



Број: 01-6-31/13/P-70-203

Датум: 17. октобар 2013. године

На основу члана 70. став 4. и члана 110. став 2. Закона о електричној енергији (Службени гласник Републике Српске, број: 8/08, 34/09, 92/09 и 1/11), члана 10. став 1. алинеја 2, Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске (Службени гласник Републике Српске, број 6/10) и члана 30. став 2. Правилника о методологији за утврђивање накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу (Службени гласник Републике Српске, број 123/08), у тарифном поступку по захтјеву Мјешовитог холдинга "Електропривреда Републике Српске" Требиње Матично предузеће а.д. Требиње по овлашћењу дистрибутивних предузећа, која послују у његовом саставу, за одобрење накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу, Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске, на 70. редовној сједници која је одржана 17. октобра 2013. године, донијела је

Р Ј Е Ш Е Њ Е

о утврђивању накнаде за прикључење објекта крајњих купаца на дистрибутивну мрежу

1. Корисницима дозвола за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије у Републици Српској:

- Мјешовити Холдинг "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће а.д. Требиње - Зависно предузеће "Електрокрајина" акционарско друштво Бања Лука,
- Мјешовити Холдинг "Електропривреда Републике Српске" Матично предузеће акционарско друштво Требиње Зависно електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" акционарско друштво Бијељина,
- Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" Матично предузеће а.д. Требиње, Зависно предузеће "Електро Добој" акционарско друштво Добој
- Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" – Матично предузеће а.д. Требиње – Зависно предузеће "Електродистрибуција" акционарско друштво Пале и
- Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" – Матично предузеће а.д. Требиње – Зависно предузеће "Електро-Херцеговина" акционарско друштво Требиње

одобрава се накнада за прикључење типским **стандардним прикључком** на нисконапонску (0,4 kV) дистрибутивну мрежу, која се састоји из два дијела: а) дијела накнаде за изградњу прикључка (NIP(SP)) у фиксном износу за сваки тип прикључка и б) дијела накнаде за обезбјеђење услова за прикључење за прикључну снагу (NOP) који се добије множењем јединичне цијене са прикључном снагом, како је приказано у сљедећим табелама:

а) Дио накнаде за изградњу типског стандардног прикључка (NIP(SP)) у фиксном износу без пореза на додату вриједност

Редни број	Тип стандардног прикључка		NIP(SP) (KM)
1	PM1s	Појединачни монофазни надземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на стубу	472,36
2	PM1o	Појединачни монофазни надземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на објекту	450,65
3	PM2s	Појединачни монофазни подземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на стубу	947,10
4	PM2o	Појединачни монофазни подземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на објекту	831,19
5	PT1s	Појединачни трофазни надземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на стубу	504,82
6	PT1o	Појединачни трофазни надземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на објекту	483,11
7	PT2s	Појединачни трофазни подземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на стубу	993,47
8	PT2o	Појединачни трофазни подземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на објекту	879,50
9	GT14o	Групни стандардни трофазни надземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (4 мјерна мјеста)	1.427,28
10	GT13o	Групни стандардни трофазни надземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (3 мјерна мјеста)	1,177,20
11	GT12o	Групни стандардни трофазни надземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (2 мјерна мјеста)	927,25
12	GT24o *	Групни стандардни трофазни подземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (4 мјерна мјеста)	1.763,98
13	GT23o *	Групни стандардни трофазни подземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (3 мјерна мјеста)	1.513,97
14	GT22o *	Групни стандардни трофазни подземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (2 мјерна мјеста)	1.263,95
15	GM14o	Групни стандардни монофазни надземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (4 мјерна мјеста)	1.380,39
16	GM13o	Групни стандардни монофазни надземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (3 мјерна мјеста)	1.140,66
17	GM12o	Групни стандардни монофазни надземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (2 мјерна мјеста)	898,45
18	GM24o *	Групни стандардни монофазни подземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (4 мјерна мјеста)	1.717,16
19	GM23o *	Групни стандардни монофазни подземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (3 мјерна мјеста)	1.477,43
20	GM22o *	Групни стандардни монофазни подземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (2 мјерна мјеста)	1.237,69
21	PT1Po	Појединачни трофазни надземни стандардни прикључак објекта снаге до 69,2 kW са мјерним мјестом на објекту	684,38
22	PT1opi	Појединачни трофазни надземни стандардни прикључак објекта снаге до 110,72 kW са мјерним мјестом на објекту	1.347,85
23	PT2opi	Појединачни трофазни подземни стандардни прикључак објекта снаге до 110,72 kW са мјерним мјестом на објекту	1.645,01
24	PT2opi1	Појединачни трофазни подземни стандардни прикључак објекта снаге до 138,40 kW са мјерним мјестом на објекту	1.656,34

* Типови стандардног прикључка GT240, GT230, GT220, GM240, GM230 и GM220 односе се на случајеве подземног прикључка на надземну дистрибутивну мрежу, док је у случају прикључења на подземну дистрибутивну мрежу из накнаде за изградњу потребно изузети сљедеће ставке материјала: трака поцинчана 25x4 mm, одводник пренапона металоксидни LVA, 10 kA, 0,44 kV и обујмица за спајање

металне цијеви на Fe-Zn траку и припадајући радови, а у складу са Спецификацијом материјала, опреме, радова и припадајућих трошкова коришћених за утврђивање накнаде за изградњу типских прикљичака која је дата у прилогу овог рјешења, а према тачки 7. диспозитива.

б) Јединичне цијене у (KM/kW) за израчунавање дијела накнаде за обезбјеђење услова за прикључење (NOP) без пореза на додату вриједност

	Јединична цијена накнаде за обезбјеђење услова за прикључење (KM/kW)
Остала потрошња на 0,4 kV којима се обрачунска снага утврђује мјерењем	57,31
Остала потрошња на 0,4 kV којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем	44,69
Домаћинства	17,50
Јавна расвјета	69,02

2. Корисницима дозвола за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије у Републици Српској из тачке 1. диспозитива овог рјешења одобрава се накнада за прикључење **нестандардним прикључком** на дистрибутивну мрежу која се састоји из три дијела: а) дијела накнаде за изградњу типског мјерног мјеста (NMM) у фиксном износу за сваки тип, б) дијела накнаде за изградњу типског прикључног вода (NPV) за сваки тип према дужини прикључног вода и в) дијела накнаде за обезбјеђење услова за прикључење за прикључну снагу (NOP), који се добије множењем јединичне цијене са прикључном снагом, како је дато у сљедећим табелама:

а) Дио накнаде за изградњу типског мјерног мјеста (NMM) без пореза на додату вриједност

Редни број	Тип мјерног мјеста	NMM (KM)
1	Монофазно, директно, мултифункционално, виштарифно мјерно мјесто, код прикључења на 0,4 kV напонски ниво (MM1m)	367,26
2	Трофазно, директно, мултифункционално, виштарифно мјерно мјесто, код прикључења на 0,4 kV напонски ниво (MM1t)	377,54
3	Трофазна, директна мјерна група, мултифункционална, виштарифна, код прикључења на 0,4 kV напонски ниво (MM1tdg)	498,18
4	Трофазна, полуиндиректна мјерна гарнитура, мултифункционална, виштарифна, код прикључења на 0,4 kV напонски ниво (MM1opi)	1.099,21
5	Мјерно мјесто код групног прикључења до 8 корисника на 0,4 kV напонски ниво (MMGP 8)	2.829,29
6	Мјерно мјесто код групног прикључења до 20 корисника на 0,4 kV напонски ниво (MMGP 20)	6.879,29
7	Мјерно мјесто код групног прикључења до 32 корисника на 0,4 kV напонски ниво (MMGP 32)	10.325,91
8	Индиректна мјерна група, мултифункционална, виштарифна, код прикључења на 10/20 kV напонски ниво (MMi10)	6.050,85
9	Индиректна мјерна група, мултифункционална, виштарифна, код прикључења на 35 kV напонски ниво (MMi35)	11.581,50

