

Врз основа на член 24, став (1), точка 1), алинеја 1 и член 153 став (5) од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 96/18 и „Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 96/19), Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија на седницата одржана на ден 31 мај 2019 година, донесе

ПРАВИЛНИК ЗА РЕГУЛИРАЊЕ НА ЦЕНИ ЗА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА И СИСТЕМСКИ УСЛУГИ

I. ОПШТИ ОДРЕДБИ

Член 1

- (1) Со Правилникот за регулирање на цени за топлинска енергија и системски услуги (во понатамошниот текст: Правилник) се уредува начинот, постапката и методологијата за определување на надоместокот за системските услуги и системската резерва, регулираната цена за произведената топлинска енергија, начинот на определување на цената по која операторот на системот за дистрибуција на топлинска енергија ја откупува топлинската енергија произведена од производителот на топлинска енергија, начинот на кој се пресметува пондерираниот цена на топлинската енергија, како и начинот на определување на регулираната цена за дејноста снабдување со топлинска енергија.
- (2) Одредбите на овој Правилник се однесуваат на друштвата кои имаат обврска да обезбедат јавна услуга за регулирано производство, дистрибуција и снабдување со топлинска енергија, согласно издадените лиценци (во понатамошниот текст: регулирани друштва).
- (3) Под регулирани дејности од областа на топлинска енергија во смисла на став 2 од овој член се подразбираат:
 - 1) регулирано производство на топлинска енергија,
 - 2) дистрибуција на топлинска енергија,
 - 3) снабдување со топлинска енергија.

Член 2

Регулирањето на цените на топлинска енергија, согласно начинот и постапката утврдени во овој Правилник, има за цел да обезбеди:

- 1) сигурност во снабдувањето со топлинска енергија преку создавање на стабилни и предвидливи услови за работење на регулираните друштва при вршењето на регулираните дејности од член 1 на овој Правилник,
- 2) заштита од злоупотреба на доминантна и монополска положба на регулираните друштва,
- 3) урамнотежување на меѓусебните интереси на регулираните друштва и на корисниците на регулираните дејности,
- 4) создавање услови за развој и одржување за вршење на регулираните дејности,
- 5) подобрување на квалитетот на услугите кои ги даваат регулираните друштва,
- 6) надоместување на оправданите трошоци кои што регулираните друштва ги имаат во вршењето на регулираната дејност и обезбедување соодветен поврат на капиталот,

- 7) недискриминаторен третман на регулираните друштва кои вршат регулирани дејности и примена на објективни критериуми и транспарентни методи и постапки за регулирање на цените на топлинската енергија,
- 8) унапредување на енергетската ефикасност, заштеда на енергија, ефикасно искористување на енергетските ресурси, и
- 9) заштита на животната средина и ублажување на климатските промени од негативните влијанија при вршењето на регулираните дејности.

Член 3

- (1) Друштвото кое врши регулирано производство на топлинска енергија (во понатамошниот текст: регулиран производител) има обврска за обезбедување на јавна услуга производство на топлинска енергија, односно да обезбеди сигурно, континуирано и квалитетно производство на топлинска енергија (согласно Мрежните правила за дистрибуција на топлинска енергија и Правилата за снабдување со топлинска енергија), да обезбеди енергија за покривање на загубите во системот, како и системска резерва и системски услуги за одржување на потребните работни параметри во рамките на системот за дистрибуција на топлинска енергија на кој е приклучен.
- (2) Друштвото кое врши дистрибуција на топлинска енергија и управува со системот за дистрибуција на топлинска енергија е оператор на системот за дистрибуција на топлинска енергија (во понатамошниот текст: дистрибутер) и има обврска да обезбеди сигурно, безбедно и доверливо функционирање на системот за дистрибуција на топлинска енергија, како и други обврски согласно Законот за енергетика и Мрежните правила за дистрибуција на топлинска енергија.
- (3) Друштвото кое врши снабдување со топлинска енергија (во понатамошниот текст: снабдувач) има обврска да обезбеди сигурно, континуирано и квалитетно снабдување со топлинска енергија, како и други обврски согласно Законот за енергетика и Правилата за снабдување со топлинска енергија.

Член 4

- (1) При регулирање на цената на топлинска енергија за греење се користи метод на регулиран максимален приход.
- (2) Методот на регулиран максимален приход од став (1) од овој член, значи определување на приход што друштвото го остварува од вршење на регулираната дејност на годишно ниво, во регулираниот период определен согласно член 5 од овој Правилник.

Член 5

- (1) Под регулиран период се подразбира период за кој што на регулираното друштво му се утврдува регулиран максимален приход потребен за вршење на регулираната дејност, согласно одредбите од овој Правилник.
- (2) Времетраењето на регулираниот период за секоја од регулираните дејности од член 1 на овој Правилник, поодделно, изнесува:
 - 1) за регулирана дејност регулирано производство на топлинска енергија, регулираниот период е три години,
 - 2) за регулирана дејност дистрибуција на топлинска енергија, регулираниот период е три години,
 - 3) за регулирана дејност снабдување со топлинска енергија, регулираниот период е една година.
- (3) Базна година е годината која и претходи на првата година од регулираниот период.

Член 6

- (1) Регулираното друштво своето сметководство го води во согласност со Меѓународните сметководствени стандарди и важечката законска регулатива.
- (2) Регулираното друштво кое врши една или повеќе регулирани енергетски дејности или една или повеќе регулирани енергетски дејности и друга енергетска дејност или друга дејност, е должно да:
 - 1) води одвоено сметководство за секоја поединечна регулирана енергетска дејност што ја врши,
 - 2) изготви финансиски извештаи за енергетската дејност за чие вршење е должен да обезбеди јавна услуга, доколку во согласност со Законот за енергетика му е доделен надомест за вршење на услуга од општ економски интерес согласно прописите за државна помош,
 - 3) води одвоено сметководство за дејностите кои ги врши и кои не се регулирани енергетски дејности или други дејности кои ги извршува, и
 - 4) изготви детален преглед на приходите, расходите и резултатите од работењето за секоја дејност одделно во согласност со сметководствената документација која е составен дел од годишната сметка и од која може да се утврди структурата на приходи по дејности.

II. НАЧИН И ПРЕСМЕТКА НА РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД

Член 7

- (1) Цените се регулираат преку определување на горната граница на приходот што му се дозволува на регулираното друштво да го оствари во текот на една календарска година (во понатамошниот текст: регулиран максимален приход).
- (2) Регулариониот максимален приход се утврдува на ниво што на регулираното друштво му овозможува да оствари:
 - 1) покривање на оправданите оперативни трошоци и амортизацијата на средствата за вршење на соодветната регулирана дејност, со цел остварување на пропишан квалитет на вршење на регулираната дејност,
 - 2) обезбедување на определена стапка на принос на капиталот, во која се вклучени и инвестициите, со кои ќе се овозможи оспособување, одржлив развој и достапност на услугите кои што се обезбедуваат за сите потрошувачи на топлинска енергија на територијата на Република Северна Македонија.
- (3) За целите на пресметка на регулираниот максимален приход, регулираното друштво врши распределба на трошоците и средствата во согласност со одредбите од Прилог 4, којшто е составен дел на овој Правилник.

Член 8

Регулираниот максимален приход за регулираната дејност снабдување со топлинска енергија се распределува преку соодветен тарифен систем.

II.1. Регулирана дејност регулирано производство на топлинска енергија

Член 9

Регулираниот максимален приход овозможува надоместување на трошоците за обезбедување на исполнувањето на обврската за јавна услуга во вршењето на регулираната дејност производство на топлинска енергија утврдена во Законот за енергетика, а особено трошоците за производство на топлинска енергија, системски услуги и системска резерва и да обезбеди разумен принос на капиталот, а се определува на начин и постапка утврдени со овој Правилник и со примена на методологијата утврдена во Прилог 1, којшто е составен дел на овој Правилник.

Член 10

За степенот на ефикасност на топлана во која за производство на топлинска енергија се користи или природен гас или алтернативно гориво, при долна топлинска моќ на горивото, се признаваат следните вредности:

- 1) над 0,95 за природен гас,
- 2) над 0,9065 за алтернативно гориво – мазут (припрема, предгревање и согорување).

Член 11

- (1) Трошоците кои се признаваат за набавка на гориво се одредуваат врз основа на:
 - 1) потрошената количина на природен гас, измерена со верификуван мерен уред за природен гас, согласно Законот за енергетика, Законот за метрологија и Мрежните правила за пренос на природен гас, и
 - 2) цената на природниот гас.
- (2) Во случај кога за производство на топлинска енергија се користи алтернативно гориво, трошокот за набавка на гориво се признава согласно:
 - 1) потрошената количина на алтернативно гориво, предадена преку цистерни и верификувана со мерен уред, како и состојбата на резервоарите за алтернативно гориво,
 - 2) цената на алтернативното гориво.
- (3) При признавање на трошоците за гориво од став (1) на овој член Регулаторната комисија за енергетика ги зема во предвид цените за набавка на гориво од тендерската постапка, којашто регулираниот производител на топлинска енергија е должен да ја спроведе, како и просечната месечна продажна цена на горивото на пазарот во Република Северна Македонија.

II.2. Регулирана дејност дистрибуција на топлинска енергија

Член 12

Регулираниот максимален приход на дистрибутерот треба да ги покрие трошоците за дистрибуција на топлинска енергија, како и трошоците за управување со системот за дистрибуција на топлинска енергија, набавката на топлинска енергија од регулираниот производител и од производителите на топлинска енергија, трошоците за набавка на топлинска енергија за покривање на одобрените загуби во системот за дистрибуција на топлинска енергија, трошоците за системските услуги и системска резерва и да обезбеди разумно ниво на принос на капиталот, а се определува на начин и постапка утврдена со овој Правилник и со примена на методологијата утврдена во Прилог 2 којшто е составен дел на овој Правилник.

