



**HRVATSKI SABOR**

KLASA: 022-03/20-01/130

URBROJ: 65-20-02

Zagreb, 19. studenoga 2020.

**P.Z.E. br. 70**

**ZASTUPNICAMA I ZASTUPNICIMA  
HRVATSKOGA SABORA**

**PREDSJEDNICAMA I PREDSJEDNICIMA  
RADNIH TIJELA**

Na temelju članka 178. Poslovnika Hrvatskoga sabora u prilogu upućujem *Prijedlog zakona o izmjenama i dopunama Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika*, koji je predsjedniku Hrvatskoga sabora podnijela Vlada Republike Hrvatske, aktom od 19. studenoga 2020. godine.

Ovim zakonskim prijedlogom usklađuje se zakonodavstvo Republike Hrvatske sa zakonodavstvom Europske unije, te se u prilogu dostavlja i Izjava o njegovoj usklađenosti s pravnom stečevinom Europske unije.

Za svoje predstavnike, koji će u njezino ime sudjelovati u radu Hrvatskoga sabora i njegovih radnih tijela, Vlada je odredila ministra gospodarstva i održivog razvoja dr. sc. Tomislava Čorića i državne tajnike Ivu Milatića, dr. sc. Marija Šiljega, Milu Horvata i Natašu Mikuš Žigman.

**PREDSJEDNIK**

**Gordan Jandroković**



**VLADA REPUBLIKE HRVATSKE**

KLASA: 022-03/20-01/44  
URBROJ: 50301-05/27-20-8

Zagreb, 19. studenoga 2020.


**PREDSJEDNIKU HRVATSKOGA SABORA**

**PREDMET:** Prijedlog zakona o izmjenama i dopunama Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika

Na temelju članka 85. Ustava Republike Hrvatske (Narodne novine, br. 85/10 - pročišćeni tekst i 5/14 - Odluka Ustavnog suda Republike Hrvatske) i članka 172. Poslovnika Hrvatskoga sabora (Narodne novine, br. 81/13, 113/16, 69/17, 29/18, 53/20, 119/20 - Odluka Ustavnog suda Republike Hrvatske i 123/20), Vlada Republike Hrvatske podnosi Prijedlog zakona o izmjenama i dopunama Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

Ovim zakonskim prijedlogom usklađuje se zakonodavstvo Republike Hrvatske sa zakonodavstvom Europske unije, te se u prilogu dostavlja i Izjava o njegovoj usklađenosti s pravnom stečevinom Europske unije.

Za svoje predstavnike, koji će u njezino ime sudjelovati u radu Hrvatskoga sabora i njegovih radnih tijela, Vlada je odredila ministra gospodarstva i održivog razvoja dr. sc. Tomislava Čorića i državne tajnike Ivu Milatića, dr. sc. Marija Šiljega, Milu Horvata i Natašu Mikuš Žigman.

  
PREDSJEDNIK  
Mr. sc. Andrej Plenković

**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU  
I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA**

# **PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA**

## **I. USTAVNA OSNOVA ZA DONOŠENJE ZAKONA**

Ustavna osnova za donošenje ovoga Zakona sadržana je u odredbi članka 2. stavka 4. podstavka 1. Ustava Republike Hrvatske (Narodne novine, br. 85/10 – pročišćeni tekst i 5/14 – Odluka Ustavnog suda Republike Hrvatske).

## **II. OCJENA STANJA I OSNOVNA PITANJA KOJA SE TREBAJU UREDITI ZAKONOM TE POSLJEDICE KOJE ĆE DONOŠENJEM ZAKONA PROISTEĆI**

Zakonom o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (Narodne novine, br. 52/18 i 52/19) uređuje se istraživanje i eksploatacija ugljikovodika, istraživanje i eksploatacija geotermalnih voda iz kojih se može koristiti akumulirana toplina u energetske svrhe, skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, pri čemu se ugljikovodici, geotermalne vode ili geološke strukture za skladištenje i trajno zbrinjavanje nalaze u zemlji ili u podzemlju unutarnjih morskih voda ili teritorijalnog mora Republike Hrvatske odnosno u podzemlju epikontinentalnog pojasa Jadranskog mora do linije razgraničenja sa susjednim zemljama na kojima Republika Hrvatska, u skladu s međunarodnim pravom, ostvaruje jurisdikciju i suverena prava.

Pismom službene obavijesti Europske komisije od 7. ožujka 2019., povreda broj 2019/2022, u vezi s nepravilnim prijenosom Direktive 2014/52/EU Europskog parlamenta i Vijeća o izmjeni Direktive 2011/92/EU o procjeni utjecaja određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (SL L 124, 25.5.2014.); (u daljnjem tekstu Direktiva 2014/52/EU), Republika Hrvatska je obaviještena da nije ispunila svoje obveze u skladu s određenim odredbama Direktive 2014/52/EU, te je Europska komisija skrenula pozornost na neprenošenje u hrvatski pravni poredak odrednica iz:

– članka 1. Direktive 2014/52/EU kojim je u članku 1. stavku 2. dodana točka g), izmijenjen članak 8. te u članku 9. izmijenjen stavak 1. Direktive 2011/92/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 13. prosinca 2011. o procjeni učinaka određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (u daljnjem tekstu: Direktiva 2011/92/EU)

– članka 1. Direktive 2014/52/EU kojim je dodan članak 8.a

– članka 1. stavka 2. točaka d) i e), članka 6. stavka 3. i članka 11. Direktive 2011/92/EU.

U Zakonu o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika nisu preneseni pojmovi »javnosti« i »zainteresirane javnosti« u postupcima odobravanja projekata nakon izdavanja odluke o procjeni utjecaja na okoliš; također nije osigurano da se završna odluka kojom se odobrava projekt u skladu s nacionalnim zakonodavstvom smatra odobrenjem za provedbu projekta; obavješćivanje i stavljanje na raspolaganje »javnosti« i »zainteresiranoj javnosti« u postupcima odobravanja projekata i građevinskih dozvola je izostalo te naposljetku »javnosti« i »zainteresiranoj javnosti« je uskraćeno osporavanje odobrenja za provedbu projekata i građevinskih dozvola. Tijekom provedbe Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika uočena je potreba za pojednostavljenjem i ujednačavanjem pojedinih postupaka i zahtjeva propisanih istim, odnosno potreba za razjašnjavanjem pojedinih odredbi i otklanjanja kontradiktornosti i nedostataka u pojedinim postupcima, a kako bi se poboljšala učinkovitost provedbe Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

Donošenjem ovoga Zakona uvodi se značajnija transparentnost postupaka, te značajno uključivanje javnosti u iste. Uskladit će se nacionalno zakonodavstvo s pravnom stečevinom Europske unije tako da će se prenijeti definicije »javnosti« i »zainteresirane javnosti«. Uvest će se obveza objave nacрта pojedinih akata koji se odnose na naftno-rudarske projekte i građevinske dozvole, a čiji sastavni dio moraju biti mjere zaštite okoliša i programi praćenja stanja okoliša iz provedenih postupaka procjene i ocjene utjecaja na okoliš. Kako bi javnost imala uvid i u pojedine uvjete koje su izdala nadležna tijela za navedene projekte i građevinske dozvole isto će biti objavljeno na mrežnoj stranici Ministarstva. Zaključno, javnosti i zainteresiranoj javnosti će se omogućiti pristup pravosuđu u pogledu odobrenja za zahvate koji se izdaju temeljem Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

Također, nedvojbeno se razjašnjava da je preklapanje istražnih prostora/eksploatacijskih polja za različite svrhe moguće, a u slučaju kada se radi o različitim hidrodinamičkim jedinicama (npr. ugljikovodici, geotermalne vode, podzemna skladišta plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida), osim ako se isti nalaze u unutarnjim morskim vodama ili teritorijalnom moru Republike Hrvatske. Isto u praksi već postoji, ali se ukazala potreba da se navedeno izrijekom utvrdi i zakonski.

Ovim Zakonom se uvodi: ovlast Agencije za ugljikovodike za provedbu određenih istražnih radova u svrhu promicanja geotermalnog potencijala Republike Hrvatske te poseban postupak izdavanja dozvola za rad naftno-rudarskih postrojenja za izradu ili remont bušotina s obzirom na to da je postojeća zakonska procedura, za tu svrhu, neprimjenjiva i neodgovarajuća. Također, uvodi se i izjednačavanje trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida s novim pojmom trajnog zbrinjavanja uz korištenje ugljikova dioksida uz uvjet osiguranja potpunog izdvajanja ugljikova dioksida te omogućavanja njegovog sigurnog vraćanja u sustav trajnog zbrinjavanja u ležištu. Navedenom izmjenom se pridonosi globalno prihvaćenom smanjenju emisija stakleničkih plinova.

Predloženim Zakonom se otvara mogućnost osnivanja razvojnog društva za poticanje razvoja i korištenja geotermalnog potencijala Republike Hrvatske u svrhu ostvarenja povećanja udjela obnovljivih izvora energije u ukupnoj potrošnji energije.

Određivanje naknade za pristup sobi s podacima organiziranoj u prostorijama Agencije za ugljikovodike, kao i naknade za korištenje podataka potrebno je urediti propisom s obzirom na to da su naknade od pristupa sobi s podacima i korištenja podataka prihod državnog proračuna.

Osim gore navedenih usklađenja, ovim Zakonom će se otkloniti uočeni nomotehnički nedostaci te razjasniti i pojednostaviti pojedine zakonske odredbe radi otklanjanja nerazumijevanja primjene u praksi.

U skladu s odredbama članka 4. Zakona o sustavu državne uprave (Narodne novine, broj 66/19), ovim Zakonom postići će se usklađivanje sa Zakonom o sustavu državne uprave na način da će se u pojedinim odredbama brisati riječ: »središnje« te će se postići usklađivanje sukladno odredbama Zakona o Državnom inspektoratu (Narodne novine, broj 115/18) s obzirom na to da je energetska inspekcija u području naftnog rudarstva i inspekcija zaštite okoliša u djelokrugu Državnog inspektorata.

### **III. OCJENA I IZVORI POTREBNIH SREDSTAVA ZA PROVOĐENJE ZAKONA**

Za provođenje ovoga Zakona nije potrebno osigurati dodatna sredstva u državnom proračunu Republike Hrvatske.

## PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA

### Članak 1.

U Zakonu o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (Narodne novine, br. 52/18 i 52/19), u članku 2. podstavku 3. riječi: »2006/60/EZ« zamjenjuju se riječima: »2000/60/EZ«.

Iza podstavka 3. dodaje se podstavak 4. koji glasi:

»- Direktivom 2011/92/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 13. prosinca 2011. o procjeni učinaka određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (SL L 26, 28. 1. 2012.) kako je posljednji put izmijenjena Direktivom 2014/52/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 16. travnja 2014. o izmjeni Direktive 2011/92/EU o procjeni utjecaja određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (SL L 124, 25. 4. 2014.)«.

### Članak 2.

U članku 6. točka 27. mijenja se i glasi:

»27) *investitor ili strane investitora* znači jednog ili više naftno-rudarskih gospodarskih subjekata, koji su sukladno ovom Zakonu dobili dozvolu za istraživanje ili dozvolu za eksploataciju.«.

Iza točke 35. dodaje se nova točka 36. koja glasi:

»36) *javnost* je jedna ili više fizičkih ili pravnih osoba, njihove skupine, udruge i organizacije sukladno posebnim propisima i praksi.«.

Dosadašnje točke 36. do 76. postaju točke 37. do 77.

U dosadašnjoj točki 77. koja postaje točka 78. riječ: »plinova« zamjenjuje se riječima: »ugljikova dioksida«.

Iza dosadašnje točke 77. koja postaje točka 78. dodaje se nova točka 79. koja glasi:

»79) *razvojno društvo* je trgovačko društvo registrirano za neke ili sve od sljedećih djelatnosti: istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.«.

Dosadašnje točke 78. do 86. postaju točke 80. do 88.

Dosadašnja točka 87. koja postaje točka 89. mijenja se i glasi:

»89) *trajno zbrinjavanje* je utiskivanje ugljikova dioksida radi njegova trajnog skladištenja u podzemne geološke strukture.«.

U dosadašnjoj točki 88. koja postaje točka 90. riječ: »plinova« zamjenjuje se riječima: »ugljikova dioksida«.

Dosadašnje točke 89. do 95. postaju točke 91. do 97.

Dosadašnja točka 96. koja postaje točka 98. mijenja se i glasi:

»98) *Ugovor o eksploataciji ugljikovodika* znači, kada se radi o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, ugovor koji se u slučaju postojećeg prava na eksploataciju ugljikovodika sklapa između Ministarstva i investitora, a koji predviđa pravo investitora na ukupnu proizvodnju te plaćanje naknada za pridobivene količine ugljikovodika.«.

Dosadašnje točke 97. do 101. postaju točke 99. do 103.

Iza dosadašnje točke 101. koja postaje točka 103. dodaje se točka 104. koja glasi:

»104) *zainteresirana javnost* je javnost na koju utječe ili bi moglo utjecati odlučivanje o okolišu, ili ima interes u odlučivanju o okolišu; udruge civilnog društva koje djeluju na području zaštite okoliša i ispunjavaju sve uvjete sukladno zakonu kojim se uređuje zaštita okoliša smatrat će zainteresiranima.«.

Dosadašnje točke 102. i 103. postaju točke 105. i 106.

### **Članak 3.**

U članku 8. stavku 1. podstavku 2. iza riječi: »Zakonu« dodaju se riječi: »te po prethodno dobivenom mišljenju ministarstva nadležnog za prostorno uređenje«.

Iza podstavka 12. dodaju se podstavci 13., 14. i 15. koji glase:

»- provodi naftno-rudarske radove u svrhu ispitivanja geotermalnog potencijala na području Republike Hrvatske

- predlaže osnivanje razvojnog društva radi poticanja i razvoja potencijala u istraživanju i eksploataciji geotermalnih voda i trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida u Republici Hrvatskoj

- priprema i dostavlja inicijative za izradu i izmjenu i dopunu prostornog plana te sudjeluje u postupcima sukladno propisima iz područja prostornog uređenja u cilju provedbe okvirnog plana i programa istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na Jadranu i okvirnog plana i programa istraživanja i eksploatacije na kopnu iz članka 6. točaka 59. i 60. i članka 16. stavka 3. podstavka 7. ovoga Zakona.«.

### **Članak 4.**

Iza članka 8. dodaje se naslov iznad članka i članak 8.a koji glase:

»Razvojno društvo

#### **Članak 8.a**

(1) Razvojno društvo osniva Republika Hrvatska u javnom interesu.

(2) Razvojno društvo iz stavka 1. ovoga članka osniva se odlukom Vlade Republike Hrvatske na prijedlog Agencije, a uz suglasnost Ministarstva.

(3) Svrha osnivanja razvojnog društva iz stavka 1. ovoga članka je doprinos ostvarenju ciljeva za povećanjem udjela korištenja obnovljivih izvora energije u ukupnoj potrošnji energije korištenjem geotermalnog potencijala, kao i smanjenju emisija stakleničkih plinova, odnosno dekarbonizacije razvojem potencijalnih kapaciteta za trajno skladištenje ugljikova dioksida u podzemlju kroz izvođenje naftno-rudarskih radova za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda za koje je izdana dozvola za istraživanje geotermalnih voda ili dozvola za pridobivanje geotermalnih voda odnosno dozvola za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida ili dozvola za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

(4) Razvojno društvo iz stavka 1. ovoga članka može izvoditi naftno-rudarske radove u razdoblju istraživanja i eksploatacije povlačenjem sredstava iz fondova Europske unije koji potiču razvoj i korištenje obnovljivih izvora energije.«.

### **Članak 5.**

U članku 9. stavku 5. riječ: »plinovi« zamjenjuje se riječima: »ugljikov dioksid«.

U stavku 8. riječ: »središnje« briše se.

Iza stavka 9. dodaje se stavak 10. koji glasi:

»(10) Zajednička informacijska platforma, registar istražnih prostora, registar eksploatacijskih polja i popis naftno-rudarskih gospodarskih subjekata propisuju se pravilnikom koji donosi ministar nadležan za energetiku.«.

### **Članak 6.**

U članku 11. stavku 1. iza riječi: »članka 48. stavka 4.,« dodaju se riječi: »članka 63. stavka 1.,« a riječi: »članka 185. stavka 15.« zamjenjuju se riječima: »članka 185. stavaka 9., 17. i 21.«.

U stavku 3. riječi: »članka 63. stavka 1.,« brišu se.

### **Članak 7.**

U članku 12. stavku 1. točkama 4., 5., 8. i 9. riječ: »središnjem« briše se.

U točki 10. riječ: »središnjem« briše se, a riječ: »plovni« zamjenjuje se riječju: »vodni«.

U točkama 11. i 12. riječ: »središnjem« briše se.

### **Članak 8.**

U članku 13. iza stavka 2. dodaje se stavak 3. koji glasi:

»(3) U slučajevima predviđenim ovim Zakonom nadmetanja se mogu provoditi i za područja Republike Hrvatske koja se nalaze unutar važećeg istražnog prostora ili eksploatacijskog polja, dok god se takvo novo nadmetanje provodi radi svrhe koja je različita od svrhe radi koje su raniji istražni prostor ili eksploatacijsko polje utvrđeni, osim ako se istražni prostor i/ili eksploatacijsko polje nalazi u unutarnjim morskim vodama ili teritorijalnom moru Republike Hrvatske.«.

### **Članak 9.**



U članku 17. stavku 1. točki 2. riječi: »neispunjena obveza« zamjenjuju se riječima: »ne ispunjava obvezu«.

U stavku 8. broj: »8.« zamjenjuje se brojem: »7.«.

### **Članak 10.**

U članku 19. stavak 3. mijenja se i glasi:

»(3) Tehnička i stručna sposobnost sudionika procjenjuje se prema podacima ponuditelja o sudjelovanju u istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, broju radnika u radnom odnosu, osobito na odgovarajućim poslovima i godišnjoj količini pridobivenih ugljikovodika, a u mjeri u kojoj su isti primjenjivi te pod uvjetom da su navedeni u dokumentaciji za nadmetanje, kao i referencijama ponuditelja u pogledu pridržavanja pravila zaštite okoliša i zaštite na radu.«.

### **Članak 11.**

Iza članka 19. dodaje se naslov iznad članka i članak 19.a koji glase:

»Prava i obveze investitora u slučaju preklapanja istražnih prostora  
i/ili eksploatacijskih polja

#### **Članak 19.a**

(1) Za potrebe koordinacije naftno-rudarskih radova dvaju ili više investitora u slučajevima preklapanja istražnih prostora i/ili eksploatacijskih polja do kojeg je došlo uslijed primjene članka 13. stavka 3. ovoga Zakona, investitori zaključuju sporazum o istraživanju ili eksploataciji takvih istražnih prostora/eksploatacijskih polja, uz prethodno usuglašavanje uvjeta takvog sporazuma s Ministarstvom i Agencijom.

(2) Na sporazum o istraživanju ili eksploataciji istražnih prostora i eksploatacijskih polja iz stavka 1. ovoga članka na odgovarajući se način primjenjuju odredbe o zajedničkoj eksploataciji ležišta iz članka 126. ovoga Zakona.«.

### **Članak 12.**

U članku 21. stavku 5. riječ: »središnj« briše se.

U stavku 6. riječi: »Središnje tijelo« zamjenjuju se riječju: »Tijelo«.

### **Članak 13.**

U članku 23. stavku 2. podstavku 4. kratica: »HTRS« zamjenjuje se kraticom: »HTRS96/TM«.

### **Članak 14.**

U članku 25. stavak 3. mijenja se i glasi:

»(3) Istražno razdoblje traje najdulje pet godina, a na zahtjev investitora, koji se podnosi 90 dana prije isteka faze, može se zbog opravdanih razloga produljiti, o čemu odluku donosi Vlada do kraja trenutne istražne faze.«.

Iza stavka 4. dodaje se novi stavak 5. koji glasi:

»(5) Produljenje istražnog razdoblja od po šest mjeseci može biti uzastopno ili pojedinačno.«.

Dosadašnji stavci 5. do 11. postaju stavci 6. do 12.

### **Članak 15.**

U članku 29. stavak 1. mijenja se i glasi:

»(1) Ugovori o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika obvezno sadržavaju:

- stupanje na snagu i trajanje ugovora
- obvezu i mogućnosti napuštanja dijela ili cjelokupnog istražnog prostora ili eksploatacijskog polja te obveze propisane u odnosu na napušteno područje
  - plan sanacije uz obvezu uspostavljanja fonda za sanaciju odnosno obvezu dostave instrumenta osiguranja sanacije istražnog prostora ili eksploatacijskog polja
  - obvezu poštivanja uvjeta i ograničenja utvrđenih okvirnim planom i programom iz članka 5. stavka 3. ovoga Zakona ili obvezu poštivanja mjera i programa praćenja stanja okoliša iz akta iz članka 132. stavka 1. ovoga Zakona i ostalih uvjeta iz lokacijske dozvole
  - utvrđivanje iznosa novčanih naknada i obveze njihova plaćanja u skladu s uredbom iz članka 51. ovoga Zakona
  - mogućnost i uvjete zajedničke razrade ležišta i zajedničke provedbe radova
  - pravo vlasništva Republike Hrvatske nad geološkim informacijama dobivenim u tijeku izvršenja ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika te obvezu čuvanja tajnosti podataka o kojima Vlada i investitor steknu saznanja prilikom izvođenja naftno-rudarskih radova tijekom trajanja dozvole i ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika
  - odgovornost investitora i obvezu naknade štete od investitora te obvezu osiguranja radova, opreme i ljudi sukladno odredbama ovoga Zakona, posebnih propisa kojima se uređuju obvezni odnosi i međunarodnim standardima u istraživanju i eksploataciji ugljikovodika
  - okolnosti i način raskida ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika
  - mogućnost izmjene i dopune ugovora.«.

### **Članak 16.**

U članku 30. stavak 1. mijenja se i glasi:

»(1) Ugovori o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, osim sadržaja iz članka 29. ovoga Zakona obvezno sadržavaju i:

- trajanje istražnog razdoblja i istražnih faza sukladno članku 35. stavku 1. ovoga Zakona
- minimalne radne i minimalne financijske obveze, mogućnost njihove revizije, kao i visinu obeštećenja za neispunjenje preuzetih obveza
  - vrstu i visinu jamstva za osiguranje izvršenja minimalnih radnih obveza i njihov omjer kada se traži kombinacija više jamstava te način aktivacije navedenog jamstva
  - pravo investitora na uvoz i izvoz svih strojeva i opreme potrebnih za izvođenje naftno-rudarskih radova
  - stabilnost odredbi ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika sukladno članku 33. ovoga Zakona

- pitanje dodjele prava provođenja naftno-rudarskih radova i vlasništva nad pridobivenim ugljikovodicima
  - obveze operatora i mogućnost osnivanja operativne kompanije
  - osnivanje i nadležnosti savjetodavnog tijela u svrhu davanja savjeta i smjernica u pogledu pitanja koja se odnose na naftno-rudarske radove
    - utvrđivanje metodologije i postupka mjerenja pridobivenih količina ugljikovodika
    - mogućnost opskrbe domaćeg tržišta te pravila i uvjete korištenja infrastrukture Republike Hrvatske
      - način vođenja i evidencije poslovnih knjiga od strane investitora u skladu s propisima kojima se uređuju porezi i računovodstvo
      - način vođenja, evidencije i revizije poslovnih knjiga u svrhu povrata troškova
      - obvezu zapošljavanja i osposobljavanja radnika, nabave roba, radova i usluga od strane investitora, a sukladno odobrenom postupku nabave
        - utvrđivanje vrijednosti naknade za pridobivene količine ugljikovodika, uvjeta i načina obračuna povrata troškova i podjele dobiti u ugljikovodicima
          - vrednovanje ugljikovodika odnosno način izračuna cijene ugljikovodika za povrat troškova
          - pravo vlasništva i prijenos vlasništva nad pokretnom i nepokretnom imovinom nabavljenom i korištenom u tijeku izvršenja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika
            - računovodstveni postupak kojim je utvrđena specifikacija troškova koji su podložni odobrenju za povrat troškova sukladno ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, Prilogu II. ovoga Zakona, posebnim propisima kojima se uređuju porezi i računovodstvo, kao i međunarodnim standardima
            - mogućnost i uvjete stavljanja na tržište i prodaje pridobivenih ugljikovodika koji pripadaju Republici Hrvatskoj od strane investitora
              - odredbe o rješavanju sporova sukladno kojima se utvrđuje arbitraža u skladu s međunarodnim pravilima arbitraže, mjesto arbitraže u Republici Hrvatskoj i primjena hrvatskog prava
              - odredbe o jeziku ugovora sukladno kojima se ugovor sklapa na hrvatskom, a po potrebi i engleskom jeziku, pri čemu je mjerodavna inačica na hrvatskom jeziku.«.

### **Članak 17.**

U članku 36. stavku 4. i stavku 6. točkama 4. i 5. i članku 38. stavku 3. podstavcima 1. i 2. kratica: »HTRS« zamjenjuje se kraticom: »HTRS96/TM«.

### **Članak 18.**

U članku 41. stavak 2. mijenja se i glasi:

»(2) Investitor je dužan svake tri godine, od datuma na koji je zadnje potvrđeno stanje količine i kakvoće rezervi eksploatacijskog polja, Ministarstvu dostavljati elaborat o rezervama, s prijedlogom za razvrstavanje u klase i kategorije, te neto sadašnju vrijednost prikazanih klasa i kategorija rezervi s jasno naznačenim ekonomskim pokazateljima korištenim pri izračunu, a Ministarstvo će za potrebe donošenja rješenja o potvrđivanju i kakvoći rezervi imenovati povjerenstvo uz odgovarajuću primjenu članka 40. ovoga Zakona.«.

Stavci 4. i 5. mijenjaju se i glase:

»(4) Investitor je dužan u kvartalnim i godišnjim izvješćima o realiziranoj eksploataciji prikazati odstupanja u odnosu na elaborat o rezervama potvrđen rješenjem o potvrđivanju i kakvoći rezervi. Kvartalna izvješća investitor je dužan dostaviti Ministarstvu i Agenciji za prethodni kvartal, najkasnije desetog dana narednog kvartala, a četvrti kvartal zajedno s godišnjim izvješćem 30 dana po isteku kalendarske godine.

(5) Ministarstvo može, ako dođe do bitnih odstupanja od uvjeta i dinamike pridobivanja iz elaborata o rezervama, kao i promjene kategorizacije rezervi, zatražiti izradu izvanrednog elaborata o rezervama.«.

Iza stavka 5. dodaje se novi stavak 6. koji glasi:

»(6) Bitne razlike u uvjetima i dinamici pridobivanja propisuju se pravilnikom iz članka 43. ovoga Zakona.«.

U dosadašnjem stavku 6. koji postaje stavak 7. riječi: »prema propisima o jedinstvenom načinu utvrđivanja, evidentiranja i prikupljanja podataka o rezervama i o bilanci tih rezervi« brišu se.

Dosadašnji stavci 7. do 13. postaju stavci 8. do 14.

### **Članak 19.**

Članak 44. mijenja se i glasi:

»(1) Zahtjevu za utvrđivanje eksploatacijskog polja investitor obavezno mora priložiti zemljovid predloženog eksploatacijskog polja s ucrtanim obuhvatom potvrđenih rezervi, kao i akt iz jednog od postupka dobivenog prema odredbama propisa kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode navedenih u članku 132. stavku 1. ovoga Zakona, te potvrdu o usklađenosti predloženog eksploatacijskog polja s prostornim planom od tijela državne uprave nadležnog za prostorno uređenje.

(2) Ako se predloženo eksploatacijsko polje, za koje se pokreće postupak utvrđivanja eksploatacijskog polja, ne nalazi unutar površina planiranih za eksploataciju u skladu s prostornim planom, Agencija je dužna inicirati postupak usklađivanja površina za eksploataciju s prostornim planom na temelju granica predloženih rješenjem o utvrđivanju količina i kakvoće rezervi.

(3) Nositelj izrade prostornog plana pokreće postupak usklađivanja površina za eksploataciju s prostornim planom najkasnije u roku od osam dana od zaprimanja zahtjeva Agencije sukladno propisu kojim se uređuje prostorno uređenje, a bez obzira na druge pristigle zahtjeve.

(4) Investitor je dužan snositi troškove usklađivanja površina za eksploataciju s prostornim planom iz stavka 3. ovoga članka.

(5) U roku od 30 dana od usklađivanja površina za eksploataciju s prostornim planom investitor je dužan Ministarstvu predati zahtjev za izdavanje rješenja o utvrđivanju eksploatacijskog polja.

(6) Eksploatacijsko polje utvrđeno rješenjem o utvrđivanju eksploatacijskog polja može biti isto ili manje od površina za eksploataciju u skladu s prostornim planom te se smatra da za njega vrijede isti prostorno planski uvjeti.«.

### **Članak 20.**

Članak 45. mijenja se i glasi:

»Rješenje o utvrđivanju eksploatacijskog polja ugljikovodika sadržava:

1. podatke o investitoru i dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika
2. naziv eksploatacijskog polja

3. granice i površinu utvrđenog eksploatacijskog polja koje mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM) i popis ležišta uključenih u eksploatacijsko polje
4. ukupne rezerve unutar utvrđenog eksploatacijskog polja
5. obvezu podnošenja projekta razrade i eksploatacije na provjeru uz obvezu ugradnje mjera zaštite okoliša i prirode iz akata iz članka 132. stavka 1. ovoga Zakona
6. nalog za upis utvrđenog eksploatacijskog polja u registar eksploatacijskih polja.«.

### **Članak 21.**

U članku 46. stavku 1. riječ: »središnjem« briše se.

### **Članak 22.**

U članku 48. stavku 1. riječ: »izdavanju« zamjenjuje se riječju: »izvršnosti«.

Stavak 2. mijenja se i glasi:

»(2) Dozvola za pridobivanje ugljikovodika predstavlja neodvojivi sastavni dio dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, a u slučaju postojećih prava temelj je za sklapanje ugovora o eksploataciji ugljikovodika.«.

U stavku 7. točki 4. riječi: »provjereni projekt« zamjenjuju se riječima: »naznaku provjerenog projekta«.

U točki 5. riječi: »katastarsku općinu« zamjenjuju se riječima: »grafički prikaz katastarskih općina«.

### **Članak 23.**

U članku 53. stavku 1. riječ: »središnjeg« briše se.

U stavku 3. broj »139.« zamjenjuje se brojem »43.«.

### **Članak 24.**

U članku 54. stavak 1. mijenja se i glasi:

»(1) Naftno-rudarski radovi na istraživanju geotermalnih voda radi utvrđivanja rezervi geotermalnih voda mogu se izvoditi isključivo na temelju dozvole za istraživanje geotermalnih voda, osim u slučaju iz stavka 6. ovoga članka.«.

Stavak 3. mijenja se i glasi:

»(3) Izdavanje dozvole za pridobivanje geotermalnih voda provodi se na temelju jednog nadmetanja u jedinstvenom postupku koji započinje postupkom provedbe nadmetanja za odabir najpovoljnijeg ponuditelja za istraživanje geotermalnih voda, a završava sklapanjem ugovora o eksploataciji geotermalnih voda.«.

Iza stavka 3. dodaju se novi stavci 4. i 5. te stavci 6. i 7. koji glase:

»(4) U skladu s odredbom članka 13. stavka 3. ovoga Zakona postupci nadmetanja za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda mogu se provoditi i za područja Republike Hrvatske koja se nalaze unutar važećeg istražnog prostora ili eksploatacijskog polja ugljikovodika.

(5) U slučajevima iz stavka 4. ovoga članka, kada se kasnije odobreni istražni prostor ili kasnije utvrđeno eksploatacijsko polje geotermalnih voda preklapaju s ranije odobrenim istražnim prostorom ili ranije utvrđenim eksploatacijskim poljem ugljikovodika, dozvola za istraživanje geotermalnih voda i dozvola za pridobivanje geotermalnih voda mogu se izdati za svaki dio područja u kojemu se raniji i kasniji istražni prostor/eksploatacijsko polje preklapaju, izuzev za onaj dio na kojem raniji investitor ima naftno-rudarski objekt, a za koji nije zaključen sporazum iz članka 185.a ovoga Zakona.

(6) Ministarstvo može donijeti odluku, prije raspisivanja nadmetanja, o provedbi naftno-rudarskih radova u svrhu ispitivanja geotermalnog potencijala na području Republike Hrvatske.

(7) Ovlašćuje se Agencija, u ime Republike Hrvatske, za provedbu naftno-rudarskih radova iz članka 6. točke 52. ovoga Zakona potrebnih za utvrđivanje geotermalnog potencijala sukladno stavku 6. ovoga članka.«.

Dosadašnji stavci 4. i 5. postaju stavci 8. i 9.

#### **Članak 25.**

U članku 56. točki 1. kratica: »HTRS« zamjenjuje se kraticom: »HTRS96/TM«.

#### **Članak 26.**

U članku 58. stavku 2. riječi: »središnje« brišu se.

#### **Članak 27.**

U članku 60. točka 4. briše se.

Dosadašnje točke 5., 6. i 7. postaju točke 4., 5. i 6.

U dosadašnjoj točki 8. koja postaje točka 7. riječi: »i jamstvo« brišu se.

Dosadašnja točka 9. postaje točka 8.

U dosadašnjoj točki 10. koja postaje točka 9. riječ: »naknade« zamjenjuje se riječju: »pristojbe«.

#### **Članak 28.**

U članku 61. stavak 3. mijenja se i glasi:

»(3) Tehnička i stručna sposobnost sudionika procjenjuje se prema podacima ponuditelja o sudjelovanju u istraživanju i eksploataciji geotermalnih voda, broju radnika u radnom odnosu, osobito na odgovarajućim poslovima i godišnjoj količini pridobivenih geotermalnih voda, kao i referencijama ponuditelja u pogledu pridržavanja pravila zaštite okoliša i zaštite na radu, u mjeri u kojoj su isti primjenjivi i opisani u dokumentaciji za nadmetanje.«.

**Članak 29.**

U članku 62. stavku 3. riječ: »središnje« briše se.

U stavku 4. riječi: »Središnje tijelo« zamjenjuju se riječju: »Tijelo«.

**Članak 30.**

U članku 63. stavku 1. točki 2. kratica: »HTRS« zamjenjuje se kraticom: »HTRS96/TM«.

U točki 8. riječi: »koji se moraju izvesti u svakoj kalendarskoj godini« brišu se.

**Članak 31.**

U članku 65. točki 2. riječ: »središnjeg« briše se.

**Članak 32.**

U članku 71. stavku 2. točki 5. riječi: »i rok do kojeg investitor mora dostaviti jamstvo za troškove sanacije eksploatacijskog polja« brišu se.

**Članak 33.**

U članku 78. iza stavka 1. dodaje se novi stavak 2. koji glasi:

»(2) Trajnim zbrinjavanjem se smatra i trajno zbrinjavanje uz korištenje ugljikova dioksida, u slučaju kombinirane metode korištenja ležišta u podzemlju, kada se utiskivanje ugljikova dioksida koristi u svrhu povećanja iscrpka ugljikovodika, a s ciljem budućeg trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida, ukoliko se prilikom provođenja aktivnosti vezanih uz trajno zbrinjavanje uz korištenje ugljikova dioksida, osigura potpuno izdvajanje ugljikova dioksida iz pridobivenih ugljikovodika te omogućiti njegovo sigurno vraćanje u sustav trajnog zbrinjavanja u ležištu.«.

Dosadašnji stavak 2. postaje stavak 3.

U dosadašnjem stavku 3. koji postaje stavak 4. brojevi: »4. i 5.« zamjenjuju se brojevima: »5. i 6.«.

Iza dosadašnjeg stavka 3. koji postaje stavak 4. dodaje se novi stavak 5. koji glasi:

»(5) Iznimno, odredba stavka 3. ovoga članka ne primjenjuje se na dozvole za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja uz korištenje ugljikova dioksida, kada je trajno zbrinjavanje povezano s naftno-rudarskim radovima planiranim na utvrđenom eksploatacijskom polju ugljikovodika, te se dozvola za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida dodjeljuje ovlašteniku eksploatacijskog polja ugljikovodika temeljem zahtjeva.«.

Dosadašnji stavci 4. do 7. postaju stavci 6. do 9.

**Članak 34.**

U članku 80. stavku 1. na kraju rečenice umjesto točke stavlja se zarez i dodaju se riječi: »osim u slučaju predviđenom člankom 78. stavicima 2. i 5. ovoga Zakona kada se za trajno

zbrinjavanje uz korištenje ugljikova dioksida pokreće postupak za donošenje odluke o izdavanju dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida na utvrđenom eksploatacijskom polju ugljikovodika.«.

U stavku 2. riječi: »stavku 3.« zamjenjuju se riječima: »stavcima 3. i 5.«.

U stavku 3. riječi: »na zahtjev investitora iz članka 69. stavka 1. ovoga Zakona« zamjenjuju se riječima: »odlukom, na zahtjev investitora«.

### **Članak 35.**

U članku 81. stavku 1. točki 3. riječi: »posebnog propisa« zamjenjuju se riječima: »pravilnika iz članka 103. ovoga Zakona,«.

Točka 9. mijenja se i glasi:

»9. rješenje o prihvatljivosti zahvata za okoliš prema propisima kojima se uređuje zaštita okoliša«.

### **Članak 36.**

U članku 89. stavcima 2. i 3. i članku 91. stavku 1. riječi: »trajnom zbrinjavanju plinova« zamjenjuju se riječima: »trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida«.

### **Članak 37.**

U članku 92. stavku 2. riječ: »središnje« briše se.

### **Članak 38.**

U članku 93. stavku 3. riječ: »plinova« zamjenjuje se riječima: »trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida«.

### **Članak 39.**

U članku 94. stavku 8. riječi: »su uskladišteni plinovi potpuno i trajno zatvoreni« zamjenjuju se riječima: »je uskladišten ugljikov dioksid potpuno i trajno zatvoren«.

### **Članak 40.**

U članku 96. stavku 2. riječ: »plinova« zamjenjuje se riječima: »ugljikova dioksida«.

### **Članak 41.**

U članku 97. stavcima 1. i 4. i članku 99. riječ: »plinova« zamjenjuje se riječima: »ugljikova dioksida«.

### **Članak 42.**

U članku 100. stavku 1. točki 3. riječi: »uskladišteni plinovi biti u potpunosti i trajno zatvoreni« zamjenjuju se riječima: »uskladišten ugljikov dioksid biti u potpunosti i trajno zatvoren«.

U stavku 2. riječ: »plinova« zamjenjuju se riječima: »ugljikova dioksida«.



### **Članak 43.**

U članku 103. riječ: »plinova« zamjenjuje se riječima: »ugljikova dioksida«.

### **Članak 44.**

U članku 105. stavku 2. podstavku 2. riječ: »znatnije« briše se.

Iza podstavka 2. dodaje se novi podstavak 3. koji glasi:

»- ne utiskuje (injektira) voda u bušotinu u količini od 1.000 m<sup>3</sup> ili više po fazi lomljenja ili 10.000 m<sup>3</sup> ili više tijekom cijelog postupka lomljenja („hidrauličko lomljenje s pomoću velikog volumena fluida“), sukladno Preporuci Europske komisije 2014/70/EU od 22. siječnja 2014. o minimalnim načelima u pogledu istraživanja i proizvodnje ugljikovodika (poput plina iz škriljevca) primjenom postupka hidrauličkog lomljenja s pomoću velikog volumena fluida«.

Dosadašnji podstavci 3. do 6. postaju podstavci 4. do 7.

Iza dosadašnjeg podstavka 6. koji postaje podstavak 7. dodaje se podstavak 8. koji glasi:

»- primjenjuje tehničke standarde i normative propisane pravilnikom iz stavka 5. ovoga članka.«.

Stavak 4. mijenja se i glasi:

»(4) Sve treće osobe dužne su se pridržavati svih mjera zaštite i uputa investitora na područjima na kojima je u tijeku izvođenje naftno-rudarskih radova.«.

Iza stavka 4. dodaje se stavak 5. koji glasi:

»(5) Tehnički standardi i normativi pri istraživanju i eksploataciji ugljikovodika te tehnički standardi i normativi za siguran transport plinovodima i naftovodima propisuju se pravilnikom koji donosi ministar nadležan za energetiku.«.

### **Članak 45.**

U članku 109. stavku 2. riječ: »središnjeg« briše se.

### **Članak 46.**

U članku 110. riječ: »središnjeg« briše se.

### **Članak 47.**

U članku 114. stavku 1. riječ: »središnje« briše se.

U stavku 2. na kraju rečenice briše se točka i dodaju se riječi: »odnosno u skladu s propisima kojima se uređuje područje procjene vrijednosti nekretnina.«.

Iza stavka 7. dodaje se stavak 8. koji glasi:

»(8) Investitor kojemu je kasnije dodijeljena dozvola za istraživanje i eksploataciju na području koje se nalazi unutar važećeg istražnog prostora ili eksploatacijskog polja temeljem nadmetanja sukladno članku 13. stavku 3. ovoga Zakona, dužan je poštivati stečena prava investitora kojemu je dozvola za istraživanje i eksploataciju ranije dodijeljena. Prilikom podnošenja zahtjeva za izdavanje lokacijskih dozvola i drugih akata za provedbu zahvata u prostoru, investitor kojemu je kasnije dodijeljena dozvola za istraživanje i eksploataciju dužan je uskladiti zahtjeve na način da ne zadire u stečena prava, dozvole i druge akte izdane u korist ovlaštenika ranije izdane dozvole za istraživanje i eksploataciju, osim u slučaju drugačijeg sporazuma između investitora.«

### **Članak 48.**

U članku 115. stavak 3. mijenja se i glasi:

»(3) U slučajevima ukidanja ili isteka dozvole za istraživanje, dozvole za eksploataciju ili isteka ili raskida ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, ugovora o eksploataciji geotermalnih voda, ugovora o skladištenju prirodnog plina, bez obzira na razloge ukidanja ili raskida, isteka ili prestanka po bilo kojoj osnovi postojećeg prava na eksploataciju, bilo koja nepokretna imovina ili konstrukcija neodvojiva od nekretnine u istražnom prostoru ili na eksploatacijskom polju postaje vlasništvo Republike Hrvatske, i to bez obzira na to jesu li troškovi za takvu imovinu nadoknađeni tijekom trajanja pravne osnove za istraživanje ili eksploataciju ugljikovodika ili geotermalnih voda, skladištenje prirodnog plina odnosno postojećeg prava na eksploataciju, a istovremeno s prestankom pravne osnove nad upotrebom naftno-rudarskog objekta prestaju sva prava i zahtjevi investitora, koje je imao ili bi mogao imati s obzirom na vlastita ulaganja u taj naftno-rudarski objekt.«

### **Članak 49.**

Članak 116. mijenja se i glasi:

»(1) Operator je naftno-rudarski gospodarski subjekt imenovan od svih strana investitora te koji je dobio dozvolu za istraživanje i/ili eksploataciju.

(2) Nakon što je ugovor o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika sklopljen, operator može uz suglasnost Ministarstva biti zamijenjen, pod uvjetom da je operator dostavio pisanu obavijest o namjeri imenovanja te da naftno-rudarski gospodarski subjekt ispunjava sve uvjete za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, odnosno uvjete iz članka 17. i 19. ovoga Zakona.

(3) Operator je jedina pravna osoba koja, u ime i za račun investitora, smije izvršavati ugovore, stvoriti troškove, preuzimati obveze i provoditi ostale aktivnosti u vezi s naftno-rudarskim radovima.

(4) Operator pažljivo i u skladu s ovim Zakonom, kao i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima izvršava naftno-rudarske radove u ime investitora.

(5) Operator podliježe svim posebnim obvezama iz sklopljenog ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona.

(6) Prilikom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na moru, a u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, kada operator imenuje investitor, on o tome unaprijed obavješćuje Vladu putem Ministarstva koje, prema potrebi, a nakon savjetovanja s koordinacijom određenom propisom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, može uložiti prigovor na imenovanje. Ako je takav prigovor uložen, Ministarstvo od investitora može zatražiti imenovanje prikladnog alternativnog operatora ili preuzimanje dužnosti operatora u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

(7) Ministarstvo može odlukom utvrditi da operator više nije sposoban biti operator ako je:

- postao nelikvidan ili je nad njim otvoren stečaj

- počinio materijalnu povredu ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida i propustio započeti otklanjanje povrede unutar 30 dana od primitka obavijesti Ministarstva koja navodi detalje povrede ili je propustio otkloniti povredu unutar razdoblja od šest mjeseci od primitka obavijesti od Ministarstva, odnosno u dodatnom roku koje je Ministarstvo odobrilo u slučaju kada je za otklanjanje povrede potreban duži rok.

(8) Ako se sukladno stavku 7. ovoga članka operator više ne smatra sposobnim za obavljanje te uloge, Ministarstvo može, pisanom obaviješću operatoru i pravnim osobama koje čine investitora, zatražiti da se predloži novi operator. U tom slučaju investitor mora unutar 30 dana predložiti Ministarstvu novog operatora.«.

#### **Članak 50.**

U članku 117. stavku 1. riječi: »središnjeg« i »središnje« brišu se.

U stavku 2. riječi: »središnjeg« i »središnje« brišu se.

#### **Članak 51.**

U članku 119. stavku 1. riječi: »središnjeg« i »središnje« brišu se.

#### **Članak 52.**

U članku 122. stavku 4. na kraju rečenice umjesto točke stavlja se zarez i dodaju se riječi: »osim u slučaju dnevnih izvještaja o naftno-rudarskim radovima iz članka 123. točke 7. ovoga Zakona koji se dostavljaju na dnevnoj bazi.«.

Stavak 8. briše se.

Dosadašnji stavak 9. koji postaje stavak 8. mijenja se i glasi:

»(8) Operativne poslove za prikupljanje, pohranu, obradu i zbrinjavanje svih podataka i rezultata iz stavka 1. ovoga članka pod nadzorom Ministarstva obavlja Agencija.«.

Dosadašnji stavci 10. do 12. postaju stavci 9. do 11.

#### **Članak 53.**

U članku 123. iza točke 4. dodaje se nova točka 5. koja glasi:

»5. podaci o pridobivanju ugljikovodika, geotermalnih voda, plina iz podzemnih skladišta plina te podaci o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida.

Dosadašnja točka 5. postaje točka 6.

U dosadašnjoj točki 6. koja postaje točka 7. iza riječi: »izvještaji,« dodaju se riječi: »dnevni izvještaji o naftno-rudarskim radovima,«.

#### **Članak 54.**

Članak 124. mijenja se i glasi:

»(1) Naftno-rudarski gospodarski subjekti koji su zainteresirani za nadmetanje odnosno za izdavanje dozvole za istraživanje mogu pristupiti sobi s podacima (*data room*) i dobiti pravo na korištenje podataka u svrhu sudjelovanja na nadmetanju odnosno u svrhu predaje ponude.

(2) Soba s podacima iz stavka 1. ovoga članka organizirana je u prostorijama Agencije, a pristup i pravo korištenja podataka u svrhu sudjelovanja na nadmetanju odnosno u svrhu predaje ponude iz stavka 1. ovoga članka moguće je ostvariti sukladno pravilniku iz stavka 10. ovoga članka.

(3) Podaci s eksploatacijskih polja stariji od pet godina mogu se dati na uvid u sobi s podacima.

(4) Investitor ima pravo na upotrebu i pristup svim geološkim, geofizičkim, geokemijskim i inženjerskim podacima u posjedu Agencije koji su u vezi s istražnim prostorom po potpisivanju ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili izdavanju dozvole za istraživanje geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili izdavanju dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

(5) Predstavnici akademskih i obrazovnih zajednica te državnih institucija mogu pristupiti sobi s podacima bez naknade.

(6) Podaci se, bez naknade, mogu ustupiti na korištenje akademskim i obrazovnim zajednicama u svrhu znanstvenog i obrazovnog rada te državnim institucijama za potrebe izrade projekata i strateških studija za nekomercijalne svrhe.

(7) Akademske, obrazovne zajednice te državne institucije moraju zatražiti Agenciju odobrenje za korištenje podataka te točno navesti podatke i za koju će svrhu biti korišteni.

(8) Akademska i obrazovna zajednica te državne institucije moraju ustupiti sve znanstvene radove i rezultate Agenciji.

(9) Naknada za ulazak u sobu s podacima te naknada za korištenje podataka prihod su državnog proračuna.

(10) Pravilnik kojim se propisuju način pristupa trećih osoba sobi s podacima, naknada za ulazak u sobu s podacima, uvjeti korištenja podataka, naknada za korištenje podataka te iznos pristojbi za nadmetanja donosi ministar nadležan za energetiku uz prethodnu suglasnost ministra nadležnog za financije.«.

#### **Članak 55.**

U članku 129. stavku 5. iza riječi: »eksploatacije« dodaju se riječi: »ili provjerenim dopunskim projektom razrade i eksploatacije«.

**Članak 56.**

U članku 130. stavku 4. riječ: »središnjem« briše se.

**Članak 57.**

U članku 131. stavku 2. iza riječi: »projekt« riječ: »izrade« briše se.

**Članak 58.**

Članak 132. mijenja se i glasi:

»(1) Idejni projekt za naftno-rudarske objekte i postrojenja izrađuje se kao stručna podloga za prethodnu ocjenu prihvatljivosti na ekološku mrežu, za izradu dokumentacije temeljem koje se provodi procjena utjecaja zahvata na okoliš ili ocjena o potrebi procjene utjecaja zahvata na okoliš, za izradu idejnog projekta za ishođenje lokacijske dozvole, a kako je primjenjivo.

(2) Idejni projekt izrađuje se za projekt razrade i eksploatacije iz članka 133. ovoga Zakona, dopunski projekt razrade i eksploatacije iz članka 134. ovoga Zakona, projekt bušotine iz članka 135. stavka 1. točaka 1., 2. i 3. ovoga Zakona i kao projekt geofizičkih snimanja koji se izrađuje za naftno-rudarske radove koji se odnose na snimanje geofizičkih podataka.

(3) Idejni projekt dostavlja se Ministarstvu na suglasnost prije upućivanja u proceduru, sukladno stavku 1. ovoga članka.

(4) Ministarstvo je dužno u roku od 15 dana od dostave idejnog projekta iz stavka 3. ovoga članka izdati suglasnost investitoru ili zatražiti izmjene i dopune idejnog projekta.

(5) Nakon ishođenja potrebnih akata iz stavka 1. ovoga članka, a prije početka izvođenja naftno-rudarskih radova prema idejnom projektu geofizičkih snimanja, investitor je dužan početak i završetak izvođenja naftno-rudarskih radova prema idejnom projektu geofizičkih snimanja prijaviti Ministarstvu, Agenciji i energetskej inspekciji za naftno rudarstvo tijela državne uprave nadležnog za inspekcijske poslove.

(6) Ishođeni akti iz stavka 1. ovoga članka sastavni su dio projekata iz članaka 133., 134., 135., 136. i 155. ovoga Zakona.«

**Članak 59.**

U članku 134. stavak 2. mijenja se i glasi:

»(2) Sadržaj dopunskog projekta razrade i eksploatacije i bitna odstupanja iz stavka 1. ovoga članka propisana su pravilnikom iz članka 139. ovoga Zakona.«

Stavak 4. briše se.

**Članak 60.**

Naslov iznad članka 135. mijenja se i glasi: »Projekt bušotine«.

Članak 135. mijenja se i glasi:

»(1) Projekt bušotine izrađuje se za:

1. izradu istražne bušotine u istražnom razdoblju koji uključuje plan sanacije te, kada je primjenjivo probnu eksploataciju za potrebe laboratorijskih ispitivanja i hidrodinamičkih i drugih mjerenja za potrebe utvrđivanja karakteristika ležišta

2. izradu ocjenske bušotine u istražnom razdoblju koji uključuje plan sanacije te, kada je primjenjivo probnu eksploataciju za potrebe laboratorijskih ispitivanja i hidrodinamičkih mjerenja za potrebe utvrđivanja karakteristika ležišta

3. izradu razradne/eksploatacijske bušotine u razdoblju eksploatacije koja se projektira u skladu s tehnologijom obrađenom projektom razrade i eksploatacije ili dopunskim projektom razrade i eksploatacije

4. trajno napuštanje bušotine u razdoblju istraživanja, u slučaju kada projekt izrade istražne ili ocjenske bušotine ne uključuje plan sanacije, odnosno u razdoblju eksploatacije, a koji mora biti u skladu s planom sanacije iz provjerenih naftno-rudarskih projekata kada je riječ o razradnim/eksploatacijskim bušotinama.

(2) Investitor, nakon ishoda akata iz članka 132. stavka 1. ovoga Zakona i lokacijske dozvole je dužan od Ministarstva temeljem dostavljenog projekta bušotine iz stavka 1. ovoga članka zatražiti izdavanje rješenja.

(3) Ministarstvo je dužno u roku od 30 dana od podnošenja urednog zahtjeva za provjeru projekta iz stavka 1. točaka 2., 3. i 4. ovoga članka investitoru izdati rješenje.

(4) U slučaju iz stavka 1. točke 1. ovoga članka Ministarstvo investitoru izdaje rješenje iz članka 137. stavka 3. ovoga Zakona.

(5) Investitor, nakon ishoda akata Ministarstva iz stavaka 3. i 4. ovoga članka, može započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova prema projektu bušotine. Kada je primjenjivo, investitor može započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova prema projektu bušotine ako je predao garanciju iz članka 186. ovoga Zakona.

(6) Investitor je dužan početak i završetak izvođenja naftno-rudarskih radova prema projektu bušotine prijaviti Ministarstvu, Agenciji i energetskej inspekciji za naftno rudarstvo tijela državne uprave nadležnog za inspeksijske poslove.

(7) Sadržaj projekta bušotine propisan je pravilnikom iz članka 139. ovoga Zakona.«.

### Članak 61.

U članku 136. stavku 1. iza riječi: »postrojenja« briše se zarez i dodaju se riječi: »te za izvođenje remontnih radova sa stimulacijom ležišta, propisanih pravilnikom iz članka 139. ovoga Zakona, te za prenamjenu istražnih, ocjenskih ili razradno/eksploatacijskih bušotina u utisne.«.

Stavak 3. briše se.

U dosadašnjem stavku 4. koji postaje stavak 3. iza riječi: »dokumentaciju« stavlja se zarez, a riječi: »izrade istražne« brišu se.

Dosadašnji stavak 5. koji postaje stavak 4. mijenja se i glasi:

»(4) Ministarstvo je dužno u roku od 15 dana od dostave pojednostavnjenoga projekta iz stavka 1. ovoga članka utvrditi uklapaju li se tehnička rješenja iz pojednostavnjenoga projekta u projekte navedene u stavku 3. ovoga članka i o tome investitoru izdati rješenje.«.

U dosadašnjem stavku 6. koji postaje stavak 5. riječi: »ishodne potvrde Ministarstva iz stavka 5.« zamjenjuju se riječima: »izvršnosti rješenja Ministarstva iz stavka 4.«.

U dosadašnjem stavku 7. koji postaje stavak 6. riječ: »središnjeg« briše se.

Iza dosadašnjeg stavka 7. koji postaje stavak 6. dodaje se stavak 7. koji glasi:

»(7) Projekt iz stavka 1. ovoga članka ne smije biti u suprotnosti s provjerenim projektima na temelju kojih je izdana dozvola za pridobivanje, kao i s projektom bušotine te građevinskom i uporabnom dozvolom naftno-rudarskog objekta.«.

### **Članak 62.**

U članku 137. stavak 2. mijenja se i glasi:

»(2) Zahtjevu za provjeru naftno-rudarskih projekata iz stavka 1. ovoga članka prilaže se naftno-rudarski projekt s prikazom ugradnje mjera zaštite okoliša i programa praćenja stanja okoliša iz akata iz članka 132. stavka 1. ovoga Zakona.«.

Iza stavka 3. dodaje se novi stavak 4. koji glasi:

»(4) Rješenje iz stavka 3. ovoga članka mora sadržavati i obveze utvrđene aktima iz članka 132. stavka 1. ovoga Zakona.«.

Dosadašnji stavak 4. postaje stavak 5.

U dosadašnjem stavku 5. koji postaje stavak 6. broj: »4.« zamjenjuje se brojem: »5.«.

Dosadašnji stavak 6. postaje stavak 7.

### **Članak 63.**

Iza članka 138. dodaje se naslov iznad članka i članak 138.a koji glase:

»Sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti

#### **Članak 138.a**

(1) Informacije o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, geotermalnih voda u energetske svrhe, te skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida koje se odnose na pitanja zaštite okoliša i prirode, te zdravlje ljudi daju se na uvid javnosti, s pravom na pristup pravosuđu, primjenjujući odredbe posebnih propisa, koji se odnose na sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša i prirode.

(2) Rješenja iz članaka 135. stavka 3. i 137. stavka 3. ovoga Zakona s uvjetima nadležnih tijela daju se na uvid javnosti u trajanju od minimalno deset dana.«.

**Članak 64.**

U članku 150. stavku 1. podstavak 9. mijenja se i glasi:

»- obrazloženje mjera zaštite okoliša i prirode i programa praćenja stanja okoliša utvrđenih aktima iz članka 132. stavka 1. ovoga Zakona, te obrazloženja ostalih uvjeta iz lokacijske dozvole.«.

**Članak 65.**

U članku 156. stavku 2. riječ: »potvrdu« zamjenjuje se riječju: »rješenje«.

Stavak 8. briše se.

**Članak 66.**

U članku 157. stavku 2. podstavak 1. mijenja se i glasi:

»- primjerak glavnog projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja čiji je sastavni dio pravomoćna lokacijska dozvola, a koji se dostavlja Ministarstvu u tiskanom i elektroničkom obliku«.

**Članak 67.**

U članku 160. iza stavka 1. dodaje se novi stavak 2. koji glasi:

»(2) Nacrt građevinske dozvole s obrazloženjem iz članka 150. stavka 1. podstavka 9. ovoga Zakona daje se na uvid javnosti u trajanju od minimalno 15 dana.«.

Dosadašnji stavak 2. postaje stavak 3.

**Članak 68.**

U članku 174. stavku 3. podstavku 4. riječ: »središnjeg« briše se.

**Članak 69.**

U članku 175. stavak 3. briše se.

**Članak 70.**

U članku 177. ispred riječi: »Investitori« stavlja se oznaka stavka koja glasi: »(1)«, a riječi: »najmanje 15 dana« i riječ: »središnjeg« brišu se.

Iza stavka 1. dodaje se stavak 2. koji glasi:

»(2) Krajnji rok za prijavu početka ostvarivanja uporabne dozvole je šest mjeseci od njezine izvršnosti.«.

**Članak 71.**

U članku 179. stavku 3. riječi: »se dostavlja Ministarstvu uz zahtjev za odobrenje probne eksploatacije« zamjenjuju se riječima: »je sastavni dio građevinske dozvole«.



Iza stavka 3. dodaje se novi stavak 4. koji glasi:

»(4) Iznimno od stavka 3. ovoga članka, za ozakonjenje nezakonito izgrađenih naftno-rudarskih objekata i postrojenja detaljnije objašnjenje probne eksploatacije obrazlaže se u projektu izvedenog stanja.«.

U dosadašnjem stavku 4. koji postaje stavak 5. iza podstavka 3. dodaje se novi podstavak 4. koji glasi:

»- dokumentaciju kojom investitor dokazuje da su naftno-rudarski objekti i postrojenja izgrađeni sukladno propisanim uvjetima zaštite od požara i eksplozije, zaštite na radu i svim drugim mjerama zaštite zdravlja ljudi, prirode i okoliša«.

Dosadašnji podstavci 4. i 5. postaju podstavci 5. i 6.

Dosadašnji stavak 5. postaje stavak 6.

U dosadašnjem stavku 6. koji postaje stavak 7. broj: »139.« zamjenjuje se brojem: »178.«.

Dosadašnji stavak 7. postaje stavak 8.

### **Članak 72.**

U članku 182. stavku 2. podstavak 7. briše se.

Dosadašnji podstavak 8. postaje podstavak 7.

Stavak 3. mijenja se i glasi:

»(3) Izdavanje uporabne dozvole u skladu s ovim člankom nema pravnih učinaka na vlasništvo i druga stvarna prava na nekretninama na kojima su izgrađeni naftno-rudarski objekti i postrojenja koji su predmet ozakonjenja.«.

Stavak 4. briše se.

### **Članak 73.**

Iza članka 184. dodaju se naslovi iznad članaka i članci 184.a i 184.b koji glase:

»Projekt bušaćeg ili remontnog postrojenja

#### **Članak 184.a**

(1) Bez građevinske dozvole i glavnog projekta građenja može se postavljati bušaće ili remontno postrojenje u skladu s naftno-rudarskim projektom za koji je izdano rješenje na temelju članka 137. stavka 3. ovoga Zakona i dozvolom za rad bušaćeg ili remontnog postrojenja iz članka 184.b ovoga Zakona.

(2) Uz zahtjev za provjeru naftno-rudarskog projekta iz stavka 1. ovoga članka prilaže se projekt u elektroničkom obliku i podnosi se Ministarstvu na provjeru u skladu s člankom 137. ovoga Zakona.

(3) Projekt iz stavka 1. ovoga članka obavezno sadržava i program probnog rada.

(4) Rješenje o provjeri projekta iz stavka 1. ovoga članka mora sadržavati i uvjet prijave početka postavljanja bušačkog ili remontnog postrojenja na lokaciju za koju je ishodaena dozvola i obvezu provedbe probnog rada prema programu probnog rada.

### Dozvola za rad bušačkog ili remontnog postrojenja

#### Članak 184.b

(1) Dozvolu za rad bušačkog ili remontnog postrojenja izdaje Ministarstvo na temelju zahtjeva operatora.

(2) Zahtjev za izdavanje dozvole za rad bušačkog ili remontnog postrojenja sadržava:

- rješenje o provjeri projekta bušačkog ili remontnog postrojenja
- rješenje o provjeri projekta bušotine s lokacijskom dozvolom
- obavijest o početku probnog rada bušačkog ili remontnog postrojenja na lokaciju za koju je ishodaena lokacijska dozvola
- podatke o sudionicima u postavljanju bušačkog ili remontnog postrojenja.

(3) Ministarstvo je dužno u roku od 15 dana od primitka urednog zahtjeva za izdavanje dozvole za rad bušačkog ili remontnog postrojenja obaviti tehnički pregled.

(4) Tehnički pregled obavlja povjerenstvo koje osniva Ministarstvo, a na provedbu tehničkog pregleda odgovarajuće se primjenjuju odredbe članaka 171., 172. i 173. ovoga Zakona.

(5) Operator može započeti s probnim radom prema projektu iz članka 184.a stavka 1. ovoga Zakona.

(6) Temeljem izvješća o provedenom probnom radu i mišljenja članova povjerenstva, Ministarstvo izdaje dozvolu za rad bušačkog ili remontnog postrojenja u roku od 30 dana.

(7) Dozvola za rad bušačkog ili remontnog postrojenja dostavlja se operatoru izvođenja naftno-rudarskih radova i energetske inspekciji za naftno-rudarstvo.

(8) Bušaće ili remontno postrojenje koje ima važeće rješenje o provjeri projekta iz članka 184.a stavka 4. ovoga Zakona i dozvolu za rad iz stavka 1. ovoga članka može se koristiti za izradu ili remont na drugim bušotinama koje imaju odgovarajući akt iz članaka 135. i 136. ovoga Zakona, bez provođenja ponovnih postupaka izdavanja rješenja i dozvole.«

#### Članak 74.

Članak 185. mijenja se i glasi:

»(1) Nakon dovršetka naftno-rudarskih radova, investitor je dužan provesti sanaciju istražnog prostora ili eksploatacijskog polja, odnosno sanaciju prostora na kojem su smješteni naftno-rudarski objekti i postrojenja.

(2) Sanacija se provodi u skladu s ovim Zakonom, posebnim propisima koji se odnose na zaštitu okoliša i prirode, sigurnost ljudi i imovine, zaštitu zdravlja ljudi, kao i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima.

(3) Investitor je dužan o sanaciji izvijestiti energetska inspekciju za naftno-rudarstvo i inspekciju zaštite okoliša.

(4) Ako energetska inspekcija za naftno-rudarstvo i inspekcija zaštite okoliša utvrde da je provedena sanacija te da su provedene mjere osiguranja, mjere zaštite prirode i okoliša, kao i provedena sanacija dovoljne, izdat će investitoru o tome potvrdu.

(5) Ako inspekcije iz stavka 3. ovoga članka utvrde da provedena sanacija i mjere osiguranja iz stavka 4. ovoga članka nisu dovoljne, naredit će investitoru da u određenom roku, ne dužem od šest mjeseci, otkloni utvrđene nedostatke, a po potrebi provede i druge mjere osiguranja i o tome obavijesti Ministarstvo, Agenciju i tijelo državne uprave nadležno za pomorstvo ako se naftno-rudarski radovi izvode na pomorskom dobru.

(6) Ako investitor ne postupi po naređenju iz stavka 5. ovoga članka, inspekcije iz stavka 3. ovoga članka će o tome izvijestiti Ministarstvo i Agenciju te će Agencija provesti potrebne mjere osiguranja i sanaciju na trošak investitora.

(7) Investitor je dužan podmiriti sve naknade sukladno ovom Zakonu i propisima donesenim na temelju ovoga Zakona na istražnom prostoru ili eksploatacijskom polju prije napuštanja istražnog prostora ili eksploatacijskog polja.

(8) Investitor uz zahtjev za brisanje eksploatacijskog polja iz registra eksploatacijskih polja Ministarstvu dostavlja potvrde iz stavka 4. i dokaze o ispunjenju obveza iz stavka 7. ovoga članka, osim ako povjerenstvo za utvrđivanje rezervi utvrdi da rezerve nisu iskorištene i da postoji mogućnost daljnjeg izvođenja naftno-rudarskih radova.

(9) Ministarstvo će u slučaju iz stavka 8. ovoga članka izdati rješenje o brisanju eksploatacijskog polja iz registra eksploatacijskih polja.

(10) Ako investitor zatraži smanjenje eksploatacijskog polja, dužan je za prostor koji se izuzima iz prije utvrđenog eksploatacijskog polja provesti sve radnje određene stavkom 1. ovoga članka.

(11) Ako u slučaju iz stavka 10. ovoga članka inspekcije iz stavka 3. ovoga članka utvrde da je provedena sanacija dijela eksploatacijskog polja, odnosno da su provedene mjere osiguranja, mjere zaštite prirode i okoliša dovoljne, izdat će investitoru o tome potvrdu.

(12) Ministarstvo će u slučaju iz stavka 10. ovoga članka uz dostavu potvrda iz stavka 11. ovoga članka donijeti novo rješenje o utvrđivanju eksploatacijskog polja, odgovarajuće primjenjujući odredbe članka 45. ovoga Zakona.

(13) Ministarstvo je dužno o rješenjima iz stavaka 9. i 12. ovoga članka obavijestiti nositelja izrade prostornog plana temeljem kojeg su izdani akti iz ovoga Zakona.

(14) Ako investitor zatraži brisanje naftno-rudarskih objekata smještenih unutar eksploatacijskog polja ili istražnog prostora, dužan je za prostore na kojima su smješteni naftno-rudarski objekti unutar eksploatacijskog polja ili istražnog prostora provesti sve radnje određene stavkom 1. ovoga članka, osim ako nije sklopio sporazum sukladno članku 185.a ovoga Zakona.

(15) Ako u slučaju iz stavka 14. ovoga članka inspekcije iz stavka 3. ovoga članka utvrde da su provedene mjere osiguranja, mjere zaštite prirode i okoliša i sanacija prostora na kojima su smješteni naftno-rudarski objekti i postrojenja dovoljni, izdat će investitoru o tome potvrdu.

(16) Nakon primitka potvrde iz stavka 15. ovoga članka investitor podnosi zahtjev Ministarstvu za brisanje naftno-rudarskih objekata smještenih unutar eksploatacijskog polja ili istražnog prostora.

(17) Ministarstvo će u slučaju iz stavka 16. ovoga članka izdati rješenje o brisanju naftno-rudarskih objekata iz istražnih prostora ili eksploatacijskih polja.

(18) U slučaju iz stavka 17. ovoga članka investitor je dužan u roku od 15 dana od izvršnosti rješenja o brisanju naftno-rudarskih objekata iz registra eksploatacijskih polja koji vodi Ministarstvo dostaviti ga nadležnom uredu za katastar radi brisanja rudarskih objekata iz katastarskog operata te o tome izvijestiti Ministarstvo.

(19) Ako se na istražnom prostoru ili eksploatacijskom polju nalaze naftno-rudarski objekti i postrojenja, rješenje iz stavka 9. ovoga članka donosi se nakon izvršnosti rješenja iz stavka 17. ovoga članka.

(20) U svakom slučaju prestanka ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida ili gubitka postojećeg prava na eksploataciju ili gubitka pravnog temelja koji je ovlašćivao na istraživanje ili eksploataciju, bez obzira na način ili uzrok, investitor odnosno naftno-rudarski gospodarski subjekt dužan je samostalno i o svom trošku sanirati područje izvođenja naftno-rudarskih radova.

(21) U slučaju iz stavka 20. ovoga članka Ministarstvo će izdati rješenje o obvezi provedbe sanacije kojim će se ovlastiti investitor odnosno naftno-rudarski gospodarski subjekt da privremeno koristi prostor izvođenja naftno-rudarskih radova na kojem je dužan izvršiti sanaciju.

(22) Rješenje iz stavka 21. ovoga članka će izdati Ministarstvo na temelju dostupnih podataka o naftno-rudarskim objektima i postrojenjima koje više ne koristi investitor odnosno naftno-rudarski gospodarski subjekt.

(23) Rješenje iz stavka 21. ovoga članka sadržava:

- naziv investitora odnosno naftno-rudarskog gospodarskog subjekta kojem se izdaje rješenje
- naziv i opis naftno-rudarskog objekta ili postrojenja koje se mora sanirati
- koordinate prostora koje se daje na privremeno korištenje
- obvezu i rok u kojem investitor odnosno naftno-rudarski gospodarski subjekt mora urediti imovinskopravne odnose s vlasnikom zemljišne čestice na kojoj se naftno-rudarski objekt ili postrojenje nalaze
- vrsta projekta i rok u kojem se mora izraditi projekt po kojem će se izvršiti sanacija naftno-rudarskog objekta ili postrojenja
- rok do kojeg Ministarstvu mora dostaviti imenovanje odgovornog voditelja naftno-rudarskih radova
- rok do kojeg vrijedi rješenje o privremenom korištenju prostora na kojem se mora izvesti sanacija
- rok do kojeg se mora dostaviti dokaz o provedenoj sanaciji sukladno odredbama stavka 4. odnosno stavka 15. ovoga članka

– rok u kojem će Ministarstvo izbrisati naftno-rudarski objekt ili postrojenje iz registra naftno-rudarskih objekata i postrojenja.«.

### **Članak 75.**

Iza članka 185. dodaje se naslov iznad članka i članak 185.a koji glase:

»Sporazum o prijenosu obveze sanacije

#### **Članak 185.a**

(1) Agencija može ponuditi investitoru sklapanje sporazuma o prijenosu obveze sanacije naftno-rudarskih objekata u vlasništvu investitora na novog investitora koji će biti odabran u nadmetanju provedenom u skladu s člankom 13. stavkom 3. ovoga Zakona.

(2) Sporazum se sklapa prije provedbe nadmetanja u skladu s člankom 13. stavkom 3. ovoga Zakona. Strane sporazuma o prijenosu obveze sanacije su investitor i Agencija. Sklapanjem sporazuma investitor unaprijed daje pristanak Agenciji da po provedbi nadmetanja iz ovoga stavka prenese sporazum i sva prava i obveze iz sporazuma na novog investitora odabranog u postupku nadmetanja.

(3) Sporazum stupa na snagu i stvara pravne učinke tek po kumulativnom ispunjenju sljedećih uvjeta:

- u postupku nadmetanja iz članka 13. stavka 3. ovoga Zakona odabran je novi investitor i
- odabrani investitor sklopio je s Agencijom pravni posao kojim se sporazum iz stavka 1. ovoga članka prenosi na odabranog investitora sa svim pravima i obvezama.

(4) Sklapanjem sporazuma iz stavka 1. ovoga članka za Agenciju ne nastaje nikakva obveza.

(5) Stupanjem na snagu sporazuma iz stavka 1. ovoga članka novi investitor preuzima obvezu sanacije iz članka 185. ovoga Zakona, a raniji investitor se iste obveze oslobađa. Istim sporazumom raniji investitor prenijet će na novog investitora sva prenosiva stvarna i obvezna prava koja u tom trenutku ima na prostoru na kojem je smješten predmetni naftno-rudarski objekt.

(6) U slučaju da raniji investitor na prostoru na kojem je smješten predmetni naftno-rudarski objekt ima neprenosiva stvarna ili obvezna prava, sporazumom iz stavka 1. ovoga članka obvezat će se poduzeti sve pravne radnje koje su potrebne kako bi ta neprenosiva prava prestala.

(7) U slučaju iz članka 115. stavaka 3. i 6. ovoga Zakona, investitor je dužan sklopiti sporazum iz stavka 1. ovoga članka, a nakon provedbe nadmetanja u skladu s člankom 13. stavkom 3. ovoga Zakona.«.

### **Članak 76.**

U članku 186. iza stavka 1. dodaje se novi stavak 2. koji glasi:

»(2) U slučaju ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika investitor je dužan dostaviti garanciju za sanaciju istražnog prostora, prije početka radova sukladno planu sanacije koji je sastavni dio provjerenog naftno-rudarskog projekta.«

Dosadašnji stavci 2. do 7. postaju stavci 3. do 8.

### **Članak 77.**

U članku 187. stavku 2. riječ: »središnjeg« briše se.

### **Članak 78.**

U članku 192. stavku 1. točki 6. iza broja: »5.« stavlja se zarez, a riječi: »i 7.« zamjenjuju se riječima: »6. i 8.«.

U točki 11. brojevi: »4. i 14.« zamjenjuju se brojevima: »6. i 20.«.

U točki 16. broj: »199.« zamjenjuje se brojem: »198.«.

U točki 17. broj: »17.« zamjenjuje se brojem: »22.«.

### **Članak 79.**

U članku 193. stavku 1. točki 5. riječi: »potvrde iz članka 135. stavka 4. ovoga Zakona ili provjere iz članka 137.« zamjenjuju se riječima: »rješenja iz članka 135. stavaka 3. i 4.«.

U točki 6. riječi: »potvrde iz članka 136. stavka 5.« zamjenjuju se riječima: »rješenja iz članka 136. stavka 4.«.

U točki 11. broj: »196.« zamjenjuje se brojem: »195.«.

### **Članak 80.**

U članku 194. stavku 1. točka 1. mijenja se i glasi:

»1. ako ne dostavi Ministarstvu i Agenciji izvješća iz članka 41. stavka 4. ovoga Zakona«.

Točka 7. mijenja se i glasi:

»7. ako Vladi ne dostavi pisanu obavijest o namjeri imenovanja novog operatora sukladno članku 116. stavku 2. ovoga Zakona«.

U točki 11. riječi: »središnjeg« i »središnje« brišu se.

U točki 12. riječi: »središnjeg« i »središnje« brišu se.

U točki 17. riječ: »stavaka« zamjenjuje se riječju: »stavka«, a broj: »3.« zamjenjuje se riječima: »članka 185. stavka 18.«.

U točki 19. broj: »5.« zamjenjuje se brojem: »6.«.

U točki 20. broj: »6.« zamjenjuje se brojem: »7.«.

### Članak 81.

U Prilogu I. Predložak ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika članku 1. Definicije, definicija »Povezano društvo« mijenja se i glasi:

»*Povezano društvo* znači pravnu osobu koja s jednom od strana u Ugovoru stoji u međusobnom odnosu kao: društvo koje u drugome društvu ima većinski udio ili većinsko pravo u odlučivanju, ovisno i vladajuće društvo, društvo koncerna, društvo s uzajamnim udjelima ili društvo povezano poduzetničkim ugovorima, a kako je to uređeno propisima kojima se uređuju trgovačka društva.«.

U definiciji »Otkriće« riječ: »iscrpljenog« briše se.

Definicija »Idejni projekt razrade i eksploatacije« mijenja se i glasi:

»*Idejni projekt razrade i eksploatacije* znači idejni projekt koji se izrađuje za projekt razrade i eksploatacije kako je utvrđeno u skladu s člankom 7.1 ovog Ugovora. Idejni projekt za projekt razrade i eksploatacije mora biti izrađen u skladu sa Zakonom i propisima.«.

U definiciji »Porez na dobit« riječi: »iz naftno-rudarskih radova« brišu se.

U definiciji »Prilog« Prilog E mijenja se i glasi: »- Oblik garancije matičnog društva ili korporativne garancije.«.

U članku 5.1.1 riječi: »Istražno razdoblje može se produljiti dva puta za dodatno razdoblje od šest (6) mjeseci u skladu s odredbama Zakona« zamjenjuju se riječima: »Istražno razdoblje može se produljiti dva puta za dodatno razdoblje od po šest (6) mjeseci u skladu s odredbama Zakona dostavom pisanog zahtjeva devedeset (90) dana prije isteka trenutne faze. Produljenje istražnog razdoblja od po šest (6) mjeseci može biti uzastopno ili pojedinačno.«.

U članku 5.5.4 riječi: »utvrđivanja eksploatacijskog polja« zamjenjuju se riječima: »izvršnosti rješenja o utvrđivanju količina i kakvoće rezervi«.

U članku 6.1.6 kratica: »HTRS« zamjenjuje se kraticom: »HTRS96/TM«.

U članku 6.1.7 riječi: »Kada za to postoje posebni razlozi, Vlada može dopustiti izuzeće od zahtjeva ograničenja područja u jedinstvenoj površini.« brišu se.

U članku 7.1.2 točki a) riječi: »procijenjenog opsega« zamjenjuju se riječju: »površine«.

Točka k) mijenja se i glasi: »proces upravljanja rizicima, odnosno identifikacija svih predvidljivih opasnosti koje mogu uzrokovati izvanredni događaj, a u svrhu sprečavanja nastanka bilo kakve štete i otklanjanja svih opasnosti koje naftno-rudarski radovi mogu imati na pogođene zajednice, radnike investitora i okoliš;«.

Članak 7.2.1 mijenja se i glasi:

»Nakon zaprimanja rješenja o utvrđivanju količina i kakvoće rezervi investitor je dužan zatražiti suglasnost na idejni projekt razrade i eksploatacije, provesti postupak procjene utjecaja na okoliš, te

nakon toga ishoditi rješenje o utvrđivanju eksploatacijskog polja u skladu s odredbama ovoga Zakona.«.

Iza članka 7.2.1 dodaje se novi članak 7.2.2 koji glasi:

»7.2.2 Nakon ishodenog rješenja o utvrđivanju eksploatacijskog polja investitor je obvezan za naftno-rudarske objekte i postrojenja ishoditi lokacijsku dozvolu u skladu sa zakonom kojim se uređuje prostorno uređenje.«.

Dosadašnji članak 7.2.2 postaje članak 7.2.3.

Dosadašnji članak 7.2.3 koji postaje članak 7.2.4 briše se.

Iza dosadašnjeg članka 7.2.2 koji postaje članak 7.2.3 dodaje se članak 7.2.4 koji glasi:

»7.2.4 Projekt razrade i eksploatacije mora usvojiti sve uvjete i mjere utvrđene lokacijskom dozvolom, te i sve druge elemente propisane Zakonom i propisima.«.

U članku 10.1 točki b) iza riječi: »u pogledu« dodaje se riječ: »zaštite«.

U točki d) riječ: »odobrenjima« zamjenjuje se riječju: »rješenjima«.

U točki e) riječ: »obradu« zamjenjuje se riječju: »zbrinjavanje«.

U točki f) riječi: »zdravlju« zamjenjuju se riječima: »zaštiti zdravlja«.

U članku 10.2 točki c) iza riječi: »izvanrednog« dodaju se riječi: »ili iznenadnog«.

U članku 10.4 iza riječi: »u pogledu« dodaje se riječ: »zaštite«.

U članku 11.3.1 točki c) riječ: »stjecanju« zamjenjuje se riječju: »korištenju«.

U članku 12.1 članci 12.1.5, 12.1.6 i 12.1.7 brišu se.

U članku 12.2.9 riječ: »odlukama« zamjenjuje se riječju: »preporukama«.

U članku 13.3.1 iza točke b) riječi: »U kalendarskoj godini u kojoj ovaj Ugovor stupi na snagu naknada za površinu utvrđena u prethodnoj točki a) obračunava se računajući od datuma stupanja na snagu do 31. prosinca te kalendarske godine, a plaća se u roku od trideset (30) kalendarskih dana nakon datuma stupanja na snagu. U idućim kalendarskim godinama naknade za površinu utvrđene u prethodnoj točki a) plaćaju se unaprijed, trideset (30) kalendarskih dana prije početka svake kalendarske godine. U kalendarskoj godini u kojoj je dodijeljena dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika za određeno područje naknada za površinu utvrđena u točki b) obračunava se računajući od datuma dodjele predmetne dozvole za pridobivanje ugljikovodika do 31. prosinca te kalendarske godine. U idućim kalendarskim godinama naknade za površinu utvrđene u točki b) plaćaju se unaprijed, trideset (30) kalendarskih dana prije početka svake kalendarske godine. Osnova za izračun navedenih naknada za površinu je površina istražnog prostora i, kada je primjenjivo, eksploatacijskog polja (ili više njih) koje investitor drži na datum plaćanja navedenih naknada za površinu. U slučaju napuštanja površine tijekom kalendarske godine ili u slučaju više sile investitor nema pravo na povrat već plaćenih naknada za površinu.« zamjenjuju se riječima:



»U kalendarskoj godini u kojoj ovaj Ugovor stupi na snagu naknada za površinu utvrđena u prethodnoj točki a) obračunava se godišnje računajući od datuma stupanja na snagu, a plaća se sukladno važećoj uredbi kojom se regulira plaćanje naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

U idućim kalendarskim godinama naknade za površinu utvrđene u prethodnoj točki a) plaćaju se sukladno važećoj uredbi kojom se regulira plaćanje naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

U kalendarskoj godini u kojoj je dodijeljena dozvola za pridobivanje ugljikovodika za određeno područje naknada za površinu utvrđena u točki b) obračunava se godišnje računajući od datuma dodjele predmetne dozvole za pridobivanje ugljikovodika, a plaća se sukladno važećoj uredbi kojom se regulira plaćanje naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

U idućim kalendarskim godinama naknade za površinu utvrđene u točki b) plaćaju se sukladno važećoj uredbi kojom se regulira plaćanje naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

Osnova za izračun navedenih naknada za površinu je površina istražnog prostora i, kada je primjenjivo, eksploatacijskog polja (ili više njih) koje investitor drži na datum plaćanja navedenih naknada za površinu.

U slučaju napuštanja površine tijekom kalendarske godine ili u slučaju više sile investitor nema pravo na povrat već plaćenih naknada za površinu.«

U članku 15.1 riječi: »garanciju matičnog društva u odgovarajućem obliku određenom u Prilogu E ovog Ugovora (u daljnjem tekstu: garancija matičnog društva),« zamjenjuju se riječima: »garanciju matičnog društva ili korporativnu garanciju, a kako je primjenjivo, u odgovarajućem obliku određenom u Prilogu E ovog Ugovora,«

U člancima 15.2 do 15.9 iza riječi: »garancije matičnog društva« u određenom broju i padežu dodaju se riječi: »ili korporativne garancije« u odgovarajućem broju i padežu.

U članku 18.2 točka a) mijenja se i glasi:

»a) najmanje 90 (devedeset) dana prije Ministarstvo ili Agencija dostavljaju investitoru obavijest u pisanom obliku kojom se zahtijeva od investitora da na tržište stavi određenu količinu ugljikovodika koja će se preuzimati razmjerno tijekom razdoblja od dva (2) uzastopna kvartala.«

U članku 27.1.3 točki j) iza riječi: »izvođenju« dodaju se riječi: »građevinskih radova«.

Članak 31.1 mijenja se i glasi:

#### *»31.1 Prijenos prava i obveza*

31.1.1 Investitor može u cijelosti ili djelomično prenijeti prava i obveze iz ovog Ugovora jedino uz uvjet da je Vlada, na prijedlog Ministarstva, na takav prijenos dala izričitu prethodnu pisanu suglasnost, a koju Vlada daje na temelju izmjene dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

31.1.2 Investitor je obvezan tražiti od Vlade prethodnu suglasnost iz članka 31.1.1 ovog Ugovora i kada se prava i obveze iz Ugovora prenose na povezano društvo ili kad se prijenos dogodio statusnom promjenom investitora.

31.1.3 U slučaju prijenosa iz članka 31.1.2. investitor ostaje solidarno odgovoran za sva prava i obveze iz Ugovora zajedno sa povezanim društvom.

31.1.4 Članak 31.1.1 ne primjenjuje se na: ugovor o prodaji sirove nafte ili prirodnog plina na temelju kojeg se cijena za njih plaća (ili se takva sirova nafta ili prirodni plin mijenja za druge ugljikovodike) nakon što je pravo vlasništva preneseno na investitora.

31.1.5 Ako je, neovisno o članku 31.1.1, bilo koje prenošenje prava i obveza na snazi u skladu sa zakonima Republike Hrvatske ili drugim mjestom, a bez postojanja potrebne suglasnosti, Vlada može oduzeti prava takve strane investitora u skladu s ovim Ugovorom.

31.1.6 Investitor je dužan obavijestiti Vladu, putem Ministarstva, o svojoj namjeri da prenese svoja prava i obveze koje proizlaze iz ovog Ugovora bez odgode i navesti komercijalne uvjete takvog namjeravanog prijenosa, uključujući potencijalnog preuzimatelja, cijenu i druge relevantne komercijalne uvjete. Vlada, putem nacionalne kompanije, ima pravo prvokupa investitorova udjela u Ugovoru po uvjetima koji nisu nepovoljniji od komercijalnih uvjeta ponuđenih od potencijalnog preuzimatelja. Vlada će obavijestiti investitora o svojem pravu prvokupa investitorova udjela prema ovom Ugovoru u roku od devedeset (90) dana od dana podnošenja obavijesti investitorove namjere da prenese prava. Vlada donosi odluku o davanju ili odbijanju suglasnosti koju neće neopravdano uskratiti te će ujedno izmijeniti dozvolu da glasi na novog ovlaštenika dozvole.«.

## **Članak 82.**

U cijelom tekstu Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (Narodne novine, br. 52/18 i 52/19) riječi: »energetska inspekcija za naftno rudarstvo središnjeg tijela državne uprave nadležnog za inspekcijske poslove«, riječi: »naftno-rudarska inspekcija« odnosno riječi: »energetska inspekcija za naftno rudarstvo« u određenom broju i padežu zamjenjuju se riječima: »energetska inspekcija u području naftnog rudarstva Državnog inspektorata« u odgovarajućem broju i padežu, a riječi: »inspekcija zaštite okoliša« u određenom broju i padežu zamjenjuju se riječima: »inspekcija zaštite okoliša Državnog inspektorata« u odgovarajućem broju i padežu.

## **PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE**

### **Članak 83.**

(1) Zahtjev investitora za izdavanje uporabne dozvole za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja podnosi se u roku od tri godine od dana stupanja na snagu ovoga Zakona te se nakon isteka toga roka ne može više podnijeti.

(2) Zahtjev za izdavanje uporabne dozvole za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja podnesen nakon isteka roka iz stavka 1. ovoga članka odbacuje se rješenjem.

### **Članak 84.**

(1) Ministar nadležan za energetiku će uskladiti Uredbu o naknadi za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika (Narodne novine, broj 25/20), Pravilnik o naftno-rudarskim projektima i postupku provjere naftno-rudarskih projekata (Narodne novine, broj 95/18), Pravilnik o građenju naftno-rudarskih objekata i postrojenja (Narodne novine, broj 95/18), Pravilnik o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida u geološkim strukturama (Narodne novine, broj 95/18) i Pravilnik o rezervama (Narodne novine, broj 95/18) s odredbama ovoga Zakona u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(2) Ministar nadležan za energetiku će donijeti pravilnik iz članka 9. stavka 10. koji je dodan člankom 5. ovoga Zakona u roku od godine dana od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(3) Ministar nadležan za energetiku će donijeti pravilnik iz članka 105. stavka 5. koji je dodan člankom 44. ovoga Zakona u roku od godine dana od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(4) Ministar nadležan za energetiku će donijeti pravilnik iz članka 124. stavka 10. koji je izmijenjen člankom 54. ovoga Zakona u roku od godine dana od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

#### **Članak 85.**

Postupci započeti do dana stupanja na snagu ovoga Zakona prema odredbama Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (Narodne novine, br. 52/18 i 52/19) dovršit će se prema odredbama toga Zakona i provedbenih propisa donesenih na temelju njega.

#### **Članak 86.**

Ovaj Zakon stupa na snagu osmoga dana od dana objave u Narodnim novinama.

## O B R A Z L O Ž E N J E

### **Uz članak 1.**

Ovim člankom se ispravlja navođenje broja Direktive te se dopunjuju odredbe važećeg Zakona kojima se utvrđuje usklađivanje zakonodavstva Republike Hrvatske sa pravnom stečevinom Europske unije.

### **Uz članak 2.**

Ovim člankom se usklađuju definicije pojedinih pojmova sukladno Direktivi 2014/52/EU.

Nadalje, jasnije se definiraju ugovori koji su sklopljeni po prijašnjim zakonima, a kojima se regulira postojeće pravo eksploatacije. Također, radi uvođenja mogućnosti trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida uz korištenje ugljikova dioksida mijenja se definicija *trajnog zbrinjavanja* te se ujednačava terminologija sukladno Pravilniku o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida u geološkim strukturama (Narodne novine, broj 95/18). Uvodi se pojam razvojnog društva koje bi poticalo i razvijalo potencijal u istraživanju i eksploataciji geotermalnih voda obzirom na Strategiju energetskog razvoja Republike Hrvatske do 2030. s pogledom na 2050. godinu, koju je Hrvatski sabor usvojio na 16. sjednici 28. veljače 2020. godine, a u kojoj se ističe potreba za povećanjem proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije te time podržavamo opću usmjerenost Zakona prema poticanju geotermalne energije.

### **Uz članak 3.**

Ovim člankom daje se mogućnost Agenciji da predloži Vladi Republike Hrvatske osnivanje razvojnog društva radi poticanja razvoja potencijala u istraživanju i eksploataciji geotermalnih voda. Pojašnjava se da Agencija priprema i dostavlja inicijative za izradu i izmjenu i dopunu prostornog plana te sudjeluje u postupcima sukladno propisima iz područja prostornog uređenja u cilju provedbe okvirnog plana i programa istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na Jadranu i okvirnog plana i programa istraživanja i eksploatacije na kopnu.

