

ЦЕНОРАЗПИС

на услуги за ползване на физическата инфраструктура на Електроразпределение Север АД приет съгласно изискванията на чл. 3, ал. 4 от Закона за електронните съобщителни мрежи и физическата инфраструктура

(изм. и доп., съгласно Решение № 32/28.01.2021 г. на КРС, публикуван на 09.03.2021 г., в сила от 16.03.2021 г.)¹

№	Наименование на услугата	Цена (лева без ДДС)
1.	Месечна цена за ползване на стълбовна мрежа ниско напрежение за разполагане на 1 (една) мрежа, на един оператор, на 1 (един) брой стълб	0.53
2.	Месечна цена за ползване на 1 (един) линеен метър от подземна тръбна мрежа	0.05
3.	Проучване на техническата възможност за предоставяне достъп до и ползване на елементи от електроразпределителната мрежа на мрежовия оператор	137.75
4.	Съгласуване на проекти по чл. 52, ал. 1, т. 1 от Закон за електронни съобщителни мрежи и техническа инфраструктура	101.81
5.	Проверка съответствието и съставяне на констативен протокол за начало на ползване на елементи от електроразпределителната мрежа на мрежовия оператор	102.54
6.	Осигуряване на представител на мрежовия оператор за оглед на място и осигуряване на контрол при разполагане и/или демонтаж на електронна съобщителна мрежа	119.52 (изм. - в сила от 16.03.2021 г.)

¹ Измененията в Приложение № 5 от Общите условия, във връзка със задължителни указания на Комисията за регулиране на съобщенията, съгласно Решение № 32/28.01.2021 г., са публикувани на 09.03.2021 г. г. на уеб страницата на Електроразпределение Север АД и влизат в сила в срок от 7 (седем) дни от датата на публичното им оповестяване.

МЕТОДИКА

ЗА ОБРАЗУВАНЕ НА ЦЕНИТЕ ЗА ПРЕДОСТАВЯНЕТО НА ДОСТЪП ДО И СЪВМЕСТНО ПОЛЗВАНЕ НА ФИЗИЧЕСКА ИНФРАСТРУКТУРА

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Настоящата методика за образуване на цените за предоставянето на достъп до и съвместно ползване на физическата инфраструктура е разработена в съответствие с предвидените критерии в „Методика за начина за разпределение на разходите при определяне на цени за предоставяне на достъп до и съвместно ползване на физическа инфраструктура и право на преминаване по Закона за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура“.

За определяне размера на месечната наемна цена за ползване на физическа инфраструктура на Електроразпределение Север АД от оператори на кабелни електронни съобщителни мрежи, се разглеждат присъщо-необходимите разходи за съответната дейност по предоставянето на конкретната услуга.

II. НАЧИН НА ИЗЧИСЛЕНИЕ

При определяне на цената за съответна година \mathbb{C}_t , в лева, може да се използва следната алгебрична зависимост за корекцията ѝ:

$$\mathbb{C}_t = \mathbb{C}_{t-1} * (1 + I)_t$$

където: t – индикатор на разглеждания период;
 \mathbb{C}_{t-1} – цена за предходна (начална) година от разглеждания период, лева;
 I – средногодишен индекс на потребителските цени за периода $t, =100$;

(изм. - в сила от 16.03.2021 г.) За услугата за ползване на стълбовна мрежа ниско напрежение за разполагане на 1 (една) мрежа, на един оператор, на 1 (един) брой стълб, началната цена $\mathbb{C}_{vel_{t-1}}$, в лева, се изчислява по следния начин:

$$\mathbb{C}_{vel_{t-1}} = \frac{P_p + P_{ek} + P_t + (\mathbb{B}A_{vel} * HB)}{12} * K$$

където:

$\mathbb{C}_{vel_{t-1}}$ е Месечна цена за ползване на стълбовна мрежа ниско напрежение за разполагане на 1 (една) мрежа, на един оператор, на 1 (един) брой стълб, лева/мес/стълб, без ДДС

P_p е Среден годишен разход за текущ ремонт на един стълб от въздушната електропроводна мрежа ниско напрежение, в лева;

P_{ek} е Среден годишен експлоатационен разход, свързан с поддържане на един стълб от въздушната електропроводна мрежа ниско напрежение, в лева ;

P_t	е	Средно годишен разход за транспорт, свързан с предоставяне на един стълб от въздушната електропроводна мрежа ниско напрежение, в лева
BA_{vel}	е	База на активите, в лева;
НВ	е	Норма на възвръщаемост, в %
К		Коефициент за разпределение на разходите, които следва да се покрият от операторите на електронни съобщителни мрежи, в %

При ползване на данните за образуване на цената за предоставянето на достъп до физическата инфраструктура, са изчислими следните величини:

- Среден годишен разход за текущ ремонт отразява единствено допълнително предизвиканите разходи за текущ ремонт, в резултат на експлоатацията на един стълб от въздушната електропроводна мрежа ниско напрежение от операторите на ЕСМ, в лева;
- Среден годишен експлоатационен разход за един стълб от въздушната електропроводна мрежа ниско напрежение, който включва допълнителните разходи за материали, допълнителните разходи за труд, допълнителните разходи за услуги, допълнителните административни разходи и др., в лева;
- Среден годишен разход за транспорт отразява единствено допълнително предизвиканите разходи за текущ транспорт, в резултат на предоставянето на достъп на един стълб на операторите на електронни съобщителни мрежи;
- Базата на актива отразява капиталовите разходи за изграждане на един стълб от въздушната електропроводна мрежа ниско напрежение;
- За целите на ценообразуването, Нормата на възвръщаемост е приравнена на прогнозната средно претеглената цена на капитала (собствен и привлечен), изчислена чрез прилагане на Модела за оценка на капиталовите активи (Capital Asset Pricing Model –САМР), съгласно проведено проучване от КЕВР² на съставляващите елементи, като същата е в размер на 6,7%³.
- Коефициентът на разпределение К отчита дела от общата височината на стълба от въздушната електропроводна мрежа ниско напрежение, предоставяна на операторите на електронни съобщителни мрежи и се ползва за фактор, с който се разпределят разходите към операторите на електронни съобщителни мрежи, %;
- Всички разходи са изчислени при отчитане на допълнителното овехтияване на стълбовете, вследствие на използването им за допълнителни, неприсъщи на основната им дейност, услуги;
- Цената отразява единствено допълнително предизвиканите разходи, в резултат на предоставяната услуга, които не се покриват от цените за достъп до и пренос през електроразпределителната Електроразпределение Север АД.

(изм. - в сила от 16.03.2021 г.) За услугата за ползване на 1 (един) линеен метър от подземна тръбна мрежа, началната цена Π_{nt} , в лева, се изчислява по следния начин:

$$\Pi_{nt} = \left[\left(\frac{P_p + P_{ek} + P_t + (BA_{tp} * NV)}{60} \right) / 12 \right] * K$$

² Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране

³ Базата на активите и нормата на възвръщаемост са приравнени на 0 към настоящия момент.

където:

$\mathbb{C}_{\text{нт}}$	е	Месечна цена за използване на 1 (един) линеен метър от подземната тръбна мрежа, в лв./м./мес., без ДДС
$P_{\text{р}}$	е	Среден годишен разход за текущ ремонт на един метър тръбна мрежа, в лева;
$P_{\text{ек}}$	е	Среден годишен експлоатационен разход, свързан с поддържане на един метър тръбна мрежа ниско напрежение, в лева;
$P_{\text{т}}$	е	Средно годишен разход за транспорт, свързан с предоставяне на един метър от тръбната мрежа ниско напрежение, в лева
$B_{\text{А}}_{\text{тр}}$	е	База на активите, в лева;
NB	е	Норма на възвръщаемост, в %;
K		Коефициент, определящ разходите, които следва да се покрият от операторите на електронни съобщителни мрежи, в %;

При ползване на данните за образуване на цената за предоставянето на достъп до физическата инфраструктура, са изчислими следните величини:

- Среден годишен разход за текущ ремонт отразява единствено допълнително предизвиканите разходи за текущ ремонт, в резултат на експлоатацията на един метър от 60 метра тръбна мрежа ниско напрежение от операторите на електронни съобщителни мрежи, в лева;
- Среден годишен експлоатационен разход за един метър от 60 метра тръбна мрежа ниско напрежение, който включва допълнителните разходи за материали, допълнителните разходи за труд, допълнителните разходи за услуги, допълнителните административни разходи и др., в лева;
- Среден годишен разход за транспорт отразява единствено допълнително предизвиканите разходи за транспорт, в резултат на предоставянето на достъп на един метър от 60 метра тръбна мрежа ниско напрежение на операторите на електронни съобщителни мрежи, в лева
- Базата на актива отразява капиталовите разходи за изграждане на едно 60 метрово тръбна мрежа ниско напрежение, без непосредствените разходи за кабелния колектор;
- За целите на ценообразуването, Нормата на възвръщаемост е приравнена на прогнозната средно претеглената цена на капитала (собствен и привлечен), изчислена чрез прилагане на Модела за оценка на капиталовите активи (Capital Asset Pricing Model –CAPM), съгласно проведено проучване от КЕВР⁴ на съставляващите елементи, като същата е в размер на 6,7%⁵.
- Коефициентът K е фактор, с който се разпределят разходите към операторите на електронни съобщителни мрежи, %;
- Всички разходи са изчислени при отчитане на допълнителното овехтяване на подземната тръбна мрежа ниско напрежение, вследствие на използването ѝ за допълнителни, неприсъщи на основната ѝ дейност, услуги;
- Цената отразява единствено допълнително предизвиканите разходи, в резултат на предоставяната услуга, които не се покриват от цените за достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа, собственост на Електроразпределение Север АД.

⁴ Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране

⁵ Базата на активите и нормата на възвръщаемост са приравнени на 0 към настоящия момент.

МЕТОДИКА
**ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИТЕ ЗА ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛУГИ ПО
ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ДОСТЪП ДО И СЪВМЕСТНО ПОЛЗВАНЕ НА
ФИЗИЧЕСКАТА ИНФРАСТРУКТУРА,
СОБСТВЕНОСТ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР АД**

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

С ползването на Методиката за изчисляване на цени на допълнителни услуги, осъществявани от Електроразпределение Север АД по предоставяне на достъп до и съвместно ползване на физическата инфраструктура, се създават условия за определяне на ценови прагове (критичен минимум), гарантиращ висок стандарт и качество при осъществяването на услугите в съответствие със съдържанието и характера на извършваната работа по действащата нормативна уредба.

II. НАЧИН НА ИЗЧИСЛЕНИЕ

Цената на дадена услуга $\mathbb{P}_{\text{ усл.}}$, в лева, се определя по следната формула:

$$\mathbb{P}_{\text{ усл.}} = \mathbb{C}_c * \mathbb{C}_q * P * HB$$

където	\mathbb{C}_c	-	часова ставка, лева/час;
	\mathbb{C}_q	-	време за изпълнение, човекочас;
	P	-	необходимо-присъщи разходи, %;
	HB	-	норма на възвръщаемост, %.

(доп. - в сила от 16.03.2021 г.) При ползване на данните за образуване на цените за допълнителни услуги по предоставяне на достъп до и съвместно ползване на физическата инфраструктура, собственост на Електроразпределение Север АД са изчислими следните величини:

- Часовата ставка отразява всички разходи за възнаграждения, осигуровки, разходи за сметка на работодателя, свързани със служители на пряко отговорния персонал за остойностяваната услуга. Изчислена е на база посочените отчетени разходи за финансовата година, предхождаща определянето на цената, в лева за 1 час;
- Времето за изпълнение е нормалната продължителност на заетостта на пряко отговорния персонал за извършване на целия набор от дейности по предоставяне на остойностяваната услуга, в часове и минути.
- Разходите, по своята същност са административни разходи - разходи за материали, пощенски, телефонни разходи с операторите на електронни съобщителни мрежи и други разходи, пряко свързани с дейността на служителите, предизвикани от предоставянето на съответната услуга. Определят се на база отчетени данни за тези разходи на персонала, пряко зает с извършване на остойностяваната услуга и услугите за информационно, счетоводно и правно обслужване на ангажираните звена, в резултат на допълнително предизвиканите разходи, в лева;

- За целите на ценообразуването, Нормата на възвръщаемост е приравнена на прогнозната средно претеглената цена на капитала (собствен и привлечен), изчислена чрез прилагане на Модела за оценка на капиталовите активи (Capital Asset Pricing Model –CAMP), съгласно проведено проучване от КЕВР⁶ на съставляващите елементи, като е в размер на 6,7%;
- Цените отразяват нивото на допълнително предизвиканите разходи, в резултат на предоставяните услуги. Тези разходи не се покриват от регулираните от КЕВР цени за достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа, собственост на Електроразпределение Север АД.

⁶ Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране