

Министерул  
дезволтэрий економиче  
ал Републичий Молдовенешть Нистрене,  
Ынтреприндеря унитарэ де стат  
«ГК Днестрэнерго»



Министерство  
экономического развития  
Приднестровской Молдавской Республики,  
Государственное унитарное предприятие  
«ГК Днестрэнерго»

Міністерство  
економічного розвитку  
Придністровської Молдавської Республіки,  
Державне унітарне підприємство  
«ГК Днестрэнерго»

MD-3300, ПМР, г. Тирасполь, ул. Украинская, 5, тел.: (533) 9-30-58, факс: (533) 9-65-72, e-mail: dnestrenergo@dnestrenergo.md

№ \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Официальный сайт  
ГУП «ГК Днестрэнерго»

Запрос ценовой информации

**Запрос ценовой информации  
на поставку следующей продукции:**

В соответствии с требованиями Закона Приднестровской Молдавской Республики от 08.11.2018 № 318-3-VI «О закупках в Приднестровский Молдавской Республике» и в целях изучения рынка цен, ГУП «ГК Днестрэнерго» планирует проведение закупки **Счетчиков трансформаторного включения для измерения и регистрации активной и реактивной электроэнергии в трехфазных четырехпроводных сетях, классом точности 0,2 S и 0,5S; цифровых программируемых анализаторов параметров 3-фазной симметричной или несимметричной (трех и четырехпроводной) сети в 2022 г. и в целях изучения рынка цен на закупаемое оборудование, просит предоставить информацию о стоимости поставки товара, соответствующего указанным характеристикам в Приложении: – Технические задания от 25.02.2022 года.**

№ п/п	Наименование	Ед.изм	Кол-во
1	Счетчик трансформаторного включения для измерения и регистрации активной и реактивной электроэнергии в трехфазных четырехпроводных сетях, классом точности 0,5S, согласно техническому заданию.	шт.	58
2	Счетчик трансформаторного включения для измерения и регистрации активной и реактивной электроэнергии в трехфазных четырехпроводных сетях, классом точности 0,2S, согласно техническому заданию.	шт.	2
3	Цифровой программируемый анализатор параметров 3-фазной симметричной или несимметричной (трех и четырехпроводной) сети, согласно техническому заданию.	шт.	59

1. Перечень сведений, необходимых для определения идентичности или однородности товара, приведены в Приложении: – Технические задания на поставку счетчиков трансформаторного включения для измерения и регистрации активной и реактивной электроэнергии в трехфазных четырехпроводных сетях, классом точности 0,2 S и 0,5S; цифровых программируемых анализаторов параметров 3-фазной симметричной или несимметричной (трех и четырехпроводной) сети от 25.02.2022 года.

2. Основные условия исполнения контракта, заключаемого по результатам закупки:

2.1. Предмет контракта: поставка продукции согласно вышеприведенным данным.

2.2. Цена контракта - является твердой, определяется на весь срок исполнения контракта и может изменяться только в случаях, порядке и на условиях, предусмотренных Законом о закупках.

2.3. Условие о порядке и сроках оплаты товара:

- Оплата Товара 40% по настоящему Контракту производится Покупателем (ГУП «ГК Днестрэнерго»), банковским переводом на счёт Поставщика в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания Контракта. Окончательная оплата 60 % производится в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента уведомления о готовности к отгрузке и приёмки товара на складе Поставщика.

Сведения о сроках и месте поставки товаров:

- Срок поставки всего объёма Товара производится в течении не более 210 (двести десять) календарных дней с момента осуществления предоплаты в размере 40% от суммы подписанного сторонами контракта. Поставщик по согласованию с Покупателем имеет право поставить Товар досрочно. При наличии обстоятельств, влияющих на изменение сроков поставки Товара, Стороны вправе, путём подписания дополнительного соглашения к Контракту, изменить сроки поставки Товара.

- Товар поставляется на условиях СРТ г.Тирасполь, согласно INCOTERMS 2010г.

3. Перечень отчетных документов, которые оформляются Поставщиком и представляются Заказчику для приемки поставленного товара:

Поставщик передает Заказчику вместе с товаром следующие документы на поставляемый товар:

- Товарно-транспортная накладная;
- Сертификат качества либо Сертификат соответствия, паспорт качества;
- Акты о проведении заводских испытаний;
- Пакет необходимой технической документации на русском языке;

4. Порядок и сроки осуществления Заказчиком приемки поставляемого товара, в том числе на соответствие товара требованиям, установленным контрактом, включая требования в отношении количества, качества и комплектности, и другим условиям контракта, а также порядок и сроки оформления результатов приемки и отчетных документов, подтверждающих приемку товара, или мотивированного отказа в их приемке - предусмотрено условиями контракта;

5. Порядок возмещения Поставщиком убытков, причиненных вследствие ненадлежащего исполнения обязательств по контракту - в судебном порядке с обязательным соблюдением досудебного урегулирования споров.

6. Права и обязанности Поставщика, включающие:

6.1. право требовать своевременной оплаты на условиях, предусмотренных контрактом, надлежащим образом поставленного и принятого заказчиком товара.

6.2. обязанность по поставке товара, на условиях, предусмотренных контрактом, в том числе по обеспечению с учетом специфики поставляемого товара его соответствия обязательным требованиям, установленным Заказчиком;

6.3. обязанность по обеспечению устранения за свой счет недостатков и дефектов, выявленных при приемке поставленного товара, в течение гарантийного срока.

7. Срок действия контракта - до 31.12.2022 г.

8. Ценовую информацию необходимо предоставить до 17-00 часов 29.04.2022г.; на электронный адрес: [dnestrenergo@dnestrenergo.md](mailto:dnestrenergo@dnestrenergo.md), факс +373 (533) 96572.

9. **Проведение данной процедуры сбора информации не влечет за собой возникновение каких-либо обязательств заказчика;**

10. Планируемый период проведения закупки -2022г.

11. **Убедительная просьба при предоставлении предложений в обязательном порядке указывать:**

- Ссылку на данный запрос;
- Реквизиты вашего документа (дата и №);
- Цену товара за единицу;

- **Общую сумму контракта на условиях, указанных в данном запросе;**
- **Срок действия цены;**
- **Срок поставки (в календарных днях с момента вступления в силу контракта).**
- **Условия поставки согласно INCOTERMS 2010.**

По всем, возникающим вопросам просьба обращаться по тел.: +373(533)65256, контактное лицо Дамаскина Зоряна Ярославовна.

Благодарим Вас за понимание и надеемся на плодотворное сотрудничество.

Приложение: – Технические задания на поставку счетчиков трансформаторного включения для измерения и регистрации активной и реактивной электроэнергии в трехфазных четырехпроводных сетях, классом точности 0,2 S и 0,5S; цифровых программируемых анализаторов параметров 3-фазной симметричной или несимметричной (трех и четырехпроводной) сети от 25.02.2022 года.

Заместитель генерального директор по МТС



Яковишин Д.М.

Исп. Дамаскина З.Я., +37377732188

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер – первый

заместитель генерального директора  
ГУП «ГК Днестрэнерго»

А.И. Гицман

2022 г.



**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на приобретение счетчиков электрической энергии, классом точности 0,5S.**

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Наименование объекта	Трансформаторные подстанции ГУП «ГК Днестрэнерго».
2	Целевое использование объекта	Передача, распределение, трансформация электрической энергии высокого напряжения. Электроснабжение потребителей.
3	Основание для приобретения	Физический и моральный износ существующего электротехнического оборудования.
4	Вид строительства	Модернизация
5	Данные о заказчике	Государственное унитарное предприятие «ГК Днестрэнерго» ПМР, г. Тирасполь, ул. Украинская, 5
6	Общие требования	<p><b>1. Подготовить коммерческое предложение с целью поставки трехфазных счетчиков для измерения и учёта активной электрической энергии прямого и обратного направления в трёхфазных четырёхпроводных цепях переменного тока, для трансформаторного включения.</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Коммерческое предложение должно включать в себя:</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>➤ Стоимость приборов учета электроэнергии;</li><li>➤ Поставка СРП Тирасполь;</li><li>➤ Срок поставки;</li><li>➤ Гарантийные обязательства.</li></ul> <p><b>1.1. Требования к счетчикам:</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>- Соответствие ГОСТ Р 52320-2005 (МЭК 62052-11:2003), ГОСТ Р 52322-2005 (МЭК 62053-21:2003), ГОСТ Р МЭК 61107-2001;</li><li>- 4-х проводный, трансформаторного включения.</li><li>- Класс точности – 0,5S.</li><li>- Номинальная частота - 50Гц.</li><li>- Рабочий диапазон напряжений от <math>U_{ном}</math> – от 80 до 115% .</li><li>- Номинальное напряжение <math>U_{ном}</math> – от 3х58/100В до 69/120В.</li><li>- Стартовый ток – от 0,001 до 0,005А.</li><li>- Номинальный ток <math>I_{ном}</math> (максимальный ток <math>I_{макс}</math>) – 5А.</li><li>- Потребление мощности, пофазное в цепях тока: Активная мощность – от 0,1 до 0,35Вт. Полная мощность – от 0,02 до 0,1ВА.</li><li>- Потребление мощности пофазное в цепях напряжения: Напряжение – от 58 до 100В; Активная мощность – не более 0,8Вт; Полная мощность – от 0,1 до 1,1Вт.</li><li>- Жидкокристаллический дисплей, количество цифр индикации – до 8 значений.</li><li>- Цена единицы разрядов ЖК – дисплея:<ul style="list-style-type: none"><li>- младшего – не более 0,0001 кВт*ч;</li><li>- старшего, не менее- 10000000 кВт*ч.</li></ul></li><li>- Оптический испытательный выход активной и реактивной энергии:<ul style="list-style-type: none"><li>- тип – светодиоды;</li><li>- длина импульса, мс – параметры выбираются при параметризации 2,</li></ul></li></ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>20 или 40;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- постоянная счетчика, имп/кВт*ч - параметры выбираются при параметризации – 500, 1000, 2000, 5000, 10000, 20000, 40000, 50000, 100000, 200000.</li> <li>- Оптический интерфейс передачи данных: <ul style="list-style-type: none"> <li>- тип – последовательный, асинхронный</li> <li>- протокол – DLMS, согласно МЭК 62056-21.</li> <li>- Активная и реактивная мощности должны распределяться и рассчитываться по 4-м квадрантам.</li> <li>- Счетчик должен измерять потери в линии и потери в трансформаторе.</li> <li>- Сохраняемые значения в памяти счетчика – не менее 24 независимых параметров с 15 минутным интервалом.</li> <li>- Глубина сохраненных параметров не менее 90 суток.</li> <li>- Подавление радиочастотных помех – класса В по МЭК/CISPR 22.</li> <li>- Рабочий диапазон температур – от -25°C до +70°C.</li> <li>- Класс защиты изоляции – не менее 2 по МЭК 62051-11.</li> <li>- Степень защиты от проникновения пыли и воды – IP53.</li> <li>- Средний срок службы – 30 лет.</li> <li>- Средняя наработка на отказ, не менее межповерочного интервала.</li> <li>- Межповерочный интервал – 16 лет.</li> </ul> </li> </ul> <p><b>1.2. Требования к профилям:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Счетчик должен поддерживать два профиля нагрузки – один для коммерческого учета, другой для мониторинга.</li> <li>- В профилях должны сохраняться значения мгновенных величин активной энергии, реактивной энергии, суммарной энергии потребления, коэффициента мощности. <ul style="list-style-type: none"> <li>- Размещение величин в один из профилей должны конфигурироваться.</li> </ul> </li> </ul> <p><b>1.3. Требования к журналу событий:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- В журнале должны сохраняться события следующего списка: низкий заряд батарей, переход на летнее – зимнее время, корректировка часов, провалы напряжений пофазно, перенапряжение пофазно, включение, выключение, перегрузки по току пофазно, контроль коэффициента мощности, контроль потребления, пропадание напряжения пофазно, ток без напряжения пофазно, неправильная последовательность фаз, пониженный ток пофазно, выявление случаев мошенничества, обнаружение сильных магнитных полей.</li> <li>- Все события должны конфигурироваться по выбору.</li> </ul>

**СОГЛАСОВАНО:**

Начальник ПТО

Начальник ЦС ГМ



М.А. Постолатий

И.В. Пономарёв

**Контактные данные руководящих работников ГУП «ГК Днестрэнерго»**

№ п/п	Наименование должности работника	Фамилия, имя, отчество	Телефоны	E-mail:
1	Главный инженер	Гицман Андрей Иванович	мобильный тел.: +(373)77785181	<a href="mailto:77785181@mail.ru">77785181@mail.ru</a>
2	Начальник производственно-технического отдела	Постолатий Максим Анатольевич	мобильный тел.: +(373)77508142	<a href="mailto:pto@dnestrenergo.md">pto@dnestrenergo.md</a>
3	Начальник центральной службы главного метролога – Главный метролог	Пономарёв Игорь Владимирович	мобильный тел.: +(373)77890808	<a href="mailto:ponomarev@dnestrenergo.md">ponomarev@dnestrenergo.md</a>

