

Bosna i Hercegovina
DRŽAVNA REGULATORNA KOMISIJA
ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU



Босна и Херцеговина
ДРЖАВНА РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА
ЗА ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ

Број: 05-28-16-269-7/15
 Тузла, 03.03.2016. године

Независни оператор система у Босни и Херцеговини – НОС БиХ
Електропренос БиХ, а.д. Бања Лука

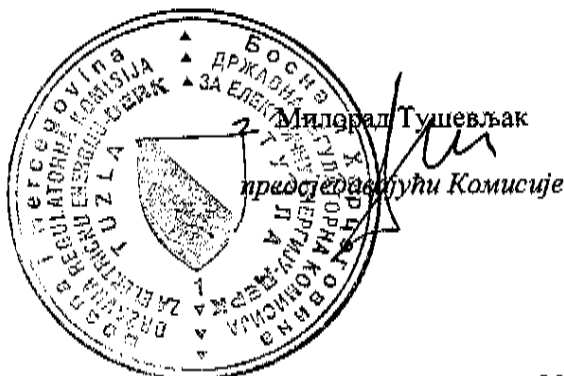
Поштовани,

Након прегледа и анализе Дугорочног плана развоја преносне мреже за период 2015 – 2024. године, Државна регулаторна комисија за електричну енергију, на сједници одржаној 3. марта 2016. године донијела је Одлуку којом се одобрава Дугорочни план развоја преносне мреже за период 2015 – 2024. године као и Закључак који вам се достављају у прилогу дописа.

Уједно вам се сугерише да све наредне планске документе који нам будете достављали на разматрање означите видно истакнутим бројем верзије датума настанка документа.

Уз Одлуку о одобрењу Дугорочног плана доставља вам се и Закључак на чији садржај скрећемо пажњу, а посебно на став ДЕРК-а у погледу укључења ТС Станари исказан у тачки 6. Закључка, који је изражен и кроз Одлуку ДЕРК-а о одобрењу Плана инвестиција Електропреноса БиХ за 2016. годину.

С поштовањем,



Прилог:

- Одлука о одобравању Дугорочног плана развоја преносне мреже за период 2015 – 2024. године,
- Закључак ДЕРК-а у вези Дугорочног плана развоја преносне мреже за период 2015 – 2024. године.

На основу члана 4.2 Закона о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у Босни и Херцеговини (“Службени гласник БиХ”, бр. 7/02, 13/03, 76/09 и 1/11) и члана 36. Пословника о раду Државне регулаторне комисије за електричну енергију (“Службени гласник БиХ”, број 2/05), на сједници Државне регулаторне комисије за електричну енергију одржаној 3. марта 2016. године, донешена је

ОДЛУКА

О ОДОБРАВАЊУ ДУГОРОЧНОГ ПЛАНА РАЗВОЈА ПРЕНΟΣНЕ МРЕЖЕ ЕЛЕКТРОПРЕНОСА БиХ ЗА ПЕРИОД 2015 – 2024. ГОДИНА

1. Одобрава се Дугорочни план развоја преносне мреже Електропреноса Босне и Херцеговине а.д. Бања Лука за период 2015 – 2024. година, претходно одобрен одлуком Управног одбора Независног оператора система у Босни и Херцеговини на сједници од 10. децембра 2015. године.
2. Ова одлука ступа на снагу даном доношења и објављује се у “Службеном гласнику БиХ”, службеним гласилима ентитета и Брчко Дистрикта Босне и Херцеговине.

Број: 05-28-16-269-5/15
3. марта 2016. године
Тузла



Предједлавајући Комисије
Милорад Тушевљак

Босна и Херцеговина
ДРЖАВНА РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА
ЗА ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ

Број: 05-28-16-269-6/15
Тузла, 3. март 2016. године

На основу члана 36. Пословника о раду Државне регулаторне комисије за електричну енергију (“Службени гласник БиХ”, број 2/05), разматрајући Дугорочни план развоја преносне мреже за период 2015 – 2024. године, Државна регулаторна комисија за електричну енергију, на сједници одржаној 3. марта 2016. године, донијела је

ЗАКЉУЧАК

1. Налаже се Електропреносу БиХ и НОС-у БиХ да будуће планове израђују у складу са правилима дефинисаном динамиком, чиме ће се исти правовремено достављати ДЕРК-у на даље поступање. Дугорочни план развоја преносне мреже за период 2017 – 2026. године потребно је доставити на одобрење до краја октобра 2016. године.
2. Изградњу нових и проширења постојећих трафостаница 110/x kV планирати у складу са принципима и критеријумима који су утврђени у Мрежном кодексу, при чему треба уважити и чињеницу да потрошња у БиХ током задњих неколико година стагнира или опада. Електропренос БиХ и НОС БиХ морају заузети опрезнији и рационалнији приступ у процјени раста потрошње, те сходно томе вршити прорачуне и анализе које служе као подлога за израду Дугорочног плана.
3. Изградњу компензационих постројења потребно је сагледати техноекономском оптимизацијом под претпоставком пружања и валоризације услуге Q/U регулације, закључених уговора са сусједним операторима система у смислу свођења прекограничних токова реактивне енергије на нулу, као и прикључења нових производних постројења на мрежу.
У том смислу од НОС-а БиХ се очекује конкретан приједлог за увођење Q/U регулације и његово достављање ДЕРК-у на одобрење као и потписивање уговора о експлоатацији са операторима сусједних система, ако исти као такви већ нису потписани.
4. Неопходно је пажљиво сагледати рокове изградње производних објеката, те успоставити јединствене принципе и критеријуме по којима се одређени производни објекат уврштава у Индикативни план развоја производње, уз реалнију процјену године прикључења објекта на мрежу.
Такође, треба посебно сагледати динамику изградње трафостаница и преносних водова јер је евидентно да је проценат реализације Дугорочног плана, из више разлога, низак.
5. Приликом израде Дугорочног плана неопходно је на адекватан начин сагледати и исказати приходовну страну Електропреноса БиХ тј. средства из амортизације, средства од прикључнине, као и друге врсте прихода – ИТС, аукције и слично али

и евентуалне потребе за кредитним задужењима у сврху развоја и проширења мреже у наведеном планском периоду.

6. ДЕРК изражава резерву у погледу укључења ТС Станари 110/35/10 kV у Дугорочни план на основу одлуке Управног одбора Електропреноса БиХ, а не примјеном општих принципа и техничких критеријума планирања развоја преносне мреже. Супротно закључку ДЕРК-а број 05-28-13-331-4/14 од 20. новембра 2014. године ТС Станари није у Дугорочном плану обрађена на начин као што је то урађено за друге објекте.

