

PMA GAJ d.o.o. u stečaju
siječanj 2024. godine

**ANALIZA SIROVINE, ANALIZA VRSTE POSTROJENJA, TROŠKOVA PROIZVODNJE I
OPERATIVNIH TROŠKOVA S PRIJEDLOGOM SVRHOVITOG RJEŠENJA U
STEČAJNOM POSTUPKU**

KAZALO:

1. IZVORNA SVRHA POSTROJENJA
2. SIROVINA KAO IZVOR TE POSTUPAK PROIZVODNJE BIOPLINA
3. ZNANSTVENI DOKAZI ZA PRETPOSTAVKE PRIMJENJIVE U IZRAČUNU TROŠKOVA I KOLIČINA SIROVINE
4. TRŽIŠNE CIJENE (BURZE) TROŠKOVA SIROVINE U ODNOSU NA TEZE IZ ZNANSTVENIH RADOVA - POVIJESNI PRIKAZ
5. DUGOTRAJNOST UGOVARANJA OTKUPA SIROVINE KAO PREDUVJET NIŽE CIJENE SIROVINA
6. TRENUTNO OPERATIVNO STANJE POSTROJENJA
7. PRIJEDLOZI RJEŠENJA S CILJEM OKONČANJA STEČAJNOG POSTUPKA
8. IZVORI

1. IZVORNA SVRHA POSTROJENJA

Postrojenje za proizvodnju električne energije iz bioplina, gdje se kao ulazna sirovina za proizvodnju bioplina koristi kukuruzna silaža, goveđa gnojovka i kruti stajski gnoj se sastoji od sljedećih objekata:

1. Obrada plina, 2. Pomoćna zgrada – garderoba i sanitarni čvor, 3. Kogenerator 1, 4. Tehnička građevina NT3200, 5. Fermentor 2, 6. Sustav za punjenje i doziranje 2, 7. Spremnik digestate 2, 8. Horizontalni silos 2, 9. Kolna vaga 50(70)t, 11. Baklja, 12. Kogenerator 2, 13. Obrada plina 1, 14. Fermentor 1, 15. Spremnik digestata 1, 16. Tehnička građevina NT9000, 17. Sustav za punjenje i doziranje 1, 18. Horizontalni silos 1, 19. Trafostanica 1 i 20. Trafostanica 2. Kogeneracijsko postrojenje se sastoji od dvije kogeneracijske jedinice snage 1MW.



1. Obrada plina 2. Pomoćna zgrada - garderoba i sanitarni čvor 3. Kogenerator 4. Tehnička građevina NT 3200 (Pumpe) 5. Fermentor 2 6. Sustav za punjenje i doziranje 2 7. Spremnik digestata 2 8. Horizontalni silos 2 9. Kolna vaga - 50 t (70 t) 11. Baklja 12. Kogenerator 2 13. Obrada plina 2 14. Fermentor 1 15. Spremnik digestata 1 16. Tehnička građevina NT 9000 17. Sustav za punjenje i doziranje 1 18. Horizontalni silos 1 19. Trafostanica 1 20. Trafostanica 2

2. SIROVINA KAO IZVOR TE POSTUPAK PROIZVODNJE BIOPLINA

Kruta sirovina (silaza) je pretežito usitnjeni ostatak biljne mase koji nastaje kao posljedica aktivnosti lokalnog poljodjelstva i koji se neposredno po nastanku (nakon žetve) isporučuje u proizvodni krug bioplinke elektrane. Nakon ulaska vozila u krug bioplinke elektrane količina tvari utvrđuje se pomoću kolne vage (broj 13 na nacrtu). Kruta sirovina najvećim dijelom se sastoji od kukuruzne silaže, koja se nakon vaganja odlaže za to pripremljeni prostor. U nastavku procesa silaža se odlaže na horizontalni silos za silažu (broj 8 na nacrtu), gdje se kompresira (nabija) i pohranjuje bez pristupa kisika. Vrenjem mliječne kiseline u takvim uvjetima sprečava se razvoj mikroorganizama, odnosno pospješuju se uvjeti za konzerviranje sirovine. Prilikom skladištenja silaža se dodatno prekriva plastičnom folijom iz razloga sprečavanja ulaska zraka i padalina u silažu. Takav način skladištenja onemogućuje gubitak kvalitete silaže za vrijeme skladištenja. Također, takvim postupkom skladištenja sprečava se nastanak otpadnih voda i širenje neugodnih mirisa.

