

проверки состояния схемы измерения электрической энергии и работы / замены / допуска в эксплуатацию прибора учета

Настоящий акт составлен представителями _____ филиала

(наименование структурного подразделения)

ПАО «Россети Центр и Приволжье» - _____

(должность, Ф.И.О.)

в присутствии потребителя (представителя) _____

(Фамилия Имя Отчество)

1

ответственный квартиросъемщик (собственник жилья) _____ чел.

(Фамилия Имя Отчество)

(Количество собственников)

представителя исполнителя коммунальных услуг (ГП, управляющая компания) _____

(наименование ЖКХ, ТСЖ, УК)

отсутствует

(полнота, Фамилия И. О.)

Лицевой счет №: Б/Н Адрес: _____

Наименование присоединения			Многоэтажная жилая застройка		
Точка подключения (ПС 110(35)/10(6) кВ, ВЛ (КЛ)-10(6) кВ, КТП 10(6)/0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ №, опора №)					
Время проведения проверки	Начало (час : мин.)	Окончание (час : мин.)			
1. Основание проверки			Допуск в эксплуатацию		
2. Дата предыдущей проверки					
3. Характеристика помещения:	Жилое / не жилое	Количество комнат	жилое		
	Площадь	Количество проживающих			
	Оборудовано стационарными электроплитами (да/нет)	Оборудовано электроотопительными (нагревательными), установками для целей ГВС (да/нет)			
4. Описание счетчика электроэнергии	4.1. Место установки		ж/б опора №		
	4.2. Тип счетчика				
	4.3. Год выпуска		2026		
	4.4. Заводской номер				
	4.5. Класс	4.6. Разрядность (до, после запятой)	1	6,2	
	4.7. Номинальный (максимальный) ток, А		5(100)		
	4.8. Номинальное (максимальное) напряжение, В		3х230/400		
	4.9. Поверка	квартал-год поверки	2026, 2кв.		
		квартал-год истечения межповер. интервала	2042,2 кв.		
	4.10. Показания	T1() T2()	0	0	
		T3() TΣ()	-	0	
	4.11. Кол-во оборотов диска (импульсов) на кВт·ч (постоянная счетчика А)		1000		
4.12. Балансовая принадлежность		Сетевая организация			
5. Описание измерительных трансформаторов тока (ТТ) (при наличии)	Данные ТТ по фазам:		А	В	С
	5.1. Тип				
	5.2. Коэффициент трансформации				
	5.3. Номер				
	5.4. Поверка	квартал-год поверки			
		квартал-год истечения межповер. интервала			
	5.5. Класс точности				
5.6. Балансовая принадлежность					
6. Визуальный осмотр счетчика и ТТ (при наличии)	6.1. Наличие отметки о сертификации счетчика		Имеется		
	6.2. Внешние повреждения, влияющие на пригодность прибора учета		Отсутствуют		
	6.3. Вращение диска, наличие индикации		Индикатор нагрузки работает		
	6.4. Тип/номер пломб сетевой компании и	На крышке зажимов счетчика			
		На шкафу учета			
		На клеммах вводного отключающего устройства			
На трансформаторах тока					
Прочие места					
7. Измерения без снятия нагрузки	7.1 Напряжение фазное U, В по фазам:				
	7.2 Ток I в силовых цепях, А по фазам:				
	7.3 Ток i в измерит. цепях, А по фазам:				
	7.4 Коэфф. трансформации ТТ фактический по фазам (соотв./не соотв.)				
	7.5 Угол между напряжением и током, градус				
	7.6 Коэффициент мощности, cos φ				
	7.7 Чередование фаз (прямое/обратное)		Прямое		
	7.8 Кол-во оборотов диска, (имп.) п, (кол-во э/э кВт·ч)	7.9 Время измерения оборотов диска (имп.), (эл.энергии) t, с			
8. Расчеты мощности	8.1. Активная мощность в силовых цепях, кВт: для 1-ф: $P_A = I_A \cdot U_A \cdot \cos \varphi_A$ для 3-ф: $P = I_A \cdot U_A \cdot \cos \varphi_A + I_B \cdot U_B \cdot \cos \varphi_B + I_C \cdot U_C \cdot \cos \varphi_C$				
	8.2 Активная мощность в измерительных цепях, кВт: $P = I_A \cdot U_A \cdot \cos \varphi_A + I_B \cdot U_B \cdot \cos \varphi_B + I_C \cdot U_C \cdot \cos \varphi_C$				
	8.3. Активная мощность по оборотам диска (имп.), кВт: $P_1 = (3600 \cdot n \cdot K_{ТТ}) / (A \cdot t)$				

9. Измерения образцовым счетчиком	9.1 Погрешность образцового оборудования	0,12	
	9.2 Погрешность схемы учета расчетного счетчика	0,9	
10. После окончания работ установлены пломбы сетевой компании (тип/номер):	10.1 На крышке зажимов счетчика		
	10.2 На двери ЩУ		
	10.3 На клеммах ОИН		
	10.4 На трансформаторах тока		
	10.5 Прочие места		

Измерения выполнены (характеристики приборов, использованных при проверке):

Токоизмерительные клещи:

тип _____ № _____ поверка _____; тип _____ № _____ поверка _____

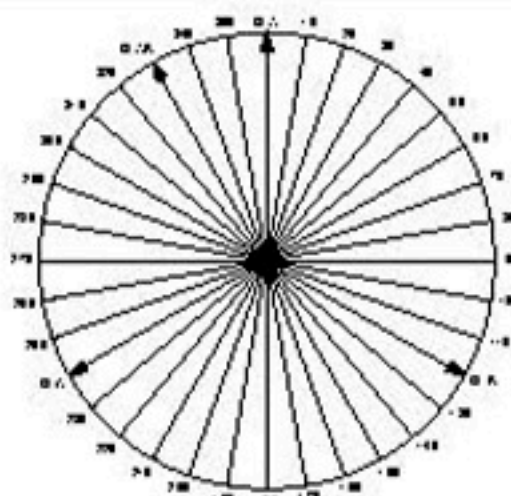
Секундомер:

Вольтамперфазометр:

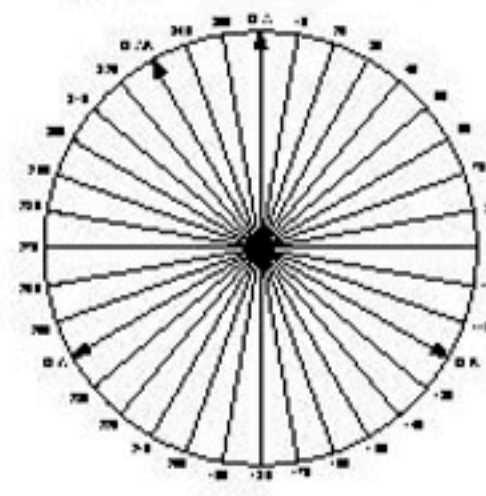
тип _____ № _____ поверка _____; тип _____ № _____ поверка _____

Образцовый счетчик:

1.



2.



РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ

1. По присоединению сч. № 1, ~~измерительный комплекс~~ / прибор учета (ненужное зачеркнуть) к коммерческим расчетам за потребляемую электроэнергию в качестве расчетного / ~~контрольного~~ учета (ненужное зачеркнуть) не пригоден / ~~пригоден~~ / ~~не допущен~~ / ~~допущен~~ (ненужное зачеркнуть) по причине: соответствия требованиям НТД и ПУЭ. (п. ____ настоящего акта),

несоответствия требованиям п. ____ Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии, что привело к _____.

2. По присоединению сч. № _____, ~~измерительный комплекс~~ / прибор учета (ненужное зачеркнуть) к коммерческим расчетам за потребляемую электроэнергию в качестве расчетного / ~~контрольного~~ учета (ненужное зачеркнуть) не пригоден / ~~пригоден~~ / ~~не допущен~~ / ~~допущен~~ (ненужное зачеркнуть) по причине: _____ (п. ____ настоящего акта),

несоответствия требованиям п. ____ Основных положений розничных рынков электроэнергии, что привело к _____.

Указание потребителю (представителю):

В срок до « ____ » _____ 20 ____ г. Вам необходимо:

- По присоединению сч. № _____
- По присоединению сч. № _____

До устранения замечаний расчеты за отпущенную электроэнергию будут производиться в соответствии с положениями Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов.

