



**VLADA FEDERACIJE
BOSNE I HERCEGOVINE**

1772

Na osnovu člana 19. stav (1) Zakona o Vladi Federacije Bosne i Hercegovine ("Službene novine Federacije BiH", br. 1/94, 8/95, 58/02, 19/03, 2/06 i 8/06) i člana 43. stav (7) Zakona o istraživanju i eksploataciji nafte i plina u Federaciji Bosne i Hercegovine ("Službene novine Federacije BiH", broj 77/13), Vlada Federacije Bosne i Hercegovine, na 128. sjednici, održanoj 20.08.2014. godine, donosi

**UREDBU
O SAĐRŽAJU UGOVORA O KONCESIJI ZA
ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJU NAFTE I PLINA,
NAČINU OBRAČUNA I PLAĆANJA NAKNADE I
KONTROLU PROIZVEDENIH KOLIČINA NAFTE I
PLINA U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE**

POGLAVLJE I. (OPĆE ODREDBE)

Član 1.

(Predmet Uredbe)

- (1) Ovom uredbom uređuje se sadržaj ugovora o koncesiji za istraživanje i eksploataciju nafte i plina (u daljem tekstu: ugovor), način obračuna i plaćanja naknade i kontrola proizvedenih količina nafte i plina u Federaciji Bosne i Hercegovine (u daljem tekstu: Federacija).
- (2) Uredba se primjenjuje na postupak dodjele koncesije na istraživanje i eksploataciju iz st. (2) i (3) člana 9. a u vezi sa stavom (3) član 3. Zakona o istraživanju i eksploataciji nafte i plina u Federaciji Bosne i Hercegovine.

Član 2.

(Definicije)

Izrazi upotrijebljeni u ovoj uredbi imaju slijedeće značenje:

- a) "Zakon" je Zakon o istraživanju i eksploataciji nafte i plina u Federaciji Bosne i Hercegovine ("Službene novine Federacije BiH", broj 77/13);
- b) "ugljovodoničnici" su sve vrste ugljovodonika koji se u prirodnom stanju nalazi ispod površine tla, u tečnom ili plinovitom stanju, kao i sirovo mineralno ulje, prirodni benzin, prirodni plinovi i ostale supstance koje se mogu sa njima eksploatirati iz ležišta;

- c) "plinski kondenzat" je ugljovodoničnik koji je kao tečni plin nastao kondenzacijom iz plinovite faze, a u smislu ove uredbe plinski kondenzat spada u naftu;
- d) "prirodni plin" je vrsta ugljovodonika koji je na površinskom atmosferskom pritisku i temperaturi u plinskom stanju;
- e) "nusproizvod" je vrsta ugljovodonika, koji nije nafta ili prirodni plin, a koji je sastojak ugljovodonika i može se iz ugljovodonika proizvesti, naprimjer sumpor ili drugi minerali;
- f) "eksploataciona površina" označava područje koje je određeno za eksploataciju u skladu sa članom 30. Zakona i ugovora u okviru kojeg može biti više eksploatacionih/proizvodnih polja;
- g) "nadležno Ministarstvo" znači Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije;
- h) "ugovor" je ugovor o koncesiji za istraživanje i eksploataciju nafte i plina koji se zaključuje u pismenoj formi između koncedenta i koncesionara, a čiji sadržaj se propisuje ovom uredbom;
- i) "fiskalno mjerenje" ugljovodonika predstavlja mjerenje proizvodnje u određenom mjestu za fiskalno mjerenje proizvodnje i određivanje naknade, dogovoreno u ugovoru između koncesionara i koncedenta, a u cilju uspostavljanja kvaliteta i volumena ugljovodonika u skladu sa principima API-a (American Petroleum Institute) i ASTM-a (American Society for Testing and Materials);
- j) "mjerno mjesto" znači mjesto gdje je mjerni sistem ugljovodonika instaliran na svakoj eksploataciji površini u skladu sa članom 25. ove uredbe i koristi se za fiskalno mjerenje;
- k) "naknada" je vrsta fiskalne obaveze koju plaća koncesionar u skladu sa Zakonom i ovom uredbom;
- l) "fiskalni sporazum" je sastavni dio ugovora kojim se utvrđuje obaveza koncesionara po osnovu fiskalnih obaveza, vrste fiskalnih davanja, način utvrđivanja i plaćanja kao i obaveze koncedenta da se fiskalne obaveze neće mijenjati za period važenja ugovora;

- m) "barel" označava jedinicu zapremine sirove nafte (SAD) i iznosi 158,9873 litara, a za obračun se uzima vrijednost od 159 litara;
- n) "mmscf" označava milion standardnih kubnih stopa (million standard cubic feet) - $1 \text{ ft}^3 = 28.317$ litara; standardna kubna stopa nije jedinica zapremine nego količine, i konverzija u kubne metre nije ista kao konverzija kubnih stopa u kubne metre (množenje sa 0,0283), s obzirom da su korištene standardne temperature i različit pritisak. Očekivan je obračun da standardna kubna stopa odgovara 0,026853 normalnih kubnih metara.

POGLAVLJE II. (UGOVOR O KONCESIJI ZA ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJU NAFTE I PLINA)

Član 3.

(Pripremanje ugovora)

- (1) Prijedlog ugovora priprema stručni konsultant sa kojim nadležno Ministarstvo, kao ugovorni organ, zaključuje poseban ugovor o konsultantskim uslugama na osnovu Zakona o javnim nabavkama Bosne i Hercegovine.
- (2) Odabir stručnog konsultanta vrši Vlada Federacije (u daljem tekstu: Vlada).
- (3) Ugovor o konsultantskim uslugama, na osnovu odluke Vlade, potpisuje federalni ministar energije, rudarstva i industrije.

Član 4.

(Zaključivanje ugovora)

- (1) Ugovor se zaključuje između koncedenta i koncesionara na način i pod uslovima propisanim čl. 9., 10., 11. i 12. Zakona.
- (2) Odluku o dodjeli koncesije donosi Vlada, a Parlament Federacije (u daljem tekstu: Parlament) daje saglasnost na prijedlog odluke.
- (3) Odlukom iz stava (2) ovog člana Parlament će ovlastiti Premijera Federacije da potpiše ugovor.

Član 5.

(Sadržaj ugovora)

- (1) Ugovor iz člana 4. ove uredbe obavezno mora sadržavati sljedeća poglavlja:
 - a) Obim i aktivnosti u projektu:
 - 1) strane u ugovoru i relevantne informacije,
 - 2) geografske koordinate površina dodijeljenog bloka,
 - 3) prateći ugovori, prodaja proizvoda i
 - 4) nusproizvodi i otpadne materije.
 - b) Vrijeme trajanja koncesije, vremenski termini pojedinih operacija sa naftom i plinom i produžetak ugovora.
 - c) Zemljište koje obuhvata istražni prostor ili eksploataciono polje, građevinsko zemljište ili zemljište za druge svrhe.
 - d) Obaveza, rokovi i način povrata dijela dodijeljene površine bloka tokom faze istraživanja.
 - e) Aktivnosti sa naftom i plinom:
 - 1) faza istraživanja, rokovi, mogućnost produženja rokova obaveze iz čl. 23., 24. i 25. Zakona,
 - 2) obaveze kod završetka faze istraživanja iz člana 26. Zakona,
 - 3) projektovani istražni radovi, minimalna količina istražnih radova, minimalni iznos sredstava koja će biti utrošena za izvođenje istražnih radova, mogućnost njihove revizije kao i način obeštećenja za neispunjene preuzetih obaveza,
 - 4) otkriće nafte i plina, obaveze iz člana 27. Zakona,

- 5) faza verifikacije, rokovi, obaveze iz čl. 28. i 29. Zakona,
 - 6) pravila utvrđivanja količine nafte i plina u ležištu, pravila procjene kvalitete i količine izvađenih rezervi, utvrđivanje količina rezervi ostavljenih u istražnom prostoru i/ili na eksploatacionom polju i/ili izgubljenih rezervi,
 - 7) faza razvoja/razrade ležišta, obaveze iz člana 31. Zakona,
 - 8) faza eksploatacije, trajanje, mogućnost produženja, obaveze iz čl. 32., 33. i 34. Zakona,
 - 9) eksploatacija nafte i plina, primjena tehničkih rješenja radi unapređenja stepena iskorištavanja nafte i plina iz ležišta,
 - 10) primjena tehničkih propisa, normativa i standarda kod aktivnosti sa naftom i plinom iz člana 35. Zakona,
 - 11) način mjerenja eksploatisanih količina nafte i plina,
 - 12) obaveze mjerenja i izvještavanja nadležnog Ministarstva o količinama nafte i plina koje se koriste za proizvodnju,
 - 13) tačke mjerenja,
 - 14) obaveze koncesionara da dostavi proizvedenu naftu i plin do tačke mjerenja,
 - 15) kazne za neeksploataciju,
 - 16) pristup trećim licima iz čl. 38. i 39. Zakona,
 - 17) uslovi transporta nafte i plina,
 - 18) pravo vlasništva i prijenos vlasništva nad imovinom nabavljenom i korištenom u toku izvršenja ugovora,
 - 19) pravo vlasništva nad geološkim informacijama dobivenim u toku izvršenja ugovora iz člana 54. Zakona,
 - 20) pravila i uslovi korištenja javne infrastrukture,
 - 21) način nadziranja izvršenja ugovora, odnosno prava i obaveze koje proizilaze iz ugovora,
 - 22) mjera zaštite u toku istraživanja i eksploatacije nafte i plina,
 - 23) obavezu obezbjeđenja radova, opreme i ljudi u skladu sa Zakonom, posebnim propisima Bosne i Hercegovine i Federacije i međunarodnim standardima u istraživanju i eksploataciji nafte i plina.
- f) Fiskalni sporazum:
- 1) naknade, indirektni i direktni porezi,
 - 2) indirektni porezi: carine, akcize,
 - 3) naknade koje plaća koncesionar zavisno od vrijednosti nafte i plina i druge povremene naknade koje se mogu javiti zavisno od oblika ugovora o koncesiji,
 - 4) direktni porezi,
 - 5) porez na dobit sa posebnim akcentom na utvrđivanje oporezive dobiti kao porezne osnovice uz primjenu međunarodnih računovodstvenih standarda, obračun amortizacije, ispravka vrijednosti, priznavanje poreznog gubitka,
 - 6) porezi i doprinosi za zaposlene radnike.
- g) Pristup zemljištu i vlasništvu:
- 1) plaćanje naknade za korištenje zemljišta,
 - 2) pristup i saglasnosti,
 - 3) korištenje zemljišta,
 - 4) obaveza kupovine.
- h) Okoliš, zdravlje i sigurnost:
- 1) mjere zaštite u toku istraživanja i eksploatacije,

- 2) režim okoliša u Federaciji,
- 3) upravljanje rizicima,
- 4) podzemne vode, rijeke, jezera, poljoprivredno zemljište,
- 5) nusproizvodi i neorganski plinovi,
- 6) naknade za okoliš.
- i) Napuštanje istražnog/eksploatacionog prostora i povrat prostora u prvobitno stanje:
 - 1) uslovi napuštanja istražnog prostora i/ili eksploatacionog polja/prostora,
 - 2) obavezu sanacije istražnog prostora i/ili eksploatacionog polja/prostora nakon završetka aktivnosti sa naftom.
- j) Pravna pitanja:
 - 1) oblik ugovora,
 - 2) pravni sistem,
 - 3) oblasti koje mogu negativno uticati (porezi, zakoni),
 - 4) obaveze,
 - 5) odobrenja, saglasnosti i dozvole,
 - 6) viša sila,
 - 7) odredbe raskida ugovora,
 - 8) lokalni režimi obezbjeđenja,
 - 9) rješavanje sporova i standardni elementi arbitraže,
 - 10) vize i radne dozvole.
- k) Tijelo/ovlaštena lica koja su garancija u projektu:
 - 1) ovlaštena lica, predstavnici Vlade i koncesionara,
 - 2) nosilac garancije za izvršenje obaveza.
- l) Podružnice i podizvođači:
 - 1) podružnice,
 - 2) javnost konkurencije,
 - 3) fiskalni tretmani podružnica i podizvođača,
 - 4) tretman podizvođača.
- m) Zapošljavanje i usavršavanje lokalnog stručnog kadra:
 - 1) korištenje lokalne radne snage,
 - 2) korištenje lokalnih kompanija,
 - 3) obuka i usavršavanje.
- n) Razmjena podataka i intelektualno vlasništvo:
 - 1) licence tehnologije,
 - 2) razmjena geoloških podataka,
 - 3) razmjena ekonomskih podataka i
 - 4) razmjena ostalih podataka.
- (2) Sadržina ugovora nije ograničavajuća. Ugovor može sadržavati i druga poglavlja koja mogu biti predmet pregovora između Vlade i koncesionara.
- (3) Do donošenja standarda kojima se utvrđuju i propisuju principi obezbjeđenja profesionalnog zdravlja i sigurnosti ljudi, kao i standardi okolišne zaštite u vezi sa istraživanjem i proizvodnjom nafte i plina, na prostoru Federacije primjenjivat će se ažurirani standardi API-a iz Aneksa ove uredbe.

Član 6.

(Stupanje na snagu ugovora)

Ugovor stupa na snagu usvajanjem prijedloga odluke i ugovora o dodjeli koncesije od strane Parlamenta.

Član 7.

(Jezici na kojim se ugovor izrađuje)

- (1) Ugovor će se izraditi na jednom od jezika koji je u službenoj upotrebi u Bosni i Hercegovini i engleskom jeziku. Prijevod konačne verzije ugovora na engleskom jeziku obaviti će nadležno Ministarstvo. Verzija ugovora na

jednom od jezika koji je u službenoj upotrebi u Bosni i Hercegovini i engleska verzija imat će jednaku valjanost.

- (2) Autentičnost svih primjeraka ugovora koji će potpisati strane u ugovoru obezbijedit će nadležno Ministarstvo uz prethodnu saglasnost Vlade.

Član 8.

(Raskid ugovora)

- (1) Vlada i koncesionar mogu raskinuti ugovor na način i u skladu s odredbama ugovora.
- (2) Raskid ugovora ne oslobađa ugovorne strane od obaveza koje su postojale u trenutku donošenja odluke o raskidu ugovora.
- (3) U slučaju prijevremenog raskida ugovora koncesionar će, osim u slučajevima koji su drugačije određeni u ugovoru i iz člana 72. Zakona, slobodno raspolagati svojom imovinom.
- (4) U slučaju raskida ugovora koncesionar će samostalno i o svom trošku vratiti područje izvođenja istražnih i eksploatacionih radova u prvobitno stanje, a sve u skladu sa Zakonom, posebnim propisima koji se odnose na zaštitu okoliša, sigurnost ljudi i imovine, zaštitu zdravlja ljudi i drugim primjenjivim posebnim propisima te međunarodnim standardima u istraživanju i eksploataciji nafte i plina.

Član 9.

(Rješenje o davanju saglasnosti na istraživanje nafte i plina)

- (1) Koncesionar je obavezan da najkasnije u roku od 90 dana od dana potpisivanja ugovora nadležnom Ministarstvu dostaviti program geoloških istraživanja za odobreno područje u skladu sa stavom (2) člana 16. Zakona.
- (2) Obim i sadržaj programa geoloških istraživanja iz stava (1) ovog člana definišu se ugovorom u skladu sa Zakonom i međunarodnim standardima za ovu vrstu djelatnosti.
- (3) Obim istražnih radova, sadržaj i rokovi za dostavljanje projektne dokumentacije za izvođenje istražnih radova na blokovima iz stava (3) član 16. Zakona definišu se ugovorom u skladu sa Zakonom i međunarodnim standardima za ovu vrstu djelatnosti.
- (4) Na osnovu projektne dokumentacije iz st. (1) i (2) ovog člana i ugovornih odredbi nadležno Ministarstvo donosi rješenje kojim odobrava izvođenje istražnih radova na odobrenom istražnom prostoru i upis u katastar istražnih prostora.

Član 10.

(Sadržaj rješenja)

Rješenjem se određuje:

- a) predmet istraživanja;
- b) naziv i sjedište koncesionara;
- c) naziv istražnog prostora;
- d) blokovi za istraživanje, površina istražnog prostora određena koordinatama;
- e) najmanji obim i vrsta istražnih radova koji se moraju izvršiti u fazi istraživanja; vrsta i obim seizmičkih radova, broj i dubina istražnih bušotina za svaki odobreni blok;
- f) dinamika izvođenja istražnih radova;
- g) obaveza dostavljanja izvještaja o izvedenim istražnim radovima;
- h) uslovi i ograničenja kojih se mora pridržavati privredno društvo kojem je odobreno istraživanje pri izvođenju istražnih radova;
- i) rok do kojeg se mora početi sa istraživanjem;
- j) obaveza dovođenja zemljišta u prvobitno stanje nakon istraživanja;
- k) upis u katastar istražnih prostora.

Član 11.

(Evidencija katastra istražnih prostora)

- (1) Nadležno Ministarstvo obavezno je u roku od 30 dana od dana pravosnažnosti rješenja za istraživanje istražni prostor upisati u odgovarajuće registre i katastar odobrenih istražnih prostora, propisan posebnim propisima.
- (2) Tačna površina prostora za istraživanje upisuju se u katastar istražnih prostora koji služi kao osnov za obračun naknada za istražni prostor.
- (3) Za svaki povrat odobrene površine za istraživanje iz člana 15. Zakona nadležno Ministarstvo će donijeti rješenje i izmjene površina će se uvesti u katastar.

Član 12.

(Evidencija katastra eksploatacionih polja)

Nadležno Ministarstvo je obavezno u roku od 30 dana od dana početka faze eksploatacije, iz člana 32. Zakona, eksploataciono polje upisati u odgovarajuće registre i katastar eksploatacionih polja propisan posebnim propisima.

POGLAVLJE III. (OBRAČUN I PLAĆANJA NAKNADE U TOKU FAZE ISTRAŽIVANJA I EKSPLOATACIJE)

Član 13.

(Koncesiona naknada)

- (1) Naknade koje plaća koncesionar dijele se na:
 - a) stalne naknade u fazi istraživanja i verifikacije rezervi;
 - b) stalne naknade u fazi eksploatacije.
- (2) U fazi istraživanja i verifikacije rezervi utvrđuje se stalna naknada za istražni prostor.
- (3) U fazi eksploatacije utvrđuje se stalna naknada za proizvedenu naftu i naknada za proizvedeni plin.
- (4) Visina stalnih naknada iz stava (1) ovog člana predmet su pregovaranja a zasnivaju se na principima stimulanja ulaganja investicija u istraživanje ugljovodnika i maksimalnom iskorištenju ležišta ugljovodnika na prostoru Federacije.
- (5) Pored stalnih naknade iz stava (1) ovog člana predmet pregovora i ponude mogu biti i jednokratne naknade koje plaća koncesionar: za zaključivanje ugovora između Vlade i koncesionara, dostizanja određenog obima proizvodnje i druge naknade koje se ostvare u pregovorima ili su predmet ponude.
- (6) Naknade iz st. (1) i (5) ovog člana obračunavaju se u USD (američkim dolarima) a plaćaju u protuvrijednosti KM (konvertibilne marke) po kursu Centralne banke Bosne i Hercegovine na dan dospijeca plaćanja.

Član 14.

(Naknada tokom faze istraživanja i verifikacije rezervi)

- (1) U fazi istraživanja i verifikacije rezervi, nakon zaključenog ugovora, koncesionar je dužan da plaća stalnu godišnju naknadu za istražni prostor.
- (2) Godišnja naknada za istražni prostor obračunava se prema kriterijima utvrđenim ugovorom a na osnovu određene površine prostora koju koncesionar koristi za istraživanje, a koji se vodi u katastru istražnih prostora iz člana 11. ove uredbe.

Član 15.

(Obračun naknade za istražni prostor)

- (1) Naknada iz člana 14. stav (1) obračunava se i plaća po kvadratnom kilometru.
- (2) Visina naknade za istražni prostor je predmet pregovora ili ponude između Vlade i koncesionara, ali ne može biti niža od 300,00 KM po km² (kilometru kvadratnom).

- (3) Visina naknade u slučaju produženja faze istraživanja iz člana 25. Zakona, je predmet pregovora ili ponude, ali ne može biti niža od 3.000,00 KM po km² (kilometru kvadratnom).
- (4) Pri obračunu naknade iz stava (1) ovog člana površina koja je dodijeljena po ugovoru zaokružuje se na najbliži kilometar kvadratni.
- (5) Obračun naknade za površinu vrši nadležno Ministarstvo putem rješenja i dostavlja ga koncesionaru do 31. decembra za narednu kalendarsku godinu.
- (6) Naknadu iz stava 5. ovog člana koncesionar plaća do 15. januara tekuće godine.
- (7) Za površinu koja je odobrena kao eksploataciono polje ne obračunava se naknada za istražni prostor.

Član 16.

(Opće odredbe o naknadi u fazi eksploatacije)

- (1) U fazi eksploatacije, naknada za mjesečno proizvedenu naftu i plin obračunava se i plaća odvojeno po vrsti ugljovodnika na mjernom mjestu. Naknada se obračunava i plaća za svaku pojedinačnu oblast eksploatacije.
- (2) Naknada iz stava (1) ovog člana plaća se u novčanim sredstvima ili ekvivalentnim količinama ugljovodnika na način i u visini utvrđenoj ovom uredbom i ugovorom.
- (3) Stope naknade za proizvedene ugljovodnike su progresivne i predmet su pregovora ili ponude i definišu se u svakom ugovoru pojedinačno.

Član 17.

(Način obračuna naknade)

- (1) Naknada iz člana 16. ove uredbe plaća se svaka tri mjeseca u skladu sa Zakonom, ovom uredbom i stopama definisanim u ugovoru.
- (2) Naknada za proizvedene ugljovodnike koja se plaća u novčanim sredstvima, obračunava se primjenom progresivnih stopa naknade utvrđenih ugovorom pomnožene sa ukupno proizvedenim količinama nafte ili plina tokom tromjesečnog perioda na mjernom mjestu i pomnožene sa vrijednošću ugljovodnika koja je utvrđena članom 18. ove uredbe i ugovorom.
- (3) Naknada za proizvedenu naftu i plin koja se plaća ekvivalentnim količinama u nafti ili plinu, obračunava se na način utvrđen stavom (2) ovog člana tako da odgovara vrijednosti naknade koja bi se platila u novcu.
- (4) Obračun naknada iz stava (1) ovog člana za proizvedene ugljovodnike vrši nadležno Ministarstvo putem rješenja u roku od 20 dana od dana određenog za prijem dokumentacije u skladu sa ugovorom.
- (5) Sadržaj i rok za dostavljanje dokumentacije iz stava (4) ovog člana utvrdit će se u ugovoru.
- (6) Obračunatu naknadu iz stava (4) ovog člana koncesionar plaća u roku od 15 dana od dana dostavljenog obračuna od strane nadležnog Ministarstva.
- (7) Ako se naknada plaća isporukom nafte i plina, isporuka treba da se izvrši u roku iz stava (6) ovog člana.

Član 18.

(Progresivne stope naknade za naftu i kondenzat)

- (1) Progresivna stopa naknada za naftu i kondenzat bazira se na prosječnoj dnevnoj proizvodnji mjereno na mjernom mjestu.
- (2) Naknada za naftu i kondenzat obračunava se na način utvrđen u tabeli broj 1.

od 00 do 20 000 barela / dnevno		[x %]
od 20 001 do 50 000 barela / dnevno	0 – 20 000	[x %]
	20 001 – 50 000	[y %]
od 50 001 do 100 000 barela / dnevno	0 – 20 000	[x %]
	20 001 – 50 000	[y %]
	50 001 – 100 000	[z %]
od 100 001 do 200 000 barela / dnevno	0 – 20 000	[x %]
	20 001 – 50 000	[y %]
	50 001 – 100 000	[z %]
	100 001 – 200 000	[w %]
od 200 001 barela / dnevno	0 – 20 000	[x %]
	20 001 – 50 000	[y %]
	50 001 – 100 000	[z %]
	100 001 – 200 000	[w %]
	preko 200 001	[v %]

Član 19.

(Naknada za plin)

- (1) Procjena plina na tački mjerena vrši se mjesečno u USD po milionu standardnih kubnih stopa (USD/mmscf), u skladu sa slijedećom formulom:

$$\text{procjena} = \frac{\text{količina domaćeg plina} \times \text{domaća cijena} + \text{količina izvoza plina} \times \text{izvozna cijena}}{\text{količina domaćeg plina} + \text{količina izvoznog plina}}$$

Pri čemu je:

"procjena" je cijena procjene plina za pojedinačni kalendarski mjesec u kojem se ovaj plin mjeri na mjernom mjestu;

"količina domaćeg plina" je ukupna količina plina isporučenog od strane prodavaoca potrošačima u Federaciji u toku istog kalendarskog mjeseca;

"domaća cijena" je procjena koja će biti obračunata kao prodajna cijena u skladu sa ugovorom o prodaji plina;

"količina izvoza plina" je ukupna količina plina izvezenog od strane prodavaoca potrošačima van teritorije Bosne i Hercegovine u toku istog kalendarskog mjeseca;

"izvozna cijena" je cijena koja će biti obračunata kao prodajna cijena u skladu sa ugovorom o prodaji plina.

- (2) Progresivna naknada za plin bazira se na prosječnoj dnevnoj proizvodnji plina mjereno na mjestu mjerenja.
- (3) Naknada za plin obračunava se na način utvrđen u tabeli broj 2.

od 00 do 20 000 mmscf / dnevno		[x %]
od 20 001 do 50 000 mmscf / dnevno	0 – 20 000	[x %]
	20 001 – 50 000	[y %]
od 50 001 do 100 000 mmscf / dnevno	0 – 20 000	[x %]
	20 001 – 50 000	[y %]
	50 001 – 100 000	[z %]
od 100 001 do 200 000 mmscf / dnevno	0 – 20 000	[x %]
	20 001 – 50 000	[y %]
	50 001 – 100 000	[z %]
	100 001 – 200 000	[w %]
od 200 001 mmscf / dnevno	0 – 20 000	[x %]
	20 001 – 50 000	[y %]
	50 001 – 100 000	[z %]
	100 001 – 200 000	[w %]
	preko 200 001	[v %]

Član 20.

(Vrijednost nafte)

- (1) Različite kvalitete nafte proizvedene iz ugovorenog područja koncesionar će grupisati u odgovarajuće kategorije nafte na osnovu utvrđenih fizičkih karakteristika.

- (2) Svaka kategorija nafte iz stava (1) ovog člana biti će procijenjena po prosječnoj prodajnoj cijeni u USD/barel koju koncesionar postigne u prodaji sa trećom stranom po principu "van dohvata ruke" sa klauzulom F.O.B. na tački dostave, prema nafti slične proizvedene kategorije nafte kako je objavljeno u "Platts European Marketscanu" za dan transakcije i svakih narednih pet dana nakon transakcije (u daljem tekstu: referentna cijena nafte).
- (3) Cijena na dan transakcije iz stava (2) ovog člana može biti, po potrebi, prilagođena za troškove: kvaliteta, svrstavanja u odgovarajuću grupu, obezbjeđenja i transport.
- (4) Ako se referentna cijena objavi za manje od pet dana prosjek će se obračunati pozivanjem na dane nakon što se cijena objavi.
- (5) Ako se referentna cijena ne objavi na dan transakcije ni pet dana poslije transakcije obračun će se izvršiti na međunarodno priznatoj tržišnoj referenci kako se strane dogovore.
- (6) Svi troškovi, porezi i druga plaćanja koji će biti obuhvaćeni troškovima transporta a koji se ne mogu na drugačiji način odvojeno pripisati pojedinačnoj količini nafte za koju se obavlja takav obračun, isti se raspoređuju proporcionalno količini obuhvaćene nafte.
- (7) Prosječna prodajna cijena po barelu utvrđuje se mjesečno stavljanjem u odnos ukupno ostvarenog prihoda od prodaje u tom mjesecu, uključujući i količine nafte koje su pristigle za prodaju u tom mjesecu, sa ukupnom količinom barela nafte koja je prodana ili će se prodati u tom mjesecu.

Član 21.

(Izuzete kod utvrđivanja vrijednosti nafte)

- (1) Ako se neka od kategorija nafte prodaje trećoj strani bez klauzule F.O.B. na tački dostave, njena cijena bit će prosječna prodajna cijena za takvu kategoriju nafte obračunatu u skladu sa članom 18. stav (2) ove uredbe.
- (2) Prodajom trećoj strani po principu "van dohvata ruke" smatra se i prodaja među povezanim licima ako prodaja:
- uključuje negotovinska plaćanja;
 - uključuje osim plaćanja u USD i u valutama koje su slobodno promjenjive u USD;
 - na koje utiču ostali komercijalni odnosi između kupca i prodavaoca ili su motivisani razlozima koji su uobičajeni ekonomski poticaji za prodaju nafte po principu "van dohvata ruke".

Član 22.

(Vlasništvo nad proizvedenim količinama nafte i plina)

- (1) Koncesionar stiče svojину nad izvađenim količinama nafte i plina u skladu sa Zakonom i ugovorom.
- (2) Ako je ugovorom utvrđeno da se naknada za proizvedenu naftu ili plin plaća isporukom nafte i plina, Federacija postaje vlasnik dijela proizvedene količine nafte i plina koja odgovara obimu, odnosno visini naknade za proizvedenu naftu ili plin od trenutka isporuke.

Član 23.

(Korištenje proizvedene nafte i plina)

- (1) Koncesionar ima pravo da koristi bez posebnih troškova slijedeće količine ugljovodonika:
- količine ugljovodonika koje se koriste za direktne potrebe proizvodnje u istom području eksploatacije ili količine koje su izgubljene prije tačke mjerenja; i
 - količine plina koje se ponovo ubacuju u eksploataciono polje, pod uslovom da su eksploataciono polje uređena istim ugovorom o koncesiji.
- (2) Količine ugljovodonika koje su potrošene, izgubljene ili ponovo uvedene u proces eksploatacije iz stava (1) bit će isključene iz obračuna naknade.

- (3) Koncesionar je obavezan da predvidi količine iz stava (1) u planu razvoja polja a koje rješenjem odobrava nadležno Ministarstvo.
- (4) Koncesionar je obavezan da o svim eventualnim količinama plina koji će se spaljivati zatraži odobrenje nadležnog Ministarstva, za što će se donijeti rješenje u skladu sa Zakonom i ugovorom.
- (5) Koncesionar je obavezan da vrši tačno mjerenje količina iz stava (1) i podnosi mjesečni izvještaj nadležnom Ministarstvu u skladu sa Zakonom i ugovorom.

POGLAVLJE IV. (KONTROLA PROIZVEDENIH KOLIČINA UGLJOVODONIKA – MJERENJE PROIZVEDENIH KOLIČINA)

Član 24.

(Fiskalno mjerenje ugljovodonika)

- (1) Koncesionar je obavezan da za svako eksploataciono polje instalira atestiran mjerni sistem za fiskalno mjerenje ugljovodonika koji će se nalaziti nakon tačke izlaza iz proizvodnog pogona za to eksploataciono polje.
- (2) Ako se procesiranje odvija za veći broj eksploatacionih polja u zajedničkim postrojenjima za preradu, količina ugljovodonika za svako eksploataciono polje se mora mjeriti posebno, prije ulaska u postrojenja za preradu, i količine ugljovodonika mjerene nakon prerade se tretiraju na proporcionalnoj osnovi - proporcionalno u omjeru odvojenim mjerenim količinama.
- (3) Mjerna mjesta će se odrediti u ugovoru.
- (4) Fiskalno mjerenje se vrši kontinuirano, na stalnoj osnovi, a koncesionar je obavezan nadležnom Ministarstvu slati svaki mjesec:
 - a) izvještaj o dnevnoj i mjesečnoj proizvodnji i ubrizgavanju (injektiranju), za svako eksploataciono polje;
 - b) izvještaj o dnevnoj i mjesečnoj proizvodnji i ubrizgavanju (injektiranju), za svako područje eksploatacije.
- (5) Mjerene količine ugljovodonika u izvještajima prikazuje se u standardnim jedinicama koje se koriste za svaki tip ugljovodonika (nafta, plin i tečni plin).

Član 25.

