Zeitschrift: Bulletin de l'Association suisse des électriciens

Herausgeber: Association suisse des électriciens

Band: 10 (1919)

Heft: 5

Artikel: Etude comparative, technique et économique, d'une ligne aérienne et

d'une ligne souterraine à courant triphasé 50 000 volts 50

Autor: Yersin, P.

DOI: https://doi.org/10.5169/seals-1057142

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist die Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften auf E-Periodica. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Zeitschriften und ist nicht verantwortlich für deren Inhalte. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern beziehungsweise den externen Rechteinhabern. Das Veröffentlichen von Bildern in Print- und Online-Publikationen sowie auf Social Media-Kanälen oder Webseiten ist nur mit vorheriger Genehmigung der Rechteinhaber erlaubt. Mehr erfahren

Conditions d'utilisation

L'ETH Library est le fournisseur des revues numérisées. Elle ne détient aucun droit d'auteur sur les revues et n'est pas responsable de leur contenu. En règle générale, les droits sont détenus par les éditeurs ou les détenteurs de droits externes. La reproduction d'images dans des publications imprimées ou en ligne ainsi que sur des canaux de médias sociaux ou des sites web n'est autorisée qu'avec l'accord préalable des détenteurs des droits. En savoir plus

Terms of use

The ETH Library is the provider of the digitised journals. It does not own any copyrights to the journals and is not responsible for their content. The rights usually lie with the publishers or the external rights holders. Publishing images in print and online publications, as well as on social media channels or websites, is only permitted with the prior consent of the rights holders. Find out more

Download PDF: 02.12.2025

ETH-Bibliothek Zürich, E-Periodica, https://www.e-periodica.ch

Lichtnetze für Läutwerke u. dgl. aus; letztere Firma verwendet solche in Verbindung mit Gleichrichtern auch zur Aufladung von Akkumulatoren etc. *Meyer-Schlatter-Thalwil* führte seine elektrischen Widerstandsschweissmaschinen für Punkt-, Stumpf- und Nahtschweissung vor, die ein allgemeines Interesse erweckten. Erwähnt seien ferner noch die Lackierapparate von *C. Eichenberger-Neukirch*, sowie der elektrisch geheizte Bücher-Rückenrundapparat von *Gubler & Cie.-Zürich*.

Verschiedenes.

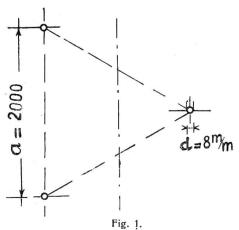
Die A.-G. Kummler & Matter hatte verschiedenes Oberleitungsmaterial für elektrische Bahntraktion, u. a. Fahrdrahtausleger, Streckenschalter, Aufhänge- und Verbindungsklemmen usw. ausgestellt. Die Draht- und Gummiwerke Altorf und die Metall- und Kabelwerke Cossonay-Gare brachten Isolierrohre, Isolierdrähte und Kabel, Camille Bauer-Basel Stahlpanzerrohre zur Musterschau. Auch die Schweizerischen Glühlampenfabriken hatten ihre Produkte in reicher Auswahl ausgestellt. Auf dem Gebiete der Kleinbeleuchtung wären noch Leclanché S.-A.-Yverdon, Fabrique des Piles-Sonceboz und Sport A.G.-Biel mit ihren Trocken-Elementen, Taschenlampen, tragbaren Akkumulatoren zu nennen; auf demjenigen der Schwachstromtechnik Zellweger-Uster (Tisch- und Wandtelephone, Zentralstationen u. dgl.) und Hasler A.-G. (Halle V); auf demjenigen der Elektro-medizinischen Apparate Klingelfuss-Basel (Röntgentechnik). — Schliesslich erwähnen wir noch die Firma Elektro-Automat-Zürich, die wieder ihre batterielosen durch Handdruck betätigte, sowie zur Montage am Vorderrad eines Fahrrades ausgeführten Magnetlampen zur Musterschau brachten.

Etude comparative, technique et économique, d'une ligne aérienne et d'une ligne souterraine à courant triphasé 50000 volts 50 ~

Par P. Yersin, Ingénieur.

Il est aujourd'hui possible d'exécuter des câbles isolés au papier imprégné capables de suporter entre âme et plomb une tension de régime de 50 000 volts, courant alternativ, et présentant, sous ce régime, un coëfficient de sécurité suffisamment élevé pour répondre aux conditions d'exploitation d'un grand réseau.

Il nous a, par conséquent, paru digne d'intérêt d'examiner ici, pour les lecteurs du bulletin à titre comparatif les conditions de propagation de l'énergie électrique sur une ligne aérienne et sur une ligne souterraine de même poids de cuivre chacune, dont nous envisagerons en terminant, brièvement les conditions d'établissement au point de vue économique.



Supposons que l'on dispose de courant triphasé 50 000 volts, 50 périodes et comparons des deux cas suivants:

1º cas: Le transport a lieu par ligne aérienne à 3 fils de 50 mm² chacun, disposés suivant fig. 1.

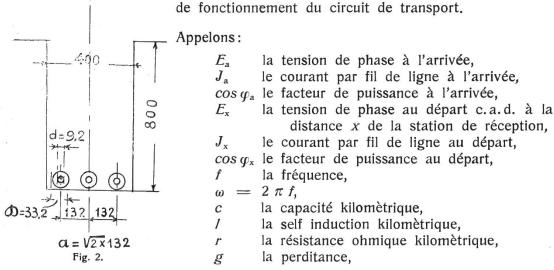
2º cas: Le transport a lieu par ligne souterraine à conducteurs de 50 mm² chacun, disposés suivant fig. 2.

A. Etude de la propagation de la tension et du courant le long de la ligne.

Nous n'étudions que l'état de régime permanent et voulons déterminer, en grandeur et en phase, les vecteurs de la tension et du courant efficace que l'usine

génaratrice départ doit fournir à la ligne pour obtenir le régime voulu à la station réceptrice (arrivée).

Ces données sont, en effet, nécessaires et suffisantes, comme on le verra plus loin, en les associant directement dans chaque cas considéré aux caractéristiques interieures supposées connues des génératrices, pour définir les conditions



et appliquons les formules classiques de la propagation sur les longs câbles 1) en utilisant conjointement la méthode graphique indiquée par Mr. Blondel pour déterminer les valeurs qui nous intéressent.

L'intégrale générale de l'équation différentielle de la propagation de la tension sur une ligne peut être mise sous la forme:

1)
$$E_x = C_1 e^{(a+bj)x} + C_2 e^{-(a+bj)x}$$

qui signifie physiquement, que la tension en chaque point de la ligne résulte de deux ondes, ou de deux oscillations qui se superposent en tenant compte de leurs phases, et qui ont pour vecteurs réprésentatifs de leurs amplitudes en ce point:

$$A_{x} = C_{1} e^{(a+bj)x}$$
 et $B_{a} = C_{2} e^{(a+bj)x}$,

les valeurs de a et de b pouvant être explicites par les expressions classiques:

$$a = \frac{1}{\sqrt{2}} \sqrt{-\omega^2 cI + gr + \sqrt{(\omega^2 cI - gr)^2 + (\omega cr + \omega Ig)^2}}$$

$$b = \frac{1}{\sqrt{2}} \sqrt{\omega^2 cI - gr + \sqrt{(\omega^2 cI - gr)^2 + (\omega cr + \omega Ig)^2}}$$

Dans la pratique on admet souvent que le terme dû à la condition des pertes gr, est petit en comparaison au second dû à la capacité ω^2 cI et l'on se contente des expressions:

$$a = \frac{1}{\sqrt{2}} \sqrt{\omega c (z - \omega l)} \qquad b = \frac{1}{\sqrt{2}} \sqrt{\omega c (z + \omega l)}$$

en désignant par z l'impédance linéique:

$$z = \sqrt{r^2 + \omega^2 I^2}$$
 d'où $a^2 + b^2 = \omega c z$

Chacune de ces deux oscillations subit une loi de décroissance e^{-ax} le long du câble, comme si elle se propageait en éprouvant une certaine perte dûe à la résistance en même temps que sa phase varie progressivement d'un angle bx dans les sens des angles croissant, avance pour Ax, décroissant pour Bx (retard). L'affaiblissement à lieu dans le sens positif pour B (B diminue quand B croit) et négatif pour B (augmente quand B croit).

Le vecteur représentatif de la tension E_x pourra donc être obtenue en traçant un vecteur représentant la somme géométrique des deux vecteurs A_x et B_x que l'on fera tourner convenablement d'un angle bx (en avant pour A_x en arrière pour B_x).