### **Uz članak 4.**

Osnivanjem razvojnog društva, Republika Hrvatska potiče razvoj obnovljivih izvora energije, ali ujedno i razvoj ostalih gospodarskih elemenata. Naime, osnivanjem razvojnog društva doprinosi se ostvarenju ciljeva za povećanjem udjela korištenja obnovljivih izvora energije u ukupnoj potrošnji energije korištenjem geotermalnog potencijala, kao i smanjenju emisija stakleničkih plinova, odnosno dekarbonizacije razvojem potencijalnih kapaciteta za trajno skladištenje ugljikova dioksida u podzemlju kroz izvođenje naftno-rudarskih radova za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda za koje je izdana dozvola za istraživanje geotermalnih voda ili dozvola za pridobivanje geotermalnih voda odnosno dozvola za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida ili dozvola za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida. Razvojno društvo osniva Republika Hrvatska u javnom interesu te uz korištenje sredstava iz Europskih fondova isto može izvoditi naftno-rudarske radove u razdoblju istraživanja za utvrđivanje potencijala. Cilj je u što većoj mjeri razraditi modularni, odnosno kaskadni sustav korištenja geotermalnih voda kako bi se iskoristio njihov maksimalni potencijal. Takav model omogućava proizvodnju električne energije (gdje temperature i protočnost ležišta to omogućavaju), korištenja „otpadne“ geotermalne vode, odnosno one koja je već prošla kroz postrojenje za proizvodnju električne energije i čija je temperatura snižena, ali je još uvijek iskoristiva za potrebe toplinarstva, kao i za poljoprivredu odnosno za grijanje staklenika ili neke druge namjene poput, primjerice, uzgoja riblje mlađi ili za korištenje u sušarama, te se na taj način stvara dodatna vrijednost i za lokalno gospodarstvo.

### **Uz članak 5.**

Ovim člankom se ujednačava terminologija sukladno Pravilniku o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida u geološkim strukturama.

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave.

Ovim člankom se jasno propisuje da ministar donosi pravilnik o zajedničkoj informatičkoj platformi i registrima iz područja naftnog-rudarstva.

#### **Uz članak 6.**

Ovim člankom postiže se uređivanje dozvole za istraživanje geotermalnih voda kao upravnog akta, a ne akta poslovanja, budući da se istom rješava o pravima, obvezama ili pravnim interesima stranke, a što je u skladu s člankom 2. Zakona o općem upravnom postupku (Narodne novine, broj 47/09).

#### **Uz članak 7.**

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave.

#### **Uz članak 8.**

Ovim člankom nedvojbeno se razjašnjava da je preklapanje istražnih prostora/eksploatacijskih polja za različite svrhe moguće, a u slučaju kada se radi o različitim hidrodinamičkim jedinicama (npr. ugljikovodici, geotermalne vode, skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida), osim ako se isti nalaze u unutarnjim morskim vodama ili teritorijalnom moru Republike Hrvatske. Isto u praksi već postoji, ali se ukazala potreba da se navedeno izrijekom utvrdi i zakonski.

#### **Uz članak 9.**

Ovim člankom se ispravlja pravopisna pogreška.

#### **Uz članak 10.**

Ovom izmjenom jasno se navodi da se kriteriji tehničke i stručne sposobnosti procjenjuju ovisno o tome kako su opisani u dokumentaciji za nadmetanje.

#### **Uz članak 11.**

Ovim člankom nedvojbeno se razjašnjava da je preklapanje istražnih prostora/eksploatacijskih polja za različite svrhe moguće, a u slučaju kada se radi o različitim hidrodinamičkim jedinicama (npr. ugljikovodici, geotermalne vode, skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida). Isto u praksi već postoji, ali se ukazala potreba da se navedeno izrijekom utvrdi i zakonski. Također, jasno se naznačuje da se u takvim slučajevima odnosi investitora čiji se prostori/polja preklapaju moraju regulirati posebnim sporazumom.

#### **Uz članak 12.**

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave.

#### **Uz članak 13.**

Ovim člankom se ispravlja navod kratice službenog referentnog koordinatnog sustava Republike Hrvatske.

#### **Uz članak 14.**

Ovim člankom se jasnije propisuje ovlast Vlade Republike Hrvatske da donese odluku o produljenju te da produljenje od šest mjeseci može biti uzastopno ili pojedinačno.

#### **Uz članak 15.**

Ovim se člankom propisuje sadržaj ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika na način da se sadržaj prilagođava postojećim ugovorima (dozvolama dodijeljenim prema prethodnim zakonima).

**Uz članak 16.**

Nastavno na prethodnu izmjenu, ovim člankom se detaljnije utvrđuje sadržaj ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika.

**Uz članak 17.**

Ovim člankom se ispravlja navod kratice službenog referentnog koordinatnog sustava Republike Hrvatske primjenjujući odredbu članka 56. stavka 3. Jedinstvenih metodološko-nomotehničkih pravila za izradu akata koje donosi Hrvatski sabor (Narodne novine, broj 74/15).

**Uz članak 18.**

Ovim člankom dodatno se naglašava da Ministarstvo rješenja o potrebi izrade novog elaborata o rezervama donosi isključivo temeljem analize o bitnom odstupanju te se navodi da će se bitne razlike u dinamici pridobivanja propisati pravilnikom.

**Uz članak 19.**

Ovim člankom se propisuje nadležnost Ministarstva za donošenje rješenja o utvrđivanju eksploatacijskog polja.

**Uz članak 20.**

Ovim člankom briše se Republika Hrvatska kao nositelj eksploatacijskog polja obzirom na svrhu rješenja o utvrđivanju eksploatacijskog polja odnosno činjenicu da se kao nositelj upisuje konkretni investitor. Ovim člankom se dopunjava sadržaj rješenja i usklađuje sa zahtjevima iz Direktive 2014/52/EU.

**Uz članak 21.**

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave.

**Uz članak 22.**

Ovim člankom jasno se propisuje da dozvola za pridobivanje ne omogućava investitoru da izvodi eksploatacijske radove već ista predstavlja neodvojivi sastavni dio dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, a u slučaju postojećih prava temelj je za sklapanje ugovora o eksploataciji ugljikovodika.

**Uz članak 23.**

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave.

**Uz članak 24.**

Ovim člankom jasno se navodi da izdavanje dozvole za pridobivanje započinje postupkom provedbe nadmetanja za odabir najpovoljnijeg ponuditelja za istraživanje geotermalnih voda, osim u slučaju kada se posebnom odlukom ovlasti Agencija da provede određena istraživanja u svrhu promocije geotermalnog potencijala određenog istražnog prostora. Dodatno se razjašnjava da je preklapanje istražnih prostora/eksploatacijskih polja za različite svrhe moguće, a u slučaju kada se radi o različitim hidrodinamičkim jedinicama (npr. ugljikovodici, geotermalne vode, skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida). Propisuje se mogućnost Ministarstva da prije nadmetanja predloži ispitivanja geotermalnog potencijala Republike Hrvatske u svrhu

povećanja atraktivnosti geotermalnog potencijala odnosno u svrhu promocije geotermalnog potencijala. Takva ispitivanja provodi Agencija.

**Uz članak 25.**

Ovim člankom se ispravlja navod kratice službenog referentnog koordinatnog sustava Republike Hrvatske.

**Uz članak 26.**

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave.

**Uz članak 27.**

Ovim člankom ukida se obveza dostave plana naftno-rudarskih radova koji će se izvršiti u svakoj kalendarskoj godini zbog činjenice da je točkom 3. istog članka jasno navedena obveza dostave/opisa svih naftno-rudarskih radova koje je investitor dužan izvršiti tijekom trajanja istraživanja te je nepotrebno isto dijeliti kroz godine. Ukinuta je i obveza dostave jamstva za sanaciju istražnog prostora u sklopu ponude obzirom da se rok za dostavu jamstva utvrđuje tek u izdanoj dozvoli za istraživanje geotermalnih voda. Također, ujednačava se terminologija na način da se koristi termin pristojba za nadmetanje, a ne naknada za nadmetanje što nije u skladu s terminologijom u Zakonu o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

**Uz članak 28.**

Ovom izmjenom jasno se navodi da se kriteriji tehničke i stručne sposobnosti procjenjuju ovisno o tome kako su opisani u dokumentaciji za nadmetanje.

**Uz članak 29.**

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave.

**Uz članak 30.**

Ovim člankom se ispravlja navod kratice službenog referentnog koordinatnog sustava Republike Hrvatske.

Ovom izmjenom se, a obzirom na izmjenu članka 26. kojim se mijenja članak 60. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, usklađuje sadržaj dozvole za istraživanje na način da se ne navode naftno-rudarski radovi istraživanja u svakoj godini istraživanja već će oni biti navedeni kao obveza za vrijeme trajanja istražnog razdoblja.

**Uz članak 31.**

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave.

**Uz članak 32.**

Ovim člankom se usklađuje obveza dostave jamstva za troškove sanacije eksploatacijskog polja, koje je propisano dozvolom za pridobivanje te prethodi potpisivanju ugovora. Stoga, dostava tog jamstva mora prethoditi potpisivanju ugovora, a ne biti propisana kao obveza po potpisivanju ugovora.

**Uz članak 33.**

Ovim člankom se omogućava priznavanje utisnutih količina u kategoriju trajnog zbrinjavanja uz uvjet osiguranja potpunog izdvajanja ugljikova dioksida te omogućavanja njegovog sigurnog vraćanja u sustav trajnog zbrinjavanja u ležištu.

**Uz članak 34.**

Ovim člankom se omogućava priznavanje utisnutih količina u kategoriju trajnog zbrinjavanja uz uvjet osiguranja potpunog izdvajanja ugljikova dioksida te omogućavanja njegovog sigurnog vraćanja u sustav trajnog zbrinjavanja u ležištu.

**Uz članak 35.**

Ovim člankom se jasno propisuje sukladno kojem posebnom propisu sadržaj zahtjeva za izdavanje dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida treba biti usklađen.

Ovim člankom se postiže usklađivanje sa zahtjevima iz Direktive 2014/52/EU.

**Uz članak 36.**

Sukladno Pravilniku o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida u geološkim strukturama ovim člankom se ujednačava terminologija dvaju članaka primjenjujući odredbu članka 56. stavka 3. Jedinostvenih metodološko-nomotehničkih pravila za izradu akata koje donosi Hrvatski sabor.

**Uz članak 37.**

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave.

**Uz članak 38.**

Sukladno Pravilniku o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida u geološkim strukturama ovim člankom se ujednačava terminologija.

**Uz članak 39.**

Sukladno Pravilniku o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida u geološkim strukturama ovim člankom se ujednačava terminologija.

**Uz članak 40.**

Sukladno Pravilniku o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida u geološkim strukturama ovim člankom se ujednačava terminologija.

**Uz članak 41.**

Sukladno Pravilniku o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida u geološkim strukturama ovim člankom se ujednačava terminologija dvaju članaka primjenjujući odredbu članka 56. stavka 3. Jedinostvenih metodološko-nomotehničkih pravila za izradu akata koje donosi Hrvatski sabor.

**Uz članak 42.**

Sukladno Pravilniku o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida u geološkim strukturama ovim člankom se ujednačava terminologija.

**Uz članak 43.**

Sukladno Pravilniku o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida u geološkim strukturama ovim člankom se ujednačava terminologija.

**Uz članak 44.**

Ovim člankom jasno se navodi da su se sve treće osobe dužne pridržavati mjera zaštite i uputa investitora na području na kojima se izvode naftno-rudarski radovi.

Nadalje, uvodi se ograničenje utiskivanja vode u bušotinu sukladno Preporuci Europske komisije 2014/70/EU o minimalnim načelima u pogledu istraživanja i proizvodnje ugljikovodika (poput plina iz škriljevca) primjenom postupka hidrauličkog lomljenja s pomoću velikog volumena fluida od 22. siječnja 2014.



Također, uvodi se obveza investitora da postupa sukladno tehničkim standardima i normativima, a koji će se propisati posebnim pravilnikom.

**Uz članak 45.**

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave.

**Uz članak 46.**

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave.

**Uz članak 47.**

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave.

Nadalje, ovim člankom se uređuje zaštita stečenih prava ovlaštenika ranije izdane dozvole za istraživanje i eksploataciju na način da investitor kojemu je kasnije dodijeljena dozvola za istraživanje i eksploataciju ima dužnost usklađivanja zahtjeva za izdavanje lokacijskih dozvola i drugih akata za provedbu zahvata u prostoru, a da pritom ne zadire u stečena prava, dozvole i druge akte izdane u korist ovlaštenika ranije izdane dozvole za istraživanje i eksploataciju, osim u slučaju drugačijeg sporazuma između investitora.

**Uz članak 48.**

Ovim člankom se dodatno razjašnjava da u slučaju prestanka pravne osnove za istraživanje ili eksploataciju sva neodvojiva nepokretna imovina postaje vlasništvo Republike Hrvatske bez obzira jesu li troškovi takve imovine povraćeni odnosno investitor nema pravo povrata svojih ulaganja.

**Uz članak 49.**

Ovim člankom se postiže usklađivanje s Direktivom 2013/30/EU te se jasno utvrđuje način imenovanja operatora sukladno istoj.

**Uz članak 50.**

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave.

**Uz članak 51.**

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave.

**Uz članak 52.**

Ovim člankom se uvodi obveza dostave izvješća o naftno-rudarskim radovima Agenciji na dnevnoj osnovi.

Također, ovim člankom se briše stavak radi jasnoće u čijoj je nadležnosti prikupljanje podataka.

**Uz članak 53.**

Ovim člankom se jasno navodi da se podacima prikupljenim istraživanjem i eksploatacijom ugljikovodika smatraju i podaci o pridobivanju ugljikovodika, geotermalnih voda, plina iz podzemnih skladišta plina te o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida te dnevni izvještaji o izvođenju naftno-rudarskih radova.

**Uz članak 54.**

Ovim člankom se jasno navodi da pravo na podatke imaju naftno-rudarski subjekti koji su zainteresirani za nadmetanje, a ne investitori koji imaju dozvole i ugovore i kojima takvi podaci

nisu više potrebni. Jasno se propisuje da se pravo pristupa sobi s podacima i naknada za korištenje podataka regulira pravilnikom koji donosi ministar, uz suglasnost ministra nadležnog za financije obzirom da su prihodi od ulaska u sobu s podacima i od prodaje podataka prihodi državnog proračuna. Proširuje se mogućnost davanja na uvid podataka s eksploatacijskih polja stariji od pet godina te se jasno navodi da akademska i obrazovna zajednica, kao i državne institucije mogu pristupiti sobi s podacima bez naknade.

**Uz članak 55.**

Ovim člankom jasno se propisuje da naftno-rudarski radovi iz plana eksploatacije moraju biti usklađeni sa provjerenom naftno-rudarskom dokumentacijom.

**Uz članak 56.**

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave.

**Uz članak 57.**

Ovim člankom se terminološki izmijenio naziv projekta bušotine.

**Uz članak 58.**

Ovim člankom mijenja se članak 132. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika radi usklađivanja s odredbama Direktive 2014/52/EU.

**Uz članak 59.**

Ovim člankom postiže se nomotehničko usklađivanje.

**Uz članak 60.**

Ovim člankom mijenja se članak 135. radi usklađivanja s odredbama Direktive 2014/52/EU, te se pojednostavljuje postupak.

**Uz članak 61.**

Ovim člankom briše se izdavanje suglasnosti za izradu pojednostavnjenog projekta radi skraćivanja i pojednostavljenja postupaka, jer je sadržaj projekata, a koji se utvrđuje u suglasnosti propisan Pravilnikom iz članka 139. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

**Uz članak 62.**

Ovim člankom se stavci 2. i 4. usklađuju s odredbama Direktive 2014/52/EU.

**Uz članak 63.**

Ovim člankom dodaje se novi članak koji se odnosi na sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti u izdavanju akata koji se odnose na mogućnosti izvođenja naftno-rudarskih radova, kao i omogućavanje istoj prava na pristup pravosuđu, a zbog usklađivanja s odredbama Direktive 2014/52/EU.

**Uz članak 64.**

Ovim člankom postiže se usklađivanje s odredbama Direktive 2014/52/EU.

**Uz članak 65.**

Ovim člankom se briše stavak budući da je ishodenje potvrde na projekte bušotina utvrđeno člankom 135. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

**Uz članak 66.**

Ovim člankom smanjuje se dostava tiskanih projekata u svrhu racionalnijeg korištenja resursa.

**Uz članak 67.**

Ovim člankom se postiže usklađivanje s odredbama Direktive 2014/52/EU.

**Uz članak 68.**

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave.

**Uz članak 69.**

Ovim člankom briše se stavak budući da je materija koju uređuje, sastavni dio članka 185. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

**Uz članak 70.**

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave. Osim navedenog, utvrđuje se i krajnji rok za prijavu početka ostvarivanja uporabne dozvole, koji do sada nije bio utvrđen.

**Uz članak 71.**

Ovim člankom se uređuje dostava potrebne dokumentacije u slučaju postupka ozakonjenja nezakonito izgrađenih naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

Ovim člankom usklađuju se zakonske odredbe s Direktivom 2014/52/EU.

**Uz članak 72.**

Ovim člankom se jasno navodi da ozakonjenje odnosno izdavanje uporabne dozvole ne rješava pitanje vlasništva i drugih stvarnih prava na nekretninama na kojima su izgrađeni naftno-rudarski objekti i postrojenja jer isto nije u nadležnosti Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

**Uz članak 73.**

Ovim člankom uvodi se mogućnost izdavanja dozvole za rad naftno-rudarskih postrojenja za izradu i remont bušotine, a koja u Republici Hrvatskoj nemaju uporabnu dozvolu niti dozvolu za rad.

**Uz članak 74.**

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave. Pojednostavljuje se postupak izdavanja rješenja o brisanju istražnih prostora, eksploatacijskih polja te naftno-rudarskih objekata i postrojenja iz registara.

**Uz članak 75.**

Ovaj članak uvodi mehanizam kojim se omogućava novom investitoru da preuzme obvezu sanacije u slučaju da, podložno dogovoru s drugim investitorom, želi preuzeti naftno-rudarski objekt koji je u vlasništvu tog drugog investitora.

**Uz članak 76.**

Ovim člankom jasno se propisuje obveza dostave garancija za sanaciju istražne bušotine jer vrijeme dostave istih nije jasno propisano Zakonom o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, a u slučaju kada se radi o zaključenim ugovorima o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika.

**Uz članak 77.**

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave.

**Uz članak 78.**

Ovim člankom se posljedično usklađuje numeracija pozivanja na stavke izmijenjenog članka 185. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

Ovim člankom se i ispravlja pogreška pozivanja na članak.

**Uz članak 79.**

Ovim člankom se posljedično usklađuje numeracija pozivanja na stavke izmijenjenog članka 135. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

Ovim člankom se i ispravlja pogreška pozivanja na članak.

**Uz članak 80.**

Ovim člankom se usklađuje zakonska odredba sukladno članku 4. Zakona o sustavu državne uprave.

Ovim člankom se posljedično usklađuje numeracija pozivanja na stavke izmijenjenih članaka 185. i 179. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

**Uz članak 81.**

Ovim člankom usklađuje se predložak ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika u Prilogu I. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika obzirom na izmjene i dopune Zakona primjerice na način: sukladno članku 13. predložka Ugovora usklađuje se plaćanje naknade za površinu sukladno važećoj Uredbi o naknadi za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika (Narodne novine, broj 25/20); u članku 15. predložka Ugovora investitor je dužan dostaviti jamstvo za dobro izvršenje posla koje se sastoji od bankarske garancije i garancije matičnog društva. Prilikom provedbe nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika pojavila se potreba da se uz garanciju matičnog društva omogući i izdavanje korporativne garancije, a s obzirom na to da su se na nadmetanja javile i renomirane kompanije koje nemaju matično društvo; članak 31.1 predložka Ugovora usklađen je sa zakonskim odredbama te jasno proizlazi da je i za prijenos prava i obveza iz dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika na povezano društvo investitora potrebna suglasnost Vlade Republike Hrvatske.

**Uz članak 82.**

Ovim člankom usklađuje se naziv inspekcije obzirom da je sukladno Zakonu o državnom inspektoratu nadležnost energetske inspekcija u području naftnog rudarstva kao i inspekcije zaštite okoliša u djelokrugu Državnog inspektorat .

**Uz članak 83.**

Ovim člankom propisuje se rok za podnošenje zahtjeva za izdavanje uporabne dozvole za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja.

**Uz članak 84.**

Ovim člankom propisuje se rok za donošenje provedbenih propisa.

**Uz članak 85.**

Ovim člankom propisuje se primjena propisa na postupke u tijeku.

**Uz članak 86.**

Ovim člankom propisuje se stupanje na snagu Zakona.

## TEKST ODREDBI VAŽEĆEG ZAKONA KOJE SE MIJENJAJU, ODNOSNO DOPUNJUJU

### Primjena pravne stečevine Europske unije

#### Članak 2.

Ovaj Zakon sadržava odredbe koje su u skladu sa sljedećim aktima Europske unije:

– Direktivom 94/22/EZ Europskoga parlamenta i Vijeća od 30. svibnja 1994. o uvjetima za davanje i korištenje odobrenja za traženje, istraživanje i proizvodnju ugljikovodika (SL L 164, 30. 6. 1994.)

– Direktivom 2013/30/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 12. lipnja 2013. o sigurnosti odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti i o izmjeni Direktive 2004/35/EZ (SL L 178, 28. 6. 2013.)

– Direktivom 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikova dioksida i o izmjenama Direktive Vijeća 85/337/EEZ, Direktiva Europskoga parlamenta i Vijeća 2006/60/EZ, 2001/80/EZ, 2004/35/EZ, 2006/12/EZ, 2008/1/EZ i Uredbe (EZ-e) br. 1013/2006 (SL L 140, 5. 6. 2009.).

### Definicije pojmova

#### Članak 6.

Pojedini pojmovi u smislu ovoga Zakona imaju sljedeće značenje:

1) *Agencija* znači pravnu osobu s javnim ovlastima nadležnu za praćenje djelatnosti istraživanja i eksploatacije ugljikovodika i geotermalnih voda, skladištenja prirodnog plina i trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida, a koja obavlja poslove u okviru djelokruga i nadležnosti određenih ovim Zakonom i drugim propisima vezanim uz primjenu ovoga Zakona ili bilo kojim zakonom kojim se izmjenjuje, dopunjuje ili zamjenjuje ovaj Zakon, ili drugo tijelo ili osoba koja je njezin pravni sljednik ili je preuzela njezine poslove iz nadležnosti ovoga Zakona.

2) *Bitna promjena* znači, kada se radi o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida, svaku promjenu koja nije predviđena dozvolom za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, a koja može imati značajne učinke na prirodu, okoliš i zdravlje ljudi.

3) *Budžet* znači procjenu troškova za koje se očekuje da će nastati u provedbi odobrenog radnog programa i koji su sastavni dio svakog radnog programa.

4) *Bušotina* znači naftno-rudarski objekt izrađen bušenjem u podzemnim stijinama od početne točke na površini zemlje ili na dnu vodenih površina do konačne dubine, a za potrebe istraživanja ili eksploatacije sirove nafte ili prirodnog plina ili geotermalnih voda ili za utiskivanje bilo kojeg fluida u ležište ugljikovodika, osim seizmičkih bušotina ili strukturnih bušotina ili bušotina za stratigrafska ispitivanja.

5) *Dozvola za istraživanje* znači dozvolu za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ili dozvolu za istraživanje geotermalnih voda ili dozvolu za istraživanje u svrhu skladištenja prirodnog plina ili dozvolu za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida.

6) *Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika* znači odluku ili odluke Vlade kojima se investitoru daje pravo na izravno sklapanje ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika pod uvjetima izričito propisanim ovim Zakonom, pravo na istraživanje ugljikovodika i pravo na izravnu dodjelu dozvole za pridobivanje ugljikovodika pod pretpostavkom ispunjenja svih preduvjeta propisanih ovim Zakonom.

7) *Dozvola za istraživanje geotermalnih voda* znači odluku ili odluke Ministarstva kojima se investitoru daje pravo na istraživanje geotermalnih voda u energetske svrhe i pravo na izravnu dodjelu dozvole za pridobivanje geotermalnih voda i sklapanje ugovora o eksploataciji geotermalnih voda pod pretpostavkom ispunjenja svih preduvjeta vezanih za početak eksploatacije geotermalnih voda propisanih ovim Zakonom.

8) *Dozvola za istraživanje u svrhu skladištenja prirodnog plina* znači odluku ili odluke Ministarstva kojima se investitoru daje pravo na istraživanje postojanja preduvjeta za skladištenje prirodnog plina u geološkim strukturama i pravo na izravnu dodjelu dozvole za skladištenje prirodnog plina i sklapanje ugovora o skladištenju prirodnog plina pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom.

9) *Dozvola za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida* znači odluku ili odluke Ministarstva kojima se investitoru daje pravo na istraživanje postojanja preduvjeta za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida u geološkim strukturama i pravo na izravnu dodjelu dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom.

10) *Dozvola za eksploataciju* znači dozvolu za pridobivanje ugljikovodika ili dozvolu za pridobivanje geotermalnih voda ili dozvolu za skladištenje prirodnog plina ili dozvolu za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

11) *Dozvola za pridobivanje ugljikovodika* znači odluku ili odluke Vlade, a u slučaju postojećeg prava odluka ili odluke Ministarstva, kojima se dozvoljava eksploatacija ugljikovodika.

12) *Dozvola za pridobivanje geotermalnih voda* znači odluku ili odluke Ministarstva kojima se dozvoljava eksploatacija geotermalnih voda.

13) *Dozvola za skladištenje prirodnog plina* znači odluku ili odluke Ministarstva kojima se dozvoljava skladištenje prirodnog plina.

14) *Dozvola za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida* znači odluku ili odluke Ministarstva kojima se dozvoljava trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida u geološkim strukturama.

15) *Eksploatacija* znači pridobivanje ugljikovodika i geotermalnih voda iz ležišta, oplemenjivanje ugljikovodika, transport ugljikovodika i geotermalnih voda do točke isporuke, uključujući cjevovode kada su u tehnološkoj svezi s utvrđenim eksploatacijskim poljima, skladištenje prirodnog plina, trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida u geološkim strukturama i sanaciju. Eksploatacija uključuje, bez ograničenja:

- sve radove i aktivnosti u vezi s izradom bušotina, osim istražnih i ocjenskih bušotina, produblivanjem, čepljenjem, izradom bočnih kanala tih bušotina, uključujući projektiranje, izradu i ugradnju opreme, cjevovoda ili vodova, postrojenja, eksploatacijskih jedinica i svih drugih sustava koji se odnose na te bušotine i mogu biti potrebni u skladu s provjerenim projektom razrade i eksploatacije i

- sve radove i aktivnosti koji se odnose na usluge servisiranja i održavanja cjevovoda, vodova, instalacija, eksploatacijskih jedinica i sve aktivnosti vezane uz eksploataciju i upravljanje bušotinama koje se izvode kako bi se omogućilo pridobivanje ugljikovodika ili geotermalnih voda iz ležišta te skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida u geološkim strukturama.

16) *Eksploatacijsko polje* znači spojnicama koordinata vršnih točaka omeđen dio prostora na kopnu ili moru i dubinski ograničen sukladno utvrđenim granicama ležišta ugljikovodika, geotermalnih voda ili geoloških struktura pogodnih za skladištenje prirodnog plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

17) *Elaborat o rezervama* znači elaborat kojim se kategoriziraju i klasificiraju rezerve ugljikovodika ili geotermalne vode i potvrđuje komercijalnost ležišta odnosno utvrđuje građa, oblik i volumen geoloških struktura pogodnih za skladištenje prirodnog plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

18) *FOB* znači franko brod (engl. *Free on Board*) u točki isporuke te ima značenje kao u ICC međunarodnim pravilima za tumačenje međunarodnih trgovinskih termina (Incoterms 2010) i odnosi se na realiziranu prodajnu cijenu za udio u eksploataciji investitora na mjestu prodaje, umanjenu za transport, osiguranje i manipulativne troškove nakon točke isporuke.

19) *Geofizička snimanja* znači sva invazivna i/ili neinvazivna snimanja fizikalnih svojstava podzemlja, a koja se obavljaju iz zraka, na površini terena, na vodenim površinama i/ili na dnu vodenih površina, kao i iz kanala bušotine.

20) *Geološka struktura* znači geološku jedinicu koju je moguće utvrditi i kartirati, a koja je svojim litološkim, strukturnim i fizikalnim karakteristikama podobna za nakupljanje ugljikovodika i geotermalnih voda, skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

21) *Geotermalne vode* znače geotermalne vode iz kojih se može koristiti akumulirana toplina u energetske svrhe, osim geotermalnih voda koje se koriste u ljekovite, balneološke ili rekreativne svrhe i druge namjene, a na koje se primjenjuju propisi o vodama, kao i podzemne vode koje se koristi putem dizalice topline za grijanje ili hlađenje vode u nisko temperaturnom sustavu distribucije topline, a na koje se primjenjuju propisi o gradnji.

22) *Gradnja* znači projektiranje, građenje, rekonstrukciju, investicijsko održavanje i uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja te stručni nadzor pri izvođenju navedenih radnji.

23) *Građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja* znači izvedbu građevinskih i drugih radova (pripremni, zemljani, konstruktorski, instalaterski, završni te ugradnja građevnih proizvoda, opreme ili postrojenja) kojima se gradi novi naftno-rudarski objekt i postrojenje.

24) *Hidrodinamička cjelina* znači, kada se radi o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida, hidrodinamički povezan porni prostor u kojem je tlačna komunikacija tehnički mjerljiva i koji je omeđen barijerama toka, kao što su rasjedi, podzemna ležišta soli, litološke granice, ili isklinjavanje ili izbijanje formacije na površinu.

25) *Inspekcije* znače energetske inspekcije za naftno rudarstvo, inspekcije zaštite okoliša, inspekcije zaštite prirode, kao i druga nadležna tijela državne uprave koja se bave inspekcijskim nadzorom glede provođenja odredbi ovoga Zakona.

26) *Investicijsko održavanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja* znači izvedbu radova na postojećem naftno-rudarskom objektu i postrojenju radi očuvanja temeljnih zahtjeva naftno-rudarskog objekta i postrojenja tijekom njegova trajanja, kojima se ne mijenja usklađenost naftno-rudarskog objekta i postrojenja s lokacijskim uvjetima u skladu s kojima je izgrađen odnosno ne mijenja se namjena naftno-rudarskog objekta i postrojenja, kao ni tehnološki proces opisan u provjerenoj naftno-rudarskoj dokumentaciji.

27) *Investitor* znači jednog ili više naftno-rudarskih gospodarskih subjekata koji su, sukladno ovome Zakonu, dobili dozvolu za istraživanje ili, ovisno o kontekstu, dozvolu za eksploataciju.

28) *Istjecanje* znači, kada se radi o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida, svako oslobađanje ugljikova dioksida iz podzemnog skladišta.

29) *Istraživanje* znači sve istražne radove i aktivnosti, a kojima je svrha utvrditi postojanje, položaj i oblik ležišta, količinu i kakvoću rezervi te uvjete eksploatacije ugljikovodika ili geotermalnih voda odnosno radove i ispitivanja kojima je svrha utvrditi mogućnost skladištenja prirodnog plina i trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida u geološkim strukturama te uvjete eksploatacije, uključujući, ali ne isključivo:

- geofizička i druga geološka snimanja, interpretaciju tako prikupljenih podataka i njihovu studijsku obradu

- bušenje, produbljivanje, skretanje, opremanje, ispitivanje, privremeno napuštanje ili likvidaciju istražnih bušotina

- sanaciju

- kupnju ili nabavu one robe, usluga, materijala i opreme koji su potrebni za gore spomenute radove.

30) *Istražna bušotina* znači bušotinu kojoj je svrha utvrditi postojanje, položaj i oblik ležišta ugljikovodika ili geotermalnih voda i njihovu količinu i kakvoću odnosno utvrditi postojanje geoloških struktura prikladnih za skladištenje prirodnog plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

31) *Istražna faza* znači razdoblje unutar istražnog razdoblja tijekom kojeg se investitor obvezao provesti minimalne radne obveze sukladno sklopljenom ugovoru o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, a postoje dvije istražne faze; prva istražna faza koja traje prve tri godine istraživanja i druga istražna faza koja traje iduće dvije godine istraživanja nakon završetka prve istražne faze.

32) *Istražni prostor* znači spojnica koordinata vršnih točaka omeđen dio prostora na kopnu ili moru koji je nakon provedenog nadmetanja dozvolom određen za istraživanje ugljikovodika, geotermalnih voda te postojanja potencijalnih geoloških struktura prikladnih za skladištenje prirodnog plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

33) *Istražni troškovi* znače sve priznate troškove koje će investitor snositi u okviru istraživanja sukladno izdanoj dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i sklopljenom ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika.

34) *Istražno razdoblje* znači razdoblje određeno ovim Zakonom tijekom kojeg investitor može obavljati istraživanje.

35) *Javno poduzeće* znači javno poduzeće koje je kao takvo određeno zakonom kojim se uređuje javna nabava.

36) *Komercijalno otkriće* znači svako otkriće ili niz otkrića pridobivih rezervi ugljikovodika ili geotermalnih voda utvrđenih elaboratom o rezervama, koja na temelju ovoga Zakona opravdavaju eksploataciju otkrivenih rezervi ugljikovodika ili geotermalnih voda, ili svako otkriće ili niz otkrića geoloških struktura podobnih za skladištenje prirodnog plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida utvrđenih elaboratom o geološkim strukturama pogodnim za skladištenje prirodnog plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

37) *Korektivne mjere* znače, kada se radi o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida, mjere koje se poduzimaju za ispravljanje većih nepravilnosti ili za zatvaranje mjesta na kojem dolazi do istjecanja kako bi se spriječilo ili zaustavilo istjecanje ugljikova dioksida iz kompleksa podzemnog skladišta.

38) *Ležište* znači bilo koje sedimentne, magmatske ili metamorfne propusne stijene koje sadržavaju prirodnu akumulaciju ugljikovodika ili geotermalnih voda, a ograničene su izolatorskim stijenama i predstavljaju jedinstvenu hidrodinamičku cjelinu.

39) *Lokalni cjevovod* znači cjevovod koji spaja mjernu točku i točku ulaska ugljikovodika u magistralni cjevovod.

40) *Magistralni cjevovod* znači glavni državni cjevovod kojem će investitor imati pristup sukladno ovome Zakonu i ugovoru o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

41) *Međunarodna dobra praksa pri naftno-rudarskim radovima* znači prakse i procedure, priznate i kontinuirano ažurirane od društva naftnih inženjera (engl. *Society of Petroleum Engineers* (SPE)), kojima se razboriti operatori koriste na međunarodnoj razini u uvjetima i okolnostima sličnima onima koji se odnose na naftno-rudarske radove u istražnom prostoru ili eksploatacijskom polju, a sve sukladno praksi Europske unije, s namjerom da:

- sačuvaju ugljikovodike povećanjem pridobivosti ugljikovodika na tehnički i ekonomski održiv način, uz kontrolu pada rezervi i uz minimalne gubitke na površini
- unaprjeđuju sigurnost pri obavljanju radova i zaštitu od nezgoda i
- štite okoliš i prirodu uz što manji utjecaj naftno-rudarskih radova na okoliš i prirodu.

42) *Migracija* znači, kada se radi o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida, kretanje ugljikova dioksida unutar skladišnog kompleksa.

43) *Ministarstvo* znači ministarstvo nadležno za energetiku.

44) *Minimalna financijska obveza* znači najmanji novčani trošak na koji se investitor obvezao u odnosu na minimalne radne obveze.

45) *Minimalne radne obveze* znače minimum obveza za istraživanje ugljikovodika koje se investitor obvezao izvršiti za vrijeme trajanja pojedine istražne faze.

46) *Mjerna točka* znači mjesto ili mjesta koja su određena provjerenim projektom razrade i eksploatacije, a na kojima će biti smještena odgovarajuća oprema za potrebe obavljanja volumetrijskih mjerenja i drugih utvrđivanja, temperature i ostalih prilagodbi, utvrđivanja vode i sedimenta te ostala prikladna mjerenja, a sve u svrhu utvrđivanja pridobivenih količina ugljikovodika.

47) *Nacionalna naftna kompanija* znači trgovačko društvo koje je u većinskom vlasništvu Republike Hrvatske, a koje je registrirano za djelatnost istraživanja i eksploatacije ugljikovodika.



48) *Naftno-rudarski gospodarski subjekt* znači jednu ili više fizičkih ili pravnih osoba sa sjedištem ili podružnicom u Republici Hrvatskoj registriranu kod nadležnog tijela za djelatnost istraživanja i eksploatacije ugljikovodika ili geotermalnih voda ili skladištenja prirodnog plina ili trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida, ovisno o primjeni, kao i pravnu osobu sa sjedištem u drugim državama registriranu za djelatnost istraživanja i eksploatacije ugljikovodika ili geotermalnih voda ili skladištenja prirodnog plina ili trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida kod nadležnog tijela države u kojoj je sjedište pravne osobe.

49) *Naftno-rudarski objekti i postrojenja* znače sve objekte, postrojenja, opremu, alate, uređaje i instalacije koji se koriste prilikom izvođenja istraživanja i eksploatacije ugljikovodika, geotermalnih voda, kao i skladištenja prirodnog plina i trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida.

50) *Naftno-rudarski projekti* znače projekte koji se izrađuju za potrebe izvođenja naftno-rudarskih radova u skladu s ovim Zakonom i propisima donesenim na temelju ovog Zakona.

51) *Naftno-rudarski radovi* znače sve radove istraživanja i eksploatacije ugljikovodika, geotermalnih voda, skladištenja prirodnog plina ili trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida te sve druge aktivnosti koje se provode u skladu s ovim Zakonom, uključujući preuzimanje ugljikovodika iz eksploatacijskog polja, ali isključujući skladištenje, transport ili obradu nakon točke isporuke.

52) *Naftno-rudarstvo* znači sve aktivnosti vezane uz istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, geotermalnih voda koje se koriste u energetske svrhe, skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

53) *Naknada* znači naknade koje investitor, sukladno ovom Zakonu, plaća za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, geotermalnih voda, skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, a čiju visinu i vrste utvrđuje uredbom Vlada, na prijedlog Ministarstva.

54) *Oblak ugljikova dioksida* znači, kada se radi o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida, volumen ugljikova dioksida raspršen u geološkoj strukturi.

55) *Ocjenska bušotina* znači bušotinu izrađenu u okviru istraživanja, unutar ocjenskog područja u svrhu utvrđivanja ležišta (ili više njih), u smislu debljine i lateralnog dosega te procjene količina pridobivih ugljikovodika ili geotermalnih voda te uvjete eksploatacije odnosno potvrđivanja geoloških struktura pogodnih za skladištenje prirodnog plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

56) *Ocjenski radovi* znače bilo koje i sve radove koji se obavljaju u okviru istraživanja, unutar ocjenskog područja za potrebe utvrđivanja jednog ili više ležišta u smislu debljine i lateralnog dosega, a u svrhu utvrđivanja fizičkog dosega (arealne ekstenzije), rezervi i vjerojatnog kapaciteta eksploatacije ležišta ili više ležišta ugljikovodika ili geotermalnih voda odnosno geoloških struktura podobnih za skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

57) *Ocjensko područje* znači geografsko područje unutar istražnog prostora, koje pokriva površinu geološke strukture ili struktura odnosno koje pokriva prospekt ili prospekte gdje se namjerava provesti ocjena, te razumnu granicu koja omeđuje takvo otkriće.

58) *Okvirni plan i program istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na Jadranu* znači plan i program koji je donijelo Ministarstvo sukladno propisima kojima se uređuje strateška procjena utjecaja na okoliš odnosno bilo koji akt kojim se izmjenjuje, dopunjuje ili zamjenjuje taj plan i program, a kojim se definiraju uvjeti, ograničenja i mjere zaštite okoliša prilikom izvođenja i praćenja aktivnosti istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na Jadranu.

59) *Okvirni plan i program istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na kopnu* znači plan i program koji je donijelo Ministarstvo sukladno propisima kojima se uređuje strateška procjena utjecaja na okoliš odnosno bilo koji akt kojim se izmjenjuje, dopunjuje ili zamjenjuje taj plan i program, a kojim se definiraju uvjeti, ograničenja i mjere zaštite okoliša prilikom izvođenja i praćenja aktivnosti istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na kopnu.

60) *Otkriće* znači pojavu ugljikovodika ili geotermalnih voda u bilo kojoj bušenoj strukturi za koju prije nije bilo dokazano da postoji.

61) *Otpad* znači tvari koje su kao takve određene sukladno zakonu kojim se uređuje pitanje održivog gospodarenja otpadom.

62) *Plan za zajedničku razradu ležišta* znači plan za zajedničku razradu ležišta ugljikovodika koje se nalazi djelomično u području otkrića unutar jednog istražnog prostora ili eksploatacijskog polja, a djelomično unutar susjednog istražnog prostora ili eksploatacijskog polja na području Republike Hrvatske u kojem druge strane imaju pravo izvođenja naftno-rudarskih radova ili unutar granica susjedne države.

63) *Platts izvješće o cijenama* znači službenu kotaciju raspona cijena raznih tipova sirove nafte na globalnom tržištu vezanu uz cijenu referentne sirove nafte, a koja se objavljuje u izvješću Platts Oilgram ili Platts Crude Oil Marketwire ili ekvivalentnom Platts izvješću koje pruža detaljne tržišne informacije o kretanjima cijena sirove nafte.

64) *Podizvođač* znači bilo koje društvo ili osobu koju investitor ili njegov podizvođač angažira u svrhu dobave robe, radova ili usluga povezanih s naftno-rudarskim radovima.

65) *Podzemno skladište* znači prostor određenog volumena unutar geološke strukture koji se koristi za skladištenje prirodnog plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida u podzemne geološke strukture i pripadajuća postrojenja i naftno-rudarske objekte na površini, kao i postrojenja i naftno-rudarske objekte za utiskivanje plinova.

66) *Polje* znači ležište ugljikovodika ili više ležišta ugljikovodika grupiranih u iste samostalne geološke strukturne oblike ili stratigrafske uvjete ili povezana s njima.

67) *Postojeće pravo na eksploataciju* znači koncesiju ili ugovor o koncesiji za eksploataciju ugljikovodika ili geotermalnih voda odnosno za skladištenje prirodnog plina, a koji su na snazi u trenutku stupanja ovoga Zakona na snagu, ili kakav drugi pravno obvezujući dokument koji ovlašćuje na eksploataciju ugljikovodika ili geotermalnih voda odnosno na skladištenje prirodnog plina.

68) *Pridobivena nafta* znači sirovu naftu eksploatiranu iz eksploatacijskog polja, a koja se mjeri na mjernoj točki.

69) *Pridobiveni plin* znači prirodni plin eksploatiran iz eksploatacijskog polja, a koji se mjeri na mjernoj točki.

70) *Pridobiveni ugljikovodici* znače pridobivenu naftu, plin ili kondenzat eksploatirane iz eksploatacijskog polja, a koji se mjere na mjernoj točki.

71) *Priključni cjevovod* znači cjevovod koji spaja bušotine sa sustavom za sabiranje i vodi do mjerne točke.

72) *Probna eksploatacija* znači eksploataciju koja se obavlja unutar odobrenog istražnog prostora ili eksploatacijskog polja u svrhu tehnoloških ispitivanja i utvrđivanja uvjeta eksploatacije.

73) *Propuštanje* znači, kada se radi o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida, svako istjecanje plina iz skladišnog kompleksa.

74) *Protupravna eksploatacija* znači svaku eksploataciju bez valjane dokumentacije propisane ovim Zakonom ili protivno valjanoj dokumentaciji, a osobito:

- eksploataciju u okviru istraživanja, osim ako je to dopušteno naftno-rudarskim projektima
- prodaju količina pridobivenih tijekom probne eksploatacije, ako na nju nije plaćena naknada za pridobivene količine ugljikovodika u skladu s odredbama ovoga Zakona
- eksploataciju izvan granica projektnih rješenja iz provjerenih naftno-rudarskih projekata na temelju kojih je dodijeljena dozvola za eksploataciju
- eksploataciju na zemljišnim česticama na kojima nije dodijeljena dozvola za eksploataciju ili izvan obuhvata utvrđenog provjerenim naftno-rudarskim projektom na temelju kojeg je dodijeljena dozvola za eksploataciju odnosno protivno ugovoru o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovoru o eksploataciji.

75) *Radni program* znači godišnju specifikaciju naftno-rudarskih radova koje investitor namjerava izvršiti u skladu s izdanom dozvolom za istraživanje ili dozvolom za eksploataciju.

76) *Razdoblje eksploatacije* znači razdoblje od trenutka kad je Vlada dodijelila dozvolu za pridobivanje ugljikovodika odnosno od stupanja na snagu ugovora o eksploataciji geotermalnih

voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

77) *Razdoblje nakon zatvaranja* znači, kada se radi o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida, razdoblje nakon završetka trajnog zbrinjavanja plinova i zatvaranja podzemnog skladišta, uključujući razdoblje nakon prijenosa odgovornosti na nadležno tijelo.

78) *Rekonstrukcija naftno-rudarskih objekata i postrojenja* znači izvedbu građevinskih i drugih radova na postojećem naftno-rudarskom objektu i postrojenju kojima se utječe na ispunjavanje temeljnih zahtjeva za taj naftno-rudarski objekt i postrojenje ili kojima se mijenja usklađenost tog naftno-rudarskog objekata i postrojenja s lokacijskim uvjetima u skladu s kojima je izgrađen (dograđivanje, nadograđivanje, izvođenje radova radi promjene namjene naftno-rudarskog objekata i postrojenja ili tehnološkog procesa i sl.) odnosno izvedbu građevinskih i drugih radova na postojećem naftno-rudarskom objektu i postrojenju u svrhu njegove obnove.

79) *Sanacija* znači sve radove potrebne za napuštanje i saniranje istražnog prostora ili eksploatacijskog polja odnosno područja koje više nije potrebno za naftno-rudarske radove u skladu s ovim Zakonom i propisima donesenim na temelju ovog Zakona, kao i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima.

80) *Skladišni kompleks* znači, kada se radi o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida, podzemno skladište i okolnu geološku domenu koji mogu utjecati na sveukupni integritet i sigurnost trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida odnosno sekundarne formacije za zadržavanje.

81) *Skladištenje prirodnog plina* znači sve podzemne i nadzemne naftno-rudarske objekte potrebne za povlačenje i utiskivanje prirodnog plina u geološke strukture pogodne za skladištenje prirodnog plina.

82) *Stupac vode* znači, kada se radi o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida, vertikalnu neprekinutu masu vode od površine do sedimenta na dnu vodnog resursa.

83) *Šteta u okolišu* znači bilo koju štetu, smetnju ili prepreku za okoliš, kao što je značajna erozija tla, uklanjanje vegetacije, uništenje divlje flore i faune, morskih organizama, zagađenje podzemnih voda, površinskih voda, kopna ili mora, zagađenje zraka, buka, požar raslinja, prekid opskrbe vodom, prekid prirodne odvodnje vode, šteta na arheološkim, paleontološkim i kulturnim lokacijama u skladu s propisima o zaštiti okoliša, prirode i očuvanju kulturnih dobara, kao i ostalim propisima.

84) *Tehničko-tehnološka cjelina* znači skup tehnološko povezanih naftno-rudarskih objekata i postrojenja koji osiguravaju izvršenje eksploatacijskih ciljeva određenih u provjerenoj naftno-rudarskoj dokumentaciji.

85) *Točka isporuke* znači točku ili točke, unutar ili izvan eksploatacijskog polja, koje su smještene nakon mjerne točke, u kojima ugljikovodici ili geotermalne vode dolaze do vanjske prirubnice objekta za isporuku, a može biti točka ulaska u lokalni cjevovod ili magistralni cjevovod ili vanjsku prirubnicu bušotine ili neki drugi slučaj, ovisno o tome kako je određeno u provjerenom projektu razrade i eksploatacije odnosno takva točka ili točke o kojoj se usuglase Ministarstvo i investitor.

86) *Tok ugljikova dioksida* znači, kada se radi o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida, tok tvari koji rezultira iz postupaka hvatanja ugljikova dioksida.

87) *Trajno zbrinjavanje* znači utiskivanje ugljikova dioksida radi njegova skladištenja u podzemne geološke strukture. Utiskivanje ugljikova dioksida u podzemne geološke strukture radi povećanja iscrpka nafte ne smatra se trajnim zbrinjavanjem.

88) *Transportna mreža* znači, kada se radi o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida, mrežu cjevovoda i prateće infrastrukture, uključujući postaje za prijenos tokova plinova u podzemno skladište.

89) *Treća zemlja* znači sve države koje nisu članice Europske unije.

90) *Troškovi razrade i eksploatacije* znače sve priznate troškove koje će investitor snositi u okviru razrade i eksploatacije, isključujući troškove nastale na istražnom prostoru prije nego što je otkriće proglašeno komercijalnim otkrićem, sukladno izdanoj dozvoli za istraživanje i

eksploataciju ugljikovodika i sklopljenom ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika.

91) *Troškovna nafta* znači dio pridobivene nafte koji investitor može zadržati svake kalendarske godine za potrebe povrata troškova.

92) *Troškovni plin* znači dio pridobivenog plina koji investitor može zadržati svake kalendarske godine za potrebe povrata troškova.

93) *Ugljikovodici* znače naftu, prirodni plin i plinski kondenzat.

94) *Ugovor o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika* znači bilo koji od ugovora koji se po ovom Zakonu sklapa za potrebe istraživanja i eksploatacije ugljikovodika odnosno ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika i ugovor o eksploataciji ugljikovodika.

95) *Ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika* znači ugovor koji se sklapa između Vlade i investitora nakon izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, sukladno odredbama ovoga Zakona, a koji se temelji na podjeli pridobivenih količina ugljikovodika između Vlade i investitora preostalih nakon plaćanja naknade za pridobivene količine ugljikovodika i povrata troškova investitora uloženi u istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

96) *Ugovor o eksploataciji ugljikovodika* znači, kada se radi o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, ugovor koji se sklapa između Vlade i investitora nakon izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, sukladno odredbama ovoga Zakona, a u slučaju postojećeg prava na eksploataciju ugljikovodika koji se sklapa između Ministarstva i investitora, a koji predviđa pravo investitora na ukupnu proizvodnju te plaćanje naknada za pridobivene količine ugljikovodika.

97) *Ugovor o eksploataciji geotermalnih voda* znači, kada se radi o eksploataciji geotermalnih voda, ugovor koji se sklapa između Ministarstva i investitora u svrhu eksploatacije geotermalnih voda sukladno odredbama ovoga Zakona.

98) *Ugovor o skladištenju prirodnog plina* znači, kada se radi o skladištenju prirodnog plina, ugovor koji se sklapa između Ministarstva i investitora u svrhu skladištenja prirodnog plina sukladno odredbama ovoga Zakona.

99) *Uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja* je dio sanacije, a znači izvedbu radova uklanjanja naftno-rudarskog objekta i postrojenja ili njezina dijela s mjesta na kojem se nalazi, uključujući i gospodarenje zatečenim otpadom u naftno-rudarskom objektu i postrojenju, građevnim materijalom i građevnim otpadom nastalim uklanjanjem naftno-rudarskog objekta i postrojenja sukladno propisima kojima se uređuje gospodarenje otpadom te dovođenje nekretnine odnosno zemljišta na kojemu se nalazio naftno-rudarski objekt i postrojenje u stanje blisko prvobitnom, prihvatljivo za okoliš, prirodu, biljni i životinjski svijet, sigurnost ljudi i imovine te zdravlje ljudi.

100) *Veća nepravilnost* znači, kada se radi o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida, svaku nepravilnost prilikom operacija utiskivanja ili trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida ili u uvjetima samog kompleksa podzemnog skladišta koja podrazumijeva rizik istjecanja ili rizik za prirodu i okoliš ili zdravlje ljudi.

101) *Vlada* znači Vladu Republike Hrvatske.

102) *Zatvaranje podzemnog skladišta* znači, kada se radi o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida, svaki konačni prestanak utiskivanja ugljikova dioksida u to podzemno skladište.

103) *Značajan rizik* znači, kada se radi o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida, kombinaciju vjerojatnosti nastanka štete i veličine štete u dotičnom podzemnom skladištu koju nije moguće zanemariti, a da se ne dovedu u pitanje ciljevi ovoga Zakona.

Nadležnosti Agencije  
Članak 8.

(1) Agencija u okviru svojih nadležnosti:

- priprema i organizira prezentacije, vodi i organizira bazu geoloških i geofizičkih podataka, kao i podataka o bušotinama radi upoznavanja potencijalnih investitora s ugljikovodičnim, geotermalnim i geološkim potencijalima za skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida određenih područja Republike Hrvatske

- daje prijedlog Ministarstvu za donošenje odluke o provođenju nadmetanja po ovom Zakonu

- priprema nadmetanja te sudjeluje u njihovoj provedbi

- utvrđuje troškove za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

- osigurava uvjete za učinkovito izvršavanje prava i obveza investitora na temelju izdanih dozvola za istraživanje, dozvola za eksploataciju i sklopljenih ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, ugovora o eksploataciji geotermalnih voda i ugovora o skladištenju prirodnog plina

- prati trendove i međunarodne standarde u istraživanju i eksploataciji i osigurava njihove primjene

- izrađuje izvješća o izvršavanju obveza investitora na temelju izdanih dozvola za istraživanje, dozvola za eksploataciju i sklopljenih ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, ugovora o eksploataciji geotermalnih voda i ugovora o skladištenju prirodnog plina

- daje mišljenje na radne programe i budžete u skladu s člankom 118. ovoga Zakona

- kontrolira troškove po ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika u svrhu povrata troškova

- izvještava Europsku komisiju o svim općim poteškoćama s kojima se susreću investitori prilikom pristupa ili provođenja aktivnosti po ovom Zakonu na koje im bude ukazano uz poštovanje poslovne tajne

- objavljuje i dostavlja Europskoj komisiji godišnje izvješće koje sadržava informacije o geografskim područjima koja su otvorena za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, izdanim dozvolama za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, ovlaštenicima dozvola i njihovu sastavu te procijenjenim rezervama koje se nalaze na njezinu teritoriju, ako navedeno ne predstavlja poslovne informacije povjerljive prirode

- ima sve ostale nadležnosti za obavljanje pojedinih poslova predviđenih ovim Zakonom i propisima donesenim na temelju ovog Zakona.

(2) U praćenju aktivnosti izvođenja naftno-rudarskih radova sukladno izdanoj dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, sklopljenom ugovoru o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, odredbama ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovog Zakona Agencija surađuje s nadležnim tijelima državne uprave u okviru njihove nadležnosti.

(3) Agencija je ovlaštena za trajanja pojedinih dozvola za istraživanje, dozvola za eksploataciju i sklopljenih ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, ugovora o eksploataciji geotermalnih voda i ugovora o skladištenju prirodnog plina, kao i u pogledu postojećih prava na eksploataciju u svako doba zatražiti bilo koje podatke ili informacije od investitora u pogledu ostvarenja prava ili ispunjenja obveza u skladu s uvjetima izdane dozvole za istraživanje, dozvole za eksploataciju i sklopljenog ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, ugovora o eksploataciji geotermalnih voda i ugovora o skladištenju prirodnog plina ili postojećeg prava na eksploataciju, sukladno odredbama ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovog Zakona, a koje je investitor dužan dostaviti u traženom roku.

## Registri Članak 9.

(1) Ministarstvo vodi registar istražnih prostora i registar eksploatacijskih polja odobrenih sukladno ovom Zakonu, registar izdanih dozvola za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida i registar zatvorenih podzemnih skladišta i okolnih skladišnih kompleksa.

(2) Ministarstvo u registre unosi podatke po službenoj dužnosti, po stupanju na snagu svakog pojedinog ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, izdavanju dozvola za

istraživanje, izvršnosti rješenja o utvrđivanju eksploatacijskog polja, izdavanju dozvola za eksploataciju, stupanju na snagu ugovora o eksploataciji geotermalnih voda i ugovora o skladištenju prirodnog plina, izdavanju dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida i po odobrenju konačnog plana postupanja nakon zatvaranja.

(3) U registar istražnih prostora unose se podaci o svim odobrenim istražnim prostorima i podaci o svim naftno-rudarskim objektima i postrojenjima smještenim unutar odobrenog istražnog prostora.

(4) U registar eksploatacijskih polja unose se podaci o svim utvrđenim eksploatacijskim poljima i podaci o svim naftno-rudarskim objektima i postrojenjima smještenim unutar utvrđenog eksploatacijskog polja ili iznimno izvan njega kada su u tehnološkoj vezi s utvrđenim eksploatacijskim poljima, a što je definirano provjerenom naftno-rudarskom dokumentacijom.

(5) Registar zatvorenih podzemnih skladišta i okolnih skladišnih kompleksa sadržava njihove prostorne mape i presjeke i dostupne informacije relevantne za procjenu hoće li uskladišteni plinovi biti potpuno i trajno zatvoreni.

(6) Agencija vodi registar ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, ugovora o eksploataciji geotermalnih voda i ugovora o skladištenju prirodnog plina u koji unosi osnovne podatke o svim sklopljenim ugovorima.

(7) Za obavljanje poslova vođenja registara iz stavaka 1., 2., 3., 4., 5. i 6. ovoga članka Agencija će u suradnji s Ministarstvom osigurati zajedničku informatičku platformu.

(8) Ugovori o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, ugovori o eksploataciji geotermalnih voda i ugovori o skladištenju prirodnog plina iz kojih proizlazi obveza plaćanja naknada koje se smatraju javnim davanjima upisuju se u registar koncesija koje vodi središnje tijelo državne uprave nadležno za financije.

(9) Ugovore iz stavka 8. ovoga članka u registar koncesija unosi Ministarstvo.

#### Pravna zaštita Članak 11.

(1) Odluke iz članka 26. stavka 1., članka 28. stavka 2., članka 36. stavka 5., članka 48. stavka 4., članka 65., članka 70., članka 80. stavka 3., članka 86. stavka 3. ovoga Zakona i rješenja iz članka 40. stavka 1., članka 44. stavka 4., članka 137. stavka 3., članka 185. stavka 15. ovoga Zakona, a koje Vlada ili Ministarstvo donose sukladno ovome Zakonu, upravni su akti izvršni u trenutku dostave takvih odluka i rješenja stranki.

(2) Protiv odluka i rješenja iz stavka 1. ovoga članka žalba nije dopuštena, ali nezadovoljna strana može pokrenuti upravni spor pri nadležnom sudu.

(3) Odluke iz članka 15. stavka 1., članka 23. stavka 2., članka 34. stavka 11., članka 58. stavka 1., članka 63. stavka 1., a koje Vlada ili Ministarstvo donose sukladno ovome Zakonu, akti su poslovanja.

#### Dostava dozvola i rješenja Članak 12.

(1) Dozvole za istraživanje, dozvole za eksploataciju i rješenja o utvrđivanju eksploatacijskog polja dostavljaju se:

1. investitoru
2. Agenciji
3. nadležnoj energetske inspekcije za naftno rudarstvo
4. središnjem tijelu državne uprave nadležnom za financije
5. središnjem tijelu državne uprave nadležnom za prostorno uređenje
6. jedinici lokalne samouprave na čijem se području nalazi istražni prostor ili eksploatacijsko polje

7. jedinici područne (regionalne) samouprave na čijem se području nalazi istražni prostor ili eksploatacijsko polje

8. središnjem tijelu državne uprave nadležnom za vodno gospodarstvo ako se istražni prostor ili eksploatacijsko polje nalazi u području zona sanitarne zaštite crpilišta voda za piće ili u području važnom za vodni režim

9. središnjem tijelu državne uprave nadležnom za pomorstvo ako se istražni prostor ili eksploatacijsko polje nalazi na pomorskom dobru

10. središnjem tijelu državne uprave nadležnom za unutarnju plovidbu ako se istražni prostor ili eksploatacijsko polje nalazi na dijelu unutarnjih voda, a koje utječu na plovni put

11. ako je Republika Hrvatska vlasnik zemljišnih čestica koje su unutar granica istražnog prostora ili eksploatacijskog polja, središnjem tijelu državne uprave nadležnom za upravljanje državnom imovinom odnosno tijelu koje je u konkretnom slučaju nadležno za upravljanje šumama i šumskim zemljištem odnosno poljoprivrednim zemljištem

12. središnjem tijelu državne uprave nadležnom za zaštitu prirode i okoliša.

(2) Jedinice lokalne i područne (regionalne) samouprave na čijem se području nalazi istražni prostor ili eksploatacijsko polje dužne su u roku od osam dana od zaprimanja akata iz stavka 1. ovoga članka objaviti čitav sadržaj na svojim mrežnim stranicama radi informiranja javnosti.

### Načela postupaka nadmetanja

#### Članak 13.

(1) Nadmetanja koja se provode sukladno ovome Zakonu su javna.

(2) Prilikom provođenja postupaka nadmetanja po ovom Zakonu Ministarstvo je dužno poštovati načelo slobode kretanja robe, načelo slobode poslovnog nastana, načelo slobode pružanja usluga, načelo učinkovitosti te Ugovora o funkcioniranju Europske unije, kao što su načelo tržišnog natjecanja, načelo jednakog tretmana, načelo zabrane diskriminacije, načelo uzajamnog priznavanja, načelo razmjernosti i načelo transparentnosti.

### Zapreke za ostvarenje prava

#### Članak 17.

(1) Povjerenstvo iz članka 21. ovoga Zakona mora isključiti naftno-rudarski gospodarski subjekt iz sudjelovanja u postupku izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika:

1. ako je naftno-rudarski gospodarski subjekt ili osoba koja je član upravnog, upravljačkog ili nadzornog tijela ili ima ovlasti zastupanja, donošenja odluka ili nadzora toga naftno-rudarskog gospodarskog subjekta pravomoćno osuđena za bilo koje od sljedećih kaznenih djela sukladno propisu kojim se uređuju kaznena djela odnosno odgovarajuća kaznena djela prema propisima države poslovnog nastana naftno-rudarskog gospodarskog subjekta ili države čiji je državljanin osoba ovlaštena za zastupanje naftno-rudarskog gospodarskog subjekta:

a) sudjelovanje u zločinačkoj organizaciji na temelju

– članka 328. (zločinačko udruženje) i članka 329. (počinjenje kaznenog djela u sastavu zločinačkog udruženja) Kaznenog zakona (»Narodne novine«, br. 125/11., 144/12., 56/15., 61/15. i 101/17.).

– članka 333. (udruživanje za počinjenje kaznenih djela) Kaznenog zakona (»Narodne novine«, br. 110/97., 27/98., 50/00., 129/00., 51/01., 111/03., 190/03., 105/04., 84/05., 71/06., 110/07., 152/08., 57/11., 77/11. i 143/12.).

b) korupciju, na temelju

– članka 252. (primanje mita u gospodarskom poslovanju), članka 253. (davanje mita u gospodarskom poslovanju), članka 254. (zlouporaba u postupku javne nabave), članka 291. (zlouporaba položaja i ovlasti), članka 292. (nezakonito pogodovanje), članka 293. (primanje mita), članka 294. (davanje mita), članka 295. (trgovanje utjecajem) i članka 296. (davanje mita za

trgovanje utjecajem) Kaznenog zakona (»Narodne novine«, br. 125/11., 144/12., 56/15., 61/15. i 101/17.)

– članka 294.a (primanje mita u gospodarskom poslovanju), članka 294.b (davanje mita u gospodarskom poslovanju), članka 337. (zlouporaba položaja i ovlasti), članka 338. (zlouporaba obavljanja dužnosti državne vlasti), članka 343. (protuzakonito posredovanje), članka 347. (primanje mita) i članka 348. (davanje mita) Kaznenog zakona (»Narodne novine«, br. 110/97., 27/98., 50/00., 129/00., 51/01., 111/03., 190/03., 105/04., 84/05., 71/06., 110/07., 152/08., 57/11., 77/11. i 143/12.)

c) prijevare, na temelju

– članka 236. (prijevara), članka 247. (prijevara u gospodarskom poslovanju), članka 256. (utaja poreza ili carine) i članka 258. (subvencijska prijevara) Kaznenog zakona (»Narodne novine«, br. 125/11., 144/12., 56/15., 61/15. i 101/17.)

– članka 224. (prijevara), članka 293. (prijevara u gospodarskom poslovanju) i članka 286. (utaja poreza i drugih davanja) Kaznenog zakona (»Narodne novine«, br. 110/97., 27/98., 50/00., 129/00., 51/01., 111/03., 190/03., 105/04., 84/05., 71/06., 110/07., 152/08., 57/11., 77/11. i 143/12.)

d) terorizam ili kaznena djela povezana s terorističkim aktivnostima, na temelju

– članka 97. (terorizam), članka 99. (javno poticanje na terorizam), članka 100. (novačenje za terorizam), članka 101. (obuka za terorizam) i članka 102. (terorističko udruženje) Kaznenog zakona (»Narodne novine«, br. 125/11., 144/12., 56/15., 61/15. i 101/17.)

– članka 169. (terorizam), članka 169.a (javno poticanje na terorizam) i članka 169.b (novačenje i obuka za terorizam) Kaznenog zakona (»Narodne novine«, br. 110/97., 27/98., 50/00., 129/00., 51/01., 111/03., 190/03., 105/04., 84/05., 71/06., 110/07., 152/08., 57/11., 77/11. i 143/12.)

e) pranje novca ili financiranje terorizma na temelju

– članka 98. (financiranje terorizma) i članka 265. (pranje novca) Kaznenog zakona (»Narodne novine«, br. 125/11., 144/12., 56/15., 61/15. i 101/17.)

– članka 279. (pranje novca) Kaznenog zakona (»Narodne novine«, br. 110/97., 27/98., 50/00., 129/00., 51/01., 111/03., 190/03., 105/04., 84/05., 71/06., 110/07., 152/08., 57/11., 77/11. i 143/12.)

f) dječji rad ili druge oblike trgovanja ljudima, na temelju

– članka 106. (trgovanje ljudima) Kaznenog zakona (»Narodne novine«, br. 125/11., 144/12., 56/15., 61/15. i 101/17.)

– članka 175. (trgovanje ljudima i ropstvo) Kaznenog zakona (»Narodne novine«, br. 110/97., 27/98., 50/00., 129/00., 51/01., 111/03., 190/03., 105/04., 84/05., 71/06., 110/07., 152/08., 57/11., 77/11. i 143/12.)

2. ako utvrdi da naftno-rudarski gospodarski subjekt krši svoje obveze plaćanja dospjelih javnih davanja, poreza i/ili doprinosa za mirovinsko i zdravstveno osiguranje, naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, eksploataciju geotermalnih voda, skladištenje prirodnog plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, naknada za korištenje šume ili šumskog zemljišta odnosno poljoprivrednog zemljišta u svrhu eksploatacije ugljikovodika ili s osnova nezakonitog istraživanja ili eksploatacije ugljikovodika, geotermalnih voda, skladištenja prirodnog plina ili trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida te neispunjena obveza sanacije i zaštite okoliša i prirode u Republici Hrvatskoj ili državi poslovnog nastana naftno-rudarskog gospodarskog subjekta

3. ako je naftno-rudarski gospodarski subjekt dostavio lažne podatke pri dostavi dokumenata u postupku izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika sukladno odredbama ovoga Zakona

4. ako je naftno-rudarski gospodarski subjekt u postupku likvidacije odnosno ako je obustavio svoje poslovne aktivnosti u Republici Hrvatskoj ili državi poslovnog nastana naftno-rudarskog gospodarskog subjekta.

(2) Iznimno od stavka 1. točke 2. ovoga članka, povjerenstvo neće isključiti naftno-rudarski gospodarski subjekt iz postupka izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ako mu sukladno posebnom propisu plaćanje obveza nije dopušteno ili mu je odobrena odgoda plaćanja.



(3) Pravo iz stavka 1. točke 1. ovoga članka dokazuje se ovjerenom izjavom od strane osobe koja je po zakonu ovlaštena za zastupanje naftno-rudarskog gospodarskog subjekta, a koja ne smije biti starija od tri mjeseca.

(4) Pravo iz stavka 1. točke 2. i 4. ovoga članka dokazuje se potvrdama pribavljenim po službenoj dužnosti za naftno-rudarske gospodarske subjekte registrirane u Republici Hrvatskoj, dok se za naftno-rudarske gospodarske subjekte koji nemaju poslovni nastan u Republici Hrvatskoj dokazom smatraju odgovarajuće potvrde koje su izdala nadležna tijela u državi u kojoj je sjedište naftno-rudarsko gospodarskog subjekta ili odgovarajuće ovjerene izjave ako se takve potvrde ne izdaju.

(5) Povjerenstvo može isključiti naftno-rudarski gospodarski subjekt iz postupka izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ako:

1. može na odgovarajući način dokazati kršenje primjenjivih obveza u području prava okoliša, socijalnog i radnog prava, uključujući kolektivne ugovore, a osobito isplatu obveze ugovorene plaće ili odredbama međunarodnog prava okoliša, socijalnog i radnog prava

2. je nad njime otvoren stečajni postupak, ako njime upravlja osoba koju je postavio nadležan sud, ako je u nagodbi s vjerovnicima ili se nalazi u sličnom postupku prema propisima države poslovnog nastana naftno-rudarskog gospodarskog subjekta

3. može dokazati odgovarajućim sredstvima da je naftno-rudarski gospodarski subjekt učinio težak profesionalni propust koji dovodi u pitanje njegov integritet

4. može na odgovarajući način dokazati da je naftno-rudarski gospodarski subjekt sklopio sporazum s drugim naftno-rudarskim gospodarskim subjektima kojemu je cilj narušavanje tržišnog natjecanja

5. je naftno-rudarskom gospodarskom subjektu zbog značajnih ili postojanih nedostataka tijekom provedbe bitnih zahtjeva iz prethodnih dozvola ili ugovora ukinuta dozvola ili raskinut prethodno sklopljeni ugovor ili određena obveza naknade štete ili slične sankcije.

(6) Ako će koristiti jedan ili više razloga isključenja iz stavka 5. ovoga članka, u dokumentaciji za nadmetanje mora biti naveden razlog ili razlozi koji će se koristiti za isključenje.

(7) Svaki naftno-rudarski gospodarski subjekt koji se nalazi u nekoj od situacija iz stavka 5. ovoga članka može pružiti dokaze kako bi dokazao da su mjere koje je poduzeo dovoljne da pokažu njegovu pouzdanost, bez obzira na postojanje nekog bitnog razloga za isključenje. Ako se takav dokaz smatra dovoljnim, dotični naftno-rudarski gospodarski subjekt ne isključuje se iz postupka.

(8) Poduzimanje mjera iz stavka 8. ovoga članka naftno-rudarski gospodarski subjekt dokazuje:

1. plaćanjem naknade štete ili poduzimanjem drugih odgovarajućih mjera radi plaćanja naknade štete prouzročene propustom

2. aktivnom suradnjom s nadležnim tijelima radi potpunog razjašnjenja činjenica i okolnosti u vezi s propustom

3. odgovarajućim tehničkim, organizacijskim i kadrovskim mjerama radi sprječavanja daljnjih propusta.

(9) Mjere koje je poduzeo naftno-rudarski gospodarski subjekt iz stavka 8. ovoga članka ocjenjuju se uzimajući u obzir težinu i posebne okolnosti propusta te je povjerenstvo obvezno obrazložiti razloge prihvaćanja ili neprihvatanja mjera.

(10) Povjerenstvo neće isključiti naftno-rudarski gospodarski subjekt iz postupka izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ako ocijeni da su poduzete mjere iz stavka 9. ovoga članka primjerene.

(11) Razdoblje isključenja naftno-rudarskog gospodarskog subjekta kod kojeg su ostvarene osnove za isključenje ovoga članka iz postupka izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika je pet godina od dana pravomoćnosti presude, osim ako pravomoćnom presudom nije određeno drukčije.

(12) U slučaju zajednice ponuditelja, okolnosti iz ovoga članka utvrđuju se za sve članove zajednice pojedinačno.

Kriteriji za odabir ponuditelja  
Članak 19.

(1) Ministarstvo će osigurati da ne dođe do diskriminacije između naftno-rudarskih gospodarskih subjekata. Međutim, Ministarstvo može iz razloga nacionalne sigurnosti odbiti izdavanje dozvole svakom naftno-rudarskom gospodarskom subjektu koji je pod stvarnom kontrolom trećih zemalja ili državljana trećih zemalja.

(2) Kriteriji za odabir najpovoljnijeg ponuditelja u postupku nadmetanja za izdavanje dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika su:

- tehnička, financijska i stručna sposobnost ponuditelja ili zajednice ponuditelja
- načini na koje ponuditelj ili zajednica ponuditelja namjerava izvršavati djelatnosti koje su predmet dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika
- ukupna kvaliteta podnesene ponude
- financijski uvjeti koje je ponuditelj ponudio radi izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika
- bilo kakav nedostatak učinkovitosti ili odgovornosti u bilo kojem obliku koje je naftno-rudarski gospodarski subjekt pokazao u drugim državama, a u prijašnjim obavljanim djelatnostima koje su predmet dozvole.

(3) Tehnička i stručna sposobnost sudionika procjenjuje se prema podacima ponuditelja o sudjelovanju u istraživanju i eksploataciji ugljikovodika u proteklih pet ili više godina, broju radnika u radnom odnosu, osobito na odgovarajućim poslovima i godišnjoj količini pridobivenih ugljikovodika, kao i referencijama ponuditelja u pogledu pridržavanja pravila zaštite okoliša i zaštite na radu.

(4) Financijska sposobnost sudionika procjenjuje se prema podacima o financijskom stanju i poslovanju ponuditelja te planu financiranja aktivnosti istraživanja i eksploatacije.

(5) Kvaliteta ponude procjenjuje se prema planiranim radovima ponuditelja u predloženom minimalnom radnom programu podijeljenom na dvije istražne faze, a koji uključuju geofizička snimanja, reobradu geofizičkih podataka, gravimetriju i magnetometriju, snimanje satelitskom gravimetrijom, ostala ispitivanja sukladno međunarodnoj praksi pri naftno-rudarskim radovima te istražno bušenje (broj bušotina i dubinu bušenja), pri čemu se za sve stavke uzima u obzir količina predloženih naftno-rudarskih radova te njihov procijenjeni trošak.

(6) Kriterij za odabir ponuditelja predstavlja i naknada za sklapanje ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, a čiji je minimalni iznos propisan uredbom iz članka 51. ovoga Zakona.

(7) Ako nakon procjene na temelju kriterija pod stavcima 2., 3., 4., 5. i 6. ovoga članka dvije ili više ponuda imaju jednak značaj, drugi relevantni i objektivni kriteriji koji nisu diskriminirajući uzet će se u obzir kako bi se donijela konačna odluka.

Rad povjerenstva  
Članak 21.

(1) Povjerenstvo otvara, pregledava i ocjenjuje ponude i obavlja sve ostale radnje potrebne u svrhu davanja prijedloga Vladi, putem Ministarstva, za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika odabranim ponuditeljima u roku ne dužem od dva mjeseca od dana isteka roka za podnošenje ponuda.

(2) Nakon izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u skladu s člankom 23. ovoga Zakona povjerenstvo iz stavka 1. ovoga članka pregovara s odabranim ponuditeljima u svrhu sklapanja ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika u skladu s člankom 27. ovoga Zakona.

(3) Svi naftno-rudarski gospodarski subjekti kojima nije izdana dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u skladu s člankom 23. ovoga Zakona mogu zatražiti objašnjenje o razlozima odbijanja njihove ponude te ih je povjerenstvo dužno o tome informirati.

(4) Ministar nadležan za energetiku imenuje povjerenstvo iz stavka 1. ovoga članka najkasnije 30 dana prije isteka roka za dostavu ponuda u predmetnom nadmetanju iz članka 15. ovoga Zakona ili deset dana od zaprimanja obavijesti iz članka 20. stavka 7. ovoga Zakona.

(5) Ministarstvo obavještava središnje tijelo državne uprave nadležno za financije o namjeri osnivanja povjerenstva iz stavka 4. ovoga članka.

(6) Središnje tijelo državne uprave nadležno za financije može predložiti imenovanje svojeg predstavnika u povjerenstvo u roku od pet dana od dana zaprimanja obavijesti iz stavka 8. ovoga članka.

(7) Povjerenstvo ima neparan broj članova, najmanje pet, a najviše sedam.

(8) Povjerenstvo čini predsjednik, zamjenik predsjednika, tajnik i najviše pet članova, a odlučuju natpolovičnom većinom glasova svih članova. Tajnik sudjeluje u radu povjerenstva bez prava odlučivanja.

(9) Predsjednik povjerenstva je predstavnik Agencije, dok je zamjenik predsjednika predstavnik Ministarstva.

(10) Povjerenstvo o svom radu vodi zapisnike koje potpisuju svi članovi povjerenstva.

(11) Ministar nadležan za energetiku razriješit će člana povjerenstva pod uvjetima određenim ovim Zakonom te na vlastiti zahtjev ili po službenoj dužnosti ako nije po pojedinoj dovršenoj radnji potpisao zapisnik ni 15 dana od njezina obavljanja.

(12) Povjerenstvo se raspušta nakon sklapanja ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ukidanjem dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika sukladno članku 26. ovoga Zakona, ako nakon izdavanja dozvole nije sklopljen ugovor o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

## Odjeljak B Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

### Sadržaj dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika Članak 23.

(1) Dozvolom za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika investitor stječe pravo na istraživanje ugljikovodika i izravnu dodjelu dozvole za pridobivanje ugljikovodika, ako je sklopio ugovor o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika i ispunio obveze iz njega.

(2) Sukladno provedenom postupku nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u skladu s odredbama ovoga Zakona, a na prijedlog Ministarstva, Vlada za svaki pojedini istražni prostor donosi odluku o izdavanju dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika koja sadržava:

- naziv odabranog ponuditelja
- predmet dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika s opisom svih radnji na koje se ovlaštenik dozvole ovlašćuje u izvođenju naftno-rudarskih radova
- utvrđenje prava na izravnu dodjelu dozvole za pridobivanje ugljikovodika u slučaju proglašenja komercijalnog otkrića i pod uvjetom urednog ispunjenja obveza investitora iz ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika
- granice i površinu istražnog prostora koji mora biti ograničen koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS)
- rok trajanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika s mogućim uvjetima njezina produljenja
- glavne uvjete ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika koji će biti sklopljen na temelju dodijeljene dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika
- obvezu ovlaštenika dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika o usklađivanju sa svim postavljenim uvjetima u svezi sa zaštitom prirode i okoliša, kao i druge posebne uvjete kojima ovlaštenik mora udovoljavati tijekom njezina trajanja.

### Rok izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

## Članak 25.

(1) Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika izdaje se na razdoblje od najdulje 30 godina, koje obuhvaća i istražno razdoblje i razdoblje eksploatacije.

(2) Trajanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika počinje teći od dana stupanja sklopljenog ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika na snagu.

(3) Istražno razdoblje traje najdulje pet godina, a na zahtjev investitora može se zbog opravdanih razloga produljiti.

(4) Istražno razdoblje može se produljiti najviše dva puta tijekom trajanja istražnog razdoblja, i to tako da svako produljenje može trajati najviše šest mjeseci, dok za nedovoljno istražene istražne prostore svako produljenje može trajati najviše godinu dana, ako je tako bilo predviđeno dokumentacijom za nadmetanje.

(5) U skladu s odredbom članka 114. stavka 3. ovoga Zakona, istražno razdoblje automatski se produljuje za vrijeme trajanja postupaka i radnji iz članka 114. stavka 1. i 2. ovoga Zakona.

(6) Produljenje roka trajanja istražnog razdoblja iz stavka 3. i 4. ovoga članka ne utječe na ukupno trajanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

(7) Nakon isteka roka trajanja istražnog razdoblja i pod uvjetom da su ispunjene pretpostavke iz ovoga Zakona za izravnu dodjelu dozvole za pridobivanje ugljikovodika započinje razdoblje eksploatacije koje traje do isteka razdoblja predviđenog u dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

(8) Razdoblje eksploatacije odnosno trajanje izravno dodijeljene dozvole za pridobivanje ugljikovodika može biti na zahtjev investitora produljeno od strane Vlade, a u kojem slučaju se produljuje i rok iz stavka 1. ovoga članka.

(9) Zahtjev investitora za produljenje roka iz stavka 8. ovoga članka investitor je obvezan dostaviti Agenciji najmanje 12 mjeseci prije isteka trajanja dozvole.

(10) Vlada je dužna na pravodobni zahtjev iz stavka 9. ovoga članka pisanim putem odgovoriti u roku od tri mjeseca od dostave takvog zahtjeva.

(11) Privremeni prekid izvođenja naftno-rudarskih radova iz članka 117. ovoga Zakona ne utječe na trajanje razdoblja od najdulje 30 godina na koje je izdana dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika iz stavka 1. ovoga članka.

## Obvezni sadržaj ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika

## Članak 29.

(1) Ugovori o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika obvezno sadržavaju:

- stupanje na snagu i trajanje ugovora
- trajanje istražnog razdoblja i istražnih faza sukladno članku 35. stavku 1.
- minimalne radne i minimalne financijske obveze, mogućnost njihove revizije, kao i visinu obeštećenja za neispunjenje preuzetih obveza
  - obvezu i mogućnosti napuštanja dijela ili cjelokupnog istražnog prostora ili eksploatacijskog polja te obveze propisane u odnosu na napušteno područje
    - plan sanacije uz obvezu uspostavljanja fonda za sanaciju odnosno obvezu dostave instrumenta osiguranja sanacije istražnog prostora ili eksploatacijskog polja
    - obvezu očuvanja i zaštite prirode i okoliša, zdravlja i sigurnosti ljudi te mjere sigurnosti za očuvanje istog
    - utvrđivanje iznosa novčanih naknada i obveze njihova plaćanja u skladu s uredbom iz članka 51. ovoga Zakona
    - vrstu i visinu jamstva za osiguranje izvršenja minimalnih radnih obveza i njihov omjer kada se traži kombinacija više jamstava te način aktivacije navedenog jamstva
    - mogućnost i uvjete zajedničke razrade ležišta i zajedničke provedbe radova
    - pravo investitora na uvoz i izvoz svih strojeva i opreme potrebnih za izvođenje naftno-rudarskih radova

- pravo vlasništva Republike Hrvatske nad geološkim informacijama dobivenim u tijeku izvršenja ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika te obvezu čuvanja tajnosti podataka o kojima Vlada i investitor steknu saznanja prilikom izvođenja naftno-rudarskih radova tijekom trajanja dozvole i ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika

- odgovornost investitora i obvezu naknade štete od investitora te obvezu osiguranja radova, opreme i ljudi sukladno odredbama ovoga Zakona, posebnih propisa kojima se uređuju obvezni odnosi i međunarodnim standardima u istraživanju i eksploataciji ugljikovodika

- okolnosti i način raskida ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika

- mogućnost izmjene i dopune ugovora

- stabilnost odredbi ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika sukladno članku 33. ovoga Zakona

- odredbe o rješavanju sporova sukladno kojima se utvrđuje arbitraža u skladu s međunarodnim pravilima arbitraže, mjesto arbitraže u Republici Hrvatskoj i primjena hrvatskog prava

- odredbe o jeziku ugovora sukladno kojima se ugovor sklapa na hrvatskom i engleskom jeziku, pri čemu je mjerodavna inačica na hrvatskom jeziku.

(2) Osim obveznog sadržaja ugovora, postoje i drugi uvjeti u skladu s provedenim postupkom za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika odnosno u skladu s dokumentacijom za nadmetanje i dozvolom za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

### Članak 30.

(1) Ugovori o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika osim sadržaja iz članka 29. ovoga Zakona obvezno sadržavaju i:

- pitanje dodjele prava provođenja naftno-rudarskih radova i vlasništva nad pridobivenim ugljikovodicima

- obveze operatora i mogućnost osnivanja operativne kompanije

- osnivanje i nadležnosti savjetodavnog tijela u svrhu davanja savjeta i smjernica u pogledu pitanja koja se odnose na naftno-rudarske radove

- utvrđivanje metodologije i postupka mjerenja pridobivenih količina ugljikovodika

- mogućnost opskrbe domaćeg tržišta te pravila i uvjete korištenja infrastrukture Republike Hrvatske

- način vođenja i evidencije poslovnih knjiga od strane investitora u skladu s propisima kojima se uređuju porezi i računovodstvo

- način vođenja, evidencije i revizije poslovnih knjiga u svrhu povrata troškova

- obvezu zapošljavanja i osposobljavanja radnika, nabave roba, radova i usluga od strane investitora, a sukladno odobrenom postupku nabave

- utvrđivanje vrijednosti naknade za pridobivene količine ugljikovodika, uvjeta i načina obračuna povrata troškova i podjele dobiti u ugljikovodicima

- vrednovanje ugljikovodika odnosno način izračuna cijene ugljikovodika za povrat troškova

- pravo vlasništva i prijenos vlasništva nad pokretnom i nepokretnom imovinom nabavljenom i korištenom u tijeku izvršenja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika

- računovodstveni postupak kojim je utvrđena specifikacija troškova koji su podložni odobrenju za povrat troškova sukladno ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, Prilogu II. ovoga Zakona, posebnim propisima kojima se uređuju porezi i računovodstvo, kao i međunarodnim standardima

- mogućnost i uvjete stavljanja na tržište i prodaje pridobivenih ugljikovodika koji pripadaju Republici Hrvatskoj od strane investitora.

(2) Predložak ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika s razrađenim obveznim sadržajem ugovora iz članka 29. i 30. ovoga Zakona sastavni je dio Priloga I. ovoga Zakona.

#### Napuštanje istražnog prostora ugljikovodika Članak 36.

(1) Investitor je dužan na kraju prve istražne faze napustiti najmanje 25 % istražnog prostora, dok je na kraju druge istražne faze dužan napustiti preostali dio istražnog prostora.

(2) Neovisno o stavku 1. ovoga članka, investitor nije obavezan napustiti nijedan dio istražnog prostora koje je određeno kao ocjensko područje definirano u radnom programu ocjene odnosno dio ili dijelove istražnog prostora za koje je utvrđeno jedno ili više eksploatacijskih polja.

(3) Podložno stavicima 1. i 2. ovoga članka, investitor predlaže veličinu, oblik i lokaciju dijela istražnog prostora koje namjerava napustiti prema odredbama ovoga Zakona i sklopljenog ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

(4) Područje koje investitor napušta mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS), dovoljne površine i odgovarajućeg oblika kako bi se na njemu mogli obavljati naftno-rudarski radovi odnosno kako bi se područje moglo ponuditi u sljedećem nadmetanju. To se na isti način primjenjuje na područja koje investitor zadržava.

(5) Vlada odlukom odobrava veličinu i oblik istražnog prostora koji će ostati nakon napuštanja i može dopustiti izuzeće od zahtjeva da područje bude u jedinstvenoj površini kada za to postoje posebno opravdani razlozi.

(6) Odluka iz stavka 5. ovog članka sadržava:

1. oznaku Republike Hrvatske kao nositelja istražnog prostora
2. podatke o investitoru i dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika
3. naziv istražnog prostora
4. granice i površinu istražnog prostora koji investitor napušta, a koji mora biti ograničen koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS)
5. granice i površinu istražnog prostora koji investitor zadržava, a koji mora biti ograničen koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS).

(7) Iznimno od stavka 1. ovoga članka, u slučaju postojanja opravdanog interesa i kada je to bilo predviđeno dokumentacijom za nadmetanje, može se odstupiti od obveze iz stavka 1. ovoga članka, ali isključivo sukladno kriterijima unaprijed određenim u dokumentaciji za nadmetanje i ugovoru o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

#### Objava komercijalnog otkrića Članak 38.

(1) Uz izvješće o izvedenim radovima u skladu s člankom 37. stavkom 3. ovoga Zakona investitor je dužan Agenciji dostaviti i pisanu izjavu u kojoj će navesti jedno od sljedećeg:

- da je na temelju rezultata svojeg radnog programa ocjene utvrdio komercijalno otkriće, u kojem slučaju investitoru teče rok za dostavu elaborata o rezervama sukladno članku 41. ovoga Zakona ili
- da na temelju rezultata svojeg radnog programa ocjene nije utvrdio komercijalno otkriće.

(2) Ako se dio ležišta, u odnosu na koji je proglašeno komercijalno otkriće sukladno stavku 1. ovoga članka, proteže izvan granica odobrenog istražnog prostora, takvo se područje može uključiti na zahtjev investitora, uz suglasnost Vlade, u predloženo eksploatacijsko polje povezano s dozvolom za pridobivanje ugljikovodika, pod uvjetom da takvo područje:

- nije obuhvaćeno dozvolom za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika dodijeljenom bilo kojem drugom investitoru
- nije obuhvaćeno postupkom nadmetanja i

- raspoloživo je za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

(3) Zahtjev iz stavka 2. ovoga članka mora sadržavati:

- granice i površinu predloženog eksploatacijskog polja s koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS), a koje proizlaze iz obuhvata potvrđenih rezervi ugljikovodika, uključujući i zemljovid s ucrtanim granicama

- granice i površinu istražnih prostora na kojima se predloženo eksploatacijsko polje nalazi, a koji moraju biti ograničeni koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS), uključujući i zemljovid s ucrtanim granicama.

(4) Suglasnost iz stavka 3. ovoga članka Vlada izdaje na temelju izmjene dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, a uskraćuje rješenjem.

(5) Ako investitor izjavi, sukladno stavku 1. podstavku 2. ovoga članka, da otkriće nije komercijalno otkriće, Vlada može na prijedlog Ministarstva i uz prethodnu obavijest dostavljenu tri mjeseca prije zatražiti od investitora da napusti ocjensko područje povezano s navedenim otkrićem.

#### Utvrđivanje rezervi i elaborat o rezervama

##### Članak 41.

(1) U roku od šest mjeseci od dostave izjave iz članka 38. stavka 1. podstavka 1. ovoga Zakona investitor je dužan Ministarstvu, sukladno članku 40. stavku 1. ovoga Zakona, dostaviti elaborat o rezervama ugljikovodika eksploatacijskog polja, s prijedlogom za razvrstavanje u klase i kategorije.

(2) Investitor je dužan svake tri godine od dana izvršnosti rješenja o potvrđivanju količina i kakvoće rezervi eksploatacijskog polja Ministarstvu dostavljati podatke i elaborat o rezervama, s prijedlogom za razvrstavanje u klase i kategorije, te neto sadašnju vrijednost prikazanih klasa i kategorija rezervi s jasno naznačenim ekonomskim pokazateljima korištenim pri izračunu, a Ministarstvo će za potrebe donošenja rješenja o potvrđivanju i kakvoći rezervi imenovati povjerenstvo uz odgovarajuću primjenu članka 40. ovoga Zakona. Ministarstvo može, ako dođe do bitnih razlika u uvjetima i dinamici eksploatacije, zatražiti izradu izvanrednog elaborata o rezervama.

(3) Krajnji rok za dostavu podataka i elaborata iz stavka 2. ovoga članka određuje se rješenjem o utvrđivanju količine i kakvoće rezervi, a ne može biti duži od 120 dana od datuma isteka roka od tri godine na koji je utvrđeno stanje rezervi.

