

АЕРС - Јавна консултација о предлогу акта

Документ:	Нацрт Методологије за одређивање максималне фид-ин тарифе
Примедбе даје*:	НИС а.д. Нови Сад

Датум:	14.10.2021.
Послати на адресу:	aers@aers.rs

***НАПОМЕНА – За правна лица обједињене примедбе слати преко кабинета законског заступника правног лица**

ОПШТЕ И КОНЦЕПТУАЛНЕ ПРИМЕДБЕ

Р.Б.	ПРИМЕДБА / КОМЕНТАР
1	<p>Углавном је нејасно како се одређују елементи за израчунавање. Предлог је или да се одмах ова методологија прошири или да се изради касније упутство за израчунавање појединих елемената.</p> <p>АЕРС: Примедба се не прихвата. Начин на који се прикупљају подаци објашњен је у Методологији у поглављу IV.2. Након прикупљања података Агенција одређује елементе за израчунавање. Сваке године Агенција ће користити ажуриране податке за потребе прорачуна и објављивати добијену максималну фид ин тарифу у складу са Законом о коришћењу обновљивих извора енергије. Сваку одлуку о максималној фид ин тарифи пратиће образложење.</p>
2	<p>Цитат: “Изједначавање прихода и трошкова сваке врсте и подврсте електране врши се применом следеће формуле...”</p> <p>Нејасно је да ли се посматрају међународне или регионалне електране, као и како се која цена узима у обзир (удео у формули цене) ? Када се посматрају подаци у извештају IRENA, види се да се LCOE знатно разликују по регионима. Јасна дефиниција формуле би помогла и инвеститорима да процене која би се цена могла очекивати (пошто се и процене цене по регионима могу наћи).</p> <p>АЕРС: Примедба се не прихвата. Начин на који се прикупљају подаци објашњен је у Методологији у поглављу IV.2. Сваке године Агенција ће користити ажуриране податке за потребе прорачуна и објављивати добијену максималну фид ин тарифу у складу са Законом о коришћењу обновљивих извора енергије. Сваку одлуку о максималној фид ин тарифи пратиће образложење.</p>
3	<p>Нејасно је да ли ће се за одређивање Оперативних и других трошкова користити само трошкови електрана које раде у Републици Србији или ће се исти „нормализовати“ у складу са трошковима аналогних електрана ван територије наше земље.</p> <p>АЕРС: Примедба се не прихвата. Начин на који се прикупљају подаци објашњен је у Методологији у поглављу IV.2.</p>

ПРИМЕДБЕ ПО ПОГЛАВЉИМА / ПОТПОГЛАВЉИМА

Р.Б.	Примедба на поглавље/потпоглавље (страна)	Треба да гласи	Напомена предлагача (шта се постиже предложеном променом)
1	II (1)		<p>Нагласити да ОТ не укључују трошак банкарских и других камата и амортизације.</p> <p>АЕРС: Примедба се не прихвата. У стручној економској литератури и рачуноводственој пракси трошак камате није оперативни трошак и нема потребе да се посебно наглашава да ови трошкови нису узети у обзир. Трошак амортизације је обрачунски трошак који нема за последицу одлив новца и није део прорачуна прилива и одлива финансијских средстава у моделима за процену исплативости инвестиције. Признавањем и инвестиционог трошка и трошкова амортизације дошло би до двоструког обрачуна ових трошкова.</p>
2	IV.1 (3)		<p>Којом методологијом ће се одређивати корисност века електране?</p> <p>Предлажемо да се одреди да су првих неколико година у прорачуну нето садашње вредности без производње, у зависности колико је времена потребно да се инвестиција да се изгради. Може и да се ради такође по типу електране нпр (ХЕ 3-4г, Ветро 2г, остале 1г) и да инвестиција по тим, назовимо их, „грејс годинама“ буде распоређена равномерно. Тиме би се у обзир узела додатно временска вредност новца у односу на инвестицију и добила квалитетнија калкулација.</p> <p>АЕРС: Примедба се прихвата. Измењене су формуле и текст објашњења инвестиционих трошкова у складу са коментаром.</p>
3	IV.2 (4)		<p>Доста је опште описано како ће се прикупљати подаци за израчунавање. Најпре мало је извора наведено. Поготово је ово упитно за неке евентуалне електране којих је мало у</p>

			<p>Србији или можда и не постоје, па ће подаци бити преузимани из различитих међународних публикација. Предлажемо да се дода нпр да ће тачан начин израчунавање бити обрађен „правилником за израчунавање МОЦ“ који би био јаван документ који је доступан на сајту АЕРС.</p> <p>АЕРС: Примедба се не прихвата. Начин на који се прикупљају подаци објашњен је у Методологији у поглављу IV.2. Сваке године Агенција ће користити ажуриране податке за потребе прорачуна и објављивати добијену максималну фид ин тарифу у складу за Законом о коришћењу обновљивих извора енергије. Сваку одлуку о максималној фид ин тарифи пратиће образложење.</p>
4	IV.3 (4)		<p>Нејасно како се одређује ЈИт,п.</p> <p>АЕРС: Примедба се не прихвата. Начин на који се прикупљају подаци објашњен је у Методологији у поглављу IV.2. Сваке године Агенција ће користити ажуриране податке за потребе прорачуна и објављивати добијену максималну фид ин тарифу у складу за Законом о коришћењу обновљивих извора енергије. Сваку одлуку о максималној фид ин тарифи пратиће образложење.</p>
5	IV.4 (5)		<p>Нагласити да ОТ не укључују трошак банкарских и других камата и амортизације.</p> <p>АЕРС: Примедба се не прихвата. У стручној економској литератури и рачуноводственој пракси трошак камате није оперативни трошак и нема потребе да се посебно наглашава да ови трошкови нису узети у обзир. Трошак амортизације је обрачунски трошак који нема за последицу одлив новца и није део прорачуна прилива и одлива финансијских средстава у моделима за процену исплативости инвестиције. Признавањем и инвестиционог трошка и трошкова амортизације дошло би до двоструког обрачуна ових трошкова.</p>
6	IV.5 (5)		<p>Предлажемо да се множи са ПТЕт,п коефицијентом 0,5 или 0,75. са целим одузимањем прихода од топлоте се дестимулишу постројења да буду енергетски што ефикаснија.</p> <p>АЕРС: Примедба се не прихвата. У складу са Законом о коришћењу обновљивих извора енергије чији подзаконски акт је предметна методологија, подстицај у виду фид-ин тарифе даје се искључиво за производњу електричне енергије.</p>

7	IV.6 (6)		<p>Додати како ће се одређивати КИп.</p> <p>Може слично као у ИВ.1 или да се дода да ће и то бити дефинисано неким правилником АЕРС који ће бити јавно доступан и такође усаглашен од стране учесника тржишта.</p> <p>АЕРС: Примедба се не прихвата. Начин на који се прикупљају подаци објашњен је у Методологији у поглављу IV.2. Сваке године Агенција ће користити ажуриране податке за потребе прорачуна и објављивати добијену максималну фид ин тарифу у складу за Законом о коришћењу обновљивих извора енергије. Сваку одлуку о максималној фид ин тарифи пратиће образложење.</p>
8	IV.5 (7)		<p>Нејасно је како ће се одређивати ЦСК и ЦПК</p> <p>Уколико претпоставимо да ће се то радити на основу извештаја привредних друштава која се баве овом делатношћу, где ће се онда примењивати методологија о бонитету, онда се поставља питање да ли је то једина ставка у билансима привредних друштава и шта ћемо са изузецима у пословању, итд.</p> <p>Наш предлог је да се фиксира стопа на 10% / 12% / 14% по типу електране, односно ризику који носи или да се ангажује консултант који би израчунао WACC или да се опет ово уведе у евентуално неки детаљнији правилник АЕРС.</p> <p>АЕРС: Примедба се делимично прихвата. Формула за обрачун пондерисане просечне цене капитала пре обрачунатог пореза на добит измењена је на начин да сада није експлицитно наведено колико износи учешће сопственог и позајмљеног капитала у укупним изворима финансирања. Овај однос ће се узимати различито за сваку врсту и подврсту електране. Начин на који се прикупљају подаци објашњен је у Методологији у поглављу IV.2. Сваке године Агенција ће користити ажуриране податке за потребе прорачуна и објављивати добијену максималну фид ин тарифу у складу за Законом о коришћењу обновљивих извора енергије. Сваку одлуку о максималној фид ин тарифи пратиће образложење.</p>