¹) Bulletin de l'association internationale des électriciens, août 1905, pages 311 à 326 et l'Eclairage électrique, octobre 1906, pages 121 à 130. L'exposé complet de la méthode sort évidemment du cadre de ce travail. Nous croyons cependant utile d'en donner le résumé adapté suivant:

Nous avons:

1º pour la ligne aérienne Fig. 1.

$$c = 0,0241 \cdot \frac{1}{\log\left(\frac{2 a}{d}\right)} = 0,0241 \cdot \frac{1}{\frac{2 \cdot 200}{0,8}} = 0,0089 \text{ MF/km}.$$

$$I = 2 \cdot 10^{-4} \left[In \frac{2 a}{d} + 25 \right] = 2 \cdot 10^{-4} \left[In \frac{2 \cdot 200}{0.8} + 0.25 \right] = 12.94 \cdot 10^{-4} \text{ Henry/km.}$$

Ce qui vient d'être dit pour les oscillations de la tension s'applique également aux oscillations du courant. Si en effet, l'on détermine les constantes de l'oscillation du courant en fonction des constantes de la tension on obtient l'équation:

2)
$$J_x = \frac{g + j \omega c}{a + j b} (C_1 e^{(a + b j) x} - C_2 e^{-(a + b j) x})$$

qui montre maintenant, que le courant est la différence de deux fonctions dont la somme donne la tension mais multipliée par $\frac{(g+j\,\omega\,c)}{(a+j\,b)}$. Cela signifie que le vecteur représentatif du courant s'obtiendra en traçant un vecteur représentant la différence géométrique des vecteurs A_x et B_x , que l'on multipliera par le facteur $\frac{I}{m} = \frac{g^2 + \omega^2\,c^2}{a^2 + b^2}$ et en le décalant de l'angle θ en avant et de l'angle θ en arrière, les angles θ et

The state of the s

Fig. 3.

en arrière, les angles θ et θ ' étant définis par les formules:

$$tang \Theta = \frac{\omega c}{g} ;$$

tang
$$\Theta' = \frac{b}{a}$$

ou, ce qui revient au même, d'un seul coup en avance de l'angle $\gamma = \theta - \theta'$. Ceci posé, voici la traduction vectorielle des équations 1) et 2):

Les vecteurs initiaux A_a et B_a s'obtiennent en formant les deux demirésultantes additives et soustractives de la tension à l'arrivée E_a et du courant J_a débité au même point en tournant après ce qui précède le vecteur d'un angle γ dans le sens des retards (fig. 3).

Calculant $A_x = A_a$ e^{ax} et $B_x = B_a$ e^{-ax} , décalant le premier vecteur de l'angle bx en avant, le second de même angle en arrière, puis additionant géométriquement on obtient E_x , soustrayant on

obtient $m J_x$. Pour obtenir J_x on multiplie ce dernier vecteur par $\frac{1}{m}$ et le fait tourner de l'angle γ en avant. Dans la marche à vide on a simplement $J_a = 0$ et par suite

$$\frac{E_{a}}{z} = A_{a} = B_{a}$$

$$r = 21,22 \frac{1}{d^2} = 21,22 \cdot \frac{1}{64} = 0,332 \text{ Ohm/km}.$$

Posons:

$$z = \sqrt{r^2 + \omega^2 I^2} = \sqrt{0.11 + 0.165} = 0.525$$

On aura

$$a = \frac{1}{\sqrt{2}} \sqrt{\omega c (z - \omega I)} = \frac{1}{\sqrt{2}} \sqrt{2,8 \cdot 10^{-6} (0,525 - 0,407)} = 0,408 \cdot 10^{-3}$$

$$b = \frac{1}{\sqrt{2}} \sqrt{\omega c (z + \omega I)} = \frac{1}{\sqrt{2}} \sqrt{2,8 \cdot 10^{-3} (0,525 + 0,407)} = 1,14 \cdot 10^{-3}$$

$$\frac{I}{m} = \sqrt{\frac{\omega c}{z}} = \sqrt{\frac{38}{0,525}} \cdot 10^{-3} = 0,00232$$

$$tang \cdot \Theta = \frac{\omega c}{g} = \infty \text{ pour } g = 0 \text{ d'où } arc \Theta = \frac{\pi}{2}; \iff \Theta = 90^{\circ}$$

$$tang \cdot \Theta' = \frac{b}{a} = \frac{1,14}{0,408} = 2,8; \iff \Theta = 70^{\circ} 40'; \gamma = \Theta - \Theta' = 19^{\circ} 20'$$

2º pour la ligne souterraine, Fig. 2.

$$c = \varepsilon \cdot 0,0241 \frac{1}{log} = 3,3 \cdot 0,0241 \frac{1}{log} \frac{33,2}{9,2} = 0,141 \text{ MF/km.}$$

$$I = 2 \cdot 10^{-4} \cdot \left[In \frac{2 \cdot 186}{9,2} + 0,25 \right] = 7,9 \cdot 10^{-4} \text{ Henry/km.}$$

$$r = 0,332 \text{ Ohm/km.}$$

$$z = \sqrt{r^2 + \omega^2} I^2 = \sqrt{0,11 + 0,0616} = 0,414$$

$$a = \frac{1}{\sqrt{2}} \sqrt{\omega c (z - \omega I)} = \frac{1}{\sqrt{2}} \sqrt{44,2 \cdot 10^{-6} (0,414 - 0,2480)} = 1,9 \cdot 10^{-3}$$

$$b = \frac{1}{\sqrt{2}} \sqrt{\omega c (z + \omega I)} = \frac{1}{\sqrt{2}} \sqrt{44,2 \cdot 10^{-6} (0,414 + 0,2480)} = 3,8 \cdot 10^{-3}$$

$$\frac{I}{m} = \sqrt{\frac{\omega c}{z}} = \sqrt{\frac{44,2 \cdot 10^{-6}}{0,414}} = 0,0103$$

$$tang \cdot \theta = \frac{\omega c}{g} = \infty; \quad \theta = \frac{\pi}{2}; < \theta = 90^{\circ} \text{ pour } g = 0.$$

$$tang \cdot \theta' = \frac{b}{s} = \frac{3,8}{1.9} = 2,0; < \theta' = 62^{\circ} 26'; \quad \gamma = \theta - \theta' \cong 26^{\circ}$$

Ces calculs suffisent pour tracer les épures fig. 4 à 11.

La fig. 4 indique les valeurs de la tension E_x du courant J_x et leur angle de phase φ_x pour x=25, 50, 100 et 200 km sur la ligne aérienne, pendant la marche à vide, en supposant $E_a=\frac{50\ 000}{1/3}=29\ 000\ \text{volts}.$

La fig. 5 donne les mêmes valeurs pour la ligne souterraine. Les fig. 6 ligne aérienne et 7 ligne souterraine donnent les valeurs de la tension $E_{\rm x}$ et du courant $J_{\rm x}$ et leur angle de phase $\varphi_{\rm x}$ pour x=25, 50, 100 et 200 km, pour un courant $J_{\rm a}=50$ Amp. sous une tension $E_{\rm a}=29\,000$ volts, $\cos\varphi_{\rm a}=0.8$ à l'arrivée.

Enfin les epures fig. 8 et 9 sont établies pour $J_a=100\,$ Amp. fig. 10 et 11 sont établies pour $J_a=150\,$ Amp.

Chaque épure est accompagnée d'un tableau sur lequel sont relevés les données qui lui correspondent. Ces tableaux comportent en outre une rubrique donnant la "chute de voltage", \triangle E, positive ou négative en %0 et une rubrique donnant la valeur du rapport:

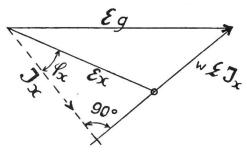


Fig. 12.

$$\eta = \frac{E_{\rm a} J_{\rm a} \cos \varphi_{\rm a}}{E_{\rm x} J_{\rm x} \cos \varphi_{\rm x}}$$

ou le rendement de la ligne en % aux distances 25, 50, 100 ou 200 km.

La fig. 12 montre de quelle manière on peut, sommairement tout au moins, apprécier l'influence sur les génératrices de l'un ou l'autre système de ligne. On relèvera à cet effet dans les tableaux la tension $E_{\rm x}$, le courant $J_{\rm x}$ et l'angle de phase $\varphi_{\rm x}$ pour une puissance

et une distance de transport donnés. Comme on connait généralement la réactance intérieure ω L des alternateurs, on obtiendra la valeur correspondante de la force électromotrice induite $E_{\rm g}$ nécessaire en traçant le diagramme fig. 12.