(4) Investitor je dužan o svim odstupanjima od elaborata iz stavka 1. ovoga članka obavijestiti Ministarstvo.

(5) Investitor je dužan za bitna odstupanja od elaborata iz stavka 1. ovoga članka izraditi i dostaviti povjerenstvu za utvrđivanje rezervi nove podatke i elaborat o rezervama.

(6) Rezerve se razvrstavaju u klase i kategorije prema propisima o jedinstvenom načinu utvrđivanja, evidentiranja i prikupljanja podataka o rezervama i o bilanci tih rezervi u skladu s pravilnikom iz članka 43. ovoga Zakona.

(7) Elaborat o rezervama mogu izrađivati osobe koje ispunjavaju uvjete za obavljanje djelatnosti izrade dokumentacije o rezervama.

(8) Pravne osobe koje izrađuju elaborat o rezervama dužne su prije početka njezine izrade kao odgovornog voditelja imenovati osobu koja ispunjava propisane uvjete.

(9) Pravna osoba iz stavka 8. ovoga članka mora ispunjavati sljedeće uvjete:

1. u sudskom registru imati upisanu djelatnost izrade dokumentacije o rezervama ili dokumentacije o građi, obliku, veličini i obujmu geoloških struktura pogodnih za skladištenje prirodnog plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida

2. imati u punom radnom vremenu najmanje jednu zaposlenu odgovornu stručnu osobu s odgovarajućom stručnom spremom, radnim iskustvom i položenim stručnim ispitom iz naftnog-rudarstva ili geologije, a koja ispunjava uvjete propisane pravilnikom iz članka 130. stavka 7. ovoga Zakona

3. raspolagati odgovarajućom opremom za izradu dokumentacije o rezervama ili dokumentacije o građi, obliku, veličini i obujmu geoloških struktura pogodnih za skladištenje prirodnog plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

(10) Pravna osoba za izradu posebnih dijelova dokumentacije o rezervama ili dokumentacije o građi, obliku, veličini i obujmu geoloških struktura pogodnih za skladištenje prirodnog plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, a koje ne može izrađivati odgovorna osoba iz stavka 9. točke 1. ovoga članka, treba imati u punom radnom vremenu najmanje jednu zaposlenu odgovornu stručnu osobu s odgovarajućom stručnom spremom, radnim iskustvom i položenim stručnim ispitom u skladu s člankom 130. ovoga Zakona ili mora s takvom osobom sklopiti pisani ugovor za izradu posebnih dijelova dokumentacije o rezervama ili dokumentacije o građi, obliku, veličini i obujmu geoloških struktura pogodnih za skladištenje prirodnog plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida u skladu s člankom 130. ovoga Zakona.

(11) Pravna osoba dužna je za svaki naručeni i prihvaćeni posao izrade dokumentacije o rezervama ili dokumentacije o građi, obliku, veličini i obujmu geoloških struktura pogodnih za skladištenje prirodnog plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida sklopiti ugovor s naručiteljem toga posla.

(12) Pravna osoba dužna je čuvati i zaštititi svaku poslovnu tajnu naručitelja svojih usluga za koju sazna tijekom pružanja naručenih usluga.

(13) Poslovnu tajnu u smislu stavka 12. ovoga članka dužni su čuvati i zaštititi ovlaštene osobe koje pravna osoba angažira prilikom izvršenja konkretnog posla.

## Odjeljak D Eksploatacijsko polje

### Postupak utvrđivanja eksploatacijskog polja Članak 44.

(1) Ako se eksploatacijsko polje, za koje se pokreće postupak utvrđivanja eksploatacijskog polja, ne nalazi unutar površina planiranih za eksploataciju u skladu s prostornim planom, investitor je dužan inicirati postupak usklađivanja površina za eksploataciju s prostornim planom na temelju granica utvrđenih rješenjem o utvrđivanju količina i kakvoće rezervi, odmah po zaprimanju rješenja o utvrđivanju količina i kakvoće rezervi.

(2) Nositelj izrade prostornog plana pokreće postupak usklađivanja površina za eksploataciju s prostornim planom najkasnije u roku od osam dana od zaprimanja zahtjeva investitora sukladno propisu kojim se uređuje prostorno uređenje, a bez obzira na druge pristigle zahtjeve.

(3) Investitor je dužan snositi troškove usklađivanja površina za eksploataciju s prostornim planom iz stavka 2. ovoga članka.

(4) U roku od 30 dana od usklađivanja površina za eksploataciju s prostornim planom investitor je dužan Ministarstvu predati zahtjev za izdavanje rješenja o utvrđivanju eksploatacijskog polja.

(5) Zahtjevu za utvrđivanje eksploatacijskog polja investitor obvezno mora priložiti zemljovid zatraženog eksploatacijskog polja s ucrtanim obuhvatom potvrđenih rezervi, kao i potvrdu o usklađenosti predloženog eksploatacijskog polja s prostornim planom od središnjeg tijela državne uprave nadležnog za prostorno uređenje.

(6) Eksploatacijsko polje utvrđeno rješenjem o utvrđivanju eksploatacijskog polja može biti isto ili manje od površina za eksploataciju u skladu s prostornim planom te se smatra da za njega vrijede isti prostornoplanski uvjeti.

### Rješenje o utvrđivanju eksploatacijskog polja Članak 45.



Rješenje o utvrđivanju eksploatacijskog polja ugljikovodika sadržava:

1. oznaku Republike Hrvatske kao nositelja eksploatacijskog polja
2. podatke o investitoru i dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika
3. naziv eksploatacijskog polja
4. granice i površinu utvrđenog eksploatacijskog polja koje mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS) i popis ležišta uključenih u eksploatacijsko polje
5. ukupne rezerve unutar utvrđenog eksploatacijskog polja
6. obvezu podnošenja projekta razrade i eksploatacije na provjeru
7. nalog za upis utvrđenog eksploatacijskog polja u registar eksploatacijskih polja.

#### Eksploatacijsko polje Članak 46.

(1) Ako je Republika Hrvatska vlasnik zemljišnih čestica za koje se pokreće postupak za utvrđivanje eksploatacijskog polja, obavijest o pokretanju postupka odmah se dostavlja središnjem tijelu državne uprave nadležnom za upravljanje državnom imovinom odnosno tijelu koje je u konkretnom slučaju nadležno za upravljanje šumama i šumskim zemljištem odnosno poljoprivrednim zemljištem.

(2) Nakon što prestanu prava investitora, to eksploatacijsko polje ostaje kao eksploatacijsko polje, ovlaštenik kojeg je Republika Hrvatska, sve dok se ne iscrpe rezerve i Ministarstvo može raspisati novo nadmetanje za dozvolu za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika za eksploataciju tog eksploatacijska polja, ako su za to ispunjeni i drugi uvjeti iz ovoga Zakona.

(3) Investitor koji ima dozvolu za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika po čijem zahtjevu je utvrđeno eksploatacijsko polje ima pravni interes za izradu i provjeru projekta razrade i eksploatacije u skladu s člankom 47. ovoga Zakona i rješavanje imovinskopравnih odnosa u skladu s člankom 114. ovoga Zakona za zemljišne čestice na kojima će se nalaziti naftno-rudarski objekti i postrojenja unutar eksploatacijskog polja.

#### Izdavanje dozvole za pridobivanje ugljikovodika Članak 48.

(1) Po izdavanju rješenja o provjeri projekta razrade i eksploatacije ugljikovodika sukladno članku 137. ovoga Zakona Vlada bez provođenja bilo kakvih daljnjih postupaka investitoru odlukom izdaje dozvolu za pridobivanje ugljikovodika, osim u slučaju postojećeg prava na eksploataciju kada istu izdaje Ministarstvo.

(2) Dozvola za pridobivanje ugljikovodika predstavlja neodvojivi sastavni dio dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika i omogućava investitoru da započne i izvodi eksploatacijske radove u eksploatacijskom polju u skladu s provjerenom naftno-rudarskom dokumentacijom.

(3) Vlada odnosno Ministarstvo u slučaju postojećeg prava odbit će izdavanje dozvole za pridobivanje ugljikovodika ako je investitor u povredi ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ako po službenoj dužnosti ima saznanja o postojanju koje od zapreka po članku 17. ovoga Zakona.

(4) Dozvolu za pridobivanje ugljikovodika izdaje Vlada odnosno Ministarstvo u slučaju postojećeg prava, na zahtjev investitora, u roku od 60 dana od predaje urednog zahtjeva investitora Ministarstvu.

(5) Uz zahtjev za izdavanje dozvole za pridobivanje ugljikovodika investitor mora priložiti:

1. dokaz o pravu korištenja zemljišnih čestica unutar eksploatacijskog polja ili pomorskog dobra morskog dijela eksploatacijskog polja sukladno propisima kojima se uređuje pomorstvo

odnosno pomorsko dobro, u skladu s naftno-rudarskim radovima iz provjerenog projekta razrade i eksploatacije ili dopunskog projekta razrade i eksploatacije za razdoblje na koje se sklapa ugovor o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika

2. izjavu danu pod kaznenom i materijalnom odgovornosti pred javnim bilježnikom ili sudom da ne postoje zapreke iz članka 17. ovoga Zakona.

(6) Dokazom iz stavka 5. točke 1. ovoga članka smatra se:

1. izvadak iz zemljišne knjige

2. original ili ovjerena kopija ugovora o zakupu sklopljenog s vlasnicima zemljišnih čestica

3. ugovor ili odluka nadležnog tijela državne uprave na temelju koje je investitor stekao pravo vlasništva, pravo služnosti, pravo zakupa ili neko drugo pravo iz kojeg izvodi pravo na korištenje zemljišne čestice odnosno pomorskog ili vodnog dobra

4. pisana suglasnost fiducijarnog vlasnika dana dotadašnjem vlasniku zemljišnih čestica.

(7) Dozvola za pridobivanje ugljikovodika sadržava:

1. podatke o investitoru

2. naziv, zemljovidni položaj, granice i površinu utvrđenog eksploatacijskog polja

3. ukupno utvrđene rezerve ugljikovodika

4. provjereni projekt razrade i eksploatacije na temelju kojeg se izdaje dozvola za pridobivanje ugljikovodika ili dopunski projekt razrade i eksploatacije ako je riječ o slučaju iz stavka 8. ovoga članka

5. katastarsku općinu, površinu zemljišnih čestica s iskazanim katastarskim i zemljišnoknjižnim oznakama ili pozicijama na službenoj pomorskoj navigacijskoj karti morskog dijela eksploatacijskog polja na kojima se odobrava izvođenje naftno-rudarskih radova, a za koje su dostavljeni dokazi iz stavka 6. ovoga članka

6. procijenjeni iznos troškova sanacije eksploatacijskog polja i rok za dostavu jamstva za troškove sanacije eksploatacijskog polja

7. rok do kojeg investitor mora s Ministarstvom sklopiti ugovor o eksploataciji ugljikovodika u slučaju postojećeg prava na eksploataciju

8. rok do kojeg se mora započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova

9. rok na koji vrijedi dozvola za pridobivanje ugljikovodika, a koji je ujedno i rok na koji se sklapa ugovor o eksploataciji ugljikovodika u slučaju postojećeg prava na eksploataciju, a on se određuje na temelju projekta razrade i eksploatacije ili dopunskog projekta razrade i eksploatacije iz točke 4. ovoga stavka.

(8) Kada investitor ima u utvrđenom eksploatacijskom polju važeću dozvolu za pridobivanje ugljikovodika, ali je došlo do bitnih odstupanja od projektnih rješenja iz provjerenog projekta razrade i eksploatacije, investitor podnosi zahtjev za izdavanje nove dozvole za pridobivanje ugljikovodika.

#### Mjerenje pridobivenih količina ugljikovodika

##### Članak 53.

(1) Energetska inspekcija za naftno rudarstvo središnjeg tijela državne uprave nadležnog za inspekcijske poslove će u određenim vremenskim razmacima, a koji ne smiju biti duži od šest mjeseci, obavljati kontrolu mjerenja pridobivenih količina ugljikovodika, primjenjujući metode prihvaćene u međunarodnoj dobroj praksi pri naftno-rudarskim radovima.

(2) Ugljikovodici pridobiveni izvođenjem naftno-rudarskih radova na utvrđenom eksploatacijskom polju (ili više njih) mjere se metodama i uređajima koji su općeprihvaćeni i koji se obično upotrebljavaju u međunarodnoj dobroj praksi pri naftno-rudarskim radovima, a koji su određeni provjerenim projektom razrade i eksploatacije. Ugljikovodici koji su pridobiveni iz eksploatacijskog polja mjere se na mjernoj točki.

(3) Investitor je obvezan izraditi i dostaviti Agenciji na mišljenje postupke mjerenja ugljikovodika izrađene u skladu s pravilnikom iz članka 139. ovoga Zakona.

(4) Investitor je obvezan evidentirati ugljikovodike i staviti, na zahtjev, Ministarstvu i Agenciji na raspolaganje sve analize i umjernice uređaja za mjerenje ugljikovodika, uključujući i dokaze sustava mjerenja u skladu s odredbama ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika i ovoga Zakona.

(5) Ministarstvo putem službeno imenovanih predstavnika, u određenim vremenskim razmacima, provjerava da su mjerenja izvršena u skladu s odredbama ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika i ovoga Zakona.

GLAVA III.  
ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA GEOTERMALNIH VODA  
Poglavlje I.  
DOZVOLA ZA ISTRAŽIVANJE GEOTERMALNIH VODA

Jedinstveni postupak izdavanja dozvole za istraživanje i dozvole za pridobivanje geotermalnih voda  
Članak 54.

(1) Naftno-rudarski radovi na istraživanju geotermalnih voda radi utvrđivanja rezervi geotermalnih voda mogu se izvoditi isključivo na temelju dozvole za istraživanje geotermalnih voda.

(2) Naftno-rudarski radovi na eksploataciji geotermalnih voda mogu se izvoditi isključivo na temelju dozvole za pridobivanje geotermalnih voda i ugovora o eksploataciji geotermalnih voda.

(3) Izdavanje dozvole za pridobivanje geotermalnih voda provodi se na temelju jednog nadmetanja u jedinstvenom postupku koji započinje postupkom odabira najpovoljnijeg ponuditelja za izdavanje dozvole za istraživanje geotermalnih voda, a završava sklapanjem ugovora o eksploataciji geotermalnih voda.

(4) Na prikupljanje ponuda u pogledu istraživanja i eksploatacije geotermalnih voda na područjima prijašnjeg nadmetanja i na napuštenim područjima odgovarajuće se primjenjuju odredbe članka 20. ovoga Zakona, osim odredbe o objavljivanju.

(5) Sve odluke u jedinstvenom postupku ovoga članka donosi Ministarstvo.

Članak 56.

Ako naftno-rudarski gospodarski subjekt podnosi prijedlog za raspisivanje nadmetanja, u prijedlogu obvezno mora naznačiti odnosno priložiti:

1. zemljovidni položaj, granice i površinu predloženog istražnog prostora koje mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS) i naziv predloženog istražnog prostora

2. program ukupnih istražnih radova po vrsti i opsegu s troškovnikom te detaljni plan naftno-rudarskih radova koji će biti izvedeni u svakoj pojedinoj godini istraživanja

3. ukupni iznos potrebnih novčanih sredstava za izvođenje planiranih istražnih radova i način njihova osiguranja

4. izvod iz sudskog registra iz kojeg je vidljivo da je podnositelj prijedloga registriran za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda

5. geološku ili drugu dokumentaciju o mogućnosti postojanja geotermalnih voda u predloženom istražnom prostoru, ako postoji

6. dokaz da ne postoje zapreke u dokumentima prostornog uređenja za obavljanje istraživanja.

Posebni uvjeti, ograničenja i suglasnosti za raspisivanje nadmetanja  
Članak 58.

(1) Odluka o provođenju nadmetanja za odabir najpovoljnijeg ponuditelja za istraživanje geotermalnih voda radi izdavanja dozvole za pridobivanje geotermalnih voda može se donijeti za sve prostore na kojima ne postoje zapreke u dokumentima prostornog uređenja za obavljanje istraživanja.

(2) Ako je Republika Hrvatska vlasnik zemljišnih čestica koje su unutar granica predloženog istražnog prostora, Ministarstvo je dužno najmanje 30 dana prije raspisivanja nadmetanja obavijestiti o namjeri provođenja nadmetanja za odabir najpovoljnijeg ponuditelja za istraživanje geotermalnih voda središnje tijelo državne uprave nadležno za upravljanje državnom imovinom odnosno tijelo koje je u konkretnom slučaju nadležno za upravljanje šumama i šumskim zemljištem odnosno poljoprivrednim zemljištem odnosno središnje tijelo državne uprave nadležno za pomorstvo, kada se radi o pomorskom dobru.

(3) Ministarstvo je dužno najmanje 30 dana prije raspisivanja nadmetanja zatražiti posebne uvjete, ograničenja i suglasnosti na granice predloženog istražnog prostora od tijela državne uprave, jedinica lokalne i područne (regionalne) samouprave na čijem području se nalazi predloženi istražni prostor i pravnih osoba s javnim ovlastima.

(4) Ako se tijela ili osobe iz stavka 2. i 3. ovoga članka ne očituju u roku od 30 dana od zaprimanja zahtjeva za izdavanje posebnih uvjeta i ograničenja, smatra se da su tijela ili osobe suglasne s granicama predloženog istražnog prostora te da nemaju posebnih uvjeta i ograničenja.

Sadržaj ponude  
Članak 60.

Ponuda za nadmetanje mora sadržavati:

1. prikaz osobnih, stručnih, tehničkih i financijskih uvjeta koje mora, prema obavijesti o nadmetanju, zadovoljiti ponuditelj te isprave kojima se dokazuje njihovo ispunjenje
2. dokaz da ne postoje zapreke iz članka 17. ovoga Zakona
3. program ukupnih istražnih radova po vrsti i opsegu s troškovnikom
4. detaljni plan radova koji će biti izvedeni u svakoj kalendarskoj godini istraživanja
5. rok do kada se namjerava obaviti istraživanje
6. ukupni iznos potrebnih novčanih sredstava za izvođenje planiranih istražnih radova i način njihova osiguranja
7. rok do kada se unutar istražnog prostora namjerava započeti s eksploatacijom
8. plan sanacije istražnog prostora i jamstvo
9. jamstvo za ozbiljnost ponude
10. dokaz o uplati naknade za nadmetanje
11. ostale podatke i isprave bitne za odabir najpovoljnijeg ponuditelja prema oglašenim kriterijima za odabir najpovoljnije ponude koji su traženi dokumentacijom za nadmetanje.

Kriteriji za odabir ponuditelja  
Članak 61.

(1) Ministarstvo će osigurati da ne dođe do diskriminacije između naftno-rudarskih gospodarskih subjekata. Međutim, Ministarstvo može zbog razloga nacionalne sigurnosti odbiti

izdavanje dozvole svakom naftno-rudarskom gospodarskom subjektu koji je pod stvarnom kontrolom trećih zemalja ili državljana trećih zemalja.

(2) Kriteriji za odabir najpovoljnijeg ponuditelja u postupku nadmetanja za izdavanje dozvola za istraživanje geotermalnih voda su:

- tehnička, financijska i stručna sposobnost ponuditelja ili zajednice ponuditelja
- načini na koje ponuditelj ili zajednica ponuditelja namjerava izvršavati djelatnosti koje su predmet dozvole za istraživanje geotermalnih voda
- ukupna kvaliteta podnesene ponude
- financijski uvjeti koje je ponuditelj ponudio radi izdavanja dozvole za istraživanje geotermalnih voda
- bilo kakav nedostatak učinkovitosti ili odgovornosti u bilo kojem obliku koje je naftno-rudarski gospodarski subjekt pokazao u drugim državama, a u prijašnjim obavljanim djelatnostima koje su predmet dozvole.

(3) Tehnička i stručna sposobnost sudionika procjenjuje se prema podacima ponuditelja o sudjelovanju u istraživanju i eksploataciji geotermalnih voda u proteklih pet ili više godina, broju radnika u radnom odnosu, osobito na odgovarajućim poslovima i godišnjoj količini pridobivenih geotermalnih voda u energetske svrhe, kao i referencijama ponuditelja u pogledu pridržavanja pravila zaštite okoliša i zaštite na radu.

(4) Financijska sposobnost sudionika procjenjuje se prema podacima o financijskom stanju i poslovanju ponuditelja te planu financiranja aktivnosti istraživanja i eksploatacije geotermalnih voda.

(5) Kvaliteta ponude procjenjuje se prema planiranim radovima ponuditelja u predloženom minimalnom radnom programu, a koji uključuje geofizička snimanja, reobradu geofizičkih podataka, gravimetriju i magnetometriju, snimanje satelitskom gravimetrijom, ostala ispitivanja sukladno međunarodnoj praksi pri naftno-rudarskim radovima te istražno bušenje (broj bušotina i dubina bušenja), pri čemu se za sve stavke uzima u obzir količina predloženih naftno-rudarskih radova te njihov procijenjeni trošak.

(6) Ako nakon procjene na temelju kriterija pod stavcima 2., 3., 4. i 5. ovoga članka dvije ili više ponuda imaju jednak značaj, drugi relevantni i objektivni kriteriji koji nisu diskriminirajući uzet će se u obzir kako bi se donijela konačna odluka.

#### Rad povjerenstva Članak 62.

(1) Povjerenstvo otvara, pregledava i ocjenjuje ponude i obavlja sve ostale radnje potrebne u svrhu davanja prijedloga Ministarstvu za izdavanje dozvole za istraživanje geotermalnih voda u roku ne dužem od dva mjeseca od dana isteka roka za podnošenje ponuda.

(2) Ministar nadležan za energetiku imenuje povjerenstvo iz stavka 1. ovoga članka najkasnije 30 dana prije isteka roka za dostavu ponuda u predmetnom nadmetanju iz članka 59. ovoga Zakona.

(3) Ministarstvo obavještava središnje tijelo državne uprave nadležno za financije o namjeri osnivanja povjerenstva iz stavka 3. ovoga članka.

(4) Središnje tijelo državne uprave nadležno za financije može predložiti imenovanje svojeg predstavnika u povjerenstvo u roku od pet dana od dana zaprimanja obavijesti iz stavka 3. ovoga članka.

(5) Povjerenstvo ima neparan broj članova, najmanje tri, a najviše sedam.

(6) Povjerenstvo čini predsjednik, zamjenik predsjednika, tajnik i najviše pet članova, a odlučuju natpolovičnom većinom glasova svih članova. Tajnik sudjeluje u radu Povjerenstva bez prava odlučivanja.

(7) Predsjednik povjerenstva je predstavnik Agencije, dok je zamjenik predsjednika predstavnik Ministarstva.

(8) Povjerenstvo o svom radu vodi zapisnike koje potpisuju svi članovi povjerenstva.

(9) Ministar nadležan za energetiku člana povjerenstva razriješit će pod uvjetima određenim ovim Zakonom te na vlastiti zahtjev ili po službenoj dužnosti ako nije po pojedinoj dovršenoj radnji potpisao zapisnik ni 15 dana od njezina obavljanja.

(10) Povjerenstvo se raspušta po izdavanju dozvole za istraživanje geotermalnih voda.

#### Dozvola za istraživanje geotermalnih voda

##### Članak 63.

(1) Sukladno provedenom postupku nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživanje geotermalnih voda u skladu s odredbama ovoga Zakona, Ministarstvo za svaki pojedini istražni prostor donosi odluku o izdavanju dozvole za istraživanje geotermalnih voda koja sadržava:

1. podatke o odabranom ponuditelju
2. naziv, zemljovidni položaj, granice i površinu istražnog prostora koje mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS)
3. rok u kojem se mora podnijeti završno izvješće o provedenom istraživanju i sanaciji istražnog prostora u slučaju da istraživanjem nisu utvrđene rezerve geotermalnih voda
4. rok u kojem se moraju izraditi i dostaviti Ministarstvu idejni projekt za planirane naftno-rudarske radove u skladu s člankom 132. ovoga Zakona
5. rok u kojem se mora izraditi i dostaviti na provjeru elaborat o rezervama geotermalnih voda u istražnom prostoru i ishoditi rješenje o utvrđenoj količini i kakvoći rezervi
6. obvezu sanacije, iznos troškova sanacije istražnog prostora i rok u kojem se mora Ministarstvu dostaviti jamstvo za troškove sanacije istražnog prostora
7. uvjete i ograničenja koje investitor mora uvažavati prilikom izvođenja naftno-rudarskih radova, a koji su prikupljeni u skladu s člankom 58. stavcima 3. i 4. ovoga Zakona
8. minimalnu količinu i vrstu naftno-rudarskih radova koji se moraju izvesti u svakoj kalendarskoj godini istraživanja
9. naziv tijela državne uprave, jedinica lokalne i područne (regionalne) samouprave, pravnih osoba s javnim ovlastima i ostalih stranaka kojima se mora prijaviti početak izvođenja naftno-rudarskih radova
10. mogućnost obavljanja probne eksploatacije prilikom istraživanja
11. nalog za upis odobrenog istražnog prostora u registar istražnih prostora, koji vodi Ministarstvo
12. rok do kojeg vrijedi dozvola za istraživanje geotermalnih voda.

(2) Rokovi iz stavka 1. ovog članka određuju se sukladno odredbama članka 64. i detaljnom planu radova koji će biti izvedeni u svakoj kalendarskoj godini, a koji je sastavni dio ponude iz članka 60. ovoga Zakona.

(3) Istraživanje geotermalnih voda dopušteno je samo unutar prostora određenog dozvolom za istraživanje geotermalnih voda.

(4) Investitor je dužan prije početka izvođenja naftno-rudarskih radova u istražnom prostoru Ministarstvu dostaviti dokaze o pravu korištenja zemljišnih čestica koje su u vezi s naftno-rudarskim radovima navedenim u dozvoli za istraživanje geotermalne vode.

(5) Na postupak napuštanja istražnog prostora i eksploatacijskog polja primjenjuju se odredbe članka 36. i 50. ovoga Zakona.

#### Ukidanje dozvole za istraživanje geotermalnih voda

##### Članak 65.

Ministarstvo odlukom ukida dozvolu za istraživanje geotermalnih voda:

1. ako investitor ne poštuje rokove i obveze određene dozvolom za istraživanje geotermalnih voda

2. ako nisu provedene propisane mjere zaštite na radu i potrebne mjere za sigurnost ljudi, imovine i zaštite prirode i okoliša, naređene rješenjem energetske inspekcije za naftno rudarstvo središnjeg tijela državne uprave nadležnog za inspekcijske poslove

3. ako se istraživanjem ometa odnosno ugrožava istraživanje ugljikovodika u istom istražnom prostoru ili istraživanje ugljikovodika u susjednim istražnim prostorima

4. ako se istraživanjem ugrožava buduća eksploatacija ugljikovodika

5. ako se istraživanjem ometa odnosno ugrožava eksploatacija ugljikovodika na utvrđenim eksploatacijskim poljima

6. ako se u okviru istraživanja obavlja eksploatacija, osim ako je to dozvoljeno dozvolom za istraživanje geotermalnih voda

7. ako se u okviru istraživanja u svrhu tehnoloških ispitivanja i utvrđivanja uvjeta eksploatacije eksploatirana geotermalna voda ne zbrinjava na zakonit način

8. ako se istraživanje provodi izvan granica istražnog prostora određenih u dozvoli za istraživanje geotermalnih voda

9. ako se izvode istražni radovi bez dokazanog prava korištenja zemljišta ili ako je to naknadno prestalo

10. ako ne dostavi jamstvo za sanaciju u iznosu, obliku i roku određenom dozvolom za istraživanje geotermalnih voda.

#### Ugovor o eksploataciji geotermalnih voda

##### Članak 71.

(1) Ministarstvo će investitoru s dostavom dozvole iz članka 70. ovoga Zakona ponuditi sklapanje ugovora o eksploataciji geotermalnih voda odnosno sklapanje dodatka ugovoru o eksploataciji geotermalnih voda.

(2) Ugovor o eksploataciji geotermalnih voda sadržava:

1. iznos i način plaćanja naknade za pridobivanje geotermalnih voda

2. naziv, zemljovidni položaj, granice i površinu utvrđenog eksploatacijskog polja

3. ukupno utvrđene rezerve geotermalne vode

4. provjereni projekt razrade i eksploatacije na temelju kojeg se izdaje dozvola za pridobivanje geotermalnih voda

5. procijenjeni iznos troškova sanacije eksploatacijskog polja i rok do kojeg investitor mora dostaviti jamstvo za troškove sanacije eksploatacijskog polja

6. rok do kojeg se mora započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova

7. rok na koji se sklapa ugovor o eksploataciji geotermalnih voda

8. odredbu kojom se omogućavaju izmjene i dopune ugovora o eksploataciji geotermalnih voda u mjeri predviđenoj dokumentacijom za nadmetanje za dozvolu za istraživanje geotermalnih voda i odredbu o višoj sili.

(3) Najduže trajanje ugovora o eksploataciji geotermalnih voda je 25 godina, uz odgovarajuću primjenu odredbi članka 25. ovoga Zakona.

(4) Ako se sklapa dodatak ugovora o eksploataciji geotermalnih voda, njime se ne smije produljiti rok iz ugovora o eksploataciji geotermalnih voda, osim na opravdan zahtjev investitora, a u svrhu racionalne eksploatacije geotermalnih voda.

(5) Ugovorom o eksploataciji geotermalnih voda određuje se brisanje Republike Hrvatske kao nositelja eksploatacijskog polja odnosno upis investitora kao nositelja eksploatacijskog polja u registar eksploatacijskih polja.

(6) Ugovor o eksploataciji geotermalnih voda potpisuju Ministarstvo i investitor u roku od 30 dana od dana kada investitor dostavi Ministarstvu imenovanje odgovornog voditelja izvođenja naftno-rudarskih radova i jamstvo za troškove sanacije eksploatacijskog polja.

(7) Ugovor o eksploataciji geotermalnih voda stupa na snagu danom potpisa, a od tog dana investitor stječe pravo na izvođenje eksploatacijskih radova.

(8) Ministarstvo će odbiti sklapanje ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ako investitor nije ishodio provjeru projekta razrade i eksploatacije ili ako po službenoj dužnosti ima saznanja o postojanju koje od zapreka po članku 17. ovoga Zakona.

(9) Ministarstvo može raskinuti ugovor o eksploataciji geotermalnih voda ako investitor ne izvršava obveze iz ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ovoga Zakona.

## GLAVA V. TRAJNO ZBRINJAVANJE UGLJIKOVA DIOKSIDA

### Poglavlje I. DOZVOLA ZA TRAJNO ZBRINJAVANJE UGLJIKOVA DIOKSIDA

Jedinstveni postupak za izdavanje dozvole za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida i dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida

#### Članak 78.

(1) Za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida potrebna je dozvola za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida.

(2) Ministarstvo osigurava da postupci za izdavanje dozvola za istraživanje budu otvoreni za sve naftno-rudarske gospodarske subjekte koji posjeduju potrebne kapacitete i da se dozvole izdaju ili uskraćuju na temelju objektivnih, javno objavljenih nediskriminirajućih kriterija.

(3) Na postupak izdavanja dozvole za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida primjenjuju se odredbe članaka 55. – 65. ovoga Zakona, uz ispunjavanje dodatnih uvjeta iz stavaka 4. i 5. ovoga članka.

(4) U postupku izdavanja dozvole za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida primjenjuju se i sljedeći posebni uvjeti:

1. Republika Hrvatska zadržava pravo odrediti područja na kojima je moguće trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida u geološkim strukturama, sukladno ovom Zakonu, a što uključuje pravo Republike Hrvatske da na cijelom svom teritoriju ili nekim dijelovima toga teritorija uopće ne dozvoli trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

2. Ako se na teritoriju Republike Hrvatske planira dozvoliti trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, kao preduvjet nužno je provesti procjenu skladišnih kapaciteta koji su dostupni na njezinu teritoriju ili nekim dijelovima toga teritorija, što obuhvaća i procjenu tako da se dozvoli provođenje istraživanja u skladu s odredbama ovoga Zakona.

3. Utvrđivanje prikladnosti geološke strukture u svrhu njezina korištenja kao podzemnog skladišta određuje se karakterizacijom i procjenom potencijalnoga skladišnog kompleksa i okolnoga područja u skladu s kriterijem navedenim u pravilniku iz članka 103. ovoga Zakona.

(5) U dozvoli za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida, osim uvjeta propisanih člankom 63. stavkom 1. ovoga Zakona, mora se uključiti i nadzor nad probama i testovima utiskivanja ugljikova dioksida, a kada je to potrebno.

(6) Investitor koji ima dozvolu za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida ima isključivo pravo na istraživanje potencijalnog kompleksa za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

(7) Ministarstvo po službenoj dužnosti vodi računa o tome da se u roku važenja/produljenja dozvole za istraživanje ne odobre proturječne uporabe potencijalnog kompleksa.

Postupak radi izdavanja dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida

#### Članak 80.

(1) Nakon utvrđivanja eksploatacijskog polja sukladno članku 44. ovoga Zakona pokreće se postupak za donošenje odluke o izdavanju dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

(2) Postupak iz stavka 1. pokreće se na zahtjev ako su do pokretanja postupka ispunjeni svi uvjeti navedeni u članku 78. stavku 3. ovoga Zakona.



(3) Dozvolu za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida izdaje Ministarstvo na zahtjev investitora iz članka 69. stavka 1. ovoga Zakona u skladu s odredbama ovoga Zakona.

(4) Ministarstvo osigurava da nijedan skladišni geoprostor ne bude u funkciji bez dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, da je za svaki skladišni geoprostor zadužen samo jedan operator i da na toj lokaciji nije dozvoljeno proturječno korištenje.

(5) Ministarstvo osigurava da postupci za izdavanje dozvola za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida budu otvoreni za sve naftno-rudarske gospodarske subjekte koji posjeduju potrebne kapacitete i da se dozvole izdaju na temelju objektivnih, javno objavljenih i transparentnih kriterija.

(6) Prilikom donošenja odluke o izdavanju dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida daje se prednost investitoru koji je prethodno ishodio dozvolu za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida pod uvjetom da je istraživanje lokacije završeno, da su svi uvjeti utvrđeni u dozvoli za istraživanje zadovoljeni i da je zahtjev za dozvolu za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida podnesen u roku važenja dozvole za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida.

(7) Ministarstvo osigurava da se tijekom postupka izdavanja dozvole ne odobri proturječno korištenje kompleksa.

#### Zahtjev za izdavanje dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida Članak 81.

(1) Za odobravanje trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida u geološkim strukturama zahtjev za izdavanje dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, osim uvjeta propisanih člankom 69. stavkom 2. ovoga Zakona, sadržava:

1. naziv i adresu investitora
2. dokaz tehničke stručnosti potencijalnog investitora
3. karakterizaciju podzemnog skladišta i skladišnog kompleksa te procjenu očekivane sigurnosti skladištenja u skladu s odredbama ovoga Zakona i posebnog propisa kojim se uređuju uvjeti za utvrđivanje građe, oblika, veličine i obujma geoloških struktura pogodnih za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida
4. ukupnu količinu ugljikova dioksida koja se utiskuje i trajno zbrinjava, kao i predviđene izvore i metode transporta, sastav tokova ugljikova dioksida, brzine i tlakove utiskivanja i smještaj postrojenja za utiskivanje
5. opis mjera za sprječavanje većih nepravilnosti
6. predloženi plan nadzora u skladu s člankom 89. ovoga Zakona
7. predloženi plan korektivnih mjera u skladu s člankom 92. ovoga Zakona
8. predloženi privremeni plan za razdoblje nakon zatvaranja u skladu s člankom 93. ovoga Zakona
9. podatke iz studije utjecaja na prirodu i okoliš / rješenje o prihvatljivosti zahvata za prirodu i okoliš prema propisima kojima se uređuje zaštita prirode i okoliša
10. dokaz da će financijsko jamstvo ili neki drugi ekvivalentni instrument, kako se zahtijeva u članku 95. ovoga Zakona, biti važeći i na snazi prije početka utiskivanja.

(2) Ministarstvo je dužno staviti na raspolaganje zahtjev iz stavka 1. ovoga članka Europskoj komisiji u roku od 30 dana od njegova zaprimanja te drugu dokumentaciju koja se uzima u obzir prilikom odobravanja trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida u geološkim strukturama.

(3) Ministarstvo je dužno obavijestiti Europsku komisiju o nacrtu odluke o izdavanju dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

(4) U slučaju iz stavka 1. točaka 6., 7. i 8. ovoga članka Ministarstvo će u roku od dva mjeseca od zaprimanja plana nadzora, plana korektivnih mjera i privremenog plana postupanja nakon zatvaranja podzemnog skladišta donijeti rješenje o njihovu prihvaćanju ili donijeti odluku o

njihovoj dopuni i odrediti rok za dopunu ili će donijeti odluku o njihovu odbijanju i odrediti rok za izradu i dostavu novoga plana nadzora, plana korektivnih mjera i privremenog plana postupanja nakon zatvaranja podzemnog skladišta.

#### Nadzor Članak 89.

(1) Investitor je dužan provoditi nadzor postrojenja za utiskivanje, skladišnog kompleksa (uključujući po potrebi i oblake ugljikova dioksida) i po potrebi neposrednog okoliša u svrhu:

1. usporedbe između stvarnog ponašanja i modela ponašanja ugljikova dioksida i slojne vode u podzemnom skladištu
2. otkrivanja većih nepravilnosti
3. otkrivanja migracije ugljikova dioksida unutar podzemnog skladišta
4. otkrivanja istjecanja ugljikova dioksida iz podzemnog skladišta
5. otkrivanja većih štetnih učinaka na neposredni okoliš, a posebice učinaka na pitku vodu, na ljudsku populaciju ili korisnike okolne biosfere
6. procjene učinkovitosti eventualnih korektivnih mjera poduzetih u skladu s člankom 92. ovoga Zakona
7. ažuriranja procjene kratkoročne i dugoročne sigurnosti i integriteta skladišnog kompleksa, uključujući procjenu hoće li uskladišteni ugljikov dioksid biti potpuno zatvoren i trajno zbrinut u podzemnom skladištu.

(2) Nadzor se temelji na planu nadzora koji je investitor izradio u skladu sa zahtjevima utvrđenim ovim Zakonom, pravilnikom o trajnom zbrinjavanju plinova u geološkim strukturama iz članka 103. ovoga Zakona i propisima kojima se uređuje praćenje emisija stakleničkih plinova, a koji plan je dostavljen Ministarstvu i Agenciji i odobrilo ga je Ministarstvo u skladu s člankom 81. stavkom 4. ovoga Zakona.

(3) Kako bi se uzele u obzir promjene procijenjenog rizika istjecanja i primjena trenutačno najbolje raspoložive tehnologije, plan se ažurira u skladu sa zahtjevima utvrđenim u pravilniku o trajnom zbrinjavanju plinova u geološkim strukturama iz članka 103. ovoga Zakona, a najmanje svakih pet godina. Ažurirani planovi obvezno se dostavljaju Ministarstvu i Agenciji na ponovno odobrenje.

#### Inspekcije Članak 91.

(1) Inspekcije organiziraju sustav redovitih i izvanrednih inspekcija u svrhu provjeravanja i promicanja poštovanja zahtjeva ovoga Zakona, pravilnika o trajnom zbrinjavanju plinova iz članka 103. ovoga Zakona, kao i nadzora učinaka na prirodu, okoliš i zdravlje ljudi.

(2) Inspekcije trebaju obuhvatiti aktivnosti kao što su pregledi obavljenih radova u skladu s izdanom dozvolom za istraživanje ili dozvolom za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, a što uključuje površinska postrojenja, uključujući postrojenja za utiskivanje, procjene radova, operacija utiskivanja i nadzora koje provodi investitor i provjera cjelokupne relevantne evidencije koju vodi investitor.

(3) Redovite inspekcije provode se najmanje jednom godišnje tijekom tri godine nakon zatvaranja i jednom u pet godina sve dok odgovornost ne prijeđe na Agenciju. U tim se inspekcijama kontroliraju sva relevantna postrojenja za utiskivanje i nadzor, kao i cijeli niz relevantnih učinaka skladišnog kompleksa na prirodu, okoliš i zdravlje ljudi.

(4) Izvanredne inspekcije provode se:

1. ako su Ministarstvo ili Agencija ili nadležna tijela državne uprave obaviješteni ili je došlo do spoznaje o istjecanju ili većim nepravilnostima u skladu s člankom 92. stavkom 1. ovoga Zakona
2. ako izvješća u skladu s člankom 90. ovoga Zakona pokazuju nedostatan poštovanje uvjeta iz izdane dozvole za istraživanje ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida

3. radi istrage o ozbiljnim pritužbama u pogledu prirode, okoliša ili zdravlja ljudi

4. u drugim situacijama ako Ministarstvo ili Agencija ili nadležna državna tijela ili inspekcije to smatraju potrebnim.

(5) Nakon svake inspekcije sastavljaju se zapisnici o rezultatima inspekcije i dostavljaju Ministarstvu i Agenciji u roku ne dužem od sedam dana.

(6) U izvješću se procjenjuje poštovanje zahtjeva propisanih ovim Zakonom i navodi je li daljnja akcija potrebna.

(7) Izvješće se dostavlja dotičnom investitoru i stavlja na raspolaganje javnosti u skladu s odredbama propisa kojima se uređuje pravo na pristup informacijama u roku od dva mjeseca nakon inspekcije.

#### Mjere u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti

##### Članak 92.

(1) Investitor je dužan u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti odmah obavijestiti Ministarstvo i Agenciju te poduzeti korektivne mjere, uključujući i mjere koje se odnose na zaštitu zdravlja ljudi.

(2) U slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti kod kojih se podrazumijeva rizik istjecanja investitor je dužan o tome obavijestiti i središnje tijelo državne uprave nadležno za zaštitu prirode i okoliša.

(3) Korektivne mjere iz stavka 1. ovoga članka predstavljaju minimum koji treba poduzeti na temelju plana korektivnih mjera koji se dostavlja Ministarstvu i Agenciji i koji Ministarstvo odobrava u skladu s člankom 81. stavkom 4. ovoga Zakona.

(4) Ministarstvo i Agencija u svako doba mogu zahtijevati od investitora da poduzme potrebne korektivne mjere, kao i mjere koje se odnose na zaštitu zdravlja ljudi. To mogu biti dodatne mjere ili mjere drukčije od onih utvrđenih u planu korektivnih mjera. Ministarstvo i Agencija isto tako mogu u svako doba i sami poduzeti korektivne mjere.

(5) Ako investitor ne poduzme potrebne korektivne mjere, Ministarstvo i Agencija poduzimaju potrebne korektivne mjere.

(6) Troškove nastale u vezi s mjerama koje se spominju u stavcima 3. i 4. ovoga članka Ministarstvo naplaćuje od investitora među ostalim i putem povlačenja sredstava iz financijskoga jamstva u skladu s člankom 95. ovoga Zakona.

#### Obveze u pogledu zatvaranja i nakon zatvaranja

##### Članak 93.

(1) Podzemno skladište zatvara se:

1. ako su ispunjeni relevantni uvjeti navedeni u dozvoli za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida

2. na opravdani zahtjev investitora, nakon odobrenja Ministarstva ili

3. ako Ministarstvo tako odluči nakon ukidanja dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida u skladu s člankom 86. stavkom 3. ovoga Zakona.

(2) Nakon što je podzemno skladište zatvoreno u skladu sa stavkom 1. točkama 1. ili 2. ovoga članka, investitor ostaje odgovoran za praćenje, izvješćivanje i korektivne mjere u skladu sa zahtjevima propisanim ovim Zakonom, za sve obveze koje se odnose na predaju emisijskih jedinica u slučaju istjecanja u skladu sa zakonom kojim se uređuje zaštita zraka i mjere sprečavanja i sanacije u skladu s propisima kojima se uređuju štete u prirodi i okolišu sve dok odgovornost za podzemno skladište ne prijeđe na Agenciju u skladu sa člankom 94. ovoga Zakona. Investitor je odgovoran i za konačnu izolaciju podzemnog skladišta i uklanjanje postrojenja za utiskivanje.

(3) Obveze iz stavka 2. ovoga članka investitor je dužan ispunjavati na temelju privremenog plana postupanja nakon zatvaranja koji investitor izrađuje sukladno međunarodnoj dobroj praksi pri naftno-rudarskim radovima i u skladu sa zahtjevima ovoga Zakona i pravilnika o trajnom

zbrinjavanju plinova iz članka 103. ovoga Zakona, a koji Ministarstvo odobrava u skladu s člankom 81. stavkom 4. i člankom 83. stavkom 2. točkom 7. ovoga Zakona.

(4) Prije zatvaranja podzemnog skladišta u skladu s točkama 1. ili 2. stavka 1. ovoga članka privremeni plan postupanja nakon zatvaranja treba:

1. po potrebi ažurirati uzimajući u obzir analizu rizika, međunarodnu dobru praksu pri naftno-rudarskim radovima i tehnološka poboljšanja
2. dostaviti Ministarstvu na odobrenje i
3. biti odobren od Ministarstva kao konačan plan postupanja nakon zatvaranja.

(5) Nakon što je podzemno skladište zatvoreno u skladu sa stavkom 1. točkom 3. ovoga članka, Agencija je odgovorna za nadzor i korektivne mjere u skladu sa zahtjevima propisanim ovim Zakonom, za sve obveze koje se odnose na predaju emisijskih jedinica u slučaju istjecanja u skladu sa zakonom kojim se uređuje zaštita zraka i mjere sprečavanja i sanacije u skladu s propisima kojima se uređuju štete u prirodi i okolišu. Zahtjeve glede postupanja nakon zatvaranja u skladu s ovim Zakonom ispunjava Agencija na temelju privremenog plana postupanja iz stavka 4. ovoga članka, a koji se prema potrebi ažurira.

(6) Troškove nastale u vezi s mjerama iz stavka 5. ovoga članka Agencija naplaćuje od investitora, među ostalim, aktiviranjem financijskog jamstva u skladu s člankom 95. ovoga Zakona.

#### Prijenos odgovornosti Članak 94.

(1) Kad je podzemno skladište zatvoreno u skladu s odredbama članka 93. stavka 1. točkom 1. ili 2. ovoga Zakona, sve zakonske obveze koje se odnose na nadzor i korektivne mjere u skladu sa zahtjevima propisanim ovim Zakonom, predaju emisijskih jedinica u slučaju istjecanja u skladu sa zakonom kojim se uređuje zaštita zraka i mjere sprečavanja i sanacije u skladu s propisima kojima se uređuju štete u prirodi i okolišu prenose se na Agenciju na vlastitu inicijativu toga tijela ili na zahtjev investitora ako su ispunjeni sljedeći uvjeti:

1. svi dostupni dokazi upućuju na to da će utisnuti ugljikov dioksid biti potpuno i trajno zatvoren
2. protekao je minimalni rok koji određuje Ministarstvo. Taj minimalni rok smije biti kraći od 20 godina samo ako je Ministarstvo uvjeren da je kriterij spomenut u točki 1. ovoga stavka ispunjen prije isteka toga razdoblja
3. ispunjene su financijske obveze iz članka 95. ovoga Zakona
4. podzemno skladište je izolirano i oprema za utiskivanje je uklonjena.

(2) Investitor je dužan sastaviti izvješće u kojem dokumentira da je uvjet naveden u stavku 1. točki 1. ovoga članka ispunjen i dostaviti ga Ministarstvu kako bi ono odobrilo prijenos odgovornosti. U tom izvješću minimalno mora biti potvrđeno da:

1. stvarno ponašanje utisnutog ugljikova dioksida odgovara modelu ponašanja
2. nema istjecanja koje bi se moglo utvrditi
3. podzemno skladište prelazi u stanje dugoročne stabilnosti.

(3) Kad Ministarstvo utvrdi da su uvjeti iz točaka 1. i 2. stavka 1. ovoga članka ispunjeni, Ministarstvo sastavlja nacrt rješenja o odobrenju prijenesa odgovornosti. U nacrtu rješenja navodi se metoda kojom se utvrđuje da su uvjeti iz stavka 1. točke 4. ovoga članka ispunjeni, kao i eventualni ažurirani zahtjevi glede izolacije podzemnog skladišta i uklanjanja opreme za utiskivanje. Ako Ministarstvo smatra da uvjeti iz stavka 1. točaka 1. i 2. ovoga članka nisu ispunjeni, Ministarstvo je dužno investitoru dostaviti obrazloženje.

(4) Ministarstvo je dužno staviti na raspolaganje Europskoj komisiji izvješće iz stavka 2. ovoga članka u roku od 30 dana nakon primitka te nacrt rješenja o odobrenju prijenesa odgovornosti. Isto tako stavlja joj na raspolaganje sve druge relevantne materijale, dokumentaciju, akte i podatke koje je Ministarstvo moralo uzeti u obzir prilikom sastavljanja nacrta odluke o odobrenju prijenesa odgovornosti. Ministarstvo obavješćuje Komisiju o svim nacrtima odluka o odobrenju i svim drugim materijalima koji su uzeti u obzir prilikom usvajanja nacrta odluke.

(5) Kad Ministarstvo utvrdi da su uvjeti iz stavka 1. točaka 1. – 4. ovoga članka ispunjeni, donosi rješenje o odobrenju prijenosa odgovornosti i o tome obavještuje investitora. Ministarstvo o konačnoj odluci obavještuje Europsku komisiju, a kad se ta odluka ne podudara s mišljenjem Europske komisije, mora je obrazložiti.

(6) Nakon prijenosa odgovornosti redovite inspekcije predviđene u članku 91. stavku 3. ovoga Zakona prestaju, a nadzor se može smanjiti na razinu koja omogućuje otkrivanje istjecanja ili većih nepravilnosti. Ako se otkriju eventualna istjecanja ili veće nepravilnosti, nadzor treba intenzivirati koliko je potrebno da se procijeni veličina problema i učinkovitost korektivnih mjera.

(7) Ako nakon prijenosa odgovornosti dođe do pogreške, a utvrdi se da je nastala postupanjem prethodnog investitora, uključujući slučajeve nedostatnih podataka, prikrivanja relevantnih podataka, nemara, namjernog obmanjivanja ili kad postupci nisu provedeni s dužnom pozornošću, troškove nastale nakon prijenosa odgovornosti Ministarstvo će obračunati tome prethodnom investitoru.

(8) Ako je podzemno skladište zatvoreno u skladu s člankom 93. stavkom 1. točkom 3. ovoga Zakona, smatrat će se da je prijenos odgovornosti proveden ako i kad svi dostupni dokazi pokazuju da su uskladišteni plinovi potpuno i trajno zatvoreni i da je podzemno skladište izolirano, uklonjeno je postrojenje za utiskivanje odnosno provedene su sve ostale potrebne radnje određene ovim Zakonom.

#### Financijski mehanizam Članak 96.

(1) Investitor je dužan, na temelju aranžmana o kojima odlučuje Ministarstvo, dostaviti Ministarstvu financijski doprinos prije nego što dođe do prijenosa odgovornosti u skladu s člankom 94. ovoga Zakona.

(2) Kod doprinosa koji daje investitor u obzir se uzimaju kriteriji iz pravilnika o trajnom zbrinjavanju plinova iz članka 103. ovoga Zakona i elementi koji se odnose na povijest skladištenja ugljikova dioksida relevantni za određivanje obveza nakon prijenosa odgovornosti i on mora pokrivati minimalno predviđene troškove nadzora u razdoblju od 30 godina.

(3) Taj financijski doprinos može se upotrijebiti za pokriće troškova koje Agencija ima nakon prijenosa odgovornosti kako bi se osiguralo da je nakon prijenosa odgovornosti, na lokacijama na kojima je geološki uskladišten, ugljikov dioksid u potpunosti i trajno zatvoren.

(4) Financijski doprinos iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje se u izdanoj dozvoli za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

#### Pristup transportnoj mreži i podzemnim skladištima Članak 97.

(1) Ministarstvo poduzima potrebne mjere kako bi potencijalnim korisnicima osiguralo mogućnost pristupa transportnim mrežama i podzemnim skladištima u svrhu trajnog zbrinjavanja plinova u geološkim strukturama.

(2) Pristup iz stavka 1. osigurava se transparentno i bez diskriminacije, kako to odredi Ministarstvo. Ministarstvo primjenjuje ciljeve poštenog i otvorenog pristupa, uzimajući u obzir:

1. skladišni kapacitet koji je dostupan ili je razumno očekivati da postane dostupan na područjima određenim prema odredbama članka 78. i 79. ovoga Zakona i transportni kapacitet koji je dostupan ili je razumno očekivati da postane dostupan

2. razmjernan dio svojih obveza u pogledu smanjenja ugljikova dioksida u skladu s međunarodnim pravnim instrumentima i zakonodavstvom kojim se planira ispunjenje hvatanja i geološkog skladištenja ugljikova dioksida

3. potrebu da uskrati pristup u slučaju nekompatibilnosti tehničkih specifikacija koju nije moguće prevladati na razuman način

4. nužnost poštivanja propisno obrazloženih razumnih potreba vlasnika ili investitora podzemnih skladišta ili transportne mreže i interesa svih drugih korisnika podzemnog skladišta ili mreže ili relevantne opreme i postrojenja za obradu i rukovanje na koje bi to moglo utjecati.

(3) Operatori transportne mreže i investitori podzemnih skladišta mogu uskratiti pristup na temelju nedostatnih kapaciteta. Svako uskraćivanje pristupa treba propisno obrazložiti.

(4) Ministarstvo poduzima potrebne mjere kako bi osiguralo da investitor podzemnog skladišta koji uskraćuje pristup na temelju nedostatnih kapaciteta ili nedostatka priključka poduzme sva moguća poboljšanja koliko je to ekonomski opravdano ili ako ih je potencijalni kupac voljan platiti, pod uvjetom da to nema štetan utjecaj na sigurnost transporta i trajnog zbrinjavanja plinova u pogledu zaštite prirode, okoliša i zdravlja ljudi.

#### Prekogranična suradnja Članak 99.

U slučajevima prekograničnog prijenosa plinova, prekograničnih podzemnih skladišta ili prekograničnih skladišnih kompleksa nadležna tijela dotičnih država članica zajedno ispunjavaju zahtjeve Direktive 2009/31/EZ i drugog relevantnog zakonodavstva Europske unije.

#### Registri Članak 100.

(1) Ministarstvo uspostavlja i održava:

1. registar izdanih dozvola za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida
2. registar izdanih dozvola za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida
3. registar svih zatvorenih podzemnih skladišta i okolnih skladišnih kompleksa, uključujući njihove prostorne mape i presjeke i dostupne informacije relevantne za procjenu hoće li uskladišteni plinovi biti u potpunosti i trajno zatvoreni.

(2) Registre iz stavka 1. ovoga članka uzimaju u obzir nadležna tijela državne uprave u relevantnim postupcima planiranja i prilikom izdavanja dozvola za aktivnosti koje bi mogle utjecati na geološko skladištenje plinova ili biti pod utjecajem geološkog skladištenja plinova u podzemnim skladištima obuhvaćenim registrom.

#### Pravilnik o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida u geološkim strukturama Članak 103.

Kriteriji za karakterizaciju i procjenu potencijalnog skladišnog kompleksa i okolnog područja, kao i kriteriji za utvrđivanje i ažuriranje plana nadzora i za nadzor podzemnog skladišta poslije zatvaranja propisuju se pravilnikom o trajnom zbrinjavanju plinova u geološkim strukturama koji donosi ministar nadležan za energetiku.

#### Opća načela i mjere zaštite okoliša i prirode, zdravlja i sigurnosti ljudi i imovine Članak 105.

(1) Investitor je prilikom izvođenja naftno-rudarskih radova dužan poduzimati sve mjere za zaštitu okoliša i prirode, zdravlja i sigurnosti ljudi i imovine, sukladno uvjetima iz izdane dozvole za istraživanje, dozvole za eksploataciju, odredbama ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina i ovoga Zakona.

(2) Investitor je, u svrhu cjelovite zaštite prirode i okoliša od štetnih utjecaja naftno-rudarskih radova, dužan osigurati da se prilikom obavljanja istih radova:

- poduzimaju sve potrebne mjere radi sprječavanja onečišćenja, a osobito primjenom najboljih raspoloživih tehnologija u smislu odredbi posebnih propisa
- ne uzrokuje znatnije onečišćenje prirode i okoliša
- izbjegava stvaranje ili proizvodnju otpada odnosno da se otpad oporabljuje ili, kad se te mjere ne mogu postići, da se otpad odlaže na način kojim se izbjegavaju ili smanjuju utjecaji na prirodu i okoliš i sukladno načelu blizine prema posebnim propisima kojima se uređuje gospodarenje otpadom
- učinkovito koristi energija
- poduzimaju sve nužne odnosno posebnim propisima kojima se uređuje zaštita okoliša i sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika određene mjere kako bi se spriječile nesreće i sanirale njihove posljedice
- nakon prestanka izvođenja naftno-rudarskih radova poduzmu sve mjere kako bi se izbjegao rizik onečišćenja prirode i okoliša te područje postrojenja osigura na kojim se isključuje mogućnost nastanka opasnosti za ljude, imovinu, prirodu i okoliš.

(3) Investitor je prilikom izvođenja naftno-rudarskih radova dužan provoditi zaštitu na radu sukladno propisima kojima se uređuje zaštita na radu i propisima kojima se utvrđuju uvjeti za siguran rad i zdravlje radnika zaposlenih pri izvođenju radova.

(4) Posjednici i vlasnici zemljišnih čestica i objekata unutar granica istražnih prostora i eksploatacijskih polja, kao i ostali građani, pri kretanju i radu unutar granica istražnih prostora i eksploatacijskih polja, a na kojima je u tijeku izvođenje naftno-rudarskih radova, dužni su pridržavati se mjera zaštite i uputa investitora.

#### Dojava opasnosti Članak 109.

(1) Svaki radnik zaposlen kod fizičkih osoba ili pravnih osoba koje izvode naftno-rudarske radove iz članka 107. ovoga Zakona dužan je u najkraćem roku izvijestiti odgovornog radnika o svakoj pojavi opasnosti pri izvođenju naftno-rudarskih radova, a posebno o pojavi eksplozivnih, zagušljivih i otrovnih plinova, pojavi vatre, nekontroliranoj erupciji ugljikovodika ili geotermalne vode i o drugim pojavama koje mogu ugroziti sigurnost ljudi, imovine, prirode i okoliša.

(2) O pojavama iz stavka 1. ovoga članka investitor je dužan u najkraćem roku izvijestiti energetske inspekcije za naftno rudarstvo središnjeg tijela državne uprave nadležnog za inspekcijske poslove.

#### Obveza obavještanja nadležnih tijela za slučaj smrti i teške povrede na radu Članak 110.

Pravne osobe koje izvode naftno-rudarske radove dužne su u najkraćem roku izvijestiti energetske inspekcije za naftno rudarstvo središnjeg tijela državne uprave nadležnog za inspekcijske poslove i nadležnu policijsku postaju o svakom smrtnom slučaju, grupnoj povredi, teškoj povredi na radu i o svakoj drugoj nesreći na radu.

#### Korištenje zemljišta i podzemlja Članak 114.

(1) U skladu s izdanom dozvolom za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i sklopljenim ugovorom o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili dozvolom za istraživanje geotermalnih voda ili dozvolom za istraživanje u svrhu skladištenja prirodnog plina ili dozvolom za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida, ako je zemljište unutar istražnog prostora u vlasništvu Republike Hrvatske, središnje tijelo državne uprave nadležno za upravljanje državnom imovinom odnosno tijelo koje je u konkretnom slučaju nadležno za upravljanje šumama i šumskim zemljištem odnosno poljoprivrednim zemljištem u roku od 60 dana od dana primitka urednog

zahtjeva od strane investitora, donosi odgovarajuće akte kojima se investitor ovlašćuje na nesmetano korištenje zemljišta u okviru koordinata definiranih u dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ili dozvoli za istraživanje geotermalnih voda ili dozvoli za istraživanje u svrhu skladištenja prirodnog plina ili dozvoli za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida i daje pisanu suglasnost vlasnika nekretnina, kojim se investitoru omogućuje ishodaenje potrebnih dozvola.

(2) Ako zemljište iz stavka 1. ovoga članka nije u vlasništvu Republike Hrvatske, već je u vlasništvu trećih osoba, investitor, u okviru radova definiranih u dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i ugovoru o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili dozvoli za istraživanje geotermalnih voda ili dozvoli za istraživanje u svrhu skladištenja prirodnog plina ili dozvoli za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida, na odgovarajući način uređuje odnose s vlasnicima zemljišta kako bi na takvom zemljištu mogao ostvarivati sva prava iz izdane dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i sklopljenog ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili dozvole za istraživanje geotermalnih voda ili dozvole za istraživanje u svrhu skladištenja prirodnog plina ili dozvole za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida. Ako investitor u roku od tri mjeseca nije uspio riješiti imovinskopravne odnose, o tome je dužan bez odgode izvijestiti Agenciju te pokrenuti radnje za izvlaštenje zemljišnih čestica u skladu s odredbama propisa kojima se uređuje izvlaštenje nekretnina.

(3) Ako je pomorsko dobro predmet ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili dozvole za istraživanje geotermalnih voda ili dozvole za istraživanje u svrhu skladištenja prirodnog plina ili dozvole za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida, investitor je po sklapanju ugovora o eksploataciji dužan podnijeti zahtjev za dodjelu koncesije za gospodarsko korištenje pomorskog dobra, a prije početka izvođenja naftno-rudarskih radova.

(4) Rok trajanja istražnog razdoblja iz članka 35. stavka 1. ovoga Zakona počinje teći po okončanju radnji i postupaka iz stavaka 1. – 3. ovoga članka.

(5) Investitor će snositi sve troškove nastale u postupcima iz stavaka 1. – 3. ovoga članka, kao i troškove naknada koje se plaćaju Republici Hrvatskoj sukladno propisima kojima se uređuje korištenje nekretnina u vlasništvu Republike Hrvatske ili općeg dobra.

(6) U slučaju iz stavka 1. ovoga članka investitor je dužan plaćati naknadu za korištenje zemljišta u skladu s propisima kojima se uređuje upravljanje državnom imovinom.

(7) U slučaju iz stavka 3. ovoga članka koncesija za gospodarsko korištenje pomorskog dobra izdaje se na zahtjev investitora, a prema uvjetima iz nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

#### Vlasništvo nad imovinom potrebnom za izvođenje naftno-rudarskih radova Članak 115.

(1) Pokretna i nepokretna imovina nabavljena u svrhu izvođenja naftno-rudarskih radova, a koja se može razdvojiti bez nanošenja štete na trajnoj imovini, vlasništvo je investitora koji je tu imovinu nabavio, osim kada je vrijednost te imovine nadoknađena u postupku povrata troškova na temelju ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, u kojem slučaju vlasništvo nad tom imovinom stječe Republika Hrvatska.

(2) Pravo vlasništva na pokretnoj i nepokretnoj imovini postaje vlasništvo Republike Hrvatske u trenutku prestanka ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, bez obzira na to jesu li investitoru vraćeni troškovi imovine u skladu s propisima kojima se uređuju porezi.

(3) U slučaju ukidanja dozvole za istraživanje ili dozvole za eksploataciju ili ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina, bez obzira na razloge ukidanja ili raskida odnosno isteka dozvole za istraživanje ili dozvole za eksploataciju ili prestanka ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili postojećeg prava na eksploataciju, bilo koja nepokretna imovina ili konstrukcija neodvojiva



od nekretnine u istražnom prostoru ili na eksploatacijskom polju postaje vlasništvo Republike Hrvatske, i to bez obzira na to jesu li troškovi za takvu imovinu nadoknađeni tijekom trajanja dozvole za istraživanje ili dozvole za eksploataciju ili ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili postojećeg prava na eksploataciju.

(4) U trenutku prijenosa vlasništva sukladno stavcima 2. i 3. ovog članka Zakona Agencija i investitor utvrdit će zapisnikom imovinu koja se prenosi na Republiku Hrvatsku, kao i da je vlasništvo preneseno.

(5) Investitor je odgovoran za pravilno održavanje, osiguranje i sigurnost sve imovine koja je potrebna za naftno-rudarske radove te za čuvanje imovine u dobrom stanju, stanju ispravnosti i funkcionalnosti u svakom trenutku.

(6) Sva nepokretna i pokretna imovina za koju je pravo vlasništva preneseno na Republiku Hrvatsku u skladu s ovim člankom bit će, ako drukčije nije utvrđeno u skladu s člankom 119. ovoga Zakona, predmet obveze investitora na sanaciju sukladno članku 185. ovoga Zakona.

(7) Investitor nema pravo na naknadu za svu imovinu koja je sukladno odredbama ovoga Zakona prenesena na Republiku Hrvatsku.

#### Operator Članak 116.

(1) Operator je naftno-rudarski gospodarski subjekt koji je sukladno provedenom nadmetanju dobio dozvolu za istraživanje, kada je riječ o zajednici ponuditelja, operator je naftno-rudarski gospodarski subjekt kojega je operatorom imenovala zajednica ponuditelja, a kada se u ponudi kojom se naftno-rudarski gospodarski subjekti javljaju na nadmetanje jedan član ponuditelja imenuje kao operator.

(2) Operator je jedina pravna osoba koja, u ime investitora, smije izvršavati ugovore, stvoriti troškove, preuzimati obveze i provoditi ostale aktivnosti u vezi s naftno-rudarskim radovima.

(3) Operator pozorno i u skladu s ovim Zakonom, kao i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima izvršava naftno-rudarske radove u ime investitora.

(4) Operator podliježe svim posebnim obvezama iz sklopljenog ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona.

(5) Investitor u svakom trenutku ima pravo imenovati drugu pravnu osobu operatorom nakon što je Vladi dostavio prethodnu pisanu obavijest o namjeri imenovanja najmanje 30 dana prije. Takvog novog operatora odobrava Vlada odlukom, pri čemu to odobrenje ne smije biti neopravdano uskraćeno ili odgođeno.

(6) Prilikom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na moru, a u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, kada operatora imenuje investitor, on o tome unaprijed obavješćuje Vladu koja, prema potrebi, a nakon savjetovanja s koordinacijom određenom propisom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, može uložiti prigovor na imenovanje. Ako je takav prigovor uložen, Vlada od investitora može zatražiti imenovanje prikladnog alternativnog operatora ili preuzeti dužnost u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

(7) Vlada može odlukom utvrditi da operator više nije sposoban biti operator ako je:  
– postao nelikvidan ili je nad njim otvoren stečaj

– počinio materijalnu povredu ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida i propustio započeti otklanjanje povrede unutar 30 dana od primitka obavijesti Ministarstva koja navodi detalje povrede ili je propustio otkloniti povredu unutar razdoblja od šest mjeseci od primitka obavijesti od Ministarstva.

(8) Ako se sukladno stavku 7. ovoga članka operator više ne smatra sposobnim za obavljanje te uloge, Ministarstvo može, pisanom obaviješću operatoru i pravnim osobama koje čine investitora, zatražiti da se predloži novi operator. U tom slučaju investitor mora unutar 30 dana predložiti Ministarstvu novog operatora.

#### Privremeni prekid izvođenja naftno-rudarskih radova

##### Članak 117.

(1) Ako se izvođenje naftno-rudarskih radova na eksploatacijskom polju mora privremeno prekinuti zbog nepredviđenih okolnosti, investitor je dužan u roku od 24 sata nakon obustave radova o tim okolnostima izvijestiti Ministarstvo, energetske inspekcije za naftno rudarstvo središnjeg tijela državne uprave nadležnog za inspekcijske poslove, Agenciju te središnje tijelo državne uprave nadležno za pomorstvo, ako se naftno-rudarski radovi izvode na plovnom putu.

(2) O privremenom prekidu izvođenja naftno-rudarskih radova, koji je unaprijed planiran, investitor je dužan najmanje 15 dana prije dana prekida radova izvijestiti Ministarstvo, energetske inspekcije za naftno rudarstvo središnjeg tijela državne uprave nadležnog za inspekcijske poslove, Agenciju te središnje tijelo državne uprave nadležno za pomorstvo ako se naftno-rudarski radovi izvode na plovnom putu, dostaviti im zapisnik o uzrocima prekida i poduzetim mjerama za uklanjanje opasnosti šteta koje bi mogle nastati za vrijeme prekida radova i ponovnog započinjanja radova te provesti mjere osiguranja kojima se isključuje mogućnost nastanka opasnosti za ljude, imovinu, prirodu i okoliš.

(3) Privremeni prekid izvođenja naftno-rudarskih radova u skladu s odredbama ovoga Zakona ne može trajati duže od 180 uzastopnih dana u jednoj kalendarskoj godini.

(4) Iznimno od odredbi stavka 3. ovoga članka, privremeni prekid izvođenja naftno-rudarskih radova može trajati duže od 180 uzastopnih dana u jednoj kalendarskoj godini kada je to obrađeno i prikazano u provjerenom projektu razrade i eksploatacije.

(5) Ako privremeni prekid izvođenja naftno-rudarskih radova traje duže od 180 uzastopnih dana, osim kada je riječ o višoj sili iz članka 31. ovoga Zakona, smatra se da je investitor potpuno i trajno obustavio izvođenje naftno-rudarskih radova na eksploatacijskom polju.

#### Obustava izvođenja naftno-rudarskih radova

##### Članak 119.

(1) Ako dođe do potpune i trajne obustave izvođenja naftno-rudarskih radova na istražnom prostoru ili eksploatacijskom polju neovisno o razlogu, investitor je dužan najmanje 15 dana prije dana obustave radova o tome izvijestiti Ministarstvo, energetske inspekcije za naftno rudarstvo središnjeg tijela državne uprave nadležnog za inspekcijske poslove, Agenciju te središnje tijelo državne uprave nadležno za pomorstvo, ako se naftno-rudarski radovi izvode na plovnom putu.

(2) U tom slučaju u roku od 60 dana investitor izrađuje i dostavlja Ministarstvu elaborat o rezervama i specifikaciju razloga za obustavu radova.

(3) Ministarstvo u slučaju obustave radova iz stavka 1. ovoga članka rješenjem osniva povjerenstvo za utvrđivanje rezervi iz članka 40. ovoga Zakona koje će ispitati razloge za obustavu radova, postojanje rezervi te njihovu iskorištenost.

(4) Ako povjerenstvo iz stavka 3. ovoga članka utvrdi da rezerve nisu iskorištene i da postoji mogućnost daljnjeg izvođenja naftno-rudarskih radova, Ministarstvo će rješenjem odrediti mjere zaštite preostalih rezervi i mjere napuštanja i sanacije u skladu s člankom 185. ovoga Zakona.

Vlasništvo nad dokumentima i podacima  
Članak 122.

(1) Svi geološki, geokemijski, geofizički, inženjerski i drugi podaci prikupljeni pri istraživanju ili eksploataciji, uključujući i sve analize, interpretacije i studije izvedene na temelju tih podataka isključivo su vlasništvo Republike Hrvatske.

(2) Investitor je ovlašten podatke iz stavka 1. ovoga članka koristiti isključivo u svrhu izvođenja naftno-rudarskih radova za vrijeme važenja dozvole za istraživanje, dozvole za eksploataciju, sklopljenog ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina, uz obvezu poštovanja tajnosti podataka sukladno odredbama ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

(3) Investitor je dužan predati sve podatke iz stavka 1. ovoga članka bez ikakve naknade.

(4) Investitor je dužan dostaviti podatke iz stavka 1. ovoga članka Agenciji u roku od 60 dana nakon završetka prikupljanja podataka odnosno izrade analiza, interpretacija, studija i rezultata izvedenih na temelju prikupljenih podataka.

(5) Investitor je dužan kopiju podataka iz stavka 4. ovoga članka dostaviti Hrvatskom geološkom institutu u skladu sa stavkom 11. ovoga članka.

(6) Prije dostave podataka iz stavka 4. ovoga članka, odmah nakon završetka prikupljanja podataka iz stavka 1. ovoga članka odnosno izrade analiza, interpretacija, studija i rezultata izvedenih na temelju prikupljenih podataka, a bez obzira na završetak ili izradu zadnjeg dana svakog kalendarskog kvartala (u kojem se slučaju dostavljaju trenutačni nacrti), investitor je dužan obavijestiti Agenciju, a kako bi Agencija utvrdila specifikaciju i način dostave podataka iz stavka 1. ovoga članka koje je investitor dužan dostaviti.

(7) Odredbe ovoga Zakona odnose se i na sve dosad prikupljene podatke iz stavka 1. ovoga članka koji su u posjedu investitora ili drugih naftno-rudarskih gospodarskih subjekata.

(8) Ministarstvo je nadležno za prikupljanje, pohranu, obradu i zbrinjavanje svih podataka i rezultata iz stavka 1. ovoga članka.

(9) Operativne poslove iz stavka 8. ovoga članka pod nadzorom Ministarstva obavlja Agencija.

(10) Agencija je dužna evidentirati pohranjene podatke i rezultate iz stavka 1. ovoga članka i na prikladan ih način učiniti dostupnima sukladno članku 124. ovoga Zakona.

(11) Agencija u suradnji s Hrvatskim geološkim institutom osigurava pohranu kopija svih podataka iz stavka 1. ovoga članka u Hrvatskom geološkom institutu.

(12) Hrvatski geološki institut ne smije davati podatke na uvid trećim osobama, kao ni koristiti podatke u znanstvene i istraživačke svrhe bez prethodne suglasnosti Agencije, sukladno članku 124. stavku 4. ovoga Zakona.

Podaci prikupljeni pri istraživanju ili eksploataciji  
Članak 123.

Vrste geoloških, geokemijskih, geofizičkih, inženjerskih podataka i rezultata iz prethodnog članka 122. ovoga Zakona su, ali bez ograničenja, sljedeći:

1. geofizički podaci koji uključuju, bez ograničenja, seizmičke, gravimetrijske i magnetometrijske te ostale geofizičke podatke dobivene magnetotelurskim, geoelektričnim, georadarskim, satelitskim i drugim mjerenjima. Podaci se odnose na sve izvorno snimljene, obrađene, specijalno obrađene i reobrađene podatke te njihove izvedene rezultate, analize i studije

2. podaci prikupljeni pri rekognosciranju odnosno preliminarnom regionalnom istraživanju

3. geokemijski podaci koji uključuju, bez ograničenja, izvorne podatke, karte lokacija te sve interpretirane podatke geokemijskog mjerenja sa svim informacijama o točnim lokacijama i

primijenjenim analitičkim metodama i standardima, uključujući referentne standarde i prezentacije rezultata svih testiranih uzoraka i završne studije

4. bušotinski podaci koji uključuju, bez ograničenja, projekte, izvorne i interpretirane podatke prikupljene pri izradi bušotine i podatke dobivene mjerenjima u kanalu bušotine te njihove završne rezultate i sve izvještaje, analize i sve derivate proizašle iz njih. Podaci se odnose na sve geološke, geofizičke, geokemijske i inženjerske podatke u izvornom, obrađenom i interpretiranom obliku

5. fizički podaci koji uključuju, bez ograničenja, sve jezgre, bočne jezgre, uzorke krhotina uzetih sa sita i uzorke fluida uzetih pri izradi bušotine (pri čemu investitor ima pravo zadržati razumni dio uzoraka krhotina i jezgara te fluida potrebnih za vlastita istraživanja)

6. izvještaji, interpretacije, analize, prezentacije, elaborati i studije sastavljene na temelju podataka prikupljenih pri istraživanju ili eksploataciji.

#### Pristup podacima

##### Članak 124.

(1) Investitori koji su zainteresirani za nadmetanje odnosno za izdavanje dozvole za istraživanje mogu pristupiti sobi s podacima (*data room*) i dobiti pravo na korištenje podataka u svrhu sudjelovanja na nadmetanju odnosno u svrhu predaje ponude.

(2) Soba s podacima iz stavka 1. ovoga članka organizirana je u prostorijama Agencije, a pristup i pravo korištenja podataka u svrhu sudjelovanja na nadmetanju odnosno u svrhu predaje ponude iz stavka 1. ovoga članka moguće je ostvariti sukladno internim aktima Agencije.

(3) Investitor ima pravo na upotrebu i pristup svim geološkim, geofizičkim, geokemijskim i inženjerskim podacima u posjedu Agencije koji su u vezi s istražnim prostorom po potpisivanju ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili izdavanju dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

(4) Podaci se, bez naknade, mogu ustupiti na korištenje akademskim i obrazovnim zajednicama u svrhu znanstvenog i obrazovnog rada te državnim institucijama za potrebe izrada projekata i strateških studija za nekomercijalne svrhe.

(5) Akademске, obrazovne zajednice te državne institucije moraju zatražiti Agenciju odobrenje za korištenje podataka te točno navesti podatke i za koju će svrhu biti korišteni. Akademska i obrazovna zajednica te državne institucije moraju ustupiti sve znanstvene radove i rezultate Agenciji.

#### Odgovorni voditelj izvođenja naftno-rudarskih radova na eksploatacijskom polju

##### Članak 129.

(1) Investitor imenuje odgovornog voditelja izvođenja naftno-rudarskih radova na eksploatacijskom polju najmanje 30 dana od dostave rješenja o utvrđivanju eksploatacijskog polja.

(2) Odgovorni voditelj izvođenja naftno-rudarskih radova na eksploatacijskom polju mora biti zaposlen kod investitora u punom radnom vremenu te imati odgovarajuću stručnu spremu, radno iskustvo i položen odgovarajući stručni ispit iz naftnog rudarstva ili geologije.

(3) Stručni ispit iz naftnog rudarstva propisan je pravilnikom iz članka 130. stavka 7. ovoga Zakona.

(4) Investitor je dužan najmanje 15 dana prije početka izvođenja naftno-rudarskih radova na eksploatacijskom polju prijaviti početak naftno-rudarskih radova svim subjektima određenim dozvolom za pridobivanje ugljikovodika ili geotermalnih voda odnosno dozvolom za skladištenje prirodnog plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

(5) Investitor je dužan Ministarstvu i Agenciji dostaviti najkasnije 60 dana prije početka eksploatacije na svakom eksploatacijskom polju te 30 dana prije početka svake kalendarske godine plan eksploatacije za svako eksploatacijsko polje, a koji mora biti u skladu s provjerenim projektom

razrade i eksploatacije, za čiju je pripremu odgovoran odgovorni voditelj izvođenja naftno-rudarskih radova.

#### Stručna sprema za obavljanje određenih poslova naftno-rudarskih radova Članak 130.

(1) Poslove i zadatke stručnog rukovođenja pri izvođenju naftno-rudarskih radova, obavljanja nadzora, samostalnog obavljanja naftno-rudarskih mjerenja te druge poslove pri izvođenju naftno-rudarskih radova mogu obavljati samo radnici koji, što se tiče stupnja i vrste stručne spreme, položenog odgovarajućeg stručnog ispita i radnog iskustva ispunjavaju uvjete propisane pravilnikom iz stavka 7. ovoga članka.

(2) Odgovorne osobe koje obavljaju poslove izrade elaborata o rezervama, provjere elaborata o rezervama, izrade naftno-rudarskih projekata i provjere naftno-rudarskih projekata dužne su položiti odgovarajući stručni ispit.

(3) Stručnim ispitom iz stavaka 1. i 2. ovoga članka provjerava se poznavanje važećih propisa iz područja naftnog rudarstva, geologije i drugih propisa važnih za područje naftnog rudarstva.

(4) Stručni ispit iz stavaka 1. i 2. ovoga članka polaže se pri središnjem tijelu državne uprave nadležnom za određene vrste stručne spreme. Stručni ispit iz područja naftnog rudarstva provodi ispitno povjerenstvo za polaganje stručnih ispita koje osniva Ministarstvo te se on polaže u Ministarstvu.

(5) Članove ispitnog povjerenstva iz stavka 4. ovoga članka imenuje ministar nadležan za energetiku rješenjem iz reda službenika Ministarstva, zaposlenika Agencije te znanstvenih i stručnih djelatnika iz područja naftnog rudarstva.

(6) Podnositelj zahtjeva za polaganje stručnog ispita iz područja naftnog rudarstva dužan je podmiriti troškove rada ispitnog povjerenstva iz stavka 5. ovoga članka.

(7) Program, uvjeti i način polaganja stručnog ispita iz područja naftnog rudarstva, ustroj i način rada ispitnog povjerenstva za polaganje stručnih ispita iz područja naftnog rudarstva, prijave osoba za polaganje stručnog ispita iz područja naftnog rudarstva, kao i uvjeti koji se moraju ispuniti za polaganje stručnog ispita iz područja naftnog rudarstva i druga pitanja u svezi sa stručnom osposobljenosti, provjerom stručne osposobljenosti i stručnim usavršavanjem propisuju se pravilnikom koji donosi ministar nadležan za energetiku.

### Poglavlje III. NAFTNO-RUDARSKI PROJEKTI

#### Vrste naftno-rudarskih projekata Članak 131.

(1) Za izvođenje naftno-rudarskih radova iz ovoga Zakona i za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja iz ovoga Zakona izrađuju se naftno-rudarski projekti.

(2) Naftno-rudarski projekti iz stavka 1. ovoga članka su idejni projekt, projekt razrade i eksploatacije, dopunski projekt razrade i eksploatacije, projekt izrade bušotine i pojednostavnjeni projekt.

#### Idejni projekt Članak 132.

(1) Idejni projekt izrađuje se za sve naftno-rudarske projekte kao stručna podloga za prethodnu ocjenu prihvatljivosti na ekološku mrežu, ocjenu o potrebi procjene utjecaja na okoliš, za izradu studije utjecaja na okoliš naftno-rudarskog zahvata i ishoda izdavanja dozvole, a kako je primjenjivo.

(2) Idejni projekt izrađuje se za projekt razrade i eksploatacije iz članka 133. ovoga Zakona, dopunski projekt razrade i eksploatacije iz članka 134. ovoga Zakona, projekt izrade bušotine iz članka 135. ovoga Zakona, pojednostavnjeni projekt iz članka 136. ovoga Zakona i projekt geofizičkog snimanja koji se izrađuje za naftno-rudarske radove koji se odnose na snimanje geofizičkih podataka.

(3) Idejni projekt dostavlja se Ministarstvu na uvid prije upućivanja u proceduru, sukladno stavku 1. ovoga članka.

(4) Ministarstvo je dužno u roku od 15 dana od dostave idejnog projekta iz stavka 3. ovoga članka izdati suglasnost investitoru ili zatražiti izmjene i dopune idejnog projekta.

(5) Nakon ishoda potrebnih akata iz stavka 1. ovoga članka, a prije početka izvođenja naftno-rudarskih radova prema idejnom projektu geofizičkog snimanja, investitor je dužan početak i završetak izvođenja naftno-rudarskih radova prema idejnom projektu geofizičkog snimanja prijaviti Ministarstvu, Agenciji i energetskej inspekciji za naftno rudarstvo središnjeg tijela državne uprave nadležnog za inspekcijske poslove.

#### Dopunski projekt razrade i eksploatacije Članak 134.

(1) Dopunski projekt razrade i eksploatacije izrađuje se za bitna odstupanja od projekta razrade i eksploatacije pri izvođenju naftno-rudarskih radova odnosno pri građenju naftno-rudarskih objekata i postrojenja iz ovoga Zakona.

(2) Bitna odstupanja iz stavka 1. ovoga članka propisana su pravilnikom iz članka 139. ovoga Zakona.

(3) Dopunski projekt razrade i eksploatacije podliježe provjeri sukladno članku 137. ovoga Zakona.

(4) Sadržaj dopunskog projekta razrade i eksploatacije propisan je pravilnikom iz članka 139. ovoga Zakona.

#### Projekt izrade bušotine Članak 135.

(1) Projekt izrade bušotine izrađuje se za:

1. izradu istražne bušotine u istražnom razdoblju koji uključuje plan sanacije te, kada je primjenjivo, probnu eksploataciju za potrebe laboratorijskih ispitivanja i hidrodinamičkih i drugih mjerenja za potrebe utvrđivanja karakteristika ležišta

2. izradu ocjenske bušotine u istražnom razdoblju koji uključuje plan sanacije te, kada je primjenjivo, probnu eksploataciju za potrebe laboratorijskih ispitivanja i hidrodinamičkih mjerenja za potrebe utvrđivanja karakteristika ležišta

3. izradu razradne/eksploatacijske bušotine u razdoblju eksploatacije koje se izvode prema projektu razrade i eksploatacije ili dopunskom projektu razrade i eksploatacije

4. trajno napuštanje bušotine u razdoblju istraživanja ili eksploatacije, a koje se napuštaju u skladu s projektom izrade bušotine kada je riječ o istražnim i ocjenskim bušotinama odnosno u skladu s planom sanacije iz provjerenih naftno-rudarskih projekata kada je riječ o razradnim/proizvodnim bušotinama.

(2) Prije početka izrade projekta iz stavka 1. ovoga članka potrebno je ishoditi suglasnost Ministarstva za njegovu izradu. Od zaprimanja urednog zahtjeva Ministarstvo je dužno izdati suglasnost u roku od 15 dana.

(3) Nakon dobivanja suglasnosti iz stavka 2. ovoga članka investitor je dužan ishoditi potrebne dozvole i odobrenja sukladno propisima kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode i propisima kojima se uređuje prostorno uređenje.

(4) Ministarstvo je dužno u roku od 30 dana od dostave projekta izrade bušotine iz stavka 1. ovoga članka utvrditi je li projekt izrade bušotine izrađen u skladu s izdanom suglasnosti iz stavka 2. ovoga članka i o tome investitoru izdati potvrdu.

(5) Investitor, nakon ishodne potvrde Ministarstva iz stavka 4. ovoga članka, može započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova prema projektu izrade bušotine. Kada je primjenjivo, investitor može započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova prema projektu izrade bušotine ako je predao garanciju iz članka 186. ovoga Zakona.

(6) Investitor je dužan početak i završetak izvođenja naftno-rudarskih radova prema projektu izrade bušotine prijaviti Ministarstvu, Agenciji i energetskej inspekciji za naftno rudarstvo središnjeg tijela državne uprave nadležnog za inspekcijske poslove.

(7) Iznimno od stavka 1. ovoga članka, u slučaju iz stavka 1. točke 1. ovoga članka primjenjuje se članak 137. ovoga Zakona.

(8) Sadržaj projekta izrade bušotine propisan je pravilnikom iz članka 139. ovoga Zakona.

#### Pojednostavnjeni projekt Članak 136.

(1) Pojednostavnjeni projekt izrađuje se za nebitna odstupanja pri građenju ili rekonstrukciji izgrađenih naftno-rudarskih objekata i postrojenja, a kada se ne mijenjaju lokacijski uvjeti sukladno propisu kojim se uređuje prostorno uređenje.

(2) Moguća nebitna odstupanja propisana su pravilnikom iz članka 139. ovoga Zakona.

(3) Prije početka izrade pojednostavnjenog projekta iz stavka 1. ovoga članka potrebno je ishoditi suglasnost Ministarstva za izradu pojednostavnjenog projekta. Od zaprimanja urednog zahtjeva Ministarstvo je dužno izdati suglasnost u roku od 30 dana.

(4) Kada se pojednostavnjeni projekt izrađuje sukladno stavku 1. ovoga članka, investitor je dužan jedan primjerak pojednostavnjenog projekta, s prikazom uklapanja tehničkog rješenja iz pojednostavnjenog projekta u postojeću provjerenu naftno-rudarsku projektnu dokumentaciju odnosno provjereni projekt razrade i eksploatacije ili provjereni dopunski projekt razrade i eksploatacije ili provjereni projekt izrade istražne bušotine, dostaviti Ministarstvu.

(5) Ministarstvo je dužno u roku od 15 dana od dostave pojednostavnjenoga projekta iz stavka 1. ovoga članka utvrditi je li pojednostavnjeni projekt izrađen u skladu s izdanom suglasnosti iz stavka 3. ovoga članka i o tome investitoru izdati potvrdu.

(6) Investitor, nakon ishodne potvrde Ministarstva iz stavka 5. ovoga članka, može započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova prema pojednostavnjenom projektu. Kada je primjenjivo, investitor može započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova prema pojednostavnjenom projektu ako je predao garanciju iz članka 186. ovoga Zakona.

(7) Investitor je dužan početak i završetak izvođenja naftno-rudarskih radova prema pojednostavnjenom projektu prijaviti Ministarstvu, Agenciji i energetskej inspekciji za naftno rudarstvo središnjeg tijela državne uprave nadležnog za inspekcijske poslove.

#### Provjera naftno-rudarskih projekata Članak 137.

(1) Projekt razrade i eksploatacije, dopunski projekt razrade i eksploatacije i projekt izrade istražne bušotine iz članka 135. stavka 1. točke 1. ovoga Zakona podliježu provjeri glede racionalnog iskorištavanja ugljikovodika, geotermalnih voda, skladištenja prirodnog plina ili trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida, mjera i normativa zaštite na radu, sigurnosti naftno-rudarskih objekata i postrojenja i ljudi, podzemnih, površinskih i susjednih objekata, kao i odredbi ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona.

(2) Zahtjevu za provjeru naftno-rudarskih projekata iz stavka 1. ovog članka investitor je dužan priložiti potrebne dozvole i odobrenja sukladno propisima kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode i propisima kojima se uređuje prostorno uređenje.

(3) Ministarstvo, na temelju zahtjeva investitora s priloženim naftno-rudarskim projektom koji podliježe provjeri, uz stručnu pomoć povjerenstva za provjeru naftno-rudarskih projekata, donosi rješenje o provjeri naftno-rudarskih projekata.

(4) Povjerenstvo iz stavka 3. ovoga članka imenuje ministar nadležan za energetiku iz redova Ministarstva i Agencije te prema potrebi može imenovati znanstvene i stručne djelatnike iz drugih javnopravnih tijela i institucija te ostale stručnjake iz redova znanstvene i stručne javnosti u skladu s pravilnikom iz članka 139. ovoga Zakona.

(5) Član povjerenstva iz stavka 4. ovoga članka ne može obaviti provjeru naftno-rudarskih projekata u čijoj je izradi u cijelosti ili djelomično sudjelovao ili ako je taj projekt u cijelosti ili djelomično izrađen u pravnoj osobi kod koje je zaposlen.

(6) Troškove rada povjerenstva za provjeru naftno-rudarskih projekata iz stavka 1. ovoga članka dužan je podmiriti investitor sukladno pravilniku iz članka 139. ovoga Zakona.

#### Ovlaštene osobe za izradu naftno-rudarskih projekata Članak 138.

(1) Naftno-rudarske projekte mogu izrađivati samo pravne osobe koje ispunjavaju sljedeće uvjete za obavljanje djelatnosti izrade naftno-rudarskih projekata:

1. u sudskom registru imaju upisanu djelatnost izrade naftno-rudarskih projekata
2. imaju u punom radnom vremenu najmanje jednu zaposlenu odgovornu stručnu osobu s odgovarajućom stručnom spremom, radnim iskustvom i položenim stručnim ispitom iz naftnog rudarstva koja ispunjava uvjete propisane pravilnikom iz članka 130. stavka 7. ovoga Zakona odnosno moraju imati zaposlenog odgovornog projektanta iz stavka 2. ovoga članka
3. raspolažu odgovarajućom opremom za izradu naftno-rudarskih projekata.

(2) Pravne osobe koje izrađuju naftno-rudarske projekte moraju prije početka njihove izrade imenovati odgovornog projektanta naftno-rudarskog projekta i po potrebi projektante pojedinih dijelova naftno-rudarskog projekta koje ispunjavaju uvjete propisane pravilnikom iz članka 139. ovoga Zakona.

(3) Pravna osoba za izradu posebnih dijelova naftno-rudarskih projekata, a koje ne može izrađivati odgovorna osoba iz stavka 4. ovoga članka, treba imati u punom radnom vremenu najmanje jednu zaposlenu odgovornu stručnu osobu s odgovarajućom stručnom spremom, radnim iskustvom i položenim stručnim ispitom propisano pravilnikom iz članka 130. stavka 7. ovoga Zakona ili mora s takvom osobom odnosno pravnom osobom koja zapošljava odgovornu stručnu osobu sklopiti pisani ugovor za izradu posebnih dijelova naftno-rudarskih projekata.

(4) Pravna osoba dužna je za svaki naručeni i prihvaćeni posao izrade naftno-rudarskih projekata sklopiti pisani ugovor s naručiteljem toga posla.

(5) Pravna osoba dužna je čuvati i zaštititi svaku poslovnu tajnu naručitelja svojih usluga za koju sazna tijekom pružanja naručenih usluga.

(6) Poslovnu tajnu u smislu stavka 5. ovoga članka dužne su čuvati i zaštititi ovlaštene osobe koje pravna osoba angažira prilikom izvršenja konkretnog posla.

#### Sadržaj glavnog projekta građenja Članak 150.

(1) Glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, ovisno o vrsti i specifičnosti naftno-rudarskih objekata i postrojenja, može sadržavati:

- opću mapu i troškovnik projektiranih radova s podacima potrebnim za izračun komunalnog doprinosa i vodnog doprinosa te građevinske pristojbe
- tehničko-tehnološki projekt
- strojarski projekt
- građevinski projekt



- elektrotehnički projekt
- geodetski projekt
- elaborat zaštite od požara
- elaborat zaštite na radu
- elaborat zaštite prirode i okoliša.

(2) Osim projekata i elaborata iz stavka 1. ovoga članka, glavni projekt građenja mora sadržavati i druge vrste projekata odnosno elaborata, ovisno o specifičnosti izvođenja radova prilikom građenja odnosno rekonstrukcije naftno-rudarskih objekata i postrojenja, a osobito ako se naftno-rudarski objekti i postrojenja nalaze u unutarnjim morskim vodama ili teritorijalnom moru Republike Hrvatske odnosno epikontinentalnom pojasu Republike Hrvatske.

(3) Projekti iz stavka 1. ovoga članka moraju sadržavati i prikaz uklapanja tehničkog rješenja u postojeću provjerenu naftno-rudarsku projektnu dokumentaciju te projektirani vijek uporabe naftno-rudarskih objekata i postrojenja i uvjete za njihovo održavanje.

(4) Glavni projekt građenja sastavni je dio građevinske dozvole, a što na njemu mora biti navedeno i ovjeren od strane Ministarstva.

(5) Glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja mora biti izrađen tako da je onemogućena promjena njegova sadržaja odnosno zamjena njegovih dijelova.

#### Članak 156.

(1) Za investicijsko održavanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja te uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja nije potrebna građevinska dozvola.

(2) Za investicijsko održavanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja potrebno je od Ministarstva ishoditi potvrdu pojednostavnjenog projekta iz članka 136. ovog Zakona.

(3) Za uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja potrebno je od Ministarstva ishoditi potvrdu projekta uklanjanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(4) Prije početka i nakon završetka radova na održavanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja odnosno prije početka i nakon završetka radova na uklanjanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja investitor je dužan Ministarstvu dostaviti pisanu prijavu početka radova odnosno pisanu prijavu završetka radova na održavanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja odnosno radova na uklanjanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(5) Rok za dostavu pisanih prijavi iz prethodnog stavka određen je u potvrdi pojednostavnjenog projekta odnosno u potvrdi projekta uklanjanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(6) Uz pisanu prijavu početka radova na održavanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja odnosno radova na uklanjanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja investitor je dužan Ministarstvu dostaviti i imenovanje voditelja radova na održavanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja odnosno imenovanje voditelja radova na uklanjanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(7) Uz pisanu prijavu završetka radova na održavanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja odnosno radova na uklanjanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja investitor je dužan Ministarstvu dostaviti i izvještaj o obavljenim radovima na održavanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja odnosno izvještaj o obavljenim radovima na uklanjanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(8) Iznimno, za prenamjenu bušotina potrebno je ishoditi potvrdu projekta bušotine.

#### Zahtjev za izdavanje građevinske dozvole

#### Članak 157.

(1) Građevinska dozvola izdaje se na temelju podnesenog zahtjeva investitora u skladu s odredbama ovoga Zakona.

(2) Podneseni zahtjev investitora sadržava:

– tri primjerka glavnog projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja s uvezanom, pravomoćnom lokacijskom dozvolom

– zemljovid s ucrtanim granicama eksploatacijskog polja na kojem su razvidne sve zemljišne čestice ili pozicije na službenoj pomorskoj navigacijskoj karti morskog dijela eksploatacijskog polja koje su u obuhvatu predmetne građevinske dozvole i s ucrtanim položajem naftno-rudarskog objekta i postrojenja koje se gradi

– pisano izvješće revidenta ako je kontrola glavnog projekta propisana i

– dokaz da ima pravo graditi naftno-rudarske objekte i postrojenja.

(3) Dokazom iz stavka 2. podstavka 4. ovoga članka smatra se:

1. izvadak iz zemljišne knjige

2. ugovor o zakupu sklopljen s vlasnicima zemljišnih čestica

3. ugovor ili odluka nadležnog tijela državne uprave na temelju koje je fizička osoba ili pravna osoba stekla pravo vlasništva, pravo služnosti, pravo zakupa ili neko drugo pravo iz kojeg izvodi pravo na korištenje zemljišne čestice odnosno pomorskog ili vodnog dobra

4. ugovor o ortaštvu sklopljen s vlasnicima zemljišnih čestica

5. pisana suglasnost vlasnika i fiducijarnog vlasnika u slučaju fiducijarnog prijenosa prava vlasništva dana dotadašnjem vlasniku zemljišnih čestica

6. pisana suglasnost vlasnika nekretnine.

(4) Potpisi na dokazima iz stavka 3. podstavka 2., 3., 4. i 5. ovoga članka moraju biti ovjereni kod javnog bilježnika.

(5) Iznimno od stavka 2. podstavka 1. ovoga članka, glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja za koje se prema posebnom propisu kojim se uređuje prostorno uređenje ne izdaje lokacijska dozvola ne sadržava lokacijsku dozvolu.

#### Dostava građevinske dozvole

##### Članak 160.

(1) Građevinska dozvola s glavnim projektom odnosno rješenje o odbijanju zahtjeva za izdavanje građevinske dozvole dostavlja se investitoru.

(2) Građevinska dozvola bez glavnog projekta odnosno rješenje o odbijanju zahtjeva za izdavanje građevinske dozvole dostavlja se tijelima ili osobama određenim pravilnikom iz članka 178. ovoga Zakona koji su pozvani na uvid u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja iz članka 158. ovoga Zakona.

#### Izdavanje uporabne dozvole

##### Članak 174.

(1) Ministarstvo će izdati uporabnu dozvolu za izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja u roku od 30 dana od obavljenoga tehničkog pregleda u skladu s člankom 171. ovoga Zakona ako je povjerenstvo za tehnički pregled dalo mišljenje da se ti naftno-rudarski objekti i postrojenja mogu koristiti.

(2) Investitor je dužan u roku iz stavka 1. ovog članka uplatiti građevinsku pristojbu određenu prema posebnim propisima kojima se uređuje upravna pristojba i Ministarstvu dostaviti dokaz o uplati građevinske pristojbe.

(3) Zahtjev za izdavanje uporabne dozvole odbit će se rješenjem:

– ako su naftno-rudarski objekti i postrojenja izgrađeni protivno građevinskoj dozvoli za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja

- ako se u roku od 90 dana od dana završetka tehničkog pregleda ne otklone utvrđeni nedostaci
- ako je u tijeku postupak poništenja građevinske dozvole za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja
- ako je u tijeku postupak energetske inspekcije za naftno rudarstvo središnjeg tijela državne uprave nadležnog za inspekcijske poslove koji se odnosi na obustavu građenja ili uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja
- ako nakon izgradnje naftno-rudarski objekti i postrojenja nisu dovedeni u uredno stanje
- ako nije uplaćena građevinska pristojba u roku iz stavka 2. ovog članka, a dokaz o uplati dostavljen Ministarstvu.

#### Dostava uporabne dozvole Članak 175.

- (1) Uporabna dozvola dostavlja se investitoru i energetskej inspekciji za naftno rudarstvo.
- (2) Investitor je dužan u roku od 15 dana od izvršnosti uporabne dozvole za naftno-rudarske objekte i postrojenja dostaviti je nadležnom uredu za katastar radi evidentiranja naftno-rudarskih objekata i postrojenja u katastarskom operatu te o tome izvijestiti Ministarstvo.
- (3) U slučaju iz članka 185. stavka 12. ovoga Zakona investitor je dužan u roku od 15 dana od izvršnosti rješenja o brisanju naftno-rudarskih objekata iz registra eksploatacijskih polja koji vodi Ministarstvo dostaviti ga nadležnom uredu za katastar radi brisanja rudarskih objekata iz katastarskog operata te o tome izvijestiti Ministarstvo.

#### Obveza prijave početka ostvarivanja uporabne dozvole Članak 177.

Investitori kojima je izdana uporabna dozvola za naftno-rudarske objekte i postrojenja dužni su, najmanje 15 dana prije početka uporabe naftno-rudarskih objekata i postrojenja, prijaviti energetskej inspekciji za naftno rudarstvo središnjeg tijela državne uprave nadležnog za inspekcijske poslove i svim subjektima kojima je to u uporabnoj dozvoli za naftno-rudarske objekte i postrojenja određeno početak ostvarivanja uporabne dozvole za naftno-rudarske objekte i postrojenja.

#### Probna eksploatacija za tehničko-tehnološka ispitivanja Članak 179.

- (1) Ako tijekom građenja ili rekonstrukcije naftno-rudarskog objekta i postrojenja postoji potreba ispitivanja temeljnih zahtjeva naftno-rudarskih objekata i postrojenja, određivanja eksploatacijskih parametara i drugih spoznaja koje proizlaze iz takvih ispitivanja, investitor može obaviti probnu eksploataciju.
- (2) Probna eksploatacija koja se obavlja radom naftno-rudarskog objekta i postrojenja mora biti u skladu s provjerenom naftno-rudarskom dokumentacijom.
- (3) Detaljnije objašnjenje probne eksploatacije, temeljni zahtjevi i razlozi probne eksploatacije, vrijeme trajanja probne eksploatacije i mjere osiguranja za vrijeme trajanja probne eksploatacije koja se obavlja radom naftno-rudarskog objekta i postrojenja, kao i drugi potrebni parametri obrađuju se u glavnom projektu građenja naftno-rudarskog objekta i postrojenja, koji se dostavlja Ministarstvu uz zahtjev za odobrenje probne eksploatacije.
- (4) Zahtjev za odobravanje probne eksploatacije sadržava:
  - ime eksploatacijskog polja na kojem se planira izvoditi probna eksploatacija
  - provjerena naftno-rudarska projektna dokumentacija na temelju koje će se izvoditi probna eksploatacija
  - trajanje probne eksploatacije

- program probne eksploatacije
- imenovanje odgovornog voditelja probne eksploatacije.

Na temelju urednog zahtjeva Ministarstvo će investitoru izdati odobrenje za probnu eksploataciju u roku od 30 dana od uredno zaprimljenog zahtjeva.

(5) Investitor je obavezan početak i završetak probne eksploatacije prijaviti Ministarstvu te energetskej inspekciji za naftno rudarstvo.

(6) Uz pisanu prijavu završetka probne eksploatacije koja se obavlja radom naftno-rudarskog objekta i postrojenja investitor je dužan Ministarstvu dostaviti završeno izvješće o obavljenoj probnoj eksploataciji. Sadržaj izvješća o obavljenoj probnoj eksploataciji propisuje se pravilnikom iz članka 139. ovoga Zakona.

(7) Vrijeme trajanja probne eksploatacije ne može biti duže od godine dana, a može se produžiti na zahtjev investitora ako nisu postignuti temeljni zahtjevi i razlozi probne eksploatacije sukladno stavku 3. ovoga članka.

#### Postupak ozakonjenja nezakonito izgrađenih naftno-rudarskih objekata i postrojenja Članak 182.

(1) Nezakonito izgrađeni naftno-rudarski objekti i postrojenja ozakonjuju se izdavanjem uporabne dozvole u skladu s odredbama ovoga Zakona i propisima kojima se uređuje gradnja.

(2) Podneseni zahtjev investitora za izdavanje uporabne dozvole za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja sadržava:

- očitovanje ministarstva nadležnog za prostorno uređenje da u dokumentima prostornog uređenja ne postoje zapreke za izdavanje uporabne dozvole za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja

- projekt izvedenog stanja te drugu dokumentaciju, dozvole i odobrenja koje investitor mora imati na naftno-rudarskim objektima i postrojenjima

- preglednu kartu s ucrtanim granicama eksploatacijskog polja i ucrtanim položajem naftno-rudarskog objekta i postrojenja koje je nezakonito izgrađeno, a koje je u tehničkoj vezi s eksploatacijskim poljem

- zemljovid na kojem su razvidne zemljišne čestice s ucrtanim nezakonito izgrađenim naftno-rudarskim objektima i postrojenjima

- geodetski situacijski nacrt stvarnog stanja (situacija) za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja koji je kao dio geodetskog elaborata ovjerio katastarski ured

- ugovor o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovor o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovor o skladištenju prirodnog plina ili dozvola za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida

- dokaz da ima pravo graditi naftno-rudarske objekte i postrojenja

- dokaz o uplaćenom komunalnom i vodnom doprinosu te građevinskoj pristojbi prema posebnom zakonu kojim se uređuje komunalna naknada, vodni doprinos i upravna pristojba.

(3) Dokazom iz stavka 2. podstavka 7. ovoga članka smatra se:

1. izvadak iz zemljišne knjige

2. ugovor o zakupu sklopljen s vlasnicima zemljišnih čestica

3. ugovor ili odluka nadležnog tijela državne uprave na temelju koje je fizička osoba ili pravna osoba stekla pravo vlasništva, pravo služnosti, pravo zakupa ili neko drugo pravo iz kojeg izvodi pravo na korištenje zemljišne čestice odnosno pomorskog ili vodnog dobra

4. ugovor o ortaštvu sklopljen s vlasnicima zemljišnih čestica

5. pisana suglasnost fiducijarnog vlasnika dana dotadašnjem vlasniku zemljišnih čestica.

(4) Potpisi na dokazima iz stavka 3. podstavka 2., 3., 4. i 5. moraju biti ovjereni kod javnog bilježnika.

#### Članak 184.

Izdavanje uporabne dozvole za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja te ostale obveze koje proizlaze iz uporabne dozvole propisane su odredbama članaka 174. - 177. ovog Zakona.

Poglavlje V.  
SANACIJA  
Članak 185.

(1) Nakon dovršetka naftno-rudarskih radova investitor je dužan provesti sanaciju istražnog prostora ili eksploatacijskog polja u skladu s ovim Zakonom, posebnim propisima koji se odnose na zaštitu okoliša i prirode, sigurnost ljudi i imovine, zaštitu zdravlja ljudi, kao i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima te o tome izvijestiti energetska inspekciju za naftno rudarstvo.

(2) Ako energetska inspekcija za naftno rudarstvo i inspekcija zaštite okoliša utvrde da je provedena sanacija te da su provedene mjere osiguranja, mjere zaštite prirode i okoliša, kao i provedena sanacija dovoljne, izdat će investitoru o tome potvrdu i izvijestiti o tome Ministarstvo i Agenciju.

(3) Ako energetska inspekcija za naftno rudarstvo i inspekcija zaštite okoliša utvrde da provedena sanacija i mjere osiguranja iz stavka 2. ovoga članka nisu dovoljne, naredit će investitoru da u određenom roku, ne dužem od šest mjeseci, otkloni utvrđene nedostatke na istražnom prostoru ili eksploatacijskom polju, a po potrebi da provede i druge mjere osiguranja i o tome obavijesti Ministarstvo, Agenciju i središnje tijelo državne uprave nadležno za pomorstvo ako se naftno-rudarski radovi izvode na pomorskom dobru.

(4) Ako investitor ne postupi po naređenju iz stavka 3. ovoga članka, inspekcije će o tome izvijestiti Ministarstvo i Agenciju te će Agencija provesti potrebne mjere osiguranja i sanaciju na trošak investitora.

(5) Investitor je dužan podmiriti sve naknade sukladno ovom Zakonu i propisima donesenim na temelju ovog Zakona na istražnom prostoru ili eksploatacijskom polju prije napuštanja istražnog prostora ili eksploatacijskog polja.

(6) Nakon primitka potvrde iz stavka 2. i dokaza o ispunjenju obveza iz stavka 5. ovoga članka Ministarstvo će donijeti rješenje o brisanju eksploatacijskog polja iz registra eksploatacijskih polja, osim ako povjerenstvo za utvrđivanje rezervi utvrdi da rezerve nisu iskorištene i da postoji mogućnost daljnjeg izvođenja naftno-rudarskih radova.

(7) Ako investitor zatraži smanjenje eksploatacijskog polja, dužan je za prostor koji se izuzima iz prije utvrđenog eksploatacijskog polja provesti sve radnje određene stavkom 1. ovoga članka.

(8) Ako u slučaju iz stavka 7. ovoga članka inspekcije utvrde da su provedene mjere osiguranja, mjere zaštite prirode i okoliša i sanacija dijela eksploatacijskog polja dovoljne, izdat će investitoru o tome potvrdu i izvijestiti Ministarstvo i Agenciju.

(9) Nakon primitka potvrde iz stavka 8. ovoga članka Ministarstvo će u skladu s odredbama ovog Zakona donijeti novo rješenje o utvrđivanju eksploatacijskog polja, odgovarajuće primjenjujući odredbe članka 45. ovoga Zakona.

(10) Ako investitor zatraži brisanje naftno-rudarskih objekata smještenih unutar eksploatacijskog polja ili istražnog prostora, dužan je za prostore na kojima su smješteni naftno-rudarski objekti unutar eksploatacijskog polja ili istražnog prostora provesti sve radnje određene stavkom 1. ovoga članka.

(11) Ako u slučaju iz stavka 10. ovoga članka inspekcije utvrde da su provedene mjere osiguranja, mjere zaštite prirode i okoliša i sanacija prostora na kojima su smješteni naftno-rudarski objekti i postrojenja dovoljni, izdat će investitoru o tome potvrdu i izvijestiti Ministarstvo i Agenciju.

(12) Nakon primitka potvrde iz stavka 11. ovoga članka Ministarstvo će donijeti rješenje o brisanju naftno-rudarskih objekata iz registra eksploatacijskih polja ili istražnih prostora.

(13) Nije moguće donijeti rješenje iz stavka 6. ovoga članka prije izvršnosti rješenja iz stavka 12. ovoga članka ako se na istražnom prostoru ili eksploatacijskom polju nalaze naftno-rudarski objekti i postrojenja.

(14) U svakom slučaju prestanka ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida ili gubitka postojećeg prava na eksploataciju ili gubitka pravnog temelja koji je ovlašćivao na istraživanje ili eksploataciju, bez obzira na način ili uzrok, investitor odnosno naftno-rudarski gospodarski subjekt dužan je samostalno i o svom trošku sanirati područje izvođenja naftno-rudarskih radova.

(15) U slučaju iz stavka 14. ovoga članka Ministarstvo će izdati rješenje o obvezi provedbe sanacije kojim će se ovlastiti investitor odnosno naftno-rudarski gospodarski subjekt da privremeno koristi prostor izvođenja naftno-rudarskih radova na kojem je dužan izvršiti sanaciju.

(16) Rješenje će izdati Ministarstvo na temelju dostupnih podataka o naftno-rudarskim objektima i postrojenjima koje više ne koristi investitor odnosno naftno-rudarski gospodarski subjekt.

(17) Rješenje iz stavka 15. ovoga članka sadržava:

- naziv investitora odnosno naftno-rudarskog gospodarskog subjekta kojem se izdaje rješenje
- naziv i opis naftno-rudarskog objekta ili postrojenja koje se mora sanirati
- koordinate prostora koje se daje na privremeno korištenje
- obvezu i rok u kojem investitor odnosno naftno-rudarski gospodarski subjekt mora urediti imovinskopravne odnose s vlasnikom zemljišne čestice na kojoj se naftno-rudarski objekt ili postrojenje nalaze
- vrsta projekta i rok u kojem se mora izraditi projekt po kojem će se izvršiti sanacija naftno-rudarskog objekta ili postrojenja
- rok do kojeg Ministarstvu mora dostaviti imenovanje odgovornog voditelja naftno-rudarskih radova
- rok do kojeg vrijedi rješenje o privremenom korištenju prostora na kojem se mora izvesti sanacija
- rok do kojeg se mora dostaviti dokaz o provedenoj sanaciji sukladno odredbama stavka 2. odnosno stavka 11. ovog članka
- rok u kojem će Ministarstvo izbrisati naftno-rudarski objekt ili postrojenje iz registra naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

#### Garancija za izvršenje sanacije

##### Članak 186.

(1) U razdoblju istraživanja investitor je dužan Ministarstvu dostaviti garanciju za sanaciju istražnog prostora u visini i obliku određenom u ugovoru o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika odnosno dozvoli za istraživanje geotermalnih voda i dozvoli za istraživanje u svrhu skladištenja prirodnog plina i dozvoli za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida.

(2) U razdoblju eksploatacije geotermalnih voda, skladištenja prirodnog plina ili trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida investitor je dužan Ministarstvu dostaviti garanciju za sanaciju eksploatacijskog polja u visini i obliku određenom u odluci o izdavanju dozvole za pridobivanje geotermalnih voda ili dozvole za skladištenje prirodnog plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

(3) U razdoblju eksploatacije na temelju ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika investitor je dužan Agenciji dostaviti na odobrenje, u skladu s ovim Zakonom, odgovarajući detaljni plan sanacije s odgovarajućim budžetom koji je izrađen u skladu s provjerenim projektom razrade i eksploatacije, a koji uključuje detaljan tehnički i inženjerski opis sanacije, uklanjanja i zbrinjavanja objekata i instalacija te mjera čišćenja i sanacije lokacije, uključujući procjenu troškova sanacije, a u svrhu uspostavljanja fonda za sanaciju.

(4) U svrhu osiguranja provedbe plana sanacije iz stavka 3. ovoga članka, nakon provjere projekta razrade i eksploatacije ili dopunskog projekta razrade i eksploatacije, investitor je dužan uspostaviti fond za sanaciju te od Agencije ishoditi odobrenje formule za utvrđivanje iznosa koji treba biti uplaćen u fond za sanaciju na založni namjenski bankovni račun.

(5) Investitor započinje s uplatama u fond za sanaciju u skladu s procijenjenim planom sanacije sadržanim u provjerenom projektu razrade i eksploatacije, ni u kojem slučaju prije prve godišnjice početka komercijalne eksploatacije.

(6) U slučaju da su stvarni troškovi sanacije veći od ukupnog iznosa uplata, preostalu razliku troškova napuštanja snosi investitor.

(7) U slučaju trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida investitor je dužan dostaviti financijska jamstva za sanaciju sukladno članku 95. ovog Zakona.

## DIO TREĆI

### NADZOR

Nadležna tijela za provedbu upravnog i inspeksijskog nadzora

#### Članak 187.

(1) Upravni nadzor nad provedbom ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovog Zakona te zakonitosti rada i postupanja nadležnih upravnih tijela i osoba koje imaju javne ovlasti nad povjerenim im poslovima državne uprave koji se odnose na naftno-rudarstvo provodi Ministarstvo.

(2) Inspeksijski nadzor nad provedbom ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovog Zakona provodi energetska inspekcija za naftno rudarstvo središnjeg tijela državne uprave nadležnog za inspeksijske poslove, inspekcija središnjeg tijela državne uprave nadležnog za financije te druge inspekcije sukladno ovom Zakonu i drugim propisima kojima se uređuje rad inspekcija.

## DIO ČETVRTI

### PREKRŠAJNE ODREDBE

#### Članak 192.

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 500.000,00 do 1.000.000,00 kuna kaznit će se za prekršaj pravna osoba, a novčanom kaznom od 25.000,00 do 50.000,00 kuna i odgovorna osoba u pravnoj osobi, kao i fizička osoba:

1. ako ne postupi po traženju Agencije za dostavom podataka ili informacija sukladno odredbama članka 8. stavka 3. ovoga Zakona

2. ako prijenos prava i obveza iz dozvole za istraživanje odnosno dozvole za eksploataciju odnosno ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika odnosno ugovora o eksploataciji geotermalnih voda odnosno ugovora o skladištenju prirodnog plina ne provede u skladu s člankom 34. stavicima 2. i 7. ovoga Zakona

3. ako obavlja istraživanje bez dozvole odnosno protivno dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika iz članka 23. ovoga Zakona i ugovoru o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika iz članka 29. i 30. ovoga Zakona ili dozvoli za istraživanje geotermalnih voda iz članka 63. ovoga Zakona ili dozvoli za istraživanje u svrhu skladištenja prirodnog plina iz članka 75. ovoga Zakona ili dozvoli za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida iz članka 78. ovoga Zakona ili naftno-rudarskoj dokumentaciji iz članka 135. ovoga Zakona ili protivno mišljenju Agencije na godišnji radni program i budžetu iz članka 118. stavka 3. ovoga Zakona

4. ako obavlja eksploataciju bez ugovora odnosno protivno ugovoru o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika iz članka 29. i 30. ovoga Zakona i dozvoli za pridobivanje ugljikovodika iz članka 28. ovoga Zakona ili dozvoli za pridobivanje geotermalnih voda iz članka 70. ovoga Zakona i ugovoru o eksploataciji geotermalnih voda iz članka 71. ovoga Zakona ili

dozvoli za skladištenje prirodnog plina i ugovora o skladištenju prirodnog plina iz članka 76. ovoga Zakona ili dozvoli za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida iz članka 84. ovoga Zakona ili provjerenoj naftno-rudarskoj dokumentaciji iz članka 137. ovoga Zakona

5. ako ne prijavi početak i završetak izvođenja naftno-rudarskih radova na temelju izdane dozvole za istraživanje iz članaka 23., 63., 75. i 84. ovoga Zakona, izdane dozvole za eksploataciju iz članaka 28., 70., 76. i 84. ovoga Zakona ili sklopljenog ugovora iz članaka 29., 30., 71. i 76. ovoga Zakona

6. ako započne s izvođenjem naftno-rudarskih radova prije dostave garancije za sanaciju odnosno ne započne s uplatama u fond za sanaciju u skladu s procijenjenim planom sanacije sadržanim u provjerenom projektu razrade i eksploatacije iz članka 186. stavaka 1., 2., 3., 4., 5. i 7. ovoga Zakona

7. ako su probnom eksploatacijom pridobivene veće količine od onih koje su određene projektom izrade bušotine sukladno članku 127. stavku 1. ovoga Zakona te ako su pridobivene količine veće od onih koje su određene provjerenom naftno-rudarskom dokumentacijom sukladno članku 179. stavku 2. ovoga Zakona

8. ako investitor protivno članku 127. stavku 4. ovoga Zakona prodaje količine pridobivene tijekom probne eksploatacije, a da nije platio naknadu za pridobivene količine ugljikovodika

9. ako gradi naftno-rudarske objekte i postrojenja bez izdane građevinske dozvole ili protivno izdanoj građevinskoj dozvoli iz članka 155. stavka 1. ovog Zakona

10. ako se naftno-rudarski objekti i postrojenja koriste bez uporabne dozvole iz članka 168. stavka 1. ovoga Zakona

11. ako nakon završetka ili trajnog obustavljanja izvođenja naftno-rudarskih radova ne provede sve potrebne mjere osiguranja i ne provede sanaciju istražnog prostora ili eksploatacijskog polja sukladno članku 185. stavcima 1., 4. i 14. ovoga Zakona

12. ako ne poduzme, bez odgađanja, korektivne mjere potrebne za sprečavanje istjecanja ugljikova dioksida i uklanjanje drugih nepravilnosti koje predstavljaju rizik od istjecanja ugljikova dioksida iz podzemnog skladišta iz članka 92. stavka 1. ovoga Zakona

13. ako ne provodi nadzor postrojenja za utiskivanje ugljikova dioksida, bušotina za utiskivanje ugljikova dioksida, skladišnog kompleksa (uključujući po potrebi i oblake ugljikova dioksida) i neposrednog okoliša utisnih bušotina u skladu s člankom 89. stavkom 1. ovoga Zakona

14. ako ne preda podatke iz članka 123. stavka 1. ovoga Zakona na način i u roku iz članka 122. stavaka 4., 5. i 6. ovoga Zakona

15. ako ne dostavi Agenciji podatke iz članka 122. stavka 1. u skladu s odredbama članka 198. ovog Zakona

16. ako ne započne s postupkom ozakonjenja nezakonito izgrađenih naftno-rudarskih objekata i postrojenja na način propisan u članku 182. stavcima 1., 2., 3. i 4. ovoga Zakona i u roku propisanom u članku 199. stavku 1. ovoga Zakona

17. ako ne postupi sukladno rješenju iz članka 185. stavka 17. ovoga Zakona.

(2) Za prekršaje iz stavka 1. ovoga članka kaznit će se i fizička osoba obrtnika novčanom kaznom u iznosu od 100.000,00 do 500.000,00 kuna.

### Članak 193.

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 250.000,00 do 500.000,00 kuna kaznit će se za prekršaj pravna osoba, a novčanom kaznom od 15.000,00 do 25.000,00 kuna i odgovorna osoba u pravnoj osobi, kao i fizička osoba:

1. ako redovito ili po zahtjevu ne obavještava Ministarstvo ili Agenciju o izvršenju obveza definiranih dozvolom za istraživanje iz članaka 23., 63., 75., 83. i 84. ovoga Zakona, dozvolom za eksploataciju iz članaka 28., 70., 76. i 84. ovoga Zakona ili ugovorom iz članaka 29., 30., 71. i 76. ovoga Zakona



2. ako u propisanom roku ne dostavi Ministarstvu elaborat o rezervama iz članka 41. stavaka 1. i 2. ovoga Zakona

3. ako u propisanom roku Ministarstvu i Agenciji ne dostavi podatke određene člankom 90. ovoga Zakona

4. ako nakon potpune i trajne obustave izvođenja naftno-rudarskih radova iz članka 119. stavka 1. ovoga Zakona sve planove i skice, mjeračke knjige i ostalu dokumentaciju o stanju radova u trenutku potpune i trajne obustave radova ne preda na čuvanje Ministarstvu

5. ako izvodi naftno-rudarske radove u istražnom prostoru ili na eksploatacijskom polju po projektu izrade bušotine iz članka 135. stavka 1. bez potvrde iz članka 135. stavka 4. ovoga Zakona ili provjere iz članka 137. ovoga Zakona

6. ako izvodi naftno-rudarske radove u istražnom prostoru ili na eksploatacijskom polju po pojednostavnjenom projektu iz članka 136. stavka 1. ovoga Zakona bez potvrde iz članka 136. stavka 5. ovoga Zakona

7. ako ne dostavi Agenciji na mišljenje postupke mjerenja ugljikovodika sukladno odredbama članka 53. stavka 3. ovoga Zakona

8. ako ne obavijesti bez odgađanja Ministarstvo i Agenciju o istjecanju ugljikova dioksida i o drugim većim nepravilnostima koje predstavljaju rizik od istjecanja ugljikova dioksida sukladno članku 92. stavku 1. ovoga Zakona

9. ako ne dostavi Agenciji na mišljenje godišnje radne programe i budžete sukladno rokovima iz članka 118. stavka 1. ovoga Zakona

10. ako ne dostavi Agenciji radni program ocjene s odgovarajućim procijenjenim budžetom sukladno članku 37. stavku 1. ovoga Zakona

11. ako ne postupi sukladno članku 196. stavku 7. ovog Zakona i Ministarstvu u propisanom roku ne dostavi podatke o svim naftno-rudarskim objektima i postrojenjima smještenim unutar odobrenog istražnog prostora ili eksploatacijskog polja i koji su u tehnološkoj svezi s njim.

(2) Za prekršaje iz stavka 1. ovoga članka kaznit će se fizička osoba obrtnik novčanom kaznom u iznosu od 50.000,00 do 250.000,00 kuna.

#### Članak 194.

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 100.000,00 do 250.000,00 kuna kaznit će se za prekršaj pravna osoba, a novčanom kaznom od 5000,00 do 15.000,00 kuna i odgovorna osoba u pravnoj osobi, kao i fizička osoba:

1. ako ne obavijesti Ministarstvo o odstupanjima iz elaborata o rezervama sukladno odredbama članka 41. stavka 4. ovoga Zakona

2. ako Ministarstvu i Agenciji ne dostavi podatke o rezervama sukladno članku 42. ovoga Zakona

3. ako Agenciji ne dostavi dokaz o obračunanim i uplaćenim iznosima naknade iz članka 51. stavka 3. ovoga Zakona

4. ako investitor ne dostavi dokaze o prodaji sirove nafte iz članka 52. stavka 7. ovoga Zakona

5. ako ne dostavi Ministarstvu i Agenciji izvješća iz članka 90. ovoga Zakona

6. ako Ministarstvu ne dostavi izvješća propisana člankom 94. stavkom 2. ovoga Zakona

7. ako Vladi ne dostavi prethodnu pisanu obavijest o namjeri imenovanja novog operatora sukladno članku 116. stavku 4. ovoga Zakona

8. ako ne imenuje odgovornog voditelja izvođenja naftno-rudarskih radova u istražnom prostoru, u skladu s odredbama članka 128. stavka 1. ovoga Zakona

9. ako ne imenuje odgovornog voditelja izvođenja naftno-rudarskih radova na eksploatacijskom polju, u skladu s odredbama članka 129. stavka 1. ovoga Zakona

10. ako Ministarstvu i Agenciji ne dostavi plan eksploatacije propisan odredbama članka 129. stavka 5. ovoga Zakona

11. ako ne izvijesti, u roku od 24 sata nakon obustave naftno-rudarskih radova, da se izvođenje naftno-rudarskih radova mora privremeno prekinuti zbog nepredviđenih okolnosti ili ako o privremenom prekidu radova ne izvijesti u roku od 15 dana prije privremene obustave izvođenja naftno-rudarskih radova koja je unaprijed planirana, Ministarstvo, energetska inspekcija za naftno rudarstvo središnjeg tijela državne uprave nadležnog za inspekcijske poslove, Agenciju te središnje tijelo državne uprave nadležno za pomorstvo ako se naftno-rudarski radovi izvode na plovnom putu sukladno članku 117. stavcima 1. i 2. ovoga Zakona

12. ako ne izvijesti najmanje 15 dana prije potpune i trajne obustave izvođenja naftno-rudarskih radova u istražnom prostoru ili na eksploatacijskom polju Ministarstvo, energetska inspekcija za naftno rudarstvo središnjeg tijela državne uprave nadležnog za inspekcijske poslove, Agenciju te središnje tijelo državne uprave nadležno za pomorstvo ako se naftno-rudarski radovi izvode na plovnom putu sukladno članku 119. stavku 1. ovoga Zakona

13. ako u propisanom roku ne prijavi Ministarstvu i svim subjektima kojima je to u građevinskoj dozvoli određeno početak građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ili nastavak izvođenja radova nakon prekida u skladu s odredbama članka 165. stavka 1. ovoga Zakona

14. ako ne prijavi početak i završetak radova na održavanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja Ministarstvu u skladu s člankom 156. stavcima 4. i 5. ovoga Zakona

15. ako ne imenuje odgovornog voditelja radova na održavanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja sukladno odredbama članka 156. stavka 6. ovog Zakona

16. ako ne dostavi Ministarstvu izvještaj o obavljenim radovima na održavanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja u skladu s člankom 156. stavkom 7. ovoga Zakona

17. ako ne izvijesti Ministarstvo o dostavi uporabne dozvole uredu za katastar odnosno o dostavi rješenja o brisanju naftno-rudarskih objekata iz registra eksploatacijskih polja uredu za katastar sukladno odredbama članka 175. stavaka 2. i 3. ovoga Zakona

18. ako u propisanom roku ne prijavi početak uporabe naftno-rudarskih objekata i postrojenja odnosno ako ga propusti prijaviti sukladno odredbama članka 177. ovoga Zakona

19. ako ne prijavi Ministarstvu i energetska inspekcija za naftno rudarstvo početak i završetak probne eksploatacije sukladno članku 179. stavku 5. ovoga Zakona

20. ako ne dostavi Ministarstvu uz pisanu prijavu završetka probne eksploatacije završeno izvješće o obavljenoj probnoj eksploataciji sukladno članku 179. stavku 6. ovoga Zakona

21. ako poslove odgovornog voditelja izvođenja naftno-rudarskih radova, nadzora, samostalnog obavljanja naftno-rudarskih mjerenja, rukovanja naftno-rudarskim objektima i postrojenjem te obavljanje drugih poslova pri izvođenju naftno-rudarskih radova povjeri osobama koje ne ispunjavaju uvjete propisane člankom 130. stavkom 1. ovog Zakona.

(2) Za prekršaj iz stavka 1. ovoga članka kaznit će se i fizička osoba obrtnik novčanom kaznom u iznosu od 25.000,00 do 125.000,00 kuna.

PRILOG I.  
 PREDLOŽAK UGOVORA O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE  
 UGLJIKOVODIKA  
 1. DEFINICIJE

1.1 U ovom Ugovoru riječi u jednini uključuju riječi u množini i obrnuto te imaju značenje utvrđeno u ovom članku, osim kad kontekst nalaže drukčije.

1.2 Pojmovi koji nisu definirani u ovom Ugovoru, ali su definirani u Zakonu i propisima na snazi u bilo kojem trenutku u Republici Hrvatskoj, imaju značenje utvrđeno u prethodno navedenom Zakonu i propisima.

1.3 Svi zakoni ili propisi na koje se upućuje u ovom Ugovoru smatraju se zakonima ili propisima na snazi na datum stupanja na snagu Ugovora, uključujući sve njihove izmjene, dopune i zamjene.

1.4 Naslovi u ovom Ugovoru navedeni su samo za potrebe lakšeg snalaženja i ne upotrebljavaju se za tumačenje, definiranje, ograničavanje ili opisivanje predmeta Ugovora ili bilo koje njegove odredbe.

1.5 Osim ako je drukčije definirano ovim Ugovorom, tehnički pojmovi i standardi u ovom Ugovoru, ali samo u smislu obavljanja naftno-rudarskih radova, imaju značenje koje im je pripisao Američki naftni institut (engl. *American Petroleum Institute*).

1.6 Ovim se Ugovorom zamjenjuje bilo koji drugi ugovor ili sporazum strana o predmetu ovog Ugovora, usmeni ili pisani, koji je važio prije stupanja na snagu ovog Ugovora, a strane ovime potvrđuju i daju na znanje da se nisu oslonile ni na kakve izjave pri sklapanju ovog Ugovora te da je sva odgovornost za pogrešno tumačenje, bilo zbog nemara ili nehaja bilo svjesno ili nesvjesno (ali izričito isključujući odgovornost za prijevarno pogrešno tumačenje) isključena.

*Način evidentiranja troškova* znači pravila i postupke kojima je svrha uspostaviti način klasificiranja i utvrđivanja troškova ugljikovodika u svrhu povrata troškova, a koji su utvrđeni u Prilogu C ovog Ugovora i čine njegov sastavni dio.

*Povezano društvo* znači pravnu osobu koja izravno ili posredno kontrolira jednu (ili je pod kontrolom jedne) od strana u Ugovoru ili neku drugu pravnu osobu koja izravno ili posredno kontrolira neku drugu pravnu osobu, koja izravno ili posredno kontrolira jednu (ili je pod kontrolom jedne) od strana u Ugovoru, a podrazumijeva se da će kontrola značiti da jedna pravna osoba posjeduje više od pedeset posto (50 %) a) dionica s pravom glasa, ako druga pravna osoba izdaje dionice, ili b) prava kontrole ili učešća, ako druga pravna osoba nema više od dvadeset posto (20 %) glasova.

*Agencija* znači Agenciju za ugljikovodike koja trenutačno djeluje kao tijelo s javnim ovlastima definirano Zakonom i/ili bilo kojim zakonom kojim se izmjenjuje, dopunjuje ili zamjenjuje Zakon, ili drugo tijelo ili osobu koja je njezin pravni sljednik ili je preuzela njezine poslove iz nadležnosti ovog Ugovora.

*Ugovorno područje* znači područje na kojem investitor ima pravo izvoditi naftno-rudarske radove, a čija se površina za vrijeme trajanja ovog Ugovora s vremenom smanjuje. Inicijalno je ugovorno područje jednako istražnom prostoru koji se za vrijeme trajanja ovog Ugovora smanjuje zbog obveze napuštanja te se u slučaju komercijalnog otkrića smanjuje na površinu utvrđenog eksploatacijskog polja (ili više njih) u skladu s uvjetima iz ovog Ugovora.

*Ugovorna godina* znači razdoblje od dvanaest (12) mjeseci koje počinje na datum stupanja na snagu ili na godišnjicu datuma stupanja na snagu i koje završava kalendarskog dana koji prethodi sljedećoj godišnjici datuma stupanja na snagu.

*Ugovor* znači ovaj dokument i pripadajuće priloge koji čine sastavni dio Ugovora i bilo koje njihove izmjene do kojih je došlo u skladu s uvjetima ovog dokumenta i pripadajućih priloga.

*Važeće zakonodavstvo o zaštiti okoliša i prirode* znači zakonodavstvo o zaštiti okoliša i prirode, bilo primarno bilo sekundarno, nacionalno zakonodavstvo, zakonodavstvo Europske unije ili međunarodno zakonodavstvo, koje je primjenjivo u dotičnom trenutku u Republici Hrvatskoj, a uključuje presude, odluke i rješenja nadležnih sudova.

*Ocjena* znači sve radove koje investitor provodi u okviru istraživanja, nakon otkrića za potrebe utvrđivanja jednog ili više ležišta ugljikovodika na koje se predmetno otkriće odnosi u smislu debljine i lateralnog dosega i u svrhu daljnjeg definiranja količina pridobivih ugljikovodika te svih s time povezanih radova.

*Ocjensko područje* znači geografsko područje unutar istražnog prostora koje pokriva površinu geološke strukture ili struktura odnosno koje pokriva prospekt ili prospekte gdje se namjerava provesti ocjena te razumna granica koja omeđuje takvo otkriće.

*Ocjenski radovi* znači bilo koje i sve radove koji se obavljaju u okviru istraživanja, unutar ocjenskog područja za potrebe utvrđivanja jednog ili više ležišta u smislu debljine i lateralnog dosega, a u svrhu utvrđivanja fizičkog dosega (arealne ekstenzije), rezervi i vjerojatnog kapaciteta eksploatacije ležišta ili više ležišta ugljikovodika.

*Ocjenska bušotina* znači bušotinu izrađenu u okviru istraživanja, unutar ocjenskog područja u svrhu utvrđivanja ležišta (ili više njih), u smislu debljine i lateralnog dosega te procjene količina pridobivih ugljikovodika te uvjete eksploatacije.

*Prodaja između nepovezanih strana* znači prodaju ugljikovodika za slobodne konvertibilne valute između prodavatelja i kupaca koji nisu ni u izravnom ni neizravnom odnosu niti imaju zajednički interes koji bi opravdano mogao utjecati na prodajnu cijenu, a isključuje, među ostalim, prodaju (izravnu ili neizravnu, preko posrednika ili drukčije) u koju su uključena povezana društva, prodaju među društvima koja su strane ovog Ugovora, prodaju između vlada i subjekata u državnom vlasništvu, vezanu trgovinu, ograničenu prodaju ili prodaju iz nužde, prodaju koja uključuje dogovore o razmjeni i općenito bilo koje poslove koji su djelomično ili u potpunosti motivirani razlozima drukčijim od uobičajene trgovačke prakse.

*Pridobiveni plin* znači prirodni plin eksploatiran iz eksploatacijskog polja, a koji se mjeri na mjernoj točki.

*Pridobivena nafta* znači sirovu naftu eksploatiranu iz eksploatacijskog polja, a koja se mjeri na mjernoj točki.

*Pridobiveni ugljikovodici* znači pridobivenu naftu, plin ili kondenzat eksploatirane iz eksploatacijskog polja, a koji se mjere na mjernoj točki.

*Barel* znači količinu ili jedinicu sirove nafte koja iznosi 158,9874 litre (četrdeset dva [42] američka galona) na temperaturi od 15 Celzijevih stupnjeva (šezdeset [60] Fahrenheitovih stupnjeva) pod tlakom od jedne atmosfere.

*Budžet* znači procjenu troškova za koje se očekuje da će nastati u provedbi odobrenog radnog programa i koji su sastavni dio svakog radnog programa.

*Kalendarska godina* znači razdoblje od dvanaest (12) mjeseci koje počinje 1. siječnja i završava 31. prosinca prema gregorijanskom kalendaru.

*Kapitalni troškovi* znači troškove, osim operativnih troškova, koji su nastali za investitora pri izvođenju naftno-rudarskih radova, i unutar ugovornog područja i do točke (točaka) isporuke, i uključuju sve kapitalne troškove koji se odnose na istraživanje, ocjenske radove, razradu i aktivnosti eksploatacije kako je određeno načinom evidentiranja troškova priloženim kao Prilog C.

*Komercijalno otkriće* znači svako otkriće ili niz otkrića pridobivih rezervi ugljikovodika utvrđenih elaboratom o rezervama koja na temelju Zakona opravdavaju eksploataciju otkrivenih rezervi ugljikovodika.

*Dozvola za pridobivanje ugljikovodika* ima značenje definirano Zakonom ili bilo kojim zakonom kojim se Zakon izmjenjuje, dopunjuje ili zamjenjuje.

*Troškovni plin* znači dio pridobivenog plina, umanjen za količine potrebne za plaćanje naknade za pridobivene količine ugljikovodika u skladu s člankom 14., koji investitor može zadržati svake kalendarske godine za potrebe povrata svojih troškova ugljikovodika.

*Troškovna nafta* znači dio pridobivene nafte, umanjene za količine potrebne za plaćanje naknade za pridobivene količine ugljikovodika u skladu s člankom 14., koji investitor može zadržati svake kalendarske godine za potrebe povrata svojih troškova ugljikovodika.

*Troškovni ugljikovodici* znače troškovnu naftu i/ili troškovni plin.

*Sirova nafta* znači pridobivenu, nerafiniranu naftu na temperaturi od 15 °C, pod tlakom od 1 atmosfere, i sirovu naftu poznatu kao kondenzat, tekući prirodni plin te druge ugljikovodike dobivene iz prirodnog plina kondenzacijom ili ekstrakcijom, kao i tekućinu ili tekućine koje nisu ugljikovodici ili tekućine eksploatirane zajedno s tekućim ili plinovitim ugljikovodicima.

*Carinska davanja* znače sva davanja, poreze ili namete (osim davanja, na snazi u dotičnom trenutku, koja se plaćaju Vladi za stvarno pružene usluge, kao što je obrada ili skladištenje) koji se plaćaju kao rezultat uvoza ili izvoza jedne ili više predmetnih stavki.

*Troškovi sanacije* ima značenje koje je tom pojmu dano u članku 9.1.1.

*Plan sanacije* znači plan aktivnosti i procjenu njihovih troškova za potrebe sanacije, u skladu s provjerenim projektom razrade i eksploatacije.

*Sanacija* znači sve radove potrebne za napuštanje i saniranje istražnog prostora ili eksploatacijskog polja odnosno područja koja više nisu potrebna za naftno-rudarske radove u skladu sa Zakonom i

propisima donesenim na temelju Zakona, kao i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima.

*Točka isporuke* znači točku ili točke, unutar ili izvan eksploatacijskog polja, koje su smještene nakon mjerne točke, u kojima ugljikovodici dolaze do vanjske prirubnice objekta za isporuku, a može biti točka ulaska u lokalni cjevovod ili magistralni cjevovod ili vanjsku prirubnicu bušotine ili neki drugi slučaj ovisno o tome kako je određeno u provjerenom projektu razrade i eksploatacije odnosno takvu točku ili točke o kojima se usuglase Ministarstvo i investitor.

*Utvrđeno područje* znači područje koje je dio otkrića, koje nije određeno za ocjenu ili nije komercijalno otkriće ili značajno otkriće plina, kako je definirano u članku 5.3.

*Troškovi razrade i eksploatacije* znače sve priznate troškove koje će investitor snositi u okviru razrade i eksploatacije, isključujući troškove nastale na istražnom prostoru prije nego što je otkriće proglašeno komercijalnim otkrićem, u skladu s načinom evidentiranja troškova priloženim kao Prilog C.

*Projekt razrade i eksploatacije* znači naftno-rudarski projekt koji mora biti pripremljen u skladu sa Zakonom i propisima.

*Razradni i eksploatacijski radovi* uključuju, bez ograničenja:

(i) sve radove i aktivnosti iz ovog Ugovora u vezi s izradom bušotina, osim istražnih i ocjenskih bušotina, produbljanjem, čepljenjem, izradom bočnih kanala tih bušotina, uključujući projektiranje, izradu i ugradnju opreme, cjevovoda ili vodova, postrojenja, eksploatacijskih jedinica i svih drugih sustava koji se odnose na te bušotine i mogu biti potrebni u skladu s provjerenim projektom razrade i eksploatacije iz članka 7.2 Ugovora; i

(ii) sve radove i aktivnosti koji se odnose na usluge servisiranja i održavanja cjevovoda, vodova, instalacija, eksploatacijskih jedinica i sve povezane aktivnosti za eksploataciju i upravljanje bušotinama koje se izvode kako bi se omogućilo pridobivanje ugljikovodika.

*Bušotina kojom je otkriveno otkriće* znači istražnu bušotinu kojom se došlo do otkrića.

*Otkriće* znači pojavu ugljikovodika iscrpljenog u bilo kojoj bušenoj strukturi za koju prije nije bilo dokazano da postoji i koja se može mjeriti standardnom praksom u naftnoj industriji.

*Datum stupanja na snagu* znači datum na koji su strane potpisale ovaj Ugovor, kako je utvrđeno u članku 40.

*Šteta u okolišu* znači bilo koju štetu, smetnju ili prepreku za okoliš, kao što je značajna erozija tla, uklanjanje vegetacije, uništenje divlje flore i faune, morskih organizama, zagađenje podzemnih voda, površinskih voda, kopna ili mora, zagađenje zraka, buka, požar raslinja, prekid opskrbe vodom, prekid prirodne odvodnje vode, šteta na arheološkim, paleontološkim i kulturnim lokacijama u skladu s propisima o zaštiti okoliša, prirode i očuvanju kulturnih dobara, kao i ostalim propisima.

*Procjena utjecaja zahvata na okoliš* znači procjenu mogućih utjecaja koje bilo koja predložena aktivnost može imati na okoliš, pripremljena u skladu s važećim zakonodavstvom o zaštiti okoliša i prirode.

*EU ili Europska unija* znači političku i ekonomsku zajednicu država članica koje se nalaze u Europi i uspostavljena je pod sadašnjim imenom Ugovorom iz Lisabona 2009. godine.

*Eksploatacijsko polje* znači spojnicama koordinata vršnih točaka omeđen dio prostora na kopnu ili moru i dubinski ograničen sukladno utvrđenim granicama ležišta ugljikovodika.

*Razdoblje eksploatacije* znači razdoblje od trenutka kad je Vlada dodijelila dozvolu za pridobivanje ugljikovodika.

*Istražni prostor* znači spojnicama koordinata vršnih točaka omeđen dio prostora na kopnu ili moru koji je nakon provedenog nadmetanja dozvolom određen za istraživanje ugljikovodika.

*Istražni troškovi* znače sve priznate troškove koje će investitor snositi u okviru istraživanja sukladno izdanoj dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i sklopljenom Ugovoru.

*Istraživanje* znači sve istražne radove i aktivnosti, a kojima je svrha utvrditi postojanje, položaj i oblik ležišta, količinu i kakvoću rezervi te uvjete eksploatacije ugljikovodika, uključujući, ali ne isključivo:

- geofizička i druga geološka snimanja, interpretaciju tako prikupljenih podataka i njihovu studijsku obradu
- bušenje, produbljivanje, skretanje, opremanje, ispitivanje, privremeno napuštanje ili likvidaciju istražnih bušotina
- sanaciju
- kupnju ili nabavu one robe, usluga, materijala i opreme koji su potrebni za gore spomenute radove.

*Istražno razdoblje* znači razdoblje definirano u Ugovoru tijekom kojeg investitor može obavljati istraživanje.

*Istražna faza ili faza* znači razdoblje unutar istražnog razdoblja tijekom kojeg se investitor obvezao provesti minimalne radne obveze sukladno sklopljenom Ugovoru, a postoje dvije istražne faze; prva istražna faza koja traje prve tri godine istraživanja i druga istražna faza koja traje iduće dvije godine istraživanja nakon završetka prve istražne faze.

*Istražna bušotina* znači bušotinu kojoj je svrha utvrditi postojanje, položaj i oblik ležišta ugljikovodika i njihovu količinu i kakvoću.

*Polje* znači ležište ugljikovodika ili više ležišta ugljikovodika grupiranih u iste samostalne geološke strukturne oblike ili stratigrafske uvjete ili povezanih s njima.

*FOB* znači franko brod (engl. *Free on Board*) u točki isporuke te će imati značenje kao u ICC međunarodnim pravilima za tumačenje međunarodnih trgovinskih termina (Incoterms 2010) i odnosi se na realiziranu prodajnu cijenu za udio u eksploataciji investitora na mjestu prodaje, umanjenu za transport, osiguranje i manipulativne troškove nakon točke isporuke.

*Viša sila* znači događaje ili okolnosti utvrđene u članku 34. ovog Ugovora.

*Vlada* znači Vladu Republike Hrvatske.

*Krajnja nepažnja ili namjera* ima značenje definirano zakonom kojim se uređuju obvezni odnosi.

*Idejni projekt razrade i eksploatacije* znači idejni projekt razrade i eksploatacije kako je utvrđeno u skladu s člankom 7.1 ovog Ugovora. Idejni projekt razrade i eksploatacije mora biti pripremljen u skladu sa zakonom i propisima.

*Međunarodna dobra praksa pri naftno-rudarskim radovima* znači prakse i procedure, priznate i kontinuirano ažurirane od strane društva naftnih inženjera (engl. *Society of Petroleum Engineers* (SPE)) kojima se razboriti operatori koriste na međunarodnoj razini u uvjetima i okolnostima sličnima onima koji se odnose na naftno-rudarske radove u istražnom prostoru ili eksploatacijskom polju, a sve sukladno praksi Europske unije, s namjerom da:

- sačuvaju ugljikovodike povećanjem pridobivosti ugljikovodika na tehnički i ekonomski održiv način, uz kontrolu pada rezervi i uz minimalne gubitke na površini
- unaprjeđuju sigurnost pri obavljanju radova i zaštitu od nezgoda i
- štite okoliš i prirodu uz što manji utjecaj naftno-rudarskih radova na okoliš i prirodu.

*Strane investitora* znači bilo koju stranu koja ima udio u pravima i obvezama investitora u okviru ovog Ugovora.

*Zakon* znači Zakon o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (»Narodne novine«, br. 52/2018.) i/ili bilo koji zakon kojim se taj Zakon izmjenjuje, dopunjuje ili zamjenjuje.

*Dozvola* znači dozvolu za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i ima značenje definirano Zakonom i/ili bilo kojim zakonom kojim se Zakon izmjenjuje, dopunjuje ili zamjenjuje.

*Raspored preuzimanja* znači planirani program preuzimanja ugljikovodika od svake strane, koji odobri Ministarstvo.

*Tržišna cijena* znači cijenu kako je definirana u članku 16.2 vezano uz sirovu naftu i u 16.3 vezano uz prirodni plin.

*Mjerna točka* znači mjesto ili mjesta koja su određena provjerenim projektom razrade i eksploatacije, a na kojima će biti smještena odgovarajuća oprema i objekti za potrebe obavljanja volumetrijskih mjerenja i drugih utvrđivanja, temperature i ostalih prilagodbi, utvrđivanja vode i sedimenta te ostala prikladna mjerenja, a sve u svrhu utvrđivanja pridobivenih količina ugljikovodika.

*Minimalna financijska obveza* znači najmanji novčani trošak na koji se investitor obvezao u odnosu na minimalne radne obveze, a kako je utvrđeno u članku 5.2 Ugovora.

*Minimalne radne obveze* znači minimum obveza za istraživanje ugljikovodika na koje se investitor obvezao izvršiti za vrijeme trajanja pojedine istražne faze, a kako je definirano u članku 5.2 Ugovora.

*Naftno-rudarski projekti* znače projekte koji se izrađuju za potrebe izvođenja naftno-rudarskih radova u skladu sa Zakonom i propisima donesenim na temelju Zakona.

*Ministarstvo* znači ministarstvo nadležno za energetiku.

*Prirodni plin* znači smjesu ugljikovodičnih plinova, ugljikovodičnih plinova s primjesama ostalih prirodnih plinova i smjesu ostalih prirodnih plinova.

*Obična nepažnja* ima značenje definirano zakonom kojim se uređuju obvezni odnosi.

*Operativni troškovi* znače troškove opisane u članku 2.4 Priloga C.

*Operator* znači društvo imenovano u skladu s člankom 12. koje će djelovati kao operator s odgovornostima za izvođenje naftno-rudarskih radova u ugovornom području u skladu s odredbama ovog Ugovora u ime investitora.

*Početno ugovorno područje* znači istražni prostor opisan u članku 3.2 i označen na karti priloženoj kao Prilog B.

*Osoba* znači pojedinca, društvo, partnerstvo, zajednički pothvat, udругu, fond ili drugu pravnu osobu.

*Troškovi ugljikovodika* znače sve troškove, rashode i obveze koje je investitor imao pri izvođenju naftno-rudarskih radova iz ovog Ugovora, utvrđene u skladu s načinom evidentiranja troškova priloženim ovom Ugovoru kao Prilog C.

*Naftno-rudarski radovi* znače sve radove istraživanja i eksploatacije ugljikovodika u skladu sa Zakonom, uključujući preuzimanje ugljikovodika iz eksploatacijskog polja, ali isključujući skladištenje, transport ili obradu nakon točke isporuke.

*Ugljikovodici* znače naftu, prirodni plin i plinski kondenzat.

*Eksploatacija* znači pridobivanje ugljikovodika iz ležišta, oplemenjivanje ugljikovodika, transport ugljikovodika do točke isporuke, uključujući cjevovode kada su u tehnološkoj svezi s utvrđenim eksploatacijskim poljima i sanaciju. Eksploatacija uključuje, bez ograničenja:

- sve radove i aktivnosti u vezi s izradom bušotina, osim istražnih i ocjenskih bušotina, produbljivanjem, čepljenjem, izradom bočnih kanala tih bušotina, uključujući projektiranje, izradu i ugradnju opreme, cjevovoda ili vodova, postrojenja, eksploatacijskih jedinica i svih drugih sustava koji se odnose na te bušotine i mogu biti potrebni u skladu s provjerenim projektom razrade i eksploatacije i

- sve radove i aktivnosti koji se odnose na usluge servisiranja i održavanja cjevovoda, vodova, instalacija, eksploatacijskih jedinica i sve aktivnosti vezane uz eksploataciju i upravljanje bušotinama koje se izvode kako bi se omogućilo pridobivanje ugljikovodika.

*Udio u eksploataciji* znači, u odnosu na investitora, ukupni udio eksploatacije ugljikovodika iz eksploatacijskog polja na koji investitor ima pravo na temelju odredbi o povratu troškova iz članka 14. i na temelju odredbe članka 14. u pogledu dobiti u ugljikovodicima, ovisno o slučaju.

*Dobit u plinu* znači dio pridobivenog plina, umanjenog za količine potrebne za plaćanje naknade za pridobivene količine ugljikovodika i nakon što je investitor preuzeo troškovni plin u skladu s odredbama članka 14.2.

*Dobit u nafti* znači dio pridobivene nafte, umanjene za količine potrebne za plaćanja naknade za pridobivene količine ugljikovodika i nakon što je investitor preuzeo troškovnu naftu u skladu s odredbama članka 14.2.

*Dobit u ugljikovodicima* znači dobit u nafti i/ili dobit u plinu.

*Porez na dobit* znači porez na dobit iz naftno-rudarskih radova koji strane investitora plaćaju u skladu s člankom 24.

*Kvartal* znači razdoblje od tri (3) uzastopna mjeseca koje počinje 1. siječnja, 1. travnja, 1. srpnja odnosno 1. listopada i završava 31. ožujka, 30. lipnja, 30. rujna odnosno 31. prosinca.

*R-faktor* znači mehanizam za utvrđivanje profitabilnosti kojim se strane koriste kako bi utvrdile podjelu dobiti u ugljikovodicima, kako je definirano u članku 14.

*Propisi* znače propise koji su doneseni na temelju Zakona i sve druge zakone i propise donesene u Republici Hrvatskoj koji se primjenjuju na naftno-rudarske radove.

*Elaborat o rezervama* znači elaborat kojim se kategoriziraju i klasificiraju rezerve ugljikovodika i potvrđuje komercijalnost ležišta.

*Ležište* znači bilo koje sedimentne, magmatske ili metamorfne propusne stijene koje sadržavaju prirodnu akumulaciju ugljikovodika, a ograničene su izolatorskim stijenama i predstavljaju jedinstvenu hidrodinamičku cjelinu.

*Naknada za pridobivene količine ugljikovodika* znači naknadu kako je opisano u članku 14.1.

*Područje značajnog otkrića plina* znači područje unutar istražnog prostora kojim je obuhvaćena površina značajnog otkrića plina.

*Značajno otkriće plina* znači otkriće prirodnog plina u istražnoj bušotini unutar istražnog prostora gdje su ispitani znatni protoci prirodnog plina i/ili postoji potencijal za komercijalnu eksploataciju prirodnog plina (pretežno metana) iz jednog ili više ležišta i za koje se procjenjuje da bi moglo polučiti trajnom eksploatacijom predmetnog ležišta / predmetnih ležišta tijekom razumnog razdoblja i koje bi se, prema mišljenju investitora, moglo proglasiti komercijalnim otkrićem u budućnosti pod, među ostalim, sljedećim uvjetima:

- a) postavljeni su prikladni plinovodni objekti za transport plina; ili
- b) postoji dovoljan stupanj razvijenosti tržišta za prodaju prirodnog plina na komercijalnoj osnovi.

*Podizvođač* znači bilo koje društvo ili osobu koju investitor ili njegov podizvođač angažira u svrhu dobave robe, radova ili usluga povezanih s naftno-rudarskim radovima.

*Prilog* znači bilo koji i svi prilozi:

Prilog A – Koordinate istražnog prostora;

Prilog B – Karta istražnog prostora;

Prilog C – Način evidentiranja troškova;

Prilog D – Oblik bankarske garancije;

Prilog E – Oblik garancije matičnog društva.

Svaki i svi od ovih priloga sastavni su dio ovog Ugovora.

*Područje* znači kopneno područje, unutarnje vode, teritorijalne vode, epikontinentalni pojas i isključivo gospodarsko područje Republike Hrvatske.

*Plan za zajedničku razradu ležišta* znači plan za zajedničku razradu ležišta ugljikovodika koje se nalazi djelomično u području otkrića unutar jednog istražnog prostora ili eksploatacijskog polja, a djelomično unutar susjednog istražnog prostora ili eksploatacijskog polja na području Republike Hrvatske u kojem druge strane imaju pravo izvođenja naftno-rudarskih radova ili unutar granica susjedne države, a koji se treba pripremiti sukladno članku 8.

*Bušotina* znači naftno-rudarski objekt izrađen bušenjem u podzemnim stijenama od početne točke na površini zemlje ili na dnu vodenih površina do konačne dubine, a za potrebe istraživanja ili eksploatacije sirove nafte ili prirodnog plina ili za utiskivanje bilo kojeg fluida u ležište ugljikovodika, osim seizmičkih bušotina ili strukturnih bušotina ili bušotina za stratigrafska ispitivanja.

*Radni program* znači godišnju specifikaciju naftno-rudarskih radova koje investitor namjerava izvršiti u skladu s ovim Ugovorom tijekom kalendarske godine ili njezina dijela.

## 5. ISTRAŽIVANJE

### 5.1 Istražno razdoblje

5.1.1 Istražno razdoblje započinje na datum stupanja na snagu i traje pet (5) godina te se dijeli na istražne faze kako slijedi:

- a) I. faza istražnog razdoblja traje tri (3) godine i počinje od datuma stupanja na snagu ovog Ugovora;
- b) II. faza istražnog razdoblja traje dvije (2) godine, a započinje neposredno nakon I. faze.



Istražno razdoblje može se produljiti dva puta za dodatno razdoblje od šest (6) mjeseci u skladu s odredbama Zakona.

5.1.2 Istekom I. faze istražnog razdoblja, pod uvjetom da je ispunio minimalnu radnu obvezu za tu istražnu fazu, investitor ima mogućnost koju može ostvariti dostavom pisanog zahtjeva Agenciji barem dva (2) mjeseca prije isteka I. faze:

- a) prijeći na II. fazu nakon dostave potrebnih garancija iz članka 15.; ili
- b) napustiti cijeli istražni prostor osim ocjenskog područja i eksploatacijskog polja, neovisno o tome je li odobreno ili je zahtjev podnesen, te provesti ocjenske radove i/ili razradne i eksploatacijske radove u vezi s komercijalnim otkrićem u skladu s uvjetima ovog Ugovora, pri čemu investitor nema daljnjih obveza u odnosu na minimalne radne obveze za sljedeću istražnu fazu istražnog razdoblja.

Na dostavljeni zahtjev Agencija je dužna izdati mišljenje, uz prethodno odobrenje Ministarstva. Ako investitor ne ostvari nijednu od navedenih mogućnosti, ovaj se Ugovor raskida na kraju I. faze, a dozvola prestaje važiti.

5.1.3 Zahtjev za II. fazu istražnog razdoblja popraćen je kartom na kojoj je naznačen dio istražnog prostora koji investitor zadržava, definiran u skladu s odredbama članka 6., zajedno s izvješćem o obavljenim radovima na području koje se napušta u skladu s člankom 6.1.1(a) od datuma stupanja na snagu te o dobivenim rezultatima.

5.1.4 U vezi s otkrićem do kojeg je došlo u određenom trenutku istražnog razdoblja, investitor ima pravo zadržati to otkriće i odgovarajuće ocjensko područje kako bi mogao izvršiti ocjenu i dostaviti idejni projekt razrade i eksploatacije u skladu s odredbama članka 7. Istražno razdoblje za odgovarajuće ocjensko područje produljit će se radi dovršetka radova kako je detaljno opisano u članku 5.4.5.

5.1.5 Ako investitor traži produljenje istražnog razdoblja, Vlada odlučuje o takvom produljenju do kraja trenutačne istražne faze. Odobrenje takvog produljenja neće biti neopravdano uskraćeno.

## 5.5 Objava komercijalnog otkrića

5.5.1 Uz izvješće o procjeni u skladu s člankom 5.4.4, investitor je dužan Agenciji dostaviti i pisanu izjavu u kojoj će navesti jedno od sljedećeg:

- a) da je na temelju rezultata svojeg radnog programa ocjene utvrdio da je otkriće komercijalno otkriće. U tom slučaju, investitor dostavlja elaborat o rezervama sukladno Zakonu i propisima; ili
- b) da je na temelju rezultata svojeg radnog programa ocjene utvrdio da otkriće nije komercijalno otkriće; ili
- c) da je na temelju rezultata svojeg radnog programa ocjene utvrdio da je otkriće značajno otkriće plina koje može postati komercijalno otkriće ovisno o ishodu daljnjih radova na čiju se izvedbu investitor obvezuje na temelju daljnjeg radnog programa istraživanja ili ocjenskih radova u utvrđenim područjima na ocjenskom području ili izvan njega.

5.5.2 Ako Ministarstvo u skladu s člankom 5.5.1(a) rješenjem o utvrđivanju količina i kakvoće rezervi potvrdi da je otkriće komercijalno otkriće, investitor je dužan pokrenuti postupak utvrđivanja eksploatacijskog polja u skladu sa Zakonom.

5.5.3. Ako se eksploatacijsko polje, za koje se pokreće postupak utvrđivanja eksploatacijskog polja, ne nalazi unutar površina planiranih za eksploataciju u skladu s prostornim planom, investitor je dužan sukladno granicama iz rješenja o utvrđivanju količina i kakvoće rezervi inicirati postupak usklađivanja površina za eksploataciju s prostornim planom,

5.5.4 Investitor je dužan u roku ne kasnijem od šest (6) mjeseci od utvrđivanja eksploatacijskog polja dostaviti Ministarstvu na odobrenje idejni projekt razrade i eksploatacije. Idejni projekt razrade i eksploatacije ažurirat će se kako inženjerski i projektantski radovi napreduju sve do faze u

kojoj će investitor moći donijeti konačnu investicijsku odluku o tome hoće li nastaviti s razradom i eksploatacijom komercijalnog otkrića ili ne.

5.5.5 U slučaju komercijalnog otkrića, Vlada može predložiti osnivanje operativne kompanije odgovorne za razradne i eksploatacijske radove na navedenom otkriću, podložno zasebnom i izričitom pisanom dogovoru s investitorom. U slučaju takvog uzajamnog dogovora, organizacijska struktura i detaljna prava i obveze strana u pogledu takve operativne kompanije bit će opisani u pisanom ugovoru koji će postati dodatak ovom Ugovoru.

## 6. NAPUŠTANJA

### 6.1 Periodično napuštanje

6.1.1 Investitor je dužan:

a) na kraju I. faze istražnog razdoblja napustiti najmanje dvadeset i pet posto (25 %) istražnog prostora;

b) na kraju II. faze istražnog razdoblja napustiti preostali dio istražnog prostora.

6.1.2 Neovisno o prethodnom članku 6.1.1, investitor nije obavezan napustiti nijedan dio istražnog prostora koji je proglašen ocjenskim područjem ili područjem za koje je radni program ocjene predan Agenciji, ili eksploatacijskim poljem ili područjem značajnog otkrića plina.

6.1.3 Podložno članku 6.1.9, investitor može, bez odobrenja Ministarstva i Agencije, u bilo kojem trenutku, a uz prethodnu pisanu obavijest upućenu Ministarstvu i Agenciji barem tri (3) mjeseca unaprijed, napustiti cijeli istražni prostor ili dio njega, uz ispunjenje zakonskih obveza za područje koje napušta. Takvim dobrovoljnim napuštanjem dijela istražnog prostora tijekom istražnog razdoblja ne smanjuju se minimalne radne obveze utvrđene u članku 5. za istražnu fazu tijekom koje je napušten dio istražnog prostora, kao ni iznos odnosne garancije, ako nije drukčije dogovoreno između Vlade i investitora. Za otklanjanje sumnje, napuštanjem cjelokupnog istražnog prostora na kraju I. faze istražnog razdoblja, oslobađa se investitora od svih minimalnih radnih obveza vezanih uz II. fazu istražnog razdoblja. Napušteno područje prije kraja I. faze istražnog razdoblja uračunava se u dvadeset i pet posto (25 %) istražnog prostora kojeg se investitor dužan odreći na kraju I. faze istražnog razdoblja.

6.1.4 Podložno člancima 6.1.1, 6.1.2 i 6.1.5, investitor predlaže veličinu, oblik i lokaciju dijela istražnog prostora koje namjerava napustiti prema odredbama ovog Ugovora.

6.1.5 Obavijest koju dostavi investitor u skladu s člankom 6.1.3 treba biti popraćena opisom i pripadajućom kartom područja koje se napušta u skladu sa Zakonom.

6.1.6 Područje koje investitor napušta prema odredbama ovog Ugovora mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS), dovoljne veličine i odgovarajućeg oblika kako bi se na njemu mogli obavljati naftno-rudarski radovi. To se na isti način primjenjuje na područja koje investitor zadržava.

6.1.7 Vlada odobrava veličinu i oblik istražnog prostora koji će ostati nakon napuštanja i može dopustiti izuzeće od zahtjeva da područje bude u jedinstvenoj površini. Kada za to postoje posebni razlozi, Vlada može dopustiti izuzeće od zahtjeva ograničenja područja u jedinstvenoj površini.

6.1.8 Ako investitor ne napusti dio istražnog prostora u vremenu i na način koji se zahtijevaju ovim člankom 6.1, smatrat će se da je napustio cijeli istražni prostor na kraju predmetne ugovorne godine, uz prethodno ispunjenje zakonskih obveza za istražni prostor koji napušta.

6.1.9 Investitor ne može napustiti cijeli istražni prostor bez suglasnosti Vlade, neovisno o članku 6.1.1, ako nije ispunio minimalne radne obveze ili ako krši neku od odredbi ovog Ugovora.

6.1.10 Ako investitor ne uspije ishoditi sva potrebna odobrenja i dozvole u skladu s važećim zakonodavstvom o zaštiti okoliša i prirode, kao i provedenom Strateškom procjenom utjecaja na okoliš Okvirnog plana i programa istraživanja i eksploatacije ugljikovodika i sve ostale lokacijske dozvole potrebne za izvođenje naftno-rudarskih radova i samo u slučaju da se takva odobrenja ne mogu ishoditi sukladno i prema dostupnoj administrativnoj ili pravnoj proceduri ili proceduri prema važećim zakonima, investitor neće biti u obvezi izvršiti naftno-rudarske radove (i) ograničavajući se

na one za koje nije dobio odobrenje i (ii) samo unutar istražnog prostora koje je obuhvaćeno takvim uskraćivanjem odobrenja. Nadalje, u slučaju takvog uskraćivanja odobrenja, investitor može, po svom nahođenju, u potpunosti ili djelomično, izmijeniti svoj predloženi pristup i predložiti novi.

## 7. RAZRADA I EKSPLOATACIJA

### 7.1 Idejni projekt razrade i eksploatacije

7.1.1 Po potvrđivanju komercijalnog otkrića, a kako je definirano člankom 5.5.2, investitor sastavlja i podnosi idejni projekt razrade i eksploatacije za eksploatacijsko polje i sve njegove izmjene i dopune na suglasnost Ministarstvu. Prije dobivanja takvog odobrenja investitor ne smije poduzimati bilo kakve aktivnosti u pogledu idejnog projekta razrade i eksploatacije, osim u slučaju da je Ministarstvo dalo izričitu dozvolu za poduzimanje određenih aktivnosti. Odobrenje idejnog projekta razrade i eksploatacije od strane Ministarstva neće biti bezrazložno uskraćeno ili odgođeno. Ako Ministarstvo investitoru ne dostavi zahtjev za izmjenom ili dopunom idejnog projekta razrade i eksploatacije u roku od šezdeset (60) dana nakon njegove dostave, idejni projekt razrade i eksploatacije smatra se odobrenim u stanju u kojem je dostavljen.

7.1.2 Idejni projekt razrade i eksploatacije uključuje, bez ograničenja, sljedeće:

- a) opis i kartu procijenjenog opsega eksploatacijskog polja;
- b) sve informacije i podatke u pogledu karakteristika komercijalnog otkrića, uključujući bez ograničenja: geološke i geofizičke podatke, područja, debljinu i doseg produktivnih slojeva, petrofizička svojstva formacija ležišta, PVT podatke, indekse produktivnosti ležišta za bušotine ispitane pri različitim protocima, propusnost i poroznost formacije ležišta, relevantne karakteristike i kakvoće otkrivenih ugljikovodika, dodatne geološke podatke i ocjene ležišta, procjene rezervi te sve ostale relevantne karakteristike i svojstva ležišta i fluida u ležištu, kao i ocjene, interpretaciju i analizu takvih podataka;
- c) opis predloženog programa razrade i upravljanja ležištem;
- d) procjenu komercijalnosti razrade, uključujući potpunu ekonomsku ocjenu s procjenom rezervi ugljikovodika, i dokazanih i vjerojatnih (potvrđenih nezavisnim izvješćem treće strane), te odgovarajućih eksploatacijskih profila, kao i studije o metodama pridobivanja ugljikovodika i korištenja prirodnog plina, ako postoji;
- e) u slučaju naftnog plina, investitor daje procjenu mogućnosti o tome je li takav naftni plin prisutan u količinama većim od količina prirodnog plina potrebnih za naftno-rudarske radove povezane s eksploatacijom sirove nafte (uključujući aktivnosti ponovnog utiskivanja) te smatra li da se takav višak naftnog plina može eksploatirati u komercijalnim količinama, uz sve analize provedene u tom pogledu;
- f) procjenu i prezentaciju mogućih izlaza za prirodni plin iz predmetnog otkrića na lokalno tržište i za izvoz;
- g) prijedloge u pogledu mogućnosti zajedničkog stavljanja na tržište udjela u ugljikovodicima svih strana;
- h) detalje o:
  - i. provedenim geološkim radovima i radovima na ležištu, zajedno sa simuliranim eksploatacijskim profilima kako bi se postiglo optimalno crpljenje ugljikovodika;
  - ii. radovima, objektima i uslugama potrebnim za razradu i eksploataciju ležišta, uključujući, među ostalim, raspored bušenja, broj bušotina, gustoću mreže bušotina i sve druge povezane aktivnosti. Prijedlozi u pogledu postupaka eksploatacije osiguravaju da u području ne dođe do prekomjernog pada eksploatacije ili prekomjernog gubitka ležišnog tlaka te osiguravaju zaštitu okoliša u skladu s međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima i propisima;
  - iii. planu eksploatacije, obrade, skladištenja, transporta, prodaje i ostalog raspolaganja ugljikovodika (uključujući eksploataciju naftnog plina) koji će se crpiti iz eksploatacijskog polja;
  - iv. objektima za eksploataciju, preradu i transport koji će biti smješteni u Republici Hrvatskoj. Prijedlozi u pogledu objekata predviđaju optimalnu upotrebu postojećih ili planiranih objekata;

v. objektima, bez obzira na to gdje su smješteni, koji su povezani sa svim takvim prethodno navedenim objektima i koji (ili čiji rad) mogu utjecati na cjelovitost, upravljanje ili rad tih objekata;

vi. točki isporuke;

vii. mjernoj točki;

i) eksploatacijski profili svih ugljikovodika, uključujući potencijalna utiskivanja tijekom razdoblja razrade, početak eksploatacije i specifične stope eksploatacije ugljikovodika te razinu eksploatacije i isporuka, koje investitor dostavi, predstavljaju početak komercijalne eksploatacije;

j) procijenjeni plan sanacije, uključujući procjenu izračuna troškova za sanaciju, procijenjen godišnji iznos fonda za sanaciju naveden u članku 9. i prijedlog investitora za osiguranje sanacije;

k) plan upravljanja rizicima pripremljen u skladu sa zahtjevima važećih zakona i propisa Republike Hrvatske i važećeg zakonodavstva o zaštiti okoliša i prirode, uključujući mjere i upute koje je utvrdilo Ministarstvo u svrhu sprečavanja nastanka bilo kakve štete i otklanjanja svih opasnosti koje naftno-rudarski radovi mogu imati na pogođene zajednice, radnike investitora i okoliš;

l) plan odgovora na izvanredni događaj pripremljen u skladu sa zahtjevima propisa i važećeg zakonodavstva o zaštiti okoliša i prirode, uključujući mjere reagiranja na bilo kakvu nezgodu do koje može doći na lokaciji naftno-rudarskih radova, medicinsku pomoć i evakuaciju radnika i okolne populacije te zaštitu okoliša;

m) prijedloge investitora za:

i. upotrebu lokalne robe, radova i usluga; i

ii. obuku i zapošljavanje;

n) procjenu troškova razrade i eksploatacije uključujući, bez ograničenja, faze izvedivosti, izrade, montaže, puštanja u rad i probne eksploatacije u sklopu razrade;

o) prijedloge investitora za financiranje iz ovog Ugovora, potpune podatke o trenutnom financijskom statusu, tehničkoj stručnosti i iskustvu investitora;

p) program i raspored provedbe razradnih i eksploatacijskih radova, uključujući pretpostavljeni datum početka eksploatacije ugljikovodika;

q) ako se bilo koje ležište (ili više njih) proteže izvan ugovornog područja, prijedlog plana objedinjavanja ili zajedničke razrade;

r) ostale podatke i informacije (uključujući u pogledu osiguranja koje uzimaju investitori te kupci i prijevoznici ugljikovodika) u skladu sa zahtjevima Zakona i propisa te Ministarstva i Agencije.

7.1.3 Prema potrebi i na isti način, investitor Ministarstvu na odobrenje podnosi izmjene i dopune idejnog projekta razrade i eksploatacije.

7.1.4 Pri utvrđivanju hoće li odobriti idejni projekt razrade i eksploatacije ili njegovu izmjenu i dopunu koju je investitor podnio na odgovarajući način, Ministarstvo uzima u obzir prijedlog investitora za osiguranje provedbe aktivnosti opisane u članku 7.1.2(j) u odnosu na eksploatacijsko polje.

7.1.5 Ministarstvo može predložiti dopune ili izmjene idejnog projekta razrade i eksploatacije, kao i zahtijevanog eksploatacijskog polja.

7.1.6 Ministarstvo može zatražiti da investitor izmijeni idejni projekt razrade i eksploatacije tako da se u njemu određuje da se ugljikovodici transportiraju cjevovodnim sustavima u skladu s člankom 19.2.1 pod uvjetom da takav način transporta nije ekonomski ili na neki drugi način štetan za investitora. U tom slučaju Ministarstvo može, na zahtjev investitora, produljiti rok za podnošenje idejnog projekta razrade i eksploatacije. Ministarstvo navodi razloge za neodobravanje idejnog projekta razrade i eksploatacije ili izmjene i dopune na njega. Međutim, ni u kojem slučaju takvo odobrenje ne smije biti neopravdano uskraćeno.

7.1.7 Idejni projekt razrade i eksploatacije mora biti izrađen na način na koji bi ga izradila osoba koja s dužnom pažnjom želi razraditi i eksploatirati (u skladu s ovim Ugovorom, Zakonom i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima) ugljikovodike u eksploatacijskom polju u najboljem interesu strana tijekom trajanja ovog Ugovora.

## 7.2 Projekt razrade i eksploatacije

7.2.1 Nakon utvrđivanja eksploatacijskog polja i odobrenja idejnog projekta razrade i eksploatacije investitor je dužan provesti Procjenu utjecaja zahvata na okoliš i ishoditi lokacijsku dozvolu u skladu sa zakonom kojim se uređuje prostorno uređenje.

7.2.2 Nakon ishoda lokacijske dozvole investitor podnosi Ministarstvu projekt razrade i eksploatacije na provjeru u skladu sa Zakonom i propisima.

7.2.3 Osim sadržaja opisanog u članku 7.1.2, projekt razrade i eksploatacije sadržava i sve druge elemente propisane Zakonom i propisima.

## 10. ZDRAVLJE, SIGURNOST I ZAŠTITA OKOLIŠA

10.1 Vlada očuvanje i zaštitu okoliša i na moru i na kopnu smatra pitanjem visokog prioriteta. Vlada i investitor prihvaćaju da naftno-rudarski radovi mogu imati određeni utjecaj na okoliš. U skladu s tim, pri provedbi ovog Ugovora investitor izvodi naftno-rudarske radove s dužnom pažnjom prema pitanjima povezanim sa zaštitom okoliša i očuvanjem prirodnih resursa te osobito:

a) primjenjuje međunarodnu dobru praksu pri naftno-rudarskim radovima i norme, uključujući napredne tehnologije, prakse i metode rada za sprečavanje štete u okolišu u izvođenju svojih naftno-rudarskih radova;

b) uspostavlja, ažurira i razvija sustav upravljanja namijenjen osiguravanju usklađenosti sa zahtjevima u pogledu zdravlja, sigurnosti i zaštite okoliša u skladu s međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima i sukladno zakonima i propisima Republike Hrvatske;

c) poduzima sve potrebne i odgovarajuće korake:

i. za sprečavanje štete u okolišu i, ako je neki negativan utjecaj na okoliš neizbježan, za smanjenje takvog utjecaja i njegovih posljedičnih učinaka na imovinu i ljude;

ii. za osiguravanje plaćanja odgovarajuće naknade za ozljedu nanesenu osobama ili štetu na imovini koja je rezultat naftno-rudarskih radova, pri čemu se iznos plaćen kao naknada štete ne smatra povrativim troškom prema ovom Ugovoru;

iii. ako investitor propusti bez odgode provesti mjere kontrole i čišćenja bilo kakvog onečišćenja ili nadoknaditi svaku nastalu štetu, Vlada može, nakon davanja razumnog roka s obzirom na okolnosti, poduzeti sve mjere koje su potrebne u skladu sa zakonima i propisima Republike Hrvatske, kao i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima, pri čemu troškove i rashode takvih mjera snosi investitor;

d) postupati sukladno ishodenim odobrenjima vezano za procjenu utjecaja na okoliš te uspostaviti učinkovit program praćenja stanja okoliša kao što je definirano ovim Ugovorom i važećim zakonima i propisima Republike Hrvatske;

e) provodi prijedloge sadržane u svojem projektu razrade i eksploatacije s obzirom na sprečavanje onečišćenja, obradu otpada i zaštitu prirodnih resursa;

f) svakodobno se pridržava zahtjeva važećih zakona i propisa Republike Hrvatske o zdravlju, sigurnosti i zaštiti okoliša i međunarodnih sporazuma koje je Republika Hrvatska usvojila, kao i normi i pravila o zdravlju, sigurnosti i zaštiti okoliša koje su Strane ugovorile.

10.2 U slučaju:

a) izvanrednog i iznenadnog događaja ili nesreće nastale pri izvođenju naftno-rudarskih radova koji utječu na okoliš, investitor bez odgađanja o tome obavještava Ministarstvo i Agenciju i rješava ih u skladu s odobrenim planovima intervencija i u skladu sa zakonima i propisima Republike Hrvatske;

b) požara ili izlivanja nafte, investitor bez odgađanja provodi odgovarajući plan intervencija;

c) svakog drugog izvanrednog događaja ili nesreće nastale pri izvođenju naftno-rudarskih radova koja utječe na okoliš, investitor poduzima mjere koje su razborite i nužne u tim okolnostima u skladu s međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima te koje je potrebno poduzeti u skladu s međunarodnim obvezama koje je preuzela Republika Hrvatska, kao i sve druge mjere koje mu u tom slučaju nalože nadležna tijela Republike Hrvatske.

10.3 Ako propust investitora da djeluje u skladu s određenim odredbama ovog Ugovora dovede do štete u okolišu, investitor poduzima sve potrebne mjere za otklanjanje propusta i njegovih učinaka u skladu s važećim zakonodavstvom o zaštiti okoliša i prirode.

10.4 Pri sklapanju ugovora investitor osigurava da su njegovi podizvođači i dobavljači kvalificirani za ispunjavanje zakonskih zahtjeva u pogledu zdravlja, sigurnosti i zaštite okoliša. Svaki ugovor sklopljen između investitora i njegovih podizvođača u vezi s naftno-rudarskim radovima uključuje uvjete utvrđene ovim Ugovorom, kao i sve mjere i metode za provedbu obveza investitora u pogledu zdravlja, sigurnosti i zaštite okoliša, koje su utvrđene na temelju ovog Ugovora.

## 11. OPĆA PRAVA I OBVEZE INVESTITORA, POMOĆ I NADZOR VLADE

### 11.3 Pomoć Vlade

11.3.1 Nakon zahtjeva investitora, na propisani način, u skladu s važećim zakonima i propisima Republike Hrvatske, a u okviru svojih nadležnosti i u mjeri u kojoj je to moguće, Vlada, djelujući putem Agencije ili svih drugih osoba koje Vlada imenuje, investitoru pruža podršku:

- a) na trošak investitora, kada je to potrebno, u postupcima ishoda odobrenja, dozvola, suglasnosti, ovlaštenja, viza, radnih dozvola, licencija, prava služnosti puta, prava služnosti, prava na iskorištavanje površine i sigurnosne zaštite u skladu s ovim Ugovorom;
- b) u poštovanju uvoznih/izvoznih kontrola i propisa te carinskih formalnosti i, po potrebi, u ishoda izuzeća od plaćanja carinskih i drugih pristojbi;
- c) u stjecanju objekata na kopnu na trošak investitora, ako su takvi objekti izvan ugovornog područja potrebni za naftno-rudarske radove (uključujući objekte za skladištenje, utovar i preradu, cjevovode, urede i pristup zemljištu potrebnom za takve objekte);
- d) u dobivanju pristupa svim geološkim i geofizičkim podacima, kao i podacima o bušenju, bušotini i eksploataciji za ugovorno područje;
- e) u osiguranju prava ulaska u ugovorno područje i izlaska iz njega i svih objekata koji se upotrebljavaju u naftno-rudarskim radovima bez obzira na njihovu lokaciju, pod uvjetom da je takvo pravo pod njihovim nadzorom.

11.3.2 Nakon što je investitoru dostavljena odgovarajuća dokumentacija, investitor bez odgode Vladi nadoknađuje sve opravdane troškove koji su nastali u pružanju pomoći koju je zatražio investitor u skladu s člankom 11.3.1, pod pretpostavkom da su investitor i Agencija prethodno dogovorili iznos takvih troškova.

## 12. OPERATOR I SAVJETODAVNI ODBOR

### 12.1 Operator

12.1.1 \_\_\_\_\_ je imenovan operatorom na temelju ovog Ugovora.

12.1.2 Operator pažljivo i u skladu sa Zakonom i propisima, kao i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima izvršava naftno-rudarske radove u ime investitora. Operator je jedina pravna osoba koja, u ime investitora, smije izvršavati ugovore, stvoriti troškove, preuzimati obveze i provoditi ostale aktivnosti u vezi s naftno-rudarskim radovima.

12.1.3 Postoji samo jedan (1) operator. Samo investitor ili jedna od strana investitora može biti operator.

12.1.4 U svrhu ovog Ugovora operator zastupa investitora, a Ministarstvo i Agencija smiju komunicirati s operatorom. Operator podliježe svim posebnim obvezama iz ovog Ugovora i važećih Zakona i propisa i ima isključivu kontrolu te upravlja naftno-rudarskim radovima.

12.1.5 Investitor u svakom trenutku ima pravo imenovati drugu pravnu osobu operatorom nakon što je Vladi dostavio prethodnu pisanu obavijest o takvom imenovanju najmanje trideset (30) dana prije. Takvog novog operatora odobrava Vlada, pri čemu to odobrenje ne smije biti neopravdano uskraćeno ili odgođeno.

12.1.6 Vlada može utvrditi da operator više nije sposoban biti operator ako je:

- a) operator postao nelikvidan ili je nad njim otvoren stečaj;

b) operator počinio (i) materijalnu povredu Ugovora i (ii) propustio započeti otklanjanje povrede unutar trideset (30) dana od primitka obavijesti Ministarstva koja navodi detalje povrede i/ili je propustio otkloniti povredu unutar razdoblja od šest (6) mjeseci od primitka obavijesti od Ministarstva.

