

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

*«Россети Центр и Приволжье»
Филиал «Ивэнерго»*

*Технологическое присоединение производственных цехов и административного
модуля по адресу: Ивановская область, г. Иваново, ул. Суздальская, д.8,
к.н. э.у.: 37:24:040501:477*

Рабочая документация

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Россети Центр и Приволжье»
Филиал «Ивэнерго»

Заказчик: ПАО «Россети Центр и Приволжье» Филиал «Ивэнерго»

Рабочая документация: Технологическое присоединение производственных цехов и административного модуля по адресу: Ивановская область, г. Иваново, ул. Суздальская, д.8, к.н. з.у.: 37:24:040501:477

Заказ: ЭС-4851-38477/25-2026


Начальник УТР и Ц

Иванов

Иванов М.В.

Приложение №1
к договору об осуществлении
технологического присоединения
к электрическим сетям
№ 371038477
от «04» 04 2025 г.

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора по
реализации услуг ПАО «Россети Центр» -
Управляющей организации ПАО «Россети
Центр и Приволжье»


_____ А.Д. Савостин
« » _____ 2025 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Центр и Приволжье»
(филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»)

№102-36/58/371038477

«04» 04 2025 г.

Заявитель: ИП Глуздаков Евгений Борисович
Основание: заявка №156/521/71 от 17.12.2024 г.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства производственных цехов и административного модуля.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: производственные цеха и административный модуль по адресу: г. Иваново, ул. Суздальская, д.8, кадастровый номер земельного участка 37:24:040501:477.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя – 1000 кВт.
- 3.1. Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств - 1500 кВт.
- 3.2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя (всего) - 2500 кВт.
4. Категория электроприемников по надежности электроснабжения: III (третья).
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2025 г.
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств: болтовые контактные соединения кабельных наконечников КЛ 6 кВ с контактными пластинами оборудования в ячейке 6 кВ фид.646 на ПС 110/35/6 кВ «Ивановская-1» - 2500 кВт.
8. Основной источник питания: ПС 110/35/6 кВ «Ивановская-1» (фид.646).
9. Резервный источник питания: нет.
10. Обязательства Сетевой организации:
 - 10.1. Установка в ячейке фид.646 на ПС 110/35/6 кВ «Ивановская-1» средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения 1-20 кВ согласно ПУЭ и Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442, на границе балансового разграничения с использованием прибора учета класса точности не менее 0,5S. Технические

характеристики оборудования определить при проектировании.

11. Обязательства Заявителя:

11.1. Электроснабжение объектов заявителя сохранить по существующей схеме – по кабельной линии от ячейки № 646 ПС 110/35/6 кВ «Ивановская-1».

11.2. Существующие электрические сети, по которым требуется увеличение перетока мощности проверить по суммарной нагрузке и, при необходимости, усилить.

11.3. В случаях, предусмотренных действующим законодательством, выполнить разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами. Разработанную проектную документацию на электроснабжение представить в филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго».

11.4. Проектом определить и в случае необходимости выполнить комплекс технических мероприятий, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности с Сетевой организацией от нормативных, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013, во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

11.5. При разработке проекта определить необходимость компенсации реактивной мощности. Предельное значение коэффициента реактивной мощности на напряжении 6 кВ – не более 0,4.

11.6. После выполнения мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств для электроснабжения объекта направить в Сетевую организацию уведомление о выполнении технических условий с приложением документов, предусмотренных действующим законодательством и обеспечить доступ представителей филиала «Ивэнерго» для проведения осмотра электроустановок Заявителя.

11.7. Разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановок получить в установленном законодательством порядке.

12. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ:

12.1. Электроустановки должны быть выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ и СНиП.

12.2. На устанавливаемое электрооборудование (материалы) должны иметься сертификаты, иные документы, подтверждающие его соответствие нормативно-технической документации и требованиям изготовителя.

12.3. После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченному представителю Филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» для осмотра.

12.4. Работы проводить с привлечением квалифицированного персонала.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор филиала «Ивэнерго»



А.А. Ухтин

Электроснабжение

Проект на установку в ячейке фид. 646 на ПС 110/35/6кВ «Ивановская-1» средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения 1-20кВ выполнен согласно техническим условиям ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Ивэнерго» № 102-36/58/371038477 от 04.04.2025 г. по технологическому присоединению производственных цехов и административного модуля по адресу: Ивановская область, г. Иваново, ул. Суздальская, д.8, к.н. з.у.: 37:24:040501:477.

Технические решения

Организация учета электроэнергии включает в себя следующие работы:

- проведение предпроектного обследования объектов;
- разработка проектной и рабочей документации (далее – проект) на основании типовых технических решений;
- поставка оборудования и материалов согласно утвержденной спецификации;
- комплектация оборудования и материалов;
- выполнение строительно-монтажных работ;
- выполнение пусконаладочных работ, включая интеграцию вновь установленного оборудования системы учета в существующий информационно-информационный комплекс верхнего уровня (ИВК ВУ);
- разработка эксплуатационной документации;
- передача смонтированной системы учета электроэнергии в опытную эксплуатацию;
- передача системы учета электроэнергии в промышленную эксплуатацию, оформление отчетных документов.

В соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электроэнергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, учет активной и реактивной энергии и мощности производится, как правило, на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства и смежных субъектов розничного рынка.

Подключение к электросети приборов учета электрической энергии, УСПД, оборудования связи и другого оборудования следует осуществлять в строгом соответствии с маркировками, указанными на разъемах приборов и технической документации на оборудование.

Меры безопасности

При проведении работ по монтажу и наладке систем учета должны соблюдаться требования, установленные ГОСТ 12.2.007.0-75, ГОСТ 12.2.007.3-75*, «Правилами охраны труда при эксплуатации электроустановок», «Правилами устройства электроустановок» и «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей».

Мероприятия по подготовке объекта автоматизации к вводу в эксплуатацию

Все работы по монтажу и подключению приборов учета электрической энергии и измерительных трансформаторов тока, модемов, каналовобразующей аппаратуры следует производить в соответствии с «Правилами устройства электроустановок», а также руководствами по эксплуатации и по монтажу оборудования.

Взам. инв. №	Мероприятия по подготовке объекта автоматизации к вводу в эксплуатацию								
	Все работы по монтажу и подключению приборов учета электрической энергии и измерительных трансформаторов тока, модемов, каналобразующей аппаратуры следует производить в соответствии с «Правилами устройства электроустановок», а также руководствами по эксплуатации и по монтажу оборудования.								
Подп. и дата						ЭС-4851-384 77/25-2026			
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.		Дата		
Инв. № подл.						Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
	Нач. УТРУЦ		Иванов		Иванов		Р	1	6
	Разраб.		Иванов		Иванов		ПАО «Россети Центр и Приволжье» Филиал «Ивэнерго»		

Последовательность работ по организации учета электроэнергии состоит в следующем:

- установить приборы учета электроэнергии согласно принятым и согласованным техническим решениям;
- установить УСПД;
- организовать информационное взаимодействие ИИК-ИБКЭ;
- На ИБК ВУ произвести настройки каналобразующего оборудования для приема-передачи с уровня ИБКЭ и

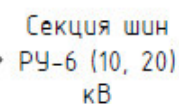
выполнить настройку прямого доступа к уровню ИИК.

В рамках данных технических решений уровень ИБК ВУ не рассматривается, тестирование каналов связи при сдаче объекта выполнить в соответствии с эксплуатационной документацией ИБК ВУ.

При монтаже кабельных проводок в местах присоединения жил проводов и кабелей необходимо оставлять запас провода или кабеля, обеспечивающий возможность повторного присоединения. Места соединений и ответвлений должны быть доступны для осмотра и ремонта, при этом провода и кабели не должны испытывать механических усилий.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									2
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭС-4851-38477/25-2026

Схема подключения ПУ.

