

41

ДОГОВОР № 463400-2009  
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Воронеж

«15» декабря 2009 года

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» – (Филиал ОАО «МРСК Центра» – «Воронежэнерго») именуемое в дальнейшем «Заказчик» в лице заместителя директора по реализации услуг филиала ОАО «МРСК Центра» – «Воронежэнерго» Тамбовской Надежды Алексеевны, действующей на основании доверенности от 19 марта 2009 г. № по реестру 1824), с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Астия-Менеджмент», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Мастремича Олега Олеговича, действующего на основании Устава, и в дальнейшем совместно именуемые Стороны, заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем:

## 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Стороны договорились, во избежание недолжного толкования положений настоящего Договора, понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

**Потребитель** – лица, приобретающие электрическую энергию для собственных бытовых и (или) производственных нужд, а также исполнители коммунальных услуг.

**Точка присоединения** – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Потребителя, в интересах которого заключен договор об оказании услуг по передаче электрической энергии, с электрической сетью сетевой организации.

**Точка поставки** – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности соответствующих устройств покупателя (продавца) электрической энергии либо лица, в интересах которого он приобретает (продает) электрическую энергию, и являющееся местом исполнения обязательства по поставке электрической энергии и (или) оказанию услуг, подлежащим определению объема взаимных обязательств субъекта от розничного рынка по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии, энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителей.

**Группа точек присоединения (поставки)** – совокупность точек присоединения (поставки), относящихся к единому технологически неделимому энергетическому объекту Потребителя.

**Сетевой территориальная сетевая организация (далее – ССО)** – территориальная сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно и (или) опосредованно технологически присоединяемыми к электрическим сетям Исполнителя.

1.2 Настоящий Договор заключен Заказчиком в интересах Потребителей и ССО, присоединенных (в т.ч. опосредованно) к сетям Исполнителя, и условиями заключенных договоров энергоснабжения, купли-продажи электроэнергии, оказания услуг по передаче электрической энергии с которыми предусмотрено обеспечение оказания услуг по передаче электрической энергии.

## 2 ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1 Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии, путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами балансовой (далее – объекте электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2 Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора в отношении Потребителей и ССО, интересах которых представляет Заказчик:

2.2.1 Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей и ССО, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Исполнителя с распределением указанной величины по каждой точке (группе точек) присоединения (поставки) (приложение №2.1 к настоящему Договору).

2.2.2 Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Исполнителя, технологически присоединенных в установленном действующим законодательством Российской Федерации.

порядке к электрической сети ССО с распределением указанной величины по каждой точке (группе точек) присоединения (поставки) (приложение №2.1 к настоящему Договору).

2.2.3 Величина заявленной мощности, в пределах которой:

- Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в настоящем Договоре точках (группах точек) присоединения (поставки). Суммарная величина заявленной мощности, с учетом заявленной мощности наводнения, указана в приложении №2 к настоящему Договору. Величина заявленной мощности в отношении каждой точки (группы точек) присоединения (поставки). Потребителей-юридических лиц ССО от сетей Исполнителя указана в приложении №2.1 к настоящему Договору.
- Заказчик принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в приложении №2.1 к настоящему Договору точках (группах точек) присоединения (поставки) Исполнителя от сетей ССО.

2.2.4 Ответственность сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Потребителя (ССО), в интересах которых заключен настоящий Договор, и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности Потребителя (ССО) и Исполнителя (приложение №3 к настоящему Договору).

2.2.5 Обязательства сторон по обеспечению работоспособности средств измерения электрической энергии соблюдению в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, а также согласованные расчетные способы учета электрической энергии (мощности), применяемые при определении объемов переданной электроэнергии (мощности) (приложение №4.5 к настоящему Договору).

2.2.6 Обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным действующим законодательством Российской Федерации требованиям, определенными в разделе 3 настоящего Договора.

До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный или расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности), (приложение №4.5 к настоящему Договору).

2.2.7 Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии, определен в разделе 6 настоящего Договора.

2.2.8 Регламент взаимодействия оперативного персонала Заказчика и Исполнителя по оперативно-технологическому управлению объектами межсетевой координации (приложение №1 к настоящему Договору).

2.3 После заключения настоящего Договора любые изменения состава Потребителей (ССО) и существенных условий, указанных в пункте 2.2 настоящего Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору.

### 3 ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1 Стороны обязуются:

3.1.1 При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

3.1.2 Проводить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления акта сверки расчетов по настоящему Договору не позднее 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за периодом (месяц/квартал) в котором оказана услуга.

