

разграничения балансовой принадлежности электросетей, электроустановок напряжением 0,4 кВ, по присоединению потребителя – юридического лица Федерального государственного унитарного предприятия «Российская телевизионная радиовещательная сеть», в лице директора филиала РТРС «Волгоградский областной радиотелевизионный передающий центр» Фадеева Владимира Викторовича, действующего на основании доверенности, (далее - **Потребитель**), к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга» - филиал «Волгоградэнерго», (далее – **Филиал**)(Красноярский район электрических сетей (далее РЭС).

**1. Адреса сторон:**

1.1. **Филиал**, юридический адрес: 344002, г.Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49  
ИНН 6164266561, КПП 344402001, ОГРН 1076164009096, Р/с: 4070280411000003668  
К/с: 30101810100000000647, БИК: \_\_\_\_\_, ОКОНХ \_\_\_\_\_,  
Банк: Отделение № 8621 Сбербанка России, г.Волгоград, тел. \_\_\_\_\_

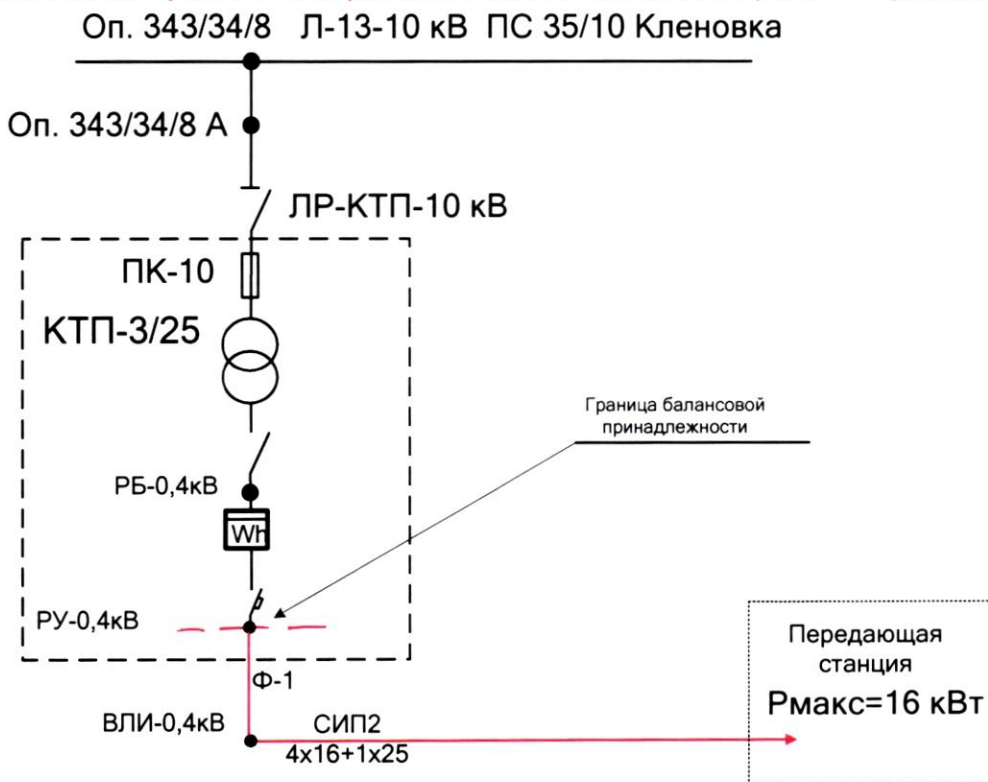
1.2. **Потребитель:** Федеральное государственное унитарное предприятие «Российская телевизионная радиовещательная сеть», в лице директора филиала РТРС «Волгоградский областной радиотелевизионный передающий центр» Фадеева Владимира Викторовича, действующего на основании доверенности,  
ИНН 7717127211, КПП 344402001  
юридический адрес: 129515 Российская Федерация, г. Москва, ул. Академика Королева д. 13  
№ тех условий (дата выдачи)/№ договора/(л/с) \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_,  
тел. 37-44-77

**2. Наименование объекта:** Телевизионная передающая станция наземного цифрового вещания по адресу: Волгоградская обл., Жирновский район, с. Романовка,  
(объект присоединения, фактический адрес объекта)

питание электроэнергией объекта, осуществляется от КТП-3/25 ВЛ-13-10кВ ПС 35/10кВ ПС Кленовка,  
(№ТП, РП, ВЛ, №опоры, местонахождение)

согласно однолинейной схемы присоединения оборудования Потребителя к электрической сети Филиала:

\* На однолинейной схеме необходимо указывать места установки счетчиков и измерительных трансформаторов, границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности; номера опор; места установки и типы коммутационных аппаратов на границе раздела; марку, тип, длину и сечение ВЛ или КЛ, от границы раздела до места установки прибора учета (при установке не на границе раздела). Указывать все линии электроснабжения, по которым осуществляется или может осуществляться электроснабжение. Однолинейная схема может отражаться на обратной стороне листа.



**3. Границами раздела балансовой принадлежности между Филиалом и Потребителем (на схеме указана красной, прерывистой линией), являются:** контактные соединения проводов ВЛИ-0,4кВ Ф-1 к передающей станции с выводными контактами автоматического выключателя 0,4кВ Ф-1 в РУ-0,4кВ КТП-3/25 ВЛ-13-10кВ ПС 35/10кВ Кленовка

4. На балансе Филиала находятся: опора №343/34/8А ВЛ-13-10кВ от ПС 35/10кВ Кленовка, КТП-3/25 ВЛ-13-10кВ от ПС 35/10кВ Кленовка, автоматический выключатель Ф-1 КТП-3/25 и ВЛ-13-10кВ ПС 35/10кВ Кле' вка

5. На балансе Потребителя находятся: ВЛИ-0,4кВ Ф-1КТП-3/25 к передающей станции, Телевизионная передающая станция наземного цифрового вещания

6. Ответственность за состояние контактного соединения на границе раздела балансовой принадлежности сетей несет: Красноярский РЭС,

прибор учета: \_\_\_\_\_ КТП - 3/25, \_\_\_\_\_ ЩУ-0,4кВ  
(место установки) (место подключения)

трансформаторы тока: \_\_\_\_\_ КТП - 3/25, \_\_\_\_\_ ЩУ-0,4кВ  
(место установки) (место подключения)

7. Данные о максимальной и присоединённой мощности Потребителя, присоединенного к сетям Филиала:

Диспетчерское наименование (ТП, КТП, питающих фидеров, № опор)	Наименование объекта Потребителя подключенного к сети Филиала (имеющего границу раздела с сетями Филиала)	Максимальная мощность (кВт)	Присоединенная мощность (кВ-А)	Категория надёжности энерго-снабжения объекта	Уровень напряжения	
					По физической точке присоединения	Для определения тарифа
Объект Потребителя						
Указать по объекту все питающие его фидера (с пометкой): КТП-3/25 ВЛ-13-10кВ от ПС 35/10кВ Кленовка - основные - резервные	Телевизионная передающая станция наземного цифрового вещания С. Романовка	<b>16</b> <i>(шестнадцать)</i>		III	0,38кВ	СН-2

\*Примечания: - перераспределение и порядок перевода заявленной по присоединению объекта мощности на границе раздела с Филиалом, регулируется в соответствии с Положением об оперативном взаимоотношении;  
 (при этом величины максимальной мощности для приема в сеть Филиала от Потребителей, имеющих генерирующее оборудование, указываются отдельно).

\*\* таблица «Данные об опосредованно подключенных потребителях (субабонентах)» заполняются при отсутствии общего учета на границе раздела с Потребителем, связанного с присоединением опосредованно подключенных потребителей (субабонентов) к шинам распределительного устройства Потребителя, или иной сложностью схемы присоединений, а также в случаях, когда через сети Потребителя осуществляется транзит электроэнергии.

**Данные об опосредованно подключенных потребителях (субабонентах)\*\***

Наименование объекта Потребителя	Данные об опосредованно подключенных потребителях		Уровень напряжения	
	Наименование субабонента (объект и его адрес), имеющего границу раздела с объектом Потребителя	Максимальная мощность, кВт	По физической точке присоединения	Для определения тарифа

**ИТОГО: (суммарная величина) по присоединению объекта Потребителя, на границе раздела с Филиалом:**

- максимальная мощность 16 (кВт), шестнадцать

- присоединённая мощность \_\_\_\_\_ (кВ-А), \_\_\_\_\_

**В том числе:**

а). Величина максимальной мощности Потребителя, составляет: \_\_\_\_\_ (кВт), \_\_\_\_\_

б). Общая максимальная мощность опосредованно подключенных Потребителей (субабонентов) составляет: \_\_\_\_\_ (кВт), \_\_\_\_\_

8. Величина присоединенной мощности генерирующего оборудования, в случае выдачи электроэнергии из сети Потребителя в сети Филиала, составляет: \_\_\_\_\_ (кВ-А) \_\_\_\_\_

9. Особые условия:

9.1. Подача напряжения на шины центра питания Филиала от автономных источников питания, без согласования с Филиалом - **запрещается**.

9.2. Ответственность за сохранность приборов и узлов учета, целостность на них пломб поверителя и Филиала, несет: собственник электроустановки электросчетчика

9.3. Ответственность за своевременную метрологическую поверку прибора учета несет: собственник электросчетчика

9.4. Ответственность за своевременную метрологическую поверку трансформаторов тока несет: \_\_\_\_\_

9.5. Ответственность за своевременную метрологическую поверку трансформаторов напряжения несет: \_\_\_\_\_

9.6. Самовольное увеличение Потребителем юридическим лицом потребляемой максимальной мощности по данному присоединению, сверх разрешенной техническими условиями, и (или) отраженной в данном Акте разграничения балансовой принадлежности по данному присоединению - **недопустимо**. В случае