

Врз основа на член 73 став (1) од Законот за енергетика* („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр.101/25 и 135/25), член 109 став (13) од Законот за општата управна постапка („Службен весник на Република Македонија“ бр. 124/15) и член 20 од Правилата за постапување по приговори и разрешување на спорови („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 233/25), Регулаторната комисија за енергетика, водни услуги и услуги за управување со комунален отпад на Република Северна Македонија на седницата одржана на 15 јуни 2026 година донесе

РЕШЕНИЕ

за уважување на приговор

1. Приговорот на АГРО ЕЛИ ДООЕЛ Велес УП2 09-1085/25 од 5 ноември 2025 година против Решение за одбивање на барање на согласност за приклучување на електродистрибутивната мрежа на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје NCC_15_20251009_394 од 27 октомври 2025 година СЕ УВАЖУВА.
2. Решението за одбивање на барање на согласност за приклучување на електродистрибутивната мрежа на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје NCC_15_20251009_394 од 27 октомври 2025 година СЕ ПОНИШТУВА.
3. СЕ ЗАДОЛЖУВА Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје да издаде Решение за согласност за приклучување согласно барањето на подносителот на приговорот.
4. Ова Решение влегува во сила со денот на донесувањето, а се објавува на веб-страницата на Регулаторната комисија за енергетика, водни услуги и услуги за управување со комунален отпад на Република Северна Македонија.

Образложение

АГРО ЕЛИ ДООЕЛ Велес до Регулаторната комисија за енергетика, водни услуги и услуги за управување со комунален отпад на Република Северна Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика) поднесе Приговор УП2 09-1085/25 од 5 ноември 2025 година против Решение за одбивање на барање на согласност за приклучување на електродистрибутивната мрежа на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје (во понатамошниот текст: Електродистрибуција) бр. NCC_15_20251009_394 од 27 октомври 2025 година, издадено поради непостоење на технички услови за приклучување.

Според Електродистрибуција – според важечки Технички предуслови за реализација на ново 5А мерно место во веќе приклучени колективни згради:

-5А мерен ормар да се постави во/до ГМРТ (согласно условите на терен) или во електро собата (доколку постои). 5А броило треба да биде поврзано преку постоечкиот нисконапонски прекинувач.

-5А мерниот ормар и директните броила треба да се приклучени преку иста точка за напојување на зградата.

-Доколку нема услови за монтажа на 5А МО, барањето за нов приклучок се одбива.

Инвеститорот нема предвидено простор за 5А мерење покрај постоечката ГМРТ во влезот од станбената зграда.

На седница на Комисијата за постапување по Приговори од 1 декември 2025 година се разгледуваше следната документација:

1. Приговор УП2 09-1085/25 од 5 ноември 2025 година со прилог:
2. Одговор на приговор и дополнителни докази од 11 ноември 2025 година со прилог:
 - Слики од објектот

- Приговараното Решение
- Имотен лист
- Барање за согласност за приклучување
- GIS скица

На седницата се заклучи Приговорот да се разгледува на наредната седница со физичко присуство на двете страни, при што на седница одржана на 10 декември 2025 година присутните останаа кон наводите изнесени во приговорот односно во одговорот на приговор.

На седницата се заклучи Комисијата за приговори да изврши увид на терен во објектот, при што на 21 мај 2026 година беше извршен увид на терен со претставници на Електродистрибуција – КЕЦ Велес и подносителот на приговорот.

Регулаторната комисија за енергетика при разгледувањето на Приговорот утврди дека истиот е основан.

Имено, по извршениот увид на лице место се констатираше дека постои техничка можност да се изведе приклучокот со поставување на ормар со 5А броило, во непосредна близина на зградата, каде се наоѓа објектот на барателот, а притоа да се запазат техничките услови и Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија.

Согласно член 162 став (2) од Законот за енергетика* („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр.101/25 и 135/25) операторот на електродистрибутивниот систем е одговорен за одржување, надградување и проширување на електродистрибутивната мрежа како и за функционирање на електродистрибутивниот систем и е должен да обезбеди негово поврзување со електропреносниот систем.

