

Регулаторна комисија за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине - ФЕРК

**ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ  
ФЕРК-а ЗА 2016. ГОДИНУ**

Јули, 2017.



Регулаторна комисија за енергију у  
Федерацији Босне и Херцеговине - ФЕРК  
Блајбуршких жртава 33, 88000 Мостар

Тел. + 387 36 44 99 00

+ 387 36 44 99 01

Факс + 387 36 33 35 07

+ 387 36 33 35 08

[www.ferk.ba](http://www.ferk.ba)

САДРЖАЈ:

<b>A. ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ РЕГУЛАТОРНЕ КОМИСИЈЕ ЗА ЕНЕРГИЈУ У ФЕДЕРАЦИЈИ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ .....</b>	<b>5</b>
<b>1. О РЕГУЛАТОРНОЈ КОМИСИЈИ ЗА ЕНЕРГИЈУ У ФЕДЕРАЦИЈИ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ – ФЕРК-у</b>	<b>5</b>
1.1. Увод.....	5
1.2. Надлежности .....	5
1.3. Унутрашња организација ФЕРК-а.....	6
1.4. Законодавни оквир регулације електроенергетског сектора и електропривредних дјелатности .....	7
1.5. Финансирање ФЕРК-а.....	9
1.6. Чланства и пројекти.....	9
1.6.1. Чланство ФЕРК-а при ЕРРА-и	9
1.6.2. Учествовање на радионицама у Секретаријату Енергетске заједнице	10
1.6.3. Пројекат Програма техничке помоћи Европске комисије - <i>Израда законодавног оквира у области електричне енергије у БиХ у складу са правном стечевином ЕУ</i>	11
1.6.4. Пројекат УСАИД – <i>Регулаторно партнерство</i>	11
1.6.5. Пројекат УСАИД - <i>Инвестирање у сектор енергије</i>	12
1.6.6. Пројекат УСАИД - <i>Регулаторни мост Југоисточне Европе</i>	13
1.6.7. Пројекат ГИЗ - <i>Подстицање обновљивих извора енергије у БиХ</i>	13
1.6.8. Пројекат Међурегионалног дунавског програма – <i>Паметна зграда – Паметна мрежа – Паметни град (3Смарт)</i>	14
1.7. Информационо-комуникациони систем ФЕРК-а .....	15
1.8. Односи са јавности .....	15
1.8.1. Интернет странице ФЕРК-а	16
<b>2. ДОНОШЕЊЕ ПРОПИСА ИЗ НАДЛЕЖНОСТИ ФЕРК-а У 2016. ГОДИНИ</b>	<b>17</b>
2.1. Правилник о издавању дозвола за рад (лиценци) за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде .....	18
2.2. Правилник о извјештавању за имаоце лиценце за снабдијевање електричном енергијом – дозволе II реда, независне и квалификоване произвођаче и оператора за ОИЕиЕК .....	18
2.3. Правилник о изменама Правилника о арбитражи.....	18
2.4. Правилник о изменама Правилника о јавним расправама и решавању захтјева, спорова и жалби.....	19
2.5. Нацрт Правилника о методологији израчуна трошкова извођења мониторинга квалитета течних нафтних горива .....	19
2.6. Правилник за издавање дозвола .....	20
2.7. Правилник о обавезном удјелу и преузимању електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије .....	20
2.8. Правилник о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола .....	21
2.9. Одлука о изменама Пословника о раду Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине .....	22
2.10. Одлука о износивању једнократних накнада за обраду поднесака, којима се покрећу поступци пред ФЕРК-ом.....	22
2.11. Одлука о утврђивању регулаторних накнада за 2016. годину .....	23
2.12. Одлука о одобравању Плана развоја и изградње дистрибутивне мреже ЈП Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево .....	24
2.13. Одлука о одобравању Плана развоја и изградње дистрибутивне мреже ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар .....	24
2.14. Одлука о давању сагласности на приједлог цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге .....	25
2.14.1. Одлука о давању сагласности ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево на приједлог цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге	26
2.14.2. Одлука о давању сагласности ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар на приједлог цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге	27
2.15. Одлука о утврђивању процента обавезног удјела електричне енергије за 2017. годину .....	28
2.16. Одлука о давању сагласности јавном предузећу Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево на Извјештаје о завршеном циклусу мјерења .....	29
2.17. Одлука о привременој регулаторној накнади за 2017. годину .....	30
2.18. Списак докумената објављених у „Службеним новинама Федерације БиХ“ у 2016. години.....	30
<b>3. ОДЛУКЕ СУДА – ТУЖБЕ</b>	<b>45</b>

<b>4.</b>	<b>ДОЗВОЛЕ</b>	<b>46</b>
4.1.	Издавање дозвола за обављање електропривредних дјелатности.....	46
4.2.	Издавање дозвола за обављање енергетских дјелатности у сектору нафтне привреде .....	50
4.3.	Одузимање дозвола за рад – лиценци .....	56
4.4.	Надгледање извршавања одредби и услова из издатих дозвола .....	57
4.4.1.	Надгледање ималаца дозвола за обављање електропривредних дјелатности	58
4.4.2.	Надгледање ималаца дозвола за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде	58
<b>5.</b>	<b>ЗАШТИТА КУПАЦА</b>	<b>609</b>
<b>6.</b>	<b>ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЈЕШТАЈ ФЕРК-а</b>	<b>61</b>
6.1.	Приходи ФЕРК-а у 2016. години.....	643
6.2.	Расходи ФЕРК-а у 2016. години.....	65
<b>Б.</b>	<b>ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ СЕКТОР У ФЕДЕРАЦИЈИ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ .....</b>	<b>67</b>
<b>7.</b>	<b>ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ</b>	<b>67</b>
7.1.	Биланс и остварење.....	68
7.1.1.	Биланс и остварење у ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево	68
7.1.2.	Биланс и остварење у ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар	70
7.2.	Остварени биланс у Федерацији БиХ .....	71
7.3.	Независни произвођачи електричне енергије – индустријске електране .....	72
7.4.	Квалификовани произвођачи електричне енергије .....	73
<b>8.</b>	<b>ДИСТРИБУЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ</b>	<b>84</b>
8.1.	Параметри квалитета испоруке електричне енергије .....	89
<b>9.</b>	<b>СНАБДИЈЕВАЊЕ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ – ДОЗВОЛА I РЕДА</b>	<b>90</b>
9.1.	Јавно снабдијевање у оквиру универзалне услуге.....	91
9.2.	Снабдијевање купаца од јавног снабдјелача по тржишним условима.....	93
<b>10.</b>	<b>СНАБДИЈЕВАЊЕ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ II РЕДА</b>	<b>95</b>
<b>11.</b>	<b>ИНФОРМАЦИЈЕ О ЦИЈЕНАМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ</b>	<b>98</b>
11.1.	Кретање просјечних цијена електричне енергије у Федерацији БиХ у периоду од 2007. до 2016. године .....	98
11.2.	Структура цијена, удио мрежарине и накнада у укупној цијени електричне енергије у 2016. години	102
11.3.	Информације о броју купаца електричне енергије у Федерацији БиХ.....	105
<b>12.</b>	<b>ТРЖИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У ФЕДЕРАЦИЈИ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ</b>	<b>106</b>
<b>Ц.</b>	<b>СЕКТОР НАФТНЕ ПРИВРЕДЕ У ФЕДЕРАЦИЈИ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ .....</b>	<b>109</b>
<b>13.</b>	<b>НАФТНА ПРИВРЕДА</b>	<b>109</b>
13.1.	Производња нафтних деривата .....	109
13.2.	Трговина на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом .....	109
13.3.	Трговање ЛПГ-ом .....	111
13.4.	Складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а .....	112
13.5.	Транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем .....	113
13.6.	Транспорт нафтних деривата жељезничким саобраћајем .....	114

## Уводна ријеч

Током 2016. године Регулаторна комисија за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине обављала је своје послове из надлежности прописане Законом о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине („Службене новине Федерације БиХ“, број 66/13 и 94/15), Законом о коришћењу обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације („Службене новине Федерације БиХ“, број 70/13 и 5/14) и Законом о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине („Службене новине Федерације БиХ“ број 52/14).

У складу са чланом 23. Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине, Регулаторна комисија за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине – ФЕРК дужна је извјештавати Парламент Федерације БиХ о своме раду најмање једанпут годишње.

Извјештај о раду ФЕРК-а за 2015. годину усвојио је Представнички дом Парламента Федерације БиХ на 14. редовној сједници одржаној 14.12.2016. године, а Дом народа Парламента Федерације БиХ на наставку 18. редовне сједнице одржане 02.03.2017. године.

Извјештај о раду ФЕРК-а за 2016. годину је подијељен у три дијела: дио о раду ФЕРК-а, дио о електроенергетском сектору у Федерацији БиХ и дио о нафтној привреди у Федерацији Босне и Херцеговине.

Први дио обухвата најзначајније активности које је ФЕРК обављао током 2016. године.

Други дио презентира енергетске и финансијске податке о електроенергетским субјектима у Федерацији БиХ који обављају дјелатности производње, дистрибуције и снабдијевања електричном енергијом првог и другог реда, као што су подаци о планираној и оствареној производњи електричне енергије, потрошњи купаца, оствареној трговини и информацијама о цијенама електричне енергије.

У трећем дијелу представљени су подаци о имаоцима дозвола за рад (лиценци) из сектора нафтне привреде, гдје је ФЕРК у складу са обавезама из Закона о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине надлежан за издавање, обнову, измјену и допуну, те одузимање дозвола за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде.

## **А. ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ РЕГУЛАТОРНЕ КОМИСИЈЕ ЗА ЕНЕРГИЈУ У ФЕДЕРАЦИЈИ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ**

### **1. О РЕГУЛАТОРНОЈ КОМИСИЈИ ЗА ЕНЕРГИЈУ У ФЕДЕРАЦИЈИ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ – ФЕРК-у**

#### **1.1. 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 обезбјеђења транспарентног и недискриминирајућег положаја свих учесника на тржишту електричне енергије у Федерацији Босне и Херцеговине. ФЕРК је успостављен као специјализована, самостална, независна и непрофитна организација у Федерацији Босне и Херцеговине. Такав начин рада је у највећој могућој мјери усаглашен са *Смјерницама Секретаријата Енергетске заједнице о независности националних регулаторних органа* из јануара 2015. године.

Трећи енергетски пакет Европске уније посебно наглашава корелацију регулаторне независности и провођења реформи, те уводи повећана овлашћења и појачава независност регулатора, нарочито у надгледању тржишта и санкционисању нетржишног дјеловања.

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, измјењене 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).

#### **1.2. Надлежности**

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: надгледање 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 обавезном удјелу и преузимању електричне енергије произведене из ОИЕ; доношење Правилника за микро-постројења ОИЕ који садржи скраћене процедуре, којим су дефинисани поступци код изградње; услови прикључења на дистрибутивну мрежу, начин мјерења и обрачуна произведене електричне енергије; доношење правилника о стицању статуса квалификованог произвођача и утврђивање статуса квалификованог произвођача електричне енергије; регулисање и надзор рада и пословања Оператора за ОИЕиЕК; регулисање енергетских дјелатности: производња нафтних деривата, трговина на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом, транспорт нафтних деривата друмским или жељезничким саобраћајем, трговина на мало нафтним дериватима, 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 проведбеним актима ФЕРК-а; издавање или одузимање лиценци за обављање енергетских дјелатности, као и вођење регистра истих, те обезбјеђење недискриминације, ефикасасне конкуренције и ефикасног функционисања тржишта нафтних деривата, обрађајући посебну пажњу на безбједност снабдијевања нафтним дериватима.

### **1.3. Унутрашња организација 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 од природе и захтјевима појединих радних задатака.

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.

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 предсједника и допредсједника Федерације БиХ, именује чланове ФЕРК-а. Мандат члана ФЕРК-а траје пет година. Функција предсједника ФЕРК-а је измјењива и траје годину дана.

У 2016. 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 принципи 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.

#### **1.4. 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 2016. 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 43/14);
- 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 2016. годину („Службене новине Федерације БиХ“, број 30/16);
- Одлуке о износима једнократних накнада за обраду поднесака („Службене новине Федерације БиХ“, број 43/14, 15/16 и 99/16);
- Одлуке о утврђивању регулаторних накнада за електроенергетске субјекте за 2016. годину („Службене новине Федерације БиХ“, број 31/16)
- Одлуке о утврђивању регулаторних накнада за имаоце дозвола из сектора нафтне привреде ФЕРК-а („Службене новине Федерације БиХ“, број 15/16)
- Одлуке о одређивању базне године код покретања тарифних поступака („Службене новине Федерације БиХ“, број 79/12).

## 1.5. Финансирање ФЕРК-а

ФЕРК се током 2016. године финансирао из прихода од регулаторних и једнократних накнада које се наплаћују од имаоца дозвола који се баве дјелатности: производње, дистрибуције, снабдијевања и трговине електричном енергијом и прихода од накнада за дозволе које издаје, укључујући и накнаде трошкова по основу арбитраже, а све на основу члана 31. Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине.

У 2016. години ФЕРК се финансирао и из прихода од регулаторних и једнократних накнада које се наплаћују 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, а све на основу члана 17. Закона о нафтним дериватима.

Буџет ФЕРК-а за 2016. годину („Службене новине Федерације БиХ“, број 30/16) усвојио је Парламент Федерације БиХ у износу од 3.608.070,00 КМ, а чине га:

- Регулаторне накнаде од имаоца дозвола за обављање електроенергетских дјелатности, дјелатности из нафтне привреде и осталих дјелатности у износу од 3.498.070,00 КМ,
- Једнократне и остале накнаде у износу од 100.000,00 КМ и
- Остали приходи у износу од 10.000,00 КМ.

Финансијски извјештај ФЕРК-а за 2016. годину је детаљно обрађен у Поглављу 6.

## 1.6. Чланства и пројекти

### 1.6.1. Чланство ФЕРК-а при ЕРРА-и

Регионално удружење енергетских регулатора (у даљем тексту: ЕРРА) је организација која окупља независне енергетске регулаторне органе, првенствено из средишње Европе и евроазијске регије, са придруженим члановима. Главни циљ овога удружења је повећање размјене информација и искустава међу сталним и придруженим члановима ЕРРА-е.

Као придружени члан ЕРРА-е још од априла 2010. године, ФЕРК учествује у раду, али не у изради плана рада ЕРРА-е, као ни других питања од важности за рад одбора, које усваја Скупштина ЕРРА-е. Током 2016. године чланови и радници ФЕРК-а су учествовали на неколико састанака Предсједавајућих ЕРРА-е, ЕРРА енергетско-инвестиционим и регулаторним конференцијама, те ЕРРА-иним састанцима сталних Одбора за тарифе и одређивање цијена, Одбора за лицензирање и конкуренцију и Радној скупини за заштиту купаца и малопродајно тржиште, те на ЕРРА Генералној скупштини.

Стални Одбор за лицензирање и конкуренцију, у 2016. години одржао је три састанка и то: један виртуални (26.01.2016.) и два физичка 10. и 11.05.2016. године у Варшави,

Пољска, као и 19.10.2016. године у Братислави, Словачка. На састанцима су разматране теме: регулаторна подршка либерализацији тржишта, малопродајно тржиште и ефикасно раздвајање ОДС-а, регулаторно надгледање оператора мреже – најбоље праксе и препоруке, регулаторни задаци у вези е-мобилности, поједностављене процедуре лиценцирања за велетрговце (бенцхмаркинг анализа).

Одбор за тарифе и одређивање цијена одржао је састанак 19.10.2016. у Братислави, Словачка на којем је учествовао радник ФЕРК-а, док је састанак ЕРРА Радне скупине за купце и малопродајна тржишта, одржан у периоду од 14. до 15.11.2016. године, у Скопљу, Македонија.

У 2016. години ЕРРА је први пут одржала заједнички виртуални састанак Одбора за лиценцирање и конкуренцију и Одбора за тарифе и одређивање цијена, као замјену за физички састанак, преко Webex конференцијског система на два паралелна канала (енглески и руски језик). Закључено је да ће, иако позитивно оцијењен, састанак овог типа садржавати мање тема на дневном реду, те да ће временски трајати краће. Физички састанци ће се одржавати као и до сада на лицу мјеста, у некој од земаља чланица која се понуди као домаћин.

Сви чланови одбора активно учествују у раду одбора, било кроз припрему различитих пројеката, студија презентација, било кроз дискусију након излагања, што доприноси квалитетној размјени најбоље праксе и искустава у раду. Укратко презентирају и о новостима у раду своје регулаторне комисије, законодавству, регулаторној пракси земље из које долазе.

## **1.6.2. Учествовање на радионицама у Секретаријату Енергетске заједнице**

Енергетска заједница дјелује преко институција успостављених према Уговору о успостављању Енергетске заједнице и то: Секретаријат Енергетске заједнице, Министарско вијеће, Регулаторни одбор, ПХЛГ, те Форум за електричну енергију и Форум за гас. Састанци Министарског вијећа одржавају се два пута годишње и то у држави која је предсједавајућа. Радници ФЕРК-а учествовали су на првом састанку Координационе групе за обновљиве изворе енергије одржаном 02.03.2016. године, те на Заједничкој радионици за обновљиве изворе енергије на тему „Економичне обновљиве енергије у ЈИЕ“, која се одржала у Бечу, Аустрија, у периоду од 03. до 04.03.2016. године. У организацији Секретаријата Енергетске заједнице и Фирентинске школе регулације, организован је радни семинар на тему „Правни изазови у примјени Трећег енергетског пакета“, те 4. Бечки форум на тему „Европско енергетско право“, у периоду од 14. до 15.04.2016. године, у Бечу, Аустрија, гдје је ФЕРК имао свог представника. Програм радног семинара укључивао је основне теме: „Мрежно раздвајање“, „Изазови и прилике интегрисања са Енергетском унијом“, „Тржишта у прелазу“ итд. Програм форума укључује сљедеће основне сесије и то: „Управљање у Енергетској унији“, „Сигурност снабдијевања гасом“, „Креирање и постизање подршке за обновљиве изворе енергије и енергетску ефикасност“, „Рјешавање енергетских спорова“ итд.

У периоду од 22. до 23.09.2016. године, у Љубљани, Словенија, представници ФЕРК-а учествовали су и на 11. Гасном форуму, који је укључивао основне теме: „Развој плинских тржишта Еуропе“, „Трећи пакет у пуноме замаху“, „Софтвер за међусобно повезивање (интерконеције)“ и „Поглед у будућност“. Секретаријат Енергетске

заједнице организовао је 8. Нафтни форум, у периоду од 28. до 29.09.2016. године, у Београду, Србија, са основним темама: „Сигурност испоруке нафте“, „Улагање у рафинерије“, „Транспонирање/провођења Директиве о нафтним резервама“ и „Инфраструктура снабдијевања нафтом“ на којем су учествовали чланови и радници ФЕРК-а.

### **1.6.3. Пројекат Програма техничке помоћи Европске комисије - *Израда законодавног оквира у области електричне енергије у БиХ у складу са правном стечевином ЕУ***

Дјелујући кроз програм техничке помоћи Европске комисије реализован је пројекат „*Израда законодавног оквира у области електричне енергије у БиХ у складу са правном стечевином ЕУ*“ у чијем раду су учествовали и представници ФЕРК-а. Циљ пројекта је усклађивање домаћег законодавства са законодавством ЕУ у сектору електричне енергије, са нагласком на садржај Трећег енергетског пакета. У оквиру овог пројекта одржан је састанак у Сарајеву у јануару 2017. године.

### **1.6.4. Пројекат УСАИД – *Регулаторно партнерство***

У организацији Америчке агенције за међународни развој (УСАИД) финансиран је пројекат *Регулаторно партнерство* у оквиру којег је под спонзорством Националне асоцијације регулатора САД-а (НАРУЦ-а) успостављен пројекат и потписан Меморандум о разумијевању између НАРУЦ-а, ПУЦО - Комисије за енергију у јавном сектору државе Охио и три регулаторне комисије у БиХ у Сарајеву 29.01.2014. године, приликом прве посјете представника ПУЦО и НАРУЦ-а нашој земљи. Пројекат *Регулаторно партнерство* је дио НАРУЦ-овог Програма регулативе и енергетске безбједности у Европи и Евроазији и основан је од УСАИД-ове мисије у БиХ у складу са Споразумом о сарадњи.

У склопу овога партнерства је организован и пројекат *Јоб Схadow* у оквиру којег су представници три регулаторне комисије из Босне и Херцеговине посјетили регулаторну комисију државе Охио (ПУЦО) и регулаторну комисију државе Маине (МПУЦ). Посјета регулаторној комисији државе Охио је обављена у периоду од 11. до 15.07.2016. године, а посјета регулаторној комисији државе Маине у периоду од 18. до 22.07.2016. године.

Главне теме пројекта *Јоб Схadow* су биле: процедуре и правила покретања и вођења тарифног поступка, анализа трошкова и тарифни дизајн. Циљ пројекта је била размјена знања и искустава усмјерених побољшању тарифних процедура, прописивања правила за одобрење трошкова дистрибутивних предузећа, прелазак са трошковне на подстицајну методологију, алокације одобрених трошкова и побољшање тарифног дизајна.

### 1.6.5. Пројекат УСАИД -*Инвестирање у сектор енергије*

У организацији УСАИД-а покренут је пројекат *Инвестирање у сектор енергије (ЕИА)* чије је трајање планирано до јула 2019. године, предвиђа сарадњу и помоћ свим кључним субјектима у енергетском сектору (министарства, регулатори, привредни субјекти и др.), а укључује неколико сегмената, као што су: препреке за инвестирање у сектор енергије и њихово уклањање, активности на отклањању недостатака малопродајног тржишта у БиХ, постизање уштеда у енергији користећи регулаторне подстицаје и приближавање европским интеграцијама. Представници ФЕРК-а, активно учествујући у раду радних група, које су саставни дио овог пројекта, прате активности организоване у оквиру пројекта и учествују у реализацији појединих компоненти истог.

Радионица и састанак радне групе за односе са јавности одржала се на Влашићу, 03. и 04.02.2016. године. Циљ радионице и састанка радне групе је био да се представе најбоље праксе за креирање адекватне кампање за односе са јавности учесницима у електроенергетском сектору, као и основе за јавни наступ.

У склопу активности радне групе за тржиште и њених подгрупа на отклањању препрека за потпуно функционисање малопродајног тржишта електричне енергије представници ФЕРК-а су учествовали и на два састанка подгрупе за интеграцију обновљивих извора енергије и подгрупе за балансирање 02.03.2016. године у Мостару на теме: разматрање стања регулаторног оквира за обновљиве изворе енергије, балансирање и набавку помоћних услуга.

Други Енергетски самит одржао се у оквиру пројекта 21. и 22.04.2016. године у Неуму под покровитељством Министарства вањске трговине и економских односа, Државне регулаторне комисије за електричну енергију, ФЕРК-а и Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске. Дискусија на Енергетском самиту била је фокусирана на низ важних питања, као што је поглед на будући енергетски пут Босне и Херцеговине, изазове имплементације стратешког оквира за енергетску ефикасност, обновљиве изворе енергије, као и на техничке дискусије о инвестиционом режиму у енергетском сектору, малопродајном тржишту у Босни и Херцеговини.

Састанак радне групе за енергетску ефикасност одржан је у Мостару 16.06.2016. године на којем се расправљало о смјерницама за израду облигационих шема за енергетску ефикасност и приједлогу измјена и допуна Закона о енергетској ефикасности у Федерацији БиХ.

Дана 14. и 15.09.2016.године на Јахорини је одржан семинар на тему Дистрибутивна мрежна правила/Размјена података/Односи са јавности. На семинару су представљена два нацрта веома важних документа за електроенергетски сектор: Нацрт смјерница за израду дистрибутивних мрежних правила и Нацрт смјерница за израду стандарда за електронску размјену података. Такође, презентирана су искустава регулаторних комисија из САД-а по питању кампање за отварање тржишта електричне енергије, те представљање приједлога концепта за комуникацију са јавности по питању отварања тржишта електричне енергије.

УСАИД пројекат, Развојни програм Уједињених нација – УНДП (пројекат подржан од стране Агенције за развој Републике Чешке), ГИЗ пројекат у Босни и Херцеговини сложили су се да координирају своје активности у сектору биоенергије, те су 05.10.2016. године представили свој заједнички програм у згради Уједињених нација у

Сарајеву. Овај догађај организован је под покровитељством Министарства вањске трговине и економских односа Босне и Херцеговине.

Циљ овог догађаја био је представити заједнички програм у сектору биоенергије који ће укључивати идентификацију недостатака у законодавству и техничке и економске аспекте, са циљем побољшања стања у биоенергији.

УСАИД пројекат *Инвестирање у сектор енергије* организован је за чланове регулаторних комисија, секретаре, савјетнике и чланове Радне групе за тржиште састанак у Коњицу 12. и 13.12.2016. године на којем је направљен пресјек досадашњих активности на пројекту, као и планове за наредни период.

#### **1.6.6. Пројекат УСАИД -Регулаторни мост Југоисточне Европе**

Циљ пројекта *Регулаторни мост Југоисточне Европе* је пружити техничку помоћ и подршку енергетским регулаторима за јачање надзорне способности и регулације над раздвојеним дистрибутивним мрежама (ОДС-овима), као и услугама снабдијевања електричном енергијом у конкурентном тржишту електричне енергије. Током активности *Регулаторног моста* (2015. - 2016.), енергетски регулатори подржани су од тима техничких савјетника пројекта за припрему регулаторних смјерница за остваривање најбољих резултата у регулисању активности ОДС-а и конкурентних снабдијевача у контексту дјеловања дистрибуције на нивоу тржишта, укључујући и смјернице за ефикасно управљање тржишним информацијама и заштите права потрошача.

У 2016. години су настављене активности на пројекту *Регулаторни мост Југоисточне Европе* започете у 2015. години. У периоду од фебруара до октобра 2016. године у Скопљу (Македонија), Сарајеву и Тирани (Албанија) су одржана три семинара под називом Регулисање електродистрибутивне мреже и функције снабдијевања у условима конкурентског малопродајног тржишта. На семинарима су презентирана искуства земље организатора пројекта – САД, као и искуства земаља учесница пројекта по питањима битним за процес раздвајања ОДС-а од функције снабдијевања електричном енергијом, односно процеса успостављања услова за функционално малопродајно тржиште електричне енергије. Пети семинар одржан у Тирани у Албанији од 03. до 04.10.2016. године био је уједно и закључни семинар пројекта. У оквиру овог пројекта је у периоду од 22.02. до 04.03.2016. године организован заједнички састанак представника ДЕРК-а, РЕРС-а и ФЕРК-а са консултантом НАРУЦ-а на којем су изнесени закључци и приједлози могуће будуће сарадње са НАРУЦ-ом.

#### **1.6.7. Пројекат ГИЗ - Подстицање обновљивих извора енергије у БиХ**

Пројекат *Подстицање обновљивих извора енергије у БиХ* имплементира Њемачко друштво за међународну сарадњу (ГИЗ).

Пројекат пружа техничку помоћ партнерима у сегменту општег унапређења оквирних услова за све произвођаче енергије из обновљивих извора енергије, са одређеним

нагласком на коришћење биоенергије и унапређење технологија малих хидроелектрана (до 10 MW).

Концепт пројекта дефинише оквирне услове у пет области (стратешки оквир, законски и регулаторни оквир, административне процедуре и шеме подстицаја, иновативне технологије и јачање капацитета и развој конкретних алата), те је конципиран кроз четири подручја интервенције 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 хидроелектрана, шеме подстицаја и начини финансирања пројеката ОИЕ заснованих на локалној заједници).

Партнери на имплементацији пројекта су: Министарство вањске трговине и економских односа БиХ, ДЕРК, Комисија за концесије Федерације БиХ, Федерално министарство енергије рударства и индустрије, Министарство индустрије, енергетике и рударства Републике Српске, ФЕРК, РЕРС, Оператор за ОИЕиЕК, Оператор система подстицаја – Електропривреда РС (ОПС/ЕРС) и Влада Брчко дистрикта БиХ.

Да би се постигао финални договор у вези пројектних активности, те дефинисали наредни кораци, 30.06.2016. године, у Требињу је одржана радионица са свим партнерима на пројекту као и представницима УСАИД пројекта *Инвестирање у сектор енергије*. На теме шеме подстицаја и гаранције поријекла ГИЗ је организовао студијско путовање на којем су учествовали чланови и радници ФЕРК-а, а у децембру је одржана прва радионица радне групе за шеме подстицаја.

#### **1.6.8. Пројекат Међурегионалног дунавског програма – Паметна зграда – Паметна мрежа – Паметни град (3Смарт)**

Пројекат *Паметна зграда – Паметна мрежа – Паметни град* (кратица: *3Смарт*) је пројекат који финансира Европска унија кроз Међурегионални дунавски програм (<http://www.interreg-danube.eu>). Током 2016. године ФЕРК се одазвао позиву за заједничку кандидатуру са својим партнерима за учествовање *3Смарт* пројекта, те је исти отпочео 01.01.2017. године и трајаће 30 мјесеци.

Пројекат *3Смарт* одговара на потребе за унапређењем енергетске ефикасности и енергетске безбједности у дунавској регији како је наведено у Стратегији Европске уније за дунавску регију.

Основни циљ *3Смарт* пројекта је обезбиједити технолошку и законску основу за међусобно повезано енергетско управљање зградама, мрежама и главном градском инфраструктуром у дунавској регији. Обезбиједиће се оптимална економска вриједност енергетске ефикасности и улагања у обновљиву енергију у зградама и оптимизирани трошкови на страни мреже, и мотивираће уградњу дистрибутивних складишта за унапређење енергетске безбједности у дунавској регији.

Резултати пројекта су: модуларни софтверски алат за енергетски менаџмент зграда и дистрибутивне мреже, пет пилот пројеката у различитим земљама дунавске регије укључујући зграде и мреже са међусобно повезаним технолошким/регулаторним основама и стратегија за обезбјеђење управљања енергијом у цијелом граду на регулаторном нивоу у дунавској регији.

У пројекту учествује 18 партнера из шест земаља дунавске регије: Босне и Херцеговине, Хрватске, Словеније, Аустрије, Мађарске и Србије. Поред ФЕРК-а, која је придружени партнер *3Смарт* пројекта, из Босне и Херцеговине партнери су Факултет стројарства и рачунарства Свеучилишта у Мостару и ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ” д.д. Мостар.

## 1.7. Информационо-комуникациони систем ФЕРК-а

Информационо-комуникациони (ИКТ) систем ФЕРК-а је у 2016. години надограђен са системом за бацкуп свих података са машина и виртуалних сервера на траке. На овај начин се подаци могу сачувати, држати и ван просторија ФЕРК-а, а у случају непредвидивих околности, сви се могу вратити на стање какво је било прије уништења свих података на постојећој ИКТ структури. Ово је и један вид *disaster-recovery* заштите. Такође урађена је прва фаза надградње *wi-fi* система, који је сада безбједнији, и омогућава увезивање мобилних уређаја на исти на два начина: радници и гости. Различити су нивои приступа, у складу са безбједносним протоколима. Такође, у 2016. години ИКТ систем је обновљен у дијелу похране (*Storage Area Network*) који је оптичким везама брзине 2Gbps повезан са машинама-серверима.

Сви радници имају приступ пакету за обраду докумената, али и дијелу за управљање документима и изван ФЕРК-а. На овај начин се додатно побољшава окружење за обављање свакодневних задатака. Приступ је могућ и са мобилних уређаја.

ФЕРК задржава сталну ИП адресу према Интернету, и у 2016. години адреса ниједном није завршила на црној листи (листа ИП адреса које су потенцијални извор СПАМ порука, дефинишу их произвођачи безбједносног софтвера, сваки за себе), што говори и о самој безбједности, али и савјесном коришћењу локалне рачунарске мреже ФЕРК-а.

ФЕРК у свом раду користи искључиво легалан, и провјерен софтвер.

## 1.8. Односи са јавности

Уз свакодневну изградњу и освјежавање интернет странице, ФЕРК, слједећи принцип јавности и транспарентности у раду, посвећује значајну пажњу комуникацији са јавности, као и информисању о свакој одржаној сједници, нацртима подзаконских аката у јавној расправи, те дозволама које издаје. Осим тога, одржавају се конференције за новинаре са циљем детаљнијег упознавања јавности са промјенама у енергетском сектору, а које се односе на надлежности ФЕРК-а.

Пракса у другим, развијенијим, земљама показала је да је присутност на друштвеним мрежама јако корисна када се информација жели пружити до што више корисника. Такве мреже су Фејсбук, Twitter, ... и ФЕРК ће у даљем раду размотрити могућност свога *prisustva* на овим мрежама у оквиру безбједности протокола и очувања интегритета и дигнитета.



### 1.8.1. Интернет странице ФЕРК-а

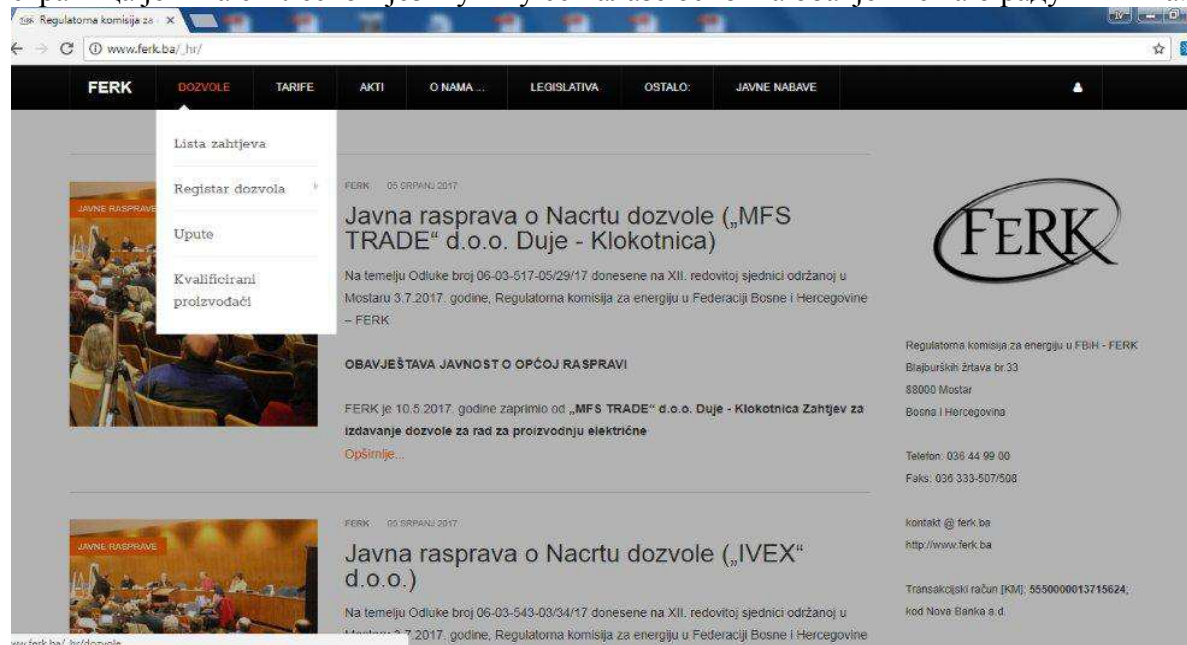
Интернет (мрежне) странице ФЕРК-а се могу сматрати дијелом ИКТ система ФЕРК-а, иако физички нису смјештене у просторијама ФЕРК-а. У будућности ће се створити предуслови и за такав начин смјештаја мрежних страница. Мрежне странице у потпуности креира, одржава, обликује и надопуњава радник задужен за тај дио посла.

Странице су редовно ажуриране, а највећи број информација је за пар минута до пар дана (зависно од потребе и саме природе информације) доступан на мрежним страницама ФЕРК-а.