б) Дио накнаде за изградњу типског прикључног вода (NPV) без пореза на додату вриједност

Редни број	Тип прикључног вода	NPV (KM/m)
1	Нестандардни појединачни монофазни надземни прикључни вод на 0,4 kV (NPM190) до 90 m	723,48 Фиксна

		накнада
2	Нестандардни појединачни монофазни подземни прикључни вод на 0,4 kV (NPM2)	18,44
3	Нестандардни појединачни трофазни надземни прикључни вод на 0,4 kV до 43,5 kW прикључне снаге (NPT190) до 90 m	793,47 Фиксна накнада
4	Нестандардни појединачни трофазни подземни прикључни вод на 0,4 kV до 43,5 kW прикључне снаге (NPT2)	19,46
5	Нестандардни појединачни трофазни надземни прикључни вод на 0,4 kV до 110,72 kW прикључне снаге (NPT1r)	16,98
6	Нестандардни појединачни трофазни подземни прикључни вод на 0,4 kV до 110,72 kW прикључне снаге (NPT2mg)	21,45
7	Нестандардни појединачни трофазни подземни прикључни вод на 0,4 kV до 138,42 kW прикључне снаге (NPT2mg1)	27,93
8	Нестандардни групни надземни прикључни вод на 0,4 kV (NG14)	19,77
9	Нестандардни групни подземни прикључни вод на 0,4 kV (NG24)	20,35
10	Нестандардни групни подземни прикључни вод на 0,4 kV (NG28)	21,92
11	Нестандардни групни подземни прикључни вод на 0,4 kV (NG220-32)	27,89
12	Нестандардни надземни прикључак на 10/20 kV, Al-Fe проводник (NSN1101)	20,34
13	Нестандардни надземни прикључак на 10/20 kV, самоносиви кабловски сноп (NSN1102)	76,17
14	Нестандардни подземни прикључни вод на 10/20 kV (NSN210)	56,31
15	Нестандардни надземни прикључни вод на 35 kV, Al-Fe проводник (NSN135)	58,93
16	Нестандардни подземни прикључни вод на 35 kV (NSN235)	78,65

в) Јединичне цијене у (KM/kW) за израчунавање дијела накнаде за обезбјеђење услова за прикључење (NOP) без пореза на додату вриједност

	Јединична цијена накнаде за обезбјеђење услова за прикључење (KM/kW)
35 kV	11,17
10 kV	21,20
Остала потрошња на 0,4 kV којима се обрачунска снага утврђује мјерењем	57,31
Остала потрошња на 0,4 kV којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем	44,69
Домаћинства	17,50
Јавна расвјета	69,02

3. Накнада за изградњу мјерног мјеста код групног нестандардног прикључења на 0,4 kV напонском нивоу код кога је број мјерних уређаја мањи од типизованог броја (8, 20 и 32) утврђује се тако да се број мјерних уређаја тог мјерног мјеста код групног нестандардног прикључка помножи са количником кога чине накнада за типско мјерно мјесто код групног прикључења са првим већим бројем мјерних уређаја и припадајући број мјерних уређаја тог типског мјерног мјеста.

4. Накнада за изградњу типског нестандардног прикључног вода из тачке 2. овог рјешења коригује се приликом закључења уговора о прикључењу према стварним трошковима конкретног прикључног вода, а који се односе на рјешавање имовинско правних односа, пројектовање сложенијих прикључака, припрему трасе, раскрес, укрштање са путном и другом инфраструктуром, врсту земљишта у којем се врши ископ, те уградњу опреме и материјала који одступају од типизованих, уколико се ти трошкови разликују од трошкова прикључног вода на основу којег је изведена јединична цијена.
5. Накнада за прикључење нестандардним прикључком на 0,4 kV напонски ниво, објекта крајњег купца који има више од 32 мјерна уређаја се утврђује као збир накнада утврђених за типска мјерна мјеста код групног прикључења и типске прикључне водове у складу са тачкама 2, 3. и 4. диспозитива овог рјешења.
6. Корисници дозволе за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије дужни су објавити утврђене накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу и релевантне информације из овог рјешења на интернет страници и услужном центру на начин да буду доступни свим корисницима.
7. Прилог овом рјешењу је "Спецификација материјала, опреме, радова и припадајућих трошкова коришћених за утврђивање накнаде за изградњу типских прикључака".
8. Накнаде из тачке 1. и 2. диспозитива овог рјешења примјењују се од осмог дана од дана објављивања у Службеном гласнику Републике Српске.
9. Диспозитив овог рјешења објављује се у Службеном гласнику Републике Српске, а рјешење са образложењем и прилог из тачке 7. овог рјешења на огласној табли и интернет страници Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске.

Образложење

Законом о електричној енергији – у даљем тексту Закон (Службени гласник Републике Српске број: 8/08, 34/09, 92/09 и 1/11) члан 110. став 1. прописано је да Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија) доноси методологију за утврђивање накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу, а чланом 70. став 4. да утврди структуру и укупан износ накнаде за прикључење на основу те методологије. Регулаторна комисија је донијела Правилник о методологији за утврђивање накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу (у даљем тексту: Правилник) и прописала методологију и поступак утврђивања накнаде за прикључење на основу објективних критеријума за утврђивање оправданих трошкова, на начелима која обезбјеђују одређивање правичне накнаде у поступку отвореном за јавност.

У складу са Правилником укупан износ накнаде за прикључење се утврђује као збир дијела накнаде за изградњу прикључка и дијела накнаде ради обезбјеђења услова за прикључење, при чему су ови износи за стандардни прикључак у потпуности унапријед познати, а за нестандардни у мјери у којој је то примјенљиво.

У овом тарифном поступку у циљу одређивања износа накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу утврђивани су:

- јединичне цијене за материјал, опрему, радове и услуге, као и норме броја сати за поједине радове и услуге потребне за изградњу прикључка,
- износ накнаде за изградњу прикључка за све типове стандардног прикључка на основу нормираних врста и количина материјала, опреме и радова и њихових јединичних цијена,
- износ накнаде за прикључење објекта крајњих купаца на електродистрибутивну мрежу нестандартним прикључком, на основу нормираних врста и количина материјала, опреме и радова и њихових јединичних цијена, као и идентификовање трошкова који због своје непредвидивости нису могли ући у износ накнаде за изградњу нестандартног прикључка, већ ће се накнадно по потреби обрачунавати и вршити корекција у унапријед познатом и одређеном дијелу износа накнаде за прикључење,
- гранични трошак дистрибутивног капацитета по напонским нивоима и коефицијенти истовременности за категорије потрошње и групе купаца и
- јединичне цијене за утврђивање дијела накнаде (по киловату прикључне снаге) за обезбјеђење услова за прикључење за све категорије потрошње и групе купаца.

У складу са прописима Регулаторне комисије Мјешовити Холдинг "Електропривреда Републике Српске" Матично предузеће а.д. Требиње (у даљем тексту: МХ ЕРС МП) по овлашћењу зависних предузећа из његовог састава - корисника дозволе за дистрибуцију електричне енергије у Републици Српској је дана 10.01.2013. године поднио, под бројем 11/04/1-932-8/12, захтјев за одобрење накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу. Захтјев за одобрење накнаде за прикључење је достављен комплетан на прописаном обрасцу, али је након извршених анализа утврђено да постоје извјесна одступања у начину попуњавања табеле В1 што је кориговано у допуни Захтјева за одобрење накнаде за прикључење под бројем 11/03/2-301-2/13 коју је Регулаторна комисија запримила 13.02.2013. године.

