

Службен весник

на Република Македонија

Број 38

28 март 2017, вторник

година LXXIII

www.slvesnik.com.mk

contact@slvesnik.com.mk



СОДРЖИНА

	Стр.		Стр.
656. Одлука за разрешување директор на Агенцијата за разузнавање.....	2	662. Одлука за менување на лиценца за вршење на енергетска дејност пренос на електрична енергија.....	3
657. Одлука за именување директор на Агенцијата за разузнавање.....	2	663. Одлука за менување на лиценца за вршење на енергетска дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија.....	34
658. Одлука за давање согласност на Годишниот извештај за работа на Агенцијата за енергетика на Република Македонија за 2016 година.....	2	664. Одлука за престанување на лиценца за вршење на енергетска дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи на големо.....	37
659. Одлука за избор на овластен ревизор за ревизија на Годишната сметка и финансиските извештаи за 2016 и 2017 година на АД МЕПСО-Скопје.....	2	665. Одлука за престанување на лиценца за вршење на енергетска дејност управување со електроенергетскиот систем.....	37
660. Одлука за давање согласност на Студиски програми за прв циклус на студии на Воената академија „Генерал Михаило Апостолски“ – Скопје.....	2	666. Одлука за изменување и дополнување на Одлуката за утврдување на референтни цени на лекови кои се на Листата на лекови кои паѓаат на товар на Фондот за здравствено осигурување на Македонија.....	37
661. Одлука за престанок на важење на Одлуката за утврдување градба од посебен интерес заради изработка на урбанистичко планска документација.....	3	Огласен дел.....	1-100

**ПРЕТСЕДАТЕЛ НА РЕПУБЛИКА
МАКЕДОНИЈА****656.**

Врз основа на член 84, алинеја 7 од Уставот на Република Македонија и Амандман XII, точка 2 на Уставот на Република Македонија, а во согласност со член 3, став 1 од Законот за Агенција за разузнавање, донесувам

**О Д Л У К А
ЗА РАЗРЕШУВАЊЕ ДИРЕКТОР НА АГЕНЦИЈАТА
ЗА РАЗУЗНАВАЊЕ****I**

Наке Чулев се разрешува од функцијата директор на Агенцијата за разузнавање.

II

Оваа одлука влегува во сила со денот на донесување, а ќе се објави во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 08-326/1
27 март 2017 година
Скопје

Претседател
на Република Македонија,
д-р **Горге Иванов, с.р.**

657.

Врз основа на член 84, алинеја 7 од Уставот на Република Македонија и Амандман XII, точка 2 на Уставот на Република Македонија, а во согласност со член 3, став 1 од Законот за Агенција за разузнавање, донесувам

**О Д Л У К А
ЗА ИМЕНУВАЊЕ ДИРЕКТОР НА АГЕНЦИЈАТА
ЗА РАЗУЗНАВАЊЕ****I**

Зоран Иванов се именува за директор на Агенцијата за разузнавање.

II

Оваа одлука влегува во сила со денот на донесување, а ќе се објави во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 08-327/1
27 март 2017 година
Скопје

Претседател
на Република Македонија,
д-р **Горге Иванов, с.р.**

ВЛАДА НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА**658.**

Врз основа на член 18 од Законот за основање на Агенција за енергетика на Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 62/05 и 41/14), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 22.3.2017 година, донесе

**О Д Л У К А
ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА ГОДИШНИОТ
ИЗВЕШТАЈ ЗА РАБОТА НА АГЕНЦИЈАТА ЗА
ЕНЕРГЕТИКА НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА
ЗА 2016 ГОДИНА**

1. Со оваа одлука се дава согласност на Годишниот извештај за работа на Агенцијата за енергетика на Република Македонија за 2016 година бр.02-91/2 од 25.1.2017 година донесен од Управниот одбор на Агенцијата за енергетика на Република Македонија, на седницата одржана на 25.1.2017 година.

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

Бр. 44-403/1
22 март 2017 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
м-р **Владимир Пешевски, с.р.**

659.

Врз основа на член 383 став (1) точка 8 и член 479 став (2) од Законот за трговските друштва („Службен весник на Република Македонија“ бр. 28/04, 84/05, 25/07, 87/08, 42/10, 48/10, 24/11, 166/12, 70/13, 119/13, 120/13, 187/13, 38/14, 41/14, 138/14, 88/15, 192/15, 6/16, 30/16 и 61/16), Владата на Република Македонија, во својство на Собрание на АД МЕПСО Скопје, на седницата, одржана на 22.3.2017 година, донесе

**О Д Л У К А
ЗА ИЗБОР НА ОВЛАСТЕН РЕВИЗОР ЗА РЕВИЗИЈА
НА ГОДИШНАТА СМЕТКА И ФИНАНСИСКИТЕ
ИЗВЕШТАИ ЗА 2016 И 2017 ГОДИНА НА
АД МЕПСО-СКОПЈЕ**

1. Со оваа одлука за овластен ревизор за ревизија на Годишната сметка и финансиските извештаи за 2016 и 2017 година на АД МЕПСО-Скопје, се избира Друштвото за ревизија ГРАНТ ТОРНТОН ДОО Скопје, врз основа на спроведената постапка за јавна набавка бр. 82/2016 со отворена постапка со електронска аукција за вршење на финансиска ревизија на Годишната сметка и финансиските извештаи, согласно Одлуката за избор на најповолна понуда бр. 05-251/1 од 27.1.2017 година.

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

Бр. 44-534/1
22 март 2017 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
м-р **Владимир Пешевски, с.р.**

660.

Врз основа на член 10 став 2 од Законот за Воената академија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 83/09), Владата на Република Македонија на седницата, одржана на 22.3.2017 година, донесе

**О Д Л У К А
ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА СТУДИСКИ
ПРОГРАМИ ЗА ПРВ ЦИКЛУС НА СТУДИИ НА
ВОЕНАТА АКАДЕМИЈА „ГЕНЕРАЛ МИХАИЛО
АПОСТОЛСКИ“ – СКОПЈЕ****Член 1**

Со оваа одлука се дава согласност на Студиските програми за прв циклус на студии на Воената академија „Генерал Михаило Апостолски“ – Скопје, Бр. 0201-163/22 од 7 февруари 2017 година.

Член 2

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

Бр. 44-795/1
22 март 2017 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
м-р Владимир Пешевски, с.р.

661.

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, 51/11, 15/13, 139/14, 196/15 и 142/16), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 22.3.2017 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ПРЕСТАНОК НА ВАЖЕЊЕ НА ОДЛУКАТА ЗА УТВРДУВАЊЕ ГРАДБА ОД ПОСЕБЕН ИНТЕРЕС ЗАРАДИ ИЗРАБОТКА НА УРБАНИСТИЧКО ПЛАНСКА ДОКУМЕНТАЦИЈА

Член 1

Со оваа одлука престанува да важи Одлуката за утврдување градба од посебен интерес заради изработка на урбанистичко планска документација, бр. 42-3288/1, од 7.4.2015 година („Службен весник на Република Македонија“ бр. 58/15).

Член 2

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

Бр. 44-1179/1
22 март 2017 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
м-р Владимир Пешевски, с.р.

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКА НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

662.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, врз основа на член 22 став 1 точка 16, член 43 став 2 и член 192, а во врска со член 4 став 1 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр.16/11, 136/11, 79/13, 164/13, 41/14, 151/14, 33/15, 192/15, 215/15, 6/16, 53/16 и 189/16) и член 44 став 3 од Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности („Службен весник на Република Македонија“ бр.143/11, 78/13, 33/15 и 207/16), на седницата одржана на 21.3.2017 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА МЕНУВАЊЕ НА ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ПРЕНОС НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

1. Одлуката на Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија бр. 02-1341/1 од 14 ноември 2005 година за издавање на лиценца за вршење на енергетска дејност пренос на електрична енергија на Операторот на преносниот систем на Македонија, Ак-

ционерско друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем, во државна сопственост - Скопје, ул. „Максим Горки“ бр.4, Скопје, Република Македонија, со скратен назив: АД МЕПСО - Скопје („Службен весник на Република Македонија“ бр. 98/05), се менува по службена должност, заради усогласување со член 4 став 1 од Законот за енергетика и член 44 став 3 од Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности.

2. Правата и обврските на носителот на лиценцата за пренос на електрична енергија се утврдени во пречистениот текст на Прилог 1 „Лиценца за вршење на енергетска дејност пренос на електрична енергија“ кој што е составен дел на оваа одлука.

3. Прилогот 1 од Одлуката 02-41341/1 од 14.11.2005 година, престанува да важи со влегување во сила на оваа Одлука.

4. Оваа одлука влегува во сила со денот на објавување во „Службен весник на Република Македонија“ а ќе се објави во „Службен весник на република Македонија“.

УП1 Бр. 12-46/17
21 март 2017 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

Прилог 1

ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ПРЕНОС НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

1. Име и седиштето на носителот на лиценцата

Операторот на преносниот систем на Македонија, Акционерско друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем, во државна сопственост - Скопје, улица Максим Горки бр.4, Скопје, Република Македонија, со скратено име: АД МЕПСО - Скопје (во понатамошниот текст: носител на лиценца).

2. Енергетската дејност за која се издава лиценцата

Пренос на електрична енергија.

3. Датум на прво издавање на лиценцата

14 ноември 2005 година

4. Датум на менување на лиценцата

21.03 2017 година

5. Датум до кога важи лиценцата

14 ноември 2040 година

6. Евидентен број на издадената лиценца

ЕЕ - 01.02.1/05/2/17

7. Број на деловниот субјект - 5933781

8. Единствен даночен број - 4030004529600

9. Вид и обем на енергетската дејност што се врши

Со оваа лиценца се определуваат начинот и условите за вршење на енергетската дејност пренос на електрична енергија како дејност од јавен интерес, правата и обврските на носителот на лиценцата, како и неговата функција на пазарот на електрична енергија.

Како енергетска дејност пренос на електрична енергија, во смисла на оваа лиценца, се смета пренесување на електрична енергија преку преносниот систем од точките на прием до точките на испорака, долгорочно планирање и развој на преносната мрежа, оперативно управување на електроенергетскиот систем на Република Македонија во реално време со тековите на моќност при тоа водејќи сметка за производството на електрична енергија во Република Македонија, декларираниот увоз, декларираниот извоз и декларираниите транзити низ преносниот систем на Република Македонија, врз основа на номинациите од учесниците на пазарот доставени до операторот на пазарот на електрична енергија во согласност со Правилата за пазар на електрична енергија.

10. Подрачје на вршење на пренос на електрична енергија

Врз основа на Законот за енергетика и одредбите од оваа лиценца, носителот на лиценцата врши пренос на електрична енергија на територијата на Република Македонија.

11. Објекти преку кои се врши пренос на електрична енергија

Носителот на лиценцата врши пренос на електрична енергија, преку објектите и средствата дефинирани во Прилог 2 и Прилог 3 кои што се составен дел на оваа лиценца.

12. Обезбедување на приклучување и користење на преносниот систем

Носителот на лиценцата е должен, да обезбеди приклучување на производителите, потрошувачите и операторите на дистрибутивните системи, како и пристап на трети страни за користење на преносниот систем во согласност со закон, друг пропис и општ акт, како и врз основа на Мрежните правила за пренос на електрична енергија, одобрени од страна на Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија врз основа на објективни, транспарентни и недискриминаторни начела.

13. Обврски за носителот на лиценца

Носителот на лиценцата е должен:

- да обезбеди доверливо и сигурно функционирање на електроенергетскиот систем на Република Македонија, во согласност со важечките прописи со кои се утврдени техничките правила;
- да обезбеди сигурен, безбеден и квалитетен пренос и испорака на електрична енергија преку преносниот систем на Република Македонија на транспарентен и недискриминаторен начин;
- да обезбеди изградба на нови интерконективни капацитети со соседните системи водејќи сметка за ефикасно користење на постојните интерконективни капацитети и рамнотежа помеѓу инвестиционите трошоци и придобивките за потрошувачите;
- да обезбеди прекугранични токови на електрична енергија преку преносниот систем на Република Македонија во рамките на расположливиот преносен капацитет;
- да обезбеди развој обновување и одржување на преносниот систем заради сигурно и ефикасно функционирање на системот, во согласност со важечките прописи со кои се утврдени техничките правила и да обезбеди долгорочна способност да одговори на оправданите барања за пренос на електрична енергија;

- да донесе план за одржување на мрежата во согласност со Мрежните правила за пренос на електрична енергија и по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија да го објави на својата веб страницата;

- да донесе Мрежни правила за пренос на електрична енергија и по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, да ги објави во Службен весник на Република Македонија и на својата веб страница;

- да донесе Правила за доделување на прекуграничните преносни капацитети и по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, да ги објави во Службен весник на Република Македонија и на својата веб страница;

- да обезбеди паралелна работа на електроенергетскиот систем на Република Македонија и соседните електроенергетски системи, како и размена на податоците со операторите на други преносни системи, во согласност со обврските кои што Република Македонија ги презела со меѓународни договори или обврските на операторот што произлегуваат од неговото учество во меѓународните асоцијации;

- да ги објавува податоците за расположливите преносни капацитети на интерконективните водови со соседните земји, заради обезбедување на недискриминаторен, објективен и транспарентен пристап и користење на преносниот систем;

- да обезбеди инсталирање и одржување на мерните уреди на сите мерни места во точките на прием и испорака од преносниот систем;

- да врши мерење на електрична енергија во точките на прием и испорака на преносниот систем и доставување на податоците од мерењата до соодветните корисници на преносниот системи до операторот на пазар;

- да обезбеди електрична енергија за покривање на загубите на преносниот систем по пазарни услови, на транспарентен недискриминаторен и конкурентен начин, според Правила за пазар на електрична енергија

- да врши набавка на системски услуги и соодветна оперативна резерва, по пазарни услови, на транспарентен, недискриминаторен и конкурентен начин согласно Правилата за пазар на електрична енергија;

- да обезбеди разрешување на преоптоварувањата во преносниот систем согласно Мрежните правила за пренос на електрична енергија;

