

Регулаторна
комисија за
енергију у
Федерацији Босне
и Херцеговине -
ФЕРК

33,
88000
. +387 36 44 99 00
+387 36 44 99 01
+387 36 33 35 07
+387 36 33 35 08

www.ferk.ba



ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ ФЕРК-а ЗА 2017. ГОДИНУ

, 2018.

САДРЖАЈ

Кратице	3
УВОД	1
Регулаторна комисија за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине	1
Надлежности ФЕРК-а	1
Унутрашња организација ФЕРК-а	2
Чланови ФЕРК-а	2
Организационе јединице ФЕРК-а	2
Законодавни оквир регулације електроенергетског сектора и електропривредних дјелатности	3
Финансирање ФЕРК-а	4
Унутрашња и вањска комуникација	4
Информационо-комуникациони систем ФЕРК-а	4
Односи са јавношћу	5
-	5
Годишњи извјештај ФЕРК-а	5
ДИО ПРВИ - РАД ФЕРК-а У 2017. години	6
Донесени прописи из надлежности ФЕРК-а у 2017. години	6
Правилник о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола	7
Правилник о измјени и допуни Правилника о методологији обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола	7
Мрежна правила дистрибуције Оператора дистрибутивног система ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар	8
Нацрт Одлуке о измјени Општих услова за испоруку електричне енергије	8
Водич за приступ информацијама	8
Одлука којом се утврђују износи једнократних накнада за обраду поднесака, којима се покрећу поступци пред ФЕРК-ом (пречишћени текст)	9
Одлука о утврђивању процента за обрачун варијабилног дијела регулаторних накнада за 2017. годину	9
Одлука о одобравању Плана изградње и реконструкције дистрибутивне мреже за 2017. годину ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево	10
Одлука о одобравању Плана изградње и реконструкције дистрибутивне мреже за 2017. годину Јавном подuzeћу „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ д.д. Мостар	10
Одлука о референтној цијени	11
Приједлог гарантованих откупних цијена електричне енергије из постројења за коришћење ОИЕиЕК	12
Пружаоци јавне/универзалне услуге и услуге резервног снабдјевача у Федерацији Босне и Херцеговине	13
Одлука о давању сагласности ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево на приједлог цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге	14

Одлука о давању сагласности ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар на приједлог цијена услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге _____	15
Одлука о измјенама и допунама Одлуке о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар _____	16
Одлука о измјенама и допунама Одлуке о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево _____	17
Одлука о утврђивању процента обавезног удјела електричне енергије за 2018. годину _____	19
Одлука о привременој регулаторној накнади за 2018. годину _____	20
Списак докумената објављених у „Службеним новинама Федерације БиХ“ _____	20
Одлуке суда - тужбе _____	25
Издавање дозвола _____	26
Издате дозволе за обављање електропривредних дјелатности у 2017. години _____	26
2017. _____	29
Одузимање дозвола за рад _____	32
Одузимање дозвола за рад - лиценци за обављање енергетских дјелатности из електроенергетског сектора _____	32
Одузимање дозвола за рад - лиценци за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде _____	32
Надгледање извршавања одредби и услова из издатих дозвола _____	33
_____	33
_____	34
Заштита купаца _____	36
Међународна чланства и пројекти _____	37
Финансијски извјештај ФЕРК-а _____	41
Буџет ФЕРК-а за 2017. _____	41
Приходи ФЕРК-а у 2017. години _____	43
Расходи ФЕРК-а у 2017. години _____	44
ДИО ДРУГИ - ЕНЕРГЕТСКИ СЕКТОРИ у Федерацији Босне и Херцеговине у којима ФЕРК има регулаторне надлежности _____	45
ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ СЕКТОР У ФЕДЕРАЦИЈИ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ _____	45
Производња електричне енергије _____	46
Биланс и остварење у ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево _____	47
Биланс и остварење у ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар _____	48
Остварење биланса у Федерацији БиХ _____	49
Независни произвођачи електричне енергије - индустријске електране _____	50
Квалификовани произвођачи електричне енергије _____	51
Дистрибуција електричне енергије _____	56
_____	59
Снабдијевање електричном енергијом-дозвола I реда _____	61

	61
	62
Резиме снабдијевања електричном енергијом - дозвола I реда	63
Снабдијевање електричном енергијом - дозвола II реда	64
Информације о цијенама електричне енергије	68
	68
Структура цијена, удио мрежарине и накнада у укупној цијени електричне енергије у 2017. години	71
Информације о броју купаца електричне енергије у Федерацији БиХ	73
Тржиште електричне енергије у Федерацији БиХ	74
Сектор нафтне привреде	77
Трговина на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом	77
Трговање ЛПГ-ом	78
Складиштење нафтних деривата	79
Транспорт нафтних деривата	80

Кратице

ДЕРК - Државна регулаторна комисија за електричну енергију

ФЕРК- Регулаторна комисија за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине

ЕП ХЗХБ - Јавно предузеће „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ дионичко друштво Мостар

ЕП БИХ - Јавно предузеће Електропривреда Босне и Херцеговине д.д. Сарајево

ЛПГ - (*Liquefied petroleum gas*) текући нафтни гас

ОДС - оператор дистрибутивног система

Општи услови - Општи услови за испоруку електричне енергије

РЕРС- Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске

Оператор ОИЕиЕК - Оператор за обновљиве изворе енергије и ефикасну когенерацију

УВОД

Регулаторна комисија за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине

(у даљем тексту: ФЕРК) је основана Законом о електричној енергији („Службене новине Федерације БиХ“ број 41/02, 24/05, 38/05 и 83/11) као Регулаторна комисија за електричну енергију у Федерацији Босне и Херцеговине, са циљем онемогућавања монопола у електропривредној дјелатности и осигурања транспарентног и недискриминирајућег положаја свих учесника на тржишту електричне енергије у Федерацији Босне и Херцеговине.

ФЕРК има статус правног лица. Успостављен је као специјализована, самостална, независна и непрофитна организација у Федерацији Босне и Херцеговине. Функционално је независан од било којег политичког органа, владиног органа или неког другог јавног или приватног органа приликом провођења додијељених му надлежности.

Обзиром да Трећи енергетски пакет Европске уније наглашава корелацију регулаторне независности и провођења реформи, те уводи повећана овлашћења и појачава независност регулатора, посебно у надгледању тржишта и санкционисању нетржишног дјеловања, начин рада ФЕРК-а је усаглашен са Смјерницама Секретаријата Енергетске заједнице о независности регулаторних органа из јануара 2015. године, у мјери која је могућа обзиром на законске одредбе.

Законом о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине („Службене новине Федерације БиХ“ број 66/13 и 94/15) назив ФЕРК-а је промијењен у Регулаторна комисија за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине. Овим законом су, у циљу стварања услова за развој и регулисање тржишта електричне енергије, измијењене и проширене надлежности ФЕРК-а. Надлежности ФЕРК-а су проширене и одредбама Закона о коришћењу обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације („Службене новине Федерације БиХ“ број 70/13 и 5/14) и Закона о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине („Службене новине Федерације БиХ“ број 52/14).

Надлежности ФЕРК-а

Надлежности ФЕРК-а прописане Законом о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине, Законом о коришћењу обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације и Законом о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине су, између осталог: надзор и регулисање односа између производње, дистрибуције, снабдијевања и купаца електричне енергије, укључујући и трговце електричном енергијом; надзор тржишта електричне енергије; доношење методологије и критеријума за утврђивање цијена услуге јавног снабдјевача и давање сагласности на цијене услуге јавног снабдјевача након потпуног отварања тржишта електричне енергије; доношење методологије и утврђивање тарифних ставова, рокова и услова за коришћење дистрибутивних система; доношење методологије за утврђивање накнаде, рокова и услова за прикључак на дистрибутивну мрежу; давање сагласности на износ накнада за прикључак на дистрибутивну мрежу; издавање, обнова, пренос или одузимање дозвола за производњу, дистрибуцију, снабдијевање, трговину електричном енергијом и оператора за обновљиве изворе енергије и когенерације; доношење Општих услова за испоруку електричне енергије и Мрежних правила дистрибуције; доношење методологије за утврђивање референтне цијене електричне енергије, те на

основу исте утврђивање референтне цијене електричне енергије; доношење методологије утврђивања гарантованих цијена електричне енергије за различите технологије које привилеговани произвођачи користе за производњу електричне енергије, као и критеријума за њихову промјену, те на основу исте припремање израчуна гарантованих откупних цијена електричне енергије; доношење Правилника о стицању статуса квалификованог произвођача и утврђивање статуса квалификованог произвођача електричне енергије; доношење Правилника о обавезном удјелу и преузимању електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације; доношење Правилника за микро-постројења обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације који садржи скраћене процедуре, којим су дефинисани поступци код изградње; услови прикључења на дистрибутивну мрежу, начин мјерења и обрачуна произведене електричне енергије; регулисање и надзор рада и пословања Оператора за обновљиве изворе енергије и ефикасну когенерацију; регулисање енергетских дјелатности: производња нафтних деривата, трговина на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом, транспорт нафтних деривата друмским или жељезничким саобраћајем, складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а и трговање ЛПГ-ом; надзор и регулисање односа између увозника, трговаца на велико, трговаца на мало, превозника и купаца нафтних деривата у складу са законом и provedбеним актима ФЕРК-а; издавање или одузимање лиценци за обављање енергетских дјелатности, као и вођење регистра истих, те осигурање недискриминације, ефикасне конкуренције и ефикасног функционисања тржишта нафтних деривата, обрађајући посебну пажњу на сигурност снабдијевања нафтним дериватима.

Унутрашња организација ФЕРК-а

Статутом Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине на који је Парламент Федерације БиХ дао сагласност („Службене новине Федерације БиХ“ број 24/14 и 91/15) уређене су, између осталог, надлежности и обавезе, организација и управљање, представљање и заступање, овлашћења и начин одлучивања, као и друга питања од важности за рад ФЕРК-а. У Статут ФЕРК-а и све остале акте ФЕРК-а уграђени су принципи транспарентности, недискриминације и јавности рада ФЕРК-а у обављању својих законских овлашћења.

Чланови ФЕРК-а

ФЕРК има три члана који се бирају на јавном конкурсима и именују у складу са одредбама члана 24. Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине. Парламент Федерације БиХ, на приједлог Владе Федерације БиХ, уз претходну сагласност председника и допредседника Федерације БиХ, именује чланове ФЕРК-а. Мандат члана ФЕРК-а траје пет година. Функција председника ФЕРК-а је измјенљива и траје годину дана.

Објавом одлуке о именовању чланова ФЕРК-а 17.02.2017. године у „Службеним новинама Федерације БиХ“ број 12/17, окончана је процедура избора чланова ФЕРК-а која је након вишегодишњег застоја довела до поремећаја оригинално замишљене шеме при обнови мандата. Специфичност овог избора је истовремен избор сва три члана.

За чланове ФЕРК-а именовани су:

- **Јасмин Бешо** - из реда бошњачког народа,
- **Санела Покрајчић** - из реда хрватског народа,
- **Миле Срдановић** - из реда српског народа.

Сви су изабрани на мандатни период од пет година.

Миле Срдановић је, по затеченом редослиједу годишње ротације, вршио дужност председника од дана преузимања 20.02.2017. године до 07.10.2017. године, потом је ту дужност преузео Јасмин Бешо до истог датума наредне године.

Организационе јединице ФЕРК-а

Послове из своје надлежности ФЕРК обавља у оквиру организационих јединица које чине:

- Сектор за правне послове,
- Сектор за техничке послове и лиценце,
- Сектор за тарифе и тржиште,
- Сектор за финансије и
- Сектор заједничких послова.

Ради ефикасног обављања послова, у ФЕРК-у се, по потреби, организује рад у тимовима у које се именују радници из различитих сектора, зависно о природи и захтјеву појединих радних задатака.

Иако је према систематизацији радних мјеста ФЕРК-а предвиђен 41 радник, у 2017. години у ФЕРК-у је био запослен 31 радник, међу којима је седам магистара наука, 22 радника са високом стручном спремом, један радник са вишом стручном спремом и један са средњом стручном спремом. Права и обавезе из радног односа уређени су општим прописима о раду, интерним актима ФЕРК-а, уговорима о раду, те Етичким кодексом којим се уређују правила и начела понашања чланова и радника ФЕРК-а, како у односу на прописане надлежности, тако и њихов однос према грађанима, а све у циљу савјесног обављања њихових функција и одржавања интегритета и дигнитета ФЕРК-а.

Законодавни оквир регулације електроенергетског сектора и електропривредних дјелатности

Надлежности ФЕРК-а дефинисане су члановима 15., 17., 21., 22. и 42. Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине, члановима 9., 12., 20., 21., 25., 27., 28. и 33. Закона о коришћењу обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације и члановима 16., 17., 18., 24., 25. и 35. Закона о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине.

ФЕРК је у 2017. години обављао послове из своје надлежности на основу одредби наведених закона, те пратећих подзаконских аката:

- Статута ФЕРК-а („Службене новине Федерације БиХ“ број 24/14 и 91/15);
- Пословника о раду ФЕРК-а („Службене новине Федерације БиХ“ број 29/14 и 31/16);
- Правилника о заштити повјерљивих информација („Службене новине Федерације БиХ“ број 70/06 и 71/14);
- Етичког кодекса број 05-08-725-43/15 од 23.12.2015. године;
- Правилника о јавним расправама и рјешавању захтјева, спорова и жалби („Службене новине Федерације БиХ“ број 57/12, 71/14 и 31/16);
- Правилника о арбитражи („Службене новине Федерације БиХ“ број 74/05, 71/14 и 31/16);
- Правилника за издавање дозвола („Службене новине Федерације БиХ“ број 2/17);
- Правилника о стицању статуса квалификованог произвођача електричне енергије („Службене новине Федерације БиХ“ број 53/14);
- Правилника о издавању дозвола за рад (лиценци) за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде („Службене новине Федерације БиХ“ број 15/16);
- Општих услова за испоруку електричне енергије („Службене новине Федерације БиХ“ број 89/14);
- Правилника о методологији за израчунавање накнада за прикључење и дефинисање рокова и услова за прикључак на дистрибутивну мрежу („Службене новине Федерације БиХ“ број 89/14);
- Одлуке о Регулаторном контном плану („Службене новине Федерације БиХ“ број 31/11);
- Правилника за тарифну методологију и тарифне поступке („Службене новине Федерације БиХ“ број 37/13);
- Правилника о снабдијевању квалификованих купаца електричном енергијом и поступку промјене снабдјевача („Службене новине Федерације БиХ“ број 89/14);
- Правилника за израду и примјену дијаграма оптерећења („Службене новине Федерације БиХ“ број 77/14);

- Правилника о методологији за утврђивање референтне цијене електричне енергије („Службене новине Федерације БиХ“ број 50/14 и 100/14);
- Правилника о методологији о начину утврђивања гарантованих откупних цијена електричне енергије из постројења за коришћење обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације („Службене новине Федерације БиХ“ број 50/14);
- Правилника о обавезном удјелу и преузимању електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије („Службене новине Федерације БиХ“ број 50/14 и 82/15);
- Правилника за микро-постројења обновљивих извора енергије („Службене новине Федерације БиХ“ број 50/14);
- Правилника о извјештавању („Службене новине Федерације БиХ“ број 77/10 и 87/11);
- Правилника о извјештавању за имаоце дозвола за снабдијевање електричном енергијом - дозвола II реда, независне и квалификоване произвођаче и Оператора за ОИЕиЕК („Службене новине Федерације БиХ“ број 27/16);
- Буџета ФЕРК-а за 2017. годину („Службене новине Федерације БиХ“ број 104/16);
- Одлуке о износима једнократних накнада за обраду поднесака - пречишћени текст („Службене новине Федерације БиХ“ број 5/17);
- Правилника о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола („Службене новине Федерације БиХ“ број 5/17 и 59/17);
- Одлуке о утврђивању процента за обрачун варијабилног дијела регулаторних накнада за 2017. годину („Службене новине Федерације БиХ“ број 26/17);
- Одлуке о одређивању базне године код покретања тарифних поступака („Службене новине Федерације БиХ“ број 79/12).

Финансирање ФЕРК-а

ФЕРК се финансира из прихода од регулаторних и једнократних накнада које се наплаћују од ималаца дозвола који се баве дјелатностима: производње, дистрибуције, снабдијевања и трговине електричном енергијом и прихода од накнада за дозволе које издаје субјектима за обављање дјелатности из сфере нафтне привреде, укључујући и накнаде трошкова по основу арбитраже, а све на основу члана 31. Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине и члана 17. Закона о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине.

Буџет ФЕРК-а за 2017. годину усвојио је Парламент Федерације БиХ у износу од 3.608.000,00 КМ.

Финансијски извјештај ФЕРК-а је детаљно образложен у првом дијелу овог извјештаја.

Унутрашња и вањска комуникација

Информационо-комуникациони систем ФЕРК-а

Информационо-комуникациони (ИКТ) систем ФЕРК-а је у 2017. години у знатној мјери измијењен и надограђен новим оперативним серверским системима. Надограђен је систем за размјену порука електронске поште, на најновију актуелну верзију. ФЕРК-ов ИКТ систем увијек има посљедњу верзију заштитних програма, а Firewall (ватрозид) је ријешен посебним хардверским уређајима, чиме су растеређени серверски капацитети.

Повећан је број wi-fi приступних тачака. Проведена је набавка ССД дискова што ће убрзати постојеће рачунаре 5 до 10 пута. Извршено је ре-индексирање база података за локални документациони систем, све је аутоматизовано, процес манаџмент систем бржи је на рачунарима корисника.

Предности свих побројаних интервенција се већ осјете код корисника.

ФЕРК у свом раду користи искључиво легалан софтвер, а бесплатан гдје је то могуће и тек након провјере истог.

Односи са јавношћу

Регулаторне комисије, готово у свим земљама које су успоставиле отворено тржиште електричне енергије, предузеле су активности интензивније комуникације са јавношћу да би објасниле учесницима на тржишту промјене настале услед отварања тржишта. Од главних функција односа са јавношћу у ФЕРК-у се истиче функција односа с медијима, што долази до изражаја у презентирању вијести, транспарентног доношења нове подзаконске регулативе и одлука. Пружање информација за ширу јавност највише долази до изражаја након доношења важнијих одлука ФЕРК-а, а ту су и саопштења за јавност након одржаних редовних сједница.

Интензивна комуникација са купцима, инвеститорима и другим учесницима на тржишту, те одговарање на разна питања из надлежности ФЕРК-а, давање општих информација у вези са правном регулативом по питању подношења захтјева и издавања дозвола је дио свакодневног посла ФЕРК-а.

Интернет странице ФЕРК-а и онлине комуникација

Интернет странице ФЕРК-а (www.ferk.ba) се могу сматрати дијелом ИКТ система. Тај садржај још увијек физички није смјештен у просторијама ФЕРК-а.

Интернет странице у потпуности креира, одржава, обликује и надопуњава експерт задужен за тај дио посла унутар ФЕРК-а. Крајем 2017. године окончан је редизајн веб-странице ФЕРК-а: под-странице на свим службеним језицима у БиХ и енглеском, измијењена је навигација, коришћен бесплатан ЦМС, изглед је респонзиван и прилагођен свим уређајима у функцији дијагонале екрана и резолуције.

Нове странице су оптимизирани, па су по мјерењима, са временом учитавања од 0.88 секунди брже од 85% свјетских веб страница!

Уграђен је и претраживач који се може похвалити одличном брзином, ради начина индексирања појмова са веб странице.

Иако је ради добивања нових надлежности из сектора нафтне привреде промијењен изглед веб странице и повећан обим података, странице су редовно ажуриране, највећи број информација је за пар минута до пар дана (зависно од потребе и саме природе информације) доступан на страницама ФЕРК-а.

У 2017. години страницу ФЕРК-а посјетило је 35.491 посјетиоца што је за 32,6% више него у претходној години. Све одлуке, рјешења, акти, су у пдф формату који се отвара посебно (такав приступ се не мјери), па се може рећи да је број посјетиоца и већи од наведеног. Највише посјетиоца долази из БиХ, а слиједе, Словенија, Аустрија, Кина и САД.

Пракса у другим, развијенијим, земљама показала је да је присуство на друштвеним мрежама јако корисно када се информација жели пружити до што више корисника. ФЕРК ће у даљем раду размотрити своје присуство и на друштвеним мрежама (Facebook, Twitter...) пазећи наравно на сигурност протокола, очување интегритета и доброг угледа којег је ФЕРК стекао у интернетском простору.

Годишњи извјештај ФЕРК-а

Осим што је то наша законска обавеза, годишњи извјештај ФЕРК представља и важну форму наше презентације. У припреми овог документа учествују сви сектори ФЕРК-а, сваки обрађујући свој дио. Осим извјештаја у пуној форми који се припрема за Парламент Федерације БиХ могуће су и скраћене верзије извјештаја, већ према потреби и намјени.

ДИО ПРВИ - РАД ФЕРК-а У 2017. години

Донесени прописи из надлежности ФЕРК-а у 2017. години

ФЕРК је током 2017. године одржао 20 интерних састанка, те 20 редовних сједница. Интерни састанци и редовне сједнице ФЕРК-а одржавају се по потреби, али најмање једном у 30 дана. Све сједнице ФЕРК-а су отворене за јавност. Обавјештења о одржавању редовних сједница се објављују на огласној табли и интернет страници ФЕРК-а. На редовним сједницама ФЕРК разматра питања из надлежности утврђених Законом о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине, Законом о коришћењу обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације и Законом о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине, а на интерним састанцима организује своје текуће активности. Такође, медији су редовно извјештавани о поступцима и одлукама ФЕРК-а. У табеларном приказу који слиједи, наведена је структура и број донесених аката на одржаним интерним састанцима и редовним сједницама у 2017. години.

Интерни састанци (20)		Редовне сједнице (20)	
Врста документа	Број	Врста документа	Број
	20		20
	185		84
	113		96
	3		19
	2		2
	23		1
			65

Табела 1. Структура и број донесених аката у 2017. години

Поштујући начело јавности и транспарентности у раду, у складу са Правилником о јавним расправама и рјешавању захтјева, спорова и жалби, ФЕРК је у протеклој години одржао укупно 57 општих расправа (53 одржане у поступку издавања дозвола, а четири у поступку доношења правила и прописа о: Нацрту Правилника о измјени и допуни Правилника о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола; Нацрту Одлуке о измјенама и допунама Одлуке о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар; Нацрту Одлуке о измјенама и допунама Одлуке о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево, те Нацрту Одлуке о измјенама и допунама Општих услова за испоруке електричне енергије.

Правилник о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола

„Службене новине Федерације БиХ“ број 51/17

Основни разлог за доношење Правилника о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола је да се на јединствен и свеобухватан начин утврди методологија којом ће се прописати динамика и начин обрачуна регулаторних накнада за све имаоце дозвола за рад ФЕРК-а, без обзира ради ли се о електроенергетским субјектима који обављају електропривредне дјелатности, о енергетским субјектима из сектора нафтне привреде или Оператору за обновљиве изворе енергије и ефикасну когенерацију, а који посједују дозволу за рад ФЕРК-а.

Након што је у 2016. години усвојио Нацрт правилника о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола, одржао општу расправу, пажљиво размотрио и анализирао писане и усмене коментаре на предметни нацрт, у јануару 2017. године ФЕРК је донио Правилник о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола.

Правилником о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола прописује се: предмет и циљ правилника, појмови и дефиниције, динамика и начин обрачуна регулаторне накнаде код електропривредних дјелатности, начин обрачуна регулаторне накнаде код повећања/смањења инсталисане снаге код произвођача електричне енергије и код нових имаоца дозвола, регулаторна накнада за Оператора за ОИЕиЕК, утврђивање регулаторних накнада за имаоце дозвола за обављање електропривредних дјелатности, динамика обрачуна регулаторне накнаде за имаоце дозвола из сектора нафтне привреде, износи регулаторних накнада за имаоце дозвола из сектора нафтне привреде, начин одлучивања о регулаторним накнадама за имаоце дозвола из сектора нафтне привреде, прелазне и завршне одредбе.

Правилник о измјени и допуни Правилника о методологији обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола

„Службене новине Федерације БиХ“ број 59/17

Након проведене анализе примјене Правилника о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола, а узимајући у обзир да се регулаторна накнада не може донијети прије усвајања Буџета ФЕРК-а, као и прије утврђивања оствареног вишка прихода над расходима ФЕРК-а и утврђивања прихода имаоца дозвола за обављање електропривредних дјелатности, утврђена је потреба доношења Одлуке о привременој регулаторној накнади.

У јуну 2017. године ФЕРК је, прецизно дефинишући начин обрачуна регулаторне накнаде за имаоце дозвола за обављање електропривредних дјелатности у периоду од почетка календарске године до доношења одлуке о утврђивању процента за обрачун варијабилног дијела регулаторних накнада из члана 8. став (1) предметног правилника, усвојио Нацрт правилника о измјени и допуни Правилника о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола и одржао општу расправу. У јулу 2017. године ФЕРК је донио Правилник о измјени и допуни Правилника о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола.

Правилником о измјени и допуни Правилника о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола допуњују се одредбе Правилника у дијелу везаном за одлучивање о регулаторним накнадама за имаоце дозвола који обављају електропривредне дјелатности у периоду од почетка календарске године до доношења одлуке о утврђивању процента за обрачун варијабилног дијела регулаторних накнада из члана 8. став (1) Правилника, те се прецизирају услови прије чијег испуњавања није могуће донијети одлуку о утврђивању процента за обрачун варијабилног дијела регулаторних накнада, а све у циљу прецизније разраде и примјене одредби везаних за регулаторне накнаде које плаћају имаоци ФЕРК-ових дозвола.

Мрежна правила дистрибуције Оператора дистрибутивног система ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар

„Службене новине Федерације БиХ“ број 59/17

Чланом 53. Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине прописано је да се погон и начин вођења дистрибутивне мреже у електроенергетском систему уређује Мрежним правилима дистрибуције, а прописан је и садржај истих, као и да Мрежна правила дистрибуције на приједлог Оператора дистрибутивног система доноси ФЕРК. До доношења наведеног Закона, погон и начин вођења дистрибутивне мреже ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар био је регулисан Мрежним правилима дистрибуције Јавног подuzeћа „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ дионичко друштво Мостар („Службене новине Федерације БиХ“ број 88/08). Ступањем на снагу Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине настала је потреба усклађивања наведених мрежних правила дистрибуције са одредбама новог Закона, нарочито по питању садржаја истих.

У вези наведеног, ФЕРК је донио Одлуку о поступку доношења Мрежних правила дистрибуције („Службене новине Федерације БиХ“ број 22/14), а 24.10.2016. године и Закључак везан за допуну и измјену Приједлога мрежних правила дистрибуције у вези са Општим условима за испоруку електричне енергије („Службене новине Федерације БиХ“ број 89/14). У ФЕРК је 29.06.2017. године достављен дорађени Приједлог мрежних правила дистрибуције оператора дистрибутивног система Јавног подuzeћа „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ дионичко друштво Мостар.

Након проведених поступака јавне расправе (које је провело ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар), достављеног извјештаја о примљеним и усвојеним коментарима заинтересованих лица на Нацрт мрежних правила дистрибуције, ФЕРК је 26.07.2017. године на XIII редовној сједници усвојио Мрежна правила дистрибуције оператора дистрибутивног система Јавног подuzeћа „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ дионичко друштво Мостар.

Нацрт Одлуке о измјени Општих услова за испоруку електричне енергије

Основни разлог за доношење Одлуке о измјенама и допунама Општих услова за испоруку електричне енергије су резултати настали континуираним праћењем примјене Општих услова за испоруку електричне енергије.

Обзиром на наведено, ФЕРК је на XIX редовној сједници одржаној 24.11.2017. године усвојио Нацрт одлуке о измјенама и допунама Општих услова за испоруку електричне енергије.

Нацртом одлуке о измјенама и допунама Општих услова за испоруку електричне енергије додаје се нова дефиниција организатора скупине производних објеката, допуњава се дефиниција посебне зоне, проширују права произвођача, усклађују стандарди фреквенције са одредбама Мрежног кодекса, мијењају рокови везани за усклађивање квалитета испоручене електричне енергије са БАС ЕН 50160 за јавне дистрибутивне системе, односно са БАС и ИЕЦ стандардима који третирају ову област, допуњавају одредбе везане за електроенергетску сагласност и одредбе везане за посебну зону.

ФЕРК је везано за горе наведени Нацрт одржао и општу расправу на којој су била присутна заинтересована правна и физичка лица и која су доставила ФЕРК-у писане коментаре на Нацрт одлуке о измјенама и допунама Општих услова за испоруку електричне енергије. Све примљене писане и усмене коментаре ФЕРК је анализирао и сачињен је извјештај водитеља расправе.

Водич за приступ информацијама

ФЕРК је у складу са чланом 20. Закона о слободи приступа информацијама у Федерацији Босне и Херцеговине („Службене новине Федерације БиХ“ број 32/01 и 48/11) још 11.07.2012. године усвојио Водич за приступ информацијама у Регулаторној комисији за електричну енергију у Федерацији Босне и Херцеговине.

Законом о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине, Законом о коришћењу обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације и Законом о нафтним дериватима у

Федерацији Босне и Херцеговине измијењене су и допуњене надлежности и обавезе ФЕРК-а. Обзиром на наведене законе, дошло је и до измјена и допуна у организацији и раду сектора ФЕРК-а, као и обима информација које су у посједу ФЕРК-а, а што је у директној вези са врстама информација наведеним у Индексу регистра информација у посједу Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине, због чега се приступило изради новог Водича за приступ информацијама.

У складу са наведеним, ФЕРК је 13.02.2017. године на свом 3. интерном састанку усвојио Водич за приступ информацијама у Регулаторној комисији за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине са Индекс регистром информација у посједу Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине, Обрасцем захтјева за приступ информацијама ФЕРК-а и Обрасцем прегледа тромјесечних података о поднесеним захтјевима за приступ информацијама уз водич.

Одлука којом се утврђују износи једнократних накнада за обраду поднесака, којима се покрећу поступци пред ФЕРК-ом (пречишћени текст)

„Службене новине Федерације БиХ“ број 5/17

Питање једнократних накнада за обраду поднесака, којима се покрећу поступци пред ФЕРК-ом из области електричне енергије ФЕРК је регулисао Одлуком број 06-07-421-03/14 од 13.05.2014. године („Службене новине Федерације БиХ“ број 43/14).

Ступањем на снагу Закона о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине ФЕРК је добио у надлежност и регулисање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде, а из којих произлази и начин финансирања ФЕРК-а. У складу са чланом 17. Закона о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине ФЕРК се финансира и из прихода од регулаторних и једнократних накнада које ће наплаћивати од имаоца дозвола који се баве енергетским дјелатностима: производње нафтних деривата, трговине на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом, транспорта нафтних деривата друмским или жељезничким саобраћајем, складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а и трговање ЛПГ-ом и прихода од накнада за дозволе које издаје, укључујући и накнаде трошкова на основу арбитраже.

Како би се на јединствен начин регулисало питање једнократних накнада за обраду поднесака којим се покрећу поступци пред ФЕРК-ом, за све области енергије за које ФЕРК има надлежности, ФЕРК је донио Одлуку број 06-07-232-03/16 од 18.02.2016. године о допуни Одлуке ФЕРК-а број 06-07-421-03/14 од 13.05.2014. године.

Обзиром да је ФЕРК оцијенио како је враћање једнократне накнаде за обраду поднеска оправдано само у случају кад поднесак и документација приложена уз поднесак нису прегледани у стручним службама ФЕРК-а и кад за обраду истог нису утрошени вријеме и материјална средства ФЕРК-а, односно најкасније до утврђеног нацрта одлуке ФЕРК-а по истом поднеску, односно одлуке о тарифном поступку, ФЕРК је донио Одлуку о допуни Одлуке ФЕРК-а о износива једнократних накнада за обраду поднесака, којима се покрећу поступци пред ФЕРК-ом, број 06-07-421-03/14 од 13.05.2014. године и број 06-07-232-03/16 од 18.02.2016. године („Службене новине Федерације БиХ“ број 99/16).

У јануару 2017. године ФЕРК је утврдио Пречишћени текст Одлуке којом се утврђују износи једнократних накнада за обраду поднесака, којима се покрећу поступци пред ФЕРК-ом.

Одлука о утврђивању процента за обрачун варијабилног дијела регулаторних накнада за 2017. годину

„Службене новине Федерације БиХ“ број 26/17

Правилником о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола, прописано је, између осталог, да ће ФЕРК сваке године посебном одлуком утврдити проценат за обрачун варијабилног дијела регулаторне накнаде за ту годину, те да ће се истом одлуком дефинисати и евентуално усклађивање варијабилних дијелова регулаторних накнада због примјене два различита процента у једној години, као и да ће се проценат за обрачун

варијабилног дијела регулаторне накнаде примјењивати до доношења нове одлуке. Након усвајања Буџета ФЕРК-а за 2017. годину од Парламента Федерације Босне и Херцеговине, те утврђивања оствареног вишка прихода над расходима који се распоређује на приходе за 2017. годину, ФЕРК је у марту 2017. године донио Одлуку о утврђивању процента за обрачун варијабилног дијела регулаторних накнада за 2017. годину. Одлуком је утврђен проценат за обрачун варијабилног дијела регулаторних накнада за 2017. годину, који се примјењује на остварени/планирани годишњи укупни приход од електропривредних дјелатности имаоцима дозвола који обављају електропривредне дјелатности, осим имаоцима дозвола за рад за производњу електричне енергије чија је укупна инсталисана снага до укључиво 150 kW, као и износи усклађивања регулаторних накнада које су у 2017. години обрачунаване на основу Одлуке о привременој регулаторној накнади за имаоце дозвола за обављање електропривредне дјелатности и имаоца дозволе за рад Оператора за ОИЕиЕК за период 01.01.2017.-30.06.2017. године („Службене новине Федерације БиХ“ број 99/16).

Након доношења Одлуке о утврђивању процента за обрачун варијабилног дијела регулаторних накнада за 2017. годину ФЕРК је у марту 2017. године донио Рјешење којим је за све имаоце дозвола за обављање електропривредних дјелатности и Оператора за ОИЕиЕК утврдио појединачне износе годишњих регулаторних накнада за 2017. годину.

Одлука о одобравању Плана изградње и реконструкције дистрибутивне мреже за 2017. годину ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево

„Службене новине Федерације БиХ“ број 49/17

Чланом 48. став (4) Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине прописано је да ФЕРК, на приједлог Оператора дистрибутивног система (ОДС), одобрава планове развоја и изградње дистрибутивне мреже. Исто тако, ставом (5) овог члана, прописано је да је ОДС обавезан доставити ФЕРК-у краткорочне и дугорочне (иновирани) планове развоја и изградње дистрибутивне мреже у року од 30 дана након усвајања истих од надлежних тијела друштва. Јавно предузеће Електропривреда Босне и Херцеговине д.д. - Сарајево (у даљем тексту: ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево) је 18.04.2017. године доставило ФЕРК-у План изградње и реконструкције дистрибутивне мреже за 2017. годину, а 15.05.2017. године доставило и комплетирано захтјев.

- План изградње и реконструкције дистрибутивне мреже за 2017. годину се састоји од:
- Плана изградње и реконструкције дистрибутивне мреже за 2017. годину,
- Прилога 1 - Листе пренесених пројеката, која обухвата електроенергетске објекте чија је изградња/реконструкција започета, а није окончана у ранијим планским периодима, појашњени су разлози због којих није дошло до реализације инвестиција,
- Прилога 2 - Листе нових пројеката, наведени су инвестициони пројекти чија је изградња/реконструкција планирана у текућем планском периоду,
- Прилога 3 - Разлог инвестиције за пренесене пројекте,
- Прилога 4 - Прибављена одобрења за грађење за нове објекте.

Након детаљне анализе ФЕРК је 09.06.2017. године донио Одлуку о одобравању Плана изградње и реконструкције дистрибутивне мреже за 2017. годину Јавног предузећа Електропривреда Босне и Херцеговине д.д. - Сарајево.

Одлука о одобравању Плана изградње и реконструкције дистрибутивне мреже за 2017. годину Јавном подuzeћу „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ д.д. Мостар

„Службене новине Федерације БиХ“ број 53/17

У складу са чланом 48. ставовима (4) и (5) Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине, у циљу провођења законских одредби, ФЕРК је 14.03.2017. године упутио Јавном подuzeћу „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ д.д. Мостар (у даљем тексту ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар) Захтјев за информацијама, којим је исто подсјетио на ову законску обавезу. Поступајући по наведеном захтјеву за информацијама ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар је 14.04.2017. године доставило ФЕРК-у План

инвестиција организационе јединице Дистрибуција електричне енергије за 2017. годину, који је саставни дио Трогодишњег Плана пословања ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар за период 2017. - 2019. година.

План изградње и реконструкције дистрибутивне мреже ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар за 2017. годину садржи шест прилога односно, попис инвестиционих улагања аналитички и синтетички разрађен по дистрибутивним подручјима (ДП Југ Погон Мостар, ДП Југ Погон Груде, ДП Југ Погон Ливно, ДП Центар, ДП Сјевер, Дирекција ДЕЕ), као и начин финансирања наведених улагања (властита средства, кредитна средства, донације).

ФЕРК је на основу проведене анализе одобрио наведени План, те је 03.07.2017. године донио Одлуку о одобравању Плана изградње и реконструкције дистрибутивне мреже за 2017. годину Јавног подuzeћа „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ д.д. Мостар.

Одлука о референтној цијени

„Службене новине Федерације БиХ“ број 53/17

Чланом 21. став (1) тачка 13) Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине, односно чланом 10. став (1), чланом 20. став (1), и чланом 23. став (1) и став (2) Статута ФЕРК-а прописано је да ФЕРК има надлежност за утврђивање референтне цијене електричне енергије, односно откупне цијене електричне енергије из постројења која користе обновљиве изворе и когенерацију чија се производња не потиче, а која се користи за утврђивање накнада које се плаћају за обновљиве изворе.

Такође, и чланом 25. став (7) Закона о коришћењу обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације, те чланом 3. Правилника о методологији за утврђивање референтне цијене електричне енергије, као и Правилником о измјенама Правилника о методологији за утврђивање референтне цијене електричне енергије прописано је како је одређивање референтне цијене електричне енергије у надлежности ФЕРК-а.

Одлуку о референтној цијени електричне енергије у износу од 0,105858 КМ/кWh (10,5858 фенинга/кWh) ФЕРК је донио на својој XII редовној сједници одржаној у Мостару 03.07.2017. године.



Слика 1. Кретање годишње просјечне пондерисане цијене електричне енергије на подручју Федерације БиХ за период VI мјесец 2016. - V мјесец 2017.

Референтна цијена је утврђена као производ пондерисане остварене цијене трговине електричном енергијом у Федерацији Босне и Херцеговине у периоду од 12 мјесеци имаоца ФЕРК-ове дозволе за снабдијевање електричном енергијом - дозволе II реда која је за период VI мјесец 2016. године - V мјесец 2017. године износила 0,08821463 КМ/кWh и коефицијента подстицаја електричне енергије из обновљивих извора од 1,2. Референтна цијена се примјењује од 01.09.2017. године и вриједи 18 мјесеци.

Приједлог гарантованих откупних цијена електричне енергије из постројења за коришћење ОИЕиЕК

ФЕРК је на XII редовној сједници одржаној у Мостару 03.07.2017. године, примјеном методологије прописане Правилником о методологији о начину утврђивања гарантованих откупних цијена електричне енергије из постројења за коришћење обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације, те узимајући у обзир утврђену референтну цијену електричне енергије за 2017. годину, а на основу свог Правилника о методологији за утврђивање референтне цијене електричне енергије и Одлуке од 03.07.2017. године, припремио израчун тарифних коефицијената, односно гарантованих откупних цијена електричне енергије, обзиром да се гарантоване откупне цијене израчунавају тако да се одговарајући тарифни коефицијенти помноже са референтном цијеном. Наведени прорачун је припремљен у циљу утврђивања приједлога гарантованих откупних цијена електричне енергије из обновљивих извора енергије од Федералног министарства енергије, рударства и индустрије, на који Влада Федерације БиХ даје сагласност. ФЕРК једном у 18 мјесеци сагледава улазне податке потребне за прорачун тарифних коефицијената и у зависности о њиховој промјени, као и промјени референтне цијене, припрема прорачун гарантоване цијене. Сагледавањем улазних података потребних за прорачун тарифних коефицијената ФЕРК је провјерио напредак у развоју технологија за производњу електричне енергије из обновљивих извора у периоду од 01.01.2016. до 30.06.2017. године, ради усклађивања гарантованих откупних цијена. Након извршене анализе тржишних кретања утврђено је да је дошло до пада цијена фотонапонских модула. Код осталих извора енергије, који су предмет подстицаја, није вршена промјена висине параметара који чине калкулативне елементе гарантоване откупне цијене. На основу смјерница датих у Правилнику о методологији о начину утврђивања гарантованих откупних цијена електричне енергије из постројења за коришћење обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације, ФЕРК је у моделу за прорачун тарифних коефицијената направио прорачун, а одраз прорачуна је табеларни приказ у наставку.

Тип постројења према врсти примарног извора енергије	Снага	Сати рада	Јединична вриједност инвестиције (Т _{инв})	Трошкови рада, и одржавања (Т _{р&о})	Трошкови горива (Т _{горива})	Фактор надокнаде уложеног капитала (Ф _{з,н})	Трошкови производње по јединици ел. енергије (Т _{пц})	Референтна цијена (P _ц)	Тарифни коефицијент (Ц)	Гарантована цијена (Г _ц)
	kW	/	/kW	/kW	/kWh	%	/kWh	/kWh		/kWh
	1	2	3	4	5	6	7=5+4/2+(3*6)/2	8	9=7/8	10=8*9
Хидроелектрана										
а) микро	23	4.100	3.500	705	0	13,90	0,29036	0,105858	2,7429	0,29036
б) мини	150	4.100	3.500	260	0	13,90	0,18192	0,105858	1,7185	0,18192
ц) мала	1.000	4.100	3.100	134	0	13,90	0,13751	0,105858	1,2990	0,13751
д) средња	10.000	4.100	2.900	105	0	13,90	0,12373	0,105858	1,1688	0,12373
е) велика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вјетроелектрана										
а) микро	23	2.500	3100	498	0	13,90	0,37124	0,105858	3,5070	0,37124
б) мини	150	2.500	3.100	124	0	13,90	0,22140	0,105858	2,0915	0,22140
ц) мала	1.000	2.500	2.900	71	0	13,90	0,18917	0,105858	1,7870	0,18917
д) средња	10.000	2.500	2.550	47	0	13,90	0,16033	0,105858	1,5146	0,16033
е) велика	-	2.500	2.350	43	0	13,90	0,14745	0,105858	1,3929	0,14745
Соларна електрана										
а) микро	23	1.500	2.648	369	0	13,90	0,49075	0,105858	4,6359	0,49075
б) мини	150	1.500	2.384	130	0	13,90	0,30696	0,105858	2,8997	0,30696
ц) мала	1.000	1.500	2.304	70	0	13,90	0,25971	0,105858	2,4534	0,25971
д) средња	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
е) велика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Геотермална електрана										
а) микро	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
б) мини	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ц) мала	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
д) средња	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

е) велика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Електрана на биомасу											
а) микро	23	6.500	7.000	708	0,055	13,90	0,31292	0,105858	2,9560	0,31292	
б) мини	150	6.500	6.800	326	0,055	13,90	0,24987	0,105858	2,3604	0,24987	
ц) мала	1.000	6.500	6.600	294	0,055	13,90	0,24067	0,105858	2,2735	0,24067	
д) средња	10.000	6.500	6.600	206	0,055	13,90	0,22706	0,105858	2,1449	0,22706	
е) велика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Електрана на биогаз											
а) микро	23	8.000	5.800	263	0,039	13,90	0,71160	0,105858	6,7222	0,71160	
б) мини	150	8.000	5.800	195	0,039	13,90	0,66637	0,105858	6,2949	0,66637	
ц) мала	1.000	7.000	7.800	376	0,039	13,90	0,27891	0,105858	2,6347	0,27891	
д) средња	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
е) велика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Електрана која користи енергију мора											
а) микро	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
б) мини	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ц) мала	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
д) средња	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
е) велика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Електрана која користи комунални отпад											
а) микро	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
б) мини	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ц) мала	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
д) средња	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
е) велика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Постројење ефикасне когенерације											
а) микро	-	-	-	-	-	-	0,15362	0,105858	1,4512	0,15362	
б) мини	-	-	-	-	-	-	0,15362	0,105858	1,4512	0,15362	
ц) мала	-	-	-	-	-	-	0,15362	0,105858	1,4512	0,15362	
д) средња	5.000	5.750	2.600	90	0,068	13,90	0,15362	0,105858	1,4512	0,15362	
е) велика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

[11]

68 / MW_hth

10 W

40 W

Табела 2. Прорачун тарифних коефицијената, односно гарантованих откупних цијена електричне енергије из обновљивих извора енергије

Пружаоци јавне/универзалне услуге и услуге резервног снабдјевача у Федерацији Босне и Херцеговине

На основу члана 13. став 1. Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине, а у вези са Одлуком о утврђивању Привремених смјерница енергетске политике за све учеснике у електроенергетском сектору („Службене новине Федерације БиХ“ број 12/14) Влада Федерације БиХ је на својој сједници од 08.10.2014. године донијела Одлуку о утврђивању пружаоца јавне/универзалне услуге и резервног снабдјевача. Овом одлуком ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево и ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар, као носиоцима дозволе за снабдијевање електричном енергијом - дозволе I реда, додјељује се статус Јавног снабдјевача и утврђује се обавеза пружања јавне/универзалне услуге снабдијевања електричном енергијом и услуге Резервног снабдјевача на територији Федерације БиХ, сваког на подручју свог дјеловања.

Даље, чланом 20. Правилника о снабдијевању квалификованих купаца електричном енергијом и поступку промјене снабдјевача, прописано је да јавни снабдјевач предлаже цијену услуге јавног снабдјевача, по којима испоручује електричну енергију у оквиру универзалне услуге, у складу са Методологијом за утврђивање цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге у Федерацији БиХ. Такође, овим чланом је прописано и да цијене морају бити предложене ФЕРК-у најкасније 60 дана прије планиране примјене истих, као и да ФЕРК даје сагласност на предложене цијене, а у случају да цијене које је предложио јавни снабдјевач нису утврђене у складу са споменутом методологијом, да ФЕРК неће дати сагласност на предложене цијене, у којем случају ФЕРК утврђује цијене услуге јавног снабдјевача у складу са предметном методологијом. Прописано је и да је јавни

снабдјевач, након добивања сагласности ФЕРК-а на предложене цијене услуге јавног снабдјевача, односно након што ФЕРК утврди цијену услуге јавног снабдјевача, обавезан на својој интернет страници и огласној табли објавити цијене услуге јавног снабдјевача које укључују цијену набавке електричне енергије, цијену услуге снабдијевања јавног снабдјевача и цијену услуге коришћења преносне/дистрибутивне мреже.

Одлука о давању сагласности ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево на приједлог цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге

„Службене новине Федерације БиХ“ број 95/17

ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево је доставило ФЕРК-у 30.10.2017. године Приједлог цијена услуга јавног снабдјевача ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево за пружање универзалне услуге број: 01-04-33030/2017 од 30.10.2017. године.

У циљу правилног и благовременог информисања купаца електричне енергије, ФЕРК је обавијестио јавност о поднесеном приједлогу цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево преко своје интернет странице, на којој је јавности био доступан и сам приједлог са пратећом документацијом и појашњењима.

На основу пажљиве анализе достављеног приједлога цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге, ФЕРК је утврдио да приједлог цијена услуга јавног снабдјевача ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево за пружање универзалне услуге, није утврђен у складу са Методологијом за утврђивање цијена услуга јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге у Федерацији БиХ.

Како цијена коју је предложио јавни снабдјевач ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево није утврђена у складу са Методологијом за утврђивање цијена услуга јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге у Федерацији БиХ нису били испуњени услови за давање сагласности ФЕРК-а на исту.

Из напријед наведених разлога ФЕРК је поступио у складу са чланом 20. Правилника о снабдијевању квалификованих купаца електричном енергијом и поступку промјене снабдјевача и утврдио цијену услуга јавног снабдјевача ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево за пружање универзалне услуге, а све у складу са Методологијом за утврђивање цијена услуга јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге у Федерацији БиХ.

ФЕРК је своју одлуку засновао на Одлуци о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система Јавног предузећа Електропривреда Босне и Херцеговине д.д. - Сарајево и подлогама коришћеним за израчун цијена овог јавног снабдјевача за 2017. годину.

Цијену услуга јавног снабдјевача ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево за пружање универзалне услуге ФЕРК је донио на XIX редовној сједници одржаној 24.11.2017. године.

ЦИЈЕНА УСЛУГЕ ЈАВНОГ СНАБДЈЕВАЧА - ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево										
Обрачунски елементи	Јединица мјере	Диференцирање		Универзална услуга						
		Сезонски	Дневни	Домаћинства		Остала потрошња				
				I ТГ	II ТГ	I ТГ	II ТГ	III ТГ	IV ТГ	V ТГ
Мјерно мјесто купца	KM			4.8	4.8	10.5	6.2	4.8	4.8	6.2
Обрачунска снага	KM/kW/mj.					20.52				
Радна енергија	F/kWh		ВЕЋИ МАЊИ	13.46	16.82 8.41	11.7 5.85	24.3 12.15	13.46	16.82 8.41	19.44
Прекомјерно преузета реактивна енергија	F/kvarh					3.22				

Табела 3. Цијене услуге јавног снабдјевача ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево

Одлука о давању сагласности ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар на приједлог цијена услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге

„Службене новине Федерације БиХ“ број 95/17

ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар је доставило ФЕРК-у 11.10.2017. године своју Одлуку о утврђивању приједлога цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге у 2018. години број: И-6188/17 од 28.09.2017. године.

ЦИЈЕНА УСЛУГЕ ЈАВНОГ СНАБДЈЕВАЧА - ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар										
Обрачунски елементи	Јед. мјере	Диференцирање		Универзална услуга						
		Сезонски	Дневни	Домаћинства		Остала потрошња				
				I ТГ	II ТГ	I ТГ	II ТГ	III ТГ	IV ТГ	V ТГ
Мјерно мјесто купца	КМ			1,90	1,90	20,00	5,20	5,20	1,90	1,90
Обрачунска снага	КМ/кВ/мј.	ВИШИ		6,64	6,64	20,12	20,12	20,12	6,64	6,64
		НИЖИ		5,11	5,11	15,48	15,48	15,48	5,11	5,11
Радна енергија	F/кWh	ВИШИ	ВЕЋИ	15,79	19,74	17,98	25,66	20,53	15,79	19,74
			МАЊИ		9,87	8,99	12,83			9,87
		НИЖИ	ВЕЋИ	12,15	15,18	13,84	19,74	15,79	12,15	15,18
			МАЊИ		7,59	6,92	9,87			7,59
Прекомјерно преузета реактивна енергија	F/kvarh					3,22				

Табела 4. Приједлог цијене услуге јавног снабдјевача ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар

Приједлог цијене услуге јавног снабдјевача ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар заснива се на планираној потрошњи активне електричне енергије и обрачунске снаге, те плану потрошње прекомјерно преузете реактивне енергије за купце који ће се снабдијевати у оквиру универзалне услуге. Јавни снабдјевач, у складу са чланом 4. Методологије за утврђивање цијена услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге у Федерацији БиХ, осигурава потребну енергију и снагу за купце који имају право снабдијевања у оквиру универзалне услуге по просјечној цијени од 72,97 КМ/МWh, а која укључује набавку електричне енергије из електрана ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар, набавку електричне енергије на тржишту и набавку од произвођача из обновљивих извора енергије.

При дизајнирању цијена вођено је рачуна о поступном смањењу унакрсних субвенција између категорија потрошње, односно о социјалној ситуацији са једне, као и о тржишној позицији друштва са друге стране. У приједлог цијене је урачунат и трошак преузимања електричне енергије из обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације по референтној цијени од 105,858 КМ/МWh.

На основу пажљиве анализе достављених приједлога цијена услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге, ФЕРК је утврдио да је приједлог цијене услуге јавног снабдјевача ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар за 2018. годину утврђен у складу са Методологијом за утврђивање цијена услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге у Федерацији БиХ, те је на XIX редовној сједници одржаној 24.11.2017. године донио Одлуку о давању сагласности ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар на приједлог цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге.

Одлука о измјенама и допунама Одлуке о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар

„Службене новине Федерације БиХ“ број 95/17

Чланом 59. Правилника за тарифну методологију и тарифне поступке, прописано је у ставу (2) да ФЕРК може на властиту иницијативу, покренути анализу примјене тарифних ставова, те може измијенити одлуку о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система и донијети нове тарифне ставове.

Разлог за доношење Одлуке о измјенама и допунама Одлуке о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система Јавног подuzeћа „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ дионичко друштво Мостар је увођење нових група IV и V унутар категорије остала потрошња, у које спадају јаслице, вртићи, домови за смјештај дјеце, ученика, студената, вјерских службеника, инвалида, лица са умањеном способношћу, старца и пензионера, хоспицији, установе социјалне заштите, народне кухиње, канцеларије хуманитарних организација и црвеног крижа, удружења хендикепираних лица, вјерски објекти, привредна друштва, установе и организације лица са инвалидитетом у складу са Законом о професионалној рехабилитацији, оспособљавању и запошљавању лица са инвалидитетом („Службене новине Федерације БиХ“ број 9/10), мале пумпе за воду, прикључне снаге до 5 kW, које су намијењене за домаћинства и привредна имања и мини фарме прикључне снаге до 5 kW.

ТАРИФНИ СТАВОВИ ЗА КОРИСНИКЕ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА – ЈП “Електропривреда ХЗ ХБ” д.д. Мостар													
Тарифни елементи	Јединица мјере	Сезонски	Дневни	Средњи напон		Ниски напон					Јавна расвјета		
				35 kV	10 kV	Домаћинства		Остала потрошња					
0	1	2	3	5	6	I ТГ	II ТГ	I ТГ	II ТГ	III ТГ	IV ТГ	V ТГ	14
Обрачунска снага	KM/kW/mj.	ВИШИ	-	7.73	8.71	6.64	6.64	11.12	11.12	11.12	6.64	6.64	1.80
		НИЖИ	-	5.94	6.70	5.11	5.11	8.56	8.56	8.56	5.11	5.11	1.38
Активна енергија	F/kWh	ВИШИ	ВЕЋИ	2.05	2.47	7.61	9.51	7.98	11.31	9.05	7.61	9.51	10.69
			МАЊИ	1.02	1.24	0.00	4.75	3.99	5.65			4.75	
		НИЖИ	ВЕЋИ	1.57	1.90	5.85	7.31	6.14	8.70	6.96	5.85	7.31	8.22
			МАЊИ	0.79	0.95		3.66	3.07	4.35			3.66	
Прекомјерно преузета реактивна ен.	F/kvarh	-	-	2.14	2.68			3.22					

Табела 5. Тарифни ставови за кориснике дистрибутивног система ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар

ФЕРК је 24.11.2017. године на XIX редовној сједници донио Одлуку о измјенама и допунама Одлуке о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система Јавног подuzeћа Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне д.д.Мостар.

ФЕРК је 14.12.2017. године на XX редовној сједници утврдио Одлуку о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система Јавног подuzeћа „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ дионичко друштво Мостар - Прочишћени текст, са примјеном од 01.01.2018. године („Службене новине Федерације БиХ“ број 99/17 од 22.12.2017. године).

Укупни тарифни ставови за кориснике дистрибутивног система из става (2) овог члана засновани су на:

ТАРИФНИ СТАВОВИ ЗА КОРИСНИКЕ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА – ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар – разложена табела													
Тарифни елементи	Јединица мјере	Сезонски	Дневни	Средњи напон		Ниски напон							
				35 kV	10 kV	Домаћинства		Остала потрошња					Јавна расвј.
0	1	2	3	5	6	I ТГ	II ТГ	9	10	11	12	13	14
Обр. снага дистрибуција	KM/kW/mj.	ВИШИ		5.953	6.909	4.8490	4.849	9.347	9.347	9.347	4.849	4.849	
		НИЖИ		4.579	5.315	3.730	3.730	7.190	7.190	7.190	3.730	3.730	
Активна енергија дистрибуција	F/kWh	ВИШИ	ВЕЋИ			4.269	5.336	3.708	7.086	5.669	4.269	5.336	7.476
			МАЊИ			2.668	1.854	3.543		2.668			
		НИЖИ	ВЕЋИ		3.284	4.105	2.852	5.451	4.361	3.284	4.105	5.750	
			МАЊИ			2.052	1.426	2.725		2.052			
Активна енергија губитака дистри. мреже	F/kWh	ВИШИ	ВЕЋИ	0.228	0.521	1.867	2.334	2.391	2.362	1.890	1.867	2.334	1.797
			МАЊИ	0.114	0.260		1.167	1.195	1.181		1.167		
		НИЖИ	ВЕЋИ	0.175	0.400	1.437	1.795	1.839	1.817	1.454	1.437	1.795	1.383
			МАЊИ	0.088	0.200		0.898	0.920	0.909		0.898		
Активна енергија губитака преносне мреже	F/kWh	ВИШИ	ВЕЋИ	0.385	0.414	0.319	0.399	0.408	0.403	0.323	0.319	0.399	0.307
			МАЊИ	0.192	0.207		0.199	0.204	0.202		0.199		
		НИЖИ	ВЕЋИ	0.296	0.319	0.245	0.307	0.314	0.310	0.248	0.245	0.307	0.236
			МАЊИ	0.148	0.159		0.153	0.157	0.155		0.153		
Активна енергија преносна тарифа	F/kWh	ВИШИ	ВЕЋИ	1.014	1.087	0.814	1.018	1.042	1.030	0.824	0.814	1.018	0.783
			МАЊИ	0.507	0.544		0.509	0.521	0.515		0.509		
		НИЖИ	ВЕЋИ	0.780	0.836	0.626	0.783	0.802	0.792	0.634	0.626	0.783	0.603
			МАЊИ	0.390	0.418		0.391	0.401	0.396		0.391		
Обр. снага преносна тарифа	KM/kWh	ВИШИ		1.773	1.797	1.795	1.795	1.775	1.775	1.775	1.795	1.795	1.795
		НИЖИ		1.364	1.383	1.381	1.381	1.365	1.365	1.365	1.381	1.381	1.381
Активна енергија тарифа НОС-а	F/kWh	ВИШИ	ВЕЋИ	0.0858	0.0920	0.0689	0.0861	0.0882	0.0871	0.0697	0.0689	0.0861	0.0663
			МАЊИ	0.0429	0.0460		0.0430	0.0441	0.0436		0.0430		
		НИЖИ	ВЕЋИ	0.0660	0.0708	0.0530	0.0662	0.0678	0.0670	0.0536	0.0530	0.0062	0.0510
			МАЊИ	0.0330	0.0354		0.0331	0.0339	0.0335		0.0331		
Активна енергија тарифа за системске услуге	F/kWh	ВИШИ	ВЕЋИ	0.3345	0.3587	0.2685	0.3357	0.3438	0.3397	0.2718	0.2685	0.3357	0.2585
			МАЊИ	0.1672	0.1793		0.1678	0.1719	0.1698		0.1678		
		НИЖИ	ВЕЋИ	0.2573	0.2759	0.2066	0.2582	0.2645	0.2613	0.2090	0.2066	0.2582	0.1988
			МАЊИ	0.1286	0.1380		0.2910	0.1322	0.1307		0.1291		
Прекомјерно преузета реактивна ен.	F/kvarh			2.14	2.68			3.22					

Табела 6. Тарифни ставови за кориснике дистрибутивног система ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар разложени по тарифним елементима

Одлука о измјенама и допунама Одлуке о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево

„Службене новине Федерације БиХ“ број 95/17

Чланом 50. Правилника за тарифну методологију и тарифне поступке прописано је да се тарифни ставови за кориснике дистрибутивног система примјењују за обрачун и фактурисање

услуге коришћења дистрибутивне и преносне мреже купцима чији су објекти прикључени на дистрибутивну мрежу ради надокнаде трошкова коришћења дистрибутивне мреже (трошкова дистрибуције и трошка дистрибутивних губитака) и преносне мреже. Прописано је и да сви корисници дистрибутивне мреже морају плаћати услугу коришћења мреже која је одређена тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система Чланом 59. Правилника за тарифну методологију и тарифне поступке, прописано је у ставу (2) да ФЕРК може на властиту иницијативу, покренути анализу примјене тарифних ставова, те може измијенити одлуку о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система и донијети нове тарифне ставове.

ТАРИФНИ СТАВОВИ ЗА КОРИСНИКЕ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА – ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА БиХ д.д. САРАЈЕВО													
Тарифни елементи	Јед. мјере	Сезонски	Дневни	Средњи напон		Ниски напон							Јавна расвјета
				35 kV	10 kV	Домаћинства		Остала потрошња					
						I ТГ	II ТГ	I ТГ	II ТГ	III ТГ	IV ТГ	V ТГ	
0	1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Мјерно мјесто купца	КМ			11.00	9.35	1.75	1.75	4.15	2.60	1.75	1.75	2.60	1.70
Обрач. снага	КМ/кВ/мј			5.08	7.24			6.52					
Активна енергија	F/кWh		ВЕЋИ	1.33	1.58	0.68	8.53	6.89	8.91	6.82	8.53	7.13	7.73
			МАЊИ	0.67	0.79	0.68	4.26	3.45	4.45	6.82	4.26	7.13	7.73
Прекомјерно преузета реактивна ен.	F/кварh			2.14	2.68			3.22					

Табела 7. Тарифни ставови за кориснике дистрибутивног система ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево

Укупни тарифни ставови за кориснике дистрибутивног система из става (2) овог члана засновани су на:

ТАРИФНИ СТАВОВИ ЗА КОРИСНИКЕ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА – ЈП Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево - разложена табела													
Тарифни елементи	Јединица мјере	Сезонски	Дневни	Средњи напон		Ниски напон							Јавна расвј.
				35 kV	10 kV	Домаћинства		Остала потрошња					
						I ТГ	II ТГ	I ТГ	II ТГ	III ТГ	IV ТГ	V ТГ	
0	1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Мјерно мјесто купца дистрибуција			11.00	9.35	1.75	1.75	4.15	2.60	1.75	1.75	2.60	1.70
Обр.снага дистрибуција				3.557	5.718			5.00					
Активна енергија дистрибуција	F/кWh		ВЕЋИ			4.136	5.170	3.876	5.844	4.136	5.170	4.675	5.157
			МАЊИ			2.585	1.938	2.922		2.585			
Активна енергија губитака дистрибутивне мреже	F/кWh		ВЕЋИ	0.125	0.363	1.224	1.530	1.540	0.395	1.224	1.530	1.116	1.174
			МАЊИ	0.063	0.182		0.765	0.770	0.697		0.765		
Активна енергија губитака преносне мреже	F/кWh		ВЕЋИ	0.029	0.085	0.287	0.359	0.361	0.327	0.287	0.359	0.262	0.275
			МАЊИ	0.015	0.043		0.179	0.180	0.163		0.179		
	F/кWh		ВЕЋИ	0.800	0.771	0.891	1.114	0.758	1.015	0.891	1.114	0.812	0.855

ТАРИФНИ СТАВОВИ ЗА КОРИСНИКЕ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА – ЈП Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево - разложена табела													
Тарифни елементи	Јединица мјере	Сезонски	Дневни	Средњи напон		Ниски напон					Јавна расвј.		
				35 kV	10 kV	Домаћинства		Остала потрошња					
						I ТГ	II ТГ	I ТГ	II ТГ	III ТГ		IV ТГ	V ТГ
0	1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Активна енергија преносна тарифа			МАЊИ	0.400	0.385		0.557	0.379	0.508		0.557		
Обр.снага преносна тарифа	кМ/кWh			1.519	1.519			1.519					
Активна енергија тарифа НОС-а	F/kWh		ВЕЋИ	0.0773	0.0744	0.0582	0.0727	0.0732	0.0663	0.0582	0.0727	0.0530	0.0558
			МАЊИ	0.0386	0.0372		0.0364	0.0366	0.0331		0.0364		
Активна енергија тарифа за системске услуге	F/kWh		ВЕЋИ	0.3013	0.2901	0.2268	0.2835	0.2853	0.2585	0.2268	0.2835	0.2068	0.2176
			МАЊИ	0.1507	0.1451		0.1418	0.1427	0.1292		0.1418		
Прекомјерно преузета реактивна ен.	F/kvarh			2.14	2.68			3,22					

Табела 8. Тарифни ставови за кориснике дистрибутивног система ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево разложени по тарифним елементима

Разлог за доношење Одлуке о измјенама и допунама Одлуке о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система Јавног предузећа Електропривреда Босне и Херцеговине д.д. - Сарајево је увођење нове групе V унутар категорије остала потрошња, у које спадају купци прикључени на 0,4 kV напон, који нису домаћинства нити јавна расвјета, а који искључују купце из група III и IV категорије остала потрошња и имају вршно оптерећење из електроенергетске сагласности мање или једнако 23 kW и посједују једнотарифно бројило или двотарифно бројило без уклопног сата или неког другог уређаја за управљање тарифом.

ФЕРК је на XIX редовној сједници одржаној 24.11.2017. године донио Одлуку о измјенама и допунама Одлуке о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система Јавног предузећа Електропривреда Босне и Херцеговине д.д. - Сарајево.

ФЕРК је 14.12.2017. године на XX редовној сједници утврдио Одлуку о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система Јавног предузећа Електропривреда Босне и Херцеговине д.д. - Сарајево - Прочишћени текст - са примјеном од 01.01.2018. године („Службене новине Федерације БиХ“ број 99/17 од 22.12.2017. године).

Одлука о утврђивању процента обавезног удјела електричне енергије за 2018. годину

„Службене новине Федерације БиХ“ број 95/17

ФЕРК је на XIX редовној сједници одржаној 24.11.2017. године донио Одлуку о утврђивању процента обавезног удјела електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије за 2018. годину. Основни разлог за доношење Одлуке о утврђивању процента обавезног удјела електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије за 2018. годину је обавеза прописана чланом 21. став (1) Закона о коришћењу обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације којим је прописано да су сви купци и снабдјевачи електричне енергије у Федерацији БиХ обавезни преузети дио електричне енергије произведене коришћењем обновљивих извора енергије, у складу са тим законом и актима ФЕРК-а. ФЕРК-овим Правилником о обавезном удјелу и преузимању електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије, су прописане обавезе и процедуре преузимања минималних количина електричне енергије произведене у постројењима из обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације, свих снабдјевача и квалификованих купаца, на годишњем нивоу. У складу са наведеним Правилником сви купци и снабдјевачи електричном енергијом у

Федерацији БиХ су обавезни откупљивати од квалификованих произвођача сву произведену електричну енергију по референтној цијени, а све до успостављања тржишта обновљивих извора енергије и испуњавања квота које се односе на обавезујуће циљеве Закона о коришћењу обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације.

Истим правилником је прописано да ФЕРК до 15. децембра текуће године за наредну годину, утврђује проценат обавезног удјела електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије, који су обавезни преузети снабдјевачи и квалификовани купци који увозе електричну енергију за сопствене потребе и то на основу Акционог плана за коришћење обновљивих извора енергије у Федерацији БиХ, Биланса енергетских потреба Федерације Босне и Херцеговине, односно података о годишњим плановима производње електричне енергије квалификованих произвођача и потрошње електричне енергије крајњих купаца из ФЕРК-овог Правилника о извјештавању за имаоце дозвола за снабдијевање електричном енергијом - дозвола II реда, независне и квалификоване произвођаче и Оператора за ОИЕиЕК. Наведени проценат служи снабдјевачима крајњих купаца и квалификованим купцима који увозе електричну енергију за сопствене потребе, да би могли планирати средства за набавку прописаних количина електричне енергије из обновљивих извора енергије и утврђује се на основу планских величина.

У складу са наведеним, ФЕРК је за 2018. годину утврдио проценат обавезног удјела електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије, који су обавезни преузети сви снабдјевачи који снабдијевају крајње купце у Федерацији БиХ и квалификовани купци који увозе електричну енергију за сопствене потребе за 2018. годину и који износи 3,35%.

Процент обавезног удјела електричне енергије			
Година	2015.	2016.	2017.
Процент обавезног удјела	2,24 %	3,64%	3,35 %

Табела 9. Процент обавезног удјела електричне енергије у посљедње три године

Одлука о привременој регулаторној накнади за 2018. годину

„Службене новине Федерације БиХ“ број 99/17

Како би се осигурала финансијска стабилност и ликвидност пословања ФЕРК-а, а све због несметаног обављања послова из надлежности, ФЕРК је у децембру 2017. године донио Одлуку о привременој регулаторној накнади за имаоце дозвола за обављање електропривредних дјелатности и имаоца дозволе за рад Оператора за ОИЕиЕК за 2018. годину. Овом одлуком утврђена је висина, начин и динамика плаћања привремене регулаторне накнаде за имаоце дозвола за обављање електропривредних дјелатности и имаоца дозволе за рад Оператора за ОИЕиЕК за 2018. годину.

Након доношења одлуке којом ће се утврдити проценат за обрачун варијабилног дијела регулаторне накнаде за 2018. годину и дефинисати евентуално усклађивање варијабилних дијелова регулаторних накнада због примјене два различита процента у једној години, ФЕРК ће рјешењем утврдити појединачне износе годишњих регулаторних накнада за све имаоце дозвола за обављање електропривредних дјелатности и имаоца дозволе за рад Оператора за ОИЕиЕК за 2018. годину.

Списак докумената објављених у „Службеним новинама Федерације БиХ“

Сви акти из надлежности ФЕРК-а објављују се у „Службеним новинама Федерације БиХ“. Осим тога, све документе и подзаконске акте ФЕРК објављује и на својој интернет страници.

Списак докумената објављених у „Службеним новинама Федерације БиХ“ у 2017. години дат је у сљедећој табели:

Ред. бр.	Назив	Сл. новине број	Датум објаве	Ред. сједница	Датум одржавања ред. сједнице
1.	Правилник за издавање дозвола 01-07-1178-02/16	02/17	13.01.2017.	XXIV. у 2016.	16.12.2016.
2.	Одлука (пречишћени текст) о једнократним накнадама 06-07-41-03/17	05/17	25.01.2017.	I	12.01.2017.
3.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (ЦОНРА) 06-03-930-09/158/16	05/17	25.01.2017.	I	12.01.2017.
4.	Рјешење – дозвола за транспорт нафтних деривата (ПЕТРОЛ-П) 06-03-1050-06/170/16	05/17	25.01.2017.	I	12.01.2017.
5.	Рјешење – дозвола за складиштење нафтних деривате осим ЛПГ (ПАПИЋ) 06-03-883-09/154/16	05/17	25.01.2017.	I	12.01.2017.
6.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. у микро-постројењима (ПЕТРОЛ-П) 06-03-1006-06/168/16	05/17	25.01.2017.	I	12.01.2017.
7.	Правилник о методологији и начину обрачуна рег. нак. за имаоце дозвола 08-07-41-02/17	05/17	25.01.2017.	I	12.01.2017.
8.	Рјешење - дозвола за транспорт нафтних деривата (JUNUZOVIC-KOREX) 06-03-7-02/1/17	08/17	03.02.2017.	II	26.01.2017.
9.	Рјешење – дозвола за складиштење нафтних деривате осим ЛПГ (ХИФА-ОИЛ) 06-03-1183-02/182/16	08/17	03.02.2017.	II	26.01.2017.
10.	Рјешење – дозвола за снабдијевање II реда (ХЕП-ТРАДЕ) 06-03-1188-04/183/16	08/17	03.02.2017.	II	26.01.2017.
11.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (ХО Свјетлост) 06-03-974-09/163/16	08/17	03.02.2017.	II	26.01.2017.
12.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (Јаклићи Б&Б) 06-03-1054-08/171/16	08/17	03.02.2017.	II	26.01.2017.
13.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (ПЕТРОЛ-П) 06-03-1005-06/167/16	08/17	03.02.2017.	II	26.01.2017.
14.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (SAMELAY) 06-03-770-08/145/16	08/17	03.02.2017.	II	26.01.2017.
15.	Одлука – функција предсједника 01-01-255-01/17	14/17	24.02.2017.	IV	20.02.2017.
16.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (ЕНЕРГОНОВА) 06-03-97-02/8/17	14/17	24.02.2017.	III	13.02.2017.
17.	Рјешење – дозвола за складиштење нафтних деривате осим ЛПГ (ПЕТРОЛ-П) 06-03-1049-08/169/16	14/17	24.02.2017.	III	13.02.2017.
18.	Рјешење - дозвола за транспорт нафтних деривата (ТРГОШПЕД) 06-03-1142-06/179/16	14/17	24.2.2017.	III	13.2.2017.
19.	Закључак (исправка грешке) 06-03-1183-03/182/16	14/17	24.2.2017.	III	13.02.2017.
20.	Рјешење – дозвола за трговање ЛПГ-ом (LIQUIVEX) 06-03-927-13/157/16	16/17	03.03.2017.	V	24.02.2017.
21.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. - измјена и допуна (БИЧАКЧИЋ) 06-03-1206-07/184/16	16/17	03.03.2017.	V	24.02.2017.
22.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен.-измјена и допуна (ДП ГРАДЊА) 06-03-101-04/9/17	23/16	29.03.2017.	VI	17.03.2017.

Ред. бр.	Назив	Сл. новине број	Датум објаве	Ред. сједница	Датум одржавања ред. сједнице
23.	Одлука о утврђивању постотка за обрачун варијабилног дијела рег. накнада за 2017. 08-07-413-01-17	26/17	07.04.2017.	VII	30.03.2017.
24.	Рјешење 08-07-413-02/17	26/17	07.04.2017.	VII	30.03.2017.
25.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. у микро-постројењима (СУНЦЕ) 06-03-70-05/5/17	29/17	19.04.2017.	VIII	10.04.2017.
26.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен.-измјена и допуна (NATRON-HAYAT) 06-03-1208-11/185/16	29/17	19.04.2017.	VIII	10.04.2017.
27.	Рјешење – дозвола за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ (БРКИЋ-ПЕТРОЛ) 06-03-288-04/13/17	35/17	12.05.2017.	IX	24.04.2017.
28.	Рјешење – дозвола за транспорт нафтних деривата (ЕЛ ТАРИК ОИЛ БЕНЗИНСКЕ СТАНИЦЕ) 06-03-290-04/15/17	35/17	12.05.2017.	IX	24.04.2017.
29.	Рјешење – дозвола за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ (ЕЛ ТАРИК ОИЛ БЕНЗИНСКЕ СТАНИЦЕ) 06-03-289-04/14/17	35/17	12.05.2017.	IX	24.04.2017.
30.	Рјешење – дозвола за транспорт нафтних деривата (ДОО РЕЗ) 06-03-328-05/19/17	35/17	12.05.2017.	IX	24.04.2017.
31.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (ЕКО-ENERGY) 06-03-248-05/11/17	35/17	12.05.2017.	IX	24.04.2017.
32.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. у микро постројењима (ФАВОРИТ БХ) 06-03-159-06/10/17	35/17	12.05.2017.	IX	24.04.2017.
33.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (Miniwat) 06-03-46-06/2/17	35/17	12.05.2017.	IX	24.04.2017.
34.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. у микро-постројењима (ДЈЕЛАТНОСТ СРОДНА ОБРТНИЧКОЈ – СЛАВИНОВИЋИ 1) 06-03-90-05/6/17	35/17	12.05.2017.	IX	24.04.2017.
35.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (ИНГ-ЕКО) 06-03-49-08/4/17	41/17	02.06.2017.	X	19.05.2017.
36.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (ПЕРО) 06-03-338-06/20/17	41/17	02.06.2017.	X	19.05.2017.
37.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (ПЛИВА) 06-03-323-05/18/17	41/17	02.06.2017.	X	19.05.2017.
38.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (ТУРБИНА) 06-03-270-05/12/17	41/17	02.06.2017.	X	19.05.2017.
39.	Рјешење – дозвола за транспорт нафтних деривата – измјена и допуна (ДЕЛТА ПЕТРОЛ) 06-03-504-01/27/17	41/17	02.06.2017.	X	19.05.2017.
40.	Рјешење – дозвола за транспорт нафтних деривата (ОИЛ-АЦ) 06-03-1209-07/186/16	41/17	02.06.2017.	X	19.05.2017.
41.	Рјешење – дозвола за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ (КОРЕХ-SARAJLIC) 06-03-419-04/23/17	49/17	30.06.2017.	XI	09.06.2017.
42.	Рјешење – дозвола за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ (ЧАВКУНОВИЋ) 06-03-468-04/25/17	49/17	30.06.2017.	XI	09.06.2017.
43.	Рјешење – дозвола за снабдијевање II реда (АЛ Траде) 06-03-508-04/28/17	49/17	30.06.2017.	XI	09.06.2017.
44.	Рјешење – дозвола за транспорт нафтних деривата – измјена и допуна (ХИФА) 06-03-522-04/30/17	49/17	30.06.2017.	XI	09.06.2017.

Ред. бр.	Назив	Сл. новине број	Датум објаве	Ред. сједница	Датум одржавања ред. сједнице
45.	Одлука о одобрењу Плана изградње и реконструкције дистрибуцијске мреже за 2017. годину ЈПЕПБИХ 08-07-597-03-/17	49/17	30.06.2017.	XI	09.06.2017.
46.	Одлука о референтној цијени 01-07-654-01/17	53/17	14.07.2017.	XII	03.07.2017.
47.	Одлука о одобрењу Плана изградње и реконструкције дистрибуцијске мреже за 2017. годину ЈПЕПХЗХБ 01-07-654-03-/17	53/17	14.07.2017.	XII	03.07.2017.
48.	Рјешење – дозвола за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ (АрцелорМиттал) 06-03-48-11/3/17	53/17	14.07.2017.	XII	03.07.2017.
49.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (МАХИМА-ИСТ) 06-03-93-18/7/17	53/17	14.07.2017.	XII	03.07.2017.
50.	Рјешење – дозвола за транспорт нафтних деривата (Е-ТАНК) 06-03-310-06/17/17	53/17	14.07.2017.	XII	03.07.2017.
51.	Рјешење – дозвола за транспорт нафтних деривата (ПРОМИНГ) 06-03-459-09/24/17	53/17	14.07.2017.	XII	03.07.2017.
52.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (ЕКО-ЕНЕРГИЈА) 06-03-478-06/26/17	53/17	14.07.2017.	XII	03.07.2017.
53.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. – измјена и допуна (IVEX) 06-03-543-04/34/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
54.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (МФС ТРАДЕ) 06-03-517-06/29/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
55.	Рјешење – дозвола за снабдијевање II реда (ХСЕ БХ) 06-03-581-04/41/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
56.	Рјешење – дозвола за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ – измјена (STUDEN & CO.AREX) 06-03-560-03/37/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
57.	Рјешење – дозвола за транспорт нафтних деривата – измјена (STUDEN & CO.AREX) 06-03-561-03/38/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
58.	Рјешење – дозвола за транспорт нафтних деривата – измјена (ХИФА-ОИЛ) 06-03-609-03/43/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
59.	Рјешење – дозвола за транспорт нафтних деривата – измјена (ПЕТРОБИТ) 06-03-615-03/46/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
60.	Рјешење – дозвола за транспорт нафтних деривата – измјена и допуна (ЧАВКУНОВИЋ-БП) 06-03-608-03/42/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
61.	Рјешење – дозвола за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ - измјена (ХИФА-ОИЛ) 06-03-610-03/44/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
62.	Правилник о измјени и допуни Правилника о методологији обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола 08-07-697-02/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
63.	Мрежна правила дистрибуције Оператора дистрибутивног система ЈПЕПХЗХБ 01-07-697-04/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
64.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. у микро-постројењима (БАРЕ) 06-03-559-06/36/17	68/17	08.09.2017.	XIV	29.08.2017.
65.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (БИЧАКЧИЋ) 06-03-556-04/35/17	68/17	08.09.2017.	XIV	29.08.2017.

Ред. бр.	Назив	Сл. новине број	Датум објаве	Ред. сједница	Датум одржавања ред. сједнице
66.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. – измјена и допуна (ЕКО-ENERGY) 06-03-665-07/49/17	68/17	08.09.2017.	XIV	29.08.2017.
67.	Рјешење – дозвола за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ (Г-ТАНК) 06-03-526-06/32/17	68/17	08.09.2017.	XIV	29.08.2017.
68.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. у микро постројењима (SFE INTERQUALITY) 06-03-631-04/47/17	68/17	08.09.2017.	XIV	29.08.2017.
69.	Рјешење – дозвола за транспорт нафтних деривата (ТИОИЛ) 06-03-568-06/40/17	68/17	08.09.2017.	XIV	29.08.2017.
70.	Рјешење – дозвола за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ (ТИОИЛ) 06-03-567-05/39/17	68/17	08.09.2017.	XIV	29.08.2017.
71.	Рјешење – дозвола за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ – измјена и допуна (ХИФА) 06-03-729-01/55/17	72/17	22.09.2017.	XV	14.09.2017.
72.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. у микро-постројењима (БРОТИС) 06-03-663-04/48/17	72/17	22.09.2017.	XV	14.09.2017.
73.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (АДРИЈА-ПРОДУКТ) 06-03-341-12/21/17	72/17	22.09.2017.	XV	14.09.2017.
74.	Рјешење – дозвола за транспорт нафтних деривата (ТРГОШПЕД) 06-03-747-01/56/17	72/17	22.09.2017.	XV	14.09.2017.
75.	Закључак о исправци грешке (ЕКО ENERGY) 06-03-665-08/49/17	72/17	22.09.2017.	XV	14.09.2017.
76.	Одлука о избору предсједника ФЕРК-а 01-07-827-01/17	77/17	11.10.2017.	XVI	04.10.2017.
77.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (ИНТЕР) 06-03-679-07/50/17	84/17	01.11.2017.	XVII	24.10.2017.
78.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (СОЛАР-РАМА) 06-03-612-09/45/17	89/17	17.11.2017.	XVIII	07.11.2017.
79.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. (ГП ТОМИНГ) 06-03-712-07/51/17	89/17	17.11.2017.	XVIII	07.11.2017.
80.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. – измјена и допуна (ENERGY TRADE) 06-03-721-11/53/17	89/17	17.11.2017.	XVIII	07.11.2017.
81.	Рјешење – дозвола за производњу ел.ен. у микро-постројењима (МИРНА ЛУКА) 06-03-809-04/59/17	89/17	17.11.2017.	XVIII	07.11.2017.
82.	Одлука о измјенама и допунама Одлуке о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система ЈП ЕПХЗБ 01-07-977-01/17	95/17	08.12.2017.	XIX	24.11.2017.
83.	Одлука о измјенама и допунама Одлуке о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система ЈП ЕПБИХ 01-07-977-02/17	95/17	08.12.2017.	XIX	24.11.2017.
84.	Одлука о давању сугласности ЈПЕПХЗХБ на приједлог цијена услуге јавног опскрбљивача за пружање универзалне услуге 01-07-977-03/17	95/17	08.12.2017.	XIX	24.11.2017.
85.	Одлука о утврђивању цијене услуге јавног опскрбљивача за пружање универзалне услуге ЈПЕПБИХ 01-07-977-04/17	95/17	08.12.2017.	XIX	24.11.2017.
86.	Одлука о утврђивању постотка обавезног удјела електричне енергије за 2018. године 01-07-977-05/17	95/17	08.12.2017.	XIX	24.11.2017.

Ред. бр.	Назив	Сл. новине број	Датум објаве	Ред. сједница	Датум одржавања ред. сједнице
87.	Закључак о исправци 06-03-609-04/43/17	95/17	08.12.2017.	XIX	24.11.2017.
88.	Закључак о исправци 06-03-615-04/46/17	95/17	08.12.2017.	XIX	24.11.2017.
89.	Закључак о исправци 06-03-610-04/44/17	95/17	08.12.2017.	XIX	24.11.2017.
90.	Одлука о привременој регулаторној накнади 08-07-1032-01/17	99/17	22.12.2017.	XX	14.12.2017.
91.	Одлука о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система ЈП ЕПХЗХБ – пречишћени текст 01-07-1032-02/17	99/17	22.12.2017.	XX	14.12.2017.
92.	Одлука о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система ЈП ЕПБИХ – пречишћени текст 01-07-1032-03/17	99/17	22.12.2017.	XX	14.12.2017.
93.	Рјешење – дозвола за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ (ЛАГЕР) 06-03-713-06/52/17	99/17	22.12.2017.	XX	14.12.2017.
94.	Рјешење – дозвола за транспорт нафтних деривата (ЛАГЕР) 06-03-727-06/54/17	99/17	22.12.2017.	XX	14.12.2017.
95.	Рјешење – дозвола за транспорт нафтних деривата (ДЕЛТА ПЕТРОЛ) 06-03-914-02/64/17	99/17	22.12.2017.	XX	14.12.2017.
96.	Рјешење – дозвола за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ – (ЕУРОБЕНЗ) 06-03-971-03/72/17	99/17	22.12.2017.	XX	14.12.2017.

Табела 10. Списак докумената објављених у „Службеним новинама Федерације Босне и Херцеговине“ у 2017. години

Одлуке суда - тужбе

Током 2017. године у ФЕРК су достављене четири тужбе, којима су покренути управни спорови и то од:

- Кантоналног суда у Сарајеву, тужбу тужиоца Ћ.П. из И., којом је покренут управни спор ради поништења Одговора Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине - ФЕРК број 04-04-1083-03/16 од 14.12.2016. године, на коју тужбу је ФЕРК упутио одговор 11.07.2017. године.
- Кантоналног суда у Мостару, тужбу тужиоца ХИФА д.о.о. Тешањ, којом је покренут управни спор ради поништења Рјешења Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине - ФЕРК број 04-05-100-11/17 од 09.06.2017. године, на коју тужбу је ФЕРК упутио одговор 29.08.2017. године.
- Кантоналног суда у Мостару, тужбу тужиоца УГ РВИ „СТАРИ ГРАД“ Мостар, којом је покренут управни спор ради поништења Рјешења Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине - ФЕРК број 04-05-100-11/17 од 09.06.2017. године, на коју тужбу је ФЕРК упутио одговор 29.08.2017. године.
- Кантоналног суда у Сарајеву, тужбу тужиоца ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево, Подружница „Електродистрибуција“ Сарајево, којом је покренут управни спор ради поништења Рјешења Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине - ФЕРК број 04-05-570-05/17 од 26.07.2017. године, на коју тужбу је ФЕРК упутио одговор 14.09.2017. године.

Такође, у 2017. години ФЕРК-у је од Врховног суда Федерације Босне и Херцеговине достављен један захтјев за ванредно преиспитивање судске одлуке - Рјешења Кантоналног суда у Тузли број 03 0 У 013728 15 У од 26.03.2015. године, поднесеном од С. Х. из С. ради укидања предметног рјешења и враћања предмета на поновно рјешавање, на који захтјев је ФЕРК упутио одговор 30.11.2017. године.

Током 2015. и 2016. године у ФЕРК су достављене четири тужбе, којима су покренути управни спорови и то од:

- Кантоналног суда у Сарајеву, тужбу тужиоца Е.К. из С., којом је покренут управни спор ради поништења Рјешења Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине - ФЕРК број 04-04-443-05/14 од 07.07.2014. године, на коју тужбу је ФЕРК упутио одговор 16.07.2015. године.
- Кантоналног суда у Сарајеву, тужбу тужиоца Д.В. из П., којом је покренут управни спор ради поништења Рјешења Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине - ФЕРК број 04-05-630-03/15 од 28.09.2015. године, на коју тужбу је ФЕРК упутио одговор 24.12.2015. године.
- Кантоналног суда у Мостару, тужбу тужиоца З.Ј. из Ш.Б., којом је покренут управни спор ради поништења Закључка Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине - ФЕРК број 06-03-873-06/30/15 од 18.02.2016. године, на коју тужбу је ФЕРК упутио одговор 28.04.2016. године.
- Кантоналног суда у Тузли, тужбу тужиоца РИВА д.о.о. из Тузле, којом је покренут управни спор ради поништења Рјешења Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине - ФЕРК број 04-05-149-03/16 од 31.03.2016. године, на коју тужбу је ФЕРК упутио одговор 06.06.2016. године.

Сви поступци из 2015., 2016. и 2017. године су у току.

Издавање дозвола

Издавање дозвола за обављање електропривредних дјелатности - дозвола за рад, издавање дозволе за рад Оператору за ОИЕиЕК и претходне сагласности за изградњу директног вода су дјелатности које произлазе из Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине.

Правилником за издавање дозвола прописано је да ФЕРК води збирни регистар дозвола за рад и претходних сагласности у електронској форми, као и попис поднесених захтјева за дозволе на својој интернет страници. Тај регистар је успостављен и редовно се ажурира.

Издавање дозвола за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде је дјелатност која произлази из Закона о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине. Правилником о издавању дозвола, такође је прописано да ФЕРК води збирни регистар дозвола за рад (лиценци) у електронској форми, као и попис поднесених захтјева за дозволе, на својој интернет страници. Исти је успостављен и редовно се ажурира.

Издате дозволе за обављање електропривредних дјелатности у 2017. години

У извјештајном периоду ФЕРК је прегледао захтјеве за издавање дозвола за обављање електропривредних дјелатности - дозвола за рад. Укупно је у 2017. години издато 38 дозвола, од чега 34 дозволе за рад за производњу електричне енергије и четири дозволе за снабдијевање електричном енергијом - дозволе II реда. У табели која слиједи дат је поименични преглед привредних друштава којима су издате дозволе за обављање електропривредних дјелатности.

Врста дозвола	Ималац дозволе	Датум издавања	Период важења
Дозвола за рад за производњу електричне енергије	„ЦОНРА“ д.о.о. Тешањ	12.01.2017.	12 година
	ДОО „ПЕТРОЛ-П“ Бихаћ	12.01.2017.	12 година
	„ХО Свјетлост“ д.о.о. Добој Исток	26.01.2017.	5 година
	„Јаклићи В&В“ д.о.о. Прозор-Рама	26.01.2017.	5 година
	ДОО „ПЕТРОЛ-П“ Бихаћ	26.01.2017.	5 година
	SAMELAY d.o.o. Тешањ	26.01.2017.	5 година
	„ЕНЕРГОНОВА“ д.д. Сарајево (пренос)	13.02.2017.	до 13.12.2026.

Врста дозвола	Ималац дозволе	Датум издавања	Период важења
	Бичакчић д.о.о. Сарајево (измјена и допуна)	24.02.2017.	до 20.9.2017.
	ДФ ГРАДЊА д.о.о. Коњиц (измјена и допуна)	17.03.2017.	до 13.04.2020.
	„NATRON-НАУАТ“ д.о.о. Маглај (измјена и допуна)	10.04.2017.	до 14.01.2022
	„СУНЦЕ“, вл. Ана Кудић, из Мостара	10.04.2017.	12 година
	„ЕКО-ENERGY“ д.о.о. Тешањ	24.04.2017.	5 година
	„MiniWat“ д.о.о. Травник	24.04.2017.	5 година
	„ФАВОРИТ БХ“ д.о.о. Бихаћ	24.04.2017.	12 година
	ДЈЕЛАТНОСТ СРОДНА ОБРТНИЧКОЈ – „СЛАВИНОВИЋИ I“, вл. Селвер Мемич, из Тузле;	24.04.2017.	12 година
	„ТУРБИНА“ д.о.о. Јајце	19.05.2017.	5 година
	„ПЛИВА“ д.о.о. Јајце	19.05.2017.	5 година
	„ПЕРО“ Зеница д.о.о.	19.05.2017.	5 година
	„ИНГ-ЕКО“ д.о.о. Прозор-Рама (обнова)	19.05.2017.	10 година
	MAXIMA IST d.o.o. Mostar	03.07.2017.	5 година
	„ЕКО ЕНЕРГИЈА“ д.о.о. Калесија (обнова)	03.07.2017.	10 година
	„IVEX“ д.о.о. Усора (измјена и допуна)	26.07.2017.	до 27.11.2017.
	„МФС ТРАДЕ“ д.о.о. Дује - Клокотница	26.07.2017.	5 година
	„ЕКО-ENERGY“ д.о.о. Тешањ (измјена и допуна)	29.08.2017.	до 23.04.2022.
	„БИЧАКЧИЋ“ д.о.о. Сарајево (обнова)	29.08.2017.	10 година
	Фотонапонска електрана „БАРЕ“, вл. Марко Маркешич	29.08.2017.	12 година
	„SFE INTERQUALITY“, вл. Зинета Ђемерлић	29.08.2017.	12 година
	„АДРИЈА-ПРОДУКТ“ д.о.о. Зеница (обнова)	14.09.2017.	10 година
	„БРОТИС“ д.о.о. Читлук	14.09.2017.	12 година
	„ИНТЕР“ д.о.о. Тешањ	24.10.2017.	5 година
	ENERGY TRADE d.o.o. Usora (пренос)	07.11.2017.	до 29.09.2018.
	ГП ТОМИНГ д.о.о. Груде (обнова)	07.11.2017.	10 година
	Фотонапонска електрана „СОЛАР-РАМА“, вл. Славко Жилић	07.11.2017.	10 година
	„МИРНА ЛУКА“, вл. Жељко Козина	07.11.2017.	12 година
Дозвола за снабдијевање електричном енергије - дозвола II реда	ХЕП-Траде д.о.о. из (измјена и допуна)	26.01.2017.	до 29.10.2020.
	Ал-Траде д.о.о. из Мостара	09.06.2017.	2 године
	ХСЕ БХ д.о.о. из Сарајева (обнова)	26.07.2017.	5 година
	PROENERGY d.o.o. iz Mostara (измјена и допуна)	04.10.2017.	до 24.02.2020.

Табела 11. Преглед издатих дозвола у извјештајном периоду

Осим наведених издатих дозвола за рад обрађено је и 12 захтјева за издавање дозвола и то:

1. Г-Петрол д.о.о. Сарајево захтјев за обнову дозволе за снабдијевање електричном енергијом - дозволе II реда (15.01.2018.),
2. Витол Адриатик д.о.о. из Сарајева захтјев за обнову дозволе за снабдијевање електричном енергијом - дозвола II реда (15.01.2018.),
3. SolarMax д.о.о. Мостар, захтјев за обнову дозволе за рад за производњу електричне енергије (15.03.2018.),

4. „ЕКО-РЕМ“ д.о.о. Сарајево, захтјев за издавање дозволе за рад за производњу електричне енергије (27.02.2018.),
5. „КАЛИМ“ д.о.о. Тешањ, захтјев за издавање дозволе за рад за производњу електричне енергије (у поступку пред ФЕРК-ом),
6. Д.О.О. „КАЛИМ ПРОФИЛ“ Тешањ, захтјев за издавање дозволе за рад за производњу електричне енергије (15.01.2018.),
7. „ЕНЕРГО СОЛАР“, вл. Никола Марић, захтјев за издавање дозволе за рад за производњу електричне енергије (02.02.2018.),
8. Дјелатност сродна обртничкој - Производња електричне енергије - „ПАПЕ“, вл. Мирсад Башић, захтјев за издавање дозволе за рад за производњу електричне енергије у микро-постројењима ОИЕ (15.01.2018.),
9. „СУША ЦОММЕРЦЕ“ д.о.о. Високо, захтјев за обнову дозволе за рад за производњу електричне енергије (02.02.2018.),
10. „ЕКО ЕНЕРГЕТИКА“ д.о.о. Сарајево, захтјев за измјену и допуну због измјена назива и сједишта друштва „ОПЕС“ д.о.о. Сарајево (15.01.2018.),
11. МК ГРОУП д.о.о. из Стоца захтјев за обнову дозволе за рад за производњу електричне енергије (у поступку пред ФЕРК-ом) и
12. МАРССЕЛ д.о.о. Мостар, захтјев за издавање дозволе за рад за производњу електричне енергије (Закључак о обустави поступка од 09.06.2017. године).

Број издатих дозвола - лиценци	Број одбачених захтјева за издавање дозвола-лиценци			Број захтјева за лиценце у поступку пред ФЕРК-ом	Укупан број обрађених захтјева за лиценце у 2017. години
	непотпуност	ненадлежност	повлачење захтјева		
38	0	0	1	11	50

Табела 12. Обрађени захтјеви у 2017. години

Закључно са 31.12.2017. године, било је укупно 159 дозвола за обављање електропривредних дјелатности и то: за дјелатност производње електричне енергије 135 дозвола за рад, за дјелатност дистрибуције двије дозволе за рад, за дјелатност снабдијевања електричном енергијом - дозвола I реда, такође двије дозволе, те за дјелатност снабдијевања електричном енергијом - дозвола II реда 19 дозвола и једна дозвола за рад Оператору за ОИЕиЕК. У табели која слиједи дат је преглед укупно важећих дозвола по врстама дјелатности:

Број издатих дозвола за рад за производњу електричне енергије	Број издатих дозвола за рад за дистрибуцију електричне енергије	Број издатих дозвола за снабдијевање ел. енергијом дозвола I реда	Број издатих дозвола за снабдијевање ел. енергијом - дозвола II реда	Број издатих дозвола за рад Оператор за ОИЕиЕК	Укупан број издатих дозвола на дан 31.12.2017.
135	2	2	19	1	159

Табела 13. Број важећих дозвола за рад за обављање електропривредних дјелатности закључно са 31.12.2017. године

Имајући у виду укупан број важећих дозвола на дан 31.12.2017. године, а које је су издате протеклих година, може се рећи да ФЕРК настоји континуирано омогућити испуњавање циљева постављених законима тј. поступно увођење, регулисање и развој тржишта електричне енергије, укључивање свих учесника на тржишту у међународно тржиште електричне енергије, као и увођење конкуренције. Врсте дозвола за рад за обављање електропривредних дјелатности и период важења објављени су и у збирном регистру ФЕРК-а, који се може наћи и на интернет страници ФЕРК-а.

У Табели 14. приказан је преглед постројења из обновљивих извора енергије на основу којих су имаоци дозвола за рад за производњу електричне енергије стекли статус квалификованог произвођача, према врсти технологије, за период од 2010. до 2017. године.

Врста постројења за коришћење ОИЕиЕК	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.	2017.
мХЕ	20	30	32	33	42	44	52	57
СЕ	0	0	5	18	32	63	107	128
ВЕ	0	0	1	1	1	1	1	1
депонијски гас**	1	1	1	1	1	1	1	1
Укупно	21	31	39	53	76	109	161	187

Табела 14. Преглед изграђених постројења која користе ОИЕ (Постројења ОИЕиЕК)

Издате дозволе за обављање енергетских дјелатности у сектору нафтне привреде у 2017. години

У извјештајном периоду ФЕРК је прегледао захтјеве за издавање дозвола за рад (лиценци) за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде. У 2017. години укупно је издато 19 дозвола, од чега седам дозвола за рад (лиценци) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом, осам дозвола за рад (лиценци) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем, три дозволе за рад (лиценце) за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а и једна дозвола за рад (лиценца) за трговање ЛПГ-ом. У табели која слиједи дат је поименични преглед привредних друштава којима су издате дозволе за обављање енергетских дјелатности.

Врста дозволе	Ималац дозволе	Датум издавања	Период важења
Дозвола за рад за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом	„ЕЛ ТАРИК ОИЛ БЕНЗИНСКЕ СТАНИЦЕ“ д.о.о. Сарајево	24.04.2017.	23.04.2022.
	„БРКИЋ-ПЕТРОЛ“ д.о.о. Зеница	24.04.2017.	23.04.2022.
	„КОРЕХ-SARAJLIĆ“ д.о.о. Сребреник	09.06.2017.	08.06.2022.
	Доо „ЧАВКУНОВИЋ-БАУ“ Бихаћ	09.06.2017.	08.06.2022.
	„Г-ТАНК“ д.о.о. Витез	29.08.2017.	28.08.2022.
	„ТИОИЛ“ д.о.о. Стара Била, Витез	29.08.2017.	28.08.2022.
	ЛАГЕР д.о.о. Посушје	14.12.2017.	13.12.2022.
Дозвола за рад за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем	ДОО „ПЕТРОЛ-П“ Бихаћ	12.01.2017.	11.01.2022.
	„ЕЛ ТАРИК ОИЛ БЕНЗИНСКЕ СТАНИЦЕ“ д.о.о. Сарајево	24.04.2017.	23.04.2022.
	ДОО „РЕЗ“ Цазин	24.04.2017.	23.04.2022.
	ОИЛ-АЦ д.о.о. Мостар	19.05.2017.	18.05.2022.
	Е-ТАНК д.о.о. из Илиџе	03.07.2017.	02.07.2022.
	„ПРОМИНГ“ д.о.о. Бугојно	03.07.2017.	02.07.2022.
	„ТИОИЛ“ д.о.о. Стара Била, Витез	29.08.2017.	28.08.2022.
ЛАГЕР д.о.о. Посушје	14.12.2017.	13.12.2022.	
Дозвола за рад за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а	„ПАПИЋ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД	12.01.2017.	11.01.2022.
	ДОО „ПЕТРОЛ-П“ Бихаћ	13.02.2017.	12.02.2022.
	ЕУРОБЕНЗ д.о.о. Груде	14.12.2017.	13.12.2022.
Дозвола за рад за трговање ЛПГ-ом	„LIQVIVEX“ д.о.о. Усора	24.02.2017.	23.02.2022.

Табела 15. Преглед издатих дозвола у извјештајном периоду

Број издатих дозвола за рад (лиценци) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом	Број издатих дозвола за рад (лиценци) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем	Број издатих дозвола за рад (лиценци) за складиштење нафтних деривате осим ЛПГ-а	Број издатих дозвола за рад (лиценци) за трговање ЛПГ-ом	Укупан број издатих дозвола у сектору нафтне привреде на дан 31.12.2017. године
7	8	3	1	19

Табела 16. Број издатих дозвола, у сектору нафтне привреде у 2017. години

Осим наведених издатих дозвола за рад обрађена су и **34** захтјева за издавање дозвола, и то:

1. „JUNUZović-KOPEX“ д.о.о., Лукавац, захтјев за измјену и допуну дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (Рјешење о измјени и допуни 26.01.2017.),
2. „ДЕЛТА ПЕТРОЛ“ Какањ д.о.о., захтјев за измјену и допуну дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (Рјешење о измјени и допуни 19.05.2017.),
3. „ДЕЛТА ПЕТРОЛ“ Какањ д.о.о., захтјев за измјену и допуну дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (Рјешење о измјени и допуни 14.12.2017.),
4. АрцелорМиттал Зеница, д.о.о., захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (Рјешење - одбијање 03.07.2017.),
5. „БРКИЋ-ПЕТРОЛ“ д.о.о. Зеница, захтјев за одузимање дозволе за рад (лиценце) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (Рјешење - привремено одузимање 03.07.2017.),
6. „БРКИЋ-ПЕТРОЛ“ д.о.о. Зеница, захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (Закључак - одбијање 09.06.2017.),
7. ИЗОБИТ д.о.о. Брчко Дистрикт БиХ, захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (Закључак - одбијање 26.07.2017.),
8. „AREX“ д.о.о. Градачац, захтјев за измјену и допуну дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (Рјешење о измјени и допуни 26.07.2017.),
9. „AREX“ д.о.о. Градачац, захтјев за измјену и допуну дозволе за рад (лиценце) за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (Рјешење о измјени и допуни 26.07.2017.),
10. Доо „ЧАВКУНОВИЋ-БП“ Бихаћ, захтјев за измјену и допуну дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (Рјешење о измјени и допуни 26.07.2017.),
11. „ХИФА-ОИЛ“ д.о.о. Тешањ, захтјев за измјену и допуну дозволе за рад (лиценце) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (Рјешење о измјени и допуни 26.07.2017.),
12. „ХИФА-ОИЛ“ д.о.о. Тешањ, Дозвола за рад (лиценца) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (Закључак о исправци 24.11.2017.),
13. „ХИФА-ОИЛ“ д.о.о. Тешањ, захтјев за измјену и допуну дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (Рјешење о измјени и допуни 26.07.2017.),
14. „ХИФА-ОИЛ“ д.о.о. Тешањ, Дозвола за рад (лиценца) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (Закључак о исправци 24.11.2017.),
15. „ПЕТРОБИТ“ д.о.о. Тешањ, захтјев за измјену и допуну дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (Рјешење о измјени и допуни 26.07.2017.),
16. „ПЕТРОБИТ“ д.о.о. Тешањ, Дозвола за рад (лиценца) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (Закључак о исправци 24.11.2017.),

17. „ХИФА“ д.о.о. Тешањ, захтјев за измјену и допуно дозволе за рад (лиценце) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (Рјешење о измјени и допуни 14.09.2017.),
18. „ХИФА“ д.о.о. Тешањ, захтјев за измјену и допуно дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (Рјешење о измјени и допуни 09.06.2017.),
19. „ТРГОШПЕД“ д.о.о. Какањ, захтјев за измјену и допуно дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (Рјешење о измјени и допуни 14.09.2017.),
20. ЈП Електропривреда БиХ д.д.- Сарајево, захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (у поступку пред ФЕРК-ом),
21. „БФС“ д.о.о. Сарајево, захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (у поступку пред ФЕРК-ом),
22. „МЕРКЕЗ-ОИЛ“ д.о.о. Нови Травник, захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (у поступку пред ФЕРК-ом),
23. „ТРАНСПОРТБЕТОН“ д.о.о. Кисељак, захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (у поступку пред ФЕРК-ом),
24. „ПРОМИНГ“ д.о.о. Бугојно, захтјев за измјену и допуно дозволе за рад (лиценце) за трговину нафтних деривата осим ЛПГ-ом (у поступку пред ФЕРК-ом),
25. „ПРОМИНГ“ д.о.о. Бугојно, захтјев за измјену и допуно дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (у поступку пред ФЕРК-ом),
26. „ПРОМИНГ“ д.о.о. Бугојно, захтјев за измјену и допуно дозволе за рад (лиценце) за трговање ЛПГ-ом (у поступку пред ФЕРК-ом),
27. ДОО „ИБРАХИМОВИЋ“ Босанска Крупа захтјев за измјену и допуно дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (у поступку пред ФЕРК-ом),
28. „Средњобосанске шуме“-“Шуме средишње Босне“-“ Средњобосанске шуме“ д.о.о., захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (у поступку пред ФЕРК-ом),
29. „РПЦ Суперфос Балкан“ д.о.о., захтјев за одузимање дозволе за рад (лиценце) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (у поступку пред ФЕРК-ом),
30. ЈП Електропривреда БиХ д.д.- Сарајево ЗД РУ „ГРАЧАНИЦА“ д.о.о. Горњи Вакуф-Ускопље, захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (у поступку пред ФЕРК-ом),
31. „КАКАЊ ПЕТРОЛ“ д.о.о. Какањ, захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (у поступку пред ФЕРК-ом),
32. „PETROL VN OIL COMPANY“ д.о.о. Сарајево, захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (у поступку пред ФЕРК-ом),
33. БРОВИС Д.Д. ВИСОКО, захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (у поступку пред ФЕРК-ом) и
34. „ГТГ Плин“ д.о.о. Зеница, захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за трговање ЛПГ-ом (у поступку пред ФЕРК-ом).

Број издатих дозвола за рад (лиценци)	Број измијењених дозвола за рад (лиценци)	Број одбачених захтјева за издавање дозвола за рад (лиценци)		Број захтјева за лиценце са закључком о исправци	Број захтјева за лиценце у поступку пред ФЕРК-ом	Укупан број обрађених захтјева за лиценце у 2017.
		Привремено одузимање	одбијање			
19	12	1	3	3	15	53

Табела 17. Обрађени захтјеви у 2017. години

Према томе, закључно са 31.12.2017. године, било је укупно 112 дозвола за рад (лиценци) за обављање енергетских дјелатности и то: 40 дозвола за рад (лиценци) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом, 42 дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем, 17 дозвола за рад (лиценци) за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а и 13 дозвола за рад (лиценци) за трговање ЛПГ-ом.

Број важећих дозвола за рад (лиценци) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом	Број важећих дозвола за рад (лиценци) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем	Број важећих дозвола за рад (лиценци) за складиштење нафтних деривате осим ЛПГ-а	Број важећих дозвола за рад (лиценци) за трговање ЛПГ-ом	Укупан број важећих дозвола у сектору нафтне привреде на дан 31.12.2017.
40	42	17	13	112

Табела 18. Број важећих дозвола за рад (лиценци) за обављање енергетских дјелатности закључно са 31.12.2017.

Имајући у виду укупан број важећих дозвола из сектора нафтне привреде на дан 31.12.2017. године, може се рећи да ФЕРК настоји омогућити испуњавање циљева постављених Законом о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине тј. надзор и регулисање односа између увозника, трговаца на велико, трговаца на мало, транспортера и купаца нафтних деривата, те осигурање недискриминације, ефикасне конкуренције и ефикасног функционисања тржишта нафтних деривата, обрађајући посебну пажњу на сигурност снабдијевања нафтним дериватима.

Врсте дозвола за рад за обављање енергетских дјелатности и период важења објављени су у збирном регистру ФЕРК-а, који се може наћи и на интернет страници ФЕРК-а.

Одузимање дозвола за рад

Одузимање дозвола за рад - лиценци за обављање енергетских дјелатности из електроенергетског сектора

Током 2017. године није било случајева одузимања дозвола за рад у електроенергетском сектору.

Одузимање дозвола за рад - лиценци за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде

Чланом 1. Закона о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине, између осталог, уређују се надлежности и обавезе ФЕРК-а, дозволе за рад, садржај и начин издавања дозвола за рад, регистар дозвола за рад.

Чланом 22. ставом (1) истог закона прописано је да се лиценца прије истека њеног важења може одузети привремено или трајно, а члан 36. Правилника о издавању дозвола за рад (лиценци) за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде прописује разлоге и поступак одузимања дозволе за рад (лиценце).