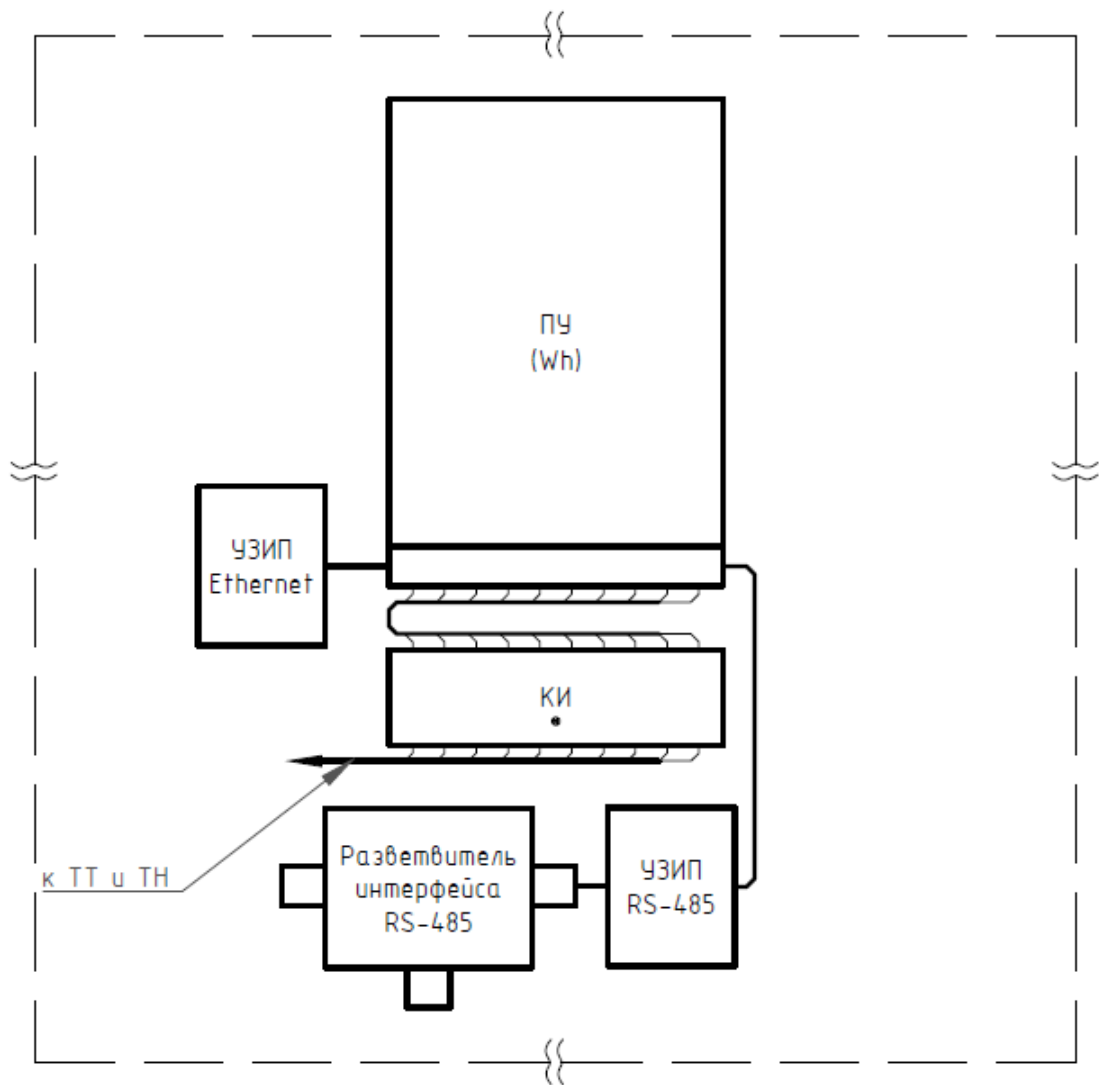


3C-4851-38477/25-2026

Технологическое присоединение производственных цехов и административного модуля
по адресу: Ивановская область, г. Иваново, ул. Суздальская, д.8, к.н. з.ч.: 37.24.040501477

				Учет 6кВ в ячейке фид. 646 на ПС 110/35/6кВ «Ивановская-1»	Стадия	Лист	Листов
Нач. УТРИЦ	Иванов	Иванов			Р	3	6
Разраб.	Иванов	Иванов		ПУ трансформаторного включения с ТТ и ТН, устанавливаемый в ячейке РУ	ПАО "Россети Центр и Приволжье" филиал "Ивэнерго"		

Схема общего вида
(фрагмент релейного отсека ячейки)



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№								
			Изм	Кол.	Лист	№Док	Подпись	Дата		
							ЭС-4851-38477/25-2026			
							Технологическое присоединение производственных цехов и административного модуля по адресу: Ивановская область, г. Иваново, ул. Суздальская, д.8, к.н. з.у.: 37:24:040501:477			
							Учет 6кВ в ячейке фид. 646 на ПС 110/35/6кВ «Ивановская-1»	Стадия	Лист	Листов
	Нач. УТРИЦ	Иванов			Иванов			Р	4	6
	Разраб.	Иванов			Иванов		Схема общего вида	ПАО "Россети Центр и Приволжье" филиал "Ивэнерго"		

Учет 6кВ. ПУ трансформаторного включения с ТТ и ТН, устанавливаемый в ячейке РУ

Ведомость объемов работ

Строительство средств коммерческого учета электрической энергии трехфазных косвенного включения 1-20 кВ – 1 шт.
г. Иваново, ул. Суздальская, д.8. Заявитель ИП Глуздаков Евгений Борисович. Договор ТП № 371038477 от 04.04.2025г. (свыше 670 кВт)

№ п/п	№ в ЛСР	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Ссылка на чертежи, спецификации	Формула расчета, расчет объемов работ и расхода материалов	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: трехфазные	ШТ	1		1	
2	2	Счетчик ТЕ3000.02	ШТ	1		1	
3	3	Трансформатор тока напряжением: до 10 кВ	ШТ	3		3	
4	4	ТОЛ СЭЩ-10-01-0.2S/0.5/10P-5/10/15-300/5 31/5kA Y2	ШТ	3		3	
5	5	Провод силовой установочный с медными жилами ПуВ 1х1,5-450	1 М	8		=(8/1000)*1000	
6	6	Провод силовой установочный с медными жилами ПуВ 1х2,5-450	1 М	30		=(30/1000)*1000	

Примечание: к расценкам на СМР применяются следующие коэффициенты влияния условий производства работ:
К=1,35 – Производство работ осуществляется внутри работающих трансформаторных и распределительных подстанций, электропомещениях (щитовые, пультовые, подстанции, реакторные, РУ и пункты, кабельные шахты, тоннели и каналы, кабельные полуэтажи) с действующим электрооборудованием или кабельными линиями под напряжением

						ЭС-4851-38477/25-2026				
						Технологическое присоединение производственных цехов и административного модуля по адресу: Ивановская область, г. Иваново, ул. Суздальская, д.8, к.н. з.у.: 37.24.040501.477				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
						Учет 6кВ в ячейке фид. 646 на ПС 110/35/6кВ «Ивановская-1»		Стадия	Лист	Листов
Нач. УТРУЦ		Иванов		Иванов				Р	5	6
Разраб		Иванов		Иванов		Ведомость объемов работ		ПАО «Россети Центр и Приволжье» Филиал «Ивэнерго»		

