

Прилог

Дистрибутивни систем Оператера дистрибутивног система "Електрокрајина" а.д. Бања Лука - 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 своју дјелатност на подручју пет градова и 16 општина и обухвата површину од 8.890 km².

Дистрибуција и управљање дистрибутивним системом електричне енергије се обавља на подручју градова Бања Лука, Приједор, Лакташи Градишка и Прњавор, као и општина Челинац, Котор Варош, Нови Град, Костајница, Крупа на Уни, Козарска Дубица, Мркоњић Град, Шипово, Србац, Кнежево, Језеро, Рибник, Оштра Лука, Петровац, Источни Дрвар и Купрес.

Предузеће је организовано у десет дистрибутивних теренских јединица и сједиште Предузећа:

- Дирекција Предузећа;
- ТЈ Електродистрибуција Бања Лука, која обухвата подручја Града Бања Лука и дио општине Оштра Лука;
- ТЈ Електродистрибуција Приједор, која обухвата подручје Града Приједора и дио општине Оштра Лука;
- ТЈ Електродистрибуција Нови Град, која обухвата подручја општина Нови Град, Костајница, Крупа на Уни и дио општине Оштра Лука;
- ТЈ Електродистрибуција Козарска Дубица;
- ТЈ Електродистрибуција Градишка;
- ТЈ Електродистрибуција Србац;
- ТЈ Електродистрибуција Лакташи;
- ТЈ Електродистрибуција Прњавор;
- ТЈ Електродистрибуција Мркоњић Град, која обухвата подручја општина Мркоњић Град, Шипово, Рибник, Језеро, Петровац, Источни Дрвар и Купрес;
- ТЈ Електродистрибуција Челинац са пословницама Котор Варош и Кнежево, која обухвата подручја општина Челинац, Котор Варош и Кнежево.



Напојне тачке дистрибутивног система:

1.	Назив трансформаторске станице 110(220)/35/10(20)(6) kV компаније "Електропренос" БиХ (стање на дан 23.09.2024. године)						
1.1.	ТС 110/35(20)/10 kV Бања Лука 1 ТС 110/10 kV Бања Лука 2 ТС 110/20/10 kV Бања Лука 3 ТС 110/20/10 kV Бања Лука 4 ТС 110/20 kV Бања Лука 5 ТС 110/20 kV Бања Лука 6 ТС 110/20 kV Бања Лука 7 ТС 110/20 kV Бања Лука 8 ТС 110/20 kV Челинац ТС 110/20 kV Котор Варош ТС 110/20/10 kV Градишка ТС 110/20/10 kV Градишка 2 ТС 110/20 kV Топола ТС 110/20 kV Лакташи ТС 110/20 kV Лакташи 2 ТС 110/20 kV Србац ТС 110/20/10 kV Прњавор ТС 110/20/10 kV Козарска Дубица ТС 110/20/10 kV Нови Град ТС 110/35(20)/10 kV Приједор 1 ТС 1 1 0120/1 0 kV Приједор 3 ТС 110/20/10 kV Приједор 5 ТС 110/20/10 kV Мркоњић Град ТС 110/20 kV Шипово ТС 110/20 kV Укрина						
2.	Подаци о врсти, броју и инсталисаној снази електрана прикључених на електродистрибутивну мрежу по напонском нивоу (стање на дан 30.09.2024. године)						
2.2.	Напонски ниво	35 kV		20 kV		0,4 kV	
	Врста електране	број	P_{inst} (kW)	број	P_{inst} (kW)	број	P_{inst} (kW)
	мале хидроелектране	6	30.094,000	8	6.238,000	2	132,000
	мале соларне електране			11	6.815,990	217	36.562,465
	когенеративна постројења на биомасу			2	1.370,000		
	купци-произвођачи			1	49,600	21	278,740
	Укупно (1+2+3+4+5)	6	30.094,000	22	14.473,590	240	36.973,205
3.	Мјеста преузимања електричне енергије из сусједних дистрибутивних система (назив и напонски ниво) (стање на дан 23.09.2024. године)						
3.1.	РТС 10 kV Дринић (ТС 110/x kV Д. Петровац)						

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/х	7	7	0,71
Стубна челичнорешеткаста ТС 10(20)(6)/0,4 kV	2.408	2.408	325,40
Стубна бетонска ТС 10(20)(6)/0,4 kV	666	666	102,13
Монтажна бетонска ТС 10(20)(6)/0,4 kV	683	766	505,04
Зидана ТС или ТС унутрашње монтаже	576	697	439,04
Остали неспецифицирани типови	218	246	138,60
Укупно	4.558	4.790	1.510,92

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	115,31
2.	Кабловски вод 35 kV	6,59
3.	Надземни вод 20 kV	3.531,91
4.	Кабловски вод 20 kV	627,90
5.	Надземни вод 10 kV	546,94
6.	Кабловски вод 10 kV	79,27
7.	Надземни вод 6 kV	72,78
8.	Кабловски вод 6 kV	8,21
9.	Надземна мрежа ниског напона 0,4 kV	16.846,20
10.	Кабловска мрежа ниског напона 0,4 kV	808,11

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	3	29.953,16
2.	10(20)(6) kV	26	1.794.558,46
3.	Ниски напон (0,4 kV)	-	-
4.	Укупно	29	1.824.511,62

Подаци о електранама (стање на дан 31.12.2023. године)

Р.бр.	НАПОНСКИ НИВО ПРИКЉУЧЕЊА	Број	Годишња производња (MWh)
1.	35 kV	6	103.468.622
2.	10(20)(6) kV	19	26.928.810
3.	Ниски напон (0,4 kV)	108	7.447.465
4.	Укупно	133	137.844.897

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

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	6	353,132
2.	Потрошња на напонском нивоу 1 kV до 35 kV	501	445.140,233
3.	Остала потрошња на ниском напону	19.047	354.437,158
3.1.	Мали купци	268.622	974.770,418
4.	Домаћинства	251.944	849.535,154
5.	Јавна расвјета	2.025	25.474,006
6.	Укупно ниски напон (3+4+5)	273.016	1.229.446,318
7.	Укупно годишња испорука (1+2+6)	273.523	1.674.939,683

Дистрибутивни губици -2023. година

Р.бр.	ОПИС	MWh
1.	Технички губици	158.817,828
2.	Комерцијални губици	56.860,531
3.	Дозвољени губици	165.724,830
4.	Укупно (1+2)	215.678,359

Подаци о континуитету испоруке

Р.бр.	година		2021.	2022.	2023.
1.	ПОКАЗАТЕЉИ КОНТИНУИТЕТА ИСПОРУКЕ ПО КРАЈЊЕМ КУПЦУ				
2.	Непланирани прекиди	SAIDI (минута по купцу)	669	1.458	1.662
3.		SAIFI (број/купцу)	11,29	25,62	33,20
4.	Планирани прекиди	SAIDI (минута по купцу)	369	618	582
5.		SAIFI (број/купцу)	4,77	9,39	6,31
6.	Краткотрајни прекиди	MAIFI (број/купцу)	2,97	7,07	22,36