У 2017. години ФЕРК је донио једно Рјешење о привременом одузимању дозволе за рад (лиценце) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом и то имаоцу дозволе „БРКИЋ-ПЕТРОЛ“ д.о.о. ЗЕНИЦА.

ФЕРК је имаоцу дозволе „БРКИЋ-ПЕТРОЛ“ д.о.о. ЗЕНИЦА 24.04.2017. године издао Дозволу за рад (лиценцу) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом са периодом важења од 24.04.2017. до 23.04.2022. године.

Дана 15.05.2017. године ФЕРК је од подносиоца „БРКИЋ ПЕТРОЛ“ д.о.о. Зеница под бројем 06-03-532/33/17 примио Захтјев за одузимање дозволе за рад (лиценце), у поступку привременог одузимања Дозволе за рад (лиценце) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом број 06-03-288/13/17 од 24.04.2017. године, ради необављања одобрене енергетске дјелатности.

Чланом 36. Правилника о издавању дозвола за рад (лиценци) за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде прописани су разлози одузимања дозволе за рад (лиценце), те је ставом (1) тачка д) овог члана прописано да ће ФЕРК исту одузети уколико имаоца дозволе не обавља одобрену енергетску дјелатност о чему је био дужан обавијестити ФЕРК.

На основу обраде Захтјева за одузимање дозволе за рад (лиценце) подносиоца „БРКИЋ ПЕТРОЛ“ д.о.о. Зеница и документације приложене уз захтјев, ФЕРК је у складу са чланом 37. став (2) и чланом 43. став (1) тачка д) Правилника о издавању дозвола за рад (лиценци) за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде, донио Рјешење о привременом одузимању дозволе за рад (лиценце).

Надгледање извршавања одредби и услова из издатих дозвола

Чланом 21. став (10) Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине прописано је да ФЕРК, у оквиру својих надлежности, између осталог, прати и надгледа извршавање одредби и услова из издатих дозвола, док је законским и подзаконским правилима и прописима речено како, у оквиру својих надлежности, ФЕРК врши надгледање испуњавања услова из дозволе, те да је у циљу испуњавања услова из дозволе за рад ималац дозволе обавезан достављати податке, друге документе и информације на захтјев ФЕРК-а, које су ФЕРК-у неопходне у сврху примјене Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине и Закона о коришћењу обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације, да би ФЕРК-у омогућио извршавање његових надлежности у складу са законом, правилима и прописима ФЕРК-а. Такође, прописано је и да је ималац дозволе обавезан обавјештавати ФЕРК о свакој повреди услова дозволе за рад у року од 10 дана од сазнања да је дошло до повреда. Овлаштени радници ФЕРК-а у складу са овом тачком, имају право обављати редовно и ванредно надгледање у просторијама имаоца дозволе и имају право приступа објектима, постројењима, опреми и документима да би извршили увид у обављање лиценциране дјелатности, у складу са условима ове дозволе за рад, те је ималац дозволе обавезан сарађивати са ФЕРК-ом током припреме и приликом обављања надгледања.

Чланом 26. став (1) Закона о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине прописано је да ФЕРК надгледа обављање лиценциране енергетске дјелатности. Законским и подзаконским актима речено је да, у оквиру својих надлежности, ФЕРК врши надгледање испуњавања услова из дозволе. У циљу испуњавања услова из дозволе за рад (лиценце), ималац дозволе обавезан је достављати податке, друге документе и информације на захтјев ФЕРК-а, које су ФЕРК-у неопходне у сврху примјене Закона о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине. Тиме се ФЕРК-у омогућава извршавање његових надлежности у складу са законом, правилима и прописима ФЕРК-а. Такође, прописано је и да је ималац дозволе обавезан обавјештавати ФЕРК о свакој повреди услова дозволе за рад (лиценце) одмах по настанку промјена. Овлаштени радници ФЕРК-а у складу са овом тачком, имају право обављати редовно и ванредно надгледање у просторијама имаоца дозволе и имају право приступа објектима, опреми и документима да би извршили увид у обављање лиценциране дјелатности, у складу са условима дозволе за рад (лиценце). Иналац дозволе, обавезан је сарађивати са ФЕРК-ом током припреме и приликом обављања надгледања.

Надгледање ималаца дозвола за обављање електропривредних дјелатности

Приликом анализе редовних извјештаја ималаца дозвола за обављање електропривредних дјелатности, производње и снабдијевања електричном енергијом - дозвола II реда, утврђено је да постоје одређене недоследности, односно неслагања у испуњавању услова издатих дозвола, те је Комисија за надгледање обављања лиценцираних дјелатности у извјештајном периоду извршила надгледање укупно пет имаоца дозвола, од чега једног имаоца дозволе за рад за производњу електричне енергије и четири имаоца дозвола за снабдијевање електричном енергијом - дозвола II реда.

Ред бр.	Иналац дозволе	Обављено надгледање	Извјештај и коментари на извјештај о обављеном надгледању усвојени на интерном састанку
1.	„ГРАНД 99“ д.о.о. Травник	18.04.2017.	26.07.2017.
2.	ХЕП-Траде д.о.о. из Мостара	07.07.2017.	26.07.2017.
3.	Alpiq Energija BH d.o.o. Sarajevo	13.09.2017.	04.10.2017.

4.	Витол Адриатик д.о.о. из Сарајева	05.10.2017.	24.10.2017
5.	Ахро ВН д.о.о. из Сарајева	09.11.2017.	24.11.2017.

Табела 19. Извршена надгледања ималаца дозвола за обављање електропривредних дјелатности у 2017. години

Надгледање је обухватило период од издавања дозволе до тренутка провођења надгледања.

Предмет надгледања био је усмјерен на оне услове дозвола за које је из достављених редовних извјештаја утврђена недоследност, односно неслагање.

Код имаоца дозволе за рад за производњу електричне енергије надгледање је било усмјерено на техничко - енергетске параметре електране, поштивање закона и прописа и техничких стандарда, уговоре о купопродаји електричне енергије, мјерне уређаје, базе података, извјештавање и раздвајање дјелатности.

Код имаоца дозволе за снабдијевање електричном енергијом - дозволе II реда, надгледање је било усмјерено на неслагање приказаних прихода по оствареној продаји електричне енергије у подацима из финансијског извјештаја за 2017. годину и подацима примљеним у мјесечним извјештајима за исти период, а према ФЕРК-овом Правилнику о извјештавању. Такође, надгледање је било усмјерено и на податке о оствареној набавци/продаји електричне енергије, које ималац дозволе доставља у ФЕРК-овим мјесечним извјештајима из горе наведеног правилника.

О извршеном надгледању, комисија је израдила извјештаје о обављеном регулаторном надгледању, која су достављена имаоцима дозвола на давање коментара. Након анализе извјештаја и примљених коментара, а како није било потребе за издавање рјешења са налозима за предузимање мјера, ФЕРК је иста усвојио на интерном састанку.

Надгледање ималаца дозвола за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде

Комисија за надгледање, у извјештајном периоду, је извршила надгледање 19 имаоца дозвола из сектора нафтне привреде код којих је извршена провјера 11 дозвола за дјелатност трговине на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом, девет дозвола за дјелатност транспорта нафтних деривата друмским саобраћајем, шест дозвола за дјелатност трговања ЛПГ-ом, те 10 дозвола за дјелатност складиштења нафтних деривата осим ЛПГ-а.

Ред бр.	Ималац дозволе	Дјелатност за коју је обављено надгледање	Обављено надгледање	Извјештај и коментари усвојени на интерном састанку
1.	ОИЛ – АЦ д.о.о. Мостар	Трговина на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом Складиштење нафтних деривата осим ЛПГ	26.01.2017.	13.02.2017.
2.	„ПАЖИН“ д.о.о. Столац	Трговина на велико нафтним дериватима осим ЛПГ Транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем Складиштење нафтних деривата осим ЛПГ	08.02.2017.	24.02.2017.
3.	БИНВЕСТ д.о.о. Посушје	Складиштење нафтних деривата осим ЛПГ	22.02.2017.	17.03.2017.
4.	„УНИКОМЕРЦ“ д.о.о. Градачац	Транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем Трговање ЛПГ	06.03.2017.	30.03.2017.
5.	„AREX“ д.о.о. Градачац	Транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем Складиштење нафтних деривата осим ЛПГ	06.03.2017.	30.03.2017.
6.	„КОРЕХ-SARAJLIĆ“ д.о.о. Сребреник	Транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем	07.03.2017.	30.03.2017.
7.	„ПАПИЋ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД	Складиштење нафтних деривата осим ЛПГ	20.03.2017.	24.04.2017.

8.	Доо „ЧАВКУНОВИЋ-БП“ Бихаћ	Трговина на велико нафтним дериватима осим ЛПГ Транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем Складиштење нафтних деривата осим ЛПГ	20.03.2017.	24.04.2017.
9.	ДОО „ПЕТРОЛ-П“ Бихаћ	Транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем Складиштење нафтних деривата осим ЛПГ	21.03.2017.	24.04.2017.
10.	ДОО „ЕУРО-ЈЕТ“ Цазин	Трговина на велико нафтним дериватима осим ЛПГ Транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем	21.03.2017.	24.04.2017.
11.	д.о.о. „ИНТЕР-БУТАН“ Цазин	Трговање ЛПГ	21.03.2017.	24.04.2017.
12.	„ИБРАХИМОВИЋ“ доо Босанска Крупа	Трговина на велико нафтним дериватима осим ЛПГ Транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем	22.03.2017.	24.04.2017.
13.	„ПРОМИНГ“ д.о.о. Бугојно	Трговина на велико нафтним дериватима осим ЛПГ Трговање ЛПГ	12.06.2017.	04.10.2017.
14.	ЕНЕРГОПЕТРОЛ д.д. Сарајево	Трговина на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом Складиштење нафтних деривата осим ЛПГ	14.09.2017.	24.10.2017.
15.	„ХОЛДИНА“ д.о.о. Сарајево	Трговина на велико нафтним дериватима осим ЛПГ Транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем Складиштење нафтних деривата осим ЛПГ Трговање ЛПГ	14.09.2017.	24.10.2017.
16.	БОССГАС ПЛИН д.о.о. Томиславград	Трговање ЛПГ	27.09.2017.	24.10.2017.
17.	Г-ПЕТРОЛ д.о.о. Сарајево	Трговина на велико нафтним дериватима осим ЛПГ Складиштење нафтних деривата осим ЛПГ	11.10.2017.	07.11.2017.
18.	ЕРДАЛ д.о.о. Сарајево	Трговина на велико нафтним дериватима осим ЛПГ Трговање ЛПГ-ом	11.10.2017.	07.11.2017.
19.	„PETROL VN OIL COMPANY“ д.о.о. Сарајево	Трговина на велико нафтним дериватима осим ЛПГ	11.10.2017.	07.11.2017.

Табела 20. Извршена надгледања имаоца дозвола за обављање енергетских дјелатности у 2017. години

Надгледање је обухватило период од издавања дозволе до тренутка провођења надгледања и било је усмјерено на чињенице, односно евентуалне измјене истих, на основу којих је дозвола за рад (лиценца) издата.

О извршеном надгледању, комисија је израдила извјештаје о обављеном регулаторном надгледању, која су достављена имаоцима дозвола на давање коментара. Након анализе извјештаја и примљених коментара, а како није било потребе за издавањем рјешења са налозима за предузимање мјера, ФЕРК је исте усвојио на интерном састанку.

Поред надгледања, комисија за надгледање, у извјештајном периоду, је извршила и провјеру података, а прије издавања четири дозволе за дјелатност транспорта нафтних деривата друмским саобраћајем и двије дозволе за дјелатност складиштења нафтних деривата осим ЛПГ-а.

Након обављених провјера података, подносиоцима захтјева су издата четири рјешења о издавању дозволе за рад (Табела 21.) и два закључка о одбијању захтјева за издавање дозволе за рад (Табела 22.).

Ред бр.	Ималац дозволе	Дјелатност за коју је обављена провјера података	Обављена провјера података	Рјешење о издавању дозволе за рад (лиценце)
1.	ОИЛ – АЦ д.о.о. Мостар	Транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем	25.01.2017.	19.05.2017.
2.	ДОО „РЕЗ“ Цазин	Транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем	21.03.2017.	24.04.2017.
3.	„ПРОМИНГ“ д.о.о. Бугојно	Транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем	12.06.2017.	03.07.2017.
4.	Е-ТАНК д.о.о.	Транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем	12.06.2017.	03.07.2017.

Табела 21. Извршене провјере података подносиоца захтјева за обављање енергетских дјелатности у 2017. години

Ред бр.	Ималац дозволе	Дјелатност за коју је обављена провјера података	Обављена провјера података	Закључак о одбијању захтјева за издавање дозволе за рад (лиценце)
1.	Д.О.О. „ИБРАХИМОВИЋ“ Босанска Крупа	Складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а	22.03.2017.	10.04.2017.
2.	„БРКИЋ-ПЕТРОЛ“ д.о.о. Зеница	Складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а	10.04.2017.	09.06.2017.

Табела 22. Извршене провјере података подносиоца захтјева за обављање енергетских дјелатности у 2017. години

Заштита купаца

ФЕРК у сегменту заштите купаца активно учествује на више начина, посебно кроз провођење надгледања над електроенергетским субјектима, надгледања над квалитетом услуга електроенергетских субјеката, у складу са одредбама Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине и Опшних услова за испоруку електричне енергије, рјешавањем појединачних приговора купаца електричне енергије, као и жалби подносиоца захтјева за издавање претходне, односно електроенергетске сагласности, а на основу овлашћења у складу са Законом о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине.

Заштиту својих права купци електричне енергије покрећу пред ФЕРК-ом подношењем приговора у вези са спором који се односи на право на снабдијевање електричном енергијом, обавезу снабдијевања електричном енергијом, тарифе/ције не по којима се врши снабдијевање електричном енергијом, кашњења или одбијања снабдијевања електричном енергијом, квалитет снабдијевања електричном енергијом и пружањем услуга с тим у вези. Такође, ФЕРК у другом степену рјешава по жалби подносиоца захтјева за издавање претходне, односно електроенергетске сагласности коме је одбијен приступ дистрибутивној мрежи или је незадовољан условима за приступ мрежи. Сви приговори и жалбе обрађују се у надлежним стручним секторима ФЕРК-а, а кроз њихову обраду остварује се непосредан увид у рад електроенергетских субјеката, те примјена прописа од електроенергетских субјеката у подручју заштите купаца.

ФЕРК води поступак по приговору, у складу са одредбама Правилника о јавним расправама и рјешавању захтјева, спорова и жалби ФЕРК-а, у којем се стране у поступку, уколико не постигну консензус, упућују на остваривање свог права пред надлежним судом, док су одлуке ФЕРК-а, када рјешава у другом степену по жалби коначне и против истих се може покренути управни спор подношењем тужбе надлежном суду.

Увођењем регулације у електроенергетски сектор потакнута је политика активне заштите купаца и успостављена комуникација између различитих учесника на тржишту електричне енергије, а посебно крајњих купаца са ФЕРК-ом.

Заштита купаца укључује и одговоре на упите електроенергетских субјеката, крајњих купаца и других заинтересованих купаца у вези са примјеном одредби Опшних услова за испоруку електричне енергије и других правила и прописа ФЕРК-а.

Током 2017. године ФЕРК-у су поднесене 24 жалбе подносиоца захтјева за издавање претходне, односно електроенергетске сагласности којима је одбијен приступ мрежи или су незадовољни условима за приступ мрежи, а примљено је 100 приговора, који су се односили на право на снабдијевање електричном енергијом, обавезу снабдијевања електричном енергијом, тарифе/цијене по којима се врши снабдијевање електричном енергијом, кашњења или одбијање снабдијевања електричном енергијом, квалитет снабдијевања електричном енергијом и пружање услуга с тим у вези.

Укупно су примљена 124 предмета, која се у складу са члановима 39. и 51. Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине могу разврстати како слиједи:

Врста предмета	Број предмета
одбијен приступ мрежи или је незадовољан условима за приступ мрежи	24
у вези са правом на снабдијевање електричном енергијом	38
у вези са обавезом снабдијевања електричном енергијом	7
у вези са тарифама/цијенама по којима се врши снабдијевање електричном енергијом	27
у вези са кашњењима или одбијањем снабдијевања електричном енергијом	12
у вези са квалитетом снабдијевања електричном енергијом и пружањем услуга с тим у вези	16

Табела 23. Врста и број предмета примљених у 2017. години

У 2017. години ријешено је 119 предмета, а преосталих пет су у поступку рјешавања и пренесени су и ријешени у 2018. години.

Врста жалби или приговора	%
Одбијен приступ мрежи или је незадовољан условима приступа на мрежу	19,35
Право на снабдијевање електричном енергијом	30,65
Обавеза снабдијевања електричном енергијом	5,65
Тарифе по којима се врши снабдијевање електричном енергијом	21,77
Кашњење или одбијање снабдијевања електричном енергијом	9,68
Квалитет снабдијевања електричном енергијом и пружање услуга у вези са тим	12,90
Укупан број примљених предмета	100

Табела 24. Статистички преглед по врстама жалби и приговора купаца у 2017. години

Међународна чланства и пројекти

Организација / Пројекат	Опис Организације / Пројекта	Активности ФЕРК-а у извјештајној години
ERRA	ERRA је организација која окупља неовисна енергетска регулаторна тијела, првенствено из средишње Европе и евроазијске регије, с придруженим члановима. Главни циљ овога удружења је повећање размјене информација и искустава међу сталним и придруженим	Стални Одбор за лиценцирање и конкуренцију, у 2017. години одржао је три састанка. Теме којима се одбор бавио у 2017. години биле су: поједностављене процедуре лиценцирања за велетрговце у ERRА земљама чланицама, регулаторна подршка либерализацији тржишта - малопродајно тржиште и услови регулисаног приступа треће стране, лиценцирање и различити елементи подршке соларних електрана, регионална сарадња

Организација / Пројекат	Опис Организације / Пројекта	Активности ФЕРК-а у извјештајној години
	<p>члановима ERRА. ERRА окупља чланове на: ERRА енергетско-инвестиционим и регулаторним конференцијама, те ERRА састанцима предсједавајућих, сталног Одбора за тарифе и одређивање цијена, Одбора за лиценцирање и конкуренцију и Радне скупине за заштиту купаца и малопродајног тржишта, те на ERRА Генералној скупштини.</p> <p>ФЕРК је придружени члан ERRА.</p> <p>www.erra.net</p>	<p>бурза електричне енергије и оператора преносног система у условима процеса интеграције на тржишту дан унапријед (спајање тржишта), праћење тржишта и потенцијални алати и методе прикупљања, процјене података, откривања сигнала и тенденција тржишта и сл.</p> <p>Одбор за тарифе и одређивање цијена одржао је један заједнички састанак са Одбором за лиценцирање и конкуренцију, те један засебан на којем су разматране сљедеће теме: provedба и изазови с којима се сусрећемо при пријелазу на тарифе које одражавају трошкове, мрежне дистрибутивне тарифе електричне енергије, могући нови регулаторни концепти одобравања нових инвестиција у дистрибуцијску мрежу како би се потакло прикључивање нових купаца на мреже, програми енергетских капиталних улагања, ЕУ тарифни мрежни кодекс, фиксни елементи мрежних тарифа пријеноса и дистрибуције, израчун и одобравање гарантованих тарифа, премија и других типова механизма потпоре за ОИЕ и друге.</p> <p>ERRА Радна скупина за купце и малопродајна тржишта током 2017. године одржала је један састанак на којем се бавила темама као што су: квалитета снабдијевања заснована на извјештају о успоредним анализама, показатељи квалитете услуге, новости из подручја малопродајних тржишта чланица, предуслови за ефикасно малопродајно тржиште те запрехе за промјену снабдијевача на тржиштима, стандардизација рачуна за енергију у Еуроци, различити законски услови и могућности за тражење депозита од крајњих купаца, права и обавезе купаца наспрам права и обавеза подuzeћа, откривање бројила у квару, разлози за неисправност, одговорност и обавезе страна у поступку те процедура замијене бројила и друге.</p>
<p>Секретаријат Енергетске заједнице</p>	<p>Енергетска заједница дјелује преко институција успостављених према Уговору о успостави Енергетске заједнице и то: Секретаријат Енергетске заједнице, Министарско вијеће, Регулаторни одбор, ПХЛГ, те Форум за електричну енергију, Социјални форум, Форум за нафту и Форум за плин. Састанци Министарског вијећа одржавају се два пута годишње и то у држави која је предсједавајућа.</p> <p>www.energy-community.org</p>	<p>Представници ФЕРК-а учествовали су на састанку у организацији Међународне агенције за обновљиву енергију (ИРЕНА) и Секретаријата Енергетске заједнице (ЕЦС), на тему „Аукције за обновљиву енергију“ одржаном 08.03.2017. године. Програм састанка укључивао је разматрање сљедећих основних тема: „Обновљиви извори енергије програми потпоре: улога аукције“, „Пројектирање аукције“ и „Аукције у пракси“.</p> <p>У периоду од 31.05 до 01.06.2017. године одржан је 22. форум о електричној енергији, који организује Енергетска заједница. Тематски фокус Електроенергетског форума 2017. био је напредак који је постигнут и предстојећи изазови у креирању спојених тржишта у Енергетској заједници. Догађај се заснивао на развоју који је постигнут под процесом Западни Балкан 6 и разматране су нове законодавне иницијативе Секретаријата Енергетске заједнице по питању осигурања уистину усклађеног регулаторног простора у земљама Потписницама ЕЗ и сусједним чланицама ЕУ. Форум је такође истраживао могућност будућих потенцијала развоја тржишта у контексту Пакета Европске комисије о чистој енергији и пружио увид у провођење Инфраструктурне уредбе у Потписницама, те међусобно повезаног развоја Пројекта Енергетске заједнице/Заједничког интереса у електричној енергији.</p> <p>Дана 20.09.2017. године одржан је 12. Плински форум на којем су представници ФЕРК-а активно учествовали у дискусији о сљедећим темама: „Гас у будућем одрживом енергетском миху“, „Велепродајно и малопродајно тржиште гаса“, „Перспективе тржишта гаса у Енергетској заједници“, „Тарифе транспорта плина“ и „Успоредба цијена у Енергетској заједници и сусједним земљама“.</p>

Организација / Пројекат	Опис Организације / Пројекта	Активности ФЕРК-а у извјештајној години
		<p>Секретаријат Енергетске заједнице организовао је 9. Нафтни форум, у периоду од 27. до 28.11.2017. године, са основним темама: „Сигурност нафте“, „Улагање у инфраструктуру“, „Трендови и изазови: Петрокемија и Рафинерија“ и „Климатске промјене и стратегија са ниским нивоом угљика“ на којем су учествовали представници ФЕРК-а.</p>
Пројекат WB6	<p>Шест земаља Западног Балкана (West Balkan 6 – WB6) су потписале Меморандум о разумијевању, обавезујући се на имплементацију законских и регулаторних мјера неопходних за успостављање тржишно засноване трговине електричном енергијом. Оне укључују развој „Спот“ тржишта и регионално повезивање тржишта различитих земаља, регионално балансирање електроенергетских система и регионални приступ у расподјели расположивих прекограничних преносних капацитета.</p>	<p>Представници ФЕРК-а активно учествују у раду пројекта, а унутар истог је начињена и Мапа пута која представља мјере и активности које треба предузети у Босни и Херцеговини да би се постигли циљеви постављени „Бечким договором“ и Меморандумом о разумијевању. Мапа пута садржи циљеве и мјере дефинисане у наведеним документима док су активности које се требају провести у Босни и Херцеговини припремљене тако да одражавају стварну ситуацију у области реформе електроенергетског сектора.</p>
Пројекат USAID EIA	<p>USAID Пројект - Инвестирање у сектор енергије (у даљем тексту: EIA) је пројекат организован од Америчке агенције за међународни развој (у даљем тексту: USAID), са циљем развоја и јачања енергетског сектора у Босни и Херцеговини, а чије је трајање планирано до септембра 2019. године. У партнерству са представницима локалних власти овај пројекат ради на идентификовању могућности за стимулисање инвестиција у електране које користе обновљиве изворе енергије, на покретању комерцијалних процеса који дају могућност купцима електричне енергије да бирају снабдјеваче на тржишту, те помаже у креирању прописа који налажу мјере енергетске ефикасности.</p> <p>www.usaideia.ba</p>	<p>Представници ФЕРК-а, учествујући у раду радних група, прате активности организоване у оквиру пројекта и учествују у реализацији појединих компоненти, те су активно учествовали и у раду Трећег Енергетског самита који се одржао у оквиру пројекта у априлу 2017. године и који је детаљније представио овај пројект свим заинтересованим странама и јавности.</p> <p>У склопу пројекта USAID EIA и под покровитељством MBTEO, ДЕРК-а, ФЕРК-а и РЕРС-а у Неуму је одржан трећи Енергетски самит од 4. до 6. априла 2017. године. Самит је био наставак дијалога кључних актера у енергетском сектору у БиХ са циљем унапређења регулаторног оквира, отклањања препрека за инвестирање и стварање повољнијег тржишно оријентисаног амбијента. Неке од тема су се односиле на будућност тржишта електричне енергије, тржишно планирање у сектору малих хидроелектрана, потенцијал тржишта енергетске ефикасности, заједнички програм за биоенергију и реформе шема подстицаја за обновљиве изворе енергије</p>
Пројекти GIZ	<p>Пројекат „Подстицање обновљивих извора енергије у Босни и Херцеговини“ имплементира Њемачко друштво за међународну сарадњу (GIZ).</p> <p>Пројекат пружа техничку помоћ партнерима, а обухвата пет области (стратешки оквир, законски и регулаторни оквир, административне процедуре и шеме подстицаја, иновативне технологије и јачање капацитета и развијање конкретних алата). Пројекат је кроз четири подручја дјеловања са циљем стварања и јачања предуслова за повећање коришћења обновљивих извора енергије у БиХ (општи оквирни услови за сектор обновљивих извора енергије, развој сектора биоенергије и иновативних технологија, унапређење примјене малих</p>	<p>У 2017. години су настављене активности на пројекту „Подстицање обновљивих извора енергије у БиХ“, започете у 2016. години. У периоду од јануара до децембра 2017. године одржане су четири радионице на којима су учествовали представници ФЕРК-а.</p> <p>На самом почетку 2017. године, а у складу са договором и закључцима са прве одржане радионице, извршено је усаглашавање Оперативног плана са прегледом власништва и прикупљање података од свих учесника.</p> <p>Током Трећег Енергетског самита у Неуму је по први пут упозната шира јавност о реформи шема подстицаја за обновљиве изворе енергије базираним на тржишним начелима.</p> <p>У наставку рада извршено је усаглашавање документа Terms of Reference (ToR) за локалног консултанта као и анализа документа „ГАП анализа микро-произвођача са препорукама побољшања у БиХ -финална верзија-“.</p>

Организација / Пројекат	Опис Организације / Пројекта	Активности ФЕРК-а у извјештајној години
	хидроелектрана, шеме подстицаја и начини финансирања пројекта ОИЕ засновани на локалној заједници).	Крајем 2017.године извршено је усаглашавање заједничког приступа и става према Управи за индиректно опорезивање, а у вези са нето мјерењем, те су усаглашене подгрупе у оквиру пројекта.
Пројекат Међу-регионалног дунавског програма (3Смарт)	Пројекат Паметна зграда – Паметна мрежа – Паметни град (кратица: 3Смарт) је пројекат који финансира Европска унија кроз Међурегионални дунавски програм. Циљ 3Смарт пројекта је осигурати технолошки и законодавни оквир за свеобухватно располагање енергијом у зградама, дистрибутивним мрежама и главним инфраструктурама градова у дунавској регији, чиме се конципира смјер трансформације градова у тзв. паметне градове. Процес започиње успостављањем активног купца у форми паметне зграде, а више њих умрежено чине паметан град. Унутар пројекта развиће се модуларан алат за управљање енергијом који ће се тестирати на пет пилот зграда. http://www.interreg-danube.eu	Током 2016. године ФЕРК се одазвао позиву за заједничку кандидатуру са својим партнерима за учествовање у 3Смарт пројекту, те је исти отпочео 01.01.2017. године и трајаће 30 мјесеци. У пројекту учествује 18 партнера из шест земаља дунавске регије: Босне и Херцеговине, Хрватске, Словеније, Аустрије, Мађарске и Србије. Поред ФЕРК-а, који је придружени партнер 3Смарт пројекта, из Босне и Херцеговине партнери су и Факултет стројарства и рачунарства Свеучилишта у Мостару и ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ” д.д. Мостар. ФЕРК је придружени члан пројекта и активно учествује у раду.
Упитник ЕК	Упитник ЕК представља службени документ којим ЕУ процјењује спремност државе да започне процес приступања, односно ступањ испуњавања копенхагенских и мадридског критеријума. Генерални директорати Европске комисије припремају Упитник са циљем да се добије слика о тренутној ситуацији у држави. http://www.dei.gov.ba/	ФЕРК је од друге половине 2016. године започео са активностима везаним за Упитник Европске комисије за припрему Мишљења о захтјеву Босне и Херцеговине за чланство у Европској унији. Именована је Комисија за израду одговора на питања из Упитника ЕК и координацију рада у ФЕРК-у која поступа по налозима Уреда за европске интеграције Владе Федерације Босне и Херцеговине и Дирекције за европске интеграције Вијећа министара (DEI). У вези са Одлуком о систему координације процеса европских интеграција у Босни и Херцеговини, а поступајући по Одлуци о оснивању радних група за европске интеграције из Федерације Босне и Херцеговине и Одлуци о успостављању радних група за европске интеграције Вијећа министара, испред ФЕРК-а су именовани чланови Радне групе за енергију (Поглавље 15) и Радне групе за заштиту потрошача и здравља (Поглавље 28). ФЕРК је учествовао у овом процесу у свим његовим фазама, од идентификације питања и институција које ће учествовати у давању одговора по појединим питањима, преко уноса својих одговора на питања из Поглавља 15 и Поглавља 28 у Информациони систем DEI-а, превода на енглески језик подзаконских аката ФЕРК-а односно пратећих прилога, удјела на састанцима радних група и техничкој финализацији одговора, до стручне, правне и језичке редактуре превода усаглашених одговора. ФЕРК је све своје активности везане за одговоре на Упитник ЕК извршавао по налозима и у роковима датим од Уреда за европске интеграције Владе Федерације БиХ и DEI-а. Истовремено са овим активностима ФЕРК је учествовао и у изради приједлога мјера за Акциони план за реализацију приоритета Европске комисије изнесених у Извјештају о БиХ за 2016. годину, због чега учествује и у кварталном извјештавању о реализацији мјера како преко Уреда за европске интеграције Владе Федерације БиХ, тако и кроз Информациони систем DEI-а. ФЕРК, у складу са својим надлежностима, активно поступа по закључцима Владе Федерације БиХ и захтјевима Уреда за

Организација / Пројекат	Опис Организације / Пројекта	Активности ФЕРК-а у извјештајној години
		Европске интеграције Владе Федерације БиХ везано за препоруке са састанака Одбора за стабилизацију и придруживању Босне и Херцеговине Европској унији и Пододбора за транспорт, енергију, животну средину и регионални развој и о истима, по захтјеву, извјештава.
NARUC Дистрибутивни и преносни мрежни код за природни гас	У организацији USAID-а и NARUC-а (Националне асоцијације регулатора САД), а у сарадњи са ERRА-ом покренут је пројекат за израду Дистрибутивног и преносног мрежног кода за природни гас. Пројекат је заснован са циљем пружања помоћи земљама јужне и источне Европе у изради правила за тржиште гаса, као и помоћи при изради дистрибутивног и преносног мрежног кода за природни гас.	У склопу пројекта су одржане двије техничке радионице, прва у периоду 19.-21.06.2017. године, а друга 07. и 08.12.2017. године. Представници ФЕРК-а су укључени у овај пројекат, те су учествовали на обје техничке радионице које су организоване у оквиру пројекта.

Финансијски извјештај ФЕРК-а

Буџет ФЕРК-а за 2017.

Буџет ФЕРК-а за 2017. пословну годину усвојен је у Парламенту Федерације БиХ, те је објављен у „Службеним новинама Федерације БиХ“ број 104/16.

Буџет је усвојен у укупном износу од 3.608.000,00 КМ, а састоји се од:

Врста прихода	Износ (КМ)
Регулаторне накнаде за обављање електропривредних дјелатности	3.253.000,00
Регулаторне накнаде за обављање дјелатности из сектора нафтне привреде	275.000,00
Једнократне накнаде	70.000,00
Остали приходи	10.000,00
УКУПНО ПРИХОДА ЗА 2017. ГОДИНУ	3.608.000,00

Табела 25. План буџета - Приходи за 2017. годину

конто	Опис ставке буџета	Износ (КМ)
6111	Бруто плате и накнаде радницима	1.931.594,00
6112	Накнада трошкова радника	182.500,00
612	Доприноси послодавца	219.140,00
613	Издаци за материјал и услуге	556.166,00
6131	Путни трошкови	79.500,00
6132	Издаци за енергију	27.000,00
6133	Издаци за комуналне услуге и комуникације	43.100,00
6134	Административни материјал	26.000,00
6135	Издаци за услуге превоза и горива	17.000,00
6136	Унајмљивање имовине и опреме	156.600,00
6137	Материјал и услуге поправака и одржавања	46.500,00
6138	Издаци осигурања, банкарских услуга и услуга платног промета	20.800,00
6139	Уговорене и друге посебне услуге	139.666,00

82	Капитални расходи	718.600,00
821300	Набавка опреме	58.600,00
821500	Набавка сталних средстава у облику права	20.000,00
821321	Набавка аутомобила	40.000,00
821200	Набавка грађевина	600.000,00
УКУПНО РАСХОДА ЗА 2017. ГОДИНУ		3.608.000,00

Табела 26. План буџета - Расходи за 2017. годину

ФЕРК је у изради свога Завршног финансијског обрачуна за 2017. годину, и иначе у вођењу књиговодства, примјењивао важећу законску регулативу и контни план за буџетске кориснике, као најприхватљивије рјешење до измјене законске регулативе за ову област.

Оваква пракса потврђена је и од Уреда за ревизију институција Федерације БиХ који је у 2017. години извршио ревизију финансијских извјештаја и ревизију усклађености активности, финансијских трансакција и информација исказаних у финансијским извјештајима са законским и осталим прописима за 2016. годину и дао позитивно мишљење на исте.

Како прописује члан 19. Уредбе о рачуноводству буџета да садржај годишњих финансијских извјештаја мора садржавати тачан, истинит и поуздан преглед прихода и примитака, расхода и других плаћања, као и стање имовине, обавеза и извора средстава уз прописане рачуноводствене извјештаје у забиљешкама (анализи исказа), које чине саставни дио годишњег обрачуна, наведена су појашњења која се односе на поједине специфичности институције, одступања у подацима презентираним на прописаним обрасцима као и рачуноводствене политике које се односе на признавање и вредновање појединих рачуноводствених ставки.

Табела у наставку приказује остварења прихода и расхода у 2017. години у односу на план:

Врста прихода (КМ)	План прихода (КМ)	Наплаћено прихода (КМ)	Наплаћени /планирани приходи (%)	Обрачунат и расходи (КМ)	Обрачунати расходи /планирани приходи (%)	Обрачунат и расходи /наплаћени приходи (%)	Остварени вишак прихода над расходима (КМ)
1	2	3	4 (3/2)	5	6(4/2)	7(4/3)	8(3-4)
Регулаторне накнаде	3.528.000,00	3.555.327,53	100,77				
Једнократне накнаде	70.000,00	56.900,00	81,29				
Остали приходи	10.000,00	15.129,27	151,29				
УКУПНО	3.608.000,00	3.627.356,80	100,54	2.397.588,65	66,45	66,10	1.229.768,15

Табела 27. Остварени приходи и расходи у односу на план 2017. године

Укупно остварени вишак прихода над расходима у 2017. години у износу од 1.229.768,15 КМ је Одлуком о усвајању годишњег завршног обрачуна за 2017. годину број 08-08-304-04/18 распоређен на сљедећи начин:

- износ од 600.000 КМ преноси се на издвојена новчана средства за капитална улагања
- износ од 629.768,15 КМ преноси се на вишак прихода над расходима и распоређује на приходе за 2018. годину.

Одлуком о отварању рачуна за посебне намјене за потребе капиталних улагања - изградњу пословног простора број 08-08-49-01/17 дефинисано је да ће се у 2017. години новчана средства континуирано пребацити на рачун за посебне намјене, а све у складу са приливом средстава и одобреним Буџетом ФЕРК-а за 2017. годину. Сходно овој одлуци током 2017. године на рачун за посебне намјене је пребачен наплаћени, а неутрошени износ од 600.000,00 КМ планиран и усвојен на ставци „Набавка грађевина“ Буџета ФЕРК-а, а све у складу са

Одлуком Парламента Федерације БиХ број 01,02-05-1876/15 од 17.12.2015.године објављеној у „Службеним новинама Федерације БиХ“ број 102/15.

