

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № ЭСК-12081

г.Иваново

01.04.2017г.

Общество с ограниченной ответственностью «Энергосбытовая компания Гарант», являющееся гарантирующим поставщиком на территории Ивановской области, именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Гозоева Сергея Юрьевича, действующего на основании Доверенности №191 от 09.01.2017г., с одной стороны,

Общество с ограниченной ответственностью «БИЗНЕС-ДВИЖЕНИЕ», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Ермоленкова Владимира Ананьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Термины и определения

Стороны договорились применять в настоящем договоре следующие термины и определения:

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, согласованная сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

Заявленная мощность - величина мощности, планируемая к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Точка поставки - место исполнения обязательств по настоящему договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Гарантирующего поставщика (далее по тексту ГП) и Потребителя, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Перечень точек поставки согласован сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

Сетевые организации (далее по тексту СО) – организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам.

Иные владельцы сети (далее по тексту ИВС) – лица, владеющие на праве собственности или ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, и не оказывающие услуги по передаче электрической энергии.

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между СО (ИВС) и Потребителем за состояние и обслуживание электроустановок.

Прибор учета – средство измерения, используемое для определения объемов (количества) потребления электрической энергии (мощности).

- проведения измерений показателей качества электрической энергии;
- проверки схемы присоединения электроустановок и установки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета Потребителя;
- ввода ограничения режима электропотребления, возобновления подачи электрической энергии;
- допуска в эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета.

Указанным правом также обладают лица, имеющие доверенность ГП, и представители СО (ИВС), к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

2.1.2. Приостанавливать исполнение обязательств по договору путем инициирования введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю (в отношении установленных законодательством РФ категорий Потребителей (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов) – не ниже уровня аварийной брони)) в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ, в частности за неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителя, предусмотренных настоящим договором и/или действующим законодательством РФ, в том числе по оплате платежей, предусмотренных разделом 5 настоящего договора.

Уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии Потребителю в случаях, установленных действующим законодательством РФ, направляются ГП любым из перечисленных способов: факсограммой, телеграммой, телетайпограммой, телефонограммой, почтовым отправлением, в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи либо вручается непосредственно Потребителю под расписку.

Возобновление подачи электрической энергии, подача которой была прекращена (ограничена), осуществляется после добровольного погашения Потребителем задолженности в размере, указанном в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, либо по соглашению сторон, либо на основании решения суда, или устранения обстоятельств и нарушений, явившихся основанием для ввода ограничения режима потребления.

ГП вправе потребовать с Потребителя в установленных законодательством РФ случаях и порядке компенсации расходов на оплату действий сетевой организации / иного владельца сетей, к сетям которых непосредственно присоединено энергопринимающее оборудование Потребителя, по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению, при условии, если указанные расходы не учтены уполномоченным органом субъекта РФ в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

2.1.3. В целях надлежащего исполнения обязанностей возложенных на ГП настоящим договором, ГП имеет право предоставлять СО следующие сведения: наименование Потребителя, местонахождение юридического лица, точки поставки, платежные реквизиты, о заключении, изменении и расторжении договора, а также иные сведения, в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.1.4. В случае если по настоящему договору Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то ГП вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от договора.

2.1.5. Запрашивать у Потребителя планируемый объем потребления электрической энергии и мощности на следующий год по форме Приложения №1 к настоящему договору.

2.2. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.2.1. Подавать электрическую энергию (мощность) Потребителю в точки поставки, определенные Приложением №2 к настоящему договору.

2.2.2. Заключить с СО в интересах Потребителя договор на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в точки поставки Потребителя. Представление ГП в соответствии с настоящим договором интересов Потребителя в отношениях с СО не требует специальных полномочий.



Снятие показаний расчётных приборов учёта электроэнергии, расположенных в пределах границ балансовой принадлежности электросетевого хозяйства СО (ИВС), производится персоналом СО (ИВС).

2.4.3. Ежемесячно подписывать с ГП акты приема-передачи электрической энергии (мощности).

2.4.4. Производить сверку расчетов с ГП с оформлением двустороннего акта не реже одного раза в квартал, а при наличии задолженности Потребителя – ежемесячно.

2.4.5. Ежегодно, не позднее чем за 10 месяцев до начала очередного периода регулирования тарифов, предоставлять ГП планируемый на следующий год объем потребления электрической энергии с разбивкой по месяцам и уровням напряжения, и величину заявленной мощности с разбивкой по уровням напряжения, которая не может превышать максимальную мощность, по форме Приложения №1 к настоящему договору.

2.4.6. Соблюдать предусмотренный настоящим договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.4.7. В случае нарушения обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) по требованию ГП самостоятельно вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности).

2.4.8. Выполнять требования СО (ИВС) об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения потребления, при выводе электроустановок СО (ИВС) в ремонт, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ в качестве основания для введения ограничения режима потребления.

2.4.9. Самостоятельно урегулировать с СО (ИВС) вопросы в части организации коммерческого учета, оперативно-диспетчерского и технологического взаимодействия, согласования сроков информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а так же проведении плановых, текущих и капитальных ремонтов на них.

2.4.10. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с требованиями законодательства РФ о техническом регулировании, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определенные в Приложении №2 к настоящему договору в виде предельных значений коэффициента реактивной мощности ($\text{tg}\phi$), в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить доступ ГП к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и ОПФРР.

2.4.11. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.4.12. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований СО.



2.4.22. При наличии акта согласования технологической и (или) аварийной брони обеспечить соблюдение установленного им режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

2.4.23. В случае если Потребитель (отдельные используемые им объекты) относится в соответствии с действующим законодательством РФ к категориям потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, ежегодно, до 01 июля, направлять в адрес уполномоченного федерального органа (Минэнерго РФ), уполномоченного органа субъекта РФ (Правительство субъекта РФ) обращения с целью его включения в Перечень потребителей, в отношении которых предусматривается за счет средств бюджета (бюджетов) различных уровней бюджетной системы РФ особый порядок предоставления обеспечения обязательств по оплате стоимости электрической энергии, включающей стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

2.4.24. Самостоятельно урегулировать с СО (ИВС) и оформить в порядке, установленном законодательством РФ, случаи присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств.

2.4.25. При наличии у Потребителя объектов/точек поставки, энергоснабжение которых осуществляется в многоквартирном доме, производить оплату электроэнергии, потребленной в процессе использования общего имущества в многоквартирном доме, в случаях и порядке, предусмотренных жилищным законодательством РФ.

2.4.26. Для совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, по которым он рассчитывается за электрическую энергию и мощность по ценовым категориям с применением в расчетах почасового планирования, предоставлять ГП плановые и фактические почасовые значения электропотребления по форме и в сроки в соответствии с Приложением №3 к настоящему договору.

2.4.27. В случае если точки поставки на день заключения настоящего договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ, обеспечить оборудование точек поставки приборами учета, которые должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений.

Установленные приборы учета должны быть допущены в эксплуатацию в соответствии с порядком, установленным ОПФРР.

Перед демонтажем прибора учета Потребитель направляет письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения СО способом, позволяющим подтвердить факт получения. Проверка прибора учета осуществляется в соответствии с порядком, установленным ОПФРР.

2.4.28. В случае если Потребитель не обеспечил оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечить допуск СО к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

2.4.29. Обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических поверок приборов учета, находящихся в границах балансовой



настоящего договора, в случае отсутствия данного акта – на основании данных СО (ИВС), определенных в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.4. При непредставлении Потребителем показаний приборов учета в сроки, установленные в настоящем договоре, а также отсутствии, неисправности, утере, истечении межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) за соответствующий расчетный период, производится в соответствии с ОПФРР, а в случаях, предусмотренных ОПФРР, на основании контрольного прибора учета (при его наличии).

Контрольные приборы учета, которые используются в установленных ОПФРР случаях в качестве расчетных, согласовываются сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

4.4.1. ГП вправе при непредставлении Потребителем показаний приборов учета в сроки, установленные в настоящем договоре, за первый и второй расчетный период действия настоящего договора и при отсутствии контрольного прибора учета, объем потребления электрической энергии (мощности) определять расчетным способом по формуле:

$$W = P_{\max} \times T, \text{ где}$$

P_{\max} – максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, МВт;

T – количество часов работы энергопринимающего устройства в расчетном периоде, ч.

Почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_h = W / T.$$

4.5. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного ОПФРР.

При этом в отношении Потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по договору энергоснабжения, и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с ОПФРР.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с действующим законодательством РФ) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

5. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности) и расчетов

5.1. Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему договору (за исключением объема электрической энергии (мощности) поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей) производится по нерегулируемым ценам, не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных в соответствии с действующим законодательством РФ.

Оплата объема электрической энергии (мощности), поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей производится по регулируемым ценам (тарифам), утвержденным в установленном порядке органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.



5.5. Стороны пришли к согласию о возможности направления и получения счетов, счетов-фактур, актов приема-передачи электрической энергии (мощности), актов сверок и иных документов в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи.

5.6. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет или в кассу ГП. Потребитель вправе производить оплату в рамках настоящего договора наличными денежными средствами в кассы ГП (Агента ГП) в пределах лимитов, установленных законодательством РФ для расчетов наличными денежными средствами. Информация об Агентах ГП, осуществляющих сбор денежных средств, доводится до Потребителя путем размещения ее на сайте: www.garant-ivanovo.ru и в офисах ГП.

5.7. При оплате стоимости потребляемой электрической энергии (мощности) платежными поручениями, Потребитель указывает в них дату и номер договора, период, за который производится платеж или дату и номер счета-фактуры, в следующей последовательности:

Оплата по счету-фактуре: «Оплата за _____ (вид платежа*) по договору №____, по с/ф №____ от _____ (дата с/ф), в т.ч. НДС _____ (сумма НДС)».

При оплате по нескольким счетам-фактурам, указываются все номера и даты документов.

Оплата текущих (авансовых) платежей: «Оплата за _____ (вид платежа*) по договору №____, за _____ (период: месяц, год), в т.ч. НДС _____ (сумма НДС)».

Оплата по исполнительному производству: «Оплата по исполнительному листу №____ по договору №____ по с/ф № от _____ (дата с/ф) за _____ (период: месяц, год), в т.ч. НДС _____ (сумма НДС)».

*Вид платежа: электрическая энергия (мощность), безучетное потребление электроэнергии, проценты за пользование чужими денежными средствами (проценты), услуги по возобновлению энергоснабжения.

В случае если Потребитель в платежных поручениях не указал назначение платежа, ГП вправе полученным платежом погасить задолженность Потребителя в порядке календарной очередности. В этом случае в дальнейшем порядок погашения долга может быть изменен на основании взаимного согласия ГП и Потребителя.

5.8. В случае нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности и отказе Потребителя от выполнения требований СО по обеспечению соблюдения установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, ГП применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию настоящему договору).

Размер повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

6. Ответственность сторон

6.1. Стороны несут установленную нормами действующего законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора.

6.2. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, в том числе нарушение условий поставки ГП, обязан возместить Потребителю причиненный по его вине реальный ущерб, при этом ГП не несет ответственности в случаях если:

6.2.1. Потребителем не введены в работу имеющаяся в наличии дизельная электростанция или другой источник питания;

6.2.2. Потребителем выведены в ремонт один из источников питания или автоматика ввода резерва;

6.2.3. Потребителем не введен в действие третий независимый источник питания, предусмотренный по проекту для особой группы электроприемников;

к отношениям сторон, возникшим с даты подписания Потребителем и СО Акта о технологическом присоединении энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств.

Если в отношении точек поставки, указанных в настоящем договоре, СО было введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, по предыдущему договору энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)), исполнение ГП обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему договору начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.1.1. Если настоящий договор в отношении всех или некоторых энергопринимающих устройств Потребителя заключен до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, то в случае расторжения (прекращения действия) договора о технологическом присоединении до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, обязательства ГП прекращаются с даты расторжения (прекращения действия) договора о технологическом присоединении энергопринимающего устройства Потребителя к электрическим сетям СО в отношении тех энергопринимающих устройств, по которым процедура технологического присоединения к электрическим сетям СО была прекращена.

7.2. Договор считается ежегодно продленным на тех же условиях, если не менее чем за 30 дней до окончания срока его действия Потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

Если за 30 дней до окончания срока действия договора Потребителем внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

7.3. Добавление в действующий договор или исключение из него точек поставки (объектов) и приборов учета (измерительного комплекса, систем учета) электрической энергии производится путем подписания дополнительного соглашения к настоящему договору. В случае добавления точек поставки Потребитель предоставляет ГП документы о праве собственности или ином праве владения на объект, Акт разграничения границ балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности) и иные документы, предусмотренные действующим законодательством РФ.

В случае замены прибора учета составляется акт проверки прибора учета по результатам демонтажа прибора учета, в котором указываются характеристики демонтируемого прибора учета (измерительных трансформаторов, в случае если прибор учета входит в состав измерительного комплекса или систему учета), его состояние, схема его подключения на дату демонтажа, дата демонтажа, последние показания, а после установки нового прибора учета составляется акт допуска прибора учета в эксплуатацию, в котором указываются характеристики прибора учета (измерительных трансформаторов, в случае если прибор учета входит в состав измерительного комплекса или систему учета), его состояние, начальные показания на момент завершения процедуры допуска.

Если место установки прибора учета не изменяется, после составления соответствующих актов и получения их ГП определение объема потребленной электрической энергии (мощности) осуществляется по вновь установленным приборам учета (с использованием значности, коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов новых приборов учета), начиная с начальных показаний, зафиксированных в акте допуска прибора учета в эксплуатацию, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий договор.

7.4. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и иных правовых актов, действующих на момент его заключения.





Приложение №1 п.1 к договору
№ ЭСК-12081 от 01.04.2017г.

Форма утверждена:
Гарантирующий поставщик
г.Иваново
С.Ю.Гозов/

Потребитель

Плановый объем электрической энергии
ООО «БИЗНЕС-ДВИЖЕНИЕ»

П.1. Плановый объем электроэнергии с распределением по месяцам:

Уровень напряжения	Плановый объем электроэнергии с распределением по месяцам, тыс.кВт.ч.											
	январь	февраль	март	I квартал	апрель	май	июнь	II квартал	июль	август	сентябрь	III квартал
ВСЕГО по договору												
в том числе ВН												
в том числе СН1												
в том числе СН2												
в том числе НН												

Потребитель


м.п. 

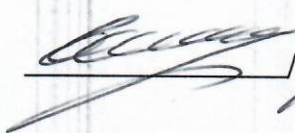

Приложение №1 п.2 к договору
№ ЭСК-12081 от 01.04.2017г.

Форма утверждена:

Гарантирующий поставщик

Потребитель

 /С.Ю.Гозов/



Планируемая (Заявленная) мощность

ООО «БИЗНЕС-ДВИЖЕНИЕ»

Уровень напряжения	Заявленная мощность, кВт
ВСЕГО по договору	
в том числе ВН	
в том числе СН1	
в том числе СН2	
в том числе НН	

Потребитель


М.П. 

Перечень точек поставки, объектов, приборов учета, измерительных комплексов и параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию

ООО "БИЗНЕС-ДВИЖЕНИЕ"

Перечень приборов учета, измерительных комплексов																				
№ п.п	Наименование питающей линии, питающего центра (принадлежность сетей) точки поставки	Точка поставки (граница балансовой принадлежности)	Наименование энергопринимающего устройства (объекта), объекта электросетевого хозяйства, адрес	5	6	7			8	9	10	11	12	13	14	15	16			
						Тип электросчетчика	Номер электросчетчика											Класс точности электросчетчика	Дата поверки электросчетчика	Расчетный коэффициент
							Место установки прибора учета, кВ	Тип трансформатора тока												
Тип трансформатора напряжения	А	В	С	Класс точности трансформации напряжения	Дата поверки трансформатора напряжения	Коэффициент трансформации напряжения			Переменные											
							Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)												
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																			
		Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час.)																	
Уровень напряжения (цену))	Допустимое число часов отключения в год (час																			

Примечание: * - фактическое потребление электроэнергии Потребителя, кВт·ч

Гарантирующий поставщик

Потребитель



С.Ю. Гозев