

Hak Cipta Dilindungi Undang-Undang

a

### 0 PREDIKSI KONSUMSI ENERGI LISTRIK JANGKA MENENGAH MENGGUNAKAN METODE JARINGAN SYARAF TIRUAN ipta (Backpropagation) DI KABUPATEN ROKAN HULU

### **TUGAS AKHIR**

MIIK UIN Diajukan Sebagai Salah Satu Syarat untuk Memperoleh Gelar Sarjana Teknik Sn pada Program Studi Teknik Elektro Fakultas Sains dan Teknologi Ka





Oleh:

AHMAD FADLI AZIZ 11555102592

### SUSKA RIAU

PROGRAM STUDI TEKNIK ELEKTRO FAKULTAS SAINS DAN TEKNOLOGI UNIVERSITAS ISLAM NEGERI SULTAN SYARIF KASIM RIAU **PEKANBARU** 2022

State Islamic University of Sultan Syarif Kasim Riau

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penyusunan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber: Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin UIN Suska Riau a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penyusunan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar UIN Suska Riau.

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

### LEMBAR PERSETUJUAN

### PREDIKSI KONSUMSI ENERGI LISTRIK JANGKA MENENGAH MENGGUNAKAN METODE JARINGAN SYARAF TIRUAN (Backpropagation) DI KABUPATEN ROKAN HULU

**TUGAS AKHIR** 

Oleh:

### AHMAD FADLI AZIZ 11555102592

Telah diperiksa dan disetujui sebagai Laporan Tugas Akhir Program Studi Teknik Elektro di Pekanbaru, pada tanggal 22 Juli 2022

Ketua Program Studi Teknik Eleketro

And

Dr. Zulfatri Aini, S.T., M.T. NIP.197210212006042001 **Pembimbing Tugas Akhir** 



Digitally signed by Nanda Putri Miefthawati Date: 2022.07.28 09:52:22 +0700'

Nanda Putri Miefthawati. B.Sc., M.Sc. NIK. 130 514 010

11

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

Hak

### 0

### LEMBAR PENGESAHAAN

### PREDIKSI KONSUMSI ENERGI LISTRIK JANGKA MENENGAH MENGGUNAKAN METODE JARINGAN SYARAF TIRUAN (Backpropagation) DI KABUPATEN ROKAN HULU

### TUGAS AKHIR

Oleh:

### AHMAD FADLIAZIZ 11555102592

Telah dipertahankan di depan sidang Dewan penguji Sebagai salah satu syarat untuk memperoleh gelar Sarjana teknik Fakultas Sains dan Teknologi Universitas Islam Negeri Sultan Syarif Kasim Riau di Pekanbaru, pada tanggal 22 Juli 2022

Pekanbaru, 22 Juli 2022

Mengesahkan,

Dr. Hartono M. Pd NIP.196403011992031003 Ketua Program Studi Teknik Elektro

Dr. Zulfatri Aini, S.T., M.T. NIP.197210212006042001

### DEWAN PENGUJI:

Ketua

CHTERIAN

: Rika susanti, S.T., M.Eng

Sekretaris

: Nanda Putri Miefthawati, B.Sc., M.Sc

Anggota I

: Dr. Zulfatri Aini, S,T., M.T.

Anggota II

: Marhama Jelita, S.Pd, M.Sc



iii

Hak Cipta Dilindungi Undang-Undang

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penyusunan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin UIN Suska Riau.

Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar UIN Suska Riau.

0

Lampiran Surat:

: Nomor 25/2021 Nomor : 10 September 2021

SURAT PERNYATAAN

Saya yang bertandatangan di bawah ini:

: Ahmad Fadii Aziz Nama

NIM : 11555 102592

Tempat/Tgl. Lahir : Pekanbaru, g maret 1997 Fakultas/Pascasarjana: Soins dan Fegnologi Teknik Elektro

Judul Disertasi/Thesis/Skripsi/Karya Ilmiah lainnya\*:

Prediksi Konsumsi Energi Listrik langka Menengah Metode Jaringan Syarok Tiruan (Backpropagation) Di Kabupaten Rokan Hulu

Menyatakan dengan sebenar-benarnya bahwa:

- 1. Penulisan Disertasi/Thesis/Skripsi/Karya Ilmiah lainnya\* dengan judul sebagaimana tersebut di atas adalah hasil pemikiran dan penelitian saya sendiri.
- Semua kutipan pada karya tulis saya ini sudah disebutkan sumbernya.
- Oleh karena itu Disertasi/Thesis/Skripsi/Karya Ilmiah lainnya\* saya ini, saya nyatakan bebas dari plagiat.
- 4. Apa bila dikemudian hari terbukti terdapat plagiat dalam Disertasi/Thesis/Skripsi/(Karya Ilmiah lainnya)\* saya tersebut, maka saya besedia menerima sanksi sesua peraturan perundang-undangan.

Demikianlah Surat Pernyataan ini saya buat dengan penuh kesadaran dan tanpa paksaan dari pihak manapun juga.

Pekanbaru, Jenen, 1 Agustus 2012

Air

X9777656434 Mad Radu NIM: 11555102592

\*pilih salah satu sasuai jenis karva tulis

Sultan Syarif Kasim Riau



0

I

Hak Cipta Dilindungi Undang-Undang

LEMBAR HAK ATAS KEKAYAAN INTELEKTUAL

Tugas Akhir yang tidak diterbitkan ini terdaftar dan tersedia di Perpustakaan Universitas Islam Negeri Sultan Syarif Kasim Riau dan terbuka untuk umum dengan ketentuan bahwa hak cipta ada pada penulis. Referensi kepustakaan diperkenankan dicatat, tetapi pengutipan atau ringkasan hanya dapat dilakukan dengan mengikuti kaidah pengutipan yang berlaku.

Penggandaan atau penerbitan sebagian atau seluruh Tugas Akhir ini harus memperoleh izin dari Dekan Fakultas Sains dan Teknologi Universitas Islam Negeri Sultan Syarif Kasim Riau. Perpustakaan yang meminjamkan Tugas Akhir ini untuk anggotanya diharapkan untuk mengisi nama, tanda peminjaman dan tanggal pinjam.

State Islamic University of Sultan Syarif Kasim Riau

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penyusunan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber: 0

I

8

×

Dengan ini saya menyatakan bahwa didalam Tugas Akhir ini tidak terdapat yang pernah diajukan oleh saya maupun orang lain untuk keperluan lain dan sepanjang sepengetahuan saya juga tidak memuat karya atau pendapat yang pernah ditutis atau diterbitkan oleh orang lain kecuali disebutkan dalam referensi dan di dalam daf<del>ta</del>r pustaka.

Saya bersedia menerima sanksi jika pernyataan ini tidak sesuai dengan yang sebenarnya.

Pekanbaru, 22 Juli 2022

Yang membuat pernyataan

Ahmad Fadli Aziz 11555102592

UIN SUSKA RIAU

Hak Cipta Dilindungi Undang-Undang Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

0

I

8 × C 5 ta

Z

刀

9

Kasim Ria

### LEMBAR PERSEMBAHAN

Bacalah dengan menyebut nama Tuhanmu, Dia telah menciptakan manusia dari segumpal darah Bacalah, dan Tuhanmulah yang maha mulia Yang mengajar manusia dengan pena, Dia mengajarkan manusia apa yang tidak diketahuinya" 

(QS Al-'Alaq: 1-5)

"Sesungguhnya Allah tidak akan mengubah keadaan suatu kaum sebelum mereka mengubah S keadaan diri mereka sendiri" Ka

(Q.S Ar-Rad: 11)

"Jangan engkau bersedih, sesungguhnya Allah bersama

kita." (Q.S At-Taubah[9]: 40)

"Maka apabila kamu telah selesai (dari sesuatu urusan), tetaplah bekerja keras (untuk urusan yang lain) dan hanya kepada Tuhanmulah engkau berharap".

(Q.S Al-Insyirah ayat: 7-8)

Alhamdulillah wa syukrulillah kusembahkan kepadaMu ya Allah. Tuhan yang Maha Pengasih, Maha Penyayang, Maha Merajai, Maha Suci, Maha yang memberi keselamatan, Maha memberi Keamanan, Maha Pengatur, Maha Gagah, Maha memiliki Kebesaran dan memiliki nama nama yang baik itu. Atas takdir-Mu ya Allah, hamba bisa menjadi pribadi yang berpikir, berilmu, beriman dan bersabar. Atas Ridho dan pertolongan Mu ya Allah, hamba dapat mendelesaikan tugas akhir skripsi walau banyak rintangan- rintangan yang menghadapi. Semoga keberhasilan ini menjadi satu langkah awal untuk masa depan dalam meraih cita-cita hamba. Dan Segala syukur kepada-Mu ya Rabb, karena sudah menghadirkan orang-orang berarti disekeliling hamba, yang selalu memberikan semangat dan doa, sehingga skripsi hamba ini dapat diselesaikan dengan baik.

Ya Allah ya Rabb, hamba-Mu meminta kepada-Mu tunjukanlah jalan lurus dan angkatlah derajat hamba namun derajat baik yang Engkau Ridhoi sehingga hamba dapat menjalankan apa yang Engkau perintah ya Allah. Dan jikalau Engkau angkat derajat hamba, jauhkanlah hamba dari perkara-perkara yang mebuat celaka yaitu sifat kikir, mengikuti hawa nafsu dan berbangga diri.

Untuk karya yang sederhana ini, maka saya persembahkan untuk Ayahanda dan Ibunda tercinta dan tersayang. Terimakasih atas kasih sayang yang berlimpah dari mulai saya dalam kandungan,lahir dan sampai sekarang ini. Terimaksih juga atas limpahan doa yang tak

vi

mic

Syarif Kasim Ria



Hak Cipta Dilindungi Undang-Undang

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

0

berkesudahan, serta segala hal yang telah Ayahanda dan Ibunda lakukan untuk saya, yang merangkul saya dengan penuh ketulusan yang mana hujan tak membuat dingin, panas tak membuat menyerah dan sakit tak membuah berhenti. Ribuan terimakasih untuk mu Ayahanda dan-ibunda. Maafkan anakmu ini, karena apapun yang saya dapatkan hari ini, sampai kapanpun belum mampu membayar semua yang kalian berikan selama ini.

Ayah dan ibu semoga Allah memberikan saya kesempatan untuk membahagaikan kalian berdua. Aamiin ya Robbal Alamin.

Terimaksih juga yang tak terhingga untuk Ibu Nanda Putri Miefthawati, B.Sc. M.Sc. selaku dosen pembimbing sudah menjadi orang tua kedua saya dikampus yang selalu berlaku baik dan bijaksana, yang selalu membantu memberikan inspirasi, motivasi, dan kesabaran memberikan arahan maupun kritikan kepada saya dalam menyelesaikan tugas akhir ini. Semoga kehidupan Ibu dimudahkan dan diberkahi selalu oleh Allah Subhana Wa Ta'ala.

Ucapan terimakasih ini saya persembahkan juga untuk seluruh teman-teman saya di Fakultas Sains dan Teknologi angkatan 2015 beserta seluruh keluarga Teknik Elektro Uin Suska Riau. Terimakasih untuk memori yang kita rajut setiap harinya atas tawa yang setiap hari kita miliki dan atas solidaritas yang luar biasa. Sehingga masa kuliah saya menjadi lebih berwarna dan berarti.

Untuk semua pihak yang saya sebutkan maupun yang terlewat saya sebutkan saya mengucapkan terimakasih dan maaf mungkin selama ini ada kata dan sikap saya yang kurang berkenan mohon dimaafkan. Semoga Allah senantiasa membalas setiap kebaikan kalian. Serta dimadahkan segala urusan selalu oleh Allah Subhana Wa Ta'ala.

Saya menyadari bahwa hasil karya skripsi ini masih jauh dari kata sempurna, tetapi sayaharap isinya tetap memberi manfaat sebagai ilmu dan pengetahuan bagi para pembacanya.

\*Untuk para-para pejuang skripsi

Jangan pernah menyia-nyiakan waktu, jangan terlena dengan kebahagian, di waktu luang dan waktu sehat. tertawa dan bahagialah sewajarnya. Karena setiap waktu itu berharga.

Ingat!

Menunda mengerjakan skripsi 1 hari itu bagai menunda waktu Wisuda 1 semester.

Saya bisa memberi pesan seperti ini saya pernah lalai karena terlena dan pernah dimasa sulit. Sesungguhnya Allah bersama orang beriman, bersabar, terus berusaha dan berdoa.

|AHMAD FADLI AZIZ| | JULI 2022 |

vii



Hak Cipta Dilindungi Undang-Undang

0

ta

milk

S

Sn

Ka

刀

9

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

### PREDIKSI KONSUMSI ENERGI LISTRIK JANGKA MENENGAH

### MENGGUNAKAN METODE JARINGAN SYARAF TIRUAN

(Backpropagation) DI KABUPATEN ROKAN HULU

### AHMAD FADLI AZIZ NIM: 11555102592

Tanggal Sidang: 22 Juli 2022
Program Studi Teknik Elektro
Fakultas Sains dan Teknologi
Universitas Islam Negeri Sultan Syarif Kasim Riau
Jl. Soebrantas No. 155 Pekanbaru

### **ABSTRAK**

Peningkatan jumlah penduduk ini berdampak pada meningkatnya pemakaian energi listrik di Kabupaten Rokan Hulu dimana total konsumsi dan pengguna energi listrik untuk semua sektor di Rokan Hulu pada tahun 2019 adalah 21 MW sedangkan kapasitas terpasang hanya 18 MW dari hal tersebut mengakibatkan terjadinya defisit energi listrik. Dengan adanya permasalahan mengenai penyediaan energi listrik maka perlu adanya perencanaan konsumsi energi listrik di Kabupaten Rokan Hulu untuk 5 tahun kedepan dengan menggunakan Jaringan Saraf Tiruan (Backpropagation) dengan pola data time series menggunakan perangkat lunak MATLAB. Tujuan dari dari penelitian ini adalah untuk menganalisis pelatihan JST dengan beberapa percobaan pada perubahan parameter seperti epoch, hidden layer, learning rate dan laju pembelajaran untuk mendapatkan hasil yang terbaik dan untuk mendapatkan hasil prediksi energi listrik untuk 5 tahun ke depan. Selisih antara beban real dengan beban hasil prediksi dinyatakan dalam persentase. hasil terbaik untuk proses pengujian dan prediksi yaitu menggunakan hidden layer 30, epoch 100 dan learning rate 0.01 dengan laju pembelajaran traincgb dengan tingkatan error sekitar 23% dengan nilai MSE 100003323. Pada hasil prediksi energi listrik pada tahun 2020 – 2024 pemakaian energi listrik mengalami kenaikan yaitu pada tahun 2020 ke 2021 sebesar 15% pada tahun 2022 mengalami kenaikan sebesar 19% pada tahun 2023 mengalami kenaikan 11% dan pada tahun 2024 mengalami kenaikan 7%.

Kata Kunci: Pemakaian Energi Listrik, Jaringan Syaraf Tiruan, Prakiraan.

នៃម៉ូញ៉ូម៉េ ថ្វីទៅបទន៍sity of Sultan Syarif Kasim Riav



FORECASTING MEDIUM-TERM ELECTRICITY CONSUMPTION

BUSING ARTIFICIAL NEURAL NETWORK METHOD (Backpropagation)

IN ROKAN HULU DISTRICT

AHMAD FADLI AZIZ

NIM: 11555102592

Date of Final Exam: 22 july 2022

Department of Electrical Engineering

Department of Electrical Engineering Faculty of Science and Technology State Islamic University of Sultan Syarif Kasim Riau Soebrantas St. No. 155 Pekanbaru – Indonesia

### ABSTRACT

This increase in population has an impact on increasing the use of electrical energy in Rokan Hulu Regency where the total consumption and users of electrical energy for all sectors in Rokan Hulu in 2019 was 21 MW while the installed capacity was only 18 MW, this resulted in an electrical energy deficit. With the problem regarding the supply of electrical energy, it is necessary to plan electrical energy consumption in Rokan Hulu Regency for the next 5 years by using an Artificial Neural Network (Backpropagation) with a time series data pattern using MATLAB software. The purpose of this research is to analyze the ANN training with several experiments on changes in parameters such as epoch, hidden layer, learning rate and learning rate to get the best results and to get predictions of electrical energy for the next 5 years. The difference between the real load and the Medicted load is expressed as a percentage, the best results for the testing and prediction process are using hidden layer 30, epoch 100 and a learning rate of 0.01 with a trainegb learning rate with an error rate of about 23% with an MSE value of 0.00003323. In the results of the prediction of electrical energy in 2020-2024, the use of electrical energy has increased, namely in 2020 to 2021 by 15%, in 2022, an increase of 19%, in 2023 an increase of 11% and in 2024 an increase of 7%.

Keywords: Electrical Energy Consumption, Artificial Neural Networks, Forecast.

UIN SUSKA RIAU

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

Sn

ᄌ

9 刀

9

Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penyusunan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber: University of Sultan Syarif Kasim Ria



© Hak cip

Hak Cipta Dilindungi Undang-Undang

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

### KATA PENGANTAR



Assalammu'alaikum warahmatullahi wabarakatuh

Alhamdulillahi rabbil 'alamin, segala puji dan syukur selalu tercurah kehadirat Allah Swtatas limpahan Rahmat, Nikmat, Ilmu, dan Karunia-Nya kepada penulis sehingga penulis dapat mengerjakan dan akhirnya menyelesaikan Tugas Akhir ini dengan judul "Prediksi Konsumsi Energi Listrik Jangka Menengah Menggunakan Metode Jarangan Syaraf Tiruan (Backpropagation) Di Kabupaten Rokan Hulu" sebagai salah satu syarat untuk mendapatkan gelar sarjana akademik di Jurusan Teknik Elektro Fakultas Sains dan Teknologi. Shalawat beserta salam penulis hadiahkan kepada Nabi Muhammad Shalallahu Alaihi Wassalam yang merupakan suri tauladan bagi kita semua, semoga kita semua termasuk dalam umatnya yang kelak mendapat syafa'at dari beliau.

Banyak sekali yang telah penulis peroleh berupa ilmu pengetahuan dan pengalaman selama menempuh pendidikan di Jurusan Teknik Elektro. Penulis berharap Tugas Akhir ini nantinya dapat berguna bagi semua pihak yang memerlukannya. Penulisan Tugas Akhir ini tidak terlepas dari bantuan dari berbagai pihak. Maka dari itu, pada kesempatan ini penulis mengucapkan terimakasih yang setulusnya kepada pihak-pihak yang terkait berikut:

- 1. Bapak Jasman dan Ibu Israwati, selaku orang tua penulis yang telah mendo'akan dan memberikan dukungan, serta motivasi agar penulis dapat tawakkal dan sabar sehingga sukses memperoleh kelancaran dalam menyelesaikan laporan Tugas Akhir ini dengan baik.
- 2. Bapak Prof. Dr. Hairunnas, M.Ag, selaku Rektor Universitas Islam Negeri Sultan Syarif Kasim Riau.
- 3. Bapak Dr. Hartono, M. Pd, selaku Dekan Fakultas Sains dan Teknologi
  Universitas Islam Negeri Sultan Kasim Riau.
- 4. Elbu Dr. Zulfatri Aini, S.T., M.T. selaku Ketua Program Studi Teknik Elektro
  Fakultas Sains dan Teknologi Universitas Islam Negeri Sultan Syarif Kasim Riau.
- 5. Sapak Sutoyo, S.T., M.T. selaku Sekretaris Ketua Program Studi Teknik Elektro Universitas Islam Negeri Sultan Syarif Kasim Riau.

ini tanpa

mencantumkan dan menyebutkan sumber:

Hak Cipta Dilindungi Undang-Undang

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya

5. Bapak Ahmad Faizal, ST., M.T selaku koordinator Tugas Akhir Program Studi Teknik Elektro Fakultas Sains dan Teknologi, Universitas Islam Negeri Sultan Syarif Kasim Riau yang selalu membantu memberikan inspirasi dan motivasi dalam penyelesaian tugas akhir ini.

- 7. Bibu Nanda Putri Miefthawati, B.Sc. M.Sc selaku dosen pembimbing yang selalu membimbing, membantu memberikan inspirasi, motivasi, dan kesabaran memberikan arahan maupun kritikan kepada penulis dalam menyelesaikan tugas akhir ini dan menyelesaikan pendidikan Strata 1 (S1) di Program Studi Teknik Elektro
- 8. Tibu Novi Gusnita S.T., M.T selaku dosen pembimbing akademik yang telah bersedia meluangkan waktunya untuk memberikan pengarahan, saran, serta berbagai kemudahan yang memungkinkan dalam terselesaikannya penyusunan Tugas Akhir ini.
- 9. Dr. Zulfatri Aini, S.T., M.T selaku Dosen Penguji I dan Ibu Marhama Jelita, S.Pd, M.Sc selaku dosen penguji II yang yang telah banyak memberi masukan berupa kritik dan saran demi kesempurnaan laporan tugas akhir ini.
- Pimpinan, staff dan karyawan di Program Studi Teknik Elektro serta Fakultas Sains dan Teknologi.
- 11. Sahabat sahabat terbaik senasib dan seperjuangan Ade setiawan, Suci Prismulanda, Fadly Gustiawan S.T, Farid Fahriza S.T, Emelia Prana Dewi dan serta semua pihak yang telah memberikan dukungan dan motivasi dalam pengerjaan Tugas Akhir ini, terimakasih atas bantuannya semoga ilmu yang diberikan kepada penulis dapat bermanfaat.

Penulis menyadari dalam penulisan laporan ini masih banyak terdapat kekurangan serta kesalahan, untuk itu dengan segala kerendahan hati, penulis menerima segala saran serta kritik yang bersifat membangun, agar lebih baik dimasa yang akan datang.

Harapan penulis, semoga laporan Tugas Akhir ini dapat berguna bagi penulis sendiri khususnya, serta memberikan manfaat yang luar biasa bagi pembaca dimasa mendatang. Amin. *Wassalamu'alaikum wr.wb* 

Pekanbaru, 22 Juli 2022 Penulis

Ahmad Fadli Aziz

FofaSultan Syarif Kasim Ria

хi

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

sim Riau



Hak Cinta			DAFTAR ISI	
i.	ak		Halam	an
] 	Cip	A D. DEI		
3	9		RSETUJUAN	
3	=.		NGESAHAN	
LE	ME	SAR HA	AK KEKAYAAN INTELEKTUAL	. iv
LE	MB	AR PE	RNYATAAN	. v
LE	MB	AR PE	RSEMBAHAN	. vi
AB	STI	RAK		. viii
AB	SPI	RACT .		. ix
KA	TA	PENG	ANTAR	. <b>X</b>
			MBAR	
			BEL	
DA	FTA	AR RUI	MUS	. xvii
BA	ΒI	PEN	NDAHULUAN	
		1.1	Latar Belakang	
		1.2	Rumusan Masalah	
	Sta	1.3	Tujuan Penelitian	
	tate	1.4	Batasan Masalah	
	Isla	1.5	Manfaat Penelitian	I-5
BA	7		IJAUAN PUSTAKA	
	ic U	2.1	Penelitian Terkait	
	niv	2.2	Prediksi Energi Listrik	
	University of	2.3	Macam – macam prediksi Energi listrik	
	ity	2.4	Metode prediksi energi	II-4
	of S		2.4.2 Metode kuantitatif	
	ult	2.5		
	an	2.5	2.5.1 Kelebihan dan kelemahan JST	
	Sultan Syarif Ka		2.5.2 Arsitektur JST	
	rif		2.5.3 Karakterisrik JST	
	Ka			- 3

# Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin UIN Suska Riau Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penyusunan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar

0
工
മ
~
C
0
ta
$\omega$
3
=
~
-
Z
S
_
S
$\overline{}$
B
Z
BHI
RHI

2.6

2.7

3.1

3.2

3.3

3.4 3.5

3.6

3.7

	15
	ate Is
	State Islamic University of
	c Uni
<b>.</b>	versi
BA	B <del>T</del> y of

ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

	70
	state
	0)
	=
	0
	Islamic University
	91
	01
	=
	-
	0
	=
	<b>—</b> •
	<
	0
	H
	S
D	H\$7
B	TV.
•	<
	0
	of
	Su
	-
	and a

an Syarif Kasim Ria

S
State
te
la
3
ic
2.
ve
rs
Islamic University
7 0
of :
Sul
1

2
e
(0
-
S
03
=
) o
C
-
junt o
<
•
42.
S
D TY
DIV

	_
	a
	Ħ
	Ξ.
	C
	n
	7
	e
	H
	Si
К	IV

	Ħ
	Ξ.
	2.
	1,1
	=
	-
	4
	e
	H
	S
ъ	100
Ŕ	IV

IV	ME	TODOLOGI PENELITIAN	<b>4</b> U
vers	3.9	hasil prediksi	III-12
niv		3.8.2 pengujian pada arsitektur jaringan	III-12
C		3.8.1 membandingkan hasil pelatihan	III-12
nic	3.8	analisis hasil pelatihan	III-12

4

4

3¥V	METODOLOGI PENELITIAN
	1.1 Data in most ICT back-

**METODOLOGI PENELITIAN** 

.1	Data input JST backpropagation	IV-1
.2	Pelatihan JST backpropagation	IV-1
	4.2.1 pelatihan terhadap perubahan <i>epoch</i>	IV-2
	4.2.2 pelatihan terhadap perubahan <i>hidden layer</i>	IV-4
	4.2.3 pelatihan terhadap perubahan <i>learning rate</i>	IV-7
.3	Prediksi jaringan syaraf tiruan	IV-9

2.5.4 Konsep Dasar JST ...... II-10

Backpropagation ..... II-12

Fungsi Aktivasi Backpropagation ...... II-12

2.7.1 Metode Pelatihan *Backpropagation* ...... II-14

2.7.2 laju Pembelajaran *Backpropagaton*...... II-16 2.7.3 Transformasi Data ...... II-16

2.8.1 Mean Error deviation (MED) ...... II-17

2.8.2 Mean Square Error (MSE)...... II-18

2.8.2 Mean Absolute Percentage Error (MAPE)...... II-18

Jenis Penelitian III-1

Lokasi Penelitian ..... III-1

Tahapan Penelitian ..... III-1

Studi Literatur ...... III-4

Pengumpulan Data ...... III-4 pengelompokan dan Pengolahan Data..... III-4

3.6.1 membuaat pola data input ...... III-5 3.6.2 menentukan data latih dan data uji ...... III-5 3.6.3 transformasi data ...... III-6

Simulasi dengan Matlab ...... III-8 3.7.1 menentukan arsitektur jaringan di matlab ...... III-8

proses pelatihan JST..... III-9

2.8 Ukuran Akurasi Prediksi ...... II-17



1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

**METODOLOGI PENELITIAN** 

5.1	Kesimpulan	V-1
5.2	Saran	V-2

Riau

Hakbaby METODO
5.1 Kesim
5.2 Saran
5.2 Saran
Dilindung Undang
Undang
Undang
Undang Suska

SUSKA RIA

State Islamic University of Sultan Syarif Kasim Riau

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin UIN Suska Riau. a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penyusunan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah. b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar UIN Suska Riau.

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:



0

Ha

### **DAFTAR GAMBAR**

a D	~ 0	
E Gar	<u>C.</u> mbar	Halaman
ung Gan	n n	Haiaman
<u>2</u> .1	Single Layer Nerwork	II-8
2.2	Multi Layer Network	II-9
<b>5</b> 2.3	Competitif Layer	II-9
گو <sub>2.4</sub>	Konsep Pemodelan JST	II-10
2.5	Arsitektur JST Backpropagation 3 Lapisan	II-12
2.6	Fungsi Aktivasi Sigmoid Biner	II-13
	Fungsi aktivasi Sigmoid Bipolar	
2.8	Fungsi Aktivasi Sigmoid Linear	II-14
3.1	flowchart Penelitian	III-3
3.2	Arsitektur Jaringan Syaraf Tiruan	III-9
3.3	Alur diagram simulasi	III-10
3.4	Tampilan GUI MATLAB	III-11
3.5	Laju pembelajaran pada MATLAB	III-13
3.6	Input Data Latih Dan Parameter	III-15
3.7	Neural Network Training	III-16
4.1	Grafik traincgb 3000 epoch	IV-3
4.2	Regression traincgb 3000 epoch	IV-4
4.3	Grafik Traincgb 30 hidden layer	IV-6
4.4	Regression Traincgb 30 hidden layer	IV-6
	Grafik Traincgb 30 learning rate 0,02	
4.6	Regression Traincgb 30 learning rate 0,02	IV-9
4.7	Grafik Hasil Prediksi	IV-10
	ult	
	in S	
	Sya	
	rif	
	Ka	
	ltan Syarif Kasim Ria	ΧV
	iau	

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin UIN Suska Riau. a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penyusunan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah. b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar UIN Suska Riau.

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

### 0 Hak

### **DAFTAR TABEL**

Hal	
Hak Cipta	DAFTAR TABEL
	eD Halaman
lind	Pungsi Sigmoid BinerIII-5
ين 3.1ق	Fungsi Sigmoid BinerIII-5
<b>5</b> 3.2	Description pola data input III-5  Description pola data input III-5  Description pola data input III-6
<b>3</b> .3	Data latih
<u>5</u> 3.4	Data uji
<b>3</b> .5	Transformasi data input
	Hasil pelatihan perubahan <i>epoch traingdx</i>
	Hasil pelatihan perubahan epoch taincgb
	Perhitungan error epoch
	w Hasil pelatihan perubahan hidden layer <i>traingdx</i>
4.5	Hasil pelatihan perubahan hidden layer traincgb
	Perhitungan Error hidden layer
	Hasil pelatihan perubahan learning rate traingdx
	Hasil pelatihan perubahan learning rate traincgb
4.9	Perhitungan Error learning rate
4.10	Hasil prediksi energi listrik 5 tahun ke depan

# State Islamic University of Sultan Syarif Kasim Riau

0

Hak

ite Islamic University of Sultan Syarif Kasim Riai

### **DAFTAR RUMUS**

Rum <u>us</u> Hal		
2	pt	
2.1	Fungsi Sigmoid Biner	II-13
2.2	Fungsi aktivasi Sigmoid Bipolar	II-13
2.3	Fungsi Aktivasi Sigmoid Linear	
2.4	Menjumlahkan sinyal – sinyal masukan	
2.5	Menjumlahkan keluaran lapisan unit j	
2.6	Menjumlahkan keluaran lapisan unit k	
2.7	Menghitung faktor kesalahan pada keluaran unit k	
2.8	Jumlah koreksi bobot / masukan j dan k	
2.9	Menjumlahkan faktor kesalahan bobot dari unit	
2.10		II-16
2.11		
2.12	Menjumlahkan bobot masukan pada unit j dan I	II-16
2.13	Menjumlahkan bobot keluaran pada unit j dan I	II-16
2.14		
2.15	Rumus Mean Absolute Deviation (MAD)	II-17
2.16	Menghitung Mean Squared Error (MSE)	II-18
2.17	Menghitung Mean absolute persecetage error (MAPE)	II-18

### SUSKA RIA



© Hak cipt

Hak Cipta Dilindungi

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

### BAB I

### **PENDAHULUAN**

### Latar Belakang

Energi listrik merupakan salah satu kebutuhan yang penting dalam kehidupan manusia mulai dari awal ditemukannya hingga saat ini energi listrik sudah mengalami banyak peningkatan dari segi penggunaannya. Penggunaan energi listrik mencangkup dari berbagai sektor seperti ekonomi, rumah tangga, industri, komersial, bisnis dan fasilitas umum. Setiap tahunnya sektor – sektor tersebut mengalami peningkatan yang harus terus dipenuhi oleh Perusahaan Listrik Negara (PLN) sebagai penyedia energi listrik. Namun akibat kurangnya kapasitas pembangkit listrik, serta tidak ada penggunaan energi alternatif yang bisa digunakan menjadikan ketersediaan energi listrik tersebut tidak terpenuhi sehingga mempengaruhi pertumbuhan ekonomi dan kesejahteraan masyarakat di massa mendatang [1]

Adanya ketersediaan energi listrik yang cukup dan tepat sasaran akan berdampak dengan meningkatnya pembangunan suatu daerah dan kualitas hidup masyarakat. Kemudian secara langsung maupun tidak langsung, hal itu akan mempengaruhi pertumbuhan ekonomi dan tingkat kesejahteraan masyakarat. Tidak seperti Energi lain pada umunya energi listrik mempunyai sifat – sifat khusus yang berbeda. Untuk medistribusikan tenaga listrik ke masyarakat harus melalui jaringan tertentu, kemudian tingkat produksi atau tenaga yang dihasilkan oleh pembangkit listrik harus sesuai dengan kebutuhan beban, hal ini dikarenakan energi listrik harus menyesuaikan antara produksi dengan kebutuhan beban listrik yang dipakai oleh konsumen karena tenaga listrik tidak dapat disimpan dalam skala besar,oleh karena itu energi listrik harus tersedia ketika dibutuhkan [1]

Apabila daya yang dikirim dari suatu pembangkit listrik jauh lebih besar daripada permintaan daya beban, maka akan terjadi pemborosan energi. Sebaliknya apabila daya yang dibangkitkan pembangkit listrik rendah akan terjadi *over load* yang akan berdampak pada derjadinya pemadaman [1]. Agar tercapai penyesuaian antara pembangkit dan permintan daya maka pihak penyedia listrik harus mengetahui beban atau permintaan daya listrik untuk beberapa waktu ke depan.

Menurut Statistik Ketenaga Listrikan Kementrian Energi dan Sumber Daya Mineral Menurut Statistik Ketenaga Listrikan Kementrian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM) pada tahun 2019 Provinsi Riau mengkonsumsi energi listrik sebanyak 406.993 GWb menjadikan Provinsi Riau sebagai peringkat ke-3 Provinsi yang menkonsumsi energi listrik terbanyak di Sumatera. Hal tersebut terjadi karena meningkatnya konsumsi listrik di beberapa daerah – daerah yang ada di Provinsi Riau yang mengalami pembangunan daerah sehingga mengalami peningkatan konsumsi listrik disetiap sektornya salah satunya adalah Kabupaten Rokan Hulu [2].

Kabupaten Rokan Hulu adalah sebuah kabupaten yang terletak di Provinsi Riau yang merupakan hasil pemekaran Kabupaten Kampar. Kabupaten Rokan Hulu mempunyai luas wilayah 744.985 km² terdiri dari 16 Kecamatan dan 157 desa/kelurahan. Dari data yang diambil oleh Badan Pusat Statistik (BPS) Provinsi Riau pada tahun 2019 Kabupaten Rokan Hulu adalah Kabupaten yang pertumbuhan penduduknya berada diurutan ke-5 setelah Kota Pekanbaru, Kabupaten Kampar, Kabupaten Indragiri Hilir dan Kabupaten Rokan Hilir. Tercatat pada tahun 2019 jumlah penduduk di Kabupaten Rokan Hulu berjumlah 692.120 jiwa, meningkat 3,9% dari tahun 2018 [3].

Peningkatan jumlah penduduk ini berdampak pada meningkatnya pemakaian energi listrik di Kabupaten Rokan Hulu dimana total konsumsi dan pengguna energi listrik untuk semua sektor di Rokan Hulu pada tahun 2019 adalah 21 MW sedangkan kapasitas terpasang hanya 18 MW dari hal tersebut mengakibatkan terjadinya defisit energi listrik sesbesar 3 MW hal Ini terjadi karena jenis pembangkit listrik di Kabupaten Rokan Hulu hanya mengandalkan Pembangkit Listrik Tenaga Diesel (PLTD) Tanjung Belit 10 MW, PLTD Sungai Kuning 5 MW dan PLTD Kepenuhan Barat 2 MW pihak perusahaan swasta yang menggunakan Pembangkit Listrik Tenaga Biogas (PLTBG) Rantau Sakti sebesar 1 MW Untuk memenuhi defisit energi tersebut PLN Kabupaten Rokan Hulu melakukan interkoneksi dengan PLTA Koto Panjang sebagai upaya untuk memenuhi kekurangan energi listrik yang tersisa [4].

Dari masalah defisit energi diatas salah satu penyebabnya ketidaktepatan peramalan sebenarnya peralamalan itu sudah dilakukan oleh stakeholder. Di Rokan Hulu sendiri sistem prediksi energi listriknya saat ini masih dilakukan oleh PLN pusat yang berada di Pekambaru karena P.T PLN (Persero) ULP Pasir Pangaraian belum memiliki sistem prediksi konsumsi listrik jangka pendek maupun menengah untuk memenuhi kebutuhan konsumen [5].

ini tanpa

mencantumkan dan menyebutkan sumber:



Beberapa metode Metode prediksi saat ini yang digunakan PLN adalah model prakiraan beban seperti Simple Econometric dan software long range energi alternative planning system (LEAP). Simple Econometric merupakan sebuah metode peramalan metode regresi yang menggunakan data historis dari penjualan energi listrik, daya tersambung, jumlah pelanggan, pertumbuhan ekonomi, dan populasi untuk membentuk persamaan yang memproyeksikan kebutuhan listrik jangka panjang yaitu 5 – 10 tahun kedepan. [5].

Sedangkan LEAP menggunakan beberapa sektor penggunaan energi listrik sebagai variabelnya seperti rumah tangga, bisnis, publik, industri dan PDRB, LEAP sendiri juga di gunakan untuk meramalkan untuk prediksi jangka panjang diatas 5 tahun. Dalam melakukan suatu prediksi perlu diketahui bahwa semakin jauh waktu yang diramalkan kedepanya maka akan semakin sulit mendapatkan hasil keakuratan yang mendekati target karena tidak tentunya suatu kejadian diwaktu yang akan datang oleh karena itu di perlukanya sebuah metode lain yaitu peralaman jangka pendek dan menengah untuk meninjau kembali tingkat kesalahan pada prediksi yang akan dilakukan. Saat ini prediksi yang dilakukan hanya dilakukan pada PLN pusat tetapi perlu juga dilakukan peralaman di setiap daerah yang lebih spesifik agar prediksi bisa lebih efektif dan tepat sasaran sehingga PLN lebih mudah mengatur beban listrik [6].

Pada penelitian ini penulis akan memprediksi kebutuhan energi listrik jangka menengah perbulan dalam rentang waktu setahun di Kabupaten Rokan Hulu yaitu dari bulan Januari 2020 sampai dengan bulan Desember 2024 menggunakan software Matrix Laboratory (MATLAB) dengan memanfaatkan salah satu fungsi Artificial neural network (ANN) atau Jaringan Syaraf Tiruan (JST) [7].

JST merupakan sistem yang menirukan prinsip kerja jaringan syaraf manusia yang peyelesaiannya meggunakan komputasi algoritma. Salah satu metode yang digunakan adalah metode *Backpropagation* [8]. Dipilihnya JST untuk perhitungan ini adalah karena dapat meramalkan kebutuhan listrik jangka menengah maupun pendek karena memiliki kemampuan untuk mengingat, belajar dan mengeneralisasi dari *input* yang diberikan yang bobotnya dapat dilatih secara berulang - ulang sampai mendapatkan *output* yang di ingikan [9].

Pada prakiraan pemakaiaan energi listrik di Kabupaten rokan hulu ini menggunakan data pemakaian energi listrik data bulanan dengan pola yang disusun secara *time series* pda setiap bulanya yaitu mulai dari Januari 2014 sampai Desember 2019. Dan juga

ini tanpa

mencantumkan dan menyebutkan sumber:

membandingkan berubahan parameter pada arsitektur jaringan Syaraf Tiruan Backpropagation seperti perubahan epoch, hidden layer dan learning rate serta laju pembelajaran Gradient Descent with Momentum & Adative LR (traingdx), dan Conjugate Gradient with Beale-Powell Restarts (traincgb) [11], dari beberapa parameter arsitektur Saringan pelatihan ini disetiap pelatihan akan mendapatkan hasil simulasi berbeda, lalu pada setiap arsitektur jaringan akan dibandingkan dan dipilih yang terbaik berdasarkan tingkatan erorr yang diinginkan.

Berdasarkan masalah dan solusi yang telah dibahas di atas, maka peneliti ingin melakukan penelitian dengan judul "Prediksi Konsumsi Energi Listrik Jangka Menengah di Kabupaten Rokan Hulu Menggunakan Jaringan Sayaraf Tiruan (JST) **Dengan Metode** *Backpropagation*". Dengan hasil prediksi berupa kebutuhan energi listrik pada setiap bulanya pada tahun 2020-2024.

### 1.2 Rumusan Masalah

Berdasarkan latar belakang diatas maka dapat dirumuskan masalah sebagai berikut:

- 1. Bagaimana menentukan data hasil pelatihan terbaik pada perubahan variabel arsitektur jaringan JST.
- 2. Bagaimana menghasilkan prediksi energi listrik di kabupaten rokan hulu tahun 2020 sampai tahun 2024 meggunakan JST *Backprpagation*.

### 1.3 **Tujuan Penelitian**

Adapun tujuan yang ingin dicapai dari penulisan tugas akhir ini adalah

- tate 1. Menentukan data hasil pelatihan terbaik pada perubahan variabel arsitektur jaringan JST.
- Isla 2. Menghasilkan prediksi energi listrik di Kabupaten Rokan Hulu tahun 2020 sampai tahun 2024 meggunakan JST Backprpagation

### 1.4 Batasan Penelitian

Dalam penyusunan proposal tugas akhir ini penulis membatasi materi mengenai :

- rsity 1. Data yang digunakan berdasarkan data historis pemakaian energi listrik dari bulan Januari 2014 sampai Desember 2019 di P.T PLN (Persero) ULP Pasir of Pangaraian. S
  - 2. Pada penelitian ini data bulanan yang digunakan adalah total dari data konsumsi pada sektor Rumah Tangga, Bisnis, Publik, dan Industri.
- Syarif Kasim Ria 3. Algoritma pembelajaran **JST** yang digunakan adalah *feed-forward* Backpropagation menggunakan multilayer pada arsitektur jaringan.

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:



## Hak Cipta Dilindungi Undang-Undang

 $\subseteq$ 

Sn

Z a

**14.** Jumlah data *input* yang digunakan berjumlah 12 *input*an berdasarkan jumlah bulan dalam waktu setahun.

### Manfaat Penelitian

Adapun manfaat yang diperoleh dari penelitian ini adalah:

1. Bagi Penulis
Dapat meng Dapat mengaplikasikan perangkat lunak MATLAB pada penelitian untuk kehidupan yang nyata sebagai alat untuk perhitungan permintaan energi listrik.