Интернет странице су прилагођене најновијим верзијама интернет претраживача, па се исправно приказују на више од 99,5% уређаја. Прилагођавају се аутоматски и резолуцији екрана на којима се отварају. Посјете су сада на нивоу којем се бројевима изражава са нешто више од 26.000 јединствених посјетиоца годишње, а 60,42% од тог броја су редовни посјетиоци. Све одлуке, рјешења, акти, су у пдф формату који се отвара посебно од мрежних страница, и такав приступ се не мјери, па се може рећи да је број посјетиоца далеко већи од 26.000 годишње. Просјечно вријеме задржавања корисника на страници у 2016. години било је 3 минуте и 39 секунди. Ово говори да велика већина корисника врло брзо дође до тражене информације или акта на мрежним страницама ФЕРК-а.

Дио смо шире мреже повезница (линкова) сродних субјеката преко којих се долази на ФЕРК-ову страницу и до којих се иде преко ФЕРК-ове странице.

Мрежне странице су на свим службеним језицима у Босни и Херцеговини, а дио страница је и на енглеском језику и ту се налазе основна обавјештења о раду ФЕРК-а.



Приказ почетне мрежне странице ФЕРК-а

## 2. ДОНОШЕЊЕ ПРОПИСА ИЗ НАДЛЕЖНОСТИ ФЕРК-а У 2016. ГОДИНИ

ФЕРК је током 2016. године одржао 24 интерна састанка, те 24 редовне сједнице. Све су сједнице ФЕРК-а отворене за јавност, осим интерних састанака. Обавјештење о одржавању редовне сједнице се објављује 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 2016. години.

Интерни састанци (24)		Редовне сједнице (24)	
Врста документа	Број	Врста документа	Број
Записници	24	Записници	24
Усвојене одлуке	152	Усвојене одлуке	279
Усвојена рјешења	194	Усвојена рјешења	191
Усвојени правилници	1	Усвојени закључци	21
Утврђени нацрти аката	8	Усвојени правилници	5
Обавјештења за јавност	18	Обавјештења за јавност	153
Усвојени закључци	1	Утврђени нацрти дозвола	141
Правилник о раду	1		

Табела 1. Структура и број донесених аката у 2016. години

Поштујући принцип 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 149 општих расправа (141 одржана у поступку издавања дозвола, а осам у поступку доношења правила и прописа о: Нацрту Правилника о извјештавању за имаоце лиценце за дјелатност снабдијевања електричном енергијом II реда, независне произвођаче и Оператора за ОИЕиЕК; Нацрту Одлуке о измјени Пословника о раду ФЕРК-а; Нацрту Правилника о измјени Правилника о арбитражи; Нацрту Правилника о измјенама Правилника о јавним расправама и рјешавању захтјева, спорова и жалби; Нацрту Правилника о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола; Нацрту Правилника о обавезном удјелу и преузимању електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије; Нацрту правилника за издавање дозвола те Нацрту правилника о методологији обрачуна трошкова извођења мониторинга квалитета текућих нафтних горива).

## **2.1. Правилник о издавању дозвола за рад (лиценци) за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде**

Чланом 17. Закона о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине прописане су надлежности ФЕРК-а, међу којима је издавање или одузимање лиценци за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде. Члан 25. истог закона прописао је да ФЕРК доноси Правилник о издавању лиценци за обављање енергетских дјелатности из члана 9. Закона о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине.

Правилник је подијељен у седам тематских цјелина и прописује поступак за издавање, обнову, измјену и допуну, те одузимање дозвола за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде, критеријуме за издавање, врсте, садржај и период важења дозвола, као и начин вођења регистра издатих и одузетих дозвола, те начин њиховог надгледања.

ФЕРК је усвојио Правилник о издавању дозвола за рад (лиценци) за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде на редовној сједници одржаној 18.02.2016. године, и исти је објављен у „Службеним новинама Федерације БиХ“, број 15/16 од 26.02.2016. године.

## **2.2. Правилник о извјештавању за имаоце лиценце за снабдијевање електричном енергијом – дозволе II реда, независне и квалификоване произвођаче и Оператора за ОИЕиЕК**

Основни разлог доношења Правилника о извјештавању за имаоце дозволе за снабдијевање електричном енергијом - дозволе II реда, независне и квалификоване произвођаче и Оператора за ОИЕиЕК јесте измјена и допуна надлежности ФЕРК-а, који сада издаје и дозволу за рад за Оператора за обновљиве изворе енергије и ефикасну когенерацију. Самим тим је дошло до потребе усклађивања постојећег Правилника о извјештавању за имаоце лиценце за дјелатност снабдијевања електричном енергијом II реда и независне произвођаче са одредбама Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине и одредбама Правилника за издавање дозвола. Правилник о извјештавању за имаоце дозволе за снабдијевање електричном енергијом - дозволе II реда, независне и квалификоване произвођаче и Оператора за ОИЕиЕК, осим што садржи допуне одредби везаних за извјештавање од Оператора за обновљиве изворе енергије и ефикасну когенерације, прецизира и допуњава табеле за имаоце дозвола за снабдијевање електричном енергијом - дозволе II реда и имаоце дозвола за рад за производњу електричне енергије, а који не примјењују Регулаторни контни план. Правилник је усвојен 31.03.2016. године, а објављен 08.04.2016. године у „Службеним новинама Федерације БиХ“, број 27/16.

## **2.3. Правилник о измјенама Правилника о арбитражи**

Правилником о измјенама Правилника о арбитражи извршене су измјене Правилника о арбитражи везане за досадашњу искуствену праксу ФЕРК-а о начину објављивања

обавјештења за јавност о покренутом поступку арбитраже на економичан и ефикасан начин уз истовремено обезбјеђење транспарентног начина рада ФЕРК-а. Правилник о измјенама Правилника о арбитражи објављен је у „Службеним новинама Федерације БиХ“, број 31/16, те се на основу наведеног почео примјењивати сљедећег дана од дана објаве у „Службеним новинама Федерације БиХ“, односно 23.04.2016. године.

#### **2.4. Правилник о измјенама Правилника о јавним расправама и рјешавању захтјева, спорова и жалби**

Правилником о измјенама Правилника о јавним расправама и рјешавању захтјева, спорова и жалби извршене су измјене Правилника о јавним расправама и рјешавању захтјева, спорова и жалби везане за досадашњу искуствену праксу ФЕРК-а о начину комуницирања радника ФЕРК-а и страна у поступку, потпуности примљених поднесака, као и начина објављивања обавјештења за јавност о покренутих поступцима пред ФЕРК-ом на економичан и ефикасан начин уз истовремено обезбјеђење транспарентног начина рада ФЕРК-а. Правилник о измјенама Правилника о јавним расправама и рјешавању захтјева, спорова и жалби објављен је у „Службеним новинама Федерације БиХ“, број 31/16, те се на основу наведеног почео примјењивати сљедећег дана од дана објаве у „Службеним новинама Федерације БиХ“ односно 23.04.2016. године.

#### **2.5. Нацрт Правилника о методологији израчуна трошкова извођења мониторинга квалитета течних нафтних горива**

Основни разлог за доношење Правилника о методологији израчуна трошкова извођења мониторинга квалитета текућих нафтних горива је обавеза прописана чланом 35. став (11) Закон о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине о доношењу методологије израчуна трошкова извођења мониторинга на основу које најмање једном годишње, ФЕРК утврђује износ трошкова извођења мониторинга.

Обзиром на наведено, ФЕРК је на редовној сједници усвојио Нацрт правилника о методологији израчуна трошкова извођења мониторинга квалитета текућих нафтних горива.

Нацртом правилника о методологији израчуна трошкова извођења мониторинга квалитета текућих нафтних горива прописује се начин израчунавања трошка мониторинга, трошкова и критеријума извођења поступка, као и начин одређивања трошка извођења мониторинга квалитета текућих нафтних горива.

ФЕРК је везано за горе поменути Нацрт одржао и општу расправу 07.12.2016. године на којој су била присутна заинтересована правна и физичка лица и која су доставила ФЕРК-у писане коментаре на Нацрт правилника о методологији израчуна трошкова извођења мониторинга квалитета текућих нафтних горива. Све примљене писане и усмене коментаре ФЕРК је анализирао и сачињен је извјештај водитеља расправе.

## 2.6. Правилник за издавање дозвола

Чланом 21. Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине прописане су надлежности ФЕРК-а, међу којима је и издавање, обнова, пренос или одузимање дозвола за производњу, дистрибуцију, снабдијевање, трговину електричном енергијом и оператора за обновљиве изворе енергије и когенерације, те издавање претходне сагласности за изградњу директних далековаода у складу са provedбеним актом. Чланом 22. тачка 11) истог закона прописано је да је обавеза ФЕРК-а доносити provedбене прописе за остваривање прописаних надлежности, док је чланом 84. став (1) наведеног закона прописано да ФЕРК прописује критеријуме, услове и поступак за издавање дозволе за обављање електропривредних дјелатности из члана 12. став (1) тог закона (дозвола за рад).

ФЕРК је анализирао резултате досадашње примјене Правилника за издавање дозвола и уочио одређене практичне недостатке, те је приступио изради новог правилника. У циљу економичног и ефикасног поступка рјешавања поднесених захтјева и издавања дозвола за рад, који ће и даље у потпуности обезбиједити транспарентан начин рада ФЕРК-а, уз испуњавање законских циљева и извршења свих законских обавеза и одговорности ФЕРК-а, дошло је до потребе измјене одредби везаних за сам ток поступка, одржавање јавних расправа, обим документације која се доставља уз захтјеве за издавање дозволе за рад или претходне сагласности, објављивање обавјештења за јавност, као и критеријума и услова дозвола за обављање електропривредних дјелатности – дозвола за рад.

Правилником је уређен поступак издавања, обнове, измјена и допуна, преноса и одузимање дозвола за рад за обављање електропривредних дјелатности, затим дозволе за рад за производњу електричне енергије у микро-постројењима обновљивих извора енергије и дозволе за рад за Оператора за обновљиве изворе енергије и ефикасну когенерацију, односно поступак издавања претходне сагласности за изградњу директног вода.

Правилником су обухваћене и активности ФЕРК-а везане за вођење регистра дозвола за рад и претходних сагласности, те надгледања, при чему је ФЕРК имао за циљ утврдити и обезбиједити транспарентно, ефикасно и економично поступање. Такође, посебна пажња посветила се и досадашњој искуственој пракси ФЕРК-а, у све у циљу стварања што бољих услова за постизање циљева који су ФЕРК-у постављени законом и статутом. ФЕРК је усвојио Правилник за издавање дозвола на својој 24. редовној сједници одржаној 16.12.2016. и исти је објављен у „Службеним новинама Федерације БиХ“, број 2/2017.

## 2.7. Правилник о обавезном удјелу и преузимању електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије

Правилником о обавезном удјелу и преузимању електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије прописује се обавеза преузимања електричне енергије произведене коришћењем обновљивих извора енергије, а посебно утврђивање процента обавезног удјела, обрачуна и процедуре преузимања електричне енергије произведене из ОИЕ, достава планова производње електричне енергије из ОИЕ,

уговарање испоруке/преузимања електричне енергије произведене из ОИЕ и доказа о преузимању електричне енергије из ОИЕ.

Основни разлог за доношење Правилника о обавезном удјелу и преузимању електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије је анализа досадашње примјене одредби Правилника о обавезном удјелу и преузимању електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије („Службене новине Федерације БиХ“, број 50/14 и 82/15) везаних за начин и процедуре преузимања електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије, као и елементе уговора прописаних овим правилником, а све узимајући у обзир обавезу ФЕРК-а стално пратити досадашње примјене својих правила и прописа које доноси у складу са законом прописаним надлежностима и обавезама.

Обзиром на наведено, уочено је да је потребно извршити измјене и допуне постојећег правилника у смислу прописивања јаснијих и лакше примјењивих процедура преузимања електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије, као и прецизнијег прописивања елемената уговора да би исти били примјењиви за све учеснике у овом поступку.

Обзиром на извршене измјене и допуне, у складу са чланом 47. Правила и поступака за израду закона и других прописа Федерације Босне и Херцеговине („Службене новине Федерације БиХ“, број 71/14), приступило се доношењу новог правилника, због чега се ФЕРК определијелио за регулисање ове материје као у Правилнику о обавезном удјелу и преузимању електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије.

Правилник је усвојен на редовној сједници ФЕРК-а одржаној 07.12.2016. године и објављен у „Службеним новинама Федерације БиХ“, број 99/16 од 16.12.2016. године.

## **2.8. Правилник о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола**

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 да ли се ради о електроенергетским субјектима који обављају електропривредне дјелатности, о енергетским субјектима из сектора нафтне привреде или ОИЕиЕК, 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 примљене коментаре, ФЕРК је на сједници одржаној 12.01.2017. године донио Правилник о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце дозвола („Службене новине Федерације БиХ“, број 5/17).

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.

## **2.9. Одлука о измјенама Пословника о раду Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине**

Одлуком о измјенама Пословника о раду Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине извршене су измјене Пословника о раду Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине везане за досадашњу искуствену праксу ФЕРК-а о планирању активности у раду ФЕРК-а, вођења редовних сједница и интерних састанака ФЕРК-а, те начина објављивања објављештења за јавност о утврђеном нацрту општег акта на економичан и ефикасан начин уз истовремено обезбјеђење транспарентног начина рада ФЕРК-а. Одлука о измјенама Пословника о раду Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине објављена је у „Службеним новинама Федерације БиХ“, број 31/16, те се на основу наведеног почела примјењивати сљедећег дана од дана објаве у „Службеним новинама Федерације БиХ“, односно 23.04.2016. године.

## **2.10. Одлука о износива једнократних накнада за обраду поднесака, којима се покрећу поступци пред ФЕРК-ом**

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

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 произилази 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.

Да 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 на 2. редовној сједници донио Одлуку о допуни Одлуке о износива једнократних накнада за обраду поднесака, којима се покрећу поступци пред ФЕРК-ом. Иста је објављена у „Службеним новинама Федерације БиХ“, број 15/16.

Обзиром да је ФЕРК оцијенио да је враћање једнократне накнаде за обраду поднесака 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 на 23. редовној сједници донио Одлуку о допуни Одлуке о износима једнократних накнада за обраду поднесака, којима се покрећу поступци пред ФЕРК-ом („Службене новине Федерације БиХ“, број 99/16).

У јануару 2017. године ФЕРК је утврдио Пречишћени текст Одлуке о износима једнократних накнада за обраду поднесака, којима се покрећу поступци пред ФЕРК-ом. Иста је објављена у „Службеним новинама Федерације БиХ“, број 5/17.

## **2.11. Одлука о утврђивању регулаторних накнада за 2016. годину**

ФЕРК се до 2016. године финансирао из прихода од регулаторних и једнократних накнада које су се наплаћивале од имаоца дозвола који се баве дјелатности: производње, дистрибуције, снабдијевања и трговине електричном енергијом и прихода од накнада за дозволе које издаје, укључујући и накнаде трошкова по основу арбитраже, а све на основу члана 31. Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине. У I кварталу 2016. године ФЕРК је пословао на основу Одлуке о привременој регулаторној накнади за период 01.01.2016. - 30.06.2016. године („Службене новине Федерације БиХ“, број 97/15). Након што је Парламент Федерације БиХ усвојио Буџет ФЕРК-а за 2016. годину, ФЕРК је на редовној сједници 15.04.2016. године донио Одлуку о утврђивању регулаторних накнада за електроенергетске субјекте за 2016. годину („Службене новине Федерације БиХ“, број 31/16). Овом одлуком утврђена је висина, начин и динамика плаћања регулаторне накнаде за 2016. годину коју плаћају сви електроенергетски субјекти који посједују дозволу за рад за производњу електричне енергије, дозволу за рад за дистрибуцију електричне енергије, дозволу за снабдијевање електричном енергијом - дозволу I реда, дозволу за снабдијевање електричном енергијом - дозволу II реда и дозволу за рад Оператору за ОИЕиЕК. Одређени су и принципи и начин утврђивања висине регулаторне накнаде коју ће плаћати сви постојећи имаоци дозвола који се баве електропривредном дјелатности из члана 12. Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине и нови имаоци који у току 2016. године добију дозволу за рад. Основ за утврђивање нивоа регулаторних накнада је усвојени Буџет ФЕРК-а за 2016. годину, остварени вишак прихода ФЕРК-а у 2015. години, процијењени износ регулаторних накнада од имаоца дозвола из сектора нафтне привреде у укупним регулаторним накнадама ФЕРК-а и укупни износ остварених/планираних укупних прихода од обављања електропривредних дјелатности свих имаоца дозвола.

Обзиром да је чланом 17. Закона о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине прописано да се ФЕРК финансира из прихода од регулаторних и једнократних накнада које се наплаћују 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, ФЕРК је донио Одлуку о утврђивању регулаторних накнада за имаоце дозвола из сектора нафтне привреде („Службене новине Федерације БиХ“, број 15/16), у паушалним износима, на годишњем нивоу. Овом одлуком утврђена је висина, начин



и динамика плаћања регулаторне накнаде, коју плаћају сви енергетски субјекти, који посједују дозволу за рад (лиценцу) за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде у Федерацији Босне и Херцеговине.

## **2.12. Одлука о одобравању Плана развоја и изградње дистрибутивне мреже ЈП Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево**

Чланом 48. став (4) Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине прописано је да ФЕРК, на приједлог Оператора дистрибутивног система, 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 (иновиране) планове развоја и изградње дистрибутивне мреже у року од 30 дана након усвајања истих од надлежних органа друштва.

У циљу провођења наведених законских одредби, ФЕРК је 15.04.2016. године упутио Јавном предузећу Електропривреда Босне и Херцеговине д.д. - Сарајево Захтјев за информацијама којим је исто подсетио на законску обавезу достављања планова развоја и изградње дистрибутивне мреже. Поступајући по наведеном захтјеву за информацијама Јавно предузеће Електропривреда Босне и Херцеговине д.д. - Сарајево је 19.04.2016. године доставило ФЕРК-у План изградње и реконструкције дистрибутивне мреже за 2016. годину.

Такође, Јавно предузеће Електропривреда Босне и Херцеговине д.д. – Сарајево је 22.06.2016. године доставило и комплетирано захтјев за додатним информацијама.

План изградње и реконструкције дистрибутивне мреже за 2016. годину се састоји од:

- Плана изградње и реконструкције дистрибутивне мреже за 2016. годину,
- Прилога 1. – Листе пренесених пројеката,
- Прилога 2. – Листе нових пројеката,
- Прилога 3. – Разлог инвестиције за пренесене пројекте.
- Прилога 4. – Прибављена одобрења за грађење за нове објекте.

ФЕРК је на основу проведене анализе 20.07.2016. године донио Одлуку о одобравању Плана изградње и реконструкције дистрибутивне мреже за 2016. годину Јавног предузећа Електропривреда Босне и Херцеговине д.д. - Сарајево. Одлука је објављена у „Службеним новинама Федерације БиХ“, број 59/16.

## **2.13. Одлука о одобравању Плана развоја и изградње дистрибутивне мреже ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар**

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 15.04.2016. године упутио Јавном предузећу „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ д.д. Мостар Захтјев за информацијама којим је исто подсетио на ову законску обавезу.

Поступајући по наведеном захтјеву за информацијама Јавно предузеће „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ д.д. Мостар је 06.05.2016. године доставило ФЕРК-у План изградње и реконструкције дистрибутивне мреже за 2016. годину, а 09.09.2016. године је доставило и комплетирано све захтјеве за додатним информацијама.

План изградње и реконструкције дистрибутивне мреже Јавног предузећа „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ д.д. Мостар за 2016. годину садржи списак 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 (сопствена средства, кредитна средства, донације).

ФЕРК је на основу проведене анализе одобрио наведени План, те је 20.09.2016. године донио Одлуку о одобравању Плана изградње и реконструкције дистрибутивне мреже за 2016. годину, Јавног предузећа „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ д.д. Мостар. Одлука је објављена у „Службеним новинама Федерације БиХ“, број 76/16.

## **2.14. Одлука о давању сагласности на приједлог цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге**

На основу члана 13. став 1. Закона о електричној енергији у Федерацији БиХ, 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 пружалаца 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, додијељује се статус Јавног снабдјевача и утврђује се обавеза пружања јавне/универзалне услуге снабдијевања електричном енергијом и услуге Резервног снабдјевача на територију 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 јавни снабдјевач, након добијања 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.

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

Приједлог цијене услуге јавног снабдјевача у достављеној Одлуци о утврђивању приједлога цијена услуге јавног снабдјевача ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево за 2017. годину заснован је на процијењеном броју купаца који ће бити снабдијевани у оквиру универзалне услуге и цијенама мреже утврђеним примјеном тарифних ставова за кориснике дистрибутивног система.

Слиједећи наведено, ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево, као јавни снабдјевач, за 2017. годину обезбјеђује потребну електричну енергију и снагу за квалификоване купце који имају право снабдијевања електричном енергијом од јавног снабдјевача у оквиру универзалне услуге по просјечној цијени од 73,8 КМ/МWh. У приједлог цијене је урачунат и трошак преузимања електричне енергије из обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације по референтној цијени од 99,458 КМ/МWh.

Предложене цијене јавног снабдјевача ЈП Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево за купце из категорије домаћинства и купце из категорије остала потрошња остају непромијењене у односу на цијене које важе од 01.01.2017. године.

Приједлог цијене услуге јавног снабдјевача ЈП Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево је био сљедећи:

ЦИЈЕНА УСЛУГЕ ЈАВНОГ СНАБДЈЕВАЧА – ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево								
Обрачунски елементи	Јединица мјере	Дневни	Универзална услуга					
			Домаћинства		Остала потрошња			
			I тарифна група	II тарифна група	I тарифна група	II тарифна група	III тарифна група	IV тарифна група
Мјерно мјесто купца	КМ		4,80	4,80	10,50	6,20	4,80	4,80
Обрачунска снага	КМ/kw/мјесец		0,00	0,00	20,52	0,00	0,00	0,00
Активна енергија	Pf/kwh	Већи	13,46	16,82	11,70	24,30	13,46	16,82
		Мањи	13,46	8,41	5,85	12,15	13,46	8,41
Прекомјерно преузета реактивна енергија	Pf/kvarh		0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00

Табела 2. Приједлог цијене услуге јавног снабдјевача ЈП Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево

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 БиХ д.д. – Сарајево за 2017. годину утврђен у складу са Методологијом за утврђивање цијена услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге у Федерацији БиХ, те је на 22. редовној сједници одржаној 23.11.2016. године донио Одлуку о давању сагласности ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево на приједлог цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне

услуге. Одлука је објављена у „Службеним новинама Федерације БиХ“, број 95/16 од 02.12.2016. године.

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

ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар је доставила ФЕРК-у 28.10.2016. године своју Одлуку о утврђивању приједлога цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге у 2017. години број: И-9613/16 од 25.10.2016. године.

Приједлог цијене услуге јавног снабдјевача ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар је био заснован на претпоставци задржавања највећег броја купаца, те просјечној цијени набавке електричне енергије за купце који имају право снабдијевања у оквиру универзалне услуге у износу од 74,0 КМ/МWh. 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 99,458 КМ/МWh.

Предложене цијене јавног снабдјевача ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар су за купце из категорије домаћинства увећане за 1,45%, док су за купце из категорије остала потрошња умањене у просјеку за 3,04%.

Приједлог цијене услуге јавног снабдјевача ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар је био сљедећи:

ЦИЈЕНА УСЛУГЕ ЈАВНОГ СНАБДЈЕВАЧА – ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар										
Обрачунски елементи	Јединица мјере	Диференцирање		Универзална услуга						
		Сезонски	Дневни	Домаћинства		Остала потрошња				
				I тариф. група	II тариф. група	I тариф. група	II тариф. група	III тариф. група	IV тариф. група	V тариф. група
Мјерно мјесто купца	КМ			1,90	1,90	20,00	5,20	5,20	1,90	1,90
Обрачунска снага	КМ/kW/ мјесец	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
Активна енергија	Pf/kwh	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	Pf/kvarh			0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00	0,00

Табела 3. Приједлог цијене услуге јавног снабдјевача ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар

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 2017. годину утврђен у складу са Методологијом за утврђивање цијена услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге у Федерацији БиХ, те је на 22. редовној сједници одржаној 23.11.2016. године донио Одлуку о давању сагласности ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар на приједлог цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге. Одлука је објављена у „Службеним новинама Федерације БиХ“, број 95/16.

## 2.15. Одлука о утврђивању процента обавезног удјела електричне енергије за 2017. годину

ФЕРК је на 22. редовној сједници одржаној 23.11.2016. године донио Одлуку о утврђивању процента обавезног удјела електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије за 2017. годину, а иста је објављена у „Службеним новинама Федерације БиХ“, број 95/16.

Основни разлог за доношење Одлуке о утврђивању процента обавезног удјела електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије за 2017. 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, те да су сви купци и снабдјевачи електричном енергијом у Федерацији БиХ, 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, Биланс 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 2017. 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 2017. годину и који износи 3,64%.

## **2.16. Одлука о давању сагласности Јавном предузећу Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево на Извјештаје о завршеном циклусу мјерења**

Правилником за израду и примјену дијаграма оптерећења („Службене новине Федерације БиХ“, број 77/14), прописана су правила за израду и примјену дијаграма оптерећења категорије и група потрошње, обрада података, садржај база података, те начини и рокови сервисирања података овлашћених корисника база података.

У Правилнику за израду и примјену дијаграма оптерећења прописано је сљедеће:

Чланом 4. Правилника за израду и примјену дијаграма оптерећења прописано је да се за крајње купце који електричну енергију преузимају на 35 kV, 10(20) kV напонском нивоу и крајње купце из категорије остала потрошња на 0,4 kV напонском нивоу, одобрене прикључне снаге веће од 23 kW, врши мјерење електричне енергије и снаге интервалним бројилима, те да се прикупљање мјерних података обавља у правилу даљинским читањем, а у случају кад исто није могуће ОДС мјерне податке преузима непосредно из меморије мјерног уређаја.

Чланом 5. став (2) прописано је да је ОДС обавезан израдити нормализоване и замјенске дијаграме оптерећења за категорије потрошње - остала потрошња, по један дијаграм за сваку групу потрошње унутар категорије за коју нема обавезу мјерења снаге. Циклуси мјерења и прикупљања података узоркованих крајњих купаца обављају се у трајању од једне године. У првом циклусу мјерења ОДС је обавезан израдити 24 часовне нормализоване и замјенске дијаграме оптерећења за сваки дан у години. Чланом 12. став (2) Правилника за израду и примјену дијаграма оптерећења прописано је да је извјештаје о завршеном циклусу мјерења ОДС обавезан достављати ФЕРК-у на сагласност најкасније 60 дана по завршетку циклуса мјерења.

Чланом 17. прописано је да ФЕРК након прегледа и оцјене поднесеног извјештаја према члану 12. став (2) правилника, најкасније 30 дана од доставе извјештаја, даје сагласност на нормализоване дијаграме оптерећења за крајње купце и замјенске дијаграме оптерећења за категорије или групе потрошње и резултате анализе дијаграма оптерећења. На основу напријед наведених одредби, ЈП Електропривреда Босне и Херцеговине д.д. - Сарајево је доставило ФЕРК-у Извјештај о завршеном циклусу мјерења у поступку израде дијаграма оптерећења чији су саставни дио нормализовани

дијаграми оптерећења за крајње купце, замјенски дијаграми оптерећења за категорије и групе потрошње, као и резултати анализе дијаграма оптерећења.

На основу пажљиве анализе достављеног извјештаја ФЕРК је утврдио да исти садржи податке о резултатима истраживања дијаграма оптерећења за период од септембра 2015. године до августа 2016. године. Извјештај садржи нормализоване и замјенске дијаграме оптерећења за сваку групу унутар категорије потрошње домаћинство, за групе унутар категорије остала потрошња за које не постоји обавеза мјерења снаге и за категорију потрошње јавна расвјета. Саставни дио извјештаја су очитани подаци са интервалних бројила купаца категорије потрошње 35 kV, 10 kV, те купаца I тарифне групе категорије остала потрошња са регистром дијаграма оптерећења, као и резултати анализе дијаграма оптерећења. ФЕРК је на сједници одржаној 07.12.2016. године донио Одлуку о давању сагласности Јавном предузећу Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево на Извјештај о завршеном циклусу мјерења. Одлука је објављена у „Службеним новинама Федерације БиХ“, број 99/16.

Према члану 14. став (5) ОДС је обавезан нормализоване дијаграме оптерећења за сваку категорију и групу потрошње објавити на својој интернет страници.

## **2.17. Одлука о привременој регулаторној накнади за 2017.годину**

Да би се обезбједила финансијска стабилност и ликвидност пословања ФЕРК-а, а све због несметаног обављања послова из надлежности, ФЕРК је на редовној сједници одржаној 07.12.2016. године донио Одлуку о привременој регулаторној накнади за имаоце дозвола за обављање електропривредних 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). Овом одлуком утврђена је висина, начин и динамика плаћања привремене регулаторне накнаде за период 01.01.2017. - 30.06.2017. године од имаоца дозвола за обављање електропривредне дјелатности и имаоца дозволе за рад Оператора за ОИЕиЕК, које је издао ФЕРК. По доношењу посебне одлуке, дефинисане Правилником о методологији и начину обрачуна регулаторних накнада за имаоце, извршиће се усклађивање износа привремене регулаторне накнаде из ове одлуке са износом регулаторне накнаде за 2017. годину.

## **2.18. Списак докумената објављених у „Службеним новинама Федерације БиХ“ у 2016. години**

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 2016. години дат је у сљедећој табели:

Редни број	Назив	Број Службених новина	Датум објаве	Редовна сједница на којој је усвојен документ	Датум одржавања редовне сједнице
1.	<b>Рјешење</b> за снабдијевање II реда (Alpiq Energija BH) бр. 06-03-686-11/23/15	10/16	10.02.2016.	I	29.01.2016.
2.	<b>Рјешење</b> за производњу (СЕ СОЛАР 1-2) бр. 06-03-786-10/27/15	10/16	10.02.2016.	I	29.01.2016.
3.	<b>Одлука</b> о измјени Одлуке о једнократним накнадама, бр. 06-07-232-03/16	15/16	26.02.2016.	II	18.02.2016.
4.	<b>Одлука</b> о утврђивању регулаторних накнада за имаоце дозвола из сектора нафтне привреде бр. 08-07-232-04/16	15/16	26.02.2016.	II	18.02.2016.
5.	<b>Рјешење</b> за производњу (МХЕ Заградачка) бр. 06-03-1063-03/40/15	15/16	26.02.2016.	II	18.02.2016.
6.	<b>Рјешење</b> за производњу (ЕСКИМО С 2) бр. 06-03-660-16/21/15	15/16	26.02.2016.	II	18.02.2016.
7.	Рјешење за производњу (ЕЛЦОМ) бр. 06-03-1034-08/37/15	15/16	26.02.2016.	II	18.02.2016.
8.	<b>Рјешење</b> о одузимању дозволе (КТГ) бр. 06-03-224/5/16	15/16	26.02.2016.	II	18.02.2016.
9.	<b>Правилник</b> о издавању дозвола (лиценци) за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде бр. 01-07-232-02/16	15/16	26.02.2016.	II	18.02.2016.
10.	<b>Рјешење</b> о одузимању дозволе (Repower Adria) бр. 06-03-188-01/3/16	18/16	09.03.2016.	III	26.02.2016.
11.	Рјешење за производњу (ЕЦЦО-ЦРИМА) бр. 06-03-1032-04/35/15	18/16	09.03.2016.	III	26.02.2016.
12.	<b>Рјешење</b> за производњу (ОД ВРТОВИ ХЕЋО) бр. 06-03-196-07/4/16	22/16	23.03.2016.	IV	15.03.2016.
13.	<b>Рјешење</b> за снабдијевање II реда (Г-Петрол) бр. 06-03-764-14/26/15	22/16	23.03.2016.	IV	15.03.2016.
14.	<b>Рјешење</b> за производњу (ПРАХА) бр. 06-03-1019-13/34/15	22/16	23.03.2016.	IV	15.03.2016.
15.	<b>Рјешење</b> за снабдијевање II реда (Витол Адриатиц) бр. 06-03-1035-13/38/15	22/16	23.03.2016.	IV	15.03.2016.



Редни број	Назив	Број Службених новина	Датум објаве	Редовна сједница на којој је усвојен докуменат	Датум одржавања редовне сједнице
16.	<b>Рјешење</b> и дозвола за производњу у микро-постројењима (ШАКОТА) бр. 06-03-1066-08/41/15	22/16	23.03.2016.	IV	15.03.2016.
17.	<b>Рјешење</b> за производњу (ХЕ БУК) бр. 06-03-873-14/30/15	27/16	08.04.2016.	V	31.03.2016.
18.	<b>Правилник</b> о извјештавању за имаоце дозвола за снабдијевање електричном енергијом II реда, независне и квалификоване произвођаче и Оператора ОИЕИЕК бр. 01-07-426-02/16	27/16	08.04.2016.	V	31.03.2016.
19.	<b>Одлука</b> о измјенама Пословника о раду ФЕРК-а бр. 01-07-479-02/16	31/16	22.04.2016.	VI	15.04.2016.
20.	<b>Одлука</b> о утврђивању регулаторних накнада за електроенергетске субјекте за 2016. годину бр. 08-07-479-07/16	31/16	22.04.2016.	VI	15.04.2016.
21.	<b>Рјешење</b> за производњу (СМ) бр. 06-03-1083-10/43/15	31/16	22.04.2016.	VI	15.04.2016.
22.	<b>Правилник</b> о измјени Правилника о арбитражи бр. 01-07-479-04/16	31/16	22.04.2016.	VI	15.04.2016.
23.	<b>Правилник</b> о измјенама Правилника о јавним расправама и рјешавању захтјева, спорова и жалби бр. 01-07-479-06/16	31/16	22.04.2016.	VI	15.04.2016.
24.	<b>Рјешење</b> за производњу (ГСЛ АУТО ЦЕНТАР) бр. 06-03-228-10/6/16	37/16	13.05.2016.	VII	28.04.2016.
25.	<b>Рјешење</b> за производњу (ENERXIA) бр. 06-03-954-11/32/15	37/16	13.05.2016.	VII	28.04.2016.
26.	<b>Рјешење</b> за производњу (ENERGY) бр. 06-03-1041-11/39/15	37/16	13.05.2016.	VII	28.04.2016.
27.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (БТГ) бр. 06-03-364-04/11/16	39/16	20.05.2016.	VIII	06.05.2016.
28.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ХИФА-ОИЛ) бр. 06-03-371-02/13/16	39/16	20.05.2016.	VIII	06.05.2016.
29.	<b>Рјешење</b> за производњу у микро-постројењима (ОРКАН-1) бр. 06-03-1033-12/36/15	39/16	20.05.2016.	VIII	06.05.2016.