12.1.7 Ako se sukladno članku 12.1.6 operator više ne smatra sposobnim za obavljanje te uloge, Ministarstvo može, pisanom obaviješću operatoru i pravnim osobama koje čine investitora, zatražiti da se predloži novi operator. Tada investitor mora unutar trideset (30) dana predložiti Ministarstvu novog operatora.

## 12.2 Savjetodavni odbor

12.2.1 U roku od šezdeset (60) dana od datuma stupanja na snagu Agencija osniva savjetodavni odbor (dalje u tekstu: savjetodavni odbor) u svrhu davanja formalnih savjeta i smjernica u pogledu svih pitanja koja se odnose na naftno-rudarske radove i radne programe i dogovara postupke za upravljanje aktivnostima tog odbora. U tom razdoblju Agencija i investitor pisanom obavijesti imenuju svoje članove savjetodavnog odbora i njihove zamjenike.

12.2.2 Savjetodavni odbor sastoji se od dvaju (2) članova koja je imenovala Agencija i dvaju (2) članova koja je imenovao investitor.

12.2.3 Svaka strana može zamijeniti nekog od svojih predstavnika ili imenovati drugog predstavnika pisanom obavijesti drugoj strani. Predsjednik savjetodavnog odbora jest predsjednik uprave Agencije (dalje u tekstu: predsjednik). Potpredsjednik savjetodavnog odbora jedan je od članova koje je imenovao investitor (dalje u tekstu: potpredsjednik). U slučaju odsutnosti predsjednika, potpredsjednik predsjedava sjednicom savjetodavnog odbora.

12.2.4 Svaka strana ima pravo pozvati razuman broj promatrača koji smatra potrebnim za sudjelovanje na sjednicama savjetodavnog odbora.

12.2.5 Savjetodavni odbor razmatra, raspravlja i daje savjete, prijedloge i preporuke u vezi sa sljedećim predmetima, ovisno o slučaju, u odnosu na sljedeće:

- a. radne programe i budžete te sve njihove kasnije izmjene i dopune, prema prijedlogu investitora;
- b. napuštanje područja;
- c. izvješća o aktivnostima investitora;
- d. proglašavanje otkrića komercijalnim otkrićem, pod uvjetom da je odluka o objavi komercijalnosti isključivo na investitoru;
- e. stupnjeve eksploatacije koje dostavlja investitor na temelju međunarodne dobre prakse pri naftno-rudarskim radovima;
- f. obračune troškova ugljikovodika;
- g. postupke nabave za potencijalne podizvođače, robu i/ili usluge koje dostavlja investitor;
- h. računovodstvene metode investitora, predstavljanje financijskih izvješća o povrativim troškovima te oblik i vođenje radnih evidencija i izvješća o naftno-rudarskim radovima;
- i. idejni projekt razrade i eksploatacije, projekt razrade i eksploatacije i odgovarajuće budžete te sve njegove kasnije izmjene i dopune, prema prijedlogu investitora;
- j. plan sanacije i svaki radni program sanacije i budžet te sve njegove kasnije izmjene i dopune, prema prijedlogu investitora;
- k. sve značajne izmjene projekta razrade i eksploatacije, rasporeda eksploatacije, rasporeda preuzimanja, radnih programa razrade i eksploatacije te budžet;
- l. sve značajne izmjene postupaka nabave robe i/ili usluga koje dostavlja investitor;
- m. banku u koju se polažu sredstva fonda za sanaciju u skladu s člankom 9.;
- n. predloženi plan sanacije u skladu s člankom 9. o radnim programima sanacije i budžetu;
- o. razradu uvjeta koje treba pripremiti i usuglasiti u svrhu stručnog utvrđivanja u skladu s člankom 35.;
- p. troškove koji su pet posto (5 %) ukupnog budžeta ili deset posto (10 %) veći od pojedinih stavki budžeta; i
- q. pitanja koja znatno utječu na naftno-rudarske radove.

12.2.6 Redovite sjednice savjetodavnog odbora održavaju se u Republici Hrvatskoj, u uredima Agencije ili na drugoj lokaciji koju su dogovorile strane, najmanje jednom u ugovornoj godini prije datuma prvog komercijalnog otkrića te dva puta u svakoj ugovornoj godini nakon toga.

12.2.7 Agencija ili investitor mogu sazvati izvanrednu sjednicu savjetodavnog odbora kako bi raspravili važna pitanja ili događaje povezane s naftno-rudarskim radovima, pod uvjetom prethodnog slanja obavijesti drugoj strani u razumnom roku, navodeći pitanja o kojima će se raspravljati na sjednici.

12.2.8 Agencija će putem svojih članova savjetodavnog odbora savjetovati investitora o pitanju regulatornog okvira povezanog s naftno-rudarskim radovima te će dati smjernice o zakonskim obvezama koje proizlaze iz Zakona i propisa.

12.2.9 Dnevni red sjednica savjetodavnog odbora priprema investitor prema uputama predsjednika i o njemu obavještava strane najmanje petnaest (15) dana prije datuma održavanja sjednice. Investitor je odgovoran za pripremu i vođenje zapisnika o odlukama donesenim na sjednicama. Kopije tih zapisnika prosljeđuju se svakoj strani na razmatranje i odobrenje. Svaka strana razmatra i odobrava te zapisnike u roku od deset (10) dana od primitka nacrtu zapisnika. Za stranu koja nije poslala pisanu obavijest o svojem odobrenju ili odbijanju takvog zapisnika u roku od deset (10) dana smatra se da je odobrila zapisnik.

12.2.10 Prema potrebi savjetodavni odbor može zatražiti osnivanje tehničkog pododbora ili drugog pododbora koji će mu pomagati. Svaki takav pododbor sastoji se od razumnog broja stručnjaka iz Agencije i investitora. Nakon svake sjednice tehnički pododbor ili drugi pododbor dostavlja pisano izvješće savjetodavnom odboru.

12.2.11 Troškovi i izdaci koje je investitor imao zbog sjednica savjetodavnog odbora ili tehničkog pododbora ili drugog pododbora smatraju se troškovima ugljikovodika i povrativi su investitoru u skladu s odredbama članka 14.

12.2.12 Savjetodavni odbor ima isključivo savjetodavnu ulogu i nema ovlasti obvezati investitora na bilo koji način.

## 13. JEDNOKRATNE NAKNADE I NAKNADE

### 13.3 Naknade

13.3.1 Investitor Republici Hrvatskoj isplaćuje sljedeće novčane naknade za površinu:

a) \_\_\_\_\_ hrvatskih kuna po četvornom kilometru istražnog prostora svake godine tijekom trajanja istražnog razdoblja;

*(novčane naknade za površinu određene su uredbom iz članka 51. Zakona)*

b) \_\_\_\_\_ hrvatskih kuna po četvornom kilometru eksploatacijskog polja svake godine tijekom trajanja eksploatacije svakog eksploatacijskog polja.

*(novčane naknade za površinu određene su uredbom iz članka 51. Zakona)*

U kalendarskoj godini u kojoj ovaj Ugovor stupi na snagu naknada za površinu utvrđena u prethodnom stavku (a) obračunava se računajući od datuma stupanja na snagu do 31. prosinca te kalendarske godine, a plaća se u roku od trideset (30) kalendarskih dana nakon datuma stupanja na snagu.

U idućim kalendarskim godinama naknade za površinu utvrđene u prethodnom stavku (a) plaćaju se unaprijed, trideset (30) kalendarskih dana prije početka svake kalendarske godine.

U kalendarskoj godini u kojoj je dodijeljena dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika za određeno područje naknada za površinu utvrđena u stavku (b) obračunava se računajući od datuma dodjele predmetne dozvole za pridobivanje ugljikovodika do 31. prosinca te kalendarske godine.

U idućim kalendarskim godinama naknade za površinu utvrđene u prethodnom stavku (b) plaćaju se unaprijed, trideset (30) kalendarskih dana prije početka svake kalendarske godine.

Osnova za izračun navedenih naknada za površinu je površina istražnog prostora i, kada je primjenjivo, eksploatacijskog polja (ili više njih) koje investitor drži na datum plaćanja navedenih naknada za površinu.



U slučaju napuštanja površine tijekom kalendarske godine ili u slučaju više sile investitor nema pravo na povrat već plaćenih naknada za površinu.

13.3.2 Investitor plaća novčanu naknadu za administrativne troškove u iznosu od \_\_\_\_\_ hrvatskih kuna za prvu godinu ovog Ugovora, pri čemu se ona tijekom preostalog trajanja Ugovora za svaku godinu uvećava za četiri posto (4 %). Navedene naknade uplaćuju se u roku od trideset (30) dana od datuma stupanja na snagu ovog Ugovora te nakon toga u roku od trideset (30) dana od početka svake ugovorne godine. U slučaju prestanka rada tijekom kalendarske godine ili u slučaju više sile investitor nema pravo na povrat već plaćenih naknada za administrativne troškove.

*(novčana naknada za administrativne troškove određena je uredbom iz članka 51. Zakona)*

13.3.3 Jednokratne naknade te naknade za površinu i administrativne troškove koje se plaćaju na temelju članka 13. ne ulaze u troškove ugljikovodika za potrebe obračuna povrata troškova na temelju članka 14.1.

## 15. GARANCIJA

15.1 Investitor dostavlja Ministarstvu (i) neopozivu i bezuvjetnu bankarsku garanciju, na prvi poziv, sadržajno u obliku određenom u Prilogu D ovog Ugovora (dalje u tekstu: bankarska garancija), najkasnije u roku od deset (10) dana od datuma stupanja na snagu Ugovora i (ii) garanciju matičnog društva, u odgovarajućem obliku određenom u Prilogu E ovog Ugovora (dalje u tekstu: garancija matičnog društva), na datum stupanja na snagu Ugovora za iznos određen u ovom članku 15. Bankarsku garanciju izdaje prvoklasna banka koja ima dozvolu za rad u bilo kojoj od sljedećih država: Republici Hrvatskoj, bilo kojoj državi članici Europske unije, bilo kojoj državi koja je potpisala Sporazum o javnoj nabavi (GPA) i bilo kojoj državi koja je potpisala i ratificirala sporazume o pridruživanju ili bilateralne sporazume s Europskom unijom ili Republikom Hrvatskom te ima pravo to učiniti u skladu sa zakonodavstvom u tim državama.

15.2 Iznos bankarske garancije jest iznos koji odgovara iznosu od trideset posto (30 %) ukupne minimalne financijske obveze u pogledu I. faze istražnog razdoblja koju investitor treba izvršiti u istražnom prostoru, dok iznos garancije matičnog društva jest iznos koji odgovara iznosu od sedamdeset posto (70 %) ukupne minimalne financijske obveze u pogledu I. faze istražnog razdoblja koju investitor treba izvršiti u istražnom prostoru. Ukupni iznos bankarske garancije i garancije matičnog društva jest iznos koji odgovara iznosu od sto posto (100 %) ukupne minimalne financijske obveze u pogledu I. faze istražnog razdoblja koju će investitor izvršiti u istražnom prostoru. Ako se I. faza istražnog razdoblja produlji u skladu s ovim Ugovorom, investitor, ako nije u cijelosti izvršio minimalnu radnu obvezu, sukladno tome produljuje trajanje predmetnih garancija.

15.3 Prije početka II. faze istražnog razdoblja investitor ministarstvu dostavlja sličnu bankarsku garanciju i garanciju matičnog društva. Iznos bankarske garancije jest iznos koji odgovara iznosu od trideset posto (30 %) ukupne minimalne financijske obveze u pogledu II. faze istražnog razdoblja koju investitor treba izvršiti u istražnom prostoru, dok iznos garancije matičnog društva jest iznos koji odgovara iznosu od sedamdeset posto (70 %) minimalne financijske obveze u pogledu II. faze istražnog razdoblja koju investitor treba izvršiti u istražnom prostoru. Ukupni iznos bankarske garancije i garancije matičnog društva jest iznos koji odgovara iznosu od sto posto (100 %) ukupne minimalne financijske obveze u pogledu II. faze istražnog razdoblja koju će investitor izvršiti u istražnom prostoru. Ako se II. faza istražnog razdoblja produlji u skladu s ovim Ugovorom, investitor, ako nije u cijelosti izvršio minimalne radne obveze, sukladno tome produljuje trajanje predmetnih garancija.

15.4 U svakoj prethodno navedenoj bankarskoj garanciji i garanciji matičnog društva obvezno se navodi da će se nakon dovršetka i valjanog izvršenja minimalnih radnih obveza iz pojedine faze istražnog razdoblja investitora osloboditi obveza iz garancije matičnog društva i bankarske garancije te da će mu se predmetne garancije vratiti po dostavi potvrde Ministarstva matičnom društvu ili banci da je investitor ispunio obvezu i da ga se može osloboditi obveza iz predmetnih

garancija. Ministarstvo tu potvrdu izdaje u roku od trideset (30) dana od dovršetka minimalnih radnih obveza za pripadajuću fazu istražnog razdoblja iz ovog Ugovora.

15.5 Nadalje, u bankarskoj garanciji i garanciji matičnog društva obvezno se navodi da će se, na kraju svakog kvartala te po dovršetku i valjanom izvršenju odgovarajuće aktivnosti u okviru minimalne radne obveze određene faze istražnog razdoblja, primjenjiva vrijednost bankarske garancije i garancije matičnog društva smanjiti u korist investitora nakon što dobije potvrdu Ministarstva (koja se ne smije neopravdano uskratiti) da se iznos odgovarajuće garancije smanjuje. Ako nakon isteka I. faze istražnog razdoblja ili bilo koje daljnje faze ili njezina produljenja ili u slučaju napuštanja cijelog istražnog prostora, ili raskida Ugovora, istražni radovi nisu ispunjeni prema minimalnim radnim obvezama, ako investitor nije platio Vladi neutrošeni iznos minimalne financijske obveze sukladno članku 5.2.12, Ministarstvo ima pravo zatražiti aktivaciju garancije u cijelosti ili dijelu kao naknadu za neizvršenje minimalnih radnih obveza. Takva naknada ne smije biti veća od minimalne financijske obveze umanjene za iznos odobren u skladu s ovim člankom 15.5 u pogledu dovršenih radova prema minimalnim radnim obvezama.

15.6 Nakon izvršenja plaćanja minimalne financijske obveze (umanjene u skladu s člankom 15.5) smatra se da je investitor ispunio svoje minimalne radne obveze u odgovarajućoj istražnoj fazi u skladu s ovim Ugovorom te se bankarska garancija i garancija matičnog društva vraćaju investitoru.

15.7 Ako investitor ne dostavi neki od prethodno navedenih dokumenata u ovdje navedenom roku, Vlada može raskinuti ovaj Ugovor nakon što devedeset (90) dana prije dostavi pisanu obavijest o svojoj namjeri.

15.8 Bez obzira na promjenu kontrole u skladu s člankom 31.2 nad investitorom koji pribavlja garanciju kako je navedeno u ovom Ugovoru, investitor ni u kojim okolnostima nije oslobođen obveza iz tako pribavljenih garancija.

15.9 Ministarstvo prenositelja oslobađa obveza iz garancija sukladno člancima 15.2 i 15.3 koje je osigurao u iznosu garancija koje je dostavio primatelj prijenosa ako:

- a) bilo koja strana (dalje u tekstu: prenositelj) prenese cjelokupan udio ili njegov dio drugoj strani (dalje u tekstu: primatelj prijenosa) u skladu s člankom 31.; i
- b) primatelj prijenosa dostavi neopozivu i bezuvjetnu bankarsku garanciju koju je izdala ugledna banka, a koja je prihvatljiva Ministarstvu, u korist Republike Hrvatske na iznos koji je jednak iznosu od trideset (30 %) posto u neutrošenoj minimalnoj financijskoj obvezi na datum stupanja na snagu prijenosa sukladno udjelu primatelja prijenosa; i
- c) primatelj prijenosa dostavi garanciju matičnog društva u iznosu od sedamdeset (70 %) posto u neutrošenoj minimalnoj financijskoj obvezi sukladno udjelu primatelja prijenosa u trenutku prijenosa; i
- d) dodatak Ugovoru kojim se daje učinak prijenosu udjela potpisale su sve strane.

## 18. STAVLJANJE NA TRŽIŠTE DOBITI REPUBLIKE HRVATSKE U NAFTI I PLINU

### 18.2 Opcija stavljanja na tržište nafte i plina od kojih Republika Hrvatska ima pravo na udio u dobiti

U skladu s važećim Zakonom i propisima, Ministarstvo ili Agencija odnosno osobe koje imaju ovlaštenje Vlade, mogu zahtijevati od investitora stavljanje na tržište bilo kojeg dijela dobiti u nafti i dobiti u plinu Republike Hrvatske u skladu s komercijalnim uvjetima dogovorenima s investitorom, u skladu s međunarodnom naftnom industrijom i po tržišnoj cijeni, utvrđenoj od strane ugovornih strana u skladu s člankom 16. za sirovu naftu i prirodni plin, a koja je na snazi u trenutku preuzimanja predmetnih ugljikovodika.

Pravo iz prethodnog stavka ostvaruje se na način da investitor obavijesti Ministarstvo ili Agenciju odnosno osobe koje imaju ovlaštenje Vlade o uvjetima ugovora o prodaji ugljikovodika koje investitor namjerava sklopiti s trećom stranom ili ih ima sklopljene s trećom stranom. Ministarstvo ili Agencija odnosno osobe koje imaju ovlaštenje Vlade imaju pravo zahtijevati od investitora da proda bilo koji dio dobiti u nafti i dobiti u plinu Republike Hrvatske pod istim uvjetima koji se primjenjuju na investitora u ugovorima o prodaji ugljikovodika s trećim stranama. Ako Vlada ne bude poštovala uvjete ugovora o prodaji ugljikovodika s trećim stranama koje je investitor sklopio, Vlada će obeštetiti investitora za svaku štetu nastalu radi nepoštivanja ugovora o prodaji ugljikovodika s trećim stranama od strane Vlade.

Pravo iz prethodnog stavka može se ostvariti i u skladu sa sljedećim pravilima:

- a) najkasnije šest (6) mjeseci prije početka kvartala Ministarstvo ili Agencija dostavljaju investitoru obavijest u pisanom obliku kojom se zahtijeva od investitora da na tržište stavi određenu količinu ugljikovodika koja će se preuzimati razmjerno tijekom razdoblja od dva (2) uzastopna kvartala;
- b) strane će se sastati i raspraviti moguće komercijalne obveze i uvjete vezane za aktivnosti navedene u članku 18.2(a) što je prije moguće; i
- c) ako se postigne dogovor u skladu s člankom 18.2(b), obveza investitora da na tržište stavi dio ugljikovodika Republike Hrvatske nastavit će se *mutatis mutandis* iz kvartala u kvartal nakon početna dva (2) uzastopna kvartala, osim ako Ministarstvo ili Agencija investitoru ne dostave obavijest u pisanom obliku o prekidu koja, podložno prethodno navedenom najkraćem razdoblju, stupa na snagu šest (6) mjeseci nakon završetka kvartala u kojem je takva obavijest u pisanom obliku bila dostavljena.

## 27. PODACI, EVIDENCIJA, POVJERLJIVOST PODATAKA, NADZOR I INSPEKCIJE

### 27.1 Podaci i evidencija

27.1.1 Investitor ima pravo na upotrebu i pristup svim geološkim, geofizičkim podacima, podacima o bušenju, eksploataciji bušotine, kartama s lokacijama bušotina i ostalim informacijama u posjedu Ministarstva i Agencije koji su u vezi s ugovornim područjem i područjima uz ugovorno područje.

27.1.2 Investitor sastavlja i u svakom trenutku dok je ovaj ugovor na snazi vodi točnu i ažurnu evidenciju svojih poslova na ugovornom području iz ovog ugovora. Investitor dostavlja Agenciji na odobrenje postupak upravljanja podacima u roku od četiri (4) mjeseca od datuma stupanja na snagu ovog Ugovora, a koji će biti odobren putem pisanog mišljenja. Nakon dobivenog odobrenja Agencije investitor može prestati dostavljati bilo koje ili sve prethodno navedene stavke i čuvati ih u svojoj evidenciji u Republici Hrvatskoj kako bi ih Agencija pregledala.

27.1.3 U skladu s Međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima, investitor bez odgode i u potpunosti dostavlja Ministarstvu i Agenciji informacije o naftno-rudarskim radovima koje izvodi on ili njegovi podizvođači, a investitor bez odgode Ministarstvu i Agenciji besplatno dostavlja sve izvorne podatke dobivene na temelju naftno-rudarskih radova u okviru ovog Ugovora, uključujući, bez ograničenja, seizmičke podatke, geološke, geofizičke, geokemijske, petrofizičke, inženjerske podatke, karotaže bušotina, karte, magnetne vrpce, jezgre, krhotine probušenih stijena i podatke o eksploataciji te interpretativne i izvedene podatke, uključujući izvješća, analize, tumačenja i procjene koje su pripremljene s obzirom na naftno-rudarske radove (dalje u tekstu: podaci).

Popis izvješća uključuje, ali bez ograničenja, sljedeće:

- a) neobrađene i obrađene seizmičke podatke i njihova tumačenja, uključujući digitalnu dokumentaciju s ucrtanim horizontima, modele seizmičkih brzina koje se upotrebljavaju za pretvorbu u dubine;
- b) podatke o bušotinama, uključujući, ali bez ograničenja, izvješća o bušenju na dnevnoj bazi, električne karotaže i ostale karotaže bušotine sondom i kabelom, izvješća o karotaži bušace isplake, uzorke krhotina probušenih stijena i jezgre (pri čemu investitor ima pravo zadržati razumni dio uzoraka krhotina probušenih stijena i jezgara potrebnih za vlastita istraživanja) te njihove analize;

c) sva izvješća sastavljena na temelju podataka o bušenju, geoloških ili geofizičkih podataka, uključujući sve karte ili izvedene prikaze;

d) sva izvorna izvješća o završnom eksploatacijskom opremanju bušotine i izvješća o ispitivanju bušotine;

e) izvješća u vezi sa snimanjem lokacije te sva ostala izvješća o bušotini, uređajima za obradu ili lokacijama cjevovoda;

f) izvješća o istraživanjima ležišta i procjenama rezervi, konturama polja i ekonomskim procjenama koje se odnose na sadašnje i buduće naftno-rudarske radove;

g) kvartalna izvješća o naftno-rudarskim radovima u skladu s dogovorom između Agencije i investitora;

h) završna izvješća nakon završetka svakog konkretnog projekta ili posla;

i) plan u slučaju nepredviđenih okolnosti i izvješća o zdravlju, sigurnosti i okoliša;

j) projektne nacрте, kriterije, specifikacije i evidenciju o izvođenju;

k) izvješća o tehničkom pregledu i studije koje se odnose na naftno-rudarske radove;

l) izvješća o svim ostalim tehničkim podacima koji su relevantni za izvedbu naftno-rudarskih radova na ugovornom području;

m) sva izvješća koja su potrebna prema načinu evidentiranja troškova ili koja može Agencija zatražiti i koja je moguće na drugi način zatražiti u skladu s uvjetima iz ovog Ugovora; i

n) sva izvješća o reviziji objavljena u skladu s načinom evidentiranja troškova u pogledu naftno-rudarskih radova i pripadajućeg računovodstvenog praćenja.

Investitor čuva u Republici Hrvatskoj točne geološke i geofizičke informacije, podatke i karte koje se odnose na ugovorno područje te povezana izvješća koja su nužna za očuvanje svih informacija o geologiji i ostalim svojstvima ugovornog područja kojima investitor raspolaže.

27.1.4 Republika Hrvatska ima pravo, podložno primjeni odredbi članka 27.2, na sve izvorne podatke i informacije dobivene na temelju naftno-rudarskih radova u okviru ovog Ugovora, uključujući, bez ograničenja, geološke, geofizičke, petrofizičke i inženjerske podatke; karotaže bušotine i izvješća o stanju dovršenosti; i sve ostale podatke koje je investitor ili neka druga osoba koja djeluje u njegovo ime prikupila ili pribavila tijekom trajanja ovog Ugovora u skladu sa Zakonom. Investitor ima pravo zadržati i upotrijebiti kopije svih takvih podataka, podložno odredbama ovog članka 27.

27.1.5 Investitor u svakom trenutku obavještava Ministarstvo i Agenciju o svim zbivanjima koja se događaju tijekom izvođenja naftno-rudarskih radova i Ministarstvu i Agenciji dostavlja potpune i točne informacije i izvješća o napretku naftno-rudarskih radova (za svaki dan, mjesec, financijsku godinu ili ostala razdoblja) koja Ministarstvo i Agencija može opravdano zatražiti, ali pod uvjetom da ta obveza ne uključuje informacije o patentiranoj tehnologiji u vlasništvu investitora.

## 31. PRIJENOS PRAVA I OBVEZA I PROMJENA KONTROLE

### 31.1 Prijenos prava i obveza

31.1.1 Investitor može u cijelosti ili djelomično prenijeti prava i obveze iz ovog Ugovora jedino uz uvjet da je Vlada na takav prijenos dala izričitu prethodnu pisanu suglasnost. Vlada će ocijeniti opravdanost prijenosa na način da neće neopravdano uskratiti suglasnost.

31.1.2 Članak 31. 31.1 ne primjenjuje se na:

a) prijenos prava i obveza između povezanih društava; ili

b) ugovor o prodaji sirove nafte ili prirodnog plina na temelju kojeg se cijena za njih plaća (ili se takva sirova nafta ili prirodni plin mijenja za druge ugljikovodike) nakon što je pravo vlasništva preneseno na investitora.

U tom slučaju investitor je dužan obavijestiti Vladu o promjeni radi izmjena dozvole u dijelu koji se odnosi na ovlaštenika dozvole.

31.1.3 Ako je, neovisno o članku 31.1.1, bilo koje prenošenje prava i obveza na snazi u skladu sa zakonima Republike Hrvatske ili drugim mjestom, a bez postojanja potrebne suglasnosti, Vlada može oduzeti prava takve strane investitora u skladu s ovim Ugovorom.

31.1.4 Investitor je dužan obavijestiti Vladu, putem Ministarstva, o svojoj namjeri da prenese svoja prava i obveze koje proizlaze iz ovog Ugovora bez odgode i navesti komercijalne uvjete takvog namjeravanog prijenosa, uključujući potencijalnog preuzimatelja, cijenu i druge relevantne komercijalne uvjete. Vlada ima pravo prvokupa investitorova udjela u Ugovoru po uvjetima koji nisu nepovoljniji od komercijalnih uvjeta ponuđenih od potencijalnog preuzimatelja. Vlada će obavijestiti investitora o svojem pravu prvokupa investitorova udjela prema ovom Ugovoru u roku od devedeset (90) dana od dana podnošenja obavijesti investitorove namjere da prenese prava. Vlada donosi odluku o davanju ili odbijanju suglasnosti koju neće neopravdano uskratiti te će ujedno izmijeniti dozvolu da glasi na novog ovlaštenika dozvole.

**PRILOZI:**

- **Izvješće o provedenom savjetovanju sa zainteresiranom javnošću**
- **Izjava o usklađenosti prijedloga propisa s pravnom stečevinom Europske unije**
- **Usporedni prikaz podudaranja odredbi propisa Europske unije s prijedlogom propisa**

OBRAZAC IZVJEŠĆA O PROVEDENOM SAVJETOVANJU SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU	
Naslov dokumenta	Nacrt prijedloga zakona o izmjenama i dopunama Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika
Stvaratelj dokumenta, tijelo koje provodi savjetovanje	Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja
Svrha dokumenta	<p>Pismom službene obavijesti Europske komisije od 7. ožujka 2019., povreda broj 2019/2022, u vezi s nepravilnim prijenosom Direktive 2014/52/EU Europskog parlamenta i vijeća o izmjeni Direktive 2011/92/EU o procjeni utjecaja određenih javnih i privatnih projekata na okoliš Republika Hrvatska je obaviještena da nije ispunila svoje obveze u skladu s određenim odredbama Direktive 2014/52/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 16. travnja 2014. o izmjeni Direktive 2011/92/EU o procjeni utjecaja određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (u daljnjem tekstu: Direktiva 2014/52/EU).</p> <p>Tijekom provedbe Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika uočena je potreba za pojednostavljenjem i ujednačavanjem pojedinih postupaka i zahtjeva propisanih tim Zakonom, odnosno potreba za razjašnjavanjem pojedinih odredbi i otklanjanja kontradiktornosti i nedostataka u pojedinim postupcima, a kako bi se poboljšala učinkovitost provedbe Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika. Slijedom izloženog, potrebne su odgovarajuće izmjene i dopune Zakona.</p>
Datum dokumenta	31.7.2020.
Verzija dokumenta	Prva
Vrsta dokumenta	Zakon
Naziv nacrt zakona, drugog propisa ili akta	Nacrt prijedloga zakona o izmjenama i dopunama Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika
Jedinstvena oznaka iz Plana donošenja zakona, drugih propisa i akata objavljenog na internetskim stranicama Vlade	Zaključak o planu zakonodavnih aktivnosti Vlade Republike Hrvatske, od 27. prosinca 2019.
Naziv tijela nadležnog za izradu nacrt	Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja
Koji su predstavnici zainteresirane javnosti bili uključeni u postupak izrade odnosno u rad stručne radne skupine za izradu nacrt?	Predstavnici zainteresirane javnosti bili su uključeni putem javnog savjetovanja, dok je Nacrt prijedloga zakona o izmjenama i dopunama Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika izradilo Ministarstvo zaštite okoliša i energetike koje je dana 23. srpnja 2020. postalo Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja.
Je li nacrt bio objavljen na internetskim stranicama ili na drugi	Nacrt prijedloga zakona o izmjenama i dopunama Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika bio je objavljen na

<p>odgovarajući način?</p> <p>Ako jest, kada je nacrt objavljen, na kojoj internetskoj stranici i koliko je vremena ostavljeno za savjetovanje?</p> <p>Ako nije, zašto?</p>	<p>internetskoj stranici Središnjeg državnog portala (savjetovanje.gov.hr) u trajanju od 30 dana i to od 20.4.2020. do 19.5.2020.</p> <p>Zainteresirana javnost mogla je dostavljati svoja mišljenja odnosno primjedbe 30 dana.</p>
<p>Koji su predstavnici zainteresirane javnosti dostavili svoja očitovanja?</p>	<p>Predstavnici zainteresirane javnosti dostavili svoja očitovanja su:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- HUNIG, Zelena akcija, INA-Industrija nafte, d.d., Hrvatski ogranak međunarodne udruge naftnih inženjera SPE, g. Dragutin Domitrović, HGK, Zavod za prostorno uređenje Dubrovačko-neretvanske županije, Udruga gradova u RH i g. Ivan Petričević.</li> </ul>
<p>ANALIZA DOSTAVLJENIH PRIMJEDBI</p> <p>Primjedbe koje su prihvaćene</p> <p>Primjedbe koje nisu prihvaćene i obrazloženje razloga za neprihvatanje</p>	<p>Analiza dostavljenih primjedbi je sastavni dio ovog obrasca.</p>
<p>Troškovi provedenog savjetovanja</p>	<p>Nije bilo troškova prilikom provedbe savjetovanja.</p>



# Izvrješće o provedenom savjetovanju - PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA

Redni broj	Korisnik/Sekcija/Komentar	Odgovor
1	<p><b>Hrvatska udruga naftnih inženjera i geologa PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA</b></p> <p>Unatoč tome što Strategija energetskega razvoja Republike Hrvatske kao glavno opredjeljenje ističe povećanje udjela obnovljivih izvora energije, veću energetske učinkovitost i smanjenje emisije CO<sub>2</sub>, strategija također predviđa i da će nafta i plin u potrošnji primarne energije i u narednim desetljećima imati značajnu ulogu. Pri tome je posebno naglašeno opredjeljenje za maksimalnim korištenjem vlastitih izvora energije s ciljem što veće energetske neovisnosti. Mišljenja smo da izmjene Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika trebaju biti usmjerene na kreiranje poticajnijeg investicijskog okruženja i privlačenja što većeg broja potencijalnih ulagača. Pri tome treba imati na umu da je proces istraživanja i proizvodnje ugljikovodika izuzetno rizičan i dugotrajan tako da su investitori, uz ulaganje značajnih financijskih sredstava praćenih visokom stopom rizika, suočeni i s dugim vremenom povrata uloženi sredstava. Kod toga svakako treba uzeti u obzir i geološke procjene preostalih potencijala ugljikovodika u RH. Stoga smatramo da je za privlačenje novih investitora nužno ponajprije ubrzati administrativni postupak ugovaranja, ishođenja potrebnih dozvola i dr. To nije moguće ostvariti samo kroz izmjene ovog Zakona već tome treba prilagoditi i cjelokupni zakonodavni okvir koji se odnosi na ovu energetske djelatnost. Na taj bi se način skratio i onako dugi proces istraživanja i proizvodnje ugljikovodika. Naposljetku, mislimo da je potrebno razmotriti model osiguranja povoljnijih fiskalnih režima za investitore, posebice za manja otkrića ugljikovodika koja su vjerojatnija u Hrvatskoj, potom za ulaganja u zahtjevna nekonvencionalna ležišta te ulaganja u skupe tehnologije dodatnog povećanja iscrpka nafte. U tom smislu mogli bi se modificirati pojedini elementi postojećeg ugovora o istraživanju i podjeli proizvodnje čiji je predložak dat u Prilogu I ovog prijedloga, a bilo bi dobro razmotriti i mogućnost primjene koncesijskog tipa ugovora.</p>	<p><b>Primljeno na znanje</b> Primljeno na znanje</p>
2	<p><b>ZELENA AKCIJA PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA</b></p> <p>Načelno pozdravljamo usklađivanje zakona s EU Direktivom i nadamo se da će se osim 'slova na papiru' u isto vrijeme uskladiti i praksa i politička volja za uključivanjem i sudjelovanjem javnosti u procesima donošenja odluka o novim koncesijama. Osim borbe protiv klimatskih promjena i hitne tranzicije u nisku ugljično društvo bez novih investicija</p>	<p><b>Primljeno na znanje</b> Izmjenama i dopunama Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika se pristupilo prvenstveno radi usklađivanja hrvatskog zakonodavstva s odredbama Direktive 2011/92/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 13. prosinca 2011. o procjeni učinaka određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (SL L 26, 28. 1. 2012.) kako je posljednji put izmijenjena Direktivom 2014/52/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 16. travnja 2014. o izmjeni Direktive 2011/92/EU o procjeni utjecaja određenih</p>

<p>u fosilnu infrastrukturu, sigurnost pri istraživanju i sudjelovanje najšire javnosti najbitniji su elementi na koje je Zelena akcija upozoravala i tokom donošenja prvog Zakona o ugljikovodicima. Donošenjem novog zakona sa izmjenom čak 70 članaka možemo zaključiti da usprkos tvrdnjama Vlade, Ministarstva i AZU-a javnost do sada nije bila valjano informirana u procesu izdavanja i o statusu novih koncesija na nacionalnoj, a posebno na lokalnoj sredini gdje se projekti implementiraju. Ponavljamo, stav 60% građana je bio protiv novih koncesija i bušenja Jadrana, što su tada jasno pokazali kroz razne kampanje i lokalne inicijative te na kraju doprinjeli odustanku od tog štetnog projekta. U duhu ove motivacije za veće sudjelovanje javnosti nadamo se da će Vlada i Ministarstvo to imati na umu prije otvaranja novih koncesija na Jadranu i kopnu. Zbog transparentnijeg i lakšeg snalaženja u samom tekstu i sadržaju Zakona, a s obzirom na izmjene više od 70 članaka naš generalni komentar je da zašto se nije donio novi zakon koji bi olakšao snalaženje. Također, ponovno naglašavamo svoju zabrinutost vezano za ustrojstvo Ministarstva zaštite okoliša i energetike, sada kad se daju još veće ovlasti u procesu izdavanja dozvola. Ministarstvo zaštite okoliša i energetike ionako sektor zaštite okoliša gura u drugi plan te je upitno koliko prostora može dobiti plan niskougljičnog razvoja spram izdavanja novih koncesija te povećanja emisija koji leže u istoj instituciji. Ponovno naglašavano hitnost u rješavanju klimatske krize - iduće je desetljeće ključno u borbi protiv klimatskih promjena te je bitno prekinuti sva daljnja investiranja u novu fosilnu infrastrukturu. Trebamo hitno napustiti korištenje fosilnih goriva te provesti korjenite promjene u svim sektorima kako bismo zadržali porast globalne temperature ispod 1.5 °C. Za to je potrebna je snažna politička volja i akcija da se dugotrajne posljedice klimatskih promjena spriječe. Hrvatska može i treba biti ambicioznija u prelasku na niskougljični razvoj te svojim primjerom potaknuti druge države na promjene. <a href="https://www.ipcc.ch/sr15/">https://www.ipcc.ch/sr15/</a></p>	<p>javnih i privatnih projekata na okoliš (SL L 124, 25. 4. 2014.). Cilj navedenog usklađivanja će se postići uključivanjem javnosti u postupcima odobravanja naftno-rudarskih projekata i građevinskih dozvola.</p>
<p>3 <b>INA Industrija nafte d.d.</b> <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA</b> Pored niže navedenih pojedinačnih primjedbi, od kojih su najvažnije one koje se odnose na članke 48. i 129. i koje su stavljene u cilju jasnijih i efikasnijih postupaka ishođenja dozvola; predlažemo da se u Zakon o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ugrade rješenja za koja smatramo da bi znatno doprinijela poboljšanju investicijske klime i razvoju aktivnosti u području istraživanja i eksploatacije ugljikovodika u Republici Hrvatskoj. Takva se rješenja primjenjuju u zemljama u okruženju sličnog naftno geološkog prostora. Predložena rješenja su sljedeća: • U PSA ugovore uvesti poboljšanje fiskalnih elemenata za marginalna otkrića te istraživanje i razradu tehnološki visoko zahtjevnih ležišta i fluida kroz povećanje udjela investitora u troškovnoj i profitnoj nafti. • Uvesti opciju za nova istražna područja da Investitor može u svojoj ponudi na natječaju ponuditi koncesijski fiskalni režim.</p>	<p><b>Primljeno na znanje</b> Primljeno na znanje</p>
<p>4 <b>INA Industrija nafte d.d.</b></p>	<p><b>Prihvaćen</b></p>

	<p><b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA</b></p> <p>U Prijedlogu se na više mjesta navodi kratica HTRS, no kratica za službeni referentni koordinatni sustav Republike Hrvatske je HTRS96 / TM.</p>	<p>Mijenja se članak 20. kojim se mijenja članak 45. točka 3. te glasi: 3. granice i površinu utvrđenog eksploatacijskog polja koje mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM) i popis ležišta uključenih u eksploatacijsko polje. Sukladno primjedbi, a kako bi se uskladio cijel tekst Zakona, mijenja se i članak 63. stavak 1. točka 2. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika te glasi: 2. naziv, zemljovidni položaj, granice i površinu istražnog prostora koje mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM)</p>
5	<p><b>Hrvatski ogranak međunarodne udruge naftnih inženjera SPE (Society of Petroleum Engineers) PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA</b></p> <p>Republika Hrvatska donijela je početkom 2020. Strategiju energetske razvoja do 2030. s pogledom na 2050. i u svojoj strategiji se jasno opredijelila za sigurnu, čistu i učinkovitu energiju. Kao jedan od koraka prema smanjenju klimatskih promjena je svakako smanjenje stakleničkih plinova te učinkovitost resursa. Zakon o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika nadležan je, između ostalog, i za trajno skladištenje ugljikova dioksida u geološkim strukturama te na taj način podržava energetsku odrednicu Republike Hrvatske. Kako je Zakonom predviđeno istraživanje novih struktura za skladištenje ugljikova dioksida, smatramo da bi se proces trebao proširiti i na tajno skladištenje uz uporabu ugljikova dioksida, uz uvjete da ukupna utisnuta količina trajno ostane u ležištu. To je osobito važno s obzirom da se isti modeli razmatraju u Europskoj Uniji te da u Hrvatskoj imamo projekt koji bi mogao pridonijeti tom modelu, a koji se još od 2014. godine provodi na naftno-plinskim poljima Ivanić i Žutica, tj. EHR (Enhanced Hydrocarbon Recovery) projekt. Stečeno znanje iz takvog projekta predstavlja dobru osnovu u implementaciji tehnologije trajnog zbrinjavanja CO<sub>2</sub> u skladišnim kapacitetima na kontinentalnom dijelu Republike Hrvatske koje je potrebno prije svega procijeniti preliminarno, regionalno i lokalno. S obzirom na navedeno, smatramo kako bi se Poglavlje II Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, a koje se odnosi na trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida trebalo proširiti i na mogućnost tajnog zbrinjavanja uz korištenje ugljikova dioksida, poštujući pri tome odrednice rada na sigurnan način i zaštitu okoliša. Dakle, trajnim zbrinjavanjem se smatra i trajno zbrinjavanje uz kombinirano korištenje ugljikovog dioksida i podzemnog ležišta (CCUS- Carbon Capture, Utilization, and Storage) ako je ekološki održivo i odvija se u procesima bez emisije korištenog ugljikovog dioksida u atmosferu pri čemu proces korištenja mora biti obnovljiv i kružnog toka ili proces mora završiti trajnim sigurnim zbrinjavanjem istovjetne količine korištenog ugljikovog dioksida u ležištu ili u drugim korisnim oblicima koji svojim svojstvima, stabilnošću trajno onemogućavaju njegovu neželjenu nekontroliranu emisiju u atmosferu ili može biti kombinacija navedenih procesa i trajnog skladištenja.</p>	<p><b>Prihvaćen</b></p> <p>Sukladno EU smjernicama primjedba se prihvaća te se mijenja članka 6. točka 87. i glasi: 87) Trajno zbrinjavanje znači utiskivanje ugljikova dioksida radi njegova trajnog skladištenja u podzemne geološke strukture. Dodaje se stavak 2. u članku 78. te glasi: (2) Trajnim zbrinjavanjem se smatra i trajno zbrinjavanje uz korištenje ugljikovog dioksida, u slučaju kombinirane metode korištenja ležišta u podzemlju, kada se utiskivanje ugljikova dioksida koristi u svrhu povećanja iscrpka ugljikovodika (EHR), a s ciljem budućeg trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida, ukoliko se prilikom provođenja aktivnosti vezanih uz trajno zbrinjavanje uz korištenje ugljikova dioksida, osigura potpuno izdvajanje ugljikova dioksida te omogućiti njegovo sigurno vraćanje u sustav trajnog zbrinjavanja u ležištu. Stavci 2 i 3 postaju stavci 3 i 4. Stavak 4 mijenja se i glasi: (4) Na postupak izdavanja dozvole za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida primjenjuju se odredbe članka 55. – 65. ovoga Zakona, uz ispunjavanje dodatnih uvjeta iz stavaka 5. i 6. ovoga članka. Dodaje se stavak 5. koji glasi: (5) Iznimno, odredba stavka 3. ovog članka ne primjenjuje se na dozvole za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja uz korištenje ugljikova dioksida, kada je trajno zbrinjavanje povezano s naftno-rudarskim radovima planiranim na utvrđenom eksploatacijskom polju ugljikovodika, te se dozvola za istraživanje u svrhu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida dodjeljuje ovlašteniku eksploatacijskog polja ugljikovodika temeljem zahtjeva. Mijenja se članka 80. stavci 1, 2 i 3, na način da glase: Članak 80. (1) Nakon utvrđivanja eksploatacijskog polja sukladno članku 44. ovoga Zakona pokreće se postupak za donošenje odluke o izdavanju dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, osim u slučaju predviđenom člankom 78. stavcima 2. i 5. kada se za trajno zbrinjavanje uz korištenje ugljikova dioksida pokreće postupak za donošenje odluke o izdavanju dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida na utvrđenom eksploatacijskom polju ugljikovodika. (2) Postupak iz stavka 1. pokreće se na zahtjev ako su do pokretanja postupka ispunjeni svi uvjeti navedeni u članku 78. stavku 3. i 5. ovoga Zakona. (3) Dozvolu za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida izdaje Ministarstvo odlukom, na zahtjev investitora u skladu s odredbama ovoga Zakona.</p>

<p>6 <b>Hrvatska udruga naftnih inženjera i geologa</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I</b>  <b>DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I</b>  <b>EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 18.</b>  U članku 41. zakona stavak 2 Nije jasan datum sa kojim je investitor dužan dostaviti elaborat o rezervama. U članku 41. zakona stavak 4. predložimo novi tekst koji glasi: »(4) Investitor je dužan u kvartalnim i godišnjim izvješćima o realiziranoj proizvodnji prikazati odstupanja u odnosu na potvrđeni elaborat o rezervama. Kvartalna izvješća investitor je dužan dostaviti Ministarstvu za prethodni kvartal, najkasnije desetog dana narednog kvartala, a godišnja izvješća 30 dana po isteku kalendarske godine. Posljednje kvartalno izvješće u godini dostavlja se u sklopu godišnjeg izvješća za predmetnu godinu 30 dana po isteku kalendarske godine.«  <b>Obrazloženje:</b> Uobičajena je praksa u izvještavanju da kvartalno izvješće za zadnji kvartal bude sastavni dio godišnjeg izvješća. Na taj način smanjuje se nepotrebno administriranje, a ne gubi se na kvaliteti izvještavanja i kontroli. Kada se govori o dinamici proizvodnje i naftno rudarskoj dokumentaciji potrebno je naglasiti slijedeće. U naftnoj djelatnosti procjena dinamika proizvodnje nafte i plina, a tako i njihovih rezervi u pravilu se mijenja kroz vrijeme odvijanja proizvodnje ovisno o podacima s kojima u trenutku procjene raspolažemo i njihovoj inženjerskoj analizi, kao i o aktivnostima koje se odvijaju i koje će se odvijati na proizvodnim poljima. Tako se procjene dinamika proizvodnje u ranijoj fazi proizvodnje mogu, ali nužno ne moraju, bitno razlikovati od dinamika procijenjenih u kasnijoj fazi proizvodnje. Stoga je uobičajena praksa i zakonska obveza kontinuirano procjenjivati dinamike proizvodnje, odnosno rezerve. U rudarskim projektima procjene dinamika proizvodnje, zasnovane na podacima i najboljim procjenama koje imamo u trenutku izrade projekata, koriste se za projektiranje i izgradnju rudarskih objekata (bušotina, postrojenja, cjevovoda). Ako su promjene proizvodnih profila, koje se dešavaju tijekom proizvodnje nakon izgradnje proizvodnih objekata, takve da zbog njih nije potrebno mijenjati izgrađene objekte nije potrebno mijenjati ni rudarske projekte. Ako su promjene proizvodnje takve da su nužne promjene na rudarskim objektima i tehnologiji u tom slučaju potrebno je izraditi i nove rudarske projekte. Međutim izvještavanje o realiziranoj proizvodnji i eventualnim odstupanjima od prethodno potvrđene dinamike proizvodnje provodi se kroz postupak procjene rezervi te izrade i potvrde elaborata o rezervama. U članku 41. zakona stavak 5. predložimo novi tekst koji glasi: »(5) Ministarstvo može, ako dođe do bitnih odstupanja od uvjeta i dinamike pridobivanja iz elaborata o rezervama, kao i promjene kategorizacije rezervi, zatražiti izradu izvanrednog elaborata o rezervama.«  <b>Obrazloženje:</b> Vrijedi isto obrazloženje kao i za prethodni stavak.</p>	<p><b>Prihvaćen</b>  Prihvaća se primjedba te se mijenja članak 20. kojim se mijenja članak 41. stavak 2. koji glasi: (2) Investitor je dužan svake tri godine, od datuma na koji je zadnje potvrđeno stanje količine i kakvoće rezervi, Ministarstvu dostavljati podatke i elaborat o rezervama, s prijedlogom za razvrstavanje u klase i kategorije, te neto sadašnju vrijednost prikazanih klasa i kategorija rezervi s jasno naznačenim ekonomskim pokazateljima korištenim pri izračunu, a Ministarstvo će za potrebe donošenja rješenja o potvrđivanju i kakvoći rezervi imenovati povjerenstvo uz odgovarajuću primjenu članka 40. ovoga Zakona. Ministarstvo može, ako dođe do bitnih razlika u uvjetima i dinamici eksploatacije, zatražiti izradu izvanrednog elaborata o rezervama. Prihvaća se primjedba te se mijenja članak 20. kojim se mijenja članak 41. stavak 4. koji glasi: »(4) Investitor je dužan u kvartalnim i godišnjim izvješćima o realiziranoj eksploataciji prikazati odstupanja u odnosu na provjerenu naftno-rudarsku dokumentaciju. Kvartalna izvješća investitor je dužan dostaviti Ministarstvu i Agenciji za prethodni kvartal, najkasnije desetog dana narednog kvartala, a četvrti kvartal zajedno sa godišnjim izvješćem 30 dana po isteku kalendarske godine.«  Prihvaća se primjedba te se mijenja članak 20. kojim se mijenja članak 41. stavak 5. koji glasi: »(5) Ministarstvo može, ako dođe do bitnih odstupanja od uvjeta i dinamike pridobivanja iz elaborata o rezervama, kao i promjene kategorizacije rezervi, zatražiti izradu izvanrednog elaborata o rezervama.«.</p>
<p>7 <b>INA Industrija nafte d.d.</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I</b>  <b>DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I</b>  <b>EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 18.</b>  U članku 41. stavak 5. predložimo novi tekst navedenog stavka tako da glasi: »(5) Ministarstvo može, ako dođe do bitnih odstupanja od uvjeta i dinamike pridobivanja iz elaborata o rezervama, kao</p>	<p><b>Prihvaćen</b>  Prihvaća se primjedba te se mijenja članak 20. kojim se mijenja članak 41. stavak 5. koji glasi: »(5) Ministarstvo može, ako dođe do bitnih odstupanja od uvjeta i dinamike pridobivanja iz elaborata o rezervama, kao i promjene kategorizacije rezervi, zatražiti izradu izvanrednog elaborata o rezervama.«.</p>

	<p>i promjene kategorizacije rezervi, zatražiti izradu izvanrednog elaborata o rezervama.«. Obrazloženje: Kao kasnije, kod članka 48, stavak 2. naftno-rudarskom projektnom dokumentacijom ne određuje se dinamika pridobivanja ugljikovodika.</p>	
<p>8</p>	<p><b>INA Industrija nafte d.d.</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 18.</b>  U članku 41. stavak 4. predlažemo novi tekst navedenog stavka tako da glasi: »(4) Investitor je dužan u kvartalnim i godišnjim izvješćima o realiziranoj proizvodnji prikazati odstupanja u odnosu na potvrđeni elaborat o rezervama. Kvartalna izvješća investitor je dužan dostaviti Ministarstvu za prethodni kvartal, najkasnije tridesetog dana narednog kvartala, a godišnja izvješća 60 dana po isteku kalendarske godine. Posljednje kvartalo izvješće u godini dostavlja se u sklopu godišnjeg izvješća za predmetnu godinu 60 dana po isteku kalendarske godine.« Obrazloženje: Posljednje kvartalo izvješće prema predloženom rješenju dostavlja se najkasnije 10 siječnja naredne godine, a istovremeno godišnje izvješće (u kojemu je sadržano i izvješće za posljednji kvartal) dostavlja se do kraja siječnja naredne godine. S obzirom na razmak od svega dvadeset dana između ova dva izvješća i činjenicu da kasnije godišnje izvješće obuhvaća ranije kvartalo, predlažemo objediniti posljednje kvartalo izvješće u godišnjem izvješću. Smatramo da bi se na ovaj način smanjilo opterećenje investitora izradom dva izvješća koja se isporučuju u siječnju, a posebno uzimajući</p>	<p><b>Djelomično prihvaćen</b>  Primjedba se djelomično prihvaća te se mijenja članak 20. kojim se mijenja članak 41. stavak 4. koji glasi: »(4) Investitor je dužan u kvartalnim i godišnjim izvješćima o realiziranoj eksploataciji prikazati odstupanja u odnosu na provjerenu naftno-rudarsku dokumentaciju. Kvartalna izvješća investitor je dužan dostaviti Ministarstvu i Agenciji za prethodni kvartal, najkasnije desetog dana narednog kvartala, a četvrti kvartal zajedno sa godišnjim izvješćem 30 dana po isteku kalendarske godine.«.</p>
<p>9</p>	<p><b>Dragutin Domitrović</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 19.</b>  Podržavam prijedlog Grupacije za geotermalnu energiju Zajednice obnovljivih izvora energije HGK o brisanju riječi "isti ne pripadaju istoj hidrodinamičkoj jedinici te" iz čl. 44. st. 8. te taj prijedlog želim dodatno argumentirati činjenicom da već i dosadašnji Zakon o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika prepoznaje mogućnost zajedničke eksploatacije ležišta u čl. 126. - a prema definicijama pojmova (čl. 6. st. 38. Zakona) ležišta "predstavljaju jedinstvenu hidrodinamičku cjelinu". Bilo bi šteta ne omogućiti da se unutar iste hidrodinamičke cjeline (ležišta) npr. crpi nafta ili plin, ali istovremeno i koristi geotermalna voda iz akvifera tog ležišta. Pri tome investitori -- ili čak samo jedan investitor, ali u dvije različite tehnologije eksploatacije -- mora sukladno odredbama čl. 126. ("uz prethodno usuglašavanje uvjeta [...] s Ministarstvom i Agencijom") dokazati da se ta dva režima eksploatacije odvijaju na dovoljnoj udaljenosti koja omogućuje da među njima nema interferencije.</p>	<p><b>Nije prihvaćen</b>  Članak 126. Zakona odnosi se na zajedničku eksploataciju ležišta tj. kada jedno ili više ležišta prelazi područje koje koristi svaki pojedini investitor te navedena primjedba nije primjenjiva.</p>
<p>10</p>	<p><b>Hrvatska udruga naftnih inženjera i geologa</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 19.</b>  U članku 44. zakona stavak 1 predlažemo novi tekst koji glasi »(1) Zahtjevu za utvrđivanje eksploatacijskog polja investitor obvezno mora priložiti zemljovid zatraženog eksploatacijskog polja</p>	<p><b>Djelomično prihvaćen</b>  Članak 21. kojim se mijenja članak 44. stavak 1 mijenja se i glasi: »(1) Zahtjevu za utvrđivanje eksploatacijskog polja investitor obvezno mora priložiti zemljovid zatraženog eksploatacijskog polja s ucrtanim obuhvatom potvrđenih rezervi, te potvrdu o nepostojanju zapreka za predloženo eksploatacijsko polje u prostornom planu od tijela državne uprave</p>

	<p>s ucrtanim obuhvatom potvrđenih rezervi. Obrazloženje: Postupak utvrđivanja eksploatacijskog polja u odnosu na postupak procjene utjecaja zahvata na okoliš ili ocjene o potrebi procjene utjecaja zahvata na okoliš, kao i u odnosu na postupak utvrđivanja usklađenosti s prostornim planovima bio je u dosadašnjoj praksi jedan od najzahtjevnijih i najdugotrajnijih postupaka koji je u velikoj mjeri utjecao i na postupke ishođenja ostalih dozvola. Što je i razumljivo jer sam postupak podrazumijeva harmonizaciju više zakonskih akata i više sudionika u procesu (različita ministarstva, županije, općine). Međutim postavlja se pitanje da li je u fazi utvrđivanja eksploatacijskog polja to nužno i potrebno. Naime eksploatacijsko polje svojim granicama obuhvaća geološko tijelo s otkrivenim rezervama nafte i plina u podzemlju (rudno blago). Kako u podzemlju nema ograničenja niti utjecaja na okoliš koji se događa na površini, niti imaju izravni utjecaj na namjenu zemljišta tako nema niti potrebe ograničavati granice eksploatacijskog polja, a time i količine rudnog blaga. Prostorni planovi određuju namjenu i uvjete korištenja zemljišta na površini uz ograničenja definirana zakonskim aktima. To znači da tek rudarski objekti koji se grade mogu imati utjecaj na okoliš i namjenu zemljišta i podlježu ograničenjima i potencijalnim preprekama. Kako se kod njihovog projektiranja, izdavanja potrebnih dozvola i izgradnje nužno provode postupci provjere utjecaja na okoliš kao i usklađenosti s prostornim planovima mišljenja smo da se ti postupci ne trebaju provoditi i za utvrđivanje granica eksploatacijskog polja. Stoga predlažemo izmjenu stavka 1 ovog članka, ali i redefiniranje ostalih stavaka. Npr. stavak (5) Rokovi nisu postavljeni realno i nisu usklađeni sa Zakonom o prostornom uređenju prema kojem se pokreće postupak izmjena i dopuna prostornog plana.</p>
<p>11 <b>HGK</b> <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 19.</b> Grupacija za geotermalnu energiju Zajednice obnovljivih izvora energije HGK predlaže u članku 44. u stavku 8. brisati riječi „,isti ne pripadaju istoj hidrodinamičkoj jedinici te“ Naime, neometana eksploatacija ne ovisi nužno o pripadnosti hidrodinamičkim jedinicama. Ako se procesi eksploatacije odvijaju unutar iste hidrodinamičke jedinice, ali na dovoljnoj udaljenosti i bez međusobnog utjecaja, to se isto može smatrati neometanom eksploatacijom na naftnom polju prilikom eksploatacije ugljikovodika.</p>	<p><b>Nije prihvaćen</b> Sukladno definiciji eksploatacijskog polja iz članak 6. točke 16. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika eksploatacijsko polje je definirano kao spojnicama koordinata vršnih točaka omeđen dio prostora na kopnu ili moru i dubinski ograničen sukladno utvrđenim granicama ležišta ugljikovodika, geotermalnih voda ili geoloških struktura pogodnih za skladištenje prirodnog plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida te sukladno definiciji eksploatacijska polja moraju biti ograničena jedna od drugih.</p>
<p>12 <b>INA Industrija nafte d.d.</b> <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 19.</b> U članku 44. stavak 1. predlažemo novi tekst navedenog stavka tako da glasi: »(1) Zahtjevu za utvrđivanje eksploatacijskog polja investitor obvezno mora priložiti zemljovid zatraženog eksploatacijskog polja s ucrtanim obuhvatom potvrđenih rezervi. Ujedno predlažemo brisati stavak 7. ovog članka kao nepotreban i neprimjenjiv u ovom slučaju. Predlažemo brisati stavak 1. točku 5. članka 45. kao</p>	<p><b>Djelomično prihvaćen</b> Članak 21. kojim se mijenja članak 44. stavak 1 mijenja se i glasi: »(1) Zahtjevu za utvrđivanje eksploatacijskog polja investitor obvezno mora priložiti zemljovid zatraženog eksploatacijskog polja s ucrtanim obuhvatom potvrđenih rezervi, te potvrdu o nepostojanju zapreka za predloženo eksploatacijsko polje u prostornom planu od tijela državne uprave nadležnog za prostorno planiranje. « Vežano uz članka 45. točka 5. isto se ne prihvaća budući da je za projekt razrade i eksploatacije potrebno izraditi idejni projekt kao stručna podlogu za prethodnu ocjenu</p>

	<p>nepotrebnu i neprimjenjivu u ovom slučaju. Obrazloženje: Za utvrđivanje eksploatacijskog polja ne treba biti od značaja provođenje postupka procjene utjecaja zahvata na okoliš ili ocjene o potrebi procjene utjecaja zahvata na okoliš. Navedeno je bitno prije ishođenja lokacijske dozvole za konkretan zahvat koja dolazi kasnije u postupcima ishođenja dozvola kada je potrebno planirati sustav eksploatacije.</p>	<p>prihvatljivosti na ekološku mrežu, ocjenu o potrebi procjene utjecaja na okoliš te za izradu studije utjecaja na okoliš naftno-rudarskog zahvata.</p>
13	<p><b>Zavod za prostorno uređenje Dubrovačko-neretvanske županije</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 19.</b>      Primjedba se odnosi na članak 19. Prijedloga Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika kojim se mijenja tekst članka 44. važećeg Zakona. Tekst članka 44. potrebno je zadržati u postojećem obliku budući se ovim Prijedlogom ukida obveza da se eksploatacijsko polje, za koje se pokreće postupak utvrđivanja, nalazi unutar površina planiranih za eksploataciju u skladu s prostornim planom. Naime, u stavku (1) se ukida obveza prilaganja zahtjevu za utvrđivanje eksploatacijskog polja potvrde o usklađenosti predloženog eksploatacijskog polja s prostornim planom, dok je u stavicima (3) i (4) pojam „površina planirana za eksploataciju u skladu s prostornim planom“ zamijenjen pojmom „prostor na kojem ne postoje zapreke u prostornim planovima“. Na ovaj način izbjegava se obveza planiranja eksploatacijskih polja u prostornim planovima što je protivno Zakonu o prostornom uređenju*, Pravilniku o državnom planu prostornog razvoja i Pravilniku o sadržaju, mjerilima kartografskih prikaza, obveznim prostornim pokazateljima i standardu elaborata prostornih planova. (*Zakon o prostornom uređenju u članku 44. (2) i 124. (2) odnosi se na istraživanje, a ne na eksploataciju ugljikovodika.) Stoga smisao članka 44. treba ostati isti. Obrazloženje:      Dubrovačko-neretvanska županija, je 29. travnja 2015. godine na 10. Sjednici Županijske skupštine donijela Zaključak (Deklaraciju) u svezi istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na području Dubrovačko-neretvanske županije u kojoj se protivi provedenom postupku Vlade RH glede izdavanja koncesija za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na području DNŽ, te ističe rizičnost mogućeg zahvata na turizam, ribarstvo, akvakulturu, koridore za nautički turizam i brodove na kružnim putovanjima. Stoga Dubrovačko-neretvanska županija se protivi utvrđivanju eksploatacijskih polja ugljikovodika kako na kopnu tako i u akvatoriju Dubrovačko-neretvanske županije budući se radi o izuzetno vrijednom području koje je cijelom dužinom izloženo otvorenom moru i vizurama s mora. Jednako tako je potrebno očuvati i vizure na pučinu (more) s navedenih izuzetno vrijednih kulturnih i prirodnih lokaliteta. Naime radi se o vrijednim područjima svjetske kulturne baštine – gradu Dubrovniku, o predloženim lokalitetima za upis na listu svjetske kulturne baštine gradovima Korčuli i Stonu, ekološkoj mreži, zaštićenim dijelovima prirode među kojima se ističu Nacionalni park Mljet, Park prirode Lastovsko otočje i Posebni rezervat u moru Malostonski zaljev i Malo more. Područje DNŽ je područje izrazito</p>	<p><b>Prihvaćen</b>      Članak 21. kojim se mijenja članak 44. stavak 1 mijenja se i glasi: »(1) Zahtjevu za utvrđivanje eksploatacijskog polja investitor obvezno mora priložiti zemljovid zatraženog eksploatacijskog polja s ucrtanim obuhvatom potvrđenih rezervi, te potvrdu o nepostojanju zapreka za predloženo eksploatacijsko polje u prostornom planu od tijela državne uprave nadležnog za prostorno planiranje. «</p>

	<p>razvijenog kulturnog i nautičkog turizma Dubrovnika, Mljeta, Korčule i Lastova, ribolovno je područje te područje s razvijenom marikulturom. Naglašavamo da Dubrovačko-neretvanska županija, slijedom gore navedenog u Prostornom planu DNŽ iz 2019. godine nije planirala područja istraživanja i eksploatacije ugljikovodika u akvatoriju DNŽ.</p>	
14	<p><b>Hrvatska udruga naftnih inženjera i geologa PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 22.</b> U članku 48. zakona stav2. mijenja se i trdlažemo tekst: (2) Dozvola za pridobivanje ugljikovodika predstavlja neodvojivi sastavni dio dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika i omogućava investitoru da započne i izvodi eksploatacijske radove u eksploatacijskom polju u skladu s provjerenom naftno-rudarskom dokumentacijom te da eksploatira količine ugljikovodika prikazane u elaboratu o rezervama, a koje su utvrđene važećim rješenjem o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi. Obrazloženje: Vrijedi isto obrazloženje kao i za članak 18. prijedloga odnosno članak 41.zakona</p>	<p><b>Prihvaćen</b> Prihvaća se te članka 22. kojim se mijenja članka 48. stavak 2. glasi: »(2) Dozvola za pridobivanje ugljikovodika predstavlja neodvojivi sastavni dio dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika i omogućava investitoru da započne i izvodi eksploatacijske radove u eksploatacijskom polju u skladu s provjerenom naftno-rudarskom dokumentacijom te da eksploatira količine ugljikovodika prikazane u elaboratu o rezervama, a koje su utvrđene važećim rješenjem o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi «.</p>
15	<p><b>HGK PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 22.</b> Članica Udruženja energetike HGK mišljenja je da u članku 48. treba izmijeniti stavak 2. tako da glasi: „(2) Dozvola za pridobivanje ugljikovodika predstavlja neodvojivi sastavni dio dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika i omogućuje investitoru da započne i izvodi eksploatacijske radove u eksploatacijskom polju u skladu s provjerenom naftno-rudarskom dokumentacijom te da eksploatira količine ugljikovodika prikazane u elaboratu o rezervama, a koje su utvrđene važećim rješenjem o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi.“. Obrazloženje: Eksploatacija nafte i plina od iznimne je važnosti za Republiku Hrvatsku odnosno njezino gospodarstvo te je nužno jasno utvrditi razliku između naftno-rudarskih projekata i elaborata o rezervama budući da miješanje ova dva pojma (termina) dovodi do bitnog i nepotrebnog prolongiranja postupaka ishoda dozvola, odnosno do produljenja rokova za realizaciju svakog pojedinog projekta u naftnoj plinskoj industriji. Predloženim rješenjem gubi se distinkcija između elaborata o rezervama (kojim se planira dinamika pridobivanja ugljikovodika) i naftno-rudarskog projekta (kojim se definira tehnologija kojom se izvode naftno-rudarski radovi) te se riskira netransparentnost u postupcima kao i nepovoljni utjecaj na investicijske cikluse u naftnoj industriji. Ako se predvidi potreba za izradom naftno-rudarske projektne dokumentacije uvijek kada se mijenja dinamika pridobivanja, to će značiti da investitor mora svaki put uz izradu elaborata o rezervama raditi i dopunski projekt razrade i eksploatacije te provoditi postupak ishoda dozvole za pridobivanje i sklapanje novog ugovora o eksploataciji, a sve bez promjene tehnologije opisane u važećem naftno-rudarskom projektu (samo zbog promjene dinamike pridobivanja). Navedeno će dovesti do bitnog</p>	<p><b>Prihvaćen</b> Prihvaća se te članka 22. kojim se mijenja članka 48. stavak 2. glasi: »(2) Dozvola za pridobivanje ugljikovodika predstavlja neodvojivi sastavni dio dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika i omogućava investitoru da započne i izvodi eksploatacijske radove u eksploatacijskom polju u skladu s provjerenom naftno-rudarskom dokumentacijom te da eksploatira količine ugljikovodika prikazane u elaboratu o rezervama, a koje su utvrđene važećim rješenjem o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi «.</p>



<p>produženja postupaka ishođenja dozvola što će posljedično dovodi do usporavanja čitavog investicijskog ciklusa u ovoj grani industrije. Zbog svega navedenog predlažemo izmjenu ovog stavka na način da jasnije bude određena svrha elaborata o rezervama u odnosu na svrhu naftno-rudarskih projekata te da se izbjegnu nepotrebni postupci izrade projekata koji će obrađivati sadržaj koji je već obrađen u provjerenom elaboratu o rezervama te posljedično administrativni postupci izdavanja nove dozvole za pridobivanje i sklapanja novog ugovora o eksploataciji svakih nekoliko godina kada dođe do promjene u dinamici pridobivanja. Upravo je distinkcija naftno-rudarskih radova eksploatacije nafte i plina u odnosu na eksploataciju neenergetskih mineralnih sirovina najvećim dijelom u tome što je nemoguće točno predvidjeti parametre eksploatacije, a pogotovo ih je nemoguće detaljno i precizno kontrolirati kako je to moguće s eksploatacijom velike većine drugih mineralnih sirovina. Iz tog razloga daje se procjena odnosno prognoza dinamike pridobivanja, a ne projekt dinamike pridobivanja.</p>	
<p>16 <b>INA Industrija nafte d.d.</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 22.</b>  U članku 48. stavak 2. predlažemo novi tekst navedenog stavka tako da glasi: (2) Dozvola za pridobivanje ugljikovodika predstavlja neodvojivi sastavni dio dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika i omogućava investitoru da započne i izvodi eksploatacijske radove u eksploatacijskom polju u skladu s provjerenom naftno-rudarskom dokumentacijom te da eksploatira količine ugljikovodika prikazane u elaboratu o rezervama, a koje su utvrđene važećim rješenjem o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi. Obrazloženje: Smatramo kako količine ugljikovodika odnosno dinamika pridobivanja na eksploatacijskom polju primarno nisu predmet ni tema naftno-rudarskog projekta, već se određuju elaboratom o rezervama i potvrđuju u postupku ocjene i potvrde rezervi. Konkretnije, smatramo kako je predmet svakog naftno-rudarskog projekta određena tehnologija ili promjena u tehnologiji pridobivanja koja se primjenjuje na odgovarajućem polju. Prognoza pridobivanja koju sadržava projekt razrade i eksploatacije i dopunski projekt razrade i eksploatacije samo je okvirna prognoza preuzeta iz potvrđenog elaborata o rezervama odnosno iz rješenja o potvrdi količine i kakvoće rezervi koje je važeće u vrijeme izrade tog projekta. Dinamika pridobivanja, kada su u pitanju ugljikovodici, vrlo je teško predvidljiva i mijenja se vrlo često, ovisno o promjenjivim uvjetima pojedinog ležišta. Upravo s ciljem detaljnog i redovnog praćenja i kontrole dinamike pridobivanja određena je obveza izrade redovnog elaborata o rezervama svake tri godine te je definiran strogi postupak ocjene tog elaborata. Posljedično i odstupanja od elaborata o rezervama temeljem kojeg su potvrđene količine i kakvoća rezervi ugljikovodika odnosno odstupanja od dinamike potvrđene rješenjem o potvrdi količine i kakvoće rezervi nisu bitna odstupanja od elaborata sve dok ta odstupanja Ministarstvo ne utvrdi kao bitna odstupanja sukladno</p>	<p><b>Prihvaćen</b>  Prihvaća se te članka 22. kojim se mijenja članka 48. stavak 2. glasi: »(2) Dozvola za pridobivanje ugljikovodika predstavlja neodvojivi sastavni dio dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika i omogućava investitoru da započne i izvodi eksploatacijske radove u eksploatacijskom polju u skladu s provjerenom naftno-rudarskom dokumentacijom te da eksploatira količine ugljikovodika prikazane u elaboratu o rezervama, a koje su utvrđene važećim rješenjem o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi «.</p>

	<p>odredbama Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika i odredbama Pravilnika o rezervama, a ukoliko ih ocjeni kao bitna odstupanja, onda to svakako nisu odstupanja od projektirane tehnologije na tom eksploatacijskom polju. Dodatno, navedeno tumačenje u skladu je i s predloženom izmjenom odredbe članka 41. stavka 5. koja glasi: »(5) Ministarstvo može, ako dođe do bitnih odstupanja od uvjeta i dinamike pridobivanja iz elaborata o rezervama ili provjerenih naftno-rudarskih projekata, kao i promjene kategorizacije rezervi, zatražiti izradu izvanrednog elaborata o rezervama.«.</p>	
17	<p><b>Udruga gradova u RH</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 24.</b>  Sukladno Strategiji energetskega razvoja Republike Hrvatske do 2030. s pogledom na 2050. godinu, koju je Hrvatski sabor usvojio na 16. sjednici 28. veljače 2020. godine, u kojoj se ističe potreba za povećanjem proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije, podržavamo opću usmjerenost Zakona prema poticanju geotermalne energije. Riječ je o izvoru energije kojim se osigurava čista i održiva proizvodnja električne energije, ali i koji ima visoki potencijal za jeftinije toplinarstvo, što je osobito bitno velikom broju hrvatskih gradova. Nekoliko je hrvatskih gradova već pokrenulo proces osnivanja zasebnih trgovačkih društava koje će biti nositelji geotermalnih projekata u lokalnoj zajednici. S obzirom na potencijal, zainteresiranih bi bilo još ako bi se lokalnoj samoupravi financijski i stručno pomoglo u implementaciji ovih iznimno složenih projekata. Stoga predlažemo, da se s obzirom navedeno u članku 24., a kojim se mijenja članak 54. u Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, ugradi odredba o osnivanju trgovačkog društva koje bi u ime Republike Hrvatske, a sukladno ovlasti koju ima Agencija za ugljikovodika, sudjelovala u istraživanju geotermalnih voda za energetske svrhe. Takvim izmjenama zadovoljio bi se javni interes, a lokalnim zajednicima osigurala stručna pomoć te lakši pristup fondovima EU, koji su nužni za financiranje ovih složenih i skupih projekata.</p>	<p><b>Prihvaćen</b>  Sukladno članku 24., a kojim se mijenja članak 54. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, a zbog usklađivanja odredbi, mijenja se članak 6. na način da se dodaje točka 76. te glasi: „Razvojno društvo znači trgovačko društvo registrirano za neke ili sve od sljedećih djelatnosti: istraživanje i eksploatacija ugljikovodika, istraživanje i eksploatacija geotermalnih voda, skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, a koje je osnovala Agencija radi poticanja i razvoja tih djelatnosti na području Republike Hrvatske.“ U članku 4. kojim se mijenja članak 8 stavak 1 iza podstavka 13. dodaje se podstavka 14. koji glasi: "-osniva razvojna društva radi poticanja i razvoja potencijala u istraživanju i eksploataciji geotermalnih voda te skladištenju prirodnog plina i trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida u Republici Hrvatskoj.“</p>
18	<p><b>INA Industrija nafte d.d.</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 39.</b>  U članku 116. stavak 7. predlažemo novi tekst navedenog stavka tako da glasi: 7) Ministarstvo može odlukom utvrditi da operator više nije sposoban biti operator ako je: - postao nelikvidan ili je nad njim otvoren stečaj - počinio materijalnu povredu ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida i propustio započeti otklanjanje povrede unutar 60 dana od primitka obavijesti Ministarstva koja navodi detalje povrede ili je propustio otkloniti povredu unutar razdoblja od šest mjeseci od primitka obavijesti od Ministarstva, odnosno u dodatnom roku koje je Ministarstvo odobrilo u slučaju kada je za otklanjanje povrede potreban duži rok. Obrazloženje:</p>	<p><b>Prihvaćen</b>  Članak 46. kojim se mijenja članak 116. stavak 7 mijenja se i glasi: 7) Ministarstvo može odlukom utvrditi da operator više nije sposoban biti operator ako je: - postao nelikvidan ili je nad njim otvoren stečaj - počinio materijalnu povredu ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida i propustio započeti otklanjanje povrede unutar 60 dana od primitka obavijesti Ministarstva koja navodi detalje povrede ili je propustio otkloniti povredu unutar razdoblja od šest mjeseci od primitka obavijesti od Ministarstva, odnosno u dodatnom roku koje je Ministarstvo odobrilo u slučaju kada je za otklanjanje povrede potreban duži rok.</p>

	<p>Smatramo da je potrebno predvidjeti mogućnost određivanja roka dužeg od šest mjeseci, a prema procjeni Ministarstva budući nije moguće unaprijed predvidjeti sve moguće situacije u kojima Ministarstvo zahtjeva otklanjanje povrede, a moguće je da za otklanjanje pojedine povrede investitor prethodno mora provesti složene postupke koji uključuju projektiranje, ishođenje dozvola, rješavanje imovinskopravnih odnosa i slično, a za koje je potrebno više od ovdje predviđenih šest mjeseci. Naravno, utvrđivanje roka za otklanjanje uvijek je u nadležnosti Ministarstva te se ovom izmjenom samo osigurava mogućnost, ne i nužnost, određivanja dužeg roka.</p>	
19	<p><b>INA Industrija nafte d.d.</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 42.</b>          Predlažemo u članku 122. i 123. brisati riječi „dnevno izvješće“ i „prezentacije“ u odgovarajućem padežu. Smatramo neprimjenjivim dostavljati i posebno kontrolirati sva dnevna izvješća koja investitor radi za svoje operativne potrebe. Završno izvješće se može dostaviti nakon završetka naftno-rudarskih radova. Također radi se dnevno velik broj prezentacija o kojima je nemoguće voditi preciznu jedinstvenu evidenciju.</p>	<p><b>Nije prihvaćen</b>          Dnevna izvješća odnose se na naftno-rudarske radove pri istraživanju i eksploataciji i odnose se na izvješća koja se izrađuju prilikom radova koji se izvode temeljem naftno-rudarske dokumentacije. Također, prezentacije u smislu članka 123 točke 6. odnose se na prezentacije koje su izrađene na temelju podataka prikupljenih pri istraživanju i eksploataciji.</p>
20	<p><b>INA Industrija nafte d.d.</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 43.</b>          Isti prijedlog kao i u prethodnom članku. Predlažemo u članku 122. i 123. brisati riječi „dnevno izvješće“ i „prezentacije“ u odgovarajućem padežu. Smatramo neprimjenjivim dostavljati i posebno kontrolirati sva dnevna izvješća koja investitor radi za svoje operativne potrebe. Završno izvješće se može dostaviti nakon završetka naftno-rudarskih radova. Također radi se dnevno velik broj prezentacija o kojima je nemoguće voditi preciznu jedinstvenu evidenciju.</p>	<p><b>Nije prihvaćen</b>          Dnevna izvješća odnose se na naftno-rudarske radove pri istraživanju i eksploataciji i odnose se na izvješća koja se izrađuju prilikom radova koji se izvode temeljem naftno-rudarske dokumentacije. Također, prezentacije u smislu članka 123 točke 6. odnose se na prezentacije koje su izrađene na temelju podataka prikupljenih pri istraživanju i eksploataciji.</p>
21	<p><b>Hrvatska udruga naftnih inženjera i geologa</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 45.</b>          U članku 129. zakona stavak 5. predlaže se novi tekst: (5) Investitor je dužan Ministarstvu i Agenciji dostaviti najkasnije 60 dana prije početka eksploatacije na svakom eksploatacijskom polju te 30 dana prije početka svake kalendarske godine plan eksploatacije za svako eksploatacijsko polje, pri čemu naftno-rudarski radovi iz plana eksploatacije moraju biti usklađeni s radovima iz provjerenog projekta razrade i eksploatacije, dopunskog projekta razrade i eksploatacije ili tipskog projekta, a dinamika pridobivanja mora biti u skladu s dinamikom pridobivanja iz elaborata o rezervama, a koje su utvrđene važećim rješenjem o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi, te za čiju je pripremu odgovoran odgovorni voditelj izvođenja naftno-rudarskih radova. Obrazloženje: Vrijedi isto obrazloženje kao i za članak 41. zakona</p>	<p><b>Prihvaćen</b>          Članak 52. kojim se mijenja članak 129. stavak 5. mijenja se i glasi: »(5) Investitor je dužan Ministarstvu i Agenciji dostaviti najkasnije 60 dana prije početka eksploatacije na svakom eksploatacijskom polju te 30 dana prije početka svake kalendarske godine plan eksploatacije za svako eksploatacijsko polje, pri čemu naftno-rudarski radovi iz plana eksploatacije moraju biti usklađeni s radovima iz provjerene naftno-rudarske dokumentacije, a dinamika pridobivanja mora biti u skladu s dinamikom pridobivanja iz elaborata o rezervama, a koje su utvrđene važećim rješenjem o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi, te za čiju je pripremu odgovoran odgovorni voditelj izvođenja naftno-rudarskih radova. «.</p>
22	<p><b>HGK</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I</b></p>	<p><b>Prihvaćen</b>          Članak 52. kojim se mijenja članak 129. stavak 5.</p>

**DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 45.**

Predstavnica Udruženja energetike HGK smatra da je u članku 129. potrebno izmijeniti stavak 5. tako da glasi: „(5) Investitor je dužan Ministarstvu i Agenciji dostaviti najkasnije 60 dana prije početka eksploatacije na svakom eksploatacijskom polju te 30 dana prije početka svake kalendarske godine plan eksploatacije za svako eksploatacijsko polje, pri čemu naftno-rudarski radovi iz plana eksploatacije moraju biti usklađeni s radovima iz provjerenog projekta razrade i eksploatacije, dopunskog projekta razrade i eksploatacije ili tipskog projekta, a dinamika pridobivanja mora biti u skladu s dinamikom pridobivanja iz elaborata o rezervama, a koje su utvrđene važećim rješenjem o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi, te za čiju je pripremu odgovoran odgovorni voditelj izvođenja naftno-rudarskih radova.“ .

Obrazloženje: Eksploatacija nafte i plina od iznimne je važnosti za Republiku Hrvatsku odnosno njezino gospodarstvo te je nužno jasno utvrditi razliku između naftno-rudarskih projekata i elaborata o naftnim i plinskim rezervama budući miješanje ova dva pojma dovodi do bitnog i nepotrebnog prolongiranja postupaka ishođenja dozvola, odnosno do produljenja rokova za realizaciju svakog pojedinog projekta u naftnoj i plinskoj industriji. Predloženim rješenjem gubi se distinkcija između elaborata o rezervama (kojim se planira dinamika pridobivanja ugljikovodika) i naftno-rudarskog projekta (kojim se definira tehnologija kojom se izvode naftno-rudarski radovi) te se riskira netransparentnost u postupcima kao i nepovoljni utjecaj na investicijske cikluse u naftnoj industriji. Ukoliko se predvidi potreba za izradom naftno-rudarske projektne dokumentacije uvijek kada se mijenja dinamika pridobivanja, to će značiti da investitor mora svaki put uz izradu elaborata o rezervama raditi i dopunski projekt razrade i eksploatacije te provoditi postupak ishođenja dozvole za pridobivanje i sklapanje novog ugovora o eksploataciji, a sve bez promjene tehnologije opisane u važećem naftno-rudarskom projektu (samo zbog promjene dinamike pridobivanja). Navedeno će dovesti do bitnog produženja postupaka ishođenja dozvola što posljedično dovodi do usporavanja čitavog investicijskog ciklusa u ovoj grani industrije. Zbog svega navedenog predlažemo izmjenu ovog stavka na način da jasnije bude određena svrha elaborata o rezervama u odnosu na svrhu naftno-rudarskih projekata te da se izbjegnu nepotrebni postupci izrade projekata koji će obrađivati sadržaj koji je već obrađen u provjerenom elaboratu o rezervama te posljedično administrativni postupci izdavanja nove dozvole za pridobivanje i sklapanja novog ugovora o eksploataciji svakih nekoliko godina kada dođe do promjene u dinamici pridobivanja. Upravo je distinkcija naftno-rudarskih radova eksploatacije nafte i plina u odnosu na eksploataciju neenergetskih mineralnih sirovina najvećim dijelom u tome što je nemoguće točno predvidjeti parametre eksploatacije, a pogotovo ih je nemoguće detaljno i precizno kontrolirati kako je to moguće s eksploatacijom velike većine drugih mineralnih sirovina. Iz tog razloga daje se procjena odnosno prognoza dinamike pridobivanja, a ne

mijenja se i glasi: »(5) Investitor je dužan Ministarstvu i Agenciji dostaviti najkasnije 60 dana prije početka eksploatacije na svakom eksploatacijskom polju te 30 dana prije početka svake kalendarske godine plan eksploatacije za svako eksploatacijsko polje, pri čemu naftno-rudarski radovi iz plana eksploatacije moraju biti usklađeni s radovima iz provjerene naftno-rudarske dokumentacije , a dinamika pridobivanja mora biti u skladu s dinamikom pridobivanja iz elaborata o rezervama, a koje su utvrđene važećim rješenjem o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi, te za čiju je pripremu odgovoran odgovorni voditelj izvođenja naftno-rudarskih radova. «.

	projekt dinamike pridobivanja.	
23	<p><b>INA Industrija nafte d.d.</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 45.</b>  U članku 129. stavak 5. predložemo novi tekst navedenog stavka tako da glasi: (5) Investitor je dužan Ministarstvu i Agenciji dostaviti najkasnije 60 dana prije početka eksploatacije na svakom eksploatacijskom polju te 30 dana prije početka svake kalendarske godine plan eksploatacije za svako eksploatacijsko polje, pri čemu naftno-rudarski radovi iz plana eksploatacije moraju biti usklađeni s radovima iz provjerenog projekta razrade i eksploatacije, dopunskog projekta razrade i eksploatacije ili tipskog projekta, a dinamika pridobivanja mora biti u skladu s dinamikom pridobivanja iz elaborata o rezervama, a koje su utvrđene važećim rješenjem o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi, te za čiju je pripremu odgovoran odgovorni voditelj izvođenja naftno-rudarskih radova. Obrazloženje: Kao kod članka 48, stavak 2. smatramo kako količine ugljikovodika odnosno dinamika pridobivanja na eksploatacijskom polju primarno nisu predmet ni tema naftno-rudarskog projekta, već se određuju elaboratom o rezervama i potvrđuju u postupku ocjene i potvrde rezervi. (Molimo vidjeti raniji komentar kod čl. 48.)</p>	<p><b>Prihvaćen</b>  Članak 52. kojim se mijenja članak 129. stavak 5. mijenja se i glasi: »(5) Investitor je dužan Ministarstvu i Agenciji dostaviti najkasnije 60 dana prije početka eksploatacije na svakom eksploatacijskom polju te 30 dana prije početka svake kalendarske godine plan eksploatacije za svako eksploatacijsko polje, pri čemu naftno-rudarski radovi iz plana eksploatacije moraju biti usklađeni s radovima iz provjerene naftno-rudarske dokumentacije, a dinamika pridobivanja mora biti u skladu s dinamikom pridobivanja iz elaborata o rezervama, a koje su utvrđene važećim rješenjem o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi, te za čiju je pripremu odgovoran odgovorni voditelj izvođenja naftno-rudarskih radova. «.</p>
24	<p><b>Hrvatska udruga naftnih inženjera i geologa</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 48.</b>  U članku zakona 12 stavak 1. Nije potrebno mijenjati tekst, odnosno izbacivati Idejni projekt kao podlogu za ishođenje lokacijske dozvole budući da Idejni projekt za naftno-rudarske objekte i postrojenja služi kao tehnička podloga za izradu Idejnog projekta za ishođenje lokacijske dozvole.</p>	<p><b>Prihvaćen</b>  U članku 56. kojim se mijenja članak 132. stavak 1. mijenja se i glasi: (1) Idejni projekt za naftno-rudarske objekte i postrojenja izrađuje se kao stručna podloga za prethodnu ocjenu prihvatljivosti na ekološku mrežu, za izradu studije o utjecaju na okoliš i elaborata za ocjenu o potrebi procjene utjecaja na okoliš i ishođenje lokacijske dozvola, a kako je primjenjivo.</p>
25	<p><b>Ivan Petričević</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 48.</b>  Riječ geofizika u sklopu naftno-rudarskih poslova bi se trebala bolje definirati. Npr. na način da se navedu sve metode koje spadaju u taj pojam jer se na istražnim prostorima mogu odvijati i plitka geofizička istraživanja koja mogu imati veze s naftom/plinom ali ne direktno s naftnim/plinskim ležištima pa da se na taj način pravilno razluče prava i odgovornosti sa svih strana.</p>	<p><b>Nije prihvaćen</b>  Geofizička snimanja definirana su člankom 6. točkom 19. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika te ih nije potrebno dodatno definirati.</p>
26	<p><b>HGK</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 50.</b>  Udruženje energetike HGK predlaže u članku 135. stavak 1. točku 3. izmijeniti tako da glasi: „3. izradu razradne bušotine u razdoblju eksploatacije koja se projektira u skladu s tehnologijom obrađenom projektom razrade i eksploatacije ili dopunskim projektom razrade i eksploatacije ili tipskim projektom“. Obrazloženje: Projektom izrade bušotine projektiraju se naftno-rudarski radovi u skladu s tehnologijom obrađenom u projektu razrade i eksploatacije odnosno dopunskom projektu razrade i</p>	<p><b>Prihvaćen</b>  U članku 57. kojim se mijenja članak 135. stavak 1. točka 3. mijenja se i glasi: „3. izradu razradne bušotine u razdoblju eksploatacije koja se projektira u skladu s tehnologijom obrađenom projektom razrade i eksploatacije ili dopunskim projektom razrade i eksploatacije ili tipskim projektom“.</p>

	<p>eksploatacije. Nije nužno da sama bušotina bude predviđena predmetnim ranijim projektima. Navedeno rješenje omogućava izradu bušotine temeljem projekta bušotine uz napomenu da se u slučaju otkrića komercijalno pridobivih količina ugljikovodika sama bušotina i njen sustav eksploatacije obrađuju u odgovarajućem dopunskom projektu razrade i eksploatacije. Neprihvatljivo bi bilo očekivati od investitora izradu dopunskog projekta razrade i eksploatacije i provođenje postupka dobivanja dozvole za pridobivanje i sklapanje novog ugovora o eksploataciji za svaku novu bušotinu prije no što se uopće potvrdi otkriće budući bi se time znatno produljilo vrijeme potrebno za izvođenje naftno-rudarskih radova bez da je uopće poznato je li bušotina pozitivna. Rješenje kakvo je predloženo ovim Nacrtom moglo bi vrlo nepovoljno utjecati na investicijsku klimu jer bi imalo ozbiljni utjecaj na ekonomiku svakog pojedinog projekta.</p>	
27	<p><b>INA Industrija nafte d.d.</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 50.</b>  U članku 135. stavak 1, točka 3. predlažemo novi tekst navedenog stavka tako da glasi: »(1) Projekt bušotine izrađuje se za: ... 3. izradu razradne bušotine u razdoblju eksploatacije koja se projektira u skladu s tehnologijom obrađenom projektom razrade i eksploatacije ili dopunskim projektom razrade i eksploatacije ili tipskim projektom ... «.  Obrazloženje: Projektom razrade i eksploatacije (PRE) i dopunskim projektom razrade i eksploatacije (DPRE) projektira se tehnologija na pojedinom eksploatacijskom polju, projektima niže razine projektiraju se naftno-rudarski radovi u skladu s tehnologijom obrađenom u navedenim PRE i DPRE. Ukoliko kao uvjet za izradu projekta bušotine predvidimo da je ona planirana u PRE odnosno DPRE, investitor će uvijek morati raditi DPRE jer konkretna bušotina neće biti planirana u važećem DPRE (za to bi bilo nužno ishoditi lokacijske dozvole za sve buduće planirane bušotine na svakom pojedinom eksploatacijskom polju i imati točnu prognozu dinamike pridobivanja svake od tih bušotina što nije moguće prije samog bušenja), već će biti obrađena tehnologija te bušotine, koja tehnologija se onda razrađuje na konkretnoj lokaciji u projektu bušotine. Naknadno se ista bušotina s proizvodnim sustavom obrađuje u odgovarajućem DPRE, pod uvjetom da je otkrila pridobive količine ugljikovodika. Ukoliko se zadrži predložena formulacija točke 3. ovog stavka, bojimo se da će za razradne bušotine projekt bušotine postati suvišan, a dodatno znatno administrativno opterećenje staviti će se na investitore i ministarstvo zbog potrebe da se svaka nova razradna bušotina obradi kroz DPRE i provede postupak izdavanja dozvole za pridobivanje i sklapanja aneksa ugovora o eksploataciji, a sve prije no što je uopće poznato hoće li bušotina biti pozitivna ili ne. Također predviđamo znatno produženje investicijskog ciklusa i administrativne faze koja prethodi samom bušenju.</p>	<p><b>Prihvaćen</b>  U članku 57. kojim se mijenja članak 135. stavak 1. točka 3. mijenja se i glasi: „3. izradu razradne bušotine u razdoblju eksploatacije koja se projektira u skladu s tehnologijom obrađenom projektom razrade i eksploatacije ili dopunskim projektom razrade i eksploatacije ili tipskim projektom“.</p>
28	<p><b>Dragutin Domitrović</b>  <b>Članak 50., Članak 135.</b>  Predlažem da se u čl. 135. st. 1., osim navedenih</p>	<p><b>Nije prihvaćen</b>  U članku 58. kojim se mijenja članak 136. stavak 1. predviđeno je izvođenje remontnih radova</p>

	<p>opisa namjene projekta bušotine, doda i sljedeći opis: "5. remont i ispitivanje od ranije postojećih bušotina u istražnom razdoblju koji uključuje plan sanacije te, kada je primjenjivo, probnu eksploataciju za potrebe laboratorijskih ispitivanja i hidrodinamičkih mjerenja za potrebe utvrđivanja karakteristika ležišta." Naime, u sadašnjim i budućim istražnim prostorima i eksploatacijskim poljima postoje ranije izbušene bušotine koje bi se dodatnim radovima (remontima, promjenom opremanja, dobušivanjem itd.) mogle iskoristiti za brže, jeftinije te okolišno manje zahtjevnije izvođenje nekih istražnih aktivnosti bez potrebe bušenja novih istražnih bušotina, ili barem uz bušenje manjeg broja istražnih i/ili ojcenskih bušotina.</p>	<p>pojednostavnjenim projektom.</p>
29	<p><b>Hrvatska udruga naftnih inženjera i geologa PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 51.</b>          Članak 136 zakona Predlažemo radove prenamjene bušotine predlažemo izvoditi prema Programu izvođenja naftno-rudarskih radova.</p>	<p><b>Djelomično prihvaćen</b>          Briše se prenamjena u mjerne bušotine.</p>
30	<p><b>INA Industrija nafte d.d. PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 51.</b>          Sukladno novom označavanju naftno-rudarskih projekata potrebno je izmijeniti čl. 136. stavak 4 koji je u Prijedlogu postao stavak 3. brisanjem dosadašnjeg stavka 3. Zakona na način da isti glasi: (3) Kada se pojednostavnjeni projekt izrađuje sukladno stavku 1. ovoga članka, investitor je dužan jedan primjerak pojednostavnjenog projekta, s prikazom uklapanja tehničkog rješenja iz pojednostavnjenog projekta u postojeću provjerenu naftno-rudarsku projektnu dokumentaciju odnosno provjereni projekt razrade i eksploatacije ili provjereni dopunski projekt razrade i eksploatacije ili tipski projekt ili provjereni projekt bušotine, dostaviti Ministarstvu. Obrazloženje Potrebno je u cijelosti kroz tekst Zakona o istraživanju eksploataciji ugljikovodika provesti novu terminologiju vezanu za naftno-rudarske projekte.</p>	<p><b>Prihvaćen</b>          U članku 58. kojim se mijenja članak 136. stavak 3. mijenja se zbog usklađivanja s terminologijom te glasi: 3) Kada se pojednostavnjeni projekt izrađuje sukladno stavku 1. ovoga članka, investitor je dužan jedan primjerak pojednostavnjenog projekta, s prikazom uklapanja tehničkog rješenja iz pojednostavnjenog projekta u postojeću provjerenu naftno-rudarsku projektnu dokumentaciju odnosno provjereni projekt razrade i eksploatacije ili provjereni dopunski projekt razrade i eksploatacije ili tipski projekt ili provjereni projekt bušotine, dostaviti Ministarstvu.</p>
31	<p><b>HGK PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA, Članak 61.</b>          U odnosu na novi predloženi podstavak 4. u stavku 5. članka 179. Zakona, Grupacija za geotermalnu energiju Zajednice obnovljivih izvora energije HGK ističe da je posve jasna namjera stručnog nositelja da već i tijekom probne eksploatacije naftno-rudarski objekti i postrojenja rade na siguran način, ali smatra da bi trebalo jasnije navesti o kojoj se vrsti dokumentacije radi. Naime, u sadašnjim uvjetima dokumentacijom koja dokazuje sigurnost postrojenja smatra se uporabna dozvola dobivena nakon uspješno provedenog tehničkog pregleda.</p>	<p><b>Nije prihvaćen</b>          Člankom 179. stavkom 2. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika navedeno je da se probna eksploatacija mora izvoditi sukladno provjerenoj naftno-rudarskoj dokumentaciji te se isti stavak nije mijenjao.</p>
32	<p><b>INA Industrija nafte d.d. Članak 63., Članak 184.b</b>          Vezano za članak 184 b smatramo da je potrebno dodatno pojasniti određene slučajeve Mišljenja smo da nije jasno definirano što je s pokretnim postrojenjima koja dolaze na naftno-rudarski objekt –</p>	<p><b>Primljeno na znanje</b>          Članak 184 b odnosi se samo na bušača i remontna postrojenja te ne uključuje ostala pokretna postrojenja.</p>

<p>bušotinu, odrade radove prema programu i napuste lokaciju (npr. Postrojenje sa savitljivim tubingom ili dušikom, Postrojenja za: cementaciju, izvođenje elektrokarotaznih mjerenja, radove sa žicom, protočna mjerenja, itd.) na koja se ne bi trebalo primjenjivati odredbe ovog članka. U zakonu se nigdje ne navodi koje dozvole za rad trebaju imati pokretna naftno rudarska postrojenja te je u reviziji navedenog zakona i pripadajućih pravilnika potrebno uključiti mobilna naftno rudarska postrojenja, te također revidirati način ishođenja potrebne dokumentacije kako bi navedena (i nova) postrojenja mogla raditi, odnosno da se jasno propiše da ne trebaju imati odobrene projekte kao bušaća ili remontna postrojenja, a kako ovaj zakon to definira. Članak 184.b stavak 5. glasi (5) Operator može započeti s probnim radom prema projektu iz članka 184.a stavka 1. ovoga Zakona. Predlažemo brisati navedeni stavak budući nije jasno kada će se moći donijeti rješenje o probnom radu u slučaju bušaćeg / remontnog postrojenja.</p>	
---	--



**IZJAVA O USKLADENOSTI PRIJEDLOGA PROPISA S PRAVNOM STEČEVINOM  
EUROPSKE UNIJE**

**1. Naziv prijedloga propisa**

Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika

**2. Stručni nositelj izrade prijedloga propisa**

MINISTARSTVO GOSPODARSTVA I ODRŽIVOG RAZVOJA

**3. Veza s Programom Vlade Republike Hrvatske za preuzimanje i provedbu pravne stečevine Europske unije**

Predviđeno Programom Vlade Republike Hrvatske za preuzimanje i provedbu pravne stečevine Europske unije za 2020. godinu.

Rok: III. kvartal 2020.

**4. Preuzimanje odnosno provedba pravne stečevine Europske unije**

**a) Odredbe primarnih izvora prava Europske unije**

Ugovor o funkcioniranju Europske unije  
članak/članci 191. i 192.

**b) Sekundarni izvori prava Europske unije**

*Direktiva 2014/52/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 16. travnja 2014. o izmjeni Direktive 2011/92/EU o procjeni utjecaja određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (SL L 124, 25.4.2014.)*

32014L0052

- Članak 1. preuzeto: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18)
- Članak 1. Prilog 1. preuzeto: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17)
- Članak 1. preuzeto: Uredba o informiranju i sudjelovanju javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša (NN 64/08)

*Direktiva 2013/30/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 12. lipnja 2013. o sigurnosti odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti i o izmjeni Direktive 2004/35/EZ (Tekst značajan za EGP) (SL L 178, 28.6.2013.)*

32013L0030

- Članci 1., 2., 3., 4., 5., 6., 7., 8., 9., 11., 12., 13., 14., 15., 16., 17., 18., 19., 20., 21., 22., 23., 24., 25., 26., 27., 28., 29., 30., 31., 34. i 42. Prilozi 1., 2., 3., 4., 5., 6., 7., 8. i 9. preuzeto: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20)

- Članak 29. Prilog 8. preuzeto: Plan intervencija kod iznenadnih onečišćenja mora (NN 92/08)
- Članak 38. preuzeto: Uredba o odgovornosti za štete u okolišu (NN 31/17)
- Prilog 3. bit će preuzeto: Uredba o izmjenama i dopunama Uredbe o koordinaciji za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (21.09.2020)

*Direktiva 2011/92/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 13. prosinca 2011. o procjeni učinaka određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (Tekst značajan za EGP) (SL L 26, 28.1.2012.)*

32011L0092

- Članci 1., 2., 3., 4., 5., 6., 7., 9. i 11. preuzeto: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18)
- Članci 4. i 5. Prilozi 1. i 2. preuzeto: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17)
- Članak 6. preuzeto: Uredba o informiranju i sudjelovanju javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša (NN 64/08)

#### c) Ostali izvori prava Europske unije

-

#### 5. Prilog: tablice usporednih prikaza za propise kojima se preuzimaju odredbe sekundarnih izvora prava Europske unije u zakonodavstvo Republike Hrvatske

Da.

#### Potpis EU koordinatora stručnog nositelja izrade prijedloga propisa, datum i pečat

Nataša Mikuš-Žigman

Državna tajnica

(potpis)



#### Potpis EU koordinatora Ministarstva vanjskih i europskih poslova, datum i pečat

Andreja Metelko - Zgombić

Državna tajnica za europske poslove

(potpis)



(datum i pečat)

217  
E.C.  
15/8/20

## USPOREDNI PRIKAZ PODUDARANJA ODREDBI PROPISA EUROPSKE UNIJE S PRIJEDLOGOM PROPISA

### 1. Naziv propisa Europske unije

Direktiva 2011/92/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 13. prosinca 2011. o procjeni učinaka određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (Tekst značajan za EGP)

### 2. Naziv prijedloga propisa

Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika

### 3. Usklađenost odredbi propisa Europske unije (sekundarni izvori prava) s odredbama prijedloga propisa

a)	b)	c)	d)
Odredbe propisa Europske unije	Odredbe prijedloga propisa	Je li sadržaj odredbe propisa Europske unije u potpunosti preuzet u odredbu prijedloga propisa?	Obrazloženje (ako sadržaj odredbe propisa Europske unije nije preuzet ili je djelomično preuzet u odredbu prijedloga propisa)

<p>Članak 1.</p> <p>1. Ova se Direktiva odnosi na procjenu učinaka na okoliš onih javnih i privatnih projekata koji bi mogli imati značajne učinke na okoliš.</p> <p>2. Za potrebe ove Direktive:</p> <p>(a) „projekt” znači:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— izvođenje građevinskih radova ili ostalih instalacija ili sustava,</li> <li>— ostali zahvati u prirodnom okruženju i krajobrazu, uključujući i one koji uključuju vađenje mineralnih resursa;</li> </ul> <p>(b) „nositelj projekta ” znači podnositelj zahtjeva za odobrenje privatnog projekta ili javna vlast koja pokreće projekt;</p>	<p>Čl. 1. st. 2.</p> <p><b>Članak 2.</b></p> <p>U članku 6. točka 11. mijenja se i glasi:</p> <p>»11) <i>Dozvola za pridobivanje ugljikovodika</i> znači odluku ili odluke Ministarstva kojima se dozvoljava eksploatacija ugljikovodika.«.</p> <p>Točka 27. mijenja se i glasi:</p> <p>»27) <i>Investitor ili strane investitora</i> znači jednog ili više naftno-rudarskih gospodarskih subjekata, koji su sukladno ovom Zakonu dobili dozvolu za istraživanje ili dozvolu za eksploataciju.«.</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci Članak 4.</p>

<p>(c) „odobrenje za provedbu projekta” znači odluka nadležnog tijela ili više njih koja nositelju projekta daje pravo da nastavi s projektom;</p> <p>(d) „javnost” znači jedna ili nekoliko fizičkih ili pravnih osoba te, u skladu s nacionalnim zakonodavstvom ili praksom, njihove udruge, organizacije ili skupine;</p> <p>(e) „zainteresirana javnost” znači javnost na koju utječu ili na koju će vjerojatno utjecati ili ima interes u postupcima donošenja odluka iz članka 2. stavka 2. Za potrebe ove definicije, za nevladine organizacije koje promoviraju zaštitu okoliša i koje ispunjavaju bilo koje zahtjeve u skladu s nacionalnim pravom smatra se da imaju interes;</p> <p>(f) „nadležno tijelo ili više njih” znači ono tijelo ili ona tijela koje države članice odrede odgovornima za dužnosti koje proizlaze iz ove Direktive.</p> <p>3. Države članice mogu odlučiti, na temelju pojedinačnog slučaja ako je to predviđeno nacionalnim pravom, ne primjenjivati ovu Direktivu na projekte koji služe</p>	<p>Iza točke 35. dodaje se nova točka 36. koja glasi:</p> <p>»36) <i>Javnost</i> je jedna ili više fizičkih ili pravnih osoba, njihove skupine, udruge i organizacije sukladno posebnim propisima i praksi.«.</p> <p>Dosadašnje točke 36. do 76. postaju točke 37. do 77.</p> <p>U dosadašnjoj točki 77. koja postaje točka 78. riječ: »plinova« zamjenjuje se riječima: »ugljkova dioksida«.</p> <p>Iza dosadašnje točke 77. koja postaje točka 78. dodaje se nova točka 79. koja glasi:</p> <p>»79) <i>Razvojno društvo</i> znači trgovačko društvo registrirano za neke ili sve od sljedećih djelatnosti: istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda, skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, a koje je osnovala Agencija radi poticanja i razvoja tih djelatnosti na području Republike Hrvatske.«.</p> <p>Dosadašnje točke 78. do 86. postaju točke 80. do 88.</p> <p>Dosadašnja točka 87. koja postaje točka 89. mijenja se i glasi: »Trajno zbrinjavanje znači utiskivanje</p>		
---	--	--	--

<p>nacionalnoj obrani, ako smatraju da bi njezina primjena mogla imati negativan učinak na te ciljeve.</p> <p>4. Ova se Direktiva ne primjenjuje na projekte koji su detaljno usvojeni određenim aktom nacionalnog zakonodavstva, budući da se ciljevi ove Direktive, uključujući i cilj dostavljanja informacija, postižu zakonodavnim postupkom.</p>	<p>uglikova dioksida radi njegova trajnog skladištenja u podzemne geološke strukture.«.</p> <p>U dosadašnjoj točki 88. koja postaje točka 90. riječ: »plinova« zamjenjuje se riječima: »uglikova dioksida«.</p> <p>Dosadašnje točke 89. do 95. postaju točke 91. do 97.</p> <p>Dosadašnja točka 96. koja postaje točka 98. mijenja se i glasi:</p> <p>»98) <i>Ugovor o eksploataciji ugljikovodika</i> znači, kada se radi o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, ugovor koji se u slučaju postojećeg prava na eksploataciju ugljikovodika sklapa između Ministarstva i investitora, a koji predviđa pravo investitora na ukupnu proizvodnju te plaćanje naknada za pridobivene količine ugljikovodika.«.</p> <p>Dosadašnje točke 97. do 101. postaju točke 99. do 103.</p> <p>Iza dosadašnje točke 101. koja postaje točka 103. dodaje se nova točka 104. koja glasi:</p> <p>»104) <i>Zainteresirana javnost</i> je javnost na koju utječe ili bi moglo utjecati odlučivanje o okolišu, ili ima interes u odlučivanju o okolišu; udruge civilnog društva koje djeluju na području zaštite okoliša i ispunjavaju sve uvjete sukladno zakonu kojim se uređuje zaštita okoliša smatrat će zainteresiranima.«.</p>		
--	--	--	--

	<p>Dosadašnje točke 102. i 103. postaju točke 105. i 106.</p>		
<p>Članak 2.</p> <p>1. Države članice usvajaju sve potrebne mjere kako bi se prije davanja odobrenja osiguralo da se projekti koji bi mogli imati značajne učinke na okoliš, između ostalog na temelju njihove prirode, veličine ili lokacije, podvrgnu obvezi ishođenja odobrenja za provedbu projekta i procjeni u pogledu njihovih učinaka. Ti su projekti utvrđeni u članku 4.</p> <p>2. Procjena utjecaja na okoliš može se integrirati u postojeće postupke davanja suglasnosti za projekte u državama članicama, ili u nedostatku toga, u druge postupke ili u postupke koje treba uspostaviti radi ispunjavanja ciljeva ove Direktive.</p> <p>3. Države članice mogu utvrditi jedinstveni postupak za</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci Članci 76., 78., 89.a, 77. i 79.</p>

<p>ispunjavanje zahtjeva ove Direktive i zahtjeva Direktive 2008/1/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 15. siječnja 2008. integriranom sprečavanju i kontroli onečišćenja (5).</p> <p>4. Ne dovodeći u pitanje članak 7., države članice u izuzetnim slučajevima mogu u cijelosti ili djelomično izuzeti određeni projekt od odredaba utvrđenih ovom Direktivom.</p> <p>U tom slučaju, države članice:</p> <p>(a) ocjenjuju da li bi neki drugi oblik procjene bio primjeren;</p> <p>(b) stavljaju na raspolaganje zainteresiranoj javnosti informacije koje proizlaze iz drugih oblika procjene iz točke (a), informacije koje se odnose na odluku o izuzeću i razloge za to izuzeće;</p> <p>(c) obavješćuju Komisiju, prije davanja odobrenja, o razlozima koji opravdavaju dano izuzeće, te joj dostavljaju informacije koje su prema potrebi dali na raspolaganje svojim državljanima.</p>			
--	--	--	--



<p>Komisija odmah prosljeđuje primljene dokumente ostalim državama članicama.</p> <p>Komisija svake godine izvještava Europski parlament i Vijeće o primjeni ovog stavka.</p>			
<p>Članak 3.</p> <p>Procjena utjecaja na okoliš utvrđuje, opisuje i procjenjuje na odgovarajući način, u svjetlu svakog pojedinog slučaja i u skladu s člancima 4. do 12., izravne i neizravne učinke projekta na sljedeće čimbenike:</p> <p>(a) ljudska bića, faunu i floru;  (b) tlo, vodu, zrak, klimu i krajobraz;  (c) materijalnu imovinu i kulturno nasljeđe;  (d) interakciju između čimbenika iz točaka (a), (b) i (c).</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci  Članak 76.</p>

<p>Članak 4.</p> <p>1. U skladu s člankom 2. stavkom 4., projekti koji su navedeni u Prilogu I. podliježu procjeni u skladu s člancima od 5. do 10.</p> <p>2. U skladu s člankom 2. stavkom 4., za projekte koji su navedeni u Prilogu II. države članice određuju podliježu li procjeni u skladu s člancima 5. do 10. Države članice to određuju:</p> <p>(a) pojedinačnim ispitivanjem;</p> <p>ili</p> <p>(b) pragovima ili kriterijima koje utvrđuje država članica.</p> <p>Države članice se mogu odlučiti za primjenu oba postupka iz točaka (a) i (b).</p> <p>3. Kada se provodi pojedinačno ispitivanje ili se postavljaju pragovi ili kriteriji u smislu stavka 2., moraju se uzeti u obzir relevantne kriterije odabira navedena u Prilogu III.</p> <p>4. Države članice moraju osigurati da odluka nadležnih</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci Članci 78. i 81.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17) članak/članci 27.

<p>tijela u skladu sa stavkom 2. bude dostupna javnosti.</p>			
<p>Članak 5.</p> <p>1. U slučaju projekata koji na temelju članka 4. podliježu procjeni utjecaja na okoliš u skladu s ovim člankom i člancima 6. do 10., države članice donose potrebne mjere kako bi osigurale da nositelj projekta dostavi informacije navedene u Prilogu IV. u odgovarajućem obliku ako:</p> <p>(a) države članice smatraju da su te informacije važne za određenu fazu postupka izdavanja odobrenja i za određene značajke pojedinog projekta ili vrste projekta te za značajke okoliša na koje bi projekt mogao utjecati;</p> <p>(b) države članice smatraju da se od nositelja projekta može opravdano zahtijevati da prikupi te informacije uzimajući u obzir između</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci Članci 80. i 86.</p>
		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17) članak/članci Članak 7. i Prilog IV.</p>

<p>ostalog aktualna saznanja i metode procjene.</p> <p>2. Države članice moraju poduzeti sve potrebne mjere kako bi osigurale da, ako to zatraži nositelj projekta prije nego podnese zahtjev za izdavanjem odobrenja za provedbu projekta, nadležna tijela daju mišljenje o informacijama koje nositelj projekta mora dostaviti u skladu sa stavkom 1. Prije nego iznese svoje mišljenje, nadležno se tijelo mora savjetovati s nositeljem projekta i nadležnim tijelima iz članka 6. stavka 1. Činjenica da je nadležno tijelo dalo mišljenje u skladu s ovim stavkom ne sprečava ga da naknadno od nositelja projekta zatraži da dostavi dodatne informacije.</p> <p>Države članice mogu zahtijevati od nadležnih tijela da donesu navedeno mišljenje bez obzira na to traži li to nositelj projekta ili ne.</p> <p>3. Podaci koje nositelj projekta mora dostaviti u skladu sa stavkom 1. uključuju najmanje:</p>			
---	--	--	--

<p>(a) opis projekta koji sadrži informacije o mjestu, nacrtu i veličini projekta;</p> <p>(b) opis predviđenih mjera izbjegavanja, smanjenja i po mogućnosti ispravljanja značajnih štetnih učinaka;</p> <p>(c) podatke potrebne za utvrđivanje i procjenu glavnih učinaka koje bi projekt mogao imati na okoliš;</p> <p>(d) pregled glavnih alternativnih rješenja koja je nositelj projekta proučio s naznakom najvažnijih razloga njegovog odabira, uzimajući u obzir učinke na okoliš;</p> <p>(e) netehnički sažetak informacija iz točaka (a) do (d).</p> <p>4. Države članice moraju prema potrebi osigurati da svako tijelo koje raspolaže relevantnim informacijama, posebno u odnosu na članak 3., te informacije učini dostupnima nositelju projekta.</p>			
---	--	--	--

<p>Članak 6.</p> <p>1. Države članice poduzimaju potrebne mjere kako bi osigurale da se nadležnim tijelima koja bi zbog svojih specifičnih odgovornosti vezanih uz okoliš mogla biti zainteresirana za projekt omogući da daju svoje mišljenje o informacijama koje je dostavio nositelj projekta i o zahtjevu za izdavanje odobrenja za provedbu projekta. U tu svrhu države članice određuju tijela s kojima se treba savjetovati, općenito ili u pojedinačnim slučajevima. Informacije prikupljene na temelju članka 5. dostavljaju se tim tijelima. Pojedini postupka savjetovanja utvrđuju države članice.</p> <p>2. Javnost se obavješćuje o sljedećim podacima, putem javnih obavijesti ili drugih primjerenih sredstava, kao što su elektronički mediji ako su dostupni, u ranoj fazi postupaka donošenja odluka o okolišu iz članka 2. stavka 2., a najkasnije čim se informacije mogu razumno dostaviti:</p>	<p>Čl. 6. st. 3.</p> <p><b>60. Članak</b></p> <p>Iza članka 138. dodaje se naslov iznad članka i članak 138.a koji glasi:</p> <p><i>»Sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti</i></p> <p><b>Članak 138.a</b></p> <p>(1) Informacije o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, geotermalnih voda u energetske svrhe, te skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida koje se odnose na pitanja zaštite okoliša i prirode, te zdravlje ljudi daju se na uvid javnosti, s pravom na pristup pravosuđu, primjenjujući odredbe posebnih propisa, koji se odnose na sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša i prirode.</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci Članci 89. i 88.</p>
--	--	----------------------------	--

<p>(a) zahtjevu za odobrenje za provedbu projekta;</p> <p>(b) činjenici da projekt podliježe postupku procjene utjecaja na okoliš i prema potrebi činjenici da se primjenjuje članak 7.;</p> <p>(c) pojedinostima o nadležnim tijelima koja su odgovorna za donošenje odluke, tijelima od kojih se mogu dobiti relevantne informacije, tijelima kojima se mogu uputiti primjedbe i pitanja, te pojedinosti o vremenskim ograničenjima za slanje primjedbi i pitanja;</p> <p>(d) vrsti mogućih odluka ili, ako postoji, nacrtu odluke;</p> <p>(e) naznaci dostupnosti informacija koje se prikupljaju na temelju članka 5.;</p> <p>(f) naznaci vremena, mjesta i načina kako će informacije biti dostupne;</p> <p>(g) pojedinostima o postupcima sudjelovanja javnosti utvrđenima u skladu sa stavkom 5. ovog članka.</p> <p>3. Države članice moraju osigurati da sljedeće informacije</p>	<p>(2) Rješenja iz članka 137. stavka 3. s uvjetima nadležnih tijela daju se na uvid javnosti u trajanju od minimalno 10 dana.</p> <p>(3) Rješenja iz članka 135. stavka 3. ovoga Zakona o provjeri projekta ocjenske i razradne bušotine, projekta napuštanja bušotine s uvjetima nadležnih tijela daju se na uvid javnosti u trajanju od minimalno 10 dana.«.</p> <p style="text-align: center;"><b>Članak 64.</b></p> <p>U članku 160. iza stavka 1. dodaje se novi stavak 2. koji glasi:</p> <p>»(2) Nacrt građevinske dozvole s obrazloženjem iz članka 150. stavka 1. podstavka 9. ovoga Zakona daje se na uvid javnosti u trajanju od minimalno 15 dana.«.</p> <p>Dosadašnji stavak 2. postaje stavak 3.</p>		
--	---	--	--

<p>budu dostupne zainteresiranoj javnosti u razumnom roku:</p> <p>(a) sve informacije koje se prikupljaju na temelju članka 5.;</p> <p>(b) u skladu s nacionalnim zakonodavstvom, glavna izvješća i savjeti izdani nadležnom tijelu ili tijelima u trenutku kada se zainteresirana javnost obavješćuje u skladu sa stavkom 2. ovog članka;</p> <p>(c) u skladu s odredbama Direktive 2003/4/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 28. siječnja 2003. o pristupu javnosti informacijama o okolišu (6), ostale informacije osim onih iz stavka 2. ovog članka koje su važne za odluku u skladu s člankom 8. ove Direktive i koje postaju dostupne nakon što se zainteresirana javnost obavijesti u skladu sa stavkom 2. ovog članka.</p> <p>4. Zainteresirana javnost mora dobiti pravovremene i učinkovite mogućnosti sudjelovanja u postupku donošenja odluka vezanih za okoliš iz članka 2.</p>	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Uredba o informiranju i sudjelovanju javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša (NN 64/08) članak/članci Članak 3.
--	---	---------------------	--



<p>stavka 2. i u tu svrhu može iznositi primjedbe i mišljenja u trenutku kada su nadležnom tijelu ili tijelima otvorene sve mogućnosti, prije donošenja odluke o zahtjevu za izdavanje odobrenja.</p> <p>5. Države članice utvrđuju detaljne načine informiranja javnosti (primjerice lijepljenjem oglasa unutar određenog radijusa ili objavom u lokalnim novinama) i savjetovanja sa zainteresiranom javnosti (primjerice pisanim podnescima ili ispitivanjem javnosti).</p> <p>6. Moraju se osigurati razumna vremenska ograničenja za različite faze postupka, kako bi se omogućilo dovoljno vremena za informiranje javnosti i za pripremu i učinkovito sudjelovanje javnosti u donošenju odluka vezanih za okoliš u skladu s odredbama ovog članka.</p>			
---	--	--	--

<p>Članak 7.</p> <p>1. Ako je država članica svjesna da bi projekt mogao imati značajne učinke na okoliš u drugoj državi članici, ili kada država članica na koju bi projekt mogao imati značajan učinak to zahtijeva, država članica na čijem se državnom području namjerava provesti projekt dostavlja dotičnoj državi članici što je ranije moguće, a najkasnije u trenutku kada obavješćuje vlastitu javnost, između ostalog sljedeće:</p> <p>(a) opis projekta, zajedno sa svim dostupnim informacijama o njegovom mogućem prekograničnom učinku;</p> <p>(b) informacije o vrsti moguće odluke.</p> <p>Država članica na čijem se državnom području namjerava provesti projekt daje drugoj državi članici razuman rok u kojem ta država može navesti da želi sudjelovati u postupcima donošenja odluka vezanih za okoliš iz članka 2. stavka 2., a može uključiti informacije iz stavka 2. ovog članka.</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci Članci 135. i 136.</p>
--	--	----------------------	--

<p>2. Ako država članica koja dobije podatke u skladu sa stavkom 1. navede da želi sudjelovati u postupcima donošenja odluka vezanih za okoliš iz članka 2. stavka 2., država članica na čijem se državnom području namjerava provesti projekt dostavlja, ako to već nije učinila, dotičnoj državi članici informacije koje se moraju dostaviti u skladu s člankom 6. stavkom 2. i informacije koje moraju biti dostupne u skladu s člankom 6. stavkom 3. točkama (a) i (b).</p> <p>3. Dotične države članice, svaka u onoj mjeri u kojoj je se to tiče, također moraju:</p> <p>(a) osigurati da informacije iz stavaka 1. i 2. u razumnom roku budu dostupne tijelima iz članka 6. stavka 1. i zainteresiranoj javnosti na državnom području države članice na koju bi projekt mogao znatnije utjecati, te</p> <p>(b) osigurati da se tijelima iz članka 6. stavka 1. i zainteresiranoj javnosti omogući da prije izdavanja odobrenja za provedbu projekta u razumnom roku</p>			
---	--	--	--

<p>pošalju svoje mišljenje o dostavljenim informacijama nadležnim tijelima države članice na čijem se državnom području namjerava provesti projekt.</p> <p>4. Zainteresirane države članice savjetuju se, između ostalog, o mogućim prekograničnim učincima projekta i o predviđenim mjerama smanjenja ili uklanjanja takvih učinaka, te dogovaraju razuman vremenski okvir savjetovanja.</p> <p>5. Države članice mogu utvrditi pojedinosti postupka provedbe ovog članka i to takve da omogućuju zainteresiranoj javnosti na državnom području države članice na koju bi projekt mogao utjecati učinkovito sudjelovanje u donošenju odluka vezanih za okoliš iz članka 2. stavka 2. u pogledu tog projekta.</p>			
---	--	--	--

<p>Članak 8.</p> <p>Ishodi savjetovanja i informacije prikupljene u skladu s člancima 5., 6. i 7. moraju se uzeti u obzir u postupku dobivanja odobrenja za provedbu projekta.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredba je izmijenjena novom odredbom članka 1. stavka 8. Direktive 2014/52/EU.</p>
<p>Članak 9.</p> <p>1. Ako je donesena odluka o izdavanju ili odbijanju davanja odobrenja za provedbu projekta, nadležno tijelo ili tijela o tome obavješćuju zainteresiranu javnost u skladu s odgovarajućim postupcima, te javnosti daju na uvid sljedeće informacije:</p> <p>(a) sadržaj odluke i svi uvjeti koji iz nje proizlaze;</p> <p>(b) razmotrivši primjedbe i mišljenja koje je iznijela zainteresirana javnost, glavne razloge i okolnosti na kojima se odluka temelji, uključujući informacije o postupku sudjelovanja javnosti;</p> <p>(c) prema potrebi, opis najvažnijih mjera izbjegavanja, smanjenja i po mogućnosti neutraliziranja najvažnijih štetnih učinaka.</p>	<p style="text-align: center;"><b>Članak 60.</b></p> <p style="text-align: center;">Iza članka 138. dodaje se naslov iznad članka i članak 138.a koji glasi:</p> <p style="text-align: center;"><i>»Sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti</i></p> <p style="text-align: center;"><b>Članak 138.a</b></p> <p>(1) Informacije o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, geotermalnih voda u energetske svrhe, te skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida koje se odnose na pitanja zaštite okoliša i prirode, te zdravlje ljudi daju se na uvid javnosti, s pravom na pristup pravosuđu, primjenjujući odredbe posebnih propisa, koji se odnose na</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci Članak 91.</p>

<p>2. Nadležno tijelo ili tijela obavješćuju svaku državu članicu s kojom su vođena savjetovanja u skladu s člankom 7., dostavljajući joj informacije iz stavka 1. ovog članka.</p> <p>Država članica s kojom su vođena savjetovanja osigurava dostupnost tih informacija zainteresiranoj javnosti na vlastitom državnom području na odgovarajući način.</p>	<p>sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša i prirode.</p> <p>(2) Rješenja iz članka 137. stavka 3. s uvjetima nadležnih tijela daju se na uvid javnosti u trajanju od minimalno 10 dana.</p> <p>(3) Rješenja iz članka 135. stavka 3. ovoga Zakona o provjeri projekta ocjenske i razradne bušotine, projekta napuštanja bušotine s uvjetima nadležnih tijela daju se na uvid javnosti u trajanju od minimalno 10 dana.«.</p>		
<p>Članak 10.</p> <p>Odredbe ove Direktive ne utječu na obvezu nadležnih tijela da poštuju ograničenja utvrđena nacionalnim zakonima i drugim propisima te prihvaćenom pravnom praksom u pogledu industrijske i komercijalne tajnosti, uključujući intelektualno vlasništvo, i zaštite javnog interesa.</p> <p>Kada se primjenjuje članak 7., slanje informacija drugoj državi članici i primanje informacija od</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredba se odnosi na obvezu nadležnih tijela poštivanja određenih ograničenja propisanih nacionalnim zakonodavstvom.</p>

<p>druge države članice podliježu ograničenjima koja su na snazi u državi članici u kojoj je predložen projekt.</p>			
<p>Članak 11.</p> <p>1. Države članice osiguravaju da se, sukladno odgovarajućem nacionalnom pravnom sustavu, članovima zainteresirane javnosti:</p> <p>(a) koji imaju dovoljan interes ili alternativno;</p> <p>(b) koji tvrde da im je povrijeđeno pravo, ako upravno postupovno pravo države članice to propisuje kao preduvjet;</p> <p>omogući pristup postupku preispitivanja pred sudom ili nekim drugim nezavisnim i nepristranim tijelom koje je određeno pravom radi pobijanja materijalne ili postupovne zakonitosti odluka, radnji ili propusta, u skladu s odredbama ove Direktive koje se odnose na sudjelovanje javnosti.</p>	<p style="text-align: center;"><b>Članak 60.</b></p> <p style="text-align: center;">Iza članka 138. dodaje se naslov iznad članka i članak 138.a koji glasi:</p> <p style="text-align: center;"><i>»Sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti</i></p> <p style="text-align: center;">Članak 138.a</p> <p>(1) Informacije o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, geotermalnih voda u energetske svrhe, te skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida koje se odnose na pitanja zaštite okoliša i prirode, te zdravlje ljudi daju se na uvid javnosti, s pravom na pristup pravosuđu, primjenjujući odredbe posebnih propisa, koji se odnose na sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša i prirode.</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci Članci 1., 2., 4., 19. i Poglavlje IX. Informiranje javnosti, sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti te pristup pravosuđu u pitanjima okoliša</p>

<p>2. Države članice određuju u kojoj je fazi moguće pobijanje odluka, radnji ili propusta.</p> <p>3. Države članice utvrđuju dovoljan interes i povredu prava u skladu s ciljem da se zainteresiranoj javnosti omogući pristup pravosuđu. U tu svrhu, interes bilo koje nevladine organizacije koja ispunjava uvjete iz članka 1. stavka 2. smatra se dovoljnim u smislu točke (a) stavka 1. ovog članka. Također se smatra da takve organizacije posjeduju prava koja je moguće narušiti u smislu točke (b) stavka 1. ovog članka.</p> <p>4. Odredbe ovog članka ne isključuju mogućnost postupka prethodnog preispitivanja pred nekim upravnim tijelom i ne utječu na zahtjev da se prije upućivanja na postupak sudskog preispitivanja iscrpe mogućnosti upravnog preispitivanja ako nacionalno pravo propisuje takav uvjet. Svi takvi postupci bit će poštteni, pravični i pravovremeni te ne smiju biti preskupi.</p> <p>5. U svrhu unapređivanja učinkovitosti odredaba ovog</p>	<p>(2) Rješenja iz članka 137. stavka 3. s uvjetima nadležnih tijela daju se na uvid javnosti u trajanju od minimalno 10 dana.</p> <p>(3) Rješenja iz članka 135. stavka 3. ovoga Zakona o provjeri projekta ocjenske i razradne bušotine, projekta napuštanja bušotine s uvjetima nadležnih tijela daju se na uvid javnosti u trajanju od minimalno 10 dana.«.</p>		
---	---	--	--



<p>članka, države članice osiguravaju da javnosti budu dostupne praktične informacije o pristupu postupcima upravnog i sudskog preispitivanja.</p>			
<p>Članak 12.</p> <p>1. Države članice i Komisija razmjenjuju informacije o iskustvu stečenom primjenom ove Direktive.</p> <p>2. Države članice posebno obavješćuju Komisiju o svim kriterijima i/ili pragovima usvojenim za odabir predmetnih projekata, u skladu s člankom 4. stavkom 2.</p> <p>3. Na temelju ove razmjene informacija, Komisija prema potrebi podnosi dodatne prijedloge Europskom parlamentu i Vijeću kako bi se osigurala primjena ove Direktive na primjereno usklađen način.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredba se odnosi na razmjenu informacija država članica i Europske komisije.</p>

<p>Članak 13.</p> <p>Države članice Komisiji dostavljaju tekstove odredaba nacionalnog prava koje donesu u području na koje se odnosi ova Direktiva.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredba se odnosi na praksu država članica u pogledu dostave teksta odredaba nacionalnog prava Europskoj komisiji.</p>
<p>Članak 14.</p> <p>Direktiva 85/337/EEZ, kako je izmijenjena direktivama navedenim u Prilogu V. dijelu A. stavlja se izvan snage, ne dovodeći u pitanje obveze država članica koje se odnose na rokove za prijenos u nacionalno zakonodavstvo Direktiva navedenih u Prilogu V. dijelu B.</p> <p>Upućivanja na direktivu stavljenju izvan snage smatraju se upućivanjem na ovu Direktivu, te se tumače u skladu s korelacijskom tablicom iz Priloga VI.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredba se odnosi na stavljanje van snage Direktive 85/337/EEZ te obvezu država članica na poštivanje rokova prijenosa u nacionalno zakonodavstvo određenih Direktiva.</p>

<p>Članak 15.</p> <p>Ova Direktiva stupa na snagu dvadesetog dana od dana objave u Službenom listu Europske unije.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredba se odnosi na stupanje na snagu Direktive.</p>
<p>Članak 16.</p> <p>Ova je Direktiva upućena državama članicama.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredbom se propisuje da se Direktiva upućuje državama članicama, stoga nije potrebno takvu odredbu prenositi u zakonodavstvo Republike Hrvatske.</p>
<p>PRILOG I.</p> <p>PROJEKTI IZ ČLANKA 4. STAVKA 1.</p> <p>1. Rafinerije sirove nafte (isključujući poduzeća koja proizvode samo maziva od sirove nafte) i postrojenja za pretvaranje u plin i tekućinu 500 ili više tona ugljena ili bitumenskog škriljevca na dan.</p> <p>2.(a) Termoelektrane i ostala postrojenja na izgaranje, toplinske snage 300 megavata ili više;</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17) članak/članci Prilog I.</p>

<p>(b)Nuklearne elektrane i ostali nuklearni reaktori uključujući i postupke stavljanja izvan pogona i zatvaranja takvih nuklearnih elektrana ili reaktora (1) (s izuzetkom istraživačkih postrojenja za proizvodnju i preradu fisijskih i plodnih materijala, čija maksimalna snaga ne prelazi 1 kilovat kontinuiranog termičkog opterećenja).</p> <p>3.(a)Postrojenja za ponovnu preradu ozračenog nuklearnog goriva;</p> <p>(b)Postrojenja:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>i.za proizvodnju ili obogaćivanje nuklearnog goriva;</li> <li>ii.za preradu ozračenog nuklearnog goriva ili visoko radioaktivnog otpada;</li> <li>iii.za konačno odlaganje ozračenog nuklearnog goriva;</li> <li>iv.isključivo za konačno odlaganje radioaktivnog otpada;</li> <li>v.isključivo za skladištenje (planirano na dulje od 10 godina) ozračenih nuklearnih goriva ili</li> </ul>			
--	--	--	--

<p>radioaktivnog otpada na drugoj lokaciji u odnosu na lokaciju proizvodnje.</p> <p>4.(a)Integrirani radovi početnog taljenja lijevanog željeza i čelika;</p> <p>(b)Postrojenja za proizvodnju obojenih sirovih metala iz željezne rude, koncentrata ili sekundarnih sirovina metalurškim, kemijskim ili elektrolitičkim postupcima.</p> <p>5.Postrojenja za vađenje azbesta i za preradu i preinaku azbesta i proizvoda koji sadrže azbest: za azbestno-cementne proizvode s godišnjom proizvodnjom od preko 20 000 tona gotovih proizvoda, za materijal za trenje s godišnjom proizvodnjom od preko 50 tona gotovih proizvoda te za ostale uporabe azbesta uz iskorištavanje više od 200 tona godišnje.</p> <p>6.Integrirana kemijska postrojenja, tj. postrojenja za industrijsku proizvodnju tvari postupkom kemijske konverzije, u kojima je nekoliko jedinica funkcionalno povezanih jedna s drugom postavljeno jedna uz drugu i koje služe:</p>			
--	--	--	--

<p>(a) za proizvodnju osnovnih organskih kemikalija;</p> <p>(b) za proizvodnju osnovnih anorganskih kemikalija;</p> <p>(c) za proizvodnju gnojiva na bazi fosfora, dušika i kalija (obična ili kombinirana gnojiva);</p> <p>(d) za proizvodnju osnovnih proizvoda za zaštitu zdravlja biljaka i biocida;</p> <p>(e) za proizvodnju osnovnih farmaceutskih proizvoda kemijskim ili biološkim postupkom;</p> <p>(f) za proizvodnju eksploziva.</p> <p>7.(a) Izgradnja pruga za željeznički promet na duge relacije i zračnih luka (2), s osnovnom duljinom piste od 2 100 m ili više;</p> <p>(b) Izgradnja autoputa i brzih cesta (3);</p> <p>(c) Izgradnja nove ceste s četiri ili više prometnih traka, ili ponovno izravnavanje i/ili proširivanje postojeće ceste s dvije ili manje prometne trake u cestu s četiri ili više prometnih traka ako duljina takve nove ceste ili ponovno izravnane i/ili proširene dionice ceste u kontinuitetu iznosi 10 km ili više.</p>			
---	--	--	--

<p>8.(a)Unutarnji plovni putovi i luke unutarnje plovidbe kojima mogu ploviti brodovi iznad 1 350 tona;</p> <p>(b)Trgovačke luke, pristaništa za utovar i istovar koji su povezani s kopnom i vanjskim lukama (osim trajektnih pristaništa) i koji mogu prihvatiti brodove iznad 1 350 tona.</p> <p>9.Postrojenja za odlaganje otpada njegovim spaljivanjem i kemijskom obradom, kako je utvrđeno u Prilogu I. Direktivi 2008/98/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 19. studenoga 2008. o otpadu <a href="#">(4)</a> pod naslovom D9, ili zbrinjavanje na odlagalištu opasnog otpada kako je utvrđeno u članku 3. točki 2. te Direktive.</p> <p>10.Postrojenja za odlaganje otpada spaljivanjem ili kemijskom obradom, kako je utvrđeno u Prilogu I. Direktivi 2008/98/EZ pod naslovom D9, bezopasnog otpada, kapaciteta iznad 100 tona dnevno.</p> <p>11.Vađenje podzemne vode ili sustav umjetnog utiskivanja podzemne vode s godišnjim volumenom izvađene ili</p>			
---	--	--	--

<p>ponovno napunjene podzemne vode od 10 milijuna kubičnih metara ili većim.</p> <p>12.(a)Radovi za prebacivanje vodnih resursa iz jednog u drugi riječni sliv s ciljem da se tim prebacivanjem spriječi eventualna nestašica vode, ako količina prebačene vode iznosi više od 100 milijuna kubičnih metara godišnje;</p> <p>(b)U svim drugim slučajevima, radovi za prebacivanje vodnih resursa iz jednog u drugi riječni sliv, ako višegodišnji prosječni protok sliva iz kojeg se voda vadi iznosi više od 2 000 milijuna kubičnih metara godišnje, a količina prebačene vode čini više od 5 % tog protoka.</p> <p>U oba slučaja isključeno je prebacivanje pitke vode vodovodom.</p> <p>13.Pročišćivači otpadnih voda kapaciteta preko 150 000 populacijskog ekvivalenta kako je utvrđeno u članku 2. točki 6. Direktive Vijeća 91/271/EEZ od 21. svibnja 1991. o obradi komunalnih otpadnih voda <a href="#">(5)</a>.</p>			
--	--	--	--



<p>14. Vađenje nafte i prirodnog plina u komercijalne svrhe, pri čemu je količina izvađene nafte veća od 500 tona dnevno, a plina iznad 500 000 kubičnih metara dnevno.</p> <p>15. Brane i ostala postrojenja za zadržavanje ili trajno skladištenje vode, pri čemu je nova ili dodatna količina zadržane ili uskladištene vode veća od 10 milijuna kubičnih metara.</p> <p>16. Cjevovodi promjera većeg od 800 mm i duljine iznad 40 km:</p> <p>(a) za prijenos plina, nafte, kemikalija;</p> <p>(b) za prijenos tokova ugljikovog dioksida (CO<sub>2</sub>) radi geološkog skladištenja, uključujući povezane kompresorske stanice.</p> <p>17. Postrojenja za intenzivni uzgoj peradi ili svinja s više od:</p> <p>(a) 85 000 mjesta za piliće i 60 000 mjesta za kokoši;</p> <p>(b) 3 000 mjesta za svinje za proizvodnju (preko 30 kg); ili</p> <p>(c) 900 mjesta za krmače.</p> <p>18. Industrijska postrojenja za:</p>			
--	--	--	--

<p>(a) proizvodnju pulpe iz drveta ili sličnih vlaknastih materijala;</p> <p>(b) proizvodnju papira i kartona s proizvodnim kapacitetom preko 200 tona dnevno.</p> <p>19. Kamenolomi i površinski kopovi na lokaciji površine iznad 25 hektara, ili vađenje treseta na lokaciji površine iznad 150 hektara.</p> <p>20. Izgradnja nadzemnih električnih vodova napona 220 kV ili više i duljine veće od 15 km.</p> <p>21. Postrojenja za skladištenje nafte, petrokemijskih ili kemijskih proizvoda kapaciteta 200 000 tona ili više.</p> <p>22. Lokacije za skladištenje u skladu s Direktivom 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikovog dioksida <a href="#">[6]</a>.</p> <p>23. Postrojenja za hvatanje tokova CO<sub>2</sub> radi geološkog skladištenja u skladu s Direktivom 2009/31/EZ iz postrojenja obuhvaćenih ovim prilogom, ili ako je ukupna</p>			
--	--	--	--

<p>količina uhvaćenog CO<sub>2</sub> 1,5 megatona godišnje ili više.</p> <p>24.Svaka izmjena ili proširenje projekata navedenih u ovom Prilogu ako ta izmjena ili proširenje prelazi neki od pragova navedenih u ovom prilogu.</p>			
<hr/> <p><a href="#">(1)</a> Nuklearne elektrane i ostali nuklearni reaktori prestaju biti takva postrojenja kada se sva nuklearna goriva i ostali radioaktivno zagađeni elementi trajno uklone s lokacije postrojenja.</p> <p><a href="#">(2)</a> Za potrebe ove Direktive, „zračna luka” znači zračna luka koja zadovoljava definiciju iz Čikaške konvencije iz 1944., kojom je osnovana Međunarodna organizacija civilnog zrakoplovstva (Prilog 14.).</p> <p><a href="#">(3)</a> Za potrebe ove Direktive, „brza cesta” znači cesta koja zadovoljava definiciju iz Europskog sporazuma o glavnim međunarodnim prometnim pravcima od 15. studenoga 1975.</p>			

<p><a href="#">(4) SL L 312, 22.11.2008., str. 3.</a></p> <p><a href="#">(5) SL L 135, 30.5.1991., str. 40.</a></p> <p><a href="#">(6) SL L 140, 5.6.2009., str. 114.</a></p>			
<p>PRILOG II.</p> <p>PROJEKTI IZ ČLANKA 4. STAVKA 2.</p> <p>1. POLJOPRIVREDA, ŠUMARSTVO I AKVAKULTURA</p> <p>(a)Projekti preustroja poljoprivrednih zemljišta i gospodarstava;</p> <p>(b)Projekti iskorištavanja neobrađene zemlje ili poluobrađenih područja u intenzivne poljoprivredne svrhe;</p> <p>(c)Projekti upravljanja vodom za poljoprivredu, uključujući projekte navodnjavanja i odvodnje tla;</p> <p>(d)Početno pošumljavanje i sječa šuma radi prenamjene zemljišta;</p> <p>(e)Projekti intenzivnog uzgoja stoke (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.);</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17) članak/članci Prilog II.</p>

<p>(f)Projekti intenzivnog uzgoja ribe;</p> <p>(g)Isušivanje tla za povrat zemlje od mora.</p> <p>2. EKSTRAKTIVNA INDUSTRIJA</p> <p>(a)Kamenolomi i površinski kopovi, te vađenje treseta (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.);</p> <p>(b) Podzemno vađenje ruda;</p> <p>(c)Dobivanje minerala jaruženjem rijeka ili mora;</p> <p>(d)Dubinski kopovi, posebno:</p> <p>    i. geotermalni iskopi;</p> <p>    ii.iskopi za skladištenje nuklearnog otpadnog materijala;</p> <p>    iii. iskopi za opskrbu vodom;</p> <p>    osim iskopa koji služe istraživanju stabilnosti tla;</p> <p>(e)Površinska industrijska postrojenja za vađenje ugljena, nafte, prirodnog plina i željezne rude te bituminoznog škriljevca.</p> <p>3. ENERGETSKA INDUSTRIJA</p> <p>(a)Industrijska postrojenja za proizvodnju struje, pare i tople</p>			
--	--	--	--

<p>vode (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.);</p> <p>(b) Industrijska postrojenja za prijenos plina, pare i tople vode; prijenos električne energije nadzemnim kablovima (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.);</p> <p>(c) Površinsko skladištenje prirodnog plina;</p> <p>(d) Podzemno skladištenje zapaljivih plinova;</p> <p>(e) Površinsko skladištenje fosilnih goriva;</p> <p>(f) Industrijsko briketiranje ugljena i lignita;</p> <p>(g) Postrojenja za preradu i skladištenje radioaktivnog otpada (osim onih uključenih u Prilog I.);</p> <p>(h) Hidroelektrane;</p> <p>(i) Postrojenja koja koriste snagu vjetra za proizvodnju energije (farme vjetra);</p> <p>(j) Postrojenja za hvatanje tokova CO2 radi geološkog skladištenja u skladu s Direktivom 2009/31/EZ iz postrojenja koja nisu obuhvaćena Prilogom I. ovoj Direktivi.</p> <p>4. PROIZVODNJA I PRERADA METALA</p>			
---	--	--	--

<p>(a) Postrojenja za proizvodnju sirovog željeza ili čelika (primarna ili sekundarna fuzija) uključujući kontinuirano lijevanje;</p> <p>(b) Postrojenja za preradu nebojenih metala:</p> <p>i. valjaonice;</p> <p>ii. kovačnice s čekićima;</p> <p>iii. primjena zaštitnih navlaka od fuzioniranog metala;</p> <p>(c) Ljevaonice nebojenih metala;</p> <p>(d) Postrojenja za taljenje, uključujući i legiranje, obojenih metala, osim plemenitih kovina, uključujući proizvode dobivene oporabom (rafiniranje, lijevanje u ljevaonicama itd.);</p> <p>(e) Postrojenja za površinsku obradu metala i plastičnih materijala elektrolitičkim ili kemijskim postupkom;</p> <p>(f) Proizvodnja i sastavljanje cestovnih motornih vozila i proizvodnja motora za cestovna motorna vozila;</p> <p>(g) Brodogradilišta;</p> <p>(h) Postrojenja za izgradnju i popravak zrakoplova;</p> <p>(i) Proizvodnja opreme za željeznicu;</p> <p>(j) Lijevanje kovina eksplozivom;</p>			
---	--	--	--

<p>(k) Postrojenja za pečenje i pročišćavanje metalne željezne rude.</p> <p>5. MINERALNA INDUSTRIJA</p> <p>(a) Koksare (destiliranje suhog ugljena);</p> <p>(b) Postrojenja za proizvodnju cementa;</p> <p>(c) Postrojenja za proizvodnju azbesta i azbestnih proizvoda (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.);</p> <p>(d) Postrojenja za proizvodnju stakla, uključujući i fiberglas;</p> <p>(e) Postrojenja za taljenje mineralnih tvari, uključujući i proizvodnju mineralnih vlakana;</p> <p>(f) Proizvodnja keramičkih proizvoda pečenjem, posebno krovnih crjepova, opeka, vatrostalnih opeka, keramičkih pločica, kamenog ocakljenog posuđa i porculana.</p> <p>6. KEMIJSKA INDUSTRIJA (PROJEKTI KOJI NISU UKLJUČENI U PRILOG I.)</p> <p>(a) Obrada prijelaznih proizvoda i proizvodnja kemikalija;</p>			
--	--	--	--



<p>(b)Proizvodnja pesticida i farmaceutskih proizvoda, boja i lakova, gume i peroksida;</p> <p>(c)Objekti za skladištenje nafte, petrokemijskih i kemijskih proizvoda.</p> <p>7. PREHRAMBENA INDUSTRIJA</p> <p>(a)Proizvodnja biljnih i životinjskih ulja i masti;</p> <p>(b)Pakiranje i konzerviranje biljnih i životinjskih proizvoda;</p> <p>(c)Proizvodnja mliječnih proizvoda;</p> <p>(d)Varenje piva i priprava pića vrenjem slada;</p> <p>(e)Proizvodnja slastica i sirupa;</p> <p>(f) Klaonice;</p> <p>(g)Postrojenja za proizvodnju industrijskog škroba;</p> <p>(h)Tvornice ribljeg brašna i ribljeg ulja;</p> <p>(i) Šećerane.</p> <p>8. TEKSTILNA, KOŽNA, DRVNA I PAPIRNA INDUSTRIJA</p> <p>(a)Industrijska postrojenja za proizvodnju papira i kartona (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.);</p> <p>(b)Postrojenja za predobradu (npr. pranje, izbjeljivanje ili</p>			
---	--	--	--

<p>merceriziranje) ili bojenje vlakana ili tkanina;</p> <p>(c) Postrojenja za štavljenje krzna i kože;</p> <p>(d) Postrojenja za preradu i proizvodnju celuloze.</p> <p>9. INDUSTRIJA GUME</p> <p>Proizvodnja i obrada proizvoda na bazi gume.</p> <p>10. INFRASTRUKTURNI PROJEKTI</p> <p>(a) Projekti razvoja industrijskih nekretnina;</p> <p>(b) Projekti urbanističkog razvoja, uključujući izgradnju trgovačkih centara i parkirališta za automobile;</p> <p>(c) Izgradnja željeznica i intermodalnih objekata za prekrcaj kao i intermodalnih terminala (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.);</p> <p>(d) Izgradnja zračnih luka (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.);</p> <p>(e) Izgradnja cesta, luka i lučkih postrojenja, uključujući i ribarske luke (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.);</p>			
--	--	--	--

<p>(f) Izgradnja unutarnjih plovni putova koji nisu uključeni u Prilog I., gradnja kanala i radovi za obranu od poplava;</p> <p>(g) Brane i ostala postrojenja za zadržavanje ili dugoročno skladištenje vode (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.);</p> <p>(h) Tramvaji, nadzemne i podzemne željeznice, viseće ili slične linije posebne vrste koje se isključivo ili uglavnom koriste za prijevoz putnika;</p> <p>(i) Naftovodi, plinovodi i cjevovodi za prijenos tokova CO<sub>2</sub> radi geološkog skladištenja (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.);</p> <p>(j) Gradnja dugih vodovoda;</p> <p>(k) Radovi u obalnom području za suzbijanje erozije i pomorski objekti koji mogu izmijeniti izgled obale, primjerice gatovi, molovi, lukobrani i ostali slični objekti za obranu od mora, osim održavanja i rekonstrukcije takvih objekata;</p> <p>(l) Vađenje podzemne vode ili sustav umjetnog utiskivanja podzemne vode koji nisu uključeni u Prilog I.;</p> <p>(m) Radovi za prebacivanje vodnih resursa iz jednog u drugi riječni sliv koji nisu uključeni u Prilog I.</p>			
--	--	--	--

<p>11. OSTALI PROJEKTI</p> <p>(a)Trajne staze za utrkiivanje i pokusne staze za motorizirana vozila;</p> <p>(b)Postrojenja za odlaganje otpada (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.);</p> <p>(c)Pročišćivači otpadnih voda (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.);</p> <p>(d) Odlagališta mulja;</p> <p>(e)Skladištenje željeznog otpada uključujući stara vozila;</p> <p>(f)Postrojenja za testiranje strojeva, turbina ili reaktora;</p> <p>(g)Postrojenja za proizvodnju umjetnih mineralnih vlakana;</p> <p>(h)Postrojenja za oporabu ili uništavanje eksplozivnih tvari;</p> <p>(i)Stovarišta otpadnog materijala.</p> <p>12. TURIZAM I RAZONODA</p> <p>(a)Skijaški spustovi, skijaški liftovi, žičare i srodni razvojni projekti;</p> <p>(b) Marine;</p> <p>(c)Turistička naselja i hotelski kompleksi izvan urbanih sredina i srodni razvojni projekti;</p>			
---	--	--	--

<p>(d) Stalni kampovi i tereni za smještaj kamp-kućica;</p> <p>(e) Tematski parkovi.</p> <p>(a) Svaka izmjena ili proširenje projekata iz Priloga I. ili ovog Priloga, već odobrena, izvršena ili u postupku izvršenja, koja bi mogla imati značajne štetne učinke na okoliš (izmjene ili proširenja koja nisu uključena u Prilog I.);</p> <p>(b) Projekti iz Priloga I., namijenjeni isključivo ili uglavnom razvoju ili ispitivanju novih metoda ili proizvoda, koji se ne koriste dulje od dvije godine.</p>			
<p>PRILOG III.</p> <p>KRITERIJI ODABIRA IZ ČLANKA 4. STAVKA 3.</p> <p>1. ZNAČAJKE PROJEKATA</p> <p>Značajke projekata moraju biti razmotrene s osobitim obzirom na sljedeće:</p> <p>(a) veličinu projekta;</p> <p>(b) kumulaciju s ostalim projektima;</p> <p>(c) korištenje prirodnih resursa;</p> <p>(d) proizvodnju otpada;</p> <p>(e) onečišćenje i štetna djelovanja;</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Sukladno članku 1. stavku 15. Direktive 2014/52/EU Prilog III. ove Direktive je izmijenjen kako je određeno u prilogu Direktive 2014/52/EU.</p>

<p>(f) opasnost od nezgoda, posebno s obzirom na stvari ili tehnologije koje se koriste.</p> <p>2. LOKACIJA PROJEKATA</p> <p>Mora se razmotriti osjetljivost okoliša geografskih područja na koje bi projekti mogli utjecati, uzimajući posebno u obzir sljedeće:</p> <p>(a) postojeći način iskorištavanja zemljišta;</p> <p>(b) relativno obilje, kakvoću i mogućnosti obnove prirodnih resursa dotičnog područja;</p> <p>(c) mogućnost apsorpcije prirodnog okoliša, obraćajući posebnu pozornost na sljedeća područja:</p> <p>i. močvarna područja;</p> <p>ii. priobalna područja;</p> <p>iii. planinska i šumska područja;</p> <p>iv. prirodne rezervate i parkove;</p> <p>v. područja kategorizirana ili zaštićena zakonima država članica; područja koja su države članice stavile pod posebnu zaštitu na temelju Direktive 2009/147/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 30. studenoga 2009.</p>			
---	--	--	--

<p>o očuvanju divljih ptica <a href="#">(1)</a> i Direktive Vijeća 92/43/EEZ od 21. svibnja 1992. o očuvanju prirodnih staništa divlje faune i flore <a href="#">(2)</a>;</p> <p>vi. područja u kojima su standardi kakvoće okoliša utvrđeni zakonima Zajednice već prekoračeni;</p> <p>vii. gusto naseljena područja;</p> <p>viii. krajobrazi povijesnog, kulturnog ili arheološkog značenja.</p> <p>3. ZNAČAJKE MOGUĆEG UČINKA</p> <p>Mogući značajni učinci projekata moraju se razmotriti u odnosu na kriterije iz točaka 1. i 2., uzimajući posebno u obzir sljedeće:</p> <p>(a) opseg učinka (geografsko područje i veličinu pogođenog stanovništva);</p> <p>(b) prekograničnu prirodu učinka;</p> <p>(c) opseg i složenost učinka;</p> <p>(d) vjerojatnost učinka;</p> <p>(e) trajanje, učestalost i mogućnost ispravljanja učinka.</p> <hr/> <p><a href="#">(1) SL L 20, 26.1.2010., str. 7.</a></p>			
--	--	--	--

<p><a href="#">(2) SL L 206, 22.7.1992., str. 7.</a></p>			
<p>PRILOG IV.</p> <p>PODACI IZ ČLANKA 5. STAVKA 1.</p> <p>1.Opis projekta, uključujući posebno:</p> <p>(a) opis fizičkih značajki cjelokupnog projekta i uvjete iskorištavanja tla tijekom izgradnje i operativnih faza;</p> <p>(b) opis najvažnijih značajki proizvodnih procesa, kao što su primjerice vrsta i količina korištenih materijala;</p> <p>(c) procjenu, po vrsti i količini, predviđenih ostataka i emisija (onečišćenje vode, zraka i tla, buka, vibracije, svjetlost, toplina, radijacija itd.) koje su posljedica radova u provedbi predloženog projekta.</p> <p>2.Pregled glavnih alternativnih rješenja koje je nositelj projekta proučio s naznakom najvažnijih</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Sukladno članku 1. stavku 15. Direktive 2014/52/EU Prilog IV. ove Direktive je izmijenjen kako je određeno u prilogu Direktive 2014/52/EU.</p>



<p>razloga njegovog odabira, uzimajući u obzir učinke na okoliš.</p> <p>3.Opis aspekata okoliša na koje bi predloženi projekt mogao znatnije utjecati, uključujući posebno stanovništvo, životinjski i biljni svijet, tlo, vodu, zrak, klimatske faktore, materijalna dobra, koji obuhvaćaju arhitektonsko i arheološko nasljeđe, krajobraz te međusobni odnos navedenih faktora.</p> <p>4.Opis (1) značajnijih učinaka koje bi predloženi projekt mogao imati na okoliš zbog:</p> <p>(a) postojanja projekta;  (b)korištenja prirodnih resursa;  (c)emisije onečišćujućih tvari, štetna djelovanja i stvaranja otpada.</p> <p>5.Opis, od strane nositelja projekta, metoda predviđanja koje su korištene pri procjeni učinaka na okoliš iz točke 4.</p> <p>6.Opis predviđenih mjera sprečavanja, smanjenja i, ako je to moguće, neutraliziranja značajnih štetnih učinaka.</p> <p>7.Netehnički sažetak informacija iz naslova 1. do 6.</p>			
---	--	--	--

<p>8.Naznaku bilo kakvih poteškoća (tehničkih nedostataka ili pomanjkanja znanja i iskustva) s kojima se nositelj projekta suočio prigodom prikupljanja traženih informacija.</p> <hr/> <p><a href="#">(1)</a> Taj opis treba obuhvaćati izravne učinke i eventualne indirektne, sekundarne, kumulativne, kratkoročne, srednjoročne i dugoročne, trajne i privremene, pozitivne i negativne učinke projekta.</p>			
<p>PRILOG V.</p> <p>DIO A</p> <p>Direktiva stavljena izvan snage s popisom naknadnih izmjena (iz članka 14.)</p> <p>Direktiva Vijeća 85/337/EEZ</p> <p><a href="#">(SL L 175, 5.7.1985., str. 40.)</a></p> <p>Direktiva Vijeća 97/11/EZ</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Nenormativni dio Direktive.</p>

<p>(<a href="#">SL L 73, 14.3.1997., str. 5.</a>)  Direktiva 2003/35/EZ Samo  Europskog parlamenta i članak 3.  Vijeća</p> <p>(<a href="#">SL L 156, 25.6.2003., str. 17.</a>)  Direktiva 2009/31/EZ Samo  Europskog parlamenta i članak  Vijeća 31.</p> <p>(<a href="#">SL L 140, 5.6.2009., str. 114.</a>)</p> <p>DIO B</p> <p>Popis rokova za prijenos u  nacionalno zakonodavstvo</p> <p>(iz članka 14.)</p> <table data-bbox="91 941 591 1136"> <tr> <td>Direktiva</td> <td>Rok za prijenos</td> </tr> <tr> <td>85/337/EEZ</td> <td>3. srpnja 1988.</td> </tr> <tr> <td>97/11/EZ</td> <td>14. ožujka 1999.</td> </tr> <tr> <td>2003/35/EZ</td> <td>25. lipnja 2005.</td> </tr> <tr> <td>2009/31/EZ</td> <td>25. lipnja 2011.</td> </tr> </table>	Direktiva	Rok za prijenos	85/337/EEZ	3. srpnja 1988.	97/11/EZ	14. ožujka 1999.	2003/35/EZ	25. lipnja 2005.	2009/31/EZ	25. lipnja 2011.			
Direktiva	Rok za prijenos												
85/337/EEZ	3. srpnja 1988.												
97/11/EZ	14. ožujka 1999.												
2003/35/EZ	25. lipnja 2005.												
2009/31/EZ	25. lipnja 2011.												

<p>PRILOG VI.</p> <p>Korelacijska tablica</p> <table border="0"> <tr> <td>Direktiva 85/337/EEZ</td> <td>Ova Direktiva</td> </tr> <tr> <td>Članak 1. stavak 1.</td> <td>Članak 1. stavak 1.</td> </tr> <tr> <td>Članak 1. stavak 2. prvi podstavak</td> <td>Članak 1. stavak 2., uvodni tekst</td> </tr> <tr> <td>Članak 1. stavak 2. drugi podstavak, uvodni tekst</td> <td>Članak 1. stavak 2. točka (a), uvodni tekst</td> </tr> <tr> <td>Članak 1. stavak 2. drugi podstavak prva alineja</td> <td>Članak 1. stavak 2. točka (a) prva alineja</td> </tr> <tr> <td>Članak 1. stavak 2. drugi podstavak druga alineja</td> <td>Članak 1. stavak 2. točka (a) druga alineja</td> </tr> <tr> <td>Članak 1. stavak 2. treći podstavak</td> <td>Članak 1. stavak 2. točka (b)</td> </tr> <tr> <td>Članak 1. stavak 2. četvrti podstavak</td> <td>Članak 1. stavak 2. točka (c)</td> </tr> <tr> <td>Članak 1. stavak 2. peti podstavak</td> <td>Članak 1. stavak 2. točka (d)</td> </tr> <tr> <td>Članak 1. stavak 2. šesti podstavak</td> <td>Članak 1. stavak 2. točka (e)</td> </tr> <tr> <td>Članak 1. stavak 3.</td> <td>Članak 1. stavak 2. točka (f)</td> </tr> </table>	Direktiva 85/337/EEZ	Ova Direktiva	Članak 1. stavak 1.	Članak 1. stavak 1.	Članak 1. stavak 2. prvi podstavak	Članak 1. stavak 2., uvodni tekst	Članak 1. stavak 2. drugi podstavak, uvodni tekst	Članak 1. stavak 2. točka (a), uvodni tekst	Članak 1. stavak 2. drugi podstavak prva alineja	Članak 1. stavak 2. točka (a) prva alineja	Članak 1. stavak 2. drugi podstavak druga alineja	Članak 1. stavak 2. točka (a) druga alineja	Članak 1. stavak 2. treći podstavak	Članak 1. stavak 2. točka (b)	Članak 1. stavak 2. četvrti podstavak	Članak 1. stavak 2. točka (c)	Članak 1. stavak 2. peti podstavak	Članak 1. stavak 2. točka (d)	Članak 1. stavak 2. šesti podstavak	Članak 1. stavak 2. točka (e)	Članak 1. stavak 3.	Članak 1. stavak 2. točka (f)		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Radi se o korelacijskoj tablici koja nije normativna odredba.</p>
Direktiva 85/337/EEZ	Ova Direktiva																								
Članak 1. stavak 1.	Članak 1. stavak 1.																								
Članak 1. stavak 2. prvi podstavak	Članak 1. stavak 2., uvodni tekst																								
Članak 1. stavak 2. drugi podstavak, uvodni tekst	Članak 1. stavak 2. točka (a), uvodni tekst																								
Članak 1. stavak 2. drugi podstavak prva alineja	Članak 1. stavak 2. točka (a) prva alineja																								
Članak 1. stavak 2. drugi podstavak druga alineja	Članak 1. stavak 2. točka (a) druga alineja																								
Članak 1. stavak 2. treći podstavak	Članak 1. stavak 2. točka (b)																								
Članak 1. stavak 2. četvrti podstavak	Članak 1. stavak 2. točka (c)																								
Članak 1. stavak 2. peti podstavak	Članak 1. stavak 2. točka (d)																								
Članak 1. stavak 2. šesti podstavak	Članak 1. stavak 2. točka (e)																								
Članak 1. stavak 3.	Članak 1. stavak 2. točka (f)																								

Članak 1. stavak 4.	Članak 1. stavak 3.			
Članak 1. stavak 5.	Članak 1. stavak 4.			
Članak 2. stavak 1.	Članak 2. stavak 1.			
Članak 2. stavak 2.	Članak 2. stavak 2.			
Članak 2. stavak 2.a	Članak 2. stavak 3.			
Članak 2. stavak 3.	Članak 2. stavak 4.			
Članak 3., uvodni tekst	Članak 3., uvodni tekst			
Članak 3. prva alineja	Članak 3. točka (a)			
Članak 3. druga alineja	Članak 3. točka (b)			
Članak 3. treća alineja	Članak 3. točka (c)			
Članak 3. četvrta alineja	Članak 3. točka (d)			
Članak 4.	Članak 4.			
Članak 5. stavak 1.	Članak 5. stavak 1.			
Članak 5. stavak 2.	Članak 5. stavak 2.			
Članak 5. stavak 3., uvodni tekst	Članak 5. stavak 3., uvodni tekst			
Članak 5. stavak 3. prva alineja	Članak 5. stavak 3. točka (a)			
Članak 5. stavak 3. druga alineja	Članak 5. stavak 3. točka (b)			

Članak 5. stavak 3. treća alineja	Članak 5. stavak 3. točka (c)			
Članak 5. stavak 3. četvrta alineja	Članak 5. stavak 3. točka (d)			
Članak 5. stavak 3. peta alineja	Članak 5. stavak 3., točka (e)			
Članak 5. stavak 4.	Članak 5. stavak 4.			
Članak 6.	Članak 6.			
Članak 7. stavak 1., uvodni tekst	Članak 7. stavak 1. prvi podstavak, uvodni tekst			
Članak 7. stavak 1. točka (a)	Članak 7. stavak 1. prvi podstavak točka (a)			
Članak 7. stavak 1. točka (b)	Članak 7. stavak 1. prvi podstavak točka (b)			
Članak 7. stavak 1. završni tekst	Članak 7. stavak 1. drugi podstavak			
Članak 7. stavak 2. – Članak 7. stavak 5.	Članak 7. stavak 2. – Članak 7. stavak 5.			
Članak 8.	Članak 8.			
Članak 9. stavak 1., uvodni tekst	Članak 9., uvodni tekst			
Članak 9. stavak 1. prva alineja	Članak 9. stavak 1. točka (a)			
Članak 9. stavak 1. druga alineja	Članak 9. stavak 1. točka (b)			

Članak 9. stavak 1. treća alineja	Članak 9. stavak 1. točka (c)			
Članak 9. stavak 2.	Članak 9. stavak 2.			
Članak 10.	Članak 10.			
Članak 10.a prvi stavak	Članak 11. stavak 1.			
Članak 10.a drugi stavak	Članak 11. stavak 2.			
Članak 10.a treći stavak	Članak 11. stavak 3.			
Članak 10.a četvrti i peti stavak	Članak 11. stavak 4. prvi i drugi podstavak			
Članak 10.a šesti stavak	Članak 11. stavak 5.			
Članak 11. stavak 1.	Članak 12. stavak 1.			
Članak 11. stavak 2.	Članak 12. stavak 2.			
Članak 11. stavak 3.	—			
Članak 11. stavak 4.	Članak 12. stavak 3.			
Članak 12. stavak 1.	—			
Članak 12. stavak 2.	Članak 13.			
—	Članak 14.			
—	Članak 15.			
Članak 14.	Članak 16.			
Prilog I., točka 1.	Prilog I., točka 1.			

Prilog I., točka 2., prva alineja	Prilog I., točka 2.(a)		
Prilog I., točka 2., druga alineja	Prilog I., točka 2.(b)		
Prilog I., točka 3.(a)	Prilog I., točka 3.(a)		
Prilog I., točka 3.(b), uvodni tekst	Prilog I., točka 3.(b), uvodni tekst		
Prilog I., točka 3.(b), prva alineja	Prilog I., točka 3.(b)i.		
Prilog I., točka 3.(b), druga alineja	Prilog I., točka 3.(b)ii.		
Prilog I., točka 3.(b), treća alineja	Prilog I., točka 3.(b)iii.		
Prilog I., točka 3.(b), četvrta alineja	Prilog I., točka 3.(b)iv.		
Prilog I., točka 3.(b), peta alineja	Prilog I., točka 3.(b)v.		
Prilog I., točka 4., prva alineja	Prilog I., točka 4.(a)		
Prilog I., točka 4., druga alineja	Prilog I., točka 4.(b)		
Prilog I., točka 5.	Prilog I., točka 5.		
Prilog I., točka 6., uvodni tekst	Prilog I., točka 6., uvodni tekst		
Prilog I., točka 6.i.	Prilog I., točka 6.(a)		
Prilog I., točka 6.ii.	Prilog I., točka 6.(b)		



Prilog I., točka 6.iii.	Prilog I., točka 6.(c)			
Prilog I., točka 6.iv.	Prilog I., točka 6.(d)			
Prilog I., točka 6.v.	Prilog I., točka 6.(e)			
Prilog I., točka 6.vi.	Prilog I., točka 6.(f)			
Prilog I. točke 7.-15.	Prilog I. točke 7.-15.			
Prilog I., točka 16., uvodni tekst	Prilog I., točka 16., uvodni tekst			
Prilog I., točka 16., prva alineja	Prilog I., točka 16.(a)			
Prilog I., točka 16., druga alineja	Prilog I., točka 16.(b)			
Prilog I. točke 17.-21.	Prilog I. točke 17.-21.			
Prilog I., točka 22.	Prilog I., točka 24.			
Prilog I., točka 23.	Prilog I., točka 22.			
Prilog I., točka 24.	Prilog I., točka 23.			
Prilog II., točka 1.	Prilog II., točka 1.			
Prilog II., točka 2.(a), (b) i (c)	Prilog II., točka 2.(a), (b) i (c)			
Prilog II., točka 2.(d), uvodni tekst	Prilog II., točka 2.(d), uvodni tekst			
Prilog II., točka 2.(d), prva alineja	Prilog II., točka 2.(d)i.			

Prilog II., točka 2.(d), druga alineja	Prilog II., točka 2.(d)ii.			
Prilog II., točka 2.(d), treća alineja	Prilog II., točka 2(d)iii.			
Prilog II., točka 2.(d), završni tekst	Prilog II., točka 2.(d), završni tekst			
Prilog II., točka 2.(e)	Prilog II., točka 2.(e)			
Prilog II. točke 3.-12.	Prilog II. točke 3.-12.			
Prilog II., točka 13., prva alineja	Prilog II., točka 13(a)			
Prilog II., točka 13., druga alineja	Prilog II., točka 13(b)			
Prilog III., točka 1., uvodni tekst	Prilog III., točka 1, uvodni tekst			
Prilog III., točka 1., prva alineja	Prilog III., točka 1.(a)			
Prilog III., točka 1., druga alineja	Prilog III., točka 1.(b)			
Prilog III., točka 1., treća alineja	Prilog III., točka 1.(c)			
Prilog III., točka 1., četvrta alineja	Prilog III., točka 1.(d)			
Prilog III., točka 1., peta alineja	Prilog III., točka 1.(e)			
Prilog III., točka 1., šesta alineja	Prilog III., točka 1.(f)			
Prilog III., točka 2., uvodni tekst	Prilog III., točka 2., uvodni tekst			
Prilog III., točka 2., prva alineja	Prilog III., točka 2.(a)			

Prilog III., točka 2., druga alineja	Prilog III., točka 2.(b)			
Prilog III., točka 2., treća alineja, uvodni tekst	Prilog III., točka 2.(c), uvodni tekst			
Prilog III., točka 2., treća alineja, točka (a)	Prilog III., točka 2.(c)i.			
Prilog III., točka 2., treća alineja, točka (b)	Prilog III., točka 2.(c)ii.			
Prilog III., točka 2., treća alineja, točka (c)	Prilog III., točka 2.(c)iii.			
Prilog III., točka 2., treća alineja, točka (d)	Prilog III., točka 2.(c)iv.			
Prilog III., točka 2., treća alineja, točka (e)	Prilog III., točka 2.(c)v.			
Prilog III., točka 2., treća alineja, točka (f)	Prilog III., točka 2.(c)vi.			
Prilog III., točka 2., treća alineja, točka (g)	Prilog III., točka 2.(c)vii.			
Prilog III., točka 2., treća alineja, točka (h)	Prilog III., točka 2.(c)viii.			
Prilog III., točka 3., uvodni tekst	Prilog III., točka 3., uvodni tekst			
Prilog III., točka 3., prva alineja	Prilog III., točka 3.(a)			

Prilog III., točka 3., druga alineja	Prilog III., točka 3.(b)			
Prilog III., točka 3., treća alineja	Prilog III., točka 3.(c)			
Prilog III., točka 3., četvrta alineja	Prilog III., točka 3.(d)			
Prilog III., točka 3., peta alineja	Prilog III., točka 3.(e)			
Prilog IV., točka 1., uvodni tekst	Prilog IV., točka 1., uvodni tekst			
Prilog IV., točka 1., prva alineja	Prilog IV., točka 1.(a)			
Prilog IV., točka 1., druga alineja	Prilog IV., točka 1.(b)			
Prilog IV., točka 1., treća alineja	Prilog IV., točka 1.(c)			
Prilog IV., točke 2. i 3.	Prilog IV., točke 2. i 3.			
Prilog IV., točka 4., uvodni tekst	Prilog IV., točka 4. prvi podstavak, uvodni tekst			
Prilog IV., točka 4., prva alineja	Prilog IV., točka 4, prvi podstavak, točka (a)			
Prilog IV., točka 4., druga alineja	Prilog IV., točka 4, prvi podstavak, točka (b)			
Prilog IV., točka 4., treća alineja	Prilog IV., točka 4, prvi podstavak, točka (c)			

Prilog IV., točka 4., završni tekst	Prilog IV., točka 5.			
Prilog IV., točka 5.	Prilog IV., točka 6.			
Prilog IV., točka 6.	Prilog IV., točka 7.			
Prilog IV., točka 7.	Prilog IV., točka 8.			
—	Prilog V.			
—	Prilog VI.			

## USPOREDNI PRIKAZ PODUDARANJA ODREDBI PROPISA EUROPSKE UNIJE S PRIJEDLOGOM PROPISA

### 1. Naziv propisa Europske unije

Direktiva 2013/30/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 12. lipnja 2013. o sigurnosti odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti i o izmjeni Direktive 2004/35/EZ (Tekst značajan za EGP)

### 2. Naziv prijedloga propisa

Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika

### 3. Usklađenost odredbi propisa Europske unije (sekundarni izvori prava) s odredbama prijedloga propisa

a)	b)	c)	d)
Odredbe propisa Europske unije	Odredbe prijedloga propisa	Je li sadržaj odredbe propisa Europske unije u potpunosti preuzet u odredbu prijedloga propisa?	Obrazloženje (ako sadržaj odredbe propisa Europske unije nije preuzet ili je djelomično preuzet u odredbu prijedloga propisa)

<p>Članak 1.</p> <p>Predmet i područje primjene</p> <p>1. Ovom se Direktivom utvrđuju minimalni zahtjevi za sprečavanje velikih nesreća tijekom odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti i ograničavanje posljedica takvih nesreća.</p> <p>2. Ovom se Direktivom ne dovodi u pitanje pravo Unije koje se odnosi na sigurnost i zdravlje radnika na radnom mjestu, a posebno direktive 89/391/EEZ i 92/91/EEZ.</p> <p>3. Ovom se Direktivom ne dovodi u pitanje direktive 94/22/EZ, 2001/42/EZ, 2003/4/EZ <a href="#">(19)</a>, 2003/35/EC, 2010/75/EU <a href="#">(20)</a> i 2011/92/EU.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 1., 2. i 3.
<p>Članak 2.</p> <p>Definicije</p> <p>Za potrebe ove Direktive:</p> <p>1. „velika nesreća” znači, u odnosu na objekt ili povezanu infrastrukturu:</p> <p>(a) nesreća koja uključuje eksploziju, požar, gubitak kontrole nad bušotinom, ili ispuštanje nafte, plina ili opasnih tvari, a pritom uzrokuje</p>	<p><b>Članak 2.</b></p> <p>U članku 6. točka 11. mijenja se i glasi:</p> <p>»11) <i>Dozvola za pridobivanje ugljikovodika</i> znači odluku ili odluke Ministarstva kojima se</p>	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 1. i 4.

<p>gubitak života ili ozbiljne ozljede kod osoba ili ima značajni potencijal za to;</p> <p>(b) nesreća koja uzrokuje značajno oštećenje objekta ili povezane infrastrukture, a pritom uzrokuje gubitak života ili ozbiljne ozljede kod osoba ili ima značajni potencijal za to;</p> <p>(c) bilo koja druga nesreća koja dovede do gubitka života ili ozbiljne ozljede kod pet ili više osoba koje se nalaze na odobalnom objektu u kojem se pojavi izvor opasnosti ili koje sudjeluju u odobalnoj naftnoj i plinskoj djelatnosti u vezi s objektom ili povezanom infrastrukturom; ili</p> <p>(d) bilo koji veliki okolišni incident koji nastane kao posljedica nesreća iz točaka (a), (b) i (c).</p> <p>Za potrebe određivanja je li neka nesreća velika nesreća u smislu točaka (a), (b) ili (d), s objektom na kojem nema stalne posade postupa se kao da na njemu ima posade;</p> <p>2. „odobalni” znači onaj koji se nalazi u teritorijalnom moru, isključivom gospodarskom pojasu ili epikontinentalnom pojasu države članice u smislu Konvencije Ujedinjenih naroda o pravu mora;</p>	<p>dozvoljava eksploatacija ugljikovodika.«.</p> <p>Točka 27. mijenja se i glasi:</p> <p>»27) <i>Investitor ili strane investitora</i> znači jednog ili više naftno-rudarskih gospodarskih subjekata, koji su sukladno ovom Zakonu dobili dozvolu za istraživanje ili dozvolu za eksploataciju.«.</p> <p>Iza točke 35. dodaje se nova točka 36. koja glasi:</p> <p>»36) <i>Javnost</i> je jedna ili više fizičkih ili pravnih osoba, njihove skupine, udruge i organizacije sukladno posebnim propisima i praksi.«.</p> <p>Dosadašnje točke 36. do 76. postaju točke 37. do 77.</p> <p>U dosadašnjoj točki 77. koja postaje točka 78. riječ: »plinova« zamjenjuje se riječima: »ugljikova dioksida«.</p>		
--	--	--	--



<p>3. „odobalne naftne i plinske djelatnosti” znači sve aktivnosti povezane s objektom ili povezanom infrastrukturom, uključujući njihovo projektiranje, planiranje, izgradnju, djelatnost i stavljanje izvan uporabe, a vezano za istraživanje i proizvodnju nafte i plina, ali isključujući prijenos nafte i plina s jedne na drugu obalu;</p> <p>4. „rizik” znači kombinacija vjerojatnosti nekog događaja i posljedica tog događaja;</p> <p>5. „operator” znači subjekt kojeg imenuje nositelj odobrenja ili tijelo koje izdaje odobrenja za provođenje odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti, uključujući planiranje i izvođenje djelatnosti na bušotini ili upravljanje i nadzor nad funkcijama proizvodnog objekta;</p> <p>6. „prikladan” znači pravi ili u potpunosti primjeren, uključujući i koji vodi računa o razmjernom učinku i trošku, za neki zahtjev ili situaciju, utemeljen na objektivnim dokazima i dokazan analizom, usporedbom s primjerenim normama ili drugim rješenjima koje u usporedivim situacijama koriste druga tijela ili se koriste u drugoj industriji;</p> <p>7. „subjekt” znači bilo koja fizička ili pravna osoba ili bilo koja skupina takvih osoba;</p> <p>8. „prihvatljiv”, u odnosu na rizike, znači razinu rizika kod koje bi vrijeme, trošak</p>	<p>Iza dosadašnje točke 77. koja postaje točka 78. dodaje se nova točka 79. koja glasi:</p> <p>»79) <i>Razvojno društvo</i> znači trgovačko društvo registrirano za neke ili sve od sljedećih djelatnosti: istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda, skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, a koje je osnovala Agencija radi poticanja i razvoja tih djelatnosti na području Republike Hrvatske.«.</p> <p>Dosadašnje točke 78. do 86. postaju točke 80. do 88.</p> <p>Dosadašnja točka 87. koja postaje točka 89. mijenja se i glasi: »Trajno zbrinjavanje znači utiskivanje ugljikova dioksida radi njegova trajnog skladištenja u podzemne geološke strukture.«.</p> <p>U dosadašnjoj točki 88. koja postaje točka 90. riječ: »plinova« zamjenjuje se riječima: »ugljikova dioksida«.</p> <p>Dosadašnje točke 89. do 95. postaju točke 91. do 97.</p>		
--	---	--	--

<p>ili napor uložen u njezino daljnje smanjivanje bili uvelike nerazmjerni koristima od takvog smanjivanja. Pri procjeni jesu li vrijeme, troškovi ili naponi uvelike nerazmjerni koristima od daljnjeg smanjivanja rizika mora se voditi računa o razinama rizika iz najbolje prakse koje su kompatibilne s poduzećem;</p> <p>9. „odobrenje” znači odobrenje za odobalne naftne i plinske djelatnosti u skladu s Direktivom 94/22/EZ;</p> <p>10. „područje koje je obuhvaćeno odobrenjem” znači geografsko područje koje je obuhvaćeno odobrenjem;</p> <p>11. „nositelj odobrenja” znači nositelj ili zajednički nositelji odobrenja;</p> <p>12. „izvođač” znači bilo koji subjekt s kojim operater ili vlasnik sklopi ugovor za izvođenje određenih zadataka u ime operatera ili vlasnika;</p> <p>13. „tijelo koje izdaje odobrenja” znači tijelo javne vlasti koje je nadležno za izdavanje odobrenja ili praćenje korištenja odobrenja kako je predviđeno Direktivom 94/22/EZ;</p> <p>14. „nadležno tijelo” znači tijelo javne vlasti koje je imenovano u skladu s ovom Direktivom i nadležno za zadatke koje su mu dodijeljene u ovoj Direktivi. Nadležno tijelo može se sastojati od jednog ili više javnih tijela;</p>	<p>Dosadašnja točka 96. koja postaje točka 98. mijenja se i glasi:</p> <p>»98) <i>Ugovor o eksploataciji ugljikovodika</i> znači, kada se radi o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, ugovor koji se u slučaju postojećeg prava na eksploataciju ugljikovodika sklapa između Ministarstva i investitora, a koji predviđa pravo investitora na ukupnu proizvodnju te plaćanje naknada za pridobivene količine ugljikovodika.«.</p> <p>Dosadašnje točke 97. do 101. postaju točke 99. do 103.</p> <p>Iza dosadašnje točke 101. koja postaje točka 103. dodaje se nova točka 104. koja glasi:</p> <p>»104) <i>Zainteresirana javnost</i> je javnost na koju utječe ili bi moglo utjecati odlučivanje o okolišu, ili ima interes u odlučivanju o okolišu; udruge civilnog društva koje djeluju na području zaštite okoliša i ispunjavaju sve uvjete sukladno zakonu kojim se uređuje zaštita okoliša smatrat će zainteresiranima.«.</p>		
---	--	--	--

<p>15. „istraživanje” znači bušenje potencijalnog nalazišta i sve povezane odobalne naftne i plinske djelatnosti koje su potrebne prije djelatnosti povezanih s proizvodnjom;</p> <p>16. „proizvodnja” znači odobalno crpljenje nafte i plina iz podzemnih slojeva područja koje je obuhvaćeno odobrenjem, uključujući preradu nafte i plina i njihov prijenos kroz povezanu infrastrukturu;</p> <p>17. „neproizvodni objekt” znači objekt koji nije objekt koji se koristi za proizvodnju nafte i plina;</p> <p>18. „javnost” znači jedan ili više subjekata i, u skladu s nacionalnim zakonodavstvom ili praksom, njihove udruge, organizacije ili skupine;</p> <p>19. „objekt” znači stacionarno, nepomično ili pomično postrojenje ili kombinacija postrojenja koja su trajno međusobno povezana mostovima ili drugim strukturama, a koriste se za odobalne naftne i plinske djelatnosti ili u vezi s tim djelatnostima. Objekti uključuju pomične odobalne jedinice za bušenje samo kada su stacionirane u odobalnim vodama radi bušenja, proizvodnje ili drugih aktivnosti povezanih s odobalnim naftnim i plinskim djelatnostima;</p> <p>20. „proizvodni objekt” znači objekt koji se koristi za proizvodnju;</p>	<p>Dosadašnje točke 102. i 103. postaju točke 105. i 106.</p> <p style="text-align: center;"><b>Članak 46.</b></p> <p>Članak 116. mijenja se i glasi:</p> <p>»(1) Operator je naftno-rudarski gospodarski subjekt imenovan od svih strana investitora te koji je dobio dozvolu za istraživanje i/ili eksploataciju.</p> <p>(2) Nakon što je ugovor o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika sklopljen, operator može uz suglasnost Ministarstva biti zamijenjen, pod uvjetom da je operator dostavio pisanu obavijest o namjeri imenovanja te da naftno-rudarski gospodarski subjekt ispunjava sve uvjete za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, odnosno uvjete iz članka 17. i 19. ovoga Zakona.</p>		
--	--	--	--

<p>21. „povezana infrastruktura” znači, unutar sigurnosne zone ili unutar obližnje zone na većoj udaljenosti od objekta sukladno odluci države članice:</p> <p>(a) bilo koja bušotina i povezane strukture, dodatne jedinice i naprave povezane s objektom;</p> <p>(b) bilo koji uređaj ili mehanizam na glavnoj strukturi objekta ili pričvršćeni na nju;</p> <p>(c) bilo koji uređaj ili mehanizam spojenog cjevovoda;</p> <p>22. „prihvatanje”, u odnosu na izvješće o velikim opasnostima, znači pismena obavijest nadležnog tijela operateru ili vlasniku da izvješće, ako se provede kako je u njemu određeno, zadovoljava zahtjeve ove Direktive. Prihvatanje ne podrazumijeva bilo kakav prijenos odgovornosti za nadzor velikih nesreća na nadležno tijelo;</p> <p>23. „velika opasnost” znači situacija koja može okončati velikom nesrećom;</p> <p>24. „djelatnost na bušotini” znači bilo koja djelatnost koja se odnosi na bušotinu koja bi mogla imati za posljedicu slučajno ispuštanje materijala koje može dovesti do velike nesreće, uključujući bušenje, popravak ili preinake na bušotini, prestanak</p>	<p>(3) Operator je jedina pravna osoba koja, u ime i za račun investitora, smije izvršavati ugovore, stvoriti troškove, preuzimati obveze i provoditi ostale aktivnosti u vezi s naftno-rudarskim radovima.</p> <p>(4) Operator pozorno i u skladu s ovim Zakonom, kao i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima izvršava naftno-rudarske radove u ime investitora.</p> <p>(5) Operator podliježe svim posebnim obvezama iz sklopljenog ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona.</p>		
--	--	--	--

<p>djelatnosti na bušotini i trajno napuštanje bušotine;</p> <p>25. „kombinirana djelatnost” znači djelatnost koja se obavlja iz objekta s drugim objektom ili objektima u svrhe povezane s drugim objektom ili objektima, a koja stoga ima bitni učinak na rizike za sigurnost osoba ili zaštitu okoliša na nekom od objekata ili na svim objektima;</p> <p>26. „sigurnosna zona” znači područje unutar 500 metara udaljenosti od bilo kojeg dijela objekta, koje uspostavlja država članica;</p> <p>27. „vlasnik” znači subjekt koji je zakonski ovlašten za nadzor djelatnosti neproizvodnog objekta;</p> <p>28. „plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj” znači plan koji izrađuje operater ili vlasnik u skladu sa zahtjevima ove Direktive, a odnosi se na mjere za sprečavanje eskalacije ili za ograničavanje posljedica velike nesreće povezane s odobalnim naftnim i plinskim djelatnostima;</p> <p>29. „neovisna verifikacija” znači procjena i potvrda valjanosti pojedinih pisanih izjava od strane subjekta ili organizacijske strukture operatera ili vlasnika koji ne podliježu kontroli ili utjecaju subjekta ili organizacijske strukture koji te izjave koriste;</p> <p>30. „bitna promjena” znači:</p>	<p>(6) Prilikom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na moru, a u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, kada operatora imenuje investitor, on o tome unaprijed obavješćuje Vladu putem Ministarstva koje, prema potrebi, a nakon savjetovanja s koordinacijom određenom propisom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, može uložiti prigovor na imenovanje. Ako je takav prigovor uložen, Ministarstvo od investitora može zatražiti imenovanje prikladnog alternativnog operatora ili preuzimanje dužnosti operatora u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.</p> <p>(7) Ministarstvo može odlukom utvrditi da operator više nije sposoban biti operator ako je:</p>		
---	---	--	--

<p>(a)u slučaju izvješća o velikim opasnostima, promjena temelja na osnovi kojih je prihvaćeno izvorno izvješće, uključujući između ostalog fizičke izmjene, dostupnost novih spoznaja ili tehnologije i promjene u operativnom upravljanju;</p> <p>(b)u slučaju obavijesti o djelatnostima na bušotini ili kombiniranim djelatnostima, promjena temelja na osnovi kojih je poslano izvorno izvješće, uključujući između ostalog fizičke izmjene, zamjenu jednog objekta drugim, dostupnost novih spoznaja ili tehnologije i promjene u operativnom upravljanju;</p> <p>31.„početak djelatnosti” znači trenutak kada objekt ili povezana infrastruktura po prvi put sudjeluje u djelatnosti za koju je namijenjena;</p> <p>32.„učinkovitost odgovora na izljev nafte” znači učinkovitost sustava za odgovor prilikom odgovora na izljev nafte, koja se temelji na analizi učestalosti, trajanja i trenutka pojave uvjeta u okolišu koji bi sprečavali odgovor. Procjena učinkovitosti odgovora na izljev nafte izražava se kao postotak vremena u kojem takvi uvjeti nisu prisutni i mora uključivati opis operativnih ograničenja koja se zbog te procjene postavljaju dotičnim objektima;</p>	<p>- postao nelikvidan ili je nad njim otvoren stečaj</p> <p>- počinio materijalnu povredu ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida i propustio započeti otklanjanje povrede unutar 30 dana od primitka obavijesti Ministarstva koja navodi detalje povrede ili je propustio otkloniti povredu unutar razdoblja od šest mjeseci od primitka obavijesti od Ministarstva, odnosno u dodatnom roku koje je Ministarstvo odobrilo u slučaju kada je za otklanjanje povrede potreban duži rok.</p> <p>(8) Ako se sukladno stavku 7. ovoga članka operator više ne smatra sposobnim za obavljanje te uloge, Ministarstvo može, pisanom obaviješću operatoru i pravnim osobama koje čine investitora, zatražiti da se predloži novi operator. U tom slučaju investitor</p>		
---	--	--	--

<p>33. „elementi kritični za sigurnost i okoliš” znači dijelovi objekta, uključujući računalne programe, čija je svrha spriječiti ili ograničiti posljedice velike nesreće, ili čiji bi kvar mogao uzrokovati ili značajno doprinijeti velikoj nesreći;</p> <p>34. „tripartitno savjetovanje” znači formalni dogovor kojim se omogućuje dijalog i suradnja između nadležnog tijela, operatera i vlasnika te predstavnika radnika;</p> <p>35. „industrija” znači subjekti koji izravno sudjeluju u odobalnim naftnim i plinskim djelatnostima koje su obuhvaćene ovom Direktivom ili čije su aktivnosti usko povezane s tim djelatnostima;</p> <p>36. „plan vanjskog odgovora na izvanredni događaj” znači lokalna, nacionalna ili regionalna strategija za sprečavanja eskalacije ili ograničavanje posljedica velike nesreće povezane s odobalnim naftnim i plinskim djelatnostima, koristeći sve resurse koji su operateru dostupni kako je opisano u relevantnom planu unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj, te bilo koje dodatne resurse koje na raspolaganje stave države članice;</p> <p>37. „veliki okolišni incident” znači incident koji uzrokuje ili će vjerojatno prouzročiti značajne nepovoljne</p>	<p>mora unutar 30 dana predložiti Ministarstvu novog operatora.«.</p>		
---	---	--	--

<p>učinke na okoliš u skladu s Direktivom 2004/35/EZ.</p>			
<p>POGLAVLJE II.</p> <p>SPREČAVANJE VELIKIH NESREĆA POVEZANIH S ODOBALNIM NAFTNIM I PLINSKIM DJELATNOSTIMA</p> <p>Članak 3.</p> <p>Opća načela upravljanja rizicima u odobalnim naftnim i plinskim djelatnostima</p> <p>1. Države članice zahtijevaju od operatera da osiguraju poduzimanje svih prikladnih mjera kako bi se spriječile velike nesreće tijekom odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti.</p> <p>2. Države članice osiguravaju da operatere od njihovih dužnosti u skladu s ovom Direktivom ne oslobađa činjenica da su radnje ili propuste koji su doveli do ili doprinijeli velikim nesrećama izveli izvođači.</p>	<p><b>Članak 46.</b></p> <p>Članak 116. mijenja se i glasi:</p> <p>»(1) Operator je naftno-rudarski gospodarski subjekt imenovan od svih strana investitora te koji je dobio dozvolu za istraživanje i/ili eksploataciju.</p> <p>(2) Nakon što je ugovor o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika sklopljen, operator može uz suglasnost Ministarstva biti zamijenjen, pod uvjetom da je operator dostavio pisanu obavijest o namjeri imenovanja te da naftno-rudarski gospodarski subjekt ispunjava sve uvjete za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika,</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 5.</p>



<p>3. U slučaju velike nesreće države članice osiguravaju da operateri poduzimaju sve prikladne mjere kako bi ograničili njihove posljedice po zdravlje ljudi i okoliš.</p> <p>4. Države članice zahtijevaju od operatera da osiguraju obavljanje odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti na temelju sustavnog upravljanja rizikom, kako bi preostali rizici od velikih nesreća za osobe, okoliš i odobalne objekte bili prihvatljivi.</p>	<p>odnosno uvjete iz članaka 17. i 19. ovoga Zakona.</p> <p>(3) Operator je jedina pravna osoba koja, u ime i za račun investitora, smije izvršavati ugovore, stvoriti troškove, preuzimati obveze i provoditi ostale aktivnosti u vezi s naftno-rudarskim radovima.</p> <p>(4) Operator pozorno i u skladu s ovim Zakonom, kao i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima izvršava naftno-rudarske radove u ime investitora.</p> <p>(5) Operator podliježe svim posebnim obvezama iz sklopljenog ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, ovoga Zakona i</p>		
---	--	--	--

propisa donesenih na temelju ovoga Zakona.

(6) Prilikom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na moru, a u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, kada operatora imenuje investitor, on o tome unaprijed obavješćuje Vladu putem Ministarstva koje, prema potrebi, a nakon savjetovanja s koordinacijom određenom propisom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, može uložiti prigovor na imenovanje. Ako je takav prigovor uložen, Ministarstvo od investitora može zatražiti imenovanje prikladnog alternativnog operatora ili preuzimanje dužnosti operatora u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

(7) Ministarstvo može odlukom utvrditi da operator više nije sposoban biti operator ako je:

- postao nelikvidan ili je nad njim otvoren stečaj

- počinio materijalnu povredu ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida i propustio započeti otklanjanje povrede unutar 30 dana od primitka obavijesti Ministarstva koja navodi detalje povrede ili je propustio otkloniti povredu unutar razdoblja od šest mjeseci od primitka obavijesti od Ministarstva, odnosno u dodatnom roku koje je Ministarstvo odobrilo u slučaju kada je za otklanjanje povrede potreban duži rok.

(8) Ako se sukladno stavku 7. ovoga članka operator više ne smatra sposobnim za obavljanje te uloge, Ministarstvo može, pisanom obaviješću operatoru i pravnim

	<p>osobama koje čine investitora, zatražiti da se predloži novi operator. U tom slučaju investitor mora unutar 30 dana predložiti Ministarstvu novog operatora.«.</p>		
<p>Članak 4.</p> <p>Pitanja sigurnosti i okoliša u vezi s odobrenjima</p> <p>1. Države članice osiguravaju da se prilikom odlučivanja o izdavanju ili prenošenju odobrenja za izvođenje odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti vodi računa o sposobnosti podnositelja zahtjeva za takvo odobrenje da ispuni zahtjeve za djelatnosti u okviru odobrenja, kako su propisani relevantnim odredbama prava Unije, a posebno ove Direktive.</p> <p>2. Prilikom procjene tehničke i financijske sposobnosti podnositelja zahtjeva za odobrenje, posebno se vodi računa o sljedećem:</p> <p>(a) rizicima, opasnostima i bilo kojim drugim bitnim informacijama koje se odnose na područje obuhvaćeno dotičnim odobrenjem, uključujući prema potrebi trošak propadanja</p>	<p><b>Članak 57.</b></p> <p>Naslov iznad članka 135. mijenja se i glasi: »Projekt bušotine«.</p> <p>Članak 135. mijenja se i glasi:</p> <p>»(1) Projekt bušotine izrađuje se za:</p> <p>1. izradu istražne bušotine u istražnom razdoblju koji uključuje plan sanacije te, kada je primjenjivo probnu eksploataciju za potrebe laboratorijskih ispitivanja i hidrodinamičkih i drugih mjerenja za potrebe utvrđivanja karakteristika ležišta</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 6.</p>

<p>morskog okoliša iz točke (c) članka 8. stavka 1. Direktive 2008/56/EZ;</p> <p>(b)konkretnoj fazi odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti;</p> <p>(c)financijskoj sposobnosti podnositelja zahtjeva, uključujući eventualno osiguranje, za pokrivanje odgovornosti koje bi mogle proizići iz dotičnih odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti, uključujući odgovornost za eventualnu gospodarsku štetu ako je takva odgovornost predviđena nacionalnim pravom;</p> <p>(d)dostupnim informacijama o učinkovitosti podnositelja zahtjeva u pogledu sigurnosti i okoliša, uključujući u odnosu na velike nesreće, ako je to primjereno, o djelatnostima za koje se traži odobrenje.</p> <p>Prije izdavanja ili prenošenja odobrenja za odobalne naftne i plinske djelatnosti tijelo koje izdaje odobrenja prema potrebi se savjetuje s nadležnim tijelom.</p> <p>3. Države članice osiguravaju da tijelo koje izdaje odobrenja ne izdaje odobrenje dok nije zadovoljno dokazima podnositelja zahtjeva da je, na temelju dogovora o kojima odlučuju države članice, poduzeo ili će poduzeti odgovarajuće mjere za pokrivanje odgovornosti koje bi mogle proizići iz</p>	<p>2. izradu ocjenske bušotine u istražnom razdoblju koji uključuje plan sanacije te, kada je primjenjivo probnu eksploataciju za potrebe laboratorijskih ispitivanja i hidrodinamičkih mjerenja za potrebe utvrđivanja karakteristika ležišta</p> <p>3. izradu razradne bušotine u razdoblju eksploatacije koja se projektira u skladu s tehnologijom obrađenom projektom razrade i eksploatacije ili dopunskim projektom razrade i eksploatacije ili tipskim projektom.</p> <p>4. trajno napuštanje bušotine u razdoblju istraživanja, u slučaju kada projekt izrade istražne ili ocjenske bušotine ne uključuje plan sanacije, odnosno u razdoblju eksploatacije, a koji mora biti u skladu s planom sanacije iz provjerenih naftno-rudarskih projekata kada je riječ o razradnim/eksploatacijskim bušotinama.</p> <p>(2) Investitor, nakon ishodenih akata iz članka 132. stavka 1. ovoga Zakona i lokacijske dozvole dužan</p>		
---	---	--	--

<p>odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti podnositelja zahtjeva. Te mjere vrijede i imaju učinak od početka odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti. Države članice od podnositelja zahtjeva zahtijevaju da na odgovarajući način dostave dokaze o tehničkoj i financijskoj sposobnosti i bilo koje druge bitne informacije koje se odnose na područje obuhvaćeno odobrenjem i predmetnu fazu odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti.</p> <p>Države članice procjenjuju primjerenost mjera iz prvog podstavka kako bi utvrdile ima li podnositelj zahtjeva dovoljna financijska sredstva za trenutno pokretanje i neometan tijek svih potrebnih mjera za učinkovit odgovor na izvanredni događaj i naknadnu sanaciju.</p> <p>Države članice omogućuju uporabu održivih financijskih instrumenata i drugih rješenja kako bi podnositeljima zahtjeva za odobrenje pomogli u dokazivanju svoje financijske sposobnosti u skladu s prvim podstavkom.</p> <p>Države članice utvrđuju barem postupke za osiguranje brzog i primjerenog rješavanja tužbi za naknadu štete, uključujući one koje se odnose na</p>	<p>je od Ministarstva temeljem dostavljenog projekta bušotine iz stavka 1. ovoga članka zatražiti izdavanje rješenja.</p> <p>(3) Ministarstvo je dužno u roku od 30 dana od podnošenja urednog zahtjeva iz stavka 1. točaka 2., 3. i 4. ovoga članka investitoru izdati rješenje.</p> <p>(4) U slučaju iz stavka 1. točke 1. ovoga članka Ministarstvo investitoru izdaje rješenje iz članka 137. stavka 3. ovoga Zakona.</p> <p>(5) Investitor, nakon ishodenih akata Ministarstva iz stavaka 3. i 4. ovoga članka, može započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova prema projektu bušotine. Kada je primjenjivo, investitor može započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova prema projektu bušotine ako je predao garanciju iz članka 186. ovoga Zakona.</p>		
--	--	--	--

<p>plaćanje odštete za prekogranične nesreće.</p> <p>Države članice od nositelja odobrenja zahtijevaju da zadrže dovoljnu sposobnost za ispunjavanje svojih financijskih obveza koje proizlaze iz odgovornosti za odobalne naftne i plinske djelatnosti.</p> <p>4. Operatera imenuje tijelo koje izdaje odobrenja ili nositelj odobrenja. U slučaju kada operatera imenuje nositelj odobrenja, on o tome unaprijed obavješćuje tijelo koje izdaje odobrenja. U tom slučaju tijelo koje izdaje odobrenja, prema potrebi nakon savjetovanja s nadležnim tijelom, smije uložiti prigovor na imenovanje operatera. Ako je takav prigovor uložen, države članice od nositelja odobrenja zahtijevaju da imenuje prikladnog alternativnog operatera ili preuzme dužnosti operatera u skladu s ovom Direktivom.</p> <p>5. Postupci izdavanja odobrenja za odobalne naftne i plinske djelatnosti u odnosu na dano područje obuhvaćeno odobrenjem organiziraju se tako da država članica prije početka proizvodnje može razmotriti informacije koje su prikupljene istraživanjem.</p>	<p>(6) Investitor je dužan početak i završetak izvođenja naftno-rudarskih radova prema projektu bušotine prijaviti Ministarstvu, Agenciji i energetskej inspekciji za naftno rudarstvo tijela državne uprave nadležnog za inspekcijske poslove.</p> <p>(7) Sadržaj projekta bušotine propisan je pravilnikom iz članka 139. ovoga Zakona.«.</p> <p style="text-align: center;"><b>Članak 73.</b></p> <p style="text-align: center;">U članku 186. iza stavka 1. dodaje se novi stavak 2. koji glasi:</p> <p>»(2) U slučaju ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika investitor je dužan dostaviti garanciju za sanaciju istražnog prostora, prije početka radova sukladno planu sanacije koji je sastavni dio provjerenog naftno-rudarskog projekta.«.</p>		
---	--	--	--

<p>6. Prilikom procjene tehničke i financijske sposobnosti podnositelja zahtjeva za odobrenje, posebno se vodi računa o okolišno osjetljivom morskom i obalnom okolišu, a posebno ekosustavima koji imaju važnu ulogu u ublažavanju klimatskih promjena i prilagodbu na njih, kao što su slane močvare i morsko dno obraslo morskom travom, te zaštićenim morskim područjima kao što su posebna područja očuvanja u skladu s Direktivom Vijeća 92/43/EEZ od 21. svibnja 1992. o očuvanju prirodnih staništa i divlje faune i flore (21), područja posebne zaštite u skladu s Direktivom 2009/147/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 30. studenoga 2009. o očuvanju divljih ptica (22), i zaštićena morska područja koje su Unija ili dotične države članice dogovorile u okviru svih međunarodnih ili regionalnih sporazuma čije su potpisnice.</p>	<p>Dosadašnji stavci 2. do 7. postaju stavci 3. do 8.</p> <p style="text-align: center;"><b>Članak 46.</b></p> <p>Članak 116. mijenja se i glasi:</p> <p>»(1) Operator je naftno-rudarski gospodarski subjekt imenovan od svih strana investitora te koji je dobio dozvolu za istraživanje i/ili eksploataciju.</p> <p>(2) Nakon što je ugovor o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika sklopljen, operator može uz suglasnost Ministarstva biti zamijenjen, pod uvjetom da je operator dostavio pisanu obavijest o namjeri imenovanja te da naftno-rudarski gospodarski subjekt ispunjava sve uvjete za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, odnosno uvjete iz članaka 17. i 19. ovoga Zakona.</p>		
--	---	--	--



(3) Operator je jedina pravna osoba koja, u ime i za račun investitora, smije izvršavati ugovore, stvoriti troškove, preuzimati obveze i provoditi ostale aktivnosti u vezi s naftno-rudarskim radovima.

(4) Operator pozorno i u skladu s ovim Zakonom, kao i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima izvršava naftno-rudarske radove u ime investitora.

(5) Operator podliježe svim posebnim obvezama iz sklopljenog ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona.

(6) Prilikom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na moru, a u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, kada operatora imenuje investitor, on o tome unaprijed obavješćuje Vladu putem Ministarstva koje, prema potrebi, a nakon savjetovanja s koordinacijom određenom propisom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, može uložiti prigovor na imenovanje. Ako je takav prigovor uložen, Ministarstvo od investitora može zatražiti imenovanje prikladnog alternativnog operatora ili preuzimanje dužnosti operatora u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

(7) Ministarstvo može odlukom utvrditi da operator više nije sposoban biti operator ako je:

- postao nelikvidan ili je nad njim otvoren stečaj

- počinio materijalnu povredu ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida i propustio započeti otklanjanje povrede unutar 30 dana od primitka obavijesti Ministarstva koja navodi detalje povrede ili je propustio otkloniti povredu unutar razdoblja od šest mjeseci od primitka obavijesti od Ministarstva, odnosno u dodatnom roku koje je Ministarstvo odobrilo u slučaju kada je za otklanjanje povrede potreban duži rok.

(8) Ako se sukladno stavku 7. ovoga članka operator više ne smatra sposobnim za obavljanje te uloge, Ministarstvo može, pisanom obaviješću operatoru i pravnim osobama koje čine investitora, zatražiti da se predloži novi operator. U tom slučaju investitor

	mora unutar 30 dana predložiti Ministarstvu novog operatora.«.		
<p>Članak 5.</p> <p>Sudjelovanje javnosti u vezi s učincima planiranih odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti na okoliš</p> <p>1. Bušenje bušotine u istraživačke svrhe s neproizvodnog objekta ne smije početi ako relevantna nadležna tijela države članice nisu prethodno osigurala rano i učinkovito sudjelovanje javnosti u vezi s mogućim učincima planiranih odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti na okoliš u skladu s drugim pravnim aktima Unije, posebno s Direktivom 2001/42/EZ ili, ovisno o slučaju, 2011/92/EU.</p> <p>2. U slučaju kada nije obavljeno savjetovanje s javnosti u skladu sa stavkom 1., države članice osiguravaju sljedeće mjere:</p> <p>(a) javnost se obavješćuje, javnim objavama ili drugim primjerenim sredstvima kao što su elektronički</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 7.

<p>mediji, u slučaju kada se planira dopustiti djelatnosti istraživanja;</p> <p>(b) utvrđuje se zainteresirana javnost, uključujući javnost na koju utječe ili bi mogla utjecati ili koju bi mogla interesirati odluka o dopuštanju djelatnosti istraživanja, uključujući relevantne nevladine organizacije kao što su organizacije koje promiču zaštitu okoliša, te ostale relevantne organizacije;</p> <p>(c) na raspolaganje javnosti stavljaju se relevantne informacije o takvim planiranim djelatnostima, uključujući, između ostalog, informacije o pravu sudjelovanja u odlučivanju te o tom kome se mogu uputiti primjedbe ili pitanja;</p> <p>(d) javnost ima pravo izraziti primjedbe i mišljenja u trenutku kada su sve mogućnosti otvorene, prije donošenja odluka o dopuštanju istraživanja;</p> <p>(e) prilikom donošenja odluka iz točke (d) uzimaju se u obzir rezultati sudjelovanja javnosti; i</p> <p>(f) predmetna država članica pravodobno obavješćuje javnost, nakon što prouči njihove primjedbe i mišljenja, o donesenim odlukama te razlozima i razmatranjima na kojima se te odluke temelje, uključujući informacije o procesu sudjelovanja javnosti.</p>			
---	--	--	--

<p>Utvrđuju se razumni rokovi kojima se osigurava dovoljno vremena za svaku od različitih faza sudjelovanja javnosti.</p> <p>3. Ovaj se članak ne primjenjuje u odnosu na područja za koje se odobrenje izdaje prije 18. srpnja 2013.</p>			
<p>Članak 6.</p> <p>Odobalne naftne i plinske djelatnosti unutar područja koja su obuhvaćena odobrenjima</p> <p>1. Države članice osiguravaju da se djelatnosti proizvodnih objekata i povezane infrastrukture izvode samo u područjima koja su obuhvaćena odobrenjima i da ih izvode samo operateri koji su za tu namjenu imenovani u skladu s člankom 4. stavkom 4.</p> <p>2. Države članice od nositelja odobrenja zahtijevaju da osigura da je operater sposoban ispuniti zahtjeve za konkretne djelatnosti u okviru odobrenja.</p> <p>3. Tijekom svih odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti države članice od nositelja odobrenja zahtijevaju da poduzme sve razumne mjere kako bi osigurao da operater ispunjava zahtjeve,</p>	<p><b>Članak 46.</b></p> <p>Članak 116. mijenja se i glasi:</p> <p>»(1) Operator je naftno-rudarski gospodarski subjekt imenovan od svih strana investitora te koji je dobio dozvolu za istraživanje i/ili eksploataciju.</p> <p>(2) Nakon što je ugovor o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika sklopljen, operator može uz suglasnost Ministarstva biti zamijenjen, pod uvjetom da je operator dostavio pisanu obavijest o namjeri imenovanja te da naftno-rudarski gospodarski subjekt ispunjava sve uvjete za izdavanje dozvole za istraživanje i</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 8. i 9.</p>

<p>izvršava svoje zadaće i dužnosti iz ove Direktive.</p> <p>4. Ako nadležno tijelo utvrdi da operater više nije sposoban ispunjavati relevantne zahtjeve iz ove Direktive, o tome obavješćuje tijelo koje izdaje odobrenja. Tijelo koje izdaje odobrenja zatim o tome obavješćuje nositelja odobrenja, a nositelj odobrenja preuzima odgovornost za izvršavanje predmetnih dužnosti i bez odlaganja tijelu koje izdaje odobrenja predlaže zamjenskog operatera.</p> <p>5. Države članice osiguravaju da djelatnosti koje se odnose na proizvodne i neproizvodne objekte ne započnu ili se ne nastave dok nadležno tijelo ne prihvati izvješće o velikim opasnostima u skladu s ovom Direktivom.</p> <p>6. Države članice osiguravaju da djelatnosti na bušotini ili kombinirane djelatnosti ne započnu ili se ne nastave dok nadležno tijelo ne prihvati izvješće o velikim opasnostima za dotične objekte u skladu s ovom Direktivom. Osim toga, takve se djelatnosti ne smiju započeti ili nastaviti ako nadležnom tijelu nije dostavljena obavijest o djelatnostima na bušotini ili obavijest o kombiniranim djelatnostima u skladu s točkom (h) odnosno (i) članka 11. stavka 1., ili ako je</p>	<p>eksploataciju ugljikovodika, odnosno uvjete iz članaka 17. i 19. ovoga Zakona.</p> <p>(3) Operator je jedina pravna osoba koja, u ime i za račun investitora, smije izvršavati ugovore, stvoriti troškove, preuzimati obveze i provoditi ostale aktivnosti u vezi s naftno-rudarskim radovima.</p> <p>(4) Operator pozorno i u skladu s ovim Zakonom, kao i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima izvršava naftno-rudarske radove u ime investitora.</p> <p>(5) Operator podliježe svim posebnim obvezama iz sklopljenog ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, ovoga Zakona i</p>		
---	---	--	--

<p>nadležno tijelo izrazilo prigovor na sadržaj obavijesti.</p> <p>7. Države članice osiguravaju da se oko objekta uspostavi sigurnosna zona i da je plovilima zabranjen ulaz ili zadržavanje u toj sigurnosnoj zoni.</p> <p>Međutim, ta se zabrana ne odnosi na plovilo koje ulazi ili se zadržava u sigurnosnoj zoni:</p> <p>(a) u vezi s polaganjem, inspekcijom, ispitivanjem, popravkom, održavanjem, izmjenom, obnavljanjem ili uklanjanjem bilo kakvih podvodnih kabela ili cjevovoda unutar ili u blizini te sigurnosne zone;</p> <p>(b) radi pružanja usluga bilo kojem objektu u toj sigurnosnoj zoni ili radi prijevoza osoba ili dobara na objekt ili s njega;</p> <p>(c) radi inspekcije bilo kojeg objekta ili povezane infrastrukture u toj sigurnosnoj zoni prema ovlaštenju države članice;</p> <p>(d) u vezi sa spašavanjem ili pokušajem spašavanja života ili imovine;</p> <p>(e) radi nepovoljnih vremenskih uvjeta;</p> <p>(f) u slučaju nužde; ili</p> <p>(g) uz pristanak operatera, vlasnika ili države članice u kojoj se sigurnosna zona nalazi.</p>	<p>propisa donesenih na temelju ovoga Zakona.</p> <p>(6) Prilikom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na moru, a u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, kada operatora imenuje investitor, on o tome unaprijed obavješćuje Vladu putem Ministarstva koje, prema potrebi, a nakon savjetovanja s koordinacijom određenom propisom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, može uložiti prigovor na imenovanje. Ako je takav prigovor uložen, Ministarstvo od investitora može zatražiti imenovanje prikladnog alternativnog operatora ili preuzimanje dužnosti operatora u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.</p>		
---	--	--	--



<p>8. Države članice uspostavljaju mehanizam za učinkovito sudjelovanje u tripartitnom savjetovanju između nadležnog tijela, operatera i vlasnika te predstavnikâ radnikâ oko oblikovanja normi i politika koje se odnose na sprečavanje velikih nesreća.</p>	<p>(7) Ministarstvo može odlukom utvrditi da operator više nije sposoban biti operator ako je:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- postao nelikvidan ili je nad njim otvoren stečaj</li> <li>- počinio materijalnu povredu ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o skladištenju prirodnog plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida i propustio započeti otklanjanje povrede unutar 30 dana od primitka obavijesti Ministarstva koja navodi detalje povrede ili je propustio otkloniti povredu unutar razdoblja od šest mjeseci od primitka obavijesti od Ministarstva, odnosno u dodatnom roku koje je Ministarstvo odobrilo u slučaju kada je za otklanjanje povrede potreban duži rok.</li> </ul> <p>(8) Ako se sukladno stavku 7. ovoga članka operator više ne smatra sposobnim za obavljanje te uloge, Ministarstvo može, pisanom obaviješću operatoru i pravnim</p>		
---	--	--	--

	osobama koje čine investitora, zatražiti da se predloži novi operator. U tom slučaju investitor mora unutar 30 dana predložiti Ministarstvu novog operatora.«.		
<p>Članak 7.</p> <p>Odgovornost za štetu u okolišu</p> <p>Ne dovodeći u pitanje postojeći opseg odgovornosti u odnosu na sprečavanje i sanaciju štete u okolišu u skladu s Direktivom 2004/35/EZ, države članice osiguravaju da je nositelj odobrenja financijski odgovoran za sprečavanje i sanaciju štete u okolišu kako je utvrđeno u toj Direktivi, a koju su prouzročile odobalne naftne i plinske djelatnosti koje obavlja nositelj odobrenja ili operater u njegovo ime.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 5.
<p>Članak 8.</p> <p>Imenovanje nadležnog tijela</p> <p>1. Države članice imenuju nadležno tijelo koje je odgovorno za sljedeće regulatorne funkcije:</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 10. i 11.

<p>(a) procjenu i prihvaćanje izvješća o velikim opasnostima, procjenu obavijesti o projektu te procjenu obavijesti o djelatnostima na bušotini ili kombiniranim djelatnostima i ostalih sličnih dokumenata koji se tijelu dostavljaju;</p> <p>(b) nadzor sukladnosti operatera i vlasnika s ovom Direktivom, što uključuje inspekcijske mjere, istražne mjere i mjere provedbe;</p> <p>(c) savjetovanje ostalih vlasti ili tijela, uključujući tijelo koje izdaje odobrenja;</p> <p>(d) izradu godišnjih planova u skladu s člankom 21.;</p> <p>(e) izradu izvješća;</p> <p>(f) suradnju s nadležnim tijelima ili kontaktnim točkama u skladu s člankom 27.</p> <p>2. Države članice u svakom trenutku osiguravaju da je nadležno tijelo neovisno i objektivno u izvođenju svojih regulatornih funkcija, a posebno u odnosu na točke (a), (b) i (c) stavka 1. Sukladno tome, moraju se sprečavati sukobi interesa između, s jedne strane, regulatornih funkcija nadležnog tijela i, s druge strane, regulatornih funkcija koje se odnose na ekonomski razvoj odobalnih prirodnih bogatstava i odobravanje odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti unutar države članice te</p>			
--	--	--	--

<p>ubiranje prihoda od tih djelatnosti i upravljanje tim prihodima.</p> <p>3. Kako bi se postigli ciljevi iz stavka 2., države članice zahtijevaju da se regulatorne funkcije nadležnog tijela izvršavaju unutar tijela koje je neovisno od bilo kojih funkcija države članice koje se odnose na ekonomski razvoj odobalnih prirodnih bogatstava i odobravanje odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti unutar države članice te ubiranje prihoda od tih djelatnosti i upravljanje tim prihodima.</p> <p>Međutim, ako je ukupni broj objekata sa stalnom posadom manji od šest, predmetna država članica može odlučiti ne primjenjivati prvi podstavak. Takvom odlukom ne dovodi u pitanje svoje obveze iz stavka 2.</p> <p>4. Države članice stavljaju na raspolaganje javnosti opis organizacije nadležnog tijela, uključujući razloge zašto je nadležno tijelo uspostavljeno na taj način, te kako su osigurale izvršavanje regulatornih funkcija određenih u stavku 1. i ispunjavanje obveza određenih u stavku 2.</p> <p>5. Države članice osiguravaju da nadležno tijelo ima primjerene ljudske i financijske resurse za izvršavanje svojih</p>			
---	--	--	--

<p>dužnosti iz ove Direktive. Ti resursi moraju biti razmjerni opsegu odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti država članica.</p> <p>6. Države članice mogu sklapati formalne dogovore s odgovarajućim agencijama Unije ili drugim prikladnim tijelima, ako takva postoje, kako bi osigurale specijalističko stručno znanje koje će nadležnom tijelu pomoći u izvršavanju regulatornih funkcija. Tijelo se ne smatra prikladnim u smislu ovog stavka ako njegova objektivnost može biti ugrožena radi sukoba interesa.</p> <p>7. Države članice mogu uspostaviti mehanizme u skladu s kojima se financijski troškovi nadležnog tijela u izvršavanju dužnosti iz ove Direktive mogu namiriti od nositelja odobrenja, operatera ili vlasnika.</p> <p>8. Ako se nadležno tijelo sastoji od više tijela, država članica ulaže sve napore kako bi izbjegla udvostručivanje regulatornih funkcija između tih tijela. Država članica može imenovati jedno od sastavnih tijela kao vodeće tijelo koje je odgovorno za koordiniranje regulatornih funkcija iz ove Direktive i izvješćivanje Komisiji.</p>			
---	--	--	--

<p>9. Države članice preispituju aktivnosti nadležnog tijela i poduzimaju sve potrebne mjere kako bi se poboljšala njegova učinkovitost u izvršavanju regulatornih funkcija koje su određene u stavku 1.</p>			
<p>Članak 9.</p> <p>Rad nadležnog tijela</p> <p>Države članice osiguravaju da nadležno tijelo:</p> <p>(a) djeluje neovisno od politika, regulatornih odluka i drugih pitanja koja nisu povezana s njegovim dužnostima iz ove Direktive;</p> <p>(b) jasno određuje opseg svojih odgovornosti i odgovornosti operatera i vlasnika u pogledu nadzora nad rizicima od velike nesreće iz ove Direktive;</p> <p>(c) utvrdi politiku, proces i postupke za temeljitu procjenu izvješća o velikim opasnostima i obavijesti koje se dostavljaju u skladu s člankom 11., kao i za nadzor sukladnosti s ovom Direktivom u okviru nadležnosti države članice, uključujući inspekcijske mjere, istražne mjere i mjere provedbe;</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 12.</p>

<p>(d)stavlja politike, procese i postupke u skladu s točkom (c) na raspolaganje operaterima i vlasnicima, a njihove sažetke na raspolaganje javnosti;</p> <p>(e)prema potrebi izrađuje i provodi koordinirane ili zajedničke postupke s drugim tijelima države članice radi izvršavanja dužnosti iz ove Direktive; i</p> <p>(f)temelji svoju politiku, organizaciju i operativne postupke na načelima koja su određena u Prilogu III.</p>			
<p>Članak 10.</p> <p>Zadaće Europske agencije za pomorsku sigurnost</p> <p>1. Europska agencija za pomorsku sigurnost (EMSA, dalje u tekstu „Agencija”) pruža tehničku i znanstvenu pomoć državama članicama i Komisiji u skladu sa svojim mandatom iz Uredbe (EZ) br. 1406/2002.</p> <p>2. U okviru svojeg mandata, Agencija:</p> <p>(a)pomaže Komisiji i dotičnim državama članicama u otkrivanju i praćenju opsega izljeva nafte ili plina;</p> <p>(b)pomaže državama članicama, na njihov zahtjev, u izradi i provedbi planova vanjskog odgovora na izvanredni događaj, pogotovo kada su prisutni prekogranični učinci unutar i izvan odobalnih voda država članica;</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredba se odnosi na Agenciju koju osniva Europska komisija.</p>

<p>(c)na temelju planova vanjskog i unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj država članica, s državama članicama i operaterima sastavlja katalog dostupne opreme i službi za odgovor na izvanredni događaj.</p> <p>3. Agencija može, na zahtjev:</p> <p>(a)pomoći Komisiji procijeniti planove vanjskog odgovora na izvanredni događaj država članica kako bi provjerila jesu li sukladni ovoj Direktivi;</p> <p>(b)preispitati vježbe čiji je cilj ispitati prekogranične mehanizme i mehanizme Unije za postupanje u slučaju izvanrednog događaja.</p>			
<p>POGLAVLJE III.</p> <p>PRIPREMA I IZVOĐENJE ODOBALNIH NAFTNIH I PLINSKIH DJELATNOSTI</p> <p>Članak 11.</p> <p>Dokumenti koji se dostavljaju za izvođenje odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 13. i 14.</p>



<p>1. Države članice osiguravaju da operater ili vlasnik dostavi nadležnom tijelu sljedeće dokumente:</p> <p>(a) politiku poduzeća za sprečavanje velikih nesreća ili odgovarajući opis te politike, u skladu s člankom 19. stavcima 1. i 5.;</p> <p>(b) sustav za upravljanje sigurnošću i okolišem koji se odnosi na objekt, ili odgovarajući opis tog sustava, u skladu s člankom 19. stavcima 3. i 5.;</p> <p>(c) u slučaju kada se planira proizvodni objekt, obavijest o projektu u skladu sa zahtjevima Priloga I. dijela 1.;</p> <p>(d) opis sustava neovisne verifikacije u skladu s člankom 17.;</p> <p>(e) izvješće o velikim opasnostima u skladu s člancima 12. i 13.;</p> <p>(f) u slučaju bitne promjene ili rastavljanja objekta, izmijenjeno izvješće o velikim opasnostima u skladu s člancima 12. i 13.;</p> <p>(g) plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj ili odgovarajući opis tog plana, u skladu s člancima 14. i 28.;</p> <p>(h) u slučaju djelatnosti na bušotini, obavijest o toj djelatnosti na bušotini i informacije o toj djelatnosti na bušotini u skladu s člankom 15.;</p> <p>(i) u slučaju kombinirane djelatnosti, obavijest o kombiniranim djelatnostima u skladu s člankom 16.;</p>			
--	--	--	--

<p>(j)u slučaju postojećeg proizvodnog objekta koji se premješta na novu proizvodnu lokaciju na kojoj će se izvoditi djelatnost, obavijest o premještaju u skladu s dijelom 1. Priloga I.;</p> <p>(k)bilo koji drugi relevantni dokument koji zatraži nadležno tijelo.</p> <p>2. Dokumenti koje treba dostaviti u skladu s točkama (a), (b), (d) i (g) stavka 1. uključuju se uz izvješće o velikim opasnostima koje se zahtijeva u točki (e) stavka 1. Ako već nije dostavljena, politika poduzeća za sprečavanje velikih nesreća u slučaju operatera djelatnosti na bušotini uključuje se uz obavijest o djelatnosti na bušotini koje se dostavlja u skladu s točkom (h) stavka 1.</p> <p>3. Obavijest o projektu koja se zahtijeva u skladu s točkom (c) stavka 1. dostavlja se nadležnom tijelu u roku koji odredi nadležno tijelo prije predviđenog datuma dostave izvješća o velikim opasnostima za planiranu djelatnost. Nadležno tijelo na obavijest o projektu odgovara primjedbama koje treba uzeti u obzir u izvješću o velikim opasnostima.</p> <p>4. Ako postojeći proizvodni objekt treba ući u odobalne vode države članice ili izići iz njih, operater pismenim putem obavješćuje nadležno tijelo prije datuma</p>			
--	--	--	--

<p>predviđenog ulaska proizvodnog objekta u odobalne vode države članice ili izlaska iz njih.</p> <p>5. Obavijest o premještanju koja se zahtijeva u skladu s točkom (j) stavka 1. dostavlja se nadležnom tijelu u dovoljno ranoj fazi predloženog procesa kako bi operater tijekom izrade izvješća o velikim opasnostima bio u mogućnosti uzeti u obzir sva pitanja koja postavi nadležno tijelo.</p> <p>6. Ako prije dostavljanja izvješća o velikim opasnostima nastupi bitna promjena koja utječe na obavijest o projektu ili premještanju, nadležno tijelo se o takvoj promjeni obavješćuje što je prije moguće.</p> <p>7. Izvješće o velikim opasnostima koje se zahtijeva u skladu s točkom (e) stavka 1. dostavlja se nadležnom tijelu u roku koji odredi nadležno tijelo, a koji je prije planiranog početka djelatnosti.</p>			
--	--	--	--

<p>Članak 12.</p> <p>Izvješće o velikim opasnostima za proizvodni objekt</p> <p>1. Države članice osiguravaju da operater izradi izvješće o velikim opasnostima za proizvodni objekt, koje se dostavlja u skladu s točkom (e) članka 11. stavka 1. To izvješće sadržava informacije navedene u dijelovima 2. i 5. Priloga I. i ažurira se kad god je potrebno ili kada to zatraži nadležno tijelo.</p> <p>2. Države članice osiguravaju da se u odgovarajućim fazama izrade izvješća o velikim opasnostima za proizvodni objekt obavi savjetovanje s predstavnicima radnika, te da se o tome osiguraju dokazi u skladu s točkom 3. dijela 2. Priloga I.</p> <p>3. Uz suglasnost nadležnog tijela, izvješće o velikim opasnostima za proizvodni objekt može se izraditi u odnosu na skupinu objekata.</p> <p>4. Ako su za prihvaćanje izvješća o velikim opasnostima potrebne daljnje informacije, države članice osiguravaju da operater na zahtjev nadležnog tijela pruži takve informacije i izvrši sve potrebne izmjene dostavljenog izvješća o velikim opasnostima.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 15.
---	--	---------------	--

<p>5. Ako su u planu izmjene proizvodnog objekta koje predstavljaju bitnu promjenu, ili se namjerava rastaviti nepomični proizvodni objekt, operater izrađuje izmijenjeno izvješće o velikim opasnostima koje se dostavlja u skladu s točkom (f) članka 11. stavka 1. u roku koji odredi nadležno tijelo, u skladu s dijelom 6. Priloga I.</p> <p>6. Države članice osiguravaju da se planirane izmjene ne izvode, a rastavljanje ne započinje dok nadležno tijelo ne prihvati izmijenjeno izvješće o velikim opasnostima za proizvodni objekt.</p> <p>7. Operater periodički, najmanje svakih pet godina ili ranije ako to zatraži nadležno tijelo, temeljito preispituje izvješće o velikim opasnostima za proizvodni objekt. O rezultatima preispitivanja obavješćuje se nadležno tijelo.</p>			
<p>Članak 13.</p> <p>Izvješće o velikim opasnostima za neproizvodni objekt</p> <p>1. Države članice osiguravaju da operater izradi izvješće o velikim opasnostima za neproizvodni objekt, koje</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 16.</p>

<p>se dostavlja u skladu s točkom (e) članka 11. stavka 1. To izvješće sadržava informacije navedene u dijelovima 3. i 5. Priloga I. i ažurira se kad god je potrebno ili kada to zatraži nadležno tijelo.</p> <p>2. Države članice osiguravaju da se u odgovarajućim fazama izrade izvješća o velikim opasnostima za neproizvodni objekt obavi savjetovanje s predstavnicima radnika te da se o tome osiguraju dokazi u skladu s točkom 2. dijela 3. Priloga I.</p> <p>3. U slučaju kada su za prihvaćanje izvješća o velikim opasnostima za neproizvodni objekt potrebne daljnje informacije, države članice osiguravaju da operater na zahtjev nadležnog tijela pruži takve informacije i izvrši sve potrebne izmjene dostavljenog izvješća o velikim opasnostima.</p> <p>4. Ako su u planu izmjene neproizvodnog objekta koje predstavljaju bitnu promjenu, ili se namjerava rastaviti nepomični neproizvodni objekt, vlasnik izrađuje izmijenjeno izvješće o velikim opasnostima koje se dostavlja u skladu s točkom (f) članka 11. stavka 1. u roku koji odredi nadležno tijelo, u skladu s točkama 1., 2. i 3. dijela 6. Priloga I.</p>			
--	--	--	--

<p>5. U slučaju nepomičnog neproizvodnog objekta, države članice osiguravaju da se planirane izmjene ne izvode, a rastavljanje ne započinje dok nadležno tijelo ne prihvati izmijenjeno izvješće o velikim opasnostima za nepomični neproizvodni objekt.</p> <p>6. U slučaju pomičnog neproizvodnog objekta, države članice osiguravaju da se planirane izmjene ne izvode dok nadležno tijelo ne prihvati izmijenjeno izvješće o velikim opasnostima za pomični neproizvodni objekt.</p> <p>7. Operater periodički, najmanje svakih pet godina ili ranije ako to zatraži nadležno tijelo, temeljito preispituje izvješće o velikim opasnostima za neproizvodni objekt. O rezultatima preispitivanja obavješćuje se nadležno tijelo.</p>			
<p>Članak 14.</p> <p>Planovi unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj</p> <p>1. Države članice osiguravaju da operateri ili, ovisno o slučaju, vlasnici izrade planove unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj koji se dostavljaju u skladu s točkom (g) članka 11. stavka 1.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 17., 18. i 19.

<p>Planovi se izrađuju u skladu s člankom 28., vodeći računa o procjeni rizika od velike nesreće koja je provedena tijekom izrade najnovijeg izvješća o velikim opasnostima. Plan uključuje analizu učinkovitosti odgovora na izljev nafte.</p> <p>2. U slučaju kada se pomični neproizvodni objekt namjerava koristiti za izvođenje djelatnosti na bušotini, u planu unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj za objekt vodi se računa o procjeni rizika koja je provedena tijekom izrade obavijesti o djelatnostima na bušotini koja se dostavlja u skladu s točkom (h) članka 11. stavka 1. Ako je potrebno izmijeniti plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj zbog konkretne prirode bušotine ili njezine lokacije, države članice osiguravaju da operater bušotine nadležnom tijelu dostavi izmijenjen plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj ili odgovarajući opis tog plana, kao dopunu odgovarajućoj obavijesti o djelatnostima na bušotini.</p> <p>3. U slučaju kada se neproizvodni objekt namjerava koristiti za izvođenje kombiniranih djelatnosti, plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj mijenja se kako bi obuhvatio kombinirane djelatnosti i dostavlja se nadležnom tijelu kao dopuna</p>			
--	--	--	--



odgovarajućoj obavijesti o kombiniranim djelatnostima.			
<p>Članak 15.</p> <p>Obavijest i informacije o djelatnostima na bušotini</p> <p>1. Države članice osiguravaju da operater bušotine izradi obavijest koja se dostavlja nadležnom tijelu u skladu s točkom (h) članka 11. stavka 1. Obavijest se dostavlja u roku koji odredi nadležno tijelo, a koji je raniji od početka djelatnosti na bušotini. Ta obavijest o djelatnostima na bušotini sadržava pojedinosti o projektu bušotine i predloženim djelatnostima na bušotini u skladu s Prilogom I. dijelom 4. To uključuje i analizu učinkovitosti odgovora na izljev nafte.</p> <p>2. Nadležno tijelo razmatra obavijest i, ako smatra potrebnim, poduzima odgovarajuće radnje prije početka djelatnosti na bušotini, koje mogu uključivati zabranu početka djelatnosti.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 18.

<p>3. Države članice osiguravaju da operater bušotine u planiranje i izradu bitne promjene dostavljene obavijesti o djelatnostima na bušotini uključi neovisnog verifikatora u skladu s točkom (b) članka 17. stavka 4. te da o svim bitnim promjenama dostavljene obavijesti o djelatnostima na bušotini odmah obavijesti nadležno tijelo. Nadležno tijelo razmatra te promjene i, ako smatra potrebnim, poduzima odgovarajuće radnje.</p> <p>4. Države članice osiguravaju da operater bušotine dostavi nadležnom tijelu izvješća o djelatnostima na bušotini u skladu sa zahtjevima Priloga II. Izvješća se dostavljaju na tjednoj osnovi, počevši od dana početka djelatnosti na bušotini, ili u razmacima koje odredi nadležno tijelo.</p>			
<p>Članak 16.</p> <p>Obavijest o kombiniranim djelatnostima</p> <p>1. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici koji sudjeluju u kombiniranoj djelatnosti zajednički izrade obavijest koja se dostavlja u skladu s točkom (i) članka 11. stavka 1. Obavijest sadržava informacije navedene u Prilogu I. dijelu 7. Države članice</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 19.

<p>osiguravaju da obavijest o kombiniranim djelatnostima nadležnom tijelu dostavi jedan od dotičnih operatera. Obavijest se dostavlja u roku koji odredi nadležno tijelo, prije početka kombiniranih djelatnosti.</p> <p>2. Nadležno tijelo razmatra obavijest i, ako smatra potrebnim, poduzima odgovarajuće radnje prije početka kombiniranih djelatnosti, koje mogu uključivati zabranu početka djelatnosti.</p> <p>3. Države članice osiguravaju da operater koji je dostavio obavijest bez odlaganja obavijesti nadležno tijelo o svim bitnim promjenama dostavljene obavijesti. Nadležno tijelo razmatra te promjene i, ako smatra potrebnim, poduzima odgovarajuće radnje.</p>			
<p>Članak 17.</p> <p>Neovisna verifikacija</p> <p>1. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici uspostave sustave za neovisnu verifikaciju i da izrade opise takvih sustava, koji se dostavljaju u skladu s točkom (d) članka 11. stavka 1. i uključuju u sustav upravljanja sigurnošću i okolišem koji se dostavlja skladu s točkom (b) članka 11. stavka 1. Opis</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 20.</p>

<p>sadrži informacije navedene u Prilogu I. dijelu 5.</p> <p>2. Rezultati neovisne verifikacije ne dovode u pitanje odgovornost operatera ili vlasnika za pravilno i sigurno funkcioniranje opreme i sustava koji se provjeravaju.</p> <p>3. Odabir neovisnog verifikatora i oblikovanje sustava za neovisnu verifikaciju mora zadovoljavati mjerila iz Priloga V.</p> <p>4. Sustavi neovisne verifikacije uspostavljaju se:</p> <p>(a) u pogledu objekata, kako bi se dobila neovisna potvrda da su elementi kritični za sigurnost i okoliš koji su utvrđeni tijekom procjene rizika za objekt, kako je opisano u izvješću o velikim opasnostima, prikladni i da je raspored pregledavanja i ispitivanja elemenata kritičnih za sigurnost i okoliša prikladan, ažuran i da se primjenjuje kako je planirano;</p> <p>(b) u pogledu obavijesti o djelatnostima na bušotini, kako bi se dobila neovisna potvrda da su projekt bušotine i mjere nadzora bušotine prikladni za predviđene uvjete na bušotini u svakom trenutku.</p>			
---	--	--	--

<p>5. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici odgovore na savjete neovisnog verifikatora i u skladu s njima poduzmu odgovarajuće radnje.</p> <p>6. Države članice zahtijevaju da operateri i vlasnici osiguraju da su nadležnom tijelu dostupni savjeti koje su primili od neovisnog verifikatora u skladu s točkom (a) stavka 4. i evidencija o radnjama koje su poduzeli na temelju takvih savjeta te da ih operater ili vlasnik čuvaju tijekom razdoblja od šest mjeseci nakon dovršetka odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti na koje se odnose.</p> <p>7. Države članice zahtijevaju da operateri bušotina osiguraju da se zaključci i primjedbe neovisnog verifikatora u skladu s točkom (b) stavka 4. ovog članka te njihove radnje poduzete kao odgovor na te zaključke i primjedbe navedu u obavijesti o djelatnostima na bušotini koja se izrađuje u skladu s člankom 15.</p> <p>8. Sustav verifikacije za proizvodni objekt uspostavlja se prije završetka projekta. Za neproizvodni objekt sustav se uspostavlja prije početka djelatnosti u odobalnim vodama država članica.</p>			
---	--	--	--

<p>Članak 18.</p> <p>Ovlasti nadležnog tijela u odnosu na djelatnosti na objektima</p> <p>Države članice osiguravaju da nadležno tijelo:</p> <p>(a) zabrani djelatnost ili početak djelatnosti na bilo kojem objektu ili bilo kojoj povezanoj infrastrukturi ako smatra da mjere koje su predložene u izvješću o velikim opasnostima za sprečavanje ili ograničavanje posljedica velikih nesreća ili obavijestima o djelatnostima na bušotini ili kombiniranim djelatnostima koje su dostavljene u skladu s točkama (h) odnosno (i) članka 11. stavka 1. nisu dovoljne za ispunjavanje zahtjeva koji su određeni u ovoj Direktivi;</p> <p>(b) u iznimnim situacijama i kada smatra da sigurnost i zaštita okoliša nisu ugroženi, skraćuje traženi vremenski razmak između dostavljanja izvješća o velikim opasnostima ili drugih dokumenata koji se dostavljaju u skladu s člankom 11. i početka djelatnosti;</p> <p>(c) od operatera zahtijeva da poduzme sve razmjerne mjere koje nadležno tijelo smatra potrebnima kako bi se</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 12.a
--	--	---------------	---

<p>osigurala sukladnost s člankom 3. stavkom 1.;</p> <p>(d) ako se primjenjuje članak 6. stavak 4., poduzima odgovarajuće mjere kako bi se osigurala kontinuirana sigurnost djelatnosti;</p> <p>(e) ima ovlaštenje zahtijevati poboljšanja te prema potrebi zabraniti nastavak djelatnosti bilo kojeg objekta ili bilo kojeg njegovog dijela ili bilo koje povezane infrastrukture ako rezultati inspekcije, utvrđivanje u skladu s člankom 6. stavkom 4., periodičko preispitivanje izvješća o velikim opasnostima koje se dostavlja u skladu s točkom (e) članka 11. stavka 1. ili izmjene obavijesti koje se dostavljaju u skladu s člankom 11. pokažu da se ne ispunjavaju zahtjevi ove Direktive ili da postoji utemeljena zabrinutost u pogledu sigurnosti odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti ili objekata.</p>			
---	--	--	--

<p>POGLAVLJE IV.</p> <p>POLITIKA SPREČAVANJA</p> <p>Članak 19.</p> <p>Sprečavanje velikih nesreća od strane operatera i vlasnika</p> <p>1. Države članice od operatera i vlasnika zahtijevaju da izrade dokument u kojem određuju politiku svojeg poduzeća za sprečavanje velikih nesreća, koji se dostavlja u skladu s točkom (a) članka 11. stavka 1. te da osiguraju da se ona primjenjuje tijekom čitavog trajanja njihovih odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti, što uključuje uspostavljanje odgovarajućih režima praćenja kako bi se osigurala učinkovitost te politike. Dokument sadržava informacije navedene u Prilogu I. dijelu 8.</p> <p>2. Politika poduzeća za sprečavanje velikih nesreća vodi računa o primarnoj odgovornosti operaterâ za, između ostalog, nadzor nad rizicima od velike nesreće koji proizlaze iz njihovih djelatnosti te za trajno poboljšanje nadzora nad tim rizicima kako bi u svakom trenutku bila osigurana visoka razina zaštite.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 22.
--	--	---------------	--



<p>3. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici izrade dokument u kojem određuju svoj sustav upravljanja sigurnošću i okolišem, koji se dostavlja u skladu s točkom (b) članka 11. stavka 1. Taj dokument uključuje opis:</p> <p>(a) organizacijskih rješenja za nadzor nad velikim opasnostima;</p> <p>(b) rješenja za izradu i dostavljanje izvješća o velikim opasnostima te prema potrebi drugih dokumenata u skladu s ovom Direktivom; i</p> <p>(c) sustava neovisne verifikacije koji su uspostavljeni u skladu s člankom 17.</p> <p>4. Države članice omogućuju operaterima i vlasnicima da doprinesu mehanizmima za učinkovito tripartitno savjetovanje koji se uspostavljaju u skladu s člankom 6. stavkom 8. Kada je to primjereno, predanost vlasnika i operatera takvim mehanizmima može se opisati u politici poduzeća za sprečavanje velikih nesreća.</p> <p>5. Politika poduzeća za sprečavanje velikih nesreća i sustav upravljanja sigurnošću i okolišem izrađuju se u skladu s dijelovima 8. i 9. Priloga I. i Prilogom IV. Primjenjuju se sljedeći uvjeti:</p>			
--	--	--	--

<p>(a) Politika poduzeća za sprečavanje velikih nesreća izrađuje se u pisanom obliku i utvrđuje opće ciljeve i mjere nadzora nad rizikom od velike nesreće te kako će se ti ciljevi postići, a mjere provoditi na razini poduzeća;</p> <p>(b) sustav upravljanja sigurnošću i okolišem integrira se u opći sustav upravljanja operatera ili vlasnika i uključuje organizacijsku strukturu, odgovornosti, prakse, postupke, procese i resurse za utvrđivanje i provedbu politike poduzeća za sprečavanje velikih nesreća.</p> <p>6. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici izrade i održavaju potpun popis opreme za odgovor na izvanredni događaj koja se odnosi na njihove odobalne naftne i plinske djelatnosti.</p> <p>7. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici uz savjetovanje s nadležnim tijelom i koristeći razmjenu znanja, informacija i iskustava predviđenu člankom 27. stavkom 1. izrade i revidiraju norme i smjernice za najbolje prakse koje se odnose na nadzor velikih opasnosti tijekom cijelog životnog ciklusa projekta i izvođenja odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti te da kao minimum slijede odrednice iz Priloga VI.</p>			
--	--	--	--

<p>8. Države članice zahtijevaju da operateri i vlasnici osiguraju da njihove politike poduzeća za sprečavanje velikih nesreća iz stavka 1. obuhvaćaju i njihove proizvodne i neproizvodne objekte izvan Unije.</p> <p>9. U slučaju kada aktivnost koju obavlja operater ili vlasnik predstavlja neposrednu opasnost za zdravlje ljudi ili značajno povećava rizik od velike nesreće, države članice osiguravaju da operater ili vlasnik poduzme prikladne mjere koje prema potrebi mogu uključivati zaustavljanje predmetne aktivnosti dok opasnost ili rizik ne bude pod odgovarajućim nadzorom. Države članice osiguravaju da kod poduzimanja takvih mjera operater ili vlasnik bez odlaganja, a najkasnije 24 sata nakon što poduzme mjere, o tome obavijesti nadležno tijelo.</p> <p>10. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici prema potrebi poduzmu prikladne mjere za korištenje prikladnih tehničkih sredstava ili postupaka kojima će poboljšati pouzdanost prikupljanja i bilježenja relevantnih podataka i spriječiti moguće manipulacije tim podacima.</p>			
---	--	--	--

<p>Članak 20.</p> <p>Odobalne naftne i plinske djelatnosti koje se provode izvan Unije</p> <p>1. Države članice od poduzeća koja su registrirana na njihovom državnom području, a odobalne naftne i plinske djelatnosti provode, samostalno ili putem podružnica, izvan Unije u svojstvu nositelja odobrenja ili operatera zahtijevaju da ih na zahtjev izvijeste o okolnostima svih velikih nesreća u kojima su ta poduzeća bila uključena.</p> <p>2. U zahtjevu za izvješćivanjem u skladu sa stavkom 1. ovog članka relevantna država članica navodi pojedinosti o traženim informacijama. Takva se izvješća razmjenjuju u skladu s člankom 27. stavkom 1. Države članice koje nemaju nadležno tijelo ni kontaktnu točku primljena izvješća dostavljaju Komisiji.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 33.
<p>Članak 21.</p> <p>Osiguranje sukladnosti s regulatornim okvirom za sprečavanja velikih nesreća</p> <p>1. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici postupaju u skladu s mjerama koje su utvrđene u izvješću o velikim opasnostima i u planovima</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 23.

<p>navedenima u obavijesti o djelatnostima na bušotini i obavijesti o kombiniranim djelatnostima, koji se dostavljaju u skladu s točkama (e), (h) odnosno (i) članka 11. stavka 1.</p> <p>2. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici nadležnom tijelu ili bilo kojim drugim osobama koje djeluju u skladu s naređenjima nadležnog tijela, omoguće prijevoz do ili s objekta ili plovila povezanog s odobalnim naftnim i plinskim djelatnostima, što uključuje prijevoz njihove opreme, u bilo koje razumno vrijeme, te da im osiguraju smještaj, obroke i druge potrebe povezane s obilascima objekata, kako bi se nadležnom tijelu omogućio nadzor, uključujući inspekcije, istrage i provedbu sukladnosti s ovom Direktivom.</p> <p>3. Države članice osiguravaju da nadležno tijelo izradi godišnje planove učinkovitog nadzora, uključujući inspekcije, velikih rizika koji se temelje na upravljanju rizicima i u kojima se posebno vodi računa o sukladnosti s izvješćem o velikim opasnostima i drugim dokumentima koji se dostavljaju u skladu s člankom 11. Učinkovitost planova redovito se preispituje, a nadležno tijelo poduzima sve potrebne mjere za njihovo poboljšavanje.</p>			
---	--	--	--

<p>Članak 22.</p> <p>Povjerljivo izvješćivanje o zabrinutostima u pogledu sigurnosti</p> <p>1. Države članice osiguravaju da nadležno tijelo uspostavi mehanizme:</p> <p>(a) za povjerljivo izvješćivanje iz bilo kojeg izvora o zabrinutostima u pogledu sigurnosti i okoliša vezano za odobalne naftne i plinske djelatnosti; i</p> <p>(b) za istragu takvih izvješća pri čemu se čuva anonimnost dotičnih pojedinaca.</p> <p>2. Države članice zahtijevaju da operateri i vlasnici priopće pojedinosti o nacionalnim rješenjima za mehanizme iz stavka 1. svojim zaposlenicima i izvođačima koji su povezani s djelatnošću i njihovim zaposlenicima te da osiguraju da je upućivanje na povjerljivo izvješćivanje uključeno u odgovarajućem osposobljavanju i obavijestima.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 24.

<p>POGLAVLJE V.</p> <p>TRANSPARENTNOST I RAZMJENA INFORMACIJA</p> <p>Članak 23.</p> <p>Razmjena informacija</p> <p>1. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici nadležnom tijelu dostave barem informacije opisane u Prilogu IX.</p> <p>2. Komisija putem provedbenog akta utvrđuje zajednički format za izvješćivanje podataka i pojedinosti o informacijama koje se razmjenjuju. Taj se provedbeni akt usvaja u skladu sa savjetodavnim postupkom iz članka 37. stavka 2.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 25.

<p>Članak 24.</p> <p>Transparentnost</p> <p>1. Države članice daju na raspolaganje javnosti informacije iz Priloga IX.</p> <p>2. Komisija putem provedbenog akta utvrđuje zajednički format za objavljivanje koji omogućuje jednostavnu prekograničnu usporedbu podataka. Taj se provedbeni akt usvaja u skladu sa savjetodavnim postupkom iz članka 37. stavka 2. Zajednički format za objavljivanje omogućuje pouzdanu usporedbu nacionalnih praksi u skladu s ovim člankom i člankom 25.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 26.
<p>Članak 25.</p> <p>Izješćivanje o učinku na sigurnost i okoliš</p> <p>1. Države članice dostavljaju Komisiji godišnje izvješće koje sadrži informacije određene u Prilogu IX. točki 3.</p> <p>2. Države članice imenuju tijelo odgovorno za razmjenu informacija u skladu s člankom 23. i objavu informacija u skladu s člankom 24.</p> <p>3. Komisija objavljuje godišnje izvješće na temelju informacija koje su joj</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 27.



<p>dostavile države članice u skladu sa stavkom 1.</p>			
<p>Članak 26.</p> <p>Istraga nakon velike nesreće</p> <p>1. Države članice pokreću temeljite istrage velikih nesreća koje se dogode u njihovoj nadležnosti.</p> <p>2. Sažetak rezultata u skladu sa stavkom 1. daje se na raspolaganje Komisiji na kraju istrage ili na kraju pravnog postupka, ovisno o slučaju. Na raspolaganje javnosti države članice daju nepovjerljivu inačicu rezultata.</p> <p>3. Države članice osiguravaju da, nakon istrage u skladu sa stavkom 1., nadležno tijelo primijeni sve preporuke iz istrage koje su u njegovoj nadležnosti.</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 28.</p>

<p>POGLAVLJE VI.</p> <p>SURADNJA</p> <p>Članak 27.</p> <p>Suradnja između država članica</p> <p>1. Svaka država članica osigurava da njezino nadležno tijelo redovito razmjenjuje znanje, informacije i iskustva s drugim nadležnim tijelima, između ostalog, kroz Skupinu nadležnih tijela Europske unije za odobalne naftne i plinske aktivnosti (EUOAG), te da sudjeluje u savjetovanjima o primjeni relevantnog nacionalnog zakonodavstva i zakonodavstva Unije s industrijom, drugim zainteresiranim stranama i Komisijom.</p> <p>U slučaju država članica koja u svojoj nadležnosti nema odobalne naftne i plinske djelatnosti, informacije iz prvog podstavka zaprimaju kontaktne točke imenovane u skladu s člankom 32. stavkom 1.</p> <p>2. Znanje, informacije i iskustva koja se razmjenjuju u skladu sa stavkom 1. posebno se odnose na djelovanje mjera za upravljanje rizicima, sprečavanje velikih nesreća, provjeru sukladnosti i odgovor na izvanredni događaj u pogledu</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 29.
---	--	---------------	--

<p>odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti unutar Unije, kao i izvan Unije ako je to prikladno.</p> <p>3. Svaka država članica osigurava da njezino nadležno tijelo sudjeluje u određivanju jasnih zajedničkih prioriteta za izradu i ažuriranje normi i smjernica kako bi se utvrdile najbolje prakse u odobalnim naftnim i plinskim djelatnostima te omogućila njihova provedba i dosljedna primjena.</p> <p>4. Komisija do 19. srpnja 2014. državama članicama predstavlja izvješće o prikladnosti nacionalnih stručnih resursa za usklađivanje s regulatornim funkcijama u skladu s ovom Direktivom, koje prema potrebi sadrži prijedloge za osiguranje pristupa svih država članica prikladnim stručnim resursima.</p> <p>5. Države članice do 19. srpnja 2016. obavješćuju Komisiju o nacionalnim mjerama koje su uvele u pogledu pristupa znanju, sredstvima i stručnim resursima, uključujući formalne dogovore u skladu s člankom 8. stavkom 6.</p>			
---	--	--	--

<p>POGLAVLJE VII.</p> <p>PRIPRAVNOST ZA NESREĆE I ODGOVOR NA IZVANREDNI DOGAĐAJ</p> <p>Članak 28.</p> <p>Zahtjevi za planove unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj</p> <p>1. Države članice osiguravaju da se planovi unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj, koje izrađuju operateri ili vlasnici u skladu s člankom 14., a dostavljaju se u skladu s točkom (g) članka 11. stavka 1.:</p> <p>(a)provode bez odlaganja kao odgovor na sve velike nesreće ili situacije u kojima postoji neposredan rizik od velike nesreće; i</p> <p>(b)dosljedni su planu vanjskog odgovora na izvanredni događaj iz članka 29.</p> <p>2. Države članice osiguravaju da operater i vlasnik održavaju odgovarajuću opremu i stručno znanje za plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj, kako bi ta oprema i stručno znanje bili dostupni u svakom trenutku te da ih prema potrebi stave na raspolaganje tijelima koja su odgovorna za izvršenje plana vanjskog odgovora na izvanredni događaj države članice u kojoj</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 30.</p>
--	--	----------------------	---

<p>se primjenjuje plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj.</p> <p>3. Plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj izrađuje se u skladu s dijelom 10. Priloga I. i ažurira se kod svake bitne promjene izvješća o velikim opasnostima ili obavijesti koje se dostavljaju u skladu s člankom 11. Sve se takve izmjene dostavljaju nadležnom tijelu u skladu s točkom (g) članka 11. stavka 1., a o njima se obavješćuje relevantno tijelo ili tijela odgovorna za izradu planova vanjskog odgovora na izvanredni događaj za predmetno područje.</p> <p>4. Plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj integrira se s drugim mjerama koje se odnose na zaštitu i spašavanje osoblja s pogođenog objekta kako bi se osigurale dobre mogućnosti za sigurnost i preživljavanje osoba.</p>			
<p>Članak 29.</p> <p>Planovi vanjskog odgovora na izvanredni događaj i pripravnost u slučaju izvanrednog događaja</p> <p>1. Države članice izrađuju planove vanjskog odgovora na izvanredni događaj</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 30.</p>

<p>koji obuhvaćaju sve odobalne naftne i plinske objekte ili povezanu infrastrukturu i područja u njihovoj nadležnosti koja mogu biti pogođena. Države članice u planovima vanjskog odgovora na izvanredni događaj određuju ulogu i financijske obveze nositelja odobrenja i operatera.</p> <p>2. Države članice izrađuju planove vanjskog odgovora na izvanredni događaj u suradnji s relevantnim operaterima i vlasnicima te prema potrebi nositeljima odobrenja i nadležnim tijelom, pri čemu vode računa o najnovijoj inačici internih planova odgovora na izvanredni događaj za postojeće ili planirane objekte ili povezanu infrastrukturu na području koje je obuhvaćeno vanjskim planom odgovora na izvanredni događaj.</p> <p>3. Planovi vanjskog odgovora na izvanredni događaj izrađuju se u skladu s Prilogom VII. i daju na raspolaganje Komisiji, drugim državama članicama koje bi mogle biti pogođene i javnosti. Prilikom objave planova vanjskog odgovora na izvanredni događaj države članice osiguravaju da objavljene informacije ne predstavljaju rizik za sigurnost odobalnih naftnih i plinskih objekata i njihovo djelovanje niti štete gospodarskim interesima država članica</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Plan intervencija kod iznenadnih onečišćenja mora (NN 92/08) članak/članci Dio 3. i 6.
---	--	---------------	--

<p>ili osobnoj sigurnosti i dobrobiti dužnosnika država članica.</p> <p>4. Države članice poduzimaju prikladne mjere kako bi osigurale visoku razinu usporedivosti i interoperabilnosti opreme i stručnog znanja za odgovor između svih država članica u zemljopisnoj regiji te prema potrebi izvan nje. Države članice potiču industriju na razvoj opreme i ugovornih usluga za odgovor koje su kompatibilne i interoperabilne u cijeloj zemljopisnoj regiji.</p> <p>5. Države članice vode evidenciju opreme i usluga za odgovor na izvanredni događaj u skladu s točkom 1. Priloga VIII. Ta evidencija mora biti dostupna drugim državama članicama koje bi mogle biti pogođene i Komisiji te, na osnovi uzajamnosti, susjednim trećim zemljama.</p> <p>6. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici redovito ispituju svoju pripravnost za učinkovit odgovor na velike nesreće u uskoj suradnji s relevantnim tijelima država članica.</p> <p>7. Države članice osiguravaju da nadležna tijela ili, ako je primjereno, kontaktne točke izrade scenarije suradnje za izvanredne događaje. Takvi</p>			
---	--	--	--

<p>se scenariji redovito procjenjuju i prema potrebi ažuriraju.</p>			
<p>Članak 30.</p> <p>Odgovor na izvanredan događaj</p> <p>1. Države članice osiguravaju da operater ili, ako je primjereno, vlasnik bez odlaganja obavijesti relevantna tijela o velikoj nesreći ili o situaciji u kojoj postoji neposredan rizik od velike nesreće. U toj se obavijesti opisuju okolnosti uključujući, ako je moguće, izvor, moguće učinke na okoliš i moguće velike posljedice.</p> <p>2. Države članice osiguravaju da u slučaju velike nesreće operater ili vlasnik poduzmu sve prikladne mjere kako bi spriječili eskalaciju nesreće i ograničili njezine posljedice. Relevantna tijela država članica mogu pomoći operateru ili vlasniku, uključujući i dodjelom dodatnih resursa.</p> <p>3. Tijekom odgovora na izvanredni događaj države članice prikupljaju</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 31.</p>



<p>potrebne informacije za temeljitu istragu u skladu s člankom 26. stavkom 1.</p>			
<p>POGLAVLJE VIII.</p> <p>PREKOGRANIČNI UČINCI</p> <p>Članak 31.</p> <p>Prekogranična pripravnost i odgovor na izvanredni događaj država članica koje nemaju u nadležnosti odobalne naftne i plinske djelatnosti</p> <p>1. Ako država članica smatra da neka velika opasnost vezana za odobalne naftne i plinske djelatnosti koje se namjeravaju izvoditi u njezinoj nadležnosti može imati značajne učinke na okoliš u drugoj državi članici, ona prije početka djelatnosti prosljeđuje relevantne informacije državi članici koja može biti pogođena i nastoji, zajedno s tom državom članicom, usvojiti mjere kojima će se spriječiti šteta.</p> <p>Države članice koje smatraju da bi mogle biti pogođene mogu od države članice u</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 32.</p>

<p>čijoj se nadležnosti namjeravaju izvoditi odobalne naftne i plinske djelatnosti zatražiti da im proslijedi sve relevantne informacije. Te države članice mogu zajednički procijeniti učinkovitost mjera, ne dovodeći u pitanje regulatorne funkcije nadležnog tijela u čijoj su nadležnosti predmetne djelatnosti u skladu s točkama (a), (b) i (c) članka 8. stavka 1.</p> <p>2. Velike opasnosti koje se utvrđuju u skladu sa stavkom 1. uzimaju se u obzir u planovima unutarnjeg i vanjskog odgovora na izvanredni događaj kako bi se omogućio učinkovit zajednički odgovor na veliku nesreću.</p> <p>3. Ako je prisutan rizik da bi predvidivi prekogranični učinci velikih nesreća mogli pogoditi treće zemlje, države članice na osnovi uzajamnosti daju informacije na raspolaganje trećim zemljama.</p> <p>4. Države članice međusobno koordiniraju mjere u odnosu na područja izvan Unije kako bi se spriječili mogući negativni učinci odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti.</p> <p>5. Države članice redovito ispituju svoju pripravnost za učinkovit odgovor u suradnji s državama članicama koje bi</p>			
--	--	--	--

<p>mogle biti pogođene, relevantnim agencijama Unije, te na osnovi uzajamnosti s trećim zemljama koje bi mogle biti pogođene. Komisija može doprinijeti vježbama koje su usmjerene na ispitivanje prekograničnih mehanizama za postupanje u slučaju izvanrednog događaja.</p> <p>6. U slučaju velike nesreće ili neposredne prijetnje nastanka velike nesreće koja ima ili može imati prekogranične učinke, država članica u čijoj se nadležnosti ta situacija dogodi bez odlaganja obavješćuje Komisiju i države članice ili treće zemlje koje bi mogle biti pogođene tom situacijom te kontinuirano osigurava bitne informacije za učinkovit odgovor na izvanredan događaj.</p>			
<p>Članak 32.</p> <p>Prekogranična pripravnost i odgovor na izvanredni događaj država članica koje nemaju u nadležnosti odobalne naftne i plinske djelatnosti</p> <p>1. Države članice koje nemaju u nadležnosti odobalne naftne i plinske djelatnosti imenuju kontaktnu točku kako bi mogle razmjenjivati informacije s</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredba se ne odnosi na Republiku Hrvatsku jer su u njezinoj nadležnosti odobalne naftne i plinske djelatnosti.</p>

<p>relevantnim susjednim državama članicama.</p> <p>2. Države članice koje nemaju u nadležnosti odobalne naftne i plinske djelatnosti primjenjuju stavke 4. i 7. članka 29. kako bi osigurale da imaju odgovarajuće mogućnosti za odgovor u slučaju da budu pogođene velikom nesrećom.</p> <p>3. Države članice koje nemaju u nadležnosti odobalne naftne i plinske djelatnosti svoje nacionalno planiranje djelovanja u morskom okolišu u nepredvidivim okolnostima koordiniraju s drugim relevantnim državama članicama u mjeri u kojoj je to potrebno za osiguranje najučinkovitijeg odgovora na veliku nesreću.</p> <p>4. Ako je država članica koja nema u nadležnosti odobalne naftne i plinske djelatnosti pogođena velikom nesrećom, ona:</p> <p>(a) poduzima sve prikladne mjere u skladu s nacionalnim planiranjem djelovanja nepredvidivim okolnostima iz stavka 3.;</p> <p>(b) osigurava da se sve informacije koje su pod njezinim nadzorom i dostupne u njezinoj nadležnosti, a mogu biti bitne za potpunu istragu o velikoj</p>			
--	--	--	--

<p>nesreći, dostave ili budu dostupne na zahtjev državi članici koja provodi istragu u skladu s člankom 26.</p>			
<p>Članak 33.</p> <p>Koordinirani pristup sigurnosti odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti na međunarodnoj razini</p> <p>1. Komisija u uskoj suradnji s državom članicom i ne dovodeći u pitanje relevantne međunarodne sporazume promiče suradnju s trećim zemljama koje poduzimaju odobalne naftne i plinske djelatnosti u istim morskim regijama kao i države članice.</p> <p>2. Komisija omogućuje razmjenu informacija između država članica u kojima se obavljaju odobalne naftne i plinske djelatnosti i susjednih trećih zemalja koje obavljaju slične djelatnosti u svrhu promicanja preventivnih mjera i regionalnih planova odgovora na izvanredni događaj.</p> <p>3. Komisija promiče visoke standarde sigurnosti za odobalne naftne i plinske djelatnosti na međunarodnoj razini u</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredba se odnosi na rad Europske komisije.</p>

<p>relevantnim globalnim i regionalnim forumima, uključujući one koji se odnose na vode Arktika.</p>			
<p>POGLAVLJE IX. ZAVRŠNE ODREDBE</p> <p>Članak 34.</p> <p>Sankcije</p> <p>Države članice utvrđuju pravila o sankcijama koje se primjenjuju na kršenje nacionalnih odredaba donesenih u skladu s ovom Direktivom i poduzimaju sve potrebne mjere kako bi osigurale njihovu primjenu. Predviđene sankcije moraju biti učinkovite, proporcionalne i odvraćajuće. Države članice o tim odredbama obavješćuju Komisiju do 19. srpnja 2015., a o svakoj naknadnoj izmjeni koja ima utjecaja na te odredbe obavješćuju Komisiju bez odlaganja.</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 35., 37. i 38.</p>

<p>Članak 35.</p> <p>Delegirane ovlasti Komisije</p> <p>Komisija je ovlaštena donijeti delegirane akte u skladu s člankom 36. radi prilagodbe priloga I., II., VI. i VII. kako bi se uključile dodatne informacije koje bi mogle postati potrebne u svjetlu tehničkog napretka. Takve prilagodbe ne dovode do značajnih izmjena u obvezama koje su utvrđene ovom Direktivom.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredba se odnosi na ovlasti Europske komisije.</p>
<p>Članak 36.</p> <p>Izvršavanje delegiranja</p> <p>1. Ovlast za donošenje delegiranih akata dodjeljuje se Komisiji podložno uvjetima utvrđenima u ovom članku.</p> <p>2. Ovlast za donošenje delegiranih akata iz članka 35. dodjeljuje se Komisiji na razdoblje od pet godina počevši od 18. srpnja 2013. Komisija sastavlja izvješće o prenesenim ovlastima najkasnije devet mjeseci prije isteka petogodišnjeg razdoblja. Delegiranje ovlasti automatski se produljuje za razdoblja jednakog trajanja ako se Europski parlament ili Vijeće ne usprotive takvom produljenju najkasnije četiri mjeseca prije isteka svakog razdoblja.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredba se odnosi na ovlasti i obvezu Europske komisije.</p>

<p>3. Ovlašt za donošenje delegiranih akata iz članka 35. Europski parlament ili Vijeće mogu opozvati u bilo kojem trenutku. Odlukom o opozivu prestaju delegirane ovlasti navedene u toj odluci. Ona stupa na snagu sljedećeg dana od dana objave u Službenom listu Europske unije ili kasnijeg datuma navedenog u njoj. Odluka ne utječe na valjanost drugih delegiranih akata koji su već na snazi.</p> <p>4. Čim donese delegirani akt, Komisija o tome istodobno obavješćuje Europski parlament i Vijeće.</p> <p>5. Delegirani akt donesen u skladu s člankom 35. stupa na snagu jedino u slučaju da ni Europski parlament ni Vijeće nisu uložili prigovor u roku od dva mjeseca nakon obavješćivanja Europskog parlamenta i Vijeća o tom aktu, ili ako su i Europski parlament i Vijeće prije isteka tog roka obavijestili Komisiju da nemaju primjedbi. Taj se rok može produljiti za dva mjeseca na zahtjev Europskog parlamenta ili Vijeća.</p>			
--	--	--	--



<p>Članak 37.</p> <p>Postupak odbora</p> <p>1. Komisiji pomaže odbor. Taj odbor je odbor u smislu Uredbe (EU) br. 182/2011.</p> <p>2. Kod upućivanja na ovaj stavak primjenjuje se članak 4. Uredbe (EU) br. 182/2011.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredba se odnosi na Odbor koji pomaže Europskoj komisiji.</p>
<p>Članak 38.</p> <p>Izmjene Direktive 2004/35/EZ</p> <p>1. U članku 2. stavku 1. Direktive 2004/35/EZ, točka (b) zamjenjuje se sljedećim:</p> <p>„(b) šteta nanesena vodama’, tj. svaka šteta koja značajno nepovoljno utječe na:</p> <p>i. ekološko, kemijsko ili količinsko stanje ili ekološki potencijal dotičnih voda u skladu s definicijom iz Direktive 2000/60/EZ, s izuzetkom nepovoljnih posljedica na koje se primjenjuje članak 4. stavak 7. te Direktive; ili</p> <p>ii. stanje okoliša dotičnih morskih voda u skladu s definicijom iz Direktive 2008/56/EZ, ako</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Uredba o odgovornosti za štete u okolišu (NN 31/17) članak/članci Članak 3.</p>

<p>određeni aspekti stanja okoliša morskog okoliša nisu već uređeni Direktivom 2000/60/EZ;”.</p> <p>2. Države članice donose zakone i druge propise potrebne za usklađivanje sa stavkom 1. do 19. srpnja 2015. One o tome odmah obavješćuju Komisiju.</p>			
<p>Članak 39.</p> <p>Izvjешća Europskom parlamentu i Vijeću</p> <p>1. Komisija do 31. prosinca 2014. podnosi Europskom parlamentu i Vijeću izvješće o dostupnosti instrumenata financijske sigurnosti i o rješavanju odštetnih tužbi, uz koje prema potrebi prilaže prijedloge.</p> <p>2. Komisija do 19. srpnja 2015. podnosi Europskom parlamentu i Vijeću izvješće o svojoj procjeni učinkovitosti režima odgovornosti u Uniji u odnosu na štetu uzrokovanu odobalnim naftnim i plinskim djelatnostima. To izvješće uključuje procjenu prikladnosti proširivanja odredaba o odgovornosti. Izvješću prema potrebi prilaže prijedloge.</p> <p>3. Komisija razmatra prikladnost uključivanja određenog ponašanja koje dovodi do velike nesreće u područje</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredba se odnosi na rad Europske komisije.</p>

<p>primjene Direktive 2008/99/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 19. studenoga 2008. o zaštiti okoliša putem kaznenog prava (23). Komisija do 31. prosinca 2014. podnosi Europskom parlamentu i Vijeću izvješće o svojim rezultatima, uz koje prema potrebi prilaže zakonodavne prijedloge, pod uvjetom da države članice daju na raspolaganje odgovarajuće informacije.</p>			
<p>Članak 40.</p> <p>Izvješćivanje i preispitivanje</p> <p>1. Najkasnije do 19. srpnja 2019. Komisija ocjenjuje iskustvo primjene ove Direktive vodeći računa o naporima i iskustvima nadležnih tijela.</p> <p>2. Komisija podnosi Europskom parlamentu i Vijeću izvješće o rezultatima te procjene. To izvješće može uključivati odgovarajuće prijedloge za izmjenu ove Direktive.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredba se odnosi na obvezu Europske komisije.</p>

<p>Članak 41.</p> <p>Prenošenje</p> <p>1. Države članice donose i objavljuju zakone i druge propise potrebne za usklađivanje s ovom Direktivom do 19. srpnja 2015.</p> <p>One o tome odmah obavješćuju Komisiju.</p> <p>Kada države članice donose ove mjere, te mjere prilikom njihove službene objave sadržavaju uputu na ovu Direktivu ili se uz njih navodi takva uputa. Načine tog upućivanja određuju države članice.</p> <p>2. Države članice Komisiji dostavljaju tekstove glavnih mjera nacionalnog prava koje donesu u području na koje se odnosi ova Direktiva.</p> <p>3. Odstupajući od prvog podstavka stavka 1. i podložno stavku 5., države članice s odobalnim vodama koje nemaju u nadležnosti odobalne naftne i plinske djelatnosti, a koje ne planiraju odobriti takve djelatnosti, o tome obavješćuju Komisiju i obvezne su do 19. srpnja 2015. donijeti samo one mjere koje su potrebne za osiguranje sukladnosti s člancima 20., 32. i 34. Takve države članice ne smiju odobriti takve djelatnosti dok ne prenesu</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Radi se o prijelaznim i završnim odredbama.</p>
--	--	----------------------------------	--

<p>i ne primijene preostale odredbe ove Direktive i o tome obavijeste Komisiju.</p> <p>4. Odstupajući od prvog podstavka stavka 1. i podložno stavku 5., države članice bez izlaza na more obvezne su do 19. srpnja 2015. usvojiti samo one mjere koje su potrebne za osiguranje sukladnosti s člankom 20.</p> <p>5. Ako 18. srpnja 2013. u državi članici na koju se odnosi stavak 3. ili 4. nije registrirano ni jedno poduzeće koje provodi djelatnosti obuhvaćene člankom 20., ta je država članica obvezna usvojiti mjere koje su potrebne za osiguranje sukladnosti s člankom 20. tek unutar 12 mjeseci od eventualne kasnije registracije takvog poduzeća u toj državi članici ili do 19. srpnja 2015., ovisno o tomu što nastupi kasnije.</p>			
<p>Članak 42.</p> <p>Prijelazne odredbe</p> <p>1. U odnosu na vlasnike, operatere planiranih proizvodnih objekata i operatere koji planiraju ili izvode djelatnosti na bušotinama, države članice primjenjuju zakone i druge propise donesene u skladu s člankom 41. od 19. srpnja 2016.</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 40.</p>

<p>2. U odnosu na postojeće objekte, države članice primjenjuju zakone i druge propise donesene u skladu s člankom 41. od datuma planiranog regulatornog preispitivanja dokumentacije o procjeni rizika, a najkasnije od 19. srpnja 2018.</p>			
<p>Članak 43.</p> <p>Stupanje na snagu</p> <p>Ova Direktiva stupa na snagu dvadesetog dana od dana objave u Službenom listu Europske unije.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredba se odnosi na stupanje na snagu Direktive.</p>
<p>Članak 44.</p> <p>Adresati</p> <p>Ova je Direktiva upućena državama članicama.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredba se odnosi na adresate.</p>
<p>PRILOG I.</p> <p>Informacije koje se navode u dokumentima koji se nadležnom tijelu dostavljaju u skladu s člankom 11.</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 13., 14., 15., 16., 18., 20. i 22.</p>

<p><b>1. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U OBAVIJESTI O PROJEKTU ILI PREMJEŠTAJU PROIZVODNOG OBJEKTA</b></p> <p>Obavijest o projektu i obavijest o premještaju proizvodnog objekta koje se dostavljaju u skladu s točkama (c) odnosno (j) članka 11. stavka 1. sadrže barem sljedeće informacije:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. naziv i adresu operatera objekta;</li> <li>2. opis postupka projektiranja za proizvodne djelatnosti i sustave, od početnog koncepta do dostavljenog projekta ili odabira postojećeg objekta, relevantne korištene norme i projektne koncepte koji su uključeni u postupku;</li> <li>3. opis odabranog projektnog koncepta u odnosu na scenarije velikih opasnosti za pojedini objekt i njegovu lokaciju te primarnih karakteristika za nadzor rizika;</li> <li>4. dokaz da koncept doprinosi smanjenju rizika od velikih opasnosti na prihvatljivu razinu;</li> <li>5. opis objekta i uvjeta na lokaciji na kojoj je predviđen;</li> <li>6. opis mogućih okolišnih i meteoroloških ograničenja i ograničenja vezanih za morsko dno koja se nameću za sigurne djelatnosti, te načini utvrđivanja rizika s morskog dna ili od morskih aktivnosti kao što su cjevovodi ili sidrišta susjednih objekata;</li> </ol>			
---	--	--	--

<p>7.opis vrsta djelatnosti koje će se obavljati a mogu dovesti do velikih opasnosti,</p> <p>8.opći opis sustava za upravljanje sigurnošću i okolišem kojim će se osigurati učinkovitost predviđenih mjera za nadzor rizika od velikih nesreća;</p> <p>9.opis sustava neovisne verifikacije i početni popis elemenata kritičnih za sigurnost i okoliš s njihovim traženim radnim značajkama;</p> <p>10.u slučaju kada se postojeći proizvodni objekt planira premjestiti na novu lokaciju radi izvođenja različite proizvodne djelatnosti, dokaz da je objekt prikladan za predloženu proizvodnu djelatnost;</p> <p>11.u slučaju kada se neproizvodni objekt planira preinačiti kako bi se koristio kao proizvodni objekt, obrazloženje kojim se dokazuje da je objekt prikladan za takvu preinaku.</p> <p><b>2. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U IZVJEŠĆU O VELIKIM OPASNOSTIMA ZA DJELATNOST PROIZVODNOG OBJEKTA</b></p> <p>Izvješća o velikim opasnostima za proizvodni objekt koja se izrađuju u skladu s člankom 12. i dostavljaju u</p>			
--	--	--	--



