

RELACION TEKNIK

**“Zëvendësimi me 20 kV të fiderave Mëzez
107, etj. me furnizim nga fideri 32, n/st.
Kashar”**





PËRMBAJTJA

1. INFORMACION I PËRGJITHSHËM.....	3
2. HYRJE	4
2.1. Objekti i Relacionit Teknik.....	4
2.2. Referimet Ligjore dhe Teknike	4
2.2.1. Referimet ligjore	4
2.2.2. Referimet teknike.....	5
3. KERKESAT AMBIENTALE DHE PARAMETRAT ELEKTRIK TE SISTEMIT	6
4. ZONA E PROJEKTIT	7
4.1. Pozicioni Gjeografik	7
4.2. Abonentët.....	7
5. GJENDJA EKZISTUESE DHE KËRKESA PËR ENERGJI.....	8
5.1. Rrjeti elektrik ekzistues.....	8
6. PROJEKTI I RI 20 kV	9
6.1. Domosdoshmeria, arsyeja e kryerjes se investimit	9
6.2. Metodologjia e projektimit.....	9
6.2.1. Fazat e projektit të zbatimit.....	10
6.2.2. Kriteret e projektimit.....	10
6.2.3. Percaktimi i rrymes maksimale te zgjatimit te fiderit	11
6.3. Kabinat e transformacionit 20/0.4 kV	11
Referencat	13
Aneks 1	14



1. INFORMACION I PËRGJITHSHËM

EMERTIMI	Zëvendësimi me 20 kV të fiderave Mëzez 107, etj. me furnizim nga fideri 32 Kashar	
VLERE E PROJEKTIT	61,798,937 lekë pa TVSH	
INVESTITOR	OSSH sh.a.	
PROJEKTUES	OSSH sh.a. Ing. Elektrik: J.Ligori Ing. Elektrik: E. Hoxhaj	Liç. E. E.
BURIMI I FINANCIMIT	OSSH sh.a.	
BAZA MATERIALE KRYESORE		
Numri i fiderave të rinj dhe emërtimi:	Fideri ekzistues 20 kV F32 N/st. Kashar me gjatësi 9.5 km dhe zgjatimi i ri 3.67 km Fideri ekzistues 20 kV F8 N/st. Kashar me gjatësi 22.3 km dhe zgjatimi i ri 0.76 km	
Numri i kabinave:	Të reja Box: 4 Rikonstruksion: 1	
Numri i transformatorëve:	Me fuqi 250 kVA : 1 Me fuqi 400 kVA : 3	
Gjatësia e linjës TM:	Linje TM kabllore 20 kV me kablo XLPE 240mm ² : 4.8 km	
Gjatesia e linjave TU:	Kablo ABC me vetëmbajtje: 2.194 km	
Numri abonentëve të prekur nga investimi:	1800 abonentë	
Karakteristikat kryesore të abonentëve në zonë:	Zona e projektit përbëhet kryesisht nga konsumatorë familjarë me gati 80% të abonentëve total, 20% e abonentëve janë konsumatorë privat, dhe 0% janë konsumatorë buxhetorë, jobuxhetorë dhe institucione kulturi.	
Sipërfaqe totale e zonës së përfshirë në projekt:	6 km ²	
Qëllimi i realizimit të projektit	Me realizimin e këtij projekti synohet zvogëlimi i humbjeve në zonën e përfshirë si dhe përmirësimi i treguesve të performancës SAIDI dhe SAIFI. dhe Realizimi i këtij investimi është detyrim ligjor pasi rrjeti elektrik në këtë zonë është jashtë kushteve teknike dhe përbën rrezik për abonentët dhe banorët e zonës.	



2. HYRJE

Projekti përmban linjat e tensionit të mesëm 20 kV, kabina transformacioni me tension 20/0.4 kV si dhe ndërtimin e rrjetit të tensionit të ulët. Ky projekt është i nevojshëm pasi kjo zone aktualisht ka një rrjet në gjendje të keqe teknike, shumë të ngarkuar dhe me humbje të larta teknike dhe jo teknike.

Projekti përfshin një zonë gjeografike prej 6 km² dhe rreth 1800 abonentë (familjarë dhe privatë).

Më poshtë është përshkrimi për gjendjen ekzistuese të rrjetit TM për zonën që do të kryhet investimi, projekti i ri dhe materialet që do të përdoren për zbatimin e projektit dhe llogaritjet teknike.