3.1.3 Соблюдать требования сетевого оператора и его региональных подразделений, иных вышестоящих по отношению к Исполнителю субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.4 Соблюдать двукратный срок восстановления работоспособности средств измерения, находящиеся на их балансе, в случае их временного выхода из эксплуатации или утраты.

3.1.5 Осуществлять совместную проверку средств учета, находящихся на границе балансовой принадлежности сетей Сторон.

3.1.6 Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой Стороны в пункты контроля и учета количества и качества переданной электроэнергии (мощности).

3.1.7 Обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств ре-

## 8 СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1 Настоящий Договор заключен по «31» декабря 2010г., вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон с «01» января 2010г.

8.2 Настоящий Договор считается ежегодно продлеваемым на один календарный год на тех же условиях за исключением условий об объеме оказываемых услуг, если до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора. Если одной из Сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с настоящим Договором.

8.3 Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения Сторонами его условий является наличие заключенного Заказчиком договора с ТП (ЭСО) и ССО.

8.4 В целях подтверждения Заказчиком факта заключения договоров с ТП (ЭСО) и ССО последний обязан предоставить Исполнителю копии заключенных в установленном порядке указанных в настоящем пункте договоров.

8.5 Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных Потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между ТП (ЭСО) и Потребителем, а в случае получения уведомления от Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то с даты, следующей за днем получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Исполнитель обязан снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора энергоснабжения.

## 9 ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1 Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для Сторон с момента вступления их в силу, при этом Стороны в течение 1 (одного) месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта обязаны привести положения настоящего Договора в соответствие.

9.2 Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ или по соглашению Сторон) в течение срока действия настоящего Договора и в течение трех лет после его окончания.

9.3 Каждая из Сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, в срок не более 5 (пяти) рабочих дней с момента принятия решения/внесения изменений обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

9.4 При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ.

9.5 Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, с тем числом связанных с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Воронежской области.

9.6 Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

9.7 Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

## 10 ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

10.1 Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

10.1.1 Приложение № 1 «Условия расчетов и порядок определения стоимости услуг».

10.1.2 Приложение № 2 «Суммарная заявленная мощность».

10.1.3 Приложение № 2.1 «Максимальная и заявленная мощность в отношении точек (групп точек) присоединения (поставки) Потребителей юридических лиц/ССО и Исполнителя».

10.1.4 Приложение № 3 «Перечень актов разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон».

10.1.5 Приложение № 4 «Перечень средств измерений электрической энергии и реактивной мощности с согласованного с Потребителем (ССО) расчетного способа учета электрической энергии в точках присоединения (поставки) Потребителей (ССО) к сетям Исполнителя».

10.1.6 Приложение № 5 «Перечень средств измерения электрической энергии и реактивной мощности с согласованного с Исполнителем расчетного способа учета электрической энергии в точках присоединения (поставки) Исполнителя к сетям ССО».

10.1.7 Приложение № 6 «Планоуказанный объем передаваемой электроэнергии и стоимости услуг с учетом величины заявленной мощности».

10.1.8 Приложение № 7 «Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств)».

10.1.9 Приложение № 8 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (форма).

10.1.10 Приложение № 9 «Перечень актов согласования аварийной и технологической брони».

10.1.11 Приложение № 10 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе формирования и согласования объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии».

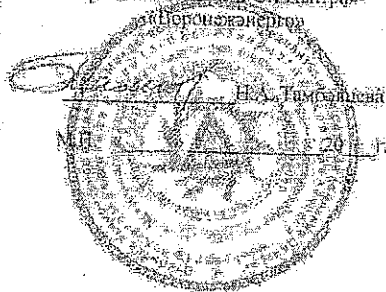
10.1.12 Приложение № 11 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика по оперативно-технологическому управлению объектами межсетевой координации».

10.1.13 Приложение № 12 «Перечень ССО, в интересах которых заключен Договор».

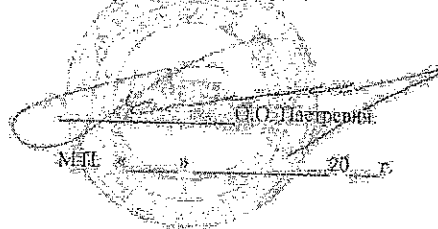
## II. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик	Исполнитель
ОАО «МРСК Центра»	ООО «Актив-Менеджмент»
Место нахождения: 129090, г. Москва, Глухарев переулок, д.4/2	Место нахождения: 394006, г. Воронеж, ул. Стахановца, д.36
Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»	ООО «Актив-Менеджмент»
Место нахождения: 394003, г. Воронеж, ул. Драматическая, 2	Место нахождения: 394004, г. Воронеж, ул. Стахановца, д.36
ИНН 7901067107	ИНН 3664066163
КПП 366302001	КПП 366401001
№ расчетного счета 40702810800200001308	№ расчетного счета 40702810900100001701
№ корреспондирующего счета 30101810400000000743	№ корреспондирующего счета 30101810700000000824
Наименование банка: Филиал «Газпромбанк» (Открытое Акционерное Общество) г. Пенза	Наименование банка: в ФЭАО «Газэнергопракцион» г. Воронеж
БИК 044206743	БИК 082007824
Телефон (4732) 23-23-01	Телефон 71-61-61, 64-311
Факс (4732) 23-23-40	Факс 32-2127, 64-459
E-mail post@veb.ru	E-mail enoo-cent@yandex.ru

Заместитель директора по реализации услуг  
филиала ОАО «МРСК Центра»  
г. Воронежэнерго



ООО «Актив-Менеджмент»



Handwritten signature and date.



Условия расчетов и порядок определения стоимости услуг

1. Сроки и размеры платежей по оплате услуг

Срок	Наименование платежа	Размер платежа
До 15 числа месяца, следующего за расчетным	окончательный	Определяется на основании фактических объемов оказанных услуг за расчетный месяц и принятых платежей в счет услуг, эквивалентных в расчетном месяце

2. Порядок определения стоимости услуг

$$S = T^{сет} \times P^{прис} + T^{тех} \times P^{тех} + V \times P^{эл}$$

$T^{сет}$

$T^{тех}$

- ставка на содержание электрических сетей, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

$P^{прис}$

- величина присоединенной мощности энергопринимающих устройств Исполнителя;

$T^{тех}$

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

$V$

- объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде через электрические сети Исполнителя на сторону;

Исполнитель

О.О. Пастеркина

Заказчик

И.А. Тамбошева

*[Handwritten signature]*

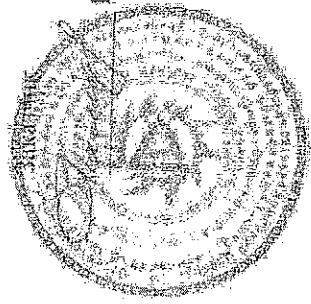
Удостоверение  
 в качестве специалиста. Ходит по адресу: ул. Советская, д. 15, 15/0108 с.  
 №

Суммарная (присоединенная) заявленная мощность.

Заявленная мощность, МВт											
Март	апрель	апрель	апрель	апрель	апрель	апрель	апрель	апрель	апрель	апрель	апрель
1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

Исполнитель

*Handwritten signature*  
 ООО "Астронет"



И.А. Табачникова



### 5. Измерительные трансформаторы

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
Место установки	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Место установки	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
КЛ-6-12	ТШМ-10	I	300/5	ТН-6-2	НТМН	I	6000/100

Контроль над фактической совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета счетчик СЧУ-ИВ73М на дверце релейного оттока ВКЛ-6

Исполнитель обязуется поддерживать напряжение на границе эксплуатационной ответственности в пределах ГОСТа-13109-97. Контроль над уровнем напряжения производится от ПС-22 35/6кВ.

### 6. Категория электроустановок (токоприемников) Заказчика

Наименование электроустановок (токоприемников)	Категория, группа	Мощность	
		силовая	освещение
ПП-8	3	100кВт	20 кВт

Исполнитель не несет ответственности перед Заказчиком за перебои в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории электроприемников Заказчика.

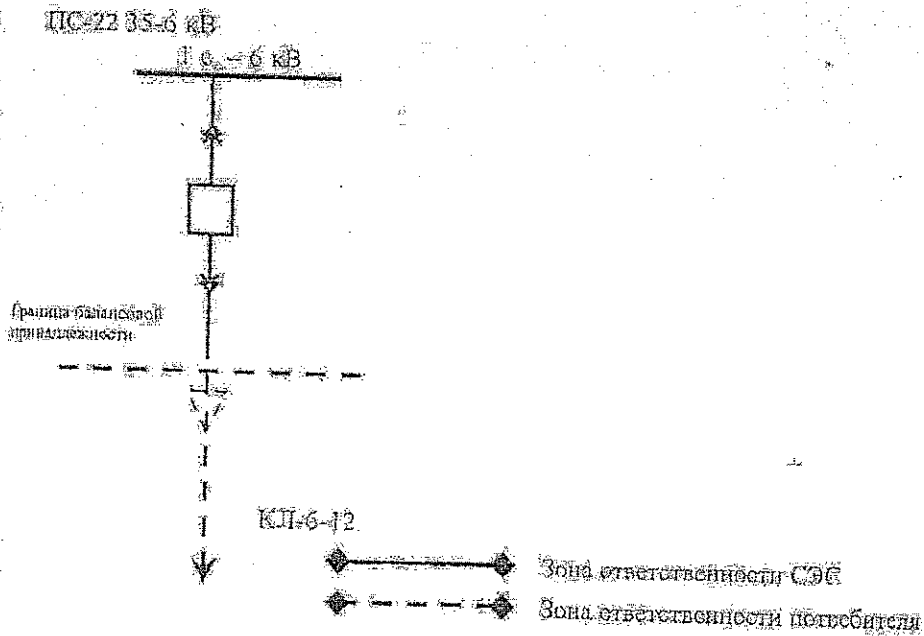
#### Особые условия:

1. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой принадлежности несет Заказчик.
2. Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» имеет право немедленно опломбировать электроустановку Заказчика в последующем сообщении Заказчику о причинах отключения в случае:
  1. Повреждения электросетевого оборудования вследствие стихийных явлений (разы, пурги, бури, пожара, снежных заносов, дождя, разлива рек, гололеда, налипания мокрого снега на провода и т.д.) или из-за повреждения посторонними лицами, а также неправильных действий Заказчика.
  2. Необходимости принятия неотложных мер по предупреждению и ликвидации технологических нарушений и аварий.
  3. Наличия опасности для жизни людей.
  4. Необходимости при тушении пожаров, ликвидации последствий стихийных явлений.
  5. Получения команды системного оператора (по графикам ограничения потребления электрической энергии (мощности)).
3. В случае внезапного исчезновения напряжения на оборудовании Заказчика, персонал обязан считать свое оборудование под напряжением, так как напряжение может быть подано без предупреждения.
4. За отказы и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Заказчика, а также повреждение оборудования филиал ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго», вызванного неправильными действиями персонала Заказчика или повреждением оборудования Заказчика, ответственность несет Заказчик и учитывает эти случаи.
5. При неудовлетворительном состоянии электроустановок Заказчика, подтвержденном инспектором государственного энергетического надзора, электроустановки Заказчика могут быть отключены до приведения их в соответствие с требованиями нормативных документов.
6. При массовом обесточивании потребителей очередность восстановления электроснабжения определяется филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго».



7. Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» не несет материальной ответственности за вредные последствия (гибель людей, животных, пожары, выход из строя оборудования), наступившие в результате несоответствия электроустановок, производственных помещений Заказчика требованиям ПУЭ, СНиП, ПТЭ, или из-за нарушения правил охраны линий электропередачи.
8. Телефон оперативной службы филиала ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» \_\_\_\_\_
9. Настоящий акт составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Заказчика, второй в филиале ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго».

### Схема сопряжения сетей



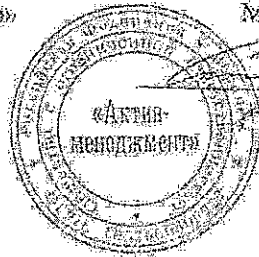
дополнительные условия:

Все ремонтные работы производятся по согласованию с диспетчером СЭС по тел. 793393  
 телефон заказчика: \_\_\_\_\_

Акт подписали:

**Представитель Исполнителя**  
 Зам. директора по техническим вопросам, главный инженер филиала ОАО «МРСК Центра»-«Воронежэнерго»  
 /Мирченко А.Н./  
 Начальник ПО СЭС филиала ОАО «МРСК Центра»-«Воронежэнерго»  
 /Дучинский В.Ф./

**Представитель Заказчика**  
 Генеральный директор ООО «Актив-Менеджмент»  
 /Чибисов О.Т./



Акционерный представитель СВБ-1  
 /Бржезовский В.В./  
 ОКН ТУ ОК /Халачук В.А.В./

*[Handwritten signature]*

**АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСЕТЕЙ  
И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН**

« 30 » 10 2008 г.

Открытое Акционерное Общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице зам. директора по техническим вопросам главного инженера филиала ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» А.Н.Марченко, действующего на основании Доверенности от 07.08.08г. (номер в реестре 1931), с одной стороны, и генерального директора ООО «Актив-Менеджмент» Чибисова О.Г., действующего по уставу, именуемого в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, составили настоящий акт о нижеследующем:

Срок действия настоящего Акта определен до 31 июля 2009 года, согласно сроку окончания Договора аренды № 19/08 от 1 сентября 2008г.

