

PRIJEDLOG uz dopis Ur.br. 4/UP-2018 od 11. siječnja 2018.

PRAVILA KORIŠTENJA TERMINALA ZA UKAPLJENI PRIRODNI PLIN – NACRT SAMO U INFORMATIVNE SVRHE
2018

Dodatak Br. 2

RAČUNOVODSTVENA POLITIKA PRIRODNOG PLINA TERMINALA ZA UKAPLJENI PRIRODNI PLIN

Tablica sadržaja

1. Opće odredbe.....	3
2. Definicije	3
3. Računanje UPP-a pretovarenog s Broda za prijevoz UPP-a u Terminal.....	3
4. Računanje ponovno uplinjenog UPP-a na Terminalu	4
5. Računanje Gubitka plina Terminala	5
6. Dopustivi gubici prirodnog plina u Terminalu	8
7. Računanje Dostupne količine UPP-a za posudbu.....	12
8. Usklađivanje izračuna prirodnog plina	12
9. Inventura prirodnog plina	13
10. Računanje prirodnog plina u slučaju nesreća ili kvarova na Terminalu	15
11. Porezne obveze koje se odnose na upravljanje Terminalom	16
12. Završne odredbe	16
DODATAK br. 1.....	17

1. Opće odredbe

- 1.1. Računovodstvena politika prirodnog plina (dalje, **Računovodstvena politika**) utvrđuje načela računanja prirodnog plina dostupnog na Terminalu ukapljenog prirodnog plina (dalje, **Terminal**).
- 1.2. Računovodstvena politika sastavljena je u skladu s pozitivnim propisima Republike Hrvatske.
- 1.3. Ova verzija Računovodstvene politike je sastavni dio Pravila korištenja terminala za UPP (dalje, **Pravila**).
- 1.4. Računovodstvena politika sastavljena je i primjenjuje se u skladu s načelima transparentnosti, nediskriminiranja Korisnika Terminala te jasnoće, objektivnosti i razboritosti.
- 1.5. Operator koristi pravo vlasništva prema količini prirodnog plina koji ostaje u plinovodu koji povezuje Terminal, a koji je potreban da se održi neprekinuti rad Terminala.
- 1.6. Količina prirodnog plina u Terminalu koja pripada svakom Korisniku Terminala i Operatoru računa se zasebno.
- 1.7. Količina prirodnog plina računa se u jedinicama energije (kWh).

2. Definicije

- 2.1. **Dozvoljeno odstupanje** – maksimalno Dozvoljeno odstupanje količine prirodnog plina koji se prebacuje u Terminal, uplinjava, troši za tehničke potrebe Terminala i koji je dostupan na Terminalu.
- 2.2. **Dozvoljeni gubitak** – maksimalna Dozvoljena količina UPP-a potrošena za tehnološke potrebe Terminala, određena u skladu s pozitivnim propisima Republike Hrvatske.
- 2.3. **Razdoblje izvještavanja** – razdoblje u kojem se vrši inventura prirodnog plina u Terminalu.
- 2.4. **Stručnjak** – neovisni stručnjak koji će svjedočiti i provjeriti sve uređaje za certificiranje razina točnosti mjerenja, mjerenja i analize, kalibracije / validacije opreme navedene u ovom dokumentu. Stručnjak će pripremiti i potpisati Izvješće o količini i kvaliteti na temelju podataka o količini Tereta koji osigurava Kapetan Broda za prijevoz UPP-a ili njegov predstavnik te podatke o kakvoći tereta koje pruža Operater (pod uvjetom da je sustav uzorkovanja instaliran u Terminalu).
- 2.5. Ostale definicije Računovodstvene politike primjenjuju se na način na koji su određene u Pravilima.

3. Računanje UPP-a pretovarenog s Broda za prijevoz UPP-a u Terminal

- 3.1. U skladu s postupcima i uvjetima određenim u Pravilima, stručnjak priprema Izvještaj o kvaliteti i količini, u kojem se navode sljedeće informacije:
 - 3.1.1. Opće informacije o Teretu:
 - 3.1.1.1. Ime Broda za prijevoz UPP-a.
 - 3.1.1.2. Putovanje Broda za prijevoz UPP-a.
 - 3.1.1.3. Terminal za primitak Tereta.
 - 3.1.1.4. Korisnik Terminala ili njegov ovlaštenu predstavnik koji koristi pravo vlasništva spram Tereta.
 - 3.1.2. Podaci o mjerenju količine Tereta u spremnicima Brodova za prijevoz UPP-a prije i nakon pretovara UPP-a.
 - 3.1.3. Volumen UPP-a (m³) u spremnicima Brodova za prijevoz UPP-a prije i poslije pretovara UPP-a.
 - 3.1.4. Temperatura UPP-a u Brodu za prijevoz UPP-a prije pretovara UPP-a.
 - 3.1.5. Gustoća UPP-a određena pod temperaturom naznačenom u točki 3.1.4.
 - 3.1.6. Prosječna donja ogrjevna vrijednost UPP-a i parametri kvalitete.
 - 3.1.7. Količina prirodnog plina vraćenog na Brod za prijevoz UPP-a tijekom pretovara UPP-a i njen izračun.
 - 3.1.8. Količina prirodnog plina potrošena od strane Broda za prijevoz UPP-a tijekom pretovara UPP-a i njen izračun.
 - 3.1.9. Količina prirodnog plina potrošena od strane Broda za prijevoz UPP-a tijekom transporta i njen izračun.
 - 3.1.10. Količina UPP-a istovarena na Terminal u jedinicama energije (kWh), volumena (m³) i mase (kg).
- 3.2. Na temelju Izvještaja o kvaliteti i količini koje je pripremio stručnjak, Operator priprema certifikat slobodnog formata o zaprimanju Tereta, koji je potpisan od strane predstavnika Operatora i Korisnika Terminala.
- 3.3. Nakon zaustavljanja pretovara UPP-a i nakon Operatorovog zahtjeva da se Brod za prijevoz UPP-a otisne od Terminala prije završetka pretovara UPP-a u slučajevima predviđenima Pravilima, certifikat o zaprimanju Tereta u slobodnom obliku priprema se samo za količinu UPP-a koja je stvarno pretovarena s Broda za prijevoz UPP-a u Terminal. Nakon ponovnog vezivanja Broda za prijevoz UPP-a, preostala količina UPP-a koja se ispušta od Broda za prijevoz UPP-a prema Terminalu određuje se sukladno procedurama određenima u točkama 3.1. – 3.2. Računovodstvene politike.

4. Računanje ponovno uplinjenog UPP-a na Terminalu

- 4.1.** Ukupna količina ponovno uplinjenog UPP-a na Terminalu po Plinskom danu određuje se na Točki isporuke u transportni sustav mjernim uređajima koji su instalirani u plinskoj mjernoj stanici (MS).
- 4.2.** Korisnik Terminala dat će Operatoru Dnevne nominacije u svrhu dodjeljivanja količine plina u Točki isporuke (obrazac kojeg Operator objavljuje na svojoj Internet stranici).
- 4.3.** Ukupna stvarna količina ponovno uplinjenog UPP-a po Plinskom danu dodjeljuje se Korisnicima Terminala proporcionalno Dnevnim nominacijama te se računa prema formuli navedenoj u nastavku. Ako Korisnik Terminala ne podnese Dnevnu nominaciju, smatra se da je količina UPP-a nominirana za ponovno uplinjavanje na Plinski dan jednaka količini određenoj za Plinski dan u posljednjem odobrenom Mjesečnom rasporedu ili Godišnjem rasporedu.