2.1. Objekti i Relacionit Teknik

Objekti i Raportit Teknik të Projektit është për të përmbledhur konceptin dhe kriteret e projektimit të përdorura për hartimin e projektit të detajuar dhe dhënë rezultatet e projektit të detajuar për ndërtimin e rrjetit elektrik të zonës së Kasharit.

2.2. Referimet Ligjore dhe Teknike

2.2.1. Referimet ligjore

- Ligji Nr.43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”
- Vendimi i ERE nr.100, date 26.8.2008 “Kodi i Shperndarjes”
- Vendimi i ERE nr.101, date 2.8.2008 “Kodi Matjes”
- ERE “Per Lidhjet e Reja ne Sistemin e Shperndarjes”
- “Rregullore e Sigurimit dhe Shfrytezimit Teknik per Impiantet, Instalimet dhe Pajisjet Elektrike”
- Vendim i KM nr.312, datë 5.5.2010 Për miratimin e rregullores “Për sigurinë në kantier”
- Vendim i KM nr.564, datë 3.7.2013 Për miratimin e rregullores “Për kerkesat minimale te sigurise dhe shendetit ne vendin e punes”
- VKM 482 17.6.2020 “Për kushtet teknike dhe garantimin e sigurisë së linjave elektrike me tension të lartë mbi 1 kV”
- VKM 483 17.6.2020 “Për kushtet teknike dhe garantimin e sigurisë së instalimeve elektrike të tensionit të lartë, mbi 1 kV”
- Ligji nr.8405, date 17.9.1998 “per Urbanistiken”
- Ligji nr.8402, date 10.9.1998 “per Kontrollin dhe disiplinimin e punimeve te ndertimit”
- Ligji Nr. 10 440,dt 7.7.2011 “Per Vleresimin e Ndikimit ne Mjedis”
- Ligji Nr.9537 date 18.05.2006 “Per Administrimin e Mbetjeve te Rrezikeshme (i permiresuar me LigjinNr.9890 date 20.03.2008)”
- Ligji nr. 8934, date 5.9.2002 “per Mbrojtjen e mjedisit”

- Ligji nr. 8906, datë 6.6.2002 “Për zonat e mbrojtura”
- VKM Nr.249, dt 24.04.2003 “Për Miratimin e Dokumentacionit për Leje Mjedisore dhe të Elementeve të Lejes Mjedisore”

2.2.2. Referimet teknike

Puna duhet të kryhet në përputhje me kodet, standartet, rregullat për parandalimin e incidenteve. Puna duhet të përmbushë standartet e permendura me sipër dhe praktikatat e rekomanduara. Referimet teknike kryesore janë:

- SSH EN 60947 Pajisjet shpërndarëse dhe te kontrollit të tensionit të ulët (Low-voltage switchgear and controlgear)
- S SH EN 50274:2002: Tërësia e pajisjeve shpërndarëse të tensionit të ulët - Mbrojtja nga goditja elektrike - Mbrojtja nga kontakti i drejtpërdrejtë i paqëllimshëm me pjesët e rrezikshme nën tension
- SH EN 50274:2002/AC:2009: Tërësia e pajisjeve shpërndarëse të tensionit të ulët - Mbrojtja nga goditja elektrike - Mbrojtja nga kontakti i drejtpërdrejtë i paqëllimshëm me pjesët që përbejnë rrezik për jetën
- SSH EN 60898-2:2006: Ndërprerësit e tensionit për mbrojtjen nga mbirryma për instalimet shtëpiake dhe të ngjashme me to - Pjesa 2: Ndërprerësit e qarkut për veprimin e rrymës alternative dhe rrymës së vazhduar
- SSH EN 60947-5-4:2003:Pajisjet shpërndarëse të tensionit të ulët - Pjesa 5 - 4: Pajisjet e qarkut të kontrollit dhe elementët ndërprerës - Metoda e vlerësimit të performancës së kontakteve me energji të ulët - Prova të veçanta (ose ekuivalentet e tyre)
- SSH HD 361 S3:1999 Sisteme për projektimin e kabllave
- SSH HD 361 S3:1999/A1:2006
- SSH HD 361 S3:1999/AC: 1999
- SSH HD 516 S2:1997: Udhezues për përdorimin e kabllave të harmonizuara të tensionit të ulët
- SSH HD 516 S2:1997/A1:2003
- SSH HD 516 S2:1997/A2:2008
- SSH HD 603 S1:1994: Kabllot e shpërndarjes me tension të vlerësuar 0,6/1 kV
- SSH HD 603 S1:1994/A1:1997
- SSH HD 603 S1:1994/A2:2003
- SSH HD 603 S1:1994/A3:2007
- SSH HD 604 S1:1994: Kabllot e fuqisë 0,6/1 kV dhe 1,9/3,3 kV me performancë speciale ndaj zjarrit për përdorim në stacionet elektrike
- SSH HD 604 S1:1994/A1:1997
- SSH HD 604 S1:1994/A2:2002
- SSH HD 604 S1:1994/A3:2005
- SSH HD 605 S2:2008: Kabllot elektrik - Metodatat shtesë të provës
- SSH HD 605 S2:1994/AC:2010



