

Gradivo za sejo Občinskega sveta občine Črnomelj v novembru 2016

Zadeva: SEZNANITEV S SPREMEMBO CENE TOPLOTE ZA DISTRIBUCIJSKI SISTEM DOLB ČRNOMELJ NA OBMOČJU LOKALNE SKUPNOSTI ČRNOMELJ

Na 15. redni seji Občinskega sveta Občine Črnomelj, ki je bila dne 29.9.2016 je svetnik Jože Veselič na podlagi 30. člena Poslovnika Občinskega sveta Občine Črnomelj (Ur.l. RS, št. 103/13) predlagal, da se na naslednjo sejo Občinskega sveta uvrsti točka »Seznanitev s spremembo cene toplote za distribucijski sistem DOLB Črnomelj na območju lokalne skupnosti Črnomelj«, ter da se na sejo povabijo tudi predstavniki Petrola d.d., Energetika Črnomelj, d.o.o., da zadevo pojasnijo.

Županja je pobudo z gradivom sprejela in v nadaljevanju podaja stališče:

Občina Črnomelj ima z Energetiko d.o.o. Črnomelj sklenjeno koncesijsko pogodbo, dne 3.10.2006. Na podlagi sklenjene koncesijske pogodbe, koncesionar ceno oblikuje v skladu z uredbo, ki določa oblikovanje cen proizvodnje in distribucije pare in tople vode za namene daljinskega ogrevanja za tarifne uporabnike, oz. po spremenjeni zakonodaji z aktom o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje. Do spremembe cene je prišlo zaradi spremembe Energetskega zakona EZ-1) (Ur.l. RS, št. 17/14 in 81/15) ter sprejema novega Akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Ur.l. RS, št. 27/15), ki je določil novo metodologijo določitve cene. S spremembo zakonodaje je pristojnost potrjevanja cene prešla na Agencijo za energijo.

Na podlagi obvestila upravnika Terce d.o.o. dne 10. 8. 2016 o spremembi cene toplote, je bil dne 7. 9. 2016 v Metliki sklican sestanek s predstavniki Občine Črnomelj, Občine Metlika, Terce d.o.o. in Petrol d.d., kjer je bilo poudarjeno, da so etažni lastniki večstanovanjskih stavb, s ciljem zmanjšanja stroškov, že izvedli energetske sanacije stavb oz. fasad, zdaj pa je zakonodajalec, po našem mnenju, hotel »zaščititi« dobavitelje toplote in je s spremembo zakonodaje omogočil spremembo cen (oz. dvig). Kar se tiče spremembe cene toplote za distribucijski sistem DOLB Črnomelj na območju občine Črnomelj smo posebej izpostavili, da se bistveno povečuje fiksni del stroškov in sicer za 36%, se pa je variabilni del stroškov znižal za 38%. Iz razprave in odgovorov na vprašanja lahko sklepamo, da je izvajalec oz. dobavitelj toplote izkoristil zakonsko možnost na katero Občina Črnomelj in Občinski svet občine Črnomelj nimata vpliva.

Županja

Mojca Čemas Stjepanovič, univ. dipl. ekon, l.r.

Predlagatelja točke smo dne 7.11.2016 zaprosili za dodatno obrazložitev gradiva in predlog sklepov. Gradivo smo prejeli 10.11.2016 in je razvidno v nadaljevanju:

OBRAZLOŽITEV PREDLAGATELJA:

Točko smo predlagali za obravnavo na seji Občinskega sveta občine Črnomelj, ker smo predstavniki blokov naselja na Čardaku imeli skupni sestanek in se odločili, da naj tudi svetniki občine Črnomelj izvedo za tako drastično podražitev, ter podajo svoje mnenje za prebivalce blokovskega naselja, saj so tudi oni njihovi volivci. Stanovalci v več stanovanjskih hišah se odločajo za izolacijo (fasado) z namenom, da bo strošek ogrevanja manjši.

PREDLOG SKLEPOV PREDLAGATELJA:

1. Cena daljinskega ogrevanja se naj obračunava po merilnikih za toplotno porabo in ne po površini m².
2. Cena priključne moči se naj zniža ali odpravi.
3. Pridobi se predračune za izvedbo lastnega ogrevanja in s tem povezane stroške.
4. Za uporabo prostorov, kjer so naprave toplotnih podpostaj za druge stavbe, se zahteva najemnino od distributerja toplote. Za dogovor o pogojih najema se zadalži in pooblasti gradbeni odbor in predstavnik stavbe.

Predlagatelj:
Jože Veselič, član Občinskega sveta

Priloge:

- Kopija dopisa Energetike Črnomelj d.o.o., z dne 29.3.2016
- Izračun za stavbo Cankarjeva ulica 2 (predlagatelj)
- Kopija dopisa Energetike Črnomelj d.o.o., z dne 6.7.2016
- Kopija dopisa Energetike Črnomelj d.o.o., z dne 22.7.2016
- Kopija dopisa Terce d.o.o., z dne 10.8.2016
- Kopija izračuna povprečne cene in predlagani cenik ter bilance in izkazi

MNENJE ODBORA ZA GOSPODARSTVO IN KOMUNALNO INFRASTRUKTURO:

Odbor za gospodarstvo in komunalno infrastrukturo je na svoji 14. seji, dne 14.11.2016 obravnaval gradivo: »Seznanitev s spremembo cene toplote za distribucijski sistem DOLB Črnomelj na območju lokalne skupnosti Črnomelj« in distributerju toplote za distribucijski sistem DOLB Črnomelj na območju lokalne skupnosti Črnomelj zastavlja naslednja vprašanja in zahteve:

- Ali obstaja samo ena metodologija za izračun oz. oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje? Prosimo tudi za pojasnitev le te?
- Na podlagi česa je distributer toplote zvišal fiksni del cene in zmanjšal variabilni del?
- Ali distributer toplote po izvedeni temeljiti sanaciji fasade večstanovanjskega objekta, opravi revizijo izračuna priključne moči objekta?

Odbor tudi meni oz. je prepričan, da je zdajšnja metodologija za izračun cene toplote nestimulativna za vlagatelje v energetske sanacije stavb in v neskladju s prizadevanji za manjšo porabo energetskih virov.

Nadalje Odbor občinsko upravo občine Črnomelj sprašuje, kakšne so posledice v primeru prekinitve koncesijske pogodbe s strani Občine Črnomelj?

Predsednica Odbora za gospodarstvo in
komunalno infrastrukturo
Nataša Hudelja, l.r.

Energetika Črnomelj, d.o.o.
Družba za proizvodnjo in distribucijo energije
Dunajska cesta 152
1000 Ljubljana

30 03 2016
PREJETO

Ljubljana, 29.3.2016

TERCA d.o.o.
Šentrupert 124
8232 Šentrupert

ZADEVA: ZNIŽANJE PRIKLJUČNE MOČI

Spoštovani,

Vezano na Vaš dopis z dne 16.3.2016 z zahtevo po znižanju priključnih moči obveščamo, da je sprememba priključne moči dovoljena na osnovi projekta po predhodni izdaji soglasja s strani distributerja, kot je podrobneje določeno s Splošnimi pogoji za dobavo in odjem toplote iz distribucijskega omrežja na območju naselja Čardak v Občini Črnomelj (Uradni list Republike Slovenije, št. 124/2006). Poudarjamo, da je za povečanje ali zmanjšanje priključne moči, potrebno predhodno izdelati ustrezen projekt predelave internih toplotnih naprav in toplotne postaje, ter ga ob zahtevku predložiti distributerju v soglasje. Naročnik tovrstnega projekta so etažni lastniki in ne distributer toplote saj se nanaša na celoten objekt. Pri spremembi priključne moči je treba upoštevati, da priključne moči nikakor ni mogoče znižati pod vrednost toplotnih izgub stavbe. Instalirana toplotna moč je toplotna moč stavbe, dobljena kot vsota nazivnih moči vgrajenih internih toplotnih naprav, izračun toplotnih izgub, ki je osnova za dimenzioniranje ogreval in določitev priključne moči, mora biti opravljen v skladu s SIST EN 12831 oziroma v skladu z veljavnimi predpisi in standardi za dnevno neprekinjeno obratovanje. Zmanjšanje priključne moči brez fizičnih posegov v interne toplotne naprave odjemalca je možno doseči z znižanjem temperaturnega režima ogrevne vode toplotnih naprav enakomerno v celotni stavbi (zaključeni celoti glede na toplotno postajo). Če se temperaturni režim ogrevne vode zniža, mora biti priložen ustrezen izračun toplotnih moči pri novem temperaturnem režimu. Ustreznost znižanega temperaturnega režima mora biti dokazana z novim izračunom toplotnih izgub stavbe. Če se toplotne naprave spremenijo le delno, je treba te naprave pred uveljavitvijo spremembe priključne moči fizično prilagoditi spremenjenim razmeram (fizično odklopiti posamezne obstoječe naprave ali jih zamenjati z ustreznimi novimi). Če je potrebno na podlagi projektne dokumentacije na toplotni postaji odjemalca zaradi spremembe priključne moči zamenjati meh. regulacijske ali druge naprave, stroške nabave in zamenjave poravnava odjemalec s tem, da lastništvo toplotne postaje ostaja na strani distributerja. Vse izračune za spremembo priključne moči morajo izdelati za to strokovno usposobljena podjetja, ki izpolnjujejo pogoje za projektanta, določene v veljavnem Zakonu o graditvi objektov. Odjemalec mora distributerju omogočiti občasn nadzor nad spremenjenim stanjem na kraju samem brez poprejšnjih obvestil. Distributer in odjemalec potrdita spremembo odjemalčevih toplotnih naprav in spremembo priključne moči z zapisnikom, izdelanim na osnovi izdanega soglasja in izvedene spremembe.