Уведомление потребителю (представителю):

Потребитель (представитель), ответственный квартиросъемщик (собственник жилья) предупрежден о том, что нарушение целостности, сохранности контрольных пломб и индикаторов антимагнитных пломб, а также пломб и устройств, позволяющих фиксировать факт несанкционированного вмешательства в работу прибора учета, а также их отсутствие признается несанкционированным вмешательством в работу прибора учета и является основанием к перерасчету платы за услугу электроснабжения.

Представители:

Филнап ПАО «Россети Центр и Приволжье» _____:

Потребитель:

- _____
(Подпись) _____ (Расшифровка подписи) _____ (Подпись) _____ (Расшифровка подписи)
- _____
(Подпись) _____ (Расшифровка подписи) _____ (Подпись) _____ (Расшифровка подписи)

Исполнителя коммунальных услуг

(ГП, управляющая компания) (заполняется в случае присутствия):

(Подпись)

(Расшифровка подписи)

Настоящий акт составлен в 3 экземплярах, по 1 для каждой из сторон. Один экземпляр вручен потребителю (представителю):

Потребитель (представитель) _____ « ____ » _____ 2026 г.
(Подпись) _____ (Расшифровка подписи)

УВЕДОМЛЕНИЕ
об обеспечении сетевой организацией возможности
присоединения к электрическим сетям

№ _____ 2026 г

Настоящее уведомление составлено Публичным акционерным обществом «Россети Центр и Приволжье», именуемым в дальнейшем Сетевой организацией, в лице директора филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» _____, действующего на основании доверенности.

1. Сетевая организация оказала _____ паспорт серии _____ выдан _____ России _____, именуемой в дальнейшем Заявителем, услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от _____ в полном объеме на сумму: **58 917,87 рублей** (пятьдесят восемь тысяч девятьсот семнадцать рублей 87 коп.), в том числе НДС 22 % в сумме **10 624,53 рублей**.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от _____

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) находятся по адресу:

Уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям от _____ 2026г. _____

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) **15 кВт**, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей)

максимальной мощности) **15 кВт**;

ранее присоединенная максимальная мощность **0 кВт**;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов ---- кВА.

Категория надежности электроснабжения: **15 кВт – III категория**.

2. Перечень точек присоединения:

N	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности ($\text{tg } \varphi$)
1	ВЛ-0,4кВ фид. _____ ВЛ-10кВ _____	Нижние контакты коммутационного аппарата после прибора учета в щите учета, установленного на опоре № _____ ВЛ-0,4кВ фид. _____ ВЛ-10кВ _____	0,4	15	-----	0,35

В том числе опосредованно присоединенные

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Нижние контакты коммутационного аппарата после прибора учета в щите учета, установленного на опоре № ВЛ-0,4кВ	Верхние контакты коммутационного аппарата после прибора учета в щите учета, установленного на опоре № ВЛ-0,4кВ Заявитель несет ответственность за эксплуатацию коммутационного аппарата, установленного после прибора учета в ЩУ на опоре ВЛ-0,4кВ