- SSH HD 627 S1:1996/A1:2000
- SSH HD 627 S1:1996/A2:2005
- SSH EN 50363-0:2011 Materialet e izolimit, mbuluese dhe veshese per kabllot e energjise me tensioni te ulet – Pjesa 0: Paraqitje e pergjithshme.
- SSH EN 50363-3:2005: Materalat e izolimit, veshjes dhe mbulimit per kabllot elektrik te tensionit te ulet - Pjesa 3: Materalat elektroizoluese prej PVC-je.
- S SH EN 50363-4-1:2005: Materalat e izolimit, veshjes dhe mbulimit per kabllot elektrik te tensionit te ulet - Pjesa 4-1: Materalat veshese prej PVC-je.
- S SH EN 50363-4-2:2005: Materalat e izolimit, veshjes dhe mbulimit per kabllot elektrik te tensionit te ulet - Pjesa 4-1: Materalat mbuluese prej PVC-je.
- SSH EN 50395:2005: Metodatat elektrike te testimit per kabllot elektrk te tensionit te ulet.
- S SH EN 50396:2005: Metodatat jo elektrike te testimit per kabllot elektrk te tensionit te ulet.
- SSH EN 60228:2005: Percjellesit e kabllove te izoluar.
- SSH IEC 60479 Efektet e rrymë mbi trupin e qënieve njërëzore dhe bagëtime.

3. KERKESAT AMBIENTALE DHE PARAMETRAT ELEKTRIK TE SISTEMIT

Kerkesat ambientale:

- | | |
|--|----------|
| • Temperatura Max. e ambientit | + 40°C |
| • Temperatura Min. e ambientit | - 20°C |
| • Temperatura Max. mesatare | + 30°C |
| • Temperatura mesatare vjetore ne ajer | + 15°C |
| • Lageshtia Relative Max. | 80 % |
| • Shpejtesia Max. e eres | 130 km/h |
| • Lartesia Max. nga niveli detit | 100 m |

Parametrat e rrjetit TU:

- | | |
|----------------------------------|-------------------------|
| • Tensioni nominal i sistemit | 230/400 V |
| • Tensioni më i lartë i sistemit | 0.66 kV |
| • Numri i fazave | 3 |
| • Frekuenca | 50 Hz |
| • Sistemi i tokezimit | i lidhur direkt ne toke |

Parametrat e rrjetit 20 kV:

- | | |
|----------------------------------|-------|
| • Tensioni nominal i sistemit | 20 kV |
| • Tensioni më i lartë i sistemit | 24 kV |
| • Numri i fazave | 3 |



