са Законом о премјеру и катастру Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", бр. 6/12, 110/16 и 62/18).

2. Даном ступања на снагу катастра за дио катастарске општине Делијаш, општина Трново, стављају се ван снаге и престају да важе:

- земљишна књига за к.о. Делијаш, осим за парцеле које су означене као к.ч. бр. 3004/25, 3010, 3069, 3004/46 и 3004/2;

- катастар непокретности за к.о. Делијаш основан у складу са Законом о премјеру и катастру непокретности Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 34/06), осим за парцеле које су означене као к.ч. бр. 3004/25, 3010, 3069, 3004/46 и 3004/2;

- књига уложених уговора о откупу стамбених зграда и станова за к.о. Делијаш;

- књига уложених уговора о продаји пословних зграда, пословних просторија и гаража за к.о. Делијаш.

3. Катастар непокретности за непокретности поближе описане у тачки 1. овог рјешења ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у "Службеном гласнику Републике Српске".

Број: 21.08/951-151/21
3. фебруара 2022. године
Бањалука

В.д. директора,
Мр **Драган Станковић**, с.р.

Републичка управа за геодетске и имовинско-правне послове, на основу одредбе члана 80. ст. 2. и 3. Закона о републичкој управи ("Службени гласник Републике Српске", број 115/18), а у вези са одредбом члана 207. Закона о општем управном поступку Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", бр. 13/02, 87/07, 50/10 и 66/18), д о н о с и

З А К Љ У Ч А К

О ИСПРАВЦИ ГРЕШКЕ У РЈЕШЕЊУ О ПОТВРЂИВАЊУ КАТАСТРА НЕПОКРЕТНОСТИ ЗА КАТАСТАРСКУ ОПШТИНУ ВЕЛИКА БУКОВИЦА, ГРАД ДОБОЈ, број: 21.08/951-177/21, од 18.1.2022. године

1. Исправља се грешка у тачки 1. диспозитива Рјешења о потврђивању катастра непокретности за катастарску општину Велика Буковица, град Добој, број: 21.08/951-177/21, од 18.1.2022. године, на начин да се послије ријечи: "и 844," додаје: "1227/9".

2. Исправља се грешка у тачки 2. диспозитива Рјешења о потврђивању катастра непокретности за катастарску општину Велика Буковица, град Добој, број: 21.08/951-177/21, од 18.1.2022. године, на начин да се послије ријечи: "и 844," додаје: "1227/9".

3. Ова исправка има правно дејство од дана од којег правно дејство има Рјешење које се исправља.

Број: 21.08/951-177/21
1. фебруара 2022. године
Бањалука

В.д. директора,
Мр **Драган Станковић**, с.р.

Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске

На основу одредбе члана 28. тачка 41. Закона о електричној енергији ("Службени гласник Републике Српске", број 68/20), Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске, на 24. редовној сједници, одржаној 26.1.2022. године, у Требињу, д о н и ј е л а ј е

Р Ј Е Ш Е Њ Е

1. Одобравају се Правила за електронску размјену података између учесника на малопродајном тржишту електричне енергије у Републици Српској.

2. Ово рјешење објавиће се у "Службеном гласнику Републике Српске" и на интернет страници Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске.

О б р а з л о ж е њ е

Пет оператера дистрибутивних система у Републици Српској су Регулаторној комисији за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија) поднијели захтјеве за одобрење Правила за електронску размјену података између учесника на малопродајном тржишту електричне енергије на основу одредбе члана 52. тачка 38. Закона о електричној енергији, и то:

- Правила за електронску размјену података између учесника на малопродајном тржишту електричне енергије, број: 12132/21-НО/XVI-18.1, од 10.11.2021. године, Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће акционарско друштво Требиње, Зависно електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" акционарско друштво Бијељина,

- Правила за електронску размјену података између учесника на малопродајном тржишту електричне енергије, број: NO-13756/21, од 17.11.2021. године, Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће а.д. Требиње, Зависно предузеће "Електро Добој" акционарско друштво Добој,