Член 13

На излезот од секоја производна постројка на топлинска енергија мора да биде вграден мерен уред согласно Мрежните правила за дистрибуција на топлинска енергија со кој задолжително се мерат предадената топлинска енергија во системот за дистрибуција во тек на еден календарски месец, врз основа на која се врши наплата на произведената и предадената топлинска енергија.

Член 14

- (1) Надоместокот за приклучување на системот за дистрибуција на топлинска енергија што го плаќа корисникот (производител и/или потрошувач) кој се приклучува на системот, претставува приход на дистрибутерот. Овој приход е наменет исклучиво за обезбедување на технички услови во системот за дистрибуција, односно за реконструкции и проширување на системот и за истиот треба да се води одвоена сметководствена евиденција.
- (2) Одржувањето и работењето со средствата за приклучување го врши дистрибутерот.

Член 15

- (1) Регулаторната комисија за енергетика го утврдува трошокот за набавка на топлинска енергија за покривање на дозволените загуби во системот за дистрибуција преку одобрување на соодветна количина на набавената топлинска енергија изразена во киловатчасови.
- (2) Количините на топлинска енергија за покривање на дозволените загуби на топлинска енергија во системот за дистрибуција се признаваат најмногу до 12% од вкупната влезена количина на топлинска енергија во системот за дистрибуција.

II.3. Регулирана дејност снабдување со топлинска енергија

Член 16

Регулираниот максимален приход на снабдувачот треба да ги покрие трошоците за вршење на дејноста снабдување со топлинска енергија, регулираниот максимален приход на дистрибутерот од член 12 на овој Правилник, како и да обезбеди разумно ниво на маржа, а се определува на начин и постапка утврдена со овој Правилник и со примена на методологијата утврдена во Прилог 3, којшто е составен дел на овој Правилник.

Член 17

- (1) Снабдувачот врши фактурирање на испорачаната количина на топлинска енергија на праг на потрошувач, врз основа на извршените мерења, со примена на тарифните ставови одобрени од Регулаторната комисија за енергетика во согласност со тарифниот систем.
- (2) Секој објект приклучен на дистрибутивната мрежа треба да биде снабдуван со топлинска енергија преку мерен уред со кој задолжително се мери количината на испорачаната топлинска енергија, согласно Мрежните правила за дистрибуција на топлинска енергија.

Член 18

Во услови кога едно правно лице е носител на три лиценци за вршење на енергетските дејности производство или регулирано производство на топлинска енергија, дистрибуција на топлинска енергија и снабдување со топлинска енергија, во согласност со член 161 став (3) од Законот за енергетика, се определува еден регулиран максимален приход на правното лице за сите три енергетски дејности.

III. НАЧИН И ПОСТАПКА ЗА ПОДНЕСУВАЊЕ НА БАРАЊЕ ЗА ОДОБРУВАЊЕ И КОНТРОЛА НА ЦЕНА

Член 19

- (1) За целите на регулирање на цените, регулираното друштво е должно при поднесување на Барањето за одобрување на регулиран максимален приход и цена на топлинска енергија за регулиран период (во понатамошниот текст: Барање), согласно член 19 на овој Правилник, до Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторната комисија за енергетика) да достави податоци согласно табелите во Прилог 5 на овој Правилник. При тоа регулираното друштво врши рекласификација и групирање на позициите од сметководствената евиденција според соодветната Методологија која е составен дел на овој Правилник.
- (2) Регулираното друштво треба да го поднесе Барањето до Регулаторната комисија за енергетика, заверено со потпис и печат од одговорното лице овластено за претставување и застапување на барателот, по претходно добиена согласност од органот на управување определен со статутот на друштвото, најдоцна до 31 мај во:
 - 1) првата година од регулираниот период за регулираните дејности: регулирано производство на топлинска енергија и дистрибуција на топлинска енергија,
 - 2) тековната година за регулираната дејност снабдување со топлинска енергија, за која што се однесува барањето.
- (3) Кон Барањето од став (1) на овој член треба да бидат доставени податоци од работењето на регулираното друштво, како и планирани податоци за работењето на регулираното друштво, а особено:
 - 1) тековна состојба издадена од Централниот регистар на Република Северна Македонија не постара од 15 дена од денот на доставување на Барањето
 - 2) финансиски извештаи за базната година со сите прилози во согласност со барањата на меѓународните сметководствени стандарди, ревидирани од страна на овластен ревизор,
 - 3) бруто биланс за базната година и за периодот до денот на доставување на Барањето, изготвен во Excel формат
 - 4) финансиско-сметководствени и техничко-економски и други податоци и информации изготвени во Excel формат, кој овозможува обработка од страна на Регулаторната комисија за енергетика, согласно Прилог 5 којшто е составен дел на овој Правилник
 - 5) податоци за произведена, дистрибуирана и испорачана количина на топлинска енергија изготвени во Excel формат, кој овозможува обработка од страна на Регулаторната комисија за енергетика, презентирани во соодветни табели од Прилог 5 којшто е составен дел на овој Правилник
 - 6) податоци за број на потрошувачи по категорија, група и подгрупа согласно применуваниот тарифен систем
 - 7) планови за инвестирање за регулираниот период, со опис и образложение за економската и енергетската оправданост на секоја инвестиција поодделно, со што се потврдува подобрувањето на сигурноста во снабдувањето со топлинска енергија и квалитетот на јавната услуга, како и податоци за степенот на реализација на инвестициите до денот на поднесување на Барањето
 - 8) други релевантни податоци за вршење на регулираната дејност, по барање на Регулаторната комисија за енергетика во текот на постапката, до донесувањето на Одлуката за одобрување на регулиран максимален приход и цена (во понатамошниот текст: Одлука) и

- 9) изјава за веродостојност на барањето и доставените податоци, потпишана од одговорното лице овластено за претставување и застапување на регулираното друштво, од Прилог 6 којшто е составен дел на овој Правилник.
- (4) Документите од став (4) на овој член треба да бидат поднесени во два примерока, во оригинал или копија на оригиналот заверена на нотар, како и во електронска форма.

III.1. Постапување по барањето

Член 20

- (1) Постапката за одобрување на регулиран максимален приход и цена отпочнува со денот на приемот на Барањето во архивата на Регулаторната комисија за енергетика.
- (2) Во рок од 30 дена од денот на приемот на Барањето, Регулаторната комисија за енергетика го разгледува и го анализира Барањето и доколку утврди дека недостасуваат одредени податоци и документи, донесува решение со кое го задолжува барателот во определен временски рок да ги достави бараните податоци и документи. Регулаторната комисија за енергетика може, пред донесување на решението, да го повика друштвото на заеднички состанок за дополнителни информации и појаснувања во врска со поднесеното Барање.
- (3) Доколку барателот во рокот определен со решението од став (2) на овој член не постапи во целост по барањата за дополнување на одредени податоци и документи, Регулаторната комисија за енергетика ја спроведува постапката со користење на податоците што биле поднесени или други податоци што и се на располагање.

III.2. Објавување на барањето и подготвителна седница

Член 21

- (1) Регулаторната комисија за енергетика во рок од 10 дена од денот на приемот на Барањето, објавува известување за поднесеното барање на веб страницата на Регулаторната комисија за енергетика, и на трошок на барателот, го објавува во два дневни весника, од кои во еден којшто се објавува на македонски јазик и еден којшто се објавува на јазикот кој го зборуваат најмалку 20% од граѓаните во Република Северна Македонија.
- (2) Рокот на прибирање на мислења и предлози од заинтересираните физички и правни лица во однос на известувањето од став (1) на овој член не може да биде подолг од 10 дена од денот на објавувањето. Добиените мислења и предлози од заинтересираните правни и физички лица, Регулаторната комисија за енергетика ги објавува на својата веб страница.
- (3) Врз основа на податоците доставени кон барањето, како и врз основа на анализата на доставените мислења од заинтересираните физички и правни лица, Регулаторната комисија за енергетика изготвува Предлог одлука со образложение, којашто е предмет на расправа на подготвителна седница.
- (4) За присуство на подготвителната седница се покануваат овластени претставници на подносителот на барањето, на институции и организации, како и заинтересирани страни.
- (5) Со поканата за присуство на подготвителната седница се доставуваат Предлог одлуката и мислењата добиени од заинтересираните правни и физички лица.

Член 22

- (1) Регулаторната комисија за енергетика е должна по завршувањето на подготвителната седница да одржи седница најдоцна до 31 јули во тековната година, на која донесува Одлука по Барањето.

- (2) Одлуката од став (1) на овој член се објавува во „Службен весник на Република Северна Македонија“ и на веб страницата на Регулаторната комисија за енергетика, а влегува во сила од 1 август во тековната година.

III.3. Определување на регулиран максимален приход и цена за втората и третата година од регулираниот период

Член 23

- (1) Регулаторната комисија за енергетика, по приемот на Барањето, донесува Одлука со која го определува надоместокот за системски услуги и системска резерва (N_{st}) за регулираниот производител, односно надоместокот за услуга дистрибуција на топлинска енергија (NAD_{odst}) за секоја година од регулираниот период, а регулираниот максимален приход (MAR_t) и цената на топлинската енергија за тековната година.
- (2) Одлуките за регулиран максимален приход и цена за втората и третата година од регулираниот период, Регулаторната комисија за енергетика ги донесува најдоцна до 31 јули во тековната година за која се однесува Барањето, при што регулираните друштва се должни барањата да ги достават во архивата на Регулаторната комисија за енергетика, најдоцна до 31 мај во тековната година за која се однесува Барањето.
- (3) Кон Барањето од став 2 на овој член, регулираното друштво треба да достави:
- 1) бруто биланс за тековната година, до денот на доставување на Барањето
 - 2) податоци за количини на топлинска енергија, презентирани во соодветни табели од Прилог 5 којшто е составен дел на овој Правилник
 - 3) други релевантни податоци за вршење на регулираната дејност по барање на Регулаторната комисија за енергетика во текот на постапката, до донесување на Одлуката.
- (4) Одлуката за одобрување на регулиран максимален приход и цена за секоја година од регулираниот период, Регулаторната комисија за енергетика ја донесува согласно постапката утврдена во членовите 19, 20, 21 и 22 од овој Правилник.

III.4. Промена на одобриениот регулиран максимален приход

Член 24

- (1) Регулираното друштво може да поднесе барање до Регулаторната комисија за енергетика за зголемување или намалување на регулираниот максимален приход и цена за тековната година и за останатиот дел од регулираниот период, доколку во регулираната година од регулираниот период:
- 1) настанала значителна промена на околности што постоеле во времето на одобрување на регулираниот максимален приход и цената на топлинската енергија,
 - 2) настанала значителна промена во елементите врз основа на кои се утврдуваат регулираниот максимален приход и цената на топлинската енергија.
- (2) Доколку регулираното друштво не поднесе барање до Регулаторната комисија за енергетика за намалување на регулираниот максимален приход и цена, во случај на настанување на случаите од став (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика донесува решение за отпочнување на постапка за намалување на регулираниот максимален приход и цена и го доставува до регулираното друштво.

- (3) Во решението од став (2) на овој член, се определуваат роковите за преземање на поодделните дејствија во постапката, како и потребната документација којашто треба да ја достави регулираното друштво.
- (4) Во барањето од став (1) на овој член, регулираното друштво треба да достави финансиско-сметководствени и технички податоци во согласност со Прилог 5 којшто е составен дел од овој Правилник, кај кои се идентификувани промени и дополнувања во однос на претходно доставените податоци кон барањето за определување на регулиран максимален приход и цена за регулираниот период, како и Изјава за веродостојност на доставените податоци согласно со Прилог 6 којшто е составен дел од овој Правилник.
- (5) Регулаторната комисија за енергетика ќе ја донесе одлуката согласно ставовите (1) и (2) на овој член, во рок кој што не може да биде подолг од 30 дена од денот на приемот на барањето, односно од денот на доставувањето на потребната документација во рокот утврден во решението од став (2) на овој член.
- (6) При донесувањето на одлуката по барањето доставено во согласност со став 1 на овој член Регулаторната комисија за енергетика треба да има предвид дали одобрената промена на регулираниот максимален приход може значително штетно да влијае на стабилноста на цените за потрошувачите.

IV. ПРЕОДНИ И ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

Член 25

Барањето за одобрување на регулиран максимален приход и цена на топлинска енергија од член 19 од овој Правилник, кое се поднесува во 2019 година, се доставува до Регулаторната комисија за енергетика најдоцна до 15 јуни 2019 година.

Член 266

Со денот на влегувањето во сила на овој Правилник, престанува да важи Правилникот за цени на топлинска енергија и системски услуги ("Службен весник на РМ" бр. 28/13, 32/15, 126/15, 112/16).

Член 27

Овој Правилник влегува во сила со денот на донесувањето, а се објавува во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

Бр. 01-2023/1
31.05.2019 година
Скопје

ПРЕТСЕДАТЕЛ
Марко Бислимоски

ПРИЛОГ 1

Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за дејноста регулирано производство на топлинска енергија

1. Регулиран максимален приход

Регулираниот максимален приход на друштвото кое врши дејност регулирано производство на топлинска енергија се пресметува со примена на следната формула:

$$MAR_t = N_{st} + FUEL_t + OC_t + CPT_t - K_t$$

каде што:

MAR_t	- регулиран максимален приход на регулираниот производител во регулираната година t	[денари]
N_{st}	- надоместок за системски услуги и системска резерва	[денари]
$FUEL_t$	- трошоци за гориво за производство на топлинска енергија на регулираниот производител на топлинска енергија	[денари]
OC_t	- обртен капитал	[денари]
CPT_t	- пренесени трошоци	[денари]
K_t	- фактор на корекција	[денари]

2. Надоместок за системски услуги и системски резерви

2.1. Надоместок за системски услуги и системски резерви во базната година

Надоместокот за системски услуги и системски резерви за базната година се пресметува со примена на следната формула:

$$N_{s0} = O_0 + D_0 + RA_0$$

каде што:

N_{s0}	- надоместок за системски услуги и системска резерва за базната годината	[денари]
O_0	- оправдани оперативни трошоци за базната година	[денари]
D_0	- амортизација во базната година	[денари]
RA_0	- принос на регулирани средства за базната година	[денари]

2.2. Надоместок за системски услуги и системски резерви за годината t

Надоместокот за системски услуги и системски резерви за годината t од регулираниот период се пресметува со примена на следната формула:

$$N_{st} = [O_{t-1} + D_{t-1} + RA_{t-1}] \cdot (1 + CPI_t) \cdot (1 - SX)$$

каде што:

N_{st}	- надоместок за системски услуги и системски резерви за годината t	[денари]
----------	--	----------

CPI_t	- планирана ценовна инфлација во Република Северна Македонија во годината t ,	[%]
O_{t-1}	- оперативни трошоци во годината $t-1$	[денари]
D_{t-1}	- амортизација во годината $t-1$	[денари]
RA_{t-1}	- принос на регулирани средства за годината $t-1$	[денари]
SX	- фактор на порамнување за регулираниот приход	[%]

Факторот на порамнување за регулираниот период, го утврдува Регулаторната комисија за енергетика со примена на следната формула:

$$\sum_{t=1}^3 \frac{ABB_t}{(1+WACC)^t} = \sum_{t=1}^3 \frac{N_{st}(1-SX)}{(1+WACC)^t}$$

каде што:

ABB_t	- годишен приход по составни елементи за годината t	[денари]
$WACC$	- пондерирана просечна цена на капиталот за регулираниот период	[%]

2.3. Годишен приход по составни елементи (ABB_t)

Годишниот приход по составни елементи кој што го планира регулираното друштво, за секоја година t од регулираниот период, се пресметува со примена на следната формула:

$$ABB_t = O_t + D_t + RA_t$$

каде што:

ABB_t	- годишен приход по составни елементи за годината t	[денари]
O_t	- оперативни трошоци и трошоци за одржување за годината t	[денари]
D_t	- амортизација за годината t	[денари]
RA_t	- принос на регулирани средства за годината t	[денари]

3. Трошоци за гориво ($FUEL$)

Износот за покривање на прогнозираните трошоци за гориво се пресметува согласно член 11 од овој Правилник врз основа на податоците и документите за:

1. вкупно ангажирана моќност кај потрошувачите, односно пријавена и евидентирана топлинска моќност,
2. квалитетот на горивото, потврден со сертификат за долната топлинска моќ H_d на природниот гас и алтернативното гориво,
3. количината на гориво на годишно ниво се утврдува согласно член 11 од овој Правилник,
4. оствареното производство на топлинска енергија,

5. средната температура за зелен период, определена врз основа на податоци за температурите од Управата за хидрометеоролошки работи на Република Северна Македонија,
6. прогнозирана средна месечна температура на воздухот во Скопје:

	јануари	февруари	март	април	октомври	ноември	декември
над.темп.	2,0	5,0	9,0	13,0	12,0	8,0	3,0

7. надворешна проектна температура за Скопје која изнесува -15°C,
8. степенот на ефикасност при користење на природен гас и алтернативно гориво за производство на топлинска енергија кои се признаваат согласно член 10 од овој Правилник,
9. технички загуби на топлинска енергија во дистрибутивната мрежа, кои се признаваат согласно член 15 од овој Правилник;
10. набавна цена на гориво која се признава согласно член 11 од овој Правилник.

При прогнозирањето на трошоците на горивото за регулираниот производител, набавната цена на горивото ја определува Регулаторната комисија за енергетика.

3.1. Пресметка на трошоци за потрошено гориво

Трошоците кои се признаваат за потрошено гориво за регулирано производство на топлинска енергија се определуваат согласно следната формула:

$$FUEL_t = \sum (G_{gas} \cdot P_{gas} + G_{alt} \cdot P_{alt})$$

каде што:

$FUEL_t$	- вкупен износ на трошоците за вкупно набавена количина на различни видови на горива за производство на топлинска енергија за греење во определен зелен период	[денари]
G	- количина на набавка на гориво	[kg, nm ³]
P	- цена за набавка на гориво	[ден/kg, ден/nm ³]

3.2. Количини на потрошено гориво

Количините на гориво за изминат период за природен гас се одредуваат со верификуван мерен уред, а за алтернативно гориво согласно предадени количини на алтернативно гориво преку цистерни опремени со верификувани мерни уреди и состојбата на резервоарите за алтернативно гориво.

За прогнозирање на количини на гориво за претстојниот период се пресметува потребната топлинска енергија на ниво на потрошувач, на излез од дистрибутивната мрежа согласно анагажираната топлинска моќност на потрошувачите, прогнозираните температури и работни часови, согласно следната равенка:

$$Q_{pot,iz} = W_{an} \cdot \frac{20 - t_{nsr}}{20 - t_{npr}} \cdot H$$

каде што:

$Q_{pot,iz}$	- прогнозирана потребна енергија за системот на ниво на потрошувач на излез од дистрибутивната мрежа	[kWh]
--------------	--	-------

W_{an}	-	вкупно ангажирана топлинска моќност на потрошувачите	[kW]
t_{nsr}	-	средна надворешна прогнозирана температура во разгледуваниот период	[°C]
t_{npr}	-	средна надворешна проектна температура	[°C]
H	-	планирани работни часови на системот	[h]

Во добиената потребна енергија на ниво на потрошувач се вклучуваат загубите и се пресметува потребната енергија на ниво на производител на влез во дистрибутивната мрежа:

$$Q_{pot,vl} = \frac{Q_{pot,iz}}{1 - alr}$$

каде што:

$Q_{pot,vl}$	-	потребна енергија на ниво на производител на влез во дистрибутивната мрежа	[kWh]
alr	-	одобрени загуби во дистрибутивната мрежа согласно член 15	[kW]

При пресметката на потребната топлинска енергија на влез во дистрибутивната мрежа Регулаторната комисија за енергетика може да ги користи и историските податоци за потребната топлинска енергија на влез во дистрибутивниот систем.