Ukupna stvarna količina prirodnog plina ponovno uplinjenog po Plinskom danu dodijelit će se Korisnicima Terminala prema sljedećoj formuli:

$$D_i^P = D^P \times \frac{U_i^P}{\sum_i^n U_i^P} \quad (1)$$

Gdje je:

D_i^P – Količina ponovno uplinjenog prirodnog plina u Terminalu po Plinskom danu za određenog Korisnika Terminala (kWh);

D^P – Ukupna količina ponovno uplinjenog plina u Terminalu po Plinskom danu (kWh);

U_i^P – Kapacitet uplinjavanja Terminala nominiran od strane određenog Korisnika Terminala (kWh);

n – Broj Korisnika Terminala.

4.4. Računanje količine prirodnog plina u različitim mjernim jedinicama:

- 4.4.1.** Količina UPP-a u jedinicama energije (kWh) računa se prema sljedećoj formuli:

$$E = V_{SGD} \times d \times H_m \quad (2)$$

Gdje je:

E – Količina UPP-a izražena u energetske vrijednosti (kWh);

V_{SGD} – Količina UPP-a izražena u jedinicama volumena (m^3) na mjernoj temperaturi.

d – Prosječna gustoća UPP-a (kg/m^3) na prosječnoj temperaturi mjerenja volumena.

H_m – Prosječna donja ogrjevna vrijednost UPP-a (kWh/kg).

- 4.4.2.** Ponovno uplinjena količina prirodnog plina u jedinicama energije (kWh) računa se prema sljedećoj formuli:

$$E = V_{GD} \times H_m \quad (3)$$

Gdje je:

E – Količina UPP-a izražena u energetske vrijednosti (kWh);

V_{GD} – Količina prirodnog plina izražena u jedinicama volumena (m^3);

H_m – Prosječna donja ogrjevna vrijednost UPP-a (kWh/ m^3).

- 4.4.3.** Količina UPP-a izražena u jedinicama mase (kg) računa se prema sljedećoj formuli:

$$M = V_{SGD} \times d \quad (4)$$

Gdje je:

M – Količina UPP-a izražena u jedinicama mase (kg);

V_{SGD} – Količina UPP-a izražena u jedinicama volumena (m^3) na mjernoj temperaturi;

d – Prosječna gustoća UPP-a (kg/m^3) na prosječnoj temperaturi mjerenja volumena.

- 4.4.4.** Količina prirodnog plina izražena u jedinicama mase (kg) računa se prema sljedećoj formuli:

$$M = V_{GD} \times d \quad (5)$$

Gdje je:

M – Količina prirodnog plina izražena u jedinicama mase (kg);
 V_{GD} – Količina prirodnog plina izražena u jedinicama volumena (m^3);
d – Prosječna gustoća UPP-a (kg/m^3).

- 4.5. Tijekom provjere mjerne opreme instalirane u MS-u ili kad se otkrije kvar MS-a, količina ponovno uplinjenog UPP-a tijekom tog razdoblja u Terminalu određuje se na temelju podataka dobivenih iz mjernih uređaja instaliranih na FSRU iza jedinice za ponovno uplinjavanje, uzimajući u obzir odstupanja količine prirodnog plina koja se nalazi u plinovodu koji povezuje Terminal.

5. Računanje Gubitka plina Terminala

- 5.1. Operator svakog dana računa količinu Gubitka plina Terminala po Plinskom danu, temeljem sljedeće formule:

$$G^P = K^0 - K^1 + P^P - D^P \quad (6)$$

Gdje je:

G^P – Količina UPP-a utrošena po Plinskom danu za tehnološke potrebe Terminala (kWh);
 K^0 – Količina UPP-a u Terminalu na početku Plinskog dana (kWh);
 K^1 – Količina UPP-a u Terminalu na kraju Plinskog dana (kWh);
 P^P – Količina UPP-a prihvaćena u Terminal po Plinskom danu (kWh);
 D^P – Količina prirodnog plina ponovno uplinjenog po Plinskom danu u Terminalu (kWh);

- 5.2. Za potrebe alokacije Gubitka plina Terminala i Dozvoljenog gubitka, svakog radnog dana Operator određuje virtualno uskladištenu količinu UPP-a koja pripada svakom Korisniku Terminala na početku svakog Plinskog dana na temelju sljedećih formula i principa:

- 5.2.1. Virtualno uskladištena količina UPP-a koja pripada svakom Korisniku Terminala na početku svakog Plinskog dana računa se prema sljedećoj formuli:

$$S_i^0 = S_i^{0-1} - D_i^{P-1} - G_i^{P-1} + P_{Pi} + dP_p^0 + dP_f^0 - A_i - N_i \quad (7)$$

Gdje je:

S_i^0 – Virtualno uskladištena količina UPP-a koja pripada određenom Korisniku Terminala na početku Plinskog dana (kWh).
 S_i^{0-1} – Virtualno uskladištena količina UPP-a koja pripada određenom Korisniku Terminala početkom prethodnog Plinskog dana (kWh).
 D_i^{P-1} – Količina ponovno uplinjenog UPP-a u prethodnom Plinskom danu za određenog Korisnika Terminala (kWh).
 G_i^{P-1} – Gubitak plina Korisnika Terminala po prethodnom Plinskom danu (kWh).
 P_{Pi} – Količina UPP-a prihvaćena u Terminal od određenog Korisnika Terminala ili koja se planira prihvatiti u Terminal (kWh) u sklopu Rasporeda Korisnika Terminala koji je odobrio Operator Terminala, ovisno o tome što je kasnije odobrio Operator Terminala:

- Ako Korisnik Terminala započne s korištenjem Usluge prihvata i otpreme UPP-a kasnije nego što je količina UPP-a Korisnika Terminala prihvaćena u Terminal, ili ako Korisnik Terminala već koristi Usluge prihvata i otpreme UPP-a, a preostala virtualno uskladištena količina UPP-a određenog Korisnika Terminala je dostatna za korištenje usluge (uključujući Gubitak plina Korisnika Terminala), onda će se količina UPP-a određenog Korisnika Terminala prihvaćena u Terminal u svrhu računanja virtualno uskladištene količine UPP-a smatrati prihvaćenom na zadnji Plinski dan pretovara UPP-a.
- Ako Korisnik Terminala počne koristiti Usluge prihvata i otpreme UPP-a ranije nego je količina UPP-a određenog Korisnika Terminala prihvaćena u Terminal ili ako Korisnik Terminala već koristi Usluge prihvata i otpreme UPP-a, a preostala količina UPP-a određenog Korisnika Terminala nije dostatna za korištenje Usluge (uključujući Gubitak plina Korisnika Terminala), onda će se za svrhu računanja virtualno uskladištene količine UPP-a sljedeća količina UPP-a planirana za prihvata u odobrenom Rasporedu Korisnika Terminala prebaciti na Plinski dan na koji preostala virtualno uskladištena količina UPP-a nije dostatna na korištenje usluga.

dP_p^0 – Na Plinski dan, kad se izmijenjena količina UPP-a određenog Korisnika planira prihvatiti u Terminal i ista je odobrena od strane Operatora Terminala. Razlika između izmijenjene količine UPP-a koja se planira prihvatiti u Terminal određenom Korisniku Terminala i određena količina UPP-a koja se prethodno planirala prihvatiti u Terminal određenom Korisniku Terminala, prema situaciji definiranoj u točki B opisa P_{Pi}^P ;

dP_f^0 – Na Plinski dan, kad je količina UPP-a određenog Korisnika prihvaćena u Terminal i odobrena od Operatora Terminala; razlika između stvarne količine UPP-a prihvaćene u Terminal za određenog Korisnika Terminala i posljednje planirane količine UPP-a koja je korištena za svrhe računanja virtualno uskladištene količine UPP-a, prema situaciji definiranoj u točki B opisa P_{Pi}^P .

