

Службен весник

на Република Македонија

Број 97

31 јули 2012, вторник

година LXVIII

www.slvesnik.com.mk

contact@slvesnik.com.mk



СОДРЖИНА

	Стр.		Стр.
2494. Уредба за изменување на Уредбата за поблиските критериуми за директни плаќања, корисниците на средствата, максималните износи и начинот на директните плаќања за 2012 година....	4	2498. Одлука за ослободување од плаќање на радиодифузна такса.....	4
2495. Одлука за давање право на трајно користење на градежно земјиште сопственост на Република Македонија, на општина Кавадарци.....	4	2499. Одлука за давање согласност на Статутарната одлука за изменување и дополнување на статутот на ЈП „Македонијапат“ Скопје.....	5
2496. Одлука за давање согласност на Статутарна одлука за изменување на Статутот на Јавната установа Национален парк Маврово, Маврови Анови.	4	2500. Одлука за формирање на Совет за намалување на сиромаштија и социјална исклученост во Република Македонија..	5
2497. Одлука за давање согласност на Програмата за изменување и дополнување на Годишната инвестициона програма за 2012 година на ЈП ХС „Злетовица“ – Пробиштип.....	4	2501. Одлука за одобрување на Годишната сметка за 2011 година и Финансискиот извештај за работењето за 2011 година на АД МЕПСО-Скопје, во државна сопственост.....	5
		2502. Одлука за давање согласност на Статутот на Агенцијата за странски инвестиции и промоција на извозот на Република Македонија.....	6

	Стр.		Стр.
2503. Одлука за престанок и давање на трајно користење на движна ствар на Министерството за одбрана.....	6	2510. Одлука за основање на Технолошко индустриска развојна зона „Гевгелија“.....	8
2504. Одлука за престанок и за давање на трајно користење на дел од недвижна ствар на Министерството за внатрешни работи.....	6	2511. Одлука за давање согласност на Програмата за изменување и дополнување на Годишната програма со Финансиски план на Дирекцијата за технолошки индустриски развојни зони за 2012 година.....	8
2505. Одлука за давање на согласност за трајна пренамена на земјоделско во градежно земјиште, за Урбанистички план вон населено место за Стопански комплекс винарија КО Бели, општина Кочани.....	6	2512. Одлука за вршење на работите за располагање со градежно земјиште сопственост на Република Македонија за општина Неготино.....	9
2506. Одлука за давање на согласност за трајна пренамена на земјоделско во градежно земјиште, за донесување на Државна урбанистичка планска документација за изградба на мала хидроелектрана со Реф.бр.179 “Крива Река“, КО Костур, општина Крива Паланка.....	7	2513. Одлука за вршење на работите за располагање со градежно земјиште сопственост на Република Македонија за општина Сарај.....	9
2507. Одлука за давање согласност на Програмата за изменување на Програмата за работа и Финансискиот план на Агенцијата за странски инвестиции и промоција на извозот на Република Македонија за 2012 година.....	7	2514. Одлука за престанок и за давање на трајно користење на дел од недвижна ствар на општина Богданци.....	9
2508. Одлука за давање согласност за трајна пренамена на земјоделско во градежно земјиште, за изработка на Локална урбанистичка планска документација, за изградба на Стопански комплекс (лесна и загадувачка индустрија Г2), КО Валаново, општина Валаново.....	7	2515. Одлука за престанок и за давање на времено користење на недвижни ствари на Министерството за култура	9
2509. Одлука за давање согласност за трајна пренамена на земјоделско во градежно земјиште, за изработка Локална урбанистичка планска документација, за изградба “Објекти со намена Г3 и Г4” КО Раштани, општина Битола.....	8	2516. Одлука за престанок и за давање на времено користење на недвижна ствар на Здружението на граѓани Женски форум.....	10
		2517. Одлука за престанок и за давање на времено користење на недвижна ствар на Здружението на филигранисти на Македонија.....	10
		2518. Одлука за измена на Одлуката за ограничување на пловидбата на пловни објекти (скутери) на Охридското, Преспанското и Дојранското Езеро.....	10
		2519. Решение за разрешување од должноста директор на ЈУ Национален парк Галичица, Охрид, Република Македонија.....	11
		2520. Решение за именување директор на ЈУ Национален парк Галичица, Охрид, Република Македонија.....	11

	Стр.		Стр.
2521. Решение за определување претставици во Советот на ЈНУ Институт за фолклор „Марко Цепенков“ - Скопје..	11	2532. Одлука за утврдување на продажна цена на природен гас за тарифни потрошувачи приклучени на системот за дистрибуција на природен гас во Технолошко-индустриска развојна зона-Скопје за месец јули 2012 година...	29
2522. Програма за изменување на Програмата за работа од областа на хидрометеоролошката дејност во 2012 година.	11	2533. Решение за одобрување на Мрежните правила за дистрибуција на топлинска енергија за греење на Дистрибуција на топлина ДООЕЛ Скопје.....	29
2523. Програма за измена и дополнување на Програмата за определување средства потребни за доделување финансиска поддршка за поттикнување и развој на воздушниот сообраќај во Република Македонија на домашни и странски превозници за периодот од 2012-2014 година.....	13	2534. Правилник за цени на електрична енергија за снабдувачот во краен случај.....	29
2524. Програма за остварување на научно - истражувачката дејност, технолошко - техничкиот развој во Република Македонија за 2012 година.....	13	2535. Правилник за дополнување на Правилникот за повластени производители на електрична енергија од обновливи извори на енергија.....	65
2525. Програма за изменување на Програмата за финансиска поддршка во земјоделството за 2012 година.....	15	2536. Методологија за пресметка на цените на пресметковните елементи по кои производителот на електрична енергија ја испорачува електричната енергија на снабдувачот на електрична енергија за тарифни потрошувачи и снабдувачот во краен случај со електрична енергија.....	65
2526. Правилник за изменување и дополнување на Правилникот за спроведување на Законот за акцизите.....	15	2537. Тарифен систем за пренос на електрична енергија.....	69
2527. Одлука за издавање на Лиценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија.....	18	2538. Тарифен систем за дистрибуција на електрична енергија.....	70
2528. Одлука за издавање на Лиценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија.....	20	2539. Тарифен систем за изменување и дополнување на Тарифен систем за продажба на електрична енергија на тарифни потрошувачи.....	88
2529. Одлука за влегување во сила на Лиценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија.....	22	2540. Тарифен систем за изменување и дополнување на Тарифен систем за продажба на електрична енергија на тарифни потрошувачи приклучени на дистрибутивниот систем во сопственост на АД ЕЛЕМ - Скопје.....	88
2530. Одлука за издавање на Лиценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија.....	22	2541. Правила за снабдување со топлинска енергија.....	89
2531. Одлука за издавање на Лиценца за вршење на енергетска дејност трговија со електрична енергија.....	26	Огласен дел.....	1-44

**ВЛАДА НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА
2494.**

Врз основа на член 47, став 6 од Законот за земјоделство и рурален развој („Службен весник на Република Македонија“ бр. 49/2010 и 53/2011), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 24.7.2012 година, донесе

**УРЕДБА
ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ НА УРЕДБАТА ЗА ПОБЛИСКИТЕ КРИТЕРИУМИ ЗА ДИРЕКТНИ ПЛАЌАЊА, КОРИСНИЦИТЕ НА СРЕДСТВАТА, МАКСИМАЛНИТЕ ИЗНОСИ И НАЧИНОТ НА ДИРЕКТНИТЕ ПЛАЌАЊА ЗА 2012 ГОДИНА****Член 1**

Во Уредбата за поблиските критериуми за директни плаќања, корисниците на средствата, максималните износи и начинот на директните плаќања за 2012 година („Службен весник на Република Македонија“ бр.22/2012 и 76/2012) во член 4, став 1, во точката 1 зборовите: „до 31 јули 2012 година“ се заменуваат со зборовите: „до 30 септември 2012 година“.

Во точката 3, алинеја 2, зборовите: „до 31 јули 2012 година“ се заменуваат со зборовите: „до 30 септември 2012 година“.

Член 2

Оваа уредба влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.41-5882/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски, с.р.**

2495.

Врз основа на член 42 став 3 од Законот за градежно земјиште („Службен весник на Република Македонија“ бр. 17/2011 и 53/2011), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.07.2012 година, донесе

**ОДЛУКА
ЗА ДАВАЊЕ ПРАВО НА ТРАЈНО КОРИСТЕЊЕ НА ГРАДЕЖНО ЗЕМЈИШТЕ СОПСТВЕНОСТ НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА, НА ОПШТИНА КАВАДАРЦИ****Член 1**

Со оваа одлука на општина Кавадарци се дава право на трајно користење на градежно земјиште сопственост на Република Македонија, за изградба на спортска сала, кое претставува КП бр.13851/1, евидентирано во Имотен лист бр.6307, во вкупна површина од 9405 м2, КО Кавадарци 2, согласно Геодетски елаборат за геодетски работи за посебни намени за реализација на Урбанистички план на КП бр. 13851/1 во КО Кавадарци град, изготвен од Друштво за геодетски работи и инженеринг „Геодата Инженеринг“ ДООЕЛ Кавадарци бр.0703/45 од 08.03.2012 година.

Член 2

Правото на трајно користење на градежното земјиште од член 1 на оваа одлука се дава без надомест.

Член 3

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.41-2023/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски, с.р.**

2496.

Врз основа на член 139 точка 2 од Законот за заштита на природата („Службен весник на Република Македонија“ бр. 67/04, 14/06, 84/07, 35/10, 47/11, 148/11 и 59/12), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.7.2012 година, донесе

**ОДЛУКА
ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА СТАТУТАРНА
ОДЛУКА ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ НА СТАТУТОТ НА
ЈАВНАТА УСТАНОВА НАЦИОНАЛЕН ПАРК
МАВРОВО, МАВРОВИ АНОВИ****Член 1**

Со оваа одлука се дава согласност на Статутарната одлука за изменување на Статутот на Јавната установа Национален Парк Маврово, Маврови Анови бр. 0202 – 74/1 од 29.6.2012 година, донесена од Управниот одбор на оваа јавна установа, на седницата, одржана на 29.6.2012 година.

Член 2

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 41-5052/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски, с.р.**

2497.

Врз основа на член 11, точка 7 од Законот за јавни претпријатија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 38/1996, 6/2002, 40/2003, 49/2006, 22/2007, 83/2009, 97/2010 и 8/2012), Владата на Република Македонија на седницата одржана на 24.7.2012 година, донесе

**ОДЛУКА
ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА ПРОГРАМАТА ЗА
ИЗМЕНУВАЊЕ И ДОПОЛНУВАЊЕ НА ГОДИШНАТА
ИНВЕСТИЦИОНА ПРОГРАМА ЗА 2012 ГОДИНА
НА ЈП ХС „ЗЛЕТОВИЦА“ – ПРОБИШТИП**

1. Со оваа одлука се дава согласност на Програмата за изменување и дополнување на Годишната инвестициона програма за 2012 година на ЈП ХС „Злетовица“ – Пробиштип, бр. 0201-1095/5 донесена од Управниот одбор на Јавното претпријатие на 18.07.2012 година.

2. Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.41-5185/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски, с.р.**

2498.

Врз основа на член 146, став 2 од Законот за радиодифузната дејност („Службен весник на Република Македонија“ бр. 100/2005, 19/2007, 103/2008, 6/2010, 145/2010, 97/2011 и 13/2012), Владата на Република Македонија на седницата одржана на 24.7.2012 година, донесе

**ОДЛУКА
ЗА ОСЛОБОДУВАЊЕ ОД ПЛАЌАЊЕ НА
РАДИОДИФУЗНА ТАКСА**

1. Се ослободуваат од плаќање радиодифузна такса обврзниците во с. Ногаевци, Општина Градско, населено место кое не е покриено со радиодифузен сигнал, односно нема прием на програмите на Јавното радиодифузно претпријатие „Македонска радиотелевизија“.

2. Ослободувањето од плаќање на радиодифузна такса наведено во точка 1 од оваа одлука е со времетраење до обезбедување на покриеност со радиодифузен сигнал на обврзниците од точка 1 на оваа одлука.

3. Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во “Службен весник на Република Македонија”.

Бр.41-5204/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2499.

Врз основа на член 11 точка 1 од Законот за јавните претпријатија, („Службен весник на Република Македонија“ бр. 38/96, 6/02, 40/03, 49/06, 22/07, 83/09, 97/10 и 6/12), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.7.2012 година, донесе

О Д Л У К А ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА СТАТУТАРНАТА ОДЛУКА ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ И ДОПОЛНУВАЊЕ НА СТАТУТОТ НА ЈП „МАКЕДОНИЈАПАТ“ СКОПЈЕ

1. Со оваа одлука се дава согласност на Статутарната одлука за изменување и дополнување на Статутот на ЈП „Македонијат“ – Скопје, бр.02-251/2 од 4.6.2012 година, донесена од Управниот одбор на ова јавно претпријатие, на седницата, одржана на 4.6.2012 година.

2. Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 41-5286/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р

2500.

Врз основа на член 36 став 3 од Законот за Влада на Република Македонија (“Службен весник на Република Македонија“ бр. 59/2000, 12/2003, 55/2005, 37/2006, 115/2007, 19/2008, 82/2008 и 10/2010), Владата на Република Македонија на седницата одржана на 24.7.2012 година, донесе

О Д Л У К А ЗА ФОРМИРАЊЕ НА СОВЕТ ЗА НАМАЛУВАЊЕ НА СИРОМАШТИЈА И СОЦИЈАЛНА ИСКЛУЧЕНОСТ ВО РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

Член 1

Со оваа одлука се формира Совет за намалување на сиромаштија и социјална исклученост (во натамошниот текст: Совет) за разгледување на прашања поврзани со намалување на сиромаштијата и социјалното вклучување, ревидирање и следење на имплементацијата на Националната стратегија за намалување на сиромаштијата и социјалната исклученост во Република Македонија 2010-2020 година.

Член 2

Советот е составен од претседавач и единаесет (11) членови и тоа:

- Министерот за труд и социјална политика (претседавач со советот);
- Министерот за финансии (член);
- Министерот за транспорт и врски (член);
- Министерот за информатичко општество и администрација (член);
- Министерот за образование и наука (член);
- Министерот за економија (член);

- Министерот за локална самоуправа (член);
- Министерот за правда (член);
- Министерот за здравство (член);
- Министерот за земјоделство, шумарство и водостопанство (член);
- Заменик на Претседателот на Владата на Република Македонија, задолжен за европски прашања (член) и
- Заменик на Претседателот на Владата на Република Македонија, задолжен за спроведување на рамковниот договор (член).

Член 3

Советот ги врши следните работи:

- следење на реализацијата на стратешките цели предвидени во Националната стратегија за намалување на сиромаштијата и социјалната исклученост во Република Македонија 2010-2020 година од страна на релевантните ресори;
- следење на меѓусекторската координација заради реализирање на целите на стратегијата;
- разгледување и давање мислења и предлози на извештаите на Национална оперативна група за намалување на сиромаштија и социјална исклученост;
- следење на консултациските процеси со главните учесници, особено со организациите на граѓанското општество и социјалните партнери;
- следење на состојбата од аспект на поширокиот социо-економски и политички контекст, анализање на влијанието на овие трендови врз составот, резултатите и обезбедувањето на потребните финансиски средства за реализација на Националната стратегија за намалување на сиромаштијата и социјалната исклученост во Република Македонија 2010-2020 година, и
- разгледување на предлог закони и другите регулативи акти и документи, кои се однесуваат на намалување на сиромаштијата и социјалната исклученост.

Член 4

Стручните и административни работи на Советот за намалување на сиромаштија и социјална исклученост ќе ги врши Одделението за социјално вклучување при Министерството за труд и социјална политика.

Член 5

Советот за намалување на сиромаштија и социјална исклученост за својата работа ја известува Владата на Република Македонија за спроведените работи на секои шест месеци.

Член 6

Со влегување во сила на оваа одлука престанува да важи Одлуката за формирање на Национално координативно тело за следење на изработката и имплементацијата на Националната стратегија за борба против сиромаштија и социјална исклученост во Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 64/2010).

Член 7

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во “Службен весник на Република Македонија”.

Бр.41-5370/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2501.

Врз основа на член 383 став 1 точка 2 од Законот за трговските друштва („Службен весник на Република Македонија“ бр. 28/04, 84/05, 25/07, 87/08 42/10, 48/10 и 24/11), Владата на Република Македонија, во својство на Собрание на Друштвото, на седницата, одржана на 24.07.2012 година, донесе

О Д Л У К А
ЗА ОДОБРУВАЊЕ НА ГОДИШНАТА СМЕТКА ЗА
2011 ГОДИНА И ФИНАНСИСКИОТ ИЗВЕШТАЈ ЗА
РАБОТЕЊЕТО ЗА 2011 ГОДИНА НА АД МЕПСО-
СКОПЈЕ, ВО ДРЖАВНА СОПСТВЕНОСТ

1. Со оваа одлука се одобрува Годишната сметка за 2011 година и Финансискиот извештај за работењето за 2011 година на АД МЕПСО-Скопје, во државна сопственост, УО бр.02-1218/1-1 од 28.2.2012 година и УО бр. 02-1868/2 од 27.3.2012 година, усвоени од Управниот одбор на ова акционерско друштво.

2. Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 41-5452/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2502.

Врз основа на член 13 став (2) од Законот за основање на Агенција за странски инвестиции и промоција на извозот на Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 57/10 и 36/11), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.7.2012 година, донесе

О Д Л У К А
ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА СТАТУТОТ НА
АГЕНЦИЈАТА ЗА СТРАНСКИ ИНВЕСТИЦИИ
И ПРОМОЦИЈА НА ИЗВОЗОТ НА РЕПУБЛИКА
МАКЕДОНИЈА

Член 1

Со оваа одлука се дава согласност на Статутот на Агенцијата за странски инвестиции и промоција на извозот на Република Македонија бр. 02-1404/1 од 18.6.2012 година, донесена од Управниот одбор на оваа агенција, на седницата, одржана на 18.6.2012 година.

Член 2

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.41-5434/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2503.

Врз основа на член 54-а став 1 од Законот за користење и располагање со стварите на државните органи („Службен весник на Република Македонија“ бр. 8/2005, 150/2007 и 35/2011), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.7.2012 година, донесе

О Д Л У К А
ЗА ПРЕСТАНОК И ДАВАЊЕ НА ТРАЈНО КОРИСТЕ-
ЊЕ НА ДВИЖНА СТВАР НА МИНИСТЕРСТВОТО
ЗА ОДБРАНА

Член 1

Со оваа одлука на досегашниот корисник Агенцијата за цивилно воздухопловство и престанува користењето на движна ствар, авион од типот “Злин 143 Л” со регистарска ознака Z3 – DCS и сериски број 0054.

Член 2

Движната ствар од член 1 на оваа одлука се дава на трајно користење на Министерството за одбрана, без надомест.

Член 3

Директорот на Агенцијата за цивилно воздухопловство, склучува договор со министерот за одбрана, со кој ќе се уредат правата и обврските за движната ствар, од членот 1 од оваа одлука.

Член 4

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.41-5475/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2504.

Врз основа на член 20 став 1 од Законот за користење и располагање со стварите на државните органи („Службен весник на Република Македонија“ бр.8/2005, 150/2007 и 35/2011), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на ден 24.07.2012 година, донесе

О Д Л У К А
ЗА ПРЕСТАНОК И ЗА ДАВАЊЕ НА ТРАЈНО КО-
РИСТЕЊЕ НА ДЕЛ ОД НЕДВИЖНА СТВАР НА
МИНИСТЕРСТВОТО ЗА ВНАТРЕШНИ РАБОТИ

Член 1

Со оваа одлука на досегашниот корисник Министерство за информатичко општество и администрација му престанува користењето на недвижна ствар – дел од објектот Кула РТ-2 на втори кат со вкупна површина од 605,85 м2 во зграда на МРТВ на улица „Кеј Димитар Влахов“ бб Скопје лоцирана на КП бр. 12231, КО Центар 1, евидентиран во имотен лист бр.9157 сопственост на Република Македонија.

Член 2

Недвижната ствар од член 1 од оваа одлука се дава на трајно користење без надоместок на Министерството за внатрешни работи .

Член 3

Примопредавањето на недвижната ствар од член 1 на оваа одлука, ќе се изврши помеѓу Министерството за информатичко општество и администрација и Министерството за внатрешни работи во рок од 30 дена од денот на влегување во сила на оваа Одлука.

Член 4

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 41-5511/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2505.

Врз основа на член 49 од Законот за земјоделското земјиште („Службен весник на Република Македонија“ бр.135/07, 18/11, 148/11), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.7.2012 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ДАВАЊЕ НА СОГЛАСНОСТ ЗА ТРАЈНА ПРЕНАМЕНА НА ЗЕМЈОДЕЛСКО ВО ГРАДЕЖНО ЗЕМЈИШТЕ, ЗА УРБАНИСТИЧКИ ПЛАН ВО НАСЕЛЕНО МЕСТО ЗА СТОПАНСКИ КОМПЛЕКС ВИНАРИЈА КО БЕЛИ, ОПШТИНА КОЧАНИ

Член 1

Со оваа одлука се дава согласност за трајна пренамена на земјоделско во градежно земјиште за Урбанистички план вон населено место за стопански комплекс Винарија КО Бели, Општина Кочани.

Член 2

Земјоделското земјиште за кое се дава согласност за трајна пренамена, согласно податоците од геодетскиот елаборат за посебни намени со нумерички податоци изработен од ДППГР Гео Карта ДОО Кочани бр.245/12-3 од 10.04.2012 година, ги има следните катастарски индикации:

Катастарска општина	Имотен лист бр.	Катастарска парцела бр.	Место викано	Катастарска култура	Катастарска класа	Површина	Сопственост
Бели	168	606 Лст	Радва Дел/Дабје	напаште	4	27609м ²	Република Македонија/ ЈП за стопанисување со напашта
ВКУПНО						27609м ²	

Член 3

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.41-5529/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2506.

Врз основа на член 49 од Законот за земјоделското земјиште („Службен весник на Република Македонија“ бр.135/2007 и 18/2011), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.7.2012 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ДАВАЊЕ НА СОГЛАСНОСТ ЗА ТРАЈНА ПРЕНАМЕНА НА ЗЕМЈОДЕЛСКО ВО ГРАДЕЖНО ЗЕМЈИШТЕ, ЗА ДОНЕСУВАЊЕ НА ДРЖАВНА УРБАНИСТИЧКА ПЛАНСКА ДОКУМЕНТАЦИЈА ЗА ИЗГРАДБА НА МАЛА ХИДРОЕЛЕКТРАНА СО РЕФ.БР.179 “КРИВА РЕКА”, КО КОСТУР, ОПШТИНА КРИВА ПАЛАНКА

Член 1

Со оваа одлука се дава согласност за трајна пренамена на земјоделско во градежно земјиште за изградба на Државна урбанистичка планска документација за изградба на мала хидроелектрана со реф.бр.179, “Крива Река”, КО Костур, општина Крива Паланка.

Член 2

Земјоделското земјиште за кое се дава согласност за трајна пренамена, ги има следните катастарски индикации согласно Геодетскиот елаборат изработен од Гео-Метр ДОО бр.09-2142/4 од 23.12.2011 година:

Катастарска општина	Имотен лист бр.	Катастарска парцела бр.	Место викано	Катастарска култура	Катастарска класа	Површина	Сопственост
Костур	182	Лст од 1508/2 (1508/21)	Ливада	напаште	3	503м ²	Република Македонија
ВКУПНО						503м ²	

Член 3

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.41-5530/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2507.

Врз основа на член 14 од Законот за основање на Агенцијата за странски инвестиции и промоција на извозот на Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ бр.57/2010 и 36/2011), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.7.2012 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА ПРОГРАМАТА ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ НА ПРОГРАМАТА ЗА РАБОТА И ФИНАНСИСКИОТ ПЛАН НА АГЕНЦИЈАТА ЗА СТРАНСКИ ИНВЕСТИЦИИ И ПРОМОЦИЈА НА ИЗВОЗОТ НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА ЗА 2012 ГОДИНА

1. Со оваа одлука се дава согласност на Програмата за изменување на Програмата за работа и финансискиот план на Агенцијата за странски инвестиции и промоција на извозот на Република Македонија за 2012 година, бр. 01-1405/3 од 18.6.2012 година.

2. Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.41-5435/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2508.

Врз основа на член 49 од Законот за земјоделското земјиште („Службен весник на Република Македонија“ бр. 135/2007, 18/2011 и 148/2011), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.7.2012 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ ЗА ТРАЈНА ПРЕНАМЕНА НА ЗЕМЈОДЕЛСКО ВО ГРАДЕЖНО ЗЕМЈИШТЕ, ЗА ИЗРАБОТКА НА ЛОКАЛНА УРБАНИСТИЧКА ПЛАНСКА ДОКУМЕНТАЦИЈА, ЗА ИЗГРАДБА НА СТОПАНСКИ КОМПЛЕКС (ЛЕСНА И НЕЗАГАДУВАЧКА ИНДУСТРИЈА Г2), КО ВАЛАНДОВО, ОПШТИНА ВАЛАНДОВО

Член 1

Со оваа Одлука се дава согласност на Општина Валандово, за изработка на Локална урбанистичка планска документација, за изградба на стопански комплекс (лесна и загадувачка индустрија Г2), на КП бр. 3408, м.в. „Мечкин Даб“, КО Валандово, Општина Валандово.

Член 2

Земјиштето за кое се бара согласност за трајна пренамена се наоѓа во КО Валандово Г.Р. м.в. „Мечкин Даб“, Општина Валандово, Имотен лист бр.2622, во сопственост на „Наматекс“ ДООЕЛ, ул. „Борис Кидрик“, Валандово, катастарска култура нива, со вкупна површина од 13ар 83м², со следните катастарски индикации:

Катастарска Општина	Имотен Лист	Катаст. Парцела	Место Викано	Катаст. Култура	Катаст. Класа	Површина во м ²	Сопственост
Валандово Г.Р.	2622	3408	Мечкин Даб	нива	2	1383м ²	„Наматекс“ ДООЕЛ
ВКУПНО:						1383м ²	

Член 3

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.41-5526/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2509.

Врз основа на член 49 од Законот за земјоделското земјиште („Службен весник на Република Македонија“ бр.135/07, 18/11 и 148/11) Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.7.2012 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ ЗА ТРАЈНА ПРЕНАМЕНА НА ЗЕМЈОДЕЛСКО ВО ГРАДЕЖНО ЗЕМЈИШТЕ, ЗА ИЗРАБОТКА ЛОКАЛНА УРБАНИСТИЧКА ПЛАНСКА ДОКУМЕНТАЦИЈА, ЗА ИЗГРАДБА “ОБЈЕКТИ СО НАМЕНА Г3 И Г4” КО РАШТАНИ, ОПШТИНА БИТОЛА

Член 1

Со оваа одлука се дава согласност, за трајна пренамена на земјоделско во градежно земјиште, за изработка Локална урбанистичка планска документација, за изградба “Објекти со намена Г3 и Г4” КО Раштани, општина Битола.

Член 2

Земјоделското земјиште за кое се дава согласност за трајна пренамена, е со следните катастарски индикации:

Катастарска општина	Имотен лист бр.	Катастарска парцела бр.	Место позначено	Катастарска вкупна вкупна	Катастарска класа	Површина м ²	Сопственост
Раштани	221	148	Мем Друм	пшва	3	3518 м ²	Грохчев Кире

Член 3

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.41-5528/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2510.

Врз основа на член 36 став 3 од Законот за Владата на Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ бр.59/00, 12/03, 55/05, 37/06, 115/07, 19/08, 82/08, 10/10 и 51/11) и член 12 став 4 и член 23 став 2, 3 и 4 од Законот за технолошки индустриски развојни зони („Службен весник на Република Македонија“, бр.14/07, 103/08, 130/08, 139/09 и 156/10), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.7.2012 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ОСНОВАЊЕ НА ТЕХНОЛОШКО ИНДУСТРИСКА РАЗВОЈНА ЗОНА „ГЕВГЕЛИЈА“

Член 1

Се основа Технолошко индустриска развојна зона „Гевгелија“.

Член 2

Основа на зоната од член 1 на оваа одлука е Владата на Република Македонија.

Член 3

Називот на Технолошко индустриската развојна зона е: Технолошко индустриска развојна зона „Гевгелија“. Скратениот назив на зоната гласи: ТИРЗ „Гевгелија“.

Член 4

Технолошко индустриската развојна зона „Гевгелија“ е дефинирана со државна урбанистичка планска документација согласно член 50 од Законот за просторно и урбанистичко планирање („Службен весник на Република Македонија“ бр. 51/05, 137/07, 24/08, 91/09, 124/10, 18/11, 53/11 и 60/11), а градбите се од прва категорија согласно член 57 став 1 од Законот за градење („Службен весник на Република Македонија“ бр. 130/09, 124/10, 18/11, 36/11, 54/11, 59/11, 13/12 и 39/12).

Технолошко индустриската развојна зона „Гевгелија“ се основа на земјиште, сопственост на Република Македонија, со вкупна површина од 50 48 22 м², која претставува:

КП 1474/1, КП 1474/35, КП 1474/36, КП 1474/37, КП 1474/38, КП 1474/39, КП 4736/2, КП 957 и КП 958, заведени во Имотен Лист број 1823 за КО Негорци, КП 1003/3, КП 1003/5, КП 1235/13, КП 1235/7, КП 1249/2, КП 1250/4, КП 1250/5, КП 1250/6, КП 1250/7, КП 1251/3, КП 976/2, КП 980/2, КП 987, КП 988, КП 990, КП 991/3, заведени во Имотен Лист 710 за КО Прдејци.

Член 5

Технолошко индустриската развојна зона „Гевгелија“, се основа за вршење на дејностите согласно член 35 од Законот за технолошки индустриски развојни зони.

Член 6

Технолошко индустриската развојна зона „Гевгелија“ се основа на определено време од 99 години.

Член 7

Работите во врска со основањето, управувањето и развојот на зоната во име на Владата на Република Македонија ги врши Дирекцијата за технолошки индустриски развојни зони.

Член 8

Заради вршење на работите во врска со управувањето и развојот на зоната, согласно Законот за технолошки индустриски развојни зони со земјиштето опишано во член 4 од оваа одлука управува Дирекцијата за технолошки индустриски развојни зони.

Земјиштето од став 1 од овој член Дирекцијата за технолошки индустриски развојни зони може да го дава под закуп согласно Законот за технолошки индустриски развојни зони.

Член 9

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.41-5436/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2511.

Врз основа на член 13 став (1) од Законот за технолошки индустриски развојни зони („Службен весник на Република Македонија“ бр. 14/2007, 103/2008, 130/2008, 139/2009 и 156/2010), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.07.2012 година, донесе

ОДЛУКА

**ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА ПРОГРАМАТА
ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ И ДОПОЛНУВАЊЕ НА ГО-
ДИШНАТА ПРОГРАМА СО ФИНАНСИСКИ
ПЛАН НА ДИРЕКЦИЈАТА ЗА ТЕХНОЛОШКИ ИН-
ДУСТРИСКИ РАЗВОЈНИ ЗОНИ ЗА 2012 ГОДИНА**

1. Со оваа одлука се дава согласност на Програмата за изменување и дополнување на Годишната програма со финансиски план на Дирекцијата за технолошки индустриски развојни зони за 2012 година бр. 01-768/1 од 10.07.2012 година, донесена од Управниот одбор на Дирекцијата за технолошки индустриски развојни зони.

2. Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.41-5626/1
24 јули 2012 година на
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски, с.р.**

2512.

Врз основа на член 91 став 1 од Законот за градежно земјиште („Службен весник на Република Македонија“ број 17/2011 и 53/2011), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.07.2012 година, донесе

ОДЛУКА

**ЗА ВРШЕЊЕ НА РАБОТИТЕ ЗА РАСПОЛАГАЊЕ
СО ГРАДЕЖНО ЗЕМЈИШТЕ СОПСТВЕНОСТ НА РЕ-
ПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА ЗА ОПШТИНА НЕГОТИНО**

Член 1

Општината Неготино ќе врши работи за располагање со градежно земјиште сопственост на Република Македонија, кое се наоѓа на нејзиното подрачје согласно исполнетите услови од член 89 од Законот за градежно земјиште.

Член 2

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 41-5718/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски, с.р.**

2513.

Врз основа на член 91 став 1 од Законот за градежно земјиште („Службен весник на Република Македонија“ број 17/11 и 53/11), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.7.2012 година, донесе

ОДЛУКА

**ЗА ВРШЕЊЕ НА РАБОТИТЕ ЗА РАСПОЛАГАЊЕ
СО ГРАДЕЖНО ЗЕМЈИШТЕ СОПСТВЕНОСТ НА РЕ-
ПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА ЗА ОПШТИНА САРАЈ**

Член 1

Општината Сарај ќе врши работи за располагање со градежно земјиште сопственост на Република Македонија, кое се наоѓа на нејзиното подрачје согласно исполнетите услови од член 89 од Законот за градежно земјиште.

Член 2

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.41-5719/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски, с.р.**

2514.

Врз основа на член 17-а од Законот за користење и располагање со стварите на државните органи („Службен весник на Република Македонија“ бр.8/2005, 150/2007 и 35/2011), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.7.2012 година, донесе

ОДЛУКА

**ЗА ПРЕСТАНОК И ЗА ДАВАЊЕ НА ТРАЈНО КО-
РИСТЕЊЕ НА ДЕЛ ОД НЕДВИЖНА СТВАР НА
ОПШТИНА БОГДАНЦИ**

Член 1

Со оваа одлука на досегашниот корисник Министерството за внатрешни работи му престанува користењето на дел од недвижна ствар – објект и тоа: 9 простории на приземје и 4 простории на први спрат во вкупна површина од 158 м², лоцирани на КП бр.9016, КО Богданци, евидентирано на имотен лист бр. 128, сопственост на Република Македонија.

Член 2

Недвижната ствар од член 1 од оваа одлука се дава на трајно користење без надоместок на Општината Богданци.

Член 3

Примопредавањето на недвижната ствар од член 1 на оваа одлука, ќе се изврши помеѓу Министерството за внатрешни работи и Општината Богданци во рок од 30 дена од денот на влегувањето во сила на оваа одлука.

Член 4

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 41-5720/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски, с.р.**

2515.

Врз основа на член 27-а став 1 од Законот за користење и располагање со стварите на државните органи („Службен весник на Република Македонија“ бр. 8/2005, 150/2007 и 35/2011), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.7.2012 година, донесе

ОДЛУКА

**ЗА ПРЕСТАНОК И ЗА ДАВАЊЕ НА ВРЕМЕНО
КОРИСТЕЊЕ НА НЕДВИЖНИ СТВАРИ НА
МИНИСТЕРСТВОТО ЗА КУЛТУРА**

Член 1

Со оваа одлука на досегашниот корисник Акционерско друштво за стопанисување со станбениот простор и деловниот простор од значење за Републиката - Скопје му престанува користењето на недвижна ствар - зграда бр.1, кат приземје, влез 01, посебен дел од зграда бр.16, со површина од 15 м², лоцирана на ул.Градиште бр.14, КП бр.9359, КО Центар 1, евидентирано во Имотен лист бр. 54779, сопственост на Република Ма-

кедонија и недвижна ствар - зграда бр.1, кат приземје, влез 01, посебен дел од зграда бр.07, со површина од 15 м2, лоцирана на ул.Градиште бр.14, КП бр.9359, КО Центар 1, евидентирано во Имотен лист бр. 54978, сопственост на Република Македонија.

Член 2

Недвижните ствари од член 1 на оваа одлука се даваат без надомест на времено користење за период до пет години на Министерството за култура.

Член 3

Примопредавањето на недвижните ствари од член 1 од оваа одлука ќе се изврши помеѓу Акционерското друштво за стопанисување со станбениот простор и деловниот простор од значење за Републиката-Скопје и Министерството за култура во рок од 5 дена од денот на влегувањето во сила на оваа одлука.

Член 4

Оваа одлука влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.41-5892/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2516.

Врз основа на член 16 став 2 од Законот за користење и располагање со стварите на државните органи („Службен весник на Република Македонија“ бр. 8/2005, 150/2007 и 35/2011), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.7.2012 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ПРЕСТАНОК И ЗА ДАВАЊЕ НА ВРЕМЕНО КОРИСТЕЊЕ НА НЕДВИЖНА СТВАР НА ЗДРУЖЕНИЕТО НА ГРАЃАНИ ЖЕНСКИ ФОРУМ

Член 1

Со оваа одлука на досегашниот корисник Министерството за култура му престанува користењето на недвижна ствар - зграда бр.1, кат приземје, влез 01, посебен дел од зграда бр.07, со површина од 15 м2, лоцирана на ул.Градиште бр.14, КП бр.9359, КО Центар 1, евидентирано во Имотен лист бр. 54978, сопственост на Република Македонија.

Член 2

Недвижната ствар од член 1 на оваа одлука се дава без надомест на времено користење за период до пет години на Здружението на граѓани Женски Форум.

Член 3

Примопредавањето на недвижната ствар од член 1 од оваа одлука ќе се изврши помеѓу Министерството за култура и Здружението на граѓани Женски Форум во рок од 5 дена од денот на влегувањето во сила на оваа одлука.

Член 4

Оваа одлука влегува во сила осмиот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.41-5892/2
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2517.

Врз основа на член 16 став 2 од Законот за користење и располагање со стварите на државните органи („Службен весник на Република Македонија“ бр. 8/2005, 150/2007 и 35/2011), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.7.2012 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ПРЕСТАНОК И ЗА ДАВАЊЕ НА ВРЕМЕНО КОРИСТЕЊЕ НА НЕДВИЖНА СТВАР НА ЗДРУЖЕНИЕТО НА ФИЛИГРАНИСТИ НА МАКЕДОНИЈА

Член 1

Со оваа одлука на досегашниот корисник Министерството за култура му престанува користењето на недвижна ствар - зграда бр.1, кат приземје, влез 01, посебен дел од зграда бр.16, со површина од 15 м2, лоцирана на ул.Градиште бр.14, КП бр.9359, КО Центар 1, евидентирано во Имотен лист бр. 54779, сопственост на Република Македонија.

Член 2

Недвижната ствар од член 1 на оваа одлука се дава без надомест на времено користење за период до пет години на Здружението на Филигранисти на Македонија.

Член 3

Примопредавањето на недвижната ствар од член 1 од оваа одлука ќе се изврши помеѓу Министерството за култура и Здружението на Филигранисти на Македонија во рок од 5 дена од денот на влегувањето во сила на оваа одлука.

Член 4

Оваа одлука влегува во сила осмиот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.41-5892/3
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2518.

Врз основа на член 23 од Законот за внатрешна пловидба („Службен весник на Република Македонија“ бр. 55/07, 26/09, 22/10, 23/11 и 53/11), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 24.07.2012 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ИЗМЕНА НА ОДЛУКАТА ЗА ОГРАНИЧУВАЊЕ НА ПЛОВИДБАТА НА ПЛОВНИ ОБЈЕКТИ (СКУТЕРИ) НА ОХРИДСКОТО, ПРЕСПАНСКОТО И ДОЈРАНСКОТО ЕЗЕРО

Член 1

Во Одлуката за ограничување на пловидбата на пловни објекти (скутери) на Охридското, Преспанското и Дојранското езеро („Службен весник на Република Македонија“ бр.88/12) во членот 1 зборовите „со јачина поголема од 45KW“ се бришат.

Член 2

Оваа одлука влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.41-5968/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2519.

Врз основа на член 139 став 1 точка 4 од Законот за заштита на природата („Службен весник на Република Македонија“ бр. 67/2004, 14/2006, 84/2007, 35/2010, 47/2011, 148/2011 и 59/2012) и член 36 став 6 од Законот за Владата на Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 59/2000, 12/2003, 55/2005, 37/2006, 115/2007, 19/2008, 82/2008, 10/2010 и 51/2011) Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 24 јули 2012 година, донесе

РЕШЕНИЕ
ЗА РАЗРЕШУВАЊЕ ОД ДОЛЖНОСТА ДИРЕКТОР НА ЈУ НАЦИОНАЛЕН ПАРК ГАЛИЧИЦА, ОХРИД, РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

1. Зоран Ангелоски се разрешува од должноста директор на Јавната установа Национален парк Галичица, Охрид, Република Македонија, поради истек на мандатот.

2. Ова решение влегува во сила со денот на донесувањето, а ќе се објави во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.23-3204/6
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2520.

Врз основа на член 141 став 1 од Законот за заштита на природата („Службен весник на Република Македонија“ бр. 67/2004, 14/2006, 84/2007, 35/2010, 47/2011, 148/2011 и 59/2012), Владата на Република Македонија на седницата, одржана на 24 јули 2012 година, донесе

РЕШЕНИЕ
ЗА ИМЕНУВАЊЕ ДИРЕКТОР НА ЈУ НАЦИОНАЛЕН ПАРК ГАЛИЧИЦА, ОХРИД, РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

1. За директор на Јавната установа Национален парк Галичица, Охрид, Република Македонија, се именува Зоран Вељановски, дипл. правник.

2. Ова решение влегува во сила со денот на донесувањето, а ќе се објави во „Службен весник на Република Македонија“.

Број 23-5980/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2521.

Врз основа на член 30 од Законот за научно-истражувачката дејност („Службен весник на Република Македонија“ бр. 46/2008, 103/2008, 24/2011 и 80/2012), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 24 јули 2012 година, донесе

РЕШЕНИЕ
ЗА ОПРЕДЕЛУВАЊЕ ПРЕТСТАВНИЦИ ВО СОВЕТОТ НА ЈНУ ИНСТИТУТ ЗА ФОЛКЛОР „МАРКО ЦЕПЕНКОВ“ - СКОПЈЕ

1. За претставници во Советот на Јавната научна установа Институт за фолклор „Марко Цепенков“ - Скопје се определуваат:

- д-р Илчо Јованов, професор на Факултетот за музичка уметност при Универзитетот „Гоце Делчев“ - Штип

- д-р Гоце Цветановски, ЈНУ Институт за македонски јазик „Крсте Мисирков“ - Скопје

- д-р Виолета Ачкоска, професор на Филозофскиот факултет-Скопје при Универзитетот „Св. Кирил и Методиј“ - Скопје.

2. Со определувањето на новите претставници во Советот на ЈНУ Институт за фолклор „Марко Цепенков“ - Скопје, на досегашните претставници им престанува мандатот.

3. Ова решение влегува во сила со денот на донесувањето, а ќе се објави во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 23-5982/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р

2522.

Врз основа на член 15 од Законот за хидрометеоролошка дејност („Службен весник на Република Македонија“ бр. 103/2008 и 53/2011), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.7.2012 година, донесе

ПРОГРАМА
ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ НА ПРОГРАМАТА ЗА РАБОТА ОД ОБЛАСТА НА ХИДРОМЕТЕОРОЛОШКАТА ДЕЈНОСТ ВО 2012 ГОДИНА

I

1. Во Програмата за работа од областа на хидрометеоролошката дејност за 2012 година („Службен весник на Република Македонија“ бр.12/2012) во делот I во воведната реченица износот: „111.207.000,00“ се заменува со износот: „105.135.000,00“.

Табелата се менува и гласи:

Ред. бр.	Назив на програмска активност	Износ на средства
1.	Програмски активности од областа на администрација	25.097.000,00
2.	Програмски активности од областа на хидрологијата и следење на состојбата на природната средина	22.765.000,00
3.	Програмски активности од областа на метеорологијата	29.675.000,00
4.	Програмски активности од областа на прогноза, предупредување, информатика и техника	27.543.000,00
5.	Програмски активности од областа на стручно оспособување и усовршување	55.000,00
	Вкупно средства	105.135.000,00

2. Во делот II во воведната реченица износот: „26.253.000,00“ се заменува со износот: „25.097.000,00“.

Табелата се менува и гласи:

Ред. бр.	Опис на активности	Износ на средства
1.	Примена на важечки законски прописи, наменско, рационално и економично трошење на средствата, внатрешна ревизија и управување со човечки ресурси	11.397.000,00
2.	Плати на вработените во администрацијата	13.700.000,00

3. Во делот III во воведната реченица износот: „24.358.000,00“ се заменува со износот: „22.765.000,00“.

Ред. бр.	Опис на активности	Износ на средства
1.	Набљудувања на површински и подземни води во мрежата на хидролошки станици	1.660.000,00
2.	Мерења на површинските и подземните води од првото ниво и од изворите, речниот нанос, мразот на реките, акумулациите и на езерата и специјалните хидролошки набљудувања и мерења во мрежата на хидролошки станици; набљудувања и мерења на физичките и на хемиските состојби на атмосферата, копнените површински води и на подземни води, површинскиот слој на почвата и на билната покривка; набљудувања и мерења на карактеристиките на квалитетот на воздухот, врнежите и почвата во мрежата на метеоролошките станици, основна обработка на забележаните податоци и следење на преносот на загадувачките материи низ атмосферата; набљудувања и мерења на карактеристиките на квалитетот на површинските води, на подземните води од првото ниво, езерата и акумулациите во мрежата на хидролошките станици и основна обработка на забележаните податоци, а не се однесуваат на работите кои со закон се во надлежност на Министерството за здравство	1.900.000,00
3.	Истражувања и следење на хидролошките процеси и развој на методи за прогнозирање на водите (набавка на опрема и инструменти)	2.500.000,00
4.	Вградување на софтверски пакет за прогноза на поплавни бранови	2.000.000,00
5.	Материјали и алати за извршување на хидрометриски мерења на површински и подземни води и квалитетот на водите	1.100.000,00
6.	Поправка и тековно одржување на хидролошки станици	500.000,00
7.	Други тековни расходи	605.000,00
8.	Плати за вработените кои ги извршуваат овие активности	12.500.000,00

4. Во делот IV во воведната реченица износот: „29.833.000,00“ се заменува со износот: „29.675.000,00“.

Табелата се менува и гласи:

Ред. Бр.	Опис на активности	Износ на средства
1.	Мерења и набљудувања во мрежата на метеоролошки станици и спроведување специјални мерења и набљудувања во мрежата на метеоролошките станици	1.680.000,00
2.	Редовна обиколка, контрола и интервенции на метеоролошките станици во Република Македонија и спроведување на активности на меѓународен план во областа на метеорологијата	370.000,00
3.	Поправка и тековно одржување на метеоролошките станици и одржување на метеоролошките инструменти	140.000,00
4.	Други тековни расходи	205.000,00
5.	Набавка на метеоролошка опрема и инструменти и друга опрема за спроведување на метеоролошки активности	150.000,00
6.	Материјали и алати за извршување на метеоролошки мерења	230.000,00
7.	Проектни активности за реализација на проектот: Центар за управување со суша во Југоисточна Европа	2.150.000,00
8.	Плати за вработените кои ги извршуваат овие активности	24.750.000,00

5. Во делот V во воведната реченица износот: „30.513.000,00“ се заменува со износот: „27.543.000,00“.

Табелата се менува и гласи:

Ред. Бр.	Опис на активности	Износ на средства
1.	Теренски активности за оперативно спроведување на заштита од град и меѓународни активности во областа на прогнозата на времето	385.000,00
2.	Меѓународна размена на метеоролошки податоци во рамките на глобалниот метеоролошки систем	215.000,00
3.	Изработка на краткорочна, среднорочна и долгорочна прогноза, рана најава и предупредување на временски непогоди и набавка на противградобјини ракети	2.836.000,00
4.	Ангажман на стрелци за дејствување врз градоносните облаци	950.000,00
5.	Поправка и тековно одржување на радарски центри	400.000,00
6.	Други тековни расходи	57.000,00
7.	Осовременување на системот за најава на временските непогоди	100.000,00
8.	Плати за вработените кои ги извршуваат овие активности	22.600.000,00

6. Во делот VI во воведната реченица износот: „250.000,00“ се заменува со износот: „55.000,00“.

Табелата се менува и гласи:

Ред. Бр.	Опис на активности	Износ на средства
1.	Стручно оспособување и усовршување на вработените во УХМР во областа на хидрологијата, метеорологијата, човечки ресурси и администрацијата	55.000,00

II

Оваа програма влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.41-5476/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2523.

Врз основа на член 38-а став 3 од Законот за воздухопловство („Службен весник на Република Македонија“ бр. 14/2006, 24/2007, 103/2008, 67/2010, 24/2012 и 80/2012), Владата на Република Македонија на седницата одржана на 24.07.2012 година, донесе

ПРОГРАМА ЗА ИЗМЕНА И ДОПОЛНУВАЊЕ НА ПРОГРАМАТА ЗА ОПРЕДЕЛУВАЊЕ СРЕДСТВА ПОТРЕБНИ ЗА ДОДЕЛУВАЊЕ ФИНАНСИСКА ПОДДРШКА ЗА ПОТТИКНУВАЊЕ И РАЗВОЈ НА ВОЗДУШНИОТ СООБРАКАЈ ВО РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА НА ДОМАШНИ И СТРАНСКИ ПРЕВОЗНИЦИ ЗА ПЕРИОДОТ ОД 2012-2014 ГОДИНА

1. Во Програмата за определување средства потребни за доделување финансиска поддршка за поттикнување и развој на воздушниот сообраќај во Република Македонија на домашни и странски превозници за периодот од 2012 – 2014 година („Службен весник на Република Македонија“ бр. 42/2012) во насловот на Програмата бројот „2014“ се заменуваат со бројот „2015“.

2. Во точката 1 зборовите „периодот од 2012-2014 година“ се заменуваат со зборовите „20 Јуни 2012 - 20 Јуни 2015 година“.

3. Во точката 4 зборовите „осумдесет и пет милиони (85.000.000,00)“ се заменуваат со зборовите „четириесет и пет милиони (45.000.000,00)“.

4. Точката 5 се менува и гласи:

„5. Проектираните средства од точка 1 од оваа програма за 2013 година во износ од осумдесет и шест милиони (86.000.000,00) денари ќе се обезбедат во Буџетот на Република Македонија за 2013 година.

Проектираните средства од точка 1 на оваа програма за 2014 година во износ од сто триесет и пет милиони (135.000.000,00) денари ќе се обезбедат во Буџетот на Република Македонија за 2014 година.

Проектираните средства од точка 1 од оваа програма за периодот од 1 јануари до 20 јуни 2015 година во износ од четириесет милиони (40.000.000,00) денари ќе се обезбедат во Буџетот на Република Македонија за 2015 година.

5. Оваа програма влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.41-5506/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2524.

Врз основа на член 49 став 1 од Законот за научно - истражувачка дејност („Службен весник на Република Македонија“ бр. 46/08, 103/08 и 24/11) и член 21 од Законот за поттикнување и помагање на технолошкиот развој („Службен весник на Република Македонија“ бр. 47/11) и член 42 став 4 од Законот за извршување на Буџетот на Република Македонија за 2012 година („Службен весник на Република Македонија“ бр.180/11), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.07.2012 година, донесе

ПРОГРАМА ЗА ОСТВАРУВАЊЕ НА НАУЧНО - ИСТРАЖУВАЧКАТА ДЕЈНОСТ, ТЕХНОЛОШКО - ТЕХНИЧКИОТ РАЗВОЈ ВО РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА ЗА 2012 ГОДИНА

1. Во Програмата за остварување на научно - истражувачката дејност, технолошко - техничкиот развој во Република Македонија за 2012 година („Службен весник на Република Македонија“ бр. 8/12), Табелата 1-Преглед на распределените средства за научно - истражувачка работа за 2012 година се заменува со нова табела која гласи:

Реден број	АКТИВНОСТИ	БУЏЕТСКИ СТАВКИ							ВКУПНО
		420	421	423	424	425	426	464	
1	Програма за развој и работа на јавни научни установи (научните институти), научно - истражувачки проекти, научно- истражувачка инфраструктура, издавачка дејност, организирање на научни собири, учество на домашни научни истражувачи на меѓународни научни собири и студиски престој во странство, престој на странски научни истражувачи во Република Македонија	1.534,000	1.100,000	1.400,000	700,000	3.300,000	0	0	8.034,000
2	Научно - истражувачки проекти - факултети (национални)	1,300,000	1,100,000	1,300,000	700,000	3.300,000	0	0	7.700,000
3	Научно - истражувачки проекти (билателарни)	900,000	800,000	800,000	700,000	800,000	0	0	4,000,000
4	Издавачка дејност (научни книги)	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Организација на научни собири	300,000	0	100,000	0	0			400,000
6	Учество на домашни истражувачи на меѓународни научни собири	0	0	0	0	100,000			100,000
7	Студиски престој во странство и престој на странски научни работници во Република Македонија	0	0	0	0	0			0
8	Објавување на научни трудови во странски научни списанија		0	0	0	0			0
9	Објавување на научни трудови во странски научни списанија (со импакт фактор)	0	0	0	0	1.500,000	0	0	1.500,000
10	Стипендии за последипломски студии и докторски студии во републиката и странство, еднакратна помош за изработка на м-р и д-р трудови и стипендии за школување во согласност со Законот за правата на претседателот на Република Македонија и неговото семејство по престанување на функцијата	0	0	0	0	0	0	23,333,000	23,333,000
11	Технолошки развој (развојни и иновационски проекти)	0	200,000	0	0	500,000	0	1.500,000	2.200,000
12	Техничка култура	0	0	0	0	300,000	0	0	300,000
13	Државни награди (награда Гоце Делчев)	0	0	0	0	0	0	500,000	500,000
14	Контрибуција и Членарина во Меѓународни организации (МААЕ и ЕУРЕКА)	0	0	0	0	0	3.863,000	0	3.863,000
15	Други расходи (исплата на експертски и советодавни тела, рецензии, објавување на огласи, конкурси и други активности)	0	0	0	0	1,000,000	0	0	1,000,000
	ВКУПНО:	4,034,000	3,200,000	3,600,000	2,100,000	10,800,000	3,863,000	25,333,000	52,930,000

2. Оваа програма влегува во сила наредниот ден од сила со денот на објавувањето во “Службен весник на Република Македонија”.

Бр.41-5815/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

2525.

Врз основа на член 30 од Законот за извршување на Буџетот на Република Македонија за 2012 година („Службен весник на Република Македонија” бр. 180/2011), член 9 став (1) од Законот за органско земјоделско производство („Службен весник на Република Македонија” бр.146/2009 и 53/2011), член 51 од Законот за тутун и тутунски производи („Службен весник на Република Македонија” бр.24/2006, 88/2008, 31/2010, 36/2011 и 53/2011), член 53 од Законот за сточарството („Службен весник на Република Македонија” бр.7/2008 и 116/2010), член 12 од Законот за виното („Службен весник на Република Македонија” бр. 50/2010, 53/2011 и 6/2012) и член 7 став 3 и 4 од Законот за земјоделство и рурален развој („Службен весник на Република Македонија” бр.49/2010 и 53/2011), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 24.07.2012 година, донесе

ПРОГРАМА ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ НА ПРОГРАМАТА ЗА ФИНАНСИСКА ПОДДРШКА ВО ЗЕМЈОДЕЛСТВОТО ЗА 2012 ГОДИНА

I

Во Програмата за финансиска поддршка во земјоделството за 2012 година („Службен весник на Република Македонија“ бр. 22/2012, 46/2012, 68/2012 и 82/2012), во делот XI, во ставот 1, рокот „31.07.2012“ се заменува со „30.09.2012“.

II

Оваа програма влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија”.

Бр.41-5881/1
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија
м-р **Никола Груевски**, с.р.

МИНИСТЕРСТВО ЗА ФИНАНСИИ

2526.

Врз основа на член 58 од Законот за акцизите („Службен весник на Република Македонија” бр.32/01, 50/01, 52/01, 45/02, 98/02, 24/03, 96/04, 38/05, 88/08, 105/09, 34/10, 24/11, 55/11 и 135/11), министерот за финансии донесе

ПРАВИЛНИК ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ И ДОПОЛНУВАЊЕ НА ПРАВИЛНИКОТ ЗА СПРОВЕДУВАЊЕ НА ЗАКОНОТ ЗА АКЦИЗИТЕ

Член 1

Во Правилникот за спроведување на Законот за акцизите („Службен весник на Република Македонија” бр.40/01, 72/01, 89/01, 50/02, 86/02, 19/03, 54/03, 6/04, 6/05, 44/06, 137/06, 25/08, 54/08, 125/08, 53/09, 94/09, 122/09, 46/10, 85/10, 156/10 и 29/12), во членот 34 во став (1) се додава нова точка 4 која гласи:

„4. тип 4 со 130мм x 20мм.“

Ставот (4) се брише.

Член 2

Во членот 39 ставот (4) се брише.

Член 3

Во Правилникот за изменување на Правилникот за спроведување на Законот за акцизите („Службен весник на Република Македонија” бр.29/12) во членот 7 зборот „ноември“ се заменува со зборот „октомври“.

Член 4

Обрасците на контролните марки за обележување на меѓупроизводи и етил алкохол и за обележување на тутунски добра се заменуваат со нови обрасци кои се составен дел на овој правилник.

Член 5

Овој правилник влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.20-27813/1
30 јули 2012 година
Скопје

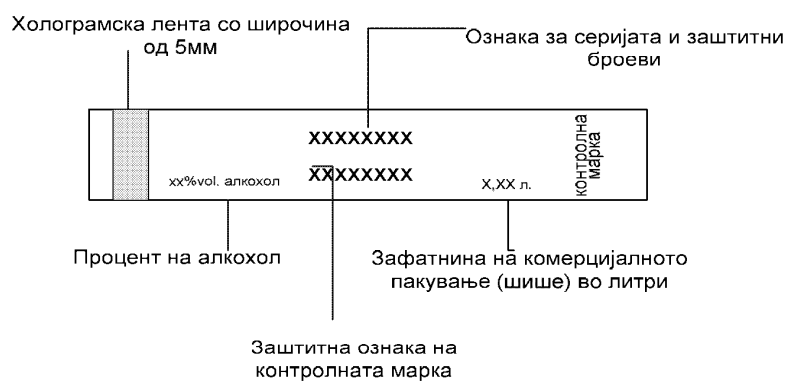
Министер за финансии,
м-р **Зоран Ставрски**, с.р.

Контролни марки за обележување на меѓупроизводи и етил алкохол

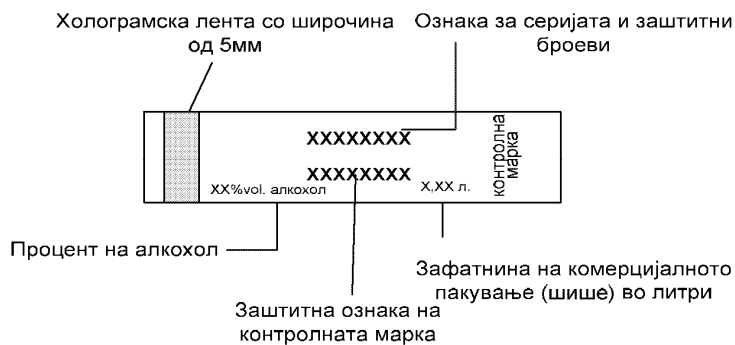
Тип 1 (димензија 20мм x 130 мм)



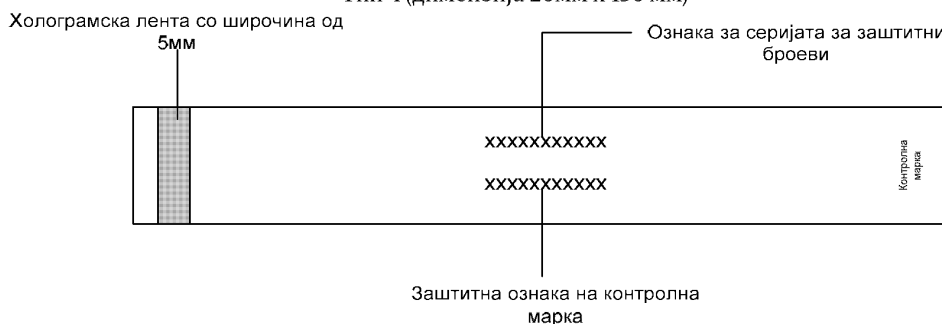
Тип 2 (димензија 15мм x 80 мм)



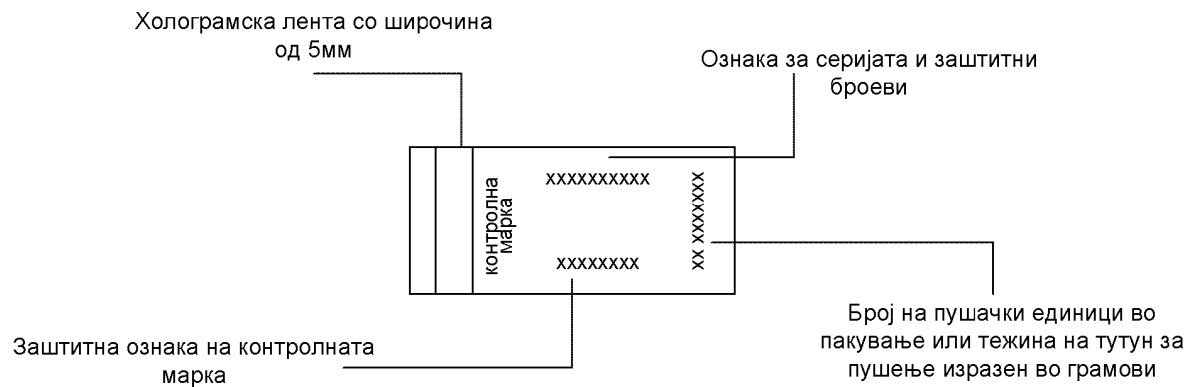
Тип 3 (димензија 15мм x 60 мм)



Тип 4 (димензија 20мм x 130 мм)



Контролна марка за обележување на тутунски добра (димензија 44мм x 20мм)



**РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКА
НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА**

2527.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, врз основа на член 22 став 1 алинеја 16, член 39 став 1 од Законот за енергетика („Службен весник на РМ“ бр. 16/11, 136/11) и член 31 од Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности („Службен весник на РМ“, бр. 143/11), постапувајќи на барањето на Друштвото за производство, трговија и услуги ГЕО СОЛАР ДОО увоз-извоз Делчево, на седницата одржана на 30.7.2012 година донесе

**О Д Л У К А
ЗА ИЗДАВАЊЕ НА ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА
ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ПРОИЗВОДСТВО НА
ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА**

1. На Друштвото за производство, трговија и услуги ГЕО СОЛАР ДОО увоз-извоз Делчево со седиште на ул. Булевар Македонија бр. 66, Делчево, му се издава лиценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија во фотоволтаична електрана „Солар - 3“.

2. Носителот на лиценцата од ставот 1 на оваа одлука ќе ја врши енергетската дејност производство на електрична енергија преку фотоволтаичен систем лоциран на КП. бр. 4039/2 и КП. бр. 4039/5, на ГП 2.1 блок Б.2 КО Град, Општина Делчево.

3. Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија согласно член 39 став 1 од Законот за енергетика и член 32 од Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности („Службен весник на РМ“, бр. 143/11), ќе донесе одлука за влегување во сила на оваа лиценца, откако инвеститорот од ставот 1 на овој член, во рок определен во Одобрението за градење, ќе достави извештај за извршен технички преглед од надзорен инженер со кој овој енергетски објект се става во употреба.

4. Жалбата изјавена против оваа одлука не го одлага извршувањето на истата.

5. Оваа одлука ќе се објави во „Службен весник на Република Македонија“.

УП 1 Бр. 07-67/12
30 јули 2012 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

Прилог 1**ЛИЦЕНЦА
ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ
ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА**

1. Име и седиштето на носителот на лиценцата
Друштвото за производство, трговија и услуги ГЕО СОЛАР ДОО увоз-извоз Делчево со седиште на ул. Булевар Македонија бр. 66, Делчево

2. Енергетска дејност за која се издава лиценцата
Производство на електрична енергија

3. Датум на издавање на лиценцата
XX.XX. 20XX година

4. Датум до кога важи лиценцата
XX.XX. 20XX година

5. Евидентен број на издадената лиценца
ЕЕ - 99.01.1/12

6. Број на деловниот субјект – 6732941

7. Единствен даночен број – 4009011503065

8. Вид и обем на енергетската дејност што ќе се врши

Како енергетска дејност производство на електрична енергија, во смисла на оваа лиценца, се смета производство на електрична енергија што носителот на лиценцата ќе го врши со фотоволтаичен систем, во обем согласно техничките карактеристики на производниот капацитет.

9. Локација на вршење на енергетската дејност

Носителот на лиценцата, енергетската дејност производство на електрична енергија од обновливи извори ќе го врши од фотоволтаичен систем „Геосолар“, со моќност од 49,82 kW, изграден на КП бр. 4039/2 и КП бр. 4039/5 на ГП 2.1 блок Б.2 КО Град, Општина Делчево.

10. Производни капацитети со кои се врши енергетската дејност

Носителот на лиценцата, енергетската дејност производство на електрична енергија ќе ја врши со производен капацитет наведен во Прилог 2 кој е составен дел од оваа лиценца.

11. Право на приклучување, пристап и користење на системот за дистрибуција на електрична енергија

Носителот на лиценцата има право на приклучување, пристап и користење на системот за дистрибуција на електрична енергија заради непречено вршење на енергетската дејност производство на електрична енергија во согласност со закон, друг пропис и општ акт, како и во согласност со Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија одобрени од страна на Регулаторната комисија за енергетика.

12. Права и обврски за носителот на лиценца

Со оваа лиценца се определуваат начинот и условите за вршење на енергетската дејност производство на електрична енергија, правата и обврските на Друштвото за производство, трговија и услуги ГЕО СОЛАР ДОО увоз-извоз Делчево (во понатамошниот текст: носител на лиценцата) и неговото учество на пазарот на електрична енергија.

Носителот на лиценцата е должен:

- да обезбеди достапност на договорената енергија и/или системски услуги до точката на прием во преносниот или дистрибутивниот систем, во согласност со лиценцата,

- да работи согласно со законите, другите прописи, како и мрежните правила за пренос или мрежните правила за дистрибуција, пазарните правила, и условите определени во лиценците,

- да доставува извештаи, податоци и информации до операторот на електропреносниот систем или операторот на дистрибутивниот систем, во согласност со мрежните правила за пренос или мрежните правила за дистрибуција,

- да доставува до операторот на пазарот на електрична енергија и до операторот на електропреносниот систем податоци и информации од договорите за продажба на електрична енергија, расположливост на производниот капацитет и/или системски услуги, освен комерцијално-финансиските податоци во согласност со пазарните правила, и

- да обезбеди електрична енергија за сопствените потреби од своите капацитети или од отворен пазар

- да ги одржува во исправна и функционална состојба, производните капацитети кои се вклучени во процесот на производство на електрична енергија, согласно прописите за ваков вид на постројки.

13. Обврска за одвоена сметководствена евиденција

Носителот на лиценцата е должен:

- во своите интерни пресметки да води одвоена евиденција за секоја од енергетските дејности за кои што поседува лиценца за вршење на енергетска дејност;
- во согласност со сметководствените стандарди со кои се уредува сметководственото работење на претпријатието да изготвува финансиски извештаи кои ќе обезбедат информации за средствата, обврските, капиталот, приходите и расходите со резултатите од работењето, како и паричните текови на претпријатието; и
- да обезбедува консолидирани финансиски извештаи.

14. Обврска за доставување на Годишен извештај за финансиското и деловното работење

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика најдоцна до 10 март во тековната година да достави годишен извештај за делокругот на своето работење, вклучувајќи го и извештајот за финансиското и деловното работење во претходната година. Годишниот извештај со сите прилози задолжително се доставува и во електронска форма.

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика најдоцна до 10 март во тековната година да достави годишен извештај за работењето на претходната година. Годишниот извештај содржи податоци особено за:

- 1) опис и обем на вршењето на енергетската дејност во текот на годината;
- 2) комплет годишна сметка составена од: биланс на состојба и биланс на успех, извештај за промените во главнината, извештај за паричните текови, применетите сметководствени политики и други објаснувачки белешки подготвени во согласност со важечката законска регулатива;
- 3) превземени мерки:
 - за заштита на опремата и објектите од надворешни влијанија и хаварији и осигурување на објектите и опремата за вршење на енергетска дејност;
 - за заштита при работа;
 - за вршење на дејноста во услови на кризна состојба, промена на условите на светскиот пазар, како и воена и вонредна состојба.
- 4) реализирање на планот за работа кој што се однесува на соодветната година;

15. Обврска за доставување на други извештаи, информации и податоци во врска со вршењето на енергетската дејност

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика да доставува:

- во писмена и/или електронска форма, квартални и годишни извештаи за количините на произведената и испорачаната електрична енергија на точка на прием во системот за дистрибуција на електрична енергија;
- известување за сите околности, настани и промени кои што имаат или би можеле да имаат влијание врз вршењето на енергетската дејност производство на електрична енергија како и други промени во работењето предвидени во правилникот.

16. Мерење на произведената електрична енергија и моќност

Мерење на произведената, односно испорачаната електрична енергија во дистрибутивниот систем се врши во пресметковното мерно место во постапка и начин утврден согласно Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија.

17. Обврска за овозможување на пристап до производните единици и непосреден увид во документацијата

Носителот на лиценцата е должен по барање на Регулаторната комисија за енергетика, да и овозможи непосреден увид во целокупната документација, како и пристап во објектите, деловните простории, простори, инсталации, како и на средствата и опремата потребни за вршење на енергетската дејност, во согласност со Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности.

18. Квалитет на услугата

Носителот на лиценцата е должен да обезбеди технички средства и други услови кои ќе овозможат постојан квалитет на произведената електрична енергија, согласно Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија.

Носителот на лиценцата е должен да врши постојан мониторинг на параметрите кои го определуваат квалитетот на произведената електрична енергија и по барање на Регулаторната комисија за енергетика, да доставува писмен извештај за движењето на сите параметри кои што го определуваат квалитетот на произведената електрична енергија во определен временски период.

19. Изменување и продолжување како и пренесување, престанување, суспендирање и одземање на лиценцата

Изменување и продолжување, како и пренесување, престанување, суспендирање и одземање на оваа лиценца ќе се врши во согласност со одредбите од Законот за енергетика и од Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности.

20. Мерки во случај на неисполнување на обврските од страна на носителот на лиценцата

Доколку носителот на лиценцата не ги исполнува обврските содржани во оваа лиценца, Регулаторната комисија за енергетика ќе превземе мерки согласно Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности.

Прилог 2**Податоци за фотоволтаичен систем приклучен на дистрибутивна мрежа согласно Табела VI:****1. Име на фотоволтаичен систем:**

- Фотоволтаична централа „Солар - 3“;

2. Локација на фотоволтаичниот систем на дистрибутивната мрежа:

- Во Општина Делчево, с. Град, од 10 kV далековод за приклучок на ТС 10/0.4 kV Алпин Ком;

3. Општи податоци:

- година на почеток на градба: 2012 год.;
- година на завршеток на градба: 2012 год.;
- година на почеток на работа: 2012 год.;
- проценет животен век на фотоволтаичниот систем: 50 години;
- зголемување на капацитетот, број на фотоволтаични модули и номинална моќност по години не е предвидена;

4. Податоци за опрема:

- број на фотоволтаични модули 212 модули;
- тип, производител и номинални податоци на фотоволтаичниот модул тип: His-M235MG 235Wp ;
- производител: Hyundai, S. Korea;

Номинални податоци за фотоволтаичен систем:
 - моќност на модул 235 W; напон 30 V; струја 7,83 A;
 - вкупна моќност на ФВ генератор: $235 \times 212 = 49,82 \text{ kW}$
 - тип, производител и номинални податоци на батерија: нема батерија
 - тип, производител и номинални
 Податоци на инвертор:
 - тип: инвертор Sunny Tripower 17000TL, трифазен
 производител: СМА, Германија
 - номинални податоци: моќност од 17 kW, АС напон 400 V

5. Годишно сончево зрачење на таа локација:
 1488 kWh/m на хоризонтална површина

6. Очекувано производство на електрична енергија: 80,221 MWh.

2528.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, врз основа на член 22 став 1 алинеја 16, член 39 став 1 од Законот за енергетика („Службен весник на РМ“ бр. 16/11, 136/11) и член 31 од Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности („Службен весник на РМ“, бр. 143/11), постапувајќи на барањето на Друштвото за производство, трговија и услуги ГЕО СОЛАР ДОО увоз-извоз Делчево, на седницата одржана на 30.7.2012 година донесе

О Д Л У К А

ЗА ИЗДАВАЊЕ НА ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

1. На Друштвото за производство, трговија и услуги ГЕО СОЛАР ДОО увоз-извоз Делчево со седиште на ул. Булевар Македонија бр. 6б, Делчево, му се издава лиценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија во фотоволтаична електрана „Солар - 2“.

2. Носителот на лиценцата од ставот 1 на оваа одлука ќе ја врши енергетската дејност производство на електрична енергија преку фотоволтаичен систем лоциран на КП. бр. 4039/2 и КП. бр. 4039/5, на ГП 2.1 блок Б.2 КО Град, Општина Делчево.

3. Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија согласно член 39 став 1 од Законот за енергетика и член 32 од Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности („Службен весник на РМ“, бр. 143/11), ќе донесе одлука за влегување во сила на оваа лиценца, откако инвеститорот од ставот 1 на овој член, во рок определен во Одобрението за градење, ќе достави извештај за извршен технички преглед од надзорен инженер со кој овој енергетски објект се става во употреба.

4. Жалбата изјавена против оваа одлука не го одлага извршувањето на истата.

5. Оваа одлука ќе се објави во „Службен весник на Република Македонија“.

УП 1 Бр. 07-68/12
 30 јули 2012 година
 Скопје

Претседател,
 Димитар Петров, с.р.

Прилог 1

ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

1. Име и седиштето на носителот на лиценцата
 Друштвото за производство, трговија и услуги ГЕО СОЛАР ДОО увоз-извоз Делчево со седиште на ул. Булевар Македонија бр. 6б, Делчево

2. Енергетска дејност за која се издава лиценцата
 Производство на електрична енергија

3. Датум на издавање на лиценцата
 XX.XX. 20XX година

4. Датум до кога важи лиценцата
 XX.XX. 20XX година

5. Евидентен број на издадената лиценца
 EE - 98.01.1/12

6. Број на деловниот субјект – 6732941

7. Единствен даночен број – 4009011503065

8. Вид и обем на енергетската дејност што ќе се врши

Како енергетска дејност производство на електрична енергија, во смисла на оваа лиценца, се смета производство на електрична енергија што носителот на лиценцата ќе го врши со фотоволтаичен систем, во обем согласно техничките карактеристики на производниот капацитет.

9. Локација на вршење на енергетската дејност
 Носителот на лиценцата, енергетската дејност производство на електрична енергија од обновливи извори ќе го врши од фотоволтаичен систем „Геосолар“, со моќност од 49,82 kW, изграден на КП бр. 4039/2 и КП бр. 4039/5 на ГП 2.1 блок Б.2 КО Град, Општина Делчево.

10. Производни капацитети со кои се врши енергетската дејност

Носителот на лиценцата, енергетската дејност производство на електрична енергија ќе ја врши со произведен капацитет наведен во Прилог 2 кој е составен дел од оваа лиценца.

11. Право на приклучување, пристап и користење на системот за дистрибуција на електрична енергија

Носителот на лиценцата има право на приклучување, пристап и користење на системот за дистрибуција на електрична енергија заради непречено вршење на енергетската дејност производство на електрична енергија во согласност со закон, друг пропис и општ акт, како и во согласност со Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија одобрени од страна на Регулаторната комисија за енергетика.

12. Права и обврски за носителот на лиценца
 Со оваа лиценца се определуваат начинот и условите за вршење на енергетската дејност производство на електрична енергија, правата и обврските на Друштвото за производство, трговија и услуги ГЕО СОЛАР ДОО увоз-извоз Делчево (во понатамошниот текст: носител на лиценцата) и неговото учество на пазарот на електрична енергија.

Носителот на лиценцата е должен:

- да обезбеди достапност на договорената енергија и/или системски услуги до точката на прием во преносниот или дистрибутивниот систем, во согласност со лиценцата,

- да работи согласно со законите, другите прописи, како и мрежните правила за пренос или мрежните правила за дистрибуција, пазарните правила, и условите определени во лиценците,

- да доставува извештаи, податоци и информации до операторот на електропреносниот систем или операторот на дистрибутивниот систем, во согласност со мрежните правила за пренос или мрежните правила за дистрибуција,

- да доставува до операторот на пазарот на електрична енергија и до операторот на електропреносниот систем податоци и информации од договорите за продажба на електрична енергија, расположливост на производниот капацитет и/или системски услуги, освен комерцијално-финансиските податоци во согласност со пазарните правила, и

- да обезбеди електрична енергија за сопствените потреби од своите капацитети или од отворен пазар

- да ги одржува во исправна и функционална состојба, производните капацитети кои се вклучени во процесот на производство на електрична енергија, согласно прописите за ваков вид на постројки.

13. Обврска за одвоена сметководствена евиденција

Носителот на лиценцата е должен:

- во своите интерни пресметки да води одвоена евиденција за секоја од енергетските дејности за кои што поседува лиценца за вршење на енергетска дејност;

- во согласност со сметководствените стандарди со кои се уредува сметководственото работење на претпријатието да изготвува финансиски извештаи кои ќе обезбедат информации за средствата, обврските, капиталот, приходите и расходите со резултатите од работењето, како и паричните текови на претпријатието; и

- да обезбедува консолидирани финансиски извештаи.

14. Обврска за доставување на Годишен извештај за финансиското и деловното работење

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика најдоцна до 10 март во тековната година да достави годишен извештај за делокругот на своето работење, вклучувајќи го и извештајот за финансиското и деловното работење во претходната година. Годишниот извештај со сите прилози задолжително се доставува и во електронска форма.

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика најдоцна до 10 март во тековната година да достави годишен извештај за работењето на претходната година. Годишниот извештај содржи податоци особено за:

1) опис и обем на вршењето на енергетската дејност во текот на годината;

2) комплет годишна сметка составена од: биланс на состојба и биланс на успех, извештај за промените во главнината, извештај за паричните текови, применетите сметководствени политики и други објаснувачки белешки подготвени во согласност со важечката законска регулатива;

3) превземени мерки:

- за заштита на опремата и објектите од надворешни влијанија и хавари и осигурување на објектите и опремата за вршење на енергетска дејност;

- за заштита при работа;

- за вршење на дејноста во услови на кризна состојба, промена на условите на светскиот пазар, како и воена и вонредна состојба.

4) реализирање на планот за работа кој што се однесува на соодветната година;

15. Обврска за доставување на други извештаи, информации и податоци во врска со вршењето на енергетската дејност

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика да доставува:

- во писмена и/или електронска форма, квартални и годишни извештаи за количините на произведената и испорачаната електрична енергија на точка на прием во системот за дистрибуција на електрична енергија;

- известување за сите околности, настани и промени кои што имаат или би можеле да имаат влијание врз вршењето на енергетската дејност производство на електрична енергија како и други промени во работењето предвидени во правилникот.

16. Мерење на произведената електрична енергија и моќност

Мерење на произведената, односно испорачаната електрична енергија во дистрибутивниот систем се врши во пресметковното мерно место во постапка и начин утврден согласно Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија.

17. Обврска за овозможување на пристап до производните единици и непосреден увид во документацијата

Носителот на лиценцата е должен по барање на Регулаторната комисија за енергетика, да и овозможи непосреден увид во целокупната документација, како и пристап во објектите, деловните простории, простори, инсталации, како и на средствата и опремата потребни за вршење на енергетската дејност, во согласност со Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности.

18. Квалитет на услугата

Носителот на лиценцата е должен да обезбеди технички средства и други услови кои ќе овозможат постојан квалитет на произведената електрична енергија, согласно Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија.

Носителот на лиценцата е должен да врши постојан мониторинг на параметрите кои го определуваат квалитетот на произведената електрична енергија и по барање на Регулаторната комисија за енергетика, да доставува писмен извештај за движењето на сите параметри кои што го определуваат квалитетот на произведената електрична енергија во определен временски период.

19. Изменување и продолжување како и пренесување, престанување, суспендирање и одземање на лиценцата

Изменување и продолжување, како и пренесување, престанување, суспендирање и одземање на оваа лиценца ќе се врши во согласност со одредбите од Законот за енергетика и од Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности.

20. Мерки во случај на неисполнување на обврските од страна на носителот на лиценцата

Доколку носителот на лиценцата не ги исполнува обврските содржани во оваа лиценца, Регулаторната комисија за енергетика ќе превземе мерки согласно Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности.

Прилог 2**Податоци за фотоволтаичен систем приклучен на дистрибутивна мрежа согласно Табела VI:****1. Име на фотоволтаичен систем:**

- Фотоволтаична централа „Солар - 2“;

2. Локација на фотоволтаичниот систем на дистрибутивната мрежа:

- Во Општина Делчево, с. Град, од 10 kV далековод за приклучок на ТС 10/0.4 kV Алпин Ком;

3. Општи податоци:

- година на почеток на градба: 2012 год.;
- година на завршеток на градба: 2012 год.;
- година на почеток на работа: 2012 год.;
- проценет животен век на фотоволтаичниот систем: 50 години;
- зголемување на капацитетот, број на фотоволтаични модули и номинална моќност по години не е предвидена;

4. Податоци за опрема:

- број на фотоволтаични модули 212 модули;
- тип, производител и номинални податоци на фотоволтаичниот модул тип: His-M235MG 235Wp;
- производител: Hyundai, S. Korea;
Номинални податоци за фотоволтаичен систем:
- моќност на модул 235 W; напон 30 V; струја 7,83 A;
- вкупна моќност на ФВ генератор: $235 \times 212 = 49,82 \text{ kW}$
- тип, производител и номинални податоци на батерија: нема батерија
- тип, производител и номинални
Податоци на инвертор:
- тип: инвертор Sunny Tripower 17000TL, трифазен
производител: CMA, Германија
- номинални податоци: моќност од 17 kW, AC напон 400 V

5. Годишно сончево зрачење на таа локација:
1488 kWh/m на хоризонтална површина**6. Очекувано производство на електрична енергија:** 80,221 MWh.**2529.**

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, врз основа на член 22, став 1, алинеја 16, член 39, став 2 од Законот за енергетика („Службен весник на РМ“ бр. 16/11, 136/11) и член 32 од Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности („Службен весник на РМ“ бр. 143/11) на ден 24.7.2012 година, донесе

О Д Л У К А**ЗА ВЛЕГУВАЊЕ ВО СИЛА НА ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА**

1. На Друштвото за производство, трговија и услуги ГЕО СОЛАР ДОО увоз-извоз Делчево со седиште на ул. „Булевар Македонија“ бр. 66, Делчево, согласно со член 39, став 2 од Законот за енергетика („Службен весник на РМ“ бр. 16/11, 136/11) и член 32 од Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности („Службен весник на РМ“ бр. 143/11), му се издава одлука за влегување во сила на лиценца издадена со Одлука УП1 бр. 07-91/11 од 9.2.2012 година, за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија од фотоволтаична централа „Геосолар“.

2. Прилогот 1 на лиценцата издадена со Одлука УП1 бр. 07-91/11 од 9.2.2012 година („Службен весник на РМ“ бр. 20/12) се менува и гласи:

Точка 3: Датум на издавање на лиценцата - 24.7.2012 година

Точка 4: Датум до кога важи лиценцата - 24.7.2047 година

Точка 9: Локација на вршење на енергетската дејност - Носителот на лиценцата, енергетската дејност производство на електрична енергија од обновливи извори ќе го врши од фотоволтаичен систем „Геосолар“, со моќност од 49,92 kW, изграден на КП бр. 4039/2 и КП бр. 4039/5 КО Град, Општина Делчево.

3. Прилогот 2 Табела VI точка 4 на лиценцата издадена со Одлука УП1 бр. 07-91/11 од 9.2.2012 година („Службен весник на РМ“ бр. 20/12) се менува и гласи:

Точка 4: Податоци за опрема:

- број на фотоволтаични модули 208 модули;
- тип, производител и номинални податоци на фотоволтаичниот модул
тип: REC-PE, 240Wp;
- производител: REC Норвешка;
Номинални податоци за фотоволтаичен систем:
- моќност на модул 240 W; напон 29,7 V; струја 8,717A;

- вкупна моќност на фотоволтаична централа: $240 \times 208 = 49,92 \text{ kW}$

- тип, производител и номинални податоци на батерија: нема батерија

- тип, производител и номинални

Податоци на инвертор:

- тип: инвертор Sunny Tripower 15000TL, трифазен
производител: CMA, Германија, количина 3
- номинални податоци: моќност од 15 kW, AC напон 400 V

4. Жалбата изјавена против оваа Одлука не го одлага извршувањето на истата.

5. Оваа одлука влегува во сила со денот на објавување во „Службен весник на Република Македонија“.

УП1 бр.07-91/11
24 јули 2012 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

2530.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија врз основа на член 22 став 1 алинеја 16 од Законот за енергетика („Службен весник на РМ“ бр. 16/11 и 136/11), како и член 28 од Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности („Службен весник на РМ“ бр. 143/11), постапувајќи по барањето на Друштвото за производство на електрична енергија и услуги МХЕЦ ЛУКАР ДООЕЛ Кавадарци, за издавање на лиценца за производство на електрична енергија, на седницата одржана на 30.7.2012 година, донесе

О Д Л У К А**ЗА ИЗДАВАЊЕ НА ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА**

1. На Друштвото за производство на електрична енергија и услуги МХЕЦ ЛУКАР ДООЕЛ Кавадарци, со седиште на ул. Индустриска бб Кавадарци, му се издава лиценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија во мали хидроелектрани МХЕ „Лукар 1“, МХЕ „Лукар 2“, МХЕ „Лукар 3“ и МХЕ „Лукар 4“

2. Правата и обврските на носителот на лиценцата за вршење на енергетската дејност производство на електрична енергија, од обновлив извор на енергија, во мала хидроелектрана, се утврдени во Прилог 1, „Ли-

ценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија“, кој што е составен дел на оваа одлука.

3. Жалбата изјавена против оваа одлука не го одлага нејзиното извршување.

4. Оваа одлука влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

УП 1 Бр. 07-114/12
30 јули 2012 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

Прилог 1

ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

1. Име и седиштето на носителот на лиценцата

Друштвото за производство на електрична енергија и услуги МХЕЦ ЛУКАР ДООЕЛ Кавадарци, со седиште на ул. Индустриска бб Кавадарци, Република Македонија

2. Енергетската дејност за која се издава лиценцата

Производство на електрична енергија

3. Датум на издавање на лиценцата

30.07.2012 година

4. Датум до кога важи лиценцата

30.07.2047 година

5. Евидентен број на издадената лиценца

ЕЕ - 100.01.1/12

6. Број на деловниот субјект – 6760422

7. Единствен даночен број – 4011012508243

8. Вид и обем на енергетската дејност што ќе се врши

Како енергетска дејност производство на електрична енергија на енергија, во смисла на оваа лиценца, се смета производство на електрична енергија што носителот на лиценцата ќе го врши од обновлив извор, во мала хидроелектрана, во обем согласно техничките карактеристики на производниот капацитет.

9. Локација на вршење на енергетската дејност

Носителот на лиценцата, енергетската дејност производство на електрична енергија од обновливи извори ќе ја врши во мали хидроелектрани МХЕ „Лукар 1“, МХЕ „Лукар 2“, МХЕ „Лукар 3“ и МХЕ „Лукар 4“, трите со моќност од по 300 kW, а четвртата со моќност 704 kW. Првата изградена е согласно Имотен лист бр. 158 КО Горниково за КП бр. 508/2, Имотен лист бр. 153 КО Горниково за КП бр. 511/4 и КП. бр. 508/2. Втората изградена е согласно Имотен лист бр. 154 КО Горниково за КП бр. 28/2. Третата е изградена согласно Имотен лист бр. 2895 КО Ваташа за КП бр. 2097/2. Четвртата изградена согласно Имотен лист бр. 2533 КО Ваташа за КП. бр. 2065/2 КП. бр. 2083/2, КП. бр. 2088/2, КП. бр. 2088/3, КП. бр. 2089/2, КП. бр. 2090/4, КП. бр. 2101/2 (по старо КП. бр. 2063/4, КП. бр. 2064/1, КП. бр. 2065/2 во сопственост на ЈП Комуналец).

10. Производни капацитети со кои се врши енергетската дејност

Носителот на лиценцата, енергетската дејност производство на електрична енергија од обновливи извори на енергија ќе ја врши со произведен капацитет со технички карактеристики наведени во Прилог 2 кој е составен дел од оваа лиценца.

11. Право на приклучување, пристап и користење на системот за дистрибуција на електрична енергија

Носителот на лиценцата има право на приклучување, пристап и користење на системот за дистрибуција на електрична енергија заради непречено вршење на енергетската дејност производство на електрична енергија во согласност со закон, друг пропис и општ акт, како и во согласност со Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија одобрени од страна на Регулаторната комисија за енергетика.

12. Права и обврски за носителот на лиценца

Со оваа лиценца се определуваат начинот и условите за вршење на енергетската дејност производство на електрична енергија, правата и обврските на Друштвото за производство на електрична енергија и услуги МХЕЦ ЛУКАР ДООЕЛ Кавадарци (во понатамошниот текст: носител на лиценца) како и неговото учество на пазарот на електрична енергија.

Носителот на лиценцата е должен да:

- ги почитува законите, другите прописи и општи акти кои се однесуваат на заштита на конкуренцијата, заштита на потрошувачите, заштита на животната средина, заштита на работниците, заштита на техничките средства и опрема;

- ги почитува, Пазарните правила, Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија, правилниците и другите прописи кои ги пропишува или одобрува Регулаторната комисија за енергетика во согласност со закон;

- се придржува кон законите, прописите, стандардите, препораките и други општи акти,

- доколку носителот на лиценцата се стекне со Одлука за одобрување на користење на повластена тарифа за откупување на целокупната произведена електрична енергија во мала хидроелектрана, да го почитува Договорот склучен со МЕПСО АД Скопје, односно Операторот на пазарот на електрична енергија, за откуп на целокупната произведена електрична енергија;

- обезбеди сигурно, безбедно, континуирано и квалитетно производство и испорака на електрична енергија до точката на прием во системот за дистрибуција на електрична енергија;

- обезбеди достапност на планираната електрична моќност и енергија до точката на прием во системот за дистрибуција на електрична енергија;

- го достави Договорот за откуп на електрична енергија до Регулаторната комисија за енергетика;

- се придржува кон склучениот Договор за откуп на електрична енергија;

- доставува извештаи за опремата, постројките, плановите за одржување и планираната расположливост до носителот на лиценца за вршење на енергетска дејност дистрибуција на електрична енергија во согласност со Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија.

13. Планирање на одржување на производните капацитети

Заради сигурно и ефикасно функционирање на производните капацитети кои се вклучени во процесот на производство на електрична енергија, носителот на лиценцата е должен истите да ги одржува во исправна и функционална состојба.

Носителот на лиценцата е должен секоја година, најдоцна до 10 март, до Регулаторната комисија за енергетика да поднесе План за одржување на производните капацитети за период од пет години, годишна програма за реализација на планот, како и мислење за услогласеност на Планот од носителот на лиценца за вршење на енергетска дејност дистрибуција на електрична енергија.

Планот за одржување на производните капацитети особено треба да содржи:

- опис на функционална состојба на производните капацитети;
- потреба од ревитализација на производните капацитети;
- финансиски извори за реализација на планот.

14. Обврска за информирање

Носителот на лиценцата е должен да им ги обезбеди на операторот на преносниот систем, операторот на пазарот на електрична енергија, снабдувачот со електрична енергија односно снабдувачот со електрична енергија во краен случај како и носителот на лиценца за вршење на енергетска дејност дистрибуција на електрична енергија, сите потребни податоци и информации кои се неопходни за извршувањето на нивните обврски од лиценците, во согласност со Мрежните правила за пренос на електрична енергија, Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија и Пазарните правила.

15. Обврска за одвоена сметководствена евиденција

Носителот на лиценцата е должен:

- во своите интерни пресметки да води одвоена евиденција за секоја од енергетските дејности за кои што поседува лиценца за вршење на енергетска дејност;
- во согласност со сметководствените стандарди со кои се уредува сметководственото работење на претпријатието да изготвува финансиски извештаи кои ќе обезбедат информации за средствата, обврските, капиталот, приходите и расходите со резултатите од работењето, како и паричните текови на претпријатието; и
- да обезбедува консолидирани финансиски извештаи.

16. Доверливост на информациите

Носителот на лиценцата е должен во согласност со закон, да обезбеди и да гарантира доверливост на деловните податоци и информации кои при вршењето на енергетската дејност производство на електрична енергија ги добива од сите учесници на пазарот на електрична енергија.

17. Обврска за доставување на Годишен извештај за финансиското и деловното работење

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика најдоцна до 10 март во тековната година да достави годишен извештај за делокругот на своето работење, вклучувајќи го и извештајот за финансиското и деловното работење во претходната година. Годишниот извештај со сите прилози задолжително се доставува и во електронска форма.

Годишниот извештај треба да содржи податоци за:

1. обемот на производство на електрична енергија во текот на претходната година, вкупно и за секој произведен капацитет поодделно (вкупна количина на произведената и испорачаната електрична енергија на точка на прием во системот за дистрибуција на електрична енергија, сопствена потрошувачка, број и времетраење на планираните и непланираните прекини, како и за причините за нивно настанување);

2. финансиски извештај за енергетската дејност производство на електрична енергија, составен од:

- биланс на состојба и биланс на успех,
- извештај за промените во главнината,
- извештај за паричните текови,
- применетите сметководствени политики, и
- други објаснувачки белешки подготвени во согласност со меѓународните сметководствени стандарди;

3. превземени мерки во текот на претходната година за:

- заштита на објектите и средствата преку кои се врши енергетската дејност од надворешни влијанија и хаварии, како и нивно осигурување,

- заштита при работа,

- обука и стручно усовршување на вработените заради сигурно, безбедно и квалитетно вршење на енергетската дејност,

- заштита на животната средина, животот и здравјето на луѓето,

- спроведување на мониторинг врз сопственото работење,

- обезбедување на услови за сигурно, континуирано и квалитетно вршење на енергетската дејност,

- обезбедување на енергетска ефикасност,

- вршење на енергетската дејност во услови на кризна состојба, како и воена и вонредна состојба;

4. остварување на годишната програма за реализација на Планот за одржување на производните капацитети, во претходната година;

5. извршување на програма за ремонти во претходната година;

6. состојба со кадровска екипираност за извршување на пооделни задачи при вршењето на енергетската дејност производство на електрична енергија;

7. извршени инспекциски надзори и контроли од страна на надлежни инспекциски и други државни органи, со приложени фотокопии на записниците, извештаите и решенијата од извршените надзори и контроли;

8. бизнис план за тековната година и оценка за реализирање на бизнис планот во претходната година;

9. превземени мерки за подобрување на квалитетот на услугата.

18. Обврска за доставување на други извештаи, информации и податоци во врска со вршењето на енергетската дејност

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика да доставува:

- во писмена и/или електронска форма, месечни и квартални извештаи за количините на произведената и испорачаната електрична енергија на точка на прием во системот за дистрибуција на електрична енергија;

- известување за сите околности, настани и промени кои што имаат или би можеле да имаат влијание врз вршењето на енергетската дејност производство на електрична енергија.

19. Мерење на произведената електрична енергија и моќност

Мерење на произведената, односно испорачаната електрична енергија во дистрибутивниот систем се врши во пресметковното мерно место во постапка и начин утврден согласно Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија.

20. Физичка заштита на производниот капацитет од надворешни влијанија и хаварии

Носителот на лиценцата е должен во рок од шест месеци од датумот на издавање на оваа лиценца да донесе План за физичка заштита на производните капацитети и должен е истиот да го достави до Регулаторната комисија за енергетика.

21. Обврска за овозможување на пристап до производните единици и непосреден увид во документацијата

Носителот на лиценцата е должен по барање на Регулаторната комисија за енергетика, да и овозможи непосреден увид во целокупната документација, како и пристап во објектите, деловните простории, простори, инсталациите, како и на средствата и опремата потребни за вршење на енергетската дејност, во согласност со Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности.

22. Квалитет на услугата

Носителот на лиценцата е должен да обезбеди технички средства и други услови кои ќе овозможат постојан квалитет на произведената електрична енергија, согласно пропишаниот правилник за снабдување со електрична енергија и Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија.

Носителот на лиценцата е должен да врши постојан мониторинг на параметрите кои го определуваат квалитетот на произведената електрична енергија и по барање на Регулаторната комисија за енергетика, да доставува писмен извештај за движењето на сите параметри кои што го определуваат квалитетот на произведената електрична енергија во определен временски период.

23. Изменување и дополнување на лиценцата

Изменувањето и дополнувањето на оваа лиценца ќе се врши во согласност со одредбите од Законот за енергетика и од Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности.

24. Мерки во случај на неисполнување на обврските од страна на носителот на лиценцата

Доколку носителот на лиценцата не ги исполнува обврските содржани во оваа лиценца, Регулаторната комисија за енергетика ќе превземе мерки согласно Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности.

Прилог 2**ПОДАТОЦИ ЗА ОПРЕМАТА ЗА МХЕЦ ЛУКАР 1**

- број на производни единици (агрегати):.....еден
- проценет животен век.....50 години
- тип, производител и номинални податоци за турбината:
- тип Францис хоризонтална
- производител..... Турбоинститут- Љубљана

- нето пад56,73 m
- номинален проток.....360 l/s
- број на вртежи..... 1500 min-1
- максимална моќност.....170 kW

- тип, производител и номинални податоци за генераторот:

- тип - трофазен асинхрон генератор со воздушно ладење
- вратило хоризонтално
- работен напон 0,4 kV
- фреквенција 50 Hz
- производител :Rade Koncar
- номинална привидна моќност.....300 kVA
- номинална активна моќност.....240 kW
- број на вртежи.....1500 min-1
- cosφ.....0.8
- ниво на заштита.....IP23
- класа на изолација.....F

- тип, производител и номинални податоци за трансформаторот :

- типтрофазен сув
- производител..... Electromeccanika Magliano Italy
- преносен однос.....0,4/10 kV / kV
- моќност.....315 kVA
- фреквенција.....50 Hz
- напон на краток спој.....6,51%

Опремата во МХЕЦ ЛУКАР 2 и МХЕЦ ЛУКАР 3 е потполно идентична со МХЕЦ ЛУКАР 1

ПОДАТОЦИ ЗА ОПРЕМАТА ЗА МХЕЦ ЛУКАР 4

- број на производни единици (агрегати):.....еден
- проценет животен век.....50 години

- тип, производител и номинални податоци за турбината:

- тип Францис хоризонтална
- производителТурбоинститут- Љубљана
- нето пад154 m
- номинален проток.....360 l/s
- број на вртежи..... 750 min-1
- максимална моќност.....450kW

- тип, производител и номинални податоци за генераторот:

- тип - трофазен синхрон генератор со воздушно ладење
- вратило хоризонтално
- работен напон 0,4 kV
- фреквенција 50 Hz
- производител :Rade Koncar
- номинална привидна моќност.....750kVA
- номинална активна моќност.....600 kW
- број на вртежи.....750 min-1
- cosφ.....0.8
- ниво на заштита.....IP23
- класа на изолација.....F

- тип, производител и номинални податоци за трансформаторот :

- типтрофазен сув
- производител:.....Electromeccanika Magliano Italy
- преносен однос.....0,4/10 kV / kV
- моќност.....630 kVA
- фреквенција.....50 Hz
- напон на краток спој.....6,2%

2531.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија врз основа на член 22 став 1 алинеја 16 од Законот за енергетика („Службен весник на РМ“ бр. 16/11, 136/11) и член 28 од Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности („Службен весник на РМ“, бр. 143/11), постапувајќи по барањето на Друштвото за производство, промет и услуги ТЕ-ТО ТРЕЈД ДООЕЛ Скопје за издавање на лиценца за трговија со електрична енергија, на седницата одржана на 30.7.2012 година донесе

О Д Л У К А

ЗА ИЗДАВАЊЕ НА ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ТРГОВИЈА СО ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

1. На Друштвото за производство, промет и услуги ТЕ-ТО ТРЕЈД ДООЕЛ Скопје, со адреса на ул. 515 бр. 8 Скопје, му се издава лиценца за вршење на енергетската дејност трговија со електрична енергија.

2. Правата и обврските на носителот на лиценцата во вршењето на енергетската дејност трговија со електрична енергија се утврдени во Прилог 1, „Лиценца за вршење на енергетска дејност трговија со електрична енергија“, кој што е составен дел на оваа одлука.

3. Жалбата изјавена против оваа Одлука не го одлага нејзиното извршување.

4. Оваа одлука влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

УП 1 Бр. 07-134/12
30 јули 2012 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

Прилог 1

ЛИЦЕНЦА

ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ТРГОВИЈА СО ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

1. Име и седиштето на носителот на лиценцата

Друштвото за производство, промет и услуги ТЕ-ТО ТРЕЈД ДООЕЛ Скопје, со адреса на ул. 515 бр. 8 Скопје

2. Енергетската дејност за која се издава лиценцата

Трговија со електрична енергија

3. Датум на издавање на лиценцата:

30.07.2012 година

4. Период на важење на лиценцата:

10 години

5. Датум до кога важи лиценцата:

30.07.2022 година

6. Евидентен број на издадената лиценца:

EE- 97.10.1/12

7. Број на деловниот субјект - 6766552

8. Единствен даночен број - 4043012510425

9. Вид и обем на енергетската дејност што ќе се врши

Со оваа лиценца се определуваат условите за вршење на енергетската дејност трговија со електрична енергија.

Како трговија со електрична енергија, во смисла на оваа лиценца се смета купување на електрична енергија од земјата и од странство, заради продажба на други трговци, снабдувачи, операторот на електропреносниот и операторите на дистрибутивните системи како и продажба на купувачи во странство согласно член 81 од Законот за енергетика. Трговецот во својство на снабдувач може да продава електрична енергија и на потрошувачи кои ги исполнуваат условите за самостојно учество на пазарот на електрична енергија, утврдени во пазарните правила.

Трговецот со електрична енергија, во случаите кога врши прекугранични трансакции на електрична енергија која се обврзал да ја испорача на своите купувачи е должен да обезбеди доволен прекуграничен преносен и/или дистрибутивен капацитет и регулирани услуги во согласност со пазарните правила, мрежните правила за пренос на електрична енергија и мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија како и Правилата за доделување на прекуграничните преносни капацитети.

10. Опис на условите и начинот на вршење на дејноста

Енергетската дејност трговија со електрична енергија, носителот на лиценцата ќе ја врши преку склучување на соодветни договори за купување и продажба на електрична енергија и договори за закупување на преносен и/или дистрибутивен капацитет.

11. Подрачје на кое ќе се врши дејноста

Енергетската дејност трговија со електрична енергија, носителот на лиценцата може да ја врши на целата територија на Република Македонија и странство.