Од потребната енергија на ниво на производител на влез во дистрибутивната мрежа се пресметуваат потребните количини на гориво согласно долната топлинска моќност на горивото и степенот на ефикасност на топланите:

$$G = \frac{Q_{pot,vl}}{H_d \cdot \eta}$$

каде што:

G	-	прогноzirани количини на гориво	[kg, nm ³]
H_d	-	прогноzirана долна топлинска моќ на горивото (природен гас или алтернативно гориво)	[kWh/nm ³ , kWh/kg]
η	-	степен на ефикасност на топланата за соодветното гориво согласно член 10 од овој Правилник	

3.3. Средна температура за греен период, односно грејна сезона

Средните температури во грејната сезона се пресметуваат според следната формула:

$$t_{sr,g} = \frac{(z_1 * t_{m1} + z_2 * t_{m2} + z_3 * t_{m3} + z_4 * t_{m4} + z_{10} * t_{m10} + z_{11} * t_{m11} + z_{12} * t_{m12})}{(z_1 + z_2 + z_3 + z_4 + z_{10} + z_{11} + z_{12})}$$

каде што:

$t_{sr,g}$	-	средна температура за греен период, односно грејна сезона
z_i	-	број на грејни денови во соодветниот месец (z_1 – јануари);
t_{mi}	-	средна температура за периодот на греење во соодветен месец.

3.4 Средна дневна температура

Средната дневна температура се пресметува од измерените температури во текот на денот во 7:00, 14:00 и 21:00 часот, според следната формула:

$$t_i = \frac{(t_7 + t_{14} + 2 \cdot t_{21})}{4}$$

каде што:

t_i - средна дневна температура во i -тиот ден од грејниот период

4. Обртен капитал (OC_t)

Обртниот капитал за дејноста регулирано производство на топлинска енергија во годината t , се пресметува со примена на следната формула:

$$OC_t = p_{oct} \cdot FUEL_t$$

каде што:

- OC_t - обртен капитал за дејноста регулирано производство на топлинска енергија во годината t [денари]
- p_{oct} - процент за утврдување на обртен капитал за дејноста регулирано производство на топлинска енергија, во износ до 2% од трошокот за гориво, одобрен од страна на Регулаторната комисија за енергетика [%]
- $FUEL_t$ - трошок за гориво за производство на топлинска енергија во годината t [денари]

5. Регулирана цена на произведена топлинска енергија

Регулираната цена на произведената топлинска енергија се пресметува со примена на следната формула:

$$P_{rpt} = \frac{FUEL_t}{Q_{rpt}}$$

каде што:

- P_{rpt} - регулирана цена на произведена топлинска енергија на регулираниот производител во годината t [ден/kWh]
- $FUEL_t$ - трошок за гориво за производство на топлинска енергија во годината t [денари]
- Q_{rpt} - произведена топлинска енергија од регулираниот производител во годината t [kWh]

ПРИЛОГ 2

Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за дејноста дистрибуција на топлинска енергија

1. Регулиран максимален приход

Регулираниот максимален приход на операторот на системот за дистрибуција на топлинска енергија се пресметува со примена на следната формула:

$$MAR_{odst} = N_{odst} + N_{st} + N_{te} + CPT_t - K_t$$

каде што:

MAR_{odst}	- регулиран максимален приход на операторот на системот за дистрибуција	[денари]
N_{odst}	- надоместок за услугата дистрибуција на топлинска енергија	[денари]
N_{st}	- надоместок за системски услуги и системска резерва, пресметан согласно методологијата од Прилог 1	[денари]
N_{te}	- надоместок за набавка на топлинска енергија	[денари]
CPT_t	- пренесени трошоци	[денари]
K_t	- фактор на корекција	[денари]

2. Надоместок за дистрибуција на топлинска енергија

2.1. Надоместок за дистрибуција на топлинска енергија во базната година

Надоместокот за дистрибуција на топлинска енергија за базната годината (NAD_{ods0}) се пресметува со примена на следната формула:

$$N_{ods0} = O_0 + D_0 + RA_0$$

каде што:

N_{ods0}	- надоместок за услугата дистрибуција на топлинска енергија во базната година	[денари]
O_0	- оправдани оперативни трошоци за базната година	[денари]
D_0	- амортизација во базната година	[денари]
RA_0	- принос на регулирани средства за базната година	[денари]

2.2. Надоместокот за дистрибуција на топлинска енергија за годината t

Надоместокот за дистрибуција на топлинска енергија за годината t од регулираниот период се пресметува со примена на следната формула:

$$N_{odst} = [O_{t-1} + D_{t-1} + RA_{t-1}] \cdot (1 + CPI_t)(1 - SX)$$

каде што:

N_{odst}	- надоместок за услугата дистрибуција на топлинска енергија за годината t	[денари]
CPI_t	- планирана ценовна инфлација во Република Северна Македонија во годината t	[денари]
O_{t-1}	- оперативни трошоци за годината t-1	[денари]
D_{t-1}	- амортизација за годината t-1	[денари]
RA_{t-1}	- принос на регулирани средства за годината t-1	[денари]
SX	- фактор на порамнување на регулираниот приход	[%]

Факторот на порамнување за регулираниот период, го утврдува Регулаторната комисија за енергетика со примена на следната формула:

$$\sum_{t=1}^3 \frac{ABB_t}{(1 + WACC)^t} = \sum_{t=1}^3 \frac{N_{odst} (1 - SX)}{(1 + WACC)^t}$$

каде што:

ABB_t	- годишен приход по составни елементи за годината t	[денари]
$WACC$	- пондерирана просечна цена на капиталот за регулираниот период	[%]

2.3. Годишен приход по составни елементи

Годишниот приход по составни елементи кој што го планира регулираното друштво, за секоја година t од регулираниот период, се пресметува со примена на следната формула:

$$ABB_t = O_t + D_t + RA_t$$

каде што:

ABB_t	- годишен приход по составни елементи за годината t	[денари]
O_t	- оперативни трошоци и трошоци за одржување за годината t	[денари]
D_t	- амортизација за годината t	[денари]
RA_t	- принос на регулирани средства за годината t	[денари]

3. Надоместок за набавка на топлинска енергија

Надоместокот за набавка на топлинска енергија се определува од испорачаните количини на топлинска енергија на излез од дистрибутивниот систем, просечната цена на набавената топлинска енергија и надоместокот за покривање на загубите во дистрибутивниот систем и се пресметува со примена на следната формула:

$$N_{te} = Q_{isp} \cdot P_s + L_{te}$$

каде што:

- Q_{isp} - испорачани количини на топлинска енергија на излез од дистрибутивниот систем [kWh]
 P_s - просечна цена на набавената топлинска енергија [ден/kWh]
 L_{te} - надоместок за покривање на загубите во дистрибутивниот систем денари

Просечната цена по која што дистрибутерот ја набавува топлинската енергија од регулираниот производител и производителите на топлинска енергија се пресметува со примена на следната формула:

$$P_s = \frac{P_{rp} * Q_{rp} + \sum_{p=1}^n (P_p * Q_p)}{Q_{rp} + \sum_{p=1}^n Q_p}$$

каде што:

- P_{rp} - цена на топлинска енергија на регулираниот производител [ден/kWh]
 P_p - цена на топлинска енергија набавена од производители на топлинска енергија [ден/kWh]
 Q_{rp} - количина на топлинска енергија набавена од регулираниот производител добиени согласно измерените количини од мерните уреди на влез во дистрибутивниот систем [kWh]
 Q_p - количина на топлинска енергија набавена од производители на топлинска енергија добиени согласно измерените количини од мерните уреди на влез во дистрибутивниот систем [kWh]
 n - број на производители на топлинска енергија

Надоместокот за покривање на загубите на топлинска енергија во дистрибутивниот систем, кои Регулаторната комисија за енергетика ги признава во регулираниот максимален приход, се пресметува како производ од одобрените количини на топлинска енергија за покривање на загубите во дистрибутивната мрежа, кои се признаваат најмногу до 12% од вкупната влезена количина на топлинска енергија во системот за дистрибуција, согласно член 15 од овој Правилник, и просечната цена на набавената топлинска енергија од регулираниот производител и од други производители.

Надоместокот за покривање на загубите во дистрибутивниот систем се пресметува со примена на следната формула:

$$L_{te} = Q_{Lte} \cdot P_s$$

каде што:

- Q_{Lte} - количини за покривање на загуби во дистрибутивен систем [kWh]
 P_s - просечна цена за набавка на топлинска енергија [ден/kWh]

Количините на топлинска енергија за покривање на загубите на топлинска енергија во дистрибутивната мрежа се пресметуваат со примена на следната формула:

$$Q_{Lte} = alr * (Q_{rp} + \sum_{p=1}^n Q_p)$$

каде што:

alr	- одобрен процент на загуби во дистрибутивниот систем, согласно член 15 од овој Правилник	[%]
Q_{rp}	- количина на топлинска енергија набавена од регулираниот производител добиени согласно измерените количини од мерните уреди на влез во дистрибутивниот систем	[kWh]
Q_p	- количина на топлинска енергија набавена од производители на топлинска енергија добиени согласно измерените количини од мерните уреди на влез во дистрибутивниот систем	[kWh]
n	- број на производители на топлинска енергија	

Цената по која дистрибутерот ја откупува топлинската енергија произведена од производителот на топлинска енергија мора да биде пониска од регулираната цена на произведената топлинска енергија од регулираниот производител.

