



Oś priorytetowa 3 Gospodarka niskoemisyjna

fragment

Szczegółowy opis osi priorytetowych Regionalnego Programu Operacyjnego
Województwa Dolnośląskiego 2014-2020 (SZOOP RPO WD)

Załącznik do uchwały nr 1625/V/15
Zarządu Województwa Dolnośląskiego
z dnia 28 grudnia 2015 r.



Oś priorytetowa 3 Gospodarka niskoemisyjna

1. Numer i nazwa osi priorytetowej - **Oś priorytetowa 3 Gospodarka niskoemisyjna**

2. Cele szczegółowe osi priorytetowej

- Zwiększony poziom produkcji energii ze źródeł odnawialnych w województwie dolnośląskim.
- Zwiększona efektywność energetyczna w MŚP.
- Zwiększona efektywność energetyczna budynków użyteczności publicznej i budynków mieszkalnych wielorodzinnych.
- Ograniczona niska emisja transportowa/kominowa w ramach kompleksowych strategii niskoemisyjnych.
- Zwiększona produkcja energii w wysokosprawnych instalacjach w regionie.

3. Fundusz (nazwa i kwota w EUR)	Nazwa Funduszu	Ogółem
	EFRR	392347048
4. Instytucja zarządzająca	Zarząd Województwa Dolnośląskiego	

Działanie 3.1. Produkcja i dystrybucja energii ze źródeł odnawialnych

OPIS DZIAŁANIA I PODDZIAŁAŃ		
1. Nazwa działania/poddziałania	Działanie 3.1	Produkcja i dystrybucja energii ze źródeł odnawialnych
2. Cel/e szczegółowy/e działania/poddziałania	Działanie 3.1	Zwiększony poziom produkcji energii ze źródeł odnawialnych w województwie dolnośląskim
3. Lista wskaźników rezultatu bezpośredniego	Działanie 3.1	1. Produkcja energii elektrycznej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE [MWhe/rok] 2. Produkcja energii cieplnej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE [MWht/rok]
4. Lista wskaźników produktu	Działanie 3.1	1. Liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie [szt.] (CI 1) 2. Liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie finansowe inne niż dotacje [szt.] (CI 3) 3. Energia odnawialna: dodatkowa zdolność wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych [MW](CI 30) – programowy 4. Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych [MWe] 5. Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych [MWt] 6. Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii [km] 7. Redukcja emisji gazów cieplarnianych: szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych [tony równoważnika CO ₂ /rok] (CI 34) – programowy 8. Liczba jednostek wytwarzania energii elektrycznej z

		OZE [szt.] 9. Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE [szt.] 10. Liczba przebudowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE [szt.] – programowy 11. Liczba jednostek wytwarzania energii cieplnej z OZE [szt.] – programowy 12. Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej z OZE [szt.] 13. Liczba przebudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej z OZE [szt.] 14. Liczba wybudowanych instalacji do produkcji biopaliw [szt.]
5. Typy projektów	Działanie 3.1	<p>3.1.A. Przedsięwzięcia, mające na celu produkcję energii elektrycznej i/lub ciepłej (wraz z podłączeniem tych źródeł do sieci dystrybucyjnej/ przesyłowej), polegające na budowie oraz modernizacji (w tym zakup niezbędnych urządzeń) infrastruktury służącej wytwarzaniu energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych (w tym mikroinstalacji), takich jak:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) energia wiatru (poniżej 5 MWe), b) energia promieniowania słonecznego (poniżej 2 MWe/MWth), c) biomasa (poniżej 5 MWth/MWe), d) biogaz (poniżej 1 MWe), e) energia spadku wody – wyłącznie na już istniejących budowach piętrzących lub wyposażonych w hydroelektrownie, przy jednoczesnym zapewnieniu pełnej drożności budowli dla przemieszczeń fauny wodnej (poniżej 5 MWe), f) energia geotermalna (poniżej 2 MWth). <p>3.1.B. Budowa, modernizacja sieci elektroenergetycznej (o napięciu SN i nn – poniżej 110kV) umożliwiająca przyłączenie jednostek wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego przez operatorów systemu dystrybucyjnego.</p> <p>3.1.C. Przedsięwzięcia dotyczące budowy, modernizacji instalacji do produkcji biopaliw (jedynie II i III generacji *19). W ramach powyższych kierunków wsparcia możliwa będzie realizacja działań towarzyszących w zakresie wdrożenia inteligentnych systemów zarządzania energią.</p>

*19 Ppkt. i art. 2 dyrektywy 2009/28/WE, Komunikat Komisji „Strategia UE na rzecz biopaliw” COM/2006/0034 oraz Komunikat Komisji w sprawie praktycznego wdrożenia unijnego systemu kryteriów zrównoważonego rozwoju biopaliw i biopłynów oraz obowiązujących zasad obliczeń w odniesieniu do biopaliw (Dz.U. C 160 z 19.6.2010)

	<p>Preferowane będą projekty:</p> <ul style="list-style-type: none"> • partnerskie i zapewniające wysoki efekt ekologiczny; • zgodne z planami dotyczącymi gospodarki niskoemisyjnej; • kompleksowe - obejmujące istotny fragment gminy czy powiatu, bądź cały ich obszar, np. w formie programów inicjowanych przez jst, obejmujących działania o charakterze prosumenckim, zmierzające do ograniczenia niskiej emisji oraz zwiększenia udziału odnawialnych źródeł energii w bilansie energetycznym; • wykorzystujące więcej niż jedną technologię OZE i/lub systemy magazynowania energii; • zawierające element demonstracyjny lub edukacyjny, służący promocji odnawialnych źródeł energii w regionie. <p>Nie będą wspierane projekty:</p> <p>a) mające na celu produkcję energii elektrycznej i/lub ciepłej ze źródeł w układzie wysokosprawnej kogeneracji i trigeneracji;</p> <p>b) opierające się o energię spadku wody, a polegające na budowaniu nowych obiektów piętrzących oraz projekty niezgodne z Ramową Dyrektywą Wodną *20;</p> <p>c) mające na celu produkcję energii elektrycznej i/lub ciepłej z biomasy niezgodne z Programami Ochrony Powietrza;</p> <p>d) dotyczące produkcji biopaliw z roślin spożywczych oraz biopaliw które nie spełniają kryteriów zrównoważonego rozwoju określonych w art. 17 dyrektywy 2009/28/WE *21;</p> <p>e) podlegające zasadom pomocy publicznej które dotyczą produkcji energii ze źródeł odnawialnych w instalacjach modernizowanych.</p>
<p>* 20 Dyrektywa 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiająca ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej (Dz.U.U.E.L.2000.327.1)</p> <p>* 21 Dyrektywa 2009/28/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 kwietnia 2009 r.w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych zmieniająca i w następstwie uchylająca dyrektywy 2001/77/WE oraz 2003/30/WE (Dz.U.U.E.L.2009.140.16)</p>	
<p>6. Typ beneficjenta</p>	<p>Działanie 3.1</p> <ul style="list-style-type: none"> • jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia; • jednostki organizacyjne jst; • jednostki sektora finansów publicznych, inne niż wymienione powyżej; • przedsiębiorstwa energetyczne, w tym MŚP i przedsiębiorstwa sektora ekonomii społecznej; • organizacje pozarządowe; • spółdzielnie mieszkaniowe i wspólnoty mieszkaniowe; • towarzystwa budownictwa społecznego;

		<ul style="list-style-type: none"> • grupy producentów rolnych; • jednostki naukowe; • uczelnie/szkoły wyższe ich związki i porozumienia; • organy administracji rządowej w zakresie związanym z prowadzeniem szkół; • PGL Lasy Państwowe i jego jednostki organizacyjne; • kościoły, związki wyznaniowe oraz osoby prawne kościołów i związków wyznaniowych; • podmiot wdrażający instrument finansowy; • Lokalne Grupy Działania.
7. Grupa docelowa/ ostateczni odbiorcy wsparcia	Działanie 3.1	Nie dotyczy
8. Instytucja pośrednicząca (jeśli dotyczy)	Działanie 3.1	Dolnośląska Instytucja Pośrednicząca
9. Instytucja wdrażająca (jeśli dotyczy)	Działanie 3.1	Nie dotyczy
10. Kategoria(e) regionu(ów) wraz z przypisaniem kwot UE (EUR)	Działanie 3.1	55 608 280 – region słabiej rozwinięty
11. Mechanizmy powiązania interwencji z innymi działaniami/ poddziałaniami w ramach PO lub z innymi PO (jeśli dotyczy)	Działanie 3.1	Nie dotyczy
12. Instrumenty terytorialne (jeśli dotyczy)	Działanie 3.1	Nie dotyczy
13. Tryb(y) wyboru projektów oraz wskazanie podmiotu odpowiedzialnego za nabór i ocenę wniosków oraz przyjmowanie protestów	Działanie 3.1	konkursowy – DIP
14. Limity i ograniczenia w realizacji projektów (jeśli dotyczy)	Działanie 3.1	Zgodnie z załącznikiem nr 6
15. Warunki i planowany zakres stosowania <i>cross-financingu</i> (%) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.1	Nie będzie stosowany
16. Dopuszczalna maksymalna wartość zakupionych środków trwałych jako % wydatków kwalifikowalnych	Działanie 3.1	Nie dotyczy
17. Warunki uwzględniania dochodu w projekcie (jeśli dotyczy)	Działanie 3.1	W przypadku projektów nieobjętych pomocą publiczną zgodnie z Wytycznymi w zakresie zagadnień związanych z przygotowaniem projektów inwestycyjnych, w tym projektów generujących dochód i projektów

		hybrydowych na lata 2014-2020.
18. Warunki stosowania uproszczonych form rozliczania wydatków i planowany zakres systemu zaliczek	Działanie 3.1	<p>Nie przewiduje się stosowania uproszczonych form rozliczania wydatków.</p> <p>Wysokość zaliczek:</p> <p>1) do 40% przyznanej kwoty dofinansowania, wszyscy beneficjenci RPO WD otrzymujący dofinansowanie z EFRR, z zastrzeżeniem pkt. 2);</p> <p>2) do 100% przyznanej kwoty dofinansowania w przypadku realizacji projektu przez:</p> <p>a) Województwo Dolnośląskie (dotyczy projektu własnego i realizacji zadania z zakresu administracji rządowej, określonego przepisami prawa),</p> <p>b) podmiot, dla którego Województwo Dolnośląskie jest organem założycielskim, organizatorem lub współorganizatorem, lub w którym posiada udziały bądź akcje, pod warunkiem że projekt nie jest objęty pomocą publiczną.</p>
19. Pomoc publiczna i pomoc <i>de minimis</i> (rodzaj i przeznaczenie pomocy, unijna lub krajowa podstawa prawna)	Działanie 3.1	<p>W przypadku wsparcia stanowiącego pomoc publiczną, udzielaną w ramach realizacji programu, znajdują zastosowanie właściwe przepisy prawa wspólnotowego i krajowego dotyczące zasad udzielania tej pomocy, obowiązujące w momencie udzielania wsparcia:</p> <ul style="list-style-type: none"> - rozporządzenie Komisji (UE) nr 651/2014 z dn. 17 czerwca 2014. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu [GBER] • art. 41 Pomoc inwestycyjna na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych • art. 48 Pomoc inwestycyjna na infrastrukturę energetyczną. <p>- rozporządzenie Komisji (UE) nr 1407/2013 z dnia 18 grudnia 2013 r. w sprawie stosowania art. 107 i 108 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej do pomocy <i>de minimis</i>.</p> <p>Odpowiednie schematy pomocy publicznej (opracowane przez MR) zostaną wskazane na etapie ogłoszenia o konkursie.</p>
20. Maksymalny % poziom dofinansowania UE wydatków kwalifikowalnych na poziomie projektu (jeśli dotyczy)	Działanie 3.1	<p>W przypadku projektów nieobjętych pomocą publiczną: 85%. W przypadku projektów objętych pomocą publiczną: zgodnie z właściwymi przepisami prawa wspólnotowego i krajowego dotyczącego zasad udzielania tej pomocy, obowiązującymi w momencie udzielania wsparcia.</p>

21. Maksymalny % poziom dofinansowania całkowitego wydatków kwalifikowalnych na poziomie projektu (środki UE + ewentualne współfinansowanie z budżetu państwa lub innych źródeł przyznawane beneficjentowi przez właściwą instytucję) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.1	85% lub poziom wynikający z luki w finansowaniu lub zgodnie z zasadami udzielania pomocy publicznej.
22. Minimalny wkład własny beneficjenta jako % wydatków kwalifikowalnych	Działanie 3.1	W przypadku projektów nieobjętych pomocą publiczną: 15%. W przypadku projektów objętych pomocą publiczną: zgodnie z właściwymi przepisami prawa wspólnotowego i krajowego dotyczącego zasad udzielania tej pomocy, obowiązującymi w momencie udzielania wsparcia.
23. Minimalna i maksymalna wartość projektu (PLN) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.1	Minimalna całkowita wartość dla wszystkich typów projektów - projekty o wartości od 50 tys. PLN. Maksymalna całkowita wartość projektu dla działań polegających na budowie i modernizacji sieci elektroenergetycznej - projekty o wartości do 10 mln PLN.
24. Minimalna i maksymalna wartość wydatków kwalifikowalnych projektu (PLN) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.1	Nie dotyczy
25. Kwota alokacji UE na instrumenty finansowe (EUR) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.1	13 014 085 (przy kursie przyjętym do analizy ex ante 1 EUR = 3,55 PLN) na cały obszar Województwa Dolnośląskiego
26. Mechanizm wdrażania instrumentów finansowych	Działanie 3.1	Do uzupełnienia po decyzji ZW w tym zakresie
27. Rodzaj wsparcia instrumentów finansowych oraz najważniejsze warunki przyznawania	Działanie 3.1	Pożyczki
28. Katalog ostatecznych odbiorców instrumentów finansowych	Działanie 3.1	Przedsiębiorstwa energetyczne w przypadku inwestycji elektroenergetycznych wykorzystujące OZE.

Działanie 3.2. Efektywność energetyczna w MŚP

OPIS DZIAŁANIA I PODDZIAŁAŃ		
1. Nazwa działania/ poddziałania	Działanie 3.2	Efektywność energetyczna w MŚP
2. Cel/e szczegółowy/e działania/ poddziałania	Działanie 3.2	Zwiększona efektywność energetyczna w MŚP
3. Lista wskaźników rezultatu bezpośredniego	Działanie 3.2	<ol style="list-style-type: none"> 1. Ilość zaoszczędzonej energii elektrycznej [MWh/rok] 2. Ilość zaoszczędzonej energii cieplnej [GJ/rok] 3. Zmniejszenie zużycia energii końcowej w wyniku realizacji projektów [GJ/rok] 4. Produkcja energii elektrycznej z nowo wybudowanych/nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE [MWe/rok] 5. Produkcja energii cieplnej z nowo wybudowanych/nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE [MWt/rok] 6. Zmniejszenie zużycia energii końcowej w wyniku realizacji projektów [GJ/rok]
4. Lista wskaźników produktu	Działanie 3.2	<ol style="list-style-type: none"> 1. Inwestycje produkcyjne: liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie [szt.] (CI 1) – programowy 2. Liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie finansowe inne niż dotacje [szt.] (CI 3) 3. Redukcja emisji gazów cieplarnianych: szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych [tony równoważnika CO₂/rok] (CI 34) – programowy 4. Dodatkowa zdolność wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych [MW] (CI 30) 5. Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych [MWe] 6. Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych [MWt] 7. Liczba przedsiębiorstw, które w wyniku wsparcia poprawiły efektywność energetyczną [szt.] 8. Liczba zmodernizowanych energetycznie budynków [szt.] 9. Powierzchnia użytkowa budynków poddanych termomodernizacji [m²] – programowy 10. Liczba zmodernizowanych źródeł ciepła [szt.] 11. Liczba jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE [szt.] 12. Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE [szt.] 13. Liczba przebudowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE [szt.] 14. Liczba jednostek wytwarzania energii cieplnej z OZE

		[szt.] 15. Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej z OZE [szt.] 16. Liczba przebudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej z OZE [szt.]
5. Typy projektów	Działanie 3.2	<p>3.2.A. Głęboka modernizacja energetyczna obiektów *22, w tym wymiana lub modernizacja źródła energii, mająca na celu zwiększenie efektywności energetycznej poprzez zmniejszenie strat ciepła oraz zmniejszenie zużycia energii elektrycznej z ewentualnym uwzględnieniem OZE (z wyłączeniem źródeł w układzie wysokosprawnej kogeneracji i trigeneracji). Pod warunkiem że:</p> <p>a) W przypadku wszystkich inwestycji efektem realizacji będzie oszczędność energii na poziomie nie mniejszym niż 25%.</p> <p>b) W przypadku inwestycji w urządzenia do ogrzewania wsparcie:</p> <ul style="list-style-type: none"> - może zostać udzielone na inwestycje w odnawialne źródła energii oraz w kotły spalające biomasę lub ewentualnie paliwa gazowe, ale jedynie w szczególnie uzasadnionych przypadkach, gdy osiągnięte zostanie znaczne zwiększenie efektywności energetycznej oraz gdy istnieją szczególnie pilne potrzeby; - może zostać udzielone jedynie w przypadku, gdy podłączenie do sieci ciepłowniczej na danym obszarze nie jest uzasadnione ekonomicznie. - musi przyczyniać się do zmniejszenia emisji CO₂ i innych zanieczyszczeń powietrza oraz do znacznego zwiększenia oszczędności energii. <p>c) W przypadku inwestycji dotyczących źródeł ciepła, wsparte projekty muszą skutkować redukcją CO₂ w odniesieniu do istniejących instalacji (o co najmniej 30% w przypadku zamiany spalanego paliwa).</p> <p>3.2.B. Wsparcie instalacji odzyskujących ciepło odpadowe zgodnie z definicją w dyrektywie 2012/27/UE *23.</p> <p>3.2.C. Zastosowanie technologii efektywnych energetycznie w przedsiębiorstwie (w tym modernizacja i rozbudowa linii produkcyjnych na bardziej efektywne energetycznie).</p> <p>W ramach powyższych kierunków wsparcia możliwa będzie realizacja działań towarzyszących w zakresie wdrożenia inteligentnych systemów zarządzania energią.</p>

		<p>Warunkiem wstępnym realizacji inwestycji w ramach działania 3.2 będzie:</p> <p>– przeprowadzenie właściwej oceny potrzeb i metod osiągnięcia oszczędności energii w sposób opłacalny opartej na audycie energetycznym (w uzasadnionych przypadkach wraz ze zdjęciami termowizyjnymi), które posłużą weryfikacji faktycznych oszczędności energii oraz wynikających z nich wymiernych skutków finansowych dla przedsiębiorstwa.</p> <p>Preferowane będą projekty:</p> <ul style="list-style-type: none"> • których efektem realizacji będzie oszczędność energii na poziomie nie mniejszym niż 60 %, przy czym w celu potwierdzenia faktycznych oszczędności energii (deklarowanych na etapie wniosku o dofinansowanie) możliwe będzie wykonanie zdjęć termowizyjnych podczas przeprowadzania kontroli na miejscu realizacji projektu; • wykorzystujące odnawialne źródła energii; • w których wsparcie udzielane jest poprzez przedsiębiorstwa usług energetycznych (ESCO).
<p>* 22 Obiekt – art. 3 pkt. 1 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz.U. z 2013 r. poz. 1409, z późn. zm.).</p> <p>* 23 Zgodnie z definicją zawartą w art. 2 pkt. 41 dyrektywy 2012/27/UE Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylecia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE (Dz.U.UE.L.2012.315.1) nowe instalacje wytwórcze energii elektrycznej oraz istniejące instalacje poddawane znacznej modernizacji lub takie, których zezwolenie lub koncesja są aktualizowane, powinny być wyposażane w wysokosprawne jednostki kogeneracji w celu odzyskiwania ciepła odpadowego powstałego przy wytwarzaniu energii elektrycznej.</p>		
6. Typ beneficjenta	Działanie 3.2	<ul style="list-style-type: none"> • MŚP; • grupy producentów rolnych; • podmiot wdrażający instrument finansowy; • przedsiębiorstwa, których większość udziałów lub akcji należy do JST
7. Grupa docelowa/ ostateczni odbiorcy wsparcia	Działanie 3.2	Nie dotyczy
8. Instytucja pośrednicząca (jeśli dotyczy)	Działanie 3.2	Dolnośląska Instytucja Pośrednicząca
9. Instytucja wdrażająca (jeśli dotyczy)	Działanie 3.2	Nie dotyczy
10. Kategoria(e) regionu(ów) wraz z przypisaniem kwot UE (EUR)	Działanie 3.2	32 405 520 – region słabiej rozwinięty
11. Mechanizmy powiązania interwencji z innymi działaniami/ poddziałaniami w ramach PO lub z innymi PO (jeśli dotyczy)	Działanie 3.2	Nie dotyczy
12. Instrumenty terytorialne (jeśli dotyczy)	Działanie 3.2	Nie dotyczy

13. Tryb(y) wyboru projektów oraz wskazanie podmiotu odpowiedzialnego za nabór i ocenę wniosków oraz przyjmowanie protestów	Działanie 3.2	Konkursowy – DIP
14. Limity i ograniczenia w realizacji projektów (jeśli dotyczy)	Działanie 3.2	Zgodnie z załącznikiem nr 6
15. Warunki i planowany zakres stosowania <i>cross-financingu</i> (%) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.2	Nie będzie stosowany
16. Dopuszczalna maksymalna wartość zakupionych środków trwałych jako % wydatków kwalifikowalnych	Działanie 3.2	Nie dotyczy
17. Warunki uwzględniania dochodu w projekcie (jeśli dotyczy)	Działanie 3.2	Nie dotyczy
18. Warunki stosowania uproszczonych form rozliczania wydatków i planowany zakres systemu zaliczek	Działanie 3.2	Nie przewiduje się stosowania uproszczonych form rozliczania wydatków. Wysokość zaliczek: 1) do 40% przyznanej kwoty dofinansowania, wszyscy beneficjenci RPO WD otrzymujący dofinansowanie z EFRR, z zastrzeżeniem pkt. 2); 2) do 100% przyznanej kwoty dofinansowania w przypadku realizacji projektu przez: a) Województwo Dolnośląskie (dotyczy projektu własnego i realizacji zadania z zakresu administracji rządowej, określonego przepisami prawa), b) podmiot, dla którego Województwo Dolnośląskie jest organem założycielskim, organizatorem lub współorganizatorem, lub w którym posiada udziały bądź akcje, pod warunkiem że projekt nie jest objęty pomocą publiczną.
19. Pomoc publiczna i pomoc <i>de minimis</i> (rodzaj i przeznaczenie pomocy, unijna lub krajowa podstawa prawna)	Działanie 3.2	W przypadku wsparcia stanowiącego pomoc publiczną, udzielaną w ramach realizacji programu, znajdują się zastosowanie właściwe przepisy prawa wspólnotowego i krajowego dotyczące zasad udzielania tej pomocy, obowiązujące w momencie udzielania wsparcia. Może być objęty pomocą publiczną: - rozporządzenie Komisji (UE) nr 651/2014 z dn. 17 czerwca 2014. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu [GBER] – art. 38 Pomoc inwestycyjna na środki wspierające efektywność energetyczną

		- rozporządzenie Komisji (UE) nr 1407/2013 z dnia 18 grudnia 2013 r. w sprawie stosowania art. 107 i 108 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej do pomocy de minimis. Odpowiednie schematy pomocy publicznej (opracowane przez MR) zostaną wskazane na etapie ogłoszenia o konkursie.
20. Maksymalny % poziom dofinansowania UE wydatków kwalifikowalnych na poziomie projektu (jeśli dotyczy)	Działanie 3.2	W przypadku projektów nieobjętych pomocą publiczną: 85%. W przypadku projektów objętych pomocą publiczną: zgodnie z właściwymi przepisami prawa wspólnotowego i krajowego dotyczącego zasad udzielania tej pomocy, obowiązującymi w momencie udzielania wsparcia.
21. Maksymalny % poziom dofinansowania całkowitego wydatków kwalifikowalnych na poziomie projektu (środki UE + ewentualne współfinansowanie z budżetu państwa lub innych źródeł przyznawane beneficjentowi przez właściwą instytucję) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.2	85% lub poziom wynikający z luki w finansowaniu lub zgodnie z zasadami udzielania pomocy publicznej.
22. Minimalny wkład własny beneficjenta jako % wydatków kwalifikowalnych	Działanie 3.2	W przypadku projektów objętych pomocą publiczną: - zgodnie z właściwymi przepisami prawa wspólnotowego i krajowego dot. zasad udzielania tej pomocy, obowiązującymi w momencie udzielania wsparcia.
23. Minimalna i maksymalna wartość projektu (PLN) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.2	Minimalna wartość projektu: 50 tys. PLN wydatków całkowitych Maksymalna wartość projektu: 10 mln PLN. Równowartość w PLN do 2 mln EUR dla dużych przedsiębiorstw, których większość udziałów lub akcji należy do JST *24
* 24 W celu ustalenia, czy maksymalna wartość projektu nie przekracza 2 mln EUR, należy zastosować kurs wymiany EUR/PLN, stanowiący średnią arytmetyczną kursów średnich miesięcznych Narodowego Banku Polskiego, z ostatnich sześciu miesięcy poprzedzających miesiąc złożenia wniosku o dofinansowanie publikowane na stronie http://www.nbp.pl/home.aspx?f=/kursy/kursy_archiwum.html		
24. Minimalna i maksymalna wartość wydatków kwalifikowalnych projektu (PLN) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.2	Nie dotyczy
25. Kwota alokacji UE na instrumenty finansowe (EUR) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.2	19 436 619 (przy kursie przyjętym do analizy ex ante 1 EUR = 3,55 PLN) na cały obszar Województwa Dolnośląskiego
26. Mechanizm wdrażania instrumentów finansowych	Działanie 3.2	Do uzupełnienia po decyzji ZW w tym zakresie
27. Rodzaj wsparcia instrumentów finansowych oraz najważniejsze	Działanie 3.2	Pożyczki

warunki przyznawania		
28. Katalog ostatecznych odbiorców instrumentów finansowych	Działanie 3.2	MSP z wyłączeniem projektów o szczególnie dużym wkładzie w cel szczegółowy

Działanie 3.3. Efektywność energetyczna w budynkach użyteczności publicznej i sektorze mieszkaniowym

OPIS DZIAŁANIA I PODDZIAŁAŃ		
1. Nazwa działania/ poddziałania	Działanie 3.3	Efektywność energetyczna w budynkach użyteczności publicznej i sektorze mieszkaniowym
	Poddziałanie nr 3.3.1	Efektywność energetyczna w budynkach użyteczności publicznej i sektorze mieszkaniowym – konkursy horyzontalne
	Poddziałanie nr 3.3.2	Efektywność energetyczna w budynkach użyteczności publicznej i sektorze mieszkaniowym – ZIT WROF
	Poddziałanie nr 3.3.3	Efektywność energetyczna w budynkach użyteczności publicznej i sektorze mieszkaniowym – ZIT AJ
	Poddziałanie nr 3.3.4	Efektywność energetyczna w budynkach użyteczności publicznej i sektorze mieszkaniowym – ZIT AW
2. Cel/e szczegółowy/e działania/ poddziałania	Działanie 3.3	Zwiększona efektywność energetyczna budynków użyteczności publicznej i budynków mieszkalnych wielorodzinnych
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.4	jw.
4. Lista wskaźników produktu	Działanie 3.3	1. Powierzchnia użytkowa budynków poddanych termomodernizacji [m ²] – programowy; 2. Efektywność energetyczna: liczba gospodarstw domowych z lepszą klasą zużycia energii (CI31) [szt.] – programowy; 3. Efektywność energetyczna: zmniejszenie rocznego zużycia energii pierwotnej w budynkach publicznych (CI 32) [kWh/rok] – programowy; 4. Redukcja emisji gazów cieplarnianych: szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych (CI 34) [tony równoważnika CO ₂ /rok] - programowy 5. Liczba zmodernizowanych energetycznie budynków [szt.] 6. Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE [szt.]

		7. Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej z OZE [szt.] 8. Liczba zmodernizowanych źródeł ciepła [szt.]
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.4	jw.
5. Typy projektów	Działanie 3.3	<p>1. Projekty związane z kompleksową modernizacją energetyczną budynków użyteczności publicznej *25 (typ 3.3.A) i mieszkalnych wielorodzinnych (typ 3.3.B) opartych o system zarządzania energią dotyczące m.in.:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ocieplenia (termomodernizacji) obiektów (ocieplenie ścian, stropów, fundamentów, stropodachów lub dachów, modernizacja lub wymiana stolarki okiennej i drzwiowej lub wymiana oszkleń w budynkach na efektywne energetycznie, likwidacja liniowych i punktowych mostków cieplnych montaż urządzeń zaciemniających okna (np. rolety, żaluzje); • modernizacji systemów grzewczych (izolacja cieplna, równoważenie hydrauliczne lub kompleksowa modernizacja instalacji ogrzewania lub przygotowania ciepłej wody użytkowej) wraz z wymianą i podłączeniem do źródła ciepła, np. podłączenie do sieci ciepłowniczej/ chłodniczej, lub instalację źródeł ciepła opartych o OZE (np. pomp ciepła) lub instalacja kotłów spalających biomasę lub ewentualnie paliwa gazowe, ale jedynie w szczególnie uzasadnionych przypadkach, gdy osiągnięte zostanie znaczne zwiększenie efektywności energetycznej oraz gdy istnieją szczególnie pilne potrzeby. Inwestycje muszą przyczyniać się do zmniejszenia emisji CO₂ i innych zanieczyszczeń powietrza oraz do znacznego zwiększenia oszczędności energii. Wymiana kotła może zostać wsparta jedynie w przypadku, gdy podłączenie do sieci ciepłowniczej na danym obszarze nie jest uzasadnione ekonomicznie, • modernizacja przyłącza do sieci ciepłowniczej, w przypadku gdy właścicielem ww. infrastruktury jest wnioskodawca projektu, • modernizacji systemów wentylacji (w tym z odzyskiem ciepła), modernizacji i/lub instalacji systemów klimatyzacji,
		<p>* 25 Zgodnie z definicją ujętą w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z dnia 15 czerwca 2002 r. z późn. zm. Jeśli budynek zamieszkania zbiorowego spełnia jednocześnie definicję budynku</p>

	<p>użyteczności publicznej, również może być przedmiotem projektu.</p> <ul style="list-style-type: none"> • instalacji OZE – (np. na potrzeby pozyskiwania ciepłej wody użytkowej lub fotowoltaiki) jeśli wynika z audytu (z wyłączeniem źródeł w układzie wysokosprawnej kogeneracji i trigeneracji) na potrzeby modernizowanych energetycznie budynków. W przypadku instalacji do produkcji energii elektrycznej np. fotowoltaicznej czy wykorzystującej siłę wiatru dopuszcza się mikroinstalacje, których moc powinna być obliczona na zaspokojenie zapotrzebowania na energię elektryczną w modernizowanym budynku, na podstawie średniorocznego zużycia za poprzedni rok i uwzględniającego oszczędności uzyskane w wyniku realizacji projektu. Dopuszcza się oddawanie („akumulację”) do sieci energetycznej okresowych nadwyżek energii. • instalacja systemów monitoringu i zarządzania energią cieplną i elektryczną (termostaty, czujniki temperatury, pogodowe, obecności, sterowniki, automatyczne układy regulacji, aplikacje komputerowe, gotowe systemy, urządzenia pomiarowe itp.) mające na celu zmniejszenie zużycia energii poprzez dostosowanie mocy urządzeń do chwilowego zapotrzebowania; • element uzupełniający projektu (którego wartość nie przekroczy 10% wartości wydatków kwalifikowalnych) może stanowić wymiana oświetlenia (w przypadku typu 3.3.B tylko w częściach wspólnych) i innych urządzeń stanowiących wyposażenie budynku (np. windy, napędy urządzeń i instalacji, pompy w instalacjach C.O. i C.W.U) na energooszczędne w tym także usprawnienia systemu poprzez np. inteligentne zarządzanie oświetleniem i wdrażanie systemów oświetlenia o regulowanych parametrach (natężenie, wydajność, sterowanie) w zależności od potrzeb użytkowych (czujniki natężenia światła, czujniki ruchu, oprawy oświetleniowe zwiększające efektywność oświetlenia, wyłączniki czasowe itp.) oraz stosowanie energooszczędnych systemów zasilania. Zmniejszenie zużycia energii elektrycznej w budynku musi być udokumentowane. Modernizacja kompleksowa oznacza, że każdy projekt powinien zawierać co najmniej komponent termomodernizacji oraz zarządzania energią (chyba, że system ten już istnieje i nie ma potrzeby rozwijania go). Ponieważ poprawne funkcjonowanie nowoczesnych systemów ogrzewania/chłodzenia wymaga świadomego ich użytkowania i często zmiany dotychczasowych zachowań, projekty powinny obejmować również
--	---

		<p>element edukacyjny użytkowników docelowych. Nie powinien on się jednak ograniczać wyłącznie do technicznej instrukcji obsługi urządzeń (która powinna być zapewniona) ale powinien również odnieść się do szerszego kontekstu projektu, wskazując na jego walor ekologiczny.</p> <p>W obszarze ochrony zdrowia projekty z zakresu termomodernizacji mogą dotyczyć tylko obiektów, których funkcjonowanie będzie uzasadnione w kontekście map potrzeb opracowanych przez Ministerstwo Zdrowia.</p> <p>2. 3.3.C jako projekty demonstracyjne – publiczne inwestycje *26 w zakresie budownictwa o znacznie podwyższonych parametrach charakterystyki energetycznej w budynkach użyteczności publicznej (budowa oraz modernizacja). Przez podwyższone parametry charakterystyki energetycznej należy rozumieć ograniczenie zapotrzebowanie budynków na energię użytkową wyłącznie do celów ogrzewania do poziomu maksymalnie 40 kWh/(m²rok) oznaczone, jako Q_{h,nd} obliczone zgodnie z zasadami określonymi w normie PN EN 13790 : 2009 metodą miesięczną lub godzinową przy wykorzystaniu danych pogodowych opublikowanych przez Ministerstwo Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej oraz przy wykorzystaniu norm odnośnych znajdujących się w spisie Polskiego Komitetu Normalizacyjnego Element uzupełniający projektu (którego wartość nie przekroczy 10% wartości wydatków kwalifikowalnych) może stanowić wymiana oświetlenia oraz innych urządzeń stanowiących wyposażenie budynku (np. windy, napędy urządzeń i instalacji, pompy w instalacjach C.O. i C.W.U.) na energooszczędne w tym także usprawnienia systemu poprzez np. inteligentne zarządzanie oświetleniem (czujniki natężenia światła, czujniki ruchu, oprawy oświetleniowe zwiększające efektywność oświetlenia, wyłączniki czasowe itp.) oraz stosowanie energooszczędnych systemów zasilania. Zmniejszenie zużycia (lub zapotrzebowania na energię elektryczną w przypadku budowanego obiektu) budynku musi być udokumentowane.</p> <p>Realizowane przedsięwzięcia muszą wynikać z Planów Gospodarki Niskoemisyjnej. Zalecenia Instytucji Zarządzającej dotyczące metodologii sporządzania Planu Gospodarki Niskoemisyjnej zawiera załącznik nr 4 do Szczegółowego opisu osi priorytetowych.</p>
<p>* 26 Inwestycja publiczna – inwestycja służąca realizacji zadań o charakterze użyteczności publicznej, których celem jest bieżące i nieprzerwane zaspokajanie zbiorowych potrzeb ludności w drodze świadczenia</p>		

	<p>usług powszechnie dostępnych, realizowana przez jednostkę sektora finansów publicznych lub w jej imieniu.</p> <p>Ponieważ warunkiem wstępnym realizacji takich inwestycji będzie przeprowadzenie właściwej oceny potrzeb i metod osiągnięcia oszczędności energii i redukcji emisji w sposób opłacalny, tak aby czynnikiem decydującym o wyborze takich inwestycji był najlepszy stosunek wykorzystania zasobów do osiągniętych rezultatów, obowiązkowym warunkiem poprzedzającym realizację takich projektów będzie przeprowadzenie audytów energetycznych i/lub audytów efektywności energetycznej, które posłużą do weryfikacji faktycznych oszczędności energii oraz wynikających z nich wymiernych skutków finansowych. Osiągnięcie zamierzonych celów modernizacyjnych powinno zostać potwierdzone audytem po zakończeniu rzeczowej realizacji projektu.</p> <p>Dofinansowanie uzyskają projekty, których efektem realizacji będzie oszczędność energii na poziomie nie mniejszym niż 25% w stosunku do sytuacji wyjściowej określonej przez audyt energetyczny. Zarówno w przypadku budynków użyteczności publicznej, jak i mieszkaniowych nie wyklucza się zastosowania różnych form partnerstwa publiczno-prywatnego przy realizacji projektów biorąc pod uwagę inne dostępne mechanizmy wsparcia tego sektora.</p> <p>Wzmocnieniu efektów realizowanych projektów służyć będzie wdrożenie inteligentnych systemów zarządzania energią w oparciu o technologie TIK.</p> <p>W przypadku inwestycji dotyczących źródeł ciepła, wsparte projekty muszą skutkować redukcją CO₂ w odniesieniu do istniejących instalacji (o co najmniej 30% w przypadku zamiany spalanego paliwa), co powinno wynikać z dokumentacji projektu. Projekty powinny być uzasadnione ekonomicznie i społecznie oraz, w stosownych przypadkach, przeciwdziałać ubóstwu energetycznemu.</p> <p>Wsparcie powinno być uwarunkowane wykonaniem inwestycji zwiększających efektywność energetyczną i ograniczające zapotrzebowanie na energię w budynkach, w których wykorzystywana jest energia ze wspieranych urządzeń, zgodnie z zaleceniami audytu energetycznego i/lub audytu efektywności energetycznej. Inwestycje w tym zakresie mają długotrwały charakter i dlatego powinny być zgodne z właściwymi przepisami unijnymi.</p>
--	---

		<p>Wspierane urządzenia do ogrzewania powinny od początku okresu programowania charakteryzować się obowiązującym od końca 2020 r. minimalnym poziomem efektywności energetycznej i normami emisji zanieczyszczeń, które zostały określone w środkach wykonawczych do dyrektywy 2009/125/WE z dnia 21 października 2009 r. ustanawiającej ogólne zasady ustalania wymogów dotyczących ekoprojektu dla produktów związanych z energią. Wszelkie inwestycje powinny być zgodne z unijnymi standardami i przepisami w zakresie ochrony środowiska.</p> <p>Kluczowe w ramach oceny projektów będzie kryterium efektywności kosztowej w powiązaniu z osiąganymi efektami ekologicznymi w stosunku do planowanych nakładów finansowych. Poza tym o wsparciu takich projektów decydować będą także inne osiągnięte rezultaty w stosunku do planowanych nakładów finansowych (np. wielkość redukcji CO₂, wielkość redukcji PM10).</p> <p>Preferowane będą projekty:</p> <ol style="list-style-type: none">1. kompleksowe – obejmujące istotny fragment gminy czy powiatu (w którym zostały zdiagnozowane znaczące, pilne potrzeby w zakresie poprawy efektywności energetycznej budynków) bądź cały ich obszar, w formie programów inicjowanych przez JST lub innych beneficjentów, obejmujących działania o charakterze prosumenckim, zmierzających do ograniczenia emisji „kominowej” oraz zwiększenia udziału odnawialnych źródeł energii w bilansie energetycznym;2. wykorzystujące systemy monitorowania i zarządzania energią;3. realizowane w obiektach podłączonych do sieci ciepłowniczej, lub w których jednym z celów realizacji jest podłączenie obiektu do sieci ciepłowniczej;4. których efektem realizacji będzie oszczędność energii na poziomie nie mniejszym niż 60 % w stosunku do sytuacji wyjściowej określonej przez audyt energetyczny;5. wykorzystujące odnawialne źródła energii;6. realizowane na obszarach o znaczących przekroczeniach norm zanieczyszczenia powietrza, co wynika z oceny poziomów substancji w powietrzu dokonywanej przez wojewódzkiego inspektora ochrony środowiska;7. preferowane będą projekty rewitalizacyjne ujęte w programie rewitalizacji danej gminy, które znajdują się na wykazie IZ RPO WD;8. w których wsparcie udzielane jest poprzez
--	--	--

		<p>przedsiębiorstwa usług energetycznych (ESCO);</p> <p>9. w przypadku budynków demonstracyjnych o podwyższonych parametrach charakterystyki energetycznej – za osiągnięcie wartości zapotrzebowania budynków na energię użytkową wyłącznie do celów ogrzewania na poziomie maksymalnie 15 kWh/(m²rok).</p> <p>Wszystkie progi procentowe, dotyczące np. oszczędności energii, zmniejszenia emisji CO₂ czy wartości wydatków kwalifikowalnych na oświetlenie energooszczędne, liczone są w odniesieniu do budynku będącego przedmiotem projektu. Jeśli projekt obejmuje termomodernizację kilku budynków, progi określone są dla każdego z nich z osobna.</p>
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.4	jw.
6. Typ beneficjenta	Działanie 3.3	<ul style="list-style-type: none"> • jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia; • podmioty publiczne *27, *28, których właścicielem jest JST lub dla których podmiotem założycielskim jest JST; • jednostki organizacyjne JST; • spółdzielnie mieszkaniowe i wspólnoty mieszkaniowe (z wyjątkiem spółdzielni i wspólnot z obszaru ZIT WrOF dla których przewidziano wsparcie w programie krajowym); • towarzystwa budownictwa społecznego; • organizacje pozarządowe; • PGL Lasy Państwowe i jego jednostki organizacyjne; • kościoły, związki wyznaniowe oraz osoby prawne kościołów i związków wyznaniowych; • podmiot wdrażający instrument finansowy. <p>*27 Do identyfikacji podmiotu publicznego należy stosować definicję zapisaną w ustawie z dnia 19 grudnia 2008 r. o partnerstwie publiczno-prywatnym.</p> <p>*28 W zakresie budynków użyteczności publicznej, zgodnie z definicją ujętą w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z dnia 15 czerwca 2002 r. z późn. zm.).</p>
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.4	jw.
7. Grupa docelowa/ ostateczni odbiorcy	Działanie 3.3	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.

wsparcia	Poddziałanie nr 3.3.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.4	jw.
8. Instytucja pośrednicząca (jeśli dotyczy)	Działanie 3.3	
	Poddziałanie nr 3.3.1	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.3.2	Związek ZIT Wrocławskiego Obszaru Funkcjonalnego
	Poddziałanie nr 3.3.3	Związek ZIT Aglomeracji Jeleniogórskiej
	Poddziałanie nr 3.3.4	Związek ZIT Aglomeracji Wałbrzyskiej
9. Instytucja wdrażająca (jeśli dotyczy)	Działanie 3.3	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.4	jw.
10. Kategoria(e) regionu(ów) wraz z przypisaniem kwot UE (EUR)	Działanie 3.3	151572922
	Poddziałanie nr 3.3.1	94072922
	Poddziałanie nr 3.3.2	25000000
	Poddziałanie nr 3.3.3	14500000
	Poddziałanie nr 3.3.4	18000000
11. Mechanizmy powiązania interwencji z innymi działaniami/ poddziałaniami w ramach PO lub z innymi PO (jeśli dotyczy)	Działanie 3.3	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.4	jw.
12. Instrumenty terytorialne (jeśli dotyczy)	Działanie 3.3	ZIT
	Poddziałanie nr 3.3.1	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.3.2	ZIT WROF
	Poddziałanie nr 3.3.3	ZIT AJ
	Poddziałanie nr 3.3.4	ZIT AW
13. Tryb(y) wyboru projektów oraz wskazanie podmiotu odpowiedzialnego za nabór i ocenę wniosków oraz	Działanie 3.3	Konkursowy - IZ RPO WD
	Poddziałanie nr 3.3.1	Konkursowy - IZ RPO WD
	Poddziałanie nr 3.3.2	Konkursowy - IZ RPO WD i ZIT WROF
	Poddziałanie nr 3.3.3	Konkursowy - IZ RPO WD i ZIT AJ

przyjmowanie protestów	Poddziałanie nr 3.3.4	Konkursowy - Związek ZIT AW
14. Limity i ograniczenia w realizacji projektów (jeśli dotyczy)	Działanie 3.3	Zgodnie z załącznikiem nr 6
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.4	jw.
15. Warunki i planowany zakres stosowania cross-financingu (%) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.3	Nie będzie stosowany
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
16. Dopuszczalna maksymalna wartość zakupionych środków trwałych jako % wydatków kwalifikowalnych	Działanie 3.3	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.4	jw.
17. Warunki uwzględniania dochodu w projekcie (jeśli dotyczy)	Działanie 3.3	W przypadku projektów nieobjętych pomocą publiczną zgodnie z Wytycznymi w zakresie zagadnień związanych z przygotowaniem projektów inwestycyjnych, w tym projektów generujących dochód i projektów hybrydowych na lata 2014-2020.
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.4	jw.
18. Warunki stosowania uproszczonych form rozliczania wydatków i planowany zakres systemu zaliczek	Działanie 3.3	Nie przewiduje się stosowania uproszczonych form rozliczania wydatków. Wysokość zaliczek: 1) do 40% przyznanej kwoty dofinansowania, wszyscy beneficjenci RPO WD otrzymujący dofinansowanie z EFRR, z zastrzeżeniem pkt. 2), 2) do 100% przyznanej kwoty dofinansowania w przypadku realizacji projektu przez: a) Województwo Dolnośląskie (dotyczy projektu własnego i realizacji zadania z zakresu administracji rządowej, określonego przepisami prawa),

		<p>b) podmiot, dla którego Województwo Dolnośląskie jest organem założycielskim, organizatorem lub współorganizatorem, lub w którym posiada udziały bądź akcje, pod warunkiem że projekt nie jest objęty pomocą publiczną,</p> <p>c) podmiot leczniczy (zgodnie z definicją zawartą w art. 4 Ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. o działalności leczniczej) działający w publicznym systemie ochrony zdrowia, który uzyskał pozytywną opinię Departamentu Zdrowia i Promocji UMWD.</p>
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.4	jw.
19. Pomoc publiczna i pomoc de minimis (rodzaj i przeznaczenie pomocy, unijna lub krajowa podstawa prawna)	Działanie 3.3	<p>W przypadku wsparcia stanowiącego pomoc publiczną, udzielaną w ramach realizacji programu, znajdują zastosowanie właściwe przepisy prawa wspólnotowego i krajowego dotyczące zasad udzielania tej pomocy, obowiązujące w momencie udzielania wsparcia.</p> <p>- rozporządzenie Komisji (UE) nr 651/2014 z dn. 17 czerwca 2014. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu [GBER]:</p> <ul style="list-style-type: none"> • art. 38 Pomoc inwestycyjna na środki wspierające efektywność energetyczną, • art. 39 Pomoc inwestycyjna na projekty wspierające efektywność energetyczną w budynkach); <p>- rozporządzenie Komisji (UE) nr 1407/2013 z dnia 18 grudnia 2013 r. w sprawie stosowania art. 107 i 108 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej do pomocy de minimis.</p> <p>Odpowiednie schematy pomocy publicznej (opracowane przez MR) zostaną wskazane na etapie ogłoszenia o konkursie.</p>
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.4	jw.
20. Maksymalny % poziom dofinansowania UE wydatków kwalifikowalnych na poziomie projektu (jeśli		Ogółem
	Działanie 3.3	<p>W przypadku projektów nieobjętych pomocą publiczną: 85%.</p> <p>W przypadku projektów objętych pomocą publiczną:</p>

dotyczy)		zgodnie z właściwymi przepisami prawa wspólnotowego i krajowego dotyczącego zasad udzielania tej pomocy, obowiązującymi w momencie udzielania wsparcia.
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.4	jw.
21. Maksymalny % poziom dofinansowania całkowitego wydatków kwalifikowalnych na poziomie projektu (środki UE + ewentualne współfinansowanie z budżetu państwa lub innych źródeł przyznawane beneficjentowi przez właściwą instytucję) (jeśli dotyczy)		Ogółem
	Działanie 3.3	85% lub poziom wynikający z luki w finansowaniu lub zgodnie z zasadami udzielania pomocy publicznej. Ewentualne współfinansowanie z budżetu państwa zostanie określone na etapie ogłoszenia o konkursie.
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
22. Minimalny wkład własny beneficjenta jako % wydatków kwalifikowalnych	Działanie 3.3	15% dla projektów nieobjętych pomocą publiczną
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.4	jw.
23. Minimalna i maksymalna wartość projektu (PLN) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.3	Minimalna wartość projektu – 50 000 PLN (całkowita wartość projektu)
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.4	jw.
24. Minimalna i maksymalna wartość wydatków kwalifikowalnych projektu (PLN) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.3	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.4	jw.
25. Kwota alokacji UE na instrumenty finansowe (EUR) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.3	20 704 225 (przy kursie przyjętym do analizy ex-ante 1 EUR = 3,55 PLN) na cały obszar Województwa Dolnośląskiego

	Poddziałanie nr 3.3.1	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.3.2	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.3.3	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.3.4	Nie dotyczy
26. Mechanizm wdrażania instrumentów finansowych	Działanie 3.3	Do uzupełnienia po decyzji ZW w tym zakresie
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.3.3	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.3.4	Nie dotyczy
27. Rodzaj wsparcia instrumentów finansowych oraz najważniejsze warunki przyznawania	Działanie 3.3	Pożyczka
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.3.3	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.3.4	Nie dotyczy
28. Katalog ostatecznych odbiorców instrumentów finansowych	Działanie 3.3	Spółdzielnie mieszkaniowe, wspólnoty mieszkaniowe, Towarzystwa Budownictwa Społecznego z następującymi wyłączeniami: <ul style="list-style-type: none"> • z wyłączeniem budynków komunalnych, socjalnych, zabytkowych oraz znajdujących się na terenie objętym lokalnym planem rewitalizacji; • z wyłączeniem wspólnot i spółdzielni mieszkaniowych z obszaru Wrocławskiego Obszaru Funkcjonalnego; • z wyłączeniem projektów o szczególnie dużym wkładzie w cel szczegółowy, tj. osiagających oszczędność energii na poziomie 30% w każdym z budynków, pod warunkiem, że całkowita wartość projektu nie przekracza 5 000 000 PLN.
	Poddziałanie nr 3.3.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.3.4	jw.

Działanie 3.4. Wdrażanie strategii niskoemisyjnych

OPIS DZIAŁANIA I PODDZIAŁAŃ		
1. Nazwa działania/ poddziałania	Działanie 3.4	Wdrażanie strategii niskoemisyjnych
	Poddziałanie nr 3.4.1	Wdrażanie strategii niskoemisyjnych - konkursy horyzontalne

	Poddziałanie nr 3.4.2	Wdrażanie strategii niskoemisyjnych – ZIT WROF
	Poddziałanie nr 3.4.3	Wdrażanie strategii niskoemisyjnych – ZIT AJ
	Poddziałanie nr 3.4.4	Wdrażanie strategii niskoemisyjnych – ZIT AW
2. Cel/e szczegółowy/e działania/ poddziałania	Działanie 3.4	A. Ograniczona niska emisja transportowa w ramach kompleksowych strategii niskoemisyjnych B. Ograniczona niska emisja kominowa w
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.
3. Lista wskaźników rezultatu bezpośredniego	Działanie 3.4	1. Liczba samochodów korzystających z miejsc postojowych w wybudowanych obiektach „parkuj i jedź” [szt.]; 2. Liczba przewozów komunikacją miejską na przebudowanych i nowych liniach komunikacji miejskiej [szt./rok].
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.
4. Lista wskaźników produktu	Działanie 3.4	1. Redukcja emisji gazów cieplarnianych: szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych (CI 34) [tony równoważnika CO2/rok] – programowy 2. Liczba zakupionych lub zmodernizowanych jednostek taboru pasażerskiego w publicznym transporcie zbiorowym komunikacji miejskiej [szt.] – programowy 3. Długość ścieżek rowerowych [km] – programowy 4. Liczba wybudowanych obiektów „Bike&Ride” [szt.] 5. Liczba wybudowanych obiektów „parkuj i jedź” [szt.] – programowy 6. Liczba miejsc postojowych w wybudowanych obiektach „parkuj i jedź” [szt.] 7. Pojemność zakupionego taboru pasażerskiego w publicznym transporcie zbiorowym [osoby] 8. Liczba wybudowanych zintegrowanych węzłów przesiadkowych [szt.] 9. Całkowita długość nowych lub przebudowanych linii komunikacji miejskiej 10. Liczba zainstalowanych inteligentnych systemów transportowych [szt.] 11. Długość dróg, na których zainstalowano inteligentne

		systemy transportowe [km] 12. Liczba zmodernizowanych źródeł ciepła [szt.] 13. Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE [szt.] 14. Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej z OZE [szt.]
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.
5. Typy projektów	Działanie 3.4	<p>Typ A Ograniczona niska emisja transportowa w ramach kompleksowych strategii niskoemisyjnych</p> <p>Inwestycje w transport miejski ramach działania będą przyczyniać się do osiągnięcia niskoemisyjnej i zrównoważonej mobilności w miastach. Muszą one wynikać z przygotowanych przez samorządy planów, zawierających odniesienia do kwestii przechodzenia na bardziej ekologiczne i zrównoważone systemy transportowe w miastach. Funkcję takich dokumentów mogą pełnić plany dotyczące gospodarki niskoemisyjnej lub Strategie ZIT lub plany mobilności miejskiej. Dokumenty te powinny określać lokalne uwarunkowania oraz kierunki planowanych interwencji na danym obszarze i w zależności od zidentyfikowanych potrzeb zawierać odniesienia lub wskazywać adekwatne obowiązujące dokumenty zawierające odniesienia do takich kwestii, jak np.: zbiorowy transport pasażerski, transport niezmotoryzowany, intermodalność, transport drogowy, zarządzanie mobilnością, wykorzystanie inteligentnych systemów transportowych (ITS), logistyka miejska, bezpieczeństwo ruchu drogowego w miastach, wdrażanie nowych wzorców użytkowania czy promocja ekologicznie czystych i energooszczędnych pojazdów (czyste paliwa i pojazdy). Zalecenia Instytucji Zarządzającej dotyczące metodologii sporządzania Planu Gospodarki Niskoemisyjnej zawiera załącznik nr 4 do Szczegółowego opisu osi priorytetowych. Jeśli PGN nie zawiera odniesień do kwestii zrównoważonej mobilności miejskiej i nie ma możliwości uzupełnienia planu o te kwestie, mogą zostać one poruszone w strategii ZIT lub planie mobilności miejskiej.</p> <p>Wspierane będą kompleksowe i zintegrowane projekty, realizujące rozwój transportu publicznego w sposób kompleksowy, które muszą spełniać łącznie następujące cele:</p>