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер – первый  
заместитель генерального директора  
ГУП «ГК Днестрэнерго»

А.И. Гицман

2022 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на приобретение счетчиков электрической энергии, классом точности 0,2S.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Наименование объекта	Трансформаторные подстанции ГУП «ГК Днестрэнерго».
2	Целевое использование объекта	Передача, распределение, трансформация электрической энергии высокого напряже- ния. Электроснабжение потребителей.
3	Основание для приобре- тения	Физический и моральный износ существующего электротехнического оборудования.
4	Вид строительства	Модернизация
5	Данные о заказчике	Государственное унитарное предприятие «ГК Днестрэнерго» ПМР, г. Тирасполь, ул. Украинская, 5
6	Общие требования	<p><b>1. Подготовить коммерческое предложение с целью поставки трехфазных счетчиков для измерения и учёта активной электрической энергии прямого и обратного направления в трёхфазных четырёхпроводных цепях переменного тока, для трансформаторного включения.</b></p> <p><b>Коммерческое предложение должно включать в себя:</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>➤ Стоимость приборов учета электроэнергии;</li><li>➤ Поставка СИР Тирасполь;</li><li>➤ Срок поставки;</li><li>➤ Гарантийные обязательства.</li></ul> <p><b>1.1. Требования к счетчикам:</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>- Соответствие ГОСТ Р 52320-2005 (МЭК 62052-11:2003), ГОСТ Р 52322-2005 (МЭК 62053-21:2003), ГОСТ Р МЭК 61107-2001</li><li>- 4-х проводный, трансформаторного включения.</li><li>- Класс точности – 0,2S.</li><li>- Номинальная частота - 50Гц.</li><li>- Рабочий диапазон напряжений от <math>U_{ном}</math> – от 80 до 115% .</li><li>- Номинальное напряжение <math>U_{ном}</math> – от 3х58/100В до 69/120В.</li><li>- Стартовый ток – от 0,001 до 0,005А.</li><li>- Номинальный ток <math>I_{ном}</math> (максимальный ток <math>I_{макс}</math>) – 1А.</li><li>- Потребление мощности, пофазное в цепях тока: Активная мощность – от 0,1 до 0,35Вт. Полная мощность – от 0,02 до 0,1ВА.</li><li>- Потребление мощности пофазное в цепях напряжения: Напряжение – от 58 до 100В; Активная мощность – не более 0,8Вт; Полная мощность – от 0,1 до 1,1Вт.</li><li>- Жидкокристаллический дисплей, количество цифр индикации – до 8 значений.</li><li>- Цена единицы разрядов ЖК – дисплея:<ul style="list-style-type: none"><li>- младшего – не более 0,0001 кВт*ч;</li><li>- старшего, не менее- 10000000 кВт*ч.</li></ul></li><li>- Оптический испытательный выход активной и реактивной энергии:<ul style="list-style-type: none"><li>- тип – светодиоды;</li><li>- длина импульса, мс – параметры выбираются при параметризации 2,</li></ul></li></ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>20 или 40;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- постоянная счетчика, имп/кВт*ч - параметры выбираются при параметризации – 500, 1000, 2000, 5000, 10000, 20000, 40000, 50000, 100000, 200000.</li> <li>- Оптический интерфейс передачи данных:</li> <li>- тип – последовательный, асинхронный</li> <li>- протокол – DLMS, согласно МЭК 62056-21.</li> <li>- Активная и реактивная мощности должны распределяться и рассчитываться по 4-м квадрантам.</li> <li>- Счетчик должен измерять потери в линии и потери в трансформаторе.</li> <li>- Сохраняемые значения в памяти счетчика – не менее 24 независимых параметров с 15 минутным интервалом.</li> <li>- Глубина сохраненных параметров не менее 90 суток.</li> <li>- Подавление радиочастотных помех – класса В по МЭК/CISPR 22.</li> <li>- Рабочий диапазон температур – от -25°C до +70°C.</li> <li>- Класс защиты изоляции – не менее 2 по МЭК 62051-11.</li> <li>- Степень защиты от проникновения пыли и воды – IP53.</li> <li>- Средний срок службы – 30 лет.</li> <li>- Средняя наработка на отказ не менее межповерочного интервала.</li> <li>- Межповерочный интервал – 16 лет.</li> </ul> <p><b>1.2. Требования к профилям:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Счетчик должен поддерживать два профиля нагрузки – один для коммерческого учета, другой для мониторинга.</li> <li>- В профилях должны сохраняться значения мгновенных величин активной энергии, реактивной энергии, суммарной энергии потребления, коэффициента мощности.</li> <li>- Размещение величин в один из профилей должны конфигурироваться.</li> </ul> <p><b>1.3. Требования к журналу событий:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- В журнале должны сохраняться события следующего списка: низкий заряд батарей, переход на летнее – зимнее время, корректировка часов, провалы напряжений пофазно, перенапряжение пофазно, включение, выключение, перегрузки по току пофазно, контроль коэффициента мощности, контроль потребления, пропадание напряжения пофазно, ток без напряжения пофазно, неправильная последовательность фаз, пониженный ток пофазно, выявление случаев мошенничества, обнаружение сильных магнитных полей.</li> <li>- Все события должны конфигурироваться по выбору.</li> </ul>

**СОГЛАСОВАНО:**

Начальник ПТО

Начальник ЦС ГМ



М.А. Постолатий

И.В. Пономарёв

**Контактные данные руководящих работников ГУП «ГК Днестрэнерго»**

№ п/п	Наименование должности работника	Фамилия, имя, отчество	Телефоны	E-mail:
1	Главный инженер	Гицман Андрей Иванович	мобильный тел.: +(373)77785181	<a href="mailto:77785181@mail.ru">77785181@mail.ru</a>
2	Начальник производственно-технического отдела	Постолатий Максим Анатольевич	мобильный тел.: +(373)77508142	<a href="mailto:pto@dnestrenergo.md">pto@dnestrenergo.md</a>
3	Начальник центральной службы главного метролога – Главный метролог	Пономарёв Игорь Владимирович	мобильный тел.: +(373)77890808	<a href="mailto:ponomarev@dnestrenergo.md">ponomarev@dnestrenergo.md</a>

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер – первый  
заместитель генерального директора

ГУП «ГК Днестрэнерго»

А.И. Гицман

2022 г.



**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на приобретение 3-х фазных измерителей параметров сети.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований																																								
1	Наименование объекта	Трансформаторные подстанции ГУП «ГК Днестрэнерго».																																								
2	Целевое использование объекта	Передача, распределение, трансформация электрической энергии высокого напряжения. Электроснабжение потребителей.																																								
3	Основание для приобретения	Физический и моральный износ существующего электротехнического оборудования.																																								
4	Вид строительства	Модернизация																																								
5	Данные о заказчике	Государственное унитарное предприятие «ГК Днестрэнерго» ПМР, г. Тирасполь, ул. Украинская, 5																																								
6	Общие требования	<p><b>1. Подготовить коммерческое предложение с целью поставки трехфазных измерителей параметров сети.</b></p> <p><b>Коммерческое предложение должно включать в себя:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Стоимость измерителей параметров сети;</li> <li>➤ Поставка СИР Тирасполь;</li> <li>➤ Срок поставки;</li> <li>➤ Гарантийные обязательства.</li> </ul> <p><b>1.1. Требования к измерителям параметров сети:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 4-х проводный, трансформаторного включения.</li> <li>- Номинальная частота - 50Гц.</li> <li>- Измерения среднеквадратичного значения напряжения и тока, активной, реактивной и полной энергии, коэффициентов мощности, частоты, среднего значения активной мощности, гармоник по напряжению и току, суммарного коэффициента гармоник.</li> <li>- <b>Потребление мощности:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- в цепи питания – не более 7 ВА</li> <li>- в цепи напряжения – не более 0,06 ВА</li> <li>- в цепи тока – не более 0,06 ВА</li> </ul> </li> <li>- Индикатор – не менее 3x3, цифры LED, высотой не менее 14 мм.</li> <li>- Протокол – Modbus RTU.</li> <li>- Импульсный выход энергии – пассивный выход типа ОК должен соответствовать классу А, согласно стандарту PN-EN 62051-31 с напряжением питания от 18 до 27 В, и токе от 10 до 27 мА.</li> <li>- Коэффициент пересчета импульсов выхода типа ОК – не менее 5000 импульсов/кВт ч, независимо от установок коэффициентов трансформации <math>K_u</math> и <math>K_i</math>.</li> </ul> <table border="1" data-bbox="563 1823 1544 2116"> <thead> <tr> <th>Величина</th> <th>Диапазон показаний</th> <th>Диапазон измерений</th> <th>L1</th> <th>L2</th> <th>L3</th> <th>Суммарно</th> <th>Основная погрешность</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Ток 5А L1 L2 L3</td> <td>от 0 до 9,99 кА</td> <td>от 0,02 до 6А</td> <td>+</td> <td>+</td> <td>+</td> <td></td> <td>+ -0,5%</td> </tr> <tr> <td>Напряжение L-N</td> <td>от 0 до 289 кВ</td> <td>от 2,9 до 480В~</td> <td>+</td> <td>+</td> <td>+</td> <td></td> <td>+ -0,5%</td> </tr> <tr> <td>Напряжение L-L</td> <td>от 0 до 500 кВ</td> <td>от 10 до 830 В~</td> <td>+</td> <td>+</td> <td>+</td> <td></td> <td>+ - 1%</td> </tr> <tr> <td>Частота</td> <td>от 45 до 70</td> <td>от 45 до</td> <td>+</td> <td>+</td> <td>+</td> <td></td> <td>+ - 0,2%</td> </tr> </tbody> </table>	Величина	Диапазон показаний	Диапазон измерений	L1	L2	L3	Суммарно	Основная погрешность	Ток 5А L1 L2 L3	от 0 до 9,99 кА	от 0,02 до 6А	+	+	+		+ -0,5%	Напряжение L-N	от 0 до 289 кВ	от 2,9 до 480В~	+	+	+		+ -0,5%	Напряжение L-L	от 0 до 500 кВ	от 10 до 830 В~	+	+	+		+ - 1%	Частота	от 45 до 70	от 45 до	+	+	+		+ - 0,2%
Величина	Диапазон показаний	Диапазон измерений	L1	L2	L3	Суммарно	Основная погрешность																																			
Ток 5А L1 L2 L3	от 0 до 9,99 кА	от 0,02 до 6А	+	+	+		+ -0,5%																																			
Напряжение L-N	от 0 до 289 кВ	от 2,9 до 480В~	+	+	+		+ -0,5%																																			
Напряжение L-L	от 0 до 500 кВ	от 10 до 830 В~	+	+	+		+ - 1%																																			
Частота	от 45 до 70	от 45 до	+	+	+		+ - 0,2%																																			



№ п/п	Перечень основных данных и требова- ний	Содержание основных данных и требований						
		Гц	65 Гц					
	Активная мощность	от -999 МВт до 0 МВт от 0 МВт до 999 МВт	от -2,64 кВт до 1,4 Вт от 1,4 Вт до 2,64 кВт	+	+	+	+	+ -1%
	Реактивная мощность	от -999 МВар до 0 Вар от 0 Вар до 999 МВар	от -2,64 кВар до 1,4 Вар от 1,4 Вт до 2,64 кВар	+	+	+	+	+ -1%
	Полная мощность	от 0 ВА до 999 МВА	от 1,4 ВА до 2,64 кВА	+	+	+	+	+ -1%
	Активная энергия	от 0 до 99999999,9 кВт ч					+	+ -1%
	Реактивная энергия	от 0 до 99999999,9 кВар ч					+	+ -1%

- Степень защиты обеспечиваемая корпусом – IP40

**СОГЛАСОВАНО:**

Начальник ПТО  
Начальник ЦС ГМ



М.А. Постолатий  
И.В. Пономарёв

**Контактные данные руководящих работников ГУП «ГК Днестрэнерго»**

№ п/п	Наименование должности работника	Фамилия, имя, отчество	Телефоны	E-mail:
1	Главный инженер	Гицман Андрей Иванович	мобильный тел.: +(373)77785181	<a href="mailto:77785181@mail.ru">77785181@mail.ru</a>
2	Начальник производственно- технического отдела	Постолатий Максим Анатольевич	мобильный тел.: +(373)77508142	<a href="mailto:pto@dnestrenergo.md">pto@dnestrenergo.md</a>
3	Начальник центральной службы главного метролога – Главный метролог	Пономарёв Игорь Владимирович	мобильный тел.: +(373)77890808	<a href="mailto:ponomarev@dnestrenergo.md">ponomarev@dnestrenergo.md</a>