



I.2 Wykonane i planowane wielkości dotyczące: liczby odbiorców (w tym nowo przyłączanych), dostaw energii elektrycznej i mocy dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa.

Tabela 1B. Liczba odbiorców, wielkość dostaw energii elektrycznej i mocy: wykonanie i projekcja

Wyszczególnienie	Wykonanie i projekcja							
	2019 r. wykonane	2020 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2021 r. plan	2022 r. plan	2023 r. plan	2024 r. plan	2025 r. plan	
<b>Napięcie najwyższe:</b>	01	02	03	04	05	06	07	08
liczba odbiorców końcowych w tym:								
- nowych, przyłączonych w danym roku	02							
liczba odbiorców końcowych w danym roku	03							
ilość dostarczonej energii*	04							
moc umowna**	05							
<b>Napięcie wysokie</b>	06							
liczba odbiorców końcowych w tym:	07							
- nowych, przyłączonych w danym roku	08							
liczba odbiorców końcowych w danym roku	09							
ilość dostarczonej energii*	10							
moc umowna**	11							
<b>Napięcie średnie</b>	12							
liczba odbiorców końcowych w tym:	13							
- nowych, przyłączonych w danym roku	14							
liczba odbiorców końcowych w danym roku	15							
ilość dostarczonej energii*	16							
moc umowna**	17							
<b>Napięcie niskie</b>	18							
liczba odbiorców końcowych w tym:	19							
- przyłączonych w danym roku	20							
liczba odbiorców końcowych w danym roku	21							
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22							
liczba dostarczonej energii w tym*	23							
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	24							
moc umowna**	25							
<b>Ogółem</b>	26							
liczba odbiorców końcowych w tym:	27							
- przyłączonych w danym roku	28							
liczba odbiorców końcowych w danym roku	29							
ilość dostarczonej energii*	30							
moc umowna**	31							
moc szczytowa***	32							

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu:

- niskie - napięcia niższe niż 1kV
- średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV
- wysokie - napięcia 110 kV
- najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

\*. ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

\*\* - zgodnie z §2 pkt.10 Rozporządzenia Mg z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

\*\*\* - wartość szczytowa zarejestrowana/prognostowana dla całego przedsiębiorstwa w dniu najwyższego zapotrzebowania na moc; w normalnym układzie pracy sieci.

11.2. Profile wiekowe podstawowych składników zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa.

W zestawieniu należy ująć tylko te składniki majątku, które w dniu 01.01.2020 r. były zainstalowane w sieci, tj. bez stanów magazynowych. Składniki majątku należy kwalifikować wg. parametrów konstrukcyjnych (nominalnych), a nie na podstawie aktualnego ich wykorzystania.

Tabela 2B

I.p.	Składniki majątku sieciowego	Ilość	Wiek składnika majątku sieciowego												RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względu technicznych okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*	
			[lat]	[lat]	[lat]	[lat]	[lat]	[lat]	[lat]	[lat]	[lat]	[lat]	[lat]	[lat]				
01		03																
1.+2.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzane i kablowe (RAZEM)	01	12,00	2,40	9,10	14,80	0,00	15,10	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	5,70	60,20	[lat]	[ys.zł./km; ys.zł./szt. ys.zł./MVA]	
1.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzane (RAZEM)	02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.1	NN	03													0,00			
1.2	WN	04													0,00			
1.3	SN	05													0,00			
1.4	nn	06													0,00			
2.	Linie elektroenergetyczne - kablowe (RAZEM)	07	12,00	2,40	9,10	14,80	0,00	15,10	1,10	0,00	0,00	0,00	5,70	60,20				
2.1	NN	08													0,00			
2.2	WN	09													0,20			
2.3	SN	10													0,40			
2.4	nn	11													5,10			
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	6,00	2,00	2,00	4,00	1,00	6,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,00	[lat]	[ys.zł./km; ys.zł./szt. ys.zł./MVA]		
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]					1						1,00				
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]	1				2	1					4,00				
3.3.	SN/nn:	15	[szt.]	5	2	2	4	1	3	1				18,00				
3.4	inne (w załączeniu do tabeli wymieniać rodzaje tych stacji; podać dla każdego zakresu liczbę sztuk w poszcz. przedziałach wiekowych)	16	[szt.]											0,00				
4.	Transformatory sieciowe przeladnia [kV/kV] - RAZEM	17	[MVA]	4,80	1,60	10,60	6,30	0,00	47,00	0,00	0,00	0,00	40,00	110,30				
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]						40,00					80,00				
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]											0,00				
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]	4,80	1,60	10,60	6,30	7,00						30,30				
4.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymieniać rodzaje tych transformatorów; podać dla każdego rodzaju moc [MVA] w poszcz. przedziałach wiekowych)	21	[MVA]											0,00				

\* - należy podać średnie nakłady jednostkowe danego składnika majątku określone na podstawie nakładów inwestycyjnych poniesionych przez Przedsiębiorstwo w ostatnich 2 latach poprzedzających opracowanie planu rozwoju.

III.1. Wykonane i planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej - Tabela JA.

Tabela JA

Lp	Wyszczególnienie	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne szacunkowe wykonane/plan [tys.zł]	Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących					Razem nakłady w latach od 2021 do 2025 [tys.zł]
				Nakłady inwestycyjne planowane w latach: [tys.zł]					
				2019 r.	2020r.	2021 r.	2022 r.	2023 r.	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10
	<b>Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)</b>	468,6	1 322,0	692,0	888,0	1 998,0	1 593,0	250,0	5 421,0
A.	<b>Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (rozbudowa sieci / nowe środki trwałe/ w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z ogólnym wzrostem zapotrzebowania na moc i energię)</b>	0,0	1 021,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
A.1	linia wraz z przyłączami - napęcznie od średnich do najwyższych stacji								0,0
A.2	linia wraz z przyłączami - napęcznie niskie								0,0
A.3	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki odłączniki, rozdzielniki, przekładniki itp. wraz z urządzeniami towarzyszącymi: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przelazowe, układy telemechaniki itp.)		1 021,9						0,0
A.4	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwa								0,0
B.	<b>Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)</b>	355,0	0,0	692,0	395,0	0,0	1 100,0	250,0	2 437,0
B.1	linia					0,0			0,0
B.2	transformatory								0,0
B.3	stacje (bez transformatora) (budynki stacyjne, wyłączniki odłączniki, rozdzielniki, przekładniki itp. wraz z urządzeniami towarzyszącymi: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przelazowe, układy telemechaniki itp.)	355,0	0,0	692,0	395,0		1 100,0	250,0	2 437,0
B.4	liczniki i układy pomiarowe wymieniane u odbiorców na koszt przedsiębiorstwa								0,0
C.	<b>Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:</b>	113,6	300,0	0,0	493,0	1 998,0	493,0	0,0	2 984,0
C.1	<b>Łączność</b> (światłowody, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)								0,0
C.2	<b>Pomiary</b> (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach 06) i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)								0,0
C.3	<b>Informatyka</b> (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)								0,0
C.4	Budynki i budowle (inne wymienione w pkt. A.3 i B.3.)		300,0		493,0	493,0	493,0		1 479,0
C.5	Przygotowanie inwestycji								0,0
C.6	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych *								0,0
	w tym:								0,0
	..... środki transportu								0,0
	..... usług klienta								0,0
C.7	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE - itd.)	113,6				1 505,0			1 505,0

468,60

\* - podać wartości dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

Tabela nr 4. Zadania inwestycyjne

Lp.	Nazwa podmiotu/ Zadania inwestycyjnego	Lokalizacja	Moc przyłączeniowa [MW]	Rok rozpoczęcia inwestycji i plan.	Zakres rzeczowy	UWAGI*/ inne informacje/
1	2	3	4	5	6	7
I. Zadania inwestycyjne związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię						
1	Modernizacja OPT1	Nowy Sącz	zwiększenie mocy przyłączeniowej odbiorców zewnętrznych	2020-2021	Wymiana transformatorów, modernizacja stacji	projekt w trakcie przygotowania
II. Zadania inwestycyjne nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię						
1	Wymiana zabezpieczeń 6kV	Nowy Sącz	nie dotyczy	2019-2020	Wymiana zabezpieczeń rozdzielniach	wg Budżetu
2	Modernizacja zasilania NN 6kV	Nowy Sącz	nie dotyczy	2022	Modernizacja zasilania 6kV dla pras	wg Budżetu
3	Modernizacja OPT13	Nowy Sącz	nie dotyczy	2021-2022	Modernizacja rozdzielni OPT 13	wg Budżetu
5	Wymiana rozłącznika i wyłącznika w polu 110kV	Nowy Sącz	nie dotyczy	2020		wg Budżetu
6	Modernizacja rozdzielni pośredniej	Nowy Sącz	nie dotyczy	2020		wg Budżetu
7	Wymiana wyłączników w polu 23 i 27	Nowy Sącz	nie dotyczy	2019-2020		wg Budżetu
9	Modernizacja OPT12	Nowy Sącz	nie dotyczy	2024		wg Budżetu
10	Kompensacja mocy biernej w OPT13	Nowy Sącz	nie dotyczy	2024		wg Budżetu
11	Modernizacja przejść kablowych w rozdzielniach	Nowy Sącz	nie dotyczy	2024		wg Budżetu
12	Modernizacja OPT9	Nowy Sącz	nie dotyczy	2025		wg Budżetu
III. Inwestycje pozostałe						
III.1. Łączność						
1						
2						
III.2. Pomiary						
1						
2						
III.3. Informatyka						
1						
2						
III.4. Budynki i budowle						
1	Modernizacja kanałów kablowych	Nowy Sącz	nie dotyczy	2020-2024	Modernizacja drabinek i pokryw w kanałach kablowych podtrzymujących przewody	wg Budżetu
2						
III.5. Przygotowanie inwestycji						
1						
2						
III.6. Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych						
1						
2						
III.7. Inne						
1	Dodatkowe zasilanie piecowni	Nowy Sącz	nie dotyczy	2023	Zasilanie w pętli dla piecowni	wg Budżetu
2	Generator prądowórce zasilania chłodni wentylatorowych	Nowy Sącz	nie dotyczy	2019	Awaryjny generator zasilania dla układu chłodzenia	wg Budżetu

\* W kolumnie [7] należy wskazać:

1. cel inwestycji, tj.:

2. lata, w których Przedsiębiorstwo planuje prowadzić inwestycje np jeżeli w planie rozwoju na lata 2020-2024 przykładowe zadane inwestycyjne będzie prowadzone bądź kontynuowane w latach 2020