

PROGRAM PRIORYTETOWY

Tytuł programu:

Efektywne wykorzystanie energii

Część 1) Dofinansowanie audytów energetycznych i elektroenergetycznych w przedsiębiorstwach.

1. Cel programu

Przeprowadzenie audytów energetycznych oraz elektroenergetycznych w przedsiębiorstwach dla określenia możliwości oszczędności energii, przeliczalnej na zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych oraz przeprowadzenie działań inwestycyjnych służących poprawie efektywności energetycznej.

2. Wskaźnik osiągnięcia celu

Nazwa wskaźnika / jednostki miary		Liczba uzyskanych audytów energetycznych i elektroenergetycznych przez przedsiębiorstwa				
Forma dofinansowania		Nie dotyczy				
Rok		2011	2012	2013	2014	Razem 2011-2014
Planowane wartości wskaźnika						
I*	Planowane zobowiązania (wartość wskaźnika planowana do zawarcia w danym roku)	40	80	50	30	200
II*	Planowana realizacja wskaźnika w latach 2011 - 2014	10	80	70	40	200
	Planowana realizacja wskaźnika w dalszych latach	0	0	0	0	0

*) - wartości planowane do zawarcia w latach (umowy zawarte)

**) - wartości planowane do realizacji w latach (umowy zakończone)

3. Budżet

Budżet programu dla bezzwrotnej formy dofinansowania wynosi **40 000 tys. zł**

Budżet programu priorytetowego		Efektywne wykorzystanie energii Część 1) Dofinansowanie audytów energetycznych i elektroenergetycznych w przedsiębiorstwach				
Bezzwrotne formy dofinansowania						
Rok		2011	2012	2013	2014	2011-2014
Forma dofinansowania:		Dotacja na realizację zadań bieżących				Razem 2011-2014
Kwota zobowiązań i wypłat						
(tys. zł)						
I	Planowane zobowiązania (kwota planowanych do zawarcia w danym roku umów)	8 000	16 000	10 000	6 000	40 000
II Planowane wypłaty zobowiązań z poz. I	w roku 2011 dla: jednostek niezaliczanych do sektora finansów publicznych	2 000	0	0	0	2 000
	w roku 2012 dla: jednostek niezaliczanych do sektora finansów publicznych	6 000	10 000	0	0	16 000
	w roku 2013 dla: jednostek niezaliczanych do sektora finansów publicznych	0	6 000	8 000	0	14 000
	w roku 2014 dla: jednostek niezaliczanych do sektora finansów publicznych	0	0	2 000	6 000	8 000
	w latach kolejnych dla: jednostek niezaliczanych do sektora finansów publicznych	0	0	0	0	0
	RAZEM dla: jednostek niezaliczanych do sektora finansów publicznych	8 000	16 000	10 000	6 000	40 000

4. Okres wdrażania

1. Program będzie wdrażany w latach w okresie: 01.01.2011 - 31.12.2014.
2. Alokacja środków w latach: 2011 - 2014.
3. Wydatkowanie środków: do 31.12.2014 roku.

5. Terminy i sposób składania wniosków

Wybór projektów do udzielenia dofinansowania odbywa się w trybie konkursu otwartego. Ogłoszenia będą zamieszczone na stronie www.nfosigw.gov.pl i w gazecie o zasięgu ogólnopolskim.

6. Podstawy prawne udzielenia dofinansowania

1. Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz.U. z 2008 r. Nr 25, poz. 150, z późn. zm.).
2. Pomoc publiczna udzielana będzie zgodnie z warunkami określonymi w: Rozporządzeniu Komisji (WE) nr 1998/2006 z dnia 15 grudnia 2006 roku w sprawie stosowania art. 87 i 88 Traktatu do pomocy de minimis (Dz. Urz. UE L 379 z 28.12.2006 r.), zwanym dalej „rozporządzeniem w sprawie pomocy de minimis”.

7. Szczegółowe zasady udzielania dofinansowania

7.1 Formy dofinansowania

Dotacja.

7.2 Intensywność dofinansowania

Dofinansowanie udzielane będzie na warunkach określonych w rozporządzeniu w sprawie pomocy de minimis.

7.3 Warunki dofinansowania

- 1) wysokość dotacji do 70 % kosztów kwalifikowanych przedsięwzięcia;
- 2) w przypadku, gdy zostaną spełnione warunki, o których mowa w art. 3 ust. 1 pkt 5 ustawy Prawo zamówień publicznych z dnia 29 stycznia 2004 roku (t.j. Dz. U. z 2010 r. Nr 113, poz. 759, z późn. zm.), beneficjent zobowiązany jest do stosowania przepisów tej ustawy lub jeżeli nie jest objęty zakresem podmiotowym ustawy jest zobowiązany do wydatkowania środków w sposób zapewniający ich optymalne wykorzystanie na zasadach równego traktowania, uczciwej konkurencji i przejrzystości;
- 3) dofinansowanie może być udzielone na przedsięwzięcie, które nie zostało zakończone przed dniem złożenia wniosku o dofinansowanie – decyduje data protokołu odbioru audytu;
- 4) wnioskodawca, ma obowiązek wskazać we wniosku o dofinansowanie obszar/zakres, który planuje audytować;
- 5) wypłata dotacji nastąpi po spełnieniu łącznie następujących warunków:
 - a) złożeniu audytu, jego zweryfikowaniu i zaakceptowaniu przez NFOŚiGW,
 - b) uzgodnieniu z NFOŚiGW, na podstawie zaleceń audytowych, zakresu i terminu wykonania przedsięwzięcia służącego poprawie efektywności energetycznej/elektroenergetycznej oraz uzgodnieniu efektu ekologicznego, który przyniesie ta inwestycja,

- c) zobowiązaniu się wnioskodawcy do realizacji tego przedsięwzięcia pod rygorem zwrotu dotacji,
- d) nakład inwestycyjny na uzgodnione przedsięwzięcie nie może być niższy niż kwota dotacji przyznana na wykonanie audytu.

7.4 Beneficjenci

Przedsiębiorcy w rozumieniu Ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (t.j. Dz. U. z 2010 r. Nr 220, poz. 1447, z późn. zm.) podejmujący realizację przedsięwzięć mających na celu oszczędzanie energii, prowadzący działalność gospodarczą w formie przedsiębiorstwa w rozumieniu art. 55¹ Ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks Cywilny (t.j. Dz. U. z 1964 r. Nr 16, poz. 93, z późn. zm.), w których minimalna wielkość przeciętnego zużycia energii, w roku poprzedzającym złożenie wniosku, wynosiła 50 000 MWh/rok.

7.5 Rodzaje przedsięwzięć

Audyty energetyczne i elektroenergetyczne w podmiotach, w których minimalna wielkość przeciętnego zużycia energii końcowej (suma energii elektrycznej i ciepłej), w roku poprzedzającym złożenie wniosku o dofinansowanie audytu, wynosiła 50 000 MWh/rok:

- 1) audyty energetyczne procesów technologicznych;
- 2) audyty elektroenergetyczne budynków i wewnętrznych sieci przemysłowych;
- 3) audyty energetyczne źródeł energii ciepła, energii elektrycznej i chłodu;
- 4) audyty energetyczne wewnętrznych sieci ciepłowniczych i budynków.

Zakres audytu energetycznego/elektroenergetycznego powinien być zgodny z Wytycznymi, które będą stanowić załącznik do regulaminu konkursu.

8. Szczegółowe kryteria wyboru przedsięwzięć

Kryteria dostępu			
1. Kryteria formalne		Tak	Nie
1.1	Wniosek jest złożony na obowiązującym formularzu		
1.2	Wniosek jest kompletny, prawidłowo podpisany, posiada wymagane załączniki		
1.3	Cel i rodzaj przedsięwzięcia jest zgodny z programem priorytetowym		
1.4	Wnioskodawca mieści się w kategorii „Beneficjenci”		
1.5	Wydatki - zgodne z „Kosztami kwalifikowanymi”		
1.6	Wnioskowane dofinansowanie zgodne ze szczegółowymi zasadami udzielania dofinansowania obowiązującymi w programie priorytetowym		
1.7	Wnioskowane dofinansowanie zgodne z zasadami pomocy publicznej (jeśli dotyczy)		
2. Kryteria merytoryczne		Tak	Nie
2.1	Analiza kosztów – w oparciu o wiarygodne dane i racjonalne założenia		
2.2	Struktura finansowa - wiarygodny montaż finansowy, wykonalność oraz trwałość finansowa projektu		
Kryteria selekcji		Tak	Nie
ocena punktowa planowanego audytu (system punktowy), minimalna ilość punktów 5.			

L.p	Kryterium oceny/zakres	Liczba punktów
1.*	Audyty klasyfikacja (ze względu na rodzaj audytu):	1 - 4
	Audyt energetyczny procesów technologicznych	4
	Audyty elektroenergetyczne budynków i wewnętrznych sieci przemysłowych	3
	Audyty energetyczne źródeł energii ciepła, energii elektrycznej i chłodu	2
	Audyty energetyczne wewnętrznych sieci ciepłowniczych i budynków	1
2.	Audyty – klasyfikacja (ze względu na sumaryczną wielkość energii końcowej, zużywanej w obszarze audytu)	1 -4
	> 20 000 MWh/rok	4
	15 001 – 20 000 MWh/rok	3
	10 001 –15 000 MWh/rok	2
	5 000 – 10 000 MWh/rok	1

Ad 1.* W przypadku, gdy audyt obejmuje więcej niż jeden rodzaj audytu wskazany w kryteriach, wyliczona zostanie średnia ważona, gdzie wagami będą ilości energii końcowej zużywanej w danym obszarze.

9. Koszty kwalifikowane

1. Koszty audytu energetycznego i elektroenergetycznego.
2. Środki NFOŚiGW mogą być przeznaczone na koszty kwalifikowane poniesione od dnia 01.01.2011 roku do dnia 31.12.2014 roku, z zastrzeżeniem zgodności z zasadami udzielania pomocy publicznej.

10. Procedura rozpatrywania wniosków

1. Szczegółowy sposób postępowania określa regulamin konkursu.
2. W sprawach nieuregulowanych do wniosków, o których mowa w pkt 1 stosuje się obowiązujące w NFOŚiGW wewnętrzne regulacje.

Część 2) Dofinansowanie zadań inwestycyjnych prowadzących do oszczędności energii lub wzrostu efektywności energetycznej przedsiębiorstw.

1. Cel programu

Wzrost efektywności energetycznej przedsiębiorstw.

Wzrost efektywności energetycznej przedsiębiorstw będzie polegał na działaniach inwestycyjnych, obejmujących mechanizm wsparcia i prowadzących do efektywnego wykorzystania energii lub uzyskania wymiernych oszczędności energii.

2. Wskaźnik osiągnięcia celu

Nazwa wskaźnika / jednostka miary		Zmniejszenie zużycia energii w przedsiębiorstwach tys (MWh/rok)					
Forma dofinansowania:		Nie dotyczy					
Planowane wartości wskaźnika		Rok					
		2011	2012	2013	2014	2015	Razem (2011-2015)
I.*	Planowane zobowiązania (wartość wskaźnika planowana do zawarcia w danym roku)	295	256	256	167	26	1 000
	Planowana realizacja wskaźnika w latach 2011 - 2015	0	59	228	264	238	789
II.**	Planowana realizacja wskaźnika w dalszych latach	211					211
	Razem planowana realizacja wskaźnika						1 000

*) - wartości planowane do zawarcia w latach (umowy zawarte)

**) - wartości planowane do realizacji w latach (umowy zakończone)

3. Budżet

Budżet programu dla zwrotnej formy dofinansowania wynosi **780 000 tys. zł.**

Budżet programu priorytetowego		Efektywne wykorzystanie energii Część 2) Dofinansowanie zadań inwestycyjnych prowadzących do oszczędności energii lub wzrostu efektywności energetycznej przedsiębiorstw					
Zwrotne formy dofinansowania							
Rok		2011	2012	2013	2014	2015	Razem 2011-2015
Forma dofinansowania:		pożyczka					
Kwota zobowiązań i wypłat							
I.	Planowane zobowiązania (kwota planowanych do zawarcia w danym roku umów)	230 000	200 000	200 000	130 000	20 000	780 000
II. Planowane wypłaty zobowiązań z pozycji I	w roku 2011 dla: jednostek niezaliczanych do sektora finansów publicznych	42 000	0	0	0	0	42 000
	w roku 2012 dla: jednostek niezaliczanych do sektora finansów publicznych	188 000	110 000	0	0	0	298 000
	w roku 2013 dla: jednostek niezaliczanych do sektora finansów publicznych	0	90 000	150 000	0	0	240 000
	w roku 2014 dla: jednostek niezaliczanych do sektora finansów publicznych	0	0	50 000	100 000	0	150 000
	w roku 2015 dla: jednostek niezaliczanych do sektora finansów publicznych	0	0	0	30 000	20 000	50 000
	w latach kolejnych dla: jednostek niezaliczanych do sektora finansów publicznych	0	0	0	0	0	0
	Razem dla	230 000	200 000	200 000	130 000	20 000	780 000

4. Okres wdrażania

1. Program będzie wdrażany w okresie: 01.06.2011 – 31.12.2015.
2. Alokacja środków w latach: 2011 - 2015.
3. Wydatkowanie do dnia: 31.12.2015 roku.

5. Terminy i sposób składania wniosków

Wybór projektów do udzielenia dofinansowania odbywa się w trybie konkursowym. Ogłoszenia będą zamieszczone na stronie www.nfosigw.gov.pl i w gazecie o zasięgu ogólnopolskim.

6. Podstawy prawne udzielenia dofinansowania.

1. Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz.U. z 2008 r. Nr 25, poz. 150, z późn. zm.).
2. Pomoc publiczna udzielana będzie zgodnie z warunkami określonymi w:
 - 1) Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 22 grudnia 2006 roku w sprawie ustanowienia programu pomocowego w zakresie regionalnej pomocy publicznej na niektóre inwestycje w ochronie środowiska (Dz. U. Nr 246, poz. 1795 z późn. zm.), zwanym dalej „rozporządzeniem w sprawie pomocy regionalnej”;
 - 2) Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 8 kwietnia 2008 roku w sprawie szczegółowych warunków udzielania pomocy publicznej na przedsięwzięcia będące inwestycjami służącymi zastosowaniu technologii zapewniających czystsza i energooszczędną produkcję oraz oszczędzanie surowców (Dz. U. Nr 61, poz. 385 z późn. zm.), zwanym dalej „rozporządzeniem w sprawie pomocy horyzontalnej na oszczędność energii”;
 - 3) Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 16 stycznia 2008 roku w sprawie szczegółowych warunków udzielania pomocy publicznej na przedsięwzięcia będące inwestycjami związanymi z odnawialnymi źródłami energii (Dz. U. Nr 14, poz. 89 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem w sprawie pomocy horyzontalnej na odnawialne źródła energii”.

7. Szczegółowe zasady udzielania dofinansowania

7.1 Formy dofinansowania

Pożyczka.

7.2 Intensywność dofinansowania

- 1) minimalny koszt kwalifikowany przedsięwzięcia równy 5 000 tys zł;
- 2) dofinansowanie udzielane jest jako pomoc regionalna - zgodnie z warunkami określonymi w rozporządzeniu w sprawie pomocy regionalnej lub jako pomoc horyzontalna – zgodnie z warunkami określonymi w rozporządzeniu w sprawie pomocy horyzontalnej na oszczędność energii lub rozporządzeniu w sprawie pomocy horyzontalnej na odnawialne źródła energii.

7.3 Warunki dofinansowania

- 1) kwota pożyczki: od 3,5 mln zł do 42 mln zł;
- 2) wysokość pożyczki: do 70 % kosztów kwalifikowanych przedsięwzięcia;
- 3) oprocentowanie pożyczki w skali roku wynosi WIBOR 3M + 50 pkt bazowych. Odsetki z tytułu oprocentowania spłacane są na bieżąco w okresach kwartalnych. Pierwsza spłata na koniec kwartału kalendarzowego, następującego po kwartale, w którym wypłacono pierwszą transzę środków;

- 4) w przypadku, gdy zostaną spełnione warunki, o których mowa w art. 3 ust. 1 pkt 5 ustawy Prawo zamówień publicznych z dnia 29 stycznia 2004 roku (t.j. Dz. U. z 2010 r. Nr 113, poz. 759, z późn. zm.), beneficjent zobowiązany jest do stosowania przepisów tej ustawy lub jeżeli nie jest objęty zakresem podmiotowym ustawy jest zobowiązany do wydatkowania środków w sposób zapewniający ich optymalne wykorzystanie na zasadach równego traktowania, uczciwej konkurencji i przejrzystości;
- 5) przystąpienie przez przedsiębiorstwo do części 2) programu jest uwarunkowane wcześniejszym przeprowadzeniem audytu energetycznego, nie jest jednak wymagane, aby był to audyt przeprowadzony w ramach części 1) niniejszego programu priorytetowego, winien jednak spełniać jego warunki progowe;
- 6) nie udziela się wsparcia dla projektów polegających wyłącznie na budowie lub przebudowie elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych wysokiego, średniego i niskiego napięcia lub sieci ciepłowniczych mających na celu ograniczenie strat energii;
- 7) okres finansowania: pożyczka może być udzielona na okres nie dłuższy niż 5 lat liczony od daty pierwszej planowanej wypłaty transzy pożyczki;
- 8) okres karencji: przy udzielaniu pożyczki może być stosowana karencja w spłacie rat kapitałowych liczona od daty wypłaty ostatniej transzy pożyczki, lecz nie dłuższa niż 12 miesięcy od daty zakończenia realizacji przedsięwzięcia;
- 9) pożyczka nie podlega umorzeniu;
- 10) jeżeli beneficjent po zrealizowaniu zadań inwestycyjnych poprawiających swoją efektywność energetyczną, dokona sprzedaży białych certyfikatów w okresie obowiązywania umowy pożyczki, umowa zostanie rozwiązana z obowiązkiem zwrotu wypłaconych środków wraz z odsetkami ustawowymi.

7.4 Beneficjenci

Przedsiębiorcy w rozumieniu Ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (t.j. Dz. U. z 2010 r. Nr 220, poz. 1447, z późn. zm.) podejmujący realizację przedsięwzięć mających na celu oszczędzanie energii, prowadzący działalność gospodarczą w formie przedsiębiorstwa w rozumieniu art. 55¹ Ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks Cywilny (t.j. Dz. U. z 1964 r. Nr 16, poz. 93, z późn. zm.), w których minimalna wielkość przeciętnego zużycia energii, w roku poprzedzającym złożenie wniosku, wynosiła 50 000 MWh/rok.

7.5 Rodzaje przedsięwzięć

Przedsięwzięcia w zakresie inwestycji, modernizacji i ulepszeń wprowadzających do zakładu nowe obiekty, systemy sterowania, instalacje i urządzenia techniczne, mające na celu poprawę efektywności energetycznej, a także zmierzające ku temu zmiany technologiczne w istniejących obiektach, instalacjach i urządzeniach technicznych, w szczególności:

- 1) wdrażanie systemów zarządzania energią i jej jakością (instalowanie analizatorów parametrów sieci) oraz wdrażanie systemów Smart Grid dla zarządzania sieciami elektroenergetycznymi w obiektach przedsiębiorstw.
- 2) racjonalizację zużycia energii elektrycznej poprzez:
 - a) energooszczędne systemy napędowe;
 - b) systemy sterowania napędami np. poprzez instalacje łagodnego rozruchu;
 - c) energooszczędne silniki;
 - d) falowniki do pomp i wentylatorów;
 - e) energooszczędne sprężarki i systemy ich sterowania;
 - f) wewnętrzne sieci przesyłowe energii, w tym ograniczenie przepływów mocy biernej;
 - g) energooszczędne systemy oświetleniowe;
 - h) prostowniki napędów sieciowych;

- i) niskostratne transformatory w lokalnych systemach elektroenergetycznych i wewnętrznych sieciach dystrybucyjnych.
- 3) racjonalizacja zużycia energii cieplnej i gazu poprzez:
 - a) izolacje i odwadnianie systemów parowych;
 - b) systemy geotermalne, małe turbiny wiatrowe, kolektory słoneczne, pompy ciepła;
 - c) termomodernizacja budynków;
 - d) rekuperacja i odzyskiwanie ciepła z procesów i urządzeń;
 - e) decentralizacja rozległych sieci grzewczych;
 - f) wykorzystanie energii odpadowej;
 - g) budowa/modernizacja własnych (wewnętrznych) źródeł energii.
- 4) modernizacja procesów przemysłowych.