Редни број	Назив	Број Службених новина	Датум објаве	Редовна сједница на којој је усвојен документ	Датум одржавања редовне сједнице
30.	Рјешење за производњу (АМТЕА-II) бр. 06-03-269-12/8/16	42/16	01.06.2016.	IX	24.05.2016.
31.	Рјешење за Оператора ОИЕиЕК бр. 06-03-290-08/9/16	42/16	01.06.2016.	IX	24.05.2016.
32.	Рјешење за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ХИФА-ПЕТРОЛ) бр. 06-03-429-02/49/16	42/16	01.06.2016.	IX	24.05.2016.
33.	Рјешење за производњу у микро-постројењима (ЋАНДРО) бр. 06-03-448-05/57/16	42/16	01.06.2016.	IX	24.05.2016.
34.	Рјешење за производњу (БАЗА) бр. 06-03-1082-10/42/15	42/16	01.06.2016.	IX	24.05.2016.
35.	Рјешење (измјена и допуна) (БИНГО) бр. 06-03-243-09/7/16	47/16	17.06.2016.	X	07.06.2016.
36.	Рјешење за производњу у микро-постројењима (ВЕЛОВО КУЋИШТЕ) бр. 06-03-468-05/67/16	47/16	17.06.2016.	X	07.06.2016.
37.	Рјешење за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (АНТУНОВИЋ АГС) бр. 06-03-484-07/74/16	47/16	17.06.2016.	X	07.06.2016.
38.	Рјешење за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (Г-ПЕТРОЛ) бр. 06-03-466-05/65/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
39.	Рјешење за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (Г-ПЕТРОЛ) бр. 06-03-467-05/66/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
40.	Рјешење за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ЕНЕРГОПЕТРОЛ) бр. 06-03503-02/83/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
41.	Рјешење за производњу (ЕКО-KW) бр. 06-03-452-08/59/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
42.	Рјешење за производњу (СП ЋОШКОВИЋ) бр. 06-03-433-07/53/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
43.	Рјешење за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ЗОВКО АУТО) бр. 06-03-441-05/56/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.

Редни број	Назив	Број Службених новина	Датум објаве	Редовна сједница на којој је усвојен докуменат	Датум одржавања редовне сједнице
44.	<b>Рјешење</b> за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (БИНВЕСТ) бр. 06-03-427-04/48/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
45.	<b>Рјешење</b> за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (ХИФА-ОИЛ) бр. 06-03-372-05/14/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
46.	<b>Рјешење</b> за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (ХИФА-ПЕТРОЛ) бр. 06-03-432-04/52/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
47.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ХИФА-ПЕТРОЛ) бр. 06-03-430-05/50/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
48.	<b>Рјешење</b> за трговање ЛПГ-ом (ХИФА-ПЕТРОЛ) бр. 06-03-431-05/51/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
49.	<b>Рјешење</b> за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (ХОЛДИНА) бр. 06-03-501-02/81/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
50.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ХОЛДИНА) бр. 06-03-500-02/80/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
51.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ХОЛДИНА) бр. 06-03-502-02/82/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
52.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (КОНЗУМ) бр. 06-03-413-06/43/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
53.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ПАЖИН) бр. 06-03-457-04/63/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
54.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ПАЖИН) бр. 06-03-458-04/64/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.

Редни број	Назив	Број Службених новина	Датум објаве	Редовна сједница на којој је усвојен докуменат	Датум одржавања редовне сједнице
55.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ЗОВКО АУТО) бр. 06-03-440-05/55/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
56.	<b>Рјешење</b> за снабдијевање II реда (ПРВО ПЛИНАРСКО ДРУШТВО) бр. 06-03367-09/12/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
57.	<b>Рјешење</b> за производњу у микро-постројењима (УМЕЛ ДАЛЕКОВОДМОНТАЖА) бр. 06-03-312-06/10/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
58.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ПРВО ПЛИНАРСКО ДРУШТВО) бр. 06-03-515-02/88/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
59.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (СЛИШКО) бр. 06-03-451-05/58/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
60.	<b>Рјешење</b> за производњу (СЕ ЕЛЕКТРОНИК) бр. 06-03-42-10/1/16	49/16	24.06.2016.	XI	15.06.2016.
61.	<b>Рјешење</b> за производњу у микро-постројењима (СЕ МАЗОЉИЦЕ) бр. 06-03-437-06/54/16	51/16	01.07.2016.	XII	22.06.2016.
62.	<b>Рјешење</b> за производњу у микро-постројењима (ПТП ШОЛА) бр. 06-03-539-07/101/16	51/16	01.07.2016.	XII	22.06.2016.
63.	<b>Рјешење</b> за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (ALMY) бр. 06-03-541-04/103/16	51/16	01.07.2016.	XII	22.06.2016.
64.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (АНТУНОВИЋ АГС) бр. 06-03-490-04/75/16	51/16	01.07.2016.	XII	22.06.2016.
65.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ХИФА-ОИЛ) бр. 06-03-511-04/86/16	51/16	01.07.2016.	XII	22.06.2016.
66.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (КОРЕХ-SARAJLIĆ) бр. 06-03-538-04/100/16	51/16	01.07.2016.	XII	22.06.2016.

Редни број	Назив	Број Службених новина	Датум објаве	Редовна сједница на којој је усвојен докуменат	Датум одржавања редовне сједнице
67.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ПАПИЋ) бр. 06-03-488-05/76/16	51/16	01.07.2016.	XII	22.06.2016.
68.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ПЕТРОБИТ) бр. 06-03-510-04/85/16	51/16	01.07.2016.	XII	22.06.2016.
69.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ПОЛО) бр. 06-03-530-04/98/16	51/16	01.07.2016.	XII	22.06.2016.
70.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (СЛИШКО) бр. 06-03-407-06/37/16	51/16	01.07.2016.	XII	22.06.2016.
71.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (УНИКОМЕРЦ) бр. 06-03-455-04/61/16	51/16	01.07.2016.	XII	22.06.2016.
72.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ALMY) бр. 06-03-543-04/105/16	51/16	01.07.2016.	XII	22.06.2016.
73.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (AME) бр. 06-03-544-04/106/16	51/16	01.07.2016.	XII	22.06.2016.
74.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ЕОЛ ПЕТРОЛ) бр. 06-03-483-05/73/16	51/16	01.07.2016.	XII	22.06.2016.
75.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ГРЕЕН ОИЛ) бр. 06-03-478-04/71/16	51/16	01.07.2016.	XII	22.06.2016.
76.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ПОЛО) бр. 06-03-531-04/99/16	51/16	01.07.2016.	XII	22.06.2016.

Редни број	Назив	Број Службених новина	Датум објаве	Редовна сједница на којој је усвојен докуменат	Датум одржавања редовне сједнице
77.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (СИЧАЈА) бр. 06-03-526-04/94/16	51/16	01.07.2016.	XII	22.06.2016.
78.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (РПЦ Суперфос Балкан) бр. 06-03-399-07/29/16	55/16	15.07.2016.	XIII	04.07.2016.
79.	<b>Рјешење</b> за трговање ЛПГ-ом (ИНТЕР БУТАН) бр. 06-03-453-06/60/16	55/16	15.07.2016.	XIII	04.07.2016.
80.	<b>Рјешење</b> за трговање ЛПГ-ом (УНИКОМЕРЦ) бр. 06-03-456-05/62/16	55/16	15.07.2016.	XIII	04.07.2016.
81.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ХИФА) бр. 06-03-493-06/77/16	55/16	15.07.2016.	XIII	04.07.2016.
82.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (PETROL VN OIL COMPANY) бр. 06-03-556-06/109/16	55/16	15.07.2016.	XIII	04.07.2016.
83.	<b>Рјешење</b> за производњу у микро-постројењима (GRANITEX) бр. 06-03-656-05/125/16	55/16	15.07.2016.	XIII	04.07.2016.
84.	<b>Рјешење</b> за производњу (ПРОСЛАП) бр. 06-03-375-09/15/16	56/16	20.07.2016.	XIV	11.07.2016.
85.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ЕУРО-ЈЕТ) бр. 06-03-494-05/78/16	56/16	20.07.2016.	XIV	11.07.2016.
86.	<b>Рјешење</b> за производњу (САМИ ПРОМЕТ) бр. 06-03-519-08/92/16	56/16	20.07.2016.	XIV	11.07.2016.
87.	<b>Рјешење</b> за производњу (ЕБХ) бр. 06-03-554-07/108/16	56/16	20.07.2016.	XIV	11.07.2016.
88.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ОИЛ АЦ) бр. 06-03-563-04/113/16	56/16	20.07.2016.	XIV	11.07.2016.
89.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (АХМЕТСПАХИЋ ПЕТРОЛ) бр. 06-03-564-04/114/16	56/16	20.07.2016.	XIV	11.07.2016.

Редни број	Назив	Број Службених новина	Датум објаве	Редовна сједница на којој је усвојен докуменат	Датум одржавања редовне сједнице
90.	<b>Рјешење</b> за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (АХМЕТСПАХИЋ ПЕТРОЛ) бр. 06-03-565-04/115/16	56/16	20.07.2016.	XIV	11.07.2016.
91.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (АХМЕТСПАХИЋ ПЕТРОЛ) бр. 06-03-566-04/116/16	56/16	20.07.2016.	XIV	11.07.2016.
92.	<b>Рјешење</b> за производњу (ХЕРЦЕГ) бр. 06-03-586-07/117/16	56/16	20.07.2016.	XIV	11.07.2016.
93.	<b>Рјешење</b> за производњу (САРКОП) бр. 06-03-587-07/118/16	56/16	20.07.2016.	XIV	11.07.2016.
94.	<b>Одлука</b> о одобрењу плана изградње и реконструкције дистрибутивне мреже за 2016. ЈП ЕП БИХ бр. 01-07-795-01/16	59/16	29.07.2016.	XV	20.07.2016.
95.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (КАКАЊ ПЕТРОЛ) бр. 06-03-408-09/38/16	59/16	29.07.2016.	XV	20.07.2016.
96.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (АЛМУ) бр. 06-03-542-06/104/16	59/16	29.07.2016.	XV	20.07.2016.
97.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (МЕЂУНАРОДНИ АЕРОДРОМ ТУЗЛА) бр. 06-03-415-06/45/16	59/16	29.07.2016.	XV	20.07.2016.
98.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ЗЕКА ЦОМЕРЦ) бр. 06-03-557-07/110/16	59/16	29.07.2016.	XV	20.07.2016.
99.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ХИФА) бр. 06-03-396-06/26/16	59/16	29.07.2016.	XV	20.07.2016.
100.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ЕЦОТОК) бр. 06-03-392-08/22/16	59/16	29.07.2016.	XV	20.07.2016.
101.	<b>Рјешење</b> за трговање ЛПГ-ом (СИЧАЈА) бр. 06-03-527-07/95/16	59/16	29.07.2016.	XV	20.07.2016.
102.	<b>Рјешење</b> за трговање ЛПГ-ом (ХОЛДИНА) бр. 06-03-525-05/93/16	59/16	29.07.2016.	XV	20.07.2016.

Редни број	Назив	Број Службених новина	Датум објаве	Редовна сједница на којој је усвојен докуменат	Датум одржавања редовне сједнице
103.	<b>Рјешење</b> за трговање ЛПГ-ом (ПРВО ПЛИНАРСКО ДРУШТВО) бр. 06-03-514-05/87/16	59/16	29.07.2016.	XV	20.07.2016.
104.	<b>Рјешење</b> за трговање ЛПГ-ом (БОССГАС ПЛИН) бр. 06-03-517-05/90/16	59/16	29.07.2016.	XV	20.07.2016.
105.	<b>Рјешење</b> за трговање ЛПГ-ом (ЕУРО-ПЛИН) бр. 06-03-411-09/41/16	59/16	29.07.2016.	XV	20.07.2016.
106.	<b>Рјешење</b> за производњу (СЈАЈ) бр. 06-03-579-20/18/16	59/16	29.07.2016.	XV	20.07.2016.
107.	<b>Рјешење</b> за производњу (ELWORK) бр. 06-03-623-09/120/16	59/16	29.07.2016.	XV	20.07.2016.
108.	<b>Рјешење</b> за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (ЗОВКО АУТО) бр. 06-03-389-08/19/16	59/16	29.07.2016.	XV	20.07.2016.
109.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ЗЕКА ЦОМЕРЦ) бр. 06-03-558-07/111/16	59/16	29.07.2016.	XV	20.07.2016.
110.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ГРЕЕН ОИЛ) бр. 06-03-480-07/72/16	59/16	29.07.2016.	XV	20.07.2016.
111.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ЕЦОТОК) бр. 06-03-393-08/23/16	59/16	29.07.2016.	XV	20.07.2016.
112.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ГАЊГО ПЕТРОЛ) бр. 06-03-391-06/21/16	71/16	09.09.2016.	XVI	25.08.2016.
113.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ОРМАН) бр. 06-03-397-09/27/16	71/16	09.09.2016.	XVI	25.08.2016.
114.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ОРМАН) бр. 06-03-398-10/28/16	71/16	09.09.2016.	XVI	25.08.2016.



Редни број	Назив	Број Службених новина	Датум објаве	Редовна сједница на којој је усвојен докуменат	Датум одржавања редовне сједнице
115.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ПАПИЋ) бр. 06-03-474-07/69/16	71/16	09.09.2016.	XVI	25.08.2016.
116.	<b>Рјешење</b> за трговање ЛПГ-ом (ПАПИЋ) бр. 06-03-473-07/68/16	71/16	09.09.2016.	XVI	25.08.2016.
117.	Рјешење за производњу у микро-постројењима (ЛАДАНУШИЋ ЧИСТОЋА) бр. 06-03-638-07/121/16	71/16	09.09.2016.	XVI	25.08.2016.
118.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ЧАВКУНОВИЋ) бр. 06-03-653-05/123/16	71/16	09.09.2016.	XVI	25.08.2016.
119.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ВЕКТОР-ИНТЕГРА) бр. 06-03-661-04/126/16	71/16	09.09.2016.	XVI	25.08.2016.
120.	<b>Рјешење</b> за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (ЧАВКУНОВИЋ) бр. 06-03-663-08/127/16	71/16	09.09.2016.	XVI	25.08.2016.
121.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (STUDEN&CO.AREX) бр. 06-03-717-02/136/16	71/16	09.09.2016.	XVI	25.08.2016.
122.	<b>Рјешење</b> за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (STUDEN&CO.AREX) бр. 06-03-718-04/137/16	71/16	09.09.2016.	XVI	25.08.2016.
123.	<b>Рјешење</b> за производњу (АЛИМ) бр. 06-03-668-09/128/16	73/16	16.09.2016.	XVII	09.09.2016.
124.	<b>Рјешење</b> о измјени и допуни дозволе за производњу (ЕНЕРГОНОВА) бр. 06-03-791-07/146/16	73/16	16.09.2016.	XVII	09.09.2016.
125.	<b>Рјешење</b> за производњу (ПАЖИН) бр. 06-03-716-10/135/16	73/16	16.09.2016.	XVII	09.09.2016.
126.	<b>Одлука</b> о одобрењу плана изградње и реконструкције дистрибутивне мреже за 2016. ЈП ЕП ПХЗ ХБ бр. 01-07-921-01/16	76/16	28.09.2016.	XVIII	20.09.2016.

Редни број	Назив	Број Службених новина	Датум објаве	Редовна сједница на којој је усвојен докуменат	Датум одржавања редовне сједнице
127.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (SAGA ENERGY) бр. 06-03-87-13/17/16	77/16	30.09.2016.	XVIII	20.09.2016.
128.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (JUNUZOVIC-KOPEX) бр. 06-03-529-08/97/16	77/16	30.09.2016.	XVIII	20.09.2016.
129.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ЗЛАТА ТРАНС) бр. 06-03-713-05/133/16	77/16	30.09.2016.	XVIII	20.09.2016.
130.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (МАКСУМИЋ-КОМЕРЦ) бр. 06-03-518-06/91/16	77/16	30.09.2016.	XVIII	20.09.2016.
131.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ИБРАХИМОВИЋ) бр. 06-03-723-04/139/16	77/16	30.09.2016.	XVIII	20.09.2016.
132.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ХИФА-БЕНЗ) бр. 06-03-722-04/138/16	77/16	30.09.2016.	XVIII	20.09.2016.
133.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ГУДЕЉ) бр. 06-03-406-09/36/16	77/16	30.09.2016.	XVIII	20.09.2016.
134.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ЕУРО-ЈЕТ) бр. 06-03-495-08/79/16	77/16	30.09.2016.	XVIII	20.09.2016.
135.	<b>Рјешење</b> за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (ПАЖИН) бр. 06-03-651-05/122/16	77/16	30.09.2016.	XVIII	20.09.2016.
136.	<b>Рјешење</b> за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (ОИЛ-АЦ) бр. 06-03-562-08/112/16	77/16	30.09.2016.	XVIII	20.09.2016.
137.	<b>Рјешење</b> о измјени и допуни дозволе за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (ХИФА-ОИЛ) бр. 06-03-806-03/147/16	77/16	30.09.2016.	XVIII	20.09.2016.
138.	<b>Рјешење</b> за производњу (ГЊЕЧЕ 1) бр. 06-03-837-05/149/16	77/16	30.09.2016.	XVIII	20.09.2016.

Редни број	Назив	Број Службених новина	Датум објаве	Редовна сједница на којој је усвојен докуменат	Датум одржавања редовне сједнице
139.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (ИБРАХИМОВИЋ) бр. 06-03-412-06/42/16	77/16	30.09.2016.	XVIII	20.09.2016.
140.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (JUNUZOVIC-KOREX) бр. 06-03-528-05/96/16	77/16	30.09.2016.	XVIII	20.09.2016.
141.	<b>Рјешење</b> за трговање ЛПГ-ом (ИСТРАБЕНЗ ПЛИНИ) бр. 06-03-588-06/119/16	77/16	30.09.2016.	XVIII	20.09.2016.
142.	<b>Одлука</b> бр. 01-07-964-03/16	81/16	14.10.2016.	XIX	07.10.2016.
143.	<b>Рјешење</b> за производњу (ХЕНКОПРОМ) бр. 06-03-516-09/89/16	81/16	14.10.2016.	XIX	07.10.2016.
144.	<b>Рјешење</b> за производњу (ПРО-ЕЛ) бр. 06-03-553-12/107/16	81/16	14.10.2016.	XIX	07.10.2016.
145.	<b>Рјешење</b> за производњу (МИМС ИНЖЕЊЕРИНГ) бр. 06-03-851-10/151/16	81/16	14.10.2016.	XIX	07.10.2016.
146.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ЧАВКУНОВИЋ) бр. 06-03-654-10/124/16	81/16	14.10.2016.	XIX	07.10.2016.
147.	<b>Рјешење</b> за трговање ЛПГ-ом (Мессер Техноплин) бр. 06-03-410-09/40/16	81/16	14.10.2016.	XIX	07.10.2016.
148.	<b>Закључак</b> бр. 06-03-387-14/17/16	81/16	14.10.2016.	XIX	07.10.2016.
149.	<b>Рјешење</b> за производњу у микро-постројењима (АСЦОМ) бр. 06-03-842-07/150/16	87/16	04.11.2016.	XX	24.10.2016.
150.	<b>Рјешење</b> за производњу (ЕКО ЕЛЕКТРОН) бр. 06-03-765-14/144/16	87/16	04.11.2016.	XX	24.10.2016.
151.	<b>Рјешење</b> за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (ЕНЕРГОПЕТРОЛ) бр. 06-03-504-06/84/16	87/16	04.11.2016.	XX	24.10.2016.
152.	<b>Рјешење</b> за снабдијевање II реда (PROENERGY) бр. 06-03-972-01/161/16	87/16	04.11.2016.	XX	24.10.2016.

Редни број	Назив	Број Службених новина	Датум објаве	Редовна сједница на којој је усвојен докуменат	Датум одржавања редовне сједнице
153.	<b>Рјешење</b> за трговање ЛППГ-ом (ТУРБОПРОМ) бр. 06-03-417-16/47/16	87/16	04.11.2016.	XX	24.10.2016.
154.	<b>Рјешење</b> за производњу (SOLAR-ENERGY) бр. 06-03-868-07/153/16	87/16	04.11.2016.	XX	24.10.2016.
155.	<b>Рјешење</b> за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛППГ-ом (ПРОМИНГ) бр. 06-03-685-06/130/16	87/16	04.11.2016.	XX	24.10.2016.
156.	<b>Рјешење</b> за трговање ЛППГ-ом (ПРОМИНГ) бр. 06-03-686-07/131/16	93/16	23.11.2016.	XXI	08.11.2016.
157.	<b>Одлука</b> о давању сагласности ЈП ЕП ХЗХБ за цијену јавног снабдјевача бр. 01-07-1039-02/16	95/16	02.12.2016.	XXII	23.11.2016.
158.	<b>Одлука</b> о давању сагласности ЈП ЕП БИХ за цијену јавног снабдјевача бр. 01-07-1044-02/16	95/16	02.12.2016.	XXII	23.11.2016.
159.	<b>Одлука</b> о утврђивању процента обавезног удјела електричне енергије за 2017. бр. 01-07-1114-05/16	95/16	02.12.2016.	XXII	23.11.2016.
160.	<b>Рјешење</b> о одбијању захтјева (Г-ТАНК) бр. 06-03-405-06/35/16	95/16	02.12.2016.	XXII	23.11.2016.
161.	<b>Рјешење</b> за производњу (ЕНЕРГОНОВА) бр. 06-03-714-11/134/16	95/16	02.12.2016.	XXII	23.11.2016.
162.	<b>Рјешење</b> о одбијању захтјева (Г-ТАНК) бр. 06-03-747-04/142/16	95/16	02.12.2016.	XXII	23.11.2016.
163.	<b>Рјешење</b> за производњу (ТГ-ГРАНИТ) бр. 06-03-864-09/152/16	95/16	02.12.2016.	XXII	23.11.2016.
164.	<b>Рјешење</b> за снабдијевање II реда (ЕЗПАДА) бр. 06-03-908-06/155/16	95/16	02.12.2016.	XXII	23.11.2016.

Редни број	Назив	Број Службених новина	Датум објаве	Редовна сједница на којој је усвојен докуменат	Датум одржавања редовне сједнице
165.	<b>Рјешење</b> за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а (СИЛО ПАВЛОВИЋ) бр. 06-03-924-05/156/16	95/16	02.12.2016.	XXII	23.11.2016.
166.	<b>Рјешење</b> за производњу (СЕНДО) бр. 06-03-954-07/159/16	95/16	02.12.2016.	XXII	23.11.2016.
167.	<b>Одлука</b> о износима једнократних накнада бр. 06-07-1151-03/16	99/16	16.12.2016.	XXIII	07.12.2016.
168.	<b>Одлука</b> о привременој регулаторној накнади 01.01.2017.-30.06.2017. бр. 08-07-1151-04/16	99/16	16.12.2016.	XXIII	07.12.2016.
169.	<b>Одлука</b> о давању сагласности ЈП ЕП БИХ на дијаграме оптерећења бр. 06-03-1077-01/16	99/16	16.12.2016.	XXIII	07.12.2016.
170.	<b>Рјешење</b> за производњу у микро-постројењима (ФСЕ Бљесак) бр. 06-03-1084-06/172/16	99/16	16.12.2016.	XXIII	07.12.2016.
171.	<b>Рјешење</b> за производњу (МХА ЕНЕРГОГРОУП) бр. 06-03-983-11/164/16	99/16	16.12.2016.	XXIII	07.12.2016.
172.	<b>Рјешење</b> за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (СЈАЈ) бр. 06-03-811-13/148/16	99/16	16.12.2016.	XXIII	07.12.2016.
173.	<b>Рјешење</b> за снабдијевање II реда (АСА Енергија) бр. 06-03-973-08/162/16	99/16	16.12.2016.	XXIII	07.12.2016.
174.	<b>Рјешење</b> за снабдијевање II реда (БНТ ХОЛДИНГ) бр. 06-03-672-13/129/16	99/16	16.12.2016.	XXIII	07.12.2016.
175.	<b>Правилник</b> о обавезном удјелу и преузимању електричне енергије произведене из ОИЕ бр. 01-07-1151-02/16	99/16	16.12.2016.	XXIII	07.12.2016.
176.	<b>Рјешење</b> за трговање ЛПГ-ом (ПАПИЋ) бр. 06-03-1140-01/178/16	102/16	28.12.2016.	XXIV	16.12.2016.

Редни број	Назив	Број Службених новина	Датум објаве	Редовна сједница на којој је усвојен докуменат	Датум одржавања редовне сједнице
177.	Рјешење за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ПАПИЋ) бр. 06-03-1139-01/177/16	102/16	28.12.2016.	XXIV	16.12.2016.
178.	Рјешење за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (ДЕЛТА ПЕТРОЛ) бр. 06-03-1099-03/174/16	102/16	28.12.2016.	XXIV	16.12.2016.
179.	Рјешење за производњу (ЧУЛЕ ПРОМЕТ) бр. 06-03-984-10/165/16	102/16	28.12.2016.	XXIV	16.12.2016.
180.	Рјешење за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (измјена) (ЧАВКУНОВИЋ) бр. 06-03-1094-04/173/16	102/16	28.12.2016.	XXIV	16.12.2016.
181.	Рјешење за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (БТГ) бр. 06-03-1124-03/175/16	102/16	28.12.2016.	XXIV	16.12.2016.
182.	Рјешење за снабдијевање I реда (ЈП ЕП БИХ) бр. 06-03-755-14/143/16	102/16	28.12.2016.	XXIV	16.12.2016.
183.	Рјешење за снабдијевање I реда (ЈП ЕП ХЗ ХБ) бр. 06-03-739-18/140/16	102/16	28.12.2016.	XXIV	16.12.2016.

Табела 4. Списак докумената објављених у „Службеним новинама Федерације БиХ“ у 2016. години

### 3. ОДЛУКЕ СУДА – ТУЖБЕ

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

- 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.

Такође током 2015. године у ФЕРК су достављене двије 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.

Сви поступци из 2015. и 2016. године су пред кантоналним судовима у току.

## 4. ДОЗВОЛЕ

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 списак 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 за рад (лиценци) за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде, такође је прописано да ФЕРК води збирни регистар дозвола за рад (лиценци) у електронској форми, као и списак поднесених захтјева за дозволе, на својој интернет страници. Исти је успостављен и редовно се ажурира.

### 4.1. Издавање дозвола за обављање електропривредних дјелатности

У извјештајном периоду ФЕРК је прегледао захтјеве за издавање дозвола за обављање електропривредних дјелатности - дозвола за рад. Укупно је у 2016. години издато 66 дозвола, од чега 55 дозвола за рад за производњу електричне енергије, двије дозволе за снабдијевање електричном енергијом – дозволе I реда, осам дозвола за снабдијевање електричном енергијом - дозвола II реда и једну дозволу за рад Оператору за ОИЕиЕК. У Табели 5. дат је поименични преглед привредних друштава којима су издате дозволе за обављање електроенергетских дјелатности.

Врста дозвола	Ималац дозволе	Датум издавања	Период важења
Дозвола за рад за производњу електричне енергије	„ЕЛГРАД“ д.о.о. Јајце (измјена и допуна)	29.01.2016.	до 06.04.2018.
	ОД „СЕ СОЛАР 1-2“	29.01.2016.	5 година
	„GOLD ENERGY“ д.о.о. Градачац	29.01.2016.	5 година
	„МАЦ ЕЦО ОИЛ“ д.о.о. Сарајево	29.01.2016.	5 година
	Производња електричне енергије „ЕЛПРО“ вл. Ж.Пуђа, Ливно	29.01.2016.	12 година
	„СОМЕХ“ д.о.о. Тешањ	29.01.2016.	5 година
	„ЕСКИМО С 2“ Травник д.о.о. (обнова)	18.02.2016.	10 година
	Производња електричне енергије „ЕЛЦОМ“ Ђурђевик, вл. Изет Јагодић	18.02.2016.	12 година
	„МХЕ Заградачка“ д.о.о. Прозор-Рама (обнова)	18.02.2016.	10 година
	„ЕЦЦО-ПРИМА“ д.о.о. Прозор (обнова)	26.02.2016.	10 година
	„ПРАХА“ д.о.о. Жепче	15.03.2016.	5 година
	„ШАКОТА“ д.о.о. из Читлука	15.03.2016.	12 година
	ОД „ВРТОВИ ХЕЋО“ Хаџићи, вл. Заим Хећо	15.03.2016.	10 година
	ХИДРОЕЛЕКТРАНА БУК д.о.о. Широки Бријег (измјена и допуна дозволе)	31.03.2016.	до 31.05.2023.
	Производња електричне енергије „СМ“, вл. Семира Брка	15.04.2016.	10 година
	ENERXIA д.о.о. Вугојно	28.04.2016.	5 година
	„ENERGY“ д.о.о. из Какња	28.04.2016.	5 година
	„ГСЛ АУТО ЦЕНТАР“ д.о.о. Горњи Вакуф-Ускопље	28.04.2016.	10 година
	Производња електричне енергије „ОРКАН 1“ Живинице, вл. Рамиз Арслановић	06.05.2016.	12 година
	„АМГА-II“ д.о.о. Мостар	24.05.2016.	5 година
	„БАЗА“ д.о.о. Тузла	24.05.2016.	10 година
	„ЋАНДРО“, вл. Бранка Ђурић	24.05.2016.	12 година
	„БИНГО“ д.о.о. Тузла (измјена и допуна)	07.06.2016.	до 23.10.2019.
	„ВЕЛОВО КУЋИШТЕ“, вл. Анита Иванковић-Лијановић из Широког Бријега	07.06.2016.	12 година
	„СП ЋОШКОВИЋ“ д.о.о. из Домаљевца	15.06.2016.	5 година
	„ЕСО-KW“ д.о.о. Кисељак	15.06.2016.	5 година
	Производња електричне енергије „СЕ ЕЛЕКТРОНИК“, вл. Незир Прњаворац	15.06.2016.	10 година
	„УМЕЛ-ДАЛЕКОВОДМОНТАЖА“ д.о.о. из Тузле	15.06.2016.	12 година
	ПТП „ШОЛА“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД	22.06.2016.	12 година
	СЕ МАЗОЉИЦЕ, вл. Драги Тиро	22.06.2016.	12 година
„GRANITEX“ д.о.о. Чапљина	04.07.2016.	12 година	
„ЕБХ“ д.о.о. Сарајево (измјена и допуна)	11.07.2016.	до 21.01.2019.	



РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГИЈУ У ФЕДЕРАЦИЈИ БИХ  
Извјештај о раду за 2016. годину

Врста дозвола	Ималац дозволе	Датум издавања	Период важења
	„ХЕРЦЕГ” д.о.о. из Сребреника	11.07.2016.	5 година
	„САРКОП” д.о.о. Сребреник	11.07.2016.	5 година
	„ПРОСЛАП” д.о.о. Прозор-Рама	11.07.2016.	5 година
	Д.О.О. „САМИ ПРОМЕТ” Високо	11.07.2016.	5 година
	„ELWORK” д.о.о. Тузла	20.07.2016.	5 година
	„СЈАЈ” Маглај д.о.о.	20.07.2016.	5 година
	ЛАДАНУШИЋ ЧИСТОЋА д.о.о. Ракитно-Посушје	25.08.2016.	12 година
	„ПАЖИН” д.о.о. Столац	09.09.2016.	5 година
	„АЛИМ” д.о.о. Високо	09.09.2016.	5 година
	„ЕНЕРГОНОВА” д.д. Сарајево (измјена и допуна)	09.09.2016.	до 13.12.2016.
	Соларна фотонапонска електрана „ГЊЕЧЕ 1”, вл. Сенад Баталевић, Клокотница	20.09.2016.	10 година
	„ХЕНКОПРОМ” д.о.о. Жепче	07.10.2016.	5 година
	„МИМС-ИЊЖЕЊЕРИНГ” д.о.о. Сарајево	07.10.2016.	5 година
	„ПРО-ЕЛ” д.о.о. Бугојно	07.10.2016.	5 година
	„ЕКО-ЕЛЕКТРОН” Д.О.О. Горњи Вакуф-Ускопље	24.10.2016.	5 година
	SOLAR-ENERGY d.o.o. Џарљина	24.10.2016.	5 година
	„АСЦОМ” д.о.о. Тешањ	24.10.2016.	12 година
	ТГ ГРАНИТ д.о.о. Прозор-Рама	23.11.2016.	5 година
	„СЕНДО” д.о.о. Сарајево	23.11.2016.	5 година
	„ЕНЕРГОНОВА” д.д. Сарајево (обнова)	23.11.2016.	10 година
МХА „ЕНЕРГОГРОУП” д.о.о. из Илиће	07.12.2016.	5 година	
ФСЕ „Бљесак”, вл. Иванка Сабљић	07.12.2016.	12 година	
„ЧУЛЕ ПРОМЕТ” д.о.о. Мостар	16.12.2016.	5 година	
Дозвола за снабдијевање електричном енергије-дозвола I реда	ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево (обнова)	16.12.2016	5 година
	ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ” д.д. Мостар (обнова)	16.12.2016	5 година
Дозвола за снабдијевање електричном енергије-дозвола II реда	Alpiq Енергија ВН d.o.o. из Сарајева (обнова)	29.01.2016.	5 година
	Г-Петрол д.о.о. Сарајево	15.03.2016.	2 године
	Витол Адриатик д.о.о. из Сарајева	15.03.2016.	2 године
	ПРВО ПЛИНАРСКО ДРУШТВО д.о.о. из Сарајева	15.06.2016.	2 године
	PROENERGY d.o.o. Сарајево (измјена)	24.10.2016.	до 24.02.2020.
	ЕЗПАДА д.о.о. Мостар (обнова)	23.11.2016.	5 година
	АСА Енергија д.о.о. Сарајево	07.12.2016.	2 године
БНТ „ХОЛДИНГ” Д.Д. Нови Травник	07.12.2016.	2 године	

Врста дозвола	Ималац дозволе	Датум издавања	Период важења
Дозвола за рад Оператору за ОИЕиЕК	Оператор за ОИЕиЕК (обнова)	24.05.2016.	10 година

Табела 5. Преглед издатих дозвола у извјештајном периоду

Осим наведених издатих дозвола за рад обрађено је и 13 захтјева за издавање дозвола и то:

1. „Б.С.И.“ д.о.о. Јајце, Захтјев за издавање дозволе за снабдијевање електричном енергијом – дозвола II реда (закључак о обустави поступка),
2. „Алуминиј“ д.д. Мостар, Захтјев за издавање дозволе за снабдијевање електричном енергијом – дозвола II реда (закључак о обустави поступка),
3. ХЕП-Траде д.о.о. из Мостара, Захтјев за измјену дозволе (26.01.2017.),
4. „NATRON-НАУАТ“ д.о.о. Маглај, Захтјев за измјену и допуну дозволе за рад за производњу електричне енергије (10.04.2017.),
5. „БИЧАКЧИЋ“ д.о.о. Сарајево, Захтјев за измјену и допуну дозволе рад за производњу електричне енергије (24.02.2017.),
6. „СЕНДО“ д.о.о. Сарајево, Захтјев за пренос дозволе за рад за производњу електричне енергије на „ЕНЕРГОНОВА“ д.д. Сарајево (13.02.2016.),
7. „Јаклићи В&В“ д.о.о. Прозор - Рама, Захтјев за издавање дозволе за рад за производњу електричне енергије (26.01.2017.),
8. ДОО „ПЕТРОЛ-П“ Бихаћ, Захтјев за издавање дозволе за рад за производњу електричне енергије (26.01.2017.),
9. ДОО „ПЕТРОЛ-П“ Бихаћ, Захтјев за издавање дозволе за рад за производњу електричне енергије (12.01.2017.),
10. „МИМС ИНЖЕЊЕРИНГ“ д.о.о. Сарајево, Захтјев за пренос дозволе за рад за производњу електричне енергије на „ЕНЕРГОНОВА“ д.д. Сарајево (13.02.2016.),
11. „ХО Свјетлост“ д.о.о. Добој Исток, Захтјев за издавање дозволе за рад за производњу електричне енергије (26.01.2017. ),
12. „ЦОНРА“ д.о.о. Тешањ, Захтјев за издавање дозволе за рад за производњу електричне енергије (12.01.2017.),
13. SAMELAY д.о.о. Теџањ, Захтјев за издавање дозвола за рад за производњу електричне енергије (26.01.2017.).

