

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

г. Оренбург

«___» _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «МК-ЭНЕРГОТРАНС» (ООО «МК-ЭНЕРГОТРАНС»), именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице директора _____, действующего на основании Устава, с одной стороны и

_____, именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, далее совместно именуемые «**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. (указана в приложении № 5)

2 ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1 Исполнитель обязуется предоставлять Заказчику услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном Договором.

2.2 Исполнитель обязуется купить и самостоятельно оплатить объем фактических потерь в своих сетях у энергосбытовой организации на условиях отдельно заключенного между ними договора.

2.3 Стороны при исполнении настоящего Договора во всем, что не урегулировано им, обязуются руководствоваться «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правилами устройства электроустановок», ПНД, ОПФРР, ГК РФ, действующим законодательством и другими нормативно-правовыми документами, действующими на территории РФ.

Исполнитель

Заказчик

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.

2.6 Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

– максимальная мощность, в пределах которой Исполнитель обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки (Определена Сторонами в Приложении №9 к настоящему Договору);

– ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая зафиксирована в прилагаемых к Договору Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение №5);

– порядок осуществления расчетов за оказанные услуги, который определен Сторонами в Разделе 5 настоящего Договора;

– перечень точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора, их технические характеристики, включая пропускную способность объектов (Приложение №1, 2-Н, 2-Ю, 5);

– перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения к сетям Заказчика (Приложение №1);

– перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения к сетям Исполнителя (Приложение №2-н и 2-ю);

– объем и предполагаемый режим передачи электрической энергии и мощности с разбивкой по месяцам (Приложение №4);

– перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ (Приложение №7). Под объектами межсетевой координации Стороны подразумевают объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий, и которые не включены в перечни объектов диспетчеризации диспетчерских центров ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» или иных субъектов оперативно-диспетчерского управления;

– обязанности 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 Исполнителя и Заказчика при введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей электрической энергии, присоединенных к сетям Исполнителя, а также ответственность за нарушение указанного порядка, который предусмотрен действующим законодательством РФ в ОПФРР.

2.7 После заключения настоящего Договора любые изменения в него оформляются в письменном виде дополнительными соглашениями и вступают в действие с момента подписания их обеими Сторонами.

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 измерительными комплексами 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. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета Стороны применяют порядок учета, изложенный в Разделе 4 настоящего договора. Затраты, связанные с созданием и обслуживанием измерительных комплексов, 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 аварийных ограничений и внеплановых отключений, порядок оснащения принадлежащих Сторонам Договору 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 и графики ремонтных 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 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.

3.2 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, 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 измерительных комплексов 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:

3.3.1 Обеспечить работоспособность измерительных комплексов 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 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 №4 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 потоков электрической энергии, переданной в сеть Потребителям из сетей Исполнителя.

4.3 Фактический объем переданной электрической энергии определяется в соответствии с Приложением №6 к настоящему Договору и подтверждается Сводным актом учета электрической энергии по сечению Исполнитель – Заказчик (Приложение №8).

Перечень Потребителей – юридических лиц и граждан-потребителей, показания по которым Заказчику ежемесячно представляет Исполнитель, приведены в приложениях №2-Ю и 2-Н соответственно. При подключении к сетям Исполнителя новых Потребителей, Дополнительным соглашением к Договору вносятся изменения в указанные Приложения. Дополнительное соглашение оформляется Исполнителем в двух экземплярах и направляются Заказчику на подпись в срок до 22 числа текущего периода.

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 Места установки приборов учета и их характеристики приведены в Приложении №1, 2-н, 2-ю к настоящему Договору.

4.5 В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), то объем потребления (производства, передачи) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется Заказчиком в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

В случае несоответствия приборов учета, указанных в Приложениях, нормативным или правовым документам, определение объема потребленной (переданной) электрической энергии осуществляется расчетным способом, определенным ОПФРР и Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утв. Постановлением Правительства РФ №1172 от 27.12.2012 г.

4.6 При необходимости непосредственного снятия показаний приборов учета Стороны обязуются предоставлять друг другу доступ к измерительным комплексам в согласованные сроки. Снятие показаний приборов учета производится уполномоченными представителями.

В случае объективной необходимости непосредственного снятия показаний приборов учета, 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 приборов учета, определение объемов переданной электроэнергии осуществляется с применением расчетных способов, согласованных между Исполнителем и Заказчиком.

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.

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 сложения:

$$S = S_{\text{сод}} + S_{\text{потерь}}, \text{ где:}$$

$S_{\text{сод}}$ – 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 4 к настоящему договору;

$$S_{\text{сод}} = T_{\text{сод}} * N_{\text{заявл}},$$

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

$N_{\text{заявл}}$ – величина заявленной мощности Заказчика, МВт

$S_{\text{потерь}}$ – стоимость нормативных технологических потерь электроэнергии (технологического расхода электрической энергии на ее передачу), возникающих при передаче электрической энергии по объектам электросетевого хозяйства Исполнителя по настоящему договору.

$$S_{\text{потерь}} = T_{\text{потерь}} * W_{\text{ПО}}, \text{ где}$$

$T_{\text{потерь}}$ – ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии на ее передачу, руб./кВт*ч.

$W_{по}$ – величина полезного отпуска электроэнергии Абонентам, определенная по Приложению №2, кВт*ч.

5.4 Заказчик производит оплату за фактически оказанный объем услуг по передаче электрической энергии (мощности) до 15-го числа месяца, следующего за расчетным, определяемый на основании показаний приборов коммерческого учета (Приложение № 2-н, 2-ю к настоящему Договору), 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 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) по установленной в Приложении №6 форме. 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 Убытки, причиненные Заказчику в ходе исполнения настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем в соответствии с гражданским законодательством.

6.3 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.

6.4 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.

6.5 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 _____ г. и действует до _____ г., с учетом исполнения Сторонами всех обязательств по настоящему договору.

8.2 Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении, изменении либо о заключении нового договора.

Если одной из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового договора, 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 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.

Исполнитель

Заказчик

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 средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения к сетям Заказчика».

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

10.3 Приложение №2-Н «Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения граждан-потребителей к сетям Исполнителя».

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

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

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

10.7 Приложение №6 «Регламент снятия показаний приборов учета по точкам приема/поставки и применения расчётных способов при определении объемов переданной электроэнергии».

10.8 Приложение №7 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.9 Приложение №8 Форма «Сводный Акт учета перетоков электрической энергии».

10.10 Приложение №9 «Максимальная мощность, в пределах которой Исполнитель обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки».

11 АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

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

Исполнитель:

Заказчик:

Исполнитель:
