

	BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE	DT-OS-007
	<i>ver. 0.4</i>	<i>faqe 1 nga 37</i>
<i>Departamenti: Operatori i Sistemit</i>		<i>Sektori: Planifikimi Afatmesëm</i>

BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE 2019

Dhjetor 2018

	BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE	DT-OS-007
	<i>ver. 0.4</i>	<i>faqe 2 nga 37</i>
<i>Departamenti: Operatori i Sistemit</i>		<i>Sektori: Planifikimi Afatmesëm</i>

Përmbajtja:

HYRJE	4
BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE	5
KRITERET E HARTIMIT TË BILANCIT VJETOR TË ENERGJISË ELEKTRIKE	6
1. PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE	7
1.1. PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NË TERMOCENTRALE	7
1.2. PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA HIDROCENTRALET DHE BURIMET TJERA TË RIPËRTËRITSHME TË ENERGJISË ELEKTRIKE (BRE)	7
2. KAPACITETET E INSTALUARA TË ENERGJISË ELEKTRIKE	8
2.1. KAPACITETET E INSTALUARA NË TC KOSOVA A , TC KOSOVA B DHE KOSOVA THËNGJILLI SH.A.	8
2.2. KAPACITETET E INSTALUARA TË HIDROCENTRALEVE, BURIMEVE TË ERËS DHE FOTOVOLTAIKE	8
3. PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA TC, HC , GJENERATORËT ME ERË DHE DIELLORE 10	
3.1. PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA TC KOSOVA A	10
3.2. PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA TC KOSOVA B	11
3.3. PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA BURIMET E RIPËRTËRITSHME TË ENERGJISË	12
4. PLANI I KONSUMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE	14
4.1. HUMBJET E ENERGJISË ELEKTRIKE	14
4.2. KËRKESA DHE HUMBJET NË RRJETIN E SHPËRNDARJES	16
4.3. PLANI I NGARKESAVE MAKSIMALE DHE MINIMALE	17
4.4 SHËRBIMET NDIHMËSE	18
4.5. IMPORTI I PLANIFIKUAR I ENERGJISË ELEKTRIKE	18
Tab.4.5.4. Importi për humbje në transmetim	19
4.6. SALDO E BILANCIT VJETOR TË ENERGJISË ELEKTRIKE PËR VITIN 2019	20
5. DINAMIKA E PRODHIMIT DHE KONSUMIT TË QYMYRIT TË NJOMË ME GJENDJE NË DEPO	21
5.1. PLANIFIKIMI I KONSUMIT TË NAFTËS NË TC KOSOVA A	22
5.2. PLANIFIKIMI I KONSUMIT TË MAZUTIT NË TC KOSOVA B	22
6. PLANIFIKIMI I RIPARIMEVE DHE REVIZIONEVE TË KAPACITETEVE PRODHUESE	23



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE

DT-OS-007

ver. 0.4

faqe 3 nga 37

Departamenti: *Operatori i Sistemit*

Spektori: *Planifikimi Afatmesëm*

7.	EMETIMI I NDOTËSVE TË AJRIT NGA TC KOSOVA A DHE TC KOSOVA B.....	26
7.1	EMETIMET SPECIFIKE TË TC KOSOVA A	26
7.2	EMETIMET SPECIFIKE TË TC KOSOVA B	26
8.	INDIKATORËT E EFIÇIENCËS SË ENERGJISË SË TERMOCENTRALEVE	27
9.	TË DHËNAT E RRJETIT TË TRANSMETIMIT.....	28
9.1.	TË DHËNAT E KAPACITETEVE TRANSMETUESE (LINJAVE)	28
9.2.	TË DHËNAT E KAPACITETEVE TRANSFORMUESE	28
10.	RIPARIMET, REVIZIONET DHE MIRËMBAJTJA E KAPACITETEVE TRANSMETUESE (LINJAVE) DHE TRANSFORMUESE (NËNSTACIONEVE) DHE PAJISJEVE TË TENSIONIT TË LARTË	29
10.1	PLANI I REMONTEVE TË LINJAVE	30
10.2	PLANI I RIPARIMEVE, SHQYRTIMEVE TË FUSHAVE, PASTRIMIT TË IZOLATORËVE, SHQYRTIMEVE TË MBROJTJEVE RELE NË NËNSTACIONE	31
10.3	PLANI I RIPARIMEVE ME INTERKONEKSION DHE LINJAVE ME RËNDËSI PËR INTERKONEKSIONIN	35
10.4	PROJEKTET E PARAPARA PËR VITIN 2019.....	36

	BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE	DT-OS-007
	<i>ver. 0.4</i>	<i>faqe 4 nga 37</i>
<i>Departamenti: Operatori i Sistemit</i>		<i>Sektori: Planifikimi Afatmesëm</i>

HYRJE

Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike 2019, është përpiluar në pajtim me Ligjin Nr. 05/L-081 për Energjinë (Neni 8) si dhe dokumentin Rregulla dhe metodologjia për përgatitjen e bilanceve të energjisë elektrike.

Me qëllim të përpilimit të Bilancit Vjetor të Energjisë Elektrike, KOSTT-i ka marr të dhëna dhe informata nga të gjitha palët relevante të përfshira në tregun e energjisë elektrike.

Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike, është hartuar nga Operatori i Sistemit të Transmetimit dhe Tregut KOSTT sh. a.

	BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE	DT-OS-007
	<i>ver. 0.4</i>	<i>faqe 5 nga 37</i>
<i>Departamenti: Operatori i Sistemit</i>		<i>Spektori: Planifikimi Afatmesëm</i>

BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE

Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike paraqet planin vjetor të shpenzimit të energjisë elektrike në raport me energjinë elektrike në dispozicion. Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike bazohet në nevojat e planifikuara të konsumit të energjisë elektrike për vitin 2019, i cili është parashikuar të furnizohet nga gjenerimi vendor dhe importi i energjisë elektrike. Po ashtu në bilanc parashikohet edhe eksportimi i tepcave të energjisë elektrike.

Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike përmban:

- Planin e prodhimit të energjisë elektrike për secilën njësi gjeneruese të secilit central elektrik. Plani do të përmbajë vlerat mujore dhe vjetore për prodhimin e energjisë elektrike të parashikuar, energjisë që do shfrytëzohet për shpenzime vetjake të centraleve dhe energjisë për ko-gjenerim (TC Kosova B);
- Planin e nevojave të konsumit të energjisë elektrike në rrjetin e transmetimit dhe shpërndarjes sipas strukturës së:
 - nevojave të kompanive për shpërndarjen (distribucionin) e energjisë elektrike;
 - nevojave të konsumatorëve të kyçur në transmetim;
 - humbjeve në rrjetin e transmetimit dhe në rrjetin e shpërndarjes.
- Planin e importit dhe eksportit të energjisë elektrike.
- Planin e fuqisë në dispozicion në prag të centraleve dhe të fuqisë së nevojshme për të plotësuar kërkesën për fuqi elektrike dhe stabilitet të punës së Sistemit Elektro-Energjetik (SEE).
- Planin e sasisë së nevojshme për lëndët djegëse, bazuar në vlerat kalorike (aftësisë kalorike), për sasinë e planifikuar të prodhimit të energjisë elektrike nga termocentralet;
- Planin e konsumit të energjisë elektrike për nevoja të minierave;
- Planin e prodhimit dhe të konsumit të thëngjillit dhe karburanteve djegëse;
- Planin e remonteve të pajisjeve (stabilimenteve) prodhuese dhe të transmetimit;
- Planin e stabilimenteve dhe objekteve të reja që planifikohen të futen në operim.

	BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE	DT-OS-007
	<i>ver. 0.4</i>	<i>faqe 6 nga 37</i>
<i>Departamenti: Operatori i Sistemit</i>		<i>Sektori: Planifikimi Afatmesëm</i>

KRITERET E HARTIMIT TË BILANCIT VJETOR TË ENERGJISË ELEKTRIKE

Qëllimi kryesor i Bilancit Vjetor të Energjisë Elektrike është që të projektojë përmbushjen e nevojave të konsumatorëve me energji elektrike, në sasi të mjaftueshme gjatë vitit, duke angazhuar kapacitetet e prodhimit dhe transmetimit në mënyrën sa më të mirë tekniko-ekonomike.

Kapacitet aktuale të prodhimit të energjisë elektrike në Republikën e Kosovës nuk përmbushin nevojën e kërkesës për energji elektrike në baza tarifore. Andaj, për të përmbushur kërkesën e planifikuar të konsumit me energji elektrike të Republikës së Kosovës gjatë vitit 2019, paraqitet nevoja për eksport gjatë tarifës së ultë dhe import të energjisë elektrike sidomos gjatë tarifës së lartë (pikut).

Kriteret kryesore që janë përdor për përgatitjen e dokumentit të Bilancit Vjetor i Energjisë Elektrike 2019, janë paraqitur më poshtë:

- Gatishmëria e njësive gjeneruese të termocentraleve;
- Të dhënat hidrologjike të hidrocentraleve;
- Rritja mesatare trevjeçare e konsumit;
- Kërkesat e planifikuara të konsumatorëve të kyçur në transmetim;
- Dinamika e prodhimit dhe konsumit të qymyrit dhe karburanteve tjera;
- Plani i mirëmbajtjes së stabilimenteve transmetuese dhe të shpërndarjes;
- Mundësitë teknike të rrjetit të transmetimit dhe të shpërndarjes; dhe
- Implementimi i projekteve, për zhvillimin e rrjetit të energjisë elektrike.

	BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE	DT-OS-007
	<i>ver. 0.4</i>	<i>faqe 7 nga 37</i>
<i>Departamenti: Operatori i Sistemit</i>		<i>Sektori: Planifikimi Afatmesëm</i>

1. PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE

1.1. PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NË TERMOCENTRALE

Prodhimi vjetor i energjisë elektrike në TC planifikohet deri në vlerën e shfrytëzimit optimal të kapaciteteve prodhuese.

Energjia elektrike e dhënë në prag të transmetimit nga TC Kosova A dhe TC Kosova B planifikohet të jetë: **5,334.1 GWh**, ku:

- TC Kosova A = **1,963.6 GWh**, në prag të transmetimit.
- TC Kosova B = **3,370.4 GWh**, në prag të transmetimit.

1.2. PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA HIDROCENTRALET DHE BURIMET TJERA TË RIPËRTËRITSHME TË ENERGJISË ELEKTRIKE (BRE)

Prodhimi vjetor i energjisë elektrike nga HC Ujmani dhe HC-Kaskada e Lumbardhit (HC Lumbardhi 1, HC Lumbardhi 2, HC EGU Belaja dhe HC EGU Deçani), dhe nga Parku i erës (Air-Energy) KITKA të cilat janë të kyçura në rrjetin e transmetimit planifikohet:

- HC Ujmani = **95 GWh**.
- HC-Kaskada e Lumbardhit = **105 GWh**.
- Parku i erës Kitka=**95,5 GWh**.

Prodhimi vjetor i energjisë elektrike nga hidrocentralet, burimet e energjisë nga era dhe nga panelet diellore, të kyçura në sistemin e shpërndarjes planifikohet të jetë **66,7 GWh**.

Prodhimi i energjisë elektrike i cili hyn në rrjetin e transmetimit e prodhuar nga TC Kosova A, TC Kosova B, HC Ujmani HC-Kaskada e Lumbardhit dhe Parku i erës Kitka për vitin 2019, është planifikuar të jetë **5,629.6 GWh**.

Ndërsa, prodhimi i tërë nacional, duke përfshirë edhe HC të kyçura në Shpërndarje dhe gjeneratorët me erë dhe me panele diellore, planifikohet të jetë **5,696.3 GWh**.



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE

DT-OS-007

ver. 0.4

faqe 8 nga 37

Departamenti: Operatori i Sistemit

Sektori: Planifikimi Afatmesëm

2. KAPACITETET E INSTALUARA TË ENERGJISË ELEKTRIKE

2.1. KAPACITETET E INSTALUARA NË TC KOSOVA A , TC KOSOVA B DHE KOSOVA THËNGJILLI SH.A.

Ne vijim janë paraqitur tabelat me të dhënat e kapaciteteve të instaluar të njësive gjeneruese:

Gjeneratori	Startimi	Fuqia e instaluar		Minimumi teknik i fuqisë së instaluar		Fuqia e mundshme aktualisht		Minimumi i fuqisë së mundshme aktualisht
		Ne Gjenerator	Ne Prag	Ne Gjenerator	Ne Prag	Ne Gjenerator	Ne Prag	Ne Gjenerator
		MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
A1	1962	65	58	40	36	0	0	0
A2	1964	125	112	78	70	0	0	0
A3	1970	200	138	138	125	160	144	135
A4	1971	200	138	138	125	160	144	135
A5	1975	210	138	138	125	160	144	135
Kosovë A		800	584	532	481	480	432	405
B1	1983	339	305	182	164	305	264	220
B2	1984	339	305	182	164	305	264	220
Kosovë B		678	610	364	328	610	528	440
SH.A.Kosova Thengjilli	1970	25				0	0	0
	1970	16				0	0	0
Kosovë A +Kosovë B		1519	1194	896	809	1090	960	845

Tabela.2.1. Fuqitë e instaluar të njësive gjeneruese nga TC

Gjeneratorët A1 dhe A2 në TC Kosova A dhe dy njësi në Kosova Thëngjilli Sh .A. nuk janë në operim.

2.2. KAPACITETET E INSTALUARA TË HIDROCENTRALEVE, BURIMEVE TË ERËS DHE FOTOVOLTAIKE

Ne vijim janë paraqitur tabelat me të dhënat e kapaciteteve të instaluar të njësive gjeneruese nga HC:

HC	Gjeneratori	Viti i lëshimit në punë	Fuqia e dukshme MVA	Fuqia e instaluar MW	Neto (MW)
HC Ujmani	G1	1981	19.5	17.5	16
	G2	1981	19.5	17.5	16
Gjithësejt Ujmani			39	35	32
HC Lumbardhi 1	G1	1957/2005	5.05	4.04	4.00
	G2	1957/2005	5.05	4.04	4.00
HC Lumbardhi 2	G1		6.38	5.4	5.20
EGU Belaja	G1	2015	5.88	5.29	5.00
	G2	2015	3.11	2.79	2.50
EGU Decani	G1	2015	11.24	6.66	6.50
	G2	2015	5.47	3.15	3.00
HC- Kaskada e Lumbardhit			42.18	31.37	30.20
Alr-Energy -KITKA L.L.C	9*G	2018	36.00	32.40	32.40
Gjithësejt HC të kyçura në Transmision			117.18	98.77	94.60

	BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE	DT-OS-007
	<i>ver. 0.4</i>	<i>faqe 9 nga 37</i>
<i>Departamenti: Operatori i Sistemit</i>		<i>Sektori: Planifikimi Afatmesëm</i>

HC	Gjeneratori	Viti i lëshimit në punë	Fuqia e dukshme MVA	Fuqia aktive (MW)
HC Radavci	G1	1934/rindertimi 2010	0.5	0.45
	G2	1934/rindertimi 2010	0.5	0.45
Gjithësejt HC Radavci			1	0.9
HC Burimi	G1	1948/rindertim 2011	0.475	0.427
	G2	1948/rindertim 2011	0.475	0.427
Gjithësejt HC Burimi			0.95	0.854
HC Dikanci	G1	1957/riparim faza 1-2010	0.55	0.5
	G2	1957/riparim faza 1-2010	0.55	0.5
	G3	Shkurt 2013/ i ri	2.921	2.34
Gjithësejt HC Dikanci			4.021	3.34
HC Brodi 2	G1	Tipi i turbines Fransis, 2015	3.3	2.8
	G2	Tipi i turbines Pelton, 2015	2.6	2.2
Gjithësejt HC Brodi 2			5.9	5
HC Restelica 1&2	G1	Tipi i turbines Pelton, 2015	1.4	1.2
	G2	Tipi i turbines Pelton, 2015	1.4	1.2
Gjithësejt HC Restelica 1&2			2.8	2.4
HC Hydroline-Albaniku III	G1	Hitzinger, fundi i vitit 2015	3.6	3.147
	G2	Hitzinger, 2016	1.4	1.068
Gjithësejt HC Hydroline-Albaniku III			5	4.215
Hidroenergji (Lepenç 3)				4.4
				4.3
				1.3
Matkos grup (HC Brezovica)				2.1
EKO Energji (HC Binça)				0.6
Gjithësejt HC të kyçura në Distribucion				29.409

Tabela.2.2. Fuqitë e instaluar të njësive gjeneruese nga HC

Energjia e ripërtitshme	Gjeneratori	Viti i lëshimit në punë	Fuqia aktive në MW
Gjeneratorët me erë (WP)	G1	2010	0.45
	G2	2010	0.45
	G3	2010	0.45
Led Light Tehnology	Njësi fotovoltaike (panelet diellore)	2015	0.102
Birra Peja + FF Kosova	Njësi fotovoltaike (panelet diellore)		3
	Njësi fotovoltaike (panelet diellore)		3
Centrali elektrik solar fotovoltaik ONIX	Njësi fotovoltaike (panelet diellore)		0.5
Gjithësejt			7.952

Tabela.2.3 Fuqitë e instaluar të njësive gjeneruese nga burimet e erës dhe fotovoltaike (panelet diellore).

3. PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA TC, HC, GJENERATORËT ME ERË DHE DIELLORE

3.1. PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA TC KOSOVA A

Në tabelën 3.1, është paraqitur plani i prodhimit të energjisë elektrike në TC Kosova A: në gjenerator, shpenzimet vetjake (nga skemat e brendshme e TC Kosova A), shpenzimet vetjake nga transmctimi për TC Kosova A dhe prodhimi në prag të transmctimit.

Sipas parashikimit njëkohësisht në operim do të jenë dy njësi të TC Kosova A. Në rastet kur nuk është planifikuar riparim ose revizion, atëherë dy njësi janë në operim e njëra është rezervë.

	Gjithësejt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Gjeneratori A1 - Prodhimi në gjenerator	MWh	0											
Gjeneratori A1 - Shpenzimet vetjake	MWh	0											
Gjeneratori A1 - Prodhimi në prag	MWh	0											
Gjeneratori A2 - Prodhimi në gjenerator	MWh	0											
Gjeneratori A2 - Shpenzimet vetjake	MWh	0											
Gjeneratori A2 - Prodhimi në prag	MWh	0											
Gjeneratori A3 - Prodhimi në gjenerator	MWh	697,809	91,465	87,365	64,883	0	0	44,501	90,484	56,163	40,911	90,484	31,554
Gjeneratori A3 - Shpenzimet vetjake	MWh	71,763	10,980	10,488	7,789	0	0	5,342	10,862	6,742	4,911	10,862	3,788
Gjeneratori A3 - Prodhimi në prag	MWh	626,046	80,485	76,877	57,094	0	0	39,159	79,622	49,421	36,000	79,622	27,766
Gjeneratori A4 - Prodhimi në gjenerator	MWh	733,364	0	0	83,321	78,004	59,282	87,365	90,484	34,322	50,473	102,278	90,484
Gjeneratori A4 - Shpenzimet vetjake	MWh	88,038	0	0	10,002	9,364	7,116	10,488	10,862	4,120	6,059	12,278	10,862
Gjeneratori A4 - Prodhimi në prag	MWh	645,346	0	0	73,318	68,640	52,166	76,877	79,622	30,202	44,414	90,000	50,484
Gjeneratori A5 - Prodhimi në gjenerator	MWh	779,821	91,465	87,365	65,442	78,004	59,282	80,764	37,442	62,403	75,709	61,181	0
Gjeneratori A5 - Shpenzimet vetjake	MWh	93,613	10,980	10,488	7,856	9,364	7,116	9,695	4,495	7,491	9,088	7,344	0
Gjeneratori A5 - Prodhimi në prag	MWh	686,208	80,485	76,877	57,586	68,640	52,166	71,069	32,947	54,912	66,621	53,837	0
Kosova A - Prodhimi në gjenerator	MWh	2,111,014	182,930	174,729	213,845	168,008	118,566	168,429	172,427	182,346	204,370	180,968	169,889
Shp. vetjake nga transm.(T12, T34, T45, T36)	MWh	106,098	11,353	8,569	9,902	9,633	9,747	7,370	7,602	9,266	9,890	8,161	3,918
Shp. vetjake (nga skemat e brendshme e TC A)	MWh	147,316	10,806	12,406	15,746	9,194	4,486	12,812	13,097	12,199	16,372	10,740	16,461
Kosova A - Prodhimi në prag të transmisionit	MWh	1,963,886	172,323	162,323	197,900	148,813	114,079	155,316	159,330	174,002	170,146	187,998	163,238

Tab.3.1. Plani i prodhimit të TC Kosova A



**BILANCI VJETOR I
ENERGJISË ELEKTRIKE**

DT-OS-007

Departamenti: Operatori i Sistemit

Sektori: Planifikimi Afatmesëm

ver. 0.4

Sfaqe 11 nga 37

3.2. PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA TC KOSOVA B

Në tabelën 3.2 është paraqitur plani i prodhimit të energjisë elektrike në TC Kosova B: në gjenerator, shpenzimet vetjake (nga skemat e brendshme të TC Kosova B), nga transmetimi për TC Kosova B, shpenzimet e energjisë për ko-gjenerim dhe prodhimi në prag të transmetimit. Prodhimi i paraparë nga TC Kosova B është pak më i ultë për shkak të rënies së efikasitetit të turbinave një vit para remonteve kapitale, si dhe për shkak të kërkesës për energji termike nga Termokosi.

	Gjithsejt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Gjeneratori B1 - Prodhimi në gjenerator	MWh	2,071,730	185,600	208,800	139,080	199,360	192,640	194,880	0	188,670	209,960	143,260	205,320
Gjeneratori B1 - Shpenzimet vetjake	MWh	198,886	17,818	20,045	13,352	19,139	18,493	18,708	0	18,112	20,156	13,753	19,711
Gjeneratori B1 - Prodhimi në prag	MWh	1,852,121	164,660	185,693	125,037	180,221	174,147	176,172	0	170,558	188,118	126,386	181,076
Gjeneratori B2 - Prodhimi në gjenerator	MWh	1,666,220	181,260	205,200	98,000	0	0	12,960	208,320	208,800	142,680	196,040	208,800
Gjeneratori B2 - Shpenzimet vetjake	MWh	159,957	17,401	19,699	9,408	0	0	1,244	19,999	20,045	13,697	18,820	20,045
Gjeneratori B2 - Prodhimi në prag	MWh	1,490,683	161,180	183,063	87,383	0	0	11,716	188,321	188,755	128,368	174,541	185,788
Kosova B - Prodhimi në gjenerator	MWh	3,737,950	408,320	414,000	237,080	199,360	192,640	207,840	208,320	397,470	352,640	339,300	414,120
Shp. vetjake nga transmissioni (LP 290, 445/1, 445/2)	MWh	27,601	3,654	494	2,263	2,139	2,124	1,929	1,706	1,690	2,132	3,017	3,914
Shp. vetjake (nga skemat e brendshme e TC B)	MWh	331,242	35,544	39,250	20,497	17,000	16,369	18,023	18,293	36,267	31,721	29,556	35,842
Gjeneratori (B1+B2) kogjenerimi	MWh	36,302	7,500	5,801	1,900	0	0	0	0	0	2,300	5,801	7,500
Kosova B - Prodhimi në prag të transmissioinit	MWh	3,370,406	365,276	369,250	214,683	182,360	176,271	189,817	190,027	361,203	318,619	303,943	370,778

Tab.3.2. Plan i prodhimit të TC Kosova B

3.3. PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA BURIMET E RIPËRTERITSHME TË ENERGJISË

Në tabelën 3.3 është paraqitur plani i prodhimit të energjisë elektrike nga HC të kyçura në rrjetin e Transmetimit dhe Parkut të erës Kitka, HC të kyçura në rrjetin e Distribucionit, gjeneratorëve me erë (WP), dhe gjenerimit fotovoltaik (paneleve diellore).

Muajt/MWh	Gjithësejt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Gjeneratori UH	47 500	4 000	4 000	6 500	6 000	3 500	3 000	2 500	2 500	3 000	4 000	4 000	4 500
Gjeneratori D2	47 500	4 000	4 000	6 500	6 000	3 500	3 000	2 500	2 500	3 000	4 000	4 000	4 500
(1) Gjithëjt HC Ujmami	95 000	8 000	8 000	13 000	12 000	7 000	6 000	5 000	5 000	6 000	8 000	8 000	9 000
HC Lum bardhi 1	25 000	1 425	975	1 425	3 925	4 675	3 650	1 875	900	650	1 350	1 725	2 225
HC Lum bardhi 2	38 000	2 165	1 482	2 165	5 965	7 105	5 852	2 850	1 368	988	2 052	2 622	3 382
HC EGU Beiaje	18 000	1 025	702	1 025	2 825	3 365	2 772	1 350	648	468	972	1 242	1 602
HC EGU Dëçani	24 000	1 368	936	1 368	3 768	4 488	3 695	1 800	864	624	1 296	1 656	2 136
(2) Kas kada e Lum bardhit	105 000	5 985	4 095	5 985	16 485	19 635	16 170	7 875	3 780	2 730	5 670	7 245	9 345
Air-Energy KITKA L.L.C (Parku i erës KITKA)	95 526	8 619	8 256	10 353	7 899	5 770	8 702	6 806	5 726	5 781	7 943	8 775	10 897
(3)=(1)+(2) Prodhimi i HC të kyçura në Transmision	295 526	22 604	20 351	28 338	36 384	32 405	30 872	19 681	14 506	14 511	21 613	24 020	29 242
HC Restelica 1&2	5 327	239	352	581	771	866	556	306	226	391	466	283	290
Hydroline-Albaniku III	9 302	792	936	1 418	1 296	972	720	648	504	360	432	504	720
HC Brodi 2	16 113	475	700	1 223	1 830	2 500	1 623	636	629	1 435	1 629	1 490	944
HC Dikance	11 560	521	538	893	1 534	2 455	1 541	647	384	698	766	936	647
HC Radavci	4 577	255	350	525	618	615	604	340	-	-	410	440	420
HC Istogu	1 919	150	160	250	300	324	170	105	80	80	100	100	100
HC Lepenci3	0												
Matkos grup (HC Brezovica)	7 050	850	850	800	750	700	550	400	300	400	400	450	600
BKO Energji (HC Binaq)	4 140	216	288	720	648	576	360	144	144	180	216	288	360
Centrali elektrik solar ONX	893	29	38	54	70	80	84	86	85	61	51	33	23
Birra Peja	4 970	330	310	390	390	430	490	530	510	490	410	360	330
LED LIGHT Technology (LLT)	136	6	7	11	13	15	16	18	17	12	10	7	5
Gjeneratorët me erë (WP)	1 916	165	150	140	145	130	135	160	160	158	180	195	198
(4) Prodhimi i HC, LLT dhe WP të kyçura në Distribucion	66 704	4 027	4 679	7 005	8 365	9 663	6 849	4 019	3 039	4 285	5 070	5 086	4 637
(3)+(4) Gjithësejt prodhimi i HC, WP FV	362 230	26 631	25 030	36 343	44 748	42 068	37 720	23 700	17 545	18 778	26 683	29 106	33 879

Tab.3.3. Plani i prodhimit nga HC, gjeneratorëve me erë (WP) dhe fotovoltaike (LLT, Birra Peja dhe Onix).



**BILANCI VJETORI I
ENERGJISË ELEKTRIKE**

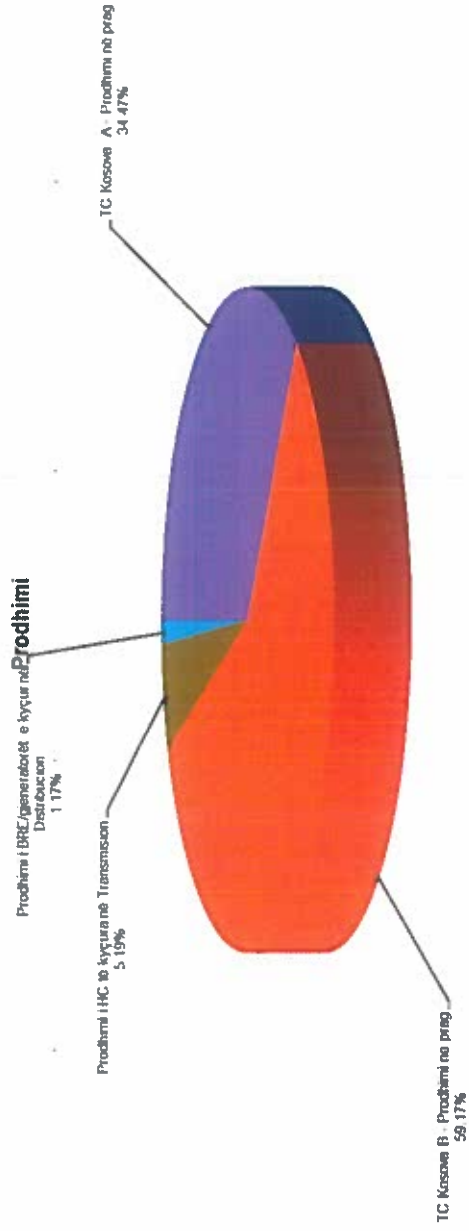
DT-OS-007

Departamenti: Operatori i Sistemit

Sektori: Planifikimi Afshtimesëm

Pr. 0.4

Sfaqe 13 nga 37



	BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE	DT-OS-007
	<i>ver. 0.4</i>	<i>faqe 14 nga 37</i>
<i>Departamenti: Operatori i Sistemit</i>		<i>Sektori: Planifikimi Afatmesëm</i>

4. PLANI I KONSUMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE

Kërkesa gjithësejt për energji elektrike në Kosovë për vitin 2019 duke përfshirë edhe konsumin për furnizim të veriut të Kosovës, parashihet të jetë **6,073.3 GWh**. Në këtë kërkesë është planifikuar të merr pjesë:

- Kërkesa neto në Rrjetin e Shpërndarjes (amvisëria, ndriçimi publik, bizneset e vogla etj. të kyçura në nivelin e tensionit 35kV, 10kV dhe 0.4kV) është parapare të jetë **=3741 GWh**
- Humbjet në shpërndarje (përfshihen edhe humbjet e tejkaluara) në vlerën **=1,159 GWh**,
- Mihjet = **135 GWh**
- Trepça = **26 GWh**,
- Sharr Cem = **79 GWh**,
- NEW.CO. FERRONIKELI = **421 GWh**,
- Shpenzimet e gjenerimit nga transmetimi **134 GWh** (TC A =**106 GWh**, TC B= **27.6 GWh**),
- Humbjet e sistemit (Konsumi i Veriut të Kosovës)=**259 GWh**
- Humbjet në transmetim (përfshihen edhe humbjet e tejkaluara) në vlerë prej= **121 GWh**.

4.1. HUMBJET E ENERGJISË ELEKTRIKE

Humbjet totale të energjisë elektrike ndahen në:

- **Humbjet në rrjetin e transmetimit**, që paraqesin diferencën e vlerave të matura të energjisë elektrike në hyrje të transmetimit dhe atyre të matura në dalje të rrjetit transmetues. Këtu përfshihen edhe humbjet për shkak të tranzitit (pikat matëse në linjat interkonektive 400, 220 dhe 110kV transferohen në kufijtë ndarës duke përdorur koeficientet e aprovuar të transferimit).
- **Humbjet në rrjetin e shpërndarjes** (distribucionit), që janë diferenca e vlerave të matura të energjisë elektrike të pranuar në pikat e ndarjes nga rrjeti i transmetimit dhe hyrjet nga generatorët e kyçur në shpërndarje dhe në anën tjetër vlerave të matura të energjisë elektrike të dërguar konsumatorëve.

Në planifikimin e humbjeve të tëra në rrjetin e transmetimit përfshihen humbjet e shkaktuara nga ngarkesa e konsumit të Kosovës dhe humbjet e shkaktuara nga energjia elektrike që kalon si tranzit.

- **Humbjet e sistemit (Konsumi i veriut të Kosovës)**, është energjia për të cilën ZRRE duhet të përcaktoj furnizuesin që obligohet të bëjë mbulimin e konsumit të pjesës së Veriut të Kosovës. Aktualisht ky konsum nuk mbulohet nga asnjë palë.

	BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE	DT-OS-007
	<i>ver. 0.4</i>	<i>faqe 15 nga 37</i>
<i>Departamenti: Operatori i Sistemit</i>		<i>Sektori: Planifikimi Afatmesëm</i>

- Humbjet e lejuara të energjisë elektrike në rrjetin e transmetimit janë planifikuar të jenë **114.8 GWh** ose **1,78%** e sasisë së gjithmbarshme të energjisë në hyrje të transmetimit (tabela në paragrafin 4.7. Prodhimi në prag të transmetimit dhe importi i planifikuar), si dhe sasia e tejkaluara e humbjeve në vlerë **5.8 GWh**. Këtë energji KOSTT do ta sigurojë në bazë të parimeve të tregut konkurrues, duke respektuar procedurën për tregtimin e energjisë elektrike.

Humbjet e lejuara të energjisë elektrike në rrjetin e shpërndarjes sipas të dhënave të pranuar nga KESCO (humbjet teknike dhe komerciale), janë planifikuar të jenë **969.7 GWh** ose **19.79%** e kërkesës totale të sistemit të shpërndarjes (Distribucionit) si dhe humbjet e tejkaluara në vlerën **188.8GWh**.

Humbjet në shpërndarje janë kalkuluar sipas rrjedhave të energjisë, pa përfshirë energjinë e pafaturuar të katër komunave në pjesën veriore të Kosovës, përderisa nuk do të ketë kontrollë në këtë pjesë.



**BILANCI VJETOR I
ENERGJISË ELEKTRIKE**

DT-OS-007

ver. 0.4

faqe 16 nga 37

Departamenti: Operatori i Sistemit

Sektori: Planifikimi Afatmesëm

4.2. KËRKESA DHE HUMBJET NË RRJETIN E SHPËRNDARJES

	(MWh)	Gjithsejt	Janar	Shkurt	Mars	Pill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Kërkesa e Distribucionit		4,832,489	544,765	488,449	467,768	356,880	325,317	314,562	345,580	356,972	321,823	375,162	432,488	522,724
HC Distributive dhe BRE		66,704	4,027	4,679	7,005	8,365	9,663	6,849	4,019	3,039	4,265	5,070	5,086	4,637
Kërkesa totale e Distribucionit		4,899,193	548,792	473,128	474,773	365,245	334,980	321,410	349,599	360,011	326,088	380,232	437,573	527,362
Dëgjimi		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
110kV		0												
35kV		45,310	3,270	3,259	3,667	3,789	3,736	3,695	3,961	3,972	3,813	3,803	4,215	4,130
10kV		330,657	27,695	26,563	27,522	27,856	25,334	25,124	27,858	27,751	26,900	26,603	29,848	31,603
0.4kV		397,226	47,669	35,951	29,631	23,021	25,147	22,192	32,743	30,379	18,535	34,922	39,384	57,652
0.4/II kV		566,865	53,304	52,918	48,399	45,954	41,424	41,175	46,196	49,656	44,261	41,761	48,399	53,418
Arvësnia		2,374,483	242,784	230,567	213,910	206,253	177,891	168,317	183,758	185,562	168,078	177,300	198,111	221,952
Ndriçimi publik		26,049	2,763	2,524	2,256	2,018	1,731	1,737	1,727	1,721	1,914	2,307	2,555	2,796
Rrjeti Distributiv neto		3,740,590	377,485	351,782	325,385	308,891	275,263	262,240	296,243	299,041	263,501	286,696	322,512	371,551
Humbjet teknike		537,204	76,358	53,341	70,522	26,721	29,405	29,849	25,589	30,865	32,755	44,787	49,187	67,823
Humbjet komerciale		432,549	74,060	49,000	59,945	14,841	16,870	16,536	15,041	16,985	17,854	34,417	49,187	67,823
Humbjet e tekaluara		188,850	20,899	19,005	18,921	14,792	13,442	12,786	12,726	13,120	11,977	14,331	16,687	20,164
Gjithësejt humbjet në mjedin disrib.		1,158,603	171,307	121,346	149,388	56,354	59,717	59,170	53,356	60,970	62,587	93,536	115,061	165,811

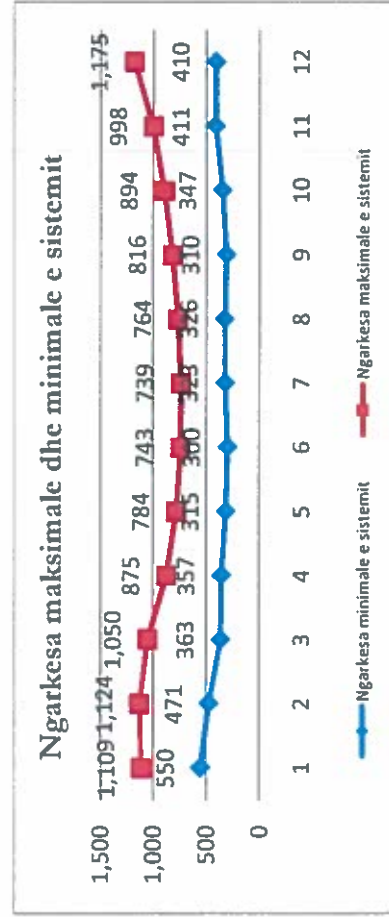
Tab.4.2. Tabela sipas të dhënave të pranuar nga KESCO, pa përfshirë energjinë e pafaturuar të pjesës veriore të Kosovës.

4.3. PLANI I NGARKESAVE MAKSIMALE DHE MINIMALE

Ngarakesat për fuqi maksimale të konsumatorëve janë dërguar nga konsumatorët veç e veç.

Bazuar në karakteristikat bazë të elementeve të sistemit, kushtet e eksplotimit dhe nga simulimi i ngarkesave me programin PSS/E (Power System Simulation for Engineering), është vlerësuar se mundësia transmetuese do të jetë 1850 MW. Kjo vlen për Kriterin N të elementeve të rrjetit. Ndërsa për kriterin N-1 mundësia transmetuese do të jetë 1200 MW.

Konsumatorët/Ngarkesa (MW)	Janar	Shkurt	Mars	Priill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Mihjet	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
ShamCemi sh.a.	6.5	10.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	10.5
Trepça	5.6	5.5	5.6	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.3	5.3	5.4	5.5
New Co Feronikeli sh.a	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Konsumatorët e drejtpërdrejtë	61	65	66	66	66	66	66	66	66	66	66	65
Ngarkesa e kons Distributiv	900	923	853	693	609	590	586	612	653	715	808	962
Shpenzimet e TC nga transmissioni	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0
Humbjet e sistemit (Veriu)	65.0	60.0	55.0	50.0	40.0	25.0	24.0	21.0	30.0	40.0	50.0	65.0
Humbjet ne transmission (teknike)	38.0	31.0	31.0	21.0	24.0	17.0	18.0	20.0	22.0	28.0	29.0	38.0
Ngarkesa minimale e sistemit	550	471	363	367	316	300	323	326	310	347	411	410
Ngarkesa maksimale e sistemit	1,109	1,124	1,060	876	784	743	739	764	816	894	998	1,176



Tab. 4.3. Plani i ngarkesave maksimale dhe minimale

	BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE	DT-OS-007
	<i>ver. 0.4</i>	<i>fajë 18 nga 37</i>
<i>Departamenti: Operatori i Sistemit</i>		<i>Sektori: Planifikimi Afatmesëm</i>

4.4 SHËRBIMET NDIHMËSE

Në bazë të ngarkesave maksimale të parashikuara, janë llogaritur nevojat për rezervë sekondare të paraqitura në tabelën e më poshtme.

Viti 2019	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Konsumi(MW)	1109	1124	1050	875	784	743	739	764	816	894	998	1175
Rezerva sekondare	33	34	32	27	24	23	23	24	25	27	30	35

Tab.4.4. Rezerva sekondare

Nevoja për rezervë terciare është paraqitur në tabelën 4.5.1

Viti 2019	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Rezerva terciare (MW)	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264

Tab.4.4.1 Rezerva terciare

4.5. IMPORTI I PLANIFIKUAR I ENERGJISË ELEKTRIKE

Me bilanc, në bazë të dhënave në dispozicion dhe përvojës nga vitet paraprake, planifikohet import për raste të:

- Pamundësisë së mbulimit të konsumit vetëm nga prodhimi vendor, e sidomos gjatë sezonit dimëror,
- ndaljeve të shkurtra të paplanifikuara (rënie të njësive gjeneruese),
- ndaljeve të gjata të planifikuara të njësive gjeneruese, riparimeve dhe revizioneve të njësive gjeneruese dhe të transmetimit,
- Importi për konsumator Universal dhe humbje në shpërndarje.
- Importi për furnizim të konsumit të Ferronikelit, Sharrit dhe Trepçës, si konsumator të parregulluar .
- Importi për humbje në transmetim.

Sasia e planifikuar për import është **284.0 GWh**, e paraqitur në baza mujore si në tabelën e më poshtme.

Muajt/MWh	Gjithsejt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Importi për konsum Universal	51 287			16 475		23 712				200	200	10 700	
Importi për humbje në Distribucion	232 782	40 650	29 400	45 325	10 800	3 121	1 800	9 300	20 250	13 843	811	23 342	34 140
Gjithsejt Import	284 069	40 650	29 400	61 800	10 800	26 833	1 800	9 300	20 250	14 043	1 011	34 042	34 140

Tab. 4.5. Planifikimi i importit për konsum universal dhe për humbje në Distribucion.

Muajt/MWh	Gjithsejt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Importi i Ferronikelit	420 654	35 727	32 269	35 727	34 574	35 727	34 574	35 727	35 727	34 574	35 727	35 727	34 574

Tab.4.5.1. Importi i Ferronikelit.

Muajt/MWh	Gjithsejt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Importi i Sharrcemit	78 700	3 700	4 500	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	6 800	6 100

Tab.4.5.2. Importi i Sharrcemit.

	BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE	DT-OS-007
	<i>ver. 0.4</i>	<i>faqe 19 nga 37</i>
<i>Departamenti: Operatori i Sistemit</i>		<i>Sektori: Planifikimi Afatmesëm</i>

Muajt/MWh	Gjithsejt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Importi për Trepçë	26 400	2 600	2 200	2 400	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 400	2 400	2 400

Tab.4.5.3. Importi i Trepçës.

Muajt/MWh	Gjithsejt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Importi për humbje në transmetim	11 420	1 144	1 031	1 252	805	671	726	753	790	1 075	1 023	1 027	1 122

Tab.4.5.4. Importi për humbje në transmetim

4.6. SALDO E BILANCIT VJETOR TË ENERGJISË ELEKTRIKE PËR VITIN 2019

	MWh	Gjithësejt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Telor	Nëntor	Dhjetor
1	Kosova A - Prodhim i në prag të transmetimit	1,963,698	172,323	162,323	197,900	146,813	114,079	155,316	189,330	174,002	170,146	187,998	170,228	153,236
2	Kosova B - Prodhim i në prag të transmetimit	3,370,406	365,276	328,180	369,250	214,683	182,360	176,271	189,817	190,027	361,203	318,619	303,943	370,776
3	Ujmani + Kaskada e Lumbardhit+Parku i Erës KITKA	295,626	22,604	20,351	29,338	36,384	32,405	32,405	19,681	14,506	14,511	21,613	24,020	29,242
4	Prodhim i HC, me erë dhe panele diellore në Shpërndarje	68,704	4,027	4,679	7,005	8,365	9,663	8,849	4,019	3,039	4,265	5,070	5,086	4,637
5	(1+2+3+4) Prodhim i Nacional	6,696,334	584,230	515,533	603,453	406,245	338,507	369,308	372,847	381,574	550,125	533,300	503,277	557,895
6	(1+2+3) Prodhim i (hyrja në transmetim)	5,629,630	560,203	510,854	596,488	397,860	328,844	362,459	368,828	378,535	545,861	528,229	498,191	553,256
7	Importi i KEDS	232,782	40,650	28,400	45,325	10,800	3,121	1,800	9,300	20,250	13,843	811	23,342	34,140
	Importi i KESCO	61,287			16,475		23,712				200	200	10,790	
	Importi i Ferronikellit	420,654	35,727	32,269	35,727	34,574	35,727	34,574	35,727	35,727	34,574	35,727	35,727	34,574
	Importi i Sharrës	78,700	3,700	4,500	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	6,800	6,100
	Importi i Trepçës	26,400	2,600	2,200	2,400	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,400	2,400	2,400
	importi për humbje në transmetim	11,420	1,144	1,091	1,252	805	671	726	753	790	1,075	1,023	1,027	1,122
	importi total	821,243	83,821	69,400	108,379	55,379	72,431	48,300	54,900	65,967	58,882	47,361	79,996	78,336
8	(6+7) Energjia në hyrje të transmetimit	6,460,873	644,024	580,254	704,867	453,260	401,275	408,760	423,008	444,502	804,752	575,590	578,187	631,594
	(8+4) Energjia në dispozitim	6,517,677	648,051	584,933	711,872	461,824	410,938	415,908	427,827	447,541	809,017	580,860	583,273	636,231
9	Trepça	26,400	2,600	2,200	2,400	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,400	2,400	2,400
10	Sharrçemi sh.a	78,700	3,700	4,500	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	6,800	6,100
11	NewCo Ferronikell sh.a	420,654	35,727	32,268	35,727	34,574	35,727	34,574	35,727	35,727	34,574	35,727	35,727	34,574
12	Mihjet	134,900	15,100	11,000	10,500	11,900	12,000	12,000	9,600	11,100	11,700	10,400	14,100	7,900
13	Shpenzimet e TC nga transmetimi	133,899	15,007	10,910	10,386	11,797	11,886	9,495	9,531	10,972	11,580	10,293	14,001	7,833
14	Humbjet totale të Shpërndarjes	1,168,403	171,307	121,346	149,388	56,354	59,717	59,170	53,356	60,970	62,587	93,536	115,061	155,811
15	Kërkesa neto e Shpërndarjes (USS)	3,740,690	377,485	351,782	325,385	308,891	275,263	262,240	286,243	299,041	263,501	286,696	322,512	371,551
16	(9+10+11+12+13+14+15+16) Kërkesa neto	6,993,446	620,826	534,007	540,996	432,716	403,792	384,278	413,857	427,010	393,142	448,251	510,602	588,168
17	Humbjet në transmetim	114,829	11,464	10,329	12,547	8,068	7,146	7,276	7,544	7,912	10,765	10,246	10,262	11,242
18	Humbjet në transmetim (të tejkaluara)	6,964	1,211	799	490	0	0	0	391	476	336	436	725	1,000
19	Mungesa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Eksport	703,339	14,451	39,800	157,840	20,841		24,053	6,235	12,142	204,775	123,727	61,654	37,820
21	(17+18+19) Kërkesa gjithësejt pa humbjet e sistemit	6,914,238	633,600	545,194	554,032	440,763	410,938	391,555	421,592	435,398	404,242	456,933	521,819	598,411
22	(20+21+22 -8*) Bilanci	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Humbjet e sistemit (konsumi i veriut të Kosovës)	269,067	36,972	32,636	32,668	18,298	13,904	11,689	9,276	9,391	12,085	21,690	27,094	34,475
24	Kërkesa gjithësejt	6,073,305	668,672	577,769	696,690	469,081	424,842	403,144	430,868	444,789	416,327	478,623	648,713	632,886
25														

Tab.4.6. Bilanci

- Shpenzimet e TC Kosova A dhe TC Kosova B nga transmetimi janë shpenzime të cilat merren nga transmetimi për nevoja të gjenerimit.
- Teprricat (eksporti 703,287 MWh) janë teprricat e energjisë (kryesisht gjatë orëve të natës) të cilat duhet të realizohen sipas kontratave tregtare.



BILANCI VJETOR I
ENERGJISË ELEKTRIKE

DT-OS-007

nr. 0.4

faqe 21 nga 37

Departamenti: Operatori i Sistemit

Sektori: Planifikimi Afatmesëm

5. DINAMIKA E PRODHIMIT DHE KONSUMIT TË QYMYRIT TË NJOMË ME GJENDJE NË DEPO

KEK (ton)	Prodhimi i qymyrit		Konsumi i qymyrit		TC A+B	Tregu *	Nevojat	Gjendja me:			
	Sitnica	SJP	Total	TC A				TC B	DEPO	DEPO A	DEPO B
1	0	700000	700 000	278 052	498 150	776 202	13 000	789 202	445 967	178 387	267 580
2	0	680000	680000	265 587	447 569	713 156	12 000	725 156	425 342	170 137	255 205
3	0	710000	710000	324 739	505 080	829 819	15 000	844 819	343 710	137 484	206 226
4	0	660000	660000	237 134	289 238	526 371	15 000	541 371	449 431	179 772	269 658
5	0	650000	650000	180 220	243 219	423 440	15 000	438 440	610 721	244 288	366 432
6	0	600000	600000	255 555	235 021	490 575	20 000	510 575	570 637	228 255	342 382
7	0	590000	590000	262 091	253 565	515 655	20 000	535 655	633 094	253 238	379 856
8	0	590000	590000	284 558	254 150	538 708	20 000	558 708	524 011	209 604	314 406
9	0	690000	690000	277 164	484 913	762 078	20 000	782 078	657 002	262 801	394 201
10	0	700000	700000	310 642	430 221	740 863	20 000	760 863	613 663	245 465	368 198
11	0	700000	700000	275 071	413 946	689 017	15 000	704 017	603 321	241 328	361 993
12	0	700000	700000	257 927	505 226	763 154	15 000	778 154	499 439	199 776	299 663
Gjithsejt	0	7970000	7970000	3 208 740	4 560 299	7 769 039	200 000	7 969 039			

Tab. 5. Planifikimi i prodhimit, konsumit dhe deponitë e qymyrit

Shpenzimi specifik i qymyrit për TC A=1,52 t/MW; ndërsa për TC B=1,22 t/MW



BILANCI VJETOR I
ENERGJISË ELEKTRIKE

DT-OS-007

faqe 22 nga 37

ver. 0.4

Departamenti: Operatori i Sistemit

Selektori: Planifikimi Afatmesëm

5.1. PLANIFIKIMI I KONSUMIT TË NAFTËS NË TC KOSOVA A

Konsumi i nafës	Gjithësejt [lit]	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
Gjeneratori A3+A4+A5	2,533,214	219,938	196,373	235,648	204,228	208,156	212,083	212,083	212,083	204,228	212,083	204,228	212,083

Tab.5.1. Planifikimi i konsumit të nafës

5.2. PLANIFIKIMI I KONSUMIT TË MAZUTIT NË TC KOSOVA B

Konsumi i mazutit	Gjithësejt [ton]	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
Gjeneratori B1+B2	3,553	376	338	381	258	184	177	261	192	366	325	312	381

Tab.5.2. Planifikimi i konsumit të mazutit



BILANCI VJETOR I
ENERGJISË ELEKTRIKE

DT-OS-007

rev. 0-4

Jaqe 23 nga 37

Departamenti: Operatori i Sistemit

Sektori: Planifikimi Afatmesëm

6. PLANIFIKIMI I RIPARIMEVE DHE REVIZIONEVE TË KAPACITETEVE PRODHUESE

TC Kosova A	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
A1												
A2												
A3												
Ditë Prej-Derit				19.03-12.07								
Ditë	31	28	7									
Prej-Derit	01.-31	01.-28	1-7		20-31							
Ditë												
Prej-Derit												
TC Kosova B												
Ditë												
Prej-Derit												
Ditë												
Prej-Derit												

Tab.6.1 Planifikimi i riparimeve dhe revizioneve të kapaciteteve prodhuese

Riparim Re Revizion R Rezervë



**BILANCI VJETOR I
ENERGJISË ELEKTRIKE**

DT-OS-007

Departamenti: Operatori i Sistemit

Sektori: Planifikimi Afatmesëm

nr. 0.4

faqe 24 nga 37

	Gjeneratori A3			Gjeneratori A4			Gjeneratori A5		
	Prej	Deri	Ditë	Prej	Deri	Ditë	Prej	Deri	Ditë
Revizion	19.09.2019	30.09.2019	12	20.05.2019	31.05.2019	12	08.03.2019	19.03.2019	12
Revizion	12.12.2019	23.12.2019	12	01.12.2019	11.12.2019	11	08.05.2019	19.05.2019	12
							19.10.2019	31.10.2019	13
Total			24			23			37
Riparim	19.03.2019	12.07.2019	116	12.08.2019	10.09.2019	30	13.07.2019	11.08.2019	30
Rezerva	01.10.2019	18.10.2019	18	01.01.2019	31.01.2019	31	01.11.2019	30.11.2019	30
Rezerva	24.12.2019	31.12.2019	8	01.02.2019	28.02.2019	28			
Rezerva				01.03.2019	07.03.2019	7			
Rezerva									
Rezerva									
Total			26			66			30
Gjithsej TCA			166			119			97

Tab.6.2. Datat e planifikuara për riparimin, revizionin dhe rezervë e njësjve gjeneruese në TC Kosova A



**BILANCI VJETOR I
ENERGJISË ELEKTRIKE**

DT-OS-007

Departamenti: Operatori i Sistemit

Sektori: Planifikimi Afatmesëm

ver. 0.4

Jaqe 25 nga 37

	Gjeneratori B1			Gjeneratori B2		
	Prej	Deri	Ditë	Prej	Deri	Ditë
Revizion	07.04.2019	15.04.2019	9	23.10.2019	31.10.2019	9
Revizion	01.11.2019	09.11.2019	9			
Total			18			9
Riparim	30.07.2019	02.09.2019	35	16.04.2019	29.07.2019	105
Gjithsej TC B			53			114

Tab.6.3. Datat e planifikuara për riparimin dhe revizionin e njësjve gjeneruese në TC Kosova B



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE

DT-OS-007

ver. 0.4

faqe 26 nga 37

Departamenti: Operatori i Sistemit

Sektori: Planifikimi Afatmesëm

7. EMETIMI I NDOTËSVE TË AJRIT NGA TC KOSOVA A DHE TC KOSOVA B

Ndotësit kryesor të ajrit nga termocentralet janë këto produkte të djegies:

- hiri (grimcat e pluhurit)
- gazi SO₂
- gazi NO_x
- gazi CO₂

7.1 EMETIMET SPECIFIKE TË TC KOSOVA A

TC KOSOVA A					
Muaji	Bruto gjenerimi i realizuar i EE [MWh]	Thëngjilli i shpenzuar [t]	SO ₂ [kg] Mes. 1.686 [kg/MWh]	NO _x [kg] Mes.3.167 [kg/MWh]	CO ₂ [kg] Mes. 1180 [kg/MWh]
1	183 282	278 588	309 013	580 454	216 272 545
2	163 644	248 740	275 905	518 262	193 100 486
3	196 373	298 488	331 086	621 914	231 720 584
4	170 190	258 689	286 941	538 993	200 824 506
5	173 463	263 664	292 459	549 358	204 686 516
6	176 736	268 639	297 977	559 723	208 548 525
7	176 736	268 639	297 977	559 723	208 548 525
8	176 736	268 639	297 977	559 723	208 548 525
9	170 190	258 689	286 941	538 993	200 824 506
10	176 736	268 639	297 977	559 723	208 548 525
11	170 190	258 689	286 941	538 993	200 824 506
12	176 736	268 639	297 977	559 723	208 548 525
1 deri 12	2 111 014	3 208 741	3 559 169	6 685 581	2490 996 275

7.2 EMETIMET SPECIFIKE TË TC KOSOVA B

TC KOSOVA B					
Muaji	Bruto gjenerimi i realizuar i EE [MWh]	Thëngjilli i shpenzuar [t]	SO ₂ [kg] Mes.1.824 [kg/MWh]	NO _x [kg] Mes.3.53 [kg/MWh]	CO ₂ [kg] Mes.1077 [kg/MWh]
1	408 320	498 150	744 776	1 441 370	439 760 640
2	366 860	447 569	669 153	1 295 016	395 108 220
3	414 000	505 080	755 136	1 461 420	445 878 000
4	237 080	289 238	432 434	836 892	255 335 160
5	199 360	243 219	363 633	703 741	214 710 720
6	192 640	235 021	351 375	680 019	207 473 280
7	207 840	253 565	379 100	733 675	223 843 680
8	208 320	254 150	379 976	735 370	224 360 640
9	397 470	484 913	724 985	1 403 069	428 075 190
10	352 640	430 221	643 215	1 244 819	379 793 280
11	339 300	413 946	618 883	1 197 729	365 426 100
12	414 120	505 226	755 355	1 461 844	446 007 240
1 deri 12	3 737 950	4 560 299	6 818 021	13 194 964	4025 772 150

8. INDIKATORËT E EFIÇIENCËS SË ENERGJISË SË TERMOCENTRALEVE

- Përmirësimi i kualitetit dhe cilësisë së qymyrit
- Zvogëlimi i shpenzimeve specifike të qymyrit në TCA dhe TCB ton/MWh
- Zvogëlimi i shpenzimeve vehtiake të energjisë elektrike TCA, TCB dhe Miniera
- Zvogëlimi i shpenzimeve specifike të karburanteve naftë lit/MWh në TCA dhe mazut ton/MWh në TCB duke zvogëluar rëniet e pa planifikuara
- Liferimi i pjesëve të ndërrimit me kualitet adekuat
- Mirëmbajtja dhe operimi në nivel teknik të kërkuar
- Kryerja e remonteve me kohë dhe kualitative

Përmbajtja e qymyrit të mihjeve:

- Aftësia e ulët termike 6700 – 9210 kJ/kg, vlera projektuese 7325.5 kJ/kg
- Përmbajtja e hirit 14 – 21 %
- Përmbajtja e lagështisë 38 – 47 %
- Përmbajtja e sulfurit gjatë djegies është 0.3 %

Llogaritja e koeficientit të efiçencës në prag do të jetë:

- Llogarisim me vlerë të aftësisë termike të qymyrit 7325 kJ/kg
- Harxhimi specifik i qymyrit në TC Kosova A $hsq=1.52$ ton/MWh në gjenerator
- Harxhimi specifik i qymyrit në TC Kosova B $hsq=1.22$ ton/MWh në gjenerator

Llogaritja e koeficientit të efiçencës së energjisë së Termocentraleve Kosova A dhe B:

$$\text{TC Kosova A} \quad \eta = 7325 * 1.52 = 11134 \text{ kJ/kWh}$$

$$E_f = E_d / \eta * 100\% = 3600 / 11134 = 32.34 \%$$

$E_d=3600$ kcal/kWh- energjia specifike elektrike

η -energjia specifike e mesme e qymyrit në hyrje (termike)

$$\text{TC Kosova B} \quad \eta = 7325 * 1.22 = 8936 \text{ kJ/kWh}$$

$$E_f = E_d / \eta * 100\% = 3600 / 8936 = 40,28 \%$$



9. TË DHËNAT E RRJETIT TË TRANSMETIMIT

9.1. TË DHËNAT E KAPACITETEVE TRANSMETUESE (LINJAVE)

Niveli i tensionit	Gjatësia totale km
400 KV	279.5
220 KV	240.8
110 KV	856.7

9.2. TË DHËNAT E KAPACITETEVE TRANSFORMUESE

Niveli i tensionit kV	Numri i transformatorëve	Fuqia e instaluar MVA
400/220	3 x 400	1200
400/110	4 x 300	1200
220/110	9 x 150	1350
220/35	2 x 160	320
220/35/10(20)	2x40	80
220/10(20)	1x40	40
110/35/10(20)	59	2046

	BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE	DT-OS-007
	<i>ver. 0.4</i>	<i>faqe 29 nga 37</i>
<i>Departamenti: Operatori i Sistemit</i>		<i>Sektori: Planifikimi Afatmesëm</i>

10. RIPARIMET, REVIZIONET DHE MIRËMBAJTJA E KAPACITETEVE TRANSMETUESE (LINJAVE) DHE TRANSFORMUESE (NËNSTACIONEVE) DHE PAJISJEVE TË TENSIONIT TË LARTË

Në Bilancin Vjetor të Energjisë Elektrike, përfshihen edhe stabilimentet e transmetimit në të cilat do të kryhen:

- punët gjatë riparimeve,
- punët gjatë revizioneve,
- punët gjatë mirëmbajtjes të stabilimenteve transmetuese (linjave), transformuese dhe të pajisjeve të tensionit të lartë
- punët gjatë rikonstruksioneve.

Operatori i Sistemit duhet të jetë përgjegjës për koordinimin e ndërprerjeve të planifikuara në transmetim, të njësive prodhuese (gjeneruese) dhe përdoruesve të tjerë të lidhur direkt në rrjetin transmetues. Është thelbësore që të gjitha planifikimet individuale vjetore të ndërprerjeve të koordinohen në mënyrë që të garantojnë sigurinë dhe stabilitetin e funksionimit të gjithë sistemit elektro-energjetik. Në mënyrë që të arrihet ky qëllim i përgjithshëm, OS duhet të bëjë si më poshtë:

- Të rishikojë dhe koordinojë datat për ndërprerjet e planifikuara për transmetim, gjenerim, shpërndarje dhe përdorues tjerë,
- Të komunikojë me palët e ndërlidhura gjatë parashikimit, me qëllim të minimizimit të funksioneve kufizuese,
- Të rekomandojë ndryshimet në oraret e ndërprerjeve të planifikuara përgjatë vitit.

Varësisht nga natyra dhe kohëzgjatja e mirëmbajtjes së planifikuar, stabilimentet transmetuese planifikohen me dhe pa ndërprerje duke marrë në konsiderim mundësitë eksploative të SEE.

Remonti i parë i stabilimenteve të reja energjetike duhet të bëhet brenda afatit garantues, dhe sipas detyrimeve të kontraktuara me projektuesin/prodhuesin e (stabilimenteve) pajisjeve.

Kohëzgjatjet e disa rekonstruksioneve, ndaljeve të pjesshme apo të plota, si dhe e ndaljeve të tjera të jashtëzakonshme varen nga vëllimi dhe ndërlikueshmëria e punëve, ashtu që planifikohen veçantë, duke marr parasysh ndryshimet gjegjëse në planin e prodhimit.

	BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE	DT-OS-007
	<i>ver. 0.4</i>	<i>faqe 30 nga 37</i>
<i>Departamenti: Operatori i Sistemit</i>		<i>Sektori: Planifikimi Afatmesëm</i>

10.1 PLANI I REMONTEVE TË LINJAVE

Remonti i rregullt	Kohëzgjatja	Fillimi	Mbarimi
LP126/5(L115)NS Peja 1- NS Peja 2	1 ditë	Tue 02/04/19	Tue 02/04/19
LP126/7(L117) NS Peja 3 -NS Burim	4 ditë	Wed 03/04/19	Mon 08/04/19
LP179/1(L126) NS Prizreni 1 - NS	1 ditë	Wed 10/04/19	Wed 10/04/19
LP179/3(L128) NS Prizreni 3 - NS	2 ditë	Thu 11/04/19	Fri 12/04/19
LP293/1(L205) NS Kosova B -SSH	3 ditë	Mon 15/04/19	Wed 17/04/19
LP184/1(L129) NS Prishtina 4 - NS	4 ditë	Tue 23/04/19	Fri 26/04/19
LP267(L203) NS Kosova B - NS	1 ditë	Thu 02/05/19	Thu 02/05/19
LP290(L204) NS Kosova B - TC	1 ditë	Mon 06/05/19	Mon 06/05/19
LP1801(L139) NS Kosova A - NS	1 ditë	Mon 13/05/19	Mon 13/05/19
LP2303 (L210) NS Prizreni 2 - HC Fierzë	3 ditë	Tue 14/05/19	Thu 16/05/19
LP2298(L207) NS Kosova B - SSH	2 ditë	Thu 06/06/19	Fri 07/06/19
LP2299(L208) SSH Drenasi - NS	2 ditë	Mon 10/06/19	Tue 11/06/19
LP126/1(L112) NS Deqani - NS	4 ditë	Wed 12/06/19	Mon 17/06/19
LP126/4(L114) NS Skenderaj - NS	3 ditë	Tue 18/06/19	Thu 20/06/19
LP1804(L143) NS Prizreni 2- NS	2 ditë	Fri 21/06/19	Mon 24/06/19
LP1805(L144) NS Prizreni 2 - NS	3 ditë	Tue 25/06/19	Thu 27/06/19
LP1807(L147)NS Kosova A - NS	2 ditë	Tue 03/09/19	Wed 04/09/19
LP1808(L148) NS Kosova A - NS	2 ditë	Mon 02/09/19	Tue 03/09/19
LP2304(L211) NS Kosova B -NS	2 ditë	Wed 04/09/19	Thu 05/09/19
LP2303 (L210) NS Prizreni 2 - HC Fierzë	2 ditë	Fri 06/09/19	Mon 09/09/19
LP293/2(L206) SSH Drenasi -NS Prizreni	2 ditë	Mon 09/09/19	Tue 10/09/19
LP205/1(L201) NS Kosova B - NS	5 ditë	Mon 16/09/19	Fri 20/09/19
LP205/2(L202) NS Podujeva - NS	2 ditë	Tue 24/09/19	Wed 25/09/19
Përgatitja e raportit	1 ditë	Thu 26/09/19	Thu 26/09/19



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE

DT-OS-007

ver. 0.4

fajë 31 nga 37

Departamenti: Operatori i Sistemit

Sektori: Planifikimi Afatmesëm

10.2 PLANI I RIPARIMEVE, SHQYRTIMEVE TË FUSHAVE, PASTRIMIT TË IZOLATORËVE, SHQYRTIMEVE TË MBROJTJEVE RELE NË NËNSTACIONE

Remonte te rregullta të fushave	Kohëzgjatja	Dita e fillimit	Dita e mbarimit
NS Kosova B Fusha 6.3kV me TC Kosova B	1 ditë	Mon 01/04/19	Mon 01/04/19
NS Kosova B, Fusha 6.3kV TRSh1	1 ditë	Tue 02/04/19	Tue 02/04/19
NS Peja 3, Fusha 110kV, LP126/7(L117)	1 ditë	Wed 03/04/19	Wed 03/04/19
NS Burimi, Fusha 110kV, LP126/7(L117)	1 ditë	Thu 04/04/19	Thu 04/04/19
NS Kosova B, Fusha 6.3kV TRSh2	1 ditë	Fri 05/04/19	Fri 05/04/19
NS Peja 3, Fusha 400kV, AT1	1 ditë	Mon 08/04/19	Mon 08/04/19
NS Peja 3, Fusha 110kV, AT1	1 ditë	Tue 09/04/19	Tue 09/04/19
NS Peja 3, Fusha 400kV, ZK+FM	1 ditë	Wed 10/04/19	Wed 10/04/19
NS Peja 3, Fusha 110kV, LP126/6(L116)	1 ditë	Thu 11/04/19	Thu 11/04/19
NS Peja 3, Fusha 110kV, LP126/8(L118)	1 ditë	Fri 12/04/19	Fri 12/04/19
NS Peja 3, Fusha 110kV, LP1810(L150)	1 ditë	Mon 15/04/19	Mon 15/04/19
NS Peja 3, Fusha 110kV, LP1815(LK155)	1 ditë	Tue 16/04/19	Tue 16/04/19
NS Peja 3, Fusha 110kV, ZK+FM	1 ditë	Wed 17/04/19	Wed 17/04/19
NS Ferizaj 2, Fusha 10.5kV, LP, LP1	1 ditë	Thu 18/04/19	Thu 18/04/19
NS Ferizaj 2, Fusha 10.5kV, AT1-tercier	1 ditë	Fri 19/04/19	Fri 19/04/19
NS Ferizaj 2, Fusha 10.5kV, TRSH1	1 ditë	Tue 23/04/19	Tue 23/04/19
NS Ferizaj 2, Fusha 10.5kV, TRSh2	1 ditë	Wed 24/04/19	Wed 24/04/19
NS Prishtina 4, Fusha 10kV LP prej Hendikos	1 ditë	Thu 25/04/19	Thu 25/04/19
NS Prishtina 4, Fusha 10kV LP Dy furnizime prej terciert	1 ditë	Fri 26/04/19	Fri 26/04/19
NS Prishtina 4, Fusha 10kV, AT1	1 ditë	Tue 30/04/19	Tue 30/04/19
NS Prishtina 4, Fusha 10kV, AT2	1 ditë	Thu 02/05/19	Thu 02/05/19
NS Prishtina 4, Fusha 10kV, AT3	1 ditë	Fri 03/05/19	Fri 03/05/19
NS Prishtina 4, Fusha 10kV, TRSh1	1 ditë	Mon 06/05/19	Mon 06/05/19
NS Prishtina 4, Fusha 10kV, TRSh2	1 ditë	Tue 07/05/19	Tue 07/05/19
NS Prizreni 2, Fusha 10kV, LP prej distribucionit	1 ditë	Wed 08/05/19	Wed 08/05/19
NS Prizreni 2, Fusha 10kV, LP dy furnizimet per terciert	1 ditë	Fri 10/05/19	Fri 10/05/19
NS Prizreni 2, Fusha 10kV, AT1	1 ditë	Mon 13/05/19	Mon 13/05/19
NS Prizreni 2, Fusha 10kV, AT2	1 ditë	Tue 14/05/19	Tue 14/05/19
NS Prizreni 2, Fusha 10kV, TRSh1	1 ditë	Wed 15/05/19	Wed 15/05/19
NS Prizreni 2, Fusha 10kV, TRSh2	1 ditë	Thu 16/05/19	Thu 16/05/19
NS Podujeva, Fusha 35kV, TR1	1 ditë	Fri 17/05/19	Fri 17/05/19
NS Podujeva, Fusha 10kV, TR1	1 ditë	Mon 20/05/19	Mon 20/05/19
NS Podujeva, Fusha 10kV, TR2	1 ditë	Tue 21/05/19	Tue 21/05/19
NS Podujeva, Fusha 10kV, TRSh1	1 ditë	Wed 22/05/19	Wed 22/05/19
NS Burimi, Fusha 110kV, LP126/8 (L118)	1 ditë	Thu 23/05/19	Thu 23/05/19
NS Burimi, Fusha 110kV, TR1	1 ditë	Fri 24/05/19	Fri 24/05/19
NS Burimi, Fusha 110kV, FL, Ndresai dhe FM	1 ditë	Mon 27/05/19	Mon 27/05/19
NS Deçani, Fusha 110kV, LP126/2(L113)	1 ditë	Tue 28/05/19	Tue 28/05/19
NS Deçani, Fusha 110kV, TR1	1 ditë	Wed 29/05/19	Wed 29/05/19
NS Deçani, Fusha 110kV, TR2	1 ditë	Thu 30/05/19	Thu 30/05/19
NS Deçani, Fusha 110kV, TR3	1 ditë	Fri 31/05/19	Fri 31/05/19
NS Deçani, Fusha 35kV, TR3	1 ditë	Mon 03/06/19	Mon 03/06/19
NS Deçani, Fusha 10kV, TR2	1 ditë	Tue 04/06/19	Tue 04/06/19
NS Deçani, Fusha 10kV, TRSh1	1 ditë	Mon 17/06/19	Mon 17/06/19
NS Deçani, Fusha 10kV, TRSh2	1 ditë	Tue 18/06/19	Tue 18/06/19
NS Gjlani, Fusha 35kV, TR1	1 ditë	Wed 19/06/19	Wed 19/06/19
NS Gjlani, Fusha 35kV, TR2	1 ditë	Thu 20/06/19	Thu 20/06/19
NS Gjlani, Fusha 35kV, TRSh1	1 ditë	Fri 21/06/19	Fri 21/06/19
NS Klina, Fusha 110kV, LP1806(L145)	1 ditë	Mon 24/06/19	Mon 24/06/19
NS Klina, Fusha 110kV, TR1	1 ditë	Tue 25/06/19	Tue 25/06/19
NS Klina, Fusha 110kV, FL, Ndresai	1 ditë	Wed 26/06/19	Wed 26/06/19
NS Lipjan, Fusha 35kV, TR1	1 ditë	Thu 27/06/19	Thu 27/06/19
NS Lipjan, Fusha 35kV, TRSh1	1 ditë	Fri 28/06/19	Fri 28/06/19
NS Lipjan, Fusha 10kV, TR2	1 ditë	Tue 02/07/19	Tue 02/07/19
NS Lipjan, Fusha 10kV, TRSh1	1 ditë	Wed 03/07/19	Wed 03/07/19
NS Prishtina 3, Fusha 10kV, TR1	1 ditë	Thu 04/07/19	Thu 04/07/19
NS Prishtina 3, Fusha 10kV, TR2	1 ditë	Fri 05/07/19	Fri 05/07/19
NS Prishtina 3, Fusha 10kV, TRSh1	1 ditë	Mon 08/07/19	Mon 08/07/19
NS Prizreni 1, Fusha 10kV, TR3	1 ditë	Tue 09/07/19	Tue 09/07/19
NS Therandë, Fusha 35kV, TR2	1 ditë	Wed 10/07/19	Wed 10/07/19
NS Therandë, Fusha 35kV, TRSh1	1 ditë	Thu 11/07/19	Thu 11/07/19
NS Therandë, Fusha 10kV, TR1	1 ditë	Fri 12/07/19	Fri 12/07/19
NS Therandë, Fusha 10kV, TR2	1 ditë	Mon 15/07/19	Mon 15/07/19
Përgatitja e raportit	1 ditë	Tue 16/07/19	Tue 16/07/19



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE

DT-OS-007

ver. 0.4

faqe 32 nga 37

Departamenti: Operatori i Sistemit

Sektori: Planifikimi Afatmesëm

Shqyrtime të rregullta të fushave	Kohëzgjatja	Dita e fillimit	Dita e mbarimit
SSII Drenasi Fusha 220kV, LP2298(L207)	2 ditë	Thu 06/06/19	Fri 07/06/19
SSII Drenasi Fusha 220kV, LP2299(L208)	1 ditë	Mon 10/06/19	Mon 10/06/19
SSII Drenasi Fusha 220kV, LP293/1(L205)	1 ditë	Tue 11/06/19	Tue 11/06/19
SSII Drenasi Fusha 220kV, LP2300(L209)	1 ditë	Wed 12/06/19	Wed 12/06/19
NS Podujeva, Fusha 220kV, FM, T15	1 ditë	Thu 13/06/19	Thu 13/06/19
SSII Drenasi Fusha 220kV, FL, ZK+FM	1 ditë	Fri 14/06/19	Fri 14/06/19
NS Vallaqi, Fusha 110kV, LP, LP163/1(L120)	1 ditë	Mon 29/07/19	Mon 29/07/19
NS Vallaqi, Fusha 110kV, LP, LP125/3(L110)	1 ditë	Tue 30/07/19	Tue 30/07/19
NS Vallaqi, Fusha 110kV, LP, LP1800(L138)	1 ditë	Wed 31/07/19	Wed 31/07/19
NS Vallaqi, Fusha 110kV, LP, LP155/2(L119)	1 ditë	Thu 01/08/19	Thu 01/08/19
NS Vallaqi, Fusha 110kV, LP, LP126/4(L114)	1 ditë	Fri 02/08/19	Fri 02/08/19
NS Vallaqi, Fusha 110kV, FL, ZK+FM	1 ditë	Mon 05/08/19	Mon 05/08/19
NS Deçani, Fusha 110kV, FL dhe ndarësi	1 ditë	Wed 14/08/19	Wed 14/08/19
NS Deçani, Fusha 110kV, LP, LP126/1(L112)	1 ditë	Thu 15/08/19	Thu 15/08/19
NS Gjakova 1, Fusha 110kV, LP, LP126/1(L112)	1 ditë	Fri 16/08/19	Fri 16/08/19
NS Gjakova 1, Fusha 110kV, LP, LP1806(L145)	1 ditë	Mon 19/08/19	Mon 19/08/19
NS Gjakova 1, Fusha 110kV, LP, LP1806/1(L146)	1 ditë	Tue 20/08/19	Tue 20/08/19
NS Gjakova 1, Fusha 110kV, LP, LP164/1(L123)	1 ditë	Wed 21/08/19	Wed 21/08/19
NS Gjakova 1, Fusha 110kV, FL, ZK+FM	1 ditë	Thu 22/08/19	Thu 22/08/19
NS Vushtrria 1, Fusha 110kV, FL, ZK(LP125/2-LP125/4)	1 ditë	Tue 03/09/19	Tue 03/09/19
SSII Drenasi Fusha 220kV, LP293/2(L206)	1 ditë	Mon 09/09/19	Mon 09/09/19
NS Podujeva, Fusha 220kV, LP, LP205/1(L201)	1 ditë	Mon 16/09/19	Mon 16/09/19
NS Podujeva, Fusha 220kV, LP205/2(L202)	1 ditë	Tue 24/09/19	Tue 24/09/19
Përgatitja e raportit	1 ditë	Wed 25/09/19	Wed 25/09/19

Shqyrtime të transformatorëve energjetik	Kohëzgjatja	Dita e fillimit	Dita e mbarimit
NS Prizreni 3, Fusha 10kV, TR, TR1	1 ditë	Mon 22/07/19	Mon 22/07/19
NS Prizreni 3, Fusha 10kV, TR, TR2	1 ditë	Tue 23/07/19	Tue 23/07/19
NS Prizreni 3, Fusha 10kV, TR, TRSh1	1 ditë	Wed 24/07/19	Wed 24/07/19
NS Prizreni 3, Fusha 10kV, TR, TRSh2	1 ditë	Thu 25/07/19	Thu 25/07/19
NS Vallaqi, Fusha 110kV, TR, TR1	1 ditë	Tue 06/08/19	Tue 06/08/19
NS Vallaqi, Fusha 110kV, TR, TR2	1 ditë	Wed 07/08/19	Wed 07/08/19
NS Vallaqi, Fusha 35kV, TR, TR1	1 ditë	Thu 08/08/19	Thu 08/08/19
NS Vallaqi, Fusha 35kV, TR, TR2	1 ditë	Fri 09/08/19	Fri 09/08/19
Bajrami i Vogel	1 ditë	Mon 12/08/19	Mon 12/08/19
NS Vallaqi, Fusha 35kV, TR, TRSh1	1 ditë	Tue 13/08/19	Tue 13/08/19
NS Deçani, Fusha 10kV, TR, TR1	1 ditë	Wed 14/08/19	Wed 14/08/19
NS Gjakova 1, Fusha 110kV, TR, TR1	1 ditë	Fri 23/08/19	Fri 23/08/19
NS Gjakova 1, Fusha 110kV, TR, TR2	1 ditë	Mon 26/08/19	Mon 26/08/19
NS Vitia, Fusha 35kV, TR, TR1	1 ditë	Tue 27/08/19	Tue 27/08/19
NS Vitia, Fusha 35kV, TR, TR2	1 ditë	Wed 28/08/19	Wed 28/08/19
NS Vitia, Fusha 35kV, TR, TRSh1	1 ditë	Thu 29/08/19	Thu 29/08/19
NS Vushtrria, Fusha 110kV, TR, TR1	1 ditë	Fri 30/08/19	Fri 30/08/19
NS Vushtrria, Fusha 35kV, TR, TRSh1	1 ditë	Mon 02/09/19	Mon 02/09/19
NS Podujeva, Fusha 220kV, TR, TR1	1 ditë	Thu 05/09/19	Thu 05/09/19
NS Podujeva, Fusha 220kV, TR, TR2	1 ditë	Fri 06/09/19	Fri 06/09/19
Përgatitja e raportit	1 ditë	Mon 09/09/19	Mon 09/09/19
NS Gjakova 1, Fusha 110kV, TR, TR1	1 ditë	Fri 23/08/19	Fri 23/08/19
NS Gjakova 1, Fusha 110kV, TR, TR2	1 ditë	Mon 26/08/19	Mon 26/08/19
NS Vitia, Fusha 35kV, TR, TR1	1 ditë	Tue 27/08/19	Tue 27/08/19



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE

DT-OS-007

ver. 0.4

faqe 33 nga 37

Departamenti: Operatori i Sistemit

Sektori: Planifikimi Afatmesëm

Shqyrtimet e mbrojtjeve rele 2019	Kohëzgjatja	Filimi	Mbarimi
NS Kosova B Mbrojtjet rele A'TR1	1 ditë	Mon 01/04/19	Mon 01/04/19
NS Kosova B Mbrojtjet rele A'TR2	1 ditë	Tue 02/04/19	Tue 02/04/19
NS Kosova B Mbrojtjet rele A'TR3	1 ditë	Wed 03/04/19	Wed 03/04/19
NS Prizreni 2 Mbrojtjet rele LP1809(L149)	1 ditë	Thu 04/04/19	Thu 04/04/19
NS Rahoveci Mbrojtjet rele LP1806(L149)	1 ditë	Thu 04/04/19	Thu 04/04/19
NS Prishtina 4 Mbrojtjet rele LP1202(L136)	1 ditë	Fri 05/04/19	Fri 05/04/19
NS Prishtina 4 Mbrojtjet rele LP1202(L136)	1 ditë	Fri 05/04/19	Fri 05/04/19
NS Peja 3 Mbrojtjet rele A'TR1	1 ditë	Mon 08/04/19	Mon 08/04/19
NS Peja 3 Mbrojtjet rele A'TR2	1 ditë	Tue 09/04/19	Tue 09/04/19
NS Prizren 3 Mbrojtjet rele LP179/1(L126)	1 ditë	Wed 10/04/19	Wed 10/04/19
NS Prizreni 3 Mbrojtjet rele LP179/3(L128)	1 ditë	Fri 12/04/19	Fri 12/04/19
NS Prishtina 4 Mbrojtjet rele LP118/5(L107)	1 ditë	Mon 15/04/19	Mon 15/04/19
NS Prishtina 4 Mbrojtjet rele LP184/2(L130)	1 ditë	Tue 16/04/19	Tue 16/04/19
NS Prishtina 4 Mbrojtjet rele LP118/2(LK105)	1 ditë	Wed 17/04/19	Wed 17/04/19
NS Prishtina 4 Mbrojtjet rele LP1213(L137)	1 ditë	Thu 18/04/19	Thu 18/04/19
NS Prishtina 4 Mbrojtjet rele LP184/1(L129)	1 ditë	Tue 23/04/19	Tue 23/04/19
NS Prishtina 2 Mbrojtjet rele LP1139/2(L133)	1 ditë	Wed 24/04/19	Wed 24/04/19
NS Prishtina 3 Mbrojtjet rele LP139/2(L133)	1 ditë	Wed 24/04/19	Wed 24/04/19
NS Prishtina 3 Mbrojtjet rele LP1139/1(L132)	1 ditë	Thu 25/04/19	Thu 25/04/19
NS Vushtrria 2 Mbrojtjet rele TR1	1 ditë	Thu 02/05/19	Thu 02/05/19
NS Vushtrria 2 Mbrojtjet rele TR2	1 ditë	Fri 03/05/19	Fri 03/05/19
NS Peja 2 Mbrojtjet rele TR1	1 ditë	Mon 06/05/19	Mon 06/05/19
NS Peja 2 Mbrojtjet rele TR2	1 ditë	Tue 07/05/19	Tue 07/05/19
NS Kosova B Mbrojtjet rele LP445/1(L406)	1 ditë	Wed 08/05/19	Wed 08/05/19
NS Ferizaj 1 Mbrojtjet rele LP1811(L151)	1 ditë	Mon 13/05/19	Mon 13/05/19
NS Ferizaj 1 Mbrojtjet rele LP1812(L152)	1 ditë	Tue 14/05/19	Tue 14/05/19
NS Ferizaj 1 Mbrojtjet rele LP118/5(L107)	1 ditë	Wed 15/05/19	Wed 15/05/19
NS Ferizaj 1 Mbrojtjet rele LP179/2(L127)	1 ditë	Thu 16/05/19	Thu 16/05/19
NS Deçani Mbrojtjet rele LP126/2(L113)	1 ditë	Tue 28/05/19	Tue 28/05/19
NS Deçani Mbrojtjet rele LP126/1(L112)	1 ditë	Thu 13/06/19	Thu 13/06/19
NS Kosova B Mbrojtjet rele 445/2(L407)	1 ditë	Tue 18/06/19	Tue 18/06/19
NS Vallaqi Mbrojtjet rele LP126/4(L114)	1 ditë	Wed 19/06/19	Wed 19/06/19
NS Prizreni 3 Mbrojtjet rele LP1804(L143)	1 ditë	Thu 20/06/19	Thu 20/06/19
NS Ferizaj 2 Mbrojtjet rele LP420/1(L402)	1 ditë	Mon 24/06/19	Mon 24/06/19
NS Kosova B Mbrojtjet rele LP420/1(L402)	1 ditë	Tue 25/06/19	Tue 25/06/19
NS Kosova B Mbrojtjet rele LP437/1(L404)	1 ditë	Wed 26/06/19	Wed 26/06/19
NS Peja 3 Mbrojtjet rele LP437/1(L404)	1 ditë	Thu 27/06/19	Thu 27/06/19
NS Vallaqi Mbrojtjet rele LP1800(L138)	1 ditë	Tue 02/07/19	Tue 02/07/19
NS Vallaqi Mbrojtjet rele LP155/2(L119)	1 ditë	Wed 03/07/19	Wed 03/07/19
NS Vallaqi Mbrojtjet rele LP125/3(L110)	1 ditë	Mon 08/07/19	Mon 08/07/19
NS Vallaqi Mbrojtjet rele LP163/1(LK121)	1 ditë	Tue 09/07/19	Tue 09/07/19
NS Vallaqi Mbrojtjet rele TR1	1 ditë	Tue 06/08/19	Tue 06/08/19
NS Vallaqi Mbrojtjet rele TR2	1 ditë	Wed 07/08/19	Wed 07/08/19
NS Prishtina 5 Mbrojtjet rele TR1	1 ditë	Tue 13/08/19	Tue 13/08/19
NS Prishtina 5 Mbrojtjet rele TR2	1 ditë	Wed 14/08/19	Wed 14/08/19
NS Gjakova 1 Mbrojtjet rele TR1	1 ditë	Fri 23/08/19	Fri 23/08/19
NS Gjakova 1 Mbrojtjet rele TR2	1 ditë	Mon 26/08/19	Mon 26/08/19
NS Prishtina 5 Mbrojtjet rele LP1807(L147)	1 ditë	Mon 02/09/19	Mon 02/09/19
NS Prishtina 5 Mbrojtjet rele LP1808(L148)	1 ditë	Wed 04/09/19	Wed 04/09/19
NS Ferizaj 2 Mbrojtja rele LP420/2(L403)	1 ditë	Thu 05/09/19	Thu 05/09/19
NS Gjlani 1 Mbrojtjet rele LP1802/1(L140)	1 ditë	Tue 10/09/19	Tue 10/09/19
NS Gjlani 5 Mbrojtjet rele LP1802/1(L140)	1 ditë	Tue 10/09/19	Tue 10/09/19
NS Gjlani 1 Mbrojtjet rele LP1140/1(L134)	1 ditë	Wed 11/09/19	Wed 11/09/19
NS Gjlani 5 Mbrojtjet rele LP1813(L153)	1 ditë	Mon 16/09/19	Mon 16/09/19
NS Gjlani 5 Mbrojtjet rele LP1802/2(L141)	1 ditë	Tue 17/09/19	Tue 17/09/19
NS Ferizaj 2 Mbrojtjet rele AT1	1 ditë	Mon 23/09/19	Mon 23/09/19
NS Ferizaj 2 Mbrojtjet rele AT2	1 ditë	Tue 24/09/19	Tue 24/09/19
NS Peja 3 Mbrojtjet rele LP437/2(L405)	1 ditë	Wed 25/09/19	Wed 25/09/19
NS Kosova B Mbrojtjet rele LP407(L401)	1 ditë	Thu 26/09/19	Thu 26/09/19
NS Kosova B Mbrojtja rele L408	1 ditë	Fri 27/09/19	Fri 27/09/19
Përgatitja e raportit	1 ditë	Mon 30/09/19	Mon 30/09/19

**BILANCI VJETOR I
ENERGJISË ELEKTRIKE****DT-OS-007**

ver. 0.4

faqe 34 nga 37

Departamenti: Operatori i Sistemit

Sektori: Planifikimi Afatmesëm

Shqyrtimet e rregullta të Shpenzimeve vetjake	Kohëzgjatja	Fillimi	Mbarimi
NS Kosova B; Baterit, Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot,	3 ditë	Mon 01/04/19	Wed 03/04/19
NS Peja 3; Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, Diesel Gjeneratori,	3 ditë	Mon 08/04/19	Wed 10/04/19
NS Ferizaj 2; Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, Diesel	3 ditë	Wed 17/04/19	Fri 19/04/19
NS Prishtina 4; Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	3 ditë	Thu 25/04/19	Mon 29/04/19
NS Besiana; Baterit, Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	2 ditë	Mon 20/05/19	Tue 21/05/19
NS Berivoje; Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	2 ditë	Wed 29/05/19	Thu 30/05/19
NS Gjakova 2; Baterit, Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	2 ditë	Fri 31/05/19	Mon 03/06/19
NS Gjilani 5; Baterit, Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	2 ditë	Mon 17/06/19	Tue 18/06/19
NS Gjilani 1; Baterit, Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	2 ditë	Wed 19/06/19	Thu 20/06/19
NS Klina; Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	2 ditë	Mon 24/06/19	Tue 25/06/19
NS Lipjani; Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	2 ditë	Thu 27/06/19	Fri 28/06/19
NS Palaj; Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	3 ditë	Tue 02/07/19	Thu 04/07/19
NS Peja 2; Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	2 ditë	Fri 05/07/19	Mon 08/07/19
NS Prizreni 1; Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	2 ditë	Tue 09/07/19	Wed 10/07/19
NS Theranda; Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	2 ditë	Thu 11/07/19	Fri 12/07/19
NS Prishtina 1; Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	2 ditë	Mon 22/07/19	Tue 23/07/19
NS Prizreni 3; Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	2 ditë	Wed 24/07/19	Thu 25/07/19
NS Rahovec; Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	2 ditë	Mon 29/07/19	Tue 30/07/19
NS Skenderaj; Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	2 ditë	Mon 05/08/19	Tue 06/08/19
NS Vallaqi; Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	2 ditë	Wed 07/08/19	Thu 08/08/19
NS Vitia; Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	2 ditë	Tue 27/08/19	Wed 28/08/19
NS Vushtrra 1; Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	2 ditë	Fri 30/08/19	Mon 02/09/19
NS Vushtrra 2; Ridrejtuesit, Invertorët, panel shpërndarëse të furnizimit, ndërprerësat, siguresat, kabllot, etj	2 ditë	Mon 09/09/19	Tue 10/09/19
Përgatitja e raportit	1 ditë	Wed 11/09/19	Wed 11/09/19



**BILANCI VJETOR I
ENERGJISË ELEKTRIKE**

DT-OS-007

Departamenti: Operatori i Sistemit

Sektori: Planifikimi Afatmesëm

ver. 0.4

faqe 35 nga 37

10.3 PLANI I RIPARIMEVE ME INTERKONEKSION DHE LINJAVE ME RËNDËSI PËR INTERKONEKSIONIN

Nr	Linja	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor
1	LP 437/2 NS Peja 3-NS Ribarevina							27-	-20
2	LP 205/2 NS Podujeva-NS Krushëvci						28-	6	
3	LP 407 NS Kosova B-NS Nishi 2			20-	7				
4	LP 420/2 NS Ferizaj 2-NS Shkupi 5			6-	17				
5	LP 2303 NS Prizreni 2-HC Fierzë		23-	25				25-	26
6	LP 400 KV NS Kosova B-NS Komani		5-	8				19	
7	LP 437/1 NS Kosova B-NS Peja 3							9-	13
8	LP 420/1 NS Kosova B-NS Ferizaj 2						19-	23	
9	LP 205/1 NS Kosova B-NS Podujeva				11-	14			
10	LP 293/2 NS Prizreni 2-NS Drenasi	1-	31				12-	16	

Plani i riparimit të linjave interkonektive për vitin 2019, është harmonizuar në gjysmën e dytë të muajit Nëntor 2018, në takimin e grupit punues rajonal (OPC), mbajtur në Athinë.

	BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE	DT-OS-007
	<i>ver.0.4</i>	<i>faqe 36 nga 37</i>
<i>Departamenti: Operatori i Sistemit</i>		<i>Sektori: Planifikimi Afatmesëm</i>

10.4 PROJEKTET E PARAPARA PËR VITIN 2019

Vazhdimësi e projekteve nga viti 2017 dhe që pritet të hyjnë në operim 2019:

Projektet e EBRD - Nënstacionet dhe linjat që kanë filluar me implementim në vitin 2017, për shkak të vonesave në implementim do të përfundojnë në vitin 2019 dhe për të cilat kërkohet shkycje :

LOT1 – LOT2 Nënstacionet me transformatorët

NS 110/10(20)kV Prishtina 6 - GIS , me dy transformatorë 2x40MVA
 NS Prishtina 4 – HIS dy fusha kabllorike të linjës (energjizimi 2019)
 NS 220/10(20)kV Drenasi - GIS, me dy transformatorë 2x40MVA (Fundi i vitit 2018 ose fillimi 2019)
 NS 110/10(20) kV Mitrovica 2 , me dy transformatorë 2x40MVA
 Rehabilitimi i pajisjeve TL në NS Therandë , fundi i vitit 2019

Ndërtimi i linjave ajrore dhe kabllorë 110kV dhe 220kV

LP.110kV.nr.163/2 NS Palaj-NS Vallaç, shkycja e kësaj linje pritet të ndodhë kah fundi i këtij viti (2018) ose vitin e ardhshëm 2019 mars-prill varësisht nga zhvillimet e punëve në teren, përkatësisht shtrirja e kabllit nëntokësorë.

2x110kV (Hyrje-dalje) në NS 110/10(20)kV Ilirida. Shkycja për këtë linjë pritet të zgjasë 10 ditë.

LP.110kV.nr.112/1 NS Kosova A – NS Lipjan. Shkycja e kësaj linje pritet të ndodhë kah fundi i vitit 2019, (shtator-tetor) kjo mvaret nga zhvillimi i punëve në teren , ndërtimi i linjës ajrore dhe kabllorike 2x110kv (Hyrje –Dalje) në NS 110/10(20) kV.
 Nënstacioni i ri që pritet të ndërtohet.

Sa i përket ndërtimit të linjes LP.110kV, NS Suharekë-NS Rahovec, e cila pritet të përfundojë në vitin 2019-2020. Nevojitet të ketë vetem shkycje parçilale NS Suharekë dhe NS Rahovec për lidhjen e linjes se re në portale.

	BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE	DT-OS-007
	<i>ver.0.4</i>	<i>faqe 37 nga 37</i>
<i>Departamenti: Operatori i Sistemit</i>		<i>Sektori: Planifikimi Afatmesëm</i>

Referencat:

Pyetësorët e pranuar nga palët:

- KEK Sh.A
- KESCO Sh.A
- Newco Ferronikeli Complex L.L.C
- Trepça-Ndërmarrje në administrim të AKP-së
- SharrCem
- Iber-Lepenci Sh.A.
- KelKos Energy Sh.p.k.
- Air-Energy sh.p.k Kitka
- Eurokos JH
- Hydroline
- Eko-energji sh.p.k
- Matkos grup (HC Brezovica)
- Birra Peja
- Led Light Tehnology kosova sh.p.k.
- KOSTT Sh.A.

Fundi i Dokumentit