8. Szczegółowe kryteria wyboru przedsięwzięć

Kryteria dostępu			
1. Kryteria formalne		Tak	Nie
1.1	Wniosek jest złożony na obowiązującym formularzu		
1.2	Wniosek jest kompletny, prawidłowo podpisany, posiada wymagane załączniki		
1.3	Cel i rodzaj przedsięwzięcia jest zgodny z programem priorytetowym		
1.4	Wnioskodawca mieści się w kategorii „Beneficjenci”		
1.5	Wydatki - zgodne z „Kosztami kwalifikowanymi”		
1.6	Wnioskowane dofinansowanie zgodne ze szczegółowymi zasadami udzielania dofinansowania obowiązującymi w programie priorytetowym		
1.7	Wnioskowane dofinansowanie zgodne z zasadami pomocy publicznej (jeśli dotyczy)		
2. Kryteria merytoryczne		Tak	Nie
2.1	Audyt energetyczny lub elektroenergetyczny – wskazanie na możliwość oszczędności w zużyciu energii nie mniej niż 7%		
2.2	Wykonalność techniczna (w tym: poprawny dobór technologii zapewniający trwałość rzeczową inwestycji, realistyczny harmonogram wdrażania)		
2.3	Efekt ekologiczny – w tym: wiarygodność założeń i danych, efekt ekologiczny możliwy do osiągnięcia i możliwy do utrzymania w ciągu 5 lat po zakończeniu przedsięwzięcia. Efekt ekologiczny nie może być mniejszy niż wynikający z oszczędności energetycznej określonej na poziomie 7%		
2.4	Analiza kosztów – w oparciu o wiarygodne dane i racjonalne założenia		
2.5	Uwarunkowania rynkowe (w tym: prawidłowa ocena potencjału źródła energii odnawialnej, możliwość pozyskania surowców i sprzedaży energii).		
2.6	Struktura instytucjonalna i aspekty formalno- prawne – możliwość sprawnego wdrożenia projektu i zapewnienie jego trwałości instytucjonalnej, w tym: przejrzysta struktura własnościowa i forma prawna, czytelne relacje kontraktowe, posiadanie najważniejszych pozwoleń, realistyczny harmonogram pozyskiwania pozostałych pozwoleń.		
2.7	Struktura finansowa - wiarygodny montaż finansowy, wykonalność oraz trwałość finansowa przedsięwzięcia, rodzaj i wysokość zabezpieczenia akceptowalna dla NFOŚiGW		
Kryteria selekcji wniosków		Wartość punktowa	

3.1	Efektywność kosztowa (DGC – dynamiczny koszt jednostkowy (wzór określa Załącznik nr 1 do niniejszego Programu)	
-----	--	--

9. Koszty kwalifikowane

1. Plany i projekty pod warunkiem, że dotyczą wykonywania prac i nie są kosztem operacyjnym, ani nie dotyczą ogólnej wykonalności inwestycji (np. kwalifikowany jest projekt budowlany lub wykonawczy, ale nie dokumentacja powykonawcza, koncepcje techniczne, studium wykonalności, biznesplan).
2. Nabycie maszyn i urządzeń, wraz z kosztami transportu, załadunku i wyładunku.
3. Roboty demontażowe, budowlano-montażowe oraz związane z instalacją i uruchomieniem urządzeń oraz całego obiektu (jeżeli uruchomienie urządzeń i całego obiektu oznacza pełną fazę rozruchu, w której dochodzi już do rzeczywistej produkcji, tzn. powstaje produkt, który jest następnie sprzedawany, koszty takich działań nie mogą zostać uznane za kwalifikowane).
4. Obiekty i infrastruktura związane z inwestycją, w tym zaopatrzenie w wodę, energię elektryczną, ciepło, gaz oraz przyłączenie do systemu odprowadzania ścieków, oświetlenie, zagospodarowanie terenu i strefy ochronnej, urządzenia automatyki i sterowania, aparaturę kontrolno-pomiarową, zaplecze techniczne i laboratoryjne.
5. Nabycie wartości niematerialnych i prawnych w formie: patentów, licencji, nieopatentowanej wiedzy technicznej, technologicznej lub wiedzy z zakresu organizacji i zarządzania, jeżeli spełniają łącznie następujące warunki:
 - a) będą wykorzystywane wyłącznie w przedsiębiorstwie, które otrzymało pomoc,
 - b) będą podlegać amortyzacji zgodnie z przepisami o rachunkowości,
 - c) będą nabyte od osób trzecich na warunkach rynkowych,
 - d) będą stanowić aktywa przedsiębiorstwa, które otrzymało pomoc i pozostaną w nim przez co najmniej pięć lat, a w przypadku przedsiębiorstwa mikroprzedsiębiorcy, małego i średniego przedsiębiorcy przez co najmniej trzy lata.
6. Prace geodezyjne i konserwatorskie.
7. Koszty pomiarów środowiskowych lub badań laboratoryjnych potwierdzających właściwe funkcjonowanie instalacji pod warunkiem, że nie są związane z procesem produkcji ani nie są kosztami operacyjnymi. Koszty te muszą być bezpośrednio związane z rozruchem urządzeń/instalacji będących przedmiotem inwestycji.
8. Nadzór inwestorski lub nadzór autorski.

Środki NFOŚiGW mogą być przeznaczone na koszty kwalifikowane poniesione od dnia 01.06.2011 roku do dnia 31.12.2015 roku, z zastrzeżeniem zgodności z zasadami udzielania pomocy publicznej.

10. Procedura rozpatrywania wniosków

1. Szczegółowy sposób postępowania określa regulamin konkursu.
2. W sprawach nieuregulowanych do wniosków, o których mowa w pkt 1 stosuje się obowiązujące w NFOŚiGW wewnętrzne regulacje.

Załącznik nr 1

DGC (dynamiczny koszt jednostkowy)

DGC – dynamiczny koszt jednostkowy jest równy cenie, która pozwala na uzyskanie zdyskontowanych przychodów równych zdyskontowanym kosztom. Inaczej to ujmując, wskaźnik DGC pokazuje, jaki jest techniczny koszt uzyskania jednostki efektu ekologicznego. Koszt ten jest wyrażony w złotych na jednostkę efektu ekologicznego. Im niższa jest wartość wskaźnika, tym przedsięwzięcie jest bardziej efektywne.

Wzór na obliczenie wskaźnika DGC - zgodnie z Kryteriami Wyboru Przedsięwzięć

$$DGC = p_{EE} = \frac{\sum_{t=0}^{t=n} \frac{KI_t + KE_t}{(1+i)^t}}{\sum_{t=0}^{t=n} \frac{EE_t}{(1+i)^t}}$$

- KI_t** – koszty inwestycyjne poniesione w danym roku – **t**;
- KE_t** – koszty eksploatacyjne poniesione w danym roku – **t**;
- i** – stopa dyskontowa (w postaci ułamka dziesiętnego);
- t** – rok, przyjmuje wartości od **0** do **n**, gdzie **0** jest rokiem, w którym ponosimy pierwsze koszty, natomiast **n** jest ostatnim rokiem działania instalacji;
- EE** – miara efektu ekologicznego w jednostkach fizycznych uzyskiwanego w poszczególnych latach. Efekt ekologiczny, któremu przypisujemy cenę **p_{EE}** za jednostkę fizyczną (przy założeniu, że cena ta jest stała w całym okresie analizy);
- p_{EE}** – cena za jednostkę fizyczną efektu ekologicznego.

Przy obliczaniu DGC stosowane są założenia dotyczące okresu analizy, podawania prognoz w cenach stałych i stopy dyskontowej.