Имајући у виду чињеницу да се докази изводе на формалној расправи, те да се могу прикупљати у току читавог тарифног поступка, прихваћено је да се поступи по достављеном захтјеву као комплетном и покрене тарифни поступак на основу расположивих података које су доставили подносиоци захтјева, користећи и право процјене недостајућих података, како је то прописано одредбом члана 76. Правилника о тарифној методологији и тарифном поступку, а да се подносиоци захтјева обавезу да у току тарифног поступка на одговарајући начин отклоне недостатке у вези са поднесеним захтјевом и приложеним доказима.

Регулаторна комисија је у складу са својим надлежностима које су утврђене на основу члана 23. алинеја 2, а у вези са одредбама члана 70. став 4. Закона, члана 10. тачка 2. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске и члана 22. став 1. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби, на 57. редовној сједници која је одржана 13.02.2013. године, донијела Одлуку о провођењу тарифног поступка за одобрење накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу, број 01-6-4/13/P-57-18 и одржавању формалне расправе 14.03.2013. године.

Овом одлуком утврђено је мјесто и вријеме одржавања формалне расправе у овом тарифном поступку, утврђен је начин и рокови достављања коментара јавности, услови и критеријуми за стицање статуса умјешача у поступку, одређен водитељ и замјеник водитеља поступка, а о чему је издато и обавјештење за јавност.

До истека назначеног рока за подношење захтјева за стицање статуса умјешача, Регулаторна комисија није запримила ни један захтјев за стицање статуса умјешача у овом тарифном поступку.

У складу са одредбом члана 29. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби, а на основу Одлуке о провођењу тарифног поступка за одобрење накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу водитељ поступка је заказао припремну расправу која је одржана 06.03.2013. године, а на којој су у циљу ефикаснијег спровођења формалне расправе разматрана питања о којима ће се расправљати на формалној расправи.

У складу са Одлуком о провођењу тарифног поступка за одобрење накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу, формална расправа је одржана дана 14.03.2013. године и 27.03.2013. године, а одвијала се у складу са одредбама Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби. Подносиоце захтјева на овој расправи су заступали овлашћени пуномоћници који су приложили уредне пуномоћи у спис.

На формалној расправи која се водила 14.03.2013. године расправљало се о питањима номинованим на припремној расправи, те је од подносилаца захтјева затражено да документују оправданост одређених позиција у свом захтјеву. Пошто у току првог дијела формалне расправе није у потпуности одговорено на номинована питања, нити су изведени сви докази и образложења у вези са достављеним захтјевом, а што се у првом реду односило на одређивање цијене опреме и материјала за опремање мјерног мјеста која је наведена у спецификацији достављеној уз Захтјев, водитељ поступка је заказао наставак формалне расправе за 27.03.2013. године. Осим тога, подносиоцима захтјева било је наложено да најкасније до 22.03.2013. године доставе комплетан захтјев за утврђивање накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу, на начин на који је усаглашено на формалној расправи.

У складу са закључком водитеља поступка са припремне расправе одржане 06.03.2013. године и формалне расправе одржане 14.03. и 27.03.2013. године подносиоци захтјева доставили су 01.04.2013. године у писаној форми иновирани Захтјев за одобрење накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу у коме је коригован дио накнаде који се односи на цијену накнаде за обезбјеђење услова за прикључење (NOP), док су остале ставке иновираниог Захтјева остале непромјењене, иако су достављени додатни уговори о набавци опреме на основу којих се могла урадити корекција више ставки које се односе на накнаду за изградњу прикључака (NIP). До корекције накнаде је дошло због промјене података потребних за израчунавање накнаде за обезбјеђења услова за прикључење (NOP) који се односе на вриједност основних средстава (у Захтјеву је узета вриједност средстава према стању 31.12.2011. године, а у иновираним Захтјеву је узета вриједност основних средстава према стању 31.12.2012. године) и промјене фактора истовремености унутар категорије потрошње и група купаца, а на основу Анализе оптерећења купаца у Републици Српској која се спроводи на нивоу МХ ЕРС МП.

Прикључење стандардним прикључком

Подносоци захтјева су приликом утврђивања типова стандардних прикључака примјенили сљедеће критеријуме и основна правила која је потребно имати у виду код разматрања сваког поднесеног захтјева за прикључење на дистрибутивну мрежу, а на основу којих су утврђена 24 типа стандардног прикључка:

- прикључак служи за напајање само једног објекта;
- пројектовање и изградња прикључка је искључиво у надлежности дистрибутера;
- врста прикључка се дефинише Рјешењем о електроенергетској сагласности;

- прикључак се изводи као монофазни или трофазни;
- прикључак се изводи надземно или подземно;
- за извођење надземног прикључка користи се самоносиви кабал (СКС-самоносиви кабловски сноп);
- за извођење подземног прикључка користе се енергетски каблови;
- димензионисање пресека прикључка врши се на основу очекиваног максималног једновременог оптерећења трошила у објекту, дозвољеног пада напона, услова заштите од електричног удара, заштите проводника од струје кратког споја и трајно дозвољене струје;
- код одређивања максималног једновременог оптерећења на нивоу прикључка објекта, потребно је узети у обзир број стамбених јединица, број пословних простора, начин климатизације односно загријавања / расхлађивања простора, инсталисану снагу електричних уређаја и друго;
- врста мјерног мјеста, тип и број уређаја за мјерење одређују се у зависности од висине вршног оптерећења;
- мјерно мјесто може бити на стубу, на граници власништва или на вањском зиду објекта купца.

Подносиоц захтјева је образложио да су током израде Захтјева за покретање тарифног поступка за утврђивање накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу сагледани типови стандардног прикључка утврђени у претходном тарифном поступку и да је извршена анализа о броју и типовима најчешће грађених прикључка и да се дошло до закључка да нема потребе за дефинисањем нових типова прикључака.

Двадесет четири захтијевана типа стандардног прикључка и износи накнада за сваког од њих, према табели В1 Захтјева за одобрење накнаде за прикључење од 10.01.2013. године приказани су у сљедећој табели:

Табела В1: Дио накнаде за изградњу прикључка (КМ)

Редни број	Тип стандардног прикључка		NMM (КМ)	NPV (КМ)	NIP(SP) (КМ)
1	PM1s	појединачни монофазни надземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на стубу	394,39	127,73	522,12
2	PM1o	појединачни монофазни надземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на објекту	405,13	127,73	532,86
3	PM2s	појединачни монофазни подземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на стубу	392,58	552,53	945,11
4	PM2o	појединачни монофазни подземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на објекту	399,34	450,28	849,62
5	PT1s	појединачни трофазни надземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на стубу	463,79	151,90	615,69
6	PT1o	појединачни трофазни надземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на објекту	475,54	151,90	627,44
7	PT2s	појединачни трофазни подземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на стубу	473,21	587,01	1.060,22
8	PT2o	појединачни трофазни подземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на објекту	475,72	459,94	935,66
9	GT14o	групни стандардни трофазни надземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (4 мјерна мјеста)	1.822,91	234,11	2.057,02

