

### Прилог

**Дистрибутивни систем Оператера дистрибутивног система "Електро-Херцеговина" акционарско друштво Требиње - општи, технички и енергетски подаци:**

**Опис географског подручја на коме се обављања дјелатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом електричне енергије са географским приказом**

Предузеће обавља дјелатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом електричне енергије на подручју које обухвата град Требиње и општине Билећу, Гацко, Невесиње, Љубиње и Берковићи, на површини од 3.787 km<sup>2</sup>.

Предузеће је организовано у пет дистрибутивних теренских јединица и сједиште предузећа са управом у Требињу:

- ТЈ "Електро-Требиње", која обухвата подручје града Требиње,
- ТЈ "Електро-Билећа", која обухвата подручје општина Билећа и Берковићи,
- ТЈ "Електро-Гацко", која обухвата подручје општине Гацко,
- ТЈ "Електро-Невесиње", која обухвата подручје општина Невесиње и И. Мостар и
- ТЈ "Електро-Љубиње", која обухвата подручје општине Љубиње.



**Напојне тачке дистрибутивног система:**

<b>1.</b>	<b>Назив трансформаторске станице 400/110(220)/35/10(20)(6) kV компаније "Електропренос" БиХ (стање на дан 19.09.2024. године)</b>						
1.1.	ТС 110/35/10 kV "Требиње 1" ; ТС 400/220/110/35/10 kV "РП Требиње" ; ТС 110/20/10 kV "Невесиње" ; ТС 110/35/10 kV "Билећа" ТС 110/35/6 kV "Гацко" Надлежно оперативно подручје компаније "Електропренос" БиХ је ОП Мостар, теренска јединица Требиње.						
<b>2.</b>	<b>Подаци о врсти, броју и инсталисаној снази електрана прикључених на електродистрибутивну мрежу по напонском нивоу (стање на дан 30.09.2024. године)</b>						
	Напонски ниво	<b>35 kV</b>		<b>10 kV</b>		<b>0,4 kV</b>	
	Врста електране	<b>број</b>	<b>Pinst (kW)</b>	<b>број</b>	<b>Pinst (kW)</b>	<b>број</b>	<b>Pinst (kW)</b>
2.2.	мале хидроелектране	2	10.000	2	335		
	мале соларне електране			1	4.000	301	48.117
	купци-произвођачи					12	49
	укупно	2	10.000	3	4.335	313	48.166
<b>3.</b>	<b>Мјеста преузимања електричне енергије из сусједних дистрибутивних система (назив и напонски ниво) (стање на дан 19.09.2024. године)</b>						
3.1.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. ЕПЦГ "CEDIS", Црногорски електродистрибутивни систем, ДВ Ситница (Требиње), напонски ниво: 10 kV</li> <li>2. ЕП ХЗХБ, ДВ Индустијска зона – Ивањица, напонски ниво: 10 kV</li> <li>3. ЕП ХЗХБ ДВ Равно пумпе (Требиње), напонски ниво: 10 kV</li> <li>4. ЕП ХЗХБ ДВ Орашје пумпе (Требиње), напонски ниво: 10 kV</li> <li>5. ЕП ХЗХБ ДВ Бобовишта (Требиње), напонски ниво: 10 kV</li> <li>6. ЕП ХЗХБ, ДВ Столац-Љубиње, напонски ниво: 35 kV</li> </ol>						

**Општи подаци о трафостаницама (стање на дан 31.12.2023. године)**

НАПОНСКИ НИВО ТРАНСФОРМАЦИЈЕ И ВРСТА ТРАФОСТАНИЦЕ	Укупан број и инсталисана снага (MVA)		
	Број трафостаница	Број трансформатора	MVA
ТС 35/x	8	13	44,20
Стубна челичнорешеткаста ТС 10(20)(6)/0,4 kV	490	490	35,20
Стубна бетонска ТС 10(20)(6)/0,4 kV	24	24	1,32
Монтажна бетонска ТС 10(20)(6)/0,4 kV	77	80	53,54
Зидана ТС или ТС унутрашње монтаже	77	83	35,40
Остали неспецифицирани типови	62	62	28,60
Укупно	738	752	198,26

**Општи подаци о водовима (стање на дан 31.12.2023. године)**

Р.бр.	ВРСТА И НАПОНСКИ НИВО ВОДА	Укупна дужина (km)
1.	Надземни вод 35 kV	55,40
2.	Кабловски вод 35 kV	14,50
3.	Надземни вод 20 kV	-
4.	Кабловски вод 20 kV	-
5.	Надземни вод 10 kV	1.142,20
6.	Кабловски вод 10 kV	74,13

*Дозвола за обављање дјелатности  
дистрибуције и управљања дистрибутивним системом електричне енергије*

7.	Надземни вод 6 kV	-
8.	Кабловски вод 6 kV	-
9.	Надземна мрежа ниског напона 0,4 kV	1.336,30
10.	Кабловска мрежа ниског напона 0,4 kV	93,19

**Подаци о напојним тачкама дистрибутивног система са преносне мреже и сусједних дистрибутивних система (стање на дан 31.12.2023. године)**

Р.бр.	НАПОНСКИ НИВО	Број	Годишња преузета електрична енергија (MWh)
1.	35 kV	6	105.062,771
2.	10(20)(6) kV	4	72.456,324
3.	Ниски напон (0,4 kV)	1	8,172
4.	Укупно	11	177.527,267

**Подаци о електранама (стање на дан 31.12.2023. године)**

Р.бр.	НАПОНСКИ НИВО ПРИКЉУЧЕЊА	Број	Годишња производња (MWh)
1.	35 kV	2	21.526,434
2.	10(20)(6) kV	1	4.706,255
3.	Ниски напон (0,4 kV)	259	37.378,182
4.	Укупно	261	63.610,861

**Подаци о корисницима мреже-крајњим купцима (стање на дан 31.12.2023. године)**

Р.бр.	КАТЕГОРИЈЕ ПОТРОШЊЕ	Број	Годишња испорука (MWh)
1.	Потрошња на 35 kV напону	7	20.415,931
2.	Потрошња на напонском нивоу 1 kV до 35 kV	50	33.856,744
3.	Остала потрошња на ниском напону	2.955	46.560,561
3.1.	Мали купци	264	15.907,382
4.	Домаћинства	31.093	110.328,600
5.	Јавна расвјета	407	4.838,998
6.	Укупно ниски напон (3+4+5)	34.455	161.728,159
7.	Укупно годишња испорука (1+2+6)	34.512	216.000,834

**Дистрибутивни губици - 2023. година**

Р.бр.	ОПИС	MWh
1.	Технички губици	20.717,151
2.	Комерцијални губици	3.554,639
3.	Дозвољени губици	22.620,000
4.	Укупно (1+2)	20.717,151

**Подаци о континуитету испоруке**

Р.бр.	година		2021.	2022.	2023.
1.	ПОКАЗАТЕЉИ КОНТИНУИТЕТА ИСПОРУКЕ ПО КРАЈЊЕМ КУПЦУ				
2.	Непланирани прекиди	SAIDI (минута по купцу)	1.416	830	915
3.		SAIFI (број/купцу)	14,83	12,61	14,68
4.	Планирани прекиди	SAIDI (минута по купцу)	351	641	515
5.		SAIFI (број/купцу)	3,20	4,49	3,65
6.	Краткотрајни прекиди	MAIFI (број/купцу)	1,53	1,38	0,95