

OPIS PRZEDMIOTU KONCESJI (OPK)

dotyczący wykonywania usługi polegającej na pozyskaniu, zagospodarowaniu i przetworzeniu w użyteczne formy energii elektrycznej, biogazu wytwarzanego na składowisku odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne w Sobuczynie

1. Przedmiot koncesji – zakres usługi realizowanej przez Koncesjonariusza.

1.1. Przedmiotem koncesji jest świadczenie przez **Koncesjonariusza** usługi polegającej na odprowadzeniu biogazu ze składowiska odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne zlokalizowanego w Sobuczynie przy ul. Konwaliowej 1, do którego tytuł prawny posiada **Koncesjonodawca**, kwatera I i II., jego oczyszczeniu i uzdatnieniu oraz energetycznym wykorzystaniu, w tym poprzez produkcję energii elektrycznej i jej sprzedaż oraz uzyskiwaniu związanych z tym przysporzeń, a także zarządzeniu tą usługą, za wynagrodzeniem którym jest wyłącznie prawo do wykonywania tejże usługi.

1.2. W ramach świadczonej usługi **Koncesjonariusz** zobowiązany jest do:

1.2.1. Odprowadzenia (pozyskania) gazu składowiskowego (biogaz) ze składowiska;

1.2.2. Oczyszczenia, uzdatnienia i wykorzystania energetycznego biogazu, a w przypadku braku możliwości jego energetycznego wykorzystania do jego spalania w pochodni.

1.3. Realizacja usług przez **Koncesjonariusza** następuje w celu zapewnienia **Koncesjonodawcy** skutecznego odgazowania składowiska poprzez wykorzystanie biogazu w celach energetycznych. Ewentualne spalanie biogazu w pochodni może nastąpić wyłącznie wtedy, gdy energetyczne jego wykorzystanie będzie czasowo niemożliwe. Przez czasową niemożliwość, o której mowa w zdaniu poprzednim należy rozumieć wyłącznie sytuację, w ramach której z powodów technicznych nie jest możliwe przetworzenie biogazu w energię elektryczną. W przypadku wystąpienia okoliczności technicznych, które uniemożliwiają przetworzenie biogazu w energię elektryczną **Koncesjonariusz** zobowiązany jest pisemnie powiadomić o tym **Koncesjonodawcę** w terminie 3 dni roboczych licząc od daty wystąpienia przyczyny, wskazując okoliczności które uzasadniają zaprzestanie produkcji energii elektrycznej oraz wskazać przewidywany termin w których okoliczności te ustąpią lub zostaną usunięte.

1.3.1. Składowisko odpadów komunalnych zlokalizowane jest na terenach oddalonych o ok. 8 km od granic miasta Częstochowy, na gruntach wsi Sobuczyna i Młynek (działki o numerach ewidencyjnych 145/1, 145/3, 146/1, 146/3, 147/1, 147/3, 148/1, 148/3, 149/1, 149/3, 150/1, 150/3, 151/1, 151/3, obręb: Młynek) w gminie Poczesna, powiat częstochowski, województwo śląskie. Eksploatacja składowiska rozpoczęła się w roku 1987. Prowadzone jest ono metodą nadpoziomą – przyzłomą.

2. Ogólne wymagania prawne jakie powinien spełniać Koncesjonariusz w okresie wykonywania usługi.

2.1 Prowadzone przez **Koncesjonariusza** czynności eksploatacyjne oraz wykorzystywany do świadczenie usług sprzęt i wyposażenie winien być zgodny z obowiązującymi regulacjami prawnymi, w tym w szczególności z:

- Ustawą z dnia 27 kwietnia 2001r. prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. 2024 poz. 54).
- Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997r. prawo energetyczne (Dz. U. 2024 poz. 266).
- Ustawą z dnia 27 kwietnia 2001r. o odpadach (Dz.U. 2023, poz. 1587 z późn. zm.)
- Ustawą z dnia 7 lipca 1994r. prawo budowlane (Dz. U. 2023, poz. 682 z późn. zm.)
- Ustawa z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. 2023, poz. 1436 z późn. zm.).
- Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 kwietnia 2013r. w sprawie składowisk odpadów (Dz.U. 2022.1902).

3. Charakterystyka biogazu składowiskowego.

3.1 **Koncesjonariusz** na potrzeby realizacji usługi winien założyć maksymalny przepływ biogazu w okresie obowiązywania umowy w ilości do 250 Nm³/h.

3.2 **Koncesjonodawca** zastrzega, że skład gazu składowiskowego może zmieniać się w czasie. Poszczególne składniki biogazu podano w sposób orientacyjny w przedziałach najbardziej prawdopodobnych.