<p>skladu s točkom (e) članka 11. stavka 1. sadrže barem sljedeće informacije:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1.opis načina na koji je uzet u obzir odgovor nadležnog tijela na obavijest o projektu;</li> <li>2. naziv i adresu operatera objekta;</li> <li>3.sažetak svakog sudjelovanja radnika u izradi izvješća o velikim opasnostima;</li> <li>4.opis objekta i svih veza s drugim objektima ili povezanom infrastrukturom, uključujući bušotine;</li> <li>5.dokaz da su utvrđene sve velike opasnosti, da je procijenjena njihova vjerojatnost i posljedice, uključujući moguća okolišna i meteorološka ograničenja i ograničenja vezana za morsko dno koja se nameću za sigurne djelatnosti te da su mjere nadzora tih opasnosti, uključujući i nadzor povezanih elemenata kritičnih za sigurnost i okoliš, prikladne kako bi se rizik od velikih nesreća smanjio na prihvatljivu mjeru; taj dokaz uključuje procjenu učinkovitosti odgovora na izljev nafte;</li> <li>6.opis vrsta djelatnosti koje će se obavljati a koje mogu dovesti do velikih opasnosti te maksimalni broj osoba koje u bilo kojem trenutku smiju biti prisutne na objektu;</li> <li>7.opis opreme i mjera kojima se osigurava nadzor nad bušotinama, sigurnost procesa, zadržavanje opasnih</li> </ol>			
---	--	--	--

<p>tvari, sprečavanje požara i eksplozija, zaštita radnika od opasnih tvari i zaštita okoliša u početnoj fazi velike nesreće;</p> <p>8.opis mjera kojima se osobe na objektu štite od velikih opasnosti i kojima se osigurava njihov siguran bijeg, evakuacija i spašavanje te mjera za održavanje nadzornih sustava kojima se sprečava šteta na objektu i u okolišu u slučaju kada je sve osoblje evakuirano;</p> <p>9.relevantne kodekse, norme i smjernice koje su korištene pri izgradnji objekta i puštanju u pogon;</p> <p>10.informacije koje se odnose na operaterov sustav upravljanja sigurnošću i okolišem, a koje su bitne za proizvodni objekt;</p> <p>11.plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj ili njegov odgovarajući opis;</p> <p>12. opis sustava neovisne verifikacije;</p> <p>13.sve ostale bitne pojedinosti, primjerice u slučaju kada dva ili više objekta djeluju kombinirano na način koji utječe na mogućnost nastanka velikih opasnosti na jednom ili svim objektima;</p> <p>14.relevantne informacije u odnosu na druge zahtjeve iz ove Direktive koje su dobivene u skladu sa zahtjevima za sprečavanje velikih nesreća iz Direktive 92/91/EZ;</p>			
---	--	--	--

<p>15.u odnosu na djelatnosti koje se provode iz objekta, sve informacije koje se odnose na sprečavanje velikih nesreća koje uzrokuju značajnu ili ozbiljnu štetu u okolišu, povezane s drugim zahtjevima iz ove Direktive koje su dobivene u skladu s Direktivom 2011/92/EU;</p> <p>16.procjenu utvrđenih mogućih učinaka na okoliš koji nastaju zbog neuspjelog zadržavanja onečišćujućih tvari koje su posljedica velike nesreće, te opis tehničkih i netehničkih mjera koje su predviđene za njihovo sprečavanje, smanjivanje ili nadoknadu, što uključuje praćenje.</p> <p><b>3. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U IZVJEŠĆU O VELIKIM OPASNOSTIMA ZA NEPROIZVODNI OBJEKT</b></p> <p>Izvješća o velikim opasnostima za neproizvodni objekt koja se izrađuju u skladu s člankom 13. i dostavljaju u skladu s točkom (e) članka 11. stavka 1. sadrže barem sljedeće informacije:</p> <p>1.naziv i adresu operatera objekta;  2.sažetak svakog sudjelovanja radnika u izradi izvješća o velikim opasnostima;  3.opis objekta i, u slučaju pomičnog objekta, opis načina njegovog premještaja između lokacija, te sustava za pozicioniranje;</p>			
--	--	--	--

<p>4.opis vrsta djelatnosti koje objekt može obavljati a koje mogu dovesti do velikih opasnosti te maksimalni broj osoba koje u bilo kojem trenutku smiju biti prisutne na objektu;</p> <p>5.dokaz da su utvrđene sve velike opasnosti, da je procijenjena njihova vjerojatnost i posljedice, uključujući moguća okolišna i meteorološka ograničenja i ograničenja vezana za morsko dno koja se nameću za sigurne djelatnosti te da su mjere nadzora tih opasnosti, uključujući i nadzor povezanih kritičnih elemenata za sigurnost i okoliš, prikladne kako bi se rizik od velikih nesreća smanjio na prihvatljivu mjeru; taj dokaz uključuje procjenu učinkovitosti odgovora na izljev nafte;</p> <p>6.opis pogona i mjera kojima se osigurava nadzor nad bušotinama, sigurnost procesa, zadržavanje opasnih tvari, sprečavanje požara i eksplozija, zaštita radnika od opasnih tvari i zaštita okoliša od velike nesreće;</p> <p>7.opis mjera kojima se osobe na objektu štite od velikih opasnosti i osigurava njihov siguran bijeg, evakuacija i spašavanje te mjera za održavanje nadzornih sustava kojima se sprečava šteta na objektu i u okolišu u slučaju kada je sve osoblje evakuirano;</p>			
---	--	--	--

<p>8.relevantne kodekse, norme i smjernice koje su korištene pri izgradnji objekta i puštanju u pogon;</p> <p>9.dokaz da su utvrđene sve velike opasnosti u pogledu svih djelatnosti koje objekt može obavljati te da je rizik od velikih nesreća smanjen na prihvatljivu mjeru;</p> <p>10.opis mogućih okolišnih i meteoroloških ograničenja i ograničenja vezanih za morsko dno koja se nameću za sigurne djelatnosti te načine utvrđivanja rizika s morskog dna ili od morskih aktivnosti kao što su cjevovodi ili sidrišta susjednih objekata;</p> <p>11.informacije koje se odnose na operaterov sustav upravljanja sigurnošću i okolišem, a koje su bitne za neproizvodni objekt;</p> <p>12.plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj ili njegov odgovarajući opis;</p> <p>13. opis sustava neovisne verifikacije;</p> <p>14.sve ostale bitne pojedinosti, primjerice ako dva ili više objekta djeluju kombinirano na način koji utječe na mogućnost nastanka velikih opasnosti na jednom ili svim objektima;</p> <p>15.u odnosu na djelatnosti koje se obavljaju iz objekta, sve informacije koje su dobivene u skladu s Direktivom 2011/92/EU koje se</p>			
--	--	--	--

<p>odnose na sprečavanje velikih nesreća koje uzrokuju značajnu ili ozbiljnu štetu u okolišu, povezane s drugim zahtjevima iz ove Direktive;</p> <p>16. procjenu utvrđenih mogućih učinaka na okoliš koji nastaju zbog neuspjelog zadržavanja onečišćujućih tvari koje su posljedica velike nesreće te opis tehničkih i drugih mjera koje su predviđene za njihovo sprečavanje, smanjivanje ili nadoknadu, što uključuje praćenje.</p> <p><b>4. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U OBAVIJESTI O DJELATNOSTIMA NA BUŠOTINI</b></p> <p>Obavijesti o djelatnostima na bušotini koje se izrađuju u skladu s člankom 15. i dostavljaju u skladu s točkom (h) članka 11. stavka 1. sadrže barem sljedeće informacije:</p> <p>1. naziv i adresu operatera bušotine;</p> <p>2. naziv objekta koji se koristi te naziv i adresu vlasnika ili, u slučaju proizvodnog objekta, izvođača koji poduzima aktivnosti bušenja;</p> <p>3. pojedinosti o bušotini i sve veze s objektima ili povezanom infrastrukturom;</p> <p>4. informacije o programu rada bušotine, uključujući razdoblje djelatnosti, pojedinosti o barijerama protiv gubitka</p>			
---	--	--	--

<p>nadzora nad bušotinom (oprema, bušotinski fluidi i cement itd.) i njihovoj provjeri, nadzor smjera bušenja te ograničenja koja se nameću za sigurne djelatnosti u skladu s upravljanjem rizicima;</p> <p>5.u slučaju postojeće bušotine, informacije o njezinoj povijesti i stanju;</p> <p>6.sve pojedinosti o sigurnosnoj opremi koja se upotrebljava koje nisu opisane u aktualnom izvješću o velikim opasnostima za objekt;</p> <p>7.procjena rizika koja uključuje opise:</p> <p>(a)konkretnih rizika povezanih s djelatnošću na bušotini, uključujući moguća okolišna i meteorološka ograničenja i ograničenja vezana za morsko dno koja se nameću za sigurne djelatnosti;</p> <p>(b) opasnosti ispod površine;</p> <p>(c)sve djelatnosti na površini ili ispod površine mora koje uvode mogućnost nastanka istovremenih velikih opasnosti;</p> <p>(d) prikladne mjere nadzora;</p> <p>8.opis konfiguracije bušotine na kraju djelatnosti – tj. trajno ili privremeno napuštena; te je li u bušotinu postavljena proizvodna oprema radi buduće uporabe;</p> <p>9.u slučaju izmjene prethodno dostavljene obavijesti o djelatnostima</p>			
---	--	--	--

<p>na bušotini, dovoljno pojedinosti za potpuno ažuriranje obavijesti;</p> <p>10. ako se bušotina namjerava izgraditi, izmijeniti ili održavati pomoću neproizvodnog objekta, sljedeće dodatne informacije:</p> <p>(a) opis mogućih okolišnih i meteoroloških ograničenja i ograničenja vezanih za morsko dno koja se nameću za sigurne djelatnosti te načini utvrđivanja rizika s morskog dna ili od morskih aktivnosti kao što su cjevovodi ili sidrišta susjednih objekata;</p> <p>(b) opis uvjeta okoliša koji o kojima se vodilo računa u planu unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj za objekt;</p> <p>(c) opis mjera za odgovor na izvanredni događaj, uključujući mjere za odgovor u slučaju okolišnih incidenata koji nisu opisani u izvješću o velikim opasnostima; i</p> <p>(d) opis načina koordinacije sustava upravljanja operatera bušotine i vlasnika kako bi u svakom trenutku bio osiguran učinkovit nadzor nad velikim opasnostima;</p> <p>11. izvješće o rezultatima neovisnog pregleda bušotine, koje uključuje izjavu operatera bušotine da je, uzevši u obzir izvješće i rezultate neovisnog</p>			
---	--	--	--



<p>pregleda bušotine od strane neovisnog verifikatora, upravljanje rizicima koji se odnose na projekt bušotine i barijere protiv gubitka nadzora nad bušotinom prikladno za predviđene uvjete i okolnosti;</p> <p>12.informacije relevantne za ovu Direktive koje su dobivene u skladu sa zahtjevima za sprečavanje velikih nesreća iz Direktive 92/91/EZ;</p> <p>13.u odnosu na djelatnosti na bušotini koje se provode, sve informacije povezane s drugim zahtjevima iz ove Direktive koje su dobivene u skladu s Direktivom 92/91/EZ, a odnose se na sprečavanje velikih nesreća koje uzrokuju značajnu ili ozbiljnu štetu u okolišu.</p> <p><b>5. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U VEZI SUSTAVA VERIFIKACIJE</b></p> <p>Opisi koji se dostavljaju u skladu s točkom (d) članka 11. stavka 1. u vezi sustava neovisne verifikacije koji se uspostavljaju u skladu s člankom 17. stavkom 1. uključuju:</p> <p>(a)izjavu operatera ili vlasnika nakon razmatranja izvješća neovisnog verifikatora, da su popis elemenata kritičnih za sigurnost i okoliš i sustav njihovog održavanja kako je navedeno</p>			
--	--	--	--

<p>u izvješću o velikim opasnostima prikladni ili će biti prikladni;</p> <p>(b) opis sustava neovisne verifikacije koji uključuje odabir neovisnih verifikatora, način verifikacije jesu li elementi kritični za sigurnost i okoliš te svi navedeni pogoni u sustavu održavani i u dobrom stanju;</p> <p>(c) opis načina verifikacije iz točke (b) koji uključuje pojedinosti o načelima koja će se primjenjivati za izvršavanje funkcija u okviru sustava i za redovito preispitivanje tijekom cijelog životnog ciklusa objekta, što uključuje:</p> <p>i. ispitivanje i testiranje, od strane neovisnih i sposobnih verifikatora, elemenata kritičnih za sigurnost i okoliš;</p> <p>ii. provjeru projektiranja, norme, certifikata ili drugog sustava sukladnosti elemenata koji su kritični za sigurnost i okoliš;</p> <p>iii. pregled radova u tijeku;</p> <p>iv. izvješćivanje o slučajevima nesukladnosti;</p> <p>v. korektivne radnje koje poduzima operater ili vlasnik.</p> <p>6. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U VEZI BITNE PROMJENE OBJEKTA, UKLJUČUJUĆI UKLANJANJE NEPOMIČNOG OBJEKTA</p>			
--	--	--	--

<p>Ako su u planu bitne promjene objekta kako je navedeno u članku 12. stavku 5. i članku 13. stavku 4., izmijenjeno izvješće o velikim opasnostima koje uključuje bitne promjene, a koje se dostavlja u skladu s točkom (f) članka 11. stavka 1., sadrži barem sljedeće informacije:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1.naziv i adresu operatera ili vlasnika;</li> <li>2.sažetak svakog sudjelovanja radnika u izradi izmijenjenog izvješća o velikim opasnostima;</li> <li>3.dovoljno pojedinosti za potpuno ažuriranje prethodnog izvješća o velikim opasnostima i s njime povezanog plana unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj za objekt te za dokazivanje da su rizici od velikih opasnosti smanjeni na prihvatljivu razinu;</li> <li>4.u slučaju stavljanja nepomičnog proizvodnog objekta izvan uporabe: <ol style="list-style-type: none"> <li>(a)način izolacije svih opasnih tvari te, u slučaju bušotina spojenih na objekt, trajno nepropusno zatvaranje bušotina prema objektu i prema okolišu;</li> <li>(b)opis rizika od velikih opasnosti za radnike i okoliš koje su povezane sa stavljanjem objekta izvan uporabe, ukupan broj izloženih stanovnika i mjere za nadzor rizika;</li> </ol> </li> </ol>			
--	--	--	--

<p>(c)mjere odgovora na izvanredni događaj kojima se osigurava sigurna evakuacija i spašavanje osoblja i održavaju sustavi nadzora kojima se sprečava velika nesreća u okolišu.</p> <p>7. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U OBAVIJESTI O KOMBINIRANIM DJELATNOSTIMA</p> <p>Obavijest o kombiniranim djelatnostima koja se izrađuje u skladu s člankom 16. i dostavlja u skladu s točkom (i) članka 11. stavka 1. sadrži barem sljedeće informacije:</p> <p>1.naziv i adresu operatera koji dostavlja obavijest;</p> <p>2.u slučaju kada u djelatnostima sudjeluju drugi operateri ili vlasnici, njihov naziv i adresu, uključujući potvrdu da se slažu sa sadržajem obavijesti;</p> <p>3.opis, u obliku dokumenta o suradnji koji odobravaju svi potpisnici dokumenta, načina koordinacije između sustava upravljanja za objekte koji su uključeni u kombinirane djelatnosti u svrhu smanjenja rizika od velike nesreće na prihvatljivu razinu;</p> <p>4.opis sve opreme koja se koristi u vezi s kombiniranim djelatnostima, a koja nije opisana u aktualnom izvješću o velikim</p>			
--	--	--	--

<p>opasnostima za bilo koji objekt koji je uključen u kombinirane djelatnosti;</p> <p>5.sažetak procjene rizika koju provode svi operateri i vlasnici koji sudjeluju u kombiniranim djelatnostima, koji uključuje:</p> <p>(a)opis svih djelatnosti tijekom kombiniranih djelatnosti koje mogu uključivati opasnosti iz kojih mogu nastati velike nesreće na objektu ili povezane s objektom;</p> <p>(b)opis svih mjera nadzora nad rizicima koje su uvedene na temelju procjene rizika;</p> <p>6.opis kombinirane djelatnosti i program rada.</p> <p>8. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U VEZI POLITIKE PODUZEĆA ZA SPREČAVANJE VELIKIH NESREĆA</p> <p>Politika poduzeća za sprečavanje velikih nesreća koja se izrađuje u skladu s člankom 19. stavkom 1. i dostavlja u skladu s točkom (a) članka 11. stavka 1. sadrži između ostalog:</p> <p>1.odgovornost na razini upravnog odbora poduzeća za kontinuirano osiguravanje da je politika poduzeća za sprečavanje velikih nesreća prikladna, da se primjenjuje i da djeluje kako je namijenjeno;</p>			
---	--	--	--

<p>2.mjere za izgradnju i održavanje kulture jake sigurnosti uz veliku vjerojatnost kontinuirano sigurnih djelatnosti;</p> <p>3. opseg i intenzitet revizije procesa;</p> <p>4.mjere za nagrađivanje i priznavanje poželjnih ponašanja;</p> <p>5.vrednovanje mogućnosti i ciljeva poduzeća;</p> <p>6.mjere za održavanje standarda sigurnosti i zaštite okoliša kao temeljne vrijednosti poduzeća;</p> <p>7.formalne sustave upravljanja i nadzora u koje su uključeni članovi upravnog odbora i viši upravitelji poduzeća;</p> <p>8.pristup sposobnosti na svim razinama poduzeća;</p> <p>9.u kojoj se mjeri točke od 1. do 8. primjenjuju u odobalnim naftnim i plinskim djelatnostima poduzeća koje se provode izvan Unije.</p> <p><b>9. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U VEZI SUSTAVA ZA UPRAVLJANJE SIGURNOŠĆU I OKOLIŠEM</b></p> <p>Sustav za upravljanje sigurnošću i okolišem koji se izrađuje u skladu s člankom 19. stavkom 3. i dostavlja u skladu s točkom (a) članka 11. stavka 1. sadrži između ostalog:</p> <p>1.organizacijsku strukturu i uloge i odgovornosti osoblja;</p>			
---	--	--	--

<p>2.identifikaciju i vrednovanje velikih opasnosti, njihove vjerojatnosti i mogućih posljedica;</p> <p>3.integraciju učinka na okoliš u procjene rizika od velike nesreće u izvješće o velikim opasnostima;</p> <p>4.nadzor velikih opasnosti tijekom uobičajenih djelatnosti;</p> <p>5. upravljanje promjenama;</p> <p>6.planiranje postupanja na izvanredni događaj i odgovor na izvanredni događaj;</p> <p>7. ograničenje štete u okolišu;</p> <p>8. praćenje učinkovitosti;</p> <p>9.način obavljanja revizije i preispitivanja; i</p> <p>10.uspostavljene mjere za sudjelovanje u tripartitnim savjetovanjima i kako se ostvaruju aktivnosti dogovorene tijekom tih savjetovanja.</p> <p><b>10. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U PLANU UNUTARNJEG ODGOVORA NA IZVANREDNI DOGAĐAJ</b></p> <p>Planovi unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj koji se izrađuju u skladu s člankom 14. i dostavljaju u skladu s točkom (g) članka 11. stavka 1. sadrže između ostalog:</p> <p>1.imena i položaje osoba ovlaštenih za pokretanje postupaka za odgovor na izvanredni događaj i osobe koja</p>			
---	--	--	--

<p>upravlja unutarnjim odgovorom na izvanredni događaj;</p> <p>2.ime ili položaj osobe koja je odgovorna za vezu s tijelom ili tijelima koja su odgovorna za plan vanjskog odgovora na izvanredni događaj;</p> <p>3.opis svih predvidivih uvjeta ili događaja koji mogu dovesti do velike nesreće, kako je opisano u izvješću o velikim opasnostima kojem je plan priložen;</p> <p>4.opis aktivnosti koje će se poduzeti u svrhu nadzora nad uvjetima ili događajima koji mogu dovesti do velike nesreće i ograničavanja njihovih posljedica;</p> <p>5.opis dostupne opreme i resursa, uključujući za zaustavljanje mogućeg izljeva nafte;</p> <p>6.rješenja za ograničavanje rizika za osobe na objektu i za okoliš, uključujući način upozoravanja i radnje koje osobe trebaju poduzeti nakon primanja upozorenja;</p> <p>7.u slučaju kombiniranih djelatnosti, rješenja za koordiniranje bijega, evakuacije i spašavanja između uključenih objekata, kako bi se osigurale dobre mogućnosti preživljavanja osoba na objektima tijekom velike nesreće;</p> <p>8.procjenu učinkovitosti odgovora na izljev nafte. Uvjeti okoliša koji se</p>			
--	--	--	--



<p>uzimaju u obzir kod analize odgovora uključuju:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>i.vrijeme, uključujući vjetar, vidljivost, oborine i temperaturu;</li> <li>ii.stanje mora, plimu i oseku i struje;</li> <li>iii. prisutnost leda i otpada;</li> <li>iv. sate dnevnog svjetla; i</li> <li>v.druga poznate uvjete okoliša koji bi mogli utjecati na učinkovitost opreme za odgovor ili ukupnu učinkovitost odgovora;</li> </ul> <p>9.rješenja za rano upozoravanje o velikoj nesreći jednog ili više tijela koja su odgovorna za pokretanje plana vanjskog odgovora na izvanredni događaj, vrstu informacija koje sadrži početno upozorenja i mjere za dostavljanje detaljnijih informacija kako postaju dostupne;</p> <p>10.rješenja za osposobljavanje zaposlenika za dužnosti koje će morati izvršavati i prema potrebi koordinaciju s izvođačima vanjskog odgovora na izvanredni događaj;</p> <p>11.rješenja za koordiniranje unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj s vanjskim odgovorom na izvanredni događaj;</p> <p>12.dokaz o prethodnim procjenama svih kemikalija koje se koriste kao sredstva za raspršivanje koje su provedene u svrhu smanjivanja učinaka na javno zdravlje i moguće</p>			
---	--	--	--

<p>daljnje štete za okoliš na najmanju moguću mjeru.</p>			
<p>PRILOG II.</p> <p>Izvešća o djelatnostima na bušotini koja se dostavljaju u skladu s člankom 15. stavkom 4.</p> <p>Izvešća koja se nadležnom tijelu dostavljaju u skladu s člankom 15. stavkom 4. sadrže barem sljedeće informacije:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. naziv i adresu operatera bušotine;</li> <li>2. naziv objekta i naziv i adresu operatera ili vlasnika;</li> <li>3. pojedinosti o bušotini i sve veze s objektima ili povezanom infrastrukturom;</li> <li>4. sažetak djelatnosti koje su se odvijale od početka djelatnosti ili od prethodnog izvješća;</li> <li>5. promjer i pravu vertikalnu i izmjerenu dubinu: <ol style="list-style-type: none"> <li>(a) svake izbušene bušotine; i</li> <li>(b) svake ugrađene zaštitne cijevi;</li> </ol> </li> </ol>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 18.</p>

<p>6.gustoću bušotinskog fluida u trenutku sastavljanja izvješća; i</p> <p>7.u slučaju djelatnosti u odnosu na postojeću bušotinu, njezino trenutačno radno stanje.</p>			
<p>PRILOG III.</p> <p>Odredbe koje se odnose na imenovanje i rad nadležnog tijela u skladu s člancima 8. i 9.</p> <p>1. ODREDBE KOJE SE ODNOSI NA DRŽAVE ČLANICE</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 10., 11. i 12.
<p>1.Za potrebe imenovanja nadležnog tijela odgovornog za dužnosti određene u članku 8., države članice poduzimaju barem sljedeće:</p> <p>(a) donose organizacijska rješenja koja omogućuju učinkovito izvršavanje dužnosti koje su ovom Direktivom dodijeljene nadležnom tijelu, uključujući rješenja za pravedno uređivanje sigurnosti i zaštite okoliša;</p> <p>(b) sastavljaju stratešku izjavu u kojoj opisuju ciljeve nadzora i provedbe te obveze nadležnog tijela u pogledu postizanja transparentnosti, dosljednosti, razmjernosti i</p>		Nije preuzeto	Bit će preuzeto u: Uredba o izmjenama i dopunama Uredbe o koordinaciji za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (21.09.2020)

<p>objektivnosti u uređivanju odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti.</p> <p>2. Države članice osiguravaju potrebne odredbe za provedbu rješenja iz točke 1., uključujući:</p> <p>(a) financiranje specijalističkog stručnog znanja koje je dostupno unutar nadležnog tijela ili kroz formalne sporazume s trećim stranama, ili oboje, u dovoljnoj mjeri kako bi nadležno tijelo moglo provoditi inspekcijski nadzor i istrage djelatnosti, poduzimati mjere provedbe i obrađivati izvješća o velikim opasnostima i obavijesti;</p> <p>(b) u slučaju kada se oslanja na vanjske izvore stručnog znanja, financiranje izrade primjerenih pisanih smjernica i nadzora kako bi se održao dosljedan pristup i kako bi se osiguralo da nadležno tijelo imenovano u skladu sa zakonom zadrži punu odgovornost u skladu s ovom Direktivom;</p> <p>(c) financiranje osnovnog osposobljavanja, komunikacije, pristupa tehnologiji, putovanja i putnih troškova zaposlenika nadležnog tijela dok izvršavaju svoje dužnosti te omogućivanje aktivne suradnje između nadležnih tijela u skladu s člankom 27.;</p>			
---	--	--	--

<p>(d) prema potrebi, zahtijevanje da operateri ili vlasnici nadležnom tijelu nadoknade troškove u izvršavanju dužnosti u skladu s ovom Direktivom;</p> <p>(e) financiranje i poticanje istraživanja u skladu s dužnostima nadležnog tijela iz ove Direktive;</p> <p>(f) osiguranje financiranja za izvješća nadležnog tijela.</p> <p>2. ODREDBE KOJE SE ODNOSI NA NADLEŽNO TIJELO</p> <p>1. Za potrebe učinkovitog izvršavanja svojih dužnosti u skladu s člankom 9. nadležno tijelo izrađuje:</p> <p>(a) pisanu strategiju u kojoj opisuje svoje dužnosti, prioritete djelovanja, tj. u projektiranju i djelatnostima objekata, upravljanju integritetom i pripravnosti i odgovorom u slučaju izvanrednog događaja, te organizacijski ustroj;</p> <p>(b) operativne postupke u kojima opisuje kako će vršiti inspekcije i prisiljavati operatere i vlasnike da izvršavaju svoje dužnosti u skladu s ovom Direktivom, uključujući kako će obrađivati, procjenjivati i prihvaćati izvješća o velikim opasnostima, obrađivati obavijesti o djelatnostima na bušotini i kako će</p>			
---	--	--	--

<p>se utvrđivati rokovi između inspekcijskih nadzora mjera nadzora rizika od velikih opasnosti, uključujući i opasnosti za okoliš, za pojedini objekt ili aktivnost;</p> <p>(c) postupke za izvršavanje svojih dužnosti ne dovodeći u pitanje druge odgovornosti, primjerice kopnene naftne i plinske djelatnosti, i rješenja u skladu s Direktivom 92/91/EEZ;</p> <p>(d) u slučaju kada se nadležno tijelo sastoji od više tijela, formalni sporazum kojim se uspostavlja mehanizam potreban za zajedničko djelovanje nadležnog tijela, uključujući nadzor, praćenje i preispitivanje od strane viših upravitelja, zajedničko planiranje i inspekcijski nadzor, podjelu odgovornosti za obrađivanje izvješća o velikim opasnostima, zajedničke istrage, unutarnje komunikacije te izvješća koja se zajednički objavljuju prema van.</p> <p>2. Sve činjenične informacije i druge pojedinosti koje se u skladu s ovom Direktivom zahtijevaju za detaljne postupke za procjenu izvješća o velikim opasnostima dostavljaju operater ili vlasnik. Nadležno tijelo osigurava da se u smjernicama za operatere i vlasnike jasno odrede barem zahtjevi u pogledu sljedećih informacija:</p>			
---	--	--	--

<p>(a) identificirane su sve predvidive opasnosti koje mogu uzrokovati veliku nesreću, uključujući vezano za okoliš, vrednovani su rizici od tih opasnosti i utvrđene mjere nadzora rizika, uključujući odgovore na izvanredni događaj;</p> <p>(b) sustav upravljanja sigurnošću i okolišem primjereno je opisan kako bi se dokazala sukladnost s ovom Direktivom;</p> <p>(c) opisana su primjerena rješenja za neovisnu provjeru i za reviziju od strane operatera ili vlasnika.</p> <p>3. Prilikom temeljite procjene izvješća o velikim opasnostima nadležno tijelo osigurava:</p> <p>(a) da su dostavljene sve tražene činjenične informacije;</p> <p>(b) da su operater ili vlasnik identificirali sve opasnosti od velikih nesreća koje se odnose na objekt i njegove funkcije, a koje je razumno moguće predvidjeti, zajedno s događajima koji bi mogli dovesti do takvih opasnosti, te da su jasno objašnjeni metodologija i mjerila vrednovanja prihvaćeni za upravljanje rizicima od velikih nesreća, uključujući faktore nesigurnosti u analizi;</p> <p>(c) da se u upravljanju rizicima vodilo računa o svim bitnim fazama</p>			
--	--	--	--

<p>životnog ciklusa objekta i da su utvrđene sve predvidive situacije, uključujući:</p> <p>i.kako se u projektnim odlukama koje su opisane u obavijesti o projektu vodilo računa o upravljanju rizicima da bi se osigurala ugradnja inherentnih načela sigurnosti i načela u pogledu okoliša;</p> <p>ii.kako se djelatnosti na bušotini provode iz objekta koji je u funkciji;</p> <p>iii.kako se djelatnosti na bušotini poduzimaju i privremeno obustavljaju prije početka proizvodnje iz proizvodnog objekta;</p> <p>iv.kako se poduzimaju kombinirane djelatnosti s drugim objektom;</p> <p>v.kako će se objekt staviti izvan uporabe;</p> <p>(d)kako se namjeravaju provoditi mjere smanjivanja rizika koje su utvrđene u okviru upravljanja rizicima ako su takve mjere potrebne da bi se rizici smanjili na prihvatljivu razinu;</p> <p>(e)je li prilikom utvrđivanja mjera koje su potrebne da bi se dostigle prihvatljive razine rizika operater ili vlasnik jasno pokazao na koji je način uzeo u obzir relevantne dobre</p>			
--	--	--	--



<p>prakse i prosudbu koja se temelji na zdravim inženjerijskim načelima, najboljim praksama upravljanja i načelima upravljanja organizacijama i ljudskim resursima;</p> <p>(f) jesu li mjere i rješenja za otkrivanje i brz i učinkovit odgovor u slučaju nesreće jasno identificirani i opravdani;</p> <p>(g) kako su rješenja za bijeg, evakuaciju i spašavanje i mjere za ograničavanje eskalacije nesreće i smanjenje njezinog učinka na okoliš logično i sustavno povezani, vodeći računa o vjerojatnim izvanrednim uvjetima u kojima će se izvoditi;</p> <p>(h) kako su zahtjevi ugrađeni u planove unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj i je li primjerak ili odgovarajući opis plana unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj dostavljen nadležnom tijelu;</p> <p>(i) je li sustav upravljanja sigurnošću i okolišem koji je opisan u izvješću o velikim opasnostima primjeren za osiguranje sukladnosti sa svim relevantnim zakonskim odredbama i osigurava li reviziju i postupanje u skladu s njezinim preporukama;</p> <p>(j) je li jasno pojašnjen sustav neovisne verifikacije.</p>			
---	--	--	--

<p>PRILOG IV.</p> <p>Odredbe operatera i vlasnika za sprečavanje velikih nesreća u skladu s člankom 19.</p> <p>1. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici:</p> <p>(a) posvećuju posebnu pozornost ocjeni zahtjeva u pogledu pouzdanosti i cjelovitosti svih sustava koji su kritični za sigurnost i okoliš, te uspostavljaju svoje sustave za inspekcijski nadzor i održavanje imajući u vidu postizanje tražene razine sigurnosti i okolišne cjelovitosti;</p> <p>(b) poduzimaju odgovarajuće mjere kako bi osigurali, koliko je god to razumno moguće, da ne dolazi do neplaniranih izljeva opasnih tvari iz cjevovoda, plovila i sustava namijenjenih za njihovo sigurno zadržavanje. Osim toga, operateri i vlasnici osiguravaju da pojedinačni slučajevi propusta barijere za zadržavanje ne mogu dovesti do velike nesreće;</p> <p>(c) sastave popis dostupne opreme, njezinog vlasništva, lokacije, prijevoza do objekta i načina uporabe na objektu, te svih subjekata koji su bitni u odnosu na</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 13., 17. i 22.
---	--	---------------	---

<p>provedbu unutarnjeg plana odgovora na izvanredni događaj. U popisu se navode mjere koje su uspostavljene kako bi se osiguralo održavanje opreme i postupaka u stanju spremnom za uporabu;</p> <p>(d)osiguraju prikladan okvir za praćenje sukladnosti sa svim relevantnim zakonskim odredbama tako da u svoje standardne operativne postupke ugrade svoje zakonske dužnosti u odnosu na nadzor velikih nesreća i zaštitu okoliša; i</p> <p>(e)posvećuju posebnu pozornost izgradnji i održavanju kulture jake sigurnosti uz veliku vjerojatnost kontinuirano sigurnih djelatnosti, uključujući i u pogledu osiguranja suradnje radnika kroz, između ostalog:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>i.vidljivu predanost tripartitnim savjetovanjima i djelovanjima koja iz njih proizlaze;</li><li>ii.poticanje i nagrađivanje izvješćivanja o nesrećama i izbjegnutim nesrećama;</li><li>iii.učinkovitu suradnju s izabranim predstavnicima za sigurnost;</li><li>iv. zaštitu zviždača.</li></ul> <p>2.Države članice osiguravaju da industrija surađuje s nadležnim tijelima u izradi i provedbi plana prioriteta za</p>			
---	--	--	--

<p>razvoj normi, smjernica i pravila kojima će se utvrditi najbolje prakse u sprečavanju velikih nesreća te ograničavanje posljedica velikih nesreća ako do njih ipak dođe.</p>			
<p>PRILOG V.</p> <p>Odabir neovisnog verifikatora i oblikovanje sustava neovisne verifikacije u skladu s člankom 17. stavkom 3.</p> <p>1. Države članice zahtijevaju od operatera ili vlasnika da osigura ispunjavanje sljedećih uvjeta u odnosu na neovisnost verifikatora u odnosu na operatera i vlasnika:</p> <p>(a) neovisnom verifikatoru funkcija ne nameće obvezu da razmotri bilo koju značajku elementa koji je kritičan za sigurnost i okoliš, ni bilo koji dio objekta ili bušotine ili projekta bušotine, na kojem je verifikator već sudjelovao prije aktivnosti verifikacije ili u slučaju kada bi objektivnost verifikatora mogla biti dovedena u pitanje;</p> <p>(b) neovisni verifikator je dovoljno neovisan od sustava upravljanja koji je ili je bio odgovoran za bilo koju značajku sastavnog dijela koji je</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 20.</p>

<p>obuhvaćen sustavom neovisne verifikacije ili pregleda bušotine, kako bi se osigurala objektivnost u izvršavanju dužnosti verifikatora u okviru sustava.</p> <p>2. Države članice zahtijevaju od operatera ili vlasnika da su u pogledu sustava neovisne verifikacije koji se odnosi na objekt ili bušotinu ispunjeni sljedeći uvjeti:</p> <p>(a) neovisni verifikator ima prikladnu tehničku sposobnost, uključujući prema potrebi i dovoljan broj prikladno kvalificiranih i iskusnih zaposlenika koji ispunjavaju zahtjeve iz točke 1. ovog Priloga;</p> <p>(b) neovisni verifikator primjereno raspoređuje zadaće u okviru sustava neovisne verifikacije zaposlenicima koji su kvalificirani za njihovo izvršavanje;</p> <p>(c) uspostavljena su prikladna rješenja za protok informacija između operatera ili vlasnika i neovisnog verifikatora;</p> <p>(d) neovisni verifikator dobio je prikladna ovlaštenja za učinkovito izvršavanje funkcija.</p> <p>3. Neovisni verifikator obavješćuje se o bitnim promjenama radi daljnje verifikacije u skladu sa sustavom neovisne verifikacije, a rezultati takve</p>			
---	--	--	--

<p>daljnje verifikacije na zahtjev se dostavljaju nadležnom tijelu.</p>			
<p>PRILOG VI.</p> <p>Informacije koje se odnose na prioritete u suradnji između operatera i vlasnika i nadležnih tijela u skladu s člankom 19. stavkom 7.</p> <p>Pitanja koja se uzimaju u obzir prilikom utvrđivanja prioriteta u razvoju normi i smjernica odnose se na ostvarenje u praksi sprečavanja velikih nesreća i ograničavanja njihovih posljedica. Ta pitanja uključuju:</p> <p>(a) poboljšanje cjelovitosti bušotina, opreme za nadzor bušotina i barijera te praćenje njihove učinkovitosti;</p> <p>(b) poboljšanje primarnog zadržavanja;</p> <p>(c) poboljšanje sekundarnog zadržavanja kojim se ograničava eskalacija velike nesreće u početnoj fazi, uključujući erupcije bušotina;</p> <p>(d) pouzdano odlučivanje;</p> <p>(e) upravljanje i nadzor nad djelatnostima koje mogu predstavljati velike opasnosti;</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 22.</p>

<p>(f) stručnost osoba na ključnim položajima;</p> <p>(g) učinkovito upravljanje rizicima;</p> <p>(h) pouzdanu procjenu sustava koji su kritični za sigurnost i okoliš;</p> <p>(i) ključne pokazatelje učinkovitosti;</p> <p>(j) učinkovito povezivanje sustava za upravljanje sigurnošću i okolišem između operatera i vlasnika i drugih subjekata koji sudjeluju u naftnim i plinskim djelatnostima.</p>			
<p>PRILOG VII.</p> <p>Informacije koje se dostavljaju u planovima vanjskog odgovora na izvanredni događaj u skladu s člankom 29.</p> <p>Planovi vanjskog odgovora na izvanredni događaj koji se izrađuju u skladu s člankom 29. sadrže između ostalog:</p> <p>(a) imena i položaje osoba koje su ovlaštene za pokretanje postupaka u slučaju izvanrednog događaja i osoba koje su ovlaštene za upravljanje vanjskim odgovorom na izvanredni događaj;</p> <p>(b) rješenja za primanje ranog upozorenja o velikoj nesreći i povezane postupke za uzbunu i odgovor na izvanredni događaj;</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 30.</p>

<p>(c) rješenja za koordinaciju potrebnih resursa za provedbu plana vanjskog odgovora na izvanredni događaj;</p> <p>(d) rješenja za pružanje pomoći kod unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj;</p> <p>(e) detaljni opis rješenja za vanjski odgovor na izvanredni događaj;</p> <p>(f) rješenja za dostavljanje odgovarajućih informacija i savjeta osobama i organizacijama koje mogu biti pogođene velikom nesrećom;</p> <p>(g) rješenja za dostavljanje informacija službama za odgovor na izvanredni događaj drugih država članica i Komisiji u slučaju velike nesreće s mogućim prekograničnim posljedicama;</p> <p>(h) rješenja za ublažavanje negativnih učinaka na divlje vrste na kopnu i moru, uključujući situacije kada životinje prekrivene naftom stignu do obale prije samog izljeva.</p>			
<p>PRILOG VIII.</p> <p>Pojedinosti koje treba uključiti u izradi planova vanjskog odgovora na izvanredni događaj u skladu s člankom 29.</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 30.</p>



<p>1. Tijelo ili tijela odgovorna za koordinaciju odgovora na izvanredni događaj daju na raspolaganje sljedeće:</p> <p>(a) popis dostupne opreme, podataka o tome u čijem je vlasništvu, lokaciju, sredstvo za prijevoz do objekta i način uporabe na objektu;</p> <p>(b) opis mjera koje su uspostavljene kako bi se osiguralo održavanje opreme i postupaka u stanju spremnom za uporabu;</p> <p>(c) popis opreme u vlasništvu industrije koja može biti na raspolaganju u slučaju nesreće;</p> <p>(d) opis općih rješenja za odgovor na velike nesreće, uključujući nadležnosti i odgovornosti svih uključenih strana i tijela koja su odgovorna za održavanje takvih rješenja;</p> <p>(e) mjere kojima se u svakom trenutku osigurava dostupnost i ažuriranost opreme, zaposlenika i postupaka te dostupnost dovoljnog broja osposobljenih zaposlenika;</p> <p>(f) dokaz o prethodnim procjenama učinka na okoliš i zdravlje za sve kemikalije koje se koriste kao sredstva za raspršivanje.</p> <p>2. U planovima vanjskog odgovora na izvanredni događaj jasno su pojašnjene uloge tijela, izvođača odgovora na izvanredni događaj, koordinatora i</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Plan intervencija kod iznenadnih onečišćenja mora (NN 92/08) članak/članci Dio 2.1. do 2.4.
--	--	---------------	---

<p>drugih subjekata koji aktivno sudjeluju u odgovoru na izvanredni događaj, kako bi se osigurala suradnja u odgovoru na velike nesreće.</p> <p>3. Rješenja sadrže odredbe za odgovor na veliku nesreću koja može nadilaziti mogućnosti države članice ili prekoračiti njezine granice, i to kroz:</p> <p>(a) dijeljenje planova vanjskog odgovora na izvanredni događaj sa susjednim državama članicama i Komisijom;</p> <p>(b) sastavljanje, na prekograničnoj razini, popisa sredstava za odgovor u vlasništvu industrije kao i u javnom vlasništvu te svih potrebnih prilagodbi kako bi oprema i postupci bili kompatibilni između susjednih zemalja i država članica;</p> <p>(c) postupke za pokretanje mehanizma Unije za civilnu zaštitu;</p> <p>(d) dogovaranje prekograničnih vježbi vanjskog odgovora na izvanredni događaj.</p>			
<p>PRILOG IX.</p> <p>Razmjena informacija i transparentnost</p> <p>1. Zajednički format za izvješćivanje podataka o pokazateljima velikih opasnosti omogućuje usporedbu informacija koje dostavljaju nadležna tijela i usporedbu informacija koje</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 25. i 27.</p>

<p>dostavljaju pojedinačni operateri i vlasnici.</p> <p>2. Informacije koje trebaju međusobno dijeliti nadležna tijela i operateri i vlasnici uključuju informacije koje se odnose na:</p> <p>(a) neplanirano ispuštanje nafte, plina ili drugih opasnih tvari, zapaljenih ili ne;</p> <p>(b) gubitak nadzora nad bušotinom koji zahtijeva aktivaciju opreme za nadzor bušotine, ili propust barijere u bušotini koji zahtijeva njezinu zamjenu ili popravak;</p> <p>(c) kvar elementa koji je kritičan za sigurnost i okoliš;</p> <p>(d) značajan gubitak strukturne cjelovitosti ili gubitak zaštite protiv učinaka požara ili eksplozije ili neželjeni pomak pomičnog objekta;</p> <p>(e) plovila koja plove u smjeru sudara i stvarne sudare plovila s odobalnim objektima;</p> <p>(f) helikopterske nesreće na obalnim objektima ili u blizini odobalnih objekata;</p> <p>(g) sve nesreće sa smrtnim posljedicama;</p> <p>(h) sve ozbiljne ozljede 5 ili više osoba u istoj nesreći;</p> <p>(i) sve evakuacije osoblja;</p> <p>(j) velike okolišne nesreće.</p>			
--	--	--	--

<p>3. Godišnja izvješća koje države članice dostavljaju u skladu s člankom 25. sadrže barem sljedeće informacije:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) broj, starost i lokaciju objekata;</li> <li>(b) broj i vrstu provedenih inspekcijskih nadzora i istraga, sve mjere provedbe ili presude;</li> <li>(c) podatke o nesrećama u skladu sa zajedničkim formatom za izvješćivanje koji se traži u članku 23.;</li> <li>(d) sve velike promjene regulatornog okvira koji se odnosi na odobalne djelatnosti;</li> <li>(e) uspješnost odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti u odnosu na sprečavanje velikih nesreća i ograničavanje posljedica velikih nesreća koje se ipak dogode.</li> </ul> <p>4. Informacije iz točke 2. nedvosmislene su i sastoje se od činjeničnih informacija kao i analitičkih podataka koji se odnose na odobalne naftne i plinske djelatnosti. Dostavljene informacije i podaci moraju biti takvi da omogućuju usporedbu uspješnosti pojedinačnih operatera i vlasnika unutar države članice i usporedbu uspješnosti industrije kao cjeline među državama članicama.</p> <p>5. Prikupljene i sastavljene informacije iz točke 2. omogućuju državama članicama da osiguraju rano</p>			
---	--	--	--

<p>upozorenje u slučaju mogućeg oštećenja barijera koje su kritične za sigurnost i okoliš, te im omogućuju poduzimanje preventivnih mjera. Informacije također pokazuju sveukupnu učinkovitost mjera i nadzora koje provode pojedinačni operateri i vlasnici, te industrija kao cjelina, i to posebno u pogledu sprečavanja velikih nesreća i smanjivanja rizika za okoliš na najmanju moguću mjeru.</p> <p>6. Kako bi se ispunili zahtjevi iz članka 24., razvija se pojednostavnjeni format za lakšu objavu relevantnih podataka u skladu s točkom 2. ovog Priloga i izradu izvješća u skladu s člankom 25. na način koji je lako dostupan javnosti i olakšava prekograničnu usporedbu podataka.</p>			
<p><b>IZJAVA KOMISIJE</b></p> <p>1. Komisija žali što su u skladu sa stavcima 3. i 5. članka 41. neke države članice djelomično izuzete od obveze prenošenja Direktive i smatra da se takva odstupanja ne smiju smatrati presedanima kako ne bi utjecala na cjelovitost prava EU-a.</p> <p>2. Komisija napominje da mogućnost da ne prenesu i ne primjenjuju članak 20. Direktive države članice mogu iskoristiti zato što trenutačno u svojoj nadležnosti nemaju poduzeća</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredba se ne odnosi na Republiku Hrvatsku budući da navedeno nije slučaj u hrvatskom zakonodavstvu.</p>

<p>registriranih za odobalne djelatnosti izvan državnog područja Unije.</p> <p>Kako bi se osiguralo učinkovito provođenje ove Direktive, Komisija naglašava da su te države članice obvezne osigurati da poduzeća koja su već registrirana u tim državama članicama ne izbjegnu ciljeve Direktive tako da svoje poslovanje prošire na odobalne djelatnosti a da o tom proširenju ne obavijeste nadležna nacionalna tijela kako bi ona mogla poduzeti potrebne mjere za osiguranje potpune primjene članka 20.</p> <p>Komisija će poduzeti sve potrebne mjere protiv svakog izbjegavanja o kojem bude obaviještena.</p>			
--	--	--	--

## USPOREDNI PRIKAZ PODUDARANJA ODREDBI PROPISA EUROPSKE UNIJE S PRIJEDLOGOM PROPISA

### 1. Naziv propisa Europske unije

Direktiva 2014/52/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 16. travnja 2014. o izmjeni Direktive 2011/92/EU o procjeni utjecaja određenih javnih i privatnih projekata na okoliš

### 2. Naziv prijedloga propisa

Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika

### 3. Usklađenost odredbi propisa Europske unije (sekundarni izvori prava) s odredbama prijedloga propisa

a)	b)	c)	d)
Odredbe propisa Europske unije	Odredbe prijedloga propisa	Je li sadržaj odredbe propisa Europske unije u potpunosti preuzet u odredbu prijedloga propisa?	Obrazloženje (ako sadržaj odredbe propisa Europske unije nije preuzet ili je djelomično preuzet u odredbu prijedloga propisa)

<p>Članak 1.</p> <p>Direktiva 2011/92/EU mijenja se kako slijedi:</p> <p>1.Članak 1. mijenja se kako slijedi:</p> <p>(a)u stavak 2. dodaje se sljedeća definicija:</p> <p>„(g),procjena utjecaja na okoliš’ znači postupak koji se sastoji od:</p> <p>i.pripreme izvješća o procjeni utjecaja na okoliš od strane nositelja projekta, kako je navedeno u članku 5. stavcima 1. i 2.;</p> <p>ii.provođenja savjetovanja kako je navedeno u članku 6. i, ako je to mjerodavno, članku 7.;</p>	<p>Čl. 8.</p> <p><b>60. Članak</b></p> <p>Iza članka 138. dodaje se naslov iznad članka i članak 138.a koji glasi:</p> <p>»<i>Sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti</i></p> <p>Članak 138.a</p> <p>(1) Informacije o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, geotermalnih voda u energetske svrhe, te</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci Članci 76., 79., 78., 89.a, 77., 81., 90., 88., 80., 86., 40., 85., 87., 89., 161., 135., 136., 92., 91., 84., 262., 263. i 152.</p>



<p>iii.pregleda od strane nadležnog tijela informacija sadržanih u izvješću o procjeni utjecaja na okoliš i svih dodatnih dostavljenih informacija, prema potrebi, od strane nositelja projekta u skladu s člankom 5. stavkom 3. i svih relevantnih informacija pribavljenih u okviru savjetovanja u skladu s člancima 6. i 7.;</p> <p>iv.obrazloženog zaključka od strane nadležnog tijela o značajnom utjecaju projekta za okoliš uzimajući u obzir rezultate pregleda iz točke iii. i, prema potrebi, njegov vlastiti dodatni pregled; i</p> <p>v.uključivanje obrazloženog zaključka nadležnog tijela u bilo koju od odluka iz članka 8.a.”;</p>	<p>skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida koje se odnose na pitanja zaštite okoliša i prirode, te zdravlje ljudi daju se na uvid javnosti, s pravom na pristup pravosuđu, primjenjujući odredbe posebnih propisa, koji se odnose na sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša i prirode.</p> <p>(2) Rješenja iz članka 137. stavka 3. s uvjetima nadležnih tijela daju se na uvid javnosti u trajanju od minimalno 10 dana.</p> <p>(3) Rješenja iz članka 135. stavka 3. ovoga Zakona o provjeri projekta ocjenske i razradne bušotine, projekta napuštanja bušotine s uvjetima nadležnih tijela daju se na uvid javnosti u trajanju od minimalno 10 dana.«.</p> <p style="text-align: center;"><b>Članak 64.</b></p> <p style="text-align: center;">U članku 160. iza stavka 1. dodaje se novi stavak 2. koji glasi:</p>		
--	--	--	--

<p>(b)stavak 3. zamjenjuje se sljedećim:</p> <p>„3. Države članice mogu odlučiti, na temelju pojedinačnog slučaja i ako je tako predviđeno nacionalnim pravom, da neće ovu Direktivu na projekte ili dijelove projekata čija je jedina svrha obrana ili na projekte čija je jedina svrha odgovor na izvanredna stanja, ako smatraju da bi takva primjena mogla imati negativan utjecaj na te svrhe.”;</p> <p>(c) stavak 4. briše se.</p> <p>2.Članak 2. mijenja se kako slijedi:</p> <p>(a)stavci od 1. do 3. zamjenjuju se sljedećim;</p> <p>„1. Države članice usvajaju sve potrebne mjere kako bi se prije davanja odobrenja za provedbu projekta osiguralo da se projekti koji bi mogli imati značajan utjecaj na okoliš, između ostalog na temelju njihove prirode, veličine ili lokacije, podvrgnu obvezi ishođenja odobrenja za provedbu projekta i</p>	<p>»(2) Nacrt građevinske dozvole s obrazloženjem iz članka 150. stavka 1. podstavka 9. ovoga Zakona daje se na uvid javnosti u trajanju od minimalno 15 dana.«.</p> <p>Dosadašnji stavak 2. postaje stavak 3.</p> <p>Čl. 8.a</p> <p><b>Članak 59.</b></p> <p>U članku 137. stavku 1. iza riječi: »dopunski projekt razrade i eksploatacije« stavlja se zarez i dodaju se riječi: »tipski projekt«.</p> <p>Stavak 2. mijenja se i glasi:</p> <p>»(2) Zahtjevu za provjeru naftno-rudarskih projekata iz stavka 1. ovoga članka prilaže se naftno-rudarski projekt s prikazom ugradnje mjera zaštite okoliša i programa praćenja stanja okoliša iz akata iz članka 132. stavka 1. ovoga Zakona.«.</p> <p>Iza stavka 3. dodaje se novi stavak 4. koji glasi:</p>		
--	--	--	--

<p>procjeni u pogledu njihovih utjecaja na okoliš. Ti su projekti definirani u članku 4.</p> <p>2. Procjena utjecaja na okoliš može se uključiti u postojeće postupke izdavanja odobrenja za provedbu projekta za projekte u državama članicama, ili, ako to nije slučaj, u druge postupke ili postupke koje treba uspostaviti radi usuglašavanja s ciljevima ove Direktive.</p> <p>3. U slučaju projekata za koje obveza provedbe procjena utjecaja na okoliš istodobno proizlazi iz ove Direktive i Direktive Vijeća 92/43/EEZ <a href="#">(20)</a> i/ili Direktive 2009/147/EZ Europskog parlamenta i Vijeća <a href="#">(21)</a>, države članice prema potrebi osiguravaju da se predvide usklađeni i/ili, zajednički postupci koji</p>	<p>»(4) Rješenje iz stavka 3. ovoga članka mora sadržavati i obveze utvrđene aktima iz članka 132. stavka 1. ovoga Zakona.«.</p> <p>Dosadašnji stavci 4. do 6. postaju stavci 5. do 7.</p> <p>U dosadašnjem stavku 5. koji postaje stavak 6. broj: »4.« zamjenjuje se brojem: »5.«.</p> <p><b>Članak 61.</b></p> <p>U članku 150. stavku 1. podstavak 9. mijenja se i glasi:</p> <p>»- obrazloženje mjera zaštite okoliša i prirode i programa praćenja stanja okoliša utvrđenih aktima iz članka 132. stavka 1. ovoga Zakona.«.</p>		
---	--	--	--

<p>ispunjavaju zahtjeve zakonodavstva Unije.</p> <p>U slučaju projekata za koje obveza provedbe procjena utjecaja na okoliš istodobno proizlazi iz ove Direktive i iz zakonodavstva Unije koje nije među direktivama navedenima u prvom podstavku, države članice mogu osigurati usklađene i/ili zajedničke postupke.</p> <p>U okviru usklađenog postupka iz prvog i drugog podstavka, države članice nastoje uskladiti različite pojedinačne procjene utjecaja određenog projekta na okoliš, koje su propisane mjerodavnim zakonodavstvom Unije, putem imenovanja tijela za tu svrhu, ne dovodeći u pitanje bilo koju odredbu sadržanu u drugom mjerodavnom zakonodavstvu Unije, koja je s time u suprotnosti.</p> <p>U okviru zajedničkog postupka iz prvog i drugog</p>	<p>Čl. 8.a</p> <p style="text-align: center;"><b>Članak 59.</b></p> <p>U članku 137. stavku 1. iza riječi: »dopunski projekt razrade i eksploatacije« stavlja se zarez i dodaju se riječi: »tipski projekt«.</p> <p>Stavak 2. mijenja se i glasi:</p> <p>»(2) Zahtjevu za provjeru naftno-rudarskih projekata iz stavka 1. ovoga članka prilaže se naftno-rudarski projekt s prikazom ugradnje mjera zaštite okoliša i programa praćenja stanja okoliša iz akata iz članka 132. stavka 1. ovoga Zakona.«.</p> <p>Iza stavka 3. dodaje se novi stavak 4. koji glasi:</p> <p>»(4) Rješenje iz stavka 3. ovoga članka mora sadržavati i obveze utvrđene aktima iz članka 132. stavka 1. ovoga Zakona.«.</p> <p>Dosadašnji stavci 4. do 6. postaju stavci 5. do 7.</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17) članak/članci Poglavlje IV; Prilozi II. i III.; Prilog V.; članak 27.; članak 7. i Prilog IV.; članak 12.; članak 21.; Prilozi I.-VII.</p>
--	--	----------------------------	---

<p>podstavka, države članice nastoje osigurati jedinstvenu procjenu utjecaja određenog projekta na okoliš, koja je propisana mjerodavnim zakonodavstvom Unije, ne dovodeći u pitanje bilo koju odredbu sadržanu u drugom mjerodavnom zakonodavstvu Unije, koja je s time u suprotnosti.</p>	<p>U dosadašnjem stavku 5. koji postaje stavak 6. broj: »4.« zamjenjuje se brojem: »5.«.</p>		
<p>Komisija osigurava smjernice koje se odnose na uspostavu usklađenih ili zajedničkih postupaka za projekte koji istodobno podliježu procjenama u okviru ove Direktive i direktiva 92/43/EEZ, 2000/60/EZ, 2009/147/EZ i 2010/75/EU.</p>	<p>-</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Uredba o informiranju i sudjelovanju javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša (NN 64/08) članak/članci Članak 3.</p>
<p><a href="#">(20)</a> Direktiva Vijeća 92/43/EEZ od 21. svibnja 1992. o očuvanju prirodnih staništa i divlje faune i flore (<a href="#">SL L 206, 22.7.1992., str. 7.</a>)."</p> <p><a href="#">(21)</a> Direktiva 2009/147/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 30. studenoga 2009. o očuvanju divljih ptica</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Vezano za članak 9. koji je izmijenjen člankom 1. ove Direktive, Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja na temelju članka 10. stavka 1. Zakona o pravu na pristup informacijama (NN, br. 25/13 i 85/15) i članka 8. stavka 1. Pravilnika o Središnjem katalogu službenih dokumenata Republike Hrvatske (NN, broj 124/15) između ostalog, objavljuje odluke koje donosi.</p>

<p><a href="#">(SL L 20, 26.1.2010., str. 7).";</a>"</p> <p>(b)u stavku 4., prvi podstavak zamjenjuje se sljedećim:</p> <p>„4. Ne dovodeći u pitanje članak 7. države članice u iznimnim slučajevima mogu određeni projekt izuzeti od primjene odredbi utvrđenih u ovoj Direktivi, ako bi primjena tih odredbi negativno utjecala na svrhu projekta, pod uvjetom da su ispunjeni ciljeve ove Direktive.”;</p> <p>(c)dodaje se sljedeći stavak:</p> <p>„5. Ne dovodeći u pitanje članak 7., ako se projekt usvaja posebnim aktom nacionalnog zakonodavstva, države članice mogu izuzeti taj projekt od odredbi koje se odnose na javno savjetovanje utvrđeno u ovoj Direktivi, pod uvjetom da su ispunjeni ciljeve ove Direktive.</p> <p>Države članice obavješćuju Komisiju o bilo kakvom slučaju primjene izuzeća iz prvog podstavka svake dvije godine od 16. svibnja 2017.”</p>			
--	--	--	--

<p>3.Članak 3. zamjenjuje se sljedećim:</p> <p>„Članak 3.</p> <p>1. U procjeni utjecaja na okoliš utvrđuje se, opisuje i procjenjuje na odgovarajući način, u svjetlu svakog pojedinog slučaja, izravni i neizravni značajan utjecaj projekta na sljedeće čimbenike:</p> <p>(a) stanovništvo i zdravlje ljudi;</p> <p>(b) biološku raznolikost, s posebnom pozornošću usmjerenom na vrste i staništa zaštićene Direktivom 92/43/EEZ i Direktivom 2009/147/EZ;</p> <p>(c) zemlju, tlo, vodu, zrak i klimu;</p> <p>(d) materijalna dobra, kulturnu baštinu i krajobraz;</p> <p>(e) interakciju između čimbenika iz točaka (a) do (d).</p> <p>2. Utjecaj projekta iz stavka 1. na u njemu određene čimbenike obuhvaća očekivani utjecaj koji proizlazi iz podložnosti projekta riziku od velikih nesreća ili katastrofa relevantnih za projekt o kojem je riječ.”</p>			
--	--	--	--

<p>4.Članak 4. mijenja se kako slijedi:</p> <p>(a)stavci 3. i 4. zamjenjuju se sljedećim:</p> <p>„3. Pri provedbi pojedinačnog pregleda ili određivanju pragova ili kriterija za potrebe stavka 2. moraju se uzeti u obzir relevantni kriteriji odabira navedeni u Prilogu III. Države članice mogu odrediti pragove ili kriterije kako bi utvrdile kada projekti ne moraju podlijevati ni donošenju odluke prema stavcima 4. i 5. ni procjeni utjecaja na okoliš, i/ili pragove ili kriterije kako bi se utvrdile kada projekti u svakom slučaju podliježu procjeni utjecaja na okoliš, a ne podliježu donošenju odluke koja je navedena u stavcima 4. i 5.</p> <p>4. Ako države članice odluče tražiti odluku za projekte navedene u Prilogu II., nositelj projekta osigurava informacije o značajkama projekta i njegovu izglednom značajnom utjecaju na okoliš.</p>			
---	--	--	--



<p>Detaljan popis informacija koje treba dostaviti naveden je u Prilogu II.A. Nositelj projekta, ako je to primjenjivo, uzima u obzir dostupne rezultate drugih relevantnih procjena utjecaja na okoliš koje se provode na temelju zakonodavstva Unije različitog od ove Direktive. Nositelj projekta također može osigurati opis svih elemenata projekta i/ili mjera predviđenih kako bi se izbjeglo ili spriječilo ono što bi u protivnom moglo predstavljati značajan štetan utjecaj na okoliš.”;</p> <p>(b) Dodaju se sljedeći stavci:</p> <p>„5. Nadležno tijelo donosi svoju odluku na temelju informacija koje nositelj projekta dostavi u skladu sa stavkom 4., uzimajući u obzir, ako je to primjenjivo, rezultate prethodnih provjera ili procjena utjecaja na okoliš, koje se provode na temelju zakonodavstva Unije različitog od ove Direktive. Odluka se stavlja na</p>			
---	--	--	--

<p>raspolaganje javnosti i u njoj se:</p> <p>(a) ako je odlučeno da je procjena utjecaja na okoliš obavezna, navode glavni razlozi zbog koji se takva procjena zahtijeva uz upućivanje na odgovarajuća kriterije navedene u Prilogu III; ili</p> <p>(b) ako je odlučeno da procjena utjecaja na okoliš nije obavezna, navode glavni razlozi zbog kojih se takva procjena ne zahtijeva uz upućivanje na odgovarajuće kriterije navedene u Prilogu III. i ako to predloži nositelj projekta, navode svi elementi projekta i/ili mjera predviđeni kako bi se izbjeglo ili spriječilo ono što bi u protivnom moglo predstavljati značajan štetan utjecaj na okoliš.</p> <p>6. Države članice osiguravaju da nadležno tijelo odluku donese što je prije moguće i unutar razdoblja koje nije duže od</p>			
--	--	--	--

<p>90 dana računajući od dana kada je nositelj projekta podnio sve tražene informacije na temelju stavka 4. U iznimnim slučajevima, ovisno na primjer o vrsti, složenosti, lokaciji i veličini projekta nadležno tijelo može produljiti rok za donošenje odluke; u tom slučaju nadležno tijelo pisanim putem obavještuje nositelja projekta o razlozima zbog kojih je to produženje opravdano i o datumu kada se očekuje njegovo donošenje odluke.”</p> <p>5.U članku 5. stavci od 1. do 3. zamjenjuju se sljedećim:</p> <p>„1. Ako se zahtijeva procjena utjecaja na okoliš, nositelj projekta priprema i podnosi izvješće o procjeni utjecaja na okoliš. Informacije koje nositelj projekta treba dostaviti uključuju barem:</p> <p>(a) opis projekta koji sadrži informacije o lokaciji, nacrtu, veličini i ostalim relevantnim elementima projekta;</p> <p>(b) opis izglednih značajnih utjecaja projekta na okoliš;</p>			
--	--	--	--

<p>(c) opis elemenata projekta i/ili mjera predviđenih radi izbjegavanja, sprečavanja ili smanjivanja te, ako je to moguće, neutraliziranja izglednih značajnih štetnih utjecaja na okoliš;</p> <p>(d) opis razumnih alternativnih rješenja koja je razmotrio nositelj projekta, a koja su primjenjivana projekt i njegova specifične značajke, te naznaku glavnih razloga za odabranu mogućnost, uzimajući u obzir utjecaje projekta na okoliš;</p> <p>(e) netehnički sažetak informacija iz točaka (a) do (d); i</p> <p>(f) sve dodatne informacije navedene u Prilogu IV. koje su relevantne za specifične značajke pojedinog projekta ili vrste projekta i okolišnih elemenata na koje bi projekt mogao utjecati.</p> <p>Ako se mišljenje objavljuje na temelju stavka 2., izvješće o procjeni utjecaja na okoliš temelji se na tom mišljenju i sadrži informacije koje bi se mogle opravdano zahtijevati za postizanje utemeljenog</p>			
---	--	--	--

<p>zaključka o značajnim utjecajima projekta na okoliš, uzimajući u obzir trenutačno znanje i metode procjene. Nositelj projekta, s ciljem izbjegavanja dupliciranja procjene, prilikom pripreme izvješća o procjeni utjecaja na okoliš, u obzir uzima dostupne rezultate drugih relevantnih procjena u skladu sa zakonodavstvom Unije ili nacionalnim zakonodavstvom.</p> <p>2. Ako nositelj projekta to zatraži, nadležno tijelo, uzimajući u obzir informacije koje dostavi nositelj projekta, a koje se naročito odnose na posebne značajke projekta uključujući njegovu lokaciju i tehnički kapacitet i njegov izgledni utjecaj na okoliš, donosi mišljenje o obuhvatu i razini detaljnosti informacija koje nositelj projekta treba navesti u izvješću o procjeni utjecaja na okoliš u skladu sa stavkom 1. ovog članka. Prije davanja mišljenja, nadležno se tijelo savjetuje s nadležnim tijelima iz članka 6. stavka 1.</p>			
--	--	--	--

<p>Države članice mogu također zahtijevati od nadležnih tijela da donesu mišljenje kako je navedeno u prvom podstavku bez obzira na to je li nositelj projekta to zatražio.</p> <p>3. Kako bi se osigurala cjelovitost i kvaliteta izvješća o procjeni utjecaja na okoliš:</p> <p>(a) nositelj projekta osigurava da su izvješće o procjeni utjecaja na okoliš izradili kompetentni stručnjaci;</p> <p>(b) nadležno tijelo osigurava da ima ili da mu je u slučaju potrebe dostupno dostatno stručno znanje radi ispita izvješća o procjeni utjecaja na okoliš; i</p> <p>(c) ako je to potrebno, nadležno tijelo od nositelja projekta traži dodatne informacije, u skladu s Prilogom IV., koje se izravno odnose na postizanje utemeljenog zaključka o značajnim utjecajima projekta na okoliš.”</p> <p>6.Članak 6. mijenja se kako slijedi:</p> <p>(a) stavak 1. zamjenjuje se sljedećim:</p>			
---	--	--	--

<p>„1. Države članice poduzimaju potrebne mjere kako bi osigurale da se nadležnim tijelima koja bi zbog svojih specifičnih odgovornosti s obzirom na okoliš ili zbog svoje lokalne i regionalne nadležnosti mogla biti zainteresirana za projekt omogućiti davanje mišljenja o informacijama koje je dostavio nositelj projekta i o zahtjevu za izdavanje odobrenja za provedbu projekta, prema potrebi uzimajući u obzir slučajeve navedene u članku 8.a stavku 3. U tu svrhu države članice određuju tijela s kojima se potrebno savjetovati, na općenitoj osnovi ili na temelju pojedinačnog slučaja. Informacije prikupljene na temelju članka 5. dostavljaju se tim tijelima. Pojedini postupka savjetovanja utvrđuju države članice.”;</p> <p>(b)u stavku 2., uvodni tekst zamjenjuje se sljedećim:</p> <p>„2. Kako bi se osiguralo djelotvorno sudjelovanje zainteresirane javnosti u postupcima donošenja</p>			
---	--	--	--

<p>odluka, javnost se obavješćuje elektroničkim putem i javnim obavijestima ili ostalim primjerenim sredstvima o sljedećim pitanjima u ranoj fazi postupaka donošenja odluka o okolišu iz članka 2. stavka 2., a najkasnije čim se informacije mogu dostaviti.”;</p> <p>(c)stavak 5. zamjenjuje se sljedećim:</p> <p>„5. Države članice utvrđuju detaljne načine informiranja javnosti, primjerice lijepljenjem oglasa unutar određenog radijusa ili objavom u lokalnim novinama i načine savjetovanja sa zainteresiranom javnosti, primjerice pisanim podnescima ili ispitivanjem javnosti. Države članice poduzimaju potrebne mjere kako bi javnosti osigurale elektroničku dostupnost relevantnih podataka, u najmanju ruku putem središnjeg portala ili lako dostupnih pristupnih točaka na odgovarajućoj administrativnoj razini.”;</p>			
--	--	--	--



<p>(d)stavak 6. zamjenjuje se sljedećim:</p> <p>„6. Za različite faze predviđaju se razumni rokovi koji će omogućiti dovoljno vremena za:</p> <p>(a)obavješćivanje tijela iz stavka 1. i javnosti; i (b)pripremu te djelotvorno sudjelovanje u donošenju okolišnih odluka tijela iz stavka 1. i zainteresirane javnosti, podložno odredbama ovog članka.”;</p> <p>(e)dodaje se sljedeći stavak:</p> <p>„7. Rokovi za savjetovanje sa zainteresiranom javnosti o izvješću o utjecaju na okoliš iz članka 5. stavka 1. ne mogu biti kraći od 30 dana.”</p> <p>7.Članak 7. mijenja se kako slijedi:</p> <p>(a)stavak 4. zamjenjuje se sljedećim:</p> <p>„4. Dotične države članice započinju savjetovanje u vezi, između ostalog, mogućih prekograničnih utjecaja na projekt i predviđenih mjera za smanjivanje ili uklanjanje</p>			
---	--	--	--

<p>takvih utjecaja i dogovaraju se o razumnom roku trajanja razdoblja savjetovanja.</p> <p>Takva savjetovanja mogu se voditi putem odgovarajućeg zajedničkog tijela.”;</p> <p>(b)stavak 5. zamjenjuje se sljedećim:</p> <p>„5. Države članice utvrđuju pojedinosti postupka za provedbu stavaka od 1. do 4. ovog članka, uključujući uspostavu rokova za savjetovanje, na temelju sporazuma i rokova iz članka 6. stavaka od 5. do 7., i to takve da zainteresiranoj javnosti na državnom području države članice na koju bi projekt mogao utjecati omogućuju djelotvorno sudjelovanje u postupcima donošenja odluka koje se odnose na okoliš iz članka 2. stavka 2. vezanih uz projekt.”</p> <p>8.Članak 8. zamjenjuje se sljedećim:</p> <p>„Članak 8.</p>			
---	--	--	--

<p>Rezultati savjetovanja i informacije prikupljene na temelju članaka od 5. do 7. odgovarajuće se uzimaju u obzir u postupku ishoda odobrenja za provedbu projekta.”</p> <p>9.Umeće se sljedeći članak:</p> <p>„Članak 8.a</p> <p>1. Odluka o davanju odobrenja za provedbu projekta sadrži barem sljedeće informacije:</p> <p>(a)obrazloženi zaključak iz članka 1. stavka 2. točke g. podtočke iv.;</p> <p>(b)sve okolišne uvjete vezane uz odluku, opis svih elemenata projekta i/ili mjera predviđenih radi izbjegavanja, sprečavanja ili smanjivanja te, ako je moguće, radi neutraliziranja značajnih štetnih utjecaja na okoliš i, prema potrebi, mjera praćenja.</p> <p>2. U odluci o odbijanju odobrenja za provedbu projekta navode se glavni razlozi odbijanja.</p>			
---	--	--	--

3. Ako država članica primjenjuje postupke iz članka 2. stavka 2. različite od postupaka za ishođenje odobrenja za provedbu projekta, zahtjevi iz stavaka 1. i 2. ovog članka, prema potrebi se smatraju ispunjenima ako bilo koja odluka donesena u okviru tih postupaka sadrži informaciju iz tih stavaka te ako su uspostavljeni mehanizmi koji omogućuju ispunjavanje zahtjeva iz stavka 6. ovog članka.

4. U skladu sa zahtjevima iz stavka 1. točke (b), države članice osiguravaju da nositelj projekta provodi elemente projekta i/ili mjere predviđene radi izbjegavanja, sprečavanja ili smanjivanja te, ako je moguće, radi neutraliziranja značajnih štetnih utjecaja na okoliš te određuju postupke koji se odnose na praćenje značajnih štetnih utjecaja na okoliš.

Vrsta pokazatelja koje treba pratiti i trajanje praćenja razmjerni su naravi, lokaciji i veličini projekta te značajnosti njegovog utjecaja na okoliš.

<p>Postojeća pravila za praćenje koja proizlaze iz zakonodavstva Unije različitog od ove Direktive i iz nacionalnog zakonodavstva mogu se prema potrebi koristiti u cilju izbjegavanja dupliciranja praćenja.</p> <p>5. Države članice osiguravaju da nadležno tijelo sve odluke navedene u stavcima 1. do 3 donosi u razumnom roku.</p> <p>6. Prilikom donošenja odluke o davanju odobrenja za provedbu projekta nadležno tijelo mora biti uvjereneno u to da su obrazloženi zaključak iz članka 1. stavka 2. točke g. podtočke iv. ili bilo koja odluka iz stavka 3. ovog članka još uvijek valjani. U tu svrhu, države članice mogu odrediti rokove valjanosti obrazloženih zaključaka iz članka 1. stavka 2. točke g. podtočke iv. ili bilo koje odluke iz stavka 3. ovog članka.”</p> <p>10.Članak 9. stavak 1. zamjenjuje se sljedećim:</p> <p>„1. Ako je donesena odluka o izdavanju ili odbijanju davanja odobrenja za provedbu projekta, nadležno tijelo ili</p>			
---	--	--	--

<p>tijela o tome odmah obavješćuju javnost i tijela iz članka 6. stavka 1., u skladu s nacionalnim postupcima te osiguravaju da su javnosti i tijelima iz članka 6. stavka 1. dostupne sljedeće informacije, uzimajući prema potrebi u obzir slučajeve iz članka 8.a stavka 3:</p> <p>(a) sadržaj odluke i svi uvjeti koji su joj priloženi kao što je navedeno u članku 8.a stavcima 1. i 2.;</p> <p>(b) glavni razlozi i razmatranja na kojima se odluka temelji, uključujući informacije o postupku sudjelovanja javnosti. To također uključuje sažetak rezultata savjetovanja i informacije prikupljene na temelju članaka od 5. do 7. te način na koji su ti rezultati bili uključeni ili na drugi način razmotreni, a posebno primjedbe dobivene od pogođene države članice iz članka 7.”</p> <p>11. Umeće se sljedeći članak:</p> <p>„Članak 9.a</p>			
---	--	--	--

<p>Države članice osiguravaju da nadležno tijelo ili tijela na objektivan način obavljaju dužnosti koje proizlaze iz ove Direktive i da se ne nađu u situaciji koja dovodi do sukoba interesa.</p> <p>Ako je nadležno tijelo ujedno i nositelj projekta, države članice unutar svoje organizacije administrativnih nadležnosti pri obnašanju dužnosti koje proizlaze iz ove Direktive barem na odgovarajući način razdjeljuju funkcije koje su u sukobu.”</p> <p>12.U članku 10. prvi se stavak zamjenjuje sljedećim:</p> <p>„Ne dovodeći u pitanje Direktivu 2003/4/EZ, odredbe ove Direktive ne utječu na obvezu nadležnih tijela da poštuju ograničenja utvrđena nacionalnim zakonima i drugim propisima te prihvaćenom pravnom praksom u pogledu komercijalne i industrijske povjerljivosti, uključujući intelektualno vlasništvo i zaštitu javnog interesa.”</p>			
---	--	--	--

<p>13.Umeće se sljedeći članak:</p> <p>„Članak 10.a</p> <p>Države članice utvrđuju propise o kaznama koje se primjenjuju na kršenje nacionalnih odredbi koje su donesene na temelju ove Direktive. Tako utvrđene kazne trebaju biti djelotvorne, razmjerne i odvraćajuće.”</p> <p>14.U članku 12., stavak 2. zamjenjuje se sljedećim:</p> <p>„2. Ako su takvi podaci dostupni, države članice svakih šest godina od 16. svibnja 2017. Komisiju posebno obavješćuju o:</p> <p>(a)broju projekata iz priloga I. i II. koji podliježu procjeni utjecaja na okoliš u skladu s člancima od 5. do 10.;</p> <p>(b)raspodjeli procjena utjecaja na okoliš prema kategorijama projekata navedenima u priložima I. i II.;</p> <p>(c)broju projekata iz Priloga II. koji podliježu odluci u skladu s člankom 4. stavkom 2.;</p>			
--	--	--	--



<p>(d)prosječnom trajanju postupaka procjena utjecaja na okoliš;</p> <p>(e)općenitim procjenama prosječnih izravnih troškova procjena utjecaja na okoliš, uključujući utjecaj primjene ove Direktive na male i srednje poduzetnike.”</p> <p>15.Prilozi Direktivi 2011/92/EU izmjenjuju se kako je određeno u prilogu ovoj Direktivi.</p>			
<p>Članak 2.</p> <p>1. Ne dovodeći u pitanje članak 3., države članice donose zakone i druge propise koji su potrebni za usklađivanje s ovom Direktivom do 16. svibnja 2017.</p> <p>Kada države članice donose ove odredbe, te odredbe prilikom njihove službene objave sadržavaju upućivanje na ovu Direktivu ili se uz njih navodi takvo upućivanje. Načine tog upućivanja određuju države članice.</p> <p>2. Države članice Komisiji dostavljaju tekst glavnih odredaba nacionalnog prava koje donesu u</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredba se odnosi na praksu država članica da prilikom službene objave zakona njegove odredbe sadržavaju upućivanje na ovu Direktivu.</p>

<p>području koje je obuhvaćeno ovom Direktivom.</p>			
<p>Članak 3.</p> <p>1. Projekti u odnosu na koje je donošenje odluke iz članka 4. stavka 2. Direktive 2011/92/EU započelo prije 16. svibnja 2017. podliježu obvezama iz članka 4. Direktive 2011/92/EU prije njezine izmjene ove Direktive.</p> <p>2. Projekti podliježu obvezama iz članka 3. i članaka 5. do 11. Direktive 2011/92/EU prije nego što je izmijenjena ovom Direktivom, ako je prije 16. svibnja 2017.:</p> <p>(a) započeo postupak koji se tiče mišljenja iz članka 5. stavka 2. Direktive 2011/92/EU; ili</p> <p>(b) provedeno dostavljanje informacije iz članka 5. stavka 1. Direktive 2011/92/EU.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Sukladno članku 90. stavku 4. Ustava Republike Hrvatske (Narodne novine, br. 85/10 - pročišćeni tekst i 5/14 - Odluka Ustavnog suda Republike Hrvatske) zakoni i drugi propisi državnih tijela i tijela koja imaju javne ovlasti ne mogu imati povratno djelovanje.</p>

<p>Članak 4.</p> <p>Ova Direktiva stupa na snagu dvadesetog dana od dana objave u Službenom listu Europske unije.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredba se odnosi na stupanje na snagu Direktive.</p>
<p>Članak 5.</p> <p>Ova je Direktiva upućena državama članicama.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odredbom se propisuje da se Direktiva upućuje državama članicama, stoga nije potrebno takvu odredbu prenositi u zakonodavstvo Republike Hrvatske.</p>
<p>PRILOG</p> <p>1.Umeće se sljedeći Prilog:</p> <p>„PRILOG II.A</p> <p>INFORMACIJE IZ ČLANKA 4. STAVKA 4.</p> <p>(INFORMACIJE O PROJEKTIMA NAVEDENIMA U PRILOGU II. KOJE TREBA DOSTAVITI NOSITELJ PROJEKTA)</p> <p>1.Opis projekta, uključujući posebno:</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17) članak/članci Prilog VII.; Prilog V.; Prilog IV.</p>

<p>(a) opis fizičkih značajki cjelokupnog projekta i po potrebi radova uklanjanja;</p> <p>(b) opis lokacije projekta, posebno u pogledu osjetljivosti okoliša zemljopisnih područja na koje bi projekt mogao imati utjecaj.</p> <p>2. Opis aspekata u vezi okoliša za koje je izgledno da bi projekt na njih mogao imati značajan utjecaj.</p> <p>3. Opis svih mogućih značajnih utjecaja, u mjeri u kojoj su informacije o takvim utjecajima dostupne, projekta na okoliš, a koji su posljedica:</p> <p>(a) očekivanih ostataka i emisija te proizvodnje otpada, kada je to relevantno;</p> <p>(b) iskorištavanja prirodnih dobara, posebno tla, zemljišta, vode i biološke raznolikosti.</p> <p>4. Kriteriji iz Priloga III. se prema potrebi uzimaju u obzir pri sakupljanju informacija u skladu s točkama od 1. do 3.”</p> <p>2. Prilozi III. i IV. zamjenjuju se sljedećim:</p>			
---	--	--	--

<p>„PRILOG III.</p> <p>KRITERIJI ODABIRA IZ ČLANKA 4. STAVKA 3.</p> <p>(KRITERIJI KOJIMA SE UTVRĐUJE TREBAJU LI PROJEKTI IZ PRILOGA II. PODLIJEGATI PROCJENI UTJECAJA NA OKOLIŠ)</p> <p>1. Značajke projekata</p> <p>Značajke projekata moraju se razmotriti, s osobitim obzirom na sljedeće:</p> <p>(a) veličinu i nacrt cjelokupnog projekta;</p> <p>(b) kumulativni utjecaj s ostalim postojećim i/ili odobrenim projektima;</p> <p>(c) korištenje prirodnih dobara, a posebno tla, zemljišta, vode i biološke raznolikosti;</p> <p>(d) proizvodnju otpada;</p> <p>(e) onečišćenje i štetna djelovanja;</p> <p>(f) rizik od velikih nesreća i/ili katastrofa koje su relevantne za projekt u pitanju, uključujući one koje su uzrokovane promjenom</p>			
---	--	--	--

<p>klime, u skladu sa znanstvenim spoznajama; (g)rizike za ljudsko zdravlje (na primjer zbog onečišćenja vode ili zraka).</p> <p>2. Lokacija projekata</p> <p>Mora se razmotriti osjetljivost okoliša zemljopisnih područja za koja je izgledno da bi projekti mogli na njih značajno utjecati, posebno uzimajući u obzir sljedeće:</p> <p>(a)postojeće i odobreno korištenje zemljišta;</p> <p>(b)relativno obilje, dostupnost, kakvoću i sposobnost obnavljanja prirodnih dobara (uključujući tlo, zemljište, vodu i biološku raznolikost) tog područja i njegovog podzemnog dijela;</p> <p>(c)prihvatni kapacitet prirodnog okoliša, obraćajući posebnu pozornost na sljedeća područja:</p> <p>i.močvarna područja, obalna područja rijeka i ušća rijeka;</p> <p>ii.obalna područja i morski okoliš;</p>			
---	--	--	--

<p>iii.planinska i šumska područja;  iv.prirodne rezervate i parkove;  v.područja kategorizirana ili zaštićena nacionalnim zakonodavstvom; područja obuhvaćena mrežom Natura 2000., prema odlukama država članica u skladu s Direktivom 92/43/EEZ i Direktivom 2009/147/EZ;  vi.područja na kojima još otprije nisu bili zadovoljeni standardi kakvoće okoliša utvrđeni u zakonodavstvu Unije i relevantni za projekt ili u odnosu na koja se smatra da isti nisu zadovoljeni;  vii.gusto naseljena područja;  viii.krajobraze i područja od povijesne, kulturne ili arheološke važnosti.</p> <p>3. Vrsta i značajke mogućeg utjecaja</p> <p>Izgledni značajni utjecaji projekata na okoliš moraju se razmotriti u odnosu na kriterije određene u točkama 1. i 2. ovog Priloga uzimajući u obzir utjecaj</p>			
--	--	--	--

projekta na čimbenike navedene u članku 3. stavku 1. i vodeći računa o:

- (a) veličini i prostornom obuhvatu utjecaja kao što su zemljopisno područje i broj stanovnika na koje bi projekt mogao utjecati;
- (b) vrsti utjecaja;
- (c) prekograničnoj vrsti utjecaja;
- (d) jačini i složenosti utjecaja;
- (e) vjerojatnosti utjecaja;
- (f) očekivanom nastanku, trajanju, učestalosti i reverzibilnosti utjecaja;
- (g) kumulativnom utjecaju s utjecajima drugih postojećih i/ili odobrenih projekata;
- (h) mogućnosti djelotvornog smanjivanja utjecaja.

PRILOG IV.

INFORMACIJE IZ ČLANKA 5.  
STAVKA 1.

(INFORMACIJE ZA IZVJEŠĆE O  
PROCJENI UTJECAJA NA  
OKOLIŠ)

1. Opis projekta, uključujući posebno:

- (a) opis lokacije projekta;



<p>(b) opis fizičkih značajki cjelokupnog projekta, uključujući, prema potrebi, neophodne radove uklanjanja i uvjete korištenja zemljišta tijekom građenja i operativnih faza;</p> <p>(c) opis glavnih značajki operativne faze projekta (posebno svih postupaka proizvodnje) na primjer, energetska potražnja i korištenje energije, vrstu i količine korištenih materijala i prirodnih dobara (uključujući vodu, zemljište, tlo i biološku raznolikost);</p> <p>(d) procjenu, po vrsti i količini, predviđenih ostataka i emisija (kao što su onečišćenje vode, zraka, tla i podzemlja, buka, vibracije, svjetlost, toplina, radijacija) te količinu i vrstu otpada proizvedenog tijekom građenja i operativnih faza.</p> <p>2. Opis razumnih alternativnih rješenja (primjerice u smislu nacrtu projekta, tehnologije, lokacije, veličine i opsega) koja je razmotrio nositelj projekta, a koja su relevantna za predloženi projekt i njegove</p>			
--	--	--	--

<p>posebne značajke, te naznaku glavnih razloga za odabir izabrane mogućnosti, uključujući usporedbu utjecaja na okoliš,</p> <p>3. Opis relevantnih aspekata postojećeg stanja okoliša (osnovni scenarij) te prikaz vjerojatnih promjena stanja okoliša bez provedbe projekta u onoj mjeri u kojoj se prirodne promjene okoliša iz osnovnog scenarija mogu procijeniti uz odgovarajuće napore na temelju dostupnosti okolišnih informacija i znanstvenih spoznaja.</p> <p>4. Opis čimbenika navedenih u članku 3. stavku 1. na koje bi projekt mogao značajnije utjecati: stanovništvo, zdravlje ljudi, biološka raznolikost (na primjer fauna i flora), zemljište (na primjer korištenje zemljišta), tlo (na primjer organske tvari, erozija, zbijenost, zatvaranje tla), voda (na primjer hidromorfološke promjene, kvantiteta i kvaliteta), zrak, klima (na primjer emisije stakleničkih plinova, utjecaji bitni za prilagodbu), materijalna sredstva, kulturna baština,</p>			
---	--	--	--

<p>uključujući arhitektonske i arheološke značajke i krajobraz.</p> <p>5. Opis mogućih značajnih utjecaja projekta na okoliš, koji su između ostalog, posljedica:</p> <p>(a) građenja i korištenja projekta, prema potrebi uključujući radove uklanjanja;</p> <p>(b) korištenje prirodnih dobara, posebno tla, zemljišta, vode i biološke raznolikosti, što je više moguće uzimajući u obzir održivu dostupnost ovih dobara;</p> <p>(c) emisija onečišćujućih tvari, buke, vibracije, svjetlosti, topline, radijacije, štetnih djelovanja, te zbrinjavanje i uporabu otpada;</p> <p>(d) rizika za zdravlje ljudi, kulturnu baštinu ili okoliš (na primjer zbog nesreća ili katastrofa);</p> <p>(e) kumulativnog utjecaja s utjecajima drugih postojećih i/ili odobrenih projekata, uzimajući u obzir sve postojeće okolišne probleme koji se odnose na</p>			
--	--	--	--

<p>područja od posebnog značaja u pogledu okoliša na koje će projekt vjerojatno utjecati ili na korištenje prirodnih dobara;</p> <p>(f)utjecaja projekta na klimu (na primjer vrsta i opseg emisija stakleničkih plinova) i podložnosti projekta prema klimatskim promjenama;</p> <p>(g)korištenih tehnologija i tvari.</p> <p>Opis mogućih značajnih utjecaja na čimbenike navedene u članku 3. stavku 1. trebao bi obuhvaćati izravne utjecaje i sve neizravne, sekundarne, kumulativne, prekogranične, kratkoročne, srednjoročne i dugoročne, trajne i privremene, pozitivne i negativne utjecaje projekta. Pri izradi opisa trebalo bi u obzir uzeti ciljeve zaštite okoliša koji su utvrđeni na razini Unije ili država članica i koji su relevantni za projekt.</p> <p>6.Opis metodi predviđanja ili dokaza koji se koriste za utvrđivanje i procjenu značajnih učinaka na okoliš,</p>			
--	--	--	--

<p>uključujući detalje o poteškoćama (na primjer tehničke nedostatke ili nedostatak znanja) na koje se naišlo prilikom prikupljanja potrebnih informacija te glavnih nesigurnosti.</p> <p>7.Opis mjera predviđenih radi izbjegavanja, sprečavanja, smanjivanja ili, ako je moguće, radi neutraliziranja svih utvrđenih značajnih štetnih učinaka na okoliš te po potrebi svih predloženih mjera praćenja (na primjer priprema analize stanja nakon provedbe projekta). U tom bi opisu trebalo obrazložiti u kojoj se mjeri izbjegavaju sprečavaju, smanjuju ili neutraliziraju značajni štetni učinci na okoliš te bi se on trebao odnositi i na građenje i na operativnu fazu.</p> <p>8.Opis očekivanih značajnih štetnih učinaka projekta na okoliš koji proizlaze iz podložnosti projekta rizicima od velikih nesreća nezgoda i/ili katastrofa koje su relevantne za projekt o kojem je riječ. U tu se svrhu mogu koristiti relevantne informacije koje su dostupne i koje se dobivaju procjenama</p>			
--	--	--	--

<p>rizika na temelju zakonodavstva Unije kao što su Direktiva 2012/18/EU Europskog parlamenta i Vijeća <a href="#">(1)</a> ili Direktiva Vijeća 2009/71/Euratom <a href="#">(2)</a> ili odgovarajućim procjenama koje se provode na temelju nacionalnog zakonodavstva pod uvjetom da su ispunjeni zahtjevi ove Direktive. Prema potrebi ovaj opis treba uključiti mjere predviđene za sprečavanje ili ublažavanje značajnih štetnih učinaka takvih događaja na okoliš te pojedinosti o pripravnosti za takva hitna stanja i o odgovoru koji se predlaže.</p> <p>9. Netehnički sažetak informacija iz točaka od 1. do 8.</p> <p>10. Referenti popis u kojem se navode izvori korišteni za opise i procjene uključene u izvješće.</p> <p><a href="#">(1)</a> Direktiva 2012/18/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 4. srpnja 2012. o nadzoru opasnosti kod teških nesreća koje uključuju opasne tvari, o izmjeni i kasnijem stavljanju izvan snage Direktive Vijeća</p>			
---	--	--	--

96/82/EZ ([SL L 197, 24.7.2012., str. 1.](#))."

(2) Direktiva Vijeća 2009/71/Euratom od 25. lipnja 2009. o uspostavljanju okvira Zajednice za nuklearnu sigurnost nuklearnih postrojenja ([SL L 172, 2.7.2009., str. 18.](#))."

---