

№ 134-22

**ДОГОВОР ОКАЗАНИЯ УСЛУГ**  
**по передаче электрической энергии**  
**между смежными сетевыми организациями**

г. Оренбург

« 01 » 02 2017 г.

**ПАО «МРСК Волги»**, именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице заместителя директора по реализации и развитию услуг филиала ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго» В.С. Зильберштейна, действующего на основании доверенности №003-23 от 07.07.2016г., с одной стороны, и

**ООО «Орские Электрические Сети»**, именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице генерального директора В.В.Двуреченского, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. К отношениям между Исполнителем и Заказчиком, возникающим в ходе заключения и исполнения настоящего Договора в полной мере применяется действующее законодательство Российской Федерации в области электроэнергетики, в том числе Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 (далее ПНД), Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442 (далее – ОПРРЭ).

1.2. В настоящем Договоре используются понятия:

**Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон** – документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее – энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства;

**Абонент (Потребитель)** – лицо, приобретающее электрическую энергию у энергосбытовой организации (гарантирующего поставщика) для собственных нужд и имеющее на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети Исполнителя.

**Граница балансовой принадлежности** - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между Заказчиком и Исполнителем за состояние и обслуживание электроустановок;

**Точка присоединения к электрической сети** - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Заказчика с электрической сетью Исполнителя;

**Измерительный комплекс** - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

**Система учета** - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

**Заявленная мощность** – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах.;

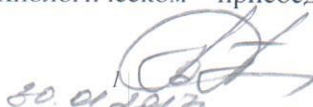
**Точка поставки** - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики);

**Максимальная мощность** - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом

Исполнитель



30.01.2017



Заказчик  
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго»  
Управление правового обеспечения

энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах;

**Смежная сетевая организация** (далее ССО) - сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии.

**Гарантирующий поставщик** (далее ГП) - коммерческая организация, обязанная в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» или добровольно принятыми обязательствами заключить договор энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию.

**Иные владельцы энергооборудования** – потребители, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, в установленном порядке технологически присоединенном к электрической сети Исполнителя, которым не установлены тарифы на оказание услуг по передаче электроэнергии, но по сетям которых технологически производится передача электроэнергии.

**Бездоговорное потребление электрической энергии** - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей;

**Безучетное потребление электрической энергии** – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности);

**Индивидуальный тариф** – тариф на услуги по передаче электроэнергии, утвержденный органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для взаиморасчетов между Заказчиком и Исполнителем.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электроэнергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и (или) ином законном основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном Договором.

Передача электроэнергии производится Исполнителем в пределах максимальной мощности в точках поставки электроэнергии Заказчиком в сеть Исполнителя.

2.2. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с ГП по приобретению электроэнергии, в целях компенсации фактических потерь, возникающих в объектах электросетевого хозяйства Исполнителя при передаче электрической энергии.

2.3. Исполнитель обязуется самостоятельно урегулировать с ССО и иными владельцами энергооборудования отношения по технологическому присоединению энергетических установок к сети Исполнителя и отношения технического характера по обеспечению межсетевому взаимодействию в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.

Стороны при исполнении Договора во всем, что не урегулировано им, обязуются руководствоваться действующим законодательством

2.4. Стороны обязуются соблюдать требования Системного оператора, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процесса производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении Договора.

2.5. Расчетным периодом по Договору является один календарный месяц.

Исполнитель



## 2.6. Порядок взаимодействия Заказчика и Исполнителя при:

- распределении оборудования по способу оперативного управления и разграничении зон эксплуатационной ответственности;
- организации проведения контрольных измерений потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения;
- участии Исполнителя в графиках аварийных ограничений;
- взаимодействии персонала Заказчика и Исполнителя при эксплуатации устройств релейной защиты и автоматики;
- организации ремонтов оборудования, порядок согласования и уведомления о ремонтных и профилактических работах;

## 3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

### 3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления «Акта сверки платежей по договору» ежеквартально не позднее 25 числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

3.1.2. Затраты, связанные с созданием и обслуживанием средств измерений, несет каждая из Сторон в соответствии с местом установки расчетных приборов учета и балансовой принадлежности.

3.1.3. Согласовать отношения по оперативно-технологическому взаимодействию персонала Исполнителя с персоналом Заказчика в ходе исполнения настоящего Договора, включая условия управления оперативными переключениями на объектах электросетевого хозяйства, уведомления и управления выводом (вводом) объектов электросетевого хозяйства из (в) ремонта (резерва), условия ликвидации технологических нарушений (аварии и инциденты), порядок оснащения принадлежащих Сторонам Договора объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия Сторон Договора при их настройке и использовании, порядок взаимного уведомления Сторонами Договора о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой стороны, а также порядок предоставления Сторонами Договора необходимой технологической информации: электрических схем, характеристик оборудования и др.

3.1.4. Обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.1.5. Разрабатывать в установленном нормами действующего законодательства порядке ежегодные графики аварийного ограничения, графики ремонтных и профилактических работ на объектах электросетевого хозяйства.

3.1.6. Незамедлительно информировать другую сторону договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.7. Эксплуатировать находящиеся в его собственности или принадлежащие ему на ином законном основании технологически присоединенные энергетические установки в соответствии с техническими регламентами, правилами техники безопасности и оперативно – диспетчерского управления.

