



**REPUBLIKA HRVATSKA
HRVATSKA ENERGETSKA
REGULATORNA AGENCIJA
Ulica grada Vukovara 14
10000 Zagreb**

Klasa: 310-03/17-28/04

Urbroj: 371-01-17-19

Zagreb, 15. prosinca 2017.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12) i članka 29. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12, 14/14 i 102/15), u upravnom postupku određivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 104/13) pokrenutom na zahtjev energetskog subjekta PAKRAC-PLIN društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju i opskrbu plina, Ulica križnog puta 18, Pakrac, na 30. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 15. prosinca 2017., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Određuje se iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021. sukladno Zahtjevu za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina u okviru redovne revizije dozvoljenih prihoda za prvo regulacijsko razdoblje 2014. - 2016., prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, energetskog subjekta PAKRAC-PLIN društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju i opskrbu plina, Ulica križnog puta 18, Pakrac, od 30. travnja 2017., kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Revidirani iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021. za energetski subjekt PAKRAC-PLIN društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju i opskrbu plina, Ulica križnog puta 18, Pakrac

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)				Mjerna jedinica
			T+1	T+2	T+3	T+4	
			2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0426	0,0454	0,0484	0,0502	kn/kWh
		TM2	0,0328	0,0349	0,0372	0,0386	kn/kWh
		TM3	0,0328	0,0349	0,0372	0,0386	kn/kWh
		TM4	0,0312	0,0332	0,0353	0,0367	kn/kWh
		TM5	0,0295	0,0314	0,0335	0,0347	kn/kWh
		TM6	0,0279	0,0297	0,0316	0,0328	kn/kWh
		TM7	0,0262	0,0279	0,0298	0,0309	kn/kWh
		TM8	0,0246	0,0262	0,0279	0,0290	kn/kWh
		TM9	0,0230	0,0244	0,0260	0,0270	kn/kWh
		TM10	0,0197	0,0209	0,0223	0,0232	kn/kWh
		TM11	0,0164	0,0175	0,0186	0,0193	kn/kWh
		TM12	0,0131	0,0140	0,0149	0,0154	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10	10	10	10	kn
		TM2	10	10	10	10	kn
		TM3	20	20	20	20	kn
		TM4	30	30	30	30	kn
		TM5	40	40	40	40	kn
		TM6	60	60	60	60	kn
		TM7	100	100	100	100	kn
		TM8	150	150	150	150	kn
		TM9	200	200	200	200	kn
		TM10	300	300	300	300	kn
		TM11	400	400	400	400	kn
		TM12	500	500	500	500	kn

2. Revidirane iznose tarifnih stavki za distribuciju plina, energetskom subjektu iz točke 1. ove Odluke, Hrvatska energetska regulatorna agencija donijet će posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
3. Ova Odluka dostavit će se energetskom subjektu PAKRAC-PLIN društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju i opskrbu plina, Ulica križnog puta 18, Pakrac.
4. Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

Obrazloženje

Na temelju članka 29. stavka 7. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12, 14/14 i 102/15) energetski subjekt PAKRAC-PLIN društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju i opskrbu plina, Ulica križnog puta 18, Pakrac (dalje: PAKRAC-PLIN d.o.o.) dostavio je 3. svibnja 2017. Hrvatskoj energetskoj regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina u postupku provođenja redovne revizije dozvoljenih prihoda za prvo regulacijsko razdoblje 2014. – 2016. (dalje: Zahtjev), koji se provodi prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 104/13) (dalje: Metodologija). Uz Zahtjev, energetski subjekt dostavio je dokumentaciju s ostvarenim podacima za 2016. godinu.

HERA je pregledom i analizom dokumenata koje je energetski subjekt PAKRAC-PLIN d.o.o. dostavio uz Zahtjev, utvrdila da isti sadrže sve podatke sukladno odredbama članaka 43. i 44. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina.

Uvodne napomene

Metodologijom je propisan model poticajne regulacije energetske djelatnosti distribucije plina, formula i elementi za izračun dozvoljenog prihoda operatora distribucijskog sustava, postupak revizije dozvoljenog prihoda, tarifne stavke i tarifni modeli, način, elementi i kriteriji za izračun iznosa tarifnih stavki te očekivanog ukupnog prihoda operatora distribucijskog sustava, značajke i preduvjeti za uspostavu regulatornog računa te način, elementi i kriteriji za izračun i za reviziju iznosa tarifnih stavki u modelu regulatornog računa, postupak podnošenja zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki, te podaci, dokumentacija i ostale podloge koje se koriste za izračun i za reviziju dozvoljenog prihoda i za izračun iznosa tarifnih stavki.

Redovna revizija dozvoljenih prihoda, sukladno odredbama članka 16. Metodologije, provodi se u godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, odnosno u 2017. godini za prvo regulacijsko razdoblje 2014. – 2016. Pri tome se utvrđuje razlika između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prvom regulacijskom razdoblju 2014. – 2016. te se ista raspodjeljuje na preostale godine drugog regulacijskog razdoblja, odnosno na 2018. – 2021. godinu.

Osim navedene razlike, ostale stavke dozvoljenog prihoda za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021. ostaju nepromijenjene, odnosno njihovi iznosi ostaju jednaki iznosima na temelju kojih je HERA donijela Odluku o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 122/16 i 14/17) za drugo regulacijsko razdoblje 2017. – 2021. za energetski subjekt PAKRAC-PLIN d.o.o. od 16. prosinca 2016. godine (dalje: Odluka za drugo regulacijsko razdoblje).

1. DOZVOLJENI PRIHOD

1.1. Razlika između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prvom regulacijskom razdoblju 2014. – 2016.

HERA je pregledom i analizom Zahtjeva, kao i podataka dostavljenih u sklopu redovnog godišnjeg izvještavanja HERA-e u prethodnim godinama, provela postupak redovne revizije dozvoljenih prihoda za protekle godine prvog regulacijskog razdoblja, odnosno za 2014., 2015. i 2016. godinu, propisan člankom 20. Metodologije. Nadalje, HERA je sukladno članku 21. Metodologije utvrdila ukupno ostvarene prihode operatora od obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina u regulacijskim godinama prvog regulacijskog razdoblja 2014. – 2016. te je provela postupak propisan člankom 22. Metodologije kojim je utvrđena razlika između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda od obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina za energetski subjekt PAKRAC-PLIN d.o.o. za svaku godinu prvog regulacijskog razdoblja 2014. – 2016. Konačno, utvrđena razlika dodana je u izračun planiranog dozvoljenog prihoda za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021. kroz element $PV\delta_t$.

Izračun razlike između neto sadašnjih vrijednosti revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda za godine prvog regulacijskog razdoblja 2014. – 2016., odnosno svodenje vrijednosti na početak prve godine prvog regulacijskog razdoblja, tj. na 2014. godinu, provedeno je primjenom nominalne vrijednosti ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja (dalje: WACC) koji iznosi 8,35%, a na temelju kojeg je HERA donijela Odluku o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 158/13 i 31/15) za prvo regulacijsko razdoblje 2014. – 2016. za energetski subjekt PAKRAC-PLIN d.o.o. od 23. prosinca 2013. (dalje: Odluka za prvo regulacijsko razdoblje). Utvrđena razlika razdijeljena je na četiri jednaka dijela koja su primjenom istog iznosa WACC-a ukamaćena te potom dodana u izračun planiranog dozvoljenog prihoda za svaku pojedinu preostalu godinu drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021.

Pritom je potrebno istaknuti da ostale stavke planiranog dozvoljenog prihoda za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021. ostaju nepromijenjene, uzevši u obzir da su one određene Odlukom za drugo regulacijsko razdoblje. Sukladno navedenom, planirani iznos OPEX-a, amortizacije, prinosa na regulirana sredstva i WACC-a, kao i planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta, prihodi od nestandardnih usluga i ostali poslovni prihodi, ostaju u iznosima isti za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021. u skladu s Odlukom za drugo regulacijsko razdoblje.

Elementi revidiranog dozvoljenog prihoda te ostvareni prihodi za prvo regulacijsko razdoblje 2014. – 2016., kao i način prebacivanja razlike između neto sadašnje vrijednosti istih na preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021., prikazani su u Tablici 2.

Tablica 2. Revidirani dozvoljeni prihodi i ostvareni prihodi za godine prvog regulacijskog razdoblja 2014. – 2016. te prebacivanje razlike na preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021.

		2014.	2015.	2016.
a	Operativni troškovi poslovanja - OPEX (kn) - planirano	2.069.144,45	1.978.789,64	1.911.010,90
b	Amortizacija reguliranih sredstava - A (kn) - planirano	156.741,98	186.414,05	217.140,78
c	Prinos od reguliranih sredstava - PRO (kn) - planirano	435.249,16	525.496,21	609.513,79
d	Prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta - P _{PRIK} (kn) - planirano	15.000,00	10.000,00	10.000,00
e	Prihodi od nestandardnih usluga - P _{NU} (kn) - planirano	195.000,00	190.000,00	185.000,00
f	Ostali poslovni prihodi - P _{OST} (kn) - planirano	243.088,00	243.088,00	243.088,00
1.	PLANIRANI DOZVOLJENI PRIHOD (kn) (a + b + c - (d + e + f))	2.208.047,58	2.247.611,90	2.299.577,47
1.a	Neto sadašnja vrijednost PLANIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA za 2014., 2015. i 2016., svedenih na vrijednost iz početka 2014. godine (kn)	5.760.265,48		
g	Operativni troškovi poslovanja - OPEX (kn) - revidirano	2.032.471,51	1.903.252,46	1.788.510,35
h	Amortizacija reguliranih sredstava - A (kn) - revidirano	126.085,85	133.749,80	183.294,09
i	Prinos od reguliranih sredstava - PRO (kn) - revidirano	394.588,33	414.709,89	442.585,67
j	Prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta - P _{PRIK} (kn) - revidirano	9.004,00	70.477,00	4.911,00
k	Prihodi od nestandardnih usluga - P _{NU} (kn) - revidirano	304.745,00	227.990,00	371.022,00
l	Ostali poslovni prihodi - P _{OST} (kn) - revidirano	77.344,00	102.458,00	104,00
2.	REVIDIRANI DOZVOLJENI PRIHOD (kn) (g + h + i - (j + k + l))	2.162.052,70	2.050.787,14	2.038.353,11
2.a	Neto sadašnja vrijednost REVIDIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA za 2014., 2015. i 2016., svedenih na vrijednost iz početka 2014. godine (kn)	5.344.792,88		
3.	OSTVARENI PRIHOD (kn)	1.928.386,33	2.330.673,00	2.553.661,00
3.a	Neto sadašnja vrijednost OSTVARENIH PRIHODA za 2014., 2015. i 2016., svedenih na vrijednost iz početka 2014. godine (kn)	5.772.659,90		
4.	RAZLIKA između REVIDIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA i OSTVARENIH PRIHODA (kn) (2.a - 3.a)	-427.867,02		
2. regulacijsko razdoblje	Dio razlike (4.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2018.	-159.732,54		
	Dio razlike (4.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2019.	-173.070,21		
	Dio razlike (4.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2020.	-187.521,57		
	Dio razlike (4.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2021.	-203.179,62		

1.2. Izravnati dozvoljeni prihod

Izravnati dozvoljeni prihodi za godine regulacijskog razdoblja izračunavaju se na način da je neto sadašnja vrijednost izravnatih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja jednaka neto sadašnjoj vrijednosti planiranih dozvoljenih prihoda za isto razdoblje, pri čemu je za prvu godinu regulacijskog razdoblja izravnati dozvoljeni prihod jednak planiranom dozvoljenom prihodu, a za utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda u narednim godinama koristi se koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom (α). Izravnati dozvoljeni prihodi za godine regulacijskog razdoblja koriste se u svrhu ublažavanja velikih oscilacija u dozvoljenim prihodima te rezultirajućih iznosa tarifnih stavki.

Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda i izravnatih dozvoljenih prihoda prije i nakon provedene redovne revizije HERA-e za godine drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021., prikazani su u Tablici 3.