Tabela 1. Skład biogazu składowiskowego w przedziałach najbardziej prawdopodobnych

Wyszczególnienie	Wzór	Wartość	Jednostka
Metan	CH ₄	40 – 60	%
Dwutlenek Węgla	CO ₂	25 – 50	%
Tlen	O ₂	0 – 3	%
Azot, pozostałe	N ₂	0 – 16	%
Amoniak	NH ₃	50 – 500	mg/Nm ³

Siarkowodór	H ₂ S	500 – 3500	Ppm
Sumaryczna zawartość siloksanów	-	10,0 – 100,0	mg/Nm ³
Sumaryczna zawartość krzemu	Si	1,0 – 40,0	mg/Nm ³
Lotne Związki Organiczne	LZO	0 – 250	mg/Nm ³
Zawartość pyłów	-	0 – 30,0	mg/Nm ³
Wilgotność względna	Φ	60-100	rH proc.

4. Odprowadzenie biogazu

- 4.1** Odprowadzanie biogazu z kwater składowych następuje przez istniejącą i stanowiącą własność **Koncesjonodawcy** Sieć Pozysku Biogazu (SPB).
- 4.2** SPB będąca w posiadaniu **Koncesjonodawcy** składa się z elementów wymienionych w Wykazie studni i pozostałej infrastruktury pola gazowego w Sobuczynie będącym załącznikiem do niniejszego OPK (Załącznik nr 1).
- 4.3** Lokalizacja elementów składających się na SPB została zobrazowana na mapie sytuacyjnej stanowiącej załącznik do niniejszego OPK (Załącznik nr 2).
- 4.4** W ramach świadczonej usługi objętej koncesją **Koncesjonariusz** zobowiązany jest do utrzymania SPB w należyтым stanie technicznym, zapewniając w okresie koncesji sprawność działania tej sieci zgodnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami prawa, normami technicznymi i przyjętą powszechnie starannością. Z tego względu **Koncesjonariusz** zobowiązany jest po uprzednim pisemnym poinformowaniu Zamawiającego do prowadzenia niezbędnych napraw i remontów elementów składających się na SPB, a w tym o ile będzie to konieczne do wymiany elementów SPB.
- 4.5** **Koncesjonodawca** zastrzega, iż w okresie obowiązywania umowy koncesji może własnym staraniem i na własny koszt powiększyć SPB o nie więcej niż 10 dodatkowych studni gazowych przyłączając je do istniejącej sieci odprowadzenia biogazu. O każdym planowanym powiększeniu SPB Zamawiający informuje **Koncesjonariusza** z 7 dniowym wyprzedzeniem, a o ile będzie to konieczne przeprowadzi uzgodnienia techniczne z **Koncesjonariuszem**.

4.6 Koncesjonodawca będzie informował o wszelkich sprawach związanych z eksploatacją Składowiska w zakresie emisji biogazu i będzie dostarczać kopie wszelkiej prowadzonej w tym zakresie korespondencji z odpowiednimi organami administracji.

4.7 Koncesjonodawca będzie postępować w taki sposób, by przedstawiciele **Koncesjonariusza** mogli mieć udział w każdej odpowiedzi pisemnej na Korespondencję i by mogli uczestniczyć w każdym spotkaniu z przedstawicielami Urzędów Kontroli w zakresie emisji biogazu.

5 Oczyszczenie i wykorzystanie energetycznego biogazu

5.1 Koncesjonariusz w ramach świadczonej usługi zobowiązany jest do wykorzystania energetycznego biogazu poprzez wytwarzanie energii elektrycznej i jej sprzedaż do sieci elektroenergetycznej.

5.2 Koncesjonariusz w ramach świadczonej usługi zobowiązany jest do dysponowania instalacjami i urządzeniami umożliwiającymi oczyszczanie biogazu i jego uzdatnianie do parametrów umożliwiających przetworzenie biogazu w energię elektryczną.

5.3 Koncesjonariusz zobowiązany jest do posiadania jednostki do wytwarzania energii elektrycznej zasilanej biogazem składowiskowym o łącznej zainstalowanej mocy elektrycznej nie mniejszej niż 350 kW oraz pochodnią do spalania biogazu składowiskowego.

5.4 Koncesjonariusz zobowiązany jest do posiadania instalacji elektroenergetycznej umożliwiającej wyprowadzenie mocy do sieci elektroenergetycznej Tauron Dystrybucja Spółka Akcyjna. Instalacja ta musi spełniać wszystkie wymagania określone w umowie przyłączeniowej.