A_i – Količina prirodnog plina izgubljena tijekom nesreće ili kvara dodijeljena određenom Korisniku Terminala (kWh).;

N_i – Razlika (manjak ili višak) u količini UPP-a utvrđena tijekom inventure i dodijeljena određenom Korisniku Terminala (kWh);

$i \in [1; n]$;

n – Broj Korisnika Terminala.

5.3. Količina Gubitka plina Terminala po Plinskom danu dodjeljuje se Korisnicima Terminala prema sljedećem postupku:

Slučaj (Točke Računovodstvene politike)	Ponovno uplinjavanje UPP-a	Pretovar UPP-a*	Stanje količine UPP-a potrošene za tehnološke potrebe Terminala koja se treba dodijeliti Korisnicima Terminala	Dodjela stvarne količine UPP-a potrošene za tehnološke potrebe Terminala Korisnicima Terminala
5.3.1.	Uključeno	Isključeno	-	$G_i^P = \frac{G^P \times S_i^0}{\sum_i^n S_i^0}$
5.3.2	Uključeno	Uključeno	$G^P \leq LS^P$	$G_i^P = \frac{G^P \times S_i^0}{\sum_i^n S_i^0}$
5.3.3			$G^P > LS^P$	$G_i^P = \frac{LS^P \times S_i^0}{\sum_i^n S_i^0} + \frac{(G^P - LS^P) \times P_i^P}{\sum_i^n P_i^P}$
5.3.4	Isključeno	Isključeno	-	$G_i^P = \frac{G^P \times S_i^0}{\sum_i^n S_i^0}$
5.3.5	Isključeno	Uključeno	$G^P \leq LS^P$	$G_i^P = \frac{G^P \times S_i^0}{\sum_i^n S_i^0}$
5.3.6			$G^P > LS^P$	$G_i^P = \frac{LS^P \times S_i^0}{\sum_i^n S_i^0} + \frac{(G^P - LS^P) \times P_i^P}{\sum_i^n P_i^P}$

*Dozvoljeni gubitak ne primjenjuje se na pretovar UPP-a. Kad se izvodi pretovar UPP-a na određeni Plinski dan, dio Gubitka plina Terminala na isti Plinski dan, a koji prelazi Dozvoljeni gubitak, dodjeljuje se Gubicima plina Korisnika Terminala koji obavljaju pretovar UPP-a.

5.3.1. Kad se provodi ponovno uplinjavanje UPP-a bez pretovara UPP-a, Gubitak plina Terminala po Plinskom danu dodjeljuje se Korisnicima Terminala proporcionalno virtualno uskladištenoj količini UPP-a prema sljedećoj formuli:

$$G_i^P = \frac{G^P \times S_i^0}{\sum_i^n S_i^0} \tag{8}$$

Gdje je:

G_i^P – Gubitak plina Korisnika Terminala po Plinskom danu (kWh);

G^P – Gubitak plina Terminala po Plinskom danu (kWh), izračunat u skladu s točkom 5.1. Računovodstvene politike;

S_i^0 – Virtualno uskladištena količina UPP-a na početku Plinskog dana određenog Korisnika Terminala (kWh);
 $i \in [1; n]$;
 n – Broj Korisnika Terminala.

5.3.2. Kad se izvodi ponovno uplinjavanje UPP-a s pretovarom UPP-a, a Gubitak plina Terminala po Plinskom danu ne prelazi Dozvoljeni gubitak, izračunat prema točki 6.3.1. Računovodstvene politike, Gubitak plina Terminala po Plinskom danu pripisuje se Korisnicima Terminala prema točki 5.3.1.

5.3.3. Kad se izvodi ponovno uplinjavanje UPP-a s pretovarom UPP-a, a Gubitak plina Terminala po Plinskom danu prelazi Dozvoljeni gubitak, izračunat prema točki 6.3.1. Računovodstvene politike, Gubitak plina Terminala po Plinskom danu pripisuje se Korisnicima Terminala prema sljedećoj formuli:

$$G_i^P = \frac{LS_i^P \times S_i^0}{\sum_{i=1}^n S_i^0} + \frac{(G^P - LS^P) \times P_i^P}{\sum_{i=1}^n P_i^P} \quad (9)$$

Gdje je:

G_i^P – Gubitak plina Korisnika Terminala po Plinskom danu (kWh);

G^P – Gubitak plina Terminala po Plinskom danu (kWh), izračunat u skladu s točkom 5.1. Računovodstvene politike;

LS^P – Dozvoljeni gubitak (kWh) po određenom Plinskom danu, izračunata u skladu s točkom 6.3.1. Računovodstvene politike;

LS_i^P – Dozvoljeni gubitak (kWh) po određenom Plinskom danu za određenog Korisnika Terminala, izračunata prema točki 6.3.1. Računovodstvene politike;

S_i^0 – Virtualno uskladištena količina UPP-a na početku Plinskog dana određenog Korisnika Terminala (kWh);

P_i^P – Količina UPP-a pretovarena u Terminal po Plinskom danu za određenog Korisnika Terminala (kWh);

$i \in [1; n]$;

n – Broj Korisnika Terminala.

5.3.4. Kad se ponovno uplinjavanje UPP-a i pretovar UPP-a ne provode, Gubitak plina Terminala po Plinskom danu dodjeljuje se Korisnicima Terminala prema točki 5.3.1.

5.3.5. Kad se izvodi pretovar UPP-a bez ponovnog uplinjavanja UPP-a, a Gubitak plina Terminala po Plinskom danu ne prelazi Dozvoljeni gubitak, izračunat prema točki 6.3.1. Računovodstvene politike, Gubitak plina Terminala po Plinskom danu dodjeljuje se Korisnicima Terminala prema točki 5.3.1.

5.3.6. Kad se izvodi pretovar UPP-a bez ponovnog uplinjavanja, a Gubitak plina Terminala po Plinskom danu prelazi Dozvoljeni gubitak, izračunat prema točki 6.3.1. Računovodstvene politike, Gubitak plina Terminala po Plinskom danu dodjeljuje se Korisnicima Terminala prema točki 5.3.3.

5.4. U slučajevima gdje se ne izvodi ponovno uplinjavanje UPP-a na Terminalu zbog greške Korisnika Terminala, Gubitak plina Terminala po Plinskom danu pripisuje se Korisnicima Terminala odgovornima za ometanje procesa ponovnog uplinjavanja proporcionalno količini UPP-a koju su nominirali, a računa se prema sljedećoj formuli:

$$G_i^P = \frac{G^P \times U_i^P}{\sum_{i=1}^k U_i^P} \quad (10)$$

Gdje je:

G_i^P – Gubitak plina Korisnika Terminala po Plinskom danu odgovornog za ometanje procesa ponovnog uplinjavanja u Terminalu (kWh);

G^P – Gubitak plina Terminala po Plinskom danu (kWh), izračunat prema točki 5.1. Računovodstvene politike;

U_i^P – Količina UPP-a nominirana za ponovno uplinjavanje UPP-a od strane određenog Korisnika Terminala odgovornog za ometanje procesa ponovnog uplinjavanja UPP-a u Terminalu (kWh);

$i \in [1; k]$;

k – Broj Korisnika Terminala koji su odgovorni za ometanje procesa ponovnog uplinjavanja UPP-a u Terminalu.