Glede pobude za nižanje cene priključne moči pojasnjujemo, da so cene daljinske toplote regulirane s strani Agencije za energijo in se ne oblikujejo prosto na trgu. Do 23.4.2015 se je regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje izvajala s strani Ministrstva za gospodarstvo na osnovi Zakona o kontroli cen, dvanajste alineje 2 člena Uredbe o listi blaga in storitev, za katere se uporabljajo ukrepi kontrole cen, ter metodologije za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje, opredeljene v Uredbi o oblikovanju cen proizvodnje in distribucije pare in tople vode za namene daljinskega ogrevanja za tarifne odjemalce, ki je pričela veljati 23. aprila 2014 in velja 12 mesecev (uredba se je objavila vsako leto za dobo 12 mesecev).

Cena toplote za daljinsko ogrevanje iz distribucijskih sistemov, se od dne 22.3.2014 dalje regulira v skladu z novim Energetskim zakonom EZ-1 (Ur.l.RS 17/2014), ki določa, da se po preteku veljavnosti obstoječe metodologije regulacija cene toplote za daljinsko ogrevanje iz distribucijskih sistemov, katerih distributerji izvajajo gospodarsko javno službo, in cene, ki jo zaračunava regulirani proizvajalec toplote, izvaja na podlagi metodologije za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje, ki jo s splošnim aktom predpiše agencija. Z metodologijo je določen način oblikovanja izhodiščne cene kot najvišje povprečne cene, na podlagi katere distributer in regulirani proizvajalec toplote v skladu z merili in mehanizmom iz nove metodologije oblikujeta cene toplote za daljinsko ogrevanje.

Dne 22.4.2015 je bil v Uradnem listu RS št. 27/2015 objavljen Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje. Navedeni akt je osnova za izvajanje regulacije cen toplote od 24.4.2015 naprej. Z novo metodologijo za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje je agencija za distributerje toplote, ki izvajajo gospodarsko javno službo dejavnost distribucije toplote z ali brez lastne proizvodnje toplote, in reguliranega proizvajalca toplote določila vrste in merila za določitev upravičenih stroškov, elementi izhodiščne cene, ki vključujejo fiksni in variabilni del, način oblikovanja izhodiščne cene in razloge za njeno spremembo, merila oziroma mehanizem za prilagajanje posameznih elementov izhodiščne cene spremembam upravičenih stroškov, ter vrste podatkov, obliko in način posredovanja podatkov, potrebnih za določitev upravičenih stroškov in izhodiščne cene. Skladno s pozivom agencije, smo v roku do 31.12.2015 posredovali vlogo za izdajo soglasja k izhodiščni ceni, ki ne spreminja trenutno veljavnega cenika za variabilni in fiksni del stroškov. Fiksni del cene toplote v Črnomlju znaša 40,4772 EUR/kW, letno in je najnižji od vseh ostalih primerljivih sistemov daljinskega ogrevanja na lesno biomaso v lasti oziroma solasti družbe Petrol d.d., Ljubljana.

V upanju, da smo vam odgovorili na vaša vprašanja vas lepo pozdravljamo.

S spoštovanjem!

Energetika Črnomelj d.o.o.
mag. Janez Grošelj, direktor

Naslov:

Cankarjeva 2

Priklopna moč:	163 kW
Št. stanovanj:	26
Ogrevalna površina:	1144 m ²

cena brez DDV:

v letu:	2015	2016	
Variabilni del:	55,08	34,07436	€/MWh
Fiksni del:	40,4772	55,04597	€/kW

	zima 2015/16	zima 2014/15	zima 2013/14	zima 2012/13
	MWh	MWh	MWh	MWh
Poraba toplotne en.:	99,34	91,96	89,64	115,425

Primerjava cen (€):

	zima 2015/16	zima 2014/15	zima 2013/14	zima 2012/13
	€	€	€	€
Variabilni (2015):	5.471,65	5.065,16	4.937,37	6.357,61
Fiksni (2015):	6.597,78	6.597,78	6.597,78	6.597,78
Skupaj (2015):	12.069,43	11.662,94	11.535,15	12.955,39
Variabilni (2016):	3.384,95	3.133,48	3.054,43	3.933,03
Fiksni (2016):	8.972,49	8.972,49	8.972,49	8.972,49
Skupaj (2016):	12.357,44	12.105,97	12.026,92	12.905,53
Razlika:	288,01	443,03	491,76	-49,87
Razlika(%):	2,4%	3,8%	4,3%	-0,4%

OBČINA ČRNOMELJ
Trg svobode 3
8340 Črnomelj

Ljubljana; 6.7.2016

ZADEVA: Sprememba izhodiščne cene toplote za distribucijski sistem DOLB Črnomelj na območju lokalne skupnosti Črnomelj

Spoštovani!

Na podlagi prvega odstavka 302. člena EZ-1 vas obveščamo, da so se s 1.7.2016 spremenile cene dobavljene toplote; variabilni del cene toplotne energije po novem znaša 34,07436 EUR/MWh/mesec brez DDV oz. 41,57071 EUR/MWh/mesec z DDV in fiksni del cene 4.587,13942 EUR/MW/mesec brez DDV oz. 5.596,31009 EUR/MW/mesec z DDV (55.045,67304 EUR/MW/leto brez DDV oz. 67.155,7211 EUR/MW/leto z DDV).

S spoštovanjem!

Direktor
Janez Grošelj



Energetika Črnomelj,
družba za proizvodnjo in
distribucijo energije, d.o.o.,
Dunajska cesta 152, Ljubljana
1

Priloga:

- kopija Soglasja k izhodiščni ceni toplote za distribucijski sistem DOLB Črnomelj na območju lokalne skupnosti Črnomelj



Številka: 23-93/2015-19/466
Datum: 29. 6. 2016

Agencija za energijo izdaja na podlagi prvega odstavka 302. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14 in 81/15, v nadaljevanju EZ-1) in 207. člena Zakona o splošnem upravnem postopku (Uradni list RS, št. 24/06 – uradno prečiščeno besedilo, 105/06 – ZUS-1, 126/07, 65/08, 8/10 in 82/13), na podlagi zahteve distributerja z lastno proizvodnjo toplote, družbe ENERGETIKA ČRNOMELJ d.o.o., ki jo zastopa Janez Grošelj, za izdajo soglasja k izhodiščni ceni toplote za distribucijski sistem DOLB Črnomelj na območju lokalne skupnosti Črnomelj naslednje

SOGLASJE

1. K izhodiščni ceni toplote za distribucijski sistem DOLB Črnomelj na območju lokalne skupnosti Črnomelj, ki znaša:
 - variabilni del izhodiščne cene: 34,07436 EUR/MWh (brez DDV)
 - fiksni del izhodiščne cene: 4.587,13942 EUR/MWh (brez DDV)kot najvišji povprečni ceni, ki znaša 109,00564 EUR/MWh (brez DDV).
2. Izhodiščna cena začne veljati 01. 07. 2016
3. V postopku izdaje te odločbe niso nastali posebni stroški.

Obrazložitev:

Agencija za energijo (v nadaljevanju agencija) je dne 30. 12. 2015 in dne 05. 01. 2016 prejela zahtevo in dopolnitve zahteve za izdajo soglasja k izhodiščni ceni toplote za distribucijski sistem na območju lokalne skupnosti Črnomelj (v nadaljevanju zahteva) družbe ENERGETIKA ČRNOMELJ d.o.o., ki jo zastopa Janez Grošelj (v nadaljevanju vlagatelj) kot distributerja z lastno proizvodnjo toplote. Vlagatelj je zahtevi priložil vse potrebne priloge.