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 2016. години
	непотпуност	ненадлежност	повлачење захтјева		
66	0	0	2	11	79

Табела 6. Обрађени захтјеви у 2016. години

Закључно са 31.12.2016. године, издато је укупно 141 дозвола за обављање електропривредних дјелатности и то: за дјелатност производње електричне енергије 117 дозвола за рад, за дјелатност дистрибуције двије дозволе за рад, за дјелатност снабдијевања електричном енергијом – дозвола I реда, такође, двије дозволе, 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 електричном енергијом - дозвола I реда	Број издатих дозвола за снабдијевање електричном енергијом - дозвола II реда	Број издатих дозвола за рад Оператору за ОИЕиЕК	Укупан број издатих дозвола на дан 31.12.2016. године
117	2	2	19	1	141

Табела 7. Број важећих дозвола за рад за обављање електропривредних дјелатности закључно са 31.12.2016. године

Имајући у виду укупан број важећих дозвола на дан 31.12.2016. године, а које 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 [www.ferk.ba](http://www.ferk.ba).

У доњој табели 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 2016. године.

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

\*\* дозвола за рад за производњу електричне енергије није обновљена али је објекат евидентиран будући да је изграђен

Табела 8. Преглед изграђених постројења који користе ОИЕ (Постројења ОИЕиЕК)

## 4.2. Издавање дозвола за обављање енергетских дјелатности у сектору нафтне привреде

У извјештајном периоду ФЕРК је прегледао захтјеве за издавање дозвола за рад (лиценци) за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде. Укупно је у 2016. години издато 98 дозвола, од чега 34 дозволе за рад (лиценце) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом, 36 дозвола за рад (лиценци) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем, 15 дозвола за рад (лиценци) за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а и 13 дозвола за рад (лиценци) за трговање ЛПГ-ом. У Табели 9. дат је таксативни преглед привредних друштава којима су издате дозволе за обављање енергетских дјелатности.

Врста дозвола	Ималац дозволе	Датум издавања	Период важења
Дозвола за рад за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом	„ХИФА-ОИЛ“ д.о.о. Тешањ	06.05.2016.	05.05.2021.
	„ХИФА-ПЕТРОЛ“ д.о.о. Сарајево	24.05.2016.	23.05.2021.
	„АНТУНОВИЋ АГС“ д.о.о. Орашје	07.06.2016.	06.06.2021.
	ЕНЕРГОПЕТРОЛ д.д. Сарајево	15.06.2016.	14.06.2016.
	„ХОЛДИНА“ д.о.о. Сарајево	15.06.2016.	14.06.2016.
	Г-Петрол д.о.о. Сарајево	15.06.2016.	14.06.2021.
	ПРВО ПЛИНАРСКО ДРУШТВО д.о.о.	15.06.2016.	14.06.2021.
	„КОНЗУМ“ д.о.о. Сарајево	15.06.2016.	14.06.2021.
	„СЛИШКО“ д.о.о. Жепче	15.06.2016.	14.06.2021.
	„ЗОВКО АУТО“ д.о.о. Жепче	15.06.2016.	14.06.2021.
	„ПАЖИН“ д.о.о. Столац	15.06.2016.	14.06.2021.
	„АЛМУ“ д.о.о. Зеница	22.06.2016.	21.06.2021.
	„АМЕ“ д.о.о. Бреза	22.06.2016.	21.06.2021.
	ЕОЛ ПЕТРОЛ д.о.о. Сарајево	22.06.2016.	21.06.2021.
	„ГРЕЕН ОИЛ“ д.о.о. Сарајево	22.06.2016.	21.06.2021.
	„ПОЛО“ д.о.о. Калесија	22.06.2016.	21.06.2021.
	„СИЧАЈА“ д.о.о. Горњи Вакуф-Ускопље	22.06.2016.	21.06.2021.
	„RETROL VN OIL COMPANY“ д.о.о. Сарајево	04.07.2016.	03.07.2021.
	„РПЦ Суперфос Балкан“ д.о.о.	04.07.2016.	03.07.2021.
	„АХМЕТСПАХИЋ ПЕТРОЛ“ д.о.о. Сарајево	11.07.2016.	10.07.2021.
ДОО „ЕУРО-ЈЕТ“ Цазин	11.07.2016.	10.07.2021.	
ОИЛ – АЦ д.о.о. Мостар	11.07.2016.	10.07.2021.	
ЈП „МЕЂУНАРОДНИ АЕРОДРОМ ТУЗЛА“ д.о.о.	20.07.2016.	19.07.2021.	
„ХИФА“ д.о.о. Тешањ	20.07.2016.	19.07.2021.	

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГИЈУ У ФЕДЕРАЦИЈИ БИХ  
Извјештај о раду за 2016. годину

Врста дозвола	Ималац дозволе	Датум издавања	Период важења
	„ЗЕКА-ЦОМЕРЦ“ д.о.о. Грачаница	20.07.2016.	19.07.2021.
	„ЕЦОТОК“ д.о.о. Травник	20.07.2016.	19.07.2021.
	„ВЕКТОР-ИНТЕГРА“ д.о.о. Сарајево	25.08.2016.	24.08.2021.
	„ПАПИЋ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД	25.08.2016.	24.08.2021.
	Доо „ЧВКУНОВИЋ-БП“ Бихаћ	25.08.2016.	24.08.2021.
	„ОРМАН“ д.о.о. Кисељак	25.08.2016.	24.08.2021.
	„SAGA ENERGY“ д.о.о. Сарајево	20.09.2016.	19.09.2021.
	ДОО „ИБРАХИМОВИЋ“ Босанска Крупа	20.09.2016.	19.09.2021.
	„JUNUZOVIC-КОРЕХ“ д.о.о. Лукавац	20.09.2016.	19.09.2021.
	„ПРОМИНГ“ д.о.о. Бугојно	24.10.2016.	23.10.2021.
	Дозвола за рад за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем	"БТГ" д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД	06.05.2016.
„ХОЛДИНА“ д.о.о. Сарајево		15.06.2016.	14.06.2021.
„ХИФА-ПЕТРОЛ“ д.о.о. Сарајево		15.06.2016.	14.06.2021.
„ЗОВКО АУТО“ д.о.о. Жепче		15.06.2016.	14.06.2021.
„ПАЖИН“ д.о.о. Столац		15.06.2016.	14.06.2021.
„АНТУНОВИЋ АГС“ д.о.о. Орашје		22.06.2016.	21.06.2021.
„ХИФА-ОИЛ“ д.о.о. Тешањ		22.06.2016.	21.06.2021.
„КОРЕХ-SARAJLIC“ д.о.о. Сребреник		22.06.2016.	21.06.2021.
„ПАПИЋ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД		22.06.2016.	21.06.2021.
„ПЕТРОБИТ“ д.о.о. Тешањ		22.06.2016.	21.06.2021.
„ПОЛО“ д.о.о. Калесија		22.06.2016.	21.06.2021.
„СЛИШКО“ д.о.о. Жепче		22.06.2016.	21.06.2021.
„УНИКОМЕРЦ“ д.о.о.		22.06.2016.	21.06.2021.
„ХИФА“ д.о.о. Тешањ		04.07.2016.	03.07.2021.
„АХМЕТСПАХИЋ ПЕТРОЛ“ д.о.о. Сарајево		11.07.2016.	10.07.2021.
„ГРЕЕН ОИЛ“ д.о.о. Сарајево		20.07.2016.	19.07.2021.
„ALMY“ д.о.о. Зеница		20.07.2016.	19.07.2021.
„КАКАЊ ПЕТРОЛ“ д.о.о. Какањ		20.07.2016.	19.07.2021.
„ЗЕКА-ЦОМЕРЦ“ д.о.о. Грачаница		20.07.2016.	19.07.2021.
„ЕЦОТОК“ д.о.о. Травник		20.07.2016.	19.07.2021.
„STUDEN & CO.AREX“ д.о.о. Градачац		25.08.2016.	24.08.2021.
„ГАЊГО ПЕТРОЛ“ д.о.о. Матузићи, Добој Југ		25.08.2016.	24.08.2021.
„ОРМАН“ д.о.о. Кисељак		25.08.2016.	24.08.2021.
„JUNUZOVIC-КОРЕХ“ д.о.о. Лукавац		20.09.2016.	19.09.2021.
ДОО „ЕУРО-ЈЕТ“ Цазин		20.09.2016.	19.09.2021.
„ГУДЕЉ“ д.о.о. Витез		20.09.2016.	19.09.2021.

Врста дозвола	Ималац дозволе	Датум издавања	Период важења
	„ХИФА-БЕНЗ“ д.о.о. Тешањ	20.09.2016.	19.09.2021.
	ДОО „ИБРАХИМОВИЋ“ Босанска Крупа	20.09.2016.	19.09.2021.
	„МАКСУМИЋ-КОМЕРЦ“ д.о.о. Коњиц	20.09.2016.	19.09.2021.
	„ЗЛАТА-ТРАНС“ д.о.о. Сарајево, Семизовац	20.09.2016.	19.09.2021.
	Доо „ЧВКУНОВИЋ-БП“ Бихаћ	07.10.2016.	06.10.2021.
	„СЈАЈ“ Маглај, д.о.о.	07.12.2016.	06.12.2021.
	„ДЕЛТА ПЕТРОЛ“ Какањ, д.о.о.	16.12.2016.	15.12.2021.
	Доо „ЧВКУНОВИЋ-БП“ Бихаћ (ИЗМЈЕНА)	16.12.2016.	06.10.2021.
	„БТГ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД (ИЗМЈЕНА)	16.12.2016.	06.12.2021.
	„JUNUZOVIC-KOREX“ д.о.о. Лукавац (ИЗМЈЕНА)	16.12.2016.	15.12.2021.
Дозвола за рад за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а	„ХОЛДИНА“ д.о.о. Сарајево	15.06.2016.	14.06.2021.
	БИНВЕСТ д.о.о. Посушје	15.06.2016.	14.06.2021.
	„ХИФА-ПЕТРОЛ“ д.о.о. Сарајево	15.06.2016.	14.06.2021.
	„ХИФА-ОИЛ“ д.о.о. Тешањ	15.06.2016.	14.06.2021.
	Г-Петрол д.о.о. Сарајево	15.06.2016.	14.06.2021.
	„ALMY“ д.о.о. Зеница	22.06.2016.	21.06.2021.
	„АХМЕТСПАХИЋ ПЕТРОЛ“ д.о.о. Сарајево	11.07.2016.	10.07.2021.
	„ЗОВКО АУТО“ д.о.о. Жепче	20.07.2016.	19.07.2021.
	„STUDEN & CO.AREX“ д.о.о. Градачац	25.08.2016.	24.08.2021.
	Доо „ЧВКУНОВИЋ-БП“ Бихаћ	25.08.2016.	24.08.2021.
	ОИЛ – АЦ д.о.о. Мостар	20.09.2016.	19.09.2021.
	„ПАЖИН“ д.о.о. Столац	20.09.2016.	19.09.2021.
	ЕНЕРГОПЕТРОЛ д.д. Сарајево	24.10.2016.	23.10.2021.
	СИЛО ПАВЛОВИЋ д.о.о. Жепче	23.11.2016.	22.11.2016.
„ХИФА-ОИЛ“ д.о.о. Тешањ (ИЗМЈЕНА)	20.09.2016.	14.06.2021.	
Дозвола за рад за трговање ЛПГ-ом	„ХИФА-ПЕТРОЛ“ д.о.о. Сарајево	15.06.2016.	14.06.2021.
	д.о.о. "ИНТЕР-БУТАН" Цазин	04.07.2016.	03.07.2021.
	„УНИКОМЕРЦ" д.о.о. Градачац	04.07.2016.	03.07.2021.
	„ХОЛДИНА“ д.о.о. Сарајево	20.07.2016.	19.07.2021.
	БОССГАС ПЛИН д.о.о. Томиславград	20.07.2016.	19.07.2021.
	ПРВО ПЛИНАРСКО ДРУШТВО д.о.о. из Сарајева	20.07.2016.	19.07.2021.
	„ЕУРО-ПЛИН“ д.о.о. Орашје	20.07.2016.	19.07.2021.
	„СИЧАЈА“ д.о.о. Горњи Вакуф-Ускопље	20.07.2016.	19.07.2021.
	„ПАПИЋ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД	25.08.2016.	24.08.2021.

Врста дозвола	Ималац дозволе	Датум издавања	Период важења
	„ИСТРАБЕНЗ ПЛИНИ“ д.о.о. Бреза	20.09.2016.	19.09.2016.
	„ТУРБО-ПРОМ“ д.о.о. Нови Травник	24.10.2016.	23.10.2021.
	„ПРОМИНГ“ д.о.о. Бугојно	08.11.2016.	07.11.2021.
	„ПАПИЋ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД (измјена)	16.12.2016.	07.11.2021.

Табела 9. Преглед издатих дозвола у извјештајном периоду

Осим наведених издатих дозвола за рад обрађено је и 28 захтјева за издавање дозвола и то:

1. ИЗВОР д.о.о. Посушје, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (закључак – непотпуност),
2. ТДизел д.о.о. Нови Травник, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (закључак – непотпуност),
3. ТДизел д.о.о. Нови Травник, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (закључак – непотпуност),
4. „Линде Гас БХ“ д.о.о. Зеница, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за трговање ЛПГ-ом (закључак – непотпуност),
5. „СЛОГА-С“ д.о.о. Жепче, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (закључак – непотпуност),
6. „МАЛИШИЋ МП“ д.о.о. Читлук, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (закључак – непотпуност),
7. „МАЛИШИЋ МП“ д.о.о. Читлук, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (закључак – непотпуност),
8. „Теуа Гроуп“ д.о.о. Сарајево, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (закључак – непотпуност),
9. „ТАОИЛ“ д.о.о. Стара Била, Витез, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (закључак – непотпуност),
10. ТП-БЕНЗ д.о.о. Витез, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (закључак – непотпуност),
11. СИЛО ПАВЛОВИЋ д.о.о. Жепче, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (закључак – непотпуност),
12. „БУТМИР ОИЛ“ д.о.о. Вареш, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом (закључак – непотпуност),

13. „ПАПИЋ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата жељезничким саобраћајем (закључак о обустави поступка),
14. „КАКАЊ ПЕТРОЛ“ д.о.о. Какањ, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПП-ом (закључак о обустави поступка),
15. „МАКСУМИЋ-КОМЕРЦ“ д.о.о. Коњиц, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за складиштење нафтних деривата осим ЛПП-а (закључак – непотпуност),
16. „Г-ТАНК“ д.о.о. Витез, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПП-ом (рјешење о одбијању),
17. Мессер Техноплин д.о.о., Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за трговање ЛПП-ом (рјешење о одбијању),
18. „Г-ТАНК“ д.о.о. Витез, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за складиштење нафтних деривата осим ЛПП-а (рјешење о одбијању),
19. ДОО „ПЕТРОЛ-П“ Бихаћ, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (12.01.2017.),
20. „ПАПИЋ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за складиштење нафтних деривата осим ЛПП-а (12.01.2017.),
21. „ХИФА ПЕТРОЛ“ д.о.о. Сарајево, Захтјев за измјену и допуну дозволе за рад (лиценце) за трговање ЛПП-ом (12.01.2017.)
22. „ХИФА-ОИЛ“ д.о.о. Тешањ, Захтјев за измјену и допуну дозволе за рад (лиценце) за трговање ЛПП-ом (26.01.2017.)
23. „ТРГОШПЕД“ д.о.о. Какањ, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем (13.02.2017.),
24. ДОО „ПЕТРОЛ-П“ Бихаћ, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за складиштење нафтних деривата осим ЛПП-а (13.02.2017.),
25. „LIQUIVEX“ д.о.о. Усора, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за трговање ЛПП-ом (24.02.2017.),
26. ДОО „ИБРАХИМОВИЋ“ Босанска Крупа, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за складиштење нафтних деривата осим ЛПП-а,
27. ВЕЛПРО д.о.о. Сарајево, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПП-ом и
28. „NATRON-НАУАТ“ д.о.о. Маглај, Захтјев за издавање дозволе за рад (лиценце) за складиштење нафтних деривата осим ЛПП-а.

Број издатих дозвола - лиценци	Број одбачених захтјева за издавање дозвола за рад (лиценци)			Број захтјева за лиценце у поступку пред ФЕРК-ом	Укупан број обрађених захтјева за лиценце у 2016. години
	епотпуност	обустава	одбијање		
98	13	2	3	9	125

Табела 10. Обрађени захтјеви у 2016. години



Имајући у виду укупан број важећих дозвола из сектора нафтне привреде на дан 31.12.2016. 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, превозника и купаца нафтних деривата, те обезбјеђење недискриминације, ефикасне конкуренције и ефикасног функционисања тржишта нафтних деривата, обрађујући посебну пажњу на безбједност снабдијевања нафтним дериватима.

Врсте дозвола за рад за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде и период важења објављени су у збирном регистру ФЕРК-а, који се може наћи и на интернет страници ФЕРК-а [www.ferk.ba](http://www.ferk.ba).

### 4.3. Одузимање дозвола за рад – лиценци

Чланом 21. став (1) Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине прописане су надлежности ФЕРК-а, те уз остало, и издавање, обнова, пренос или одузимање дозвола за производњу електричне енергије, дистрибуцију, снабдијевање и трговину електричном енергијом и Оператора за ОИЕиЕК. Исто тако, законским и подзаконским правилима и прописима је речено да је ималац дозволе дужан достављати податке и информације у траженим роковима, те сарађивати са ФЕРК-ом и испуњавати обавезе утврђене дозволом за рад. Уз то, Правилником за издавање дозвола прописано је да ће ФЕРК одузети дозволу уколико: ималац дозволе не поштује услове и рокове утврђене дозволом за рад; ималац дозволе одлучи не обављати електропривредну дјелатност за коју је издата дозвола за рад; ималац дозволе не пружа ФЕРК-у захтјеване информације и податке у периоду важења дозволе за рад неопходне за обављање послова из надлежности ФЕРК-а; ималац дозволе је дао неистините податке, на основу којих је ФЕРК издао, измијенио, допунио или пренио на друго лице издату дозволу за рад; ималац дозволе намјерно подноси ФЕРК-у нетачне информације и податке током периода важења дозволе за рад; ималац дозволе не омогући овлашћеним лицима ФЕРК-а директан приступ опреми и документацији; против имаоца дозволе је покренут поступак стечаја или ликвидације или је имаоцу дозволе одузета концесија; ималац дозволе не плати регулаторну накнаду.

У 2016. години ФЕРК је одузео двије дозволе за снабдијевање електричном енергијом - дозволе II реда и то имаоцима дозвола „КТГ ЗЕНИЦА” д.о.о. ЗЕНИЦА и Repower Adria d.o.o. из Сарајева.

ФЕРК је имаоцу дозволе „КТГ ЗЕНИЦА” д.о.о. ЗЕНИЦА 23.12.2013. године издао (обновио) Дозволу за рад - лиценцу за снабдијевање електричном енергијом – дозволу II реда са периодом важења од 12.03.2014. до 11.03.2019. године. Међутим, ФЕРК је утврдио да „КТГ ЗЕНИЦА” д.о.о. ЗЕНИЦА није поступио у складу са условима издате дозволе, на начин да није редовно достављао извјештаје у складу са ФЕРК-овим Правилником о извјештавању за имаоце лиценце за дјелатност снабдијевања електричном енергијом II реда и независне произвођаче („Службене новине Федерације БиХ“, број 15/11). Такође, утврђено је да ималац дозволе није обавијестио ФЕРК о евентуалним околностима због којих оправдано не може обављати дјелатност наведену у дозволи, као ни о свим важнијим измјенама у правном оквиру, судским одлукама, догађањима или уговорима који имају утицаја на његово обављање дјелатности снабдијевања електричном енергијом II реда. Осим тога, ималац дозволе није платио регулаторну накнаду, коју је био обавезан плаћати за обављање

лиценциране дјелатности у износу и у року који је утврдио ФЕРК посебном одлуком. На основу горе наведеног, ФЕРК је имаоцу дозволе упутио опомену у којој му је оставио рок за отклањање наведених недостатака. Како ималац дозволе није отклонио све недостатке наведене у опомени, стекли су се услови за одузимање дозволе. ФЕРК је на 2. редовној сједници, одржаној 18.02.2016. године имаоцу дозволе „КТГ ЗЕНИЦА” д.о.о. ЗЕНИЦА одузео дозволу.

ФЕРК је имаоцу дозволе Repower Adria d.o.o. из Сарајева издао (обновио) дозволу 30.11.2011. са периодом важења 22.01.2012. – 21.01.2017. године. ФЕРК је од имаоца дозволе, прије истека периода важења дозволе, тј. 10.02.2016. године примио захтјев за одузимање дозволе. Полазећи од права подносиоца захтјева, као имаоца дозволе да захтијева од ФЕРК-а одузимање издате дозволе за рад услијед одлуке да не обавља електропривредну дјелатност, ФЕРК је прегледао примљени захтјев и приложену документацију. Уз захтјев за одузимање дозволе за рад наведене су чињенице и достављени докази, на основу којих је јасно утврђено да је ималац дозволе одлучио не обављати електропривредну дјелатност за коју му је издата дозвола за рад. Поред тога, ФЕРК је имао у виду и чињеницу да је подносилац захтјева поступао у складу са условима дозволе за рад. На основу горе наведеног, ФЕРК је закључио да се подносиоцу захтјева може удовољити и одузео му је дозволу за рад на 3. редовној сједници, одржаној 26.02.2016. године.

#### **4.4. 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 да, 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 обавијестити ФЕРК о свакој повреди услова дозволе за рад у року од 10 дана од сазнања да је дошло до повреда. Овлашћени радници ФЕРК-а у складу са овом тачком, имају право обављати редовно и ванредно надгледање у просторијама ималаца дозволе и имају право приступа објектима, постројењима, опреми и документима да би извршили увид у обављање лиценциране дјелатности, у складу са условима 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 испуњења услова из дозволе. У циљу испуњења 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 обавијестити ФЕРК о свакој повреди услова дозволе за рад (лиценце) одмах по настанку промјена. Овлашћени 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). Ималац дозволе, обавезан је сарађивати са ФЕРК-ом током припреме и приликом обављања надгледања.

#### 4.4.1. Надгледање ималаца дозвола за обављање електропривредних дјелатности

Приликом анализе редовних извјештаја ималаца дозвола за обављање електропривредних дјелатности, 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 ималаца дозвола за снабдијевање електричном енергијом – дозвола II реда.

Редни број	Ималац дозволе	Обављено надгледање	Извјештај и коментари на извјештај о обављеном надгледању усвојени на интерном састанку
1.	РЕОENERGY d.o.o. Mostar	11.01.2016.	16.02.2016.
2.	„Интеренерго“ д.о.о. Сарајево	16.03.2016.	14.04.2016.
3.	ГЕН-И д.о.о. Сарајево	26.04.2016.	23.05.2016.
4.	„PETROL BH OIL COMPANY“ д.о.о. Сарајево	17.05.2016.	06.06.2016.
5.	ЕЗПАДА д.о.о. Мостар	20.09.2016.	06.10.2016.

Табела 11. Извршена надгледања ималаца дозвола за обављање електропривредних дјелатности у 2016. 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. Тако је, код горе наведених ималаца дозволе, надгледање било усмјерено на неслагање приказаних прихода по оствареној продаји електричне енергије у подацима из финансијског извјештаја за 2015. годину и подацима примљеним у мјесечним извјештајима за исти период, а према ФЕРК-овом Правилнику о извјештавању.

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.

#### 4.4.2. Надгледање ималаца дозвола за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде

Након усвајања Правилника о издавању дозвола (лиценци) за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде, у ФЕРК је примљен велики број захтјева за издавање дозвола за рад (лиценци) из сектора нафтне привреде, који су ријешени у релативно кратком временском периоду. Имајући у виду чињеницу да су дозволе за обављање енергетских дјелатности издате искључиво на основу достављеног захтјева и документације достављене уз исти, указала се потреба за надгледањем ових имаоца дозвола.

Комисија за надгледање у извјештајном периоду је извршила надгледање три имаоца дозволе из сектора нафтне привреде и то: једног имаоца дозволе за три дјелатности: трговина на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом, транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем, трговање ЛПГ-ом, те два имаоца дозвола за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем.

Редни број	Ималац дозволе	Дјелатност за коју је обављено надгледање	Обављено надгледање	Извјештај и коментари на извјештај о обављеном надгледању усвојени на интерном састанку
1.	„БТГ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД	Транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем	09.11.2016.	30.11.2016.
2.	„ПАПИЋ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД	Трговина на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом	09.11.2016.	09.12.2016.
3.	„ПАПИЋ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД	Транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем	09.11.2016.	09.12.2016.
4.	„ПАПИЋ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД	Трговање ЛПГ-ом	09.11.2016.	09.12.2016.
5.	„МАКСУМИЋ-КОМЕРЦ“ д.о.о. Коњиц	Транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем	27.12.2016.	25.01.2017.

Табела 12. Извршена надгледања ималаца дозвола за обављање енергетских дјелатности у 2016. 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, који су достављени 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.

## 5. 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 Општих услова, рјешавањем појединачних приговора купаца електричне енергије, као и жалби/приговора купаца електричне енергије, 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/цијене по којима се врши снабдијевање електричном енергијом, кашњења или одбијања снабдијевања електричном енергијом, квалитет снабдијевања електричном енергијом и пружањем услуга са 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 уколико стране у поступку не постигну консензус, упућују се на остварење 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 подстакнута 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 лица у вези са примјеном одредби Општих услова за испоруку електричне енергије и других правила и прописа ФЕРК-а.

Током 2016. године ФЕРК-у је поднесено 17 жалби подносиоца захтјева за издавање претходне, односно електроенергетске сагласности којима је одбијен приступ мрежи или су незадовољни условима за приступ мрежи, а примљена су 133 приговора, која су се односила 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 са тим у вези.

Укупно је примљено 150 предмета, који 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	17
У вези са правом на снабдијевање електричном енергијом	79

Врста предмета	Број предмета
У вези са обавезом опскрбе електричном енергијом	5
У вези са тарифама/цијенама по којима се врши снабдијевање електричном енергијом	26
У вези са кашњењима или одбијањем снабдијевања електричном енергијом	10
У вези са квалитетом снабдијевања електричном енергијом и пружањем услуга са тим у вези	13

Табела 13. Врста и број предмета примљених у 2016. години

У 2016. години ријешено је 145 предмета, а преосталих пет ријешено је у 2017. години.

Врста жалби или приговора	%
Одбијен приступ мрежи или је незадовољан условима приступа на мрежу	11,33
Право на снабдијевање електричном енергијом	52,67
Обавеза снабдијевања електричном енергијом	3,33
Тарифе по којима се врши снабдијевање електричном енергијом	17,33
Кашњење или одбијања снабдијевања електричном енергијом	6,67
Квалитет снабдијевања електричном енергијом и пружање услуга у вези са тим	8,67
<b>Укупан број примљених предмета</b>	<b>100</b>

Табела 14. Статистички преглед по врстама жалби и приговора купаца у 2016. години

## 6. ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЈЕШТАЈ ФЕРК-а

Буџет ФЕРК-а за 2016. пословну годину усвојен је од стране Парламента Федерације БиХ, те је објављен у „Службеним новинама Федерације БиХ“, број 30/16.

Буџет је усвојен у укупном износу од 3.608.070,00 КМ, а састоји се од:

Врста прихода	Планирани износ (КМ)
Регулаторне накнаде од ималаца дозвола за обављање електроенергетских дјелатности и дјелатности из нафтне привреде	3.498.070
Једнократне и остале накнаде	100.000
Остали приходи	10.000
<b>УКУПНО</b>	<b>3.608.070</b>

Табела 15. План буџета - Приходи за 2016. годину

Редни број	Опис ставке буџета	Планирани износ(КМ)
1.	Бруто плате и накнаде запосленима	1.842.320
2.	Накнада трошкова запослених	353.500
3.	Доприноси послодавца	209.013

Редни број	Опис ставке буџета	Планирани износ(КМ)
<b>4.</b>	<b>Издаци за материјал и услуге</b>	<b>578.237</b>
4.1.	Путни трошкови	73.200
4.2.	Издаци за енергију	28.000
4.3.	Издаци за комуналне услуге и комуникације	42.267
4.4.	Административни материјал	21.000
4.5.	Издаци за услуге превоза и горива	17.200
4.6.	Унајмљивање имовине и опреме	165.500
4.7.	Материјал и услуге оправки и одржавања	31.200
4.8.	Услуге обезбјеђења, банкарске услуге и услуге платног промета	20.370
4.9.	Уговорене и друге посебне услуге	109.500
4.10.	Кamate на домаће позајмљивање	70.000
<b>5.</b>	<b>Капитални расходи</b>	<b>625.000</b>
5.1.	Набавка опреме	55.000
5.2.	Набавка сталних средстава у облику права	20.000
5.3.	Набавка грађевине	550.000
<b>УКУПНО ПЛАН РАСХОДА ЗА 2016. ГОДИНУ</b>		<b>3.608.070</b>

Табела 16. План буџета – Расходи за 2016. годину

ФЕРК је у изради свога Завршног финансијског обрачуна за 2016. 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.

Овакву праксу потврдиле су и независне ревизије које су изнијеле мишљење да још увијек нису направљени одговарајући контни планови који би се користили за састављање финансијских извјештаја регулаторних комисија и других агенција које именују Влада Федерација БиХ и Парламент Федерације БиХ, па у складу са тим и ранијим ревизорским искуствима из подручја рада и дјеловања сличних институција у БиХ, сматрају потпуно прихватљив основ о подржавању става ФЕРК-а о исправности примјене контног плана за буџетске кориснике у овом прелазном периоду до доношења коначног и обавезујућег контног плана од законодавца.

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 2016. години у односу на план:

Врста прихода (КМ)	План прихода (КМ)	Наплаћено прихода (КМ)	Наплаћени /планирани приходи (%)	Обрачуна ти расходи (КМ)	Обрачунати расходи /планирани приход и (%)	Обрачуна ти расходи /наплаћени приходи (%)	Остварени вишак прихода над расходима (КМ)
1	2	3	3/2	4	4/2	4/3	3-4
Регулаторне накнаде	3.498.070,00	3.600.927,39	102,94				
Једнократне накнаде	100.000,00	100.550,00	100,55				
Остали приходи	10.000,00	13.465,48	134,65				
<b>УКУПНО</b>	<b>3.608.070,00</b>	<b>3.714.942,87</b>	<b>102,96</b>	<b>2.322.888,79</b>	<b>64,38</b>	<b>62,53</b>	<b>1.392.054,0</b>

Табела 17. Остварени приходи и расходи у односу на план 2016. године

Укупно остварени вишак прихода над расходима у 2016. години у износу од 1.392.054,08 КМ је Одлуком о усвајању годишњег завршног обрачуна за 2016. годину број 08-08-292-01/17 распоређен на сљедећи начин:

- износ од 620.000 КМ преноси се на рачун за посебне намјене за капитална улагања,
- износ од 772.054,08 КМ преноси се у приходе за 2017. годину у складу са чланом 31. Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине.

Одлуком о отварању рачуна за посебне намјене за потребе капиталних улагања – изградњу пословног простора број 08-08-49-01/17, износ од 620.000 КМ преноси се на рачун за посебне намјене за капитална улагања – изградњу пословног простора. Ова средства представљају наплаћени неутрошени износ средстава за набавку грађевине и трошкове кредитног задужења, претходно усвојена у Буџету ФЕРК-а за 2016. 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.

Наиме, ово су планирана почетна средства за реализацију пројекта изградње пословног простора ФЕРК-а. ФЕРК је током 2016. године упутио преко медија Јавни позив за доставу информација о грађевинском земљишту и његовој цијени ради изградње пословног простора ФЕРК-а, те затражио и од Града Мостара да достави понуду за продају грађевинског земљишта или девастираног или недовршеног грађевинског објекта. На јавни позив јавило се осам потенцијалних продавача, тачније физичких лица. Обзиром да је опредјељење ФЕРК-а да се пословни простор, односно земљиште набави од институција Федерације, односно града Мостара, ФЕРК се у више наврата обраћао граду Мостару са истим захтјевом. Крајем 2016. године од Града Мостара добијене су информације о расположивим парцелама у граду Мостару, али које нису биле довољне да би се кренуло у реализацију набавке земљишта за изградњу пословног простора за потребе ФЕРК-а.



Тако планирана и одобрена средства у 2016. години у износу од 550.000,00 КМ на капиталним улагањима и средства за почетно кредитно задужење (камате на домаће позајмљивање) у износу од 70.000,00 КМ су остала неутрошена те су Одлуком о отварању рачуна за посебне намјене за потребе капиталних улагања издвојена на посебан рачун.

## 6.1. Приходи ФЕРК-а у 2016. години

Буџет ФЕРК-а за 2016. годину је усвојен на сједници Представничког дома Парламента Федерације БиХ од 22.12.2015. године и на сједници Дома народа Парламента Федерације БиХ од 03.03.2016. године и објављен почетком другог квартала 2016. године и то дана 20.04.2016. године. Током 2016. године ФЕРК је пословао на основу Одлуке о привременој регулаторној накнади за период 01.01.2016. - 30.06.2016. године („Службене новине Федерације БиХ“, број 97/15) за I квартал 2016., а по усвајању Буџета ФЕРК-а за 2016. годину на основу Одлуке о утврђивању регулаторних накнада за електроенергетске субјекте за 2016. годину („Службене новине Федерације БиХ“, број 31/16 ) и Одлуке о утврђивању регулаторних накнада за имаоце дозвола из сектора нафтне привреде („Службене новине Федерације БиХ“, број 15/16).

Обзиром да је ФЕРК у претходној 2015. години пословање завршио са вишком прихода у износу од 531.545,07 КМ, у складу са Законом о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине исте је пренио на приходе 2016. године. Тако је планирани износ регулаторних накнада 3.498.070,00 КМ умањен за остварени вишак прихода из 2015. године у износу од 531.545,07 КМ и процијењени износ регулаторних накнада од имаоца дозвола из сектора нафтне привреде у износу од 180.000,00 КМ, те је утврђена укупна регулаторна накнада за електроенергетске субјекте у износу од 2.786.524,93 КМ.

ФЕРК је током пословне 2016. године наплатио 3.714.942,87 КМ укупних прихода, и то по основу регулаторних накнада 3.600.927,39 КМ (укључујући и пренесени вишак прихода од 531.545,07 КМ), по основу једнократних накнада 100.550,00 КМ и по основу осталих прихода 13.465,48 КМ што је приказано у доњој табели:

Редни број	Врста прихода	План прихода (КМ)	Наплаћено прихода (КМ)	Наплаћени приходи/план (%)
1.	Регулаторне накнаде	3.498.070,00	3.600.927,39	102,94
2.	Једнократне накнаде	100.000,00	100.550,00	100,55
3.	Остали приходи	10.000,00	13.465,48	134,65
	<b>УКУПНИ ПРИХОДИ</b>	<b>3.608.070,00</b>	<b>3.714.942,87</b>	<b>102,96</b>

Табела 18. Врсте и структура прихода ФЕРК-а

Образложење: Укупно наплаћени приходи у 2016. години износе 3.714.942,87 КМ што износи повећање од 2,96% у односу на план.

Посматрано по врстама наплаћених прихода, код прихода од регулаторних накнада дошло је до повећања од 2,94% у односу на план у највећем обиму због више наплаћених регулаторних накнада из сектора нафтне привреде од процијењених,

наплате непланираних прихода од регулаторних накнада од нових имаоца дозвола из електроенергетског сектора као и наплате ранијих потраживања по основу регулаторних накнада из 2015. године. Остали приходи су повећани у односу на план за 34,65% и то прије свега због наплате прихода од продаје аутомобила ФЕРК-а, а све у складу са Одлуком о продаји моторног возила број 08-08-75-01/16 од 11.03.2016. године и Уговором о купопродаји аутомобила број 08-08-75-02/16.