5.5. U slučajevima kad se izvođenje pretovara UPP-a nastavlja duže od jednog (1) Plinskog dana, Gubitak plina Terminala računa se kako slijedi: količina UPP-a u Terminalu mjeri se prije i poslije izvođenja pretovara UPP-a, a Gubitak plina Terminala utvrđuje se za cijelo razdoblje pretovara UPP-a. Računanje Gubitka plina Terminala nakon završetka izvođenja pretovara UPP-a izvodi se prema normalnoj proceduri do kraja tekućeg Plinskog dana. Gubitak plina Terminala tijekom izvođenja pretovara UPP-a proporcionalno se pripisuje određenim Plinskim danima za vrijeme kojih su se odvijala izvođenja pretovara UPP-a, i dodjeljuje Korisnicima Terminala prema točki 5.3. Računovodstvene politike.

- 5.6.** Gubitak plina Terminala po Plinskom danu zbog određenog Korisnika Terminala, izračunat prema točkama 5.3. ili 5.4. Računovodstvene politike, bit će oduzet od količine UPP-a na računu. Gubitak plina Korisnika Terminala kroz izvještajni mjesec navodi se u izvještaju slobodnog formata računanja prirodnog plina za mjesec izvještavanja kako je to određeno u točki 8.3. Računovodstvene politike.
- 5.7.** Gubitak plina Terminala bit će kompenziran od strane Operatora kad se prekine pružanje usluga Terminala zbog radova Održavanja (osim ako se potreba za spomenutim radovima Održavanja pojavila krivicom Korisnika Terminala ili zbog više sile).
- 5.8.** Operator će Korisnicima Terminala kompenzirati gubitak plina akumuliran u slučajevima određenima u točki 5.7. Računovodstvene politike, izračunato putem *mutatis mutandis* primjenom točke 5.3.4. Računovodstvene politike i dodijeljeno Korisnicima Terminala, prema sljedećoj formuli:

$$C_i = G_i^R \times W \quad (11)$$

Gdje je:

C_i – Iznos za kompenzaciju određenom Korisniku Terminala u eurima

G_i^R – Gubitak plina Terminala za određenog Korisnika Terminala (kWh), akumuliran u slučajevima određenima u točki 5.7. Računovodstvene politike;

W – CEGH vrijednost Plinskog indeksa na dan za koji se treba isplatiti kompenzacija (cijena određena prema CEGHIX izvještajnom indeksu jedan dan prije dana za koji se treba isplatiti kompenzacija)

$i \in [1; n]$;

n – Broj Korisnika Terminala.

6. Dopustivi gubici prirodnog plina u Terminalu

6.1. Dozvoljeni gubitak

- 6.1.1.** Dozvoljeni gubitak u Terminalu računa se prema sljedećoj formuli:

$$LG^L = \sum_i^L (LS^P + \Delta^P) \quad (12)$$

Gdje je:

LG^L – Dozvoljeni gubitak za razdoblje izvještavanja (kWh);

LS^P – Dozvoljeni gubitak (kWh) po određenom Plinskom danu, izračunat prema točki 6.3.1. Računovodstvene politike;

Δ^P – Dozvoljeno odstupanje (kWh) po određenom Plinskom danu, izračunato prema točki 6.2. Računovodstvene politike;

$i \in [1; L]$;

L – Ukupni broj Plinskih dana u razdoblju izvještavanja.

- 6.1.2.** Dozvoljeni gubitak za određenog Korisnika Terminala računa se prema sljedećoj formuli:

$$LG_i^L = \sum_i^L (LS_i^P + \Delta_i^P) \quad (13)$$

Gdje je:

LG_i^L – Dozvoljeni gubitak za razdoblje izvještavanja određenog Korisnika Terminala (kWh);

LS_i^P – Dozvoljeni gubitak za određenog Korisnika Terminala (kWh) po određenom Plinskom danu;

Δ_i^P – Dozvoljena odstupanja (kWh) određenog Korisnika Terminala po određenom Plinskom danu, izračunata prema točki 6.2.1.3. Računovodstvene politike;

$i \in [1; L]$;

L – Ukupni broj Plinskih dana u razdoblju izvještavanja.

6.2. Dozvoljena odstupanja

6.2.1. Mjerne nesigurnosti javljaju se prilikom mjerenja količina prirodnog plina pretovarenih u Terminal, ponovno uplinjenih, potrošenih za tehnološke potrebe Terminala i dostupnih u Terminalu. Dozvoljeno odstupanje za razdoblje izvještavanja računa se kako slijedi:

6.2.1.1. Dozvoljeno odstupanje za Plinski dan, izraženo u jedinicama energije (kWh), računa se prema sljedećoj formuli:

$$\Delta^P = \varphi \times (D^P + G^P) \quad (14)$$

Gdje je:

Δ^P – Dozvoljena odstupanja za Plinski dan (kWh);

φ – Maksimalno odstupanje za količinu UPP-a u Terminalu (1,65% izraženo u jedinicama energije (kWh));

D^P – Količina prirodnog plina ponovno uplinjenog u Terminalu tijekom Plinskog dana (kWh);

G^P – Gubitak plina Terminala po Plinskom danu (kWh), izračunat prema točki 5.1. Računovodstvene politike.

6.2.1.2. Kad se računa Dozvoljeno odstupanje u drugim jedinicama, formula navedena u točki 6.2.1. Računovodstvene politike će se primjenjivati gdje će maksimalno odstupanje za količinu UPP-a u Terminalu u jedinicama volumena (m³) biti 0,9461%, u jedinicama mase (kg) – 1,54%. Količina prirodnog plina ponovno uplinjenog u Terminalu tijekom razdoblja izvještavanja kao i Gubitak plina Terminala u jedinicama volumena (m³) i u jedinicama mase (kg) računaju se prema formulama naznačenim u točki 4.4. Računovodstvene politike.

6.2.1.3. Dozvoljeno odstupanje dodijeljeno je Korisnicima Terminala u skladu sa sljedećom formulom:

$$\Delta_i^P = \varphi \times (D_i^P + G_i^P) \quad (15)$$

Gdje je:

Δ_i^P – Dozvoljeno odstupanje (kWh) određenog Korisnika Terminala po određenom Plinskom danu, izračunato prema točki 6.2.1.3. Računovodstvene politike;

Φ – Maksimalno odstupanje za količinu UPP-a u Terminalu (1,65% izraženo u jedinicama energije (kWh));

D_i^P – Količina prirodnog plina ponovno uplinjenog za određenog Korisnika Terminala na Terminalu tijekom razdoblja izvještavanja (kWh);

G_i^P – Gubitak plina Korisnika Terminala po Plinskom danu(kWh);

$i \in [1; n]$;

n – Broj Korisnika Terminala;

6.3. Dozvoljeni gubitak

6.3.1. Norme dopuštene potrošnje za tehnološke potrebe date su u tablici niže*:

Prosječni način ponovnog uplinjavanja Plinskog dana	Dozvoljeni gubitak	
	količina, kWh UPP-a/po danu	količina, m ³ UPP-a/po danu
Sustav otvorene petlje		
Bez ponovnog uplinjavanja UPP-a	1.486.024	204,1
107,100 m³/sat	235.900	32,4
214,199 m³/sat	362.587	49,8
428,398 m³/sat	472.528	64,9
Sustav zatvorene petlje		
Bez ponovnog uplinjavanja UPP-a	1.486.024	204,1
107,100 m³/sat	713.524	98,0
214,199 m³/sat	1.428.505	196,2
428,398 m³/sat	2.610.917	358,6

*Norme dopuštene potrošnje mogu se promijeniti u odnosu na funkcionalne i operativne specifikacije FSRU-a koje će Operator kupiti u sklopu ugovora o nabavi

6.3.2. Dozvoljeni gubitak izražen u jedinicama energije (točka 6.3.1. Računovodstvene politike) bit će pretvorena u druge mjerne jedinice u skladu sa sljedećim uvjetima:

- Donja ogrjevna vrijednost 49,81 kJ/kg (1 kWh/kg = 3600 kJ/kg);
- Gustoća UPP-a 474,77 kg/m³;
- Donja ogrjevna vrijednost izgaranja/mjerna temperatura je 15°C/15 °C.