10	GT13o	групни стандардни трофазни надземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (3 мјерна мјеста)	1.503,34	229,61	1.732,95
11	GT12o	групни стандардни трофазни надземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (2 мјерна мјеста)	926,91	225,10	1.152,01
12	GT24o	групни стандардни трофазни подземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (4 мјерна мјеста)	1.822,91	488,47	2.311,38
13	GT23o	групни стандардни трофазни подземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (3 мјерна мјеста)	1.503,34	483,95	1.987,29
14	GT22o	групни стандардни трофазни подземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (2 мјерна мјеста)	926,91	479,44	1.406,35
15	GM14o	групни стандардни монофазни надземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (4 мјерна мјеста)	1.614,07	248,59	1.862,66
16	GM13o	групни стандардни монофазни надземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (3 мјерна мјеста)	1.346,71	229,61	1.576,32
17	GM12o	групни стандардни монофазни надземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (2 мјерна мјеста)	822,49	225,10	1.047,59
18	GM24o	групни стандардни монофазни подземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (4 мјерна мјеста)	1.595,24	653,22	2.248,46
19	GM23o	групни стандардни монофазни подземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (3 мјерна мјеста)	1.346,71	632,05	1.978,86
20	GM22o	групни стандардни монофазни подземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (2 мјерна мјеста)	822,49	625,39	1.447,88
21	PT1Po	појединачни надземни стандардни прикључак објекта снаге до 69,2 kW са мјерним мјестом на објекту	582,83	233,95	816,78
22	PT1opi	појединачни трофазни надземни стандардни прикључак објекта снаге 110,72 kW са мјерним мјестом на објекту	1.141,72	305,71	1.447,43
23	PT2opi	појединачни трофазни подземни стандардни прикључак објекта снаге 110,72 kW са мјерним мјестом на објекту	1.127,96	743,12	1.871,08
24	PT2opi1	појединачни трофазни подземни стандардни прикључак објекта снаге 138,40 kW са мјерним мјестом на објекту	1.141,72	929,67	2.071,39

Напомена: у наведене цијене није урачунат ПДВ

Прикључење нестандардним прикључком

У претходном тарифном поступку утврђена је накнада за 9 типова нестандардног мјерног мјеста и 16 типова нестандардног прикључног вода., те је тај приступ задржан и у овом тарифном поступку.

Прву групу нестандардних надземних прикључака чине "продужени стандардни прикључци" прикључне снаге до 43,5 kW. Ријеч је о прикључним водовима дужине до

90 m за које је јединична цијена по метру дужине утврђена на бази трошкова изградње стандардних типских водова нормиране дужине од 30 метара увећаних за трошкове грађевинских и електромонтажних радова на уградњи стуба. Ова група нестандартних прикључака резултат је настојања да се обезбиједи логичан прелаз са стандардног на нестандартно прикључење и амортизује велика разлика у цијени која настаје као посљедица начина обрачуна трошкова изградње нестандартног у односу на стандардни прикључни вод. За надземне прикључке дужине до 90 метара, накнада је одређена у фиксном износу, с обзиром да је учешће трошкова који зависе од дужине прикључног вода мало у односу на укупне трошкове његове изградње.

Јединична цијена надземног прикључног вода на 0,4 kV напонском нивоу за прикључне водове дуже од 90 метара, утврђена је на бази репрезентативног прикључног вода дужине 500 метара, при чему је 300 m вода изведено каблом пресека 70 mm², а наредних 200 m каблом пресека 35 mm², који је одабран с намјером да се постигне типизација материјала и опреме, али и остави могућност да се дио вода већег пресека користи и као магистрални НН вод у функцији обезбјеђења додатног прикључног капацитета, а све са циљем превентивног дјеловања на техничке губитке у мрежи.

За подземне прикључке на ниском напону дефинисано је 7 различитих типова:

- појединачни монофазни/трофазни,
- групни трофазни са 4/8/20-32 мјерна мјеста,
- појединачни трофазни снаге до 110,72 kW/138,42 kW.

Подносиоц захтјева је образложио да је у претходном периоду изграђен мали број нестандартних прикључака, те да није било основа за одлучивање о било каквим измјенама.

Према табелама Г1 и Г2 Захтјева: дио накнаде за изградњу мјерног мјеста и дио накнаде за изградњу прикључног вода приказан је у сљедећим табелама:

Табела Г1: Дио накнаде за изградњу мјерног мјеста (KM)

Редни број	Опис мјерног мјеста	НММ (KM)
1	Монофазно, директно, мултифункционално, виштарифно мјерно мјесто, код прикључења на 0,4 kV напонски ниво (MM1m)	379,55
2	Трофазно, директно, мултифункционално, виштарифно мјерно мјесто, код прикључења на 0,4 kV напонски ниво (MM1t)	450,76
3	Трофазна, директна мјерна група, мултифункционална, виштарифна, код прикључења на 0,4 kV напонски ниво (MM1tdg)	551,70
4	Трофазна, полуиндиректна мјерна гарнитура, мултифункционална, виштарифна, код прикључења на 0,4 kV напонски ниво (MM1opi)	1.088,87
5	Мјерно мјесто код групног прикључења до 8 корисника на 0,4 kV напонски ниво (MMGP 8)	3.293,57
6	Мјерно мјесто код групног прикључења до 20 корисника на 0,4 kV напонски ниво (MMGP 20)	12.087,27
7	Мјерно мјесто код групног прикључења до 32 корисника на 0,4 kV напонски ниво (MMGP 32)	17.716,37
8	Индиректна мјерна група, мултифункционална, виштарифна, код прикључења на 10/20 kV напонски ниво (MMi10)	8.165,79
9	Индиректна мјерна група, мултифункционална, виштарифна, код прикључења на 35 kV напонски ниво (MMi35)	11.750,47

Напомена: у наведене цијене није урачунат ПДВ

Табела Г2: Дио накнаде за изградњу прикључног вода (КМ/м)

Редни број	Опис мјерног мјеста	NPV
		(КМ/м)
1	Нестандардни појединачни монофазни надземни прикључни вод на 0,4 kV (NPM190) до 90 m	812,72
		Фиксна накнада
2	Нестандардни појединачни монофазни подземни прикључни вод на 0,4 kV (NPM2)	21,44
3	Нестандардни појединачни трофазни надземни прикључни вод на 0,4 kV до 43,5 kW прикључне снаге (NPT190) до 90 m	868,18
		Фиксна накнада
4	Нестандардни појединачни трофазни подземни прикључни вод на 0,4 kV до 43,5 kW прикључне снаге (NPT2)	20,09
5	Нестандардни појединачни трофазни надземни прикључни вод на 0,4 kV до 110,72 kW прикључне снаге (NPT1r)	19,03
6	Нестандардни појединачни трофазни подземни прикључни вод на 0,4 kV до 110,72 kW прикључне снаге (NPT2mg)	23,08
7	Нестандардни појединачни трофазни подземни прикључни вод на 0,4 kV до 138,42 kW прикључне снаге (NPT2mg1)	29,48
8	Нестандардни групни надземни прикључни вод на 0,4 kV (NG14)	19,77
9	Нестандардни групни подземни прикључни вод на 0,4 kV (NG24)	20,73
10	Нестандардни групни подземни прикључни вод на 0,4 kV (NG28)	23,58
11	Нестандардни групни подземни прикључни вод на 0,4 kV (NG220-32)	29,32
12	Нестандардни надземни прикључак на 10/20 kV, Al-Fe проводник (NSN1101)	20,18
13	Нестандардни надземни прикључак на 10/20 kV, самоносиви кабловски сноп (NSN1102)	78,31
14	Нестандардни подземни прикључни вод на 10/20 kV (NSN210)	56,82
15	Нестандардни надземни прикључни вод на 35 kV, Al-Fe проводник (NSN135)	58,93
16	Нестандардни подземни прикључни вод на 35 kV (NSN235)	78,65

Напомена 1: у наведене цијене није урачунат ПДВ

Напомена 2: под редним бројевима 1-13 наведена су прикључења на 0,4 kV, 11-14 на 10(20) kV, 15-16 на 35 kV напоњски ниво

Напомена 3: У накнаду за изградњу прикључног вода нису урачунати промјенљиви трошкови који обухватају рјешавање имовинско правних односа, пројектовање сложенијих прикључака, припрему трасе, раскрес, укрштање са путном и другом инфраструктуром, врсту земљишта у којем се врши ископ, уградњу опреме и материјала који одступају од типизованих и слично, а који се купцу обрачунавају према стварним трошковима конкретног прикључка.