- Правила за електронску размјену података између учесника на малопродајном тржишту електричне енергије, број: NO-X-207/21, од 16.11.2021. године, Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће а.д. Требиње, Зависно предузеће "Електродистрибуција" акционарско друштво Пале,

- Правила за електронску размјену података између учесника на малопродајном тржишту електричне енергије, број: 24466-9/21, од 4.1.2022. године, Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће а.д. Требиње, Зависно предузеће "Електрокрајина" акционарско друштво Бања Лука и

- Правила за електронску размјену података између учесника на малопродајном тржишту електричне енергије, број: 01-NO-0112-58-03/22, од 13.1.2022. године, Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће а.д. Требиње, Зависно предузеће "Електро - Херцеговина" акционарско друштво Требиње.

Овим коначним правилима за електронску размјену података између учесника на малопродајном тржишту електричне енергије у Републици Српској (у даљем тексту: Правила) претходило је достављање ових правила током новембра 2021. године од појединих оператера дистрибутивног система. Разматрањем тих правила утврђено је да иста имају одређене недостатке, те је актом број: 01-594-2, од 13.12.2021. године, затражено од оператера дистрибутивног система да у остављеном року изврше неопходне измјене. Истог дана, дописом број: 01-594-3 затражено је од оператера дистрибутивног система, који нису претходно доставили Правила, да то учине у остављеном року, с обзиром да ће се ова правила јединствено примјењивати за све оператере дистрибутивног система и снабдјеваче који обављају дјелатност снабдијевања и трговине електричном енергијом на цјелокупном дистрибутивном подручју у Републици Српској и да је потребно да свих пет оператера дистрибутивног система обезбиједе координисану доставу правила за електронску размјену података на малопродајном тржишту електричне енергије како би их Регулаторна комисија благовремено размотрила и одобрила. С тим циљем је у децембру 2021. године, у просторијама Регулаторне комисије, одржан радно консултативни састанак са оператерима дистрибутивног система, на којем је извршена електронска презентација примјене ових правила.

Увидом у приложену документацију утврђено је да су достављена правила свих пет оператера дистрибутивног система у Републици Српској усвојена од стране овлашћених унутрашњих органа оператера дистрибутивног система. Имајући у виду чињеницу да су достављена правила усвојена од овлашћених органа, да су обезбиједила усклађену и јединствену примјену на малопродајном електроенергетском тржишту у Републици Српској и да је то потврђено на поменутој презентацији, у цијелости су се испунили услови за давање одобрења на ова правила.

TRIAL MODE - Click here for more information

Имајући у виду утврђено чињенично стање, а на основу одредбе члана 28. став 1. тачка 41. Закона о електричној енергији, одобрена су достављена правила, како је и одлучено у тачки 1. диспозитива овога рјешења.

Тачка 2. диспозитива овог рјешења заснива се на одредби члана 30. ст. 2. и 4. Закона о електричној енергији, с обзиром да су ово рјешење и донесена правила од значаја за права и обавезе већег броја субјеката, односно учесника на електроенергетском тржишту у Републици Српској.

Поука о правном лијеку заснива се на одредби члана 25. Закона о енергетици ("Службени гласник Републике Српске", број 49/09), те чл. 5. и 15. Закона о управним споровима ("Службени гласник Републике Српске", бр. 109/05 и 63/11).

Правна поука

Ово рјешење је коначно. Против овог рјешења може се покренути управни спор подношењем тужбе Окружном суду у Требињу у року од 30 дана од дана пријема Рјешења.

Број: 01-31-3/22/Р-24-5
26. јануара 2022. године
Требиње

Предсједник,
Владислав Владичић, с.р.

На основу члана 28. ст. (4), (5), (6), (7), (8) и (9) Закона о електричној енергији ("Службени гласник Републике Српске", број 68/20) и члана 33. став 1. тачка а) Пословника о раду Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 59/10), Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске, на 23. редовној сједници, одржаној 29. децембра 2021. године, д о н и ј е л а ј е

М Е Т О Д О Л О Г И Ј У

ЗА УТВРЂИВАЊЕ НАКНАДЕ ЗА КОРИШЋЕЊЕ ДИСТРИБУТИВНЕ МРЕЖЕ И ОБРАЧУН ЦИЈЕНЕ КОРИШЋЕЊА ЗАТВОРЕНОГ ЕЛЕКТРОДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА

ДИО ПРВИ - ОПШТЕ ОДРЕДБЕ

Члан 1.
(Предмет)

Методологијом за утврђивање накнаде за коришћење дистрибутивне мреже и обрачун цијене коришћења затвореног електродистрибутивног система (у даљем тексту: Методологија) уређују се:

а) критеријуми за одобравање потребног прихода оператора дистрибутивног система у сврху утврђивања тарифних ставова за кориснике дистрибутивног система,

б) критеријуми за утврђивање потребног прихода корисника затвореног дистрибутивног система,

в) правила распоређивања оправданих трошкова на кориснике система, категорије потрошње и тарифне групе по тарифним елементима,

г) начин утврђивања тарифних ставова за кориснике електродистрибутивног система и затвореног електродистрибутивног система и

д) правила тарифног поступка у коме се утврђују тарифни ставови за кориснике електродистрибутивног система.

Члан 2.
(Циљ)

Циљеви Методологије су:

а) обезбјеђење економских услова за поуздан и ефикасан рад и развој електродистрибутивног система, као и оптималан квалитет снабдијевања електричном енергијом,

б) утврђивања јединствене накнаде (тарифних ставова) за коришћење дистрибутивне мреже (дистрибутивна мрежна тарифа) у Републици Српској на унапријед познат, трошковно утемељен, ефикасан и јаван начин,

в) обезбјеђење међусобног поравнања прихода оператора дистрибутивних система, остварених примјеном јединствене накнаде (тарифних ставова) за коришћење дистрибутивне мреже у Републици Српској на ефикасан и јаван начин,

г) омогућавање недискриминаторског приступа треће стране електродистрибутивном систему Републике Српске и унапређење конкурентности,

д) одређивање тарифних ставова за кориснике затворених дистрибутивних система на унапријед познат и трошковно утемељен начин и

ђ) подстицање развоја и интегрисања тржишта електричне енергије.

Члан 3.
(Значење појмова)

(1) Појмови коришћени у овом правилнику и његовим прилозима имају сљедеће значење:

Истовремено оптерећење	Оптерећење купца, тарифне групе или категорије потрошње постигнуто у времену вршног оптерећења електроенергетског система.
Корисник система	Произвођач, односно крајњи купац.
Крајњи купац	Купац који купује електричну енергију за сопствену употребу.
Купац	Купац означава купца на велико или крајњег купца електричне енергије.
Неистовремено вршно оптерећење	Вршно оптерећење купца, тарифне групе или категорије потрошње постигнуто у било које вријеме, без обзира на вријеме вршног оптерећења електроенергетског система.
Обавеза јавне услуге	Обавеза која је наметнута енергетском субјекту да одређену енергетску дјелатност обавља као јавну услугу по регулисаним условима, која ће обезбиједити сигурност снабдијевања, а која се може односити на редовност, квалитет и цијену услуге, те услове у вези са енергетском ефикасношћу и коришћењем енергије из обновљивих извора енергије.
Оператор дистрибутивног система	Оператор дистрибутивног система електричне енергије је енергетски субјект који обавља дјелатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом електричне енергије, одговоран је за рад, одржавање и развој дистрибутивног система на одређеном подручју, његово повезивање са другим системима и за обезбјеђење дугорочне способности система да испуни потребе за дистрибуцијом електричне енергије на економски оправдан начин.
Прикључна снага крајњег купца	Снага прикључка крајњег купца која се одређује на основу номиналне струје главног инсталационог осигурача или подешене струје уређаја за ограничење оптерећења (и називног напона напајања), односно енергетских карактеристика уграђених водова и опреме крајњег купца.

TRIAL MODE - Click here for more information