

.....
Pieczęć Wnioskodawcy

Data

ANKIETA TECHNICZNO-EKONOMICZNA DLA PROGRAMÓW OGRANICZENIA EMISJI - MODERNIZACJA ŹRÓDEŁ CIEPŁA

A	Dane ogólne	Jm.		
1	Wnioskodawca	-	Gmina Mszana	
2	Wariant modernizacji źródła ciepła*)	-	Wymiana kotłów węglowych na kotły węglowe 5 klasy wg kryteriów zawartych w normie PN EN303-5:2012 oraz Dyrektywy 2009/125/WE z dnia 21 października 2009 (ekoprojektu) w szczególności w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1189 z dnia 28 kwietnia 2015 r. w sprawie wykonania dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/125/WE	
3	Liczba modernizacji	szt.	1	W-W5

B	Charakterystyka obiektu typowego	Jm.		
1	Kubatura części ogrzewanej	m ³	336,9	
2	Powierzchnia części ogrzewanej	m ²	122,5	

C	System grzewczy	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
1	Charakterystyka źródła ciepła (rodzaj źródła ciepła)	-	Kotły węglowe	Kocioł węglowy 5 klasy emisji oraz według wymagań ekoprojektu
2	Charakterystyka instalacji c.o. (zmodernizowana, niezmodernizowana)	-	Instalacja wewnętrzna c.o. wodna, z grzejnikami płytowymi lub członowymi, z zaworami termostatycznymi	niezmodernizowana
3	Zapotrzebowanie mocy dla obiektu typowego	kW	9,8	9,8
4	Zapotrzebowanie energii netto dla obiektu typowego	GJ/rok	41,04	41,04
5	Sprawność wytwarzania źródła ciepła	-	0,65	0,89
6	Sprawność instalacji (przesyłu, regulacji, akumulacji)	-	0,88	0,88
7	Współczynnik uwzględniający przerwy w ogrzewaniu	-	1	1
8	Zapotrzebowanie energii brutto	GJ/rok	71,75	52,40

D	Ciepła woda użytkowa	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
1	Sposób przygotowania c.w.u.	-	centralny, poprzez kocioł węglowy	centralny, poprzez kocioł węglowy 5 klasy emisji oraz według wymagań ekoprojektu
2	Zapotrzebowanie mocy	kW	6,0	6,0
3	Zapotrzebowanie energii netto	GJ/rok	10,62	10,62
4	Sprawność wytwarzania	-	0,65	0,83
5	Sprawność instalacji (przesyłu, regulacji, cyrkulacji)	-	0,51	0,51
6	Zapotrzebowanie energii brutto	GJ/rok	32,04	25,09

F	Zestawienie zbiorcze	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
1	Zapotrzebowanie mocy (c.o. + c.w.u.)	kW	15,8	15,8
2	Zapotrzebowanie energii netto (c.o. + c.w.u.)	GJ/rok	51,66	51,66

F	Zestawienie zbiorcze	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
3	Zapotrzebowanie energii brutto (z uwzględnieniem oszczędności uzyskanej dzięki zastosowaniu instalacji solarnej)	GJ/rok	103,79	77,49
4	Rodzaj paliwa (węgiel, koks, gaz, olej, biomasa, itd.)	-	węgiel	węgiel
5	Wartość opałowa paliwa	GJ/Mg	22,61	24,88
6	Obliczeniowa ilość paliwa / energii	Mg/rok	4,6	3,1
7	Zawartość siarki w paliwie	%	0,8	0,6
8	Zawartość popiołu w paliwie	%	12	8
9	Cena jednostkowa paliwa / energii	zł/Mg	1 500,00	1 800,00
10	Roczny koszt paliwa / energii	zł/rok	6 886	5 606
11	Roczny koszt obsługi	zł/rok	0	0
12	Roczny całkowity koszt eksploatacji	zł/rok	6 886	5 606
13	Roczna oszczędność kosztów eksploatacji	zł/rok	1 279	
14	Całkowite nakłady inwestycyjne	zł	16 000	
15	Prosty czas zwrotu (SPBT)	lata	12,51	

*) - ankietę wykonać dla każdego wariantu modernizacji systemu zasilania oddzielnie (dopuszczalne warianty modernizacji źródła ciepła w Załączniku)

Uwaga! Dane dotyczą 1 obiektu typowego.

.....

 pieczęć i podpis osób upoważnionych do zaciągania
 zobowiązań finansowych

.....
Pieczęć Wnioskodawcy

Data

ANKIETA TECHNICZNO-EKONOMICZNA DLA PROGRAMÓW OGRANICZENIA EMISJI - MODERNIZACJA ŹRÓDEŁ CIEPŁA

A	Dane ogólne	Jm.		
1	Wnioskodawca	-	Gmina Mszana	
2	Wariant modernizacji źródła ciepła*)	-	Wymiana kotłów węglowych na kotły gazowe	
3	Liczba modernizacji	szt.	1	W-G

B	Charakterystyka obiektu typowego	Jm.		
1	Kubatura części ogrzewanej	m ³	336,9	
2	Powierzchnia części ogrzewanej	m ²	122,5	

C	System grzewczy	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
1	Charakterystyka źródła ciepła (rodzaj źródła ciepła)	-	Kotły węglowe	Kocioł gazowy
2	Charakterystyka instalacji c.o. (zmodernizowana, niezmodernizowana)	-	Instalacja wewnętrzna c.o. wodna, z grzejnikami płytowymi lub członowymi, z zaworami termostatycznymi	niezmodernizowana
3	Zapotrzebowanie mocy dla obiektu typowego	kW	9,8	9,8
4	Zapotrzebowanie energii netto dla obiektu typowego	GJ/rok	41,04	41,04
5	Sprawność wytwarzania źródła ciepła	-	0,65	0,91
6	Sprawność instalacji (przesyłu, regulacji, akumulacji)	-	0,88	0,88
7	Współczynnik uwzględniający przerwy w ogrzewaniu	-	1	1
8	Zapotrzebowanie energii brutto	GJ/rok	71,75	51,25

D	Ciepła woda użytkowa	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
1	Sposób przygotowania c.w.u.	-	centralny, poprzez kocioł węglowy	centralny, poprzez kocioł gazowy
2	Zapotrzebowanie mocy	kW	6,0	6,0
3	Zapotrzebowanie energii netto	GJ/rok	10,62	10,62
4	Sprawność wytwarzania	-	0,65	0,85
5	Sprawność instalacji (przesyłu, regulacji, cyrkulacji)	-	0,51	0,51
6	Zapotrzebowanie energii brutto	GJ/rok	32,04	24,50

F	Zestawienie zbiorcze	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
1	Zapotrzebowanie mocy (c.o. + c.w.u.)	kW	15,8	15,8
2	Zapotrzebowanie energii netto (c.o. + c.w.u.)	GJ/rok	51,66	51,66
3	Zapotrzebowanie energii brutto (z uwzględnieniem oszczędności uzyskanej dzięki zastosowaniu instalacji solarnej)	GJ/rok	103,79	75,75
4	Rodzaj paliwa (węgiel, koks, gaz, olej, biomasa, itd.)	-	węgiel	gaz ziemny
5	Wartość opałowa paliwa	GJ/Mg, GJ/m ³	22,61	0,03665
6	Obliczeniowa ilość paliwa / energii	Mg/rok, m ³ /rok	4,6	2 066,8
7	Zawartość siarki w paliwie	%	0,8	40

F	Zestawienie zbiorcze	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
8	Zawartość popiołu w paliwie	%	12	-
9	Cena jednostkowa paliwa / energii	zł/Mg, zł/m ³	1 500,00	3,00
10	Roczny koszt paliwa / energii	zł/rok	6 886	6 201
11	Roczny koszt obsługi	zł/rok	0	0
12	Roczny całkowity koszt eksploatacji	zł/rok	6 886	6 201
13	Roczna oszczędność kosztów eksploatacji	zł/rok	685	
14	Całkowite nakłady inwestycyjne	zł	15 000	
15	Prosty czas zwrotu (SPBT)	lata	21,89	

*) - ankietę wykonać dla każdego wariantu modernizacji systemu zasilania oddzielnie (dopuszczalne warianty modernizacji źródła ciepła w Załączniku)

Uwaga! Dane dotyczą 1 obiektu typowego.

.....

 pieczęć i podpis osób upoważnionych do zaciągania
 zobowiązań finansowych

.....
Pieczęć Wnioskodawcy

Data

ANKIETA TECHNICZNO-EKONOMICZNA DLA PROGRAMÓW OGRANICZENIA EMISJI - MODERNIZACJA ŹRÓDEŁ CIEPŁA

A	Dane ogólne	Jm.		
1	Wnioskodawca	-	Gmina Mszana	
2	Wariant modernizacji źródła ciepła*)	-	Wymiana kotłów węglowych na kotły opalane biomasą 5 klasy wg kryteriów zawartych w normie PN EN303-5:2012 oraz Dyrektywy 2009/125/WE z dnia 21 października 2009 (ekoprojektu) w szczególności w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1189 z dnia 28 kwietnia 2015 r. w sprawie wykonania dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/125/WE	
3	Liczba modernizacji	szt.	1	W-B5

B	Charakterystyka obiektu typowego	Jm.		
1	Kubatura części ogrzewanej	m ³	336,9	
2	Powierzchnia części ogrzewanej	m ²	122,5	

C	System grzewczy	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
1	Charakterystyka źródła ciepła (rodzaj źródła ciepła)	-	Kotły węglowe	Kocioł biomasowy (pellet) 5 klasy emisji oraz według wymagań ekoprojektu
2	Charakterystyka instalacji c.o. (zmodernizowana, niezmodernizowana)	-	Instalacja wewnętrzna c.o. wodna, z grzejnikami płytowymi lub członowymi, z zaworami termostatycznymi	niezmodernizowana
3	Zapotrzebowanie mocy dla obiektu typowego	kW	9,8	9,8
4	Zapotrzebowanie energii netto dla obiektu typowego	GJ/rok	41,04	41,04
5	Sprawność wytwarzania źródła ciepła	-	0,65	0,89
6	Sprawność instalacji (przesyłu, regulacji, akumulacji)	-	0,88	0,88
7	Współczynnik uwzględniający przerwy w ogrzewaniu	-	1	1
8	Zapotrzebowanie energii brutto	GJ/rok	71,75	52,40

D	Ciepła woda użytkowa	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
1	Sposób przygotowania c.w.u.	-	centralny, poprzez kocioł węglowy	centralny, poprzez kocioł biomasowy 5 klasy emisji oraz według wymagań ekoprojektu
2	Zapotrzebowanie mocy	kW	6,0	6,0
3	Zapotrzebowanie energii netto	GJ/rok	10,62	10,62
4	Sprawność wytwarzania	-	0,65	0,83
5	Sprawność instalacji (przesyłu, regulacji, cyrkulacji)	-	0,51	0,51
6	Zapotrzebowanie energii brutto	GJ/rok	32,04	25,09

F	Zestawienie zbiorcze	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
1	Zapotrzebowanie mocy (c.o. + c.w.u.)	kW	15,8	15,8
2	Zapotrzebowanie energii netto (c.o. + c.w.u.)	GJ/rok	51,66	51,66

F	Zestawienie zbiorcze	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
3	Zapotrzebowanie energii brutto (z uwzględnieniem oszczędności uzyskanej dzięki zastosowaniu instalacji solarnej)	GJ/rok	103,79	77,49
4	Rodzaj paliwa (węgiel, koks, gaz, olej, biomasa, itd.)	-	węgiel	biomasa (pellet)
5	Wartość opałowa paliwa	GJ/Mg	22,61	18,00
6	Obliczeniowa ilość paliwa / energii	Mg/rok	4,6	4,3
7	Zawartość siarki w paliwie	%	0,8	-
8	Zawartość popiołu w paliwie	%	12	0,07
9	Cena jednostkowa paliwa / energii	zł/Mg	1 500,00	1 500,00
10	Roczny koszt paliwa / energii	zł/rok	6 886	6 458
11	Roczny koszt obsługi	zł/rok	0	0
12	Roczny całkowity koszt eksploatacji	zł/rok	6 886	6 458
13	Roczna oszczędność kosztów eksploatacji	zł/rok	428	
14	Całkowite nakłady inwestycyjne	zł	18 000	
15	Prosty czas zwrotu (SPBT)	lata	42,04	

*) - ankietę wykonać dla każdego wariantu modernizacji systemu zasilania oddzielnie (dopuszczalne warianty modernizacji źródła ciepła w Załączniku)

Uwaga! Dane dotyczą 1 obiektu typowego.

.....

 pieczęć i podpis osób upoważnionych do zaciągania
 zobowiązań finansowych

Pieczęć Wnioskodawcy

Data

ANKIETA TECHNICZNO-EKONOMICZNA DLA PROGRAMÓW OGRANICZENIA EMISJI - MODERNIZACJA ŹRÓDEŁ CIEPŁA

A	Dane ogólne	Jm.		
1	Wnioskodawca	-	Gmina Mszana	
2	Wariant modernizacji źródła ciepła*)	-	Wymiana kotłów węglowych na pompy ciepła	
3	Liczba modernizacji	szt.	1	W-PC

B	Charakterystyka obiektu typowego	Jm.		
1	Kubatura części ogrzewanej	m ³	336,9	
2	Powierzchnia części ogrzewanej	m ²	122,5	

C	System grzewczy	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
1	Charakterystyka źródła ciepła (rodzaj źródła ciepła)	-	Kotły węglowe	Pompa ciepła
2	Charakterystyka instalacji c.o. (zmodernizowana, niezmodernizowana)	-	Instalacja wewnętrzna c.o. wodna, z grzejnikami płytowymi lub członowymi, z zaworami termostatycznymi	niezmodernizowana
3	Zapotrzebowanie mocy dla obiektu typowego	kW	9,8	9,8
4	Zapotrzebowanie energii netto dla obiektu typowego	GJ/rok	41,04	41,04
5	Sprawność wytwarzania źródła ciepła	-	0,65	2,60
6	Sprawność instalacji (przesyłu, regulacji, akumulacji)	-	0,88	0,88
7	Współczynnik uwzględniający przerwy w ogrzewaniu	-	1	1
8	Zapotrzebowanie energii brutto	GJ/rok	71,75	17,94

D	Ciepła woda użytkowa	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
1	Sposób przygotowania c.w.u.	-	centralny, poprzez kocioł węglowy	centralny, poprzez pompę ciepła
2	Zapotrzebowanie mocy	kW	6,0	6,0
3	Zapotrzebowanie energii netto	GJ/rok	10,62	10,62
4	Sprawność wytwarzania	-	0,65	2,60
5	Sprawność instalacji (przesyłu, regulacji, cyrkulacji)	-	0,51	0,51
6	Zapotrzebowanie energii brutto	GJ/rok	32,04	8,01

F	Zestawienie zbiorcze	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
1	Zapotrzebowanie mocy (c.o. + c.w.u.)	kW	15,8	15,8
2	Zapotrzebowanie energii netto (c.o. + c.w.u.)	GJ/rok	51,66	51,66
3	Zapotrzebowanie energii brutto (z uwzględnieniem oszczędności uzyskanej dzięki zastosowaniu instalacji solarnej)	GJ/rok	103,79	25,95
4	Rodzaj paliwa (węgiel, koks, gaz, olej, biomasa, itd.)	-	węgiel	energia elektryczna
5	Wartość opałowa paliwa	GJ/Mg, GJ/m ³	22,61	0,0036
6	Obliczeniowa ilość paliwa / energii	Mg/rok, kWh/rok	4,6	7 208,3
7	Zawartość siarki w paliwie	%	0,8	-

F	Zestawienie zbiorcze	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
8	Zawartość popiołu w paliwie	%	12	-
9	Cena jednostkowa paliwa / energii	zł/Mg, zł/kWh	1 500,00	0,75
10	Roczny koszt paliwa / energii	zł/rok	6 886	5 406
11	Roczny koszt obsługi	zł/rok	0	0
12	Roczny całkowity koszt eksploatacji	zł/rok	6 886	5 406
13	Roczna oszczędność kosztów eksploatacji	zł/rok	1 479	
14	Całkowite nakłady inwestycyjne	zł	40 000	
15	Prosty czas zwrotu (SPBT)	lata	27,04	

*) - ankietę wykonać dla każdego wariantu modernizacji systemu zasilania oddzielnie (dopuszczalne warianty modernizacji źródła ciepła w Załączniku)

Uwaga! Dane dotyczą 1 obiektu typowego.

.....

 pieczęć i podpis osób upoważnionych do zaciągania
 zobowiązań finansowych

Pieczęć Wnioskodawcy

Data

ANKIETA TECHNICZNO-EKONOMICZNA DLA PROGRAMÓW OGRANICZENIA EMISJI - MODERNIZACJA ŹRÓDEŁ CIEPŁA

A	Dane ogólne	Jm.		
1	Wnioskodawca	-	Gmina Mszana	
2	Wariant modernizacji źródła ciepła*)	-	Wymiana kotłów gazowych starszych niż 7 lat na kotły gazowe kondensacyjne	
3	Liczba modernizacji	szt.	1	G-G

B	Charakterystyka obiektu typowego	Jm.		
1	Kubatura części ogrzewanej	m ³	336,9	
2	Powierzchnia części ogrzewanej	m ²	122,5	

C	System grzewczy	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
1	Charakterystyka źródła ciepła (rodzaj źródła ciepła)	-	Kocioł gazowy starszy niż 7 lat	Kocioł gazowy kondensacyjny
2	Charakterystyka instalacji c.o. (zmodernizowana, niezmodernizowana)	-	Instalacja wewnętrzna c.o. wodna, z grzejnikami płytowymi lub członowymi, z zaworami termostatycznymi	niezmodernizowana
3	Zapotrzebowanie mocy dla obiektu typowego	kW	9,8	9,8
4	Zapotrzebowanie energii netto dla obiektu typowego	GJ/rok	41,04	41,04
5	Sprawność wytwarzania źródła ciepła	-	0,86	0,91
6	Sprawność instalacji (przesyłu, regulacji, akumulacji)	-	0,88	0,88
7	Współczynnik uwzględniający przerwy w ogrzewaniu	-	1	1
8	Zapotrzebowanie energii brutto	GJ/rok	54,23	51,25

D	Ciepła woda użytkowa	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
1	Sposób przygotowania c.w.u.	-	centralny, poprzez kocioł gazowy	centralny, poprzez kocioł gazowy kondensacyjny
2	Zapotrzebowanie mocy	kW	6,0	6,0
3	Zapotrzebowanie energii netto	GJ/rok	10,62	10,62
4	Sprawność wytwarzania	-	0,83	0,85
5	Sprawność instalacji (przesyłu, regulacji, cyrkulacji)	-	0,51	0,51
6	Zapotrzebowanie energii brutto	GJ/rok	25,09	24,50

F	Zestawienie zbiorcze	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
1	Zapotrzebowanie mocy (c.o. + c.w.u.)	kW	15,8	15,8
2	Zapotrzebowanie energii netto (c.o. + c.w.u.)	GJ/rok	51,66	51,66
3	Zapotrzebowanie energii brutto (z uwzględnieniem oszczędności uzyskanej dzięki zastosowaniu instalacji solarnej)	GJ/rok	79,32	75,75
4	Rodzaj paliwa (węgiel, koks, gaz, olej, biomasa, itd.)	-	gaz ziemny	gaz ziemny
5	Wartość opałowa paliwa	GJ/m ³	0,03665	0,03665
6	Obliczeniowa ilość paliwa / energii	m ³ /rok	2 164,3	2 066,8
7	Zawartość siarki w paliwie	%	40	40

F	Zestawienie zbiorcze	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
8	Zawartość popiołu w paliwie	%	-	-
9	Cena jednostkowa paliwa / energii	zł/m ³	3,00	3,00
10	Roczny koszt paliwa / energii	zł/rok	6 493	6 201
11	Roczny koszt obsługi	zł/rok	0	0
12	Roczny całkowity koszt eksploatacji	zł/rok	6 493	6 201
13	Roczna oszczędność kosztów eksploatacji	zł/rok	292	
14	Całkowite nakłady inwestycyjne	zł	15 000	
15	Prosty czas zwrotu (SPBT)	lata	51,33	

*) - ankietę wykonać dla każdego wariantu modernizacji systemu zasilania oddzielnie (dopuszczalne warianty modernizacji źródła ciepła w Załączniku)

Uwaga! Dane dotyczą 1 obiektu typowego.

.....

 pieczęć i podpis osób upoważnionych do zaciągania
 zobowiązań finansowych

.....
Pieczęć Wnioskodawcy

Data

ANKIETA TECHNICZNO-EKONOMICZNA DLA PROGRAMÓW OGRANICZENIA EMISJI - MODERNIZACJA ŹRÓDEŁ CIEPŁA

A	Dane ogólne	Jm.		
1	Wnioskodawca	-	Gmina Mszana	
2	Wariant modernizacji źródła ciepła*)	-	Wymiana kotłów gazowych starszych niż 7 lat na pompy ciepła	
3	Liczba modernizacji	szt.	1	G-PC

B	Charakterystyka obiektu typowego	Jm.		
1	Kubatura części ogrzewanej	m ³	336,9	
2	Powierzchnia części ogrzewanej	m ²	122,5	

C	System grzewczy	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
1	Charakterystyka źródła ciepła (rodzaj źródła ciepła)	-	Kocioł gazowy	Pompa ciepła
2	Charakterystyka instalacji c.o. (zmodernizowana, niezmodernizowana)	-	Instalacja wewnętrzna c.o. wodna, z grzejnikami płytowymi lub członowymi, z zaworami termostatycznymi	niezmodernizowana
3	Zapotrzebowanie mocy dla obiektu typowego	kW	9,8	9,8
4	Zapotrzebowanie energii netto dla obiektu typowego	GJ/rok	41,04	41,04
5	Sprawność wytwarzania źródła ciepła	-	0,86	2,60
6	Sprawność instalacji (przesyłu, regulacji, akumulacji)	-	0,88	0,88
7	Współczynnik uwzględniający przerwy w ogrzewaniu	-	1	1
8	Zapotrzebowanie energii brutto	GJ/rok	54,23	17,94

D	Ciepła woda użytkowa	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
1	Sposób przygotowania c.w.u.	-	centralny, poprzez kocioł gazowy	centralny, poprzez pompę ciepła
2	Zapotrzebowanie mocy	kW	6,0	6,0
3	Zapotrzebowanie energii netto	GJ/rok	10,62	10,62
4	Sprawność wytwarzania	-	0,83	2,60
5	Sprawność instalacji (przesyłu, regulacji, cyrkulacji)	-	0,51	0,51
6	Zapotrzebowanie energii brutto	GJ/rok	25,09	8,01

F	Zestawienie zbiorcze	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
1	Zapotrzebowanie mocy (c.o. + c.w.u.)	kW	15,8	15,8
2	Zapotrzebowanie energii netto (c.o. + c.w.u.)	GJ/rok	51,66	51,66
3	Zapotrzebowanie energii brutto (z uwzględnieniem oszczędności uzyskanej dzięki zastosowaniu instalacji solarnej)	GJ/rok	79,32	25,95
4	Rodzaj paliwa (węgiel, koks, gaz, olej, biomasa, itd.)	-	gaz ziemny	energia elektryczna
5	Wartość opałowa paliwa	GJ/m ³ , GJ/kWh	0,03665	0,0036
6	Obliczeniowa ilość paliwa / energii	m ³ /rok, kWh/rok	2 164,3	7 208,3
7	Zawartość siarki w paliwie	%	40	-

F	Zestawienie zbiorcze	Jm.	Przed modernizacją	Po modernizacji
8	Zawartość popiołu w paliwie	%	-	-
9	Cena jednostkowa paliwa / energii	zł/Mg, zł/kWh	3,00	0,75
10	Roczny koszt paliwa / energii	zł/rok	6 493	5 406
11	Roczny koszt obsługi	zł/rok	0	0
12	Roczny całkowity koszt eksploatacji	zł/rok	6 493	5 406
13	Roczna oszczędność kosztów eksploatacji	zł/rok	1 087	
14	Całkowite nakłady inwestycyjne	zł	40 000	
15	Prosty czas zwrotu (SPBT)	lata	36,81	

*) - ankietę wykonać dla każdego wariantu modernizacji systemu zasilania oddzielnie (dopuszczalne warianty modernizacji źródła ciepła w Załączniku)

Uwaga! Dane dotyczą 1 obiektu typowego.

.....

 pieczęć i podpis osób upoważnionych do zaciągania
 zobowiązań finansowych

.....
pieczęć Wnioskodawcy

Data

ANKIETA TECHNICZNO - EKONOMICZNA (fotowoltaika)

A				Dane ogólne	
1	Wnioskodawca	-	Gmina Mszana		
2	Wariant modernizacji źródła ciepła*)	-	Instalacja fotowoltaiczna		
3	Liczba modernizacji	szt.	1	PV	

B		System produkcji energii energii	Jedn.	Stan docelowy	
1		Charakterystyka źródła energii elektrycznej (rodzaj, posadowienie, liczba sztuk, producent, typ, powierzchnia czynna, moc elektryczna)	-	Instalacja fotowoltaiczna: - rodzaj modułów: monokrystaliczne, - posadowienie: dachowe - ogniwa: połówkowe - ilość modułów: 20 szt, - moc modułu: 400 Wp, - moc nominalna: 8 kWp, - liczba falowników: 1 szt. - magazyn energii: tak	
2		Nominalna moc elektryczna instalacji	kW	8	
3		Produkcja energii elektrycznej całkowita (4+7)	kWh/a	7 380	
4		Produkcja energii elektrycznej przekazywanej do sieci	[kWh/a]	0	
5		Cena jednostkowa energii przekazywanej do sieci*	[zł/kWh]	0,43317	
6		Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	[zł/a]	0	
7		Produkcja energii elektrycznej na potrzeby własne	[kWh/a]	7 380	
8		Cena jednostkowa energii kupowanej	[zł/kWh]	0,75	
9		Oszczędności w zakupie energii elektrycznej	[zł/a]	5 535	
10		Roczne oszczędności oraz dochody ze sprzedaży energii elektrycznej	[zł/a]	5 535	
11		Koszty eksploatacji	[zł/a]	0	
12		Roczne dochody z prod.energii elektrycznej po odjęciu kosztów eksploatacji	[zł/a]	5 535	
13		Całkowite nakłady inwestycyjne (zgodnie z harmonogramem rzeczowo - finansowym)	[zł]	80 000	
14		Prosty czas zwrotu (SPBT)	[lata]	14,45	
15		Czy podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej jest przyłączony do sieci jako odbiorca końcowy, a moc zainstalowana, o przyłączenie której ubiega się ten podmiot, nie jest większa niż określona w wydanych warunkach przyłączenia (wybrać właściwe, w przypadku zaznaczenia NIE proszę opisać stan faktyczny)	-	TAK	NIE

*Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej RCEm (IV - IX 2023) = **433,17 zł/MWh**.....
pieczęć i podpis osób upoważnionych do zaciągania zobowiązań finansowych

.....
pieczęć Wnioskodawcy

Data

ANKIETA TECHNICZNO - EKONOMICZNA (fotowoltaika)

A				Dane ogólne	
1	Wnioskodawca	-	Gmina Mszana		
2	Wariant modernizacji źródła ciepła*)	-	Instalacja fotowoltaiczna		
3	Liczba modernizacji	szt.	1	PV	

B		System produkcji energii energii	Jedn.	Stan docelowy	
1		Charakterystyka źródła energii elektrycznej (rodzaj, posadowienie, liczba sztuk, producent, typ, powierzchnia czynna, moc elektryczna)	-	Instalacja fotowoltaiczna: - rodzaj modułów: monokrystaliczne, - posadowienie: dachowe - ogniwa: połówkowe - ilość modułów: 20 szt, - moc modułu: 400 Wp, - moc nominalna: 8 kWp, - liczba falowników: 1 szt. - magazyn energii: nie	
2		Nominalna moc elektryczna instalacji	kW	8	
3		Produkcja energii elektrycznej całkowita (4+7)	kWh/a	7 380	
4		Produkcja energii elektrycznej przekazywanej do sieci**	[kWh/a]	2 214	
5		Cena jednostkowa energii przekazywanej do sieci*	[zł/kWh]	0,43317	
6		Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	[zł/a]	959	
7		Produkcja energii elektrycznej na potrzeby własne	[kWh/a]	5 166	
8		Cena jednostkowa energii kupowanej	[zł/kWh]	0,75	
9		Oszczędności w zakupie energii elektrycznej	[zł/a]	3 875	
10		Roczne oszczędności oraz dochody ze sprzedaży energii elektrycznej	[zł/a]	4 834	
11		Koszty eksploatacji	[zł/a]	0	
12		Roczne dochody z prod.energii elektrycznej po odjęciu kosztów eksploatacji	[zł/a]	4 834	
13		Całkowite nakłady inwestycyjne (zgodnie z harmonogramem rzeczowo - finansowym)	[zł]	40 000	
14		Prosty czas zwrotu (SPBT)	[lata]	8,28	
15		Czy podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej jest przyłączony do sieci jako odbiorca końcowy, a moc zainstalowana, o przyłączenie której ubiega się ten podmiot, nie jest większa niż określona w wydanych warunkach przyłączenia (wybrać właściwe, w przypadku zaznaczenia NIE proszę opisać stan faktyczny)	-	TAK	<p>NIE</p> <p>.....</p> <p>.....</p> <p>.....</p> <p>.....</p> <p>.....</p>

*Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej RCEm (IV - IX 2023) = **433,17 zł/MWh**

**Przyjęto sprzedaż energii do sieci na poziomie ok.. 30% produkcji rocznej

.....
pieczęć i podpis osób upoważnionych do zaciągania zobowiązań finansowych