5.5 Koncesjonariusz zobowiązany jest do posiadania niezbędnych urządzeń do sprężania biogazu pochodzącego z Sieci Pozysku Biogazu, wymienników ciepła, systemu olejów smarujących, urządzeń pomiarowych do analiz i kontroli i emisji danych, przewodów połączeniowych i okablowania, sieci kanalizacyjnej odprowadzającej skropliny z odwadniaczy.

5.6 Koncesjonariusz zobowiązany jest posadzić instalacje służące do oczyszczenia i wykorzystania energetycznego biogazu na terenie do którego tytuł prawny posiada **Koncesjonodawca** na obszarze wskazanym w punkcie 1.3 niniejszego OPK (Załącznik nr 3). **Koncesjonodawca** udostępni teren, o którym mowa w zdaniu poprzednim na zasadach opisanych w projekcie umowy dzierżawy stanowiącej Załącznik nr 4 do niniejszego OPK.

5.7 Koncesjonariusz uprawniony jest do zużywania na potrzeby własne w danym miesiącu obowiązywania Umowy nie więcej niż 12% energii wytworzonej w tym miesiącu.

6 Ogólne wymagania prawne dotyczące instalacji do przetwarzania biogazu w energię elektryczną.

- 6.1. Koncesjonariusz** zobowiązany jest znać wszystkie przepisy i wytyczne, które w jakikolwiek sposób związane są z przedmiotem koncesji. **Koncesjonariusz** będzie w pełni odpowiedzialny za uwzględnienie tych praw, przepisów i wytycznych w trakcie prowadzonych czynności będących przedmiotem koncesji.
- 6.2.** Przedmiot koncesji zostanie wykonany zgodnie z obowiązującymi aktami prawa krajowego i unijnego a rozwiązania projektowe zapewnią uzyskanie wymaganych decyzji oraz pozytywnych uzgodnień p.poż., BHP, Inspekcji Sanitarnej itp.
- 6.3.** Obiekty powinny spełniać wymagania obowiązujących przepisów w zakresie: bezpieczeństwa konstrukcji, ochrony przeciwpożarowej, przepisów sanitarno-epidemiologicznych, przepisów BHP, ochrony zdrowia i ochrony środowiska.
- 6.4.** Proces technologiczny musi być bezpieczny i należy podjąć wszelkie środki dla uniknięcia niebezpieczeństwa dla: obsługi, urządzeń, otoczenia i osób trzecich w czasie uruchomienia, normalnej eksploatacji, planowanych przerw i odstawień, remontów i awarii.
- 6.5.** Obiekty, w tym budynki i instalacje powinny mieć trwałą i niezawodną konstrukcję.
- 6.6.** Zastosowana technologia, jak i jej poszczególne węzły (elementy) powinny być sprawdzone w praktyce eksploatacyjnej.

7 Monitoring parametrów świadczonej usługi.

- 7.1 Koncesjonariusz** zobowiązany jest do monitorowania i przekazywania **Koncesjonodawcy** informacji w następującym zakresie:
 - 7.1.1** Miesięcznych ilości pozyskanego biogazu i miesięcznych ilości biogazu przetworzonego na energię elektryczną.
 - 7.1.2** Składu pozyskanego biogazu w ujęciu miesięcznym (dane uśrednione), co do następujących parametrów CH₄, O₂, CO₂.
 - 7.1.3** Miesięcznych ilości wyprodukowanej energii elektrycznej.
 - 7.1.4** Miesięcznych ilości sprzedanej energii elektrycznej.

7.2 Dane, o których mowa w punktach powyższych **Koncesjonariusz** będzie przekazywał **Koncesjonodawcy** do 10 dnia miesiąca przypadającego po miesiącu, którego dane dotyczą.

7.3 W przypadku niepełnych miesięcy obowiązywania umowy, dane dotyczącego miesiąca niepełnego winny obejmować ilość dni w tymże niepełnym miesiącu obowiązywania Umowy.

8. Zakończenie UMOWY

8.1 Czynności związane z demontażem i wycofaniem urządzeń przez **Koncesjonariusza** zostaną zakończone w okresie do 60 dni po dacie wygaśnięcia UMOWY.

8.2 Strony zainteresowane są takim określeniem zasad zdemontowania i wycofania urządzeń, aby zapewnić nieprzerwaną realizacją obowiązku odgazowania Składowiska oraz aby po tym demontażu CzPK było zdolne samodzielnie lub przy udziale podmiotów trzecich realizować obowiązek odgazowania Składowiska. Strony ustalają, iż rozpoczęcie czynności związanych z demontażem i wycofaniem urządzeń zostanie poprzedzone oświadczeniem pisemnym skierowanym do CzPK w którym określony zostanie Harmonogram demontażu i usuwania urządzeń, tak aby zapewnić bezpieczeństwo funkcjonowania Składowiska i SPB.