12. Услови и начин на извршување на обврските на носителот на лиценцата

Носителот на лиценцата е должен да:

- обезбеди непречена и континуирана испорака на електрична енергија согласно купопродажните договори;
- обезбеди доволен преносен или дистрибутивен капацитет и регулирани услуги во случаите кога врши прекугранични трансакции на електрична енергија за

своите купувачи, согласно пазарните правила, мрежните правила за пренос на електрична енергија и мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија како и Правилата за доделување на прекуграничните преносни капацитети;

- работи во согласност со правилата за пазар на електрична енергија во однос на доверливоста и обемот на снабдување, со цел да се исполнат обврските кон купувачите;

- ги исполни барањата за финансиско обезбедување утврдени со пазарните правила;

- им фактурира на потрошувачите за испорачаната електричната енергија кога е во својство на снабдувач на потрошувачи кои ги исполнуваат условите за самостојно учество на пазарот на електрична енергија, согласно пазарните правила, како и за обезбедениот преносен и дистрибутивен капацитет и регулираните услуги, согласно превземените обврски за потрошувачите кога врши прекугранични трансакции;

- достави во определен рок до операторот на пазарот на електрична енергија информации за количините на електрична енергија и соодветниот временски распоред од сите договори за купопродажба на електрична енергија како и соодветните договори за прекугранични трансакции низ преносната мрежа во согласност со пазарните правила;

- достави во определен рок до Регулаторната комисија за енергетика, по нејзино барање, информации и извештаи за своите трансакции и деловни активности при продажбата на електрична енергија во својство на снабдувач, на потрошувачи кои ги исполнуваат условите за самостојно учество на пазарот на електрична енергија, утврдени во пазарните правила;

- работи во согласност со законите, другите прописи и општи акти на Република Македонија, а особено оние кои се однесуваат на вршење на дејноста трговија со електрична енергија, заштита на конкуренцијата, заштита на потрошувачите, заштита на животната средина, животот и здравјето на луѓето и заштита при работа;

13. Обврска за одвоена сметководствена евиденција

Носителот на лиценцата е должен:

- во своите интерни пресметки да води одвоена евиденција за секоја од енергетските дејности за кои што поседува лиценца;

- во согласност со сметководствените стандарди со кои се уредува сметководственото работење на претпријатието: да изготвува финансиски извештаи кои ќе обезбедат информации за средствата, обврските, капиталот, приходите и расходите со резултатите од работењето, како и паричните текови на претпријатието, како и

- да обезбедува консолидирани финансиски извештаи.

14. Обврска за доставување на Годишен извештај за финансиското и деловното работење

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика најдоцна до 10 март во тековната година да доставува Годишен извештај за работењето во претходната година (извештајна година), кој особено треба да содржи:

- 1) опис и обем на вршењето на енергетската дејност во текот на годината;

- 2) комплет годишна сметка составена од: биланс на состојба и биланс на успех, извештај за промените во главнината, извештај за паричните текови, применетите сметководствени политики и други објаснувачки белешки подготвени во согласност со важечката законска регулатива;

15. Обврска за доставување на други извештаи, информации и податоци во врска со вршењето на дејноста, до Регулаторната комисија за енергетика

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика да доставува:

- информации за испорачаните количини на електрична енергија според купопродажните договори, согласно Табела 1 која е составен дел на оваа лиценца.

- испорачаните количини на електрична енергија да се доставуваат на квартално, ноодвоени по месеци

- известувања за сите околности, настани и промени кои што имаат или би можеле да имаат влијание врз вршењето на енергетската дејност трговија со електрична енергија како и други промени во работењето согласно правилникот.

16. Обврска за овозможување на пристап до деловните простории и непосреден увид во документацијата

Носителот на лиценцата е должен по барање на Регулаторната комисија за енергетика да овозможи непосреден увид во целокупната документација која што се однесува на вршењето на енергетската дејност за која што е издадена лиценцата, во согласност со Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности.

17. Изменување и продолжување како и пренесување, престанување, суспендирање и одземање на лиценцата

Изменување и продолжување, како и пренесување, престанување, суспендирање и одземање на оваа лиценца ќе се врши во согласност со одредбите од Законот за енергетика и Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности.

18. Мерки во случај на неисполнување на обврските на носителот на лиценцата

Доколку носителот на лиценцата не ги исполнува обврските содржани во оваа лиценца, Регулаторната комисија за енергетика ќе преземе мерки согласно Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности.

ИЗВЕШТАЈ ЗА ИСПОРАЧАНИ КОЛИЧИНИ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

Корисник	Испорачани количини во текот на квартал: I, II, III, IV				Испорачани количини од почетокот на годината (квартално и сумарно)			
	Планирано согласно склучени договори		Реализирана количина на електрична енергија (kWh)		Планирано согласно склучени договори		Реализирана количина на електрична енергија (kWh)	
	месечно	квартално	месечно	квартално	квартално	годишно	квартално	годишно
Снабдувачи								
Самостојни потрошувачи								
Електро- преносен систем оператор								
Електро- дистрибутивен систем оператор								
Извоз и други трговци								

Се доставува на квартално и годишно ниво

2532.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, врз основа на член 22, алинеја 4, од Законот за енергетика („Службен весник на РМ“ бр.16/2011 и 136/2011), член 11 и член 15, став 3 од Тарифниот систем за продажба на природен гас на тарифни потрошувачи („Службен весник на РМ“ бр.94/2005, 43/2010, 9/12 и 13/12), постапувајќи по барањето на Дирекцијата за Технолошки Индустриски Развојни Зони (ДТИРЗ) – Скопје, за определување на продажна цена на природен гас за тарифни потрошувачи приклучени на системот за дистрибуција на природен гас во ТИРЗ – Скопје, за месец Јули 2012 година, на седницата одржана на 31 Јули 2012 година, донесе

ОДЛУКА

ЗА УТВРДУВАЊЕ НА ПРОДАЖНА ЦЕНА НА ПРИРОДЕН ГАС ЗА ТАРИФНИ ПОТРОШУВАЧИ ПРИКЛУЧЕНИ НА СИСТЕМОТ ЗА ДИСТРИБУЦИЈА НА ПРИРОДЕН ГАС ВО ТЕХНОЛОШКО-ИНДУСТРИСКА РАЗВОЈНА ЗОНА-СКОПЈЕ ЗА МЕСЕЦ ЈУЛИ 2012 ГОДИНА

Член 1

1. На Дирекцијата за Технолошки Индустриски Развојни Зони (ДТИРЗ) – Скопје, како вршител на енергетските дејности дистрибуција на природен гас, управување со системот за дистрибуција на природен гас и снабдување со природен гас на тарифните потрошувачи приклучени на системот за дистрибуција на природен гас, продажната цена на природниот гас за месец Јули 2012 година, се утврдува да изнесува 37,7754 ден/nm³.

2. Во продажната цена на природниот гас од став 1 на овој член, содржани се:

2.1 Трошоци за набавка на природниот гас за месец Јули 2012 година, во износ од 33,3271 ден/nm³ и цена за услугата снабдување на тарифните потрошувачи непосредно приклучени на системот за пренос на природен гас, во износ од 0,1392 ден/nm³, утврдени со Одлуката за определување продажна цена на природен гас за месец Јули 2012 година („Службен весник на РМ“ бр. 96/12);

2.2 Цената за услугата пренос и управување со системот за пренос на природен гас, во износ од 1,1753 ден/nm³, утврдени со Одлуката за определување продажна цена на природен гас за месец Јуни 2012 година („Службен весник на РМ“ бр. 96/12);

2.3 Цената за вршење на дејностите дистрибуција на природен гас, управување со системот за дистрибуција на природен гас и снабдување со природен гас на тарифните потрошувачи приклучени на системот за дистрибуција на природен гас, во износ од 3,1338 ден/nm³, утврдени со Одлуката за одобрување на цената за регулиран период за вршење на дејностите дистрибуција на природен гас, управување со системот за дистрибуција на природен гас и снабдување со природен гас на тарифните потрошувачи приклучени на системот за дистрибуција на природен гас („Службен весник на РМ“ бр. 185/11).

3. Цената од член 1, точка 1 од оваа Одлука, е пресметана без данок на додадена вредност.

Член 2

Жалбата изјавена против оваа Одлука не го одлага нејзиното извршување.

Член 3

Оваа Одлука влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

УП 1 Бр. 08-195/12
31 јули 2012 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

2533.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија врз основа на член 22 став 1 алинеја 6 и член 117 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 16/11 и 136/11) на седницата одржана на 30.7.2012 година, донесе

РЕШЕНИЕ

ЗА ОДОБРУВАЊЕ НА МРЕЖНИТЕ ПРАВИЛА ЗА ДИСТРИБУЦИЈА НА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА ЗА ГРЕЕЊЕ НА ДИСТРИБУЦИЈА НА ТОПЛИНА ДООЕЛ СКОПЈЕ

1. Мрежните правила за дистрибуција на топлинска енергија на Дистрибуција на топлина ДООЕЛ Скопје СЕ ОДОБРУВААТ.

2. Се задолжува Дистрибуција на топлина ДООЕЛ Скопје, Мрежните правила за дистрибуција на топлинска енергија, одобрени со ова Решение да ги донесе и објави во „Службен весник на Република Македонија“.

3. Ова решение влегува во сила со денот на донесувањето.

Бр. 02 – 1304/1
30 јули 2012 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

2534.

Врз основа на член 22, став 1, алинеја 3 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр.16/11 и 136/11), Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, на седницата одржана на 30 јули 2012 година, донесе

**ПРАВИЛНИК
ЗА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА
ЗА СНАБДУВАЧОТ ВО КРАЕН СЛУЧАЈ**

**1. ОПШТИ ОДРЕДБИ
Член 1**

(1) Со овој Правилник за цени на електрична енергија за снабдувачот во краен случај (во понатамошниот текст: Правилник) се уредува начинот и условите за формирање, одобрување и контрола на цените (во понатамошниот текст: регулирање на цените) со кои се остварува регулиран максимален приход потребен за вршење на регулираната енергетска дејност: снабдување во краен случај со електрична енергија.

(2) Одредбите од овој Правилник се однесуваат на правните лица кои што врз основа на лиценци издадени од Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија ја вршат регулираната енергетска дејност наведена во став 1 од овој член (во понатамошниот текст: „регулирано претпријатие“).

(3) Во смисла на одредбите од овој Правилник, домаќинства и малите потрошувачи на електрична енергија се само оние домаќинства и мали потрошувачи коишто одлучиле да бидат снабдувани од снабдувачот во краен случај за електрична енергија.

**Член 2
Цели**

(1) Регулирањето на цените на електричната енергија, согласно начинот и постапката утврдени во овој Правилник, има за цел да обезбеди:

1) создавање на стабилни и предвидливи услови за работење на регулираните претпријатија при вршењето на снабдувањето во краен случај со електрична енергија;

2) заштита на домаќинствата и малите потрошувачи од злоупотреба на доминантна позиција на пазарот и неоправдано високи цени;

3) урамнотежување на меѓусебните интереси на регулираните претпријатија и на корисниците на регулираните дејности;

4) поттикнување за ефикасно работење на регулираните претпријатија;

5) недискриминаторен третман на регулираните претпријатија и примена на објективни критериуми и транспарентни методи и постапки за регулирање на цените на електрична енергија;

6) надоместување на трошоците кои што регулираните претпријатија ги имаат во вршењето на регулираната дејност и соодветен повраток на капиталот;

7) обезбедување и унапредување на сигурноста на снабдувањето, како и безбедно, непрекинато и квалитетно снабдување со електрична енергија;

8) унапредување на енергетска ефикасност, заштеда на енергија, ефикасно искористување на енергетските ресурси;

9) заштита и унапредување на животната средина во вршењето на регулираните дејности.

Член 3

Регулиран период, времетраење на регулиран период и базна година

(1) Под регулиран период се подразбира период од една календарска година (во понатамошниот текст: година) за кој што на регулираното претпријатие му се утврдува регулиран максимален приход потребен за вршење на регулираната енергетска дејност, согласно одредбите од овој Правилник.

(2) Времетраењето и датумот на отпочнување на регулираниот период за регулираната енергетска дејност снабдување во краен случај со електрична енергија изнесува една година и на секои 12 месеци потоа.

(3) Базна година е годината, која е една година пред регулираниот период.

Член 4

Сметководствени стандарди

(1) Претпријатието кое врши две или повеќе регулирани енергетски дејности или покрај регулираната енергетска дејност врши и некоја друга дејност која согласно Законот за енергетика не се смета за регулирана енергетска дејност, должно е во своите интерни пресметки да води одвоена евиденција за секоја од енергетските дејности кои ги врши, поодделно, како и консолидирани биланси за другите енергетски дејности и да изготви биланс со преглед на приходите, расходите и резултатите од работењето за секоја енергетска дејност поодделно во согласност со закон.

Член 5

(1) Регулираното претпријатие своето сметководство го води во согласност со Меѓународните сметководствени стандарди.

(2) За целите на регулирање на цените, регулираното претпријатие е должно при поднесување на барање за одобрување на цена и приход согласно член 11, став 1 на овој Правилник, до Регулаторната комисија за енергетика да достави податоци согласно формуларите и табелите дадени во Прилог 3, кој е составен дел на овој Правилник.

(3) Регулираното претпријатие е должно по барање на Регулаторната комисија за енергетика да достави и други податоци и информации потребни за регулирање на цената.

Член 6

Распределување на трошоците

(1) Во регулираното претпријатие, распределбата на трошоците и средствата се врши во согласност со одредбите од Дел 1, од Прилог 2, кој е составен дел на овој Правилник.

II. НАЧИН И ПРЕСМЕТКА НА РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД

Член 7

Начин на регулирање на цената

(1) Горната граница на приходот што му се дозволува на регулираното претпријатие да го оствари во текот на една календарска година (во понатамошниот текст: регулиран максимален приход) се остварува со примена на регулирани просечни цени, односно цени за пресметковни елементи за испорачана електрична енергија и моќност во согласност со Тарифен систем за продажба на електрична енергија на домаќинства и мали потрошувачи.

(2) Регулираниот максимален приход се утврдува на ниво што на регулираното претпријатие му овозможува да оствари покривање на оперативните трошоци и амортизацијата на средствата за вршење на регулираната енергетска дејност снабдување во краен случај со електрична енергија направени во рамки на нормализираните трошоци при остварување на пропишан квалитет на вршење на регулираната енергетска дејност снабдување во краен случај со електрична енергија.

(3) Регулираниот максимален приход од став 2 на овој член ги вклучува и приходите кои што регулираното претпријатие ги остварува по други основи при вршењето на регулираната енергетска дејност снабдување во краен случај со електрична енергија.

(4) Приносот на капиталот од вршењето на регулираната енергетска дејност снабдување во краен случај со електрична енергија се утврдува преку маржа за снабдување, во согласност со овој Правилник.

Член 8

Регулирани просечни цени односно цени на пресметковни елементи

(1) Регулираната просечна цена за регулираната енергетска дејност снабдување во краен случај со електрична енергија, за секоја година од регулираниот период, претставува единечна цена добиена како количник од регулираниот максимален приход определен за соодветната година од регулираниот период поделен со соодветната количина на електрична енергија која што е испорачана на домаќинствата и малите потрошувачи.

(2) Цените на пресметковните елементи за испорачана електрична енергија се определуваат за регулираната енергетска дејност снабдување во краен случај со електрична енергија преку Тарифен систем за продажба на електрична енергија на домаќинства и мали потрошувачи и треба на регулираното претпријатие да му обезбеди остварување на регулираниот максимален приход.

Член 9

Регулирана дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи

(1) Регулираната енергетска дејност снабдување во краен случај со електрична енергија ја содржи обврската за остварување на јавна услуга во согласност со Законот за енергетика, а особено:

1) набавување на електрична енергија од производителот на електрична енергија на кој во лиценцата му е утврдена обврска да обезбеди јавна услуга за потребите на домаќинствата и малите потрошувачи коишто одлучиле да бидат снабдувани од снабдувач во краен случај. Цената за набавка на електрична енергија од производителот на електрична енергија на кој во лиценцата му е утврдена обврска да обезбеди јавна услуга ја одобрува Регулаторната комисија за енергетика во согласност со Правилникот за цени на електрична енергија на тарифни потрошувачи;

2) обезбедување, за потребите на своите потрошувачи, потребен преносен и/или дистрибутивен капацитет, како и услуги од операторот на пазарот на електрична енергија;

3) фактурирање на своите потрошувачи за испорачаната електрична енергија и обезбедени услуги, во согласност со Тарифниот системи за продажба на електрична енергија на домаќинствата и малите потрошувачи;

4) набавка на електрична енергија на отворениот пазар по пазарни цени, согласно член 80, став 4 и став 5 од Законот за енергетика.

(2) Регулаторниот максимален приход за вршење на регулираната енергетска дејност снабдување во краен случај со електрична енергија, треба да обезбеди:

1) покривање на оперативни трошоци и амортизација;

2) покривање на трошоците за набавка на електрична енергија;

3) трошоците за неурамнотежувањата во однос на планирана и реализираната потрошувачка на електрична енергија, во согласност со пазарните правила, мрежните правила за пренос и мрежните правила за дистрибуција;

4) средства за ликвидност за регулираната енергетска дејност снабдување во краен случај со електрична енергија;

5) трошоците за обезбедување на преносен и дистрибутивен капацитет и регулирани услуги.

(3) Регулаторниот максимален приход за вршење на регулираната енергетска дејност од став 1 на овој член, треба да обезбеди принос преку маржа за снабдување која ќе ја определи Регулаторната комисија за енергетика врз основа на податоците од финансискиот извештај (биланс на состојба и биланс на успех, паричните токови, движење на капиталот и сметководствени политики и објаснувачки забелешки) и извештајот на ревизорите по финансискиот извештај за регулираната енергетска дејност снабдување во краен случај со електрична енергија во согласност со овој Правилник.

III. МЕТОД ЗА РАСПРЕДЕЛУВАЊЕ НА РЕГУЛИРАНИОТ МАКСИМАЛЕН ПРИХОД ПО ПРЕСМЕТКОВНИ ЕЛЕМЕНТИ

Член 10

Распределба на приходот

(1) Регулаторниот максимален приход за регулираната енергетска дејност снабдување во краен случај со електрична енергија пресметан во согласност со Прилозите 1 и 2 од овој Правилник, се распределува по цени за пресметковни елементи за испорачана електрична енергија и моќност кои што се определуваат преку Тарифен систем за продажба на електрична енергија на домаќинства и мали потрошувачи.

IV. НАЧИН И ПОСТАПКА ЗА ДОСТАВУВАЊЕ НА БАРАЊЕ И ОДОБРУВАЊЕ НА РЕГУЛИРАНИОТ МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И РЕГУЛИРАНИ ЦЕНИ

Член 11

Поднесување на барање и потребни податоци

(1) Регулаторното претпријатие поднесува барање до Регулаторната комисија за енергетика за одобрување на регулиран максимален приход и цена во согласност со овој Правилник (во понатамошниот текст: барање).

(2) Регулаторното претпријатие треба да го поднесе барањето до Регулаторната комисија за енергетика, во периодот од 01 март до 30 април во тековната година за која што се однесува барањето.

(3) Барањето го доставува управителот или директорот на регулираното претпријатие по претходно добиена согласност од органот на управување.

(4) Кон барањето, треба да бидат доставени податоци од работењето на претпријатието, а особено:

1) решение за упис во трговскиот регистар со сите прилози и статутот на претпријатието во оригинал или фотокопија заверена кај нотар;

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 секоја наредна по базната година, до денот на доставување на барањето;

4) финансиско-сметководствени информации изготвени во Excel формат, кој овозможува обработка од страна на Регулаторната комисија за енергетика, согласно со Прилог 3 кој што е составен дел на овој Правилник;

5) податоци за набавена и продадена количина на електрична енергија презентирани во соодветни табели од Прилог 3, кој што е составен дел на овој Правилник;

6) податоци за број на потрошувачи согласно Тарифниот систем за продажба на електрична енергија на домаќинства и мали потрошувачи;

7) други релевантни податоци за вршење на регулираната дејност, по барање на Регулаторната комисија за енергетика во текот на постапката, до донесувањето на Одлуката.

(5) Кон барањето, регулираното претпријатие е должно да достави изјава за веродостојноста на барањето и податоците дадени во врска со него, потпишана од одговорното лице на претпријатието. Содржината на изјавата е дадена во Прилог 4, кој што е составен дел на овој Правилник.

(6) Барањето и податоците од став 4 на овој член се доставуваат во четири примероци, при што барањето како и податоците од точките 3, 4, 5 и 6 од став 4 од овој член се доставуваат и во електронска форма која овозможува обработка од страна на Регулаторната комисија за енергетика.

Член 12

Постапување по барањето

(1) Постапката за одобрување на регулираниот 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, ќе донесе заклучок со кој ќе го задолжи регулираното претпријатие во определен временски рок да ги достави бараните податоци и документи. Регулаторната комисија за енергетика може пред донесување на заклучокот да

го повика претпријатието на заеднички состанок за дополнителни информации и појаснувања во врска со поднесеното барање.

(3) Доколку регулираното претпријатие во утврдениот рок од став 2 на овој член во целост не постапи по барањата за дополнување на одредени податоци и документи, Регулаторната комисија за енергетика ќе ја спроведе постапката со користење на податоците што биле поднесени или други податоци што и се на располагање.

(4) Регулаторната комисија за енергетика ќе отпочне постапка согласно член 13 на овој Правилник, за прибирање на мислења и предлози по барањето, од заинтересираните правни и физички лица, најдоцна до истекот на 30 ден од денот на поднесување на барањето.

Член 13

Објавување на барањето

(1) Регулаторната комисија за енергетика го утврдува текстот на барањето, што ќе биде објавен на веб-страницата на Регулаторната комисија за енергетика, и на трошок на регулираното претпријатие, го објавува во два дневни весника, од кои во еден кој што се објавува на македонски јазик и еден кој што се објавува на јазикот што го зборуваат најмалку 20% од граѓаните кои говорат службен јазик кој не е македонски.

(2) Регулаторната комисија за енергетика е должна текстот од став 1 на овој член да го објави во рок од 5 дена од денот на неговото утврдување, а рокот на прибирање на мислења и предлози од заинтересираните физички и правни лица не може да биде подолг од 10 дена од денот на објавувањето.

(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 нацрт текст на Одлуката со образложение, кој што ќе биде предмет на расправа на Подготвителната седница на Регулаторната комисија за енергетика.

Член 14

Подготвителна седница

(1) По изготвување на текстот на предлог Одлуката од член 13, став 3 од овој Правилник, Регулаторната комисија за енергетика е должна да свика подготвителна седница, но не подоцна од 55-тиот ден од денот на поднесувањето на барањето. Со поканата за присуство на подготвителната седница се доставуваат текстот на предлог одлуката и мислењата добиени од заинтересираните правни и физички лица.

(2) За присуство на подготвителната седница се покануваат овластени претставници на подносителот на барањето, на институции и организации, како и заинтересирани претпријатија.

Член 15

Редовна седница

(1) Регулаторната комисија за енергетика е должна најдоцна во рок од 10 дена од завршувањето на подготвителната седница да одржи редовна седница, но не подоцна од 30 јуни во тековната година, на која ќе донесе одлука по барањето за промена на цена.

Член 16

Примена на Деловникот за работа на Регулаторната комисија за енергетика

(1) Одредбите од Деловникот за работа на Регулаторната комисија за енергетика, бр. 01-171/1 од 29.12.2003 година, соодветно се применуваат на организирањето и одржувањето на подготвителната седница и редовната седница на Регулаторната комисија за енергетика.

V. ПОСТАПКИ ЗА ПОДНЕСУВАЊЕ БАРАЊЕ ЗА ПРОМЕНИ НА РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И ПРОСЕЧНА ТАРИФА ВО ТЕКОТ НА РЕГУЛИРАНИОТ ПЕРИОД

Член 17

Промена на одобрените регулиран максимален приход

(1) Доколку во регулираниот период, оперативните трошоци се зголемиле за повеќе од 5% во однос на одобрените оперативните трошоци, како последица на околности кои не можеле да се предвидат во времето на одобрувањето на регулираниот максимален приход и просечна цена, регулираното претпријатие може, да поднесе барање до Регулаторната комисија за енергетика за зголемување на регулираниот максимален приход и на просечната цена за тековната година и за останатиот дел од регулираниот период чие времетраење е определено во согласност со член 3 од овој Правилник.

(2) Доколку во регулираниот период, оперативните трошоци се намалиле за повеќе од 5% во однос на одобрените оперативните трошоци, како последица на околности кои не можеле да се предвидат во времето на одобрувањето на регулираниот максимален приход и цена, регулираното претпријатие е должно да поднесе барање до Регулаторната комисија за енергетика за намалување на регулираниот максимален приход и на просечна цена и за останатиот дел од регулираниот период чие времетраење е определено во согласност со член 3 од овој Правилник.

(3) Доколку регулираното претпријатие не постапи во согласност со став 2 на овој член, Регулаторната комисија за енергетика ќе донесе заклучок за отпочнување на постапка за намалување на регулираниот максимален приход и на просечна цена и заклучокот ќе го достави до регулираното претпријатие.

(4) Во заклучокот од став 3 на овој член, ќе бидат определени роковите за превземање на поделните дејствија во постапката, како и потребната документација која што треба да ја достави регулираното претпријатие.

(5) Во барањето наведено во ставовите 1 и 2 од овој член, регулираното претпријатие треба да достави финансиско-сметководствени и технички податоци во согласност со Прилог 3 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 4 од овој Правилник.

(6) Регулаторната комисија за енергетика ќе ја донесе одлуката согласно ставовите 1, 2 и 3 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 заклучокот од став 3 на овој член.

(7) При донесувањето на одлуката по барање доставено во согласност со став 1 на овој член Регулаторната комисија за енергетика треба да има во предвид дали одобрената промена на регулираниот максимален приход може значително штетно да влијае на стабилноста на цените за тарифните потрошувачи.

VI. ПРЕОДНИ И ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

Член 18

(1) Овој Правилник влегува во сила со денот на објавувањето во "Службен весник на Република Македонија".

Бр. 01-1308/1
30 јули 2012 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

ПРИЛОГ 1**Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност снабдување во краен случај со електрична енергија****1. Регулиран максимален приход**

Регулираниот максимален приход (MAR) што снабдувачот во краен случај може да го оствари од вршење на регулираната енергетска дејност снабдување во краен случај со електрична енергија за соодветната година од регулираниот период, се пресметува со примена на следнава формула:

$$MAR_t = O_t + D_t + CPT_t + E_t + E_t^B + TNU_t + MO_t + DNU_t + M_t + LC_t - K_t$$

Каде што:

- MAR_t - регулиран максимален приход за годината t , (денари)
- O_t - оперативни трошоци за годината t , дефинирани во Прилог 2, (денари)
- D_t - амортизација за годината t , дефинирана во Прилог 2, (денари)
- CPT_t - пренесени трошоци во годината t , (денари)
- E_t - трошок за купување на електрична енергија за снабдување на домаќинствата и малите потрошувачи на електрична енергија во годината t , (денари)
- E_t^B - трошок за отстапувањата во однос на планираната и реализираната потрошувачка на електрична енергија, во согласност со Правилата за пазар на електрична енергија во годината t , (денари)
- TNU_t - трошок за пренос на електрична енергија во годината t , (денари)
- MO_t - трошок за организирање и управување со пазарот на електрична енергија во годината t , (денари)
- DNC_t - трошок за дистрибуција на електрична енергија во годината t , (денари)
- M_t - маржа за дејноста снабдување во краен случај со електрична енергија во годината t , (денари)
- LC_t - средства за ликвидност за дејноста снабдување во краен случај со електрична енергија во годината t , (денари)
- K_t - фактор на корекција за годината t , (денари)

2. Трошок за купување електрична енергија

Трошокот за купување електрична енергија за снабдување на домаќинствата и малите потрошувачи во годината t , се пресметува со примена на следнава формула:

$$E_t = E_t^{RG} + E_t^T$$

Каде што:

- E_t - трошок за купување електрична енергија за снабдување на домаќинствата и малите потрошувачи во годината t , (денари)

- E_t^{RG} - трошок за купување електрична енергија од производителот на електрична енергија на кој во лиценцата му е утврдена обврска да обезбеди јавна услуга во годината t , (денари)
- E_t^T - набавка на електрична енергија на отворениот пазар по пазарни цени, согласно член 80, став 4 и став 5 од Законот за енергетика во годината t , (денари)

3. Маржа

Маржата за регулираната енергетска дејност снабдување во краен случај со електрична енергија во годината t , се пресметува со примена на следнава формула:

$$M_t = \mu / 100 * MARP_t$$

каде што:

- M_t - маржа за дејноста снабдување во краен случај со електрична енергија во годината t , (денари)
- μ - процент за утврдување на маржата одобрена од страна на Регулаторната комисија за енергетика за годината t
- $MARP_t$ - регулиран максимален приход, дефиниран во точка 1 од овој Прилог, за годината t , исклучувајќи ја маржата (M), средствата за ликвидност (LC) и елементот на корекција K_t , (денари)

4. Средства за ликвидност

Средствата за ликвидност за регулираната енергетска дејност снабдување во краен случај со електрична енергија во годината t , се пресметува со примена на следнава формула:

$$LC_t = \sigma / 100 * MARP_t$$

каде што:

- LC_t - средства за ликвидност за регулираната енергетска дејност снабдување во краен случај со електрична енергија во годината t , (денари)
- σ - процент за утврдување на средствата за ликвидност за регулираната енергетска дејност снабдување во краен случај со електрична енергија, одобрен од страна на Регулаторната комисија за енергетика, кој не може да биде поголем од 3,5%
- $MARP_t$ - регулиран максимален приход, дефиниран во точка 1 од овој Прилог, за годината t , исклучувајќи ја маржата (M), средства за ликвидност (LS) и елементот на корекција (K_t), (денари)

Регулираното претријатие кое ја врши регулираната дејност снабдување во краен случај со електрична енергија е должно да изготвува соодветни годишни извештаи во врска со активностите превземени за управувањето на процедурите за ненаплативите побарувања, како и превземените мерки за намалување на ненаплативите побарувања.

Регулаторната комисија за енергетика може да ангажира овластен ревизор за изготвување на дополнителен извештај во врска со ненаплативите побарувања.

5. Фактор на корекција

Факторот на корекција за годината t , се пресметува со примена на следнава формула:

$$K_t = (R_{t-1} - MARK_{t-1}) * (1 + ir_{t-1} / 100)$$

Каде што:

- R_{t-1} - остварениот приход во годината t-1, од вршење на регулирана енергетска дејност снабдување во краен случај со електрична енергија во годината t, (денари)
- $MARK_{t-1}$ - регулиран максимален приход остварен од вршење на регулирана дејност снабдување во краен случај со електрична енергија/ за годината t-1, повторно пресметан со признаени вредности наместо прогнозирани за да се утврди елементот на корекција, (денари)
- ir_{t-1} - просечна пасивна каматна стапка објавена од Народна банка на Република Македонија за годината t-1, (%).

6. Распределба на приходот

Регулираниот максимален приход за регулирана енергетска дејност снабдување во краен случај со електрична енергија за годината t, ќе се обезбеди со примена на Тарифниот системи за продажба на електрична енергија на домаќинства и мали потрошувачи.

ПРИЛОГ 2

1. Оперативни трошоци (O)

1.1 Дефиниција на оперативните трошоци

Оперативните трошоци ги покриваат трошоците за работењето на регулираното претпријатие и одржувањето на регулираните основни средства со кои претпријатието ја врши регулираната дејност, во согласност со важечките закони, прописи, стандарди и технички нормативи, како и обврските содржани во издадените лиценци.

1.2 Нормализирани трошоци

Во регулираниот период за секоја регулирана дејност оперативните трошоци се нормализираните трошоци кои што се потребни за извршување на регулираната дејност, а се пресметуваат во согласност со следниве ориентири:

1. трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар, врз основа на нормативите за потрошувачка и просечните цени за набавка на пазарот во периодот на набавката;
2. трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување на средствата до 25% од пресметаната годишна стапка на амортизација;
3. трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема се признаваат согласно на премиите за осигурување кое претпријатието ги платило;
4. бруто плати по вработен до ниво на просечна бруто плата по вработен остварена во стопанството на Република Македонија во тековната година, зголемена до 40%, како израз на квалификационата структура и сложеноста на регулираната дејност;
5. менаџерските плати и менаџерските награди, во нормализирани износи, соодветно на зголемувањето на ефикасноста а според одлуките на управните органи на компанијата;
6. други услуги, до нивото од просечното тригодишно учество (%) во однос на трошоците за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар (од точка 1);
7. останати и вонредни трошоци, до 10% од трошоците под ставките 1; 2; 3, 4 и 6.

1.3. Амортизација (D)

Пресметката на амортизацијата на регулираните основни средства, во годината t (D_t), 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, исклучувајќи го земјиштето; и
амортизација на стекнатите средства финансирани со грантови (D_t^{CC})

2. Пренесени трошоци

Пренесени трошоци (CPT_t), се регулаторен надомест, трошок за надомест за концесија, еколошки такси, даноци на имот, како и други економски оправдани трошоци одобрени од Регулаторната комисија за енергетика.

ПРИЛОГ 3
Табели**ПРИЛОГ 4****Изјава за веродостојноста на поднесените податоци од страна на регулираното претпријатие****ИЗЈАВА**

Од одговорното лице на регулираното претпријатие

(Име на регулираното претпријатие)

подносител на барањето за одобрување на цена и приход

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 на Република Македонија, а кои се однесуваат на регулираното претпријатие, се точни и веродостојни и во целост одговараат на фактичката состојба на барателот.