Na podlagi prvega odstavka 302. člena EZ-1 mora distributer z lastno proizvodnjo toplote pred pričetkom opravljanja dejavnosti distribucije toplote agenciji vložiti zahtevo za izdajo soglasja k izhodiščni ceni in obrazložitev predloga. Na podlagi 21. člena Akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, št. 27/15, 47/15, 61/15 in 36/16 v nadaljevanju metodologija) je rok za vložitev vloge za izdajo soglasja k prvič oblikovani izhodiščni ceni do 31. 12. 2015, kar je vlagatelj tudi storil.

Agencija je po pregledu popolnosti in pravočasnosti zahteve z dne 07. 01. 2016 ugotovila, da je zahteva ni popolna, zato je vlagatelja z dopisom št. 23-93/2015-03/466 z dne 19.01.2016 pozvala k dopolnitvi zahteve.

Vlagatelj je z dopisom št. 23-93/2015-05/466, ki ga je agencija prejela dne 11. 02. 2016 dopolnil podatke v zahtevi.

Agencija je dne 15. 02. 2016 zahtevo ponovno pregledala in ugotovila, da je zahteva popolna in pravočasna.

V ugotovitvenem postopku je agencija prejeto zahtevo pregledala in vlagatelja skladno z drugim odstavkom 141. člena in četrtem odstavkom 146. člena ZUP dne 26. 05. 2016 z dopisom številka 23-93/2015-10/466, ki ga je vlagatelj prejel dne 27. 05. 2016, pozvala, da v roku 10 dni od prejema dopisa agenciji poda pisno izjavo ter se izreče o ugotovljenih dejstvih in okoliščinah, ki izhajajo iz zahteve in so pomembne za izdajo soglasja, predloži ustrezna dokazila in če je treba, ustrezno uskladi podatke v zahtevi. Vlagatelj je z dopisom, ki ga je agencija prejela dne 09.06.2016 in 10.06.2016 dopolnil zahtevo.

Agencija je prejeto dopolnitev ponovno pregledala in družbo ponovno pozvala z dopisom številka 23-93/2015-13/466 z dne 13.06.2016, da v roku 3 dni od prejema dopisa poda pisno izjavo ter se izreče o ugotovljenih dejstvih in okoliščinah, ki izhajajo iz zahteve in so pomembne za izdajo soglasja, predloži ustrezna dokazila in če je treba, ustrezno uskladi podatke v zahtevi. Vlagatelj je z dopisom, ki ga je agencija prejela dne 15. 06. 2016, 21.06.2016, 27.06.2016 in 29.06.2016 podal pisna pojasnila in dopolnil podatke v zahtevi.

K 1. točki izreka:

Agencija daje soglasje k izhodiščni ceni toplote za daljinsko ogrevanje, ki je skladno z 299. členom EZ-1 oblikovana kot najvišja povprečna cena, na podlagi katere distributer z lastno proizvodnjo toplote oblikuje cene toplote za daljinsko ogrevanje. Izhodiščna cena toplote je skladno s 300. členom EZ-1 in 9. členom metodologije oblikovana po posameznih elementih cene v skladu z merili za določitev upravičenih stroškov, ki so določena v 8. členu metodologije. Izhodiščna cena toplote je sestavljena iz fiksnega in variabilnega dela cene, ki se določita skladno z 12. in 13. členom metodologije.

Vlagatelj je v vlogi določil variabilni del cene skladno z 12. členom metodologije v višini 34,07436 EUR/MWh. Pri izračunu je upošteval skupno načrtovane upravičene variabilne stroške leta t (2016) skladno s 5. členom metodologije in skladno z merili iz 8. člena metodologije v višini 104.131 EUR in načrtovano količino distribuirane toplote v letu t (2016) v višini 3.056 MWh.

Vlagatelj je v vlogi določil fiksni del cene skladno s 13. členom metodologije v višini 4.587,13942 EUR/MW. Pri izračunu je upošteval skupno načrtovane upravičene fiksne stroške leta t (2016) skladno s 5. členom metodologije in skladno z merili iz 8. člena metodologije v višini 228.990 EUR in načrtovani zbir obračunske moči odjemalcev distributerja z lastno proizvodnjo toplote v letu t (2016) v višini 4,160 MW.

V zahtevi je vlagatelj ob upoštevanju 14. člena metodologije določil tudi povprečno ceno v višini 109,00564 EUR/MWh. Izračunana povprečna cena skladno s 14. členom metodologije ne presega stroškovne cene oziroma vsota načrtovanih prihodkov ne presega vsote načrtovanih upravičenih stroškov.

Pri izračunu načrtovanih prihodkov iz distribucije toplote je vlagatelj upošteval tarifne elemente in tarifne postavke skladno z Aktom o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem toplote (Uradni list RS, št. 47/15 in 9/16). V zahtevi je določil naslednji tarifni sistem:

tarifna skupina	brez DDV	
	EUR/MWh	EUR/MW/mesec
OGP 01 - GOSPODINJSKI ODJEM - 1.podskupina ($0 < Pobr \leq 0,050$ MW)	34,07436	4.587,13942
OGP 01 - GOSPODINJSKI ODJEM - 2.podskupina ($0,050 < Pobr \leq 0,300$ MW)	34,07436	4.587,13942
OGP 01 - GOSPODINJSKI ODJEM - 3.podskupina ($Pobr > 0,300$ MW)	34,07436	4.587,13942
OGP 02 - INDUSTRIJSKI ODJEM - 1.podskupina ($0 < Pobr \leq 0,050$ MW)	34,07436	4.587,13942
OGP 02 - INDUSTRIJSKI ODJEM - 2.podskupina ($0,050 < Pobr \leq 0,300$ MW)	34,07436	4.587,13942
OGP 02 - INDUSTRIJSKI ODJEM - 3.podskupina ($Pobr > 0,300$ MW)	34,07436	4.587,13942
OGP 03 - POSLOVNI ODJEM - 1.podskupina ($0 < Pobr \leq 0,050$ MW)	34,07436	4.587,13942
OGP 03 - POSLOVNI ODJEM - 2.podskupina ($0,050 < Pobr \leq 0,300$ MW)	34,07436	4.587,13942
OGP 03 - POSLOVNI ODJEM - 3.podskupina ($Pobr > 0,300$ MW)	34,07436	4.587,13942
STV 01 - GOSPODINJSKI ODJEM - 1.podskupina ($0 < Pobr \leq 0,050$ MW)	34,07436	4.587,13942
STV 01 - GOSPODINJSKI ODJEM - 2.podskupina ($0,050 < Pobr \leq 0,300$ MW)	34,07436	4.587,13942
STV 01 - GOSPODINJSKI ODJEM - 3.podskupina ($Pobr > 0,300$ MW)	34,07436	4.587,13942
STV 02 - INDUSTRIJSKI ODJEM - 1.podskupina ($0 < Pobr \leq 0,050$ MW)	34,07436	4.587,13942
STV 02 - INDUSTRIJSKI ODJEM - 2.podskupina ($0,050 < Pobr \leq 0,300$ MW)	34,07436	4.587,13942
STV 02 - INDUSTRIJSKI ODJEM - 3.podskupina ($Pobr > 0,300$ MW)	34,07436	4.587,13942
STV 03 - POSLOVNI ODJEM - 1.podskupina ($0 < Pobr \leq 0,050$ MW)	34,07436	4.587,13942
STV 03 - POSLOVNI ODJEM - 2.podskupina ($0,050 < Pobr \leq 0,300$ MW)	34,07436	4.587,13942
STV 03 - POSLOVNI ODJEM - 3.podskupina ($Pobr > 0,300$ MW)	34,07436	4.587,13942

Tarifa, ki se zaračuna odjemalcem na podlagi 4. člena metodologije ne vključuje dodatkov, davkov, taks in trošarin na ceno toplote, ki se zaračunajo posebej.

Glede na zgoraj ugotovljeno dejansko stanje je agencija odločila kot se glasi 1. točka izreka te odločbe.

K 2. točki izreka:

V skladu z 21. členom metodologije prvič oblikovana izhodiščna cena začne veljati 1. julija 2016. Glede na navedeno je agencija odločila kot se glasi 2. točka izreka te odločbe.

K 3. točki izreka:

V postopku izdaje te odločbe niso nastali stroški, zato je odločeno, kot se glasi 3. točka izreka te odločbe.

Ta odločba je takse prosta skladno z drugim odstavkom 2. člena Zakona o upravnih taksah (Uradni list RS, št. 106/10 – uradno prečiščeno besedilo, 14/15 – ZUUJFO in 84/15 – ZZeIP-J).

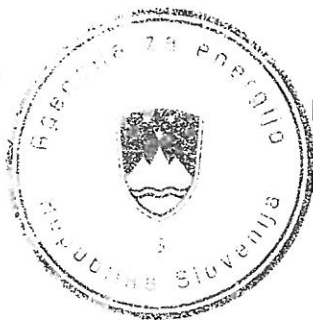
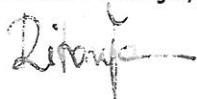
POUK O PRAVNEM SREDSTVU:

Zoper to odločbo je dopusten upravni spor, ki se sproži z vložitvijo tožbe v 30 dneh po prejemu te odločbe, in sicer neposredno pisno pri Upravnem sodišču Republike Slovenije, Fajfarjeva 33, 1000 Ljubljana ali na zunanjih oddelkih upravnega sodišča, glede na sedež ali prebivališče tožnika, lahko pa se pošlje navedenemu sodišču po pošti. Šteje se, da je bila tožba vložena pri sodišču tisti dan, ko je bila priporočeno oddana na pošto. Tožba se vloži v toliko izvodih kolikor je strank v postopku. Tožbi je treba priložiti upravni akt, ki se izpodbija, v izvorniku, prepisu ali kopiji.

V upravnem sporu je na podlagi Zakona o sodnih taksah (Uradni list RS, št. 37/08, 97/10, 63/13, 58/14 – odl. US, 19/15 – odl. US, 30/16) ob vložitvi tožbe potrebno plačati sodno takso in sicer po tarifni številki 6111 v znesku 148 evrov. Taksa se plača na transakcijski račun sodišča, št. 01100-8450088976.

Postopek vodil-a:

Urška Ritonja, dipl. ekon. (UN)



Direktorica:

Duška Godina, univ. dipl. prav.



Vročiti (osebna vročitev naslovniku):

- Energetika Črnomelj d.o.o., Dunajska cesta 50, 1000 Ljubljana

Energetika Črnomelj, d.o.o.
Družba za proizvodnjo in distribucijo energije
Dunajska cesta 152
1000 Ljubljana

13650/2016
25.07.2016
PREJETA

TERCA d.o.o.
Šentrupert 124
8232 Šentrupert

Ljubljana, 22.7.2016

ZADEVA: CENE DALJINSKE TOPLOTE IN PLAČILO STROŠKOV ELEKTRIKE

Spoštovani,

kot dolgoletnega in cenjenega poslovnega partnerja vas obveščamo, da sta Republika Slovenija, ki jo na podlagi Zakona o Slovenskem državnem holdingu ZSDH-1 (Ur.l.RS 25/14) zastopa Slovenski državni holding d.d., Mala ulica 5, 1000 Ljubljana in Petrol d.d., Ljubljana Dunajska cesta 50 1000 Ljubljana, dne 21.6.2016 podpisali Pogodbo o prodaji poslovnega deleža v družbi Energetika Črnomelj d.o.o., Dunajska cesta 152, 1000 Ljubljana. Na osnovi te pogodbe je družba Petrol d.d, Ljubljana postala 100% lastnik družbe Energetika Črnomelj d.o.o. V naslednjem obdobju bo Energetika Črnomelj d.o.o. pripojena matični družbi Petrol d.d., Ljubljana, s čemer bo družba Petrol d.d., Ljubljana postala pravni naslednik družbe Energetika Črnomelj d.o.o. V razmerjih do poslovnih partnerjev in kupcev se tako ne bo nič spremenilo, saj bodo vse sklenjene pogodbe ostale v veljavi. Ko se bo to zgodilo vas bomo še posebej obvestili s posebnim dopisom, računamo pa bo pripojitev izvedena do konca leta 2016.

V prilogi vam pošiljamo tudi kopijo dopisa, ki smo ga poslali na Občino Črnomelj v zvezi s spremembo izhodiščne cene toplote za distribucijski sistem DOLB Črnomelj, vključno s soglasjem Agencije za energijo št. 23-93/2015-19/466 z dne 29.6.2016, ki je od leta 2015 pristojna za področje regulacije cen daljinske toplote (prej Ministrstvo za gospodarstvo). Nove cene toplote veljajo od 1.7.2016. Variabilni del cene toplotne energije po novem znaša 34,07436 EUR/MWh/mesec brez DDV (prej 55,08) ter fiksni del cene 55,04567 EUR/kWh/leto brez DDV (prej 40,4772).

Področje daljinske toplote je regulirano v skladu z Energetskim zakonom EZ-1 (Ur.l.RS 81/15). Cene daljinske toplote se ne oblikujejo prosto na trgu, ampak so regulirane v skladu z Aktom o metodologiji za oblikovanje cene daljinske toplote (Ur.l.RS 27/15, 36/16). Navedeni akt je osnova za izvajanje regulacije cen toplote od 24.4.2015 dalje. Z novo metodologijo za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje je Agencija za distributerje toplote, ki izvajajo gospodarsko javno službo dejavnost distribucije toplote z ali brez lastne proizvodnje toplote, in reguliranega proizvajalca toplote določila vrste in merila za določitev upravičenih stroškov, elemente izhodiščne cene, ki vključujejo fiksni in variabilni del, način oblikovanja izhodiščne cene in razloge za njeno spremembo, merila oziroma mehanizem za prilagajanje posameznih elementov izhodiščne cene spremembam upravičenih stroškov, ter vrste podatkov, obliko in način posredovanja podatkov, potrebnih za določitev upravičenih stroškov in izhodiščne cene. Strošek električne energije, ki se v toplotnih postajah porablja za delovanje interne toplotne instalacije posameznega objekta v skladu z metodologijo ne sodi med upravičene stroške. Na osnovi tega dejstva vas kot upravnika naprošamo, da plačilo stroškov električne energije za navedena priključna elektro merilna mesta iz priloge 2 prenesete na etažne lastnike, ki se ogrevajo iz navedenih toplotnih postaj. Prav tako bomo skupaj z vami in etažnimi lastniki uredili prenos lastništva merilnih mest iz priloge 2. Za navedena priključna mesta je Energetika Črnomelj d.o.o. do sedaj plačevala račune za porabljeno energijo kar ni praksa tudi na drugih sistemih daljinskega ogrevanja. Takšna praksa ni bila skladna niti s prejšnjo metodologijo o oblikovanju cene daljinske toplote, ki jo je predpisovalo Ministrstvo za gospodarstvo. Prav tako so se ta plačila vršila le za posamezne in ne vse toplotne postaje v Črnomlju. Plačilo stroškov električne energije v toplotnih postajah je tudi na vseh ostalih sistemih daljinskega ogrevanja obveznost etažnih lastnikov in ne distributerja toplote. Ob primopredaji lastniških deležev s strani prejšnjih lastnikov tudi nismo prejeli nobenih sporazumov na osnovi katerih bi Energetika Črnomelj d.o.o. kot distributer toplote bila dolžna plačevati te stroške tudi vnaprej.

Za kakršnekoli informacije smo vam na voljo na e-mail: zoran.gracner@petrol.si ali na 031 348 911 (Zoran Gračner) ali 051 643 292 (Igor Jogan).

S spoštovanjem!

Energetika Črnomelj d.o.o.
mag. Janez Grošelj, direktor

Energetika Črnomelj,
družba za proizvodnjo in
distribucijo energije, d.o.o.,
Dunajska cesta 152, Ljubljana



TERCA

Terca d.o.o.
Šentrupert 124, 8232 Šentrupert

Tel: (07) 34 35 100
Fax: (07) 34 35 119

E-pošta: info@terca.si
Splet: www.terca.si

Šentrupert, 10.8.2016

OBČINA ČRNOMELJ
Mojca Čemas Stjepanović
Trg svobode 3

8340 ČRNOMELJ

ZADEVA: Povišanje cene daljinske toplote

Spoštovana ga. županja!

Verjetno se spomnite našega srečanja pred novim letom, kjer smo se družili s predstavniki stavb, na katerem je bil izpostavljen tudi problem visoke cene ogrevanja, zlasti cene priključne moči. Kot upravnik smo se zavezali, da bomo s tem seznanili Petrol d.d. (zaenkrat še Energetika Črnomelj) kot nosilca ogrevanja iz kotlovnice na Čardaku. Predlagali smo zmanjšanje priključnih moči posameznih stavb, zaradi izvedenih toplotnih sanacij stavb, v katerih se je poraba energije zmanjšala tudi za 30%, in znižanje cene na enoto priključne moči. Z odgovorom na naš dopis so nas predstavniki Petrola seznanili, da priključnih moči ne morejo zmanjševati, saj te temeljijo na izračunanih toplotnih potrebah stavb glede na obstoječe ogrevalne sisteme, v primeru, da bi se zmanjšale priključne moči vseh oz. nekaterih stavb, pa bi se znižala skupna odjemna priključna moč, posledično pa bili stroški na enoto priključne moči večji. Prav tako so nas seznanili, da je cena priključne moči v Črnomlju nižja od ostalih primerljivih sistemov daljinskega ogrevanja na lesno biomaso v lasti njihove družbe.

V teh dneh smo doživeli neprijetno presenečenje, ko smo prejeli njihovo obvestilo o spremembi izhodiščne cene za distribucijski sistem DOLB Črnomelj in tudi račune z novimi cenami priključne moči od 1.7.2016 dalje. Cena ogrevanja se je za porabo toplote (variabilni del) sicer znižala za 38%, so pa močno povečali stroške priključne moči (fiksni del cene), in sicer za 36%. Petrol se pri tem sklicuje na uredbo in dovoljenje Agencije za energijo, ki cene potrjuje, kot upravnik pa menimo, da ukrep nima ekonomske podlage, saj se cene energentov in drugi stroški ogrevanja v tem času niso povečevali. Po naši oceni je povišanje cene nepotrebno, bo pa med ljudmi povzročilo zelo velik revolt, saj je ogrevanje največja postavka stanovanjskih stroškov in ga ljudje že sedaj težko plačujejo.

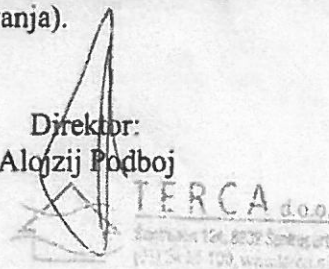
Prosimo vas, da kot lokalna skupnost skupaj z nami problem vzamete resno in čim prej skličete sestanek s Petrolom, kjer bi poskušali stvari urediti pred začetkom nove kurilne sezone, saj nekateri že grozijo z bojkotom neplačevanja stroškov.

Ker je podobna situacija v sosednji občini Metlika, je to lahko tudi skupni sestanek, saj zaenkrat samo v občini Semič cene ostajajo enake (drug ponudnik ogrevanja).

S spoštovanjem vas pozdravljam.

Direktor:
Alonžij Podboj

V vednost: - Energetika Črnomelj d.o.o. (Petrol d.d.), Dunajska 152, 1000 Ljubljana



družba:	Energetika Črnomelj, Družba za proizvodnjo in distribucijo energije d.o.o.	Kazalo
kot:	distributer z lastno proizvodnjo toplote	
podaja:	VLOGO 1 za izdajo soglasja k izhodiščni ceni	
za distribucijski sistem:	DOLB Črnomelj	
na področju lokalne skupnosti:	Črnomelj	

IZRAČUN IZHODIŠČNE CENE (BREZ DDV) ZA LETO t:

(skladno s 5., 8. in 10. členom Akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje)

2016

Tabela 1.1: variabilni del cene distribucije toplote z lastno proizvodnjo toplote

LETNA STRUKTURA ENERGENTOV, POTREBNIH ZA PROIZVODNJO TOPLOTE = VARIABILNI UPRAVIČENI STROŠKI V LETU t:

upravičeni stroški energentov in energije	enota	letna planska količina	planska cena na enoto v EUR	letna vrednost v EUR	struktura v %	ponder
1	2	3	4	5=3x4	6	7
plin						
EL. kurilno olje	l	9.759	0,75	7.319	7,03%	a1
mazut						a2
premog						a3
les	MWh	3.056	29,50	90.152	86,58%	a4
odpadki						a5
drugi energenti						a6
nabavljena toplota						a7
električna energija za obratovanje naprav pri proizvodnji toplote in na distribucijskem sistemu	MWh	51	120,00	6.120	5,88%	a8
električna energija za pogon črpalk na primarnem distribucijskem sistemu						a9
voda in kemična priprava	m3	90	6,00	540	0,52%	a10
emisijski kuponi						a11
						a12
skupaj načrtovani upravičeni variabilni stroški (VSTR_t)				104.131	100,00%	1
skupna načrtovana količina distribuirane toplote v MWh (Q _t)					3.056	100,0%
indeks količin distribuirane toplote glede na leto t-2					156,2%	
kontrola količin distribuirane toplote glede na leto t-2:						

variabilni del cene v EUR/MWh (VC_t)

(skladno z 12. členom Akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje)

34,07436

Tabela 1.2: fiksni del cene distribucije toplote z lastno proizvodnjo toplote
FIKSNI UPRAVIČENI STROŠKI V LETU t:

Kazalo

vrsta stroška	stroški proizvodnje in distribucije toplote v EUR (brez decimal)
stroški materiala brez stroškov energentov in nabavljene toplote	
stroški storitev	
stroški dela	105.555
stroški vzdrževanja	
amortizacija	
drugi odpisi vrednosti	107.835
drugi odhodki (stroški) poslovanja	
odhodki financiranja	
dobiček za zagotavljanje zakonskih rezerv	15.600
skupaj načrtovani upravičeni fiksni stroški (FSTR_t)	228.990
načrtovana obračunska moč pri odjemalcih toplote v MW (P _t)	4,160
fiksni del cene v EUR/MW/mesec (FC_t)	4.587,13942

(skladno s 13. členom Akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje)

Pojasnilo vlagatelja:

družba: Energetika Črnomelj, Družba za proizvodnjo in distribucijo energije d.o.o.
 kot: distributer z lastno proizvodnjo toplote

Kozalo

Tabela 8.2: Načrtovana BS po dejavnostih

NAČRTOVANA BILANCA STANJA

na dan 31. 12.

SREDSTVA	distribucija z lastno proizvodnjo toplote	ostale dejavnosti	v EUR
	letno t	letno t	skupaj družba letno t
A. Dolgoročna sredstva (I. do VI.)			
I. Neopredmetena dolgoročna sredstva in dolgoročne aktivne razmejitve (1 do 5)	1.161.424,00		1.161.424,00
1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.018.177,00		1.018.177,00
2. Dobro ime			
3. Prejumi za neopredmetena sredstva			
4. Dolgoročno odloženi stroški razvijanja			
5. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve			
II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 6)			
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)			
a. Zemljišča	1.038.177,00		1.038.177,00
b. Zgradbe	265.787,00		265.787,00
2. Proizvajalne naprave in stroji	52.855,00		52.855,00
3. Druge naprave in oprema	212.932,00		212.932,00
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)	752.390,00		752.390,00
a. Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi			
b. Prejumi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev			
5. Osnovna črta			
6. Večletni nasadi			
III. Naložbene nepremičnine			
IV. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)			
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil			
a. Delnice in deleži v družbah v skupini			
b. Delnice in deleži v pridruženih družbah			
c. Druge delnice in deleži			
d. Druge dolgoročne finančne naložbe			
2. Dolgoročna posojila			
a. Dolgoročna posojila družbam v skupini			
b. Dolgoročna posojila drugim			
c. Dolgoročno nevplačani vpoklicani kapital			
V. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)			
1. Dolgoročne poslovne terjatve do družb v skupini			
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev			
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih			
VI. Odložene terjatve za davek			
B. Kratkoročna sredstva (I. do V.)			
I. Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo	143.247,00		143.247,00
II. Zaloge (1 do 4)			
1. Material			
2. Nedokončana proizvodnja			
3. Proizvodi in trgovsko blago			
4. Prejumi za zaloge			
III. Kratkoročne finančne naložbe (1 do 2)	15.800,00		15.800,00
1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil			
a. Delnice in deleži v družbah v skupini			
b. Druge delnice in deleži			
c. Druge kratkoročne finančne naložbe			
2. Kratkoročna posojila			
a. Kratkoročna posojila družbam v skupini	15.800,00		15.800,00
b. Kratkoročna posojila drugim	15.800,00		15.800,00
c. Kratkoročno nevplačani vpoklicani kapital			
IV. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)	127.447,00		127.447,00
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini			
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev			
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih			
IV. Denarna sredstva	127.447,00		127.447,00
C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitve			
Zunajbilančna sredstva			
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV			
A. Kapital (I do VI.)	1.161.424,00		1.161.424,00
I. Vpoklicani kapital (1 do 2)	505.025,00		505.025,00
1. Osnovni kapital	648.605,00		648.605,00
2. Nevpoklicani kapital (kot odbitna postavka)	648.605,00		648.605,00
II. Kapitalske rezerve			
III. Rezerve iz dobička (1 do 5)	2,00		2,00
1. Zakonske rezerve			
2. Rezerve za lastne delnice in lastne poslovne deleže			
3. Lastne delnice in lastni poslovni deleži (kot odbitna postavka)			
4. Statutarne rezerve			

družba	Energetika Črnomelj, Družba za proizvodnjo in distribucijo energije d.o.o.	Kraj:
kot:	distributer z lastno proizvodnjo toplote	