Z<sub>2</sub>. Bagi Lembaga Pendidikan S Sebagai bahan referensi bagi pihak yang membutuhkan.

3. Bagi Perusahaan

Dapat menjadi acuan bagi perusahaan-perusahaan industri untuk dapat meramalkan permintaan energi listrik sesuai dengan permintaan daya atau kebutuhan konsumen.

State Islamic University of Sultan Syarif Kasim Riau

UIN SUSKA RIAU

I-5



© Hak cipta r Hak Cipta Dilindungi

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

### **BAB II**

### TINJAUAN PUSTAKA

### 52.1 Denelitian Terkait

Dalam penelitian tugas akhir ini akan dilakukan studi literatur yang merupakan penerarian referensi yang relevan dengan kasus atau permasalahan yang akan diselesaikan dari buku, artikel dan jurnal yang berkaitan. Penelitian terkait peramalalan kebutuhan penergi listrik telah dilakukan beberapa Universitas yang ada di Indonesia.

Penelitian yang berjudul, "Prediksi Pemakaian Listrik Dengan Pendekatan Backpropagation" penelitian ini bertujuan untuk Pengujian aplikasi dari data bulan Januari 2008 Jampai Januari 2009 untuk diuji dan dibandingkan dengan data asli pada Wilayah Kalseteng bulan Februari 2009 sampai Desember 2012 menggunakan data time series. Penelitian ini menggunakan perangkat lunak MATLAB dengan metode Backpropagation Hasil penelitian ini mampu menghasilkan Peramalan Pemakaian Listrik dengan struktur 12-3-1 Root Mean Square Error yang dihasilkan mencapai 0.024, dan pada struktur 12-25-1 mampu menghasilkan Root Mean Square Error 0.011, dan terakhir pada struktur 12-100-1 mampu menghasilkan Root Mean Square Error 0.0098 [10].

Penelitian dengan judul "Aplikasi Jaringan Syaraf Tiruan Untuk Proyeksi Kebutuhan Energi Listrik Provinsi D.I.Yogyakarta Tahun 2016-2025". Tujuan dari penelitian ini untuk memprediksi kebutuhan energi listrik Provinsi D.I.Yogyakarta dari tahun 2016-2025 menggunakan Jaringan syaraf tiruan (JST) menggunakan metode backpropagation dengan 8 masukan yang terdiri dari data historis jumlah pelanggan (sektor rumah tangga, bisnis, publik, dan komersil) dan PDRB (Produk Domestik Regonal Bruto) sektor rumah tangga, bisnis, publik, dan komersil tahun 2006-2015. Hasil pelatinan jaringan menghasilkan pola yang selanjutnya akan digunakan untuk memproyeksikan kebutuhan energi listrik tahun 2016-2025. Proyeksi menggunakan metode JST menunjukan rata-rata error atau perbedaan sebesar 1,89% terhadap RUPTL 2015-2025, dengan besar rata-rata pertumbuhan konsumsi listrik sebesar 6,90% tiap tahunnya [11].

Penelitian degan juduI "Implementasi *Neural Network* pada Matlab untuk Prakiraan Konsumsi Beban Listrik Kabupaten Ponorogo Jawa Timur". Pada penelitian ini menggunakan data beban listrik Kabupaten Ponorogo mulai dari bulan Januari 2014 – Desember 2016. Tujuan dari penelitian ini adalah untuk mengetahui implementasi *neural* 

mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

*Enetwork* untuk melakukan prakiraan listrik pada tahun 2019 mendatang. Metode penelitian byang dilakukan adalah experiment. Berdasarkan penelitian yang telah dilakukan dilakukan hasil *neural network* dengan metode *backpropagation* mampu melakukan prakiraan konsumsi beban listrik dengan rata-rata konsumsi beban listrik setiap bulannya sebesar 265 MVA dengan tingkat kesalahan *mean square error* (MSE) sebesar 0,7% [12].

Penelitian dengan judul "Prediksi Beban Listrik Jangka Menengah Menggunakan Jaringan Syaraf Tiruan Pada Sistem Kelistrikan Kota Ambon" tujuan penelitian ini adalah menggunakan permintaan beban dari tahun 2014 sampai tahun 2020, dengan menggunakan data validasi dari tahun 2007-2013 Sebagai data pembanding yang digunakan pada hasil prediksi beban menggunakan metode regresi. Hasil perbandingan menunjukkan bahwa penggunaan arsitektur jaringan syaraf tiruan hasil prediksi beban listrik pada tahun 2020 sebesar 88,223 MW dan metode regresi sebesar 52,548 MW, dengan demikian, dapat disimpulkan bahwa penelitian ini metode jaringan syaraf tiruan backpropagation yang lebih masuk akal dibandingkan hasil prediksi menggunakan metode regresi [13].

Penelitian dengan judul "Prediksi Beban Listrik Jangka Pendek Dengan Menggunakan Metode Adaptive Neuro Fuzzy Inference System (ANFIS)". Tujuan dari penelitian ini yaitu menghasilkan sistem yang dapat meramalkan kebutuhan beban listrik jangka pendek menggunakan metode Adaptive Neuro Fuzzy Inference System (ANFIS) dengan metode perhitungan time series memanfaatkan data historis harian beban listrik PLN Algoritma pembelajaran pada tahapan maju adalah Least Squares Estimator (LSE) Recursive, dan tahap mundur menggunakan metode Gradient Descent. Berdasarkan hasil pengujian didapat Mean Absolute Persen Error (MAPE) prediksi beban listrik adalah ± 1,68%. Keluaran yang dihasilkan oleh sistem ini dapat diterima dan kesalahan dianggap rendah karena dibawah 20 % [14].

Penelitian Dengan judul "Estimasi Konsumsi Energi Listrik Bali Berbasis ANN" Penelitian ini bertujuan untuk memperkirakan konsumsi energi listrik pada sistem kelistrikan Bali jangka pendek bulanan yang berbasis pada *Artificial Neural Network* (ANN). Penelitian ini mengambil data dari tahun 2005 – 2012. Data diperoleh di PT. PLN Persero Unit Bisnis Distribusi Bali. Selanjutnya data dibagi dalam dua *set* yaitu *training set* dan *validation set*. Perangkat lunak yang digunakan untuk membantu proses prediksi tersebut adalah MATLAB R2007b. Penelitian dengan menggunakan pendekatan ANN ini menghasilkan *error* yang kecil dan MAPE yang dihasilkan adalah 4.51 %. Angka ini

mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

ini tanpa

mencantumkan dan menyebutkan sumber:

of Sultan Syarif Kasim Ria

menunjukkan bahwa model ANN memiliki ketelitian yang baik dan cukup baik digunakan buntuk prediksi pada pada masa yang akan datang [15].

Berdasarkan penelitian terdahulu tentang prediksi menggunakan JST maka penulis untuk melakukannya di Kabupaten Rokan Hulu. Oleh karena itu, penulis mengangkat judul penelitian ini adalah "Prediksi Konsumsi Energi Listrik Jangka Menengah di Kabupaten Rokan Hulu Menggunakan Metode Jaringan Sayaraf Firuan (Backpropagation) Dengan Metode". Penelitian membahas tentang prediksi penggunaan energi listrik di Kabupaten Rokan Hulu menggunakan data bulanan yang dari tahun 2014 – 2019. Dari beberapa literature review diatas penelitian ini sangat dekat dengan penelitian [10]. Perbedaan penelitian ini dengan penelitian [10] adalah prediksi yang dilakukan menggunakan beberapa percobaan pelatihan yaitu dengan melihat perubahan pada parameter pelatihan seperti epoch, hidden layer, dan learning rate lalu memprediksi penggunaan konsumsi energi listrik dari tahun 2020 – 2024.

### 2.2 Prediksi Energi Listrik

Prediksi adalah suatu hal yang dilakukan untuk menduga lebih awal suatu kejadian atau keadaan diwaktu yang akan datang. Prediksi dibidang tenaga listrik yaitu menduga suatu kebutuhan energi listrik untuk pemakaian kedepanya dengan menggunakan data-data masa lalu menggunakan ilmu pengetahuan statistik dan metode perhitungan yang sesuai, bisa dalam jangka waktu tahunan, bulanan dan mingguan. Hasil prediksi ini bertujuan untuk membuat suatu perencanaan kebutuhan energi listrik dan penambahan kapasitas pembangkit apabila diperlukan untuk kedepanya sehingga menimalisir kurangnya daya yang didistribusikan kepada konsumen.[16].

### Macam – Macam Prediksi Energi Listrik

Prediksi beban listrik berdasarkan jangka waktu dapat dikelompokan menjadi:

Prediksi Beban Jangka Panjang

Prediksi jangka panjang digunal

— 10 tahun kedepan dengan in listrik di setiap sektor serta Prediksi jangka panjang digunakan untuk meramalkan kebutuhan energi listrik 1 - 10 tahun kedepan dengan menggunakan data histsoris jumlah pemakaian listrik di setiap sektor serta pemilihan variabel pendukung yang memiliki pegaruh besar terhadap peggunaan energi listrik seperti pertumbuhan ekonomi, jumlah penduduk, kapasitas terpasang dan sebagainya. Prediksi jangka panjang biasa digunakan untuk meramalkan kebutuhan listrik skala besar seperti di suatu negara, provinsi, kabupaten dan pusat perkotaan yang memiliki kebutuhan listrik

### © Hak cipta milik UIN Sus Hak Cipta Dilindungi Undang-Undang

Z

9

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

yang tinggi. Hasil prediksi ini digunakan untuk membuat rencana pemenuhan kebutuhan maupun pengembangan penyediaan tenaga listrik.

2. Prediksi beban jangka menengah

Prakiraan jangka menengan adalah untuk memperkirakan penggunaan satu bulan sampai dengan satu tahun. Prediksi ini sering digunakan untuk meramalkan kebutuhan listrik di wilayah kabupaten dan pusat ibu kota, prediksi jangka menengah cukup penting untuk perencanaan pegaturan pembagian beban pada jaringan interkoneksi di gardu induk , perluasan jaringan distribusi, dan kebutuhan pejadwalan pengoperasian pembangkit listrik.

3. Prediksi beban jangka pendek

Prakiraan jangka pendek adalah untuk memperkirakan pengunaan untuk jangka waktu beberapa jam sampe dengan seminggu. Pada prediksi jangka pedek mecangkup wilayah yang kecil seperti pusat perkotaan dan rayon – rayon pada setiap pembagkit listrik. Prediksi beban listrik jangka pendek bertujuan untuk menentukan jumlah pasokan daya listrik dari pembagkit di setiap rayon untuk memenuhi kebutuhan konsumen pada setiap jamnya dalam beberapa hari kedepan agar pembagian energi listrik merata di setiap wilayah utuk meminimalkan pemadaman wilayah. Data yang digunakan meliputi data historis pemakaian listrik perjamnya dan juga variabel seperti data cuaca, beban puncak dan pemadaman [17].

### 2.4 👼 Metode Prediksi Energi

Dalam melakukan suatu prediksi energi, dibutuhkan sebuah metode yang sesuai digunakan berdasarkan bentuk data dan fungsinya. Metode prediksi yang digunakan akan berpengaruh terhadap hasil yang ingin kita capai, oleh karena itu dalam melakukan pendekatan analisis terhadap data yang akan kita olah harus dapat memberikan cara pemikiran, pengerjaan atau pemecahan masalah yang sistematis dan pragmatis, dan memberikan tingkat keyakinan yang lebih besar atau ketepatan hasil dari prediksi yang dibuat. Ada beberapa metode yang dugunakan untuk meramalkan permintan energi listrik, bersadarkan sifatnya metode prediksi dibagi menjadi 2 yaitu metode kualitatif dan metode kuantitatif. Pada penelitian ini penulis menggunakan metode kuantitatif karena menggunakan data pada tahun-tahun sebelumnya atau yang telah lampu [17].

atta Syarif Kasim Ria



Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

ini tanpa

mencantumkan dan menyebutkan sumber:

S Sn

N 9

### 0 4.1 ✓ Metode Kualitatif

Model kualitatif yaitu data yang digunakan tidak berbentuk angka metode tersebut ditentukan berdasarkan pemikiran yang intuisi, pendapat dan pengetahuan serta pengadaman penyusunnya dengan memasukkan faktor-faktor subjektif dalam model

prediksi, Metode kualitatif dibagi menjadi dua bagian yaitu:

1. Metode Eksploratoris

Dimulai dengan masa lalu dan masa kini sebagai arah masa depan secara heuristik, seringk Dimulai dengan masa lalu dan masa kini sebagai titik awalnya dan bergerak ke arah masa depan secara heuristik, seringkali dengan melihat semua kemungkinan yang ada.

### 2. Metode Normatif

Dimulai dengan menetapkan sasaran dan tujuan yang akan datang, kemudian bekerja mundur untuk melihat apakah hal ini dapat dicapai berdasarkan kendala, sumber daya dan teknologi yang bersedia [17].

### 2.4.2 **Metode Kuantitatif**

Metode kuantitatif adalah metode yang menggunakan dalam bentuk data numerik dan metode ini memliki pola matematis dan statistik untuk perhitungan variabel datanya. Prediksi kuantititatif mengansumsikan bahwa yariabel yang terjadi pada masa lalu akan terulang kembali pada massa yang akan datang karena memikili tingkat keeratan variabel pada masa lalu [17].

Metode kuantitatif dapat dibagi menjadi dua bagian yaitu:

### State 1. Metode Deret Berkala (*Time Series*)

Metode times series adalah metode prediksi yang bergantung pada nilai seluruh variabel masa lalu ataupun kesalahan yang dilakukan sebelumnya. Tujuan dari metode ini adalah meneliti pola data yang dipakai untuk meramal dan melakukan ekstapolasi ke masa depan. Metode ini menggunakan time series sebagai dasar prediksi data aktual masa lalu yang akan diramalkan untuk mengetahui pola data yang diperlukan dalam menentukan metode prediksi yang sesuai. Metode – metode prediksi yang menggunakan time series yaitu : Metode Smoothing, Metode Box Jenkins, Metode Perkiraan dengan Regresi dan metode BPNN.

### Islamic University of Sultan Syarif Kasim Ria 2. Metode Kausal

Metode ini adalah metode yang mengasumsikan bahwa faktor yang diramalkan menunjukkan suatu hubungan sebab akibat dengan satu atau lebih variabel

II-5

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya

0

I

bebas. Metode-metode prediksi dengan kausalitas yaitu: Metode Regresi dan Korelasi, Metode Ekonometrika [18].

### Saringan Syaraf Tiruan (JST)

Pada dasarnya JST terdiri dari 3 *layer*, yaitu *input layer*, *process*, dan *output layer*. Pada *input layer* berisi variabel data *input*, process *layer* berisi langkah pengenalan objek dan *output* layer berisi hasil pengenalan suatu objek. Sebagai sistem yang mampu menirukan perilaku manusia, umumnya sistem mempunyai ciri khas yang menunjukkan kemampuan dalam hal:

- 1. Menyimpan informasi.
- 2. Menggunakan informasi yang dimiliki untuk melakukan suatu pekerjaan dan menarik kesimpulan.
- 3. Beradaptasi dengan keadaan baru.
- 4. Berkomunikasi dengan penggunanya.

Model JST yang ada tentu saja sangat jauh lebih sederhana dibandingkan dengan sistem saraf manusia yang sebenarnya. Suatu JST ditentukan oleh 3 hal yaitu:

- 2.1. Pola-pola hubungan antar *neuron* yang disebut arsitektur jaringan.
- 2. Metode penentuan bobot penghubung yang disebut metode *training* / learning/ algoritma.
  - 3. Fungsi aktivasi yang digunakan [20].

Berdasarkan jumlah *layer*, arsitektur JST dapat diklasifikasikan menjadi dua kelas yang yaitu Jaringan *layer* tunggal (*single layer network*), Semua unit *input* dalam jaringan ini dihubungkan dengan semua unit *output*, meskipun dengan bobot yang berbeda-beda. Jaringan layar jamak (*multi layer network*) Jaringan *layer* jamak merupakan perluasan dari *layer* tunggal. Jaringan *layer* jamak memperkenalkan satu atau lebih *layer* tersembunyi



Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

Hak (hidden a) Cipta Dill (hidden layer) yang mempunyai simpul yang disebut neuron tersembunyi (hidden neuron)

Sebagai alat pemecah masalah, J Sebagai alat pemecah masalah, JST memiliki kelebihan dan kekurangan, beberapa eunggulan dari JSTadalah sebagai berikut:

- 1. Mampu memecahkan masalah yang sukar disimulasikan dengan menggunakan teknik analitikal logika seperti teknologi *software* standar. Z
- 2. Mampu memahami data yang dimasukkan meskipun data tersebut tidak lengkap atau terkena gangguan
- <sup>∞</sup> 3. JST memiliki kelebihan yang sulit diciptakan dengan pendekatan 刀 simbolik/logical dari teknik tradisional kecerdasan buatan, yaitu bahwa JST a mampu belajar dari pengalaman.
  - 4. Hemat biaya dan lebih nyaman bila dibandingkan dengan keharusan untuk menulis program seperti software standar. Hal ini dikarenakan pada jaringan syaraf tiruan, yang harus dilakukan adalah melatih jaringan untuk belajar dengan cara memasukkan data set yang berisikan sekumpulan kasus ke dalam jaringan.
- 5. JST terbuka untuk digabungkan dengan teknologi lain untuk menghasilkan sistem hibrida yang memiliki kemampuan memecahkan masalah dengan sangat baik. Misalnya JST dengan sistem pakar, dengan logika samar (fuzzy), dan dengan algoritma genetika, atau diintegerasikan dengan database [21]. Sta

Selain memiliki banyak kelebihan, JSTjuga memiliki beberapa kelemahan, seperti:

- 1. JST kurang sesuai digunakan untuk aritmatika dan pengolahan data.
- 2. JST masih membutuhkan campur tangan penguji untuk memasukkan pengetahuan dan menguji data. C
- 3. Belum ditemukan metode paling efektif dalam merepresentasikan data *input*, memilih arsitektur yang sesuai, menentukan jumlah *neuron* dan juga menentukan jumlah lapisan. Cara yang digunakan sampai dengan saat ini adalah
- menentukan jumlah lapisan. Cara yang digunakan sampai dengan saat ini adalah dengan trial dan error.

  4. JST kurang dapat mendeskripsikan mengenai hasil. Untuk aplikasi dimana aturan aturan penjelasan adalah hal penting, misalnya penolakan aplikasi pinjaman bank, mungkin JST bukan merupakan saran yang tepat untuk

  II-7

0 I

8 S Sn ㅈ 9 Z

9

Islamic University of Sultan Syarif Kasim Ria

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

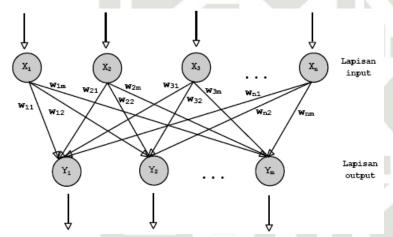
menjelaskan. Sebaliknya jika diutamakan hasil, misalnya prediksi pola-pola pasar saham, maka JST adalah saran yang tepat [21].

### .2 Arsitektur JST

JST memiliki beberapa arsitektur jaringan yang sering digunakan dalam berbagai

Jaringan layar Tunggal (Sigle Layer

Jaringan dengan lapisan tunggal to
Setiap neuron / unit yang terdapat Jaringan dengan lapisan tunggal terdiri dari 1 layer input dan 1 layer iutput. Setiap neuron / unit yang terdapat didalam lapisan layer input selalu terhubung dengan setiap neuron yang terdapat pada layer output. Jaringan ini hanya menerima input kemudian langsung akan mengolahnya menjadi output tanpa harus melalui lapisan tersembunyi. Contoh algoritma JST yang menggunakan metode ini yaitu ADALINE, Hopfield, Perceptron.



Gambar 2.1 Single Layer Network [22]

2. Jaringan banyak lapisan (Multilayer Network)

Pada Jaringan multilayer network memiliki 3 jens layer yaitu layer input, hidden layer layer dan layer output. Karena memiliki banyak lapisan jaringan ini biasanya digunakan untuk menyelesaikan permasalahan yang lebih kompleks dibandingakan jaringan dengan lapisan tunggal. Namun, selama proses pelatihan sering membutuhkan waktu cenderung lama. Contoh algoritma JST yang menggunakan metode ini yaitu : MADALINE, Backpropagation, Neocognitron.

II-8



# Hak Cipta Dilindungi Undang-Undang

0

I

8 ~

cipta

milik

⊂ Z

S Sn

ka

N a

State Islamic University of Sultan Syarif Kasim Riau

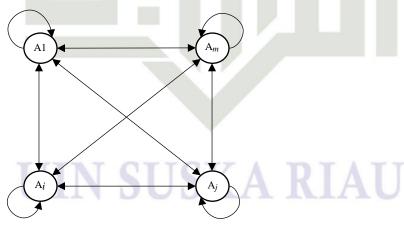
- Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

Lapisan input Lapisan hidden Lapisan output

Gambar 2.2 Multilayer Network [22]

3. Jaringan lapisan kompetitif (*Competitif Layer*)

competitive mirip dengan single layer network ataupun Model jaringan multilayer network. Hanya saja, ada neuron output yang memberikan sinyal pada unit *input* yang sering disebut *feedback loop*. Dengan kata lain, sinyal mengalir dua arah, yaitu maju dan mundur. dari competitive network merupakan arsitektur sekumpulan jaringan *neuron* yang bersaing untuk mendapatkan hak menjadi aktif. Contoh algoritma yang menggunakan metode ini adalah Learning Vektor Quatization (LVQ) [22].



Gambar 2.3 Competitif Layer [23]



Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

ini tanpa

mencantumkan dan menyebutkan sumber:

### 0 Hak Cipta Dilindungi Undang-Undang 5.3 Karakteristik Jaringan Syaraf Tiruan

**⊼**1. Arstektur Jaringan

C

5 B

3

 $\subset$ 

Z

S

N 9

Islamic University

01

input neuron

Salah satu ciri khas dari JST yaitu memiliki arsitektur jaringan, arsitektur jaringan ini sendiri merupakan sebuah pola atau rangkaian hubungan antar input layer, hiden layer, neuron, dan output yang membentuk suatu jaringan.

Algoritma jaringan

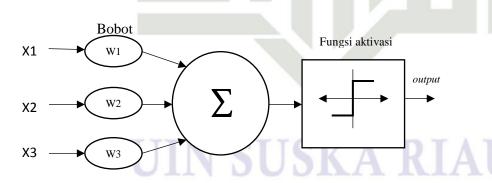
Merupakan metode untuk menentukan nilai bobot hubungan. Ada dua metode pada algoritma JST, yaiu metode bagaimana JST tersebut melakukan pelatihan dan metode bagaimana JST tersebut melakukan pengenalan.

3. Fungsi Aktivasi

Merupakan fungsi untuk menentukan nilai keluaran berdasarkan nilai total masukan pada neuron. Fungsi aktivasi suatu algoritma jaringan dapat berbeda dengan fungsi aktivasi algoritma lain [23].

### 2.5.4 Konsep Dasar JST

Sama seperti otak manusia, JST terdiri dari beberapa neuron yang tersusun dalam lapisan dan memiliki hubungan antara neuron – neuron tersebut. Neuron akan mentransformasikan informasi yang diterima melalui sambungan keluaranya menuju ke neuron lain, hubungan ini lebih dikenal dengan istilah bobot dimana di dalamnya terdapat informasi yang disimpan dalam bentuk nilai tertentu pada bobot tersebut. Hasil penjumlahan ini kemudian dibandingkan dengan suatu Informasi yang disebut dengan masukkan dikirim ke *neuron* dengan bobot kedatangan tertentu.



Gambar 2.4 Konsep Pemodelan Jaringan Syaraf Tiruan [23]

🍄 Pada jaringan syaraf, neuron-neuron akan dikumpulkan dalam lapisan – lapisan yang disebut dengan lapisan *neuron*. Biasanya *neuron* pada satu lapisan akan dihubungkan dengan lapisan sebelum atau sesudahnya terkecuali lapisan masukkan dan lapisan keluaran. Informasi yang diberikan pada jaringan syaraf akan dirambatkan dari lapisan ke

II-10



Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya

Zapisan, melalui dari lapisan masukkan sampai lapisan keluaran melalui lapisan stersembunyi. Algoritma pembelajaran menentukan informasi akan dirambatkan kearah gambar 3 menunjukkan *neuron* jaringan syaraf sederhana dengan fungsi aktivasi [12]. Lapisan – lapisan penyusun JST tersebut dibagi menjadi 3 yaitu:

- 1. Lapisan *input*, unit unit di dalam lapisan *input* disebut unit *input*. Fungsinya menerima *input*an data dari luar yang menggambarkan suatu permasalahan.
- 2. Lapisan hidden *layer*, unit unit di dalam lapisan hidden *layer output*nya tdak dapat secara langsung diamati.
- 3. Lapisan *output*, unit unit di dalam lapisan *output*, merupakan solusi terhadap suatu permasalahan [24].

### 2.5.5 Proses Pelatihan

- Proses pelatihan secara umum terbagi menjadi 2 metode yaitu pelatihan terbimbing (supervised learning) dan pelatihan tak terbimbing (unsupervised learning)
  - Melatih jaringan hingga diperoleh bobot yang diinginkan. Pasangan data tersebut berfungsi sebagai "guru" untuk melatih jaringan hingga diperoleh bentuk yang terbaik. "Guru" akan memberikan informasi yang jelas tentang bagaimana sistem harus mengubah dirinya untuk meningkatkan unjuk kerjanya. Pada setiap kali pelatihan, suatu *input* diberikan ke jaringan. Jaringan akan memproses dan mengeluarkan keluaran. Selisih antara keluaran jaringan dengan target merupakan *error* yang terjadi. Jaringan akan memodifikasi bobot sesuai dengan *error* tersebut. Contoh tipe pembelajaran terawasi beberapa diantaranya yaitu, *Hebb Rule, Perceptron, Delta Rule, Backpropagation, Heteroassosiative Memory, Bidicrectional Assosiative Memory* (BAM), *Learning Vector Quantization* (LVQ).
  - 4 Pelatihan Tak Terbimbing (*Unsupervised Learning*)
    - Dalam pelatihan tak terbimbing, tidak ada "guru" yang akan mengarahkan proses pelatihan. Dalam pelatihannya, perubahan bobot jaringan dilakukan berdasarkan parameter tertentu dan jaringan dimodifikasi menurut ukuran parameter tersebut. Selama proses pembelajaran, nilai bobot disusun dama suatu *range* tertentu tergantung pada nilai *input* yang diberikan. Tujuan pembelajaran ini adalah agar dapat mengelompokkan unit unit yang hampir sama dengan

State Islamic



Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

suatu area terntentu. Pembelajaran ini sangat cocok untuk pengelompokan pola. Contoh metode pembelajaran tidak terawasi adalah jaringan kohonen [25]

### 2.6 💆 Backpropagation

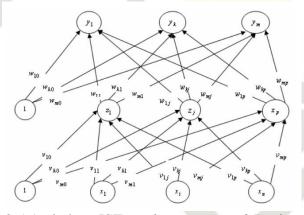
0

I

C

Backpropagation adalah sebuah metode sistematika untuk pelatihan multilayer. Yaitu suatu pemodelan data yang mampu mewakili hubungan Input — Output yang kompleks, metode ini relatif lebih mudah untuk menyelesaikan beberapa masalah. Selain Backpropagation sendiri memiliki akurasi yang tinggi. Kelebihan utama dari digunakan untuk mewujudkan sistem yang konsisten bekerja dengan lebih baik [12].

Algoritma pelatihan JST *Backpropagation* terdiri atas 2 langkah yaitu perambatan maju (feedforward) dan perambatan mundur (backpropagation) langkah feedforward dan backpropagation ini dilakukan pada jaringan untuk setiap pola yang diberikan selama jaringan mengalami pelatihan. Jaringan *Backpropagation* terdiri atas 3 lapisan layer. Perbedaanya hanya pada jumlah lapisan tersembunyi yang dimilikinya, ada yang 1 lapisan dan ada yang lebih dari 1 lapisan [12].



Gambar 2.5 Arsitektur JST *Backpropagation* 3 Lapisan [22]

Perambatan maju dimulai dengan memberikan pola masukan ke lapisan masukan. Pola masukan ini merupakan nilai aktivasi unit – unit masukan. Dengan melakukan feedforward dihitung nilai aktivasi pada unit – unit di lapisan berikutnya. Pada setiap lapisan tiap unit pengolah melakukan penjumlah berbobot dan menerapkan fungsi sigmoid untuk menghitung keluaranya [1].

### 2.7 Fungsi Aktivasi Backpropagation

Fungsi aktivasi merupakan suatu fungsi yang akan mentrasformasikan suatu inputan menjadi suatu output tertentu. Pada JST suatu informasi akan diterima oleh

ini akan diproses melalui fungsi perambatan. Fungsi ini akan perambatan. Fungsi ini akan perambatan perambatan perambatan. Fungsi ini akan perambatan perambatan perambatan perambatan. Fungsi ini akan perambatan perambatan perambatan perambatan. Fungsi ini akan perambatan peramba

Beberapa fungsi aktivasi f(x) = keluaran fungsi aktivasi dan x yang sering dipakai sebagai berikut :

5 1. Fungsi Sigmoid Biner

9

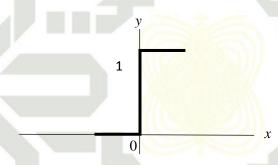
Ria

tate

Islamic University of Sultan Syarif Kasim Ria

Fungsi aktivasi *sigmoid* adalah fungsi dengan nilai 0 sampai 1. Secara matematis fungsi ini dapat di tuliskan sebagai berikut [22]:

$$f(x) = \frac{1}{1+e^{-x}}$$
 ....(2.1)



Gambar 2.6 Fungsi Aktivasi Sigmoid Biner [22]

 Fungsi sigmoid bipolar Fungsi sigmoid bipolar hampir sama dengan sigmoid biner, hanya saja output dari fungsi ini memiliki range 1 sampai -1. Secara matematis fungsi ini dapat dituliskan sebagai berikut [22]:

$$f(x) = \frac{1}{1 + e^{-x}} - 1 \qquad (2.2)$$



Gambar 2.7 Fungsi Aktivasi Sigmoid Bipolar [22]



× CIP

ta

milik

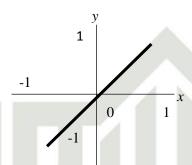
Z S Sn

9 刀 9

## Hak Cipta Dilindungi Undang-Undang Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

#### 0 **■**3. Fungsi *Linear*

Fungsi linier memiliki nilai output yang sama dengan inputnya. Sehingga nilai input dan output menghasilkan satu garis lurus jika dihubungkan pada suatu grafik, bentuk matematis dari fungsi *linear* sebagai berikut [23] :



Gambar 2.8 Fungsi Aktivasi Sigmoid Linear [23]

#### 2.7.1 Metode Pelatihan Backpropagation

pelatihan algoritma Backpropagation terdiri dari 3 fase, dimana ketiga fase tersebut diulang – ulang terus hingga kondisi penghentian dipenuhi. Fase pertama adalah fase maju yaitu ketika jaringan menghitung data *output*, fase kedua adalah fase mundur jika ada *error* ketika ada perbedaan antara target *output* yang diinginkan dengan nilai *output* yang didapatkan, dan fase ketiga adalah modifikasi bobot untuk mengurangi error yang dihasilkan jaringan.

Algoritma pelatihan untuk JST Backpropagation dengan fungsi aktivasi sigmoid biner adalah sebagai berikut [24]:

02 Inisialisasi semua bobot awal dengan bilangan acak kecil dan tentukan *epoch* dan learning rate.

Fase L Propagasi Maju (feed forward)

12. jumlah semua sinyal yang masuk ke lapisan i. Tiap – tiap unit masuikan imenerima sinyal LLi (LLi,i = 1,2,3,...,n) dan meneruskan sinyal tersebut ke semua unit pada lapisan yang ada diatasnya. Melewati lintasan j dengan menjumlahkan sinyal – sinyal masukan *LLi* dengan bobot masukan (*vi*) :

$$\sum_{i=1}^{n} z_{i} = b_{ij} + \sum_{i=1}^{n} x_{i} v_{ij}$$

$$\sum_{i=1}^{n} z_{i} = total sinyal masukan pada lintasan j$$
(2.4)

= total sinyal masukan pada lintasan j

Lli= masukan pada unit i

= bobot antara masukan unit i dan lapisan unit j  $v_{ii}$ 

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber

 $b_{ij}$  = bobot bias masukan unit i dan lapisan unit j

hitung semua keluaran pada lapisan unit j pada hidden layer menggukan fungsi aktivasi:

$$\exists z_j = f\left(z_{netj} \frac{1}{1 + e^{-znet_j}}\right) \qquad (2.5)$$

 $\overline{\phantom{a}}$  keterangan :  $z_i$  = keluaran lapisan unit j

 $z_{netj}$  = total sinyal pada lintasan j

jumlah semua sinyal yang masuk ke keluaran unit k (output layer) tiap — tiap unit keluaran j meneruskan sinyal tersebut ke semua unit lapisan diatasnya dengan melewati lintasan k dengan menjumlahkan sinyal keluaran pad unit j ( $z_j$ ) dengan bobot keluaran ( $w_{ij}$ ):

$$yk = fy_{netk} = \frac{1}{a + e - y_n net_k}$$
 (2.6)

Keterangan :  $y_k$  = keluaran pada unit k

 $y_{netk}$  = total balik sinyal pada lintasan k

Fase II: Propagasi Mundur (Backpropagation)

3. hitung keeluaran pada unit k (yk, k = 1,2,3....,n) menerima target pola yang berhubungan dengan pola masukan. Hitung kesalahan :

$$\delta_k = t_k - y_k (1 - y_k) \tag{2.7}$$

Keterangan :  $\delta_k$  = faktor kesalahan pada keluaran unit k

 $y_k$  = keluaran pada unit k

46 Hitung koreksi bobot *input* pada unit k yang nantinya akan digunakan untuk memperbaiki nilai  $y_{jk}$  (masukan / bobot pada lintasan j dan k).

$$\Delta w_{kj} = a\delta_k z_j \tag{2.8}$$

Keterangan :  $\Delta w_{kj} = \text{jumlah koreksi bobot } / \text{ masukan } (\Delta w_{kj}, j = 1,2,3,...n)$ 

*a* = *learning rate* / nilai pembantu

zj = keluaran pada unit j

Hitung penjumlahan kesalahan penjumlahan dengan menjumlahkan faktor kesalahan dengan koreksi bobot dari unit – unit yang berada pada lapisan diatasnya .

$$\delta_{netj} = \sum_{k}^{m} = 1\delta_k w_{kj}$$
 (2.9)

Kalikan nilai ini dengan turunan dari fungsi aktivasinya untuk menghitung error pada unit j:



Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

.....(2.10)

➤ Kemudian hitung koreksi bobot :

.....(2.11)

The state of the 62. Ubah bobot yang menuju keluaran lapisan jumlahkan bobot masukan dengan  $\overline{z}$  jumlah koleksi bobot pada unit j dan i:

$$\sum v_{jt} + 1 = v_{kj}t + \Delta v_{ji}$$
 (2.12)

Ubah bobot menuju lapisan tersembunyi jumlahkan bobot keluaran dengan jumlah koreksi bobot pada unit j dan i:

$$w_{kj}t + 1 = w_{kj}t + \Delta w_{kj}$$
 .....(2.13)

Pelatihan pola ini dilakukan secara berulang – ulang dengan menggunakan data pelathan dan parameter yang telah ditentukan. Tujuan dari pelatihan yang diulang – ulang ini adalah untuk mendapatkan karakteristik Backpropagation yang terbaik sehingga Backpropagation tersebut dapat mempelajari pola yang diberikan dengan benar [25].

#### 2.7.2 Laju pembelajaran Backpropagation

Dalam standar backpropagation, untuk mempercepat proses belajar ada dua parameter dari algoritma backpropagation yang disesuaikan yaitu : laju pembelajaran dan momentum. Laju pembelajaran sangat berpengaruh pada intensitas proses pelatihan. Begitu pula terhadap efektifitas dan kecepatan mencapai konvergensi dari pelatihan[26]. backpropagation memililki bermacam – macam fungsi pembelajaran untuk bobot – bobot yang terdapat di matlab di antaranya adalah sebagai berikut :

1. Variable learning rate Backpropagation (traingdx)

Penggunaan metode ini untuk mempercepat waktu penyelesaian sehingga proses mendapatkan nilai error yang paling kecil dapat tercapai. Sebaliknya jika ilai yang digunakan dalam praktisnya maka hasil yang didapatkan biasanya akan memperlambat proses penelusuran nilai error yang paling kecil. Dalam penggunaan fungsi ini penliti biasanya menggunakan cara memperbesar nilai variabel *learning* 🖴 rate saat hasil yang dicapai jauh dari target, dan sebaliknya saat hasil yang dicapai dekat dengan nilai target.

2. Algoritma gradient co

2. Algoritma gradient conjugate (traincgb)

S Dalam standar backpropagation bobot dimodifikasi pada arah penurunan tercepat. Meskipun penurunan fungsi berjalan cepat, tapi tidak menjamin akan Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber

⊥konvergen dengan cepat. Dalam algoritma gradient conjugate, pencarian dilakukan sepanjang arah conjugate [26].

Dari Tungsi pembelajaran diatas tentunya perlu dipilih fungsi yang optimal sehingga diperoleh hasil yang terbaik, dalam penelitian ini dilakukan pengujian terhadap fungsi pelatihan traingdx dan traincgb lalu dari fungsi tersebut akan ditinjau error yang terkecil.

#### مَّةً 2.7.3 Transformasi Data

Transformasi data adalah proses transformasi nilai menjadi kisaran 0 hingga 1. Transformasi merupakan proses penskalaan nilai atribut data sehingga bisa jatuh pada range tertentu. Tujuan dari normalisasi data adalah untuk mendapatkan data dengan ukuran yang lebih kecil, mewalikili data asli tanpa kehilangan karakteristiknya. Dengan trasnformasi ini maka data terkecil akan menjadi 0.1 dan data terbesar akan menjadi 0.9 hasil transformasi yang nantinya dipakai sebagai data pelatihan maupun data uji pada simulasi JST. Rumus dari transformasi data yaiu [15]:

$$x' = 0.8 \times \frac{x - \min(x)}{\max(x) - \min(x)} + 0.1$$
 (2.14)

Keterangan : x' = transformasi data

x = data awal

min(x) = nilai minimun dari data

max(x) = nilai maksimum dari data

hasil transformasi nantinya dipakai sebagai data pelatihan dan data uji pada simulasi JST *Backpropagation*.

#### 2.8 Ukuran Akurasi Prediksi

Validasi metode prediksi terutama dengan menggunakan metode – metode di atas tidak dapat lepas dari indikator dalam pengukuran akurasi prediksi. Bagaimanapun juga terdapat sejumlah indikator dalam pengukuran kesesuaian suatu metode prediksi. Dalam banyak hal, ketepatan (akurasi) menunjukkan seberapa jauh model prediksi mampu memproses data yang telah diberikan [23].

#### 2.8.1 Mean Error Deviation (MAD)

Mean absolute deviation merupakan pengukuran ringkat akurasi dari prediksi dengan membuat sama rata dari besarnya kesalahan prediksi yang dimana setiap pediksi memihiki nilai absolut untuk setiap errornya [20].

$$MAD = \frac{1}{n} \sum_{i=1}^{n} |y_{t-} \hat{y}_t|$$
 ... (2.15)

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber

S

Keterangan: MAD = rata – rata absolut  $y_t$  = nilai real  $\hat{y}_t$  = nilai prediksi

Mean Squared Error (MSE)

Mean Squared Error (MSE) adalah metode lain untuk mengevaluasi metode

prediksi. Masing-masing kesalahan atau sisa dikuadratkan kemudian dijumlahkan dan dan dibagi dengan jumlah observasi [21] dibagi dengan jumlah observasi [21].  $MSE = \sum_{n=0}^{n} a^{2}/n$ 

$$MSE = \sum_{i=1}^{n} e_i^2 / n \qquad (2.16)$$

Tujuan optimalisasi statistik sering kali dilakukan untuk memilih suatu model agar nilai MSE minimal, tetapi ukuran ini mempunyai dua kelemahan. Pertama ukuran ini menunjukkan pencocokkan (fitting) suatu model terhadap data historis. Pencocokan seperti ini tidak selalu mengimplikasikan prediksi yang baik. Suatu model yang terlalu cocok (over fitting) dengan deret data berarti sama dengan memasukkan unsur random sebagai bagian proses bangkitan, adalah sama buruknya dengan dengan tidak berhasil mengenai pola non acak dalam data. Kekurangan kedua dalam MSE sebagai ukuran ketepatan model adalah berhubungan dengan kenyataan bahwa metode berbeda akan menggunakan prosedur yang berbeda pula dalam fase pencocokan [19].

#### 2.8.3 Mean Absolute Percentage Error (MAPE)

Persentase kesalahan absolute rata - rata atau Mean Absolute Percentage Error (MAPE) merupakan ukuran kesalahan relatif. MAPE memberikan petunjuk seberapa besar kesalahan prediksi yang dibandingkan dengan nilai sebenarnya, dengan menyatakan persentase kesalahan dari hasil prediksi selama periode tertentu dengan memberikan informasi persentase kesalahan terlalu besar atau kecil. Untuk melihat akurasi pada setiap jaringan menggunakan perhitungan MAPE yaitu dengan melihat rata - rata kesalahan berdasarkan nilai persentasi dimana nilai kesalahan pada MAPE kisaran 20% - 50% maka jaringan pada JST layak digunakan sedangkan jika nilai MAPE memiliki kisaran lebih dari 50% maka kemampuan peramalan buruk dan jaringan JST tidak layak digunakan [27]. Formula MAPE adalah sebagai berikut:

$$MAPE = \sum_{t=1}^{n} n \left| \frac{At - ft}{At} \right| \times 100 \qquad (2.17)$$



Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

© Hak c

#### **BAB III**

#### METODE PENELITIAN

#### Jenis Penelitian

Jenis penelitian ini adalah penelitian kuantitatif dengan pendekatan deskriptif.

Penelitian kuantitatif merupakan salah satu metode penelitian yang spesifikasinya adalah sistematis, terencana, terstuktur dengan jelas dan tepat. Pendekatan deskriptif merupakan pendekatan yang berfungsi untuk mendeskripsikan atau memberikan gambaran terhadap objek yang diteliti melalui data atau sampel yang telah terkumpul tanpa melakukan rekayasa. pendekatan deskriptif bertujuan untuk mendeskripsikan objek penelitian ataupun hasil penelitian.

#### 3.2 Zu Lokasi Penelitian

Penelitian ini dilakukan di Kabupaten Rokan Hulu merupakan Kabupaten yang mempunyai industri kelapa sawit yang cukup besar serta mengalami pertumbuhan penduduk yang cukup pesat setiap tahunya dan Kabupaten ini masih belum mendapatkan penyediaan energi listrik yang cukup di Provinsi Riau.

#### 3.3 Tahapan Penelitian

Metode penelitian merupakan cara dan langkah – langkah dalam melakukan suatu penelitian. Penelitian ini dimulai dengan proses studi literatur dari penelitian terdahulu yang berhubungan dengan prediksi energi listrik menggunakan JST baik dari buku, jurnal dan semua yang berkaitan dengan penelitian ini sebagai bahan acuan dan referensi selanjutnya yaitu mengidentifikasi masalah yang kelistrikan yang ada di Rokan Hulu. Selanjutnya melakukan pengamatan terhadap objek penelitian yaitu konsumsi energi listrik di Rokan Hulu dengan melakukan pengumpulan data dengan cara melakukan observasi, wawancara, survey kelapangan atau mencari info di internet. Setelah data – data didapatkan kemudian dilakukan pengelompokan data yang mencangkup data uji dan data latih sebagai nilai input pada tahap semulasi nanti setelah pengelompokan data selesai selanjutnya yaitu metranformasi data tersebut ke dalam bentuk antara nilai 0 sampai dengan 1 hal ini dilakukan untuk medapatkan hasil yang akurat dalam pemakaian teknik – teknik machine learning.

Setelah pengelompokan dan pengolahan data selesai selanjutnya yaitu melakukan perancangan sistem jaringan pada JST dengan merancang model jaringan dengan algoritma *Backpropagation* serta menetukan jumlah *input*, *hidden layer* dan jumlah *neuron* yang akan digunakan pada simulasi. Selanjutnya yaitu melakuakan simulasi pertama

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin UIN Suska Riau a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penyusunan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar UIN Suska Riau.

menggunakan data latih sampai mendapatkan *output* dan *error* yang diinginkan, pada simulasi kedua yaitu pengujian dengan memasukan data uji pada JST sehingga pada pengujian ini hasil ramalan energi listrik di Rokan Hulu sudah didapatkan. Jika semua tahapatersebut berjalan dengan lancar sesuai dengan yang diinginkan maka selanjutnya sdapae dilakukan analisa untuk menghitung nilai error hasil pengujian. Berdasarkan penjetasan diatas maka dalam penelitian ini peneliti membuat skema langkah kerja berupa flowchart, hal ini dibuat agar penelitian dapat dilakukan dengan lebih terarah dan lebih jelas. Adapun langkah-langkah dalam penelitian ini dapat dilihat pada gambar di bawah

UIN SUSKA RIAU

ini:

ス 9 刀 a

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

State Islamic University of Sultan Syarif Kasim Riau

0

I

8 ~

cipta

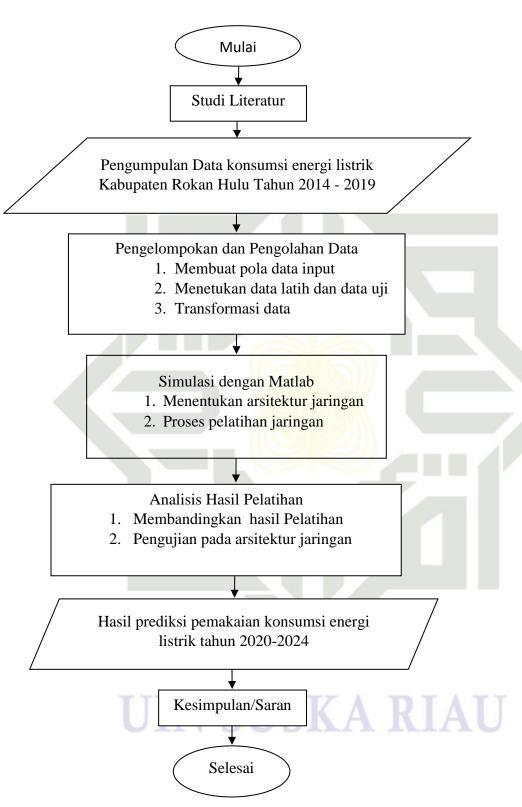
milik UIN

S Sn ka

Z

a

- Hak Cipta Dilindungi Undang-Undang Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
- State Islamic University of Sultan Syarif Kasim Riau



Gambar 3.1 Flowchart Penelitian



Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

Studi Literatur

Studi literatur merupakan hal yang dilakukan untuk menambah dan memperkuat

Studi literatur merupakan hal yang dilakukan untuk menambah dan memperkuat

yang akan digunakan pada penelitian ini dengan mengumpulkan beberapa penelitian

yang adibutuhkan untuk dijadikan referensi seperti, jurnal, buku, tesis, skripsi dan lain sebagainya yang mendukung dalam penelitian. Studi literatur yang digunakan pada penelitian ini adalah yang merujuk pada metode Backpropagation dan metode lainnya yang digunakan sebagai acuan dan perbandingan akurasi untuk mendapatkan hasil yang lebih akurat.

#### Pengumpulan Data

Pengumpulan data merupakan kegiatan yang bertujuan untuk mendapatkan dan melengkapi data yang diperlukan untuk melakukan penelitian dalam hal ini data yang digunakan adalah data historis pemakaian beban listrik bulanan di Kabupaten Rokan Hulu mulai dari tahun 2014 – 2019, berupa besar beban listrik dalam Kilo Watt (KW) dan waktu terjadinya beban tersebut yaitu selama 1 bulan dalam rentang waktu setahun. Data tersebut diperoleh dari PT.PLN Unit Layanan Pelanggan (ULP) pasir pangaraian. data terlampir dalam lampiran A.

#### 3.6 Pengelompokan dan Pengolahan Data

Pengelompokan dan Pengolahan Data bertujuan untuk mempersiapkan data konsumsi beban listrik agar dapat diproses pada model JST. Dalam penelitian ini data yang digunakan adalah data total pemakaian listrik bulanan di Kabupaten Rokan Hulu. Data dapat dilihat pada tabel 3.1 sebagai berikut:

Tabel 3.1 Data Pengelompokan Energi Listrik Bulanan

93							
No	Bulan/Tahun	2014	2015	2016	2017	2018	2019
iii	januari	9,785,114	10,368,545	11,317,247	13,197,466	15,711,612	16.753.290
<b>1</b>	febuari	9,756,965	10,415,907	11,387,803	13,182,701	15,777,765	15.313.445
<b>3</b>	maret	9,825,633	10,449,583	11,498,831	13,748,817	15,588,681	17.355.994
Ve	april	9,867,432	10,438,878	11,957,731	14,031,915	15,269,102	17.102.289
<b>15</b> 5	mei	10,001,512	10,486,608	12,071,101	14,073,327	15,441,288	18.468.891
6	juni	10,114,332	10,500,993	12,672,378	14,078,184	16,244,431	16.703.261
of of	juli	9,900,832	10,628,970	12,252,605	13,853,932	15,451,407	17.523.364
28	agustus	10,012,575	10,986,841	11,950,788	14,378,937	15,396,847	18.004.673
11	september	10,114,333	11,024,478	12,083,590	14,607,186	15,629,938	17.304.810
<b>3</b> 0	oktober	9,999,200	11,096,829	11,954,091	14,875,925	15,353,676	17.767.075
SPI	november	9,932,560	11,261,017	12,063,103	14,308,047	15,364,678	16.969.082
12	desember	10,052,170	11,328,374	11,798,081	14,372,353	15,134,496	17.110.488
<b>j</b>	·		·	·	-		

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:



3.6.1 Membuat Pola Data Input

Membuat pola data yang digunakan sebagai data inputan dalan proses prediksi

Membuat pola data yang digunakan sebagai data inputan akan berpengaruh pada data

keluaran yang dihasilkan oleh sistem. Pada data pemakaian listrik akan dibentuk ke dalam spola time series yang nantinya akan di kelompokan sebagai data pelatihan dan pengujian. Pola data yang telah dibubah ke dalam bentuk times series dapat dilihat pada lampiran B. dengan gambaran urutan pola sebagai berikut :

Tabel 3.2 Urutan Pola Data *Input* 

Tabel 3.2 Urutan Pola Data Input

S	Pola	Data input	Target
(a	1	Data pada bulan ke -1 s.d bulan ke 12	Data pada bulan ke-13
Z	2	Data pada bulan ke -2 s.d bulan ke 13	Data pada bulan ke-14
a	3	Data pada bulan ke -3 s.d bulan ke 14	Data pada bulan ke-15
٦			
	60	Data pada bulan ke 60 - s.d bulan ke 71	Data pada bulan ke-72

#### 3.6.2 Menentukan Data Latih dan Data Uji

#### 1. Menentukan data pelatihan

Sebelum dilakukan tahapan pengujian perlu dilakukanya tahapan pelatihan dengan mengelompokan data terlebih dahulu yang akan digunakan sebagai data pelatihan, pada data input data yang digunakan untuk pelatihan yaitu dari tahun 2014 – 2016 yang sudah dibentuk ke dalam pola time series. Data latih dapat dilihat pada tabel 3.3 dibawah : Tabe 3.3 Data Latih

2													
NO/INPUT	X1	X2	X3	X4	X5	X6	X7	X8	X9	X10	X11	X12	TARGET
1	9.785.114	9.756.965	9.825.633	9.867.432	10.001.512	10.114.332	9.900.832	10.012.575	10.114.333	9.999.200	9.932.560	10.052.170	10.368.545
2	9.756.965	9.825.633	9.867.432	10.001.512	10.114.332	9.900.832	10.012.575	10.114.333	9.999.200	9.932.560	10.052.170	10.368.545	10.415.907
3	9.825.633	9.867.432	10.001.512	10.114.332	9.900.832	10.012.575	10.114.333	9.999.200	9.932.560	10.052.170	10.368.545	10.415.907	10.449.583
4	9.867.432	10.001.512	10.114.332	9.900.832	10.012.575	10.114.333	9.999.200	9.932.560	10.052.170	10.368.545	10.415.907	10.449.583	10.438.878
5	10.001.512	10.114.332	9.900.832	10.012.575	10.114.333	9.999.200	9.932.560	10.052.170	10.368.545	10.415.907	10.449.583	10.438.878	10.486.608
6	10.114.332	9.900.832	10.012.575	10.114.333	9.999.200	9.932.560	10.052.170	10.368.545	10.415.907	10.449.583	10.438.878	10.486.608	10.500.993
7	9.900.832	10.012.575	10.114.333	9.999.200	9.932.560	10.052.170	10.368.545	10.415.907	10.449.583	10.438.878	10.486.608	10.500.993	10.628.970
8	10.012.575	10.114.333	9,999,200	9,932,560	10.052.170	10.368.545	10.415.907	10.449.583	10.438.878	10.486.608	10.500.993	10.628.970	10.986.841
9 5	10.114.333	9.999.200	9.932.560	10.052.170	10.368.545	10.415.907	10,449,583	10.438.878	10,486,608	10,500,993	10.628.970	10.986.841	11.024.478
10	9,999,200	9,932,560	10.052.170	10,368,545	10.415.907	10.449.583	10,438,878	10,486,608	10,500,993	10.628.970	10.986.841	11.024.478	11.096.829
11	9,932,560	10.052.170	10.368.545	10.415.907	10.449.583	10.438.878	10,486,608	10.500.993	10.628.970	10.986.841	11.024.478	11.096.829	11.261.017
12	10.052.170	10.368.545	10.415.907	10.449.583	10.438.878	10.486.608	10.500.993	10.628.970	10.986.841	11.024.478	11.096.829	11.261.017	11.328.374
13	10.368.545	10.415.907	10.449.583	10.438.878	10.486.608	10.500.993	10.628.970	10.986.841	11.024.478	11.096.829	11.261.017	11.328.374	11.317.247
14	10.415.907	10.449.583	10.438.878	10.486.608	10.500.993	10.628.970	10.986.841	11.024.478	11.096.829	11.261.017	11.328.374	11.317.247	11.387.803
15	<b>1</b> 0.449.583	10.438.878	10.486.608	10.500.993	10.628.970	10.986.841	11.024.478	11.096.829	11.261.017	11.328.374	11.317.247	11.387.803	11.498.831
16	10.438.878	10.486.608	10.500.993	10.628.970	10.986.841	11.024.478	11.096.829	11.261.017	11.328.374	11.317.247	11.387.803	11.498.831	11.957.731
17	10.486.608	10.500.993	10.628.970	10.986.841	11.024.478	11.096.829	11.261.017	11.328.374	11.317.247	11.387.803	11.498.831	11.957.731	12.071.101
18	10.500.993	10.628.970	10.986.841	11.024.478	11.096.829	11.261.017	11.328.374	11.317.247	11.387.803	11.498.831	11.957.731	12.071.101	12.672.378
19	10.628.970	10.986.841	11.024.478	11.096.829	11.261.017	11.328.374	11.317.247	11.387.803	11.498.831	11.957.731	12.071.101	12.672.378	12.252.605
20	10.986.841	11.024.478	11.096.829	11.261.017	11.328.374	11.317.247	11.387.803	11.498.831	11.957.731	12.071.101	12.672.378	12.252.605	11.950.788
21	11.024.478	11.096.829	11.261.017	11.328.374	11.317.247	11.387.803	11.498.831	11.957.731	12.071.101	12.672.378	12.252.605	11.950.788	12.083.590
22	11.096.829	11.261.017	11.328.374	11.317.247	11.387.803	11.498.831	11.957.731	12.071.101	12.672.378	12.252.605	11.950.788	12.083.590	11.954.091
23	11.261.017	11.328.374	11.317.247	11.387.803	11.498.831	11.957.731	12.071.101	12.672.378	12.252.605	11.950.788	12.083.590	11.954.091	12.063.103
24	11.328.374	11.317.247	11.387.803	11.498.831	11.957.731	12.071.101	12.672.378	12.252.605	11.950.788	12.083.590	11.954.091	12.063.103	11.798.081
-										,			



## © Hak c

Hak Cipta Dilindungi Undang-Undang

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber

Menentukan data pengujian

Data uji yang digunakan utnuk diinput pada program JST yaitu daru tahun 2017 – 2019 data uji dapat dilihan pada tabel 3.4 berikut:

Tabel 3.4 Data Uji

1.587.247   11.387.833   11.987.731   12.971.101   12.672.378   12.252.605   11.995.788   12.083.590   11.954.091   12.063.103   11.798.081   31.3197.466   31.827.01   13.748.817   14.031.915   11.996.831   11.957.731   12.071.101   12.672.378   12.252.605   11.995.788   12.083.590   11.954.091   12.063.103   11.798.081   31.974.66   31.827.01   13.748.817   14.031.915   12.072.378   12.252.005   11.995.0788   12.083.590   11.954.091   12.063.103   11.798.081   31.974.66   31.827.01   13.748.817   14.031.915   12.072.378   12.252.005   11.995.0788   12.083.590   11.954.091   12.063.103   11.798.081   31.974.66   31.827.01   33.748.817   14.031.915   14.073.237   12.072.378   12.252.005   11.995.0788   12.083.590   11.954.091   12.063.103   11.798.081   31.827.01   33.748.817   14.031.915   14.073.237   14.078.184   11.995.788   12.083.590   11.954.091   12.063.103   11.798.081   31.827.01   33.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   11.954.091   12.063.103   11.798.081   31.974.66   31.827.01   33.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   11.954.091   12.063.103   11.798.081   31.974.66   31.827.01   33.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   12.078.303   11.954.091   12.063.103   11.798.081   31.974.66   31.827.01   33.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14	1000												
1.996.831   1.957.731   12.071.101   12.072.378   12.252.605   11.950.788   12.083.900   11.954.091   12.063.103   11.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   12.072.378   12.252.605   11.950.788   12.083.900   11.954.091   12.063.103   11.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   12.083.900   11.954.091   12.063.103   11.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.07	11.317.247	11.387.803	11.498.831	11.957.731	12.071.101	12.672.378	12.252.605	11.950.788	12.083.590	11.954.091	12.063.103	11.798.081	13.197.466
1.597.731   12.071.101   12.672.378   12.252.605   11.950.788   12.083.590   11.954.091   12.063.103   11.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.181   12.063.783   12.083.590   11.954.091   12.063.103   11.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   11.954.091   12.063.103   11.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   13.974.067   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   13.974.067   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   13.974.067   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   12.083.590   11.954.091   12.063.103   11.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   11.954.091   12.063.103   11.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.088.047   14.372.333   13.97.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.333   13.97.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.333   13.97.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.333   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   15.269.102   15.441.288   15.269.102   15.441.288   15.269.102   15.441.288   15.269.102   15.441.288   15.269.102   15.441.288   15.269.102   15.441.288   15.269.	11,387.803	11.498.831	11.957.731	12.071.101	12.672.378	12.252.605	11.950.788	12.083.590	11.954.091	12.063.103	11.798.081	13.197.466	13.182.701
12-672-378   12-252-605   11-950-788   12-083-590   11-954-091   12-063.103   11-798.081   31.97-466   31.82.701   31.748.817   14-031-915   14-073.327   14-078.184   12-083-590   11-954-091   12-063.103   11.798.081   31.97-466   31.82.701   31.748.817   14-031-915   14-073.327   14-078.184   13.853-932   11-954-091   12-063.103   11.798.081   31.97-466   31.82.701   31.748.817   14-031-915   14-073.327   14-078.184   31.853-932   11.954-091   12-063.103   11.798.081   31.97-466   31.82.701   31.748.817   14-031-915   14-073.327   14-078.184   31.853-932   14.378.937   14-078.184   13.853-932   14.378.937   14.078.184   13.853-932   13.378.938   14.378.937   14.0078.884	11.498.831	11.957.731	12.071.101	12.672.378	12.252.605	11.950.788	12.083.590	11.954.091	12.063.103	11.798.081	13.197.466	13.182.701	13.748.817
12.672.378   12.252.605   11.950.788   12.083.590   11.954.091   12.063.103   11.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   12.083.590   11.954.091   12.063.103   11.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.	11.957.731	12.071.101	12.672.378	12.252.605	11.950.788	12.083.590	11.954.091	12.063.103	11.798.081	13.197.466	13.182.701	13.748.817	14.031.915
1.950.788   12.083.590   11.954.091   12.063.103   11.798.081   31.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.0	12,071.101	12.672.378	12.252.605	11.950.788	12.083.590	11.954.091	12.063.103	11.798.081	13.197.466	13.182.701	13.748.817	14.031.915	14.073.327
11-98-0788   12-083-590   11-954-091   12-063.103   11.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   12-083.103   11.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   12-083.103   11.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   12-083.103   11.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.388.681   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.269.938   15.353.676   15.364.678   15.344.96   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   17.5	12.672.378	12.252.605	11.950.788	12.083.590	11.954.091	12.063.103	11.798.081	13.197.466	13.182.701	13.748.817	14.031.915	14.073.327	14.078.184
1.954,091   12.063.103   11.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.071.86   14.875.925   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.071.86   14.875.925   14.08.047   11.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.007.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.067.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.067.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   13.248.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.067.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.886.81   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.077.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.886.81   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.077.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.886.81   15.269.102   15.441.288   16.244.431   13.853.932   14.378.937   14.077.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.886.81   15.269.102   15.441.288   16.244.431   13.853.932   14.378.937   14.077.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.269.103   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.269.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290	12,252.605	11.950.788	12.083.590	11.954.091	12.063.103	11.798.081	13.197.466	13.182.701	13.748.817	14.031.915	14.073.327	14.078.184	13.853.932
1934.091   12.063.103   11.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   11.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   13.248.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   13.248.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   14.078.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   14.078.937   14.007.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   14.078.937   14.007.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   14.078.937   14.007.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.09.938   14.378.937   14.007.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.029.938   15.353.676   15.364.678   15.334.96   16.753.290   15.334.45   15.334.96   16.753.29	11,950.788	12.083.590	11.954.091	12.063.103	11.798.081	13.197.466	13.182.701	13.748.817	14.031.915	14.073.327	14.078.184	13.853.932	14.378.937
1.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.336.678   15.3	12,083.590	11.954.091	12.063.103	11.798.081	13.197.466	13.182.701	13.748.817	14.031.915	14.073.327	14.078.184	13.853.932	14.378.937	14.607.186
11.798.081   13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.488.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.	11.954.091	12.063.103	11.798.081	13.197.466	13.182.701	13.748.817	14.031.915	14.073.327	14.078.184	13.853.932	14.378.937	14.607.186	14.875.925
13.197.466   13.182.701   13.748.817   14.031.915   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   14.078.937   14.007.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.396.847   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.	12.063.103	11.798.081	13.197.466	13.182.701	13.748.817	14.031.915	14.073.327	14.078.184	13.853.932	14.378.937	14.607.186	14.875.925	14.308.047
13,148,817	11.798.081	13.197.466	13.182.701	13.748.817	14.031.915	14.073.327	14.078.184	13.853.932	14.378.937	14.607.186	14.875.925	14.308.047	14.372.353
13.248.817	13.197.466	13.182.701	13.748.817	14.031.915	14.073.327	14.078.184	13.853.932	14.378.937	14.607.186	14.875.925	14.308.047	14.372.353	15.711.612
14073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.333.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   17.523.364   18.004.673   17.304.810   17.767.075   15.386.4678   15.334.678   15.334.676   15.364.678   15.334.678   15.334.676   15.364.678   15.334.678   15.334.676   15.364.678   15.334.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.	13,182,701	13.748.817	14.031.915	14.073.327	14.078.184	13.853.932	14.378.937	14.607.186	14.875.925	14.308.047	14.372.353	15.711.612	15.777.765
14.073.327   14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   14.07.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.3	13.748.817	14.031.915	14.073.327	14.078.184	13.853.932	14.378.937	14.607.186	14.875.925	14.308.047	14.372.353	15.711.612	15.777.765	15.588.681
14.078.184   13.853.932   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   14.378.937   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.344.96   16.753.290   15.313.445   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.344.96   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   17.523.364   18.004.673   17.304.810   17.767.075   15.386.4678   15.344.96   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   17.523.364   18.004.673   17.304.810   17.767.075   16.969.082   15.364.678   15.344.96   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   17.523.364   18.004.673   17.304	14:031.915	14.073.327	14.078.184	13.853.932	14.378.937	14.607.186	14.875.925	14.308.047	14.372.353	15.711.612	15.777.765	15.588.681	15.269.102
13.853.932	14.073.327	14.078.184	13.853.932	14.378.937	14.607.186	14.875.925	14.308.047	14.372.353	15.711.612	15.777.765	15.588.681	15.269.102	15.441.288
14.378.937         14.607.186         14.875.925         14.308.047         14.372.353         15.711.612         15.777.765         15.588.681         15.269.102         15.441.288         16.244.431         15.451.407         15.396.847           14.807.186         14.875.925         14.308.047         14.372.353         15.711.612         15.777.765         15.588.681         15.269.102         15.441.288         16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938           14.308.047         14.372.353         15.711.612         15.777.765         15.588.681         15.269.102         15.441.288         16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676           14.308.047         14.372.353         15.711.612         15.777.765         15.588.681         15.269.102         15.441.288         16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676           14.372.353         15.711.612         15.777.765         15.588.681         15.269.102         15.441.288         16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.344.96           15.777.765         15.588.681         15.269.102         15.441.288         16.244.431         15.451.407         <	14.078.184	13.853.932	14.378.937	14.607.186	14.875.925	14.308.047	14.372.353	15.711.612	15.777.765	15.588.681	15.269.102	15.441.288	16.244.431
14.607.186   14.875.925   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   14.308.047   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   17.523.364   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   17.523.364   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   17.523.364   18.004.673   17.304.810   17.767.075   16.969.082   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   17.523.364   18.	13.853.932	14.378.937	14.607.186	14.875.925	14.308.047	14.372.353	15.711.612	15.777.765	15.588.681	15.269.102	15.441.288	16.244.431	15.451.407
14.875.925         14.308.047         14.372.353         15.711.612         15.777.765         15.588.681         15.269.102         15.441.288         16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676           14.308.047         14.372.353         15.711.612         15.777.765         15.588.681         15.269.102         15.441.288         16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678           15.711.612         15.777.765         15.588.681         15.269.102         15.441.288         16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496           15.777.765         15.588.681         15.269.102         15.441.288         16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.314.496         16.753.290         15.314.496         16.753.290         15.313.445         15.269.102         15.441.288         16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         15.344.496         16.753.290         15.313	14.378.937	14.607.186	14.875.925	14.308.047	14.372.353	15.711.612	15.777.765	15.588.681	15.269.102	15.441.288	16.244.431	15.451.407	15.396.847
14.308.047	14.607.186	14.875.925	14.308.047	14.372.353	15.711.612	15.777.765	15.588.681	15.269.102	15.441.288	16.244.431	15.451.407	15.396.847	15.629.938
14.372.353   15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   17.523.364   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   17.523.364   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   17.523.364   15.364.678   15.334.678   15.334.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   17.523.364   18.004.673   17.304.810   17.767.075   16.969.082   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   17.503.364   16.969.082   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.	14.875.925	14.308.047	14.372.353	15.711.612	15.777.765	15.588.681	15.269.102	15.441.288	16.244.431	15.451.407	15.396.847	15.629.938	15.353.676
15.711.612   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.777.765   15.588.681   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   15.269.102   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   15.441.288   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.244.431   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   15.451.407   15.396.847   15.629.938   15.353.676   15.364.678   15.134.496   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   17.523.364   15.364.678   15.364.678   15.344.96   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   17.523.364   18.004.673   17.304.810   17.767.075   15.364.678   15.344.96   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   17.523.364   18.004.673   17.304.810   17.767.075   15.364.678   15.344.96   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   17.523.364   18.004.673   17.304.810   17.767.075   15.364.678   15.344.96   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.891   16.703.261   17.523.364   18.004.673   17.304.810   17.767.075   16.969.082   16.364.678   15.344.96   16.753.290   15.313.445   17.355.994   17.102.289   18.468.8	14.308.047	14.372.353	15.711.612	15.777.765	15.588.681	15.269.102	15.441.288	16.244.431	15.451.407	15.396.847	15.629.938	15.353.676	15.364.678
15.777.765         15.588.681         15.269.102         15.441.288         16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445           15.269.102         15.441.288         16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994           15.41.288         16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364           15.396.847         15.629.938         15.335.676         15.344.96         16.753.290         15.313.445         17.355.9	14.372.353	15.711.612	15.777.765	15.588.681	15.269.102	15.441.288	16.244.431	15.451.407	15.396.847	15.629.938	15.353.676	15.364.678	15.134.496
15.588.681         15.269.102         15.441.288         16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994           15.269.102         15.441.288         16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         15.396.847         15.629.938         15.336.678         15.344.96         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364           15.396.847         15.629.938         15.335.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364           15.396.847         15.629.938         15.335.676         15.344.96         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.2	15.711.612	15.777.765	15.588.681	15.269.102	15.441.288	16.244.431	15.451.407	15.396.847	15.629.938	15.353.676	15.364.678	15.134.496	16.753.290
15.269.102         15.441.288         16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289           15.441.288         16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891           15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261           15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364         18.004.673         17.323.364         18.004.673         17.323.364         18.004.673         17.304.810         17.304.810         17.304.810         17.767.075         16.969.082           15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.323.364         18.004.673         17.304.810         17.767.075         16.969.082	15.777.765	15.588.681	15.269.102	15.441.288	16.244.431	15.451.407	15.396.847	15.629.938	15.353.676	15.364.678	15.134.496	16.753.290	15.313.445
15.441.288         16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891           16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261           15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364           15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364         18.004.673           15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364         18.004.673           15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289	15.588.681	15.269.102	15.441.288	16.244.431	15.451.407	15.396.847	15.629.938	15.353.676	15.364.678	15.134.496	16.753.290	15.313.445	17.355.994
16.244.431         15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261           15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364           15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364         18.004.673           15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364         18.004.673         17.304.810           15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364         18.004.673         17.304.810         17.767.075         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891	15.269.102	15.441.288	16.244.431	15.451.407	15.396.847	15.629.938	15.353.676	15.364.678	15.134.496	16.753.290	15.313.445	17.355.994	17.102.289
15.451.407         15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.233.364           15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364         18.004.673           15.269.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364         18.004.673         17.304.810           15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364         18.004.673         17.304.810           15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364         18.004.673         17.304.810         17.767.075         16.969.082           15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.305.994	15.441.288	16.244.431	15.451.407	15.396.847	15.629.938	15.353.676	15.364.678	15.134.496	16.753.290	15.313.445	17.355.994	17.102.289	18.468.891
15.396.847         15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364         18.004.673           15.629.938         15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364         18.004.673         17.304.810           15.353.676         15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364         18.004.673         17.304.810         17.767.075           15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.305.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364         18.004.673         17.304.810         17.767.075           15.364.678         15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.305.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364         18.004.673         17.304.810         17.767.075         16.969.082	16.244.431	15.451.407	15.396.847	15.629.938	15.353.676	15.364.678	15.134.496	16.753.290	15.313.445	17.355.994	17.102.289	18.468.891	16.703.261
15.629.938     15.353.676     15.364.678     15.134.496     16.753.290     15.313.445     17.355.994     17.102.289     18.468.891     16.703.261     17.523.364     18.004.673     17.304.810       15.353.676     15.364.678     15.134.496     16.753.290     15.313.445     17.355.994     17.102.289     18.468.891     16.703.261     17.523.364     18.004.673     17.304.810     17.767.075       15.364.678     15.134.496     16.753.290     15.313.445     17.355.994     17.102.289     18.468.891     16.703.261     17.523.364     18.004.673     17.304.810     17.767.075     16.969.082	15.451.407	15.396.847	15.629.938	15.353.676	15.364.678	15.134.496	16.753.290	15.313.445	17.355.994	17.102.289	18.468.891	16.703.261	17.523.364
15.353.676     15.364.678     15.134.496     16.753.290     15.313.445     17.355.994     17.102.289     18.468.891     16.703.261     17.523.364     18.004.673     17.304.810     17.767.075       15.364.678     15.134.496     16.753.290     15.313.445     17.355.994     17.102.289     18.468.891     16.703.261     17.523.364     18.004.673     17.304.810     17.767.075     16.969.082		15.629.938	15.353.676	15.364.678	15.134.496	16.753.290	15.313.445	17.355.994	17.102.289	18.468.891	16.703.261	17.523.364	18.004.673
15.364.678 15.134.496 16.753.290 15.313.445 17.355.994 17.102.289 18.468.891 16.703.261 17.523.364 18.004.673 17.304.810 17.767.075 16.969.082	15.629.938	15.353.676	15.364.678	15.134.496	16.753.290	15.313.445	17.355.994	17.102.289	18.468.891	16.703.261	17.523.364	18.004.673	17.304.810
	15.353.676	15.364.678	15.134.496	16.753.290	15.313.445	17.355.994	17.102.289	18.468.891	16.703.261	17.523.364	18.004.673	17.304.810	17.767.075
15.134.496         16.753.290         15.313.445         17.355.994         17.102.289         18.468.891         16.703.261         17.523.364         18.004.673         17.304.810         17.767.075         16.969.082         17.110.488	15.364.678		16.753.290	15.313.445		17.102.289	18.468.891	16.703.261	17.523.364	18.004.673	17.304.810	17.767.075	16.969.082
	15.134.496	16.753.290	15.313.445	17.355.994	17.102.289	18.468.891	16.703.261	17.523.364	18.004.673	17.304.810	17.767.075	16.969.082	17.110.488

#### 3.6.3 Transformasi Data

Kasim Ria

Transformasi data dilakukan setelah penentuan pola data yang akan di bentuk. Langkah transformasi data ini berguna untuk penyesuaian nilai *range* dengan fungsi aktivasi yang digunakan. Pada penelitian ini transformasi data menggunakan fungsi aktivasi *sigmoid biner* dengan nilai *range* antara 0 dan 1. Proses transformasi data dilakukan untuk setiap pola data yang dibentuk. Langkah transformasi data menggunakan formula (2.14) Untuk mencari hasil transformasi data dilakukan langkah-langkah sebagai berikut:

- 1. Menentukan nilai maksimal data. Pada keseluruhan data, data yang memiliki nilai terbsesar adalah 18.468.891.
- nilai terbsesar adalah 18.468.891.

  Menentukan nilai minimum data. Pada keseluruhan data, data yang memiliki nilai data terkecil adalah 9.756.965.

Selanjutnya hitung nilai data yang akan ditransformasikan menggunakan formula 2.14:

III-6



# Hak Cipta Dilindungi Undang-Undang . Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

 $x' = 0.8 \times \frac{9.785.114 - 9.756.965}{18.468.891 - 9.756.965} + 0,1 = 0,347036114$ **J**anuari 2014  $x' = 0.8 \times \frac{9.756.965 - 9.756.965}{18.468.891 - 9.756.965} + 0,1 = 0,344626357$  $x' = 0.8 \times \frac{9.825.633 - 9.756.965}{18.468.891 - 9.756.965} + 0,1 = 0,350504831$ February 2014 Maret 2014  $x' = 0.8 \times \frac{9.867.43 - 9.756.965}{18.468.891 - 9.756.965} + 0,1 = 0,354083125$ 2014  $x' = 0.8 \times \frac{10.001.512 - 9.756.965}{18.468.891 - 9.756.965} + 0.1 = 0.365561335$ **O** Mei 2014  $x' = 0.8 \times \frac{10.114.332 - 9.756.965}{18.468.891 - 9.756.965} + 0.1 = 0.375219537$ Juni 2014  $x' = 0.8 \times \frac{9.900.832 - 9.756.965}{18.468.891 - 9.756.965} + 0,1 = 0,356942405$  $x' = 0.8 \times \frac{10.012.575 - 9.756.965}{18.468.891 - 9.756.965} + 0,1 = 0,366508408$ 7 Juli 2014 - Agustus 2014  $x' = 0.8 \times \frac{9.10.114.333 - 9.756.965}{18.468.891 - 9.756.965} + 0.1 = 0.375219623$ September 2014  $x' = 0.8 \times \frac{9.999.200 - 9.756.965}{18.468.891 - 9.756.965} + 0.1 = 0.365363412$ 2014 Oktober  $x' = 0.8 \times \frac{9.932.560 - 9.756.965}{18.468.891 - 9.756.965} + 0.1 = 0.359658549$  $x' = 0.8 \times \frac{10.052.1700 - 9.756.965}{18.468.891 - 9.756.965} + 0.1 = 0.369898024$ 2014 November

Data yang telah di transformasikan dapat dilihat pada tabel 3.5 berikut:

Tabel 3.5 Transformasi Data Input

Desember

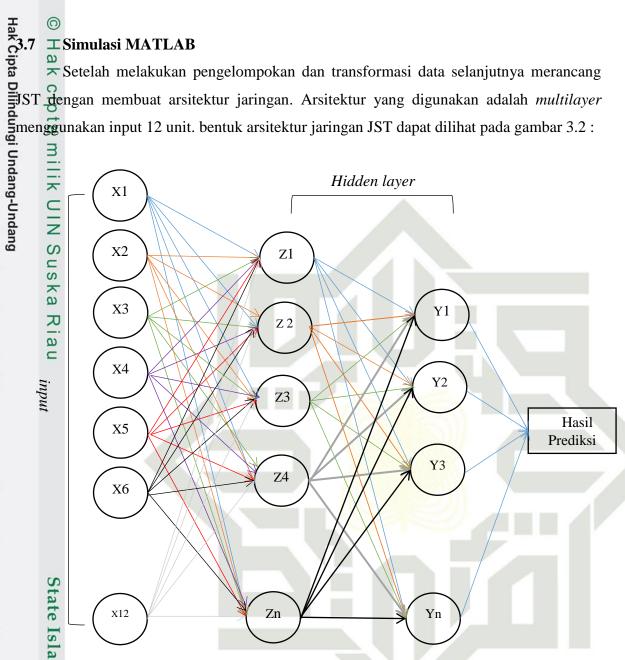
2014

tate	No	Bulan/Tahun	2014	2015	2016	2017	2018	2019
_	1	januari	0.3470	0.3969	0.4781	0.6391	0.8543	0,7813
sla	2	febuari	0.3446	0.4010	0.4842	0.6378	0.8600	0,6818
ımic	3	maret	0.3505	0.4039	0.4937	0.6863	0.8438	0,8230
100	4	april	0.3540	0.4030	0.5330	0.7105	0.8165	0,8055
Univ	5	mei	0.3655	0.4070	0.5427	0.7141	0.8312	0,9
iv	6	juni	0.3752	0.4083	0.5942	0.7145	0.9	0,7779
ersity	7	juli	0.3569	0.4192	0.5582	0.6953	0.8321	0,8346
iti	8	agustus	0.3665	0.4499	0.5324	0.7403	0.8274	0,8679
y of	9	september	0.3752	0.4531	0.5438	0.7598	0.8473	0,8195
f S	10	oktober	0.3653	0.4593	0.5327	0.7828	0.8237	0,8514
ln	11	november	0.3596	0.4733	0.5420	0.7342	0.8246	0,7962
tan	12	desember	0.3698	0.4791	0.5193	0.7397	0.8049	0,8060
	•				•			

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

arif Kasim Ria





Gambar 3.2 Arsitektur Jaringan JST

#### 3.7.12 Menentukan Arsitektur Jaringan Di MATLAB

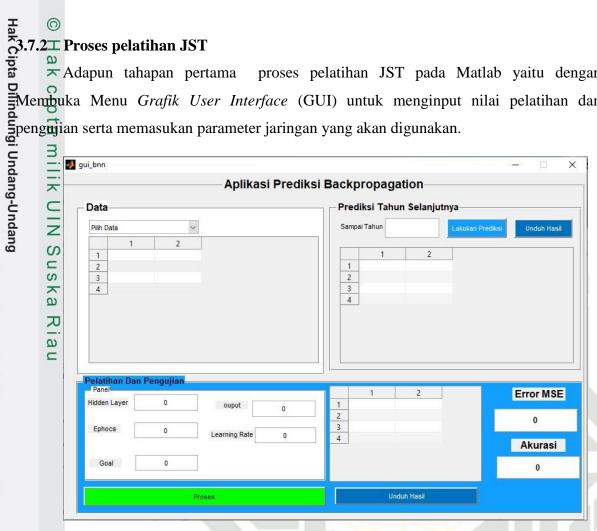
2. Setelah melakukan transformasi data konsumsi energi listrik, selanjutnya melakukan pembuatan jaringan JST Backpropagation, saat melakukan proses pelatihan jaringan dilakukan trial dan error pada parameter jaringan yaitu : jumlah hidden layer 5, 16, 39, 50 jumlah epoch 500, 1000, 2000, 3000 learning rate 0.1, 0.2, 0.05,0,075 dan error goal 9 setelah mendapatkan hasil pelatihan yang errornya sangat kecil maka jaringan pelathan digunakan untuk proses pengujian dan proses prediksi 5 tahun ke depan dari tahun 2020 - 2024.

arif Kasim Ria



Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

Adapun tahapan pertama proses pelatihan JST pada Matlab yaitu dengan Membuka Menu Grafik User Interface (GUI) untuk menginput nilai pelatihan dan



Gambar 3.4 Tampilan GUI MATLAB

Tahap pertama sebelum menginput data pelatihan yaitu membuka menu Grafik User Interface (GUI) yang sudah di buat sebelumnya.

#### 1. Menentukan Parameter pelatihan

Sebelum proses pelatihan, tahapan yang harus dilakukan jika menjalankan *software* Matlab adalah menentukan parameter pelatihan yang bertujuan untuk mengatur bobotbobot secara iteratif sehingga meminimumkan error yang terjadi. Error dihitung berdasarkan MSE. MSE juga dijadikan dasar perhitungan unjuk kerja fungsi aktivasi. Sebagian besar pelatihan untuk jaringan feed-foward menggunakan gradien dari fungsi aktivasi menentukan bagaimana mengatur bobot-bobot dalam rangka untuk meminimumkan error.

EKetika pelatihan sudah memenuhi kriteria yang telah ditentukan, maka pelatihan sudah bisa dihentikan. Parameter yang digunakan pada pelatihan jaringan adalah sebagai berikut:

Hak Cipta Dilindungi Undang-Undang

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya

AT Jumlah *epoch* iterasi, merupakan siklus pelatihan jaringan. Iterasi akan berhenti jika sudah memenuhi kriteria parameter lain atau sudah mencapai batas maksimum iterasi. Pada percobaan ini batas maksimum *epoch* yang digunakan yaitu 1000.

Bi Time atau waktu pelatihan, pelatihan akan berhenti jika sudah mencapai batas waktu yang telah ditentukan, pada percobaan ini waktu yang digunakan yaitu infinite.

Goal atau target error, goal merupakan target error yang ingin dicapai pada pelatihan. Goal mempengaruhi performa pelatihan, pada percobaan ini nilai target yaitu 0, dimana pelatihan akan terus dilakukan hingga mendekati nilai target atau akan berhenti bila sudah memenuhi parameter lainnya.

Fail atau kegagalan, performa Pelatihan akan berhenti jika kinerja validasi data saat pelatihan melebihi batas kegagalan max fail yang ditentukan. Pada pelatihan ini kegagalan dibatasi. sebanyak 100 kali dengan tujuan agar memberikan alternatif output lebih baik.

- E. *Learning rate* atau rasio pelatihan Yaitu besarnya rasio atau skala dalam perubahan atau penambahan bobot dan bias dalam pelatihan jaringan. Pada percobaan ini nilai rasio (lr) yang digunakan yaitu 0,01 yang bertujuan untuk memperkecil perubahan nilai bobot agar mendapatkan hasil yang lebih maksimal.[5]
- 2. Menentukan Laju Pembelajaran

Pada pelatihan ini, simulasi menggunakan 2 laju pembelajaran yaitu Gradient Descent with Momentum & Adative LR (traingdx), dan Conjugate Gradient with Beale-Powell Restarts (traincgb). Fungsi aktivasi yang dipakai adalah fungsi aktivasi sigmoid binner/logistic pada layer input dan layer output. Program utnuk input laju pembelajaran adalah sebagai berikut:

```
net =
newff(minmax(data_latih),[81],{'logsig','purelin'},'traingdx');
```

Dari hasil uji coba dari kedua laju pembelajaran yang digunakan tersebut yang memiliki tingkatan *error* terendah yang akan digunakan.

y of Sultan Syarif Kasim Ria



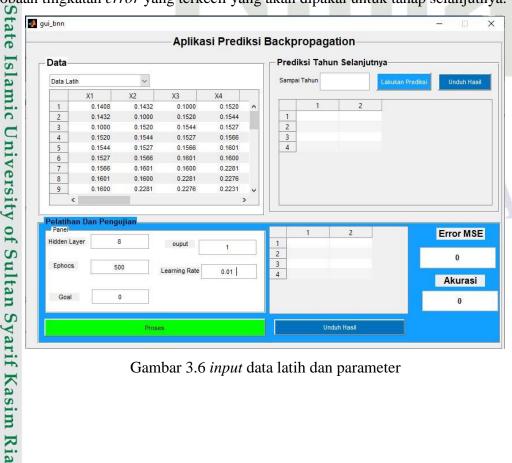
# Hak Cipta Dilindungi Undang-Undang

- Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis
- 0 197 C 199 5 BI 202 203 204 205 206 C 212 Z 215 U 216 217
  - 201 target latih = Data(:,13)'; [m,n] = size(data latih); 207 -208 net = newff(minmax(data\_latih),[hidden out],{'logsig','purelin'} 'traingdx' 209 210 net.performFcn = 'mse'; 211 net.trainParam.goal = goall; 213 net.trainParam.epochs = ephocsl; 214 net.trainParam.mc = 0.95; net.trainParam.lr = 1r1; S % Proses training 218 -[net\_keluaran,tr,Y,E] = train(net,data\_latih,target\_latih); 219 Z a 220 221 -% Hasil setelah pelatihan bobot hidden = net keluaran. IW{1,1}; 222 bobot keluaran = net\_keluaran.LW{2,1}; ス 223 bias hidden = net keluaran.b{1,1}; bias keluaran = net\_keluaran.b{2,1};
    jumlah iterasi = tr.num\_epochs; 224 -225 a

Gambar 3.5 Laju Pembelajaran Pada Program MATLAB

#### 3. Input Data Pelatihan

Setelah tampilan GUI terbuka klik menu pilih data lalu klik menu data latih untuk proses pelatihan data lalu *input* parameter pelatihan seperti jumlah *hidden layer*, *epoch*, output, learning rate dan goal pada tahap input parameter pelatihan akan dilakukan beberapa kali percobaan dan menggunakan laju pembelajaran yang berbeda seperti traincgb dan traingdx hal ini dilakukan untuk melihat hasil yang di dapat dan dari beberapa percobaan tingkatan error yang terkecil yang akan dipakai untuk tahap selanjutnya.

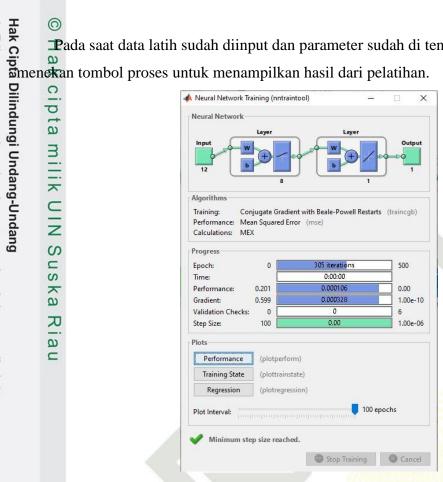


Gambar 3.6 *input* data latih dan parameter

Pada saat data latih sudah diinput dan parameter sudah di tentukan maka selanjutnya

Sn ᄌ 9 刀 9

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya



Gambar 3.7 Neural Network Training

#### Analisis Hasil Pelatihan 3.8

#### 3.8.1 Membandingkan Hasil Pelatihan

Setelah melakukan pelatihan jaringan pada simulasi di MATLAB, dari hasil simulasi didapatkan hasil pelatihan yang terbaik untuk melakukan prediksi. Ini dibuktikan dari MAPE yang dihasilkan dari perbandingan keluaran JST dengan data asli, sehingga didapatkan hasil dari arsitektur dan parameter jaringan yang terbaik

#### 3.8.2 Pengujian Pada Arsitektur Jaringan

Setelah mendapatkan hasil pelatihan dari beberapa arsitektur dan parameter yang sudali ditetapkan, lalu dilakukan pengujian menggunakan input data uji yang sudah ditentukan sebelumnya data uji yang digunakan yaitu data konsumsi energi listrik dari tahun 2017 – 2019.

#### Hasil Prediksi 3.9

Kasim

Setelah data uji di input ke dalam program Matlab dan arsitektur serta variabel dari pelatihan terbaik telah digunakan maka akan medapatkan hasil prediksi energi listrik pada tahun 2020 – 2024 yang selanjutnya dilaakukan analisis dari hasil prediksi tersebut



Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

© Hak c

#### **BAB V**

#### KESIMPULAN DAN SARAN

#### 5.1 **K**esimpulan

Dari hasil pembahasan prediksi konsumsi energi listrik jangka menengah menggunakan Jaringan Syaraf Tiruan (JST) dengan metode *Backpropagation* di Kabupaten Rokan Hulu di PT. PLN ULP Pasir Pangaraian tahun 2020 – 2024 disimpulkan berikut:

Hasil terbaik untuk proses pengujian dan prediksi yaitu menggunakan hidden layer 30, epoch 100 dan learning rate 0.01 dengan laju pembelajaran traincgb dengan tingkatan error sekitar 23% dengan nilai MSE 0.00003323.

Pada hasil prediksi energi listrik pada tahun 2020 – 2024 menunjukanan *trend* kenaikan setiap tahunya pemakaian energi listrik rata – rata pemakaian mengalami kenaikan yaitu pada tahun 2020 ke 2021 sebesar 15% pada tahun 2022 mengalami kenaikan sebesar 19% pada tahun 2023 mengalami kenaikan 11% dan pada tahun 2024 mengalami kenaikan 7%.

#### 5.2 Saran

lamic University of Sultan Syarif Kasim Ria

Untuk pengembangan dan penelitian prediksi selanjutnya agar dapat membangun dan merancang sistem serta memberikan hasil yang lebih maksimal dan akurasi yang baik adalah sebagai berikut:

- 1. Perubahan algoritma pelatihan ataupun parameter pada JST harus dilakukan untuk meminimalisir kesalahan dalam melakukan prediksi.
- 2. Penelitian ini masih dapat dikembangkan sebagai upaya untuk meningkatkan akurasi model JST dalam melakukan prediksi, antara lain dengan menambah data atau pola dan variebel yang mempengaruhi beban listrik seperti pengaruh cuaca, temperature rata rata, susut tegangan (*lost*) dan lain sebagaimya.
  - 3. Untuk penelitian selanjutnya agar dapat melakukan prediksi energi listrik di kabupaten rokan hulu berdasarkan setiap sektor untuk mengetahui jumlah penggunaan energi listrik yang paling banyak digunakan.



Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis

ini tanpa

mencantumkan dan menyebutkan sumber:

0

I

#### DAFTAR PUSTAKA

- Hasim, Agus, 2008. Prakiraan beban listrik kota pontianak dengan jaringan syaraf tiruan, Bogor, Institut pertanian bogor,
  - W Kementrian ESDM, 2017. Statistik Ketenagalistrikan, Mentri Energi Sumber Daya
     Mineral. Jakarta.
- BPS Daerah Kabupaten Rokan Hulu. *Kabupaten Rokan Hulu Dalam Angka 2018*.

  Signatura S
- [4] PT. PLN. 2018. Data dan Statistik PLN 2013-2018 PT. PLN (Persero) ULP Pasir Pangaraian.
- [5] PT. PLN (persero), 2013. Rencana Usaha Penyediaan Tenaga Listrik 2013-2022, Mentri Energi Sumber Daya Mineral. Jakarta,
- [6] E Hasan, M. Iqbal, 1999. Pokok-pokok Materi Statistik I (Statistik Deskriptif), Bumi Aksara, Jakarta,
- [7] S. M. Bahtiar, 2015. Prediksi Beban Dengan Menggunakan Metode Time Series Untuk Kebutuhan Tenaga Listrik Di Gardu Induk Sungai Raya, Program Studi Teknik Elektro Jurusan Teknik Elektro, Fakultas Teknik Universitas Tanjungpura, Pontianak.
- [8] Muis, Saludin, 2017. Sistem Kecerdasan Tiruan dengan Kemampuan Belajar dan Adaptasi. Edisi Pertama. Yogyakarta. Teknosain.
- [9] A. Sahroni, Studi Komparasi Time Series Prediction Berbasis General Regression

  Neural Network dengan Backpropagation Neural Network pada Kasus Beban

  Puncak
- [10] Lawrence, R, 1997. "Using Neural Networks to Forecast Stock Market Prices". Manitoba: University of Manitoba.
- [11] K. Andreas, Susatyo, Handoko. 2018 and Karnoto Aplikasi Jaringan Syaraf Tiruan Untuk Proyeksi Kebutuhan Energi Listrik Provinsi D.I.Yogyakarta Tahun 2016-2025 Program Studi Teknik Elektro, Universitas Diponegoro Kampus UNDIP Tembalang, Semarang.
- [12] Arifah N, Murnomo, Suryanto. 2017 ,Implementasi Neural Network pada Matlab untuk Prakiraan Konsumsi Beban Listrik Kabupaten Ponorogo Jawa Timur.

  Semarang, Jurusan Teknik Elektro, Fakultas Teknik, Universitas Negeri Semarang.

  Jurnal Teknik Elektro Vol. 9 No. 1

ini tanpa

mencantumkan dan menyebutkan sumber:

- Sesa S, suyono, hasanah Prediksi Beban Listrik Jangka Menengah Menggunakan Jaringan Syaraf Tiruan Pada Sistem Kelistrikan Kota Ambon. Malang, Teknik Elektro, Universitas Brawijaya

  Haimi, I, 2010. Prediksi Beban Listrik Jangka Pendek Dengan Menggunakan Metode Adaptive Neuro Fuzzy Inference System (ANFIS) (Studi Kasus: PT. PLN (Persero) Sektor Pembangkit Pekanbaru). Pekanbaru, Fakultas Sains Dan Teknologi

  Universitas Islam Negeri Sultan Syarif Kasim Riau,

  P. A. Mertasana, 2011. Estimasi Konsumsi Energi Listrik Bali Berbasis Ann. Bali.
- Jurusan Teknik Elekro, Fakultas Teknik. Universitas Udayana,.
- Daman Suswanto. Sistem Distribusi Tenaga Listrik, Analisa Prediksi Beban dan Kebutuhan Energi Listrik BAB 12
- [17] Makridakis, S., Wheelwright, S. C., & Mc Gee, V. E, 1999. Metode dan Aplikasi Prediksi (2nd ed). Translated by Untung Sus Andriyanto dan Abdul Basith. Jakarta: Erlangga,.
- Muhadi, Imam. 2018. Analisis Estimasi Emisi Gas Rumah Kaca Pada Pembangkit [18] Listrik Thermal Di Provinsi Riau Tahun 2016 – 2020. Skripsi Skripsi Jurusan Teknik Elektro Fakultas Sains Dan Teknologi. Pekanbaru: Universitas Islam Negeri Sultan Syarif Kasim.
- [19] Arief H, K, dan Rinaldy D, 2005. Aplikasi Jaringan Syaraf Tiruan Untuk Prediksi Beban Tenaga Listrik Jangka Panjang Pada Sistem Kelistrikan Di Indonesia, Depok, Fakultas Teknik, Universitas Indonesia Kampus UI.
- [20] Sutojo, T., Edy M., Vincent S, 2011 Kecerdasan Buatan. Andi. Yogyakarta,.
- [21] N. S. Yulia, 2016. Jaringan Syaraf Tiruan Backpropagation Untuk Memprediksi Luas Area Serangan Hama Pada Tanaman Bawang. Semarang. Program Studi Teknik Informatika. Jurusan Ilmu Komputer, Fakultas Matematika Dan Ilmu Pengetahuan Alam ,Universitas Negeri Semarang,.
- [22] Kusumadewi, Sri, 2004. Membangun Jaringan Syaraf Tiruan (Menggunakan MATLAB & Excel Link), Penerbit Graha Ilmu, Yogyakarta,.
- [23] 2. D. Puspitaningrum, 2006. Pengantar jaringan syaraf tiruan. Yogyakarta,.
- A, S, Dinar, 2006. Prediksi Kebutuhan Beban Jangka Pendek Menggunakan Jaringan Syaraf Tiruan Backpropagation. Semarang. Jurusan Teknik Elektro, Fakultas Teknik Universitas Diponegoro,.
- [25] B. Prasetyo, 2014. Mengolah Data Menjadi Informasi Menggunakan Matlab, Yogyakarta: ANDI.



[26] **T**Hermawan, A.,(2006) jaringan syaraf tiruan dan aplikasi.penerbit Andi, Yogyakarta.

27] C. Setiabudi, D. Oktober 2015. Sistem Informasi Prediksi Beban Listrik Jangka Panjang di Kabupaten Jember Menggunakan JST Backpropagation , SMARTICS ∃ Journal Vol. 1, No. 1, (ISSN: 2476-97

IN SUSKA RIAU

Hak Cipta Dilindungi Undang-Undang

S Sn Ka

Ria

State Islamic University of Sultan Syarif Kasim Riau

Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin UIN Suska Riau a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penyusunan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah. b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar UIN Suska Riau.

mengumumkan dan m utipan tidak merugikan ı mengutip sebagian atı utipan hanya untuk kep Dilindungi Undang-Unda cipta milik UIN

#### **LAMPIRAN**

2	selu tinga penti	Sn				2014	7.4					
Sektor 2		Februari	Maret	April	Mei	Juni	Juli	Agustus	September	Oktober	November	Desember
rumah tangg	± 38, <b>2</b> 99, <b>₹</b> 28	8,745,315	8,803,333	8,850,108	8,877,053	8,981,083	8,782,583	8,904,810	8,984,472	8,870,775	8,772,640	8,897,187
bisnis	an 854,769	867,515	881,666	875,054	888,526	925,344	887,282	893,420	912,943	905,387	936,320	918,611
publik		138,757	135,418	136,507	230,502	202,270	225,645	208,897	211,471	217,693	218,160	230,823
industri a	si aja	5,378	5,216	5,763	5,431	5,635	5,322	5,448	5,447	5,345	5,440	5,549
total 2	中 日 第5,類4	9,756,965	9,825,633	9,867,432	10,001,512	10,114,332	9,900,832	10,012,575	10,114,333	9,999,200	9,932,560	10,052,170
0.00	pa i tian V Su		•				(12)					
מומו	men II, pe					2015						
Sektor =	→ Jane ariΩ	Februari	Maret	April	Mei	Juni	Juli	Agustus	September	Oktobe	r November	Desembe
rumah tangga	£23£95€	9,260,037	9,270,178	9,264,469	9,296,858	9,304,530	9,414,118	9,612,249	9,647,722	9,670,60	9,738,691	9,779,110
bisnis	98747	1,014,357	1,035,089	1,032,234	1,048,429	1,052,265	1,057,059	1,222,624	1,223,861	1,270,41	6 1,369,345	1,389,55
publik	128739	125,009	127,544	126,117	124,214	126,132	138,529	131,312	131,930	135,208	3 134,672	141,946
industri	173693	16,504	16,772	16,058	17,107	18,066	19,264	20,656	20,965	20,604	18,309	17,763
total	+ h	10,415,907	10,449,583	10,438,878	10,486,608	10,500,993	10,628,970	10,986,841	11,024,478	3 11,096,82	29 11,261,017	7 11,328,37
=	nyebutk , penyu	tat										
	out!	e I				2016						
Sektor 5		Februari	Maret	April	Mei	Juni	Juli	Agustus	September	Oktober	r November	Desembe
rumah tangga	9,83	9,878,829	9,931,111	10,358,791	10,317,921	10,928,314	10,417,673	10,097,393	3 10,235,782	2 10,135,24	49 10,160,589	9 10,137,58
bisnis	1,1150,200	1,139,414	1,165,555	1,179,395	1,258,960	1,264,157	1,358,836	1,372,226	1,367,891	1,317,62	1,380,294	1,148,39
publik 5	327	329,707	345,777	349,697	429,480	432,078	430,387	436,113	433,945	458,812	2 460,147	459,397
industri =	43,816	39,853	56,388	69,848	64,740	47,829	45,709	45,056	45,972	42,406	62,073	52,698
total	11,3 12,247	11,387,803	11,498,831	11,957,731	12,071,101	12,672,378	12,252,605	11,950,788	12,083,590	11,954,09	91 12,063,103	3 11,798,08
O D D D D	ulisan kritik atau ti	sity of Sultan			UII	N 51	USI	ΚA	K1/	AU		

mengumun	ı mengutip sı utipan hanya utipan tidak ı	cipta mi Dilindungi Ur										
mkan	sebag ya unt k meru	ili k				2017						
Sektor a	Santaria.	Februari	Maret	April	Mei	Juni	Juli	Agustus	September	Oktober	November	Desember
rumah tangga		1,430,775	11,690,036	11,665,022	11,703,108	11,705,699	11,691,868	12,307,209	12,222,233	12,595,160	12,241,821	12,249,856
bisnis 🛱		<b>a</b> 1,215, <b>38</b> 7	1,545,018	1,832,511	1,851,554	1,852,849	1,645,934	1,552,416	1,861,116	1,697,580	1,491,544	1,524,929
publik o	94409£	447,693	422,509	436,255	425,777	426,424	422,967	426,208	430,558	488,790	480,455	502,336
industri 👸	38.7975	88,846	91,254	98,127	92,888	93,212	93,163	93,104	93,279	94,395	94,227	95,232
total <b>Ya</b>	13,193,466	13,182,701	13,748,817	14,031,915	14,073,327	14,078,184	13,853,932	14,378,937	14,607,186	14,875,925	14,308,047	14,372,353
( se	rya tulis didikan, yang wa	ä										
bag	tulis kan, g wa	2				2018						
sektor 🖺	ajan₩ari <u>∃</u>	februari	maret	april	mei	juni	juli	agustus	september	oktober	november	desember
rumah tangga	毫15季	13,228,142	13,111,297	12,854,188	13,153,339	13,167,697	13,214,084	13,312,954	13,220,460	13,133,961	13,111,829	13,133,065
bisnis 💆	578 <u>6</u> 44 <u>8</u>	1,814,071	1,855,648	1,577,094	1,576,669	1,783,848	1,607,042	1,587,611	1,910,230	1,616,980	1,655,914	1,366,532
publik 🗓	<b>9</b> 46394	637,035	527,824	738,547	622,113	541,924	553,521	409,380	405,115	508,490	507,957	543,266
industri 🔓	23 ₹97G	98,517	93,912	99,273	89,167	750,962	76,760	86,902	94,133	94,245	88,978	91,633
total 🗿	1 <sup>2</sup> ,7 <del>1</del> 6 <del>2</del> 2 .6 <del>2</del> 2 .6 <del>2</del> 2 .6 ±	15,777,765	15,588,681	15,269,102	15,441,288	16,244,431	15,451,407	15,396,847	15,629,938	15,353,676	15,364,678	15,134,496
/a #	mkan n kan								411			
ulis	000					2019						
sektor 🗏	janttaria	februari	maret	april	mei	juni	juli	agustus	september	oktober	november	desember
rumah tangga		12.828.142	14.371.610	14.054.188	15.010.399	13.901.472	14.325.156	14.595.675	14.044.911	14.444.901	13.888.224	13.807.879
bisnis 🗒	1.786.94	1.634.071	2.055.648	2.077.281	2.377.012	1.783.848	2.157.053	2.287.633	2.110.230	2.316.988	2.055.923	2.166.541
publik o	646494	757.035	827.824	838.547	922.313	841.924	864.521	934.398	955.237	808.597	835.959	943.544
industri 💆	93 2 75 9	94.197	100.912	132.273	159.167	176.017	176.634	186.967	194.432	196.589	188.976	192.524
total a	16.755.290	15.313 445	17.355.994	17.102.289	18.468.891	16.703.261	17.523.364	18.004.673	17.304.810	17.767.075	16.969.082	17.110.488
apun tanpa izin UIN Suska Riau	nber: laporan, penulisan kritik atau tii	ic University of Sultan			UII	N SI	JSK	(A)	RIA	U		

mengumumkan utipan tidak merug Dilindungi Undang-I mengutip sebagia utipan hanya untuk cipta milik