Tablica 3. Izravnati dozvoljeni prihodi prije i nakon provedene redovne revizije HERA-e za drugo regulacijsko razdoblje 2017. – 2021.

Utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda	Prije Revizije	Nakon Revizije
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T (2017) (kn)	1.927.299	1.927.299
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+1 (2018) (kn)	2.099.879	1.940.147
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+2 (2019) (kn)	2.214.756	2.041.686
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+3 (2020) (kn)	2.286.928	2.099.406
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+4 (2021) (kn)	2.293.159	2.089.980
$WACC_P$ (%) - planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje	6,72%	6,72%
Neto sadašnja vrijednost planiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje	8.892.405	8.318.352
α - koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom	0,05896840	0,02334816
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnati dozvoljeni prihod u godini T (2017) (kn)	1.927.299	1.927.299
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+1 (2018) (kn)	2.040.949	1.972.298
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+2 (2019) (kn)	2.161.300	2.018.347
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+3 (2020) (kn)	2.288.749	2.065.472
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+4 (2021) (kn)	2.423.713	2.113.697

2. TARIFNE STAVKE

HERA je izračunala prosječni godišnji iznos revidiranih tarifnih stavki za distribuciju plina energetskog subjekta PAKRAC-PLIN d.o.o. kao omjer njegovih revidiranih izravnatih prihoda i ukupne planirane distribuirane količine plina za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021.

Pritom planirani iznosi distribuiranih količina plina te planirani broj obračunskih mjernih mjesta ostaju nepromijenjeni za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021., odnosno njihovi iznosi jednaki su iznosima iz Odluke za drugo regulacijsko razdoblje.

U Tablici 4. prikazani su iznosi važeće osnovne tarifne stavke Ts1₀ i prosječne tarifne stavke za distribuciju plina za prvo regulacijsko razdoblje 2014. – 2016. sukladno Odluci za prvo regulacijsko razdoblje, te iznosi osnovne tarifne stavke Ts1₀ i prosječne tarifne stavke za distribuciju plina za drugo regulacijsko razdoblje 2017. – 2021., prema redovnoj reviziji HERA-e, kao i njihova usporedba izražena u %.

Tablica 4. Usporedba iznosa tarifnih stavki za godine prvog i drugog regulacijskog razdoblja

	2014.	2015.	2016.	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.
Osnovna TS za distribuiranu količinu plina Ts1 ₀ – prije Revizije (kn/kWh)	0,0351	0,0445	0,0458	0,0308	0,0346	0,0388	0,0435	0,0472
Povećanje/smanjenje Ts1 ₀ u odnosu na prethodnu godinu	-	26,8%	2,9%	-32,8%	12,3%	12,1%	12,1%	8,5%
Osnovna TS za distribuiranu količinu plina Ts1 ₀ – nakon Revizije (kn/kWh)					0,0328	0,0349	0,0372	0,0386
Povećanje/smanjenje Ts1 ₀ u odnosu na prethodnu godinu					6,5%	6,4%	6,6%	3,8%
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina – prije Revizije (kn/kWh)	0,0563	0,0654	0,0667	0,0499	0,0542	0,0590	0,0643	0,0680
Povećanje/smanjenje prosječnog iznosa tarifnih stavki u odnosu na prethodnu godinu	-	16,2%	1,9%	-25,2%	8,7%	8,8%	9,0%	5,8%
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina – nakon Revizije (kn/kWh)					0,0524	0,0551	0,0579	0,0593
Povećanje/smanjenje prosječnog iznosa tarifnih stavki u odnosu na prethodnu godinu					5,1%	5,1%	5,2%	2,4%

3. ZAKLJUČAK

Na temelju provedenih analiza HERA je utvrdila razliku između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda od obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina primjenom tarifnih stavki za energetski subjekt PAKRAC-PLIN d.o.o. za svaku godinu prvog regulacijskog razdoblja 2014. – 2016., te je ta razlika dodana u izračun dozvoljenog prihoda za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021. kroz element $PV\delta_t$, što je detaljno opisano u prethodnim poglavljima obrazloženja ove Odluke.

Temeljem prethodnog, energetskom subjektu PAKRAC-PLIN d.o.o. opravdano je odobriti revidirane iznose tarifnih stavki za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021. kako je navedeno u Tablici 5. u kojoj su prikazani iznosi tarifnih stavki prije revizije i nakon revizije HERA-e.

Tablica 5. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021. za energetski subjekt PAKRAC-PLIN d.o.o. prije revizije i nakon revizije HERA-e

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke prije Revizije (bez PDV-a)				Tarifne stavke nakon Revizije (bez PDV-a)				Mjerna jedinica
			T+1	T+2	T+3	T+4	T+1	T+2	T+3	T+4	
			2018.	2019.	2020.	2021.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0450	0,0504	0,0566	0,0614	0,0426	0,0454	0,0484	0,0502	kn/kWh
		TM2	0,0346	0,0388	0,0435	0,0472	0,0328	0,0349	0,0372	0,0386	kn/kWh
		TM3	0,0346	0,0388	0,0435	0,0472	0,0328	0,0349	0,0372	0,0386	kn/kWh
		TM4	0,0329	0,0369	0,0413	0,0448	0,0312	0,0332	0,0353	0,0367	kn/kWh
		TM5	0,0311	0,0349	0,0392	0,0425	0,0295	0,0314	0,0335	0,0347	kn/kWh
		TM6	0,0294	0,0330	0,0370	0,0401	0,0279	0,0297	0,0316	0,0328	kn/kWh
		TM7	0,0277	0,0310	0,0348	0,0378	0,0262	0,0279	0,0298	0,0309	kn/kWh
		TM8	0,0260	0,0291	0,0326	0,0354	0,0246	0,0262	0,0279	0,0290	kn/kWh
		TM9	0,0242	0,0272	0,0305	0,0330	0,0230	0,0244	0,0260	0,0270	kn/kWh
		TM10	0,0208	0,0233	0,0261	0,0283	0,0197	0,0209	0,0223	0,0232	kn/kWh
		TM11	0,0173	0,0194	0,0218	0,0236	0,0164	0,0175	0,0186	0,0193	kn/kWh
		TM12	0,0138	0,0155	0,0174	0,0189	0,0131	0,0140	0,0149	0,0154	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10	10	10	10	10	10	10	10	kn
		TM2	10	10	10	10	10	10	10	10	kn
		TM3	20	20	20	20	20	20	20	20	kn
		TM4	30	30	30	30	30	30	30	30	kn
		TM5	40	40	40	40	40	40	40	40	kn
		TM6	60	60	60	60	60	60	60	60	kn
		TM7	100	100	100	100	100	100	100	100	kn
		TM8	150	150	150	150	150	150	150	150	kn
		TM9	200	200	200	200	200	200	200	200	kn
		TM10	300	300	300	300	300	300	300	300	kn
		TM11	400	400	400	400	400	400	400	400	kn
		TM12	500	500	500	500	500	500	500	500	kn

Slijedom navedenoga odlučeno je kao u točki 1. izreke ove Odluke.

U skladu s člankom 29. stavkom 10. i 11. Zakona o energiji HERA će donijeti iznos tarifnih stavki posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“, te je stoga odlučeno kao u točki 2. izreke ove Odluke.

Člankom 29. stavkom 8. Zakona o energiji propisana je obveza HERA-i da odluku o iznosu tarifnih stavki dostavi energetsom subjektu, te je stoga odlučeno kao u točki 3. izreke ove Odluke.

Člankom 27. stavkom 9. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti propisano je da se pojedinačne odluke koje Upravno vijeće HERA-e donosi u obavljanju javnih ovlasti objavljuju na internetskoj stranici HERA-e, te je stoga odlučeno kao u točki 4. izreke ove Odluke.

**Predsjednik Upravnog vijeća**
Tomislav Jureković, dipl. ing.

Uputa o pravnom lijeku:

Ova Odluka je izvršna.

Protiv ove Odluke nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor tužbom kod Upravnog suda u Osijeku, u roku od 30 dana od dostave ove Odluke.