3.1.8. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

- Перечень точек поставки/приема к сетям Исполнителя (Приложение №1);
- Обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности).

- Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения к сетям Исполнителя (Приложение №2);

- Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение №4.1).

Исполнитель



«Оренбургэнерго»  
Управление правового обеспечения  
Заказчик

- Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора.

- Ответственность Исполнителя и Заказчика за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Заказчика и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение №5).

- Согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технических мероприятий по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности).

- Обязанность Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

- Порядок взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя (в соответствии с действующим законодательством).

3.1.9. После заключения Договора любые изменения энергопринимающего оборудования Заказчика и вышеуказанных условий, указанных в пункте 3.1.8 Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к Договору и вступают в действие с момента подписания их обеими сторонами.

3.1.10. При нарушении энергоснабжения объектов Заказчика или (и) Исполнителя проводить по взаимному соглашению сторон совместные расследования отказов в работе электрооборудования с участием в комиссии представителей Исполнителя, Заказчика и Ростехнадзора данного региона.

3.1.11. Ежегодно в срок до 1 февраля проводить актуализацию средств измерений (Приложение №2) путем подписания дополнительного соглашения.

### **3.2. Исполнитель обязуется:**

3.2.1. Обеспечить учет электроэнергии, поступающей в сеть Исполнителя и передаваемой из сети Исполнителя на границах балансовой принадлежности.

3.2.2. Обеспечить эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, в соответствии с техническими регламентами, правилами техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.2.3. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии от границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с Заказчиком до границы балансовой принадлежности с «Абонентами», иными сетевыми организациями и Заказчиком, ориентировочно в объеме договорных величин (Приложение № 4), но в объеме, не менее полученного в точках поставки с учетом нормативных (технологических) потерь электроэнергии, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам и ГОСТ 32144-2013, а так же условиям настоящего Договора.

3.2.4. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованными Сторонами параметрами надежности с учетом технологических характеристик объектов электросетевого хозяйства Заказчика.

3.2.5. Незамедлительно ставить Заказчика в известность о фактах нарушения электроснабжения, снижения показателей качества электроэнергии и об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

3.2.6. Уведомлять Заказчика о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые могут повлечь необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления, в срок не менее чем за 5 дней.

3.2.7. Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки (не позднее, чем за одни сутки) допускать уполномоченных представителей Заказчика к измерительным комплексам и к приборам контроля качества электроэнергии.

Исполнитель



Филиал ПАО «ИРСК Волги» - «Средняя Волга»  
Управление правового обеспечения  
Заказчик

3.2.8. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, установленных на оборудовании Исполнителя и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

3.2.9. Предоставить Заказчику Акты согласования аварийной и технологической брони, оформленные в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами.

3.2.10. Согласовать с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности).

3.2.11. Обеспечить соблюдение потребителями на границе балансовой принадлежности соотношение потребления активной и реактивной мощности, установленные Федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса. В случае не поддержаний указанных коэффициентов реактивной мощности потребитель несет ответственность в порядке и размере, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами.

3.2.12. Предоставить Заказчику информацию о бесхозяйных сетях, имеющих с сетями Исполнителя непосредственную балансовую границу. Информация предоставляется в форме и в объеме, запрашиваемом Заказчиком. Потери в бесхозяйных сетях, непосредственно присоединенных к сетям Исполнителя, оплачивает Исполнитель в составе потерь в своих сетях.

3.2.13. По требованию Заказчика включать представителей Заказчика в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Исполнителя,

3.2.14. Осуществлять в порядке, установленном законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются обязательными требованиями и техническими регламентами и подтверждаются сертификатом качества электрической энергии.

3.2.15. Приостанавливать в порядке, установленном в действующем законодательстве, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями, в том числе путем выполнения заявок Заказчика, либо ГП/ЭСО, по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения.

3.2.16. По отдельному письменному запросу Заказчика представлять последнему первичную документацию по снятию показаний приборов учета.

3.2.17. Обеспечить подключение потребителей под действие противоаварийной автоматики в своих электроустановках в соответствии с заявками системного оператора или Заказчика.

3.2.18. Обеспечить проведение замеров и обработку потокораспределения нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя 2 раза в год, в третью среду июня и декабря или по отдельному запросу Заказчика. Обработанные результаты замеров направлять Заказчику в сроки и по форме, установленные Заказчиком.

3.2.19. Направлять Заказчику плановый объем передачи электроэнергии и мощности, отпускаемой из сети Исполнителя (по форме Приложения №4 к настоящему договору) на следующий календарный год до 25 марта текущего года.

3.2.20. Исполнитель обязан согласовывать с Заказчиком технологические присоединения энергопринимающих устройств Потребителей, в том числе в пределах максимальной мощности Исполнителя. Увеличение разрешенной мощности оформляется договором технологического присоединения.

3.2.21. Предоставить Заказчику по его требованию, в трехдневный срок с момента предъявления требования, копии правоустанавливающих документов, подтверждающих наличие у Исполнителя права собственности на объекты электросетевого хозяйства либо иного законного основания владения объектами электросетевого хозяйства

3.2.22. Ежеквартально направлять Заказчику оформленный со стороны Исполнителя «Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии (прочие услуги, оказываемые Исполнителем в рамках настоящего договора) до 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.2.23. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

Исполнитель



Филиал ГАО «МРСК Волги»-«Оренбургэнерго»  
Управление правового обслуживания Заказчика

3.2.24. В случае выявления потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электроэнергии, Исполнитель принимает все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электроэнергии указанному потребителю и сообщает о выявленном бездоговорном потреблении Заказчику с направлением ему «Акт о бездоговорном потреблении электроэнергии».

3.2.25. Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок заверенную Исполнителем копию «Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» с любым владельцем энергооборудования, имеющим с Исполнителем непосредственные границы разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности. В случае отсутствия в «Акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» информации о категории надежности снабжения Потребителя электрической энергией, Исполнитель обязан предоставить Заказчику такую информацию с указанием документа, в котором установлена категория надежности снабжения Потребителя электрической энергией.

3.2.26. Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) по любой точке присоединения заверенную Исполнителем копию Однолинейной схемы электрической сети владельцев энергопринимающих и (или) энергопередающих устройств, имеющих с Исполнителем непосредственную границу разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности.

3.2.27. Предоставить Заказчику по его требованию в двухдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) заверенную Исполнителем копию «Акт согласования аварийной и технологической брони» по любым точкам приема или поставки.

3.2.28. Урегулировать в рамках технических отношений между Исполнителем, Потребителями, ССО, иными владельцами энергооборудования (организациями, которым не установлены тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии, но по сетям которых технологически производится передача энергии) и обеспечить выполнение со стороны указанных лиц следующих требований:

3.2.28.1. Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета.

3.2.28.2. Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещении или на территории Потребителя.

3.2.28.3. Согласовать годовые и месячные графики ремонтов, а также оперативные заявки на вывод в ремонт, производить в соответствии Положением об оперативно-технологическом взаимодействии.

3.2.28.4. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы сетей Исполнителя и Заказчика, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

3.2.28.5. Обеспечить оборудование точек присоединения приборами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия эксплуатационных требований к ним.

3.2.29. По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, установленном в разделе 6 настоящего договора, объемы электроэнергии, переданной ССО, Потребителям и иным владельцам энергооборудования, технологически присоединенным к сетям Исполнителя, и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.2.30. Направлять Заказчику в сроки, определенные Положением об оперативно-технологическом взаимодействии, проекты указанных выше Графиков. Обязанность по доведению указанной информации до Потребителей несет Исполнитель в рамках оперативно-технического взаимодействия.

3.2.31. Направлять Заказчику в 5-тидневный срок ответы на поступившие от Заказчика, претензии, жалобы, заявления Потребителей (иных лиц) по вопросам передачи электрической энергии.

3.2.32. В срок до 15 ноября текущего года Исполнитель предоставляет Заказчику на следующий календарный год плановые объемы передачи электроэнергии по сетям Исполнителя и объемы потребления электроэнергии (мощности) на собственные нужды (с разбивкой по кварталам, месяцам и уровням напряжения).

3.2.33. По окончании каждого расчетного периода направлять в адрес Заказчика в срок до 5 числа месяца, следующего за расчетным, Акт об оказании услуг (далее – Акт) по установленной в Приложении №7 форме.

Исполнитель



Филиал ПАО «МРСК Волга» «Оренбургэнерго»  
Управление правового обеспечения

3.2.34. Выполнять заявки на ограничение и возобновление режима потребления электрической энергии Потребителей, поступившие от Заказчика.

3.2.35. Уведомить Заказчика не менее чем за 30 дней до даты окончания (прекращения, перехода) права собственности и/или права законного владения, распоряжения объектами электросетевого хозяйства, посредством которого Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии.

3.2.36. Ежегодно предоставлять в адрес Заказчика в срок до 1 февраля дополнительное соглашение согласно п.3.1.11.

### **3.3. Заказчик обязуется:**

3.3.1. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, установленных на электрооборудовании Заказчика и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

3.3.2. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Исполнителя, исходя из утверждаемого уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифа на услуги Исполнителя по передаче электрической энергии, в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора;

3.3.3. Не менее чем за 3 дня информировать Исполнителя о сроках и объемах проведения плановых ремонтов на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя энергетических установках.

3.3.4. Рассматривать в порядке, указанном в настоящем Договоре, поступившие от Исполнителя Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период.

### **3.4. Исполнитель имеет право:**

3.4.1. Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.4.2. При выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Заказчиком условий настоящего Договора, предъявить Заказчику претензии по указанным обстоятельствам в сроки, установленные законодательством РФ.

3.4.3. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему договору.

### **3.5. Заказчик имеет право:**

3.5.1. При выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора, предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам в сроки, установленные законодательством РФ.

3.5.2. Выбрать вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии на следующий год, путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 (одного) месяца со дня официального опубликования решений об установлении индивидуальных тарифов взаиморасчетов между сетевыми организациями на услуги по передаче электрической энергии. При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не установлено по соглашению Сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

3.5.3. Подавать Исполнителю заявки на ограничение и возобновление режима потребления электрической энергии Потребителей.

3.5.4. По предварительному согласованию направлять своих представителей для совместного снятия показаний приборов расчетного учета в сетях Исполнителя.

## **4. КОЛИЧЕСТВО УСЛУГ И УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.**

4.1. Плановое количество электрической энергии (мощности), передаваемой по сети Исполнителя, определено Сторонами в Приложении №4 к настоящему Договору.

4.2. Стороны обязуются осуществлять учет, сбор, обмен и согласование величин перетоков электрической энергии (мощности) всеми доступными средствами (электронная почта, факс, телетайп, телефон и т.д.)

4.3. Фактический объем переданной электрической энергии определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут по московскому времени последнего календарного дня расчетного периода путем снятия показаний приборов учета и подтверждается Расшифровкой оказанных услуг (приложение №8 к настоящему договору).

По вопросам учета, передачи, обмена и согласования величин фактических перетоков, формирования Расшифровки оказанных услуг за расчетный период и Акта оказания услуг по передаче электрической энергии Стороны обращаются:

Исполнитель



Экземпляр ПАО «МРСК Волга» «Орск» Заказчик  
Управление правового обеспечения

• Заказчик – начальник службы реализации услуг по передаче электроэнергии ВПО Кузнецова Ольга Валентиновна [kuznetsova@ves.orene.ru](mailto:kuznetsova@ves.orene.ru), тел. (3537) 29-73-38, начальник службы реализации услуг по передаче электроэнергии ОрПО Гладышев Максим Валерьевич [glad@orges.orene.ru](mailto:glad@orges.orene.ru), тел. (3537) 29-73-30, по Акту об оказании услуг по передаче электроэнергии Карпухова Юлия Николаевна [karpuhova@orene.ru](mailto:karpuhova@orene.ru), тел.: (3532) 98-43-82.

• Исполнитель - экономист Прохорова Ольга Юрьевна [Oes56@bk.ru](mailto:Oes56@bk.ru), тел. (3537) 34-02-36.

Стороны обязуются определять и согласовывать объем оказанных услуг.

4.4. Места установки средств измерений и их характеристики приведены в Приложении №2 к настоящему Договору.

4.5. В случае установления средств измерений не на границе балансовой принадлежности показания средств измерений корректируются в соответствии с границами балансовой принадлежности с учетом величины нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета, расчет которых выполняется в соответствии с действующим законодательством (Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442.).

В случае несоответствия измерительных комплексов, указанных в приложении №2, нормативным или правовым документам, определение объема потребленной (переданной) электрической энергии осуществляется расчетным способом, определенным в соответствии с действующим законодательством (Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442.).

4.6. При необходимости непосредственного снятия показаний средств измерений Стороны обязуются предоставлять друг другу доступ к средствам измерений в согласованные сроки. Снятие показаний средств измерений производится уполномоченными представителями.

В случае объективной необходимости непосредственного снятия показаний средств измерений, установленных на оборудовании прочих владельцев электрических сетей, Стороны обязуются согласовать допуск уполномоченных представителей сторон в срок не позднее, чем за 10 (десять) рабочих дней.

4.7. При отсутствии средств учета, определение объемов переданной электроэнергии осуществляется с применением расчетных способов в соответствии с действующим законодательством.

4.8. По окончании каждого расчетного периода объемы переданной в сеть Заказчика электроэнергии определяются в соответствии с условиями настоящего договора путем оформления акта об оказании услуг по передаче электроэнергии, в срок до 10 числа месяца следующего за расчетным.

4.9. Определение объема потерь электроэнергии в энергооборудовании Исполнителя осуществляется в соответствии с Приложением №9 «Перечень средств измерений для определения объема потерь электроэнергии в сетях Исполнителя».

## 5. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Действующий на момент заключения настоящего Договора тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя может изменяться в соответствии с решениями уполномоченных органов. Изменение уполномоченными органами тарифа в период действия Договора не требует его переоформления.

5.2. В случае изменения уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов тарифа на услуги по передаче электроэнергии и определения принципов расчета платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, стоимость услуг определяется исходя из нового тарифа с момента его введения в действие и по определенному органом исполнительной власти в области регулирования тарифов принципу расчета.

5.3. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору по одноставочному тарифу определяется по следующей формуле:

$$S = T^э \cdot V^{э.факт} \text{ , где:}$$

$T^э$  – одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./кВт·час.

$V^{э.факт}$  – объем электрической энергии, фактически переданной по сети Исполнителя Потребителям, определяемый на основании показаний приборов учета, указанных в Приложении №2 и с применением расчетных способов.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору по двухставочному тарифу, определяется по следующей формуле:

Исполнитель

Заказчик  
Филиал ПАО «МРСК Волги» «Оренбургэнерго»  
Управление производственного обеспечения



$$S = T^{cod} \cdot P^M + T^o \cdot V^{э.факт}, \text{ где}$$

$T^{cod}$  – ставка индивидуального тарифа на содержание объектов электросетевого хозяйства, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./МВт в мес.

$P^M$  – величина мощности, равная величине мощности согласованной сторонами в Приложении №4, МВт.

$T^o$  – ставка индивидуального тарифа стоимости технологических потерь, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./кВт\*час.

$V^{э.факт}$  – объем электрической энергии, фактически переданной по сети Исполнителя Потребителям, определяемый на основании показаний приборов учета, указанных в Приложении №2 и с применением расчетных способов, кВтч.

5.4. Заказчик производит оплату за фактически оказанный объем услуг по передаче электрической энергии (мощности) на основании акта об оказании услуг по передаче электрической энергии и выставленного Исполнителем счета-фактуры в срок до 20-ого числа месяца, следующего за расчетным периодом, но не более величины оказанных услуг по акту между Заказчиком и энергосбытовой организацией.

5.5. Датой оплаты считается дата перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

5.6. По окончании каждого расчетного периода Стороны обязаны подписать Акт об оказании услуг (далее – Акт) по установленной в Приложении №7 форме. Акт составляется Исполнителем в двух экземплярах.

5.7. В случае наличия разногласий по объему оказанных услуг по передаче электрической энергии, Заказчик подписывает Акт с разногласиями и производит оплату услуг в неоспариваемой части. Урегулирование разногласий Стороны оформляют протоколом урегулирования разногласий. Если в течение двух календарных месяцев с момента окончания отчетного периода Стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ.

## 6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. Стороны несут установленную нормами законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора.

6.2. Убытки, причиненные Заказчику в ходе исполнения настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем в соответствии с гражданским законодательством.

6.3. За несвоевременное представление, либо непредставление документов, свидетельствующих о наличии либо отсутствии права собственности на объекты электросетевого хозяйства, а также несвоевременное уведомление о прекращении права владения, распоряжения объектами электросетевого оборудования, Исполнитель уплачивает неустойку в размере 1/300 ставки рефинансирования от годовой суммы стоимости услуг по передаче электроэнергии по настоящему договору.

6.4. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора, как то: стихийные явления; террористические акты; военные действия любого характера; диверсии и другие обстоятельства, препятствующих выполнению условий Договора.

6.5. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение суток информировать другую сторону об их наступлении телефонограммой, а в течение 2 суток в письменной форме. В противном случае Сторона не вправе ссылаться на действие обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее от ответственности.

6.6. Надлежащим подтверждением наличия и продолжительности действия форс-мажорных обстоятельств служит документ, выданный соответствующим компетентным органом.

По требованию любой из сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами, сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

Исполнитель



Филиал ПАО «МРСК Волги» «Оренбургский»  
Управление правового обеспечения

## 7. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

7.1. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, разрешаются путем переговоров между сторонами.

7.2. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Оренбургской области в установленном законодательством порядке.

7.3. Оплата штрафных санкций и возмещение убытков, вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по настоящему договору, не освобождает виновную сторону от исполнения обязательств по договору.

## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.10.2016г. и действует до 31.12.2016г., с учетом исполнения Сторонами всех обязательств по настоящему договору, но не более срока законного владения, распоряжения Исполнителем объектами электросетевого хозяйства.

8.2. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если до 1 декабря текущего года ни от одной из Сторон не поступит заявление о прекращении или изменении Договора.

8.3. Настоящий Договор прекращает свое действие с даты утверждения уполномоченным органом приказа, исключающего тариф для взаиморасчетов между Исполнителем и Заказчиком, с учетом исполнения Сторонами всех обязательств по настоящему Договору.

8.4. Если одной из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются настоящим Договором.

Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

8.5. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

## 9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

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

9.2. 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, смены руководителя, об изменении своих полномочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору, и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

9.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ и законодательством об электроэнергетике.

## 10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ.

10.1. Приложение №1 «Перечень точек поставки/приема к сетям Исполнителя».

10.2. Приложение №2 «Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения к сетям Исполнителя».

10.3. Приложение №3 «Однолинейная схема электрической сети Заказчика, присоединенной к сетям Исполнителя».

10.4. Приложение №4 «Плановое количество отпускаемой электроэнергии и мощности из сети Исполнителя Заказчику».

10.5. Приложение №4.1 «Величина максимальной мощности, с распределением по каждой точке присоединения».

Исполнитель



Филиал ПАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго»  
Управление правового обеспечения  
Заказчик

10.6. Приложение №5 «Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей и электроустановок».

10.7. Приложение №6 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.8. Приложение №7.1 Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (для одноставочного тарифа)».

10.9. Приложение №7.2 Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (для двухставочного тарифа)».

10.10. Приложение №8 Форма «Расшифровка оказанных услуг».

10.11. Приложение №9 «Перечень средств измерений для определения объема потерь электроэнергии в сетях Исполнителя».

## 11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

### Заказчик:

**ПАО «МРСК Волги»**

Местонахождение ПАО «МРСК Волги»

Юридический адрес: 410031, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44

Тел., факс (8452) 30-26-32, (8452) 28-32-02

E-mail: [office@mrsk-volgi.ru](mailto:office@mrsk-volgi.ru)

ИНН 6450925977 / КПП 997450001 ОГРН 1076450006280

**филиал ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго»**

Местонахождение филиала ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго»

Почтовый адрес: 460024, г. Оренбург, ул. Маршала Г.К. Жукова, 44

Тел., факс (3532) 77-31-82, (3532) 31-12-08

ИНН 6450925977 / КПП 561202001 ОКПО 107979

Отделение N8623 Сбербанка России г. Оренбург

БИК 045354601

Кор.счет 30101810600000000601

Расч.счет 40702810246020002670

E-mail: [secr@orene.ru](mailto:secr@orene.ru)