Регулаторна комисија је извршила детаљну анализу достављених података и на 64. редовној сједници одржаној 14.06.2013. године донијела Рјешење о утврђивању накнаде за прикључење крајњих купаца на дистрибутивну мрежу број 01-6-19/13/П-64-97 које је објављено у Службеном гласнику Републике Српске број 57/13.

Након доношења горе наведеног рјешења дошло се до нових сазнања која могу утицати на цијену стандардног и нестандардног прикључка и довести до новог рјешења, па је на основу члана 234. тачка 1. и 235. став 1. Закона о општем управном поступку (Службени гласник Републике Српске, број 13/02, 87/07 и 50/10), члан 18. став

1. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске - Пречишћени текст (Службени гласник Републике Српске, број 6/10), члан 33. став 1. тачка д. и члан 34. став 5. Пословника о раду Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске Службени гласник Републике Српске, број 59/10), Регулаторна комисија Републике Српске на 66. редовној сједници одржаној 10.07.2013. године донијела Закључак број 01-6-22/13/Р-66-129 о понављању тарифног поступка за одобрење накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу покренут захтјевом МХ ЕРС МП.

Након донешеног Закључка Регулаторна комисија је упутила допис подносиоцу захтјева број 01-6-25/13 од 02.08.2013. године и затражила додатна изјашњења подносиоца захтјева, као и доставу нових доказа који сами или у вези са изведеним и употребљеним доказима утичу на цијену стандардног и нестандартног прикључка.

На адресу Регулаторне комисије је дана 26.08.2013. године стигао документ од стране подносиоца захтјева „Достава документације за потребе провођења поновљеног тарифног поступка за утврђивање накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу“ број 11/03/2-301-14/13 (у даљем тексту: Додатна документација).

Потребно је напоменути да је поступак поновљен у дијелу који се односи на прибављање и утврђивање података који утичу на цијену стандардног и нестандартног прикључка, с тим да се радње које су раније преузете у тарифном поступку на које не утичу разлози понављања тарифног поступка нису понављане.

Извршена је анализа додатно достављених података и на адресу подносиоца захтјева је дана 19.09.2013. године послала документ „Анализа додатно достављених података за потребе провођења поновљеног тарифног поступка за утврђивање накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу“ број 01-6-27/13.

Регулаторна комисија је дана 07.10.2013. године запримила документ од стране подносиоца захтјева „Достава коментара на Анализу додатно достављених података за потребе провођења поновљеног тарифног поступка за утврђивање накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу“ број 11/03/2-301-16/13.

Трошкови административно-техничких услуга

Према одредбама Правилника ови трошкови се не укључују у обрачун накнаде за прикључење стандардним прикључком, а у накнаду за прикључење нестандартним прикључком укључују се у износу од 50%. Анализом Захтјева утврђено је да је цијена норма сата за израду техничко-пројектне документације и норма сата за издавање декларације о прикључку остала иста као у рјешењу из претходног тарифног поступка. У овом тарифном поступку, за разлику од претходног, подносилац захтјева је доставио Норматив за радове у електродистрибутивним предузећима Мјешовитог Холдинга "Електропривреда Републике Српске", усвојеним 01.10.2010. године (у даљем тексту: Норматив) у којем је за израду техничке документације утврђена ВКВ квалификациона структура а док је за израду декларације о прикључењу утврђена КВ квалификациона структура.

Одлучено је да се преузму цијене норма сата за све квалификационе структуре радне снаге које су предвиђене Нормативом, те су на бази ових чињеница добијене цијене норма сата како је дато у табели:

Нормативи за израду техничко-пројектне документације	Цијена норма сата у захтјеву подносиоца (КМ)	Одобрено (КМ)
- израда техничке документације	10,06	9,33
- издавање декларације о прикључку	7,93	7,38

Трошкови потребног материјала за опремање мјерног мјеста

Бројила електричне енергије

Уз Захтјев достављен 10.01.2013. године подносиоци захтјева доставили су детаљну спецификацију потребног материјала, опреме и радова за изградњу прикључка са јединичним цијенама и износом захтијеване накнаде у којима је било значајно повећање трошкова опремања мјерног мјеста у односу на цијене утврђене у претходном тарифном поступку. Подносилац захтјева је образложио да се критеријуми који су били опредјељујући код утврђивања типа бројила које је специфицирано код израчунавања накнаде за прикључење темеље на захтјевима усвојених докумената Техничке спецификације бројила електричне енергије и комуникационих уређаја за бројила (Мјешовити Холдинг "Електропривреда Републике Српске", новембар 2010. године), те на препорукама студије Анализе оправданости имплементације интелигентних система за мјерење утрошене електричне енергије (ЕИ "Никола Тесла" Београд, 2011. године). Обзиром да су се и до сада уграђивала електронска мултифункционална бројила припремљена за увезивање у АММ систем, подносилац захтјева је дао образложење да се код подношења Захтјева калкулисало са бројилима нове генерације, а разлог за ово опредјељење је потреба за додатним функцијама мјерног уређаја, прије свега за регистрацијом дјеловања на мјерни уређај (магнетом или шокером), регистрацијом параметара квалитета испоручене електричне енергије, лимитацијом снаге, компатибилност са комуникационим уређајима како би се обезбједио пренос сигнала до АММ центра.

Подносилац захтјева је појаснио да се приликом подношења захтјева располагало са подацима о цијенама мјерних уређаја из 2011. године и да је био отежан поступак документовања утврђених цијена мјерних уређаја. Такође, подносилац захтјева је нагласио да мјерни уређаји који су у потпуности задовољили специфициране захтјеве, били су у поступку набавке МХ "ЕРС" – МП а.д. Требиње – ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина, при том да је ријеч о понуди релативно малих количина. На тражење водитеља поступка у току формалне расправе подносилац захтјева је доставио и податке о набавци мјерних уређаја за 2012. годину. Подносилац захтјева је образложио да је у свом захтјеву приликом утврђивања цијене мјерних уређаја елиминисао највећу и најнижу цијену, док су упросјечене преостале цијене. Потребно је напоменути да цијена мјерних уређаја утврђена на бази података из 2012. године није укалкулисана у Захтјев, достављеном 01.04.2013. године. Подносилац захтјева је у документу „Додатна документација“ доставио податке о набавци мјерних уређаја након окончања формалне расправе токомведеног тарифног поступка.

На основу детаљне анализе достављених података одлучено је да је најправичније, приликом утврђивања јединичне цијене бројила, примијенити метод пондерисаног приступа, примјењујући принцип да се јединичне цијене мјерних уређаја које су за више од 50% веће од просјечне пондерисане цијене избацују из калкулације за израчунавање пондерисане цијене, а што је у складу са чланом 9. став 2. Методологије за утврђивање накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу који прописује да се

прикључак пројектује тако да се примјењује начело најјефтинијег технички прихватљивог рјешења који је у складу са техничким правилима дистрибутера дефинисаним на основу плана изградње и развоја дистрибутивне мреже. Тако су из обрачуна коначне пондерисане просјечне цијене искључене цијене мјерних уређаја чија је набавна цијена била већа за више од 50% просјечне пондерисане цијене свих мјерних уређаја који су анализирани, те је на овај начин израчуната јединична цијена електричних бројила и то 180,18 КМ за монофазно мултифункцијско бројило односно 191,46 КМ за трофазно мултифункцијско бројило.