Tabela 8.2: Načrtovana BS po dejavnostih

NAČRTOVANA BILANCA STANJA			
na dan 31. 12.			
	v EUR		
	distribucija z lastno proizvodnjo toplote	ostale dejavnosti	skupaj družba
	letu t	letu t	letu t
5. Druge rezerve iz dobička			
IV. Presežek iz prevrednotenja			
V. Preneseni čisti poslovni izid			
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta			
B. Rezervacije (1 do 3)	151.263,00		151.263,00
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	7.681,00		7.681,00
2. Druge rezervacije	137.021,00		137.021,00
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitev			
C. Dolgoročne obveznosti (I. do III.)	137.021,00		137.021,00
I. Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)	499.578,00		499.578,00
1. Dolgoročne finančne obveznosti do družb v skupini	499.578,00		499.578,00
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank	499.578,00		499.578,00
3. Dolgoročne obveznosti na podlagi obveznic			
4. Druge dolgoročne finančne obveznosti			
II. Dolgoročne poslovne obveznosti (1 do 5)			
1. Dolgoročne poslovne obveznosti do družb v skupini			
2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev			
3. Dolgoročne menične obveznosti			
4. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov			
5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti			
III. Odložene obveznosti za davek			
Č. Kratkoročne obveznosti (I. do III.)			
I. Obveznosti, vključene v skupine za odtujitev	19.800,00		19.800,00
II. Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)			
1. Kratkoročne finančne obveznosti do družb v skupini	1.300,00		1.300,00
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank	1.300,00		1.300,00
3. Kratkoročne obveznosti na podlagi obveznic			
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti			
III. Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 5)			
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	18.500,00		18.500,00
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev			
3. Kratkoročne menične obveznosti	18.500,00		18.500,00
4. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov			
5. Druge kratkoročne poslovne obveznosti			
D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitev			
Zunajbilančne obveznosti			

Opomba: leto "t" = poslovno leto po letu vložitve vloge

Kontrola:

OBLIKOVANJE IZHODIŠNE CENE TOPLOTE ZA DALJINSKO OGREVANJE

Kat. št. 1001
POSREDOVANJE

družba: Energetika Črnomelj, Družba za proizvodnjo in distribucijo energije d.o.o.

sedež: Dunajska cesta 152, 1000 Ljubljana

matična številka: 2222833000

kot: distributer z lastno proizvodnjo toplote

VLOGO 1 za izdajo soglasja k izhodiščni ceni

za distribucijski sistem: DOLB Črnomelj

na področju lokalne skupnosti: LS1 Črnomelj

za časovno obdobje t: 2016 Datum predvidene uveljavitve izhodiščne cene: 1. julij 2016

Podatki o realizaciji za zaključena poslovna leta (t-2 in t-3); za leto vložitve vloge (t-1) pa podatki o realizaciji od začetka leta do zadnjega dne v mesecu pred vložitvijo vloge ter načrtovani podatki za obdobje do konca leta:

	leto t-1	leto t-2	leto t-3
1. dejanska količina distribuirane toplote v MWh - gospodinski odjem	2.875,000	1.956,000	2.616,000
2. dejanska količina distribuirane toplote v MWh - negospodinski odjem			
3. dejanska obračunska moč pri gospodinskih odjemalcih toplote v MW			
4. dejanska obračunska moč pri negospodinskih odjemalcih toplote v MW			
5. dolžina omrežja v km	4,160	4,160	4,160
6. realizirani prihodi iz izvajanja dejavnosti distribucije z lastno proizvodnjo v EUR	1	1	1

Letna struktura energentov, potrebnih za proizvodnjo toplote

stroški energentov in energije	ponder	t-2				t-3				t-4			
		enota	letna količina	letni strošek	struktura v %	enota	letna količina	letni strošek	struktura v %	enota	letna količina	letni strošek	struktura v %
plin	a1												
EL. kurilno olje	a2												
mazut	a3												
premoč	a4												
les	a5												
odpadki	a6	nm3	4.225	78.163	93,6%	nm3	4.686	86.691	94,4%	nm3	5.663	93.440	90,6%
drugi energenti	a7												
nabavljena toplota	a8												
elektronična energija za obratovanje naprav pri proizvodnji toplote	a9	MWh	50	5.100	6,1%	MWh	50	4.950	5,4%	MWh	44	4.312	4,4%
elektronična energija za pogon šrpalk na primarnem distribucijskem sistemu	a10												
voda in kamelona priprava	a11	m3	53	265	0,3%	m3	81	194	0,2%	m3	15	36	0,0%
emisijski kuponi	a12												
skupaj								1.635				9.788	

Podatki v času vložitve vloge (za zaključeni mesec pred vložitvijo vloge):

1. obračunska moč - gospodinski odjem (MW) 4

2. obračunska moč - negospodinski odjem (MW) 1

Veljavni variabilni del cene (EUR/MWh)	55,08260	velja od dne:	01.01.2012
Veljavni fiksni del cene (EUR/MW)	40,477,20000	velja od dne:	01.01.2012
Veljavna povprečna cena (EUR/MWh)	110,18245	velja od dne:	01.01.2012

kontrola: Datum veljavnosti cen mora biti nižji od datuma v

Variabilni del izhodiščne cene v EUR/MWh: 4,743

Fiksni del izhodiščne cene v EUR/MW: 4.587,13942

Povprečna cena v EUR/MWh: 100,00564

Komentar vlagatelja:

Direktor oz. odgovorna oseba:

Ime in priimek: Janez Grošelj

Dne: 9. junij 2016

Zig in podpis:

- Priloge:**
- 1 pravna podlaga za izvajanje GJS (predpis oziroma odlok lokalne skupnosti),
 - 2 dokumentacija za utemeljitev cen vhodnih energentov, ki so bile uporabljene v izračunu izhodiščne cene.
- Opomba:**
- leto "t" leto veljavnosti cen iz vloge
 - leto "t-1" leto vložitve vloge
 - leto "t-2" zadnje končano poslovno leto pred letom posredovanja vloge
 - leto "t-3" predzadnje končano poslovno leto pred letom posredovanja vloge
 - leto "t-4" pred-predzadnje končano poslovno leto pred letom posredovanja vloge

naziv	leto 1-2	leto 1-3
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
a) Prejemki pri poslovanju		
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev		
Druge prejemki pri poslovanju		
Izdatki pri poslovanju		
Izdatki za nakupe materiala in storitev		
Izdatki za plačila in deleže zaposlenov v dobičku		
Izdatki za daniče vseh vrst		
Druge izdatki pri poslovanju		
Prebitek/prejemkov pri poslovanju ali prebitok/izdatkov pri poslovanju (a+b)		
B. DENARNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU		
a) Prejemki pri naložbenju		
Prejemki od dobavljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na naložbenje		
Prejemki od odtujitve neopredmetnih sredstev		
Prejemki od odtujitve opredmetljenih osnovnih sredstev		
Prejemki od odtujitve naložbenih nepremičnin		
Prejemki od odtujitve dolgoročnih finančnih naložb		
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb		
Izdatki pri naložbenju		
Izdatki za pridobitev neopredmetljenih sredstev		
Izdatki za pridobitev opredmetljenih dolgoročnih sredstev		
Izdatki za pridobitev naložbenih nepremičnin		
Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb		
Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb		
Prebitok/prejemkov pri naložbenju ali prebitok/izdatkov pri naložbenju (a+b)		
C. DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
a) Prejemki pri financiranju		
Prejemki od vplačanega kapitala		
Prejemki od dobavljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na naložbenje		
Prejemki od povečanja kratkoročnih finančnih obveznosti		
Izdatki pri financiranju		
Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje		
Izdatki za vračila kapitala		
Izdatki za odplačila dolgoročnih finančnih obveznosti		
Izdatki za odplačila kratkoročnih finančnih obveznosti		
Prebitok/prejemkov pri financiranju ali prebitok/izdatkov pri financiranju (a+b)		
KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV		
x) Denarni izid v obdobju (seštevek prebitkov A, B, C in C2)		
y) Začetno stanje denarnih sredstev		

Komentar:

Oomba: leto "1-2" zadnje končano poslovno leto pred letom posredovanja vloge leto "1-3" predzadnje končano poslovno leto pred letom posredovanja vloge

naziv	leto 1-2	leto 1-3
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
a) Poslovni prihodki (razen za prevrednotenje) in finančni prihodki iz poslovnih letalcev		
Poslovni odhodki brez amortizacije (razen za prevrednotenje) in finančni odhodki iz poslovnih letalcev		
Davki iz dobička in drugi davki, ki niso zajeti v poslovnih odhodkih		
Spremembe čistih obratnih sredstev (in časovnih razmikih rezervacij ter odloženih terjatev in obveznosti za davke) poslovnih postavk bilance stanja		
Začetna manj končna poslovna letalstva		
Začetna manj končne aktivne časovne razmikih letalstva		
Začetna manj končne odložene letalstva za davek		
Začetna manj končna sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo		
Končni manj začetni poslovni dolgovi		
Končne manj začetne pasivne časovne razmikih in rezervacije		
Prebitok/prejemkov pri poslovanju ali prebitok/izdatkov pri poslovanju (a+b)		
B. DENARNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU		
a) Prejemki pri naložbenju		
Prejemki od dobavljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na naložbenje		
Prejemki od odtujitve neopredmetljenih sredstev		
Prejemki od odtujitve opredmetljenih osnovnih sredstev		
Prejemki od odtujitve naložbenih nepremičnin		
Prejemki od odtujitve dolgoročnih finančnih naložb		
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb		
Izdatki pri naložbenju		
Izdatki za pridobitev neopredmetljenih sredstev		
Izdatki za pridobitev opredmetljenih osnovnih sredstev		
Izdatki za pridobitev naložbenih nepremičnin		
Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb		
Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb		
Prebitok/prejemkov pri naložbenju ali prebitok/izdatkov pri naložbenju (a+b)		
C. DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
a) Prejemki pri financiranju		
Prejemki od vplačanega kapitala		
Prejemki od dobavljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na naložbenje		
Prejemki od povečanja kratkoročnih finančnih obveznosti		
Izdatki pri financiranju		
Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje		
Izdatki za vračila kapitala		
Izdatki za odplačila dolgoročnih finančnih obveznosti		
Izdatki za odplačila kratkoročnih finančnih obveznosti		
Prebitok/prejemkov pri financiranju ali prebitok/izdatkov pri financiranju (a+b)		
KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV		
x) Denarni izid v obdobju (seštevek prebitkov A, B, C in C2)		
y) Začetno stanje denarnih sredstev		

Komentar: Izkaz denarnih tokov je izpolnjen na podlagi podatkov iz letnega poročila za družbo Energetika Črnomelj za leto 2014. V letnem poročilu so podatki v tisočih evrih. Podatki v izkazu denarnih tokov so temu prilagojeni.

Oomba: leto "1-2" zadnje končano poslovno leto pred letom posredovanja vloge leto "1-3" predzadnje končano poslovno leto pred letom posredovanja vloge

družba: Energetika Črnomelj, Družba za proizvodnjo in distribucijo energije d.o.o.
 kot: distributer z lastno proizvodnjo toplote

Kazalo

Tabela 8.1: Načrtovani IPI po dejavnostih

NAČRTOVANI IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA

za obdobje januar - december

	v EUR	
	distribucija z lastno proizvodnjo toplote	ostale dejavnosti
	letu t	letu t
1. Čisti prihodki od prodaje		
2. Sprememba vred. zalog proizvodov in ned. proizv.	321.033,00	
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve		321.033,00
4. Drugi poslovni prihodki		
POSLOVNI PRIHODKI (1 do 4)	19.769,00	
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a.a + a.b + b)	340.802,00	19.769,00
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in materiala	209.686,00	340.802,00
a. b. Stroški porabljenega materiala		209.686,00
a. b.a. Stroški materiala	93.686,00	
a. b. b. Stroški energije	93.686,00	93.686,00
a. b. c. Drugi stroški materiala		93.686,00
b. Stroški storitev		
6. Stroški dela (a + b + c)	116.000,00	116.000,00
a. Stroški plač		
b. Stroški socialnih zavarovanj (posebej izkazani stroški pokojninskih zavarovanj)		
c. Drugi stroški dela		
7. Odpisi vrednosti (a + b + c)		
a. Amortizacija	107.835,00	
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.	107.835,00	107.835,00
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		107.835,00
8. Drugi poslovni odhodki		
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA (1+2+3+4-5-6-7-8)		
9. Finančni prihodki iz deležev (a + b + c + d)	23.281,00	23.281,00
a. finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini		
b. finančni prihodki iz deležev v pridruženih družbah		
c. finančni prihodki iz deležev v drugih družbah		
d. finančni prihodki iz drugih naložb		
10. Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)		
a. finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini		
b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim		
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev (a + b)		
a. finančni prih. iz poslovnih terjatev do podj. v skupini		
b. finančni prih. iz poslovnih terjatev do drugih		
12. Finančni odhodki iz oslabilte in odpisov finančnih naložb		
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b + c + d)	15.600,00	15.600,00
a. finančni odh. iz posojil, prejetih od družb v skupini	15.600,00	15.600,00
b. finančni odh. iz posojil, prejetih od bank		15.600,00
c. finančni odh. iz izdanih obveznic		
d. drugi finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti		
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti (a + b + c)		
a. finančni odh. iz poslovnih obveznosti do družb v skupini		
b. finančni odh. iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti		
c. finančni odh. iz drugih poslovnih obveznosti		
POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA (1 + 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14)	7.681,00	
15. Drugi prihodki		7.681,00
16. Drugi odhodki		
POSLOVNI IZID ZUNAJ REDNEGA DELOVANJA (15 - 16)		
17. Davek iz dobička		
18. Odloženi davki		
19. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1 + 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16 - 17 - 18)	7.681,00	7.681,00
Število zaposlenih na dan 31.12.		
Kontrola upravičenih stroškov iz vlog in načrtovanih stroškov in odhodkov za dejavnost (če je razlika večja od 2%, je potrebno pojasnilo vlagatelja !!!)		

Opomba: leto "t" = poslovno leto po letu vložitve vloge

družba: **Energetika Črnomelj, Družba za proizvodnjo in distribucijo energije d.o.o.**

Tabela 7.2: BS družbe

BILANCA STANJA DRUŽBE		Kazalo	
na dan 31. 12.		v EUR	
	2014	2013	
	leto t - 2	leto t - 3	
4. Statutarne rezerve			
5. Druge rezerve iz dobička			
IV. Presežek iz prevrednotenja			
V. Preneseni čisti poslovni izid			
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta			
B. Rezervacije (1 do 3)			
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	97.495,00	97.495,00	
2. Druge rezervacije	35.779,00	-	
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	176.557,00	196.326,00	
C. Dolgoročne obveznosti (I. do III.)			
I. Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)	176.557,00	196.326,00	
1. Dolgoročne finančne obveznosti do družb v skupini	441.935,00	451.149,00	
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank	441.935,00	461.149,00	
3. Dolgoročne obveznosti na podlagi obveznic		461.149,00	
4. Druge dolgoročne finančne obveznosti			
II. Dolgoročne poslovne obveznosti (1 do 5)	441.935,00		
1. Dolgoročne poslovne obveznosti do družb v skupini			
2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev			
3. Dolgoročne menične obveznosti			
4. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov			
5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti			
III. Odložene obveznosti za davek			
Č. Kratkoročne obveznosti (I. do III.)			
I. Obveznosti, vključene v skupine za odtujitev	170.932,00	201.884,00	
II. Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)			
1. Kratkoročne finančne obveznosti do družb v skupini	88.644,00	59.751,00	
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		59.751,00	
3. Kratkoročne obveznosti na podlagi obveznic			
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti			
III. Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 5)	88.644,00		
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	82.288,00	142.133,00	
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		10.813,00	
3. Kratkoročne menične obveznosti		91.887,00	
4. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	65.510,00		
5. Druge kratkoročne poslovne obveznosti			
D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	16.778,00	39.433,00	
Zunajbilančne obveznosti	18.914,00	26.847,00	
	1.233.862,00	1.233.862,00	

Opomba:

kontrola:

družba: Energetika Črnomelj, Družba za proizvodnjo in distribucijo energije d.o.o.

Tabela 7.2: BS družbe

BILANCA STANJA DRUŽBE

Kazalo

na dan 31. 12.