На день составления акта электроснабжение производится от сети «Исполнитель» ПС-16 - 110/35/6 кВ

Возможность присоединения или передачи заявленной мощности заказчику, согласно техническим условиям № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ г.

1.1. Присоединенная мощность 9800 кВА

1.2. Максимальная мощность 1200 кВт

Источники питания	Напряжение, кВ	Наименование и № питающей линии	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
ПС-16	6	ВКЛ-6-60	Границы балансовой принадлежности устанавливаются на кабельных вводе/выводах КЛ-6-60	Границы эксплуатационной ответственности устанавливаются на кабельных вводе/выводах КЛ-6-60

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной энергии

Место установки (узел, пост, столбовая линия)	Напряжение	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	№ счетчик	Балансовая принадлежность	Эксплуатационная ответственность
ВКЛ-6-60	6 кВ	СР4У-И67М	1	3-й кв. 2007г	489334	заказчик	заказчик

### 3. Измерительные трансформаторы

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
Место установки	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Место установки	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
ВКЛ-6-60	ТПОЛ	I	600/5	ТН-6-60	НАМИ	I	6000/100

4. Контроль над фактической совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета счетчик СР4У-1А673М на двери релейного отсека ВКЛ-6-60.

5. Исполнитель обязуется поддерживать напряжение на границе эксплуатационной ответственности в пределах ГОСТа-13109-97. Контроль над уровнем напряжений производится от ПС-16 П10/35/6кВ.

6. Категория электроустановок (токоприемников) Заказчика

Наименование электроустановок (токоприемников)	Категория, группа	Мощность	
		Силовая	освещение
ППЗ	3	1050 кВт	150 кВт

Исполнитель не несет ответственности перед Заказчиком за перемены в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории электроприемников Заказчика.

#### Особые условия:

1. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой принадлежности несет Заказчик.

2. Фирма ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» имеет право немедленно отключить электроустановку Заказчика с последующим сообщением Заказчику о причинах отключения в случае:

2.1. Повреждения электросетевой оборудования вследствие стихийных явлений (грозы, пурги, бури, пожара, снежных заносов, дождя, разлива рек, гололеда, налипания мокрого снега на провода и т.д.) или из-за повреждений посторонними лицами, а также неправомерных действий Заказчика.

2.2. Необходимости принятия неотложных мер по предупреждению и ликвидации технологических нарушений и аварий.

2.3. Наличия опасности для жизни людей.

2.4. Необходимости при тушении пожаров, ликвидации последствий стихийных явлений.

2.5. Получения команды диспетчерского оператора (по графикам ограничения потребления электрической энергии (мощности)).

3. В случае внезапного исчезновения напряжения на оборудовании Заказчика, последний обязан считать свое оборудование под напряжением, так как напряжение может быть подано без предупреждения.

4. За отказы и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Заказчика, а также за повреждение оборудования фирма ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго», вызванного неправомерными действиями персонала Заказчика или повреждением оборудования Заказчика, ответственность несет Заказчик и учитывает эти случаи.

5. При неудовлетворительном состоянии электроустановок Заказчика, подтвержденном инспектором государственного энергетического надзора, электроустановки Заказчика могут быть отключены до приведения их в соответствие с требованиями нормативных документов.

6. При массовом обесточивании потребителей очередность восстановления электроснабжения определяется фирмой ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго».

7. Фирма ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» не несет материальной ответственности за возможные последствия (гибель людей, животных, пожары, взрывы)

**АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСЕТЕЙ  
И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН**

« 30 » 10 2008 г.

Открытое Акционерное Общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Делта», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице зам. директора по техническим вопросам главный инженер филиала ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» А.Н.Марченко, действующего на основании доверенности от 07.08.08г. (номер в реестре 1931), с одной стороны, и генерального директора ООО «Актив-Менеджмент» Чибисова О.Г. действующего по уставу, именуемого в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, составили настоящий акт о нижеследующем:

Срок действия настоящего Акта определен до 31 июля 2009 года, согласно срока окончания Договора аренды № 19708 от 1 сентября 2008г.

На день составления акта электроснабжение производится от сети «Исполнитель»

ПС-45 - 110/6/6 кВ

Возможность присоединения или передачи заявленной мощности Заказчику, согласно техническим условиям № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ г.