Приходи ФЕРК-а у 2017. години

Буџет ФЕРК-а за 2017. годину је усвојен на сједници Представничког дома 14.12.2016. године и на сједници Дома народа 29.12.2016. године, те објављен 30.12.2016. године у „Службеним новинама Федерације БиХ“ број 104/16.

Током 2017. године ФЕРК је прво пословао на основу Одлуке о привременој регулаторној накнади за имаоце дозвола за обављање електропривредне дјелатности и имаоца дозволе за рад Оператора за ОИЕиЕК за период 01.01.2017.-30.06.2017.године („Службене новине Федерације БиХ“ број 99/16 од 16.12.2016. године), а након тога у складу са Правилником о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола („Службене новине Федерације БиХ“ број 5/17 од 25.01.2017. године), Одлуком о утврђивању процента за обрачун варијабилног дијела регулаторних накнада за 2017. годину („Службене новине Федерације БиХ“ број 26/17 од 07.04.2017. године) и Рјешењем број 08-07-413-02/17 („Службене новине Федерације БиХ“ број 26/17 од 07.04.2017. године).

Обзиром да је ФЕРК у претходној 2016. години пословање завршио са вишком прихода у износу од 772.054,08 КМ, у складу са Законом о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине исте је пренио на приходе 2017. године. Тако је планирани износ регулаторних накнада за обављање електропривредне дјелатности 3.253.000,00 КМ умањен за остварени вишак прихода из 2016. године у износу од 772.054,08 КМ, те је утврђена укупна регулаторна накнада за електроенергетске субјекте у износу од 2.480.945,92 КМ. Обрачун регулаторних накнада за имаоце дозвола за обављање дјелатности из сектора нафтне привреде планиран у Буџету ФЕРК-а за 2017. години у износу од 275.000,00 КМ вршен је на основу Правилника о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола.

Тако је ФЕРК током пословне 2017. године наплатио 3.627.356,80 КМ укупних прихода и то по основу регулаторних накнада у износу од 3.555.064,73 КМ (укључујући и пренесени вишак прихода од 772.054,08 КМ), по основу једнократних накнада износ од 56.900,00 КМ и по основу осталих прихода износ од 15.392,07 КМ што је приказано у доњој табели:

Редни број	Врста прихода	План прихода (КМ)	Наплаћено прихода (КМ)	Наплаћени приходи/план (%)
1.	Регулаторне накнаде	3.528.000,00	3.555.327,53	100,77%
2.	Једнократне накнаде	70.000,00	56.900,00	81,29%
3.	Остали приходи	10.000,00	15.129,27	151,29%
УКУПНИ ПРИХОДИ		3.608.070,00	3.627.356,80	100,54%

Табела 28. Врсте и структура прихода ФЕРК-а

Образложење: Укупно наплаћени приходи у 2017. години износе 3.627.356,80 КМ што износи повећање од 0,54% у односу на план.

Посматрано по врстама наплаћених прихода, код прихода од регулаторних накнада дошло је до повећања од 0,77% у односу на план прије свега због више наплаћених регулаторних накнада из сектора нафтне привреде од планираних.

Приходи од једнократних накнада за обраду захтјева су наплаћене мање за 18,71% због смањеног броја захтјева за издавање дозвола за рад из сектора нафтне привреде.

Остали приходи су повећани у односу на план за 51,29% и то прије свега због наплате прихода од продаје аутомобила ФЕРК-а, а све у складу са Одлуком о продаји моторног возила број 08-08-49-04/17 од 24.02.2017. године и Уговором у купопродаји аутомобила број 08-08-396/17.

Приходи по врстама у 2017. години приказани су у доњој табели:

Редни број	Приходи	Износ у КМ
1	Приходи од пружања јавних услуга	3.611.964,73
1.1.	једнократне накнаде	56.900,00
1.2.	регулаторне накнаде	2.783.010,65
1.3.	вишак прихода из 2016. године пренесен на приходе 2017. године	772.054,08
2	Остали приходи	15.392,07
2.1	приходи од камата и приходи од имовине	15.119,51
2.2	приходи од позитивних курсних разлика	9,76
2.3	поврати из ранијих године	262,80
УКУПНИ ПРИХОДИ		3.627.356,80

Табела 29. Врсте прихода у 2017. години

Расходи ФЕРК-а у 2017. години

У 2017. години ФЕРК је пословао са оствареним расходима у укупном износу 2.397.588,65 КМ, тј. 66,45% од укупно планираних расхода за 2017. годину односно 66,10% од укупно наплаћених прихода у 2017. години.

ФЕРК је током 2017. године имао просјечно 31 радника.

Редн и број	Расходи	Планирано у 2017. (КМ)	Остварено у 2017. (КМ)	Остварено/планирано (%)	Остварени/укупни расходи (%)
1.	Бруто плате и накнаде плата	1.931.594,00	1.540.669,81	79,76	64,26
2.	Накнада трошкова радника	182.500,00	104.809,65	57,43	4,37
3.	Доприноси послодавца (на плате)	219.140,00	174.349,75	79,56	7,27
4.	Путни трошкови	79.500,00	72.514,80	91,21	3,02
5.	Издаци за електричну енергију	27.000,00	19.221,81	71,19	0,80
6.	Издаци за комуникације и комуналне услуге	43.100,00	33.840,22	78,52	1,41
7.	Административни материјал	26.000,00	18.243,73	70,17	0,76
8.	Услуге превоза и гориво	17.000,00	12.458,07	73,28	0,52
9.	Унајмљивање простора	156.600,00	156.031,92	99,64	6,51
10.	Текуће одржавање	46.500,00	30.069,20	64,66	1,25
11.	Услуге осигурања, банкарске услуге, негативне курсне разлике	20.800,00	14.311,71	68,81	0,60
12.	Уговорене услуге	139.666,00	98.574,72	70,58	4,11
13.	Набавка сталних средстава	718.600,00	122.493,26	17,05	5,11
УКУПНИ РАСХОДИ		3.608.000,00	2.397.588,65	66,45	100,00

Табела 30. Врсте расхода у 2017. години

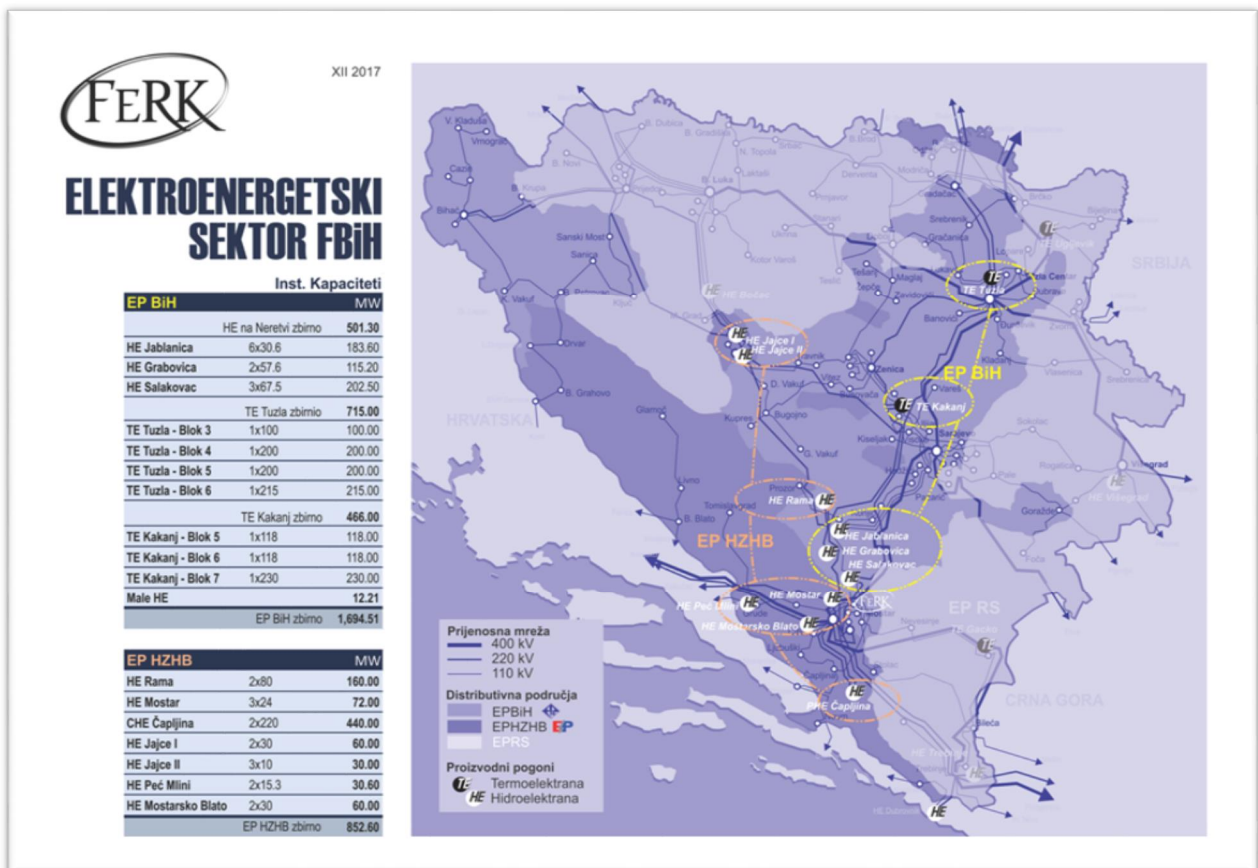
Смањења расхода у односу на план су остварена на свим ставкама расхода што се може видјети из горње табеле.

Најзначајнија смањења (више од 50%) у односу на план расхода видљива су на ставци набавка сталних средстава. До смањења је дошло из разлога што планирана набавка грађевине у износу од 600.000,00 КМ није реализована током 2017. године, а средства су планирана и усвојена у Буџету ФЕРК-а за 2017. годину, а све у складу са Одлуком Парламента Федерације БиХ број 01,02-05-1876/15 од 17.12.2015. године („Службене новине Федерације БиХ“ број 102/15).

ДИО ДРУГИ - ЕНЕРГЕТСКИ СЕКТОРИ у Федерацији Босне и Херцеговине у којима ФЕРК има регулаторне надлежности

ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ СЕКТОР У ФЕДЕРАЦИЈИ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ

Слика 2. Електроенергетски сектор Федерације БиХ - постер. Ову слику можете преузети са странице ФЕРК-а



Производња електричне енергије

Производња електричне енергије у Федерацији БиХ¹ обавља се у два јавна електропривредна предузећа (ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево и ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар), у 186 производних објеката која су у власништву 132 квалификована произвођача (укључујући и ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево која има статус квалификованог произвођача) и у два производна објекта која су у власништву два независна произвођача (индустријске електране).

У оквиру ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево производња електричне енергије се обавља у: двије термоелектране: ТЕ Тузла (Блок 3, Блок 4, Блок 5 и Блок 6) и ТЕ Какањ (Блок 5, Блок 6 и Блок 7), три хидроелектране: ХЕ Јабланица, ХЕ Грабовица и ХЕ Салаковац, те у малим хидроелектранама: мХЕ Уна, мХЕ Крушница, мХЕ Модрац, мХЕ Бихаћ, мХЕ Сњежница, мХЕ Осаница и мХЕ Богатићи.

ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево посједује производне капацитете инсталисане снаге 1.694,51 MW и то 1.181 MW инсталисаних капацитета термоелектрана, 501,3 MW инсталисаних капацитета хидроелектрана и 12,21 MW инсталисаних капацитета малих хидроелектрана.

Производни капацитети ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево				
Р. бр.	Производни објекат	Година пуштања у погон	Број инсталисаних агрегата (MW)	Инсталисани производни капацитети (MW)
1.	ХЕ на Неретви			501,30
	ХЕ Јабланица	1955.	6 x 30,6	183,60
	ХЕ Грабовица	1982.	2 x 57,6	115,20
	ХЕ Салаковац	1982.	3 x 67,5	202,50
2.	ТЕ Тузла			715,00
	Блок 3	1966.	1 x 100	100,00
	Блок 4	1971.	1 x 200	200,00
	Блок 5	1974.	1 x 200	200,00
	Блок 6	1978.	1 x 215	215,00
3.	ТЕ Какањ			466,00
	Блок 5	1969.	1 x 118	118,00
	Блок 6	1977.	1 x 118	118,00
	Блок 7	1988.	1 x 230	230,00
4.	Мале ХЕ			12,21
УКУПНО ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево				1.694,51

Табела 31. Преглед инсталисаних производних капацитета, по производним објектима за ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево

У оквиру ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар производња електричне енергије се обавља у седам хидроелектрана: ХЕ Рама, ХЕ Мостар, ПХЕ Чапљина, ХЕ Пећ Млини, ХЕ Јајце I, ХЕ Јајце II и ХЕ Мостарско блато.

Цјелокупна производња електричне енергије у ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар остварује се у седам хидроелектрана инсталисане снаге од 852,6 MW.

¹ Извор података: мјесечно извјештавање ФЕРК-а од имаоца дозволе

Производни капацитети ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар				
Р. бр.	Производни објекат	Година пуштања у погон	Број инсталираних агрегата (MW)	Инсталирани производни капацитети (MW)
1.	ХЕ Рама	1968.	2 x 80	160,00
2.	ХЕ Мостар	1987.	3 x 24	72,00
3.	ЦХЕ Чапљина	1979.	2 x 220	440,00
4.	ХЕ Јајце I	1957.	2 x 30	60,00
5.	ХЕ Јајце II	1954.	3 x 10	30,00
6.	ХЕ Пећ Млини	2004.	2 x 15,3	30,60
7.	ХЕ Мостарско Блато	2010.	2 x 30	60,00
УКУПНО ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар				852,60

Табела 32. Преглед инсталираних производних капацитета (MW) по производним објектима за ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар

Биланс и остварење у ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево

Планирана производња електричне енергије у хидроелектранама и термоелектранама ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево за 2017. годину износила је 7.627,70 GWh, што је више за 440,29 GWh, односно 6,13% у односу на остварену производњу у 2016. години која је износила 7.187,41 GWh. Планирана производња за 2017. годину по хидроелектранама и термоелектранама наведена је у колони 2 Табеле 33. Укупно планирана производња за 2017. годину, укључујући и мале хидроелектране износила је 7.694,20 GWh и за 437,80 GWh или 6,03% је већа у односу на остварење 2016. године које је износило 7.256,40 GWh. При томе је планирано да удио производње електричне енергије из хидроелектрана у укупној планираној производњи износи 18,36%, термоелектрана 80,78% и малих хидроелектрана 0,86%.

Укупно остварена производња ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево за 2017. годину у термоелектранама, хидроелектранама и малим хидроелектранама износи 7.009,01 GWh и мања је за 685,19 GWh или 8,91% у односу на планирану производњу за 2017. годину. Удио хидроелектрана у укупној оствареној производњи за 2017. годину ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево износи 13,43% (941,40 GWh), удио термоелектрана је 85,71% (6.007,23 GWh), а малих хидроелектрана 0,86% (60,38 GWh). Производња електричне енергије у хидроелектранама планирана је у складу са критеријумима за планирање рада хидроелектрана који су дефинисани у Правилнику о припреми и реализацији електроенергетског биланса, те услова из важећих водопривредних дозвола за Хидроелектране на Неретви.

Укупно је планирано да Хидроелектране на Неретви (ХЕ Јабланица, ХЕ Грабовица и ХЕ Салаковац) у 2017. години произведу 1.412,30 GWh електричне енергије, што је за 1,21% или за 16,9 GWh веће од остварене производње хидроелектрана у 2016. години која је износила 1.395,40 GWh. Планирана производња за 2017. годину по Хидроелектранама на Неретви наведена је у колони 2 Табеле 33. Остварена производња у Хидроелектранама на Неретви за 2017. годину износи 941,40 GWh и за 470,9 GWh или 33,34% је мања од планиране за 2017. годину. У структури укупне остварене производње за 2017. годину за Хидроелектране на Неретви, ХЕ Јабланица је остварила производњу од 485,58 GWh и за 232,52 GWh или 32,38% је мања од планиране за 2017. годину која је износила 718,10 GWh, ХЕ Грабовица је остварила производњу од 194,56 GWh и за 92,54 GWh или 32,23% је мања од планиране производње за 2017. годину која је износила 287,10 GWh и ХЕ Салаковац је остварила производњу од 261,26 GWh и за 145,84 GWh или 35,82% је мања од планиране производње за 2017. годину која је износила 407,10 GWh. Остварена производња хидроелектрана посљедица је изразито неповољних хидролошких прилика током 2017. године што је резултирало знатно мањом

производњом у хидроелектранама у односу на планирану за исти период и на остварење у 2016. години.

Производња малих хидроелектрана ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево у 2017. години планирана је према Електроенергетском билансу у износу од 66,5 GWh што је за 2,49 GWh или 3,61% мање од остварене производње малих хидроелектрана у 2016. години која је износила 68,99 GWh. Остварена производња малих хидроелектрана у 2017. години износи 60,38 GWh и за 6,12 GWh или 9,20% је мања од планиране за 2017. годину.

Производња електричне енергије у термоелектранама планирана је у складу са критеријумима за планирање рада термоелектрана који су дефинисани у Правилнику за припрему и реализацију електроенергетског биланса.

У 2017. години је планирана укупна производња електричне енергије у термоелектранама од 6.215,40 GWh, што је за 423,39 GWh или 7,31% више од остварене производње термоелектрана у 2016. години која је износила 5.792,01 GWh.

Остварена укупна производња у 2017. години за термоелектране ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево износила је 6.007,24 GWh, што је за 208,16 GWh или 3,35% мање од планиране за исти период која износи 6.215,40 GWh. При томе је у ТЕ Тузла остварена производња у 2017. години износила 3.460,77 GWh и мања је за 192,23 GWh или 5,26% од планиране производње за исти период која износи 3.653 GWh. У ТЕ Какањ остварена производња за 2017. годину износила је 2.546,47 GWh и мања је од планиране за 2017. годину за 15,93 GWh или 0,62% која износи 2.562,40 GWh.

Назив електране	Остварена производња за 2016. годину (GWh) 1	Планирана производња за 2017. годину (GWh) 2	Остварена производња за 2017. годину (GWh) 3	Остварена/ Планирана производња (%) 4=3/2
ХЕ Јабланица	748,42	718,10	485,59	67,62
ХЕ Грабовица	267,67	287,10	194,56	67,77
ХЕ Салаковац	379,31	407,10	261,26	64,18
Укупно ХЕ	1.395,40	1.412,30	941,41	66,66
Блок 3	238,78	298,50	138,87	46,53
Блок 4	1.065,33	1.039,10	1.122,32	108,01
Блок 5	1.065,63	1.070,70	959,96	89,66
Блок 6	1.328,47	1.244,70	1.239,61	99,59
Укупно ТЕ Тузла	3.698,21	3.653,00	3.460,76	94,74
Блок 5	472,86	609,70	644,83	105,76
Блок 6	414,57	608,90	534,62	87,80
Блок 7	1.206,37	1.343,80	1.367,02	101,73
Укупно ТЕ Какањ	2.093,80	2.562,40	2.546,47	99,38
Мале дистрибуцијске ХЕ	68,99	66,5	60,38	90,80
УКУПНО ПРОИЗВОДЊА	7.256,40	7.694,20	7.009,02	91,09

Табела 33. Планирана и остварена производња електричне енергије у 2017. години и остварење производње у 2016. години у ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево

Биланс и остварење у ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар

Укупно планирана производња електричне енергије за 2017. годину у ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар износила је 1.575 GWh и за 35,13 GWh или 2,28% је већа од остварене производње за 2016. годину, која је износила 1.539,87 GWh. Планирана производња за 2017. годину по хидроелектранама наведена је у колони 2 Табеле 34. Укупно остварена производња за 2017. годину у ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар износила је 1.287,40 GWh и мања је за 287,6 GWh или 18,26% од планиране производње за 2017. годину.

У структури укупне остварене производње за 2017. годину производња ХЕ Рама износи 429,36 GWh и за 139,64 GWh или 24,54% је мања од планиране производње за 2017. годину, ПХЕ Чапљина 278,44 GWh и за 86,44 GWh или 45,02% је веће од планиране производње за 2017. годину, ХЕ Мостар 175,04 GWh и за 66,96 GWh или 27,67% је мања од планиране производње за 2017. годину, ХЕ Јајце I 177,27 GWh и за 42,73 GWh или 19,42% је мања од планиране производње за 2017. годину, ХЕ Јајце II 143,71 GWh и за 3,29 GWh или 2,24% је мања од планиране производње за 2017. годину, ХЕ Пећ Млини 27,48 GWh и за 45,52 GWh или 62,36% је мања од планиране производње за 2017. годину и ХЕ Мостарско Блато 56,10 GWh и за 75,9 GWh или 57,5% је мања од планиране производње за 2017. годину.

Производни објект	Остварена производња за 2016. годину (GWh) 1	Планирана производња за 2017. годину (GWh) 2	Остварена производња за 2017. годину (GWh) 3	Остварена/Планирана производња (%) 4=3/2
ХЕ Рама	687,22	569,00	429,36	75,46
ПХЕ Чапљина	145,34	192,00	278,44	145,02
ХЕ Мостар	232,00	242,00	175,04	72,33
ХЕ Јајце I	194,64	220,00	177,27	80,58
ХЕ Јајце II	152,80	147,00	143,71	97,76
ХЕ Пећ Млини	45,33	73,00	27,48	37,64
ХЕ Мостарско Блато	83,04	132,00	56,10	42,50
УКУПНО	1.539,87	1.575,00	1.287,40	81,74

Табела 34. Остварење производње електричне енергије у 2016. години и план и остварење у 2017. години у ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар

Остварење биланса у Федерацији БиХ

Остварена укупна производња електричне енергије у Федерацији БиХ у 2017. години износила је 8.488,72 GWh, од чега је у термоелектранама произведено 6.007,23 GWh, односно 70,77% укупне производње електричне енергије у Федерацији БиХ. У хидроелектранама производња је остварена у износу од 2.228,81 GWh, односно 26,26% укупне производње електричне енергије у Федерацији БиХ, а за мале ХЕ у власништву ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево производња је остварена у износу од 60,38 GWh односно 0,71% укупне производње у Федерацији БиХ. Производња од независних произвођача - индустријске електране је остварена у износу од 21,33 GWh односно 0,25% укупне производње електричне енергије у Федерацији БиХ, а од квалификованих произвођача у износу од 170,97 GWh односно 2,01% укупне производње електричне енергије у Федерацији БиХ.

Производни објект	Производња у 2017. (GWh)	Удио појединачних извора у укупној производњи електричне енергије у 2017. (%)
Термоелектрана	6.007,23	70,95
Хидроелектрана	2.228,81	26,32
Мале ХЕ у саставу ЈП ЕП БиХ	60,38	0,71
Независни произвођачи – индустријске електране	21,33	0,25
Квалификовани произвођачи	149,64	1,77
УКУПНО	8.467,39	100,00

Табела 35. Остварена производња електричне енергије у Федерацији БиХ у 2017. години

Независни произвођачи електричне енергије - индустријске електране

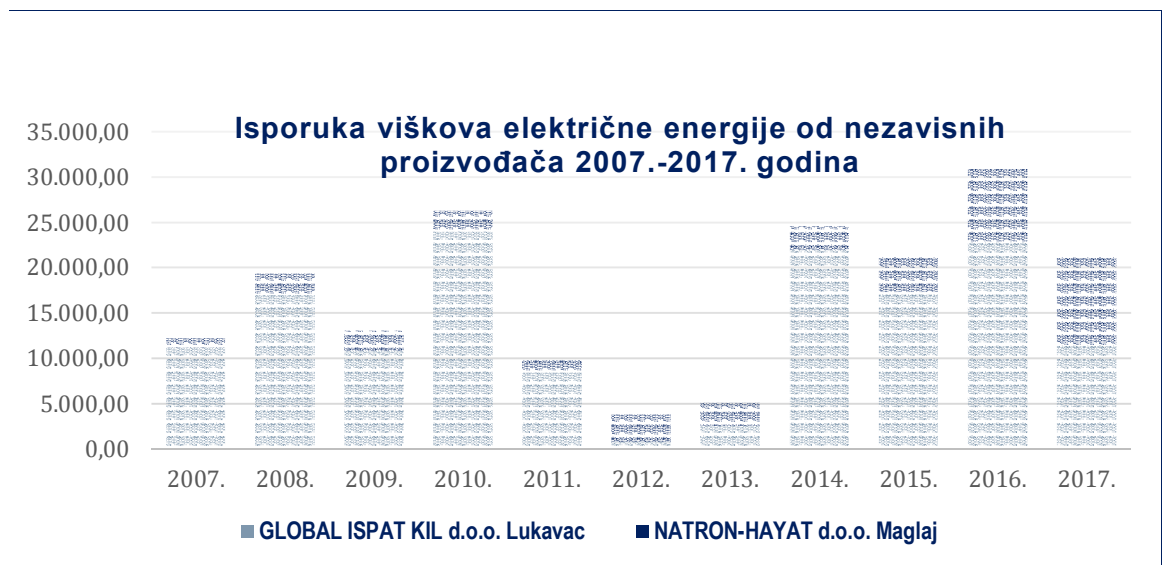
Независни произвођач, према Закону о електричној енергије у Федерацији Босне и Херцеговине, значи произвођача који не обавља дјелатност производње електричне енергије као јавну услугу, а који посједује сопствене објекте за производњу електричне енергије ради продаје на тржишту.

На територији Федерације БиХ у 2017. години електропривредну дјелатност производње електричне енергије као независни произвођачи - индустријске електране обављају два електроенергетска субјекта који посједују дозволу за рад за производњу електричне енергије од ФЕРК-а и то: „ГЛОБАЛ ИСПАТ КИЛ“ д.о.о. Лукавац и „NATRON-HAYAT“ д.о.о. Маглај који производњу електричне енергије обавља у три производна објекта: Енергана ГИКИЛ (БЛОК I и БЛОК II), те Енергана 1 и Енергана 2, чија је укупна инсталисана снага 68,55 MW.

Напријед наведена два независна произвођача произведену електричну енергију у својим индустријским електранама прије свега користе за сопствене потребе, а евентуалне вишкове електричне енергије продају ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево по уговореним цијенама и то у количинама које су дате у сљедећој табели:

Назив производног објекта	Инст. снага (kW)	Пројектира на год. произв. (MWh)	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.	2017.
ЕНЕРГАНА ГИКИЛ Блок I & Блок II	16.500	130.680	16.958,02	10.832,64	23.956,80	8.439,90	776,70	2.539,07	21.943,54	17.292,94	22.868,97	11.469,47
NATRON HAYAT Енергана 1 и Енергана 2	52.050	336.480	2.431,97	2.207,31	2.345,80	1.508,10	3.029,60	2.523,59	2.655,07	4.057,77	8.020,27	9.857,02

Табела 36. Остварена испорука електричне енергије у Федерацији БиХ од независних произвођача-индустријских електрана за период 2008. - 2017. година



Слика 3. Испорука вишкова електричне енергије од независних произвођача у периоду 2007. - 2017. година

Квалификовани произвођачи електричне енергије

ФЕРК у складу са одредбама Закона о електричној енергије у Федерацији Босне и Херцеговине произвођачима електричне енергије који у појединачном објекту за производњу електричне енергије користе отпад или обновљиве изворе енергије на економски примјерен начин, укључујући комбиновани циклус производње топлотне и електричне енергије, у складу са мјерама заштите околине даје статус квалификованог произвођача.

Закључно са 2017. годином статус квалификованог произвођача су стекла 132 електроенергетска субјеката и исти су наведени у следећој табели:

Квалификовани произвођачи електричне енергије (ОИЕ) у Федерацији БиХ						
Р. бр.	Назив имаоца дозволе за рад	Датум издавања – истека дозволе за рад		Назив постројења за ОИЕиЕК	Техничке карактеристике	
					Инсталиса на снага (kW)	Предв. год. производња (MWh)
1	ЈП Електропривреда БиХ д.д. Сарајево	18.12.2012.	31.12.2022.	ХЕ „Уна“	10,136	48,500
				ХЕ „Крушница“	460	1,600
				ХЕ „Модрац“ (49%)	2,000	11,980
				ХЕ „Бихаћ“	160	600
				ХЕ „Сњежница“	500	1,000
				ХЕ „Осаница“	1,084	4,750
2	„ИНТРАДЕ ЕНЕРГИЈА“ д.о.о. Сарајево	25.02.2011.	20.03.2021.	ХЕ „Богатићи“ (28%)	2,400	10,920
				ХЕ „Ботун“	1,043	3,881
				ХЕ „Језерница“	1,294	4,092
				ХЕ „Мајдан“	2,635	11,124
				ХЕ „Мујаковићи“	1,536	8,181
				ХЕ „Прусац 1“	632	4,536
3	„СОМРЕХ“ д.о.о. Сарајево	11.04.2012.	10.04.2022.	ХЕ „Мошћани“	769	3,787
				ХЕ „Витез 1“	1,200	6,088
4	„МХЕ-В-И“ д.о.о. Витез	21.06.2012.	20.06.2022.	ВЕ „Моштре 1“	300	1,080
5	„СУША ЦОММЕРЦЕ“ д.о.о. Високо	31.10.2012.	30.10.2017.	ХЕ „Јелићи“	1,350	6,310
6	„Интер-Енерго“ д.о.о. Горњи Вакуф-Ускопље	18.12.2012.	19.07.2021.	ХЕ „Ружновац“	992	4,799
				ХЕ „Дерала“	234	1,010
				ХЕ „Чајдраш“	485	3,633
7	ЈП „ВИК“ д.о.о. Зеница	25.02.2013.	24.02.2018.	СЕ „Горња Јошаница“	10	15
8	„Електро тест“ д.о.о. Сарајево	25.02.2013.	24.02.2023.	СЕ „Врело Радоболје“	8	9
9	„НССН“ д.о.о. Мостар	14.03.2013.	13.03.2023.	СЕ „СУБАШИЋ 1“	13	16
10	„СУБАШИЋ“ д.о.о. Тешањ	26.03.2013.	25.03.2023.	ХЕ „Погледала“	690	2,285
11	„КАРА-ДРВО“ д.о.о. Фојница	10.04.2013.	09.04.2023.	ХЕ „Грaбље“	354	2,146
				СЕ „МК ХОДОВО 1“	166	185
12	МК ГРОУП д.о.о. из Стоца	10.04.2013.	09.04.2018.	СЕ „Лос Росалес“	4	5
13	Ј.У. Центар „ЛОС РОСАЛЕС“ Мостар	08.05.2013.	07.05.2023.	СЕ „СТОЛАЦ 1“	150	201
14	SolarMax д.о.о. Мостар	21.05.2013.	20.05.2018.	СЕ „ИН СОЛАР-ТРЕБИЖАТ“	10	12
15	„ИН СОЛАР“ д.о.о. Чапљина	18.06.2013.	17.06.2023.	СЕ „Г.М.Ц. БИХ“	36	59
16	„Г.М.Ц. БиХ“ д.о.о. Орашје	23.07.2013.	22.07.2018.	СЕ „ПРОЗОР“	135	230
17	СОЛИК д.о.о. из Прозора	27.08.2013.	26.08.2018.	СЕ „СИЦОН 1“	10	11
18	„СИЦОН САС“ д.о.о. Тузла	30.09.2013.	29.09.2023.	ХЕ „Трешаница Т-4“	1,218	6,200
19	АМИТЕА д.о.о. Мостар	06.12.2013.	05.12.2023.	СЕ „ВЕЛИКО СУНЦЕ 1“	166	188
20	„Велико сунце“ д.о.о. из Стоца	06.12.2013.	05.12.2018.	СЕ „ПРЕТИС“	149	202
21	„GROHS H&G“ д.о.о. Сарајево	23.12.2013.	22.12.2018.	СЕ „НЕ ENERGY 1“	142	219
22	„НЕ Energy“ д.о.о. Столац	06.03.2014.	05.03.2019.	ХЕ „Осаница 4“	630	2,583
23	„ЕСО ENERGY“ д.о.о. Грачаница	26.03.2014.	25.03.2024.	ХЕ „Саставци“	704	3,150
24	„ИЕП енергија“ д.о.о. Горњи Вакуф-Ускопље	13.05.2014.	27.06.2021.	ХЕ „Дубоки поток“	818	4,058
				СЕ „Градска топлана Ливно“	85	92
25	„ЕСЦО ЕЦО ЕНЕРГИЈА“ д.о.о. Ливно	13.05.2014.	12.05.2019.	СЕ „ЛЕПЕНИЦА 1“	10	12
26	„СВ Енергија“ д.о.о. Тешањ	13.05.2014.	12.05.2024.	СЕ „ТЕЛЕ-ЦОМ 1“	138	131
27	„БРАТСТВО“ д.д. Горњи Вакуф-Ускопље	26.06.2014.	25.06.2019.	СЕ „БИОТЕЦХ“	10	11
28	„БИОТЕЦХ“ д.о.о. Бусовача	21.07.2014.	20.07.2024.	СЕ „АХИМБАШИЋИ 1“	22	24
29	„РЕМЕДИА“ д.о.о. Тузла	22.08.2014.	21.08.2024.			

Квалификовани произвођачи електричне енергије (ОИЕ) у Федерацији БиХ						
Р. бр.	Назив имаоца дозволе за рад	Датум издавања – истека дозволе за рад		Назив постројења за ОИЕиЕК	Техничке карактеристике	
					Инсталисана снага (kW)	Предв. год. производња (MWh)
30	„СОЛИС“ д.о.о. Лукавац	22.08.2014.	21.08.2019.	СЕ „СОЛИС 01“	136	132
31	„ВЕСНА-С“ д.о.о. Бугојно	01.10.2014.	30.09.2024.	ХЕ „Пршљаница 1“	200	1,245
				ХЕ „Пршљаница 2“	350	3,060
32	„ЕМУ“ д.о.о. Зеница	24.10.2014.	23.10.2019.	СЕ „СЕ ЕМУ 2“	30	41
				СЕ „СЕ ЕМУ 30 kW Жепче“	30	35
33	„ЕСПРО“ д.о.о. Доњи Вакуф	24.10.2014.	23.10.2019.	СЕ „ЕСПРО 1“	60	70
34	„БАХЕН-ГРАДЊА“ д.о.о. Сарајево	24.10.2014.	23.10.2019.	СЕ „БУЈАЦИ“	150	224
35	„ЕКО-САН“ д.о.о. Сарајево	08.12.2014.	07.12.2024.	СЕ „О.Ш. Меша Селимовић“	28	28
				СЕ „Бијела плоча“	10	9
36	„ГРИД БХ“ д.о.о. Сарајево	14.01.2015.	13.01.2025.	ХЕ „Мујада“	1,281	7,586
37	„НИНО-ХА“ д.о.о. Добој Југ	03.02.2015.	02.02.2020.	СЕ „КОНАК“	30	39
38	„БЕА“ д.о.о. Мекиш бб - Тешањ	14.04.2015.	13.04.2025.	СЕ „БЕ.23-1“	20	25
39	Мини соларна електрана „СЕ ВЕДО 1“, вл. Кантарчић Елведин	07.05.2015.	06.05.2025.	СЕ „ВЕДО 1“	13	15
40	„ОПЕС“ д.о.о. Сарајево	11.06.2015.	10.06.2020.	СЕ „Драговићи 1“	30	35
41	„ГРАНД 99“ д.о.о. Травник	23.06.2015.	22.06.2020.	СЕ „ГРАНД 99“	30	35
42	„ВРБАС-ЕНЕРГИЈА“ д.о.о. Доњи Вакуф	23.06.2015.	24.09.2024.	ХЕ „Торлаковац“	470	2,200
43	ЕНЕРГОСОЛ д.о.о. Столац	23.07.2015.	22.07.2020.	СЕ „ПЈЕШИВАЦ 1“	150	221
44	Обрт „ПОЉОТРГ“, вл. Бекташ Џенета	31.08.2015.	30.08.2025.	СЕ „ПОЉОТРГ“	23	31
45	Самостална обртничка радња „СОЛ-ВЕС“, вл. Веселко Пенава	18.09.2015.	17.09.2027.	СЕ „БАТИН“	22	30
46	„ШОКЧЕВИЋ“ д.о.о. Орашје	15.10.2015.	14.10.2020.	СЕ „БАЗЕНИ“	80	94
47	ИГИ СОЛАР д.о.о. Читлук	15.10.2015.	14.10.2020.	СЕ „БЛИЗАНЦИ 1“	150	201
48	„МАХИР“ д.о.о. Високо	13.11.2015.	12.11.2025.	СЕ „МАХИР“	23	29
49	СЕ „ПРОСОЛАР“, вл. Бранимир Павличевић	13.11.2015.	12.11.2025.	СЕ „ПРОСОЛАР“	135	187
50	Доо „ШНЕЛКОМ“ Илиџа	13.11.2015.	12.11.2025.	СЕ „ШНЕЛКОМ“	10	13
51	„АНУ-СОМЕРСЕ“ доо Прозор-Рама	24.11.2015.	23.11.2025.	СЕ „СУНЧАНИ ЛУГ“	22	28
52	„ЕНЕРГЕТИЦ-ЕЛЕКТРОНИЦ“ д.о.о. Читлук	18.12.2015.	17.12.2020.	СЕ „ЕНЕРГЕТИЦ-ЕЛЕКТРОНИЦ“	150	201
53	„ЕЛГРАД“ д.о.о. Јајце	29.01.2016.	06.04.2018.	ХЕ „Била Вода“	55	342
				ХЕ „Гласинац“	110	737
				ХЕ „Пољански поток-Грабантски поток“	55	350
				ХЕ „Касуми“	55	383
54	„СОМЕХ“ д.о.о. Тешањ	29.01.2016.	28.01.2021.	СЕ „Радуша“	23	29
55	Од „СЕ СОЛАР 1-2“ вл. Мирсад Хрбат, Хаџићи	29.01.2016.	28.01.2021.	СЕ „СОЛАР 1“	133	160
56	„GOLD ENERGY“ д.о.о. Градачац	29.01.2016.	28.01.2021.	СЕ „FNE GOLD ENERGY - 150“	150	256
57	Произв. ел. ен. „ЕЛПРО“, вл. Ж. Пуђа, Сухача бб, Ливно	29.01.2016.	28.01.2028.	СЕ „СУХАЧА“	22	35
58	„МАЦ ЕЦО ОИЛ“ д.о.о. Сарајево	29.01.2016.	28.01.2021.	СЕ „МАЦ ЕЦО ОИЛ“	149	229
59	„ЕСКИМО С 2“ Травник д.о.о.	18.02.2016.	17.02.2026.	ХЕ „Подстиње“	420	1,672
				ХЕ „Вилешка“	344	1,929
				ХЕ „ХУМ“	648	3,213
				ХЕ „ДУБОКО“	400	2,790
60	Производња електричне енергије „ЕЛЦОМ“ Ђурђевић, вл. Јагодић Изет	18.02.2016.	17.02.2028.	СЕ „ЂУРЂЕВИК“	20	26
61	МХЕ Заградачка д.о.о. Прозор-Рама	18.02.2016.	24.02.2026.	ХЕ „Заградачка“	800	4,160
62	„ЕЦО-ЦРИМА“ д.о.о. Прозор	26.02.2016.	24.02.2026.	ХЕ „Црима“	1,270	7,160
63	„ПРАХА“ д.о.о. Жепче	15.03.2016.	14.03.2021.	СЕ „ПРАХА 1-150“	150	232
64	Од „ВРТОВИ ХЕЋО“ Хаџићи, вл. Хећо Заим	15.03.2016.	14.03.2026.	СЕ „Кошћан 1“	10	16
65	„ШАКОТА“ д.о.о. из Читлука	15.03.2016.	14.03.2028.	СЕ „Шакота“	23	29
66	ХИДРОЕЛЕКТРАНА БУК д.о.о. Широки Бријег	31.03.2016.	31.05.2023.	ХЕ „Бук“	280	1,200

Квалификовани произвођачи електричне енергије (ОИЕ) у Федерацији БиХ						
Р. бр.	Назив имаоца дозволе за рад	Датум издавања – истека дозволе за рад		Назив постројења за ОИЕиЕК	Техничке карактеристике	
					Инсталисана снага (kW)	Предв. год. производња (MWh)
67	Производња електричне енергије „СМ“, вл. Брка Семира	15.04.2016.	14.04.2026.	СЕ „СМ БРКА“	10	11
68	ENERXIA d.o.o. Вугојно	28.04.2016.	27.04.2021.	СЕ „ЕНЕРХИА“	135	181
69	„ENERGY“ д.о.о. из Какња	28.04.2016.	27.04.2021.	СЕ „Енергу“	150	253
70	„ГСЛ АУТО ЦЕНТАР“ д.о.о. Горњи Вакуф-Ускопље	28.04.2016.	27.04.2026.	СЕ „ГСЛ“	23	24
71	„ОРКАН 1“ Живинице, вл. Арслановић Рамиз	6.05.2016.	5.05.2028.	СЕ „МСЕ Оркан 1“	15	18
72	„ЋАНДРО“, вл. Бранка Ћурић из Прозора-Рама	24.05.2016.	23.05.2028.	СЕ „Зеленика 1“	22	33
73	„АМИТЕА-II“ д.о.о. Мостар	24.05.2016.	23.05.2021.	ХЕ „Краљушчица 1“	3,465	12,500
				ХЕ „Краљушчица 2“	4,478	18,950
74	„БАЗА“ д.о.о. Тузла	24.05.2016.	23.05.2026.	СЕ „БАЗА“	17	20
75	„БИНГО“ д.о.о. Тузла	07.06.2016.	23.10.2019.	СЕ „БИНГО СОЛАР 02“	144	170
				СЕ „БИНГО СОЛАР 05“	1,000	1,137
				СЕ „БИНГО СОЛАР 01“	144	187
76	„ВЕЛОВО КУЋИШТЕ“, вл. Анте Иванковић – Лијановић из Ш.Бријега	07.06.2016.	06.06.2028.	СЕ „ВИЛА АНИТА“	10	12
77	„ЕСО-KW“ д.о.о. Кисељак	15.06.2016.	14.06.2021.	СЕ „Елур 1“	150	193
78	„СП ЋОШКОВИЋ“ д.о.о. из Домаљевца	15.06.2016.	14.06.2021.	СЕ „ДОМАЉЕВАЦ“	30	35
79	Производња електричне енергије „СЕ ЕЛЕКТРОНИК“, вл. Прњаворац Незир	15.06.2016.	14.06.2026.	СЕ „ДОЛИНА“	13	15
80	„УМЕЛ-ДАЛЕКОВОДМОНТАЖА“ д.о.о. из Тузле	15.06.2016.	14.06.2028.	СЕ „Умел-Далеководмонтажа 1“	23	30
81	ПТП „ШОЛА“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД	22.06.2016.	21.06.2028.	СЕ „ШОЛА 1“	22	26
82	СЕ МАЗОЉИЦЕ, вл. Драги Тиро	22.06.2016.	21.06.2028.	СЕ „Мазољице“	10	10
83	„GRANITEH“ д.о.о. Чапљина	04.07.2016.	03.07.2028.	СЕ „ГРАНИТЕХ“	22	28
84	„ПРОСЛАП“ д.о.о. Прозор-Рама	11.07.2016.	10.07.2021.	СЕ „Прослапско сунце“	22	28
85	„САРКОП“ д.о.о. Сребреник	11.07.2016.	10.07.2021.	СЕ „САРКОП“	150	195
86	„ХЕРЦЕГ“ д.о.о. из Сребреника	11.07.2016.	10.07.2021.	СЕ „ХЕРЦЕГ“	150	195
87	Д.О.О. „САМИ ПРОМЕТ“ Високо	11.07.2016.	10.07.2021.	СЕ „САМИ ПРОМЕТ 1“	30	37
88	„ЕБХ“ д.о.о. Сарајево	11.07.2016.	21.01.2019.	ХЕ „Чардак“	945	4,514
				ХЕ „Ружевица-ушће“	714	2,602
				ХЕ „Боташница ушће“	921	3,775
89	„ELWORK“ д.о.о. Тузла	20.07.2016.	19.07.2021.	СЕ „ELWORK“	30	35
90	„СЈАЈ“ Маглај, д.о.о.	20.07.2016.	19.07.2021.	СЕ „СЈАЈ“	23	27
91	ЛАДАНУШИЋ ЧИСТОЋА д.о.о. Ракитно-Посушје	25.08.2016.	24.08.2028.	СЕ „ЛАДАНУШИЋ“	10	13
92	„ПАЖИН“ д.о.о. Столац	09.09.2016.	8.09.2021.	СЕ „Пажин“	133	207
93	„АЛИМ“ д.о.о. Високо	09.09.2016.	8.09.2021.	СЕ „АЛИМ“	30	43
94	Соларна фотонап. елект. „ГЊЕЧЕ 1“, вл. Баталевић Сенад, Клокотница	20.09.2016.	19.09.2026.	СЕ „Гњече 1“	23	27
95	„ХЕНКОПРОМ“ д.о.о. Жепче	07.10.2016.	06.10.2021.	СЕ „ХЕНКО ХЕ.1-150“	122	141
96	„ПРО-ЕЛ“ д.о.о. Бугојно	07.10.2016.	06.10.2021.	ХЕ „Кордићи“	760	3,780
97	„АСЦОМ“ д.о.о. Тешањ	24.10.2016.	23.10.2028.	СЕ „АСЦОМ 1“	10	15
98	SOLAR-ENERGY d.o.o. Сaplјина	24.10.2016.	23.10.2021.	СЕ „Чапљина“	918	1,550
99	„ЕКО-ЕЛЕКТРОН“ д.о.о. Горњи Вакуф-Ускопље	24.10.2016.	23.10.2021.	ХЕ „Дубрава“	3,147	13,779
100	ТГ-ГРАНИТ д.о.о. Прозор-Рама	23.11.2016.	22.11.2021.	СЕ „Пољане“	135	187
101	ФСЕ „Бљесак“, вл. Иванка Сабљић, из Читлука	07.12.2016.	06.12.2028.	СЕ „Бљесак“	22	32
102	„МХА ЕНЕРГОГРУП“ д.о.о. из Илиџе	07.12.2016.	06.12.2021.	ХЕ „Трешаница ТЗ“	2,915	12,060
103	„ЧУЛЕ ПРОМЕТ“ д.о.о. Мостар	16.12.2016.	15.12.2021.	СЕ „ЧУЛЕ ПРОМЕТ“	150	201
104	„ЦОНРА“ д.о.о. Тешањ	12.01.2017.	11.01.2029.	СЕ „ЦО-23“	22	32
105	ДОО „ПЕТРОЛ-П“ Бихаћ	12.01.2017.	11.01.2029.	СЕ „ПЕТРОЛ-П 2“	10	12
		26.01.2017.	25.01.2022.	СЕ „ПЕТРОЛ-П 1“	15	18
106	„ХО Свјетлост“ д.о.о. Добој Исток	26.01.2017.	25.01.2022.	СЕ „ГАЈ 1“	20	23
107	„Jakići V&V“ д.о.о. Прозор-Рама	26.01.2017.	25.01.2022.	СЕ „Рама“	20	22

Квалификовани произвођачи електричне енергије (ОИЕ) у Федерацији БиХ						
Р. бр.	Назив имаоца дозволе за рад	Датум издавања – истека дозволе за рад		Назив постројења за ОИЕиЕК	Техничке карактеристике	
					Инсталисана снага (kW)	Предв. год. производња (MWh)
108	SAMELAY d.o.o. Тешањ	26.01.2017.	25.01.2022.	СЕ „SAMELAY 1“	20	25
109	„ЕНЕРГОНОВА“ д.д. Сарајево	13.02.2017.	13.12.2026.	ХЕ „Чемерница“	500	2,100
				ХЕ „Каљани“	1,211	4,850
				СЕ „МЕРКУР“	115	147
				СЕ „КЛАС ЦЕНТАР“	102	160
				СЕ „Златка Вуковић“	105	145
110	ДФ ГРАДЊА д.о.о. Коњиц	17.03.2017.	13.04.2020.	ХЕ „Дубоки поток“	808	3,581
				ХЕ „Велики дубоки поток“	418	1,890
111	„СУНЦЕ“, вл. Ана Кудић, из Мостара	10.04.2017.	09.04.2029.	СЕ „Раштани“	10	10
112	„MiniWat“ д.о.о. Травник	24.04.2017.	23.04.2022.	ХЕ „ДОЛАЦ“	585	2,272
113	„ФАВОРИТ БХ“ д.о.о. Бихаћ	24.04.2017.	23.04.2029.	СЕ „ФАВОРИТ БХ“	20	25
114	ДЈЕЛАТНОСТ СРОДНА ОБРТНИЧКОЈ – „СЛАВИНОВИЋИ I“, вл. Селвер Мемич	24.04.2017.	23.04.2029.	СЕ „СЛАВИНОВИЋИ I“	6	8
115	„ТУРБИНА“ д.о.о. Јајце	19.05.2017.	18.05.2022.	ХЕ „Бреставни поток“	980	3,450
116	„ПЛИВА“ д.о.о. Јајце	19.05.2017.	18.05.2022.	СЕ „ПЛИВА“	150	143
117	„ПЕРО“ Зеница д.о.о.	19.05.2017.	18.05.2022.	СЕ „ПЕРО 1“	119	139
118	„ИНГ-ЕКО“ д.о.о. Прозор-Рама	19.05.2017.	10.07.2027.	ХЕ „Душчица“	515	2,404
119	MAXIMA IST d.o.o. Mostar	03.07.2017.	02.07.2022.	СЕ „СТОЛАЦ-А“	150	202
120	„ЕКО ЕНЕРГИЈА“ д.о.о. Калесија	03.07.2017.	02.07.2027.	СЕ „Спортска хала Калесија“	120	130
121	„МФС ТРАДЕ“ д.о.о. Дује - Клокотница	26.07.2017.	25.07.2022.	СЕ „ДУЈЕ“	23	25
122	„БИЧАКЧИЋ“ д.о.о. Сарајево	29.08.2017.	20.09.2027.	СЕ „БИЧАКЧИЋ 1“	10	15
				СЕ „Бичакчић 3 Елдин“	10	12
123	„ЕКО-ENERGY“ д.о.о. Тешањ	29.08.2017.	23.04.2022.	ХЕ „Вареш“	980	3,850
				ХЕ „ПОДЈЕЗЕРА“	650	5,500
124	Фотонапонска електрана „БАРЕ“, вл. Марко Маркешић	29.08.2017.	28.08.2029.	СЕ „БАРЕ“	22	27
125	„CFE INTERQUALITY“, вл. Зинета Ђемерлић	29.08.2017.	28.08.2029.	СЕ „INTERQUALITY“	22	27
126	„БРОТИС“ д.о.о. Читлук	14.09.2017.	13.09.2029.	СЕ „БРОТИС“	22	30
127	„АДРИЈА-ПРОДУКТ“ д.о.о. Зеница	14.09.2017.	13.09.2027.	ХЕ „Бистричак“	990	4,350
128	„ИНТЕР“ д.о.о. Тешањ	24.10.2017.	23.10.2022.	СЕ „ИНТЕР ИН 23-1“	20	24
129	Фотонапонска електрана „СОЛАР-РАМА“, вл. Славко Жилић	07.11.2017.	06.11.2027.	СЕ „Солар-Рама“	135	189
130	„МИРНА ЛУКА“, вл. Жељко Козина	07.11.2017.	06.11.2029.	СЕ „МИРНА ЛУКА“	22	31
131	ГП ТОМИНГ д.о.о. Груде	07.11.2017.	02.12.2027.	СЕ „КРЕНИЦА 1“	150	292
				СЕ „КРЕНИЦА 2“	150	213
				СЕ „КРЕНИЦА 3“	150	213
				СЕ „ХОДОВО 1“	150	250
				СЕ „ХОДОВО 2“	150	221
				СЕ „ХОДОВО 3“	150	221
				СЕ „ХОДОВО 4“	150	221
				СЕ „ХОДОВО 5“	150	221
				СЕ „ХОДОВО 6“	150	221
				СЕ „ХОДОВО 7“	150	221
				СЕ „ХОДОВО 8“	150	221
				СЕ „ХОДОВО 9“	150	221
				СЕ „ХОДОВО 10“	150	221
				СЕ „ХОДОВО 11“	150	221
				СЕ „ХОДОВО 12“	150	221
				СЕ „ХОДОВО 13“	150	221
				СЕ „ХОДОВО 14“	150	221
132	ENERGY TRADE д.о.о. Усора	07.11.2017.	29.09.2018.	СЕ „ENERGY 1“	127	165
				СЕ „IVEX“	25	32
				СЕ „IVEX 2“	125	165

Табела 37. Списак произвођача електричне енергије који су статус квалификованог произвођача стекли одлуком ФЕРК-а до 31.12.2017. године

Из Табеле 38. се може закључити како квалификовани произвођачи у Федерацији БиХ производњу електричне енергије обављају у 186 постројења за коришћење ОИЕиЕК и то: 57 хидроелектрана, 128 соларних електрана и једној малој вјетроелектрани.

Врста постројења за коришћење ОИЕиЕК	Број постројења ОИЕиЕК	Укупна инсталисана снага (kW)	Предвиђена производња ел. енергије (MWh)	Остварена производња ел. енергије 2012. (MWh)	Остварена производња ел. енергије 2013. (MWh)	Остварена производња ел. енергије 2014. (MWh)	Остварена производња ел. енергије 2015. (MWh)	Остварена производња ел. енергије 2016. (MWh)	Остварена производња ел. енергије 2017. (MWh)
мХЕ	57	65.044,60	301.447,00	59.088,50	89.534,80	104.545,05	88.170,16	144.146,49	133.785,88
СЕ	128	11.285,78	15.494,39	322,01	1.404,33	2.515,10	5.221,05	11.757,98	15.834,01
ВЕ	1	300,00	1.080,00	0,00	12,12	27,55	29,28	34,00	27,95
депонијски гас*	(1)	(298,00)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Укупно	186	76.630,38	318.021,39	59.410,51	90.951,25	107.087,70	93.069,86	155.938,48	149.647,83

* објект није у функцији

Табела 38. Приказ стања Постројења ОИЕиЕК у зависности о врсти технологије у Федерацији БиХ

Постројења ОИЕиЕК прикључена су на дистрибутивну мрежу једног од два оператора дистрибутивног система у Федерацији БиХ (ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево, односно ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар). На основу Правилника о извјештавању за имаоце дозвола за снабдијевање електричном енергијом - дозвола II реда, независне и квалификоване произвођаче и Оператора за ОИЕиЕК, квалификовани произвођачи су достављали ФЕРК-у информације везане за остварену производњу електричне енергије из Постројења ОИЕиЕК. На основу детаљне анализе, направљен је преглед производње електричне енергије из Постројења ОИЕиЕК за период од 2010. до 2017. године у Табели 39.

Уколико у обзир узмемо и производњу електричне енергије из Постројења ОИЕиЕК који су у саставу ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево (дистрибутивне електране) преглед производње електричне енергије је већи и исти је дат у Табели 40. за период од 2010. до 2017. године.

Производња ел. енергије (MWh)	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.	2017.
Федерација БиХ (квалификован и произвођачи)	86.043	51.114	59.411	90.951	107.088	93.070	155.938	149.648
Раст/опаданье производње ел. енергије у односу на претходну годину (%)	46,09	-40,59	16,23	53,09	17,74	-13,09	67,55	-4,03

Табела 39. Приказ производње електричне енергије у Федерацији БиХ из постројења ОИЕиЕК у периоду од 2010. до 2017. године (искључене дистрибутивне електране ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево)

Производња ел. енергије (MWh)	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.	2017.
Квалификовани произвођачи + дистрибуцијске електране ЈП ЕП БиХ д.д. – Сарајево	160.042,9	94.014,3	113.930,5	159.987,9	181.038,9	152.851,9	224.929,5	210.026,3
Раст/опadaње производње ел. енергије у односу на претходну годину (%)	32,71	-41,26	21,18	40,43	13,16	-15,57	47,16	-6,63

Табела 40. Приказ производње електричне енергије у Федерацији БиХ из Постројења ОИЕуЕК у периоду од 2010. до 2017. године (укључене дистрибутивне електране ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево)

Дистрибуција електричне енергије

Дистрибутивни систем чине електроенергетски објекти (постројења и водови) ниског (0,4 kV) и средњег напона (35 kV, 20 kV и 10 kV) преко којих се врши дистрибуција електричне енергије. За погон, управљање, одржавање, изградњу и развој дистрибутивног система одговоран је електроенергетски субјекат који посједује дозволу за обављање дјелатности дистрибуције тј. Оператор дистрибутивног система (ОДС).

Закон о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине је прописао да је ОДС правно лице које обавља дјелатност дистрибуције независно од осталих електроенергетских дјелатности.

У 2017. години и даље није извршено успостављање ОДС-ова, као посебних правних лица. Дјелатност дистрибуције електричне енергије настављају обављати ОДС-ови у саставу два јавна електропривредна предузећа - имаоци ФЕРК-ових дозвола за рад - лиценци за обављање електропривредне дјелатности дистрибуције електричне енергије, издатих у 2012. години. Наведене дозволе за рад за дистрибуцију електричне енергије биће предмет измјена по извршеном правном раздвајању ОДС-ова. Такође, измјена наведених дозвола, у коначници ће зависити и о поступном доношењу прописа за реструктурирање електроенергетског сектора.

У 2017. години се дјелатност дистрибуције електричне енергије у Федерацији БиХ обављала у оквиру два јавна електропривредна предузећа и то:

ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево, у подружницама електродистрибуција: Бихаћ, Мостар, Сарајево, Тузла и Зеница;

ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар, у дистрибутивним подручјима: Југ, Центар и Сјевер.

Електроенергетски објекти	Јед. мјере	ЈП ЕПБиХ	ЈП ЕПХЗХБ
Укупан број ТС 35/10(20) kV	КОМ.	82	18
Укупан број ТС 10(20)/ 0,4 kV	КОМ.	7.680	3.677
Средњенапонска 35 kV мрежа - зрачни водови	КМ	668	291
Средњенапонска 35 kV мрежа - подземни водови	КМ	126	6
СН 35 УКУПНО	КМ	794	297
Средњенапонска 10(20) kV мрежа - зрачни водови	КМ	5.811	3.211
Средњенапонска 10(20) kV мрежа - подземни водови	КМ	2572	940
СН 10 (20) УКУПНО	КМ	8348	4.150

Нисконапонска 0,4 kV мрежа - зрачни водови	км	26.197	7.337
Нисконапонска 0,4 kV мрежа - подземни водови	км	3.524	789
НН 0,4 kV УКУПНО	км	29.722	8.125

Табела 41. Подаци о електроенергетским објектима (трафостаницама и дистрибутивној мрежи) за ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево и ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар

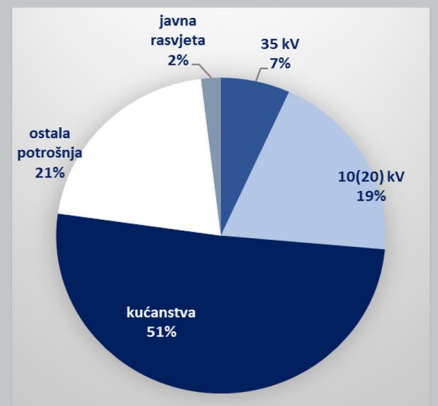
У 2017. години ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево изградило је 81 км нове нисконапонске мреже, 7 км 35 kV мреже и 52 нове ТС 10(20)/0,4 kV.

ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар, у 2017. години изградио је 106 км нисконапонске мреже, 41 км средњенапонске 20 kV мреже и 35 нових ТС 10(20)/0,4 kV.

Током 2017. године, забиљежена је максимална испорука електричне енергије у мјесецу јануару (416,53 GWh) на дистрибутивној мрежи ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево, а укупна годишња потрошња електричне енергије купаца у ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево износила је 4.212,82 GWh.

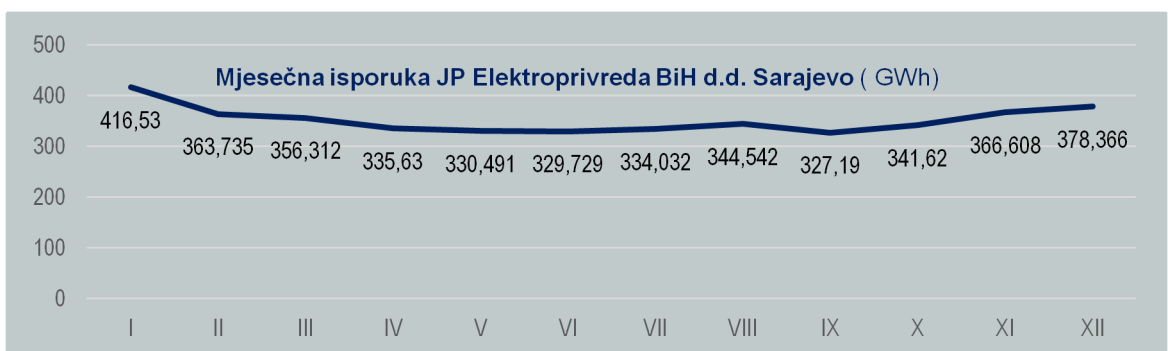
ЈП Електропривреда БиХ д.д. Сарајево – Број купаца и потрошња на дистрибутивној мрежи за 2017. год.

Напонски ниво	Број купаца на дистр. мрежи 2017.	Потрошња ел. ен. купаца на дистр. мрежи за 2017.
35 kV	64	286,65
10(20) kV	844	825,23
домаћинства	688,170	2,141,82
остала потрошња	63,218	877,89
јавна расвјета	4,295	81,24
Укупно	756,591	4,213



Табела 42. Подаци о броју купаца и потрошњи у 2017. години по категоријама потрошње за ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево

Слика 4. Структура потрошње електричне енергије купаца на дистрибутивној мрежи ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево за 2017. годину (GWh)

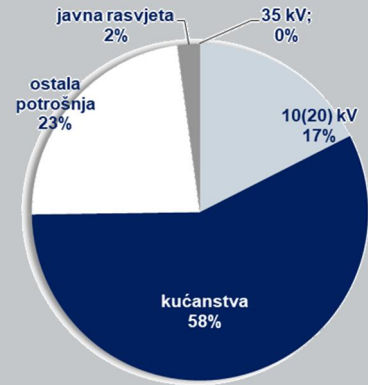


Слика 5. Графички приказ испоруке електричне енергије (GWh) купцима на дистрибутивној мрежи у ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево по мјесецима у 2017. години

Током 2017. године, у јануару је забиљежена максимална испорука електричне енергије (129,25 GWh) на дистрибутивној мрежи ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар, а укупна

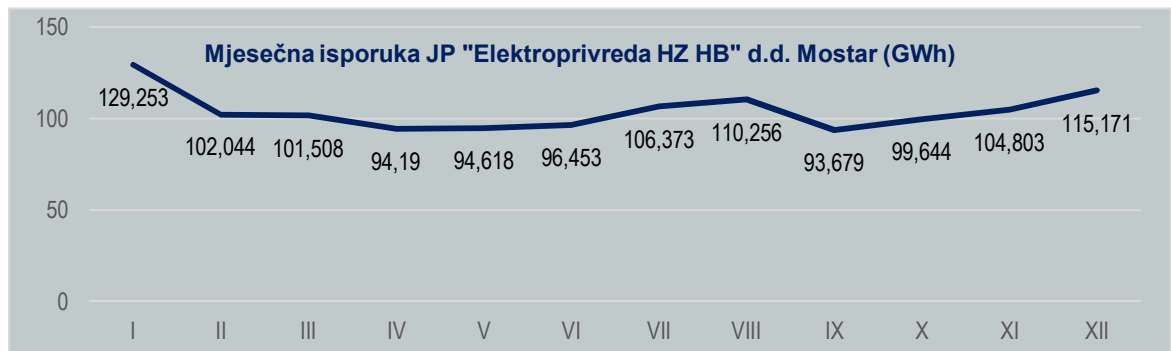
годишња потрошња електричне енергије купаца у ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар износила је 1.223,79 GWh.

ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар – Број купаца и потрошња на дистрибутивној мрежи за 2017. год.		
Напонски ниво	Број купаца на дистрибутивној мрежи за 2017.	Потрошња ел. ен. купаца на дистрибутивној мрежи за 2017.
35 kV	1	0,026
10(20) kV	206	214,47
домаћинства	177,062	700,67
остала потрошња	14,908	282,14
јавна расвјета	1,692	26,48
Укупно	193,869	1,223,785,541



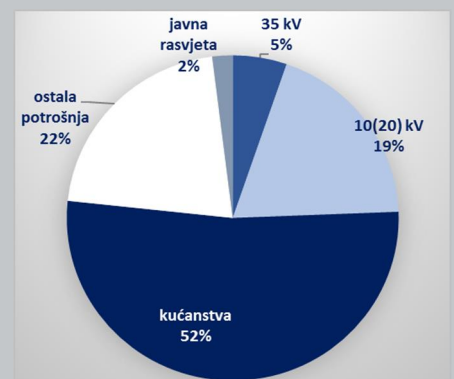
Табела 43. Подаци о броју купаца и потрошњи у 2017. години по категоријама потрошње за ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар

Слика 6. Структура потрошње електричне енергије купаца на дистрибутивној мрежи ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар за 2017. годину (GWh)



Слика 7. Графички приказ испоруке електричне енергије (GWh) купцима на дистрибутивној мрежи ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар по мјесецима у 2017. години

Укупна потрошња у дистрибутивним мрежама Федерације БиХ за 2017. годину		
Напонски ниво	Број купаца на дистрибутивној мрежи 2017.	Потрошња ел. ен. купаца на дистрибутивној мрежи (GWh) 2017.
35 kV	65	286,67
10(20) kV	1,050	1,039,69
домаћинства	865,232	2,842,49
остала потрошња	78,126	1,160,03
јавна расвјета	5,987	107,72
Укупно	950,460	5,436,61



Табела 44. Подаци о броју купаца и потрошњи у 2017. години по категоријама потрошње за подручје Федерације БиХ на дистрибутивној мрежи

Слика 8. Структура потрошње електричне енергије купаца на дистрибутивној мрежи подручју Федерације БиХ за 2017. годину (GWh)

Губици електричне енергије на дистрибутивној мрежи у 2017. години за ЈП Електропривреда БиХ д.д.-Сарајево остварени су у износу од 402.400.035 kWh, односно изражено у процентима 8,18%. Губици електричне енергије у дистрибутивној мрежи у 2017. години за ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар остварени су у износу од 141.886.582 kWh, односно, изражено у процентима 9,55%.

Параметри квалитета испоруке електричне енергије

На нивоу Удружења енергетских регулатора стандардизовани су показатељи који описују статистички број прекида и просјечну дужину трајања прекида по купцу, који су били дужи од три минуте, и то као: SAIDI (*System Average Interruption Duration Index*) или индекс просјечног годишњег трајања прекида по купцу и SAIFI (*System Average Interruption Frequency Index*) или индекс просјечног годишњег броја прекида по купцу.

Ови индекси се рачунају према формулама како слиједи:

просјечно годишње трајање прекида по купцу (SAIDI)

$$SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^m t_i N_i}{N_T} [min]$$

просјечни годишњи број прекида по купцу (SAIFI):

$$SAIFI = \frac{\sum_{i=1}^m N_i}{N_T}$$

гдје је:

N_T - број купаца на неком проматраном подручју потрошње електричне енергије тијеком раздобља извјештавања (обично се узима једна година)

m - број прекида у раздобљу извјештавања

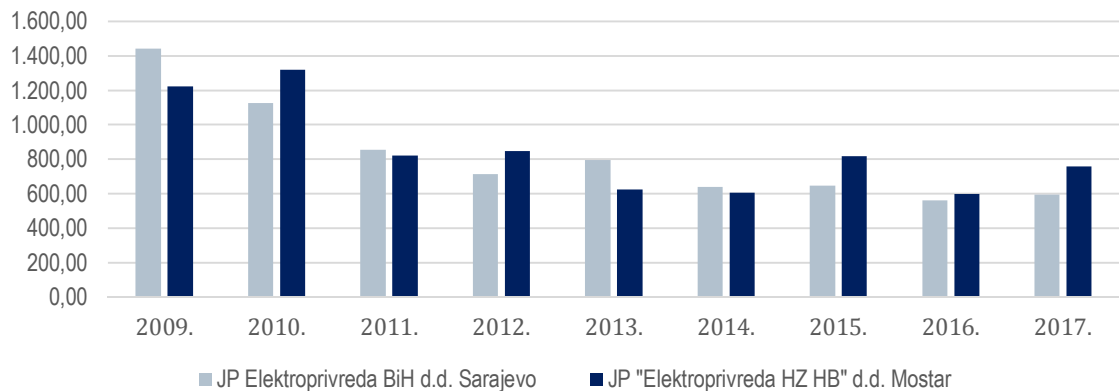
N_i - број купаца који су захваћени неким i -тим прекидом напајања које траје t_i минута

t_i - вријеме трајања прекида у напајању електричном енергијом

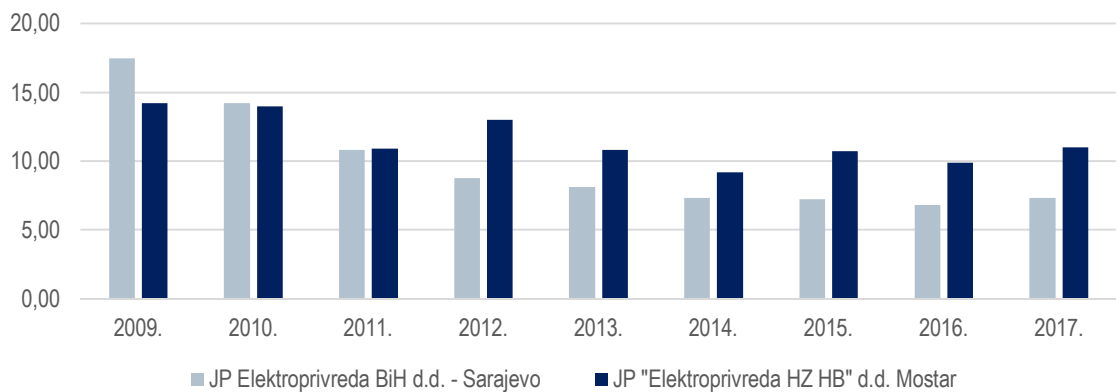
За два ОДС-а у Федерацији БиХ ови параметри на средњенапонском нивоу у 2017. години су износили:

- 1) ЈП Електропривреда БиХ д.д.-Сарајево:
SAIDI - 595,20 минут/купцу,
SAIFI - 7,32 прекида по купцу на средњенапонском нивоу;
- 2) ЈП Електропривреда ХЗ ХБ д.д. Мостар
SAIDI - 758,00 минут/купцу
SAIFI - 11,00 прекида по купцу на средњенапонском нивоу.

Наведени параметри квалитета за протеклих девет година за оба јавна електропривредна предузећа су приказани сљедећим сликама:



Слика 9. Индекс квалитета испоруке електричне енергије SAIDI за два јавна електропривредна предузећа у периоду 2009.-2017. година



Слика 10. Индекс квалитета испоруке електричне енергије SAIFI за два јавна електропривредна предузећа у периоду 2009. - 2017. године

Горе наведени показатељи континуитета испоруке, односно поузданости (заједно са техничким квалитетом и комерцијалним квалитетом) представљају један од елемената квалитета електричне енергије, који указује на способност дистрибутивне мреже да континуирано задовољава захтјеве купаца електричне енергије.

Питање квалитета електричне енергије је од посебне важности у савременим кретањима у електроенергетском сектору, и то посебно у дистрибуцији електричне енергије. Квалитета електричне енергије утиче на квалитету рада, али и квалитету живота уопште. Купци електричне енергије су веома сензибилни на све аспекте услуга квалитета, а посебно на поузданост у испоруци електричне енергије. Како су законском регулативом у Федерацији БиХ утврђене основне смјернице функционисања, развоја и надзора тржишта електричне енергије, са даљим развојем тржишта електричне енергије, питање како техничког тако и комерцијалног квалитета, ће бити од посебне важности приликом регулисања односа за све учеснике у електроенергетском сектору.

ФЕРК ради континуирано, у оквиру радних група (пројекат USAID EIA), заједно са осталим релевантним учесницима у електроенергетском сектору на праћењу и анализама одговарајућих пракси и прописа из ове области. Наведене анализе за резултат требају имати и усвајање правилника о квалитети снабдијевања електричном енергијом са обавезом праћења и извјештавања о свим елементима квалитета електричне енергије за имаоце дозволе за рад.

Снабдијевање електричном енергијом-дозвола I реда

Снабдијевање електричном енергијом купаца је дјелатност независна о дјелатности дистрибуције и укључује: куповину ради продаје електричне енергије купцима, укључујући препродају електричне енергије, обраду обрачунских елемената ради испоруке електричне енергије, обрачун потрошње електричне енергије, испостављање рачуна купцима и наплату обрачунате електричне енергије за свако обрачунско мјесто потрошње електричне енергије. Дозвола за снабдијевање електричном енергијом - дозвола I реда издаје се подносиоцима захтјева, односно електроенергетским субјектима за снабдијевање електричном енергијом крајњих купаца у својству јавног снабдјевача.

