“Утверждаю”
Заместитель директора
по реализации услуг
_____Л.Д. Новгородский
«_26_»_____10_____2026 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на поставку бланков строгой отчетности
лот № 401G

для нужд филиала ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго»

1. Общая часть.

Филиал ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго» производит закупку бланочной продукции с целью исключения несанкционированного доступа к средствам измерения и их метрологическим характеристикам.

Закупка производится в рамках годовой комплексной программы закупок филиала ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго» на 2026 год. Объем закупаемой продукции обоснован годовой потребностью в материалах для выполнения работ по организации учета электроэнергии в 2026 году.

2. Предмет конкурса.

Поставщик обеспечивает поставку продукции на склад получателя – филиала ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго». Объем поставки, технические, а также иные требования к закупаемой продукции устанавливаются настоящим техническим заданием.

Доставка продукции в филиал осуществляется в следующих объемах:

							Предоставление национального режима в соответствии с ПП 1875 от 23.12.2024	
№ пп	**Бланочная продукция**	**Ед. изм.**	**Кол-во**	**Нумерация начало**	**Нумерация окончание**	**Приме-чание**	**ОКПД 2**	**Мера применения национального режима (запрет, ограничение, преимущество)**
1	Бланк Акта проверки / демонтажа (вывода из эксплуатации) / ввода в эксплуатацию прибора (измерительного комплекса) учета электрической энергии, формат А3, оф. 80 1+1(двухсторонний), номерной 2 экз., цвет номера красный.	ШТ	20 000	**6900250200**	**6900270199**	Форма бланка согласно Приложению №2	17.23.13.143	Преимущество

1.2. Все условия данного заказа определяются и регулируются на основе договора, заключаемого в рамках закупочной процедуры.

2. Общие требования

2.1. Объем поставки, технические, а также иные требования к закупаемой продукции устанавливаются настоящим техническим заданием.

2.2. Поставщик обеспечивает поставку продукции на склад Получателя – филиала ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго», расположенного по адресу: г.Тверь, ул.Г.Димитрова, д.66.

2.3. Транспортировка продукции осуществляется за счет Поставщика (включается в стоимость продукции).

2.4. Способ и условия транспортировки продукции должны исключать возможность ее повреждения или порчи во время перевозки.

2.5. Бланки актов должны быть поставлены в соответствии с параметрами, определенными п.1.1. настоящего технического задания и соответствовать Технологическим инструкциям ВНИИ Полиграфии.

2.6. Обязательным условием является предоставление в составе документации дилерских свидетельств заводов-изготовителей или письменное подтверждение завода-изготовителя на право поставки ТМЦ.

2.7. Продукция, подлежащая обязательной сертификации, должна иметь сертификаты соответствия в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 года №184-ФЗ «О техническом регулировании». Копия данных документов предоставляется вместе с документацией закупочной процедуры.

2.8. Приемка продукции Покупателем по количеству и качеству производится в соответствии с «Инструкцией о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по качеству» (утв. постановлением Госарбитража СССР от 25.04.1966 г. № П-7) и «Инструкцией о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по количеству» (утв. постановлением Госарбитража СССР от 15.06.1965 г. № П-6).

2.9. Общие требования, предъявляемые к бланкам строгой отчетности: на тиражных листах не должно быть отмарывания, непропечатки, смазывания краски, тенения, выщипывания волокон бумаги, масляных пятен, следов рук и других загрязнений, разрывов бумаги, морщин, складок, загнутых углов и кромок.

2.10. Продукция с символикой должна быть изготовлена в соответствии с требованиями фирменного стиля ПАО «Россети Центр».

2.11. Макеты на изготавливаемые бланки строгой отчетности должны быть согласованы с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго».

3. Сроки и очередность поставки бланков.

3.1. Поставка продукции в филиал ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго» осуществляется на основании договора, заключенного в рамках закупочной процедуры.

3.2. Сроки поставки продукции – с даты заключения договора по 30.12.2026 года после согласования образцов.

4. Требования к Поставщику

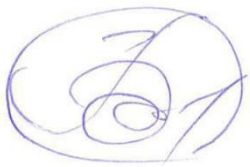
4.1. Наличие документов, подтверждающих возможность осуществления поставок указанных материалов (в соответствии с требованиями документации).

4.2. В случае альтернативного предложения по поставляемой продукции, Поставщик согласовывает с заказчиком возможность замены продукции на аналогичную без изменения стоимости поставляемой продукции и ухудшения ее характеристик.

5. Правила приемки продукции

5.1. Вся поставляемая продукция на склад Получателя проходит входной контроль, осуществляемый представителями филиала ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго» и Поставщика.

5.2. При выявлении дефектов результатов входного контроля, в том числе и скрытых, Поставщик обязан за свой счет заменить поставленную продукцию.

Зам. начальника управления реализации услуг и учета электрической энергии  **А.А. Беков**

Приложение 1

График закупки бланочной продукции на 2026 год
филиалом ПАО "Россети Центр" - "Тверьэнерго"

№ пп	Пломбировочный материал/бланочная продукция	Ед. изм.	Количество	Примечание
1	Бланк Акта проверки / демонтажа (вывода из эксплуатации) / ввода в эксплуатацию прибора (измерительного комплекса) учета электрической энергии, формат А3, оф. 80г/м^2 1+1 (двухсторонний) , номерной 2 экз., цвет номера красный (материал 2357121).	шт	20000	С даты заключения договора по 30.12.2026 года после согласования образцов

Зам. начальника управления реализации
услуг и учета электрической энергии **А.А.Беков**

РОССЕТИ ЦЕНТР Тверьэнерго

АКТ № 69 00222099 от «___»_____202__ г.

проверки / демонтажа (вывода из эксплуатации) / ввода в эксплуатацию прибора (измерительного комплекса) учета электрической энергии (ненужное зачеркнуть)

Время проведения работ (час:мин.): начало - "____:____", окончание - "____:____".

Настоящий акт составлен представителями_____филиала ПАО «Россети Центр»- «Тверьэнерго»
(наименование структурного подразделения сетевой организации)

_____
(фамилия, имя, отчество, должность представителя сетевой организации)

в присутствии/ без участия представителя Потребителя (Заявителя) _____
(ненужное зачеркнуть) (фамилия, имя, отчество или наименование потребителя (заявителя))

_____,
(фамилия, имя, отчество, должность представителя потребителя (заявителя))

действующего на основании _____,
(указать основания полномочий представителя потребителя (заявителя): право собственности, устав, доверенность, служебное удостоверение, трудовой договор, должностные обязанности)

в присутствии/ без участия представителя ГП (ЭСО)_____
(ненужное зачеркнуть) (наименование субъекта розничного рынка, с которым у потребителя (заявителя) заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))

_____,
(фамилия, имя, отчество, должность представителя субъекта розничного рынка, с которым у потребителя (заявителя) заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))

реквизиты документа-основания для осуществления потребления электроэнергии_____.
(номер лицевого счета, договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) при наличии)

по результатам проверки / инструментальной проверки, проведенной на основании _____
(ненужное зачеркнуть)

1. Сведения о точке поставки

Адрес расположения энергопринимающих устройств	
Наименование присоединения (точки поставки)	
Точка присоединения энергопринимающих устройств Центр питания (наименование, уровень напряжения, номер)/Фидер 10 (6) кВ (наименование, номер)/ТП (КТП) (наименование, номер)/Фидер 0,4 кВ (наименование, номер)/Опора 0,4 кВ (номер)	
Характеристика помещения (жилое или нежилое)	
Коммутационный аппарат до прибора учета (при наличии) (номинальный ток, А)	

2. Характеристики и показания прибора(-ов) учета

Роль прибора(-ов) учета с точки зрения выполняемых работ (ненужное зачеркнуть):	**проверяемый №1/ демонтируемый (выводимый из эксплуатации)**	**проверяемый №2/ вводимый в эксплуатацию (установленный)**
Место установки ПУ (ШУЭ на фасаде объекта потребителя / ШУЭ на опоре ВЛ / опора (ответвление) ВЛ(SPLIT) / ВРУ(щит учета) внутри объекта потребителя / ВРУ(щит учета) на границе земельного участка потребителя / ЩУ на лестничной площадке МКД / низковольтный ввод трансформатора ПС (ТП)/ высоковольтный ввод трансформатора ПС (ТП) / присоединение ЛЭП в РУ ПС (ТП) / шкаф (панель) учета электроэнергии на ПС (ТП) / пункт коммерческого учета 6(10) кВ / иное (указать))		
Соответствие точки учета границе балансовой принадлежности (ненужное зачеркнуть):	на границе / не на границе	на границе / не на границе
Балансовая принадлежность (полное наименование владельца ПУ)		
Тип		
Заводской номер		
Год выпуска		
Класс точности (по активной/реактивной энергии)		
Номинальный (максимальный) ток, А		
Номинальное фазное/линейное напряжение, В		
Разрядность (до запятой, после запятой)		
Поверка		
Межповерочный интервал		
Дата истечения интервала между поверками		
Коэффициент счетчика		
Постоянная счетчика A, имп. на кВт·ч		
Постоянная счетчика R, имп. на кВАр·ч		

Контрольные показания

Вид энергии	**Активная (прием)**	**Активная (отдача)**	**Реактивная (прием)**	**Реактивная (отдача)**	**Активная (прием)**	**Активная (отдача)**	**Реактивная (прием)**	**Реактивная (отдача)**
Показания электрической энергии всего, в том числе								
тариф 1								
тариф 2								
тариф 3								

3. Характеристики измерительных трансформаторов тока (заполняется при наличии)

Наименование	**Характеристики по фазам**			**Характеристики по фазам**		
	Фаза А	**Фаза В**	**Фаза С**	**Фаза А**	**Фаза В**	**Фаза С**
Место установки ТТ (ШУЭ на фасаде объекта потребителя / ШУЭ на опоре ВЛ / ВРУ(щит учета) внутри объекта потребителя / ВРУ(щит учета) на границе земельного участка потребителя / низковольтный ввод трансформатора ПС (ТП) / высоковольтный ввод трансформатора ПС (ТП) / присоединение ЛЭП на ОРУ ПС (ТП) / присоединение ЛЭП в ЗРУ ПС (ТП) низковольтный ввод ТСН ПС (ТП)/ высоковольтный ввод ТСН ПС (ТП) / пункт коммерческого учета 6(10) кВ / иное (указать))						
Балансовая принадлежность (полное наименование владельца ТТ)						
Тип						
Заводской номер						
Год выпуска						
Номинальный коэффициент трансформации						
Класс точности						
Поверка						
Межповерочный интервал						
Дата истечения интервала между поверками						

4. Характеристики измерительных трансформаторов напряжения (заполняется при наличии)

Наименование	**Характеристики по фазам**			**Характеристики по фазам**		
	Фаза А	**Фаза В**	**Фаза С**	**Фаза А**	**Фаза В**	**Фаза С**
Место установки ТН (низковольтный ввод трансформатора ПС (ТП) / высоковольтный ввод трансформатора ПС (ТП) / присоединение ЛЭП на ОРУ ПС (ТП) / присоединение ЛЭП в ЗРУ ПС (ТП) / секция/система шин ПС (ТП) / высоковольтный ввод ТСН ПС (ТП) / пункт коммерческого учета 6(10) кВ / иное (указать))						
Балансовая принадлежность (полное наименование владельца ТН)						
Тип						
Заводской номер						
Год выпуска						
Номинальный коэффициент трансформации						
Класс точности						
Поверка						
Межповерочный интервал						
Дата истечения интервала между поверками						

5. Визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств, состояния и схем соединения приборов учета, проверка наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля (до начала выполнения инструментальных замеров)

Наличие несанкционированных подключений до прибора учета (при наличии – что подключено, в каком месте/ осмотром не выявлено)			
Состояние приборов учета (счетчика, измерительных трансформаторов)	**Внешние повреждения** (при наличии – что повреждено, характер повреждений/ отсутствие видимых повреждений)		
	Работоспособность индикаторных устройств счетчика (дисплей, импульсный светодиод, счетный механизм (в случае отсутствия индикации – что не работает, в чем выражается неисправность/работоспособность счетчика визуально подтверждена)		
Состояние схемы соединения приборов учета	**Обрывы проводов вторичных цепей напряжения** (имеется, в какой фазе/ осмотром не выявлено)		
	Шунтирующие проводники, обрывы вторичных токовых цепей (имеется, в какой фазе/ осмотром не выявлено)		
	Наличие доступа к неизолированным токоведущим частям до прибора учета, нарушения изоляции токоведущих частей, расположенных до прибора учета или вторичных измерительных цепей (указать конкретно, в какой фазе/ осмотром не выявлено)		

Информация о ранее установленных пломбах

Место установки пломбы		**Номера и состояние пломб**			
На корпусе счетчика (пломбы и знаки визуального контроля производителя) (тип, номер (если имеется)/ соответствие номера указанному в (паспорте)					
На корпусе счетчика (пломбы и знаки визуального контроля поверителя) (наличие / соответствие пломб поверки оттиску в свидетельстве о поверке (паспорте)					
На вводном коммутационном аппарате, установленном до счетчика					
На крышке клеммной колодки счетчика					
На корпусе счетчика (в т.ч. антимагнитные)					
На крышке испытательной коробки					
На крышке колодки зажимов токовых цепей					
На крышке колодки зажимов цепей напряжения					
На дверцах камеры (защитном экране отсека) установки ТТ					
На крышках и зажимах трансформаторов тока		**Измерительных цепей**	**Силовых цепей**	**Измерительных цепей**	**Силовых цепей**
	Фаза А				
	Фаза В				
	Фаза С				
Контактные соединения вторичных цепей напряжения с первичными токоведущими частями до 1000 В	**Фаза А**				
	Фаза В				

	Фаза С		
	Ноль		
На дверцах камер установки предохранителей ТН			
На коммутационных аппаратах со стороны высшего напряжения ТН			
На коммутационных аппаратах со стороны низшего напряжения ТН			
На защитных элементах закрытия доступа к неизолированным токоведущим частям до ПУ			
Прочие места:			

6. Характеристики использованных измерительных приборов и дополнительного оборудования

	Тип	Серийный №	Дата поверки
Токоизмерительные клещи			
Секундомер			
Вольтамперфазометр			
Образцовое оборудование			
Фото (видео) фиксация выполнена			----------

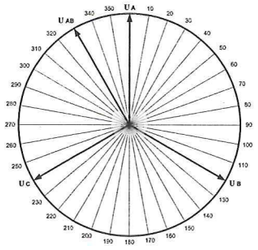
7. Результаты инструментальных замеров

Проверяемые характеристики элементов измерительного комплекса		Фаза А	Фаза В	Фаза С	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Собственное потребление прибора учета по цепям напряжения	Сила тока, мА						
	Активная мощность, Вт						
	Полная мощность, ВА						
Сила тока в первичных цепях, А							
Сила тока в измерительных цепях, А							
Коэффициент трансформации ТТ фактический							
Фазное напряжение, В (U_{A0}; U_{B0}; U_{C0} соответственно)							
Линейное напряжение, В (U_{AB}; U_{BC}; U_{CA} соответственно)							
Угол фазового сдвига, град							
Коэффициент мощности, cosφ							
Порядок чередования фаз							
Активная мощность в силовых цепях, кВт							
Активная мощность в измерительных цепях, кВт							
Количество импульсов, имп.							
Время подсчета импульсов, сек.							
Активная мощность, измеряемая прибором учета (по импульсам), кВт							
Измерения образцовым счетчиком	Погрешность образцового оборудования						
	Погрешность схемы учета расчетного счетчика						

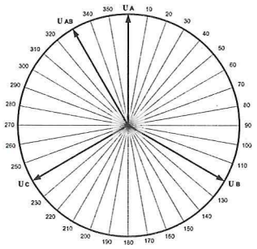
При замене счетчика: безучетное время_____ ч; величина нагрузки_____ кВт.

Векторные диаграммы токов и напряжений на элементах счетчиков

Проверяемый №1/ демонтируемый (выводимый из эксплуатации)



Проверяемый №2/ вводимый в эксплуатацию (установленный)



8. Информация о знаках визуального контроля (пломбах) (по окончании выполнения инструментальных замеров)

Место установки пломбы	Наименование организации, установившей пломбу	Номера пломб	Наименование организации, установившей пломбу	Номера пломб
На корпусе счетчика (пломбы и знаки визуального контроля производителя) (тип, номер (если имеется)/ соответствие номера указанному в (паспорте)				
На корпусе счетчика (пломбы и знаки визуального контроля поверителя) (наличие / соответствие пломб поверки оттиску в свидетельстве о поверке (паспорте)				
На вводном коммутационном аппарате, установленном до счетчика				
На крышке клеммной колодки счетчика				
На корпусе счетчика (в т.ч. антимагнитные)				
На крышке испытательной коробки				
На крышке колодки зажимов токовых цепей				
На крышке колодки зажимов цепей напряжения				
На дверцах камеры (защитном экране отсека) установки ТТ				

На крышках и зажимах трансформаторов тока			Измерительных цепей	Силовых цепей		Измерительных цепей	Силовых цепей
	Фаза А						
	Фаза В						
	Фаза С						
Контактные соединения вторичных цепей напряжения с первичными токоведущими частями до 1000 В	Фаза А						
	Фаза В						
	Фаза С						
	Ноль						
На дверцах камер установки предохранителей ТН							
На коммутационных аппаратах со стороны высшего напряжения ТН							
На коммутационных аппаратах со стороны низшего напряжения ТН							
На защитных элементах закрытия доступа к неизолированным токоведущим частям до ПУ							
Прочие места:							

ВНИМАНИЕ!

В случае повреждения пломб и знаков визуального контроля, отраженных в настоящем разделе, потребитель (заявитель) несет ответственность предусмотренную законодательством Российской Федерации

9. Сведения об оборудовании дистанционного сбора данных (при наличии)

Наименование	Устройство сбора и передачи данных	Коммуникационное оборудование	Прочее (указать):
Место установки			
Балансовая принадлежность			
Тип			
Заводской номер			
Поверка			
Межповерочный интервал			
Дата истечения интервала между поверками			

10. Прочее

Способ направления уведомления о присоединении прибора учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности)_____

(указать со слов потребителя (заявителя) способ и соответствующие контактные данные (адрес электронной почты или номер мобильного телефона или почтовый адрес для корреспонденции)

11. Заключение (решение о пригодности (непригодности), демонтаже (выводе из эксплуатации), допуске (недопуске) прибора учета в эксплуатацию)

1. По присоединению счетчика №_____, ***измерительный комплекс/прибор учета*** (ненужное зачеркнуть) ***пригоден / не пригоден, подлежит демонтажу / выводу из эксплуатации*** (ненужное зачеркнуть) в качестве ***расчетного/контрольного/технического*** (ненужное зачеркнуть) по причине (в случае непригодности указать): _____, (п. _____ настоящего акта), что является несоответствием требованиям п. _____ Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии, п. _____ Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, п. _____.

Мероприятия, необходимые к выполнению для признания пригодности прибора учета электрической энергии:

_____

_____, срок выполнения мероприятий до "__ " _____ 20__ г.

2. По присоединению счетчика №_____, ***измерительный комплекс/прибор учета*** (ненужное зачеркнуть) ***пригоден / не пригоден, допущен / не допущен*** (ненужное зачеркнуть) в качестве ***расчетного/контрольного/технического*** (ненужное зачеркнуть) по причине (в случае непригодности или недопуска указать): _____, (п. _____ настоящего акта), что является несоответствием требованиям п. _____ Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии, п. _____ Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, п. _____.

Мероприятия, необходимые к выполнению для признания пригодности (допуска в эксплуатацию) прибора учета электрической энергии

_____

_____, срок выполнения мероприятий до "__ " _____ 20__ г.

Подписи участников:

Представители филиала ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго»: **Потребитель (представитель)** (заполняется в случае присутствия)**:**

1._____ _____ _____ _____

(подпись) (Ф.И.О.) (подпись) (Ф.И.О.)

2._____ _____

(подпись) (Ф.И.О.)

Представитель ГП (ЭСО) (заполняется в случае присутствия)**:** _____ _____

(подпись) (Ф.И.О.)

Настоящий акт составлен в _____ экземплярах, по одному экземпляру для каждой из Сторон. Один экземпляр вручен Потребителю (представителю):

Потребитель (представитель) _____ _____ «_____» _____20___г.

(подпись) (Ф.И.О.)

<u>От подписания акта проверки отказываюсь/ не согласен с указанными в акте результатами проверки</u> по причине:

(ненужное зачеркнуть)

_____

Потребитель (представитель) _____ _____ «_____» _____20___г.

(подпись) (Ф.И.О.)