Датум: _____

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

Место: _____

(Име и презиме и своерачен потпис)

Табела ТФ 1

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И ЦЕНА

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

		Базна година	Регулиран период
		t-1	прва година
Р.број	Опис		
1	Оперативни трошоци		
1.1	Нормализирани трошоци		
1.1.1	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар		
1.1.2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување		
1.1.3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема		
1.1.4	Бруто плати		
1.1.5	Менаџерски плати и менаџерски награди		
1.1.6	Други услуги		
1.1.7	Останати и вонредни трошоци		
2	Амортизација		
	Вкупно оперативни трошоци		
3	Пренесени трошоци		
4	трошок за купување на електрична енергија за снабдување на домаќинства и малите потрошувачи на електрична енергија во годината t		
4.1	набавка од од производителот на електрична енергија на кој во лиценцата му е утврдена обврска да обезбеди јавна услуга		
4.2	набавка на електрична енергија на отворениот пазар по пазарни цени, согласно член 80, став 4 и став 5 од Законот за енергетика		
5	трошок за отстапување, во согласност со Правилата за пазар на електрична енергија		
6	трошок за пренос на електрична енергија		
7	трошок за организирање и управување со пазарот на електрична енергија		
8	трошок за дистрибуција на електрична енергија		
9	маржа (M)		
10	средства за ликвидност (L)		
11	фактор на корекција (K)		
12	ВКУПНО MAR (1 + 2 + 3 + 4+5+6+7+8+9+10-11)		
13	Испорачана количина на електрична енергија (kWh)		
14	Просечна цена по kWh (t2/t13)		

МП

Табела ТФ 2

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА ВРЕДНОСТА НА СРЕДСТВАТА СО КОИ СЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

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

МП

Табела ТФ 3

ЗБИРЕН ПРЕГЛЕД НА ВРЕДНОСТА НА СРЕДСТВОТА ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ _____

Р.бр.	О П И С	Податок од табела	Базна година				Регулиран период
			RAV start	Амортизација	RAV end	RAV ave	
1	Постојни средства						прва година
1.1	Градежни објекти	табела 4					
1.2	Опрема	табела 5					
1.3	Транспортни средства и механизациони машини	табела 6					
1.4	Канцелариска опрема	табела 7					
1.5	Канцелариски мебел	табела 8					
1.6	Отпугени, расходувани и повлечени од употреба основни средства	табела 9					
1.7	Вкупно (1.1 + 1.2 + 1.3 + 1.4 + 1.5 - 1.6)						
1.8	Бесплатно добиени средства (GRANT)						
	Вкупно постојни средства (1.7 + 1.8)						
2	Нови инвестиции (NI)						
2.1	Градежни објекти	табела 13					
2.2	Опрема (машинска + електро)	табела 13					
2.3	Останато	табела 13					
2.4	Бесплатно добиени средства (GRANT)						
	Вкупно NI (2.1 + 2.2 + 2.3 - 2.4)						
	Вкупно постојни средства и нови инвестиции (1 + 2)						

Податоците за 0 година и за секоја наредна година од регулираниот период да бидат презентирани како што се презентирани за базната година
Во електронска форма да бидат изработени во еден excel sheet

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

ВРЕДНОСТ НА КАНЦЕЛАРИСКА ОПРЕМА СО КОЈА СЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ
ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ:

[illegible]

Табела ТФ 8

ВРЕДНОСТ НА КАНЦЕЛАРИСКИ МЕБЕЛ СО КОЈ СЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ
ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ:

[illegible]

Забелешка

За отугениот и расходуван канцелариски мебел да се приложи посебен преглед

LIM

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела ТФ 9

ПРЕГЛЕД НА ОТТУГЕНИ, РАСХОДУВАНИ И ПОВЛЕЧЕНИ ОД УПОТРЕБА СРЕДСТВА СО КОИ СЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

[illegible]

МП

Табела ТФ 10

ИНВЕСТИЦИОНЕН ПЛАН ЗА ПРЕТХОДНИОТ ПЕРИОД ЗАКЛУЧНО СО 31.12.2008

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

[illegible]

МП

Табела ТФ 11

ИНВЕСТИЦИОНЕН ПЛАН ЗА РЕГУЛИРАН ПЕРИОД

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ:

[illegible]

Забелешка

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

WM

Табела ТФ 12

СПОРЕДБЕН ПРЕГЛЕД НА ПЛАНИРАНИ И РЕАЛИЗИРАНИ ИНВЕСТИЦИИ ЗА РЕГУЛИРАН ПЕРИОД

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

[illegible]

ΠΠ

Табела ТФ 13

СПЕЦИФИКАЦИЈА НА ТРОШОЦИ ЗА ПОЈДИНЕЧНА ПЛАНИРАНА ИНВЕСТИЦИЈА
ПРЕПРИМАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

РЕДЕН БРОЈ	О П И С	Од каде се набавува		Вкупен износ		Учество %
		Девиза	ББР	Девиза	ББР	
1	ГРАДЕЖНИ ОБЈЕКТИ					
	Градежен објект					
	- фаза градежништво					
	- фаза машинство					
	- фаза електро					
	- подготвителни и приправни работи					
	проекти					
	надзор					
2	МАШИНСКА ОПРЕМА вградена во објектот (фаза машинство)					
	набавка (фабрична) цена					
	- транспорт					
	- царина					
	- данок					
	монтира					
	надзор					
3	ЕЛЕКТРО ОПРЕМА вградена во објектот (фаза електро)					
	набавка (фабрична) цена					
	- транспорт					
	- царина					
	- данок					
	монтира					
	надзор					
4	ОСТАНАТО (спецификација на останати вложувања)					
	- лиценци и проекти					
	инженеринг и раководење на проект					
	- обука на кадар					
	- изработка на проекти					
	- интеркарна камата					
	- останати трошоци					
	ВКУПНО ПОТРЕБНИ ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА					

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела ТФ 14

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

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ _____

Реден број	О П И С	денари	
		Базна година	Регулиран период прва година
1	КРЕДИТИ (да се наведат поединечно сите) *		
	износ на кредитот		
	рок на отплата		
	интересна стапка		
	грејс период		
	интеркаларна камата		
	ануитет		
	отплата		
	интерс		
2	СОПСТВЕНИ СРЕДСТВА		
	- од акумулација		
	- од амортизација		
	- претходно вложени материјални средства		
	- ново вложени материјални средства		
3	ДРУГИ ИЗВОРИ (да се наведат)		
	Грант		
	Interest during Construction		
4	ВКУПНО ИЗВОРИ НА ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА		

МП

Табела ТФ 15

ПЛАНИРАНИ ОПЕРАТИВНИ ТРОШОЦИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ:

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ЈА ВРШИ РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____

Р.број	ОПЕРАТИВНИ ТРОШОЦИ	Денари	
		Базна година	Регулиран период прва година
	Нормализирани трошоци		
1	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар		
2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување		
3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема		
4	Бруто плати		
5	Менаџерски плати и менаџерски награди		
6	Други услуги		
7	Останати и вонредни трошоци		
8	Вкупно нормализирани трошоци		
9	Амортизација		
	Вкупно оперативни трошоци		
	Вкупно оперативни трошоци		

Забелешка:

ЕВН Македонија АД Скопје и АД ЕЛЕМ податоците треба да ги презентираат по регулирани дејности согласно издадените лиценци и на ниво на производни капацитети како што е наведено во Прилог 3

МП

Табела ТФ 16

ПЛАНИРАНИ ФИКСНИ И ВАРИЈАБИЛНИ ТРОШОЦИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ:

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

Р. број	Оперативни трошоци	База година	Денари	
			Регулиран период	прва година
A	Фиксни трошоци			
1	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар			
2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување			
3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема			
4	Бруто плати			
5	Менаџерски плати и менаџерски награди			
6	Други услуги			
7	Останати и вонредни трошоци			
8	Амортизација			
B	Варијабилни трошоци			
1	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар			
2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување			
3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема			
4	Бруто плати			
5	Менаџерски плати и менаџерски награди			
6	Други услуги			
7	Останати и вонредни трошоци			
8	Амортизација			
	Вкупно трошоци (A + B)			

МП

Табела ТФ 17

ПЛАНИРАНИ ПРЕНЕСЕНИ ТРОШОЦИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ЈА ВРШИ РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____

Р.број	ПРЕНЕСЕНИ ТРОШОЦИ (СРТ)	Базна година	денари	
			Регулиран период	прва година
1	регулаторен надомест, трошок за надомест за концесија, еколошки такси, даноци на имот, како и други економски оправдани трошоци од Регулаторната комисија за енергетика (TF)			
	ВКУПНО ПРЕНЕСЕНИ ТРОШОЦИ			

МП

Табела ТФ 18

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА ГОДИШЕН ПРИХОД ПО СОСТАВНИ ЕЛЕМЕНТИ

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ЈА ВРШИ РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____

Денари

Р.број	О П И С	Базна година		Регулиран период	
		Базна година		прва година	
	Нормализирани трошоци				
1	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар				
2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување				
3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема				
4	Бруто плати				
5	Менаџерски плати и менаџерски награди				
6	Други услуги				
7	Останати и вонредни трошоци				
8	Вкупно нормализирани трошоци				
9	Амортизација				
10	Вкупно оперативни трошоци				
11	Принос на капитал (RA)				
12	Вкупно годишен приход по составни елементи (ABB) (10+ 11)				

МП

Табела ТФ 19

ПЛАНИРАН БИЛАНС НА УСПЕХ ОД РЕГУЛИРАНИ ДЕЈНОСТИ
НА ПРЕТПРИЈАТИЕТО: _____

Р.број	О П И С	Денари	
		Базна година	Регулиран период прва година
A	Планирани приходи		
	во земјата		
	во странство		
	Вкупно планирани приходи		
B	Трошоци и расходи		
1.	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар		
2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување		
3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема		
4	Бруто плати		
5	Менаџерски плати и менаџерски награди		
6	Други услуги		
7	Останати и вонредни трошоци		
8	Амортизација		
9	Пренесени трошоци		
10	Трошоци за одобрени технички загуби		
	Вкупни трошоци		
в	Добивка од редовно работење од регулирани дејности (А - Б)		
В	Приходи од придружените претпријатија (+)		
	Финансиски трошоци (-)		
Г	Добивка пред оданочување		
	Данок на добивка (-)		
Д	Добивка по оданочување		
	Малцинско вложување (-)		
Г	Нето добивка (загуба)		
	Вонредни ставки (расходи) (-)		
Е	Нето добивка (загуба за пресметковниот период		

МП

Табела ТФ 20

ПЛАНИРАН БИЛАНС НА СОСТОЈБА ОД РЕГУЛИРАНИ ДЕЈНОСТИ

ПРЕТПРИЈАТИЕТО: _____

Р. Број.	О П И С	Базна година	Денари	
			Регулиран период	права година
	АКТИВА (СРЕДСТВА)			
A	Ликвидни средства			
	Парични средства и еквиваленти на парични средства			
	Позарувања од купувачите			
	Залози			
	Останати (преплати)			
	Вкупно ликвидни средства			
B	Неликвидни средства (Основни средства)			
	Гуверн			
	Недвижности, постројки и опрема			
	Вложувања во придружени претпријатја			
	Останати финансиски средства (вложувања)			
	Вкупно основни средства			
	ВКУПНА АКТИВА			
	ПАСИВА (КАПИТАЛ И ОБВРСКИ)			
A	Капитал и резерви			
	Издаден капитал			
	Резерви			
	Акумулирана добивка (загуба)			
	Вкупно капитал и резерви			
	малцинското учество			
B	Обврски			
	Нетековни обврски			
	Позарувања кои носат камати			
	Одложени законски обврски			
	Обврски од добавувачи			
	Краткорочни заеми			
	Дел од долгорочните заеми кои носат камата			
	резерви за гаранции			
	Вкупни обврски			
	ВКУПНО КАПИТАЛ И ОБВРСКИ			

МП

Табела ТФ 21

ПЛАНИРАН ГОТОВИНСКИ ТЕК ОД РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

Р.број	О П И С	Базна година	Денари	
			Регулиран период	преа година
	Нето добивка пред оданочување усогласена за:			
	Амортизациј			
	Курсни разлики			
	Расходи за камата			
	Добивка од вложувања			
	Усогласена нето добивка (оперативна добивка)			
1	Нето парични текови од оперативни активности			
2	Нето парични текови од вложувачки активности			
3	Нето парични текови од финансиски активности			
	Нето зголемување (намалување) на паричните средства и еквиваленти на паричните средства			
	Парични средства и еквиваленти на парични средства и на почетокот на годината			
	Парични средства и еквиваленти на парични средства на крајот на годината			
	Годишен паричен тек (прилив / одлив)			
	Кумулативен паричен тек (прили / одлив)			

МП

Табела ТФ 22

ФИНАНСИСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА РЕГУЛИРАН ПЕРИОД
ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЛНОСТ:

Р.бр.	ПОКАЗАТЕЛ	Базна година	Регулиран период
A	Ликвидност		прва година
1	<i>Тековна ликвидност</i>		
	Тековна актива (Обртен капитал)		
	Тековна пасива (краткорочни обврски)		
	Тековна актива / Тековна пасива		
2	<i>Брз коефициент на ликвидност</i>		
	Тековна актива (Обртен капитал)		
	Залихи		
	Тековна пасива (краткорочни обврски)		
	(Тековна актива - залихи) / Тековна пасива		
3	<i>Обрт на побарувањата</i>		
	Нето приход од продажба / Побарувања од купувачи		
B	Профитабилност		
1	<i>Профитна маржа</i>		
	Нето добивка / Нето приходи од продажба		
2	<i>Обрт на средствата</i>		
	Нето приход од продажба / Просечен RAB		
3	<i>Поврат на средства</i>		
	Нето добивка / Просечен RAB		
4	<i>Povrat na glavninata (kapital)</i>		
	Нето добивка / Акционерска главница (капитал и резерви)		
B	Долгорочна солвентност		
1	<i>Сооднос на долг со главница</i>		
	Вкупни обврски / Акционерска главница (капитал и резерви)		
2	<i>Степен на покриеност на каматата</i>		
	(Добивка пред оданочување + Расход за камати) / Расход за камати		
3	<i>Степен на покриеност на долгот</i>		
	(Нето приход + Амортизација + камати) / (ануитет + интерес + отплата)		
4	<i>Учество на долгот во вкупната актива</i>		
	Долг / Вкупна актива		
Г	Проценка на адекватноста на паричните токови		
1	<i>Принос на парични токови</i>		
	Нето парични токови од оперативни активности / нето добивка		
2	<i>Сооднос на парични токови со приходите од продажба</i>		
	Нето парични токови од оперативни активности / Нето приходи од продажба		
3	<i>Сооднос на парични токови со средствата</i>		
	Нето парични токови од оперативни активности / Просечни вкупни средства		
	Нето парични токови од оперативни активности / Просечен RAB		
4	<i>Слободен паричен тек</i>		
	Нето парични токови од оперативни активности - Дивиденди - Нето капитални издатоци		
Д	Работење		
1	<i>Обрт на залихите</i>		
	Трошоци на продажба		
	Залихи		
	Трошоци на продажба / Залихи		
2	<i>Просечно време на наплата</i>		
	Побарувања		
	Приход		
	Побарувања / Приход		
3	<i>Обрт на основни средства</i>		
	Приход		
	Основни средства		
	Приход / основни средства		
4	<i>Обрт на сите средства</i>		
	Приход		
	Вкупни средства		
	Приход / Вкупни средства		

Табела ТЕ 1

НАБАВЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ОД СНАБДУВАЧОТ ВО КРАЕН СЛУЧАЈ ЗА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

Р.бр	Опис	Реализирани набавки на електрична енергија во претходни години						Реализирани набавки на електрична енергија во базната година			Планирани набавки на електрична енергија во регулиран период		
		три години пред базната година		две години пред базната година		една година пред базната година		базна година			една година од регулиран период		
		количина кWh	цена ден/kWh	количина кWh	цена ден/kWh	количина кWh	цена ден/kWh	количина кWh	цена ден/kWh	трошок денари	количина кWh	цена ден/kWh	трошок денари
1	АД ЕЛЕМ												
2	набавена електрична енергија на слободниот пазар												
3	Вкупно												

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:
Одобрил:
Датум:

Табела ТЕ 2

ТРОШОК ЗА ПРЕНОС, ДИСТРИБУЦИЈА И БАЛАНСИРАЊЕ НА СНАБДУВАЧОТ ВО КРАЕН СЛУЧАЈ ЗА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

[illegible]

Табела ТЕ 3

ПРОДАЖБА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ДОМАКИНСТВА И МАЛИ ПОТРОШУВАЧИ ОД СНАБДУВАЧОТ ВО КРАЕН СЛУЧАЈ ЗА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

Р.бр	Опис	Реализирани продажби на електрична енергија во претходни години										Реализирани продажби на електрична енергија во базната година				Планирани продажби на електрична енергија во регулиран период			
		три години пред базната година		две години пред базната година		една година пред базната година		базна година		една година од регулиран период		базна година		една година од регулиран период		базна година		една година од регулиран период	
		количина	остварена просечна цена	приход	количина	остварена просечна цена	приход	количина	остварена просечна цена	приход	денари	количина	остварена просечна цена	приход	денари	количина	остварена просечна цена	приход	денари
		kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	денари	kWh	ден/kWh	денари	денари	kWh	ден/kWh	денари	денари
1	35 kV директни потрошувачи																		
2	35 kV потрошувачи																		
3	10(20) kV потрошувачи																		
4	Вкупно домаќинства	4.1 + 4.2																	
4.1	двотарифни домаќинства																		
4.2	еднотарифни домаќинства																		
5	Вкупно останати	5.1 + 5.2																	
5.1	I тарифен степен																		
5.2	II тарифен степен																		
6	Јавно осветлување																		
7	Вкупно	1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6																	

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:
Одобрил:
Датум:

БРОЈ НА ДОМАКИНСТВА И МАЛИ ПОТРОШУВАЧИ

Табела ТЕ 4

Р.бр	Опис		претходни години			Реализирано во базната година	Планирано во регулиран период		
			три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната		прва година	втора година	трета година
Подружница 1	1	Вкупно 35 kV потрошувачи	1.1 + 1.2						
	1.1	35 kV директни потрошувачи							
	1.2	35 kV потрошувачи							
	2	10(20) kV потрошувачи							
	3	Вкупно 0,4kV потрошувачи	3.1 + 3.2 + 3.3						
	3.1	Вкупно домаќинства	3.1.1 + 3.1.2						
	3.1.1	двотарифни							
	3.1.2	еднотарифни							
	3.2	Вкупно останати	3.2.1 + 3.2.2						
	3.2.1	I тарифен степен							
	3.2.2	II тарифен степен							
	3.3	Јавно осветлување							
	4	Вкупно	1 + 2 + 3						
Подружница N	1	Вкупно 35 kV потрошувачи	1.1 + 1.2						
	1.1	35 kV директни потрошувачи							
	1.2	35 kV потрошувачи							
	2	10(20) kV потрошувачи							
	3	Вкупно 0,4kV потрошувачи	3.1 + 3.2 + 3.3						
	3.1	Вкупно домаќинства	3.1.1 + 3.1.2						
	3.1.1	двотарифни							
	3.1.2	еднотарифни							
	3.2	Вкупно останати	3.2.1 + 3.2.2						
	3.2.1	I тарифен степен							
	3.2.2	II тарифен степен							
	3.3	Јавно осветлување							
	4	Вкупно	1 + 2 + 3						
Вкупно сите подружници	1	Вкупно 35 kV потрошувачи	1.1 + 1.2						
	1.1	35 kV директни потрошувачи							
	1.2	35 kV потрошувачи							
	2	10(20) kV потрошувачи							
	3	Вкупно 0,4kV потрошувачи	3.1 + 3.2 + 3.3						
	3.1	Вкупно домаќинства	3.1.1 + 3.1.2						
	3.1.1	двотарифни							
	3.1.2	еднотарифни							
	3.2	Вкупно останати	3.2.1 + 3.2.2						
	3.2.1	I тарифен степен							
	3.2.2	II тарифен степен							
	3.3	Јавно осветлување							
	4	Вкупно	1 + 2 + 3						

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:
Одобрил:
Датум:

Табела ТЕ 5

ПРОЦЕНТ НА НАПЛАТА НА СНАБДУВАЧОТ ВО КРАЕН СЛУЧАЈ ЗА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

Р.бр	Опис	Реализиран процент на наплата во претходни години												Реализиран процент на наплата во базната година						Планиран процент на наплата во регулиран период			
		три години пред базната			два години пред базната			една година пред базната			базна година			базна година			една година од регулиран период		една година од регулиран период				
		фактурирано	наплатено	процент на наплата	фактурирано	наплатено	процент на наплата	фактурирано	наплатено	процент на наплата	фактурирано	наплатено	процент на наплата	фактурирано	наплатено	процент на наплата	фактурирано	наплатено	процент на наплата				
		денари	денари	%	денари	денари	%	денари	денари	%	денари	денари	%	денари	денари	%	денари	денари	%				
1	35 kV директни потрошувачи																						
2	35 kV потрошувачи																						
3	10 kV потрошувачи																						
4	Вкупно домаќинства																						
4.1	двотарифни домаќинства																						
4.2	еднотарифни домаќинства																						
5	Вкупно останати																						
5.1	I тарифен степен																						
5.2	II тарифен степен																						
6	Јавно осветлување																						
/	Вкупно																						
						</																	

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:
Одобрил:
Датум:

2535.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија врз основа на член 22 и член 151, став (3) од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“, бр. 16/11 и 136/11) на седницата одржана на 30.7.2012 година, донесе

П РА В И Л Н И К
ЗА ДОПОЛНУВАЊЕ НА ПРАВИЛНИКОТ ЗА
ПОВЛАСТЕНИ ПРОИЗВОДИТЕЛИ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ОД ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ
НА ЕНЕРГИЈА

Член 1

Во Правилникот за повластени производители на електрична енергија од обновливи извори на енергија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 18/12), во членот 13, став (1), по алинеата 3 се додава нова алинеа 4 која гласи:

„- доказ дека е платен надоместокот од член 13-а на овој Правилник.“

Член 2

По членот 13 се додава нов член 13-а, кој гласи:

“Член 13-а

(1) Кон Барањата од член 12 на овој Правилник, барателот задолжително треба да приложи доказ дека на сметка на Регулаторната комисија за енергетика е уплатен неповратен паричен надоместок за трошоците направени во постапката (надоместокот кој Регулаторната комисија за енергетика треба да го плати на Агенцијата за енергетика на Република Македонија според тарифникот донесен од Агенцијата за енергетика на Република Македонија) во денарска противвредност, по средниот курс на Народната банка на Република Македонија на денот на поднесувањето на барањата.“

Член 3

(1) Овој Правилник влегува во сила со денот на неговото објавување во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 01-1311/1
30 јули 2012 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

2536.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија врз основа на член 22, став 1, алинеја 3 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 16/11 и 136/11), на седницата одржана на ден 30.7.2012 година, донесе

МЕТОДОЛОГИЈА

ЗА ПРЕСМЕТКА НА ЦЕНИТЕ НА ПРЕСМЕТКОВНИТЕ ЕЛЕМЕНТИ ПО КОИ ПРОИЗВОДИТЕЛОТ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЈА ИСПОРАЧУВА ЕЛЕКТРИЧНАТА ЕНЕРГИЈА НА СНАБДУВАЧОТ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА ТАРИФНИ ПОТРОШУВАЧИ И СНАБДУВАЧОТ ВО КРАЕН СЛУЧАЈ СО ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

I. ОПШТИ ОДРЕДБИ

Член 1

(1) Со Методологијата за пресметка на цените на пресметковните елементи по кои производителот на електрична енергија ја испорачува електричната енергија на снабдувачот на електрична енергија за тарифни потрошувачи и снабдувачот во краен случај со електрична енергија (во понатамошниот текст: Методологија) се уредуваат начинот и условите за формирање и одобрување на цените на пресметковните елементи по кои производителот на електрична енергија на кој во лиценцата му е утврдена обврска да обезбеди јавна услуга (во понатамошниот текст: производител) ја испорачува електричната енергија на снабдувачот на електрична енергија за тарифни потрошувачи (во понатамошниот текст: снабдувач на тарифни потрошувачи) и снабдувачот во краен случај со електрична енергија (во понатамошниот текст: снабдувач во краен случај), со кои производителот треба да го оствари регулираниот максимален приход утврден со одлука на Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика) согласно Правилникот за цени на електрична енергија на тарифни потрошувачи.

Член 2

(1) Со оваа Методологија се утврдуваат:

- 1) пресметковни елементи, и
- 2) начин на пресметка на цени на пресметковни елементи за испорачана електрична енергија од производителот на снабдувачот на тарифни потрошувачи и снабдувачот во краен случај.

Член 3

(1) Цените на испорачаната електрична енергија за соодветните пресметковни елементи определени согласно оваа Методологија, Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика) е должна да ги објави во „Службен весник на Република Македонија“.

II. ЦЕЛ НА МЕТОДОЛОГИЈАТА

Член 4

(1) Оваа Методологија има за цел да поттикне рационално и ефикасно производство на електрична енергија за потребите на тарифните потрошувачи, односно малите потрошувачи и домаќинствата, при остварувањето на регулираниот максимален приход на произво-

дителот утврден со Одлука за утврдување на регулиран максимален приход и просечна цена на производителот, согласно Правилникот за цени на електрична енергија на тарифни потрошувачи.

III. ПРЕСМЕТКОВНИ ЕЛЕМЕНТИ

Член 5

(1) Пресметковни елементи за кои се определуваат цени врз основа на кои снабдувачот на тарифни потрошувачи и снабдувачот во краен случај ја плаќаат испорачаната електрична енергија на производителот, се:

- 1) врвна активна моќност, и
- 2) активна електрична енергија.

(2) Мерењето на врвната активна моќност и активната електрична енергија е на точката на разграничување помеѓу преносната и соодветната дистрибутивна мрежа.

Член 6

(1) Врвната активна моќност се изразува во киловати (kW).

(2) Врвната активна моќност за тековната година се определува врз основа на најголемата едновремена врвна моќност остварена од тарифните потрошувачи, односно малите потрошувачи и домаќинствата во претходните 5 години, добиена со собирање на нивните остварени едновремени врвни моќности од сите мерни места помеѓу преносната и дистрибутивната мрежа, како и точките на примопредавање помеѓу производителот и дистрибутивната мрежа за време на високи дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем.

(3) Податоците од став 2 на овој член, операторот на електропреносниот систем и операторот на дистрибутивниот систем се должни да ги достават на производителот на негово барање.

(4) Врвната активна моќност се утврдува со уред за мерење и регистрирање на врвна моќност.

(5) Надоместокот за врвната активна моќност на годишно ниво се распределува на 12 еднакви месечни рати, при што надоместокот за врвната активна моќност на годишно ниво се добива со множење на цената за врвната активна моќност изразена во денари/kW и врвната активна моќност определена согласно став 2 од овој член.

Член 7

(1) Активната електрична енергија се изразува во киловатчасови (kWh) и се утврдува со уред за мерење на активна електрична енергија.

(2) Надоместокот за потрошената активна електрична енергија за месечниот пресметковен период се добива со множење на цената за активна електрична енергија изразена во денари/kWh со количината на превземените киловатчасови електрична енергија (kWh).

Член 8

(1) Според времето на испорака на електрична енергија во текот на денот се утврдуваат следниве цени на електрична енергија:

1) цени на активна електрична енергија за време на високи дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем, и

2) цени на активна електрична енергија за време на ниски дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем.

(2) Време на високи дневни оптоварувања е периодот од 07:00 до 22:00 часот, за секој ден освен недела.

(3) Време на ниски дневни оптоварувања е периодот од 22:00 до 07:00 часот наредниот ден, за секој ден освен недела.

(4) Време на ниски дневни оптоварувања е периодот од 00:00 до 24:00 часот во недела.

IV. НАЧИН НА ПРЕСМЕТКА НА ЦЕНИТЕ НА ПРЕСМЕТКОВНИТЕ ЕЛЕМЕНТИ

Член 9

(1) Цената на врвната активна моќност се определува врз основа на долгорочните маргинални трошоци за производствен капацитет.

(2) Долгорочните маргинални трошоци за производствен капацитет се однесуваат на годишните капитални трошоци, како и оперативните трошоци за одржување што би ги имал производствен капацитет кој би се изградил со најмала инвестиција и за најкраток временски период.

(3) Цената на активна електрична енергија за време на високи дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем и цената на активна електрична енергија за време на ниски дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем се определуваат врз основа на краткорочните маргинални трошоци на производствените капацитети на производителот, при што се зема во предвид постоењето на временските варијации на краткорочните маргинални трошоци.

(4) Регулаторната комисија за енергетика е должна, во рок од 6 (шест) месеци од денот на влегување во сила на оваа Методологија, да изготви и објави Упатство за начинот на пресметка на цените на пресметковните елементи.

V. ПОДНЕСУВАЊЕ НА ПРЕДЛОГ ЦЕНИ ЗА ПРЕСМЕТКОВНИ ЕЛЕМЕНТИ

Член 10

(1) Производителот е должен до Регулаторната комисија за енергетика, во прилог на поднесеното Барање за одобрување на регулиран максимален приход и цена во согласност со Правилникот за цени на електрична енергија на тарифни потрошувачи, да достави и предлог цени на пресметковните елементи согласно оваа Методологија.

(2) Предлог цените на пресметковните елементи треба да се пресметаат согласно бараниот регулиран максимален приход од страна на производителот, при што детално треба да се објасни начинот на пресметка на истите.

(3) За постапката за одобрување на цените на пресметковните елементи важат истите рокови утврдени со Правилникот за цени на електрична енергија на тарифни потрошувачи кои се однесуваат на Барање за одобрување на регулиран максимален приход и цена поднесено од страна на производителот.

Член 11

(1) Оваа Методологија влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“ а ќе се применува од 1 јули 2013 година.

Бр. 01-1305/1
30 јули 2012 година
Скопје

Претседател,,
Димитар Петров, с.р.

ПРИЛОГ 1:**ПОСТАПКА ЗА ПРИСПОСОБУВАЊЕ НА ЦЕНИТЕ ЗА ПРЕСМЕТКОВНИТЕ ЕЛЕМЕНТИ СО ЦЕЛ ДА СЕ ОБЕЗБЕДИ РЕГУЛИРАНИОТ МАКСИМАЛЕН ПРИХОД**

За годината (t) од регулираниот период, цената за активна електрична енергија за време на високи дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем и цената за активна електрична енергија за време на ниски дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем се определуваат врз основа на краткорочните маргинални трошоци кај производителот, со цел да се покријат истите. Краткорочните маргинални трошоци се планираните дополнителни трошоци за гориво за производство на електрична енергија, како и оперативните трошоците за задоволување на разумно зголемување на побарувачката.

Коефициентот за корегирање на регулираниот максимален приход се пресметува на следниот начин:

$$\rho = \frac{(MAR_t - ECC_t)}{(MC_{vdo,t} * Q_{vdo,t} + MC_{ndo,t} * Q_{ndo,t})}$$

каде што:

- ρ - коефициент за корегирање на регулираниот максимален приход за годината t ;
- MAR_t - регулиран максимален приход за годината t , денари;
- ECC_t - планирани приходи од врвната активна моќност за годината t , денари
- $MC_{vdo,t}$ - цена за активна електрична енергија за време на високи дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем за годината t , ден/kWh;
- $MC_{ndo,t}$ - цена за активна електрична енергија за време на ниски дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем за годината t , ден/kWh;
- $Q_{vdo,t}$ - планирано производство на активна електрична енергија за потребите на снабдувачот на тарифни потрошувачи и снабдувачот во краен случај за време на високи дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем во годината t , kWh.

$Q_{ndo,t}$ - планирано прозводство на активна електрична енергија за потребите на снабдувачот на тарифни потрошувачи и снабдувачот во краен случај за време на ниски дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем во годината t , kWh.

Корегираната регулирана цена за активна електрична енергија за време на високи дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем и корегираната регулирана цена за активна електрична енергија за време на ниски дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем, за годината t , се пресметуваат на следниот начин:

$$EC_{vdo,t} = \rho * MC_{vdo,t}$$

$$EC_{ndo,t} = \rho * MC_{ndo,t}$$

каде што:

- ρ - коефициент за корегирање на регулираниот максимален приход за годината t ;
- $EC_{vdo,t}$ - корегирана регулирана цена за активна електрична енергија за време на високи дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем за годината t , ден/kWh;
- $EC_{ndo,t}$ - корегирана регулирана цена за активна електрична енергија за време на ниски дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем за годината t , ден/kWh;
- $MC_{vdo,t}$ - цена за активна електрична енергија за време на високи дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем за годината t , ден/kWh;
- $MC_{ndo,t}$ - цена за активна електрична енергија за време на ниски дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем за годината t , ден/kWh;

2537.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија врз основа на член 22, став 1, алинеја 2 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 16/11 и 136/11), на седницата одржана на ден 30.07.2012 година, донесе

ТАРИФЕН СИСТЕМ ЗА ПРЕНОС НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

I. ОПШТИ ОДРЕДБИ И ЦЕЛИ

Член 1

(1) Со овој Тарифен систем за пренос на електрична енергија (во понатамошниот текст: Тарифен систем за пренос) се уредува начинот и условите за формирање и одобрување на тарифите за пресметковните елементи за пренос на електрична енергија, по кои на:

1) потрошувачите директно приклучени на електропреносниот систем коишто самостојно настапуваат на пазарот на електрична енергија, вклучувајќи ги и производителите на електрична енергија приклучени на електропреносниот систем за сопствени потреби,

2) снабдувачите за потрошувачите директно приклучени на електропреносниот систем кои што не настапуваат самостојно на пазарот на електрична енергија, и

3) операторите на дистрибутивните системи за електрична енергија за потрошувачите приклучени на дистрибутивните системи за електрична енергија,

Операторот на електропреносниот систем им го фактурира надоместокот за користење на електропреносниот систем.

(2) Тарифите за пресметковните елементи треба да обезбедат, Операторот на електропреносниот систем да го оствари регулираниот максимален приход утврден со одлука на Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика), согласно Правилникот за начинот и условите за определување на регулиран максимален приход и регулирани просечни тарифи за пренос на електрична енергија, организирање и управување со пазарот на електрична енергија и дистрибуција на електрична енергија (во понатамошниот текст: Правилник).

Член 2

(1) Со овој Тарифен систем за пренос се утврдуваат:

- 1) пресметковни елементи, и
- 2) основи за формирање на тарифи за пресметковни елементи за користење на електропреносниот систем.

Член 3

(1) Овој Тарифен систем за пренос има за цел да обезбеди:

1) доверливо и сигурно функционирање на електропреносниот систем на Република Македонија, во согласност со важечките прописи со кои се утврдени техничките правила,

2) сигурен, безбеден и квалитетен пренос и испорака на електрична енергија преку електропреносниот систем на Република Македонија, на недискриминаторен и транспарентен начин, како и

3) остварување на регулираниот максимален приход на Операторот на електропреносниот систем утврден со Одлука за утврдување на регулираниот макси-

мален приход и просечна тарифа за пренос на електрична енергија, донесена од Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, согласно Правилникот.