У наредној табели је приказан је резиме цијена електричних бројила 230/400 V, 60 A :

(КМ)	Важеће	Захтјев	Одобрено
Монофазно бројило	67,70	257,95	180,18
Трофазно бројило	143,12	310,16	191,46

Полудиректна мјерне гарнитуре, директна мјерна гарнитура и индиректна мјерне гарнитуре

Подносилац захтјева је образложио да је цијена полудиректних мјерних гарнитура утврђена на бази цијена остварених у 2011. години, док је цијена директне мјерне гарнитуре са којом се калкулисало у Захтјеву цијена по којој је такве мјерне уређаје набављао МХ "ЕРС" МП а.д. Требиње, ЗП "Електро Добој" а.д. Добој током 2011. године. Такође, је навео да у разматраном периоду није вршена набавка индиректних мјерних гарнитура, те је у захтјеву задржана цијена у утврђена у претходном тарифном поступку. На захтјев водитеља поступка подносилац захтјева је доставио преглед цијена набавке полуиндиректне мјерне групе током 2012. године. Подносилац захтјева је у документу „Додатна документација“ доставио нови уговор из 2013. године о набавци полуиндиректне мјерне гарнитуре.

На основу детаљне анализе података о набавкама мјерних гарнитура утврђена је пондерисана просјечна цијена мјерних гарнитура. У табели је дат приказ цијена полуиндиректних мјерних гарнитура, директних мјерних гарнитура и индиректних мјерних гарнитура како је захтјевано и одобрено:

(КМ)	Важеће	Захтјев	Одобрено
Директна м. г.	715,00	416,00	312,10
Полуиндиректна м. г.	715,00	772,44	662,75
Индиректна м. г.	790,00	790,00	760,25

Струјни и напонски мјерни трансформатори

Код типова прикључака код којих се користе полуиндиректне и индиректне мјерне гарнитуре у зависности од прикључне снаге уграђују се и одговарајући мјерни трансформатори. На основу набавке спроведене у 2012. години утврђена је пондерисана просјечна цијена струјних и напонских мјерних трансформатора. Ове цијене су коришћене приликом одређивања укупне накнаде за прикључење у зависности од типа прикључка.

Струјни мјерни трансформатори	Уговор			Пондерисана цијена
	02-0147-2130-53/11-12 Е. Херцеговина	02-0147-2130-626-40/12 Е. Херцеговина	01-11/12-лот5 Е. Крајина	

100/5A, 5VA, класа тачности 0,5, Fs=5	број	6		1	
	цијена (KM)	59,53		35,24	56,06
200/5A, 5VA, класа тачности 0,5, Fs=5	број	6	9	3	
	цијена (KM)	97,17	92,8	28	83,46
250/5A, 5VA, класа тачности 0,5, Fs=5	број			5	
	цијена (KM)			28	28
300/5A, 5VA, класа тачности 0,5, Fs=10	број	6	9	1	
	цијена (KM)	75,61	72,2	31,75	73,564
400/5A, 5VA, класа тачности 0,5, Fs=10	број		9	1	
	цијена (KM)		72,2	31,72	68,152
600/5A, 5VA, класа тачности 0,5, Fs=5	број	6	6		
	цијена (KM)	75,61	72,2		73,905
10kV, једнополни, 150/5A, класа тачности 0,5	број			21	
	цијена (KM)			611	611
Напонски мјерни трансформатор					
10kV/100V, класа тачности 0,5	број			12	
	цијена (KM)			541	541
20kV/100V, класа тачности 0,5	број			9	
	цијена (KM)			628,41	628,41

Мјерно разводни ормари (МРО)

Подносилац захтјева је у вези са повећањем цијена мјерно разводних ормара (МРО) у захтјеву у односу на цијене утврђене у претходном тарифном поступку образложио да је оно посљедица донешеног Правилника о прикључењу на нисконапонску дистрибутивну мрежу. Такође подносилац захтјева је навео да није извршен значајан број набавки у складу са прописаном спецификацијом у 2011. години, па је тако база на основу које је утврђена цијена МРО са којом се калкулисало у Захтјеву била веома скромна. Нагласио је да је највећи број специфицираних мјерних ормара, који су током 2011. године набављени, неопремљен, па је цијена утврђивана на тај начин да је цијени самих ормара вршено придруживање цијена потребне опреме, док се као цијена неких ормара (посебно када је ријеч о опремању нестандартних мјерних мјеста са великим бројем мјерних уређаја) долазило методом процјене.

Подносилац захтјева је образложио да су цијене опремљених ормара (изузимајући мјерне уређаје) утврђене на начин тако да је за мјерне ормаре са 4 мјеста цијена изведена на бази просјека расположивих цијена опремљених МРО. Кад је ријеч о мјерним мјестима са 8 или више мјерних уређаја, коришћен је принцип свођења на јединичну цијену по мјерном мјесту, на бази које су утврђене цијене мјерних ормара са 8, 20 и 32 мјерна мјеста. На захтјев водитеља поступка подносилац захтјева је доставио податке о набавци МРО спроведене у 2012. године па се проширила документациона основа, те је створена претпоставка за потпунију анализу тржишних цијена. Такође водитељ поступка је на формалној расправи тражио додатно појашњење и образложено је да су ормари у цјелости ожичени и опремљени свом потребном опремом осим бројилима електричне енергије. На формалној расправи дошло се до закључка да се једно односно два бројила уграђују у два типа ормара која се разликују према мјесту уградње и то за уградњу на стуб и за уградњу на објекат, док се остали ормари расврставају према потребном броју бројила.

Цијена МРО утврђена на бази података из 2012. године није укалкулисана у Захтјев, достављен 01.04.2013. године.

У складу са чланом 13. став 4) Метологије, приликом утврђивања цијене МРО коришћени су подаци из уговора и понуда која су поједина дистрибутивна предузећа реализовала током 2012. године, као и подаци о набавкама мјерних ормара које су спроведене након окончања формалне расправе и достављени су уз документу „Додатна документација“. За мјерно разводни ормар МРО 3 процјена је урађена на бази података за МРО предвиђеним за уградњу на објекту које је опремљено у цјелини за уградњу два (МРО-20) односно четири мултифункционална бројила (МРО-4). Процјена је урађена тако што се прво утврдила просјечна вриједност разлике пондерисаних јединичних цијена ова два ормара и као таква се сматра јединичним прираштајем за одређивање цијене овога ормара. За мјерно разводни ормар МРО 20 процијена је урађена на бази цијена за МРО 30 и МРО 28 тако што је утврђен јединични прираштај цијене и као такав одузет на одговарајући начин од МРО 24.

(КМ)

Тип МРО ормара	1М-О	1М-С	1Т-О	1Т-С	2-О	2-С	3	4	8	20	32
Важеће	54,45	54,45	54,45	54,45	98,55	98,55	231,14	231,14	514,13	1.581,97	2.831,65
Захтјев	117,50	121,60	135,70	140,60	267,50	267,50	524,35	524,35	514,13	4.420,15	5.995,34
Додатна појашњења	132,93	132,93	132,93	132,93	259,42	259,42		524,32	1.378,64	3.229,17	4.965,92
Одобрено	125,56	164,25	125,56	164,25	283,79	306,75	328,09	372,38	920,00	1517,05	2250,00

Трошкови потребног материјала и опреме

Трошкови материјала и опреме утврђени су на бази израђених спецификација материјала и опреме потребних за изградњу прикључка. Подносилац захтјева је објаснио да је прерачун просјечних цијена приложен у спецификацији рађен у три итерације. Први прерачун је рађен на бази просјечних цијена опреме и материјала набављених у 2011. години изведен из података који су достављени из четири дистрибутивна предузећа. Након што је поступак набавке у дистрибутивном предузећу МХ "ЕРС" – МП а.д. Требиње – ЗП "Електрокрајина" а.д. Бања Лука окончан у току 2012. године, извршена је корекција просјечних цијена, тј. урађен је нови прерачун специфицираних трошкова материјала и опреме. Подносилац је образложио да у калкулацијама достављеним уз захтјев није досљедно примјењивана израчуната просјечна цијена, већ је у неким случајевима коришћена најнижа набавна цијена из разлога што је уочено да је исти добављач робу испоручивао дистрибутивним предузећима по различитим цијенама.