6.3.3. Ponovno uplinjavanje UPP-a na Terminalu može se vršiti na dva načina:

- Sustav zatvorene petlje – način rada Terminala tijekom hladnog razdoblja. Sustav zatvorene petlje odabrat će FSRU Operator, koji je odgovoran za upravljanje FSRU-om, na temelju načina ponovnog uplinjavanja određenog od strane Operatora, temperature zraka i vode, temperature prirodnog plina u MS-u, a podložan je i količini isparenog plina (BOG) i tehnološkom procesu samog FSRU-a.
- Sustav otvorene petlje – način rada Terminala tijekom toplog razdoblja. Sustav otvorene petlje odabrat će FSRU Operator, koji je odgovoran za upravljanje FSRU-om, na temelju načina ponovnog uplinjavanja određenog od strane Operatora, temperature zraka i vode, temperature prirodnog plina u MS-u, a podložan je i količini isparenog plina (BOG) i tehnološkom procesu samog FSRU-a.

6.3.4. Ako se način rada ponovnog uplinjavanja UPP-a razlikuje od onog određenog u tablici u točki 6.3.1. Računovodstvene politike, Dozvoljeni gubitak Terminala određuje se direktnom interpolacijom između dvije najbliže vrijednosti date u tablici u točki 6.3.1. Računovodstvene politike:

$$LS = LS_0 + (LS_1 - LS_0) \times \frac{DR - DR_0}{DR_1 - DR_0} \quad (16)$$

Gdje je:

LS – Dozvoljeni gubitak pod stvarnim načinom rada Plinskog dana ponovnog uplinjavanja UPP-a DR (kWh/dan);

DR – Stvarni način rada uplinjavanja na Plinski dan između DR₀ i DR₁ načina rada ponovnog uplinjavanja UPP-a (m³/h);

LS₀ – Dozvoljeni gubitak pod DR₀ načinom rada uplinjavanja (kWh/day);

LS₁ – Dozvoljeni gubitak pod DR₁ načinom rada uplinjavanja (kWh/day).

- 6.3.5.** Dozvoljeni gubitak pod načinom rada ponovnog uplinjavanja UPP-a ispod 115.000 m³/sat ili kad se ponovno uplinjavanje UPP-a ne izvodi, ekvivalentna je Dozvoljenom gubitku kad se ponovno uplinjavanje UPP-a ne provodi, osim u slučaju kad se Dozvoljeni gubitak prekorači tijekom pretovara UPP-a, a prijedena količina se pripisuje Gubicima prirodnog plina Korisnika Terminala, koji su izvršili pretovar UPP-a.
- 6.3.6.** Dozvoljeni gubitak za Plinske dane dodjeljuje se Korisnicima Terminala na temelju sljedeće formule:

Slučaj (Točka Računovodstvene politike)	Ponovno uplinjavanje	Pretovar UPP-a	Uvjet Dozvoljenog gubitka dodijeljene Korisnicima Terminala	Dodjeljivanje Dozvoljenog gubitka Korisnicima Terminala
6.3.6.1	Uključeno	Isključeno	-	$LS_i^P = \frac{LS^P \times S_i^0}{\sum_i S_i^0}$
6.3.6.2	Uključeno	Uključeno	$G^P \leq LS^P$	
6.3.6.3			$G^P > LS^P$	Dio koji ne prelazi pripisuje se u skladu sa točkom 6.3.6.1. Računovodstvene politike. Dozvoljeni gubitak ne primjenjuje se za dio koji prelazi, tj. količina koja prelazi se računa kao Gubitak prirodnog plina Korisnika Terminala koji je izvršio pretovar UPP-a u skladu s točkom 5.3.3. Računovodstvene politike.
6.3.6.4			Isključeno	Isključeno
6.3.6.5	Isključeno	Uključeno	$G^P \leq LS^P$	
6.3.6.6			$G^P > LS^P$	Dio koji ne prelazi pripisuje se u skladu sa točkom 7.3.6.4 Računovodstvene politike. Dozvoljeni gubitak ne primjenjuje se za dio koji prelazi, tj. količina koja prelazi se računa kao Gubitak prirodnog plina Korisnika Terminala koji je izvršio pretovar UPP-a u skladu s točkom 5.3.6. Računovodstvene politike.

- 6.3.6.1.** Kad se izvodi ponovno uplinjavanje UPP-a bez pretovara UPP-a, Dozvoljeni gubitak za Plinski dan dodjeljuje se Korisnicima Terminala proporcionalno virtualno uskladištenoj količini UPP-a određenog Korisnika Terminala na početku Plinskog dana, prema sljedećoj formuli:

$$LS_i^P = \frac{LS^P \times S_i^0}{\sum_i S_i^0} \quad (17)$$

Gdje je:

LS_i^P – Dozvoljeni gubitak po Plinskom danu za određenog Korisnika Terminala (kWh).

LS^P – Dozvoljeni gubitak po Plinskom danu (kWh).

S_i^0 – Virtualno uskladištena količina UPP-a koja pripada određenom Korisniku Terminala na početku Plinskog dana (kWh).

$i \in [1; n]$.

n – Broj Korisnika Terminala.

- 6.3.6.2.** Kad se izvodi ponovno uplinjavanje UPP-a zajedno s pretovarom UPP-a, ako Gubitak plina Terminala po Plinskom danu ne prelazi Dozvoljeni gubitak, izračunat prema točki 6.3.1. Računovodstvene politike, Dozvoljeni gubitak po Plinskom danu dodjeljuje se Korisnicima Terminala prema proceduri točke 6.3.6.1 Računovodstvene politike.
- 6.3.6.3.** Kad se izvodi ponovno uplinjavanje UPP-a zajedno s pretovarom UPP-a, ako Gubitak plina Terminala po Plinskom danu prelazi Dozvoljeni gubitak, izračunat prema točki 6.3.1. Računovodstvene politike, dio koji ne prelazi dodjeljuje se Korisnicima Terminala, prema točki 6.3.6.1. Računovodstvene politike, a dio koji prelazi računa se kao gubitak

prirodnog plina Korisnika Terminala koji je izvršio pretovar UPP-a tijekom istog Plinskog dana, prema proceduri točke 5.3.3. Računovodstvene politike.

- 6.3.6.4.** Kad se na Terminalu ne izvode ponovno uplinjavanje UPP-a i pretovar UPP-a, Dozvoljeni gubitak po Plinskom danu dodjeljuje se Korisnicima Terminala prema točki 6.3.6.1 Računovodstvene politike.
- 6.3.6.5.** Kad se izvodi pretovar UPP-a bez ponovnog uplinjavanja UPP-a, a gubitak plina Terminala ne prelazi Dozvoljeni gubitak po Plinskom danu, Dozvoljeni gubitak po Plinskom danu pripisuje se Korisnicima Terminala prema točki 6.3.6.1. Računovodstvene politike.
- 6.3.6.6.** Kad se izvodi pretovar UPP-a bez ponovnog uplinjavanja UPP-a, a Gubitak plina Terminala prelazi Dozvoljeni gubitak po Plinskom danu, dio koji ne prelazi pripisuje se Korisnicima Terminala prema točki 6.3.6.1 Računovodstvene politike, a dio koji prelazi računa se kao Gubitak prirodnog plina Korisnika Terminala koji je izvršio pretovar UPP-a tijekom istog Plinskog dana prema točki 5.3.6. Računovodstvene politike.

7. Računanje Dostupne količine UPP-a za posudbu

- 7.1.** Postupci prijenosa Dostupne količine UPP-a za posudbu, vraćanje Povratne količine UPP-a i njihovo računanje definirano je Ugovorom o zajedničkom korištenju Terminala. Opseg takvih transakcija temelji se na fizičkom skladištenju Tereta, tj. stvarnoj količini UPP-a dostupnoj na Terminalu i izračunatoj za svakog Korisnika Terminala prema točki 8.1. Računovodstvene politike.
- 7.2.** Posuđivanje i/ili vraćanje Tereta za prethodni Plinski dan izradit će se do 11 sati ujutro sljedećeg radnog dana.
- 7.3.** Gubitak plina Terminala pripisiv ponovno uplinjenoj količini UPP-a, manjku (višku) UPP-a, a koji je određen tijekom inventure i pripisiv Dostupnoj količini UPP-a i koji ne prelazi Dozvoljeni gubitak, Gubitak plina Terminala zbog greške Korisnika Terminala i Dozvoljeni gubitak pripisani su Korisniku Terminala, koji je posudio UPP, u skladu s istim uvjetima i odredbama određenim u Računovodstvenoj politici.
- 7.4.** Dostupna (Povratna) količina UPP-a uključivat će ponovno uplinjenu količinu UPP-a pripisivu onome tko pozajmljuje UPP, Gubitak plina Terminala pripisiv količini ponovno uplinjenog UPP-a, manjak (višak) UPP-a određen tijekom inventure pripisiv Dostupnoj količini UPP-a koja ne prelazi Dozvoljeni gubitak i Gubitak plina Terminala pripisan Korisniku Terminala.

8. Usklađivanje izračuna prirodnog plina

- 8.1.** Svakog radnog dana Operator određuje stvarnu količinu UPP-a dostupnu na Terminalu na kraju svakog Plinskog dana prema svakom Korisniku Terminala, prema sljedećoj formuli:

$$K_i^1 = K_i^0 + P_i^P - D_i^P - G_i^P - R_i^P + L_i^P \quad (18)$$

Gdje je:

K_i^1 – Količina UPP-a za određenog Korisnika Terminala na kraju Plinskog dana (kWh);

K_i^0 – Količina UPP-a za određenog Korisnika Terminala na početku Plinskog dana (kWh), koja će odgovarati količini UPP-a za određenog Korisnika Terminala na kraju prethodnog Plinskog dana;

P_i^P – Količina UPP-a pretovarena u Terminal po Plinskom danu za određenog Korisnika Terminala (kWh);

D_i^P – Količina ponovno uplinjenog UPP-a po Plinskom danu za određenog Korisnika Terminala (kWh);

G_i^P – Gubitak plina Terminala po Plinskom danu za određenog Korisnika Terminala (kWh);

R_i^P – Dostupna (primljena) količina UPP-a određenog Korisnika Terminala po Plinskom danu(kWh);

L_i^P – Povratna (vraćena) količina UPP-a određenog Korisnika Terminala po Plinskom danu(kWh);

$i \in [1; n]$;

n – Broj Korisnika Terminala.

- 8.2.** Za potrebe operativnog upravljanja, svakog radnog dana Operator šalje putem e-maila izvještaj slobodnog formata o izračunu prirodnog plina koji prikazuje količinu UPP-a koju posjeduje određeni Korisnik Terminala na početku i na kraju Plinskog dana, količinu UPP-a koja je prihvaćena u Terminal, ponovno uplinjena, te Dostupnu i Povratnu količinu UPP-a, kao i Gubitak plina Korisnika Terminala.
- 8.3.** Nakon isteka mjeseca izvještavanja, tijekom prvih 10 (deset) radnih dana sljedećeg mjeseca, Operator putem e-maila šalje Korisnicima Terminala izvještaj slobodnog formata o izračunu prirodnog plina za mjesec izvještavanja koji prikazuje količinu UPP-a koju je posjedovao određeni Korisnik Terminala tijekom mjeseca izvještaja, količinu UPP-a koja je prihvaćena u Terminal, ponovno uplinjena, Gubitak plina Korisnika Terminala, kao i rezultate inventure pripisane određenom Korisniku Terminala, koji mora biti potpisan od strane Korisnika Terminala unutar 3 (tri) radna dana nakon datuma izvještaja.

9. Inventura prirodnog plina

- 9.1.** Operator izvršava inventuru prirodnog plina uskladištenog u Terminalu najmanje jednom godišnje prema proceduri određenoj u pravnim aktima. Ako je potrebno, Operator će izvršiti izvanrednu "Teret do Tereta" inventuru i inventure nakon isteka Ugovora o zajedničkom korištenju Terminala. Za svrhe izračuna, Operator će izvršavati mjesečne inventure prirodnog plina.
- 9.2.** Operator će izvijestiti Korisnike Terminala o planiranoj inventuri ne kasnije od 10 (deset) kalendarskih dana prije početka inventure.
- 9.3.** Predstavnici Korisnika Terminala imaju pravo sudjelovati u inventuri. Korisnici Terminala izvijestit će Operatora o svojoj namjeri da sudjeluju u inventuri ne kasnije od 5 (pet) kalendarskih dana prije početka inventure.
- 9.4.** Izvanredna inventura u Terminalu može se izvršiti nakon zaprimanja razumnog zahtjeva Korisnika Terminala nakon niže opisane procedure:
- 9.4.1.** Korisnici Terminala razumiju da su, kako bi se osigurao neometan i učinkovit rad Terminala, mogućnosti Operatora da izvrši inventuru ograničene.
- 9.4.2.** Korisnik Terminala, koji želi da se na Terminalu izvrši izvanredna inventura, podnijet će Operatoru zahtjev za izvršavanjem izvanredne inventure (Dodatak br. 1 Računovodstvene politike). U zahtjevu za izvršavanjem izvanredne inventure, Korisnik Terminala navest će objektivne razloge za takav zahtjev te željeni datum i vrijeme inventure. Korisnik Terminala podnijet će zahtjev Operatoru ne kasnije od 20 (dvadeset) kalendarskih dana prije željenog datuma inventure navedenog u zahtjevu.
- 9.4.3.** Nakon zaprimanja zahtjeva za izvršavanjem izvanredne inventure, Operator će donijeti odluku o njegovom zadovoljenju ili odbijanju unutar 5 (pet) kalendarskih dana od datuma zaprimanja zahtjeva.
- 9.4.4.** Nakon donošenja odluke o zadovoljenju zahtjeva, Operator će izvijestiti Korisnike Terminala o planiranoj izvanrednoj inventuri, njenom datumu i vremenskom terminu ne kasnije od sljedećeg radnog dana nakon dana usvajanja odluke..
- 9.4.5.** Nakon donošenja odluke o odbijanju zahtjeva, Operator će izvijestiti Korisnika Terminala, navodeći razloge odbijanja zahtjeva za izvršenjem izvanredne inventure, ne kasnije od sljedećeg radnog dana od dana usvajanja odluke.
- 9.5.** Za svrhe inventure, razdoblje inventure smatra se razdobljem od datuma završetka zadnje inventure izvršene u Terminalu do datuma početka trenutne, godišnje ili izvanredne inventure.
- 9.6.** Glavni direktor Operatora određuje datum i vrijeme inventure svojom naredbom, osniva inventurnu komisiju i određuje predsjednika inventurne komisije.
- 9.7.** Tijekom inventure odredit će se stvarna količina prirodnog plina uskladištena u FSRU-u i u priključnom plinovodu.
- 9.8.** Ustanovljeni manjak (višak) UPP-a tijekom inventure pripisuje se Korisnicima Terminala proporcionalno ponovno uplinjenoj količini UPP-a na koju imaju pravo tijekom razdoblja inventure, prema sljedećoj formuli:

$$N_i = N \times \frac{D_i^p}{\sum_i^p D_i^p} \quad (19)$$

Gdje je:

N_i – Manjak (višak) UPP-a za određenog Korisnika Terminala (kWh).