- да обезбеди урамнотежување на отстапувањата меѓу фактичката и планираната потрошувачка на електрична енергија во реално време во согласност со Мрежните правила за пренос на електрична енергија;

- да обезбеди транспарентна и недискриминаторна примена на постапките за урамнотежување на најавените и реализираните трансакции на пазарот на електрична енергија и начинот на наплата на услугите;

- да обезбеди воспоставување на потребни измени на редоследот и времето на ангажирање на производните капацитети како и набавка на електрична енергија во случај на загрозување на сигурноста во снабдувањето со електрична енергија, хаварији или поголеми отстапувања на потрошувачката на електрична енергија во однос на предвидените количини;

- да обезбеди пристап на корисниците до мерните уреди што се во сопственост на операторот, во согласност со закон и Мрежните правила за пренос на електрична енергија;

- да соработува со оператори на преносните системи и соодветни асоцијации во согласност со ратификувани меѓународни договори или обврски преземени од меѓународните организации;

- да води диспечерска книга, записи за доверливост на преносниот систем, податоци од системот за надзор и управување, мерни податоци, а податоците и записите е должен да ги чува најмалку 10 години;

- да води евиденција за работењето на преносниот систем и за тоа да ја известува Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија;

- да обезбеди привремено прекинување на испораката на електрична енергија од преносниот систем при вршење на планирани прегледи, испитувања, контролни мерења, одржување, реконструкции, проширување на мрежите, уредите и инсталациите, приклучување на нови корисници на преносната мрежа, како и во случај на потреба од спречување на ризик од нарушување на електроенергетскиот систем. Начинот постапките и известувањето за прекините се вршат на објективни, транспарентни и недискриминаторни принципи а подетално се уредуваат со Мрежните правила за пренос на електрична енергија;

- да се придржува кон законите, прописите, стандардите, препораките и други општи акти, при изградба, реконструкција, редовни годишни ремонти и редовно одржување на објектите кои се составен дел на преносниот систем;

- да доставува податоци и информации согласно Правилникот за следење на функционирањето на енергетските пазари;

- да ги почитува Мрежните правила за пренос на електрична енергија, Правилата за пазар на електрична енергија, правилниците и други прописи кои ги пропишува или одобрува Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија;

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

14. Надоместок за користење на преносниот систем и фактурирање на учесниците на пазарот на електрична енергија за настанатите отстапувања од најавените физички трансакции

Надоместокот за користење на преносниот систем го плаќаат потрошувачите на електрична енергија во Република Македонија според објавена тарифа. Операторот на преносниот систем им фактурира надоместок за користење на системот на:

- потрошувачите директно приклучени на преносниот систем кои самостојно настапуваат на пазарот на електрична енергија;

- снабдувачите или на трговците, за потрошувачите директно приклучени на преносниот систем кои што не настапуваат самостојно на пазарот на електрична енергија;

- операторите на електродистрибутивните системи или снабдувачите за потрошувачите приклучени на електродистрибутивните системи.

Операторот на преносниот систем им фактурира на учесниците на пазарот на електрична енергија за настанатите отстапувања од најавените физички трансакции по цени пресметани во согласност со методологијата за пресметка на надоместокот за услугите за урамнотежување.

15. Планирање, одржување, развој и обнова на преносната мрежа

Заради сигурно и ефикасно функционирање на преносниот систем, носителот на лиценцата е должен истата да ја одржува, обновува, проширува и осовременува.

Носителот на лиценцата е одговорен за долгорочно планирање и развој на преносниот систем.

Носителот на лиценцата е должен секоја година да донесува План за развој за преносниот систем за период од следните пет години. Планот за развој на преносниот систем носителот на лиценца треба да го достави до РКЕ најдоцна до 31 октомври, а по добиената согласност истиот да го објави на својата веб страна.

Носителот на лиценца е должен секоја година најдоцна до 31 октомври да доставува едногодишни, петгодишни и десетгодишни прогнози до Министерството за економија и до РКЕ, за потребите на електрична енергија во Република Македонија.

Планот за развој на преносниот систем особено треба да содржи:

- опис на постојната состојба на преносниот систем;
- идни процени за капацитетот и функционалноста на преносниот систем;

- податоци за интерконекцискиот капацитет и потреба од негов развој;

- мерки за надминување на загушувањата во електропреносниот систем;

- потреби за обновување на објектите;

- локации каде се планира да се развива или надгради преносната мрежа;

- финансиски извори за реализација на планот.

Операторот на преносниот систем за секој регулиран период е должен да достави за одобрување до Регулаторната комисија за енергетика план за инвестирање во преносниот систем, во кој ќе биде прикажано очекуваното зголемување на ефикасноста на работата на преносниот систем преку намалувањето на загубите на електрична енергија и подобрувањето на квалитетот на испорачаната електрична енергија од преносниот систем како резултат на предвидените инвестиции.

16. Интерконекција со други преносни системи

Носителот на лиценцата е одговорен за физичко воспоставување и одржување во функционална состојба на интерконекциите со преносните системи на соседните земји.

Носителот на лиценцата е должен да обезбеди неречен пренос на електрична енергија преку интерконекциите заради нејзин извоз, увоз или транзит.

Носителот на лиценцата е должен да обезбеди интерконекциски капацитет заради исполнување на безбедносните критериуми N-1, согласно одредбите од Мрежните правила за пренос на електрична енергија.

Носителот на лиценцата е должен да ги обезбеди техничките услови за интерконекција и пренос на електрична енергија согласно техничките услови на ENTSO-E Асоцијација на европски преносни систем оператори.

Носителот на лиценцата е должен, по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика, да донесе и да објави во „Службен весник на Република Македонија“ и на својата веб страница Правила за доделување на прекуграничните преносни капацитети. Правилата за доделување на прекугранични преносни капацитети се засновани на транспарентност и недис-

криминација на корисниците на системот и обврските што Република Македонија ги има преземено со меѓународните договори, како и техничките можности на преносниот систем, а во нив се уредува:

- начинот на пресметка на расположливите прекугранични капацитети;
- начинот на доделување на прекугранични преносни капацитети водејќи сметка на загушувањето на преносниот систем;
- начинот на плаќање при користење на прекугранични преносни капацитети во случај на загушување на интерконективните водови; и
- начинот на објавување на податоците.

17. Обезбедување на оперативна функционалност на преносниот систем

Заради обезбедување оперативна функционалност на преносниот систем, носителот на лиценцата е должен да:

- обезбедува интерконекциски капацитет заради исполнување на безбедносните критериуми N-1, согласно одредбите од Мрежните правила за пренос на електрична енергија;
- обезбеди целосна опременост на преносниот систем со заштитни, контролни и примарни уреди за вклучување/исклучување со кои ќе се обезбеди брза и ефикасна изолација на делови, односно целиот преносен систем, во случај на хаварии и заштита на преносниот систем во случај на дефект;
- ги обезбеди техничките услови за работа на преносниот систем согласно правилата на ENTSO-E.
- предлага мерки за обезбедување на целосна опременост на електроенергетскиот систем;
- обезбеди брза и ефикасна изолација на делови, односно целата преносна мрежа, во случај на хаварии и заштита на преносната мрежа во случај на дефект;
- изврши редиспечинг на производните капацитети во реално време и промена на текот на електричната енергија низ преносниот систем;
- врши распределба на интерконективниот капацитет заради непречен пренос на електрична енергија при увоз, извоз или транзит;
- се усогласи со правилата на ENTSO-E.

18. Системски услуги

Носителот на лиценцата е должен:

- да подготвува План за набавка на системски услуги за секоја календарска година и најдоцна до последниот работен ден во месец јули да ги објави на својата веб страна;
- да го ажурира Планот за набавка на системски загуби во зависност со актуелната електроенергетска состојба во електроенергетскиот систем;
- големината на системските услуги да ја определува врз основа на податоците од електроенергетскиот биланс и обврските кои произлегуваат од членството во ENTSO-E и Договорот за основање на Енергетската заедница;
- да спроведе постапка за набавка на системски услуги;
- постапката за набавка на системски услуги за кои се наплаќа надомест се спроведува на пазар на балансна електрична енергија.
- да обезбеди системски услуги во согласност со Мрежните правила за пренос на електрична енергија и Пазарот на електрична енергија;

19. Планови за управување на електроенергетскиот систем при нарушен режим на работа

Во зависност од обемот и нарушувањето на работењето на електроенергетскиот систем носителот на лиценца е должен да изготви план за намалување на потрошувачката и план за обнова електроенергетскиот систем по распад.

Носителот на лиценца е должен да изготви План за намалување на потрошувачката и тоа:

- план за намалување на напонот;
- план за хавариско намалување на испораката на електрична енергија;
- план за автоматско подфреквентно намалување на оптоварувањето.

Исто така носителот на лиценца е должен да изработи план за обнова на електроенергетскиот систем по распад и тоа:

- план за обнова на електроенергетскиот систем без надворешен извор на напон и
- план за обнова на електроенергетскиот систем со надворешен извор на напон.

Плановите кои ќе бидат донесени од страна на носителот на лиценца треба да бидат ревидирани секоја година.

20. Систем за надзор, контрола и прибирање на податоци

Носителот на лиценцата е должен да инсталира, одржува и надградува Систем за надзор, мерење, контрола и прибирање на податоци / Систем за управување со енергија, (во понатамошниот текст: „SCADA/EMS систем“) со поддршка на телекомуникацискиот систем, преку кој ќе врши следење, оперативна контрола и управување со електроенергетскиот систем.

SCADA/EMS системот со поддршка на телекомуникацискиот систем треба да обезбеди софтверска обработка на податоците, како и оперативна комуникација во вршењето на дејноста и комуникација со другите носители на лиценци и корисници на преносниот систем.

21. 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 изготвува консолидирани финансиски извештаи.

22. Обврска за информирање

Носителот на лиценцата е должен да им ги обезбеди на операторот на пазарот на електрична енергија, операторите на дистрибутивните системи, производителите на електрична енергија, снабдувачите со електрична енергија и трговците со електрична енергија сите потребни податоци и информации кои се неопходни за извршување на нивните обврски од лиценците.

23. 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 вршење на пренос на електрична енергија ги добива од корисниците на преносниот систем.

24. 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. број и времетраење на планирани и непланирани прекини по напонско ниво, како и причини за нивно настанување;

2. количини на влезена електрична енергија во преносниот систем по извор на набавка во точките на прием, количини на предадена електрична енергија по корисник на преносниот систем во точките на испорака, количина на транзитирана електрична енергија, вкупни технички загуби во преносниот систем по напонско ниво, број на опслужени корисници по напонско ниво, обезбедени системски услуги, како и број и времетраење на планирани и непланирани прекини по напонско ниво;

3. финансиски извештај за преносот 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;

4. преземени мерки во текот на претходната година за:

- заштита на објектите преку кои се врши пренос на електрична енергија од надворешни влијанија и хаварии и нивно осигурување,
- заштита при работа,
- обука и стручно усовршување на вработените заради сигурно, безбедно и квалитетно вршење на пренос на електрична енергија,
- 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 пренос на електрична енергија,
- обезбедување на енергетска ефикасност,
- вршење на пренос на електрична енергија во услови на кризна состојба, промена на условите на светскиот пазар, како и воена и вонредна состојба;

5. остварување на годишната програма за реализација на Планот за развој на преносната мрежа, во претходната година;

6. извршување на програма за ремонти во претходната година;

7. план за набавка на системски услуги;

8. состојба со кадровска екипираност за извршување на поодделни задачи при вршење пренос на електрична енергија;

9. 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;

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

11. преземени мерки за подобрување на квалитетот на услугата.

25. Обврска за доставување на други извештаи, информации и податоци во врска со вршењето на пренос на електрична енергија

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика да доставува известувања за сите околности, настани и промени кои што имаат или би можеле да имаат влијание врз вршењето на пренос на електрична енергија.

26. Обврска за овозможување на пристап во објектите и непосреден увид во документацијата

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

27. Квалитет на услугата

Носителот на лиценцата е должен да обезбеди потребно ниво на доверливост и расположливост на преносниот систем како услов за квалитет на испорачаната електрична енергија, согласно пропишаните услови за снабдување со електрична енергија и Мрежните правила за пренос на електрична енергија.

28. Изменување и дополнување на лиценцата

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

29. 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 на Република Македонија ќе преземе мерки согласно Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности.

