrażanie elementów ekologicznych w strategiach, dokumentach planistycznych akcjach powiązanych
- Zakup modelowego przykładu instalacji typu OZE/energooszczędne urządzenie w strategicznym punkcie/punktach gminy. Model powinien być oparty na instalacji produkującej energię ciepłą bądź elektryczną oraz instalacji wykorzystującej te zasoby w sposób innowacyjny i skupiający uwagę np. iluminację LED, urządzenia mechaniczne, itp.

Projekt będzie mógł zostać zrealizowany w przypadku uzyskania dofinansowania.

Cel operacyjny nr 4	
Promocja i edukacja oraz wspieranie idei proekologicznych	
Działanie 4.3. Zielone zamówienia publiczne	
Produkcja energii z odnawialnych źródeł energii: 530,13 MWh	Redukcja dwutlenku węgla: 111,50 t
Efektywność energetyczna 397,60 MWh	Zakładany koszt inwestycji 0 zł

Zielone zamówienia publiczne (green public procurement) oznaczają politykę, w ramach której już na etapie przygotowania dokumentacji projektowej przygotowane zostają szczegółowe wymagania ekologiczne urządzeń i instalacji przewidzianej do wdrożenia. W procedurach udzielania zamówień publicznych należy uwzględnić ograniczenia negatywnego wpływu na środowisko, upowszechnianie technologii środowiskowych, uwzględnianie certyfikatów dających podstawę uznać urządzenia za energooszczędne oraz uwzględniających ich cykl życia. Zielone zamówienia powinny obejmować działania takie jak:

- Zakup energooszczędnych urządzeń AGD, sprzętu komputerowego z uwzględnieniem niskiego poziomu odpadów i ich recyklingu
- Zakup energooszczędnych i ekologicznych środków transportu, wybór przewoźnika uczniów do placówek szkolnych dysponującego pojazdami o niskim zużyciu paliw
- Wykorzystywanie inteligentnych systemów klimatyzacji i wentylacji oraz poprawę efektywności wykorzystania energii w obiektach
- Wykorzystywanie energii ze źródeł odnawialnych

HARMONOGRAM DZIAŁAŃ

Harmonogram realizacji przytoczonych działań na rzecz realizacji celu strategicznego oraz celów operacyjnych projektu przedstawiono w poniższej tabeli. Założono jednostki odpowiedzialne za wdrożenie poszczególnych działań, zakładane koszty oraz sposoby ich finansowania. Harmonogram przedstawia również ramy czasowe poszczególnych wdrożeń z podziałem na krótkoterminowe oraz do roku 2020. Co istotne, ukazano mierzalne i adekwatne z poszczególnymi celami projektu wartości uzyskanych efektów energetycznych oraz środowiskowych wyrażonych odpowiednio w kWh oszczędzonej energii, kWh wyprodukowanej energii z OZE oraz kg emisji unikniętej dwutlenku węgla.

Warto podkreślić iż technologie niskoemisyjne wiążą się z dynamicznymi wahaniami kosztów oraz np. niepewną produkcją energii z relatywnie niestabilnych odnawialnych źródeł energii. Na obecnym koncepcyjnym etapie zaawansowanie inwestycji nie jest jeszcze możliwe oszacowanie dokładnych kosztów oraz oszczędności energii i redukcji CO₂. Będzie to możliwe na etapie inicjalizacji inwestycji i wyboru technologii.

Cel operacyjny	Działanie	Rodzaj działania	Perspektywa czasowa	Realizator	Zdefiniowany poziom energetyczno-środowiskowy			Koszt realizacji	Możliwe źródła finansowania
					Redukcja emisji [tCO ₂]	Redukcja zużycia energii [MWh]	Produkcja OZE [MWh]		
nr 1 Wykorzystanie potencjału odnawialnych źródeł energii oraz poprawa efektywności energetycznej obiektów komunalnych	Działanie 1.1 Termomodernizacja obiektów użyteczności publicznej	Inwestycyjne	2015-2018	Urząd Gminy	264,10	759,00	34,63	2 114 000 zł	Środki własne, Środki UE, NFOŚiGW, WFOŚiGW, premia termom. ESCO
	Działanie 1.2 Modernizacja oświetlenia wewnętrznego obiektów użyteczności publicznej	Inwestycyjne	2015-2018	Urząd Gminy	103,20	127,20	-	50 000 zł	Środki własne, Środki UE, NFOŚiGW, WFOŚiGW, ESCO
	Działanie 1.3 Produkcja energii elektrycznej na połaciach budynków użyteczności publicznej	Inwestycyjne	2015-2018	Urząd Gminy	66,32	-	81,09	364 000 zł	Środki własne, Środki UE, NFOŚiGW, WFOŚiGW, ESCO
	Działanie 1.4 Produkcja energii elektrycznej przy energochłonnej infrastrukturze wod-kan	Inwestycyjne	2015-2018	Urząd Gminy	62,78	-	77,32	496 327 zł	Środki własne, Środki UE, NFOŚiGW, WFOŚiGW, ESCO
	Działanie 1.5 Modernizacja oświetlenia ulic	Inwestycyjne	2015-2018	Urząd Gminy	232,52	286,35	-	1 142 000	Środki własne, Środki UE, NFOŚiGW, WFOŚiGW, ESCO
nr 2 Modernizacja źródeł ciepła oraz wzrost zastosowania OZE w produkcji energii użytkowej w sektorze mieszkalnym i rolnym	Działanie 2.1 Ograniczenie emisji zanieczyszczeń powstających ze spalania paliw na potrzeby c.o.	Inwestycyjne	2015-2020	Mieszkańcy przy wsparciu UG	228,17	617,18	341,51	250 000 zł	Środki własne, Środki UE, NFOŚiGW, WFOŚiGW
	Działanie 2.2 Przygotowanie ciepłej wody użytkowej za pomocą alternatywnych sposobów pozyskania energii pierwotnej	Inwestycyjne	2015-2020	Mieszkańcy przy wsparciu UG	71,91	144,40	184,39	250 000 zł	Środki własne, Środki UE, NFOŚiGW, WFOŚiGW
	Działanie 2.3 Produkcja energii elektrycznej w instalacjach prosumenckich	Inwestycyjne	2015-2020	Mieszkańcy przy wsparciu UG	218,94	-	269,69	250 000 zł	Środki własne, Środki UE, NFOŚiGW, WFOŚiGW
Nr3 Zmniejszenie emisji zanieczyszczeń komunikacyjnych	Działanie 3.1 Modernizacja oraz budowa dróg lokalnych	Inwestycyjne	2015-2020	Urząd Gminy	724,21	2 780,53	-	3 956 000 zł	Środki własne, Środki UE,

	Działanie 3.2 Tworzenie infrastruktury technicznej dla turystyki rowerowej	Inwestycyjne	2015-2020	Urząd Gminy	434,52	1 668,32	-	1 200 000 zł	Środki własne, Środki UE,
	Działanie 3.3 Zakup pojazdów niskoemisyjnych	Inwestycyjne	2015-2020	Urząd Gminy	23,82	89,20	-	250 000 zł	Środki własne, Środki UE,
nr 4 Promocja i edukacja oraz wspieranie idei proekologicznych	Działanie 4.1 Szkolenia interesariuszy projektu w zakresie gospodarki niskoemisyjnej	„Miękkie”	2015-2020	Urząd Gminy	74,33	265,07	2 650,66	20 000 zł	Środki własne, Środki UE, NFOŚiGW, WFOŚiGW
	Działanie 4.2 Promocja i edukacja postaw proekologicznych	„Miękkie”	2015-2020	Urząd Gminy	1 486,65	5 301,31	2 385,59	20 000 zł	Środki własne, Środki UE, NFOŚiGW, WFOŚiGW
	Działanie 4.3 Zielone zamówienia publiczne	„Miękkie”	2015-2020	Urząd Gminy	111,50	397,60	530,13	-	Środki własne, Środki UE, NFOŚiGW, WFOŚiGW
Razem wynikowa działań					4102,97	12436,16	6555,01		
CEL					3 379,79	12 031,41	6 358,75		
Margines bezpieczeństwa realizacji projektu					723,18	404,75	196,26		

SPIS RYSUNKÓW

Rysunek nr 1. Gmina Świąciechowa na tle powiatu leszczyńskiego

Rysunek nr 2. Mapa gminy Świąciechowa

Rysunek nr 3. Tereny chronione na obszarze gminy Świąciechowa

Rysunek nr 4. Liczba ludności gminy Świąciechowa w latach 2009-2013

Rysunek nr 5. Miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego

Rysunek nr 6. Podmioty gospodarcze na przestrzeni lat

Rysunek nr 7. Powierzchnia gospodarstw rolnych w 2010 roku

Rysunek nr 8. Rozmieszczenie dróg na terenie gminy Świąciechowa

Rysunek nr 9. Zużycie i ilość odbiorców gazu LW w poszczególnych latach

Rysunek nr 10. Zużycie i ilość odbiorców przemysłowy w poszczególnych latach

Rysunek nr 11. Strefy energetyczne wiatru w Polsce

Rysunek nr 12. Techniczny potencjał energii wiatru dla Wielkopolski i poszczególnych powiatów

Rysunek nr 13. Rejonizacja zasobów energii słonecznej w Polsce

Rysunek nr 14. Roczne sumy promieniowania słonecznego dla Wielkopolski

Rysunek nr 15. Pawilon Świąciechowa ul. Ułańska 34

Rysunek nr 16. GOPS Świąciechowa ul Strzelecka 7

Rysunek nr 17. ZSSPiG w Świąciechowej ul Szkolna 15

Rysunek nr 18. Mapa gęstości ziemskiego strumienia ciepłego dla obszaru polski

Rysunek nr 19. Mapa zużycia energii elektrycznej przez poszczególne obiekty gminne

Rysunek nr 20. Emisja dwutlenku węgla na terenie gminy Świąciechowa

Rysunek nr 21. Zużycie poszczególnych nośników energii i produkcja CO₂

Rysunek nr 22. Łączne zużycie poszczególnych nośników energii wraz z produkcją CO₂ w budynkach gminnych

Rysunek nr 23. Wskaźnik zapotrzebowania na energię bezpośrednią na potrzeby ogrzewania wg roku oddania budynku do użytkowania

Rysunek nr 24. Współczynnik przenikania ciepła U dla ściany zewnętrznej

Rysunek nr 25. Łączne zużycie poszczególnych nośników energii wraz z produkcją CO₂ przez oświetlenie uliczne

Rysunek nr 26. Łączne zużycie poszczególnych nośników energii wraz z produkcją CO₂ przez transport publiczny

Rysunek nr 27. Procentowy rozkład rodzaju budynków w m. Świąciechowa

Rysunek nr 28. Stopień modernizacji obiektów mieszkalnych gminy Świeciechowa

Rysunek nr 29. Łączne zużycie poszczególnych nośników energii wraz z produkcją CO₂ w budynkach gospodarczych

Rysunek nr 30. Łączne zużycie poszczególnych nośników energii wraz z produkcją CO₂ w budynkach usługowych

Rysunek nr 31. Łączne zużycie poszczególnych nośników energii wraz z produkcją CO₂ w budynkach przemysłowych

Rysunek nr 32. Łączne zużycie poszczególnych nośników energii wraz z produkcją CO₂ przez transport publiczny

Rysunek nr 33. Udział sektorów grupy Samorząd w zużyciu energii oraz emisji CO₂ w roku bazowym.

Rysunek nr 34. Udział nośników w zużyciu energii oraz emisji CO₂ w sektorze Samorząd w roku bazowym

Rysunek nr 35. Udział sektorów grupy Społeczeństwo w zużyciu energii oraz emisji CO₂ w roku bazowym

Rysunek nr 36. Udział nośników w zużyciu energii oraz emisji CO₂ w grupie Społeczeństwo w roku bazowym

Rysunek nr 37. Bilans zużycia energii oraz emisji do CO₂ w sektorach Samorząd i Społeczeństwo

Rysunek nr 38. Bilans zużycia energii oraz emisji do CO₂ poszczególnych nośników energii

Rysunek nr 39. Udział sektorów w zużyciu energii i emisji CO₂ na terenie gminy Święciechowa w roku bazowym (2013)

Rysunek nr 40. Udział nośników w zużyciu energii i emisji CO₂ na terenie gminy Święciechowa w roku bazowym (2013)

Rysunek nr 41. Zakładana produkcja energii elektrycznej w instalacjach PV na dachach budynków gminy