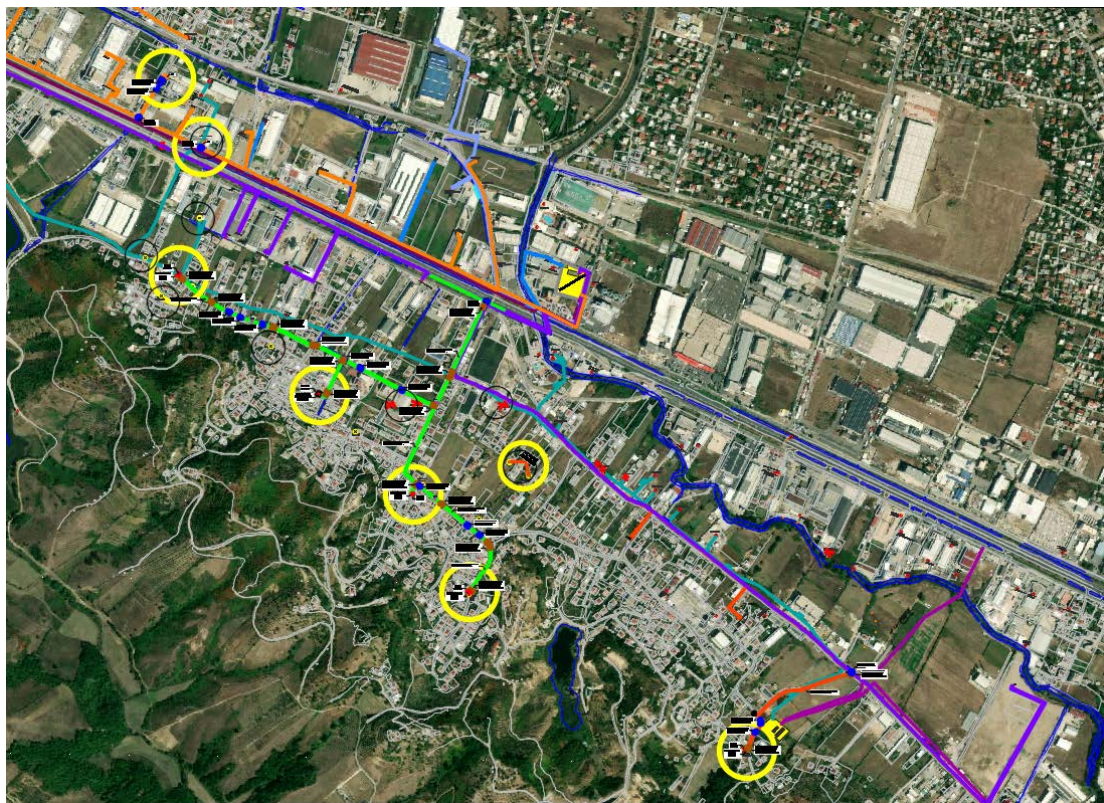
- Frekuenca 50 Hz
- Sistemi i tokezimit i izoluar
- Qendrushmeria ndaj LSH
 - Nënstacionet Primare 31.5 kA (3s)
 - Kabinat Shperndarese 20 kA (1s)

Distanca minimale e izolimit: 25 mm/kV

4. ZONA E PROJEKTIT

4.1. Pozicioni Gjeografik

Projekti i përgjithshëm shtrihet në gjithë zonën e Kasharit, nga nënstationi i Kashar, nga ana veriore kufizohet nga autostrada Tiranë-Durrës, kurse nga anët e tjera kufizohet me kodrat e Tiranës. Projekti përfshin një zonë gjeografike prej 2 km². Zona e mësipërme aktualisht furnizohet në TM nga fidera 6 kV që dalin nga Nënstationi i Mezez.



4.2. Abonentët

Zona e përfshirë nga projekti është pjesa e bashkisë Kashar, e zhvilluar me ndërtime ekzistuese (para viteve '90) si dhe me ndërtime të reja. Për fazën e parë përfshihen rreth 1800 abonentë (familjarë dhe privatë) të cilët kalojnë nga rrjeti i vjetër i amortizuar 6 kV me rrjet të ri elektrik.

5. GJENDJA EKZISTUESE DHE KËRKESA PËR ENERGJI

5.1. Rrjeti elektrik ekzistues

Zona e Gjokaj dhe Mazrekut aktualisht furnizohen në TM nga fideri Gjokaj, 6 kV që del nga Nënstacioni 35/6 kV i Vorës. Faza e parë e projektit aktualisht furnizohet nga fideri Gjokaj.

Fideri 107 nga N/Stacioni Mezez $U_n = 6$ kV.

Nenstacioni	Fideri	Kabina	Fuqia e instaluar Kabine (kVA)
35/6 KV MEZEZ	107	Ushtria	180
35/6 KV MEZEZ	107	Mulliri	400
35/6 KV MEZEZ	107	Lagjia Fuqia	250
35/6 KV MEZEZ	107	Pezaket	250
35/6 KV MEZEZ	107	Katundi Ri	2x315
35/6 KV MEZEZ	107	Pularia	400
35/6 KV MEZEZ	107	Ish Pularia	250
35/6 KV MEZEZ	107	Avni Memishaj	100
35/6 KV MEZEZ	107	Pezaket 1	180
35/6 KV MEZEZ	107	EPTON GJINPALI	100
35/6 KV MEZEZ	107	F KONI	100
35/6 KV MEZEZ	107	CEN ZHELLIMA	50
35/6 KV MEZEZ	107	KONICA KOLOR SMT	400
35/6 KV MEZEZ	107	KLES AGRON HAJDERI	100
35/6 KV MEZEZ	107	KRYQI I KUQ	100
35/6 KV MEZEZ	107	CEN ZHELLIMA	50
Total			3540

Fuqia e kabinave të instaluara në këtë fider është 3540 kVA me rrymë maksimale të fiderit e matur në nënstation $I_{max} = 180$ A (muaji Janar). Fideri ka 16 kabina nga të cilat 15 kabina janë shtyllore dhe 1 kabina muraturë. Fideri është i përbërë nga 2.91 km linjë ajrore me përciellës AL-Ç 35, 50 e 95 mm². Nga ky fider pritet që ne total të shkeputen 16 kabina të listuara si më sipër:



Nr. Rendor	Emertimi I fiderit.	Ng. Min.	Ng. Max.	Mesatarja
1	101	125	180	144.4333333
2	103	0	0	0
3	104	55	120	94.93333333
4	105	12	16	14.06666667
5	107	11	14	12.4
6	108	85	107	96.63333333
7	109	0	0	0
8	110	0	0	0
9	111	0	0	0
10	T1. 916	329	397	357.125
11	T2. 916	314	389	363.9333333

6. PROJEKTI I RI 20 kV

6.1. Domosdoshmeria, arsyeja e kryerjes se investimit

Ky investim eshte planifikuar te kryhet per arsye se:

- Zona ne te cilen zhvillohet projekti ka nje trend te lart te rritjes se kerkeses per energji
- Zona aktualisht ka humbje te larta
- Zona ka cilesi te dobet te furnizimit me energji elektrike
- Zona aktualisht furnizohet me tension 6 kV
- Rrjeti shperndares ne zone eshte jashte kushteve teknike

Persa me sipër del e nevojshme rritja e cilësisë së shpërndarjes së energjisë elektrike, për këtë qëllim hartohet projekti i ndërtimit të rrjetit të tensionit të mesëm 20 kV dhe atij TU nga nënstacioni i 110/20 kV Kashar. Rrjeti elektrik në këtë zonë ka nevojë për përmirësime pasi gjendja teknike e tij është drejt amortizimit total dhe në disa pjesë plotësisht e amortizuar, zhvillimi urbanistik në këtë zonë ka sjellë rritje të kërkesës për konsum të energjisë elektrike, fuqia e instaluar në fider është më e madhe se kapaciteti furnizues i tyre. Ndërtimi i rrjetit të ri të tensionit të mesëm 20 kV dhe i rrjetit të tensionit të ulët do të rrisë cilësinë e energjisë së shpërndarë, do të ulë numrin e difekteve, do të garantojë siguri në shfrytëzimin e tij.

6.2. Metodologjia e projektimit

Tipi, struktura dhe principet e projektimit të zonës së Kasharit janë hartuar në mbështetje të detyrës së projektimit të hartuar nga Drejtoria Rajonale Tirane, sipas normave dhe specifikimeve teknike të OSSH sh.a. Projekti është ndarë në disa faza sipas fondeve të disponueshme. Projekti i detajuar për fazën e parë është tashmë i përgatitur nga Sektori i Projektimit në Drejtorinë Rajonale Tiranë.

Në këtë projekt, i cili konsiston kryesisht në projektin e detajuar të ndërtimit të rrjetit të ri elektrik nga nënstacioni Kashar, projektuesi është i kufizuar të ndjekë dhe të zbatojë shumicën

e principeve, kriterëve dhe kushteve aktuale të zhvillimit urban për realizimin me standartet e kërkuara dhe me kosto të leverdisshme.