Bioplin nastaje anaerobnim vrenjem organske tvari. Anaerobna fermentacija će se odvijati paralelno u betonskim tankovima fermentora (objekti br. 5 i 14) i posfermentora odnosno spremnika digestata (objekti br. 7 i 15). Potrebna temperatura supstrata će se održavati sistemom izmjenjivača topline, grijanih toplom vodom iz kogeneracije, odnosno recirkulacijom i miješanjem digestata. Miješanje sadržaja vršiti će se samostojećim miješalicama postavljenim na raznim dubinama i manjom miješalicom/miješalicama postavljenom na vodilici uz ulaz supstrata. Tokom zadržavanja u digestorima – uz povoljnu temperaturu i bez prisutnosti kisika, anaerobne bakterije će koristiti organske tvari iz homogeniziranog supstrata za svoj razvoj i razmnožavanje, a nusprodukti te metaboličke razgradnje biti će bioplin i mineralne tvari. U digestorima će se razgraditi 60-80 % organskih tvari, dok će se ostatak (digestat) prelijevati u betonski spremnik - postfermentor. Nastali bioplin sakupljati će se u elastičnim, membranskim krovnim kupolama digestora koje služe i kao plinohrana. Nastali bioplin osim metana, vodene pare i CO₂ sadrži obično i preveliku koncentraciju sulfida koji se uklanja oksidacijom pomoću aerobnih bakterija i izdvaja u vidu elementarnog sumpora koji pada nazad u fermentor i izdvaja se zajedno sa digestatom. Kisik potreban bakterijama upuhuje se puhalom u vrh kupole.

Proizvedeni bioplin iz fermentora i postfermentora dovodi se u plinski motor - kogeneracijsku jedinicu (CHP) (objekti br. 3 i 12) preko PE plinske cijevi. Unutar postrojenja sustav plinovoda je gotovo bez radnog tlaka (maksimalno do 5 mbar). Na trasi plinske instalacije, a prije samog priključka na kogeneracijske jedinice, ugrađeni su sustavi za pripremu i obradu bioplina, na svakoj liniji po jednak set. Set se sastoji od filtera s aktivnim ugljenom, hladnjaka bioplina za kondenziranje, grijača za

ponovo zagrijavanje plina te bioplinskog puhalâ. Nakon što plin prođe pripremu i obradu, trasa od dvije linije se spaja u jednu liniju prije kogeneracijskih jedinica. Na taj način je omogućeno da se i samo s jednom linijom može napajati obadvije kogeneracijske jedinice. Na toj liniji, iza puhalâ, odvaja se jedna cijev prema baklji. Baklja služi kao sigurnosni element, u slučaju zastoja rada motora, a proizvodnja bioplina i dalje radi, pali se baklja i spaljuje višak plina. Nakon odvajanja cjevovoda prema baklji, a na liniji prema kogeneracijskim jedinicama, ugrađuje se mjerilo protoka bioplina. Mjerilo protoka plina mjeri potrošnju plina obadvije kogeneracijske jedinice. U kogeneracijskoj jedinici se bioplin koristi za pogon motora s unutrašnjim sagorijevanjem koji je spregnut s generatorom. Pri tom dolazi do istovremene pretvorbe energije bioplina u električnu i toplinsku energiju. Jedan dio proizvedene električne energije isporučuje se u elektroenergetski sustav, dok se drugi (manji) dio koristi za vlastitu potrošnju. Proizvedena toplinska energija koristiti će se za homogeniziranje procesa u fermentoru i za grijanje radnih i boravišnih prostora u sklopu uredske zgrade. Na bioplinskoj elektrani trenutno se ugrađuje mjerilo potrošnje bioplina, na osnovu kojeg će se određivati količina primarnog energenta na postrojenju. Mjerilo protoka je opisano u Elaboratu o ugrađenim mjernim uređajima, br. 2020-E02, revizija 2, od 08.04.2020.

Električna energija za potrebe vlastite potrošnje elektrane preuzima se s NN strane jednog od generatora, dok je elektrana u pogonu, odnosno NN strane jednog od energetskih transformatora, dok elektrana nije u pogonu. Vlastita potrošnja napaja se iz NN razvodnog ormara izmjene napajanja +OIN, koji je smješten u transformatorskoj stanici TS2 (objekt br. 19). Ormar izmjene napajanja ima tri dovoda, s transformatora +T1, transformatora +T2 i diesel agregata. Dovodni prekidači s transformatora su međusobno blokirani pomoću mehaničke blokade, dok su prema dovodnom prekidaču s diesel generatora blokirani pomoću električne blokade tako da je moguć uklop samo jednog prekidača. Uklop prekidača se obavlja ručno. Stacionarni diesel agregat snage 30kVA, 24kW, 400V, 50Hz, koristi se za potrebe napajanja nužnih potrošača u slučaju dužeg ispada mrežnog napona. Iz ormara izmjene napajanja se napaja vlastita potrošnja bioplinskog postrojenja koja uključuje elektromotorne pogone tehnološkog dijela, plinsku baklju, pumpu silažne vode, upravnu zgradu, trošila u prostoriji za pumpe i stroj za baliranje silaže. Trenutna potrošnja električne energije vlastite potrošnje, kao i ostale električne veličine u dovodu razvodnog ormara +OIN mogu se pratiti na mjerilu potrošnje električne energije s mogućnosti pohrane određenih vrijednosti u memoriju uređaja. Uređaj ima mogućnost TCP/IP komunikacije. Razvodni ormari tehnoloških potrošača smješteni su u kontejnere postavljene uz fermentore. Energetsko-upravljački ormari +TG1 za fermentor i postfermentor 1 smješteni su u kontejneru NT9000 (objekt 16), dok su ormari +TG2 fermentor i postfermentor 2 smješteni u kontejneru NT3200 (objekt 4).

Vlastita potrošnja bioplinskog postrojenja iznosi oko 8% do 12 % proizvedene električne energije za svaki proizvedeni MW.

3. ZNANSTVENI DOKAZI ZA PRETPOSTAVKE PRIMJENJIVE U IZRAČUNU TROŠKOVA I KOLIČINA SIROVINE

Suhi kukuruz ima potencijal do 600 m³ bioplina s prosječnim udjelom metana od 52%. *1 (*Proizvodnja bioplina iz miskantusa u ovisnosti o veličini čestica sirovine, autor Vedrana Petrić, 2021*)

U proizvodnim djelatnostima koji obavljaju istu ili sličnu djelatnost kao predmetno bioplinsko postrojenje, poznato je da za proizvodnju 1150 kw po satu, a od kojih se odbija 150 kw za vlastitu potrošnju, potrebno je otprilike 550 - 600m³ bioplina kako bi se postigla isporuku od 999 kw u mrežu.

Uzimajući u obzir navedene parametre, moguće je utvrditi kako je za proizvodnju jednog megawatta (MW) isporučene električne energije potrebna jedna tona sirovine. *2 (*Proizvodnja bioplina iz miskantusa u ovisnosti o veličini čestica sirovine, autor Vedrana Petrić, 2021*)

Sve navedene teze su utvrđene kao točne od strane subjekata koji obavljaju istu ili sličnu djelatnost te su takve teze potvrđene i od strane stručnih radova u odnosu na važne pretpostavke za utvrđenje konačnog iznosa određenog troška.

Cijena sirovine potrebna za proizvodnju električne energije jest sirovina koja ostvaruje i tržišnu (burzovnu) cijenu te je moguće utvrditi cijenu sirovine po kg ili toni za određeni promatrani period.

Tržišna (burzovna) cijena sirovine potrebne za proizvodnju električne energije varira te je ista ključan element za utvrđivanje konačnog troška sirovine.

Euronext Matif je europska burza koja određuje u određenom trenutku cijenu burzovne robe te se za sirovinu potrebnu u ovom bioplinskom postrojenju može utvrditi cijena EUR/toni (na dan 16.01.2024.):

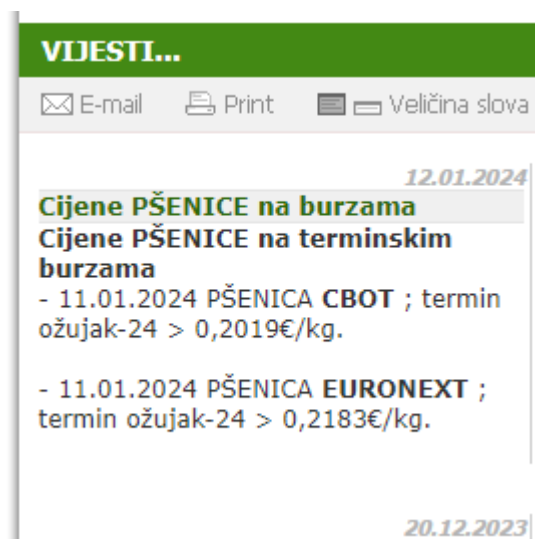
PRICES - 16 JAN 2024											
DELIVERY	BID	ASK	LAST	TIME	+/-	DAY VOL.	OPEN	HIGH	LOW	SETTL.	O.I
Mar 24	187.75	188.00	187.75	17:20	-1.25	971	189.75	190.00	187.75	189.00	18,187
Jun 24	192.00	192.75	192.25	17:20	-1.50	772	194.25	194.75	192.25	193.75	11,147
Aug 24	196.75	197.25	196.75	17:20	-1.75	160	198.00	198.75	196.75	198.50	2,468
Nov 24	199.25	200.00	199.25	17:20	-1.25	243	200.50	201.00	199.25	200.50	2,394
Mar 25	202.25	203.25	-	-	0.00	-	-	-	-	202.75	34
Jun 25	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	204.00	-
Aug 25	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	191.00	-
Nov 25	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	192.00	-
Mar 26	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	193.00	-
Jun 26	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	194.00	-

Iz navedenog je moguće utvrditi kako je cijena suhog kukuruza varirala od 187 do 200 eura po toni, a koja cijena predstavlja cijenu bez transporta te je potrebno prije same primjene u bioplinskom postrojenju izvršiti usitnjavanje što na tu cijenu predstavlja dodatni trošak od prosječno 10 eura za transport i 10 eura za usitnjavanje po toni.

Cijenu burzovne robe određuju i nacionalna (domaća) TISUP.

TISUP je tržišni informacijski sustav u poljoprivredi (TISUP) započeo je s radom 21. studenog 1995. godine. Početak razvoja vezan je za Agronomski fakultet u Zagrebu. Razvijao se u sklopu međunarodnog projekta Razvitak službi za potporu obiteljskim poljoprivrednim gospodarstvima Ministarstva poljoprivrede i šumarstva RH, a od lipnja 2002. godine sastavni je dio Ministarstva

TISUP podaci za istu burzovnu sirovinu pokazuju slične podatke (na dan 12.01.2024.):



Prema TISUP, cijena za kg pšenice iznosi 0,2019 EUR, što dovodi do 201,90 EUR za 1 tonu pšenice potrebne za proizvodnju jednog megawatta (MW) električne energije.

Uvažavajući praktična znanja subjekata koji obavljaju istu ili sličnu djelatnost te teze iz znanstvenih radova, moguće je utvrditi kako je za proizvodnju jednog MW isporučene električne energije potrebna jedna tona sirovine.

Prema trenutnoj burzovnoj najnižoj cijeni (187 EUR/toni), moguće je utvrditi slabu odnosno teško održivu ekonomsku isplativost otkupnog modela proizvedene električne energije stečajnog dužnika, uzimajući u obzir otkupne tržišne cijene, a što sve dovodi do zaključka o potrebi ugovaranja niže cijene sirovine po kg ili toni na što je moguće jedino utjecati kroz duži period ugovaranja isporuke same sirovine potrebne za proizvodnju električne energije.

Naime, sukladno ugovorenom modelu otkupa, određeno je kako Hrvatski operator tržišta energije (HROTE) tržišna agencija plaća stečajnom dužniku cijenu od 0,1926 EUR za svaki kWh isporučene električne energije.

Sukladno tome, a i računavajući temeljne matematičke vrijednosti utvrđene i kroz znanstvene radove, dolazimo do otkupne cijene od 192,60 EUR za isporučeni 1MWh električne energije koji rezultira potrošenom 1 tonom sirovine.

Otkupna cijena od 192,60 EUR za isporučeni MWh električne energije umanjena za trošak nabavke jedne tone sirovine po tržišnoj vrijednosti od 187 EUR/toni, a koja cijena je najniža burzovna cijena, dovodi do minimalne zarade od 5,60 EUR/MWh za pokrivanje svih operativnih i nužnih troškova.

Upravo zbog svega navedenog, nužno je poraditi na smanjenju otkupne cijene sirovine, a koje praktično i znanstveno je moguće jedino kroz dugoročno ugovaranje otkupa sa samim poljoprivrednicima proizvođačima sirovine te koje je jedino moguće uz sigurnost dugoročnog zakupnog odnosa nad postrojenjem stečajnog dužnika.

4. TRŽIŠNE CIJENE (BURZOVNE) TROŠKOVA SIROVINE U ODNOSU NA TEZE IZ ZNANSTVENIH RADOVA - POVIJESNI PRIKAZ

Povijesni pregled veleprodajnih cijena žitarica i uljarica u EUR/kg za 2022. godinu pokazuje ogromne oscilacije u cijeni te veliki rizik u pogledu procjene cijene sirovine.

Tako je u 20. tjednu 2022. godine cijena varirala od 330 do 360 EUR/toni:

Pregled veleprodajnih cijena žitarica i uljarica po tjednima u EUR/kg

Proizvod	godina					18	19	20
	tjedan	1	2	3				
pšenica (min. 74 kg-hL)-wheat kg	Minimalna	0,15	0,15	0,16		0,26	0,27	0,33
	Maksimalna	0,16	0,18	0,17		0,37	0,39	0,39
	Prosječna	0,16	0,18	0,16		0,34	0,37	0,36

Takva projekcija oscilacija cijena je moguća i za period 2024. godine te se time stvara veliki rizik poslovanja za kratkoročni otkup sirovine potrebne za rad postrojenja.

5. DUGOTRAJNOST UGOVARANJA OTKUPA SIROVINE KAO PREDUVJET NIŽE CIJENE SIROVINA

Upravo radi osiguranja što manjeg rizika u oscilacijama cijene sirovine te osiguranja stabilnosti poslovanja poslovnog subjekta, nužno je omogućiti stabilnost cijene sirovine potrebne za proizvodnju.

Razlog zbog kojeg trenutni zakupnik ima mogućnost ekonomske održivosti je zbog toga što je i sam zakupnik vlasnik druge svoje elektrane te je za svoju elektranu ranije prošle godine osigurao veće prijelazne zalihe silaže, a što mu omogućuje

tržišnu konkurentnost, te su te zalihe preusmjere u proizvodnju na elektranu stečajnog dužnika.

Da bi se održala proizvodnja i prihvatljiva cijena otkupa sirovine za vrijeme trajanja zakupa pa i u daljnjem periodu, potrebno je do devetog mjeseca 2024. godine tj. do nove silaže osigurati produljenje perioda zakupa za dodatnih 16 mjeseci.

Osiguranjem tog perioda će se omogućiti izbjegavanje plaćanja tržišnih i burzovnih cijena sirovina potrebnih za proizvodnju električne energije te će se od početka 2024. godine početi sa kupovinom "na zeleno" (tj. na samom polju) i to raznih poljoprivrednih kultura čim će se osigurati znatno povoljnija sirovina te izbjeći plaćanje visoke burzovne cijene sirovina.

Za takav pristup je potrebna sigurnost u pogledu trajanja samog zakupa jer se preuzima obveza otkupa značajnih količina sirovine te je za isto potrebno osigurati i značajna financijska sredstva za kooperaciju te kupnju "na zeleno" (tj. na samom polju).

Takav način smanjenja troškova i cijene sirovina je uobičajan način te je isti i u znanstvenoj literaturi predviđen kao važan način smanjenja troška otkupa sirovine potrebne za proizvodnju električne energije u bioplinskim postrojenjima.

**PROIZVODNJA ENERGIJE ANAEROBNOM FERMENTACIJOM RAZLIČITIH KONZERVIRANIH BIOMASA, autor Ivana Majkovčan, 2012. godina*

6. TRENUTNO OPERATIVNO STANJE POSTROJENJA

Stečajni dužnik je nakon otvaranja stečajnog postupka te održanog ispitnog i izvještajnog ročišta na kojem je određen nastavak djelatnosti poslovanja stečajnog dužnika, obavijestio sve javnopravne i privatnopravne subjekte o tim činjenicama te zatražio sve zakonom i podzakonskim propisima određene izmjene obveznopravnih odnosa sa dotadašnjim subjektima, s ciljem nastavka djelatnost.

S regulatorom HERA-om te HROTE-om je uspostavljen kontakt te su isti nastavili poslovati s stečajnim dužnikom u stečaju, a sa samim HROTE-om je sklopljen dodatak (aneks) ugovora kojim je promijenjen statusni naziv dužnika zbog otvaranja stečajnog postupka dok ostali dijelovi ugovora o visini otkupne cijene te ostalim bitnim sastojcima ugovora nisu mijenjani.

Nakon inicijalnih obavijesti te početka poslovanja, stečajni dužnik je temeljem operative suradnje i djelovanja zakupnika započeo nastavak poslovanja svoje djelatnosti te je samom HROTE-u izdao račune za isporučenu električnu energiju za 11. i 12. mjesec 2023. godine, a koji računi su u zakonskom roku i plaćene stečajnom dužniku od strane HROTE-a.

Prema ostalim javnopravnim i privatnopravnim subjektima nužnim za nastavak djelatnosti stečajnog dužnika su nastavljene poslovni i pravni odnosi te stečajni dužnik nema nikakvih otvorenih dugovanja prema ostalim subjektima.

Detaljni prikaz stanja imovine i stanja stečajnog dužnika, stečajni upravitelj iznosi kroz svoja redovita izvješća određena Stečajnim zakonom.

Pravnom i odvjetničkom analizom poslovanja stečajnog dužnika kao i pozitivnih zakonskih propisa i podzakonskih akata iz područja energetike kojima se uređuje djelatnost stečajnog dužnika kao i djelatnost proizvodnje električne energije, nije utvrđena niti jedna zakonska i/ili pravna prepreka nastavku djelatnosti stečajnog dužnika te isporuku električne energije u sustav s ciljem otkupa iste po ugovorenoj i fiksnoj ugovornoj cijeni.

Takav pravni model te korporativni način vođenja i upravljanja trgovačkog društva stečajnog dužnika se činio kao jedini mogući i opravdanim, a koji bi imao ikakvu mogućnost povrata tražbina stečajnih vjerovnika i razlučnog vjerovnika kroz stečajni postupak.

Bilo koji drugi model, a koji ne bi uključivao nastavak poslovne djelatnosti stečajnog dužnika, bio bi doveo do trenutnog i rapidnog pada vrijednosti imovine stečajnog dužnika kao i nemogućnosti prodaje imovine stečajnog dužnika u vidu unovčenja nekretnine koje ne bi bilo pravno niti ekonomski svrhovito stjecati odnosno otuđivati bez istodobnog stjecanja i imovinskih-materijalnih prava koje sam stečajni dužnik ima u obliku ugovornih i statusnih prava za isporuku električne energije te zajamčenog otkupa iste od strane Hrvatskog operatora tržišne energije.

Međutim, takva primjena poslovnog modela, kod stečajnog dužnika nad kojim je otvoren stečajni postupak, koji je pretrpio ogromnu štetu nakon olujnog vremena, kojem uređaji nužni za samu djelatnost nisu u ispravnom stanju te trebaju provedbu servisa čiji su troškovi značajni, nije bila od dana otvaranja stečajnog postupka lagana metoda u pogledu nalaska takvog operativnog suradnika.

Sklapanjem ugovora o zakupu s društvom BIODER d.o.o. je ostvarena potrebna suradnja te zakupnik uredno i uspješno posluje od dana sklapanja ugovora o zakupu što je rezultiralo i nastavkom isporuke električne energije za razdoblje 11. mjeseca i 12. mjeseca 2023. godine, a koje svakomjesečno rastu te pokazuju smjer ostvarivanja i punog kapaciteta samog postrojenja.

Sve navedeno je ostvareno uz enormni svakodnevni i svakotjedni koordinirani rad radnika na postrojenju, zakupnika, stečajnog upravitelja i ostalih suradnika.

Naime, stanje prije sklapanja ugovora o zakupu nije bilo idilično te je stečajnom dužniku prijetilo isključenje električne energije koje je nužno u postrojenju kako ne bi došlo do totalnog prestanka rada motora što bi u cijelosti uništilo samo postrojenje.

Odmah po ulasku u predmet zakupa, zakupnik je predujmio nužna financijska sredstva za rad predujmio, sredstva za troškove radnika te je poduzet cijeli niz tehničkih radnji kako bi se samo postrojenje pokrenulo, a što je rezultiralo i nastavkom isporuke električne energije za razdoblje 11. mjeseca i 12. mjeseca 2023. godine, a koje svakomjesečno rastu te pokazuju smjer ostvarivanja i punog kapaciteta samog postrojenja.

Međutim, zbog neriješenih odnosa glede statusa zakupnika kao i samog smjera i toka stečajnog postupka, postoje veliki problemi sa samim osiguranjem predmetnog postrojenja koje odbija dalje osiguravati postrojenje te se dovode u opasnost dijelovi postrojenja zbog nemogućnosti osiguravatelja da osiguraju takvu vrstu postrojenja s takvim trenutnim kratkoročnim poslovanjem i neimanjem konačnog cilja u samom stečajnom postupku.

7. PRIJEDLOZI RJEŠENJA S CILJEM OKONČANJA STEČAJNOG POSTUPKA

Uvažavajući u obzir sve gore navedene znanstvene, teorijske tržišne i praktične činjenice i teze, moguće je utvrditi kako je u prvoj fazi samo postrojenje stečajnog dužnika bilo nužno "oživiti" uzimajući u obzir stanje samog postrojenja, njegove visoke mjesečne troškove održavanja te redovnih troškova.

Ta faza je uz uspješnu operativno-poslovnu suradnju zakupnika i stečajnog upravitelja učinjena te ista daje svakomjesečne pozitivne rezultate.

S ciljem konačnog rješavanja ovog stečajnog postupka i predmeta, bit će nužno osigurati dugoročnost trenutnog zakupa postrojenja stečajnog dužnika (na period od dodatnih 16 mjeseci zbog prirode postupka sadnje i ubiranja poljoprivrednih proizvoda koji su nužni kao sirovina postrojenju) uz istodobno donošenje odluke o pokretanju postupka izrade stečajnog plana.

Naime, dugoročnost samog zakupa je nužna radi, a u gornjem tekstu se daju i teorijska i znanstvena obrazloženja, smanjenja otkupne cijene sirovine jer se omogućava dugoročnije i količinski obilnije ugovaranje količina sirovine nužne za proizvodnju stečajnog dužnika.

Smanjenjem otkupne cijene sirovine nužne za samo postrojenje se povećava razlika koja preostaje kao ostatak ili profit po kWh odnosno mWh proizvedene električne energije.

Time se kroz dugoročnost zakupa daje svakomjesečna potvrda ispravnosti poslovanja zakupnika te se smanjuje ukupan rizik za stečajne vjerovnike (razlučnog vjerovnika) od nemogućnosti namirenja svoje dugovane tražbine jer se osnovano distribuira rizik neizvjesnosti poslovanja između zakupnika i stečajnih vjerovnika u segmentu proizvodnje električne energije koja je predmet poslovanja stečajnog dužnika te se konstituira subjekt (zakupnik) koji bi mogao takav rizik preuzeti.

Istodobno kroz dugoročnost i produženje perioda zakupa se donosi i odluka o pokretanju izrade stečajnog plana

Stečajnim planom kojeg predlaže stečajni upravitelj uz koordinativno djelovanje sa svim dionicima u postupku, se predlaže namirenje stečajnih vjerovnika koje je zakonom osnovano i specifično za ovaj konkretan stečajni predmet, uvažavajući sve

posebnosti istoga te u prvom redu uvažavajući različite rizike koje u poslovanju stečajnog dužnika mogu nastati.

Trenutačni zakupnik društvo BIODERM d.o.o. redovito ispunjava sve svoje ugovorne obveze te je suglasno s prijedlogom rješenja u vidu dugoročnosti zakupa i pokretanja postupka izrade stečajnog plana.

8. IZVORI

- *dokumentacija stečajnog dužnika o samom postrojenju*
- **PROIZVODNJA ENERGIJE ANAEROBNOM FERMENTACIJOM RAZLIČITIH KONZERVIRANIH BIOMASA, autor Ivana Majkovčan, 2012. godina*
- *Proizvodnja bioplina iz maskantusa u ovisnosti o veličini čestica sirovine, autor Vedrana Petrić, 2021*