Член 4

(1) Тарифите за соодветните пресметковни елементи определени согласно овој Тарифен систем за пренос, Регулаторната комисија за енергетика е должна да ги објави во „Службен весник на Република Македонија“.

II. ПРЕСМЕТКОВНИ ЕЛЕМЕНТИ ЗА КОИ СЕ ОПРЕДЕЛУВААТ ТАРИФИ СО КОИ СЕ УТВРДУВА НАДОМЕСТОК ЗА КОРИСТЕЊЕ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ

Член 5

(1) Пресметковни елементи за кои се определуваат тарифи врз основа на кои Операторот на електропреносниот систем на учесниците на пазарот на електрична енергија од член 1, став 1 од овој Тарифен систем за пренос им го фактурира надоместокот за користење на електропреносниот систем, се:

- 1) врвна активна моќност,
- 2) активна електрична енергија, и
- 3) прекумерно превземена реактивна електрична енергија.

(2) Надоместокот за користење на електропреносниот систем се состои од надоместоци за:

- 1) врвна активна моќност,
- 2) активна електрична енергија, и
- 3) прекумерно превземена реактивна електрична енергија.

Член 6

(1) Врвната активна моќност се изразува во киловати (kW).

(2) Врвната активна моќност која што се фактурира на учесниците на пазарот на електрична енергија од член 1, став 1 од овој Тарифен систем за пренос претставува аритметичка средина од учеството на соодветниот учесник во секој од трите најголеми врвни оптоварувања на електроенергетскиот систем на Република Македонија (не вклучувајќи го транзитот на електрична енергија) во тековната календарска година.

(3) Доколку аритметичка средина од учеството на соодветниот учесник во секој од трите најголеми врвни оптоварувања на електроенергетскиот систем на Република Македонија во претходните месечни периоди во тековната календарска година е помала од аритметичка средина од учеството на соодветниот учесник во секој од трите најголеми врвни оптоварувања на електроенергетскиот систем земајќи го во предвид тековниот месечен период, разликата за сите изминати месечни пресметковни периоди во тековната календарска година ќе се надокнади во тековниот месечен пресметковен период.

(4) За ново приклучените потрошувачи или производни постројки на електропреносниот систем разликата за сите изминати месечни пресметковни периоди во тековната календарска година ќе се пресметува од денот на приклучување, односно ставање под напон согласно Мрежните правила за пренос.

(5) Врвната активна моќност се утврдува со уред за мерење и регистрирање на врвна моќност во сопственост на Операторот на електропреносниот систем.

(6) Надоместокот за врвната активна моќност во месечниот пресметковен период се добива со множење на тарифата за врвната активна моќност изразена во денари/kW и врвната активна моќност утврдена согласно ставовите 2, 3 и 4 од овој Тарифен систем за пренос.

Член 7

(1) Активната електрична енергија се изразува во киловатчасови (kWh) и се утврдува со уред за мерење на активна електрична енергија.

(2) Надоместокот за потрошената активна електрична енергија за месечниот пресметковен период се добива со множење на тарифата за активна електрична енергија изразена во денари/kWh со количината на потрошените киловатчасови електрична енергија (kWh).

Член 8

(1) Превземената реактивна електрична енергија се изразува во киловарчасови (kvarh) и се утврдува со уред за мерење на реактивна електрична енергија.

(2) Прекумерно превземената реактивна електрична енергија се утврдува со пресметка.

(3) Пресметката претставува позитивна разлика помеѓу превземената реактивна електрична енергија и дозволената реактивна електрична енергија која одговара на факторот на моќност $\cos\phi=0,95$, односно реактивна електрична енергија над 33% од превземената активна електрична енергија.

(4) Надоместокот за прекумерно превземената реактивна електрична енергија за месечниот пресметковен период се добива со множење на тарифата за прекумерно превземена реактивна електрична енергија изразена во денари/kvarh со прекумерно превземената реактивна електрична енергија пресметана согласно став 3 на овој член.

III. НАЧИН НА ПРЕСМЕТКА НА ТАРИФИТЕ НА ПРЕСМЕТКОВНИТЕ ЕЛЕМЕНТИ СО КОИ СЕ УТВРДУВА НАДОМЕСТОК ЗА КОРИСТЕЊЕ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ

Член 9

(1) Регулираниот максимален дозволен приход на Операторот на електропреносниот систем се состои од два дела кои што зависат од активната електрична енергија и од врвната активна моќност.

(2) За секоја година од регулираниот период, Регулаторната комисија за енергетика на предлог на Операторот на електропреносниот систем го утврдува факторот на распределба врз основа на кој регулираниот максимален дозволен приход на Операторот на електропреносниот систем, се дели на два дела кои што зависат од активната електрична енергија и од врвната активна моќност.

(3) Тарифата за врвна активна моќност се пресметува со делење на регулираниот максимален дозволен приход на Операторот на електропреносниот систем кој што се однесува на врвната активна моќност, со врвната активна моќност.

(4) Врвната активна моќност од став 3 на овој член претставува аритметичка средина од прогнозираните три најголеми врвни оптоварувања на електроенергет-

скиот систем на Република Македонија, не земајќи го во предвид транзитот на електрична енергија, за годината за која се однесува регулираниот максимален приход на Операторот на електропреносниот систем, врз основа на остварените врвни оптоварувања во претходните 5 (пет) години.

(5) Тарифата за активна електрична енергија се пресметува со делење на регулираниот максимален дозволен приход на Операторот на електропреносниот систем кој што се однесува на активна електрична енергија со прогнозираната потрошувачка на активна електрична енергија на точките на приклучок на преносната мрежа.

(6) Тарифата за прекумерно превземената реактивна електрична енергија се утврдува да изнесува 40% од тарифата за активна електрична енергија.

IV. ПОДНЕСУВАЊЕ НА ПРЕДЛОГ ТАРИФИ ЗА ПРЕСМЕТКОВНИ ЕЛЕМЕНТИ

Член 10

(1) Операторот на електропреносниот систем е должен во прилог на поднесеното барање за одобрување на регулиран максимален приход и регулирана просечна тарифа до Регулаторната комисија за енергетика во согласност со Правилникот, да достави податоци согласно со овој Тарифен систем за пренос.

(2) Предлог тарифите за пресметковните елементи треба да се пресметаат согласно бараниот регулираниот максимален приход од страна на Операторот на електропреносниот систем, при што детално треба да се објасни начинот на пресметка на истите.

(3) За постапката за одобрување на тарифите за пресметковните елементи важат истите рокови утврдени со Правилникот кои се однесуваат на Барање за одобрување на регулиран максимален приход и регулирана просечна тарифа поднесено од страна на Операторот на електропреносниот систем.

(4) Операторот на електропреносниот систем е должен:

1) да води сметководствена евиденција на начин и услови утврдени со Правилникот,

2) детално да го образложи начинот на распределба на составните елементи на регулираниот максимален приход за различните енергетски дејности, како и детално да ги образложи факторите за распределба на составните елементи на регулираниот максимален приход за различните енергетски дејности.

V. ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

Член 11

(1) Овој Тарифен систем за пренос влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“ а ќе се применува од 01.07.2013 година.

Бр. 01-1306/1
30 јули 2012 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

2538.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија врз основа на член 22, став 1, алинеја 2 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 16/11 и 136/11), на седницата одржана на ден 30.07.2012 година, донесе

ТАРИФЕН СИСТЕМ ЗА ДИСТРИБУЦИЈА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

I. ОПШТИ ОДРЕДБИ И ЦЕЛИ

Член 1

(1) Со овој Тарифен систем за дистрибуција на електрична енергија (во понатамошниот текст: Тарифен систем за дистрибуција) се уредува начинот и условите за формирање и одобрување на тарифите за пресметковните елементи за дистрибуција на електрична енергија, по кои на:

1) потрошувачите на електрична енергија, вклучувајќи ги и производителите на електрична енергија за сопствени потреби (во понатамошниот текст: потрошувачи), приклучени на дистрибутивниот систем за електрична енергија (во понатамошниот текст: дистрибутивен систем), и

2) снабдувачите или трговците со електрична енергија со кои операторот на дистрибутивниот систем за електрична енергија (во понатамошниот текст: оператор на дистрибутивен систем) склучил договор со кој истите ги овластил да ги наплаќаат надоместоците за користење на дистрибутивниот систем и електропреносниот систем,

Операторот на дистрибутивниот систем им го фактурира надоместокот за користење на дистрибутивниот систем.

(2) Операторот на дистрибутивниот систем на потрошувачите приклучени на истиот им го фактурира надоместокот за користење на дистрибутивниот систем, како и надоместоците за користење на електропреносниот систем утврдени согласно Тарифниот систем за пренос на електрична енергија.

(3) Тарифите за пресметковните елементи треба да обезбедат, Операторот на дистрибутивниот систем да го оствари регулираниот максимален приход утврден со одлука на Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика), согласно Правилникот за начинот и условите за определување на регулиран максимален приход и регулирани просечни тарифи за пренос на електрична енергија, организирање и управување со пазарот на електрична енергија и дистрибуција на електрична енергија (во понатамошниот текст: Правилник).

Член 2

(1) Со овој Тарифен систем за дистрибуција се утврдуваат:

- 1) критериуми за определување на категории на потрошувачи,
- 2) пресметковни елементи, и
- 3) основи за формирање на тарифи за пресметковни елементи за користење на дистрибутивниот систем.

Член 3

(1) Овој Тарифен систем за дистрибуција има за цел да обезбеди:

- 1) сигурно и доверливо функционирање на дистрибутивниот систем, во согласност со важечките прописи со кои се утврдени техничките правила,
- 2) сигурна, безбедна и квалитетна дистрибуција и испорака на електрична енергија, со пропишан квалитет, преку дистрибутивниот систем преку којшто Операторот на дистрибутивниот систем управува, на неди-скриминаторна и транспарентна основа,

3) остварување на регулираниот максимален приход на Операторот на дистрибутивниот систем утврден со Одлука за утврдување на регулираниот максимален приход и просечна тарифа за дистрибуција на електрична енергија, донесена од Регулаторната комисија за енергетика согласно Правилникот.

Член 4

(1) Тарифите за соодветните пресметковни елементи определени согласно овој Тарифен систем за дистрибуција, Регулаторната комисија за енергетика е должна да ги објави во „Службен весник на Република Македонија“.

II. КАТЕГОРИИ НА ПОТРОШУВАЧИ

Член 5

(1) Според напонското ниво и точката на испорака на електричната енергија, со овој Тарифен систем за дистрибуција се определуваат следните категории на потрошувачи:

1) категорија на потрошувачи директно приклучени на среднонапонска страна при трансформација 110kV/(35, 20,10,6)kV,

2) категорија на потрошувачи приклучени на среден напон,

3) категорија на потрошувачи директно приклучени на нисконапонска страна при трансформација (35, 20,10,6)kV/0,4kV, со групите:

3.1 јавно осветлување

3.2 останати, и

4) категорија на потрошувачи приклучени на низок напон.

Член 6

(1) Во категоријата на потрошувачи директно приклучени на среднонапонска страна при трансформација 110kV/(35, 20,10,6)kV се потрошувачите чии објекти се директно приклучени на дистрибутивниот систем на среднонапонска страна при трансформација 110kV/(35, 20,10,6)kV.

(2) Во категоријата на потрошувачи приклучени на среден напон се потрошувачи чии објекти се приклучени на напонските нивоа на 35kV или 20kV или 10kV или 6kV.

(3) Во категоријата на потрошувачи директно приклучени на нисконапонска страна при трансформација (35, 20,10,6)kV/0,4kV се потрошувачите чии објекти се директно приклучени на дистрибутивниот систем на нисконапонска страна при трансформација (35, 20,10,6)kV/0,4kV

(4) Во категоријата на потрошувачи приклучени на низок напон (0,4kV) се потрошувачите чии објекти се приклучени на дистрибутивниот систем, на напонско ниво на 0,4kV.

Член 7

(1) Во групата на потрошувачи „јавно осветлување“ се потрошувачите чии објекти се директно приклучени на дистрибутивниот систем на нисконапонска страна при трансформација (35, 20,10,6)kV/0,4kV, при што потрошувачката на овие потрошувачи се користи за осветлување на улици, подвозници, надвозници, пло-

штади, јавни патишта, културно историски споменици определени согласно закон, паркови, јавни отворени простори за рекреација и други јавни зелени површини, како и уредите за сообраќајна сигнализација.

(2) Во групата на потрошувачи „останати“ се потрошувачите чии објекти се директно приклучени на дистрибутивниот систем на нисконапонска страна при трансформација (35, 20,10,6)kV/0,4kV и кои не се опфатени во групата на потрошувачи „јавно осветлување“.

III. ПРЕСМЕТКОВНИ ЕЛЕМЕНТИ ЗА КОИ СЕ ОПРЕДЕЛУВААТ ТАРИФИ СО КОИ СЕ УТВРДУВА НАДОМЕСТОК ЗА КОРИСТЕЊЕ НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ

Член 8

(1) Пресметковни елементи за кои се определуваат тарифи врз основа на кои Операторот на дистрибутивниот систем на учесниците на пазарот на електрична енергија од член 1, став 1 од овој Тарифен систем за дистрибуција им го фактурира надоместокот за користење на дистрибутивниот систем, се:

- 1) врвна активна моќност,
- 2) активна електрична енергија, и
- 3) прекумерно превземена реактивна електрична енергија.

(2) Надоместокот за користење на дистрибутивниот систем се состои од надоместоци за:

- 1) врвна активна моќност,
- 2) активна електрична енергија, и
- 3) прекумерно превземена реактивна електрична енергија.

(3) Тарифите за секој од пресметковните елементи од став 1 на овој член, се утврдуваат за сите категории на потрошувачи, при што истите се еднакви за сите потрошувачи кои припаѓаат на иста категорија на потрошувачи.

Член 9

(1) Врвната активна моќност се изразува во киловати (kW) и се определува врз основа на врвната моќност остварена од потрошувачот.

(2) Врвната активна моќност е најголемата моќност остварена од потрошувачот во временски интервал од 15 минути во текот на месечниот пресметковен период.

(3) Врвната активна моќност се утврдува со уред за мерење и регистрирање на врвна активна моќност или се пресметува согласно одредбите од овој Тарифен систем за дистрибуција.

(4) Надоместокот за врвната активна моќност во месечниот пресметковен период се добива со множење на тарифата за врвна активна моќност изразена во денари/kW и измерената врвна активна моќност во kW.

Член 10

(1) Доколку мерењето на врвната активна моќност на учесник на пазарот на електрична енергија од член 1, став 1 од овој Тарифен систем за дистрибуција се врши на повеќе мерни места, Операторот на дистрибутивниот систем ќе ја утврди врвната моќност со собирање на остварените едновремени врвни моќности под услов објектите на истиот да се наоѓаат на една градежна локација и да припаѓаат на иста категорија на потрошувачи.

Член 11

(1) Активната електрична енергија се изразува во киловатчасови (kWh) и се утврдува со уред за мерење на активна електрична енергија.

(2) Надоместокот за потрошената активна електрична енергија за месечниот пресметковен период се добива со множење на тарифата за активна електрична енергија изразена во денари/kWh со количината на потрошените киловатчасови електрична енергија (kWh).

Член 12

(1) Превземената реактивна електрична енергија се изразува во киловарчасови (kvarh) и се утврдува со уред за мерење на реактивна електрична енергија.

(2) Прекумерно превземената реактивна електрична енергија се утврдува со пресметка.

(3) Пресметката претставува позитивна разлика помеѓу превземената реактивна електрична енергија и дозволената реактивна електрична енергија која одговара на факторот на моќност $\cos\phi=0,95$, односно реактивна електрична енергија над 33% од превземената активна електрична енергија.

(4) Надоместокот за прекумерно превземената реактивна електрична енергија за месечниот пресметковен период се добива со множење на тарифата за прекумерно превземена реактивна електрична енергија изразена во денари/kvarh со прекумерно превземената реактивна електрична енергија пресметана согласно став 3 на овој член.

(5) Надоместокот за прекумерно превземената реактивна електрична енергија не се наплатува на производителите на електрична енергија приклучени на дистрибутивниот систем.

Член 13

(1) За потрошувачите од член 5 од овој Тарифен систем за дистрибуција, во зависност од начинот на мерење, се утврдува следната примена на пресметковните елементи:

1) за категорија на потрошувачи директно приклучени на среднонапонска страна при трансформација 110kV/(35, 20,10,6)kV, категорија на потрошувачи приклучени на среден напон и категорија на потрошувачи директно приклучени на нисконапонска страна при трансформација (35, 20,10,6)kV/0,4kV, не вклучувајќи ја групата на потрошувачи „јавно осветлување“:

- еднотарифно мерење на врвна активна моќност и еднотарифно мерење на активна и реактивна електрична енергија

2) за група на потрошувачи „јавно осветлување“ и категорија на потрошувачи приклучени на низок напон:

- еднотарифно мерење на активна електрична енергија.

IV. НАЧИН НА ПРЕСМЕТКА НА ТАРИФИТЕ НА ПРЕСМЕТКОВНИТЕ ЕЛЕМЕНТИ СО КОИ СЕ УТВРДУВА НАДОМЕСТОК ЗА КОРИСТЕЊЕ НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ

Член 14

(1) За секоја година од регулираниот период, Операторот на дистрибутивниот систем го распределува регулираниот максимален приход по составни елементи

ти за соодветната година, по напонски нивоа за кои се утврдени категории на потрошувачи согласно овој Тарифен систем за дистрибуција, особено имајќи ги во предвид:

1) локацијата на основните средства во топологијата на дистрибутивниот систем,

2) сметководството и извештаите за трошоци.

(2) Регулираниот максимален приход по составни елементи за соодветната година се распределува по напонски нивоа за кои се утврдени категории на потрошувачи во согласност со Прилог 1 од овој Тарифен систем за дистрибуција, и истиот се состои од два дела кои што зависат од активната електрична енергија, односно од врвната активна моќност.

(3) Делот од регулираниот максимален приход што зависи од активната електрична енергија се распределува според принципот „одгоре надолу“ до потрошувачите во согласност со Прилог 1 од овој Тарифен систем за дистрибуција.

(4) Делот од регулираниот максимален приход што зависи од врвната активна моќност се распределува според принципот „одгоре надолу“ до потрошувачите во согласност со Прилог 1 од овој Тарифен систем за дистрибуција.

Член 15

(1) Тарифата за активна електрична енергија за секоја категорија на потрошувачи се пресметува со делење на регулираниот максимален приход на Операторот на дистрибутивниот систем што зависи од активната електрична енергија и се однесува на соодветното напонско ниво со прогнозираната потрошувачка на активна електрична енергија на потрошувачите од соодветната категорија на потрошувачи.

(2) Тарифата за врвна активна моќност за секоја категорија на потрошувачи се пресметува со делење на регулираниот максимален дозволен приход на Операторот на дистрибутивниот систем што зависи од врвната активна моќност со прогнозираната врвна активна моќност на потрошувачите од соодветната категорија на потрошувачи.

(3) По исклучок од став 1 и став 2 на овој член, тарифата за активна електрична енергија за категоријата на потрошувачи приклучени на низок напон, кај кои не се мери врвна активна моќност, се пресметува со делење на:

1) збирот од регулираниот максимален приход што зависи од активната електрична енергија за категоријата на потрошувачи приклучени на низок напон и регулираниот максимален приход што зависи од врвната активна моќност за категоријата на потрошувачи приклучени на низок напон, со

2) прогнозираната потрошувачка на активна електрична енергија на потрошувачите од категоријата на потрошувачи приклучени на низок напон.

(4) По исклучок од став 1 и став 2 на овој член, тарифата за активна електрична енергија за групата на потрошувачи „јавно осветлување“ претставува просечна цена на електрична енергија за категорија на потрошувачи директно приклучени на нисконапонска страна при трансформација (35, 20,10,6)kV/0,4kV, која што се пресметува со делење на:

- збирот од регулираниот максимален приход што зависи од активната електрична енергија за категорија на потрошувачи директно приклучени на нисконапон-

ска страна при трансформација (35, 20,10,6)kV/0,4kV и регулираниот максимален приход што зависи од врвната активна моќност за регулираниот максимален приход што зависи од активната електрична енергија за категорија на потрошувачи директно приклучени на нисконапонска страна при трансформација (35, 20,10,6)kV/0,4kV, со

- прогнозираната потрошувачка на активна електрична енергија на потрошувачите од категоријата на потрошувачи директно приклучени на нисконапонска страна при трансформација (35, 20,10,6)kV/0,4kV.

(5) Тарифата за прекумерно превземената реактивна електрична енергија за секоја категорија на потрошувачи кај кои се мери реактивна електрична енергија се утврдува да изнесува 40% од тарифата за активна електрична енергија за соодветната категорија на потрошувачи.

V. ПОДНЕСУВАЊЕ НА ПРЕДЛОГ ТАРИФИ ЗА ПРЕСМЕТКОВНИ ЕЛЕМЕНТИ

Член 16

(1) Операторот на дистрибутивниот систем е должен во прилог на поднесеното барање за одобрување на регулиран максимален приход и тарифа до Регулаторната комисија за енергетика, во согласност со Правилникот, да ги достави и податоците согласно овој Тарифен систем за дистрибуција.

(2) Предлог тарифите за пресметковните елементи треба да се пресметаат согласно бараниот регулираниот максимален приход од страна на Операторот на дистрибутивниот систем, при што детално треба да се објасни начинот на пресметка на истите.

(3) За постапката за одобрувањето на тарифите за пресметковните елементи важат истите рокови утврдени со Правилникот кои се однесуваат на Барањето за одобрување на регулиран максимален приход и тарифа поднесено од страна на Операторот на дистрибутивниот систем.

(4) Операторот на дистрибутивниот систем е должен:

1) да води сметководствена евиденција на начин и услови утврдени со Правилникот,

2) детално да го образложи начинот на распределба на составните елементи на регулираниот максимален приход за соодветните напонски нивоа, како и детално да ги образложи применуваните фактори за распределба на составните елементи на регулираниот максимален приход согласно Прилог 1 од овој Тарифен систем за дистрибуција.

3) да достави податоци во формат согласно Прилог 2 кој е составен дел на овој Тарифен систем за дистрибуција.

VI. ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

Член 17

(1) Овој Тарифен систем за дистрибуција влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“, а ќе се применува 01.07.2013 година.

Бр. 01-1307/1
30 јули 2012 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

ПРИЛОГ 1

Дефинирање на составни делови на регулиран максимален приход што се распределуваат до потрошувачите

$$K^{TL1} = KL^{TL1} + KE^{TL1}$$

$$K^{TL2} = KL^{TL2} + KE^{TL2}$$

$$K^{MV1} = KL^{MV1} + KE^{MV1}$$

$$K^{LV} = KL^{LV} + KE^{LV}$$

каде што:

K^i - регулиран максимален приход по напонски нивоа за кои се утврдени категории на потрошувачи согласно овој Тарифен систем за дистрибуција, (денари),

KL^i - регулиран максимален приход на Операторот на дистрибутивниот систем што зависи од врвната активна моќност по напонски нивоа за кои се утврдени категории на потрошувачи согласно овој Тарифен систем за дистрибуција, (денари),

KE^i - регулирани максимален приход на Операторот на дистрибутивниот систем што зависи од активна електрична енергија по напонски нивоа за кои се утврдени категории на потрошувачи согласно овој Тарифен систем за дистрибуција, (денари),

при што i се менува на следниот начин:

$i = TL1$ - потрошувачи од категорија на потрошувачи директно приклучени на среднонапонска страна при трансформација 110kV/(35,20,10,6)kV, (во понатамошниот текст: ниво на трансформација TL1),

$i = MV1$ - потрошувачи од категорија на потрошувачи приклучени на среден напон (35,20,10,6)kV, (во понатамошниот текст: мрежа MV1),

$i = TL2$ - потрошувачи од категорија на потрошувачи директно приклучени на нисконапонска страна при трансформација (35, 20,10,6)kV/0,4kV, (во понатамошниот текст: ниво на трансформација TL2),

$i = LV$ потрошувачи од категоријата на потрошувачи приклучени на низок напон (0,4kV)
(во понатамошниот текст: мрежа LV).

1. Разложување на регулираниот максимален приход по составни елементи по напонски нивоа во зависност од врвната активна моќност и активна електрична енергија

Регулаторната комисија енергетика, на предлог на Операторот на дистрибутивниот систем, го одобрува начинот на разложување на регулираниот максимален приход по составни елементи по напонски нивоа во зависност од врвната активна моќност и активната електрична енергија

$$K_{TL1} = KL_{TL1} + KE_{TL1}$$

$$K_{TL2} = KL_{TL2} + KE_{TL2}$$

$$K_{MV1} = KL_{MV1} + KE_{MV1}$$

$$K_{LV} = KL_{LV} + KE_{LV}$$

каде што:

K_{TL1} - регулиран максимален приход по составни елементи за ниво на трансформација TL1, денари

K_{MV1} - регулиран максимален приход по составни елементи за мрежа MV1, денари

K_{TL2} - регулиран максимален приход по составни елементи за ниво на трансформација TL2, денари

K_{LV} - регулиран максимален приход по составни елементи за мрежа LV, денари

KL_{TL1} - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од врвната активна моќност за ниво на трансформација TL1, денари

KL_{MV1} - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од врвната активна моќност за мрежа MV1, денари

KL_{TL2} - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од врвната активна моќност за ниво на трансформација TL2, денари

- KL_{LV} - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од врвната активна моќност за мрежа LV, денари
- KE_{TL1} - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од активна електрична енергија за ниво на трансформација TL1, денари
- KE_{MV1} - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од активна електрична енергија за мрежа MV1, денари
- KE_{TL2} - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од активна електрична енергија за ниво на трансформација TL2, денари
- KE_{LV} - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од активна електрична енергија за мрежа LV, денари

2. Распределба на регулираниот максимален приход по напонски нивоа до крајните потрошувачи во зависност од врвната активна моќност

2.1. Распределба на регулираниот максимален приход за ниво на трансформација TL1

$$KL^{TL1} = (KL_{TL1}) * \frac{L_{TL1}^{TL1}}{L_{TL1}}$$

каде што:

- KL^{TL1} - регулиран максимален приход што зависи од врвната активна моќност за ниво на трансформација TL1 распределен на потрошувачите од ниво на трансформација TL1, денари
- KL_{TL1} - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од врвната активна моќност за ниво на трансформација TL1, денари
- L_{TL1}^{TL1} - измерена едновремена врвна активна моќност на потрошувачите приклучени на ниво на трансформација TL1, MW
- L_{TL1} - измерена едновремена врвна активна моќност на ниво на трансформација TL1, MW

2.2. Распределба на регулираниот максимален приход за мрежа MV1

$$KL^{MV1} = (KL_{TL1-MV1} + KL_{MV1}) * \frac{L_{MV1}^{MV1}}{L_{MV1}}$$

$$KL_{TL1-MV1} = (KL_{TL1}) * \frac{(L_{TL1} - L_{TL1}^{TL1})}{L_{TL1}}$$

каде што:

- KL^{MV1} - регулиран максимален приход што зависи од врвната активна моќност за мрежа MV1 распределен на потрошувачите од мрежа MV1, денари
- $KL_{TL1-MV1}$ - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од врвната активна моќност за ниво на трансформација TL1 каскадно распределен до мрежа MV1, денари
- KL_{MV1} - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од врвната активна моќност за мрежа MV1, денари
- L_{MV1}^{MV1} - измерена едновремена врвна активна моќност на потрошувачите приклучени на мрежа MV1, MW
- L_{MV1} - измерена едновремена врвна активна моќност на мрежа MV1, MW

2.3. Распределба на регулираниот максимален приход за ниво на трансформација TL2

$$KL^{TL2} = (KL_{MV1-TL2} + KL_{TL2}) * \frac{L_{TL2}^{TL2}}{L_{TL2}}$$

$$KL_{MV1-TL2} = (KL_{TL1-MV1} + KL_{MV1}) * \frac{(L_{MV1} - L_{MV1}^{MV1})}{L_{MV1}}$$

каде што

- KL^{TL2} - регулиран максимален приход што зависи од врвната активна моќност за ниво на трансформација TL2 распределен на потрошувачите од ниво на трансформација TL2, денари
- $KL_{MV1-TL2}$ - регулиран максимален приход што зависи од врвната активна моќност за

мрежа MV1 каскадно распределен до ниво на трансформација TL2, денари

KL_{TL2} - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од врвната активна моќност за ниво на трансформација TL2, денари

L_{TL2}^{TL2} - измерена едновремена врвна моќност на потрошувачите приклучени на ниво на трансформација TL2, MW

L_{TL2} - измерена едновремена врвна моќност на ниво на трансформација TL2, MW

2.4. Распределба на на регулираниот максимален приход за мрежа LV

$$KL^{LV} = KL_{TL2-LV} + KL_{LV}$$

$$KL_{TL2-LV} = (KL_{MV1-TL2} + KL_{TL2}) * \frac{(L_{TL2} - L_{TL2}^{TL2})}{L_{TL2}}$$

каде што

KL^{LV} - регулиран максимален приход што зависи од врвната активна моќност за мрежа LV распределен на потрошувачите од мрежа LV, денари

KL_{LV} - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од врвната активна моќност за мрежа LV, денари

KL_{TL2-MV} - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од врвната активна моќност за ниво на трансформација TL2 каскадно распределен до мрежа MV1, денари

Под измерена едновремена врвна активна моќност се подразбира едновремена врвна активна моќност кај соодветната категорија во часот на најголемо оптоварување на дистрибутивниот систем.

3. Распределба на регулираниот максимален приход по напонски нивоа до крајните потрошувачи во зависност од активната електрична енергија

3.1. Распределба на регулираниот максимален приход за ниво на трансформација TL1

$$KE^{TL1} = (KE_{TL1}) * \frac{E^{TL1}}{E_{TL1}}$$

каде што

- KE^{TL1} - регулиран максимален приход што зависи од активна електрична енергија за ниво на трансформација TL1 распределен на потрошувачите од ниво на трансформација TL1, денари
- KE_{TL1} - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од активна електрична енергија за ниво на трансформација TL1, денари
- E^{TL1} - годишна потрошувачка на активна електрична енергија на потрошувачите приклучени на ниво на трансформација TL1, зголемена за загубите при трансформација, kWh
- E_{TL1} - годишна количина на активна електрична енергија на влез на ниво на трансформација TL1, kWh

3.2. Распределба на регулираниот максимален приход за мрежа MV1

$$KE^{MV1} = (KE_{TL1-MV1} + KE_{MV1}) \cdot \frac{E^{MV1}}{E_{MV1}}$$

$$KE_{TL1-MV1} = (KE_{TL1}) \cdot \frac{(E_{TL1} - E^{TL1})}{E_{TL1}}$$

каде што

- KE^{MV1} - регулиран максимален приход што зависи од активна електрична енергија за мрежа MV1 распределен на потрошувачите од мрежа MV1, денари
- $KE_{TL1-MV1}$ - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од активна електрична енергија за ниво на трансформација TL1 каскадно распределен до мрежа MV1, денари
- KE_{MV1} - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од активна електрична енергија за мрежа MV1, денари
- E^{MV1} - годишна потрошувачка на активна електрична енергија на потрошувачите приклучени на мрежа MV1, зголемена за загубите при трансформација, kWh
- E_{MV1} - годишна количина на активна електрична енергија на влез на мрежа MV1, kWh

3.3. Распределба на регулираниот максимален приход за ниво на трансформација TL2

$$KE^{TL2} = (KE_{MV1-TL2} + KE_{TL2}) * \frac{E^{TL2}}{E_{TL2}}$$

$$KE_{MV1-TL2} = (KE_{TL1-MV1} + KE_{MV1}) * \frac{(E_{MV1} - E^{MV1})}{E_{MV1}}$$

каде што

KE^{TL2} - регулиран максимален приход што зависи од активна електрична енергија за ниво на трансформација TL2 распределен на потрошувачите од ниво на трансформација TL2, денари

$KE_{MV1-TL2}$ регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од активна електрична енергија за мрежа MV1 каскадно распределен до ниво на трансформација TL2, денари

KE_{TL2} - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од активна електрична енергија за ниво на трансформација TL2, денари

E^{TL2} - годишна потрошувачка на активна електрична енергија на потрошувачите приклучени на ниво на трансформација TL2, зголемена за загубите при трансформација, kWh

E_{TL2} - годишна количина на активна електрична енергија на влез на ниво на трансформација TL2, kWh

3.4. Распределба на регулираниот максимален приход за мрежа LV

$$KE^{LV} = KL_{TL2-LV} + KL_{LV}$$

$$KE_{TL2-LV} = (KE_{MV1-TL2} + KE_{TL2}) * \frac{(E_{TL2} - E^{TL2})}{E_{TL2}}$$

каде што

KE^{LV} - регулиран максимален приход што зависи од активна електрична енергија за мрежа LV распределен на потрошувачите од мрежа LV, денари

- KE_{LV} - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од активна електрична енергија за мрежа LV, денари
- KE_{TL2-MV} - регулиран максимален приход по составни елементи што зависи од активна електрична енергија за ниво на трансформација TL2 каскадно распределен до мрежа MV1, денари

4. Определување на тарифи за пресметковни елементи

4.1 Тарифи за врвна активна моќност

$$DC^{TL1} = \frac{KL^{TL1}}{LI^{TL1}}$$

$$DC^{MV1} = \frac{KL^{MV1}}{LI^{MV1}}$$

$$DC^{TL2} = \frac{KL^{TL2}}{LI^{TL2}}$$

4.2 Тарифи за активна електрична енергија

$$EC^{TL1} = \frac{KE^{TL1}}{EI^{TL1}}$$

$$EC^{MV1} = \frac{KE^{MV1}}{EI^{MV1}}$$

$$EC^{TL2} = \frac{KE^{TL2}}{EI^{TL2}}$$

$$EC^{TL2,JO} = \frac{KE^{TL2} + KL^{TL2}}{EI^{TL2}}$$

$$EC^{LV} = \frac{KE^{LV} + KL^{LV}}{EI^{LV}}$$

каде што:

- DC^{TL1} - тарифа за врвна активна моќност за потрошувачите приклучени на ниво на

трансформација TL1, ден/kW

- | | |
|---------------|---|
| DC^{MV1} | - тарифа за врвна активна моќност за потрошувачите приклучени на мрежа MV1, ден/kW |
| DC^{TL2} | - тарифа за врвна активна моќност за потрошувачите од групата „останати“ приклучени на ниво на трансформација TL2, ден/kW |
| LI^{TL1} | - измерена збирна врвна активна моќност кај потрошувачите приклучени на ниво на трансформација TL1, MW |
| LI^{MV1} | - измерена збирна врвна активна моќност кај потрошувачите приклучени на мрежа MV1, MW |
| LI^{TL2} | - измерена збирна врвна активна моќност кај потрошувачите приклучени на ниво на трансформација TL2, MW |
| EC^{TL1} | - тарифа за активна електрична енергија за потрошувачите приклучени на ниво на трансформација TL1, ден/kWh |
| EC^{MV1} | - тарифа за активна електрична енергија за потрошувачите приклучени на мрежа MV1, ден/ kWh |
| EC^{TL2} | - тарифа за активна електрична енергија за потрошувачите од групата останати приклучени на ниво на трансформација TL2, ден/kWh |
| $EC^{TL2,JO}$ | - тарифа за активна електрична енергија за потрошувачите од групата „јавно осветлување“ приклучени на ниво на трансформација TL2, ден/kWh |
| EC^{LV} | тарифа за активна електрична енергија за потрошувачите приклучени на мрежа LV, ден/kWh |
| EI^{TL1} | - измерена активна електрична енергија кај потрошувачите приклучени на ниво на трансформација TL1, kWh |
| EI^{MV1} | - измерена активна електрична енергија кај потрошувачите приклучени на мрежа MV1, kWh |
| EI^{TL2} | - измерена активна електрична енергија кај потрошувачите приклучени на ниво на трансформација TL2, kWh |
| EI^{LV} | - измерена активна електрична енергија кај потрошувачите приклучени на мрежа LV, kWh |

ПРИЛОГ 2

Табели

ПРИЛОГ 2 - Табели

Фактор за распределба на амортизација (D)

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	%				
мрежа MV1	%				
ниво на трансформација TL2	%				
мрежа LV	%				
заеднички услуги	%				
Вкупно (%)	%				

Фактор за распределба на поворот на капитал (RA)

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	%				
мрежа MV1	%				
ниво на трансформација TL2	%				
мрежа LV	%				
заеднички услуги	%				
Вкупно (%)	%				

Фактор за распределба на трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар, врз основа на нормативите за потрошувачка и просечните цени за набавка на пазарот во периодот на набавката

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	%				
мрежа MV1	%				
ниво на трансформација TL2	%				
мрежа LV	%				
заеднички услуги	%				
Вкупно (%)	%				

Фактор за распределба на трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување на средствата пазарот во периодот на набавката

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	%				
мрежа MV1	%				
ниво на трансформација TL2	%				
мрежа LV	%				
заеднички услуги	%				
Вкупно (%)	%				

Фактор за распределба на трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема согласно на премиите за осигурување кое претпријатието ги платило

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	%				
мрежа MV1	%				
ниво на трансформација TL2	%				
мрежа LV	%				
заеднички услуги	%				
Вкупно (%)	%				

Фактор за распределба на бруто плати по вработен до ниво на просечна бруто плата по вработен остварена во стопанството на Република Македонија во тековната година, зголемена до 40%, како израз на квалификационата структура и сложеноста на регулираната дејност

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	%				
мрежа MV1	%				
ниво на трансформација TL2	%				
мрежа LV	%				
заеднички услуги	%				
Вкупно (%)	%				

Фактор за распределба на менаџерските плати и менаџерските награди

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	%				
мрежа MV1	%				
ниво на трансформација TL2	%				
мрежа LV	%				
заеднички услуги	%				
Вкупно (%)	%				

Фактор за распределба на трошоци за други услуги

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	%				
мрежа MV1	%				
ниво на трансформација TL2	%				
мрежа LV	%				
заеднички услуги	%				
Вкупно (%)	%				

Фактор за распределба на останати трошоци

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	%				
мрежа MV1	%				
ниво на трансформација TL2	%				
мрежа LV	%				
заеднички услуги	%				
Вкупно (%)	%				

Фактор за распределба поради примена на фактор на порамнување

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	%				
мрежа MV1	%				
ниво на трансформација TL2	%				
мрежа LV	%				
заеднички услуги	%				
Вкупно (%)	%				

Фактор за распределба на пренесени трошоци (SPT), како и фактор на корекција (K)

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	%				
мрежа MV1	%				
ниво на трансформација TL2	%				
мрежа LV	%				
заеднички услуги	%				
Вкупно (%)	%				

Фактор за распределба за заеднички услуги

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	%				
мрежа MV1	%				
ниво на трансформација TL2	%				
мрежа LV	%				
заеднички услуги	%				
Вкупно (%)	%				

Фактор за распределба за останати приходи

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	%				
мрежа MV1	%				
ниво на трансформација TL2	%				
мрежа LV	%				
заеднички услуги	%				
Вкупно (%)	%				

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	MW				
мрежа MV1	MW				
ниво на трансформација TL2	MW				
мрежа LV	MW				

Измерена врена активна моќност

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	MW				
мрежа MV1	MW				
ниво на трансформација TL2	MW				
мрежа LV	MW				

Измерена едновремена врена активна моќност на влез во дистрибутивна мрежа

	t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
MW				

Измерена активна електрична енергија на влез во дистрибутивна мрежа

	t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
MWh				

Електрична енергија предадена на мрежа MV1 преку ниво на трансформација TL1

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
мрежа MV1	%				

Електрична енергија предадена на ниво на трансформација TL2 и мрежа LV преку мрежа MV 1

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL2	%				
мрежа LV	%				

Потрошувачка на активна електрична енергија

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	MWh				
мрежа MV1	MWh				
ниво на трансформација TL2	MWh				
мрежа LV	MWh				

Број на потрошувачи

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	#				
мрежа MV1	#				
ниво на трансформација TL2	#				
мрежа LV	#				

Инјектирана активна моќност од производни постројки приклучени на дистрибутивна мрежа

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	MW				
мрежа MV1	MW				
ниво на трансформација TL2	MW				
мрежа LV	MW				

Инјектирана активна електрична енергија од производни постројки приклучени на дистрибутивна

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	MWh				
мрежа MV1	MWh				
ниво на трансформација TL2	MWh				
мрежа LV	MWh				

Загуби (активна електрична енергија)

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	%				
мрежа MV1	%				
ниво на трансформација TL2					
мрежа LV	%				

Загуби (активна врвна моќност)

		t-3	t-2	t-1	t (година за која се определува MAR)
ниво на трансформација TL1	%				
мрежа MV1	%				
ниво на трансформација TL2					
мрежа LV	%				

2539.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија врз основа на член 24, став 1, алинеја 3 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 16/11 и 136/11), на седницата одржана на ден 30 јули 2012 година, донесе

**ТАРИФЕН СИСТЕМ
ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ И ДОПОЛНУВАЊЕ НА ТАРИФЕН СИСТЕМ ЗА ПРОДАЖБА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ТАРИФНИ ПОТРОШУВАЧИ**

Член 1

(1) Во Тарифниот систем за продажба на електрична енергија на тарифни потрошувачи („Службен весник на Република Македонија“ бр. 88/11), членот 17 се менува и гласи:

„(1) Според времето на испорака на електрична енергија во текот на денот, се утврдуваат следниве цени на електрична енергија:

1) цени на електрична енергија за време на високи дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем и

2) цени на електрична енергија за време на ниски дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем.

(2) За тарифни потрошувачи со вклопни часовници со автоматска промена на летно и зимско сметање на времето, по цени на електрична енергија за време на високи дневни оптоварувања, се пресметува електричната енергија испорачана за временскиот период од 07:00 до 22:00 часот, во периодот за летно и зимско мерење на времето.

(3) За тарифни потрошувачи со вклопни часовници со автоматска промена на летно и зимско сметање на времето, по цени на електрична енергија за време на ниски дневни оптоварувања, се пресметува електричната енергија испорачана за временскиот период од 22:00 до 07:00 часот наредниот ден, во периодот за летно и зимско мерење на времето.

(4) За тарифни потрошувачи со вклопни часовници без автоматска промена на летно и зимско сметање на времето, по цени на електрична енергија за време на високи дневни оптоварувања се пресметува електрична енергија испорачана за временскиот период од 07:00 до 22:00 часот, во периодот за зимско мерење на времето, а од 8:00 до 23:00 часот, во периодот за летно мерење на времето.

(5) За тарифни потрошувачи со вклопни часовници без автоматска промена на летно и зимско сметање на времето, по цени на електрична енергија за време на ниски дневни оптоварувања се пресметува електрична енергија испорачана за временскиот период од 22:00 до 07:00 часот наредниот ден, во период за зимско мерење на времето, а од 23:00 до 08:00 часот наредниот ден во периодот за летно мерење на времето.

(6) По цени на електрична енергија за време на ниски дневни оптоварувања, се пресметува електричната енергија испорачана во недела (од 00:00 до 24:00 часот).

(7) Релативниот однос помеѓу цените на електрична енергија за време на високи дневни оптоварувања и цени на електрична енергија за време на ниски дневни оптоварувања се утврдува во сооднос од : 2,0 : 1,0.“

Член 2

(2) Овој Тарифен систем влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 01-1309/1
30 јули 2012 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

2540.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија врз основа на член 24, став 1, алинеја 3 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 16/11 и 136/11), на седницата одржана на ден 30 јули 2012 година, донесе

**ТАРИФЕН СИСТЕМ
ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ И ДОПОЛНУВАЊЕ НА ТАРИФЕН СИСТЕМ ЗА ПРОДАЖБА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ТАРИФНИ ПОТРОШУВАЧИ ПРИКЛУЧЕНИ НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ ВО СОПСТВЕНОСТ НА АД ЕЛЕМ - СКОПЈЕ**

Член 1

(1) Во Тарифниот систем за продажба на електрична енергија на тарифни потрошувачи приклучени на дистрибутивниот систем во сопственост на АД ЕЛЕМ - Скопје („Службен весник на Република Македонија“ бр. 27/12), членот 14 се менува и гласи:

„(1) Според времето на испорака на електрична енергија во текот на денот, се утврдуваат следниве цени на електрична енергија:

1) цени на електрична енергија за време на високи дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем и

2) цени на електрична енергија за време на ниски дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем.

(2) За тарифни потрошувачи со вклопни часовници со автоматска промена на летно и зимско сметање на времето, по цени на електрична енергија за време на високи дневни оптоварувања, се пресметува електричната енергија испорачана од 07:00 до 22:00 часот, во периодот за летно и зимско мерење на времето.

(3) За тарифни потрошувачи со вклопни часовници со автоматска промена на летно и зимско сметање на времето, по цени на електрична енергија за време на ниски дневни оптоварувања, се пресметува електричната енергија испорачана за времето од 22:00 до 07:00 часот наредниот ден, во периодот за летно и зимско мерење на времето.

(4) За тарифни потрошувачи со вклопни часовници без автоматска промена на летно и зимско сметање на времето, по цени на електрична енергија за време на ниски дневни оптоварувања се пресметува електрична енергија испорачана од 07:00 до 22:00 часот, во периодот за зимско мерење на времето, а од 8:00 до 23:00 часот, во периодот за летно мерење на времето.

(5) За тарифни потрошувачи со вклопни часовници без автоматска промена на летно и зимско сметање на времето, по цени на електрична енергија за време на ниски дневни оптоварувања се пресметува електрична енергија испорачана за времето од 22:00 до 07:00 часот наредниот ден, во период за зимско мерење на времето и од 23:00 до 08:00 часот наредниот ден, во периодот за летно мерење на времето.

(6) По цени на електрична енергија за време на ниски дневни оптоварувања, се пресметува електричната енергија испорачана во недела (од 00:00 до 24:00 часот).“

Член 2

(2) Овој Тарифен систем влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 01-1310/1
30 јули 2012 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

2541.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија врз основа на член 28 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр.16/11 и 136/11), на седницата одржана на 30 јули 2012 година, донесе

П РА В И Л А ЗА СНАБДУВАЊЕ СО ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА

1. ОПШТИ ОДРЕДБИ

Предмет на уредување

Член 1

(1) Со Правилата за снабдување со топлинска енергија (во понатамошниот текст: Правила) се уредуваат општите услови и начинот на снабдување со топлинска енергија како и меѓусебните права, обврски и одговорности на снабдувачот, потрошувачот на топлинска енергија и операторот на дистрибутивниот систем.

(2) Со овие Правила поблиску се уредуваат:

1) условите, начинот и рокот на склучување на договор за продажба на топлинска енергија;

2) начинот на пресметка, фактурирање и наплата на испорачаната топлинска енергија и услугите за користење на дистрибутивните мрежи;

3) условите и начинот на обезштетување на потрошувачот во случај на намалена испорака или прекин;

4) потрошувачите на кои не може да им се прекине испораката и начинот на обезбедување на гаранции за намиравање на трошоците за потрошената топлинска енергија од страна на овие корисници;

5) Начинот и постапката за промена на снабдувачот по избор на потрошувачот и право на корисникот без надоместок да го промени снабдувачот;

6) Квалитетот на испорачаната топлинска енергија пропишан во соодветните Мрежни правила;

7) Квалитетот на услугите што ги обезбедува снабдувачот;

8) Минималните услови и начин за организациона поставеност и техничка опременост за обезбедување на комуникација со потрошувачите заради обезбедување на пропишаниот квалитет на услугите што ги обезбедува снабдувачот;

9) Начинот и постапките за комуникација и размена на информации помеѓу снабдувачот и операторите на соодветните системи заради обезбедување на пропишаниот квалитет на топлинска енергија и услугите што ги обезбедуваат операторите;

10) Условите и постапката за исклучување на потрошувачите од дистрибутивните системи во случај кога потрошувачите не ги исполнуваат обврските утврдени со закон, пропис и договор;

11) Начинот, формата и роковите за поднесување на извештаите кои што снабдувачот е должен да ги достави до Регулаторната комисија за енергетика;

12) Неопходните информации што снабдувачите се должни да им ги обезбедат на потрошувачите преку соодветните сметки како и информациите што треба да бидат јавно достапни, а се од интерес за сите потрошувачи и

13) Заштита на потрошувачите.

Основни цели на снабдувањето со топлинска енергија

Член 2

(1) Овие Правила имаат за цел да обезбедат:

- 1) сигурност;
- 2) недискриминаторност;
- 3) квалитет;
- 4) транспарентност;
- 5) јавност;

6) заштита на потрошувачот;

7) ефикасност и

8) економичност.

Дефиниции

Член 3

(1) Дефинициите за одделни изрази, содржани во Законот за енергетика, се применуваат и во овој Правилник.

(2) Одделни изрази употребени во овој Правилник го имаат следното значење:

„виша сила“ се сите непредвидливи природни појави, настани и околности кои се утврдени согласно закон;

„Грејна површина“ – нето станбена површина е заграден простор, во која се испорачува топлинска енергија, со надворешни прегради без оглед дали има инсталирано грејни тела. Затворена тераса не влегува во грејна површина само ако нема инсталирано грејни тела и има преграда кон целината на станот;

„Грејна инсталација на објектот“ - е севкупност од циркулациони пумпи, цевководи, вентили и служи доведената топлинска енергија до топлинските станици да ја дистрибуира до грејната инсталација на потрошувачот и да овозможи затоплување на поедините имоти. Кога кон една топлинска станица се приклучени повеќе од еден објект секој од приклучните цевководи на поедините објекти се елемент на грејната инсталација на поедините објекти. Границата помеѓу топлинската станица и потрошувачот при директен систем на греење е мешачкиот дел а при индиректен систем на греење е топиноизменуваачот;

„Грејна инсталација на потрошувачот“ - ја сочинуваат грејни тела на потрошувачот и припадните приклучни цевки и арматура кои се надоврзува на грејната инсталација на објектот.

Домаќинство е потрошувач што набавува топлинска енергија за потребите во домаќинството, но не и за потребите на комерцијалните дејности;

„Дистрибуција на топлинска енергија“ – е пренесување на топла вода или пареа преку дистрибутивна мрежа и управување со системот за дистрибуција на топлинска енергија на определено подрачје заради испорака на топлинска енергија на купувачите, не вклучувајќи снабдување со топлинска енергија;

„Енергетски биланс за топлинска енергија“ – е еднаквост на топлинските загуби и доведената топлинска енергија до секоја просторија во објектот според барањето во термотехничкиот проект при што во затоплуваните простории се постигнуваат проектните температури (во понатамошниот текст: Енергетски биланс);

„Индивидуален мерен уред“ – калориметар, мерен уред поставен на влез на стан во објект за колективно домување со кој се овозможува распределба на надоместокот за топлинска енергија на ниво на мерно место;

„Исклучени грејни тела“ се грејни тела кои физички се одвоени од грејната инсталација на објектот;

„Корисник на дистрибутивниот систем“ – е физичко или правно лице кое го користи Дистрибутивниот систем заради превземање и/или предавање на топлинска енергија;

„Мерен уред на излез од топланата - влез во дистрибутивна мрежа“ - е уред за мерење на испорачаната топлинска енергија од производителот на дистрибутерот;

„Мерен уред на влез во топлинската станица“ - е уред за мерење на испорачаната топлинска енергија од Дистрибутивната мрежа на влез во објектот;

„Мерно место“ - место каде е лоциран мерниот уред на топлинска енергија;

„Мрежни правила“ - се технички правила и услови за планирање, оперативно водење, пристап и приклучување на корисниците на дистрибутивната мрежа;

„Оператор на системот за дистрибуција на топлинска енергија“ - е правно лице кое што врши дистрибуција на топлинска енергија и управува со системот за дистрибуција на топлинска енергија и е одговорен за работењето на дистрибутивниот систем, неговото одржување, развој и за обезбедување долгорочна способност на системот за задоволување на разумните потреби за дистрибуција на топлинска енергија, не вклучувајќи го снабдувањето со топлинска енергија;

„Пазар на топлинска енергија“ - е систем за купување и продавање на топлинска енергија врз основа на понудата и побарувачката со примена на услови и постапки пропишани врз основа на Законот за енергетика;

„Потрошувач на топлинска енергија“ е купувач кој набавената топлинска енергија ја користи за сопствена потрошувачка, вклучувајќи го и операторот на системот за дистрибуција кога купува топлинска енергија заради покривање на загубите во дистрибутивниот систем и производителите на топлинска енергија за сопствена потрошувачка. (во понатамошниот текст: Потрошувач);

„Производител на топлинска енергија“ - е носител на лиценца кој врши енергетска дејност производство на топлинска енергија за греење без обврска да го почитува температурниот режим за работа на топланите на Регулаторниот производител;

„Распределба на надоместокот за топлинска енергија“ - е утврдување на надомест за топлинска енергија со примена на една од методите за распределба;

„Распределувач на надоместокот за топлинска енергија“ - уред со кој се овозможува распределба на надоместокот за испорачаната топлинска енергија на мерно место; (во понатамошниот текст: Распределувач);

„Регулиран производител на топлинска енергија“ - е производител на топлинска енергија кој има обврска да обезбедува топлинска енергија за потребите на потрошувачите и системски услуги за потребите на операторот на системот за дистрибуција на топлинска енергија на кој што производителот е приклучен, по регулирани услови, цени и тарифи; (во понатамошниот текст: Регулиран производител);

„Снабдување со топлинска енергија“ - е продажба на топлинска енергија на потрошувачите и може да вклучи трговија со топлинска енергија; (во понатамошниот текст: Снабдување);

„Снабдувач на топлинска енергија“ - е носител на лиценца кој ги снабдува потрошувачите со топлинска енергија и може да врши трговија со топлинска енергија (во понатамошниот текст: Снабдувач);

„Систем за топлинска енергија за греење“ - е целина од енергетски објекти, постројки, уреди и инсталации меѓусебно поврзани така што претставуваат единствен технички систем за производство, дистрибуција и снабдување со топлинска енергија за греење; (во понатамошниот текст: Систем);

„Систем за дистрибуција на топлинска енергија за греење“ (Дистрибутивен систем за топлинска енергија) - е енергетски систем за дистрибуција на топлинска енергија на подрачје или дел од подрачјето на единица на локалната самоуправа;

„Тарифа“ - е цена на услуга која ја обезбедува вршителот на регулираната енергетска дејност дистрибуција на топлинска енергија формирана според прописите за формирање на цени и тарифните системи;

„Тарифен систем за продажба на топлинска енергија“ - ги уредува критериумите за определување категории потрошувачи, пресметковни елементи за утврдување на надомест за потрошена топлинска енергија, како и основи и начин на формирање на тарифни ставови и нивна примена врз пресметковните елементи (во понатамошниот текст: Тарифен систем за продажба);

„Топлинска енергија“ - е енергија во облик на топла вода или пареа добиена во постројки за производство на топлинска енергија со користење на горива (фосилни, биомаса или биогаз), геотермални извори или сончева енергија;

„Топлинска станица“ - е дел од Системот кој се надоврзува на Дистрибутивната мрежа и служи за регулација на влезните параметри на топлиноносителот во објектот на корисникот и мерење на испорачаната топлинска енергија;

„Топлиноносител“ - е водата со која се пренесува топлинската енергија за греење од производителот на топлинска енергија до потрошувачот на топлинска енергија за греење.

2. УСЛОВИ, НАЧИН И РОК НА СКЛУЧУВАЊЕ НА ДОГОВОР ЗА ПРОДАЖБА НА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА

Снабдувач

Член 4

(1) Снабдувач со топлинска енергија е носител на лиценца кој ги снабдува потрошувачите со топлинска енергија и може да врши трговија со топлинска енергија.

(2) Снабдувачот со топлинска енергија за секој систем за топлинска енергија на којшто снабдува потрошувачи, е должен да склучи годишен договор со операторот на системот за дистрибуција за топлинска енергија за набавка на топлинска енергија за потребите на своите потрошувачи, како и договор за користење на дистрибутивниот систем по цени и тарифи одобрени и претходно објавени од Регулаторната комисија за енергетика.

(3) Договорите од ставот 2 на овој член ги одобрува Регулаторната комисија за енергетика и со нив подетално се уредуваат меѓусебните односи на снабдувачите и операторите на дистрибутивните системи, а се засновани на мрежните правила за дистрибуција и правилата за снабдување со топлинска енергија.

(4) Купената топлинска енергија се дистрибуира од влезот во дистрибутивната мрежа до топлинските станици од страна на дистрибутерот, за сметка на снабдувачот.

(5) Со Договорот за дистрибуција на топлинската енергија се дефинирани меѓусебните права и обврски помеѓу снабдувачот и дистрибутерот, од влезот во дистрибутивната мрежа до топлинските станици во објектите, критериумите за квантитет и квалитет на испорачаната енергија во топлинските станици како и начинот на санкционирање на неиспораката или неквадитетната испорака.

(6) Снабдувачот има право да врши увид и контрола во соодветната документација кај производителот и дистрибутерот во која се евидентира квантитетот и квалитетот на испорачаната енергија.

Должности на снабдувачот

Член 5

(1) Снабдувачот е должен:

1) да обезбеди сигурно, континуирано и квалитетно снабдување со топлинска енергија во согласност со Правилата за снабдување со топлинска енергија, договорите за снабдување склучени со потрошувачите и издадената лиценца;

2) да склучи годишен договор со операторот на системот за дистрибуција на топлинска енергија за набавка на топлинска енергија за потребите на своите потрошувачи, како и договор за користење на дистрибутивниот систем, по цени и тарифи одобрени и претходно објавени од Регулаторна комисија за енергетика;

3) да доставува податоци до Регулаторната комисија за енергетика и годишни извештаи за продадената топлинска енергија, според условите утврдени во лиценцата;

4) годишните извештаи од алинеја 3 на овој член да ги достави и до министерството и градоначалниците на единиците на локалната самоуправа на чии што подрачја снабдувачот ја врши дејноста.

Договор за снабдување

Член 6

(1) Снабдувачот и потрошувачот се должни да склучат договор за снабдување со топлинска енергија во согласност со овие Правила.

(2) Договор за снабдување со топлинска енергија од став 1 на овој член, особено содржи:

- 1) податоци за договорните страни,
- 2) предмет на Договорот,
- 3) адреса за доставување на фактурите,
- 4) матичен број на потрошувачот,
- 5) жиро сметка за правни лица или трансакциона сметка за физичко лице,

6) податоци од решение на согласноста за приклучување за потрошувачи (моќност, енергија и други податоци),

7) податоци за пресметковното мерно место,

8) количина и динамика на испорака на топлинска енергија и моќност

9) квалитет на услугата од снабдувачот,

10) начин и услови за испорака на топлинска енергија,

11) категорија на потрошувачот согласно Тарифниот систем за продажба на топлинска енергија,

12) цени за пресметковни елементи и нивна примена,

13) место на испорака на топлинска енергија,

14) начин на плаќање на испорачаната топлинска енергија,

15) одговорност за штета и висина на договорени казни (пенали) за случаи на неизвршување или нередовно извршување на одредбите од договорот,

16) случаи во кои договорната казна не се плаќа, односно штетата не се надоместува,

17) времетраење, начин и услови за раскинување на договорот,

18) ограничување на испораката на топлинска енергија во услови на виша сила,

19) начин на решавање на спорови.

(3) Со потпишувањето на договорот од став 1 на овој член, договорните страни се должни во целост да ги почитуваат одредбите од овие Правила, соодветните мрежни правила и Тарифниот систем за продажба на топлинска енергија.

(4) Потрошувачот е должен во писмена форма да го извести снабдувачот за секоја промена на податоците од договорот за продажба на топлинска енергија на потрошувачите.

Категории на потрошувачи

Член 7

(1) Потрошувачи се правни и физички лица кои превземаат и користат топлинска енергија за задоволување на сопствени потреби.

(2) Потрошувачите се поделени во две категории:

- 1) Домаќинства и
- 2) Останати

(3) Категоријата потрошувачи – домаќинства се потрошувачи кои топлинската енергија ја користат за греење на станбениот простор наменет исклучиво за домување.

(4) Категоријата потрошувачи – останати се сите останати потрошувачи кои не припаѓаат на категоријата домаќинства.

Права и обврски на потрошувачот

Член 8

(1) Согласно Законот за енергетика, други прописи и овие Правила, права и обврски на потрошувачите се:

1) чесен и рамноправен третман при снабдувањето со топлинска енергија од страна на снабдувачот и отворен пристап на информациите со кои располага снабдувачот, а се однесуваат на снабдувањето со топлинска енергија, не вклучувајќи ги доверливите информации и податоци;

2) начин на плаќање на сметките согласно тарифниот систем;

3) поднесување на приговор до снабдувачот за неисполнување на обврските превземени со договорот за снабдување со топлинска енергија.

Член 9

(1) Потрошувачите се должни да склучат Договор за снабдување со топлинска енергија со Снабдувачот, и должни се да ја пријават секоја промена во снабдувањето со топлинска енергија, односно да се одјават кај снабдувачот како потрошувач на топлинска енергија.

(2) Потрошувачите што не склучиле Договор со снабдувачот од било кои причини, а користат топлинска енергија, се смета дека се во потрошувачки однос со снабдувачот, под исти услови како и корисниците што склучиле Договор за снабдување со топлинска енергија.

(3) Обврска за плаќање на надоместокот за топлинска енергија за потрошувачите настанува со денот на отпочнување на користење на топлинска енергија.

(4) Потрошувачите кои не се пријавиле уредно и благовремено од било која причина кај снабдувачот, а се затекнати дека користат топлинска енергија во грејна сезона, ќе бидат задолжени со надоместок за топлинска енергија за период од една година, а најмалку за период од почетокот на тековната година.

(5) Потрошувачите кои не се одјавиле кај снабдувачот ќе бидат задолжувани се додека истото не го сторат.

(6) Задолжението со надоместок за топлинска енергија од став 4 и став 5 од овој член се врши по цена која важела во периодот на настанот.

Член 10

(1) Потрошувачот, Управителот односно Заедницата на сопственици, имаат обврска во периодот од 15 мај до 15 септември во тековната година да извршат проверка на исправноста на грејната инсталација во објектот, за да може да се обезбеди непречена испорака на топлинска енергија во грејниот период.

(2) Управителот односно Заедницата на сопственици мора да обезбеди слободен пристап и основни хигиенско-технички услови до топлинската станица континуирано во целиот греен период и во периодот на ремонт.

Член 11

(1) Потрошувачот е должен:

1) да ги почитува обврските превземени со Договорот за снабдување со топлинска енергија;

2) со користењето на своите енергетски објекти, уреди или инсталации да не го загрозува животот и здравјето на луѓето;

3) без согласност на снабдувачот да не изврши приклучување на својот објект, уред или инсталација на топлификациониот систем, односно преку своите објекти, уреди или инсталации да не овозможи приклучување на друг потрошувач;

4) да овозможи правилно евидентирање на потрошената топлинска енергија и да не ја користи енергијата без мерни уреди, надвор од мерните уреди или со мерни уреди кои не се договорени и

5) да се придржува кон пропишаните мерки за функционирање на енергетскиот систем во воена и војна состојба.

Член 12

(1) Потрошувачот покрај должностите утврдени во претходниот член на овие услови, е должен и:

1) да не ја попречува испораката на топлинска енергија на други потрошувачи;

2) по опомена на снабдувачот во определениот рок да ја намали моќноста, односно количеството на потрошувачка на енергија на договорената вредност;

3) во случај на недостиг на енергија да се придржува кон пропишаните мерки за намалување на потрошувачката;

4) да ја плати испорачаната енергија, согласно со овие услови, договорот за снабдување со топлинска енергија и законот;

5) на овластените лица на снабдувачот да им дозволи и овозможи пристап до сите делови на приклучокот, до заштитните и мерните уреди и до енергетските објекти, уреди и инсталации за кои постои сомневање дека се причина за појавените пречки во испораката;

6) да не врши измена на грејната инсталација на објектот без соодветно техничко решение, верификувано од овластено лице;

7) да ја одржува техничката и функционална исправност на грејната инсталација на објектот и грејната инсталација на потрошувачот,

8) да му овозможи слободен пристап на снабдувачот до грејната инсталација на потрошувачот.

(2) Ако потрошувачот на топлинска енергија не се придржува кон должностите утврдени во став 1 од овој член, снабдувачот на топлинска енергија може по претходно предупредување, да го исклучи од понатамошно користење на топлинска енергија.

Член 13

(1) Управителот на станбената зграда односно заедницата на сопственици – правно лице е должен да ги пријави потрошувачите на топлинска енергија кои на нелегален начин ја користат истата, односно да пријави промена на статусот исклучен / вклучен, како и да пријави за промената на сопственикот. За оваа цел снабдувачот му стои на располагање на Управителот да во негово присуство со својата стручност се утврди вистинската состојба.

(2) Доколку потрошувачот одбива да дозволи контрола во грејните простории и инсталации на потрошувачот кој на нелегален начин ја користи топлинската енергија, Заедницата на сопственици и снабдувачот прават записник.

(3) Врз основа на записникот од став 2 на овој член и писмена согласност на Управителот на станбената зграда, односно Заедницата на сопственици – правно лице, снабдувачот ќе ја направи промената, без да се направи увид во грејниот простор и грејната инсталација на потрошувачот.

(4) Заедницата на сопственици е должна да ги достави податоците за потрошувачот кај кого се врши промената согласно став 1.

Приклучување на нови потрошувачи

Член 14

(1) Снабдувањето со топлинска енергија се врши во согласност со Решението за приклучување на дистрибутивниот систем издадени од дистрибутерот на топлинска енергија и Изјавата за одобрување на термoeнергетски прием на објектот издадени од снабдувачот.

(2) По одобрување на термoeнергетскиот прием на објектот, потрошувачот и снабдувачот склучуваат Договор за снабдување со топлинска енергија.

3. НАЧИНОТ НА ПРЕСМЕТКА, ФАКТУРИРАЊЕ И НАПЛАТА НА ИСПОРАЧАНАТА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА И УСЛУГИТЕ ЗА КОРИСТЕЊЕ НА СИСТЕМОТ ЗА ДИСТРИБУЦИЈА

Цена и надомест за испорачана топлинска енергија

Член 15

(1) Цената на топлинска енергија се формира според Правилникот за начин и услови за регулирање на цени за топлинска енергија за греење и Тарифниот систем за продажба на топлинска енергија.

(2) Надоместокот за испорачаната топлинска енергија се пресметува согласно со Тарифниот систем за продажба на топлинска енергија (во понатамошниот текст: Тарифен систем).

Член 16

(1) Надоместокот за испорачаната топлинска енергија за потрошувачи кои имаат индивидуален мерен уред и/или распределувачи се пресметува според потрошената топлинска енергија измерена со мерниот уред во топлинската станица, распределена со индивидуалниот мерен уред и/или отчитувањата на уредите за локално распределување (распределувачи), согласно со Тарифниот систем.

Член 17

(1) Надоместокот за испорачаната топлинска енергија за потрошувачите од едно мерно место кои немаат поставено индивидуален мерен уред или распределувачи, се пресметува:

1) за потрошена енергија, при што вкупно потрошената енергија отчитана на мерниот уред се дели со вкупната грејна површина на целиот објект помножена со бројот на метри квадратни на грејната површина на секој станбен простор.

2) за ангажирана моќност на ист начин како во алинеја 1 од овој член, во согласност со Тарифниот систем.

(2) На барање на потрошувачи домаќинства, распределбата на надоместот може да биде само според ангажираната моќност, под услов сите потрошувачи од Мерно место да се согласат.

(3) За група останати потрошувачи надоместот се распределува според ангажираната моќност, на начин утврден во Тарифниот систем.

Член 18

(1) Надоместокот за потрошената топлинска енергија за затоплување на заеднички простории: скали, ходници и др. кои не се влезени во грејната површина на потрошувачот, се распределува подеднакво на сите потрошувачи под исти услови и цени како и за затоплување на останатите простории, пропорционално на потрошената енергија.

Наплата

Член 19

(1) За наплата на пресметаниот надомест за испорачана топлинска енергија, а согласно дефинираниот начин на задолжување, потрошувачот добива сметка - фактура.

(2) Сметките-фактурите се доставуваат до потрошувачите во еден примерок. На барање од потрошувачот може да се изготви препис (копие) од сметката-фактура.

(3) Сметките – фактурите се доставуваат до потрошувачите на еден од вообичаените начини за достава, и тоа:

1) преку пошта;
2) по електронска пошта по претходна согласност од потрошувачот;

3) со предавање на потрошувачот, член на семејството, вработено лице;

4) со оставање во поштанско сандаче, на влезната врата на станот, деловниот простор или друго место определено за прием на поштански пратки.