1.1. Присоединенная мощность 5200 кВА

1.2. Максимальная мощность 4500 кВт

Источник питания	Напряжение, кВ	Наименование и № питающей линии	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
ПС-45	6	ВКЛ-6-31	Границы балансовой принадлежности устанавливается на кабельных окончаниях КЛ-6-31	Границы эксплуатационной ответственности устанавливается на кабельных окончаниях КЛ-6-31

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной энергии:

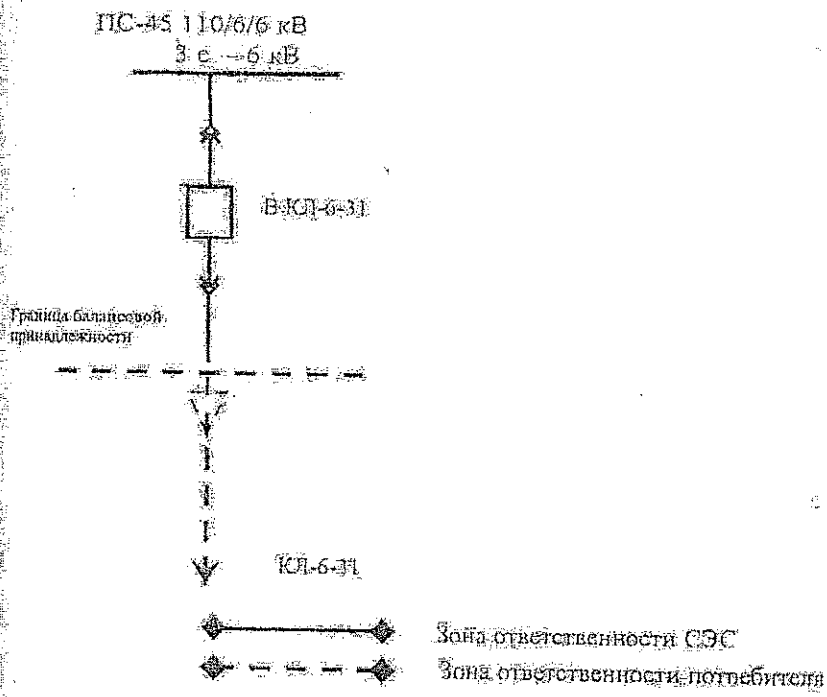
Место установки счет. пост. отходящая линия	Напряжение	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	№ счетчиков	Балансовая принадлежность	Эксплуатационная ответственность
ВКЛ-6-31	6 кВ	1	γ			заказчик	заказчик

д. строя оборудования), наступившие в результате несоответствия электроустановок, производственных помещений Заказчика требованиям ПУЭ, СНиП ПТЭ, или из-за нарушения правил охраны линий электропередачи.

1. Телефон оперативной службы филиала ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»

2. Настоящий акт составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Заказчика, второй в филиале ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»

### Схема сопряжения сетей



Дополнительные условия:

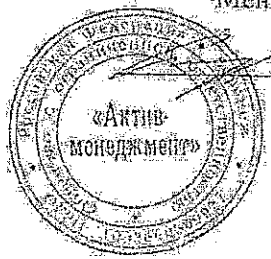
Все ремонтные работы производятся по согласованию с диспетчером СЭС по тел. 793393

телефон заказчика: \_\_\_\_\_

**Акт подписали:**

Представитель Исполнителя  
Зам. директора по техническим вопросам, главный инженер филиала  
ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»  
*Марченко А.Н.*  
Начальник ПО СЭС филиала ОАО  
«МРСК Центра» - «Воронежэнерго»  
*Душинский В.Ф.*

Представитель Заказчика  
Генеральный директор ООО «Актив-Менеджмент»  
*Чибисов О.Г.*



Акт составили, начальник ОББ-1  
*Бржезовский В.В.*  
*Хачатуров А.В.*





АКТ

Разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.

«...» ..... 2008 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-коммерческая фирма «Электроприбор-98», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора действующего на основании Устава с одной стороны, и ООО «Актив - менеджмент», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора О.Г. Чибрикова, действующего на основании Устава, с другой стороны, составили настоящий Акт о нижеследующем:

На день составления акта электроснабжение ООО «Актив - менеджмент» осуществляется от сетей ООО ПСК «Электроприбор-98».

1. Технические условия отсутствуют.

1.1. Установленная мощность - 4000 кВт.

1.2. Разрешенная мощность - 2000 кВт.

Источник питания	Напряжение, кВ	Наименование и № питающей линии	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
ПС 35/6 ООО «Электроприбор-98»	6	КЛ.Б - яч.6	На кабельных линиях в ячеечке 6 ПС 35/6 кВ ООО «Электроприбор-98»	На кабельных линиях в ячеечке 6 ПС 35/6 кВ ООО «Электроприбор-98»

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной энергии

Место установки учета: (усл. отходящая линия)	Напряжение	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней проверки	№ счетчика	Балансовая принадлежность	Эксплуатационная ответственность
ПС 35/6 кВ ООО «Электроприбор-98» РУ-6 кВ яч.6	6кВ	СЭТ-Защ-02	1	IV кв. 2000 г.	017178	сво	СЭС

3. Измерительные трансформаторы

Место установки	Трансформаторы тока			Трансформаторы напряжения			
	Тип	класс точности	коэффициент трансформации	Место установки	тип	класс точности	Коэффициент трансформации
ПС 35/6 кВ ООО «Электроприбор-98» РУ-6 кВ	ТТД-10	1	600/5	ПС 35/6 кВ ООО «Электроприбор-98» РУ-6 кВ	НТМИ	0.5	6000/100

4. Сетевая организация обязуется поддерживать напряжение на границе эксплуатационной ответственности 6 кВ в пределах +/- 10 %.

5. Категория электроснабжения (токоприемников) Потребителя

Наименование электроустановок (токоприемников)	Категория группы	Мощность	
		сидловая	освещения
ТТ-1	2	1850 кВт	150 кВт



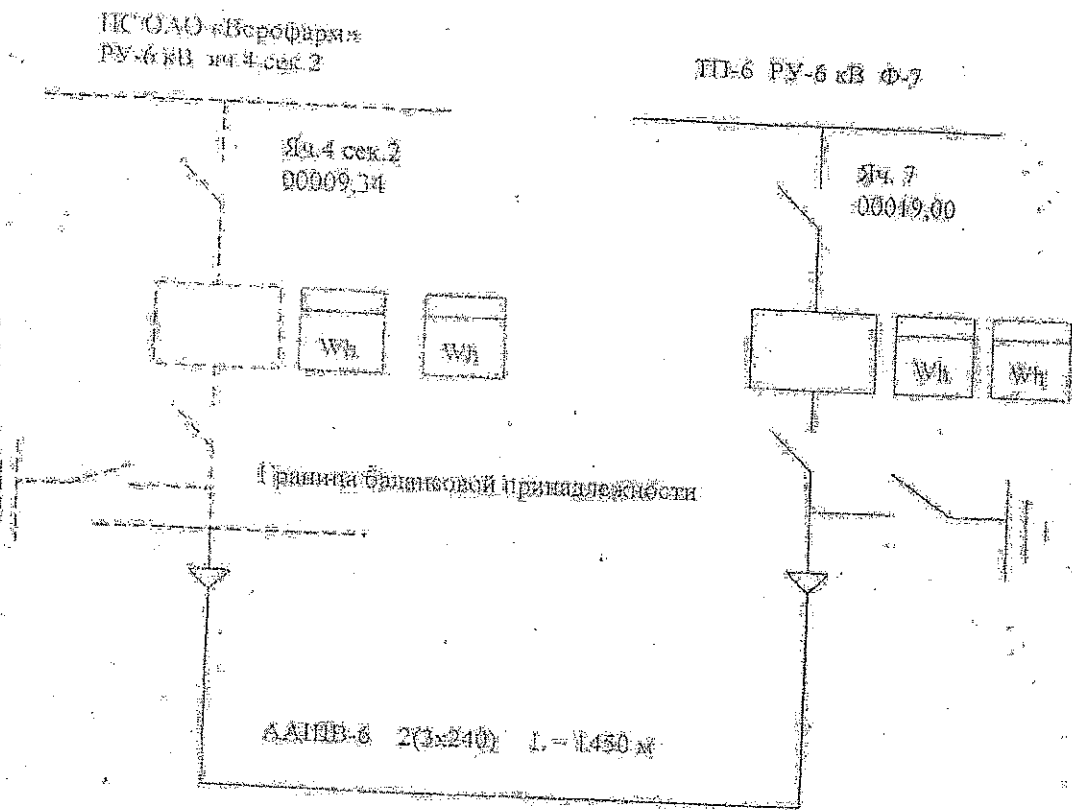
4. Сетевая организация обязуется поддерживать напряжение на границе эксплуатационной ответственности 6 кВ в пределах  $\pm 10\%$ .

5. Категория электроустановок (распределителей) Потребителя:


Наименование электроустановок (распределителей)	Категория группы	Мощность	
		Силовая	освещение
НС ВО ОАО «Верофарм», ПИ-6	3	1550 кВт	130 кВт

Дополнительные условия: За состояние оборудования кабельных конечников несет ответственность ООО «Актив - менеджмент».

### СХЕМА



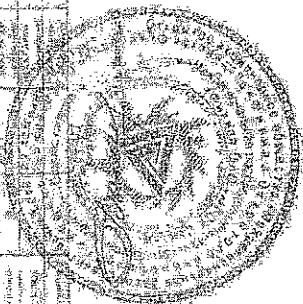
Сети ОАО «Верофарм» показаны — линиями  
 и ООО «Актив - менеджмент» показаны — штриховыми

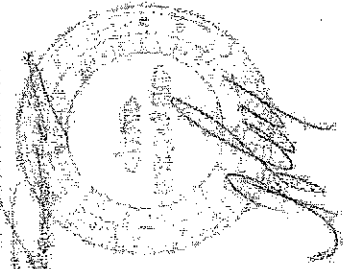
  
 Руководитель  
 Е.П. Меньшиков

ООО «Актив - менеджмент»  
 Руководитель  
 А.В. Вяткин



Sl. No.	Name of the Candidate	Registration No.	Category	Grade	Post	Age	Height	Weight	Education	Experience	Remarks
1	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
2	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
3	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
4	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
5	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
6	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
7	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
8	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
9	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
10	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
11	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
12	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
13	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
14	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
15	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
16	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
17	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
18	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
19	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
20	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
21	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
22	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
23	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
24	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
25	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
26	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
27	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
28	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
29	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
30	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
31	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
32	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
33	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
34	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
35	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
36	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
37	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
38	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
39	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
40	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
41	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
42	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
43	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
44	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
45	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
46	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
47	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
48	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
49	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
50	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...



  
 [Signature]  
 [Signature]



## РЕГЛАМЕНТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ЗАКАЗЧИКА В ПРОЦЕССЕ ФОРМИРОВАНИЯ И СОГЛАСОВАНИЯ ОБЪЕМОВ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

### 1. Общие положения

- 1.1. Настоящий регламент определяет порядок действий Исполнителя и Заказчика (ГПЭСО) в процессе формирования и согласования объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии по настоящему Договору и информационного обмена в т.ч.:
  - Порядок снятия показаний приборов учета электроэнергии, используемых для определения объема оказанных услуг по передаче электроэнергии по Договору;
  - Порядок проведения технических проверок состояния схемы измерения и работы средств измерения электроэнергии, используемых для определения объема оказанных услуг по передаче электроэнергии по Договору;
  - Порядок составления и оборота актов о несучетном потреблении электроэнергии;
  - Порядок действий в случае недопуска Потребителем (ССО) представителей Исполнителя к приборам учета электроэнергии, используемым для определения объема оказанных услуг по передаче электроэнергии по Договору;
  - Порядок информационного обмена;
  - Порядок формирования объемов переданной электроэнергии по настоящему Договору;
  - Порядок контроля соответствия фактически потребленной (переданной по сетям Исполнителя) и заявленной мощности Потребителями – юридическим лицам;
  - Порядок контроля соответствия фактического соотношения потребления активной и реактивной мощности значениям, установленным настоящим Договором.
- 1.2. Для определения объема оказанных услуг по передаче электроэнергии по Договору используются средства измерения электрической энергии и расчетные способы, указанные в приложениях №№ 4, 5 к Договору.
- 1.3. Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии по Договору формируется на основе контрольных показаний приборов учета электроэнергии, полученных в момент проверки состояния схемы измерения и работы средств измерения электрической энергии, замены средств измерения, планового снятия показаний, а также с применением расчетных способов.

### 2. Порядок снятия показаний приборов учета электроэнергии, используемых для определения объема оказанных услуг по передаче электроэнергии по настоящему Договору

- 2.1. Исполнитель в течение расчетного периода в момент проверки состояния схемы измерения и работы средств измерения электроэнергии, их замены, планового снятия показаний производит визуальный осмотр средств измерения и снятия контрольных показаний в присутствии представителя Потребителя (ССО).
- 2.2. Результаты снятия контрольных показаний приборов учета электроэнергии, осуществляющих учет в точках присоединения (поставки) Потребителей – юридических лиц, ССО оформляются актом снятия контрольных показаний по форме приложения № 1 к настоящему Регламенту.
- 2.3. Результаты снятия контрольных показаний приборов учета электроэнергии, осуществляющих учет в точках присоединения (поставки) Потребителей – граждан, оформляются на группу потребителей маршрутным листом по форме приложения № 2 к настоящему Регламенту.
- 2.4. Списание контрольных показаний, при необходимости, может производиться в присутствии представителей ГП (ЭСО), должность, ФИО и подпись которых включается в акт (маршрутный лист).