Rysunek nr 42. Zakładana produkcja energii elektrycznej dla instalacji na połaci dachu Budynku Urzędu Gminy

Rysunek nr 43. Zakładana produkcja energii elektrycznej w instalacjach PV przy infrastrukturze wod-kan

Rysunek nr 44. Zakładana produkcja energii elektrycznej w instalacjach PV przy infrastrukturze wod-kan

Rysunek nr 45. Obszary tematyczne szkoleń skierowanych do interesariuszy gospodarki niskoemisyjnej

SPIS TABEL

Tabela nr 1. Skład powierzchni gminy Świąciechowa

Tabela nr 2. Średnie miesięczne dane dla stacji meteorologicznej Leszno

Tabela nr 3. Wybrane dane statystyczne

Tabela nr 4. Koncentracja ludności w poszczególnych sołectwach z 2009 r.

Tabela nr 5. Wiek budynków w gminie Świąciechowa

Tabela nr 6. Ilość przedsiębiorstw w gminie Świąciechowa

Tabela nr 7. Ilość pojazdów na drodze nr. 12 w gminie Świąciechowa w latach 2000, 2005 i 2010

Tabela nr 8. Wielkość mieszanych odpadów w ciągu roku na terenie gminy Świąciechowa

Tabela nr 9. Długość linii energetycznych zlokalizowanych na terenie gminy w poszczególnych latach

Tabela nr 10. Linie średniego napięcia przebiegające przez gminę Świąciechowa

Tabela nr 11. Linie średniego napięcia znajdujące się na terenie gminy i będące na majątku i w eksploatacji Rejonu dystrybucji

Tabela nr 12. Linie niskiego napięcia przebiegające przez gminę Świąciechowa

Tabela nr 13. Szacowane zużycie energii na oświetlenie uliczne na terenie gminy Świąciechowa przedstawione przez Spółkę ENEOS

Tabela nr 14. Wielkość zużycia energii elektrycznej przez poszczególne grupy odbiorców

Tabela nr 15. Założenia i charakterystyka odbiorców energii elektrycznej na terenie Świąciechowy

Tabela nr 16. Dane techniczne dotyczące gazociągu na terenie Świąciechowy, w latach 2009 i 2014

Tabela nr 17. Zużycie gazu na ogrzewanie mieszkań na terenie gminy Świąciechowa w poszczególnych latach

Tabela nr 18. Średnia miesięczna prędkość wiatru ze stacji meteo w Lesznie

Tabela nr 19. Średnie miesięczne natężenie słoneczne ze stacji meteo w Lesznie

Tabela nr 20. Katalog proponowanych wskaźników monitorowania Planu gospodarki niskoemisyjnej Gminy Świąciechowa

Tabela nr 21. Wartości opałowe oraz wskaźniki emisji wykorzystywane w ramach inwentaryzacji emisji CO₂

Tabela nr 22. Zużycie poszczególnych nośników przez budynki publiczne na terenie gminy Świąciechowa

Tabela nr 23. Łączne zużycie energii z poszczególnych nośników wraz z produkcją CO₂

Tabela nr 24. Wartości współczynnika przenikania ciepła wg roku oddania budynku do użytkowania

Tabela nr 25. Zestawienie wykonanych pomiarów w poszczególnych pomieszczeniach

Tabela nr 26. Zalecane wartości temperatury powietrza (według PN-EN 15251:2007 „Kryteria środowiska wewnętrznego, obejmujące warunki cieplne, jakość powietrza wewnętrznego, oświetlenia i hałas”)

Tabela nr 27. Zalecane wartości wilgotności powietrza (według PN-EN 15251:2007 „Kryteria środowiska wewnętrznego, obejmujące warunki cieplne, jakość powietrza wewnętrznego, oświetlenia i hałas”)

Tabela nr 28. Zalecane wartości stężenia CO₂ w powietrzu w pomieszczeniach (według PN-EN 15251:2007 „Kryteria środowiska wewnętrznego, obejmujące warunki cieplne, jakość powietrza wewnętrznego, oświetlenia i hałas”)

Tabela nr 29. Wymagania jakościowe i ilościowe dotyczące oświetlenia pomieszczeń i stanowisk pracy, znajdujących się wewnątrz budynków

