

Итого 2110  
338

ДОГОВОР № 454/08-А  
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Воронеж

« 13 » августа 2008 года

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (сокращенное наименование ОАО «МРСК Центра»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя директора по техническим вопросам – главного инженера филиала ОАО «МРСК Центра» – «Воронжэнерго» Марченко Александра Николаевича, действующего на основании доверенности от 07.08.2008г. (№ по реестру 1931), с одной стороны,

и Открытое акционерное общество «Вагонремаш» (сокращенное наименование ОАО «ВРМ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора филиала «Воронежский вагонремонтный завод» Пигловского Николая Викторовича, действующего на основании доверенности № бл-805 от 21.05.2008г., с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны»,

во исполнение обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенных с энергосбытовыми организациями (далее по тексту – ЭСО) договоров оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям соответствующих ЭСО, руководствуясь «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 (в редакции Постановления Правительства РФ от 21.03.2007 г. №168) и «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии...», утвержденных Постановлением Правительства от 31.08.2006 г РФ № 530, заключили настоящий договор о нижеследующем:

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей настоящего договора используемые термины означают следующее:

**Потребители** – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию у ЭСО и (или) ЭСНО для собственных нужд, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, и (или) приобретающие электроэнергию в целях её перепродажи, в том числе исполнители коммунальных услуг.

**Энергосбытовые организации (ЭСО)** – организации, осуществляющие в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам приобретенной электрической энергии.

**Энергоснабжающие организации (ЭСНО)** – организации, совмещающие деятельность по купле-продаже электрической энергии с деятельностью по ее передаче.

**Точка приема** – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия, подлежащая к передаче по настоящему договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

- а) к сетям Заказчика;
- б) опосредовано через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства;
- в) к сетям смежных сетевых организаций.

Точки приема электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

**Точка поставки** – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств покупателя электрической энергии, в том числе опосредованно через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, и являющееся местом исполнения обязательства по поставке электрической энергии и (или) оказанию услуг, используемым для определения объема взаимных обязательств субъектов 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.

Точки поставки электроэнергии из сети Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

**Смежные сетевые организации (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.

Договор ВВРЗ ОАО «ВРМ»

**Владельцы объектов электросетевого хозяйства** – юридические и физические лица, имеющие на праве собственности или ином законном основании объекты электросетевого хозяйства, технологически присоединенные к электрической сети Исполнителя.

**Средства учета (приборы учета)** – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

**Потери электрической энергии** – разница между объемом электрической энергии, принятой в электрическую сеть Исполнителя, и объемом электроэнергии, отпущенной из электрической сети Исполнителя.

**Безучетное потребление** – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии) и «Правилами розничного рынка электроэнергии...» порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя, выразившимся во вмешательстве в схему (работу) средств учета или несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета, обязанности по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, а также в иных действиях Потребителя, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии.

**Бездоговорное потребление** – потребление электрической энергии, осуществляемого юридическими или физическими лицами в отсутствие заключенного в установленном порядке договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии), в том числе с использованием энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети Исполнителя с нарушением установленного порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям.

**Присоединенная мощность** – совокупная номинальная мощность присоединенных к электрической сети Заказчика (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств Исполнителя, исчисляемая в мегавольтамперах (МВА).

1.2. Заказчик заключает настоящий Договор в интересах ЭСО, ЭСНО по договору с которыми Заказчик обязан урегулировать отношения по передаче электроэнергии до точек поставки, определенных в Приложении № 2;

1.3. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с владельцами объектов электросетевого хозяйства по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя, в том числе с теми владельцами объектов электросетевого хозяйства, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора.

1.4. Исполнитель при оказании услуг по настоящему договору осуществляет передачу электрической энергии по электрическим сетям, которыми он владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании. Копии правоустанавливающих документов предоставляются Исполнителем Заказчику не позднее 30-ти (тридцати) календарных дней с момента заключения сторонами настоящего договора. Об изменении полномочий Исполнителя на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства Исполнитель извещает Заказчика не позднее чем через 5 (пять) рабочих дней и направляет Заказчику заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-х дневный срок с момента их получения.

1.5. В целях настоящего договора при определении объема и стоимости передаваемой энергии Стороны определили, что под термином «электрическая энергия» понимается активная электрическая энергия.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек приема и до точек поставки 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 законном основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке и на условиях, установленных настоящим договором.

2.2. Стороны определили, что передача электроэнергии производится Исполнителем в пределах присоединенной мощности в точках приема электрической энергии, указанной в «Актах разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложения №№ 1, 3 к настоящему договору).

Плановые объемы передачи электроэнергии Потребителям, ЭСНО, ССО присоединенным к сетям Исполнителя обозначены сторонами в Приложении № 4 к настоящему договору.

2.3. Исполнитель в соответствии с настоящим договором оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии, включающие в себя в том числе:

2.3.1 передачу электроэнергии от точек приема до точек поставки;

2.3.2 круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении, и (или) ведении Исполнителя в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами;

2.3.3. снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам поставки электрической энергии, за исключением приборов учета, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика;

2.3.4. производит в порядке, предусмотренном Приложением № 5, действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электроэнергии потребителям, иным владельцам объектов электросетевого хозяйства, непосредственно присоединенного к электрическим сетям Исполнителя.

2.4. Исполнитель самостоятельно приобретает электрическую энергию для хозяйственных нужд и в целях компенсации потерь в своих сетях, образующихся в процессе передачи электроэнергии по сетям Исполнителя, путем заключения соответствующих договоров.

2.5. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

- Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя и поставки электроэнергии в сети ССО (указываются в Приложение № 1);
- Перечень точек поставки электроэнергии из сети Исполнителя Потребителям (указываются в Приложение № 2);
- Перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных (указываются в Приложениях № 1,2);
- величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения (указываются в приложении №2);
- «Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон», который фиксирует точки присоединения энергопринимающих устройств Исполнителя к электрическим сетям Заказчика и (или) ССО, ЭСНО, Потребителем и границы ответственности между Заказчиком и (или) ССО, ЭСНО, Потребителем и Исполнителем за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства (Приложение № 3);
- величина присоединенной мощности энергопринимающих устройств Исполнителя, присоединенных к электрической сети Заказчика и (или) ССО (Приложение № 3а);
- «Акт согласования аварийной и технологической брони», который фиксирует величину технологической и аварийной брони (при наличии) (Приложение № 3б);
- Однолинейная схема электрической сети Исполнителя (Приложение № 3в);
- плановые объемы передачи электрической энергии Потребителям, присоединенным к сетям Исполнителя с разбивкой по месяцам (Приложение № 4);

Вышеуказанная информация (за исключением точек поставки электроэнергии) предоставляется Исполнителем Заказчику в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с момента подписания Договора Сторонами. Перечень точек поставки (Приложение № 2) предоставляется Исполнителем Заказчику в течение 30 (тридцати) календарных дней после получения Исполнителем от Заказчика перечня Потребителей ЭСО, присоединенных к сетям Исполнителя.

2.6. В случае если в период действия настоящего договора изменятся точки поставки (приема) электроэнергии между сетями Исполнителя, Потребителями и иными владельцами электросетевого хозяйства, величина присоединенной мощности в этих точках поставки, произойдет замена средств учета или изменится схема учета, то стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему договору, в порядке, предусмотренном в п. 2.7.

2.7. После заключения настоящего Договора любые изменения состава Потребителей и существенных условий, указанных в пункте 2.5. Договора, точек приема и поставки электроэнергии оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору.

2.8. Исполнитель самостоятельно взаимодействует с ЭСО, ЭСНО по определению и согласованию фактического объема переданной электроэнергии ( фактического полезного отпуска) по точкам поставки, указанным в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Взаимодействие осуществляется с ЭСО, ЭСНО, заключившего (ей) с Заказчиком, договор на оказание услуг по передаче электрической энергии до точек поставки, указанных Приложении № 2 к настоящему Договору, о чем Заказчик уведомляет Исполнителя.

### 3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1 При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством РФ и нормативно-техническими актами.

3.1.2. Соблюдать требования Системного оператора, иных субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии.

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания Акта об оказании услуг, в том числе поступление писем, претензий от Потребителя, ЭСО, ЭСНО, Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам.

3.2.2. Требовать от Исполнителя беспрепятственного доступа уполномоченных представителей Заказчика и ЭСО к приборам учета, находящимся на балансе Исполнителя и (или) установленным на границе балансовой принадлежности между электрическими сетями Заказчика, ССО и Исполнителя, для снятия показаний в целях определения объема услуги по настоящему договору, но не чаще одного раза в месяц.

3.2.3. Требовать от Исполнителя предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

### 3.3. Заказчик обязуется:

3.3.1. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, в порядке и на условиях настоящего Договора.

3.3.2. Предоставить Исполнителю беспрепятственный доступ к пунктам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии (мощности), расположенных на объектах электросетевого хозяйства Заказчика, ССО в которых Заказчик обязан производить снятие показаний в целях определения объема услуги по настоящему договору, но не чаще одного раза в месяц.

Заказчик в целях обеспечения беспрепятственного допуска уполномоченных представителей Исполнителя к указанным выше электроустановкам обязуется проводить инструктаж представителей Исполнителя и иные действия, необходимые для допуска представителей Исполнителя к электроустановкам Заказчика.

3.3.3. Наделить Исполнителя полномочиями, необходимыми для осуществления деятельности в рамках настоящего Договора, путем выдачи доверенности от ЭСО по письменному запросу Заказчика.

3.3.4. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, находящихся на балансе Заказчика.

3.3.5. Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией в пределах зоны ответственности Исполнителя.

3.3.6. Рассматривать в порядке, указанном в настоящем Договоре и Приложениях к нему, поступившие от Исполнителя отчетные документы об объемах оказанных услуг.

### 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. Требовать предоставления показаний приборов учета, снятие которых в соответствии с настоящим договором производит Заказчик, ССО.

3.4.3. Требовать от Заказчика беспрепятственного доступа уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика и (или) установленным на границе балансовой принадлежности между электрическими сетями Заказчика, ССО и Исполнителя, для снятия показаний в целях определения объема услуги по настоящему договору, но не чаще одного раза в месяц.

3.4.4. Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

### 3.5. Исполнитель обязуется:

3.5.1. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электрической энергии от точек приема до точек поставки Потребителям и в сети ССО (ЭСНО) в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств.

Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям (ГОСТ 13109-97).

3.5.2. Осуществлять эксплуатацию и круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в собственности или на ином законном основании Исполнителя в соответствии с действующим законодательством и нормативно-техническими актами.

3.5.3. Обеспечить подключение потребителей под действие противоаварийной автоматики в своих электроустановках в соответствии с заявками Заказчика.

3.5.4. Обеспечить проведение и обработку результатов замеров режимного дня 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.

3.5.5. Определять на основании Актов снятия показаний приборов учета Потребителей, ССО, ЭСНО по точкам поставки электрической энергии из сети Исполнителя, Сводных ведомостей безучетного потребления, объем переданной электрической энергии и оформлять Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии в 3-х (трех) экземплярах. Акт об оказании услуг по передаче подписывается уполномоченным представителем ЭСО. Один экземпляр Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии Исполнитель передает ЭСО.

3.5.6. Предоставить Заказчику, ЭСО, ЭСНО (их представителям) беспрепятственный доступ к пунктам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии (мощности), расположенных на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя, в которых Исполнитель обязан производить снятие показаний в целях определения объема услуги по настоящему договору, но не чаще одного раза в месяц.

Исполнитель в целях обеспечения беспрепятственного допуска уполномоченных представителей Заказчика, ЭСО, ЭСНО к указанным выше электроустановкам обязуется проводить инструктаж

представителей Заказчика и иные действия, необходимые для допуска представителей Заказчика к электроустановкам Исполнителя.

3.5.7. Составлять с Потребителями, ССО Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

3.5.8. Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) 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 и эксплуатационной ответственности.

3.5.9. Информировать ЭСО об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителями, в сроки и в порядке, определенные нормативными документами.

3.5.10. Ежемесячно уведомлять ЭСО, Заказчика об установке систем АСКУЭ и замене расчетных приборов учета и передавать справки о выполнении технических условий при увеличении мощности.

3.5.11. По запросу Заказчика предоставлять за подписью уполномоченного представителя Исполнителя, отчеты о расследовании технологических нарушений в электрических сетях Исполнителя, приведших к нарушению энергоснабжения потребителей и ухудшению качества передаваемой электроэнергии, с приложением подтверждающих документов. Отчеты предоставляются по формам и в соответствии с «Инструкцией по расследованию и учету технологических нарушений в работе энергосистем, электростанций, котельных, электрических и тепловых сетей» (РД 34.20.801-2000, утв. Минэнерго РФ от 29.12.2000 г.).

3.5.12. По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, установленном в разделе 6 настоящего договора, фактические объемы переданной электроэнергии (полезного отпуска) и направлять ЭСО соответствующие сведения.

3.5.13. Привести в соответствие с требованиями, установленными действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами, принадлежащие Исполнителю системы коммерческого учета электроэнергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя.

3.5.14. Направлять Заказчику и ЭСО в 15-ти дневный срок с момента получения ответы на поступившие от Заказчика и ЭСО претензии, жалобы, заявления Потребителей (иных лиц) по вопросам передачи электрической энергии.

3.5.15. Согласовывать с Потребителями, а также с Заказчиком, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителям и уведомлять об этом ЭСО, если проведение данных работ влечет переключение Потребителя на электроснабжение от сетей, не принадлежащих Исполнителю.

3.5.16. Приостанавливать в порядке, установленном в Приложении № 5 к настоящему Договору, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями, в том числе путем выполнения заявок ЭСО, по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения.

3.5.17. В соответствии с принятым графиком проведения проверок, согласованных с ЭСО, а также по заявкам Заказчика о проведении внеплановых проверок, проводить проверки состояния измерительных комплексов Потребителей и иных владельцев энергооборудования.

По отдельному письменному запросу Заказчика представлять последнему первичную документацию по снятию показаний приборов учета (расчет объема переданной электроэнергии).

Оформлять и передавать ЭСО один экземпляр Актов безучетного потребления электрической энергией (подписанный Потребителем или двумя независимыми лицами) по мере их составления подекадно (11, 21 числа текущего месяца и первого рабочего дня месяца, следующего за расчетным) по акту приема-передачи. По истечении первого рабочего дня месяца, следующего за расчетным, акты не принимаются в учет за отчетный месяц и рассматриваются в следующем месяце. Не принятые ЭСО акты на безучетное потребление, в течение 3-х рабочих дней с момента получения, возвращаются Исполнителю, с указанием причины возврата в письменной форме. По истечении указанного срока, если ЭСО не предоставлен мотивированный отказ в письменной форме, количество электроэнергии по Актам на безучетное потребление подлежит включению в объем переданной электроэнергии (полезный отпуск) Исполнителя.

Снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю в случае прекращения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии) между Потребителем и ЭСО. Снятие показаний производится на дату, указанную в соответствующем уведомлении ЭСО, а в случае получения уведомления позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то на дату, следующую за днем получения соответствующего уведомления.

Решение о введении режима ограничения потребления электроэнергии потребителю, с которым прекращен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии), а также реализация указанного решения, производится Исполнителем самостоятельно, исходя из наличия или отсутствия договорных отношений потребителя и какой-либо иной энергосбытовой организацией (ЭСО). В случае введения режима ограничения потребления электроэнергии, Исполнитель на дату выполнения работ

также снимает показания приборов учета. В случае заключения Потребителем договора с иной энерго-сбытовой организацией, либо выхода на рынок электроэнергии нового потребителя, Исполнитель производит снятие показаний приборов учета на дату, указанную в соответствующей заявке, а в случае получения заявки позднее указанной в ней даты заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии), – то с даты, следующей за днем получения соответствующей заявки.

3.5.18. Исполнитель передает Заказчику копии выданных в отношении лиц, присоединенных к сетям Исполнителя Технических условий, Актов о технологическом присоединении, Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, Актов аварийной (технологической) брони (при наличии указанных документов). Порядок и сроки предоставления указанной документации определяется сторонами по мере формирования Заказчиком запросов, если иной порядок (сроки) не предусмотрен действующими нормативно-правовыми актами или настоящим договором.

#### 4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Учет электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя и отпущенной из его сети, производится в порядке, предусмотренном условиями настоящего Договора и действующими нормативными документами.

4.2. Порядок снятия показаний приборов учета и расчета объемов переданной электроэнергии (полезного отпуска), составления и оборота актов о безучетном потреблении электроэнергии и актов снятия показаний приборов учета определен Сторонами в Приложении № 6 к настоящему Договору.

#### 5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии определен Сторонами в Приложении № 5 к настоящему Договору.

#### 6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ И ПОРЯДОК ЕЁ ОПЛАТЫ

6.1. Отчетным периодом для определения фактического объема услуг Исполнителя является один календарный месяц.

6.2. Объем приема электроэнергии в сеть Исполнителя формируется в сальдированном выражении.

6.3. Исполнитель самостоятельно, либо совместно с представителем Заказчика, ССО в срок до 24:00 часов в последний день отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета, и до 02 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, оформляет в 3-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам приема электроэнергии в сеть Исполнителя из сети Заказчика, ССО.

Исполнитель в срок до 04 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше Актов снятия показаний приборов учета по точкам приема электроэнергии формирует и подписывает «Ведомости приема электроэнергии в сеть Исполнителя из сети Заказчика, ССО». Указанные Ведомости подписываются уполномоченными лицами и скрепляются оттисками печатей Исполнителя и Заказчика, ССО.

6.4. Исполнитель в последний день (до 24:00 часов) отчетного периода производит снятие показаний приборов учета, по которым определяется фактический объем (полезный отпуск) переданной электрической энергии (мощности), отпущенной из сети Исполнителя, а в случае отсутствия приборов учёта производит расчет фактического объема (полезный отпуск) переданной электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями настоящего договора (Приложение № 6), оформляет Акты снятия показаний приборов учета и передает их ЭСО в срок до 17:00 02 числа месяца, следующего за расчетным месяцем. Акт подписывается в соответствии с Приложением № 6.

6.5. Объемом услуг по передаче электроэнергии для оплаты содержания сетей Исполнителя является присоединенная мощность Исполнителя в размере, установленном органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Воронежской области, которая является фиксированной и не подлежит изменению в течение периода регулирования тарифов.

6.6. Объемом услуг по передаче электроэнергии для оплаты технологического расхода (потерь) электроэнергии является полезный отпуск электроэнергии из сетей Исполнителя во всех точках поставки на сторону независимо от уровня напряжения, определяемый по следующей формуле:

$$W = W_{\text{по эсо}} + W_{\text{по опр}} + W_{\text{по ссо}}$$

где:

$W_{\text{по эсо}}$  - объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной из сетей Исполнителя Потребителям, покупающим электроэнергию у ЭСО (включая ГП), действующих на территории Исполнителя;

$W_{\text{по опр}}$  - объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной из сети Исполнителя Потребителям, покупающим электроэнергию на оптовом рынке самостоятельно;

$W_{\text{по ссо}}$  - объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной из сети Исполнителя в сети смежных сетевых организаций (ССО).

Договор ВВРЗ ОАО «ВРМ»

6.7. Объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной из сетей Исполнителя Потребителям, покупающим электрическую энергию у ЭСО (включая ГП), определяется по формуле:

$$W_{\text{по эсо}} = W_{\text{по нас и приравн}} + W_{\text{по проче}} + W_{\text{бул}}$$

где:

$W_{\text{по нас и приравн}}$  - объем переданной электрической энергии (полезного отпуска) из сетей Исполнителя Потребителям – гражданам и приравненным к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам (категориям) потребителей электроэнергии;

$W_{\text{по проче}}$  - объем переданной электроэнергии (полезного отпуска) из сетей Исполнителя прочим потребителям;

$W_{\text{бул}}$  - объем электроэнергии, зафиксированный в актах о безучетном потреблении, оформленных в соответствии с настоящим договором и приложениями к нему.

6.8. Исполнитель на основании «Актов снятия показаний приборов учета» по точкам поставки электроэнергии из сети Исполнителя, расчетных способов определения объема переданной электроэнергии (полезный отпуск) электроэнергии, «Сводных ведомостей безучетного потребления» (Приложение № 6 к настоящему договору), а также данных систем АСКУЭ (АИИС КУЭ), определяет фактический объем переданной из сети Исполнителя электроэнергии Потребителям за отчетный период и формирует «Сводные ведомости объемов переданной электроэнергии» в 3-х (трех) экземплярах с учетом требований п. 6.6.- 6.7. настоящего договора.

6.9. Исполнитель до 2 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, передает «Сводные ведомости объемов переданной электроэнергии Потребителям, ССО, ЭСНО» на согласование соответствующему ЭСО, а также по отдельному запросу – представляет ЭСО первичную документацию по снятию показаний приборов учета/расчету объемов переданной электроэнергии в трехдневный срок по 20% точек поставки, в 10-дневный срок – по оставшимся точкам поставки.

6.10. В случае предоставления протокола разногласий (замечаний) к «Сводной ведомости объемов переданной электроэнергии Потребителям ЭСО» со стороны соответствующей ЭСО, Заказчик и Исполнитель принимают для взаимных расчетов неоспариваемый ЭСО объем передачи электроэнергии.

6.11. В срок до 4 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, Исполнитель направляет Заказчику на подписание согласованные ЭСО «Сводные ведомости объемов переданной электроэнергии Потребителям ЭСО». Заказчик в течение двух дней возвращает Исполнителю подписанные «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии Потребителям ЭСО».

6.12. Исполнитель оформляет «Акт оказанных услуг» на согласованный (неоспариваемый) объем переданной электроэнергии за отчетный месяц и направляет его Заказчику до 4 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

6.13. В целях согласования оспариваемого объема переданной электроэнергии и принятия решения о включении либо не включении его в объем услуги, по необходимости, не позднее окончания месяца, следующего за отчетным, создается совместная согласительная комиссия, состоящая из представителей Исполнителя, Заказчика и соответствующего/(-ей) ЭСО, призванная урегулировать возникшие разногласия. При необходимости к работе согласительной комиссии по инициативе любого из её участников может быть привлечен Потребитель.

6.14. По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии дополнительно включаются в «Акты оказанных услуг» за месяц, в котором произошло согласование.

Если в течение одного календарного месяца с момента окончания отчетного месяца стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ в Арбитражном суде Воронежской области. До момента разрешения спора в установленном законодательством порядке стороны в расчетах по договору, при определении объемов оказанных услуг в целях их оплаты и в иных случаях, когда необходимо установление объемов переданной по настоящему договору электроэнергии, принимают объемы переданной электроэнергии в размере согласованной сторонами величины.

#### СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

6.15. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

6.16. Заказчик оплачивает Исполнителю стоимость услуг по передаче электрической энергии по индивидуальному тарифу установленному для Исполнителя Приказом ГУТ Воронежской области в следующем порядке:

путем умножения величины присоединенной мощности Исполнителя на ставку на содержание электрических сетей, установленную для Исполнителя органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Воронежской области;

путем умножения полезного отпуска электроэнергии  $W = W_{\text{по эсо}} + W_{\text{по орг}} + W_{\text{по ссо}}$  (п.6.6.), переданной из сетей Исполнителя на сторону на ставку по оплате технологического расхода (потерь)

электрической энергии, установленную для Исполнителя органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Воронежской области. Заказчик производит оплату, после оплаты ЭСО, ЭСНО услуги по передаче электроэнергии Исполнителю, по выставленному счету.

Окончательный расчет производится до 16-го числа месяца, следующего за расчетным, с учетом платежей, произведенных Заказчиком по выставленному счету. В случае если на основании выставленного счета Заказчик произвел платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных Исполнителем услуг за расчетный месяц, и отсутствует задолженность Заказчика по настоящему Договору за прошлые периоды платежа (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке ее погашения), сумма превышения засчитывается в счет следующего платежа.

6.17. Изменение органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Воронежской области тарифов в период действия настоящего договора не требует внесения изменений в договор, а измененный тариф применяется с момента вступления в силу решения о его утверждении.

В случае если орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Воронежской области произведет изменение тарифов Исполнителя на услуги по передаче электроэнергии, и новые тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по новому тарифу, но при условии, что Исполнитель обеспечил снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии, исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

6.18. Ежемесячно, не позднее 5-ти календарных дней после окончания расчетного месяца, выставлять Заказчику счет – фактуру за оказанные услуги.

6.19. Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Заказчиком одновременно с очередным окончательным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласование оспариваемого объема.

6.20. Исполнитель не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами условий настоящего Договора Исполнитель, Заказчик, Потребители, ЭСО (ЭСНО) понесут реальный ущерб, указанный реальный ущерб подлежит возмещению виновной Стороной в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

7.2. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного любым третьим лицам, стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

### Зона ответственности Заказчика:

а) отклонение показателей качества электроэнергии, поступающей из сетей Заказчика в сети Исполнителя, сверх величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации.

### Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям (ССО), в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения;

б) нарушение установленного действующим законодательством и условиями настоящего Договора порядка полного и (или) частичного ограничения /возобновления режима подачи потребления электроэнергии;

в) отклонение показателей качества электроэнергии, поступающей из сетей Исполнителя в сети потребителей, от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации;

г) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электроэнергии, в том числе, сверх сроков, указанных в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности;

7.3. Заказчик самостоятельно (а при необходимости – совместно с энергосбытовой организацией) рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.



При получении Исполнителем предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов государственной власти и местного самоуправления, по вопросам выполнения заявки ЭСО по одному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и о возобновлении их электроснабжения, Исполнитель обязуется в течение двух рабочих дней после получения предписаний, решений и т.д., передать Заказчику копии соответствующих документов.

1.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

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.

## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2008 года. Действие Договора распространяется на отношения фактически возникшие с 01.09.2008г.

8.2. В случае если ни одна из сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия договора уведомление о расторжении договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового договора, то настоящий договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.

8.3. Если любой из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего договора.

## 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, являются коммерческой тайной и 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 срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации или ликвидации предприятия;
- о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия;
- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;
- об изменении своих полномочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору.

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

9.4. 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, подлежат разрешению в Арбитражном суде Воронежской области.

9.5. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем договоре.

9.6. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, – по одному экземпляру для каждой из Сторон.

## 10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

10.1. Приложение № 1 – «Перечень точек учета перетоков электроэнергии между Исполнителем и смежными сетевыми организациями».

10.2. Приложение № 2 – «Перечень точек поставки электроэнергии Потребителям ЭСО, присоединенным к сетям Исполнителя» (форма).

10.3. Приложение № 3 - «Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон».

- 10.4. Приложение № 3а – «Величина присоединенной мощности энергопринимающих устройств Исполнителя, присоединенных к электрической сети Заказчика и (или) ССО».
- 10.5. Приложение № 3б – «Акт согласования аварийной и технологической брони».
- 10.6. Приложение 3в – «Однолинейная схема электрической сети Исполнителя».
- 10.7. Приложение № 4 – «Плановые объемы передачи электрической энергии Потребителям, ССО, ЭС-НО, присоединенным к сетям Исполнителя».
- 10.8. Приложение № 5 – «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии и возобновлении электроснабжения».
- 10.9. Приложение № 6 – «Регламент снятия показаний приборов учета и расчета объемов переданной электроэнергии».
- 10.10. Приложение № 7 – «Форма Акта об оказании услуги по передаче электрической энергии».
- 10.11. Приложение № 8 – «Форма Акта сверки расчетов».

## 11. АДРЕСА, ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН.

### ЗАКАЗЧИК:

ОАО «МРСК Центра»

Место нахождения ОАО «МРСК Центра»: 129090, г. Москва, Глухарев пер д.4/2

Место нахождения Филиала ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»: 394033, г. Воронеж, ул. Арзамасская, 2

ИНН 6901067107, КПП 366302001, БИК 044206745

р/сч. 40702810900200021808

к/сч. 30101810400000000745

Филиал «Газпромбанк» (Открытое Акционерное Общество) в г. Липецке

Заместитель директора по техническим вопросам – главный инженер филиала ОАО «МРСК Центра» – «Воронежэнерго»

М.П.

  
А.Н. Марченко  


### ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ОАО «ВРМ»

Юр. адрес: 111024, г. Москва, шоссе Энтузиастов, домовл. 4

ИНН 7722648033, КПП 772201001,

ОГРН 1087746618970, р/сч. 40702810000000004968 в

ОАО «Транс Кредит Банк» в г. Москва к/с

30101810600000000562 БИК 044525562

Адрес Воронежского вагоноремонтного завода – филиала ОАО «Вагонремаш»: 394010, г. Воронеж, Пер. Б. Хмельницкого-1

ИНН 7722648033, КПП 366102001,

ОГРН 1087746618970, БИК 042007793

р/сч. 40702810300000002042

к/сч. 30101810200000000793

ОАО Банк «ЮГО-Восток» г. Воронеж

Директор филиала «Воронежский вагоноремонтный завод» ОАО «Вагонремаш»

М.П.

  
Н.В. Пигловский



Договор ВВРЗ ОАО «ВРМ»

*Копия верна.*  
*Бурсенко*  
*В. Бурманко*