		<ul style="list-style-type: none">• szersze wykorzystanie bardziej efektywnego transportu publicznego oraz niemotoryzowanego indywidualnego;• zmniejszenie wykorzystania samochodów osobowych;• lepsza integracja gałęzi transportu;• niższa emisja zanieczyszczeń powietrza, hałasu oraz niższe zatłoczenie;• poprawa bezpieczeństwa ruchu drogowego. <p>Wsparciem objęte będą projekty związane ze zrównoważoną mobilnością miejską i podmiejską dotyczące:</p> <ul style="list-style-type: none">• zakupu oraz modernizacji niskoemisyjnego taboru szynowego i autobusowego dla połączeń miejskich i podmiejskich. W przypadku zakupu autobusów elektrycznych do 25% wartości wydatków kwalifikowalnych mogą stanowić wydatki związane z infrastrukturą do obsługi taboru (np. stacje ładowania itp.) – 3.4.A a;• inwestycje ograniczające indywidualny ruch zmotoryzowany w centrach miast np. P&R, B&R, zintegrowane centra przesiadkowe, wspólny bilet itp. – 3.4.A b;• inwestycje związane z systemami zarządzania ruchem i energią – 3.4.A c;• inwestycje ograniczające indywidualny ruch zmotoryzowany w centrach miast, drogi rowerowe, ciągi piesze (przez inwestycje ograniczające ruch w centrach miast nie należy rozumieć wyłącznie inwestycji zlokalizowanych w centrach miast – istotne jest oddziaływanie na centra miast) – 3.4.A d;• inwestycje związane z energooszczędnym oświetleniem miejskim mogą stanowić element uzupełniający w pozostałych typach projektów (poniżej 50% wartości wydatków kwalifikowalnych w projekcie), przy czym lokalizacja inwestycji dot. budowy lub modernizacji oświetlenia miejskiego nie jest ograniczona do lokalizacji inwestycji głównej w projekcie – istotny jest wpływ tego komponentu na osiągnięcie zakładanych celów projektu.• inwestycje w infrastrukturę drogową transportu publicznego mogą stanowić element uzupełniający w projekcie o wartości nie przekraczającej 35% – pod warunkiem spełnienia poniższych warunków:<ul style="list-style-type: none">- elementy drogowe w projekcie przeznaczone są wyłącznie dla transportu publicznego lub nadają priorytet transportowi publicznemu, np. buspasy, obiekty przeznaczone dla transportu publicznego (tunele, wiadukty) – nie jest możliwe sfinansowanie zakresu
--	--	---

		<p>rzeczowego projektu, który nie służy bezpośrednio transportowi publicznemu;</p> <ul style="list-style-type: none">- przebudowa skrzyżowań w celu ułatwienia oraz/lub nadania priorytetu transportowi publicznemu w ruchu, np. pasy skrętów dla autobusów, śluzy na skrzyżowaniach itp.;- infrastruktura drogowa przy pętłach autobusowych/tramwajowych, stacjach kolejowych lub parkingach P&R i B&R – odcinki dróg łączące takie terminale bezpośrednio z siecią dróg miejskich. <ul style="list-style-type: none">• limity powyższe nie sumują się – elementy uzupełniające w projekcie zawsze powinny stanowić mniej niż 50% wydatków kwalifikowalnych, jeśli np. projekt składa się z budowy centrum przesiadkowego, drogi prowadzącej do centrum oraz oświetlenia miejskiego na innym obszarze, wówczas wydatki na centrum przesiadkowe powinny stanowić więcej niż 50% wydatków kwalifikowalnych, wydatki na drogę – do 35%, a pozostałą część – wydatki na oświetlenie na innym obszarze, przy czym jeśli oświetlenie drogi jest obligatoryjne (wynika z przepisów prawa), to nie jest traktowane jako element projektu poświęconego oświetleniu, lecz drogom). <p>Nie przewiduje się realizacji samodzielnych projektów drogowych.</p> <p>Inwestycje dotyczące transportu miejskiego w ramach Działania powinny ponadto spełniać poniższe warunki:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Inwestycje z RPO będą komplementarne z inwestycjami realizowanymi w ramach właściwych krajowych programów operacyjnych. W przypadku miast wojewódzkich i powiązanych z nimi funkcjonalnie obszarów instrumentem koordynacji jest Strategia ZIT.2. Jeżeli z planów lub dokumentów strategicznych albo z analizy kosztów i korzyści odnoszących się do zrównoważonej mobilności miejskiej wynika potrzeba zakupu autobusów, dozwolony jest zakup pojazdów spełniających normę emisji spalin co najmniej EURO VI. Priorytetowo będzie jednak traktowany zakup pojazdów o alternatywnych systemach napędowych (elektrycznych, hybrydowych, biopaliwa, napędzanych wodorem itp.).3. Zakupowi niskoemisyjnego taboru powinny towarzyszyć inwestycje w niezbędną dla właściwego funkcjonowania zrównoważonej mobilności infrastrukturę (inwestycje te nie będą obejmowały prac remontowych, jak również nie będą dotyczyły bieżącego utrzymania infrastruktury), co powinno wynikać z Planu
--	--	---

		<p>Gospodarki Niskoemisyjnej (Strategii ZIT, Planu Mobilności Miejskiej).</p> <p>Preferowane będą projekty:</p> <ul style="list-style-type: none">• w miastach powyżej 20 tysięcy mieszkańców;• poprawiające dostępność do obszarów koncentracji ludności i/lub aktywności gospodarczej, a także do rynku pracy i usług publicznych;• projekty multimodalne uwzględniające połączenie różnych nisko- i zeroemisyjnych środków transportu;• realizowane w miejscowościach uzdrowiskowych;• dotyczące zakupu taboru o alternatywnych źródłach zasilania (elektryczne, gazowe, wodorowe, hybrydowe);• dotyczące zakupu taboru umożliwiającego przewóz rowerów;• w miastach posiadających transport szynowy (tramwaje) preferowany będzie rozwój tej gałęzi transportu zbiorowego poprzez inwestycje w infrastrukturę szynową i tabor;• projekty komplementarne względem projektów punktowych realizowanych w ramach działania 5.2 System transportu kolejowego (dworce i przystanki kolejowe), przy czym projekt komplementarny realizowany w działaniu 5.2 musi być możliwy do realizacji w ramach RPO WD 2014-2020 i wynika to, wraz z uzasadnieniem komplementarności, z przygotowanego dla projektu realizowanego w działaniu 5.2 studium wykonalności;• preferowane będą projekty rewitalizacyjne ujęte w programie rewitalizacji danej gminy, które znajdują się na wykazie IZ RPO WD. <p>Typ B Ograniczona niska emisja kominowa w ramach kompleksowych strategii niskoemisyjnych</p> <p>Wszystkie projekty dotyczące zwalczania emisji kominowej muszą być zgodne z gminnymi Planami Gospodarki Niskoemisyjnej. Ponadto, mając na uwadze wnioski i zalecenia wynikające z Programu Ochrony Powietrza dla województwa dolnośląskiego, interwencja będzie skierowana głównie na wymianę i dostosowanie do wybranych rodzajów paliw, źródeł ciepła w budynkach jednorodzinnych. Wsparcie może zostać udzielone na inwestycje w:</p> <ol style="list-style-type: none">1) modernizację systemów grzewczych obejmującą wymianę źródła ciepła: na podłączenie do sieci ciepłowniczej/ chłodniczej lub instalację źródeł ciepła opartych o OZE (np. pomp ciepła) lub instalację kotłów
--	--	--

		<p>spalających biomasę, lub ewentualnie paliwa gazowe, ale jedynie w szczególnie uzasadnionych przypadkach, gdy osiągnięte zostanie znaczne zwiększenie efektywności energetycznej oraz gdy istnieją szczególnie pilne potrzeby. Wymianie źródła ciepła mogą towarzyszyć uzasadnione modernizacje systemu grzewczego pozostające w związku przyczynowo-skutkowym ze zmianą źródła ciepła, np. wymiana wysokotemperaturowej instalacji ogrzewania na niskotemperaturową. Wsparcie może dotyczyć również systemów monitoringu i zarządzania energią (termostaty, czujniki temperatury, pogodowe, obecności, sterowniki, automatyczne układy regulacji, aplikacje komputerowe, gotowe systemy, urządzenia pomiarowe itp.) mające na celu zmniejszenie zużycia energii poprzez dostosowanie mocy urządzeń do chwilowego zapotrzebowania.</p> <p>Inwestycje mogą być uzupełnione poprzez instalacje OZE (np. na potrzeby pozyskiwania ciepłej wody użytkowej lub fotowoltaiki), jeśli wynika to z audytu. W przypadku instalacji do produkcji energii elektrycznej, np. fotowoltaicznej czy wykorzystującej siłę wiatru, dopuszcza się mikroinstalacje, których moc powinna być obliczona na zaspokojenie zapotrzebowania na energię elektryczną w modernizowanym budynku, na podstawie średniorocznego zużycia za poprzedni rok i uwzględniającego oszczędności uzyskane w wyniku realizacji projektu. Dopuszcza się oddawanie („akumulację”) do sieci energetycznej okresowych nadwyżek.</p> <p>Inwestycje muszą przyczyniać się do zmniejszenia emisji CO₂ i innych zanieczyszczeń powietrza oraz do znacznego zwiększenia oszczędności energii. W związku z tym głównym zadaniem będzie sukcesywna likwidacja nieekologicznych źródeł ciepła, wymiana na nowe, a tym samym zmniejszanie emisji zanieczyszczeń do powietrza. Wspierane będą działania związane z modernizacją systemów grzewczych (wymiana źródła ciepła wraz z podłączeniem, połączona z odchodzeniem od wysokoemisyjnych paliw stałych), mających na celu redukcję emisji „kominowej” w budynkach jednorodzinnych, które mogą być uzupełniane poprzez instalację OZE (z wyłączeniem źródeł w układzie wysokosprawnej kogeneracji i trigeneracji) na potrzeby modernizowanych budynków. Wsparcie będzie realizowane w ramach programów o charakterze</p>
--	--	--

		<p>prosumenckim (odbiorcą końcowym pomocy byłoby wówczas mieszkańcy), inicjowanych przez JST lub innych beneficjentów. Warunkiem wstępnym realizacji inwestycji będzie przeprowadzenie właściwej oceny potrzeb i metod osiągnięcia oszczędności energii i redukcji emisji w sposób opłacalny, tak aby czynnikiem decydującym o wyborze takich inwestycji był najlepszy stosunek wykorzystania zasobów do osiągniętych rezultatów, obowiązkowym warunkiem poprzedzającym realizację projektów będzie przeprowadzenie audytów energetycznych i/lub audytów efektywności energetycznej, które posłużą do weryfikacji faktycznych oszczędności energii oraz wynikających z nich wymiernych skutków finansowych.</p> <p>Wspomniane inwestycje mogą zostać wsparte jedynie w przypadku, gdy podłączenie do sieci ciepłowniczej na danym obszarze nie jest uzasadnione ekonomicznie. Inwestycje w ramach działania mają długotrwały charakter i dlatego powinny być zgodne z właściwymi przepisami unijnymi. Wspierane urządzenia do ogrzewania powinny od początku okresu programowania charakteryzować się obowiązującym od końca 2020 r. minimalnym poziomem efektywności energetycznej i normami emisji zanieczyszczeń, które zostały określone w środkach wykonawczych do dyrektywy 2009/125/WE z dnia 21 października 2009 r. ustanawiającej ogólne zasady ustalania wymogów dotyczących ekoprojektu dla produktów związanych z energią.</p> <p>Wsparte projekty muszą skutkować redukcją CO₂ w odniesieniu do istniejących instalacji (o co najmniej 30% w przypadku zamiany spalnego paliwa), co powinno wynikać z dokumentacji projektu. Projekty powinny być uzasadnione ekonomicznie i społecznie oraz, w stosownych przypadkach, przeciwdziałać ubóstwu energetycznemu.</p> <p>Wsparcie powinno być uwarunkowane uprzednim wykonaniem inwestycji zwiększających efektywność energetyczną i ograniczających zapotrzebowanie na energię w budynkach, w których wykorzystywana jest energia ze wspieranych urządzeń. Wszelkie inwestycje powinny być zgodne z unijnymi standardami i przepisami w zakresie ochrony środowiska.</p> <p>Preferowane będą projekty:</p> <ul style="list-style-type: none"> • dotyczące systemów grzewczych opartych na paliwach inne niż stałe; • wykorzystujące OZE; • realizowane w miejscowościach uzdrowiskowych;
--	--	---

		<ul style="list-style-type: none"> • wykorzystujące systemy monitorowania i zarządzania energią; • których efektem realizacji będzie redukcja emisji CO2 o więcej niż 30%; • realizowane na obszarach o znaczących przekroczeniach norm zanieczyszczenia powietrza; • w których wsparcie udzielane jest poprzez przedsiębiorstwa usług energetycznych (ESCO) *29; • preferowane będą projekty rewitalizacyjne ujęte w programie rewitalizacji danej gminy, które znajdują się na wykazie IZ RPO WD. <p>Priorytet inwestycyjny może zostać objęty zasadami pomocy publicznej.</p> <p>Wszystkie progi procentowe, dotyczące np. oszczędności energii, zmniejszenia emisji CO2 czy wartości wydatków kwalifikowalnych na oświetlenie energooszczędne, liczone są w odniesieniu do budynku będącego przedmiotem projektu. Jeśli projekt obejmuje termomodernizację kilku budynków, progi określone są dla każdego z nich z osobna.</p>
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.
<p>*29 Przedsiębiorstwo usług energetycznych (ang. Energy Service Company). W przypadku przedsiębiorstw świadczące usługi energetyczne lub dostarczających innych środków poprawy efektywności energetycznej dla zakładów lub w pomieszczeniach użytkownika (przedsiębiorcy, instytucji publicznej), ponoszą one pewną część ryzyka finansowego. Dlatego też zapłata za wykonane usługi może być oparta (w całości lub w części) na osiągnięciu poprawy efektywności energetycznej oraz spełnieniu innych uzgodnionych kryteriów efektywności u użytkownika. Przewidywana formuła dla projektów realizowanych przy pomocy przedsiębiorstw usług energetycznych to partnerstwo publiczno – prywatne.</p>		
6. Typ beneficjenta	Działanie 3.4	<ul style="list-style-type: none"> • jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia; • jednostki organizacyjne jst; • jednostki sektora finansów publicznych, inne niż wymienione powyżej; • przedsiębiorcy będący zarządcami infrastruktury lub świadczący usługi w zakresie transportu zbiorowego na terenach miejskich i podmiejskich; • organizacje pozarządowe; • PGL Lasy Państwowe i jego jednostki organizacyjne.
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.

	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.
7. Grupa docelowa/ ostateczni odbiorcy wsparcia	Działanie 3.4	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.
8. Instytucja pośrednicząca (jeśli dotyczy)	Działanie 3.4	-
	Poddziałanie nr 3.4.1	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.4.2	Związek ZIT Wrocławskiego Obszaru Funkcjonalnego
	Poddziałanie nr 3.4.3	Związek ZIT Aglomeracji Jeleniogórskiej
	Poddziałanie nr 3.4.4	Związek ZIT Aglomeracji Wałbrzyskiej
9. Instytucja wdrażająca (jeśli dotyczy)	Działanie 3.4	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.
10. Kategoria(e) regionu(ów) wraz z przypisaniem kwot UE (EUR)		Ogółem
	Działanie 3.4	137760326
	Poddziałanie nr 3.4.1	40510326
	Poddziałanie nr 3.4.2	56200000
	Poddziałanie nr 3.4.3	14000000
	Poddziałanie nr 3.4.4	27050000
11. Mechanizmy powiązania interwencji z innymi działaniami/ poddziałaniami w ramach PO lub z innymi PO (jeśli dotyczy)	Działanie 3.4	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.
12. Instrumenty terytorialne (jeśli dotyczy)	Działanie 3.4	ZIT
	Poddziałanie nr 3.4.1	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.4.2	ZIT WROF
	Poddziałanie nr 3.4.3	ZIT AJ
	Poddziałanie nr 3.4.4	ZIT AW

13. Tryb(y) wyboru projektów oraz wskazanie podmiotu odpowiedzialnego za nabór i ocenę wniosków oraz przyjmowanie protestów	Działanie 3.4	Konkursowy - IZ RPO WD
	Poddziałanie nr 3.4.1	Konkursowy - IZ RPO WD
	Poddziałanie nr 3.4.2	Konkursowy - IZ RPO WD i ZIT WROF
	Poddziałanie nr 3.4.3	Konkursowy - IZ RPO WD i ZIT AJ
	Poddziałanie nr 3.4.4	Konkursowy - ZIT AW
14. Limity i ograniczenia w realizacji projektów (jeśli dotyczy)	Działanie 3.4	Zgodnie z załącznikiem nr 6
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.
15. Warunki i planowany zakres stosowania cross-finansingu (%) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.4	Nie będzie stosowany
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.
16. Dopuszczalna maksymalna wartość zakupionych środków trwałych jako % wydatków kwalifikowalnych	Działanie 3.4	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.
17. Warunki uwzględniania dochodu w projekcie (jeśli dotyczy)	Działanie 3.4	W przypadku projektów nieobjętych pomocą publiczną zgodnie z Wytycznymi w zakresie zagadnień związanych z przygotowaniem projektów inwestycyjnych, w tym projektów generujących dochód i projektów hybrydowych na lata 2014-2020
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.
18. Warunki stosowania uproszczonych form rozliczania wydatków i planowany zakres systemu zaliczek	Działanie 3.4	Nie przewiduje się stosowania uproszczonych form rozliczania wydatków. Wysokość zaliczek: 1) do 40% przyznanej kwoty dofinansowania, wszyscy beneficjenci RPO WD otrzymujący dofinansowanie z EFRR, z zastrzeżeniem pkt. 2);

		2) do 100% przyznanej kwoty dofinansowania w przypadku realizacji projektu przez: a) Województwo Dolnośląskie (dotyczy projektu własnego i realizacji zadania z zakresu administracji rządowej, określonego przepisami prawa), b) podmiot, dla którego Województwo Dolnośląskie jest organem założycielskim, organizatorem lub współorganizatorem, lub w którym posiada udziały bądź akcje, pod warunkiem że projekt nie jest objęty pomocą publiczną.
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.
19. Pomoc publiczna i pomoc de minimis (rodzaj i przeznaczenie pomocy, unijna lub krajowa podstawa prawna)	Działanie 3.4	W przypadku wsparcia stanowiącego pomoc publiczną, udzielaną w ramach realizacji programu, znajdą zastosowanie właściwe przepisy prawa wspólnotowego i krajowego dotyczące zasad udzielania tej pomocy, obowiązujące w momencie udzielania wsparcia. - rozporządzenie Komisji (UE) nr 651/2014 z dn. 17 czerwca 2014 r. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu [GBER]: • art. 38 Pomoc inwestycyjna na środki wspierające efektywność energetyczną, • art. 39 Pomoc inwestycyjna na projekty wspierające efektywność energetyczną w budynkach); - rozporządzenie Komisji (UE) nr 1407/2013 z dnia 18 grudnia 2013 r. w sprawie stosowania art. 107 i 108 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej do pomocy de minimis; - pomoc publiczna w formie rekompensaty w dziedzinie transportu zbiorowego. Odpowiednie schematy pomocy publicznej (opracowane przez MR) zostaną wskazane na etapie ogłoszenia o konkursie.
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.
20. Maksymalny % poziom dofinansowania UE wydatków kwalifikowalnych	Działanie 3.4	W przypadku projektów nieobjętych pomocą publiczną: 85%. W przypadku projektów objętych pomocą publiczną:

na poziomie projektu (jeśli dotyczy)		zgodnie z właściwymi przepisami prawa wspólnotowego i krajowego dotyczącego zasad udzielania tej pomocy, obowiązującymi w momencie udzielania wsparcia.
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.
21. Maksymalny % poziom dofinansowania całkowitego wydatków kwalifikowalnych na poziomie projektu (środki UE + ewentualne współfinansowanie z budżetu państwa lub innych źródeł przyznawane beneficjentowi przez właściwą instytucję) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.4	85% lub poziom wynikający z luki w finansowaniu, rekompensaty lub zgodnie z zasadami udzielania pomocy publicznej. Ewentualne współfinansowanie z budżetu państwa zostanie określone na etapie ogłoszenia o konkursie.
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.
22. Minimalny wkład własny beneficjenta jako % wydatków kwalifikowalnych	Działanie 3.4	15% dla projektów nieobjętych pomocą publiczną
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.
23. Minimalna i maksymalna wartość projektu (PLN) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.4	Minimalna wartość projektu – 200 000 PLN (całkowita wartość projektu)
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.
24. Minimalna i maksymalna wartość wydatków kwalifikowalnych projektu (PLN) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.4	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.
25. Kwota alokacji UE na instrumenty finansowe	Działanie 3.4	Nie dotyczy
	Poddziałanie nr 3.4.1	jw.

(EUR) (jeśli dotyczy)	Poddziałanie nr 3.4.2	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.3	jw.
	Poddziałanie nr 3.4.4	jw.

