

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

г. Оренбург

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_ и

**Общество с ограниченной ответственностью «МК-ЭНЕРГОТРАНС» (ООО «МК-ЭНЕРГОТРАНС»)**, именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице директора \_\_\_\_\_, 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, утв. постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004 г. (далее по тексту - ПНД), Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г. (далее по тексту - ОПФРР).

1.2. В настоящем Договоре используются понятия:

**Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей** – документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности;

**Абонент (Потребитель)** – лицо, приобретающее электрическую энергию для собственных бытовых и (или) производственных 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 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), 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;

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

**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.

2.2. Стороны при исполнении Договора во всем, что не урегулировано им, обязуются руководствоваться «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правилами устройства электроустановок»,

Исполнитель

Заказчик

«Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» (далее - ПРР), ГК РФ, действующим законодательством и другими нормативно-правовыми документами, действующими на территории РФ.

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

2.4. Расчетным периодом по Договору является один календарный месяц.

2.5. 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;
- участия Исполнителя в графиках аварийных ограничений;
- взаимодействию персонала Заказчика и Исполнителя при эксплуатации устройств релейной защиты и автоматики;
- организации ремонтов оборудования, порядок согласования и уведомления о ремонтных и профилактических работах;
- взаимодействию при ликвидации технологических нарушений определяется в соответствии с Регламентом взаимодействия Заказчика и Исполнителя по межсетевой координации.

### **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. Стороны обязуются оборудовать точки присоединения расчетными приборами учета электрической энергии, удовлетворяющим требованиям действующего законодательства. 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:

– Объем и предполагаемый режим передачи электрической энергии и мощности с разбивкой по месяцам (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, сохранности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним.

– Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги, определенный в разделе 5 настоящего договора.

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.

### **3.2. 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 вышестоящей сетью до границы балансовой принадлежности с «Заказчиком», ориентировочно в объеме договорных величин (Приложение № 1), качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам, 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.

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.

### **3.3. Заказчик обязуется:**

3.1.1. Осуществлять прием электрической энергии в соответствии с согласованными Сторонами параметрами надежности с учетом технологических характеристик объектов электросетевого хозяйства Исполнителя.

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 5 дней 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.

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

4.1. Плановое количество электрической энергии, передаваемой Заказчику по сети Исполнителя, определено Сторонами и содержится в Приложении № 1 к настоящему Договору.

4.2. Стороны обязуются осуществлять учет, сбор, обмен и согласование всеми доступными средствами (электронная почта, факс, телетайп, телефон и др.) оперативных и отчетных данных за расчетный период величин фактических перетоков электрической энергии:

4.3. По вопросам учета, передачи, обмена и согласования величин фактических перетоков, формирования Интегрального акта учета перетоков электрической энергии за отчетный период и Акта учета перетоков электрической энергии за расчетный период Стороны обращаются:

- Заказчик \_\_\_\_\_
- Исполнитель \_\_\_\_\_

Стороны обязуются определять и согласовывать объем оказанных услуг.

4.4. 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.

## **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 сетям Исполнителя по настоящему Договору за расчетный период, определяется путем:

$$S_{cod} = T_{cod} * N_{заявл}, \text{ где:}$$

$S_{cod}$  – стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, определяемой путем умножения ставки индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание объектов электросетевого хозяйства на величину заявленной мощности, указанной в Приложении 1 к настоящему договору;

$T_{cod}$  – ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, руб./МВт\*мес.

$N_{заявл}$  – величина заявленной мощности Заказчика, МВт (Приложение № 1)

5.4. Заказчик производит оплату за оказанный объем услуг по передаче электрической энергии (мощности) до 15-го числа месяца, следующего за расчетным.

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

5.6. Окончательный расчет за расчетный период производится на основании Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии и выставленного Исполнителем счет-фактуры.

5.7. По окончании каждого расчетного периода Стороны обязаны подписать Акт об оказании услуг (далее – Акт). Акт составляется Исполнителем в двух экземплярах.

## 6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

6.2. 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.

6.3. 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.

6.4. 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.

## 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.

## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2013г. и действует до 31.12.2013г., с учетом исполнения Сторонами всех обязательств по настоящему договору.

8.2. 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.

8.3. 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, 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 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 правомочий 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 «Плановое количество электроэнергии, передаваемое по сетям Исполнителя Заказчику».

10.2. Приложение №2 Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии».

#### **АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.**

##### **Заказчик:**

##### **Исполнитель:**

**Заказчик: ООО «МК-ЭНЕРГОТРАНС»**

Юридический адрес: 460027, г.Оренбург, ул. Беляевская, 30 офис 2

ИНН/КПП 5610232315/561001001

Банк: Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г. Нижнем Новгороде, Операционный офис в г.Оренбурге: 460058, г.Оренбург, ул.Чкалова, д.15/1

р/с 40702810821240001020

к/с 30101810200000000837

БИК 042202837

ОГРН 1185658012176

ОКВЭД 35.13

##### **Заказчик:**

##### **Исполнитель:**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_