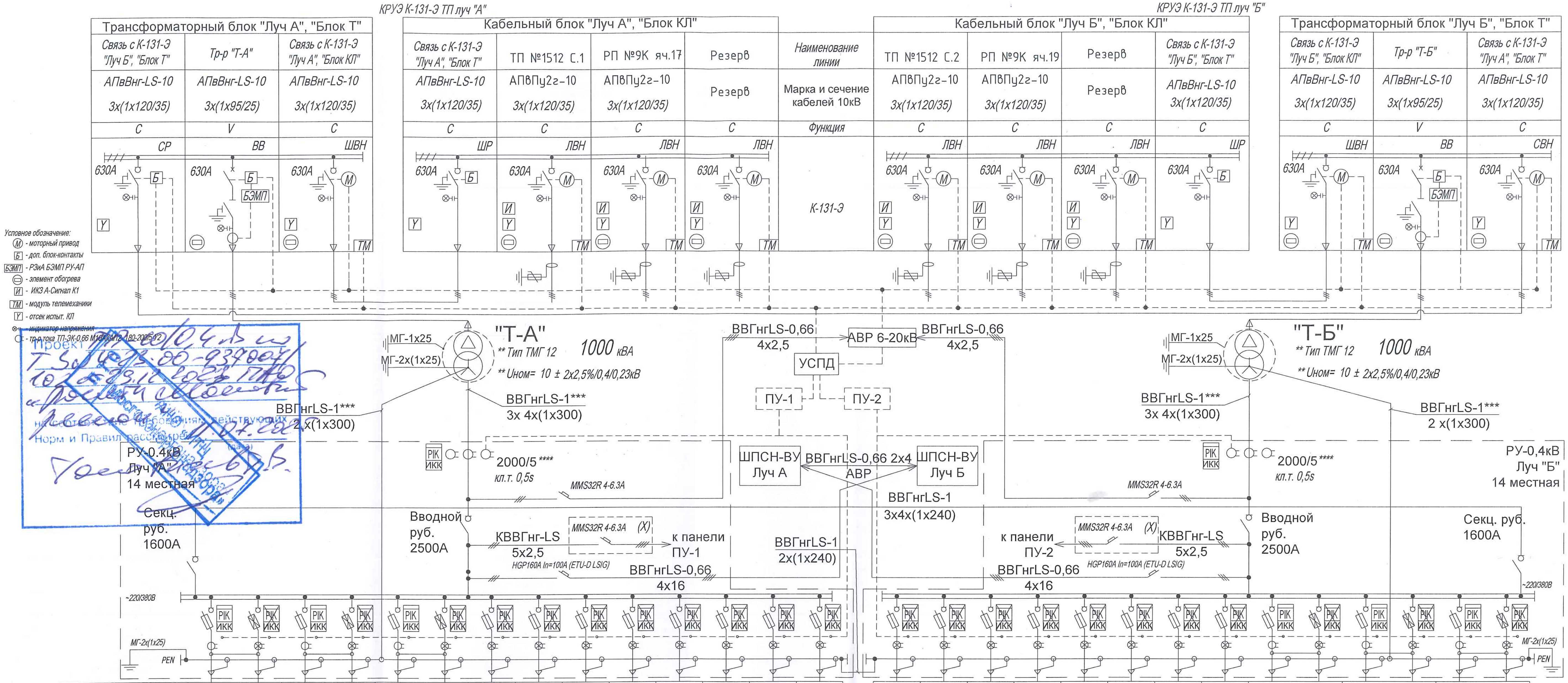

Трансформаторный блок "Луч А", "Блок Т"			Кабельный блок "Луч А", "Блок КЛ"					Кабельный блок "Луч Б", "Блок КЛ"				Трансформаторный блок "Луч Б", "Блок Т"
Связь с К-131-Э "Луч Б", "Блок Т"	Тр-р "Т-А"	Связь с К-131-Э "Луч А", "Блок КЛ"	Связь с К-131-Э "Луч А", "Блок Т"	ТП №1512 С.1	РП №9К яч.17	Резерв	Наименование линии	ТП №1512 С.2	РП №9К яч.19	Резерв	Связь с К-131-Э "Луч Б", "Блок Т"	Связь с К-131-Э "Луч Б", "Блок КЛ"
АПвВнг-LS-10 3х(1х120/35)	АПвВнг-LS-10 3х(1х95/25)	АПвВнг-LS-10 3х(1х120/35)	АПвВнг-LS-10 3х(1х120/35)	АПвПу2г-10 3х(1х120/35)	АПвПу2г-10 3х(1х120/35)	Резерв	Марка и сечение кабелей 10кВ	АПвПу2г-10 3х(1х120/35)	АПвПу2г-10 3х(1х120/35)	Резерв	АПвВнг-LS-10 3х(1х120/35)	АПвВнг-LS-10 3х(1х120/35)
C	V	C	C	C	C	C	Функция	C	C	C	C	C
СР	ВВ	ШВН	ШР	ЛВН	ЛВН	ЛВН	К-131-Э	ЛВН	ЛВН	ЛВН	ШР	ШВН

Трансформаторный блок "Луч Б", "Блок Т"		
Тр-р "Т-Б"	Связь с К-131-Э "Луч А", "Блок Т"	
АПвВнг-LS-10 3х(1х95/25)	АПвВнг-LS-10 3х(1х120/35)	
V	C	
ВВ	СВН	

N фидера		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Наименование линии *****		ВРУ 3		ВРУ 2		ВРУ 1		Резерв	Резерв	Резерв	Резерв	Резерв	Резерв	Резерв	Резерв
Кабель	Марка *****	АПвБШп(г)-1		АПвБШп(г)-1		АПвБШп(г)-1									
	Сечение, мм *****	2х(4х185)		2х(4х185)		2х(4х185)									
Расчетный ток, А *****		504,81		504,81		504,81									
Ном. ток моноблока, А		630		630		630		630	630	630	630	630	630	630	630
Ток плавкой вставки, А*****		630		630		630									
Тр-р тока кл.т.0,5s	In/Iвт,А	600/5		600/5		600/5		______/5	______/5	______/5	______/5	______/5	______/5	______/5	______/5
Порядковый № счетчика ЭЭ		1.3		1.2		1.1									

N фидера	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Наименование линии	Резерв	Резерв	Резерв	Резерв	Резерв	Резерв	Резерв	Резерв	ВРУ 3		ВРУ 2		ВРУ 1	
Марка									АПвБШп(г)-1		АПвБШп(г)-1		АПвБШп(г)-1	
Сечение, мм									2х(4х185)		2х(4х185)		2х(4х185)	
Расчетный ток, А									504,81		504,81		504,81	
Ном. ток моноблока, А	630	630	630	630	630	630	630	630	630		630		630	
Ток плавкой вставки, А									630		630		630	
In/Iвт,А	______/5	______/5	______/5	______/5	______/5	______/5	______/5	______/5	600/5		600/5		600/5	
Порядковый № счетчика ЭЭ									2.3		2.2		2.1	

Проект [illegible] Т.Sd [illegible] 00-93400[illegible]/ 10 [illegible] 29.12.2023 ПАО [illegible]
на соответствие требованиям действующих Норм и Правил рассмотрен [illegible] (дата)

Примечание:
1. Порядок привязки однолинейной схемы указ на листе № 3.
2. Приборы учета на вводах 0,4кВ должны быть с функцией контроля качества ЭЭ
3. Электрооборудование, применяемое в данном проекте, к моменту включения БКТП должно быть аттестовано в ПАО "Россети".
4. Раздел УСПД выполняется по типовому проекту "Базовая система телемеханики и учета электроэнергии ТП 6-20кВ" .
5. Счетчики ЭЭ устанавливаются на панели учета ПУ-1(2).
6. (X) - авт. выключатель должен быть апломбирован эксплуатирующей организацией. Установка в ПВХ боксе рядом с ПУ-1(2).

Инв.№ подл.
Подпись и дата
Взам.инв.№

РОССЕТИ
0 920000 831971

319442.ЭС.2024-ТП.ЭС

Строительство БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП- 10/0,4 кВ №1512 с.1, 2КЛ-10 кВ от места врезки в одну КЛ-10 кВ фид.3 направлением РП-10 кВ №9К - ТП-10/0,4 кВ №1512 с.2, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ сооруж. ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ-0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, КЛ-0,4 кВ от сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ до сооруж. ВРУ- 0,4 кВ Заявителя, ГНБ, ПКУ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Киевский, квартал №90 для нужд НМ - филиала ПАО «Россети Московский регион».

Изм.	Кол.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разраб.		Гуляев			
Проверил		Никифоров			
ГИП		Вершинин			
Н. контр.		Мазин			

БКТП 10/0,4кВ с трансформаторами 2х1000кВА
Электротехнические решения

Стадия	Лист	Листов
Р	4	

Принципиальная однолинейная схема с НКУ-МЭЩ типа ШРНН на 14 присоединений

ХимСтройЭнерго
5В групп