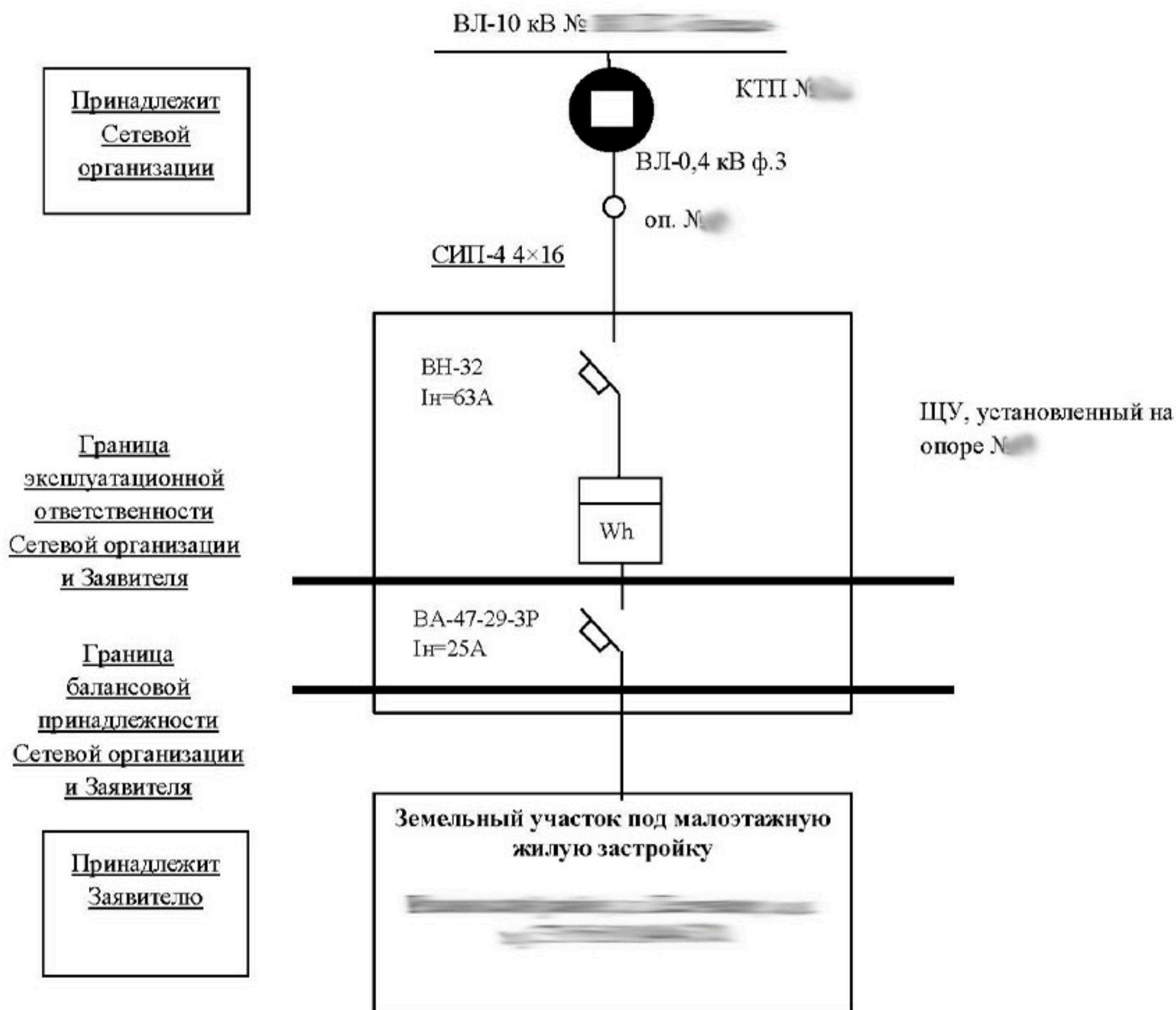
3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
- опора № ВЛ-0,4кВ - зажимы ответвительные, используемые для соединения линейных проводов ВЛ-0,4кВ с проводами спуска по опоре № - спуск к прибору учета по опоре №, выполненный проводом марки СИП-4 4х16; - щит учета (ЩУ), установленный на опоре № - выключатель нагрузки ВН-32 In=63 А и коммутационный аппарат после прибора учета ВА 47-29-3Р In=25 А, установленные в ЩУ.	- ответвление от опоры № ВЛ-0,4кВ от нижних контактов коммутационного аппарата после прибора учета в ЩУ, установленного на опоре № ВЛ-0,4кВ - внутренняя электропроводка земельного участка под малоэтажную жилую застройку и электроустановки Заявителя.

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
- опора № ВЛ-0,4кВ - зажимы ответвительные, используемые для соединения линейных проводов ВЛ-0,4кВ с проводами спуска по опоре № - спуск к прибору учета по опоре №, выполненный проводом марки СИП-4 4х16; - щит учета (ЩУ), установленный на опоре № - выключатель нагрузки ВН-32 In=63 А и коммутационный аппарат после прибора учета ВА 47-29-3Р In=25 А, установленные в ЩУ	- ответвление от опоры № ВЛ-0,4кВ от нижних контактов коммутационного аппарата после прибора учета в ЩУ, установленного на опоре № ВЛ-0,4кВ - коммутационный аппарат ВА 47-29-3Р In=25 А, расположенный в ЩУ после прибора учета, установленного на опоре № ВЛ-0,4кВ - внутренняя электропроводка земельного участка под малоэтажную жилую застройку и электроустановки Заявителя.

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.
5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: нет.
6. Автономный резервный источник питания: нет.
7. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



8. Сетевая организация подтверждает, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Сетевая организация: