

1.pielikums
Ministru kabineta
2009.gada 17.februāra
noteikumiem Nr.165



Eiropas Savienības Kohēzijas fonda projekta iesnieguma veidlapa

Projekta nosaukums:

Darbības programmas 2007.-
2013.gadam nosaukums:

3.darbības programma „Infrastruktūra un
pakalpojumi”

Prioritātes numurs un
nosaukums:

3.5.prioritāte „Vides infrastruktūras un videi
draudzīgas enerģētikas veicināšana”

Pasākuma numurs un nosaukums:

3.5.2.pasākums „Enerģētika”

Aktivitātes numurs un
nosaukums:

3.5.2.2.aktivitāte „Atjaunojamo energoresursu
izmantojošu koģenerācijas elektrostaciju
attīstība”

Projekta iesniedzējs:

Aizpilda sadarbības iestāde:

Projekta identifikācijas Nr.:

Projekta iesniegšanas datums:

Projektu atlases veids:

ierobežota

☐

atklāta

☒

1.SADAĻA – PAMATINFORMĀCIJA PAR PROJEKTA IESNIEDZĒJU

1.1. Projekta iesniedzējs:

1.1.1. Komerksabiedrības nosaukums:	
1.1.2. Reģistrācijas Nr.:	
1.1.3. PVN maksātājs:	<input type="checkbox"/> Jā <input type="checkbox"/> Nē
1.1.4. Nodokļu maksātāja reģistrācijas Nr.:	
1.1.5. Atļaujas elektroenerģijas ražošanas jaudu palielināšanai vai jaunu elektroenerģijas ražošanas jaudu ieviešanai Nr. un izdošanas datums:	
1.1.6. Attiecīgā energoapgādes veida licences Nr.:	
1.1.7. Juridiskā adrese:	<i>Iela, mājas nr.</i> <i>Pilsēta, rajons</i> <i>Valsts</i> <i>Pasta indekss</i>
1.1.8. Faktiskā adrese:	<i>Iela, mājas nr.</i> <i>Pilsēta, rajons</i> <i>Valsts</i> <i>Pasta indekss</i>

1.1.9. Kontaktpersonas:	Tālrunis:	Fakss:	E-pasts:
Atbildīgā persona			
<i>Vārds, uzvārds</i>			
<i>Ieņemamais amats</i>			
Kontaktpersona:			
<i>Vārds, uzvārds</i>			
<i>Ieņemamais amats</i>			

1.1.10. Komerksabiedrības veids (lūdzam atzīmēt atbilstošo):

	<i>Kods</i>	<i>Nosaukums</i>
	<i>I-1</i>	<i>Sabiedrība ar ierobežotu atbildību</i>

I-2	Akciju sabiedrība
I-3	Kooperatīvā sabiedrība

1.1.11. Projekta iesniedzēja kategorija (*lūdzam atzīmēt atbilstošo*):

	Mazā, sīkā komercsabiedrība
	Vidējā komercsabiedrība
	Lielā komercsabiedrība

1.1.12. Projekta iesniedzēja Vispārējās ekonomiskās darbības klasifikācijas NACE kods (*lūdzam ierakstīt atbilstošo*):

kods	nosaukums

1.2. Projekta iesniedzēja īstenotie un sagatavotie projekti, kuros saņemtais vai plānotais valsts un/vai Eiropas Savienības finansējums tiks kombinēts ar šī projekta ietvaros pieprasīto finansējumu (ja tādu projektu nav, tad nepieciešams ievilkt „-” vai ierakstīt „nav”).

Finansējuma sniedzējs, finansējuma veids, projekta nosaukums un numurs		
Nr. p.k.	Kombinējamo attiecināmo izmaksu pozīcijas	Izmaksas bez PVN (LVL)
	KOPĀ	
	Kopējās attiecināmās izmaksas	
	Finansējuma intensitāte	
	Projekta kopējās izmaksas	
	Projekta īstenošanas laiks (mm/gggg–mm/gggg)	

2. SADAĻA – PROJEKTA APRAKSTS

2.1. Kopsavilkums par Eiropas Savienības Kohēzijas fonda projekta ietvaros veicamajām darbībām (*minētā informācija Informācijas atklātības likumā noteiktajā kārtībā un apjomā būs pieejama pēc tam, kad būs stājies spēkā lēmums par Eiropas Savienības fonda projekta iesniegumu*) (*līdz 5000 zīmēm*):

--

2.2. Norādīt projekta mērķi (līdz 500 zīmēm):

--

2.3. Norādīt projekta nepieciešamības pamatojumu jeb sniegt konstatētās problēmas aprakstu (līdz 3000 zīmēm):

--

2.4. Patērētā kurināmā apjoms vietējās pašvaldības teritorijas centrālās siltumapgādes sistēmā pirms projekta īstenošanas iepriekšējā kalendārā gada laikā:

Nr.p.k.	Kurināmā veids	Mērvienība	Lielums
1.	Gāze	tūkst. m ³	
2.	Mazuts	tonnas	
3.	Dīzeļdegviela	tonnas	
4.	Degakmens eļļa	tonnas	
5.	Sašķidrinātā naftas gāze	tonnas	
6.	Cita veida šķidrāis kurināmais (norādīt _____)	tonnas	
7.	Kūdra	tonnas	
7.1.	Frēzkūdra	tonnas	
7.2.	Gabalkūdra	tonnas	
7.3.	Kūdras briķetes	tonnas	
8.	Ogles	tonnas	
9.	Šķelda	ber. m ³	
10.	Skaidas	ber. m ³	
11.	Malka	cieš. m ³	
12.	Cita veida kokapstrādes atlikumi (norādīt _____)	m ³	
13.	Cita veida kurināmais (norādīt _____)	(norādīt mērvienību _____)	

2.5. Sniegt izvēlētās problēmas risinājuma aprakstu un aprakstīt plānotās projekta aktivitātes (līdz 3000 zīmēm):

--

2.6. Sasniedzamie rezultāti projekta aktivitāšu ietvaros:

Nr.p.k.	Aktivitātes nosaukums*	Aktivitātes rezultāts	Rezultāts skaitliskā izteiksmē	
			Skaits	Mērvienība
1.				
2.				
3.				

* Jāsakrīt ar projekta iesnieguma veidlapas 1.pielikumā norādītās aktivitātes nosaukumu. Vienai aktivitātei var būt vairāki rezultāti.

2.7. Projektā plānoto ieguldījumu atbilstība sākotnējo ieguldījumu definīcijai

Norādiet katras pozīcijas atbilstību sākotnējā ieguldījuma definīcijai. Ja esošās iekārtas tiks aizstātas ar jaunām iekārtām, papildus norādiet to parametru atšķirības un paredzētās produkta izmaiņas vai tehnoloģiskā procesa racionalizāciju, modernizāciju vai diversifikāciju (līdz 500 vārdiem). Atzīmēt atbilstošo un sniegt skaidrojumu.

Nr.p.k.	Ieguldījums	Atbilstība sākotnējā ieguldījuma definīcijai
		<input type="checkbox"/> saistīts ar esoša komersanta paplašināšanu Skaidrojums
		<input type="checkbox"/> saistīts ar esoša komersanta produkcijas dažādošanu ar jauniem produktiem Skaidrojums
		<input type="checkbox"/> saistīts ar esoša komersanta vispārējā ražošanas procesa būtisku maiņu Skaidrojums

2.8. Norādīt galveno tehnoloģisko iekārtu specifikāciju (katli, turbīnas, generatori, tīklu ūdens sildītāji, tīklu ūdens sūkņi, kurināmā padeves iekārtas):

Nr.p.k.	Iekārtas	Skaits	Kopējā cena bez PVN, LVL	Svarīgākie tehniskie rādītāji
1.				
2.				
3.				

2.9. Aprakstīt koģenerācijas elektrostacijas tehniskos risinājumus un darbības procesu. Projektam pievienot koģenerācijas elektrostacijas principiālo shēmu (līdz 2000 zīmēm):

2.10. Aprakstīt, kā tiks nodrošināta projekta sasniegto rezultātu uzturēšana pēc projekta pabeigšanas (līdz 600 zīmēm):

--

2.11. Projekta īstenošanas vieta (jānorāda viena projekta īstenošanas vieta):

Projekta īstenošanas vietas adrese (ja iespējams norādīt):		
Pašvaldība:		
Plānošanas reģions (atzīmēt):	Kurzeme	
	Latgale	
	Zemgale	
	Vidzeme	
	Rīga	
Administratīvā vienība (atzīmēt):	Rīgas pilsēta	
	Visa Latvija	

2.12. Projekta klasifikācija (lūdzam norādīt projekta saturam atbilstošo Vispārējās ekonomiskās darbības klasifikācijas NACE kodu):

kods	nosaukums

2.13. Plānotais kopējais projekta īstenošanas ilgums (projekta iesniegumā minētās aktivitātes ir jāīsteno četru gadu laikā pēc līguma noslēgšanas ar sadarbības iestādi par projekta īstenošanu):

	pilnos mēnešos
--	----------------

2.14. Avansa maksājums:

- ☐ ir nepieciešams, _____ LVL apmērā (lūdzam norādīt nepieciešamo avansa maksājumu, ņemot vērā, ka tas nedrīkst pārsniegt 35 procentus no pieprasītā finansējuma apmēra);
- ☐ nav nepieciešams.

2.15. Vai projekta ietvaros projekta iesniedzējs vēlēšies saņemt starpposma maksājumu?

- ☐ Jā (var saņemt, ja projekta īstenošanas ilgums pārsniedz sešus mēnešus);
- ☐ Nē.

Starpposma maksājumus norāda projekta iesnieguma veidlapas 1.pielikumā.

3. SADAĻA – PUBLICITĀTE

3.1. Projekta informācijas un publicitātes pasākumu veidi (atzīmēt attiecīgo pasākumu skaitu):

plāksne telpās	
----------------	--

preses relīzes	
informēšana masu medijos	
lielformāta informācijas stendi	
informācijas plāksnes	
informācija mājas lapā	
citi (<i>lūdzam norādīt</i>)	

3.2. Raksturot pasākumus, kas tiks īstenoti, lai izpildītu Eiropas Savienības prasības attiecībā uz projekta publicitāti:

4. SADAĻA – SASKAŅA AR HORIZONTĀLAJĀM PRIORITĀTĒM

4.1. Projekta ietekme uz prioritāti „Ilgtspējīga attīstība”:

Pozitīva ☐ Negatīva ☐

Lūdzam īsi aprakstīt projekta saistību ar horizontālo prioritāti:

5. SADAĻA – PROJEKTA IETEKME UZ VIDI

5.1. Vai projektam ir nepieciešams ietekmes uz vidi novērtējums vai sākotnējais ietekmes uz vidi izvērtējums?

☐ Jā.

Projektam tiek pievienots (-ti):

☐ Vides pārraudzības valsts biroja atzinums par noslēguma ziņojumu;

☐ Vides pārraudzības valsts biroja lēmums par ietekmes uz vidi novērtējuma nepiemērošanu un Valsts vides dienesta attiecīgās reģionālās vides pārvaldes izdotie tehniskie noteikumi.

☐ Nē.

Projektam tiek pievienoti:

☐ Valsts vides dienesta attiecīgās reģionālās vides pārvaldes izdotie tehniskie noteikumi.

6. SADAĻA – PROJEKTA IZMAKSAS UN FINANSĒŠANAS AVOTI

6.1. Projekta finansēšanas plāns, LVL:

Gads	Kopējās izmaksas	Neattiecināmās izmaksas	Kopējās attiecināmās izmaksas	Attiecināmās izmaksas		
				Publiskās attiecināmās izmaksas		Privātās attiecināmās izmaksas
				Eiropas Savienības Kohēzijas fonda finansējums	%	
	$1=2+3$	2	$3=4+6$	4	$5=4/3^*$	6
20XX						
20XX						
20XX						
20XX						
Kopā						

* Jāsakrīt ar projekta iesnieguma veidlapas 4.pielikuma tabulas „EIROPAS SAVIENĪBAS KOHĒZIJAS FONDA FINANSĒJUMA APMĒRA APRĒĶINI” sadaļu (12).

6.2. Finanšu analīzes secinājumi (pamatojoties uz projekta iesnieguma veidlapas 4.pielikuma tabulu „PROJEKTA NAUDAS PLŪSMA, LVL”):

7. SADAĻA – APLIECINĀJUMS

Es, apakšā parakstījies (-\usies),
projekta iesniedzēja

_____ ,
projekta iesniedzēja nosaukums

atbildīgā amatpersona,

_____ ,
vārds, uzvārds

_____ ,
amata nosaukums

apliecinu, ka uz projekta
iesnieguma iesniegšanas brīdi,

_____ :
dd/mm/gggg

- projekta iesniedzējs nav pasludināts par maksātnespējīgu, neatrodas likvidācijas stadijā un tā saimnieciskā darbība nav apturēta vai pārtraukta;
- projekta iesniedzēja pamatkapitāls nav samazinājies vairāk kā uz pusi, un vairāk kā ceturtdaļa no šā kapitāla nav samazināta pēdējos 12 mēnešos;
- projekta iesniedzējam nav nodokļu vai valsts sociālās apdrošināšanas obligāto iemaksu parādu;
- projekta iesniedzējam ir atbilstošs juridiskais statuss;
- projekta iesniedzēja rīcībā ir pietiekami un stabili finanšu resursi;
- projekta iesniegumā un tā pielikumos iekļautā informācija atbilst patiesībai un projekta īstenošanai pieprasītais Eiropas Savienības Kohēzijas fonda līdzfinansējums tiks izmantots saskaņā ar projekta iesnieguma aprakstu;

- nav zināmu iemeslu, kādēļ šis projekts nevarētu tikt īstenots vai varētu tikt aizkavēta tā īstenošana, un apstiprinu, ka projektā noteiktās saistības iespējams veikt normatīvajos aktos par attiecīgās Eiropas Savienības Kohēzijas fonda aktivitātes īstenošanu noteiktajos termiņos;
- tieši šis projekts jau netiek un nav ticis finansēts vai līdzfinansēts no citiem Eiropas Savienības finanšu avotiem, kā arī valsts un pašvaldību budžeta līdzekļiem;
- projekta apstiprinājuma gadījumā tieši šis projekta iesniegums netiks iesniegts finansēšanai vai līdzfinansēšanai no citiem Eiropas Savienības finanšu avotiem, kā arī valsts un pašvaldību budžeta līdzekļiem, izņemot noteikumu 23. punktā noteikto;
- ja projekta ietvaros tiek finansēti būvdarbi vai ilgtermiņā lietojamu preču piegādes, projekta iesniedzējs apņemas attiecīgos projekta objektus atbilstoši projekta mērķiem ekspluatēt ne mazāk kā piecus gadus pēc projekta īstenošanas;
- projekta ietvaros veiktie ieguldījumi tiks iekļauti projekta iesniedzēja aktīvos kā amortizējamie ilgtermiņa ieguldījumi un vismaz piecus gadus pēc projekta īstenošanas paliks projekta iesniedzēja īpašumā attiecīgajā reģionā, un netiks nodoti lietošanā trešajām personām, kā arī tiks izmantoti tikai projekta iesniedzēja, kurš saņem finansējumu, vajadzībām, un tiks iegādāti no trešajām personām tirgus apstākļos;
- projekta ietvaros saņemtais Eiropas Savienības Kohēzijas fonda finansējums netiks iekļauts tarifa aprēķinā kā investīcijas;
- projekta ietvaros netiks veiktas investīcijas koģenerācijas stacijā, ja to rezultātā samazinās citas esošas koģenerācijas stacijas noslodze;
- projekta iesnieguma vērtēšanas gaitā projekta iesniedzējs necentīsies iegūt savā rīcībā konfidenciālu informāciju vai ietekmēt sadarbības iestādes darbu;
- projekta iesniegumā ietvertā informācija ir atbilstoša normatīvajos aktos noteiktajām prasībām.

Apzinos, ka projektu var neapstiprināt līdzfinansēšanai no Eiropas Savienības Kohēzijas fonda, ja projekta iesniegums, ieskaitot šo sadaļu, nav pilnībā un kvalitatīvi aizpildīts, kā arī, ja normatīvajos aktos par attiecīgās Eiropas Savienības Kohēzijas fonda aktivitātes īstenošanu plānotais Eiropas Savienības Kohēzijas fonda finansējums (plānošanas periodam) projekta apstiprināšanas brīdī ir izlietots.

Apzinos, ka jebkāds sadārdzinājums, kas būs radies projekta īstenošanas laikā, tiks finansēts no projekta iesniedzēja līdzekļiem.

Apzinos, ka nepatiesas apliecinājumā sniegtās informācijas gadījumā administratīva un finansiāla rakstura sankcijas var tikt uzsāktas gan pret mani, gan arī pret augstākminēto juridisko personu – projekta iesniedzēju.

Apliecinu, ka projekta iesniegumam pievienotās kopijas atbilst manā rīcībā esošiem dokumentu oriģināliem un projekta iesnieguma kopijas un elektroniskā versija atbilst iesniegtā projekta iesnieguma oriģinālam.

Paraksts:

Datums:

dd/mm/gggg

Zīmoga vieta

* Dokumenta rekvizītus „datums”, „paraksts”, „vārds, uzvārds” un „zīmoga vieta” neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir noformēts atbilstoši elektronisko dokumentu noformēšanai normatīvajos aktos noteiktajām prasībām.

2.aktivitāte „aktivitātes nosaukums”									
3.aktivitāte „aktivitātes nosaukums”									

* Jāsakrīt ar projekta iesnieguma veidlapas 2.6.apakšpunktā norādītās aktivitātes nosaukumu.

2.pielikums

PROJEKTA IZMAKSU TĀME

Nr.p.k.	Projekta izmaksu pozīcijas	Vienība	Vienību skaits	Vienības izmaksas, LVL	Summa, LVL
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>
	ATTIECINĀMĀS IZMAKSAS				
1.	Projekta dokumentācijas sagatavošanas izmaksas noteikumu 11.4.3.apakšpunktā norādītajā gadījumā un projekta uzraudzības izmaksas ne vairāk kā 10 procenti no projekta kopējām attiecināmajām izmaksām:				
1.1.	sākotnējā ietekmes uz vidi izvērtējuma veikšanas izmaksas				
1.2.	ietekmes uz vidi novērtējuma sagatavošanas izmaksas				
1.3.	tehniskā projekta izstrādes izmaksas				
1.4.	tehniski-ekonomiskās priekšizpētes vai izmaksu un ieguvumu analīzes izmaksas				
1.5.	būvuzraudzības izmaksas				

1.6.	autoruzraudzības izmaksas				
	<i>Kopā</i>				
2.	Izmaksas tehnoloģisko iekārtu iegādei, montāžai un ieregulēšanai, kas tieši nodrošina koģenerācijas elektrostacijas tehnoloģisko darbību:				
2.1.					
	<i>Kopā</i>				
3.	Izmaksas patenttiesībām un licencēm koģenerācijas elektrostacijas tehnoloģisko iekārtu darbības nodrošināšanai ne vairāk kā 10 procenti no projekta kopējām attiecināmajām izmaksām:				
3.1.					
	<i>Kopā</i>				
4.	Izmaksas būvdarbu veikšanai:				
4.1.					
	<i>Kopā</i>				
5.	Izmaksas projekta iesniedzēja īpašumā esošo tehnoloģisko iekārtu demontāžai, ēku un būvju nojaukšanai, ja tas nepieciešams esošas katlu mājas pārbūvei par koģenerācijas elektrostaciju, kā arī būvlaukuma teritorijas sakārtošanai pēc būvdarbu pabeigšanas atbilstoši stāvoklim pirms būvdarbu uzsākšanas ne vairāk kā 10 procenti no projekta kopējām attiecināmajām izmaksām:				
5.1.					
	<i>Kopā</i>				
	<i>Kopā</i>				

6.	Neparedzētie izdevumi noteikumu 13.2., 13.4. un 13.5.apakšpunktā norādītajā gadījumā ne vairāk kā pieci procenti no projekta kopējām tiešajām attiecināmajām izmaksām:				
6.1.					
	<i>Kopā</i>				
<i>I</i>	<i>Kopējās projekta attiecināmās izmaksas</i>				
	NEATTIECINĀMĀS IZMAKSAS				
7.					
7.1.					
	<i>Kopā</i>				
8.					
8.1.					
	<i>Kopā</i>				
9.	PVN attiecināmajām un neattiecināmajām izmaksām:				
9.1.	PVN attiecināmajām izmaksām*:				
9.1.1.	Projekta dokumentācijas sagatavošanas izmaksas noteikumu 11.4.3.apakšpunktā norādītajā gadījumā un projekta uzraudzības izmaksas ne vairāk kā 10 procenti no projekta kopējām attiecināmajām izmaksām				
9.1.2.	Izmaksas tehnoloģisko iekārtu iegādei, montāžai un ieregulēšanai, kas tieši nodrošina koģenerācijas elektrostacijas tehnoloģisko darbību				
9.1.3.	Izmaksas patenttiesībām un licencēm koģenerācijas elektrostacijas tehnoloģisko iekārtu darbības nodrošināšanai ne vairāk kā 10 procenti no projekta kopējām attiecināmajām izmaksām				
9.1.4.	Izmaksas būvdarbu veikšanai				

9.1.5.	Izmaksas projekta iesniedzēja īpašumā esošo tehnoloģisko iekārtu demontāžai, ēku un būvju nojaukšanai, ja tas nepieciešams esošas katlu mājas pārbūvei par koģenerācijas elektrostaciju, kā arī būvlaukuma teritorijas sakārtošanai pēc būvdarbu pabeigšanas atbilstoši stāvoklim pirms būvdarbu uzsākšanas ne vairāk kā 10 procenti no projekta kopējām attiecināmajām izmaksām				
	<i>Kopā</i>				
9.2.	PVN neattiecināmajām izmaksām:				
9.2.7.					
9.2.8.					
	<i>Kopā</i>				
<i>II</i>	<i>Kopējās projekta neattiecināmās izmaksas</i>				
<i>III</i>	<i>Kopējās projekta izmaksas</i>				

* Attiecināmās izmaksas un neattiecināmās izmaksas norāda bez PVN. PVN norāda 9.punktā „PVN attiecināmajām un neattiecināmajām izmaksām” sadalījumā pa norādītajām pozīcijām.

IZMAKSU EKONOMISKAIS PAMATOJUMS

Nr.p .k.	Projekta izmaksu pozīcijas	Ekonomiskais pamatojums
1.	Projekta dokumentācijas sagatavošanas izmaksas noteikumu 11.4.3.apakšpunktā norādītajā gadījumā un projekta uzraudzības izmaksas ne vairāk kā 10 procenti no projekta kopējām attiecināmajām izmaksām:	
1.1.	sākotnējā ietekmes uz vidi izvērtējuma veikšanas izmaksas	
1.2.	ietekmes uz vidi novērtējuma sagatavošanas izmaksas	
1.3.	tehniskā projekta izstrādes izmaksas	
1.4.	tehniski-ekonomiskās priekšizpētes vai izmaksu un ieguvumu analīzes izmaksas	
1.5.	būvuzraudzības izmaksas	
1.6.	autoruzraudzības izmaksas	
2.	Izmaksas tehnoloģisko iekārtu iegādei, montāžai un ieregulēšanai, kas tieši nodrošina koģenerācijas elektrostacijas tehnoloģisko darbību:	
2.1.		
3.	Izmaksas patenttiesībām un licencēm koģenerācijas elektrostacijas tehnoloģisko iekārtu darbības nodrošināšanai ne vairāk kā 10 procenti no projekta kopējām attiecināmajām izmaksām:	
3.1.		
4.	Izmaksas būvdarbu veikšanai:	
4.1.		

5.	Izmaksas projekta iesniedzēja īpašumā esošo tehnoloģisko iekārtu demontāžai, ēku un būvju nojaukšanai, ja tas nepieciešams esošas katlu mājas pārbūvei par koģenerācijas elektrostaciju, kā arī būvlaukuma teritorijas sakārtošanai pēc būvdarbu pabeigšanas atbilstoši stāvoklim pirms būvdarbu uzsākšanas ne vairāk kā 10 procenti no projekta kopējām attiecināmajām izmaksām:	
5.1.		
6.	Neparedzētie izdevumi 13.2., 13.4. un 13.5.apakšpunktā norādītajā gadījumā ne vairāk kā pieci procenti no projekta kopējām tiešajām attiecināmajām izmaksām:	
6.1.		

FINANŠU ANALĪZE**KOĢENERĀCIJAS IEKĀRTAS PLĀNOTIE TEHNISKIE RĀDĪTĀJI**

Nr.p.k.	Rādītājs	Mērvienība	Lielums
1.	Uzstādītā jauda:		
1.1.	elektriskā	MW	
1.2.	siltuma	MW	
2.	Lietderības koeficients		
2.1.	Apkures periodā	%	
2.2.	Vasarā	%	
3.	Pieslēgto vidējo siltumslodžu summa:		
3.1.	Apkures periodā	MW	
3.2.	Vasarā	MW	
4.	Atjaunojamo energoresursu veids	-	
5.	Plānotie siltumnesēju parametri:		
5.1.	Tvaikam: spiediens temperatūra	Mpa °C	
5.2.	Tīklu ūdenim: turpgaitas temperatūra atgaitas temperatūra	°C °C	

INFORMĀCIJA PAR KOĢENERĀCIJAS IEKĀRTĀ SARAŽOTO ENERĢIJU* GADA GRIEZUMĀ

	Mērvienība	Mēneši												Kopā Gadā**
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Koģenerācijas iekārtā saražotā siltumenerģija	MWh													
Lietotājiem pārdotā lietderīgā siltumenerģija	MWh													
Lietderīgās siltumenerģijas pārdošanas cena	LVL/MWh													
Saražotā elektroenerģija	MWh													
Tīklā nodotā (pārdotā) elektroenerģija	MWh													
Pārdotās elektroenerģijas cena	LVL/MWh													

* Jānorāda tikai koģenerācijas iekārtā saražotā siltumenerģija. Nedrīkst iekļaut atsevišķos ūdenssildāmajos vai tvaika katlos saražotās siltumenerģijas apjomu.

** Jāsakrīt ar projekta iesnieguma veidlapas 4.pielikuma sadaļā „IEŅĒMUMI” norādītajiem datiem.

INFORMĀCIJA PAR KOĢENERĀCIJAS IEKĀRTĀ PATĒRĒTO KURINĀMO* ELEKTROENERĢIJAS UN LIETDERĪGĀS SILTUMENERĢIJAS RAŽOŠANAI GADA GRIEZUMĀ

	Mērvienība	Mēneši												Kopā gadā
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Cietās biomasas patēriņš	m ³ ber													
Cietās biomasas blīvums	kg/m ³ ber													
Cietās biomasas zemākā siltumspēja	MWh/t													
Cietās biomasas patēriņš	MWh													
Cietās biomasas cena koģenerācijas stacijā	LVL/m ³ ber													
Biogāzes patēriņš	1000 m ³													
Biogāzes zemākā siltumspēja	MWh/1000 m ³													
Biogāzes patēriņš	MWh													
Biogāzes cena koģenerācijas stacijā	LVL/1000 m ³													
Šķidrā biokurināmā patēriņš	t													
Šķidrā biokurināmā zemākā siltumspēja	MWh/t													
Šķidrā biokurināmā patēriņš	MWh													
Šķidrā biokurināmā cena koģenerācijas stacijā	LVL/t													

* Jāsniedz informācija par tiem kurināmā veidiem, kurus koģenerācijas elektrostacija plāno patērēt. Jānorāda tikai koģenerācijas iekārtā patērētais kurināmā apjoms, neiekļaujot tajā patērētā kurināmā apjomu siltumenerģijas ražošanai atsevišķos ūdenssildāmajos vai tvaika katlos.

**KOĢENERĀCIJAS IEKĀRTĀ RAŽOTĀS ELEKTROENERĢIJAS UN
SILTUMENERĢIJAS IZMAKSU UN IEŅĒMUMU APRĒĶINI***

	Mērvienība	Vienības (pirms projekta)	Vienības (pēc projekta)
IEŅĒMUMI**			
<u>Ieņēmumi no koģenerācijas iekārtā saražotās pārdotās siltumenerģijas</u>			
Koģenerācijas iekārtā saražotā siltumenerģija	MWh/gadā		
Pārdotā lietderīgā siltumenerģija	MWh/gadā		
Pārdotās lietderīgās siltumenerģijas cena	LVL/MWh		
Ieņēmumi no pārdotās siltumenerģijas	LVL/gadā		
<u>Ieņēmumi no pārdotās elektroenerģijas</u>			
Saražotā elektroenerģija	MWh/gadā		
Pārdotā elektroenerģija	MWh/gadā		
Pārdotās elektroenerģijas cena	LVL/MWh		
Ieņēmumi no pārdotās elektroenerģijas	LVL/gadā		
IEŅĒMUMI KOPĀ:	LVL/gadā		
<u>UZTURĒŠANAS IZMAKSAS</u>			
<u>Kurināmā izmaksas koģenerācijas iekārtā***</u>			
Kurināmā patēriņš koģenerācijas iekārtā	MWh/gadā		
Zemākais sadegšanas siltums	MWh/m ³ ber vai MWh/t vai MWh/1000 m ³		
Kurināmā patēriņš naturālās vienībās	m ³ ber/gadā vai t/gadā vai 1000 m ³ /gadā		
Kurināmā cena	LVL/m ³ ber vai LVL/t vai LVL/1000m ³		
Kurināmā izmaksas kopā koģenerācijas iekārtā:	LVL/gadā		
<u>Kurināmā transportēšanas izmaksas</u>			
Vienreizēja piegāde	t vai m ³ ber		
Piegāžu skaits	skaits/gadā		
Piegādes attālums	Km		
Piegādes cena	LVL/skaits		
Iekraušanas – izkraušanas darbi	LVL/skaits		
Kurināmā transportēšanas izmaksas kopā:	Ls/gadā		
<u>Elektroenerģijas izmaksas</u>			
Elektroenerģijas īpatnējais patēriņš uz saražoto siltumenerģijas vienību	kWh/MWh		
Patērētās elektroenerģijas apjoms, t.sk.:	MWh		

Pašu saražotās	MWh		
Pirktās	MWh		
Pirktās elektroenerģijas cena	LVL/MWh		
Elektroenerģijas izmaksas kopā:	LVL/gadā		
Personāla izmaksas			
Personāls	Skaitis		
Vidējā darba samaksa, tai skaitā nodokļi (VSAOI; IIN)	LVL/gadā		
Personāla izmaksas kopā:	LVL/gadā		
Nodokļu izdevumi			
Dabas resursu nodoklis	LVL/gadā		
Nekustamā īpašuma nodoklis	LVL/gadā		
Nodokļu izdevumi kopā:	LVL/gadā		
Citas ražošanas izmaksas			
Pamatlīdzekļu remonts	LVL/gadā		
Materiāli	LVL/gadā		
Ūdens un kanalizācija	LVL/gadā		
Citi izdevumi	LVL/gadā		
Citas ražošanas izmaksas kopā:	LVL/gadā		
Administratīvie izdevumi:	LVL/gadā		
UZTURĒŠANAS IZMAKSAS KOPĀ:	LVL/gadā		

* Ailē „Vienības (pirms projekta)” jānorāda dati par situāciju pirms projekta īstenošanas attiecīgajā siltumavotā arī gadījumā, ja siltumenerģija netiek ražota koģenerācijas iekārtā.

** Jāsakrīt ar projekta iesnieguma veidlapas 4.pielikuma sadaļā „INFORMĀCIJA PAR KOĢENERĀCIJAS IEKĀRTĀ SARAŽOTO ENERĢIJU GADA GRIEZUMĀ” norādītajiem datiem.

*** Jāaizpilda atsevišķi par katru kurināmā veidu.

IEGULDĪJUMU ATLIKUSĪ VĒRTĪBA

Pamatlīdzeklis	Izveides vērtība, LVL*	Amortizācijas likme gadā, %	Atlikusī vērtība uz 20.gada beigām, LVL**
1.			
2.			
3.			
KOPĀ:			
Pamatojums (tai skaitā paskaidrot amortizācijas likmes noteikšanu):			

* Projekta īstenošanas laikā ieguldīto izmaksu apjoms.

** Amortizāciju rēķina ar pirmo gadu pēc projekta īstenošanas.

PROJEKTA NAUDAS PLŪSMA, LVL*

[illegible]

* Finanšu pieņēmumi:

- 1) Projekta finanšu aprēķinus veic par 20 gadiem, sākot no projekta īstenošanas pirmā gada. Projekta īstenošanu norāda pirmajā līdz ceturtajā aprēķina gadā (iekļauj tikai projekta attiecināmās izmaksas), ņemot vērā projekta īstenošanas ilgumu.
- 2) Projekta īstenošanas pēdējā gada beigās projekta ietvaros izveidoto objektu nodod ekspluatācijā.
- 3) Izdevumus un ienākumus parāda pēc projekta īstenošanas, sākot ar gadu, kas naudas plūsmas aprēķinā ir apzīmēts ar skaitli 2, 3, 4 vai 5, ņemot vērā projekta īstenošanas ilgumu.
- 4) Finanšu aprēķinos ņem vērā inflāciju – ieņēmumus un izdevumus visos gados parāds vienādi.
- 5) Siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanas un pārdošanas apjoms un cena visos aprēķina gados ir nemainīga.
- 6) Finanšu aprēķinos piemēro reālo finansiālo diskonta likmi – 5% gadā.
- 7) Finanšu aprēķini ir pamatoti ar EK Reģionālās politikas ģenerāldirektorāta 4. Darba dokumenta „Metodiskie norādījumi izmaksu un ieguvumu analīzes veikšanai” 08/2006 un „Guide to cost-benefit analysis of investment projects” prasībām.
- 8) Finanšu aprēķinos iekļauj tikai tos ieņēmumus un izdevumus, kas veidojas koģenerācijas iekārtas darbības rezultātā. Aprēķinos neiekļauj ieņēmumus un izdevumus siltumenerģijas ražošanai atsevišķos ūdenssildāmajos vai tvaika katlos.

EIROPAS SAVIENĪBAS KOHĒZIJAS FONDA FINANSĒJUMA APMĒRA APRĒĶINI*

		LVL
Dabas gāzes koģenerācijas elektrostacijas izveides izmaksas (sk. tabulu „Dabas gāzes koģenerācijas elektrostacijas raksturojošie parametri”)**	(1)	
Attiecināmās projekta izmaksas	(2)	
Investīciju izmaksu starpība dabas gāzes un atjaunojamo energoresursu koģenerācijas elektrostacijām	(3) = (2) – (1)	
Neto ikgadējie dabas gāzes koģenerācijas elektrostacijas darbības ieņēmumi (sk. tabulu „Dabas gāzes koģenerācijas elektrostacijas raksturojošie parametri”)	(4)	
Projekta ietvaros izbūvētās koģenerācijas elektrostacijas ikgadējie ieņēmumi no enerģijas pārdošanas (sk. projekta iesnieguma veidlapas 4.pielikuma sadaļu „IEŅĒMUMI”)	(5)	
Projekta ietvaros izbūvētās koģenerācijas elektrostacijas ikgadējās uzturēšanas izmaksas pēc ieguldījumu veikšanas (sk. projekta iesnieguma veidlapas 4.pielikuma sadaļu „UZTURĒŠANAS IZMAKSAS”)	(6)	
Neto ikgadējie ieņēmumi no pakalpojumu sniegšanas projekta ietvaros izbūvētajai koģenerācijas elektrostacijai	(7) = (5) – (6)	
Ikgadējo neto ieņēmumu starpība dabas gāzes un atjaunojamo energoresursu koģenerācijas elektrostacijām	(8) = (7) – (4)	

Ikgadējo neto ieņēmumu starpība piecos gados	$(9) = (8) \times 5$	
Eiropas Savienības Kohēzijas fonda finansējuma apmērs	$(10) = (3) - (9)$	
Aprēķinātā Eiropas Savienības Kohēzijas fonda finansējuma intensitāte	$(11) = (10)/(2)$	
Eiropas Savienības Kohēzijas fonda finansējuma intensitāte***	(12) mazākais no (11) vai 50%, vai samazinātā Eiropas Savienības Kohēzijas fonda finansējuma intensitāte	

Eiropas Savienības Kohēzijas fonda finansējuma apmēra aprēķinu pieņēmumi:

* Aprēķinos parāda tikai projekta attiecināmās izmaksas.

** Izmaksas un ieņēmumus, kas saistīti ar dabas gāzes koģenerācijas elektrostaciju, skatīt tabulā „Dabas gāzes koģenerācijas elektrostacijas raksturojošie parametri”, atbilstoši elektrostacijas uzstādāmajai jaudai.

*** Eiropas Savienības Kohēzijas fonda finansējuma intensitāti var samazināt vēl papildus (zemāku par mazāko vērtību no (11) vai 50%), lai iegūtu papildu punktus noteikumu 3.pielikuma 6.punktā minētajā kritērijā).

DABAS GĀZES KOĢENERĀCIJAS ELEKTROSTACIJAS RAKSTUROJOŠIE PARAMETRI

Plānotajā koģenerācijas elektrostacijā uzstādāmā elektriskā jauda, MW	Dabas gāzes koģenerācijas elektrostacijas izveides izmaksas, 1000 LVL	Neto ikgadējie dabas gāzes koģenerācijas elektrostacijas darbības ieņēmumi, 1000 LVL
Nepārsniedz 0,08 MW	120	19
Lielāka par 0,08 MW, bet nepārsniedz 0,50 MW	600	93
Lielāka par 0,50 MW, bet nepārsniedz 1,00 MW	1040	162
Lielāka par 1,00 MW, bet nepārsniedz	1820	284

2,00 MW		
Lielāka par 2,00 MW, bet nepārsniedz 3,00 MW	2550	397
Lielāka par 3,00 MW, bet nepārsniedz 4,00 MW	3200	498
Lielāka par 4,00 MW	3950	615

Ekonomikas ministrs

K.Gerhards