Приходи по врстама у 2016. години приказани су у доњој табели:

Редни број	ПРИХОДИ	ИЗНОС (КМ)
<b>1.</b>	<b>Приходи од пружања јавних услуга</b>	<b>3.701.477,39</b>
1.1.	Једнократне накнаде	100.550,00
1.2.	Регулаторне накнаде	3.069.382,32
1.3.	Вишак прихода из 2015. године пренешен на приходе 2016. године	531.545,07
<b>2.</b>	<b>Остали приходи</b>	<b>13.465,48</b>
2.1.	Приходи од камата и приходи од имовине	11.340,15
2.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	5,71
2.3.	Непланирани приходи (оприходована неутрошена резервисана средства из 2015. године)	1.884,86
2.4.	Поврати из ранијих година	234,76
<b>УКУПНИ ПРИХОДИ</b>		<b>3.714.942,87</b>

Табела 19. Врсте прихода у 2016. години

## 6.2. Расходи ФЕРК-а у 2016. години

У 2016. години ФЕРК је пословао са оствареним расходима у укупном износу 2.322.888,79 КМ, тј. 64,38% од укупно планираних расхода за 2016. годину односно 62,53% од укупно наплаћених прихода у 2016. години.

ФЕРК је током 2016. године имао просјечно 31 запосленика.

Редни број	Расходи	Планирано у 2016. (КМ)	Остварено у 2016. (КМ)	Остварено/планирано (%)	Остварени/укупни расходи (%)
1.	Бруто плате и накнаде плата	1.842.320,00	1.454.046,28	78,92	62,60
2.	Накнада трошкова запослених	353.500,00	170.654,03	48,28	7,35
3.	Доприноси послодавца (на плате)	209.013,00	164.625,69	78,76	7,09
4.	Путни трошкови	63.200,00	53.669,95	84,92	2,31
5.	Издаци за електричну енергију	28.000,00	22.196,66	79,27	0,96

Редни број	Расходи	Планирано у 2016. (КМ)	Остварено у 2016. (КМ)	Остварено/планирано (%)	Остварени/укупни расходи (%)
6.	Издаци за комуникације и комуналне услуге	42.267,00	37.534,86	88,80	1,62
7.	Административни материјал	21.000,00	19.328,49	92,04	0,83
8.	Услуге превоза и гориво	14.200,00	11.793,09	83,05	0,51
9.	Унајмљивање простора	158.500,00	157.422,48	99,32	6,78
10.	Текуће одржавање	31.200,00	23.854,15	76,46	1,03
11.	Услуге обезбјеђења, банкарске услуге, негативне курсне разлике	20.370,00	14.638,56	71,86	0,63
12.	Уговорене услуге	129.500,00	120.309,44	92,90	5,18
13.	Кamate на домаће позајмљивање	70.000,00	0,00	0,00	0,00
14.	Набавка сталних средстава	625.000,00	72.815,11	11,65	3,13
<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>		<b>3.608.070,00</b>	<b>2.322.888,79</b>	<b>64,38</b>	<b>100,00</b>

Табела 20. Врсте расхода у 2016. години

Смањења у односу на план и корекцију буџета, у складу са Одлуком о прерасподјели и корекцији позиција Буџета ФЕРК-а за 2016. годину број 08-08-527-02/16 од 19.12.2016. године, су остварена на свим ставкама расхода што се може видјети из горње табеле.

Корекција буџетских ставки је извршена због значајно повећаних расхода за услуге оглашавања у службеним гласилима који су садржани у ставци буџета „Уговорене и друге посебне услуге“. Наиме, ФЕРК је у 2016. години имао значајно повећање обима послова и то преузимањем надлежности над издавањем дозвола из сектора нафтне привреде. Због раније успостављених принципа транспарентног пословања сви документи из надлежности ФЕРК-а се објављују у службеним гласилима, те је све наведено резултирало повећањем расхода за услуге објављивања у службеним гласилима.

Најзначајнија смањења (више од 50%) у односу на план расхода видљива су на ставци накнаде трошкова запосленима, а разлог смањења накнада трошкова запослених је резултат примјене измјена Правилника о примјени закона о порезу на доходак као и на каматама на домаће позајмљивање и набавци сталних средстава. До смањења на ставци камата и набавке сталних средстава је дошло из разлога што планирана набавка грађевине у износу од 550.000,00 КМ и камата на домаће позајмљивање у износу од 70.000,00 КМ није реализована током 2016. године, а средства су планирана и усвојена у Буџету ФЕРК-а за 2016. 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), а што је детаљније појашњено у тачки б.

## Б. ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ СЕКТОР У ФЕДЕРАЦИЈИ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ

### 7. ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ<sup>1</sup>

Производња електричне енергије у Федерацији БиХ обавља се у два јавна предузећа (ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево и ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар), у 161 производном објекту који су у власништву 117 квалификованих 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 1.700,84 MW и то 1.181 MW инсталисаних капацитета термоелектрана, 503,1 MW инсталисаних капацитета хидроелектрана и 16,74 MW инсталисаних капацитета малих хидроелектрана.

Редни број	Производни објекат	Година пуштања у погон	Број инсталисаних агрегата (MW)	Инсталисани производни капацитети (MW)
1.	<b>ХЕ на Неретви</b>			<b>503,1</b>
	ХЕ Јабланица	1955.	6x30,6	183,6
	ХЕ Грабовица	1982.	2x58,5	117
	ХЕ Салаковац	1982.	3x67,5	202,5
2.	<b>ТЕ Тузла</b>			<b>715</b>
	Блок 3	1966.	1x100	100
	Блок 4	1971.	1x200	200
	Блок 5	1974.	1x200	200
	Блок 6	1978.	1x215	215
3.	<b>ТЕ Какањ</b>			<b>466</b>
	Блок 5	1969.	1x118	118
	Блок 6	1977.	1x118	118
	Блок 7	1988.	1x230	230

<sup>1</sup> Извор података: мјесечно извјештавање ФЕРК-а од имаоца дозволе

Редни број	Производни објекат	Година пуштања у погон	Број инсталираних агрегата (MW)	Инсталирани производни капацитети (MW)
4.	Мале ХЕ			16,74
<b>УКУПНО ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево</b>				<b>1.700,84</b>

Табела 21. Преглед инсталираних 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.

Редни број	Производни објекат	Година пуштања у погон	Број инсталираних агрегата (MW)	Инсталирани производни капацитети (MW)
1.	ХЕ Рама	1968.	2x80	160
2.	ХЕ Мостар	1987.	3x24	72
3.	ПХЕ Чапљина	1979.	2x220	440
4.	ХЕ Јајце I	1957.	2x30	60
5.	ХЕ Јајце II	1954.	3x10	30
6.	ХЕ Пећ Млини	2004.	2x15,3	30,6
7.	ХЕ Мостарско Блато	2010.	2x30	60
<b>УКУПНО ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар</b>				<b>852,6</b>

Табела 22. Преглед инсталираних производних капацитета (MW) по производним објектима за ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар

## 7.1. Биланс и остварење

### 7.1.1. 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 2016. годину износила је 7.091,70 GWh, што је више за 242,02 GWh, односно 3,53% у односу на остварену производњу у 2015. години која је износила 6.849,68 GWh. Укупно планирана производња за 2016. годину, укључујући и мале хидроелектране износила је 7.157,2 GWh и за 247,74 GWh или 3,59% је већа у односу на остварења за 2015. годину. При томе је планирано да удио производње електричне енергије из хидроелектрана у укупној планираној производњи износи 19,68%, термоелектрана 79,4% и малих хидроелектрана 0,92%.

Укупно остварена производња ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево за 2016. годину у термоелектранама, хидроелектранама и малим хидроелектранама износи 7.256,40 GWh и већа је за 99,2 GWh или 1,39% у односу на планирану производњу за 2016. годину. Удио хидроелектрана у укупној оствареној производњи за 2016. годину ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево износи 19,23% (1.395,40 GWh), удио термоелектрана је 79,82% (5.792,01 GWh), а малих хидроелектрана 0,95% (68,99 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, ХЕ Салаковац) у 2016. години произведу 1.408,60 GWh електричне енергије, што је за 1,93% или за 27,68 GWh мање од остварене производње хидроелектрана у 2015. години која је износила 1.436,28 GWh. Планирана производња за 2016. годину по Хидроелектранама на Неретви наведена је у колони 2 Табеле 23. Остварена производња у Хидроелектранама на Неретви за 2016. годину износи 1.395,40 GWh и за 13,20 GWh или 0,94% је мања од планиране за 2016. годину. У структури укупне остварене производње за 2016. годину за Хидроелектране на Неретви, ХЕ Јабланица је остварила производњу од 748,42 GWh и за 32,52 GWh или 4,54 % је већа од планиране за 2016. годину која је износила 715,90 GWh, ХЕ Грабовица је остварила производњу од 267,67 GWh и за 18,83 GWh или 6,57% је мања од планиране производње за 2016. годину која је износила 286,5 GWh и ХЕ Салаковац је остварила производњу од 379,31 GWh и за 26,89 GWh или 6,62% је мања од планиране производње за 2016. годину која је износила 406,20 GWh. Остварена производња хидроелектрана посљедица је релативно неповољних хидролошких прилика током 2016. године што је резултирало мањом производњом у односу на планирану за исти период и на остварење у 2015. години.

Производња малих хидроелектрана ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево у 2016. години планирана је према Електроенергетском билансу у износу од 65,5 GWh што је за 5,72 GWh или 9,57% више од остварене производње малих електрана у 2015. години која је износила 59,78 GWh. Остварена производња малих хидроелектрана у 2016. години износи 68,99 GWh и за 3,49 GWh или 5,33% је већа од планиране за 2016. 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 2016. години је планирана укупна производња електричне енергије у термоелектранама од 5.683,10 GWh, што је за 269,70 GWh или 4,98% више од остварене производње термоелектрана у 2015. години која је износила 5.413,4 GWh.

Остварена укупна производња у 2016. години за термоелектране ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево износила је 5.792,01 GWh, што је за 108,91 GWh или 1,92% више од планиране за исти период која износи 5.683,10 GWh. При томе је у ТЕ Тузла остварена производња у 2016. години износила 3.698,21 GWh и већа је за 162,21 GWh или 4,59% од планиране производње за исти период која износи 3.536 GWh. У ТЕ Какањ остварена производња за 2016. годину износила је 2.093,80 GWh и мања је од планиране за 2016. годину за 53,3 GWh или 2,48% која износи 2.147,10 GWh.

Назив електране	Остварена производња за 2015. годину (GWh)	Планирана производња за 2016. годину (GWh)	Остварена производња за 2016. годину (GWh)	Остварена/Планира на производња (%)
	1	2	3	4=3/2
ХЕ Јабланица	771,12	715,90	748,42	104,54
ХЕ Грабовица	279,85	286,5	267,67	93,43
ХЕ Салаковац	385,31	406,2	379,31	93,38
<b>Укупно ХЕ</b>	<b>1.436,28</b>	<b>1.408,60</b>	<b>1.395,40</b>	<b>99,06</b>
Блок 3	21,42	242,10	238,78	98,63
Блок 4	1.128,62	1037,90	1.065,33	102,64
Блок 5	1.091,12	1.036,60	1.065,63	102,80
Блок 6	1.245,35	1.219,40	1.328,47	108,94
<b>Укупно ТЕ Тузла</b>	<b>3.486,51</b>	<b>3.536,00</b>	<b>3.698,21</b>	<b>104,59</b>
Блок 5	434,68	482,50	472,86	98,00
Блок 6	501,50	524,80	414,57	79,00
Блок 7	990,71	1.139,80	1.206,37	105,84
<b>Укупно ТЕ Какањ</b>	<b>1.926,89</b>	<b>2.147,10</b>	<b>2.093,80</b>	<b>97,52</b>
Мале дистрибутивне ХЕ	59,78	65,5	68,99	105,32
<b>УКУПНО ПРОИЗВОДЊА</b>	<b>6.909,46</b>	<b>7.157,2</b>	<b>7.256,40</b>	<b>101,39</b>

Табела 23. Планирана и остварена производња електричне енергије за 2016. годину и остварење производње за 2015. годину у ЈП Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево

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

Укупно планирана производња електричне енергије за 2016. годину у ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар износила је 1.656 GWh и за 167,14 GWh или 9,17% је мања од остварене производње за 2015. годину, која је износила 1.823,14 GWh. Планирана производња за 2016. годину по хидроелектранама наведена је у колони 2 Табеле 24. Укупно остварена производња за 2016. годину у ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар износила је 1.539,87 GWh и мања је за 116,13 GWh или 7,01% од планиране производње за 2016. годину.

У структури укупне остварене производње за 2016. годину производња ХЕ Рама износи 687,22 GWh и за 42,22 GWh или 6,55% је већа од планиране производње за 2016. годину, ПХЕ Чапљина 145,32 GWh и за 46,66 GWh или 24,30% је мања од планиране производње за 2016. годину, ХЕ Мостар 232 GWh и за 13 GWh или 5,31% је мања од планиране производње за 2016. годину, ХЕ Јајце I 194,64 GWh и за 21,36 GWh или 9,89% је мања од планиране производње за 2016. годину, ХЕ Јајце II 152,8 GWh и за 0,20 GWh или 0,13% је мања од планиране производње за 2016. годину, ХЕ Пећ Млини 45,33 GWh и за 27,67 GWh или 37,90% је мања од планиране производње за

2016. годину и ХЕ Мостарско Блато 83,04 GWh и за 48,96 GWh или 37,09% је мања од планиране производње за 2016. годину.

Производни објекат	Остварена производња за 2015. годину (GWh)	Планирана производња за 2016. годину (GWh)	Остварена производња за 2016. годину (GWh)	Остварена/Планирана производња (%)
	1	2	3	4=3/2
ХЕ Рама	809,11	645	687,22	106,55
ПХЕ Чапљина	252,53	192	145,34	75,70
ХЕ Мостар	230,17	245	232,00	94,69
ХЕ Јајце I	199,61	216	194,64	90,11
ХЕ Јајце II	163,59	153	152,80	99,87
ХЕ Пећ Млини	66,06	73	45,33	62,10
ХЕ Мостарско Блато	102,07	132	83,04	62,91
<b>УКУПНО</b>	<b>1.823,14</b>	<b>1.656</b>	<b>1.539,87</b>	<b>92,99</b>

Табела 24. Остварење производње електричне енергије у 2015. години и план и остварење у 2016. години у ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар

## 7.2. Остварени биланс у Федерацији БиХ

Остварена укупна производња електричне енергије у Федерацији Босне и Херцеговине у 2016. години је износила 8.983,1 GWh, од чега је у термоелектранама произведено 5.792,01 GWh, односно 64,48% укупне производње електричне енергије у Федерацији Босне и Херцеговине. У хидроелектранама производња је остварена у износу од 2.935,27 GWh, односно 32,68% укупне производње електричне енергије у Федерацији Босне и Херцеговине, а за мале ХЕ у власништву ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево производња је остварена у износу од 68,99 GWh односно 0,77% укупне производње у Федерацији БиХ. Производња од независних произвођача - индустријске електране је остварена у износу од 30,89 GWh односно 0,34% укупне производње електричне енергије у Федерацији БиХ, а од квалификованих произвођача у износу од 155,94 GWh односно 1,73% укупне производње електричне енергије у Федерацији БиХ.

Производни објекат	Производња у 2016. години (GWh) у ФБиХ	Удио појединачних извора у укупној производњи електричне енергије у 2016. години (%) у ФБиХ
Термоелектрана	5.792,01	64,48
Хидроелектрана	2.935,27	32,68
Мале ХЕ у саставу ЈП ЕП БиХ	68,99	0,77
Независни произвођачи – индустријске електране	30,89	0,34



Квалификовани произвођачи	155,94	1,73
<b>УКУПНО</b>	<b>8.983,1</b>	<b>100,00</b>

Табела 25. Остварена производња електричне енергије у Федерацији БиХ у 2016. години

### 7.3. 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.

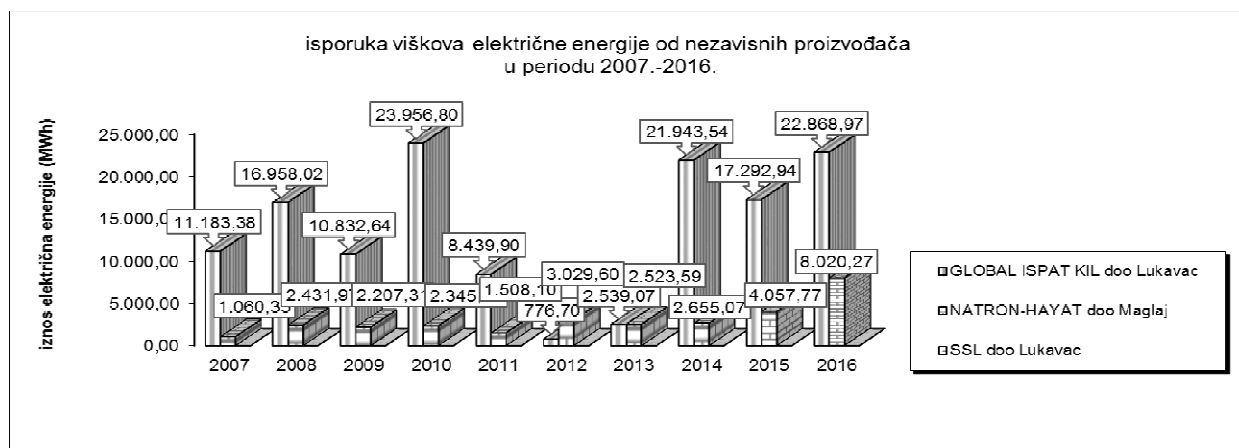
На територији Федерације Босне и Херцеговине у 2016. години електропривредном дјелатности производње електричне енергије као независни произвођачи – индустријске електране обављају три електроенергетска субјекта који посједују дозволу за рад за производњу електричне енергије од ФЕРК-а и то: ССЛ д.о.о. Лукавац<sup>2</sup>, „ГЛОБАЛ ИСПАТ КИЛ“ д.о.о. Лукавац и „NATRON-НАУАТ“ д.о.о. Маглај који производњу електричне енергије обавља у три производна објекта: ТЕ ССЛ, Енергана ГИКИЛ (БЛОК I и БЛОК II), те Енергана 1 и Енергана 2, чија је укупна инсталисана снага 66,925 MW.

Напријед наведена три 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 слjedeћој табели:

Назив производног објекта	Инст. снага (kW)	Пројектована год. произв. ел. енергије (MWh)	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.
ТЕ ССЛ	6.475	51.282	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
ЕНЕРГАНА ГИКИЛ (БЛОК I и 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	<b>22.868,97</b>
Енергана 1 и Енергана 2	43.950	271.680	2.431,97	2.207,31	2.345,80	1.508,10	3.029,60	2.523,59	2.655,07	4.057,77	<b>8.020,27</b>

Табела 26. Остварена испорука електричне енергије у Федерацији Босне и Херцеговине од независних произвођача - индустријских електрана за период 2008. - 2016. година

<sup>2</sup> Дозвола је важила до 09.02.2016. године. Произвођач није поднио захтјев за продужење важења дозволе обзиром да нема вишкова електричне енергије коју би испоручивао у мрежу.



Слика 1. Испоруча вишкова електричне енергије од независних произвођача у периоду 2007. – 2016. година

## 7.4. Квалификовани произвођачи електричне енергије

ФЕРК у складу са одредбама Закона о електричној енергији 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 2016. годином статус квалификованог произвођача је стекло 114 електроенергетских субјеката и исти су наведени у сљедећој табели:

Редни број	Назив имаоца дозволе за рад	Датум издавања дозволе за рад	Назив постројења за ОИЕиЕЕК	Техничке карактеристике производног објекта
		Датум престанка важења дозволе за рад		Инсталисана снага (kW) Предвиђена годишња производња (MWh)
1.	ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево	18.12.2012.	ХЕ „Уна“	10.136,00 (4 x 2,534 MW)
				48.500,00
			ХЕ „Крушница“	460,00 (2 x 0,23 MW)
		31.12.2022.	ХЕ „Модрац“ (49%)	1.600,00
				2.000,00 11.980,00
		31.12.2022.	ХЕ „Бихаћ“	160,00
				600,00
ХЕ „Сњежница“	500,00			

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГИЈУ У ФЕДЕРАЦИЈИ БИХ  
Извјештај о раду за 2016. годину

Редни број	Назив имаоца дозволе за рад	Датум издавања дозволе за рад	Назив постројења за ОИЕиЕЕК	Техничке карактеристике производног објекта
		Датум престанка важења дозволе за рад		Инсталисана снага (kW) Предвиђена годишња производња (MWh)
				1.000,00
			ХЕ „Осаница“	1.084,00
				4.750,00
			ХЕ „Богатићи“ (28 %)	2.400,00
			10.920,00	
2.	„ИНТРАДЕ ЕНЕРГИЈА“ д.о.о. Сарајево	25.2.2011.	ХЕ „Ботун“	1.043,00
			ХЕ „Језерница“	3.881,00
				1.294,00
		20.3.2021.	ХЕ „Мајдан“	4.092,00
			ХЕ „Мујаковићи“	2.635,00
				11.124,00
3.	„COMPREX“ д.о.о. Сарајево	11.4.2012.	ХЕ „Прусац 1“	1.536,00
				8.181,00
		10.4.2022.	ХЕ „Мошћани“	632,00
				4.536,00
4.	„ЕКО ЕНЕРГИЈА“ д.о.о. Калесија	21.6.2012.	СЕ „Спортска хала Калесија“	769,00
		20.6.2017.		3.787,00
5.	„МНЕ-V-I“ д.о.о. Витез	21.6.2012.	ХЕ „Витез 1“	120,00
		20.6.2022.		6.088,00
6.	„ИНГ-ЕКО“ д.о.о. Прозор-Рама	11.7.2012.	ХЕ „Душчица“	515,00
		10.7.2017.		2.404,00
7.	„БИЧАКЧИЋ“ д.о.о. Сарајево	21.9.2012.	СЕ „БИЧАКЧИЋ 1“	12,50
		20.9.2017.		14,70
8.	„СУША ЦОММЕРЦЕ“ д.о.о. Високо	31.10.2012.	ВЕ „Моштре 1“	300,00
		30.10.2017.		1.080,00
9.	„IVEX“ д.о.о. Усора	28.11.2012.	СЕ „ИВЕХ“	25,00
		27.11.2017.		31,977
10.	„Интер-Енерго“ д.о.о. Горњи Вакуф-Ускопље	18.12.2012.	ХЕ „Јелићи“	1.350,00
			ХЕ „Ружновац“	6.310,00
		19.7.2021.	ХЕ „Дерала“	992,00
				4.799,00
				234,00
				1.010,00

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГИЈУ У ФЕДЕРАЦИЈИ БИХ  
Извјештај о раду за 2016. годину

Редни број	Назив имаоца дозволе за рад	Датум издавања дозволе за рад	Назив постројења за ОИЕиЕЕК	Техничке карактеристике производног објекта
		Датум престанка важења дозволе за рад		Инсталирана снага (kW) Предвиђена годишња производња (MWh)
11.	ЛП „ВИК“ д.о.о. Зеница	25.2.2013.	ХЕ „Чајдраш“	485,00
		24.2.2018.		3.633,00
12.	„Електро тест“ д.о.о. Сарајево	25.2.2013.	СЕ „Горња Јошаница“	10,00
		24.2.2018.		14,998
13.	„НССН“ д.о.о. Мостар	14.3.2013.	СЕ „Врело Радобоље“	8,00
		13.3.2023.		8,92
14.	„СУБАШИЋ“ д.о.о. Тешањ	26.3.2013.	СЕ „СУБАШИЋ 1“	12,50
		25.3.2023.		15,548
15.	„КАРА-ДРВО“ д.о.о. Фојница	10.4.2013.	ХЕ „Погледала“	690,00
		9.4.2023.	ХЕ „Грабље“	2.285,00
				354,30
16.	МК ГРОУП д.о.о.	10.4.2013.	СЕ „МК ХОДОВО 1“	165,60
		9.4.2018.		185,409
17.	Ј.У. Центар „ЛОС РОСАЛЕС“ Мостар	10.4.2013.	СЕ „Лос Росалес“	3,80
		9.4.2023.		4,62
18.	SolarMax d.o.o. Mostar	21.5.2013.	СЕ „СТОЛАЦ I“	150,00
		20.5.2018.		200,757
19.	„ИН СОЛАР“ д.о.о. Чапљина	18.6.2013.	СЕ „ИН СОЛАР-ТРЕБИЖАТ“	10,00
		17.6.2023.		11,50
20.	„Г.М.Ц. БиХ“ д.о.о. Орашје	23.7.2013.	СЕ „Г.М.Ц. БИХ“	36,00
		22.7.2018.		58,70
21.	СОЛИК д.о.о. из Прозора	27.8.2013.	СЕ „ПРОЗОР“	135,00
		26.8.2018.		230,00
22.	ENERGY TRADE d.o.o. Usora	30.9.2013.	СЕ „ENERGY 1“	127,00
		29.9.2018.		164,84
23.	„СИЦОН САС“ д.о.о. Тузла	30.9.2013.	СЕ „СИЦОН 1“	10,00
		29.9.2023.		10,70
24.	АМИТЕА д.о.о. Мостар	6.12.2013.	ХЕ „Трешаница Т-4“	1.218,00
		5.12.2023.		6.200,00
25.	„Велико сунце“ д.о.о.	6.12.2013.	СЕ „ВЕЛИКО СУНЦЕ 1“	165,60
		5.12.2018.		188,327
26.	„GROHS H&G“ д.о.о. Сарајево	23.12.2013.	СЕ „ПРЕТИС“	148,50
		22.12.2018.		202,219
27.	„HE Energy“ д.о.о.	6.3.2014.	СЕ „HE ENERGY 1“	142,00

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГИЈУ У ФЕДЕРАЦИЈИ БИХ  
Извјештај о раду за 2016. годину

Редни број	Назив имаоца дозволе за рад	Датум издавања дозволе за рад	Назив постројења за ОИЕиЕЕК	Техничке карактеристике производног објекта
		Датум престанка важења дозволе за рад		Инсталирана снага (kW) Предвиђена годишња производња (MWh)
	Столац	5.3.2019.		<b>218,649</b>
28.	„ЕСО ENERGY“ д.о.о. Грачаница	26.3.2014.	ХЕ „Осаница 4“	<b>630,00</b>
		25.3.2024.		<b>2.583,00</b>
29.	„ИЕП енергија“ д.о.о. Горњи Вакуф-Ускопље	13.5.2014.	ХЕ „Саставци“	<b>704,00</b>
		27.6.2021.	ХЕ „Дубоки поток“	<b>3.150,00</b>
				<b>818,30</b>
				<b>4.058,00</b>
30.	„ЕСЦО ЕЦО ЕНЕРГИЈА“ д.о.о. Ливно	13.5.2014.	СЕ „Градска топлана Ливно“	<b>85,00</b>
		12.5.2019.		<b>91,62</b>
31.	„СВ Енергија“ д.о.о. Тешањ	13.5.2014.	СЕ „ЛЕПЕНИЦА 1“	<b>10,00</b>
		12.5.2024.		<b>11,70</b>
32.	„БРАТСТВО“ д.д. Горњи Вакуф-Ускопље	26.6.2014.	СЕ „ТЕЛЕ-ЦОМ 1“	<b>138,00</b>
		25.6.2019.		<b>131,017</b>
33.	„БИОТЕЦХ“ д.о.о. Бусовача	21.7.2014.	СЕ „БИОТЕЦХ“	<b>10,00</b>
		20.7.2024.		<b>10,955</b>
34.	„РЕМЕДИА“ д.о.о. Тузла	22.8.2014.	СЕ „АХИМБАШИЋИ 1“	<b>22,00</b>
		21.8.2024.		<b>23,865</b>
35.	„СОЛИС“ д.о.о. Лукавац	22.8.2014.	СЕ „СОЛИС 01“	<b>136,00</b>
		21.8.2019.		<b>131,935</b>
36.	„АДРИЈА-ПРОДУКТ“ д.о.о. Зеница	12.9.2014.	ХЕ „Бистричак“	<b>990,00</b>
		13.8.2017.		<b>4.350,00</b>
37.	„ВЕСНА-С“ д.о.о. Бугојно	1.10.2014.	ХЕ „Пршљаница 1“	<b>200,00</b> (100+100 kW)
		30.9.2024.	ХЕ „Пршљаница 2“	<b>1.245,00</b>
				<b>350,00</b>
				<b>3.060,00</b>
38.	„ЕМУ“ д.о.о. Зеница	24.10.2014.	СЕ „СЕ ЕМУ 2“	<b>30,00</b>
		23.10.2019.	СЕ „СЕ ЕМУ 30 kW Жепче“	<b>40,93</b>
				<b>30,00</b>
				<b>34,56</b>
39.	„ЕСПРО“ д.о.о. Доњи Вакуф	24.10.2014.	СЕ „ЕСПРО 1“	<b>60,00</b>
		23.10.2019.		<b>69,743</b>
40.	„БАХЕН-ГРАДЊА“ д.о.о. Сарајево	24.10.2014.	СЕ „БУЈАЦИ“	<b>150,00</b>
		23.10.2019.		<b>224,30</b>
41.	„ЕКО-САН“ д.о.о.	8.12.2014.	СЕ „О.Ш. Меша	<b>27,60</b>

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГИЈУ У ФЕДЕРАЦИЈИ БИХ  
Извјештај о раду за 2016. годину

Редни број	Назив имаоца дозволе за рад	Датум издавања дозволе за рад	Назив постројења за ОИЕиЕЕК	Техничке карактеристике производног објекта
		Датум престанка важења дозволе за рад		Инсталирана снага (kW) Предвиђена годишња производња (MWh)
	Сарајево		Селимовић	<b>28,40</b>
		7.12.2024.	СЕ „Бијела плоча“	<b>10,00</b> <b>9,20</b>
42.	„ГРИД БХ“ д.о.о. Сарајево	14.1.2015.	ХЕ „Мујада“	<b>1.281,00</b>
		13.1.2025.		<b>7.586,00</b>
43.	„НИНО-ХА“ д.о.о. Добој Југ	3.2.2015.	СЕ „КОНАК“	<b>30,00</b>
		2.2.2020.		<b>39,20</b>
44.	„БЕА“ д.о.о. Мекиш бб-Тешањ	14.4.2015.	СЕ „БЕ.23-1“	<b>20,00</b>
		13.4.2025.		<b>25,10</b>
45.	ДФ ГРАДЊА д.о.о. Коњиц	14.4.2015.	ХЕ „Дубоки поток“	<b>808,00</b>
		13.4.2020.		<b>3.581,00</b>
46.	Мини соларна електрана „СЕ ВЕДО 1“, вл. Кантарџић Елведин	7.5.2015.	СЕ „ВЕДО 1“	<b>12,50</b>
		6.5.2025.		<b>14,969</b>
47.	„ОПЕС“ д.о.о. Сарајево	11.6.2015.	СЕ „Драговићи 1“	<b>30,00</b>
		10.6.2020.		<b>34,50</b>
48.	„ГРАНД 99“ д.о.о. Травник	23.6.2015.	СЕ „ГРАНД 99“	<b>30,00</b>
		22.6.2020.		<b>35,354</b>
49.	„ВРБАС-ЕНЕРГИЈА“ д.о.о. Доњи Вакуф	23.6.2015.	ХЕ „Торлаковац“	<b>470,00</b>
		24.9.2024.		<b>2.200,00</b>
50.	ЕНЕРГОСОЛ д.о.о. Столац	23.7.2015.	СЕ „ПЈЕШИВАЦ 1“	<b>150,00</b>
		22.7.2020.		<b>221,00</b>
51.	Обрт „ПОЉОТРГ“, вл. Бекташ Џенета	31.8.2015.	СЕ „ПОЉОТРГ“	<b>23,00</b>
		30.8.2025.		<b>31,15</b>
52.	Самостална обртничка радња „СОЛ-ВЕС“, вл. Веселко Пенава	18.9.2015.	СЕ „БАТИН“	<b>22,00</b>
		17.9.2027.		<b>30,23</b>
53.	„ШОКЧЕВИЋ“ д.о.о. Орашје	15.10.2015.	СЕ „БАЗЕНИ“	<b>79,80</b>
		14.10.2020.		<b>93,60</b>
54.	ИГИ СОЛАР д.о.о. Читлук	15.10.2015.	СЕ „БЛИЗАНЦИ 1“	<b>150,00</b>
		14.10.2020.		<b>201,00</b>
55.	„МАХИР“ д.о.о. Високо	13.11.2015.	СЕ „МАХИР“	<b>23,00</b>
		12.11.2025.		<b>28,75</b>
56.	СЕ „ПРОСОЛАР“, вл. Бранимир Павличевић	13.11.2015.	СЕ „ПРОСОЛАР“	<b>135,00</b>
		12.11.2025.		<b>187,00</b>

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГИЈУ У ФЕДЕРАЦИЈИ БИХ  
Извјештај о раду за 2016. годину

Редни број	Назив имаоца дозволе за рад	Датум издавања дозволе за рад	Назив постројења за ОИЕиЕЕК	Техничке карактеристике производног објекта
		Датум престанка важења дозволе за рад		Инсталисана снага (kW) Предвиђена годишња производња (MWh)
57.	ДОО „ШНЕЛКОМ“	13.11.2015.	СЕ „ШНЕЛКОМ“	10,00
		12.11.2025.		12,70
58.	„ANNY-COMERCE“ д.о.о. Прозор-Рама	24.11.2015.	СЕ „СУНЧАНИ ЛУГ“	22,00
		23.11.2025.		28,00
59.	„ЕНЕРГЕТИЦ-ЕЛЕКТРОНИЦ“ д.о.о. Читлук	18.12.2015.	СЕ „ЕНЕРГЕТИЦ-ЕЛЕКТРОНИЦ“	150,00
		17.12.2020.		201,00
60.	„ГП ТОМИНГ“ д.о.о. Груде	18.12.2015.	СЕ „КРЕНИЦА 1“	150,00
			291,547	
			СЕ „КРЕНИЦА 2“	150,00
			213,00	
			СЕ „КРЕНИЦА 3“	150,00
			213,00	
		2.12.2017.	СЕ „ХОДОВО 1“	150,00
			249,637	
			СЕ „ХОДОВО 2“	150,00
			221,00	
			СЕ „ХОДОВО 3“	150,00
			221,00	
СЕ „ХОДОВО 4“	150,00			
221,00				
СЕ „ХОДОВО 5“	150,00			
221,00				
СЕ „ХОДОВО 6“	150,00			
221,00				
СЕ „ХОДОВО 7“	150,00			
221,00				
СЕ „ХОДОВО 8“	150,00			
221,00				
СЕ „ХОДОВО 9“	150,00			
221,00				
СЕ „ХОДОВО 10“	150,00			
221,00				
СЕ „ХОДОВО 11“	150,00			
221,00				
СЕ „ХОДОВО 12“	150,00			

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГИЈУ У ФЕДЕРАЦИЈИ БИХ  
Извјештај о раду за 2016. годину