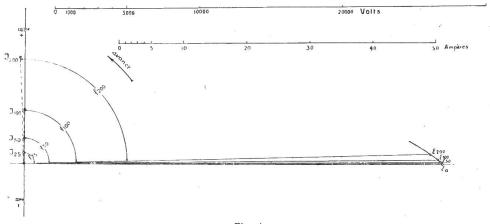


Fig. 4.

Ligne aérienne à vide.

voir Fig. 4.

Distance	Tension Départ	de Phase Arrivée	ΔE	Cou Départ	rant Arrivée	Facteur de Départ	e puissance Arrivée	Ren- dement
x en km	E _x V	E _a	0/0	J _x J _a Ampère		cos φ _x	cos φa	°/o
25 50 100 200	28 950 28 850 28 700 28 200	29 000 29 000 29 000 29 000	0,17 0,52 1,03 2,76	2,05 4,1 8,2 16,8	0 0 0	~ 0 ~ 0 ~ 0 ~ 0		0 0 0

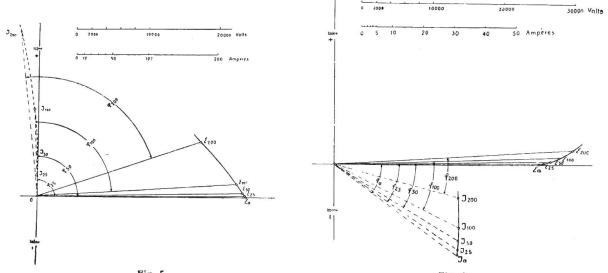


Fig. 5.

Ligne souterraine à vide.

voir Fig. 5.

Distance	Tension Départ	de Phase Arrivée	ΔE	Cou Départ	rant Arrivée	Facteur de Départ	puissance Arrivée	Ren- dement
x en km	E _x		0/0	J _x	J _a ipère	cos φ _x	cos φa	0/0
25 50 100 200	28 800 28 700 27 800 24 000	29 000 29 000 29 000 29 000	- 0,69 - 1,03 - 4,14 - 17,20	31 62 123 233	0 0 0	avance 0,008 ,, 0,0174 ,, 0,034 ,, 0,216	_ _ _	0 0 0

Ligne aérienne en charge de 50 Amp.

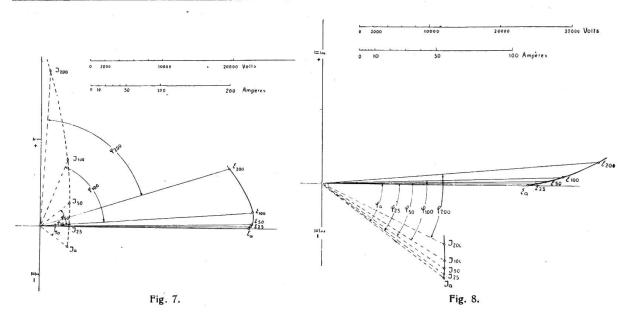
voir Fig. 6.

Distance	Tension Départ	de Phase Arrivée	ΔE	Cou Départ	rant Arrivée	Facteur de puissance Départ Arrivée		Ren- dement
x en km	E _x V	E _a	0/0	J _x J _a Ampère		cos φ _x	cos Ψa	0/0
25 50 100 200	29 600 30 500 31 800 33 600	29 000 29 000 29 000 29 000	+ 2,07 + 5,2 + 7,2 +15,8	49 47 45 41,8	50 50 50 50	0,82 0,85 0,89 0,97	0,8 0,8 0,8 0,8	97 96 91 85

Ligne souterraine en charge de 50 Amp.

voir Fig. 7.

Distance	Tension Départ	de Phase Arrivée	ΔE	Cou Départ	rant Arrivée	Facteur de Départ	puissance Arrivée	Ren- dement
x en km	E _x	E _a	0/0	J _x	J _a père	cos φ _x	cos φa	0/0
25	29 200	29 000	+ 0,69	42	50	avance 0,99	0,8	95
5 0	29 500	29 000	+ 1,73	53	50	,, 0,79	0,8	93,5
100	29 600	29 000	+ 2,07	104	50	,, 0,45	0,8	84
200	27 600	29 000	+4,83	222	50	,, 0,36	0,8	54



Ligne aérienne en charge de 100 Amp.

voir Fig. 8.

Distance	Tension Départ	de Phase Arrivée	ΔE	Cou Départ	rant Arrivée	Facteur de puissance Départ Arrivée		Ren- dement
x en km	E _x V	E _a olt	°/o	J _x J _a Ampère		cos φ _x	cos φa	°/o
25	30 200	29 000	+ 4,17	99	100	0,83	0,8	94,5
50	31 600	29 000	+ 8,95	98	100	0,84		89,5
100	34 000	29 000	+17,25	94	100	0,86	0,8	84,5
200	39 200	29 000	+35,3	89	100	0,90	0,8	73,5

Ligne souterraine en charge de 100 Amp.

voir Fig. 9.

Distance	Tension Départ	de Phase Arrivée	ΔE	Cou Départ	rant Arrivée	Facteur de Départ	puissance Arrivée	Ren- dement
x en km	E _x Ve	E _a	°/o	J _x	J _a père	cos φ _x	cos φa	°/o
25 50 100 200	29 900 30 600 31 600 31 300	29 000 29 000 29 000 29 000	+ 3,1 + 5,5 + 8,85 + 7,95	87 82 110 214	100 100 100 100	0,94 0,99 avance 0,77 ,, 0,57	0,8 0,8 0,8 0,8	94,5 93,5 87,0 61,0

Ligne aérienne en charge de 150 Amp.

voir Fig. 10.

Distance	Tension de Phase Départ Arrivée		ΔE	Cou Départ	rant Arrivée	Facteur de Départ	e puissance Arrivée	Ren- dement
x en km	E _x V	E _a olt	0/0	J _x J _a Ampère		cos φ _x	cos Pa	0/υ
25	31 000	29 000	+ 6,9	148,5	150	0,802	0,8	94,5
50	33 200	29 000	+ 14,5	146,5	150	0,805	0,8	88,5
100	36 800	29 000	+ 26,8	141,0	150	0,810	0,8	82,5
200	44 600	29 000	+ 54,0	134,0	150	0,819	0,8	71,0

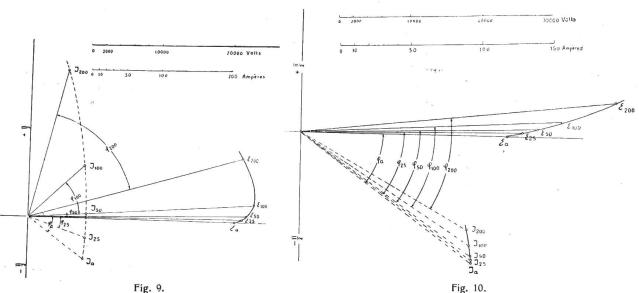
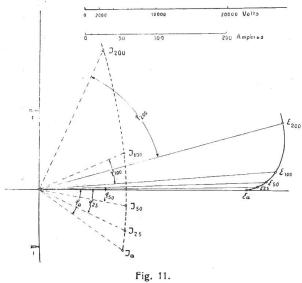


Fig. 9.

Ligne souterraine en charge de 150 Amp.

voir Fig. 11.

Distance	Tension Départ	de Phase Arrivée	ΔE	Cou Départ	rant Arrivée	Facteur de puissance Départ Arrivée cos φ _x cos φ _a		Ren- dement
x en km	E _x V	E _a	°/o	J _x	J _a père			0/0
25 50 100 200	30 600 31 900 33 300 34 300	29 000 29 000 29 000 29 000	+ 5,5 + 10,0 + 14,8 + 18,3	133 122 130 218	150 150 150 150	0,89 0,97 avance 0,94 ,, 0,64	0,8 0,8 0,8 0,8	96,0 92,5 85,5 72,5



Le lecteur pourra d'ailleurs aisément se rendre compte immédiatement en comparant les épures à vue, des caractères propres à chaque système de ligne. Il constatera, comme il fallait s'y attendre, que pour une même résistance ohmique la self induction joue un

rôle prépondérant sur la ligne aérienne en provoquant une forte chute de tension, tout en maintenant le $\cos \varphi$ au départ à peu près constant et voisin du $\cos \varphi$ à l'arrivée, du moins pour les distances de transport considérées ici. Sur la ligne souterraine, par contre, la capacité produit un effet compensateur, et tend jusqu'aux environs de 100 km à réduire le courant en améliorant très sensiblement le facteur de puissance aux bornes de la source de courant ce qui implique une utilisation très rationnelle des génératrices. La fig. 5 montre toutefois que la valeur du courant de charge statique limite ici la portée du transport souterrain aux environs de 100 km.

Si maintenant, faisant abstraction de la perte d'énergie en ligne dont le degré d'importance est généralement fixé par le prix de revient de kilowattheure, l'on se donne comme

limite supérieure une chute de tension en ligne d'environ 15%, on remarque encore que, pour une distance de transport de 100 km par exemple, le débit correspondant de la ligne aérienne est limité à 100 ampères alors que, celui de la ligne souterraine peut atteindre

150 ampères, charge encore admissible pour le câble. Le cuivre serait dont, dans le second cas également, mieux utilisé que dans le premier.

Tels sont, à grands traits il est vrai, les caractères techniques respectifs de la propagation en régime permanent sur les deux systèmes de transport étudiés ici.

Remarquons en passant que, en cas de décharge brusque de la ligne, (fonctionnement, d'un disjoncteur) la surtension de rupture sera ici, toutes choses égales d'ailleurs,

$$\frac{\sqrt{\frac{I_a}{c_a}}}{\sqrt{\frac{I_s}{c_s}}} \cong \frac{380}{75}$$
 soit environ 5 fois plus grande sur la ligne aérienne.

On pourrait cependant craindre, que la ligne souterraine n'exerce un rôle défavorable au point de vue des effets de résonance, celle-ci ayant plus de chance, à cause de sa capacité élevée de renforcer certaines harmoniques de rangs peu élevés que pourrait présenter la courbe de force électromotrice de la source. Mais ce danger n'est guère à redouter aujourd'hui, la technique moderne disposant de moyens éprouvés permettant d'obtenir des alternateurs à courbe de force électromotrice pratiquement sinusoidale. Il est d'ailleurs probable, à ce point de vue, que l'armure des câbles souterrains tendra elle aussi à étouffer les harmoniques de la courbe fondamentale.

B. Comparaison économique.

Bien qu'il soit aujourd'hui fort difficile de trouver des bases sûres pour établir le coût de lignes du genres de celles qui nous occupent ici, il est possible néanmoins d'évaluer grosso-modo comme suit le prix d'établissement par kilomètre de chaque système de ligne:

Ligne aérienne frs. 35 000.— le km, ligne souterraine frs. 75 000.— le km.

Ces chiffres envisagés seuls seraient nettement en faveur de la ligne aérienne. Ils ne tiennent cependant aucun compte des avantages aujourd'hui bien établis de la ligne souterraine sur la ligne aérienne lesquels peuvent se résumer comme suit:

Indifférence complète aux actions extérieures atmosphériques ou autres tels que chute d'arbres, court-circuits dûs à la malveillance, etc. Suppression presque complète des frais d'entretien, sécurité du personnel et du public, sauvegarde de l'esthétique.

L'expérience montre en effet, qu'aux abords des aglomérations urbaines, les lignes aériennes à très haute tension sont un danger permanent pour le public et pour l'exploitation. En rase campagne d'autre part, et quel que soit le souci qu'on prenne à l'éviter, elles enlaidissent toujours les paysages. Enfin il n'est pas exagéré de prétendre que sur de longs parcours très accidentés ou boisés, il y aurait mainte fois avantage à recourir au tracé souterrain plutôt qu'aux fondations de pylônes souvent importantes et coûteuses de même que pour éviter de fâcheux déboisements.

Berichtigungen zum Artikel:

Technische elektrostatische Apparate zur Messung sehr hoher Spannungen.

Bulletin No. 3, 1919, Seiten 50 und 51.

In Fig. 4 auf Seite 50 des Bulletins No. 3 ist als Bezeichnung der Abszisse die Grösse $\lambda = \frac{V_1}{V_2}$ einzusetzen anstatt wie irrtümlicherweise angegeben: $\frac{R_1}{R_2}$. Ferner ist auch die Zahl 10⁶ des Ordinatenmasstabes derselben Figur in den Schnitt mit der Abszissenaxe zu verlegen. Ausserdem sind die Bezeichnungen Fig. 6 und Fig. 7 auf Seite 51 zu vertauschen. Wir bitten unsere Leser, von diesen kleinen Korrekturen Notiz nehmen zu wollen.

Im Artikel von A. Kesselring, Bulletin No. 3, Seite 47 letzter Absatz, 5. Zeile sollte es heissen: 220/380 und nicht 250/380 Volt.

Die Redaktion.