

Wyniki obliczeń spadków napięcia:

Element	Opis	l [m]	U [V]	$\Sigma P_i k.$	$\Sigma P_s k.$	n. k.	$P_i k.$	$k_j k$	$P_s k.$	$P_o k$	$k_j s.$	$P_i w.$	n. w.	$\Sigma P_i w.$	$\Sigma n w.$	$k_j w.$	Pobl	$\cos \phi$	k_x	dU[%]	IB [A]	
K1:1	YKY4x 10 ²	8,0	230	0,99	0,99	-	-	-	-	0,99	1,00	-	-	-	-	-	0,99	0,93	1,02	0,06	4,63	
K1.1:1	YKY2x 10 ²	40,0	230	0,36	0,36	1	0,09	1,00	0,09	0,36	1,00	-	-	-	-	-	0,36	0,93	1,02	0,10	1,68	
K1.1:2	YKY2x 10 ²	40,0	230	0,27	0,27	1	0,09	1,00	0,09	0,27	1,00	-	-	-	-	-	0,27	0,93	1,02	0,08	1,26	
K1.1:3	YKY2x 10 ²	40,0	230	0,18	0,18	1	0,09	1,00	0,09	0,18	1,00	-	-	-	-	-	0,18	0,93	1,02	0,05	0,84	
K1.1:4	YKY2x 10 ²	40,0	230	0,09	0,09	1	0,09	1,00	0,09	0,09	1,00	-	-	-	-	-	0,09	0,93	1,02	0,03	0,42	
							0,36		0,36												0,32	
K1:1	YKY4x 10 ²	8,0	230	0,99	0,99	-	-	-	-	0,99	1,00	-	-	-	-	-	0,99	0,93	1,02	0,06	4,63	
K1.2:1	YKY2x 10 ²	40,0	230	0,63	0,63	1	0,09	1,00	0,09	0,63	1,00	-	-	-	-	-	0,63	0,93	1,02	0,18	2,95	
K1.2:2	YKY2x 10 ²	40,0	230	0,54	0,54	1	0,09	1,00	0,09	0,54	1,00	-	-	-	-	-	0,54	0,93	1,02	0,15	2,52	
K1.2:3	YKY2x 10 ²	40,0	230	0,45	0,45	1	0,09	1,00	0,09	0,45	1,00	-	-	-	-	-	0,45	0,93	1,02	0,13	2,10	
K1.2:4	YKY2x 10 ²	40,0	230	0,36	0,36	1	0,09	1,00	0,09	0,36	1,00	-	-	-	-	-	0,36	0,93	1,02	0,10	1,68	
K1.2.1:1	YKY2x 10 ²	40,0	230	0,09	0,09	1	0,09	1,00	0,09	0,09	1,00	-	-	-	-	-	0,09	0,93	1,02	0,03	0,42	
							0,45		0,45												0,65	
K1:1	YKY4x 10 ²	8,0	230	0,99	0,99	-	-	-	-	0,99	1,00	-	-	-	-	-	0,99	0,93	1,02	0,06	4,63	
K1.2:1	YKY2x 10 ²	40,0	230	0,63	0,63	1	0,09	1,00	0,09	0,63	1,00	-	-	-	-	-	0,63	0,93	1,02	0,18	2,95	
K1.2:2	YKY2x 10 ²	40,0	230	0,54	0,54	1	0,09	1,00	0,09	0,54	1,00	-	-	-	-	-	0,54	0,93	1,02	0,15	2,52	
K1.2:3	YKY2x 10 ²	40,0	230	0,45	0,45	1	0,09	1,00	0,09	0,45	1,00	-	-	-	-	-	0,45	0,93	1,02	0,13	2,10	
K1.2:4	YKY2x 10 ²	40,0	230	0,36	0,36	1	0,09	1,00	0,09	0,36	1,00	-	-	-	-	-	0,36	0,93	1,02	0,10	1,68	
K1.2.2:1	YKY2x 10 ²	35,0	230	0,09	0,09	1	0,09	1,00	0,09	0,09	1,00	-	-	-	-	-	0,09	0,93	1,02	0,02	0,42	

Wyniki obliczeń spadków napięcia (cd.):

Element	Opis	l [m]	U [V]	$\sum P_i k.$	$\sum P_s k.$	n. k.	$P_i k.$	$k_j k.$	$P_s k.$	$P_o k.$	$k_j s.$	$P_i w.$	n w.	$\sum P_i w.$	$\sum n w.$	$k_j w.$	Pobl	$\cos \phi$	k_x	dU[%]	IB [A]
							0,45		0,45											0,64	
K1:1	YKY4x 10 ²	8,0	230	0,99	0,99	-	-	-	-	0,99	1,00	-	-	-	-	-	0,99	0,93	1,02	0,06	4,63
K1.2:1	YKY2x 10 ²	40,0	230	0,63	0,63	1	0,09	1,00	0,09	0,63	1,00	-	-	-	-	-	0,63	0,93	1,02	0,18	2,95
K1.2:2	YKY2x 10 ²	40,0	230	0,54	0,54	1	0,09	1,00	0,09	0,54	1,00	-	-	-	-	-	0,54	0,93	1,02	0,15	2,52
K1.2:3	YKY2x 10 ²	40,0	230	0,45	0,45	1	0,09	1,00	0,09	0,45	1,00	-	-	-	-	-	0,45	0,93	1,02	0,13	2,10
K1.2:4	YKY2x 10 ²	40,0	230	0,36	0,36	1	0,09	1,00	0,09	0,36	1,00	-	-	-	-	-	0,36	0,93	1,02	0,10	1,68
K1.2.3:1	YKY2x 10 ²	35,0	230	0,09	0,09	1	0,09	1,00	0,09	0,09	1,00	-	-	-	-	-	0,09	0,93	1,02	0,02	0,42
							0,45		0,45											0,64	

parametry i wyniki obliczeń dla odcinka:

$\sum P_i k.$ - suma mocy zainstal. odbiorców komunalnych [kW]

$\sum P_s k.$ - suma mocy szczyt. odbiorców komunalnych [kW]

n k., $P_i k.$, $k_j k.$, $P_s k.$ - dane odbiorcy komunalnego [kW]

$P_o k = [P_o(k-1) + P_s(k-1)] * k_j s(k-1) + P_s k$

$k_j s.$ - wsp. jednoczesn. styku gałęzi (dot. mocy szczytowych odb. komunalnych)

$P_i w., n w.$ - dane odbiorcy wiejskiego [kW]

$\sum P_i w.$ - suma mocy zainstalowanych odbiorców wiejskich [kW]

$\sum n w.$ - suma ilości odbiorców wiejskich

$k_j w.$ - wsp. jednoczesności dla odbiorców wiejskich

Pobl - rzeczywiste obciążenie mocą danego odcinka [kW]

k_x - współczynnik wpływu reaktancji $k_x = 1 + (X/R) * \tan \phi$

IB - prąd roboczy [A]

Program korzysta ze stabelaryzowanych danych:

- rezystancje i reaktancje typowych transformatorów, kabli i przewodów linii napowietrznych i instalacyjnych wg "Komentarza do Rozp.Min.Przemysłu (...)" Instytutu Energetyki, wyd. SEP 1992

- rezystancje i reaktancje innych elementów wg danych producentów

- wsp. jednoczesności dla odbiorców wiejskich wg ZP ELTOR Bydgoszcz

* - typ zdefiniowany przez Użytkownika