N – Ukupni manjak (višak) UPP-a, otkriven tijekom inventure (kWh).

D_i^p – Količina ponovno uplinjenog prirodnog plina za određenog Korisnika Terminala na Terminalu tijekom razdoblja izvještavanja (kWh);

$i \in [1; n]$.

n – Broj Korisnika Terminala.

- 9.9.** Kad se ne provodi ponovno uplinjavanje UPP-a na Terminalu, ustanovljeni manjak (višak) UPP-a tijekom inventure pripisuje se Korisnicima Terminala proporcionalno količini UPP-a koja im pripada na početku Plinskog dana prema sljedećoj formuli:

$$N_i = N \times \frac{K_i^0}{\sum_i^n K_i^0} \quad (20)$$

Gdje je:

N_i – Manjak (višak) UPP-a koji pripada određenom Korisniku Terminala (kWh);

- N – Ukupni manjak (višak) UPP-a ustanovljen tijekom inventure (kWh);
 K_i^0 – Količina UPP-a koja pripada određenom Korisniku Terminala na početku Plinskog dana (kWh);
 $i \in [1; n]$;
 n – Broj Korisnika Terminala.

9.10. Nakon izvršenja inventure, Gubitak plina Korisnika Terminala (osim potrošenog UPP-a za tehnološke potrebe koji prelazi Dozvoljeni gubitak u vrijeme pretovara UPP-a, koji je dodijeljen Korisniku Terminala koji izvršava pretovar UPP-a UPP gubitak za određeno razdoblje izvještavanja) i tijekom inventure ustanovljen manjak (višak) UPP-a za istog Korisnika Terminala bit će uspoređen s Dozvoljenim gubitkom za ovog Korisnika Terminala za razdoblje izvještavanja. U slučaju da je premašeni Dozvoljeni gubitak za Korisnika Terminala, Operator nadoknađuje premašeni iznos određenom Korisniku Terminala prema sljedećim formulama:

9.10.1. Kad se izvodi ponovno uplinjavanje UPP-a:

$$C_i = \left((N_i + \sum_j^L \frac{LS^P \times D_i^P}{\sum_i^n D_i^P}) - LG_i^L \right) \times W, \text{ kad } (N_i + \sum_j^L \frac{LS^P \times D_i^P}{\sum_i^n D_i^P}) > LG_i^L \quad (21)$$

Gdje je:

- C_i – Iznos za nadoknadu određenom Korisniku Terminala (EUR);
 N_i – Ustanovljeni manjak UPP-a tijekom inventure pripisan određenom Korisniku Terminala (kWh);
 $N_i=0$, kad je višak otkriven.
 LS^P – Dozvoljeni gubitak za određeni Plinski dan, izračunata u skladu s točkom 6.3.1. Računovodstvene politike.
 D_i^P – Količina ponovno uplinjenog prirodnog plina za određenog Korisnika Terminala u Terminalu tijekom razdoblja izvještavanja (kWh);
 LG_i^L – Dozvoljeni gubitak za određenog Korisnika Terminala za razdoblje izvještavanja (kWh);
 W – CEGH vrijednost Plinskog indeksa na dan za koji se treba isplatiti kompenzacija (cijena određena prema CEGHIX izvještajnom indeksu jedan dan prije dana za koji se treba isplatiti kompenzacija)
 $i \in [1; n]$;
 $j \in [1; L]$;
 n – Broj Korisnika Terminala;
 L – Ukupni broj Plinskih dana u razdoblju izvještavanja.

9.10.2. Kad se ne provodi ponovno uplinjavanje UPP-a:

$$C_i = \left(\left(N_i + \sum_j^L \frac{LS^P \times K_i^0}{\sum_i^n K_i^0} \right) - LG_i^L \right) \times W, \text{ kad } \left(N_i + \sum_j^L \frac{LS^P \times K_i^0}{\sum_i^n K_i^0} \right) > LG_i^L \quad (22)$$

Gdje je:

- C_i – Iznos za nadoknadu određenom Korisniku Terminala (EUR);
 N_i – Ustanovljeni manjak UPP-a tijekom inventure dodijeljen određenom Korisniku Terminala (kWh). $N_i=0$, kad je višak otkriven;
 LS^P – Dozvoljeni gubitak za određeni Plinski dan, izračunata u skladu sa točkom 6.3.1. Računovodstvene politike;
 K_i^0 – Količina UPP-a za određenog Korisnika Terminala na početku Plinskog dana (kWh);
 LG_i^L – Dozvoljeno odstupanje za određenog Korisnika Terminala za razdoblje izvještavanja (kWh);
 W – CEGH vrijednost Plinskog indeksa na dan za koji se treba isplatiti kompenzacija (cijena određena prema CEGHIX izvještajnom indeksu jedan dan prije dana za koji se treba isplatiti kompenzacija)
 $i \in [1; n]$;
 $j \in [1; L]$;
 n – Broj Korisnika Terminala;
 L – Ukupni broj Plinskih dana u razdoblju izvještavanja.

- 9.11.** Nakon određivanja manjka koji prelazi Dozvoljena odstupanja, inventurna komisija može započeti istragu kako bi se utvrdilo službeno objašnjenje razlike.
- 9.12.** Nakon izvršenja inventure UPP-a, komisija za inventuru pripremit će sažetak inventure slobodnog oblika i dokumente koji se odnose na mjerenja količine UPP-a, ustanovljeni manjak (višak) te pripisivanje Korisnicima Terminala. Sažetak inventure bit će potpisan od strane svih članova inventurne komisije koji su sudjelovali u inventuri.
- 9.13.** Ispravci u nastavku izvršit će se u dokumentima izračuna prirodnog plina Operatora na temelju dokumenata koje je pripremila i odobrila inventurna komisija:
- 9.13.1.** Količina UPP-a u dokumentima računanja bit će dostatno umanjena do manjka UPP-a pripisanog određenom Korisniku Terminala (točke 9.8., 9.9. i 9.10. Računovodstvene politike). Za tu će količinu Operator pripremiti akt otpisa prirodnog plina slobodnog oblika, koji će potpisati Operator i predstavnici Korisnika Terminala.
- 9.13.2.** Količina UPP-a u dokumentima izračuna bit će dostatno povećana do viška UPP-a pripisanog određenom Korisniku Terminala (točke 9.8., 9.9. i 9.10. Računovodstvene politike). Za tu će količinu Operator pripremiti akt prihvaćanja prirodnog plina slobodnog oblika, koji će potpisati Operator i predstavnici Korisnika Terminala.
- 9.13.3.** Virtualno uskladištena količina UPP-a koja pripada određenom Korisniku Terminala bit će povećana ili umanjena zbog viška ili manjka ustanovljenog tijekom inventure.