Након детаљне анализе достављене документације одлучено је у складу са чланом 13. Правилника и извршене корекције појединих ставки материјала и услуга на начин да је цијена материјала и опреме преузета из закључених уговора (образаца понуде) или је израчуната просјечна пондерисана цијена у случају када је достављено више уговора који су спроведени у 2012. години. Услјед недостатка података за поједине ставке материјала и опреме за које не постоје докази о њиховој набавци у 2012. вршена је процјена на основу достављених података из уговора од 2011. године, понуда или је примјењена метода интерполације. За поједине ставке материјала и опреме подносилац захтјева није доставио никакав доказ, па је одлучено да се преузму цијене из документа Спецификације материјала, опреме и радова утврђених у претходном тарифном поступку. Такође је потребно је напоменути да се прихватио приједлог подносиоца захтјева достављен у документу „Додатна документација“ да типски подземни прикључак значи подземним прикључак на надземну дистрибутивну мрежу

(као што је достављено за тип "групног, подземног стандардног прикључка са (2, 3 и 4 мјерна мјеста) са мјерним мјестом на објекту и да се у сваку спецификацију ове врсте (подземни прикључак) **додатно уврсте** (трака поцинчана 25x4 mm, одводник пренапона металоксидни LVA, 10 kA, 0,44 kV и обујмица за спајање металне цијеви на Fe-Zn траку и припадајући радови) **уз напомену да се ове ставке изузимају у случају прикључења на подземну дистрибутивну мрежу.**

Број Стезаљка изолована водозаптивна (ФИДОС) у случају прикључења на надземну дистрибутивну мрежу одређен је на сљедећи начин, да се код монофазних прикључака користе 3 стежаљке, а у случају трофазних прикључака 5 стежаљке, умјесто као што је подносилац захтјева у документу „Додатна документација“ предложио 4 за групне стандардне подземне прикључке на објекту за 2, 3 и 4 бројила, док за остале типове групних прикључака (надземни) није извршио измјену, већ је задржао 7 стежаљки.

Постојећа неусаглашеност по питању радова за изградњу између појединачног монофазног подземног стандардног прикључка и појединачног трофазног подземног стандардног прикључка са мјерним мјесто на објекту ријешена је на начин да се код трофазног подземног стандардног прикључка на објекту убаци ставка "монтажа и прикључење мјерног уређаја у ПМО", која је већ била укључена у изградњу монофазног подземног стандардног прикључка на објекту.

Нормирани број сати потребних за извођење радова

Документ Норматив представља преглед утврђених норма сати и стручних квалификациј, а потребних за извршавање сваке радње неопходне на изградњи прикључка и као такав је основ за израчунавање трошкова рада на изградњи прикључка. Овај документ подносиоци захтјева су доставили на првом дијелу формалне расправе.

Подносилац захтјева је изјавио да је јединична цијена норма сата по квалификационој структури непримијењена у односу на претходни тарифни поступак те да у претходном периоду није дошло до промјене норматива радова у дистрибутивним предузећима, нити до помјерања цијене рада, зависно од квалификационе структуре запослених, тако да дио накнаде на основу трошкова рада и коришћења механизације није мијењан. Као доказну документацију подносилац захтјева је доставио цијене норма сата остварене у 2011. и 2012. години за предузеће МХ "ЕРС" МП а.д. Требиње, ЗП "Електро Добој" а.д. Добој на основу којих је урађен и достављен Захтјев и цијене норме сата остварене у 2012. години за предузеће МХ "ЕРС" МП а.д. Требиње – ЗП "Електродистрибуција" а.д Пале.

Анализом достављених докумената уочено је да у акту Норматив у квалификационој структури је укључена и НКВ струка, а да иста није уврштена у документу који се односи на МХ "ЕРС" МП а.д. Требиње, ЗП "Електро Добој" а.д. Добој и на који се подносилац захтјева позива код утврђивања цијене рада, као и да је подносилац у захтјеву приликом израде вриједности радова на прикључку примјенио цијене за степен више квалификације него што су одређене у документу Норматив.

Одлучено је да се утврди разлика између цијене за ПК стручну спрему и цијене за КВ стручну спрему и за добијени износ умањи цијена ПК стручне спреме и на такав начин се добија цијена норма сата за НК стручну спрему.

Имајући у виду наведено, цијена норма сата по квалификационој структури је утврђена на начин да је нађена средња вриједност од цијена норма сата у МХ "ЕРС" МП а.д. Требиње, ЗП "Електро Добој" а.д. Добој за 2012. годину и цијена норма сата у МХ "ЕРС" МП а.д. Требиње – ЗП "Електродистрибуција" а.д. Пале за 2012. годину, те су тако добијене цијене норма сата које су приказане у наредној табели и које су коришћене за добијање вриједности радова на изградњи прикључка.

Просјечне цијене норма сата по квалификационој структури:

Одобрено							
Квалификациона структура	НК	ПК	КВ	ССС	ВК	ВС	ВСС
Цијена норма / сат (КМ)	5,56	6,02	7,38	8,67	9,33	11,35	16,21
Захтјев							
Квалификациона структура	НК	ПК	КВ	ССС	ВК	ВС	ВСС
Цијена норма / сат (КМ)	-	5,28	6,07	7,29	8,17	9,31	15,95

Накнада за обезбјеђење услова за прикључење (НОП)

Јединична цијена накнаде за обезбјеђење услова за прикључење на дистрибутивну мрежу утврђује се за сваку категорију потрошње и групу купаца, у складу са Правилником, у износу од 50% јединичних трошкова повећања дистрибутивног капацитета по јединици додатног капацитета, а укупна накнада се обрачунава као производ прикључне снаге и јединичне накнаде.

За потребе израчунавања јединичне цијене трошка повећања дистрибутивног капацитета, коришћени су подаци из свих пет електродистрибутивних предузећа у Републици Српској и то тако да сумирани подаци о основним средствима и трошковима свих пет електродистрибутивних предузећа, па потом израчунат збирни гранични трошак електродистрибутивног система у Републици Српској.

Преглед захтијеваних јединичних цијена накнаде за обезбјеђење услова за прикључење на електродистрибутивну мрежу дат је у наредним табелама:

Захтјев 10.01.2013. године	Средњи нивелисани гранични трошак свих предузећа заједно	Кумулативни гранични трошак	Фактор истовремености унутар категирије/групе	Јединична цијена за једнократни новчани износ
	(1)	(2)	(3)	(4)=(2)*(3)/2
	(КМ/кВ)	(КМ/кВ)		(КМ/кВ)
35 кВ	25,42	25,42	1,00	12,71
10 кВ	48,59	61,30	0,90	27,59
ОП 1. ТГ	101,70	162,64	0,70	56,92
ОП 2, 3, 6 и 7. ТГ	101,70	162,64	0,35	28,46
Домаћинства	101,70	162,64	0,20	16,26
Јавна расвјета	101,70	162,64	1,00	81,32

Захтјев 01.04.2013. године	Средњи нивелисани гранични трошак свих предузећа заједно	Кумулативни гранични трошак	Фактор истовремености унутар категирије/групе	Јединична цијена за једнократни новчани износ
	(1)	(2)	(3)	(4)=((2)*(3))/2
	(КМ/кВ)	(КМ/кВ)		(КМ/кВ)
35 кВ	23,91	23,91	1,00	11,96
10 кВ	48,00	59,96	0,84	25,18
ОП 1. ТГ	93,78	153,37	0,82	63,04
ОП 2, 3, 6 и 7. ТГ	93,78	153,37	0,64	49,16
Домаћинства	93,78	153,37	0,25	19,25
Јавна расвјета	93,78	153,37	0,99	75,92

Када је у питању вриједност основних средстава по напонским нивоима подносилац је у Захтјеву од 10.01.2013. доставио детаљан преглед основних средстава дистрибутивне мреже и њихових вриједности по напонским нивоима као и набавну вриједност ових средстава на дан 31.12.2011. године на основу које се и рачуна гранични трошак дистрибутивног капацитета. Након што је крајем 2012. године верификована током године извршена нова процјена вриједности основних средстава дистрибутивних предузећа, извршена је анализа утицаја повећања вриједности основних средстава на накнаду за обезбијеђење услова за прикључење, те је Регулаторна комисија оцијенила да у овом дијелу није потребно вршити било какву корекцију, тј. да је потребно прихватити податке о вриједностима основних средстава по напонским нивоима достављене у Захтјеву од 01.04.2013. године.