(Stupanje na snagu uredbe)

Ova uredba stupa na snagu sedmog dana od dana objavljivanja u "Službenim novinama Federacije BiH".

V. broj 1535/2014
20. augusta 2014. godine
Sarajevo

Premijer
Nermin Nikšić, s. r.

ANEKS

- API standardi:
- API Bilten D16, *Predložena procedura za Razvoj kontrole prevencije izlivanja i plan protiv mjera;*
 - API Bilten E2, *Upravljanje prirodno nastalim radioaktivnim materijalima (NORM) u proizvodnji nafte i gasa;*
 - API Bilten E3, *Napuštanje bušotina i praksa za neaktivne bušotine za američke operacije istraživanja i proizvodnje, Dokument sa okolišnim smjernicama;*
 - API Bilten E5, *Dokument sa okolišnim smjernicama: Postupanje s otpadom u operacijama istraživanja i proizvodnje;*
 - API Preporučena praksa 51R, *Okolišna zaštita za kopnene operacije proizvodnje nafte i gasa i zakupe;*
 - API Preporučena praksa 52, *Prakse bušenja tla za zaštitu okoliša;*
 - API Preporučena praksa 54, *Preporučena praksa za profesionalnu sigurnost za bušenje bušotina nafte i gasa i operacije servisiranja;*

- API Preporučena praksa 55, *Preporučene prakse za proizvodnju nafte i gasa i operacije u postrojenjima za preradu gasa koje uključuju sumporovodnik;*
- API Preporučena praksa 67, *Preporučena praksa za sigurnost eksploziva na naftnom polju;*
- API Preporučena praksa 68, *Preporučena praksa za servisiranje bušotine nafte i gasa i operacije remonta koje uključuju sumporovodnik;*
- API Preporučena praksa 74, *Preporučena praksa za profesionalnu sigurnost za kopnene operacije proizvodnje nafte i gasa;*
- API Bilten 75L, *Dokument sa smjernicama za razvoj sigurnosti i sistema okolišnog upravljanja za kopnene operacije proizvodnje nafte i prirodnog gasa i povezane aktivnosti;*
- API Preporučena praksa 74, *Upravljanje podugovaračkom sigurnošću za bušenje nafte i gasa i operacije proizvodnje;*
- API Publikacija 7103, *Alternative upravljanja i postupanja za otpad iz prirodno nastalog radioaktivnog materijala (NORM) u proizvodnji nafte i opremi u gasnim postrojenjima.*

Temeljem članka 19. stavka (1) Zakona o Vladi Federacije Bosne i Hercegovine ("Službene novine Federacije BiH", br. 1/94, 8/95, 58/02, 19/03, 2/06 i 8/06) i članka 43. stavak (7) Zakona o istraživanju i eksploataciji nafte i plina u Federaciji Bosne i Hercegovine ("Službene novine Federacije BiH", broj 77/13), Vlada Federacije Bosne i Hercegovine, na 128. sjednici, održanoj 20.08.2014. godine, donosi

UREDBU

O SADRŽAJU UGOVORA O KONCESIJI ZA ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJU NAFTE I PLINA, NAČINU OBRAČUNA I PLAĆANJA PRISTOJBE I KONTROLU PROIZVEDENIH KOLIČINA NAFTE I PLINA U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE

POGLAVLJE I. (OPĆE ODREDBE)

Članak 1.

(Predmet Uredbe)

- (1) Ovom uredbom uređuje se sadržaj ugovora o koncesiji za istraživanje i eksploataciju nafte i plina (u daljem tekstu: ugovor), način obračuna i plaćanja pristojbe i kontrola proizvedenih količina nafte i plina u Federaciji Bosne i Hercegovine (u daljnjem tekstu: Federacija).
- (2) Uredba se primjenjuje na postupak dodjele koncesije na istraživanje i eksploataciju iz st. (2) i (3) članka 9. a u svezi sa stavkom (3) članak 3. Zakona o istraživanju i eksploataciji nafte i plina u Federaciji Bosne i Hercegovine.

Članak 2.

(Definicije)

Pojmovi upotrijebljeni u ovoj uredbi imaju slijedeće značenje:

- a) "Zakon" je Zakon o istraživanju i eksploataciji nafte i plina u Federaciji Bosne i Hercegovine ("Službene novine Federacije BiH", broj 77/13);
- b) "ugljikovodici" su sve vrste ugljikovodika koji se u prirodnom stanju nalazi ispod površine tla, u tekućem ili plinovitom stanju, kao i sirovo mineralno ulje, prirodni benzin, prirodni plinovi i ostale tvari koje se mogu sa njima eksploatirati iz ležišta;
- c) "plinski kondenzat" je ugljikovodik koji je kao tekući plin nastao kondenzacijom iz plinovite faze, a u smislu ove uredbe plinski kondenzat spada u naftu;