10. Računanje prirodnog plina u slučaju nesreća ili kvarova na Terminalu

- 10.1.** Istraga nesreća ili kvarova koji se dogode na Terminalu bit će izvršena prema proceduri uspostavljenoj pravnim aktima Republike Hrvatske.
- 10.2.** Operator će odmah, ali ne kasnije od 4 (četiri) sata nakon nesreće ili otkrivanja kvara obavijestiti [relevantno hrvatsko tijelo] Korisnike Terminala o nesreći ili kvaru na Terminalu i izdati obavijest na internetskoj stranici Operatora.
- 10.3.** Istražna Komisija osnovat će se za svrhu provođenja istrage nesreće ili kvara na Terminalu, a kako je to uspostavljeno u relativnim pravnim aktima Republike Hrvatske.
- 10.4.** Količina prirodnog plina izgubljenog za vrijeme nesreće ili kvara i količina UPP-a koja nije ponovno uplinjena zbog nesreće ili kvara bit će izračunata tijekom istrage o nesreći ili kvaru.
- 10.5.** Nakon što je nesreća ili kvar na Terminalu istražen, certifikat obrasca određenog pravnim aktima bit će sastavljen i potpisan od strane svih članova komisije koji su sudjelovali u istrazi.
- 10.6.** Ispravci u nastavku bit će izvršeni u dokumentima izračuna prirodnog plina Operatora na temelju certifikata istrage nesreće ili kvara koji je pripremila i odobrila istražna komisija:
- 10.6.1.** Cijela količina prirodnog plina izgubljena kao rezultat nesreće ili kvara bit će pripisana Korisnicima Terminala proporcionalno njihovoj količini UPP-a u Terminalu na početku Plinskog dana, kad se dogodila nesreća ili kvar, a izračunato prema formuli navedenoj u nastavku:

$$A_i = A \times \frac{K_i^0}{\sum_i^n K_i^0} \quad (23)$$

Gdje je:

A_i – Količina prirodnog plina izgubljena tijekom nesreće ili kvara pripisana određenom Korisniku Terminala (kWh).

A – Ukupna količina prirodnog plina izgubljenog tijekom nesreće ili kvara (kWh).

K_i^0 – Količina UPP-a za određenog Korisnika Terminala na početku Plinskog dana kad se dogodila nesreća ili kvar (kWh);

$i \in [1; n]$.

n – Broj Korisnika Terminala.

- 10.6.2.** Količina prirodnog plina u dokumentima izračuna bit će smanjena dostatno količini prirodnog plina izgubljenog tijekom nesreće ili kvara, a pripisane određenom Korisniku Terminala (točka 10.6.1 Računovodstvene politike). Za tu će količinu Operator pripremiti otpisni obrazac prirodnog plina slobodnog oblika, koji će popisati Operator i predstavnici Korisnika Terminala.

- 10.6.3.** Ako istražna komisija odredi da se nesreća ili kvar na Terminalu dogodila zbog greške Operatora, Operator će nadoknaditi količinu prirodnog plina u vlasništvu određenog Korisnika Terminala izgublenu tijekom nesreće ili kvara prema formuli u nastavku:

$$C_i = A_i \times W \quad (24)$$

Gdje je:

C_i – Iznos za nadoknadu određenom Korisniku Terminala (EUR).

A_i – Količina UPP-a izgubljenog tijekom nesreće ili kvara koji treba biti pripisan određenom Korisniku Terminala (kWh) izračunat prema točki 10.6.1 Računovodstvene politike.

W – CEGH vrijednost Plinskog indeksa na dan za koji se treba isplatiti kompenzacija (cijena određena prema CEGHIX izvještajnom indeksu jedan dan prije dana za koji se treba isplatiti kompenzacija)

$i \in [1; n]$.

n – Broj Korisnika Terminala.

- 10.7.** Količina UPP-a koja nije ponovno uplinjena kao rezultat nesreće ili kvara bit će izračunata kao razlika između stvarno ponovno uplinjene količine UPP-a i količine UPP-a koja se trebala ponovno upliniti u skladu s Mjesečnim rasporedom unutar razdoblja od nesreće ili kvara do ponovnog početka rada Terminala:

$$S = \sum_{i=1}^n U_i^A - D^A \quad (25)$$

Gdje je:

S – Količina UPP-a koja nije ponovno uplinjena kao rezultat nesreće ili kvara (kWh).

U_i^A – Količina UPP-a za koju se zatražilo ponovno uplinjavanje unutar razdoblja od nesreće ili kvara do potpunog nastavka rada Terminala, s obzirom na količinu UPP-a koja se treba ponovno upliniti prema Mjesečnom rasporedu.

D^A – Količina UPP-a ponovno uplinjena unutar razdoblja od nesreće ili kvara do ponovnog početka rada Terminala (kWh).

$i \in [1; n]$.

n – Broj Korisnika Terminala.

- 10.8.** Šteta pretrpljena zbog ne-uplinjavanja količine UPP-a tijekom nesreće ili kvara bit će nadoknađena prema procedurama uspostavljenima u Pravidima, OU i Ugovoru o korištenju terminala.

11. Porezne obveze koje se odnose na upravljanje Terminalom

- 11.1.** Korisnici Terminala odgovorni su za propisno izvršenje poreznih obveza koje se primjenjuju na njihove Terete, uključujući ali ne ograničeno na carine, PVD, PDV na uvoz i/ili trošarine, kao i za izvršenje procedura carina i/ili trošarina prema uvjetima i procedurama određenima pravnim aktima.

- 11.2.** U slučaju uspostavljanja carinskog skladišta i/ili skladišta za trošarinu oporezive robe, Operator će biti odgovoran za propisno ispunjavanje obaveza, primjenjivo na vlasnike carinskih skladišta i/ili vlasnike skladišta za trošarinu oporezive robe, prema uvjetima i procedurama uspostavljenima u pravnim aktima.

12. Završne odredbe

- 12.1.** Operator će pripremiti, odobriti i objaviti Računovodstvenu politiku zajedno s Pravidima. Odredbe Računovodstvene politike nisu podložne pregovorima između Operatora i Korisnika Terminala.

- 12.2.** Izmjenama i dopunama Računovodstvene politike pristupit će se nakon promjene zahtjeva pravnih akata koji reguliraju izračun prirodnog plina, odredbi ostalih relevantnih pravnih akata i/ili procesa u tijeku u Terminalu, koji utječu na izračun prirodnog plina.

Dodatak Br. 1 Računovodstvenoj politici prirodnog plina Terminala za ukapljeni prirodni plin

<ZAGLAVLJE KORISNIKA TERMINALA>

Zahtjev za provođenjem izvanredne inventure

Za:	LNG Hrvatska d.o.o. koje je osnovano i djeluje u skladu sa zakonima Republike Hrvatske, OIB 53902625891, adresa Prikešte 29, 51513 Omišalj, Republika Hrvatska, (nadalje, Operator)
Od:	[ime Društva], koje je osnovano i koje djeluje prema [nadležnost] [pravni oblik Društva], OIB [ID], adresa [pravna adresa], podaci o Društvu sakupljaju se i pohranjuju u [ime registra] (nadalje, Korisnik Terminala), zastupan od strane [pozicija] [ime, prezime], [svojestvo] u skladu s [temelj pravnog zastupanja]

Datum/vrijeme:	
-----------------------	--

Prema odredbama Računovodstvene politike prirodnog plina Terminala za ukapljeni prirodni plin, odobrene naredbom br. [**broj**] od [**datum**] Generalnog direktora LNG Hrvatska niže potpisani Korisnik Terminala podnosi Operatoru zahtjev za izvršenjem izvanredne inventure ukapljenog prirodnog plina uskladištenog u Terminalu, zbog razloga navedenih niže:

Razlozi za provođenje izvanredne inventure	
---	--

Korisnik Terminala traži da se izvrši izvanredna inventura Terminala ukapljenog prirodnog plina:

Datum/vrijeme:	
-----------------------	--

Korisnik Terminala:

(pozicija, ime i prezime, potpis)

Pečat ovdje: //