SREDSTVA	v EUR	
	2014 leto t-2	2013 leto t-3
A. Dolgoročna sredstva (I. do VI.)		
I. Neopredmetena dolgoročna sredstva in dolgoročne aktivne razmejitev (1 do 5)		
1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.233.669,00	1.437.316,00
2. Dobro ime	1.233.862,00	1.340.506,00
3. Predujmi za neopredmetena sredstva		
4. Dolgoročno odloženi stroški razvijanja		
5. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitev		
II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 6)		
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)		
a. Zemljišča	1.233.862,00	1.340.506,00
b. Zgradbe	283.349,00	292.130,00
2. Proizvajalne naprave in stroji	52.855,00	52.855,00
3. Druge naprave in oprema	230.494,00	239.275,00
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)	950.513,00	1.048.376,00
a. Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		
b. Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		
5. Osnovna čreda		
6. Večletni nasadi		
III. Naložbene nepremičnine		
IV. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)		
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil		
a. Delnice in deleži v družbah v skupini		
b. Delnice in deleži v pridruženih družbah		
c. Druge delnice in deleži		
č. Druge dolgoročne finančne naložbe		
2. Dolgoročna posojila		
a. Dolgoročno posojila družbam v skupini		
b. Dolgoročno posojila drugim		
c. Dolgoročno nevplačani vpoklicani kapital		
V. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)		
1. Dolgoročne poslovne terjatve do družb v skupini		
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev		
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		
VI. Odložene terjatve za davek		
B. Kratkoročna sredstva (I. do V.)		
I. Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo		
II. Zaloge (1 do 4)	59.807,00	96.810,00
1. Material		
2. Nedokončana proizvodnja		
3. Proizvodi in trgovsko blago		
4. Predujmi za zaloge		
III. Kratkoročne finančne naložbe (1 do 2)		
1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil		
a. Delnice in deleži v družbah v skupini		
b. Druge delnice in deleži		
c. Druge kratkoročne finančne naložbe		
2. Kratkoročna posojila		
a. Kratkoročno posojila družbam v skupini		
b. Kratkoročno posojila drugim		
c. Kratkoročno nevplačani vpoklicani kapital		
IV. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)	55.968,00	93.203,00
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini		
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		
IV. Denarna sredstva	51.739,00	89.689,00
C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitev	4.229,00	3.514,00
Zunajbilančna sredstva	33.839,00	3.607,00
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		
A. Kapital (I. do VI.)		
I. Vpoklicani kapital (1 do 2)	1.233.669,00	1.437.316,00
1. Osnovni kapital	515.331,00	551.110,00
2. Nevpoklicani kapital (kot odbitna postavka)	648.605,00	648.605,00
II. Kapitalske rezerve	648.605,00	648.605,00
III. Rezerve iz dobička (1 do 5)		
1. Zakonske rezerve		
2. Rezerve za lastne delnice in lastne poslovne deleže		
3. Lastne delnice in lastni poslovni deleži (kot odbitna postavka)		

Tabela 7.1. IPI družbe

IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA DRUŽBE

za obdobje januar - december

Kazalo

v EUR

	2014	2013
	leto t - 2	leto t - 3
1. Čisti prihodi od prodaje		
2. Sprememba vred. zalog proizvodov in ned. proizv.		
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	277.889,00	344.181,00
4. Drugi poslovni prihodi		
POSLOVNI PRIHODKI (1 do 4)	19.769,00	19.769,00
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a.a + a.b + b)		
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in materiala	297.658,00	363.950,00
a. b Stroški porabljenega materiala (a.b.a+a.b.b+a.b.c)	206.656,00	225.256,00
a. b.a Stroški materiala	92.516,00	90.138,00
a. b.b Stroški energije	64.619,00	90.138,00
a. b.c Drugi stroški materiala		
b. Stroški storitev	10.908,00	
c. Stroški dela (a + b + c)	16.989,00	
6. Stroški dela (a + b + c)		
a. Stroški plač	114.140,00	135.118,00
b. Stroški socialnih zavarovanj (posebej izkazani stroški pokojninskih zavarovanj)	37,00	
c. Drugi stroški dela		
7. Odpisi vrednosti (a + b + c)		
a. Amortizacija	37,00	
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.	107.875,00	124.574,00
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		
8. Drugi poslovni odhodki		
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA (1+2+3+4-5-6-7-8)	794,00	16.953,00
9. Finančni prihodi iz deležev (a + b + c + d)		
a. finančni prihodi iz deležev v družbah v skupini	17.704,00	9.220,00
b. finančni prihodi iz deležev v pridruženih družbah		
c. finančni prihodi iz deležev v drugih družbah		
d. finančni prihodi iz drugih naložb		
10. Finančni prihodi iz danih posojil (a + b)		
a. finančni prihodi iz posojil, danih družbam v skupini		9,00
b. finančni prihodi iz posojil, danim drugim		6,00
11. Finančni prihodi iz poslovnih terjatev (a + b)		
a. finančni prih. iz poslovnih terjatev do podj. v skupini	66,00	456,00
b. finančni prih. iz poslovnih terjatev do drugih		
12. Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb	166,00	456,00
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b + c + d)		
a. finančni odh. iz posojil, prejetih od družb v skupini	15.869,00	7.054,00
b. finančni odh. iz posojil, prejetih od bank	15.869,00	7.054,00
c. finančni odh. iz izdanih obveznic		
d. drugi finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti		
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti (a + b + c)		
a. finančni odh. iz poslovnih obveznosti do družb v skupini	7.518,00	9,00
b. finančni odh. iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti		
c. finančni odh. iz drugih poslovnih obveznosti	7.518,00	9,00
POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA (1+2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14)	40.925,00	2.622,00
15. Drugi prihodi		
16. Drugi odhodki	5.146,00	1,00
POSLOVNI IZID ZUNAJ REDNEGA DELOVANJA (15 - 16)		1,00
17. Davek iz dobička		
18. Odloženi davki	5.146,00	
19. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1+2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16-17-18)	35.779,00	2.622,00
Število zaposlenih na dan 31.12.		

20. znesek prejetih subvencij, dotacij ali drugih oblik državne ali druge pomoči v letih:			
	t - 1:	družba	dejavnost, za katero vlagatelj podaja vlogo
	t - 2:		
	t - 3:		

Opomba:
 leto "t-1" zadnje končano poslovno leto pred letom posredovanja vloge
 leto "t-2" predzadnje končano poslovno leto pred letom posredovanja vloge
 leto "t-3"

država	Energetika Črnomelj, Družba za proizvodnjo in distribucijo energije d.o.o.		
sedež	Dunajska cesta 152, 1000 Ljubljana		
matična številka:	2222833000		
skladno z določili 1. alineje prvega odstavka 284. člena Energetskega zakona (EZ-1) izvaja izbrano lokalno gospodarsko javno službo distribucije toplote kot:			
distributer z lastno proizvodnjo toplote			
na naslednjih distribucijskih sistemih	ki se nahajo na področju naslednjih lokalnih skupnosti:		za kar na podlagi 1. odstavka 302. člena EZ-1 in določil poglavja "III. Način oblikovanja izhodiščne cene in razlogi za njeno spremembo Akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje" podaja naslednje:
1. DOLB Črnomelj	LS1	Črnomelj	VLOGO 1 za izdajo soglasja k izhodiščni ceni
2.	LS2		VLOGO 2 za izdajo soglasja k izhodiščni ceni
3.	LS3		VLOGO 3 za izdajo soglasja k izhodiščni ceni
4.	LS4		VLOGO 4 za izdajo soglasja k izhodiščni ceni
5.	LS5		VLOGO 5 za izdajo soglasja k izhodiščni ceni
6.	LS6		VLOGO 6 za izdajo soglasja k izhodiščni ceni

Načrtovana nabava toplote v letu t:

Dobavitelj toplote	količina v MWh	%
1		#DEL/0
2		#DEL/0
3		#DEL/0
4		#DEL/0
5		#DEL/0
6		#DEL/0
7		#DEL/0
Skupaj:		100,0%

Izjava vlagatelja:

Komentar vlagatelja:

Direktor oz. odgovorna oseba:
 Ime in priimek: _____
 Dne: 9. junij 2016 Janez Grošelj
 Žig in podpis: _____

Priloge:
 1. seznam dejavnosti, ki jih ali jih bo vlagatelj opravjal;
 2. sodila za razporejanje sredstev in obveznosti, stroškov in odhodkov ter prihodkov, ki se upoštevajo pri vodenju računovodskih evidenc in pripravi ločenih računovodskih izkazov skladno z določbami 3. odstavka 305. člena EZ-1.