В.	Pola Data Times Series

T	er (e a	<u> </u>											
NO/INPUT	X1	X2	X3	X4	X5	X6	X7	X8	X9	X10	X11	X12	TARGET
1 0	selur inga inga enti	9.756.965	9.825.633	9.867.432	10.001.512	10.114.332	9.900.832	10.012.575	10.114.333	9.999.200	9.932.560	10.052.170	10.368.545
2	JE K	9.825.63	9.867.432	10.001.512	10.114.332	9.900.832	10.012.575	10.114.333	9.999.200	9.932.560	10.052.170	10.368.545	10.415.907
3 2	ngan San	9.867.432	10.001.512	10.114.332	9.900.832	10.012.575	10.114.333	9.999.200	9.932.560	10.052.170	10.368.545	10.415.907	10.449.583
4 20	98676332	10.001.512	10.114.332	9.900.832	10.012.575	10.114.333	9.999.200	9.932.560	10.052.170	10.368.545	10.415.907	10.449.583	10.438.878
5 0		10	9.900.832	10.012.575	10.114.333	9.999.200	9.932.560	10.052.170	10.368.545	10.415.907	10.449.583	10.438.878	10.486.608
6 <b>a</b>	Tappa Melitiar UJN S	9.900.832	10.012.575	10.114.333	9.999.200	9.932.560	10.052.170	10.368.545	10.415.907	10.449.583	10.438.878	10.486.608	10.500.993
7 0	Sg00:32 m	10.012.575	10.114.333	9.999.200	9.932.560	10.052.170	10.368.545	10.415.907	10.449.583	10.438.878	10.486.608	10.500.993	10.628.970
8	ensca censca kaspu	10.114.333	9.999.200	9.932.560	10.052.170	10.368.545	10.415.907	10.449.583	10.438.878	10.486.608	10.500.993	10.628.970	10.986.841
9 8		9.999.200	9.932.560	10.052.170	10.368.545	10.415.907	10.449.583	10.438.878	10.486.608	10.500.993	10.628.970	10.986.841	11.024.478
10	9.999 1 9.999	9.932.560	10.052.170	10.368.545	10.415.907	10.449.583	10.438.878	10.486.608	10.500.993	10.628.970	10.986.841	11.024.478	11.096.829
11	9.932360ar	10.052.170	10.368.545	10.415.907	10.449.583	10.438.878	10.486.608	10.500.993	10.628.970	10.986.841	11.024.478	11.096.829	11.261.017
12	10.052.170	10.368.545	10.415.907	10.449.583	10.438.878	10.486.608	10.500.993	10.628.970	10.986.841	11.024.478	11.096.829	11.261.017	11.328.374
13	10.368545	10.415.90	10.449.583	10.438.878	10.486.608	10.500.993	10.628.970	10.986.841	11.024.478	11.096.829	11.261.017	11.328.374	11.317.247
14	10.41	10.449.583	10.438.878	10.486.608	10.500.993	10.628.970	10.986.841	11.024.478	11.096.829	11.261.017	11.328.374	11.317.247	11.387.803
15	10.44	10.438.87	10.486.608	10.500.993	10.628.970	10.986.841	11.024.478	11.096.829	11.261.017	11.328.374	11.317.247	11.387.803	11.498.831
16 <u>a</u>	10.43	10.486.60	10.500.993	10.628.970	10.986.841	11.024.478	11.096.829	11.261.017	11.328.374	11.317.247	11.387.803	11.498.831	11.957.731
17	10.48	10.500.995	10.628.970	10.986.841	11.024.478	11.096.829	11.261.017	11.328.374	11.317.247	11.387.803	11.498.831	11.957.731	12.071.101
18	10.500	10.628.970	10.986.841	11.024.478	11.096.829	11.261.017	11.328.374	11.317.247	11.387.803	11.498.831	11.957.731	12.071.101	12.672.378
19	10.628.970	10.986.84	11.024.478	11.096.829	11.261.017	11.328.374	11.317.247	11.387.803	11.498.831	11.957.731	12.071.101	12.672.378	12.252.605
20 5	10.98	11.024.47	11.096.829	11.261.017	11.328.374	11.317.247	11.387.803	11.498.831	11.957.731	12.071.101	12.672.378	12.252.605	11.950.788
T OIN OUSKA RIAG	ulisan kritik atau ti	sity of Sultan			U.		5U	3K	AF	CIA	U		

## Part		mengutip utipan har utipan tida	ciptar Dilindungi											
22   1   1   2   2   3   1   2   2   2   3   2   2   2   3   3   4   1   3   1   2   2   3   3   1   3   1   3   3   3   1   3   3		ya ur ya ur ak me umka	n i l i Unda											
22   1   1   2   2   3   1   2   2   2   3   2   2   2   3   3   4   1   3   1   2   2   3   3   1   3   1   3   3   3   1   3   3	21	n rugiga 1 1802 4478	. <b>1</b> €.096.829	11.261.017	11.328.374	11.317.247	11.387.803	11.498.831	11.957.731	12.071.101	12.672.378	12.252.605	11.950.788	12.083.590
23		3 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	1261.017		11.317.247	11.387.803	11.498.831	11.957.731	12.071.101	12.672.378	12.252.605	11.950.788	12.083.590	11.954.091
24	23	# 6 B 17s	17.328.37	11.317.247	11.387.803	11.498.831	11.957.731	12.071.101	12.672.378	12.252.605	11.950.788	12.083.590	11.954.091	12.063.103
25 3 6 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	24	<u> </u>		11.387.803	11.498.831	11.957.731	12.071.101	12.672.378	12.252.605	11.950.788	12.083.590	11.954.091	12.063.103	11.798.081
26 \$\frac{1.878300}{1.988300}\$ \frac{1.988300}{1.989.7385}\$ \frac{1.957.735}{1.297.7300}\$ \frac{1.2071.101}{1.2672.378}\$ \frac{1.2252.605}{1.2952.386}\$ \frac{1.950.788}{1.2083.590}\$ \frac{1.954.991}{1.954.991}\$ \frac{1.2063.103}{1.1798.081}\$ \frac{11.798.081}{1.1974.66}\$ \frac{13.182.701}{1.3748.817}\$ \frac{1.2071.07}{1.2072.078}\$ \frac{1.2672.378}{1.2252.605}\$ \frac{1.2952.005}{1.950.788}\$ \frac{1.2083.590}{1.0563.390}\$ \frac{1.954.991}{1.2063.103}\$ \frac{1.1798.081}{1.1984.091}\$ \frac{1.1954.091}{1.2063.103}\$ \frac{1.1954.091}{1.1984.091}\$ \frac{1.2063.103}{1.0663.103}\$ \frac{1.1798.081}{1.1984.091}\$ \frac{1.3182.701}{1.2063.103}\$ \frac{1.1954.091}{1.2063.103}\$ \frac{1.1950.788}{1.1984.091}\$ \frac{1.2063.103}{1.1798.081}\$ \frac{1.1957.466}{1.3182.701}\$ \frac{1.3182.701}{1.3748.817}\$ \frac{14.031.915}{1.4073.327}\$ \frac{14.078.184}{1.4031.915}\$ \frac{1.2063.103}{1.1798.081}\$ \frac{1.198.081}{1.1984.091}\$ \frac{1.2063.103}{1.1984.091}\$ \frac{1.198.081}{1.2063.103}\$ \frac{1.198.081}{1.1984.091}\$ \frac{1.3182.701}{1.3748.817}\$ \frac{14.031.915}{1.4073.327}\$ \frac{14.078.184}{1.033.915}\$ \frac{1.4078.184}{1.033.915}\$ \frac{1.382.701}{1.1984.091}\$ \frac{1.2063.103}{1.1984.091}\$ \frac{1.198.081}{1.1984.091}\$ \frac{1.3182.701}{1.2063.103}\$ \frac{1.798.081}{1.1984.091}\$ \frac{1.3182.701}{1.3748.817}\$ \frac{1.4031.915}{1.4031.915}\$ \frac{1.4078.184}{1.033.915}\$ 1.40	25	a 1€17-47-		11.498.831	11.957.731	12.071.101	12.672.378	12.252.605	11.950.788	12.083.590	11.954.091	12.063.103	11.798.081	13.197.466
27 6 1995 1 1995 2 10 1995 2 2011 01 12.672.378 12.252.605 11.950.788 12.083.590 11.954.091 12.063.103 11.798.081 13.197.466 13.182.701 13.748.817 14.031.915 12.672.378 12.252.605 11.950.788 12.083.590 11.954.091 12.063.103 11.798.081 13.197.466 13.182.701 13.748.817 14.031.915 14.073.327 14.078.184 13.853.932 14.378.937 14.078.	26	* 15.85.05.05.05.05.05.05.05.05.05.05.05.05.05	11.498.831	11.957.731	12.071.101	12.672.378	12.252.605	11.950.788	12.083.590	11.954.091	12.063.103	11.798.081	13.197.466	13.182.701
28	27	S 12498312	11.957.73	12.071.101	12.672.378	12.252.605	11.950.788	12.083.590	11.954.091	12.063.103	11.798.081	13.197.466	13.182.701	13.748.817
29 1976 0 12672378 12252605 11950.788 12.083.590 11954.091 12.063.103 11.798.081 13.197.466 13.182.701 13.748.817 14.031.915 14.073.327 14.078.184 13.853.932 11.950.788 12.083.590 11.954.091 12.063.103 11.798.081 13.197.466 13.182.701 13.748.817 14.031.915 14.073.327 14.078.184 13.853.932 14.378.937 14.078.184 13.853.932 14.378.	28	1 895773 IS	12.071.10	12.672.378	12.252.605	11.950.788	12.083.590	11.954.091	12.063.103	11.798.081	13.197.466	13.182.701	13.748.817	14.031.915
31 1205 300 11.950.788 12.083.590 11.954.091 12.063.103 11.798.081 13.197.466 13.182.701 13.748.817 14.031.915 14.073.327 14.078.184 13.853.932 14.378.937 14.078.184	29			12.252.605	11.950.788	12.083.590	11.954.091	12.063.103	11.798.081	13.197.466	13.182.701	13.748.817	14.031.915	14.073.327
31 1205 300 11.950.788 12.083.590 11.954.091 12.063.103 11.798.081 13.197.466 13.182.701 13.748.817 14.031.915 14.073.327 14.078.184 13.853.932 14.378.937 14.078.184	30	ab 1 = 57 € 7 89	12.252.605	11.950.788	12.083.590	11.954.091	12.063.103	11.798.081	13.197.466	13.182.701	13.748.817	14.031.915	14.073.327	14.078.184
33	31			12.083.590	11.954.091	12.063.103	11.798.081	13.19 <mark>7.466</mark>	13.182.701	13.748.817	14.031.915	14.073.327	14.078.184	13.853.932
33	32	1 \$25007880	12.083.590	11.954.091	12.063.103	11.798.081	13.197.466	13.182.701	13.748.817	14.031.915	14.073.327	14.078.184	13.853.932	14.378.937
35	33			12.063.103	11.798.081	13.197.466	13.182.701	13.748.817	14.031.915	14.073.327	14.078.184	13.853.932	14.378.937	14.607.186
36	34	1 129548991	12.063.103	11.798.081	13.197.466	13.182.701	13.748.817	14.03 <mark>1.915</mark>	14.073.327	14.078.184	13.853.932	14.378.937	14.607.186	14.875.925
37	35	12.06321032	11.798.081	13.197.466	13.182.701	13.748.817	14.031.915	14.073.327	14.078.184	13.853.932	14.378.937	14.607.186	14.875.925	14.308.047
38	36	•		13.182.701	13.748.817	14.031.915	14.073.327	14.078.184	13.853.932	14.378.937	14.607.186	14.875.925	14.308.047	14.372.353
38	37	13.197=662	13.182.701	13.748.817	14.031.915	14.073.327	14.078.184	13.853.932	14.378.937	14.607.186	14.875.925	14.308.047	14.372.353	15.711.612
40 6 14.03 2 14.073.32 14.078.184 13.853.932 14.378.937 14.607.186 14.875.925 14.308.047 14.372.353 15.711.612 15.777.765 15.588.681 15.269.102 15.441.288 16.244.431 15.451.407 15.396.847 14.372.353 15.711.612 15.777.765 15.588.681 15.269.102 15.441.288 16.244.431 15.451.407 15.396.847 14.372.353 15.711.612 15.777.765 15.588.681 15.269.938 15.353.676 15.364.678	38	13.182 ijo	13.748.817	14.031.915	14.073.327	14.078.184	13.853.932	14.378.937	14.607.186	14.875.925	14.308.047	14.372.353	15.711.612	15.777.765
41	39	13.74	14.031.915	14.073.327	14.078.184	13.853.932	14.378.937	14.607.186	14.875.925	14.308.047	14.372.353	15.711.612	15.777.765	15.588.681
42	40	14.03	14.073.327	14.078.184	13.853.932	14.378.937	14.607.186	14.875.925	14.308.047	14.372.353	15.711.612	15.777.765	15.588.681	15.269.102
43	41	第14.07叠2%	14.078.184	13.853.932	14.378.937	14.607.186	14.875.925	14.308.047	14.372.353	15.711.612	15.777.765	15.588.681	15.269.102	15.441.288
44 14.378.937 14.607.186 14.875.925 14.308.047 14.372.353 15.711.612 15.777.765 15.588.681 15.269.102 15.441.288 16.244.431 15.451.407 15.396.847 14.607.186 14.875.925 14.308.047 14.372.353 15.711.612 15.777.765 15.588.681 15.269.102 15.441.288 16.244.431 15.451.407 15.396.847 15.629.938 15.353.676 17.14.878.925 14.308.047 14.372.353 15.711.612 15.777.765 15.588.681 15.269.102 15.441.288 16.244.431 15.451.407 15.396.847 15.629.938 15.353.676 17.14.308.947 14.372.355 15.711.612 15.777.765 15.588.681 15.269.102 15.441.288 16.244.431 15.451.407 15.396.847 15.629.938 15.353.676 15.364.678	42 -	B 14.078∯84€	13.853.932	14.378.937	14.607.186	14.875.925	14.308.047	14.372.353	15.711.612	15.777.765	15.588.681	15.269.102	15.441.288	16.244.431
45	43	<del>a o</del>		14.607.186	14.875.925	14.308.047	14.372.353	15.711.612	15.777.765	15.588.681	15.269.102	15.441.288	16.244.431	15.451.407
46 14.87 1925 14.308.047 14.372.353 15.711.612 15.777.765 15.588.681 15.269.102 15.441.288 16.244.431 15.451.407 15.396.847 15.629.938 15.353.676 15.364.678  47 14.308.947 14.372.353 15.711.612 15.777.765 15.588.681 15.269.102 15.441.288 16.244.431 15.451.407 15.396.847 15.629.938 15.353.676 15.364.678  8 14.308.947 14.372.353 15.711.612 15.777.765 15.588.681 15.269.102 15.441.288 16.244.431 15.451.407 15.396.847 15.629.938 15.353.676 15.364.678	44	0	14.607.186	14.875.925	14.308.047	14.372.353	15.711.612	15.777.765	15.588.681	15.269.102	15.441.288	16.244.431	15.451.407	15.396.847
47 14.30 547 14.372.35 15.711.612 15.777.765 15.588.681 15.269.102 15.441.288 16.244.431 15.451.407 15.396.847 15.629.938 15.353.676 15.364.678  Sugar Parameters of Sultaneous Parameters of Sultan	45 .	14.607.186	7	14.308.047	14.372.353	15.711.612	15.777.765	15.588.681	15.269.102	15.441.288	16.244.431	15.451.407	15.396.847	15.629.938
y of Sulta	46	<u>13.</u> =	CO.		15.711.612	15.777.765	15.588.681	15.269.102	15.441.288	16.244.431	15.451.407	15.396.847	15.629.938	15.353.676
of <b>Sulta</b> Kritik atau  Kritik atau	47		14.372.353	15.711.612	15.777.765	15.588.681	15.269.102	15.441.288	16.244.431	15.451.407	15.396.847	15.629.938	15.353.676	15.364.678
Sulta Sulta uska Ria			0											
<b>ulta</b> ı ka Ria		ritik												
Zia au ta au t		ka F	r r											
		au ti Riau	tan											

utipan hanya untu 372,353 at utipan tidak merut 14,372,353 nt mengumumkan dan n		
<u>a</u> 14.372.353	15.711.612	
7 17 16 12	16 777 765	

100	a 14.372.353	15.711.612	15.000.000	15 500 501	15.000 105	15 141 200	1604440:	15 454 405	15.205.045	15 600 000	15.050.55	15.064.550	15 104 105
48	=	15.711.612	15.777.765	15.588.681	15.269.102	15.441.288	16.244.431	15.451.407	15.396.847	15.629.938	15.353.676	15.364.678	15.134.496
49		<u>LEG.777.76</u>	15.588.681	15.269.102	15.441.288	16.244.431	15.451.407	15.396.847	15.629.938	15.353.676	15.364.678	15.134.496	16.753.290
50	15772.658	13.588.68	15.269.102	15.441.288	16.244.431	15.451.407	15.396.847	15.629.938	15.353.676	15.364.678	15.134.496	16.753.290	15.313.445
51	1 3 8 8 8 1	15.269.1020	15.441.288	16.244.431	15.451.407	15.396.847	15.629.938	15.353.676	15.364.678	15.134.496	16.753.290	15.313.445	17.355.994
52		15.441.28	16.244.431	15.451.407	15.396.847	15.629.938	15.353.676	15.364.678	15.134.496	16.753.290	15.313.445	17.355.994	17.102.289
53	1544 E88	16.244.431	15.451.407	15.396.847	15.629.938	15.353.676	15.364.678	15.134.496	16.753.290	15.313.445	17.355.994	17.102.289	18.468.891
54	Se Legisla	15.451.40%	15.396.847	15.629.938	15.353.676	15.364.678	15.134.496	16.753.290	15.313.445	17.355.994	17.102.289	18.468.891	16.703.261
55	ag 1545 D.075	15.396.847	15.629.938	15.353.676	15.364.678	15.134.496	16.753.290	15.313.445	17.355.994	17.102.289	18.468.891	16.703.261	17.523.364
56	1 3 9 4 7 2	15.629.938	15.353.676	15.364.678	15.134.496	16.753.290	15.313.445	17.355.994	17.102.289	18.468.891	16.703.261	17.523.364	18.004.673
57	1 5 2 4 3 8	15.353.676	15.364.678	15.134.496	16.753.290	15.313.445	17.355.994	17.102.289	18.468.891	16.703.261	17.523.364	18.004.673	17.304.810
58	å 1 <b>ध</b> 25∰769	15.364.678	15.134.496	16.753.290	15.313.445	17.355.994	17.10 <mark>2.289</mark>	18.468.891	16.703.261	17.523.364	18.004.673	17.304.810	17.767.075
59	150	15.134.496	16.753.290	15.313.445	17.355.994	17.102.289	18.468 <mark>.891</mark>	16.703.261	17.523.364	18.004.673	17.304.810	17.767.075	16.969.082
60	₹12034 <u>₹</u> 196£	16.753.290	15.313.445	17.355.994	17.102.289	18.468.891	16.703. <mark>261</mark>	17.523.364	18.004.673	17.304.810	17.767.075	16.969.082	17.110.488
	itumkan dan menyebutkan sumber: isan karya ilmiah, penyusunan laporan, penulisan kritik atau til au. karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin UIN Suska Riau	State Islamic University of Sultan			U	IN	SU	SK	AR	IA	U		

### **UIN SUSKA RIAU**

```
0
a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penyusunan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
   Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis
            Program JST
      ື້ອີ່ Proses membaca data latih dari excel
      filename = 'DATA.xlsx';
      sheeE = 1;
      xlRange = 'C116:0151';
      Data = xlsread(filename, sheet, xlRange);
data = latih = Data(:,1:12)';
      target_latih = Data(:,13)';
      m,n= size(data_latih);
            S
        % Pembuatan JST
        net gnewff(minmax(data_latih),[hidden
        out] [ 'logsig', 'purelin' }, 'traincgb');
        % Memberikan nilai untuk mempengaruhi proses pelatihan
        net.PerformFcn = 'mse';
        net.trainParam.goal = goal1;
   ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
        net.trainParam.epochs = ephocs1;
        net.trainParam.mc = 0.95;
        net.trainParam.lr = lr1;
        % Proses training
        [net_keluaran,tr,Y,E] = train(net,data_latih,target_latih);
        % Hasil setelah pelatihan
        bobot_hidden = net_keluaran.IW{1,1};
        bobot_keluaran = net_keluaran.LW{2,1};
        bias hidden = net keluaran.b{1,1};
       bias keluaran = net keluaran.b{2,1};
        jumlah_iterasi = tr.num_epochs;
        nilaT_keluaran = Y;
        nilar error = E;
        error MSE = (1/n) * sum(nilai_error.^2);
        save net.mat net_keluaran
        % Hasil prediksi
        hasi latih = sim(net_keluaran,data_latih);
        max data = 18468891;
        min_{data} = 6899420;
        hasil latih = ((hasil latih-0.1)*(max data-min data)/0.8)+min data;
        % Performansi hasil prediksi
        fileoame = 'DATA.xlsx';
        sheet = 1;
        xlRange = 'S8:S43';
        target latih asli = xlsread(filename, sheet, xlRange);
        mape ;
       errorif Kasim Riau
```