



РОССЕТИ
ЦЕНТР И ПРИВОЛЖЬЕ
Ивэнерго

год 2022
ОХРАНЫ ТРУДА

Публичное акционерное общество
«Россети Центр и Приволжье»

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»

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
e-mail: secr@iv.mrsk-cp.ru, <http://www.mrsk-cp.ru>
ОКПО 00127663, ОГРН 1075260020043
ИНН/КПП 5260200603/370202001

01.06.2022 № МР7-ИвЭ/11-1/3076

На № _____ от _____

«О проведении контрольных измерений
потокораспределения, нагрузок и уровней
напряжения 15.06.2022г»

Директору ООО «ИВЭЛС»
И.А. Лизунову

153000 г. Иваново,
ул. 3-го Интернационала, д. 22
info@ivels.ru

Уважаемый Игорь Андреевич!

В соответствии с полученным в адрес филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» 30.05.2022г заданием филиала АО «СО ЕЭС» Костромское РДУ на проведение 15 июня 2022 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 **15 июня 2022 г. (среда)** контрольные измерения с указанием следующей информации:

1. ПС 110 кВ «Красный Профинтерн»

1.1. 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.

1.2. 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.

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 «Чернцы»

2.1. 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.

2.2. 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.

2.3. По каждому фидеру:

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний 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 «Ивановская-8»

3.1. По каждому трансформатору подстанции:

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний напряжений, токов, активных и реактивных нагрузок на стороне СН и НН;
- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам на стороне 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 кабельной 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 35 кВ «Темп»

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 35 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 значений 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 «Ивановская ТЭЦ-1»

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;
- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов и напряжений по присоединениям РЭС Ивановские городские электрические сети ф.РП-9, ф.ТП-102, ф.ТП-837.

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. ПС 35 кВ «Дуляпино»

6.1. По каждому трансформатору подстанции:

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

6.2. 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.

6.3. По каждому фидеру:

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

6.4. 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.

7. ПС 35 кВ «Ново-Писцово»

7.1. 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.

7.2. 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.

7.3. По каждому фидеру:

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

7.4. 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.

8. По графику временного отключения потребления электрической мощности на 2021-2022 г.г.:

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

8. По устройствам компенсации реактивной мощности (УКРМ) напряжением 0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ и выше ПС 110 кВ «Красный Профинтерн», ПС 35 кВ «Чернцы», ПС 35 кВ «Ивановская-8», ПС 35 кВ «Темп», ПС 35 кВ «Ивановская ТЭЦ-1», ПС 35 кВ «Дуляпино» 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)

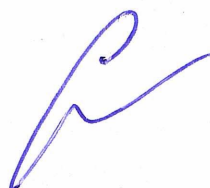
* мощность УКРМ, предусмотренная проектом и документацией завода-изготовителя

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

Запрашиваемую информацию прошу предоставить до 24 июня 2022 г. в службу электрических режимов центра управления сетями филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» 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.

Врио первого заместителя директора –
главного инженера



А.Ю. Блудов

Исп. Акимова А.Г.
т. (4932) 24-92-34