ПРИЛОГ 2

2.1. Табеларен преглед на трансформаторски станици

Ред. бр.	Име на ТС	Трансформација (кV/кV)				
		број	Напон (кV/кV)	Тип на трансформатор	Моќност (MVA/MVA)	Струја (A/A)
1	ТС 220/110кV СКОПЈЕ 1	3ТА	220/110	KFRM 1843 r / 220 E	150/150	394/754
		4ТА	220/110	2 KFRM 183 r / 220 E	150/150	394/754
		5ТА	220/110	RTdxP 160000/200	150/150	393,5/753
2	ТС 400/110кV СКОПЈЕ 5	1ТА	400/110	1 ABZd 300000 - 420	300/300	433/1506,1
3	ТС 400/110кV СКОПЈЕ 4	1	400/110	1 ABZd 300000 - 420s	300/300	433/1506
		2	400/110	2 ABZd 300000 - 420s	300/300	433/1506
4	ТС 400/110кV ДУБРОВО	1	400/110	2 ABZd 300000 - 420s	300/300	433/1506
		2	400/110	1 ABZd 300000 - 420s	300/300	433/1506
5	ТС 400/110кV БИТОЛА 2	1	400/110	2 ABZd 300000 - 420s	300/300	433/1506
		2	400/110	2 ABZd 300000 - 420s	300/300	433/1506
6	ТС 150/110кV БИТОЛА 1	3	150/110	CORE	50/50	179/263
		4	150/110	CORE	50/50	179/263
7	XE ВРУТОК	ТА	220/110	2 KFRM 183 r / 220 E	150/150	394/754

2.2. Табеларен преглед на разводни постројки

Ред. бр.	Име на РП	Напон (kV)
1	СКОПЈЕ 2	110
2	СКОПЈЕ 3	110
3	ПРИЛЕП 1	110
4	КАВАДАРЦИ	110
5	САМОКОВ	110
6	БУЧИМ	110
7	ВЕЛЕС	110
8	ШТИП 1	110
9	ШТИП 2	110
10	БЕРОВО	110
11	БИТОЛА 3	110
12	БИТОЛА 4	110
13	ДЕЛЧЕВО	110
14	ЃОРЧЕ ПЕТРОВ	110
15	ГОСТИВАР	110
16	ХЕЦ ШПИЉЕ	110
17	ХЕЦ ГЛОБОЧИЦА	110
18	ХЕЦ ТИКВЕШ	110
19	ХЕЦ КОЗЈАК	110
20	КИЧЕВО	110
21	КОЧАНИ	110
22	КРИВА ПАЛАНКА	110
23	КУМАНОВО 1	110
24	КУМАНОВО 2	110
25	КРАТОВО	110
26	М. КАМЕНИЦА	110
27	ОХРИД 1	110
28	ОХРИД 2	110
29	ОСЛОМЕЈ	110
30	ОВЧЕ ПОЛЕ	110
31	ПОЛОГ	110
32	ПРОБИШТИП	110
33	РАДОВИШ	110
34	РЕСЕН	110
35	СОПОТНИЦА	110
36	СТРУГА	110
37	СТРУМИЦА 1	110
38	СТРУМИЦА 2	110
39	СУШИЦА	110
40	ТЕТОВО 1	110
41	ТЕТОВО 2	110
42	ВЕЛЕС 1	110
43	ВЕЛЕС 2	110
44	ВАЛАНДОВО	110

2.3. Табеларен преглед на 110 kV далноводи

Ред. број	Бр. на ДВ	Име на ДВ	Должина (km)		Проводници	Трајна дозволена струја It (A)		Број на столбови			Год. на пуштање	
			Македонија	Вкупно		Ал-Чe (mm²)	40°C	JUSN.C1.351	Челични односност	Челични двосист.		Бетонски Вкупно
1	101/1	ТС Скопје 1 - ТС Скопје 4	17.80	17.80	3x240/40	605	605	32	/	35	67	1953/81
2	101/2	ТС Скопје 4 - ТС Велес	37.40	37.40	3x240/40	605	605	26	/	125	151	1953/81
3	102	ТС Скопје 1 - ТС Ген.Јанков.	17.60	17.60	3x150/25	442	442	2	/	81	83	1953
4	103/1	ХЕ Вруток - ТС Гостивар	8.20	8.20	3x240/40	605	605	26	/	/	26	1957/78
5	103/2A	ТС Гостивар - ТС Полог	8.80	8.80	3x240/40	605	605	13	/	53	66	1957/78/97
6	103/2Б	ТС Полог - ТС Тетово	18.60	18.60	3x240/40	605	605	23	/	25	48	1957/78/97
7	104/103/3	ТС Скопје 1 - ТС Тетово	51.50	51.50	3x240/40	605	605	37	/	206	243	1957/78/92
8	105/1	ТС Велес - ТС Овче Поле	20.90	20.90	3x150/25.3x240/40	442/605	442/605	22	/	59	81	1960/83
9	105/2	ТС Овче Поле - ТС Штип	17.90	17.90	3x240/40.3x150/25	605/442	605/442	13	/	59	72	1960/83
10	106/2	ТЕ Осломеј - ТС Кичево	15	15	3x240/40.3x150/25	605/442	605/442	49	/	/	49	1960/72
11	107/1	ТС Кичево - ТС Сопотница	33.30	33.30	3x150/25.3x240/40	442/605	442/605	116	/	/	116	1960/92
12	107/2	ТС Сопотница - ТС Битола 1	30.70	30.70	3x240/40.3x150/25	605/442	605/442	96	/	/	96	1960/92
13	108/1A	ХЕ Вруток - ТС Југохром	43.40	43.40	3x240/40	605	605	118	/	39	157	1957/59/72/92
14	108/1Б	ТС Југохром - ТС Скопје 3	41.50	41.50	3x240/40	605	605	139	/	2	141	1953/72/92
15	108/2	ТС Скопје 3 - ТС Г.Петров	20.80	20.80	3x240/40	605	605	75	/	/	75	1959/82
16	108/3	ТС Г.Петров - ТС Скопје 1	11.10	11.10	3x240/40	605	605	40	/	/	40	1959/82
17	109	ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1	33.70	33.70	3x240/40	605	605	2	/	123	125	1963
18	110/1	ТС Скопје 4 - ТС Скопје 2	2.33	2.33	3x360/57	780	780	10	/	/	10	2000
19	110/2	ТС Скопје 1 - ТС Скопје 4	12.30	12.30	3x360/57	780	780	55	/	/	55	1972/81/98
20	111	ХЕ Вруток - ХЕ Шпиље	45.60	45.60	3x240/40	605	605	168	/	/	168	1964
21	112	ХЕ Шпиље - ХЕ Глобочица	13.50	13.50	3x240/40	605	605	39	/	/	39	1964
22	113/1A	ТС Велес - ТС Велес 2	3.60	3.60	3x240/40	605	605	9	5	/	14	1967/78/02
23	113/1Б	ТС Велес - ТС Згрозолци	10.90	10.90	3x240/40	605	605	36	5	/	41	1967/78/02
24	113/2	ТС Згрозолци - ТС Кавадарци	26.20	26.20	3x240/40	605	605	74	/	/	74	1967/78
25	114	ХЕ Тиквеш - ТС Кавадарци	8.10	8.10	3x240/40	605	605	26	/	/	26	1967
26	115	ТС Штип - ТС Кочани	27.80	27.80	3x150	442	442	91	/	/	91	1968

2.3. Табеларен преглед на 110 kV далноводи

Ред. број	Бр. на ДВ	Име на ДВ	Должина (km)		Проводници	Трајна дозволена струја It (A)		Број на столбови			Год. на пуштање
			Македонија	Вкупно		Al-Fe (mm ²)	40°C JUSN.C1.351	Челични односност.	Челични двоист.	Бетонски	
27	116	ТС Штип - ТС Пробиштип	25.20	25.20	3x150/25		442	/	/	111	1972
28	117/1	ТС Кавадарци - ТС Дуброво	13.30	13.30	3x240/40		605	40	/	/	1971/78
29	117/2	ТС Дуброво - ТС Валандово	39.30	39.30	3x240/40		605	121	/	/	1971/78
30	118	ТС Валандово - ТС Струмица 2	15.60	15.60	3x150/25		442	48	/	/	1971
31	119/1	ТС Скопје 1 - ТС Куманово 1	25.70	25.70	3x150/25		442	85	/	/	1969
32	119/2	ТС Куманово - ТС Кратово	33.50	33.50	3x150/25		442	102	/	/	1973/94
33	119/3	ТС Кратово - ТС Пробиштип	17.50	17.50	3x150/25		442	51	/	/	1973/94
34	120/1	ХЕ Глобочица - ТС Струга	32.40	32.40	3x240/40		605	101	/	/	1970/83
35	120/2	ТС Струга - ТС Охрид 1	26.30	26.30	3x240/40		605	90	/	/	1970/83
36	121/1	ТС Охрид 2 - ТС Ресен	35.20	35.20	3x240/40		605	127	/	/	1970/78
37	121/2	ТС Ресен - ТС Битола 4	26.20	26.20	3x240/40		605	89	/	/	1970/86
38	121/3	ТС Битола 4 - ТС Битола 1	6.20	6.20	3x240/40		605	23	/	/	1970/86
39	122	ТС Кавадарци - ТС Прилеп 1	44	44	3x240/40		605	136	/	39	1972
40	125	ТС Скопје 1 - ТС Миладиновци I	17	17	2x95/15		327	/	/	76	1971
41	126	ТС Скопје 1 - ТС Миладиновци II	17	17	2x95/15		327	/	/	75	1971
42	127	ТС Велес - ТС Топилница I	2.30	2.30	3x240		605	16	/	/	1972
43	128	ТС Велес - ТС Топилница II	2.40	2.40	3x240		605	17	/	/	1972
44	129	ТС Скопје 2 - ТС Усје	1.80	1.80	3x150		442	10	/	/	1971
45	130/1	ТС Скопје 3 - ТС Скопје 4	15.60	15.60	3x240/40		605	49	/	/	1972/78
46	130/2	ТС Скопје 4 - ТС Скопје 2	4.30	4.30	3x240/40		605	16	/	/	1972/78
47	131/1	ТС Штип 1 - ТС Штип 2	5.40	5.40	3x240/40		605	22	/	/	1977/86
48	131/2	ТС Штип 2 - ТС Бучим	21.80	21.80	3x240/40		605	71	/	/	1977/78
49	132/1	ТС Бучим - ТС Радовиш	10.50	10.50	3x240/40		605	34	/	/	1977/86
50	132/2	ТС Радовиш - ТС Струмица 1	29.80	29.80	3x240/40		605	93	/	/	1977/86
51	134	ТС Дуброво - ТЕ Неготино	1.70	1.70	3x240/40		605	7	/	/	1978
52	135	ТЕ Неготино - ТС Дуброво	1.70	1.70	3x(2x490/65)		1902	9	/	/	1978

2.3. Табеларен преглед на 110 kV далноводи

Ред. број	Бр. на ДВ	Име на ДВ	Должина (km)		Проводници Ал.Че (mm ²)	Трајна дозволена струја It (A)	Број на столбови			Год. на пуштање
			Македонија	Вкупно			Челични едносист.	Челични двосист.	Бетонски	
53	136A.Б	ТС Битола 1 - ТС Битола 2	13	13	2x(3x240/40)	1210	/	47	/	1981
54	137	ТС Дуброво - ТС Бучим	32	32	3x240/40	605	105	/	/	1979
55	139	ТС Дуброво - ТЕ Неготино	5.30	5.30	3x240/40	605	17	/	/	1983
56	140	ТС Струмица 1 - ТС Сушица	16.90	16.90	3x240/40	605	52	/	/	1979/83
57	141	ТС Сушица - Бугарска граница	11.1	32.60	3x240/40	605	25	/	/	1979/83
58	142	ТС Скопје 4 - ЕВП Драчево	1.10	1.10	2x150/25	442	5	/	/	1989
59	143/1	ТС Самоков - ТС Козјак	24.90	24.90	3x240/40	605	75	/	/	1983/2004
60	143/2	ТС Козјак - ТС Скопје 3	22.50	22.50	3x240/40	605	69	/	/	1983/2004
61	144	ТЕ Осломеј - ТС Самоков	17.50	17.50	3x240/40	605	60	/	/	1983
62	145	ТС Скопје 4 - ТС Рафинерија	19.40	19.40	3x240	605	64	/	/	1983
63	148A.В	ТС Прилеп 1 - ТС Прилеп 2	1.80	1.80	2x(3x240)	1210	/	11	/	1978
64	149A.В	ТС Битола 2 - ТС Суводол	3.10	3.10	2x(3x240/40)	1210	/	17	/	1982
65	151	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 1	0.90	0.90	3x240/40	605	4	/	/	1985
66	152	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 1	0.90	0.90	3x(2x490)	1902	4	/	/	1982
67	153	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 2	0.90	0.90	3x240/40	605	5	/	/	1982
68	155	ТС Прилеп 1 - ТЕ Прилеп 3	5.50	5.50	3x240/40	605	17	/	/	1988
69	159A.Б	ТС Куманово 1 - ТС Куманово 2	4.50	4.50	2x3x240	605	14	/	/	1981
70	163A.Б	ТС Дуброво - ТС Фени	19.10	19.10	2x(3x360/57)	1560	/	56	/	1982
71	164A.Б	ТС Битола 2 - ТС Битола 3	12.20	12.20	2x3x240/40	1210	/	40	/	1985
72	165A.Б	ХЕ Тиквеш - ТС Фени	4.30	4.30	2x3x240/40	1210	/	19	/	1983
73	170	ТС Мак.Каменица - ТС Делчево	18.50	18.50	3x240	605	63	/	/	1986
74	171	ТС Кочани - ТС Мак.Каменица	23	23	3x240	605	86	/	/	1985
75	172	ТС К.Паланка - ТС Кратово	20.30	20.30	3x240/40	605	61	/	/	1985
76	173	ТС Радовиш - ТС Берово	38.30	38.30	3x240/40	605	112	/	/	1983
77	176	ТС Струмица 1 - ТС Струмица 2	1.90	1.90	3x240/40	605	10	/	/	1988
78	177	ТС Куманово 2 - ТС Рафинерија	17	17	3x240/40	605	61	/	/	1990

2.3. Табеларен преглед на 110 kV далноводи

Ред. број	Бр. на ДВ	Име на ДВ	Должина (km)		Проводници	Трајна дозволена струја It (A)	Број на столбови			Год. на пуштање
			Македонија	Вкупно	Ал-Че (mm ²)	40°C JUSN.C1.351	Челични едносист.	Челични двосист.	Бетонски	Вкупно
79	179A.Б	ТС Валаново - ТС Милетково	6.3	13	2x(2x150/25)	884	/	/	/	/
80	180	ТС К.Паланка - Бугарска гран.	12.80	32	3x240/40	605	43	/	/	43
81	181	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 3	0.90	5.30	3x240/40	605	6	/	/	6
82	183	ТС Охрид 1 - ТС Охрид 2	3.50	16.90	3x240/40	605	16	/	/	16
83	184	ТС Берово - ТС Делчево	33.53	32.60	3x240/40	605	116	/	/	116
84	188	ТЕ О.сломеј - ТС Гостивар	36.52	18.60	3x240/40	605	138	/	/	138
		ВКУПНО	1479.68				3922	200	1069	5191

2.4. Табеларен преглед на 400 kV далноводи

Ред. број	Бр. на ДВ	Име на ДВ	Должина (km)		Проводници	Трајна дозволена струја It (A)	Број на столбови			Год. на пуштање
			Македонија	Вкупно	Ал-Че (mm ²)	40°C JUSN.C1.351	Челични едносист.	Челични двосист.	Бетонски	Вкупно
1	001	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 2	0.75	0.75	3x2x490/65	951x2=1902	6	/	/	6
2	002	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 3	0.75	0.75	3x2x490/65	1902	5	/	/	5
3	420/1	ТС Скопје 5 - Косово Б	22.42	90.44	3x2x490/65	1902	60	/	/	60
4	420/2	ТС Скопје 5 - ТС Скопје 4	20.13	20.13	3x2x490/66	1902	57	/	/	57
5	421	ТС Скопје 4 - ТС Дуброво	82.40	82.40	3x2x490/65	1902	242	/	/	242
6	422	ТС Дуброво - Грчка граница	54.70	115.30	3x2x490/65	1902	153	/	/	153
7	446	ТС Битола 2 - ТС Дуброво	83.40	83.40	3x2x490/65	1902	210	/	/	210
8	447	ТС Битола 2 - ТС Скопје 4	113.48	113.48	3x2x490/65	1902	305	/	/	305
9	448	ТС Дуброво - Штип	40.70	40.70	3x2x490/65	1902	114	/	/	114
		ВКУПНО	418.73				1152			1152

2.5. Табеларен преглед на 220 kV далноводи

Ред. број	Бр. на ДВ	Име на ДВ	Должина (km)		Проводници	Трајна дозволена струја It (A)	Број на столбови				Год. на пуштање
			Македонија	Вкупно	Ал-Че (mm²)	40°C	Челични едносист.	Челични двосист.	Бетонски	Вкупно	
1	212	ТС Скопје 1 - ТЕ Косово А	19	82.50	3x360/57	780	47	/	/	47	1964
2	215	ТС Скопје 1 - ТЕ Косово Б	19	82.50	3x360/57	780	47(+166)	/	/	213	1971
3	255	ХЕ Вруток - ТС Скопје 1	65.20	65.20	3x360/57	780	177	/	/	177	1972
		ВКУПНО	103.20				224			437	

2.6. Табеларен преглед на 150 kV далноводи

Ред. број	Бр. на ДВ	Име на ДВ	Должина (km)		Проводници	Трајна дозволена струја I _t (A)	Број на столбови				Год. на пуштање
			Македонија	Вкупно			Челични едносист.	Челични двосист.	Челични Бетонски	Вкупно	
1	150	ТС Битола 1 - Грчка граница	22.5	77	3x150/25	442	72	/	/	72	1960
		ВКУПНО	22.5				72			72	

ПРИЛОГ 3**3.1. Компјутерска платформа**

Компјутерската платформа е базирана на SUN Microsystems компјутери со SUN SOLARIS оперативен систем со:

- 9 серверски станици,
- 4 оперативни места,
- диспечерски тренинг симулатор
- SCADA/EMS софтверски пакет SIEMENS SINAUT SPECTRUM со следните функции:
 - o SCADA: аквизиција во реално време на мерења, статуси на расклопна опрема, сигнали/аларми/опомени; командување со расклопна опрема;
 - o STATE ESTIMATION: естимација на состојбата на преносната мрежа, естимација на делот од системот кој не е надзиран во реално време, детекција на некоректни информации, рекалкулација на целата мрежа при промена на вклопна состојбата во неа;
 - o CONTINGENCY ANALYSIS: анализатор на можни ризици во преносниот систем кој ги анализира и пријавува можните ризични состојби предизвикани од преоптовареност или лоша топологија на мрежата,
 - o AGC: Automatic Generation Control - софтвер за автоматско управување со производството со кој е овозможено следење на балансот помеѓу потребното и моментно производство, планираната и остварената размена на моќности од интерконективните водови, контрола и корекција на фреквенцијата, пуштање и запирање на агрегатите во хидроелектраните далечински од НДЦ, преземање на надлежноста (AGC REMOTE/LOCAL), како и задавање на потребна производна моќност (SET-POINT).
 - o LFC Performance Monitor (LPM) – за анализа и следење на квалитетот и перформансите на регулацијата

За комуникација со крајните станици во трафостаниците се користени следните телеконтролни протоколи:

- IEC 60870-5-101 со кој се обезбедува можност за комуникација со РТУ преку сериски изнајмени телефонски линии
- IEC 60870-6 попознат како TASE.2 или ICCP - објектно ориентиран протокол за комуникација помеѓу управувачки системи за реално време. Со тоа се овозможува комуникација, односно размена на податоците во реално време, управување со прекинувачите и раставувачите на хидроелектраните и водовите, како и пуштање, запирање и задавање на потребна моќност со која работат агрегатите во електраните (било во режим на работа во AGC или следење на дневниот "возен ред").
- IEC 60870-5-104 со кој се обезбедува можност за комуникација со РТУ и користење на TCP/IP како носечки протокол

3.2. Опис на хардвер и софтвер имплементиран во НДЦ

3.2.1 Список на компјутерска опрема

Оперативен систем за сите компјутерски станици: SunOS Verzija 5.8

Релационен систем за управување со бази на податоци: Oracle v.8.1.6.2.0

3.2.1.1 adm 1 esm

SUN Blade 1000/750 MHz, 512 MB/18 GB
1/17" Color Monitor

Software пакет: Base management system, System Monitoring and diagnostic tools, SCADA software

3.2.1.2 adm2esm

SUN Blade 1000/750 MHz, 1024 MB/38 GB
1/17" Color Monitor

Software пакет: Data Base management system, System Monitoring and diagnostic tools, SCADA software

3.2.1.3. ems1esm

SUN Blade 1000/750 MHz, 1024 MB/38 GB
1/17" Color Monitor

Software пакет: EMS Software (Network topology, Interchange transaction Schedule, AGC, Reserve Monitoring, Production Costing, State Estimation, Bus Load forecast, Contingency analysis, Dispatcher training Simulator, External Network Computation)

3.2.1.4. ems2esm

SUN Blade 1000/750 MHz, 1024 MB/38 GB
1/17" Color Monitor

Software пакет: EMS Software (Network topology, Interchange transaction Schedule, AGC, Reserve Monitoring, Production Costing, State Estimation, Bus Load forecast, Contingency analysis, Dispatcher training Simulator, External Network Computation)

3.2.1.5. tcs1esm

SUN Blade 100/500 MHz, 128 MB/15 GB
1/17" Color Monitor

Software пакет: System Monitoring and diagnostic tools, SCADA software

3.2.1.6. tcs2esm

SUN Blade 100/500 MHz, 128 MB/15 GB
1/17" Color Monitor

Software пакет: System Monitoring and diagnostic tools, SCADA software

3.2.1.7. rtc1esm

SUN Blade 1000/750 MHz, 1024 MB/38 GB
1/17" Color Monitor

Software пакет: System Monitoring and diagnostic tools, SCADA software

3.2.1.8. rtc2esm

SUN Blade 1000/750 MHz, 1024 MB/38 GB
1/17" Color Monitor

Software пакет: System Monitoring and diagnostic tools, SCADA

- software
- 3.2.1.9. icp1esm
SUN Blade 1000/500 MHz, 128 MB/15 GB
1/17" Color Monitor
Software пакет: System Monitoring and diagnostic tools, SCADA software
- 3.2.1.10 dts 1 esm
SUN Blade 1000/750 MHz, 1024 MB/38 GB
1/17" Color Monitor
Software пакет: Dispatcher training Simulator
- 3.2.1.11 pss1esm
SUN Blade 100/500 MHz, 384 MB/15 GB
3/21" Color Monitor
Software пакет: Dispatcher training Simulator
- 3.2.1.12 ui01esm
SUN Blade 100/500 MHz, 384 MB/15 GB
3/21" Color Monitor
Software пакет: MMI softver
- 3.2.1.13 ui02esm
SUN Blade 100/500 MHz, 384 MB/15 GB
3/21" Color Monitor
Software пакет: MMI softver
- 3.2.1.14 ui03esm
SUN Blade 100/500 MHz, 384 MB/15 GB
1/21" Color Monitor
Software пакет: MMI softver
- 3.2.1.15 ui04esm
SUN Blade 100/500 MHz, 384 MB/15 GB
3/21" Color Monitor
Software пакет: MMI softver
- 3.2.2 Вачкуп уреди**
2 x StoreEdge Unipack 20GB 4mm DDS 4 Tape
- 3.2.3 Список на печатари**
- 3.2.3.1 bw01esm
HP LaserJet 4100N (A4)
32 MByte RAM
Резолуција 1200 dpi
- 3.2.3.2. bw02esm
HP LaserJet 4100N (A4)
32 MByte RAM
Резолуција 1200 dpi
- 3.2.3.3. col01esm
HP DeskJet 2500CM (A3/A4)
20 MByte RAM
Резолуција 600 dpi
- 3.2.3.4. col02esm
HP DeskJet 2500CM (A3/A4)
20 MByte RAM
Резолуција 600 dpi

3.2.4. GPS

- 3.2.4.1. 7001 Base System in 19" rack
RS422 service-interface
DCF77 simulation
Сериски излези RS232/RS422/TTY
- 3.2.4.2. GPS Antena

3.2.5. Local Area Network

- 3.2.5.1. 4 x Optical switch, OSM TP 62
2 FO Uplink ports, 6 RJ45 ports
100 Base FX
10/100BaseTX

3.2.6. TCI

- 3.2.6.1. Два (2) редунданти (еден на друг) Телеконтролни интерфејси SIMATIC (TCI) сместени во индустриски рекови Siemens 8 MF, RAL 7032 составени од по
- 1 CPU процесорски модул
 - 1 напоен модул
 - 6 комуникациски модули TCB (Telecommunication board)
 - Simatic S7 Format
 - 7 x RJ45 за RS232 комуникација
 - LAN интерфејс
 - 3 Adapter panel (AP) за 7 канали
 - 16 модеми

3.3. Список на RTU-а

- 3.3.1. **110/10kV "Гостивар"**
SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00
1 PEK составен од:
- 6 DI32 дигитални влезни модули
 - 2 CO32 дигитални излезни модули
 - 1 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 1 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем
- 3.3.2. **110/10kV "Кавадарци"**
SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00
1 PEK составен од:
- 7 DI32 дигитални влезни модули
 - 3 CO32 дигитални излезни модули
 - 1 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 1 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.3.3

110/10kV "Прилеп1"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

1 PEK составен од:

- 7 DI32 дигитални влезни модули
 - 3 CO32 дигитални излезни модули
 - 1 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 1 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.3.4

110/10kV "Осломеј"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

1 PEK составен од:

- 7 DI32 дигитални влезни модули
 - 2 CO32 дигитални излезни модули
 - 1 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 1 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.3.5

150/110 kV "Битола1"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

2 PEK составени од:

- 10 DI32 дигитални влезни модули
 - 3 CO32 дигитални излезни модули
 - 2 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 2 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.3.6

220/110/10kV "Скопје1"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

3 PEK составени од:

- 24 DI32 дигитални влезни модули
 - 9 CO32 дигитални излезни модули
 - 4 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 3 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.3.7

110/10kV "Скопје3"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

2 РЕК составени од:

- 9 DI32 дигитални влезни модули
 - 3 CO32 дигитални излезни модули
 - 2 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 2 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.3.8.

400/110kV "Дуброво"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

3 РЕК составени од:

- 17 DI32 дигитални влезни модули
 - 7 CO32 дигитални излезни модули
 - 3 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 3 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.3.9

400/110 kV "Скопје4"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

3 РЕК составени од:

- 18 DI32 дигитални влезни модули
 - 6 CO32 дигитални излезни модули
 - 3 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 3 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.3.10

110/10kV "Куманово1"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

1 РЕК составен од:

- 6 DI32 дигитални влезни модули
 - 3 CO32 дигитални излезни модули
 - 1 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 1 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.3.11

110/10kV "Велес"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

1 PEK составен од:

- 7 DI32 дигитални влезни модули
 - 3 CO32 дигитални излезни модули
 - 2 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 1 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.3.12.

110/10kV "Кочани"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

1 PEK составен од:

- 5 DI32 дигитални влезни модули
 - 2 CO32 дигитални излезни модули
 - 1 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 1 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.3.13.

110/10kV "Радовиш"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

1 PEK составен од:

- 5 DI32 дигитални влезни модули
 - 3 CO32 дигитални излезни модули
 - 1 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 1 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.3.14.

110/10kV "Бучим"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

1 PEK составен од:

- 6 DI32 дигитални влезни модули
 - 2 CO32 дигитални излезни модули
 - 1 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 1 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.3.15

Локален

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

1 PEK составен од:

- 2 DI32 дигитални влезни модули
 - 2 CO32 дигитални излезни модули
 - 1 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 1 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.4.

Синоптичка табла со аналогни и дигитални инструменти и LED диоди

3.4.1

Драјвер за синоптичка табла ATLAS MAX CU x 86
составен од:

- 6 напојни модули NAP03 12V
- 4 напојни модули NAP03 24V
- 2 напојни модули NAP03 5V
- 16 DOT64 излезни модули
- 2 ATP02 модули

3.5. Систем и средства за комуникација со сите субјекти поврзани на електроенергетскиот систем заради негово сигурно и безбедно функционирање со назначување на сопственикот

3.5.1. Користен систем и средства за комуникација со објектите на ЕЕС- RTU комуникација

Објект	Тип	Производ	I линија	Вид на преносна врска	(b/s)	Сопственост	II линија	Вид на преносна врска	(b/s)	Сопственост	Телефонски протокол
ТС Скопје 1	RTU	Siemens	RRS	дигитална	9600	МЕПСО	кабел	аналогна	4800	МЕПСО	IEC 60870-5-101
ТС Скопје 3	RTU	Siemens	закупена	аналогна	4800	MT	нема	-	-	-	IEC 60870-5-101
ТС Скопје 4	RTU	Siemens	RRS	дигитална	9600	МЕПСО	RRS	аналогна	4800	МЕПСО	IEC 60870-5-101
ТС Скопје 5	RTU	Siemens	RRS	аналогна	4800	МЕПСО	кабел	аналогна	4800	МЕПСО	IEC 60870-5-101
ТС Битола 1	RTU	Siemens	оптика	дигитална	4800	МЕПСО	нема	-	-	-	IEC 60870-5-101
ТС Дуброво	RTU	Siemens	оптика	дигитална	4800	МЕПСО	PLC	аналогна	2400	МЕПСО	IEC 60870-5-101
ТС Бучим	RTU	Siemens	закупена	аналогна	4800	MT	нема	-	-	-	IEC 60870-5-101
ТС Прилеп 1	RTU	Siemens	оптика	дигитална	4800	МЕПСО	закупена	аналогна	4800	MT	IEC 60870-5-101
ТС Кавадарци	RTU	Siemens	оптика	дигитална	4800	МЕПСО	закупена	аналогна	4800	MT	IEC 60870-5-101
ТС Куманово	RTU	Siemens	PLC	аналогна	4800	МЕПСО	нема	-	-	-	IEC 60870-5-101
ТС Кочани	RTU	Siemens	PLC	аналогна	2400	МЕПСО	нема	-	-	-	IEC 60870-5-101
ТС Радовиш	RTU	Siemens	PLC	аналогна	2400	МЕПСО	нема	-	-	-	IEC 60870-5-101
ТС Велес	RTU	Siemens	закупена	аналогна	4800	MT	нема	-	-	-	IEC 60870-5-101
ТЕ Осломеј	RTU	Siemens	комутира на	аналогна	4800	MT	нема	-	-	-	IEC 60870-5-101
ХЕ Козјак	CC	CWHR	PLC	аналогна	4800	МЕПСО	RRS	аналогна	4800	МЕПСО	IEC 60870-5-101

3.5.2 Користен систем и средства за комуникација со објектите на ЕЕС- комуникација со други контролни центри

Објект	Тип	Производител	I линија	Вид на преносна врска	(kb/s)	Сопственост	Телеинформационен Протокол
ТС Битола 2	View/6000 CC Sinaut	Pupin	оптика	дигитална	2048	МЕПСО	TASE.2
ЕКС	Spectrum CC	Siemens	закупен вод	дигитална	64	МТ	TASE.2
ХЕ Глобочица	Ovation CC	Westinghouse	оптика	дигитална	2048	МЕПСО	TASE.2
ХЕ Шпиље	Ovation CC	Westinghouse	оптика	дигитална	2048	МЕПСО	TASE.2
ХЕ Тиквеш	Ovation CC	Westinghouse	оптика	дигитална	2048	МЕПСО	TASE.2
ХЕ Вруток	Ovation CC	Westinghouse	VPN	дигитална	128	МТ	TASE.2

ЛЕГЕНДА:

RTU	Крајна Станица за аквизиција на податоци (Remote Terminal Unit)
CC	Контролен Центар (Control Center)
PLC	Високофреквентен Пренос на податоци преку енергетски вод (Power Line Carrier)
RRS	Радио Релеен Систем (Radio Relay System)

3.6. Телекомуникациска опрема

3.6.1. Список на ВФ уреди по објекти

објект	Релација на ВФ врската	Тип на ВФ уред	ВФ канал	Тф бр.
ХЕ Шпиље	ХЕ Глобочица	BBC	30 - 31	5386
ХЕ Шпиље	ХЕ Глобочица	Telettra	114 -115	5386
ХЕ Шпиље	ХЕ Вруток	Cegelec	56 - 60	5286
ХЕ Глобочица	ХЕ Шпиље	BBC	30 - 31	5586
ХЕ Глобочица	ХЕ Шпиље	Telettra	114 -115	5586
ХЕ Глобочица	ТС Охрид	BBC	30 - 31	7386
ХЕ Глобочица	ТС Струга	ET 6	92 - 93	5486
ХЕ Тиквеш	ТС Дуброво	Telettra	106 - 107	4586
ХЕ Тиквеш	ТС Кавадарци	Telettra	86 - 87	4116
ХЕ Врбен	ХЕ Вруток	PET 300	24 - 25	5286
ХЕ Вруток	ХЕ Шпиље	Cegelec	56 - 60	5586
ХЕ Вруток	ХЕ Врбен	PET 300	24 - 25	
ХЕ Вруток	ТЕ Осломеј	ET 6	80 - 81	5886
ХЕ Вруток	ТС Гостивар	Telettra	118 -119	
ХЕ Вруток	ТС Скопје 1	BBC	50 - 51	5286
ХЕ Вруток	ТС Скопје 1	Cegelec	40 - 44	3486
ТЕ Осломеј	ХЕ Вруток	ET 6	80 - 81	5286
ТЕ Осломеј	ТС Самоков	BBC	24 - 25	
ТЕ Осломеј	ТС Скопје 1	BBC	18 -19	3486
ТЕ Осломеј	ТС Скопје 3	ET 6	70 - 71	3986
ТЕ Осломеј	ТС Сопотница	ET 6	78 - 79	
ТС Штип	ТС Бучим	Telettra	92 - 93	4712
ТС Штип	ТС Кочани	Sysen ET 81	38 - 39	
ТС Штип	ТС Мак.Каменица	ET 6	34 - 35	475
ТС Штип	ТС Пробиштип	PET 300	54 - 55	4713
ТС Штип	ТС Скопје 4	ET 6	58 - 59	3286
ТС Штип	ТС Скопје 4	ET 71	40 - 41	3286
ТС Штип	ТС Свети Николе	Telettra	108 -109	
ТС Битола 1	ТС Битола 2	Telettra	82 - 83	7186
ТС Битола 1	ТС Битола 2	Telettra	74 - 75	7186
ТС Битола 1	ТС Битола 4	Telettra	86 - 87	7411
ТС Битола 1	ТС Прилеп	Telettra	52 - 53	7219
ТС Битола 1	ТС Сопотница	Telettra	20 - 21	7218
ТС Битола 2	ТС Битола 1	Telettra	74 - 75	7286
ТС Битола 2	ТС Битола 1	Telettra	82 - 83	7286
ТС Битола 2	ТС Дуброво	ET 6	28 - 29	4586
ТС Битола 2	ТС Дуброво	ET 6	62 - 63	4586
ТС Битола 2	ТС Скопје 4	ET 71	48 - 49	3286
ТС Битола 4	ТС Битола 1	Telettra	86 - 87	7286
ТС Битола 4	ТС Охрид	BBC	66 - 67	7386
ТС Битола 4	ТС Ресен	ET 6	91 - 92	77
ТС Бучим	ТС Штип	Telettra	92 - 93	4786
ТС Бучим	ТС Дуброво	Sysen ET 81	100 - 101	
ТС Бучим	ТС Дуброво	Telettra	100 - 101	4586
ТС Дуброво	ХЕ Тиквеш	Telettra	106 -107	4286
ТС Дуброво	ТС Битола 2	ET 6	28 - 29	7186

ТС Дуброво	ТС Битола 2	ET 6	62 - 63	7186
ТС Дуброво	ТС Бучим	Sysen ET 81	100 - 101	
ТС Дуброво	ТС Бучим	Telettra	100 - 101	4712
ТС Дуброво	ТС Гевгелија	Telettra	91 - 92	49
ТС Дуброво	ТС Кавадарци	BBC	82 - 83	4116
ТС Дуброво	ТС Кавадарци	Telettra	70 - 71	4116
ТС Дуброво	ТС Радовиш	Sysen ET 81	46 - 47	
ТС Дуброво	ТС Скопје 4	BBC	22 - 23	3286
ТС Дуброво	ТС Скопје 4	Cegelec	26 - 28 , 32 -	3286
ТС Дуброво	ТС Струмица	ET 6	52 - 53	4486
ТС Дуброво	ТС Валандово	BBC	46 - 47	43
ТС Гевгелија	ТС Дуброво	Telettra	91 - 92	4586
ТС Гостивар	ХЕ Вруток	Telettra	118 - 119	5286
ТС Југохром	ТС Скопје 1	Telettra	20 - 21	3486
ТС Кавадарци	ХЕ Тиквеш	Telettra	86 - 87	4286
ТС Кавадарци	ТС Дуброво	BBC	82 - 83	4586
ТС Кавадарци	ТС Дуброво	Telettra	70 - 71	4586
ТС Кавадарци	ТС Прилеп	Telettra	56 - 57	4116
ТС Кавадарци	ТС Велес	BBC	16 - 17	3386
ТС Кочани	ТС Штип	Sysen ET 81	38 - 39	
ТС Куманово	ТС Пробиштип	ET 6	44 - 45	4713
ТС Куманово	ТС Скопје 1	Sysen ET81	86 - 87	
ТС Мак.Каменица	ТС Штип	ET 6	34 - 35	4786
ТС Охрид	ХЕ Глобочица	BBC	30 - 31	5386
ТС Охрид	ТС Битола 4	BBC	66 - 67	7411
ТС Охрид	ТС Ресен	ET 6	98 - 99	
ТС Охрид	ТС Струга	ET 6	76 - 77	5486
ТС Прилеп	ТС Битола 1	Telettra	52 - 53	7219
ТС Прилеп	ТС Кавадарци	Telettra	56 - 57	4116
ТС Пробиштип	ТС Штип	PET 300	54 - 55	4786
ТС Пробиштип	ТС Куманово	ET 6	44 - 45	
ТС Валандово	ТС Дуброво	BBC	46 - 47	4586
ТС Радовиш	ТС Дуброво	Sysen ET 81	46 - 47	
ТС Ресен	ТС Битола 1	ET 6	91 - 92	7411
ТС Ресен	ТС Охрид	ET 6	98 - 99	7386
ТС Самоков	ТЕ Ослемеј	BBC	24 - 25	5886
ТС Скопје 1	ХЕ Вруток	BBC	50 - 51	5286
ТС Скопје 1	ХЕ Вруток	Cegelec	40 - 44	5286
ТС Скопје 1	ТЕ Ослемеј	BBC	18 - 19	5886
ТС Скопје 1	ТС Југохром	Telettra	20-21	3261
ТС Скопје 1	ТС Куманово	Sysen ET 81	86 - 87	
ТС Скопје 3	ТЕ Ослемеј	ET6	70 - 71	5886
ТС Скопје 3	ТС Скопје 4	Telettra	82 - 83	3286
ТС Скопје 4	ТС Штип	ET 6	58 - 59	4786
ТС Скопје 4	ТС Штип	ET 71	40 - 41	4786
ТС Скопје 4	ТС Битола 2	ET 71	48 - 49	7186
ТС Скопје 4	ТС Дуброво	BBC	22 - 23	4586
ТС Скопје 4	ТС Дуброво	Cegelec	26 - 28 , 32 -	4586
ТС Скопје 4	ТС Скопје 3	Telettra	82 - 83	3986
ТС Скопје 4	ТС Велес	BBC	72 - 73	3386
ТС Скопје 4	ТС Велес	Sysen ET 81	72 - 73	
ТС Сопотница	ТЕ Ослемеј	ET 6	78 - 79	7218
ТС Сопотница	ТС Битола 1	Telettra	20 - 21	7218
ТС Струга	ХЕ Глобочица	ETG	92 - 93	
ТС Струга	ТС Охрид	ET 6	76 - 77	7386
ТС Струмица	ТС Дуброво	ET 6	52 - 53	4586
ТС Струмица	ТС Сушица	PET 300	34 - 35	4515

ТС Струмица	ТС Валаново	PET 300	65 - 66	43
ТС Сушица	ТС Струмица	PET 300	34-35	4486
ТС Свети Николе	ТС Штип	Telettra	108-109	4786
ТС Валаново	ТС Струмица	PET 300	65-66	4486
ТС Велес	ТС Кавадарци	BBC	16-17	4116
ТС Велес	ТС Скопје 4	BBC	72-73	3286
ТС Велес	ТС Скопје 4	Sysen ET 81	72-73	
ТС Валаново	ТС Дуброво	BBC	46 - 47	4586

3.6.2 НФ терминали по закупени П Т Т канали

Објект	Релација	Тип на НФ уред
НДЦ	ХЕ Вруток	PET 516
НДЦ	ХЕ Шпиље	NFT 7
НДЦ	ХЕ Глобочица	PET 316
НДЦ	ХЕ Тиквеш	PET 516
НДЦ	ТЕ Ослемеј	NFT 7
НДЦ	ТС Дуброво	PET 516
НДЦ	ТС Битола 1	PET 31 6
НДЦ	ТС Битола 2	PET 51 6
НДЦ	ТС К.Паланка	PET 516
НДЦ	Белград	DV 16
НДЦ	Белград	PET 316

3.6.3 Список на ТФ центри по објекти

Ред.бр.	Објект	ТФ централа
1	НДЦ Скопје	Meridian 61C
2	ХЕ Шпиље	Ericsson BP250
3	ХЕ Глобочица	Ericsson BP250
4	ХЕ Тиквеш	Ericsson BP250
5	ХЕ Вруток	Ericsson BP250
6	ТЕ Ослемеј	Ericsson BP250
7	ТС Штип	ЕТ
8	ТС Битола 1	Ericsson BP250
9	ТС Битола 4	ЕТ
10	ТС Дуброво	Ericsson BP250
11	ТС Охрид	ЕТ
12	ТС Скопје 1	Ericsson BP250
13	ТС Струмица	ЕТ
14	РЕК Битола	Meridian 51C

3.6.4 Список на PDH и SDH опрема по објекти

Ред. бр.	Објект	Технологија	Тип на ВФ уред
1	ХЕ Шпиље	SDH, PDH	1650SMC
2	ХЕ Глобочица	SDH, PDH	1650SMC
3	ХЕ Тиквеш	PDH	151 1BA
4	ХЕ Вруток	SDH, PDH	1650SMC
5	ТС Штип	SDH, PDH	1660SM
6	ТС Битола 1	SDH, PDH	1650SMC
7	ТС Битола 2	SDH, PDH	1660SW
8	ТС Битола 4	PDH	1511BA
9	ТС Дуброво	SDH, PDH	1650SMC
10	ТС Гостивар	PDH	1511BA
11	ТС Кавадарци	SDH, PDH	1650SMC
12	ТС Охрид	SDH, PDH	1650SMC
13	ТС Прилеп	SDH, PDH	1660SM
14	ТС Ресен	SDH, PDH	1650SMC
15	ТС Скопје 1	SDH, PDH	1650SMC
16	ТС Скопје 4	SDH, PDH	1660SM
17	ТС Струга	SDH, PDH	1650SMC
18	НДЦ Скопје	SDH, PDH	1660SM

3.7. Табеларен преглед на точките на прием и точките на испорака на електрична енергија (локација, напонско ниво и др.)

3.7.1. Точки на примопредавање - Интерконекции

Припадност	Име на објектот	Име на мерното место	Нап. ниво (kV)
МЕПСО/Интеркон.	ТС 400/110 Скопје 5	изв. Косово Б	400
МЕПСО/Интеркон.	ТС 400/110 Дуброво	изв. Солун - Грција	400
МЕПСО/Интеркон.	ТС 150/110/35 Битола 1	изв. Аминдео- Грција	150
МЕПСО/Интеркон.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв. Ѓ. Јанковиќ	110
МЕПСО/Интеркон.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв. Косово 1-212	110
МЕПСО/Интеркон.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв. Косово 2-215	110
МЕПСО/Интеркон.	ТС 110/35/10 К. Паланка	изв. Скакавица - Р.Бугарија	110
МЕПСО/Интеркон.	ТС 110/10 Сушица	изв. Петрич - Р.Бугарија	110

3.7.2. Точки на прием - Производни објекти

Припадност	Име на објектот	Име на мерното место	Нап. ниво (kV)
МЕПСО/Интеркон.	ТС 400/110 Скопје 5	изв. Косово Б	400
МЕПСО/Интеркон.	ТС 400/110 Дуброво	изв. Солун - Грција	400
МЕПСО/Интеркон.	ТС 150/110/35 Битола 1	изв. Аминдео - Грција	150
МЕПСО/Интеркон.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв. Ѓ. Јанковиќ	110
МЕПСО/Интеркон.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв. Косово 1-212	110
МЕПСО/Интеркон.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв. Косово 2-215	110
МЕПСО/Интеркон.	ТС 110/35/10 К. Паланка	изв. Скакавица - Р. Бугарија	110
МЕПСО/Интеркон.	ТС 110/10 Сушица	изв. Петрич - Р. Бугарија	110

3.7.3. Точки на испорака - Директни потрошувачи

Припадност	Име на објектот	Име на мерното место	Нап. Ниво (kV)
МЕПСО/Дир.Потр.	/	/	400
МЕПСО/Дир.Потр.	/	/	220
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/25 Згрополци - МЖ	ТР 1	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/25 Згрополци - МЖ	ТР 2	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/35/10 Валандово	изв. МЖ Милетково 179А	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/35/10 Валандово	изв. МЖ Милетково 179Б	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв. МЖ Миладиновци 1	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв. МЖ Миладиновци 2	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв. МЖ Драчево-142	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/35 Скопје 2	изв. Усје	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/35 Југохром	ТР 1	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/35 Југохром	ТР 2	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/35 Југохром	ТР 3	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/35 Југохром	ТР 4	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/35/10 Велес-Б.село	изв. Топилница 1	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/35/10 Велес-Б.село	изв. Топилница 2	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 ХИВ Велес	ТР 1	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 ХИВ Велес	ТР 2	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/20 Скопје 3	ТР 1 - Алумина	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/20 Скопје 3	ТР 2 - Алумина	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 1	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 2	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 3	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 4	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 5	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 6	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 7	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Фени	Рудник	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Рафинерија	ТР 1	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Рафинерија	ТР 2	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Бучим	ТР 1	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Бучим	ТР 3	110

3.7.4. Точки на испорака – Дистрибуција

Припадност	Име на објектот	Име на мерното место	Нап. Ниво (kV)
МЕПСО/Дистриб.	ТС 400/110 Скопје 4	изв.Ародром - 138 Б	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 400/110 Скопје 4	изв.Исток- 138 А/1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 400/110 Скопје 4	изв. Југ нова 182 А	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 400/110 Скопје 4	изв. Југ нова 182 Б	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 400/110 Дуброво	изв.Неготино	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.Железара 1- 123/А	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.Железара 2- 123/Б	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.Железара 3 - 124/А	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.Железара 4 - 124/Б	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.В.Главинов	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.Гази Баба	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 220/110/35 Скопје 1	ТР 1 110/35	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 220/110/35 Скопје 1	ТР 2 110/35	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 220/110/35 Скопје 1	ТР 3 110/35	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 150/110/35 Битола 1	ТР 1(110/35)	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 150/110/35 Битола 1	ТР 2(110/35)	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 150/110/35 Битола 1	ТР 3 (150/110)	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 150/110/35 Битола 1	ТР 4(150/110)	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/20/10 Тетово 1	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/20/10 Тетово 1	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/20/10 Тетово 1	ТР 3	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Велес(Баш. Село)	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Велес(Баш. Село)	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Валандово	извод Гевгелија	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Валандово	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Струга	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Струга	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Сопотница	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Радовиш	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Пробиштип	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Пробиштип	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Овче Поле	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Охрид 1	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Охрид 1	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 М.Каменица	ТР1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Крива Паланка	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Крива Паланка	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Кочани	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Кочани	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Кичево	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Кичево	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Делчево	ТР	110

МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Берово	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Велес 2	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Скопје 2	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Скопје 2	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Самоков	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Самоков	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Прилеп 1	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Прилеп 1	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Прилеп 1	изв.Прилеп 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Прилеп 1	изв.Прилеп 3	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Кавадарци 1-Пренос	изв. Кавадарци 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Кавадарци 1-Пренос	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Кавадарци 1-Пренос	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Штип 1	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Штип 1	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Велес 1 (Централна)	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Велес 1 (Централна)	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Ресен	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Ресен	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Неготино	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Куманово 2	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Куманово 2	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Куманово 1	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Куманово 1	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Гостивар	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Гостивар	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20 Тетово 2	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20 Тетово 2	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20 Скопје 3	изв.Запад	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20 Скопје 3	изв.Козле	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20 Пологи	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Сушица	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Струмица 2	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Струмица 1	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Струмица 1	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Охрид 2	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Битола 4	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Битола 3 (Боримечка)	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Битола 3 (Боримечка)	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Штип 2	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Штип 2	ТР 2	110

3.8. Систем за аквизиција на броила

3.8.1 Примарен систем

а) Converge Application Server
PY RX200S2 X/2.8/1 1GB
Mem 2GB DDR-RAM, HDD 150GB, 2GHz
DVDRW DL/DVD-RAM ATAPI
Windows Srv2003. Standard Edition

б) Converge DB Server
PY TX300S2r X/3.2/1M 1GB
Mem 2GB DDR-RAM, HDD 420GB, 2GHz
DVDRW DL/DVD-RAM ATAPI
Windows Srv2003, Standard Edition

в) www 100 Server
PY TX300S2rX/3.2/1M 1GB
Mem 2GB DDR-RAM, HDD 420GB, 2GHz
DVDRW DL/DVD-RAM ATAPI
Windows Srv2003. Standard Edition

г) Etherlite концентратор
2 Digi Etherlite EL 160 (10/100 Base-T)

д) Multitech рек за вградување на модеми
4 Metcom T M2 GSM модеми
2 Multitech PSTN модеми 56K
1 Multitech ISDN модем
1 Logem модем

ф) GPS Clock
GlobalClock GC 15
GCB20 Receiver модул

е) Backup уреди
PRIMERGY SX10 2

3.8.2 Редундантен систем

а) Converge Application Сервер
PY RX200S2 X/2.8/1 1GB
Mem 2GB DDR-RAM, HDD 150GB, 2GHz
DVDRW DL/DVD-RAM ATAPI
Windows Srv2003, Standard Edition

б) Converge DB Сервер
PY TX300S2r X/3.2/1M 1GB
Mem 2GB DDR-RAM, HDD 420GB, 2GHz
DVDRW DL/DVD-RAM ATAPI
Windows Srv2003, Standard Edition

в) Etherlite концентратор
2 Digi Etherlite EL 160 (10/100 Base-T)

г) Multitech рек за вградување на модеми
4 Metcom T M2 GSM модеми
2 Multitech PSTN модеми 56K

- 1 Multitech ISDN модем
- 1 Logem модеми

3.8.3 Вачкуп уред

PRIMERGY SX10 2

3.8.4 Рачни терминали

- 5 IPAQ H2110 рачни персонални сметачи
- 5 оптички глави за локално читање (Bluetooth)

3.8.5 Администраторски работни места

2 Seta (TFT 19" / Keyboard / Mouse)

3.8.6 Софтверски пакети

- а) Microsoft office
- б) NetOP
- в) Converge application
 - Data acquisition and processing
 - Template managment
- г) www 100 application
 - www 100 Setup GUI
 - www 100 Captive Browser
- д) MDE2 софтвер за локално читање
- ѓ) MAP110 - софтвер за локално читање

3.8.7 Live Book

- 3 Fujitsu Siemens
- 3 оптички глави за локално читање (Bluetooth)

663.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, врз основа на член 22 став 1 точка 16, член 43 став 2 и член 192 („Службен весник на Република Македонија“ бр.16/11, 136/11, 79/13, 164/13, 41/14, 151/14, 33/15, 192/15, 215/15, 6/16, 53/16 и 189/16) и член 44 став 3 од Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности („Службен весник на Република Македонија“ бр.143/11, 78/13, 33/15 и 207/16), на седницата одржана на 21.3 2017 година, донесе

ОДЛУКА**ЗА МЕНУВАЊЕ НА ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ОРГАНИЗИРАЊЕ И УПРАВУВАЊЕ СО ПАЗАРОТ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА**

1. Одлуката на Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија УП1 бр. 02-1342/1 од 14 ноември 2005 година за издавање на лиценца за вршење на енергетска дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија на Операторот на пазар на електрична енергија на Македонија, Акционерско друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем, во државна сопственост - Скопје, ул. „Максим Горки“ бр.4, Скопје, Република Македонија, со скратен назив: АД МЕПСО - Скопје („Службен весник на Република Македонија“ бр. 98/05), се менува по службена должност, согласно член 192 од Законот за енергетика и член 44 став 3 од Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности.

2. Правата и обврските на носителот на лиценцата за организирање и управување со пазарот на електрична енергија се утврдени во пречистениот текст на Прилог 1 „Лиценца за вршење на енергетска дејност организирање и управување со пазарот 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 од денот на донесувањето, а ќе се објави во „Службен весник на Република Македонија“.

УП1 Бр. 12-47/17

21 март 2017 година
СкопјеПретседател,
Димитар Петров, с.р.**Прилог 1****ЛИЦЕНЦА****ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ОРГАНИЗИРАЊЕ И УПРАВУВАЊЕ СО ПАЗАРОТ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА****1. Име и седиштето на носителот на лиценцата**

Оператор на електропреносниот систем на Македонија, Акционерско друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем, во државна сопственост - Скопје, со скратено име: АД МЕПСО – Скопје (во понатамошниот текст: носител на лиценцата) со седиште на адреса ул. „Максим Горки“ бр.4, Скопје.

2. Енергетската дејност за која се издава лиценцата

Организирање и управување со пазарот на електрична енергија

3. Датум на издавање на лиценцата

14 Ноември 2005 година

4. Временски период на важење на лиценцата

35 години

5. Датум до кога важи лиценцата

14 Ноември 2040 година

6. Евидентен број на издадената лиценца

EE - 03.06.1/05.02/17

7. Број на деловниот субјект - 5933781**8. Единствен даночен број - 4030004529600****9. Вид и обем на енергетската дејност што се врши**

Со оваа лиценца се определуваат начинот и условите за вршење на енергетската дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија како регулирана дејност од јавен интерес, правата и обврските на носителот на лиценцата, како и неговата функција на пазарот на електрична енергија.

Како енергетска дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија, во смисла на оваа лиценца, се смета организирање и управување на пазарот на електрична енергија кој претставува систем на купување и продавање на електрична енергија врз основа на понудата и побарувачката со примена на услови и постапки пропишани врз основа на Законот за енергетика и Правилата за пазар на електрична енергија.

10. Подрачје на вршење на организирањето и управувањето со пазарот на електрична енергија

Врз основа на Законот за енергетика и одредбите од оваа лиценца, носителот на лиценцата врши организирање и управување со пазарот на електрична енергија во Република Македонија.

11. Обврски за носителот на лиценцата

Носителот на лиценцата е должен да:

- го организира и управува пазарот на електрична енергија во Република Македонија и тоа пазарот со билатерални договори и дневниот пазар на електрична енергија со примена на листа на приоритети, во согласност со начелата на јавност, транспарентност, недискриминаторност и конкурентност;

- доставува информации до операторот на електропреносниот систем потребни за изготвување на распоредот за диспечирање согласно Правилата за пазар на електрична енергија;

- води евиденција за физичките трансакции на електрична енергија, врз основа на информациите за трансакциите за купопродажба и транзит на електрична енергија, доставени од учесниците на пазарот на електрична енергија;

- го воспостави, организира и контролира тргување со моќност, електрична енергија, вклучувајќи го и меѓународното тргување;

- врши регистрација на учесниците на пазарот на електрична енергија и потврдување на известувањата за физички распореди и склучени договори;

- води листа на потрошувачи кои можат самостојно да учествуваат на пазарот на електрична енергија и најдоцна до 30 април да ја објавува на својата веб страна;

- да ги извести потрошувачите кои се избришани од листата и го изгубиле правото за самостојно учество на пазарот на електрична енергија да ги извести во рок од 5 дена по објавата на листата;

- ги објави листите на мали потрошувачи на својата веб страна да кои што го губат статусот на тарифни потрошувачи во соработка со операторот на електропреносниот систем и операторите на електродистрибутивните системи;

- води Регистар за учесници на пазар на електрична енергија;

- води Регистар на балансно одговорни страни и балансни групи;

- врши купување и продавање на произведена електрична енергија од повластените производители на електрична енергија, врз основа на склучен договор за откуп на електрична енергија, по повластени тарифи;

- ја продаде произведената електрична енергија од повластените производители на електрична енергија на снабдувачите и на трговците со електрична енергија

- според просечна цена од претходниот месец по која ја откупи од Повластените производители на електрична енергија зголемена за трошоците за урамнотежување и потребните системски услуги;

- изготвува и објавува на својата веб страна прелиминарни прогнози на потрошувачката и производството на електрична енергија за целиот енергетски систем за календарскиот месец најдоцна 15 дена пред почетокот на месецот;

- во соработка со операторот на електропреносниот систем изготвува и објавува на својата веб страна прогнози за целиот енергетски систем за потрошувачката и прелиминарни часовни прогнози за производството на електрична енергија за 7 дена пред денот на физичка испорака на електрична енергија;

- изготвува конечни часовни прогнози за потрошувачката на електрична енергија во електроенергетскиот систем и прогнозираното часовно производство од повластените производители на електрична енергија да ги објави на својата веб страна најдоцна до 10 часот еден ден пред рокот на доставување на физичките распореди;

- го прикаже процентот на учество на произведена електрична енергија од повластените производители на електрична енергија од вкупната потрошувачка и истиот процентуално да го распредели на снабдувачите и трговците;

- изготвува и доставува до Регулаторната комисија за енергетика процедури за функционирање на дневниот пазар со примена на листа на приоритети;

- врши порамнување на договорените и реализираните трансакции врз основа на мерењата направени од страна на операторите на соодветните системи;

- врши пресметки за преземената, пренесената и испорачаната електрична енергија помеѓу учесниците на пазарот на електрична енергија, како и настанатите неурамнотежувања помеѓу најавените и реализираните трансакции и пресметките ги доставува до операторот на електропреносниот систем

- 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 Мрежните правила за пренос на електрична енергија (во понатамошниот текст: Мрежни правила), Правилата за пазар на електрична енергија, правилниците и другите прописи кои ги пропишува или одобрува Регулаторната комисија за енергетика во согласност со закон.

- доставува податоци и информации согласно Правилникот за следење на функционирањето на енергетските пазари.

12. Обврска за известување и објавување

Операторот на пазарот на електрична енергија е должен навремено да ги ажурира и објавува информациите поврзани со функционирањето на пазарот. На својата веб страна да ги објавува сите извештаи, документи и информации согласно закон кои се од јавен карактер а се од интерес на учесниците на пазарот на електрична енергија.

Операторот на пазарот на електрична енергија е должен најдоцна до 10 часот на својата веб страна да ги објави информациите за секој трговски интервал кои се однесуваат од претходниот ден и тоа податоци за:

- цена за пресметка на надоместок за отстапување, определена согласно Правилата за пазар на електрична енергија и

- збирни податоци за набавените количини на балансната електрична енергија и ангажираните системски услуги во соработка со операторот на електропреносниот систем.

13. Постапување со договори

Носителот на лиценцата е должен да:

- постапува согласно Договорот за условите и начинот за учество на пазарот;

- постапува согласно Договорот за балансна одговорност;

- постапува согласно Договорот за откуп на електрична енергија од повластените производители;

- ги одобрува конечните физичките распореди во соработка со операторот на електропреносниот систем.

14. Надоместоци за отстапувања

Операторот на пазар на електрична енергија согласно Методологијата за пресметка на надоместокот за услугите за урамнотежување, врши пресметка на отстапувањата на балансната група врз основа на разликата помеѓу потврдените физички распореди и измерената количина на електрична енергија. Надоместокот за услугите за урамнотежување се пресметува за секој календарски месец.

15. Надоместок за користење на пазарот на електрична енергија

Надоместокот за користење на пазарот на електрична енергија го плаќаат снабдувачите или трговците во име на потрошувачите во Република Македонија со коишто имаат склучено договори за снабдување, односно продажба на електрична енергија.

Надоместокот за користење на пазарот на електрична енергија го плаќаат и операторите на електропреносниот и дистрибутивните системи кога купуваат електрична енергија за покривање на загубите на електрична енергија.

Операторот на пазар на електрична енергија го пресметува надоместокот за користење на пазарот врз основа на објавена тарифа која претходно е одобрена од Регулаторната комисија за енергетика.

16. 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.

17. Доверливост на информациите

Носителот на лиценцата е должен во согласност со закон, да обезбеди и да гарантира доверливост на комерцијалните и деловните податоци од склучените договори на учесниците на пазарот на електрична енергија.

18. 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. трансакциите со електричната енергија, број на номинации за физичките распореди, како и информации за балансна регулација;

2. финансиски извештај за организирањето и управувањето со пазарот 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. преземени мерки во текот на претходната година за:

- обука и стручно усовршување на вработените заради сигурно, безбедно и квалитетно организирање и управување со пазарот на електрична енергија,

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

- спроведување на мониторинг врз сопственото работење,

- обезбедување на услови за сигурно, континуирано и квалитетно организирање и управување со пазарот на електрична енергија,

- организирање и управување со пазарот на електрична енергија во услови на кризна состојба, промена на условите на светскиот пазар, како и воена и вонредна состојба;

4. состојба со кадровска екипираност за извршување на поодделни задачи при организирањето и управувањето со пазарот на електрична енергија;

5. 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;

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

7. реализација на обврската за информирање на учесниците на пазарот на електрична енергија и превземени мерки за подобрување на квалитетот на услугата.

19. 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:

- известување за регистрација, повлекување и суспензија на секој учесник на пазарот на електрична енергија поодделно;

- известување за сите околности, настани и промени кои што имаат или би можеле да имаат влијание врз организирањето и управувањето со пазарот на електрична енергија;

- сите договори во врска со организирањето и управувањето со пазарот на електрична енергија.

20. Обврска за овозможување на непосреден увид во документацијата

Носителот на лиценцата е должен, по барање на Регулаторната комисија за енергетика, да и овозможи непосреден увид во целокупната документација за организирањето и управувањето со пазарот на електрична енергија, во согласност со Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности.

21. Изменување и дополнување на лиценцата

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

22. 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.

664.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија врз основа на член 22 став 1 точка 16 и член 192 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 16/11, 136/11, 79/13, 164/13, 141/14, 151/14, 33/15, 192/15, 215/15, 6/16, 53/16 и 189/16) на седницата одржана на 21.3. 2017 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ПРЕСТАНУВАЊЕ НА ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ СНАБДУВАЊЕ СО ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ТАРИФНИ ПОТРОШУВАЧИ НА ГОЛЕМО

1. На Акционерско друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем, во државна сопственост - Скопје, ул. „Максим Горки“ бр.4, Скопје, Република Македонија, со скратен назив: АД МЕПСО - Скопје, му престанува лиценцата за вршење на енергетската дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи на големо, со евидентен број на издадена лиценца ЕЕ-04.07.1/05, издадена со Одлука на Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија бр.02-1343/1 од 14 ноември 2005 година („Службен весник на Република Македонија“ бр.98/05).

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

3. Оваа одлука влегува во сила со денот на донесувањето а ќе се објави во „Службен весник на Република Македонија“.

УП1 Бр. 12-48/17

21 март 2017 година

Скопје

Претседател,

Димитар Петров, с.р.

665.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија врз основа на член 22 став 1 точка 16 и член 192 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 16/11, 136/11, 79/13, 164/13, 141/14, 151/14, 33/15, 192/15, 215/15, 6/16, 53/16 и 189/16) на седницата одржана на 21.3.2017 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ПРЕСТАНУВАЊЕ НА ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ УПРАВУВАЊЕ СО ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИОТ СИСТЕМ

1. На Акционерско друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем, во државна сопственост - Скопје, ул. „Максим Горки“ бр.4, Скопје, Република Македонија, со скратен назив: АД МЕПСО - Скопје, му престанува лиценцата за вршење на енергетската дејност управување со електроенергетскиот систем, со евидентен број на издадена лиценца ЕЕ-02.05.1/05, издадена со Одлука на Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија бр. 02-1344/1 од 14 ноември 2005 година („Службен весник на Република Македонија“ бр. 98/05).

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

3. Оваа одлука влегува во сила со денот на донесувањето а ќе се објави во „Службен весник на Република Македонија“.

УП1 Бр. 12-49/17

21 март 2017 година

Скопје

Претседател,

Димитар Петров, с.р.

ФОНД ЗА ЗДРАВСТВЕНО**ОСИГУРУВАЊЕ НА МАКЕДОНИЈА****666.**

Врз основа на член 56 став 1 точка 14, а во врска со член 54 став 1, точка 8, член 63а, 63б и 63в од Законот за здравственото осигурување („Службен весник на Република Македонија“ број 25/2000, 34/2000, 96/2000, 50/2001, 11/2002, 31/2003, 84/2005, 37/2006, 18/2007, 36/2007, 82/2008, 98/2008, 6/2009, 67/2009, 50/2010, 156/2010, 53/2011, 26/2012, 65/2012, 16/2013, 91/2013, 187/2013, 43/2014, 44/2014, 97/2014, 112/2014, 113/2014, 188/2014, 20/2015, 61/2015, 98/2015, 129/2015, 150/2015, 154/2015, 192/2015, 217/2015, 27/2016, 37/2016, 120/2016 и 142/2016), Управниот одбор на Фондот за здравствено осигурување на Македонија на седницата одржана на 3.3.2017 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ И ДОПОЛНУВАЊЕ НА ОДЛУКАТА ЗА УТВРДУВАЊЕ НА РЕФЕРЕНТНИ ЦЕНИ НА ЛЕКОВИ КОИ СЕ НА ЛИСТАТА НА ЛЕКОВИ КОИ ПАЃААТ НА ТОВАР НА ФОНДОТ ЗА ЗДРАВСТВЕНО ОСИГУРУВАЊЕ НА МАКЕДОНИЈА

Член 1

Во Одлуката за утврдување на референтни цени на лекови кои се на Листата на лекови кои паѓаат на товар на Фондот за здравствено осигурување на Македонија („Службен весник на Република Македонија“ број 7/2015, 42/2015, 191/2015 и 106/2016), во членот 2 се вршат следните измени и дополнувања:

Кај АТС кодот A02BC02- Pantoprazole таблети 20mg се додава следното заштитено име:

				IPRAALOX гастрорезистентни таблети 14 x20mg	ADVANCE PHARMA/ SANOFI AVENTIS	14	24,00
--	--	--	--	---	---	----	-------

Кај АТС кодот A02BC02 -Pantoprazole таблети 40mg се додава следното заштитено име:

				ACIPAN гастрорезистентни таблети 28x40mg	SALUTAS/ SANDOZ/LEK	28	97,00
--	--	--	--	--	------------------------	----	-------

Кај АТС кодот A02BC03- Lansoprazole капсули 30mg се додава следното заштитено име:

				LANSOPRAZOL TEVA гастрорезистентни капсули 28 X 30 mg	TEVA	28	97,00
--	--	--	--	---	------	----	-------

Кај АТС кодот C10AA05 - Atorvastatin таблети 10mg се додава следното заштитено име:

				SORTIS филм обл.табл. 30 x10mg	PFIZER	30	97,00
--	--	--	--	-----------------------------------	--------	----	-------

Кај АТС кодот C10AA05 - Atorvastatin таблети 20mg се додава следното заштитено име:

				SORTIS филм обл.табл. 30 x20mg	PFIZER	30	137,00
--	--	--	--	-----------------------------------	--------	----	--------

Кај АТС кодот C10AA05 - Atorvastatin таблети 40mg се додава следното заштитено име:

				SORTIS филм обл.табл. 30 x40mg	PFIZER	30	268,00
--	--	--	--	-----------------------------------	--------	----	--------

Кај АТС кодот C10AA05 - Atorvastatin таблети 80mg се додава следното заштитено име:

				SORTIS филм обл.табл. 30 x80mg	PFIZER	30	431,00
--	--	--	--	-----------------------------------	--------	----	--------

Кај ATC кодот C10AA07 -Rosuvastatin таблети 5mg се додава следното заштитено име:

				ROPUIDO филм обл.табл. 30 x 5mg	ALKALOID	30	97,00
--	--	--	--	------------------------------------	----------	----	-------

Кај ATC кодот C10AA07 -Rosuvastatin таблети 10mg се додава следното заштитено име:

				ROPUIDO филм обл.табл. 30 x 10mg	ALKALOID	30	137,00
--	--	--	--	-------------------------------------	----------	----	--------

Кај ATC кодот C10AA07 -Rosuvastatin таблети 20mg се додава следното заштитено име:

				ROPUIDO филм обл.табл. 30 x 20mg	ALKALOID	30	268,00
--	--	--	--	-------------------------------------	----------	----	--------

Кај ATC кодот C10AA07 -Rosuvastatin таблети 40mg се додава следното заштитено име:

				ROPUIDO филм обл.табл. 30 x 40mg	ALKALOID	30	536,00
--	--	--	--	-------------------------------------	----------	----	--------

Кај ATC кодот G04CA02 - Tamsulosin таблети со продолжено ослободување/капсули со продолжено ослободување/капсули со модифицирано ослободување 400mcg се додава следното заштитено име:

				TAMSULOSIN капс.со модиф. ослободување 30x 400mcg	JAKA 80	30	321,00
--	--	--	--	--	---------	----	--------

Кај ATC кодот G04CB02 -Dutasteride капсули 0,5mg се додава следното заштитено име:

				LESTEDON капс. 30 x 0,5mg	ALKALOID	30	321,00
--	--	--	--	------------------------------	----------	----	--------

Кај ATC кодот J01DC02 - Cefuroxime таблети 250mg се додава следното заштитено име:

				FUROCEF филм обл.табл.10 x 250mg	KRKA	10	100,00
--	--	--	--	-------------------------------------	------	----	--------

Кај ATC кодот J01DC02 - Cefuroxime таблети 500mg се додава следното заштитено име:

				FUROCEF филм обл.табл.10 x 500mg	KRKA	10	200,00
--	--	--	--	-------------------------------------	------	----	--------

Кај ATC кодот M05BA04 - Alendronic acid таблети 70mg се додава следното заштитено име:

				POROXIFEN табл. 4 x 70mg	HEMOFARM	4	386,00
--	--	--	--	-----------------------------	----------	---	--------

Кај ATC кодот N03AX09- Lamotrigine таблети 200mg се додава следното заштитено име:

				LAMOTRIGIN табл. 30 x 200 mg	JAKA 80	30	584,00
--	--	--	--	---------------------------------	---------	----	--------

Кај ATC кодот N05AH03 - Olanzapine таблети 7,5mg се додава следното заштитено име:

				OLANZAPIN филм обл.табл. 30 x 7,5mg	JAKA 80	30	453,00
--	--	--	--	--	---------	----	--------

Кај ATC кодот B05AA06 - Gelatin agents (Polygelatina) раствор за инфузија 4% се додава следното заштитено име:

				GELASPAN раствор за инфузија 4% (500ml)	B/BRAUN	1	197,00
--	--	--	--	---	---------	---	--------

Кај АТС кодот N01AH01 - Fentanyl инјекции 0,1 mg се додава следното заштитено име:

				FENTANYL PANPHARMA инјекции 0,05mg/ml(2ml)	ROTEXMEDICA	10	141,00
--	--	--	--	---	-------------	----	--------

Кај АТС кодот A02BC01- Omeprazole капсули 20mg се бришат следните заштитени имиња:

				ULKOBOS капс. 14 x 20mg	BOSNALIJEK	14	48,00
				ОМЕПРАЗОЛ капс.14 x 20mg	JAKA 80	14	48,00

Кај АТС кодот A02BC01- Omeprazole капсули 40mg се брише следното заштитено име:

				ULKOBOS капс. 14 x 40mg	BOSNALIJEK	14	97,00
--	--	--	--	----------------------------	------------	----	-------

Кај АТС кодот A10BA02 - Metformin таблети 500mg се брише следното заштитено име:

				AGLIKEM филм обл.табл. 30 x 500mg	HEMOFARM	30	34,00
--	--	--	--	--------------------------------------	----------	----	-------

Кај АТС кодот B01AC04 - Clopidogrel таблети 75mg се бришат следните заштитени имиња:

				CLOPIDOGREL филм обл табл. 14x75mg	JAKA 80	14	98,00
				CLOPIDOGREL филм обл табл. 56x75mg	JAKA 80	56	394,00

Кај АТС кодот C01AA08 - Metildigoxin таблети 0,1mg се брише следното заштитено име:

				PLITOP табл. 50 x 0,1mg	PLIVA	50	110,00
--	--	--	--	----------------------------	-------	----	--------

Кај АТС кодот C07AG02 - Carvedilol таблети 12,5mg се брише следното заштитено име:

				MILENOL табл.28 x 12,5mg	HEMOFARM	28	97,00
--	--	--	--	-----------------------------	----------	----	-------

Кај АТС кодот C07AG02 - Carvedilol таблети 25mg се брише следното заштитено име:

				MILENOL табл.28 x 25mg	HEMOFARM	28	133,00
--	--	--	--	---------------------------	----------	----	--------

Кај АТС кодот C08CA01 – Amlodipine таблети 5mg се бришат следните заштитени имиња:

				AMLODIPIN табл.20 x 5mg	JAKA 80	20	19,00
				VAZOTAL табл.20 x 5mg	HEMOFARM	20	19,00

Кај АТС кодот C08CA01 – Amlodipine таблети 10mg се бришат следните заштитени имиња:

				AMLODIPIN табл.20 x 10mg	JAKA 80	20	26,00
				VAZOTAL табл.20 x 10mg	HEMOFARM	20	26,00

Кај АТС кодот C08DA01 - Verapamil таблети 40mg се брише следното заштитено име:

				LEKOPTIN обл.табл. 30 x 40mg	SANDOZ-LEK	30	25,00
--	--	--	--	---------------------------------	------------	----	-------

Кај АТС кодот C08DA01 - Verapamil таблети 80mg се брише следното заштитено име:

				LEKOPTIN обл.табл. 50 x 80mg	SANDOZ-LEK	50	52,00
--	--	--	--	---------------------------------	------------	----	-------

Кај АТС кодот C08DB01-Diltiazem таблети со продолжено ослободување 90 mg се брише следното заштитено име:

				CORTIAZEM R табл.со продолжено ослободување 30 x 90mg	HEMOFARM	30	64,00
--	--	--	--	--	----------	----	-------

Кај АТС кодот C09AA03- Lisinopril таблети 5mg се брише следното заштитено име:

				LOPRIL табл.20 x 5 mg	BOSNALIJEK	20	16,00
--	--	--	--	--------------------------	------------	----	-------

Кај АТС кодот C10AA01- Simvastatin таблети 10mg се брише следното заштитено име:

				CHOLIPAM филм обл.табл. 20 x 10mg	HEMOFARM	20	34,00
--	--	--	--	--------------------------------------	----------	----	-------

Кај АТС кодот C10AA01- Simvastatin таблети 20mg се брише следното заштитено име:

				CHOLIPAM филм обл.табл. 20 x 20mg	HEMOFARM	20	65,00
--	--	--	--	--------------------------------------	----------	----	-------

Кај АТС кодот G01AA01-Nystatin вагинални таблети 100.000Uсе брише следното заштитено име:

				NYSTATIN вагинални табл. 15 x 100.000 U	HEMOFARM	15	44,00
--	--	--	--	---	----------	----	-------

Кај АТС кодот G04CB01- Finasteride таблети 5mg се брише следното заштитено име:

				PROSCAR филм обл.табл. 28 x 5mg	MERCK	28	300,00
--	--	--	--	------------------------------------	-------	----	--------

Кај АТС кодот J01AA02- Doxycycline капсули 100mg се брише следното заштитено име:

				DOKSICIKLIN капс. 100 x 100mg	JAKA 80	100	169,00
--	--	--	--	----------------------------------	---------	-----	--------

Кај АТС кодот J01DB01- Cefalexin капсули 500mg се брише следното заштитено име:

				PALITREX капс.16 x 500mg	GALENKA	16	90,00
--	--	--	--	-----------------------------	---------	----	-------

Кај АТС кодот J01DB01- Cefalexin суспензија 250mg/5ml се брише следното заштитено име:

				PALITREX сусп.250mg/5ml (100 ml)	GALENKA	1	93,00
--	--	--	--	--	---------	---	-------

Кај АТС кодот J01DC02- Cefuroxime таблети 250mg се брише следното заштитено име:

				AKSEF табл. 20 x 250mg	NOBEL ILAC	20	200,00
--	--	--	--	---------------------------	------------	----	--------

Кај АТС кодот J01EE01 – Sulfamethoxazole + trimethoprim таблети (100+20) mg се брише следното заштитено име:

				KOTRIMOKSAZOL табл. 20 x (100+20)mg	JAKA 80	20	22,00
--	--	--	--	---	---------	----	-------

Кај АТС кодот J01EE01 – Sulfamethoxazole + trimethoprim таблети (400+80)mg се брише следното заштитено име:

				KOTRIMOKSAZOL табл. 20 x (400+80)mg	JAKA 80	20	41,00
--	--	--	--	---	---------	----	-------

Кај АТС кодот J01EE01 – Sulfamethoxazole + trimethoprim суспензија (200+40)mg/5ml се брише следното заштитено име:

				KOTRIMOKSAZOL сусп.(200+40)mg/5ml (100ml)	JAKA 80	1	52,00
--	--	--	--	---	---------	---	-------

Кај АТС кодот J01FA01 - Erythromycin капсули/таблети 250 mg се брише следното заштитено име:

				ERITROMICIN филм обл.табл. 20 x 250mg	HEMOFARM	20	130,00
--	--	--	--	--	----------	----	--------

Кај АТС кодот J01FA01 - Erythromycin капсули/таблети 500 mg се брише следното заштитено име:

				ERITROMICIN филм обл.табл. 20 x 500mg	HEMOFARM	20	168,00
--	--	--	--	--	----------	----	--------

Кај АТС кодот J01MA02 - Ciprofloxacin таблети 250 mg се брише следното заштитено име:

				CIPROFLOKSACIN филм обл.табл. 10 x 250mg	JAKA 80	10	26,00
--	--	--	--	--	---------	----	-------

Кај АТС кодот J01MA06 - Norfloxacin таблети 400 mg се брише следното заштитено име:

				NORFLOKSACIN табл. 20 x 400mg	JAKA 80	20	48,00
--	--	--	--	----------------------------------	---------	----	-------

Кај АТС кодот J01MB04 - Pipemidic acid капсули/таблети 200 mg се брише следното заштитено име:

				PIPEM капс. 20 x 200mg	HEMOFARM	20	65,00
--	--	--	--	---------------------------	----------	----	-------

Кај АТС кодот J02AC01 - Fluconazole капсули 150 mg се брише следното заштитено име:

				TWIZENT капс. 1 x 150mg	HEMOFARM	1	37,00
--	--	--	--	----------------------------	----------	---	-------

Кај АТС кодот J02AC01 - Fluconazole капсули 50 mg се брише следното заштитено име:

				TWIZENT капс. 7 x 50mg	HEMOFARM	7	42,00
--	--	--	--	---------------------------	----------	---	-------

Кај АТС кодот J05AB04 - Ribavirin таблети 200 mg се брише следното заштитено име:

				COPEGUS филм.обл.табл. 42 x 200mg	ROCHE	42	3.862,00
--	--	--	--	---	-------	----	----------

Кај АТС кодот M05BA02 - Clodronic acid капсули/таблети 800 mg се брише следното заштитено име:

				BONEFOS филм обл.табл. 60 x 800mg	BAYER	60	8.926,00
--	--	--	--	--------------------------------------	-------	----	----------

Кај АТС кодот N02BE01 - Paracetamol таблети 500 mg се бришат следните заштитени имиња:

				FEBRICET шумливи табл. 10 x 500mg	HEMOFARM	10	10,00
				FEBRICET шумливи табл. 20 x 500mg	HEMOFARM	20	20,00

Кај АТС кодот N03AF01 - Carbamazepine таблети 200 mg се брише следното заштитено име:

				KARBAPIN табл. 50 x 200mg	HEMOFARM	50	107,00
--	--	--	--	---------------------------	----------	----	--------

Кај АТС кодот R06AX13 - Loratadine таблети 10 mg се брише следното заштитено име:

				PRESSING шумливи табл. 10 x 10mg	HEMOFARM	10	19,00
--	--	--	--	----------------------------------	----------	----	-------

Кај АТС кодот J01FF02 - Lincomycin инјекции 300 mg се брише следното заштитено име:

				NELOREN инјекции 300mg	LEK	10	164,00
--	--	--	--	------------------------	-----	----	--------

Кај АТС кодот J01FF02 - Lincomycin инјекции 600 mg се брише следното заштитено име:

				NELOREN инјекции 600mg	LEK	10	198,00
--	--	--	--	------------------------	-----	----	--------

Кај АТС кодот L01CD02 - Docetaxel инјекции 80 mg се брише следното заштитено име:

				TAXOTERE инјекции (концентрат+ вехикулум) 80mg	AVENTIS PHARMA DAGENHAM	1	5.040,00
--	--	--	--	--	-------------------------	---	----------

Кај АТС кодот H02AB04 - Methylprednisolone инјекции 20 mg се брише следното заштитено име:

				LEMOD SOLU инјекции 20mg	HEMOFARM	15	405,00
--	--	--	--	--------------------------	----------	----	--------

Кај АТС кодот A04AA02 - Granisetron таблети 1 mg се брише следното заштитено име:

				KYTRIL филм обл.табл. 10 x 1mg	F.HOFFMANN-LA ROCHE	10	1.409,00
--	--	--	--	--------------------------------	---------------------	----	----------

Кај АТС кодот A04AA02 - Granisetron инјекции 1 mg се брише следното заштитено име:

				KYTRIL инјекции 1mg/ml (1ml)	F.HOFFMANN-LA ROCHE	5	839,00
--	--	--	--	------------------------------	---------------------	---	--------

Кај АТC кодот B02BD02 – Koagulacionen faktor VIII инјекции 250U, во колоната 6, производителот „TALECRIS BIOPHARMACEUTICS“ се заменува со „GRIFOLS Therapeutics Inc“.

Кај АТC кодот B02BD02 – Koagulacionen faktor VIII инјекции 500U, во колоната 6, производителот „TALECRIS BIOPHARMACEUTICS“ се заменува со „GRIFOLS Therapeutics Inc“.

Кај АТC кодот B02BD02 – Koagulacionen faktor VIII инјекции 1.000U, во колоната 6, производителот „TALECRIS BIOPHARMACEUTICS“ се заменува со „GRIFOLS Therapeutics Inc“.

Кај АТC кодот L01AX03 – Temozolomide капсули 100mg, во колоната 5, заштитеното име „TEMOZO-cell“ се заменува со „LOSTRIS“.

Кај АТC кодот L01AX03 – Temozolomide капсули 250mg, во колоната 5, заштитеното име „TEMOZO-cell“ се заменува со „LOSTRIS“.

Кај АТC кодот L02BB03 – Bicalutamide таблети 50mg, во колоната 5, заштитеното име „BICALUTAMID STADA“ се заменува со „BELANTIS“.

Кај АТC кодот L02BG04 – Letrozole таблети 2,5mg, во колоната 5, заштитеното име „LETRO-cell“ се заменува со „SILETRIS“.

Кај АТC кодот L03AA02 – Filgrastim инјекции 30MIU, во колоната 6, производителот „PLIVA“ се заменува со „TEVA“.

Кај АТC кодот L03AA13 – Pegfilgrastim инјекции 6mg, во колоната 6, производителот „F.HOFFMANN - LA ROCHE“ се заменува со „Amgen Europe BV“.

Кај АТC кодот L04AA04 – Antithymocite immunoglobulin инјекции 100mg, во колоната 5, заштитеното име „ATG FRESENIUS“ се заменува со „GRAFALON“ и во колоната 6, производителот „FRESENIUS BIOTECH“ се заменува со „NEOVII BIOTECH“.

Член 2

Оваа одлука влегува во сила осмиот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“, а ќе се објави по добивање на согласност од министерот за здравство.

Бр. 02-4109/2
9 март 2017 година
Скопје

Управен одбор
Претседател,
Ангел Митевски, 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.
в. д. директор и одговорен уредник – Лука Кржалоски
телефон: +389-2-55 12 400
телефакс: +389-2-55 12 401

Претплатата за 2017 година изнесува 10.100 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.



2017038