Када су у питању трошкови рада и одржавања подносиоци захтјева су за рачунање граничног трошка користили трошкове рада и одржавања остварене у предузећима 2011. години. Начин распоређивања трошкова рада и одржавања дистрибутивне мреже по напонским нивоима подносилац захтјева је образложио у документу Додатна појашњења по закључку са формалне расправе одржане 22.03.2013. године и то да су нека дистрибутивна предузећа доставила податке о трошковима за цијело предузеће, док су нека доставила само за дјелатност дистрибуције и ти трошкови су преузимани у пуном износу. За предузећа која су доставила податке за цијело предузеће, примјењивани су коефицијенти базирани на процјени удјела трошка дистрибуције у укупном трошку предузећа.

Подносилац захтјева је објаснио да се овако добијене вриједности трошкова рада и одржавања дистрибутивне мреже распоређују по напонским нивоима сразмјерно вриједности основних средстава појединог напонског нивоу у укупној вриједности основних средстава дистрибутивне мреже из разлога што не постоји тачна евиденција о трошковима рада и одржавања по напонским нивоима.

Када је у питању начин алокације трошкова рада и одржавања прво на дистрибутивну мрежу, па потом на напонске нивое оцијењено је да је он коректан и да се може прихватити, али није прихваћено да се као полазни основ за овај израчун узму трошкови рада и одржавања електродистрибутивних предузећа остварени у 2011. години с обзиром на то да је овај износ значајно већи од оног одобреног у претходном трећем тарифном поступку, а за што не постоји оправдан разлог када се посматрају комплетни учинци предузећа, кретање цијена материјала на тржишту и пораст трошкова живота, па је одлучено да се као основ за утврђивање трошкова рада и одржавања по напонским нивоима дистрибутивне мреже узму трошкови рада и

одржавања одобрени у претходном тарифном поступку, увећани за стопу инфлације за период 2009-2011. година у износу од 6,5%.

У сљедећим табелама приказани су захтијевани и одобрени трошкови рада и одржавања по напонским нивоима коришћени за израчунавање граничног трошка дистрибутивног капацитета. Захтијевани и одобрени трошкови рада и одржавања по напонским нивоима.

Захтјев	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро-Херцеговина	Укупно
Трошкови рада	30.972.023	13.273.073	7.502.103	8.593.364	6.791.083	67.131.646
Трошкови мат, РД, режијског мат, енергије и услуга на одржавању	8.868.066	2.511.578	3.796.926	1.453.032	1.766.460	18.396.062
Трошкови рада и одржавања дистрибуције	39.840.089	15.784.651	11.299.029	10.046.396	8.557.543	85.527.708

Одобрено	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро-Херцеговина	Укупно
Трошкови рада	14.905.035	7.776.315	4.554.430	3.702.714	2.390.574	33.329.068
Трошкови мат, РД, режијског мат, енергије и услуга на одржавању	8.267.101	4.354.448	3.512.755	2.806.487	1.430.929	20.371.719
Трошкови рада и одржавања дистрибуције	23.172.136	12.130.763	8.067.185	6.509.201	3.821.503	53.700.787

Приликом процјене неистовременог вршног оптерећења за категорије потрошње и групе купаца на 0,4 kV напону којима се обрачунска снага не утврђује мјерење подносиоци захтева су користили сљедећу формулу:

$$P_{NIV\ 0,4kV\ nemjereno} = \sqrt{(P_{NIV\ prenos\ a}^2 - P_{NIV\ 110\ kV}^2 - P_{NIV\ 35\ kV}^2 - P_{NIV\ 10\ kV}^2 - P_{NIV\ OP\ 1TG}^2 - P_{NIV\ JR}^2)}$$

Међутим, усвојен је прорачун који користи другу формулу којом се добијају мање вриједности неистовременог вршног оптерећења за категорије потрошње и групе купаца на 0,4 kV напону којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем, као и мање процијењено вршно оптерећење електроенергетског система Републике Српске које је знатно приближније вршном оптерећењу које се добија праћењем дневних дијаграма оптерећења конзума Републике Српске у МХ „Електропривреда Републике Српске“ - Матично Предузеће:

$$P_{NIV\ 0,4kV\ nemjereno} = (P_{IV\ prenos\ a}/0,9 - P_{NIV\ 110\ kV} - P_{NIV\ 35\ kV} - P_{NIV\ 10\ kV} - P_{NIV\ OP\ 1TG} - P_{NIV\ JR})$$

Процент учешћа електричне енергије која се на 10 kV напонски ниво испоручује са 35 kV, на основу ког се рачуна кумулативни гранични трошак по напонским нивоима је 50% на 29%.

Поред тога у Захтјеву од 10.01.2013. године коефицијенти истовремености потрошње купаца унутар категорија потрошње и тарифних група су преузети из претходног тарифног поступка, док су ови подаци у Захтјеву од 01.04.2013. године преузети из Анализе оптерећења купаца у Републици Српској (VI циклус мјерења 10.12. до

16.12.2012. године). Промјена ових података значајно је утицала на промјену накнаде за обезбјеђење услова за прикључење за 2. и 3. тарифну групу Остале потрошње на 0,4 kV напону. С обзиром да је ова промјена проистекла из анализе оптерећења која се проводи од децембра 2010. године и да од тада обављено шест циклуса мјерења одлучено је да се прихвате коефицијенти истовремености из Захтјева достављеног 01.04.2013. године.

Досадашње јединичне цијене за обрачун једнократног новчаног износа ради обезбјеђење услова за прикључење, захтијеване јединичне цијене накнаде за обезбјеђење услова за прикључење и одобрене јединичне цијене накнаде за обезбјеђење услова за прикључење приказане су упоредо у сљедећој табели:

Категорије потрошње /тарифне групе	Накнада за обезбјеђење услова за прикључење (KM/kW)			
	Рјешење 2009.	Захтјев 10.01.2013.	Захтјев 01.04.2013.	Одобрено
35 kV	9,99	12,71	11,96	11,17
10 kV	30,45	27,59	25,18	21,20
ОП 1. ТГ	57,85	56,92	63,04	57,31
ОП на 0,4 kV 2, 3, 6 и 7. ТГ	28,92	28,46	49,16	44,69
Домаћинства	16,53	16,26	19,25	17,50
Јавна расвјета	82,64	81,32	75,92	69,02

Након детаљне анализе поднесених захтјева са пратећом документацијом, као и документације са припремне расправе и формалне расправе, Извјештаја водитеља поступка, те коментара на овај извјештај урађена је оцјена доказа појединачно и свих доказа заједно, имајући у виду резултате цјелокупног поступка и одлучено као што стоји у диспозитиву овог рјешења

Тачка 9. диспозитива рјешења заснива се на одредби члана 20. став 3. Закона о енергетици ("Службени гласник Републике Српске", број 49/09).

Поука о правном лијеку заснива се на одредби члана 25. Закона о енергетици и одредбама члана 5. и 15. Закона о управним споровима („Службени гласник Републике Српске“, број 109/05 и 63/11).

Правна поука: Против овог рјешења може се покренути управни спор подношењем тужбе Окружном суду у Требињу у року од 30 дана од дана пријема рјешења.

Предсједник

Миленко Чокорило