Редни број	Назив имаоца дозволе за рад	Датум издавања дозволе за рад	Назив постројења за ОИЕиЕЕК	Техничке карактеристике производног објекта
		Датум престанка важења дозволе за рад		Инсталисана снага (kW) Предвиђена годишња производња (MWh)
				221,00
			СЕ „ХОДОВО 13“	150,00
				221,00
			СЕ „ХОДОВО 14“	150,00
61.	„ЕЛГРАД“ д.о.о. Јајце	29.1.2016.	ХЕ „Била Вода“	55,00
				342,00
			ХЕ „Гласинац“	110,00
		6.4.2018.		737,00
			ХЕ „Пољански поток-Грабантски поток“	55,00
			ХЕ „Касуми“	350,00
62.	„СОМЕХ“ д.о.о. Тешањ	29.1.2016.	СЕ „Радушa“	55,00
		28.1.2021.		28,842
63.	ОД „СЕ СОЛАР 1-2“ вл. Мирсад Хрбат, Хацићи	29.1.2016.	СЕ „СОЛАР 1“	23,00
		28.1.2021.		160,00
64.	„GOLD ENERGY“ д.о.о. Градачац	29.1.2016.	СЕ „FNE GOLD ENERGY-150“	133,20
		28.1.2021.		160,00
65.	Производња електричне енергије „ЕЛПРО“ вл. Ж. Пуђа, Сухача бб, Ливно	29.1.2016.	СЕ „СУХАЧА“	150,00
		28.1.2021.		256,00
66.	„МАЦ ЕЦО ОИЛ“ д.о.о. Сарајево	29.1.2016.	СЕ „МАЦ ЕЦО ОИЛ“	22,00
		28.1.2021.		35,30
67.	„ЕСКИМО С 2“ Травник д.о.о.	18.2.2016.	ХЕ „Подстиње“	148,50
				229,00
			ХЕ „Вилешка“	420,00
		17.2.2026.		1.672,00
			ХЕ „ХУМ“	344,00
			ХЕ „ДУБОКО“	1.929,00
68.	Производња електричне енергије „ЕЛЦОМ“ Ђурђевић	18.2.2016.	СЕ „ЂУРЂЕВИК“	648,00
		17.2.2028.		3.213,00
				400,00
				2.790,00
				20,00
				26,15



РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГИЈУ У ФЕДЕРАЦИЈИ БИХ  
Извјештај о раду за 2016. годину

Редни број	Назив имаоца дозволе за рад	Датум издавања дозволе за рад	Назив постројења за ОИЕиЕЕК	Техничке карактеристике производног објекта
		Датум престанка важења дозволе за рад		Инсталисана снага (kW) Предвиђена годишња производња (MWh)
	вл. Јагодић Изет			
69.	МХЕ Заградачка д.о.о. Прозор-Рама	18.2.2016.	ХЕ „Заградачка“	<b>800,00</b>
		24.2.2026.		<b>4.160,00</b>
70.	„ЕЦЦО-ЦРИМА“ д.о.о. Прозор	26.2.2016.	ХЕ „Црима“	<b>1.270,00</b>
		24.2.2026.		<b>7.160,00</b>
71.	„ПРАХА“ д.о.о. Жепче	15.3.2016.	СЕ „ПРАХА 1-150“	<b>150,00</b>
		14.3.2021.		<b>232,00</b>
72.	ОД „ВРТОВИ ХЕЋО“ Хаџићи, вл. Хећо Заим	15.3.2016.	СЕ „Кошћан 1“	<b>10,00</b>
		14.3.2026.		<b>16,00</b>
73.	„ШАКОТА“ д.о.о. из Читлука	15.3.2016.	СЕ „Шакота“	<b>22,50</b>
		14.3.2028.		<b>29,02</b>
74.	ХИДРОЕЛЕКТРАН А БУК д.о.о. Широки Бријег	31.3.2016.	ХЕ „Бук“	<b>280,00</b> (140 + 140 kW)
		31.5.2023.		<b>1.200,00</b> (600 + 600 MWh)
75.	Производња електричне енергије „СМ“, вл. Семира Брка	15.4.2016.	СЕ „СМ БРКА“	<b>10,00</b>
		14.4.2026.		<b>11,10</b>
76.	ENERXIA д.о.о. Вугојно	28.4.2016.	СЕ „ENERXIA“	<b>135,00</b>
		27.4.2021.		<b>181,032</b>
77.	„ENERGY“ д.о.о. из Какња	28.4.2016.	СЕ „Energy“	<b>150,00</b>
		27.4.2021.		<b>253,00</b>
78.	„ГСЛ АУТО ЦЕНТАР“ д.о.о. Горњи Вакуф-Ускопље	28.4.2016.	СЕ „ГСЛ“	<b>23,00</b>
		27.4.2026.		<b>24,20</b>
79.	Производња електричне енергије „ОРКАН 1“ Живинице, вл. Арслановић Рамиз	6.5.2016.	СЕ „МСЕ Оркан 1“	<b>15,00</b>
		5.5.2028.		<b>18,375</b>
80.	„ЋАНДРО“, вл. Бранка Ћурић из Прозора-Раме	24.5.2016.	СЕ „Зеленика 1“	<b>22,00</b>
		23.5.2028.		<b>33,20</b>
81.	„АМИТЕА-П“ д.о.о. Мостар	24.5.2016.	ХЕ „Краљушчица 1“	<b>3.465,00</b>
				<b>12.500,00</b>
		23.5.2021.	ХЕ „Краљушчица 2“	<b>4.478,00</b>
				<b>18.950,00</b>

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГИЈУ У ФЕДЕРАЦИЈИ БИХ  
Извјештај о раду за 2016. годину

Редни број	Назив имаоца дозволе за рад	Датум издавања дозволе за рад	Назив постројења за ОИЕиЕЕК	Техничке карактеристике производног објекта
		Датум престанка важења дозволе за рад		Инсталисана снага (kW) Предвиђена годишња производња (MWh)
82.	„БАЗА“ д.о.о. Тузла	24.5.2016.	СЕ „БАЗА“	17,00
		23.5.2026.		20,197
83.	„БИНГО“ д.о.о. Тузла	7.6.2016.	СЕ „БИНГО СОЛАР 02“	144,00
			СЕ „БИНГО СОЛАР 05“	169,89
		23.10.2019.	СЕ „БИНГО СОЛАР 01“	1.000,00
			СЕ „БИНГО СОЛАР 01“	1.137,00
84.	„ВЕЛОВО КУЋИШТЕ“, вл. Аните Иванковић – Лијановић из Широког Бријега	7.6.2016.	СЕ „ВИЛА АНИТА“	9,90
		6.6.2028.		11,84
85.	„ЕСО-КВ“ д.о.о. Кисељак	15.6.2016.	СЕ „Елур 1“	150,00
		14.6.2021.		193,30
86.	„СП ЊОШКОВИЋ“ д.о.о. из Домаљевца	15.6.2016.	СЕ „ДОМАЉЕВАЦ“	30,00
		14.6.2021.		34,50
87.	Производња електричне енергије „СЕ ЕЛЕКТРОНИК“, вл. Прњаворац Незир	15.6.2016.	СЕ „ДОЛИНА“	12,50
		14.6.2026.		15,00
88.	„УМЕЛ-ДАЛЕКОВОДМОН ТАЖА“ д.о.о. из Тузле	15.6.2016.	СЕ „Умел-Далеководмонтажа 1“	22,80
		14.6.2028.		29,568
89.	ПТП „ШОЛА“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД	22.6.2016.	СЕ „ШОЛА 1“	22,00
		21.6.2028.		26,18
90.	СЕ МАЗОЉИЦЕ, вл. Драги Тиро	22.6.2016.	СЕ „Мазољице“	10,00
		21.6.2028.		10,08
91.	„GRANITEX“ д.о.о. Чапљина	04.7.2016.	СЕ „GRANITEX“	22,00
		03.7.2028.		28,10
92.	„ПРОСЛАП“ д.о.о. Прозор-Рама	11.7.2016.	СЕ „Прослапско сунце“	22,00
		10.7.2021.		28,40
93.	„САРКОП“ д.о.о. Сребреник	11.7.2016.	СЕ „САРКОП“	150,00
		10.7.2021.		195,00
94.	„ХЕРЦЕГ“ д.о.о. из Сребреника	11.7.2016.	СЕ „ХЕРЦЕГ“	150,00
		10.7.2021.		195,00
95.	Д.О.О. „САМИ ПРОМЕТ“ Високо	11.7.2016.	СЕ „САМИ ПРОМЕТ 1“	30,00
		10.7.2021.		36,63

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГИЈУ У ФЕДЕРАЦИЈИ БИХ  
Извјештај о раду за 2016. годину

Редни број	Назив имаоца дозволе за рад	Датум издавања дозволе за рад	Назив постројења за ОИЕиЕЕК	Техничке карактеристике производног објекта
		Датум престанка важења дозволе за рад		Инсталисана снага (kW) Предвиђена годишња производња (MWh)
96.	„ЕБХ“ д.о.о. Сарајево	11.7.2016.	ХЕ „Чардак“	945,00
			ХЕ „Рујевица-ушће“	4.514,00
		10.7.2021.	ХЕ „Боташица ушће“	714,00
			ХЕ „Боташица ушће“	2.602,00
97.	„ELWORK“ д.о.о. Тузла	20.7.2016.	СЕ „ELWORK 1“	30,00
		19.7.2021.		34,80
98.	„СЈАЈ“ Маглај, д.о.о.	20.7.2016.	СЕ „СЈАЈ“	23,00
		19.7.2021.		26,90
99.	ЛАДАНУШИЋ ЧИСТОЋА д.о.о. Ракитно-Посушје	25.8.2016.	СЕ „ЛАДАНУШИЋ“	10,00
		24.8.2028.		12,60
100.	„ПАЖИН“ д.о.о. Столац	9.9.2016.	СЕ „Пажин“	132,50
		8.9.2021.		207,378
101.	„АЛИМ“ д.о.о. Високо	9.9.2016.	СЕ „АЛИМ“	30,00
		8.9.2021.		43,42
102.	Соларна фотонапонска електрана „ГЊЕЧЕ 1“, вл. Баталевих Сенад, Клокотница	20.9.2016.	СЕ „Гњече 1“	23,00
		19.9.2026.		27,268
103.	„ХЕНКОПРОМ“ д.о.о. Жепче	7.10.2016.	СЕ „ХЕНКО ХЕ.1-150“	122,00
		6.10.2021.		141,00
104.	„МИМС-ИНЖЕЊЕРИНГ“ д.о.о. Сарајево	7.10.2016.	СЕ „КЛАС ЦЕНТАР“	102,00
		6.10.2021.		159,675
105.	„ПРО-ЕЛ“ д.о.о. Бугојно	7.10.2016.	ХЕ „Кордићи“	760,00
		6.10.2021.		3.780,00
106.	„АСЦОМ“ д.о.о. Тешањ	24.10.2016.	СЕ „АСЦОМ 1“	10,00
		23.10.2028.		15,264
107.	SOLAR-ENERGY д.о.о. Џарљина	24.10.2016.	СЕ „Чапљина“	918,00
		23.10.2021.		1.550,00
108.	„ЕКО-ЕЛЕКТРОН“ д.о.о. Горњи Вакуф-Ускопље	24.10.2016.	ХЕ „Дубрава“	3.147,00
		23.10.2021.		13.779,00
109.	ТГ-ГРАНИТ д.о.о. Прозор-Рама	23.11.2016.	СЕ „Пољане“	135,00
		22.11.2021.		187,00
110.	„СЕНДО“ д.о.о.	23.11.2016.	СЕ „Златка Вуковић“	104,50

Редни број	Назив имаоца дозволе за рад	Датум издавања дозволе за рад	Назив постројења за ОИЕиЕЕК	Техничке карактеристике производног објекта
		Датум престанка важења дозволе за рад		Инсталисана снага (kW) Предвиђена годишња производња (MWh)
	Сарајево	22.11.2021.		145,279
111.	„ЕНЕРГОНОВА“ д.д. Сарајево	23.11.2016.	ХЕ „Чемерница“	500,00 2.100,00
			ХЕ „Каљани“	1.211,00 4.850,00
		13.12.2026.	СЕ „МЕРКУР“	115,00 146,916
112.	ФСЕ „Бљесак“, вл. Иванка Сабљић, из Читлука	7.12.2016.	СЕ „Бљесак“	22,00
		6.12.2028.		31,50
113.	„МХА ЕНЕРГОГРУП“ д.о.о. из Илиће	7.12.2016.	ХЕ „Трешаница ТЗ“	2.915,00
		6.12.2021.		12.060,00
114.	„ЧУЛЕ ПРОМЕТ“ д.о.о. Мостар	16.12.2016.	СЕ „ЧУЛЕ ПРОМЕТ“	150,00
		15.12.2021.		201,00

Табела 27. Списак произвођача електричне енергије који су статус квалификованог произвођача стекли одлуком ФЕРК-а до 31.12.2016. године

Из Табеле 28. се може видјети да квалификовани произвођачи у Федерацији БиХ производњу електричне енергије обављају у 161 постројењу за коришћење ОИЕиЕЕК и то: једно постројење за производњу топлотне и електричне енергије коришћењем депонијског гаса, 52 хидроелектране, 107 соларних електрана и једној малој вјетроелектрани.

Врста постројења за коришћење ОИЕиЕЕК	Број постројења за коришћење ОИЕиЕЕК	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)
мХЕ	52	61.431,60	284.444,00	59.088,50	89.534,80	104.545,05	88.170,16	144.146,49
СЕ	107	10.324,80	14.305,02	322,01	1.404,33	2.515,10	5.221,05	11.757,98
ВЕ	1	300,00	1.080,00	0,00	12,12	27,55	29,28	34,00
депонијски гас*	1	298,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Укупно</b>	<b>161</b>	<b>72.056,40</b>	<b>299.829,01</b>	<b>59.410,51</b>	<b>90.951,25</b>	<b>107.087,70</b>	<b>93.069,86</b>	<b>155.938,48</b>

\* објекат није у функцији

Табела 28. Приказ стања Постројења ОИЕиЕЕК у зависности о врсти технологије у Федерацији БиХ

Постројења ОИЕиЕЕК 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 2007. до 2016. године у Табели 29.

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 30. за период од 2009. до 2016. године.

Производња ел. енергије (MWh)	2007.	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.
Федерација БиХ (квалификован и произвођачи)	33.459	39.891	58.897	86.043	51.114	59.411	90.951	107.088	93.070	<b>155.938</b>
Раст (опadaње) производње ел. енергије у односу на претходну годину (%)	н/а	19,22	47,64	46,09	-40,59	16,23	53,09	17,74	-13,09	<b>67,55</b>

Табела 29. Приказ производње електричне енергије у Федерацији БиХ из постројења ОИЕиЕК у периоду од 2007. до 2016. године (искључене дистрибутивне електране ЈП Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево)

Производња ел. енергије (MWh)	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.
Квалификовани произвођачи дистрибутивне електране ЈП ЕП БиХ д.д. - Сарајево	120.597,0	160.042,9	94.014,3	113.930,5	159.987,9	181.038,9	<b>152.851,9</b>	<b>224.929,5</b>
Раст (опadaње) производње ел. енергије у односу на претходну годину (%)	н/а	32,71	-41,26	21,18	40,43	13,16	<b>-15,57</b>	<b>47,16</b>

Табела 30. Приказ производње електричне енергије у Федерацији БиХ из Постројења ОИЕиЕК у периоду од 2009. до 2016. године (укључене дистрибутивне електране ЈП Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево)

## 8. 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 БиХ је прописао да је Оператор дистрибутивног система правно лице које обавља дјелатност дистрибуције независно од осталих електроенергетских дјелатности.

До краја 2016. године и даље није извршено успостављање Оператора дистрибутивног система (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 2012. године. Наведене дозволе за рад за дистрибуцију електричне енергије биће предмет измена по извршеном правном раздвајању ОДС-ова.

У 2016. години се дјелатност дистрибуције електричне енергије у Федерацији БиХ обављала у оквиру два јавна електропривредна предузећа и то:

1. ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево у подружницама електродистрибуција: Бихаћ, Мостар, Сарајево, Тузла и Зеница;
2. ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар у дистрибутивним подручјима: Југ, Центар и Сјевер.

Електроенергетски објекат		ЈП Електропривреда БиХ	ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“
Укупан број ТС 35/10(20) kV	ком.	82	18
Укупан број ТС 10(20)/ 0,4 kV	ком.	7.628	3.642
Средњенапонска 35 kV мрежа - зрачни водови	km	667	291
Средњенапонска 35 kV мрежа - подземни водови	km	120	5
<b>СН 35 УКУПНО</b>	<b>km</b>	<b>787</b>	<b>296</b>
Средњенапонска 10(20) kV мрежа - зрачни водови	km	5.876	3.207
Средњенапонска 10(20) kV мрежа - подземни водови	km	2554	901
<b>СН 10 (20) УКУПНО</b>	<b>km</b>	<b>8430</b>	<b>4.108</b>
Нисконапонска 0,4 kV мрежа - зрачни водови	km	26.232	7.247
Нисконапонска 0,4 kV мрежа - подземни водови	km	3.443	773
<b>НН 0,4 kV УКУПНО</b>	<b>km</b>	<b>29.675</b>	<b>8.020</b>

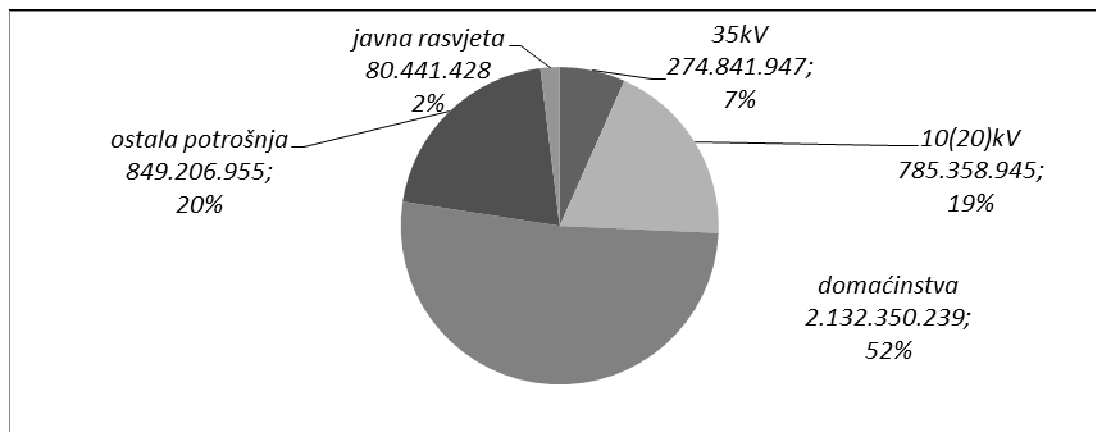
Табела 31. Подаци о електроенергетским објектима (трафостаницама и дистрибутивној мрежи) за ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево и ЈП „Електропривреда ХЗХБ“ д.д. Мостар

У 2016. години ЈП Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево изградила је 916 km нове нисконапонске мреже, 131 km кабловске 20 kV мреже и 98 нових ТС 10(20)/0,4 kV.

ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар, у 2016. години изградила 85 km нисконапонске мреже, 48 km средњенапонске 20 kV мреже и 29 нових ТС 10(20)/0,4 kV.

Дистрибутивне подружнице, односно дистрибутивна подручја у Федерацији БиХ су у 2016. години, у саставу два вертикално интегрисана јавна електропривредна предузећа, која су имаоци дозвола за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије на одређеном географском подручју.

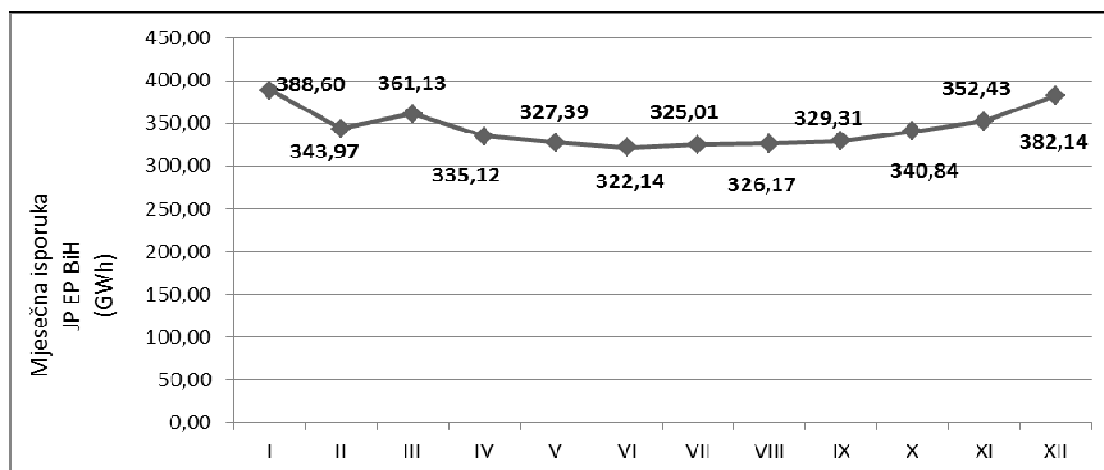
Током 2016. године, забиљежена је максимална испорука електричне енергије у мјесецу јануару (388,60 GWh) на дистрибутивној мрежи ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево, а укупна годишња испорука електричне енергије са дистрибутивне мреже ЈП Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево износила је 4.134,24 GWh, док је укупна годишња потрошња електричне енергије квалификованих купаца у ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево износила 4.122,20 GWh.



Слика 2. Потрошња електричне енергије квалификованих купаца на дистрибутивној мрежи ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево за 2016. годину (kWh)

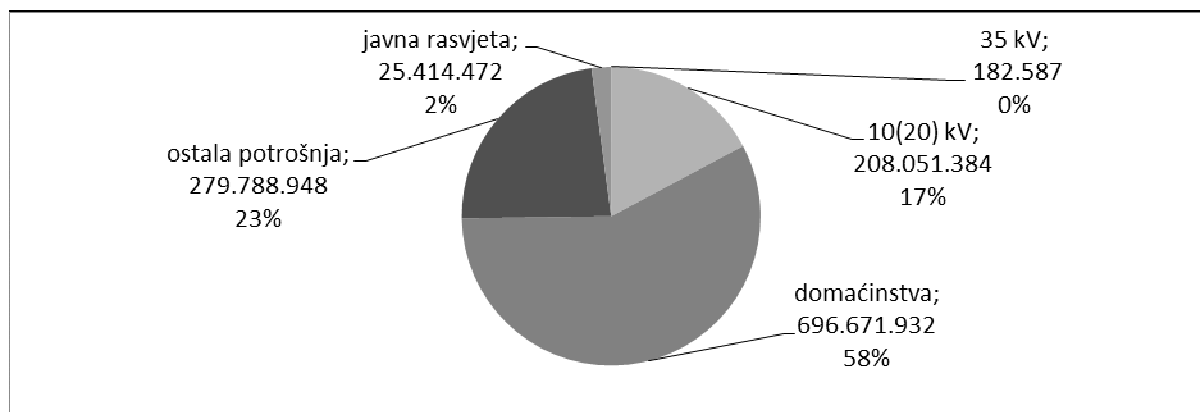
ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево		
Напонски ниво	Број купаца на дистрибутивној мрежи за 2016.годину	Потрошња електричне енергије квалификованих купаца на дистрибутивној мрежи за 2016. годину
35 kV	66	274.841.947
10(20) kV	817	785.358.945
Домаћинства	683.051	2.132.350.239
Остала потрошња	62.438	849.206.955
Јавна расвјета	4.120	80.441.428
Укупно	<b>750.492</b>	<b>4.122.199.514</b>

Табела 32. Подаци о броју купаца и потрошњи у 2016. години по категоријама потрошње за ЈП Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево



Слика 3. Испорука електричне енергије (GWh) квалификованим купцима на дистрибутивној мрежи у ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево по мјесецима у 2016. години

Током 2016. године, у децембру је забиљежена максимална испорука електричне енергије (118,83 GWh) на дистрибутивној мрежи ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар, а укупна годишња испорука електричне енергије са дистрибутивне мреже ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар износила је 1,215,57 GWh, док је годишња потрошња електричне енергије квалификованих купаца у ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар износила 1.210,11 GWh.

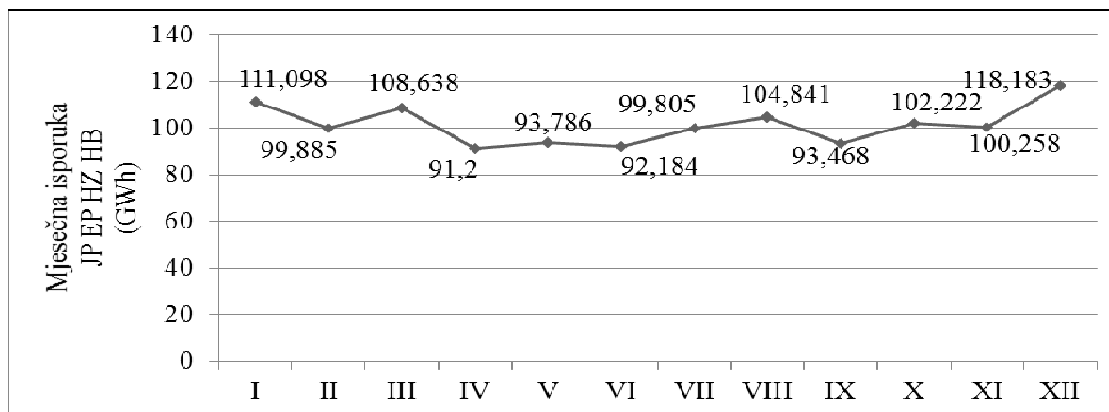


Слика 4. Потрошња електричне енергије квалификованих купаца на дистрибутивној мрежи ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар за 2016. годину (kWh)

ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар		
Напонски ниво	Број купаца на дистрибутивној мрежи за 2016.годину	Потрошња електричне енергије квалификованих купаца на дистрибутивној мрежи за 2016. годину (kWh)
35 kV	1	182.587
10(20) kV	178	208.051.384
Домашинства	176.394	696.671.932
Остала потрошња	14.954	279.788.948
Јавна расвјета	1.622	25.414.472
<b>Укупно</b>	<b>193.149</b>	<b>1.210.109.323</b>

Табела 33. Подаци о броју купаца и потрошњи у 2016. години по категоријама потрошње за ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар

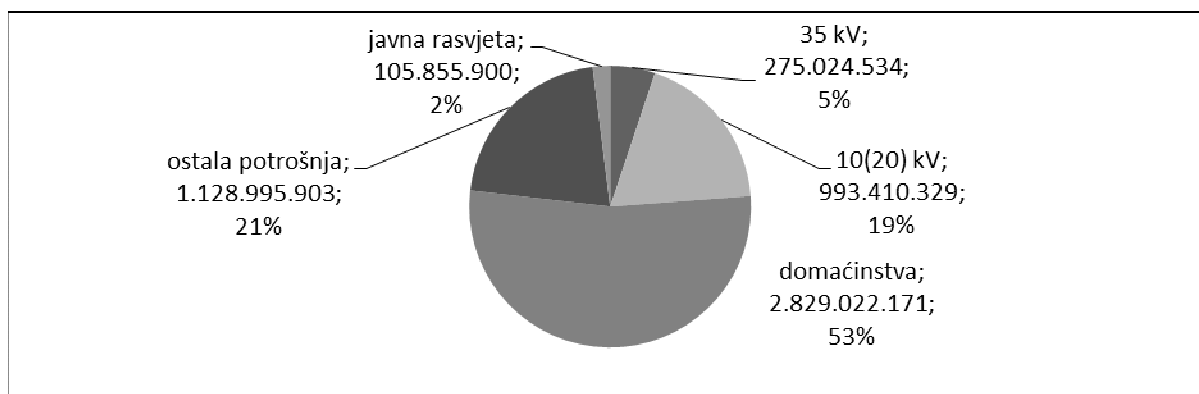




Слика 5. Испорука електричне енергије (GWh) квалификованим купаца на дистрибутивну мрежу ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар по мјесецима у 2016. години

Укупна потрошња у дистрибутивним мрежама Федерације БиХ за 2016. годину		
Напонски ниво	Број купаца на дистрибутивној мрежи за 2016. годину	Потрошња електричне енергије квалификованих купаца на дистрибутивној мрежи за 2016. годину
35 kV	67	275.024.534
10(20) kV	995	993.410.329
Домаћинства	859.445	2.829.022.171
Остала потрошња	77.392	1.128.995.903
Јавна расвјета	5.742	105.855.900
<b>Укупно</b>	<b>943.641</b>	<b>5.332.308.837</b>

Табела 34. Подаци о броју купаца и потрошњи у 2016. години по категоријама потрошње за подручје Федерације БиХ на дистрибутивној мрежи



Слика 6. Потрошња електричне енергије квалификованих купаца на дистрибутивној мрежи на подручју Федерације БиХ за 2016. годину (kWh)

Губици електричне енергије у дистрибутивној мрежи у 2016. години за ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево остварени су у износу од 414.052.078 kWh, односно изражено у процентима 8,61%.

Губици електричне енергије у дистрибутивној мрежи у 2016. години за ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар остварени су у износу од 154.879.729 kWh, односно, изражено у постостима 10,32%.

## 8.1. Параметри квалитета испоруке електричне енергије

На нивоу Удружења енергетских регулатора стандардизовани су индикатори 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):

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

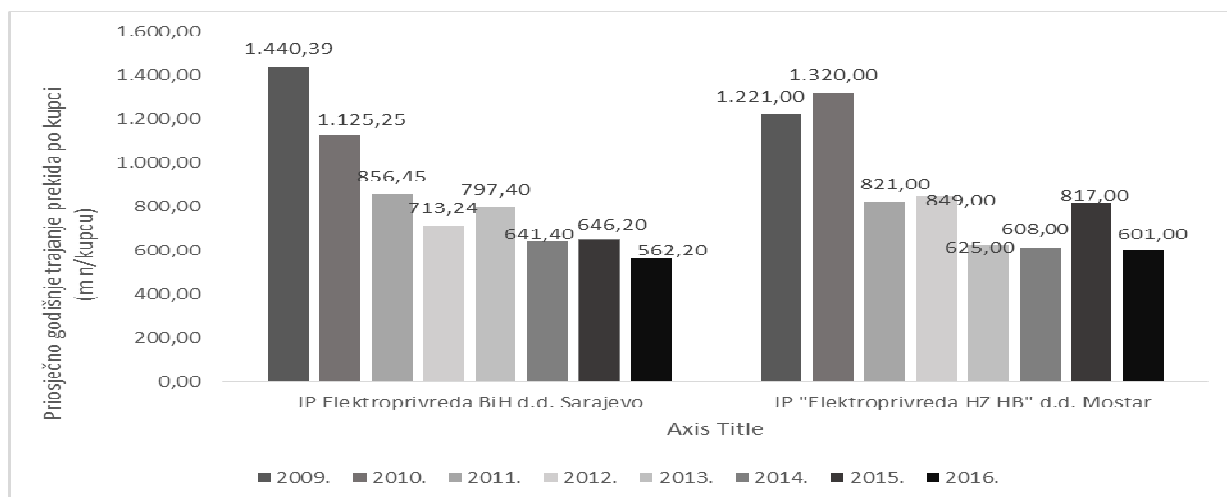
гдје је:

- $N_T$  – број купаца на неком посматраном подручју потрошње електричне енергије током периода извјештавања (обично се узима једна година)
- $m$  – број прекида у периоду извјештавања
- $N_i$  – број купаца који су захваћени неким и-тим прекидом напајања које траје  $t_i$  минута
- $t_i$  – вријеме трајања прекида у напајању електричном енергијом

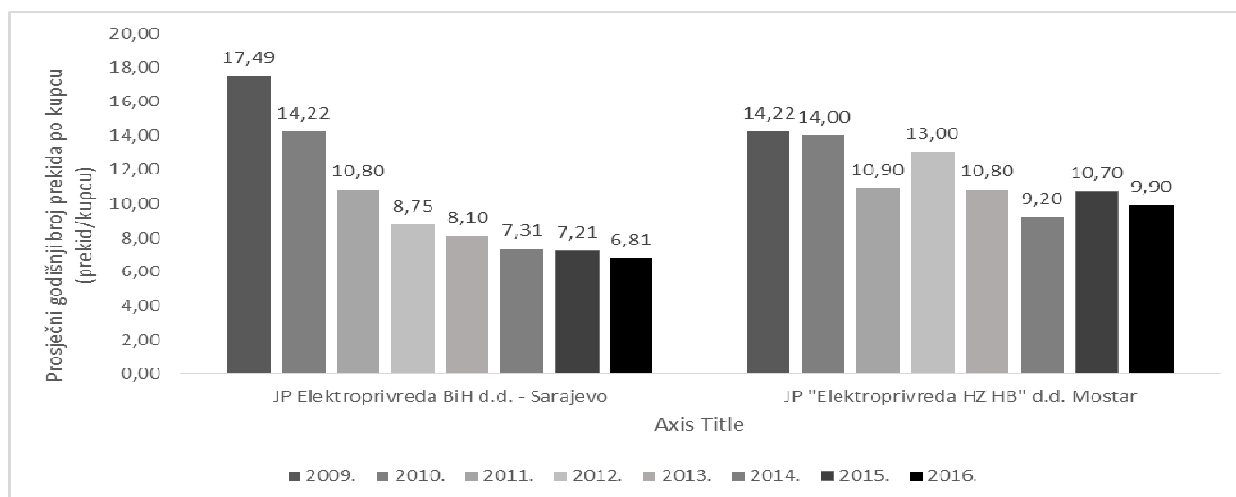
За два ОДС-а у Федерацији БиХ ови параметри на средњенапонском нивоу у 2016. години су износили:

- 1) ЛП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево:
  - а) SAIDI - 562,20 минут/купцу,
  - б) SAIFI - 6,81 прекида по купцу на средњенапонском нивоу;
- 2) ЛП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар
  - а) SAIDI - 601,00 минут/купцу
  - б) SAIFI – 9,9 прекида по купцу на средњенапонском нивоу.

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



Слика 7. Индекс квалитета испоруке електричне енергије SAIDI за два јавна електропривредна предузећа у периоду 2009. - 2016. година



Слика 8. Индекс квалитета испоруке електричне енергије SAIFI за два јавна електропривредна предузећа у периоду 2009. – 2016. година

Питање квалитета електричне енергије је од посебне важности у савременим кретањима у електроенергетском сектору, и то посебно у дистрибуцији електричне енергије. Квалитет електричне енергије утиче на квалитет рада, али и квалитет 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.

## 9. СНАБДИЈЕВАЊЕ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ – ДОЗВОЛА I РЕДА

Снабдијевање електричном енергијом крајњих 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, испоставу 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 имаоца 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.

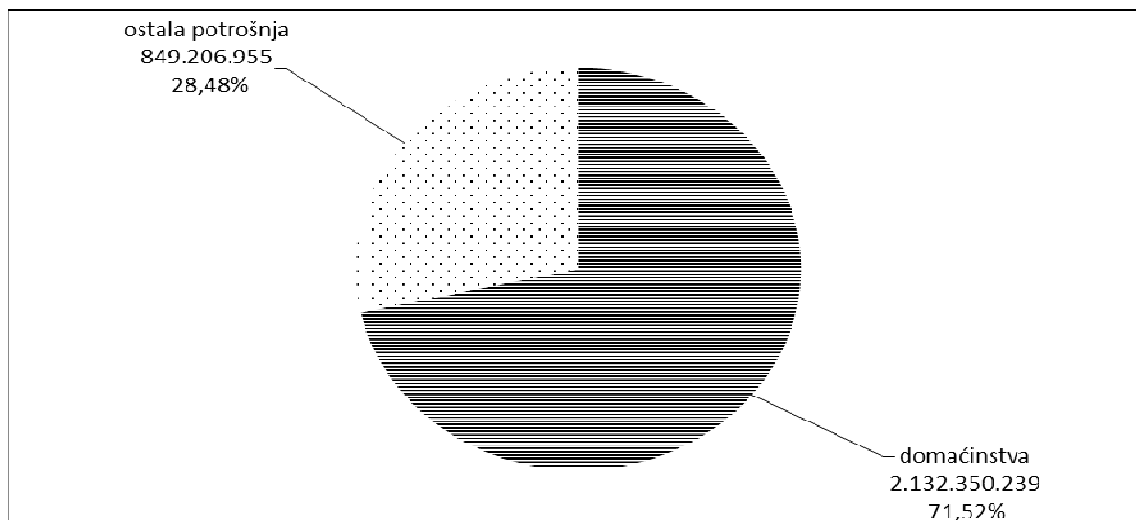
Електроенергетски субјекти на својој интернет страници дају на увид податке о информативним центрима за пружање информација купцима, провјеру стања на рачуну, бесплатне телефоне, е-рачун, калкулатор, односно каталог, информације о тржишту за купце, као и остале сервисне информације, податке, извјештаје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

Иако процес функционалног раздвајања јавних електропривредних предузећа још увијек није извршен, ФЕРК је у 2016. години, у редовној процедури, обновио дозволе за снабдијевање електричном енергијом – дозволе I реда за два јавна електропривредна предузећа. Обновљене дозволе су усаглашене са важећом законском и подзаконском регулативом, те прилагођене затеченом стању у електроенергетском сектору и поступном доношењу прописа за реструктурирање електроенергетског сектора.

## **9.1. Јавно снабдијевање у оквиру универзалне услуге**

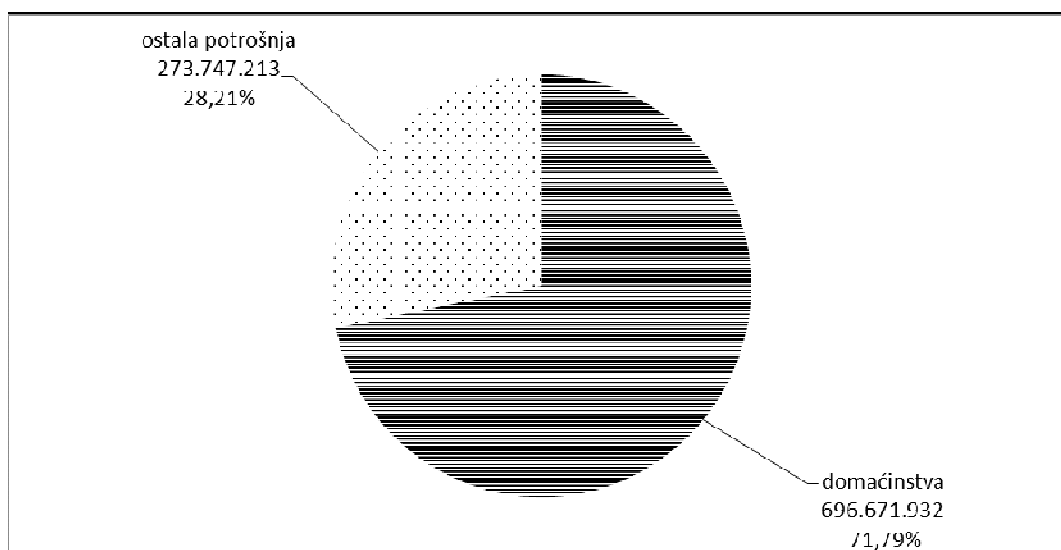
Потрошња крајњих купаца из категорија домаћинства, малих предузећа и комерцијалних купаца, односно крајњих купаца који су корисници универзалне услуге ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево, у 2016. години је била 2.981.557 MWh.

Преглед потрошње у оквиру универзалне услуге је приказан на Слици 9:



Слика 9. Потрошња електричне енергије крајњих купаца у систему универзалне услуге ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево у 2016. години (kWh)

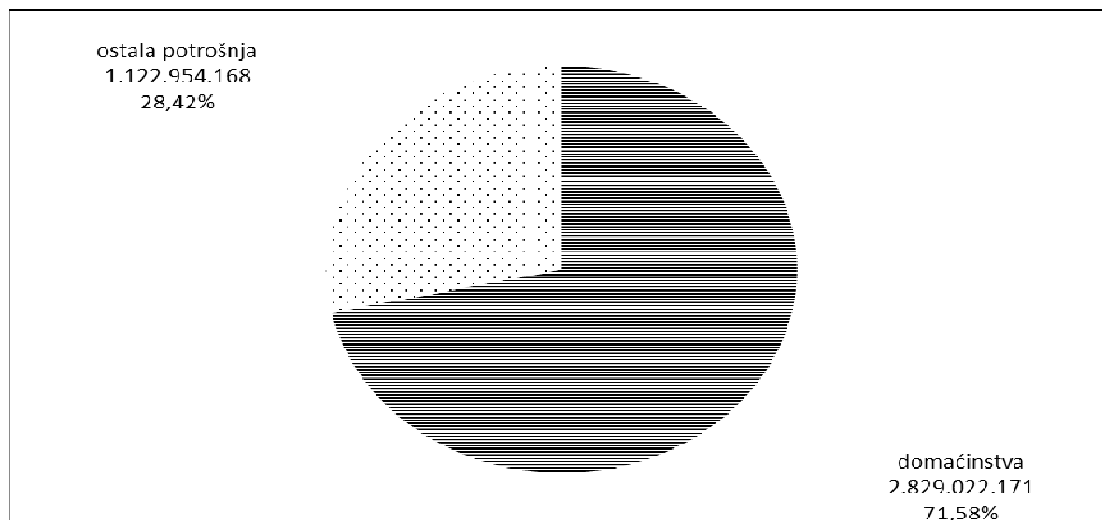
Потрошња крајњих купаца из категорија домаћинства, малих предузећа и комерцијалних купаца, односно крајњих купаца који су корисници универзалне услуге ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар у 2016. години је била 970.419 MWh. Преглед потрошње у оквиру универзалне услуге је приказан на Слици 10:



Слика 10. Потрошња електричне енергије крајњих купаца у систему универзалне услуге ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар у 2016. години (kWh)

Потрошња крајњих купаца из категорија домаћинства, малих предузећа и комерцијалних купаца, односно крајњих купаца који су корисници универзалне услуге на подручју Федерације БиХ износи 3.951.976 MWh.

Преглед потрошње у оквиру универзалне услуге је приказан на Слици 11:



Слика 11. Потрошња електричне енергије крајњих купаца у систему универзалне услуге на подручју Федерације БиХ у 2016. години (kWh)

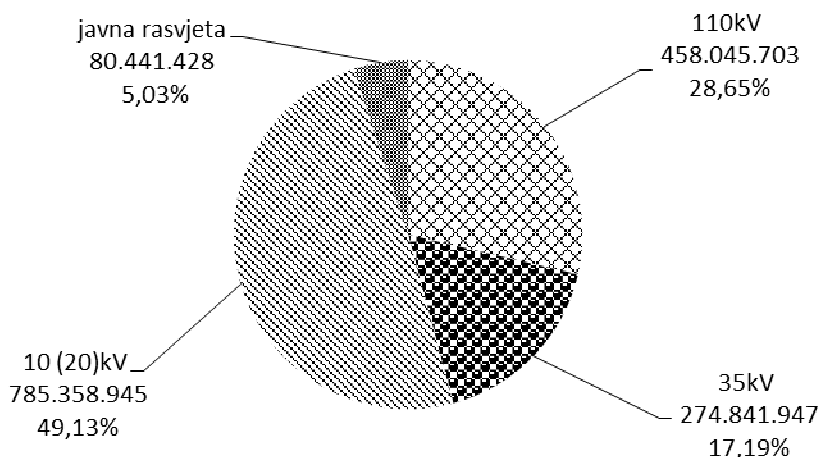
## 9.2. Снабдијевање купаца од јавног снабдјевача по тржишним условима

Обзиром на чињеницу да је Одлуком Владе Федерације БиХ о утврђивању пружалаца 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.

У циљу задржавања постојећих купаца из категорије остала потрошња на 0,4 kV, који су иначе у систему универзалне услуге, електропривредна предузећа им нуде уговоре по тржишним, повољнијим, условима. Као резултат тога, у 2016. години се значајан број купаца ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар из категорије остала потрошња на 0,4 kV снабдијевао од истог снабдјевача, али по тржишним условима. ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево је такође са већим бројем купаца из категорије остала потрошња на 0,4 kV потписала уговор по тржишним условима са почетком реализације од јануара 2017. године.

Укупна остварена потрошња крајњих купаца из категорија јавна расвјета, 10 kV, 35 kV и 110 kV, односно крајњих купаца који се снабдијевају од ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево по тржишним условима у 2016. години износила 1.598.688 MWh.

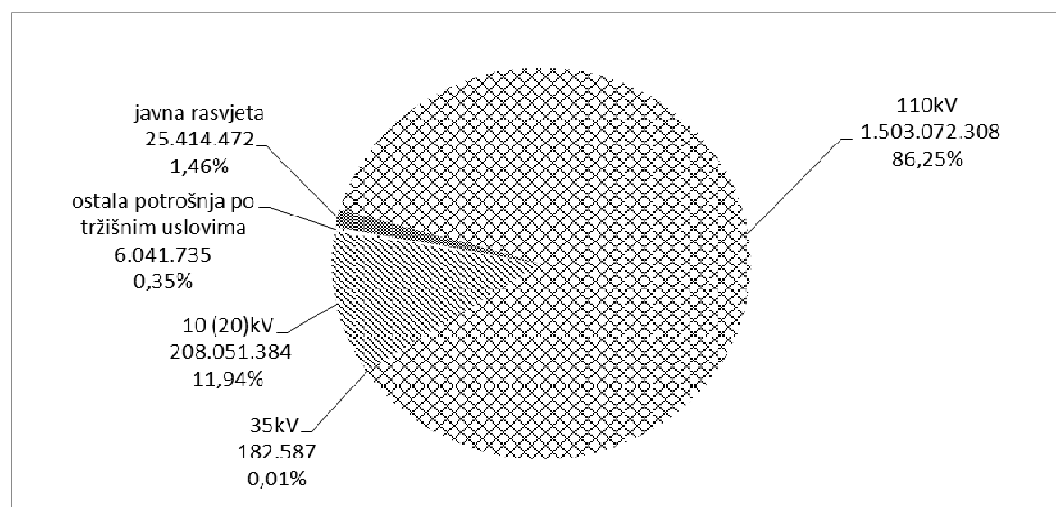
Преглед потрошње крајњих купаца који се снабдијевају од ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево по тржишним условима је приказан на Слици 12:



Слика 12. Потрошња електричне енергије крајњих купаца који се снабдијевају од ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево по тржишним условима у 2016. години (kWh)

Укупна остварена потрошња крајњих купаца из категорија купаца остала потрошња, јавна расвјета, 10 kV, 35 kV и 110 kV, односно крајњих купаца који се снабдијевају од ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар по тржишним условима у 2016. години је била 1.742.762 MWh.

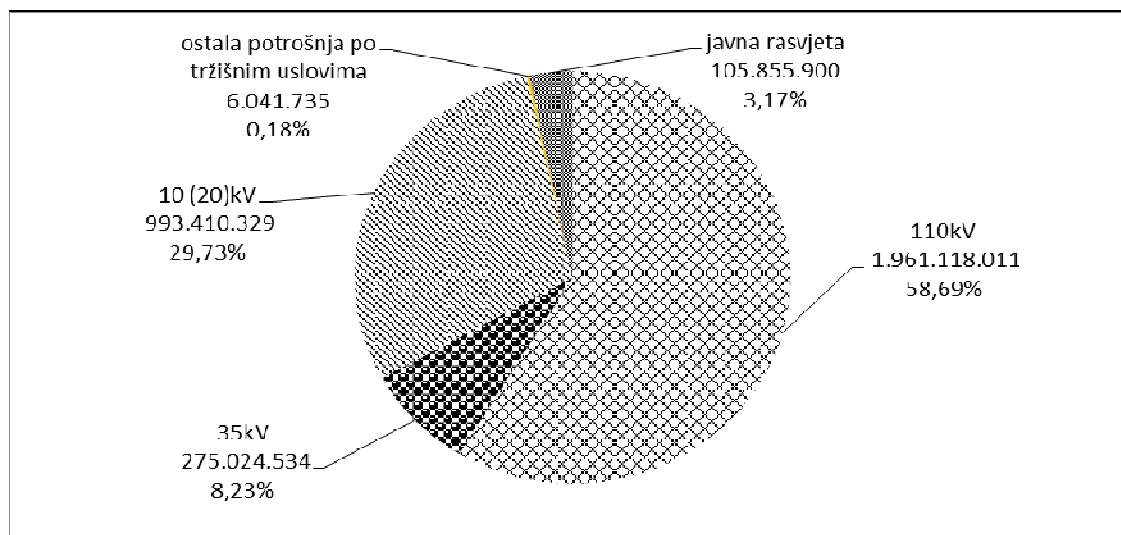
Преглед потрошње крајњих купаца који се снабдијевају од ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар по тржишним условима је приказан на Слици 13:



Слика 13. Потрошња електричне енергије крајњих купаца који се снабдијевају од ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар по тржишним условима у 2016. години (kWh)

Укупна остварена потрошња крајњих купаца из категорија остала потрошња, јавна расвјета, 10 kV, 35 kV и 110 kV, односно крајњих купаца који се снабдијевају од ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево и ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар по тржишним условима у 2016. години износи 3.341.450 MWh.

Преглед потрошње крајњих купаца који се снабдијевају од ЈП Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево и ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар по тржишним условима је приказан на Слици 14:



Слика 14. Потрошња електричне енергије крајњих купаца који се снабдијевају од ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево и ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар по тржишним условима у 2016. години (кWh)

Укупна потрошња електричне енергије крајњих купаца који се снабдијевају на конзумном подручју ЈП Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево, у оквиру универзалне услуге и по тржишним условима, је у 2016. години износила 4.580.245 MWh, што представља повећање од 0,017% у односу на 2015. годину када је потрошња износила 4.579.473 MWh.

Укупна потрошња електричне енергије крајњих купаца који се снабдијевају на конзумном подручју ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар, у оквиру универзалне услуге и по тржишним условима, је у 2016. години износила 2.713.182 MWh, што представља повећање од 29,93 % у односу на 2015. годину када је потрошња износила 2.088.168 MWh.

Укупна потрошња електричне енергије крајњих купаца који се снабдијевају на конзумном подручју Федерације БиХ, у оквиру универзалне услуге и по тржишним условима, је у 2016. години износила 7.293.427 MWh, што представља повећање од 9,39% у односу на 2015. годину када је потрошња електричне енергије у Федерацији БиХ износила 6.667.641 MWh.

## 10. СНАБДИЈЕВАЊЕ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ II РЕДА

Снабдијевање крајњих 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. 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 Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске – РЕРС и лиценца за трговину и снабдијевање електричном енергијом на територији БиХ коју издаје Државна регулаторна комисија за електричну енергију - 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:

Редни број	Имаоца лиценце за снабдијевање електричном енергијом - дозволе II реда	Период важења лиценце
1.	ЕЗПАДА д.о.о. Мостар	до 18.03.2017.
2.	„Интеренерго“ д.о.о. Сарајево	29.08.2013. - 28.08.2018.
3	ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар	01.01.2014. - 31.12.2018.
4	ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево	01.01.2014. - 31.12.2018.
5	ХСЕ БХ д.о.о. из Сарајева	до 29.11.2017.
6.	„PETROL BH OIL COMPANY“ д.о.о. Сарајево	19.11.2014. – 18.11.2019.
7.	Ахро ВН d.o.o. iz Sarajeva	19.11.2014. – 18.11.2019.
8.	ПРИМОРКА д.о.о. ШИРОКИ БРИЈЕГ	03.02.2015. – 02.02.2017.
9.	PROENERGY d.o.o. Sarajevo (раније PROENERGY d.o.o. Mostar)	до 24.02.2020.
10.	EURO-POWER d.o.o. Теџанј	06.12.2015.– 05.12.2020
11.	ХЕП - Траде д.о.о. из Мостара	30.11.2015. – 29.10.2020.
12.	Данске Цоммодитиес БХ д.о.о. из Сарајева	06.12.2015. – 05.12.2020.
13.	ГЕН-И д.о.о. Сарајево	28.01.2016. – 27.01.2021.
14.	Alpiq Енергија ВН d.o.o. из Сарајева	28.01.2016. – 28.01.2021.
15.	Г-Петрол д.о.о. Сарајево	15.03.2016. – 14.03.2018.
16.	Витол Адриатик д.о.о. из Сарајева	15.03.2016. – 14.03.2018.
17.	ПРВО ПЛИНАРСКО ДРУШТВО д.о.о. из Сарајева	15.06.2016. – 14.06.2018.
18.	БНТ „ХОЛДИНГ“ Д.Д. Нови Травник	07.12.2016. – 06.12.2018.
19.	АСА Енергија д.о.о. Сарајево	07.12.2016. – 06.12.2018.

Табела 35. Дозволе за снабдијевање електричном енергијом - дозволе II реда које је издао ФЕРК

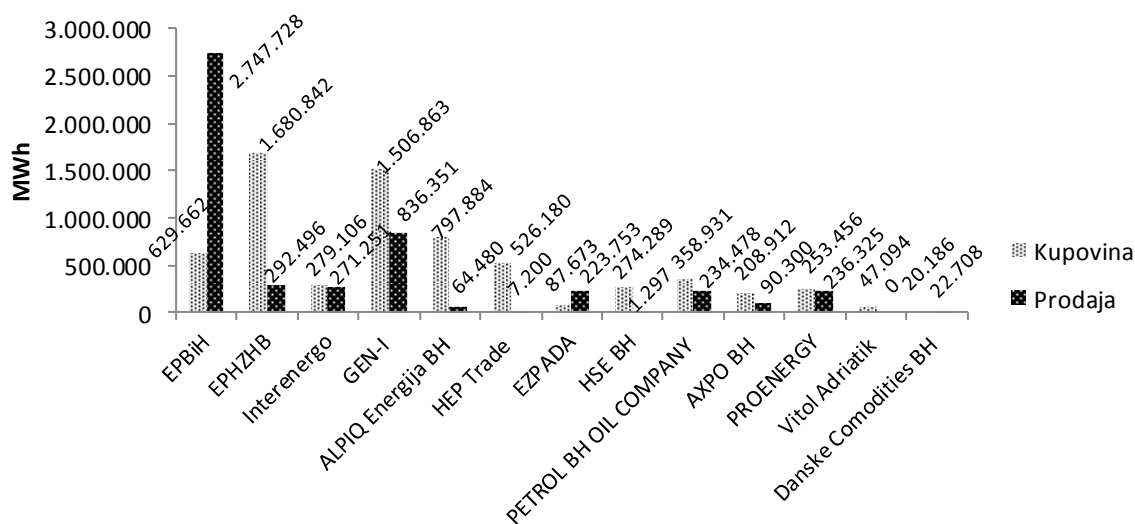
Током 2016. године, од 19 наведених имаоца дозвола за снабдијевање електричном енергијом, снабдијевање квалификованих купаца и трговину на унутарњем тржишту БиХ су активно обављала два јавна електропривредна предузећа и 11 имаоца дозвола за снабдијевање електричном енергијом - дозвола II реда.

Шест имаоца дозвола нису имала никакав промет (EURO-POWER d.o.o. Теџанј, ПРИМОРКА д.о.о. ШИРОКИ БРИЈЕГ, Г-Петрол д.о.о. Сарајево, ПРВО ПЛИНАРСКО ДРУШТВО д.о.о. из Сарајева, БНТ „ХОЛДИНГ“ Д.Д. Нови Травник и АСА Енергија д.о.о. Сарајево).

ХЕП - Траде д.о.о. из Мостара, PROENERGY d.o.o. Sarajevo (раније PROENERGY d.o.o. Mostar) и „PETROL BH OIL COMPANY“ д.о.о. Сарајево су у 2016. години снабдијевали и одређени број купаца на тржишту електричне енергије, који су слободно изабрали свог снабдјевача.

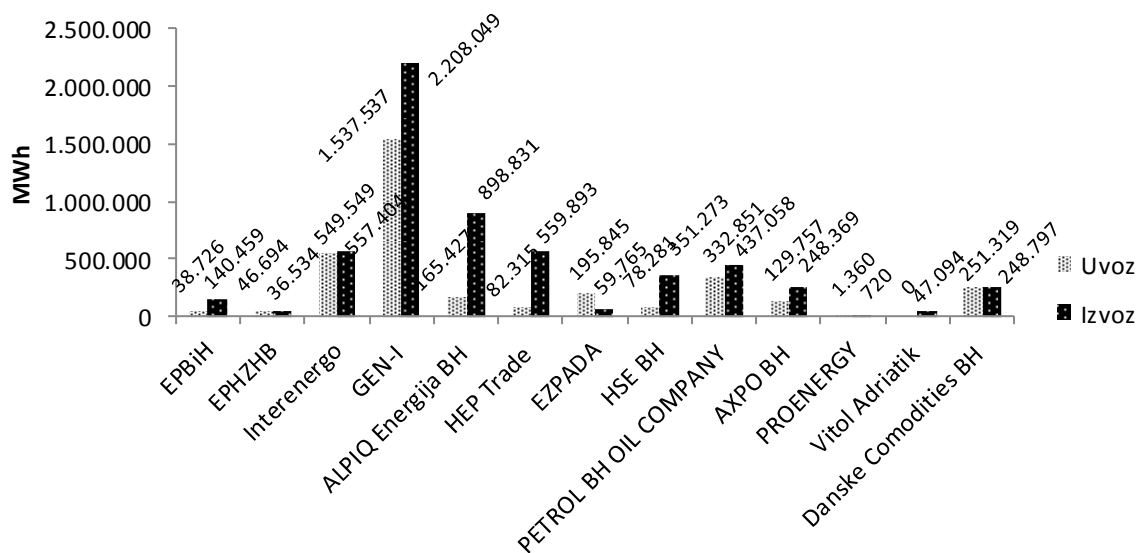
Важеће дозволе за снабдијевање електричном енергијом – дозволе II реда су усаглашене са законском и подзаконском регулативом.

У погледу дозвола за снабдијевање електричном енергијом – дозвола II реда за два јавна електропривреда предузећа, ФЕРК ће пратити постепено доношење прописа за реструктурирање електроенергетског сектора и у складу са тиме извршити измјене важећих дозвола.



Слика 15. Преглед куповине и продаје на унутрашњем тржишту БиХ у 2016. 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. Највећи извозник и увозник у 2016. години био је ГЕН-И д.о.о. Сарајево.



Слика 16. Преглед увоза и извоза електричне енергије у 2016. години

Трговина електричном енергијом I-XII 2016. године (MWh)

<b>EP HZHB</b>			
Prodaja u BiH	292.496	Kupovina u BiH	1.680.842
Izvoz	36.534	Uvoz	46.694
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>329.030</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>1.727.536</b>

<b>HSE BH d.o.o. Sarajevo</b>			
Prodaja u BiH	1.297	Kupovina u BiH	274.289
Izvoz	351.273	Uvoz	78.281
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>352.570</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>352.570</b>

<b>EP BiH</b>			
Prodaja u BiH	2.747.728	Kupovina u BiH	629.662
Izvoz	140.459	Uvoz	38.726
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>2.888.187</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>668.388</b>

<b>AXPO BH d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	90.300	Kupovina u BiH	208.912
Izvoz	248.369	Uvoz	129.757
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>338.669</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>338.669</b>

<b>Ezpada d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	223.753	Kupovina u BiH	87.673
Izvoz	59.765	Uvoz	195.845
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>283.518</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>283.518</b>

<b>PETROL BH OIL COMPANY d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	234.478	Kupovina u BiH	358.931
Izvoz	437.058	Uvoz	332.851
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>671.536</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>691.782</b>

<b>INTERENERGO d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	271.251	Kupovina u BiH	279.106
Izvoz	557.404	Uvoz	549.549
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>828.655</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>828.655</b>

<b>PROENERGY (ex Profectio energija) d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	236.325	Kupovina u BiH	253.456
Izvoz	720	Uvoz	1.360
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>237.045</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>254.816</b>

<b>GEN-I d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	836.351	Kupovina u BiH	1.506.863
Izvoz	2.208.049	Uvoz	1.537.537
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>3.044.400</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>3.044.400</b>

<b>Vitol Adriatik d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	0	Kupovina u BiH	47.094
Izvoz	47.094	Uvoz	0
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>47.094</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>47.094</b>

<b>ALPIQ Energija BH d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	64.480	Kupovina u BiH	797.884
Izvoz	898.831	Uvoz	165.427
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>963.311</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>963.311</b>

<b>Danske Commodities BH d.o.o. Sarajevo</b>			
Prodaja u BiH	22.708	Kupovina u BiH	20.186
Izvoz	248.797	Uvoz	251.319
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>271.505</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>271.505</b>

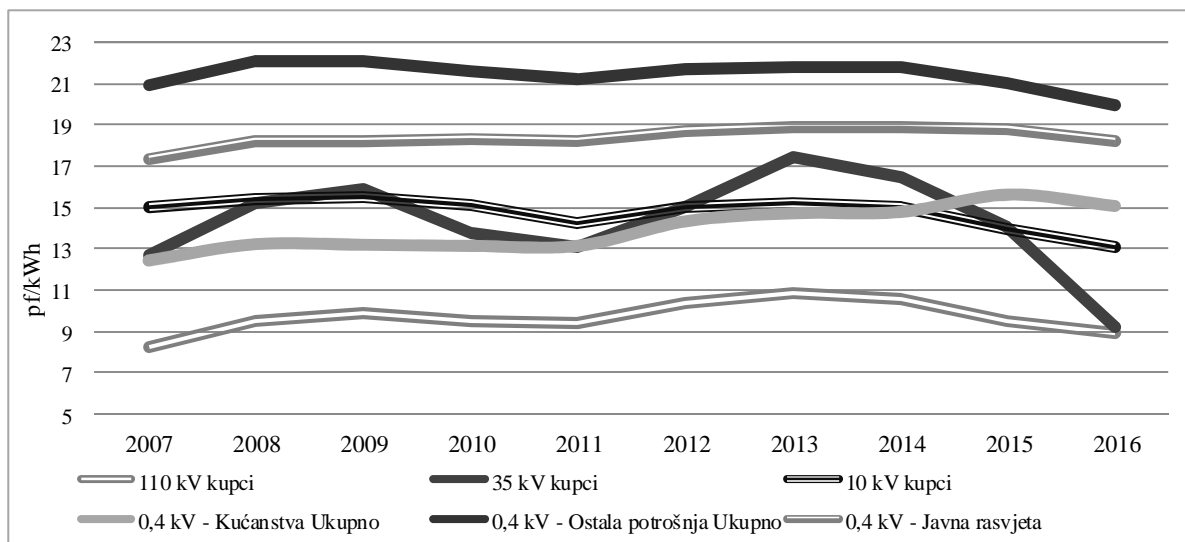
<b>Нep-Trade d.o.o. Mostar</b>			
Prodaja u BiH	7.200	Kupovina u BiH	526.180
Izvoz	559.893	Uvoz	82.315
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>567.093</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>608.495</b>

Табела 36. Преглед трговине електричном енергијом у 2016. години

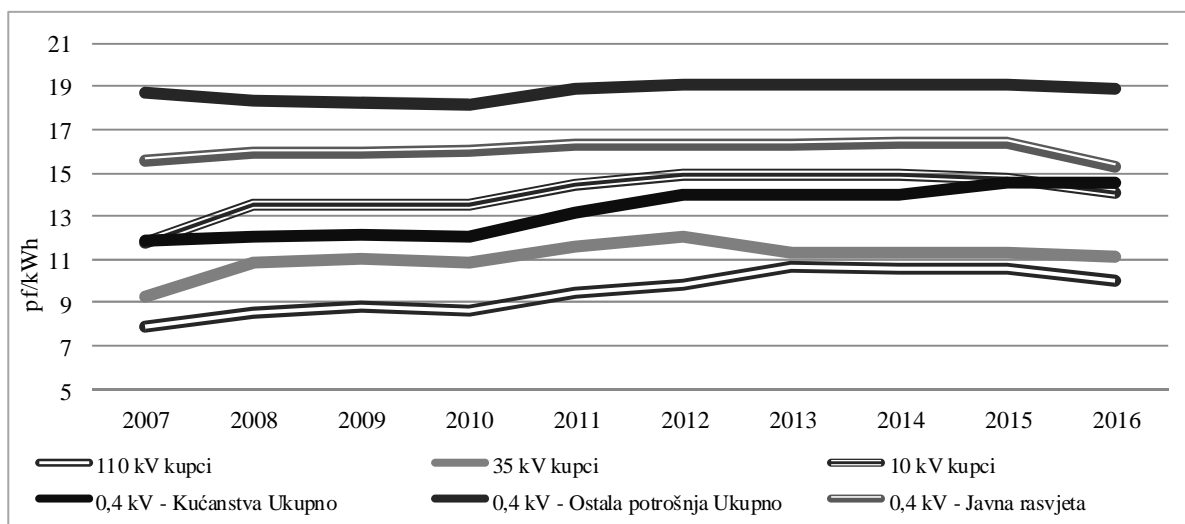
## 11. ИНФОРМАЦИЈЕ О ЦИЈЕНАМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

### 11.1. Кретање просјечних цијена електричне енергије у Федерацији БиХ у периоду од 2007. до 2016. године

На приказаним сликама 17. и 18. видимо кретања остварених просјечних цијена у два електропривредна друштва од 2007. до 2016. године.



Слика 17. Кретање просјечно остварених цијена по категоријама потрошње од 2007. до 2016. године за ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар



Слика 18. Кретање просјечно остварених цијена по категоријама потрошње од 2007. до 2016. године за ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево

ФЕРК је на својој 21. редовној сједници одржаној 24.11.2015. године донио Одлуку број 01-07-973-01/15 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 2016. годину, на основу Методологије за утврђивање цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге у Федерацији БиХ донесене од стране ФЕРК-а.

ЦИЈЕНА УСЛУГЕ ЈАВНОГ СНАБДЈЕВАЧА – ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар										
ОБРАЧУНСКИ ЕЛЕМЕНТИ	ЈЕДИНИЦА МЈЕРЕ	ДИФЕРЕНЦИРАЊЕ		УНИВЕРЗАЛНА УСЛУГА						
		СЕЗОНСКИ	ДНЕВНИ	ДОМАЋИНСТВА		ОСТАЛА ПОТРОШЊА				
				I тар група	II тар група	I тар група	II тар група	III тар група	IV тар група	V тар група
МЈЕРНО МЈЕСТО КУПЦА	КМ			1,90	1,90	20,00	5,20	5,20	1,90	1,90
ОБР. СНАГА	КМ/kW/ мјесец	ВИШИ		6,64	6,64	20,80	20,80	20,80	6,64	6,64
		НИЖИ		5,11	5,11	16,00	16,00	16,00	5,11	5,11
АКТИВНА ЕНЕРГИЈА	pf/kWh	ВИШИ	ВЕЋИ	15,53	19,41	18,63	26,58	20,85	15,53	19,41
			МАЊИ		9,70	9,32	13,29			9,70
		НИЖИ	ВЕЋИ	11,94	14,93	14,33	20,44	16,04	11,94	14,93
			МАЊИ		7,47	7,17	10,22			7,47
ПРЕКОМЈЕРНО ПРЕУЗЕТА РЕАКТИВНА ЕНЕРГИЈА	pf/kvarh			0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00	0,00

Табела 37. Преглед цијена услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге у 2016. години за ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар

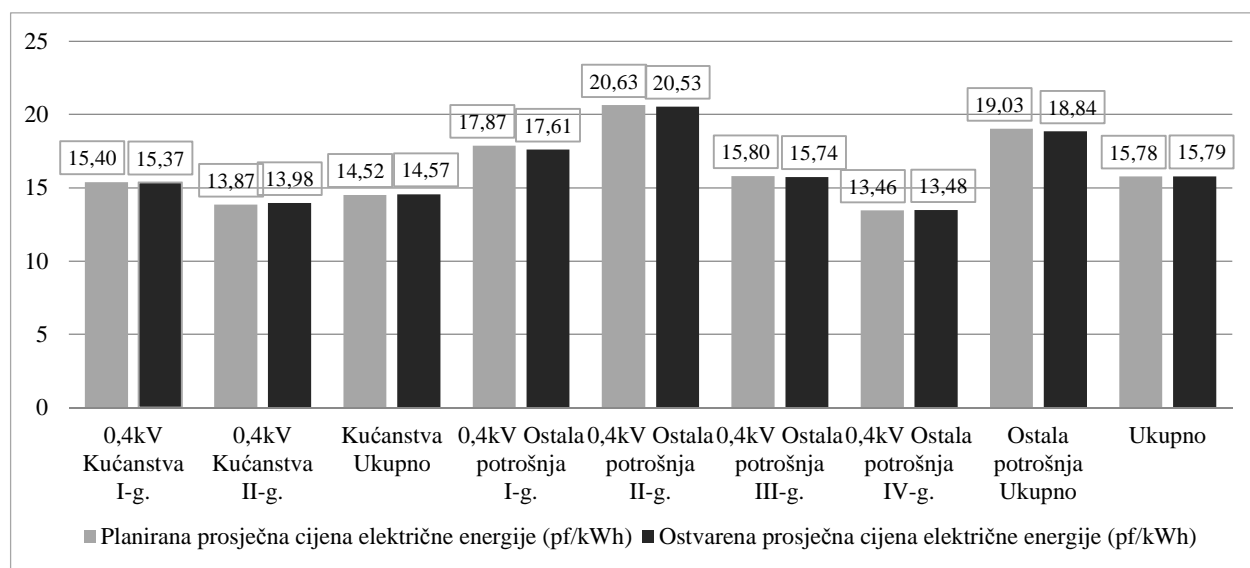
Такође, ФЕРК је на својој 21. редовној сједници одржаној 24.11.2015. године донио Одлуку број 01-07-973-02/15 о давању сагласности ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево на приједлог цијене услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге. Наведеном одлуком одређена је цијена услуге јавног снабдјевача ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево за пружање универзалне услуге за 2016. 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	ЈЕДИНИЦА МЈЕРЕ	ДНЕВНИ	УНИВЕРЗАЛНА УСЛУГА					
			ДОМАЋИНСТВА		ОСТАЛА ПОТРОШЊА			
			I тар група	II тар група	I тар група	II тар група	III тар група	IV тар група
МЈЕРНО МЈЕСТО КУПЦА	КМ		4,80	4,80	10,50	6,20	4,80	4,80
ОБР. СНАГА	КМ/kW/ мјесец		0,00	0,00	20,52	0,00	0,00	0,00
АКТИВНА ЕНЕРГИЈА	pf/kWh	ВЕЋИ	13,46	16,82	11,70	24,30	13,46	16,82
		МАЊИ	13,46	8,41	5,85	12,15	13,46	8,41

ЦИЈЕНА УСЛУГЕ ЈАВНОГ СНАБДЈЕВАЧА – ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево								
ОБРАЧУНСКИ ЕЛЕМЕНТИ	ЈЕДИНИЦА МЈЕРЕ	ДНЕВНИ	УНИВЕРЗАЛНА УСЛУГА					
			ДОМАЋИНСТВА		ОСТАЛА ПОТРОШЊА			
			I тар група	II тар група	I тар група	II тар група	III тар група	IV тар група
ПРЕКОМЈЕРНО ПРЕУЗЕТА РЕАКТИВНА ЕНЕРГИЈА	pf/kvarh		0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00

Табела 38. Преглед цијена услуге јавног снабдјевача за пружање универзалне услуге у 2016. годину за ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево

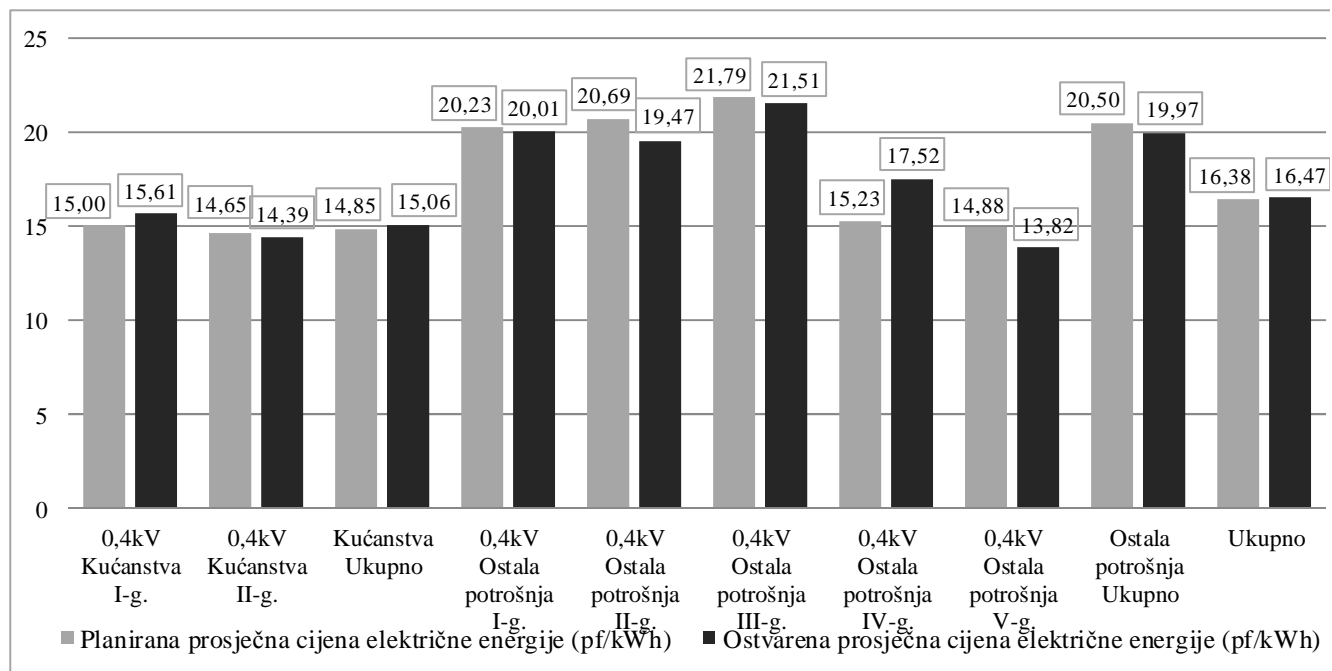
На Слици 19. је приказан однос просјечне планиране цијене и просјечне остварене цијене у 2016. години у ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево, за категорије потрошње који имају могућност снабдијевања у оквиру универзалне услуге. Из слике се види да су остварене цијене веће од планираних у групама потрошње домаћинства II тарифна група и остала потрошња IV тарифна група док су за групе потрошње домаћинства I тарифна група, остала потрошња I, II и III тарифна група остварене цијене ниже од планираних цијена. Укупно остварена просјечна цијена је већа од укупно планиране просјечне цијене јавног снабдијевања за 2016. годину.



Слика 19. Планирана/остварена просјечна цијена за 2016. годину ЈП Електропривреда БиХ д.д. - Сарајево за категорије и групе потрошње које имају могућност снабдијевања у оквиру универзалне услуге

На Слици 20. приказан је однос просјечне планиране цијене и просјечне остварене цијене у 2016. 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 тарифна група и остала потрошња IV тарифна група, док су за групе потрошње домаћинства II тарифна група, остала потрошња I, II, III и V тарифна група остварене цијене ниже од планираних цијена.

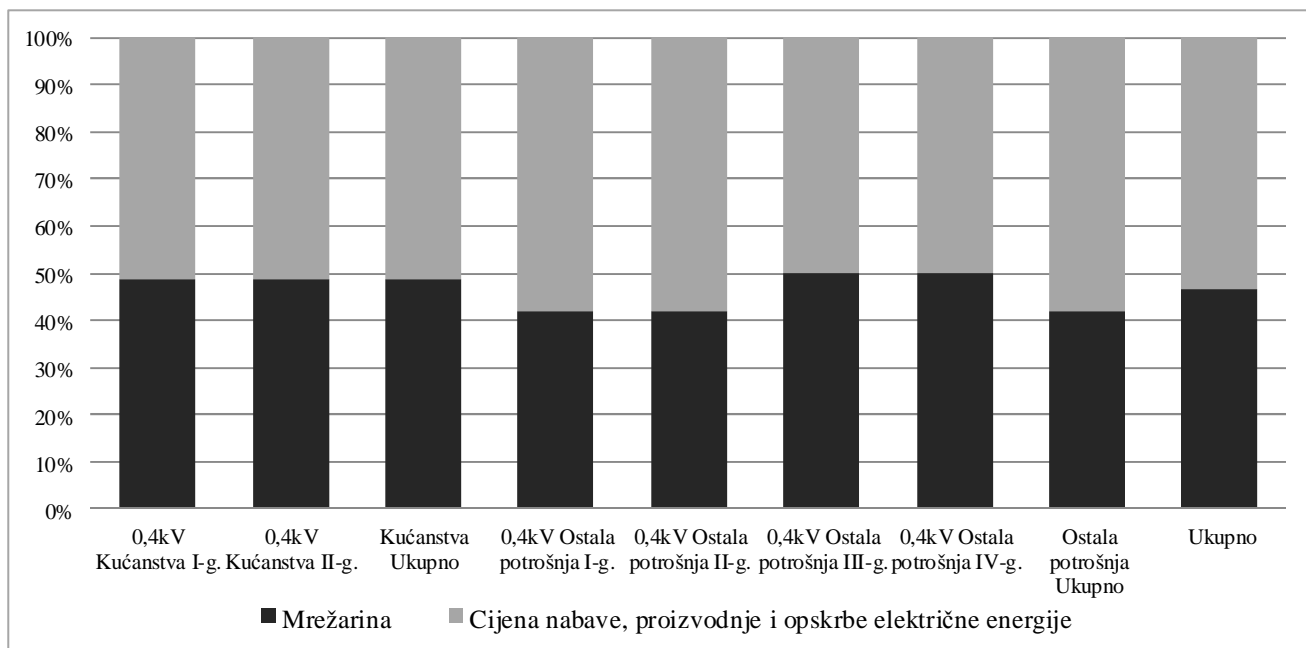
Укупно остварена просјечна цијена је већа од укупно планиране просјечне цијене јавног снабдијевања за 2016. годину.



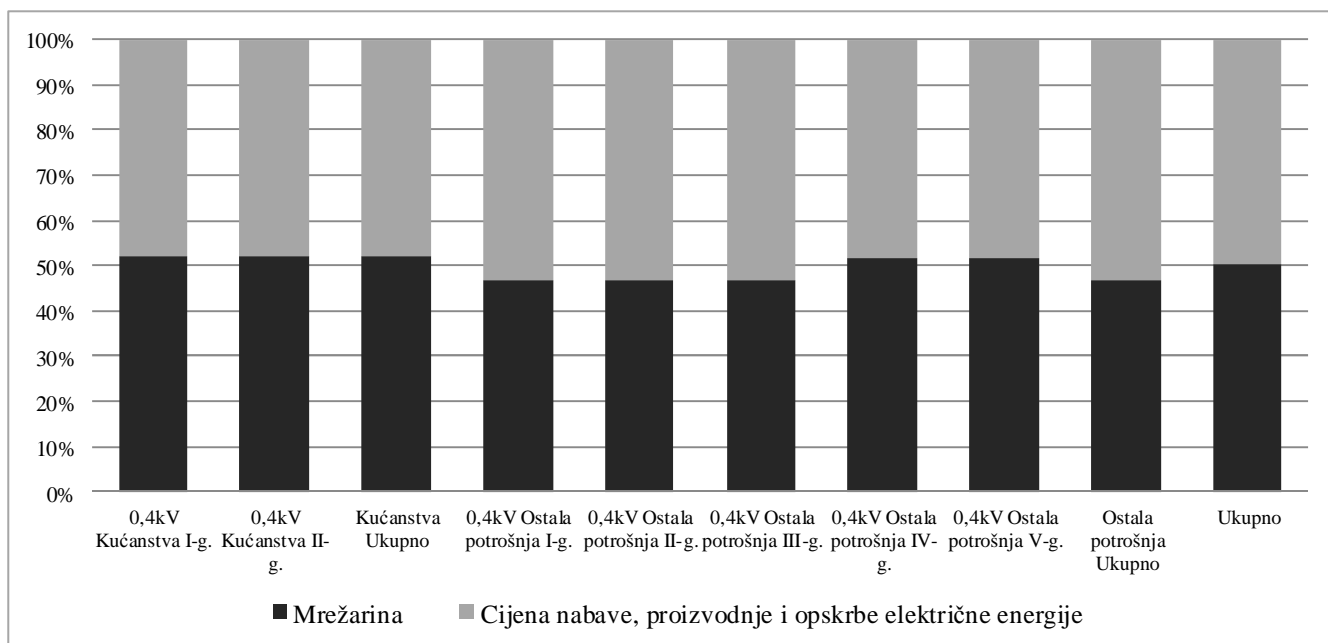
Слика 20. Планирана/остварена просјечна цијена за 2016. годину Јавно подuzeће „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар за категорије и групе потрошње које имају могућност снабдијевања у оквиру универзалне услуге

## 11.2. Структура цијена, удио мрежарине и накнада у укупној цијени електричне енергије у 2016. 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.

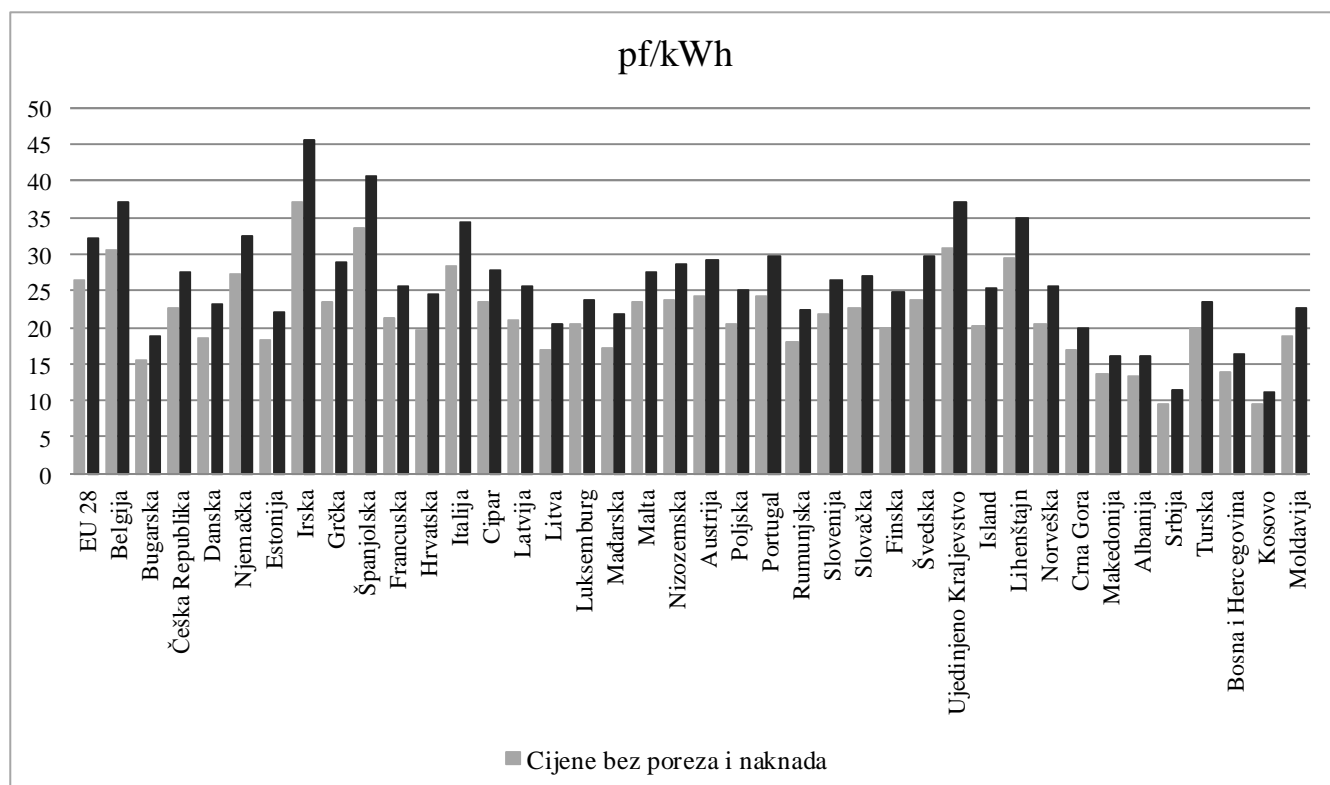


Слика 21. Удио мрежарине у укупној планираној просјечној цијени електричне енергије по категоријама и групама потрошње које имају могућност снабдијевања у оквиру универзалне услуге за 2016. годину у ЈП Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево



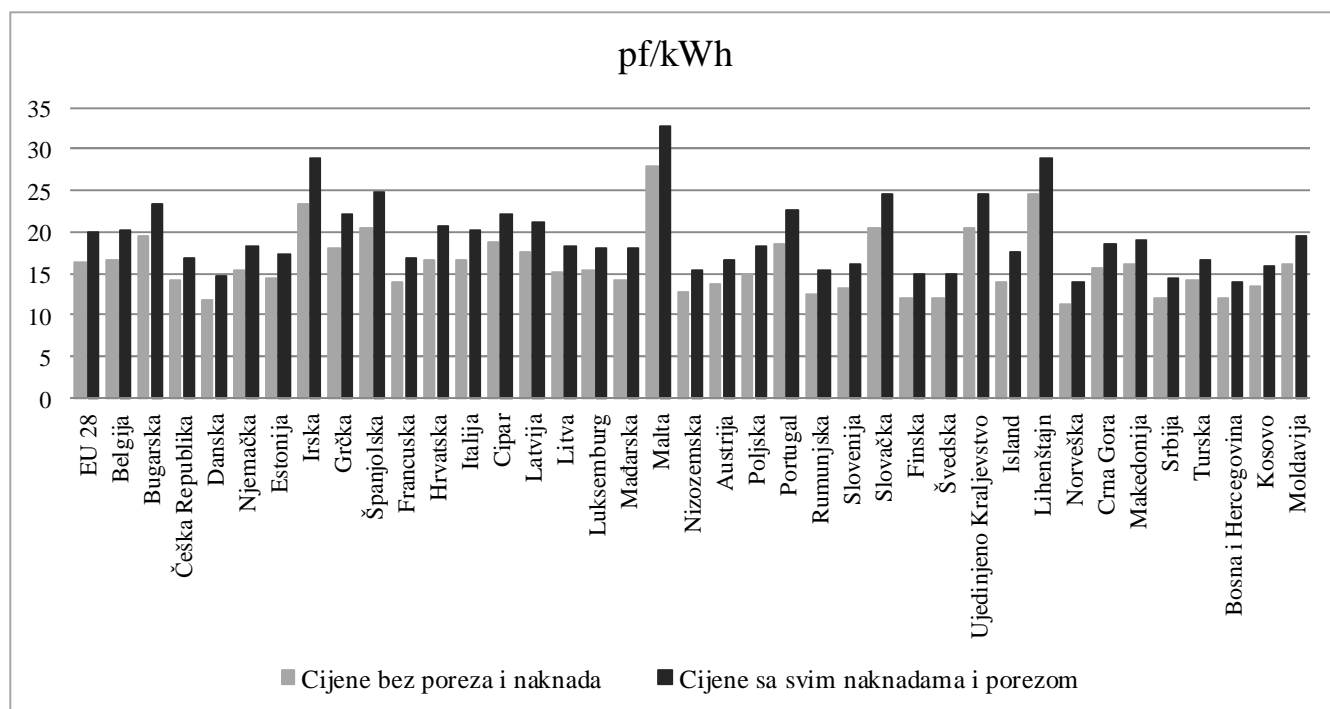
Слика 22. Удио мрежарине у укупној планираној просјечној цијени електричне енергије по категоријама и групама потрошње које имају могућност снабдијевања у оквиру универзалне услуге за 2016. годину у ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар





Слика 23. Приказ остварених просјечних цијена у првој половини 2016. године према Еуростат домаћинство (годишња потрошња 2.500 до 5.000 kWh)

На Слици 23. приказане су остварене просјечне цијене у првој половини 2016. године за домаћинства (годишња потрошња 2.500 – 5.000 kWh) према евиденцији ЕУРОСТАТ. Према приказаној слици извршено је поређење остварених просјечних цијена у које су укључене накнаде и порези и цијена без накнада и пореза. Из слике је евидентно да је остварена просјечна цијена у првој половини 2016. године у Босни и Херцеговини међу нижима у Европи.



Слика 24. Просјечне цијене у првој половини 2016. године према Еуростат индустрија (годишња потрошња 500 до 2.000 MWh)

### 11.3. 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 2016. години.

Број купаца ЕР НЗНБ у 2016. години												
Категорије и групе купаца	Број купаца по мјесецима											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
110 kV	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
VN Укупно	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
35 kV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
10 kV	173	171	175	171	171	172	172	184	178	185	177	178
SN Укупно	174	172	176	172	172	173	173	185	179	186	178	179
0,4 kV - кућанства I група	100.905	100.796	101.630	102.176	102.545	102.852	104.272	105.049	103.883	104.223	102.744	102.288
0,4 kV - кућанства II група	74.419	74.575	73.748	73.275	72.927	72.722	71.665	71.046	72.343	72.081	73.630	74.106
0,4 kV - остала потрошња I група	1.379	1.387	1.397	1.397	1.389	1.388	1.399	1.401	1.399	1.403	1.407	1.413
0,4 kV - остала потрошња II група	8.204	8.110	8.070	8.070	8.064	8.097	8.145	8.043	8.019	8.023	8.031	8.220
0,4 kV - остала потрошња III група	4.625	4.664	4.687	4.713	4.754	4.750	4.711	4.817	4.863	4.828	4.775	4.678
0,4 kV - остала потрошња IV група	377	380	392	389	391	392	400	396	399	402	407	405
0,4 kV - остала потрошња V група	206	210	210	217	223	229	233	231	237	234	229	238
0,4 kV - јавна расвјета	1.571	1.574	1.580	1.580	1.588	1.592	1.593	1.596	1.600	1.612	1.619	1.622
NN Укупно	191.686	191.696	191.714	191.817	191.881	192.022	192.418	192.579	192.743	192.806	192.842	192.970
Укупно NN+SN+VN	191.862	191.870	191.892	191.991	192.055	192.197	192.593	192.766	192.924	192.994	193.022	193.151

Табела 39. Приказ броја купаца у 2016. години по мјесецима за ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар

Број купаца ЕР БиХ у 2016. 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
VN Укупно	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
35 kV	65	65	65	65	66	66	66	66	66	66	66	66
10 kV	820	821	826	827	818	820	817	817	818	813	819	817
SN Укупно	885	886	891	892	884	886	883	883	884	879	885	883
0,4 kV - кућанства I група	315.248	314.235	313.815	313.518	313.289	312.970	311.362	311.232	311.012	310.407	308.139	306.010
0,4 kV - кућанства II група	359.919	361.726	362.960	363.930	364.912	365.940	368.327	369.054	369.961	371.350	374.140	377.041
0,4 kV - остала потрошња I група	4.417	4.425	4.447	4.473	4.482	4.494	4.512	4.518	4.543	4.561	4.571	4.579
0,4 kV - остала потрошња II група	54.028	54.130	54.239	54.313	54.427	54.484	54.593	54.629	54.730	54.764	54.806	54.910
0,4 kV - остала потрошња III група	1.808	1.806	1.806	1.805	1.806	1.806	1.804	1.804	1.799	1.771	1.797	1.794
0,4 kV - остала потрошња IV група	1.094	1.103	1.105	1.111	1.119	1.125	1.130	1.135	1.136	1.140	1.145	1.155
0,4 kV - јавна расвјета	3.940	3.948	3.956	3.982	3.999	4.004	4.019	4.034	4.051	4.084	4.105	4.120
NN Укупно	740.454	741.373	742.328	743.132	744.034	744.823	745.747	746.406	747.232	748.077	748.703	749.609
Укупно NN+SN+VN	741.344	742.264	743.224	744.029	744.923	745.714	746.635	747.294	748.121	748.961	749.593	750.497

Табела 40. Приказ броја купаца у 2016. години по мјесецима за ЈП Електропривреда БиХ д.д. – Сарајево

## 12. ТРЖИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У ФЕДЕРАЦИЈИ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ

Индикатор функционалности тржишта електричне енергије, односно његове отворености, је свакако и број активних имаоца дозволе за снабдијевање електричном енергијом – дозволе II реда који снабдијевају крајње купце. Уз компанију PROENERGY d.o.o. Сарајево, који је био једини имаоца дозволе за снабдијевање електричном енергијом – дозволе II реда који је у 2015. години своју дозволу користио и у дијелу снабдијевања електричном енергијом купаца (снабдијевао Алуминиј д.д. Мостар у периоду I-XII 2015. године) у 2016. години су још два имаоца ове дозволе искористила могућност снабдијевања купаца. То су ХЕП-Траде д.о.о. из Мостара и „PETROL BH OIL COMPANY“ д.о.о. Сарајево. ХЕП-Траде д.о.о. из Мостара је у 2016. години снабдијевао три купца из категорије купаца на 10 kV напонском нивоу у периоду од јануара до децембра, „PETROL BH OIL COMPANY“ д.о.о. Сарајево је снабдијевао девет купаца, такође из категорије купаца на 10 kV напонском нивоу, у периоду од маја до децембра 2016. године, док је PROENERGY d.o.o. Сарајево снабдијевање купаца започео у априлу са два купца, да би 2016. годину завршио са 44 купца, од чега 19 купаца из категорије купаца на 10 kV и 25 купаца из категорије остала потрошња на 0,4 kV напонском нивоу.

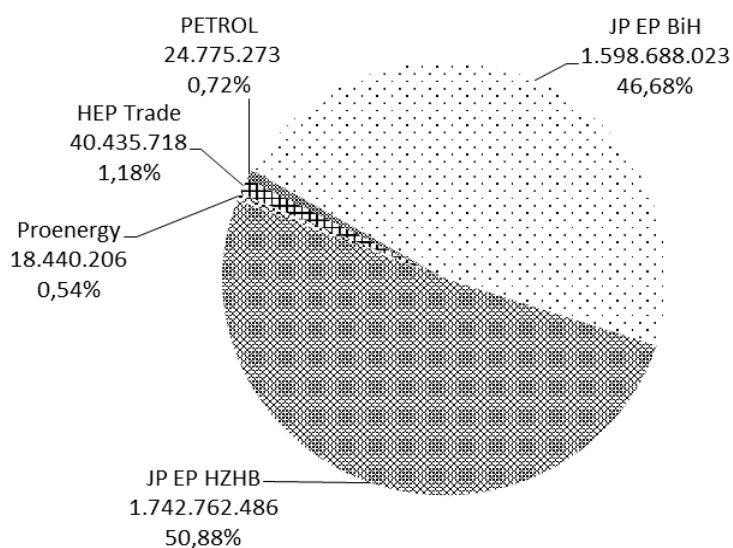
Енергетски посматрано, ових 56 купаца је у 2016. години снабдијено са укупном количином енергије од 83.651.196 kWh.

У поређењу са 2015. годином, када су се на тржишту снабдијевала само два купца из категорије купаца прикључених на 110 kV напонском нивоу, укупан број од 56 купаца прикључених на дистрибутивну мрежу који су промијенили снабдијевача у 2016. години говори да је порастао интерес купаца за тржиште, односно за могућност промјене

снабдјевача, што представља једну од основних предности отвореног тржишта електричне енергије.

Што се тиче купаца на 110 kV, Алуминиј д.д. Мостар се у 2016. години у потпуности снабдијевао по тржишним условима од ЈП „Електропривреда ХЗ ХБ“ д.д. Мостар количином од 1.499.915 MWh, док је БСИ д.о.о. Јајце укупну количину потребне електричне енергије од 226.587 MWh набавио од Енергу Финансинг Теам д.о.о. Билећа.

Преглед удјела појединих снабдјевача на тржишту електричне енергије је представљен на Слици 25.



Слика 25. Учешће појединих снабдјевача у снабдијевању крајњих купаца електричне енергије који се снабдијевају по тржишним условима у Федерацији БиХ у 2016. години (kWh)

Преглед количина укупне потрошње електричне енергије по напонским нивоима и по снабдјевачима приказан је у Табели број 41.

Укупна потрошња купца електричне енергије у Федерацији БиХ (универзална услуга и снабдјевање по тржишним условима) по снабдјевачима (FBiH и RS) и напонским нивоима у 2016. години (kWh)								
		JP EP BiH (kWh)	JP EP HZHB (kWh)	Proenergy d.o.o. Sarajevo (kWh)	HEP-Trade d.o.o. Mostar (kWh)	PETROL BH OIL d.o.o. Sarajevo (kWh)	EFT d.o.o. Bileća	FBiH (kWh)
	110kV	458.045.703	1.503.072.308	0	0	0	226.587.446	2.187.705.457
	35kV	274.841.947	182.587	0	0	0	0	275.024.534
	10 (20)kV	785.358.945	208.051.384	17.470.548	40.435.718	24.775.273	0	1.076.091.868
Универзална услуга	домаћинства	2.132.350.239	696.671.932	0	0	0	0	2.829.022.171
	Остала потрошња у оквиру универзалне услуге	849.206.955	273.747.213	0	0	0	0	1.122.954.168
	Остала потрошња по тржишним условима	0	6.041.735	969.658	0	0	0	7.011.393
	Јавна расвјета	80.441.428	25.414.472	0	0	0	0	105.855.900
<b>Укупно</b>		<b>4.580.245.217</b>	<b>2.713.181.631</b>	<b>18.440.206</b>	<b>40.435.718</b>	<b>24.775.273</b>	<b>226.587.446</b>	<b>7.603.665.491</b>

Табела 41. Преглед количина укупне потрошње електричне енергије по напонским нивоима и снабдјевачима

Да би се јасније сагледала отвореност тржишта електричне енергије, која се најчешће мјери бројем купаца који су промијенили снабдјевача, у сљедећој табели је приказан број купаца по напонским нивоима и по појединим снабдјевачима који су снабдијевали купце електричном енергијом у 2016. години.

Број купаца у Федерацији БиХ по снабдјевачима (ФБиХ и РС) у 2016. години								
		JP EP BiH (kWh)	JP EP HZHB (kWh)	Proenergy d.o.o. Sarajevo (kWh)	HEP-Trade d.o.o. Mostar (kWh)	PEIROL BH OIL d.o.o. Sarajevo (kWh)	EFT d.o.o. Bileća	ФБиХ (kWh)
	110kV	5	2	0	0	0	1	8
	35kV	66	1	0	0	0	0	67
	10 (20)kV	817	178	19	3	9	0	1.026
Univerzalna usluga	domaćinstva	683.051	176.394	0	0	0	0	859.445
	Ostala potrošnja u okviru univerzalne usluge	62.438	14.783	0	0	0	0	77.221
	Ostala potrošnja po tržišnim uslovima	0	171	25	0	0	0	196
	Javna rasvjeta	4.120	1.622	0	0	0	0	5.742
<b>Ukupno</b>		750.497	193.151	44	3	9	1	943.705

Табела 42. Број купаца по напонским нивоима и по појединим снабдјевачима који су снабдијевали купце електричном енергијом у 2016. години

## Ц. СЕКТОР НАФТНЕ ПРИВРЕДЕ У ФЕДЕРАЦИЈИ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ

### 13. НАФТНА ПРИВРЕДА

Према члану 9. Закона о нафтним дериватима у Федерацији Босне и Херцеговине, енергетске дјелатности у сектору нафтне привреде у надлежности ФЕРК-а су:

1. Производња нафтних деривата,
2. Трговина на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом,
3. Транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем,
4. Транспорт нафтних деривата жељезничким саобраћајем,
5. Складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а и
6. Трговање ЛПГ-ом.

ФЕРК прописује поступак за издавање, обнову, измјену и допуну, те одузимање дозвола за обављање енергетских дјелатности из сектора нафтне привреде, критеријуме за издавање, услове, врсте, садржај и период важења дозвола, као и начин вођења регистра издатих и одузетих дозвола, те начин њиховог надгледања.

#### 13.1. Производња нафтних деривата

Произвођачи нафтних деривата, односно рафинерије нафте су велика процесна индустријска постројења у којима се из сирове нафте различитим процесима издвајају нафтни деривати (као што су моторни бензини, бензини за авионе, дизел горива, гасна уља, уља за ложење, бродска горива, течни гас или ЛПГ\*, горива за млазне моторе, петролеји, битумени, нафтни кокс, моторна уља и сл.).

Обзиром да на простору Федерације БиХ не постоји нити један произвођач нафтних деривата, података за овај извјештај, у складу са тиме и нема.

#### 13.2. 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 која обављају регистровану дјелатност или дјелатност одобрену у складу са законом, уз обавезно издавање фактуре, односно рачуна за исто.

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

У 2016. години ФЕРК је издао 34 дозволе за рад (лиценце) за трговину нафтним дериватима осим ЛПГ<sup>3</sup>-ом.

Врста дозволе за рад (лиценце)	Редни број	Ималац дозволе
Дозвола за рад за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ*-ом	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.	„ПОЛОУ“ д.о.о. Калесија
	17.	„СИЧАЈА“ д.о.о. Горњи Вакуф-Ускопље
	18.	„PETROL VN 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.	„JUNUZOVIC-KOREX“ д.о.о. Лукавац

<sup>3</sup> ЛПГ-течни нафтни гас

Врста дозволе за рад (лиценце)	Редни број	Ималац дозволе
	34	„ПРОМИНГ“ д.о.о. Бугојно

Табела 44. Подаци о имаоцима дозвола за рад (лиценци) за трговину на велико нафтним дериватима осим ЛПГ-ом

### 13.3. 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 сопственим 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 m<sup>3</sup> у једном или више резервоара и најмање једну сопствену цистерну за промет ЛПГ-а, уколико располаже пунионицом ЛПГ-а мора посједовати боце за пуњење у количини већој од 2000 боца капацитета од 10kg 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 БиХ издаје ФЕРК. Лиценца се издаје за период од пет година.

У 2016. години ФЕРК је издао 13 дозвола за рад (лиценца) за трговање ЛПГ-ом.

Врста дозволе за рад (лиценце)	Редни број	Ималац дозволе	Капацитет складишта (m <sup>3</sup> )	Капацитет транспортних цистерни (m <sup>3</sup> )
Дозвола за рад за трговање ЛПГ-ом	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	163,00
	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	„ПАПИЋ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД (ИЗМЈЕНА)	-	48,000
<b>Укупно издато 13 дозвола (12 уз 1 измјену)</b>			<b>3.730,000</b>	<b>690,020</b>

Табела 45. Подаци о имаоцима дозвола за рад (лиценци) за трговање ЛПГ-ом



### 13.4. Складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а

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 БиХ 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 2016. години ФЕРК је издао 15 дозвола (лиценци) за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а.

Врста дозволе за рад (лиценце)	Редни број	Ималац дозволе	Капацитет складишта (m <sup>3</sup> )
Дозвола за рад за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а	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	2.000,000
	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
	14.	СИЛО ПАВЛОВИЋ д.о.о. Жепче	29,000
	15.	„ХИФА-ОИЛ“ д.о.о. Тешањ (ИЗМЈЕНА)	6.000,000
<b>Укупно издато 15 дозвола (14 уз 1 измјену дозволе)</b>			<b>32.383,662</b>

Табела 46. Подаци о имаоцима дозвола за рад (лиценци) за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а.

### 13.5. Транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем

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 2016. години ФЕРК је издао 36 дозвола (лиценци) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем.

Врста дозволе за рад (лиценце)	Редни број	Ималац дозволе	Капацитет транспортних цистерни (m <sup>3</sup> )
Дозвола за рад за транспорт нафтних друмским саобраћајем	1.	„БТГ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД	73,500
	2.	„ХОЛДИНА“ д.о.о. Сарајево	9,687
	3.	„ХИФА-ПЕТРОЛ“ д.о.о. Сарајево	875,057
	4.	„ЗОВКО АУТО“ д.о.о. Жепче	243,500
	5.	“ПАЖИН“ д.о.о. Столац	32,000
	6.	„АНТУНОВИЋ АГС“ д.о.о. Орашје	154,660
	7.	„ХИФА-ОИЛ“ д.о.о. Тешањ	280,000
	8.	„КОРЕХ-SARAJLIĆ“ д.о.о. Сребреник	1.167,078
	9.	„ПАПИЋ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД	134,200
	10.	„ПЕТРОБИТ“ д.о.о. Тешањ	335,000
	11.	„ПОЛО“ д.о.о. Калесија	117,240
	12.	„СЛИШКО“ д.о.о. Жепче	783,420
	13.	„УНИКОМЕРЦ“ д.о.о.	86,000
	14.	"ХИФА" д.о.о. Тешањ	340,510
	15.	„АХМЕТСПАХИЋ ПЕТРОЛ“ д.о.о. Сарајево	189,920
	16.	„ГРЕЕН ОИЛ“ д.о.о. Сарајево	17,000
	17.	„ALMY“ д.о.о. Зеница	220,850
	18.	„КАКАЊ ПЕТРОЛ“ д.о.о. Какањ	98,140
	19.	„ЗЕКА-ЦОМЕРЦ“ д.о.о. Грачаница	84,000
	20.	„ЕЦОТОК“ д.о.о. Травник	38,000
	21.	„STUDEN & CO.AREX“ д.о.о. Градачац	130,030
	22.	„ГАЊГО ПЕТРОЛ“ д.о.о. Матузићи, Добој Југ	46,000
	23.	„ОРМАН“ д.о.о. Кисељак	324,433
	24.	„JUNUZOVIC-KOREX“ д.о.о. Лукавац	242,000
	25.	ДОО „ЕУРО-ЈЕТ“ Цазин	273,900

Врста дозволе за рад (лиценце)	Редни број	Ималац дозволе	Капацитет транспортних цистерни (m <sup>3</sup> )
	26.	„ГУДЕЉ“ д.о.о. Витез	80,700
	27.	„ХИФА-БЕНЗ“ д.о.о. Тешањ	44,400
	28.	ДОО „ИБРАХИМОВИЋ“ Босанска Крупа	41,150
	29.	„МАКСУМИЋ-КОМЕРЦ“ д.о.о. Коњиц	38,300
	30.	„ЗЛАТА-ТРАНС“ д.о.о. Сарајево, Семизовац	263,820
	31.	Доо „ЧАВКУНОВИЋ-БП“ Бихаћ	191,620
	32.	„СЈАЈ“ Маглај, д.о.о.	35,400
	33.	„ДЕЛТА ПЕТРОЛ“ Какањ, д.о.о.	39,500
	34.	Доо „ЧАВКУНОВИЋ-БП“ Бихаћ (ИЗМЈЕНА)	80,430
	35.	„БТГ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД (ИЗМЈЕНА)	36,100
	36.	„ПАПИЋ“ д.о.о. ТОМИСЛАВГРАД	-
<b>Укупно издато 36 дозвола (33 уз 3 измјене дозвола)</b>			<b>7.147,545</b>

Табела 47. Подаци о имаоцима дозвола за рад (лиценци) за транспорт нафтних деривата друмским саобраћајем

### 13.6. Транспорт нафтних деривата жељезничким саобраћајем

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

У 2016. години ФЕРК није примио ниједан захтјев за издавање ове лиценце, па тиме и није издата ниједна дозвола за рад (лиценца) за транспорт нафтних деривата жељезничким саобраћајем.