

Skierbieszów, dnia 12.04.2024r.

Zapytanie cenowe

w celu rozeznania rynku i oszacowania wartości zamówienia

dla zamówienia publicznego polegającego na: **opracowaniu Koncepcji rozwoju nowych społeczności energetycznych działających w zakresie OZE w ramach Partnerstwa z Obszaru Skierbieszowskiego Parku Krajobrazowego**

I. Zamawiający

Gmina Skierbieszów, ul. Rynek 1, 22-420 Skierbieszów, woj. lubelskie, pow. zamojski

Numer telefonu/ faxu 846213670, NIP 9222940889

Działająca w imieniu własnym i Gminy **Grabowiec, Gminy Kraśniczyn, Gminy Miączyn, Gminy Krasnystaw, Miasta i Gminy Izbica, Gminy Stary Zamość** na podstawie udzielonego pełnomocnictwa z dnia 14.02.2024r.

II. Termin składania ofert: do dnia 22-04-2024

III. Miejsce i sposób składania ofert

Do dnia 22 kwietnia 2024r. osobiście lub za pomocą operatora pocztowego lub pocztą kurierską do godziny 10:00, w Sekretariacie Urzędu Gminy Skierbieszów lub przesłać na adres Urząd Gminy Skierbieszów, ul. Rynek 1, 22-420 Skierbieszów lub przesłać elektronicznie na adres mailowy: gmina@skierbieszow.net.pl.

IV. Osoba do kontaktu: Stanisław Jędrusina

V. Nr telefonu osoby upoważnionej do kontaktu w sprawie ogłoszenia: 84 62 136 08

VI. Skrócony opis przedmiotu zamówienia

Zamawiający zaprasza do udziału w rozeznaniu rynku w celu oszacowania wartości zamówienia publicznego polegającego na **opracowaniu Koncepcji rozwoju nowych społeczności energetycznych działających w zakresie OZE w ramach Partnerstwa z Obszaru Skierbieszowskiego Parku Krajobrazowego**

Zamówienie jest współfinansowane z Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększenia Odporności w ramach Inwestycji B2.2.2 – Instalacje OZE realizowane przez społeczności energetyczne, Działania A.3 – Rozwój nowych społeczności energetycznych działających w zakresie OZE.

VII. Opis przedmiotu zamówienia

1. Przedmiot zamówienia stanowi usługa polegająca na opracowaniu *Konceptji rozwoju nowych społeczności energetycznych działających w zakresie OZE w ramach Partnerstwa z Obszaru Skierbieszowskiego Parku Krajobrazowego*, zwanej dalej *Konceptją lub KR*.
2. Jako społeczność energetyczną (dalej również SE) na potrzeby Konceptji, w zależności od możliwych wariantów i uwarunkowań organizacyjno-prawnych, należy przyjąć zarówno klaster energii, spółdzielnię energetyczną jak i obywatelską społeczność energetyczną.
3. Usługa zrealizowana będzie na potrzeby realizacji projektu pn. „Rozwój nowych społeczności energetycznych działających w zakresie OZE w ramach Partnerstwa z Obszaru Skierbieszowskiego Parku Krajobrazowego”.
4. Pod pojęciem „Partnerstwo z Obszaru Skierbieszowskiego Parku Krajobrazowego” (dalej również porozumienie międzygminne) należy rozumieć zapisy dotyczące utworzenia porozumienia zawarte w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubelskiego z dnia 24 marca 2023 roku, poz. 2193, dotyczące współpracy gmin „Partnerstwa z Obszaru Skierbieszowskiego Parku Krajobrazowego przy realizacji strategii partnerstwa oraz tworzeniu nowych wspólnych projektów zintegrowanych (https://edziennik.lublin.uw.gov.pl/WDU_L/2023/2193/akt.pdf) oraz w Uchwale Rady Gminy Skierbieszów nr XLVIII/350/2023 z dnia 24 listopada 2023 roku (https://ugskierbieszow.bip.lubelskie.pl/index.php?id=231&action=details&document_id=1964208)
5. Pod określeniem *Konceptja* Zleceniodawca rozumie zarówno efekt działań diagnostycznych, analitycznych i koncepcyjnych, na który składa się rozpoznanie, zbadanie potencjałów, analiza wariantowa, analiza finansowa i organizacyjna jak i rekomendacje dotyczące wyboru optymalnego rozwiązania.