4. Просечна продажна цена на дистрибутерот на топлинска енергија

Цената по која дистрибутерот ја продава топлинската енергија на снабдувачите се пресметува како пондерирана цена одредена врз основа на процентуалните удели на енергијата од регулираниот производител и енергијата од другите производители и во неа е вклучен и надоместокот за обезбедување на системска резерва и системски услуги што ги обезбедува регулираниот производител.

ПРИЛОГ 3

Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за дејноста снабдување со топлинска енергија

1. Регулиран максимален приход

Регулираниот максимален приход на друштвото кое врши снабдување со топлинска енергија се пресметува со примена на следната формула:

$$MAR_{snt} = MAR_{odst} + N_{snt} + M_t + LC_t + CPT_t - K_t$$

каде што:

MAR_{st}	- регулиран максимален приход за снабдување со топлинска енергија, годината t	[денари]
MAR_{odst}	- регулиран максимален приход за дистрибуција на топлинска енергија, во годината t, пресметан согласно методологијата од Прилог 2	[денари]
N_{snt}	- надоместок за снабдување со топлинска енергија во годината t	[денари]
M_t	- маржа за дејноста снабдување со топлинска енергија, во годината t	[денари]
LC_t	- средства за ликвидност, годината t	[денари]
CPT_t	- пренесени трошоци, годината t	[денари]
K_t	- фактор на корекција, годината t	[денари]

2. Надоместок за снабдување со топлинска енергија

Надоместокот за снабдување на топлинска енергија за годината t од регулираниот период се пресметува со примена на следната формула:

$$N_{snt} = O_{t-1} \cdot (1 + CPI_t) + D_t$$

каде што:

N_{snt}	- надоместок за услугата снабдување со топлинска енергија за годината t	[денари]
CPI_t	- планирана ценовна инфлација во Република Северна Македонија во годината t	[денари]
O_{t-1}	- оперативни трошоци за претходната година t-1	[денари]
D_t	- амортизација за година t	[денари]

3. Маржа за снабдување

Маржата за регулираното друштво кое врши регулирана дејност снабдување со топлинска енергија, во годината t се пресметува со примена на следната формула:

$$M_t = \mu \cdot MAR_{odst}$$

каде што:

M_t	- маржа за регулирана дејност снабдување со топлинска енергија	[денари]
μ	- процент на маржа одобрен од страна на Регулаторната комисија за енергетика, кој не може да изнесува повеќе од 5%	[%]
MAR_{odst}	- регулиран максимален приход за дистрибуција на топлинска енергија, пресметан согласно методологијата од Прилог 2	[денари]

4. Средства за ликвидност

Средствата за ликвидност за регулираната дејност снабдување со топлинска енергија се пресметуваат со примена на следната формула:

$$LC_t = \sigma \cdot MAR_{odst}$$

каде што:

LC_t	- средства за ликвидност за регулираната дејност снабдување со топлинска енергија во годината t	[денари]
σ	- процент за утврдување на средствата за ликвидност за регулираната дејност снабдување со топлинска енергија, одобрен од страна на Регулаторната комисија за енергетика, кој не може да изнесува повеќе од 3,5%	[%]
MAR_{odst}	- регулиран максимален приход за дистрибуција на топлинска енергија, пресметан согласно методологијата од Прилог 2	[денари]

ПРИЛОГ 4

1. Оперативни трошоци

Оправдани оперативни трошоци согласно овој Правилник се трошоци за работењето на друштвото и трошоците за одржувањето на регулираните основни средства со кои друштвото ја врши регулираната дејност, во согласност со важечките закони, прописи, стандарди и технички нормативи кои се применуваат во Република Северна Македонија, како и обврските содржани во издадените лиценци.

Оправданоста на оперативните трошоци ги определува Регулаторната комисија за енергетика во зависност од:

- 1) видот на трошокот,
- 2) неопходност на трошокот и можноста истиот да се контролира од страна на претпријатието,
- 3) споредбена анализа со претходни периоди,
- 4) начинот на формирање на цените на набавените материјали или услуги доколку за истите не е спроведена транспарентна постапка за набавка,
- 5) споредбена анализа со други регулирани друштва во случај на компатибилни трошоци.

Оперативните трошоци за вршење на регулираните дејности се групираат на следниот начин:

- 1) трошоците за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар,
- 2) трошоците за одржување,
- 3) трошоци за осигурување на средствата,
- 4) трошоци за плати,
- 5) трошоци за менаџерски плати и менаџерски награди,
- 6) трошоци за други услуги и
- 7) останати трошоци.

2. Амортизација

Пресметката на амортизацијата на регулираните основни средства на регулираното друштво, со кои се врши регулираната дејност, се врши во согласност со пропишаните минимални годишни стапки на амортизација, при што се вклучува:

- амортизација на регулираните основни средства и
- амортизација на стекнатите средства финансирани со грантови

3. Принос на регулирани средства

Приносот на регулираните средства, во годината t , од регулираниот период се пресметува со примена на следната формула:

$$RA_t = WACC * RAB_t^{av}$$

каде што:

- | | |
|--------------|---|
| RA_t | - принос на регулираните средства во годината t (денари) |
| $WACC$ | - пондерирана просечна цена на капиталот на регулираното друштво која се применува во регулираниот период (%) |
| RAB_t^{av} | - просечна вредност на регулираните средства во годината t (денари) |

3.1. Просечна вредност на средствата со кои се врши регулираната дејност

Регулираните средства се средства со кои се врши регулираната дејност при што во пресметките не се земаат во предвид:

- средствата стекнати од капитални придонеси како што се грантови и
- неоправдани инвестиции.

Просечната вредност на регулираните средства се пресметува со примена на следната формула:

$$RAB_t^{av} = \frac{RAB_t^{start} + RAB_t^{end}}{2}$$

каде што:

RAB_t^{av}	- просечна вредност на средствата со кои се врши регулирана дејност (регулирани средства) во годината t	[денари]
RAB_t^{start}	- почетна вредност на средствата со кои се врши регулирана дејност во годината t	[денари]
RAB_t^{end}	- вредност на средствата со кои се врши регулирана дејност на крајот од година t	[денари]

Вредноста на регулираните средства на почетокот на регулираната година RAB_t^{start} претставува збир на поединечните книговодствени вредности на основните средства на првиот ден од регулираната година, односно:

$$RAB_t^{start} = RAB_{t-1}^{end}$$

каде што:

RAB_t^{start}	- почетна вредност на регулираните средства во годината t;	[денари]
RAB_{t-1}^{end}	- вредност на регулираните средства на крајот од година t-1;	[денари]

Вредноста на регулираните средства на крајот на регулираната година (RAB_t^{end}) се пресметува со примена на следната формула:

$$RAB_t^{end} = RAB_t^{start} + NI_t - Grant_t - D_t - RAB_t^{out}$$

каде што:

RAB_t^{end}	- вредност на регулираните средства на крајот од годината t;	[денари]
RAB_t^{start}	- почетна вредност на регулираните средства во годината t;	[денари]
NI_t	- вредност на одобрени нови инвестиции во годината t;	[денари]
$Grant_t$	- бесплатно добиени средства во годината t;	[денари]
D_t	- амортизација на регулираните средства, вклучувајќи ја и амортизацијата на бесплатно добиените средства во годината t;	[денари]
RAB_t^{out}	- вредност на отуѓени и расходувани регулирани средства во годината t.	[денари]

3.2. Оправданост на инвестициите

Критериуми врз основа на кои се цени оправданоста на планираните инвестиции:

- 1) за секоја инвестиција треба да биде доставено резиме со показатели за економската оправданост, период на враќање, нето сегашна вредност, интерна стапка на рентабилност и индекс на профитабилност, освен за поединечна инвестиција која има вредност пониска од 100.000 евра пресметана во денарска противвредност по среден курс на Народна банка

на Република Северна Македонија на денот на поднесување на барањето, за која не е потребно да се достави резиме со показатели за економската ефикасност. Притоа, регулираното друштво не може да прикаже друга идентична поединечна инвестиција (со иста намена, исти или слични технички карактеристики, за ист капацитет), во регулираниот период и

- 2) инвестицијата да обезбеди поголема безбедност, сигурност во снабдувањето, како и да обезбеди квалитет на испорачаната топлинска енергија на крајните потрошувачи, согласно важечките стандарди.

По барање на Регулаторната комисија за енергетика, регулираното друштво е должно да достави дополнителни информации, податоци и појаснувања во врска со придобивките од планираната инвестиција.

3.3. Пондерирана просечна цена на капитал

Пондерираната просечна цена на капиталот на реална основа пред оданочување (WACC) за секоја регулирана дејност се пресметува за регулирано друштво со примена на следната формула:

$$WACC = \frac{(1 - Debt) * K_e}{(1 - T_p)} + Debt * K_d$$

каде што:

- WACC* - пондерирана просечна цена на капиталот на реална основа пред оданочување, (%)
- Debt* - долгорочен долг, 40% од вкупниот капитал,
- K_e* - цена на сопствен капитал, (%)
- K_d* - цена на долг, (%)
- T_p* - стапка на данок на добивка, (%)

3.1 Процент на долгот во вкупниот капитал

Учеството на долгорочниот долг во вкупниот капитал на регулираното друштво изнесува 40%, односно структурата на капиталот на регулираното друштво изнесува 60% сопствен капитал и 40% долгорочен долг.

3.2 Цена на долг

Цената на долгот се пресметува врз основа на просечните каматни стапки на користените кредити од страна на регулираното друштво за вршење на регулираната дејност, при што ќе се земат во предвид и условите за кредитирање и каматните стапки објавени од страна на Народна банка на Република Северна Македонија.