Рок за плаќање на сметката-фактурата

Член 20

(1) Потрошувачот е должен сметката-фактурата да ја плати по нејзиниот прием најдоцна во рок определен на самата сметка-фактура.

2) Доцнењето со плаќање на сметките – фактурите, повлекува камата согласно позитивните пописи

(3) Доколку потрошувачот од било која причина најкасно до 15-ти во месецот, не добие сметка - фактура за предходниот месец, должен е истата да ја побара од снабдувачот, во спротивно ќе се смета дека фактурата му била навремено доставена.

Постапка за приговор по сметка - фактура

Член 21

(1) Потрошувачот може во рок од 15 дена сметано од денот на доставувањето на сметката – фактура, но не подолго од триесет дена по истекот на месецот за кој се однесува фактурата за потрошена енергија да поднесе приговор во писмена форма до снабдувачот.

(2) Снабдувачот е должен во рок од петнаесет дена сметано од денот на приемот на приговорот да се изјасни по приговорот во писмена форма.

(3) Приговорот не го одлага плаќањето на фактурата. Доколку се заклучи дека приговорот е основан ќе се постапи согласно став 4 од овој член.

(4) Ако се утврди дека испорачаната топлинска енергија не е точно измерена, односно пресметана, снабдувачот е должен да му го вкалкулира на потрошувачот прекумерно пресметаниот и платениот износ во наредниот пресметковен период, освен ако снабдувачот нема побарувања од потрошувачот по било кој друг основ.

4. УСЛОВИТЕ И НАЧИНОТ НА ОБЕШТЕТУВАЊЕ НА ПОТРОШУВАЧОТ ВО СЛУЧАЈ НА НАМАЛЕНА ИСПОРАКА ИЛИ ПРЕКИН

Член 22

(1) Потрошувачот има право на надомест на штета од снабдувачот со топлинска енергија заради намалена испорака или прекин во испораката на топлинска енергија предизвикана од страна на операторот на системот за дистрибуција на топлинска енергија, согласно договорот за снабдување со топлинска енергија.

Член 23

(1) Потрошувачот е должен за штетата настаната заради намалена испорака или прекин на испорака на топлинска енергија и за штетата настаната на неговите уреди и инсталации веднаш да го извести снабдувачот со топлинска енергија и операторот на системот за дистрибуција на топлинска енергија и да поднесе барање за надомест на штетата во кое треба да ја опише настаната штета.

Член 24

(1) Начинот на обештетување на потрошувачите во случај на намалена испорака или прекин во испораката со топлинска енергија ќе биде уреден во договорот за снабдување склучен помеѓу субјектите на пазарот со топлинска енергија.

5. ПОТРОШУВАЧИТЕ НА КОИ НЕ МОЖЕ ДА ИМ СЕ ПРЕКИНЕ ИСПОРАКАТА И НАЧИНОТ НА ОБЕЗБЕДУВАЊЕ НА ГАРАНЦИИ ЗА НАМИРУВАЊЕ НА ТРОШОЦИТЕ ЗА ПОТРОШЕНАТА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА ОД СТРАНА НА ОВИЕ КОРИСНИЦИ

Потрошувачи на кои не може да им се прекине испораката на топлинска енергија

Член 25

(1) Снабдувачот, не може да им ја прекине или намали испораката на топлинска енергија на следните потрошувачи:

1) болници, клиники и специјални здравствени установи (станции за итна помош, стационари, заводи за трансфузиологија, заводи за земање и преработка на крв, центри за дијализа и јавни здравствени домови);

2) објекти од посебен интерес за државата;

3) установи за згрижување на стари и изнемоштени лица;

4) установи за згрижување деца од предучилишна возраст; и

5) зоолошки градини.

(2) Ставот 1 од овој член не важи во случаи на виша сила и други околности, кога постои опасност по животот, односно опасност по сигурноста на објектите, постројките и производството во нив.

Обезбедување на гаранции за намирување на трошоци за потрошената количина на топлинска енергија

Член 26

(1) Со Договорот за снабдување со топлинска енергија, на корисниците од член 26, став 1 на овие Правила, може да се предвидат законски средства за обезбедување на наплата за испорачаната топлинска енергија.

Член 27

(1) Ако со Договорот од членот 27, став 1, на овие Правила не се дефинираат посебни средства за обезбедување на наплата во случаи кога не може да се прекине испораката со топлинска енергија, снабдувачот без одлагање ќе го повика потрошувачот во рок од осум дена да ги обезбеди средствата за наплата.

(2) Ако потрошувачот не постапи на начин и во рок од ставот 1 на овој член, снабдувачот за тој потрошувач ќе поведе постапка за намирување на трошоците за потрошената количина на топлинска енергија.

6. НАЧИНОТ И ПОСТАПКАТА ЗА ПРОМЕНА НА СНАБДУВАЧОТ ПО ИЗБОР НА ПОТРОШУВАЧОТ И ПРАВО НА ПОТРОШУВАЧОТ БЕЗ НАДОМЕСТОК ДА ГО ПРОМЕНИ СНАБДУВАЧОТ

Член 28

(1) Индивидуален потрошувач или потрошувачите од колективна стамбена зграда (во целина) имаат право да го изберат и променат својот снабдувач без надоместок, во согласност со овие правила.

(2) Индивидуален потрошувач или потрошувачите од колективна стамбена зграда (во целина) кои одлучиле да го променат својот снабдувач, се должни да поднесат барање до снабдувачот кој го избрале да ги снабдува, во писмена форма, на образец пропишан од страна на снабдувачот.

(3) Истовремено, индивидуален потрошувач или потрошувачите од колективна стамбена зграда (во целина) се должни за својата намера да го променат снабдувачот, да го известат и снабдувачот кој до тогаш ги снабдувал.

(4) Барањето за склучување на договор за снабдување со топлинска енергија со новиот снабдувач, како и барањето за раскинување на договорот со постојниот снабдувач, индивидуален потрошувач или потрошувачите од колективна стамбена зграда (во целина) мораат да го поднесат најкасно 45 дена пред бараниот ден за промена на снабдувачот.

Член 29

(1) Новиот снабдувач кој добил барање за склучување на договор за снабдување со топлинска енергија од страна на потрошувачот, е должен во рок од 15 дена од денот на добивањето на барањето на идниот потрошувач да му достави понуда за снабдување со топлинска енергија.

(2) Понудата од став 1 на овој член, треба да содржи податоци за цената на топлинска енергија, надоместоците кои се плаќаат на снабдувачот и операторот на соодветниот систем и други надоместоци во согласност со закон и друг пропис.

(3) Со понудата од став 1 на овој член се доставува и предлог договор за снабдување со топлинска енергија.

Член 30

(1) Снабдувачот кој добил барање за раскинување на договорот за снабдување со топлинска енергија поради промена на друг снабдувач од страна на потрошувачот кој го снабдува, е должен во рок од 15 дена од денот на добивањето на барањето, да ги достави сите податоци потребни за раскинување на договорот до операторот на дистрибутивниот систем и новиот снабдувач.

(2) Податоците од став 1 на овој член се однесуваат на категоријата на потрошувачот, карактеристиките на мерниот уред на потрошувачот, месечна и годишна потрошувачка и други податоци кои може да ги побара операторот на дистрибутивниот систем.

Член 31

(1) Новиот снабдувач е должен предлог договорот за снабдување со топлинска енергија, освен комерцијалните податоци, да ги достави на операторот на дистрибутивниот систем, најдоцна 15 дена пред почетокот на примена на договорот.

(2) Операторот на дистрибутивниот систем е должен во рок од 10 дена од денот на приемот на предлог договор за снабдување, да даде писмена согласност за усогласеноста на тој договор со договорот за приклучување, како и со договорот за користење на мрежата или во истиот рок да го извести новиот снабдувач за потребните промени во договорот за кој се бара согласност.

(3) За потврдената согласност на новиот договор за снабдување со договорот за приклучување, односно договорот за користење на мрежа, операторот на дистрибутивниот систем е должен да го извести стариот снабдувач, како и за тоа дека му престанува обврската за снабдување со денот на примената на новиот договор.

(4) По добивање на согласноста од операторот на дистрибутивниот систем, новиот снабдувач е должен да го извести стариот снабдувач за склучувањето на договорот за снабдување со топлинска енергија со потрошувачот.

Член 32

(1) Стариот снабдувач, односно снабдувачот чиј договор за снабдување е во постапка на раскинување, не може да поставува посебни услови (надвор од пропишаните со договорот) за раскинување на договорот, вклучувајќи неплатени обврски и должен е да продолжи да го снабдува потрошувачот се до завршување на постапката за промена на снабдувач, за што ќе биде известен од страна на операторот на дистрибутивниот систем.

(2) Одредбата од став 1 на овој член не се применува во случај кога стариот снабдувач има поднесено барање до операторот на дистрибутивниот систем за исклучување на потрошувачот поради неплаќање на сметката или фактурата во пропишаните рокови.

(3) Доколку стариот снабдувач има поднесено барање во согласност со став 2 на овој член, операторот на дистрибутивниот систем не може да ја даде согласноста од член 32, став 2 на новиот снабдувач, се додека потрошувачот не ги подмири сите финансиски обврски кон стариот снабдувач.

(4) Откако потрошувачот ќе ги подмири сите финансиски обврски кон стариот снабдувач, стариот снабдувач е должен веднаш да го извести операторот на дистрибутивниот систем.

Член 33

(1) Операторот на дистрибутивниот систем е должен да изврши отчитување на мерниот уред на потрошувачот и податоците да ги достави до стариот и новиот снабдувач како и до потрошувачот.

(2) Податоците од став 1 на овој член, операторот на дистрибутивниот систем ги доставува на образец кој е усогласен со снабдувачот.

(3) Со денот на примена на новиот договор за снабдување со топлинска енергија, стариот снабдувач нема повеќе право на увид на мерните податоци на потрошувачот.

Член 34

(1) Потрошувачот може да го промени снабдувачот само со денот на завршувањето /почетокот на пресметковниот период, кога обврзувачки се врши отчитување на мерниот уред (по завршување на месецот) на потрошувачот кој го менува снабдувачот.

(2) Денот на отчитување на мрежниот уред воедно е и ден на почеток на примена на новиот договор за снабдување, односно отчитаната состојба истовремено претставува крајна состојба кон стариот снабдувач и почетна состојба согласно новиот договор за снабдување.

(3) Веднаш по склучувањето на новиот договор за снабдување, стариот снабдувач и новиот снабдувач се должни да го известат операторот на дистрибутивниот систем на топлинска енергија за настанатите промени.

Член 35

(1) Во случај кога договорот за снабдување престанал да важи со истекот на рокот за кој е склучен, а потрошувачот и постојниот снабдувач склучуваат нов договор за снабдување, постојниот снабдувач е должен во рок од 10 дена пред истекот на рокот на важење на договорот, да достави до операторот на дистрибутивниот систем нов договор за снабдување.

(2) Ако потрошувачот сака да го промени постојниот снабдувач треба да започне постапка за промена на снабдувач согласно член 29 од овие Правила.

7. КВАЛИТЕТ НА ИСПОРАЧАНА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА

Член 36

(1) Под квалитет на испорачана топлинска енергија се подразбира исполнување на стандарди и критериуми кои се однесуваат на:

1) квалитет на топлиноносителот (температура, проток, енергија);

2) сигурност / континуитет во испораката на топлинска енергија.

Квалитет на топлиноносителот

Член 37

(1) Општ стандард за квалитет на топлиноносителот, претставува обезбедување на номинални вредности на температурата и протокот на топлиноносителот.

(2) Во текот на грејната сезона снабдувачот е должен во грејните простории во времето од 06 до 21 часот во текот на денот при потполно отворени радијаторски вентили да обезбеди температура од $20 \pm 1^\circ \text{C}$.

(3) Квалитетот на топлиноносителот се контролира со мерење на:

1) температура на топлиноносителот на влез во топлотната станица на објектот;

2) температура на топлиноносителот на влез во грејната инсталација на објектот;

3) температура на топлиноносителот на излез од грејната инсталација на објектот;

4) протокот на топлиноносителот

5) испорачана топлинска енергија во зависност од надворешната температура

(4) Операторот на дистрибутивниот систем е должен на барање на потрошувачот или снабдувачот, да го измери квалитетот на испорачаната топлинска енергија кај потрошувачот пропишан во Мрежните правила и за резултатите од извршеното мерење да ги известат потрошувачот и снабдувачот во писмена форма.

Сигурност / континуитет во испораката на топлинска енергија

Член 38

(1) Операторот на дистрибутивниот систем е должен:

1) да води евиденција за сите прекини во испораката на топлинска енергија и да формира соодветна база на податоци;

2) да води евиденција за индикаторите на квалитетот во снабдувањето (температура, проток, енергија) и да формира соодветна база на податоци.

(2) Податоците од став 1 на овој член систематски се собираат и обработуваат согласно одредбите за квалитетот на топлинска енергија дефинирани во Мрежните правила за дистрибуција на топлинска енергија.

(3) Операторот на дистрибуција на топлинска енергија мора да гарантира испораката на топлинска енергија согласно критериумите за оценка на квалитетот на топлинска енергија и утврдените стандарди во Мрежните правила за дистрибуција на топлинска енергија.

Член 39

(1) Показатели на сигурноста во снабдувањето со топлинска енергија се вкупниот број на сите прекини и времето на траење на сите прекини во испораката со топлинска енергија на едно мерно место во една календарска година. По воведувањето на системите за собирање, обработка и складирање на податоците за пореметувањата во снабдувањето со топлинска енергија во соодветните мрежни правила ќе се утврди:

(1) Допуштениот вкупен број на сите прекини во снабдувањето со топлинска енергија;

(2) Допуштеното вкупно време на траење на прекините во снабдувањето со топлинска енергија;

(2) Во вкупните прекини на едно пресметковно мерно место не се земаат во предвид прекини кои настанале поради исклучувања во постапка за одстранување на дефект на делови од мрежата.

(3) Времето на траење на прекините се смета од моментот на прекин на испораката на топлинска енергија.

Член 40

(1) Ако потрошувачот поднесе писмен приговор за квалитетот на топлинска енергија до снабдувачот, операторот на дистрибутивниот систем во рок од 5 дена од денот на поднесувањето на приговорот, треба да спроведе мерења и да изготви писмен извештај за резултатите од мерењето на квалитетот на топлинска енергија на мерно место.

(2) Извештајот од став 1 на овој член, дистрибуторот во рок од 10 дена од денот на поднесување на приговорот го доставува до снабдувачот, кој е должен да го известат потрошувачот.

Член 41

(1) Потрошувачите кои се незадоволни од квалитетот на испораката на топлинска енергија, можат да поднесат писмено барање до снабдувачот, за проверка на квалитетот.

(2) Снабдувачот е должен по стекнување на услови за контрола да ги провери наводите од рекламацијата, и писмено да го известат потрошувачот.

(3) По рекламација на поединечни потрошувачи, во објекти каде што распределбата на енергијата се врши според грејната површина, квалитетот на испорачаната топлинска енергија се утврдува според Правилник за квалитет на испорачаната топлинска енергија, кој го донесува снабдувачот по претходно одобрување од страна на Регулаторната комисија за енергетика.

8. КВАЛИТЕТОТ НА УСЛУГИТЕ ШТО ГИ ОБЕЗБЕДУВА СНАБДУВАЧОТ

Квалитет на услугата

Член 42

(1) Снабдувачот гарантира договорен квалитет на испораката на топлинска енергија единствено во објекти во кои внатрешната грејна инсталација е технички и функционална исправна и во кои не е нарушен енергетскиот биланс.

(2) Нарушен енергетскиот биланс е состојба кога во објектот има исклучени потрошувачи и/или потрошувачи кои во своите простории, ја редуцирале потрошувачката на топлинска енергија поради што температурите кај истите се пониски од проектните и има зголемени топлински загуби кај приклучени потрошувачи во однос на термотехничкиот проект, а кои не можат во целост да се надоместат со температурниот режим на испораката на топлинска станица, односно ако објектот има негативен енергетски прием.

Грејни инсталации и постројки

Член 43

- (1) Грејна инсталација и постројки на објектот се:
- 1) водот од приклучната шахта до топлинската станица,
 - 2) топлинската станица,
 - 3) мерен уред на влез во топлинска станица,
 - 4) грејната инсталација на објектот и
 - 5) други топлински уреди.
- (2) Грејна инсталација и уреди на потрошувачот се:
- 1) грејната инсталација на потрошувачот
 - 2) индивидуален мерен уред или распределувач на надоместокот за топлинска енергија и
 - 3) други топлински уреди
- (3) Грејните инсталации, постројките и уредите мора да бидат проектирани, изградени и одржувани според постојните технички прописи и при тоа да не предизвикуваат нарушувања при испораката, користењето на топлинската енергија, одржувањето на опремата, регулацијата и мерењето на топлинската енергија.
- (4) Операторот на дистрибутивниот систем има право да врши контрола на грејната инсталација во сите станбени единици (станови) во колективните станбени објекти вклучително и во исклучените станбени единици (станови) од грејната инсталација.

Грејна сезона

Член 44

(1) Снабдувањето со топлинска енергија на тарифните потрошувачи по правило се врши во периодот од 15 октомври во тековната, до 15 април во наредната календарска година.

(2) По исклучок од став 1 на овој член, снабдувањето со топлинска енергија на тарифните потрошувачи може да почне и пред 15 октомври, но не и пред 1 октомври, доколку во три последователни денови во периодот од 28 септември до 15 октомври, надворешната температура во 21:00 часот е 12 °C или пониска, според податоците од Управата за Хидрометеоролошки работи на Република Македонија.

(3) По исклучок од став 1 на овој член, снабдувањето со топлинска енергија на тарифните потрошувачи може да се врши и по 15 април, но не подоцна од 30 април, доколку во три последователни денови во периодот од 13 април до 29 април, надворешната температура во 21:00 часот е 12 °C или пониска, според податоците од Управата за Хидрометеоролошки работи на Република Македонија.

Член 45

(1) За време на грејната сезона, снабдувачот е должен да му овозможи на потрошувачот континуирано снабдување со топлинска енергија, согласно Мрежните правила.

Член 46

(1) Операторот на дистрибутивниот систем му испорачува на потрошувачот топлинска енергија со договорен квалитет, одобрен од страна на снабдувачот.

(2) Во текот на грејната сезона снабдувачот е должен во грејните простории во времето од 06 до 21 часот во текот на денот при потполно отворени радијаторски вентили да обезбеди температура на греење од 20±1 °C.

9. МИНИМАЛНИТЕ УСЛОВИ И НАЧИН ЗА ОРГАНИЗАЦИОНА ПОСТАВЕНОСТ И ТЕХНИЧКА ОПРЕМЕНОСТ ЗА ОБЕЗБЕДУВАЊЕ НА КОМУНИКАЦИЈА СО ПОТРОШУВАЧИТЕ ЗАРАДИ ОБЕЗБЕДУВАЊЕ НА ПРОПИШАНИОТ КВАЛИТЕТ НА УСЛУГИТЕ ШТО ГИ ОБЕЗБЕДУВА СНАБДУВАЧОТ

Обврска на снабдувачот за воспоставување на соодветна комуникација со операторот на дистрибутивниот систем

Член 47

(1) Снабдувачот е должен да обезбеди служба за грижа, поддршка и советување на потрошувачите како и за давање на информации за нивните права и обврски кон снабдувачот и операторот на системот за дистрибуција;

(2) Во рамките на службата од став 1 на овој член снабдувачот е должен да формира повикувачки центар, како и соодветна веб страна на која потрошувачите ќе можат да ги добијат известувањата и услугите од став 1, како и да достават известување за прекините во снабдувањето со топлинска енергија кои понатака снабдувачот ќе ги проследи до операторот на системот за дистрибуција;

(3) Снабдувачот е должен да обезбеди служба за автоматска обработка на податоците од сметките за топлинска енергија и електронска архива на сметките за топлинска енергија;

(4) Снабдувачот е должен да овозможи потрошувачот да може да ги провери своите плаќања кон снабдувачот директно на шалтер како и да добие писмен извод од листата на платени и неплатени сметки; и

(5) Снабдувачот е должен да обезбеди потрошувачот да може по електронски пат со интернет врска да ја проверува состојбата со наплатата на сметките за топлинска енергија, како и други информации кои согласно овие правила треба да ги обезбеди за потрошувачот на топлинска енергија.

10. НАЧИНОТ И ПОСТАПКИТЕ ЗА КОМУНИКАЦИЈА И РАЗМЕНА НА ИНФОРМАЦИИ ПОМЕЃУ СНАБДУВАЧОТ И ОПЕРАТОРОТ НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ ЗАРАДИ ОБЕЗБЕДУВАЊЕ НА ПРОПИШАН КВАЛИТЕТ НА ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА И УСЛУГИТЕ ШТО ГИ ОБЕЗБЕДУВА ОПЕРАТОРОТ

Член 48

(1) Операторот на системот за дистрибуција и снабдувачите со топлинска енергија се должни меѓусебно да разменуваат информации сврзани за исполнување на обврските од договорот.

(2) Операторот на дистрибутивниот систем е должен во писмена форма да го извести снабдувачот за секоја промена на приклучокот (зголемена моќност, изменет приклучок, итн), во рок од 15 дена од настанувањето на промената.

Член 49

(1) Операторот на системот за дистрибуција со топлинска енергија е должен да го информира снабдувачот со топлинска енергија во случај на пречки при дистрибуција со топлинска енергија.

Член 50

(1) Операторот на системот за дистрибуција во случаи кои се одредени во Законот за енергетика се должни за планираните прекини правовремено писмено да ги известат потрошувачите на начин како што е опишано Мрежните правила за дистрибуција на топлинска енергија.

Член 51

(1) Операторот на системот за дистрибуција на топлинска енергија преку средствата за јавно информирање и на друг соодветен начин должни се да ги информираат потрошувачите за постоење на виша сила или кризна состојба.

Член 52

(1) Операторот на системот за дистрибуција на топлинска енергија кога е неопходно заради безбедност или заради други оправдани причини да ја прекине испораката на топлинска енергија, мора да ги информира сите потрошувачи каде има прекин во испораката, како и да ги информира за причините на настанот и за рокот во кој ќе продолжи испораката на топлинска енергија.

11. УСЛОВИТЕ И ПОСТАПКАТА ЗА ИСКЛУЧУВАЊЕ НА ПОТРОШУВАЧИТЕ ОД ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ

Исклучување по барање на потрошувачите во колективни објекти

Член 53

(1) Во колективните објекти за домување каде пределбата на надоместокот се врши преку еден колективен мерен уред може да се врши поединечно исклучување на потрошувачите по нивно барање, по претходно добиена согласност од вкупниот број на потрошувачи на тој колективен објект.

(2) Исклучените потрошувачи од став 1 на овој член се задолжуваат со плаќање на надоместокот за ангажирана моќност (фиксен дел) од надоместокот за топлинска енергија, кој се определува согласно тарифниот систем за топлинска енергија.

(3) Доколку сите потрошувачи од исто мерно место писмено побараат исклучување од топлификациониот систем за цела грејна сезона или повеќе грејни сезони истите не се задолжуваат со надоместок доколку за пресметковниот период на мерниот уред не е регистрирана потрошувачка на топлинска енергија.

Исклучување на потрошувачи

Член 54

(1) Потрошувачот кој што живее во индивидуален објект и кој од било кои причини не сака да користи топлинска енергија е должен да го одјави користењето на топлинска енергија, со писмено барање(образец) за исклучување насловено до снабдувачот.

(2) Потрошувачот е прописно исклучен кога грејните тела физички се одвоени од грејната инсталација на објектот, и записнички констатирано од страна на снабдувачот.

(3) Исклучување и приклучување на затоплуваниот простор на потрошувачот може да се изврши, по барање на потрошувачот, само вон грејна сезона, односно во период од 30 мај до 30 август во годината.

(4) По барањето на потрошувачот од став 3 на овој член, снабдувачот е должен да постапи најкасно до 15 септември во годината, а доколку снабдувачот не го испочитува крајниот рок, потрошувачот нема да биде задолжуван за периодот во кој се греел по вина на снабдувачот.

(5) Доколку потрошувачот поднесе барање по истекот на рокот утврден во став 3 на овој член, снабдувачот ќе постапи по барањето кога ќе бидат создадени услови за тоа, без да се наруши режимот на греење на останатите потрошувачи, а потрошувачот доколку се работи за исклучување ќе биде задолжуван со надомест до денот на исклучувањето.

(6) Потрошувачот при поднесување на барање за исклучување должен е да ги подмири сите заостанати обврски према снабдувачот по основ на испорачана топлинска енергија.

Право на снабдувачот за исклучување

Член 55

(1) Снабдувачот има право на пристап во секој имот или објект заради исклучување на испораката на топлинска енергија, во случај кога потрошувачот направи прекршок во согласност со Законот за енергетика или не извршил плаќање за топлинска енергија во согласност со обврските од договорот за снабдување или роковите и условите за давање на услуга.

(2) Снабдувачот по претходно предупредување, може да ги исклучи од понатамошно користење на топлинска енергија оние потрошувачи каде што ќе се утврди дека енергетските објекти, уреди и инсталации не ги исполнуваат условите пропишани со стандарди-

те, техничките нормативи и нормите на квалитет за непречена испорака на топлинска енергија, за што веднаш писмено ќе го извести потрошувачот.

(3) Потрошувачите во колективните стамбени објекти кои се исклучени од системот за дистрибуција на топлинска енергија на барање на снабдувачот, како корисник на просторот кој се затоплува должни се да продолжат да плаќаат според член 53 став 2 од овие Правила.

Прекин на испорака

Член 56

(1) Прекин на испораката на топлинска енергија, односно намалена испорака може да настане поради:

- 1) виша сила и
- 2) други околности кои не зависат од снабдувачот и потрошувачот.

Член 57

(2) Под виша сила се подразбира настан независен од делувањето на снабдувачот, кои не можело да се предвидат ниту спречат, а поради кои исполнувањето на обврските од Договорот за снабдување со топлинска енергија станало отежнато или невозможно, вклучувајќи но не ограничувајќи се на природни настани, општествени настани /штрајк, немири, војни и сл.

(3) Под други околности, во смисла на овие услови, се подразбираат дефекти на уредите и постројките до кои не е дојдено по вина на снабдувачот, односно потрошувачот на топлинска енергија.

Член 58

(1) Снабдувачот се ослободува од обврската за снабдување со топлинска енергија за времетраењето на вишата сила и другите околности, се до отстранување на дефектите кои се последица на овие настани.

Член 59

(1) Операторот за дистрибуција на топлинска енергија е должен на потрошувачот на топлинска енергија, на кој му била прекината испораката на топлинска енергија, во смисла на член 56 и 57 од овие Правила, повторно да го приклучи на мрежата за дистрибуција на топлинска енергија кога ќе констатира дека се отстранети причините поради кои е прекината испораката на топлинската енергија.

(2) Трошоците за повторно приклучување на потрошувачи од став 1 на овој член се на сметка на дистрибутерот на топлинска енергија.

12. НАЧИНОТ, ФОРМАТА И РОКОВИТЕ ЗА ПОДНЕСУВАЊЕ НА ИЗВЕШТАИТЕ КОИ ШТО СНАБДУВАЧОТ Е ДОЛЖЕН ДА ГИ ДОСТАВИ ДО РЕГУЛАТОРНАТА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКА

Член 60

(1) Снабдувачот е должен да доставува до Регулаторната комисија за енергетика, по нејзино барање и во определен рок, информации и извештаи за своите деловни активности.

(2) Снабдувачот е должен да го достави до Регулаторната комисија за енергетика Годишниот договорот со операторот на системот за дистрибуција на топлинска енергија, за набавка на топлинска енергија за потребите на своите потрошувачи како и Договор за користење на дистрибутивниот систем.

(3) Снабдувачот е должен да го достави до Регулаторната комисија за енергетика образецот за Договор за снабдување кој ќе биде понуден на потрошувачите, заради разгледување и одобрување на истиот.

13. ИНФОРМИРАЊЕ ЗА ПОТРОШУВАЧИТЕ ПРЕКУ СООДВЕТНИТЕ СМЕТКИ

Член 61

(1) Снабдувачот е должен со доставување на сметките (фактурите) за наплата на испорачаната топлинска енергија до потрошувачите да ги обезбеди следните информации:

- 1) назив и седиште на снабдувачот и потрошувачот;
- 2) месец за кој се однесува сметката;
- 3) количината на испорачана топлинска енергија на точката на испорака на купувачот;
- 4) продажната цена на топлинска енергија;
- 5) стапката и износот на ДДВ пресметани согласно Законот за ДДВ;
- 6) вкупниот износ на сметката;
- 7) рокот и начинот на плаќање согласно склучениот договор;
- 8) камата во случај на задоцнето плаќање;
- 9) информација за неплатени сметки.

14. ЗАШТИТА НА ПОТРОШУВАЧИТЕ

Обврски, права и одговорности на снабдувачот

Член 62

(1) Согласно Законот за енергетика и овие Правила, снабдувачот е должен да:

- 1) потпише договор за користење на мрежата со соодветниот оператор, во свое име и во име на потрошувачите кои ги снабдува со топлинска енергија,
- 2) ги почитува и постапува согласно одредбите од Законот за енергетика, овие Правила и соодветните мрежни правила,
- 3) ги фактурира и наплатува сметките од потрошувачите,
- 4) изготвува договори, пресметки и известувања кои се доставуваат до потрошувачите,
- 5) обезбеди грижа за потрошувачи и дава информации, поддршка и советување на потрошувачи,
- 6) води и ажурира документација во врска со фактурирањето и наплатата на сметките, или било која друга документација предвидена со овој Правилник и соодветните мрежни правила,
- 7) ги разгледува приговорите и дава одговор на поднесените приговори до потрошувачот,
- 8) ги извести писмено потрошувачите барем еднаш годишно, за нивните права и обврски со потпишаните договори за снабдување,
- 9) го достави до Регулаторната комисија за енергетика образецот за Договор за снабдување кој ќе биде понуден на потрошувачите, заради разгледување и одобрување на истиот, и
- 10) дава информации на потрошувачите во име на операторот на дистрибутивниот систем.

Член 63

(1) Согласно Законот за енергетика и овие Правила, општите принципи, права и обврски за потрошувачот се:

1) чесен и рамноправен третман при снабдувањето со топлинска енергија од страна на снабдувачот и отворен пристап на информациите со кои располага снабдувачот, а се однесуваат на снабдувањето со топлинска енергија, не вклучувајќи ги доверливите информации и податоци,

2) плаќање на сметките за потрошената топлинска енергија,

3) поднесување на приговор до снабдувачот.

Член 64

(1) Ако мерниот уред се наоѓа на имот на потрошувачот, потрошувачот е должен да му овозможи на овластено лице на операторот на дистрибутивниот систем право на пристап на имот или објект каде се наоѓа мерниот уред заради:

1) читање на мерните уреди,

2) контрола, вградување, надзор, замена и одржување на опремата на мерното место,

3) исклучување на потрошувач кога постапува спротивно со условите за користење на дистрибутивниот систем пропишани во мрежните правила за дистрибуција и

4) исклучување на потрошувачот по барање на снабдувачот, во согласност со одредбите од овие Правила.

(2) Ако кај потрошувачот е оневозможен пристапот на операторот на дистрибутивниот систем за отчитување на мерните уреди за топлинска енергија, потрошувачот е должен по претходно доставено барање во писмена форма од операторот на дистрибутивниот систем на потрошувач, да ги отчита и достави состојбите на мерниот уред во рок определен во барањето.

(3) Ако потрошувач спречува пристап до мерните уреди за топлинска енергија и не постапи по барањето од став 2 на овој член, операторот на дистрибутивниот систем има право да покрене прекршочна постапка согласно Законот за енергетика.

(4) Во рок од 8 дена пред превземање на дејствијата од став 3 на овој член, операторот на дистрибутивниот систем треба да достави писмено известување до потрошувачот за намерата.

15. ПРЕОДНИ И ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

Член 65

(1) Снабдувачот и потрошувачот на топлинска енергија се должни своите меѓусебни односи по основ на Договорот за снабдување со топлинска енергија да ги усогласат со одредбите од овие Правила, до почетокот на грејната сезона 2012/2013 година.

Член 66

(1) Со денот на влегувањето во сила на овие Правила сите претходно исклучени потрошувачи од системот за дистрибуција на топлинска енергија кои се дел од колективните објекти за домување се должни да склучат договор за снабдување со топлинска енергија со соодветниот снабдувач и да се приклучат на системот за дистрибуција најдоцна до 01.10.2012 година.

(2) Сите исклучени потрошувачи на топлинска енергија кои нема да склучат договор за снабдување со топлинска енергија со соодветниот снабдувач и да се приклучат на системот за дистрибуција најдоцна до 1.10.2012 година, должни се да го плаќаат надоместокот за ангажирана моќност (фиксен дел) од надоместокот за топлинска енергија, кој се определува согласно тарифниот систем за топлинска енергија.

(3) Снабдувачот е должен да им достави договор за снабдување со топлинска енергија на сите исклучени потрошувачи во колективни објекти за домување најдоцна до 1.9.2012 година.

(4) Трошокот за приклучување на потрошувачите од став 1 на овој член е на сметка на дистрибутерот.

Член 67

(1) Со денот на влегувањето во сила на овие Правила престанува да важи Правилникот за условите за снабдување со топлинска енергија („Службен весник на Република Македонија“ бр.151/09)

Член 68

(1) Овие правила влегуваат во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 01 – 1302/1
30 јули 2012 година

Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.



Службен весник
на Република Македонија



www.slvesnik.com.mk

contact@slvesnik.com.mk

Издавач: ЈП СЛУЖБЕН ВЕСНИК НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА, ц.о.-Скопје
бул. „Партизански одреди“ бр. 29. Поштенски фах 51.
Директор и одговорен уредник – м-р Тони Трајанов.
Телефон: +389-2-55 12 400.
Телефакс: +389-2-55 12 401.

Претплатата за 2012 година изнесува 10.100,00 денари.
„Службен весник на Република Македонија“ излегува по потреба.
Рок за рекламации: 15 дена.
Жиро-сметка: 300000000188798.
Депонент на Комерцијална банка, АД - Скопје.
Печат: ГРАФИЧКИ ЦЕНТАР ДООЕЛ, Скопје.

ISSN 0354-1622



2012097