

Bobrowniki, 29.10.2018 r.

## Zestawienie uwag ze wskazaniem sposobu ustosunkowania się do uwagi i wykazem dokonanych zmian

Nr naboru	RPSL.04.01.03-IZ.01-24-199/17
Typ projektu	Budowa i przebudowa infrastruktury służącej do produkcji i dystrybucji energii ze źródeł odnawialnych
Wnioskodawca	Gmina Bobrowniki
Tytuł projektu	Ekologiczne gminy: Bobrowniki, Czeladź i Wojkowice - etap I
Numer wniosku	WND-RPSL.04.01.03-24-02F0/18
Numer id projektu	14570

Nazwa kryterium w którym dokonano poprawy:

### **Właściwe przygotowanie wniosku o dofinansowanie projektu**

#### **1.Dotyczy pola A.1.3, pola A.1.3**

Zgodnie z uwagą IZ RPO WSL w pkt. A.1.3 oraz punktach A.3.3 zaznaczono opcję TAK przy pytaniu *Czy podmiot ma możliwość odzyskania podatku VAT w projekcie.*

Dokonano również korekty uzasadnień dla poszczególnych punktów.

Realizując projekt Wnioskodawca wraz z partnerami będzie wykorzystywał nabyte towary i usługi do wykonywania czynności opodatkowanych w związku z czym będzie im przysługiwało prawo do obniżenia kwoty podatku należnego o kwotę podatku naliczonego (art. 86 ust.1 ustawy o VAT). Ma to związek z zawieranymi umowami cywilnoprawnymi pomiędzy wnioskodawcą a mieszkańcami i pomiędzy partnerami a mieszkańcami. Zgodnie z projektem umowy pomiędzy gminą a mieszkańcem, wnioskodawca oraz partnerzy świadczyć będą usługę i wykonywać będą czynności opodatkowane. Zachodzi zatem przesłanka umożliwiająca odzyskanie naliczonego podatku VAT. W związku z powyższym wartość podatku VAT od kosztów realizacji projektu została wykazana jako koszt niekwalifikowany w projekcie.

W związku z powyższym analizę finansową i ekonomiczną przeprowadzono również w cenach netto - zmieniono zapisy w pkt. B.17 i B.18 oraz załączniku Analiza finansowa i ekonomiczna.

Wnioskodawca wraz z partnerami, na podstawie umów cywilnoprawnych zobowiąże się do wybudowania i udostępnienia instalacji OZE w zamian za dokonanie przez mieszkańców wpłat w określonej wysokości. Opodatkowując i odprowadzając podatek VAT należny od wpłat mieszkańców, uiszczanych na podstawie umów cywilnoprawnych wnioskodawca wraz z partnerami nabydzie pełne prawo do odliczenia podatku VAT naliczonego wykazanego na fakturach zakupowych związanych z realizacją instalacji OZE. Równocześnie ani wnioskodawca ani partnerzy nie osiągną żadnych korzyści z tytułu odzyskania podatku VAT, ponieważ będzie on nie większy co do wysokości naliczonego podatku VAT z faktur zakupowych związanych z realizacją projektu.

Wnioskodawca wraz z partnerami, niezwłocznie po wyborze projektu do dofinansowania, wystąpi do Dyrektora Krajowej Informacji Skarbowej o wydanie Interpretacji Indywidualnej w przedmiotowej sprawie, potwierdzającej przyjęte stanowisko.

**2.Dotyczy pola B.4** – dokonano aktualizacji oznaczenia obszaru działalności gospodarczej na:

zawarto we wniosku o dofinansowanie:

*„Energia elektryczna, paliwa gazowe, para wodna i powietrze do układów klimatyzacyjnych”*

było:

*“Działalność związana ze środowiskiem naturalnym i zmianami klimatu”*

**3.Dotyczy Pola B.7** – Brak działań w dokumentacji ze strony Wnioskodawcy (uwaga o charakterze informacyjnym)

**4.Dotyczy pola B.8** - Zgodnie z uwagą dokonano korekty oczywistej omyłki pisarskiej polegającej na złej liczbie gmin.

zawarto we wniosku o dofinansowanie:

(...)

*Realizacja celu nastąpi poprzez zakup i montaż na obszarze 3 gmin województwa śląskiego objętych projektem następujących*

*ilości instalacji OZE:*

(...)

było

(...)

*Realizacja celu nastąpi poprzez zakup i montaż na obszarze 6 gmin województwa śląskiego objętych projektem następujących*

*ilości instalacji OZE:*

(...)

**5.Dotyczy pola B.9** - zgodnie z uwagą dokonano korekty zapisu i odniesiono się do wszystkich kryteriów dostępu jakie zdefiniowane zostały w SZOOP (wersja 14, Październik 2018) i Regulaminie naboru w pkt. 2.1.1 oraz jednoznacznie wskazano, że projekt należy do projektów parasolowych:

zawarto we wniosku o dofinansowanie:

*Realizowane przedsięwzięcie jest projektem parasolowym. Projekt w swoim zakresie spełnia wszystkie kryteria dostępu jakie zdefiniowane zostały w Regulaminie naboru (w pkt. 2.1.1):*

*1)Nie zakłada się montażu instalacji do wytwarzania energii z OZE o mocy:*

*-powyżej 2 MWe/MWth dla energii słonecznej*

*-powyżej 5 MWth/MWe dla energii biomasy.*

*Jeżeli chodzi o energię: wodną, wiatru, geotermalną i biogazu to nie dotyczy niniejszego projektu.*

*2)Zakres projektu nie przewiduje kogeneracji.*

*3)Działania projektowe nie mają w swoim zakresie montażu instalacji współspalania biomasy.*

*4)Projekt nie będzie miał znaczącego wpływu na stan lub potencjał jednolitych części wód*

*5)Wnioskodawca jak i partnerzy należą do kategorii JST dlatego ten zapis ich nie dotyczy*

*6)-16) - Nie dotyczy - Projekt parasolowy.*

*oraz spełnia kryteria SzOP (str 105-106 pkt. 14 Limity i ograniczenia w realizacji projektów)*

*4)Projekt jest zgodny z zapisami POP woj. śląskiego*

*6)-20) - Nie dotyczy - Projekt parasolowy.*

było:

*Projekt w swoim zakresie spełnia wszystkie kryteria dostępu jakie zdefiniowane zostały w SzOOP i Regulaminie naboru.*

*Przedmiot projektu wpisuje się w typy projektów określone w ww. dokumentacji. Wnioskodawca jak i partnerzy należą do kategorii JST, a zatem są zgodni z możliwym typem Beneficjenta 4.1.3.*

*W zakresie spalania biomasy projekt jest zgodny z Programem ochrony powietrza dla terenu województwa śląskiego.*

*Zakres zadań projektowych nie zakłada montażu instalacji do wytwarzania energii z Odnawialnych Źródeł Energii o mocy:*

*-powyżej 2 MWe/MWth dla energii słonecznej*

*-powyżej 5 MWth/MWe dla energii biomasy.*

*W projekcie nie przewidziano instalacji związanych z energią wodną, wiatru, geotermalną oraz biogazu.*

*Zakres projektu nie przewiduje kogeneracji. Działania projektowe nie mają w swoim zakresie montażu instalacji współspalania biomasy.*

**6.Dotyczy pola B.10** - Do tekstu w polu z uwagi na małą liczbę "wolnych znaków". wprowadzono wymaganą krótką informację odnośnie możliwości udziału w projekcie oraz sposobu ich informowania o możliwości udziału w projekcie. Z uwagi na brak wolnych znaków w tekście zamieszczono tekst, że informacje o projekcie dostępne były na stronach internetowych gmin. Poniżej odnośniki do informacji na stronach internetowych z poszczególnych gmin z informacjami o projekcie:

Bobrowniki;

[http://www.bobrowniki.pl/index.php?id=109&id\\_skr=560](http://www.bobrowniki.pl/index.php?id=109&id_skr=560)

Wojkowice:

<http://www.wojkowice.pl/main/aktualnosci/idn:1917>

Czeladź:

[http://www.czeladz.pl/aktualnosci/lista\\_aktualnosci/idn:928](http://www.czeladz.pl/aktualnosci/lista_aktualnosci/idn:928)

W tym miejscu Wnioskodawca pragnie wyjaśnić iż Uczestnikiem projektu mógł zostać każdy mieszkaniec gmin objętych projektem. Po zgłoszeniu się do projektu na terenie wskazanego obiektu odbywała się inspekcja techniczna określająca możliwości instalacji wybranej instalacji OZE na jej terenie. Dostęp do informacji o projekcie miał każdy mieszkaniec. Informacje dostępne były: na stronach internetowych gmin, plakatach w szkołach i tablicach ogłoszeniowych, a także w parafiach i radio.

zawarto we wniosku o dofinansowanie (pod pierwotnym tekstem bez ingerencji w tekst)

*Uczestnikiem projektu mógł zostać każdy mieszkaniec gmin objętych projektem po pozytywnej inspekcji technicznej wskazanego obiektu. Dostęp do informacji o projekcie miał każdy mieszkaniec gmin. Dostępne były one: na stronach internetowych gmin, plakatach i tablicach ogłoszeń. a także w parafiach i radio.*

Do dokumentacji załączone zostały wzory: umowy użyczenia oraz umowy organizacyjno-finansowej. Obie umowy stanowią integralną całość. Zgodnie z wymogami instrukcji wypełniania wniosku o dofinansowanie regulują one kwestie: zachowania trwałości projektu, prawa do dysponowania nieruchomością na cele realizacji projektu oraz w okresie trwałości projektu oraz pomocy publicznej.

**7.Dotyczy pola B.10, pola D.3.b** - w polu B.10 dokonano korekty zapisu (spójnie z polem D.3.b).

zawarto we wniosku o dofinansowanie:

(...)

*Finansowanie nakładów inwestycyjnych projektu odbędzie się z trzech źródeł - EFRR w ramach RPO WSL na lata 2014-2020, wkładu własnego Lidera oraz partnerów oraz wkładu własnego mieszkańców Lidera i partnerów. (...)*

było:

(...)

*Finansowanie nakładów inwestycyjnych projektu odbędzie się z dwóch źródeł - środków własnych (które stanowią będą wkład mieszkańców) oraz dotacji z Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego. (...)*

**8.Dotyczy pola B.10, pola D.3.b, pola D.4.b** - w polu B.10 oraz D.3.b dokonano korekty zapisu (spójnie z polem D.4.b).

**B.10**

zawarto we wniosku o dofinansowanie:

*(...)Wnioskodawca i partnerzy zabezpieczą środki na pokrycie wkładu własnego po wyborze projektu do dofinansowania. (...)*

było:

*(...)Środki na realizację projektu Beneficjent zagwarantowane zostały w Wieloletnich Planach Finansowych Gmin(...)*

**D.3.b**

zawarto we wniosku o dofinansowanie:

*(...)Wnioskodawca i partnerzy zabezpieczą środki na pokrycie wkładu własnego po wyborze projektu do dofinansowania.(...)*

było:

*(...)Wkład własny lidera i partnerów zabezpieczono w WPF poszczególnych gmin.(...)*

**9.Dotyczy pola B.12, załączników: Deklaracja przystąpienia do projektu -**

zawarto we wniosku o dofinansowanie:

*Lider Projektu- Gmina Bobrowniki*

*oraz partnerzy:*

*-Gmina Czeladź*

*-Gmina Wojkowice*

*przez okres co najmniej 5 lat od daty płatności końcowej na rzecz beneficjenta będą zapewniały bieżące administrowanie rezultatami i produktami projektu. (...)*

było:

*Lider Projektu- Gmina Bobrowniki*

*oraz partnerzy:*

*-Gmina Czeladź*

*-Gmina Wojkowice*

*przez okres co najmniej 5 lat od zakończenia realizacji projektu będą zapewniały bieżące administrowanie rezultatami i produktami projektu. (...)*

dotatkowo zgodnie z uwagą nr 6 do wniosku przedłożone zostają wzory umów użyczenia i umowy organizacyjno-finansowej.

**10. Dotyczy pola B.15** - skorygowano ilości instalacji OZE zgodnie z dokumentacją techniczną. Ponadto zgodnie z uwagą doprecyzowano zapis pola B.15 o ilość gospodarstw domowych na terenie, których w wyniku realizacji projektu nastąpi montaż instalacji OZE. Dodano również informację, że pod jednym adresem może odbyć się montaż kilku źródeł OZE. Np. źródeł uzupełniających się (pompa ciepła + fotowoltaika) lub takich samych źródeł np. dwie instalacje fotowoltaiczne jeżeli pod jednym adresem występują dwa gospodarstwa domowe (z osobno opomiarowanymi instalacjami elektrycznymi, dwa przyłącza, liczniki energii, "dwa rachunki").

zawarto we wniosku o dofinansowanie:

*Zakres projektu obejmuje łącznie: 477 instalacji PV, 96 instalacji kolektorów, 16 pomp ciepła na cele CWU, 106 pomp ciepła na cele CWU i CO oraz 69 kotłów na biomasę.*

*Planowany zakres w poszczególnych gminach to:*

*Bobrowniki*

*-268 instalacje PV*

*-39 instalacje kolektorów*

*-8 pomp ciepła na cele CWU*

*-50 pomp ciepła na cele CWU i CO*

*-26 kotłów na biomasę*

*Czeladź:*

*-133 instalacje PV*

*-42 instalacje kolektorów*

*-2 pomp ciepła na cele CWU*

*-34 pomp ciepła na cele CWU i CO*

*-32 kotłów na biomasę*

*Wojkowice:*

*-76 instalacje PV*

*-15 instalacje kolektorów*

*-6 pomp ciepła na cele CWU*

*-22 pomp ciepła na cele CWU i CO*

*-11 kotłów na biomasę*

*Wszystkie instalacje dopasowane są do zapotrzebowania określonego obiektu i zamontowane zostaną na podstawie ustaleń z użytkownikami. W wyniku realizacji projektu łączna planowana moc wytwarzania energii cieplnej to 2,9878 MWt natomiast moc energii elektrycznej to 2,3489 MWe. Liczba Gospodarstw domowych objętych projektem:*

*Bobrowniki: 298 G.D.*

*Czeladź: 185 G.D.*

*Wojkowice : 94 G.D.*

*Pod jednym adresem może odbyć się montaż kilku źródeł OZE. Np. źródeł uzupełniających się (pompa ciepła + fotowoltaika) lub takich samych źródeł np. dwie instalacje fotowoltaiczne jeżeli pod jednym adresem występują dwa gospodarstwa domowe (z osobno opomiarowanymi instalacjami elektrycznymi, dwa przyłącza, liczniki energii, "dwa rachunki").*

było:

*(...)Zakres projektu obejmuje łącznie: 2034 instalacje PV, 1068 instalacji kolektorów, 250 pomp ciepła na cele CWU, 442 pomp ciepła na cele CWU i CO oraz 162 kotłów na biomasę.*

*Planowany zakres w poszczególnych gminach to:*

*Bobrowniki*

*-268 instalacje PV*

*-39 instalacje kolektorów*

*-8 pomp ciepła na cele CWU*

*-50 pomp ciepła na cele CWU i CO*

-26 kotłów na biomasę

Czeladź:

-133 instalacje PV

-42 instalacje kolektorów

-2 pomp ciepła na cele CWU

-34 pomp ciepła na cele CWU i CO

-32 kotłów na biomasę

Wojkowice:

-76 instalacje PV

-15 instalacje kolektorów

-6 pomp ciepła na cele CWU

-22 pomp ciepła na cele CWU i CO

-11 kotłów na biomasę

Wszystkie instalacje dopasowane są do zapotrzebowania określonego obiektu i zamontowane zostaną na podstawie ustaleń z użytkownikami. W wyniku realizacji projektu łączna planowana moc wytwarzania energii cieplnej to 2,9878 MWt natomiast moc energii elektrycznej to 2,3489 MWe

## 11. Dotyczy pola B.16 -

a) zgodnie z uwagą odniesiono się do wymaganego instrukcją przedstawienia stopnia redukcji emisji w oparciu o analizę tzw. emisji unikniętej. W tym celu przyrównano emisję z realizowanej instalacji opartej o OZE do emisji zanieczyszczeń powietrza instalacji opartych o tradycyjne technologie, nie opierające się o OZE. Pełne obliczenia zawarto w załączonym pliku excela. Efekty ekologiczne były obliczane zgodnie z metodologią zawartą w załączniku „Metodologia wyliczeń wskaźnika rezultatu\_v.2”:

1. Wyliczenie emisji zanieczyszczeń w oparciu o aktualne (tradycyjne technologie) - w pliku excel pn “Wyliczenie wskaźników produktu i rezultatu\_v.2” kolumna Y,Z,AA (emisja CO2 stan istniejący)
2. Wyliczenie emisji zanieczyszczeń po zamontowaniu OZE w pliku excel kolumna AB,AC,AD (emisja CO2 stan projektowany),
3. Różnica 1-2 kolumna AH (suma redukcji emisji co2) - uniknięta emisja

Analogicznie obliczono redukcje PM10:

1. Kolumny AI,AJ,AK (emisja PM10 stan istniejący)
2. Kolumny AL,AM,AN (emisja PM10 stan projektowany)
3. Różnica 1-2 kolumna AR (suma redukcji PM10) - uniknięta emisja PM10

zawarto we wniosku o dofinansowanie:

(...)Realizacja projektu ma na celu redukcję CO2 odprowadzanego do atmosfery. Dzięki realizacji przedsięwzięcia nastąpi redukcja CO2 (w oparciu o analizę tzw. emisję unikniętą) o 2484,872 Mg/rok. Sposób wyliczenia wskazanej wartości przedstawiony został w ramach załączników do niniejszej dokumentacji.

Realizacja projektu da również pozytywny efekt w postaci redukcji pyłów zawieszonych PM10. W wyniku realizacji nastąpi redukcja pyłów o 4,092 Mg/rok (w oparciu o analizę tzw. emisję unikniętą).(...)

Projekt przyczyni się w znaczący sposób do rozwoju energetyki rozproszonej i prosumenckiej. Realizacja projektu zakłada montaż 477 szt mikroinstalacji zdefiniowanych zgodnie z art. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U.2015.478).

było:

(...)Realizacji projektu ma na celu redukcje CO2 odprowadzanego do atmosfery. Dzięki realizacji przedsięwzięcia nastąpi redukcja 2479,298 Mg/rok. Sposób wyliczenia wskazanej wartości

przedstawiony został w ramach załączników do niniejszej dokumentacji. Realizacja projektu da również pozytywny efekt w postaci redukcji pyłów zawieszonych PM10. W wyniku realizacji nastąpi redukcja pyłów o 2,299 Mg/rok(...)

Projekt przyczyni się w znaczący sposób do rozwoju energetyki rozproszonej i prosumenckiej. Realizacja projektu zakłada montaż 764 szt mikroinstalacji zdefiniowanych zgodnie z art. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U.2015.478).

**b)** Dokonano korekty załącznika pn. „Metodologia wyliczeń wskaźnika rezultatu\_v.2”. Przy wyliczeniach oparto się na wskazanych w uwadze opracowaniach. Poprawiony załącznik przedłożony zostaje do niniejszej dokumentacji.

zawarto w załączniku pn. „Metodologia wyliczeń wskaźnika rezultatu v.2”:

(...)

Do obliczeń przyjęto wskaźniki emisji CO<sub>2</sub> oraz PM<sub>10</sub> dla paliw oraz energii elektrycznej zgodnie z dokumentami:

„Wskaźniki emisyjności CO<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO i TSP dla energii elektrycznej na podstawie informacji zawartych w Krajowej bazie o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji za 2015 rok”, luty 2017.

„Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO<sub>2</sub> (WE) w roku 2014 do raportowania w ramach Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji za rok 2017”, grudzień 2016.

Opracowania prof. dr. inż. Stanisława Hławiczka „Nowe podejście do oceny niskiej emisji z ogrzewania mieszkań w kształtowaniu stężeń pyłu na obszarze gminy. I. Inwentaryzacja źródeł emisji i modelowanie emisji”

(...)

było:

(...)

„Wskaźniki emisyjności CO<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO i pyłu całkowitego dla energii elektrycznej na podstawie informacji zawartych w krajowej bazie o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji za 2016 rok, IOŚ-PIB, grudzień 2017”

„EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook – 2013” – Part B, 1.A.4 Small combustion”

(...)

Wyliczone ponownie wskaźniki dot. redukcji emisji CO<sub>2</sub> i PM<sub>10</sub> poprawione zostały w całej dokumentacji.

Zaktualizowane wartości wskaźników zostały uszeregowane w całej dokumentacji w tym również w niewskazanym w Państwa piśmie polu B.2

**12.Dotyczy pola C.2.1** - Dla zadania 4, 5, 6 dokonano uzupełnienia kategorii interwencji.

zawarto we wniosku o dofinansowanie:

Energia odnawialna: słoneczna

było:

[pusto]:

**13.Dotyczy pola C.2.2:**

a)

Dla każdego wydatku w projekcie (**WYD001 - WYD033**) w kolumnie 12 dodano zapis dotyczący tego, iż wydatek nie zawiera podatku VAT. Kwotę podatku VAT zawierają wydatki niekwalifikowane w projekcie.

Tekst dotyczący podatku VAT dodano pod opisem każdego z wydatków nie ingerując w inne teksty w kolumnie 12.

zawarto we wniosku o dofinansowanie:

(...)

*Wydatek nie zawiera podatku VAT.*

b)

**WYD024** - w kolumnie 12 dokonano zmian opisu.

zawarto we wniosku o dofinansowanie:

*(...)Na podstawie ustaleń z użytkownikami dla danej powierzchni obiektu dobrano pompę ciepła typu powietrze-woda o min. mocy grzewczej: 25,3 kW.(...)*

było:

*(...)Na podstawie ustaleń z użytkownikami dla danej powierzchni obiektu dobrano pompę ciepła typu powietrze-woda o min. mocy grzewczej: 7,7 kW, 13,1 kW, 19,7 kW lub 25,3 kW.(...)*

**WYD009** - w kolumnie 12 dokonano zmian opisu.

zawarto we wniosku o dofinansowanie:

*(...)Na podstawie ustaleń z użytkownikami dla danej powierzchni obiektu dobrano kotły na biomasę zasilane pelletem o min. mocy grzewczej: 24 kW(...)*

było:

*(...)Na podstawie ustaleń z użytkownikami dla danej powierzchni obiektu dobrano kotły na biomasę zasilane pelletem o min. mocy grzewczej: 12 kW, 16 kW, 24 kW lub 32 kW. (...)*

**WYD018** - w kolumnie 12 dokonano zmian opisu.

zawarto we wniosku o dofinansowanie:

*(...)Działanie w swoim zakresie obejmuje przeprowadzenie prac polegających na wykonaniu 2 instalacji powietrznych pomp ciepła w gospodarstwach domowych na budynkach mieszkalnych spełniających wymagania do objęcia stawką VAT 8% w gminie. (...)*

Było

*(...)Działanie w swoim zakresie obejmuje przeprowadzenie prac polegających na wykonaniu 25 instalacji powietrznych pomp ciepła w gospodarstwach domowych na budynkach mieszkalnych spełniających wymagania do objęcia stawką VAT 8% w gminie.(...)*

**14.Dotyczy załącznika: Analiza finansowa** - Zgodnie z uwagą IZ RPO WSL usunięto w załączniku Analiza finansowa i ekonomiczna z kosztów operacyjnych, oszczędności powstałe u mieszkańców w wyniku realizacji projektu. Oszczędności te wykazano natomiast w analizie ekonomicznej.

Równocześnie wykreślono koszty ubezpieczenia NNW ponieważ zgodnie ze zaktualizowanym wzorem umowy pomiędzy gminą a mieszkańcami, koszty te ponosić będą mieszkańcy.

Zmiany te spowodowały zmiany w pkt. B.12, B.18, B.19 i B.20 wniosku.



### **15. Dotyczy załącznika: *Wyliczenie wskaźników produktu i rezultatu* -**

Dokonano ponownej analizy danych dotyczących rocznej produkcji energii z kolektorów oraz pomp ciepła na CWU.

Jeżeli w lokalizacjach gdzie planowany jest montaż instalacji pompy ciepła CO lub kotła na biomasę jako źródło energii dla centralnego ogrzewania, uwzględniono je również jako podstawowe źródło energii na potrzeby CWU.

W związku z powyższym w załączniku pn. "Wyliczenie wskaźników produktu i rezultatu\_v.2" w kolumnie T - "dobrana instalacja do podgrzewu CWU" istnieje zapis „nie dobrano” ponieważ jedno urządzenie zapewnia produkcję energii do CO oraz CWU. Wprowadzenie informacji o dodatkowym źródle ciepła na cele CWU wprowadzałoby w błąd, sugerując że dla danej lokalizacji dobrano np.: dwa kotły na biomasę lub dwie pompy ciepła.

W związku z powyższym nie dokonano zmian w załączniku w zakresie przedstawionej przez Państwa uwagi.

### **16. Dotyczy załącznika: *Wyliczenie wskaźników produktu i rezultatu oraz załącznika: Metodologia wyliczeń wskaźnika rezultatu* -**

W celu uspoźnienia zapisów w załączniku pn. „Metodologia wyliczeń wskaźnika rezultatu\_v.2” oraz obliczeniami zawartymi w załączniku pn. “Wyliczenie wskaźników produktu i rezultatu\_v.2” dokonano korekty metodologii.

- Z wzoru dotyczącego wyliczania produkcji energii elektrycznej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE (str. 3) usunięto  $\eta$  - średnią sprawność konwersji energii słonecznej na energię elektryczną dla instalacji PV. Współczynnik produkcji energii elektrycznej z 1 kW mocy zainstalowanej zawiera w sobie wyżej wymienioną sprawność konwersji.
- Właściwy sposób wyliczania “Szacowanego rocznego spadku emisji gazów cieplarnianych” przedstawiono w obliczeniach w załączniku Excel. W związku z powyższym skorygowano wzór w metodologii (str. 4) poprzez uwzględnienie średniorocznej sprawności źródła -  $\eta_{\text{źr}}$ , która ma zasadniczy wpływ na obliczenie energii końcowej, na podstawie której obliczana jest emisja.
- Właściwy sposób wyliczania “Szacowanej redukcji PM10” przedstawiono w obliczeniach w załączniku Excel. W związku z powyższym skorygowano wzór w metodologii (str. 6) poprzez uwzględnienie średniorocznej sprawności źródła -  $\eta_{\text{źr}}$ , która ma zasadniczy wpływ na obliczenie energii końcowej, na podstawie której obliczana jest emisja.
- Zgodnie z opisem metodologii, współczynniki emisji dla danego nowo wybudowanego odnawialnego źródła energii przyjęto jako: dla kolektorów słonecznych – 0 kg/kWh (dot. CO<sub>2</sub>), 0 g/kWh (dot. PM10), dla pompy ciepła – jak dla energii elektrycznej z sieci elektroenergetycznej podzielony przez średnioroczny współczynnik sprawności COP dla pompy ciepła, dla paneli fotowoltaicznych – 0 kg/kWh (dot. CO<sub>2</sub>), 0 g/kWh (dot. PM10). Dla niektórych źródeł (np. kolektory słoneczne, instalacje PV), emisja w stanie projektowanym jest różna od 0 ze względu na fakt iż zastosowane źródło OZE nie pokrywa w całości zapotrzebowania na daną energię w określonej lokalizacji. Przykładem takiej sytuacji jest np. zastosowanie kolektorów słonecznych, które w okresie zimowym nie zapewniają wystarczającej ilości energii i konieczne jest użytkowanie pierwotnego źródła energii. W związku z powyższym nie dokonano zmian w załącznikach w zakresie przedstawionej przez Państwa uwagi.