Одлуком Владе Федерације БиХ за два јавна електропривредна предузећа додјељује се статус јавног снабдјевача и утврђује се обавеза пружања јавне/универзалне услуге и услуге резервног снабдјевача на свом подручју дјеловања. Такође, овом одлуком је за имаоце дозволе за снабдијевање електричном енергијом - дозволе I реда прописано да јавни снабдјевач има обавезу почевши од 01.01.2015. године пружати универзалну услугу снабдијевања електричном енергијом стандардног квалитета по економски оправданим, лако и јасно успоредивим и транспарентним цијенама свим квалификованим купцима електричне енергије из категорије домаћинства, малих предузећа и комерцијалних купаца (корисници универзалне услуге), а који на тржишту нису одабрали свог снабдјевача. Све остале квалификоване купце, који немају право на универзалну услугу снабдијевања, а нису одабрали свог снабдјевача, јавни снабдјевач снабдијева на тржишним принципима.

Електроенергетски субјекти редовно на својој интернет страници дају на увид податке о информативним центрима за пружање информација купцима, провјеру стања на рачуну, бесплатне телефоне, е-рачун, калкулатор, односно каталог, информације о тржишту за купце, као и остале сервисне информације, податке, извјештаје о пословању, новости у раду и сл.

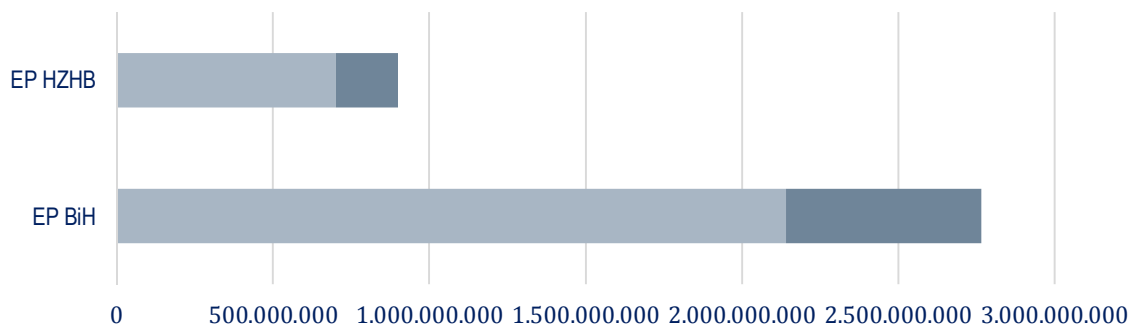
Иако процес функционалног раздвајања јавних електропривредних предузећа у 2017. години још увијек није извршен, важеће дозволе за снабдијевање електричном енергијом - дозволе I реда за два јавна електропривредна предузећа су усаглашене са тренутно важећом законском и подзаконском регулативом и прилагођене затеченом стању у електроенергетском сектору.

Јавно снабдијевање у оквиру универзалне услуге

Преглед потрошње електричне енергије купаца из категорија домаћинства, малих предузећа и комерцијалних купаца, односно купаца који су корисници универзалне услуге из два јавна предузећа у Федерацији Босне и Херцеговине: ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево и ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д Мостар, у 2017. години је дат збирно у сљедећој табели:

kWh	ЕП БиХ	ЕП ХЗХБ	Збирно
Домаћинства	2,141,816,897	700,674,873	2,842,491,770
Остала потрошња	624,420,159	198,030,515	822,450,674
	2,766,237,056	898,705,388	3,664,942,444

Табела 45. Подаци о снабдијевању у оквиру универзалне услуге у 2017. години



Слика 11. Потрошња електричне енергије купаца у систему универзалне услуге ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево и ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар у 2017. години (kWh)

Потрошња купаца из категорија домаћинства, малих предузећа и комерцијалних купаца, односно купаца који су корисници универзалне услуге ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар у 2017. години је била 898.705 MWh.

Преглед потрошње у оквиру универзалне услуге је приказан на Слици 10., а потрошња купаца из категорија домаћинства, малих предузећа и комерцијалних купаца, односно купаца који су корисници универзалне услуге на подручју Федерације БиХ износила је 3.664.942 MWh.

Снабдијевање купаца од јавног снабдјевача по тржишним условима

Обзиром на чињеницу да је Одлуком Владе Федерације БиХ о утврђивању пружаоца јавне/универзалне услуге и услуге резервног снабдјевача купцима који немају право на снабдијевање у оквиру универзалне услуге, а нису одабрали свог снабдјевача остављена могућност да се снабдијевају код снабдјевача којем је додијељена обавеза вршења јавне/универзалне услуге према тржишним принципима, већина осталих купаца који немају право на снабдијевање у оквиру универзалне услуге је ову могућност и искористила.

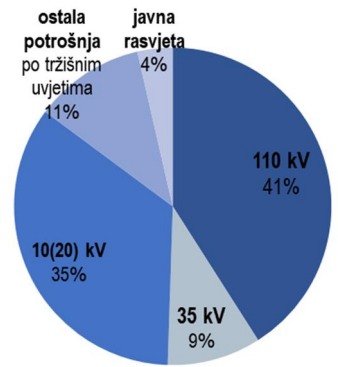
Електропривредне компаније су са већим бројем купаца који су иначе у систему универзалне услуге потписале уговоре по тржишним, повољнијим, условима, а одређени број купаца, који је у претходном периоду изашао на тржиште, се у 2017. години вратио претходним снабдјевачима тј. јавним електропривредним компанијама. Као резултат тога, у 2017. години се значајан број купаца ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево и ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар из категорије остала потрошња на 0,4 kV снабдијевао од ових снабдјевача, али по тржишним условима.

Укупна остварена потрошња купаца из категорија остала потрошња, јавна расвјета, 10 kV, 35 kV и 110 kV, односно купаца који су се снабдијевали од ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево по тржишним условима у 2017. години износила је 2.672.002 MWh, а купаца који су се снабдијевали од ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар 328.479 MWh.

Цјеловит преглед потрошње купаца по тржишним условима од ова два снабдјевача је приказан у Табели 46. и Сликама 12. и 13.

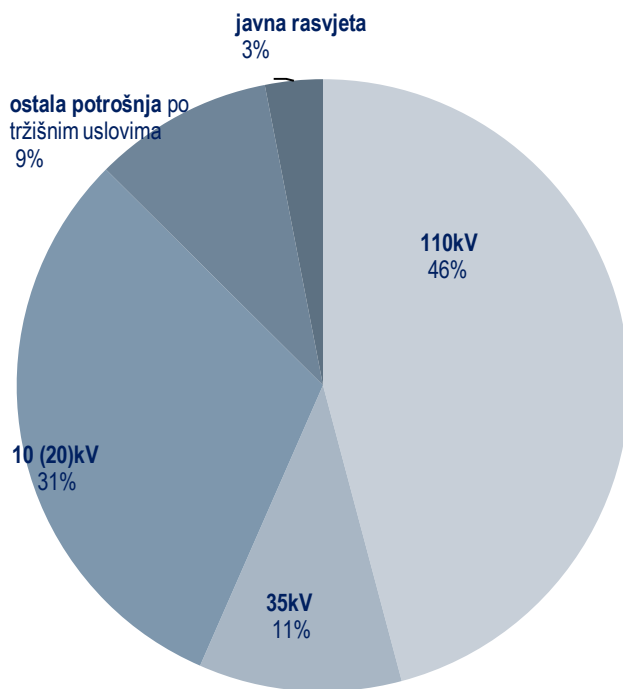
kWh	ЕП БиХ	ЕП ХЗХБ	Збирно
110 kV	1.225.420.434	3.399.286	1.228.819.720
35 kV	286.647.466	25.637	286.673.103
10(20) kV	825.225.871	214.468.063	1.039.693.934
остала потрошња по тржишним условима	253.473.379	84.104.630	337.578.009

јавна расвјета	81.234.602	26.481.823	107.716.425
	2.672.001.752	328.479.439	3.000.481.191

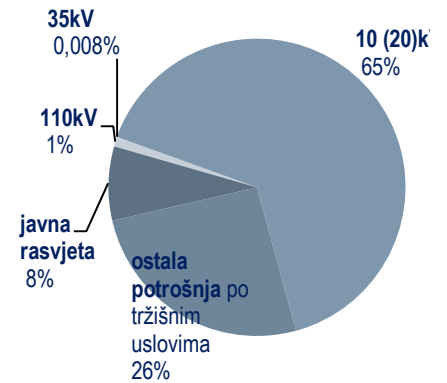


Табела 46. Упоредни (ЈП Електропривреда БиХ д.д.-Сарајево - ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар) преглед потрошње купаца по тржишним условима и збирно у 2017. години

Слика 12. Збирна структура потрошње електричне енергије купаца који се снабдијевају по тржишним условима у 2017. години (kWh)



ЕПБиХ - 3.000.481.191 kWh



ЕПХЗХБ - 328.479.439 kWh

Слика 13. Структура потрошње електричне енергије купаца који се снабдијевају по тржишним условима у 2017. години од ЈП Електропривреда БиХ д.д. Сарајево (лијево) и ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар (десно)

Резиме снабдијевања електричном енергијом - дозвола I реда

MWh		ЕП БиХ	ЕП ХЗХБ	Збирно
купци у систему	домаћинства	2,141,817	700,675	2,842,492
универзалне усл.	остала потрошња	624,420	198,031	822,451
	Укупно универзална услуга	2,766,237	898,705	3,664,942

купци по тржишним условима	110 kV	1,225,420	3,399	1,228,820
	35 kV	286,647	26	286,673
	10(20) kV	825,226	214,468	1,039,694
	остала потрошња по трж. усл.	253,473	84,105	337,578
	јавна расвјета	81,235	26,482	107,716
Укупно тржишни услови		2,672,002	328,479	3,000,481
Укупно 2017.		5,438,239	1,227,185	6,665,424
+/- (%)		18.73%	-54.77%	
Поређење - 2016.		4,580,245	2,713,182	

Табела 47. Збирни преглед снабдијевања електричном енергијом купаца у систему универзалне услуге и купаца по тржишним условима који се снабдијевају од имаоца дозволе I реда у Федерацији БиХ, у 2017. години

Укупна потрошња електричне енергије купаца који се снабдијевају од ЈП Електропривреда БиХ д.д.- Сарајево, у оквиру универзалне услуге и по тржишним условима, је у 2017. години износила 5.438.239 MWh, што представља повећање од 18,73% у односу на 2016. када је потрошња износила 4.580.245 MWh.

Укупна потрошња електричне енергије купаца који се снабдијевају од ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар, у оквиру универзалне услуге и по тржишним условима, је у 2017. години износила 1.227.185 MWh, што представља смањење од 54,77% у односу на 2016. када је потрошња износила 2.713.182 MWh.

Укупна потрошња електричне енергије купаца у Федерацији БиХ, у оквиру универзалне услуге и по тржишним условима, је у 2017. години износила 6.665.424 MWh, што представља смањење од 8,61 % у односу на 2016. годину када је потрошња електричне енергије у Федерацији БиХ износила 7.293.427 MWh.

Снабдијевање електричном енергијом - дозвола II реда

Снабдијевање купаца електричном енергијом је дјелатност у којој квалификовани купац и снабдјевач који посједује дозволу за обављање дјелатности снабдијевања електричном енергијом, а којег он слободно изабере, уговарају количину, динамику и цијену која је предмет испоруке. Трговина електричном енергијом је дјелатност куповине и продаје електричне енергије, искључујући продају крајњем купцу. У складу са Законом о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине, дозволе за снабдијевање електричном енергијом - дозволе II реда издају се подносиоцима захтјева, односно електроенергетским субјектима, који се оснивају у складу са Законом о привредним друштвима, а који обављају дјелатност: производње електричне енергије и врше продају електричне енергије и снабдијевања квалификованих купаца и трговине електричне енергије на унутрашњем тржишту. Дозвола за снабдијевање електричном енергијом - дозвола II реда, коју издаје ФЕРК, вриједи на цијелој територији Босне и Херцеговине. Дозвола за трговину и снабдијевање електричном енергијом коју издаје РЕРС и лиценца за трговину и снабдијевање електричном енергијом на територији БиХ коју издаје ДЕРК, такође, вриједи на територији Босне и Херцеговине, па тако и на територији Федерације БиХ.

Дозволе за снабдијевање електричном енергијом - дозволе II реда које је издао ФЕРК наведене су у сљедећој табели:

Ред.бр. II реда	Ималац дозволе за снабдијевање електричном енергијом-дозволе	Период важења дозволе
1.	„Интеренерго“ д.о.о. Сарајево	29.08.2013. - 28.08.2018.
2.	ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар	01.01.2014. - 31.12.2018.
3.	ЈП Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево	01.01.2014. - 31.12.2018.
4.	Ахро ВН d.o.o. iz Sarajeva	19.11.2014. - 18.11.2019.
5.	„PETROL ВН OIL COMPANY“ д.о.о. Сарајево	19.11.2014. - 18.11.2019.
6.	EURO-POWER d.o.o. Tešanj	06.12.2015. - 05.12.2020.
7.	Данске Цоммодитиес БХ д.о.о. из Сарајева	06.12.2015. - 05.12.2020.
8.	ГЕН-И д.о.о. Сарајево	28.01.2016. - 27.01.2021.
9.	Alriq Енергија ВН d.o.o. iz Sarajeva	28.01.2016. - 28.01.2021.
10.	Г-Петрол д.о.о. Сарајево	15.03.2016. - 14.03.2018.
11.	Витол Адриатик д.о.о. из Сарајева	15.03.2016. - 14.03.2018.
12.	ПРВО ПЛИНАРСКО ДРУШТВО д.о.о. из Сарајева	15.06.2016. - 14.06.2018.
13.	ЕЗПАДА д.о.о. Мостар	19.03.2017. - 18.03.2022.
14.	БНТ „ХОЛДИНГ“ Д.Д. Нови Травник	07.12.2016. - 06.12.2018.
15.	АСА Енергија д.о.о. Сарајево	07.12.2016. - 06.12.2018.
16.	ХЕП-Траде д.о.о. из Мостара	- 29.10.2020.
17.	АЛ Траде д.о.о. из Мостара	09.06.2017. - 08.06.2019.
18.	ХСЕ БХ д.о.о. из Сарајева	30.11.2017. - 29.11.2022.
19.	PROENERGY d.o.o. iz Mostara (раније PROENERGY d.o.o. Sarajevo)	- 24.02.2020.

Табела 48. Дозволе за снабдијевање електричном енергијом - дозволе II реда које је издао ФЕРК које су важиле на дан 31.12.2017. године

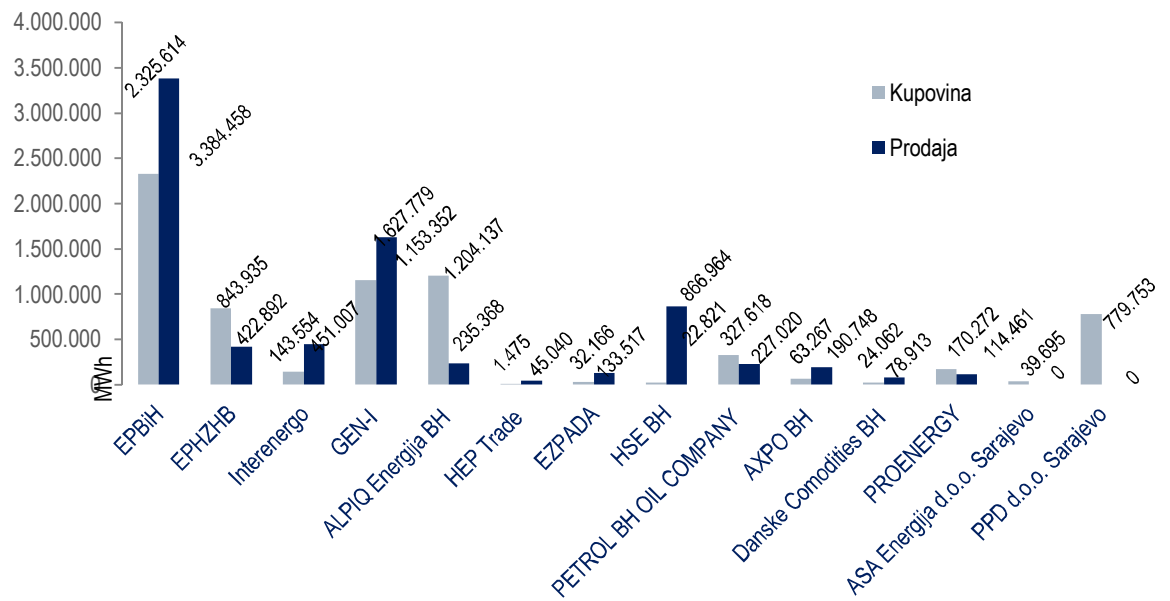
Током 2017. године, од 19 наведених ималаца дозвола за снабдијевање електричном енергијом, снабдијевање квалификованих купаца и трговину на унутрашњем тржишту БиХ су активно обављала два јавна електропривредна предузећа и 12 ималаца дозвола за снабдијевање електричном енергијом -дозвола II реда.

Четири имаоца дозвола нису имала никакав промет (EURO-POWER d.o.o. Tešanj, Витол Адриатик д.о.о. из Сарајева, БНТ „ХОЛДИНГ“ Д.Д. Нови Травник и АЛ Траде д.о.о. из Мостара), док је један ималац дозволе (Г-Петрол д.о.о. Сарајево), само у мјесецу јулу 2017. године остварио увоз и извоз од 1 MWh електричне енергије. ХЕП - Траде д.о.о. из Мостара, PRONEREGY d.o.o. iz Mostara (раније PROENERGY d.o.o. Sarajevo), АСА Енергија д.о.о. Сарајево, ПРВО ПЛИНАРСКО ДРУШТВО д.о.о. из Сарајева и „PETROL ВН OIL COMPANY“ д.о.о. Сарајево су у 2017. години снабдијевали и одређени број купаца на тржишту електричне енергије, који су слободно изабрали свог снабдјевача.

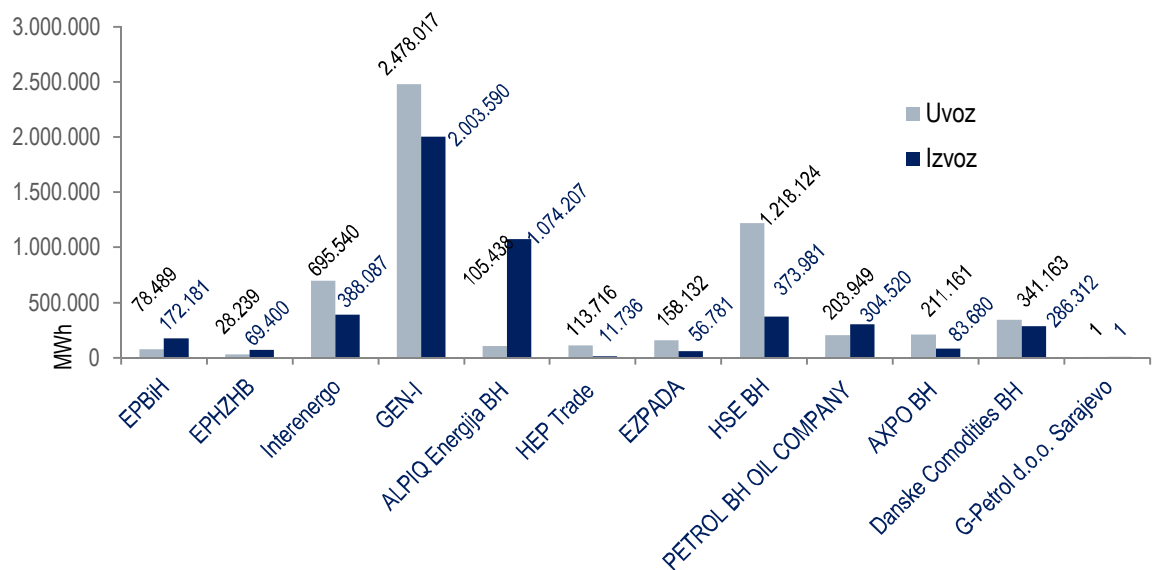
Важеће дозволе за снабдијевање електричном енергијом - дозволе II реда су усаглашене са законском и подзаконском регулативом.

У погледу дозвола за снабдијевање електричном енергијом - дозвола II реда за два јавна електропривредна предузећа, ФЕРК ће у наредном периоду исте обновити и ускладити са важећом законском и подзаконском регулативом.

Слиједи приказ куповине и продаје на унутрашњем тржишту, те увоз и извоз електричне енергије у 2017. години.



Слика 14. Преглед куповине и продаје на унутрашњем тржишту БиХ у 2017. години



Слика 15. Преглед увоза и извоза електричне енергије у 2017. години

Уз трговину на унутрашњем тржишту, имаоци дозволе за снабдијевање електричном енергијом - дозволе II реда углавном посједују и дозволу за међународну трговину електричном енергијом коју издаје ДЕРК. Као и у 2016. години, највећи извозник и увозник у 2017. години био је ГЕН-И д.о.о. Сарајево.

Трговина електричном енергијом I-XII 2017. године (MWh)

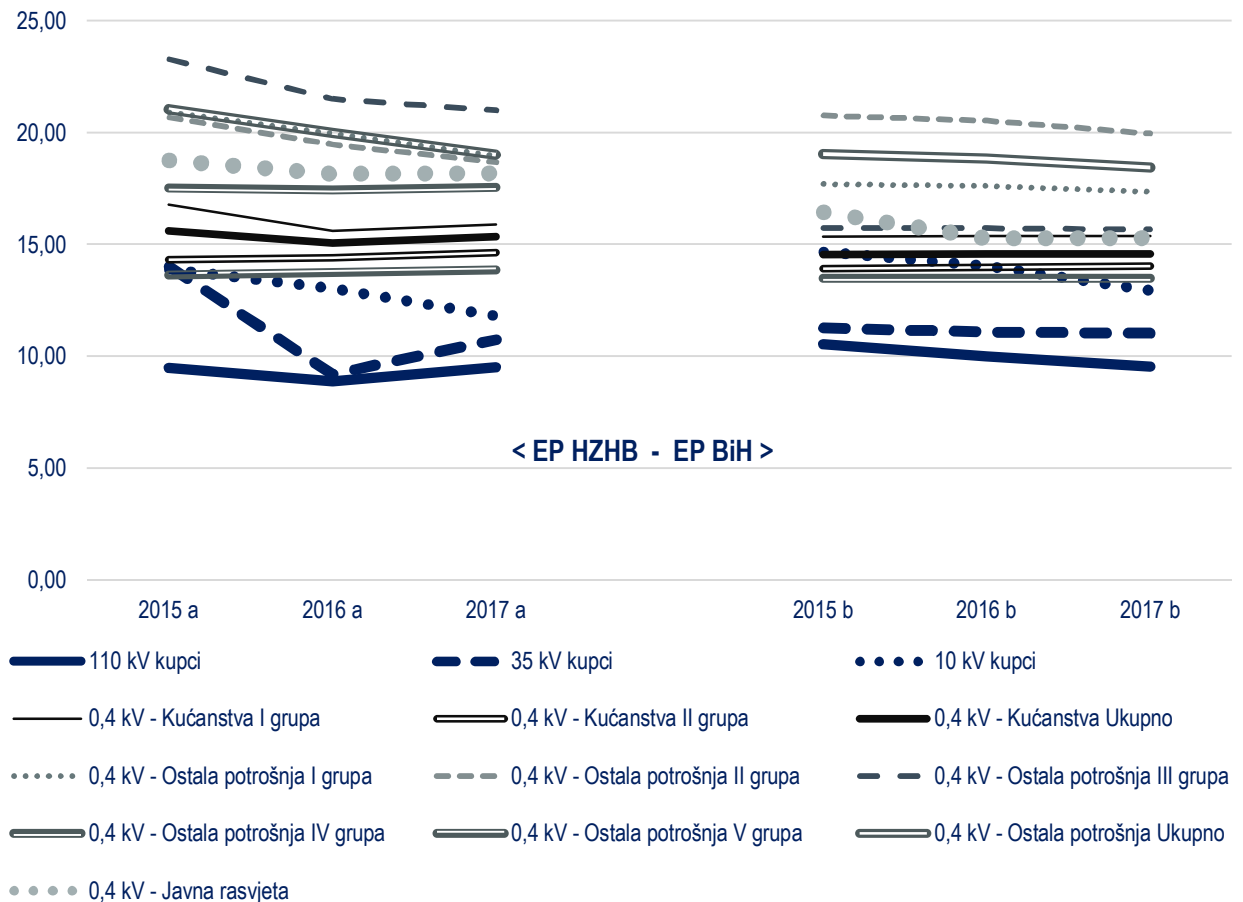
ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар				ХСЕ БХ д.о.о. из Сарајева			
Продаја у БиХ	422.892	Куповина у БиХ	843.935	Продаја у БиХ	866.964	Куповина у БиХ	22.821
Извоз	69.400	Увоз	28.239	Извоз	373.981	Увоз	1.218.124
УК. ПРОДАЈА	492.292	УК. КУПОВИНА	872.174	УК. ПРОДАЈА	1.240.945	КУПОВИНА	1.240.945
ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево				Ахро ВН d.o.o. iz Sarajeva			
Продаја у БиХ	3.384.458	Куповина у БиХ	2.325.614	Продаја у БиХ	190.748	Куповина у БиХ	63.267
Извоз	172.181	Увоз	78.489	Извоз	83.680	Увоз	211.161
УК. ПРОДАЈА	3.556.639	УК. КУПОВИНА	2.404.103	УК. ПРОДАЈА	274.428	КУПОВИНА	274.428
ЕЗПАДА д.о.о. Мостар				„PETROL OIL COMPANY“ д.о.о. Сарајево			
Продаја у БиХ	133.517	Куповина у БиХ	32.166	Продаја у БиХ	227.020	Куповина у БиХ	327.618
Извоз	56.781	Увоз	158.132	Извоз	304.520	Увоз	203.949
УК. ПРОДАЈА	190.298	УК. КУПОВИНА	190.298	УК. ПРОДАЈА	531.540	КУПОВИНА	531.567
„Интеренерго“ д.о.о. Сарајево				PROENERGY d.o.o.			
Продаја у БиХ	451.007	Куповина у БиХ	143.554	Продаја у БиХ	114.461	Куповина у БиХ	170.272
Извоз	388.087	Увоз	695.540	Извоз	0	Увоз	0
УК. ПРОДАЈА	839.094	УК. КУПОВИНА	839.094	УК. ПРОДАЈА	114.461	КУПОВИНА	170.272
ГЕН-И д.о.о. Сарајево				Данске Цоммодитиес БХ д.о.о. из Сарајева			
Продаја у БиХ	1.627.779	Куповина у БиХ	1.153.352	Продаја у БиХ	78.913	Куповина у БиХ	24.062
Извоз	2.003.590	Увоз	2.478.017	Извоз	286.312	Увоз	341.163
УК. ПРОДАЈА	3.631.369	УК. КУПОВИНА	3.631.369	УК. ПРОДАЈА	365.225	КУПОВИНА	365.225
Alpic Eenergija ВН d.o.o. Sarajevo				ХЕП-Траде д.о.о. из Мостара			
Продаја у БиХ	235.368	Куповина у БиХ	1.204.137	Продаја у БиХ	45.040	Куповина у БиХ	1.475
Извоз	1.074.207	Увоз	105.438	Извоз	11.736	Увоз	113.716
УК. ПРОДАЈА	1.309.575	УК. КУПОВИНА	1.309.575	УК. ПРОДАЈА	56.776	КУПОВИНА	115.191
АСА Енергија д.о.о. Сарајево				ПРВО ПЛИНАРСКО ДРУШТВО д.о.о. из Сарајева			
Продаја у БиХ	0	Куповина у БиХ	39.695	Продаја у БиХ	0	Куповина у БиХ	779.753
Извоз	0	Увоз	0	Извоз	0	Увоз	0
УК. ПРОДАЈА	0	УК. КУПОВИНА	39.695	УК. ПРОДАЈА	0	КУПОВИНА	779.753
Г-Петрол д.о.о. Сарајево							
Продаја у БиХ	0	Куповина у БиХ	0				
Извоз	1	Увоз	1				
УК. ПРОДАЈА	1	УК. КУПОВИНА	1				

Табела 49. Преглед трговине електричном енергијом у 2017. години

Информације о цијенама електричне енергије

Кретање просјечних цијена електричне енергије

На слици 16. видимо кретања остварених просјечних цијена за категорије купаца који се снабдијевају у оквиру универзалне услуге јавних снабдјевача ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар и ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево од 2015. године до 2017. године



Слика 16. Кретање просјечних остварених цијена за категорије купаца који се снабдијевају у оквиру универзалне услуге од 2015. до 2017. године за ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар и ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево

ФЕРК је на својој XXII редовној сједници одржаној 23.11.2016. године донио Одлуку број 01-07-1039-02/16 о давању сагласности ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар на приједлог цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге. Наведеном одлуком одређена је цијена услуге јавног снабдјевача ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар за пружање универзалне услуге за 2017. годину, на основу Методологије за утврђивање цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге у Федерацији БиХ коју је донио ФЕРК.

ЦИЈЕНА УСЛУГЕ ЈАВНОГ СНАБДЈЕВАЧА - ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар										
Обрачунски елементи	Јед. мјере	Диференцирање		Универзална услуга						
		Сезонски	Дневни	Домаћинства		Остала потрошња				
				I ТГ	II ТГ	I ТГ	II ТГ	III ТГ	IV ТГ	V ТГ
Мјерно мјесто купца	КМ			1,90	1,90	20,00	5,20	5,20	1,90	1,90
Обрачунска снага	КМ/кВ/мј.	ВИШИ		6,64	6,64	20,12	20,12	20,12	6,64	6,64
		НИЖИ		5,11	5,11	15,48	15,48	15,48	5,11	5,11
Радна енергија	F/кWh	ВИШИ	ВЕЋИ	15,79	19,74	17,98	25,66	20,53	15,79	19,74
			МАЊИ		9,87	8,99	12,83			9,87
		НИЖИ	ВЕЋИ	12,15	15,18	13,84	19,74	15,79	12,15	15,18
			МАЊИ		7,59	6,92	9,87			7,59
Прекомјерно преузета реактивна енергија	F/кvarh									

Табела 50. Преглед цијена услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге у 2017. години за ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар

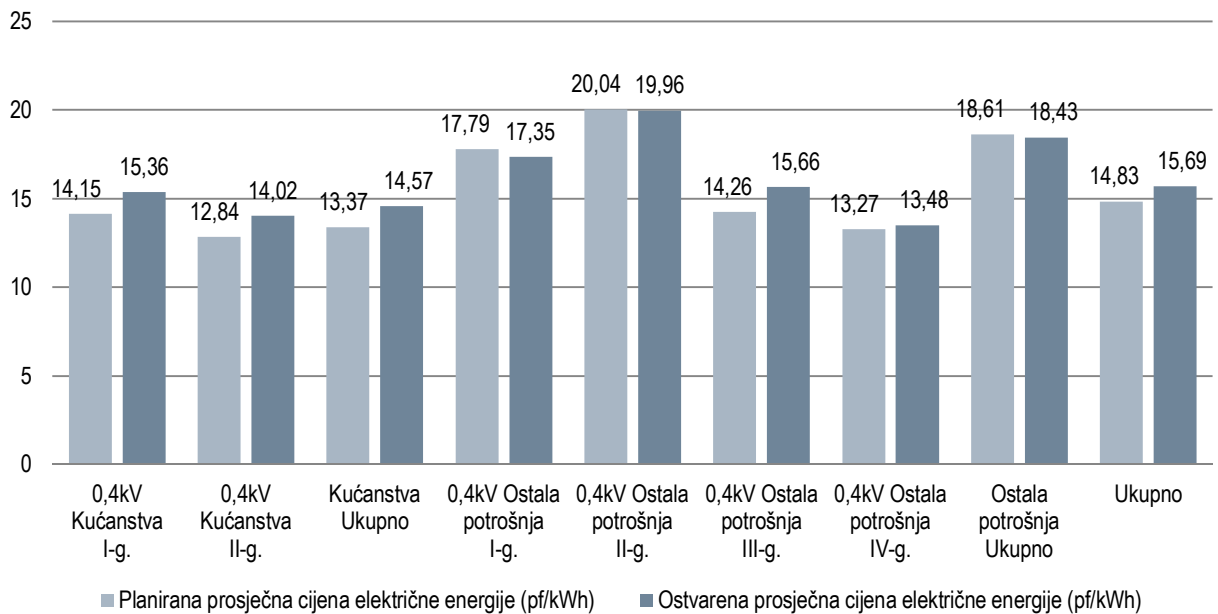
Такође, ФЕРК је на истој редовној сједници донио и Одлуку број 01-07-1044-02/16 о давању сагласности ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево на приједлог цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге.

Наведеном одлуком одређена је цијена услуге јавног снабдјевача ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево за пружање универзалне услуге за 2017. годину, на основу Методологије за утврђивање цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге у Федерацији БиХ донесене од ФЕРК-а.

ЦИЈЕНА УСЛУГЕ ЈАВНОГ СНАБДЈЕВАЧА - ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево										
Обрачунски елементи	Јед. мјере	Диференцирање		Универзална услуга						
		Сезонски	Дневни	Домаћинства		Остала потрошња				
				I ТГ	II ТГ	I ТГ	II ТГ	III ТГ	IV ТГ	V ТГ
Мјерно мјесто купца	КМ			4.8	4.8	10.5	6.2	4.8	4.8	
Обрачунска снага	КМ/кВ/мј.					20.52				
Радна енергија	F/кWh		ВЕЋИ	13.46	16.82	11.7	24.3	13.46	16.82	
			МАЊИ	13.46	8.41	5.85	12.15	13.46	8.41	
Прекомјерно преузета реактивна енергија	F/кvarh					3.22				

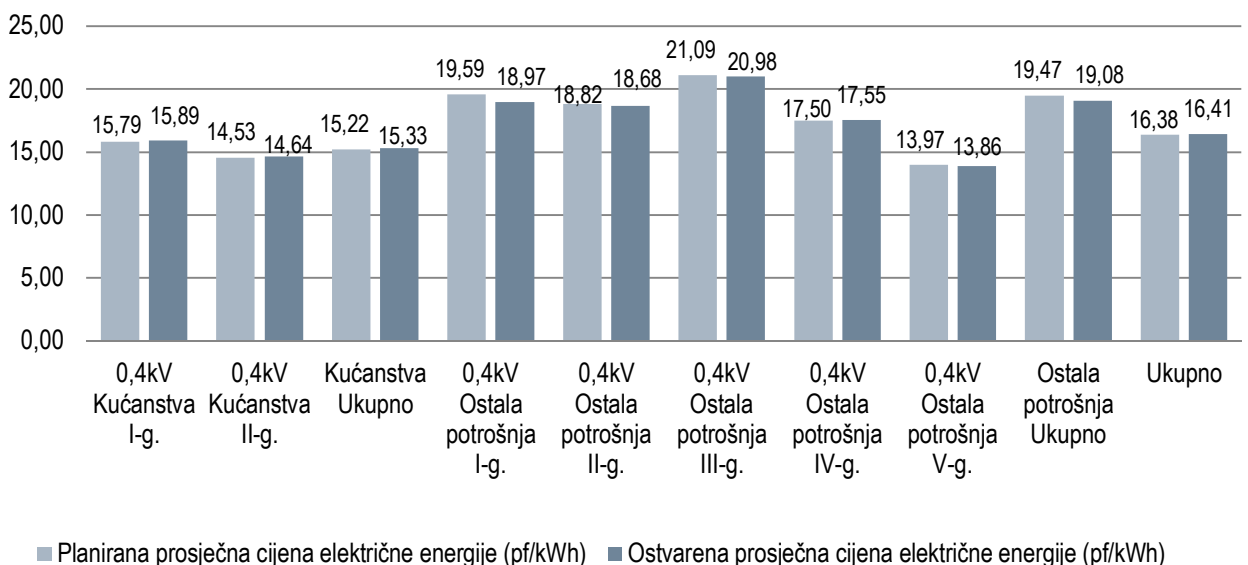
Табела 51. Преглед цијена услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге у 2017. години за ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево

На Слици 17. је приказан однос просјечних планираних цијена и просјечних остварених цијена у 2017. години у ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево, за категорије потрошње које имају могућност снабдијевања у оквиру универзалне услуге. Из слике се види да су остварене цијене веће од планираних у групама потрошње домаћинства I и II тарифна група и остала потрошња III и IV тарифна група, док су за групе потрошње остала потрошња I и II тарифна група остварене цијене ниже од планираних цијена. Укупно остварена просјечна цијена је већа од укупно планиране просјечне цијене јавног снабдијевања за 2017. годину.



Слика 17. Планирана/остварена просјечна цијена за 2017. годину ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево за категорије и групе потрошње које имају могућност снабдијевања у оквиру универзалне услуге

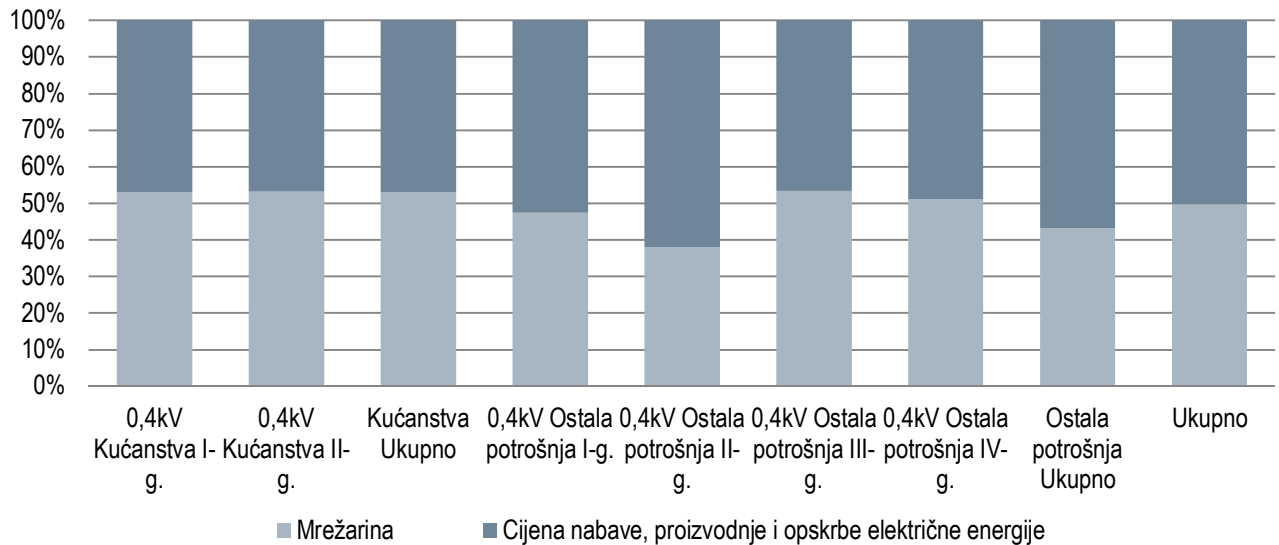
На Слици 18. приказан је однос просјечних планираних цијена и просјечних остварених цијена у 2017. години у ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар, за категорије потрошње које имају могућност снабдијевања у оквиру универзалне услуге. Из слике се види да су остварене цијене веће од планираних у групама потрошње домаћинства I и II тарифна група и групи потрошње остала потрошња I тарифна група, док су за групе потрошње остала потрошња I, II, III, и V тарифна група остварене цијене ниже од планираних цијена. Укупно остварена просјечна цијена је већа од укупно планиране просјечне цијене јавног снабдијевања за 2017. годину.



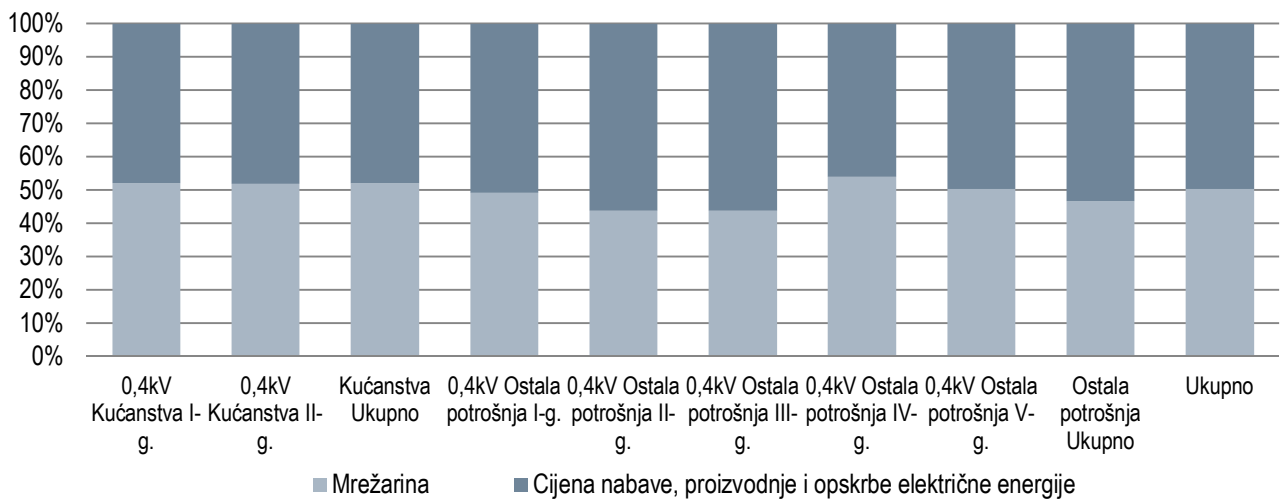
Слика 18. Планирана/остварена просјечна цијена за 2017. годину ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар за категорије и групе потрошње које имају могућност снабдијевања у оквиру универзалне услуге

Структура цијена, удио мрежарине и накнада у укупној цијени електричне енергије у 2017. години

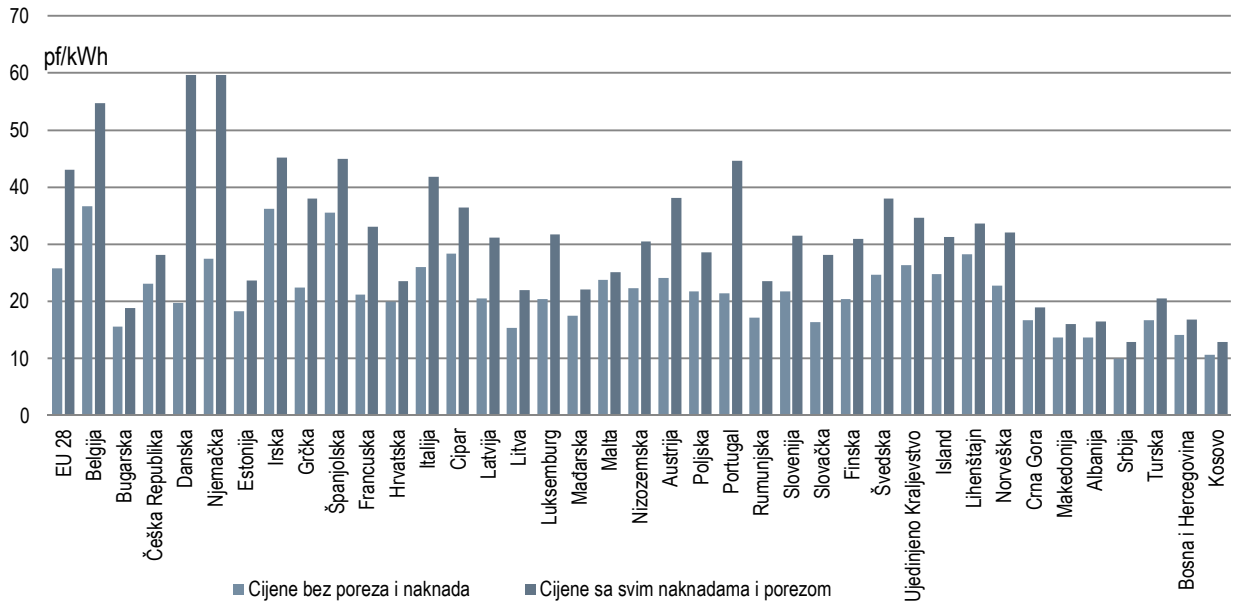
Отварањем тржишта електричне енергије дјелатност производње и снабдијевања постају тржишне дјелатности, док дистрибуција (мреже) остаје регулисана дјелатност. Мрежна тарифа обухвата трошкове рада, одржавања и развоја мреже као и трошкове енергије за покривање губитака у мрежи, те трошкове преноса, НОСБиХ-а и системских услуга.



Слика 19. Удио мрежарине у укупној планираној просјечној цијени електричне енергије по категоријама и групама потрошње које имају могућност снабдијевања у оквиру универзалне услуге за 2017. годину у ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево

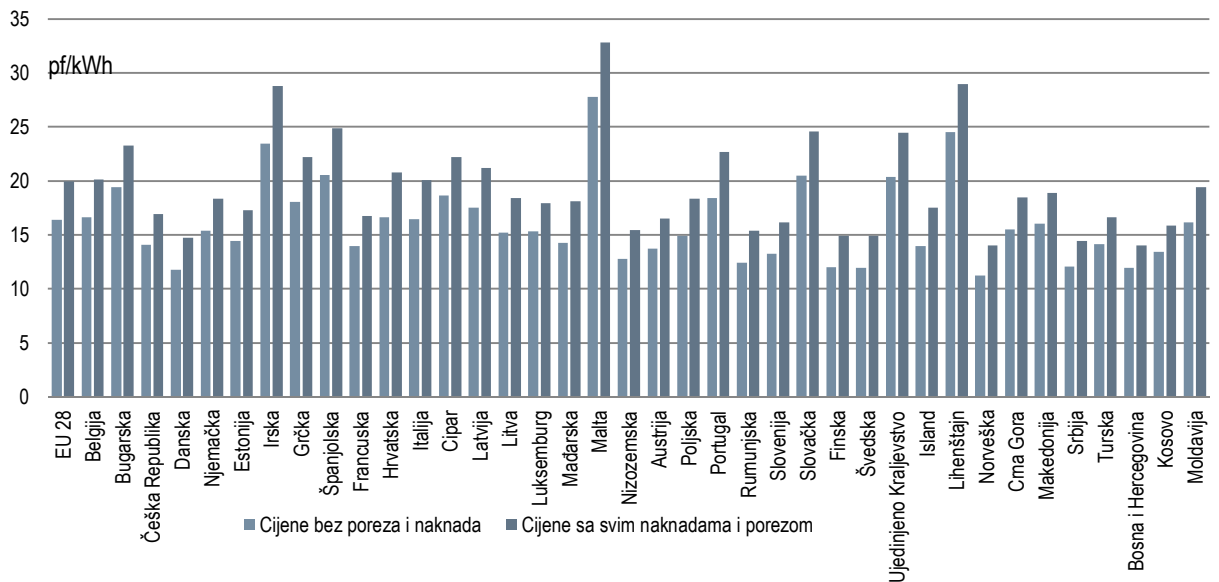


Слика 20. Удио мрежарине у укупној планираној просјечној цијени електричне енергије по категоријама и групама потрошње које имају могућност снабдијевања у оквиру универзалне услуге за 2017. годину у ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар



Слика 21. Приказ остварених просјечних цијена у првој половини 2017. године према Eurostat домаћинство (годишња потрошња 2.500 до 5.000 kWh)

На Слици 21. приказане су остварене просјечне цијене у првој половини 2017. године за домаћинства (годишња потрошња 2.500 - 5.000 kWh) према евиденцији EUROSTAT. Према приказаној слици извршена је упоредба остварених просјечних цијена у коју су укључене накнаде и порези и цијена без накнада и пореза. Из слике је евидентно да је остварена просјечна цијена у првој половини 2017. године у Босни и Херцеговини међу нижима у Европи.



Слика 22. Просјечне цијене у првој половини 2017. године према Eurostat индустрија (годишња потрошња 500 до 2.000 MWh)

Информације о броју купаца електричне енергије у Федерацији БиХ

У сљедећим табелама приказан је број купаца електричне енергије ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар и ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево по категоријама, групама купаца и по мјесецима у 2017. години.

Број купаца у ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар у 2017. години													
Категорије и групе купаца	Број купаца по мјесецима												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
110 kV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ВН Укупно	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
35 kV	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10 kV	177	181	182	184	196	191	190	192	193	196	201	206	
СН Укупно	178	182	182	184	196	191	190	192	193	196	201	206	
0,4 kV-домаћинства I г.	102,011	101,897	102,413	103,035	103,369	103,648	104,775	105,434	103,969	104,413	102,952	102,494	
0,4 kV-домаћинства II г.	74,474	74,603	73,989	73,428	73,145	73,014	72,018	71,452	72,961	72,614	74,115	74,568	
0,4 kV -остала потр. I г.	1,411	1,414	1,411	1,414	1,413	1,414	1,415	1,418	1,420	1,425	1,429	1,433	
0,4 kV -остала потр. II г.	8,075	7,986	7,975	7,944	7,941	8,004	8,040	7,949	7,957	7,877	7,962	8,003	
0,4 kV -остала потр. III г.	4,770	4,812	4,770	4,797	4,842	4,789	4,762	4,816	4,831	4,924	4,823	4,753	
0,4 kV -остала потр. IV г.	407	406	408	408	413	413	414	415	424	418	417	418	
0,4 kV -остала потр. V г.	241	241	248	262	273	274	284	285	283	296	299	301	
0,4 kV -јавна расвјета	1,627	1,640	1,648	1,651	1,654	1,656	1,667	1,672	1,676	1,685	1,693	1,692	
НН Укупно	193,016	192,999	192,862	192,939	193,050	193,212	193,375	193,441	193,521	193,652	193,690	193,662	
Укупно НН+СН+ВН	193,195	193,182	193,045	193,124	193,247	193,404	193,566	193,634	193,715	193,849	193,892	193,869	

Табела 52. Приказ броја купаца у 2017. години по мјесецима за ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар

Број купаца у ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево у 2017. години													
Категорије и групе купаца	Број купаца по мјесецима												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
110 kV	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
ВН Укупно	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
35 kV	64	65	62	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
10 kV	824	821	804	821	823	824	825	826	831	838	842	844	
СН Укупно	888	886	866	885	887	888	889	890	895	902	906	908	
0,4 kV -домаћинства I г.	304,638	314,235	302,473	302,950	302,124	301,280	300,534	299,895	298,696	297,100	295,558	294,545	
0,4 kV -домаћинства II г.	379,126	361,726	378,109	381,759	383,081	384,560	385,706	386,660	388,237	390,217	392,066	393,625	
0,4 kV -остала потр. I г.	4,579	4,425	4,548	4,611	4,625	4,641	4,647	4,676	4,683	4,714	4,736	4,745	
0,4 kV -остала потр. III г.	54,942	54,130	54,169	55,110	55,153	55,236	55,306	55,332	55,393	55,437	55,468	55,483	

Број купаца у ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево у 2017. години												
Категорије и групе купаца	Број купаца по мјесецима											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
0,4 kV -остала потр. III г.	1,783	1,806	1,781	1,777	1,774	1,774	1,764	1,766	1,765	1,765	1,755	1,750
0,4 kV -остала потр. IV г.	1,172	1,103	1,173	1,185	1,191	1,193	1,196	1,204	1,208	1,217	1,234	1,240
0,4 kV -остала потр. V г.												
0,4 kV -јавна расвјета	4,150	3,948	4,156	4,177	4,220	4,231	4,239	4,254	4,255	4,272	4,282	4,295
НН Укупно	750,390	741,373	746,409	751,569	752,168	752,915	753,392	753,787	754,237	754,722	755,099	755,683
Укупно НН+СН+ВН	751,283	742,264	747,280	752,459	753,060	753,808	754,286	754,682	755,137	755,629	756,010	756,596

Табела 53. Приказ броја купаца у 2017. години по мјесецима за ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево

Тржиште електричне енергије у Федерацији БиХ

Од 1. јануара 2015. године сви купци електричне енергије у Федерацији БиХ имају могућност бирати свога снабдјевача на тржишту електричне енергије. Домаћинства и мали купци могу се снабдијевати у оквиру универзалне услуге по регулисаним цијенама.

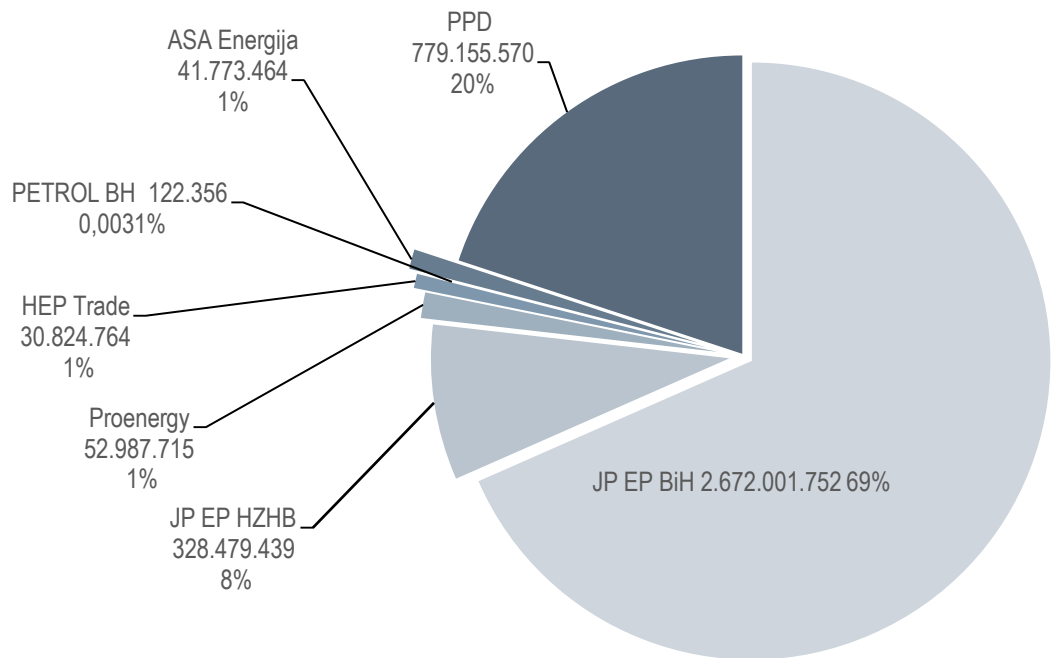
У 2017. години је, поред јавних електропривредних предузећа, пет снабдјевача било активно на тржишту електричне енергије. То су ПРВО ПЛИНАРСКО ДРУШТВО д.о.о. из Сарајева, АСА Енергија д.о.о. Сарајево, ХЕП - Траде д.о.о. из Мостара, Проенергу д.о.о. Мостар и „PETROL ВН OIL COMPANY“ д.о.о. Сарајево.

Број купаца који су се снабдијевали од ових снабдјевача растао је до јуна 2017. године када се 86 купаца снабдијевало електричном енергијом на тржишту. Услијед раста цијене електричне енергије на тржишту, као и активнијег приступа јавних електропривредних предузећа тржишту и купцима, долази до пада броја купаца који се снабдијевају на тржишту. Као резултат наведеног на крају 2017. године се на тржишту снабдијевало 56 купаца.

Енергетски посматрано, ових пет снабдјевача су у 2017. години своје купце снабдијевали са укупном количином електричне енергије од 904.864 MWh.

Што се тиче купаца на 110 kV, Алуминиј д.д. Мостар се у првој половини 2017. године снабдијевало од ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево количином електричне енергије од 740.141 MWh, док се у периоду VII-XII 2017. године снабдијевао од тржишног снабдјевача ПРВО ПЛИНАРСКО ДРУШТВО д.о.о. Сарајево количином од 779.155 MWh. БСИ д.о.о. Јајце се у 2017. години у потпуности снабдијевао од Енергу Финанцинг Тим д.о.о. Билећа и то количином од 213.853 MWh.

Преглед удјела појединих снабдјевача у тржишту електричне енергије је представљен на Слици 23.



Слика 23. Удио појединих снабдјевача у снабдијевању крајњих купаца електричном енергијом у Федерацији БиХ у 2017. години (kWh)

Преглед количина укупне потрошње електричне енергије по напонским нивоима и по снабдјевачима приказан је у Табели 54. У табели је приказан и удио снабдијевања у оквиру универзалне услуге

Укупна потрошња купаца електричне енергије у Федерацији БиХ (универзална услуга и снабдијевање по тржишним условима) по снабдјевачима (ФБиХ и РС) и напонским нивоима у 2017.години (MWh)

	ЈП ЕП БиХ	ЈП ЕП ХЗХБ	Proenergy Mostar	ХЕП-Траде Мостар	ПЕТРОЛ БХ ОИП	АСА Енергија Сарајево	ППД Сарајево	ЕФТ Билећа	ФБиХ
110kV	1,225,420	3,399					779,156	213,853	1,442,672
35kV	286,647	26							286,673
10 (20)kV	825,226	214,468	50,171	30,825	122	40,608			1,120,813
Универз. Усл.	домаћинства	2,141,817	700,675						2,842,492
	Остала потр. универз. услуге	624,420	198,031						822,451
Остала потр. по тржишним усл.	253,473	84,105	2,816			1,166			340,394
Јавна расвјета	81,235	26,482							107,716
Укупно	5,438,239	1,227,185	52,988	30,825	122	41,773	779,156	213,853	6,963,211

Табела 54. Укупна потрошња купаца електричне енергије по напонским нивоима и по појединим снабдјевачима који су снабдијевали купце електричном енергијом у 2017. години

Укупни број купаца електричне енергије у Федерацији БиХ (универзална услуга и снабдијевање по тржишним условима) по снабдјевачима (ФБиХ и РС) и напонским нивоима у 2017. години (MWh)

	ЈЛ ЕП БиХ	ЈЛ ЕП ХЗХБ	Proenergy Mostar	ХЕП-Траде Мостар	ПЕТРОЛ БХ ОИЛ	АСА Енергија Сарајево	ППД Сарајево	ЕФТ Билећа	ФБиХ
110kV	5	1					1	1	8
35kV	64								64
10 (20)kV	844	206	12	3	2	12			1,079
Универз. Усл. домаћинства	688,170	177,062							865,232
Остала потр. универз. услуге	57,254	13,612							70,866
Остала потр. по тржишним усл.	5,964	1,296	21			4			7,285
Јавна расвјета	4,295	1,692							5,987
Укупно	756,596	193,869	33	3	2	16	1	1	950,521

Табела 55. Укупни број купаца у Федерацији БиХ по појединим снабдјевачима који су снабдијевали купце електричном енергијом у 12. мјесецу 2017. године.

Сектор нафтне привреде

Трговина на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом

Трговина на велико нафтним дериватима је енергетска дјелатност куповине нафтних деривата осим ЛПГ-а ради даље продаје другим правним лицима које обављају регистровану дјелатност или дјелатност одобрену у складу са законом, уз обавезно издавање фактуре, односно рачуна за исто.

За обављање ове енергетске дјелатности, енергетски субјекат мора посједовати лиценцу коју му према Закону о нафтним дериватима у Федерацији БиХ издаје ФЕРК. Лиценца је управни акт за обављање дјелатности у сектору нафте и нафтних деривата и издаје се на период од пет година.

У 2017. години ФЕРК је издао седам дозвола за рад (лиценци) за трговину нафтним дериватима осим ЛПГ-ом, те је списак свих имоца дозвола на дан 31.12.2017. године дат у табели која слиједи:

ПОПИС ИМАОЦА ДОЗВОЛА ЗА РАД ЗА ТРГОВИНУ НА ВЕЛИКО НАФТНИМ ДЕРИВАТИМА ОСИМ ЛПГ-ОМ

Р.бр. Имоца дозволе

1. „ХИФА-ОИЛ“ д.о.о. Тешањ
2. „ХИФА-ПЕТРОЛ „ д.о.о. Сарајево
3. „АНТУНОВИЋ АГС“ д.о.о. Орашје
4. ЕНЕРГОПЕТРОЛ д.д. Сарајево
5. „ХОЛДИНА“ д.о.о. Сарајево
6. Г-Петрол д.о.о. Сарајево
7. ПРВО ПЛИНАРСКО ДРУШТВО д.о.о.
8. „КОНЗУМ“ д.о.о. Сарајево
9. „СЛИШКО“ д.о.о. Жепче
10. „ЗОВКО АУТО“ д.о.о. Жепче
11. „ПАЖИН“ д.о.о. Столац
12. „АЛМУ“ д.о.о. Зеница
13. „АМЕ“ д.о.о. Бреза
14. ЕОЛ ПЕТРОЛ д.о.о. Сарајево
15. „ГРЕЕН ОИЛ“ д.о.о. Сарајево
16. „ПОЛО“ д.о.о. Калесија
17. „СИЧАЈА“ д.о.о. Горњи Вакуф-Ускопље
18. „PETROL BN OIL COMPANY“ д.о.о. Сарајево
19. „РПЦ Суперфос Балкан“ д.о.о.
20. „АХМЕТСПАХИЋ ПЕТРОЛ“ д.о.о. Сарајево
21. ДОО „ЕУРО-ЈЕТ“ Цазин
22. ОИЛ – АЦ д.о.о. Мостар
23. ЈП „МЕЂУНАРОДНИ АЕРОДРОМ ТУЗЛА“ д.о.о.
24. „ХИФА“ д.о.о. Тешањ
25. „ЗЕКА-ЦОМЕРЦ“ д.о.о. Грачаница
26. „ЕЦОТОК“ д.о.о. Травник

27.	„ВЕКТОР-ИНТЕГРА“ д.о.о. Сарајево
28.	„ПАПИЋ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД
29.	Доо „ЧАВКУНОВИЋ-БП“ Бихаћ
30.	„ОРМАН“ д.о.о. Кисељак
31.	„SAGA ENERGY“ д.о.о. Сарајево
32.	ДОО „ИБРАХИМОВИЋ“ Босанска Крупа
33.	„JUNUZOVIĆ-КОРЕХ“ д.о.о. Лукавац
34.	„ПРОМИНГ“ д.о.о. Бугојно
35.	„ЕЛ ТАРИК ОИЛ БЕНЗИНСКЕ СТАНИЦЕ“ д.о.о. Сарајево
36.	„БРКИЋ-ПЕТРОЛ“ д.о.о. Зеница
37.	„КОРЕХ-SARAJLIĆ“ д.о.о. Сребреник
38.	Доо „ЧАВКУНОВИЋ-БАУ“ Бихаћ
39.	„Г-ТАНК“ д.о.о. Витез
40.	„ТИОИЛ“ д.о.о. Стара Била, Витез
41.	ЛАГЕР д.о.о. Посушје

Табела 56. Подаци о имаоцима дозвола за рад (лиценци) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом

Трговање ЛПГ-ом

Трговање ЛПГ-ом је енергетска дјелатност која подразумијева дјелатности увоза, транспорта, складиштења, трговине на велико, пуњења и продаје ЛПГ-а у боцама.

За обављање ове енергетске дјелатности енергетски субјекат мора располагати властитим или унајмљеним складишним простором (терминал за ЛПГ) изграђеним у складу са важећим прописима о изградњи и опремању постројења за запаљиве течности и ускладиштењу и претакању запаљивих течности, а чији капацитет мора износити минимално 150 м³ у једном или више резервоара и најмање једну властиту цистерну за промет ЛПГ-а, уколико располаже пунионицом ЛПГ-а мора посједовати боце за пуњење у количини већој од 2000 боца капацитета од 10кг и уређајем за испитивање непропусности приликом пуњења боца.

Такође, за обављање ове енергетске дјелатности, енергетски субјекат мора посједовати лиценцу коју му према Закону о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине издаје ФЕРК. Лиценца се издаје за период од пет година.

У 2017. години ФЕРК је издао једну дозволу за рад (лиценцу) за трговање ЛПГ-ом, те је списак свих имаоца дозвола на дан 31.12.2017. године дат у табели која слиједи:

ПОПИС ИМАОЦА ДОЗВОЛА ЗА РАД ЗА ТРГОВАЊЕ ЛПГ-ОМ			
Р.бр.	Ималац дозволе	Укупни капацитет складишта (м ³)	Укупни капацитет транспортних цистерни (м ³)
1.	„ХИФА-ПЕТРОЛ“ д.о.о. Сарајево	500,000	87,405
2.	д.о.о. „ИНТЕР-БУТАН“ Цазин	300,000	83,150
3.	„УНИКОМЕРЦ“ д.о.о. Градачац	160,000	48,000
4.	„ХОЛДИНА“ д.о.о. Сарајево	160,000	13,385
5.	БОССГАС ПЛИН д.о.о. Томиславград	160,000	15,000
6.	ПРВО ПЛИНАРСКО ДРУШТВО д.о.о. из Сарајева	200,000	12,000
7.	„ЕУРО-ПЛИН“ д.о.о. Орашје	192,000	74,430

8.	„СИЧАЈА“ д.о.о. Горњи Вакуф-Ускопље	160,000	51,500
9.	„ПАПИЋ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД	258,000	211,00
10.	„ИСТРАБЕНЗ ПЛИНИ“ д.о.о. Бреза	1.100,000	69,400
11.	„ТУРБО-ПРОМ“ д.о.о. Нови Травник	240,000	12,000
12.	„ПРОМИНГ“ д.о.о. Бугојно	300,000	12,750
13.	„LIQUIVEX“ д.о.о. Усора	432,000	65,000
Укупно		4.162,000	755,020

Табела 57. Подаци о имаоцима дозвола за рад (лиценци) за трговање ЛПГ-ом на дан 31.12.2017. године

Складиштење нафтних деривата

Складиштење нафтних деривата је енергетска дјелатност чувања нафтних деривата на прописан начин у посебним просторима. Обзиром да се ради о запаљивим текућинама исте је могуће трајно или привремено држати у резервоарима или затвореним посудама (боце, канте, бурад) код производње, дистрибуције (велепродаја и малопродаја) и потрошње (складишта потрошача). Складишта морају одговарати одредбама Правилника о техничким и другим условима које требају испуњавати складишта течних нафтних горива-терминала, из члана 59. Закона о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине.

За обављање ове енергетске дјелатности, енергетски субјекат мора посједовати лиценцу коју му према Закону о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине издаје ФЕРК. Лиценца се издаје за период од пет година. Дозвола за рад (лиценца) за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а није потребна за складиштење нафтних деривата и ЛПГ-а који се користе за личне потребе у количини која не прелази ниво од 100 тона/годишње.

У 2017. години ФЕРК је издао пет дозвола (лиценци) за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а, те је списак свих имаоца дозвола на дан 31.12.2017. године дат у табели која слиједи:

ПОПИС ИМАОЦА ДОЗВОЛА ЗА РАД ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ НАФТНИХ ДЕРИВАТА ОСИМ ЛПГ-А		
Р.бр.	Ималац дозволе	Укупни капацитет складишта (m ³)
1.	„ХОЛДИНА“ д.о.о. Сарајево	17.289,273
2.	БИНВЕСТ д.о.о. Посушје	65,000
3.	„ХИФА-ПЕТРОЛ“ д.о.о. Сарајево	2.200,000
4.	„ХИФА-ОИЛ“ д.о.о. Тешањ	8.000,000
5.	Г-Петрол д.о.о. Сарајево	748,883
6.	„ALMY“ д.о.о. Зеница	350,000
7.	„АХМЕТСПАХИЋ ПЕТРОЛ“ д.о.о. Сарајево	120,000
8.	„ЗОВКО АУТО“ д.о.о. Жепче	660,000
9.	„STUDEN & CO.AREX“ д.о.о. Градачац	285,105
10.	Доо „ЧАВКУНОВИЋ-БП“ Бихаћ	1.540,401
11.	ОИЛ – АЦ д.о.о. Мостар	460,000
12.	„ПАЖИН“ д.о.о. Столац	290,000
13.	ЕНЕРГОПЕТРОЛ д.д. Сарајево	346,000

ПОПИС ИМАОЦА ДОЗВОЛА ЗА РАД ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ НАФТНИХ ДЕРИВАТА ОСИМ ЛПГ-А		
Р.бр.	Ималац дозволе	Укупни капацитет складишта
		(m ³)
14.	СИЛО ПАВЛОВИЋ д.о.о. Жепче	29,000
15.	„ПАПИЋ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД	377,000
16.	ДОО „ПЕТРОЛ-П“ Бихаћ	30,177
17.	ЕУРОБЕНЗ д.о.о. Груде	3.000,000
Укупно		35. 790,839

Табела 58. Подаци о имаоцима дозвола за рад (лиценци) за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а на дан 31.12.2017. године

Транспорт нафтних деривата

Транспорт нафтних деривата је енергетска дјелатност транспорта нафтних деривата друмским или жељезничким саобраћајем.

За обављање ове енергетске дјелатности, енергетски субјекат мора посједовати лиценцу коју му према Закону о нафтним дериватима у Федерацији БиХ издаје ФЕРК. Лиценца се издаје за период од пет година. Поред лиценце, енергетски субјекат мора посједовати сертификате за превоз опасних материја за сваку јединицу коју користи за транспорт као и одговарајуће дозволе за возаче.

У 2017. години ФЕРК је издао осам дозвола (лиценци) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем, те је списак свих имаоца дозвола на дан 31.12.2017. године дат у табели која слиједи:

ПОПИС ИМАОЦА ДОЗВОЛА ЗА РАД ЗА ТРАНСПОРТ НАФТНИХ ДЕРИВАТА ДРУМСКИМ САОБРАЋАЈЕМ			
Р.бр.	Ималац дозволе	Транспортне јединице	
		Број	Укупни капацитет (m ³)
1.	„БТГ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД	5	109,600
2.	„ХОЛДИНА“ д.о.о. Сарајево	1	9,687
3.	„ХИФА-ПЕТРОЛ“ д.о.о. Сарајево	39	875,057
4.	„ЗОВКО АУТО“ д.о.о. Жепче	13	243,500
5.	„ПАЖИН“ д.о.о. Столац	2	32,000
6.	„АНТУНОВИЋ АГС“ д.о.о. Орашје	8	154,660
7.	„ХИФА-ОИЛ“ д.о.о. Тешањ	25	280,000
8.	„КОРЕХ-SARAJLIĆ“ д.о.о. Сребреник	63	1.167,078
9.	„ПАПИЋ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД	11	134,200
10.	„ПЕТРОБИТ“ д.о.о. Тешањ	21	335,000
11.	„ПОЛО“ д.о.о. Калесија	6	117,240
12.	„СЛИШКО“ д.о.о. Жепче	44	783,420
13.	„УНИКОМЕРЦ“ д.о.о.	4	86,000
14.	„ХИФА“ д.о.о. Тешањ	18	340,510
15.	„АХМЕТСПАХИЋ ПЕТРОЛ“ д.о.о. Сарајево	10	189,920
16.	„ГРЕЕН ОИЛ“ д.о.о. Сарајево	1	17,000

17.	„ALMY“ д.о.о. Зеница	12	220,850
18.	„КАКАЊ ПЕТРОЛ“ д.о.о. Какањ	8	98,140
19.	„ЗЕКА-ЦОМЕРЦ“ д.о.о. Грачаница	6	84,000
20.	„ЕЦОТОК“ д.о.о. Травник	2	38,000
21.	„STUDEN & CO.AREX“ д.о.о. Градачац	7	130,030
22.	„ГАЊГО ПЕТРОЛ“ д.о.о. Матузићи, Добој Југ	3	46,000
23.	„ОРМАН“ д.о.о. Кисељак	20	324,433
24.	„JUNUZOVIĆ-KOREX“ д.о.о. Лукавац	15	242,000
25.	ДОО „ЕУРО-ЈЕТ“ Цазин	15	273,900
26.	„ГУДЕЉ“ д.о.о. Витез	5	80,700
27.	„ХИФА-БЕНЗ“ д.о.о. Тешањ	2	44,400
28.	ДОО „ИБРАХИМОВИЋ“ Босанска Крупа	2	41,150
29.	„МАКСУМИЋ-КОМЕРЦ“ д.о.о. Коњиц	3	38,300
30.	„ЗЛАТА-ТРАНС“ д.о.о. Сарајево, Семизовац	15	263,820
31.	ДОО „ЧАВКУНОВИЋ-БП“ Бихаћ	15	272,050
32.	„СЈАЈ“ Маглај, д.о.о.	2	35,400
33.	„ДЕЛТА ПЕТРОЛ“ Какањ, д.о.о.	6	39,500
34.	ДОО „ПЕТРОЛ-П“ Бихаћ	2	38,300
35.	„ТРГОШПЕД“ д.о.о. Какањ	5	83,790
36.	„ЕЛ ТАРИК ОИЛ БЕНЗИНСКЕ СТАНИЦЕ“ д.о.о. Сарајево	6	110,770
37.	ДОО „РЕЗ“ Цазин	5	80,300
38.	ОИЛ-АЦ д.о.о. Мостар	3	53,460
39.	Е-ТАНК д.о.о. из Илиће	10	197,000
40.	„ПРОМИНГ“ д.о.о. Бугојно	3	27,050
41.	„ТИОИЛ“ д.о.о. Стара Била, Витез	28	509,600
42.	ЛАГЕР д.о.о. Посушје	2	43,500
Укупно		473	7.232.394,98

Табела 59. Подаци о имаоцима дозвола за рад (лиценци) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем на дан 31.12.2017. године