VIII. Szczegółowy opis przedmiotu zamówienia:

1. **Konceptja powinna składać się z następujących elementów:**

a) **Diagnoza zasobów posiadanych przez członków społeczności energetycznej.**

Diagnoza musi przedstawiać w skwantyfikowanej formie stan zastany, identyfikuje istniejące problemy i stanowić niezbędny punkt wyjścia do dalszych analiz. Informacje zawarte w diagnozie powinny stanowić zbiór wystarczający do określenia docelowego lub pośredniego modelu funkcjonowania SE.

W trakcie sporządzania diagnozy w pierwszej kolejności należałoby posłużyć się analizami, studiami wykonalności, opracowaniami (np. Strategia Energetyczna Gmin Porozumienia Skierbieszowskiego z marca 2023 r), które, w zależności od tematyki i stopnia szczegółowości, mogą stanowić wkład w tworzoną koncepcję lub stać się zintegrowanym jej załącznikiem. Wszystkie powyższe są niezbędne do określenia optymalnego modelu funkcjonowania SE oraz potencjalnych możliwości inwestycyjnych, w tym ich przygotowanie w oparciu o działania przed inwestycyjne.

Obligatoryjne elementy części diagnostycznej:

- Informacje ogólne w tym spis planowanych podmiotów będących członkami SE, przewidywany czas założenia, role w SE, obszar działania SE, itp.

Informacje o systemie elektroenergetycznym, cieplnym, gazowym:

- sparametryzowana lista źródeł wytwórczych scentralizowanych (ciepłownia, elektrociepłownia, lokalne kotłownie zasilające kilka budynków, etc.) i zdecentralizowanych (np. kotły na gaz, paliwo stałe, pompy ciepła, etc.) wraz z parametrami jednostek, rodzajem paliwa, sprawnością, emisyjnością, lokalizacją;
- identyfikacja interesariuszy w tym dostawców nośników energii;
- sparametryzowana lista punktów poboru energii (PPE) w tym lokalizacje, moce umowne/zamówione odbiorów dla energii elektrycznej oraz ciepłej zbiorczo dla wszystkich członków SE;
- sparametryzowana lista mikro instalacji (kolektory słoneczne, instalacje PV, pompy ciepła, kotły na biomasę) oraz liczba i rodzaj funkcjonujących mechanizmów wsparcia (np. prosument energii odnawialnej);
- sparametryzowana lista instalacji OZE powyżej 50 kW;
- informacja o tym czy dostępne są profile zużycia energii elektrycznej oraz energii ciepłej w rozdzielczości wymaganej przez wybrany model biznesowy (np. 15 min, 1h, etc.). W samym dokumencie KR nie ma potrzeby zamieszczania danych w dużej rozdzielczości – wystarczą dane za agregowane np. dane z faktur. W przypadku danych indywidualnych odbiorców wystarczające jest zestawienie zbiorcze dla poszczególnych taryf. Należy wskazać docelową metodę pozyskiwania danych w niezbędnej rozdzielczości np. poprzez system informatyczny;
- sparametryzowana lista magazynów ciepła i energii elektrycznej, w tym ich pojemność, moc oraz rodzaj wykorzystywanej energii;
- uwarunkowania środowiskowe pod kątem możliwości rozwoju infrastruktury energetycznej i pozyskania energii z OZE w tym analiza istniejących form ochrony przyrody;
- wyliczenia klimatyczno-środowiskowe wskazujące np. wartości stężeń zanieczyszczeń powietrza czy poziomy emisji gazów cieplarnianych;
- analiza warunków i potencjału rozwoju energetyki rozproszonej w tym OZE.

Bilans energetyczny:

- Zestawienie tabelaryczne zapotrzebowania wszystkich odbiorców energii oraz wytwórców. Bilans określa także poziom dostaw energii spoza obszaru SE. Jest opracowany na podstawie powyższych informacji i dodatkowo zebranych danych;
- rekomendowane jest budowanie bilansu w sposób systemowy w oparciu o dane z dedykowanych narzędzi monitoringowych lub ewentualnie w oparciu o arkusze kalkulacyjne;
- bilans energetyczny powinien być oparty o najnowsze dane i może być przygotowany przy wykorzystaniu narzędzia opracowanego na zlecenie Ministerstwa Rozwoju i Technologii: <https://www.gov.pl/web/rozwoj-technologie/bilans-energetyczny>.

Dodatkowe informacje:

- wolne moce przyłączeniowe (na danym obszarze SE publikowane przez OSD/PSE);
 - liczba/typ/moc stacji ładowania samochodów EV, lokalizacja;
 - kategoryzacja odbiorców na członków bezpośrednich i pośrednich, ich liczba;
- szacunkowe zmiany generacji i zapotrzebowania na energię elektryczną i ciepłą oraz nośniki energii;
- emisyjność danych podmiotów (na bazie danych OSD, zużycia nośników energii itp.);

- analiza elastyczności członków SE w tym analiza możliwości poboru lub generacji w inny przedział czasowy;
- poziom termomodernizacji obiektów, identyfikacja działań już przeprowadzonych w zakresie termomodernizacji;
- dane z mierników jakości powietrza.

Identyfikacja głównych problemów:

na bazie powyższych informacji, w tym bilansu, należy zidentyfikować kluczowe wyzwania/problemy. Należy zidentyfikować kluczowe problemy na poziomie funkcjonowania całej SE i jej otoczenia oraz te, z którymi mierzą się podmioty zrzeszone w ramach SE np.: związane z uwarunkowaniami formalno-prawnymi, organizacyjnymi, środowiskowymi, wzrostem cen paliw i energii, bezpieczeństwem dostaw energii, dużym uzależnieniem od dostaw energii od zewnętrznych dostawców etc.

b) Przewidywany model funkcjonowania SE

Model funkcjonowania SE, w tym w ujęciu ekonomicznym (biznesowym), organizacyjnym i technicznym jest kluczowym aspektem KR. Identyfikuje on źródła przychodu dla SE oraz potwierdza zasadność ekonomiczną całości przedsięwzięcia. W modelu należy zidentyfikować realizowaną funkcję celu (np. maksymalizacja zysku, minimalizacja kosztów pokrycia zapotrzebowania). Następnie należy przeprowadzić analizę optymalnych kosztowo inwestycji prowadzących do osiągnięcia założonego w modelu efektu. Przykładowo w celu realizacji danego modelu SE zamierza do 2025 wybudować 5MWp w instalacjach PV, 10 MW w farmach wiatrowych oraz biogazownię o mocy 1MW. Dodatkowo w 30% obiektów planowane jest przeprowadzenie działań termomodernizacyjnych zmniejszających zużycie energii cieplnej o 40%. Plany te powinny być doprecyzowane w Ogólnym Planie Inwestycyjnym (OPI) i Szczegółowym Planie Działań Przed inwestycyjnych (SPDP). W każdym z modeli należy wykonać analizę porównawczą pomiędzy stanem, w którym SE nie jest założona lub działa bez modelu oraz stanem, w którym taki model jest wdrożony. Model może składać się z kilku prostszych modeli.

Wskazany model powinien być powiązany z OPI i SPDP - odpowiednio dobrane inwestycje nakreślone w OPI powinny uzasadniać realność wdrożenia wybranego modelu. W celu zbudowania efektywnego modelu oraz OPI rekomendowane jest wykorzystanie dedykowanych narzędzi analitycznych pozwalających ilościowo zweryfikować zasadność wskazywanych inwestycji.

c) Ogólny Plan Inwestycyjny OPI:

- Głównym celem OPI jest wskazanie przewidywanych działań inwestycyjnych.
- Inwestycje muszą wynikać z diagnozy i przewidywanego modelu funkcjonowania SE.
- Jednocześnie w oparciu o OPI należy przygotować SPDP, który określi, dla których inwestycji wskazanych w OPI należy przygotowywać np. dokumentację techniczną lub przeprowadzać inne działania przed inwestycyjne.
- OPI należy przygotować w oparciu o wzór wskazany w ppkt. 1.2.2. załącznika nr 7 do obowiązującego Regulaminu wyboru przedsięwzięć do objęcia wsparciem bezzwrotnym z planu rozwojowego w ramach Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności Inwestycja B2.2.2., Instalacje OZE realizowane przez społeczności energetyczne Część A (wsparcie przed inwestycyjne): Działanie A.3:

Rozwój nowych społeczności energetycznych działających w zakresie OZE (KPOD.03.12-IP.05-001/23).

d) Szczegółowy Plan Działań Przed inwestycyjnych (SPDP):

- Głównym celem SPDP jest wskazanie przewidywanych działań przed inwestycyjnych.
- SPDP stanowi zakres wnioskowanych zadań do objęcia finansowaniem.
- Działania przed inwestycyjne muszą wynikać z diagnozy, przewidywanego modelu funkcjonowania SE oraz OPI.
- SPDP należy przygotować w oparciu o wzór wskazany w ppkt. 1.2.4. załącznika nr 7 do obowiązującego Regulaminu wyboru przedsięwzięć do objęcia wsparciem bezzwrotnym z planu rozwojowego w ramach Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności Inwestycja B2.2.2., Instalacje OZE realizowane przez społeczności energetyczne Część A (wsparcie przed inwestycyjne): Działanie A.3: Rozwój nowych społeczności energetycznych działających w zakresie OZE (KPOD.03.12-IP.05-001/23).

2. Ponadto w koncepcji należy w sposób kompleksowy przeprowadzić analizę stanu obecnego, obowiązujących regulacji prawnych, zidentyfikować potencjały i zagrożenia oraz wskazać dobre wzorce obejmujące co najmniej wymieniony poniżej zakres:

- a) identyfikacja oczekiwań inwestorów oraz wytwórców gotowych do uczestniczenia lub zakładania społeczności energetycznych;
- b) wybór docelowej liczby i rodzaju społeczności energetycznych, a następnie działań organizacyjnych (do momentu rejestracji) związanych z tworzeniem sformalizowanych struktur wybranych społeczności energetycznych;
- c) wykonanie niezbędnych analiz prawnych związanych z procesem powołania i rejestracji społeczności energetycznej wskazanej w koncepcji jako najkorzystniejszy wariant;
- d) wskazanie optymalnych, potencjalnych lokalizacji nowych źródeł wytwarzających energię ze źródeł odnawialnych na potrzeby planowanej społeczności energetycznej;
- e) inwentaryzacja istniejących źródeł wytwarzających energię ze źródeł odnawialnych wraz z możliwością rozbudowy/modernizacji na potrzeby planowanej społeczności energetycznej;
- f) inwentaryzacja źródeł ciepła opartych na paliwach kopalnych (m.in. lokalne ciepłownie/kotłownie) jako obiekty do potencjalnego przeprowadzenia modernizacji;
- g) opis istniejących systemów dystrybucyjnych energii elektrycznej, gazu ziemnego, sieci ciepłowniczych;
- h) wskazanie potencjalnych lokalizacji społeczności energetycznej, wraz z analizą:
 - możliwości budowy innych źródeł wytwórczych nisko i zeroemisyjnych;
 - możliwości budowy nowych i rozbudowy istniejących sieci dystrybucyjnych (w tym OSDn);
 - możliwości połączenia i współpracy sieci lokalnych dystrybutorów;
 - dostępnych znaczących odbiorców, wraz z rekomendacją włączenia do działań w ramach planowanej społeczności energetycznej;
 - potencjalnych inwestycji, które mogą w przyszłości zostać włączone w prace społeczności;
 - optymalnych wariantów organizacji planowanej społeczności energetycznej;
- i) zdefiniowanie i wskazanie z nazwy rekomendowanych członków;

- j) weryfikacja czy wszyscy potencjalni członkowie społeczności energetycznej spełniają kryteria formalne, wymagane do uczestniczenia w działaniach społeczności w tym analiza dokumentów wewnętrznych potencjalnych członków (zapisy Statutów, regulaminów, umów spółki, umocowanie osób do reprezentacji, itp.);
 - k) analiza ekonomiczna dla wariantów wskazanych w koncepcji;
 - l) identyfikacja ryzyk dla budowy i funkcjonowania społeczności oraz przeprowadzenie analizy ryzyk.
3. koncepcja winna zawierać syntezę dla przeprowadzonego badania zawierającą wnioski końcowe, warianty i rekomendacje dotyczące kluczowych do podjęcia działań. zadaniem syntezy jest wskazanie obszarów strategicznej interwencji, dla których niezbędne będzie podjęcie wyżej wspomnianych działań, np. partnerstwo międzygminne, inni członkowie społeczności (producenci, dystrybutorzy, odbiorcy, itp.) w zależności od specyfiki i wariantu. Działania te winny zostać zaplanowane na osi czasu w zależności od określonego priorytetu oraz zasadności, kosztów i możliwości finansowania.
 4. koncepcja powinna zakładać także strukturę organizacyjną wskazanej do rozwoju społeczności energetycznej z opisem ról poszczególnych członków.
 5. Przygotowanie niezbędnej dokumentacji do utworzenia społeczności energetycznej np. wzory statutu, projektów niezbędnych uchwał, itp. W przypadku, kiedy w treści KR wskazane zostanie jako optymalny wariant, kilka społeczności energetycznych do utworzenia w ramach porozumienia międzygminnego, dokumentacja powinna zostać przygotowana dla każdej społeczności osobno.
 6. koncepcja powinna uwzględniać cele zawarte w dokumentach planistycznych i strategicznych o zasięgu krajowym, regionalnym i lokalnym w szczególności takich jak:
 - a) „Strategia Rozwoju Województwa Lubelskiego do 2030 roku” Uchwała Nr XXIV/406/2021 Sejmiku Województwa Lubelskiego z dnia 29 marca 2021 r. w sprawie przyjęcia Strategii Rozwoju Województwa Lubelskiego do 2030 roku.
 - b) „Plan Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Lubelskiego” Uchwała Nr XI/162/2015 Sejmiku Województwa Lubelskiego z dnia 30 października 2015 r. w sprawie uchwalenia Planu Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Lubelskiego.
 - c) „System Wdrażania Strategii Rozwoju Województwa Lubelskiego do 2030 roku” Uchwała Nr CCCXXX/5788/2022 Zarządu Województwa Lubelskiego z dnia 18 stycznia 2022 r. w sprawie przyjęcia Systemu wdrażania Strategii Rozwoju Województwa Lubelskiego do 2030 roku.
 - d) „Program Fundusze Europejskie dla Lubelskiego 2021-2027” Uchwała Nr CDXVII/7223/2022 Zarządu Województwa Lubelskiego z dnia 13 grudnia 2022 r. w sprawie przyjęcia oraz ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubelskiego programu Fundusze Europejskie dla Lubelskiego 2021-2027.
 - e) „Terytorialny Plan Sprawiedliwej Transformacji dla Województwa Lubelskiego, projekt” Uchwała Nr CCXCIV/5186/2021 ZARZĄDU WOJEWÓDZTWA LUBELSKIEGO z dnia 7 września 2021 r. w sprawie przyjęcia projektu Terytorialnego Planu Sprawiedliwej Transformacji dla Województwa Lubelskiego.
 - f) „Program Rozwoju Energetyki dla Województwa Lubelskiego” Uchwała Nr CCXLVI/3054/09 Zarządu Województwa Lubelskiego z dnia 14 lipca 2009 r. w sprawie przyjęcia "Programu Rozwoju Energetyki dla Województwa Lubelskiego".

- g) „Program Rozwoju Odnawialnych Źródeł Energii dla Województwa Lubelskiego” Uchwała Nr XLI/623/2014 Sejmiku Województwa Lubelskiego z dnia 3 lutego 2014 r. w sprawie przyjęcia Programu Rozwoju Odnawialnych Źródeł Energii dla Województwa Lubelskiego.
- h) „Raport z monitoringu Programu Rozwoju Energetyki dla Województwa Lubelskiego” Postanowienie Zarządu Województwa Lubelskiego z dnia 8 października 2018 r.
- i) „Ocena efektów realizacji Programu Rozwoju Odnawialnych Źródeł Energii dla Województwa Lubelskiego w latach 2014-2016”, przyjęty przez Zarząd Województwa Lubelskiego w 2018 r. Postanowienie Zarządu Województwa Lubelskiego z dnia 21 sierpnia 2018 r.
- j) „Regionalna Strategia Innowacji Województwa Lubelskiego do 2030 roku”. Uchwała Nr XX"IV/407/2021 Sejmiku Województwa Lubelskiego z dnia 29 marca 2021 r. w sprawie przyjęcia dokumentu pn.: Regionalna Strategia Innowacji Województwa Lubelskiego do 2030 roku.
- k) Program ochrony powietrza dla strefy lubelskiej ze względu na przekroczenia poziomu dopuszczalnego pyłu zawieszonego PM10 i PM2,5 oraz docelowego benzo(a)pirenu. Uchwała Nr XVII/291/2020 Sejmiku Województwa Lubelskiego z dnia 27 lipca 2020 r. w sprawie przyjęcia „Programu ochrony powietrza dla strefy lubelskiej ze względu na przekroczenia poziomu dopuszczalnego pyłu zawieszonego PM10 i PM2,5 oraz docelowego benzo(a)pirenu” - (strefa lubelska - obszar województwa z wyłączeniem Lublina).
- l) Aktualizacja „Programu ochrony powietrza dla strefy lubelskiej ze względu na przekroczenie poziomu dopuszczalnego pyłu zawieszonego PM10 i PM2,5 oraz docelowego benzo(a)pirenu” w zakresie pyłu PM2,5 (faza II) i benzo(a)pirenu Uchwała Nr XLIX/716/2023 Sejmiku Województwa Lubelskiego z dnia 28 czerwca 2023 r. w sprawie przyjęcia Aktualizacji „Programu ochrony powietrza dla strefy lubelskiej ze względu na przekroczenie poziomu dopuszczalnego pyłu zawieszonego PM10 i PM2,5 oraz docelowego benzo(a)pirenu” w zakresie pyłu PM2,5 (faza II) i benzo(a)pirenu – (strefa lubelska obszar województwa z wyłączeniem Lublina).
- m) Tzw. Uchwała antysmogowa Sejmiku Województwa Lubelskiego, tj. Uchwała Nr XXIII/388/2021 Sejmiku Województwa Lubelskiego z dnia 19 lutego 2021 r. w sprawie wprowadzenia na obszarze województwa lubelskiego ograniczeń i zakazów w zakresie eksploatacji instalacji, w których następuje spalanie paliw.
- n) Program ochrony środowiska województwa lubelskiego na lata 2020-2023 z perspektywą do roku 2027 Uchwała Nr XII/201/2019 Sejmiku Województwa Lubelskiego z dnia 3 grudnia 2019 r. w sprawie przyjęcia „Programu ochrony środowiska województwa lubelskiego na lata 2020-2023 z perspektywą do roku 2027”.
- o) Plan gospodarki odpadami dla województwa lubelskiego 2022 Uchwała Nr XXIV/349/2016 Sejmiku Województwa Lubelskiego z dnia 2 grudnia 2016 r. w sprawie uchwalenia „Planu gospodarki odpadami dla województwa lubelskiego 2022” oraz uchwała Nr IV/98/2019 Sejmiku Województwa Lubelskiego z dnia 11 marca 2019 r. w sprawie przyjęcia „Aktualizacji Planu gospodarki odpadami dla województwa lubelskiego 2022 w zakresie wskazania miejsc spełniających warunki magazynowania odpadów dla zatrzymanych transportów odpadów”.
- p) Projekty założeń lub Założenia do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe poszczególnych gmin (w zależności, który z tych dokumentów gmina posiada).
- q) Projekt Programu Strategicznego Rozwoju Transportu Województwa Lubelskiego do roku 2030 (z perspektywą do 2040 roku) Uchwała Nr CCCXXII/5684/2021 Zarządu Województwa

Lubelskiego z dnia 21 grudnia 2021 r. w sprawie przyjęcia projektu „Programu Strategicznego Rozwoju Transportu Województwa Lubelskiego do 2030 roku (z perspektywą do 2040 roku)”.

Zleceniobiorca w szczególności powinien uwzględnić zapisy zawarte w branżowych gminnych dokumentach o charakterze strategicznym, takich jak:

- a) Strategia Energetyczna Gmin Porozumienia Skierbieszowskiego z marca 2023 r. oraz
- b) Konceptje Gmin Samowystarczalnych Energetycznie wykonane w marcu 2023 roku dla wszystkich członków Partnerstwa z Obszaru Skierbieszowskiego Parku Krajobrazowego dla każdej z gmin, tj. Skierbieszów, Izbica, Stary Zamość, Kraśniczyn, Miączyn, Krasnystaw, Sino oraz Grabowiec.

https://ugskierbieszow.bip.lubelskie.pl/index.php?id=60&action=details&document_id=1980000

Ponadto Zleceniobiorca powinien uwzględnić inne materiały źródłowe niezbędne zgodnie z wiedzą i doświadczeniem Zleceniobiorcy, jak np. dostępne plany rozwoju przedsiębiorstw energetycznych, prowadzących swoją działalność na terenie gmin objętych analizą, czy aktualne miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego gmin lub studia uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego, w których przewidziano realizację/możliwość realizacji inwestycji energetycznych; etc. Dodatkowo w Konceptji muszą zostać uwzględnione plany inwestycyjne członków Porozumienia międzygminnego dotyczące planów inwestycyjnych obejmujących swoim zakresem produkcję i wykorzystanie energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych.

Dodatkowo opracowana Konceptja powinna być zgodna m.in. z:

- a) Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz.U. z 2022 r., poz. 1385 z późn. zm.) wraz z aktami wykonawczymi.
- b) Ustawą z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r., poz. 2166).
- c) Ustawą z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r., poz. 1436)
- d) Ustawą z dnia 5 czerwca 1998 r. o samorządzie województwa (Dz. U. z 2022 r. poz. 2094 z późn. zm.).
- e) Ustawą z dnia 6 grudnia 2006 r. o zasadach prowadzenia polityki rozwoju (Dz. U. z 2023 r., poz. 1259 z późn. zm.).
- f) Aktualną polityką energetyczną Polski.
- g) Krajowym Planem Działania w zakresie energii ze źródeł odnawialnych.
- h) Planem na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju.
- i) Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/50/WE z dnia 21 maja 2008 r. w sprawie jakości powietrza i czystsze powietrze dla Europy (tzw. Dyrektywa CAFE).
- j) Ustawą z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektro mobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2022 r., poz. 1083 z późn. zm.).
- k) Ustawą z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 z późn. zm.).
- l) Krajową Strategią Rozwoju Regionalnego 2030.
- m) Strategią na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju do roku 2020 (z perspektywą do 2030 r.).
- n) Krajowym Planem Odbudowy i Zwiększania Odporności.
- o) Programem Fundusze Europejskie dla Polski Wschodniej 2021-2027.

- p) Programem Fundusze Europejskie na Infrastrukturę, Klimat, Środowisko 2021-2027.
- q) Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, Dz. U z 2023 r. poz. 300).
- r) Obowiązującymi regulacjami prawnymi, zarówno krajowymi jak i UE, dotyczącymi energetyki, efektywności energetycznej, ochrony środowiska i poszanowania klimatu.
- s) Dokumentami strategicznymi UE w zakresie środowiska i energetyki.

W przypadku zmiany ww. przepisów oraz wprowadzenia zmian w ww. publikacjach w trakcie obowiązywania umowy ze Zleceniobiorcą, dokumentację należy wykonać zgodnie z przepisami zmienionych aktów prawnych oraz zgodnie z zapisami zmienionych opracowań, które zostaną upublicznione w trakcie wykonywania zlecenia.

IX. Wymagania dotyczące sposobu realizacji zamówienia

1. Dokument powinien być napisany prostym, zrozumiałym językiem i zawierać tylko istotne treści z punktu widzenia celu dokumentu. Układ graficzny dokumentu należy uzgodnić z Zamawiającym.
2. Przy wyznaczaniu lokalizacji społeczności energetycznej Zleceniobiorca zobowiązany jest do aktywnej współpracy ze Zleceniodawcami oraz członkami Partnerstwa z Obszaru Skierbieszowskiego Parku Krajobrazowego.
3. Wykonanie zamówienia obejmuje następujące etapy:
 - a) Omówienie i uzgodnienie ze Zleceniodawcami metodyki przygotowania opracowania i doboru narzędzi;
 - b) Opracowanie Koncepcji oraz przygotowanie streszczenia kierowniczego zawierającego najbardziej istotne informacje dokumentu głównego: cele, założenia, kluczowe informacje, wnioski i rekomendacje;
 - c) Opracowanie prezentacji w formie graficznej przedstawiającej wypracowaną Koncepcję;
 - d) Organizację i przeprowadzenie spotkania celem zaprezentowania ostatecznej wersji Koncepcji członkom Partnerstwa z Obszaru Skierbieszowskiego Parku Krajobrazowego;
 - e) Organizację i przeprowadzenie w trakcie realizacji przedmiotu zamówienia po wykonaniu i akceptacji Koncepcji, minimum 2 spotkań roboczych z członkami Partnerstwa z Obszaru Skierbieszowskiego Parku Krajobrazowego, na których będzie zaprezentowany i konsultowany przebieg i zakres merytoryczny realizacji prac;
4. Zleceniodawca zastrzega sobie prawo przekazywania Zleceniobiorcy wskazówek w temacie realizacji niniejszego przedmiotu zamówienia, wskazówki te będą wiążące dla Zleceniobiorcy.
5. Zleceniobiorca nie może powierzyć wykonania całości lub części zamówienia podwykonawcy.
6. Zleceniobiorca przenosi na Zleceniodawców autorskie prawa majątkowe do wszystkich wytworzonych utworów określonych w przedmiocie zamówienia.
7. Zleceniobiorca zobowiązuje się wykonać i dostarczyć Zleceniodawcom dokument *Koncepcja rozwoju nowych społeczności energetycznych działających w zakresie OZE w ramach Partnerstwa z Obszaru Skierbieszowskiego Parku Krajobrazowego*, wykonany zgodnie z opisem przedmiotu zamówienia w liczbie 8 egzemplarzy w wersji papierowej oraz w wersji elektronicznej w formacie .pdf oraz w formacie edytowalnym np. .doc
8. Zleceniodawca zastrzega sobie prawo otrzymania wszystkich dokumentów oraz ich wersji elektronicznych zgromadzoną w trakcie prac nad przedmiotem zamówienia.

9. Dokument powinien być uporządkowany pod względem wizualnym, tzn. formatowanie tekstu oraz rozwiązania graficzne (tabele, grafy, mapy oraz inne narzędzia prezentacji informacji) zastosowane w dokumencie muszą być użyte w sposób jednolity oraz powodujący, że raport będzie czytelny i przejrzysty.

Forma opracowania:

- 1) Materiały graficzne zamieszczane w tekście opracowania:

- Format plików: *.jpg;
- Zachowana odpowiednia rozdzielczość materiałów graficznych (materiały graficzne powinny być czytelne i przejrzyste);
- Rozmiar rzeczywisty obrazka dopasowany do wydruku (format A4);
- Zamieszczone w tekście oraz jako oddzielny plik.

- 2) Wykresy, diagramy w tekście opracowania:

- Zachowana możliwość edycji programami pakietu MS Office.

- 3) Tabele:

- Zachowana możliwość edycji w MS Excel;
- Zamieszczony w tekście oraz jako oddzielny plik *.xls. z odblokowanymi formułami.

- 4) Tekst:

- Zachowana możliwość edycji w MS Word;
- Format A4.

10. Wszystkie dokumenty, materiały szkoleniowe i informacyjno-promocyjne wytworzone w ramach zlecenia muszą być zgodne z wytycznymi zawartymi w Strategii Promocji i Informacji Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności, oraz Księgą Identyfikacji Wizualnej KPO, dostępnych na stronie: <https://www.gov.pl/web/planodbudowy/strategia-promocji-i-informacji-kpo>
11. Skład końcowy raportu powinien zostać wykonany w taki sposób, aby spełniać wymogi wynikające z zapisów ustawy z dnia 19 lipca 2019 r. o zapewnianiu dostępności osobom ze szczególnymi potrzebami (Dz.U. 2019 poz. 1696).
12. Odbiór przedmiotu zamówienia nastąpi w formie protokołu zdawczo-odbiorczego, po uprzedniej jego akceptacji przez zespół złożony z przedstawicieli Zleceniodawców, wskazanych przez Zleceniodawców.
13. Zamawiający, działając na podstawie art. 29 ust. 3a uPzp informuje, iż wymaga zatrudnienia przez Zleceniobiorcę na podstawie umowy o pracę osób, wykonujących czynności w zakresie realizacji zamówienia, polegających na wykonywaniu pracy w sposób określony w art. 22 § 1 ustawy z dnia 26 czerwca 1974 roku – Kodeks pracy (Dz.U.2020.1320 tj. z dnia 2020.07.30 ze zm.). Czynności w zakresie realizacji przedmiotu zamówienia, które Zleceniodawca wskazuje jako wymagające zatrudnienia na podstawie umowy o pracę, są to czynności wymagające nadzoru ze strony Zleceniobiorcy, za wyjątkiem:
- czynności, które wymagają prowadzenia działalności gospodarczej, oraz
 - czynności, które są wykonywane bezpośrednio i wyłącznie przez Wykonawcę.
14. Zleceniodawcy w trakcie realizacji zamówienia mają prawo kontroli spełniania przez Zleceniobiorcę wymagań, o którym mowa w poz. poprzedzającej, w szczególności poprzez żądanie przekazania dokumentów, o których mowa w poz. następującej oraz poprzez zlecenie kontroli Państwowej Inspekcji Pracy.

15. Zleceniobiorca jest zobowiązany w terminie 3 dni, na każde żądanie Zamawiającego do przekazania oświadczenia o zatrudnieniu osób i poświadczonej za zgodność z oryginałem odpowiednio przez Zleceniobiorcę kopii zanonimizowanych umów/umowy o pracę osób wykonujących w trakcie realizacji zamówienia czynności, których dotyczy powyższe oświadczenie Zleceniobiorcy. W zakresie umowy imię i nazwisko oraz data zawarcia umowy, rodzaj umowy i wymiar etatu powinny być możliwe do identyfikacji, natomiast zakres animizacji umowy musi być zgodny z przepisami ustawy z dnia 10 maja 2018 roku o ochronie danych osobowych (Dz.U.2019.1781 tj. z dnia 2019.09.19).
16. Termin wykonania umowy, przez który rozumie się zgłoszenie przez Zleceniobiorcę gotowości do odbioru i przekazania Zleceniodawcom całości dokumentacji objętej przedmiotem umowy ustala się na dzień 31 lipiec 2024r.
17. Zleceniobiorca, zgodnie z art.24 aa uPzp. przewiduje możliwość w pierwszej kolejności dokonania oceny ofert, a następnie zbadania czy Zleceniobiorca, którego oferta została oceniona jako najkorzystniejsza, nie podlega wykluczeniu oraz spełnia warunki udziału w postępowaniu.

X. Opis sposobu przygotowania oferty

Ofertę należy przygotować w języku polskim, na formularzu stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszego zapytania o cenę w celu oszacowania wartości zamówienia.

X. Załączniki

1. Załącznik nr 1 – Formularz ofertowy do oszacowania wartości zamówienia

**WOJTY GMINY
SKIERBIESZÓW**
mgr inż. Stanisław Sokał