3.3 Цена на сопствен капитал

Цената на сопствениот капитал се пресметува со примена на моделот за утврдување цени на капиталните средства (CAPM – Capital asset pricing model) со примена на следната формула:

$$K_e = R_f + \beta(MRP)$$

каде што:

K_e	-	цена на сопствен капитал (%)
R_f	-	стапка на поврат без ризик, (%)
β	-	коэффициент бета на сопствен капитал
MRP ($MRP = R_m - R_f$)	-	премија за ризик која се определува како разлика меѓу просечен приход на ризични вложувања (R_m) и приход на неризични вложувања (R_f).
R_m	-	каматни стапки на долгорочни кредити, (%)

При определувањето на стапката на поврат без ризик (R_f) и каматните стапки на долгорочни кредити (R_m), Регулаторната комисија за енергетика ќе ги земе во предвид и приносот на државните хартии од вредност издадени од Владата на Република Северна Македонија, како и останати податоци објавени од Народна банка на Република Северна Македонија.

4. Пренесени трошоци

Пренесените трошоци содржат: регулаторен надомест, трошок за надомест на концесија, трошок за оперативни резерви на алтернативно гориво, еколошки такси, даноци на имот, како и други економски оправдани трошоци одобрени од Регулаторната комисија за енергетика.

Трошокот за оперативните резерви на алтернативно гориво за 15 дневно работење на топлана која користи алтернативно гориво како погонско гориво, се определува со примена на следната формула:

$$C = OR \cdot P$$

каде што:

C	-	трошок за оперативни резерви на алтернативно гориво за 15 дневно работење	[денари]
OR	-	оперативни резерви	[kg]
P	-	просечна набавна цена на алтернативното гориво во претходната година $t-1$, определена од страна на Регулаторната комисија за енергетика	[ден/kg]

Количината на потребни оперативни резерви на алтернативно гориво за 15 дневно работење на топлана која користи алтернативно гориво како погонско гориво се определува со примена на следната формула:

$$OR = \frac{C_{max} \cdot d \cdot h}{\eta_{kt.alt} \cdot H_{d.alt}}$$

каде што:

OR	-	оперативни резерви	[kg]
C_{max}	-	максимален капацитет на топланата која користи алтернативно гориво (алтернативно гориво)	[kW]
d	-	број на денови (15)	

h	- број на часови во текот на денот (15)	[h]
$H_{a.alt}$	- долна топлинска моќ на алтернативното гориво	[kWh/kg]
$\eta_{kt.alt}$	- степен на ефикасност на топланата при користење на алтернативно гориво – мазут (90,65%)	

5. Фактор на корекција

Факторот на корекција се пресметува со примена на следната формула:

$$K_t = (R_{t-1} - MARK_{t-1}) \cdot (1 + Ir_{t-1})$$

каде што:

K_t	- фактор на корекција;	[денари]
R_{t-1}	- приход остварен во годината t-1 од страна на друштвото, по соодветни тарифи кои што им се наплаќаат на корисниците на услугата;	[денари]
$MARK_{t-1}$	- регулиран максимален приход во годината t-1, повторно пресметан со признаени вредности наместо прогнозирани;	[денари]
Ir_{t-1}	- просечна пасивна каматна стапка објавена од Народна банка на Република Северна Македонија во годината t-1	[%]

Остварениот приход во годината t-1 ги вклучува и приходите кои што регулираното друштво ги остварува по други основи при вршењето на регулираната дејност.

Регулаторната комисија за енергетика може да го распредели факторот на корекција во повеќе години, со цел да се избегнат ценовни шокови преку урамнотеженост на цените.

ПРИЛОГ 5

Табеларни прегледи на податоци потребни за регулирање на максимален приход и цена на регулираното друштво

ПРИЛОГ 6

Изјава за веродостојноста на поднесените податоци од страна на регулираното друштво

ИЗЈАВА

Од одговорното лице на регулираното друштво

(Име на регулираното друштво)

подносител на барањето

Изјавувам под кривична, материјална и морална одговорност дека материјалите и финансиските податоци презентирани во прилог на барањето за одобрување на цена и потребен приход, доставени до Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија, а кои се однесуваат на регулираното друштво, се точни и веродостојни и во целост одговараат на фактичката состојба на барателот.

Датум: _____

Одговорно лице
(Лице овластено за претставување и застапување на регулираното друштво)

Место: _____

(Име и презиме и своерачен потпис)

ОБРАЗЛОЖЕНИЕ

Согласно член 24, став (1), точка 1), алинеја 1 и член 153 став (5) од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 96/18 и „Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 96/19), Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика) е надлежна за донесување на Правилникот за регулирање на цени за топлинска енергија и системски услуги (во понатамошниот текст: Правилник).

Со Правилникот се уредува начинот, постапката и методологијата за определување на надоместокот за системските услуги и системската резерва, регулираната цена за произведената топлинска енергија, начинот на определување на цената по која операторот на системот за дистрибуција на топлинска енергија ја откупува топлинската енергија произведена од производителот на топлинска енергија, начинот на кој се пресметува пондерираната цена на топлинската енергија, како и начинот на определување на регулираната цена за дејноста снабдување со топлинска енергија. Овој Правилник се однесува на друштвата кои имаат обврска да обезбедат јавна услуга за регулирано производство, дистрибуција и снабдување со топлинска енергија, согласно издадените лиценци. Под регулирани дејности од областа на топлинска енергија се подразбираат:

- 1) регулирано производство на топлинска енергија,
- 2) дистрибуција на топлинска енергија,
- 3) снабдување со топлинска енергија.

Регулирањето на цените на топлинска енергија, согласно начинот и постапката утврдени во овој Правилник, има за цел да обезбеди:

- 1) сигурност во снабдувањето со топлинска енергија преку создавање на стабилни и предвидливи услови за работење на регулираните друштва при вршењето на регулираните дејности,
- 2) заштита од злоупотреба на доминантна и монополска положба на регулираните друштва,
- 3) урамнотежување на меѓусебните интереси на регулираните друштва кои вршат регулирани дејности и на корисниците на регулираните дејности,
- 4) создавање услови за развој и одржување за вршење на регулираните дејности,
- 5) подобрување на квалитетот на услугите кои ги даваат регулираните друштва,
- 6) надоместување на оправданите трошоци кои што регулираните друштва ги имаат во вршењето на регулираната дејност и обезбедување соодветен поврат на капиталот,
- 7) недискриминаторен третман на регулираните друштва кои вршат регулирани дејности и примена на објективни критериуми и транспарентни методи и постапки за регулирање на цените на топлинската енергија,
- 8) унапредување на енергетската ефикасност, заштеда на енергија, ефикасно искористување на енергетските ресурси, и
- 9) заштита на животната средина и ублажување на климатските промени од негативните влијанија при вршењето на регулираните дејности.

На 16 мај 2019 година Регулаторната комисија за енергетика на својата веб страница го објави Предлогот на овој Правилник, како и соопштение со кое ги повика сите заинтересирани страни да достават по електронски пат, на официјалната е-меил адреса: erc@erc.org.mk, свои

сугестии, забелешки и предлози, најдоцна до 21 мај 2019 година, по однос на Предлог - Правилникот.

Регулаторната комисија за енергетика со Решение број 02-1110/1 од 16 мај 2019 година свика подготвителна седница на 21 мај 2019 година на која предмет на разгледување беше Предлог - Правилникот на која што за присуство покрај членовите на Регулаторната комисија за енергетика беа поканети и претставници од: Претставник од ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИНА БАЛКАН ЕНЕРЏИ ДООЕЛ Скопје, претставник од ДИСТРИБУЦИЈА НА ТОПЛИНА БАЛКАН ЕНЕРЏИ ДООЕЛ Скопје, претставник од СНАБДУВАЊЕ СО ТОПЛИНА БАЛКАН ЕНЕРЏИ ДООЕЛ Скопје, претставник од ТЕ-ТО АД Скопје, претставник од АД ЕСМ – Подружница Енергетика Скопје, претставник од СКОПЈЕ СЕВЕР АД–Скопје, претставник од АД ГЕС-СКОПЈЕ, Скопје, градоначалник на Град Скопје, градоначалник на Општина Гази Баба, градоначалник на Општина Чаир, градоначалник на Општина Бутел, претставник од кабинет на заменик претседател на Владата на РСМ задолжен за економски прашања, претставник од Министерство за економија, претставник од Стопанска Комора на Македонија, претставник од Стопанска Комора на северо-западна Македонија, претставник од Сојуз на Стопански комори на Македонија, претставник од Совет за заштита на потрошувачите, претставник од Организација на потрошувачите на Македонија и претставник од Комисија за заштита на конкуренција.

На 21 мај 2019 година се одржа подготвителна седница на која учествуваа членовите на Регулаторната комисија за енергетика, претставник од ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИНА БАЛКАН ЕНЕРЏИ ДООЕЛ Скопје, претставник од ДИСТРИБУЦИЈА НА ТОПЛИНА БАЛКАН ЕНЕРЏИ ДООЕЛ Скопје, претставник од СНАБДУВАЊЕ СО ТОПЛИНА БАЛКАН ЕНЕРЏИ ДООЕЛ Скопје, , претставник од АД ЕСМ – Подружница Енергетика Скопје, претставник од СКОПЈЕ СЕВЕР АД–Скопје, претставник од АД ГЕС-СКОПЈЕ, Скопје, претставник од Стопанска Комора на Македонија, и претставник од здружението на граѓани Но пасаран.

На подготвителната седница од страна на присутните беа дадени забелешки во однос на Предлог - Правилникот. Имајќи ги во предвид доставените забелешки во дадениот рок и забелешките дадени на подготвителната седница од страна на заинтересираните страни, Регулаторната комисија за енергетика изработи текст на Правилникот, како предлог за донесување.

Регулаторната комисија за енергетика на седницата одржана на 31 мај 2019 година донесе Правилник за регулирање на цени за топлинска енергија и системски услуги.

Друштво:

Табела 1

РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И ПРОСЕЧНА ЦЕНА - Производство на топлинска енергија

Р.број	Опис	единица мерка	Базна година	Регулиран период		
				прва година	втора година	трета година
1	Надоместок за системски услуги и системска резерва (Nst)	денари				
2	Трошоци за гориво (FUEL)	денари				
3	Пренесени трошоци (CPT)	денари				
4	Обртен капитал (OC)	денари				
4	Фактор на корекција (K)	денари				
5	Регулиран максимален приход (MAR = Nst + FUEL + CPT + OC - K)	денари				
6	Количина на произведена топлинска енергија (Q)	kWh				
7	Просечна цена по kWh	(ден/kWh)				

МП

Пополнил _____

Одобрил _____

Датум _____

Друштво:

Табела 1а

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА НАДОМЕСТОК ЗА СИСТЕМСКИ УСЛУГИ И СИСТЕМСКА РЕЗЕРВА

Р.број	Опис	единица мерка	Базна година	Регулиран период	
			20...	20...	20...
	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар	денари			
	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување	денари			
	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема	денари			
	Бруто плати	денари			
	Менаџерски плати и менаџерски награди	денари			
	Други услуги	денари			
	Останати и вонредни трошоци	денари			
	Даноци, придонеси и други давачки кои не зависат од резултатите од работењето	денари			
1	Оперативни трошоци	денари			
2	Амортизација	денари			
3	Принос на капитал (RA)	денари			
	Просечен RAB	денари			
	WACC	%			
4	ВКУПНО (Ns, Nst) (1 + 2 + 3)	денари			

МП

Пополнил: _____

Одобрил: _____

Дата: _____

Друштво:

Табела 16

ОСТВАРЕН ТРОШОК ЗА НАБАВКА НА ГОРИВО

Ред.б р	ОПИС	Димензија	Јануари	Фебруари	Март	Април	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно
1	Грејни денови									
2	Вкупно работење на топлана во часови	h								
3	Просечно дневно работење на топлана	h								
4	Надворешна средна температура	°C								
5	Степенден									
6	Пријавена моќност кај потрошувачите	MW								
7	Ангажирана моќност од потрошувачите	MW								
8	Топлинска енергија испорачана на потрошувачите	MWh								
9	Загуба на топлинска енергија во дистрибутивната мрежа	MWh								
10	Измерена произведена топлинска енергија	MWh								
11	Остварена потрошувачка на алтернативно гориво	t								
12	Набавна цена на алтернативното гориво	ден/kg								
13	Трошок за набавка на алтернативно гориво	денари								
14	Остварена потрошувачка на природен гас	nm ³								
15	Набавна цена за природен гас	ден/nm ³								
16	Трошок за набавка на природен гас	денари								
17	Вкупен трошок за гориво	денари								
18	Степен на ефикасност на топланата h со алтернативно гориво									
19	Степен на ефикасност на топланата h со природен гас									
20	Просечен Степен на ефикасност h									
21	Долна топлинска моќ на алтернативното гориво	MWh/t								
22	Долна топлинска моќ на природен гас	MWh/nm ³								
23	Степен на ефикасност на дистрибутивната мрежа h									

мп

Пополнил _____

Одобрил _____

Датум _____

Друштво:

Табела 2

РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И ПРОСЕЧНА ЦЕНА - Дистрибуција на топлинска енергија

Р.број	ОПИС	единица мерка	Базна година	Регулиран период		
				прва година	втора година	трета година
1	Надоместок за услугата дистрибуција на топлинска енергија (Nodst)	денари				
2	Надоместок за системски услуги и системска резерва (Nst)	денари				
3	Надоместок за набавка на топлинска енергија (Nte)	денари				
4	Надоместок за покривање на загуби во дистрибутивниот систем (Lte)	денари				
5	Пренесени трошоци (CPT)	денари				
6	Фактор на корекција (K)	денари				
6	Регулиран максимален приход (MAR = Nodst + Nst + Nte + CPT - K)	денари				
7	Количина на топлинска енергија (kWh)	kWh				
8	Просечна цена по kWh	(ден/kWh)				

МП

Пополнил _____

Одобрил _____

Датум _____

Друштво:

Табела 2а

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА НАДОМЕСТОК ЗА ДИСТРИБУЦИЈА НА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА

Р.број	Опис	единица мерка	Базна година	Регулиран период	
			20...	20...	20...
	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар	денари			
	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување	денари			
	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема	денари			
	Бруто плати	денари			
	Менаџерски плати и менаџерски награди	денари			
	Други услуги	денари			
	Останати и вонредни трошоци	денари			
	Даноци, придонеси и други давачки кои не зависат од резултатите од работењето	денари			
1	Оперативни трошоци	денари			
2	Амортизација	денари			
3	Принос на капитал (RA)	денари			
	Просечен RAB	денари			
	WACC	%			
4	ВКУПНО (Nodst₀, Nodst) (1 + 2 + 3)	денари			

МП

Пополнил: _____

Одобрил: _____

Датум: _____

Друштво:

ПРЕГЛЕД НА НАДОМЕСТОК ЗА НАБАВКА НА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА

Табела 26

1	О П И С	3	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Вкупно	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно	18	ТОТАЛ
	2	4	5	6	7	8	9	10	11	(од 4 до 10)	12	13	14	15	16	17	(11+17)	%
1	Произведена ТЕ од регулирани производители	kWh																100
2	Просечна цена	kWh/h																100
3	Вредност на испорачана Т.Е. од регулирани производители (1 + 2)	денари																100
4	Произведена ТЕ од производители	kWh																100
5	Просечна цена	kWh/h																100
6	Вредност на испорачана Т.Е. од производители (4 + 5)	денари																100
7	ВКУПНО (Nte) (3 + 6)	денари																100

МП

Пополнил: _____
 Одобрил: _____
 Датум: _____

Друштво:

Табела 3

РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И ПРОСЕЧНА ЦЕНА - Снабдување со топлинска енергија

Р.број	ОПИС	единица мерка	Базна година	Регулиран период
				20..
1	Надоместок за услугата дистрибуција на топлинска енергија (MARodst)	денари		
2	Надоместок за снабдување со топлинска енергија (Nst)	денари		
3	Маржа за дејноста снабдување со топлинска енергија (Mt)	денари		
4	Средства за ликвидност (LCt)	денари		
5	Пренесени трошоци (CPT)	денари		
6	Фактор на корекција (K)	денари		
6	Регулиран максимален приход (MAR = MARodst + NADst + Mt + LCt + CPT - K)	денари		
7	Количина на топлинска енергија (kWh)	kWh		
8	Просечна цена по kWh	(ден/kWh)		

МП

Пополнил _____

Одобрил _____

Датум _____

Друштво:

Табела 3а

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА НАДОМЕСТОК ЗА СНАБДУВАЊЕ СО ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА

Р.број	Опис	единица мерка	Базна година	Регулиран период	
			20...	20...	20...
	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар	денари			
	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување	денари			
	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема	денари			
	Бруто плати	денари			
	Менаџерски плати и менаџерски награди	денари			
	Други услуги	денари			
	Останати и вонредни трошоци	денари			
	Даноци, придонеси и други давачки кои не зависат од резултатите од работењето	денари			
1	Оперативни трошоци	денари			
2	Амортизација	денари			
4	ВКУПНО (Nsn, Nsnt) (1 + 2)	денари			

МП

Пополнил: _____

Одобрил: _____

Датум: _____

Друштво:

Табела 4

ОСТВАРЕН ПРИХОД ОД ПРОДАЖБА НА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА НА МЕСЕЧНО НИВО И ГОДИШНО

Р.Број	Група на корисник	Ед.мерка	ЈАНУАРИ			МЕСЕЦ			ДЕКЕМВРИ			ВКУПНО		
			Цена	Количина	Фактурирано	Цена	Количина	Фактурирано	Цена	Количина	Фактурирано	Количина	Фактурирано	
I.	СТАНБЕН ПРОСТОР													
а)	Паушална наплата													
а/1	Во 12 месечни рати	m ²												
а/2	Во 06 месечни рати	m ²												
а/3	Грејна површина	m ²												
б)	Наплата со мерач													
б/1	Топлинска моќност	MW												
б/2	Испорачана енергија	MWh												
б/3	Грејна површина	m ²												
II.	ДЕЛОВЕН ПРОСТОР													
а)	Паушална наплата	MW												
а/1	Грејна површина	m ²												
б)	Наплата со мерач													
б/1	Топлинска моќност	MW												
б/2	Испорачана енергија	MWh												
б/3	Грејна површина	m ²												
III.	ОСНОВНО ОБРАЗОВАНИЕ													
а)	Паушална наплата	MW												
а/1	Грејна површина	m ²												
б)	Наплата со мерач													
б/1	Топлинска моќност	MW												
б/2	Испорачана енергија	MWh												
б/3	Грејна површина	m ²												
IV.	ПРОБНО ГРЕЕЊЕ													
а)	За Станбен простор	m ²												
б)	За Деловен простор	MW												
V.	ИСПУШТАЊЕ НА Х П В													
а)	Во текот на грејната сезона	m ³												
б)	Во текот на вонгрејната сезона	m ³												
ВКУПНО:														

МП

Пополнил: _____

Одобрил: _____

Датум: _____

ПРОГНОЗИРАН ПРИХОД ОД ПРОДАЖБА НА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА НА МЕСЕЧНО И ГОДИШНО НИВО

Р.Број	Група на корисник	Ед.мерк а	ЈАНУАРИ			МЕСЕЦ			ДЕКЕМВРИ			ВКУПНО	
			Цена	Количина	Фактурирано	Цена	Количина	Фактурирано	Цена	Количина	Фактурирано	Количина	Фактурирано
I.	СТАНБЕН ПРОСТОР												
а)	Паушална наплата												
а/1	Во 12 месечни рати	m ²											
а/2	Во 06 месечни рати	m ²											
а/3	Грејна површина	m ²											
б)	Наплата со мерач												
б/1	Топлинска моќност	MW											
б/2	Испорачана енергија	MWh											
б/3	Грејна површина	m ²											
II.	ДЕЛОВЕН ПРОСТОР												
а)	Паушална наплата	MW											
а/1	Грејна површина	m ²											
б)	Наплата со мерач												
б/1	Топлинска моќност	MW											
б/2	Испорачана енергија	MWh											
б/3	Грејна површина	m ²											
III.	ОСНОВНО ОБРАЗОВАНИЕ												
а)	Паушална наплата	MW											
а/1	Грејна површина	m ²											
б)	Наплата со мерач												
б/1	Топлинска моќност	MW											
б/2	Испорачана енергија	MWh											
б/3	Грејна површина	m ²											
IV.	ПРОБНО ГРЕЕЊЕ												
а)	За Станбен простор	m ²											
б)	За Деловен простор	MW											
V.	ИСПУШТАЊЕ НА Х П В												
а)	Во текот на грејната сезона	m ³											
б)	Во текот на вонгрејната сезона	m ³											
					ВКУПНО:								

МП

 Пополнил: _____
 Одобрил: _____
 Датум: _____

Друштво:

Табела 6

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА ВРЕДНОСТА НА СРЕДСТВАТА СО КОИ СЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

Р.број	Опис	Начин на пресметка	Базна година	Регулиран период			
				20...	20...	20...	20...
1	RAB_{start}	1.1 + 1.2					
1.1	Состојба на 01.01.						
1.2	Инвестиции во текот на годината						
2	Одбитни ставки	2.1 + 2.2 + 2.3					
2.1	Амортизација						
2.2	Бесплатно добиени средства во текот на годината						
2.3	Отуѓени, расходувани и повлечени од употреба средства во текот на годината						
	Вкупно одбитни ставки						
3	RAB_{end}						
3.1	Состојба на 31.12.	1 - 2					
4	Просечен RAB (RAB^{av})	(1 + 3) / 2					

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Друштво:

Табела 7

WACC (Пондерирана просечна цена на капиталот)

Р.Број	ОПИС	единица мерка	
1	Сопствен капитал	денари	
2	Долг	денари	
3	Сопствен капитал	%	
4	Долгорочен долг, (Debt)	%	
5	Цена на долг, (Kd)	%	
6	Просечни каматни стапки на долгорочни кредити (€, \$ и денари), одобрени на претпријатијата во РМ, а објавени од Народна банка на РМ, (Rm)	%	
7	Стапка на поврат без ризик, која се утврдува како еднаква на приносот на хартиите од вредност издадени од Владата на РМ, (Rf)	%	
8	Премија за ризик која се определува како разлика меѓу “просечен приход на ризични вложувања (R _m) и приход на неризични вложувања (R _f)”, (MRP = R _m - R _f)	%	
9	Коефициент бета на сопствен капитал, (β)		
10	Цена на сопствен капитал, (K _e = R _f + β*MRP)	%	
11	Стапка на данок на добивка, (T _p)	%	
12	Пондерирана просечна цена на капиталот на реална основа пред оданочување, WACC $\{((1 - Debt) * K_e) / (1 - T_p)\} + Debt * K_d$	%	

МП

Пополнил _____

Одобрил _____

Датум _____

Друштво:

Табела 8

ПРИНОС НА РЕГУЛИРАНИ СРЕДСТВА

Р.број	Опис	единица мерка	Базна година	Регулиран период		
				прва година	втора година	трета година
1	Просечна вредност на средствата со кои се врши регулираната дејност во годината (RABav)	денари				
2	Пондерирана просечна цена на капиталот (WACC)	%				
3	Принос на регулирани средства (RA = RAB ^{av} * WACC)	денари				

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Друштво:

Табела 11

ДИСТРИБУТИВНА МРЕЖА

Книговодствена вредност на вкопани бетонски канали со димензии и вградени топловодни цевки со дијаметар и должина

Реден број	20..				20..				20..				20..			
	Пресек на канал	Дијаметар на цевка	Должина на цевка	Книговодст. вредност денари	Пресек на канал	Дијаметар на цевка	Должина на цевка	Книговодст. вредност денари	Пресек на канал	Дијаметар на цевка	Должина на цевка	Книговодст. вредност денари	Пресек на канал	Дијаметар на цевка	Должина на цевка	Книговодст. вредност денари
	mm / mm	mm'	m'	31.12.20..	mm / mm	mm'	m'	31.12.20..	mm / mm	mm'	m'	31.12.20..	mm / mm	mm'	m'	31.12.20..
	1	2	3	31.12.20..	1	2	3	31.12.20..	1	2	3	31.12.20..	1	2	3	31.12.20..
	400 / 300	30			400 / 300	30			400 / 300	30			400 / 300	30		
	500 / 400	40			500 / 400	40			500 / 400	40			500 / 400	40		
	700 / 400	50			700 / 400	50			700 / 400	50			700 / 400	50		
	700 / 400	65			700 / 400	65			700 / 400	65			700 / 400	65		
	800 / 500	80			800 / 500	80			800 / 500	80			800 / 500	80		
	800 / 500	100			800 / 500	100			800 / 500	100			800 / 500	100		
	900 / 600	125			900 / 600	125			900 / 600	125			900 / 600	125		
	900 / 600	150			900 / 600	150			900 / 600	150			900 / 600	150		
	900 / 600	175			900 / 600	175			900 / 600	175			900 / 600	175		
	1300 / 800	200			1300 / 800	200			1300 / 800	200			1300 / 800	200		
	1300 / 800	225			1300 / 800	225			1300 / 800	225			1300 / 800	225		
	1300 / 800	250			1300 / 800	250			1300 / 800	250			1300 / 800	250		
	1600 / 900	300			1600 / 900	300			1600 / 900	300			1600 / 900	300		
	1600 / 900	350			1600 / 900	350			1600 / 900	350			1600 / 900	350		
	1800 / 1000	400			1800 / 1000	400			1800 / 1000	400			1800 / 1000	400		
	1800 / 1000	450			1800 / 1000	450			1800 / 1000	450			1800 / 1000	450		
	2100 / 1200	500			2100 / 1200	500			2100 / 1200	500			2100 / 1200	500		
	2300 / 1300	600			2300 / 1300	600			2300 / 1300	600			2300 / 1300	600		
	2600 / 1600	700			2600 / 1600	700			2600 / 1600	700			2600 / 1600	700		
	Вкупно:				Вкупно:				Вкупно:				Вкупно:			
	Вкупна количина на третирана вода во Дистрибутивната мрежа во m ³				Вкупна количина на третирана вода во Дистрибутивната мрежа во m ³				Вкупна количина на третирана вода во Дистрибутивната мрежа во m ³				Вкупна количина на третирана вода во Дистрибутивната мрежа во m ³			

МП

Пополнил: _____
 Одобрил: _____
 Датум: _____

ПРЕГЛЕД НА ТИПОВИ КОТЛИ ПО ТОПЛАНИ

Реден број	ВРЕЛОВОДЕН КОТЕЛ	парчиња	Единечна производна моќност	Локација Котлара	Вкупна производна моќност	Процентуално користење на енергетско гориво	
	Тип		MW			Гас %	Мазут %
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
ВКУПНО:							

Реден број	ПАРЕН КОТЕЛ	парчиња	Единечна производна моќност	Локација Котлара	Вкупна производна моќност	Процентуално користење на енергетско гориво	
	Тип		MW			Гас %	Мазут %
1							
2							
3							
4							
5							
ВКУПНО:							

ПРЕГЛЕД НА ВИДОВИ ТОПЛИНСКИ ПОДСТАНИЦИ

Реден број	Подстанница тип	Моќност kW	парчиња
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
ВКУПНО:			

Пополнил: _____

Одобрил: _____

Датум: _____

МП

Друштво:

Табела 16

ИНВЕСТИЦИСКИ ПЛАН ЗА РЕГУЛИРАН ПЕРИОД

денари

Р. број	О П И С	Кумулативен инвестициски план за регулиран период			
		прва година	втора година	трета година	Вкупно
	Да се внесат инвестициите секоја поделно				

Забелешка

Да се приложи и преглед на вложувањата со динамиката за целиот период и во евра

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Друштво:

Табела 17

ВКУПНИ ИЗВОРИ НА ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА ЗА ПЛАНИРАНИТЕ ИНВЕСТИЦИИ СО ДИНАМИКА НА ВЛОЖУВАЊЕ

денари

Р. број	О П И С	Базна година	Регулиран период		
			прва година	втора година	трета година
1	КРЕДИТИ (да се наведат поединечно сите) *				
	износ на кредитот во денари				
	рок на отплата - период				
	каматна стапка во %				
	грејс период				
	интеркаларна камата во денари				
	ануитет во денари				
	отплата во денари				
	камата во денари				
...					
2	СОПСТВЕНИ СРЕДСТВА				
	- од акумулација				
	- од амортизација				
3	ДРУГИ ИЗВОРИ (да се наведат)				
...					
4	ВКУПНО ИЗВОРИ НА ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА				

во табелата да се наведат сите долгорочни кредити
МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Друштво:

Табела 19

РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И ПРОСЕЧНА ЦЕНА - Производство, дистрибуција и снабдување на топлинска енергија

Р.број	Опис	единица мерка	Базна година	Регулиран период		
				прва година	втора година	трета година
1	Оперативни трошоци (O)	денари				
2	Трошоци за гориво (FUEL)	денари				
3	Трошоци за набавка на енергија од други производители (TE)	денари				
4	Трошоци за загуби во дистрибутивниот систем (Lte)	денари				
5	Пренесени трошоци (CPT)	денари				
6	Средства за ликвидност (LC)	денари				
7	Фактор на корекција (K)	денари				
8	Регулиран максимален приход (MAR =O+FUEL+E+L+CPT+LC-K)	денари				
9	Произведена топлинска енергија (Q)	kWh				
10	Просечна цена по kWh	(ден/kWh)				

МП

Пополнил _____

Одобрил _____

Датум _____