Działanie 3.5. Wysokosprawna kogeneracja

OPIS DZIAŁANIA I PODDZIAŁAŃ		
1. Nazwa działania/ poddziałania	Działanie 3.5	Wysokosprawna kogeneracja
2. Cel/e szczegółowy/e działania/ poddziałania	Działanie 3.5	Zwiększona produkcja energii w wysokosprawnych instalacjach w regionie.
3. Lista wskaźników rezultatu bezpośredniego	Działanie 3.5	1. Ilość zaoszczędzonej energii elektrycznej [MWh/rok] 2. Ilość zaoszczędzonej energii cieplnej[GJ/rok]
4. Lista wskaźników produktu	Działanie 3.5	1. Inwestycje produkcyjne: liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie [szt.] (CI 1). 2. Inwestycje produkcyjne: liczba przedsiębiorstw otrzymujących dotacje [szt.] (CI 2). 3. Redukcja emisji gazów cieplarnianych: szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych [tony równoważnika CO2/rok](CI 34). 4. Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej i cieplnej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji [MW] 5. Dodatkowa zdolność produkcji energii cieplnej i elektrycznej w warunkach kogeneracji [MW] 6. Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji [MWe] 7. Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji [MWt] 8. Liczba jednostek wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej w ramach kogeneracji [szt.] 9. Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej w ramach kogeneracji [szt.] 10. Liczba przebudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej w ramach kogeneracji [szt.] 11. Liczba jednostek wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej z OZE w ramach kogeneracji [szt.] 12. Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej z OZE w ramach kogeneracji [szt.] 13. Liczba przebudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej z OZE w ramach kogeneracji [szt.] 14. Dodatkowa zdolność wytwarzania energii ze źródeł

		odnawialnych [MW] (CI 30) 15. Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych [MWe] 16. Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych [MWt] 17. Długość wybudowanej lub zmodernizowanej sieci ciepłowniczej [km]
5. Typy projektów	Działanie 3.5	<p>3.5.A. Budowa, przebudowa (w tym zastąpienie lub odnowa *30 istniejących) jednostek wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w wysokosprawnej kogeneracji *31 i trigeneracji *32 o całkowitej nominalnej mocy elektrycznej do 1 MW (również wykorzystujące OZE) wraz z niezbędnymi przyłączeniami.</p> <p>Wspierane mogą być ww. typy projektów pod warunkiem, że:</p> <ul style="list-style-type: none"> • budowa nowych instalacji wysokosprawnej kogeneracji będzie uzasadniana pod względem ekonomicznym, jak również charakteryzować się najmniejszą z możliwych emisji CO₂ oraz innych zanieczyszczeń powietrza; • budowa nowych lub przebudowa istniejących instalacji do wytwarzania energii elektrycznej – w przypadku gdy analiza kosztów i korzyści wskaże na nadwyżkę korzyści – będzie wyposażane w wysokosprawne jednostki kogeneracji w celu odzyskiwania ciepła odpadowego powstałego przy wytwarzaniu energii elektrycznej;
<p>* 30 Rozumiana jako inwestycja realizowana w funkcjonującej już jednostce, która nie jest nakierowana na zwiększenie jej mocy produkcyjnych. Dodatkowo inwestycja musi dotyczyć znaczącej części jednostki, wydłużając jednocześnie przewidywany okres jej ekonomicznego wykorzystania. W ramach „odnowy jednostki wytwarzania” nie wpisują się działania związane z utrzymaniem funkcjonowania źródła energii oraz zwykła wymiana części, które podlegałyby wymianie w trakcie zwykłego okresu eksploatacji przedmiotowej instalacji.</p> <p>* 31 Zgodnie definicją „wysokosprawnej kogeneracji” w dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylecia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE.</p> <p>* 32 Rozumianej jako wysokosprawna kogeneracja rozbudowana o efektywne wytwarzanie chłodu w trakcie tego samego procesu technologicznego.</p>		
		<ul style="list-style-type: none"> • w przypadku budowy nowych instalacji zostanie osiągnięte co najmniej 10% uzysku efektywności energetycznej w porównaniu do rozdzielonej produkcji energii cieplnej i elektrycznej przy zastosowaniu najlepszych dostępnych technologii; • wszelka przebudowa istniejących instalacji na wysokosprawną kogenerację będzie musiała skutkować redukcją CO₂ o co najmniej 30% w porównaniu do istniejących instalacji. <p>Dopuszczona jest pomoc inwestycyjna dla wysokosprawnych instalacji spalających paliwa kopalne pod warunkiem, że te instalacje nie zastępują urządzeń o</p>

		<p>niskiej emisji CO₂, a inne alternatywne rozwiązania byłyby mniej efektywne i bardziej emisyjne.</p> <p>3.5.B. Rozbudowa i/lub modernizacja sieci ciepłowniczych.</p> <p>Jeżeli wsparcie dotyczy projektów z zakresu rozbudowy i/lub modernizacji sieci ciepłowniczych stanowiących element efektywnego systemu ciepłowniczego (w rozumieniu art. 2 pkt 41 i 42 dyrektywy 2012/27/UE w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylecia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE) może być realizowane wyłącznie na terenie miast lub miast i obszarów powiązanych z nimi funkcjonalnie nieujętych w Strategii ZIT Wrocławskiego Obszaru Funkcjonalnego.</p> <p>W ramach powyższych kierunków wsparcia możliwa będzie realizacja działań towarzyszących w zakresie wdrożenia inteligentnych systemów zarządzania energią w oparciu o technologie TIK.</p> <p>Preferowane będą projekty:</p> <ul style="list-style-type: none"> • zakładające wykorzystanie OZE; • zgodne z planami dotyczącymi gospodarki niskoemisyjnej; • których efektem realizacji będzie redukcja emisji CO₂ o więcej niż 30%; • w których wsparcie udzielane jest poprzez przedsiębiorstwa usług energetycznych (np. ESCO).
6. Typ beneficjenta	Działanie 3.5	jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia; <ul style="list-style-type: none"> • jednostki organizacyjne jst; • jednostki sektora finansów publicznych, inne niż wymienione powyżej; • przedsiębiorstwa energetyczne; • podmiot realizujący instrument finansowy • organizacje pozarządowe; • spółdzielnie mieszkaniowe i wspólnoty mieszkaniowe; • towarzystwa budownictwa społecznego; • jednostki naukowe; • uczelnie/szkoły wyższe ich związki i porozumienia; • organy administracji rządowej w zakresie związanym z prowadzeniem szkół; • PGL Lasy Państwowe i jego jednostki organizacyjne; • kościoły, związki wyznaniowe oraz osoby prawne kościołów i związków wyznaniowych; • podmioty lecznicze oraz ich konsorcja; • przedsiębiorstwa.
7. Grupa docelowa/ ostateczni	Działanie 3.5	Nie dotyczy

odbiorcy wsparcia		
8. Instytucja pośrednicząca (jeśli dotyczy)	Działanie 3.5	Dolnośląska Instytucja Pośrednicząca
9. Instytucja wdrażająca (jeśli dotyczy)	Działanie 3.5	Nie dotyczy
10. Kategoria(e) regionu(ów) wraz z przypisaniem kwot UE (EUR)	Działanie 3.5	15 000 000 – region słabiej rozwinięty
11. Mechanizmy powiązania interwencji z innymi działaniami/ poddziałaniami w ramach PO lub z innymi PO (jeśli dotyczy)	Działanie 3.5	Nie dotyczy
12. Instrumenty terytorialne (jeśli dotyczy)	Działanie 3.5	Nie dotyczy
13. Tryb(y) wyboru projektów oraz wskazanie podmiotu odpowiedzialnego za nabór i ocenę wniosków oraz przyjmowanie protestów	Działanie 3.5	Konkursowy – DIP
14. Limity i ograniczenia w realizacji projektów (jeśli dotyczy)	Działanie 3.5	Zgodnie z załącznikiem nr 6
15. Warunki i planowany zakres stosowania <i>cross-financingu</i> (%) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.5	Nie będzie stosowany
16. Dopuszczalna maksymalna wartość zakupionych środków trwałych jako % wydatków kwalifikowalnych	Działanie 3.5	Nie dotyczy
17. Warunki uwzględniania dochodu w projekcie (jeśli dotyczy)	Działanie 3.5	Luka finansowa w projektach nieobjętych pomocą publiczną
18. Warunki stosowania uproszczonych form rozliczania wydatków i planowany zakres systemu zaliczek	Działanie 3.5	Nie przewiduje się stosowania uproszczonych form rozliczania wydatków. Wysokość zaliczek: 1) do 40% przyznanej kwoty dofinansowania, wszyscy beneficjenci RPO WD otrzymujący dofinansowanie z EFRR, z zastrzeżeniem pkt. 2); 2) do 100% przyznanej kwoty dofinansowania w przypadku realizacji projektu przez: a) Województwo Dolnośląskie (dotyczy projektu własnego i realizacji zadania z zakresu administracji rządowej, określonego przepisami prawa),

		b) podmiot, dla którego Województwo Dolnośląskie jest organem założycielskim, organizatorem lub współorganizatorem, lub w którym posiada udziały bądź akcje, pod warunkiem że projekt nie jest objęty pomocą publiczną.
19. Pomoc publiczna i pomoc <i>de minimis</i> (rodzaj i przeznaczenie pomocy, unijna lub krajowa podstawa prawna)	Działanie 3.5	W przypadku wsparcia stanowiącego pomoc publiczną, udzielaną w ramach realizacji programu, znajdują się zastosowanie właściwe przepisy prawa wspólnotowego i krajowego dotyczące zasad udzielania tej pomocy, obowiązujące w momencie udzielania wsparcia. Może być objęty pomocą publiczną: - rozporządzenie Komisji (UE) nr 651/2014 z dn. 17 czerwca 2014. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu [GBER]: • art. 40 Pomoc na inwestycje w układy wysokosprawnej kogeneracji; • art. 46 Pomoc inwestycyjna na efektywny energetycznie system ciepłowniczy i chłodniczy. - rozporządzenie Komisji (UE) nr 1407/2013 z dnia 18 grudnia 2013 r. w sprawie stosowania art. 107 i 108 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej do pomocy <i>de minimis</i> . Odpowiednie schematy pomocy publicznej (opracowane przez MR) zostaną wskazane na etapie ogłoszenia o konkursie.
20. Maksymalny % poziom dofinansowania UE wydatków kwalifikowalnych na poziomie projektu (jeśli dotyczy)	Działanie 3.5	W przypadku projektów nieobjętych pomocą publiczną: 85% W przypadku projektów objętych pomocą publiczną: - zgodnie z właściwymi przepisami prawa wspólnotowego i krajowego dot. zasad udzielania tej pomocy, obowiązującymi w momencie udzielania wsparcia.
21. Maksymalny % poziom dofinansowania całkowitego wydatków kwalifikowalnych na poziomie projektu (środki UE + ewentualne współfinansowanie z budżetu państwa lub innych źródeł przyznawane beneficjentowi przez właściwą instytucję) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.5	85% lub poziom wynikający z luki w finansowaniu lub zgodnie z zasadami udzielania pomocy publicznej.
22. Minimalny wkład własny beneficjenta jako % wydatków kwalifikowalnych	Działanie 3.5	W przypadku projektów nieobjętych pomocą publiczną: 15%. W przypadku projektów objętych pomocą publiczną:



		- zgodnie z właściwymi przepisami prawa wspólnotowego i krajowego dot. zasad udzielania tej pomocy, obowiązującymi w momencie udzielania wsparcia.
23. Minimalna i maksymalna wartość projektu (PLN) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.5	Minimalna całkowita wartość projektu: 100 tys. PLN
24. Minimalna i maksymalna wartość wydatków kwalifikowalnych projektu (PLN) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.5	Nie dotyczy
25. Kwota alokacji UE na instrumenty finansowe (EUR) (jeśli dotyczy)	Działanie 3.5	Nie dotyczy

PEŁNA WERSJA

Załącznik do uchwały nr 1625/V/15 Zarządu Województwa Dolnośląskiego z dnia 28 grudnia 2015 r.
Szczegółowy opis osi priorytetowych Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Dolnośląskiego 2014-2020 (SZOOP RPO WD)

<http://rpo.dolnyslask.pl/szczegolowy-opis-osi-priorytetowych-regionalnego-programu-operacyjnego-województwa-dolnoslaskiego-2014-2020-2/>