Согласно член 164 став (1) точки 3), 4) и 5), операторот на електродистрибутивниот систем, во согласност со овој закон и прописите и правилата донесени врз основа на овој закон, е должен да го развива, надградува и одржува електродистрибутивниот систем со кој управува под економски оправдани услови со посебно внимание на безбедноста, доверливоста, ефикасноста и заштитата на животната средина, како и да обезбеди сигурна, безбедна и квалитетна дистрибуција и испорака на електрична енергија преку електродистрибутивниот систем со кој управува, на недискриминаторен и транспарентен начин и во согласност со пропишаниот квалитет. Исто така операторот на електродистрибутивниот систем е должен да ги приклучи производителите, складиштата и потрошувачите на електродистрибутивниот систем со кој управува во економско-технички оптимални точки, како и да овозможи пристап на трета страна за користење на електродистрибутивниот систем.

Членот 35 од Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија („Службен весник на РСМ“ бр. 191/19, 101/22, 68/24 и 106/25) (понатаму: Мрежни правила) гласи:

- (1) Објектите на корисниците на дистрибутивната мрежа се приклучуваат преку приклучок на дистрибутивната мрежа, кој може да биде стандарден или нестандартен приклучок.
- (2) Стандарден приклучок е приклучок на низок или среден напон при што објектот кој се приклучува се наоѓа на подрачје кое е опфатено со детален урбанистички план (ДУП), или урбанистички план за село (УПС) или урбанистички план вон населено место (УПВНМ) и е исполнет еден од условите:
 - 1) одобрената максималната едновремена моќност на приклучокот е помала или еднаква на 400 kW;
 - 2) сите колективни станбени, деловни и станбено-деловни објекти, без оглед на одобрената максималната едновремена моќност на приклучокот

(3) По исклучок на став (2), стандардни приклучоци на нисконапонска мрежа се и приклучоци за објекти чија што максимална едновремена моќност е помала или еднаква на 11 kW и не се опфатени со урбанистички планови од локално значење (УПЛЗ), а во подрачјето каде се наоѓа објектот за кој се бара приклучок има и други постоечки корисници и/или потенцијални баратели на приклучок.

(4) Барателот се смета за потенцијален кога во техничкото решение за приклучок ОДС може да земе во предвид елементите на тој приклучок да ги користат и останатите баратели, а при тоа да постои изграден објект, објект во изградба или објект за кој ОДС издал позитивно мислење за одобрение за градење.

(5) По исклучок на став (2) стандардни приклучоци на нисконапонска мрежа се и приклучоци за објекти кои се опфатени во урбанистички план од локално значење (УПЛЗ), а се наоѓаат во подрачје опфатено со детален урбанистички план (ДУП), или урбанистички план за село (УПС) или урбанистички план вон населено место (УПВНМ).

(6) Сите останати приклучоци кои не ги исполнуваат условите од став (2), став (3) став (4) и став (5) на овој член се нестандартни приклучоци.

(7) За локација која не е опфатена со ДУП, УПС или УПВНМ, а дистрибутивната мрежа е изградена или реконструирана за нестандартен приклучок и се користи за приклучување на нови корисници, сите идни приклучоци ќе се третираат како нестандартен.

(8) Доколку за објектот кој се приклучува на електродистрибутивната мрежа се предвидени повеќе мерни места кои ќе бидат наменети за еден ист корисник, истиот не се смета за колективен објект во смисол на овој член.

Имајќи го предвид горенаведеното, се утврди се одлучи како во диспозитивот на ова Решение.

ПРАВНА ПОУКА: Против ова Решение може да се поведе управен спор во рок од 30 дена од денот на приемот на истото.

УП2 бр. 09–1085/25
15 јуни 2026 година

ПРЕТСЕДАТЕЛ
на Регулаторната комисија за енергетика, водни услуги и
услуги за управување со комунален отпад на
на Република Северна Македонија

Ацо Ристов