Тел: (3532) 77-31-82 факс: (3532)31-12-08

### Исполнитель:

**ООО «Орские Электрические Сети»**

Местонахождение ООО «Орские Электрические Сети»

Юридический адрес: 462401, Оренбургская обл., г.Орск ,ул. Строителей, 44

Почтовый адрес: 462401, Оренбургская обл., г. Орск, а/я 179

Фактический адрес: 462402, Оренбургская обл., г. Орск, пр.Никельщиков, 13Б

ИНН 5614073345 / КПП 561401001 ОГРН 1155658021056

Приволжский филиал ПАО «Промсвязьбанк» г.Нижний Новгород

ОКПО 23937718

БИК 042202803

Кор.счет 30101810700000000803

Расч.счет 40702810603000012430

E-mail: [Oes56@bk.ru](mailto:Oes56@bk.ru)

Тел., факс (3537) 34-02-75 / 34-02-36

### Заказчик:

**ПАО «МРСК Волги»**

Заместитель директора по реализации и  
развитию услуг филиала ПАО «МРСК Волги» -  
«Оренбургэнерго»

  
/В.С.Зильберштейн/



### Исполнитель:

**ООО «Орские Электрические Сети»**

Генеральный директор

  
/В.В.Двуреченкий/



Исполнитель



Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго»  
Управление проектного обеспечения

**Перечень точек поставки/приема к сетям Исполнителя**

№ п/п	Диспетчерское наименование присоединения	Граница балансовой принадлежности	Примечание
1	ПС Новгородская 110/10кВ НГ-19 РП8 РП 8-23	По контактам подключения вводов 0,23 кВ на опорах б/н ВЛ-0,4 кВ от ТП-215 в сторону Абонента.	СНТ «Сад № 11 ЮУМЗ» Дог.29222 от 01.06.2005г.
2	ПС Новгородская 110/10кВ НГ-19 РП8 РП 8-23	По контактам подключения вводов 0,23 кВ на опорах б/н ВЛ-0,4 кВ от ТП-463 в сторону Абонента.	
3	ПС Восточная 35/6кВ, Л-6кВ В-16	По контактам подключения ВЛ- 0,23 кВ, отходящих от опор б/н ВЛ-0,4 кВ от ТП-529 в сторону Абонента.	СНТ "Надежда-2011" Дог.29231 от 01.11.2003г.
4	ПС Елшанская 110/35/10кВ Е13 РП-19	На верхних клеммах коммутирующего устройства отходящих линий от РУ-0,4 кВ ТП-476	ООО "Орск-Авто" Дог.28132 от 01.01.2012г.
5	ПС Елшанская 110/35/10кВ Е15	На верхних клеммах коммутирующего устройства отходящих линий от РУ-0,4 кВ ТП-476	
6	ПС Заводская 35/10кВ Л-10кВ 3-47	По контактам подключения отходящих Л-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-302	ООО "Энергопром" Дог.22029 от 01.03.2005г.
7	ПС Новгородская 110/10 Л-10кВ НГ-16, РП-8, Л-10 РП8-18	По контактам подключения ВЛ- 0,23 кВ на опорах б/н ВЛ-0,4 кВ от ТП-193 Ор в сторону Абонента.	СТ №1 Южуралмашзавода Дог. 29085 от 01.06.2004г.
8	ПС Восточная 35/6кВ, Л-6кВ В-16	По контактам подключения отходящих Л-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-680 в сторону Абонента.	ИП Надежкин Б.С. Дог.27948 от 01.09.2003г.
9	ПС Восточная 35/6кВ, Л-6кВ В-16	По контактам подключения отходящих Л-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-551 в сторону Абонента.	Севостьянов Владимир Николаевич Дог.28354 от 01.12.2013г.
10	ПС 35/10 кВ Таналык	По контактам подключения отходящих Л-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-100/10/0,4 кВ в сторону Абонента.	Харламов Анатолий Павлович Дог. 47726 от 01.10.2008г.
11	ПС Новгородская 110/10 Л-10кВ НГ-6, РП-8, Л-10кВ РП 8-23	По контактам подключения ВЛ- 0,23 кВ на опорах б/н ВЛ-0,4 кВ ЩПиУ-0,4 кВ в сторону Абонента.	СНТ "Орскводстрой" Дог. 29301 от 01.07.2002г.
12	ПС Хабарная 35/10кВ Л-10кВ Х-4	По контактам подключения отходящей Л-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ в сторону Абонента.	Сидоркин Сергей Николаевич Дог. 48361 от 01.08.2015г.
13	ПС Городская 35/10 Л-10 Г-32, РП-7, Л-10 РП7-24	По контактам подключения ВРУ ОСТОР-13"С" к КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-125	Объединенное садовое товарищество Октябрьского района №13 "С" Дог. 29014 от 01.05.2005г.
14	ПС Елшанская 110/35/10 Л-10кВ Е-2	По контактам подключения ВЛ- 0,23 кВ на опорах б/н к ВЛ-0,4 кВ ТП-482 в сторону Абонента.	СНТ "Ромашка" Дог. 49017 от 01.10.2007г.
15	ПС Новгородская 110/10кВ Л-10кВ НГ-16, РП-8, РП 8-18	По контактам подключения ВЛ- 0,23 кВ на опорах б/н к ВЛ-0,4 кВ от ТП-153 Ор в сторону Абонента.	СНТ "Календула" ЗАО "Продтовары" Дог. 49084 от 01.05.2006г.
16	ПС Новгородская 110/10кВ Л-10кВ НГ-16, РП-8, Л-10кВ, РП 8-18	По контактам подключения ВЛ- 0,23 кВ на опорах б/н к ВЛ-0,4 кВ от ТП-76 Ор в сторону Абонента.	ТСН №22 Орской трикотажной фирмы "НИКА" Дог. 29062 от 01.09.2007г.
17	ПС Новгородская 110/10кВ Л-10кВ НГ-16, РП-8, Л-10кВ, РП 8-18	По контактам подключения ВЛ- 0,23 кВ на опорах б/н к ВЛ-0,4 кВ от ТП-431 Ор в сторону Абонента.	ИП Володин С.А. Дог. 27080 от 01.01.2007г.
18	ПС Городская 35/10 Л-10кВ, Г-37, РП-25, РП-25-15	По контактам подключения отходящих Л-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-464 кВ в сторону Абонента.	СПК "Пенсионер" Дог. 29106 от 01.09.2007г.
19	ПС Центральная 35/10 Л-10кВ Ц-9	По контактам подключения ВЛ- 0,23 кВ на опорах б/н к ВЛ-0,4 кВ от ТП-460 г в сторону Абонента.	
20	ПС Заводская Л-10 3-47, Л-10 РП4-23 от ТП-376г	По контактам подключения ВЛ- 0,23 кВ на опорах б/н к ВЛ-0,4 кВ от ТП-460 г в сторону Абонента.	СНТ "Садовод-11 ЮУНК" Дог. 49027 от 01.06.2007г.
21	ПС Новгородская 110/10 кВ Л-10 НГ-16, РП-8, Л-10 РП 8-18	По контактам подключения вводов 0,23 кВ на опорах б/н ВЛ-0,4 кВ от ТП-76 Ор в сторону Абонента.	
22	ПС Восточная 35/6 Л-6кВ В-16	По контактам подключения верхних клемм автоматического выключателя ВА-47 в РУ-0,4 кВ ТП-568г	ИП Захаров А.В. Дог. 28130 от 01.12.2011г.
23	ПС Кумакская 35/10кВ Л-10кВ К-12	По контактам подключения отходящей Л-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ в сторону Абонента.	ООО "Мясокомбинат "ЖелеН" Дог. 22260 от 01.02.2013г.
24	ПС Кумакская 35/10кВ Л-10кВ К-13	По контактам подключения ВЛ- 0,23 кВ на опорах б/н к ВЛ-0,4 кВ от ТП-216 Ор в сторону Абонента.	
25	ПС Новгородская 110/10 Л-10 НГ-16, РП-8, Л-10 РП8-18	По контактам подключения ВЛ- 0,23 кВ на опорах б/н к ВЛ-0,4 кВ от ТП-216 Ор в сторону Абонента.	ПСК "Осень" АО "Садовод" Дог. 49048 от 10.11.2002г.
26	ПС Новгородская 110/10 Л-10 НГ-16, НГ-19	По контактам подключения ВЛ- 0,23 кВ на опорах б/н ВЛ-0,4 кВ от ТП-214 в сторону Абонента.	СТ №1 МПО ЖКХ Дог. 29058 от 01.07.2004г.
27	ПС Центральная 35/10 Л-10кВ Ц 37 РУ-10кВ ТП-51	По контактам подключения отходящей КЛ-0,4 кВ от яч. №1 РУ-0,4 кВ ТП-480 в сторону ТРЦ.	ООО «Орск-Алко-Центр» Дог.28029 от 01.03.2011г.
28	ПС Городская 35/10кВ ВЛ-10кВ Г-37, РП-25 Л-10кВ РП-25-17 РУ-10кВ, ТП-57	По контактам подключения отходящей КЛ-0,4 кВ от яч. №2 РУ-0,4 кВ ТП-480 в сторону ТРЦ.	
29	ПС Авторемзаводская 35/10кВ ЗРУ-10кВ яч.4 КЛ-10кВ, Т 1 630- 10/04кВ.	По контактам подключения КЛ-0,4 кВ к вводному рубильнику 0,4 кВ Т1 РУ-0,4 кВ ТП - (Т1 Т2) в сторону ООО "Ринг".	ООО «Ринг»

30	ПС Авторемзаводская 35/10кВ ЗРУ-10кВ яч.21 КЛ-10кВ, Т 2 250- 10/04кВ.	По контактам подключения КЛ-0,4 кВ к вводному рубильнику 0,4 кВ Т2 РУ-0,4 кВ ТП - (Т1 Т2) в сторону ООО "Ринг".	Дог.27091 от 01.07.2014г.
31	ПС НПЗ 110/10/6 Л-6кВ ОНОС-3	По контактам подключения КЛ-0,4 кВ к вводному рубильнику 0,4 кВ РУ-0,4 кВ ТП -469 в сторону склада.	ООО «Орск-Алко-Центр» Дог. 28029 от 01.03.2011г.
32	ПС Авторемзаводская 35/10кВ, Л-10кВ АРЗ-12, ТП-763	По контактам подключения отходящей Л-0,4 кВ из РУ-0,4 кВ ТП -763 в сторону Абонента.	ООО «Ринг+» Дог. 22186 от 01.07.2007г.
33	ПС Авторемзаводская 35/10кВ, ВЛ-10кВАРЗ-22, ВЛ-10кВ, ТП 10/0,4-ООО "Ринг+"	По контактам подключения отходящей Л-0,4 кВ из РУ-0,4 кВ ТП -10/0,4 кВ ООО "Ринг+" в сторону Абонента.	
34	ПС Новгородская 110/10кВ, Л-10 НГ-18, РП-20, Л-10 РП20-11	По контактам подключения вводов КЛ-0,23 кВ к КЛ-0,4 кВ от ТП-250 в сторону Абонента.	ГСК №360 Дог. 29194 от 10.10.2000г.
35	ПС Заводская ф.44 Л-10, ТП-337 ф.22 Л-10	По контактам подключения отходящей Л-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН-250 -10/0,4 кВ в сторону складов.	Кухлевская Ольга Федосеевна Дог. 23112 от 01.01.2006г.
36	ПС Елшанская ф.20, РП-12, ф.56	По контактам подключения ВЛ- 0,23 кВ на опорах б/н к ВЛ-0,4 кВ от ТП-152г в сторону Абонента.	СК 6а ЮУМЗ Дог. 29047 от 01.10.2003г.
37	ПС Елшанская 110/35/10кВ Л-10кВ Е10, РП-18, РП18-14, ТП-499	По контактам подключения отходящей Л-0,4 кВ от 1с.ш. РУ-0,4 кВ ТП-202 в сторону ВРУ-0,4 кВ ТЦ.	Дергилова Г.И. Дог. 2846256 от 01.11.2014г.
38	ПС Елшанская 110/35/10кВ Л-10кВ Е10, РП-18, РП18-14, ТП-499	По контактам подключения отходящей Л-0,4 кВ от 2с.ш. РУ-0,4 кВ ТП-202 в сторону ВРУ-0,4 кВ ТЦ.	
39	ПС Новгородская 110/10кВ Л-10кВ НГ-16, РП-8, Л-10кВ, РП 8-18	1.По контактам подключения ВЛ- 0,23 кВ на опорах б/н ВЛ-0,4 кВ ЩУ-0,4 кВ ТП-76 Ор в сторону Абонента. 2.По контактам подключения Л- 0,4 кВ на опоре б/н ВЛ-0,4 кВ ЩУ-0,4 кВ ТП-76 Ор в сторону ВРУ-0,4 кВ Абонента	СТ "Дружба" АО "Садовый" Дог.29110 от 01.03.2012г.
40	ПС ОЗТП 110/10кВ, Л-10кВ ОЗТП-8, КЛ-10кВ, ТП-704	1.По контактам подключения КЛ- 0,4 кВ к автоматическому выключателю в РУ-0,4 кВ ТП-704 в сторону ИП Перетачкин. 2.По контактам подключения КЛ- 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-704 к ВРУ-0,4 кВ жилого дома.	ООО "ОЭС"
41	ПС Заводская 35/10кВ Л-10кВ 3-53, ТП-460	По контактам подключения отходящей Л-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП -460 в сторону КАЗС ООО "Палана".	ООО "Палана" Дог.20249 от 01.12.2013г.
42	ПС Новгородская 110/10, Л-10кВ НГ-17 РП-20, Л-10кВ РП-20-14, РП-3, Л-10кВ РП3-11	По контактам подключения отходящей Л-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП -8г в сторону ОГК-2.	ОГК №2 Дог.29310 от 01.07.2015г.
43	ПС Городская РП7-25 Л-10кВ, ТП-272	По контактам подключения Л- 0,23 кВ на опорах б/н к ВЛ-0,4 кВ от ТП-272 в сторону садовых участков.	СНТ "Нива" Дог.29028от01.08.2008г.
44	ПС Городская Г-32, Л-10кВ РП12-24, Л-10кВ	По контактам подключения Л- 0,23 кВ и Л-0,4 кВ на опорах б/н к ВЛ-0,4 кВ от ТП-153г в сторону Абонента.	СНТ №8 "ЮУМЗ" Дог.29302 от 01.10.2007г.
45	ПС Хабарная 35/10кВ Л-10кВ Х-15, ТП-134	По контактам подключения отходящей Л-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП -134 к вводным клеммам шкафа управления насосом.	СНТ №9 АП "Новотроицкметаллургстрой" Дог.29099 от 01.09.2007г.
46	ПС Новотроицк-Город-3 Л-6кВ НТГ-45 ТП-176	1.По контактам подключения Л- 0,23 кВ на опорах б/н к ВЛ-0,4 кВ от ТП-176 в сторону Абонента. 2.По контактам подключения отходящих Л-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП -176 к вводным клеммам шкафа управления насосами.	
47	ПС Новотроицк-Город-3 Л-6кВ НТГ-45 ТП-191	По контактам подключения отходящей Л-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП -191 к вводным клеммам шкафа управления насосами.	

Заказчик

Филиал ПАО «МРСК Волги» -  
«Оренбургэнерго»  
Заместитель директора по реализации  
и развитию услуг

В.С. Зильберштейн



Исполнитель

Генеральный директор  
ООО «Орские Электрические Сети»

В.В. Двуреченский