Nazwa kryterium w którym dokonano poprawy:

**Kwalifikowalność wydatków**

**17. Dotyczy pola C.2.2** - zapisy pola B.10 wskazują na zdolność instytucjonalną oraz odpowiednie doświadczenie Wnioskodawcy i partnerów niezbędne do prawidłowego przeprowadzenia projektu. Wnioskodawca oraz partnerzy mimo odpowiednich zasobów ludzkich do realizacji i przeprowadzenia specjalistycznych projektów angażują merytoryczne osoby z danego zakresu projektowego. Taka koncepcja realizacji projektu planowana jest również w niniejszym projekcie. Inżynier kontraktu o którym mowa w wydatkach WYD028, WYD029 oraz WYD030 będzie miał za zadanie kontrolę realizacji projektu pod kątem merytorycznym i technicznym jak również finansowym pod kątem harmonogramu wykonania poszczególnych prac.

do wydatków WYD028, WYD029 oraz WYD030 w polu C.2 dodano zapis:

*Zatrudnienie inspektorów branżowych jest niezbędne z uwagi na specjalistyczną specyfikę danego projektu i konieczność kontroli realizacji projektu pod kątem merytorycznym i technicznym jak również finansowym pod kątem harmonogramu wykonania poszczególnych prac. Wnioskodawca jak i partnerzy nie posiadają w swojej kadrze osób doświadczonych przy realizacji projektów związanych z Odnawialnymi Źródłami Energii.*

**18. Załącznik pn. Wyliczenie wskaźników produktu i rezultatu rezultatu** - Omyłka pisarska w dokumencie. Na działce nr 377 Bobrowniki – nowy dom – podstawowym źródłem ciepła ma być pompa ciepła zamontowana w przedmiotowym projekcie, na potrzeby wyliczeń emisji unikniętej przyjęto kocioł na paliwo stałe.

Poprawiony dokument w tym zakresie zostaje przedłożony do niniejszej dokumentacji.

#### **19. Dotyczy pola B.13.1. Test pomocy publicznej -**

Zgodnie z uwagą IZ RPO WSL skorygowano zapisy w polu B.13.1 w następujący sposób:

- a) W odpowiedzi na pytanie „Czy wnioskodawca jest przedsiębiorcą w rozumieniu funkcjonalnym” zaznaczono odpowiedź TAK i skorygowano uzasadnienie na następujące: *„Działalność lidera i partnerów wykazana we wniosku obejmuje oferowanie mieszkańcom usług w postaci montażu i możliwości użytkowania instalacji OZE na rynku otwartym na konkurencję a zatem stanowi ona działalność gospodarczą w rozumieniu przepisów unijnych.”*
- b) Wypełniono punkt B.13.2. oraz punkt I poprzez zaznaczenie wielkości przedsiębiorstwa jako „5. Inne ze względu na powiązanie z organami JST” oraz zaznaczono, iż projekt nie podlega zasadom pomocy publicznej ani pomocy de minimis. Do wniosku dołączono również oświadczenia *„Informacja o sytuacji ekonomicznej podmiotu, któremu ma być udzielone wsparcie z EFRR”* oraz sprawozdania finansowe z lat 2015, 2016 oraz 2017 lidera i wszystkich partnerów.
- c) Dokonano korekty w punktach B.13.1.d oraz B.13.1.e odpowiadając na pytania twierdząco.

Skorygowano również uzasadnienie w punkcie B.13.1.d na następujące: *„Dofinansowanie działań Wnioskodawcy i partnerów może mieć wpływ na konkurencję w wymiarze transgranicznym. Na obecnym etapie rozwoju rynku identyfikuje się szereg podmiotów gospodarczych, które świadczą, podobne lub substytucyjne usługi w zakresie organizacji osobom fizycznym instalacji OZE, zapewniając również obsługę w zakresie finansowania tego typu przedsięwzięć. Rynek w tym zakresie jest przy tym otwarty na konkurencję, w tym także ze strony podmiotów zagranicznych (lub należących do zagranicznych grup kapitałowych). W związku z tym może wystąpić zakłócenie konkurencji.”*

W polu B.13.1.e skorygowano uzasadnienie na następujące: *„W związku z wystąpieniem zagrożenia zakłócenia konkurencji transfer środków może mieć wpływ na wymianę handlową między krajami członkowskimi.”*

- d) W wyniku analizy przedstawionych przesłanek ustalono, iż Wnioskodawca i partnerzy nie zatrzymają dla siebie żadnych korzyści, lecz całość przekażą na niższy poziom, a w szczególności:
1. Lider i partnerzy, otrzymując dotację, w całości przeznaczą je na sfinansowanie instalacji OZE, których pozostaną właścicielem ale z których faktycznie korzystać będą mieszkańcy (na podstawie stosownej umowy).
  2. Dofinansowanie w części przeznaczonej na koszty wspólnej realizacji projektu (promocja, zarządzanie projektem) pokryją jedynie faktycznie poniesione wydatki i nie będą stanowiły wynagrodzenia dla Wnioskodawcy i partnerów.
  3. Wnioskodawca i partnerzy nie będą pobierać od mieszkańców żadnego wynagrodzenia, tak na etapie realizacji, jak i eksploatacji instalacji OZE (opłata z tytułu uczestnictwa w projekcie, opłata z tytułu możliwości korzystania z instalacji OZE, itp.);
  4. Mieszkańcy zostaną zobligowani do wniesienia wkładu własnego odpowiadającego wysokości niepokrytej środkami RPO WSL (15% kosztów kwal. instalacji) oraz niekwalifikowanego podatku VAT.
  5. Wnioskodawca i partnerzy nie uzyskają również korzyści z tytułu rozliczenia podatku VAT.

## **20. Dotyczy pola F.1 -**

a) i b)

w związku ze zmianą SZOOP odznaczono w polu F.1 wskaźniki:

- Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (obligatoryjny)
- Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych (obligatoryjny)
- Liczba przebudowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE (obligatoryjny)
- Liczba przebudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej z OZE (obligatoryjny)

natomiast w polu **F.2** dodano wskaźniki:

- Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych
- Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych

c) do każdego zapisu w polu „Opis sposobu pomiaru i monitorowania wskaźnika” dodano zapis:

*“Wartość wskaźnika oszacowana została na podstawie załącznika: Wyliczenie wskaźników produktu i rezultatu”*

Załącznik przedstawiony jest w formie pliku arkusza kalkulacyjnego przez co można jednoznacznie stwierdzić co składa się na wartość docelową danego wskaźnika (w jaki sposób została ona oszacowana).

Wartości wskaźników przedstawiono wg uaktualnionych wyliczeń na podstawie załączników.

## **21. Dotyczy pola F.2 -**

a)

w związku ze zmianą SZOOP odznaczono we wniosku wskaźniki rezultatu:

- Produkcja energii elektrycznej z nowo wybudowanych instalacji/nowych mocy wytwórczych wykorzystujących OZE

- Produkcja energii cieplnej z nowo wybudowanych instalacji/nowych mocy wytwórczych wykorzystujących OZE

jako że projekt zakłada wytwarzanie energii wyłącznie z nowo zakupionych/wybudowanych instalacji zaznaczono adekwatne wskaźniki:

- Produkcja energii cieplnej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE
- Produkcja energii elektrycznej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE

oraz uzupełniono ich aktualne wartości bazowe i docelowe zgodnie z wyliczeniami i metodologią przedstawioną w załącznikach.

b)

Przy wskaźnikach rezultatu w polu "Opis sposobu pomiaru i monitorowania wskaźnika":

- Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych
- Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych

zawarto zapis:

*Wartość docelowa dla wskaźnika zostanie osiągnięta na moment zakończenia rzeczowej realizacji projektu.*

Natomiast przy wskaźnikach rezultatu w polu "Opis sposobu pomiaru i monitorowania wskaźnika":

- Produkcja energii cieplnej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE
- Produkcja energii elektrycznej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE
- Stopień redukcji PM 10

zawarto zapis:

*Wartość docelowa dla wskaźnika zostanie osiągnięta do 12 miesięcy od daty zakończenia realizacji projektu.*

**22. Dotyczy pola F.1, pola F.2** - do wszystkich wskaźników produktu i rezultatu w polach "Opis sposobu pomiaru i monitorowania wskaźnika"

*"W okresie trwałości pomiar wskaźnika odbywał się będzie raz w roku."*

Nadmienić należy, iż wyliczenia poszczególnych wskaźników w przedłożonym pliku excela Wyliczenie wskaźników produktu i rezultatu\_v.2 w wartościach po 3 miejscu po przecinku nieznacznie różnią się od wartości wygenerowanych we wniosku z LSI. Wynika to zapewne z algorytmów zaokrągleń zawartych w generatorze wniosków LSI. Wartości te mimo kilkukrotnych prób wprowadzania ich "ręcznie" do LSI pozostawały bez zmian. Różnice są na tyle nieznaczne, że nie mają wpływu na Państwa ocenę.

**ww. uzupełnienia spowodowały konieczność skorygowania lub dodatkowego załączenia do dokumentacji:**

1. Metodologia wyliczeń wskaźnika rezultatu\_v.2
2. Wyliczenie wskaźników produktu i rezultatu\_v.2
3. Oświadczenia dotyczące sytuacji ekonomicznej Wnioskodawcy i Partnerów
4. Dokumenty finansowe (Bilans i Rachunek Zysków i Strat) Wnioskodawcy i Partnerów

5.Wzór Umowy organizacyjno-finansowej  
6.Wzór umowy użyczenia

Z poważaniem