Tabela nr 30. Pomiar natężenia oświetlenia

Tabela nr 31. Łączne zużycie energii elektrycznej wraz z produkcją CO₂

Tabela nr 32. Łączne zużycie energii z poszczególnych pojazdów, wraz z produkcją CO₂

Tabela nr 33. Zestawienie danych ankietowych z podziałem na poszczególne miejscowości w gminie Świąciechowa

Tabela nr 34. Średnie zużycie surowców w celu ogrzewania budynków mieszkalnych

Tabela nr 35. Łączne zużycie energii z poszczególnych nośników wraz z produkcją CO₂

Tabela nr 36. Łączne zużycie energii z poszczególnych nośników wraz z produkcją CO₂

Tabela nr 37. Łączne zużycie energii z poszczególnych nośników wraz z produkcją CO₂

Tabela nr 38. Zużycie energii przez poszczególne pojazdy

Tabela nr 39. Łączne zużycie energii z poszczególnych nośników wraz z produkcją CO₂

Tabela nr 40. Zużycie energii w sektorach grupy Samorząd w 2013 roku

Tabela nr 41. Emisja CO₂ w sektorach grupy Samorząd w 2013 roku.

Tabela nr 42. Zużycie energii według nośników energii w grupie Samorząd

Tabela nr 43. Emisja CO₂ według nośników energii w grupie Samorząd

Tabela nr 44. Zużycie energii w grupie Społeczeństwo

Tabela nr 45. Emisja CO₂ w grupie Społeczeństwo

Tabela nr 46. Zużycie energii według nośników w grupie Społeczeństwo

Tabela nr 47. Emisja CO₂ w grupie Społeczeństwo

Tabela nr 48. Bilans zużycia energii, oraz emisji CO₂ w gminie Świąciechowa

Tabela nr 49. Zużycie poszczególnych nośników i ich emisja na terenie gminy Świąciechowa

Tabela nr 50. Prognoza zapotrzebowania na energię finalną według polityki Energetycznej Polski do 2030 roku

Tabela nr 51. Wyniki prognoz wielkości emisji w roku 2020 w analizowanych scenariuszach

Tabela nr 52. Emisja dwutlenku węgla w poszczególnych sektorach w roku bazowym (2013 r.) oraz w roku docelowym 2020 t CO₂

Tabela nr 53 Efektywność energetyczna w poszczególnych sektorach w roku docelowym 2020

Tabela nr 54. Redukcja zużycia energii w poszczególnych sektorach w roku bazowym (2013 r.) oraz w roku docelowym 2020 t CO₂

Tabela nr 55. Zestawienie charakterystyki energetyczno- ekologicznej modernizacji obiektu ZS w Świąciechowie

Tabela nr 56. Zestawienie charakterystyki energetyczno- ekologicznej modernizacji budynku Urzędu Gminy

Tabela nr 57. Podsumowanie charakterystyki energetyczno-ekologicznej inwestycji termomodernizacyjnych w budynkach użyteczności publicznej

Tabela nr 58. Założenia modernizacji oświetlenia wewnętrznego w budynku Urzędu Gminy

Tabela nr 59. Szczegółowy zakres ekonomiczny, energetyczny oraz środowiskowy instalacji fotowoltaicznych na połaciach dachu budynków gminnych

Tabela nr 60. Szczegółowy zakres ekonomiczny, energetyczny oraz środowiskowy instalacji fotowoltaicznych przy infrastrukturze wod-kan

Tabela nr 61. Charakterystyka energetyczno-ekologiczna modernizacji oświetlenia ulic

Tabela nr 62. Zakładane dofinansowanie inwestycji związanych z modernizacją lokalnych systemów grzewczych

Tabela nr 63. Założenia dotyczące źródła energii do modernizacji

Tabela nr 64. Analiza energetyczno-ekologiczna projektu modernizacji indywidualnych źródeł ciepła

Tabela nr 65. Analiza ekologiczna projektu modernizacji indywidualnych źródeł ciepła

Tabela nr 66. Analiza energetyczno-ekologiczna projektu modernizacji systemów c.w.u.

Tabela nr 67. Analiza ekologiczna projektu modernizacji systemu c.w.u.

Tabela nr 68. Zakładane inwestycje w infrastrukturę drogową na obszarze Gminy Świąciechowa