



РОССЕТИ
ЦЕНТР И ПРИВОЛЖЬЕ
Ивэнэрго

год 2021
КЛИЕНТА

Публичное акционерное общество
«Межрегиональная распределительная
сетевая компания Центра и Приволжья»

Филиал «Ивэнэрго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
ул. Крутицкая, д. 8/2, г. Иваново, 153000
Тел. +7 (4932) 38-63-71, факс: +7 (4932) 33-99-17
Единый контакт-центр: 8-800-220-0-220
е-mail: secr@iv.mrsk-cp.ru, [http:// www.mrsk-cp.ru](http://www.mrsk-cp.ru)
ОКПО 00127663, ОГРН 1075260020043
ИНН/КПП 5260200603/370202001

31.05.2021 № МР7-ИВЭ/ИИ-1/2750

На № _____ от _____

«О проведении контрольных измерений
потокораспределения, нагрузок и уровней
напряжения 16.06.2021г в РУ-6кВ»

Директору ООО «ИВЭСК»
А.В. Лизунову

153000 г. Иваново, ул. 3-го
Интернационала, д. 22

Уважаемый Андрей Валентинович!

В соответствии с полученным в адрес филиала «Ивэнэрго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» 25.05.2021г заданием филиала АО «СО ЕЭС» Костромское РДУ на проведение 16 июня 2021 г. (среда) контрольных измерений фактического потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения в электрической сети Ивановской энергосистемы прошу Вас во исполнение требований Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (утверждены Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 г. № 229) и Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (утверждены постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442) организовать **16 июня 2021 г. (среда)** контрольные измерения с указанием следующей информации:

1. ПС 35 кВ «Красный Октябрь»

1.1. По каждому трансформатору:

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний напряжений, токов, активных и реактивных нагрузок на стороне ВН, СН и НН;
- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам на стороне ВН, СН и НН;
- при отключенном состоянии трансформатора причину: в ремонте, в резерве, в режиме АВР;

- положений переключателей устройств регулирования напряжения РПН и ПБВ.

1.2. По каждой воздушной линии 35 кВ:

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, активных и реактивных нагрузок, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

1.3. По каждому фидеру:

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

1.4. Суммарно по подстанции и по отдельным потребителям:

- начиная с «0» часов - почасовую запись расхода по активным и реактивным счетчикам с дальнейшим расчетом суммарного за сутки (с 01-00ч до 24-00ч включительно) расхода и составлением баланса по подстанции.

2. ПС 35 кВ «Хромцово»

2.1. По каждому трансформатору:

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний напряжений, токов, активных и реактивных нагрузок на стороне ВН, СН и НН;

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам на стороне ВН, СН и НН;

- при отключенном состоянии трансформатора причину: в ремонте, в резерве, в режиме АВР;

- положений переключателей устройств регулирования напряжения РПН и ПБВ.

2.2. По воздушной линии 35 кВ:

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, активных и реактивных нагрузок, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

2.3. По каждому фидеру:

- начиная с «0» часов - почасовую запись значений токов, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

2.4. Суммарно по подстанции и по отдельным потребителям:

- начиная с «0» часов - почасовую запись расхода по активным и реактивным счетчикам с дальнейшим расчетом суммарного за сутки (с 01-00ч до 24-00ч включительно) расхода и составлением баланса по подстанции.

3. ПС 35 кВ «Каминского»

3.1. По каждому трансформатору подстанции:

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний напряжений, токов, активных и реактивных нагрузок на стороне ВН, СН и НН;

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам на стороне ВН, СН и НН;

- при отключенном состоянии трансформатора причину: в ремонте, в резерве, в режиме АВР;

- положений переключателей устройств регулирования напряжения РПН и ПБВ.

3.2. По каждой воздушной линии 35 кВ:

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, активных и реактивных нагрузок, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

3.3. По каждому фидеру:

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

3.4. Суммарно по подстанции и по отдельным потребителям:

- начиная с «0» часов - почасовую запись расхода по активным и реактивным счетчикам с дальнейшим расчетом суммарного за сутки (с 01-00ч до 24-00ч включительно) расхода и составлением баланса по подстанции.

4. ПС 110 кВ «Тейковский ХБК»

4.1. По каждому трансформатору подстанции:

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний напряжений, токов, активных и реактивных нагрузок на стороне ВН, СН и НН;

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам на стороне ВН, СН и НН;

- при отключенном состоянии трансформатора причину: в ремонте, в резерве, в режиме АВР;

- положений переключателей устройств регулирования напряжения РПН и ПБВ.

4.2. По каждой воздушной линии 110 кВ:

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, активных и реактивных нагрузок, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

4.3. По каждому фидеру:

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

4.4. Суммарно по подстанции и по отдельным потребителям:

- начиная с «0» часов - почасовую запись расхода по активным и реактивным счетчикам с дальнейшим расчетом суммарного за сутки (с 01-00ч до 24-00ч включительно) расхода и составлением баланса по подстанции.

5. ПС 35 кВ «Трикотажная фабрика»:

5.1 По каждому трансформатору подстанции:

начиная с «0» часов - почасовую запись показаний напряжений, токов, активных и реактивных нагрузок на стороне ВН, СН и НН;

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам на стороне ВН, СН и НН;

- при отключенном состоянии трансформатора причину: в ремонте, в резерве, в режиме АВР;

- положений переключателей устройств регулирования напряжения РПН и ПБВ.

5.2. По каждой воздушной линии 35 кВ:

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, активных и реактивных нагрузок, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

5.3. По каждому фидеру:

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

5.4. Суммарно по подстанции и по отдельным потребителям:

- начиная с «0» часов - почасовую запись расхода по активным и реактивным счетчикам с дальнейшим расчетом суммарного за сутки (с 01-00ч до 24-00ч включительно) расхода и составлением баланса по подстанции.

6. По графику временного отключения потребления электрической мощности на 2020-2021 г.г.:

- начиная с «0» часов - почасовую запись фактического объема нагрузки потребителей ООО «ИВЭСК», включенных в график временного отключения потребления электрической мощности.

7. По устройствам компенсации реактивной мощности (УКРМ) напряжением 0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ и выше ПС 35 кВ «Красный Октябрь», ПС 35 кВ «Хромцово», ПС 35 кВ «Каминского», ПС 110 кВ «Тейковский ХБК», ПС 35 кВ «Трикотажная фабрика» в соответствии с прилагаемой формой.

| № пп | Электрический адрес места установки УКРМ (питающий центр) | Класс напряжения, кВ | Год ввода в эксплуатацию | Номинальная установленная мощность*, кВАр | Фактическая установленная мощность**, кВАр | Управление УКРМ (ручное, автоматическое) | Оперативное состояние УКРМ (работа, резерв, ремонт) |
|---------|---|----------------------------|-----------------------------|---|---|---|--|
| | | | | | | | |

* мощность УКРМ, предусмотренная проектом и документацией завода-изготовителя

** мощность УКРМ без учета демонтированных или отключенных (по причине неисправности) конденсаторов

Запрашиваемую информацию прошу предоставить до 25 июня 2021 г. в службу электрических режимов центра управления сетями филиала «Ивэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по адресу 153000, г. Иваново, ул. Крутицкая, д.8/2, по факсу (4932) 24-78-28 или по электронной почте Akimova.AG@iv.mrsk-cp.ru.

Первый заместитель директора –
главный инженер



А.А. Ухтин

Исп. Протасова Ю.С.
т. (4932) 24-78-58



Управление ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
осуществляется в соответствии с требованиями стандартов
ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO 50001