

разграничения балансовой принадлежности электросетей, электроустановок напряжением 0,38 кВ, по присоединению потребителя – юридического лица Федерального государственного унитарного предприятия «Российская телевизионная и радиовещательная сеть», (далее - **Потребитель**), к электрическими сетям ОАО «МРСК Юга» - филиал «Волгоградэнерго», (далее – **Филиал**) (Новониколаевский район электрических сетей (далее - Новониколаевский РЭС).

1. Адреса сторон:

1.1. **Филиал**, юридический адрес: 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49
 ИНН 6164266561, КПП 344402001, ОГРН 1076164009096, Р/с: 40702810411000003668
 К/с: 30101810100000000647, БИК: 041806647, ОКОНХ _____, КПП: 344402001
 Банк: Отделение №8621 Сбербанка России, г. Волгоград, тел. 8(8444) 6-19-66

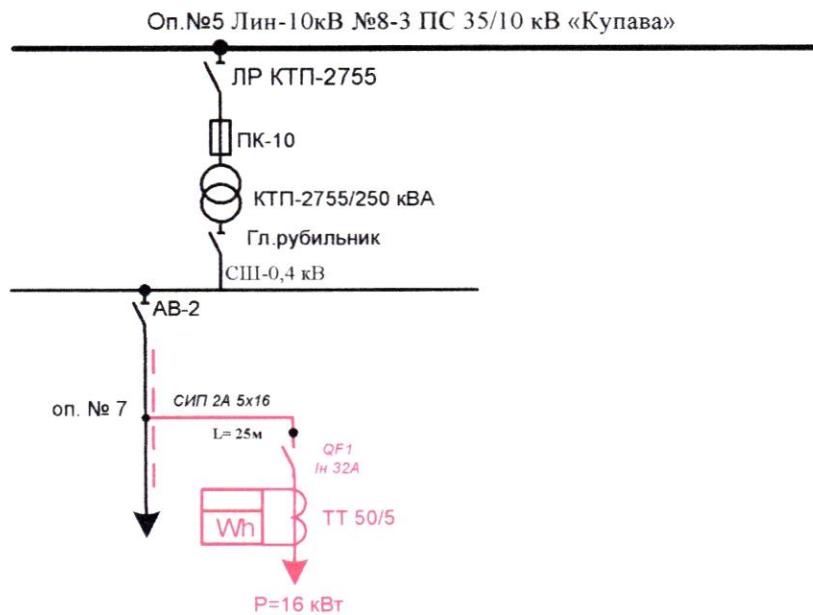
1.2. **Потребитель**: ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть»,
 ИНН 7717127211, КПП 344402001, юридический адрес: 129515, Российская Федерация, г. Москва, ул. Академика Королева, д. 13
 № тех. условий (дата выдачи)/№ договора/(л/с) 1400-39/75 (21 марта 2011 г.)/ 3470110196 (21 марта 2011 г.)
 тел. 8(8442) 37-44-77

2. Наименование объекта: Телевизионная передающая станция наземного цифрового вещания,

Адрес объекта: Волгоградская обл., Новониколаевский район, п. Мирный
 питание электроэнергией объекта, осуществляется от ПС 35/10 кВ «Купава» Лин-10 кВ №8-3 КТП-2755/250 кВА ВЛ-0,4 кВ № 2-1 опора № 7, согласно однолинейной схемы присоединения оборудования Потребителя к электрической сети Филиала:
 (№ТП, РП, ВЛ, №опоры, местонахождение)

* 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.

Схема электроснабжения:



3. Границами раздела балансовой принадлежности между Филиалом и Потребителем (на схеме указана **красной**, прерывистой линией), является: контактное присоединение ответвления на опоре № 7 ВЛ-0,4 кВ №2-1 КТП-2755/250 кВА.

4. На балансе Филиала находятся: Лин-10 кВ №8-3 ПС 35/10 кВ «Купава», КТП-2755/250 кВА, ВЛ-0,4 кВ №2-1.

5. На балансе Потребителя находятся: ввод СИП 2А 5х16 мм², L=25 м, электроустановка 0,38 кВ, измерительный комплекс (эл. счетчик), трансформаторы тока 50/5.

6. Ответственность за состояние контактного соединения на границе раздела балансовой принадлежности сетей несет: **Филиал**, прибор учета: _____ в ВРУ-0,4 кВ станции _____, _____ к трансформаторам тока _____
 (место установки) (место подключения)

трансформаторы тока: _____ в ВРУ-0,4 кВ станции _____, _____ ТТ-50/5 _____
 (место установки) (место подключения)

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 энергоснабжения объекта	Уровень напряжения	
					По физической точке присоединения	Для определения тарифа
Объект Потребителя						
КТП-2755/250 кВА ВЛ-0,4 кВ №2-1, оп. № 7 - основной	Телевизионная передающая станция наземного цифрового вещания	16 кВт (шестнадцать кВт)		третья	0,38	

*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
отсутствует				

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

- максимальная мощность **16 (кВт), (шестнадцать кВт)**

- присоединенная мощность -

В том числе:

а). Величина максимальной мощности Потребителя, составляет: **16 (кВт), (шестнадцать кВт)**

б). Общая максимальная мощность опосредованно подключенных Потребителей (субабонентов) составляет: отсутствует

8. Величина присоединенной мощности генерирующего оборудования, в случае выдачи электроэнергии из сети Потребителя в сети Филиала, составляет: нет

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: Потребитель

9.3. Ответственность за своевременную метрологическую поверку прибора учета несет: Потребитель

9.4. Ответственность за своевременную метрологическую поверку трансформаторов тока несет: Потребитель

9.5. Ответственность за своевременную метрологическую поверку трансформаторов напряжения несет: Потребитель

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 выявления у Потребителя юридического лица, на границе раздела балансовой принадлежности, превышения потребляемой максимальной мощности по данному присоединению, Филиал вправе ввести ограничения режима электроснабжения, при невыполнении Потребителем юридическим лицом предписания о заключении нового договора о технологическом присоединении.

9.7. «Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей» пересматривается при изменении (смене) схемы электрической сети, при смене собственника объекта (зданий) или передаче электросетей в аренду (иное пользование третьими лицами), при изменении величины максимальной мощности (суммарной по присоединению), при реорганизации предприятия, при изменении наименования объекта.

9.8. _____

(иное)

10. После подписания с Потребителем – юридическим лицом, данного акта разграничения балансовой принадлежности электросетей, все существовавшие ранее акты разграничения балансовой принадлежности электросетей по данному присоединению, стороны признают недействительными.

11. Настоящий акт составлен в 5 экземплярах, на 1 листе.

(для: Потребителя, Энергосбытовой организации, Новониколаевского РЭС, ГТПиОК, ПО УЭС, экземпляр Филиала, находится в: СРС УЭС УРС (ПО УЭС))

Примечание:

1. Со своей стороны к п.4, **Филиал** предоставляет документы, подтверждающие право собственности, или иного законного основания владения электроустановками и (или) объектами электроэнергетики.

2. Со своей стороны к п.5, **Потребитель юридическое лицо** предоставляет: проектную документацию на электроустановку, документы подтверждающие право собственности, или иного законного основания владения электроустановками и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке электрической сети Филиала.

Представитель Филиала

Начальник Новониколаевского РЭС



Рекунов Ю.В.

(расшифровка подписи)

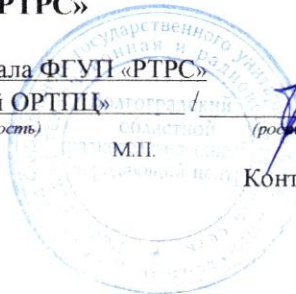
Потребитель (юридическое лицо)

ФГУП «РТРС»

Директор филиала ФГУП «РТРС»

«Волгоградский ОРТПЦ»

(должность)



/Фадеев В.В.

(расшифровка подписи)

Контакт. тел. 8(8442) 37-44-77

Согласовано:

Зам. Начальника РЭС
по реализации услуг
/Кабылин С.В./

Согласовано:

Ответственный за
электрохозяйство
/Антонов В.В./