Nga ana tjetër, bazuar në rishikimin e studimeve të mëparshme dhe diskutimeve me përfaqësues të Drejtorisë Rajonale Tirane, projektuesi është vënë në dijeni të vështirësive që mund të hasen në aspektin e funksionimit dhe operimit që mund të takohen gjatë fazës së zbatimit të projektit.

6.2.1. Fazat e projektit të zbatimit

Elementi strukturor kryesor i projektit është ndërtimi i fiderave 20 kV dhe vendosja e kabinave të reja të transformacionit 20/0.4 kV. Fideri F.32 del nga nënstacioni i Kasharit. Çdo kabinë ka një zonë mbulimi për të cilën zhvillohet rrjeti i tensionit të ulët. Paralelisht me ndërtimin e fiderave duhet të fillojë puna për ndërtimin e bazamenteve të kabinave dhe montimin e tyre. Pasi energjizohen kabinat ndërtohet rrjeti i tensionit të ulët dhe bëhet kalimi i ngarkesës në kabinat e reja.

6.2.2. Kriteret e projektimit

Kriteret e projektimit që përdoren për të përcaktuar llojin e linjës, tipin e kabllit të përdorur, fuqinë e transformatorëve të kabinave janë prezantuar më poshtë.

1. Përcaktimi i ngarkesës elektrike të pritshme

Nga studimi i zones që do të furnizohet pritet që zgjatimi i ri i fiderit F32 të ketë një rrymë maksimale në momentin e ndërtimit $I_{F1} = 105$ A. Me qëllim përcaktimit e jetegjatesisë së projektit është marrë në konsideratë një rritje mesatare ngarkesash prej +2.5% për 10 vitet e para dhe me pas një rritje prej 1.5% në vit për periudhën e ardhshme. Në momentin e përfundimit të realizimit të projektit kërkohet që të maten ngarkesat e secilës kabine dhe të dergohet informacioni në drejtoritë përkatëse të menaxhimit të rrjetit dhe drejtorisë së projektimit me qëllim rilogaritjen e fiderave të rinj me ngarkesat faktike.

2. Kategoria e konsumatorëve

Nga informacioni i mbledhur nga drejtoria e matjes si dhe azhurnimi rezultojnë se në zonën e projektit janë 500 abonente sipas kategorive 80% abonent familjar, 20% abonent privat. Në zonën e projektit nuk kemi konsumator industrial. Kategoritë e konsumatorëve në zonë karakterizohen nga një faktor fuqie prej 0.9 deri me 0.95 për këtë arsye në llogaritjet që janë kryer në ngarkesë të ndryshme është marrë $\cos\phi = (0.9 - 0.95)$.

3. Llogaritjet për përcaktimin e kabllit

Kablli që do të vendoset do jetë alumini me izolacion XLPE me seksion $3 \times 1 \times 240$ mm², në përputhje me specifikimet e OSSH sh.a. Seksioni i kabllit është zgjedhur në bazë të praktikës së OSSH sh.a. dhe politikave të standartizimit që ka kompania si dhe në përputhje me detyrën e projektimit.

4. Përcaktimi i tipit të kabinave

Kabinat e reja ne rrjetin 20 kV do te jene tip BOX sipas politikes se kompanise dhe studimit te VPC ku pavaresisht nese rrjeti TM eshte ajrore ose kabllore kabinat ne rrjetin 20 kV do te jene gjithmone kabina BOX sipas specifikimeve teknike të OSSH sh.a.

5. Përcaktimi i ngarkesave ne llogaritje

Gjatë projektimit është marrë në konsiderate që kabinat e transformacionit të ngarkohen deri në 80 % të fuqisë së tyre nominale, gjithashtu per llogaritjen e ngarkese se seciles kabine eshte studiuar dhe ngarkesa e kabinave ekzistuese kur ky informacion ka qene i disponueshem. Ne raste te tjera kur mungon informacioni, jane perdorur edhe koeficientet e njekoheshmerise me qellim llogaritjen e fuqise maksimale qe nje kabine ka ne pik.

Numri i kabinave	k_{nj}
1	1
5	0.9
10	0.85

Table 3: Koeficientet e njekoheshmerise ne varesi te numrit te kabinave¹

6.2.3. Përcaktimi i rrymes maksimale te zgjatimit te fiderit

Përcaktimi i rrymes maksimale zgjatimit te fiderit F32 eshte realizuar ne baze te (VKM-Nr.482-Dt.17.06.2020, 2020) ku përkatësisht janë marrë parametrat e më poshtëm:

Tipi i izolacionit	XLPE
Temperatura maksimale e lejuar e percjellesit	90°C
Materiali i percjellesit	Al
Seksioni i percjellesit	240 mm ²
Temperatura e tokes	90°C
Rezistenca termike e tokes	1 K.m/W
Numri i linjave kabllore ne nje shtrat d = 0.4 m	2
Thellesia e instalimit te linjave	1 m
Gjatesia me e madhe e linjes se vendosur ne TUB	10 ml
Temperatura maksimale e ajrit	40°C

Table 4: Parametrat teknik te nevojshem per llogaritjen e rrymes maksimale te linjes TM

6.3. Kabinat e transformacionit 20/0.4 kV

Fideri F32 ka perkatesisht 9 kabina, kurse zgjatimi i ri do te kete 4 kabina te reja BOX dhe 1 kabine rikonstruksion, me nje fuqi te instaluar prej 3.3 MVA, skema e perdorur do te jete skema klasike hyrje – dalje.

¹ (Zaimi, 2009)



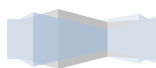
Nr.	Emertimi i fiderit	Emertimi i ri	Tensioni (kV)	Fuqia e TR (kVA)	Nr. i celave	Tipi i kabines	Pronesia	Lloji i abonentit qe furnizon
1	F.17	F17/01/B/2	20/0.4	250	2+1	Box i Ri	OSSH	familjar + privat
2	F.32	F32/01/B/4	20/0.4	400	2+1	Box i Ri	OSSH	familjar + privat
3	F.32	F32/02/B/4	20/0.4	400	2+1	Box i Ri	OSSH	familjar + privat
4	F.32	F32/03/R/4	20/0.4	2x400	2+2	Muraturë	OSSH	familjar + privat
5	F.32	F32/04/B/4	20/0.4	400	2+1	Box i Ri	OSSH	familjar + privat

Table 5: Tabela e Kabinave te Fiderit F32

Shenim: Emertimi i kabinave te reja eshte si me poshte:

- F1 – fideri ne te cilin eshte lidhur kabina
- 01 – numri rendor ku kjo kabine eshte lidhur ne fider
- B – tipi i kabines perkatesisht
 - B – per kabina box
 - R – per kabina rikonstruksion
 - Sh – per kabina shtyllore
 - Per tipologji te tjera kabinash do te shkruhet shkurtimi perkates dhe do te jepet shenim sqarues.
- 2 – fuqia e transformatorit te instaluar ne kabine
 - 2 – per transformator fuqie 250 kVA
 - 4 – per transformator fuqie 400 kVA
 - 6 – per transformator fuqie 630 kVA
 - Per fuqi te tjera nga te shenuarat me siper do te shenohet fuqia perkatese e transformatorit

Fuqia e transformatoreve te rinj eshte zgjedhur ne baze te konsumatoreve ekzistues duke e ngarkuar transformatorin e kabines perkatese deri ne 80%, me qellim punimin e secilit transformator ne regjim pune per rendiment maksimal si dhe mbajtjen e rezervave per zhvillimet e mundeshme te rrjetit. Konsumatorët familjare jane marre ne konsiderate me nje fuqi maksimale 2.4 kW ne pik dhe ne baze te numrit te konsumatoreve dhe shperndarjes se rrjetit TU eshte percaktuar fuqia e secilit transformator.



Referencat

DMRR. (2022). *Tabelat 1A*. Tirane: OSHEE.

DPZPS. (2022). *Standartet Teknike OSHEE*. Tirane: OSHEE.

DSHA. (2022). *Faturimet Maj-Arketimet Qershor*. Tirane: OSHEE.

VKM-Nr.482-Dt.17.06.2020. (2020). *VKM Nr. 482 Dt. 17.06.2020*. Tirane: Fletore Zyrtare 120 dt.
26.06.2020.

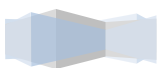
Zaimi, Q. (2009). *Shpërndarja e energjisë elektrike*. Tiranë, Shqipëri: MALUKA.

GRUPI PROJEKTIMIT

OSSH sh.a.

Ing. Elektrik :

Ing. Elektrik :



Aneks 1

Skema e re e fiderit F32, 20 kV pas realizimit te projektit.

